

Standardy wymiany danych strukturalnych i planistycznych

Wersja 4.0

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

Data opracowania:	19 stycznia 2024 r.
Data zatwierdzenia:	22 stycznia 2024 r.
Data wejścia w życie:	14 czerwca 2024 r.
Data aktualizacji	-

Konstancin-Jeziorna, 22 stycznia 2024 r.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 2 z 90

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.
Wersja 3.0 Data opracowania: Zakres aktualizacji:	1 października 2020 r.
<ul style="list-style-type: none"> • Dostosowanie do nowej wersji dokumentu „Zakres wymienianych danych strukturalnych planistycznych i czasu rzeczywistego” (metoda z art. 40 ust. 5 SO GL dot. zakresu wymienianych danych) oraz do Karty Aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci. • Zmniejszenie zakresu danych planistycznych zgłaszanych przez PWDP. • Wprowadzenie ogólnego zestawienia zgłaszanych danych planistycznych mające na celu zwiększenie przejrzystości dokumentu. • Uwzględnienie zgłaszania generacji do sieci dla MWE ze znacznikiem autogeneracji • Umożliwienie uwzględnienia ograniczeń sieciowych w sieci dystrybucyjnej wpływających na pracę MWE poprzez wprowadzanie dyspozycyjności sieciowej minimalnej i maksymalnej. • Zmniejszenie oczekiwanej rozdzielczości danych grafikowych z 15 minut do godziny. • Wprowadzenie możliwości zgłaszania danych planistycznych dotyczących modułów wytwarzania energii typu C i B dla agregatów tych źródeł w podziale na należące do tej samej grupy źródeł energii pierwotnej i przyłączonych do sieci SN poszczególnych oddziałów OSDp oraz na składowe MWE w przypadku MWE hybrydowych. • Dostosowanie specyfikacji formatu plików z danymi grafikovymi do powyższych zmian. 	
Data opracowania: Zakres aktualizacji: Korekty wynikające z uwag zgłoszonych przez OSDp.	23 października 2020 r

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 3 z 90

<p>Wersja 4.0 Data opracowania:</p> <p>Zakres aktualizacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Rozszerzenie dziedziny zasobów: wprowadzenie zgłaszania na obiekty takie jak MEE i pompy elektrowni szczytowo-pompowych, • Wprowadzenie zgłoszeń planowanej generacji mocy czynnej netto poszczególnych MEE, • Wprowadzenie zgłoszeń planowanego poboru mocy czynnej netto poszczególnych MEE. • Powiązanie zgłoszeń przesyłanych kanałem PWDP oraz SOWE w celu zachowania ciągłości informacji i jednokrotnego zgłaszania danych. • Wprowadzenie parametrów charakterystyki UD. • Wprowadzenie informacji o zdolności odzyskiwania dyspozycyjności. • Wprowadzenie ubytków wielowartościowych w jednym zgłoszeniu, tj. możliwości podawania więcej niż jednego poziomu ubytku. • Przejście na znacznik planowania jako wskaźnik zasobów wydzielonych do zgłaszania indywidualnego. <p>Zakres zmian w stosunku do wersji 3.0 Standardów wymiany danych strukturalnych i planistycznych obejmuje dostosowanie do zmian wynikających z wprowadzenia II etapu reformy rynku bilansującego, w szczególności wprowadzenie zgłaszania danych planistycznych na obiekty takie jak magazyny energii elektrycznej (MEE) i pompy elektrowni szczytowo-pompowych.</p>	<p>22 stycznia 2024 r.</p>
---	----------------------------

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 4 z 90

Spis treści:

1	WPROWADZENIE	7
2	WYMIANA DANYCH STRUKTURALNYCH.....	8
3	WYMIANA DANYCH PLANISTYCZNYCH	8
3.1	DOKUMENTY ŹRÓDŁOWE	8
3.2	OGÓLNE ZESTAWIENIE PRZEKAZYWANYCH DANYCH PLANISTYCZNYCH	8
3.3	DANE PLANISTYCZNE PRZEKAZYWANE PRZEZ WŁAŚCICIELI DLA MWE TYPU D, MEE ₁₁₀ ORAZ POMP	17
3.3.1	<i>Postój dla horyzontu 5 lat</i>	<i>17</i>
3.3.2	<i>Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat</i>	<i>25</i>
3.3.3	<i>Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat.....</i>	<i>33</i>
3.3.4	<i>Grafik planowanej generacji i poboru przekazywany dla horyzontu dobowego</i>	<i>41</i>
3.4	DANE PLANISTYCZNE PRZEKAZYWANE DLA MWE TYPU B I C ORAZ MEE _{NSN}	45
3.4.1	<i>Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat</i>	<i>45</i>
3.4.2	<i>Grafik planowanej generacji i poboru przekazywany przez OSDp dla horyzontu dobowego</i>	<i>53</i>
3.4.3	<i>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV przekazywane przez OSDp dla horyzontu 5-letniego, rocznego i dobowego.....</i>	<i>58</i>
3.4.4	<i>Grafiki planowanych generacji i poboru oraz salda wymiany nierównoległej oraz harmonogramy dyspozycyjności importowane z pliku XML</i>	<i>61</i>
3.4.4.1	<i>Założenia względem formatu pliku zawierającego grafik</i>	<i>61</i>
3.4.4.2	<i>XML Schema.....</i>	<i>62</i>
3.4.4.3	<i>Specyfikacja znaczników</i>	<i>65</i>
3.4.4.4	<i>Przykłady.....</i>	<i>71</i>
3.4.4.4.1	<i>Grafik planowanej generacji i poboru, podany na 2 dni, wartości godzinowe:</i>	<i>71</i>
3.4.4.4.2	<i>Grafik planowanej generacji i poboru dla Sumy na oddział OSDp wraz z MWE wchodzącym w jego skład, który bierze udział w RB, podany na 2 dni, wartości godzinowe:</i>	<i>72</i>
3.4.4.4.3	<i>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 9 dni, wartości godzinowe</i>	<i>74</i>
3.4.4.4.4	<i>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont roczny, wartości dobowe.....</i>	<i>75</i>
3.4.4.4.5	<i>Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont 5 lat, wartości średniomiesięczne</i>	<i>76</i>
3.4.4.4.6	<i>Harmonogram dyspozycyjności, horyzont 5 lat, dokładność godzinowa.....</i>	<i>77</i>
3.5	DANE STRUKTURALNE UDOSTĘPNIANE NA POTRZEBY PRZEKAZYWANIA DANYCH PLANISTYCZNYCH.....	80
3.5.1	<i>Dane o zasobach udostępniane OSDp i Wytwórcom</i>	<i>80</i>
3.5.2	<i>Dane o Sumach MWE typu B i C na oddział OSDp udostępniane OSDp i Wytwórcom</i>	<i>84</i>
3.5.3	<i>Dane o liniach wymiany udostępniane OSDp</i>	<i>86</i>

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 5 z 90

4	INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE	87
4.1	TYPY (KATEGORIE) ŹRÓDEŁ ENERGII PIERWOTNEJ	87
4.2	NAPIĘCIA W PUNKCIE PRZYŁĄCZENIA.....	87
4.3	ODZIAŁY OSDP.....	88
4.4	LISTA OSDN.....	89
4.5	TYPY POSTOJÓW NIEDYSPOZYCYJNYCH	89
4.6	TYPY UBYTKÓW	89
4.7	KODY SZCZEGÓŁOWEJ KATEGORII PRZYCZYNY.....	90

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 6 z 90

1 WPROWADZENIE

Niniejszy dokument zawiera specyfikację zakresu i formatu danych strukturalnych i planistycznych wymienianych przez dedykowany system informatyczny OSP, wskazany w dokumencie „*Zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE*” (TCM - zakres wymienianych danych, opracowany na podstawie art. 40 ust. 5 SO GL).

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 został uruchomiony 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 wymaga od OSDp, Wytwórców i Odbiorców uczestniczących w wymianie informacji z OSP zarejestrowania się jako partner biznesowy OSP i uzyskania identyfikatora partnera biznesowego.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 7 z 90

2 WYMIANA DANYCH STRUKTURALNYCH

Zakres i format danych strukturalnych wymienianych przez Portal Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS zostanie opublikowany, zgodnie z postanowieniami IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, z co najmniej 90 dniowym wyprzedzeniem, w stosunku do planowanej daty wdrożenia PWDS.

3 WYMIANA DANYCH PLANISTYCZNYCH

3.1 Dokumenty źródłowe

Oprócz dokumentu TCM wymienionego we wprowadzeniu niniejsze standardy w zakresie wymiany danych planistycznych odwołują się do następujących dokumentów:

- Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP)
- Warunki Dotyczące Bilansowania (WDB)
- Standardy techniczne systemu SOWE

3.2 Ogólne zestawienie przekazywanych danych planistycznych

Zakres obiektów, których dotyczy pozyskiwanie danych planistycznych w związku z wdrożeniem II etapu reformy rynku bilansującego zostaje poszerzony o zasoby umożliwiające realizację zdolności magazynowana energii. Są to obiekty takie jak:

- MWE typu hydrozespoły odwracalne
- MWE hybrydowe, tj. MWE w skład których wchodzi moduły parku energii (PPM):
 - posiadające jeden punkt przyłączenia do systemu przesyłowego lub systemu dystrybucyjnego
 - zawierające zestaw jednostek wytwarzających energię elektryczną z wykorzystaniem różnych źródeł energii pierwotnej (wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego lub energię wiatru)
 - mogące dodatkowo zawierać jednostkę umożliwiającą magazynowanie energii,

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 8 z 90

- przyłączone do sieci w sposób niesynchroniczny lub poprzez układy energoelektroniki,
- magazyny chemiczne MEE (Magazyn Energii Elektrycznej)
- pompy – stanowiące część ZWE typu ESP

W przypadku MEE przyłączonych do sieci o napięciu poniżej 110 kV wymiana danych planistycznych dotyczy wyłącznie MEE o mocy maksymalnej netto co najmniej 50 kW.

Poniżej przedstawiono zakres danych planistycznych przekazywanych poprzez kanał PWDP. W ostatniej kolumnie zamieszczono poglądowo zakres danych przekazywany poprzez kanał SOWE dla jednostek grafikowych (JG) powiązanych z danym zasobem (szczegółowy zakres jest przedstawiony w rozdziale 2.3.1 części dotyczącej bilansowania w IRiESP). Ma ona znaczenie w kontekście powiązania zgłoszeń przesyłanych kanałem PWDP oraz SOWE w celu zachowania ciągłości informacji i jednokrotnego zgłaszania danych. Należy przy tym pamiętać, że jedynie zgłoszenia danych planistycznych na zasoby powiązane jeden do jednego z daną jednostką grafikową (JG = zasób) powodują, że jednocześnie to zgłoszenie bezpośrednio dotyczy powiązanej JG. W przypadku powiązania wielu zasobów do jednej JG, zgłoszenia na poszczególny zasób oraz na JG są traktowane niezależnie.

Większość zmian przewidzianych w niniejszym dokumencie będzie wprowadzone w terminie wdrożenia II etapu reformy rynku bilansującego (1 etap). Niektóre zmiany będą wprowadzane w kolejnych etapach:

- pozyskiwanie danych grafikowych dotyczących poboru przewidziane jest 3 miesiące po tym terminie (2 etap),
- przekazywanie informacji o zdolności odzyskiwania dyspozycyjności - 1 rok po tym terminie (3 etap).

Dane planistyczne przekazywane są przez OSDp oraz Wytwórców wypełniających obowiązki SOGL, a także ze względu na aktywność na rynku bilansującym (RB) bądź na rynku mocy (RM) w porządku jak przedstawiono w poniższej tabeli. Zastosowano przy tym następujące nazwy i oznaczenia:

- MWE_{HO} – MWE typu hydrozespół odwracalny,
- MWE_M – MWE hybrydowy ze składową o kategorii magazyn dla źródła energii pierwotnej,
- MEE_{110} – MEE przyłączony do sieci o napięciu co najmniej 110 kV
- MEE_{NSN} – MEE przyłączony do sieci o napięciu poniżej 110 kV
- Obiekt generacji lub poboru – obiekt, na który zgłaszane są dane dotyczące planowanej generacji lub poboru, albo też dane dotyczące dyspozycyjności. Są to:

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 9 z 90

- MWE (w tym MWE_{HO} oraz MWE_M),
- MEE,
- pompy oraz
- Sumy MWE typu B i C na oddział OSDp (Sumy na oddział OSDp).
- Obiekt wymiany – obiekt, na który zgłaszane są dane dotyczące planowanej wymiany nierównoległej poprzez sieć 110 kV. Są to linie wymiany bądź grupy linii wymiany.
- Właściciel – podmiot należący do znaczących użytkowników sieci (SGU), który jest właścicielem obiektu generacji lub poboru albo podmiot będący przedstawicielem tego SGU.
- OREB - okres rozliczania energii bilansującej (pojęcie zdefiniowane w WDB)
- ZAK – znacznik aktywności na rynku bilansującym (pojęcie zdefiniowane w WDB)

Zgłaszający do OSP przez PWDP	Obiekt generacji lub poboru/wymiany	Aktywność na rynku bilansującym/ mocy	Rodzaj danych przekazywanych przez PWDP (netto)	Rodzaj danych przekazywanych przez DUB (netto) dla powiązanej JG za pośrednictwem SOWE (informacyjnie)
Właściciel	MWE typu D (w tym MWE_{HO} oraz MWE_M), MEE ₁₁₀	RB – Tak ZAK=1 JG = zasób	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat	Postój dla horyzontu dobowego Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Praca wymuszona Praca poza siecią Zdarzenia ruchowe Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 10 z 90

				(w przypadku świadczenia usług) Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)
Właściciel	MWE typu D (w tym MWE _{HO} oraz MWE _M)	RB – Tak ZAK=2 lub 3 JG = zasób albo JG = wiele zasobów	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego Dodatkowo grafik generacji do sieci w przypadku autogeneracji Dodatkowo grafik planowanego poboru w przypadku zasobów ze zdolnością magazynowaną energii (2 etap wdrażania zmian)	Postój dla horyzontu dobowego Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług) Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)
Właściciel	MWE typu D (w tym MWE _{HO} oraz MWE _M), MEE ₁₁₀	RB – Nie	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat	<i>Nie dotyczy (brak SOWE)</i>

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 11 z 90

			<p>Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego</p> <p>Dodatkowo grafik generacji do sieci w przypadku autogeneracji</p> <p>Dodatkowo grafik planowanego poboru w przypadku zasobów ze zdolnością magazynowaną energii (2 etap wdrażania zmian)</p>	
Właściciel	MEE ₁₁₀	<p>RB – Tak</p> <p>ZAK=1</p> <p>JG = zasób</p>	<p>Postój dla horyzontu 5 lat</p> <p>Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat</p> <p>Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat</p>	<p>Postój dla horyzontu dobowego</p> <p>Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego</p> <p>Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego</p> <p>Praca wymuszona</p> <p>Praca poza siecią</p> <p>Zdarzenia ruchowe</p> <p>Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług)</p> <p>Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej</p>

				(ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)
Właściciel	MEE ₁₁₀	RB – Tak ZAK=2 JG = zasób	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego Dodatkowo grafik generacji do sieci w przypadku autogeneracji Dodatkowo grafik planowanego poboru w przypadku zasobów ze zdolnością magazynowaną energii (2 etap wdrażania zmian)	Postój dla horyzontu dobowego Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług) Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)
Właściciel	MEE ₁₁₀	RB – Tak ZAK=3 JG = wiele zasobów	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego	Postój dla horyzontu dobowego Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 13 z 90

			<p>Dodatkowo grafik generacji do sieci w przypadku autogeneracji</p> <p>Dodatkowo grafik planowanego poboru w przypadku zasobów ze zdolnością magazynowaną energii (2 etap wdrażania zmian)</p>	<p>(w przypadku świadczenia usług)</p> <p>Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)</p>
Właściciel	<p>MWE typu B lub C (w tym MWE_{HO} oraz MWE_M) odpowiadający JG</p>	<p>RB – Tak, ZAK=1 JG = zasób</p>	<p><i>Dane przekazywane za pośrednictwem OSDp wg kryteriów podanych dla OSDp w dalszej części tabeli</i></p>	<p>Postój dla horyzontu dobowego</p> <p>Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego</p> <p>Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego</p> <p>Praca wymuszona</p> <p>Praca poza siecią</p> <p>Zdarzenia ruchowe</p> <p>Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług)</p> <p>Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)</p>
Właściciel	MWE typu B lub C	RB – Tak, ZAK=2 lub 3	<p><i>Dane przekazywane za pośrednictwem OSDp wg</i></p>	<p>Postój dla horyzontu dobowego</p>

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 14 z 90

	(w tym MWE_{HO} oraz MWE_M) odpowiadające JG oraz wchodzące w skład JG	JG = zasób albo JG = wiele zasobów	<i>kryteriów podanych dla OSDp w dalszej części tabeli</i>	Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług) Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)
Właściciel	pompa	RB – Tak ZAK=2 lub 3	Postój dla horyzontu 5 lat Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat Grafik planowanego poboru netto przekazywany dla horyzontu dobowego (od doby d do doby d+9)	Postój dla horyzontu dobowego Ubytek dodatni dla horyzontu dobowego Ubytek ujemny dla horyzontu dobowego Niesprawności regulacji pierwotnej i wtórnej (w przypadku świadczenia usług) Ograniczenia zdolności regulacji mocy biernej (ARNE) (w przypadku świadczenia usługi)
Właściciel	pompa	RB – Nie	Postój dla horyzontu 5 lat	-

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 15 z 90

			<p>Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat</p> <p>Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat</p> <p>Grafik planowanego poboru netto przekazywany dla horyzontu dobowego (od doby d do doby d+9)</p>	
OSDp	<p>Wydzielony zasób taki jak MWE typu B lub C, albo MEE_{NSN} (ze znacznikiem indywidualnego planowania)</p> <p>Suma MWE typu B i C na oddział OSDp</p> <p>Ponadto indywidualnie zasoby takie jak MWE typu B lub C, albo MEE_{NSN} uczestniczące aktywnie na rynku bilansującym, na rynku mocy bądź posiadające znacznik autogeneracji</p> <p>Uwaga: Wyżej podane MWE z uwzględnieniem MWE_{HO} oraz MWE_M.</p>	Możliwa aktywność zasobów wchodzących w skład Sumy na oddział OSDp	<p>Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu od doby bieżącej do 5 lat</p> <p>Grafik planowanej generacji netto przekazywany dla horyzontu dobowego (od doby d do doby d+9)</p> <p>Dodatkowo grafik generacji do sieci w przypadku autogeneracji</p> <p>Dodatkowo grafik planowanego poboru netto przekazywany dla horyzontu dobowego (od doby d do doby d+9)</p>	Nie dotyczy

OSDp	Linia wymiany Obiekt wymiany (grupa linii wymiany)	-	Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV przekazywane przez OSDp dla horyzontu 5-letniego, rocznego i dobowego	
------	---	---	--	--

3.3 Dane planistyczne przekazywane przez Właścicieli dla MWE typu D, MEE₁₁₀ oraz pomp

3.3.1 Postój dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1.	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator osoby. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
2.	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator podmiotu. Wypełniane automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3.	Kod zasobu	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Dla obiektu o typie MWE, MEE lub pompa: wybór kodu z listy zasobów. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu 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", wybrana spośród poniższych wartości słownikowych: <ul style="list-style-type: none"> • Postój, • Ubytek dodatni, • Ubytek ujemny.
5.	Id postoju	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator typu GUID automatycznie wygenerowany przy utworzeniu i uzupełniany przy modyfikacji lub wycofaniu.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 18 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
6.	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia zgłoszenia dotyczącego postoju.
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.	Rodzaj operacji	-	Tak	Pole znakowe	-	Tak	Rodzaj operacji realizowanej przez zgłoszenie postoju. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> • utworzenie, • modyfikacja, • wycofanie z planu niedostępności.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 19 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
9.	Numer porządkowy zgłoszenia	Tak	Tak	<1; 99999>	-	Tak	Numer kolejnego zgłoszenia (nie mniejszy niż 1) w ramach postoju o określonym identyfikatorze. Dla kolejnych zgłoszeń dotyczących danego postoju numer powinien być rosnący. Inicjalnie dla każdego zgłoszenia pole ustawiane automatycznie.
10.	Kierunek	Tak		Pole znakowe		Tak	Kierunek dla postoju określony według słownika: <ul style="list-style-type: none"> • G - w kierunku generacji • P - w kierunku poboru • C - całkowity
11.	Data planowanego lub wykonanego początku	Tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Wartość z dokładnością do 1 minuty.
12.	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Wybór: planowany/wykonany.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 20 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
13.	Data planowanego lub wykonanego końca	Tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana wg OREB, tj. do pełnych 15 minut. W przypadku daty rzeczywistego zakończenia wartość z dokładnością do 1 minuty.
14.	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Wybór: planowany/wykonany. W przypadku zasobu powiązanego z JG ZAK=1 nie podaje się daty rzeczywistego zakończenia – jest ona przekazywana w odpowiedni sposób kanałem SOWE.
15.	Typ postoju	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy postojów" podaną w informacjach uzupełniających.
16.	Przyczyna postoju	Tak	-	pole znakowe	-	Tak	
17.	Przyczyna zmiany	Tak	-	pole znakowe	-	Nie - poza przypadkiem wycofania	

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 21 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
18.	Kod szczegółowej kategorii przyczyny	Tak	-	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Kody szczegółowej kategorii przyczyny" podaną w informacjach uzupełniających.
19.	Zdolność odzyskania dyspozycyjności	Tak	-	znacznik wyboru	-	Tak	Znacznik wskazujący na możliwość odzyskania dyspozycyjności w przypadku postojów lub ubytków. Dopuszczalne wartości słownikowe: <ul style="list-style-type: none"> • T – odzyskanie możliwe • N – odzyskanie niemożliwe Parametr obsługiwany od 3 etapu wdrożenia zmian.
Uruchomienie dodatkowe (UD) – dane opcjonalne, możliwe do przekazania tylko dla zasobów powiązanych z JGW1, wyłącznie w przypadku postoju z datą wykonanego początku.							
20.	Czas od rozpoczęcia uruchamiania do synchronizacji	Tak	-	<0; 999990>	minuty	Tak – jeśli jest podawane UD	Czas od rozpoczęcia uruchamiania do synchronizacji, określany w minutach jako wielokrotność OREB (wartość nieujemna).

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 22 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
21.	Czas od synchronizacji do osiągnięcia P_{min}	Tak	-	<15; 999990>	minuty	Tak – jeśli jest podawane UD	Czas od synchronizacji do osiągnięcia poziomu mocy minimalnej (P_{min}), określany w minutach jako wielokrotność OREB.
22.	Jednostka danych	-	Tak	pole znakowe	MW	Tak – jeśli jest podawane UD	Pole określające jednostkę dla podawanych poziomów mocy. Pole ustawiane automatycznie na wartość: megawaty.
23.	Typ krzywej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak – jeśli jest podawane UD	Pole określające sposób interpretacji wartości w podanych pozycjach w punkcie 25. Pole ustawiane automatycznie.
24.	Rozdzielczość (ziarno)	-	Tak	pole znakowe	minuty	Tak – jeśli jest podawane UD	Pole określające rozdzielczość w czasie kolejnych pozycji. Pole ustawiane automatycznie, zgodnie z OREB na 15 minut.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 23 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
25.	Pozycja	-	Tak	<1; 999999>	-	Tak – jeśli jest podawane UD	Numer pozycji czasowej, od której obowiązuje podany poziom mocy. Wszystkie pozycje czasowe określone są automatycznie począwszy od synchronizacji (nr 1) aż do osiągnięcia poziomu mocy minimalnej, z uwzględnieniem podanej rozdzielczości.
26.	Wartość	Tak	-	(0; 99999,999>	MW	Tak – jeśli jest podawane UD	Dla każdego podokresu (OREB) wyznaczonego przez dwie kolejne pozycje czasowe moc osiągnięta w tym podokresie (na koniec tego podokresu). Poziom mocy określany z dokładnością do 0,001 MW i jest dodatni.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 24 z 90

3.3.2 Ubytek dodatni dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1.	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator osoby. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2.	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator podmiotu. Wypełniane automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3.	Kod zasobu	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Dla obiektu o typie MWE, MEE lub pompa: wybór kodu z listy zasobów. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 25 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4.	Rodzaj niedostępności	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Wartość określona jako "ubytek dodatni", wybrana spośród poniższych wartości słownikowych: <ul style="list-style-type: none"> • Postój, • Ubytek dodatni, • Ubytek ujemny.
5.	Id ubytku	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator typu GUID automatycznie wygenerowany przy utworzeniu i uzupełniany przy modyfikacji lub wycofaniu.
6.	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia zgłoszenia dotyczącego 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.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 26 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
8.	Rodzaj operacji	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Rodzaj operacji realizowanej przez zgłoszenie ubytku. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> • utworzenie, • modyfikacja, • wycofanie z planu niedostępności.
9.	Numer porządkowy zgłoszenia	Tak	Tak	<1; 99999>	-	Tak	Numer kolejnego zgłoszenia (nie mniejszy niż 1) w ramach ubytku o określonym identyfikatorze. Dla kolejnych zgłoszeń dotyczących danego ubytku numer powinien być rosnący. Inicjalnie dla każdego zgłoszenia pole ustawiane automatycznie.
10.	Kierunek	Tak		Pole znakowe		Tak	Kierunek dla ubytku określony według słownika: <ul style="list-style-type: none"> • G - w kierunku generacji • P - w kierunku poboru

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 27 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
11.	Data planowanego lub wykonanego początku	Tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Wartość z dokładnością do 1 minuty.
12.	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Wybór: planowany/wykonany.
13.	Data planowanego lub wykonanego końca	Tak	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana wg OREB, tj. do pełnych 15 minut. W przypadku daty rzeczywistego zakończenia wartość z dokładnością do 1 minuty.
14.	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór	-	znacznik wyboru	-	Tak	Wybór: planowany/wykonany.
15.	Typ ubytku	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy ubytków" podaną w informacjach uzupełniających.
16.	Przyczyna ubytku	Tak	-	pole znakowe	-	Tak	

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 28 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
17.	Przyczyna zmiany	Tak	-	pole znakowe	-	Nie - poza przypadkiem wycofania	
18.	Kod szczegółowej kategorii przyczyny	Tak	-	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Kody szczegółowej kategorii przyczyny" podaną w informacjach uzupełniających.
19.	Rozdzielczość (ziarno)	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Pole określające rozdzielczość w czasie kolejnych pozycji. Pole ustawiane automatycznie na podstawie podanych punktów zmiany, tj. punktów w czasie, w których następują zmiany poziomu (wielkości) ubytku.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
20.	Pozycja	-	Tak	<1; 999999>	MW		Numer pozycji czasowej w odniesieniu do początku okresu ubytku, przy czym pozycja numer 1 oznacza początek okresu ubytku. Kolejne numery pozycji są wyznaczane automatycznie na podstawie podanych punktów zmiany, tj. punktów w czasie, w których następują zmiany poziomu (wielkości) ubytku.
21.	Wielkość ubytku	Tak	-	<0; 99999,999>	MW		Dla każdego podokresu wyznaczonego przez początek i koniec okresu ubytku oraz punkty zmiany wewnątrz tego okresu podawana wielkość netto ubytku mocy z dokładnością do 0,001 MW. Wielkość nieujemna.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 30 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
22.	Zdolność odzyskania dyspozycyjności	Tak	-	znacznik wyboru	-	Tak	Znacznik wskazujący na możliwość odzyskania dyspozycyjności w przypadku postojów lub ubytków. Dopuszczalne wartości słownikowe: <ul style="list-style-type: none">• T – odzyskanie możliwe• N – odzyskanie niemożliwe Parametr obsługiwany od 3 etapu wdrożenia zmian.

23.	Wskaźnik obowiązującej wielkości	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	<p>Kwalifikator parametrów, które opisują wielkości ubytku w danych punktach zmiany.</p> <p>Pole ustawiane automatycznie według poniższych wartości słownikowych:</p> <ul style="list-style-type: none"> • UOBW – dotyczy ubytku obowiązującego zgodnie z oczekiwaniami zgłaszającego • UPOD - dotyczy potencjalnego ubytku, przewidywanego po możliwym odzyskaniu dyspozycyjności <p>Zestaw parametrów dotyczący ubytku zgłaszanego zgodnie z oczekiwaniami zgłaszającego (oznaczany przez UOBW) występuje w każdym zgłoszeniu ubytku.</p> <p>Zestaw parametrów dotyczący potencjalnego ubytku, przewidywanego po możliwym odzyskaniu dyspozycyjności (oznaczany przez UPOD) ma charakter informacyjny i znajduje zastosowanie w przypadku, gdy pole zdolności odzyskania</p>
-----	----------------------------------	---	-----	--------------	---	-----	--

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
							dyspozycyjności (ZOD) wskazuje, że odzyskanie jest możliwe Parametr obsługiwany od 3 etapu wdrożenia zmian.

3.3.3 Ubytek ujemny dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1.	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator osoby. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2.	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator podmiotu. Wypełniane automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 33 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
3.	Kod zasobu	wybór z listy		pole znakowe		Tak	Dla obiektu o typie MWE, MEE lub pompa: wybór kodu z listy zasobów. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu 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 ujemny", wybrana spośród poniższych wartości słownikowych: <ul style="list-style-type: none"> • Postój, • Ubytek dodatni, • Ubytek ujemny.
5.	Id ubytku	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator typu GUID automatycznie wygenerowany przy utworzeniu i uzupełniany przy modyfikacji lub wycofaniu.
6.	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia zgłoszenia dotyczącego ubytku.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 34 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
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.	Rodzaj operacji	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Rodzaj operacji realizowanej przez zgłoszenie ubytku. Pole ustawiane automatycznie na podstawie kontekstu wykonanej akcji użytkownika: <ul style="list-style-type: none"> • utworzenie, • modyfikacja, • wycofanie z planu niedostępności.
9.	Numer porządkowy zgłoszenia	Tak	Tak	<1, 99999>	-	Tak	Numer kolejnego zgłoszenia (nie mniejszy niż 1) w ramach ubytku o określonym identyfikatorze. Dla kolejnych zgłoszeń dotyczących danego ubytku numer powinien być rosnący. Inicjalnie dla każdego zgłoszenia pole ustawiane automatycznie.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 35 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10.	Kierunek	Tak		Pole znakowe		Tak	Kierunek dla ubytku określony według słownika: <ul style="list-style-type: none"> • G - w kierunku generacji • P - w kierunku poboru
11.	Data planowanego lub wykonanego początku	tak		YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	Wartość z dokładnością do 1 minuty.
12.	Znacznik planowanego lub wykonanego początku	wybór		znacznik wyboru		Tak	Wybór: planowany/wykonany.
13.	Data planowanego lub wykonanego końca	tak		YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	W przypadku daty planowanej wartość automatycznie zaokrąglana wg OREB, tj. do pełnych 15 minut. W przypadku daty rzeczywistego zakończenia wartość z dokładnością do 1 minuty.
14.	Znacznik planowanego lub wykonanego końca	wybór		znacznik wyboru		Tak	Wybór: planowany/wykonany.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 36 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
15.	Typ ubytku	wybór z listy		pole znakowe		Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy ubytków „podaną w informacjach uzupełniających.
16.	Przyczyna ubytku	Tak		pole znakowe		Tak	
17.	Przyczyna zmiany	Tak		pole znakowe		Nie - poza przypadkiem wycofania	
18.	Kod szczegółowej kategorii przyczyny	Tak	-	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Kody szczegółowej kategorii przyczyny" podaną w informacjach uzupełniających.
19.	Rozdzielczość (ziarno)	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Pole określające rozdzielczość w czasie kolejnych pozycji. Pole ustawiane automatycznie na podstawie podanych punktów zmiany, tj. punktów w czasie, w których następują zmiany poziomu (wielkości) ubytku.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 37 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
20.	Pozycja	-	Tak	<1; 999999>	MW		Numer pozycji czasowej w odniesieniu do początku okresu ubytku. przy czym pozycja numer 1 oznacza początek okresu ubytku. Kolejne numery pozycji są wyznaczane automatycznie na podstawie podanych punktów zmiany, tj. punktów w czasie, w których następują zmiany poziomu (wielkości) ubytku.
21.	Wielkość ubytku	Tak		<0; 99999,999>	MW		Dla każdego podokresu wyznaczonego przez początek i koniec okresu ubytku oraz punkty zmiany wewnątrz tego okresu podawana wielkość netto ubytku mocy z dokładnością do 0,001 MW. Wielkość nieujemna.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 38 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
22.	Zdolność odzyskania dyspozycyjności	Tak	-	znacznik wyboru	-	Tak	<p>Znacznik wskazujący na możliwość odzyskania dyspozycyjności w przypadku postojów lub ubytków.</p> <p>Dopuszczalne wartości słownikowe:</p> <ul style="list-style-type: none"> • T – odzyskanie możliwe • N – odzyskanie niemożliwe <p>Parametr obsługiwany od 3 etapu wdrożenia zmian.</p>

23.	Wskaźnik obowiązującej wielkości	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	<p>Kwalifikator parametrów, które opisują wielkości ubytku w danych punktach zmiany.</p> <p>Pole ustawiane automatycznie według poniższych wartości słownikowych:</p> <ul style="list-style-type: none"> • UOBW – dotyczy ubytku obowiązującego zgodnie z oczekiwaniami zgłaszającego • UPOD - dotyczy potencjalnego ubytku, przewidywanego po możliwym odzyskaniu dyspozycyjności <p>Zestaw parametrów dotyczący ubytku zgłaszanego zgodnie z oczekiwaniami zgłaszającego (oznaczany przez UOBW) występuje w każdym zgłoszeniu ubytku.</p> <p>Zestaw parametrów dotyczący potencjalnego ubytku, przewidywanego po możliwym odzyskaniu dyspozycyjności (oznaczany przez UPOD) ma charakter informacyjny i znajduje zastosowanie w przypadku, gdy pole zdolności odzyskania</p>
-----	----------------------------------	---	-----	--------------	---	-----	--

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
							dyspozycyjności (ZOD) wskazuje, że odzyskanie jest możliwe Parametr obsługiwany od 3 etapu wdrożenia zmian.

3.3.4 Grafiki planowanej generacji i poboru przekazywany dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1.	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator osoby. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2.	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator podmiotu. Wypełniane automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 41 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
3.	Kod zasobu	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Dla obiektu o typie MWE lub MEE: wybór kodu z listy zasobów. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
4.	Typ zasobu	-	Tak (na podstawie wybranego kodu zasobu)	Znacznik wyboru	-	Tak	Typ obiektu, dla którego przekazywany jest grafik generacji: <ul style="list-style-type: none"> • MWE, • MEE
5.	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak (na podstawie wybranego kodu zasobu)	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w pkt. 3.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 42 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
6.	Planowana generacja netto/Planowana generacja do sieci/Planowany pobór z sieci	Tak (wybór zakładki)	-	pole znakowe	-	Tak	W przypadku zasobu wskazanego w punkcie 3 z autogeneracją lub zdolnego do magazynowania energii informacja określająca rodzaj generacji: <ul style="list-style-type: none"> planowana generacja netto, planowana generacja do sieci planowany pobór z sieci.
7.	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji grafiku generacji.
8.	Data początkowa grafiku generacji		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data początku okresu objętego grafikiem generacji.
9.	Data końcowa grafiku generacji		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data końca okresu objętego grafikiem generacji.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 43 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10.	Godzina doby		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	Dla każdej doby okresu objętego grafiką generacji system wyświetla listę godzin doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji netto.
11.	Wartość planowanej generacji netto/generacji do sieci/poboru z sieci	Tak		<0; 9999,999>	MW	Tak	W zależności od ustalonego typu przekazywanej wartości w punkcie 6 dla obiektu wskazanego w punkcie 3 podawana jest planowana generacja netto lub generacja do sieci, lub pobór z sieci obowiązujący w godzinie doby z punktu 10.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 44 z 90

3.4 Dane planistyczne przekazywane dla MWE typu B i C oraz MEE_{NSN}

3.4.1 Harmonogram dyspozycyjności przekazywany przez OSDp dla horyzontu 5 lat

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.4.4.

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1.	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator osoby. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2.	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator podmiotu. Wypełniane automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3.	Kod zasobu lub sumy	wybór z listy		pole znakowe			Dla obiektów o typie MWE, MEE lub Suma na oddział OSDp : wybór kodu z listy zasobów i Sum na oddział OSDp. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 45 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4.	Typ obiektu	-	Tak	znacznik	-	Tak	<p>Typ ustalany automatycznie na podstawie obiektu wybranego w punkcie 3.</p> <p>Możliwe typy obiektu, dla którego przekazywany jest harmonogram dyspozycyjności:</p> <ul style="list-style-type: none"> • MWE (tylko jeśli posiada ustawiony znacznik planowania), • MEE (tylko jeśli posiada ustawiony znacznik planowania), • Suma MWE typu B i C na oddział OSDp.
5.	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak (na podstawie wybranego obiektu)	pole znakowe	-	Tak	<p>Wybrana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".</p> <p>Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w punkcie 3.</p>
6.	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia lub aktualizacji harmonogramu.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 46 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
7.	Data początkowa harmonogramu dyspozycyjności	-	Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data początku okresu objętego harmonogramem dyspozycyjności obiektu wskazanego w punkcie 3.
8.	Data końcowa harmonogramu dyspozycyjności	-	Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data końca okresu objętego harmonogramem dyspozycyjności obiektu wskazanego w punkcie 3.
9.	Początek okresu obowiązywania mocy dyspozycyjnych	wybór z kalendarza	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Polia 9-11 są wypełniane dla okresów zmiany dyspozycyjności oraz dla wartości początkowej. Pierwsza wartość w polu 9 jest zawsze równa dacie w polu 7.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 47 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10.	Maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto	Tak	-	<0; 9999,999>	MW	Tak	Sumaryczna maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto dla obiektu wskazanego w punkcie 3 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).
11.	Minimalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto	Tak	-	<0; 9999,999>	MW	Tak	Sumaryczna minimalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto dla obiektu wskazanego w punkcie 3 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).

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 48 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
12.	Maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Tak	-	<0; 9999,999>	MW	Tak	Sumaryczna maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa netto dla obiektu wskazanego w punkcie 3 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).
13.	Minimalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Tak	-	<0; 9999,999>	MW	Tak	Sumaryczna minimalna moc dyspozycyjna sieciowa netto dla obiektu wskazanego w punkcie 3 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).

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 49 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
Dane dyspozycyjności dla każdego MWE lub MEE z Sumy na oddział OSDp, dla którego wymagane jest indywidualne przekazanie danych (uczestniczące w RB, RM lub posiadające znacznik autogeneracji)							
14.	Kod zasobu	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Dla zasobu o typie MWE albo MEE. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
15.	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość dla MWE lub MEE zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w punkcie 15.
16.	Początek okresu obowiązywania mocy dyspozycyjnych	wybór z kalendarza.	-	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Pola 17-19 są wypełniane dla okresów zmiany dyspozycyjności oraz dla wartości początkowej. Pierwsza wartość w polu 17 jest zawsze równa dacie w polu 7.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 50 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
17.	Maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto	Tak	-	<0; 9999,999>	MW	Tak	Maksymalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto dla MWE albo MEE wskazanego w punkcie 15 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 17 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 17 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).
18.	Minimalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto	Tak	-	<0; 9999,999>	MW	Tak	Minimalna moc dyspozycyjna elektrowniana netto dla MWE albo MEE wskazanego w punkcie 15 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 17 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 17 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 51 z 90

Lp.	Nazwa	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
19.	Maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Tak	-	<0; 9999,999>	MW	Tak	Maksymalna moc dyspozycyjna sieciowa netto dla MWE albo MEE wskazanego w punkcie 15 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 17 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 17 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).
20.	Minimalna moc dyspozycyjna sieciowa netto	Tak	-	<0; 9999,999>	MW	Tak	Minimalna moc sieciowa dyspozycyjna netto dla MWE albo MEE wskazanego w punkcie 15 obowiązująca w przedziale od daty wskazanej w polu 17 do daty wskazanej w polu 8 (w przypadku braku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem) lub do kolejnej daty wskazanej w polu 17 (w przypadku zmian dyspozycyjności w okresie objętym harmonogramem).

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 52 z 90

3.4.2 Grafik planowanej generacji i poboru przekazywany przez OSDp dla horyzontu dobowego

Sposób wprowadzania: formularz PWDP.

Możliwość importu danych z pliku podana zgodnie ze specyfikacją w punkcie 3.4.4.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1.	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator osoby. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.
2.	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator podmiotu. Wypełniane automatycznie na podstawie danych podmiotu dla zalogowanego użytkownika PWDP.
3.	Kod zasobu lub sumy	wybór z listy		pole znakowe			Dla obiektów o typie MWE, MEE lub Suma na oddział OSDp: wybór kodu z listy zasobów i Sum na oddział OSDp. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 53 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
4.	Typ obiektu	-	Tak	znacznik	-	Tak	<p>Typ ustalany automatycznie na podstawie obiektu wybranego w punkcie 3.</p> <p>Możliwe typy obiektu, dla którego przekazywany jest grafik generacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • MWE (tylko jeśli posiada ustawiony znacznik planowania), • MEE (tylko jeśli posiada ustawiony znacznik planowania), • Suma MWE typu B i C na oddział OSDp.
5.	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak (na podstawie wybranego obiektu)	pole znakowe	-	Tak	<p>Wybrana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".</p> <p>Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w punkcie 3.</p>

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 54 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
6.	Planowana generacja netto/Planowana generacja do sieci/Planowany pobór z sieci	wybór zakładki	-	pole znakowe	-	Tak	W przypadku obiektu wskazanego w punkcie 3 z autogeneracją lub zdolnego do magazynowania energii informacja określająca rodzaj generacji: <ul style="list-style-type: none"> planowana generacja netto, planowana generacja do sieci planowany pobór z sieci.
7.	Data modyfikacji	-	Tak	YYYY-MM-DD HH:MI:SS	-	Tak	Automatycznie zapisywana data i czas wprowadzenia zgłoszenia dotyczącego grafiku generacji.
8.	Data początkowa grafiku generacji		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data początku okresu objętego grafikiem generacji dla obiektu wskazanego w punkcie 3.
9.	Data końcowa grafiku generacji		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI	-	Tak	Data końca okresu objętego grafikiem generacji dla obiektu wskazanego w punkcie 3.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 55 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
10.	Godzina doby		Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	Dla każdej doby okresu objętego grafiką generacji system wyświetla listę godzin doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji.
11.	Wartość planowanej generacji netto/generacji do sieci/poboru z sieci	Tak		<0; 9999,999>	MW	Tak	W zależności od ustalonego typu przekazywanej wartości w punkcie 6 dla obiektu wskazanego w punkcie 3 podawana jest sumaryczna planowana generacja netto lub generacja do sieci, lub pobór z sieci obowiązujący w godzinie doby z punktu 10.
Planowana generacja dla każdego MWE lub MEE z Sumy na oddział OSDp, dla którego wymagane jest indywidualne przekazanie danych (uczestniczące w RB, RM lub posiadające znacznik autogeneracji)							
12.	Kod zasobu	wybór z listy	-	pole znakowe	-	Tak	Dla zasobu o typie MWE albo MEE. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 56 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
13.	Kategoria źródła energii pierwotnej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Wybrana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej". Wartość wypełniana automatycznie na podstawie obiektu wskazanego w punkcie 12.
14.	Planowana generacja netto/Planowana generacja do sieci/Planowany pobór z sieci	wybór zakładki	-	pole znakowe	-	Tak	W przypadku MWE albo MEE wskazanego w punkcie 12 z autogeneracją informacja określająca rodzaj generacji: <ul style="list-style-type: none"> • planowana generacja netto, • planowana generacja do sieci • planowany pobór z sieci.
15.	Godzina doby		Tak	YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	Dla każdej doby okresu objętego grafikiem generacji system wyświetla listę godzin doby umożliwiając wprowadzenie wartości planowanej generacji.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 57 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
16.	Wartość planowanej generacji netto/generacji do sieci/poboru z sieci	Tak		<0; 9999,999>	MW	Tak	W zależności od ustalonego typu przekazywanej wartości w punkcie 15 dla zasobu wskazanego w punkcie 12 podawana jest planowana generacja netto lub generacja do sieci, lub pobór z sieci obowiązujący w godzinie doby z punktu 15.

3.4.3 *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 3.4.4.

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
1.	Dane osoby zgłaszającej	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator osoby. Wypełniane automatycznie na podstawie danych zalogowanego użytkownika PWDP.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 58 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
2.	Dane podmiotu zgłaszającego	-	Tak	pole znakowe	-	Tak	Identyfikator podmiotu. Wypełniane 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.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 59 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
5.	Godzina doby/Doba miesiąca/Miesiąc roku	-	Tak (na podstawie podanych wartości)	YYYY-MM-DD HH:MI		Tak	<p>W przypadku horyzontu dobowego: 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: 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: Dla każdego roku okresu objętego grafikiem salda wymiany nierównoległej system wyświetla listę miesięcy roku umożliwiając wprowadzenie wartości planowanego salda wymiany nierównoległej.</p>

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 60 z 90

Lp.	Nazwa danej	Wprowadzana ręcznie	Wypełniana automatycznie przez system	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Obligatoryjna	Uwagi
6.	Wartość salda wymiany	Tak		<- 99999,999; 99999,999>	MW	Tak	Sumaryczna wartość salda wymiany dla pojedynczej linii lub grupy linii wskazanych w punkcie 1 obowiązująca w odcinku czasu z punktu 5.

3.4.4 Grafiki planowanych generacji i poboru oraz salda wymiany nierównoległej oraz harmonogramy dyspozycyjności importowane z pliku XML

3.4.4.1 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 zasobów i Sum na oddział OSDp (MWE, MEE, pompa, Suma na oddział OSDp) opiera się na mRID.
5. Identyfikacja kolejnych obiektów wymiany (linia wymiany, grupa linii wymiany) opiera się na mRID.
6. Plik powinien zawierać tylko jeden rodzaj danych (generacja i pobór, dyspozycyjność lub wymiana nierównoległa)
7. Poprawne wczytanie danych z pliku skutkuje wysłaniem zgłoszeń z portalu, których liczba (uwidoczona w historii zgłoszeń) wynika z:
 - a. liczby grafików zamieszczonych w pliku oraz
 - b. w przypadku MWE z autogeneracją lub Sum na oddział OSDp zawierających MWE lub MEE uczestniczące w RB zgłoszenie łączy w sobie wszystkie takie sprzężone ze sobą grafiki

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 61 z 90

3.4.4.2 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="0" maxOccurs="1"/>
      <xs:element name="schedule_Period.timeInterval" type="TimeInterval" minOccurs="0" maxOccurs="1"/>
      <xs:element name="PlannedResource_TimeSeries" type="PlannedResource_TimeSeriesType" minOccurs="0"
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:simpleType name="YMDHM_DateTime">
    <xs:restriction base="xs:string">
      <xs:pattern value="((([0-9]{4})[\-](0[13578]|1[02])[\-](0[1-9]|[12][0-9]|3[01])|([0-9]{4})[\-]
)(([0469])|(11))[\-](0[1-9]|[12][0-9]|30))T(([01][0-9]|2[0-3]):[0-5][0-
9])Z|(([13579][26][02468][048]|13579][01345789](0)[48]|13579][01345789][2468][048]|02468][048][02468][048]|02468
][1235679](0)[48]|02468][1235679][2468][048]|0-9][0-9][13579][26])[\-](02)[\-](0[1-9]|1[0-9]|2[0-9])T(([01][0-
9]|2[0-3]):[0-5][0-
9])Z|(([13579][26][02468][1235679]|13579][01345789](0)[01235679]|13579][01345789][2468][1235679]|02468][048][0246
8][1235679]|02468][1235679](0)[01235679]|02468][1235679][2468][1235679]|0-9][0-9][13579][01345789])[\-](02)[\-
](0[1-9]|1[0-9]|2[0-8])T(([01][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 planowanej generacji lub planowanego
poboru)</xs:documentation>
        </xs:annotation>
      </xs:enumeration>
    </xs:restriction>
  </xs:simpleType>

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 62 z 90

```

    <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:complexType name="PlannedResource_TimeSeriesType">
  <xs:sequence>
    <xs:element name="mRID" type="xs:string" minOccurs="0" maxOccurs="1"/>
    <xs:element name="businessType" type="BusinessType" minOccurs="0" maxOccurs="1"/>
    <xs:element name="measurement_Unit.name" type="MeasurementUnitName" minOccurs="0" maxOccurs="1"/>
    <xs:element name="registeredResource.mRID" type="xs:string" minOccurs="0" maxOccurs="1"/>
    <xs:element name="Series_Period" type="Series_PeriodType" minOccurs="0" maxOccurs="unbounded"/>
  </xs:sequence>
</xs:complexType>
<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="A04">
      <xs:annotation>
        <xs:documentation>Consumption (planowany pobor)</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:restriction>
</xs:simpleType>

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 63 z 90

```

</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:enumeration value="P01">
  <xs:annotation>
    <xs:documentation>Planowana generacja do sieci (w przypadku
autogeneracji)</xs:documentation>
  </xs:annotation>
</xs:enumeration>
<xs:enumeration value="P60">
  <xs:annotation>
    <xs:documentation>Planowana min moc dyspozycyjna (sieciowa)</xs:documentation>
  </xs:annotation>
</xs:enumeration>
<xs:enumeration value="P61">
  <xs:annotation>
    <xs:documentation>Planowana max moc dyspozycyjna (sieciowa)</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">

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 64 z 90


```

<xs:sequence>
  <xs:element name="timeInterval" type="TimeInterval" minOccurs="0" 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="0" maxOccurs="1"/>
    <xs:element name="quantity" type="xs:decimal" minOccurs="0" maxOccurs="1"/>
  </xs:sequence>
</xs:complexType>
</xs:schema>

```

PlannedResourceSchedule.xsd

3.4.4.3 Specyfikacja znaczników

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
PlannedResourceSchedule	Grafik	obowiązkowe	1	sekcja	-	Grafik

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
type	Typ grafiku	obowiązkowe	1	wyliczeniowy	-	Typ grafiku: A71 (Generation forecast) - Grafik planowanej generacji lub planowanego poboru A30 (Cross border schedule) - Grafik planowanej wymiany nierównoległej na 110 kV A28 (Generation availability schedule) - Harmonogram planowanej 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 zasobu

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 66 z 90

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>A04 - planowany pobór</p> <p>P01 - planowana generacja do sieci (w przypadku autogeneracji)</p> <p>A73 (Summarised Market Balance Area Schedule) - saldo wymiany</p> <p>A60 (Minimum possible) - planowana minimalna moc dyspozycyjna (elektrowniana)</p> <p>A61 (Maximum available) - planowana maksymalna moc dyspozycyjna (elektrowniana)</p> <p>P60 - planowana minimalna moc dyspozycyjna (sieciowa)</p> <p>P61 - planowana maksymalna moc dyspozycyjna (sieciowa)</p>

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
registeredResource.mRID	Kod mRID	obowiązkowe	1/PlannedResource_TimeSeries	alfanumeryczny	-	Identyfikator mRID obiektu wymiany albo zasobu bądź Sumy na oddział OSDp, na który zgłaszane są dane (MWE o danej kategorii źródła energii, MEE, lub Suma na oddział OSDp), 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
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

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 68 z 90

Znacznik	Nazwa pola	Wymagalność	Liczność w pliku/sekcji	Typ wartości	Precyzja	Opis
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) planowana wielkość wytwarzania energii do sieci (generacja do sieci) planowana wielkość poboru energii netto planowana wielkość maksymalnej mocy dyspozycyjnej elektrownianej planowana wielkość minimalnej mocy dyspozycyjnej elektrownianej planowana wielkość maksymalnej mocy dyspozycyjnej sieciowej planowana wielkość minimalnej mocy dyspozycyjnej sieciowej

3.4.4.4 Przykłady

3.4.4.4.1 Grafik planowanej generacji i poboru, podany na 2 dni, wartości godzinowe:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<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>2019-11-02T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>

  <PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi byc unikalny w ramach
dokumentu -->
    <businessType>A01</businessType> <!-- Production (generacja),
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>2019-11-02T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
      </timeInterval>
      <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości godzinowe, PT15M
- 15-minutowe -->
      <Point>
        <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -->
        <quantity>100.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
      </Point>
      <!-- ... -->
      <Point>
        <position>48</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>2019-11-02T23:00Z</end>
  </timeInterval>
  <resolution>PT1H</resolution>
  <Point>
    <position>1</position>
    <quantity>100.00</quantity>
  </Point>
  <!-- ... -->
  <Point>
    <position>48</position>
    <quantity>100.00</quantity>
  </Point>
</Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

</PlannedResourceSchedule>

```

3.4.4.4.2 *Grafik planowanej generacji i poboru dla Sumy na oddział OSDp wraz z MWE wchodzącym w jego skład, który bierze udział w RB, podany na 2 dni, wartości godzinowe:*

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<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>2019-11-02T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
  </schedule_Period.timeInterval>

  <PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>1</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi byc unikalny w ramach
dokumentu -->
    <businessType>A01</businessType> <!-- Production (generacja),
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 -->
    <Series_Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-10-31T23:00Z</start> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
        <end>2019-11-02T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 72 z 90


```

    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości godzinowe, PT15M
- 15-minutowe -->
    <Point>
      <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -->
      <quantity>100.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
      <position>48</position>
      <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<!-- dane dla MWE - generacja netto -->
<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>2019-11-02T23:00Z</end>
    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution>
    <Point>
      <position>1</position>
      <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
      <position>48</position>
      <quantity>100.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<!-- dane dla MWE - generacja do sieci -->
<PlannedResource_TimeSeries>
  <mRID>2</mRID>
  <businessType>P01</businessType>
  <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name>
  <registeredResource.mRID>mrid mwe</registeredResource.mRID>
  <Series_Period>
    <timeInterval>
      <start>2019-10-31T23:00Z</start>
      <end>2019-11-02T23:00Z</end>
    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution>
    <Point>
      <position>1</position>
      <quantity>99.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 73 z 90

```

    <!-- ... -->
    <Point>
      <position>48</position>
      <quantity>98.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>

<!-- dane dla MWE - pobór z sieci -->
<PlannedResource_TimeSeries>
  <mRID>2</mRID>
  <businessType>A04</businessType>
  <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name>
  <registeredResource.mRID>mrid mwe</registeredResource.mRID>
  <Series_Period>
    <timeInterval>
      <start>2019-10-31T23:00Z</start>
      <end>2019-11-02T23:00Z</end>
    </timeInterval>
    <resolution>PT1H</resolution>
    <Point>
      <position>1</position>
      <quantity>2.00</quantity>
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
      <position>48</position>
      <quantity>3.00</quantity>
    </Point>
  </Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>
</PlannedResourceSchedule>

```

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

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<PlannedResourceSchedule>
  <type>A30</type>

  <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>2019-11-09T23:00Z</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 imparallel 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>2019-11-10T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
        </timeInterval>
        <resolution>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości godzinowe, PT15M
- 15-minutowe -->
        <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>

```

3.4.4.4 Grafik planowanego salda wymiany nierównoległej, horyzont roczny, wartości dobowe

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<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/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 -->

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 75 z 90

```

<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>

```

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

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<PlannedResourceSchedule">
  <type>A30</type>

  <schedule_Period.timeInterval>
    <!-- timeInterval traktujemy jako przedział lewostronnie domknięty. w tym
    wypadku będzie to przedział [ 2020-11-01; 2025-10-31 ) -->
    <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 imparallel 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>2025-10-31T23:00Z</end> <!-- dopuszczamy tylko UTC -->
      </timeInterval>
      <resolution>P1M</resolution> <!-- P1M oznacza wartości miesięczne -->
      <Point>
        <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -->

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 76 z 90

```

        <quantity>55.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
    </Point>
    <!-- ... -->
    <Point>
        <position>60</position>
        <quantity>50.00</quantity>
    </Point>
</Series_Period>
</PlannedResource_TimeSeries>
<!-- ... -->
</PlannedResourceSchedule>

```

3.4.4.4.6 Harmonogram dyspozycyjności, horyzont 5 lat, dokładność godzinowa

```

<?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 być 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>PT1H</resolution> <!-- PT1H oznacza wartości godzinowe -->
            <Point>
                <position>1</position> <!-- kolejny numer punktu czasowego -->
                <quantity>100.00</quantity> <!-- wartość danej wielkości -->
            </Point>
            <!-- UWAGA: w przypadku harmonogramu dyspozycyjności nie trzeba podawać
kompletu punktów
                czasowych, jedynie te punkty, w których wartości ulegają zmianie -->

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 77 z 90

```

    <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/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>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>

<PlannedResource_TimeSeries>
  <mRID>2</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny w ramach
dokumentu -->
  <businessType>P60</businessType> <!-- Minimalna dyspozycyjność sieciowa -->
  <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 -->

```

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 78 z 90

```

        <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>

<PlannedResource_TimeSeries>
    <mRID>2</mRID> <!-- identyfikator serii danych; musi być unikalny w ramach
dokumentu -->
    <businessType>P61</businessType> <!-- Maksymalna dyspozycyjność sieciowa -->
    <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>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>

```

3.5 Dane strukturalne udostępniane na potrzeby przekazywania danych planistycznych

3.5.1 Dane o zasobach udostępniane OSDp i Wytwórcom

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Uwagi
1.	Kod zasobu	pole znakowe	-	Obiekt typu MWE, MEE lub pompa. Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".
2.	Kod mRID zasobu	pole znakowe	-	Wypełniany na podstawie kodu zasobu.
3.	Maksymalna moc znamionowa czynna netto w kierunku generacji (Pmax_netto)	<0; 9999,999999>	MW	Wartość dla każdego z okresów mocy.
4.	Maksymalna moc znamionowa czynna brutto w kierunku generacji (Pmax_brutto)	<0; 9999,999999>	MW	Wartość dla każdego z okresów mocy.
5.	Minimalna moc znamionowa czynna netto w kierunku generacji (Pmin_netto)	<0; 9999,999999>	MW	Wartość dla każdego z okresów mocy.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 80 z 90

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Uwagi
6.	Minimalna moc znamionowa czynna brutto w kierunku generacji (Pmin_brutto)	<0; 9999,999999>	MW	Wartość dla każdego z okresów mocy.
7.	Data początku mocy w kierunku generacji	YYYY-MM-DD	-	Początek każdego z okresów mocy o podanych wartościach.
8.	Data końca mocy w kierunku generacji	YYYY-MM-DD	-	Koniec każdego z okresów mocy o podanych wartościach.
9.	Maksymalna moc znamionowa czynna netto w kierunku poboru (Pmax_netto)	<0; 9999,999999>	MW	Wartość dla każdego z okresów mocy.
10.	Maksymalna moc znamionowa czynna brutto w kierunku poboru (Pmax_brutto)	<0; 9999,999999>	MW	Wartość dla każdego z okresów mocy.
11.	Minimalna moc znamionowa czynna netto w kierunku poboru (Pmin_netto)	<0; 9999,999999>	MW	Wartość dla każdego z okresów mocy.
12.	Minimalna moc znamionowa czynna brutto w kierunku poboru (Pmin_brutto)	<0; 9999,999999>	MW	Wartość dla każdego z okresów mocy.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 81 z 90

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Uwagi
13.	Data początku mocy w kierunku poboru	YYYY-MM-DD	-	Początek każdego z okresów mocy o podanych wartościach.
14.	Data końca mocy w kierunku poboru	YYYY-MM-DD	-	Koniec każdego z okresów mocy o podanych wartościach.
15.	Typ MWE	pole znakowe	-	Dla zasobów typu MWE podany jego typ: B, C lub D.
16.	Napięcie	pole znakowe		Dla zasobów typu MEE w każdym okresie podana wartość najwyższego napięcia znamionowego.
17.	Data początku obowiązywania poziomu napięcia	YYYY-MM-DD		Dla zasobów typu MEE początek każdego z okresów napięcia o podanej wartości.
18.	Data końca obowiązywania poziomu napięcia	YYYY-MM-DD		Dla zasobów typu MEE koniec każdego z okresów napięcia o podanej wartości.
19.	Pojemność znamionowa magazynu	pole znakowe		Dla zasobów typu MEE w każdym okresie podana wartość pojemności znamionowej magazynu.
20.	Data początku obowiązywania pojemności znamionowej magazynu	YYYY-MM-DD		Dla zasobów typu MEE początek każdego z okresów pojemności znamionowej magazynu o podanej wartości.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 82 z 90

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Uwagi
21.	Data końca obowiązywania pojemności znamionowej magazynu	YYYY-MM-DD		Dla zasobów typu MEE koniec każdego z okresów pojemności znamionowej magazynu o podanej wartości.
22.	Data przyjęcia do eksploatacji	YYYY-MM-DD	-	Podana dla zasobów na podstawie wartości pola Termin podania napięcia na tor wyprowadzenia mocy.
23.	Data zakończenia eksploatacji	YYYY-MM-DD	-	Podana dla zasobów na podstawie wartości pola Przewidywany okres eksploatacji.
24.	Data początku autogeneracji	YYYY-MM-DD	-	Podana dla każdego okresu, w którym występuje autogeneracja.
25.	Data końca autogeneracji	YYYY-MM-DD	-	Podana dla każdego okresu, w którym występuje autogeneracja.
26.	Data początku aktywności na rynku bilansującym	YYYY-MM-DD	-	Podana dla każdego okresu aktywności na rynku bilansującym.
27.	Data końca aktywności na rynku bilansującym	YYYY-MM-DD	-	Podana dla każdego okresu aktywności na rynku bilansującym.
28.	Typ JG	pole znakowe	-	Rodzaj jednostki graficznej powiązanej z danym zasobem, oznaczenie rodzaju wg WDB.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 83 z 90

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Uwagi
29.	ZAK	<1; 9>	-	Wartość znacznika aktywności na rynku bilansującym: 1, 2 lub 3.
30.	Data początku aktywności na rynku mocy	YYYY-MM-DD	-	Podana dla każdego okresu aktywności na rynku mocy.
31.	Data końca aktywności na rynku mocy	YYYY-MM-DD	-	Podana dla każdego okresu aktywności na rynku mocy.

3.5.2 Dane o Sumach MWE typu B i C na oddział OSDp udostępniane OSDp i Wytwórcom

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Uwagi
1.	Kod	pole znakowe	-	Kod dotyczy Sumy na oddział OSDp Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z „Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL”.
2.	Kod mRID	pole znakowe	-	mRID Sumy MWE typu B i C na oddział OSDp wypełniany na podstawie kodu.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 84 z 90

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Uwagi
3.	Rodzaj	pole znakowe	-	Rodzaj: <ul style="list-style-type: none"> , Suma MWE typu B i C na oddział OSDp.
4.	Sumaryczna moc netto w kierunku generacji	<0; 9999,999999>	MW	Suma mocy netto w kierunku generacji składowych zasobów w każdym okresie w ramach Sumy na oddział OSDp.
5.	Data zmiany sumarycznej mocy w kierunku generacji	YYYY-MM-DD	-	Początek każdego z okresów mocy z kolejną wartością.
6.	Sumaryczna moc netto w kierunku poboru	<0; 9999,999999>	MW	Suma mocy netto w kierunku poboru składowych zasobów w każdym okresie w ramach Sumy na oddział OSDp.
7.	Data zmiany sumarycznej mocy w kierunku poboru	YYYY-MM-DD	-	Początek każdego z okresów mocy z kolejną wartością.
8.	Kategoria źródła energii pierwotnej	Lista		Podana wartość zgodna z listą "Typy źródeł energii pierwotnej".
9.	Dla każdego aktywnego zasobu w ramach Sumy na oddział OSDp			
10.	Kod zasobu	pole znakowe	-	Kody są nadawane przez właściwego operatora systemu zgodnie z "Instrukcją nadawania kodów generatorów/agregatów generacji/MWE i odbiorów w ramach procedury SO GL".

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 85 z 90

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, format danej	Jednostka miary	Uwagi
11.	Kod mRID zasobu	pole znakowe	-	Wypełniany na podstawie kodu zasobu oraz kategorii źródła energii pierwotnej.
12.	Data przyjęcia do eksploatacji	YYYY-MM-DD	-	Podana dla każdego zasobu w ramach Sumy na oddział OSDp na podstawie wartości pola Termin podania napięcia na tor wprowadzenia mocy.
13.	Data zakończenia eksploatacji	YYYY-MM-DD	-	Podana dla każdego zasobu w ramach Sumy na oddział OSDp na podstawie wartości pola Przewidywany okres eksploatacji.

3.5.3 Dane o liniach wymiany udostępniane OSDp

Lp.	Nazwa danej	Typ, zakres, 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 (w modelu EMS) dla każdej linii wymiany wchodzącej w skład obiektu wymiany.

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych

data: 22.01.2024

Wersja 4.0

Strona 86 z 90

4 Informacje uzupełniające

4.1 Typy (kategorie) źródeł energii pierwotnej

1. Ciepne (T)
2. Wodne (H)
3. Wiatrowe (W)
4. Fotowoltaiczne (P)
5. Magazyny (S)
6. Inne (O)

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)

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 87 z 90

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-Kamiennej

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 88 z 90

30. 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: rejstry.ure.gov.pl

4.5 Typy postojów niedyspozycyjnych

1. RA - Remont awaryjny
2. RB - Remont bieżący
3. RK - Remont kapitalny
4. RS - Remont średni
5. Q - Warunki ciepłownicze
6. OS - Oswajanie inwestycji
7. WE - Warunki eksploatacyjne

4.6 Typy ubytków

1. Q - Warunki ciepłownicze
2. OS - Oswajanie inwestycji
3. WE - Warunki eksploatacyjne

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 89 z 90

4.7 Kody szczegółowej kategorii przyczyny

1. Kody zgodne z zestawieniem opublikowanym w dokumencie „Załącznik A do Standardów technicznych systemu SOWE”

Zakres i format wymienianych danych strukturalnych i planistycznych		
data: 22.01.2024	Wersja 4.0	Strona 90 z 90