

Kancelaria Radców Prawnych  
Otawski Dziura Jędrzejewski i Troszyński Sp.p.  
Al. Niepodległości 221 lok 2  
02-087 Warszawa  
@: kancelaria@kancelariaodj.pl

## RAPORT O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

dla zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

dla przedsięwzięcia

MORSKA FARMA WIATROWA MFW BAŁTYK II

TOM II Sekcja 1

Charakterystyka przedsięwzięcia

**Zamawiający:**

MFW Bałtyk II Sp. z o.o.  
Ul. Krucza 24/26  
00-526 Warszawa

Warszawa, styczeń 2021 r.

#### **SKŁAD AUTORSKI:**

radca prawny dr Piotr Otawski

radca prawny Andrzej Dziura

mgr inż. Magdalena Kinga Skuza

mgr inż. Mirosława Rybczyńska-Szewczyk

mgr inż. Jarosław Szewczyk

## Spis treści

1.	Wprowadzenie	5
2.	Lokalizacja	5
3.	Podstawowe elementy farmy	6
4.	Powierzchnia zajętego akwenu	6
5.	Zmiany w stosunku do wariantu zatwierdzonego Decyzją Środowiskową	8
6.	Warunki wietrzności	10
7.	Moc zainstalowana farmy	11
8.	Rozstawienie elektrowni	11
9.	Przesył energii elektrycznej wytworzonej przez farmę	12
10.	Etapy realizacji projektu	12
11.	Literatura i inne źródła	13
11.1.	Akty prawne	13
11.2.	Literatura, opracowania eksperckie i decyzje administracyjne	13
12.	Spis tabel	13
13.	Spis rysunków	13

## Skróty i definicje

<b>Decyzja Środowiskowa</b>	Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wydana przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku w dniu 27 marca 2017 r. znak RDOŚ-Gd-WOO.4211.26.2015.KSZ.20, dla przedsięwzięcia pn. „Budowa morskiej farmy wiatrowej Polenergia Bałtyk II”
<b>MFW BII/ Przedsięwzięcie</b>	Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk II (pierwotnie: Bałtyk Środkowy II i Polenergia Bałtyk II)
<b>OOŚ</b>	Ocena oddziaływania na środowisko
<b>POM</b>	Polskie obszary morskie
<b>PSZW</b>	Pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich
<b>Raport/ Raport OOŚ</b>	Raport o oddziaływaniu na środowisko dla zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej dla MFW Bałtyk II
<b>RDOŚ</b>	Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku

## 1. Wprowadzenie

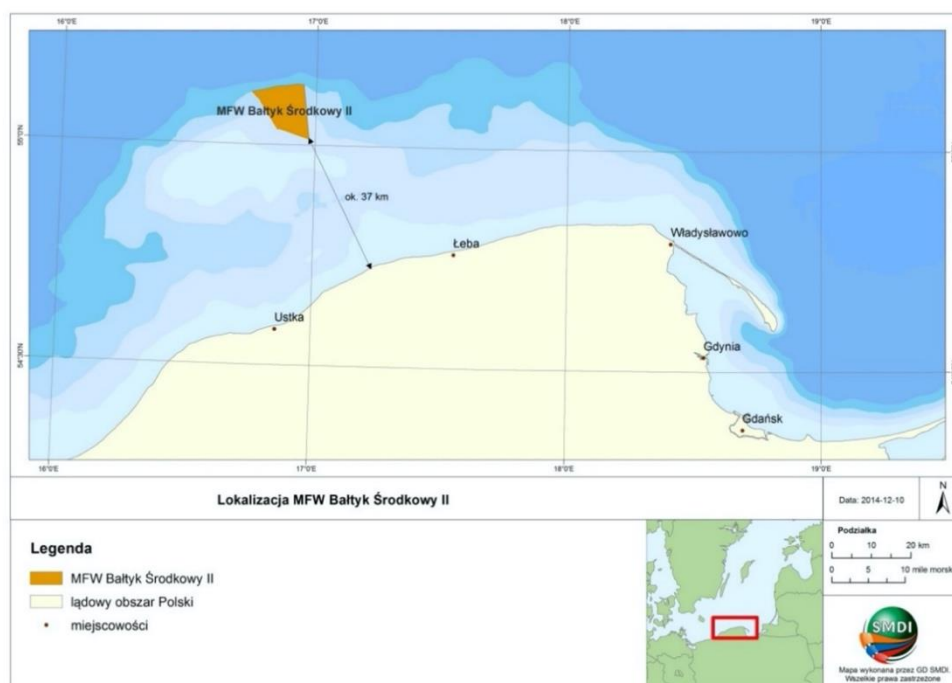
W sekcji przedstawiona została charakterystyka przedsięwzięcia, które polega na budowie morskiej farmy wiatrowej oznaczonej jako MFW Bałtyk II w zmodyfikowanych parametrach proponowanych w ramach przedmiotowego postępowania w sprawie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Równocześnie charakterystyka ta wskazuje te spośród parametrów, których modyfikacja jest proponowana oraz zakres proponowanej modyfikacji.

W poszczególnych kolejnych sekcjach opisano w sposób szczegółowy planowane zmiany w warunkach realizacji i eksploatacji Przedsięwzięcia określonych Decyzją Środowiskową. Wariant zatwierdzony Decyzją Środowiskową obejmował budowę 120 elektrowni, natomiast w wariantcie będącym przedmiotem niniejszego Raportu przewiduje się wybudowanie elektrowni w ilości 60 sztuk. W związku z powyższym zmiany w opisie przedsięwzięcia związane są przede wszystkim z uszczegółowieniem wariantu wybranego do realizacji, wynikającym z postępu prac projektowych, w tym opracowania wstępnego planu zagospodarowania farmy oraz wyboru technologii fundamentowania. Przedstawione zmiany będą stanowiły przedmiot zarówno opisu przedsięwzięcia, jak również punkt odniesienia dla prowadzenia oceny oddziaływania.

## 2. Lokalizacja

Projektowana MFW BII będzie zlokalizowana w południowej części morza bałtyckiego, w polskiej wyłącznej strefie ekonomicznej zgodnie z lokalizacją określoną w Decyzji Środowiskowej<sup>1</sup>. Lokalizacja inwestycji została przedstawiona na poniższym rysunku.

Rysunek 1. Lokalizacja MFW BII



Źródło: Raport o oddziaływaniu na środowisko, Tom II, Sekcja 1 Charakterystyka przedsięwzięcia, SMDI Doradztwo Inwestycyjne Sp. z o.o., listopad 2015 r.

<sup>1</sup> Decyzja Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku RDOŚ-Gd-WOO.4211.26.2015.KSZ.20 z dnia 27 marca 2017r.

Współrzędne geograficzne punktów wyznaczających granice obszaru MFW BII, zgodnie z uzyskanym pozwoleniem na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich („PSZW”) nr MFW/2/2013 z dn. 15.01.2013 r., zmienionym decyzją nr MFW/2a/13 z dn. 29.04.2013 r., przedstawia tabela poniżej.

**Tabela 1 Współrzędne geograficzne granic obszaru MFW BII.**

Punkt	WGS 84 DD°MM'SS.sss"	
	Szerokość geograficzna	Długość geograficzna
A	55°00'50,524"	16°58'30,687"
B	55°02'06,260"	16°51'35,533"
C	55°02'07,171"	16°50'52,962"
D	55°06'08,711"	16°46'23,733"
E	55°06'11,836"	16°46'19,179"
F	55°07'06,218"	16°44'36,995"
G	55°07'25,002"	16°47'08,284"
H	55°07'54,264"	16°50'28,666"
I	55°08'05,318"	16°53'34,432"
J	55°08'17,668"	16°55'19,642"
K	55°08'12,077"	16°56'59,967"

Źródło: PSZW

### 3. Podstawowe elementy farmy

Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk II będzie składała się z elektrowni wiatrowych oraz jednej wewnętrznej morskiej stacji elektroenergetycznej oraz podmorskich kabli elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych.

### 4. Powierzchnia zajętego akwenu

Powierzchnia obszaru przeznaczonego pod realizację MFW BII wynosi wg PSZW ok. 122 km<sup>2</sup>. Pozwolenie to zawiera warunek, że elementy MFW nie mogą być lokalizowane w buforze 500 m od wewnętrznej granicy obszaru przeznaczonego pod realizację farmy. W granicach tak wyznaczonego obszaru muszą zawierać się wszystkie elementy konstrukcyjne farmy, a więc wyznacza ona maksymalny, zewnętrzny zasięg rotora, co dodatkowo ogranicza obszar, w którym mogą być osadzone fundamenty. Wielkość tego ograniczenia jest uzależniona od promienia rotora. Poniżej w tabeli podano współrzędne geograficzne granic obszaru zabudowy farmy.

**Tabela 2 Współrzędne geograficzne granic obszaru zabudowy MFW BII.**

Punkt	ETRS89_Poland_CS92	
	Długość geograficzna	Szerokość geograficzna
1	368 896.38	809 641.19
2	370 002.87	797 126.03

Punkt	ETRS89_Poland_CS92	
	Długość geograficzna	Szerokość geograficzna
3	363 435.88	799 428.80
4	363 304.37	799 455.82
5	362 811.20	799 489.37
6	358 406.13	806 876.17
7	358 370.43	806 928.25
8	358 292.85	807 027.37
9	358 250.88	807 074.52
10	357 850.51	807 470.90
11	357 970.21	808 284.01
12	358 930.79	808 460.13
13	358 948.87	808 463.79
14	362 488.99	809 248.83
15	365 751.29	809 487.21
16	365 800.49	809 493.27
17	367 599.96	809 806.11

źródło: udostępnione przez Zamawiającego

Ponadto, w wyniku dokonanej analizy potencjalnych oddziaływań przedsięwzięcia na środowisko, Inwestor dokonał na etapie prac nad niniejszym Raportem OOŚ dodatkowych ograniczeń w wykorzystaniu obszaru zabudowy MFW z uwagi na:

- możliwość powstania negatywnego oddziaływania inwestycji na ptaki morskie, z zabudowy elektrowniami, przy zachowaniu możliwości budowy innych elementów farmy, np. kabli czy stacji elektroenergetycznych, został wyłączony południowy fragment obszaru, sąsiadujący bezpośrednio z ławicą Słupską, o powierzchni nie mniejszej niż 15,6 km<sup>2</sup>;
- uwzględnienie działań związanych z ochroną ptaków, celem minimalizacji oddziaływań skumulowanych na ptaki z zabudowy elementami MFW BII został wyłączony północno-zachodni narożnik obszaru przeznaczonego pod jej realizację, co w uzgodnieniu z inwestorem projektu morskiej farmy wiatrowej FEW Baltic II pozwoliło na utworzenie ok. 4 km korytarza wolnego od zabudowy elektrowniami wiatrowymi pomiędzy planowanymi farmami.

Biorąc powyższe pod uwagę, w Raporcie przyjęto, że powierzchnia całkowita obszaru farmy wynosi ok. 122 km<sup>2</sup>, w tym:

- powierzchnia faktycznie możliwa do zabudowy wynosi ok. 98,9 km<sup>2</sup>;
- powierzchnia, na której możliwa jest posadowienie elektrowni wynosi ok. 83,2 km<sup>2</sup>, z zastrzeżeniem, że fundamenty elektrowni wiatrowych nie mogą być lokalizowane bliżej niż w odległości 2 km od granic obszaru Natura 2000 ławica Słupska (we wschodniej części obszaru farmy) rozszerzając strefę wyłączoną w kierunku zachodnim do szerokości 4 km.

## 5. Zmiany w stosunku do wariantu zatwierdzonego Decyzją Środowiskową

W związku z realizacją prac projektowych oraz z uwagi na postępowania środowiskowe oraz rozstrzygnięcia w postaci wydanych decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla innych zlokalizowanych w pobliżu morskich farm wiatrowych zamawiający określił szczegółowo powierzchnię obszaru przeznaczonego pod realizację MFW BII. Wyłączono z zabudowy elementami Przedsięwzięcia północno-zachodni narożnik obszaru przeznaczonego pod jego realizację, dzięki czemu poszerzeniu ulegnie wolny od zabudowy akwen położony pomiędzy planowaną farmą a sąsiadującą z nią morską farmą wiatrową FEW Baltic II. Dlatego też powierzchnia obszaru przeznaczonego pod realizację MFW BII uległa zmianie i wyniesie ok. 98,9 km<sup>2</sup>, natomiast obszar, w obrębie którego możliwe będzie posadowienie elektrowni wiatrowych (obszar zabudowy elektrowniami) – ok. 83,2 km<sup>2</sup>. W praktyce, ponieważ w obszarze zabudowy elektrowniami powinny zawierać się wszystkie ich elementy konstrukcyjne z uwzględnieniem wirników, obszar, na którym mogą być zlokalizowane fundamenty elektrowni będzie więc dodatkowo pomniejszony o szerokości promienia rotora.

Należy przy tym podkreślić, iż w przeciwieństwie do raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko<sup>2</sup> wykonanego na potrzeby postępowania w sprawie decyzji środowiskowych uwarunkowaniach, w toku której wydano Decyzję Środowiskową powierzchnia obszaru zabudowy jest rozumiana jako obszar wewnątrz którego zostaną zlokalizowane wszystkie elementy Przedsięwzięcia, w przypadku elektrowni wiatrowych wyznaczony zasięgiem rotorów, a nie tylko obszar który może być wykorzystany pod posadowienie fundamentów dla elektrowni wiatrowych. Konsekwencją przyjęcia takiego rozumienia (zgodnego z wymogami ustawy Prawo budowlane) obszaru zabudowy jest zmiana powierzchni wskazanej jako obszar zabudowy w niniejszym raporcie w stosunku do powierzchni wskazywanej dla wariantu zatwierdzonego w Decyzji Środowiskowej. Powierzchnia zabudowy wskazana w wariantie określonym Decyzją Środowiskową, a wyznaczona z uwzględnieniem zapisów pozwolenia na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane dla Przedsięwzięcia („PSZW”) (500 m bufora od granicy farmy bez zabudowy) oraz konieczności ochrony dwóch wraków statków odkrytych na obszarze farmy, a także uwzględniająca dodatkowy bufor o szerokości 125 m (odpowiadający promieniowi rotora) wynosiła ok. 94 - 95 km<sup>2</sup>. Powierzchnia zabudowy proponowana w ramach niniejszego postępowania w sprawie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wynosi ok. 98,9 km<sup>2</sup>, natomiast jest to całkowita powierzchnia uwzględniająca nie tylko fundamenty elektrowni wiatrowych, ale również nadpowierzchniowe elementy elektrowni wiatrowych, w tym wirniki, oraz bez wyłączenia powierzchni stref bezpieczeństwa wokół wraków. Podkreślić należy, że zmiana ta wynika z dostosowania nomenklatury do tej stosowanej na gruncie ustawy Prawo budowlane, a nie powoduje ona rzeczywistej zmiany w powierzchni zajmowanej przez wszystkie elementy morskiej farmy wiatrowej.

Ponadto w wyniku dokonanej analizy potencjalnych oddziaływań zweryfikowana została powierzchnia południowego fragmentu obszaru farmy, sąsiadującego bezpośrednio z Ławicą Słupską, wyłączonego z zabudowy elektrowniami, przy zachowaniu możliwości budowy innych elementów farmy, np. kabli czy stacji elektroenergetycznych, w związku z możliwością powstania negatywnego oddziaływania inwestycji na ptaki morskie, z ok. 16,59 km<sup>2</sup> wskazanym w Decyzji Środowiskowej na nie mniej niż 15,6 km<sup>2</sup> z zastrzeżeniem, że w wyłączonym z zabudowy obszarze nie będą znajdowały się żadne z elementów konstrukcyjnych elektrowni wiatrowych, w tym ich rotory.

---

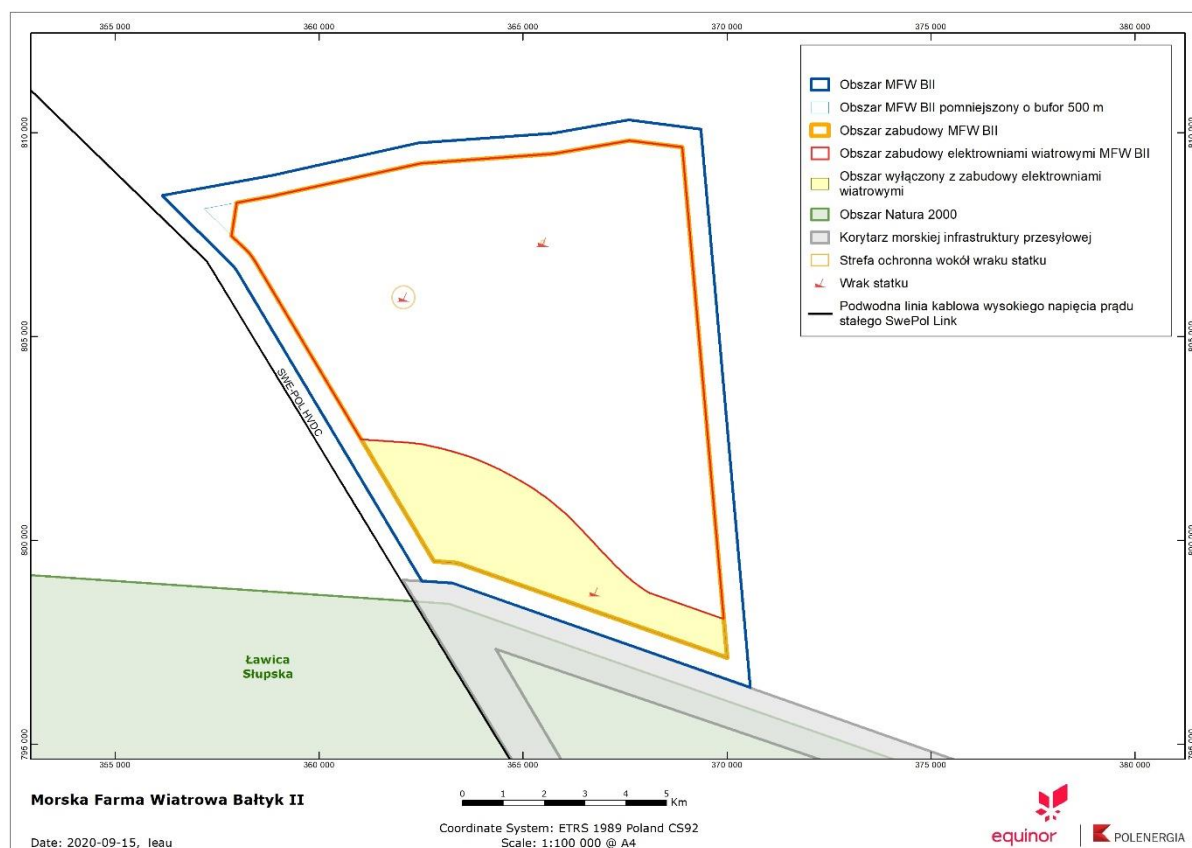
<sup>2</sup> Morska farma wiatrowa Bałtyk Środkowy II. Raport o oddziaływaniu na środowisko, SMDI Doradztwo Inwestycyjne Sp. z o.o. 2015



Powyżej przedstawione zmiany będą miały również wpływ na powierzchnię obszaru, w obrębie którego możliwe będzie posadowienie elektrowni wiatrowych. Powierzchnia ta wyznaczona została zasięgiem rotorów z wyłączeniem południowego fragmentu obszaru, sąsiadującego bezpośrednio z Ławicą Słupską, ale bez uprzedniego ograniczania obszaru zabudowy przez dodatkowy bufor 125 m. Dlatego też nastąpiła zmiana powierzchni z ok. 77 - 78 km<sup>2</sup> do ok. 83,2 km<sup>2</sup>, z zastrzeżeniem, że fundamenty elektrowni wiatrowych nie mogą być lokalizowane bliżej niż w odległości 2 km od granic obszaru Natura 2000 Ławica Słupska (we wschodniej części obszaru farmy) rozszerzając strefę wyłączoną z zabudowy w kierunku zachodnim do szerokości 4 km. Podkreślić przy tym należy, iż zmiana tej powierzchni nie spowoduje w praktyce ani zmian w powierzchni zajętej przez fundamenty elektrowni, ani nie oznacza, że elektrownie mogą być zlokalizowane w obszarze, który nie był wskazany jako możliwy do umieszczenia elementów elektrowni w Decyzji środowiskowej.

Granice obszaru zabudowy MFW BII i obszaru zabudowy elektrowniami oraz współrzędne geograficzne obszaru zabudowy MFW BII przedstawiają odpowiednio Rysunek 2 i Tabela 2 (znajdująca się w punkcie 4 Powierzchnia zajętego akwenu).

**Rysunek 2 Granice obszar zabudowy MFW BII i obszaru zabudowy elektrowniami.**



źródło: udostępnione przez Zamawiającego

Powodami, dla których dokonano wyłączenia z zabudowy elementami MFW BII północno-zachodniego narożnika obszaru przeznaczonego pod jej realizację są przede wszystkim:

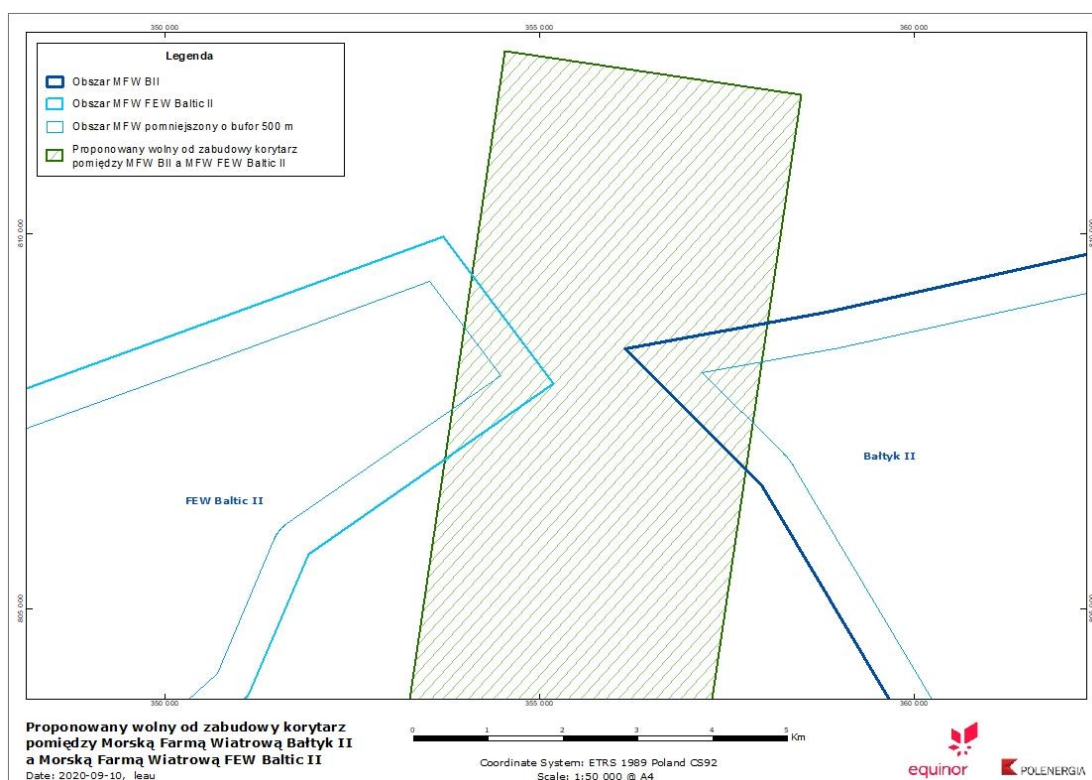
- przebieg przez wyżej wspomniany akwen tras statków rybackich z portów i baz rybackich na łowiska. Istotność tego akwenu dla ruchu jednostek pływających potwierdza aktualna, 3 wersja projektu planu zagospodarowania przestrzennego morskich wód wewnętrznych, morza terytorialnego i wyłącznej strefy ekonomicznej („PZPOM”), wyznaczając pomiędzy obszarem

Przedsięwzięcia a obszarem morskiej farmy wiatrowej FEW Baltic II akwen POM.93.T o podstawowej funkcji transportowej;

- wskazanie w raporcie o oddziaływaniu na środowisko morskiej farmy wiatrowej FEW Baltic II z września 2019 r. złożonym do RDOŚ w Gdańsku w toczącym się postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na konieczność pozostawienia korytarza wolnego od elektrowni wiatrowych między sąsiadującymi farmami, który umożliwi przeloty ptakom migrującym oraz przemieszczenia lokalne między żerowiskami, jako warunku uniknięcia znaczącego negatywnego wpływu skumulowanego.

Biorąc pod uwagę powyżej wskazane powyżej uwarunkowania poza wyłączeniem z zabudowy północno-zachodniego narożnika obszaru MFW BII, proponuje się poszerzenie około 3 km korytarza występującego pomiędzy obszarami dopuszczonymi do zabudowy zgodnie z PSZW wydanymi dla planowanej farmy i morskiej farmy wiatrowej FEW Baltic II do szerokości ok. 4 km. Stosowne wyłączenia są uzgodnione z inwestorem projektu FEW Baltic II i potwierdzone w dokumentacji prowadzonego postępowania w sprawie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Położenie proponowanego, poszerzonego niezabudowanego korytarza przedstawiono została na Rysunku 3.

**Rysunek 3 Propozycja wolnego od zabudowy korytarza pomiędzy MFW BII a morską farmą wiatrową FEW Baltic II**



źródło: udostępnione przez Zamawiającego

## 6. Warunki wietrzności

Warunki wietrzności zostały opisane w Raporcie o oddziaływaniu na środowisko, Tom II, Sekcja 1 Charakterystyka przedsięwzięcia, SMDI Doradztwo Inwestycyjne Sp. z o.o. 2015, listopad 2015 r. W przedmiotowym zakresie brak jest jakichkolwiek nowych informacji, które mogłyby wskazywać na zmiany w zaobserwowanych i opisanych warunkach wietrzności.

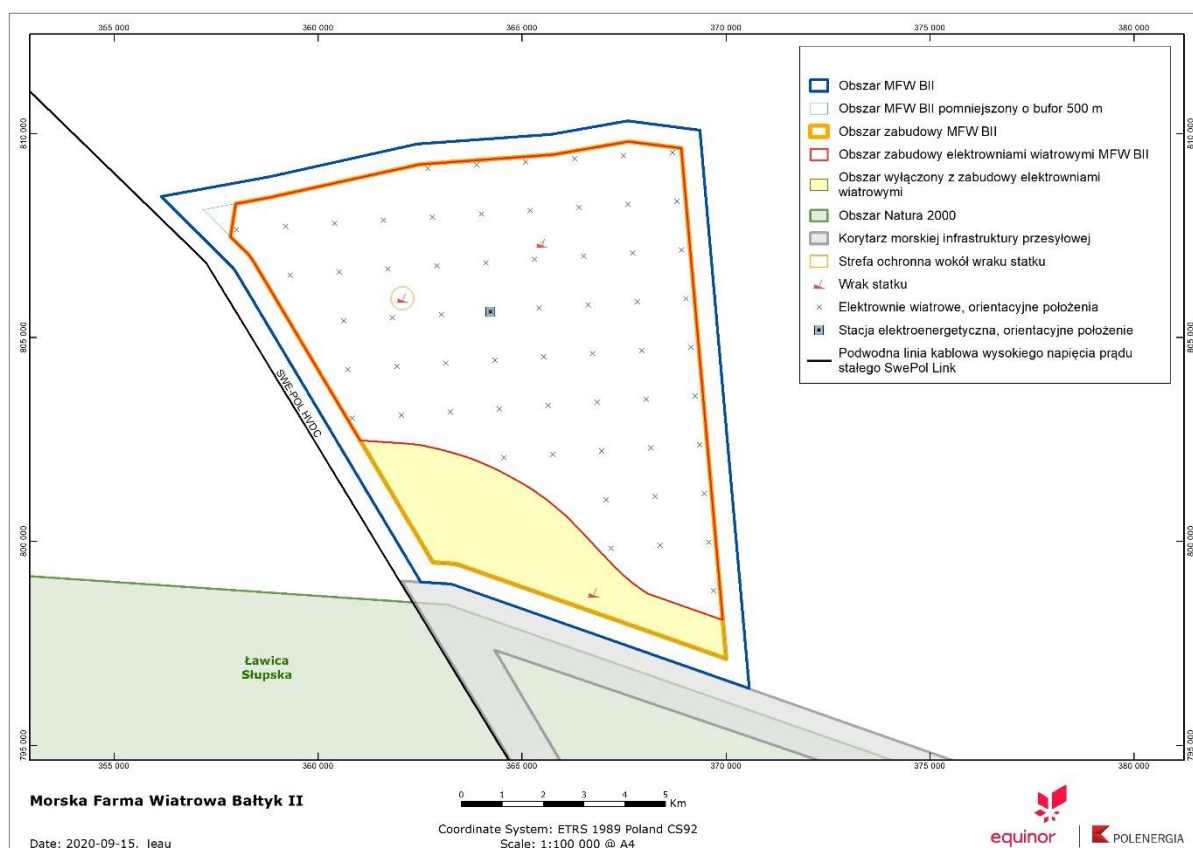
## 7. Moc zainstalowana farmy

Moc farmy wyniesie do 1200 MW. Ostateczna moc farmy będzie uzależniona od mocy jednostkowej zastosowanych generatorów. Należy podkreślić, że moc zainstalowana farmy nie jest parametrem mającym wpływ na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływań farmy wiatrowej, w odróżnieniu od liczby elektrowni, ich parametrów (wysokości, średnicy rotorów) i ich produktywności.

## 8. Rozstawienie elektrowni

Dla Przedsięwzięcia w wariantcie wybranym do realizacji został opracowany wstępny rozstaw elementów farmy wiatrowej (plan zagospodarowania), który przedstawiono na poniższym rysunku.

Rysunek 4 Planowany rozstaw elementów MFW BII w wariantcie wybranym do realizacji (plan zagospodarowania).



źródło: udostępnione przez Zamawiającego

Przy opracowaniu wstępnego planu zagospodarowania wzięto pod uwagę wyniki dokonanych: pomiarów wiatru i analiz produktywności, wstępnych badań geologicznych, wstępnych analiz technicznych, dotychczasowe wyniki ocen oddziaływania na środowisko wykonanych na obszarze MFW Bałtyk II oraz na projektach sąsiadujących.

Plan zagospodarowania opiera się o poniżej przedstawione kluczowe założenia:

- planowana liczba elektrowni – 60 sztuk;
- minimalne odległości pomiędzy elektrowniami określone w PSZW – 800 m x 1200 m;
- rozmieszczenie elektrowni wiatrowych w sposób zapewniający utworzenie korytarzy bezpiecznego przemieszczania się przez farmę jednostek pływających, serwisowych, ratunkowych;
- zlokalizowanie wewnętrznej morskiej stacji elektroenergetycznej („MSE”) w centralnej części farmy;
- układanie kabli przyłączeniowych wewnętrznych wzdłuż 10-12 korytarzy promieniście rozchodzących się od MSE do poszczególnych elektrowni, przy czym w ramach jednego korytarza kable te będą łączyć od 5-u do 6-u elektrowni; ułożenie kabla eksportowego w korytarzach łączących wewnętrzną MSE z miejscami krzyżowania korytarza utworzonego dla kabla eksportowego (pozwolenie na układanie i utrzymanie podmorskich kabli w wyłącznej strefie ekonomicznej dla przedsięwzięcia pn. „Infrastruktura przyłączeniowa zewnętrzna morskiej farmy wiatrowej Bałtyk Środkowy III wydane decyzją nr MFWK/1/13 z dnia 19 lipca 2013 r. sygn. GT7pb/62/14823/decyzja/2013) z granicą MFW BII określoną przez PSZW, bez krzyżowania się kabla eksportowego z kablami wewnętrznymi farmy;
- pozostawienie niezabudowanego elementami Przedsięwzięcia północno-zachodniego narożnika obszaru przeznaczonego pod jego realizację, poszerzenie wolnego od zabudowy akwenu położonego pomiędzy planowaną farmą a morską farmą wiatrową FEW Baltic II.

Przy opracowaniu planu wzięto również pod uwagę wynik konsultacji z Morską Służbą Poszukiwania i Ratownictwa w celu zapewnienia bezpiecznych korytarzy dla przepływających i przelatujących jednostek ratownictwa morskiego.

Należy podkreślić, że plan zagospodarowania MFW Bałtyk II może ulegać dalszym uszczegółowieniom i modyfikacjom, w związku ze specyficznymi wymogami dostosowania projektu do wybranych generatorów, do określonych w pełnej kampanii geologicznej warunków geotechnicznych posadowienia w miejscach planowanych lokalizacji elementów farmy, do uzgodnień z właściwymi organami i instytucjami projektu budowlanego w tym, ekspertyz technicznych w zakresie bezpieczeństwa morskiego. Kluczowe założenia rozmieszczenia elementów farmy, określone powyżej, zostaną jednak utrzymane, a zmiany mogą dotyczyć niezbędnych, nieznaczających dla wyników oceny oddziaływania na środowisko przesunięć elektrowni lub rezygnacji z niektórych lokalizacji.

## 9. Przesył energii elektrycznej wytworzonej przez farmę

W skład MFW BII nie wchodzi infrastruktura służąca do przesyłania energii elektrycznej wytworzonej przez farmę na ląd. Do tego celu będzie służyło oddzielne przedsięwzięcie – morska infrastruktura przesyłowa energii elektrycznej („MIP”). Dla przedsięwzięcia została wydana przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku decyzja z dnia 12 marca 2019 r. znak: RDOŚ-Gd-WOO.4211.12.2016.KSZ/AJ.29 o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie morskiej infrastruktury przesyłowej.

## 10. Etapy realizacji projektu

Tak jak zakładano w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia sporządzonym na potrzeby postępowania, w ramach którego uzyskano Decyzję Środowiskową, realizacja Przedsięwzięcia może przebiegać etapowo, z czego pierwszy etap będzie obejmował moc pomiędzy 600 a 720 MW. Realizacja pierwszego etapu planowana jest w latach 2023-2026. Realizacja kolejnych etapów będzie uzależniona od decyzji inwestycyjnych podejmowanych w oparciu o aktualne warunki rynkowe. Łączny czas budowy pierwszego etapu będzie wynosił do 3,5 roku. Czas budowy kolejnych etapów będzie uzależniony od decyzji o ich wielkości (liczba elektrowni) oraz dostępnych technologii i urządzeń do budowy morskich farm wiatrowych.

## 11. Literatura i inne źródła

### 11.1. Akty prawne

1. Ustawa z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (tekst jednolity Dz.U.2019 poz. 2169)
2. Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz.U. z 2020 r. poz. 283, 284, 322, 471, 1378)
3. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U.2019, poz. 1839)

### 11.2. Literatura, opracowania eksperckie i decyzje administracyjne

1. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji wydana przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku w dniu 27 marca 2017 r. znak RDOŚ-Gd-WOO.4211.26.2015.KSZ.20, dla przedsięwzięcia pn. „Budowa morskiej farmy wiatrowej Polenergia Bałtyk II”
2. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji wydana przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku w dniu 12 marca 2019 r. znak: RDOŚ-Gd-WOO.4211.12.2016.KSZ/AJ.29 o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie morskiej infrastruktury przesyłowej.
3. Decyzja nr MFWK/1/13 z dnia 19 lipca 2013 r. sygn. GT7pb/62/14823/decyzja/2013

## 12. Spis tabel

<i>Tabela 1 Współrzędne geograficzne granic obszaru zabudowy MFW BII.</i>	6
<i>Tabela 2 Współrzędne geograficzne granic obszaru zabudowy MFW BII.</i>	6

## 13. Spis rysunków

<i>Rysunek 1. Lokalizacja MFW BII.</i>	5
<i>Rysunek 2 Granice obszar zabudowy MFW BII i obszaru zabudowy elektrowniami.</i>	9
<i>Rysunek 3 Propozycja wolnego od zabudowy korytarza pomiędzy MFW BII a morską farmą wiatrową FEW Baltic II</i>	10

<i>Rysunek 4 Planowany rozstaw elementów MFW BII w wariantcie wybranym do realizacji (plan zagospodarowania).</i> .....	<b>11</b>
---	-----------