IRiESD ZEC Białogard

Projekt do konsultacji

20 listopada - 20 grudnia 2026 r.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
Zakładu Energetyki Cieplnej sp. z o.o. w Białogardzie.
Obie części instrukcji i załączniki nr 1-4.
Projekt uwzględnia Kartę aktualizacji nr 2/2026.

Zawartość pliku i strony PDF

Część 1	2-80
Część 2	81-123
Załącznik nr 1 - profile zużycia 2026	124-171
Załącznik nr 2	172-173
Załącznik nr 3	174-175
Załącznik nr 4	176-194

Termin wejścia zmian w życie zostanie ustalony po zakończeniu konsultacji i rozpatrzeniu zgłoszonych uwag.

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

Projekt do konsultacji: 20.11.2026 - 20.12.2026 r.

SPIS TREŚCI

I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO....4
I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE....4
I.2. CHARAKTERYSTYKA KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ....8
I.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO-PRAWNE USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ ZEC BIAŁOGARD....8
I.4. OGÓLNE STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO....10
I.5. REJESTR MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ....11

II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD....12
II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA....12
II.2. ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH....19
II.3. ZASADY ODŁĄCZANIA ORAZ WSTRZYMYWANIA I WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ....20
II.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWOROZLICZENIOWYCH....25
II.5. DANE PRZEKAZYWANE DO ZEC Białogard PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE i PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ....46

III. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI....50
III.1. PRZEPISY OGÓLNE....50
III.2. PRZYJMOWANIE URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI DO EKSPLOATACJI....51
III.3. PRZEKAZANIE URZĄDZEŃ DO REMONTU LUB WYCOFYWANIE Z EKSPLOATACJI....51
III.4. UZGADNIANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH Z OPERATORAMI SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH....51
III.5. DOKUMENTACJA TECHNICZNA I PRAWNA....51
III.6. REZERWA URZĄDZEŃ I CZĘŚCI ZAPASOWYCH....52
III.7. WYMIANA INFORMACJI EKSPLOATACYJNYCH....52
III.8. OCHRONA ŚRODOWISKA NATURALNEGO....53
III.9. OCHRONA PRZECIWPOŻAROWA....53
III.10. PLANOWANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH....53
III.11. WARUNKI BEZPIECZNEGO WYKONYWANIA PRAC....54

IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO....55
IV.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE....55
IV.2. BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ....56
IV.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ....56
IV.4. WYMAGANIA DLA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU W ZAKRESIE BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI....63
IV.5. REDYSPONOWANIE NIERYNKOWE....64
IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)....64
IV.7. OPTYMALIZACJA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ Z WYKORZYSTANIEM MAGAZYNOWANIA ENERGII (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)....65

V. WSPÓŁPRACA ZEC BIAŁOGARD Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ ZEC BIAŁOGARD A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU....66
V.1. ZAKRES WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD....66

V.2. ZASADY WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD ... 66

VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD ... 67

VI.1. OBOWIĄZKI ZEC Białogard ... 67

VI.2. STRUKTURA I PODZIAŁ KOMPETENCJI SŁUŻB DYSPOZYTORSKICH OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ... 68

VI.3. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ ... 69

VI.4. PROGNOZOWANIE ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ... 70

VI.5. UKŁADY NORMALNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ... 70

VI.6. PLANY WYŁĄCZEŃ ELEMENTÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ... 70

VI.7. PROGRAMY ŁĄCZENIOWE ... 71

VI.8. ZASADY DYSPONOWANIA MOCĄ JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ... 72

VI.9. DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY DO ZEC Białogard ... 72

VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA ... 73

VII. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD ... 73

VII.1. WARUNKI TECHNICZNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD: ... 73

VII.2. ROZWIĄZANIA TECHNICZNE STOSOWANE W ZEC BIAŁOGARD ... 74

VIII. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU ... 74

VIII.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ ... 74

VIII.2. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ... 75

VIII.3. DOPUSZCZALNE POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ ... 76

VIII.4. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU ... 79

I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

I.1.1. Zakład Energetyki Cieplnej sp. z o.o. (zwana dalej „ZEC Białogard") jako operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD") na podstawie przepisów ustawy Prawo Energetyczne.

I.1.2. ZEC Białogard jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego OSDn) prowadzi ruch, eksploatację i planowanie rozwoju sieci, a także bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi w sieci, na której został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną ZEC Białogard"), zgodnie z niniejszą IRiESD.

I.1.3. IRiESD spełnia w szczególności wymagania:

a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, - zwanej dalej „Ustawą" lub „ustawą Prawo energetyczne" (t.j. Dz.U. z 2026 r. poz. 43 ze zm.) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
b) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (t.j. Dz.U. z 2026 r. poz. 1245 ze zm.),
c) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2026 r. poz. 524 ze zm.),
d) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE" (t.j. Dz.U. z 2026 r. poz. 68 z późn. zm.),
e) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy" (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 1400 ze zm.),
f) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności" (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 1243 ze zm.),
g) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 919 ze zm.),
h) koncesji na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej ZEC Białogard przez Prezesa URE decyzją nr DEE/395/417/W/OSZ/2019/APo1 z dnia 6 czerwca 2019 r., na okres od 6 czerwca 2019 r. do 6 czerwca 2029 r., zmienionej decyzją nr OSZ.4111.22.10.2021.417.BO z dnia 9 listopada 2021 r., obejmującej sieci o napięciu 15 kV oraz sieci niskiego napięcia,
i) określone w opracowanej przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającego bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (zwanego dalej „OSDp") Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA Operator (zwaną dalej „IRiESDp"), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE i opublikowanej w Biuletynie URE,
j) decyzji Prezesa URE nr DRE.WOSE.4711.20.8.2019.BT z dnia 29 kwietnia 2020r., o wyznaczeniu ZEC Białogard operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSDn"),
k) taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej ZEC Białogard, zwanej dalej „Taryfą",
l) zawarte w:
    i. rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
    ii. rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.4.2016, str. 1) - NC RfG,
    iii. rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223 z 18.8.2016, str. 10) - NC DC,

iv. rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241 z 8.9.2016, str. 1) - NC HVDC,

v. rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.8.2017, str. 1) - SO GL,

vi. rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017 r.) - NC ER;

zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci".

I.1.4. Uwzględniając warunki określone w IRiESD, ZEC Białogard w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty opracowane na podstawie Kodeksów sieci.

I.1.5. IRiESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych ZEC Białogard przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci ZEC Białogard, w szczególności dotyczące:

1) przyłączania urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych oraz linii bezpośrednich,
2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
6) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
9) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

I.1.6. W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii napowietrznych i kablowych, za których ruch sieciowy jest odpowiedzialny ZEC Białogard, niezależnie od praw własności tych urządzeń.

I.1.7. Postanowienia IRiESD obowiązują następujące podmioty:

1) operatora systemu dystrybucyjnego – ZEC Białogard,
2) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
3) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
4) przedsiębiorstwa obrotu,

5) Sprzedawców,
6) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
7) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od 1) do 6).

I.1.8. Zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do niej, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego jest odpowiedzialny za:

1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania.
2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
4) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,
5) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
6) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
7) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej,
8) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
9) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
10) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
    a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
    b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz operatorowi systemu przesyłowego,
    c) opracowywanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRiESD,
    d) udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wyznaczonych na podstawie standardowych profili zużycia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,
    e) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRiESD,
    f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
        i) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi ZEC Białogard zawarła umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,

ii) informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania ZEC Białogard,
iii) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,

11) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
12) prowadzenie rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do jego sieci, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci.

I.1.9. ZEC Białogard jest odpowiedzialny za realizację zadań wynikających z zapisów ustawy o rynku mocy oraz RRM, w szczególności w zakresie udziału w procesie certyfikacji ogólnej.

I.1.10. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących dwóch warunków:

1) odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
2) rozwiązanie z ZEC Białogard umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej zawartej ze sprzedawcą posiadającym zawartą GUD-K z ZEC Białogard.

I.1.11. ZEC Białogard udostępnia do wglądu IRiESD w swojej siedzibie oraz zamieszcza ją na swoich stronach internetowych.

I.1.12. IRiESD jak również wszelkie zmiany IRiESD podlegają zatwierdzeniu, przez Prezesa URE, w drodze decyzji, w przypadku spełnienia przesłanek zawartych w aktach prawnych.

I.1.13. Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.

I.1.14. W zależności od potrzeb, ZEC Białogard przeprowadza aktualizację IRiESD. W szczególności aktualizacja jest dokonywana przy zmianie wymagań wynikających z przepisów prawnych.

I.1.15. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD.

I.1.16. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

I.1.17. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

a) przyczynę aktualizacji IRiESD,
b) zakres aktualizacji IRiESD,
c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD lub tekst uzupełniający dotychczasowe zapisy.

W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESD, a zapisami Karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w Karcie aktualizacji.

Karty aktualizacji stanowią integralną część IRiESD.

I.1.18. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:

a) ZEC Białogard opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, ZEC Białogard publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.

I.1.19. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż miesiąc od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.

I.1.20. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje ZEC Białogard:

a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,

b) w opracowywanej nowej wersji IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględnia w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
c) opracowuje Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia,

I.1.21. IRiESD lub Kartę aktualizacji oraz Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, ZEC Białogard publikuje na swojej stronie internetowej.

I.1.22. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci ZEC Białogard lub korzystający z usług świadczonych przez ZEC Białogard, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w IRiESD. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

I.1.23. Odpowiedzialność ZEC Białogard oraz sprzedawców za niewykonanie bądź niewłaściwe wykonanie obowiązków wynikających i IRiESD jest określona w umowach GUD oraz GUD-K.

I.1.24. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym metodami, warunkami, wymogami i zasadami przyjętymi na podstawie Kodeksów sieci (dalej „TCM"; ang. „terms, conditions and methodologies"), stąd:

a) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, ZEC Białogard podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
b) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

I.2. CHARAKTERYSTYKA KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

I.2.1. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej („umowa dystrybucyjna") albo w umowie kompleksowej.

I.2.2. ZEC Białogard na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów i IRiESD, świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej, zapewniając wszystkim użytkownikom systemu zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej.

I.2.3. Świadczenie usługi dystrybucji odbywa się na podstawie umowy dystrybucyjnej albo na podstawie umowy kompleksowej oraz na zasadach i warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne, aktach wykonawczych do tej ustawy, IRiESD oraz Taryfie.

I.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO-PRAWNE USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ ZEC BIAŁOGARD

I.3.1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej obejmująca korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polega na utrzymywaniu:

a) ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,
b) parametrów jakościowych energii elektrycznej.

I.3.2. ZEC Białogard świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej:

a) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi i na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej,
b) instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców innych niż wytwarzający energię w mikroinstalacji,
c) powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
d) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
e) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę,
f) umożliwia wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
g) opracowuje, aktualizuje i udostępnia odbiorcom ich standardowe profile zużycia energii elektrycznej,
h) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRiESD.

I.3.3. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci. Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.

I.3.4. ZEC Białogard ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

I.3.5. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci innych operatorów elektroenergetycznych oraz urządzeń odbiorców określone są w dalszej części IRiESD.

I.3.6. Przepisy związane z przyłączeniem stosuje się odpowiednio w przypadku zwiększenia, przez podmiot przyłączony do sieci, zapotrzebowania na moc przyłączeniową lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci przyłączonego podmiotu oraz ponownego przyłączenia odłączonego podmiotu.

I.3.7. Warunki przyłączenia są przekazywane wnioskodawcy wraz z projektem umowy o przyłączenie do sieci.

I.3.8. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie ZEC Białogard do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

I.3.9. Zapisy pkt I.3.1. oraz I.3.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.

I.3.10. Sprawę z wniosku o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, rozpatruje się za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1513 ze zm.), w przypadku gdy wniosek lub zgłoszenie zostały złożone w postaci elektronicznej lub składający wniosek lub zgłoszenie w postaci papierowej wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w drodze elektronicznej.

I.4. OGÓLNE STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

I.4.1. ZEC Białogard świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

I.4.2. W celu realizacji powyższego obowiązku ZEC Białogard opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji zgodnie z zapisami IRiESD.

I.4.3. ZEC Białogard stosuje standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu określone w obowiązujących przepisach. W szczególności ZEC Białogard stosuje następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

a) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,
b) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej,
c) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej,
d) powiadamia ze zgodnym z obowiązującymi przepisami wyprzedaniem, o terminach, czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz zmianach warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
e) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
f) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz taryf ZEC Białogard,
g) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin,
h) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów,
i) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
j) rozpatruje reklamacje otrzymane od sprzedawcy w zakresie świadczonych usług dystrybucji w ramach umowy kompleksowej zawartej przez odbiorcę ze sprzedawcą na zasadach i w terminach określonych w instrukcji.

I.4.4. Odbiorca końcowy przyłączony do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz odbiorca końcowy i wytwórca energii elektrycznej należący do spółdzielni energetycznej w rozumieniu art. 2 pkt 33a Ustawy OZE, mogą wystąpić z wnioskiem do ZEC Białogard o:

a) Zainstalowanie licznika zdalnego odczytu,
b) Umożliwienie komunikacji licznika zdalnego odczytu z urządzeniami tego odbiorcy, o ile spełniają one wymagania określone w Ustawie i przepisach wydanych na jej podstawie,
c) Wyposażenie punktu ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy o elektromobilności należącego do odbiorcy końcowego w licznik zdalnego odczytu w instalacji tego odbiorcy.

I.4.5. W przypadku otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt I.4.4 ZEC Białogard:

a) Zainstaluje licznik zdalnego odczytu w terminie 4 miesięcy od dnia wystąpienia o to odbiorcy końcowego,
b) Umożliwi komunikację licznika zdalnego odczytu z urządzeniami odbiorcy końcowego, w terminie 2 miesięcy od dnia wystąpienia o to tego odbiorcy, o ile spełniają one wymagania określone w Ustawie oraz przepisanych wydanych na jej podstawie,
c) Wyposaży punkt ładowania w rozumieniu art. 2 pkt 17 ustawy o elektromobilności należący do odbiorcy końcowego, w licznik zdalnego odczytu w terminie miesiąca od dnia wystąpienia o to tego odbiorcy.

I.5. REJESTR MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

I.5.1. ZEC Białogard prowadzi, w postaci elektronicznej, rejestr magazynów energii elektrycznej:
a) Przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
b) Stanowiących część sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
c) Wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

I.5.2. Rejestr magazynów energii elektrycznej jest prowadzony zgodnie ze wzorem określonym w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 roku w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r., poz. 2010).

I.5.3. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., podlegają magazyny energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW oraz nie większej niż 10 MW.

I.5.4. ZEC Białogard wpisuje magazyn energii elektrycznej do rejestru, o którym mowa w pkt I.5.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji lub otrzymania informacji, o której mowa w pkt I.5.5. W przypadku, gdy właściwym do dokonania wpisu do rejestru, o którym mowa w pkt. I.5.1., może być więcej niż jeden Operator, wpisu do tego rejestru dokonuje Operator wybrany przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.

I.5.5. W przypadku gdy magazyn energii elektrycznej wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci ZEC Białogard, posiadacz tego magazynu przekazuje ZEC Białogard informację, zgodnie z wzorem i zakresem określonym w przepisach wydanych na podstawie Ustawy, w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia oddania tego magazynu do eksploatacji.

I.5.6. Rejestr, o którym mowa w pkt I.5.1., jest jawny i udostępniany przez ZEC Białogard na stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych.

I.5.7. Posiadacz magazynu energii elektrycznej powiadamia ZEC Białogard o wszelkiej zmianie danych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt I.5.1., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany tych danych. ZEC Białogard aktualizuje dane w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia.

II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD

II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA

II.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez ZEC Białogard albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

II.1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:

1) pozyskanie przez podmiot od ZEC Białogard, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia mikroinstalacji (dalej „wniosek dla mikroinstalacji”),
2) złożenie przez podmiot u ZEC Białogard, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez ZEC Białogard. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub podpisem zaufanym,
3) w przypadku wniosku dla mikroinstalacji, sporządza się go na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym, albo w postaci papierowej opatrzonej podpisem własnoręcznym i składa się:
   a. z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1513 ze zm.), w tym elektronicznej skrzynki podawczej w rozumieniu art. 3 pkt 17 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 1241) lub publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do bazy adresów elektronicznych, o której mowa w art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 3 ze zm.), lub publicznej usługi hybrydowej w rozumieniu art. 2 pkt 7 tej ustawy – w przypadku wniosku dla mikroinstalacji sporządzonego na piśmie utrwalonym w postaci elektronicznej albo,
   b. za pośrednictwem operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 558 ze zm.) lub placówki pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, lub osobiście w siedzibie ZEC Białogard – w przypadku wniosku dla mikroinstalacji sporządzonego na piśmie utrwalonym w postaci papierowej.
4) Wniosek dla mikroinstalacji rozpatruje się w postaci elektronicznej, w przypadku gdy wniosek ten został złożony w sposób określony w ppkt a) lub gdy wniosek ten został złożony w sposób określony w ppkt b) i składający wniosek wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w postaci elektronicznej,
5) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, ZEC Białogard niezwłocznie zwraca zaliczkę,
6) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w ustawie Prawo energetyczne) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez ZEC Białogard, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu czternastu dni od dnia złożenia

wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia,

7) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny ze wzorem udostępnionym przez ZEC Białogard, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, ZEC Białogard wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienia wniosku bez rozpoznania,
8) w przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek pozostawia się bez rozpoznania, o czym ZEC Białogard informuje wnioskodawcę,
9) w przypadku, gdy złożony wniosek dla mikroinstalacji jest niekompletny, nieprawidłowo wypełniony lub nie został złożony zgodnie ze wzorem określonym przez ZEC Białogard, ZEC Białogard w terminie 7 dni kalendarzowych od daty wpływu wniosku wzywa składającego wniosek do jego uzupełnienia lub poprawienia w wyznaczonym terminie, nie krótszym jednak niż 30 dni kalendarzowych od dnia doręczenia wezwania. Nadanie w terminie uzupełnionego lub poprawionego wniosku dla mikroinstalacji w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe lub w placówce pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym albo wniesienie go za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną w postaci elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym jest równoznaczne z wniesieniem go w terminie. Wniosek dla mikroinstalacji nieuzupełniony lub niepoprawiony w terminie wyznaczonym przez ZEC Białogard pozostawia się bez rozpatrzenia.
10) ZEC Białogard, na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku, określając w szczególności datę jego złożenia,
11) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez ZEC Białogard wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW, lub przyłączanego magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW.
12) wydanie przez ZEC Białogard warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej,
13) zawarcie umowy o przyłączenie,
14) realizację przyłączenia, tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
15) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. ZEC Białogard zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
16) pozyskanie ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu w przypadkach, o których mowa w NC RfG,
17) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.

II.1.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci, urządzeń lub/i instalacji odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych lub linii bezpośrednich składa wniosek o określenie warunków przyłączenia. W przypadku gdy podmiot ubiegający się o

przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego w ZEC Białogard, do sieci którego ma być ona przyłączona, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej odbywa się na podstawie wymagań określonych w niniejszej instrukcji.

II.1.4. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa oraz udostępnia ZEC Białogard. Wniosek dostępny jest na stronie internetowej www.zec-bialogard.pl oraz w siedzibie ZEC Białogard.

II.1.5. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia mogą być zróżnicowane dla poszczególnych grup przyłączeniowych oraz w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu, instalacji lub sieci.

II.1.6. Do wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.3. należy załączyć:

a) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku z wyłączeniem źródeł zlokalizowanych w polskim obszarze morskim,
b) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz sąsiednich obiektów,
c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (innych niż mikroinstalacje):
   - wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego a w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo
   - decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1156 ze zm.), w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo
   - pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 1305 ze zm.), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim.

   Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej lub pozwolenie na wznoszenie i wykorzystanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego źródła energii na terenie objętym planowaną inwestycją,
d) w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urządzeń,
e) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej parametry techniczne jednostki wytwórczej; parametry należy przedstawić zgodnie z załączonym do wniosku szablonem,

f) w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej.

II.1.7. Zakres i warunki wykonania ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji i sieci określa ZEC Białogard. Koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się w opłacie za przyłączenie.

II.1.8. Warunki przyłączenia, w zależności od danych zawartych we wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.3., zawierają w szczególności:

1) nieruchomość, obiekt lub lokal, dla których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana,
2) miejsce rozgraniczenia własności sieci ZEC Białogard i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,
3) miejsce przyłączenia, rozumiane jako punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią,
4) miejsce dostarczania energii elektrycznej,
5) moc przyłączeniową,
6) rodzaj przyłącza,
7) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem,
8) dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy,
9) dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej,
10) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
11) wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego współpracy z systemem pomiarowo-rozliczeniowym,
12) rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, dane znamionowe, warunki współpracy oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej,
13) dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia:
    a) wartości prądów zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączenia,
    b) prądów zwarcia doziemnego i czasów ich wyłączeń lub ich trwania,
14) wymagany stopień skompensowania mocy biernej,
15) wymagania w zakresie:
    a) dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego,
    b) przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych,
    c) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez instalacje lub sieci wnioskodawcy,
    d) wyposażenia, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane,
    e) ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej przyłączanych sieci lub instalacji.
16) możliwości dostarczania energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych,
17) dane i informacje dotyczące sieci, niezbędne w celu doboru systemu ochrony od porażeń w instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu,
18) ustalone, dla poszczególnych grup przyłączeniowych, dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej nie powodujących pogorszenia parametrów określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne albo ustalonych w umowie o świadczenie usługi przesyłowej albo dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.

II.1.9. ZEC Białogard wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło;
4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło;
5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w pkt 4) i 5) liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

II.1.10. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie ZEC Białogard do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Wnioskodawca może zrezygnować z realizacji warunków przyłączenia przed upływem ważności warunków przyłączenia, o czym wnioskodawca informuje ZEC Białogard. W przypadku rezygnacji z warunków przyłączenia tracą one ważność z dniem poinformowania ZEC Białogard o rezygnacji z ich realizacji. Wraz z określonymi przez ZEC Białogard warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.

II.1.11. Wraz z określonymi przez ZEC Białogard warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.

II.1.12. W przypadkach, gdy przyłączenie do sieci ZEC Białogard, na podstawie opracowanej ekspertyzy, wpłynie na warunki pracy sieci sąsiedniego operatora systemu dystrybucyjnego, ZEC Białogard występuje do tego OSD z wnioskiem o ustalenie czy zakres przebudowy sieci elektroenergetycznych sąsiedniego OSD, wynikający z ekspertyzy został ujęty w planie rozwoju tego OSD lub czy OSD planuje realizację tych inwestycji. ZEC Białogard oczekuje na odpowiedź sąsiedniego OSD min. 14 dni kalendarzowych od daty wysłania wniosku.

II.1.13. ZEC Białogard wydając warunki przyłączenia jest odpowiedzialny za dokonanie uzgodnień pomiędzy operatorami, o których mowa w pkt. II.1.12.

II.1.14. W przypadku, gdy ZEC Białogard odmówi przyłączenia do sieci odnawialnego źródła energii z powodu braku technicznych warunków przyłączenia wynikających z braku niezbędnych zdolności przesyłowych sieci w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyłączenie odnawialnego źródła energii, ZEC Białogard określa

planowany termin oraz warunki wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci, a także określa termin przyłączenia.

II.1.15. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii, ZEC Białogard powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:

1) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej, ZEC Białogard wydaje warunki przyłączenia;
2) nie wyraził zgody na taką wielkość mocy przyłączeniowej, ZEC Białogard odmawia wydania warunków przyłączenia.

Bieg terminu, o którym mowa w pkt. II.1.9., ulega zawieszeniu do czasu otrzymania zgody od podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.

II.1.16. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego do ZEC Białogard, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. Do zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji stosuje się zapisy pkt II.1.2. ppkt 3). W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi ZEC Białogard.

Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRiESD, a także IRiESD OSDp.

ZEC Białogard publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard. Zgłoszenie to zawiera w szczególności:

1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej, dane osoby upoważnionej do kontaktu oraz adres korespondencyjny,
2) dane dotyczące lokalizacji obiektu, w którym zainstalowano mikroinstalację, w tym numer licznika lub kod punktu poboru energii (PPE),
3) rodzaj mikroinstalacji,
4) moc zainstalowaną elektryczną,
5) moc znamionową falownika po stronie AC – w przypadku przyłączenia poprzez falownik,
6) typ instalacji, w której ma być zainstalowana mikroinstalacja,
7) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji,
8) oświadczenie, że mikroinstalacja jest wybudowana zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz spełnia wymogi techniczne i eksploatacyjne zawarte w art. 7a Ustawy,
9) oświadczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej o treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że posiadam tytuł prawny do nieruchomości na której jest planowana inwestycja oraz do mikroinstalacji określonej w zgłoszeniu.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań,
10) planowany termin przyłączenia,
11) potwierdzanie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów.

ZEC Białogard potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

II.1.17. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez ZEC Białogard realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.

II.1.18. Umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard powinna zawierać co najmniej:

1) oznaczenie stron zawierających umowę,
2) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
3) termin realizacji przyłączenia,
4) wysokość opłaty za przyłączenie oraz sposób jej regulowania,
5) miejsce rozgraniczenia własności sieci ZEC Białogard i instalacji podmiotu przyłączanego,
6) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
8) harmonogram przyłączenia,
9) warunki udostępnienia ZEC Białogard nieruchomości należącej do podmiotu przyłączanego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
10) przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie lub pobieranie energii elektrycznej,
11) planowane ilości energii elektrycznej wprowadzanej do i/lub pobieranej z sieci,
12) moc przyłączeniową,
13) w uzasadnionych przypadkach ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z ZEC Białogard,
14) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
15) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

II.1.19. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:

1) prosumentem,

2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 1484 ze zm.) niebędącego prosumentem,

informuje ZEC Białogard o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii i magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci ZEC Białogard.

II.1.20. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.19. informuje ZEC Białogard o:

1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych;

2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.

II.1.21. Zapisów pkt. II.1.19 i II.1.20 nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.

II.1.22. Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu

ustawy Prawo przedsiębiorców wykonujący działalność, o której mowa powyżej, nie później niż na 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, pisemnie informuje ZEC Białogard o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.

II.1.23. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.22 jest obowiązany informować ZEC Białogard o:

1) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zmiany;
2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej;
3) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.

II.1.24. ZEC Białogard w zakresie przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji, sieci ma prawo do kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń.

II.1.25. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, reguluje ustawa Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do niej.

II.1.26. Szczegółowe warunki techniczne jakie powinny spełniać przyłączane do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard urządzenia, instalacje i sieci, w tym jednostki wytwórcze, określają pkt. II.2. i II.4. oraz załączniki do IRiESD OSDp.

II.1.27. Podmioty zaliczone do I, II, III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, z wyłączeniem mikroinstalacji opracowują instrukcję, podlegającą uzgodnieniu z ZEC Białogard przed przyłączeniem podmiotu do sieci.

II.1.28. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard urządzeń, instalacji i sieci są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.

II.1.29. W celu umożliwienia wykonania analiz stanu i rozwoju sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, wskazane przez ZEC Białogard podmioty ubiegające się o przyłączenie oraz przyłączone do sieci dystrybucyjnej przekazują ZEC Białogard dane określone w pkt. II.5.

II.2. ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH

II.2.1. Zasady wzajemnego połączenia sieci dystrybucyjnych różnych OSD są regulowane umowami i uzgadniane z operatorem systemu przesyłowego w zakresie dotyczącym koordynowanej sieci 110 kV.

II.2.2. Umowa, o której mowa w pkt. II.2.1., w zakresie połączenia sieci różnych OSD powinna określać w szczególności:

1) oznaczenie stron zawierających umowę,
2) przedmiot umowy wynikający z warunków połączenia,
3) termin realizacji połączenia,
4) wysokość opłaty za połączenie i zasady rozliczeń,
5) zakres oraz sposób wymiany danych i informacji w trakcie realizacji połączenia,
6) zakres robót niezbędnych przy realizacji połączenia,
7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
8) sposób koordynacji prac wykonywanych przez strony,

9) terminy przeprowadzania prób, odbiorów częściowych, prób końcowych i ostatecznego odbioru połączenia,
10) miejsce rozgraniczenia praw własności łączonych sieci,
11) wykaz osób lub komórek organizacyjnych upoważnionych przez strony do koordynacji prac wynikających z umowy,
12) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie,
13) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.

II.2.3. Warunki połączenia określają w szczególności:

1) moc przyłączeniową,
2) miejsca połączenia sieci różnych operatorów systemów dystrybucyjnych,
3) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z połączeniem,
4) miejsce zainstalowania i rodzaj układów pomiarowo-rozliczeniowych,
5) wartości prądów zwarć wielofazowych i jednofazowych doziemnych oraz czasów ich wyłączania w punktach połączenia sieci u obydwu operatorów,
6) miejsce zainstalowania i warunki współpracy EAZ,
7) wymagania w zakresie telemechaniki i łączności, w tym transmisji danych pomiarowych,
8) miejsce zainstalowania, parametry aparatury oraz warunki współpracy systemów sterowania dyspozytorskiego,
9) podział kompetencji w zakresie nadzoru dyspozytorskiego.

II.2.4. Informacje, o których mowa w pkt. II.2.2.5., dotyczą w szczególności wpływu łączonych sieci lub zmiany warunków połączenia na pracę sieci innych OSD. Związane to jest ze zmianą:

1) przepływów energii elektrycznej na transformatorach i liniach łączących sieci różnych operatorów,
2) poziomu mocy i prądów zwarciowych,
3) pewności dostaw energii elektrycznej,
4) sposobu likwidacji przerw i zakłóceń w dostawie energii elektrycznej.

II.2.5. Określone w umowie, o której mowa w pkt. II.2.1., próby i odbiory częściowe oraz odbiór końcowy zrealizowanego połączenia przeprowadzane są przy udziale upoważnionych przedstawicieli stron, które zawarły umowę.

II.2.6. Wyniki prób i odbiorów, o których mowa w pkt. II.2.5., są potwierdzane przez strony w protokołach z przeprowadzenia prób i odbiorów.

II.3. ZASADY ODŁĄCZANIA ORAZ WSTRZYMYWANIA I WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

II.3.1. Zasady odłączania

II.3.1.1 Zasady odłączania podmiotów od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, określone w niniejszym rozdziale obowiązują ZEC Białogard, Sprzedawców oraz podmioty odłączane.

II.3.1.2 ZEC Białogard może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard w przypadku:

a) złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej,

b) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

II.3.1.3 Wniosek o odłączenie od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard składany przez podmiot zawiera w szczególności:

a) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci, których dotyczy odłączenie,

b) przyczynę odłączenia,

c) proponowany termin odłączenia.

II.3.1.4 ZEC Białogard ustala termin odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard uwzględniający techniczne możliwości realizacji procesu odłączenia podmiotu. Odłączany podmiot jest zawiadamiany przez ZEC Białogard o dacie odłączenia, w terminie nie krótszym niż 14 dni przed datą planowanego odłączenia. W ww. zawiadomieniu ZEC Białogard informuje podmiot o zasadach ponownego przyłączenia do sieci, o których mowa w pkt. II.3.1.8.

II.3.1.5 ZEC Białogard dokonuje zmian w układzie sieci dystrybucyjnej umożliwiających odłączenie podmiotu od sieci. Podmiot odłączany od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, uzgadnia z ZEC Białogard tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odłączenia od sieci dystrybucyjnej.

II.3.1.6 ZEC Białogard uzgadnia z operatorem systemu przesyłowego i sąsiednimi OSD tryb odłączenia podmiotu, w zakresie w jakim odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard ma wpływ na warunki pracy sieci innych operatorów.

II.3.1.7 W uzasadnionych przypadkach ZEC Białogard zapewnia sporządzenie i zatwierdza zgłoszenie obiektu elektroenergetycznego do odłączenia od sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, określające w szczególności:

a) miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, których dotyczy odłączenie,

b) termin odłączenia,

c) dane osoby odpowiedzialnej ze strony ZEC Białogard za prawidłowe odłączenie podmiotu,

d) sposób odłączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, obejmujący: zakres prac niezbędnych do wykonania przed odłączeniem podmiotu, położenie łączników niezbędnych do wykonania planowanego odłączenia podmiotu oraz harmonogram czynności łączeniowych w poszczególnych stacjach elektroenergetycznych,

e) aktualny schemat sieci dystrybucyjnej obejmujący stacje elektroenergetyczne oraz linie, w otoczeniu urządzeń, instalacji i sieci odłączanego podmiotu.

II.3.1.8 Ponowne przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard odbywa się na zasadach określonych w pkt. II.1.

II.3.2. Zasady wstrzymywania oraz wznowienia dostarczania energii elektrycznej

II.3.2.1 ZEC Białogard może wstrzymać, z zastrzeżeniem pkt. II.3.2.7 – II.3.2.9. dostarczanie energii elektrycznej podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, jeżeli:

a) odbiorca nie wyraził zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach określonych w ustawie Prawo energetyczne,

b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,

c) odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

II.3.2.2 ZEC Białogard na żądanie Sprzedawcy wstrzymuje, z zastrzeżeniem pkt. II.3.2.7 – II.3.2.9., dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli według oświadczenia Sprzedawcy odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

II.3.2.3 Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, powiadamia na piśmie odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia. Przedsiębiorstwo energetyczne w powiadomieniu, o którym mowa w zdaniu pierwszym, informuje również, że wznowienie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić pod nieobecność odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w obiekcie lub lokalu, bez odrębnego powiadomienia tego odbiorcy, a także informuje odbiorcę wrażliwego energii elektrycznej o możliwości złożenia wniosku, o którym mowa w pkt II.3.2.19. Urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym powinny być przygotowane przez tego odbiorcę w sposób umożliwiający ich bezpieczną eksploatację po wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, zgodną z odrębnymi przepisami.

II.3.2.4 ZEC Białogard wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.

II.3.2.5 ZEC Białogard jest zobowiązana niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w pkt. II.3.2.1., II.3.2.2. i II.3.2.4., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania. ZEC Białogard wznawia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie po otrzymaniu od Sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie Sprzedawcy.

II.3.2.6 Przepisów pkt. II.3.2.1. lit. c) i pkt. II.3.2.2. nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa. Ponadto realizacja przez ZEC Białogard postanowień, o których mowa w pkt. II.3.2.1. lit. a), c) lub pkt. II.3.2.2., może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez ZEC Białogard odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez ZEC Białogard informacji, że wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy może spowodować bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska (a w szczególności uniemożliwi pracę aparatury wspomagającej funkcje życiowe lub pracę urządzeń zapobiegających przed wystąpieniem niekontrolowanej reakcji chemicznej). ZEC Białogard może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie. W takiej sytuacji, w przypadku gdy wstrzymanie miało nastąpić na wniosek Sprzedawcy, ZEC Białogard zawiadamia niezwłocznie o powyższym Sprzedawcę wraz z podaniem przyczyny.

II.3.2.7 W przypadku, gdy odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym złoży do przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., reklamację dotyczącą dostarczania energii, nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji.

II.3.2.8 Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., jest obowiązane rozpatrzyć reklamację o której mowa w pkt. II.3.2.7., w terminie 14 dni od dnia jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona.

II.3.2.9 Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., nie uwzględniło reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, zwanego dalej „Koordynatorem", z wnioskiem o rozwiązanie

sporu w tym zakresie, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie.

II.3.2.10 Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne wstrzymało dostarczanie energii odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia. Jeżeli ZEC Białogard na żądanie Sprzedawcy wstrzymała dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w pkt. II.3.2.1. lit. a) lub II.3.2.2., i taki odbiorca złożył do Sprzedawcy reklamację na wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej, Sprzedawca jest zobowiązany złożyć do ZEC Białogard niezwłocznie, jednak nie później niż do godz. 11.00 dnia następnego po otrzymaniu reklamacji tego odbiorcy, wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej, a ZEC Białogard wznawia i kontynuuje dostarczanie energii elektrycznej do czasu rozpatrzenia reklamacji przez Sprzedawcę. Łączny czas liczony od otrzymania przez Sprzedawcę reklamacji odbiorcy w gospodarstwie domowym, do wznowienia przez ZEC Białogard dostarczania energii elektrycznej, nie może być dłuższy niż 3 dni.

II.3.2.11 W przypadku gdy reklamacja, o której mowa w pkt. II.3.2.10., nie została pozytywnie rozpatrzona przez przedsiębiorstwo energetyczne i odbiorca wymieniony w pkt. II.3.2.10., wystąpił do Prezesa URE o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, przedsiębiorstwo, o którym mowa w pkt. II.3.2.10., jest obowiązane kontynuować dostarczanie energii do czasu wydania decyzji przez Prezesa URE.

II.3.2.12 Przepisów pkt. II.3.2.10. oraz II.3.2.11. nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii nastąpiło z przyczyn, o których mowa w II.3.2.4. albo rozwiązania sporu przez Koordynatora na niekorzyść odbiorcy.

II.3.2.13 W przypadku wystąpienia przez odbiorcę, o którym mowa w pkt. II.3.2.7., z wnioskiem o wszczęcie postępowania przed Koordynatorem albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.3.2.1., może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu odbiorcy. Koszt zainstalowania tego układu ponosi przedsiębiorstwo energetyczne.

II.3.2.14 W przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.2., ZEC Białogard bez zbędnej zwłoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednak nie później niż w terminie do czterech dni roboczych od dnia otrzymania żądania wstrzymania od Sprzedawcy. Sprzedawca ma prawo anulowania żądania wstrzymania dostarczania energii elektrycznej poprzez złożenie do ZEC Białogard wniosku o wznowienie dostarczania energii elektrycznej. W takim przypadku ZEC Białogard podejmie kroki w celu niedopuszczenia do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jednak nie ponosi odpowiedzialności w sytuacji, w której anulowanie wniosku o wstrzymanie nie było możliwe.

II.3.2.15 Termin, o którym mowa w pkt. II.3.2.14., może ulec wydłużeniu w przypadku wystąpienia:

a) masowych awarii sieci elektroenergetycznych,

b) przerw katastrofalnych powodujących ograniczenia techniczne i organizacyjne,

c) konieczności wykonania wyłączeń planowych,

d) braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii,

II.3.2.16 ZEC Białogard powiadamia Sprzedawcę o wstrzymaniu lub wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, w terminie do trzech dni roboczych od dokonania wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

II.3.2.17 Jeżeli nie doszło do wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej na żądanie lub wniosek Sprzedawcy, w terminach o których mowa w pkt. II.3.2., w tym z przyczyn niezależnych od ZEC Białogard, ZEC Białogard w terminie do trzech dni roboczych po upływie tych terminów, powiadomi o tym fakcie Sprzedawcę, wskazując przyczyny uniemożliwiające wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej.

II.3.2.18 Wymiana informacji, o których mowa w pkt. II.3.2., między ZEC Białogard a Sprzedawcą odbywa się za pośrednictwem systemów informatycznych, o których mowa w pkt A.9.1 albo A.9.2 części 2 IRiESD W przypadku wystąpienia trudności technicznych w funkcjonowaniu systemu informatycznego, o którym mowa w pkt. A.9.1., uniemożliwiających przekazywanie informacji, o których mowa w pkt. II.3.2., dopuszcza się wymianę tych informacji za pośrednictwem dedykowanego adresu poczty elektronicznej.

II.3.2.19 W przypadku, gdy odbiorca wrażliwy energii elektrycznej złoży wniosek do ZEC Białogard o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, ZEC Białogard jest obowiązany zainstalować taki układ, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku. W takim przypadku koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi ZEC Białogard.

II.3.2.20 ZEC Białogard, w tym na żądanie sprzedawcy, w przypadku zaległości w płatnościach za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, w okresie od dnia 1 listopada do dnia 31 marca oraz w soboty, w dni uznane ustawowo za wolne od pracy w rozumieniu ustawy z dnia 18 stycznia 1951 r. o dniach wolnych od pracy (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 296 ze zm.) i w dni poprzedzające te dni nie wstrzymuje dostarczania energii elektrycznej, a sprzedawca nie może żądać wstrzymania energii elektrycznej:

a) odbiorcy wrażliwemu energii elektrycznej,

b) odbiorcy w gospodarstwie domowym, jeżeli ten odbiorca lub członek jego gospodarstwa domowego jest osobą objętą opieką długoterminową domową, w związku z przewlekłą niewydolnością oddechową, wymagającą wentylacji mechanicznej

II.3.2.21 Powyższych zapisów nie stosuje się w przypadkach wstrzymania dostarczania energii, z przyczyn o których mowa w pkt II.3.2.1.b) oraz w pkt II.3.2.4.

II.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWOROZLICZENIOWYCH

II.4.1. Wymagania ogólne

II.4.1.1 Przyłączane do sieci dystrybucyjnych ZEC Białogard urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:

1) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego

2) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,

3) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii elektrycznej,

4) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii elektrycznej,

5) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,

6) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.

II.4.1.2 Urządzenia, instalacje i sieci, o których mowa w pkt. II.4.1.1., muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwprzepięciowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii.

II.4.1.3 Budowa linii bezpośredniej wymaga, przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego, uzyskania zgody Prezesa URE; zgoda jest udzielana w drodze decyzji.

II.4.1.4 Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w warunkach przyłączenia i/lub pkt. VIII.3., powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych odpowiednio w rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej lub zawartych w pkt. VIII.1. IRiESD.

II.4.1.5 Jeżeli w dacie wejścia w życie IRiESD urządzenia, instalacje lub sieci przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard nie spełniają wymagań technicznych, o których mowa w IRiESD, wówczas wymagania techniczne stawiane tym urządzeniom, instalacjom lub sieciom, muszą zostać spełnione po przeprowadzonej modernizacji, której zakres obejmuje również urządzenia, instalacje lub sieci nie spełniające wymagań.

II.4.1.6 Jeżeli ograniczenia techniczne, w tym zastosowana technologia urządzeń, instalacji lub sieci, pomimo planowanej do przeprowadzenia modernizacji, uniemożliwia spełnienie wymagań technicznych, o których mowa w IRiESD, wówczas podmiot posiadający ww. urządzenia, instalacje lub sieci, na etapie opracowywania założeń do planowanej modernizacji przekazuje ZEC Białogard opinię o braku możliwości spełniania tych wymagań. Jeżeli ZEC Białogard zgłosi uzasadnione wątpliwości dotyczące ww. opinii, wówczas podmiot

przedkładający tę opinię ma obowiązek przedłożyć ZEC Białogard opinię w tym zakresie sporządzoną przez niezależną firmę ekspercką.

II.4.1.7 Zapisy pkt. II.4.1.5. oraz pkt. II.4.1.6. nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej.

II.4.2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci odbiorców

II.4.2.1 Urządzenia, instalacje i sieci przyłączone do sieci SN i nN muszą być przystosowane do warunków zwarciowych w miejscu ich przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

II.4.2.2 ZEC Białogard określa warunki stosowania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej przez podmioty przyłączone do sieci SN i nN.

II.4.3. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych

II.4.3.1 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci SN są ustalane indywidualnie pomiędzy wytwórcą a ZEC Białogard, z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej określonych w niniejszym rozdziale oraz w Załączniku nr 1 do IRiESD OSDp.

II.4.3.2 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych o których mowa w pkt. II.4.3.1. obejmują, w zależności od potrzeb, wymagania w zakresie:

a) układów wzbudzenia,

b) układów regulacji napięcia,

c) sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięć jednostek wytwórczych (ARNE),

d) systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,

e) urządzeń regulacji pierwotnej,

f) czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,

g) ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,

h) możliwości synchronizacji jednostki wytwórczej z siecią,

i) wytwarzanych mocy czynnych i biernych,

j) wyposażenia linii blokowych w układy automatyki.

II.4.4. Wymagania techniczne dla połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich

II.4.4.1 Warunkiem przystąpienia do budowy linii bezpośrednich jest wcześniejsze spełnienie wymagań zawartych w ustawie Prawo energetyczne.

II.4.4.2 Budowa i przyłączanie linii bezpośrednich winny odbywać się z zachowaniem zasad dotyczących przyłączania określonych w pkt. II.1.

II.4.4.3 ZEC Białogard może podjąć decyzję o odstąpieniu od konieczności realizacji części lub całości zasad, o których mowa w pkt. II.4.4.2.

II.4.4.4 Linie bezpośrednie oraz łączone za ich pośrednictwem urządzenia, instalacje, sieci oraz jednostki wytwórcze, winny spełniać wymagania techniczne określone w pkt. II.4.2. oraz II.4.3.

II.4.4.5 Połączenia międzysystemowe oraz linie bezpośrednie należy wyposażać w układy i systemy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z zapisami pkt. II.4.7.

II.4.4.6 W uzasadnionych przypadkach ZEC Białogard może określić w warunkach przyłączenia dodatkowe wymagania techniczne związane z przyłączaniem linii bezpośrednich oraz połączeń międzysystemowych.

II.4.4.7 ZEC Białogard może zdecydować o czasowym wyłączeniu lub załączeniu linii bezpośrednich, w tym także do pracy w układach innych niż normalny, jeżeli jest to podyktowane względami bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego. Czasowe wyłączenie lub załączenie linii odbywa się na

zasadach określonych w instrukcji współpracy lub umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

II.4.4.8 Przyłączanie i praca linii bezpośrednich nie może powodować negatywnych skutków dla pozostałych użytkowników sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard np. spowodować pogorszenia parametrów jakościowych energii elektrycznej, pogorszenia niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

II.4.5. Wymagania techniczne dla układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i urządzeń współpracujących

II.4.5.1 Wymagania ogólne

II.4.5.1.1 Wymagania zawarte w niniejszym rozdziale dotyczą urządzeń i układów EAZ w obiektach nowobudowanych i modernizowanych. Jeżeli w dacie wejścia w życie IRiESD czynne urządzenia i układy EAZ nie spełniają wymagań, o których mowa w IRiESD, wówczas wymagania te muszą zostać spełnione po przeprowadzonej modernizacji, której zakres obejmował będzie również urządzenia i układy EAZ nie spełniające tych wymagań. Jeżeli ograniczenia techniczne, w tym zastosowana technologia czynnych urządzeń i układów EAZ, pomimo planowanej do przeprowadzenia modernizacji, uniemożliwia spełnienie wymagań określonych w IRiESD, wówczas podmiot będący właścicielem tych urządzeń i układów EAZ, na etapie opracowywania założeń do planowanej modernizacji, przekazuje do ZEC Białogard opinię o braku możliwości spełnienia tych wymagań. Jeżeli ZEC Białogard zgłosi uzasadnione wątpliwości dotyczące ww. opinii, wówczas podmiot przedkładający opinię ma obowiązek przedłożyć ZEC Białogard opinię w tym zakresie sporządzoną przez niezależną firmę ekspercką.

II.4.5.1.2 Układy i urządzenia EAZ powinny spełniać szczegółowe wymagania określone przez ZEC Białogard. Układy i urządzenia EAZ powinny być na etapie projektów wstępnych techniczno-montażowych uzgadniane i zatwierdzane przez ZEC Białogard. Urządzenia i elementy stosowane w EAZ oraz urządzenia i układy współpracujące z EAZ powinny być wykonane zgodnie z aktualnymi normami, a jeśli w danym zakresie brak norm, należy korzystać z aktualnej wiedzy technicznej. Zgodność ta powinna być potwierdzona odpowiednimi dokumentami.

II.4.5.1.3 Czasy działania układów EAZ muszą spełniać wymagania aktualnego rozporządzenia dotyczącego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

II.4.5.1.4 Warunki przyłączenia wydawane podmiotom przyłączanym do sieci powinny zawierać rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, dane znamionowe, warunki współpracy oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej.

II.4.5.1.5 ZEC Białogard określa warunki stosowania EAZ przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

II.4.5.1.6 ZEC Białogard dokonuje koordynacji nastawień zabezpieczeń w stacjach podmiotów przyłączanych i przyłączonych, w tym OSDn. Podmioty te zobowiązane są do aktualizacji danych o wyposażeniu w układy EAZ w trakcie eksploatacji przyłączonego obiektu w przypadku każdorazowej ich zmiany.

II.4.5.1.7 EAZ powinna zapewniać odpowiednią szybkość działania, czułość w wykrywaniu zakłóceń, wybiórczość, selektywność oraz niezawodność.

II.4.5.1.8 Nastawy czasowe EAZ należy dobierać w taki sposób, aby były możliwie jak najkrótsze, przy zapewnieniu odpowiedniej wybiorczości i selektywności wyłączeń oraz aby ograniczały czasy trwania zakłóceń. Zabrania się wydłużania czasów działania zabezpieczeń działających na wyłączenie ponad wartości wynikające z potrzeb selektywności, wybiorczości i odstrojenia od stanów nieustalonych lub innych zjawisk grożących zbędnymi zadziałaniami. W celu zapewnienia selektywności zaleca się stopniowanie nastaw czasowych zabezpieczeń co 0,3 – 0,5 s. Przy stosowaniu zabezpieczeń cyfrowych zaleca się wartość 0,3 s.

II.4.5.1.9 Należy tak dobierać zabezpieczenia i ich nastawy, aby każde zabezpieczenie było rezerwowane przez zabezpieczenia sąsiednich elementów systemu elektroenergetycznego. Wymaganie obowiązuje także wówczas, gdy w danym punkcie jest zainstalowane zabezpieczenie podstawowe i rezerwowe.

II.4.5.1.10 Zabezpieczenia podstawowe i rezerwowe powinny współpracować z oddzielnymi: obwodami pomiarowymi prądowymi i napięciowymi, obwodami napięcia pomocniczego, sterowniczymi oraz obwodami wyłączającymi (cewkami wyłączającymi). Jeżeli w IRiESD mowa jest o zabezpieczeniu podstawowym i rezerwowym to rozumie się przez to dwa oddzielne i niezależne urządzenia.

II.4.5.1.11 Źródła napięcia pomocniczego (baterie akumulatorów) w obiektach wyposażonych w EAZ powinny przy braku innego zasilania zapewniać ich pracę w czasie nie krótszym niż 8 godzin.

II.4.5.1.12 Jeśli w niniejszym rozdziale wskazano, że zabezpieczenie działa na wyłączenie, należy rozumieć wyłączenie wszystkich trzech faz wyłącznika.

II.4.5.1.13 Należy stosować urządzenia realizujące funkcje ciągłej kontroli i samotestowania.

II.4.5.1.14 Zaleca się wyposażenie obwodów wyłączających w układy kontroli ciągłości obwodów wyłączania.

II.4.5.1.15 W niniejszym rozdziale podano wymagania minimalne. W poszczególnych urządzeniach lub polach można stosować dodatkowe zabezpieczenia działające na wyłączenie lub sygnalizację, np. wynikające z konstrukcji rozdzielnicy lub innych zabezpieczanych elementów.

II.4.5.1.16 Rejestratory zdarzeń i zakłóceń przeznaczone do wykonywania analiz przebiegu zakłóceń i działania EAZ oraz łączników powinny być instalowane w stacjach i rozdzielniach sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard zgodnie ze znaczeniem stacji w systemie. Zaleca się wyposażenie w rejestratory zdarzeń i zakłóceń pól SN. Wymaga się wyposażania w rejestratory zdarzeń i zakłóceń pól SN transformatorów zasilających, pól transformatorów potrzeb własnych oraz pól linii współpracujących z lokalnymi źródłami wytwórczymi. Rejestratory zakłóceń powinny rejestrować wielkości przed wystąpieniem zakłócenia oraz po jego wystąpieniu aż do wyłączenia.

II.4.5.1.17 Stosuje się następujące sygnalizacje:

1) Al (alarm), która jest pobudzana przy zaniku i obniżeniu napięcia pomocniczego lub uszkodzeniu układu EAZ,
2) Aw (awaria), która jest pobudzana po otwarciu wyłącznika w polu przez dowolne zabezpieczenie. Jeśli w polu jest czynna automatyka SPZ, pobudzenie powinno nastąpić dopiero po definitywnym wyłączeniu,
3) Up (uszkodzenie pola), która jest pobudzana przez różne zakłócenia w działaniu urządzeń pola nie wymagającego natychmiastowego wyłączenia wyłącznika.

II.4.5.1.18 Dla potrzeb elementów EAZ współpracujących współbieżnie lub realizacji bezwarunkowych wyłączeń drugiego końca linii, wymaga się stosowania łączy niezależnych. Czas przekazywania sygnałów nie powinien przekraczać 20 ms dla sygnałów binarnych oraz 5 ms dla sygnałów analogowych.

II.4.5.2 Wymagania dla transformatorów

II.4.5.2.1 Transformatory SN/SN i SN/nN o mocy większej niż 1000 kVA posiadające wyłącznik wyposaża się w (zapisy nie dotyczą transformatorów współpracujących z jednostkami wytwórczymi):

1) zabezpieczenia od skutków zwarć wewnętrznych w transformatorze i na wyprowadzeniach (nadprądowe zwarciowe, a dla transformatorów o mocy powyżej 5 MVA różnicowe),
2) zabezpieczenia od skutków zwarć zewnętrznych nadprądowe zwłoczne po każdej stronie,
3) zabezpieczenia przeciążeniowe po każdej stronie (transformatory dwuuzwojeniowe można zabezpieczać tylko po jednej stronie),
4) zabezpieczenia fabryczne transformatorów: dwustopniowe temperaturowe i gazowo-przepływowe kadzi oraz gazowo-przepływowe przełącznika zaczepów.
   Zaleca się, aby na wyłączenie działały również wybrane zabezpieczenia fabryczne. Zabezpieczenie przeciążeniowe może działać na sygnalizację.

II.4.5.3 Wymagania dla sieci SN

II.4.5.3.1 Wymagania ogólne

II.4.5.3.1.1 Jeśli w IRiESD nie określono inaczej, zabezpieczenia w sieci SN działają na wyłączenie. Działanie na sygnalizację jest możliwe tylko w przypadku zabezpieczeń ziemnozwarciowych w sytuacjach określonych w pkt. II.4.5.3.2.1. oraz zabezpieczeń napięciowych w polu pomiaru napięcia.

II.4.5.3.1.2 Dopuszcza się stosowanie blokady zabezpieczeń nadprądowych zwłocznych od pewnych zjawisk w liniach, np. pojawienia się drugiej harmonicznej, wzrostu prądu po zamknięciu wyłącznika. Zabrania się stosowania blokad do zabezpieczenia nadprądowego zwarciowego, z wyjątkiem blokady kierunkowej.

II.4.5.3.1.3 Zaleca się stosowanie dla zabezpieczeń nadprądowych zwłocznych od skutków zwarć międzyfazowych następujących wartości współczynników czułości:

1) 1,5 dla zabezpieczeń podstawowych,
2) 1,2 dla zabezpieczeń rezerwowych.

II.4.5.3.1.4 Zaleca się następujące wartości współczynników czułości dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych w liniach SN:

1) 1,5 dla zabezpieczeń zerowoprądowych podczas zwarć bezoporowych, czyli jeśli składowa zerowa napięcia jest równa napięciu fazowemu sieci,
2) 1,2 dla zabezpieczeń zerowoprądowych podczas zwarć oporowych, czyli jeśli składowa zerowa napięcia wynosi 50 % napięcia fazowego,
3) 2,0 dla zabezpieczeń admitancyjnych i konduktancyjnych w sieciach o punkcie neutralnym uziemionym przez rezystor,
4) 1,5 dla zabezpieczeń konduktancyjnych w sieciach skompensowanych z AWSCz,
5) 1,2 dla zabezpieczeń admitancyjnych i susceptancyjnych w pozostałych przypadkach.

II.4.5.3.1.5 Zaleca się stosowanie następujących wartości nastawczych zabezpieczeń zerowonapięciowych działających samodzielnie lub jako człony rozruchowe innych kryteriów i automatyk wyrażonych w stosunku do składowej zerowej napięcia podczas zwarcia bezoporowego:

1) 5 – 10 % w sieciach o punkcie neutralnym uziemionym przez rezystor,
2) 5 – 15 % w sieciach o punkcie neutralnym izolowanym,
3) 10 – 20 % w sieciach skompensowanych.

Mniejsze wartości zaleca się stosować w sieciach z dużym udziałem linii kablowych.

II.4.5.3.1.6 W celu ograniczenia skutków zakłóceń w pracy sieci, zaleca się stosowanie w jej głębi automatyki EAZ.

II.4.5.3.1.7 Przyłączenie źródeł wytwórczych do sieci SN wymaga dostosowania automatyki LRW, SZR i zabezpieczenia szyn rozdzielni SN zasilającą tę sieć SN do nowych warunków pracy.

II.4.5.3.2 Wymagania dla linii SN

II.4.5.3.2.1 Pola linii SN, do których nie są przyłączone jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia i automatyki:

1) od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne i zwarciowe o charakterystykach niezależnych,
2) od skutków zwarć doziemnych działające na wyłączenie lub na sygnalizację. Działanie zabezpieczeń ziemnozwarciowych na sygnalizację jest dopuszczalne (z wyjątkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) tylko w wypadku braku technicznej możliwości zapewnienia selektywnego wyłączania pod warunkiem zachowania wymogów ochrony przeciwporażeniowej w zasilanej sieci,
3) wielokrotnego SPZ z możliwością jej programowania i blokowania, jeśli przyłączona linia jest napowietrzna lub napowietrzno-kablowa,
4) umożliwiające współpracę z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej, jeśli jest taka potrzeba,
5) umożliwiające współpracę ze stacyjną automatyką SCO lub być wyposażone w zabezpieczenie podczęstlotliwościowe,
6) SPZ/SCO lub posiadać inny układ realizujący tę funkcję, jeżeli ZEC Białogard tego wymaga.

II.4.5.3.2.2 Pola linii SN, w których przyłączone są jednocześnie jednostki wytwórcze i odbiorcy powinny być wyposażone w:

1) zabezpieczenia od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne i zwarciowe o charakterystykach niezależnych, każde z nich powinno mieć możliwość wprowadzenia blokady kierunkowej. Zaleca się taki dobór nastaw, aby blokada kierunkowa konieczna była tylko dla zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego,
2) zabezpieczenia od skutków zwarć doziemnych działające na wyłączenie lub na sygnalizację. Działanie zabezpieczeń ziemnozwarciowych na sygnalizację jest dopuszczalne (z wyjątkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) w wypadku braku technicznej możliwości zapewnienia selektywnego wyłączania pod warunkiem zachowania wymogów ochrony przeciwporażeniowej w zasilanej sieci,
3) układy automatyki wielokrotnego SPZ z możliwością jej programowania i blokowania, jeśli przyłączona linia jest napowietrzna lub napowietrznokablowa,
4) zabezpieczenia nad- i pod-częstotliwościowe, zalecane są zabezpieczenia wyposażone w kryterium df/dt,
5) zabezpieczenia nad- i podnapięciowe zasilane z przekładników napięciowych umieszczonych za wyłącznikiem,
6) blokadę załączenia w przypadku obecności napięcia w linii, jeśli istnieje prawdopodobieństwo utrzymania się elektrowni lokalnej w pracy wyspowej, każde ręczne, zdalne i automatyczne załączenie linii powinno być poprzedzone kontrolą napięcia i ewentualną blokadą w przypadku istnienia napięcia w linii, zabezpieczenie wymaga zainstalowania przekładników napięciowych za wyłącznikiem pola, oraz powinny mieć możliwość współpracy z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej.

II.4.5.3.2.3 Pola linii współpracujące wyłącznie z jednostkami wytwórczymi powinny być wyposażone w:

1) zabezpieczenia od skutków zwarć międzyfazowych, zalecane są zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne i zwarciowe o charakterystykach niezależnych, każde z nich powinno mieć możliwość wprowadzenia blokady kierunkowej, zaleca się taki dobór nastaw, aby blokada kierunkowa konieczna była tylko dla zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego,
2) zabezpieczenia od skutków zwarć doziemnych działające na wyłączenie lub na sygnalizację. Działanie zabezpieczeń ziemnozwarciowych na sygnalizację jest dopuszczalne (z wyjątkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) w wypadku braku technicznej możliwości zapewnienia selektywnego wyłączania pod warunkiem zachowania wymagań ochrony przeciwporażeniowej w zasilanej sieci,
3) zabezpieczenia nad- i podczęstotliwościowe, zalecane są zabezpieczenia wyposażone w kryterium df/dt,
4) blokadę załączenia w przypadku obecności napięcia w linii, jeśli istnieje możliwość utrzymania się elektrowni lokalnej w pracy wyspowej, każde ręczne, zdalne i automatyczne załączenie linii powinno być poprzedzone kontrolą napięcia i ewentualną blokadą w przypadku istnienia napięcia w linii, zabezpieczenie wymaga zainstalowania przekładników napięciowych za wyłącznikiem pola,

5) oraz powinny mieć możliwość współpracy z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej.

II.4.5.3.3 Wymagania dla pól transformatorów potrzeb własnych i uziemiających

II.4.5.3.3.1 Pola potrzeb własnych powinny być wyposażone w następujące układy EAZ:

a) zabezpieczenie reagujące na zwarcia wewnętrzne w transformatorze i na wyprowadzeniach,
b) zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne od skutków zwarć zewnętrznych,
c) zabezpieczenia fabryczne transformatora.

II.4.5.3.3.2 W sieciach skompensowanych zaleca się dla prawidłowego działania zabezpieczeń ziemnozwarciowych w polach liniowych wprowadzenie dodatkowego prądu doziemnego. Wartość i charakter tego prądu powinny być dostosowane do zastosowanych zabezpieczeń.

II.4.5.3.3.3 Jeśli w polu potrzeb własnych jest zainstalowany dławik do kompensacji prądów ziemnozwarciowych, to należy wprowadzić możliwość blokady zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego od zabezpieczenia nadprądowego w punkcie neutralnym oraz uwzględnić zabezpieczenia fabryczne dławika i ewentualnie AWSCz lub innego układu wprowadzającego dodatkowy prąd doziemny.

II.4.5.3.3.4 Jeśli w polu potrzeb własnych jest zainstalowany rezystor uziemiający, to zabezpieczenie nadprądowe w punkcie neutralnym powinno mieć możliwość blokady zabezpieczenia nadprądowego zwłocznego oraz chronić rezystor przed skutkami zbyt długiego przepływu prądu w czasie zwarcia doziemnego niewyłączonego przez zabezpieczenia w innych polach. Sposób oddziaływania tego zabezpieczenia na wyłączniki w stacji zależy od wymagań OSD, warunków eksploatacji i może powodować:

1) dla transformatorów dwuzwojeniowych wyłączenie dwustronne (zalecane) lub tylko po stronie SN,
2) dla transformatorów trójuzwojeniowych wyłączenie tylko po stronie SN dotkniętej zakłóceniem lub ze wszystkich stron,
3) wyłączenie pola potrzeb własnych (rozwiązanie dopuszczalne, ale nie zalecane),
4) wyłączenie rezystora uziemiającego (rozwiązanie dopuszczalne, ale nie zalecane).

II.4.5.3.3.5 W przypadku sieci uziemionej przez rezystor, każde automatyczne wyłączenie pola SN transformatora musi skutkować wyłączeniem wyłącznika pola transformatora uziemiającego lub rezystora.

II.4.5.3.4 Wymagania dla baterii kondensatorów do kompensacji mocy biernej

II.4.5.3.4.1 Pola baterii kondensatorów wyposaża się w:

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

II.4.5.3.4.2 Każde wyłącznie pola SN transformatora musi skutkować wyłączeniem wyłącznika pola baterii kondensatorów.

II.4.5.3.5 Wymagania dla łączników szyn

II.4.5.3.5.1 Łączniki szyn SN wyposaża się w następujące zabezpieczenia działające na wyłączenie własnego wyłącznika:

1) zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne,
2) zabezpieczenie nadprądowe zwarciowe działające przy załączeniu pola łącznika szyn na zwarcie (zabezpieczenie powinno być aktywne do 10 s po załączeniu wyłącznika),
3) w sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor wymagane jest zabezpieczenie ziemnozwarciowe lub odpowiednie powiązanie z zabezpieczeniem nadprądowym w punkcie neutralnym transformatora uziemiającego.

II.4.5.3.6 Wymagania dla pól pomiaru napięcia

II.4.5.3.6.1 Pola pomiaru napięcia w rozdzielniach SN powinny być wyposażone w działające na sygnalizację zabezpieczenia reagujące na:

1) zanik, obniżenie lub wzrost napięcia na szynach SN, kontrolowane powinny być napięcia przewodowe, a zabezpieczenie powinno zadziałać, gdy nastąpi wzrost lub obniżenie jednego z nich,
2) zwarcia doziemne w przyłączonej sieci SN.

II.4.5.3.7 Wymagania dla automatyk zabezpieczeniowych rozdzielni SN

II.4.5.3.7.1 Rozdzielnie SN powinny być wyposażone w:

1) SCO umożliwiające realizację przynajmniej dwóch stopni w każdej sekcji, przy czym automatyka może być zrealizowana w polu pomiaru napięcia z rozprowadzeniem sygnału do pól odpływowych lub jako rozproszona w postaci zabezpieczeń podczęstotliwościowych w poszczególnych polach. Automatyki tej nie wolno instalować w rozdzielniach SN GPO. Automatyki tej nie należy uruchamiać w liniach, do których przyłączone są jednostki wytwórcze,
2) SPZ/SCO należy stosować w uzgodnieniu z ZEC Białogard,
3) LRW w celu rezerwowania wyłączników w polach liniowych, potrzeb własnych i baterii kondensatorów. Automatyka ta powinna odłączać zasilanie zwarcia ze wszystkich stron, czyli również wyłączać linie z przyłączonymi elektrowniami lokalnymi,
4) zabezpieczenie szyn zbiorczych, które może być w wykonaniu różnicowym poprzecznym lub nadprądowo-logicznym. Automatyka ta ma odłączać zasilanie zwarcia ze wszystkich stron, czyli również wyłączać linie z przyłączonymi elektrowniami lokalnymi. Zabezpieczenie to powinno działać z czasem nie dłuższym niż 0,3 s.
5) SZR, jeśli rozdzielnia SN w stacji 110 kV/SN posiada przynajmniej dwa zasilania.

II.4.5.3.7.2 W rozdzielniach SN wyposażonych w automatykę SZR, do których przyłączone są jednostki wytwórcze, należy zastosować jedno z rozwiązań:

1) urządzenia SZR z funkcją kontroli napięcia szczątkowego (zalecane),
2) przed załączeniem zasilania rezerwowego wyłączać linie, do których przyłączone są jednostki wytwórcze.

II.4.5.4 Wymagania dla jednostek wytwórczych w zakresie EAZ

II.4.5.4.1 Zabrania się przyłączania jednostek wytwórczych wyposażonych wyłącznie w aparaty instalacyjne np. bezpieczniki topikowe czy wyłączniki nadmiarowe niezależnie od wartości mocy osiągalnej i miejsca przyłączenia.

II.4.5.4.2 Wszystkie zabezpieczenia jednostek wytwórczych, pracujących w sieci trójfazowej powinny powodować ich trójfazowe wyłączenie.

II.4.5.4.3 Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:

1) zabezpieczenia nadprądowe,
2) zabezpieczenia pod- i nadnapięciowe,
3) zabezpieczania nad- i podczęstotliwościowe,
4) zabezpieczenie skutków od pracy niepełnofazowej,
5) zabezpieczenie od pracy wyspowej.

II.4.5.4.4 ZEC Białogard decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych lub linii w zabezpieczenie od skutków mocy zwrotnej.

II.4.5.4.5 Nastawy EAZ jednostek wytwórczych powinny być uzgodnione z ZEC Białogard lub przez niego ustalone. Nastawy zabezpieczeń podnapięciowych powinny uwzględniać wymaganą krzywą t=f(U) podaną w Załączniku nr 1 do IRiESD OSDp.

II.4.5.4.6 Jednostki wytwórcze przyłączone poprzez transformatory nN/SN.

II.4.5.4.6.1 Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator nN/SN niezależnie od łącznika po stronie nN musi być zainstalowany wyłącznik po stronie SN.

II.4.5.4.6.2 Jednostki wytwórcze z generatorami synchronicznymi pracujące synchronicznie z siecią muszą być wyposażone w synchronizatory lub inne urządzenie umożliwiające właściwe łączenie z siecią.

II.4.5.4.6.3 Po chwilowym zaniku lub obniżeniu napięcia w sieci współpracującej powodującym wyłączenie, jednostki wytwórcze o mocy większej od 100 kVA powinny samoczynnie powrócić do pracy w czasie nie krótszym niż 30 s po ustąpieniu zakłócenia.

II.4.5.4.6.4 Jednostki wytwórcze powinny mieć następujące zabezpieczenia:

1) nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciowe,
2) nad- i podnapięciowe,
3) nad- i podczęstotliwościowe,
4) ziemnozwarciowe,
5) od pracy wyspowej.

II.4.5.4.6.5 Jednostki wytwórcze o mocy 25 MVA i większej należy wyposażać w zabezpieczenia różnicowoprądowe, przy czym OSD może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych o mocy mniejszej.

II.4.5.4.6.6 Zabezpieczenia do ochrony przed skutkami obniżenia lub wzrostu napięcia muszą być wykonane trójfazowo. Jeśli zabezpieczenie jest zainstalowane po stronie nN, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć fazowych. Jeśli jest zainstalowane po stronie SN, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć przewodowych.

II.4.5.4.6.7 Składowa zerowa napięcia dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych musi być mierzona po stronie SN.

II.4.5.4.6.8 Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami, oprócz zabezpieczeń wykonanych zgodnie z pkt. od II.4.5.4.1. do II.4.5.4.3.

oraz od II.4.5.4.6.1. do II.4.5.4.6.7., powinny być wyposażone w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.

II.4.5.5 Wybrane zagadnienia eksploatacji EAZ

II.4.5.6 ZEC Białogard prowadzi eksploatację układów EAZ zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD oraz w oparciu o szczegółowe instrukcje eksploatacji sieci, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń.

II.4.5.6.1 Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard zobowiązane są do eksploatowania urządzeń EAZ będących ich własnością w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego ZEC Białogard, a tym samym utrzymywania tych elementów w należytym stanie technicznym. W odniesieniu do EAZ bez uzgodnienia z ZEC Białogard w szczególności podmiotom tym zabrania się:

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

II.4.5.6.2 ZEC Białogard może zażądać od podmiotu przyłączonego do sieci wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzającą terminowość i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych EAZ, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.

II.4.5.6.3 Przyjęcie do eksploatacji urządzeń EAZ nowych i modernizowanych następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w IRiESD, w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej. Przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.

II.4.5.6.4 Podczas oględzin urządzeń sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard podlegają im również urządzenia EAZ.

II.4.6. Wymagania techniczne dla systemu nadzoru i telemechaniki

II.4.6.1 Wymagania i zalecenia dotyczące nadzoru stacji elektroenergetycznych obowiązują ZEC Białogard oraz podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, z zastrzeżeniem zapisów pkt. II.4.1.5. i II.4.1.6.

II.4.6.2 Ogólne wymagania stawiane stacyjnemu i dyspozytorskiemu systemowi nadzoru, a podyktowane głównie względami optymalizacyjnymi i niezawodnościowymi są następujące:

a) obiektowe systemy nadzoru muszą być kompatybilne z dyspozytorskimi systemami w centrach nadzoru. Stacyjne systemy nadzoru muszą spełniać wymagania stosowne do rodzaju obsługiwanych stacji z uwzględnieniem wymogów jakościowych i konfiguracyjnych,
b) obiektowe systemy nadzoru powinny być połączone z centrami nadzoru z wykorzystaniem niezawodnych i o właściwej przepływności łączy transmisyjnych, aby zapewnić odpowiednią szybkość przepływu informacji z/do centrów dyspozytorskich,
c) systemy nadzoru powinny zapewniać archiwizację danych na okres zgodny z wymaganiami norm bezpieczeństwa informacji oraz umożliwić utrzymanie ciągłości nadzoru dyspozytorskiego i dokonywania analiz pracy sieci,
d) połączenie systemów nadzoru w dyspozycjach winno być wykonane jako redundantne. Zaleca się realizację z wykorzystaniem sieci komputerowej,
e) należy dążyć do tego, aby wszelkie informacje uzyskiwane dla systemów dyspozytorskich posiadały znacznik czasu. Struktura sieci komunikacyjnych

sygnałów telemechaniki winna zapewnić niezawodność i optymalizację przepływu informacji. Komunikacja winna być realizowana dwoma redundantnymi kanałami łączności. Jako rezerwową drogę transmisji dopuszcza się transmisje pakietowe,

f) protokół transmisji musi być dostosowany do systemu sterowania posiadanego przez operatora systemu dystrybucyjnego,
g) należy dążyć do tego, aby czas reakcji całego systemu nadzoru (stacyjnego i nadrzędnego) nie przekraczał kilku sekund, a rozdzielczość czasowa przesyłanych sygnałów zawierała się w granicach 1–100 ms.

II.4.6.3 Urządzenia telemechaniki powinny być wyposażone, w co najmniej dwa porty transmisji danych.

II.4.6.4 Urządzenia telemechaniki obiektowej oraz systemy nadzoru w dyspozycjach powinny być zasilane z układu napięcia bezprzerwowego o czasie autonomii nie krótszym niż 8 godz.

II.4.7. Wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowo-rozliczeniowych

II.4.7.1 Wymagania ogólne

II.4.7.1.1 Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz układów pomiarowo-kontrolnych, zwanych dalej wspólnie również układami pomiarowymi, określone w IRiESD obowiązują z dniem jej wejścia w życie w przypadkach:

a) układów pomiarowych budowanych i modernizowanych,
b) układów pomiarowych zainstalowanych u wytwórców lub odbiorców, którzy po wejściu w życie IRiESD skorzystają z prawa wyboru sprzedawcy.

Obowiązek dostosowania układów pomiarowych do wymagań zawartych w IRiESD spoczywa na ich właścicielu.

Odbiorca, który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, chcący skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy dostosowuje układ pomiarowo-rozliczeniowy do wymagań określonych w rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz w IRiESD.

Powyższe wymagania nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, o których mowa w pkt F.1. części 2 IRiESD, dla których ZEC Białogard może przydzielić standardowy profil zużycia.

II.4.7.1.2 Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność pomiarów (świadectwo wzorcowania). Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność

danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do ZEC Białogard. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokółów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe urządzenia powinny posiadać cechę zabezpieczającą potwierdzającą dokonanie badań przez uprawnione laboratorium.

II.4.7.1.3 Układy pomiarowe półpośrednie i pośrednie muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

II.4.7.1.4 Układy pomiarowe muszą być zainstalowane:

a) w przypadku wytwórców – po stronie górnego napięcia transformatorów blokowych i transformatorów potrzeb ogólnych,
b) w przypadku odbiorców – na napięciu sieci, do której dany odbiorca jest przyłączony,
c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez ZEC Białogard ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE.

II.4.7.1.5 Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, będące Uczestnikami Rynku Bilansującego instalują dla celów kontrolnych, bilansowych i rozliczeniowych, układy pomiarowe zgodnie z wymaganiami określonymi przez Operatora Systemu Przesyłowego w IRiESP.

II.4.7.1.6 OSD i OSDn uzgadniają protokół transmisji danych pomiarowych pomiędzy sobą oraz określają standard protokołu transmisji obowiązujący wszystkie podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej.

II.4.7.1.7 Rozwiązania techniczne poszczególnych układów pomiarowych dzieli się na 10 kategorii:

a) kat. A1 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci 30 MVA i wyższej,
b) kat. A2 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci zawartej w przedziale od 1 MVA do 30 MVA,
c) kat. A3 - układy pomiarowe na napięciu przyłączenia podmiotu 110 kV i wyższym, dla pomiarów energii elektrycznej przy mocy znamionowej urządzenia, instalacji lub sieci mniejszej niż 1 MVA,
d) kat. B1 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 30 MW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 GWh,
e) kat. B2 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 5 MW i nie większej niż 30 MW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii

elektrycznej nie mniejszym niż 30 GWh i nie większym niż 200 GWh (wyłącznie),

f) kat. B3 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 800 kW i nie większej niż 5 MW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 4 GWh i nie większym niż 30 GWh (wyłącznie),
g) kat. B4 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW i nie większej niż 800 kW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 MWh i nie większym niż 4 GWh (wyłącznie),
h) kat. B5 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie większej niż 40 kW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 200 MWh (wyłącznie),
i) kat. C1 – układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV o mocy pobieranej nie większej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 200 MWh,
j) kat. C2 – układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV o mocy pobieranej większej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej większym niż 200 MWh.

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

Zakwalifikowanie do poszczególnych kategorii dokonywane jest w momencie zaistnienia co najmniej jednego z przypadków, o których mowa w pkt. II.4.7.1.1. lit. a) i b).

II.4.7.1.8 Liczniki energii elektrycznej powinny posiadać, co najmniej klasę dokładności odpowiednią dla kategorii pomiaru oraz umożliwiać:

a) dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej dla wytwórców i odbiorców posiadających źródła wytwórcze mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
b) jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia dla odbiorców nie posiadających źródeł wytwórczych oraz mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 40 kW,
c) jednokierunkowy pomiar energii czynnej, a w uzasadnionych przypadkach pomiar energii biernej – dotyczy tylko układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców zaliczonych do kategorii C1,
d) jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profili obciążenia – dla pomiaru na zaciskach generatora, w celu

potwierdzania ilości wytworzonej energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia.

II.4.7.1.9 Transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej do LSPR powinna być realizowana za pośrednictwem:

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

Wymagania co do szybkości i jakości transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa ZEC Białogard.

II.4.7.1.10 Dla układów pomiarowych energii elektrycznej poszczególnych kategorii wymagane jest:

a) dla kategorii: A1 i A2 – stosowanie dwóch równoważnych układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego i układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego,
b) dla kategorii: B1 i B2 – stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego.

Dla pozostałych kategorii dopuszcza się stosowanie układów pomiarowo-kontrolnych, przy czym mogą być one przyłączone do uzwojenia przekładników układu pomiarowo-rozliczeniowego.

II.4.7.1.11 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego określa ZEC Białogard w warunkach przyłączenia. Dodatkowo miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego może być określone w umowie dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.

II.4.7.1.12 Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120 % ich prądu znamionowego. W szczególnie uzasadnionych przypadkach, za zgodą ZEC Białogard, dopuszcza się stosowanie przekładników prądowych o przeciążalności 200 % prądu znamionowego, przy zachowaniu dokładności pomiaru wymaganego w danej klasie. W przypadku źródeł, przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:

a) 20-120 % prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5,
b) 5-120 % prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2,
c) 1-120 % prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S.

W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5A.

Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się miedzy 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

II.4.7.1.13 Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.

II.4.7.1.14 Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych nowobudowanych i modernizowanych powinien być ≤5. W przypadku modernizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych dopuszcza się pozostawienie dotychczasowych przekładników prądowych o współczynniku FS > 5, o ile spełniają one pozostałe wymagania IRiESD.

II.4.7.1.15 Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania. Plombowanie musi umożliwiać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań.

II.4.7.1.16 Zmiana kwalifikacji układu pomiarowego do kategorii określonej w pkt. II.4.7.1.7., następuje na wniosek odbiorcy lub ZEC Białogard. Dostosowanie układu do wymagań nowej kategorii spoczywa na właścicielu układu pomiarowego.

II.4.7.1.17 W przypadku zmiany charakteru odbioru, ZEC Białogard może nakazać wprowadzenie zmian w istniejącym układzie pomiarowo-rozliczeniowym zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESD.

II.4.7.1.18 Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub jego elementu winny być niezwłocznie zgłaszane przez odbiorcę, wytwórcę, sprzedawcę lub ZEC Białogard.

II.4.7.1.19 W przypadku podejrzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, odbiorca lub ZEC Białogard ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu.

II.4.7.1.20 W przypadku zgłoszenia żądania laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, właściciel układu pomiarowego zapewnia demontaż wskazanego elementu układu pomiarowego. Demontaż następuje w obecności przedstawiciela odbiorcy i ZEC Białogard.

II.4.7.1.21 ZEC Białogard przekazuje zdemontowany element układu pomiarowego do laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania w terminie 14-stu dni od dnia zgłoszenia żądania. Jeżeli właścicielem układu pomiarowego jest podmiot inny niż ZEC Białogard, to podmiot ten ma obowiązek przekazać ZEC Białogard zdemontowany element układu pomiarowego bezpośrednio po jego demontażu.

II.4.7.1.22 Jeżeli laboratoryjne sprawdzenie nie wykaże błędów w działaniu zdemontowanego elementu układu pomiarowego, to podmiot wnioskujący o sprawdzenie ponosi koszty sprawdzenia oraz demontażu i montażu badanego elementu.

II.4.7.1.23 ZEC Białogard przekazuje odbiorcy kopię wyniku laboratoryjnego sprawdzenia, niezwłocznie po jego otrzymaniu.

II.4.7.1.24 Jeżeli ZEC Białogard nie jest właścicielem układu pomiarowego, ZEC Białogard zwraca zdemontowany element układu pomiarowego właścicielowi w terminie do 60-go dnia od dnia jego otrzymania od podmiotu wykonującego laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości

jego działania, o ile odbiorca lub ZEC Białogard nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w pkt. II.4.7.1.25.

II.4.7.1.25 W ciągu 30-stu dni od dnia otrzymania kopii wyniku badania laboratoryjnego, odbiorca lub ZEC Białogard może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio zdemontowanego elementu układu pomiarowego. ZEC Białogard umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.

II.4.7.1.26 Koszt ekspertyzy, o której mowa w pkt. II.4.7.1.25., pokrywa podmiot, który wnioskuje o jej przeprowadzenie.

II.4.7.1.27 W okresie zdemontowania elementu układu pomiarowego, właściciel układu pomiarowego zapewni zastępczy element układu pomiarowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w IRiESD.

II.4.7.1.28 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, właściciel układu pomiarowego zwraca koszty, o których mowa w pkt. II.4.7.1.22. i II.4.7.1.26., a ZEC Białogard dokonuje korekty dostarczonej/odebranej energii elektrycznej, na podstawie której dokonywane są korekty rozliczeń pomiędzy podmiotami prowadzącymi rozliczenia tego podmiotu, o ile do rozliczeń nie można było wykorzystać wskazań innego układu pomiarowego.

II.4.7.1.29 W przypadku stwierdzenia prawidłowości w działaniu układu pomiarowego energii elektrycznej, strona wnioskująca o sprawdzenie układu pomiarowego pokrywa uzasadnione koszty związane z demontażem, montażem i wypożyczeniem zastępczego elementu układu pomiarowego.

II.4.7.1.30 W przypadku wymiany układu pomiarowego lub jego elementu w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania, ZEC Białogard wydaje odbiorcy/wytwórcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

II.4.7.1.31 Bez względu na kategorię układu pomiarowego ZEC Białogard ma prawo zainstalować własny licznik energii elektrycznej komunikujący się z LSPR w podstawowym układzie pomiarowym.

II.4.7.2 Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii A

II.4.7.2.1 Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii A powinny spełniać wymagania zgodne z IRiESD Energa Operator.

II.4.7.3 Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii B

II.4.7.3.1 Dla układów pomiarowych kategorii B1, powinny być spełnione następujące wymagania:

a) konieczne jest stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego, zasilanych z oddzielnych przekładników prądowych i napięciowych, przy czym dopuszcza się stosowanie przekładników z dwoma uzwojeniami pomiarowymi na jednym rdzeniu,
b) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej,
c) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę dokładności nie gorsza niż 0,5,

d) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
e) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
f) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci profilu obciążenia (mocy czynnej i biernej) w interwałach 15-minutowych, zapewniając spójność z wymaganiami Rynku Bilansującego i systemu CSIRE.
g) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania źródłami zewnętrznymi,
h) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż 4 razy na dobę,
i) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego wymagana jest rezerwowa droga transmisji danych pomiarowych, przy czym dopuszcza się wykorzystanie urządzeń teleinformatycznych odbiorcy (np. poprzez wystawianie danych na serwer ftp, dedykowane platformy wymiany danych lub za pomocą poczty elektronicznej); nie jest wymagane dostarczanie danych o mocy pobieranej i energii biernej,
j) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.4.7.3.2 Dla układów pomiarowych kategorii B2, powinny być spełnione następujące wymagania:

a) konieczne jest stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układ pomiarowo-kontrolnego; układy mogą być zasilane z jednego uzwojenia przekładnika,
b) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii czynnej,
c) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
d) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
f) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
g) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż raz na dobę pod warunkiem kompletności danych pomiarowych; nie jest wymagane dostarczanie danych o mocy pobieranej i energii biernej,

h) powinien być możliwy lokalny, pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.4.7.3.3 Dla układów pomiarowych kategorii B3, powinny być spełnione następujące wymagania:

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

II.4.7.3.4 Dla układów pomiarowych kategorii B4, powinny być spełnione następujące wymagania:

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

II.4.7.3.5 Dla układów pomiarowych kategorii B5, powinny być spełnione następujące wymagania:

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

II.4.7.4 Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii C

II.4.7.4.1 Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C1 są następujące:
a) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej,
b) ZEC Białogard w przypadkach zbierania danych pomiarowych ze względów na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub ekonomicznymi może zadecydować o konieczności:
- realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni,
- realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard,
- pomiaru mocy i energii biernej.

II.4.7.4.2 Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C2 są następujące:
a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii elektrycznej,
b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo - rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR ZEC Białogard nie częściej niż raz na dobę pod warunkiem kompletności danych pomiarowych,
e) powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.4.8. Wymagania związane z systemami teletransmisyjnymi

II.4.8.1 ZEC Białogard odpowiada za utrzymanie infrastruktury telekomunikacyjnej i informatycznej niezbędnej do właściwego prowadzenia ruchu sieci dla obszaru swojego działania.

II.4.8.2 Infrastruktura telekomunikacyjna powinna umożliwiać współpracę z operatorami sąsiednich systemów dystrybucyjnych, oraz podmiotami zakwalifikowanymi do I i II grupy przyłączeniowej, a w przypadkach określonych przez ZEC Białogard, również z podmiotami zakwalifikowanymi do pozostałych grup przyłączeniowych.

II.4.8.3 W zakresach, gdzie wymagane jest dostosowanie infrastruktury do potrzeb wymienionych w pkt. II.4.8.1. zainteresowane strony wzajemnie uzgadniają między sobą zakres i szczegółowe wymagania, wraz z określeniem sposobów sfinansowania niezbędnych działań, uwzględniając w szczególności postanowienia IRiESP.

II.5. DANE PRZEKAZYWANE DO ZEC Białogard PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE i PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

II.5.1. Zakres danych

II.5.1.1 Dane przekazywane do ZEC Białogard przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.5.1.2. obejmują:

a) dane opisujące stan istniejący,
b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez ZEC Białogard,
c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

II.5.1.2 Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci ZEC Białogard, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub ZEC Białogard.

W sytuacji, gdy:

a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do ZEC Białogard, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ZEC Białogard.

II.5.1.3 Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem ZEC Białogard, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do ZEC Białogard, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane ZEC Białogard dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do ZEC Białogard, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

II.5.2. Dane opisujące stan istniejący

II.5.2.1 Wytwórcy przekazują do ZEC Białogard następujące dane opisujące stany istniejące swoich instalacji i urządzeń:

a) nazwę węzła i napięcie przyłączenia,
b) moc osiągalną,
c) schematy, plany i konfigurację głównych układów elektrycznych,
d) dane jednostek wytwórczych,
e) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

II.5.2.2 Wskazanie przez operatora odbiorcy przyłączeni do sieci SN i nN, przekazują do ZEC Białogard następujące dane opisujące stan istniejący swoich instalacji i urządzeń:

a) dane o węzłach i ich wyposażeniu, liniach wraz ze schematami i planami, oraz o transformatorach,
b) dane o ewentualnych jednostkach wytwórczych,
c) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

II.5.2.3 Dane o węzłach obejmują w szczególności:

a) nazwę węzła,
b) rodzaj i schemat stacji,
c) rodzaj pól i ich wyposażenie,
d) zapotrzebowanie na moc czynną i bierną w charakterystycznych godzinach pomiarowych z uwzględnieniem i bez uwzględnienia mocy osiągalnych jednostek wytwórczych,
e) roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną z uwzględnieniem i bez uwzględnienia produkcji energii elektrycznej jednostek wytwórczych,
f) udział odbiorców przemysłowych w szczytowym obciążeniu stacji,

g) moc bierną kompensującą, kondensatory ze znakiem „+", dławiki ze znakiem „-",
h) układ normalny pracy.

II.5.2.4 Dane o liniach obejmują w szczególności:
a) nazwę węzła początkowego,
b) nazwę węzła końcowego,
c) rezystancję linii,
d) reaktancję dla składowej zgodnej,
e) ½ susceptancji poprzecznej pojemnościowej,
f) stosunek reaktancji dla składowej zerowej do reaktancji dla składowej zgodnej,
g) ½ konduktancji poprzecznej,
h) długość linii, typ i przekrój przewodów,
i) obciążalność termiczną linii w sezonie zimowym,
j) obciążalność termiczną linii w sezonie letnim,
k) seria słupów.

II.5.2.5 Dane o transformatorach obejmują w szczególności:
a) nazwy węzłów, do których jest przyłączony transformator,
b) dane znamionowe,
c) model zwarciowy.

II.5.2.6 Dane o jednostkach wytwórczych obejmują w szczególności:
a) nazwę węzła, do którego jednostka wytwórcza jest przyłączona,
b) sprawność przemiany energetycznej,
c) wskaźnik zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne jednostek wytwórczych,
d) produkcję energii elektrycznej,
e) wskaźniki odstawień awaryjnych,
f) parametry jakościowe paliwa (QAS) wraz z jego zużyciem,
g) emisje zanieczyszczeń SO_2, NO_x, pyły i CO_2,
h) stosowane instalacje ochrony środowiska (wraz z ich sprawnością),
i) informacje o charakterze sensytywnym (dotyczy wytwórców posiadających konwencjonalne jednostki wytwórcze przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu 110 kV, z wyłączeniem wytwórców, których jednostki przyłączone są jednocześnie do sieci dystrybucyjnej i przesyłowej, w tym wytwórców wchodzących w skład grup kapitałowych, których jednostki przyłączone są jednocześnie do sieci dystrybucyjnej i przesyłowej), tj.:
   - jednostkowe średnioroczne koszty stałe pracy jednostek wytwórczych,
   - jednostkowe średnioroczne koszty zmienne pozapaliwowe pracy jednostek wytwórczych,
   - jednostkowe średnioroczne koszty paliwowe,
   - nakłady inwestycyjne (związane wyłącznie z budową nowych jednostek wytwórczych, modernizacją lub rozbudową jednostek o instalacje proekologiczne),
j) rezystancję i reaktancję gałęzi generator-transformator blokowy,
k) reaktancję zastępczą bloku z uwzględnieniem X'_d generatora,
l) maksymalną wartość siły elektromotorycznej E'_{max} podaną na poziomie napięcia węzła, do którego przyłączona jest jednostka wytwórcza,
m) stosunek reaktancji dla składowej symetrycznej zerowej do reaktancji dla składowej symetrycznej zgodnej dla gałęzi jednostka wytwórcza-transformator blokowy,
n) znamionową moc pozorną jednostki wytwórczej oraz możliwość regulacji,
o) napięcie znamionowe jednostki wytwórczej,

p) znamionowy współczynnik mocy jednostki wytwórczej,
q) reaktancję transformatora blokowego odniesioną do napięcia węzła, do którego jest przyłączony transformator,
r) moduł przekładni transformatora blokowego w jednostkach względnych,
s) moc czynną potrzeb własnych,
t) współczynnik mocy potrzeb własnych,
u) maksymalną generowaną moc czynną,
v) minimalną generowaną moc czynną,
w) dla jednostek wytwórczych u wytwórców energii elektrycznej minimalną i maksymalną generowaną moc czynną w sezonie letnim i zimowym,
x) statyzm turbiny,
y) reaktancję podprzejściową generatora w osi d w jednostkach względnych,
z) reaktancję zastępczą gałęzi jednostka wytwórcza-transformator blokowy odniesioną do napięcia węzła, do którego jest przyłączona jednostka wytwórcza.

II.5.2.7 Formę przekazywanych danych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z ZEC Białogard.

II.5.3. Dane prognozowane dla perspektywy czasowej określonej przez ZEC Białogard

II.5.3.1 Dane prognozowane opisujące warunki pracy urządzeń, instalacji i sieci podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard obejmują dla każdego roku w zależności od potrzeb:
a) informacje o jednostkach wytwórczych,
b) informacje o zapotrzebowaniu na moc i energię elektryczną,
c) informacje o wymianie międzysystemowej,
d) informacje o projektach zarządzania popytem,
e) inne dane w zakresie uzgodnionym przez ZEC Białogard i podmiot przyłączony do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

II.5.3.2 Informacje o jednostkach wytwórczych, o których mowa w pkt. II.5.3.1., obejmują w zależności od potrzeb:
a) rodzaje jednostek wytwórczych, lokalizację i charakter ich pracy,
b) moce i przewidywane ograniczenia w produkcji energii elektrycznej,
c) przewidywaną elastyczność pracy,
d) liczbę dni remontów planowych,
e) techniczny i księgowy czas eksploatacji,
f) sprawności wytwarzania energii elektrycznej,
g) rodzaj paliwa, jego charakterystykę i możliwości pozyskania,
h) skuteczności instalacji oczyszczania spalin,
i) dane o ograniczeniach zawartych w posiadanych pozwoleniach związanych z ochroną środowiska oraz czas ich obowiązywania,
j) dla jednostek wytwórczych pompowych sprawności pompowania i wytwarzania oraz pojemność zbiornika górnego.

II.5.3.3 Wskazani przez operatora odbiorcy przyłączeni do sieci SN i nN, przekazują do ZEC Białogard następujące informacje o zapotrzebowaniu na moc i energię elektryczną, o których mowa w pkt. II.5.3.1.:
a) zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną,
b) krzywe obciążeń w wybranych dobach reprezentatywnych,
c) miesięczne bilanse mocy i energii.

II.5.3.4 Informacje o wymianie międzysystemowej, o których mowa w pkt. II.5.3.1., obejmują:
a) zakontraktowaną moc i energię elektryczną,
b) czas obowiązywania kontraktu.

II.5.3.5 Informacje o projektach zarządzania popytem, o których mowa w pkt. II.5.3.1., obejmują:

a) opis i harmonogram projektu,
b) przewidywaną wielkość ograniczenia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

II.5.3.6 Formę przekazywanych danych prognozowanych, termin oraz sposób przekazania podmioty uzgadniają z ZEC Białogard.

II.5.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych.

II.5.4.1 Podmioty przyłączone do sieci ZEC Białogard mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub ZEC Białogard. W sytuacji, gdy:

a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do ZEC Białogard, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ZEC Białogard.

III. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI

III.1. PRZEPISY OGÓLNE

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

Projektowanie oraz eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci powinny zapewniać racjonalne i oszczędne zużycie paliw lub energii przy zachowaniu:

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

III.1.2. Zasady i standardy techniczne eksploatacji sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard obejmują zagadnienia związane z:

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

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

Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci może na podstawie umowy powierzyć prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, z uwzględnieniem zasad określonych w IRiESD.

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

III.1.5. ZEC Białogard prowadzi eksploatację własnych urządzeń elektroenergetycznych, zgodnie z zapisami IRiESD oraz w oparciu o zasady i instrukcje eksploatacji sieci, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń, w tym układów automatyki i zabezpieczeń, pomiarowych, regulacyjnych i sterowniczo-sygnalizacyjnych.

III.1.6. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard zobowiązane są do eksploatowania sieci, urządzeń i instalacji będących ich własnością w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego. Granicę eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji (w tym układy automatyki zabezpieczeniowej, telemechaniki i układy pomiarowo-rozliczeniowe), oraz obowiązki stron w zakresie utrzymywania tych elementów w należytym stanie technicznym, reguluje umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

ZEC Białogard może zażądać od podmiotu, któremu świadczy usługę dystrybucji wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzającą terminowość i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych sieci, urządzeń i instalacji, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.

III.1.7. Wykonywanie oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych eksploatowanych przez ZEC Białogard określa ZEC Białogard w dokumentach wewnętrznych.

III.2. PRZYJMOWANIE URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI DO EKSPLOATACJI

III.2.1. Przyjęcie do eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci: nowych, przebudowanych i po remoncie - następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów określonych przez ZEC Białogard oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w IRiESD, w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej oraz spełnieniu wymagań, o których mowa w pkt VII.2.1 niniejszej IRiESD Przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymaganą dokumentację prawną i techniczną.

III.2.2. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci (w porozumieniu z ZEC Białogard, jeżeli właścicielem nie jest ZEC Białogard) dokonuje odbioru urządzeń, instalacji i sieci oraz sporządza protokół stwierdzający spełnienie przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci wymagań określonych w IRiESD.

ZEC Białogard, w przypadku gdy nie jest właścicielem uruchamianych urządzeń, instalacji i sieci, zastrzega sobie prawo sprawdzenia urządzeń, instalacji i sieci przyłączanych do sieci, której jest operatorem.

III.3. PRZEKAZANIE URZĄDZEŃ DO REMONTU LUB WYCOFYWANIE Z EKSPLOATACJI

III.3.1. Przekazanie urządzeń do remontu lub wycofanie z eksploatacji następuje na podstawie decyzji właściciela urządzeń.

III.3.2. Datę i sposób przekazania urządzeń do remontu lub wycofania z eksploatacji należy uzgodnić z właściwym OSD.

III.4. UZGADNIANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH Z OPERATORAMI SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH

III.4.1. Wszystkie prace wykonywane w sieciach dystrybucyjnych ZEC Białogard są prowadzone w uzgodnieniu z ZEC Białogard.

III.4.2. W przypadku powierzenia prowadzenia eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, szczegółowe zasady i terminy dokonywania uzgodnień prac eksploatacyjnych z ZEC Białogard reguluje umowa.

III.4.3. ZEC Białogard dokonuje niezbędnych uzgodnień planowanych prac eksploatacyjnych w zakresie, w jakim mogą one mieć wpływ na pracę sieci, której ruch prowadzą inni operatorzy.

III.5. DOKUMENTACJA TECHNICZNA I PRAWNA

III.5.1. Właściciel obiektu lub urządzenia elektroenergetycznego prowadzi i na bieżąco aktualizuje następującą dokumentację:

a) dla obiektu elektroenergetycznego – dokumentację prawną i techniczną,
b) dla urządzeń – dokumentację techniczną.

Dopuszcza się prowadzenie oraz aktualizacje dokumentacji przez inny podmiot działający na podstawie umowy zawartej z właścicielem. Rodzaj i zakres prowadzonej dokumentacji określa umowa.

III.5.2. Dokumentacja prawna obiektu elektroenergetycznego powinna zawierać w szczególności:

a) decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu – jeżeli jest wymagana,
b) dokumenty stwierdzające stan prawno-własnościowy nieruchomości,
c) pozwolenie na budowę wraz z załącznikami,
d) pozwolenie na użytkowanie – jeżeli jest wymagane.

III.5.3. Dokumentacja techniczna w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń obejmuje m.in.:

a) dokumentację projektową i powykonawczą,

b) protokół zakwalifikowania pomieszczeń i ich stref lub przestrzeni zewnętrznych do kategorii niebezpieczeństwa pożarowego i/lub zagrożenia wybuchem,
c) dokumentację techniczno-ruchową urządzeń,
d) dokumentację związaną z ochroną środowiska naturalnego,
e) dokumentację eksploatacyjną i ruchową.

III.5.4. Dokumentacja eksploatacyjna i ruchowa w zależności od potrzeb, rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń obejmuje m.in.:

a) dokumenty przyjęcia do eksploatacji,
b) instrukcję eksploatacji wraz z niezbędnymi załącznikami,
c) dokumenty dotyczące oględzin, przeglądów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotyczące rodzaju i zakresu uszkodzeń i napraw,
d) protokoły zawierające wyniki przeprowadzonych badań, prób i pomiarów,
e) wykaz niezbędnych części zamiennych,
f) dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego,
g) dziennik operacyjny,
h) schemat elektryczny obiektu z zaznaczeniem granic własności,
i) wykaz nastawień zabezpieczeń i automatyki,
j) karty przełączeń,
k) ewidencję założonych uziemień,
l) programy łączeniowe,
m) wykaz personelu ruchowego.

III.5.5. Instrukcja eksploatacji obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń jest opracowywana przez właściciela i w zależności od potrzeb oraz rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń zawiera m.in.:

a) ogólną charakterystykę urządzenia,
b) niezbędne warunki eksploatacji urządzenia,
c) wymagania dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją,
d) określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługą w czasie pracy i wyłączeniem urządzenia w warunkach normalnej eksploatacji,
e) zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów oraz prób, pomiarów i badań,
f) wymagania w zakresie konserwacji i napraw,
g) zasady postępowania w razie awarii, pożaru i w przypadku innych zakłóceń w pracy urządzenia,
h) wykaz niezbędnego sprzętu ochronnego,
i) informacje o środkach łączności,
j) wymagania związane z ochroną środowiska naturalnego,
k) zakresy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazań aparatury kontrolnopomiarowej,
l) opis zastosowanych środków ochrony przed porażeniem, pożarem, wybuchem oraz środków w zakresie bezpieczeństwa obsługi i otoczenia.

III.6. REZERWA URZĄDZEŃ I CZĘŚCI ZAPASOWYCH

III.6.1. ZEC Białogard, w zakresie posiadanego majątku, zapewnia rezerwy urządzeń i części zapasowych, niezbędne z punktu widzenia bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego.

III.6.2. W przypadku powierzenia ZEC Białogard prowadzenia eksploatacji przez właściciela urządzeń zawarta umowa powinna regulować zasady utrzymywania niezbędnej rezerwy urządzeń i części zapasowych.

III.7. WYMIANA INFORMACJI EKSPLOATACYJNYCH

III.7.1. Podmioty prowadzące eksploatację sieci dystrybucyjnej oraz urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wymieniają wzajemnie informacje eksploatacyjne.

Odbiorcy i wytwórcy mogą uzyskać od ZEC Białogard informacje eksploatacyjne o sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard w zakresie związanym z bezpieczeństwem i niezawodnością pracy ich urządzeń i instalacji.

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

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

III.7.3. Informacje eksploatacyjne, o których mowa w pkt. III.7.2., są aktualizowane i przekazywane na bieżąco.

III.7.4. Operator systemu przesyłowego, operatorzy systemów dystrybucyjnych oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard stosują jednolite nazewnictwo i numerację swoich obiektów i urządzeń.

III.7.5. ZEC Białogard sporządza i aktualizuje schematy sieci dystrybucyjnej OSDn.

III.8. OCHRONA ŚRODOWISKA NATURALNEGO

III.8.1. ZEC Białogard oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard są zobowiązane do przestrzegania zasad ochrony środowiska, określonych obowiązującymi normami i przepisami prawnymi.

III.8.2. ZEC Białogard stosuje środki techniczne i organizacyjne ograniczające wpływ pracy urządzeń elektrycznych na środowisko naturalne.

III.8.3. Dokumentacja projektowa obiektów i urządzeń sieci dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony środowiska z właściwymi organami administracji, jeśli uzgodnienia takie są wymagane obowiązującymi przepisami prawa.

III.9. OCHRONA PRZECIWPOŻAROWA

III.9.1. Właściciel urządzeń, instalacji i sieci zapewnia ich ochronę przeciwpożarową zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami prawnymi.

III.9.2. ZEC Białogard zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpożarowych dla określonych obiektów, układów, urządzeń i instalacji eksploatowanej przez siebie sieci dystrybucyjnej.

III.10. PLANOWANIE PRAC EKSPLOATACYJNYCH

III.10.1. ZEC Białogard opracowuje roczne plany prac eksploatacyjnych dla urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard obejmujące w szczególności:

a) oględziny, przeglądy oraz badania i pomiary,
b) remonty.

III.10.2. Poza pracami przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych ZEC Białogard zapewnia realizację doraźnych prac eksploatacyjnych, mających na celu naprawę uszkodzeń zagrażających prawidłowemu funkcjonowaniu urządzeń, instalacji i sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard lub stwarzających zagrożenie dla bezpieczeństwa ludzi i środowiska naturalnego.

III.10.3. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard uzgadniają z ZEC Białogard prace eksploatacyjne w zakresie, w jakim mogą mieć one wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej.

III.10.4. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard ustalonego w pkt. VI.6.

III.10.5. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard przekazują do ZEC Białogard zgłoszenia wyłączeń elementów sieci. Zawartość i terminy przekazywania zgłoszeń określono w pkt. VI.6.

III.11. WARUNKI BEZPIECZNEGO WYKONYWANIA PRAC

III.11.1. ZEC Białogard opracowuje instrukcję organizacji bezpiecznej pracy, obowiązującą osoby eksploatujące jej urządzenia, instalacje i sieci.

III.11.2. Osoby wykonujące prace związane z eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych powinny posiadać wymagane uprawnienia uzyskane na podstawie przepisów ustawy Prawo energetyczne i być upoważnione przez prowadzącego eksploatację do wykonywania określonych czynności lub prac eksploatacyjnych.

IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

IV.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE

IV.1.1. Operator systemu przesyłowego, zgodnie z IRiESP, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach. OSP, zgodnie z IRiESP, opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.

IV.1.2. Podstawowym stanem pracy KSE wymagającym działań interwencyjnych służb dyspozytorskich i służb ruchowych jest zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym:

a) awaria w systemie,
b) awaria sieciowa.

Zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej może powstać w szczególności w następstwie:

a) działań wynikających z wprowadzenia stanu nadzwyczajnego,
b) katastrofy naturalnej albo bezpośredniego zagrożenia wystąpienia awarii technicznej,
c) wprowadzenia embarga, blokady, ograniczenia lub braku dostaw paliw lub energii elektrycznej z innego kraju na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, lub zakłóceń w funkcjonowaniu systemów elektroenergetycznych połączonych z krajowym systemem elektroenergetycznym,
d) strajku lub niepokojów społecznych,
e) obniżenia dostępnych rezerw zdolności wytwórczych poniżej niezbędnych wielkości lub braku możliwości ich wykorzystania.

IV.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również procedurami awaryjnymi. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.

IV.1.4. Operator systemu przesyłowego ma prawo stosować zgodnie z TCM Procedury Awaryjne w przypadku wystąpienia każdej z poniższych sytuacji:

a) zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,
b) awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, między innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek wytwórczych lub systemy wspomagania dyspozytorskiego.

IV.1.5. W przypadku stwierdzenia przez OSP zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, wytwórcy oraz odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej stosują się do poleceń ZEC Białogard.

W przypadkach awarii sieciowych i awarii w systemie nie powodujących wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, bezpośrednie polecenia właściwych operatorów realizują podmioty bezpośrednio zaangażowane w proces usunięcia skutków awarii.

IV.1.6. OSDp wraz z OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie.

IV.1.7. OSDp w uzgodnieniu z OSP opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego pracą kieruje.

IV.1.8. Procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego obejmują w szczególności:

a) podział kompetencji służb dyspozytorskich,
b) awaryjne układy pracy sieci,
c) wykaz operacji ruchowych wykonywanych w poszczególnych fazach odbudowy zasilania,
d) dane techniczne niezbędne do odbudowy zasilania, tryb i zasady wymiany informacji i poleceń dyspozytorskich.

IV.1.9. Jeżeli zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awaria sieciowa lub awaria w systemie, lub też przewidziana procedura likwidacji awarii lub zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej stanowi zagrożenie dla użytkowników systemu nie objętych awarią lub stanem zagrożenia, OSDp udziela tym użytkownikom niezbędnych informacji o zagrożeniu i sposobach przeciwdziałania rozszerzaniu się awarii lub stanu zagrożenia.

IV.2. BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

IV.2.1. ZEC Białogard prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw energii elektrycznej siecią dystrybucyjną ZEC Białogard.

IV.2.2. ZEC Białogard dotrzymuje standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

IV.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

IV.3.1. Postanowienia ogólne

IV.3.1.1 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez OSP, na czas oznaczony, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub w przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne.

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

ZEC Białogard na polecenie OSP podejmuje w szczególności następujące działania:

a) wydaje polecenia uruchomienia, odstawienia, zmiany obciążenia lub odłączenia od sieci nJWCD,
b) wydaje polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze działania ZEC Białogard lub przerywa zasilanie niezbędnej liczby odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na tym obszarze.

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

a) tryb normalny, określony w pkt. IV.3.2.,
b) tryb normalny na polecenie OSP, określony w pkt. IV.3.3.,
c) tryb awaryjny, określony w pkt. IV.3.4.,
d) tryb automatyczny, określony w pkt. IV.3.5.,
e) tryb ograniczenia poziomu napięć, określony w pkt. IV.3.6.

IV.3.2. Tryb normalny

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

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

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

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

IV.3.2.3 OSP we współpracy z OSDp opracowuje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności powołanych w pkt. IV.3.2.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować bezpośredniego zagrożenia życia lub zdrowia osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, a także zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie bezpieczeństwa lub obronności państwa, opieki zdrowotnej, telekomunikacji, edukacji, wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców, wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej oraz ciepła do odbiorców oraz ochrony środowiska.

IV.3.2.4 Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym dotyczą odbiorców w zakresie posiadanego przez nich obiektu, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW.

IV.3.2.5 W przypadku, gdy odbiorca posiada więcej niż jeden obiekt, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą każdego z obiektów, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych, łączna wielkość mocy umownej została ustalona w wysokości, o której mowa w pkt IV.3.2.4.

IV.3.2.6 W przypadku, gdy obiekt jest przyłączony do sieci więcej niż jednego OSD, zasadę, o której mowa w pkt IV.3.2.4. stosuje się odrębnie dla każdego OSD, dla sumy mocy umownych określonych w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych zawartych z tym OSD. Mocy umownych dla danego obiektu, które są określone w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych zawartych z różnymi OSD, nie sumuje się.

IV.3.2.7 W przypadku, gdy odbiorca posiada obiekt, dla którego określona w umowach dystrybucyjnych i kompleksowych łączna wielkość mocy umownej może być różna w poszczególnych miesiącach, w zakresie tego obiektu odbiorca ten podlega ochronie przed ograniczeniami w tych miesiącach, dla których łączna wielkość mocy umownej ustalona została poniżej wysokości, o której mowa w pkt IV.3.2.4.

IV.3.2.8 Opracowany przez ZEC Białogard plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu może być korygowany w

przypadku, o którym mowa w pkt IV.3.2.11., lub aktualizowany w okresie, na jaki został opracowany. Zdania pierwszego nie stosuje się w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzanych na podstawie pkt IV.3.2.1.Dla istniejącego obiektu, zmiana mocy umownej lub przyłączenie nowego przyłącza, nie wymaga aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy.

IV.3.2.9 Ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlegają odbiorcy oraz obiekty w zakresie określonym w § 6 ust. 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209).

IV.3.2.10 Obiekty albo wyodrębnione części tych obiektów, o których mowa w pkt IV.3.2.9., będące w posiadaniu odbiorcy podlegają ochronie, jeżeli zostały wyszczególnione, na wniosek i zgodnie z oświadczeniem tego odbiorcy, w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych – wzór wniosku zawierającego oświadczenie opracowuje ZEC Białogard oraz umieszcza na swojej stronie internetowej. W przypadku umów kompleksowych, jeżeli wniosek o którym mowa w zdaniu pierwszym otrzymał sprzedawca, wówczas sprzedawca przekazuje go niezwłocznie do ZEC Białogard, w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie, o której mowa w pkt A.4.3.7., w terminie nie dłuższym niż 3 dni robocze od otrzymania wniosku.

IV.3.2.11 Odbiorca niezwłocznie informuje ZEC Białogard, a w przypadku umów kompleksowych, również sprzedawcę, o ustaniu okoliczności uzasadniających podleganie ochronie, o której mowa w pkt IV.3.2.9., w zakresie posiadanego przez odbiorcę obiektu lub jego wyodrębnionej części.

IV.3.2.12 W przypadku, gdy wielkość mocy, która zapewnia prawidłowe funkcjonowanie wyodrębnionej części obiektu podlegającej ochronie, nie została uwzględniona w wielkościach mocy minimalnej poboru i mocy maksymalnej poboru określonych dla tego obiektu i wyznaczonych w sposób określony w pkt IV.3.2.21., odbiorca może wystąpić z uzasadnionym wnioskiem do ZEC Białogard o korektę wielkości mocy określonych dla tego obiektu, jako całości, w stopniach zasilania, o których mowa w pkt IV.3.2.18 lit. b i c, z zachowaniem zasady równomiernego podziału zakresu mocy, o której mowa w pkt IV.3.2.18 lit. d.

IV.3.2.13 Podstawą opracowania przez ZEC Białogard corocznie planów wprowadzania ograniczeń w trybie normalnym są plany wprowadzania ograniczeń dla odbiorców w zakresie posiadanych przez nich obiektów opracowywane przez ZEC Białogard.

IV.3.2.14 Plan wprowadzania ograniczeń w zakresie obiektu opracowuje się, w formie dokumentowej, na podstawie wielkości mocy obowiązujących odbiorcę w danym obiekcie, według stanu na dzień 1 stycznia danego roku, i przekazuje się te wielkości odbiorcy, w formie dokumentowej, w terminie do dnia 15 kwietnia danego roku.

IV.3.2.15 Plan wprowadzania ograniczeń, o którym mowa w pkt IV.3.2.14. opracowuje się na okres od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego.

IV.3.2.16 ZEC Białogard, przekazuje w terminie do dnia 15 marca danego roku swój plan wprowadzania ograniczeń do OSDp, w celu uwzględnienia tego planu w planie wprowadzania ograniczeń OSDp

IV.3.2.17 .Aktualizacja planów wprowadzania ograniczeń dla obiektów odbiorców nie powoduje konieczności aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń ZEC Białogard i OSDn.

IV.3.2.18 Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:

a) 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych,

b) 12 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru, określonej dla tego obiektu, zgodnie z pkt IV.3.2.21

c) 20 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy minimalnej poboru, określonej dla tego obiektu zgodnie z pkt IV.3.2.21

d) wielkości łączne maksymalnych mocy określone dla obiektu, które odbiorca może pobierać, w stopniach zasilania od 12 do 20, wynikają z równomiernego podziału zakresu mocy - od wielkości mocy maksymalnej poboru, określonej dla 12 stopnia zasilania, do wielkości mocy minimalnej poboru, określonej dla 20 stopnia zasilania.

IV.3.2.19 W poszczególnych stopniach zasilania odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc o wielkości nie wyższej niż wielkość mocy, która jest określona dla danego stopnia zasilania dla tego obiektu.

IV.3.2.20 Wielkości łączne mocy określone dla obiektu, obowiązujące odbiorcę w stopniach zasilania od 12 do 20, zawarte w planie wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, są przekazywane odbiorcy przez ZEC Białogard w sposób określony w pkt IV.3.2.23.

IV.3.2.21 Moc minimalną poboru oraz moc maksymalną poboru określa ZEC Białogard na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z funkcją odczytu danych w systemie danych dobowo-godzinowych obejmujących pełny okres pomiarowy od dnia 1 stycznia do dnia 31 grudnia. W przypadku braku możliwości pozyskania przez ZEC Białogard wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o których mowa powyżej, ZEC Białogard wyznacza je zgodnie z zapisami pkt B.1. części 2 IRiESD.

IV.3.2.22 W przypadku, gdy wyznaczona dla obiektu wielkość mocy maksymalnej poboru jest większa niż łączna wielkość mocy umownej, określona dla tego obiektu w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych, za wielkość mocy maksymalnej poboru przyjmuje się łączną wielkość mocy umownej.

IV.3.2.23 ZEC Białogard przesyła odbiorcy plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu lub aktualizację tego planu, zawierający wielkości łączne mocy określone dla obiektu w stopniach zasilania od 12 do 20, na adres poczty elektronicznej wskazany w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych w terminie, o którym mowa w pkt IV.3.2.14. W zakresie umów kompleksowych, ZEC Białogard przekazuje ten plan lub jego aktualizację również sprzedawcy, na adres poczty elektronicznej wskazany w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7. IRiESD. Jeżeli umowa dystrybucyjna albo kompleksowa nie zawiera adresu poczty elektronicznej, do czasu przekazania ZEC Białogard przez odbiorcę adresu poczty elektronicznej, o którym mowa powyżej, ZEC Białogard przesyła odbiorcy plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorcy w zakresie posiadanego przez niego obiektu, na adres korespondencyjny wskazany w umowie dystrybucyjnej albo kompleksowej. W przypadku umowy kompleksowej adres korespondencyjny odbiorcy, sprzedawca udostępnia ZEC Białogard. Doręczenie na ten adres korespondencyjny jest skuteczne. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania odpowiednio ZEC Białogard, z którym zawarli umowę o świadczenie usługi dystrybucji albo sprzedawców, z którymi posiadają

zawarte umowy kompleksowe, o każdej zmianie adresu poczty elektronicznej, o którym mowa powyżej, wskazanego w umowach. Sprzedawcy, którzy posiadają zawarte umowy kompleksowe zobowiązani są do niezwłocznego informowania ZEC Białogard o zmianie ww. adresu poczty elektronicznej.

IV.3.2.24 Dla przyłączanego do sieci obiektu, dla którego nie jest możliwe ustalenie w sposób określony w pkt IV.3.2.21.:

a) mocy minimalnej poboru - wielkość tej mocy ustala się na podstawie wielkości minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Ustawy;

b) mocy maksymalnej poboru - wielkość tej mocy ustala się w łącznej wysokości mocy umownej określonej w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych.

Dla obiektów określonych powyżej, plan wprowadzania ograniczeń jest aktualizowany przy zmianie mocy umownej lub minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia.

IV.3.2.25 Sposób określania dla obiektu mocy minimalnej poboru oraz mocy maksymalnej poboru, o którym mowa w pkt IV.3.2.24., stosuje się do czasu ustalenia wielkości tych mocy w sposób, o którym mowa w pkt IV.3.2.21. nie dłużej jednak niż przez okres 24 miesięcy od dnia zawarcia po raz pierwszy umowy dystrybucyjnej albo kompleksowej, na podstawie której świadczone są odbiorcy usługi dystrybucji energii elektrycznej do tego obiektu.

IV.3.2.26 W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów i powiadomień OSP o obowiązujących stopniach zasilania. Obowiązujące stopnie zasilania, o których mowa w pkt IV.3.2.18., określa OSP. Komunikaty OSP o stopniach zasilania wprowadzanych w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych nadawanych przez Program 1 Polskiego Radia o godzinie 7.55 i o godzinie 19.55 oraz zamieszczane na stronie internetowej ZEC Białogard. Odbiorcy są obowiązani stosować się do stopni zasilania określonych w tych komunikatach w czasie określonym w tych komunikatach.

IV.3.2.27 OSP może wprowadzić inne stopnie zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, jeżeli nastąpiła zmiana warunków pracy systemu elektroenergetycznego lub występuje konieczność minimalizacji negatywnych następstw wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu lub poborze energii elektrycznej.

IV.3.2.28 O wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, OSP powiadamia służby dyspozytorskie oraz ruchowe ZEC Białogard.

IV.3.2.29 ZEC Białogard indywidualnie powiadamia odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, przesyłając wiadomość tekstową na adres poczty elektronicznej lub na numer telefonu komórkowego wskazany przez odbiorcę w umowach dystrybucyjnych albo kompleksowych. Powiadomienia te są stosowane przez odbiorcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych. Jeżeli umowa dystrybucyjna albo kompleksowa nie zawiera adresu poczty

elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, do czasu przekazania ZEC Białogard przez odbiorcę adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, o którym mowa powyżej, ZEC Białogard nie powiadamia odbiorcy o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz wprowadzeniu innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych. Odbiorcy są zobowiązani do niezwłocznego pisemnego informowania odpowiednio ZEC Białogard, z którym zawarli umowę o świadczenie usługi dystrybucji albo sprzedawców, z którymi posiadają zawarte umowy kompleksowe, o każdej zmianie danych dotyczących adresu poczty elektronicznej lub numeru telefonu komórkowego, o których mowa powyżej, wskazanych w umowach. Sprzedawcy, którzy posiadają zawarte umowy kompleksowe zobowiązani są do niezwłocznego informowania ZEC Białogard o zmianie tych danych.

IV.3.2.30 Powiadomienia o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, ZEC Białogard zamieszcza również na swojej stronie internetowej. Powiadomienia te są stosowane przez odbiorcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych.

IV.3.3. Tryb normalny na polecenie OSP

IV.3.3.1 W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej OSP może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części do czasu wejścia w życie przepisów, o których mowa w pkt. IV.3.2.1., lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.

IV.3.3.2 Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz procedury związane z wprowadzaniem ograniczeń opracowane dla trybu normalnego i opisane w pkt. IV.3.2. mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie OSP.

IV.3.3.3 W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, OSP przekazuje stosowne komunikaty o ograniczeniach, w sposób analogiczny jak dla informacji określonych w pkt IV.3.2.26. oraz IV.3.2.28. Wydanie stosownych komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, następuje w możliwie najkrótszym terminie.

IV.3.4. Tryb awaryjny

IV.3.4.1 OSP może dokonać wyłączeń odbiorców w trybie awaryjnym w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa osób, jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin.

IV.3.4.2 Wyłączenia odbiorców według trybu awaryjnego, realizuje się na polecenie OSP jako wyłączenia awaryjne. W przypadku dokonania przez OSDp, wyłączeń odbiorców, w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa osób, OSDp jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym fakcie służby dyspozytorskie OSP – ODM.

IV.3.4.3 Wyłączenia awaryjne odbiorców powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w czasie do 60 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
Zmniejszenie poboru mocy czynnej o 20 % (wprowadzenie ograniczeń w stopniach A1 i A2), powinno być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 15 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
Ograniczenia w stopniu A3 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 30 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
Ograniczenia w stopniu A4 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 45 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.

Ograniczenia w stopniu A5 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 60 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
Wyłączenia awaryjne odbiorców nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów wymienionych w pkt. IV.3.2.9.

IV.3.4.4 Wyłączenia awaryjne odbiorców powinny być zrealizowane poprzez wyłączenia linii o napięciu znamionowym 110 kV, transformatorów 110 kV/SN, linii i stacji średnich napięć, zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające decyzję o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych.

IV.3.4.5 OSP w porozumieniu z OSDp ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach wyłączeń awaryjnych.

IV.3.4.6 Opracowuje się optymalne plany wyłączeń awaryjnych dla których przyjmuje się pięciostopniową skalę wyłączeń: od A1 do A5. Stopnie A1-A5 powinny zapewniać równomierny spadek poboru mocy czynnej (każdy około 10 %).
Wyłączenie awaryjne w stopniu A5 powinno zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50 % prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania dla typowych warunków pogodowych.

IV.3.4.7 Niezależnie od planów opracowywanych zgodnie z pkt. IV.3.4.6., OSP może polecić wprowadzenie ograniczeń awaryjnych poprzez wskazanie:
a) wartości mocy czynnej do wyłączenia przez OSDp lub,
b) obszaru sieci dystrybucyjnej, na którym należy wprowadzić ograniczenia.

IV.3.4.8 Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym odbywają się wyłącznie za zgodą OSP.

IV.3.5. Tryb automatyczny

IV.3.5.1 OSP określa zmiany wartości mocy czynnej wyłączanej przez automatykę SCO z podziałem pomiędzy poszczególnych OSDp (dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w IRiESP), w terminie do 31 marca każdego roku.
Wartości mocy są wyliczane dla poszczególnych stopni SCO w odniesieniu do szczytowego obciążenia KSE. Poszczególne stopnie SCO są ustalane dla zakresu częstotliwości między wartością górną 49 Hz i dolną 47,5 Hz.
Urządzenia i instalacje odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym 6 kV lub wyższym powinny mieć zainstalowaną automatykę SCO. OSDp powinien zapewnić możliwość wyłączania przez automatykę SCO mocy w wysokości co najmniej 50 % zapotrzebowania szczytowego.

IV.3.5.2 OSDp realizuje wymagania pkt. IV.3.5.1. do 30 września każdego roku, zgodnie z zasadą możliwie równomiernego rozkładu mocy w sieci.

IV.3.5.3 OSDp w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 6 kV lub wyższym opracowuje plany wyłączeń poprzez automatykę SCO. Odbiorcy, przekazują do ZEC Białogard informacje o zainstalowanej automatyce SCO i nastawach. OSDp przekazuje do OSP informacje o zainstalowanej automatyce SCO i nastawach dla podległego mu obszaru sieci dystrybucyjnej.

IV.3.5.4 OSDp w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym wyższym niż 6 kV może dokonywać kontroli stanu realizacji wymagań dotyczących automatyki SCO, a w przypadku zadziałania automatyki SCO, ustalenia przyczyny i zakresu.

IV.3.5.5 Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie automatycznym odbywają się wyłącznie za zgodą OSP.

IV.3.5.6 Postanowień pkt. IV.3.5. nie stosuje się w odniesieniu do OSDp, do którego sieci przyłączony jest odbiorca końcowy zużywający co najmniej 50 % zapotrzebowania na moc tego OSDp. W tym przypadku zmiany wartości mocy czynnej wyłączanej przez automatykę SCO powyższy OSDp zobowiązany jest uzgodnić z OSP indywidualnie, biorąc pod uwagę ograniczenia techniczne oraz zastosowane technologie urządzeń, instalacji i sieci.

IV.3.6. Tryb ograniczenia poziomu napięć

IV.3.6.1 W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może dokonać ograniczenia poziomu napięcia po stronie SN, jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin.

IV.3.6.2 Ograniczenie poziomu napięć na danym obszarze powinno być zrealizowane na polecenie OSP poprzez:

a) zablokowanie automatycznej regulacji napięć transformatorów 110 kV/SN i utrzymywaniu poleconej bądź aktualnej pozycji przełącznika zaczepów transformatora 110 kV/SN, lub
b) obniżenie o 5 % zadanego napięcia SN układów automatycznej regulacji napięcia transformatorów 110 kV/SN.

IV.3.6.3 Ograniczenie poziomu napięć powinno być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, w czasie nie dłużej niż do 60 minut od wydania polecenia; zalecany czas wprowadzenia nie powinien przekraczać 30 minut.

IV.3.6.4 ZEC Białogard i odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej 110 kV po wprowadzeniu trybu ograniczenia poziomu napięcia rejestrują w czasie trwania ograniczeń:

a) poziom napięcia,
b) pozycje przełączników zaczepów transformatorów 110 kV/SN,
c) tryb pracy automatycznej regulacji napięć transformatorów 110 kV/SN.

IV.4. WYMAGANIA DLA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU W ZAKRESIE BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI

IV.4.1. Obowiązki ogólne użytkowników

IV.4.1.1 Odbiorcy i wytwórcy będący posiadaczami SGU (Znaczących Użytkowników Sieci) oraz posiadacze magazynów energii elektrycznej są zobowiązani do stosowania wymagań w zakresie obrony i odbudowy systemu, a także do wdrażania i potwierdzania wymaganych zdolności technicznych zgodnie z zasadami i harmonogramami określonymi w Rozdziale IV.4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A..

IV.4.1.2 Użytkownicy systemu przyłączeni do sieci ZEC Białogard są zobowiązani do utrzymywania należących do nich sieci i instalacji wewnętrznych w należytym stanie technicznym oraz dostosowywania ich do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, zgodnie z wymogami określonymi w pkt IV.4.5 IRiESD Energa-Operator S.A..

IV.4.2. Procedury w stanach awaryjnych

IV.4.2.1 Wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii (w szczególności typu C lub D) oraz posiadacze magazynów energii są zobowiązani do opracowania i wdrożenia planów działań w warunkach utraty połączenia z KSE lub całkowitego zaniku napięcia, zachowując spójność z wymaganiami technicznymi i terminami wskazanymi w pkt IV.4.2 i IV.4.3 IRiESD Energa-Operator S.A..

IV.4.2.2 Użytkownicy systemu współpracują z ZEC Białogard oraz nadrzędnym OSDp w zakresie określenia i spełnienia wymogów utrzymania zdolności technicznych

na potrzeby obrony i odbudowy systemu oraz ich monitorowania na zasadach określonych przez OSDp.

IV.4.3. Realizacja środków technicznych

IV.4.3.1 ZEC Białogard oraz użytkownicy systemu wdrażają w swoich obiektach środki techniczne i organizacyjne ujęte w planach obrony i odbudowy systemu, opracowanych zgodnie z NC ER i uzgodnionych z OSP, na zasadach tożsamych z określonymi w pkt IV.4.6 IRiESD Energa-Operator S.A.

IV.5. REDYSPONOWANIE NIERYNKOWE

IV.5.1. Postanowienia ogólne

IV.5.1.1 Redysponowanie jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej i odpowiedzi odbioru, które nie opiera się na zasadach rynkowych, może być stosowane przez OSP lub ZEC Białogard w przypadkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 rozporządzenia 2019/943, oraz z uwzględnieniem zasad wskazanych w art. 13 ust. 6 oraz ust. 7 tego rozporządzenia.

IV.5.1.2 Na potrzeby równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci, OSP lub ZEC Białogard mogą wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia mocy wytwarzanej lub pobieranej przez jednostki wytwórcze i magazyny energii.

IV.5.2. Zasady współpracy i wydawania poleceń

IV.5.2.1 Zasady wydawania poleceń redysponowania, w tym za pośrednictwem ZEC Białogard dla jednostek przyłączonych do jego sieci lub sieci OSDn połączonych z siecią ZEC Białogard, są tożsame z procedurami określonymi w pkt IV.5.4 oraz IV.5.5 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A..

IV.5.2.2 ZEC Białogard realizuje polecenia OSP dotyczące redysponowania nierynkowego w koordynacji z nadrzędnym OSDp (Energa-Operator S.A.).

IV.5.3. Rozliczenia finansowe

IV.5.3.1 Rozliczenia finansowe z tytułu wydanych poleceń redysponowania nierynkowego dokonywane są na podstawie odrębnych umów zawieranych pomiędzy właściwym operatorem (OSP lub ZEC Białogard) a podmiotem, któremu wydano polecenie.

IV.5.3.2 Zasady ustalania rekompensat finansowych za redysponowanie nierynkowe są zgodne z zasadami określonymi w pkt IV.5.6 i IV.5.7 IRiESD Energa-Operator S.A. oraz przepisami rozporządzenia 2019/943.

IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)

IV.6.1. Postanowienia ogólne

IV.6.1.1 W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, niezawodności pracy sieci lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, ZEC Białogard może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC).

IV.6.1.2 IDC polega na zwiększeniu przez URD poboru mocy czynnej z sieci, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucyjnej lub kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego mocy bezpiecznej. IDC może być realizowana przez URD w PPE, dla których zamówiona moc umowna jest wyższa niż 40 kW.

IV.6.1.3 Zasady realizacji IDC oraz współpracy w tym zakresie, w tym obszar realizacji, tryb informowania o możliwości skorzystania z usługi oraz wymagane kanały komunikacji, są tożsame z zasadami określonymi w pkt IV.6.1.3 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.

IV.6.1.4 URD nie przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IDC.

IV.6.1.5 W okresie realizacji IDC opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są pobierane.

IV.6.2. Wymagania techniczne

IV.6.2.1 URD realizujący IDC musi spełniać wymagania techniczne określone w pkt IV.6.2.1 IRiESD Energa-Operator S.A., w szczególności w zakresie: 1) dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań dla odbiorców korzystających z prawa wyboru sprzedawcy; 2) posiadania funkcji automatycznej rejestracji danych i umożliwienia ich dobowego pozyskania przez system zdalnego odczytu do systemów LSPR.

IV.6.2.2 W celu zapewnienia niezawodności sieci, ZEC Białogard może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC) oraz interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB) na zasadach określonych w IRiESD OSDp.

IV.7. OPTYMALIZACJA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ Z WYKORZYSTANIEM MAGAZYNOWANIA ENERGII (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)

IV.7.1. Postanowienia ogólne

IV.7.1.1 W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz optymalizacji jego rozwoju i modernizacji, ZEC Białogard może prowadzić optymalizację pracy sieci z wykorzystaniem zasobów URD zdolnych do magazynowania energii, w przypadku, gdy jest to niezbędne do osiągnięcia tych celów.

IV.7.1.2 Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej polega na: 1) poborze przez URD mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej na polecenie ZEC Białogard; 2) wprowadzeniu mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej przez URDME na polecenie ZEC Białogard.

IV.7.1.3 Usługa może być realizowana przez URD, w tym URDME, przyłączonych do sieci SN ZEC Białogard, po spełnieniu wymagań określonych w niniejszym rozdziale oraz w przywołanych postanowieniach IRiESD OSDp.

IV.7.1.4 ZEC Białogard nabywa usługę optymalizacji na podstawie rynkowych, przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur.

IV.7.1.5 Zasady realizacji usługi, w tym tryb wydawania poleceń ruchowych, uprawnienia do wynagrodzenia oraz warunki dotyczące braku opłat za przekroczenie mocy umownej w okresie świadczenia usługi, są tożsame z określonymi w pkt IV.8.1.4 – IV.8.1.7 IRiESD Energa-Operator S.A..

IV.7.1.6 ZEC Białogard może zarządzić testowy okres realizacji optymalizacji w celu weryfikacji zdolności technicznych zasobu, na zasadach określonych w pkt IV.8.1.9 IRiESD OSDp.

IV.7.2. Wymagania techniczne

IV.7.2.1 URD realizujący usługę optymalizacji musi spełniać wymagania techniczne określone w pkt IV.8.2.1 IRiESD Energa-Operator S.A., w szczególności w zakresie: 1) posiadania układów pomiarowo-rozliczeniowych spełniających wymagania dla odbiorców korzystających z prawa wyboru sprzedawcy; 2) posiadania liczników z funkcją automatycznej rejestracji danych i możliwością ich dobowego pozyskania przez system zdalnego odczytu do systemów LSPR; 3) posiadania systemu zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie oraz elektronicznego kanału komunikacji.

IV.7.3. Katalog produktów dotyczących optymalizacji

IV.7.3.1 ZEC Białogard wykorzystuje produkty optymalizacji pracy sieci w celu zapewnienia niezawodności i parametrów jakościowych energii, zgodnie z katalogiem określonym w pkt IV.8.3.2 IRiESD Energa-Operator S.A..

V. WSPÓŁPRACA ZEC BIAŁOGARD Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ ZEC BIAŁOGARD A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

V.1. ZAKRES WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD

V.1.1. ZEC Białogard współpracuje z następującymi operatorami:

a) operatorem systemu przesyłowego,
b) operatorami systemów dystrybucyjnych,
c) operatorami handlowo-technicznymi,
d) operatorami handlowymi,
e) operatorami pomiarów, oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ").

V.1.2. Zasady i zakres współpracy ZEC Białogard z operatorem systemu przesyłowego są określone w IRiESD, IRiESP oraz umowie o świadczenie usług przesyłania

V.2. ZASADY WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD

V.2.1. Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową (OSDn), realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne, IRiESP oraz IRiESD obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego lub systemu połączonego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową.

V.2.2. Zasady i zakres współpracy ZEC Białogard z operatorem systemu dystrybucyjnego którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową (OSDp), są określone w IRiESD i IRiESP oraz instrukcjach współpracy ruchowej i w stosownych umowach zawartych pomiędzy ZEC Białogard i OSDp.

V.2.3. Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych, oraz pomiędzy operatorami a użytkownikami systemu są określone w IRiESD.

V.2.4. Operatorzy handlowo-techniczni oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do zawarcia stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.

V.2.5. ZEC Białogard umożliwia realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci ZEC Białogard, również poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

a) aktualnej listy Sprzedawców, z którymi ZEC Białogard zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
b) aktualnej listy Sprzedawców, z którymi ZEC Białogard zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą Sprzedawcy zawieranie umów kompleksowych,
c) aktualnej listy Sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi ZEC Białogard zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
d) aktualnej listy Sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi ZEC Białogard zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji.
e) informacji o Sprzedawcy z urzędu działającym na obszarze działania ZEC Białogard,
f) informacji o Sprzedawcy zobowiązanym wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania ZEC Białogard,
g) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze Sprzedawcami.

VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD

VI.1. OBOWIĄZKI ZEC Białogard

VI.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu ZEC Białogard na obszarze kierowanej sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard w szczególności:

a) planuje pracę sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, w tym opracowuje: układy normalne pracy sieci, plany wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami łączeniowymi,
b) planuje i kieruje pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, w tym planuje techniczne możliwości pokrycia zapotrzebowania w ramach sporządzania koordynacyjnych planów produkcji energii elektrycznej,
c) monitoruje pracę sieci dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożeniom dostaw energii elektrycznej,
d) prowadzi działania sterownicze, o których mowa w pkt. VI.2.,
e) opracowuje bilanse mocy i energii elektrycznej uwzględniając zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy o świadczenie usług dystrybucji lub przesyłania oraz umowy kompleksowe,
f) zapewnia utrzymanie odpowiedniego poziomu i struktury rezerw mocy i regulacyjnych usług systemowych, w celu dotrzymania standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej, w zakresie wynikającym z umowy zawartej z operatorem systemu przesyłowego,
g) wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym,
h) likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard awarie sieciowe, awarie w systemie i stany zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, samodzielnie oraz we współpracy z operatorem systemu przesyłowego oraz innymi operatorami systemów dystrybucyjnych,
i) zbiera i przekazuje do operatora systemu przesyłowego dane oraz informacje niezbędne dla prowadzenia ruchu sieciowego i bezpieczeństwa pracy KSE zgodnie z IRiESP.

VI.1.2. Planowanie pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard odbywa się w okresach dobowych, tygodniowych, miesięcznych, rocznych.

VI.1.3. Działania ZEC Białogard w zakresie bilansowania i regulacji w obszarze sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, jako części składowej KSE są ustalane w drodze umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz zawarte w części IRiESD-Bilansowanie.

VI.1.4. Operator systemu przesyłowego koordynuje prowadzenie ruchu sieciowego w koordynowanej sieci 110 kV oraz dysponuje mocą przyłączonych do niej jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej.

VI.1.5. ZEC Białogard na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, koordynuje nastawienia zabezpieczeń i automatyk sieciowych oraz uziemienia punktów neutralnych transformatorów, przy czym dla zapewnienia bezpiecznej pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej dokonuje niezbędnych uzgodnień z OSDp.

VI.2. STRUKTURA I PODZIAŁ KOMPETENCJI SŁUŻB DYSPOZYTORSKICH OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

VI.2.1. Dla realizacji zadań wymienionych w pkt. VI.1., ZEC Białogard organizuje służby dyspozytorskie i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.

VI.2.2. Struktura zależności służb dyspozytorskich organizowanych przez ZEC Białogard i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard ma charakter hierarchiczny, służby dyspozytorskie niższego szczebla są podporządkowane ruchowo służbom dyspozytorskim wyższego szczebla.

VI.2.3. Organem koordynującym prace służb dyspozytorskich, o których mowa w pkt. VI.2.2. są właściwi operatorzy systemów dystrybucyjnych.

VI.2.4. Służby dyspozytorskie ZEC Białogard działają za pośrednictwem własnego personelu dyżurnego i/lub personelu dyżurnego innych podmiotów, na podstawie umów oraz instrukcji, o których mowa w pkt. VI.2.10.

VI.2.5. ZEC Białogard przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze sieci dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:

a) układami pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
b) pracą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
c) urządzeniami sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
d) liniami wymiany z siecią dystrybucyjną, za której ruch odpowiada OSDp, na podstawie zawartych umów,
e) czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.

VI.2.6. Służby dyspozytorskie o których mowa w pkt. VI.2.5., sprawują operatywne kierownictwo nad urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegające w szczególności na:

a) monitorowaniu pracy urządzeń,
b) dokonywaniu operacji ruchowych, bądź wydawaniu poleceń dokonywania operacji ruchowych – z tym, że w sieci 15 kV po uzgodnieniu z OSDp, a dla elementów sieci innych podmiotów na podstawie zawartych umów,
c) rejestrowaniu stanów pracy urządzeń,
d) prowadzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.

VI.2.7. Służby dyspozytorskie ZEC Białogard na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, sprawują operatywny nadzór nad:

a) układami pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie,
b) urządzeniami sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie,
c) czynnościami łączeniowymi i regulacyjnymi wykonywanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie lub personel dyżurny wg podziału kompetencji,
d) źródłami energii elektrycznej czynnej i biernej operatywnie kierowanymi przez podległe mu służby dyspozytorskie.

VI.2.8. Służby dyspozytorskie o których mowa w pkt. VI.2.7. sprawują operatywny nadzór nad określonymi urządzeniami systemu dystrybucyjnego ZEC Białogard, polegający w szczególności na:

a) bieżącym uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń,
b) przejmowaniu w uzasadnionych przypadkach operatywnego kierownictwa nad urządzeniami,
c) wydawaniu zgody na wykonanie czynności ruchowych.

VI.2.9. Wszystkie rozmowy telefoniczne prowadzone przez służby dyspozytorskie ZEC Białogard w ramach wykonywania funkcji określonych w pkt. VI.2.5. do VI.2.8. są rejestrowane na nośniku magnetycznym lub cyfrowym. ZEC Białogard ustala okres ich przechowywania.

VI.2.10. Zasady współpracy własnych służb dyspozytorskich ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych zawarte są w umowach i/lub w instrukcjach współpracy.

VI.2.11. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV zaliczone do I, II, III i VI grupy przyłączeniowej oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, a także w uzasadnionych przypadkach inne podmioty wskazane przez ZEC Białogard opracowują instrukcje współpracy, które powinny uwzględniać wymagania określone w IRiESD.

VI.2.12. Przedmiotem instrukcji współpracy, o których mowa w pkt. VI.2.10. oraz VI.2.11. jest w zależności od potrzeb:

a) podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności łączeniowych i regulacyjnych,
b) organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,
c) określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej,
d) szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań wymienionych w pkt. VI.1.,
e) określenie zasad wzajemnego wykorzystywania służb dyspozytorskich,
f) koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej,
g) wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,
h) zakres i tryb obiegu informacji,
i) określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz koordynacja prac eksploatacyjnych.

VI.2.13. Użytkownicy systemu zobowiązani są do wykonywania łączeń ruchowych oraz prowadzenia rozmów ruchowych ze służbami dyspozytorskimi ZEC Białogard, zgodnie z instrukcjami współpracy oraz IRiESD.

VI.3. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

VI.3.1. ZEC Białogard sporządza i udostępnia koordynacyjne plany pracy jednostek wytwórczych oraz utrzymywania wielkości mocy źródeł pozostających w gotowości do wytwarzania energii elektrycznej, w tym plan sporządzany na okres roku.

VI.3.2. ZEC Białogard w uzgodnieniu z OSDp sporządza i udostępnia dobowe plany pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

VI.3.3. Użytkownicy systemu przyłączeni do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard uczestniczący w Rynku Bilansującym podlegają procesowi planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną, w tym sporządzania dobowych planów pracy jednostek wytwórczych, realizowanemu przez operatora systemu przesyłowego. Użytkowników systemu obowiązują w tym zakresie zapisy IRiESP.

VI.3.4. ZEC Białogard ustala sposób udostępniania planów, o których mowa w pkt. VI.3.1. i VI.3.2. Natomiast dane do tworzenia planów, w zakresie oraz terminach określonych w IRiESP, są przekazywane do operatora systemu przesyłowego.

ZEC Białogard sporządza i udostępnia plany:

a) o których mowa w pkt. VI.3.1. – do 15 grudnia każdego roku na okres 3 kolejnych lat,
b) o których mowa w pkt. VI.3.2. – do godz. 16:00 doby *n-1*.

VI.3.5. ZEC Białogard zatwierdza harmonogramy remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

VI.3.6. ZEC Białogard przesyła do wytwórców zatwierdzone harmonogramy remontów w terminach:

a) plan roczny – do 30 listopada każdego roku na następne 3 lata kalendarzowe,
b) każdorazowo przy zmianie harmonogramu remontów w roku bieżącym.

VI.3.7. ZEC Białogard, na podstawie wykonanych analiz technicznych, określa ograniczenia sieciowe oraz ich zakres dla pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

VI.4. PROGNOZOWANIE ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

VI.4.1. ZEC Białogard sporządza prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

VI.4.2. ZEC Białogard planuje wymianę mocy i energii elektrycznej do innych operatorów realizowaną poprzez sieć dystrybucyjną ZEC Białogard realizowaną liniami SN.

VI.4.3. Prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną sporządzone przez ZEC Białogard uwzględniają prognozy przygotowane przez podmioty uczestniczące w Rynku lokalnym.

VI.5. UKŁADY NORMALNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VI.5.1. Ruch elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV jest prowadzony na podstawie układu normalnego pracy sieci. Dla poszczególnych części elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej mogą być opracowane odrębne układy normalne pracy.

VI.5.2. ZEC Białogard określa przypadki, dla których występuje konieczność opracowania układów normalnych pracy sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV.

VI.5.3. Układ normalny pracy sieci elektroenergetycznej, w zależności od potrzeb obejmuje:

a) układy połączeń sieci dla ruchu w warunkach normalnych i w wybranych stanach szczególnych,
b) wymagane poziomy napięcia,
c) wartości mocy zwarciowych,
d) rozpływy mocy czynnej i biernej w charakterystycznych stanach pracy sieci,
e) dopuszczalne obciążenia,
f) wykaz i warunki uruchomienia urządzeń rezerwowych i źródeł mocy biernej,
g) nastawienia zabezpieczeń oraz automatyki łączeniowej i regulacyjnej,
h) nastawienia zaczepów dławików gaszących,
i) ograniczenia poboru mocy elektrycznej,
j) miejsca uziemienia punktów gwiazdowych transformatorów,
k) harmonogram pracy transformatorów,
l) wykaz jednostek wytwórczych.

VI.5.4. Układ normalny pracy elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard o napięciu 15 kV jest aktualizowany nie rzadziej niż co 5 lat.

VI.6. PLANY WYŁĄCZEŃ ELEMENTÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VI.6.1. ZEC Białogard opracowuje roczny, miesięczny, tygodniowy i dobowy plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

VI.6.2. Użytkownicy systemu zgłaszają ZEC Białogard propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej co najmniej na 14 dni przed planowaną datą wyłączenia.

VI.6.3. Użytkownicy systemu zgłaszający do ZEC Białogard propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej określają:

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

VI.6.4. Użytkownicy systemu zgłaszający do ZEC Białogard wyłączenie elementu sieci dystrybucyjnej o czasie trwania powyżej 1 tygodnia, przedstawiają celem uzgodnienia harmonogram wykonywanych prac. ZEC Białogard ma prawo zażądać od użytkownika systemu zgłaszającego wyłączenie szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych.

Harmonogramy te dostarczane są do ZEC Białogard w terminie co najmniej 10 dni przed planowanym wyłączeniem.
ZEC Białogard i użytkownicy systemu współpracują ze sobą w celu dotrzymywania terminów planowanych wyłączeń elementów sieci oraz minimalizacji czasu trwania wyłączeń.

VI.6.5. ZEC Białogard podejmuje decyzję zatwierdzającą lub odrzucającą propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard w terminie do 5 dni od daty dostarczenia propozycji wyłączenia.

VI.6.6. Przyjmuje się ogólną zasadę, że terminy wyłączeń zatwierdzone w planach o dłuższym horyzoncie czasowym mają priorytet w stosunku do propozycji wyłączeń zgłaszanych do planów o krótszym horyzoncie czasowym.

VI.6.7. Wszystkie rozmowy telefoniczne prowadzone przez służby dyspozytorskie ZEC Białogard, w ramach wykonywania funkcji planowania wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego ZEC Białogard, powinny być rejestrowane na nośniku magnetycznym lub cyfrowym. ZEC Białogard ustala okres ich przechowywania.

VI.7. PROGRAMY ŁĄCZENIOWE

VI.7.1. Programy łączeniowe opracowuje się w przypadku konieczności prowadzenia złożonych operacji łączeniowych w związku z wykonywanymi pracami sieciowymi.

VI.7.2. Za opracowanie programu łączeniowego odpowiedzialny jest właściciel danego elementu sieci.

VI.7.3. Programy łączeniowe zawierają co najmniej:

a) charakterystykę załączanego elementu sieci,
b) opis stanu łączników przed realizacją programu,
c) szczegółowy opis operacji łączeniowych z zachowaniem kolejności wykonywanych czynności,
d) opisy stanów pracy i nastawień zabezpieczeń i automatyk w poszczególnych fazach programu,
e) schematy ułatwiające ocenę stanu pracy sieci w poszczególnych fazach programu,
f) czas rozpoczęcia i czas przewidywanego zakończenia realizacji programu,
g) osoby odpowiedzialne za realizację programu łączeniowego.

VI.7.4. Propozycje programów łączeniowych dostarczane są do zatwierdzenia ZEC Białogard w terminie co najmniej 10 dni przed planowanym terminem realizacji programów łączeniowych.

VI.7.5. ZEC Białogard może przedstawić uwagi do przekazanych propozycji programów łączeniowych nie później niż 2 dni przed planowanym terminem realizacji programów łączeniowych.

VI.7.6. ZEC Białogard zatwierdza programy łączeniowe nie później niż do godz. 15.00 dnia poprzedzającego rozpoczęcie programu. W przypadku przekazania przez ZEC Białogard uwag do propozycji programu, zgodnie z pkt. VI.7.5., warunkiem zatwierdzenia programu jest uwzględnienie w nim wszystkich zgłoszonych przez ZEC Białogard uwag.

VI.7.7. Terminy wymienione w pkt. VI.7.4., VI.7.5. i VI.7.6. nie dotyczą programów łączeniowych wymuszonych procesem likwidacji awarii sieciowej lub awarii w systemie.

VI.8. ZASADY DYSPONOWANIA MOCĄ JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VI.8.1. Wytwórcy posiadający przyłączone do sieci dystrybucyjnej JWCD i JWCK biorą udział w procesie dysponowania mocą, zgodnie z procedurami określonymi przez operatora systemu przesyłowego w IRiESP.

VI.8.2. Wytwórcy posiadający JWCD lub JWCK przyłączone do sieci dystrybucyjnej, uzgadniają z OSDp plany maksymalnych i minimalnych mocy dyspozycyjnych oraz harmonogramy remontów planowych, przed ich przekazaniem operatorowi systemu przesyłowego.

VI.8.3. Uwzględniając otrzymane zgłoszenia planów pracy, ZEC Białogard określa dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż podane w pkt VI.8.1:

a) czas synchronizacji,
b) czas osiągnięcia pełnych zdolności wytwórczych,
c) planowane obciążenie mocą czynną,
d) czas odstawienia.

VI.8.4. ZEC Białogard i OSP uzgadniają, zgodnie z IRiESDp, zmiany w planach produkcji jednostek wytwórczych innych niż podane w pkt. VI.8.1., jeżeli wymaga tego bezpieczeństwo pracy KSE.

VI.8.5. ZEC Białogard może polecić pracę jednostek wytwórczych z przeciążeniem lub zaniżeniem mocy wytwarzanej poniżej dopuszczalnego minimum jeśli przewidują to dwustronne umowy lub w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego.

VI.8.6. Wytwórcy w zakresie jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej są zobowiązani do niezwłocznego przekazywania ZEC Białogard informacji o zmianie mocy dyspozycyjnej.

VI.8.7. Bezpośrednio przed synchronizacją lub odstawieniem jednostki wytwórczej, wytwórca jest zobowiązany uzyskać zgodę ZEC Białogard.

VI.9. DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY DO ZEC Białogard

VI.9.1. ZEC Białogard otrzymuje od OSP dane zgodnie z zakresem określonym w IRiESP.

VI.9.2. Odbiorcy grupy I lub II przyłączeni do sieci ZEC Białogard oraz pozostali odbiorcy wskazani przez ZEC Białogard, sporządzają oraz przesyłają dane, w zakresie i terminach określonych w pkt. II.5. IRiESD.

VI.9.3. Wytwórcy i odbiorcy posiadający źródła energii elektrycznej (z wyłączeniem mikroźródeł), przekazują w formie ustalonej przez ZEC Białogard następujące informacje:

a) proponowany harmonogram remontów kapitalnych i średnich, bilans mocy uwzględniający ubytki mocy z rozbiciem na poszczególne miesiące od stycznia do grudnia danego roku, zestawienie zmian mocy zainstalowanej i osiągalnej z uwzględnieniem numeru urządzenia, wielkości zmiany, daty i przyczyny zmiany (jeśli takie zmiany mają miejsce), planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej w rozbiciu na poszczególne miesiące roku do dnia 5 września każdego roku na następne trzy lata kalendarzowe oraz do dnia 15 stycznia, 15 kwietnia i 15 lipca, w każdym terminie dla kolejnych 18 miesięcy kalendarzowych,
b) planowaną miesięczną produkcję energii elektrycznej brutto oraz netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby do 23 dnia miesiąca poprzedniego,
c) planowane wartości mocy dyspozycyjnych, maksymalnych i minimalnych. Planowaną produkcję energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz planowaną produkcję energii elektrycznej netto w [MWh] jaką planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dób,

d) wartość sumaryczną wytworzonej mocy przez jednostki wytwórcze dla każdej godziny doby.

VI.9.4. Podmioty realizujące wymianę międzysystemową przekazują do ZEC Białogard:

a) planowaną ilość energii elektrycznej netto w [MWh] jaką planuje się przesłać do innego operatora sieci dystrybucyjnej w rozbiciu na poszczególne miesiące roku do dnia 5 września każdego roku na następne trzy lata kalendarzowe,
b) planowaną miesięczną ilość energii elektrycznej netto w [MWh] w rozbiciu na godziny jaką planuje się przesłać do innego operatora sieci dystrybucyjnej do 23 dnia miesiąca poprzedniego,
c) planowaną ilość energii elektrycznej netto w [MWh] jaką planuje się przesłać do innego operatora sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dób,
d) ilość energii przesłana do innego operatora dla każdej godziny doby.

VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA

VI.10.1. Podmioty przyłączone do sieci ZEC Białogard, mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych planistycznych do OSP lub ZEC Białogard. W sytuacji, gdy:

a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do ZEC Białogard zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ZEC Białogard.

VI.10.2. Podmioty nie podlegające pod punkt VI.10.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem VI.3.

VI.10.3. ZEC Białogard, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazują do OSDp, dane planistyczne zgodnie z pkt VI.10.1.

VI.10.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn, za pośrednictwem OSDn przekazują ZEC Białogard dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

c) planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto,
d) grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

VII. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD

VII.1. WARUNKI TECHNICZNE PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ ZEC BIAŁOGARD:

VII.1.1. W normalnych warunkach w szczególności powinny być spełnione następujące warunki techniczne pracy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard:

a) obciążenia prądowe poszczególnych elementów sieci powinny być nie wyższe od dopuszczalnych długotrwale,
b) napięcia w węzłach sieci powinny mieścić się w granicach dopuszczalnych dla poszczególnych elementów sieci,
c) moce (prądy) wyłączalne zainstalowanych wyłączników powinny być wyższe niż moce (prądy) zwarciowe w danym punkcie sieci.

VII.1.2. Warunki pracy punktu neutralnego transformatorów SN/nN określa ZEC Białogard.

VII.1.3. Dopuszcza się okresowo w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard pracę wyłączników z przekroczoną mocą wyłączalną, po wyrażeniu zgody na taką pracę przez ZEC Białogard.

VII.2. ROZWIĄZANIA TECHNICZNE STOSOWANE W ZEC BIAŁOGARD

VII.2.1. Rozwiązania techniczne stosowane przy projektowaniu i budowie nowych oraz remoncie istniejących sieci dystrybucyjnych ZEC Białogard powinny spełniać wymagania określone w standardach/wytycznych budowy systemów elektroenergetycznych obowiązujących w ZEC Białogard.

VIII. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

VIII.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

VIII.1.1. Wyróżnia się następujące parametry znamionowe sieci dystrybucyjnej:

a) napięcia znamionowe,
b) częstotliwość znamionowa.

VIII.1.2. Regulacja częstotliwości w KSE jest prowadzona przez OSP.

VIII.1.3. W normalnych warunkach pracy sieci (wyłączając przerwy w zasilaniu), w każdym tygodniu, 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyleń ±10 % napięcia znamionowego lub deklarowanego (przy współczynniku tgφ nie większym niż 0,4) dla sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV – w sieciach niskiego napięcia wartości napięć deklarowanych i znamionowych są równe.

VIII.1.4. W normalnych warunkach pracy sieci, dla odbiorców których urządzenia, instalacje lub sieci przyłączone są bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV ustala się następujące parametry techniczne energii elektrycznej:

1. wartość średnia częstotliwości, mierzonej przez 10 sekund w miejscach przyłączenia, powinna być zawarta w przedziale:
   a) 50 Hz ±1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia,
   b) 50 Hz + 4 %/-6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia,
2. przez 95 % czasu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła P_{lt} powodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od:
   a) 1 dla sieci o napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV,
3. w ciągu każdego tygodnia, 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
   a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego, powinno mieścić się w przedziale od 0% do 1% wartości składowej kolejności zgodnej dla sieci o napięciu znamionowym 110 kV oraz od 0% do 2% dla sieci o napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV,
   b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego niższego od 110kV, powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
nie będące krotnością 3		będące krotnością 3			
Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w procentach składowej podstawowej (U_h)	Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w procentach składowej podstawowej (U_h)	Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia wyrażona w procentach składowej podstawowej (U_h)
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>15	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				

4. współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego THD, uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 % dla sieci napięciu znamionowym mniejszym od 110 kV

Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w powyższych ppkt. 1) - 4), jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tgφ nie większym niż 0,4.

VIII.2. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

VIII.2.1. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na:

1. przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę,
2. krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty,
3. długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin,
4. bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny,
5. katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.

VIII.2.2. Przerwa planowana, o której odbiorca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w pkt. VIII.4.1.4), jest traktowana jako przerwa nieplanowana.

VIII.2.3. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

VIII.2.4. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V dopuszczalny czas trwania:

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

VIII.2.5. ZEC Białogard w terminie do dnia 31 marca każdego roku, podaje do publicznej wiadomości przez zamieszczenie na swojej stronie internetowej następujące wskaźniki dotyczące czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej wyznaczone dla poprzedniego roku kalendarzowego:

1. wskaźnik przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (SAIDI), wyrażony w minutach na odbiorcę na rok, stanowiący sumę iloczynów czasu

jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,

2. wskaźnik przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich (SAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,
3. wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI), stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

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

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

VIII.3. DOPUSZCZALNE POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

VIII.3.1. Ustala się poniższe dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów jakościowych energii elektrycznej.

VIII.3.2. Dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów jakościowych energii elektrycznej wprowadzanych przez odbiorniki w sieciach niskich napięć

VIII.3.2.1 Dopuszczalne poziomy wahań napięcia i migotania światła.

VIII.3.2.1.1 W przypadku odbiorników o fazowym prądzie znamionowym ≤75A, wprowadza się następujące maksymalnie dopuszczalne poziomy:

a) wartość Pst nie powinna być większa niż 1,
b) wartość Plt nie powinna być większa niż 0,65,
c) wartość d(t) = ΔU(t) / Un podczas zmiany napięcia nie powinna przekraczać 3,3 % przez czas dłuższy niż 500 ms,
d) względna zmiana napięcia w stanie ustalonym d = ΔU / Un nie powinna przekraczać 3,3 %, gdzie:

ΔU - zmiana wartości skutecznej napięcia, wyznaczona jako pojedyncza wartość dla każdego kolejnego półokresu napięcia źródła, pomiędzy jego przejściami przez zero, występująca między okresami, gdy napięcie jest w stanie ustalonym co najmniej przez 1 s.

VIII.3.2.2 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu

VIII.3.2.2.1 W celu wyznaczenia maksymalnych poziomów emisji harmonicznych odbiorniki dzieli się wg następującej klasyfikacji:

a) Klasa A – symetryczne odbiorniki trójfazowe, sprzęt do zastosowań domowych z pominięciem przynależnego do klasy D, narzędzia z pominięciem narzędzi przenośnych, ściemniacze do żarówek, sprzęt akustyczny i wszystkie inne z wyjątkiem zakwalifikowanych do jednej z poniższych klas,
b) Klasa B – narzędzia przenośne tj. narzędzia elektryczne, które podczas normalnej pracy trzymane są w rękach i używane tylko przez krótki czas (kilka minut), nieprofesjonalny sprzęt spawalniczy,
c) Klasa C – sprzęt oświetleniowy,
d) Klasa D – sprzęt o mocy 600 W lub mniejszej następującego rodzaju: komputery osobisty i monitory do nich, odbiorniki telewizyjne.

VIII.3.2.2.2 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym ≤16A zakwalifikowane do:

a) Klasy A podano w Tablicy 1,

b) Klasy B podano w Tablicy 2,
c) Klasy C podano w Tablicy 3,
d) Klasy D podano w Tablicy 4.

Tablica 1. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy A.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej [A]
Harmoniczne nieparzyste	
3	2,3
5	1,14
7	0,77
9	0,4
11	0,33
13	0,21
15 ≤ n ≤ 39	$0{,}15\frac{15}{n}$
Harmoniczne parzyste	
2	1,08
4	0,43
6	0,3
8 ≤ n ≤ 40	$0{,}23\frac{8}{n}$

Tablica 2. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy B.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej [A]
Harmoniczne nieparzyste	
3	3,45
5	1,71
7	1,155
9	0,6
11	0,495
13	0,315
15 ≤ n ≤ 39	$0{,}225\frac{15}{n}$
Harmoniczne parzyste	
2	1,62
4	0,645
6	0,45
8 ≤ n ≤ 40	$0{,}345\frac{8}{n}$

Tablica 3. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy C.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, wyrażony w % harmonicznej podstawowej prądu wejściowego [%]
2	2
3	30λ*
5	10
7	7
9	5
11 ≤ n ≤ 39 (tylko harmoniczne nieparzyste)	3
*λ – współczynnik mocy obwodu	

Tablica 4. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy D.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, w przeliczeniu na Wat [mA/W]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej [A]
3	3,4	2,3
5	1,9	1,14
7	1,0	0,77
9	0,5	0,4
11	0,35	0,33
13 ≤ n ≤ 39 (tylko harmoniczne nieparzyste)	3,85/n	patrz Tablica 1

VIII.3.2.2.3 Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym >16A zakwalifikowane do Klasy A, Klasy B, Klasy C oraz Klasy D podano w Tablicy 5.

Tablica 5. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników o fazowym prądzie znamionowym >16A

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, wyrażony w % harmonicznej podstawowej prądu zasilającego [%]
3	21,6
5	10,7
7	7,2
9	3,8
11	3,1
13	2
15	0,7
17	1,2
19	1,1
21	≤0,6
23	0,9
25	0,8
27	≤0,6
29	0,7
31	0,7
≥33	≤0,6

VIII.4. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

VIII.4.1. Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

1. przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
2. bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
3. udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
4. powiadamianie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
   a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
   b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
5. informowanie na piśmie, z co najmniej:
   a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
   b) rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
   c) 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci,
6. odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
7. nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
8. rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w ppkt. 9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
9. na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub IRiESD, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w Taryfie,
10. udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie. Szczegółowe standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu dystrybucyjnego określone są w pkt. VIII.4. IRiESD.

VIII.4.2. Na żądanie odbiorcy, ZEC Białogard dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w ustawie Prawo energetyczne i aktach wykonawczych do niej oraz pkt. II.4.7.1. IRiESD.

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Projekt do konsultacji: 20.11.2026 - 20.12.2026 r.

SPIS TREŚCI

A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE....3
A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE....3
A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY....4
A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO....5
A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA....7
A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH....10
A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY ZEC BIAŁOGARD Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM....13
A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ DLA URD, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE....15
A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI....18
A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI....20
A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUGI IRP I USŁUGI IZP....21
A.11. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG BILANSUJĄCYCH....21
A.12. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCYJNYCH Z URD....22
A.13. UMOWY DYSTRYBUCYJNE Z URDO....22
B. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH....25
B.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH....25
B.2. ZASADY WYZNACZANIA DANYCH METODĄ ROCZNĄ....29
C. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW....30
C.1. WYMAGANIA OGÓLNE....30
C.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ....31
C.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW....32
D. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO....34
D.1. USTANOWIENIE I ZMIANA POB....34
D.2. ZAPRZESTANIA DZIAŁALNOŚCI PRZEZ POB....35
E. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH....37
E.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA....37
E.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ....37
F. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA....38
F.1. WYZNACZANIE I SPOSÓB PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA....38
G. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE....39
G.1. PROCEDURY POSTĘPOWANIA REKLAMACYJNEGO....39
G.2. OBOWIĄZKI REKLAMACYJNE I INFORMACYJNE....39
SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI....43
ZAŁĄCZNIK NR 1 – Standardowe profile zużycia....43
ZAŁĄCZNIK NR 2 – Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej....43
ZAŁĄCZNIK NR 3 – Lista kodów, którymi OSD informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych....43
ZAŁĄCZNIK NR 4 – Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami....43

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 (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie") wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2026 r. poz. 43 ze zm.), zwanej dalej „ustawą Prawo energetyczne" oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE" (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 68 ze zm.),
c) decyzji Prezesa URE nr DRE.WOSE.4711.20.8.2019.BT z dnia 29.04.2020 r., o wyznaczeniu ZEC Białogard Sp. z o.o., zwanej dalej „ZEC Białogard", operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSD"),
d) koncesji na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej ZEC Białogard przez Prezesa URE decyzją nr DEE/395/417/W/OSZ/2019/APo1 z dnia 6 czerwca 2019 r., na okres od 6 czerwca 2019 r. do 6 czerwca 2029 r., zmienionej decyzją nr OSZ.4111.22.10.2021.417.BO z dnia 9 listopada 2021 r., obejmującej sieci o napięciu 15 kV oraz sieci niskiego napięcia,
e) taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej ZEC Białogard, zwanej dalej „Taryfą",
f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP") opracowanej przez PSE S.A., który został wyznaczony operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego („OSP"),
g) określone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania, (zwanych dalej „WDB"), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,
h) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
i) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy" (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 1400 ze zm.),
j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności" (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 1243 ze zm.),
k) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta" (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 1244 ze zm.).

A.1.2. ZEC Białogard pełni funkcję OSD, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP i zgodnie z postanowieniami IRiESP pełni rolę operatora typu OSDn.

A.1.3. ZEC Białogard, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP, zwany dalej „OSDn", realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSDp, zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy ZEC Białogard a OSDp oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie.

A.1.4. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard nie objętej obszarem RB i który posiada umowę dystrybucyjną lub umowę kompleksową z ZEC Białogard albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą energii elektrycznej („Sprzedawca") posiadającym zawartą GUD-k z ZEC Białogard, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego („URD").

Zasady obsługi podmiotów przyłączonych do sieci, na której jest wyznaczony OSDn (zwanych dalej „URDn"), reguluje IRiESD opracowana przez OSDn.

A.1.5. Tryb i zasady powiadamiania OSD o zawartych umowach kompleksowych określone w IRiESD-Bilansowanie, nie dotyczą umów kompleksowych zawieranych przez

sprzedawcę z urzędu z URD w gospodarstwie domowym, który nie skorzystał z prawa wyboru sprzedawcy. Zwolnienie z powiadomienia OSD o zawartej umowie kompleksowej nie dotyczy URD w gospodarstwie domowym, który dokonuje zmiany sprzedawcy i zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu lub zastępuje umowę sprzedaży i umowę dystrybucji umową kompleksową.

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") lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez ZEC Białogard, a w szczególności:

a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
b) zasady kodyfikacji podmiotów,
c) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych i weryfikacji powiadomień,
d) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
e) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,
f) procedurę zmiany Sprzedawcy,
g) zasady bilansowania handlowego w obszarze Rynku Detalicznego,
h) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia energii elektrycznej,
i) postępowanie reklamacyjne,
j) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
k) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
l) zasady sprzedaży rezerwowej,
m) zasady wymiany informacji w obszarze Rynku Detalicznego,
n) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
o) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K).

A.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną ZEC Białogard z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia i sieci są objęte obszarem Rynku Bilansującego. Miejsca dostarczania tych podmiotów wyznaczają granice rynku bilansującego w sieci dystrybucyjnej.

A.2.3. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:

a) ZEC Białogard,
b) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
c) uczestników rynku bilansującego URB pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB") na obszarze ZEC Białogard,
d) Sprzedawców, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji („GUD") z ZEC Białogard,
e) Sprzedawców, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej („GUD-k") z ZEC Białogard,
f) Sprzedawców pełniących na obszarze ZEC Białogard funkcję Sprzedawcy rezerwowego,
g) Operatorów Handlowych („OH") lub Operatorów Handlowo-Technicznych („OHT") reprezentujących podmioty wymienione w lit. od a) do f) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO

A.3.1. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie RB i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji na przesyłanie energii elektrycznej realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania RB określa WDB.

A.3.2. ZEC Białogard w ramach swoich obowiązków określonych przepisami prawa umożliwia realizację:

a) umów sprzedaży, w tym umów sprzedaży rezerwowej – na podstawie GUD zawartej ze Sprzedawcą oraz umowy dystrybucyjnej zawartej z URD,
b) umów kompleksowych, w tym rezerwowych umów kompleksowych – na podstawie GUD-k zawartej ze Sprzedawcą,

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

A.3.3. OSDp uczestniczy w administrowaniu RB w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych („JG"), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego („MB") z obszaru sieci ZEC Białogard, zgodnie z zapisami pkt A.1.3.

A.3.4. URD jest bilansowany handlowo na RB przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB").

A.3.5. POB jest wskazywany przez Sprzedawcę, przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej („URDW") oraz przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej („URDME") w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii elektrycznej („PPE"), dokonuje tylko jeden POB.

A.3.6. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale D IRiESD-Bilansowanie.

A.3.7. ZEC Białogard zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

a) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej oraz informację o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową,

b) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających rezerwowe umowy kompleksowe, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej oraz informację o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową.

Sprzedawcy, o których mowa powyżej przekazują ZEC Białogard, na zasadach określonych w umowach, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7, aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej skierowane do URD.

A.3.8. ZEC Białogard zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

a) aktualną listę Sprzedawców, z którymi zawarł GUD,
b) aktualną listę Sprzedawców, z którymi zawarł GUD-k,
c) informacje o sprzedawcy z urzędu,
d) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze Sprzedawcami i URB pełniącymi funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe („POB").

A.3.9. Warunki i zakres współpracy ZEC Białogard z OSDp określa umowa zawarta pomiędzy ZEC Białogard a OSDp, o której mowa w pkt. A.6.1. IRiESD Bilansowanie.

A.3.10. Wytwórca w mikroinstalacji jest URD_O zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ZEC Białogard jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, dla danego punktu poboru energii (PPE). Posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD_O zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ZEC Białogard jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, dla danego PPE.

A.3.11. ZEC Białogard zapewnia obsługę procesów dla Prosumenta energii odnawialnej, Prosumenta zbiorowego oraz Prosumenta wirtualnego. Przypisanie mocy zainstalowanej dla prosumenta zbiorowego lub wirtualnego nie może przekraczać mocy umownej PPE i wynosi maksymalnie 50 kW na jeden PPE. Wytwórca inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.10. jest URD_W zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ZEC Białogard jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, dla danego punktu poboru energii (PPE). Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.10. jest URD_{ME} zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, dla danego PPE.

A.3.12. Sprzedawca niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej z tym URD, informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży lub umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego oraz ZEC Białogard o:

a) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD,

b) przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę,

c) numerze NIP/PESEL URD,

d) kodzie PPE.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne. W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) powyżej, wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt. C.1.7.

A.3.13. ZEC Białogard po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP o konieczności zaprzestania przez ZEC Białogard świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:

a) utrata POB sprzedawcy,

b) wstrzymanie realizacji lub rozwiązanie umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.

A.3.14. ZEC Białogard po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania przez ZEC Białogard świadczenia usług dystrybucji na rzecz sprzedawcy, niezwłocznie informuje OSP o tym zdarzeniu, w następujących przypadkach:

a) brak gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy lub POB wskazanego przez tego sprzedawcę, wynikających z umów zawartych przez ZEC Białogard z tymi podmiotami,

b) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umowy ze sprzedawcą, o której mowa w pkt. A.4.3.6. lub A.4.3.7.,

c) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umowy z POB, o której mowa w pkt. A.4.3.5.

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

A.4.1. ZEC Białogard zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do ZEC Białogard w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i odpowiednich umowach zawartych z ZEC Białogard.

A.4.2. URD_W, URD_O, URD_{ME} oraz Sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z ZEC Białogard umowę dystrybucyjną, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz URD_W, URD_O, URD_{ME} lub Sprzedawcy.

A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne

A.4.3.1 ZEC Białogard, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6., realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży, po:

a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,
b) zawarciu przez URD umowy dystrybucyjnej z ZEC Białogard,
c) zawarciu przez URD typu odbiorca („URD_O") umowy z wybranym Sprzedawcą, posiadającym zawartą GUD z ZEC Białogard,
d) wskazaniu przez URD typu wytwórca („URD_W") wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard,
e) wskazaniu przez URD_{ME} wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z ZEC Białogard.

A.4.3.2 ZEC Białogard realizuje umowy kompleksowe zawarte z URD lub zawarte przez URD z wybranym Sprzedawcą, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.7.

A.4.3.3 Umowa dystrybucyjna zawarta pomiędzy URD a ZEC Białogard, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

a) oznaczenie Sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z ZEC Białogard - dotyczy URD_O,
b) oznaczenie Sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z ZEC Białogard umożliwiającą sprzedaż rezerwową- dotyczy URD_O,
c) określenie, że POB dla URD_O jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego ZEC Białogard realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URD_O,
d) określenie POB i zasad jego zmiany - dotyczy URD_W oraz URD_{ME}
e) sposób i zasady rozliczeń z ZEC Białogard z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD_W oraz URD_{ME}.

Oznaczenie Sprzedawcy i Sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez oznaczenie tych sprzedawców w powiadomieniu ZEC Białogard o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.

A.4.3.4 Umowa kompleksowa zawarta przez URD w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

A.4.3.5 Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania ZEC Białogard, zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD, może pełnić funkcję POB.

Umowa dystrybucyjna zawierana przez ZEC Białogard z POB powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na RB,
b) kod identyfikacyjny podmiotu na RB,
c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce – jeżeli jest taki wymóg prawny,
d) osoby upoważnione do kontaktu z ZEC Białogard oraz POB, a także ich dane teleadresowe,
e) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na RB podmiotów działających na obszarze ZEC Białogard,
f) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego („MB"), za których bilansowanie handlowe odpowiada POB,
g) wykaz Sprzedawców, URD_W i URD_{ME}, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze ZEC Białogard,
h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URD_W lub URD_{ME} lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
i) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP,
j) zasady przekazywania przez ZEC Białogard na MB przyporządkowane temu POB, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru ZEC Białogard.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB prowadzi bilansowanie handlowe Sprzedawców URD_W i URD_{ME} przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.

A.4.3.6 Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ZEC Białogard, zawiera z ZEC Białogard jedną GUD na podstawie której może pełnić funkcję Sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do ZEC Białogard oferty sprzedaży rezerwowej. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a ZEC Białogard oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

a) wskazanie wybranego przez Sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard,
b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez ZEC Białogard,
c) osoby upoważnione do kontaktu z ZEC Białogard oraz Sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy ZEC Białogard a Sprzedawcą,
e) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania ZEC Białogard o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB Sprzedawcy.

A.4.3.7 Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z ZEC Białogard jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla ww. URD, którym ten Sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-k

powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

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

A.4.3.8 W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt. A.1.4., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OSDp umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDp oraz ZEC Białogard,
b) zgodę ZEC Białogard, jako OSDn, na realizację uzgodnionych obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez Energa-Operator S.A., jako OSDp,
c) zobowiązanie OSDn do zawierania ze Sprzedawcami umów dystrybucyjnych (GUD lub GUD-k), w których będzie wskazany POB posiadający umowę dystrybucyjną zawartą z OSDp, zgodnie z umową pomiędzy ZEC Białogard a OSDp.,
d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
e) osoby upoważnione do kontaktu ze strony ZEC Białogard oraz Energa-Operator S.A., a także ich dane teleadresowe,
f) zobowiązania stron do stosowania postanowień IRiESD,
g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych,
j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.
k) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.

Zasady, o których mowa w lit. j) lub k) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy OSDp a ZEC Białogard.

A.4.3.9 Istotne postanowienia GUD i GUD-K zawarte są w Załączniku nr 4 do IRiESD. Postanowienia te są wiążące dla ZEC Białogard i sprzedawców przy zawieraniu tych umów.

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

A.5.1. OSDp bierze udział w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i sieciach na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w WDB oraz administruje konfiguracją Rynku Detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych.

OSDp bierze udział w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z ZEC Białogard.

A.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem Rynkiem Bilansującym, ZEC Białogard realizuje następujące zadania:

a) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB,
b) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
c) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSDp i przekazuje do OSDp specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usługi,
d) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
e) przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych MB poszczególnych POB,
f) rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSDp i przekazuje je do OSDp,
h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługę redukcji obciążenia odbiorców, w tym redukcji zapotrzebowania na polecenie OSDp, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,
i) przekazuje do OSDp dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
j) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem Rynkiem Detalicznym, ZEC Białogard realizuje następujące zadania:

a) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na Rynku Bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i umów dystrybucyjnych lub umów kompleksowych,
b) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W i URD_{ME} do poszczególnych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD, GUD-k oraz umów dystrybucji,
c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie GUD,

d) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie GUD-k,
e) realizuje procedurę zmiany POB przez Sprzedawcę, URD_W i URD_{ME},
f) przekazuje do OSDp dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji Rynku Bilansującego,
g) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami IRiESD.

A.5.4. ZEC Białogard nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard nie objętej obszarem Rynku Bilansującego. Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej objętej obszarem Rynku Bilansującego, stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.

A.5.5. ZEC Białogard nadaje kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowe w sieci ZEC Białogard oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez ZEC Białogard. Kody te zawierają litery charakteryzujące podmiot, czteroliterowe oznaczenie podmiotu oraz numer podmiotu i mają następującą postać:

a) URD typu wytwórca – UR_AAAA _XXXX, gdzie:

UR…_…(oznaczenie literowe podmiotu)…_…(numer podmiotu)…,

b) Sprzedawca – AAAA_KodOSD_P_XXXX, gdzie:

…(oznaczenie literowe podmiotu)…_…(oznaczenie kodowe OSD)…_P_…(numer podmiotu)…,

A.5.6. Oznaczenia kodowe ZEC Białogard są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z zawartej pomiędzy ZEC Białogard i OSP umowy przesyłowej.

A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji, GUD lub GUD-K pomiędzy podmiotem oraz ZEC Białogard.

A.5.8. ZEC Białogard nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.

A.5.9. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać: MDD_AAAA_XX_XXXX (16 znaków), gdzie:

(rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe podmiotu)_(kod typu URD w MDD)_(numer obiektu)

A.5.10. Kody Punktów Dostarczania Energii (PDE) mają następującą postać: PDE_AAAA_KodOSD_A_XXXX, gdzie:

(rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe podmiotu)_(kod OSD)_(typ URD)_(numer podmiotu).

A.5.11. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać: AAA-AAAXX, gdzie:

(kod obiektu energetycznego)-(kod urządzenia energetycznego),

A.5.12. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kod PPE jest niezmiennym kodem jednoznacznie identyfikującym PPE. Obecny format kodu PPE będzie obowiązywał do momentu wprowadzenia przez ZEC Białogard nowego formatu kodu PPE, w celu ujednolicenia formatów w skali całego kraju. Nowy format kodu PPE określony w pkt. A.5.13 oraz zasady jego nadawania i renumeracji istniejących kodów PPE określone w pkt. od A.5.14. do A.5.20., będą obowiązywać od daty, o której mowa w pkt. A.5.16.

A.5.13. Kod PPE jest oznaczeniem w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN, o następującej postaci: (590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K), gdzie:

590 - prefiks dla polskiej organizacji GS1,

J1J2J3J4 - numer ZEC Białogard nadawany przez polską organizację GS1,

S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 - unikalna liczba nadana przez ZEC Białogard dla danego PPE,

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

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

A.5.14. Punkt Poboru Energii (PPE) jest oznaczany przez kod PPE, przy czym dany kod identyfikuje tylko jeden PPE.

A.5.15. Kod PPE jest nadawany przez ZEC Białogard po zgłoszeniu gotowości przyłącza/instalacji do przyłączenia do sieci ZEC Białogard, a przed zawarciem przez URD umowy, na postawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE.

A.5.16. O planowanej dacie wejścia w życie nowego formatu kodów PPE ZEC Białogard poinformuje sprzedawców co najmniej z 180 dniowym wyprzedzeniem. Po tym terminie w komunikacji z ZEC Białogard będą stosowane wyłącznie nowe kody PPE, w formacie określonym w pkt. A.5.13., w tym również w zakresie spraw rozpoczętych, a nie zakończonych przed terminem, o którym mowa w zdaniu pierwszym. Wraz z ww. informacją ZEC Białogard udostępni sprzedawcom tabele przenumerowania kodów PPE, w formie elektronicznej umożliwiającej kopiowanie danych. Tabela przenumerowania będzie zawierała informację o starym i nowym kodzie PPE.

A.5.17. Zmiana kodów PPE nadanych przez ZEC Białogard nie wymaga zmiany umów, na podstawie których dostarczana jest energia elektryczna do PPE.

A.5.18. Poinformowanie URD o zmianie kodu PPE następuje poprzez zamieszczenie na fakturze komunikatu o tej zmianie. Aktualny kod PPE umieszcza się na fakturach zgodnie z pkt C.3.6.

A.5.19. Zasady nadawania kodów PPE:

a) wszystkie punkty poboru energii otrzymują kod PPE,

b) kod PPE jest nadawany w momencie, o którym mowa w pkt. A.5.15. z zastrzeżeniem pkt. A.5.16.,

c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania ZEC Białogard, w którym następuje: „pobieranie", „wprowadzanie" lub „pobieranie i wprowadzanie" produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci ZEC Białogard przez URD_O, URD_W lub URD_{ME}, oraz pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń.

d) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD ZEC Białogard nie nadaje odrębnego kodu PPE, dla tych punktów mogą być nadane kody FPP, które są podrzędne do kodów PPE,

e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu. Likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony", a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,

f) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla punktu identyfikowanego np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PPE (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PPE,

g) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) lub jej przeniesienie do innego systemu informatycznego nie powodują zmiany kodu PPE,

h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.

A.5.20. Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PPE:

a) jeżeli w układzie pomiarowym występują oprócz podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego inne układy (rezerwowy, kontrolny) to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,

b) jeżeli w skład układu pomiarowego wchodzą liczniki energii czynnej, biernej indukcyjnej, biernej pojemnościowej, itp. to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,

c) w budynkach wielolokalowych każdy punkt poboru energii posiada odrębny kod PPE,

d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka punktów poboru energii, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,

e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji.

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

A.6.1. Podstawą realizacji współpracy ZEC Białogard z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej oraz rynku mocy, jest zawarcie stosownej umowy przez ZEC Białogard z OSDp. Interwał danych oraz terminy ich przekazywania wynikają z właściwych zasad rynku bilansującego oraz umowy z OSDp. Nie zmienia to podziału ról operatorów ani odbiorcy danych.

A.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, ZEC Białogard musi posiadać na dzień rozpoczęcia realizacji umowy, o której mowa w pkt. A.6.1., układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSDp, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.

A.6.3. Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSP,

b) o których mowa w pkt A.6.1. odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych,

c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a ZEC Białogard albo pomiędzy OSDp a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDp świadczącym usługi dystrybucji dla URDn przyłączonym do sieci tego przedsiębiorstwa lub świadczącym usługi dystrybucji dla innego przedsiębiorstwa do sieci którego są przyłączeni URDn (zwanym dalej PEP) – w przypadku, gdy na sieci, której właścicielem jest to przedsiębiorstwo, funkcja operatora została powierzona innemu podmiotowi,

d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP lub ZEC Białogard – dotyczy tylko rozliczeń dla potrzeb RB.

A.6.4. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń na RB, ZEC Białogard jest zobowiązany w szczególności do:

a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,

b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard lub oddanej do sieci ZEC Białogard, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, za poszczególne okresy o interwale wymaganym dla danego procesu, zgodnie z zasadami rynku bilansującego i umową z OSDp w PPE URDn typu odbiorca, w podziale na

sprzedawców, zagregowane na MB oraz oddzielnie w PPE URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,

c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji energii elektrycznej dla URDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URDn przez sprzedawcę,
e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.6.5. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, ZEC Białogard jest zobowiązany w szczególności do:

a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,
b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard lub oddanej do sieci ZEC Białogard, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących dla regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej zgodnie z WDB,
d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.6.6. W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, ZEC Białogard jest zobowiązany w szczególności do:

a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD,
b) przekazywania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard lub oddanej do sieci ZEC Białogard, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE,
d) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.6.7. Przekazywanie danych przez OSDp do OSP na potrzeby rozliczeń na RB obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URDn, przyłączonych do sieci ZEC Białogard nie objętej obszarem RB:

a) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URDn typu odbiorca,
b) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej.

ZEC Białogard przekazuje OSDp informacje o wyżej wymienionych POB, którzy mają zawartą umowę, o której mowa w pkt A.6.3. lit. d).

A.6.8. Wyznaczanie i przekazywanie do OSDp oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz odpowiednio WDB lub RRM.

A.6.9. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na RB przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej w obszarze sieci ZEC Białogard lub PEP na której operatorem jest wyznaczony ZEC Białogard, będzie

skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej ZEC Białogard lub PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).

A.6.10. Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego Sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej ZEC Białogard lub PEP.

A.6.11. Przekazywanie przez ZEC Białogard do OSDp danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy, odbywa się w trybie dobowym, na następujących zasadach:

a) w trybie wstępnym dla doby n do godziny 9:00 doby n+1,

b) w trybie podstawowym za miesiąc m do 3 dnia kalendarzowego miesiąca m+1,

c) w trybie dodatkowym za miesiąc m do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+2.

W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy w rozumieniu ustawy o rynku mocy do danych pomiarowych, ZEC Białogard rozpatruje zastrzeżenia poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowych przekazanych w trybie podstawowym i w razie potrzeby przekazuje do OSDp skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+3.

A.6.12. Przekazywanie danych przez ZEC Białogard do OSDp na potrzeby usług IRP i IZP odbywa się zgodnie z rozdziałem A.10 IRiESD Energa-Operator S.A. oraz umową zawartą między operatorami.

A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ DLA URD, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE

A.7.1. W umowie kompleksowej ze sprzedawcą, URD:

1) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.7. lit. b), innego niż sprzedawca,

2) upoważnia ZEC Białogard do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę – rezerwowej umowy kompleksowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.

Upoważnienie udzielone przez URD przy zawieraniu umowy kompleksowej ze sprzedawcą za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość, uważa się za równoważne w skutkach z upoważnieniem udzielonym w formie pisemnej.

Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy kompleksowej nie dotyczy przypadku, gdy wykaz o którym mowa w pkt. A.3.7. lit. b) obejmuje tylko jednego sprzedawcę. Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą rezerwową umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

3) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,

4) upoważnienie dla ZEC Białogard do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia, przy czym dla URD w

gospodarstwie domowym powyższe upoważnienie odnosi się jedynie do rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej zgodnie z pkt. C.2.4. sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego. Oświadczenie to jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę upoważnieniem udzielonym przez tego URD dla ZEC Białogard spełniającym wymogi, o których mowa powyżej.

Sprzedawca na każde uzasadnione żądanie ZEC Białogard, jest zobowiązany do przekazania ZEC Białogard oświadczenia o zawarciu w treści umowy kompleksowej upoważnienia dla ZEC Białogard do zawarcia - w imieniu i na rzecz URD - rezerwowej umowy kompleksowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.

Sprzedawca, który nie dysponuje upoważnieniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej zgodnie z pkt. C.2.4.

A.7.2. ZEC Białogard, jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. C.2. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.7.3, zawiera rezerwową umowę kompleksową w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.3.12. lub świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt. A.3.13.,

2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą;

3) niezwłocznie po uzyskaniu informacji, że realizowana przez ZEC Białogard umowa kompleksowa z URD w gospodarstwie domowym, zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa, jest nieważna

Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

1) w przypadkach, o których mowa w ppkt 1) oraz 3) – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej;

2) w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej.

Zasady składania oferty określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.7. IRiESD.

A.7.3. ZEC Białogard nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:

1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z pkt. C.1.7.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,

2) wyprowadzenia URD z PPE.

A.7.4. Sprzedawca, który zawarł z ZEC Białogard umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.7., która umożliwia zawieranie rezerwowych umów kompleksowych na obszarze ZEC Białogard, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym ZEC Białogard ofertę zawarcia rezerwowych umów kompleksowych. Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

A.7.5. ZEC Białogard, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową, jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy kompleksowej, a:

1) w umowie kompleksowej zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia ZEC Białogard do zawarcia w imieniu i na rzecz URD rezerwowej umowy kompleksowej albo

2) sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę albo rezerwowej umowy kompleksowej przez sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego sprzedawcę. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia ZEC Białogard oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7. i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu - nie może tej oferty wycofać.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

A.7.6. ZEC Białogard w terminie 5 dni kalendarzowych:

1) od złożenia sprzedawcy przez ZEC Białogard oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.2., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny, albo

2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez ZEC Białogard oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.5. wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

A.7.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić ZEC Białogard o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.5., zgodnie z zapisami pkt. C.1.7 IRiESD-Bilansowanie.

A.7.8. ZEC Białogard udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt. B.1.17.

A.7.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej i nie zgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, ZEC Białogard zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.10. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ZEC Białogard nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. C.2., ZEC Białogard zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.11. ZEC Białogard zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.5. albo rezerwowej umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.2., z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI

A.8.1. W umowie o świadczenie usługi dystrybucji, URD:

1) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.7. lit. a), innego niż sprzedawca podstawowy,

2) upoważnia ZEC Białogard do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.

Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy sprzedaży - nie dotyczy przypadku, gdy wykaz, o którym mowa w pkt. A.3.7. lit. a) obejmuje tylko jednego sprzedawcę.

Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,

2) upoważnienie dla ZEC Białogard do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia, przy czym dla URD w gospodarstwie domowym powyższe upoważnienie odnosi się jedynie do umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt. C.2.4., sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego.

ZEC Białogard na każde uzasadnione żądanie sprzedawcy rezerwowego, jest zobowiązana do przekazania temu sprzedawcy oświadczenia o zawarciu w treści umowy o świadczenie usług dystrybucji upoważnienia dla ZEC Białogard do zawarcia - w imieniu i na rzecz URD – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.

A.8.2. Jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. C.2. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży, ZEC Białogard, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.8.3, zawiera umowę sprzedaży rezerwowej w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:

a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.3.12.,

b) świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w pkt. A.3.13.,

2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą;

3) niezwłocznie po uzyskaniu informacji, że realizowana przez ZEC Białogard umowa sprzedaży z URD w gospodarstwie domowym, zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa, jest nieważna

Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

c) w przypadkach, o których mowa w ppkt 1) oraz 3) – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej;

d) w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej.

Sposób składania oferty i oświadczeń o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.6. oraz IRiESD.

A.8.3. ZEC Białogard nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji:

1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia umowy sprzedaży zgodnie z pkt. C.1.7.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,

2) wyprowadzenia URD z PPE.

A.8.4. Sprzedawca, który zawarł z ZEC Białogard umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.6., która umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze ZEC Białogard, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym ZEC Białogard ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej. Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.6.

A.8.5. ZEC Białogard, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową, jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy sprzedaży, a:

1) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia ZEC Białogard do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy sprzedaży rezerwowej albo

2) sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy dystrybucyjnej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę albo umowy sprzedaży rezerwowej przez sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego sprzedawcę. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

W przypadku zawarcia umowy kompleksowej stosuje się pkt. A.13.5.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7. i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu - nie może tej oferty wycofać.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

A.8.6. ZEC Białogard w terminie 5 dni kalendarzowych:

1) od złożenia sprzedawcy przez ZEC Białogard oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.2., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków sprzedaży rezerwowej w tym ceny, albo

2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez ZEC Białogard oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.5. wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

A.8.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić ZEC Białogard o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.5., zgodnie z zapisami pkt. C.1.7 IRiESD-Bilansowanie.

A.8.8. ZEC Białogard udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt. B.1.17.

A.8.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży i nie zgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, ZEC Białogard zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.10. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ZEC Białogard nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. C.2., ZEC Białogard zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.11. ZEC Białogard zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.5. albo umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa w pkt. A.8.2., z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI

A.9.1. Informacje rynku energii w procesach dotyczących punktów pomiarowych sieci ZEC Białogard, realizowanych za pośrednictwem CSIRE, są wymieniane przez ten system zgodnie z IRiESP w części dotyczącej OIRE, Standardami Wymiany Informacji CSIRE oraz właściwymi technicznymi standardami komunikacji biznesowej publikowanymi przez OIRE. Dla tego samego zgłoszenia ZEC Białogard nie wymaga dodatkowego powiadomienia papierowego ani lokalnego formularza.

A.9.2. W zakresie nieobjętym CSIRE sposób wymiany informacji wynika z przepisów, właściwych dokumentów operatorów oraz umów. W przypadku niedostępności systemów stosuje się procedury awaryjne i plany działania mające zastosowanie do danego procesu. Samo opóźnienie rozpoczęcia korzystania z CSIRE przez innego operatora nie stanowi podstawy wyłączenia procesów CSIRE dotyczących punktów pomiarowych ZEC.

A.9.3. W przypadku ustanowienia lokalnych standardów wymiany informacji, o zmianach tych standardów wynikających z potrzeb ZEC Białogard Spółka informuje sprzedawców posiadających GUD lub GUD-K co najmniej 90 dni kalendarzowych przed wejściem zmian w życie i publikuje je na swojej stronie internetowej. Dla zmian wynikających z przepisów prawa stosuje się termin wynikający z tych przepisów. Postanowienie nie dotyczy zmian dokumentów CSIRE publikowanych przez OIRE.

A.9.4. Wymiana danych pomiędzy ZEC Białogard a Energa-Operator S.A., jako OSDp, odbywa się na zasadach wynikających z przepisów, właściwych dokumentów operatorów oraz umowy między operatorami. Zasady te rozpatruje się odrębnie od zgłaszania przez sprzedawców umów dla odbiorców przyłączonych do sieci ZEC. Nie wprowadza się na ich podstawie dodatkowego zgłoszenia umowy przez sprzedawcę, jeżeli właściwy proces odbywa się przez CSIRE.

A.9.5. W razie niedostępności CSIRE lub systemu informacyjnego współpracującego z CSIRE ZEC stosuje art. 4k i art. 11zha ustawy Prawo energetyczne oraz właściwe plany działania. Rozliczenia na danych niezarejestrowanych w CSIRE, ich późniejsze uzupełnienie oraz korekty następują wyłącznie na zasadach wynikających z tych przepisów. Kanałów zastępczych nie stosuje się jako stałego, równoległego sposobu zgłaszania tych samych procesów.

A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUGI IRP I USŁUGI IZP

A.10.1. Świadczenie usług w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej polegającej na interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców (usługa IRP) oraz interwencyjnym ofertowym zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców (usługa IZP) realizowane jest na rzecz OSP przez podmioty dysponujące sterowanymi odbiorami energii, przyłączonymi do sieci ZEC Białogard.

A.10.2. Proces certyfikacji Obiektów Redukcji (ORed), w tym weryfikacja kryteriów technicznych, wydawanie oraz wygaszanie certyfikatów, a także zasady zarządzania statusami ORed w systemie IP DSR, odbywają się na zasadach i w trybach szczegółowo opisanych w Rozdziale A.10 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A..

A.10.3. Udostępnianie danych pomiarowych dla certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP lub usługi IZP realizowane jest przez ZEC Białogard we współpracy z OSDp zgodnie z procedurami określonymi w pkt A.10.3 IRiESD Energa-Operator S.A..

A.11. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG BILANSUJĄCYCH

A.11.1. Świadczenie przez Dostawców Usług Bilansujących (DUB) usług bilansujących na rzecz OSP z wykorzystaniem zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard odbywa się zgodnie z Warunkami Dotyczącymi Bilansowania (WDB) oraz niniejszą IRiESD.

A.11.2. Szczegółowe wymagania ogólne dla DUB, zasady kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących (w tym weryfikacja wielkości mocy i zgodności układów pomiarowo-rozliczeniowych) oraz procedury przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb usług bilansujących, są tożsame z zasadami określonymi w Rozdziale A.11 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A..

A.12. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCYJNYCH Z URD

A.13. UMOWY DYSTRYBUCYJNE Z URD_O

A.13.1. Umowa dystrybucyjna zawierana jest na wniosek URD_O, URD_W oraz URD_{ME} lub podmiotu przyłączanego do sieci ZEC Białogard. Wzór wniosku jest przygotowywany przez ZEC Białogard i opublikowany na stronie internetowej ZEC Białogard.

A.13.2. ZEC Białogard w terminie:

a) do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD_O w gospodarstwie domowym,

b) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD_O innych niż określone w lit. a) oraz zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,

c) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD_O innych niż w lit. a) i b),

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

Podpisana jednostronnie przez URDO umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez ZEC Białogard i uzgodnionej przez ZEC Białogard i URDO, powinna być dostarczona do ZEC Białogard nie później niż do dnia otrzymania przez ZEC Białogard powiadomienia, o którym mowa w pkt C.2.4., z zastrzeżeniem pkt A.13.7.

A.13.3. Umowa dystrybucyjna wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę, z którym URD_O ma zawartą umowę sprzedaży lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, w przypadku gdy umowa sprzedaży zawarta przez URD_O ze Sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.

A.13.4. Zasady świadczenia usług dystrybucji przez ZEC Białogard dla URD_O posiadających zawarte umowy kompleksowe, określa się w umowie zawieranej pomiędzy ZEC Białogard a Sprzedawcą oraz w IRiESD.

A.13.5. W przypadku zawarcia przez URD_O z wybranym Sprzedawcą umowy kompleksowej, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRiESD-Bilansowanie, umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji zastępuje dotychczasową umowę dystrybucyjną zawartą z ZEC Białogard, której stroną był ten URD_O. Dotychczasowa umowa dystrybucyjna ulega z tym dniem rozwiązaniu.

A.13.6. Zasady zgłaszania umów sprzedaży oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, określa rozdział E.

A.13.7. Dla URDO posiadającego umowę kompleksową albo dla nowego URDO w istniejącym PPE chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URDO wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt C.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URDO (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ZEC Białogard) obejmującego zgodę URDO na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji z ZEC Białogard, na warunkach wynikających z:

a) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej ZEC Białogard i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,

b) taryfy ZEC Białogard oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ZEC Białogard,

c) dotychczasowej umowy kompleksowej albo dotychczasowej umowy o świadczenie usług dystrybucji obowiązującej dla istniejącego PPE, w zakresie

warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia dotychczasowej umowy w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą ZEC Białogard oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. a).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt C.2.4. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy dystrybucyjnej pomiędzy URDO a ZEC Białogard następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt C.2. IRiESD-Bilansowanie. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, ZEC Białogard wysyła do URDO potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URDO będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URDO będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URDO żąda rozpoczęcia świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem ZEC Białogard, liczonego od dnia jej zawarcia. Oświadczenie złożone przez URDO zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie ZEC Białogard, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania ZEC Białogard oświadczenia URDO, albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, nie później niż w terminie do 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy. Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między ZEC Białogard a sprzedawcą. ZEC Białogard informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej ZEC Białogard, z co najmniej 10-dniowym wyprzedzeniem przed datą początku obowiązywania zmienionego wzoru oświadczenia. Informacja taka jest przekazywana na adres poczty elektronicznej sprzedawcy, wskazany w GUD. Zmiana wzoru oświadczenia przez ZEC Białogard nie wymaga zmiany uzyskanych wcześniej oświadczeń, które pozostają nadal w mocy. Powyższe nie dotyczy przypadków wynikających ze zmian obowiązującego prawa. W razie rozbieżności pomiędzy treścią wzoru oświadczenia opublikowanego na stronie internetowej ZEC Białogard, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez ZEC Białogard.

A.13.8. W przypadku zawarcia przez URD_0 z ZEC Białogard umowy o świadczenie usług dystrybucji, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji w ramach tej umowy, dotychczasowa umowa kompleksowa przestaje być realizowana przez ZEC Białogard.

A.13.9. Świadczenie usług dystrybucji dla URDW oraz URDME w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z ZEC Białogard. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URDW oraz URDME jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt A.13.1., po wskazaniu POB przez URDW oraz URDME. Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału D.

A.13.10. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci ZEC Białogard, z URD_0 wytwarzającymi energię w

mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.

A.13.11. ZEC Białogard zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art. 12 ust. 1 ustawy o prawach konsumenta winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z ZEC Białogard.

A.13.12. W przypadku, gdy umowa o świadczenie usług dystrybucji jest zawierana na wniosek upoważnionego przez URD_0 Sprzedawcę, wniosek o zawarcie pomiędzy ZEC Białogard a URD_0 umowy o świadczenie usług dystrybucji powinien być składany w formie powiadomienia poprzez dedykowany system informatyczny ZEC Białogard umożliwiający wymianę informacji, danych i dokumentów.

A.13.13. W przypadku złożenia, zgodnie z pkt. C.2.12., przez sprzedawcę i przyjęcia przez ZEC Białogard oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. C.2.4., umowa o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa:

a) w pkt. A.13.7. ulega rozwiązaniu w dniu przyjęcia przez ZEC Białogard oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku ZEC Białogard, nie wysyła do URDo potwierdzenia treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji, o którym mowa w pkt. A.13.7.;

b) w pkt. A.13.3. nie ulega rozwiązaniu i nie jest realizowana przez ZEC Białogard do dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę zgodnie z rozdziałem C IRiESD - Bilansowanie.

A.13.14. Powiadomienia, o którym mowa w pkt A.13.12. dokonuje się zgodnie z wymaganiami określonymi w SWI.

A.13.15. Proces przygotowania umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w pkt C.2.1 ppkt a), rozpoczyna się od dnia złożenia do ZEC Białogard:

a) przez Sprzedawcę, powiadomienia, o którym mowa w pkt A.13.12.,

b) przez URDO wniosku, o którym mowa w pkt A.13.1.

B. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

B.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

Dla procesów CSIRE oraz rozliczeń rynku bilansującego ZEC wyznacza i przekazuje dane w interwale wymaganym dla danego procesu. W przypadku danych rzeczywistych wykorzystuje się profil rejestrowany przez układ pomiarowy. W pozostałych przypadkach dane wyznacza się zgodnie z właściwymi zasadami szacowania, profilowania i agregacji. Nie oznacza się danych wyznaczonych jako rzeczywiste dane pomiarowe. Okresowe odczyty liczydeł zachowują odrębny charakter. Interwał danych nie wyznacza częstotliwości transmisji ani okresu fakturowania. Godzinowe zestawienia pozostają dopuszczalne tam, gdzie wymaga ich odrębny proces rozliczeniowy. Zachowuje się podstawy udostępniania danych oraz wymagane uprawnienia i zgody.

B.1.1. ZEC Białogard na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu WDB, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową (JG_{BI}) będącą w posiadaniu ZEC Białogard. ZEC Białogard może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

B.1.2. Administrowanie przez ZEC Białogard danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii elektrycznej dla potrzeb rozliczeń m.in. na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

a) eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
c) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania zlokalizowanych w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,
d) udostępnianie OSP, sąsiednim OSDp, OSDn, POB, Sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w lit. d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

B.1.3. ZEC Białogard pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez LSPR. ZEC Białogard pozyskuje dane pomiarowe w postaci:

a) pobrania lub oddania energii przez URD za poszczególne 15-minutowe okresy, w zakresie procesów wymagających takiego interwału, wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z liczników albo właściwych zasad szacowania i profilowania,
b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii.

Ilości energii elektrycznej, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w danym okresie rozliczeniowym, powinny zostać przeniesione do następnego okresu.

Dane pomiarowe, o których mowa:

a) powyżej w lit. a) – ZEC Białogard pozyskuje nie rzadziej niż 1 raz w miesiącu w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalną transmisją danych pomiarowych oraz nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym usług

dystrybucyjnych w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych,

b) powyżej w lit. b) – ZEC Białogard pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych lub kompleksowych zawartych pomiędzy ZEC Białogard a URD lub umów kompleksowych zawartych pomiędzy Sprzedawcą a URD w gospodarstwach domowych. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ZEC Białogard harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych lub w umowach kompleksowych.

B.1.4. ZEC Białogard wyznacza ilości energii, o których mowa w pkt B.1.2 lit. c) i d), w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci, za poszczególne 15-minutowe okresy w zakresie procesów wymagających takiego interwału. Dane wyznaczone na podstawie szacowania lub profilowania nie są oznaczane jako rzeczywiste dane pomiarowe.

B.1.5. ZEC Białogard wyznacza ilości dostaw energii elektrycznej na podstawie:

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

B.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, jeżeli są zainstalowane, rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

B.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub braku możliwości pozyskania przez ZEC Białogard wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD lub danych pomiarowych URD, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się, na podstawie:

Godzinowy profil źródłowy nie jest utożsamiany z czterema rzeczywistymi pomiarami 15-minutowymi. Sposób przeliczenia wynika z właściwych zasad profilowania i rozliczeń.

a) współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie) lub,

b) ilości energii elektrycznej w odpowiadającym okresie historycznym o interwale właściwym dla wyznaczanych danych, w tym w odpowiednim dniu tygodnia poprzedzającego awarię lub następującego po jej usunięciu, z uwzględnieniem sezonowości poboru, lub,

c) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD, zweryfikowanego i przyjętego przez ZEC Białogard lub,

d) ostatniego posiadanego przez ZEC Białogard odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, przeliczonego na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia energii elektrycznej lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który ZEC Białogard posiada odczytane wskazania.

Rzeczywiste dane pomiarowe ZEC Białogard udostępnia niezwłocznie po ich uzyskaniu. W przypadku braku możliwości pozyskania przez ZEC Białogard rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od ZEC Białogard, ZEC Białogard wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego: po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych, dla URD posiadających okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące, lub po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych (dla pozostałych URD).

B.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZEC Białogard w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD.

B.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez ZEC Białogard dla podmiotów posiadających zawarte generalne umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji ZEC Białogard, oraz na fakturach rozliczeniowych dla URD, z którymi ma zawarte umowy dystrybucji, na zasadach i w terminach określonych w niniejszej IRiESD. Sposób udostępniania danych pomiarowych sprzedawcom określają umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie..

B.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego ZEC Białogard, zachowując zgodność przekazywanych danych, wyznacza i udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe za poszczególne 15-minutowe okresy w zakresie procesów wymagających takiego interwału:

a) OSDp jako zagregowane dane na poszczególnych POB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w umowie,

b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URD_W i URD_{ME},

c) sprzedawców jako zagregowane MDD,

B.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ZEC Białogard udostępnia następujące dane pomiarowe:

a) Sprzedawcom:
- o zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a URD, zmiany grupy taryfowej, wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany odbiorcy, także w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej, umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych,
- za zgodą URD będącego osobą fizyczną — dane o przebiegu poboru lub oddawania energii w rozdzielczości wymaganej dla danego procesu i dostępnej zgodnie z właściwymi zasadami, po ich uzyskaniu przez ZEC Białogard zgodnie z pkt B.1.3 lit. a),
- oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalację;

b) URD:
- o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,

- o przebiegu poboru lub oddawania energii — na zlecenie URD, w rozdzielczości wymaganej dla danego procesu i dostępnej zgodnie z właściwymi zasadami, na warunkach określonych w umowie.

B.1.12. ZEC Białogard udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe o których mowa w pkt. B.1.11.a) oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez ZEC Białogard. Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń. Szczegółowe zasady udostępniania wstępnych danych pomiarowych mogą zostać określone w GUD lub GUD-K.

B.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:

1. Rynku Bilansującego, korygowane są m.in. w przypadku:
   a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
   b) korekty danych składowych,
   c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

   i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym.
   W przypadku korekty danych pomiarowych, ZEC Białogard przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. B.1.10.
2. URD, korygowane są m.in. w przypadku:
   a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
   b) korekty danych składowych,
   c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych.

   W przypadku korekty danych pomiarowych, ZEC Białogard przekazuje Sprzedawcy skorygowane dane.
   ZEC Białogard dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.

B.1.14. URD, Sprzedawcy, OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do ZEC Białogard z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale G IRiESD-Bilansowanie.

B.1.15. Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy ZEC Białogard a sprzedawcą, odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.

B.1.16. ZEC Białogard w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę. ZEC Białogard w terminie 14 dni od dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę oraz dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej URD w okresie od zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.

B.1.17. ZEC Białogard wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:

1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;

2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;

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

B.1.18. ZEC Białogard po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową informacje o:

1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;

2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;

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

B.2. ZASADY WYZNACZANIA DANYCH METODĄ ROCZNĄ

B.2.1. Zasady wyznaczania danych metodą roczną określa IRiESD OSDp, w zakresie mającym zastosowanie do ZEC Białogard.

C. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

C.1. WYMAGANIA OGÓLNE

C.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, nie objętych obszarem Rynku Bilansującego.

C.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. C.2.4., URD powinien mieć zawartą umowę dystrybucyjną z ZEC Białogard albo umowę kompleksową z nowym Sprzedawcą.

C.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. C.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. C.2.7. i C.2.8.

C.1.4. Przy każdej zmianie Sprzedawcy przez URD, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany Sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez ZEC Białogard maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

Dla URD przyłączonych do sieci ZEC Białogard na niskim napięciu, ZEC Białogard może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany Sprzedawcy również na podstawie:

1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD na dzień zmiany Sprzedawcy i przekazanego do ZEC Białogard najpóźniej jeden dzień po zmianie Sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez ZEC Białogard, a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 2,

2) ostatniego posiadanego przez ZEC Białogard odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany Sprzedawcy na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia lub średniodobowego zużycia energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji, za który ZEC Białogard posiada odczytane wskazania.

C.1.5. Zmiana Sprzedawcy, tj. przyjęcie do realizacji przez ZEC Białogard umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a Sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt. C.2.

C.1.6. URD może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URD wskazuje jednak tylko jednego ze swoich Sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. E.1.1. IRiESD-Bilansowanie. Energia elektryczna zmierzona w PPE URD, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w GUD przez tego Sprzedawcę.

C.1.7. Zakończenie umowy sprzedaży, rezerwowej umowy sprzedaży, umowy kompleksowej albo rezerwowej umowy kompleksowej odwzorowuje się w CSIRE w procesie właściwym dla tej umowy, w szczególności 1.4 lub 1.5, z zachowaniem warunków i terminów jego uruchomienia. Dla procesów 1.4 i 1.5 zgłoszenie następuje od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usług, z uwzględnieniem szczególnych zasad i wyjątków przewidzianych w dokumentach OIRE. Nie stosuje się dodatkowego lokalnego okna 21-90 dni ani automatycznego przedłużenia realizacji zakończonej umowy o 21 dni.

C.1.8. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę: kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.

C.1.9. Wymiana informacji między ZEC Białogard i sprzedawcami odbywa się drogą elektroniczną.

C.1.10. Zmiana Sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.

C.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ

C.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę Sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. C.1. oraz zawarcie:

a) umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy ZEC Białogard a URD –w przypadku zawarcia przez URD umowy sprzedaży, albo

b) umowy kompleksowej pomiędzy Sprzedawcą a URD, w przypadku zawarcia przez URD umowy kompleksowej..

C.2.2. URD dokonuje wyboru Sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową. Umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej przez tego URD z dotychczasowym Sprzedawcą. URD lub upoważniony przez niego nowy Sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym Sprzedawcą.

C.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca energii elektrycznej wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.

C.2.4. Nowy sprzedawca zgłasza umowę sprzedaży albo umowę kompleksową przez CSIRE zgodnie z pkt A.9.1. Dla procesu 1.1 zgłoszenie składa się standardowo od 1 do 30 dni kalendarzowych przed planowanym rozpoczęciem świadczenia usług, a w przypadku zawarcia umowy dystrybucji na podstawie oświadczenia woli odbiorcy (OŚW) od 3 do 30 dni kalendarzowych. Dla procesu 1.2 stosuje się okres od 1 do 30 dni kalendarzowych. Stosuje się warunki szczególne procesu, w tym zasady dotyczące umocowania sprzedawcy, praw konsumenta i dopuszczalności zawarcia umowy. Nie wymaga się dodatkowego pisma ani formularza dla tego samego procesu CSIRE.

C.2.5. Zgłoszenia umowy dokonuje sprzedawca umocowany do działania w imieniu odbiorcy, zgodnie z warunkami właściwego procesu CSIRE oraz przepisami dotyczącymi praw konsumenta. Weryfikacja umocowania następuje zgodnie z dokumentami OIRE.

C.2.6. ZEC Białogard weryfikuje zgłoszenie oraz przekazuje wynik weryfikacji za pomocą komunikatów i w terminach właściwego procesu CSIRE. Nie stosuje się odrębnego lokalnego terminu pięciu dni roboczych do tego samego procesu.

C.2.7. Obsługa błędów, braków formalnych, korekt, odrzucenia i ponownego zgłoszenia odbywa się zgodnie z właściwym procesem CSIRE i dokumentami OIRE. Terminy lokalne nie zastępują terminów tego procesu.

C.2.8. Techniczny proces zmiany sprzedawcy dla odbiorców, których dotyczy art. 4j ust. 6b ustawy Prawo energetyczne, przeprowadza się w terminie wynikającym z tego przepisu. Termin weryfikacji technicznej jest odrębny od wskazanego przez odbiorcę terminu rozpoczęcia sprzedaży.

C.2.9. Rozpoczęcie realizacji umowy następuje w skutecznie zgłoszonym i przyjętym w CSIRE terminie, zgodnie z właściwym procesem, przy spełnieniu warunków świadczenia usług. Termin zgłoszenia, czas weryfikacji i termin rozpoczęcia realizacji umowy stanowią odrębne elementy procesu. Nie stosuje się dodatkowego minimalnego okresu oczekiwania 21 dni.

C.2.10. 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.

C.2.11. Zgłoszenia kolidujące dla tego samego punktu pomiarowego obsługuje się zgodnie z regułami właściwego procesu CSIRE. Nie stosuje się niezależnej lokalnej zasady pierwszeństwa zgłoszeń, jeżeli pozostaje ona w sprzeczności z tym procesem.

C.2.12. Anulowanie zgłoszeń następuje zgodnie z regułami właściwego procesu CSIRE. Nie stosuje się lokalnego terminu pięciu dni na anulowanie, jeżeli pozostaje on w sprzeczności z tym procesem. Sprzedawca informuje odbiorcę o dokonanym anulowaniu.

C.2.13. W przypadku anulowania zgłoszenia zgodnie z pkt C.2.12 stosuje się właściwe reguły CSIRE. Poniższe zasady dalszej realizacji umów stosuje się w zakresie zgodnym z tym procesem:

1) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą będącym sprzedawcą z urzędu, ZEC Białogard będzie realizował tę umowę kompleksową. W takim przypadku punktu C.1.7. nie stosuje się;

2) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą innym niż sprzedawca z urzędu, ZEC Białogard będzie kontynuował dotychczasową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował ZEC Białogard o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z punktem C.1.7. - zawrze, zgodnie z punktem A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

3) dla URD, który posiada zawartą rezerwową umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, ZEC Białogard będzie kontynuował rezerwową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował ZEC Białogard o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z punktem C.1.7. - zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;

4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, ZEC Białogard będzie kontynuował dotychczasową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował ZEC Białogard o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z punktem C.1.7. - zawrze zgodnie z punktem A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

5) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, ZEC Białogard będzie kontynuował dotychczasową umowę sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z punktem C.1.7. - zawrze zgodnie z punktem A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

6) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, ZEC Białogard będzie kontynuował umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z punktem C.1.7. - zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;

7) dla URD w nowoprzyłączonym PPE lub nowego URD w istniejącym PPE, ZEC Białogard nie świadczy usługi dystrybucji.

C.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

C.3.1. ZEC Białogard udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci na temat świadczonych usług dystrybucyjnych oraz zasad i procedur zmiany Sprzedawcy.

C.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez ZEC Białogard:

a) na stronach internetowych ZEC Białogard,

b) w IRiESD opublikowanej na stronach internetowych ZEC Białogard,

c) w siedzibie ZEC Białogard,

C.3.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji Odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:

a) osobiście w biurze ZEC Białogard,

b) listownie na adres ZEC Białogard,

c) pocztą elektroniczną,

d) faksem,

e) telefonicznie.

ZEC Białogard udziela odbiorcy odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że odbiorca wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.

C.3.4. ZEC Białogard 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 lub umowach kompleksowych oraz weryfikacji powiadomień,

g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,

h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

C.3.5. Adresy pocztowe oraz adresy e-mail niezbędne do kontaktu z ZEC Białogard zamieszczone są na stronie internetowej ZEC Białogard oraz na fakturach wystawianych przez ZEC Białogard.

C.3.6. ZEC Białogard oraz sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.

C.3.7. Na wniosek URD, ZEC Białogard przedstawia aktualną listę sprzedawców, o której mowa w pkt. A.3.7. lit. a) lub b).

D. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

W zakresie ustanowienia lub zmiany POB realizowanych przez CSIRE stosuje się właściwe procesy grupy 5. Lokalne kanały i terminy rozdziału D nie są dodatkowymi warunkami tego samego procesu. Postanowienia rozdziału D stosuje się w pozostałym zakresie, zgodnie z właściwymi zasadami. Rozliczenia i wymianę danych pomiędzy operatorami prowadzi się według pkt A.9.4.

D.1. USTANOWIENIE I ZMIANA POB

D.1.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz WDB. POB jest ustanawiany przez:

1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URD_O), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard,

2) URD typu wytwórca (URD_W) przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

3) URD_{ME} przyłączonego do sieci ZEC Białogard.

W przypadku URD_O przyłączonego do sieci ZEC Białogard, POB jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD_O sprzedaży albo umowę kompleksową.

D.1.2. Proces ustanawiania i zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany według następującej procedury:

1) Sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} powiadamia ZEC Białogard, na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej ZEC Białogard o ustanowieniu POB lub planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego Sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i Sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}. Powiadomienia może dokonać również nowy POB upoważniony przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}. Powiadomienie to może być wykonane również w formie elektronicznej poprzez dedykowany adres email.

2) ZEC Białogard dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi,

3) ZEC Białogard, w przypadku pozytywnej weryfikacji:

a) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucyjnej z tym POB,

b) niezwłocznie informuje Sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} oraz nowego POB o dacie, w której następuje zmiana POB,

c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD_O posiadających umowę sprzedaży lub umowę kompleksową ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_W oraz URD_{ME} do MB nowego POB

4) ZEC Białogard, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia o którym mowa w ppkt. 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz Sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} o przyczynach negatywnej weryfikacji.

D.1.3. Zmiana POB następuje nie wcześniej niż po 5 dniach roboczych od daty pozytywnej weryfikacji powiadomienia określonego w pkt D.1.2., z zastrzeżeniem pkt D.1.5. Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę, URDW lub URDME w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na RB, jeżeli sprzedawca, URDW lub URDME przekaże ZEC Białogard powiadomienie, o którym mowa w pkt D.1.2. ppkt 1) przed terminem

zaprzestania lub zawieszenia działalności na RB przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez ZEC Białogard pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na RB.

D.1.4. Z dniem zmiany POB, ZEC Białogard przeprowadza zmiany w konfiguracji oraz 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_O powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,

2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB,

3) URD_W mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_W MB_{AW}, MB_{AFW} lub MB_{APV};

4) URD_O mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_O lub MB_{AO};

5) URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_W lub MB_{AM}.

D.1.5. Jeżeli ZEC Białogard otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.1.2., przed datą nadania i uaktywnienia na Rynku Bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.

D.2. ZAPRZESTANIA DZIAŁALNOŚCI PRZEZ POB

D.2.1. W przypadku, gdy POB wskazany przez Sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zawiesi albo zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na Rynku Bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia odpowiednio zawieszenia lub zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez Sprzedawcę rezerwowego dla URD_O lub na ZEC Białogard w przypadku utraty POB przez URD_W lub URD_{ME}. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii elektrycznej lub świadczenie rezerwowej usługi kompleksowej do URD_O przejmuje sprzedawca rezerwowy.

D.2.2. Jeżeli URD_W lub URD_{ME} utraci wskazanego przez siebie POB, wówczas w porozumieniu z ZEC Białogard winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, a ZEC Białogard ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez ZEC Białogard 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 ZEC Białogard a URD_W lub URD_{ME}.

D.2.3. ZEC Białogard niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na Rynku Bilansującym przez POB powiadamia Sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku Sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} 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.

D.2.4. POB odpowiedzialny za bilansowanie Sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ZEC Białogard i Sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

D.2.5. Powiadomienie ZEC Białogard o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego Sprzedawcy, URDW lub URDME albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy stronami powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB bilansowania handlowego Sprzedawcy lub URDW lub URDME. W przypadku niedotrzymania powyższego terminu, POB będzie prowadził bilansowanie handlowe sprzedawcy, URDW lub URDME do 15 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez ZEC Białogard, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt D.1.2. – D.1.4.

E. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH

E.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA

E.1.1. Powiadamianie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych odbywa się zgodnie z pkt C.2 oraz A.9.1. Dla procesów realizowanych przez CSIRE powiadomienie jest przekazywane przez CSIRE. W pozostałym zakresie oraz w sytuacjach awaryjnych stosuje się właściwe przepisy, procedury i umowy.

E.1.2. Formularz z załącznika nr 2 stosuje się wyłącznie w przypadkach, w których właściwe przepisy, procedury awaryjne albo umowy dopuszczają jego wykorzystanie.

E.1.3. Formularz z załącznika nr 2 nie zastępuje komunikatu CSIRE i nie stanowi dodatkowego warunku skuteczności tego samego zgłoszenia w CSIRE.

E.1.4. Rozpoczęcie procesu zgłaszania umowy następuje zgodnie z właściwym procesem CSIRE. Nie stosuje się dodatkowego lokalnego terminu ani obowiązku równoległego powiadomienia pocztą elektroniczną dla tego samego procesu.

E.1.5. Zmiany danych umowy przekazuje się według właściwych procesów CSIRE. W zakresie objętym CSIRE nie wymaga się równoległego zgłoszenia na lokalnym formularzu ani dodatkowego e-maila.

E.1.6. Zgłoszenie nowego użytkownika albo nowego punktu pomiarowego i obsługa wyników weryfikacji odbywają się według właściwych procesów CSIRE, z uwzględnieniem odrębnych warunków przyłączenia i gotowości instalacji. Nie stosuje się sprzecznych z tym procesem lokalnych terminów weryfikacji i uzupełniania zgłoszeń.

E.1.7. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmiany sprzedawcy, wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt C.2. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

E.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ

E.2.1. Weryfikacja zgłoszeń i informowanie o jej wyniku następują zgodnie z właściwym procesem CSIRE, z uwzględnieniem wymagań umów, o których mowa w pkt A.4.3.

E.2.2. Dla zgłoszeń objętych CSIRE stosuje się kody i statusy komunikatów właściwego procesu CSIRE.

E.2.3. Kody z załącznika nr 3 mają zastosowanie wyłącznie w zakresie przewidzianym przez właściwe zasady wymiany informacji poza CSIRE; nie zastępują komunikatów CSIRE.

E.2.4. Obsługa błędów, korekt, ponownych zgłoszeń oraz konfiguracji danych po pozytywnej weryfikacji następuje zgodnie z właściwym procesem CSIRE. Nie wprowadza się dodatkowego lokalnego warunku skuteczności tego samego zgłoszenia.

F. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

F.1. WYZNACZANIE I SPOSÓB PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

F.1.1. ZEC Białogard określa i wykorzystuje standardowe profile zużycia (profile lub PS) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez ZEC Białogard spośród odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej w Polsce o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej nie większej niż 40 kW, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Profile te są określone w Załączniku nr 1 do niniejszej instrukcji.

F.1.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. F.1.1., którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, ZEC Białogard na podstawie typu odbiorcy (grupy taryfowej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej) oraz historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej, przydziela odpowiedni standardowy profil zużycia i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy. Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez ZEC Białogard na potrzeby, o których mowa w pkt. B.1.2.

F.1.3. Poza elementami umów określonymi w pkt A.4.3. również przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej są elementami generalnej umowy dystrybucyjnej zawartej przez sprzedawcę tego odbiorcy profilowego z ZEC Białogard oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez odbiorcę z ZEC Białogard albo umowy kompleksowej zawartej przez odbiorcę ze sprzedawcą.

F.1.4. Sprzedawca, o którym mowa w pkt F.1.3., na podstawie zapisanych w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo umowie kompleksowej profili i planowanej ilości poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami IRiESP. Okres rozliczeniowy określany jest w generalnej umowie dystrybucyjnej pomiędzy sprzedawcą a operatorem systemu dystrybucyjnego.

F.1.5. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt F.1.2. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia ZEC Białogard. W takim przypadku ZEC Białogard dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej i dokonuje odpowiednich zmian w umowach dystrybucyjnych, o której mowa w pkt F.1.3.

F.1.6. Standardowe profile zużycia wyznaczone są dla następujących grup odbiorców:

Profil C11	Odbiorcy lokal usługowy, licznik jednostrefowy – grupa taryfowa C11
Profil G11	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik jednostrefowy – grupa taryfowa G11.
Profil G12	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik dwustrefowy – grupa taryfowa G12.
Profil G12as	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik dwustrefowy – grupa taryfowa G12as.

F.1.7. W dniach zmiany czasu obowiązują zasady:

- w ostatnią niedzielę marca na godzinę drugą przyjmujemy wartość 0 (zero),
- w ostatnią niedzielę października na dodatkową godzinę drugą przyjmujemy wartość z godziny drugiej.

G. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

G.1. PROCEDURY POSTĘPOWANIA REKLAMACYJNEGO

G.1.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym IRiESD-Bilansowanie.

G.1.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, osobiście), w formie elektronicznej (pocztą elektroniczną lub poprzez stronę internetową)lub ustnej (osobiście, telefonicznie).

G.1.3. URD posiadający zawartą ze Sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje do tego Sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. G.2.1. URD posiadający zawartą ze Sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z ZEC Białogard umowę dystrybucyjną, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio do sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio ZEC Białogard. Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.

G.2. OBOWIĄZKI REKLAMACYJNE I INFORMACYJNE

G.2.1. ZEC Białogard samodzielnie (bez udziału Sprzedawcy) realizuje następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów, o których mowa w pkt. A.1.1. IRiESD Bilansowanie:

1) przyjmowanie od URD przez całą dobę zgłoszeń dotyczących przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci,

2) udzielanie URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,

3) powiadamianie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:

   a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
   b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,

4) informowanie na piśmie z co najmniej:

   a) rocznym wyprzedzeniem – o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
   b) trzyletnim wyprzedzeniem – o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
   c) tygodniowym wyprzedzeniem – o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,

5) kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,

6) przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez ZEC Białogard dostarczania energii z przyczyn innych niż wskazane w pkt II.3.2.2 części 1 IRiESD,

7) przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z Taryfy ZEC Białogard,

8) przyjmowanie od prosumenta będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.

G.2.2. Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych Sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową, w sprawach innych niż opisane w pkt. G.2.1, realizowane jest w następujący sposób:

1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez Sprzedawcę do ZEC Białogard; ZEC Białogard dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji od Sprzedawcy i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź Sprzedawcy,

2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego Sprzedawca przekazuje do ZEC Białogard w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej; ZEC Białogard bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego; ZEC Białogard niezwłocznie informuje w formie elektronicznej Sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego; ZEC Białogard wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji,

3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, Sprzedawca informuje o tym ZEC Białogard w terminie 2 dni roboczych; ZEC Białogard realizuje żądanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w 14 dni kalendarzowych od zgłoszenia URD; pokrycie kosztów laboratoryjnego sprawdzenia licznika odbywa się zgodnie z zapisami obowiązującego prawa,

4) w ciągu 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego o którym mowa w pkt. 3), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; koszt ekspertyzy pokrywa URD na zasadach określonych w przepisach prawa,

5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do ZEC Białogard przez Sprzedawcę w terminie 2 dni roboczych; ZEC Białogard w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów; ZEC Białogard przekazuje Sprzedawcy informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URE w gospodarstwach domowych niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni od zakończenia pomiarów; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów z określonymi w umowie kompleksowej lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w taryfie ZEC Białogard,

6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:

a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

b) URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania

parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

sprzedawca przekazuje ZEC Białogard w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD. ZEC Białogard po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,

7) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez ZEC Białogard bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, ZEC Białogard przekazuje sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:

a) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez ZEC Białogard standardów jakościowych obsługi odbiorców,
b) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
c) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt. G.2.2. ppkt. 6) lit. a), dla innych URD niż URD, który złożył wniosek o którym mowa w pkt. G.2.2. ppkt. 6) lit. a), zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

8) bonifikata, o której mowa w ppkt 7 jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy ZEC Białogard a sprzedawcą,

9) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje ZEC Białogard reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. ZEC Białogard po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy,

10) wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania usługi dystrybucji na rzecz URD, Sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do ZEC Białogard w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku; ZEC Białogard niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje Sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,

11) w przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego Sprzedawca, na żądanie ZEC Białogard, w terminie 7 dni od otrzymania żądania, prześle w formie elektronicznej do ZEC Białogard kopię odpowiedzi udzielonej URD. Odpowiedzi na reklamacje URD złożone do Sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez Sprzedawcę, za wyjątkiem ppkt. 10).

G.2.3. Reklamacje powinny być przesyłane do ZEC Białogard na adres pocztowy:

Zakład Energetyki Cieplnej sp. z o.o.
ul. Słowińska 1
78-200 Białogard
lub na adresy, w tym dedykowane adresy poczty elektronicznej, wskazane na stronie internetowej ZEC Białogard.

G.2.4. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do ZEC Białogard powinno zawierać w szczególności:

a) dane adresowe podmiotu,

b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,

c) zgłaszane żądanie,

d) dokumenty uzasadniające żądanie.

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dotyczące lit. a) – d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez ZEC Białogard.

G.2.5. ZEC Białogard rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

a) określonym w części 2, pkt G.2.2. – jeżeli reklamacja została złożona do Sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze Sprzedawcą umowę kompleksową,

b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez ZEC Białogard usługi dystrybucji lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy ZEC Białogard,

c) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy – jeżeli została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego udostępnionego przez ZEC Białogard do sprzedawcy,

d) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, ZEC Białogard we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji. W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy ZEC Białogard, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.

G.2.6. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:

a) w przypadkach, o których mowa w pkt. G.2.5. lit. a) – w sposób określony w GUD-k,

b) w przypadkach, o których mowa w pkt G.2.5. lit. b) i c) – w sposób określony w pkt G.1.2.

G.2.7. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez ZEC Białogard zgodnie z pkt. G.2.6, w całości lub w części, nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do ZEC Białogard z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:

a) zakres nieuwzględnionego przez ZEC Białogard żądania,

b) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,

c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany na adresy, o których mowa w pkt. G.2.3., odpowiednio listem lub w formie elektronicznej w postaci skanu dokumentu.

G.2.8. ZEC Białogard rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania. ZEC Białogard rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. ZEC Białogard przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.

SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

Poniższe objaśnienia dotyczą obu części IRiESD i jej załączników. Pozostałe skróty i definicje stosuje się w znaczeniu wynikającym z właściwych przepisów prawa, WDB oraz IRiESD OSDp. W razie rozbieżności pierwszeństwo mają przepisy prawa i właściwe dokumenty nadrzędne.

CSIRE - Centralny System Informacji Rynku Energii.

OIRE - operator informacji rynku energii; zadania OIRE wykonuje PSE S.A.

OSDn - operator systemu dystrybucyjnego bez bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową; w niniejszej instrukcji ZEC Białogard.

OSDp - operator systemu dystrybucyjnego posiadający bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową; dla ZEC Białogard Energa-Operator S.A.

POB - podmiot odpowiedzialny za bilansowanie. POBZ - oznaczenie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie używane w załączniku nr 4. Zakres odpowiedzialności określają WDB oraz IRiESD OSDp.

DUB - dostawca usług bilansujących w rozumieniu WDB.

MDD - miejsce dostarczania energii elektrycznej rynku detalicznego, zgodnie z IRiESD OSDp.

LSPR - lokalny system pomiarowo-rozliczeniowy.

SWI CSIRE - Standardy Wymiany Informacji CSIRE publikowane przez OIRE.

Prosument energii odnawialnej, prosument zbiorowy i prosument wirtualny energii odnawialnej - pojęcia stosowane w znaczeniu nadanym w ustawie o odnawialnych źródłach energii, z uwzględnieniem terminów stosowania właściwych przepisów.

ZAŁĄCZNIK NR 1 – Standardowe profile zużycia

ZAŁĄCZNIK NR 2 – Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej

ZAŁĄCZNIK NR 3 – Lista kodów, którymi OSD informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych.

ZAŁĄCZNIK NR 4 – Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | styczeń

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	01.01.2026	0,112	0,094	0,080	0,070	0,064	0,059	0,060	0,063	0,074	0,092	0,108	0,121	0,135	0,138	0,145	0,153	0,159	0,155	0,153	0,156	0,153	0,145	0,131	0,110
piątek	02.01.2026	0,083	0,069	0,061	0,057	0,057	0,060	0,072	0,085	0,100	0,114	0,118	0,121	0,121	0,123	0,129	0,138	0,152	0,164	0,166	0,167	0,168	0,155	0,135	0,107
sobota	03.01.2026	0,082	0,068	0,061	0,057	0,056	0,061	0,073	0,087	0,102	0,112	0,115	0,115	0,116	0,120	0,130	0,138	0,151	0,158	0,167	0,170	0,169	0,155	0,136	0,106
niedziela	04.01.2026	0,082	0,068	0,061	0,057	0,057	0,062	0,073	0,087	0,102	0,114	0,116	0,116	0,117	0,124	0,128	0,138	0,151	0,158	0,161	0,163	0,160	0,152	0,137	0,113
poniedziałek	05.01.2026	0,082	0,068	0,061	0,057	0,057	0,062	0,073	0,087	0,102	0,114	0,116	0,116	0,117	0,124	0,128	0,138	0,151	0,158	0,161	0,163	0,160	0,152	0,137	0,113
wtorek	06.01.2026	0,090	0,074	0,063	0,059	0,057	0,058	0,062	0,071	0,090	0,114	0,129	0,142	0,147	0,151	0,160	0,159	0,163	0,164	0,163	0,162	0,157	0,149	0,133	0,108
środa	07.01.2026	0,088	0,073	0,064	0,059	0,058	0,058	0,062	0,072	0,092	0,112	0,129	0,131	0,134	0,143	0,148	0,156	0,160	0,161	0,160	0,162	0,158	0,150	0,133	0,112
czwartek	08.01.2026	0,090	0,073	0,064	0,059	0,057	0,058	0,061	0,070	0,089	0,111	0,128	0,136	0,139	0,139	0,144	0,150	0,166	0,164	0,169	0,173	0,171	0,155	0,132	0,105
piątek	09.01.2026	0,081	0,067	0,060	0,057	0,057	0,062	0,077	0,092	0,102	0,109	0,110	0,108	0,108	0,109	0,112	0,122	0,144	0,158	0,165	0,169	0,168	0,156	0,133	0,105
sobota	10.01.2026	0,082	0,069	0,061	0,058	0,058	0,063	0,076	0,092	0,100	0,107	0,109	0,109	0,111	0,112	0,121	0,130	0,145	0,157	0,164	0,169	0,167	0,157	0,135	0,105
niedziela	11.01.2026	0,082	0,068	0,060	0,057	0,057	0,063	0,077	0,092	0,102	0,109	0,110	0,108	0,109	0,109	0,114	0,123	0,147	0,156	0,164	0,171	0,169	0,157	0,134	0,106
poniedziałek	12.01.2026	0,082	0,068	0,061	0,058	0,058	0,063	0,076	0,092	0,102	0,111	0,112	0,113	0,112	0,115	0,120	0,129	0,147	0,160	0,165	0,170	0,169	0,155	0,134	0,106
wtorek	13.01.2026	0,082	0,068	0,060	0,058	0,058	0,062	0,077	0,091	0,102	0,111	0,112	0,113	0,114	0,117	0,121	0,126	0,148	0,161	0,165	0,167	0,162	0,152	0,134	0,109
środa	14.01.2026	0,088	0,073	0,064	0,059	0,057	0,058	0,063	0,077	0,098	0,119	0,136	0,139	0,142	0,144	0,149	0,152	0,169	0,171	0,170	0,168	0,163	0,153	0,135	0,111
czwartek	15.01.2026	0,090	0,074	0,065	0,060	0,057	0,058	0,061	0,070	0,092	0,116	0,134	0,145	0,148	0,153	0,160	0,166	0,171	0,172	0,171	0,173	0,166	0,154	0,131	0,103
piątek	16.01.2026	0,085	0,069	0,062	0,058	0,058	0,065	0,079	0,092	0,105	0,112	0,120	0,119	0,118	0,116	0,121	0,123	0,148	0,162	0,168	0,176	0,173	0,159	0,138	0,108
sobota	17.01.2026	0,080	0,067	0,061	0,058	0,058	0,064	0,077	0,091	0,100	0,107	0,109	0,107	0,107	0,107	0,114	0,116	0,141	0,156	0,165	0,170	0,166	0,154	0,132	0,102
niedziela	18.01.2026	0,081	0,067	0,061	0,058	0,058	0,063	0,077	0,093	0,102	0,111	0,114	0,114	0,112	0,115	0,121	0,129	0,146	0,160	0,165	0,168	0,167	0,155	0,133	0,105
poniedziałek	19.01.2026	0,081	0,068	0,061	0,057	0,057	0,062	0,076	0,091	0,102	0,108	0,115	0,113	0,113	0,114	0,121	0,129	0,147	0,156	0,164	0,169	0,168	0,155	0,133	0,105
wtorek	20.01.2026	0,082	0,068	0,062	0,058	0,058	0,063	0,076	0,090	0,102	0,111	0,115	0,117	0,117	0,120	0,124	0,136	0,151	0,162	0,163	0,167	0,163	0,151	0,134	0,109
środa	21.01.2026	0,087	0,072	0,064	0,059	0,058	0,060	0,066	0,078	0,101	0,125	0,137	0,141	0,142	0,145	0,147	0,151	0,164	0,169	0,170	0,169	0,164	0,153	0,137	0,112
czwartek	22.01.2026	0,090	0,074	0,066	0,060	0,058	0,059	0,062	0,073	0,093	0,119	0,137	0,142	0,143	0,146	0,149	0,150	0,162	0,168	0,170	0,173	0,167	0,154	0,129	0,102
piątek	23.01.2026	0,080	0,067	0,061	0,057	0,057	0,062	0,075	0,091	0,105	0,112	0,118	0,117	0,116	0,118	0,122	0,129	0,145	0,158	0,165	0,168	0,168	0,154	0,132	0,104
sobota	24.01.2026	0,081	0,068	0,061	0,058	0,058	0,063	0,075	0,090	0,105	0,114	0,118	0,118	0,117	0,119	0,124	0,132	0,148	0,159	0,163	0,168	0,168	0,153	0,133	0,103
niedziela	25.01.2026	0,081	0,067	0,061	0,058	0,058	0,062	0,075	0,090	0,102	0,112	0,115	0,116	0,116	0,120	0,124	0,134	0,151	0,159	0,166	0,167	0,164	0,153	0,130	0,104
poniedziałek	26.01.2026	0,081	0,067	0,060	0,057	0,057	0,062	0,073	0,090	0,106	0,115	0,124	0,125	0,123	0,124	0,128	0,134	0,150	0,162	0,168	0,170	0,165	0,153	0,134	0,107
wtorek	27.01.2026	0,082	0,068	0,061	0,057	0,058	0,062	0,073	0,088	0,104	0,117	0,119	0,122	0,122	0,125	0,128	0,137	0,151	0,162	0,167	0,167	0,160	0,151	0,133	0,107
środa	28.01.2026	0,086	0,071	0,063	0,059	0,058	0,059	0,064	0,079	0,099	0,123	0,137	0,136	0,139	0,146	0,151	0,156	0,165	0,169	0,167	0,167	0,159	0,148	0,132	0,111
czwartek	29.01.2026	0,090	0,074	0,065	0,059	0,057	0,058	0,062	0,072	0,093	0,116	0,133	0,141	0,146	0,153	0,156	0,156	0,161	0,165	0,164	0,166	0,161	0,150	0,129	0,103
piątek	30.01.2026	0,083	0,068	0,060	0,057	0,057	0,062	0,071	0,085	0,099	0,110	0,115	0,111	0,110	0,112	0,118	0,124	0,142	0,154	0,159	0,163	0,161	0,150	0,130	0,104
sobota	31.01.2026	0,082	0,068	0,061	0,057	0,057	0,062	0,072	0,086	0,098	0,108	0,111	0,111	0,110	0,112	0,121	0,127	0,142	0,154	0,161	0,163	0,163	0,150	0,131	0,103

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | luty

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.02.2026	0,083	0,069	0,062	0,058	0,057	0,062	0,072	0,085	0,100	0,110	0,115	0,116	0,113	0,116	0,121	0,123	0,138	0,153	0,158	0,162	0,158	0,147	0,130	0,103
poniedziałek	02.02.2026	0,080	0,067	0,060	0,057	0,057	0,062	0,071	0,085	0,099	0,109	0,111	0,111	0,111	0,114	0,120	0,126	0,142	0,154	0,157	0,160	0,157	0,147	0,129	0,101
wtorek	03.02.2026	0,081	0,067	0,061	0,058	0,057	0,061	0,071	0,084	0,099	0,110	0,114	0,114	0,118	0,120	0,128	0,132	0,143	0,156	0,158	0,158	0,154	0,145	0,128	0,106
środa	04.02.2026	0,087	0,071	0,063	0,059	0,058	0,060	0,065	0,077	0,098	0,119	0,130	0,134	0,138	0,145	0,149	0,146	0,149	0,161	0,163	0,163	0,156	0,147	0,132	0,109
czwartek	05.02.2026	0,088	0,073	0,065	0,060	0,058	0,058	0,062	0,072	0,091	0,111	0,127	0,138	0,148	0,149	0,154	0,154	0,159	0,161	0,165	0,166	0,157	0,147	0,129	0,104
piątek	06.02.2026	0,081	0,067	0,061	0,057	0,057	0,061	0,070	0,084	0,099	0,111	0,116	0,113	0,116	0,118	0,119	0,124	0,136	0,151	0,156	0,162	0,158	0,146	0,129	0,102
sobota	07.02.2026	0,081	0,067	0,060	0,057	0,057	0,061	0,071	0,084	0,098	0,109	0,112	0,110	0,112	0,116	0,118	0,124	0,137	0,151	0,156	0,160	0,156	0,145	0,128	0,101
niedziela	08.02.2026	0,080	0,066	0,060	0,057	0,056	0,061	0,071	0,083	0,097	0,108	0,107	0,107	0,109	0,115	0,118	0,124	0,138	0,151	0,157	0,159	0,153	0,144	0,126	0,100
poniedziałek	09.02.2026	0,080	0,067	0,060	0,056	0,057	0,061	0,071	0,084	0,095	0,108	0,111	0,109	0,110	0,115	0,119	0,123	0,134	0,147	0,153	0,157	0,154	0,144	0,127	0,100
wtorek	10.02.2026	0,078	0,066	0,060	0,056	0,057	0,060	0,070	0,083	0,097	0,110	0,113	0,114	0,115	0,118	0,123	0,131	0,140	0,151	0,155	0,158	0,154	0,145	0,128	0,106
środa	11.02.2026	0,085	0,072	0,063	0,058	0,057	0,058	0,064	0,079	0,098	0,120	0,130	0,129	0,130	0,131	0,132	0,137	0,142	0,155	0,158	0,159	0,155	0,146	0,129	0,106
czwartek	12.02.2026	0,085	0,071	0,064	0,059	0,057	0,057	0,062	0,074	0,095	0,117	0,131	0,134	0,133	0,137	0,140	0,142	0,144	0,158	0,163	0,171	0,163	0,150	0,128	0,099
piątek	13.02.2026	0,079	0,066	0,060	0,057	0,057	0,062	0,075	0,090	0,104	0,111	0,112	0,109	0,109	0,112	0,112	0,114	0,126	0,148	0,156	0,162	0,160	0,149	0,127	0,101
sobota	14.02.2026	0,079	0,066	0,059	0,057	0,056	0,062	0,075	0,090	0,103	0,111	0,110	0,109	0,106	0,112	0,116	0,117	0,127	0,149	0,155	0,164	0,161	0,147	0,128	0,100
niedziela	15.02.2026	0,078	0,065	0,059	0,056	0,057	0,062	0,075	0,090	0,103	0,107	0,109	0,108	0,107	0,107	0,111	0,117	0,132	0,150	0,160	0,162	0,159	0,149	0,128	0,101
poniedziałek	16.02.2026	0,078	0,066	0,060	0,057	0,057	0,062	0,075	0,089	0,102	0,113	0,114	0,111	0,113	0,116	0,120	0,123	0,133	0,153	0,161	0,164	0,160	0,149	0,127	0,100
wtorek	17.02.2026	0,078	0,066	0,059	0,057	0,057	0,061	0,074	0,089	0,103	0,114	0,113	0,111	0,112	0,112	0,116	0,119	0,132	0,151	0,159	0,162	0,157	0,146	0,129	0,105
środa	18.02.2026	0,085	0,072	0,063	0,058	0,057	0,058	0,064	0,079	0,098	0,120	0,130	0,129	0,130	0,131	0,132	0,137	0,142	0,155	0,158	0,159	0,155	0,146	0,129	0,106
czwartek	19.02.2026	0,085	0,071	0,064	0,059	0,057	0,057	0,062	0,074	0,095	0,117	0,131	0,134	0,133	0,137	0,140	0,142	0,144	0,158	0,163	0,171	0,163	0,150	0,128	0,099
piątek	20.02.2026	0,078	0,065	0,059	0,056	0,056	0,062	0,076	0,090	0,102	0,109	0,108	0,108	0,109	0,111	0,113	0,116	0,125	0,151	0,161	0,164	0,163	0,151	0,130	0,102
sobota	21.02.2026	0,079	0,065	0,059	0,056	0,057	0,062	0,076	0,090	0,102	0,107	0,107	0,106	0,105	0,108	0,113	0,117	0,127	0,145	0,158	0,165	0,165	0,153	0,130	0,101
niedziela	22.02.2026	0,078	0,065	0,060	0,057	0,058	0,063	0,077	0,092	0,102	0,108	0,106	0,103	0,105	0,109	0,113	0,118	0,131	0,149	0,160	0,163	0,161	0,150	0,130	0,101
poniedziałek	23.02.2026	0,079	0,065	0,059	0,056	0,057	0,063	0,076	0,093	0,104	0,110	0,107	0,103	0,102	0,103	0,107	0,110	0,121	0,142	0,153	0,155	0,155	0,145	0,126	0,101
wtorek	24.02.2026	0,079	0,066	0,059	0,056	0,057	0,062	0,077	0,091	0,103	0,109	0,110	0,109	0,106	0,109	0,116	0,119	0,132	0,151	0,157	0,160	0,155	0,143	0,127	0,105
środa	25.02.2026	0,085	0,071	0,062	0,057	0,056	0,059	0,065	0,083	0,105	0,125	0,132	0,133	0,132	0,135	0,141	0,142	0,145	0,155	0,157	0,158	0,154	0,144	0,126	0,105
czwartek	26.02.2026	0,086	0,072	0,063	0,058	0,057	0,058	0,063	0,077	0,099	0,121	0,134	0,139	0,140	0,139	0,141	0,138	0,137	0,150	0,161	0,165	0,162	0,149	0,127	0,101
piątek	27.02.2026	0,079	0,065	0,059	0,056	0,057	0,063	0,077	0,093	0,106	0,110	0,111	0,106	0,103	0,104	0,109	0,113	0,123	0,142	0,157	0,163	0,160	0,148	0,127	0,099
sobota	28.02.2026	0,078	0,065	0,059	0,057	0,057	0,062	0,078	0,093	0,104	0,109	0,107	0,104	0,103	0,103	0,108	0,111	0,120	0,140	0,156	0,160	0,160	0,147	0,127	0,100

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | marzec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.03.2026	0,078	0,066	0,059	0,057	0,057	0,063	0,080	0,094	0,103	0,108	0,106	0,104	0,102	0,104	0,108	0,111	0,120	0,140	0,154	0,162	0,160	0,147	0,126	0,098
poniedziałek	02.03.2026	0,078	0,065	0,059	0,057	0,058	0,063	0,078	0,094	0,104	0,109	0,108	0,104	0,104	0,107	0,111	0,116	0,133	0,150	0,157	0,165	0,158	0,149	0,127	0,099
wtorek	03.03.2026	0,077	0,065	0,059	0,057	0,057	0,062	0,078	0,093	0,104	0,111	0,111	0,111	0,110	0,111	0,117	0,120	0,130	0,149	0,159	0,161	0,156	0,146	0,126	0,104
środa	04.03.2026	0,083	0,069	0,062	0,058	0,056	0,058	0,067	0,084	0,108	0,129	0,136	0,136	0,136	0,138	0,141	0,140	0,145	0,156	0,163	0,163	0,159	0,146	0,130	0,105
czwartek	05.03.2026	0,084	0,070	0,062	0,058	0,056	0,057	0,063	0,078	0,101	0,123	0,136	0,139	0,140	0,142	0,144	0,143	0,148	0,158	0,166	0,170	0,164	0,149	0,124	0,096
piątek	06.03.2026	0,076	0,064	0,058	0,055	0,056	0,062	0,077	0,094	0,105	0,109	0,107	0,105	0,105	0,108	0,114	0,117	0,124	0,143	0,159	0,167	0,163	0,148	0,126	0,099
sobota	07.03.2026	0,077	0,065	0,059	0,056	0,057	0,062	0,077	0,093	0,104	0,109	0,108	0,105	0,104	0,106	0,110	0,112	0,122	0,139	0,157	0,163	0,160	0,150	0,129	0,100
niedziela	08.03.2026	0,077	0,065	0,058	0,056	0,056	0,062	0,077	0,093	0,103	0,106	0,107	0,103	0,104	0,106	0,111	0,117	0,132	0,148	0,156	0,164	0,162	0,149	0,128	0,099
poniedziałek	09.03.2026	0,077	0,064	0,058	0,055	0,056	0,062	0,076	0,093	0,103	0,109	0,108	0,104	0,102	0,105	0,107	0,113	0,121	0,139	0,157	0,162	0,163	0,150	0,126	0,099
wtorek	10.03.2026	0,077	0,064	0,059	0,056	0,057	0,063	0,077	0,094	0,107	0,109	0,109	0,106	0,108	0,106	0,112	0,116	0,126	0,139	0,156	0,161	0,157	0,147	0,124	0,100
środa	11.03.2026	0,081	0,068	0,062	0,057	0,056	0,059	0,067	0,086	0,109	0,128	0,134	0,134	0,133	0,133	0,132	0,134	0,137	0,144	0,161	0,163	0,156	0,144	0,127	0,104
czwartek	12.03.2026	0,083	0,071	0,062	0,058	0,056	0,057	0,064	0,079	0,105	0,124	0,136	0,138	0,137	0,133	0,133	0,133	0,134	0,142	0,161	0,166	0,163	0,146	0,123	0,096
piątek	13.03.2026	0,076	0,063	0,058	0,056	0,056	0,062	0,076	0,093	0,107	0,111	0,108	0,105	0,102	0,103	0,108	0,111	0,120	0,135	0,155	0,165	0,162	0,149	0,125	0,097
sobota	14.03.2026	0,075	0,064	0,058	0,056	0,056	0,062	0,077	0,093	0,103	0,107	0,105	0,101	0,103	0,104	0,106	0,112	0,122	0,141	0,161	0,164	0,160	0,148	0,125	0,098
niedziela	15.03.2026	0,076	0,064	0,058	0,055	0,056	0,062	0,078	0,095	0,103	0,107	0,107	0,103	0,101	0,103	0,105	0,109	0,120	0,134	0,156	0,164	0,161	0,149	0,124	0,097
poniedziałek	16.03.2026	0,075	0,063	0,057	0,056	0,056	0,061	0,077	0,095	0,105	0,108	0,105	0,103	0,104	0,105	0,107	0,110	0,116	0,132	0,154	0,163	0,158	0,146	0,124	0,097
wtorek	17.03.2026	0,076	0,064	0,057	0,055	0,056	0,062	0,076	0,094	0,105	0,110	0,109	0,107	0,101	0,105	0,109	0,115	0,123	0,134	0,152	0,158	0,153	0,143	0,125	0,100
środa	18.03.2026	0,079	0,066	0,060	0,057	0,056	0,059	0,067	0,088	0,111	0,127	0,133	0,131	0,129	0,129	0,130	0,135	0,134	0,140	0,156	0,161	0,157	0,143	0,123	0,099
czwartek	19.03.2026	0,081	0,068	0,061	0,057	0,056	0,057	0,065	0,082	0,104	0,126	0,134	0,135	0,136	0,133	0,136	0,133	0,137	0,139	0,162	0,168	0,163	0,148	0,124	0,095
piątek	20.03.2026	0,075	0,063	0,057	0,055	0,055	0,061	0,078	0,095	0,106	0,109	0,108	0,104	0,102	0,103	0,105	0,108	0,116	0,129	0,154	0,162	0,160	0,148	0,122	0,096
sobota	21.03.2026	0,074	0,063	0,057	0,055	0,056	0,061	0,077	0,093	0,103	0,106	0,104	0,100	0,100	0,100	0,104	0,106	0,114	0,127	0,149	0,159	0,159	0,146	0,121	0,095
niedziela	22.03.2026	0,075	0,062	0,057	0,054	0,055	0,062	0,078	0,096	0,104	0,108	0,104	0,100	0,099	0,098	0,102	0,106	0,114	0,125	0,149	0,159	0,157	0,144	0,122	0,093
poniedziałek	23.03.2026	0,073	0,062	0,056	0,054	0,056	0,062	0,078	0,094	0,103	0,106	0,105	0,101	0,099	0,101	0,106	0,109	0,118	0,125	0,149	0,160	0,156	0,145	0,123	0,095
wtorek	24.03.2026	0,074	0,063	0,057	0,055	0,055	0,061	0,078	0,095	0,105	0,110	0,108	0,105	0,103	0,105	0,108	0,112	0,120	0,125	0,145	0,153	0,150	0,138	0,119	0,096
środa	25.03.2026	0,078	0,066	0,059	0,055	0,055	0,058	0,067	0,088	0,112	0,125	0,131	0,128	0,129	0,133	0,136	0,136	0,133	0,135	0,148	0,159	0,154	0,140	0,121	0,099
czwartek	26.03.2026	0,079	0,066	0,058	0,059	0,056	0,055	0,058	0,067	0,088	0,111	0,127	0,136	0,134	0,134	0,136	0,133	0,132	0,131	0,138	0,160	0,163	0,153	0,129	0,102
piątek	27.03.2026	0,077	0,064	0,058	0,055	0,055	0,061	0,072	0,085	0,099	0,105	0,104	0,102	0,100	0,102	0,106	0,107	0,114	0,123	0,131	0,155	0,163	0,151	0,128	0,100
sobota	28.03.2026	0,078	0,064	0,058	0,056	0,055	0,060	0,075	0,089	0,099	0,102	0,102	0,103	0,102	0,104	0,109	0,111	0,120	0,130	0,136	0,154	0,161	0,153	0,133	0,104
niedziela	29.03.2026	0,080	0,064	0,000	0,055	0,055	0,060	0,074	0,089	0,099	0,103	0,102	0,101	0,100	0,105	0,106	0,110	0,118	0,126	0,136	0,156	0,159	0,151	0,127	0,098
poniedziałek	30.03.2026	0,077	0,065	0,059	0,055	0,055	0,062	0,076	0,088	0,099	0,105	0,104	0,104	0,103	0,106	0,107	0,112	0,120	0,127	0,139	0,159	0,162	0,151	0,130	0,103
wtorek	31.03.2026	0,078	0,065	0,058	0,056	0,056	0,062	0,076	0,088	0,099	0,110	0,109	0,109	0,110	0,111	0,116	0,118	0,125	0,137	0,144	0,156	0,158	0,148	0,129	0,106

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | kwiecień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	01.04.2026	0,083	0,070	0,062	0,058	0,057	0,058	0,065	0,080	0,103	0,123	0,133	0,140	0,139	0,142	0,142	0,145	0,142	0,139	0,143	0,159	0,161	0,152	0,134	0,108
czwartek	02.04.2026	0,084	0,070	0,061	0,057	0,055	0,057	0,063	0,078	0,101	0,123	0,129	0,131	0,133	0,138	0,141	0,140	0,138	0,137	0,141	0,152	0,162	0,151	0,127	0,099
piątek	03.04.2026	0,078	0,064	0,058	0,056	0,055	0,062	0,076	0,089	0,099	0,107	0,107	0,104	0,104	0,105	0,108	0,112	0,118	0,128	0,138	0,157	0,165	0,153	0,130	0,099
sobota	04.04.2026	0,077	0,064	0,058	0,056	0,056	0,062	0,077	0,091	0,103	0,105	0,106	0,105	0,103	0,106	0,107	0,113	0,120	0,128	0,139	0,153	0,162	0,150	0,129	0,101
niedziela	05.04.2026	0,078	0,063	0,057	0,055	0,056	0,061	0,076	0,092	0,100	0,104	0,107	0,108	0,108	0,107	0,109	0,111	0,121	0,129	0,136	0,154	0,163	0,152	0,131	0,100
poniedziałek	06.04.2026	0,079	0,065	0,059	0,057	0,057	0,063	0,077	0,090	0,101	0,107	0,105	0,102	0,105	0,106	0,106	0,110	0,116	0,125	0,136	0,154	0,164	0,150	0,130	0,100
wtorek	07.04.2026	0,081	0,065	0,059	0,056	0,055	0,060	0,073	0,093	0,116	0,129	0,136	0,138	0,140	0,145	0,149	0,150	0,158	0,161	0,169	0,171	0,174	0,164	0,140	0,111
środa	08.04.2026	0,084	0,069	0,060	0,057	0,056	0,057	0,069	0,090	0,117	0,134	0,144	0,147	0,144	0,149	0,153	0,153	0,151	0,151	0,150	0,156	0,159	0,149	0,131	0,104
czwartek	09.04.2026	0,083	0,067	0,059	0,055	0,053	0,057	0,064	0,082	0,102	0,110	0,111	0,107	0,108	0,111	0,111	0,107	0,104	0,107	0,110	0,122	0,131	0,125	0,113	0,091
piątek	10.04.2026	0,074	0,063	0,057	0,054	0,052	0,054	0,060	0,070	0,090	0,106	0,115	0,117	0,119	0,120	0,118	0,117	0,115	0,118	0,125	0,139	0,148	0,137	0,120	0,094
sobota	11.04.2026	0,074	0,063	0,056	0,053	0,053	0,058	0,070	0,084	0,100	0,109	0,111	0,111	0,109	0,109	0,111	0,115	0,121	0,127	0,136	0,148	0,156	0,147	0,126	0,098
niedziela	12.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,055	0,055	0,060	0,075	0,089	0,099	0,105	0,106	0,104	0,101	0,104	0,107	0,112	0,123	0,132	0,142	0,154	0,156	0,145	0,124	0,096
poniedziałek	13.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,054	0,055	0,060	0,074	0,090	0,098	0,103	0,103	0,100	0,100	0,102	0,104	0,108	0,117	0,130	0,139	0,150	0,154	0,146	0,125	0,097
wtorek	14.04.2026	0,077	0,064	0,057	0,054	0,055	0,060	0,073	0,089	0,099	0,105	0,103	0,099	0,100	0,102	0,108	0,110	0,116	0,124	0,129	0,138	0,150	0,144	0,127	0,100
środa	15.04.2026	0,081	0,067	0,060	0,057	0,055	0,057	0,065	0,081	0,103	0,125	0,133	0,135	0,135	0,136	0,137	0,137	0,139	0,136	0,136	0,149	0,157	0,146	0,129	0,105
czwartek	16.04.2026	0,085	0,072	0,063	0,058	0,056	0,057	0,062	0,076	0,100	0,120	0,137	0,141	0,143	0,145	0,141	0,140	0,139	0,139	0,141	0,159	0,164	0,153	0,130	0,101
piątek	17.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,054	0,054	0,060	0,074	0,088	0,101	0,106	0,106	0,103	0,103	0,102	0,107	0,110	0,118	0,128	0,140	0,152	0,158	0,147	0,124	0,098
sobota	18.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,054	0,054	0,060	0,074	0,089	0,097	0,101	0,101	0,100	0,097	0,099	0,101	0,105	0,114	0,126	0,134	0,145	0,156	0,148	0,127	0,099
niedziela	19.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,055	0,055	0,060	0,075	0,089	0,099	0,105	0,106	0,104	0,101	0,104	0,107	0,112	0,123	0,132	0,142	0,154	0,156	0,145	0,124	0,096
poniedziałek	20.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,054	0,055	0,060	0,074	0,090	0,098	0,103	0,103	0,100	0,100	0,102	0,104	0,108	0,117	0,130	0,139	0,150	0,154	0,146	0,125	0,097
wtorek	21.04.2026	0,077	0,064	0,057	0,054	0,055	0,060	0,073	0,089	0,099	0,105	0,103	0,099	0,100	0,102	0,108	0,110	0,116	0,124	0,129	0,138	0,150	0,144	0,127	0,100
środa	22.04.2026	0,079	0,066	0,059	0,055	0,055	0,057	0,063	0,080	0,101	0,116	0,123	0,124	0,125	0,128	0,127	0,129	0,127	0,134	0,133	0,142	0,150	0,142	0,125	0,102
czwartek	23.04.2026	0,085	0,072	0,063	0,058	0,056	0,057	0,062	0,076	0,100	0,120	0,137	0,141	0,143	0,145	0,141	0,140	0,139	0,139	0,141	0,159	0,164	0,153	0,130	0,101
piątek	24.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,054	0,054	0,060	0,074	0,088	0,101	0,106	0,106	0,103	0,103	0,102	0,107	0,110	0,118	0,128	0,140	0,152	0,158	0,147	0,124	0,098
sobota	25.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,054	0,054	0,060	0,074	0,089	0,097	0,101	0,101	0,100	0,097	0,099	0,101	0,105	0,114	0,126	0,134	0,145	0,156	0,148	0,127	0,099
niedziela	26.04.2026	0,077	0,063	0,057	0,054	0,055	0,060	0,074	0,089	0,100	0,103	0,102	0,098	0,094	0,096	0,098	0,103	0,108	0,116	0,123	0,137	0,153	0,149	0,127	0,099
poniedziałek	27.04.2026	0,075	0,063	0,056	0,054	0,054	0,060	0,073	0,089	0,096	0,100	0,098	0,095	0,094	0,097	0,098	0,101	0,110	0,118	0,124	0,133	0,151	0,148	0,127	0,098
wtorek	28.04.2026	0,075	0,063	0,057	0,054	0,054	0,059	0,073	0,087	0,096	0,102	0,102	0,099	0,098	0,098	0,102	0,106	0,110	0,118	0,124	0,130	0,141	0,139	0,122	0,097
środa	29.04.2026	0,078	0,065	0,059	0,055	0,054	0,057	0,064	0,080	0,099	0,110	0,115	0,112	0,109	0,108	0,109	0,105	0,104	0,106	0,110	0,117	0,129	0,124	0,109	0,092
czwartek	30.04.2026	0,082	0,069	0,061	0,057	0,055	0,055	0,061	0,074	0,097	0,112	0,123	0,125	0,124	0,127	0,125	0,124	0,122	0,124	0,130	0,148	0,158	0,148	0,125	0,095

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | maj

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	01.05.2026	0,075	0,064	0,057	0,053	0,052	0,053	0,058	0,070	0,088	0,104	0,111	0,108	0,106	0,104	0,102	0,099	0,098	0,099	0,106	0,112	0,124	0,122	0,107	0,087
sobota	02.05.2026	0,070	0,060	0,054	0,052	0,051	0,054	0,062	0,074	0,089	0,098	0,102	0,100	0,097	0,098	0,100	0,100	0,101	0,105	0,108	0,115	0,126	0,122	0,111	0,092
niedziela	03.05.2026	0,074	0,062	0,057	0,053	0,052	0,053	0,058	0,070	0,088	0,103	0,113	0,113	0,111	0,109	0,110	0,110	0,110	0,114	0,121	0,132	0,142	0,136	0,117	0,091
poniedziałek	04.05.2026	0,073	0,061	0,055	0,052	0,052	0,058	0,071	0,085	0,093	0,097	0,097	0,095	0,094	0,095	0,098	0,101	0,107	0,115	0,121	0,133	0,141	0,141	0,123	0,097
wtorek	05.05.2026	0,074	0,062	0,056	0,053	0,053	0,058	0,070	0,083	0,093	0,098	0,098	0,097	0,095	0,097	0,101	0,105	0,110	0,113	0,120	0,128	0,137	0,135	0,120	0,098
środa	06.05.2026	0,077	0,064	0,057	0,054	0,053	0,055	0,062	0,076	0,099	0,114	0,115	0,115	0,111	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114	0,115	0,119	0,130	0,130	0,117	0,097
czwartek	07.05.2026	0,077	0,066	0,059	0,054	0,053	0,053	0,058	0,070	0,089	0,109	0,119	0,121	0,121	0,123	0,121	0,118	0,117	0,117	0,122	0,132	0,144	0,142	0,122	0,094
piątek	08.05.2026	0,073	0,062	0,055	0,053	0,053	0,058	0,072	0,087	0,097	0,100	0,097	0,095	0,095	0,096	0,100	0,101	0,106	0,118	0,123	0,133	0,145	0,145	0,124	0,094
sobota	09.05.2026	0,073	0,061	0,055	0,053	0,053	0,058	0,074	0,086	0,094	0,099	0,094	0,092	0,090	0,092	0,094	0,098	0,105	0,114	0,120	0,128	0,144	0,143	0,125	0,096
niedziela	10.05.2026	0,073	0,061	0,055	0,053	0,053	0,058	0,073	0,087	0,095	0,100	0,097	0,094	0,095	0,095	0,098	0,101	0,108	0,115	0,120	0,129	0,141	0,143	0,122	0,097
poniedziałek	11.05.2026	0,076	0,063	0,056	0,054	0,054	0,059	0,075	0,088	0,097	0,100	0,097	0,095	0,095	0,096	0,099	0,103	0,110	0,118	0,123	0,129	0,140	0,144	0,126	0,098
wtorek	12.05.2026	0,076	0,062	0,056	0,054	0,053	0,059	0,072	0,089	0,098	0,101	0,099	0,096	0,098	0,099	0,100	0,103	0,109	0,115	0,122	0,136	0,142	0,136	0,119	0,096
środa	13.05.2026	0,076	0,064	0,058	0,054	0,054	0,055	0,063	0,078	0,096	0,109	0,114	0,116	0,115	0,114	0,116	0,117	0,116	0,118	0,117	0,119	0,128	0,128	0,118	0,101
czwartek	14.05.2026	0,084	0,069	0,059	0,055	0,052	0,053	0,058	0,072	0,090	0,108	0,117	0,117	0,116	0,117	0,117	0,115	0,112	0,114	0,118	0,130	0,140	0,140	0,119	0,094
piątek	15.05.2026	0,073	0,061	0,055	0,052	0,052	0,057	0,070	0,086	0,095	0,101	0,099	0,095	0,093	0,095	0,096	0,100	0,106	0,114	0,121	0,129	0,141	0,142	0,122	0,094
sobota	16.05.2026	0,073	0,060	0,055	0,053	0,052	0,057	0,071	0,086	0,092	0,097	0,093	0,089	0,090	0,091	0,095	0,096	0,104	0,114	0,121	0,129	0,140	0,144	0,122	0,093
niedziela	17.05.2026	0,072	0,060	0,054	0,052	0,052	0,056	0,072	0,087	0,094	0,096	0,094	0,093	0,089	0,093	0,096	0,099	0,104	0,111	0,117	0,126	0,136	0,139	0,121	0,094
poniedziałek	18.05.2026	0,072	0,060	0,054	0,052	0,052	0,057	0,071	0,087	0,094	0,096	0,094	0,091	0,089	0,091	0,095	0,099	0,104	0,108	0,116	0,125	0,135	0,139	0,122	0,095
wtorek	19.05.2026	0,074	0,061	0,055	0,053	0,052	0,058	0,071	0,085	0,095	0,097	0,096	0,093	0,093	0,097	0,099	0,102	0,107	0,112	0,117	0,121	0,130	0,132	0,119	0,098
środa	20.05.2026	0,076	0,064	0,057	0,054	0,053	0,054	0,060	0,075	0,094	0,111	0,117	0,119	0,120	0,121	0,122	0,120	0,120	0,121	0,121	0,125	0,138	0,134	0,119	0,098
czwartek	21.05.2026	0,079	0,065	0,058	0,055	0,052	0,053	0,057	0,068	0,088	0,109	0,119	0,125	0,126	0,131	0,131	0,127	0,125	0,124	0,128	0,137	0,144	0,141	0,122	0,095
piątek	22.05.2026	0,072	0,061	0,055	0,052	0,052	0,057	0,070	0,085	0,094	0,099	0,096	0,093	0,093	0,095	0,096	0,100	0,108	0,116	0,122	0,130	0,137	0,140	0,121	0,094
sobota	23.05.2026	0,073	0,060	0,055	0,052	0,052	0,057	0,071	0,086	0,093	0,095	0,094	0,092	0,093	0,095	0,097	0,100	0,110	0,117	0,124	0,139	0,146	0,141	0,121	0,093
niedziela	24.05.2026	0,073	0,061	0,055	0,053	0,053	0,058	0,071	0,085	0,093	0,097	0,096	0,097	0,097	0,101	0,105	0,109	0,114	0,122	0,130	0,135	0,145	0,143	0,122	0,094
poniedziałek	25.05.2026	0,074	0,062	0,056	0,053	0,053	0,058	0,073	0,089	0,096	0,100	0,099	0,095	0,095	0,097	0,099	0,102	0,110	0,116	0,119	0,128	0,137	0,138	0,121	0,095
wtorek	26.05.2026	0,074	0,061	0,056	0,053	0,052	0,058	0,071	0,084	0,091	0,098	0,100	0,097	0,098	0,099	0,103	0,107	0,111	0,118	0,121	0,125	0,133	0,135	0,123	0,098
środa	27.05.2026	0,077	0,064	0,057	0,053	0,052	0,054	0,060	0,076	0,094	0,109	0,116	0,116	0,118	0,119	0,119	0,122	0,120	0,122	0,127	0,135	0,137	0,135	0,122	0,100
czwartek	28.05.2026	0,076	0,064	0,057	0,053	0,051	0,052	0,057	0,070	0,089	0,103	0,112	0,112	0,112	0,113	0,112	0,110	0,109	0,109	0,114	0,121	0,130	0,135	0,122	0,096
piątek	29.05.2026	0,072	0,060	0,054	0,052	0,052	0,057	0,071	0,085	0,092	0,099	0,099	0,099	0,098	0,099	0,102	0,108	0,115	0,122	0,127	0,132	0,139	0,142	0,125	0,096
sobota	30.05.2026	0,073	0,060	0,055	0,052	0,051	0,057	0,071	0,087	0,094	0,097	0,093	0,090	0,090	0,090	0,094	0,099	0,105	0,112	0,119	0,126	0,134	0,140	0,125	0,096
niedziela	31.05.2026	0,073	0,060	0,054	0,052	0,051	0,057	0,069	0,083	0,091	0,096	0,095	0,094	0,092	0,095	0,098	0,100	0,106	0,111	0,118	0,125	0,130	0,140	0,124	0,096

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | czerwiec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
poniedziałek	01.06.2026	0,074	0,061	0,054	0,052	0,051	0,057	0,070	0,083	0,090	0,096	0,094	0,092	0,092	0,094	0,094	0,100	0,106	0,111	0,119	0,125	0,133	0,138	0,122	0,094
wtorek	02.06.2026	0,072	0,059	0,054	0,052	0,051	0,057	0,072	0,085	0,093	0,097	0,096	0,094	0,091	0,093	0,096	0,100	0,104	0,110	0,115	0,118	0,123	0,129	0,117	0,095
środa	03.06.2026	0,076	0,063	0,056	0,052	0,052	0,054	0,061	0,074	0,092	0,106	0,111	0,111	0,112	0,112	0,113	0,115	0,113	0,114	0,112	0,118	0,122	0,125	0,116	0,095
czwartek	04.06.2026	0,076	0,064	0,057	0,053	0,051	0,052	0,057	0,070	0,089	0,103	0,112	0,112	0,112	0,113	0,112	0,110	0,109	0,109	0,114	0,121	0,130	0,135	0,122	0,096
piątek	05.06.2026	0,076	0,064	0,058	0,055	0,054	0,058	0,071	0,084	0,092	0,094	0,095	0,093	0,094	0,095	0,099	0,106	0,113	0,118	0,125	0,135	0,133	0,134	0,122	0,096
sobota	06.06.2026	0,074	0,062	0,056	0,053	0,053	0,058	0,072	0,084	0,090	0,093	0,091	0,088	0,090	0,092	0,094	0,099	0,103	0,111	0,118	0,125	0,137	0,139	0,122	0,097
niedziela	07.06.2026	0,075	0,062	0,056	0,053	0,053	0,058	0,071	0,083	0,090	0,093	0,092	0,090	0,091	0,095	0,095	0,097	0,104	0,109	0,113	0,117	0,122	0,129	0,119	0,097
poniedziałek	08.06.2026	0,077	0,065	0,057	0,053	0,052	0,054	0,059	0,071	0,088	0,103	0,109	0,105	0,106	0,108	0,107	0,105	0,103	0,102	0,103	0,109	0,115	0,116	0,104	0,086
wtorek	09.06.2026	0,070	0,060	0,054	0,052	0,051	0,054	0,062	0,073	0,086	0,092	0,094	0,093	0,092	0,091	0,095	0,096	0,097	0,098	0,102	0,106	0,109	0,113	0,105	0,089
środa	10.06.2026	0,072	0,061	0,055	0,052	0,051	0,053	0,058	0,070	0,083	0,094	0,098	0,098	0,096	0,097	0,099	0,099	0,099	0,100	0,102	0,105	0,108	0,112	0,108	0,092
czwartek	11.06.2026	0,075	0,065	0,058	0,054	0,052	0,053	0,057	0,068	0,082	0,095	0,104	0,106	0,108	0,111	0,112	0,113	0,115	0,116	0,119	0,126	0,131	0,135	0,124	0,101
piątek	12.06.2026	0,073	0,060	0,054	0,053	0,052	0,057	0,071	0,085	0,092	0,097	0,096	0,093	0,091	0,094	0,097	0,100	0,108	0,114	0,120	0,127	0,132	0,137	0,122	0,096
sobota	13.06.2026	0,074	0,062	0,056	0,054	0,054	0,059	0,071	0,085	0,091	0,096	0,093	0,092	0,091	0,092	0,097	0,100	0,107	0,114	0,122	0,132	0,136	0,138	0,123	0,096
niedziela	14.06.2026	0,074	0,063	0,057	0,054	0,054	0,059	0,073	0,087	0,094	0,096	0,093	0,092	0,092	0,094	0,099	0,102	0,111	0,117	0,121	0,127	0,136	0,142	0,127	0,099
poniedziałek	15.06.2026	0,076	0,064	0,058	0,055	0,054	0,058	0,073	0,086	0,094	0,097	0,096	0,096	0,095	0,098	0,103	0,103	0,111	0,120	0,121	0,130	0,141	0,138	0,122	0,096
wtorek	16.06.2026	0,075	0,064	0,058	0,055	0,055	0,060	0,074	0,090	0,096	0,101	0,099	0,096	0,097	0,099	0,102	0,103	0,109	0,114	0,121	0,124	0,123	0,127	0,117	0,097
środa	17.06.2026	0,077	0,065	0,059	0,055	0,053	0,056	0,063	0,079	0,097	0,107	0,111	0,106	0,105	0,108	0,109	0,108	0,108	0,109	0,110	0,114	0,118	0,124	0,117	0,098
czwartek	18.06.2026	0,080	0,067	0,059	0,055	0,054	0,054	0,061	0,072	0,090	0,105	0,111	0,114	0,117	0,116	0,117	0,115	0,113	0,115	0,116	0,123	0,130	0,135	0,123	0,097
piątek	19.06.2026	0,080	0,068	0,060	0,057	0,056	0,060	0,073	0,086	0,092	0,097	0,096	0,097	0,097	0,101	0,106	0,110	0,116	0,120	0,123	0,132	0,140	0,139	0,121	0,096
sobota	20.06.2026	0,076	0,064	0,057	0,055	0,054	0,058	0,071	0,083	0,089	0,094	0,094	0,093	0,093	0,095	0,099	0,100	0,108	0,116	0,119	0,125	0,128	0,133	0,122	0,096
niedziela	21.06.2026	0,075	0,062	0,055	0,053	0,052	0,057	0,070	0,082	0,090	0,094	0,092	0,091	0,091	0,093	0,097	0,100	0,104	0,110	0,117	0,123	0,131	0,135	0,122	0,097
poniedziałek	22.06.2026	0,076	0,063	0,056	0,053	0,053	0,058	0,071	0,084	0,091	0,096	0,094	0,093	0,093	0,097	0,097	0,100	0,105	0,111	0,114	0,119	0,124	0,133	0,124	0,101
wtorek	23.06.2026	0,077	0,065	0,058	0,054	0,054	0,058	0,069	0,086	0,095	0,097	0,097	0,097	0,097	0,099	0,100	0,104	0,109	0,114	0,116	0,119	0,121	0,123	0,116	0,099
środa	24.06.2026	0,080	0,067	0,060	0,056	0,054	0,056	0,063	0,077	0,094	0,107	0,111	0,112	0,113	0,113	0,116	0,118	0,116	0,114	0,114	0,115	0,118	0,121	0,116	0,099
czwartek	25.06.2026	0,082	0,070	0,062	0,058	0,055	0,056	0,063	0,074	0,090	0,103	0,112	0,115	0,115	0,116	0,118	0,121	0,119	0,118	0,119	0,125	0,132	0,135	0,127	0,103
piątek	26.06.2026	0,083	0,069	0,063	0,059	0,058	0,062	0,073	0,088	0,098	0,102	0,106	0,106	0,106	0,109	0,114	0,115	0,122	0,129	0,133	0,138	0,139	0,144	0,132	0,106
sobota	27.06.2026	0,085	0,071	0,064	0,061	0,060	0,065	0,077	0,089	0,100	0,105	0,107	0,110	0,112	0,115	0,119	0,121	0,126	0,135	0,138	0,139	0,139	0,137	0,124	0,101
niedziela	28.06.2026	0,081	0,069	0,063	0,060	0,060	0,064	0,075	0,084	0,093	0,096	0,097	0,096	0,098	0,102	0,105	0,109	0,117	0,124	0,130	0,134	0,137	0,140	0,128	0,105
poniedziałek	29.06.2026	0,084	0,071	0,064	0,060	0,060	0,064	0,074	0,086	0,096	0,102	0,105	0,108	0,111	0,117	0,120	0,122	0,131	0,137	0,141	0,148	0,146	0,141	0,127	0,105
wtorek	30.06.2026	0,086	0,074	0,068	0,063	0,063	0,067	0,078	0,092	0,105	0,114	0,119	0,119	0,122	0,123	0,126	0,129	0,134	0,139	0,139	0,140	0,139	0,142	0,133	0,115

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | lipiec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	01.07.2026	0,092	0,079	0,071	0,066	0,064	0,064	0,069	0,077	0,090	0,102	0,108	0,111	0,111	0,112	0,113	0,112	0,114	0,114	0,114	0,116	0,117	0,118	0,110	0,094
czwartek	02.07.2026	0,080	0,068	0,062	0,058	0,056	0,056	0,061	0,072	0,087	0,100	0,107	0,108	0,111	0,114	0,115	0,113	0,114	0,114	0,115	0,121	0,125	0,129	0,122	0,099
piątek	03.07.2026	0,079	0,067	0,061	0,058	0,057	0,061	0,071	0,082	0,092	0,099	0,097	0,098	0,099	0,101	0,104	0,107	0,112	0,121	0,123	0,128	0,132	0,135	0,124	0,101
sobota	04.07.2026	0,081	0,069	0,063	0,058	0,057	0,060	0,069	0,079	0,087	0,093	0,096	0,096	0,096	0,097	0,101	0,103	0,111	0,117	0,121	0,129	0,134	0,131	0,115	0,093
niedziela	05.07.2026	0,074	0,064	0,058	0,055	0,055	0,059	0,068	0,078	0,086	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,095	0,098	0,102	0,107	0,114	0,121	0,123	0,125	0,114	0,091
poniedziałek	06.07.2026	0,074	0,062	0,056	0,054	0,053	0,057	0,068	0,078	0,087	0,090	0,092	0,089	0,090	0,092	0,094	0,096	0,101	0,107	0,112	0,115	0,120	0,125	0,115	0,093
wtorek	07.07.2026	0,074	0,062	0,056	0,054	0,053	0,056	0,065	0,077	0,087	0,092	0,093	0,094	0,093	0,097	0,099	0,100	0,108	0,109	0,115	0,115	0,115	0,119	0,110	0,091
środa	08.07.2026	0,075	0,064	0,057	0,053	0,052	0,053	0,060	0,070	0,086	0,097	0,102	0,103	0,104	0,105	0,106	0,106	0,104	0,103	0,105	0,106	0,110	0,114	0,105	0,089
czwartek	09.07.2026	0,074	0,064	0,057	0,053	0,052	0,052	0,056	0,065	0,080	0,094	0,104	0,108	0,108	0,108	0,111	0,112	0,110	0,108	0,111	0,115	0,122	0,124	0,111	0,088
piątek	10.07.2026	0,070	0,060	0,054	0,051	0,050	0,054	0,064	0,074	0,083	0,089	0,091	0,092	0,090	0,091	0,095	0,100	0,102	0,107	0,109	0,116	0,121	0,122	0,113	0,088
sobota	11.07.2026	0,070	0,059	0,053	0,051	0,051	0,054	0,063	0,074	0,081	0,087	0,088	0,087	0,087	0,088	0,091	0,095	0,100	0,106	0,117	0,122	0,125	0,124	0,110	0,086
niedziela	12.07.2026	0,069	0,059	0,053	0,051	0,051	0,054	0,064	0,075	0,084	0,088	0,090	0,089	0,089	0,092	0,092	0,095	0,099	0,105	0,110	0,117	0,125	0,125	0,109	0,089
poniedziałek	13.07.2026	0,072	0,061	0,055	0,052	0,052	0,056	0,066	0,077	0,086	0,090	0,089	0,089	0,089	0,091	0,092	0,094	0,099	0,105	0,109	0,114	0,119	0,122	0,112	0,090
wtorek	14.07.2026	0,072	0,062	0,055	0,053	0,052	0,057	0,065	0,076	0,084	0,090	0,090	0,090	0,089	0,092	0,093	0,095	0,099	0,102	0,107	0,110	0,112	0,116	0,107	0,088
środa	15.07.2026	0,072	0,062	0,055	0,053	0,051	0,053	0,057	0,067	0,081	0,092	0,100	0,101	0,100	0,103	0,105	0,107	0,109	0,109	0,111	0,110	0,114	0,115	0,107	0,088
czwartek	16.07.2026	0,073	0,062	0,055	0,052	0,050	0,050	0,054	0,063	0,079	0,092	0,102	0,102	0,102	0,104	0,106	0,104	0,103	0,102	0,106	0,110	0,116	0,120	0,109	0,088
piątek	17.07.2026	0,069	0,059	0,054	0,050	0,050	0,053	0,063	0,073	0,083	0,087	0,089	0,088	0,087	0,088	0,091	0,095	0,097	0,102	0,108	0,114	0,121	0,123	0,111	0,088
sobota	18.07.2026	0,069	0,059	0,054	0,052	0,052	0,055	0,064	0,075	0,084	0,087	0,088	0,088	0,088	0,089	0,090	0,096	0,103	0,106	0,111	0,115	0,121	0,126	0,114	0,093
niedziela	19.07.2026	0,073	0,062	0,057	0,054	0,053	0,057	0,066	0,078	0,085	0,093	0,094	0,095	0,094	0,094	0,097	0,102	0,108	0,113	0,118	0,120	0,124	0,127	0,116	0,094
poniedziałek	20.07.2026	0,075	0,064	0,058	0,055	0,054	0,058	0,067	0,078	0,087	0,093	0,094	0,093	0,093	0,096	0,102	0,105	0,110	0,116	0,119	0,124	0,127	0,130	0,121	0,099
wtorek	21.07.2026	0,079	0,067	0,060	0,057	0,056	0,059	0,068	0,080	0,090	0,096	0,099	0,101	0,104	0,106	0,109	0,115	0,119	0,123	0,123	0,122	0,127	0,130	0,119	0,101
środa	22.07.2026	0,083	0,071	0,064	0,061	0,059	0,060	0,067	0,079	0,092	0,105	0,112	0,114	0,117	0,118	0,122	0,121	0,119	0,120	0,119	0,118	0,116	0,118	0,110	0,093
czwartek	23.07.2026	0,079	0,068	0,063	0,058	0,056	0,057	0,060	0,070	0,085	0,098	0,104	0,108	0,107	0,107	0,109	0,108	0,107	0,109	0,110	0,115	0,122	0,125	0,113	0,093
piątek	24.07.2026	0,076	0,064	0,058	0,055	0,054	0,058	0,066	0,078	0,087	0,094	0,095	0,093	0,096	0,097	0,100	0,102	0,107	0,113	0,117	0,123	0,126	0,131	0,119	0,096
sobota	25.07.2026	0,077	0,065	0,059	0,056	0,055	0,059	0,068	0,079	0,086	0,092	0,094	0,094	0,096	0,099	0,100	0,101	0,105	0,110	0,117	0,124	0,127	0,123	0,111	0,091
niedziela	26.07.2026	0,073	0,063	0,057	0,054	0,053	0,057	0,066	0,077	0,085	0,090	0,090	0,089	0,091	0,091	0,093	0,097	0,101	0,105	0,108	0,114	0,120	0,125	0,112	0,091
poniedziałek	27.07.2026	0,072	0,062	0,056	0,053	0,053	0,055	0,064	0,076	0,086	0,091	0,091	0,090	0,090	0,090	0,093	0,095	0,099	0,105	0,108	0,116	0,119	0,123	0,111	0,090
wtorek	28.07.2026	0,073	0,063	0,056	0,053	0,053	0,056	0,064	0,076	0,086	0,092	0,093	0,091	0,090	0,093	0,095	0,097	0,100	0,105	0,109	0,111	0,115	0,117	0,106	0,088
środa	29.07.2026	0,073	0,063	0,057	0,054	0,053	0,053	0,058	0,069	0,083	0,093	0,100	0,101	0,102	0,108	0,110	0,108	0,109	0,109	0,112	0,118	0,122	0,117	0,104	0,088
czwartek	30.07.2026	0,074	0,064	0,057	0,054	0,052	0,052	0,056	0,064	0,079	0,095	0,106	0,110	0,114	0,117	0,118	0,117	0,115	0,115	0,119	0,125	0,131	0,125	0,109	0,088
piątek	31.07.2026	0,070	0,060	0,054	0,052	0,051	0,055	0,065	0,076	0,086	0,092	0,092	0,091	0,091	0,091	0,094	0,096	0,101	0,106	0,112	0,117	0,125	0,125	0,111	0,090

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | sierpień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	01.08.2026	0,072	0,061	0,056	0,053	0,052	0,055	0,064	0,077	0,086	0,091	0,091	0,090	0,091	0,093	0,096	0,098	0,103	0,110	0,113	0,117	0,125	0,127	0,113	0,091
niedziela	02.08.2026	0,072	0,063	0,057	0,054	0,053	0,057	0,067	0,077	0,086	0,091	0,092	0,092	0,091	0,093	0,097	0,099	0,104	0,110	0,112	0,119	0,126	0,127	0,113	0,092
poniedziałek	03.08.2026	0,074	0,064	0,058	0,054	0,054	0,057	0,066	0,078	0,086	0,092	0,093	0,094	0,096	0,100	0,101	0,104	0,109	0,115	0,117	0,118	0,125	0,127	0,115	0,093
wtorek	04.08.2026	0,076	0,065	0,058	0,055	0,055	0,058	0,067	0,079	0,090	0,096	0,097	0,099	0,101	0,102	0,106	0,110	0,115	0,120	0,121	0,121	0,127	0,126	0,113	0,096
środa	05.08.2026	0,081	0,070	0,063	0,059	0,057	0,058	0,063	0,073	0,085	0,097	0,105	0,110	0,109	0,111	0,111	0,111	0,107	0,105	0,106	0,109	0,113	0,115	0,105	0,090
czwartek	06.08.2026	0,076	0,064	0,057	0,054	0,052	0,052	0,056	0,067	0,080	0,092	0,101	0,103	0,104	0,105	0,106	0,104	0,102	0,103	0,107	0,112	0,120	0,123	0,109	0,088
piątek	07.08.2026	0,070	0,060	0,055	0,053	0,052	0,056	0,065	0,075	0,084	0,089	0,092	0,091	0,090	0,090	0,094	0,096	0,101	0,106	0,110	0,117	0,127	0,128	0,111	0,089
sobota	08.08.2026	0,070	0,060	0,055	0,052	0,052	0,055	0,065	0,075	0,083	0,090	0,091	0,089	0,089	0,091	0,092	0,096	0,100	0,107	0,111	0,117	0,125	0,127	0,111	0,090
niedziela	09.08.2026	0,072	0,061	0,055	0,053	0,052	0,056	0,065	0,077	0,085	0,091	0,090	0,090	0,089	0,091	0,093	0,095	0,098	0,106	0,108	0,113	0,124	0,125	0,110	0,089
poniedziałek	10.08.2026	0,071	0,060	0,055	0,052	0,051	0,054	0,064	0,074	0,085	0,090	0,089	0,089	0,087	0,089	0,091	0,094	0,099	0,106	0,108	0,116	0,125	0,124	0,110	0,090
wtorek	11.08.2026	0,072	0,061	0,056	0,054	0,053	0,056	0,064	0,075	0,084	0,090	0,093	0,093	0,092	0,095	0,097	0,100	0,103	0,107	0,115	0,119	0,121	0,118	0,105	0,087
środa	12.08.2026	0,073	0,064	0,057	0,055	0,054	0,055	0,060	0,070	0,085	0,097	0,101	0,100	0,101	0,103	0,106	0,107	0,104	0,104	0,104	0,110	0,116	0,114	0,104	0,088
czwartek	13.08.2026	0,074	0,064	0,058	0,055	0,054	0,053	0,057	0,065	0,079	0,092	0,099	0,102	0,103	0,103	0,104	0,102	0,106	0,104	0,106	0,109	0,116	0,114	0,103	0,088
piątek	14.08.2026	0,074	0,064	0,059	0,056	0,054	0,054	0,058	0,066	0,080	0,094	0,102	0,107	0,108	0,110	0,113	0,111	0,112	0,113	0,115	0,121	0,129	0,125	0,111	0,091
sobota	15.08.2026	0,074	0,064	0,059	0,056	0,054	0,054	0,058	0,066	0,080	0,094	0,102	0,107	0,108	0,110	0,113	0,111	0,112	0,113	0,115	0,121	0,129	0,125	0,111	0,091
niedziela	16.08.2026	0,078	0,066	0,061	0,058	0,057	0,060	0,069	0,080	0,091	0,097	0,099	0,101	0,100	0,102	0,106	0,109	0,114	0,120	0,123	0,128	0,139	0,136	0,120	0,098
poniedziałek	17.08.2026	0,079	0,067	0,061	0,058	0,057	0,061	0,070	0,081	0,091	0,099	0,100	0,102	0,102	0,105	0,107	0,113	0,118	0,124	0,127	0,130	0,141	0,137	0,123	0,101
wtorek	18.08.2026	0,081	0,070	0,064	0,060	0,059	0,062	0,070	0,081	0,091	0,099	0,104	0,106	0,109	0,113	0,116	0,120	0,122	0,126	0,127	0,128	0,136	0,133	0,119	0,100
środa	19.08.2026	0,084	0,072	0,066	0,063	0,061	0,061	0,065	0,076	0,091	0,102	0,110	0,112	0,115	0,118	0,121	0,123	0,123	0,121	0,121	0,127	0,131	0,129	0,118	0,100
czwartek	20.08.2026	0,084	0,073	0,066	0,062	0,060	0,059	0,062	0,072	0,088	0,105	0,115	0,120	0,122	0,124	0,125	0,123	0,121	0,122	0,125	0,129	0,139	0,136	0,120	0,098
piątek	21.08.2026	0,079	0,068	0,062	0,059	0,058	0,061	0,069	0,082	0,090	0,098	0,101	0,100	0,099	0,102	0,107	0,107	0,112	0,119	0,123	0,129	0,142	0,135	0,120	0,097
sobota	22.08.2026	0,079	0,068	0,063	0,059	0,058	0,060	0,069	0,080	0,088	0,094	0,099	0,101	0,102	0,107	0,111	0,117	0,121	0,125	0,130	0,136	0,144	0,138	0,120	0,098
niedziela	23.08.2026	0,079	0,067	0,062	0,059	0,058	0,061	0,071	0,082	0,091	0,099	0,100	0,101	0,105	0,107	0,112	0,117	0,120	0,128	0,133	0,138	0,146	0,142	0,126	0,102
poniedziałek	24.08.2026	0,082	0,070	0,063	0,060	0,059	0,063	0,072	0,085	0,096	0,103	0,107	0,108	0,109	0,112	0,114	0,118	0,124	0,128	0,132	0,136	0,145	0,140	0,122	0,100
wtorek	25.08.2026	0,082	0,070	0,064	0,061	0,060	0,062	0,072	0,082	0,093	0,099	0,106	0,108	0,110	0,116	0,115	0,118	0,121	0,125	0,124	0,127	0,134	0,129	0,117	0,098
środa	26.08.2026	0,082	0,071	0,064	0,061	0,059	0,059	0,064	0,076	0,092	0,105	0,112	0,114	0,116	0,117	0,118	0,118	0,120	0,118	0,118	0,121	0,129	0,125	0,113	0,096
czwartek	27.08.2026	0,081	0,070	0,064	0,060	0,058	0,057	0,061	0,071	0,087	0,100	0,109	0,113	0,117	0,122	0,124	0,123	0,125	0,125	0,127	0,137	0,143	0,136	0,119	0,097
piątek	28.08.2026	0,079	0,069	0,063	0,060	0,059	0,063	0,072	0,084	0,089	0,096	0,098	0,098	0,098	0,099	0,102	0,106	0,110	0,119	0,123	0,133	0,144	0,135	0,118	0,095
sobota	29.08.2026	0,076	0,065	0,059	0,056	0,056	0,059	0,069	0,080	0,089	0,095	0,094	0,093	0,093	0,096	0,098	0,102	0,107	0,114	0,121	0,135	0,142	0,136	0,118	0,093
niedziela	30.08.2026	0,074	0,063	0,057	0,055	0,054	0,058	0,069	0,081	0,090	0,094	0,096	0,092	0,094	0,095	0,098	0,102	0,106	0,113	0,119	0,133	0,142	0,132	0,115	0,092
poniedziałek	31.08.2026	0,073	0,060	0,055	0,052	0,053	0,057	0,067	0,083	0,089	0,094	0,092	0,090	0,090	0,096	0,098	0,100	0,104	0,111	0,116	0,129	0,140	0,131	0,112	0,088

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | wrzesień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	01.09.2026	0,070	0,059	0,053	0,051	0,051	0,056	0,069	0,082	0,087	0,092	0,091	0,090	0,089	0,091	0,095	0,098	0,103	0,108	0,114	0,123	0,130	0,121	0,107	0,087
środa	02.09.2026	0,070	0,060	0,054	0,051	0,050	0,051	0,056	0,071	0,088	0,102	0,107	0,109	0,110	0,107	0,110	0,110	0,108	0,109	0,107	0,118	0,126	0,118	0,106	0,089
czwartek	03.09.2026	0,071	0,061	0,055	0,052	0,050	0,051	0,054	0,066	0,085	0,099	0,111	0,113	0,116	0,116	0,114	0,114	0,110	0,113	0,118	0,133	0,140	0,133	0,110	0,086
piątek	04.09.2026	0,067	0,057	0,052	0,050	0,051	0,055	0,068	0,082	0,088	0,091	0,089	0,089	0,088	0,090	0,093	0,097	0,103	0,110	0,118	0,135	0,142	0,131	0,112	0,086
sobota	05.09.2026	0,067	0,057	0,052	0,049	0,050	0,055	0,069	0,081	0,086	0,089	0,089	0,087	0,087	0,087	0,091	0,096	0,100	0,106	0,115	0,137	0,143	0,132	0,111	0,086
niedziela	06.09.2026	0,067	0,057	0,051	0,049	0,050	0,055	0,069	0,082	0,089	0,093	0,090	0,088	0,088	0,090	0,093	0,095	0,101	0,108	0,115	0,134	0,141	0,134	0,112	0,086
poniedziałek	07.09.2026	0,067	0,058	0,053	0,050	0,050	0,055	0,067	0,082	0,090	0,092	0,091	0,087	0,088	0,089	0,092	0,095	0,104	0,109	0,117	0,135	0,142	0,134	0,114	0,090
wtorek	08.09.2026	0,069	0,057	0,052	0,050	0,051	0,055	0,069	0,082	0,088	0,093	0,095	0,094	0,095	0,099	0,102	0,104	0,111	0,117	0,124	0,134	0,134	0,125	0,108	0,088
środa	09.09.2026	0,072	0,060	0,055	0,051	0,049	0,051	0,058	0,071	0,091	0,105	0,112	0,116	0,116	0,120	0,122	0,121	0,121	0,125	0,133	0,138	0,137	0,127	0,115	0,096
czwartek	10.09.2026	0,078	0,064	0,056	0,052	0,050	0,050	0,054	0,066	0,084	0,105	0,119	0,128	0,132	0,132	0,134	0,131	0,127	0,131	0,139	0,149	0,152	0,140	0,119	0,093
piątek	11.09.2026	0,071	0,058	0,053	0,050	0,050	0,056	0,070	0,082	0,090	0,096	0,096	0,094	0,095	0,096	0,099	0,103	0,111	0,123	0,133	0,150	0,150	0,138	0,117	0,090
sobota	12.09.2026	0,070	0,058	0,052	0,050	0,050	0,056	0,071	0,083	0,090	0,095	0,095	0,091	0,091	0,093	0,095	0,099	0,108	0,117	0,130	0,146	0,148	0,138	0,116	0,090
niedziela	13.09.2026	0,070	0,059	0,053	0,051	0,051	0,058	0,072	0,084	0,091	0,096	0,092	0,091	0,091	0,094	0,097	0,100	0,104	0,114	0,126	0,144	0,146	0,136	0,116	0,090
poniedziałek	14.09.2026	0,070	0,059	0,053	0,051	0,051	0,055	0,070	0,084	0,092	0,097	0,094	0,092	0,090	0,092	0,096	0,100	0,107	0,114	0,124	0,141	0,145	0,136	0,116	0,088
wtorek	15.09.2026	0,069	0,059	0,053	0,050	0,051	0,056	0,070	0,081	0,089	0,096	0,094	0,095	0,095	0,096	0,099	0,101	0,107	0,113	0,122	0,139	0,141	0,129	0,112	0,091
środa	16.09.2026	0,072	0,061	0,055	0,052	0,051	0,052	0,058	0,074	0,094	0,108	0,117	0,116	0,118	0,118	0,121	0,123	0,124	0,121	0,125	0,139	0,137	0,128	0,114	0,094
czwartek	17.09.2026	0,076	0,064	0,057	0,053	0,051	0,052	0,055	0,067	0,087	0,107	0,122	0,126	0,128	0,129	0,132	0,130	0,127	0,132	0,137	0,151	0,149	0,138	0,115	0,090
piątek	18.09.2026	0,071	0,059	0,054	0,051	0,052	0,057	0,072	0,085	0,092	0,099	0,101	0,101	0,102	0,105	0,107	0,109	0,116	0,126	0,141	0,151	0,149	0,139	0,119	0,090
sobota	19.09.2026	0,071	0,060	0,054	0,051	0,051	0,057	0,072	0,085	0,090	0,095	0,095	0,096	0,096	0,096	0,099	0,103	0,111	0,122	0,137	0,152	0,150	0,137	0,118	0,093
niedziela	20.09.2026	0,071	0,060	0,054	0,051	0,051	0,057	0,071	0,085	0,092	0,097	0,097	0,094	0,095	0,097	0,097	0,101	0,105	0,115	0,135	0,147	0,151	0,140	0,119	0,093
poniedziałek	21.09.2026	0,071	0,060	0,054	0,051	0,052	0,056	0,071	0,083	0,091	0,096	0,096	0,092	0,092	0,094	0,099	0,101	0,107	0,116	0,134	0,147	0,148	0,139	0,120	0,092
wtorek	22.09.2026	0,072	0,060	0,054	0,052	0,052	0,057	0,070	0,085	0,093	0,098	0,099	0,095	0,094	0,098	0,101	0,105	0,109	0,116	0,129	0,142	0,141	0,132	0,115	0,093
środa	23.09.2026	0,074	0,063	0,056	0,052	0,051	0,053	0,059	0,076	0,097	0,111	0,116	0,116	0,113	0,114	0,116	0,117	0,119	0,119	0,127	0,139	0,139	0,129	0,114	0,093
czwartek	24.09.2026	0,075	0,063	0,057	0,053	0,052	0,053	0,057	0,068	0,090	0,110	0,120	0,121	0,121	0,122	0,121	0,119	0,120	0,123	0,137	0,150	0,149	0,138	0,118	0,092
piątek	25.09.2026	0,072	0,060	0,054	0,051	0,052	0,058	0,072	0,084	0,091	0,097	0,095	0,096	0,094	0,095	0,099	0,101	0,108	0,122	0,136	0,149	0,151	0,140	0,119	0,092
sobota	26.09.2026	0,072	0,060	0,055	0,052	0,052	0,058	0,073	0,087	0,091	0,097	0,096	0,095	0,094	0,097	0,099	0,103	0,107	0,120	0,140	0,153	0,152	0,141	0,118	0,093
niedziela	27.09.2026	0,074	0,060	0,055	0,053	0,052	0,058	0,073	0,085	0,092	0,094	0,095	0,092	0,092	0,096	0,099	0,101	0,108	0,120	0,139	0,149	0,149	0,140	0,118	0,093
poniedziałek	28.09.2026	0,072	0,060	0,054	0,052	0,053	0,059	0,072	0,085	0,093	0,096	0,096	0,095	0,095	0,096	0,100	0,102	0,110	0,118	0,135	0,149	0,148	0,138	0,120	0,093
wtorek	29.09.2026	0,073	0,061	0,055	0,053	0,053	0,058	0,071	0,083	0,091	0,096	0,096	0,095	0,095	0,099	0,100	0,103	0,112	0,124	0,137	0,145	0,140	0,131	0,117	0,094
środa	30.09.2026	0,078	0,066	0,059	0,056	0,055	0,056	0,063	0,077	0,097	0,111	0,121	0,121	0,124	0,123	0,124	0,122	0,121	0,123	0,139	0,148	0,144	0,134	0,119	0,099

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | październik

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	01.10.2026	0,081	0,068	0,060	0,056	0,054	0,055	0,059	0,070	0,090	0,110	0,121	0,124	0,125	0,123	0,122	0,122	0,121	0,126	0,145	0,158	0,155	0,143	0,121	0,094
piątek	02.10.2026	0,074	0,063	0,057	0,054	0,054	0,059	0,076	0,089	0,096	0,101	0,101	0,097	0,097	0,098	0,099	0,106	0,111	0,121	0,141	0,158	0,158	0,144	0,123	0,095
sobota	03.10.2026	0,073	0,061	0,056	0,054	0,054	0,060	0,076	0,088	0,095	0,100	0,100	0,097	0,095	0,096	0,098	0,101	0,109	0,122	0,144	0,157	0,156	0,145	0,123	0,095
niedziela	04.10.2026	0,073	0,062	0,057	0,054	0,055	0,060	0,075	0,091	0,099	0,101	0,099	0,098	0,097	0,098	0,102	0,104	0,114	0,129	0,150	0,159	0,158	0,145	0,125	0,097
poniedziałek	05.10.2026	0,075	0,063	0,056	0,053	0,054	0,060	0,077	0,088	0,097	0,101	0,101	0,097	0,096	0,098	0,101	0,105	0,111	0,122	0,146	0,158	0,156	0,145	0,124	0,097
wtorek	06.10.2026	0,074	0,063	0,057	0,054	0,054	0,060	0,076	0,088	0,098	0,106	0,103	0,098	0,099	0,100	0,103	0,105	0,113	0,124	0,142	0,152	0,150	0,139	0,120	0,098
środa	07.10.2026	0,078	0,066	0,059	0,055	0,055	0,056	0,062	0,078	0,098	0,116	0,121	0,123	0,119	0,119	0,125	0,124	0,122	0,128	0,145	0,150	0,149	0,140	0,124	0,102
czwartek	08.10.2026	0,082	0,068	0,060	0,057	0,055	0,056	0,061	0,072	0,093	0,114	0,126	0,128	0,129	0,128	0,129	0,130	0,128	0,133	0,151	0,159	0,159	0,146	0,126	0,097
piątek	09.10.2026	0,075	0,063	0,058	0,054	0,055	0,061	0,076	0,089	0,098	0,104	0,103	0,098	0,098	0,099	0,102	0,106	0,115	0,129	0,150	0,160	0,158	0,147	0,125	0,096
sobota	10.10.2026	0,075	0,063	0,057	0,056	0,056	0,061	0,078	0,092	0,099	0,102	0,103	0,100	0,098	0,099	0,101	0,106	0,115	0,125	0,150	0,161	0,162	0,150	0,129	0,103
niedziela	11.10.2026	0,077	0,063	0,057	0,055	0,056	0,061	0,077	0,092	0,098	0,105	0,103	0,101	0,100	0,101	0,107	0,112	0,123	0,135	0,151	0,157	0,159	0,148	0,126	0,097
poniedziałek	12.10.2026	0,076	0,064	0,058	0,055	0,055	0,061	0,075	0,088	0,097	0,104	0,104	0,102	0,101	0,104	0,106	0,110	0,121	0,136	0,155	0,160	0,157	0,146	0,124	0,099
wtorek	13.10.2026	0,078	0,065	0,058	0,056	0,056	0,062	0,076	0,089	0,100	0,106	0,109	0,105	0,103	0,106	0,110	0,113	0,125	0,138	0,152	0,156	0,152	0,140	0,123	0,101
środa	14.10.2026	0,081	0,067	0,060	0,056	0,055	0,057	0,064	0,078	0,097	0,115	0,125	0,125	0,124	0,126	0,133	0,134	0,134	0,137	0,150	0,153	0,151	0,139	0,123	0,103
czwartek	15.10.2026	0,083	0,068	0,061	0,057	0,055	0,055	0,060	0,070	0,090	0,110	0,125	0,131	0,133	0,136	0,136	0,137	0,141	0,147	0,160	0,164	0,159	0,146	0,124	0,097
piątek	16.10.2026	0,076	0,064	0,057	0,055	0,055	0,060	0,077	0,089	0,096	0,104	0,104	0,102	0,099	0,099	0,103	0,105	0,115	0,133	0,155	0,162	0,160	0,149	0,126	0,097
sobota	17.10.2026	0,076	0,063	0,057	0,055	0,055	0,060	0,076	0,092	0,098	0,105	0,104	0,102	0,100	0,102	0,106	0,107	0,117	0,137	0,156	0,161	0,160	0,149	0,128	0,100
niedziela	18.10.2026	0,077	0,064	0,058	0,055	0,056	0,061	0,077	0,091	0,101	0,104	0,103	0,100	0,099	0,098	0,100	0,105	0,116	0,134	0,151	0,157	0,160	0,150	0,132	0,101
poniedziałek	19.10.2026	0,077	0,065	0,058	0,055	0,055	0,061	0,077	0,090	0,099	0,103	0,106	0,106	0,104	0,106	0,106	0,109	0,117	0,137	0,156	0,160	0,159	0,147	0,127	0,099
wtorek	20.10.2026	0,078	0,064	0,058	0,056	0,055	0,060	0,075	0,089	0,098	0,104	0,105	0,103	0,102	0,105	0,110	0,113	0,126	0,144	0,154	0,155	0,153	0,143	0,124	0,101
środa	21.10.2026	0,081	0,067	0,060	0,057	0,057	0,058	0,064	0,077	0,098	0,117	0,129	0,129	0,130	0,132	0,136	0,140	0,148	0,151	0,159	0,160	0,155	0,144	0,127	0,105
czwartek	22.10.2026	0,085	0,069	0,062	0,057	0,055	0,055	0,060	0,070	0,091	0,110	0,126	0,132	0,135	0,136	0,135	0,133	0,132	0,147	0,162	0,167	0,165	0,150	0,128	0,098
piątek	23.10.2026	0,076	0,064	0,059	0,056	0,056	0,062	0,077	0,091	0,099	0,104	0,104	0,101	0,100	0,102	0,104	0,107	0,114	0,136	0,155	0,162	0,162	0,149	0,128	0,099
sobota	24.10.2026	0,076	0,064	0,058	0,056	0,056	0,062	0,078	0,092	0,100	0,102	0,103	0,099	0,098	0,100	0,103	0,106	0,118	0,136	0,157	0,163	0,159	0,149	0,128	0,098
niedziela	25.10.2026	0,076	0,063	0,058	0,055	0,055	0,061	0,077	0,091	0,098	0,103	0,101	0,099	0,097	0,100	0,104	0,109	0,123	0,143	0,156	0,163	0,161	0,148	0,128	0,100
poniedziałek	26.10.2026	0,077	0,065	0,059	0,056	0,056	0,062	0,077	0,092	0,103	0,105	0,102	0,100	0,099	0,102	0,105	0,109	0,116	0,136	0,154	0,161	0,159	0,148	0,130	0,101
wtorek	27.10.2026	0,078	0,065	0,059	0,056	0,055	0,061	0,075	0,090	0,100	0,107	0,105	0,102	0,103	0,105	0,106	0,112	0,120	0,144	0,157	0,158	0,157	0,145	0,126	0,102
środa	28.10.2026	0,080	0,068	0,060	0,056	0,055	0,058	0,064	0,079	0,097	0,115	0,122	0,120	0,122	0,121	0,123	0,124	0,125	0,139	0,150	0,155	0,148	0,136	0,122	0,101
czwartek	29.10.2026	0,082	0,069	0,057	0,055	0,055	0,058	0,068	0,086	0,106	0,119	0,120	0,118	0,117	0,118	0,120	0,122	0,136	0,145	0,146	0,147	0,140	0,129	0,113	0,091
piątek	30.10.2026	0,076	0,064	0,059	0,056	0,056	0,062	0,077	0,091	0,099	0,104	0,104	0,101	0,100	0,102	0,104	0,107	0,114	0,136	0,155	0,162	0,162	0,149	0,128	0,099
sobota	31.10.2026	0,076	0,064	0,058	0,056	0,056	0,062	0,078	0,092	0,100	0,102	0,103	0,099	0,098	0,100	0,103	0,106	0,118	0,136	0,157	0,163	0,159	0,149	0,128	0,098

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | listopad

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.11.2026	0,075	0,065	0,058	0,055	0,055	0,057	0,065	0,081	0,104	0,119	0,121	0,120	0,118	0,122	0,125	0,129	0,143	0,153	0,158	0,160	0,153	0,138	0,115	0,089
poniedziałek	02.11.2026	0,074	0,063	0,057	0,055	0,056	0,062	0,079	0,094	0,104	0,109	0,108	0,104	0,104	0,107	0,111	0,116	0,135	0,150	0,157	0,162	0,159	0,148	0,126	0,097
wtorek	03.11.2026	0,076	0,063	0,058	0,056	0,056	0,063	0,078	0,092	0,104	0,106	0,109	0,107	0,107	0,109	0,115	0,127	0,143	0,155	0,157	0,157	0,155	0,143	0,125	0,102
środa	04.11.2026	0,082	0,068	0,061	0,057	0,056	0,059	0,066	0,081	0,103	0,121	0,128	0,133	0,134	0,136	0,144	0,150	0,159	0,160	0,161	0,160	0,153	0,143	0,127	0,104
czwartek	05.11.2026	0,083	0,070	0,061	0,058	0,056	0,057	0,062	0,076	0,098	0,120	0,132	0,137	0,137	0,147	0,154	0,158	0,167	0,168	0,167	0,167	0,161	0,146	0,125	0,098
piątek	06.11.2026	0,077	0,064	0,059	0,056	0,057	0,063	0,078	0,093	0,102	0,109	0,108	0,108	0,107	0,112	0,116	0,123	0,141	0,153	0,161	0,166	0,163	0,150	0,128	0,100
sobota	07.11.2026	0,077	0,064	0,058	0,056	0,056	0,062	0,077	0,093	0,103	0,107	0,107	0,104	0,102	0,106	0,112	0,120	0,143	0,155	0,163	0,166	0,161	0,150	0,129	0,101
niedziela	08.11.2026	0,079	0,065	0,059	0,056	0,056	0,063	0,077	0,090	0,101	0,108	0,107	0,105	0,103	0,103	0,111	0,117	0,139	0,150	0,156	0,157	0,155	0,145	0,129	0,105
poniedziałek	09.11.2026	0,078	0,065	0,059	0,056	0,056	0,062	0,077	0,091	0,100	0,108	0,108	0,109	0,109	0,110	0,118	0,129	0,146	0,156	0,160	0,165	0,162	0,150	0,130	0,102
wtorek	10.11.2026	0,079	0,067	0,059	0,057	0,056	0,059	0,068	0,081	0,097	0,109	0,114	0,113	0,112	0,113	0,119	0,131	0,145	0,150	0,152	0,154	0,150	0,140	0,124	0,101
środa	11.11.2026	0,083	0,070	0,062	0,058	0,057	0,058	0,064	0,079	0,101	0,126	0,138	0,140	0,140	0,144	0,143	0,146	0,160	0,160	0,159	0,155	0,152	0,141	0,122	0,098
czwartek	12.11.2026	0,083	0,069	0,062	0,057	0,056	0,057	0,061	0,071	0,091	0,113	0,127	0,134	0,142	0,147	0,155	0,159	0,164	0,162	0,162	0,167	0,161	0,149	0,128	0,099
piątek	13.11.2026	0,078	0,065	0,058	0,056	0,056	0,062	0,077	0,093	0,104	0,111	0,112	0,109	0,109	0,112	0,117	0,129	0,144	0,155	0,162	0,165	0,165	0,151	0,132	0,103
sobota	14.11.2026	0,079	0,065	0,059	0,056	0,056	0,062	0,077	0,091	0,100	0,109	0,109	0,106	0,108	0,109	0,117	0,125	0,140	0,151	0,161	0,165	0,165	0,153	0,131	0,102
niedziela	15.11.2026	0,080	0,065	0,059	0,056	0,056	0,062	0,077	0,092	0,100	0,108	0,107	0,105	0,105	0,107	0,111	0,121	0,144	0,155	0,161	0,164	0,164	0,149	0,130	0,103
poniedziałek	16.11.2026	0,078	0,065	0,059	0,056	0,056	0,062	0,077	0,091	0,100	0,108	0,108	0,109	0,109	0,110	0,118	0,129	0,146	0,156	0,160	0,165	0,162	0,150	0,130	0,102
wtorek	17.11.2026	0,079	0,065	0,058	0,056	0,056	0,061	0,075	0,089	0,103	0,111	0,113	0,109	0,111	0,119	0,126	0,135	0,151	0,156	0,159	0,164	0,157	0,146	0,130	0,106
środa	18.11.2026	0,085	0,071	0,063	0,057	0,057	0,058	0,065	0,078	0,098	0,118	0,128	0,134	0,133	0,133	0,140	0,150	0,164	0,165	0,165	0,164	0,155	0,146	0,130	0,108
czwartek	19.11.2026	0,087	0,072	0,063	0,059	0,057	0,057	0,062	0,073	0,093	0,116	0,133	0,141	0,144	0,153	0,163	0,163	0,170	0,171	0,167	0,170	0,163	0,150	0,130	0,101
piątek	20.11.2026	0,079	0,066	0,059	0,056	0,056	0,062	0,076	0,090	0,100	0,106	0,108	0,105	0,106	0,108	0,113	0,122	0,143	0,153	0,160	0,166	0,166	0,152	0,129	0,102
sobota	21.11.2026	0,079	0,066	0,059	0,056	0,057	0,062	0,076	0,091	0,100	0,107	0,109	0,108	0,109	0,112	0,123	0,131	0,147	0,157	0,159	0,163	0,163	0,151	0,131	0,103
niedziela	22.11.2026	0,080	0,065	0,059	0,057	0,056	0,062	0,076	0,092	0,102	0,107	0,108	0,107	0,106	0,109	0,117	0,128	0,144	0,156	0,162	0,164	0,162	0,151	0,131	0,104
poniedziałek	23.11.2026	0,080	0,066	0,060	0,056	0,056	0,062	0,076	0,089	0,099	0,105	0,105	0,102	0,102	0,103	0,110	0,121	0,141	0,152	0,159	0,163	0,162	0,150	0,132	0,104
wtorek	24.11.2026	0,081	0,067	0,061	0,057	0,057	0,062	0,076	0,091	0,102	0,109	0,108	0,110	0,108	0,112	0,123	0,133	0,150	0,159	0,165	0,165	0,159	0,149	0,132	0,107
środa	25.11.2026	0,086	0,071	0,063	0,058	0,058	0,060	0,065	0,080	0,102	0,122	0,137	0,142	0,144	0,144	0,157	0,166	0,169	0,168	0,164	0,161	0,158	0,147	0,132	0,111
czwartek	26.11.2026	0,090	0,074	0,065	0,060	0,057	0,058	0,062	0,072	0,093	0,118	0,133	0,140	0,140	0,143	0,155	0,163	0,169	0,169	0,170	0,168	0,168	0,153	0,134	0,104
piątek	27.11.2026	0,080	0,067	0,060	0,057	0,057	0,063	0,077	0,093	0,104	0,114	0,115	0,112	0,113	0,119	0,128	0,136	0,149	0,159	0,166	0,168	0,166	0,155	0,133	0,105
sobota	28.11.2026	0,082	0,067	0,060	0,057	0,057	0,063	0,077	0,091	0,103	0,106	0,107	0,107	0,108	0,112	0,125	0,135	0,148	0,160	0,165	0,169	0,164	0,154	0,132	0,105
niedziela	29.11.2026	0,081	0,067	0,060	0,057	0,058	0,063	0,077	0,091	0,102	0,107	0,108	0,108	0,108	0,110	0,118	0,128	0,145	0,157	0,163	0,168	0,164	0,152	0,132	0,103
poniedziałek	30.11.2026	0,080	0,067	0,060	0,057	0,057	0,064	0,077	0,090	0,099	0,107	0,109	0,108	0,108	0,108	0,114	0,125	0,148	0,157	0,163	0,168	0,163	0,153	0,133	0,103

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G11 | grudzień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	01.12.2026	0,081	0,067	0,060	0,057	0,057	0,063	0,077	0,091	0,102	0,107	0,109	0,107	0,108	0,114	0,125	0,135	0,150	0,158	0,163	0,165	0,159	0,149	0,132	0,107
środa	02.12.2026	0,086	0,071	0,063	0,059	0,058	0,060	0,066	0,079	0,103	0,122	0,134	0,136	0,138	0,140	0,150	0,161	0,169	0,167	0,164	0,161	0,158	0,148	0,134	0,109
czwartek	03.12.2026	0,088	0,074	0,064	0,060	0,057	0,058	0,062	0,073	0,094	0,118	0,134	0,140	0,147	0,156	0,161	0,167	0,170	0,170	0,170	0,171	0,168	0,153	0,133	0,104
piątek	04.12.2026	0,082	0,067	0,061	0,057	0,057	0,063	0,078	0,093	0,105	0,115	0,117	0,115	0,113	0,116	0,123	0,135	0,147	0,158	0,165	0,168	0,167	0,155	0,134	0,107
sobota	05.12.2026	0,081	0,068	0,060	0,057	0,057	0,062	0,077	0,093	0,104	0,109	0,110	0,109	0,109	0,114	0,120	0,133	0,148	0,159	0,165	0,170	0,169	0,156	0,134	0,105
niedziela	06.12.2026	0,082	0,068	0,060	0,058	0,058	0,064	0,078	0,094	0,106	0,111	0,114	0,110	0,108	0,109	0,117	0,126	0,147	0,160	0,167	0,170	0,166	0,156	0,134	0,107
poniedziałek	07.12.2026	0,082	0,068	0,061	0,058	0,058	0,064	0,078	0,094	0,105	0,112	0,112	0,111	0,111	0,115	0,125	0,135	0,151	0,159	0,166	0,171	0,166	0,155	0,135	0,106
wtorek	08.12.2026	0,082	0,068	0,062	0,058	0,058	0,063	0,078	0,094	0,106	0,116	0,116	0,117	0,115	0,119	0,126	0,139	0,151	0,158	0,163	0,165	0,161	0,150	0,133	0,109
środa	09.12.2026	0,086	0,072	0,063	0,059	0,058	0,059	0,066	0,078	0,100	0,121	0,135	0,140	0,143	0,150	0,160	0,166	0,172	0,171	0,172	0,169	0,163	0,152	0,134	0,111
czwartek	10.12.2026	0,088	0,074	0,064	0,060	0,057	0,058	0,062	0,073	0,094	0,118	0,134	0,140	0,147	0,156	0,161	0,167	0,170	0,170	0,170	0,171	0,168	0,153	0,133	0,104
piątek	11.12.2026	0,082	0,068	0,062	0,058	0,058	0,064	0,077	0,093	0,106	0,114	0,115	0,114	0,114	0,116	0,127	0,135	0,151	0,159	0,167	0,170	0,168	0,158	0,136	0,107
sobota	12.12.2026	0,083	0,068	0,062	0,058	0,059	0,064	0,078	0,094	0,102	0,110	0,114	0,111	0,111	0,116	0,123	0,132	0,153	0,160	0,169	0,172	0,168	0,158	0,136	0,107
niedziela	13.12.2026	0,083	0,068	0,061	0,058	0,058	0,064	0,078	0,094	0,103	0,108	0,112	0,109	0,111	0,115	0,123	0,131	0,147	0,158	0,165	0,168	0,165	0,155	0,135	0,105
poniedziałek	14.12.2026	0,082	0,068	0,061	0,058	0,058	0,063	0,078	0,093	0,105	0,115	0,116	0,117	0,119	0,120	0,124	0,134	0,151	0,157	0,163	0,167	0,167	0,156	0,135	0,105
wtorek	15.12.2026	0,083	0,068	0,061	0,057	0,058	0,063	0,076	0,091	0,106	0,114	0,116	0,114	0,114	0,117	0,129	0,138	0,151	0,160	0,165	0,165	0,162	0,153	0,134	0,111
środa	16.12.2026	0,088	0,073	0,063	0,059	0,058	0,060	0,065	0,079	0,103	0,124	0,136	0,145	0,146	0,151	0,163	0,174	0,179	0,176	0,173	0,175	0,167	0,156	0,138	0,114
czwartek	17.12.2026	0,091	0,075	0,065	0,061	0,059	0,059	0,063	0,075	0,096	0,118	0,136	0,142	0,149	0,160	0,165	0,170	0,177	0,176	0,174	0,174	0,172	0,161	0,139	0,109
piątek	18.12.2026	0,085	0,070	0,062	0,058	0,058	0,063	0,075	0,092	0,108	0,119	0,122	0,120	0,119	0,120	0,131	0,141	0,156	0,169	0,171	0,177	0,176	0,163	0,141	0,112
sobota	19.12.2026	0,085	0,071	0,063	0,059	0,058	0,064	0,078	0,094	0,107	0,120	0,121	0,119	0,122	0,123	0,126	0,139	0,161	0,172	0,178	0,181	0,178	0,165	0,144	0,114
niedziela	20.12.2026	0,088	0,072	0,063	0,060	0,060	0,064	0,079	0,097	0,119	0,129	0,132	0,136	0,136	0,138	0,148	0,159	0,173	0,184	0,191	0,194	0,189	0,175	0,151	0,122
poniedziałek	21.12.2026	0,094	0,075	0,065	0,061	0,061	0,065	0,078	0,097	0,119	0,138	0,148	0,150	0,150	0,154	0,164	0,177	0,194	0,205	0,210	0,208	0,200	0,189	0,166	0,134
wtorek	22.12.2026	0,094	0,075	0,065	0,061	0,061	0,065	0,078	0,097	0,119	0,138	0,148	0,150	0,150	0,154	0,164	0,177	0,194	0,205	0,210	0,208	0,200	0,189	0,166	0,134
środa	23.12.2026	0,091	0,075	0,065	0,061	0,059	0,059	0,063	0,075	0,096	0,118	0,136	0,142	0,149	0,160	0,165	0,170	0,177	0,176	0,174	0,174	0,172	0,161	0,139	0,109
czwartek	24.12.2026	0,104	0,082	0,070	0,063	0,061	0,064	0,073	0,091	0,117	0,141	0,155	0,162	0,169	0,175	0,176	0,175	0,167	0,149	0,140	0,136	0,137	0,135	0,133	0,117
piątek	25.12.2026	0,097	0,080	0,068	0,062	0,058	0,057	0,061	0,069	0,087	0,106	0,122	0,129	0,133	0,134	0,136	0,141	0,146	0,144	0,142	0,146	0,145	0,138	0,128	0,110
sobota	26.12.2026	0,090	0,074	0,064	0,060	0,058	0,057	0,061	0,069	0,085	0,108	0,124	0,129	0,132	0,136	0,136	0,142	0,150	0,152	0,154	0,156	0,156	0,146	0,131	0,108
niedziela	27.12.2026	0,088	0,072	0,063	0,060	0,060	0,064	0,079	0,097	0,119	0,129	0,132	0,136	0,136	0,138	0,148	0,159	0,173	0,184	0,191	0,194	0,189	0,175	0,151	0,122
poniedziałek	28.12.2026	0,094	0,075	0,065	0,061	0,061	0,065	0,078	0,097	0,119	0,138	0,148	0,150	0,150	0,154	0,164	0,177	0,194	0,205	0,210	0,208	0,200	0,189	0,166	0,134
wtorek	29.12.2026	0,094	0,075	0,065	0,061	0,061	0,065	0,078	0,097	0,119	0,138	0,148	0,150	0,150	0,154	0,164	0,177	0,194	0,205	0,210	0,208	0,200	0,189	0,166	0,134
środa	30.12.2026	0,088	0,073	0,063	0,059	0,058	0,060	0,065	0,079	0,103	0,124	0,136	0,145	0,146	0,151	0,163	0,174	0,179	0,176	0,173	0,175	0,167	0,156	0,138	0,114
czwartek	31.12.2026	0,090	0,073	0,064	0,060	0,058	0,061	0,069	0,081	0,098	0,120	0,131	0,138	0,142	0,154	0,168	0,181	0,192	0,192	0,184	0,178	0,162	0,149	0,136	0,125

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | styczeń

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	01.01.2026	1,000	0,933	0,868	0,832	0,815	0,760	0,642	0,654	0,713	0,797	0,834	0,896	0,989	1,203	1,174	1,060	1,045	1,060	1,031	1,028	1,017	0,996	1,072	1,016
piątek	02.01.2026	0,903	0,841	0,803	0,776	0,762	0,707	0,597	0,630	0,682	0,766	0,804	0,844	0,921	1,127	1,099	0,989	0,997	1,013	1,003	0,992	0,988	0,969	1,044	0,975
sobota	03.01.2026	0,877	0,809	0,770	0,742	0,746	0,702	0,602	0,643	0,709	0,771	0,791	0,816	0,884	1,076	1,052	0,933	0,956	0,963	0,984	0,986	1,005	0,980	1,050	0,955
niedziela	04.01.2026	0,859	0,792	0,754	0,730	0,733	0,705	0,604	0,645	0,712	0,759	0,770	0,802	0,848	1,043	1,027	0,906	0,916	0,954	0,979	0,972	0,985	0,970	1,040	0,956
poniedziałek	05.01.2026	0,859	0,792	0,754	0,730	0,733	0,705	0,604	0,645	0,712	0,759	0,770	0,802	0,848	1,043	1,027	0,906	0,916	0,954	0,979	0,972	0,985	0,970	1,040	0,956
wtorek	06.01.2026	0,859	0,798	0,764	0,734	0,732	0,687	0,579	0,616	0,702	0,771	0,808	0,854	0,891	1,116	1,111	0,978	0,969	0,971	0,974	0,974	0,975	0,963	1,044	0,968
środa	07.01.2026	0,881	0,830	0,796	0,770	0,759	0,714	0,605	0,634	0,716	0,823	0,849	0,910	0,934	1,168	1,148	1,006	1,008	1,036	1,027	1,022	1,012	0,983	1,072	0,996
czwartek	08.01.2026	0,929	0,877	0,835	0,802	0,784	0,730	0,618	0,645	0,720	0,819	0,878	0,906	0,955	1,174	1,154	1,033	1,042	1,053	1,053	1,055	1,054	1,032	1,112	1,031
piątek	09.01.2026	0,945	0,898	0,860	0,838	0,809	0,774	0,664	0,686	0,755	0,820	0,841	0,853	0,906	1,131	1,105	0,983	1,021	1,057	1,070	1,089	1,103	1,077	1,158	1,054
sobota	10.01.2026	0,949	0,897	0,871	0,858	0,839	0,805	0,699	0,735	0,792	0,853	0,849	0,869	0,902	1,143	1,109	0,984	1,037	1,063	1,104	1,129	1,121	1,109	1,192	1,082
niedziela	11.01.2026	0,985	0,915	0,894	0,888	0,876	0,836	0,729	0,757	0,819	0,861	0,838	0,869	0,907	1,131	1,086	0,949	1,007	1,075	1,096	1,126	1,114	1,120	1,195	1,086
poniedziałek	12.01.2026	0,999	0,923	0,899	0,884	0,878	0,834	0,728	0,766	0,816	0,869	0,844	0,879	0,914	1,150	1,086	0,952	1,001	1,083	1,100	1,114	1,086	1,092	1,183	1,072
wtorek	13.01.2026	0,973	0,900	0,884	0,860	0,859	0,815	0,714	0,764	0,800	0,841	0,835	0,861	0,897	1,125	1,083	0,943	0,987	1,048	1,071	1,088	1,055	1,076	1,168	1,054
środa	14.01.2026	0,951	0,892	0,858	0,830	0,832	0,793	0,678	0,733	0,794	0,859	0,857	0,903	0,949	1,165	1,112	0,958	0,999	1,038	1,052	1,058	1,053	1,047	1,143	1,037
czwartek	15.01.2026	0,946	0,896	0,848	0,815	0,813	0,766	0,636	0,684	0,772	0,857	0,892	0,944	0,999	1,234	1,182	1,023	1,034	1,044	1,038	1,055	1,084	1,049	1,149	1,033
piątek	16.01.2026	0,942	0,890	0,850	0,819	0,813	0,773	0,651	0,705	0,778	0,828	0,891	0,908	0,947	1,159	1,132	0,984	0,996	1,030	1,048	1,077	1,101	1,063	1,148	1,050
sobota	17.01.2026	0,958	0,906	0,872	0,849	0,849	0,800	0,692	0,741	0,780	0,822	0,839	0,855	0,909	1,106	1,071	0,935	0,975	1,030	1,067	1,099	1,096	1,075	1,152	1,049
niedziela	18.01.2026	0,964	0,909	0,877	0,855	0,855	0,818	0,706	0,754	0,787	0,849	0,841	0,856	0,922	1,115	1,064	0,943	0,988	1,020	1,078	1,092	1,081	1,062	1,126	1,044
poniedziałek	19.01.2026	0,961	0,899	0,875	0,853	0,848	0,811	0,703	0,749	0,777	0,850	0,835	0,863	0,919	1,117	1,080	0,952	0,991	1,020	1,075	1,089	1,071	1,061	1,135	1,056
wtorek	20.01.2026	0,970	0,901	0,878	0,853	0,842	0,808	0,704	0,758	0,792	0,850	0,821	0,852	0,916	1,141	1,102	0,970	1,014	1,043	1,061	1,075	1,064	1,077	1,136	1,056
środa	21.01.2026	0,968	0,921	0,889	0,858	0,839	0,799	0,682	0,736	0,805	0,890	0,887	0,944	0,992	1,192	1,175	1,019	1,030	1,052	1,081	1,078	1,070	1,061	1,161	1,076
czwartek	22.01.2026	0,988	0,936	0,893	0,866	0,849	0,802	0,668	0,710	0,794	0,905	0,931	0,974	1,022	1,216	1,209	1,034	1,044	1,058	1,079	1,088	1,094	1,067	1,152	1,070
piątek	23.01.2026	0,983	0,929	0,893	0,876	0,864	0,814	0,693	0,735	0,807	0,892	0,910	0,942	0,994	1,195	1,203	1,020	1,030	1,037	1,081	1,104	1,100	1,072	1,157	1,074
sobota	24.01.2026	0,980	0,917	0,884	0,865	0,865	0,822	0,700	0,743	0,813	0,879	0,884	0,907	0,976	1,177	1,159	1,001	1,006	1,045	1,091	1,095	1,094	1,075	1,162	1,070
niedziela	25.01.2026	0,974	0,909	0,883	0,863	0,860	0,807	0,693	0,744	0,818	0,865	0,859	0,878	0,939	1,150	1,141	0,976	0,979	1,047	1,093	1,079	1,073	1,043	1,140	1,056
poniedziałek	26.01.2026	0,968	0,900	0,876	0,856	0,848	0,807	0,688	0,739	0,808	0,860	0,842	0,873	0,942	1,164	1,148	0,990	0,996	1,041	1,086	1,085	1,072	1,026	1,136	1,060
wtorek	27.01.2026	0,964	0,897	0,872	0,853	0,841	0,804	0,674	0,732	0,800	0,845	0,839	0,863	0,933	1,153	1,139	0,973	0,996	1,048	1,074	1,073	1,072	1,024	1,132	1,052
środa	28.01.2026	0,953	0,893	0,857	0,831	0,824	0,785	0,656	0,706	0,786	0,839	0,885	0,896	0,960	1,176	1,173	1,004	1,023	1,040	1,051	1,057	1,053	1,012	1,126	1,038
czwartek	29.01.2026	0,945	0,896	0,850	0,819	0,810	0,760	0,636	0,675	0,770	0,838	0,902	0,954	1,024	1,223	1,207	1,051	1,048	1,031	1,054	1,044	1,038	1,013	1,106	1,023
piątek	30.01.2026	0,933	0,882	0,833	0,805	0,799	0,754	0,639	0,673	0,775	0,847	0,853	0,891	0,961	1,152	1,143	0,989	1,000	0,985	1,038	1,026	1,029	1,007	1,100	1,014
sobota	31.01.2026	0,945	0,883	0,831	0,805	0,803	0,764	0,658	0,689	0,765	0,830	0,814	0,845	0,927	1,125	1,120	0,963	0,982	0,993	1,038	1,030	1,044	1,020	1,105	1,024

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | luty

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.02.2026	0,947	0,877	0,838	0,812	0,817	0,773	0,663	0,687	0,757	0,817	0,817	0,852	0,926	1,128	1,110	0,939	0,961	0,997	1,031	1,034	1,041	1,010	1,100	1,022
poniedziałek	02.02.2026	0,933	0,876	0,838	0,821	0,819	0,782	0,664	0,697	0,757	0,817	0,797	0,837	0,906	1,087	1,083	0,921	0,954	0,990	1,034	1,029	1,027	1,002	1,097	1,018
wtorek	03.02.2026	0,915	0,859	0,826	0,819	0,810	0,776	0,666	0,713	0,765	0,818	0,805	0,837	0,882	1,084	1,070	0,885	0,921	0,967	1,016	1,009	1,002	0,982	1,073	1,000
środa	04.02.2026	0,904	0,850	0,814	0,797	0,789	0,752	0,645	0,677	0,765	0,818	0,820	0,870	0,926	1,130	1,088	0,890	0,923	0,961	0,987	0,991	0,967	0,953	1,059	0,998
czwartek	05.02.2026	0,907	0,841	0,814	0,792	0,778	0,739	0,616	0,641	0,752	0,825	0,855	0,911	0,961	1,164	1,127	0,931	0,927	0,951	0,982	0,995	0,970	0,950	1,032	0,971
piątek	06.02.2026	0,890	0,822	0,792	0,771	0,757	0,726	0,611	0,641	0,727	0,793	0,815	0,871	0,934	1,125	1,075	0,905	0,906	0,945	0,975	0,993	0,965	0,958	1,038	0,964
sobota	07.02.2026	0,876	0,815	0,782	0,774	0,771	0,739	0,633	0,655	0,723	0,770	0,782	0,829	0,892	1,081	1,033	0,882	0,894	0,938	0,970	0,990	0,962	0,961	1,052	0,951
niedziela	08.02.2026	0,871	0,816	0,784	0,770	0,766	0,737	0,634	0,664	0,716	0,752	0,762	0,794	0,850	1,048	1,012	0,866	0,881	0,938	0,967	0,983	0,964	0,969	1,055	0,926
poniedziałek	09.02.2026	0,856	0,805	0,778	0,758	0,753	0,726	0,617	0,641	0,709	0,745	0,737	0,777	0,834	1,006	0,981	0,844	0,869	0,928	0,960	0,956	0,934	0,937	1,014	0,913
wtorek	10.02.2026	0,832	0,792	0,767	0,749	0,740	0,712	0,601	0,639	0,698	0,741	0,736	0,768	0,822	0,993	0,969	0,837	0,859	0,921	0,959	0,954	0,942	0,928	1,010	0,944
środa	11.02.2026	0,851	0,800	0,771	0,757	0,745	0,710	0,594	0,627	0,698	0,764	0,761	0,797	0,847	1,030	0,985	0,863	0,871	0,944	0,973	0,958	0,928	0,925	1,021	0,969
czwartek	12.02.2026	0,881	0,828	0,784	0,774	0,759	0,711	0,589	0,619	0,716	0,788	0,805	0,850	0,907	1,057	1,039	0,891	0,887	0,940	0,974	0,978	0,966	0,943	1,023	0,953
piątek	13.02.2026	0,866	0,818	0,786	0,772	0,756	0,716	0,608	0,638	0,735	0,771	0,773	0,810	0,887	1,017	0,984	0,843	0,850	0,927	0,966	0,982	0,991	0,950	1,036	0,956
sobota	14.02.2026	0,868	0,807	0,788	0,763	0,754	0,724	0,620	0,663	0,736	0,750	0,746	0,780	0,846	0,989	0,963	0,822	0,824	0,923	0,971	0,990	0,977	0,964	1,026	0,932
niedziela	15.02.2026	0,858	0,800	0,771	0,751	0,750	0,720	0,621	0,671	0,712	0,746	0,724	0,756	0,829	0,966	0,924	0,791	0,821	0,928	0,986	0,994	0,964	0,953	1,008	0,911
poniedziałek	16.02.2026	0,840	0,790	0,758	0,736	0,732	0,699	0,618	0,668	0,713	0,748	0,721	0,737	0,816	0,974	0,950	0,806	0,828	0,935	0,974	0,985	0,941	0,944	0,999	0,924
wtorek	17.02.2026	0,845	0,787	0,757	0,732	0,730	0,697	0,624	0,672	0,729	0,738	0,734	0,733	0,812	0,988	0,957	0,805	0,816	0,913	0,965	0,975	0,935	0,931	0,999	0,917
środa	18.02.2026	0,845	0,787	0,751	0,721	0,724	0,684	0,596	0,653	0,734	0,777	0,783	0,809	0,878	1,037	1,004	0,872	0,873	0,930	0,980	0,969	0,932	0,932	1,013	0,932
czwartek	19.02.2026	0,858	0,811	0,759	0,724	0,718	0,679	0,587	0,626	0,735	0,802	0,830	0,869	0,933	1,122	1,070	0,910	0,902	0,940	0,987	0,973	0,945	0,935	0,997	0,912
piątek	20.02.2026	0,835	0,786	0,750	0,719	0,715	0,685	0,592	0,646	0,717	0,777	0,785	0,810	0,888	1,062	1,018	0,853	0,868	0,939	0,975	0,968	0,945	0,932	1,003	0,912
sobota	21.02.2026	0,827	0,780	0,751	0,728	0,724	0,691	0,604	0,666	0,730	0,764	0,759	0,770	0,828	1,001	0,958	0,828	0,826	0,907	0,957	0,966	0,964	0,951	1,022	0,923
niedziela	22.02.2026	0,853	0,796	0,770	0,750	0,743	0,700	0,627	0,673	0,722	0,746	0,737	0,750	0,817	0,983	0,949	0,827	0,841	0,909	0,947	0,951	0,970	0,952	1,029	0,915
poniedziałek	23.02.2026	0,848	0,801	0,775	0,753	0,748	0,710	0,632	0,685	0,718	0,732	0,723	0,734	0,785	0,961	0,902	0,790	0,799	0,875	0,938	0,933	0,942	0,939	1,016	0,912
wtorek	24.02.2026	0,829	0,773	0,753	0,736	0,731	0,693	0,619	0,676	0,713	0,726	0,714	0,724	0,774	0,933	0,879	0,760	0,783	0,857	0,911	0,935	0,931	0,938	0,998	0,897
środa	25.02.2026	0,828	0,781	0,753	0,731	0,728	0,687	0,609	0,666	0,719	0,751	0,763	0,779	0,838	0,985	0,930	0,825	0,820	0,869	0,912	0,954	0,929	0,915	0,983	0,898
czwartek	26.02.2026	0,835	0,801	0,764	0,733	0,739	0,679	0,586	0,665	0,740	0,784	0,819	0,834	0,894	1,041	0,993	0,882	0,853	0,882	0,930	0,975	0,963	0,942	1,006	0,933
piątek	27.02.2026	0,861	0,810	0,770	0,743	0,757	0,709	0,622	0,688	0,762	0,787	0,791	0,808	0,853	1,000	0,952	0,853	0,836	0,901	0,959	0,985	0,992	0,973	1,031	0,953
sobota	28.02.2026	0,887	0,816	0,784	0,769	0,778	0,742	0,658	0,712	0,762	0,775	0,769	0,768	0,830	0,982	0,918	0,831	0,799	0,902	0,967	1,003	0,994	0,994	1,042	0,971

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | marzec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.03.2026	0,901	0,830	0,794	0,777	0,792	0,762	0,674	0,721	0,772	0,762	0,734	0,743	0,814	0,958	0,879	0,801	0,786	0,898	0,974	1,009	0,998	0,998	1,040	0,962
poniedziałek	02.03.2026	0,891	0,820	0,796	0,778	0,787	0,773	0,676	0,718	0,759	0,741	0,720	0,731	0,788	0,946	0,871	0,807	0,829	0,931	0,989	1,008	1,006	1,003	1,047	0,973
wtorek	03.03.2026	0,874	0,812	0,793	0,774	0,782	0,762	0,673	0,724	0,767	0,757	0,738	0,757	0,813	0,955	0,881	0,823	0,850	0,942	1,000	1,004	0,994	0,987	1,044	0,972
środa	04.03.2026	0,870	0,814	0,797	0,772	0,764	0,739	0,650	0,716	0,784	0,807	0,819	0,836	0,904	1,071	1,008	0,880	0,886	0,947	0,996	0,995	0,994	1,004	1,076	0,980
czwartek	05.03.2026	0,892	0,835	0,816	0,790	0,776	0,741	0,629	0,699	0,792	0,845	0,873	0,901	0,950	1,125	1,076	0,939	0,921	0,946	1,009	1,010	1,000	1,007	1,096	0,982
piątek	06.03.2026	0,898	0,834	0,807	0,787	0,788	0,760	0,653	0,700	0,778	0,812	0,827	0,847	0,883	1,055	1,009	0,885	0,863	0,922	1,003	1,012	1,018	1,006	1,092	0,976
sobota	07.03.2026	0,889	0,830	0,799	0,787	0,783	0,768	0,667	0,713	0,764	0,797	0,799	0,801	0,853	1,007	0,965	0,845	0,844	0,921	1,003	1,015	1,015	1,003	1,082	0,973
niedziela	08.03.2026	0,876	0,826	0,795	0,786	0,785	0,775	0,663	0,705	0,748	0,775	0,764	0,770	0,821	0,991	0,958	0,841	0,867	0,922	0,984	1,014	1,026	1,007	1,079	0,964
poniedziałek	09.03.2026	0,876	0,825	0,803	0,788	0,798	0,781	0,672	0,721	0,765	0,766	0,758	0,767	0,819	0,946	0,912	0,819	0,839	0,902	0,982	1,004	1,027	1,011	1,081	0,974
wtorek	10.03.2026	0,885	0,835	0,815	0,811	0,827	0,803	0,693	0,732	0,770	0,775	0,754	0,773	0,808	0,943	0,902	0,798	0,806	0,892	0,986	1,009	1,020	0,993	1,074	0,953
środa	11.03.2026	0,890	0,838	0,818	0,804	0,807	0,774	0,665	0,724	0,799	0,817	0,806	0,834	0,872	1,000	0,951	0,824	0,820	0,891	0,986	1,008	1,008	0,988	1,072	0,961
czwartek	12.03.2026	0,900	0,845	0,824	0,803	0,804	0,761	0,642	0,698	0,803	0,837	0,837	0,860	0,903	1,060	1,001	0,864	0,844	0,883	0,960	1,008	1,005	0,974	1,057	0,946
piątek	13.03.2026	0,884	0,826	0,803	0,787	0,788	0,754	0,656	0,704	0,771	0,803	0,791	0,810	0,840	0,991	0,927	0,816	0,818	0,859	0,953	0,989	0,983	0,971	1,033	0,927
sobota	14.03.2026	0,836	0,789	0,778	0,760	0,765	0,743	0,656	0,699	0,740	0,750	0,739	0,756	0,780	0,936	0,899	0,791	0,796	0,848	0,938	0,975	0,971	0,959	1,011	0,897
niedziela	15.03.2026	0,806	0,769	0,746	0,733	0,744	0,725	0,648	0,685	0,728	0,735	0,717	0,729	0,757	0,890	0,860	0,755	0,759	0,816	0,921	0,971	0,965	0,943	0,992	0,883
poniedziałek	16.03.2026	0,782	0,743	0,724	0,718	0,740	0,720	0,636	0,673	0,713	0,711	0,681	0,706	0,752	0,872	0,842	0,728	0,736	0,818	0,910	0,964	0,953	0,935	0,986	0,882
wtorek	17.03.2026	0,776	0,730	0,715	0,708	0,729	0,712	0,631	0,678	0,712	0,707	0,671	0,688	0,740	0,870	0,827	0,723	0,740	0,811	0,888	0,939	0,946	0,926	0,975	0,880
środa	18.03.2026	0,784	0,738	0,729	0,725	0,720	0,688	0,616	0,673	0,725	0,747	0,723	0,755	0,782	0,928	0,862	0,756	0,760	0,818	0,907	0,953	0,941	0,913	0,971	0,884
czwartek	19.03.2026	0,796	0,752	0,736	0,724	0,720	0,688	0,591	0,657	0,734	0,778	0,767	0,801	0,819	0,974	0,902	0,788	0,788	0,825	0,912	0,968	0,958	0,926	0,968	0,875
piątek	20.03.2026	0,788	0,739	0,725	0,721	0,725	0,687	0,604	0,671	0,732	0,737	0,726	0,736	0,765	0,902	0,838	0,740	0,748	0,791	0,888	0,950	0,944	0,912	0,947	0,839
sobota	21.03.2026	0,755	0,709	0,693	0,685	0,695	0,671	0,614	0,678	0,709	0,702	0,671	0,669	0,698	0,836	0,782	0,684	0,709	0,755	0,853	0,923	0,942	0,911	0,939	0,822
niedziela	22.03.2026	0,726	0,685	0,675	0,662	0,670	0,663	0,601	0,652	0,679	0,676	0,626	0,622	0,660	0,774	0,730	0,651	0,669	0,734	0,835	0,908	0,918	0,882	0,923	0,809
poniedziałek	23.03.2026	0,703	0,656	0,659	0,645	0,661	0,655	0,598	0,647	0,674	0,664	0,620	0,602	0,654	0,755	0,700	0,631	0,652	0,716	0,826	0,890	0,891	0,864	0,918	0,796
wtorek	24.03.2026	0,685	0,624	0,628	0,626	0,638	0,624	0,578	0,643	0,655	0,649	0,607	0,597	0,642	0,722	0,683	0,637	0,646	0,683	0,797	0,847	0,858	0,830	0,881	0,770
środa	25.03.2026	0,672	0,605	0,602	0,595	0,590	0,578	0,541	0,609	0,657	0,682	0,671	0,673	0,702	0,817	0,774	0,687	0,698	0,705	0,798	0,837	0,857	0,836	0,878	0,772
czwartek	26.03.2026	0,675	0,597	0,598	0,605	0,591	0,573	0,527	0,568	0,636	0,697	0,735	0,714	0,780	0,899	0,876	0,758	0,750	0,745	0,807	0,862	0,872	0,861	0,885	0,769
piątek	27.03.2026	0,669	0,594	0,583	0,590	0,584	0,567	0,531	0,574	0,637	0,680	0,689	0,658	0,710	0,831	0,806	0,714	0,704	0,704	0,775	0,835	0,850	0,853	0,867	0,755
sobota	28.03.2026	0,659	0,590	0,583	0,581	0,579	0,572	0,537	0,583	0,625	0,640	0,642	0,629	0,668	0,791	0,782	0,704	0,700	0,724	0,769	0,837	0,858	0,870	0,879	0,766
niedziela	29.03.2026	0,672	0,605	0,000	0,578	0,583	0,582	0,537	0,584	0,612	0,630	0,625	0,620	0,651	0,774	0,756	0,682	0,692	0,728	0,764	0,830	0,870	0,877	0,888	0,786
poniedziałek	30.03.2026	0,680	0,615	0,593	0,583	0,589	0,598	0,557	0,588	0,635	0,653	0,634	0,628	0,652	0,784	0,776	0,696	0,699	0,741	0,788	0,869	0,909	0,906	0,911	0,808
wtorek	31.03.2026	0,703	0,644	0,623	0,617	0,619	0,627	0,572	0,619	0,651	0,678	0,657	0,670	0,718	0,870	0,836	0,747	0,763	0,798	0,847	0,923	0,931	0,904	0,951	0,840

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | kwiecień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	01.04.2026	0,747	0,700	0,682	0,675	0,658	0,661	0,574	0,644	0,695	0,753	0,742	0,763	0,817	0,979	0,952	0,808	0,812	0,837	0,860	0,936	0,942	0,914	0,980	0,880
czwartek	02.04.2026	0,737	0,681	0,651	0,623	0,624	0,615	0,527	0,590	0,674	0,764	0,779	0,770	0,793	0,924	0,890	0,811	0,802	0,778	0,809	0,866	0,905	0,882	0,934	0,836
piątek	03.04.2026	0,806	0,758	0,735	0,727	0,712	0,715	0,620	0,668	0,729	0,779	0,785	0,780	0,850	0,996	0,975	0,820	0,835	0,837	0,862	0,969	0,965	0,967	1,018	0,911
sobota	04.04.2026	0,813	0,757	0,738	0,741	0,734	0,727	0,630	0,678	0,718	0,748	0,745	0,731	0,803	0,953	0,926	0,792	0,812	0,816	0,846	0,944	0,966	0,968	1,000	0,904
niedziela	05.04.2026	0,810	0,763	0,738	0,732	0,731	0,725	0,641	0,688	0,717	0,740	0,731	0,711	0,786	0,942	0,913	0,781	0,790	0,809	0,852	0,913	0,943	0,966	0,993	0,887
poniedziałek	06.04.2026	0,796	0,752	0,722	0,716	0,710	0,694	0,625	0,675	0,691	0,702	0,699	0,686	0,709	0,861	0,829	0,729	0,741	0,757	0,793	0,871	0,923	0,939	0,952	0,845
wtorek	07.04.2026	0,665	0,607	0,582	0,567	0,575	0,567	0,533	0,607	0,661	0,676	0,681	0,657	0,704	0,833	0,801	0,712	0,730	0,730	0,802	0,829	0,876	0,867	0,894	0,785
środa	08.04.2026	0,661	0,604	0,575	0,553	0,557	0,543	0,511	0,617	0,689	0,729	0,750	0,762	0,779	0,925	0,875	0,776	0,764	0,780	0,825	0,846	0,871	0,850	0,888	0,781
czwartek	09.04.2026	0,679	0,619	0,585	0,560	0,558	0,545	0,495	0,607	0,687	0,737	0,758	0,734	0,741	0,858	0,835	0,721	0,695	0,720	0,744	0,775	0,815	0,807	0,852	0,754
piątek	10.04.2026	0,670	0,611	0,579	0,562	0,549	0,520	0,480	0,568	0,640	0,698	0,737	0,731	0,742	0,825	0,810	0,687	0,668	0,679	0,697	0,757	0,812	0,804	0,842	0,742
sobota	11.04.2026	0,653	0,604	0,577	0,558	0,543	0,524	0,496	0,567	0,616	0,676	0,697	0,694	0,716	0,827	0,795	0,691	0,679	0,685	0,711	0,780	0,841	0,826	0,861	0,750
niedziela	12.04.2026	0,658	0,607	0,585	0,572	0,565	0,544	0,514	0,592	0,627	0,671	0,679	0,680	0,690	0,805	0,788	0,703	0,695	0,712	0,745	0,806	0,845	0,844	0,874	0,764
poniedziałek	13.04.2026	0,666	0,615	0,595	0,582	0,573	0,554	0,531	0,607	0,643	0,664	0,667	0,649	0,668	0,780	0,748	0,678	0,685	0,734	0,786	0,836	0,867	0,850	0,873	0,752
wtorek	14.04.2026	0,645	0,599	0,590	0,575	0,566	0,560	0,535	0,594	0,640	0,656	0,644	0,629	0,631	0,755	0,720	0,654	0,678	0,720	0,748	0,802	0,842	0,832	0,871	0,729
środa	15.04.2026	0,737	0,683	0,657	0,636	0,639	0,638	0,557	0,626	0,677	0,723	0,739	0,742	0,773	0,896	0,834	0,765	0,760	0,747	0,789	0,846	0,884	0,865	0,903	0,818
czwartek	16.04.2026	0,790	0,749	0,732	0,722	0,694	0,686	0,583	0,639	0,721	0,797	0,817	0,823	0,884	1,047	1,010	0,839	0,853	0,852	0,874	0,966	0,949	0,946	1,000	0,897
piątek	17.04.2026	0,632	0,579	0,551	0,535	0,517	0,497	0,494	0,558	0,616	0,660	0,661	0,656	0,677	0,803	0,768	0,693	0,681	0,716	0,724	0,789	0,825	0,805	0,823	0,715
sobota	18.04.2026	0,612	0,550	0,522	0,510	0,503	0,499	0,501	0,565	0,614	0,644	0,627	0,617	0,646	0,778	0,739	0,662	0,660	0,699	0,719	0,782	0,818	0,804	0,814	0,713
niedziela	19.04.2026	0,658	0,607	0,585	0,572	0,565	0,544	0,514	0,592	0,627	0,671	0,679	0,680	0,690	0,805	0,788	0,703	0,695	0,712	0,745	0,806	0,845	0,844	0,874	0,764
poniedziałek	20.04.2026	0,666	0,615	0,595	0,582	0,573	0,554	0,531	0,607	0,643	0,664	0,667	0,649	0,668	0,780	0,748	0,678	0,685	0,734	0,786	0,836	0,867	0,850	0,873	0,752
wtorek	21.04.2026	0,645	0,599	0,590	0,575	0,566	0,560	0,535	0,594	0,640	0,656	0,644	0,629	0,631	0,755	0,720	0,654	0,678	0,720	0,748	0,802	0,842	0,832	0,871	0,729
środa	22.04.2026	0,635	0,586	0,577	0,558	0,547	0,534	0,510	0,571	0,651	0,679	0,695	0,690	0,695	0,811	0,792	0,704	0,698	0,717	0,731	0,787	0,840	0,831	0,869	0,736
czwartek	23.04.2026	0,790	0,749	0,732	0,722	0,694	0,686	0,583	0,639	0,721	0,797	0,817	0,823	0,884	1,047	1,010	0,839	0,853	0,852	0,874	0,966	0,949	0,946	1,000	0,897
piątek	24.04.2026	0,632	0,579	0,551	0,535	0,517	0,497	0,494	0,558	0,616	0,660	0,661	0,656	0,677	0,803	0,768	0,693	0,681	0,716	0,724	0,789	0,825	0,805	0,823	0,715
sobota	25.04.2026	0,612	0,550	0,522	0,510	0,503	0,499	0,501	0,565	0,614	0,644	0,627	0,617	0,646	0,778	0,739	0,662	0,660	0,699	0,719	0,782	0,818	0,804	0,814	0,713
niedziela	26.04.2026	0,613	0,547	0,513	0,503	0,500	0,504	0,499	0,566	0,606	0,621	0,605	0,586	0,597	0,737	0,698	0,630	0,631	0,675	0,697	0,759	0,807	0,806	0,802	0,693
poniedziałek	27.04.2026	0,590	0,531	0,498	0,486	0,492	0,500	0,500	0,562	0,591	0,612	0,585	0,571	0,583	0,714	0,672	0,598	0,609	0,651	0,672	0,754	0,808	0,808	0,785	0,681
wtorek	28.04.2026	0,574	0,521	0,482	0,475	0,481	0,494	0,495	0,553	0,581	0,600	0,572	0,559	0,583	0,693	0,663	0,598	0,602	0,615	0,648	0,703	0,780	0,763	0,753	0,654
środa	29.04.2026	0,565	0,517	0,481	0,468	0,477	0,480	0,476	0,539	0,593	0,615	0,598	0,579	0,603	0,688	0,673	0,594	0,587	0,599	0,604	0,663	0,736	0,719	0,736	0,631
czwartek	30.04.2026	0,647	0,592	0,575	0,551	0,535	0,515	0,488	0,546	0,632	0,688	0,705	0,700	0,715	0,831	0,802	0,706	0,686	0,694	0,710	0,779	0,830	0,820	0,844	0,723

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | maj

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	01.05.2026	0,552	0,503	0,465	0,449	0,456	0,450	0,448	0,514	0,579	0,609	0,606	0,598	0,619	0,681	0,655	0,576	0,562	0,563	0,569	0,618	0,683	0,672	0,684	0,601
sobota	02.05.2026	0,533	0,488	0,452	0,430	0,435	0,432	0,433	0,486	0,551	0,578	0,581	0,582	0,601	0,652	0,624	0,551	0,552	0,558	0,569	0,601	0,652	0,657	0,662	0,581
niedziela	03.05.2026	0,511	0,468	0,432	0,412	0,409	0,405	0,412	0,466	0,533	0,570	0,581	0,583	0,605	0,686	0,627	0,552	0,552	0,571	0,592	0,616	0,659	0,667	0,662	0,582
poniedziałek	04.05.2026	0,500	0,443	0,407	0,394	0,397	0,413	0,418	0,483	0,542	0,552	0,532	0,528	0,531	0,610	0,585	0,538	0,544	0,577	0,583	0,617	0,670	0,696	0,674	0,566
wtorek	05.05.2026	0,482	0,427	0,396	0,380	0,382	0,399	0,409	0,475	0,530	0,551	0,520	0,513	0,528	0,597	0,574	0,540	0,537	0,569	0,569	0,607	0,664	0,691	0,679	0,578
środa	06.05.2026	0,487	0,429	0,391	0,389	0,384	0,385	0,403	0,466	0,526	0,559	0,552	0,543	0,553	0,632	0,612	0,558	0,552	0,567	0,568	0,602	0,640	0,668	0,672	0,575
czwartek	07.05.2026	0,491	0,437	0,395	0,381	0,366	0,356	0,368	0,434	0,522	0,568	0,587	0,573	0,585	0,655	0,628	0,574	0,559	0,572	0,570	0,605	0,652	0,686	0,646	0,551
piątek	08.05.2026	0,472	0,411	0,380	0,361	0,355	0,352	0,386	0,457	0,517	0,557	0,561	0,550	0,558	0,621	0,600	0,553	0,554	0,566	0,572	0,621	0,668	0,690	0,652	0,553
sobota	09.05.2026	0,474	0,398	0,369	0,353	0,354	0,368	0,417	0,485	0,528	0,537	0,528	0,516	0,533	0,588	0,559	0,540	0,555	0,566	0,568	0,621	0,672	0,693	0,650	0,532
niedziela	10.05.2026	0,455	0,377	0,345	0,334	0,339	0,365	0,426	0,476	0,514	0,515	0,497	0,504	0,506	0,554	0,534	0,522	0,533	0,555	0,567	0,622	0,663	0,685	0,651	0,525
poniedziałek	11.05.2026	0,437	0,363	0,333	0,328	0,329	0,351	0,410	0,476	0,513	0,514	0,489	0,495	0,502	0,553	0,527	0,525	0,545	0,560	0,566	0,610	0,649	0,677	0,640	0,514
wtorek	12.05.2026	0,425	0,355	0,321	0,320	0,324	0,349	0,402	0,471	0,499	0,509	0,487	0,497	0,503	0,562	0,531	0,528	0,534	0,549	0,569	0,614	0,641	0,652	0,621	0,503
środa	13.05.2026	0,417	0,353	0,319	0,319	0,321	0,334	0,371	0,438	0,494	0,533	0,528	0,538	0,549	0,615	0,579	0,570	0,545	0,554	0,565	0,604	0,631	0,644	0,613	0,508
czwartek	14.05.2026	0,434	0,367	0,336	0,319	0,314	0,318	0,354	0,415	0,502	0,553	0,560	0,565	0,574	0,646	0,616	0,591	0,569	0,557	0,555	0,601	0,630	0,647	0,602	0,501
piątek	15.05.2026	0,423	0,361	0,327	0,311	0,311	0,324	0,362	0,427	0,499	0,520	0,532	0,527	0,527	0,601	0,586	0,562	0,562	0,570	0,579	0,611	0,645	0,661	0,612	0,502
sobota	16.05.2026	0,419	0,351	0,317	0,304	0,305	0,331	0,375	0,445	0,492	0,509	0,513	0,507	0,510	0,563	0,566	0,534	0,539	0,572	0,586	0,614	0,648	0,653	0,610	0,498
niedziela	17.05.2026	0,416	0,350	0,313	0,302	0,309	0,337	0,387	0,453	0,497	0,509	0,498	0,490	0,501	0,544	0,552	0,518	0,535	0,566	0,575	0,599	0,654	0,657	0,608	0,496
poniedziałek	18.05.2026	0,412	0,356	0,318	0,307	0,316	0,341	0,400	0,464	0,496	0,522	0,493	0,487	0,497	0,530	0,538	0,508	0,529	0,559	0,582	0,623	0,660	0,668	0,607	0,496
wtorek	19.05.2026	0,407	0,360	0,314	0,308	0,319	0,346	0,396	0,460	0,492	0,521	0,482	0,486	0,503	0,545	0,539	0,513	0,534	0,558	0,574	0,595	0,624	0,654	0,606	0,496
środa	20.05.2026	0,408	0,356	0,312	0,298	0,304	0,323	0,368	0,433	0,480	0,535	0,510	0,538	0,543	0,606	0,608	0,574	0,575	0,576	0,586	0,607	0,623	0,646	0,600	0,493
czwartek	21.05.2026	0,414	0,360	0,324	0,302	0,303	0,310	0,345	0,410	0,477	0,544	0,559	0,586	0,593	0,673	0,664	0,618	0,611	0,614	0,596	0,629	0,648	0,666	0,606	0,500
piątek	22.05.2026	0,415	0,352	0,320	0,304	0,314	0,326	0,361	0,431	0,487	0,520	0,526	0,542	0,559	0,614	0,612	0,591	0,576	0,591	0,605	0,624	0,651	0,671	0,613	0,505
sobota	23.05.2026	0,419	0,352	0,321	0,311	0,318	0,337	0,384	0,447	0,484	0,513	0,502	0,518	0,533	0,592	0,587	0,558	0,580	0,591	0,621	0,642	0,666	0,676	0,612	0,504
niedziela	24.05.2026	0,411	0,338	0,310	0,305	0,315	0,338	0,389	0,448	0,479	0,497	0,491	0,502	0,530	0,592	0,584	0,565	0,594	0,592	0,620	0,644	0,669	0,677	0,621	0,514
poniedziałek	25.05.2026	0,411	0,344	0,315	0,313	0,321	0,343	0,395	0,464	0,483	0,496	0,480	0,495	0,518	0,563	0,561	0,529	0,566	0,572	0,600	0,624	0,651	0,652	0,619	0,506
wtorek	26.05.2026	0,409	0,342	0,314	0,309	0,318	0,341	0,384	0,458	0,479	0,496	0,486	0,500	0,525	0,559	0,552	0,542	0,561	0,568	0,584	0,605	0,641	0,652	0,622	0,513
środa	27.05.2026	0,421	0,360	0,326	0,310	0,314	0,327	0,358	0,434	0,483	0,523	0,535	0,551	0,572	0,618	0,623	0,585	0,581	0,590	0,595	0,621	0,656	0,665	0,612	0,529
czwartek	28.05.2026	0,402	0,342	0,310	0,289	0,286	0,283	0,327	0,398	0,472	0,524	0,540	0,551	0,537	0,640	0,619	0,581	0,547	0,565	0,553	0,564	0,591	0,612	0,589	0,491
piątek	29.05.2026	0,428	0,372	0,342	0,320	0,321	0,326	0,361	0,434	0,493	0,538	0,554	0,559	0,592	0,646	0,639	0,597	0,582	0,589	0,597	0,635	0,662	0,675	0,632	0,532
sobota	30.05.2026	0,446	0,386	0,343	0,333	0,325	0,336	0,386	0,449	0,488	0,520	0,530	0,514	0,541	0,592	0,585	0,555	0,552	0,578	0,585	0,617	0,653	0,659	0,607	0,522
niedziela	31.05.2026	0,435	0,367	0,328	0,322	0,314	0,334	0,387	0,444	0,471	0,495	0,504	0,492	0,520	0,569	0,581	0,544	0,543	0,571	0,588	0,611	0,629	0,654	0,627	0,518

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | czerwiec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
poniedziałek	01.06.2026	0,430	0,358	0,319	0,309	0,306	0,326	0,380	0,449	0,474	0,486	0,479	0,492	0,502	0,554	0,561	0,535	0,538	0,566	0,586	0,599	0,617	0,647	0,627	0,509
wtorek	02.06.2026	0,413	0,346	0,307	0,294	0,300	0,319	0,375	0,449	0,467	0,485	0,477	0,480	0,489	0,546	0,549	0,538	0,518	0,554	0,571	0,577	0,586	0,620	0,614	0,502
środa	03.06.2026	0,405	0,343	0,307	0,292	0,292	0,304	0,347	0,424	0,477	0,498	0,502	0,520	0,525	0,602	0,598	0,563	0,549	0,566	0,558	0,565	0,585	0,605	0,587	0,490
czwartek	04.06.2026	0,402	0,342	0,310	0,289	0,286	0,283	0,327	0,398	0,472	0,524	0,540	0,551	0,537	0,640	0,619	0,581	0,547	0,565	0,553	0,564	0,591	0,612	0,589	0,491
piątek	05.06.2026	0,387	0,320	0,291	0,277	0,277	0,294	0,343	0,410	0,455	0,508	0,499	0,498	0,518	0,571	0,563	0,527	0,528	0,541	0,565	0,577	0,586	0,605	0,564	0,465
sobota	06.06.2026	0,380	0,321	0,289	0,276	0,283	0,304	0,350	0,418	0,445	0,480	0,473	0,476	0,489	0,561	0,541	0,507	0,512	0,541	0,563	0,583	0,592	0,604	0,572	0,467
niedziela	07.06.2026	0,384	0,321	0,285	0,277	0,291	0,317	0,361	0,424	0,437	0,461	0,457	0,455	0,464	0,537	0,532	0,499	0,513	0,534	0,543	0,568	0,567	0,584	0,558	0,462
poniedziałek	08.06.2026	0,383	0,323	0,289	0,279	0,284	0,304	0,346	0,404	0,441	0,495	0,482	0,480	0,495	0,566	0,556	0,519	0,504	0,509	0,520	0,539	0,545	0,559	0,530	0,439
wtorek	09.06.2026	0,374	0,314	0,284	0,270	0,278	0,297	0,334	0,385	0,431	0,491	0,471	0,477	0,482	0,551	0,534	0,503	0,497	0,498	0,501	0,511	0,523	0,537	0,522	0,436
środa	10.06.2026	0,373	0,311	0,282	0,267	0,273	0,284	0,326	0,371	0,433	0,480	0,463	0,469	0,488	0,555	0,537	0,488	0,485	0,493	0,497	0,492	0,504	0,525	0,524	0,444
czwartek	11.06.2026	0,374	0,312	0,283	0,268	0,268	0,270	0,312	0,366	0,427	0,492	0,505	0,514	0,528	0,592	0,553	0,508	0,511	0,502	0,516	0,511	0,519	0,553	0,540	0,456
piątek	12.06.2026	0,397	0,329	0,304	0,289	0,287	0,296	0,339	0,408	0,460	0,497	0,514	0,518	0,518	0,589	0,580	0,548	0,547	0,558	0,557	0,574	0,591	0,613	0,577	0,479
sobota	13.06.2026	0,392	0,330	0,299	0,285	0,290	0,307	0,351	0,414	0,447	0,488	0,489	0,501	0,508	0,564	0,572	0,530	0,546	0,562	0,572	0,581	0,606	0,624	0,584	0,490
niedziela	14.06.2026	0,386	0,322	0,290	0,280	0,284	0,311	0,370	0,419	0,451	0,485	0,478	0,484	0,494	0,556	0,553	0,524	0,541	0,563	0,572	0,590	0,618	0,626	0,592	0,486
poniedziałek	15.06.2026	0,381	0,322	0,295	0,285	0,286	0,312	0,366	0,430	0,461	0,491	0,476	0,472	0,490	0,542	0,541	0,521	0,539	0,572	0,586	0,602	0,615	0,641	0,598	0,483
wtorek	16.06.2026	0,379	0,325	0,289	0,281	0,283	0,311	0,372	0,433	0,456	0,486	0,470	0,470	0,493	0,540	0,523	0,517	0,537	0,550	0,588	0,576	0,582	0,625	0,588	0,486
środa	17.06.2026	0,384	0,332	0,289	0,276	0,276	0,294	0,357	0,430	0,472	0,507	0,495	0,510	0,528	0,585	0,540	0,520	0,530	0,547	0,562	0,553	0,557	0,602	0,568	0,486
czwartek	18.06.2026	0,391	0,327	0,293	0,276	0,273	0,283	0,331	0,401	0,467	0,521	0,512	0,530	0,546	0,601	0,575	0,529	0,523	0,534	0,560	0,553	0,575	0,606	0,575	0,476
piątek	19.06.2026	0,392	0,325	0,292	0,274	0,282	0,289	0,325	0,387	0,436	0,473	0,479	0,492	0,497	0,569	0,549	0,512	0,549	0,533	0,544	0,552	0,574	0,601	0,552	0,452
sobota	20.06.2026	0,383	0,321	0,289	0,274	0,285	0,297	0,344	0,396	0,438	0,462	0,465	0,490	0,493	0,546	0,542	0,510	0,532	0,539	0,555	0,561	0,586	0,611	0,560	0,461
niedziela	21.06.2026	0,384	0,321	0,286	0,274	0,289	0,300	0,347	0,409	0,442	0,457	0,454	0,468	0,481	0,535	0,523	0,501	0,533	0,539	0,557	0,584	0,587	0,618	0,568	0,467
poniedziałek	22.06.2026	0,380	0,319	0,292	0,281	0,287	0,309	0,359	0,424	0,449	0,456	0,451	0,452	0,477	0,531	0,508	0,509	0,532	0,538	0,549	0,580	0,582	0,610	0,580	0,478
wtorek	23.06.2026	0,393	0,322	0,286	0,278	0,284	0,308	0,356	0,425	0,456	0,474	0,461	0,475	0,504	0,529	0,520	0,508	0,526	0,525	0,535	0,559	0,563	0,602	0,571	0,482
środa	24.06.2026	0,394	0,330	0,287	0,279	0,278	0,299	0,337	0,405	0,457	0,502	0,504	0,511	0,530	0,558	0,557	0,525	0,539	0,527	0,536	0,550	0,545	0,577	0,555	0,477
czwartek	25.06.2026	0,400	0,334	0,293	0,286	0,278	0,287	0,321	0,386	0,447	0,511	0,528	0,531	0,546	0,589	0,590	0,553	0,557	0,532	0,537	0,560	0,551	0,577	0,569	0,482
piątek	26.06.2026	0,402	0,334	0,298	0,295	0,285	0,301	0,341	0,399	0,446	0,508	0,524	0,526	0,545	0,599	0,605	0,567	0,569	0,568	0,560	0,590	0,579	0,610	0,599	0,488
sobota	27.06.2026	0,416	0,344	0,305	0,304	0,299	0,323	0,352	0,402	0,459	0,512	0,531	0,528	0,563	0,611	0,618	0,585	0,581	0,600	0,589	0,608	0,594	0,601	0,586	0,485
niedziela	28.06.2026	0,417	0,344	0,308	0,307	0,303	0,329	0,358	0,405	0,451	0,492	0,501	0,502	0,532	0,594	0,597	0,567	0,578	0,590	0,589	0,607	0,585	0,606	0,587	0,489
poniedziałek	29.06.2026	0,414	0,341	0,313	0,306	0,304	0,334	0,352	0,402	0,451	0,478	0,506	0,506	0,538	0,595	0,588	0,569	0,584	0,611	0,607	0,623	0,611	0,613	0,581	0,493
wtorek	30.06.2026	0,423	0,351	0,322	0,312	0,314	0,344	0,366	0,414	0,466	0,487	0,528	0,531	0,561	0,604	0,604	0,587	0,602	0,609	0,605	0,612	0,603	0,613	0,594	0,506

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | lipiec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	01.07.2026	0,423	0,355	0,323	0,314	0,307	0,326	0,353	0,395	0,452	0,475	0,510	0,528	0,551	0,604	0,597	0,572	0,578	0,578	0,565	0,570	0,560	0,572	0,556	0,481
czwartek	02.07.2026	0,403	0,344	0,310	0,301	0,289	0,304	0,334	0,374	0,447	0,481	0,515	0,522	0,535	0,593	0,592	0,557	0,543	0,546	0,535	0,540	0,542	0,566	0,552	0,471
piątek	03.07.2026	0,392	0,337	0,309	0,296	0,289	0,304	0,336	0,384	0,440	0,478	0,497	0,496	0,512	0,563	0,573	0,536	0,536	0,539	0,549	0,553	0,560	0,586	0,562	0,468
sobota	04.07.2026	0,389	0,332	0,307	0,295	0,290	0,313	0,346	0,382	0,434	0,457	0,465	0,468	0,494	0,547	0,567	0,517	0,525	0,544	0,557	0,559	0,570	0,587	0,553	0,457
niedziela	05.07.2026	0,374	0,322	0,299	0,286	0,287	0,314	0,342	0,381	0,420	0,442	0,444	0,455	0,468	0,532	0,542	0,498	0,511	0,531	0,545	0,545	0,561	0,570	0,538	0,440
poniedziałek	06.07.2026	0,365	0,310	0,286	0,280	0,279	0,301	0,333	0,375	0,413	0,434	0,439	0,450	0,466	0,512	0,527	0,490	0,509	0,519	0,528	0,535	0,541	0,561	0,523	0,437
wtorek	07.07.2026	0,362	0,309	0,286	0,280	0,276	0,297	0,332	0,370	0,410	0,435	0,443	0,440	0,464	0,518	0,516	0,498	0,506	0,509	0,523	0,517	0,530	0,544	0,521	0,433
środa	08.07.2026	0,360	0,305	0,283	0,277	0,270	0,287	0,318	0,361	0,413	0,452	0,458	0,465	0,496	0,548	0,534	0,500	0,498	0,498	0,504	0,503	0,521	0,537	0,522	0,435
czwartek	09.07.2026	0,359	0,310	0,285	0,270	0,265	0,274	0,303	0,347	0,413	0,462	0,488	0,492	0,514	0,588	0,557	0,525	0,515	0,515	0,501	0,508	0,513	0,546	0,521	0,425
piątek	10.07.2026	0,348	0,298	0,276	0,268	0,263	0,276	0,308	0,354	0,411	0,456	0,469	0,471	0,494	0,557	0,539	0,521	0,515	0,515	0,511	0,530	0,533	0,555	0,528	0,444
sobota	11.07.2026	0,357	0,300	0,278	0,267	0,273	0,284	0,305	0,358	0,410	0,448	0,449	0,457	0,467	0,523	0,516	0,497	0,498	0,519	0,529	0,543	0,551	0,556	0,520	0,432
niedziela	12.07.2026	0,353	0,306	0,280	0,275	0,279	0,295	0,313	0,363	0,405	0,442	0,445	0,458	0,461	0,529	0,519	0,492	0,506	0,521	0,535	0,557	0,564	0,566	0,527	0,438
poniedziałek	13.07.2026	0,357	0,310	0,288	0,278	0,280	0,300	0,323	0,372	0,418	0,446	0,438	0,460	0,462	0,509	0,522	0,504	0,509	0,523	0,530	0,543	0,558	0,562	0,526	0,444
wtorek	14.07.2026	0,358	0,310	0,293	0,278	0,280	0,296	0,334	0,377	0,416	0,455	0,448	0,457	0,455	0,513	0,514	0,497	0,498	0,511	0,507	0,506	0,530	0,543	0,519	0,445
środa	15.07.2026	0,362	0,310	0,288	0,276	0,279	0,285	0,318	0,368	0,410	0,465	0,460	0,472	0,472	0,532	0,531	0,519	0,506	0,511	0,505	0,506	0,517	0,526	0,504	0,433
czwartek	16.07.2026	0,359	0,307	0,287	0,267	0,263	0,271	0,296	0,355	0,416	0,476	0,487	0,496	0,494	0,557	0,543	0,526	0,504	0,504	0,505	0,515	0,531	0,531	0,507	0,436
piątek	17.07.2026	0,349	0,303	0,272	0,260	0,264	0,276	0,304	0,355	0,415	0,463	0,474	0,475	0,486	0,541	0,533	0,501	0,491	0,503	0,505	0,517	0,532	0,535	0,506	0,435
sobota	18.07.2026	0,349	0,298	0,271	0,257	0,267	0,282	0,320	0,364	0,415	0,445	0,446	0,454	0,477	0,535	0,528	0,499	0,492	0,499	0,516	0,527	0,549	0,554	0,523	0,436
niedziela	19.07.2026	0,356	0,304	0,271	0,264	0,272	0,290	0,326	0,363	0,412	0,450	0,452	0,459	0,486	0,546	0,534	0,530	0,511	0,517	0,531	0,545	0,571	0,569	0,538	0,438
poniedziałek	20.07.2026	0,360	0,305	0,279	0,271	0,279	0,297	0,333	0,376	0,427	0,459	0,455	0,455	0,479	0,538	0,531	0,529	0,529	0,539	0,540	0,558	0,581	0,577	0,552	0,459
wtorek	21.07.2026	0,380	0,317	0,286	0,277	0,283	0,305	0,335	0,381	0,428	0,467	0,474	0,478	0,502	0,573	0,561	0,548	0,540	0,551	0,549	0,559	0,588	0,578	0,547	0,464
środa	22.07.2026	0,396	0,333	0,293	0,286	0,289	0,306	0,331	0,378	0,438	0,480	0,506	0,515	0,529	0,606	0,579	0,554	0,549	0,560	0,548	0,555	0,562	0,564	0,535	0,461
czwartek	23.07.2026	0,397	0,337	0,298	0,289	0,284	0,297	0,318	0,360	0,425	0,475	0,498	0,508	0,516	0,588	0,583	0,546	0,531	0,534	0,532	0,549	0,553	0,559	0,530	0,451
piątek	24.07.2026	0,385	0,329	0,297	0,288	0,287	0,299	0,320	0,371	0,411	0,450	0,474	0,488	0,503	0,564	0,568	0,527	0,524	0,534	0,536	0,539	0,556	0,564	0,536	0,454
sobota	25.07.2026	0,379	0,321	0,294	0,284	0,289	0,296	0,323	0,371	0,410	0,438	0,452	0,470	0,488	0,540	0,546	0,525	0,526	0,537	0,543	0,547	0,564	0,573	0,530	0,444
niedziela	26.07.2026	0,370	0,320	0,292	0,283	0,280	0,298	0,327	0,373	0,405	0,433	0,441	0,454	0,473	0,518	0,537	0,515	0,508	0,525	0,538	0,547	0,557	0,562	0,525	0,439
poniedziałek	27.07.2026	0,364	0,313	0,285	0,276	0,282	0,297	0,321	0,379	0,404	0,427	0,434	0,444	0,469	0,508	0,532	0,502	0,506	0,505	0,509	0,530	0,539	0,566	0,523	0,440
wtorek	28.07.2026	0,355	0,303	0,277	0,277	0,277	0,294	0,320	0,373	0,407	0,438	0,433	0,457	0,484	0,513	0,521	0,501	0,508	0,511	0,505	0,532	0,534	0,553	0,515	0,441
środa	29.07.2026	0,355	0,305	0,276	0,272	0,270	0,280	0,311	0,357	0,406	0,444	0,456	0,476	0,513	0,539	0,535	0,516	0,519	0,524	0,520	0,535	0,538	0,540	0,502	0,434
czwartek	30.07.2026	0,364	0,307	0,280	0,273	0,269	0,272	0,298	0,341	0,405	0,457	0,480	0,512	0,538	0,581	0,575	0,564	0,542	0,542	0,533	0,560	0,559	0,550	0,504	0,437
piątek	31.07.2026	0,361	0,307	0,281	0,268	0,266	0,275	0,305	0,355	0,421	0,455	0,462	0,493	0,511	0,553	0,543	0,535	0,520	0,521	0,532	0,555	0,553	0,548	0,516	0,436

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | sierpień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	01.08.2026	0,358	0,305	0,279	0,266	0,268	0,282	0,314	0,370	0,423	0,443	0,443	0,460	0,487	0,528	0,526	0,530	0,511	0,519	0,540	0,544	0,557	0,552	0,522	0,438
niedziela	02.08.2026	0,361	0,310	0,278	0,269	0,269	0,293	0,326	0,383	0,425	0,424	0,427	0,449	0,475	0,523	0,525	0,525	0,513	0,525	0,547	0,543	0,561	0,571	0,538	0,442
poniedziałek	03.08.2026	0,362	0,314	0,285	0,271	0,275	0,297	0,323	0,382	0,425	0,426	0,431	0,456	0,483	0,544	0,531	0,524	0,522	0,544	0,551	0,542	0,564	0,588	0,535	0,449
wtorek	04.08.2026	0,377	0,327	0,300	0,278	0,283	0,300	0,325	0,378	0,424	0,438	0,434	0,461	0,482	0,540	0,536	0,532	0,530	0,549	0,565	0,548	0,568	0,579	0,544	0,467
środa	05.08.2026	0,389	0,335	0,308	0,288	0,287	0,299	0,321	0,373	0,422	0,451	0,457	0,482	0,504	0,555	0,553	0,530	0,521	0,535	0,540	0,527	0,553	0,549	0,528	0,456
czwartek	06.08.2026	0,384	0,342	0,297	0,282	0,277	0,286	0,303	0,353	0,412	0,457	0,477	0,502	0,507	0,563	0,560	0,532	0,501	0,508	0,505	0,517	0,544	0,549	0,525	0,443
piątek	07.08.2026	0,375	0,325	0,286	0,273	0,272	0,289	0,308	0,355	0,403	0,441	0,447	0,467	0,479	0,530	0,527	0,512	0,495	0,507	0,507	0,517	0,554	0,549	0,519	0,431
sobota	08.08.2026	0,362	0,309	0,278	0,268	0,271	0,288	0,312	0,361	0,395	0,430	0,439	0,454	0,462	0,512	0,494	0,484	0,489	0,512	0,505	0,520	0,558	0,563	0,514	0,429
niedziela	09.08.2026	0,364	0,302	0,271	0,262	0,272	0,289	0,319	0,373	0,401	0,436	0,440	0,455	0,456	0,526	0,507	0,484	0,485	0,504	0,513	0,526	0,552	0,566	0,516	0,430
poniedziałek	10.08.2026	0,365	0,299	0,271	0,260	0,272	0,289	0,318	0,373	0,408	0,436	0,434	0,451	0,464	0,528	0,511	0,486	0,491	0,500	0,514	0,520	0,559	0,560	0,518	0,426
wtorek	11.08.2026	0,356	0,302	0,276	0,261	0,275	0,290	0,320	0,371	0,414	0,449	0,438	0,452	0,462	0,527	0,512	0,490	0,490	0,501	0,519	0,523	0,540	0,542	0,516	0,425
środa	12.08.2026	0,357	0,308	0,280	0,268	0,276	0,284	0,307	0,356	0,408	0,454	0,449	0,462	0,480	0,543	0,527	0,514	0,507	0,502	0,518	0,531	0,553	0,552	0,521	0,432
czwartek	13.08.2026	0,367	0,320	0,289	0,275	0,275	0,282	0,308	0,348	0,413	0,468	0,478	0,482	0,500	0,562	0,556	0,538	0,516	0,516	0,521	0,523	0,564	0,557	0,534	0,443
piątek	14.08.2026	0,380	0,325	0,296	0,279	0,276	0,279	0,299	0,348	0,420	0,463	0,483	0,503	0,532	0,581	0,573	0,555	0,525	0,523	0,523	0,547	0,581	0,561	0,538	0,445
sobota	15.08.2026	0,380	0,325	0,296	0,279	0,276	0,279	0,299	0,348	0,420	0,463	0,483	0,503	0,532	0,581	0,573	0,555	0,525	0,523	0,523	0,547	0,581	0,561	0,538	0,445
niedziela	16.08.2026	0,393	0,336	0,308	0,295	0,299	0,303	0,320	0,378	0,434	0,472	0,479	0,490	0,506	0,559	0,550	0,547	0,543	0,549	0,550	0,569	0,614	0,605	0,563	0,462
poniedziałek	17.08.2026	0,392	0,339	0,312	0,299	0,303	0,312	0,331	0,396	0,438	0,477	0,475	0,500	0,512	0,568	0,560	0,560	0,573	0,566	0,570	0,588	0,628	0,622	0,564	0,466
wtorek	18.08.2026	0,397	0,342	0,314	0,305	0,307	0,318	0,341	0,407	0,448	0,486	0,487	0,524	0,543	0,585	0,571	0,576	0,581	0,574	0,581	0,582	0,623	0,613	0,560	0,477
środa	19.08.2026	0,399	0,347	0,319	0,308	0,307	0,317	0,333	0,395	0,440	0,481	0,506	0,541	0,554	0,607	0,599	0,599	0,600	0,574	0,571	0,584	0,604	0,606	0,561	0,484
czwartek	20.08.2026	0,401	0,352	0,326	0,311	0,308	0,311	0,322	0,386	0,450	0,499	0,518	0,552	0,570	0,620	0,618	0,606	0,595	0,574	0,560	0,591	0,612	0,611	0,578	0,486
piątek	21.08.2026	0,405	0,348	0,318	0,306	0,302	0,312	0,328	0,388	0,448	0,488	0,498	0,526	0,548	0,594	0,592	0,579	0,578	0,577	0,572	0,588	0,635	0,617	0,586	0,484
sobota	22.08.2026	0,401	0,343	0,312	0,303	0,305	0,315	0,331	0,387	0,445	0,485	0,483	0,511	0,539	0,602	0,593	0,581	0,578	0,586	0,597	0,609	0,645	0,618	0,571	0,480
niedziela	23.08.2026	0,400	0,342	0,313	0,301	0,308	0,322	0,336	0,389	0,441	0,476	0,472	0,498	0,527	0,596	0,589	0,580	0,589	0,596	0,604	0,631	0,659	0,635	0,568	0,481
poniedziałek	24.08.2026	0,403	0,351	0,321	0,306	0,314	0,329	0,344	0,397	0,453	0,497	0,489	0,515	0,531	0,605	0,610	0,591	0,592	0,599	0,613	0,626	0,660	0,633	0,568	0,481
wtorek	25.08.2026	0,411	0,352	0,320	0,306	0,317	0,327	0,343	0,401	0,454	0,491	0,492	0,512	0,535	0,600	0,602	0,584	0,575	0,587	0,596	0,606	0,636	0,618	0,564	0,478
środa	26.08.2026	0,411	0,352	0,319	0,305	0,307	0,315	0,332	0,387	0,451	0,495	0,497	0,540	0,554	0,608	0,609	0,578	0,572	0,563	0,561	0,576	0,605	0,585	0,543	0,471
czwartek	27.08.2026	0,408	0,352	0,320	0,306	0,297	0,302	0,315	0,370	0,449	0,484	0,507	0,556	0,570	0,621	0,615	0,586	0,565	0,570	0,561	0,597	0,623	0,591	0,556	0,469
piątek	28.08.2026	0,400	0,345	0,312	0,304	0,301	0,304	0,325	0,378	0,441	0,480	0,491	0,517	0,533	0,590	0,573	0,549	0,545	0,562	0,551	0,577	0,627	0,591	0,546	0,466
sobota	29.08.2026	0,391	0,329	0,301	0,292	0,295	0,306	0,330	0,382	0,435	0,475	0,469	0,476	0,494	0,552	0,535	0,521	0,528	0,543	0,542	0,584	0,629	0,590	0,539	0,460
niedziela	30.08.2026	0,379	0,321	0,295	0,282	0,288	0,305	0,326	0,388	0,432	0,463	0,467	0,474	0,487	0,548	0,527	0,506	0,517	0,551	0,560	0,594	0,621	0,590	0,537	0,457
poniedziałek	31.08.2026	0,377	0,318	0,287	0,275	0,278	0,301	0,331	0,396	0,449	0,452	0,456	0,453	0,468	0,531	0,525	0,499	0,494	0,543	0,553	0,586	0,614	0,594	0,529	0,438

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | wrzesień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	01.09.2026	0,366	0,307	0,278	0,269	0,274	0,302	0,332	0,394	0,445	0,449	0,445	0,446	0,459	0,522	0,524	0,496	0,497	0,520	0,522	0,573	0,606	0,581	0,534	0,432
środa	02.09.2026	0,362	0,308	0,277	0,269	0,272	0,285	0,310	0,376	0,444	0,476	0,471	0,478	0,505	0,559	0,549	0,514	0,508	0,516	0,517	0,562	0,586	0,565	0,525	0,437
czwartek	03.09.2026	0,357	0,311	0,283	0,264	0,268	0,274	0,297	0,359	0,431	0,503	0,498	0,508	0,538	0,590	0,575	0,519	0,508	0,510	0,525	0,572	0,598	0,581	0,528	0,422
piątek	04.09.2026	0,352	0,303	0,276	0,265	0,272	0,289	0,315	0,388	0,436	0,476	0,473	0,473	0,494	0,537	0,537	0,500	0,500	0,510	0,540	0,586	0,610	0,586	0,530	0,426
sobota	05.09.2026	0,358	0,311	0,284	0,273	0,273	0,296	0,332	0,395	0,435	0,457	0,458	0,455	0,478	0,513	0,521	0,494	0,487	0,512	0,552	0,592	0,625	0,586	0,533	0,435
niedziela	06.09.2026	0,351	0,302	0,284	0,273	0,279	0,304	0,343	0,404	0,433	0,454	0,446	0,444	0,468	0,506	0,511	0,498	0,493	0,519	0,547	0,600	0,636	0,596	0,536	0,436
poniedziałek	07.09.2026	0,356	0,303	0,283	0,276	0,286	0,310	0,348	0,407	0,431	0,450	0,450	0,438	0,454	0,502	0,491	0,494	0,503	0,526	0,549	0,595	0,630	0,592	0,539	0,434
wtorek	08.09.2026	0,359	0,303	0,283	0,277	0,289	0,311	0,348	0,412	0,429	0,456	0,461	0,454	0,472	0,525	0,507	0,521	0,531	0,537	0,554	0,615	0,627	0,594	0,545	0,443
środa	09.09.2026	0,368	0,314	0,288	0,288	0,293	0,298	0,331	0,400	0,438	0,500	0,513	0,508	0,533	0,601	0,583	0,565	0,551	0,568	0,587	0,630	0,624	0,598	0,562	0,467
czwartek	10.09.2026	0,393	0,343	0,313	0,310	0,300	0,299	0,317	0,385	0,444	0,531	0,568	0,574	0,600	0,650	0,628	0,607	0,570	0,587	0,604	0,667	0,661	0,627	0,579	0,480
piątek	11.09.2026	0,406	0,350	0,317	0,311	0,311	0,311	0,346	0,413	0,459	0,518	0,538	0,549	0,577	0,627	0,603	0,585	0,567	0,599	0,619	0,685	0,682	0,639	0,590	0,482
sobota	12.09.2026	0,408	0,351	0,322	0,317	0,320	0,329	0,373	0,442	0,480	0,509	0,518	0,531	0,535	0,592	0,573	0,568	0,570	0,591	0,628	0,694	0,699	0,654	0,590	0,478
niedziela	13.09.2026	0,405	0,348	0,318	0,318	0,319	0,334	0,382	0,447	0,481	0,510	0,499	0,502	0,519	0,584	0,563	0,549	0,560	0,581	0,642	0,703	0,693	0,655	0,585	0,468
poniedziałek	14.09.2026	0,401	0,345	0,319	0,313	0,321	0,332	0,379	0,444	0,479	0,497	0,495	0,494	0,501	0,556	0,546	0,520	0,554	0,573	0,636	0,687	0,682	0,639	0,573	0,469
wtorek	15.09.2026	0,395	0,338	0,308	0,304	0,320	0,330	0,379	0,442	0,486	0,501	0,496	0,487	0,505	0,558	0,550	0,525	0,531	0,555	0,612	0,677	0,663	0,615	0,580	0,482
środa	16.09.2026	0,412	0,353	0,319	0,313	0,327	0,326	0,360	0,431	0,497	0,518	0,531	0,526	0,550	0,609	0,601	0,578	0,566	0,587	0,604	0,657	0,663	0,624	0,592	0,484
czwartek	17.09.2026	0,421	0,362	0,332	0,322	0,324	0,319	0,342	0,407	0,484	0,545	0,575	0,585	0,616	0,693	0,660	0,611	0,584	0,613	0,624	0,678	0,701	0,655	0,606	0,503
piątek	18.09.2026	0,429	0,372	0,339	0,329	0,331	0,328	0,362	0,431	0,490	0,537	0,556	0,560	0,614	0,686	0,658	0,606	0,598	0,638	0,667	0,725	0,727	0,671	0,625	0,524
sobota	19.09.2026	0,445	0,397	0,358	0,354	0,356	0,354	0,390	0,455	0,491	0,537	0,524	0,531	0,572	0,634	0,608	0,581	0,603	0,644	0,687	0,752	0,745	0,685	0,654	0,544
niedziela	20.09.2026	0,453	0,407	0,364	0,360	0,364	0,362	0,410	0,468	0,504	0,543	0,522	0,524	0,578	0,639	0,609	0,576	0,582	0,625	0,697	0,752	0,752	0,697	0,663	0,555
poniedziałek	21.09.2026	0,459	0,411	0,370	0,370	0,371	0,371	0,418	0,477	0,498	0,526	0,503	0,495	0,540	0,611	0,595	0,576	0,575	0,605	0,682	0,745	0,752	0,712	0,669	0,563
wtorek	22.09.2026	0,462	0,415	0,373	0,376	0,377	0,381	0,423	0,485	0,509	0,529	0,512	0,500	0,529	0,600	0,582	0,558	0,546	0,586	0,673	0,728	0,721	0,698	0,674	0,570
środa	23.09.2026	0,472	0,425	0,386	0,382	0,385	0,378	0,406	0,477	0,522	0,569	0,551	0,553	0,566	0,630	0,602	0,573	0,554	0,583	0,661	0,728	0,710	0,679	0,655	0,575
czwartek	24.09.2026	0,484	0,442	0,400	0,389	0,388	0,375	0,389	0,462	0,530	0,592	0,602	0,604	0,608	0,676	0,647	0,600	0,582	0,605	0,663	0,733	0,721	0,693	0,673	0,564
piątek	25.09.2026	0,476	0,433	0,396	0,383	0,385	0,387	0,413	0,470	0,517	0,561	0,576	0,582	0,566	0,635	0,620	0,581	0,573	0,611	0,669	0,732	0,719	0,700	0,674	0,554
sobota	26.09.2026	0,467	0,431	0,396	0,381	0,390	0,397	0,428	0,486	0,512	0,541	0,549	0,547	0,549	0,624	0,610	0,579	0,577	0,611	0,681	0,740	0,735	0,710	0,686	0,559
niedziela	27.09.2026	0,476	0,426	0,395	0,390	0,395	0,412	0,443	0,501	0,511	0,533	0,526	0,529	0,533	0,614	0,574	0,547	0,561	0,600	0,692	0,740	0,744	0,711	0,680	0,557
poniedziałek	28.09.2026	0,477	0,429	0,400	0,396	0,401	0,415	0,438	0,495	0,513	0,527	0,523	0,514	0,529	0,619	0,583	0,561	0,571	0,600	0,696	0,751	0,748	0,717	0,693	0,575
wtorek	29.09.2026	0,491	0,446	0,414	0,393	0,408	0,427	0,454	0,497	0,518	0,533	0,538	0,526	0,556	0,622	0,585	0,566	0,582	0,616	0,724	0,774	0,748	0,708	0,685	0,589
środa	30.09.2026	0,541	0,473	0,444	0,417	0,425	0,423	0,431	0,496	0,566	0,609	0,621	0,612	0,606	0,687	0,668	0,625	0,611	0,610	0,683	0,766	0,758	0,731	0,702	0,630

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | październik

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	01.10.2026	0,531	0,464	0,432	0,410	0,419	0,402	0,398	0,465	0,555	0,628	0,642	0,639	0,644	0,724	0,689	0,637	0,598	0,611	0,697	0,768	0,767	0,729	0,702	0,610
piątek	02.10.2026	0,496	0,442	0,410	0,392	0,401	0,404	0,419	0,483	0,550	0,596	0,596	0,577	0,580	0,661	0,628	0,582	0,577	0,605	0,706	0,782	0,769	0,727	0,699	0,591
sobota	03.10.2026	0,480	0,426	0,397	0,386	0,399	0,408	0,439	0,495	0,551	0,573	0,555	0,527	0,532	0,616	0,591	0,549	0,564	0,605	0,721	0,789	0,774	0,732	0,705	0,584
niedziela	04.10.2026	0,475	0,411	0,390	0,384	0,393	0,410	0,439	0,505	0,549	0,561	0,540	0,522	0,522	0,620	0,588	0,545	0,574	0,623	0,741	0,814	0,789	0,741	0,707	0,578
poniedziałek	05.10.2026	0,486	0,418	0,396	0,393	0,397	0,418	0,437	0,505	0,546	0,555	0,536	0,514	0,509	0,600	0,578	0,542	0,568	0,630	0,737	0,802	0,789	0,760	0,733	0,599
wtorek	06.10.2026	0,504	0,439	0,415	0,409	0,419	0,431	0,444	0,511	0,562	0,564	0,547	0,521	0,529	0,614	0,586	0,555	0,574	0,636	0,751	0,810	0,796	0,755	0,756	0,638
środa	07.10.2026	0,549	0,486	0,446	0,437	0,447	0,446	0,438	0,514	0,603	0,625	0,623	0,612	0,605	0,680	0,652	0,605	0,626	0,676	0,750	0,803	0,791	0,773	0,774	0,684
czwartek	08.10.2026	0,589	0,528	0,480	0,472	0,474	0,461	0,436	0,497	0,602	0,667	0,664	0,656	0,655	0,747	0,723	0,649	0,661	0,701	0,770	0,830	0,827	0,793	0,788	0,689
piątek	09.10.2026	0,585	0,518	0,482	0,481	0,491	0,482	0,474	0,531	0,607	0,653	0,630	0,616	0,634	0,725	0,686	0,633	0,643	0,692	0,767	0,841	0,861	0,815	0,812	0,706
sobota	10.10.2026	0,592	0,527	0,494	0,489	0,508	0,498	0,507	0,567	0,604	0,633	0,605	0,590	0,617	0,726	0,681	0,628	0,633	0,695	0,785	0,837	0,861	0,837	0,817	0,711
niedziela	11.10.2026	0,587	0,532	0,493	0,491	0,506	0,503	0,512	0,581	0,612	0,633	0,608	0,603	0,609	0,712	0,689	0,642	0,661	0,732	0,811	0,854	0,864	0,846	0,827	0,710
poniedziałek	12.10.2026	0,588	0,536	0,512	0,507	0,532	0,521	0,522	0,586	0,618	0,633	0,604	0,616	0,610	0,726	0,706	0,649	0,669	0,748	0,828	0,868	0,875	0,850	0,864	0,744
wtorek	13.10.2026	0,619	0,570	0,544	0,531	0,558	0,535	0,521	0,578	0,600	0,635	0,601	0,596	0,604	0,731	0,702	0,635	0,647	0,738	0,816	0,851	0,876	0,848	0,856	0,749
środa	14.10.2026	0,638	0,586	0,560	0,547	0,562	0,532	0,506	0,555	0,606	0,657	0,656	0,654	0,670	0,784	0,760	0,700	0,704	0,747	0,821	0,845	0,848	0,817	0,840	0,726
czwartek	15.10.2026	0,618	0,580	0,555	0,541	0,542	0,508	0,474	0,532	0,603	0,675	0,697	0,718	0,726	0,849	0,834	0,776	0,747	0,773	0,816	0,847	0,858	0,830	0,833	0,710
piątek	16.10.2026	0,608	0,571	0,549	0,538	0,547	0,520	0,492	0,542	0,615	0,657	0,651	0,648	0,674	0,812	0,780	0,724	0,713	0,779	0,823	0,853	0,854	0,840	0,852	0,721
sobota	17.10.2026	0,596	0,561	0,543	0,536	0,540	0,525	0,497	0,556	0,613	0,636	0,616	0,615	0,641	0,749	0,725	0,690	0,670	0,761	0,818	0,843	0,860	0,857	0,859	0,723
niedziela	18.10.2026	0,595	0,558	0,541	0,528	0,536	0,529	0,502	0,564	0,614	0,620	0,607	0,595	0,617	0,728	0,692	0,649	0,665	0,725	0,796	0,819	0,839	0,835	0,826	0,701
poniedziałek	19.10.2026	0,570	0,535	0,504	0,492	0,505	0,499	0,488	0,545	0,591	0,592	0,587	0,587	0,617	0,703	0,692	0,625	0,650	0,727	0,796	0,816	0,838	0,819	0,827	0,701
wtorek	20.10.2026	0,576	0,539	0,516	0,499	0,514	0,510	0,491	0,545	0,580	0,591	0,577	0,582	0,618	0,715	0,702	0,642	0,663	0,734	0,785	0,820	0,833	0,805	0,807	0,712
środa	21.10.2026	0,593	0,560	0,529	0,518	0,522	0,502	0,471	0,528	0,590	0,628	0,620	0,637	0,650	0,798	0,788	0,713	0,728	0,777	0,805	0,827	0,818	0,811	0,828	0,748
czwartek	22.10.2026	0,640	0,605	0,562	0,546	0,545	0,521	0,463	0,518	0,597	0,660	0,690	0,700	0,710	0,863	0,838	0,749	0,744	0,793	0,819	0,851	0,857	0,842	0,871	0,765
piątek	23.10.2026	0,654	0,616	0,584	0,577	0,575	0,552	0,507	0,552	0,610	0,654	0,663	0,664	0,669	0,819	0,782	0,701	0,714	0,785	0,847	0,882	0,876	0,855	0,880	0,762
sobota	24.10.2026	0,655	0,621	0,603	0,597	0,594	0,581	0,556	0,582	0,623	0,656	0,642	0,634	0,641	0,776	0,747	0,687	0,696	0,783	0,859	0,881	0,865	0,858	0,883	0,756
niedziela	25.10.2026	0,657	0,619	0,606	0,599	0,602	0,598	0,555	0,583	0,623	0,650	0,642	0,620	0,627	0,742	0,718	0,671	0,687	0,771	0,850	0,875	0,864	0,855	0,877	0,752
poniedziałek	26.10.2026	0,651	0,602	0,590	0,575	0,582	0,573	0,539	0,579	0,619	0,639	0,632	0,595	0,616	0,718	0,693	0,671	0,685	0,753	0,837	0,864	0,877	0,851	0,878	0,754
wtorek	27.10.2026	0,652	0,604	0,585	0,571	0,573	0,561	0,523	0,567	0,604	0,632	0,602	0,595	0,601	0,706	0,681	0,632	0,656	0,728	0,802	0,846	0,858	0,828	0,862	0,752
środa	28.10.2026	0,652	0,596	0,569	0,550	0,550	0,534	0,489	0,540	0,597	0,643	0,653	0,647	0,640	0,745	0,727	0,651	0,663	0,725	0,791	0,832	0,821	0,804	0,848	0,747
czwartek	29.10.2026	0,639	0,588	0,549	0,535	0,525	0,495	0,477	0,536	0,616	0,671	0,686	0,672	0,691	0,755	0,728	0,663	0,696	0,738	0,787	0,808	0,786	0,776	0,817	0,710
piątek	30.10.2026	0,654	0,616	0,584	0,577	0,575	0,552	0,507	0,552	0,610	0,654	0,663	0,664	0,669	0,819	0,782	0,701	0,714	0,785	0,847	0,882	0,876	0,855	0,880	0,762
sobota	31.10.2026	0,655	0,621	0,603	0,597	0,594	0,581	0,556	0,582	0,623	0,656	0,642	0,634	0,641	0,776	0,747	0,687	0,696	0,783	0,859	0,881	0,865	0,858	0,883	0,756

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | listopad

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.11.2026	0,625	0,573	0,544	0,524	0,514	0,487	0,467	0,537	0,625	0,675	0,693	0,683	0,709	0,776	0,739	0,689	0,722	0,759	0,807	0,834	0,807	0,783	0,823	0,688
poniedziałek	02.11.2026	0,648	0,588	0,577	0,567	0,567	0,557	0,532	0,591	0,627	0,641	0,607	0,605	0,647	0,763	0,730	0,678	0,743	0,804	0,842	0,879	0,874	0,851	0,855	0,737
wtorek	03.11.2026	0,653	0,591	0,577	0,574	0,571	0,553	0,529	0,595	0,630	0,641	0,610	0,609	0,641	0,763	0,761	0,705	0,751	0,807	0,827	0,863	0,843	0,827	0,854	0,753
środa	04.11.2026	0,668	0,602	0,591	0,577	0,579	0,545	0,505	0,576	0,641	0,663	0,659	0,685	0,728	0,881	0,857	0,775	0,820	0,836	0,843	0,873	0,837	0,826	0,878	0,793
czwartek	05.11.2026	0,681	0,624	0,609	0,594	0,588	0,550	0,483	0,556	0,641	0,689	0,718	0,754	0,803	0,941	0,920	0,864	0,877	0,881	0,864	0,894	0,859	0,846	0,891	0,803
piątek	06.11.2026	0,686	0,629	0,623	0,611	0,597	0,573	0,502	0,560	0,622	0,670	0,679	0,707	0,756	0,909	0,880	0,814	0,850	0,878	0,877	0,880	0,882	0,858	0,908	0,810
sobota	07.11.2026	0,694	0,638	0,633	0,627	0,618	0,600	0,521	0,582	0,637	0,664	0,661	0,657	0,716	0,861	0,856	0,797	0,838	0,880	0,901	0,903	0,916	0,892	0,960	0,847
niedziela	08.11.2026	0,727	0,671	0,655	0,651	0,649	0,620	0,556	0,612	0,672	0,676	0,657	0,643	0,688	0,835	0,836	0,757	0,815	0,854	0,869	0,881	0,893	0,880	0,971	0,870
poniedziałek	09.11.2026	0,790	0,718	0,706	0,692	0,682	0,662	0,595	0,655	0,667	0,701	0,690	0,698	0,735	0,903	0,903	0,815	0,857	0,903	0,933	0,943	0,968	0,952	1,000	0,905
wtorek	10.11.2026	0,767	0,700	0,680	0,659	0,656	0,611	0,520	0,569	0,675	0,721	0,731	0,703	0,759	0,882	0,871	0,807	0,848	0,852	0,857	0,872	0,886	0,855	0,928	0,837
środa	11.11.2026	0,767	0,713	0,676	0,666	0,660	0,623	0,540	0,594	0,692	0,726	0,722	0,715	0,761	0,890	0,897	0,801	0,844	0,866	0,870	0,876	0,886	0,872	0,960	0,855
czwartek	12.11.2026	0,748	0,688	0,673	0,647	0,638	0,595	0,500	0,529	0,637	0,720	0,758	0,772	0,812	0,966	0,991	0,905	0,886	0,893	0,895	0,911	0,908	0,898	0,957	0,868
piątek	13.11.2026	0,765	0,694	0,680	0,654	0,638	0,611	0,539	0,568	0,642	0,714	0,738	0,743	0,780	0,931	0,954	0,878	0,869	0,893	0,910	0,948	0,937	0,927	0,976	0,881
sobota	14.11.2026	0,769	0,696	0,681	0,659	0,650	0,627	0,565	0,603	0,658	0,704	0,712	0,726	0,760	0,904	0,904	0,836	0,848	0,884	0,916	0,961	0,959	0,947	1,002	0,909
niedziela	15.11.2026	0,787	0,710	0,691	0,670	0,668	0,648	0,582	0,627	0,661	0,705	0,702	0,717	0,743	0,894	0,889	0,812	0,859	0,904	0,932	0,960	0,975	0,959	1,009	0,917
poniedziałek	16.11.2026	0,790	0,718	0,706	0,692	0,682	0,662	0,595	0,655	0,667	0,701	0,690	0,698	0,735	0,903	0,903	0,815	0,857	0,903	0,933	0,943	0,968	0,952	1,000	0,905
wtorek	17.11.2026	0,786	0,718	0,697	0,679	0,673	0,659	0,583	0,646	0,663	0,690	0,685	0,687	0,736	0,920	0,911	0,832	0,858	0,898	0,916	0,931	0,952	0,915	0,968	0,884
środa	18.11.2026	0,777	0,708	0,675	0,655	0,646	0,631	0,545	0,613	0,667	0,700	0,708	0,714	0,766	0,935	0,912	0,827	0,876	0,897	0,922	0,929	0,925	0,895	0,947	0,880
czwartek	19.11.2026	0,778	0,719	0,672	0,644	0,630	0,608	0,517	0,582	0,654	0,711	0,733	0,761	0,826	1,004	0,963	0,878	0,908	0,898	0,896	0,928	0,918	0,891	0,942	0,861
piątek	20.11.2026	0,762	0,697	0,657	0,628	0,625	0,606	0,528	0,593	0,639	0,687	0,697	0,725	0,792	0,932	0,908	0,834	0,879	0,886	0,900	0,933	0,930	0,911	0,967	0,869
sobota	21.11.2026	0,766	0,702	0,670	0,643	0,648	0,632	0,563	0,615	0,642	0,682	0,687	0,715	0,765	0,902	0,900	0,837	0,879	0,900	0,916	0,947	0,954	0,938	0,983	0,866
niedziela	22.11.2026	0,768	0,708	0,672	0,650	0,657	0,641	0,577	0,630	0,649	0,691	0,680	0,697	0,757	0,894	0,888	0,826	0,860	0,899	0,923	0,948	0,942	0,942	0,995	0,881
poniedziałek	23.11.2026	0,777	0,713	0,673	0,662	0,665	0,654	0,580	0,628	0,644	0,680	0,679	0,692	0,746	0,892	0,857	0,800	0,842	0,905	0,933	0,955	0,939	0,941	1,005	0,896
wtorek	24.11.2026	0,794	0,728	0,682	0,671	0,679	0,666	0,590	0,636	0,651	0,683	0,683	0,692	0,745	0,897	0,876	0,817	0,855	0,908	0,945	0,938	0,939	0,943	1,005	0,902
środa	25.11.2026	0,801	0,748	0,695	0,676	0,684	0,668	0,579	0,633	0,675	0,713	0,736	0,763	0,828	0,983	0,959	0,900	0,927	0,929	0,955	0,955	0,954	0,963	1,013	0,912
czwartek	26.11.2026	0,822	0,784	0,726	0,696	0,699	0,665	0,575	0,616	0,695	0,755	0,805	0,830	0,879	1,038	1,019	0,955	0,968	0,942	0,946	0,972	0,974	0,962	1,035	0,932
piątek	27.11.2026	0,822	0,786	0,736	0,704	0,709	0,679	0,588	0,624	0,694	0,747	0,780	0,804	0,863	1,032	1,012	0,942	0,955	0,949	0,954	1,003	1,001	0,987	1,062	0,963
sobota	28.11.2026	0,848	0,792	0,743	0,715	0,721	0,697	0,609	0,656	0,709	0,741	0,767	0,765	0,843	0,999	1,007	0,928	0,938	0,966	0,974	1,002	1,006	1,003	1,066	0,966
niedziela	29.11.2026	0,857	0,810	0,762	0,741	0,737	0,716	0,632	0,681	0,713	0,731	0,746	0,765	0,834	0,989	1,005	0,907	0,932	0,975	0,987	1,006	1,017	1,008	1,065	0,960
poniedziałek	30.11.2026	0,861	0,813	0,770	0,750	0,751	0,724	0,645	0,693	0,715	0,735	0,738	0,765	0,837	0,990	0,992	0,902	0,939	0,997	1,005	1,024	1,023	1,014	1,092	0,974

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12 | grudzień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	01.12.2026	0,871	0,821	0,779	0,758	0,759	0,743	0,667	0,717	0,729	0,733	0,734	0,770	0,814	1,004	1,012	0,921	0,958	1,005	1,017	1,025	1,019	1,012	1,072	0,965
środa	02.12.2026	0,877	0,830	0,782	0,761	0,761	0,731	0,641	0,699	0,750	0,798	0,831	0,858	0,898	1,098	1,088	0,981	1,004	1,007	1,031	1,013	1,025	1,011	1,058	0,973
czwartek	03.12.2026	0,885	0,853	0,816	0,784	0,773	0,732	0,626	0,677	0,757	0,835	0,888	0,923	0,968	1,179	1,172	1,079	1,064	1,050	1,049	1,061	1,063	1,047	1,083	0,994
piątek	04.12.2026	0,900	0,849	0,827	0,792	0,787	0,753	0,661	0,708	0,780	0,833	0,871	0,915	0,975	1,154	1,151	1,048	1,036	1,046	1,080	1,098	1,102	1,096	1,118	1,031
sobota	05.12.2026	0,928	0,869	0,857	0,816	0,811	0,782	0,693	0,748	0,813	0,847	0,853	0,891	0,943	1,128	1,138	1,029	1,046	1,068	1,096	1,110	1,131	1,133	1,181	1,083
niedziela	06.12.2026	0,975	0,909	0,893	0,857	0,841	0,817	0,728	0,785	0,835	0,865	0,857	0,883	0,944	1,138	1,131	1,014	1,045	1,096	1,111	1,135	1,133	1,135	1,207	1,113
poniedziałek	07.12.2026	1,007	0,937	0,917	0,882	0,864	0,840	0,729	0,785	0,841	0,875	0,875	0,891	0,954	1,156	1,156	1,030	1,035	1,090	1,114	1,134	1,127	1,129	1,214	1,107
wtorek	08.12.2026	1,009	0,939	0,909	0,876	0,870	0,854	0,732	0,801	0,842	0,871	0,881	0,878	0,927	1,145	1,158	1,020	1,028	1,078	1,093	1,107	1,103	1,104	1,171	1,087
środa	09.12.2026	0,986	0,930	0,899	0,857	0,847	0,809	0,696	0,763	0,829	0,891	0,902	0,935	0,995	1,217	1,202	1,054	1,059	1,075	1,086	1,082	1,085	1,076	1,149	1,082
czwartek	10.12.2026	0,885	0,853	0,816	0,784	0,773	0,732	0,626	0,677	0,757	0,835	0,888	0,923	0,968	1,179	1,172	1,079	1,064	1,050	1,049	1,061	1,063	1,047	1,083	0,994
piątek	11.12.2026	0,966	0,905	0,874	0,862	0,838	0,791	0,674	0,730	0,786	0,868	0,876	0,904	0,978	1,216	1,167	1,040	1,050	1,055	1,064	1,105	1,119	1,094	1,170	1,078
sobota	12.12.2026	0,956	0,902	0,874	0,859	0,850	0,812	0,702	0,757	0,798	0,877	0,869	0,874	0,958	1,157	1,117	1,019	1,032	1,063	1,090	1,129	1,126	1,108	1,178	1,081
niedziela	13.12.2026	0,960	0,904	0,873	0,859	0,861	0,819	0,707	0,752	0,780	0,845	0,840	0,837	0,906	1,115	1,076	0,983	0,996	1,048	1,091	1,097	1,087	1,094	1,159	1,059
poniedziałek	14.12.2026	0,947	0,896	0,859	0,843	0,836	0,800	0,694	0,738	0,747	0,813	0,817	0,814	0,882	1,098	1,065	0,938	0,971	1,019	1,072	1,058	1,069	1,056	1,131	1,039
wtorek	15.12.2026	0,928	0,868	0,837	0,809	0,808	0,784	0,672	0,719	0,748	0,800	0,802	0,818	0,877	1,086	1,073	0,931	0,967	1,001	1,041	1,033	1,051	1,030	1,113	1,021
środa	16.12.2026	0,913	0,858	0,832	0,792	0,794	0,758	0,645	0,686	0,749	0,827	0,873	0,890	0,952	1,152	1,135	0,986	0,986	1,016	1,036	1,041	1,058	1,015	1,102	1,010
czwartek	17.12.2026	0,902	0,861	0,814	0,777	0,775	0,732	0,616	0,656	0,738	0,833	0,903	0,923	0,990	1,183	1,184	1,032	1,026	1,021	1,034	1,027	1,046	1,011	1,092	0,999
piątek	18.12.2026	0,887	0,840	0,797	0,757	0,768	0,742	0,628	0,677	0,766	0,837	0,872	0,892	0,956	1,143	1,148	0,991	1,044	1,023	1,054	1,068	1,078	1,055	1,117	1,028
sobota	19.12.2026	0,921	0,858	0,812	0,794	0,805	0,775	0,655	0,706	0,796	0,863	0,883	0,892	0,949	1,130	1,126	0,989	1,059	1,061	1,085	1,105	1,119	1,100	1,146	1,066
niedziela	20.12.2026	0,943	0,880	0,834	0,819	0,832	0,792	0,687	0,737	0,829	0,889	0,910	0,925	0,988	1,186	1,174	1,064	1,101	1,105	1,115	1,151	1,169	1,154	1,204	1,098
poniedziałek	21.12.2026	0,969	0,903	0,875	0,850	0,853	0,819	0,732	0,790	0,868	0,945	0,954	0,965	1,042	1,264	1,235	1,128	1,166	1,181	1,199	1,222	1,215	1,200	1,266	1,166
wtorek	22.12.2026	0,969	0,903	0,875	0,850	0,853	0,819	0,732	0,790	0,868	0,945	0,954	0,965	1,042	1,264	1,235	1,128	1,166	1,181	1,199	1,222	1,215	1,200	1,266	1,166
środa	23.12.2026	0,902	0,861	0,814	0,777	0,775	0,732	0,616	0,656	0,738	0,833	0,903	0,923	0,990	1,183	1,184	1,032	1,026	1,021	1,034	1,027	1,046	1,011	1,092	0,999
czwartek	24.12.2026	1,029	0,963	0,918	0,883	0,873	0,819	0,724	0,793	0,900	1,011	1,053	1,087	1,158	1,354	1,307	1,200	1,194	1,152	1,121	1,118	1,106	1,112	1,198	1,120
piątek	25.12.2026	1,001	0,945	0,904	0,869	0,856	0,793	0,685	0,739	0,852	0,978	1,031	1,061	1,119	1,310	1,274	1,128	1,110	1,078	1,061	1,067	1,071	1,073	1,189	1,123
sobota	26.12.2026	1,011	0,963	0,922	0,890	0,871	0,810	0,673	0,721	0,833	0,952	0,999	1,037	1,121	1,323	1,300	1,117	1,091	1,073	1,057	1,091	1,100	1,100	1,202	1,123
niedziela	27.12.2026	0,943	0,880	0,834	0,819	0,832	0,792	0,687	0,737	0,829	0,889	0,910	0,925	0,988	1,186	1,174	1,064	1,101	1,105	1,115	1,151	1,169	1,154	1,204	1,098
poniedziałek	28.12.2026	0,969	0,903	0,875	0,850	0,853	0,819	0,732	0,790	0,868	0,945	0,954	0,965	1,042	1,264	1,235	1,128	1,166	1,181	1,199	1,222	1,215	1,200	1,266	1,166
wtorek	29.12.2026	0,969	0,903	0,875	0,850	0,853	0,819	0,732	0,790	0,868	0,945	0,954	0,965	1,042	1,264	1,235	1,128	1,166	1,181	1,199	1,222	1,215	1,200	1,266	1,166
środa	30.12.2026	0,913	0,858	0,832	0,792	0,794	0,758	0,645	0,686	0,749	0,827	0,873	0,890	0,952	1,152	1,135	0,986	0,986	1,016	1,036	1,041	1,058	1,015	1,102	1,010
czwartek	31.12.2026	1,049	0,966	0,914	0,891	0,877	0,844	0,713	0,746	0,815	0,875	0,907	0,933	1,035	1,242	1,229	1,127	1,136	1,162	1,118	1,094	1,088	1,059	1,134	1,066

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | styczeń

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	01.01.2026	1,000	0,923	0,875	0,832	0,801	0,710	0,163	0,150	0,160	0,186	0,216	0,241	0,263	0,278	0,288	0,300	0,318	0,309	0,303	0,302	0,301	0,299	1,180	1,148
piątek	02.01.2026	1,118	1,010	0,955	0,936	0,928	0,882	0,226	0,237	0,221	0,219	0,216	0,212	0,214	0,221	0,224	0,238	0,283	0,320	0,338	0,344	0,347	0,344	1,367	1,293
sobota	03.01.2026	1,158	1,053	1,002	0,985	0,975	0,919	0,229	0,239	0,225	0,221	0,218	0,211	0,215	0,222	0,230	0,249	0,289	0,316	0,334	0,342	0,348	0,347	1,349	1,283
niedziela	04.01.2026	1,101	0,998	0,950	0,931	0,930	0,861	0,225	0,240	0,228	0,226	0,218	0,214	0,218	0,230	0,237	0,257	0,289	0,315	0,332	0,337	0,340	0,342	1,261	1,207
poniedziałek	05.01.2026	1,148	1,052	1,010	0,989	0,985	0,918	0,230	0,243	0,230	0,222	0,218	0,213	0,218	0,227	0,234	0,253	0,286	0,314	0,329	0,337	0,339	0,341	1,341	1,256
wtorek	06.01.2026	1,148	1,045	0,993	0,965	0,946	0,848	0,171	0,171	0,203	0,243	0,274	0,288	0,298	0,311	0,319	0,324	0,340	0,341	0,338	0,342	0,345	0,343	1,300	1,216
środa	07.01.2026	1,102	1,003	0,949	0,920	0,920	0,841	0,177	0,184	0,219	0,259	0,281	0,288	0,294	0,306	0,316	0,325	0,346	0,343	0,336	0,328	0,323	0,322	1,267	1,237
czwartek	08.01.2026	1,148	1,045	0,993	0,965	0,946	0,848	0,171	0,171	0,203	0,243	0,274	0,288	0,298	0,311	0,319	0,324	0,340	0,341	0,338	0,342	0,345	0,343	1,300	1,216
piątek	09.01.2026	1,118	1,010	0,955	0,936	0,928	0,882	0,226	0,237	0,221	0,219	0,216	0,212	0,214	0,221	0,224	0,238	0,283	0,320	0,338	0,344	0,347	0,344	1,367	1,293
sobota	10.01.2026	1,158	1,053	1,002	0,985	0,975	0,919	0,229	0,239	0,225	0,221	0,218	0,211	0,215	0,222	0,230	0,249	0,289	0,316	0,334	0,342	0,348	0,347	1,349	1,283
niedziela	11.01.2026	1,147	1,059	1,016	0,988	0,988	0,935	0,229	0,242	0,229	0,224	0,221	0,216	0,219	0,228	0,236	0,256	0,292	0,320	0,336	0,342	0,343	0,343	1,357	1,275
poniedziałek	12.01.2026	1,148	1,052	1,010	0,989	0,985	0,918	0,230	0,243	0,230	0,222	0,218	0,213	0,218	0,227	0,234	0,253	0,286	0,314	0,329	0,337	0,339	0,341	1,341	1,256
wtorek	13.01.2026	1,140	1,046	0,995	0,981	0,956	0,910	0,227	0,237	0,229	0,226	0,223	0,220	0,222	0,229	0,234	0,243	0,284	0,321	0,333	0,331	0,326	0,325	1,307	1,275
środa	14.01.2026	1,113	1,027	0,973	0,946	0,938	0,859	0,179	0,189	0,231	0,269	0,290	0,297	0,301	0,309	0,311	0,313	0,338	0,344	0,337	0,330	0,326	0,324	1,239	1,200
czwartek	15.01.2026	1,103	1,003	0,970	0,946	0,936	0,845	0,172	0,176	0,211	0,255	0,282	0,295	0,305	0,326	0,329	0,334	0,338	0,340	0,338	0,341	0,341	0,336	1,220	1,141
piątek	16.01.2026	1,106	1,014	0,963	0,941	0,943	0,884	0,227	0,238	0,231	0,226	0,223	0,221	0,226	0,233	0,241	0,260	0,288	0,318	0,335	0,340	0,343	0,342	1,231	1,162
sobota	17.01.2026	1,042	0,942	0,895	0,881	0,881	0,831	0,224	0,237	0,229	0,225	0,226	0,221	0,224	0,235	0,238	0,247	0,282	0,313	0,330	0,338	0,338	0,335	1,173	1,099
niedziela	18.01.2026	0,986	0,899	0,846	0,819	0,814	0,766	0,221	0,232	0,226	0,227	0,223	0,218	0,222	0,231	0,241	0,253	0,281	0,307	0,322	0,331	0,335	0,335	1,089	1,008
poniedziałek	19.01.2026	0,982	0,893	0,851	0,836	0,830	0,775	0,217	0,229	0,221	0,217	0,215	0,213	0,225	0,233	0,237	0,234	0,261	0,302	0,321	0,327	0,328	0,330	1,161	1,092
wtorek	20.01.2026	0,971	0,873	0,833	0,818	0,806	0,764	0,216	0,222	0,217	0,217	0,216	0,211	0,214	0,220	0,224	0,233	0,274	0,308	0,319	0,318	0,316	0,314	1,109	1,050
środa	21.01.2026	0,911	0,838	0,802	0,782	0,778	0,712	0,168	0,173	0,211	0,243	0,261	0,267	0,276	0,287	0,287	0,287	0,288	0,309	0,307	0,300	0,293	0,290	1,016	0,971
czwartek	22.01.2026	0,882	0,816	0,777	0,762	0,742	0,687	0,160	0,159	0,194	0,230	0,253	0,260	0,265	0,270	0,270	0,271	0,273	0,301	0,305	0,309	0,309	0,306	0,999	0,956
piątek	23.01.2026	0,931	0,840	0,795	0,773	0,766	0,720	0,206	0,212	0,215	0,214	0,214	0,211	0,215	0,222	0,221	0,229	0,264	0,298	0,315	0,320	0,319	0,317	1,083	0,997
sobota	24.01.2026	0,891	0,806	0,765	0,739	0,739	0,706	0,205	0,207	0,208	0,210	0,210	0,211	0,212	0,219	0,224	0,223	0,255	0,293	0,307	0,313	0,316	0,315	1,019	0,948
niedziela	25.01.2026	0,842	0,761	0,735	0,719	0,712	0,686	0,203	0,205	0,206	0,209	0,210	0,208	0,211	0,218	0,220	0,232	0,253	0,293	0,308	0,314	0,312	0,311	1,043	0,965
poniedziałek	26.01.2026	0,865	0,792	0,752	0,734	0,732	0,690	0,203	0,206	0,206	0,208	0,210	0,209	0,219	0,225	0,230	0,230	0,252	0,291	0,304	0,308	0,309	0,309	1,072	0,996
wtorek	27.01.2026	0,904	0,819	0,786	0,774	0,762	0,720	0,201	0,204	0,208	0,213	0,215	0,211	0,217	0,224	0,228	0,232	0,264	0,298	0,307	0,305	0,302	0,298	1,066	1,010
środa	28.01.2026	0,949	0,860	0,818	0,800	0,793	0,719	0,171	0,177	0,217	0,256	0,272	0,276	0,282	0,289	0,293	0,292	0,310	0,320	0,315	0,308	0,302	0,298	1,028	0,984
czwartek	29.01.2026	0,895	0,810	0,771	0,751	0,747	0,681	0,162	0,163	0,195	0,235	0,263	0,280	0,290	0,297	0,309	0,310	0,314	0,316	0,314	0,317	0,318	0,314	1,092	1,021
piątek	30.01.2026	0,873	0,785	0,746	0,728	0,731	0,689	0,202	0,201	0,209	0,210	0,212	0,210	0,210	0,215	0,218	0,218	0,242	0,293	0,312	0,315	0,313	0,311	0,993	0,935
sobota	31.01.2026	0,833	0,754	0,715	0,703	0,697	0,658	0,201	0,199	0,204	0,207	0,206	0,204	0,207	0,215	0,220	0,221	0,241	0,289	0,304	0,309	0,308	0,308	0,956	0,892

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | luty

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.02.2026	0,782	0,710	0,677	0,671	0,671	0,640	0,202	0,206	0,210	0,208	0,213	0,213	0,221	0,232	0,237	0,248	0,266	0,291	0,303	0,311	0,310	0,310	1,009	0,949
poniedziałek	02.02.2026	0,851	0,772	0,743	0,726	0,723	0,685	0,203	0,207	0,212	0,214	0,213	0,211	0,213	0,219	0,223	0,232	0,252	0,289	0,306	0,311	0,311	0,311	1,001	0,934
wtorek	03.02.2026	0,824	0,752	0,720	0,710	0,717	0,671	0,198	0,198	0,204	0,210	0,211	0,208	0,211	0,219	0,227	0,227	0,240	0,287	0,301	0,303	0,299	0,298	0,997	0,947
środa	04.02.2026	0,852	0,779	0,750	0,733	0,722	0,661	0,166	0,174	0,211	0,245	0,260	0,267	0,275	0,289	0,303	0,306	0,309	0,312	0,310	0,305	0,298	0,297	0,968	0,921
czwartek	05.02.2026	0,833	0,767	0,732	0,704	0,690	0,630	0,161	0,162	0,198	0,235	0,261	0,266	0,272	0,281	0,284	0,289	0,291	0,305	0,312	0,317	0,317	0,312	0,951	0,884
piątek	06.02.2026	0,800	0,723	0,687	0,669	0,669	0,639	0,214	0,220	0,212	0,211	0,207	0,202	0,206	0,210	0,218	0,235	0,254	0,297	0,318	0,324	0,323	0,319	0,954	0,886
sobota	07.02.2026	0,786	0,718	0,690	0,675	0,672	0,634	0,213	0,224	0,216	0,211	0,210	0,204	0,207	0,213	0,218	0,228	0,253	0,299	0,319	0,323	0,325	0,324	0,999	0,943
niedziela	08.02.2026	0,846	0,763	0,724	0,713	0,702	0,677	0,211	0,211	0,209	0,207	0,204	0,198	0,200	0,207	0,213	0,222	0,240	0,295	0,316	0,323	0,324	0,320	1,006	0,938
poniedziałek	09.02.2026	0,849	0,770	0,732	0,714	0,700	0,657	0,212	0,215	0,211	0,207	0,203	0,200	0,203	0,211	0,216	0,228	0,258	0,297	0,312	0,318	0,319	0,317	0,945	0,875
wtorek	10.02.2026	0,772	0,702	0,671	0,653	0,648	0,619	0,212	0,223	0,217	0,219	0,217	0,213	0,219	0,227	0,235	0,243	0,263	0,299	0,315	0,315	0,311	0,308	0,946	0,915
środa	11.02.2026	0,830	0,756	0,711	0,688	0,680	0,626	0,168	0,178	0,220	0,256	0,275	0,278	0,285	0,299	0,306	0,307	0,310	0,312	0,316	0,310	0,305	0,302	0,949	0,913
czwartek	12.02.2026	0,818	0,746	0,711	0,688	0,675	0,618	0,160	0,162	0,201	0,238	0,272	0,285	0,296	0,300	0,300	0,302	0,303	0,304	0,319	0,325	0,326	0,321	0,940	0,867
piątek	13.02.2026	0,767	0,697	0,654	0,644	0,632	0,611	0,213	0,216	0,214	0,211	0,209	0,210	0,213	0,221	0,224	0,226	0,241	0,293	0,319	0,325	0,326	0,325	0,931	0,866
sobota	14.02.2026	0,758	0,686	0,651	0,638	0,636	0,607	0,214	0,220	0,213	0,210	0,206	0,201	0,205	0,213	0,220	0,222	0,237	0,290	0,316	0,324	0,327	0,326	0,938	0,871
niedziela	15.02.2026	0,777	0,704	0,665	0,659	0,652	0,627	0,211	0,214	0,209	0,208	0,203	0,200	0,205	0,210	0,213	0,216	0,221	0,289	0,316	0,323	0,325	0,321	0,977	0,909
poniedziałek	16.02.2026	0,812	0,738	0,706	0,685	0,689	0,655	0,209	0,209	0,208	0,204	0,201	0,198	0,200	0,205	0,211	0,218	0,231	0,284	0,313	0,319	0,321	0,319	0,955	0,904
wtorek	17.02.2026	0,796	0,721	0,690	0,684	0,679	0,643	0,209	0,215	0,214	0,214	0,211	0,207	0,209	0,218	0,223	0,240	0,240	0,285	0,312	0,314	0,311	0,308	0,982	0,924
środa	18.02.2026	0,830	0,756	0,711	0,688	0,680	0,626	0,168	0,178	0,220	0,256	0,275	0,278	0,285	0,299	0,306	0,307	0,310	0,312	0,316	0,310	0,305	0,302	0,949	0,913
czwartek	19.02.2026	0,818	0,746	0,711	0,688	0,675	0,618	0,160	0,162	0,201	0,238	0,272	0,285	0,296	0,300	0,300	0,302	0,303	0,304	0,319	0,325	0,326	0,321	0,940	0,867
piątek	20.02.2026	0,813	0,747	0,716	0,694	0,681	0,654	0,210	0,213	0,211	0,211	0,206	0,202	0,208	0,217	0,225	0,234	0,252	0,297	0,319	0,326	0,327	0,325	0,989	0,935
sobota	21.02.2026	0,843	0,763	0,729	0,709	0,696	0,669	0,216	0,223	0,215	0,212	0,211	0,209	0,215	0,224	0,228	0,229	0,243	0,294	0,320	0,328	0,330	0,328	1,014	0,943
niedziela	22.02.2026	0,850	0,784	0,740	0,723	0,726	0,688	0,214	0,217	0,212	0,208	0,204	0,201	0,205	0,214	0,217	0,221	0,235	0,287	0,315	0,323	0,325	0,324	0,984	0,909
poniedziałek	23.02.2026	0,807	0,736	0,697	0,690	0,679	0,634	0,212	0,214	0,211	0,209	0,203	0,200	0,201	0,208	0,210	0,214	0,224	0,277	0,312	0,319	0,321	0,320	0,903	0,845
wtorek	24.02.2026	0,772	0,698	0,674	0,655	0,652	0,608	0,214	0,220	0,217	0,214	0,211	0,207	0,211	0,221	0,230	0,241	0,252	0,288	0,309	0,312	0,310	0,310	0,902	0,857
środa	25.02.2026	0,794	0,722	0,690	0,667	0,659	0,597	0,169	0,180	0,222	0,252	0,268	0,273	0,282	0,293	0,292	0,294	0,294	0,294	0,312	0,310	0,305	0,304	0,874	0,833
czwartek	26.02.2026	0,771	0,700	0,663	0,645	0,632	0,571	0,161	0,163	0,202	0,238	0,263	0,274	0,282	0,285	0,286	0,284	0,281	0,283	0,313	0,323	0,323	0,319	0,870	0,808
piątek	27.02.2026	0,737	0,664	0,634	0,616	0,614	0,583	0,207	0,209	0,210	0,207	0,202	0,197	0,200	0,210	0,214	0,219	0,234	0,274	0,315	0,325	0,325	0,322	0,838	0,781
sobota	28.02.2026	0,706	0,650	0,623	0,612	0,611	0,570	0,215	0,217	0,211	0,206	0,201	0,198	0,203	0,212	0,214	0,218	0,231	0,273	0,307	0,316	0,317	0,317	0,837	0,787

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | marzec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.03.2026	0,720	0,655	0,618	0,608	0,604	0,570	0,207	0,213	0,211	0,207	0,200	0,195	0,198	0,208	0,215	0,220	0,234	0,275	0,310	0,319	0,321	0,319	0,840	0,788
poniedziałek	02.03.2026	0,713	0,635	0,611	0,601	0,599	0,565	0,211	0,214	0,211	0,208	0,202	0,197	0,199	0,209	0,214	0,221	0,235	0,277	0,307	0,315	0,318	0,317	0,819	0,765
wtorek	03.03.2026	0,687	0,627	0,604	0,593	0,585	0,546	0,210	0,216	0,215	0,213	0,209	0,205	0,208	0,218	0,223	0,228	0,245	0,285	0,308	0,310	0,308	0,305	0,797	0,761
środa	04.03.2026	0,691	0,620	0,593	0,589	0,575	0,520	0,171	0,183	0,224	0,256	0,269	0,273	0,282	0,293	0,296	0,292	0,294	0,298	0,311	0,308	0,304	0,303	0,792	0,747
czwartek	05.03.2026	0,686	0,625	0,596	0,575	0,562	0,514	0,159	0,163	0,204	0,243	0,260	0,262	0,267	0,275	0,275	0,273	0,269	0,275	0,305	0,319	0,323	0,319	0,798	0,737
piątek	06.03.2026	0,671	0,601	0,571	0,561	0,559	0,522	0,203	0,208	0,209	0,205	0,200	0,196	0,199	0,208	0,213	0,216	0,224	0,274	0,315	0,326	0,328	0,323	0,842	0,796
sobota	07.03.2026	0,715	0,651	0,616	0,601	0,604	0,571	0,211	0,217	0,213	0,207	0,201	0,198	0,202	0,211	0,217	0,219	0,227	0,271	0,310	0,321	0,323	0,321	0,849	0,786
niedziela	08.03.2026	0,711	0,649	0,621	0,605	0,601	0,564	0,207	0,213	0,211	0,204	0,198	0,193	0,195	0,202	0,205	0,207	0,210	0,240	0,299	0,316	0,320	0,318	0,798	0,744
poniedziałek	09.03.2026	0,674	0,611	0,582	0,570	0,574	0,528	0,205	0,213	0,211	0,206	0,197	0,190	0,192	0,202	0,208	0,213	0,226	0,267	0,305	0,313	0,315	0,312	0,752	0,697
wtorek	10.03.2026	0,636	0,575	0,553	0,544	0,534	0,502	0,205	0,216	0,214	0,209	0,204	0,202	0,204	0,214	0,218	0,228	0,237	0,270	0,302	0,308	0,306	0,303	0,767	0,718
środa	11.03.2026	0,655	0,600	0,580	0,562	0,556	0,509	0,172	0,193	0,233	0,259	0,271	0,274	0,280	0,290	0,294	0,289	0,287	0,287	0,313	0,314	0,309	0,305	0,770	0,722
czwartek	12.03.2026	0,674	0,610	0,573	0,556	0,546	0,494	0,163	0,172	0,214	0,248	0,268	0,268	0,277	0,290	0,295	0,289	0,297	0,300	0,309	0,323	0,323	0,319	0,777	0,719
piątek	13.03.2026	0,648	0,584	0,559	0,550	0,537	0,503	0,208	0,214	0,213	0,209	0,202	0,196	0,197	0,204	0,212	0,220	0,222	0,257	0,312	0,324	0,326	0,321	0,731	0,678
sobota	14.03.2026	0,612	0,555	0,527	0,522	0,511	0,483	0,211	0,219	0,215	0,208	0,204	0,201	0,204	0,210	0,218	0,220	0,232	0,252	0,307	0,326	0,327	0,325	0,764	0,707
niedziela	15.03.2026	0,641	0,578	0,551	0,538	0,537	0,508	0,209	0,220	0,220	0,212	0,205	0,198	0,201	0,206	0,209	0,211	0,213	0,242	0,304	0,323	0,328	0,325	0,747	0,696
poniedziałek	16.03.2026	0,711	0,649	0,621	0,605	0,601	0,564	0,207	0,213	0,211	0,204	0,198	0,193	0,195	0,202	0,205	0,207	0,210	0,240	0,299	0,316	0,320	0,318	0,798	0,744
wtorek	17.03.2026	0,636	0,575	0,553	0,544	0,534	0,502	0,205	0,216	0,214	0,209	0,204	0,202	0,204	0,214	0,218	0,228	0,237	0,270	0,302	0,308	0,306	0,303	0,767	0,718
środa	18.03.2026	0,629	0,575	0,557	0,539	0,533	0,488	0,164	0,193	0,233	0,259	0,271	0,274	0,280	0,290	0,294	0,289	0,288	0,287	0,313	0,314	0,309	0,305	0,739	0,693
czwartek	19.03.2026	0,674	0,610	0,573	0,556	0,546	0,494	0,163	0,172	0,214	0,248	0,268	0,268	0,277	0,290	0,295	0,289	0,297	0,300	0,309	0,323	0,323	0,319	0,777	0,719
piątek	20.03.2026	0,648	0,584	0,559	0,550	0,537	0,503	0,208	0,214	0,213	0,209	0,202	0,196	0,197	0,204	0,212	0,220	0,222	0,257	0,312	0,324	0,326	0,321	0,731	0,678
sobota	21.03.2026	0,612	0,555	0,527	0,522	0,511	0,483	0,211	0,219	0,215	0,208	0,204	0,201	0,204	0,210	0,218	0,220	0,232	0,252	0,307	0,326	0,327	0,325	0,764	0,707
niedziela	22.03.2026	0,641	0,578	0,551	0,538	0,537	0,508	0,209	0,220	0,220	0,212	0,205	0,198	0,201	0,206	0,209	0,211	0,213	0,242	0,304	0,323	0,328	0,325	0,747	0,696
poniedziałek	23.03.2026	0,711	0,649	0,621	0,605	0,601	0,564	0,207	0,213	0,211	0,204	0,198	0,193	0,195	0,202	0,205	0,207	0,210	0,240	0,299	0,316	0,320	0,318	0,798	0,744
wtorek	24.03.2026	0,636	0,575	0,553	0,544	0,534	0,502	0,205	0,216	0,214	0,209	0,204	0,202	0,204	0,214	0,218	0,228	0,237	0,270	0,302	0,308	0,306	0,303	0,767	0,718
środa	25.03.2026	0,629	0,575	0,557	0,539	0,533	0,488	0,164	0,193	0,233	0,259	0,271	0,274	0,280	0,290	0,294	0,289	0,288	0,287	0,313	0,314	0,309	0,305	0,739	0,693
czwartek	26.03.2026	0,581	0,515	0,432	0,479	0,460	0,424	0,154	0,172	0,214	0,248	0,268	0,268	0,277	0,284	0,284	0,278	0,262	0,262	0,261	0,281	0,307	0,323	0,659	0,622
piątek	27.03.2026	0,513	0,456	0,441	0,424	0,424	0,409	0,186	0,201	0,202	0,199	0,191	0,184	0,184	0,189	0,192	0,192	0,193	0,208	0,225	0,268	0,308	0,310	0,642	0,596
sobota	28.03.2026	0,523	0,468	0,437	0,431	0,433	0,419	0,187	0,203	0,202	0,198	0,191	0,184	0,185	0,190	0,194	0,195	0,197	0,209	0,228	0,272	0,307	0,311	0,631	0,574
niedziela	29.03.2026	0,514	0,462	0,000	0,427	0,429	0,408	0,185	0,202	0,199	0,195	0,188	0,183	0,185	0,193	0,201	0,200	0,200	0,211	0,227	0,261	0,305	0,311	0,617	0,560
poniedziałek	30.03.2026	0,505	0,452	0,430	0,423	0,427	0,401	0,186	0,202	0,200	0,194	0,186	0,179	0,180	0,186	0,190	0,191	0,191	0,204	0,218	0,256	0,299	0,306	0,579	0,527
wtorek	31.03.2026	0,474	0,421	0,403	0,398	0,395	0,380	0,186	0,202	0,202	0,199	0,193	0,188	0,190	0,197	0,201	0,201	0,201	0,217	0,234	0,260	0,287	0,292	0,592	0,549

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | kwiecień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	01.04.2026	0,342	0,308	0,290	0,282	0,284	0,276	0,151	0,169	0,198	0,218	0,223	0,226	0,232	0,234	0,236	0,237	0,231	0,233	0,246	0,276	0,282	0,278	0,454	0,426
czwartek	02.04.2026	0,364	0,323	0,304	0,291	0,295	0,279	0,151	0,162	0,192	0,219	0,234	0,242	0,247	0,252	0,255	0,255	0,232	0,235	0,248	0,286	0,308	0,306	0,494	0,441
piątek	03.04.2026	0,371	0,334	0,317	0,308	0,315	0,307	0,183	0,197	0,193	0,190	0,184	0,177	0,179	0,185	0,189	0,195	0,195	0,212	0,229	0,269	0,301	0,293	0,462	0,414
sobota	04.04.2026	0,346	0,305	0,283	0,280	0,292	0,290	0,181	0,195	0,192	0,186	0,180	0,176	0,174	0,183	0,188	0,194	0,190	0,202	0,224	0,269	0,295	0,295	0,448	0,397
niedziela	05.04.2026	0,330	0,286	0,270	0,268	0,274	0,264	0,173	0,185	0,182	0,175	0,166	0,161	0,165	0,171	0,175	0,181	0,182	0,192	0,211	0,244	0,281	0,282	0,409	0,359
poniedziałek	06.04.2026	0,352	0,314	0,299	0,294	0,299	0,294	0,189	0,197	0,196	0,191	0,182	0,178	0,178	0,186	0,190	0,197	0,194	0,204	0,225	0,265	0,293	0,297	0,439	0,390
wtorek	07.04.2026	0,333	0,299	0,281	0,275	0,282	0,271	0,181	0,193	0,192	0,188	0,181	0,178	0,178	0,183	0,186	0,191	0,188	0,197	0,205	0,230	0,265	0,272	0,396	0,359
środa	08.04.2026	0,305	0,273	0,250	0,243	0,242	0,236	0,146	0,166	0,196	0,212	0,211	0,208	0,205	0,205	0,206	0,206	0,205	0,213	0,226	0,255	0,267	0,257	0,375	0,340
czwartek	09.04.2026	0,317	0,273	0,245	0,233	0,232	0,199	0,178	0,190	0,220	0,243	0,259	0,261	0,276	0,274	0,273	0,271	0,253	0,258	0,277	0,310	0,333	0,338	0,442	0,386
piątek	10.04.2026	0,364	0,323	0,304	0,291	0,295	0,279	0,151	0,162	0,192	0,219	0,234	0,242	0,247	0,252	0,255	0,255	0,232	0,235	0,248	0,286	0,308	0,306	0,494	0,441
sobota	11.04.2026	0,523	0,468	0,441	0,431	0,433	0,419	0,187	0,203	0,202	0,198	0,191	0,184	0,185	0,190	0,194	0,195	0,197	0,209	0,228	0,272	0,307	0,311	0,631	0,574
niedziela	12.04.2026	0,514	0,462	0,437	0,427	0,429	0,408	0,185	0,202	0,199	0,195	0,188	0,183	0,185	0,193	0,201	0,200	0,200	0,211	0,227	0,261	0,305	0,311	0,617	0,560
poniedziałek	13.04.2026	0,505	0,452	0,430	0,423	0,427	0,401	0,186	0,202	0,200	0,194	0,186	0,179	0,180	0,186	0,190	0,191	0,191	0,204	0,218	0,256	0,299	0,306	0,579	0,527
wtorek	14.04.2026	0,474	0,421	0,403	0,398	0,395	0,380	0,186	0,202	0,202	0,199	0,193	0,188	0,190	0,197	0,201	0,201	0,201	0,217	0,234	0,260	0,287	0,292	0,592	0,549
środa	15.04.2026	0,342	0,308	0,290	0,282	0,284	0,276	0,151	0,169	0,198	0,218	0,223	0,226	0,232	0,234	0,236	0,237	0,231	0,233	0,246	0,276	0,282	0,278	0,454	0,426
czwartek	16.04.2026	0,364	0,323	0,304	0,291	0,295	0,279	0,151	0,162	0,192	0,219	0,234	0,242	0,247	0,252	0,255	0,255	0,232	0,235	0,248	0,286	0,308	0,306	0,494	0,441
piątek	17.04.2026	0,241	0,216	0,200	0,201	0,202	0,201	0,156	0,172	0,173	0,169	0,163	0,159	0,161	0,166	0,169	0,173	0,178	0,186	0,201	0,224	0,261	0,261	0,334	0,282
sobota	18.04.2026	0,346	0,305	0,283	0,280	0,292	0,290	0,181	0,195	0,192	0,186	0,180	0,176	0,174	0,183	0,188	0,194	0,190	0,202	0,224	0,269	0,295	0,295	0,448	0,397
niedziela	19.04.2026	0,330	0,286	0,270	0,268	0,274	0,264	0,173	0,185	0,182	0,175	0,166	0,161	0,165	0,171	0,175	0,181	0,182	0,192	0,211	0,244	0,281	0,282	0,409	0,359
poniedziałek	20.04.2026	0,352	0,314	0,299	0,294	0,299	0,294	0,189	0,197	0,196	0,191	0,182	0,178	0,178	0,186	0,190	0,197	0,194	0,204	0,225	0,265	0,293	0,297	0,439	0,390
wtorek	21.04.2026	0,333	0,299	0,281	0,275	0,282	0,271	0,181	0,193	0,192	0,188	0,181	0,178	0,178	0,183	0,186	0,191	0,188	0,197	0,205	0,230	0,265	0,272	0,396	0,359
środa	22.04.2026	0,306	0,281	0,262	0,256	0,256	0,241	0,151	0,170	0,196	0,211	0,209	0,205	0,206	0,209	0,211	0,212	0,203	0,200	0,208	0,226	0,247	0,251	0,374	0,343
czwartek	23.04.2026	0,364	0,323	0,304	0,291	0,295	0,279	0,151	0,162	0,192	0,219	0,234	0,242	0,247	0,252	0,255	0,255	0,232	0,235	0,248	0,286	0,308	0,306	0,494	0,441
piątek	24.04.2026	0,241	0,216	0,200	0,201	0,202	0,201	0,156	0,172	0,173	0,169	0,163	0,159	0,161	0,166	0,169	0,173	0,178	0,186	0,201	0,224	0,261	0,261	0,334	0,282
sobota	25.04.2026	0,241	0,216	0,200	0,201	0,202	0,201	0,156	0,172	0,173	0,169	0,163	0,159	0,161	0,166	0,169	0,173	0,178	0,186	0,201	0,224	0,261	0,261	0,334	0,282
niedziela	26.04.2026	0,330	0,286	0,270	0,268	0,274	0,264	0,173	0,185	0,182	0,175	0,166	0,161	0,165	0,171	0,175	0,181	0,182	0,192	0,211	0,244	0,281	0,282	0,409	0,359
poniedziałek	27.04.2026	0,352	0,314	0,299	0,294	0,299	0,294	0,189	0,197	0,196	0,191	0,182	0,178	0,178	0,186	0,190	0,197	0,194	0,204	0,225	0,265	0,293	0,297	0,439	0,390
wtorek	28.04.2026	0,169	0,140	0,128	0,124	0,123	0,128	0,151	0,180	0,185	0,182	0,177	0,172	0,172	0,174	0,180	0,187	0,199	0,224	0,235	0,255	0,268	0,282	0,283	0,218
środa	29.04.2026	0,271	0,240	0,228	0,222	0,220	0,208	0,123	0,144	0,166	0,184	0,188	0,184	0,181	0,180	0,180	0,183	0,189	0,194	0,201	0,227	0,253	0,255	0,361	0,287
czwartek	30.04.2026	0,304	0,269	0,254	0,246	0,247	0,234	0,144	0,157	0,189	0,212	0,229	0,231	0,231	0,238	0,241	0,242	0,221	0,216	0,223	0,253	0,296	0,301	0,420	0,372

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | maj

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	01.05.2026	0,294	0,256	0,239	0,231	0,229	0,215	0,114	0,134	0,165	0,193	0,207	0,211	0,211	0,209	0,206	0,198	0,192	0,190	0,196	0,216	0,244	0,250	0,382	0,312
sobota	02.05.2026	0,169	0,140	0,128	0,124	0,123	0,128	0,151	0,180	0,185	0,182	0,177	0,172	0,172	0,174	0,180	0,187	0,199	0,224	0,235	0,255	0,268	0,282	0,283	0,218
niedziela	03.05.2026	0,244	0,216	0,198	0,193	0,191	0,176	0,112	0,134	0,168	0,199	0,214	0,215	0,213	0,219	0,221	0,218	0,212	0,230	0,251	0,271	0,291	0,292	0,363	0,280
poniedziałek	04.05.2026	0,173	0,145	0,132	0,129	0,126	0,131	0,151	0,180	0,182	0,181	0,173	0,168	0,166	0,167	0,172	0,181	0,193	0,209	0,224	0,249	0,280	0,299	0,304	0,222
wtorek	05.05.2026	0,169	0,140	0,128	0,124	0,123	0,128	0,151	0,180	0,185	0,182	0,177	0,172	0,172	0,174	0,180	0,187	0,199	0,224	0,235	0,255	0,268	0,282	0,283	0,218
środa	06.05.2026	0,174	0,141	0,131	0,124	0,121	0,116	0,122	0,153	0,192	0,217	0,225	0,224	0,224	0,227	0,228	0,228	0,228	0,230	0,243	0,257	0,269	0,273	0,285	0,222
czwartek	07.05.2026	0,186	0,155	0,140	0,132	0,125	0,117	0,112	0,136	0,174	0,207	0,227	0,230	0,232	0,233	0,232	0,229	0,223	0,225	0,234	0,248	0,273	0,296	0,313	0,230
piątek	08.05.2026	0,181	0,154	0,142	0,139	0,136	0,138	0,149	0,176	0,179	0,180	0,176	0,175	0,175	0,176	0,183	0,187	0,201	0,223	0,245	0,273	0,290	0,304	0,323	0,248
sobota	09.05.2026	0,199	0,163	0,152	0,149	0,148	0,149	0,150	0,178	0,181	0,181	0,176	0,173	0,173	0,175	0,179	0,185	0,199	0,232	0,252	0,269	0,302	0,310	0,337	0,258
niedziela	10.05.2026	0,206	0,176	0,162	0,158	0,154	0,156	0,152	0,180	0,182	0,182	0,180	0,173	0,170	0,171	0,175	0,183	0,196	0,216	0,237	0,260	0,288	0,307	0,322	0,247
poniedziałek	11.05.2026	0,198	0,166	0,153	0,150	0,148	0,148	0,153	0,180	0,183	0,180	0,173	0,167	0,165	0,166	0,170	0,177	0,189	0,207	0,223	0,244	0,269	0,299	0,314	0,235
wtorek	12.05.2026	0,183	0,152	0,141	0,140	0,136	0,136	0,150	0,179	0,182	0,182	0,177	0,170	0,168	0,170	0,174	0,181	0,192	0,207	0,220	0,235	0,254	0,282	0,281	0,217
środa	13.05.2026	0,174	0,144	0,133	0,126	0,118	0,116	0,119	0,153	0,191	0,215	0,219	0,215	0,212	0,214	0,216	0,212	0,208	0,207	0,209	0,221	0,248	0,275	0,267	0,203
czwartek	14.05.2026	0,163	0,135	0,122	0,116	0,109	0,104	0,110	0,137	0,175	0,203	0,214	0,212	0,210	0,210	0,209	0,205	0,200	0,203	0,210	0,231	0,257	0,289	0,273	0,200
piątek	15.05.2026	0,148	0,119	0,108	0,104	0,097	0,104	0,152	0,179	0,182	0,183	0,178	0,174	0,173	0,175	0,180	0,188	0,201	0,219	0,233	0,254	0,276	0,298	0,265	0,191
sobota	16.05.2026	0,149	0,119	0,107	0,104	0,099	0,105	0,152	0,181	0,184	0,179	0,175	0,172	0,172	0,174	0,177	0,184	0,197	0,222	0,236	0,262	0,278	0,296	0,265	0,188
niedziela	17.05.2026	0,149	0,121	0,109	0,108	0,102	0,107	0,152	0,179	0,181	0,179	0,174	0,170	0,169	0,170	0,175	0,183	0,203	0,218	0,226	0,239	0,258	0,295	0,264	0,196
poniedziałek	18.05.2026	0,150	0,121	0,111	0,108	0,100	0,106	0,151	0,177	0,180	0,179	0,173	0,168	0,167	0,170	0,175	0,181	0,193	0,209	0,221	0,237	0,251	0,289	0,266	0,193
wtorek	19.05.2026	0,153	0,123	0,110	0,107	0,100	0,106	0,148	0,175	0,180	0,179	0,174	0,169	0,168	0,171	0,176	0,182	0,192	0,208	0,216	0,226	0,233	0,267	0,255	0,190
środa	20.05.2026	0,174	0,144	0,133	0,126	0,118	0,116	0,119	0,153	0,191	0,215	0,219	0,215	0,212	0,214	0,216	0,212	0,208	0,207	0,209	0,221	0,248	0,275	0,267	0,203
czwartek	21.05.2026	0,163	0,135	0,122	0,116	0,109	0,104	0,110	0,137	0,175	0,203	0,214	0,212	0,210	0,210	0,209	0,205	0,200	0,203	0,210	0,231	0,257	0,289	0,273	0,200
piątek	22.05.2026	0,154	0,125	0,114	0,111	0,106	0,113	0,149	0,177	0,182	0,180	0,175	0,169	0,168	0,170	0,174	0,180	0,192	0,210	0,225	0,243	0,262	0,297	0,276	0,196
sobota	23.05.2026	0,154	0,124	0,113	0,108	0,104	0,112	0,151	0,180	0,183	0,179	0,172	0,166	0,165	0,167	0,171	0,179	0,191	0,207	0,221	0,239	0,260	0,296	0,278	0,202
niedziela	24.05.2026	0,153	0,122	0,112	0,109	0,104	0,110	0,151	0,179	0,180	0,176	0,171	0,166	0,165	0,167	0,173	0,184	0,202	0,210	0,218	0,229	0,240	0,272	0,261	0,198
poniedziałek	25.05.2026	0,150	0,121	0,111	0,108	0,100	0,106	0,151	0,177	0,180	0,179	0,173	0,168	0,167	0,170	0,175	0,181	0,193	0,209	0,221	0,237	0,251	0,289	0,266	0,193
wtorek	26.05.2026	0,153	0,123	0,110	0,107	0,100	0,106	0,148	0,175	0,180	0,179	0,174	0,169	0,168	0,171	0,176	0,182	0,192	0,208	0,216	0,226	0,233	0,267	0,255	0,190
środa	27.05.2026	0,149	0,124	0,113	0,107	0,097	0,098	0,122	0,153	0,188	0,209	0,213	0,211	0,209	0,212	0,214	0,216	0,215	0,210	0,208	0,218	0,221	0,254	0,249	0,188
czwartek	28.05.2026	0,151	0,124	0,112	0,106	0,098	0,093	0,111	0,134	0,169	0,198	0,211	0,210	0,209	0,209	0,209	0,204	0,202	0,204	0,211	0,229	0,242	0,282	0,262	0,185
piątek	29.05.2026	0,169	0,141	0,128	0,123	0,122	0,126	0,141	0,158	0,160	0,163	0,161	0,158	0,159	0,163	0,172	0,178	0,190	0,207	0,216	0,233	0,251	0,273	0,296	0,232
sobota	30.05.2026	0,166	0,139	0,126	0,121	0,117	0,122	0,133	0,157	0,160	0,160	0,159	0,156	0,155	0,157	0,162	0,168	0,181	0,206	0,218	0,224	0,234	0,261	0,292	0,234
niedziela	31.05.2026	0,168	0,140	0,127	0,121	0,115	0,122	0,136	0,161	0,166	0,165	0,161	0,157	0,158	0,160	0,163	0,169	0,179	0,194	0,209	0,221	0,233	0,261	0,296	0,238

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | czerwiec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
poniedziałek	01.06.2026	0,150	0,121	0,111	0,108	0,100	0,106	0,151	0,177	0,180	0,179	0,173	0,168	0,167	0,170	0,175	0,181	0,193	0,209	0,221	0,237	0,251	0,289	0,266	0,193
wtorek	02.06.2026	0,153	0,123	0,110	0,107	0,100	0,106	0,148	0,175	0,180	0,179	0,174	0,169	0,168	0,171	0,176	0,182	0,192	0,208	0,216	0,226	0,233	0,267	0,255	0,190
środa	03.06.2026	0,171	0,144	0,129	0,122	0,114	0,113	0,109	0,136	0,169	0,190	0,196	0,194	0,193	0,193	0,195	0,193	0,190	0,187	0,187	0,194	0,204	0,228	0,265	0,226
czwartek	04.06.2026	0,174	0,146	0,132	0,123	0,113	0,110	0,102	0,123	0,153	0,180	0,193	0,193	0,191	0,192	0,192	0,187	0,185	0,187	0,193	0,211	0,233	0,259	0,290	0,232
piątek	05.06.2026	0,160	0,135	0,122	0,117	0,111	0,119	0,132	0,156	0,160	0,161	0,157	0,152	0,152	0,154	0,158	0,166	0,178	0,194	0,207	0,223	0,242	0,267	0,290	0,229
sobota	06.06.2026	0,163	0,136	0,124	0,119	0,114	0,120	0,133	0,157	0,159	0,159	0,156	0,152	0,152	0,155	0,159	0,166	0,178	0,196	0,211	0,228	0,252	0,271	0,289	0,227
niedziela	07.06.2026	0,163	0,136	0,124	0,119	0,117	0,123	0,136	0,160	0,163	0,162	0,159	0,155	0,153	0,156	0,160	0,168	0,179	0,195	0,205	0,219	0,240	0,266	0,294	0,233
poniedziałek	08.06.2026	0,174	0,146	0,132	0,123	0,113	0,110	0,102	0,123	0,153	0,180	0,193	0,193	0,191	0,192	0,192	0,187	0,185	0,187	0,193	0,211	0,233	0,259	0,290	0,232
wtorek	09.06.2026	0,176	0,143	0,128	0,122	0,117	0,121	0,132	0,157	0,164	0,166	0,163	0,161	0,165	0,172	0,171	0,177	0,186	0,199	0,209	0,216	0,225	0,246	0,279	0,229
środa	10.06.2026	0,171	0,144	0,129	0,122	0,114	0,113	0,109	0,136	0,169	0,190	0,196	0,194	0,193	0,193	0,195	0,193	0,190	0,187	0,187	0,194	0,204	0,228	0,265	0,226
czwartek	11.06.2026	0,174	0,146	0,132	0,123	0,113	0,110	0,102	0,123	0,153	0,180	0,193	0,193	0,191	0,192	0,192	0,187	0,185	0,187	0,193	0,211	0,233	0,259	0,290	0,232
piątek	12.06.2026	0,170	0,139	0,126	0,120	0,114	0,121	0,135	0,159	0,162	0,160	0,156	0,153	0,152	0,154	0,158	0,164	0,176	0,196	0,214	0,227	0,245	0,268	0,290	0,227
sobota	13.06.2026	0,163	0,136	0,124	0,119	0,113	0,120	0,135	0,159	0,162	0,160	0,154	0,150	0,149	0,151	0,155	0,162	0,174	0,190	0,204	0,220	0,238	0,267	0,293	0,229
niedziela	14.06.2026	0,163	0,136	0,124	0,119	0,113	0,121	0,135	0,160	0,164	0,160	0,155	0,151	0,151	0,152	0,157	0,163	0,174	0,190	0,203	0,219	0,248	0,269	0,288	0,227
poniedziałek	15.06.2026	0,164	0,138	0,126	0,120	0,115	0,121	0,135	0,158	0,162	0,162	0,158	0,153	0,152	0,155	0,159	0,164	0,175	0,189	0,202	0,216	0,233	0,263	0,288	0,229
wtorek	16.06.2026	0,165	0,137	0,125	0,119	0,113	0,120	0,134	0,158	0,162	0,161	0,158	0,158	0,158	0,159	0,164	0,170	0,180	0,192	0,204	0,215	0,234	0,251	0,280	0,230
środa	17.06.2026	0,170	0,143	0,128	0,121	0,113	0,112	0,107	0,134	0,165	0,189	0,196	0,194	0,193	0,194	0,196	0,196	0,193	0,190	0,190	0,198	0,211	0,233	0,265	0,223
czwartek	18.06.2026	0,169	0,143	0,129	0,120	0,111	0,107	0,100	0,120	0,151	0,180	0,193	0,193	0,191	0,193	0,197	0,193	0,194	0,202	0,211	0,214	0,231	0,260	0,282	0,222
piątek	19.06.2026	0,172	0,146	0,133	0,128	0,123	0,126	0,133	0,156	0,164	0,166	0,164	0,162	0,162	0,163	0,166	0,171	0,181	0,197	0,213	0,227	0,254	0,268	0,292	0,236
sobota	20.06.2026	0,172	0,145	0,132	0,126	0,122	0,126	0,132	0,154	0,161	0,161	0,161	0,157	0,155	0,158	0,161	0,166	0,174	0,189	0,202	0,214	0,228	0,254	0,288	0,234
niedziela	21.06.2026	0,171	0,143	0,129	0,123	0,116	0,122	0,132	0,154	0,162	0,163	0,161	0,158	0,158	0,159	0,162	0,168	0,178	0,193	0,203	0,215	0,237	0,261	0,285	0,233
poniedziałek	22.06.2026	0,172	0,145	0,132	0,126	0,120	0,125	0,134	0,157	0,165	0,166	0,165	0,163	0,164	0,166	0,169	0,174	0,185	0,201	0,216	0,231	0,255	0,266	0,294	0,263
wtorek	23.06.2026	0,177	0,158	0,139	0,131	0,124	0,126	0,131	0,152	0,160	0,164	0,166	0,164	0,165	0,166	0,169	0,175	0,183	0,195	0,203	0,208	0,218	0,239	0,278	0,235
środa	24.06.2026	0,166	0,154	0,139	0,131	0,122	0,120	0,114	0,138	0,165	0,187	0,193	0,192	0,194	0,195	0,196	0,195	0,194	0,193	0,194	0,199	0,209	0,229	0,266	0,235
czwartek	25.06.2026	0,174	0,160	0,144	0,136	0,128	0,124	0,112	0,125	0,147	0,173	0,192	0,200	0,204	0,204	0,205	0,202	0,199	0,199	0,202	0,213	0,231	0,261	0,297	0,238
piątek	26.06.2026	0,159	0,144	0,131	0,125	0,119	0,125	0,133	0,155	0,163	0,166	0,164	0,162	0,162	0,163	0,165	0,170	0,181	0,195	0,209	0,222	0,235	0,262	0,292	0,232
sobota	27.06.2026	0,155	0,141	0,129	0,124	0,117	0,124	0,132	0,155	0,162	0,164	0,162	0,159	0,159	0,159	0,163	0,167	0,177	0,193	0,206	0,222	0,236	0,260	0,288	0,231
niedziela	28.06.2026	0,156	0,142	0,130	0,124	0,119	0,125	0,134	0,156	0,162	0,162	0,162	0,160	0,160	0,162	0,167	0,172	0,179	0,198	0,213	0,234	0,265	0,272	0,290	0,229
poniedziałek	29.06.2026	0,153	0,140	0,128	0,123	0,121	0,125	0,131	0,152	0,159	0,164	0,165	0,164	0,164	0,164	0,167	0,174	0,181	0,193	0,206	0,218	0,231	0,259	0,292	0,236
wtorek	30.06.2026	0,157	0,142	0,128	0,122	0,116	0,121	0,127	0,147	0,160	0,169	0,170	0,167	0,166	0,167	0,171	0,175	0,182	0,190	0,197	0,203	0,220	0,239	0,266	0,221

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | lipiec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	01.07.2026	0,169	0,145	0,131	0,125	0,121	0,116	0,109	0,128	0,155	0,177	0,191	0,194	0,195	0,196	0,196	0,195	0,191	0,190	0,190	0,198	0,221	0,232	0,257	0,218
czwartek	02.07.2026	0,167	0,144	0,131	0,124	0,116	0,113	0,103	0,121	0,148	0,173	0,185	0,188	0,187	0,186	0,187	0,186	0,183	0,187	0,193	0,209	0,231	0,258	0,292	0,247
piątek	03.07.2026	0,178	0,145	0,131	0,124	0,119	0,123	0,131	0,154	0,164	0,167	0,167	0,167	0,167	0,169	0,173	0,178	0,187	0,205	0,220	0,245	0,269	0,271	0,292	0,232
sobota	04.07.2026	0,171	0,146	0,134	0,128	0,125	0,129	0,137	0,159	0,168	0,170	0,168	0,167	0,167	0,169	0,171	0,175	0,186	0,201	0,217	0,231	0,250	0,273	0,294	0,235
niedziela	05.07.2026	0,174	0,147	0,135	0,129	0,128	0,134	0,137	0,156	0,165	0,170	0,170	0,167	0,166	0,166	0,168	0,172	0,183	0,196	0,208	0,221	0,236	0,265	0,294	0,235
poniedziałek	06.07.2026	0,173	0,144	0,132	0,126	0,124	0,127	0,133	0,156	0,163	0,165	0,165	0,164	0,164	0,165	0,166	0,171	0,182	0,200	0,210	0,219	0,235	0,269	0,294	0,234
wtorek	07.07.2026	0,171	0,142	0,129	0,123	0,121	0,125	0,130	0,150	0,159	0,165	0,164	0,163	0,164	0,166	0,166	0,172	0,178	0,190	0,198	0,206	0,218	0,241	0,270	0,226
środa	08.07.2026	0,173	0,146	0,131	0,124	0,117	0,116	0,109	0,130	0,159	0,179	0,189	0,189	0,187	0,189	0,189	0,187	0,187	0,190	0,196	0,202	0,215	0,227	0,255	0,217
czwartek	09.07.2026	0,168	0,144	0,130	0,123	0,118	0,113	0,102	0,117	0,142	0,167	0,185	0,190	0,190	0,192	0,193	0,192	0,194	0,197	0,203	0,216	0,232	0,256	0,279	0,224
piątek	10.07.2026	0,165	0,139	0,126	0,121	0,119	0,122	0,129	0,149	0,158	0,164	0,163	0,161	0,159	0,163	0,164	0,170	0,181	0,200	0,213	0,228	0,243	0,262	0,283	0,224
sobota	11.07.2026	0,163	0,138	0,125	0,120	0,117	0,121	0,128	0,149	0,159	0,162	0,161	0,159	0,158	0,158	0,161	0,167	0,178	0,193	0,206	0,218	0,234	0,260	0,285	0,227
niedziela	12.07.2026	0,165	0,137	0,125	0,119	0,116	0,121	0,129	0,152	0,160	0,163	0,161	0,158	0,156	0,157	0,161	0,165	0,175	0,187	0,199	0,210	0,229	0,256	0,280	0,224
poniedziałek	13.07.2026	0,163	0,137	0,125	0,120	0,116	0,120	0,128	0,151	0,160	0,163	0,159	0,157	0,155	0,156	0,159	0,163	0,172	0,186	0,198	0,208	0,226	0,254	0,281	0,225
wtorek	14.07.2026	0,165	0,138	0,126	0,121	0,117	0,121	0,127	0,149	0,160	0,163	0,162	0,159	0,159	0,160	0,163	0,167	0,176	0,189	0,201	0,218	0,235	0,237	0,259	0,215
środa	15.07.2026	0,165	0,143	0,130	0,124	0,120	0,117	0,109	0,130	0,157	0,178	0,189	0,188	0,186	0,188	0,189	0,186	0,185	0,184	0,185	0,190	0,206	0,224	0,254	0,218
czwartek	16.07.2026	0,170	0,146	0,132	0,125	0,119	0,114	0,104	0,122	0,148	0,172	0,185	0,188	0,189	0,188	0,188	0,185	0,185	0,186	0,191	0,203	0,229	0,254	0,279	0,229
piątek	17.07.2026	0,171	0,144	0,131	0,126	0,124	0,126	0,132	0,153	0,163	0,169	0,171	0,171	0,170	0,170	0,171	0,176	0,187	0,202	0,217	0,229	0,249	0,271	0,292	0,234
sobota	18.07.2026	0,174	0,147	0,135	0,129	0,127	0,130	0,135	0,157	0,164	0,169	0,172	0,169	0,170	0,173	0,177	0,180	0,191	0,205	0,220	0,229	0,254	0,272	0,294	0,239
niedziela	19.07.2026	0,179	0,152	0,138	0,132	0,129	0,132	0,136	0,157	0,168	0,172	0,172	0,172	0,173	0,176	0,177	0,183	0,196	0,208	0,218	0,229	0,249	0,270	0,290	0,234
poniedziałek	20.07.2026	0,175	0,149	0,136	0,130	0,128	0,130	0,135	0,158	0,168	0,172	0,172	0,170	0,170	0,171	0,173	0,180	0,191	0,202	0,215	0,227	0,255	0,269	0,289	0,235
wtorek	21.07.2026	0,177	0,150	0,137	0,132	0,130	0,133	0,134	0,156	0,167	0,173	0,173	0,170	0,170	0,171	0,174	0,185	0,200	0,198	0,203	0,210	0,231	0,244	0,268	0,225
środa	22.07.2026	0,165	0,143	0,130	0,124	0,120	0,117	0,109	0,130	0,157	0,178	0,189	0,188	0,186	0,188	0,189	0,186	0,185	0,184	0,185	0,190	0,206	0,224	0,254	0,218
czwartek	23.07.2026	0,170	0,146	0,132	0,125	0,119	0,114	0,104	0,122	0,148	0,172	0,185	0,188	0,189	0,188	0,188	0,185	0,185	0,186	0,191	0,203	0,229	0,254	0,279	0,229
piątek	24.07.2026	0,170	0,145	0,133	0,128	0,128	0,133	0,135	0,154	0,162	0,168	0,168	0,170	0,169	0,169	0,170	0,175	0,182	0,193	0,206	0,221	0,251	0,266	0,285	0,229
sobota	25.07.2026	0,170	0,143	0,131	0,125	0,125	0,127	0,131	0,153	0,164	0,167	0,164	0,161	0,160	0,162	0,164	0,168	0,176	0,191	0,206	0,221	0,256	0,264	0,279	0,223
niedziela	26.07.2026	0,157	0,133	0,122	0,117	0,116	0,118	0,123	0,144	0,153	0,155	0,154	0,151	0,149	0,151	0,153	0,157	0,165	0,178	0,189	0,203	0,228	0,244	0,270	0,213
poniedziałek	27.07.2026	0,159	0,135	0,123	0,118	0,118	0,122	0,124	0,142	0,151	0,155	0,155	0,153	0,152	0,154	0,157	0,161	0,169	0,183	0,193	0,206	0,230	0,248	0,276	0,219
wtorek	28.07.2026	0,164	0,139	0,126	0,121	0,120	0,121	0,126	0,146	0,158	0,161	0,162	0,161	0,161	0,163	0,167	0,171	0,179	0,191	0,197	0,206	0,229	0,233	0,261	0,214
środa	29.07.2026	0,168	0,145	0,131	0,125	0,122	0,117	0,106	0,122	0,147	0,168	0,178	0,181	0,180	0,183	0,186	0,186	0,189	0,187	0,185	0,195	0,206	0,216	0,248	0,205
czwartek	30.07.2026	0,160	0,138	0,126	0,119	0,115	0,109	0,098	0,113	0,139	0,162	0,173	0,175	0,174	0,174	0,175	0,172	0,172	0,175	0,178	0,192	0,219	0,238	0,266	0,209
piątek	31.07.2026	0,155	0,131	0,120	0,115	0,115	0,116	0,119	0,141	0,150	0,154	0,154	0,152	0,150	0,153	0,155	0,159	0,169	0,182	0,194	0,206	0,232	0,246	0,272	0,214

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | sierpień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	01.08.2026	0,160	0,135	0,124	0,119	0,118	0,119	0,123	0,143	0,152	0,155	0,156	0,157	0,159	0,162	0,163	0,162	0,171	0,183	0,198	0,226	0,243	0,246	0,269	0,212
niedziela	02.08.2026	0,161	0,134	0,121	0,116	0,116	0,121	0,124	0,143	0,151	0,155	0,156	0,154	0,155	0,155	0,159	0,164	0,170	0,187	0,207	0,231	0,249	0,245	0,267	0,208
poniedziałek	03.08.2026	0,155	0,131	0,119	0,115	0,114	0,117	0,119	0,141	0,150	0,154	0,152	0,149	0,148	0,149	0,152	0,156	0,166	0,178	0,189	0,203	0,233	0,244	0,268	0,207
wtorek	04.08.2026	0,153	0,130	0,118	0,113	0,113	0,115	0,118	0,138	0,150	0,154	0,154	0,151	0,148	0,149	0,152	0,156	0,165	0,175	0,186	0,200	0,221	0,220	0,247	0,199
środa	05.08.2026	0,153	0,132	0,120	0,114	0,113	0,111	0,100	0,119	0,143	0,162	0,170	0,170	0,169	0,172	0,173	0,172	0,171	0,170	0,170	0,184	0,207	0,207	0,237	0,195
czwartek	06.08.2026	0,152	0,133	0,122	0,116	0,113	0,108	0,095	0,110	0,133	0,154	0,164	0,166	0,167	0,165	0,166	0,161	0,159	0,159	0,160	0,174	0,200	0,205	0,235	0,192
piątek	07.08.2026	0,150	0,128	0,117	0,113	0,113	0,116	0,119	0,139	0,149	0,154	0,153	0,151	0,150	0,151	0,154	0,159	0,168	0,186	0,200	0,215	0,247	0,247	0,266	0,206
sobota	08.08.2026	0,154	0,129	0,118	0,113	0,114	0,118	0,120	0,139	0,151	0,155	0,154	0,151	0,150	0,151	0,153	0,158	0,167	0,179	0,193	0,218	0,248	0,246	0,265	0,207
niedziela	09.08.2026	0,153	0,130	0,120	0,114	0,114	0,118	0,119	0,140	0,151	0,155	0,154	0,151	0,150	0,149	0,153	0,158	0,166	0,179	0,190	0,217	0,244	0,244	0,264	0,208
poniedziałek	10.08.2026	0,155	0,131	0,119	0,115	0,114	0,117	0,119	0,141	0,150	0,154	0,152	0,149	0,148	0,149	0,152	0,156	0,166	0,178	0,189	0,203	0,233	0,244	0,268	0,207
wtorek	11.08.2026	0,153	0,130	0,118	0,113	0,113	0,115	0,118	0,138	0,150	0,154	0,154	0,151	0,148	0,149	0,152	0,156	0,165	0,175	0,186	0,200	0,221	0,220	0,247	0,199
środa	12.08.2026	0,160	0,139	0,128	0,121	0,116	0,113	0,102	0,123	0,151	0,173	0,180	0,179	0,176	0,177	0,179	0,177	0,175	0,175	0,177	0,191	0,217	0,215	0,245	0,203
czwartek	13.08.2026	0,160	0,139	0,126	0,119	0,116	0,113	0,098	0,113	0,139	0,164	0,177	0,183	0,184	0,186	0,190	0,200	0,204	0,205	0,216	0,245	0,258	0,246	0,266	0,208
piątek	14.08.2026	0,150	0,128	0,117	0,113	0,113	0,116	0,119	0,139	0,149	0,154	0,153	0,151	0,150	0,151	0,154	0,159	0,168	0,186	0,200	0,215	0,247	0,247	0,266	0,206
sobota	15.08.2026	0,160	0,139	0,126	0,119	0,116	0,113	0,098	0,113	0,139	0,164	0,177	0,183	0,184	0,186	0,190	0,200	0,204	0,205	0,216	0,245	0,258	0,246	0,266	0,208
niedziela	16.08.2026	0,159	0,134	0,122	0,117	0,117	0,123	0,126	0,149	0,158	0,161	0,159	0,155	0,154	0,155	0,157	0,162	0,171	0,185	0,198	0,223	0,258	0,252	0,272	0,212
poniedziałek	17.08.2026	0,157	0,132	0,121	0,116	0,116	0,122	0,126	0,148	0,157	0,160	0,157	0,154	0,154	0,155	0,158	0,163	0,170	0,183	0,196	0,219	0,255	0,250	0,269	0,211
wtorek	18.08.2026	0,156	0,133	0,121	0,116	0,116	0,122	0,124	0,146	0,157	0,160	0,159	0,155	0,154	0,156	0,158	0,162	0,169	0,180	0,189	0,207	0,235	0,226	0,252	0,204
środa	19.08.2026	0,172	0,143	0,128	0,123	0,124	0,123	0,104	0,119	0,145	0,169	0,180	0,191	0,199	0,195	0,194	0,192	0,186	0,182	0,195	0,226	0,243	0,225	0,245	0,208
czwartek	20.08.2026	0,164	0,137	0,128	0,125	0,128	0,139	0,135	0,153	0,162	0,168	0,161	0,160	0,161	0,164	0,165	0,167	0,178	0,192	0,208	0,237	0,249	0,236	0,255	0,212
piątek	21.08.2026	0,161	0,137	0,126	0,120	0,120	0,127	0,128	0,152	0,164	0,169	0,168	0,167	0,167	0,170	0,173	0,178	0,187	0,200	0,215	0,251	0,274	0,265	0,282	0,219
sobota	22.08.2026	0,162	0,137	0,126	0,120	0,120	0,127	0,129	0,154	0,164	0,167	0,165	0,162	0,161	0,162	0,166	0,169	0,177	0,191	0,207	0,242	0,275	0,265	0,282	0,217
niedziela	23.08.2026	0,160	0,135	0,123	0,117	0,118	0,125	0,128	0,153	0,164	0,167	0,165	0,161	0,160	0,161	0,165	0,169	0,179	0,192	0,206	0,245	0,274	0,265	0,282	0,215
poniedziałek	24.08.2026	0,157	0,132	0,121	0,117	0,117	0,125	0,130	0,160	0,169	0,164	0,159	0,157	0,157	0,161	0,165	0,170	0,179	0,192	0,206	0,245	0,272	0,263	0,279	0,213
wtorek	25.08.2026	0,157	0,133	0,121	0,117	0,117	0,126	0,134	0,159	0,162	0,162	0,159	0,156	0,154	0,156	0,162	0,170	0,179	0,190	0,202	0,237	0,252	0,240	0,263	0,210
środa	26.08.2026	0,159	0,136	0,125	0,118	0,116	0,116	0,104	0,127	0,155	0,174	0,180	0,179	0,179	0,179	0,180	0,180	0,178	0,177	0,179	0,196	0,219	0,216	0,245	0,204
czwartek	27.08.2026	0,159	0,139	0,127	0,120	0,118	0,115	0,101	0,119	0,146	0,170	0,182	0,184	0,184	0,186	0,188	0,186	0,183	0,185	0,191	0,221	0,254	0,249	0,272	0,214
piątek	28.08.2026	0,161	0,137	0,126	0,120	0,120	0,127	0,128	0,152	0,164	0,169	0,168	0,167	0,167	0,170	0,173	0,178	0,187	0,200	0,215	0,251	0,274	0,265	0,282	0,219
sobota	29.08.2026	0,174	0,147	0,136	0,133	0,140	0,150	0,145	0,165	0,160	0,160	0,159	0,160	0,165	0,169	0,171	0,172	0,182	0,194	0,211	0,242	0,250	0,240	0,272	0,224
niedziela	30.08.2026	0,170	0,143	0,133	0,130	0,136	0,149	0,141	0,158	0,158	0,160	0,157	0,157	0,157	0,161	0,164	0,166	0,170	0,175	0,187	0,230	0,244	0,233	0,258	0,212
poniedziałek	31.08.2026	0,183	0,158	0,145	0,142	0,146	0,159	0,143	0,164	0,163	0,163	0,158	0,154	0,155	0,161	0,164	0,167	0,171	0,178	0,192	0,223	0,232	0,223	0,256	0,216

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | wrzesień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	01.09.2026	0,182	0,158	0,144	0,138	0,141	0,148	0,118	0,135	0,160	0,174	0,181	0,183	0,183	0,184	0,184	0,185	0,175	0,176	0,177	0,210	0,222	0,213	0,246	0,212
środa	02.09.2026	0,181	0,154	0,139	0,134	0,137	0,136	0,108	0,126	0,150	0,175	0,187	0,189	0,184	0,184	0,183	0,183	0,174	0,181	0,192	0,228	0,241	0,231	0,268	0,220
czwartek	03.09.2026	0,175	0,151	0,140	0,136	0,141	0,152	0,146	0,159	0,161	0,161	0,157	0,157	0,163	0,164	0,164	0,165	0,171	0,186	0,204	0,233	0,242	0,233	0,270	0,218
piątek	04.09.2026	0,174	0,152	0,141	0,137	0,145	0,155	0,141	0,158	0,161	0,156	0,154	0,159	0,158	0,162	0,165	0,167	0,179	0,191	0,208	0,246	0,249	0,235	0,276	0,232
sobota	05.09.2026	0,184	0,153	0,143	0,141	0,146	0,162	0,147	0,159	0,165	0,165	0,159	0,151	0,150	0,159	0,163	0,167	0,176	0,191	0,204	0,237	0,245	0,236	0,279	0,225
niedziela	06.09.2026	0,180	0,154	0,142	0,140	0,148	0,162	0,143	0,163	0,163	0,159	0,159	0,157	0,159	0,166	0,169	0,172	0,175	0,200	0,219	0,247	0,249	0,237	0,283	0,234
poniedziałek	07.09.2026	0,191	0,164	0,152	0,149	0,155	0,170	0,147	0,161	0,170	0,167	0,158	0,162	0,165	0,172	0,176	0,180	0,181	0,188	0,205	0,237	0,241	0,230	0,288	0,248
wtorek	08.09.2026	0,209	0,181	0,166	0,160	0,166	0,169	0,126	0,144	0,167	0,186	0,190	0,197	0,197	0,195	0,194	0,194	0,190	0,194	0,207	0,236	0,240	0,229	0,289	0,249
środa	09.09.2026	0,214	0,184	0,168	0,165	0,167	0,163	0,120	0,132	0,164	0,183	0,200	0,201	0,213	0,214	0,215	0,216	0,211	0,219	0,237	0,263	0,266	0,257	0,321	0,272
czwartek	10.09.2026	0,225	0,190	0,180	0,179	0,185	0,199	0,167	0,181	0,179	0,177	0,175	0,172	0,172	0,182	0,187	0,193	0,190	0,202	0,223	0,264	0,272	0,261	0,324	0,276
piątek	11.09.2026	0,233	0,205	0,192	0,189	0,196	0,209	0,165	0,179	0,176	0,174	0,169	0,163	0,163	0,173	0,178	0,183	0,184	0,198	0,223	0,266	0,268	0,259	0,327	0,277
sobota	12.09.2026	0,232	0,201	0,187	0,184	0,193	0,202	0,166	0,178	0,176	0,178	0,175	0,173	0,179	0,194	0,201	0,209	0,212	0,234	0,255	0,280	0,278	0,269	0,353	0,311
niedziela	13.09.2026	0,259	0,227	0,210	0,207	0,216	0,225	0,178	0,189	0,193	0,198	0,193	0,193	0,199	0,206	0,209	0,213	0,224	0,240	0,261	0,283	0,282	0,273	0,371	0,337
poniedziałek	14.09.2026	0,286	0,255	0,235	0,233	0,237	0,241	0,182	0,189	0,183	0,188	0,185	0,178	0,180	0,190	0,195	0,201	0,209	0,235	0,251	0,269	0,263	0,257	0,351	0,316
wtorek	15.09.2026	0,276	0,246	0,227	0,221	0,225	0,221	0,149	0,160	0,184	0,209	0,215	0,223	0,226	0,225	0,224	0,223	0,215	0,214	0,228	0,261	0,259	0,254	0,355	0,319
środa	16.09.2026	0,279	0,241	0,220	0,214	0,214	0,208	0,142	0,150	0,174	0,201	0,218	0,219	0,225	0,225	0,225	0,225	0,208	0,218	0,249	0,279	0,281	0,272	0,365	0,316
czwartek	17.09.2026	0,266	0,238	0,221	0,218	0,219	0,230	0,177	0,190	0,186	0,181	0,177	0,178	0,176	0,185	0,190	0,194	0,196	0,212	0,237	0,271	0,274	0,267	0,376	0,316
piątek	18.09.2026	0,259	0,228	0,216	0,209	0,217	0,232	0,175	0,189	0,187	0,179	0,172	0,167	0,164	0,170	0,173	0,176	0,176	0,190	0,226	0,266	0,268	0,261	0,361	0,305
sobota	19.09.2026	0,251	0,213	0,208	0,206	0,209	0,220	0,173	0,185	0,188	0,180	0,172	0,168	0,168	0,172	0,174	0,176	0,181	0,196	0,233	0,270	0,276	0,269	0,378	0,323
niedziela	20.09.2026	0,266	0,230	0,214	0,211	0,220	0,233	0,178	0,187	0,189	0,182	0,175	0,171	0,173	0,176	0,177	0,178	0,188	0,200	0,232	0,267	0,270	0,262	0,377	0,322
poniedziałek	21.09.2026	0,273	0,240	0,226	0,223	0,232	0,242	0,180	0,189	0,189	0,187	0,182	0,173	0,175	0,179	0,181	0,182	0,186	0,200	0,233	0,267	0,270	0,259	0,380	0,346
wtorek	22.09.2026	0,300	0,267	0,247	0,237	0,245	0,242	0,157	0,167	0,195	0,206	0,212	0,210	0,208	0,209	0,210	0,210	0,204	0,212	0,240	0,262	0,260	0,256	0,386	0,356
środa	23.09.2026	0,279	0,241	0,220	0,214	0,214	0,208	0,142	0,150	0,174	0,201	0,218	0,219	0,225	0,225	0,225	0,225	0,208	0,218	0,249	0,279	0,281	0,272	0,365	0,316
czwartek	24.09.2026	0,266	0,238	0,221	0,218	0,219	0,230	0,177	0,190	0,186	0,181	0,177	0,178	0,176	0,185	0,190	0,194	0,196	0,212	0,237	0,271	0,274	0,267	0,376	0,316
piątek	25.09.2026	0,238	0,215	0,197	0,189	0,191	0,200	0,152	0,167	0,168	0,165	0,163	0,162	0,170	0,177	0,181	0,184	0,189	0,209	0,235	0,249	0,250	0,243	0,343	0,304
sobota	26.09.2026	0,254	0,222	0,209	0,206	0,216	0,225	0,162	0,169	0,172	0,170	0,163	0,156	0,159	0,166	0,170	0,174	0,176	0,192	0,231	0,259	0,263	0,255	0,376	0,329
niedziela	27.09.2026	0,259	0,231	0,216	0,211	0,219	0,228	0,165	0,171	0,172	0,171	0,170	0,168	0,171	0,182	0,187	0,192	0,199	0,221	0,243	0,261	0,263	0,256	0,400	0,352
poniedziałek	28.09.2026	0,301	0,268	0,251	0,242	0,248	0,252	0,170	0,181	0,178	0,177	0,175	0,167	0,173	0,176	0,178	0,180	0,184	0,198	0,239	0,260	0,262	0,264	0,416	0,377
wtorek	29.09.2026	0,325	0,294	0,275	0,269	0,278	0,279	0,186	0,188	0,186	0,180	0,170	0,169	0,174	0,190	0,198	0,206	0,208	0,222	0,249	0,268	0,271	0,269	0,449	0,415
środa	30.09.2026	0,370	0,341	0,318	0,310	0,316	0,301	0,176	0,176	0,194	0,210	0,208	0,206	0,214	0,223	0,228	0,232	0,227	0,242	0,255	0,265	0,267	0,260	0,452	0,431

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | październik

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	01.10.2026	0,377	0,344	0,322	0,311	0,318	0,303	0,167	0,163	0,182	0,205	0,216	0,221	0,231	0,232	0,233	0,234	0,223	0,237	0,260	0,281	0,283	0,276	0,470	0,434
piątek	02.10.2026	0,385	0,342	0,320	0,314	0,321	0,319	0,200	0,197	0,196	0,187	0,176	0,175	0,184	0,198	0,206	0,213	0,215	0,239	0,266	0,281	0,286	0,282	0,489	0,455
sobota	03.10.2026	0,393	0,355	0,337	0,338	0,346	0,346	0,208	0,204	0,195	0,190	0,186	0,191	0,194	0,207	0,213	0,220	0,223	0,246	0,275	0,298	0,309	0,307	0,527	0,490
niedziela	04.10.2026	0,433	0,386	0,363	0,358	0,362	0,361	0,221	0,217	0,208	0,204	0,200	0,196	0,203	0,216	0,223	0,230	0,231	0,254	0,284	0,296	0,297	0,303	0,537	0,506
poniedziałek	05.10.2026	0,443	0,404	0,384	0,377	0,383	0,383	0,223	0,210	0,202	0,200	0,195	0,187	0,191	0,198	0,202	0,205	0,202	0,229	0,274	0,292	0,305	0,307	0,550	0,510
wtorek	06.10.2026	0,451	0,423	0,401	0,394	0,399	0,394	0,223	0,213	0,208	0,207	0,200	0,195	0,200	0,207	0,211	0,215	0,206	0,232	0,267	0,288	0,291	0,294	0,543	0,518
środa	07.10.2026	0,469	0,437	0,414	0,403	0,407	0,394	0,212	0,206	0,225	0,240	0,245	0,247	0,249	0,265	0,273	0,280	0,265	0,271	0,289	0,301	0,300	0,296	0,567	0,549
czwartek	08.10.2026	0,503	0,459	0,436	0,429	0,432	0,410	0,210	0,201	0,223	0,242	0,251	0,251	0,264	0,271	0,274	0,277	0,253	0,271	0,288	0,308	0,316	0,316	0,594	0,559
piątek	09.10.2026	0,496	0,445	0,426	0,422	0,428	0,426	0,241	0,229	0,215	0,207	0,197	0,191	0,201	0,212	0,218	0,223	0,221	0,256	0,292	0,313	0,320	0,322	0,597	0,557
sobota	10.10.2026	0,496	0,457	0,435	0,428	0,440	0,434	0,237	0,224	0,217	0,206	0,202	0,202	0,206	0,223	0,231	0,239	0,246	0,271	0,297	0,319	0,321	0,320	0,604	0,563
niedziela	11.10.2026	0,493	0,457	0,443	0,427	0,437	0,430	0,230	0,221	0,212	0,205	0,195	0,195	0,201	0,220	0,230	0,239	0,242	0,262	0,291	0,304	0,310	0,309	0,592	0,555
poniedziałek	12.10.2026	0,490	0,447	0,424	0,419	0,424	0,417	0,232	0,223	0,215	0,207	0,201	0,198	0,203	0,216	0,222	0,228	0,232	0,260	0,286	0,301	0,306	0,307	0,595	0,547
wtorek	13.10.2026	0,486	0,443	0,420	0,420	0,421	0,419	0,233	0,226	0,213	0,208	0,204	0,208	0,214	0,231	0,239	0,247	0,245	0,272	0,290	0,303	0,305	0,305	0,593	0,560
środa	14.10.2026	0,502	0,467	0,443	0,434	0,433	0,415	0,211	0,206	0,223	0,239	0,251	0,254	0,263	0,272	0,276	0,280	0,266	0,287	0,290	0,295	0,291	0,292	0,592	0,565
czwartek	15.10.2026	0,517	0,469	0,443	0,429	0,434	0,409	0,202	0,193	0,215	0,232	0,244	0,249	0,253	0,257	0,259	0,262	0,244	0,266	0,292	0,307	0,304	0,305	0,590	0,551
piątek	16.10.2026	0,497	0,455	0,432	0,424	0,431	0,427	0,231	0,224	0,216	0,208	0,202	0,200	0,208	0,223	0,230	0,237	0,232	0,260	0,283	0,296	0,301	0,299	0,593	0,553
sobota	17.10.2026	0,491	0,452	0,430	0,422	0,430	0,422	0,225	0,213	0,205	0,206	0,199	0,197	0,202	0,217	0,224	0,232	0,230	0,264	0,288	0,300	0,301	0,302	0,596	0,551
niedziela	18.10.2026	0,487	0,447	0,428	0,417	0,426	0,426	0,229	0,221	0,208	0,199	0,197	0,192	0,196	0,213	0,221	0,230	0,239	0,261	0,283	0,299	0,306	0,307	0,612	0,573
poniedziałek	19.10.2026	0,502	0,466	0,440	0,427	0,440	0,438	0,226	0,221	0,210	0,202	0,192	0,184	0,191	0,205	0,212	0,219	0,220	0,255	0,282	0,293	0,299	0,308	0,640	0,594
wtorek	20.10.2026	0,529	0,482	0,463	0,448	0,460	0,452	0,234	0,231	0,221	0,214	0,203	0,198	0,210	0,225	0,233	0,241	0,244	0,265	0,281	0,297	0,300	0,297	0,617	0,587
środa	21.10.2026	0,502	0,467	0,443	0,434	0,433	0,415	0,211	0,206	0,223	0,239	0,251	0,254	0,263	0,272	0,276	0,280	0,266	0,287	0,290	0,295	0,291	0,292	0,592	0,565
czwartek	22.10.2026	0,517	0,469	0,443	0,429	0,434	0,409	0,202	0,193	0,215	0,232	0,244	0,249	0,253	0,257	0,259	0,262	0,244	0,266	0,292	0,307	0,304	0,305	0,590	0,551
piątek	23.10.2026	0,526	0,485	0,467	0,456	0,458	0,432	0,215	0,219	0,214	0,207	0,204	0,210	0,230	0,233	0,234	0,235	0,266	0,293	0,307	0,320	0,326	0,348	0,688	0,638
sobota	24.10.2026	0,566	0,532	0,503	0,492	0,496	0,472	0,231	0,231	0,226	0,220	0,218	0,214	0,246	0,250	0,252	0,254	0,276	0,299	0,314	0,329	0,334	0,352	0,732	0,680
niedziela	25.10.2026	0,600	0,556	0,531	0,521	0,527	0,497	0,239	0,233	0,236	0,221	0,213	0,210	0,239	0,242	0,243	0,244	0,271	0,291	0,312	0,318	0,319	0,341	0,699	0,669
poniedziałek	26.10.2026	0,600	0,556	0,531	0,521	0,527	0,497	0,239	0,233	0,236	0,221	0,213	0,210	0,239	0,242	0,243	0,244	0,271	0,291	0,312	0,318	0,319	0,341	0,699	0,669
wtorek	27.10.2026	0,639	0,577	0,550	0,537	0,538	0,508	0,216	0,208	0,203	0,199	0,194	0,189	0,192	0,200	0,207	0,219	0,258	0,283	0,296	0,297	0,292	0,291	0,753	0,721
środa	28.10.2026	0,620	0,562	0,532	0,519	0,519	0,463	0,172	0,176	0,216	0,245	0,256	0,258	0,266	0,278	0,290	0,307	0,315	0,310	0,304	0,297	0,290	0,285	0,725	0,694
czwartek	29.10.2026	0,625	0,565	0,533	0,518	0,510	0,463	0,165	0,161	0,201	0,238	0,264	0,273	0,284	0,294	0,299	0,296	0,310	0,310	0,309	0,311	0,311	0,306	0,721	0,673
piątek	30.10.2026	0,629	0,564	0,539	0,528	0,525	0,490	0,218	0,209	0,202	0,196	0,191	0,185	0,188	0,195	0,200	0,213	0,256	0,286	0,303	0,310	0,313	0,312	0,799	0,737
sobota	31.10.2026	0,566	0,532	0,503	0,492	0,496	0,472	0,231	0,231	0,226	0,220	0,218	0,214	0,246	0,250	0,252	0,254	0,276	0,299	0,314	0,329	0,334	0,352	0,732	0,680

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | listopad

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.11.2026	0,625	0,565	0,533	0,518	0,510	0,463	0,165	0,161	0,201	0,238	0,264	0,273	0,284	0,294	0,299	0,296	0,310	0,310	0,309	0,311	0,311	0,306	0,721	0,673
poniedziałek	02.11.2026	0,681	0,626	0,595	0,579	0,570	0,534	0,221	0,219	0,210	0,204	0,198	0,192	0,195	0,203	0,209	0,226	0,262	0,282	0,294	0,297	0,297	0,298	0,818	0,779
wtorek	03.11.2026	0,639	0,577	0,550	0,537	0,538	0,508	0,216	0,208	0,203	0,199	0,194	0,189	0,192	0,200	0,207	0,219	0,258	0,283	0,296	0,297	0,292	0,291	0,753	0,721
środa	04.11.2026	0,718	0,661	0,628	0,609	0,598	0,540	0,165	0,162	0,196	0,225	0,239	0,242	0,248	0,258	0,262	0,269	0,294	0,293	0,289	0,283	0,279	0,279	0,863	0,827
czwartek	05.11.2026	0,713	0,651	0,619	0,598	0,586	0,540	0,170	0,169	0,216	0,255	0,289	0,304	0,316	0,324	0,321	0,322	0,318	0,305	0,296	0,287	0,282	0,279	0,810	0,802
piątek	06.11.2026	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
sobota	07.11.2026	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
niedziela	08.11.2026	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
poniedziałek	09.11.2026	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
wtorek	10.11.2026	0,716	0,659	0,629	0,614	0,601	0,562	0,217	0,219	0,212	0,207	0,202	0,198	0,202	0,214	0,228	0,251	0,273	0,289	0,299	0,297	0,294	0,292	0,869	0,834
środa	11.11.2026	0,691	0,634	0,590	0,568	0,560	0,505	0,163	0,156	0,194	0,230	0,252	0,260	0,268	0,280	0,288	0,302	0,310	0,309	0,308	0,309	0,311	0,306	0,778	0,727
czwartek	12.11.2026	0,691	0,634	0,590	0,568	0,560	0,505	0,163	0,156	0,194	0,230	0,252	0,260	0,268	0,280	0,288	0,302	0,310	0,309	0,308	0,309	0,311	0,306	0,778	0,727
piątek	13.11.2026	0,629	0,569	0,540	0,526	0,523	0,495	0,218	0,211	0,204	0,199	0,194	0,190	0,190	0,197	0,200	0,219	0,261	0,286	0,304	0,310	0,313	0,311	0,779	0,721
sobota	14.11.2026	0,653	0,586	0,558	0,547	0,550	0,509	0,219	0,211	0,201	0,197	0,191	0,186	0,188	0,196	0,201	0,221	0,264	0,288	0,306	0,311	0,314	0,313	0,833	0,764
niedziela	15.11.2026	0,669	0,613	0,587	0,562	0,563	0,527	0,220	0,219	0,206	0,199	0,195	0,190	0,191	0,196	0,204	0,224	0,265	0,286	0,301	0,309	0,310	0,308	0,833	0,763
poniedziałek	16.11.2026	0,690	0,624	0,587	0,576	0,571	0,543	0,219	0,219	0,207	0,203	0,199	0,193	0,196	0,209	0,224	0,250	0,268	0,288	0,303	0,306	0,307	0,306	0,865	0,808
wtorek	17.11.2026	0,716	0,659	0,629	0,614	0,601	0,562	0,217	0,219	0,212	0,207	0,202	0,198	0,202	0,214	0,228	0,251	0,273	0,289	0,299	0,297	0,294	0,292	0,869	0,834
środa	18.11.2026	0,691	0,634	0,607	0,583	0,572	0,522	0,172	0,176	0,216	0,248	0,262	0,272	0,286	0,300	0,314	0,329	0,321	0,312	0,303	0,298	0,292	0,290	0,783	0,749
czwartek	19.11.2026	0,691	0,634	0,590	0,568	0,560	0,505	0,163	0,156	0,194	0,230	0,252	0,260	0,268	0,280	0,288	0,302	0,310	0,309	0,308	0,309	0,311	0,306	0,778	0,727
piątek	20.11.2026	0,795	0,723	0,698	0,676	0,666	0,629	0,222	0,223	0,210	0,207	0,203	0,201	0,204	0,210	0,223	0,251	0,275	0,296	0,313	0,319	0,319	0,317	1,009	0,938
sobota	21.11.2026	0,838	0,768	0,734	0,725	0,722	0,665	0,223	0,226	0,216	0,209	0,203	0,200	0,205	0,213	0,220	0,240	0,270	0,293	0,308	0,315	0,317	0,317	1,007	0,942
niedziela	22.11.2026	0,842	0,782	0,752	0,740	0,733	0,679	0,223	0,226	0,215	0,208	0,204	0,204	0,210	0,226	0,237	0,261	0,276	0,293	0,307	0,311	0,315	0,315	1,032	0,967
poniedziałek	23.11.2026	0,872	0,803	0,775	0,754	0,745	0,693	0,222	0,223	0,215	0,206	0,205	0,203	0,207	0,216	0,232	0,258	0,274	0,293	0,308	0,311	0,314	0,316	1,050	0,977
wtorek	24.11.2026	0,874	0,802	0,768	0,751	0,745	0,695	0,222	0,222	0,212	0,209	0,205	0,200	0,206	0,216	0,225	0,253	0,279	0,296	0,305	0,306	0,303	0,302	1,020	0,980
środa	25.11.2026	0,893	0,817	0,783	0,764	0,751	0,680	0,163	0,177	0,216	0,250	0,264	0,267	0,273	0,284	0,294	0,316	0,325	0,314	0,307	0,300	0,296	0,295	1,016	0,979
czwartek	26.11.2026	0,911	0,840	0,795	0,776	0,757	0,671	0,154	0,163	0,199	0,237	0,263	0,273	0,286	0,299	0,295	0,314	0,318	0,311	0,310	0,315	0,319	0,316	1,021	0,972
piątek	27.11.2026	0,880	0,810	0,780	0,770	0,762	0,711	0,209	0,224	0,212	0,206	0,201	0,197	0,200	0,206	0,211	0,237	0,272	0,293	0,311	0,317	0,320	0,320	1,079	1,020
sobota	28.11.2026	0,913	0,835	0,797	0,783	0,784	0,726	0,212	0,229	0,219	0,212	0,206	0,202	0,201	0,209	0,220	0,240	0,270	0,291	0,308	0,314	0,318	0,318	1,097	1,028
niedziela	29.11.2026	0,936	0,856	0,820	0,810	0,802	0,749	0,212	0,226	0,215	0,210	0,205	0,202	0,207	0,218	0,231	0,251	0,275	0,295	0,311	0,314	0,319	0,322	1,125	1,066
poniedziałek	30.11.2026	0,954	0,872	0,838	0,830	0,820	0,752	0,210	0,225	0,214	0,209	0,207	0,202	0,203	0,215	0,231	0,256	0,274	0,292	0,306	0,312	0,315	0,315	1,058	0,987

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil G12as | grudzień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	01.12.2026	0,883	0,802	0,764	0,752	0,746	0,694	0,207	0,227	0,223	0,217	0,214	0,209	0,215	0,232	0,247	0,265	0,278	0,294	0,303	0,300	0,300	0,300	0,993	0,941
środa	02.12.2026	0,853	0,790	0,741	0,721	0,712	0,647	0,162	0,179	0,221	0,257	0,277	0,286	0,296	0,318	0,337	0,347	0,332	0,319	0,307	0,299	0,295	0,298	0,944	0,907
czwartek	03.12.2026	0,828	0,762	0,713	0,689	0,666	0,616	0,153	0,162	0,195	0,235	0,268	0,288	0,311	0,330	0,343	0,345	0,330	0,321	0,315	0,318	0,319	0,316	0,970	0,899
piątek	04.12.2026	0,813	0,745	0,710	0,689	0,685	0,648	0,207	0,224	0,218	0,216	0,205	0,200	0,201	0,208	0,213	0,239	0,274	0,295	0,312	0,321	0,324	0,323	1,119	1,064
sobota	05.12.2026	0,970	0,887	0,840	0,817	0,818	0,760	0,210	0,223	0,210	0,205	0,202	0,197	0,200	0,208	0,215	0,244	0,274	0,293	0,308	0,319	0,323	0,322	1,130	1,068
niedziela	06.12.2026	0,974	0,883	0,846	0,821	0,813	0,762	0,211	0,229	0,223	0,222	0,214	0,207	0,216	0,230	0,236	0,257	0,275	0,293	0,307	0,313	0,319	0,320	1,101	1,039
poniedziałek	07.12.2026	0,933	0,860	0,821	0,807	0,806	0,741	0,210	0,228	0,220	0,213	0,212	0,205	0,208	0,218	0,227	0,252	0,273	0,291	0,306	0,313	0,317	0,319	1,146	1,082
wtorek	08.12.2026	0,980	0,902	0,861	0,844	0,830	0,774	0,209	0,223	0,212	0,210	0,207	0,203	0,207	0,214	0,221	0,252	0,282	0,298	0,307	0,305	0,305	0,304	1,147	1,106
środa	09.12.2026	1,013	0,946	0,901	0,878	0,866	0,771	0,166	0,185	0,227	0,266	0,288	0,293	0,304	0,325	0,341	0,356	0,346	0,336	0,327	0,316	0,312	0,311	1,169	1,137
czwartek	10.12.2026	0,828	0,762	0,713	0,689	0,666	0,616	0,153	0,162	0,195	0,235	0,268	0,288	0,311	0,330	0,343	0,345	0,330	0,321	0,315	0,318	0,319	0,316	0,970	0,899
piątek	11.12.2026	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
sobota	12.12.2026	1,038	0,936	0,884	0,855	0,857	0,803	0,212	0,233	0,224	0,219	0,214	0,210	0,214	0,225	0,236	0,263	0,284	0,302	0,318	0,326	0,331	0,334	1,175	1,109
niedziela	13.12.2026	0,996	0,901	0,870	0,854	0,859	0,797	0,212	0,234	0,233	0,229	0,227	0,222	0,225	0,234	0,235	0,256	0,290	0,311	0,327	0,333	0,337	0,340	1,239	1,173
poniedziałek	14.12.2026	1,053	0,957	0,912	0,884	0,876	0,807	0,209	0,229	0,229	0,232	0,232	0,230	0,235	0,243	0,250	0,279	0,310	0,331	0,346	0,350	0,352	0,354	1,227	1,155
wtorek	15.12.2026	1,053	0,957	0,912	0,884	0,876	0,807	0,209	0,229	0,229	0,232	0,232	0,230	0,235	0,243	0,250	0,279	0,310	0,331	0,346	0,350	0,352	0,354	1,227	1,155
środa	16.12.2026	0,917	0,835	0,797	0,773	0,759	0,688	0,158	0,163	0,191	0,232	0,263	0,275	0,285	0,296	0,300	0,313	0,334	0,329	0,324	0,322	0,318	0,319	1,215	1,173
czwartek	17.12.2026	1,025	0,938	0,883	0,853	0,853	0,769	0,162	0,165	0,192	0,232	0,268	0,284	0,298	0,312	0,320	0,334	0,355	0,352	0,349	0,354	0,352	0,346	1,321	1,252
piątek	18.12.2026	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
sobota	19.12.2026	1,038	0,936	0,884	0,855	0,857	0,803	0,212	0,233	0,224	0,219	0,214	0,210	0,214	0,225	0,236	0,263	0,284	0,302	0,318	0,326	0,331	0,334	1,175	1,109
niedziela	20.12.2026	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
poniedziałek	21.12.2026	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
wtorek	22.12.2026	0,991	0,906	0,873	0,842	0,835	0,785	0,211	0,231	0,225	0,216	0,221	0,216	0,223	0,236	0,245	0,268	0,282	0,302	0,317	0,325	0,330	0,334	1,190	1,138
środa	23.12.2026	0,917	0,835	0,797	0,773	0,759	0,688	0,158	0,163	0,191	0,232	0,263	0,275	0,285	0,296	0,300	0,313	0,334	0,329	0,324	0,322	0,318	0,319	1,215	1,173
czwartek	24.12.2026	1,062	0,962	0,889	0,860	0,840	0,780	0,169	0,188	0,236	0,279	0,302	0,312	0,327	0,347	0,361	0,353	0,311	0,268	0,243	0,232	0,235	0,252	1,056	1,057
piątek	25.12.2026	0,913	0,823	0,782	0,754	0,731	0,674	0,145	0,147	0,169	0,204	0,236	0,254	0,269	0,282	0,288	0,282	0,271	0,266	0,268	0,272	0,278	0,281	1,047	1,009
sobota	26.12.2026	0,913	0,823	0,782	0,754	0,731	0,674	0,145	0,147	0,169	0,204	0,236	0,254	0,269	0,282	0,288	0,282	0,271	0,266	0,268	0,272	0,278	0,281	1,047	1,009
niedziela	27.12.2026	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
poniedziałek	28.12.2026	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
wtorek	29.12.2026	1,023	0,918	0,882	0,863	0,854	0,789	0,182	0,191	0,200	0,215	0,224	0,224	0,227	0,235	0,243	0,268	0,301	0,309	0,312	0,309	0,308	0,309	1,186	1,151
środa	30.12.2026	0,917	0,835	0,797	0,773	0,759	0,688	0,158	0,163	0,191	0,232	0,263	0,275	0,285	0,296	0,300	0,313	0,334	0,329	0,324	0,322	0,318	0,319	1,215	1,173
czwartek	31.12.2026	1,056	0,953	0,902	0,870	0,858	0,782	0,156	0,164	0,196	0,238	0,266	0,279	0,291	0,309	0,321	0,344	0,370	0,366	0,352	0,325	0,297	0,286	1,122	1,112

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | styczeń

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	01.01.2026	1,135	1,119	1,102	1,089	1,084	1,088	1,106	1,089	1,057	1,066	1,111	1,176	1,265	1,285	1,321	1,380	1,446	1,442	1,442	1,422	1,377	1,310	1,217	1,149
piątek	02.01.2026	1,086	1,068	1,056	1,057	1,090	1,250	1,569	1,959	2,351	2,627	2,831	2,952	2,945	2,904	2,901	2,801	2,578	2,350	2,165	1,991	1,781	1,552	1,332	1,212
sobota	03.01.2026	1,168	1,139	1,134	1,132	1,170	1,320	1,634	2,012	2,406	2,676	2,823	2,926	2,964	2,937	2,926	2,863	2,621	2,373	2,207	2,017	1,815	1,567	1,332	1,219
niedziela	04.01.2026	1,170	1,155	1,143	1,143	1,175	1,318	1,618	2,015	2,417	2,718	2,870	2,962	2,974	2,965	2,918	2,839	2,626	2,399	2,218	2,025	1,821	1,579	1,338	1,224
poniedziałek	05.01.2026	1,170	1,155	1,143	1,143	1,175	1,318	1,618	2,015	2,417	2,718	2,870	2,962	2,974	2,965	2,918	2,839	2,626	2,399	2,218	2,025	1,821	1,579	1,338	1,224
wtorek	06.01.2026	1,161	1,147	1,132	1,126	1,132	1,158	1,214	1,239	1,257	1,365	1,505	1,664	1,697	1,711	1,735	1,765	1,806	1,785	1,749	1,711	1,627	1,494	1,336	1,249
środa	07.01.2026	1,244	1,222	1,206	1,202	1,217	1,308	1,443	1,518	1,648	1,818	2,001	2,143	2,148	2,160	2,112	2,054	2,038	1,959	1,907	1,835	1,732	1,580	1,401	1,279
czwartek	08.01.2026	1,229	1,199	1,182	1,169	1,170	1,198	1,249	1,256	1,289	1,393	1,530	1,662	1,678	1,698	1,721	1,760	1,831	1,793	1,755	1,729	1,634	1,485	1,335	1,261
piątek	09.01.2026	1,223	1,203	1,190	1,189	1,225	1,388	1,754	2,211	2,737	3,099	3,265	3,301	3,308	3,229	3,178	3,112	2,909	2,669	2,466	2,226	1,991	1,730	1,476	1,359
sobota	10.01.2026	1,309	1,285	1,275	1,278	1,318	1,482	1,846	2,327	2,842	3,189	3,365	3,475	3,497	3,456	3,417	3,285	3,025	2,761	2,528	2,301	2,054	1,769	1,499	1,374
niedziela	11.01.2026	1,317	1,291	1,276	1,284	1,319	1,492	1,852	2,298	2,768	3,109	3,272	3,384	3,363	3,337	3,319	3,211	3,011	2,729	2,519	2,297	2,055	1,773	1,499	1,369
poniedziałek	12.01.2026	1,311	1,284	1,278	1,277	1,302	1,468	1,802	2,255	2,764	3,117	3,324	3,452	3,457	3,413	3,339	3,205	2,955	2,676	2,451	2,236	1,995	1,722	1,457	1,321
wtorek	13.01.2026	1,265	1,235	1,224	1,229	1,264	1,410	1,744	2,167	2,662	2,952	3,146	3,268	3,271	3,175	3,094	2,937	2,759	2,544	2,352	2,157	1,952	1,730	1,494	1,349
środa	14.01.2026	1,267	1,241	1,229	1,222	1,236	1,320	1,452	1,522	1,677	1,875	2,057	2,193	2,209	2,169	2,110	2,062	2,083	2,031	1,971	1,896	1,789	1,639	1,450	1,327
czwartek	15.01.2026	1,254	1,225	1,200	1,194	1,195	1,218	1,262	1,279	1,323	1,433	1,596	1,732	1,785	1,782	1,790	1,820	1,865	1,839	1,791	1,722	1,622	1,469	1,324	1,245
piątek	16.01.2026	1,201	1,178	1,172	1,164	1,205	1,361	1,723	2,184	2,684	2,990	3,216	3,324	3,255	3,175	3,104	3,006	2,852	2,629	2,414	2,189	1,949	1,686	1,443	1,324
sobota	17.01.2026	1,267	1,237	1,233	1,240	1,279	1,430	1,778	2,219	2,643	2,931	3,100	3,161	3,142	3,098	3,066	2,973	2,847	2,645	2,433	2,213	1,975	1,692	1,447	1,316
niedziela	18.01.2026	1,273	1,244	1,233	1,233	1,262	1,417	1,760	2,193	2,668	3,008	3,203	3,308	3,314	3,270	3,231	3,086	2,879	2,643	2,431	2,225	1,995	1,718	1,458	1,334
poniedziałek	19.01.2026	1,271	1,241	1,227	1,235	1,273	1,427	1,760	2,191	2,624	2,879	3,092	3,233	3,237	3,216	3,220	3,112	2,914	2,684	2,491	2,272	2,033	1,770	1,505	1,373
wtorek	20.01.2026	1,310	1,278	1,269	1,270	1,301	1,454	1,790	2,216	2,660	2,894	3,113	3,203	3,157	3,170	3,116	3,003	2,821	2,609	2,420	2,227	2,016	1,790	1,539	1,392
środa	21.01.2026	1,310	1,274	1,266	1,251	1,268	1,343	1,482	1,561	1,722	1,928	2,110	2,222	2,217	2,168	2,120	2,064	2,076	2,038	1,973	1,897	1,786	1,638	1,445	1,319
czwartek	22.01.2026	1,250	1,219	1,201	1,189	1,182	1,205	1,262	1,253	1,303	1,417	1,564	1,694	1,720	1,731	1,747	1,773	1,850	1,848	1,811	1,751	1,657	1,513	1,355	1,274
piątek	23.01.2026	1,235	1,216	1,208	1,207	1,242	1,418	1,776	2,215	2,713	3,018	3,192	3,279	3,276	3,226	3,192	3,073	2,886	2,658	2,431	2,207	1,961	1,690	1,442	1,327
sobota	24.01.2026	1,273	1,251	1,247	1,247	1,275	1,430	1,760	2,197	2,650	2,965	3,174	3,284	3,272	3,207	3,142	3,008	2,821	2,577	2,376	2,169	1,931	1,670	1,409	1,294
niedziela	25.01.2026	1,239	1,206	1,200	1,200	1,232	1,395	1,724	2,142	2,569	2,848	3,005	3,113	3,145	3,142	3,121	2,996	2,790	2,568	2,366	2,133	1,927	1,670	1,422	1,306
poniedziałek	26.01.2026	1,257	1,237	1,219	1,219	1,243	1,404	1,722	2,143	2,591	2,894	3,092	3,218	3,204	3,145	3,104	3,019	2,829	2,608	2,400	2,201	1,961	1,692	1,432	1,308
wtorek	27.01.2026	1,248	1,218	1,205	1,208	1,239	1,394	1,720	2,096	2,526	2,789	2,981	3,121	3,126	3,050	2,995	2,857	2,687	2,515	2,344	2,146	1,948	1,723	1,487	1,342
środa	28.01.2026	1,269	1,242	1,223	1,220	1,242	1,321	1,460	1,520	1,653	1,827	1,997	2,122	2,132	2,112	2,076	2,005	2,008	1,970	1,908	1,833	1,718	1,570	1,386	1,273
czwartek	29.01.2026	1,198	1,172	1,155	1,142	1,150	1,178	1,241	1,225	1,287	1,438	1,614	1,761	1,797	1,785	1,781	1,788	1,811	1,789	1,745	1,686	1,593	1,467	1,321	1,247
piątek	30.01.2026	1,202	1,174	1,168	1,167	1,206	1,362	1,693	2,066	2,456	2,761	2,901	2,955	2,933	2,893	2,851	2,806	2,644	2,456	2,280	2,100	1,896	1,664	1,427	1,316
sobota	31.01.2026	1,262	1,237	1,231	1,234	1,273	1,426	1,738	2,105	2,476	2,711	2,890	3,012	2,988	2,958	2,977	2,904	2,709	2,516	2,337	2,144	1,948	1,685	1,441	1,326

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | luty

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.02.2026	1,266	1,236	1,228	1,231	1,256	1,397	1,692	2,066	2,488	2,768	2,958	3,096	3,103	3,066	3,012	2,874	2,704	2,521	2,331	2,146	1,940	1,690	1,441	1,321
poniedziałek	02.02.2026	1,270	1,240	1,229	1,234	1,265	1,416	1,718	2,084	2,483	2,702	2,882	3,002	2,998	2,980	2,970	2,871	2,863	2,656	2,394	2,152	1,886	1,651	1,402	1,290
wtorek	03.02.2026	1,234	1,199	1,195	1,189	1,202	1,329	1,605	1,962	2,409	2,739	2,946	3,086	3,091	3,071	3,033	2,907	2,694	2,560	2,334	2,098	1,856	1,640	1,407	1,275
środa	04.02.2026	1,209	1,181	1,161	1,152	1,161	1,220	1,344	1,410	1,597	1,785	1,991	2,124	2,130	2,114	2,008	1,912	1,880	1,871	1,797	1,729	1,635	1,525	1,348	1,232
czwartek	05.02.2026	1,180	1,149	1,128	1,115	1,114	1,140	1,186	1,169	1,224	1,324	1,475	1,592	1,628	1,640	1,646	1,655	1,679	1,728	1,684	1,623	1,534	1,405	1,260	1,192
piątek	06.02.2026	1,145	1,123	1,109	1,110	1,133	1,273	1,562	1,962	2,471	2,830	3,075	3,042	2,973	3,025	2,960	2,826	2,604	2,439	2,271	2,079	1,865	1,614	1,388	1,270
sobota	07.02.2026	1,227	1,199	1,191	1,190	1,220	1,368	1,668	2,028	2,415	2,652	2,758	2,738	2,760	2,727	2,730	2,642	2,451	2,300	2,133	1,948	1,732	1,528	1,350	1,251
niedziela	08.02.2026	1,206	1,181	1,173	1,173	1,207	1,368	1,654	1,998	2,337	2,550	2,723	2,856	2,906	2,899	2,881	2,758	2,562	2,389	2,235	2,054	1,845	1,603	1,359	1,233
poniedziałek	09.02.2026	1,176	1,147	1,138	1,139	1,178	1,325	1,612	1,965	2,344	2,628	2,796	2,893	2,916	2,853	2,837	2,738	2,519	2,379	2,207	2,015	1,821	1,570	1,336	1,223
wtorek	10.02.2026	1,178	1,156	1,144	1,145	1,184	1,337	1,627	1,967	2,333	2,611	2,790	2,912	2,919	2,867	2,838	2,741	2,521	2,385	2,232	2,074	1,888	1,659	1,437	1,316
środa	11.02.2026	1,248	1,215	1,194	1,187	1,218	1,301	1,417	1,461	1,613	1,777	1,937	2,049	2,033	2,011	1,969	1,913	1,903	1,956	1,900	1,830	1,736	1,602	1,426	1,302
czwartek	12.02.2026	1,234	1,208	1,189	1,181	1,183	1,206	1,240	1,223	1,267	1,369	1,492	1,630	1,639	1,646	1,655	1,662	1,695	1,760	1,738	1,675	1,586	1,452	1,302	1,216
piątek	13.02.2026	1,175	1,165	1,164	1,164	1,207	1,370	1,696	2,059	2,479	2,714	2,844	2,920	2,912	2,844	2,783	2,679	2,548	2,485	2,337	2,142	1,929	1,671	1,417	1,278
sobota	14.02.2026	1,216	1,194	1,178	1,184	1,229	1,376	1,664	2,039	2,416	2,674	2,872	2,991	2,957	2,970	2,902	2,748	2,570	2,482	2,294	2,101	1,886	1,623	1,371	1,257
niedziela	15.02.2026	1,202	1,180	1,168	1,169	1,209	1,358	1,664	2,009	2,373	2,597	2,737	2,806	2,815	2,788	2,734	2,668	2,544	2,419	2,249	2,062	1,839	1,581	1,332	1,222
poniedziałek	16.02.2026	1,161	1,135	1,126	1,128	1,170	1,317	1,614	1,967	2,415	2,712	2,836	2,929	2,963	2,949	2,912	2,804	2,582	2,457	2,297	2,098	1,869	1,614	1,369	1,249
wtorek	17.02.2026	1,197	1,167	1,156	1,159	1,191	1,340	1,613	1,981	2,420	2,693	2,870	2,982	2,966	2,860	2,750	2,614	2,452	2,376	2,243	2,055	1,872	1,645	1,410	1,267
środa	18.02.2026	1,191	1,145	1,132	1,120	1,145	1,224	1,318	1,371	1,535	1,723	1,890	2,001	2,016	1,919	1,854	1,844	1,841	1,853	1,816	1,753	1,655	1,514	1,334	1,228
czwartek	19.02.2026	1,164	1,145	1,122	1,107	1,110	1,138	1,158	1,145	1,201	1,312	1,453	1,613	1,665	1,688	1,706	1,697	1,688	1,722	1,697	1,636	1,539	1,392	1,240	1,163
piątek	20.02.2026	1,120	1,101	1,088	1,089	1,131	1,291	1,604	1,995	2,498	2,764	2,901	2,995	3,063	3,013	2,912	2,751	2,526	2,425	2,263	2,074	1,844	1,571	1,344	1,231
sobota	21.02.2026	1,185	1,161	1,147	1,150	1,186	1,342	1,632	2,039	2,492	2,802	2,978	3,018	3,002	2,981	2,928	2,794	2,545	2,459	2,313	2,101	1,883	1,625	1,380	1,253
niedziela	22.02.2026	1,198	1,178	1,160	1,159	1,191	1,350	1,648	2,056	2,527	2,772	2,918	3,037	3,070	3,024	3,005	2,865	2,627	2,481	2,325	2,131	1,921	1,660	1,420	1,299
poniedziałek	23.02.2026	1,244	1,223	1,228	1,224	1,267	1,393	1,652	2,005	2,359	2,611	2,753	2,825	2,803	2,760	2,697	2,599	2,440	2,377	2,259	2,056	1,843	1,608	1,365	1,232
wtorek	24.02.2026	1,176	1,149	1,127	1,124	1,158	1,295	1,577	1,946	2,356	2,608	2,780	2,879	2,882	2,827	2,762	2,639	2,444	2,356	2,218	2,049	1,848	1,639	1,407	1,271
środa	25.02.2026	1,207	1,180	1,161	1,151	1,165	1,243	1,326	1,401	1,543	1,720	1,869	1,998	2,001	1,987	1,945	1,873	1,832	1,858	1,821	1,752	1,654	1,531	1,371	1,256
czwartek	26.02.2026	1,187	1,157	1,138	1,130	1,132	1,156	1,165	1,184	1,243	1,346	1,494	1,637	1,653	1,637	1,644	1,637	1,644	1,717	1,723	1,675	1,584	1,453	1,299	1,217
piątek	27.02.2026	1,186	1,170	1,166	1,167	1,199	1,363	1,644	2,033	2,436	2,691	2,828	2,918	2,902	2,844	2,779	2,654	2,485	2,415	2,293	2,113	1,896	1,653	1,421	1,296
sobota	28.02.2026	1,247	1,224	1,212	1,224	1,268	1,424	1,680	2,065	2,458	2,700	2,848	2,911	2,918	2,862	2,787	2,679	2,492	2,437	2,334	2,138	1,930	1,664	1,420	1,307

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | marzec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.03.2026	1,251	1,228	1,217	1,228	1,264	1,416	1,672	2,053	2,449	2,676	2,802	2,886	2,888	2,844	2,780	2,653	2,507	2,406	2,292	2,107	1,878	1,627	1,378	1,256
poniedziałek	02.03.2026	1,192	1,215	1,214	1,216	1,258	1,419	1,670	2,037	2,432	2,683	2,807	2,887	2,901	2,889	2,856	2,845	2,660	2,518	2,383	2,167	1,942	1,681	1,420	1,292
wtorek	03.03.2026	1,237	1,207	1,191	1,192	1,227	1,375	1,647	2,059	2,509	2,845	3,036	3,158	3,075	2,985	2,927	2,752	2,503	2,424	2,302	2,129	1,923	1,696	1,462	1,317
środa	04.03.2026	1,247	1,214	1,190	1,183	1,195	1,277	1,369	1,455	1,636	1,827	1,999	2,140	2,151	2,116	2,042	1,958	1,917	1,931	1,909	1,841	1,746	1,605	1,409	1,277
czwartek	05.03.2026	1,214	1,181	1,160	1,150	1,150	1,170	1,158	1,180	1,251	1,374	1,517	1,638	1,676	1,680	1,688	1,709	1,703	1,756	1,763	1,697	1,593	1,451	1,293	1,211
piątek	06.03.2026	1,178	1,158	1,150	1,149	1,190	1,346	1,611	2,000	2,433	2,703	2,909	2,972	2,945	2,918	2,940	2,828	2,568	2,450	2,324	2,120	1,890	1,636	1,393	1,286
sobota	07.03.2026	1,243	1,219	1,209	1,219	1,259	1,397	1,657	2,096	2,597	2,963	3,128	3,158	3,116	3,015	2,989	2,809	2,563	2,454	2,353	2,156	1,932	1,667	1,413	1,268
niedziela	08.03.2026	1,211	1,185	1,173	1,174	1,207	1,354	1,611	2,029	2,442	2,689	2,843	2,981	2,994	2,982	2,943	2,860	2,628	2,470	2,357	2,143	1,931	1,657	1,419	1,299
poniedziałek	09.03.2026	1,249	1,228	1,218	1,227	1,269	1,410	1,654	2,029	2,431	2,691	2,844	2,955	2,954	2,890	2,835	2,733	2,550	2,461	2,415	2,223	1,995	1,732	1,467	1,344
wtorek	10.03.2026	1,291	1,257	1,243	1,249	1,284	1,432	1,684	2,054	2,432	2,661	2,835	2,940	2,939	2,879	2,806	2,666	2,456	2,385	2,328	2,146	1,953	1,722	1,492	1,357
środa	11.03.2026	1,281	1,244	1,235	1,227	1,242	1,311	1,401	1,511	1,661	1,815	1,973	2,078	2,068	2,026	1,959	1,888	1,845	1,853	1,883	1,819	1,720	1,588	1,405	1,285
czwartek	12.03.2026	1,220	1,195	1,180	1,166	1,155	1,161	1,155	1,180	1,247	1,348	1,476	1,587	1,617	1,612	1,622	1,620	1,629	1,662	1,720	1,664	1,577	1,436	1,286	1,210
piątek	13.03.2026	1,176	1,159	1,152	1,157	1,195	1,345	1,595	1,969	2,366	2,626	2,768	2,840	2,843	2,786	2,716	2,579	2,370	2,280	2,239	2,049	1,825	1,573	1,346	1,236
sobota	14.03.2026	1,187	1,168	1,161	1,168	1,206	1,335	1,589	1,957	2,318	2,596	2,777	2,906	2,878	2,831	2,770	2,661	2,440	2,336	2,267	2,070	1,839	1,590	1,355	1,236
niedziela	15.03.2026	1,180	1,156	1,142	1,142	1,178	1,301	1,573	1,974	2,378	2,602	2,753	2,826	2,817	2,770	2,700	2,563	2,377	2,282	2,251	2,064	1,846	1,581	1,341	1,223
poniedziałek	16.03.2026	1,173	1,149	1,142	1,151	1,190	1,307	1,573	1,936	2,309	2,548	2,688	2,792	2,819	2,780	2,710	2,587	2,392	2,318	2,274	2,091	1,887	1,614	1,363	1,249
wtorek	17.03.2026	1,198	1,177	1,168	1,173	1,207	1,335	1,580	1,954	2,303	2,553	2,711	2,793	2,794	2,735	2,642	2,521	2,343	2,264	2,251	2,096	1,911	1,676	1,436	1,292
środa	18.03.2026	1,224	1,193	1,184	1,170	1,189	1,233	1,326	1,412	1,563	1,731	1,886	2,004	2,005	1,969	1,905	1,828	1,782	1,774	1,824	1,760	1,665	1,537	1,361	1,248
czwartek	19.03.2026	1,184	1,158	1,140	1,132	1,133	1,115	1,117	1,141	1,191	1,304	1,443	1,564	1,584	1,580	1,586	1,581	1,580	1,601	1,667	1,615	1,524	1,386	1,241	1,169
piątek	20.03.2026	1,142	1,125	1,118	1,122	1,161	1,291	1,556	1,907	2,280	2,526	2,647	2,728	2,735	2,684	2,624	2,491	2,285	2,174	2,167	1,999	1,780	1,531	1,300	1,202
sobota	21.03.2026	1,161	1,143	1,131	1,143	1,183	1,292	1,547	1,908	2,258	2,484	2,604	2,685	2,710	2,670	2,597	2,469	2,273	2,165	2,162	1,995	1,786	1,542	1,303	1,193
niedziela	22.03.2026	1,135	1,117	1,109	1,111	1,156	1,265	1,519	1,861	2,204	2,426	2,558	2,662	2,697	2,669	2,602	2,479	2,290	2,194	2,193	2,015	1,799	1,535	1,295	1,168
poniedziałek	23.03.2026	1,125	1,111	1,102	1,114	1,150	1,253	1,506	1,860	2,192	2,443	2,596	2,694	2,700	2,663	2,602	2,486	2,297	2,201	2,191	2,024	1,810	1,544	1,301	1,180
wtorek	24.03.2026	1,138	1,114	1,107	1,110	1,144	1,235	1,492	1,831	2,150	2,372	2,530	2,647	2,650	2,595	2,526	2,386	2,218	2,116	2,104	1,967	1,780	1,568	1,336	1,199
środa	25.03.2026	1,128	1,098	1,081	1,077	1,093	1,119	1,217	1,304	1,464	1,646	1,845	1,983	1,989	1,971	1,912	1,822	1,745	1,717	1,736	1,698	1,617	1,488	1,307	1,193
czwartek	26.03.2026	1,132	1,078	1,049	1,089	1,084	1,099	1,096	1,110	1,164	1,279	1,404	1,528	1,543	1,553	1,559	1,562	1,539	1,528	1,534	1,586	1,510	1,377	1,211	1,124
piątek	27.03.2026	1,077	1,060	1,060	1,046	1,078	1,223	1,478	1,837	2,221	2,467	2,596	2,672	2,691	2,645	2,559	2,434	2,226	2,070	1,972	1,917	1,744	1,486	1,252	1,144
sobota	28.03.2026	1,094	1,068	1,107	1,065	1,101	1,239	1,482	1,877	2,349	2,651	2,802	2,888	2,909	2,903	2,836	2,689	2,429	2,223	2,098	2,024	1,832	1,586	1,341	1,218
niedziela	29.03.2026	1,152	1,127	0,000	1,105	1,140	1,296	1,551	1,912	2,268	2,500	2,643	2,769	2,789	2,755	2,699	2,571	2,370	2,191	2,095	2,041	1,848	1,584	1,343	1,216
poniedziałek	30.03.2026	1,168	1,147	1,133	1,139	1,172	1,321	1,570	1,998	2,427	2,696	2,855	2,963	2,978	2,922	2,810	2,654	2,428	2,263	2,150	2,082	1,890	1,628	1,390	1,257
wtorek	31.03.2026	1,197	1,160	1,143	1,145	1,176	1,313	1,581	2,014	2,469	2,784	2,966	3,103	3,092	3,056	2,980	2,814	2,555	2,367	2,233	2,134	1,971	1,737	1,496	1,343

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | kwiecień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	01.04.2026	1,262	1,217	1,194	1,187	1,198	1,270	1,343	1,445	1,617	1,837	2,018	2,147	2,140	2,088	2,004	1,916	1,850	1,790	1,754	1,772	1,710	1,570	1,383	1,267
czwartek	02.04.2026	1,136	1,099	1,091	1,081	1,077	1,083	1,082	1,110	1,197	1,342	1,521	1,668	1,682	1,686	1,686	1,684	1,636	1,588	1,551	1,577	1,547	1,410	1,248	1,153
piątek	03.04.2026	1,151	1,126	1,125	1,128	1,170	1,316	1,581	2,005	2,520	2,825	2,909	2,996	2,987	2,945	2,855	2,677	2,437	2,239	2,116	2,055	1,861	1,594	1,361	1,241
sobota	04.04.2026	1,185	1,175	1,164	1,167	1,194	1,338	1,586	1,991	2,511	2,792	2,911	2,966	2,983	2,929	2,839	2,671	2,406	2,232	2,127	2,032	1,871	1,619	1,374	1,235
niedziela	05.04.2026	1,166	1,143	1,123	1,125	1,151	1,300	1,558	1,991	2,458	2,762	2,966	3,114	3,113	3,031	2,923	2,719	2,502	2,275	2,132	2,029	1,865	1,596	1,350	1,211
poniedziałek	06.04.2026	1,144	1,119	1,102	1,101	1,140	1,269	1,493	1,860	2,241	2,478	2,628	2,723	2,730	2,687	2,639	2,519	2,308	2,162	2,049	1,988	1,821	1,563	1,293	1,167
wtorek	07.04.2026	1,078	1,044	1,032	1,038	1,064	1,163	1,346	1,696	2,055	2,276	2,386	2,506	2,478	2,352	2,240	2,137	2,000	1,900	1,829	1,764	1,654	1,455	1,251	1,142
środa	08.04.2026	1,088	1,061	1,042	1,039	1,050	1,077	1,127	1,199	1,299	1,404	1,499	1,561	1,550	1,446	1,316	1,273	1,245	1,224	1,216	1,253	1,275	1,207	1,122	1,059
czwartek	09.04.2026	1,023	1,002	0,996	0,994	0,990	0,954	0,941	0,946	0,949	0,972	0,988	1,010	1,016	1,015	1,013	1,006	1,005	1,016	1,017	1,064	1,125	1,102	1,055	1,019
piątek	10.04.2026	0,998	0,987	0,987	0,984	0,985	0,951	0,935	0,955	0,970	1,017	1,094	1,153	1,167	1,177	1,172	1,169	1,172	1,170	1,178	1,212	1,229	1,169	1,086	1,036
sobota	11.04.2026	1,001	0,984	0,982	0,984	1,009	1,094	1,333	1,754	2,181	2,446	2,628	2,754	2,753	2,702	2,613	2,440	2,197	2,038	1,936	1,856	1,739	1,514	1,279	1,165
niedziela	12.04.2026	1,106	1,078	1,066	1,072	1,102	1,222	1,483	1,889	2,372	2,652	2,851	2,966	2,977	2,919	2,868	2,713	2,440	2,250	2,107	1,976	1,810	1,547	1,309	1,184
poniedziałek	13.04.2026	1,124	1,088	1,077	1,084	1,108	1,220	1,468	1,874	2,341	2,646	2,785	2,880	2,891	2,826	2,734	2,575	2,377	2,225	2,107	1,954	1,810	1,556	1,301	1,165
wtorek	14.04.2026	1,114	1,081	1,059	1,058	1,086	1,191	1,436	1,810	2,191	2,423	2,590	2,687	2,699	2,660	2,611	2,487	2,249	2,098	1,987	1,883	1,813	1,602	1,369	1,220
środa	15.04.2026	1,172	1,127	1,108	1,096	1,107	1,168	1,254	1,368	1,527	1,714	1,887	2,000	2,004	1,969	1,903	1,820	1,751	1,705	1,654	1,679	1,660	1,525	1,342	1,220
czwartek	16.04.2026	1,205	1,173	1,150	1,145	1,145	1,159	1,150	1,180	1,258	1,383	1,511	1,627	1,651	1,648	1,645	1,645	1,618	1,606	1,595	1,623	1,585	1,434	1,269	1,193
piątek	17.04.2026	1,034	1,009	1,001	1,010	1,034	1,144	1,415	1,825	2,307	2,626	2,809	2,880	2,893	2,863	2,779	2,620	2,378	2,194	2,050	1,908	1,764	1,506	1,274	1,156
sobota	18.04.2026	1,106	1,069	1,057	1,063	1,086	1,193	1,452	1,875	2,315	2,596	2,772	2,876	2,862	2,794	2,716	2,571	2,333	2,184	2,049	1,923	1,794	1,548	1,298	1,165
niedziela	19.04.2026	1,106	1,078	1,066	1,072	1,102	1,222	1,483	1,889	2,372	2,652	2,851	2,966	2,977	2,919	2,868	2,713	2,440	2,250	2,107	1,976	1,810	1,547	1,309	1,184
poniedziałek	20.04.2026	1,124	1,088	1,077	1,084	1,108	1,220	1,468	1,874	2,341	2,646	2,785	2,880	2,891	2,826	2,734	2,575	2,377	2,225	2,107	1,954	1,810	1,556	1,301	1,165
wtorek	21.04.2026	1,114	1,081	1,059	1,058	1,086	1,191	1,436	1,810	2,191	2,423	2,590	2,687	2,699	2,660	2,611	2,487	2,249	2,098	1,987	1,883	1,813	1,602	1,369	1,220
środa	22.04.2026	1,142	1,099	1,073	1,060	1,071	1,097	1,201	1,287	1,457	1,664	1,858	1,983	1,972	1,948	1,854	1,780	1,712	1,687	1,627	1,594	1,588	1,460	1,283	1,145
czwartek	23.04.2026	1,205	1,173	1,150	1,145	1,145	1,159	1,150	1,180	1,258	1,383	1,511	1,627	1,651	1,648	1,645	1,645	1,618	1,606	1,595	1,623	1,585	1,434	1,269	1,193
piątek	24.04.2026	1,034	1,009	1,001	1,010	1,034	1,144	1,415	1,825	2,307	2,626	2,809	2,880	2,893	2,863	2,779	2,620	2,378	2,194	2,050	1,908	1,764	1,506	1,274	1,156
sobota	25.04.2026	1,106	1,069	1,057	1,063	1,086	1,193	1,452	1,875	2,315	2,596	2,772	2,876	2,862	2,794	2,716	2,571	2,333	2,184	2,049	1,923	1,794	1,548	1,298	1,165
niedziela	26.04.2026	1,100	1,074	1,056	1,066	1,089	1,173	1,430	1,786	2,125	2,378	2,533	2,661	2,688	2,668	2,595	2,457	2,250	2,102	1,975	1,871	1,777	1,535	1,286	1,152
poniedziałek	27.04.2026	1,092	1,064	1,050	1,052	1,075	1,160	1,408	1,765	2,158	2,490	2,627	2,678	2,702	2,658	2,578	2,457	2,273	2,116	1,991	1,886	1,789	1,545	1,281	1,141
wtorek	28.04.2026	1,088	1,057	1,043	1,048	1,059	1,142	1,404	1,777	2,146	2,401	2,532	2,654	2,710	2,641	2,557	2,393	2,167	2,038	1,921	1,824	1,751	1,546	1,306	1,167
środa	29.04.2026	1,093	1,057	1,035	1,033	1,029	1,051	1,151	1,239	1,383	1,551	1,711	1,818	1,808	1,781	1,736	1,678	1,617	1,563	1,504	1,497	1,492	1,375	1,210	1,092
czwartek	30.04.2026	1,088	1,056	1,034	1,023	1,013	0,988	1,021	1,050	1,120	1,283	1,440	1,579	1,589	1,594	1,576	1,562	1,534	1,508	1,463	1,453	1,438	1,310	1,157	1,077

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | maj

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
piątek	01.05.2026	1,040	1,012	0,997	0,985	0,971	0,926	0,943	0,963	1,017	1,110	1,234	1,343	1,351	1,365	1,370	1,379	1,373	1,365	1,340	1,346	1,355	1,258	1,127	1,054
sobota	02.05.2026	1,006	0,989	0,973	0,975	0,981	1,026	1,184	1,343	1,499	1,637	1,782	1,888	1,902	1,890	1,872	1,818	1,740	1,664	1,612	1,550	1,521	1,362	1,174	1,065
niedziela	03.05.2026	1,013	0,985	0,973	0,963	0,949	0,905	0,928	0,965	1,031	1,126	1,262	1,369	1,392	1,426	1,447	1,435	1,420	1,393	1,382	1,377	1,371	1,278	1,127	1,036
poniedziałek	04.05.2026	1,059	1,030	1,016	1,015	1,035	1,131	1,382	1,741	2,090	2,355	2,503	2,596	2,626	2,600	2,544	2,423	2,249	2,101	1,986	1,858	1,737	1,497	1,242	1,108
wtorek	05.05.2026	1,050	1,018	1,000	0,999	1,018	1,119	1,373	1,717	2,099	2,362	2,494	2,593	2,607	2,577	2,525	2,399	2,199	2,072	1,956	1,832	1,739	1,530	1,292	1,150
środa	06.05.2026	1,078	1,046	1,015	1,013	1,001	1,019	1,142	1,242	1,408	1,603	1,789	1,900	1,920	1,915	1,854	1,785	1,712	1,657	1,588	1,537	1,529	1,420	1,239	1,114
czwartek	07.05.2026	1,044	1,006	0,983	0,970	0,950	0,920	0,956	0,990	1,066	1,198	1,348	1,471	1,504	1,506	1,516	1,519	1,508	1,466	1,441	1,412	1,403	1,294	1,127	1,040
piątek	08.05.2026	1,001	0,976	0,966	0,967	0,972	1,066	1,333	1,668	2,036	2,295	2,454	2,576	2,611	2,579	2,532	2,418	2,222	2,058	1,941	1,808	1,685	1,470	1,214	1,091
sobota	09.05.2026	1,038	1,006	0,996	0,997	1,002	1,078	1,350	1,687	2,050	2,314	2,482	2,591	2,641	2,618	2,570	2,452	2,246	2,107	1,990	1,861	1,741	1,506	1,247	1,117
niedziela	10.05.2026	1,055	1,013	0,998	0,996	1,008	1,100	1,362	1,699	2,068	2,355	2,545	2,679	2,746	2,772	2,735	2,618	2,411	2,241	2,118	1,973	1,832	1,587	1,306	1,157
poniedziałek	11.05.2026	1,084	1,044	1,025	1,023	1,023	1,115	1,373	1,735	2,123	2,451	2,664	2,763	2,771	2,759	2,713	2,592	2,381	2,208	2,070	1,927	1,801	1,558	1,285	1,138
wtorek	12.05.2026	1,071	1,032	1,012	1,002	1,005	1,094	1,366	1,704	2,078	2,366	2,550	2,693	2,703	2,685	2,612	2,474	2,268	2,140	2,037	1,924	1,793	1,572	1,331	1,173
środa	13.05.2026	1,096	1,050	1,027	1,002	0,989	1,016	1,148	1,265	1,449	1,644	1,838	1,932	1,934	1,913	1,877	1,804	1,740	1,684	1,619	1,558	1,537	1,442	1,266	1,128
czwartek	14.05.2026	1,063	1,014	0,983	0,963	0,926	0,900	0,933	0,979	1,061	1,195	1,354	1,479	1,496	1,519	1,527	1,522	1,500	1,474	1,440	1,411	1,399	1,296	1,134	1,039
piątek	15.05.2026	0,992	0,965	0,952	0,952	0,954	1,043	1,318	1,680	2,038	2,314	2,483	2,592	2,616	2,604	2,554	2,426	2,236	2,097	1,963	1,810	1,687	1,472	1,222	1,090
sobota	16.05.2026	1,030	1,000	0,990	0,985	0,981	1,073	1,334	1,688	2,066	2,323	2,479	2,593	2,625	2,614	2,571	2,423	2,233	2,084	1,958	1,824	1,712	1,495	1,247	1,109
niedziela	17.05.2026	1,042	1,014	0,994	0,997	0,996	1,086	1,358	1,698	2,043	2,309	2,470	2,592	2,638	2,619	2,565	2,433	2,240	2,092	1,987	1,853	1,723	1,513	1,249	1,111
poniedziałek	18.05.2026	1,043	1,010	0,993	0,996	0,987	1,075	1,338	1,684	2,053	2,322	2,512	2,622	2,684	2,680	2,633	2,519	2,331	2,187	2,060	1,919	1,781	1,554	1,285	1,125
wtorek	19.05.2026	1,048	1,017	0,998	0,991	0,984	1,082	1,341	1,688	2,060	2,333	2,538	2,689	2,763	2,792	2,747	2,617	2,421	2,260	2,124	1,972	1,850	1,642	1,377	1,205
środa	20.05.2026	1,114	1,069	1,042	1,026	1,013	1,044	1,169	1,286	1,466	1,665	1,838	1,931	1,932	1,909	1,861	1,769	1,681	1,622	1,562	1,520	1,506	1,407	1,233	1,103
czwartek	21.05.2026	1,038	1,004	0,982	0,958	0,929	0,901	0,939	0,979	1,058	1,186	1,337	1,469	1,506	1,516	1,536	1,530	1,497	1,451	1,417	1,382	1,357	1,271	1,113	1,034
piątek	22.05.2026	0,983	0,959	0,945	0,940	0,941	1,039	1,312	1,670	2,038	2,272	2,444	2,560	2,587	2,583	2,523	2,395	2,196	2,041	1,923	1,783	1,643	1,453	1,212	1,088
sobota	23.05.2026	1,033	1,007	0,990	0,982	0,966	1,074	1,332	1,678	2,026	2,272	2,477	2,583	2,618	2,613	2,575	2,484	2,286	2,133	2,018	1,867	1,722	1,489	1,245	1,110
niedziela	24.05.2026	1,044	1,014	1,001	0,993	0,994	1,091	1,361	1,720	2,104	2,399	2,595	2,772	2,803	2,784	2,728	2,569	2,323	2,154	2,016	1,849	1,706	1,508	1,254	1,118
poniedziałek	25.05.2026	1,060	1,027	1,009	0,999	0,992	1,089	1,349	1,690	2,032	2,293	2,485	2,599	2,643	2,659	2,585	2,459	2,328	2,140	2,018	1,890	1,739	1,537	1,275	1,132
wtorek	26.05.2026	1,059	1,023	1,004	0,993	0,991	1,101	1,371	1,768	2,122	2,402	2,618	2,708	2,731	2,686	2,587	2,407	2,190	2,056	1,940	1,808	1,694	1,538	1,315	1,161
środa	27.05.2026	1,077	1,040	1,015	0,998	0,959	1,006	1,128	1,219	1,376	1,559	1,749	1,861	1,865	1,846	1,797	1,722	1,652	1,608	1,561	1,512	1,480	1,392	1,231	1,101
czwartek	28.05.2026	1,069	1,033	1,006	0,977	0,912	0,890	0,932	0,976	1,060	1,175	1,338	1,482	1,508	1,533	1,554	1,551	1,538	1,519	1,494	1,467	1,419	1,345	1,183	1,078
piątek	29.05.2026	0,992	0,970	0,952	0,946	0,955	1,074	1,371	1,738	2,157	2,461	2,662	2,755	2,733	2,683	2,621	2,528	2,269	2,060	1,929	1,772	1,640	1,469	1,235	1,110
sobota	30.05.2026	1,058	1,026	1,012	1,004	0,990	1,092	1,349	1,690	2,055	2,320	2,501	2,612	2,643	2,620	2,538	2,431	2,226	2,096	1,986	1,849	1,696	1,521	1,267	1,119
niedziela	31.05.2026	1,057	1,021	1,004	0,996	0,996	1,093	1,366	1,736	2,144	2,462	2,646	2,756	2,733	2,716	2,661	2,519	2,306	2,157	2,042	1,885	1,737	1,546	1,275	1,122

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | czerwiec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
poniedziałek	01.06.2026	1,063	1,022	1,006	0,993	0,989	1,106	1,402	1,787	2,139	2,368	2,576	2,662	2,679	2,664	2,594	2,471	2,275	2,133	2,007	1,858	1,709	1,528	1,271	1,124
wtorek	02.06.2026	1,063	1,026	1,004	0,996	0,971	1,085	1,340	1,664	2,008	2,291	2,486	2,612	2,647	2,616	2,548	2,426	2,243	2,107	1,998	1,863	1,739	1,583	1,335	1,173
środa	03.06.2026	1,088	1,040	1,018	0,996	0,950	0,998	1,115	1,226	1,413	1,627	1,844	1,992	1,981	1,971	1,921	1,852	1,782	1,729	1,661	1,598	1,541	1,468	1,293	1,152
czwartek	04.06.2026	1,069	1,033	1,006	0,977	0,912	0,890	0,932	0,976	1,060	1,175	1,338	1,482	1,508	1,533	1,554	1,551	1,538	1,519	1,494	1,467	1,419	1,345	1,183	1,078
piątek	05.06.2026	1,066	1,033	1,022	1,016	0,993	1,103	1,392	1,754	2,192	2,478	2,693	2,815	2,815	2,792	2,793	2,637	2,372	2,165	2,011	1,839	1,634	1,472	1,252	1,125
sobota	06.06.2026	1,065	1,039	1,022	1,015	0,989	1,096	1,352	1,692	2,063	2,356	2,557	2,656	2,694	2,662	2,602	2,456	2,271	2,118	1,982	1,854	1,677	1,479	1,257	1,128
niedziela	07.06.2026	1,063	1,025	1,013	1,006	0,966	1,077	1,336	1,682	2,039	2,310	2,492	2,620	2,652	2,633	2,572	2,456	2,248	2,101	1,971	1,821	1,660	1,504	1,265	1,132
poniedziałek	08.06.2026	1,067	1,026	1,004	0,977	0,914	0,896	0,937	0,981	1,056	1,178	1,334	1,463	1,487	1,494	1,518	1,529	1,509	1,496	1,461	1,432	1,410	1,323	1,168	1,081
wtorek	09.06.2026	1,026	0,997	0,983	0,968	0,941	1,030	1,203	1,399	1,618	1,818	2,004	2,154	2,173	2,139	2,126	2,048	1,965	1,916	1,824	1,710	1,592	1,471	1,271	1,135
środa	10.06.2026	1,073	1,033	1,016	0,993	0,942	0,982	1,101	1,200	1,357	1,552	1,744	1,870	1,885	1,888	1,874	1,811	1,752	1,705	1,652	1,597	1,530	1,468	1,301	1,163
czwartek	11.06.2026	1,092	1,052	1,027	1,004	0,932	0,921	0,962	1,012	1,106	1,258	1,438	1,612	1,657	1,685	1,698	1,698	1,681	1,659	1,632	1,597	1,534	1,453	1,279	1,165
piątek	12.06.2026	1,027	0,993	0,976	0,966	0,948	1,056	1,334	1,675	2,059	2,393	2,592	2,723	2,775	2,788	2,770	2,667	2,466	2,294	2,148	1,966	1,772	1,570	1,311	1,163
sobota	13.06.2026	1,098	1,065	1,042	1,027	1,019	1,124	1,408	1,802	2,211	2,552	2,772	2,931	2,983	2,968	2,932	2,805	2,577	2,395	2,226	2,045	1,841	1,628	1,358	1,198
niedziela	14.06.2026	1,115	1,078	1,049	1,036	1,025	1,143	1,417	1,782	2,194	2,499	2,701	2,825	2,876	2,881	2,868	2,741	2,502	2,302	2,160	1,992	1,822	1,625	1,354	1,197
poniedziałek	15.06.2026	1,123	1,085	1,068	1,048	1,035	1,138	1,407	1,795	2,232	2,560	2,810	2,970	3,050	3,116	3,113	2,961	2,725	2,478	2,275	2,066	1,888	1,663	1,383	1,229
wtorek	16.06.2026	1,139	1,101	1,074	1,060	1,033	1,144	1,432	1,815	2,231	2,552	2,800	2,943	2,987	2,969	2,914	2,743	2,499	2,301	2,150	1,994	1,831	1,670	1,434	1,256
środa	17.06.2026	1,157	1,103	1,074	1,049	0,998	1,049	1,185	1,307	1,496	1,721	1,930	2,063	2,073	2,051	1,996	1,931	1,853	1,799	1,736	1,664	1,598	1,524	1,343	1,193
czwartek	18.06.2026	1,110	1,067	1,041	1,012	0,946	0,932	0,979	1,036	1,134	1,276	1,447	1,605	1,639	1,654	1,677	1,679	1,655	1,626	1,592	1,552	1,477	1,395	1,239	1,131
piątek	19.06.2026	1,100	1,060	1,036	1,024	0,996	1,117	1,402	1,797	2,223	2,529	2,756	2,976	3,070	3,052	2,996	2,819	2,530	2,274	2,100	1,953	1,778	1,553	1,294	1,164
sobota	20.06.2026	1,101	1,064	1,046	1,038	1,014	1,111	1,377	1,751	2,129	2,448	2,643	2,731	2,713	2,691	2,660	2,487	2,290	2,124	1,997	1,845	1,681	1,505	1,278	1,141
niedziela	21.06.2026	1,077	1,040	1,024	1,014	0,988	1,088	1,350	1,693	2,072	2,385	2,600	2,735	2,788	2,765	2,735	2,617	2,417	2,253	2,118	1,979	1,777	1,583	1,327	1,168
poniedziałek	22.06.2026	1,102	1,060	1,041	1,027	1,004	1,109	1,376	1,752	2,141	2,459	2,703	2,836	2,887	2,878	2,832	2,728	2,534	2,375	2,218	2,047	1,843	1,651	1,379	1,218
wtorek	23.06.2026	1,135	1,089	1,068	1,048	1,024	1,131	1,399	1,756	2,165	2,491	2,747	2,895	2,953	2,948	2,926	2,794	2,578	2,408	2,250	2,092	1,891	1,710	1,467	1,293
środa	24.06.2026	1,187	1,125	1,096	1,073	1,014	1,057	1,199	1,327	1,547	1,802	2,024	2,194	2,213	2,191	2,132	2,049	1,972	1,921	1,850	1,783	1,686	1,604	1,421	1,265
czwartek	25.06.2026	1,170	1,120	1,089	1,059	0,987	0,979	1,035	1,098	1,215	1,410	1,615	1,774	1,805	1,832	1,850	1,836	1,812	1,780	1,729	1,663	1,575	1,494	1,326	1,192
piątek	26.06.2026	1,131	1,093	1,072	1,055	1,025	1,158	1,466	1,903	2,425	2,842	3,128	3,293	3,307	3,321	3,306	3,170	2,902	2,668	2,464	2,239	1,996	1,760	1,494	1,321
sobota	27.06.2026	1,235	1,193	1,173	1,148	1,120	1,237	1,546	1,997	2,561	2,998	3,281	3,470	3,517	3,517	3,455	3,279	2,973	2,632	2,383	2,147	1,919	1,689	1,441	1,291
niedziela	28.06.2026	1,216	1,180	1,167	1,147	1,119	1,235	1,529	1,928	2,353	2,696	2,889	3,032	3,091	3,115	3,139	3,069	2,843	2,624	2,453	2,244	1,999	1,786	1,493	1,309
poniedziałek	29.06.2026	1,223	1,181	1,159	1,140	1,114	1,229	1,526	1,947	2,445	2,826	3,134	3,388	3,527	3,545	3,517	3,386	3,100	2,838	2,618	2,356	2,066	1,803	1,512	1,335
wtorek	30.06.2026	1,250	1,202	1,187	1,174	1,149	1,261	1,583	2,049	2,607	3,056	3,385	3,541	3,570	3,525	3,449	3,268	2,995	2,755	2,544	2,355	2,125	1,911	1,636	1,434

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | lipiec

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
środa	01.07.2026	1,298	1,245	1,210	1,187	1,161	1,192	1,311	1,416	1,579	1,782	1,958	2,081	2,076	2,047	1,974	1,905	1,819	1,754	1,676	1,621	1,552	1,489	1,321	1,193
czwartek	02.07.2026	1,127	1,086	1,066	1,046	0,980	0,958	1,001	1,046	1,136	1,266	1,429	1,580	1,622	1,648	1,678	1,676	1,661	1,639	1,614	1,575	1,517	1,441	1,277	1,165
piątek	03.07.2026	1,103	1,073	1,060	1,044	1,021	1,138	1,424	1,832	2,325	2,704	2,947	3,102	3,149	3,130	3,069	2,915	2,717	2,488	2,297	2,102	1,890	1,673	1,411	1,244
sobota	04.07.2026	1,176	1,139	1,127	1,106	1,082	1,184	1,441	1,781	2,173	2,538	2,843	3,038	3,073	3,057	3,016	2,856	2,561	2,314	2,126	1,964	1,782	1,566	1,327	1,191
niedziela	05.07.2026	1,127	1,096	1,082	1,071	1,063	1,164	1,396	1,732	2,088	2,375	2,610	2,746	2,790	2,786	2,728	2,635	2,425	2,250	2,108	1,922	1,722	1,544	1,306	1,160
poniedziałek	06.07.2026	1,101	1,063	1,048	1,036	1,019	1,108	1,337	1,650	1,989	2,253	2,443	2,580	2,642	2,645	2,610	2,513	2,347	2,196	2,049	1,912	1,745	1,560	1,312	1,166
wtorek	07.07.2026	1,102	1,064	1,046	1,038	1,029	1,116	1,346	1,663	2,025	2,292	2,518	2,655	2,661	2,634	2,585	2,515	2,276	2,126	2,008	1,843	1,702	1,558	1,336	1,181
środa	08.07.2026	1,115	1,075	1,054	1,035	0,996	1,017	1,134	1,231	1,392	1,575	1,764	1,922	1,934	1,916	1,862	1,794	1,714	1,640	1,583	1,535	1,487	1,429	1,254	1,133
czwartek	09.07.2026	1,069	1,025	1,007	0,987	0,929	0,905	0,934	0,980	1,051	1,173	1,312	1,447	1,474	1,482	1,491	1,493	1,470	1,443	1,415	1,386	1,332	1,268	1,125	1,046
piątek	10.07.2026	1,001	0,975	0,962	0,957	0,933	1,033	1,269	1,587	1,947	2,202	2,357	2,459	2,466	2,456	2,460	2,387	2,142	1,982	1,880	1,734	1,590	1,432	1,199	1,083
sobota	11.07.2026	1,035	1,002	0,991	0,982	0,973	1,065	1,276	1,587	1,920	2,143	2,331	2,452	2,502	2,494	2,441	2,356	2,193	2,051	1,927	1,780	1,620	1,451	1,220	1,100
niedziela	12.07.2026	1,039	1,012	0,998	0,991	0,987	1,074	1,290	1,597	1,912	2,188	2,399	2,578	2,629	2,681	2,679	2,591	2,389	2,222	2,084	1,939	1,768	1,567	1,309	1,163
poniedziałek	13.07.2026	1,092	1,057	1,035	1,031	1,008	1,103	1,337	1,646	2,020	2,310	2,521	2,643	2,688	2,697	2,668	2,586	2,411	2,269	2,130	1,964	1,779	1,590	1,318	1,172
wtorek	14.07.2026	1,103	1,052	1,030	1,026	1,004	1,090	1,318	1,608	1,925	2,188	2,378	2,499	2,509	2,476	2,433	2,326	2,152	2,034	1,930	1,798	1,669	1,542	1,318	1,168
środa	15.07.2026	1,090	1,054	1,034	1,014	0,990	1,014	1,119	1,199	1,345	1,533	1,724	1,865	1,875	1,855	1,805	1,720	1,642	1,593	1,517	1,450	1,416	1,352	1,194	1,084
czwartek	16.07.2026	1,030	0,992	0,976	0,960	0,913	0,885	0,915	0,956	1,030	1,142	1,292	1,447	1,479	1,484	1,493	1,483	1,479	1,460	1,440	1,407	1,357	1,294	1,143	1,047
piątek	17.07.2026	0,998	0,974	0,959	0,950	0,937	1,021	1,257	1,548	1,863	2,114	2,306	2,437	2,495	2,500	2,481	2,392	2,238	2,092	1,992	1,852	1,677	1,501	1,258	1,123
sobota	18.07.2026	1,074	1,042	1,027	1,022	1,021	1,099	1,312	1,635	1,964	2,234	2,442	2,595	2,696	2,762	2,772	2,699	2,499	2,339	2,199	2,037	1,835	1,617	1,352	1,202
niedziela	19.07.2026	1,118	1,082	1,059	1,050	1,038	1,118	1,352	1,688	2,083	2,420	2,672	2,872	2,923	2,957	2,971	2,876	2,662	2,484	2,335	2,139	1,917	1,705	1,418	1,250
poniedziałek	20.07.2026	1,164	1,110	1,086	1,082	1,074	1,149	1,393	1,731	2,132	2,471	2,709	2,885	2,945	2,982	2,986	2,901	2,714	2,510	2,350	2,165	1,946	1,705	1,415	1,258
wtorek	21.07.2026	1,176	1,133	1,108	1,098	1,082	1,165	1,410	1,782	2,249	2,625	2,904	3,091	3,148	3,139	3,084	2,961	2,722	2,516	2,345	2,162	1,964	1,782	1,519	1,337
środa	22.07.2026	1,237	1,182	1,160	1,140	1,103	1,125	1,254	1,390	1,611	1,843	2,070	2,232	2,246	2,222	2,164	2,075	1,987	1,837	1,732	1,650	1,578	1,514	1,343	1,211
czwartek	23.07.2026	1,145	1,113	1,089	1,068	1,023	0,980	1,000	1,046	1,125	1,253	1,409	1,543	1,563	1,571	1,586	1,588	1,579	1,563	1,534	1,502	1,454	1,378	1,223	1,123
piątek	24.07.2026	1,069	1,034	1,018	1,015	1,008	1,103	1,349	1,689	2,084	2,419	2,642	2,802	2,861	2,877	2,890	2,785	2,580	2,386	2,226	2,042	1,853	1,635	1,352	1,215
sobota	25.07.2026	1,142	1,102	1,084	1,081	1,072	1,151	1,382	1,720	2,120	2,482	2,742	2,927	2,998	2,958	2,855	2,681	2,433	2,244	2,081	1,930	1,762	1,560	1,309	1,184
niedziela	26.07.2026	1,116	1,078	1,058	1,056	1,056	1,135	1,359	1,661	2,007	2,274	2,509	2,652	2,692	2,674	2,662	2,555	2,378	2,214	2,081	1,928	1,759	1,564	1,300	1,156
poniedziałek	27.07.2026	1,083	1,041	1,025	1,021	1,023	1,097	1,313	1,615	1,969	2,257	2,457	2,587	2,630	2,639	2,632	2,532	2,356	2,211	2,071	1,912	1,769	1,569	1,298	1,156
wtorek	28.07.2026	1,084	1,048	1,027	1,025	1,024	1,106	1,309	1,605	1,953	2,252	2,473	2,625	2,641	2,610	2,582	2,462	2,285	2,146	2,012	1,887	1,755	1,584	1,350	1,195
środa	29.07.2026	1,116	1,068	1,040	1,025	1,018	1,038	1,142	1,236	1,386	1,579	1,769	1,927	1,937	1,904	1,848	1,776	1,710	1,652	1,609	1,571	1,504	1,404	1,239	1,132
czwartek	30.07.2026	1,071	1,024	1,005	0,991	0,984	0,956	0,972	1,012	1,069	1,177	1,319	1,438	1,469	1,476	1,502	1,505	1,485	1,458	1,425	1,407	1,368	1,268	1,116	1,043
piątek	31.07.2026	0,996	0,970	0,960	0,959	0,974	1,048	1,274	1,570	1,879	2,148	2,357	2,487	2,542	2,542	2,544	2,473	2,309	2,156	2,042	1,899	1,751	1,551	1,313	1,185

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | sierpień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
sobota	01.08.2026	1,123	1,085	1,067	1,061	1,071	1,135	1,346	1,672	2,034	2,331	2,554	2,719	2,770	2,785	2,767	2,677	2,470	2,291	2,141	1,980	1,828	1,605	1,329	1,189
niedziela	02.08.2026	1,117	1,077	1,060	1,052	1,061	1,125	1,362	1,679	2,032	2,335	2,605	2,778	2,852	2,880	2,882	2,767	2,561	2,398	2,260	2,092	1,914	1,669	1,373	1,223
poniedziałek	03.08.2026	1,148	1,103	1,082	1,082	1,091	1,159	1,365	1,696	2,092	2,421	2,702	2,894	2,977	2,994	2,971	2,861	2,644	2,449	2,285	2,109	1,932	1,690	1,388	1,239
wtorek	04.08.2026	1,159	1,116	1,096	1,081	1,092	1,160	1,392	1,726	2,151	2,511	2,785	2,980	3,030	3,047	3,010	2,859	2,635	2,458	2,297	2,148	1,966	1,751	1,487	1,310
środa	05.08.2026	1,217	1,172	1,138	1,120	1,111	1,123	1,218	1,337	1,514	1,697	1,870	1,974	1,940	1,897	1,821	1,736	1,695	1,657	1,609	1,573	1,539	1,446	1,267	1,144
czwartek	06.08.2026	1,074	1,040	1,012	0,996	0,976	0,923	0,942	0,988	1,058	1,186	1,333	1,483	1,506	1,535	1,552	1,556	1,544	1,520	1,494	1,464	1,441	1,324	1,152	1,065
piątek	07.08.2026	1,018	0,992	0,982	0,974	0,993	1,071	1,294	1,577	1,948	2,264	2,469	2,593	2,633	2,653	2,641	2,524	2,340	2,164	2,042	1,879	1,741	1,514	1,261	1,131
sobota	08.08.2026	1,077	1,047	1,034	1,029	1,049	1,119	1,345	1,640	1,976	2,234	2,424	2,559	2,618	2,611	2,617	2,515	2,333	2,183	2,051	1,900	1,760	1,538	1,283	1,147
niedziela	09.08.2026	1,084	1,043	1,034	1,035	1,047	1,119	1,321	1,619	1,957	2,244	2,467	2,620	2,666	2,672	2,652	2,551	2,359	2,207	2,074	1,917	1,791	1,567	1,298	1,153
poniedziałek	10.08.2026	1,084	1,051	1,038	1,031	1,042	1,110	1,312	1,601	1,954	2,253	2,504	2,661	2,700	2,703	2,670	2,552	2,362	2,200	2,078	1,937	1,801	1,564	1,301	1,169
wtorek	11.08.2026	1,100	1,066	1,048	1,039	1,057	1,157	1,345	1,615	1,983	2,284	2,511	2,680	2,694	2,708	2,667	2,557	2,364	2,223	2,075	1,922	1,799	1,595	1,350	1,198
środa	12.08.2026	1,132	1,093	1,073	1,063	1,063	1,068	1,165	1,248	1,435	1,600	1,766	1,913	1,955	1,967	1,924	1,853	1,815	1,773	1,706	1,648	1,604	1,477	1,301	1,166
czwartek	13.08.2026	1,101	1,066	1,048	1,035	1,022	0,980	0,981	1,016	1,096	1,225	1,391	1,537	1,586	1,608	1,635	1,634	1,623	1,608	1,575	1,545	1,517	1,373	1,212	1,128
piątek	14.08.2026	1,075	1,050	1,027	1,023	1,014	0,970	0,984	1,035	1,108	1,229	1,380	1,522	1,573	1,610	1,635	1,628	1,632	1,620	1,579	1,561	1,548	1,421	1,243	1,145
sobota	15.08.2026	1,075	1,050	1,027	1,023	1,014	0,970	0,984	1,035	1,108	1,229	1,380	1,522	1,573	1,610	1,635	1,628	1,632	1,620	1,579	1,561	1,548	1,421	1,243	1,145
niedziela	16.08.2026	1,174	1,136	1,122	1,117	1,133	1,214	1,438	1,796	2,233	2,592	2,856	3,042	3,108	3,124	3,103	2,983	2,739	2,508	2,323	2,158	1,982	1,704	1,412	1,262
poniedziałek	17.08.2026	1,193	1,151	1,130	1,118	1,140	1,215	1,441	1,814	2,294	2,686	2,955	3,132	3,201	3,239	3,203	3,074	2,817	2,584	2,402	2,236	2,057	1,763	1,459	1,302
wtorek	18.08.2026	1,222	1,177	1,158	1,147	1,164	1,243	1,476	1,850	2,327	2,694	2,982	3,200	3,272	3,268	3,226	3,052	2,773	2,553	2,368	2,201	2,038	1,777	1,512	1,346
środa	19.08.2026	1,252	1,208	1,174	1,149	1,151	1,159	1,252	1,371	1,572	1,790	2,030	2,206	2,259	2,260	2,205	2,108	2,030	1,965	1,861	1,815	1,763	1,617	1,413	1,273
czwartek	20.08.2026	1,194	1,151	1,128	1,108	1,093	1,040	1,033	1,080	1,167	1,313	1,506	1,673	1,712	1,734	1,761	1,766	1,735	1,698	1,657	1,638	1,617	1,462	1,274	1,167
piątek	21.08.2026	1,110	1,076	1,072	1,068	1,097	1,194	1,415	1,782	2,261	2,628	2,910	3,098	3,115	3,096	3,047	2,893	2,646	2,452	2,273	2,120	1,934	1,656	1,380	1,229
sobota	22.08.2026	1,172	1,136	1,120	1,123	1,151	1,231	1,464	1,819	2,276	2,645	2,924	3,144	3,276	3,317	3,284	3,121	2,855	2,569	2,351	2,177	1,966	1,670	1,392	1,252
niedziela	23.08.2026	1,185	1,143	1,128	1,123	1,143	1,247	1,462	1,816	2,271	2,644	2,914	3,128	3,230	3,268	3,288	3,165	2,873	2,642	2,449	2,257	2,081	1,781	1,459	1,287
poniedziałek	24.08.2026	1,207	1,168	1,151	1,152	1,194	1,286	1,513	1,880	2,407	2,812	3,133	3,326	3,419	3,408	3,367	3,208	2,922	2,684	2,469	2,264	2,063	1,754	1,460	1,311
wtorek	25.08.2026	1,236	1,182	1,152	1,139	1,167	1,253	1,471	1,835	2,298	2,670	2,977	3,182	3,240	3,232	3,181	3,010	2,751	2,534	2,353	2,193	2,020	1,748	1,474	1,328
środa	26.08.2026	1,236	1,184	1,153	1,133	1,136	1,163	1,245	1,357	1,570	1,829	2,084	2,263	2,301	2,281	2,210	2,102	2,018	1,963	1,872	1,822	1,769	1,605	1,403	1,258
czwartek	27.08.2026	1,178	1,135	1,108	1,093	1,080	1,055	1,048	1,091	1,195	1,399	1,626	1,813	1,845	1,887	1,896	1,886	1,832	1,778	1,718	1,711	1,617	1,437	1,259	1,166
piątek	28.08.2026	1,116	1,086	1,076	1,084	1,118	1,231	1,489	1,848	2,239	2,554	2,756	2,853	2,881	2,884	2,870	2,747	2,516	2,313	2,154	2,008	1,833	1,561	1,308	1,175
sobota	29.08.2026	1,116	1,089	1,081	1,075	1,105	1,200	1,394	1,735	2,093	2,372	2,591	2,716	2,751	2,718	2,676	2,548	2,324	2,166	2,048	1,946	1,783	1,509	1,267	1,150
niedziela	30.08.2026	1,093	1,054	1,039	1,042	1,068	1,169	1,363	1,677	2,021	2,289	2,494	2,644	2,692	2,702	2,677	2,551	2,355	2,192	2,055	1,938	1,778	1,518	1,271	1,150
poniedziałek	31.08.2026	1,077	1,041	1,019	1,019	1,054	1,151	1,349	1,659	1,981	2,266	2,474	2,596	2,617	2,629	2,591	2,466	2,258	2,110	1,996	1,897	1,747	1,487	1,226	1,102

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | wrzesień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	01.09.2026	1,050	1,012	1,000	0,994	1,019	1,126	1,331	1,636	1,966	2,231	2,441	2,557	2,579	2,548	2,499	2,366	2,180	2,047	1,938	1,871	1,726	1,491	1,267	1,131
środa	02.09.2026	1,057	1,017	1,002	0,996	1,007	1,039	1,108	1,175	1,323	1,504	1,710	1,835	1,845	1,836	1,802	1,739	1,685	1,640	1,585	1,583	1,527	1,386	1,211	1,081
czwartek	03.09.2026	1,021	0,988	0,967	0,950	0,947	0,934	0,914	0,946	1,021	1,151	1,301	1,440	1,478	1,496	1,505	1,497	1,486	1,455	1,429	1,446	1,390	1,245	1,096	1,016
piątek	04.09.2026	0,977	0,959	0,943	0,946	0,983	1,097	1,307	1,622	1,970	2,241	2,428	2,526	2,557	2,553	2,503	2,383	2,182	2,046	1,927	1,838	1,662	1,394	1,169	1,058
sobota	05.09.2026	1,013	0,982	0,968	0,966	0,991	1,119	1,327	1,653	1,982	2,250	2,417	2,516	2,566	2,550	2,500	2,389	2,179	2,050	1,929	1,846	1,672	1,415	1,177	1,058
niedziela	06.09.2026	1,006	0,975	0,970	0,971	1,004	1,118	1,327	1,652	1,975	2,241	2,398	2,516	2,557	2,546	2,492	2,372	2,181	2,058	1,969	1,879	1,685	1,435	1,192	1,067
poniedziałek	07.09.2026	1,015	0,989	0,974	0,967	1,008	1,118	1,319	1,626	1,965	2,219	2,414	2,515	2,553	2,554	2,507	2,389	2,200	2,078	1,969	1,890	1,701	1,441	1,202	1,085
wtorek	08.09.2026	1,035	1,001	0,988	0,979	1,013	1,136	1,380	1,741	2,146	2,407	2,580	2,688	2,669	2,634	2,560	2,421	2,190	2,013	1,913	1,838	1,678	1,454	1,234	1,107
środa	09.09.2026	1,041	1,010	0,993	0,979	0,988	1,055	1,133	1,208	1,345	1,544	1,704	1,832	1,823	1,806	1,759	1,690	1,623	1,594	1,554	1,541	1,471	1,340	1,176	1,058
czwartek	10.09.2026	1,004	0,970	0,955	0,938	0,933	0,949	0,943	0,964	1,025	1,143	1,292	1,413	1,413	1,418	1,430	1,419	1,411	1,407	1,399	1,420	1,349	1,210	1,073	1,005
piątek	11.09.2026	0,960	0,932	0,925	0,926	0,954	1,094	1,344	1,711	2,117	2,403	2,566	2,651	2,680	2,678	2,608	2,432	2,173	2,009	1,906	1,813	1,630	1,391	1,168	1,052
sobota	12.09.2026	1,007	0,981	0,967	0,973	1,013	1,140	1,348	1,690	2,033	2,280	2,431	2,511	2,537	2,518	2,493	2,399	2,162	2,045	1,942	1,866	1,675	1,421	1,187	1,069
niedziela	13.09.2026	1,019	0,988	0,977	0,972	1,006	1,143	1,366	1,686	2,120	2,385	2,490	2,590	2,599	2,565	2,494	2,359	2,152	2,022	1,961	1,882	1,692	1,440	1,203	1,084
poniedziałek	14.09.2026	1,030	0,996	0,981	0,984	1,014	1,150	1,368	1,712	2,074	2,318	2,435	2,512	2,562	2,536	2,491	2,366	2,152	2,017	1,939	1,878	1,685	1,441	1,206	1,089
wtorek	15.09.2026	1,061	1,024	1,013	1,013	1,044	1,167	1,393	1,711	2,076	2,322	2,493	2,590	2,588	2,552	2,469	2,322	2,141	2,021	1,929	1,881	1,710	1,487	1,266	1,138
środa	16.09.2026	1,064	1,027	1,009	0,998	1,004	1,073	1,140	1,209	1,342	1,537	1,729	1,857	1,857	1,835	1,770	1,705	1,653	1,590	1,560	1,577	1,499	1,374	1,201	1,081
czwartek	17.09.2026	1,029	0,993	0,972	0,957	0,964	0,973	0,976	0,990	1,055	1,181	1,310	1,428	1,446	1,463	1,471	1,476	1,470	1,446	1,441	1,464	1,387	1,245	1,105	1,024
piątek	18.09.2026	0,990	0,960	0,948	0,948	0,977	1,130	1,380	1,739	2,184	2,518	2,714	2,848	2,840	2,788	2,704	2,559	2,306	2,131	2,011	1,889	1,692	1,440	1,215	1,099
sobota	19.09.2026	1,056	1,026	1,012	1,009	1,044	1,189	1,433	1,805	2,267	2,563	2,717	2,814	2,759	2,681	2,600	2,523	2,305	2,124	2,045	1,928	1,719	1,466	1,232	1,117
niedziela	20.09.2026	1,061	1,039	1,023	1,021	1,057	1,207	1,454	1,815	2,260	2,516	2,660	2,754	2,758	2,686	2,604	2,461	2,233	2,118	2,070	1,934	1,736	1,478	1,239	1,116
poniedziałek	21.09.2026	1,069	1,030	1,016	1,012	1,050	1,195	1,445	1,794	2,211	2,471	2,600	2,664	2,714	2,695	2,652	2,495	2,253	2,112	2,060	1,954	1,737	1,491	1,250	1,138
wtorek	22.09.2026	1,081	1,046	1,032	1,027	1,058	1,198	1,433	1,763	2,130	2,374	2,506	2,609	2,600	2,549	2,477	2,345	2,137	2,015	1,979	1,903	1,707	1,482	1,258	1,131
środa	23.09.2026	1,072	1,034	1,023	1,014	1,025	1,096	1,166	1,235	1,369	1,551	1,710	1,823	1,829	1,806	1,756	1,687	1,629	1,585	1,605	1,604	1,516	1,386	1,222	1,101
czwartek	24.09.2026	1,044	1,012	0,993	0,977	0,975	0,999	0,985	0,990	1,050	1,164	1,300	1,424	1,446	1,450	1,469	1,466	1,460	1,443	1,479	1,488	1,386	1,248	1,103	1,035
piątek	25.09.2026	1,007	0,975	0,967	0,967	1,013	1,157	1,415	1,761	2,166	2,420	2,548	2,610	2,621	2,580	2,525	2,392	2,210	2,097	2,015	1,880	1,675	1,425	1,216	1,097
sobota	26.09.2026	1,047	1,025	1,018	1,018	1,052	1,192	1,442	1,811	2,251	2,545	2,717	2,780	2,795	2,744	2,642	2,481	2,240	2,107	2,048	1,925	1,722	1,461	1,228	1,111
niedziela	27.09.2026	1,051	1,026	1,019	1,022	1,055	1,194	1,455	1,793	2,230	2,466	2,587	2,661	2,689	2,679	2,613	2,478	2,244	2,114	2,073	1,940	1,722	1,483	1,260	1,138
poniedziałek	28.09.2026	1,068	1,039	1,025	1,023	1,054	1,192	1,449	1,805	2,231	2,510	2,655	2,729	2,788	2,708	2,613	2,481	2,252	2,123	2,084	1,976	1,754	1,489	1,256	1,135
wtorek	29.09.2026	1,074	1,042	1,036	1,043	1,068	1,216	1,466	1,808	2,221	2,450	2,591	2,699	2,688	2,634	2,579	2,425	2,222	2,112	2,060	1,930	1,736	1,518	1,312	1,172
środa	30.09.2026	1,113	1,075	1,051	1,040	1,014	1,044	1,126	1,199	1,411	1,635	1,862	1,994	1,994	1,947	1,815	1,694	1,646	1,637	1,626	1,571	1,497	1,393	1,244	1,099

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | październik

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
czwartek	01.10.2026	1,038	1,030	1,007	0,993	0,994	1,000	1,010	0,991	1,047	1,167	1,309	1,421	1,464	1,496	1,502	1,500	1,486	1,501	1,531	1,491	1,404	1,278	1,147	1,066
piątek	02.10.2026	1,105	0,996	0,987	0,988	1,008	1,116	1,374	1,675	2,130	2,467	2,691	2,792	2,821	2,815	2,785	2,713	2,523	2,381	2,252	2,018	1,739	1,469	1,243	1,139
sobota	03.10.2026	1,094	1,050	1,034	1,034	1,046	1,157	1,379	1,690	1,899	2,428	2,568	2,668	2,695	2,658	2,627	2,500	2,292	2,157	2,117	1,958	1,737	1,499	1,250	1,124
niedziela	04.10.2026	1,072	1,040	1,027	1,029	1,057	1,193	1,471	1,856	2,282	2,513	2,662	2,750	2,741	2,712	2,663	2,536	2,331	2,191	2,149	1,975	1,761	1,503	1,264	1,132
poniedziałek	05.10.2026	1,073	1,048	1,035	1,035	1,065	1,209	1,492	1,825	2,209	2,458	2,609	2,689	2,702	2,672	2,618	2,511	2,315	2,173	2,146	1,996	1,787	1,547	1,294	1,159
wtorek	06.10.2026	1,099	1,069	1,055	1,056	1,090	1,236	1,510	1,854	2,241	2,478	2,607	2,696	2,694	2,650	2,568	2,433	2,235	2,130	2,117	1,971	1,789	1,573	1,343	1,202
środa	07.10.2026	1,123	1,084	1,060	1,054	1,064	1,145	1,261	1,312	1,460	1,622	1,797	1,905	1,906	1,896	1,843	1,776	1,726	1,709	1,745	1,690	1,595	1,462	1,285	1,173
czwartek	08.10.2026	1,105	1,068	1,050	1,036	1,035	1,055	1,075	1,059	1,130	1,241	1,366	1,480	1,509	1,520	1,529	1,534	1,521	1,537	1,585	1,546	1,468	1,331	1,175	1,094
piątek	09.10.2026	1,058	1,039	1,024	1,031	1,065	1,214	1,522	1,894	2,300	2,558	2,691	2,778	2,754	2,706	2,666	2,533	2,311	2,182	2,134	1,962	1,747	1,497	1,270	1,155
sobota	10.10.2026	1,099	1,080	1,066	1,074	1,102	1,242	1,537	1,927	2,383	2,645	2,796	2,869	2,840	2,800	2,718	2,555	2,333	2,222	2,176	2,004	1,785	1,526	1,295	1,169
niedziela	11.10.2026	1,106	1,075	1,057	1,056	1,091	1,234	1,537	1,927	2,382	2,688	2,779	2,844	2,864	2,872	2,876	2,726	2,454	2,281	2,227	2,038	1,821	1,563	1,311	1,175
poniedziałek	12.10.2026	1,122	1,097	1,084	1,082	1,113	1,257	1,552	1,912	2,313	2,570	2,693	2,759	2,771	2,756	2,737	2,618	2,398	2,274	2,198	2,021	1,806	1,562	1,312	1,181
wtorek	13.10.2026	1,120	1,083	1,068	1,069	1,094	1,235	1,512	1,883	2,301	2,596	2,742	2,805	2,759	2,716	2,643	2,562	2,356	2,217	2,137	1,973	1,780	1,561	1,340	1,201
środa	14.10.2026	1,123	1,076	1,055	1,052	1,064	1,142	1,260	1,318	1,462	1,636	1,805	1,924	1,915	1,902	1,865	1,788	1,734	1,717	1,727	1,673	1,586	1,458	1,294	1,158
czwartek	15.10.2026	1,088	1,056	1,035	1,022	1,019	1,040	1,064	1,059	1,119	1,231	1,399	1,514	1,546	1,552	1,571	1,560	1,546	1,569	1,588	1,542	1,449	1,318	1,172	1,089
piątek	16.10.2026	1,041	1,021	1,010	1,021	1,059	1,197	1,521	1,896	2,326	2,585	2,713	2,783	2,785	2,754	2,693	2,537	2,345	2,227	2,162	1,966	1,747	1,495	1,261	1,143
sobota	17.10.2026	1,091	1,065	1,052	1,055	1,093	1,228	1,534	1,928	2,399	2,713	2,876	2,932	2,881	2,806	2,750	2,621	2,390	2,292	2,192	1,996	1,780	1,529	1,292	1,161
niedziela	18.10.2026	1,093	1,067	1,054	1,058	1,091	1,235	1,538	1,913	2,365	2,647	2,794	2,829	2,796	2,762	2,699	2,582	2,381	2,283	2,198	2,007	1,780	1,530	1,282	1,148
poniedziałek	19.10.2026	1,085	1,056	1,038	1,041	1,074	1,222	1,517	1,890	2,311	2,613	2,829	2,961	2,927	2,906	2,801	2,641	2,420	2,300	2,176	1,980	1,771	1,522	1,279	1,165
wtorek	20.10.2026	1,101	1,073	1,064	1,067	1,098	1,235	1,538	1,879	2,253	2,492	2,661	2,769	2,744	2,709	2,685	2,575	2,364	2,236	2,151	1,987	1,788	1,566	1,354	1,214
środa	21.10.2026	1,131	1,088	1,066	1,061	1,075	1,148	1,276	1,346	1,495	1,681	1,862	1,995	1,987	1,973	1,902	1,803	1,776	1,762	1,762	1,697	1,606	1,476	1,307	1,187
czwartek	22.10.2026	1,114	1,078	1,056	1,041	1,042	1,066	1,097	1,088	1,151	1,261	1,413	1,542	1,547	1,551	1,556	1,558	1,545	1,601	1,621	1,567	1,486	1,360	1,202	1,119
piątek	23.10.2026	1,073	1,052	1,042	1,050	1,088	1,234	1,568	1,953	2,373	2,644	2,745	2,801	2,792	2,751	2,674	2,538	2,357	2,289	2,189	1,995	1,781	1,531	1,292	1,172
sobota	24.10.2026	1,115	1,089	1,082	1,086	1,120	1,266	1,585	1,976	2,383	2,649	2,769	2,839	2,826	2,793	2,737	2,596	2,391	2,327	2,223	2,021	1,799	1,545	1,303	1,170
niedziela	25.10.2026	1,107	1,083	1,068	1,072	1,105	1,253	1,569	1,941	2,322	2,565	2,731	2,821	2,826	2,764	2,738	2,635	2,456	2,342	2,213	2,020	1,793	1,547	1,298	1,163
poniedziałek	26.10.2026	1,100	1,074	1,059	1,060	1,098	1,237	1,550	1,937	2,358	2,651	2,796	2,880	2,888	2,871	2,784	2,614	2,399	2,327	2,210	2,024	1,822	1,567	1,316	1,178
wtorek	27.10.2026	1,124	1,090	1,068	1,067	1,099	1,249	1,568	1,924	2,303	2,521	2,642	2,738	2,741	2,674	2,595	2,476	2,277	2,226	2,157	1,973	1,785	1,554	1,335	1,192
środa	28.10.2026	1,114	1,071	1,057	1,055	1,073	1,145	1,268	1,319	1,429	1,589	1,748	1,857	1,852	1,827	1,787	1,717	1,676	1,723	1,702	1,638	1,545	1,408	1,249	1,130
czwartek	29.10.2026	1,069	1,043	1,006	1,033	1,023	1,041	1,033	1,033	1,098	1,192	1,313	1,429	1,435	1,438	1,452	1,459	1,529	1,528	1,499	1,454	1,395	1,276	1,149	1,074
piątek	30.10.2026	1,073	1,052	1,042	1,050	1,088	1,234	1,568	1,953	2,373	2,644	2,745	2,801	2,792	2,751	2,674	2,538	2,357	2,289	2,189	1,995	1,781	1,531	1,292	1,172
sobota	31.10.2026	1,115	1,089	1,082	1,086	1,120	1,266	1,585	1,976	2,383	2,649	2,769	2,839	2,826	2,793	2,737	2,596	2,391	2,327	2,223	2,021	1,799	1,545	1,303	1,170

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | listopad

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
niedziela	01.11.2026	1,036	1,017	1,006	1,007	1,012	1,035	1,023	1,023	1,069	1,116	1,190	1,264	1,293	1,306	1,315	1,325	1,401	1,417	1,393	1,366	1,312	1,233	1,125	1,057
poniedziałek	02.11.2026	1,119	1,092	1,082	1,082	1,116	1,261	1,561	1,937	2,368	2,641	2,814	2,885	2,909	2,909	2,872	2,748	2,599	2,398	2,217	2,015	1,793	1,561	1,321	1,192
wtorek	03.11.2026	1,136	1,111	1,093	1,092	1,113	1,267	1,553	1,930	2,370	2,590	2,767	2,953	2,963	2,922	2,869	2,759	2,551	2,373	2,214	2,022	1,824	1,596	1,371	1,225
środa	04.11.2026	1,157	1,117	1,099	1,088	1,096	1,174	1,277	1,342	1,500	1,690	1,899	2,026	2,029	2,006	1,978	1,895	1,896	1,838	1,770	1,695	1,602	1,463	1,294	1,177
czwartek	05.11.2026	1,105	1,078	1,061	1,048	1,046	1,069	1,080	1,075	1,151	1,276	1,417	1,541	1,567	1,586	1,612	1,646	1,699	1,660	1,614	1,555	1,464	1,320	1,182	1,103
piątek	06.11.2026	1,068	1,041	1,033	1,039	1,072	1,224	1,538	1,925	2,383	2,706	2,886	3,003	3,006	2,988	2,945	2,832	2,637	2,410	2,236	2,026	1,795	1,541	1,301	1,186
sobota	07.11.2026	1,138	1,115	1,106	1,111	1,151	1,307	1,597	1,967	2,419	2,741	2,916	3,036	3,062	3,049	3,021	2,933	2,742	2,527	2,351	2,146	1,908	1,642	1,385	1,256
niedziela	08.11.2026	1,182	1,156	1,153	1,156	1,194	1,334	1,626	1,982	2,365	2,608	2,756	2,844	2,835	2,800	2,767	2,734	2,612	2,419	2,229	2,032	1,818	1,562	1,326	1,203
poniedziałek	09.11.2026	1,231	1,172	1,151	1,142	1,148	1,214	1,399	1,743	2,194	2,594	2,853	3,032	3,108	3,096	3,052	2,996	2,888	2,658	2,456	2,266	2,055	1,818	1,553	1,326
wtorek	10.11.2026	1,100	1,071	1,060	1,066	1,091	1,223	1,443	1,682	1,955	2,159	2,301	2,449	2,459	2,439	2,415	2,370	2,299	2,166	2,055	1,909	1,752	1,527	1,321	1,199
środa	11.11.2026	1,140	1,118	1,102	1,097	1,102	1,131	1,160	1,158	1,218	1,296	1,411	1,516	1,545	1,555	1,570	1,611	1,689	1,668	1,638	1,583	1,501	1,383	1,233	1,144
czwartek	12.11.2026	1,132	1,098	1,073	1,060	1,058	1,081	1,113	1,115	1,174	1,287	1,444	1,596	1,623	1,642	1,652	1,689	1,705	1,673	1,630	1,578	1,491	1,351	1,201	1,123
piątek	13.11.2026	1,088	1,066	1,057	1,052	1,088	1,243	1,570	1,992	2,488	2,828	3,014	3,104	3,112	3,094	3,067	2,961	2,716	2,475	2,290	2,070	1,838	1,592	1,344	1,233
sobota	14.11.2026	1,181	1,152	1,133	1,126	1,165	1,316	1,628	2,038	2,508	2,840	3,031	3,165	3,156	3,114	3,067	2,965	2,731	2,509	2,318	2,115	1,889	1,622	1,377	1,244
niedziela	15.11.2026	1,169	1,150	1,139	1,142	1,150	1,317	1,634	1,961	2,122	2,283	2,810	2,913	2,983	2,998	2,966	2,936	2,867	2,688	2,490	2,288	2,057	1,825	1,563	1,342
poniedziałek	16.11.2026	1,231	1,172	1,151	1,142	1,148	1,214	1,399	1,743	2,194	2,594	2,853	3,032	3,108	3,096	3,052	2,996	2,888	2,658	2,456	2,266	2,055	1,818	1,553	1,326
wtorek	17.11.2026	1,222	1,160	1,136	1,139	1,153	1,211	1,396	1,755	2,247	2,553	2,807	3,168	3,099	3,030	2,978	2,846	2,612	2,402	2,221	2,040	1,833	1,614	1,379	1,231
środa	18.11.2026	1,160	1,117	1,100	1,085	1,107	1,190	1,324	1,365	1,528	1,696	1,885	2,006	2,007	1,994	1,949	1,917	1,925	1,846	1,777	1,709	1,622	1,476	1,308	1,191
czwartek	19.11.2026	1,124	1,093	1,073	1,060	1,060	1,086	1,115	1,110	1,170	1,296	1,442	1,583	1,626	1,655	1,664	1,695	1,721	1,680	1,635	1,588	1,492	1,353	1,211	1,139
piątek	20.11.2026	1,096	1,074	1,066	1,059	1,098	1,262	1,601	1,980	2,434	2,718	2,910	3,014	3,019	2,972	2,920	2,872	2,700	2,469	2,277	2,073	1,848	1,594	1,352	1,235
sobota	21.11.2026	1,178	1,153	1,147	1,151	1,189	1,333	1,664	2,071	2,535	2,869	3,092	3,199	3,206	3,164	3,150	3,024	2,793	2,546	2,358	2,141	1,892	1,623	1,367	1,237
niedziela	22.11.2026	1,180	1,149	1,140	1,145	1,177	1,333	1,652	2,062	2,512	2,809	3,005	3,105	3,105	3,090	3,058	2,985	2,761	2,528	2,318	2,110	1,874	1,622	1,368	1,243
poniedziałek	23.11.2026	1,190	1,156	1,138	1,138	1,175	1,328	1,646	2,031	2,432	2,672	2,820	2,919	2,927	2,907	2,905	2,929	2,761	2,530	2,347	2,142	1,907	1,637	1,382	1,254
wtorek	24.11.2026	1,200	1,167	1,151	1,148	1,183	1,327	1,639	2,050	2,487	2,784	2,960	3,092	3,097	3,035	3,016	2,927	2,687	2,477	2,299	2,115	1,908	1,686	1,446	1,301
środa	25.11.2026	1,231	1,197	1,172	1,164	1,168	1,251	1,390	1,476	1,653	1,841	2,045	2,201	2,193	2,169	2,121	2,076	2,037	1,953	1,866	1,807	1,722	1,579	1,395	1,271
czwartek	26.11.2026	1,202	1,175	1,135	1,125	1,122	1,152	1,184	1,181	1,245	1,353	1,513	1,648	1,671	1,688	1,729	1,778	1,793	1,752	1,698	1,651	1,564	1,403	1,251	1,170
piątek	27.11.2026	1,128	1,102	1,089	1,097	1,144	1,308	1,650	2,082	2,577	2,913	3,141	3,283	3,279	3,263	3,217	3,106	2,821	2,558	2,340	2,122	1,885	1,619	1,374	1,260
sobota	28.11.2026	1,206	1,182	1,173	1,178	1,219	1,375	1,707	2,123	2,601	2,905	3,036	3,181	3,225	3,233	3,225	3,128	2,872	2,638	2,420	2,176	1,931	1,664	1,424	1,295
niedziela	29.11.2026	1,240	1,209	1,192	1,191	1,239	1,394	1,727	2,132	2,571	2,842	3,035	3,156	3,179	3,171	3,150	3,097	2,878	2,638	2,435	2,223	1,975	1,688	1,410	1,285
poniedziałek	30.11.2026	1,215	1,180	1,159	1,158	1,195	1,354	1,675	2,072	2,465	2,703	2,880	2,997	3,036	3,027	3,015	2,990	2,829	2,601	2,410	2,192	1,957	1,697	1,424	1,295

Załącznik nr 1 do IRiESD ZEC Białogard

Standardowe profile zużycia na rok 2026 | Profil C11 | grudzień

Godziny 1-24 oznaczają kolejne przedziały doby: 1 = 00:00-01:00, 3 = 02:00-03:00, 24 = 23:00-24:00.
Zgodnie z F.1.7: 29.03.2026 dla nieistniejącego przedziału 02:00-03:00 (kolumna 3) przyjęto 0.
25.10.2026 dodatkowy przedział 02:00-03:00 ma tę samą wartość co kolumna 3. Wartości źródłowe nie są skalowane.

Dzień tygodnia	Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
wtorek	01.12.2026	1,240	1,210	1,197	1,197	1,233	1,395	1,715	2,124	2,567	2,805	2,949	3,062	3,099	3,134	3,129	3,023	2,796	2,567	2,364	2,167	1,965	1,746	1,502	1,346
środa	02.12.2026	1,279	1,236	1,212	1,202	1,215	1,303	1,459	1,522	1,686	1,875	2,085	2,216	2,210	2,183	2,144	2,107	2,097	2,028	1,946	1,869	1,763	1,630	1,443	1,326
czwartek	03.12.2026	1,256	1,220	1,199	1,186	1,185	1,208	1,252	1,262	1,312	1,438	1,593	1,743	1,794	1,805	1,820	1,865	1,883	1,844	1,796	1,730	1,640	1,493	1,329	1,245
piątek	04.12.2026	1,202	1,184	1,170	1,170	1,209	1,379	1,717	2,183	2,695	3,036	3,276	3,400	3,418	3,385	3,352	3,241	2,963	2,699	2,485	2,259	2,013	1,749	1,467	1,342
sobota	05.12.2026	1,287	1,265	1,245	1,251	1,294	1,450	1,801	2,260	2,759	3,117	3,309	3,425	3,399	3,391	3,371	3,299	3,046	2,784	2,561	2,331	2,091	1,808	1,534	1,392
niedziela	06.12.2026	1,332	1,307	1,293	1,295	1,331	1,508	1,862	2,330	2,843	3,187	3,398	3,502	3,507	3,461	3,386	3,331	3,100	2,846	2,624	2,402	2,130	1,843	1,559	1,424
poniedziałek	07.12.2026	1,351	1,327	1,313	1,316	1,353	1,511	1,857	2,302	2,809	3,139	3,392	3,519	3,545	3,499	3,466	3,365	3,104	2,817	2,596	2,376	2,122	1,836	1,556	1,415
wtorek	08.12.2026	1,351	1,309	1,292	1,283	1,311	1,468	1,794	2,216	2,702	3,012	3,238	3,380	3,376	3,342	3,273	3,172	2,899	2,658	2,462	2,271	2,064	1,823	1,569	1,418
środa	09.12.2026	1,338	1,282	1,260	1,254	1,266	1,351	1,488	1,577	1,731	1,932	2,155	2,288	2,298	2,283	2,248	2,205	2,163	2,099	2,022	1,954	1,831	1,675	1,486	1,354
czwartek	10.12.2026	1,256	1,220	1,199	1,186	1,185	1,208	1,252	1,262	1,312	1,438	1,593	1,743	1,794	1,805	1,820	1,865	1,883	1,844	1,796	1,730	1,640	1,493	1,329	1,245
piątek	11.12.2026	1,243	1,216	1,208	1,214	1,248	1,410	1,779	2,255	2,785	3,131	3,325	3,451	3,465	3,425	3,386	3,297	3,037	2,764	2,543	2,309	2,056	1,771	1,506	1,378
sobota	12.12.2026	1,318	1,303	1,287	1,287	1,326	1,480	1,824	2,305	2,788	3,125	3,360	3,478	3,490	3,464	3,415	3,343	3,064	2,795	2,580	2,348	2,084	1,803	1,516	1,380
niedziela	13.12.2026	1,310	1,279	1,257	1,251	1,285	1,455	1,796	2,246	2,711	2,985	3,213	3,337	3,349	3,331	3,279	3,181	2,919	2,670	2,476	2,250	2,009	1,729	1,469	1,323
poniedziałek	14.12.2026	1,256	1,219	1,208	1,205	1,236	1,390	1,720	2,156	2,611	2,956	3,180	3,316	3,315	3,279	3,223	3,128	2,874	2,625	2,464	2,255	2,021	1,744	1,454	1,312
wtorek	15.12.2026	1,240	1,215	1,192	1,192	1,223	1,384	1,717	2,166	2,652	2,963	3,120	3,224	3,179	3,181	3,149	3,031	2,804	2,583	2,394	2,201	2,005	1,761	1,510	1,359
środa	16.12.2026	1,269	1,222	1,195	1,191	1,206	1,286	1,430	1,514	1,672	1,891	2,099	2,247	2,271	2,244	2,213	2,155	2,091	2,026	1,959	1,878	1,780	1,627	1,434	1,301
czwartek	17.12.2026	1,232	1,195	1,169	1,155	1,150	1,183	1,237	1,260	1,334	1,483	1,671	1,819	1,870	1,888	1,894	1,934	1,925	1,877	1,829	1,756	1,642	1,505	1,343	1,242
piątek	18.12.2026	1,192	1,168	1,157	1,155	1,193	1,360	1,705	2,148	2,582	2,895	3,123	3,193	3,158	3,150	3,173	3,120	2,915	2,689	2,496	2,281	2,047	1,760	1,496	1,360
sobota	19.12.2026	1,300	1,274	1,253	1,259	1,293	1,457	1,796	2,264	2,688	2,957	3,129	3,255	3,234	3,228	3,228	3,203	3,002	2,760	2,561	2,356	2,117	1,841	1,545	1,399
niedziela	20.12.2026	1,331	1,301	1,285	1,289	1,321	1,472	1,807	2,252	2,678	2,995	3,204	3,312	3,307	3,293	3,268	3,192	2,957	2,737	2,534	2,327	2,098	1,843	1,560	1,418
poniedziałek	21.12.2026	1,344	1,309	1,293	1,294	1,329	1,469	1,771	2,157	2,542	2,803	2,973	3,065	3,042	2,951	2,877	2,801	2,628	2,442	2,288	2,108	1,920	1,686	1,452	1,316
wtorek	22.12.2026	1,344	1,309	1,293	1,294	1,329	1,469	1,771	2,157	2,542	2,803	2,973	3,065	3,042	2,951	2,877	2,801	2,628	2,442	2,288	2,108	1,920	1,686	1,452	1,316
środa	23.12.2026	1,232	1,195	1,169	1,155	1,150	1,183	1,237	1,260	1,334	1,483	1,671	1,819	1,870	1,888	1,894	1,934	1,925	1,877	1,829	1,756	1,642	1,505	1,343	1,242
czwartek	24.12.2026	1,258	1,239	1,227	1,217	1,237	1,312	1,451	1,556	1,644	1,722	1,759	1,736	1,668	1,505	1,311	1,287	1,304	1,273	1,251	1,233	1,215	1,202	1,176	1,165
piątek	25.12.2026	1,161	1,144	1,136	1,140	1,139	1,158	1,186	1,172	1,157	1,166	1,178	1,189	1,198	1,192	1,201	1,248	1,312	1,315	1,315	1,301	1,294	1,273	1,228	1,202
sobota	26.12.2026	1,185	1,172	1,163	1,161	1,161	1,169	1,201	1,192	1,191	1,216	1,298	1,360	1,379	1,371	1,369	1,411	1,482	1,486	1,475	1,458	1,440	1,377	1,306	1,258
niedziela	27.12.2026	1,331	1,301	1,285	1,289	1,321	1,472	1,807	2,252	2,678	2,995	3,204	3,312	3,307	3,293	3,268	3,192	2,957	2,737	2,534	2,327	2,098	1,843	1,560	1,418
poniedziałek	28.12.2026	1,344	1,309	1,293	1,294	1,329	1,469	1,771	2,157	2,542	2,803	2,973	3,065	3,042	2,951	2,877	2,801	2,628	2,442	2,288	2,108	1,920	1,686	1,452	1,316
wtorek	29.12.2026	1,344	1,309	1,293	1,294	1,329	1,469	1,771	2,157	2,542	2,803	2,973	3,065	3,042	2,951	2,877	2,801	2,628	2,442	2,288	2,108	1,920	1,686	1,452	1,316
środa	30.12.2026	1,269	1,222	1,195	1,191	1,206	1,286	1,430	1,514	1,672	1,891	2,099	2,247	2,271	2,244	2,213	2,155	2,091	2,026	1,959	1,878	1,780	1,627	1,434	1,301
czwartek	31.12.2026	1,220	1,186	1,175	1,173	1,193	1,308	1,497	1,739	1,970	2,138	2,292	2,370	2,278	2,160	2,008	1,865	1,755	1,622	1,502	1,426	1,350	1,295	1,220	1,175

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Załącznik nr 2 –Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej

Projekt do konsultacji: 20.11.2026 - 20.12.2026 r.

Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej

Załącznik stosuje się wyłącznie w przypadkach dopuszczonych przez właściwe zasady wymiany informacji poza CSIRE lub procedury awaryjne. Nie zastępuje on wymaganych komunikatów CSIRE i nie jest dodatkowym wymogiem dla tego samego procesu realizowanego przez CSIRE.

Pozycja nr	Zawartość
1.	Data powiadomienia
2.	Dane sprzedawcy
2.1.	Nazwa
2.2.	Kod nadany przez OSD
3.	Nazwa sprzedawcy rezerwowego
4.	Dane URD (Odbiorcy)
4.1.	nazwa
4.2.	kod pocztowy
4.3.	miejscowość
4.4.	ulica
4.5.	nr budynku
4.6.	nr lokalu
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
5.	Dane punktu poboru
5.1.	kod identyfikacyjny PPE
5.2.	kod pocztowy*
5.3.	miejscowość*
5.4.	ulica*
5.5.	nr budynku*
5.6.	nr lokalu tego punktu poboru*
5.7.	nr działki (w przypadku braku administracyjnego numeru budynku)*
6.	Data rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej
7.	Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży/umową kompleksową w podziale na poszczególne punkty PPE w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh – w przypadku nie podania tej wartości lub gdy podana wartość odbiega od historycznego zużycia, zostanie ona określona przez OSD i traktowana według takich samych zasad jak podana przez URD i/lub sprzedawcę. W takim przypadku OSD nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości
8.	Imię, nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)
9.	Oświadczenie woli, o którym mowa w pkt A.13.7 części 2 IRiESD*

* pozycja opcjonalna

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Załącznik nr 3 – Lista kodów, którymi ZEC Białogard informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych

Projekt do konsultacji: 20.11.2026 - 20.12.2026 r.

Lista kodów, którymi ZEC Białogard informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych

Załącznik stosuje się wyłącznie w przypadkach dopuszczonych przez właściwe zasady wymiany informacji poza CSIRE lub procedury awaryjne. Nie zastępuje on wymaganych komunikatów CSIRE i nie jest dodatkowym wymogiem dla tego samego procesu realizowanego przez CSIRE.

Nr kodu	Objaśnienie
W-00	Weryfikacja pozytywna
W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia o którym mowa w pkt E.1.1. IRiESD-Bilansowanie
W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadamiania w pozycji „x”
W-03	Weryfikacja negatywna - brak umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy ZEC Białogard a URD
W-04	Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy ZEC Białogard a POB sprzedawcy
W-05	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie
W-06	Weryfikacja negatywna - brak GUD lub GUD-K pomiędzy ZEC Białogard a danym sprzedawcą
W-07	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych
W-08	Weryfikacja negatywna – brak lub błędne wskazanie POB lub MB
W-09	Weryfikacja negatywna - zgłoszenie umowy kompleksowej dotyczy PPE dla którego nie jest możliwa realizacja umowy kompleksowej
W-10	Weryfikacja negatywna – inne (kod ten będzie uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej)

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. w BIAŁOGARDZIE

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Załącznik nr 4 –Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami

Projekt do konsultacji: 20.11.2026 - 20.12.2026 r.

SPIS TREŚCI

A. Istotne postanowienia GUD-K ... 3
A.1. Postanowienia wstępne ... 3
A.2. Przedmiot GUD-K: ... 3
A.3. ZEC Białogard zobowiązuje się w szczególności do: ... 4
A.4. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do: ... 5
A.5. Odniesienie do IRiESD oraz Taryfy ZEC Białogard w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych: ... 7
A.6. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD: ... 7
A.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD-K : ... 7
A.8. Rozliczenia finansowe i fakturowanie ... 9
A.9. Zabezpieczenia finansowe: ... 9
A.10. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych: ... 10
A.11. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD-K: ... 11
A.12. Zasady sprzedaży rezerwowej: ... 12
A.13. Postanowienia końcowe: ... 13
B. Istotne postanowienia GUD ... 14
B.1. Postanowienia wstępne: ... 14
B.2. Przedmiot GUD: ... 14
B.3. ZEC Białogard zobowiązuje się w szczególności do: ... 15
B.4. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do: ... 15
B.5. Odniesienie do IRiESD w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych: ... 16
B.6. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD: ... 16
B.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD: ... 16
B.8. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych: ... 17
B.9. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD: ... 17
B.10. Zasady sprzedaży rezerwowej: ... 18
B.11. Postanowienia końcowe: ... 19

A. Istotne postanowienia GUD-K

A.1. Postanowienia wstępne

A.1.1. ZEC Białogard i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD-K stanowią w szczególności:

1) IRiESD,
2) WDB,
3) Taryfa ZEC Białogard.

A.1.2. IRiESD stanowi część GUD-K. Dokonane po wejściu w życie GUD-K zmiany IRiESD lub WDB, obowiązują ZEC Białogard i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD-K. W przypadku niezgodności zapisów GUD-K i IRiESD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD-K, zgodnie z GUD-K. Jednocześnie ZEC Białogard i sprzedawca przyjmują, że ZEC Białogard powiadomi sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD-K, o publicznym dostępie do projektu IRiESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania. Powiadomienie to nastąpi nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia opublikowania projektu IRiESD lub jej zmian. Nie później niż 3 dni robocze po zatwierdzeniu IRiESD lub jej zmian, ZEC Białogard poinformuje o tym sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD-K.

A.1.3. Warunkiem realizacji zobowiązań ZEC Białogard wobec sprzedawcy wynikających z GUD-K jest jednoczesne obowiązywanie umów:

1) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ZEC Białogard a OSDp;

2) kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD;

3) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy ZEC Białogard a POBZ wskazanym przez sprzedawcę – przez wskazanie POBZ rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;

4) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POBZ a OSP.

A.1.4. ZEC Białogard wstrzymuje realizację GUD-K w całości lub w części, jeżeli którakolwiek z umów, o których mowa w pkt A.1.3, nie obowiązuje lub nie jest realizowana, w zakresie w jakim nie będzie możliwa realizacja GUD-K bez obowiązywania lub realizacji danej umowy.

A.2. Przedmiot GUD-K:

A.2.1. Na mocy GUD-K ZEC Białogard zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.

A.2.2. Przedmiotem GUD-K jest również świadczenie usług dystrybucji na rzecz URD będących prosumentami zbiorowymi oraz prosumentami wirtualnymi, przy czym rozliczenia tych podmiotów odbywają się na zasadach określonych w ustawie OZE oraz IRiESD.

A.2.3. GUD-K wraz z IRiESD i Taryfą ZEC Białogard określa szczegółowe warunki świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji oraz zasady współpracy ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności:

1) zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do ZEC Białogard umów kompleksowych;

2) zasady obejmowania postanowieniami GUD-K kolejnych URD i zobowiązania ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie;

3) zasady wyłączania z zakresu GUD-K tych URD, z którymi zawarte umowy kompleksowe wygasły lub zostały rozwiązane;

4) wskazanie POBZ oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez sprzedawcę POBZ;

5) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów kompleksowych;

6) zasady wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD przez ZEC Białogard;

7) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowych oraz innych niezbędnych do dokonania przez sprzedawcę rozliczeń za usługę kompleksową;

8) zasady udzielania bonifikat, rozpatrywania reklamacji i wypłaty odszkodowań;

9) obowiązki ZEC Białogard i sprzedawcy w zakresie obsługi URD;

10) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ZEC Białogard i sprzedawcą;

11) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane teleadresowe;

12) zasady zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K;

13) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.3. ZEC Białogard zobowiązuje się w szczególności do:

A.3.1. Przyjmowania od sprzedawcy powiadomień o zawartych umowach kompleksowych oraz weryfikacji tych powiadomień zgodnie z IRiESD;

A.3.2. Realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do ZEC Białogard i przyjętymi przez ZEC Białogard do realizacji umowami kompleksowymi;

A.3.3. Dostarczania energii elektrycznej z zachowaniem ciągłości i niezawodności dostaw z uwzględnieniem parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w obowiązujących przepisach prawa, do miejsc dostarczania energii elektrycznej określonych w umowach kompleksowych;

A.3.4. Odbierania i dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci ZEC Białogard przez URD będącego prosumentem energii odnawialnej na podstawie umów kompleksowych, o których mowa w pkt 2.;

A.3.5. Udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych URD oraz danych stanowiących podstawę do rozliczeń z URD, zgodnie z zapisami IRiESD oraz Taryfy ZEC Białogard;

A.3.6. Wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD;

A.3.7. Rozpatrywania na zasadach określonych w IRiESD wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez sprzedawcę w imieniu URD;

A.3.8. Niezwłocznego przekazywania sprzedawcy informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD-K i umów kompleksowych z URD, w zakresie świadczonych usług dystrybucji;

A.3.9. Udzielania sprzedawcy oraz URD informacji dotyczących świadczonych usług dystrybucji na zasadach określonych w GUD-K oraz IRiESD;

A.3.10. Wykonywania innych obowiązków określonych w GUD-K, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;

A.3.11. Terminowej zapłaty należności wynikających z GUD-K;

A.3.12. Przekazania paszportu PPE niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu:

1) trzech (3) dni roboczych, od złożenia przez sprzedawcę do ZEC Białogard zapytania o paszport PPE (w szczególnie uzasadnionych przypadkach termin określony powyżej może być przedłużony do pięciu (5) dni roboczych, o czym ZEC Białogard poinformuje sprzedawcę przed upływem ww. terminu) – dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZEC Białogard o napięciu znamionowym do 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW,

2) pięciu (5) dni roboczych, od złożenia przez sprzedawcę do ZEC Białogard zapytania o paszport PPE (w szczególnie uzasadnionych przypadkach termin określony powyżej może być przedłużony do dziesięciu (10) dni roboczych, o czym ZEC Białogard poinformuje sprzedawcę przed upływem ww. terminu) – dla URD innych niż wymienionych w pkt. 1);

A.3.13. Powiadamiania o zmianie Taryfy ZEC Białogard oraz IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowania na stronie internetowej ZEC Białogard;

A.3.14. Przekazania, na dedykowany adres poczty elektronicznej sprzedawcy, zatwierdzonej Taryfy ZEC Białogard, nie później niż w terminie dwóch (2) dni roboczych od jej opublikowania w Biuletynie URE;

A.3.15. Zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K, na zasadach określonych w GUD-K;

A.3.16. Informowania sprzedawcy o przyłączeniu do sieci ZEC Białogard mikroinstalacji URD, w tym informacji o mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i rodzaju źródła energii.

A.4. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:

A.4.1. Występowania z wnioskiem o wydanie paszportu PPE przed zawarciem umowy kompleksowej z URD, przy czym wniosek ten nie jest obligatoryjny dla URD w gospodarstwie domowym przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV; wystąpienie z wnioskiem jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę pełnomocnictwem URD do pozyskania od ZEC Białogard danych udostępnionych w paszporcie PPE;

A.4.2. Zgłaszania do ZEC Białogard informacji o zawartych umowach kompleksowych, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów kompleksowych, na zasadach określonych w IRiESD; dokonanie zgłoszenia jest równoznaczne z realizacją obowiązku, o którym mowa w pkt. 3;

A.4.3. Uwzględnienia w umowach kompleksowych danych zawartych w paszporcie PPE oraz postanowień dotyczących zasad i warunków świadczenia usług dystrybucji wynikających z IRiESD oraz GUD-K;

A.4.4. Udzielania, na wniosek ZEC Białogard, informacji o postanowieniach umów kompleksowych, o których mowa w GUD-K, w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji;

A.4.5. Zawierania umowy kompleksowej z URDo obejmującej wszystkie PPE jednego obiektu oraz dokonania zgłoszeń wszystkich PPE wchodzących w skład danego obiektu;

A.4.6. Terminowego regulowania należności wynikających z GUD-K;

A.4.7. Ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K;

A.4.8. W skazania wybranego przez siebie POBZ(Podmiot Odpowiedzialny za Bilansowanie na danym obszarze) oraz – o ile dotyczy – DUB (Dostawca Usług Bilansujących), którzy posiadają aktualne umowy z OSD lub OSP;

A.4.9. Informowania ZEC Białogard o zmianie POBZ lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, zgodnie z IRiESD;

A.4.10. Przekazywania do ZEC Białogard, na zasadach i w terminach określonych w IRiESD, wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez URD do sprzedawcy;

A.4.11. Niezwłocznego, nie później niż w terminach określonych w IRiESD i Ustawie, rozpatrywania reklamacji URD i udzielania na nie odpowiedzi URD;

A.4.12. Zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K, na zasadach określonych w GUD-K;

A.4.13. Informowania URD o miejscach uzyskania informacji dotyczących postępowań reklamacyjnych, o których mowa w IRiESD;

A.4.14. Niezwłocznego przekazywania ZEC Białogard informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD-K i świadczonych przez ZEC Białogard usług dystrybucji na podstawie umów kompleksowych zawartych przez sprzedawcę z URD;

A.4.15. Niezwłocznego, nie później niż w terminie 5 dni roboczych od ich otrzymania przez sprzedawcę od URD nie objętego ochroną przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła), przekazywania ZEC Białogard informacji o danych teleadresowych URD na potrzeby realizacji ww. rozporządzenia: adresie poczty elektronicznej URD oraz numerze telefonu komórkowego URD – poprzez system, o którym mowa w GUD-K albo w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazane w Załączniku do GUD-K;

A.4.16. Niezwłocznego dokonania odpowiednich zmian w umowie kompleksowej lub dokonania zgłoszenia nowej umowy kompleksowej, w przypadkach stwierdzenia przez OSD, że URD pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w umowie kompleksowej lub URD korzysta z grupy taryfowej niezgodnie z kwalifikacją określoną w Taryfie ZEC Białogard;

A.4.17. Zamieszczania w treści umowy kompleksowej z URD, w szczególności:

1) zobowiązania URD do przestrzegania zapisów IRiESD oraz Taryfy ZEC Białogard,

2) zgody URD na gromadzenie i przetwarzanie ich danych osobowych przez ZEC Białogard w zakresie określonym w umowie kompleksowej, w tym w związku z wykonywaniem przez ZEC Białogard odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów,

3) zobowiązania URD do umożliwienia upoważnionym przedstawicielom ZEC Białogard wykonania kontroli oraz umożliwienia uprawnionym przedstawicielom ZEC Białogard dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie URD, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard, odczytu wskazań lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego,

4) informacji, że rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej następuje z dniem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podania napięcia – dotyczy URD nowo przyłączonych,

5) poinformowania URD, że ZEC Białogard ma prawo do wstrzymania lub ograniczenia dostarczania energii elektrycznej przez ZEC Białogard, w przypadkach określonych w Ustawie i w IRiESD,

6) postanowień dotyczących sprzedaży rezerwowej określonych w Ustawie i IRiESD, w tym pozyskiwania od URD wymaganych oświadczeń lub upoważnień w tym zakresie.

A.5. Odniesienie do IRiESD oraz Taryfy ZEC Białogard w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych:

A.5.1. Udostępnianie sprzedawcy przez ZEC Białogard danych pomiarowych i rozliczeniowych dla każdego PPE odbywa się na zasadach określonych w IRiESD i Taryfie ZEC Białogard.

A.5.2. W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów lub prosumentów zbiorowych, ZEC Białogard udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard przez prosumenta lub prosumenta zbiorowego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

A.5.3. Komunikacja rynkowa, w tym przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych, odbywa się za pośrednictwem Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE), zgodnie z IRiESP w części dotyczącej OIRE oraz Standardami Wymiany Informacji CSIRE publikowanymi przez OIRE. W procesach objętych CSIRE komunikacja odbywa się przez ten system zgodnie z pkt A.9 części 2 IRiESD. Wymiana poza CSIRE następuje wyłącznie w przypadkach dopuszczonych właściwymi zasadami; nie stanowi dodatkowego warunku tego samego zgłoszenia w CSIRE.

A.5.4. ZEC Białogard zapewnia dostęp do danych rynkowych poprzez CSIRE zgodnie z harmonogramem procesów rynkowych określonym przez OIRE.

A.6. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD:

A.6.1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD.

A.6.2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i ZEC Białogard odbywa się poprzez system, o którym mowa w GUD-K.

A.6.3. Sprzedawca poinformuje URD, że ZEC Białogard może wznowić dostarczanie energii elektrycznej bez odrębnego powiadomienia URD, również pod jego nieobecność.

A.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD-K :

A.7.1. ZEC Białogard i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD-K, w przypadkach:

a) działania siły wyższej albo z winy URD lub osoby trzeciej, za które ZEC Białogard i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;

b) ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;

c) przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;

d) ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;

e) wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w Ustawie i w GUD-K wraz z IRiESD;

f) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POBZ, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POBZ na RB;

g) nieustanowienia, nieuzupełnienia lub nieodnowienia przez sprzedawcę na rzecz ZEC Białogard zabezpieczenia należytego wykonania Umowy.

A.7.2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w ppkt 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD-K. W szczególności zaistnienie przesłanki określonej w ppkt 1 lit. g) powyżej może polegać na wstrzymaniu przyjmowania przez ZEC Białogard nowych zgłoszeń dotyczących zawarcia przez sprzedawcę umów kompleksowych.

A.7.3. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD-K następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w ppkt 1.

A.7.4. Sprzedawca zobowiązuje się do zawierania umów kompleksowych na warunkach określonych w GUD-K oraz IRiESD.

A.7.5. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD będącego prosumentem energii odnawialnej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości dostarczania do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard energii wytworzonej przez tego URD.

A.8. Rozliczenia finansowe i fakturowanie

A.8.1. Rozliczenia za świadczone przez ZEC Białogard usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie ZEC Białogard, z uwzględnieniem udzielonych przez ZEC Białogard bonifikat. W relacjach pomiędzy ZEC Białogard a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem lub prosumentem zbiorowym odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.

A.8.2. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego danego URD, stawki opłat i rozliczenia powinny być przyjmowane zgodnie z Taryfą ZEC Białogard obowiązującą w danym okresie zużycia energii elektrycznej. W takim przypadku ZEC Białogard udostępnia do rozliczeń dane pomiarowe wyznaczone zgodnie z IRiESD.

A.8.3. W celu poprawnego rozliczenia URD, dla których część opłat z tytułu świadczonych usług dystrybucji nie wynika z ilości energii elektrycznej pobranej z sieci ZEC Białogard, sprzedawca jest zobowiązany przekazywać ZEC Białogard niezbędne informacje, w tym otrzymane od URD stosowne oświadczenia służące do prawidłowego rozliczenia usług dystrybucji, zgodnie z Taryfą ZEC Białogard i na zasadach określonych przez ZEC Białogard.

A.8.4. W każdym przypadku za datę zapłaty uznaje się datę wpływu należności na rachunek bankowy Strony.

A.8.5. W przypadku opóźnień w płatnościach Strony mają prawo naliczyć odsetki określone w przepisach prawa za każdy dzień opóźnienia w płatnościach.

A.8.6. W przypadku, gdyby którakolwiek ze Stron przestała być czynnym podatnikiem podatku VAT ma ona obowiązek poinformowania o tym drugą Stronę, pod rygorem odszkodowania.

A.8.7. W przypadku opóźnienia w płatnościach w jakiejkolwiek części ponad 14 dni, ZEC Białogard w pierwszej kolejności ma prawo do skorzystania z Zabezpieczenia.

A.8.8. Opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej URD, wstrzymanego na żądanie sprzedawcy, ponosi sprzedawca na rzecz ZEC Białogard. W innych przypadkach opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej ponosi URD na rzecz ZEC Białogard.

A.8.9. Szczegółowe zasady dotyczące rozliczeń zawarte są w GUD-K.

A.9. Zabezpieczenia finansowe:

A.9.1. Sprzedawca ma obowiązek ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania na rzecz ZEC Białogard zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K („Zabezpieczenie”), w tym:

1) Zabezpieczenie ustanawiane jest przez sprzedawcę bez wezwania ZEC Białogard dla każdego PPE (w przypadku grup taryfowych C2x,C1x,G i R po przekroczeniu obowiązującego limitu liczby PPE określonego w Załączniku do GUD-k lub gdy dowolna kombinacja liczby punktów poboru energii w grupach taryfowych A, B, C2x, C1x, G, i R stanowić będzie wartość Zabezpieczenia w kwocie równej lub wyższej niż kwotę określoną w Załączniku do GUD-K.

2) Zabezpieczenie może zostać ustanowione, według wyboru sprzedawcy, w jednej lub kilku form: depozytu pieniężnego, gwarancji bankowej, gwarancji ubezpieczeniowej.

3) Wartość Zabezpieczenia określa się dla każdego PPE w danej grupie taryfowej jako stawkę ryczałtową dla grup taryfowych A, B, C2x, C1x G, i R określaną jako iloczyn stawek usług dystrybucji, a także stawek opłaty OZE, kogeneracyjnej, przejściowej oraz mocowej określonych w Taryfie ZEC Białogard i trzy-krotności średnio-miesięcznej ilości planowanego poboru energii elektrycznej dla danej grupy taryfowej za każde PPE z okresu ostatniego roku.

4) ZEC Białogard ma prawo do skorzystania z Zabezpieczenia ustanowionego przez sprzedawcę na zaspokojenie roszczeń z tytułu wymagalnych należności wynikających z GUD-K.

5) ZEC Białogard w każdym momencie ma prawo do skorzystania z Zabezpieczenia ustanowionego przez sprzedawcę na zaspokojenie roszczeń z tytułu wymagalnych należności wynikających z GUD-K. ZEC Białogard w terminie do 5 dni roboczych od dnia skorzystania z Zabezpieczenia zawiadomi pisemnie o tym fakcie sprzedawcę oraz wezwie do jego uzupełnienia w terminie 4 dni roboczych liczonych od momentu dostarczenia sprzedawcy oficjalnego pisma przez ZEC Białogard.

6) ZEC Białogard może zwolnić z ustanowienia Zabezpieczenia na pisemny wniosek sprzedawcy.

A.9.2. Szczegółowe zasady i terminy ustanawiania Zabezpieczenia, jego formy, wartości lub zwolnień zostały określone w Załączniku do GUD-K.

A.10. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:

A.10.1. Postępowanie reklamacyjne związane z trybem realizacji GUD-K:

1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD-K, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie;

2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa;

3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD-K albo zgłoszenie wniosku o renegocjacje GUD-K, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD-K.

A.10.2. Zasady udzielania bonifikat:

1) ZEC Białogard udziela sprzedawcy, na zasadach oraz w terminach określonych w IRiESD oraz w Taryfie ZEC Białogard bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.

2) W przypadku udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, ZEC Białogard pokrywa koszty udzielonych bonifikat w wysokości określonej na podstawie ilości dni, o którą ZEC Białogard przekroczył wynikający z IRiESD termin na udzielenie przez ZEC Białogard odpowiedzi sprzedawcy. W przypadku, gdy przekroczenie terminu po stronie ZEC Białogard jest większe niż całkowite przekroczenie terminu udzielenia odpowiedzi przez sprzedawcę, ZEC Białogard pokrywa koszty bonifikat proporcjonalne do przekroczenia terminu odpowiedzi udzielonej URD. Wzajemne rozliczenie dotyczy jedynie przekroczeń terminów realizacji zgłoszeń skierowanych do ZEC Białogard przez sprzedawcę, w przypadku, gdy sprzedawca nie przekroczy terminu 30 dni kalendarzowych na udzielenie bonifikaty URD.

3) W przypadku udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, ZEC Białogard pokrywa koszty udzielonych bonifikat w pełnej wysokości pod warunkiem uprzedniego potwierdzenia przez ZEC Białogard niedotrzymania tych parametrów.

A.10.3. Szczegółowe zasady postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych, zawarte są w IRiESD oraz GUD-K.

A.11. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD-K:

A.11.1. Zmiany GUD-K mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD-K, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD-K, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu.

A.11.2. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD-K uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD-K. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel.

A.11.3. Postanowienia pkt 2 stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD-K wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiekolwiek z postanowień GUD-K stanie się nieważne.

A.11.4. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD-K, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD-K do nowych okoliczności.

A.11.5. Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD-K, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania w Biuletynie URE zmian IRiESD lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K zostanie złożone ZEC Białogard najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD-K następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K zostanie złożone ZEC Białogard w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD-K następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD-K obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub WDB.

A.11.6. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD-K z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania GUD-K w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.

A.11.7. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania GUD-K z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadkach:

1) istotnego zawinionego naruszenia przez drugą Stronę warunków GUD-K, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego stwierdzenie przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie GUD-K oraz określenie istotnych szczegółów naruszenia,

2) niewypłacalności drugiej Strony lub rozpoczęcia przez właściwy sąd postępowania o wykreśleniu Strony z rejestru wobec przeprowadzenia postępowania likwidacyjnego.

A.11.8. Prawo rozwiązania GUD-K, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień GUD-K. Za istotne naruszenie warunków GUD-K przez sprzedawcę uważa się w szczególności:

1) ustalenie treści umowy kompleksowej zawieranej z URD z naruszeniem GUD-K (w szczególności WUD lub WUD-P) lub wymogów wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących,

2) wystąpienie opóźnienia w regulowaniu wynikających z GUD-K należności ZEC Białogard przekraczających 30 dni kalendarzowych.

A.11.9. ZEC Białogard ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem GUD-K, do rozwiązania GUD-K ze skutkiem natychmiastowym w przypadku:

1) cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji przywołanej w GUD-K, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD-K;

2) braku POBZ sprzedawcy;

3) nieustanowienia, nieuzupełnienia oraz nieodnowienia przez Sprzedawcę zabezpieczeń finansowych, o których mowa w GUD-K.

A.11.10. Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD-K ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji ZEC Białogard na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez ZEC Białogard statusu operatora systemu dystrybucyjnego.

A.11.11. Oświadczenie Strony o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu GUD-K powinno być pod rygorem nieważności złożone drugiej Stronie na piśmie na adres wskazany w Załączniku do GUD-K.

A.12. Zasady sprzedaży rezerwowej:

A.12.1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie rezerwowej umowy kompleksowej oraz warunki współpracy ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD oraz w GUD-K.

A.12.2. Sprzedawca, który wyraził zgodę na pełnienie funkcji sprzedawcy rezerwowego:

1) składa w stosunku do URD, którzy wskazali sprzedawcę jako sprzedawcę rezerwowego, ofertę zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej (zwanej dalej „rezerwową umową kompleksową"), z przyczyn wskazanych w Ustawie i IRiESD na warunkach określonych w ofercie dotyczącej warunków sprzedaży rezerwowej, zawierającej m.in. wzór rezerwowej umowy kompleksowej, zestawienie aktualnych cen i warunków ich stosowania oraz zasady rozliczeń dla sprzedaży rezerwowej oraz w IRiESD.

2) przekazuje ZEC Białogard aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane dokumenty, o których mowa w ppkt 1) lit. a). W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje ZEC Białogard nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje ZEC Białogard w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K.

3) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od ZEC Białogard działającego w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu jego oferty. Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy w terminie wynikającym z Ustawy. Oświadczenie może obejmować łącznie wszystkich URD, dla których zaistniały podstawy do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

4) otrzymuje oświadczenie, o którym mowa w ppkt 3), wraz z danymi URD określonymi w paszporcie PPE, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD-K lub formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K.

A.13. Postanowienia końcowe:

A.13.1. Prawem właściwym dla GUD-K jest prawo polskie.

A.13.2. Wszelkie spory pomiędzy Stronami wynikające z niniejszej GUD-K będą rozpoznawane przez sąd właściwy miejscowo dla siedziby ZEC Białogard.

A.13.3. GUD-K jest sporządzona w języku polskim.

A.13.4. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD-K uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD-K. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel. Postanowienia powyższe stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD-K wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiekolwiek z postanowień GUD-K stanie się nieważne.

A.13.5. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD-K, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD-K do nowych okoliczności.

B. Istotne postanowienia GUD

B.1. Postanowienia wstępne:

B.1.1. ZEC Białogard i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD stanowią w szczególności:

1) IRiESD,
2) WDB,
3) Taryfa ZEC Białogard.

B.1.2. IRiESD stanowi część GUD. Dokonane po wejściu w życie GUD zmiany IRiESD lub WDB, obowiązują ZEC Białogard i sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD. W przypadku niezgodności zapisów GUD i IRiESD, obowiązują zapisy IRiESD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD na zasadach określonych w GUD. Jednocześnie ZEC Białogard i sprzedawca przyjmują, że ZEC Białogard powiadomi sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD, o publicznym dostępie do projektu IRiESD lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania. Powiadomienie to nastąpi nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia opublikowania projektu IRiESD lub jej zmian. Nie później niż 3 dni robocze po zatwierdzeniu IRiESD lub jej zmian, ZEC Białogard poinformuje o tym sprzedawcę w formie elektronicznej na dedykowany adres mailowy wskazany w GUD.

B.1.3. Warunkiem realizacji zobowiązań ZEC Białogard wobec sprzedawcy wynikających z GUD jest jednoczesne obowiązywanie umów:

1) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ZEC Białogard a OSDp;

2) o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy ZEC Białogard a URD;

3) o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy ZEC Białogard a POBZ wskazanym przez sprzedawcę – przez wskazanie POBZ rozumie się również oznaczenie samego sprzedawcy jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe;

4) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POBZ a OSP.

B.1.4. ZEC Białogard wstrzymuje realizację GUD w całości lub w części, jeżeli którakolwiek z umów, o których mowa w pkt B.1.3, nie obowiązuje lub nie jest realizowana, w zakresie w jakim nie będzie możliwa realizacja GUD bez obowiązywania lub realizacji danej umowy.

B.2. Przedmiot GUD:

B.2.1. Na mocy GUD ZEC Białogard zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, w przypadku:

1) Sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard ;

2) Zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

B.2.2. GUD wraz z IRiESD i Taryfą ZEC Białogard określa szczegółowe warunki świadczenia przez ZEC Białogard usług dystrybucji oraz zasady współpracy ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności:

1) zasady i terminy zgłaszania przez sprzedawcę do ZEC Białogard umów sprzedaży;

2) zasady obejmowania postanowieniami GUD kolejnych URD i zobowiązania ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie;

3) zasady wyłączania z zakresu GUD tych URD, z którymi zawarte umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji wygasły lub zostały rozwiązane;

4) wskazanie POBZ oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez Sprzedawcę POBZ;

5) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów sprzedaży;

6) zasady wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD przez ZEC Białogard;

7) zakres, zasady i terminy udostępniania danych pomiarowych URD;

8) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane teleadresowe;

9) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

B.3. ZEC Białogard zobowiązuje się w szczególności do:

B.3.1. Przyjmowania od sprzedawcy powiadomień o zawartych umowach sprzedaży oraz weryfikacji tych powiadomień zgodnie z IRiESD;

B.3.2. Realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do ZEC Białogard i przyjętymi przez ZEC Białogard do realizacji umowami sprzedaży;

B.3.3. Dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do sieci ZEC Białogard przez URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej;

B.3.4. Udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych URD zgodnie z IRiESD;

B.3.5. Wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD;

B.3.6. Niezwłocznego przekazywania sprzedawcy informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;

B.3.7. Wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;

B.3.8. Powiadamiania o zmianie IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowania na stronie internetowej ZEC Białogard;

B.3.9. Zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD, na zasadach określonych w GUD;

B.4. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:

B.4.1. Zgłaszania do ZEC Białogard informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów sprzedaży, na zasadach określonych w IRiESD;

B.4.2. Terminowego regulowania należności wynikających z GUD;

B.4.3. wskazania wybranego przez siebie POBZ(Podmiot Odpowiedzialny za Bilansowanie na danym obszarze) oraz – o ile dotyczy – DUB (Dostawca Usług Bilansujących), którzy posiadają aktualne umowy z OSD lub OSP;

B.4.4. Informowania ZEC Białogard o zmianie POBZ lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, zgodnie z IRiESD;

B.4.5. Zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD, na zasadach określonych w GUD;

B.4.6. Wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;

B.4.7. Niezwłocznego przekazywania ZEC Białogard informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;

B.5. Odniesienie do IRiESD w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych:

B.5.1. Udostępnianie sprzedawcy przez ZEC Białogard danych pomiarowych dla każdego PPE odbywa się na zasadach określonych w IRiESD;

B.5.2. Komunikacja rynkowa, w tym przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych, odbywa się za pośrednictwem Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE), zgodnie z IRiESP w części dotyczącej OIRE oraz Standardami Wymiany Informacji CSIRE publikowanymi przez OIRE. W procesach objętych CSIRE komunikacja odbywa się przez ten system zgodnie z pkt A.9 części 2 IRiESD. Wymiana poza CSIRE następuje wyłącznie w przypadkach dopuszczonych właściwymi zasadami; nie stanowi dodatkowego warunku tego samego zgłoszenia w CSIRE.

B.5.3. ZEC Białogard zapewnia dostęp do danych rynkowych poprzez CSIRE zgodnie z harmonogramem procesów rynkowych określonym przez OIRE.

B.6. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do odbiorców, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD:

B.6.1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESD.

B.6.2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i ZEC Białogard odbywa się poprzez system, o którym mowa w GUD.

B.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD:

B.7.1. ZEC Białogard i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD, w przypadkach:

1) działania siły wyższej albo z winy URD lub osoby trzeciej, za które ZEC Białogard i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;

2) ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;

3) przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;

4) ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;

5) wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w Ustawie i w GUD wraz z IRiESD;

6) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POBZ, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POBZ na RB.

B.7.2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w ppkt 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD.

B.7.3. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w ppkt 1.

B.7.4. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ZEC Białogard.

B.8. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:

B.8.1. Postępowanie reklamacyjne związane z trybem realizacji GUD:

1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie;

2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa;

3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD albo zgłoszenie wniosku o renegocjacje GUD, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD.

B.8.2. Szczegółowe zasady postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych, zawarte są w IRiESD oraz GUD.

B.9. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD:

B.9.1. Zmiany GUD mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu.

B.9.2. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel.

B.9.3. Postanowienia pkt 2 stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiekolwiek z postanowień GUD stanie się nieważne.

B.9.4. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD do nowych okoliczności.

B.9.5. Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania w Biuletynie URE zmian IRiESD lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone ZEC Białogard najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone ZEC Białogard w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub WDB.

B.9.6. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania GUD w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.

B.9.7. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania GUD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadkach istotnego zawinionego naruszenia przez drugą Stronę warunków GUD, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego stwierdzenie przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie GUD ORAZ określenie istotnych szczegółów naruszenia. Prawo rozwiązania GUD, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień GUD.

B.9.8. ZEC Białogard ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem GUD, do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku:

1) cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji przywołanej w GUD, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD;

2) braku POBZ sprzedawcy.

B.9.9. Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji ZEC Białogard na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez ZEC Białogard statusu operatora systemu dystrybucyjnego.

B.9.10. Oświadczenie Strony o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu GUD powinno być pod rygorem nieważności złożone drugiej Stronie na piśmie na adres wskazany w Załączniku do GUD.

B.10. Zasady sprzedaży rezerwowej:

B.10.1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy ZEC Białogard i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD oraz w GUD.

B.10.2. Sprzedawca, który wyraził zgodę na pełnienie funkcji sprzedawcy rezerwowego:

1) składa w stosunku do URD, którzy wskazali sprzedawcę jako sprzedawcę rezerwowego, ofertę zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, z przyczyn wskazanych w Ustawie i IRiESD na warunkach określonych w ofercie dotyczącej warunków sprzedaży rezerwowej, zawierającej m.in. wzór umowy sprzedaży rezerwowej, zestawienie aktualnych cen i warunków ich stosowania oraz zasady rozliczeń dla sprzedaży rezerwowej oraz zapisy IRiESD.

2) przekazuje ZEC Białogard aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane dokumenty, o których mowa w ppkt 1) lit. a). W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje ZEC Białogard nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje ZEC Białogard w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.

3) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od ZEC Białogard działającego w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu jego oferty. Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez ZEC Białogard oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy w terminie wynikającym z Ustawy. Oświadczenie może obejmować łącznie wszystkich URD, dla których zaistniały podstawy do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.

4) otrzymuje oświadczenie, o którym mowa w ppkt 3), wraz z danymi URD, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD lub formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.

B.11. Postanowienia końcowe:

B.11.1. Prawem właściwym dla GUD jest prawo polskie.

B.11.2. Wszelkie spory pomiędzy Stronami wynikające z niniejszej GUD będą rozpoznawane przez sąd właściwy miejscowo dla siedziby ZEC Białogard

B.11.3. GUD jest sporządzona w języku polskim.

B.11.4. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel. Postanowienia powyższe stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiekolwiek z postanowień GUD stanie się nieważne.

B.11.5. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD do nowych okoliczności.

B.11.6. ZEC Białogard i sprzedawca zawierają nową GUD dostosowaną do wymagań CSIRE mających zastosowanie do ich współpracy. Nowa GUD powinna obowiązywać najpóźniej od dnia rozpoczęcia przez ZEC Białogard realizacji pierwszej umowy sprzedaży energii elektrycznej zgłoszonej przez tego sprzedawcę.