

Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych

Wersja 2.0

Data opracowania:	9 marca 2020 r.
Data zatwierdzenia:	10 marca 2020 r.
Data wejścia w życie:	1 stycznia 2021 r.
Daty aktualizacji:	30 kwietnia 2020 r.

Warszawa, 30 kwietnia 2020

Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna,
05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, Sekretariat: tel. +48 22 242 10 92, fax +48 22 242 25 38, www.pse.pl

NIP 526-27-48-966, REGON 015668195, Nr KRS 0000197596
Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy, XIV Wydział Krajowego Rejestru Sądowego,
bankowego:
Wysokość kapitału zakładowego: 9.605.473.000.00, kapitał zakładowy w całości wpłacony
56124059181111000049137468

Numer rachunku

Historia dokumentu:

Wersja 1.0 Data opracowania:	9 marca 2020 r.
Data zatwierdzenia:	10 marca 2020 r.
Wersja 2.0 Data opracowania:	20 kwietnia 2020 r.
Data zatwierdzenia:	30 kwietnia 2020 r.

Spis treści:

1. WPROWADZENIE	5
2. WYMIANA DANYCH STRUKTURALNYCH	6
2.1. DANE STRUKTURALNE PRZEKAZYWANE PRZEZ OSDP DO OSP	6
2.1.1. Wprowadzenie danych o nowym MWE typu D przyłączonym do sieci 110kV i sN	6
2.1.2. Aktualizacja danych o MWE typu D przyłączonym do sieci 110kV i sN	8
2.1.3. Wprowadzenie danych o nowym MWE typu B lub C	9
2.1.4. Aktualizacja danych o MWE typu B lub C	11
2.1.5. Aktualizacja danych o sumie MWE typu A	12
2.1.6. Wprowadzenia danych o agregacie odbiorów przyłączonych do sieci SN/nN	13
2.1.7. Wprowadzenia danych o nowej instalacji odbiorczej przyłączonej do sieci 110kV	15
2.1.8. Aktualizacja danych o instalacji odbiorczej przyłączonej do sieci 110kV	17
2.2. DANE STRUKTURALNE PRZEKAZYWANE PRZEZ OSP DO OSDP	19
2.2.1. Dane o MWE B, C i D przyłączonych do sieci 110kV i sN	19
2.2.2. Dane o sumie MWE typu A	20
2.2.3. Dane o agregatach odbiorów przyłączonych do sieci SN/nN	20
2.2.4. Dane instalacjach odbiorczych przyłączonych do sieci 110kV	21
3. WYMIANA DANYCH PLANISTYCZNYCH	23
3.1. DANE PLANISTYCZNE PRZEKAZYWANE PRZEZ WYTWÓRCÓW DLA MWE TYPU D	23
3.1.1. Postój dla horyzontu 5 lat	23
3.1.2. Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat	25
3.1.3. Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat	28
3.1.4. Praca poza siecią dla horyzontu dobowego	30
3.1.5. Niesprawność regulacji pierwotnej/wtórnej/trójjnej dla horyzontu dobowego	32
3.1.6. Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) dla horyzontu dobowego	35
3.1.7. Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego	37
3.2. DANE PLANISTYCZNE PRZEKAZYWANE DLA MWE TYPU B, C, A	40
3.2.1. Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat	40
3.2.2. Harmonogram wykonanej/planowanej dyspozycyjności przesyłany przez Wytwórcę dotyczący MWE tworzących JG lub JF w JRM dla doby bieżącej i następnej	45
3.2.3. Grafik planowanej generacji netto przekazywany przez OSDp dla horyzontu dobowego ...	49
3.2.4. Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV przekazywane przez OSDp dla horyzontu 5-letniego, rocznego i dobowego	53
3.2.5. Grafiki planowanych generacji netto i salda wymiany nierównoległej oraz harmonogramy dyspozycyjności importowane z pliku XML	55
3.2.5.1. Założenia względem formatu pliku zawierającego grafik	55
3.2.5.2. XML Schema	55
3.2.5.3. Specyfikacja znaczników	61
3.2.5.4. Przykłady	65
3.2.5.4.1. Grafik planowanej generacji netto, podany na 2 dni, wartości 15-minutowe:	65
3.2.5.4.2. Grafik planowanej generacji netto dla agregatu wraz z MWE wchodzącym w jego skład, który bierze udział w RB, podany na 2 dni, wartości 15-minutowe:	66
3.2.5.4.3. Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 9 dni, wartości godzinowe	68
3.2.5.4.4. Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont roczny, wartości dobowe	69
3.2.5.4.5. Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 5 lat, wartości średniomiesięczne	71
3.2.5.4.6. Harmonogram dyspozycyjności, horyzont 5 lat, wartości godzinowe	72
3.3. DANE STRUKTURALNE UDOSTĘPNIANE NA POTRZEBY PRZEKAZYWANIA DANYCH PLANISTYCZNYCH	75
3.3.1. Dane o MWE udostępniane OSDp i Wytwórcom	75
3.3.2. Dane o liniach wymiany udostępniane OSDp	76
4. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE	77
4.1. TYPY ŹRÓDEŁ ENERGII PIERWOTNEJ	77
4.2. NAPIĘCIA W PUNKCIE PRZYŁĄCZENIA	77
4.3. ODZIAŁY OSDP	77

4.4. LISTA OSDN.....	78
4.5. TYPY POSTOJÓW.....	78
4.6. TYPY UBYTKÓW.....	78
4.7. TYPY PRACY POZA SIECIĄ	79
4.8. TYPY STANU MWE.....	79
4.9. TYPY KWALIFIKACJI PRACY.....	79

1. WPROWADZENIE

Niniejszy dokument zawiera specyfikację zakresu i formatu danych strukturalnych i planistycznych wymienianych przez dedykowany system informatyczny OSP, wskazany w dokumencie *"Propozycja zakresu wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE"*.

Dokument opisuje dane wymieniane przez OSP, OSD i SGU w procesach związanych z zarządzaniem pracą KSE w zakresie niezbędnym do bilansowania mocy KSE.

Wymiana danych planistycznych z wykorzystaniem Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP jest planowana do uruchomienia od 1 stycznia 2021 r.

Wymiana danych strukturalnych odbywać się będzie przy wykorzystaniu Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS, którego uruchomienie przewidziano na późniejszy termin – zostanie on podany osobnym komunikatem OSP. Do czasu uruchomienia PWDS wymiana danych strukturalnych będzie się odbywać pozasystemowo, zgodnie z obecnie obowiązującymi zasadami. Wymieniane dane strukturalne będą aktualizowały Centralny Rejestr MWE i Odbiorów prowadzony przez OSP. Przed uruchomieniem produkcyjnym portalu PWDS zostanie on inicjalnie zasilony danymi o aktualnej i planowanej strukturze wytwarzania i odbiorów w KSE na podstawie danych posiadanych i pozyskanych przez OSP w odrębnym procesie.

Korzystanie z portali wymiany danych będzie wymagać od OSDp, Wytwórców i Odbiorców uczestniczących w wymianie informacji z OSP zarejestrowania się jako partner biznesowy OSP i uzyskania identyfikatora partnera biznesowego.

2. WYMIANA DANYCH STRUKTURALNYCH

2.1. Dane strukturalne przekazywane przez OSDp do OSP

2.1.1. Wprowadzenie danych o nowym MWE typu D przyłączonym do sieci 110kV i sN

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzan a ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDS.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDS.
3	Nazwa stacji elektroenergetycznej	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak - jeśli stacja istnieje nie - jeśli stacja nie istnieje	Lista zawiera nazwy stacji przypisane do podmiotu zgłaszającego.
4	Kod stacji elektroenergetycznej	-	tak - jeśli stacja istnieje	pole znakowe	-	tak - jeśli stacja istnieje	Przypisywany na podstawie wybranej nazwy stacji.
5	Opis lokalizacji w sieci	tak	-	pola znakowe	-	tak - jeśli stacja nie istnieje	Jeśli dla wprowadzanego MWE brak danych o stacji w systemie OSP, to należy opisać jej lokalizację w sieci.
6	Oddział OSD	tak - jeśli stacja nie istnieje	tak - jeśli stacja istnieje	pole znakowe	-	tak	
7	OSDn	wybór z listy	-	pole znakowe	-	nie	Lista - "OSDn"

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 2020.30.04

Wersja 2.0

Strona 6 z 79

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzanie ręcznie	Wypełnianie automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8	Kod MWE	tak	-	Pole znakowe	-	tak	Wprowadzany zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
9	Nazwa MWE	tak	-	pole znakowe	-	tak	
10	Moc maksymalna	tak	-	9999,999	MW	tak	Zgodnie z definicją kodeksu NC RfG
11	Moc przyłączeniowa	tak	-	9999,999	MW	tak	
12	Typ źródła energii pierwotnej	wielokrotny wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Lista - "Typy źródeł energii pierwotnej"
13	Data do	tak	-	YYYY-MM-DD	-	nie	Wprowadzana w przypadku planowanego wycofania MWE z eksploatacji
14	Data obowiązywania	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak	Data od której obowiązują wprowadzone dane
15	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia.
16	<i>Dane dla każdego typu źródła energii pierwotnej</i>						
17	Typ napięcia w punkcie przyłączenia	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Wartości listy - AC, DC
18	Napięcie w punkcie przyłączenia	wybór z listy	-	999,999	kV	tak	Lista - "Napięcia w punkcie przyłączenia" Lista jest zawężana na podstawie wybranego typu prądu.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
19	Moc zainstalowana brutto	tak	-	9999,999	MW	tak	

2.1.2. Aktualizacja danych o MWE typu D przyłączonym do sieci 110kV i sN

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDS.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDS.
3	Kod MWE	tak	-	Pole znakowe	-	tak	Wprowadzany zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia.
5	Sekcja zmian - umożliwia zmianę wartości dla pola z zakresu 4-7, 9-13, 17-19 z punktu "Wprowadzenie danych o nowym MWE typu D przyłączonym do sieci 110 kV i sN"						
6	Data obowiązywania	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak - jeżeli sekcja jest wypełniona	Data, od której obowiązują wprowadzone dane.

2.1.3. Wprowadzenie danych o nowym MWE typu B lub C

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzanie ręcznie	Wypełnianie automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDS.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDS.
3	Nazwa stacji elektroenergetycznej	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak - jeśli stacja istnieje nie - jeśli stacja nie istnieje	Lista zawiera nazwy stacji przypisane do podmiotu zgłaszającego.
4	Kod stacji elektroenergetycznej	-	tak - jeśli stacja istnieje	pole znakowe	-	tak - jeśli stacja istnieje	Przypisywany na podstawie wybranej nazwy stacji.
5	Opis lokalizacji w sieci	tak	-	pola znakowe	-	tak - jeśli stacja nie istnieje	Jeśli dla wprowadzanego MWE brak danych o stacji w systemie OSP, to należy opisać jej lokalizację w sieci.
6	Oddział OSD	tak - jeśli stacja nie istnieje	tak - jeśli stacja istnieje	pole znakowe	-	Tak	
7	OSDn	wybór z listy	-	pole znakowe		Nie	Lista - "OSDn"
8	Kod MWE	tak	-	pole znakowe	-	Tak	Wprowadzany zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzan a ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
9	Nazwa MWE	tak	-	pole znakowe	-	Tak	
10	Moc maksymalna	tak	-	9999,999	MW	Tak	Zgodnie z definicją kodeksu NC RfG
11	Moc przyłączeniowa	tak	-	9999,999	MW	Tak	
12	Typ źródła energii pierwotnej	wielokrotny wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Lista - "Typy źródeł energii pierwotnej"
13	Data do	tak	-	YYYY-MM- DD	-	Nie	Wprowadzana w przypadku planowanego wycofania MWE z eksploatacji
14	Data obowiązywania	tak	-	YYYY-MM- DD	-	Tak	Data, od której obowiązują wprowadzone dane
15	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM- DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia.
16	<i>Dane dla każdego typu źródła energii pierwotnej</i>						
17	Kod agregatu	tak	-	pole znakowe	-	tak	<ul style="list-style-type: none"> wybór z listy - jeśli agregat istnieje wybór opcji brak agregatu, jeśli brak agregatu na liście wybór opcji nie dotyczy, jeśli MWE jest zgłaszane jako wydzielone <p>Kod nadawany zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".</p>

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzania ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
18	Typ napięcia w punkcie przyłączenia	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Wartości listy - AC, DC
19	Napięcie w punkcie przyłączenia	wybór z listy	-	999,99	kV	Tak	Lista - "Napięcia w punkcie przyłączenia" Lista jest zawężana na podstawie wybranego typu prądu.
20	Moc zainstalowana brutto	tak	-	9999,999	MW	Tak	

2.1.4. Aktualizacja danych o MWE typu B lub C

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDS.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDS.
3	Kod MWE	tak	-	Pole znakowe	-	tak	Wprowadzany zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia.
5	<i>Sekcja zmian - umożliwia zmianę wartości dla pola z zakresu 4-7, 9-13, 17-20 z punktu "Wprowadzenie danych o nowym module wytwarzania energii typu B lub C"</i>						
6	Data obowiązywania	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak - jeżeli sekcja jest wypełniona	Data, od której obowiązują wprowadzone dane.

2.1.5. Aktualizacja danych o sumie MWE typu A

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDS.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDS.
3	Oddział OSD	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Lista - "Oddziały OSD"
4	Typ źródła energii pierwotnej	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Lista - "Typy źródeł energii pierwotnej"

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
5	Moc zainstalowana	tak	-	9999,999	MW	tak	
6	Data obowiązywania	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak	Data, od której obowiązują wprowadzone dane
7	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Data i czas systemowy wprowadzenia danych.

2.1.6. Wprowadzenia danych o agregacie odbiorów przyłączonych do sieci SN/nN

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDS.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDS.
3	Kod agregatu odbioru	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Kod zgodny z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4	Nazwa agregatu odbioru	-	tak	pole znakowe	-	tak	Podana przez operatora systemu podczas rejestracji instalacji odbiorczej.
5	Data obowiązywania	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak	Data, od której obowiązują wprowadzone dane.
6	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia.
7	<i>Godzinowe krzywe obciążeń</i>						
8	Sezon	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – Wiosna, Lato, Jesień, Zima
9	Typ doby reprezentatywnej	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – dzień roboczy, święto, dzień wolny lub sobota
10	Godzina doby reprezentatywnej	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – 1, 2, ... , 24
11	Godzinowa moc czynna obciążenia (Ph) agregowanej instalacji odbiorczej	tak	-	+ 9999,999999	MW	tak	Dla każdej godziny dób reprezentatywnych w każdym sezonie, podawane dane w postaci pary mocy godzinowych (Ph, Qh). Odpowiadają sumarycznemu obciążeniu odbiorów powiększonemu o straty w instalacji odbiorczej.
12	Godzinowa moc bierna obciążenia (Qh) agregowanej instalacji odbiorczej	tak	-	+/- 9999,999999	MVar	tak	

2.1.7. Wprowadzenia danych o nowej instalacji odbiorczej przyłączonej do sieci 110kV

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDS.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDS.
3	Kod instalacji odbiorczej	tak	-	pole znakowe	-	tak	Kod zgodny z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Nazwa instalacji odbiorczej	tak	-	pole znakowe	-	tak	
5	Nazwa stacji elektroenergetycznej	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak - jeśli stacja istnieje nie - jeśli stacja nie istnieje	
6	Kod stacji elektroenergetycznej	-	tak - jeśli stacja istnieje	pole znakowe	-	tak - jeśli stacja istnieje	
7	Opis lokalizacji w sieci	tak	-	pola znakowe	-	tak - jeśli stacja nie istnieje	
8	Oddział OSD	tak - jeśli stacja nie istnieje	tak - jeśli stacja istnieje	pole znakowe	-	tak	

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
9	OSDn	wybór z listy	-	pole znakowe	-	nie	Lista - "OSDn"
10	Moc przyłączeniowa czynna	tak	-	999999,999	MW	tak	
11	Moc przyłączeniowa bierna	tak	-	+/- 999999,999	MVar	tak	
12	Data obowiązywania	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak	Data, od której obowiązują wprowadzone dane.
13	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia.
14	<i>Godzinowe krzywe obciążeń</i>						
15	Sezon	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – Wiosna, Lato, Jesień, Zima
16	Typ doby reprezentatywnej	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – dzień roboczy, święto, dzień wolny lub sobota
17	Godzina doby reprezentatywnej	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – 1, 2, ... , 24
18	Godzinowa moc czynna obciążenia (Ph) instalacji odbiorczej	tak	-	+ 9999,999999	MW	tak	Dla każdej godziny dób reprezentatywnych w każdym sezonie, podawane dane w postaci pary mocy godzinowych (Ph, Qh). Odpowiadają sumarycznemu obciążeniu odbiorów powiększonemu o straty w instalacji odbiorczej.
19	Godzinowa moc bierna obciążenia (Qh) instalacji odbiorczej	tak	-	+/- 9999,999999	MVar	tak	

2.1.8. Aktualizacja danych o instalacji odbiorczej przyłączonej do sieci 110kV

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDS.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDS.
3	Kod instalacji odbiorczej	tak	-	pole znakowe	-	tak	Kod zgodny z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Nazwa instalacji odbiorczej	tak	-	pole znakowe	-	tak	
5	Nazwa stacji elektroenergetycznej	wybór z listy	-	pole znakowe	-	nie	
6	Kod stacji elektroenergetycznej	-	tak - jeśli stacja istnieje	pole znakowe	-	nie	
7	Opis lokalizacji w sieci	tak	-	pola znakowe	-	nie	
8	Oddział OSD	tak - jeśli stacja nie istnieje	tak - jeśli stacja istnieje	pole znakowe	-	nie	
9	OSDn	wybór z listy	-	pole znakowe	-	nie	Lista - "OSDn"

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10	Moc przyłączeniowa czynna	tak	-	999999,999	MW	nie	
11	Moc przyłączeniowa bierna	tak	-	+/- 999999,999	MVar	nie	
12	Data obowiązywania	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak	Data, od której obowiązują wprowadzone dane.
13	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia.
14	<i>Godzinowe krzywe obciążeń</i>						
15	Sezon	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – Wiosna, Lato, Jesień, Zima
16	Typ doby reprezentatywnej	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – dzień roboczy, święto, dzień wolny lub sobota
17	Godzina doby reprezentatywnej	wybór z listy	-	-	-	tak	Wartości listy – 1, 2, ... , 24
18	Godzinowa moc czynna obciążenia (Ph) instalacji odbiorczej	tak	-	9999,999999	MW	tak	
19	Godzinowa moc bierna obciążenia (Qh) instalacji odbiorczej	tak	-	+/- 9999,999999	MVar	tak	

2.2. Dane strukturalne przekazywane przez OSP do OSDp

Operator Systemu Dystrybucyjnego przyłączonego do sieci przesyłowej może pobrać z PWDS zestawienia danych strukturalnych obiektów przyłączonych do jego sieci (MWE, Odbiorcy) wymienianych z OSP w procesie wymiany danych strukturalnych. Zakres przekazywanych danych został przedstawiony w tabelach poniżej:

2.2.1. Dane o MWE B, C i D przyłączonych do sieci 110kV i sN

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Kod MWE	pole znakowe	-	
2	Kod mRID MWE	pole znakowe	-	
3	Nazwa stacji elektroenergetycznej	pole znakowe	-	
4	Kod stacji elektroenergetycznej	pole znakowe	-	
5	Kod mRID stacji elektroenergetycznej	pole znakowe	-	
6	Opis lokalizacji w sieci	pola znakowe	-	
7	Oddział OSD	pole znakowe	-	
8	OSDn	pole znakowe	-	
9	Moc maksymalna	9999,999	MW	
10	Moc przyłączeniowa	9999,999	MW	
11	Data do	YYYY-MM-DD	-	
12	Data obowiązywania	YYYY-MM-DD	-	
13	Data modyfikacji	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	
14	<i>Dane dla każdego typu źródła energii pierwotnej</i>			
15	Typ źródła energii pierwotnej	pole znakowe	-	
16	Kod agregatu	pole znakowe	-	Dotyczy jednostek typu B i C

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
17	Typ prądu w punkcie przyłączenia	pole znakowe	-	
18	Napięcie w punkcie przyłączenia	999,999	kV	Możliwy więcej niż 1 poziom napięcia
19	Moc zainstalowana brutto	9999,999	MW	

2.2.2. Dane o sumie MWE typu A

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Oddział OSD	pole znakowe	-	
2	Typ źródła energii pierwotnej	pole znakowe	-	
3	Moc zainstalowana	9999,999	MW	
4	Data obowiązywania	YYYY-MM-DD	-	
5	Data modyfikacji	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	

2.2.3. Dane o agregatach odbiorów przyłączonych do sieci SN/nN

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Kod agregatu odbioru	pole znakowe	-	
2	Kod mRID agregatu odbioru	pole znakowe	-	
3	Nazwa agregatu odbioru	pole znakowe	-	
4	Data obowiązywania	YYYY-MM-DD	-	
5	Data modyfikacji	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	
6	<i>Godzinowe krzywe obciążeń</i>			
7	Sezon	pole znakowe	-	

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
8	Typ doby reprezentatywnej	pole znakowe	-	
9	Godzina doby reprezentatywnej	pole znakowe	-	
10	Godzinowa moc czynna obciążenia (Ph) agregowanej instalacji odbiorczej	9999,999999	MW	
11	Godzinowa moc bierna obciążenia (Qh) agregowanej instalacji odbiorczej	+/- 9999,999999	MVar	

2.2.4. Dane instalacjach odbiorczych przyłączonych do sieci 110kV

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Kod instalacji odbiorczej	pole znakowe	-	
2	Kod mRID instalacji odbiorczej	pole znakowe	-	
3	Nazwa instalacji odbiorczej	pole znakowe	-	
4	Nazwa stacji elektroenergetycznej	pole znakowe	-	
5	Kod stacji elektroenergetycznej	pole znakowe	-	
6	Kod mRID stacji elektroenergetycznej	pole znakowe	-	
7	Opis lokalizacji w sieci	pola znakowe	-	
8	Oddział OSD	pole znakowe	-	
9	OSDn	pole znakowe	-	
10	Moc przyłączeniowa czynna	999999,999	MW	
11	Moc przyłączeniowa bierna	+/- 999999,999	MVar	

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
12	Data obowiązywania	YYYY-MM-DD	-	
13	Data modyfikacji	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	
14	<i>Godzinowe krzywe obciążeń</i>			
15	Sezon	pole znakowe	-	
16	Typ doby reprezentatywnej	pole znakowe	-	
17	Godzina doby reprezentatywnej	pole znakowe	-	
18	Godzinowa moc czynna obciążenia (Ph) instalacji odbiorczej	9999,999999	MW	
19	Godzinowa moc bierna obciążenia (Qh) instalacji odbiorczej	+/- 9999,999999	MVar	

3. WYMIANA DANYCH PLANISTYCZNYCH

3.1. Dane planistyczne przekazywane przez Wytwórców dla MWE typu D

3.1.1. Postój dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL"
4	Rodzaj niedostępności	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Wartość określona jako "postój".
5	Id postoju	-	tak	pole znakowe	-	tak	Wygenerowane przy jego utworzeniu.
6	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji postoju.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
7	Źródło zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Źródło, czyli nadawca podany dla aktualnej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.
8	Typ zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Typ zmiany postępu. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> • tworzenie, • zmiana • wycofanie z planu niedostępności.
9	Data planowanego lub wykonanego początku	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
10	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany
11	Data planowanego lub wykonanego końca	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
12	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
13	Typ postoju	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy postojów" podaną w informacjach uzupełniających.
14	Przyczyna postoju	tak	-	pole znakowe	-	tak - poza przypadkiem remontu kapitalnego lub średniego	
15	Przyczyna zmiany	tak	-	pole znakowe	-	nie - poza przypadkiem wycofania	

3.1.2. Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL"
4	Rodzaj niedostępności	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Wartość określona jako "ubytek dodatni"
5	Id ubytku	-	tak	pole znakowe	-	tak	Wygenerowane przy jej utworzeniu.
6	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji ubytku.
7	Źródło zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Źródło, czyli nadawca podany dla ostatniej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.
8	Typ zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Typ zmiany ubytku. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> • tworzenie, • zmiana • wycofanie z planu niedostępności.
9	Data planowanego lub wykonanego początku	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany
11	Data planowanego lub wykonanego końca	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
12	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany
13	Typ ubytku	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy ubytków" podaną w informacjach uzupełniających.
14	Przyczyna ubytku	tak	-	pole znakowe	-	tak	
15	Przyczyna zmiany	tak	-	pole znakowe	-	nie - poza przypadkiem wycofania	
16	Wielkość ubytku	tak	-	9999,999	MW		

3.1.3. Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy		pole znakowe		tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL"
4	Rodzaj niedostępności	wybór z listy		pole znakowe		tak	Wartość określona jako "ubytok ujemny"
5	Id ubytku	-	tak	pole znakowe	-	tak	Wygenerowane przy jej utworzeniu.
6	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji ubytku.
7	Źródło zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Źródło, czyli nadawca podany dla ostatniej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8	Typ zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	<p>Typ zmiany ubytku.</p> <p>Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika:</p> <ul style="list-style-type: none"> • tworzenie, • zmiana • wycofanie z planu niedostępności.
9	Data planowanego lub wykonanego początku	tak		YYYY-MM-DD HH:MI		tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
10	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór		znacznik wyboru		tak	Wybór: planowany/wykonany
11	Data planowanego lub wykonanego końca	tak		YYYY-MM-DD HH:MI		tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana do pełnych 15 minut.
12	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór		znacznik wyboru		tak	Wybór: planowany/wykonany
13	Typ ubytku	wybór z listy		pole znakowe		tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy ubytków" podaną w informacjach uzupełniających.
14	Przyczyna ubytku	tak		pole znakowe		tak	

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
15	Przyczyna zmiany	tak		pole znakowe		nie - poza przypadkiem w ycofania	
16	Wielkość ubytku	tak		9999,999	MW		

3.1.4. Praca poza siecią dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL"
4	Id pracy poza siecią	-	tak	pole znakowe	-	tak	Wygenerowane przy jej utworzeniu.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
5	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji postoiu.
6	Źródło zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Źródło, czyli nadawca podany dla aktualnej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.
7	Typ zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Typ zmiany pracy poza siecią. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> • tworzenie, • zmiana • wycofanie z planu niedostępności.
8	Data planowanego lub wykonanego początku	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	
9	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10	Data planowanego lub wykonanego końca	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	
11	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany
12	Typ pracy poza siecią	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy pracy poza siecią" podaną w informacjach uzupełniających.
13	Przyczyna pracy poza siecią	tak	-	pole znakowe	-	tak	
14	Przyczyna zmiany	tak	-	pole znakowe	-	nie - poza przypadkiem w ycofania	

3.1.5. Niesprawność regulacji pierwotnej/wtórnej/trójnej dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Rodzaj niesprawności regulacji	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Lista wyboru: <ul style="list-style-type: none"> • pierwotna • wtórna • trójna
5	Id niesprawności regulacji	-	tak	pole znakowe	-	tak	Wygenerowane przy jego utworzeniu.
6	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji postoiu.
7	Źródło zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Źródło, czyli nadawca podany dla aktualnej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8	Typ zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	<p>Typ zmiany niesprawności regulacji.</p> <p>Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika:</p> <ul style="list-style-type: none"> • tworzenie, • zmiana • wycofanie z planu niedostępności.
9	Data planowanego lub wykonanego początku	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	
10	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany.
11	Data planowanego lub wykonanego końca	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	
12	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany.
13	Przyczyna niesprawności regulacji	tak	-	pole znakowe	-	tak	
14	Przyczyna zmiany	tak	-	pole znakowe	-	nie - poza przypadkiem wycofania	

3.1.6. Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Nadawany przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Rodzaj niesprawności regulacji	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Wartość określona jako "ARNE".
5	Id niesprawności regulacji	-	tak	pole znakowe	-	tak	Wygenerowane przy jego utworzeniu.
6	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji postoiu.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
7	Źródło zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Źródło, czyli nadawca podany dla aktualnej zmiany niedostępności - wartość określona jako "PWDP". Wypełniane automatycznie na podstawie aplikacji przekazującej dane.
8	Typ zmiany	-	tak	pole znakowe	-	tak	Typ zmiany niesprawności regulacji. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> • tworzenie, • zmiana • wycofanie z planu niedostępności.
9	Data planowanego lub wykonanego początku	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	
10	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
11	Data planowanego lub wykonanego końca	tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	
12	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Wybór: planowany/wykonany.
13	Przyczyna niesprawności regulacji	tak	-	pole znakowe	-	tak	
14	Przyczyna zmiany	tak	-	pole znakowe	-	nie - poza przypadkiem w ycofania	

3.1.7. Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDp.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Typ źródła energii pierwotnej	wybór z listy	tak*	pole znakowe	-	tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". *Wartość wypełniana automatycznie w przypadku, gdy dla obiektu wskazanego w pkt. 3. zdefiniowany został jeden typ źródła energii pierwotnej. W przeciwnym razie wymagany jest wybór z typów zdefiniowanych dla danego obiektu.
5	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji grafiku generacji.
6	Data początkowa grafiku generacji		tak	YYYY-MM-DD	-	tak	Data początku okresu objętego grafikiem generacji.
7	Data końcowa grafiku generacji		tak	YYYY-MM-DD	-	tak	Data końca okresu objętego grafikiem generacji.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8	Kwadrans doby/Godzina doby		tak	YYYY-MM-DD HH:MI		tak	<p>Dla każdej doby okresu objętego grafiką generacji system wyświetla listę odcinków (kwadransów, godzin) doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji netto.</p> <p>Dla doby bieżącej (d) i następującej (d+1) okresem jest kwadrans. Dla kolejnych dób (od doby d+2 do doby d+9) okresem jest godzina.</p>
9	Wartość planowanej generacji netto	tak		9999,999	MW	tak	Planowana generacja netto obowiązująca w kwadransie/godzinie doby z punktu 7.

3.2. Dane planistyczne przekazywane dla MWE typu B, C, A

3.2.1. Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.2.5.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko ,telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Typ obiektu generacji	wybór	-	znacznik wyboru	-	tak	Typ obiektu, dla którego przekazywany jest harmonogram dyspozycyjności : <ul style="list-style-type: none"> • MWE • Agregat MWE

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4	Kod obiektu generacji	wybór z listy		pole znakowe			<p>Dla obiektu generacji o typie MWE : wybór z listy MWE</p> <p>Dla obiektu generacji o typie agregat MWE : wybór z listy agregatów</p> <p>Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".</p>
5	Typ źródła energii pierwotnej	wybór z listy	tak*	pole znakowe	-	tak	<p>Wybrana wartość dla obiektu generacji zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".</p> <p>*Wartość wypełniana automatycznie w przypadku, gdy dla obiektu wskazanego w pkt. 4. zdefiniowany został jeden typ źródła energii pierwotnej. W przeciwnym razie wymagany jest wybór z typów zdefiniowanych dla danego obiektu.</p>
6	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji harmonogramu.
7	Data początkowa harmonogramu dyspozycyjności	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak	Data początku okresu objętego harmonogramem dyspozycyjności dla pojedynczego MWE lub agregatu MWE wskazanego w punkcie 4.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8	Data końcowa harmonogramu dyspozycyjności	tak	-	YYYY-MM-DD	-	tak	Data końca okresu objętego harmonogramem dyspozycyjności dla pojedynczego MWE lub agregatu MWE wskazanych w punkcie 4.
9	Początek okresu obowiązywania mocy dyspozycyjnych	wybór z kalendarza z dokładnością do kwadransa.	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	<p>Pola 9-11 są wypełniane dla okresów zmiany dyspozycyjności oraz dla wartości początkowej.</p> <p>Pierwsza wartość w polu 9 jest zawsze równa dacie w polu 7.</p> <p>Dla doby bieżącej (d) i następującej (d+1) dane są pozyskiwane z dokładnością do kwadransa. Dla kolejnych dób (od doby d+2) - z dokładnością do godziny.</p>
10	Maksymalna moc dyspozycyjna netto	tak	-	9999,999	MW	tak	Summaryczna maksymalna moc dyspozycyjna netto dla pojedynczego MWE lub agregatu MWE wskazanego w punkcie 2 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 9 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 9 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
11	Minimalna moc dyspozycyjna netto	tak	-	9999,999	MW	tak	Sumaryczna minimalna moc dyspozycyjna netto dla pojedynczego MWE lub agregatu MWE wskazanego w punkcie 2 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 9 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 9 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).
12	<i>Dane dyspozycyjności dla każdego MWE z agregatu, dla którego wymagane jest indywidualne przekazanie danych (MWE uczestniczące w RB i RM)</i>						
13	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
14	Typ źródła energii pierwotnej	wybór z listy	tak*	pole znakowe	-	tak	Wybrana wartość dla MWE zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". *Wartość wypełniana automatycznie w przypadku, gdy dla MWE wskazanego w pkt. 13. zdefiniowany został jeden typ źródła energii pierwotnej.. W przeciwnym razie wymagany jest wybór z typów zdefiniowanych dla danego obiektu..

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
15	Początek okresu obowiązywania mocy dyspozycyjnych	wybór z kalendarza z dokładnością do kwadransa.	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	<p>Pola 15-17 są wypełniane dla okresów zmiany dyspozycyjności oraz dla wartości początkowej.</p> <p>Pierwsza wartość w polu 15 jest zawsze równa dacie w polu 5.</p> <p>Dla doby bieżącej (d) i następującej (d+1) dane są pozyskiwane z dokładnością do kwadransa. Dla kolejnych dób (od doby d+2) - z dokładnością do godziny.</p>
16	Maksymalna moc dyspozycyjna netto	tak	-	9999,999	MW	tak	Moc dyspozycyjna netto dla MWE wskazanego w punkcie 13 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 15 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 15 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).
17	Minimalna moc dyspozycyjna netto	tak	-	9999,999	MW	tak	Minimalna moc dyspozycyjna netto dla MWE wskazanego w punkcie 13 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 15 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 15 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).

3.2.2. Harmonogram wykonanej/planowanej dyspozycyjności przesyłany przez Wytwórcę dotyczący MWE tworzących JG lub JF w JRM dla doby bieżącej i następnej

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji grafiku dyspozycyjności.
5	Data początkowa harmonogramu dyspozycyjności		tak	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	Data początku okresu objętego grafikiem dyspozycyjności.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
6	Data końcowa harmonogramu dyspozycyjności		tak	YYYY-MM-DD HH:MI	-	tak	Data końca okresu objętego grafikiem dyspozycyjności.
7	Czas/Kwadrans doby/Godzina doby		-	YYYY-MM-DD HH:MI		tak	<p>Wprowadzany każdy punkt czasowy zmiany w okresie zdefiniowanym poprzez daty z punktów 5. i 6.</p> <p>Dla zmian wykonanych z dokładnością co do minuty.</p> <p>Dla zmian planowanych z doby bieżącej (d) i następującej (d+1) dane są pozyskiwane z dokładnością do kwadransa. Dla kolejnych dób - z dokładnością do godziny.</p>
8	Maksymalna moc dyspozycyjna netto	tak	-	9999,999	MW	tak	Maksymalna moc dyspozycyjna netto obowiązująca w kwadransie/godzinie doby z punktu 7
9	Minimalna moc dyspozycyjna netto	tak	-	9999,999	MW	tak	Minimalna moc dyspozycyjna netto obowiązująca w kwadransie/godzinie doby z punktu 7.
10	Typ stanu MWE	tak	-	wybór z listy	-	tak - w przypadku wymogu danych w ramach uczestnictwa w RB	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy stanu MWE" podaną w informacjach uzupełniających.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
11	Kwalifikacja pracy	tak	-	wybór z listy	-	tak - w przypadku wymogu danych w ramach uczestnictwa w RB	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy kwalifikacji pracy" podaną w informacjach uzupełniających.
12	Kwalifikacja postoju	tak	-	wybór z listy	-	tak - w przypadku wymogu danych w ramach uczestnictwa w RB i wystąpienia postoju	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy postojów" podaną w informacjach uzupełniających.
13	Kwalifikacja ubytku od mocy maksymalnej netto	tak	-	wybór z listy	-	tak - w przypadku wymogu danych w ramach uczestnictwa w RB i wystąpienia ubytku	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy ubytków" podaną w informacjach uzupełniających.
14	Kwalifikacja ubytku od mocy minimalnej netto	tak	-	wybór z listy	-	tak - w przypadku wymogu danych w ramach uczestnictwa w RB i wystąpienia ubytku	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy ubytków" podaną w informacjach uzupełniających.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
15	Dostępność regulacji pierwotnej	tak	-	znacznik wyboru	-	tak - w przypadku wymogu danych w ramach uczestnictwa w RB	Status dostępności regulacji - sprawna/niesprawna.
16	Dostępność regulacji wtórnej	tak	-	znacznik wyboru	-	tak - w przypadku wymogu danych w ramach uczestnictwa w RB	Status dostępności regulacji - sprawna/niesprawna.
17	Dostępność regulacji trójnej	tak	-	znacznik wyboru	-	tak - w przypadku wymogu danych w ramach uczestnictwa w RB	Status dostępności regulacji - sprawna/niesprawna.

3.2.3. Grafik planowanej generacji netto przekazywany przez OSDp dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.2.5.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	Tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	Tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Typ obiektu generacji	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Typ obiektu, dla którego przekazywany jest harmonogram dyspozycyjności : <ul style="list-style-type: none"> • MWE • Agregat MWE

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4	Kod obiektu generacji	wybór z listy		pole znakowe			<p>Dla obiektu generacji o typie MWE : wybór z listy MWE</p> <p>Dla obiektu generacji o typie agregat MWE : wybór z listy agregatów</p> <p>Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".</p>
5	Typ źródła energii pierwotnej	wybór z listy	tak*	pole znakowe	-	Tak	<p>Wybrana wartość dla obiektu generacji zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".</p> <p>*Wartość wypełniana automatycznie w przypadku, gdy dla obiektu wskazanego w pkt. 4. zdefiniowany został jeden typ źródła energii pierwotnej. W przeciwnym razie wymagany jest wybór z typów zdefiniowanych dla danego obiektu.</p>
6	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji grafiku generacji.
7	Data początkowa grafiku generacji		tak	YYYY-MM-DD	-	tak	Data początku okresu objętego grafikiem generacji dla pojedynczego MWE lub agregatu MWE wskazanego w punkcie 4.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8	Data końcowa grafiku generacji		tak	YYYY-MM-DD	-	tak	Data końca okresu objętego grafikiem generacji dla pojedynczego MWE lub agregatu MWE wskazanego w punkcie 4.
9	Kwadrans doby/Godzina doby		tak	YYYY-MM-DD HH:MI		tak	Dla każdej doby okresu objętego grafikiem generacji system wyświetla listę odcinków (kwadransów, godzin) doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji netto. Dla doby bieżącej (d) i następującej (d+1) odcinkiem jest kwadrans. Dla kolejnych dób (od d+2 do d+9) odcinkiem jest godzina.
10	Wartość planowanej generacji netto	tak		9999,999	MW	tak	Summaryczna planowana generacja netto dla pojedynczego MWE lub agregatu MWE wskazanego w punkcie 4 obowiązująca w kwadransie/godzinie doby z punktu 9.
11	<i>Planowana generacja dla każdego MWE z agregatu, dla którego wymagane jest indywidualne przekazanie danych (MWE uczestniczące w RB i RM)</i>						
12	Kod MWE	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
13	Typ źródła energii pierwotnej	wybór z listy	tak*	pole znakowe	-	tak	Wybrana wartość dla MWE zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". *Wartość wypełniana automatycznie w przypadku, gdy dla MWE wskazanego w pkt. 12. zdefiniowany został jeden typ źródła energii pierwotnej. W przeciwnym razie wymagany jest wybór z typów zdefiniowanych dla danego obiektu.
14	Kwadrans doby/Godzina doby		tak	YYYY-MM-DD HH:MI		tak	Dla każdej doby okresu objętego grafikiem generacji system wyświetla listę odcinków (kwadransów, godzin) doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji netto. Dla doby bieżącej (d) i następującej (d+1) odcinkiem jest kwadrans. Dla kolejnych dób (od d+2 do d+9) odcinkiem jest godzina.
15	Wartość planowanej generacji netto	tak		9999,999	MW	tak	Planowana generacja netto dla MWE wskazanego w punkcie 12 obowiązująca w kwadransie/godzinie doby z punktu 14.

3.2.4. *Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV przekazywane przez OSDp dla horyzontu 5-letniego, rocznego i dobowego*

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.2.5.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1	Dane osoby zgłaszającej	-	tak	pole znakowe	-	tak	Imię, nazwisko, telefon kontaktowy. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2	Dane podmiotu zgłaszającego	-	tak	pole znakowe	-	tak	Nazwa podmiotu. Wypełniana automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3	Kod obiektu wymiany	wybór z listy	-	pole znakowe	-	tak	Obiekt wymiany zawiera w sobie jedną bądź więcej linii, przez które realizowana jest wymiana nierównoległa w sieci 110 kV.
4	Data modyfikacji	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji grafiku wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie	Typ i format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
5	Godzina doby/Doba miesiąca/Miesiąc roku	-	tak	YYYY-MM-DD HH:MI		tak	<p>W przypadku horyzontu dobowego:</p> <p>Dla każdej doby (od doby bieżącej (d) do doby d+9) okresu objętego grafikiem salda wymiany nierównoległej system wyświetla listę godzin doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanego salda wymiany nierównoległej.</p> <p>W przypadku horyzontu rocznego:</p> <p>Dla każdego miesiąca okresu objętego grafikiem salda wymiany nierównoległej system wyświetla listę dni miesiąca umożliwiając wprowadzenie wartości planowanego salda wymiany nierównoległej.</p> <p>W przypadku horyzontu 5-letniego:</p> <p>Dla każdego roku okresu objętego grafikiem salda wymiany nierównoległej system wyświetla listę miesięcy roku umożliwiając wprowadzenie wartości planowanego salda wymiany nierównoległej.</p>
6	Wartość salda wymiany	tak		+/-99999,999	MW	tak	<p>Sumaryczna wartość salda wymiany dla pojedynczej linii lub grupy linii wskazanych w punkcie 1 obowiązująca w odcinku czasu z punktu 5.</p>

3.2.5. Grafiki planowanych generacji netto i salda wymiany nierównoległej oraz harmonogramy dyspozycyjności importowane z pliku XML

3.2.5.1. Założenia względem formatu pliku zawierającego grafik

1. Użytkownik wprowadza plik przez dedykowaną stronę w GUI PWDP
2. Specyfikacja formatu pliku została przygotowana z uwzględnieniem możliwości wykorzystania jej do komunikacji B2B.
3. Przyjęty jest format ustrukturalizowany - XML wg standardu ENTSO-E (iec62325-451-7, v. 6.0)
4. Identyfikacja kolejnych obiektów sieciowych (MWE, linia wymiany) opiera się na mRID.

3.2.5.2. XML Schema

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<xs:schema xmlns:xs="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <xs:element name="PlannedResourceSchedule"
    type="PlannedResourceSchedule" />
  <xs:complexType name="PlannedResourceSchedule">
    <xs:sequence>
      <xs:element name="type" type="DocumentType" minOccurs="1"
        maxOccurs="1" />
      <xs:element name="schedule_Period.timeInterval"
        type="TimeInterval" minOccurs="1" maxOccurs="1" />
      <xs:element name="PlannedResource_TimeSeries"
        type="PlannedResource_TimeSeriesType" minOccurs="1"
        maxOccurs="unbounded" />
    </xs:sequence>
  </xs:complexType>
  <xs:complexType name="TimeInterval">
    <xs:sequence>
      <xs:element name="start" type="YMDHM_DateTime"
        minOccurs="1" maxOccurs="1" />
      <xs:element name="end" type="YMDHM_DateTime" minOccurs="1"
        maxOccurs="1" />
    </xs:sequence>
  </xs:complexType>
</xs:schema>
```

```

</xs:complexType>

<xs:simpleType name="YMDHM_DateTime">
  <xs:restriction base="xs:string">
    <xs:pattern
      value="((([0-9]{4})\[-](0[13578]|1[02])\[-](0[1-9]|1[12][0-9]|3[01])|([0-9]{4})\[-]((0[469])|(11))\[-](0[1-9]|1[12][0-9]|30))T(((0[1][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-9])Z)|((1[3579][26][02468][048]|1[3579][01345789](0)[48]|1[3579][01345789][2468][048]|1[02468][048][02468][048]|1[02468][1235679](0)[48]|1[02468][1235679][2468][048]|0[0-9][0-9][13579][26])\[-](02)\[-](0[1-9]|1[0-9]|2[0-9])T(((0[1][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-9])Z)|((1[3579][26][02468][1235679]|1[3579][01345789](0)[01235679]|1[3579][01345789][2468][1235679]|1[02468][048][02468][1235679]|1[02468][1235679](0)[01235679]|1[02468][1235679][2468][1235679]|0[0-9][0-9][13579][01345789])\[-](02)\[-](0[1-9]|1[0-9]|2[0-8])T(((0[1][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-9])Z)" />
    </xs:restriction>
  </xs:simpleType>

<xs:simpleType name="DocumentType">
  <xs:restriction base="xs:string">
    <xs:enumeration value="A71">
      <xs:annotation>
        <xs:documentation>Generation forecast (Grafik obciążenia)
        </xs:documentation>
      </xs:annotation>
    </xs:enumeration>
    <xs:enumeration value="A30">
      <xs:annotation>
        <xs:documentation>Cross border schedule (grafik wymiany)
        </xs:documentation>
      </xs:annotation>
    </xs:enumeration>
    <xs:enumeration value="A28">
      <xs:annotation>
        <xs:documentation>Generation availability schedule (grafik dyspozycyjności)
        </xs:documentation>
      </xs:annotation>
    </xs:enumeration>
  </xs:restriction>
</xs:simpleType>

```



```

    </xs:enumeration>
  </xs:restriction>
</xs:simpleType>
<xs:complexType name="PlannedResource_TimeSeriesType">
  <xs:sequence>
    <xs:element name="mRID" type="xs:string" minOccurs="1"
      maxOccurs="1" />
    <xs:element name="businessType" type="BusinessType"
      minOccurs="1" maxOccurs="1" />
    <xs:element name="measurement_Unit.name"
      type="MeasurementUnitName" minOccurs="1" maxOccurs="1" />
    <xs:element name="registeredResource.mRID"
      type="xs:string" minOccurs="1" maxOccurs="1" />
    <xs:element name="primaryEnergySourceType"
      type="PrimaryEnergySourceKind" minOccurs="0" maxOccurs="1" />
    <xs:element name="Series_Period" type="Series_PeriodType"
      minOccurs="1" maxOccurs="unbounded" />
  </xs:sequence>
</xs:complexType>
<xs:simpleType name="PrimaryEnergySourceKind">
  <xs:restriction base="xs:NMTOKEN">
    <xs:enumeration value="P01">
      <xs:annotation>
        <xs:documentation>
          <CodeDescription>
            <Title>Ciepne</Title>
          </CodeDescription>
        </xs:documentation>
      </xs:annotation>
    </xs:enumeration>
    <xs:enumeration value="P02">
      <xs:annotation>
        <xs:documentation>
          <CodeDescription>
            <Title>Wodne</Title>
          </CodeDescription>
        </xs:documentation>
      </xs:annotation>
    </xs:enumeration>
  </xs:restriction>
</xs:simpleType>

```

```
</xs:documentation>
</xs:annotation>
</xs:enumeration>
<xs:enumeration value="P03">
  <xs:annotation>
    <xs:documentation>
      <CodeDescription>
        <Title>Wiatrowe</Title>
      </CodeDescription>
    </xs:documentation>
  </xs:annotation>
</xs:enumeration>
<xs:enumeration value="P04">
  <xs:annotation>
    <xs:documentation>
      <CodeDescription>
        <Title>Fotowoltaiczne</Title>
      </CodeDescription>
    </xs:documentation>
  </xs:annotation>
</xs:enumeration>
<xs:enumeration value="P05">
  <xs:annotation>
    <xs:documentation>
      <CodeDescription>
        <Title>Magazyny</Title>
      </CodeDescription>
    </xs:documentation>
  </xs:annotation>
</xs:enumeration>
<xs:enumeration value="P06">
  <xs:annotation>
    <xs:documentation>
      <CodeDescription>
        <Title>Inne</Title>
      </CodeDescription>
```

```

        </xs:documentation>
    </xs:annotation>
</xs:enumeration>
</xs:restriction>
</xs:simpleType>

<xs:simpleType name="BusinessType">
    <xs:restriction base="xs:string">
        <xs:enumeration value="A01">
            <xs:annotation>
                <xs:documentation>Production (planowana generacja)
            </xs:documentation>
            </xs:annotation>
        </xs:enumeration>
        <xs:enumeration value="A73">
            <xs:annotation>
                <xs:documentation>Summarised Market Balance Area Schedule (saldo
                    wymiany)
            </xs:documentation>
            </xs:annotation>
        </xs:enumeration>
        <xs:enumeration value="A60">
            <xs:annotation>
                <xs:documentation>Minimum possible (planowana moc min)
            </xs:documentation>
            </xs:annotation>
        </xs:enumeration>
        <xs:enumeration value="A61">
            <xs:annotation>
                <xs:documentation>Maximum available (planowana moc max)
            </xs:documentation>
            </xs:annotation>
        </xs:enumeration>
    </xs:restriction>
</xs:simpleType>
<xs:simpleType name="MeasurementUnitName">

```

```
<xs:restriction base="xs:string">
  <xs:enumeration value="MAW">
    <xs:annotation>
      <xs:documentation>Megawat</xs:documentation>
    </xs:annotation>
  </xs:enumeration>
</xs:restriction>
</xs:simpleType>
<xs:complexType name="Series_PeriodType">
  <xs:sequence>
    <xs:element name="timeInterval" type="TimeInterval"
      minOccurs="1" maxOccurs="1" />
    <xs:element name="resolution" type="xs:duration"
      minOccurs="1" maxOccurs="1" />
    <xs:element name="Point" type="PointType" minOccurs="1"
      maxOccurs="unbounded" />
  </xs:sequence>
</xs:complexType>
<xs:complexType name="PointType">
  <xs:sequence>
    <xs:element name="position" type="xs:int" minOccurs="1"
      maxOccurs="1" />
    <xs:element name="quantity" type="xs:decimal"
      minOccurs="1" maxOccurs="1" />
  </xs:sequence>
</xs:complexType>
</xs:schema>
```

PlannedResourceSchedule.xsd

3.2.5.3. Specyfikacja znaczników

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
PlannedResourceSchedule	Grafik	obowiązkowe	1	sekcja	-	Grafik
type	Typ grafiku	obowiązkowe	1	wyliczeniowy	-	Typ grafiku: A71 (Generation forecast) - Grafik obciążenia A30 (Cross border schedule) - Grafik wymiany A28 (Generation availability schedule) - Grafik dyspozycyjności
schedule_Period.timeInterval	Okres grafiku	obowiązkowe	1	sekcja		Przedział czasowy grafiku
PlannedResource_TimeSeries	Zestaw danych parametru	obowiązkowe	n/PlannedResourceSchedule	sekcja	-	Zestaw danych dla wybranego parametru obejmujący wektor (serię) wartości wraz z wielkościami dla wskazanego parametru wybranego MWE

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
businessType	Typ danych	obowiązkowe	1/PlannedResource_TimeSeries	wyliczeniowy	-	<p>Typ opisujący serię danych:</p> <p>A01 - planowana generacja</p> <p>P01 (proponowana wartość) - znacznik wymuszenia</p> <p>A73 (Summarised Market Balance Area Schedule) - saldo wymiany</p> <p>A60 (Minimum possible) - planowana moc min</p> <p>A61 (Maximum available) - planowana moc max</p>
registeredResource.mRID	Kod mRID	obowiązkowe	1/PlannedResource_TimeSeries	alfanumeryczny	-	Identyfikator mRID MWE, unikalny
mRID	Kod mRID	obowiązkowe	1/PlannedResource_TimeSeries	alfanumeryczny	-	Identyfikator mRID serii, unikalny w ramach pliku
measurement_Unit.name	Jednostka	obowiązkowe	1/PlannedResource_TimeSeries	wyliczeniowy	-	Jednostka miary dla wartości: MAW = MW
primaryEnergySourceType	Typ źródła energii pierwotnej	opcjonalne	1/PlannedResource_TimeSeries	wyliczeniowy	-	Typ opisujący wybrany rodzaj źródła energii pierwotnej, zgodny z listą "Typy źródeł energii pierwotnej"

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
Series_Period	Seria	obowiązkowe	1/PlannedResource_TimeSeries	sekcja	-	Seria danych w podanym okresie (szereg czasowy)
timeInterval	Przedział	obowiązkowe	1/Series_Period	sekcja	-	Przedział czasowy - zakres szeregu czasowego
start	data początkowa	obowiązkowe	1/Series_Period 1/schedule_Period.timeInterval	data UTC		Data początku okresu
end	data końcowa	obowiązkowe	1/Series_Period 1/schedule_Period.timeInterval	data UTC		Data końca okresu
resolution	Rozdzielczość	obowiązkowe	1/Series_Period	wyliczeniowy		Rozdzielczość serii danych: PT15M - kwadransowa PT1H - godzinowa P1D - dobowa P1M - miesięczna
point	Zestaw	obowiązkowe	n/Series_Period	sekcja	-	Wartość parametru na dany kwadrans/godzinę/dzień/miesiąc
position	Pozycja	obowiązkowe	1/point	numeryczny	-	Numer pozycji (punktu czasowego), który jednocześnie podaje godzinę/dzień/miesiąc

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
quantity	Wartość	obowiązkowe	1/point	numeryczny	jedności	planowane saldo wymiany planowana wielkość wytwarzania energii netto (generacja) dla A01

3.2.5.4. Przykłady

3.2.5.4.1. *Grafik planowanej generacji netto, podany na 2 dni, wartości 15-minutowe:*

```

<PlannedResourceSchedule>
  <type>A71</type> <!-- Generation forecast, patrz:
https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-list-v29r0.pdf -->

  <schedule_Period.timeInterval>
    <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie
    domknięty. w tym wypadku będzie to przedział [ 2019-11-01; 2019-
    11-02 ) -->
    <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
    UTC -->
    <end>2019-11-01T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
    UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>

  <PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być
    unikalny w ramach dokumentu -->
    <businessType>A01</businessType> <!-- Production
    (OBC), patrz:
https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-list-v29r0.pdf -->

    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
    Megawaty; patrz
https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-list-v29r0.pdf -->
    <registeredResource.mRID>mrid mwe
    1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->
    <Series_Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!--
        dopuszczamy tylko UTC -->
        <end>2019-11-01T23:00Z</end> <!--
        dopuszczamy tylko UTC -->
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution> <!-- PT15M
      oznacza wartości 15-minutowe; dla wartości dobowych byłoby P1D,
      dla wartości miesięcznych P1M -->
      <Point>
        <position>1</position> <!-- kolejny
        numer punktu czasowego -->
        <quantity>100.00</quantity> <!--
        wartość danej wielkości -->

```

```

        </Point>
        <!-- ... -->
        <Point>
            <position>192</position>
            <quantity>100.00</quantity>
        </Point>
    </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<!-- dane dla innego MWE -->
<PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>2</mRID>
    <businessType>A01</businessType>

    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name>
    <registeredResource.mRID>mrid mwe
2</registeredResource.mRID>
    <Series_Period>
        <timeInterval>
            <start>2019-10-31T23:00Z</start>
            <end>2019-11-01T23:00Z</end>
        </timeInterval>
        <resolution>PT15M</resolution>
        <Point>
            <position>1</position>
            <quantity>100.00</quantity>
        </Point>
        <!-- ... -->
        <Point>
            <position>192</position>
            <quantity>100.00</quantity>
        </Point>
    </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

</PlannedResourceSchedule>

```

3.2.5.4.2. Grafik planowanej generacji netto dla agregatu wraz z MWE wchodzącym w jego skład, który bierze udział w RB, podany na 2 dni, wartości 15-minutowe:

```

<PlannedResourceSchedule>
    <type>A71</type> <!-- Generation forecast, patrz:
https://docstore.entsoe.eu/Documents/ED/EDLibrary/Core/entso-e-code-list-v29r0.pdf -->

    <schedule_Period.timeInterval>
        <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie
domknięty. w tym

```

wypadku będzie to przedział [2019-11-01; 2019-11-10) -->

<start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->

<end>2019-11-01T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->

</schedule_Period.timeInterval>

<PlannedResource_TimeSeries>

<mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny w ramach dokumentu -->

<businessType>A01</businessType> <!-- Production (OBC), patrz: <https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-list-v29r0.pdf> -->

<measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!-- Megawaty; patrz <https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-list-v29r0.pdf> -->

<registeredResource.mRID>mrid
agregatu</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->

<primaryEnergySourceType>P04</primaryEnergySourceType> <!-- źródło fotowoltaiczne; pole opcjonalne -->

<Series_Period>

<timeInterval>

<start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->

<end>2019-11-01T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->

</timeInterval>

<resolution>PT15M</resolution> <!-- PT15M oznacza wartości 15-minutowe; dla wartości dobowych byłoby P1D, dla wartości miesięcznych P1M -->

<Point>

<position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -->

<quantity>100.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->

</Point>

<!-- ... -->

<Point>

<position>192</position>

<quantity>100.00</quantity>

</Point>

</Series_Period>

</PlannedResource_TimeSeries>

```

<!-- dane dla MWE -->
<PlannedResource_TimeSeries>
  <mRID>2</mRID>
  <businessType>A01</businessType>

  <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name>
  <registeredResource.mRID>mrid
mwe</registeredResource.mRID>
  <Series_Period>
    <timeInterval>
      <start>2019-10-31T23:00Z</start>
      <end>2019-11-01T23:00Z</end>
    </timeInterval>
    <resolution>PT15M</resolution>
    <Point>
      <position>1</position>
      <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
      <position>192</position>
      <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

</PlannedResourceSchedule>

```

3.2.5.4.3. *Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 9 dni, wartości godzinowe*

```

<PlannedResourceSchedule>
  <type>A30</type>

  <schedule_Period.timeInterval>
    <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie
domknięty. w tym wypadku będzie to przedział [ 2019-11-10; 2020-11-01
) -->
    <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
    <end>2019-11-09T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>

  <PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być
unikalny w ramach dokumentu -->

```

```

        <businessType>A73</businessType> <!-- Cross-border
imparalel Exchange on 110kV, patrz:
https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->

        <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty; patrz
https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->
        <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego, tu
linia wymiany -->
        <Series_Period>
            <timeInterval>
                <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!--
dopuszczamy tylko UTC -->
                <end>2019-11-09T23:00Z</end> <!--
dopuszczamy tylko UTC -->
            </timeInterval>
            <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H
oznacza wartości godzinowe; dla wartości dobowych byłoby P1D, dla
wartości miesięcznych P1M -->
            <Point>
                <position>1</position> <!-- kolejny
numer punktu czasowego -->
                <quantity>55.00</quantity> <!--
wartość danej wielkości -->
            </Point>
            <!-- ... -->
            <Point>
                <position>240</position>
                <quantity>50.00</quantity>
            </Point>
        </Series_Period>
    </PlannedResource_TimeSeries>
    <!-- ... -->

</PlannedResourceSchedule>

```

3.2.5.4.4. *Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont roczny, wartości dobowe*

```

<PlannedResourceSchedule>
    <type>A30</type>

    <schedule_Period.timeInterval>
        <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie
domknięty. w tym wypadku będzie to przedział [ 2019-11-10; 2020-11-01
) -->

```

```

        <start>2019-11-09T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
        <end>2020-10-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
        </schedule_Period.timeInterval>

        <PlannedResource_TimeSeries>
            <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być
unikalny w ramach dokumentu -->
            <businessType>A73</businessType> <!-- Cross-border
imparallel Exchange on 110kV, patrz:
https://docstore.entsoe.eu/Documents/ED/ Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->

            <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty; patrz
https://docstore.entsoe.eu/Documents/ED/ Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->
            <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego, tu
linia -->
            <Series_Period>
                <timeInterval>
                    <start>2019-11-09T23:00Z</start> <!--
dopuszczamy tylko UTC -->
                    <end>2020-10-31T23:00Z</end> <!--
dopuszczamy tylko UTC -->
                </timeInterval>
                <resolution>P1D</resolution> <!-- P1D oznacza
wartości dobowe -->
                <Point>
                    <position>1</position> <!-- kolejny
numer punktu czasowego -->
                    <quantity>55.00</quantity> <!--
wartość danej wielkości -->
                </Point>
                <!-- ... -->
                <Point>
                    <position>365</position>
                    <quantity>50.00</quantity>
                </Point>
            </Series_Period>
        </PlannedResource_TimeSeries>
        <!-- ... -->

    </PlannedResourceSchedule>

```

3.2.5.4.5. *Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 5 lat, wartości średniomiesięczne*

```

<PlannedResourceSchedule>
  <type>A30</type>

  <schedule_Period.timeInterval>
    <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie
    domknięty. w tym wypadku będzie to przedział [ 2019-11-10; 2020-11-01
    ) -->
    <start>2020-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
    UTC -->
    <end>2024-10-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
    UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>

  <PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być
    unikalny w ramach dokumentu -->
    <businessType>A73</businessType> <!-- Cross-border
    imparalel Exchange on 110kV, patrz:
    https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-
    list-v29r0.pdf -->

    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
    Megawaty; patrz
    https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-
    list-v29r0.pdf -->
    <registeredResource.mRID>mrid mwe
    1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego, tu
    linia -->

    <Series_Period>
      <timeInterval>
        <start>2020-10-31T23:00Z</start> <!--
        dopuszczamy tylko UTC -->
        <end>2024-10-31T23:00Z</end> <!--
        dopuszczamy tylko UTC -->
      </timeInterval>
      <resolution>P1M</resolution> <!-- P1M oznacza
      wartości miesięczne -->
      <Point>
        <position>1</position> <!-- kolejny
        numer punktu czasowego -->
        <quantity>55.00</quantity> <!--
        wartość danej wielkości -->
      </Point>
      <!-- ... -->
      <Point>
        <position>60</position>
        <quantity>50.00</quantity>

```

```

        </Point>
      </Series_Period>
    </PlannedResource_TimeSeries>
  <!-- ... -->

</PlannedResourceSchedule>

```

3.2.5.4.6. Harmonogram dyspozycyjności, horyzont 5 lat, wartości godzinowe

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<!DOCTYPE xml>
<PlannedResourceSchedule>
  <type>A28</type> <!-- Generation availability schedule, patrz:
https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->

  <schedule_Period.timeInterval>
    <start>2019-12-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
    <end>2024-12-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko
UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>

  <PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi byc
unikalny w ramach dokumentu -->
    <businessType>A60</businessType> <!-- Minimum
possible, patrz:
https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->

    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty; patrz
https://docstore.entsoe.eu/Documents/EDI/Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->
    <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->
    <Series_Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-12-31T23:00Z</start> <!--
dopuszczamy tylko UTC -->
        <end>2024-12-31T23:00Z</end> <!--
dopuszczamy tylko UTC -->
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution> <!-- PT15M
oznacza wartosci 15-minutowe -->
    </Series_Period>
  </PlannedResource_TimeSeries>
</PlannedResourceSchedule>

```



```

<position>1</position> <!-- kolejny
numer punktu czasowego -->
<quantity>100.00</quantity> <!--
wartość danej wielkości -->
</Point>
<!-- w przypadku grafiku dyspozycyjności nie
trzeba podawać kompletu punktów
czasowych, jedynie te punkty w których
wartość ulega zmianie -->
<Point>
<position>8760</position>
<quantity>200.00</quantity>
</Point>
<Point>
<position>17520</position>
<quantity>100.00</quantity>
</Point>
</Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<PlannedResource_TimeSeries>
  <mRID>2</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być
unikalny w ramach dokumentu -->
  <businessType>A61</businessType> <!-- Maximum
possible, patrz:
https://docstore.entsoe.eu/Documents/ED/ Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->

  <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name> <!--
Megawaty; patrz
https://docstore.entsoe.eu/Documents/ED/ Library/Core/entso-e-code-
list-v29r0.pdf -->
  <registeredResource.mRID>mrid mwe
1</registeredResource.mRID> <!-- identyfikator obiektu sieciowego -->
  <Series_Period>
    <timeInterval>
      <start>2019-12-31T23:00Z</start> <!--
dopuszczamy tylko UTC -->
      <end>2024-12-31T23:00Z</end> <!--
dopuszczamy tylko UTC -->
    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H
oznacza wartości godzinowe -->
  <Point>
    <position>1</position> <!-- kolejny
numer punktu czasowego -->
    <quantity>300.00</quantity> <!--
wartość danej wielkości -->
  </Point>
<Point>

```

```
                <position>8760</position>
                <quantity>400.00</quantity>
            </Point>
            <Point>
                <position>17520</position>
                <quantity>300.00</quantity>
            </Point>
        </Series_Period>
    </PlannedResource_TimeSeries>
</PlannedResourceSchedule>
```

3.3. Dane strukturalne udostępniane na potrzeby przekazywania danych planistycznych

3.3.1. Dane o MWE udostępniane OSDp i Wytwórcom

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Kod MWE	pole znakowe	-	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu (OSDp, OSP) zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
2	Kod mRID MWE	pole znakowe	-	Wypełniany na podstawie kodu MWE.
3	Maksymalna moc znamionowa czynna netto MWE (Pmax_netto)	9999,999999	MW	
4	Maksymalna moc znamionowa czynna brutto MWE (Pmax_brutto)	9999,999999	MW	
5	Minimalna moc znamionowa czynna netto MWE (Pmin_netto)	9999,999999	MW	
6	Minimalna moc znamionowa czynna brutto MWE (Pmin_brutto)	9999,999999	MW	
7	Typ źródła energii pierwotnej	lista	-	Podana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".
8	Data przyjęcia do eksploatacji	YYYY-MM-DD	-	Podana na podstawie wartości pola Termin podania napięcia na tor wyprowadzenia mocy.
9	Data zakończenia eksploatacji	YYYY-MM-DD	-	Podana na podstawie wartości pola Przewidywany okres eksploatacji.
10	Data obowiązywania	YYYY-MM-DD	-	Data, od której obowiązują wprowadzone dane.
11	Data początku aktywności na Rynku Bilansującym	YYYY-MM-DD	-	

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
12	Data końca aktywności na Rynku Bilansującym	YYYY-MM-DD	-	
13	Data początku aktywności na Rynku Mocy	YYYY-MM-DD	-	
14	Data końca aktywności na Rynku Mocy	YYYY-MM-DD	-	

3.3.2. Dane o liniach wymiany udostępniane OSDp

Lp.	Nazwa danej	Typ i format danej	Jednostka miary	Uwagi
1	Kod obiektu wymiany	pole znakowe	-	Obiekt wymiany zawiera w sobie jedną bądź więcej linii, przez które dokonuje się wymiana nierównoległa w sieci 110 kV.
2	Kod mRID obiektu wymiany	pole znakowe	-	Wypełniany na podstawie kodu obiektu wymiany.
3	Kod linii wymiany	pole znakowe	-	Kod linii dla każdej linii wymiany wchodzącej w skład obiektu wymiany.

4. Informacje uzupełniające

4.1. Typy źródeł energii pierwotnej

1. ciepłne
2. wodne
3. wiatrowe
4. fotowoltaiczne
5. magazyny
6. inne

4.2. Napięcia w punkcie przyłączenia

1. 0,23 kV (AC)
2. 0,4 kV (AC)
3. 0,63 kV (AC)
4. 3 kV (AC)
5. 6 kV (AC)
6. 10 kV (AC)
7. 15 kV (AC)
8. 20 kV (AC)
9. 30 kV (AC)
10. 40 kV (AC)
11. 60 kV (AC)
12. 110 kV (AC)
13. 220 kV (AC)
14. 400 kV (AC)
15. 450 kV (DC)
16. 750 kV (AC)

4.3. Oddziały OSDp

1. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Bydgoszcz
2. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Gorzów Wlkp.
3. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Szczecin
4. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Zielona Góra
5. ENEA Operator Oddział Dystrybucji Poznań
6. ENERGA-OPERATOR Oddział w Toruniu
7. ENERGA-OPERATOR Oddział w Gdańsku
8. ENERGA-OPERATOR Oddział w Kaliszu
9. ENERGA-OPERATOR Oddział w Koszalinie
10. ENERGA-OPERATOR Oddział w Olsztynie
11. ENERGA-OPERATOR Oddział w Płocku
12. TAURON Dystrybucja Oddział w Częstochowie
13. TAURON Dystrybucja Oddział w Bielsku Białej
14. TAURON Dystrybucja Oddział w Gliwicach
15. TAURON Dystrybucja Oddział w Będzinie

16. TAURON Dystrybucja Oddział w Opolu
17. TAURON Dystrybucja Oddział w Krakowie
18. TAURON Dystrybucja Oddział w Tarnowie
19. TAURON Dystrybucja Oddział w Wrocławiu
20. TAURON Dystrybucja Oddział w Wałbrzychu
21. TAURON Dystrybucja Oddział w Jeleniej Górze
22. TAURON Dystrybucja Oddział w Legnicy
23. PGE Dystrybucja Oddział w Warszawie
24. PGE Dystrybucja Oddział w Łodzi
25. PGE Dystrybucja Oddział w Białymstoku
26. PGE Dystrybucja Oddział w Lublinie
27. PGE Dystrybucja Oddział w Zamościu
28. PGE Dystrybucja Oddział w Rzeszowie
29. PGE Dystrybucja Oddział w Skarżysku-Kamiennie
30. innogy Stoen Operator
31. Energoserwis Kleszczów
32. JSW KOKS
33. Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police”
34. Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy"
35. ANWIL
36. Wind Service Dystrybucja
37. Rampton
38. Fieldon Investments
39. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna
40. PKP Energetyka

4.4. Lista OSDn

Zgodnie z rejestrem URE: rejestry.ure.gov.pl

4.5. Typy postojów

1. RA - Remont awaryjny
2. RB - Remont bieżący
3. RK - Remont kapitalny
4. RS - Remont średni
5. RE - Postój w rezerwie
6. Q - Warunki ciepłownicze
7. OS - Oswajanie inwestycji
8. WH - Warunki hydrologiczne
9. OE - Ograniczenia emisyjne
10. WI - Inne warunki eksploatacyjne
11. WP - Warunki paliwowe

4.6. Typy ubytków

1. Q - Warunki ciepłownicze
2. OS - Oswajanie inwestycji
3. WH - Warunki hydrologiczne

4. OE - Ograniczenia emisyjne
5. WI - Inne warunki eksploatacyjne
6. WP - Warunki paliwowe

4.7. Typy pracy poza siecią

1. PLK - praca luzem kotła z powodów po stronie wytwórcy
2. BLT - bieg luzem turbiny z powodów po stronie wytwórcy
3. PPW - praca na potrzeby własne z powodów po stronie wytwórcy
4. PZM - zrzuty mocy z powodów po stronie sieci
5. DZM - praca na potrzeby własne na polecenie Dyspozytora

4.8. Typy stanu MWE

1. P - praca
2. R - postój
3. RO - rozpalenie kotła
4. RP - praca poza siecią
5. U1 - uruchamianie przed synchronizacją
6. U2 - uruchamianie po synchronizacji

4.9. Typy kwalifikacji pracy

1. PN - praca normalna
2. PZ - praca w zaniżeniu
3. PP - praca w przeciążeniu
4. T - praca generatorowa
5. KT - praca kompensatorowo-generatorowa
6. P - praca pompowa
7. KP - praca kompensatorowo-pompowa
8. PPW - praca na potrzeby własne z powodów po stronie wytwórcy
9. BLT - bieg luzem turbiny z powodów po stronie wytwórcy
10. PLK - praca luzem kotła z powodów po stronie wytwórcy
11. PZM - zrzuty mocy z powodów po stronie sieci
12. DZM - praca na potrzeby własne na polecenie Dyspozytora