

**Sprawozdania dotyczące realizacji planu łańcucha dostaw materiałów i usług,  
o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu  
wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, w zakresie  
budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do  
wyprowadzenia mocy, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego  
planu, oraz eksploatacji morskiej farmy wiatrowej, w tym przyczyn istotnych  
odstępstw od realizacji tego planu<sup>1)</sup>**

<p><b>1. PODSTAWA PRAWNA SPORZĄDZENIA SPRAWOZDANIA (podkreślić właściwe):</b></p> <p>1) <u>art. 43 ust. 1 pkt 2 lit. a</u> albo</p> <p>2) art. 43 ust. 1 pkt 2 lit. b, <u>albo</u></p> <p>3) art. 43 ust. 1 pkt 3</p> <p>– ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2021 r. poz. 234, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”</p>
art. 43 ust. 1 pkt 2 lit a
<p><b>2. DANE WYTWÓRCY</b></p>
<p><b>2.1. Nazwa / Imię i nazwisko</b></p>
Elektrownia Wiatrowa Baltica - 2 spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
<p><b>2.2. Adres siedziby / Adres zamieszkania</b></p>
ul. Mokotowska 49, 00-542 Warszawa
<p><b>2.3. Adres do korespondencji (jeżeli jest inny niż w pkt 2.2)</b></p>
<p><b>2.4. Numer telefonu do kontaktu</b></p>
+48 785 227 703, +48 887 761 126, +48 507 367 263
<p><b>2.5. Adres e-mail do korespondencji</b></p>
Alicja.Wasowicz@gkpge.pl, Malgorzata.Pajor@gkpge.pl, PIOMA@orsted.com
<p><b>2.6. Osoba uprawniona / osoby uprawnione do reprezentacji – imię i nazwisko / imiona i nazwiska</b></p>
Bartosz Fedurek, Dariusz Lociński, Agata Staniewska-Bolesta, Martin Méchali, przy czym do reprezentowania Spółki wymagane jest współdziałanie 2 członków Zarządu, zgodnie z zasadami określonymi w KRS
<p><b>2.7. Wskazanie grupy kapitałowej albo wskazanie grupy kapitałowej i jej opis, jeżeli uległ on zmianie w stosunku do przekazanego planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1 i 3 ustawy, lub wcześniej złożonych sprawozdań (w przypadku gdy wytwórca należy do grupy kapitałowej)</b></p> <p><i>(opis grupy kapitałowej i podmiotów do niej należących, główne obszary ich działania, zmiany struktury grupy kapitałowej względem planu łańcucha dostaw materiałów i usług lub wcześniej złożonego sprawozdania)</i></p>
Grupa Kapitałowa PGE oraz Grupa Kapitałowa Ørsted
<p><b>3. PODSTAWOWE DANE I PARAMETRY MORSKIEJ FARMY WIATROWEJ NA MOMENT SKŁADANIA SPRAWOZDANIA</b></p>
<p><b>3.1. Nazwa</b></p>
Elektrownia Wiatrowa Baltica - 2 (dalej: Baltica 2)
<p><b>3.2. Lokalizacja</b></p> <p><i>(w układzie współrzędnych geocentrycznych geodezyjnych GRS80h<sup>2)</sup>)</i></p>

Układ współrzędnych WGS84		
nr	Szerokość geograficzna	Długość geograficzna
1	55° 07' 07,47826" N	16° 57' 13,64418" E
2	55° 07' 07,21153" N	17° 01' 51,99330" E
3	55° 06' 50,90710" N	17° 05' 29,71435" E
4	55° 06' 33,83500" N	17° 09' 39,66584" E
5	55° 06' 17,19263" N	17° 13' 43,32554" E
6	55° 06' 49,12780" N	17° 16' 37,66357" E
7	55° 04' 20,60684" N	17° 16' 51,41705" E
8	55° 03' 30,32446" N	17° 16' 56,28536" E
9	55° 03' 12,98934" N	17° 15' 47,75890" E
10	55° 02' 52,46768" N	17° 14' 44,91582" E
11	55° 02' 36,14575" N	17° 14' 00,54913" E
12	55° 02' 14,64641" N	17° 12' 32,69617" E
13	55° 02' 19,22284" N	17° 11' 02,72735" E
14	55° 03' 30,24677" N	17° 07' 21,42113" E
15	55° 04' 01,93771" N	17° 06' 48,21278" E
16	55° 01' 27,21677" N	17° 05' 45,32608" E
17	54° 59' 23,83386" N	17° 04' 55,27376" E
18	55° 00' 33,20165" N	16° 58' 34,60303" E

**3.3. Moc zainstalowana elektryczna morskiej farmy wiatrowej**  
(w MW, z wyszczególnieniem fazy budowy i eksploatacji)

1498,0 MW

**3.4. Liczba morskich turbin wiatrowych na podstawie projektu technicznego, o którym mowa w art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351), jeżeli został opracowany na dzień złożenia sprawozdania, albo założeń wytwórcy – w przypadku sprawozdania, o którym mowa w pkt 1 ppkt 1**

107

**3.5. Łączna liczba stacji elektroenergetycznych zlokalizowanych na morzu na podstawie projektu technicznego, o którym mowa w art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, jeżeli został opracowany na dzień złożenia sprawozdania, albo założeń wytwórcy – w przypadku sprawozdania, o którym mowa w pkt 1 ppkt 1**  
(w sztukach, z wyszczególnieniem fazy budowy i eksploatacji)

4

**3.6. Planowany dzień pierwszego wprowadzenia do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, w przypadku gdy uległ zmianie względem harmonogramu rzeczowo-finansowego**  
(wypełnić w przypadku sprawozdań, o których mowa w pkt 1 ppkt 1 i 2)

11.04.2027 r.

**4. SZCZEGÓŁY SPRAWOZDANIA**

<b>4.1. W przypadku sprawozdania, o którym mowa w (podkreślić właściwe):</b> 1) <b><u>pkt 1 ppkt 1:</u></b> a) <b><u>data wydania decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w art. 18 ust. 1 ustawy, albo</u></b> b) <b>dzień zamknięcia sesji aukcji, o której mowa w art. 26 ust. 1 ustawy;</b> 2) <b>pkt 1 ppkt 2 – data wydania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej;</b> 3) <b>pkt 1 ppkt 3 – data pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej do sieci właściwego operatora</b>		
12.12.2022 r.		
<b>4.2. Faza sprawozdawczości</b> <i>(faza budowy lub faza eksploatacji morskiej farmy wiatrowej)</i>		
Faza budowy morskiej farmy wiatrowej		
<b>4.3. Okres objęty sprawozdaniem (DD.MM.RRRR – DD.MM.RRRR)</b> <i>(w przypadku pierwszego sprawozdania, o którym mowa w pkt 1 ppkt 1, jako początek okresu objętego sprawozdaniem przyjmuje się datę złożenia planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 1 ustawy, albo zaktualizowanego planu łańcucha dostaw materiałów i usług, o którym mowa w art. 42 ust. 3 ustawy)</i>		
18.02.2021 r. - 29.02.2024 r.		
<b>5. CZĘŚĆ MERYTORYCZNA</b>		
<b>5.1. Wynik kluczowych postępowań na wybór dostawców materiałów i usług</b> <i>(wykaz podmiotów wraz z podaniem firmy i siedziby)</i>		
W złożonym do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zaktualizowanym „Planie łańcucha dostaw materiałów i usług” dla Elektrowni Wiatrowej Baltica - 2 sp. z o.o. (dalej: Spółka lub EWB2) wyodrębniono 13 głównych obszarów zakupowych. Mając na względzie konieczność zachowania spójności dokumentów, wytwórca uwzględnił poniżej wyniki kluczowych postępowań w okresie sprawozdawczym:		
Lp.	Nazwa kluczowego postępowania	Podmiot
1.	Prace lądowe	GE Power sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, Polimex Mostostal S.A. z siedzibą w Warszawie
2.	Umowa na dostawę turbin wiatrowych	Siemens Gamesa Renewable Energy sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
3.	Umowa serwisowo-gwarancyjna (SWA – Service and Warranty Agreement) dla turbin	Siemens Gamesa Renewable Energy sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
4.	Statek do instalacji turbin wiatrowych	Fred. Olsen Windcarrier Operations AS z siedzibą w Oslo (Norwegia), Cadeler AS z siedzibą w Kopenhadze (Dania)
5.	Produkcja i dostawa fundamentów	Navantia S.A. S.M.E z siedzibą w Madrycie (Hiszpania) i Windar Renovables S.A. z siedzibą w Asturii (Hiszpania), Steelwind Nordenham GmbH z siedzibą w Nordenham (Niemcy)
6.	Transport i instalacja fundamentów	Van Oord Offshore Wind Poland sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku
7.	Dostawa kabla eksportowego oraz prace związane z dostawą i doprowadzeniem kabla	Zhongtion Technology Submarine Cable Co. z siedzibą w Nantong (Chiny), Hellenic Cables S.A. z siedzibą w Atenach (Grecja)
8.	Transport i instalacja kabla eksportowego	Boskalis Subsea Cables B.V. z siedzibą w Papendrecht (Holandia)
9.	Dostawa i doprowadzenie kabli wewnętrznych	Ningbo Orient Wires & Cables Co. Ltd. z siedzibą w Beilun, Ningbo (Chiny)
10.	Transport i instalacja kabli wewnętrznych	Boskalis Subsea Cables B.V. z siedzibą w Papendrecht (Holandia)

11.	Dostawa górnej części morskiej stacji transformatorowej	Semco Maritime A/S z siedzibą w Esbjerg (Dania) i PTSC Mechanical & Construction z siedzibą w Vung Tau City (Wietnam)
12.	Transport i instalacja górnej części morskiej stacji transformatorowej	Seaway 7 Offshore Contractors BV z siedzibą w Oslo (Norwegia)
13.	Horyzontalny przewiert sterowany (HDD) na przejściu przez linię brzegową	Zakład Remontowo Budowlany Inst. Kan. CO i Gaz S.C. Janicki Piotr, Janicki Jacek z siedzibą w Gieraltowicach oraz ROMGOS Gwiazdowscy Sp. z o.o. z siedzibą w Jarocinie

**5.2. Opis działań podjętych przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, w okresie objętym sprawozdaniem na rzecz zapewnienia konkurencyjności między dostawcami materiałów i usług wykorzystywanych na potrzeby (podkreślić właściwe):**

- 1) budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy<sup>3)</sup>;**  
**2) eksploatacji morskiej farmy wiatrowej<sup>4)</sup>**

W okresie objętym sprawozdaniem EWB2 prowadziła szereg działań na rzecz zapewnienia konkurencyjności i transparentności między dostawcami materiałów i usług wykorzystywanych do budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy. Powyższe były realizowane zarówno przez wytwórcę jak i Grupę Kapitałową PGE (za pośrednictwem PGE Baltica sp. z o.o.) oraz spółkę Ørsted A/S (dalej: Wspólnicy Wytwórcy) i obejmowały działania w zakresie m.in.:

- a) konkurencyjności prowadzonych postępowań zakupowych,
- b) wymagań stawianych wykonawcom,
- c) komunikacji z wykonawcami na wczesnym etapie,
- d) informowania o projekcie - organizacji spotkań i warsztatów dla wykonawców,
- e) członkostwa w organizacjach,
- f) lokalnej działalności informacyjnej,
- g) ochrony informacji.

#### **A. ZAPEWNIENIE KONKURENCYJNOŚCI PROCESÓW ZAKUPOWYCH**

Spółka jako wytwórca, organizuje i prowadzi postępowania zakupowe w oparciu o regulacje wewnętrzne, uwzględniające przepisy Dyrektywy Rady 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, uchylająca dyrektywę 2004/17/WE (dalej: Dyrektywa Sektorowa). Przyjęcie standardu ochrony interesów wykonawców zgodnego z wyrażonym w Dyrektywie Sektorowej jest optymalnym sposobem organizacji działań zakupowych Spółki albowiem zapewnia maksymalną ochronę interesów potencjalnych wykonawców umów, które były i będą zawierane w ramach przedsięwzięcia budowy morskich farm wiatrowych, a jednocześnie umożliwia efektywne osiągnięcie celów ekonomicznych w warunkach konkurencyjnej rywalizacji przedsiębiorców i w oparciu o zrównoważone podejście do inwestycji, spójne z przyjętą strategią biznesową.

##### **• ramy prawne postępowań zakupowych**

Wytwórca nie spełnia przesłanek do uznania za podmiot o statusie zamawiającego w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (dalej: ustawa PZP lub PZP). Inwestycje realizowane przez spółkę EWB2 nie są finansowane w więcej niż 50% wartości tych inwestycji ze środków publicznych. Brak statusu zamawiającego uniemożliwia stosowanie przepisów ustawy PZP, ponieważ w polskim systemie prawnym nie przewiduje się możliwości dobrowolnego stosowania przepisów tej ustawy. Oznacza to, że do zawierania umów w reżimie PZP zobowiązane, ale i uprawnione są wyłącznie podmioty o statusie zamawiającego. Z uwagi na powyższe wytwórca nie mając statusu zamawiającego, zgodnie z polskim prawem jest uprawniony samodzielnie i swobodnie określić zasady zawierania umów, kierując się swoim interesem ekonomicznym na takich samych zasadach, jak inni przedsiębiorcy „prywatni” uczestniczący w obrocie gospodarczym.

Wytwórca, a także Wspólnicy Wytwórcy kierują się filozofią otwartości i konkurencyjności przy organizacji postępowań zakupowych. Wynika to z przekonania, którym kieruje się wytwórca, iż sprzyja to efektywnemu

prowadzeniu inwestycji związanych z budową morskich farm wiatrowych. Ponieważ projekt Baltica 2 ma charakter międzynarodowy, Spółka dobrowolnie zaadoptowała wewnętrzne procedury zakupowe dla projektu Baltica 2 do zasad udzielania zamówień publicznych na podstawie Dyrektywy Sektorowej, która chroni interesy dostawców, zapewniając uczciwą konkurencję i ich równe traktowanie.

Dyrektywa Sektorowa jest adresowana do państw członkowskich, ale Spółka wytwórcy podjęła dobrowolnie decyzję o zawieraniu umów na zasadach spójnych z tą dyrektywą. Przyjęcie standardu ochrony interesów wykonawców wyrażonego w Dyrektywie Sektorowej jest użytecznym i rozsądnym punktem odniesienia dla działań zakupowych Spółki oraz zapewnia maksymalną ochronę interesów potencjalnych wykonawców umów, które są zawierane w ramach przedsięwzięcia budowy morskich farm wiatrowych, a jednocześnie umożliwia efektywne osiąganie celów ekonomicznych w warunkach konkurencyjnej rywalizacji przedsiębiorców i w oparciu o zrównoważone podejście do inwestycji, spójne ze strategią biznesową Spółki.

- **schemat postępowania zakupowego**

Celem wzmocnienia transparentności postępowania zakupowego, a w konsekwencji umożliwienie potencjalnym wykonawcom składania ofert w warunkach konkurencyjności, Spółka udziela zamówień w oparciu o ustalony schemat zakupowy, podzielony na następujące etapy:

- Etap 1 - Poszukiwanie potencjalnych dostawców - Na tym etapie następuje wstępna identyfikacja potencjalnych dostawców dla wybranej strategii zakupowej, przy czym zidentyfikowani zostają zarówno dostawcy lokalni jak i globalni. Spółka prowadzi działania komunikacyjne oraz aktywnie buduje bazę dostawców m.in. poprzez formularz dostawcy umieszczony na stronie projektu <https://baltica.energy> oraz poprzez stronę <https://pgebaltica.pl/zakupy>. Szczegółowe działania dotyczące komunikacji z wykonawcami opisano szerzej w punkcie C.
- Etap 2 - Dialog z rynkiem - Otwarty dialog w celu zapewnienia wglądu w zakresy zamówień, kontraktowanie i harmonogramy prac. Kolejny krok zakłada przeprowadzenie otwartego dialogu, aby zapewnić zainteresowanym wykonawcom równy dostęp do dokumentów zawierających opis zakresu prac, kontraktowania i harmonogramu, a także pozyskać wiedzę w zakresie dostępności i potencjału wykonawców funkcjonujących w danym obszarze.
- Etap 3 - Proces prekwalfikacji - Na tym etapie dokonywany jest wybór wykonawców za pośrednictwem bazy danych lub w ramach otwartej prekwalfikacji w zależności od harmonogramu i strategii zawierania umów. Wysyłane jest zaproszenie do składania wstępnych oświadczeń o chęci uczestnictwa w postępowaniu zakupowym lub ofert wstępnych na określonych warunkach opublikowanych przez Spółkę.
- Etap 4 - Postępowanie właściwe - co do zasady w trybie otwartym, obejmujące zaproszenie do składania ofert, ich ocenę oraz negocjacje warunków. Na etapie pytań i odpowiedzi wykonawcy mogą wnosić o zmiany w zakresie specyfikacji postępowania lub warunków umowy. Postępowania prowadzone są zgodnie z regulacjami wewnętrznymi uwzględniającymi przepisy Dyrektywy Sektorowej oraz uwzględniają obiektywną ocenę i negocjacje lub dialog konkurencyjny. Na tym etapie następuje również wybór preferowanego dostawcy.
- Etap 5 – Kontraktowanie - Po dokonaniu wyboru Spółka finalizuje proces zawarcia umowy z preferowanym dostawcą, w tym uzgadnia szczegóły umowy.
- Etap 6 - Realizacja umowy - Po zawarciu wiążącego kontraktu następuje etap jego realizacji zgodnie z harmonogramem przedstawionym w umowie.

Nadto w procesie zakupowym stosowane są dobre praktyki i standardy obowiązujące w branży morskiej energetyki wiatrowej – jako przykłady uznawanych w branży na całym świecie standardowych umów do stosowania przy realizacji projektów (m.in. opracowanych przez Międzynarodową Federację Inżynierów Konsultantów (FIDIC) oraz LOGIC (*Leading Oil and Gas Industry Competitiveness*) lub BIMCO Supplytime (*Baltic and International Maritime Council Supplytime*)).

Zgodnie z ustaleniami dokonаныmi pomiędzy Wspólnikami Wytwórcy zakres kontraktacji dostawców na potrzeby budowy morskiej farmy wiatrowej (jak również eksploatacji) został podzielony na trzy obszary, przy czym dwa z nich zostały przyporządkowane odpowiedniemu Wspólnikowi (po jednym dla każdego), zaś za

jeden odpowiadają wspólnie. Postępowania zakupowe dla projektów Baltica 2 i Elektrowni Wiatrowej Baltica-3 (dalej: Baltica 3), zostały podzielone na kategorie: morską (offshore) z Ørsted A/S (dalej: Ørsted) w roli wiodącej, lądową (onshore) z PGE Baltica sp. z o.o. (dalej: PGE Baltica) w roli wiodącej, oraz wspólne (m.in. ekspertyzy techniczne, dokumentacja projektowa, badania geologiczne, usługi doradcze).

Ze względu na powyższy podział w zależności od obszaru odpowiedzialności Wspólników Wytwórcy, proces zakupowy i informowanie dostawców o prowadzonych postępowaniach zakupowych przebiegają w następujący sposób. W ramach projektu Baltica 2 przeprowadzone są dwa typy procedur przetargowych:

- jednoetapowa (otwarta) - za pomocą Systemu Zakupowego Grupy Kapitałowej PGE (dalej: GK PGE) - dla obszarów w odpowiedzialności GK PGE oraz wspólnych z Ørsted,
- dwuetapowa (z procesem kwalifikacji) - za pomocą Systemu Zakupowego GK PGE (dla obszarów w odpowiedzialności GK PGE oraz wspólnych z Ørsted) oraz poprzez platformy Achilles i Jaggaer (dla obszaru w obszarze odpowiedzialności Ørsted).

### **(treść objęta tajemnicą przedsiębiorstwa)**

W obszarze odpowiedzialności Ørsted znajduje się:

- opublikowanie informacji w Elektronicznym Biuletynie Zamówień (TED) przed wszczęciem procesu kwalifikacji wykonywane za pomocą platformy Achilles,
- kwalifikacja dostawców za pomocą platformy Achilles,
- opublikowanie informacji o wszczęciu procedury zakupowej na platformie zamówieniowej Jaggaer (dostępnej wyłącznie dla zakwalifikowanych dostawców),
- wybór dostawcy,
- podpisanie i realizacja umowy.

W obszarze odpowiedzialności GK PGE (realizowanym za pomocą PGE Baltica) znajduje się:

- opublikowanie informacji o wszczęciu Procesu kwalifikacji w Elektronicznym Biuletynie Zamówień (TED),
- opublikowanie informacji o wszczęciu procesu kwalifikacji w Systemie Zakupowym GK PGE,
- opublikowanie informacji o wszczęciu procedury zakupowej w Elektronicznym Biuletynie Zamówień (TED) (składanie ofert wyłącznie przez zakwalifikowanych dostawców),
- opublikowanie informacji o rozpoczęciu procedury zakupowej w Systemie Zakupowym GK PGE – na platformie zakupowej SWPP2 (składanie ofert tylko przez zarejestrowanych i kwalifikowanych dostawców),
- wybór dostawcy,
- podpisanie i realizacja umowy.

We wspólnym obszarze odpowiedzialności GK PGE oraz Ørsted (obsługiwany wspólnie przez GK PGE i Ørsted jako Zintegrowany Zespół Projektowy) znajdują się:

- Postępowania powyżej progów dyrektywy sektorowej:
  - Postępowania zamknięte:
    - opublikowanie informacji o wszczęciu procesu kwalifikacji Elektronicznym Biuletynie Zamówień (TED),
    - opublikowanie informacji o wszczęciu procesu kwalifikacji w Systemie Zakupowym GK PGE,
    - opublikowanie informacji o rozpoczęciu procedury zakupowej w Systemie Zamówień GK PGE (składanie ofert wyłącznie przez zakwalifikowanych dostawców),
    - wybór dostawcy,
    - podpisanie i realizacja umowy.
  - Postępowania otwarte:



- opublikowanie informacji o wszczęciu procedury zakupowej w Elektronicznym Biuletynie Zamówień (TED),
  - publikowanie informacji o wszczęciu procedury zakupowej w Systemie Zakupowym GK PGE,
  - wybór dostawcy,
  - podpisanie i realizacja umowy.
- Postępowania poniżej progów Dyrektywy Sektorowej:
    - niezależnie od trybu postępowania, postępowania poniżej progów kwotowych wskazanych w Dyrektywie UE są publikowane wyłącznie na Platformie SWPP2,
    - wybór dostawcy,
    - podpisanie i realizacja umowy.

**(treść objęta tajemnicą przedsiębiorstwa)**

## **B. WYMAGANIA DLA WYKONAWCÓW**

Wytwórca określił również - i stale komunikuje - minimalne wymagania w zakresie zdolności do realizacji zamówienia oraz kompetencji i dostarczanych wartości, które musi spełnić każdy podmiot ubiegający się o udzielenie mu zamówienia. Są to między innymi:

- w zakresie zdolności do realizacji zamówienia - standardy rynkowe dla obszarów:
  - jakości – wdrożony i stosowany system zarządzania jakością według normy ISO 9001 (lub podobny),
  - zdrowia, bezpieczeństwa, środowiska - wdrożony i stosowany system zarządzania jakością według normy ISO45001 i ISO14001 (lub podobny),
  - bezpieczeństwa informacji – wdrożony i stosowany system zarządzania jakością według normy ISO 27001 (lub podobny),
  - finansów - ocena zdolności kredytowej w oparciu o obiektywne i mierzalne kryteria,
  - doświadczenia - referencje prac podobnych do zakresu wynikającego z zamówienia,
  - społecznej odpowiedzialności biznesu - ocena nadużyć i korupcji w oparciu o obiektywne i mierzalne kryteria.
- w zakresie oceny kompetencji i wartości - propozycja wykonawcy dotycząca konkretnego projektu:
  - możliwości techniczne – inżynieria, zarządzanie projektami, zarządzanie ryzykiem, środki trwałe itp.,
  - wsparcie lokalne – preferowany udział krajowych i lokalnych dostawców w łańcuchu dostaw,
  - harmonogram – wymagana zgodność z harmonogramem projektu, zarządzanie czasem,
  - umowa – system zarządzania umowami z dalszymi wykonawcami,
  - koszt - zaproponowanie konkurencyjnej ceny.

Szczegółowe kryteria oceny dla danego postępowania są opublikowane wraz z ogłoszeniem o zamówieniu/specyfikacją warunków zamówienia/zaproszeniem do składania ofert.

Ponadto, wytwórca oczekuje, aby wszyscy obecni i przyszli partnerzy biznesowi działali zgodnie z właściwym kodeksem postępowania. Wspólnicy Wytwórcy opracowali wspólny „Kodeks postępowania dla partnerów biznesowych” (*Code of Conduct*, dalej: Kodeks) na potrzeby projektów Baltica 2 oraz Baltica 3.

Kodeks stanowi podstawę ciągłego zaangażowania w relacje z partnerami biznesowymi i zawiera oczekiwania dotyczące podstawowej zgodności z obowiązującym prawem, poszanowania praw pracowniczych, praw człowieka, zarządzania środowiskowego, przeciwdziałania korupcji. Kodeks stanowi integralną część relacji i wszystkich umów z partnerami biznesowymi. Spółka podejmuje pełne zobowiązanie do przestrzegania zasad Kodeksu. Spółka jest partnerem społeczności lokalnych i stale minimalizuje negatywny wpływ na środowisko naturalne w całym łańcuchu wartości.

## C. KOMUNIKACJA Z WYKONAWCAMI NA WCZESNYM ETAPIE

Zgodnie z informacjami wskazanymi w przedłożonym przez Spółkę „Planie Łańcucha dostaw materiałów i usług” oraz w jego późniejszej aktualizacji, wytwórca prowadzi aktywną komunikację z dostawcami na wczesnym etapie postępowania, wykorzystując poniższe narzędzia:

- **Udostępnianie informacji o postępowaniach przetargowych na stronach internetowych:**

- <https://baltica.energy>
- <https://pgebaltica.pl/zakupy>
- <https://www.gkpge.pl/pge-baltica/przetargi>
- <https://www.gkpge.pl/bip/Przetargi>
- <https://ted.europa.eu/TED/browse/browseByMap.do>
- <https://www.orstedprocurement.com/web/login.html>

Postępowania prowadzone są na publicznych i przejrzystych Platformach Zakupowych, umożliwiających dostawcom rejestrację i aktualizację danych kontaktowych i branżowych (kategorie zakupowe). Dla potencjalnych bezpośrednich dostawców w ramach zakresu:

- morskiego (offshore) - postępowania publikowane są poprzez platformę zakupową Ørsted (platforma Achilles), która jest centralnym punktem wyjścia do rejestracji za pośrednictwem strony <https://www.orstedprocurement.com/web/login.html>, jak również system Jaggaer służący do komunikacji z dostawcami podczas procesu zakupowego,
- lądowego (onshore) - postępowania publikowane są poprzez platformę zakupową GK PGE (SWPP2), która jest centralnym punktem wyjścia do rejestracji za pośrednictwem strony <https://swpp2.gkpge.pl/servlet/HomeServlet>, a rejestracji dostawcy do systemu SWPP2 dokonuje się poprzez platformę Oneplace MarketPlanet.

W przypadku jakichkolwiek problemów z systemem, dostawcy mogą kontaktować się z dedykowanym działem wsparcia technicznego:

- Helpdesk Systemu Zakupowego GK PGE - telefonicznie pod numerem +48 22 576 87 87 oraz poprzez e-mail: [helpdesk.zakupy@gkpge.pl](mailto:helpdesk.zakupy@gkpge.pl),
- Platforma Achilles - na stronie <https://www.achilles.com/help-support> lub telefonicznie pod numerem +49 (0) 211 54013720.

- **Udzielenie informacji na zapytania i oferty podmiotów poprzez dedykowane skrzynki kontaktowe**

Stworzona została dedykowana skrzynka kontaktowa dla wykonawców – [procurement.pgebaltica@gkpge.pl](mailto:procurement.pgebaltica@gkpge.pl), dla wszystkich potencjalnych kontrahentów zainteresowanych współpracą z PGE Baltica. Jednocześnie istnieje również skrzynka kontaktowa dla lokalnych interesariuszy morskich farm wiatrowych – [zakupy.pgebaltica@gkpge.pl](mailto:zakupy.pgebaltica@gkpge.pl), na którą przekierowywane są zapytania i oferty podmiotów zainteresowanych współpracą z PGE Baltica lub spółkami projektowymi.

- **Mapowanie potencjalnych dostawców poprzez bazy dostawców**

Spółka stale i aktywnie buduje bazę dostawców m.in. poprzez Formularz Dostawcy umieszczony na stronie projektu <https://baltica.energy/pl-pl/for-industry>. Baza dostawców podlega stałej aktualizacji. Jednocześnie istnieje formularz dostawcy umieszczony na stronie PGE Baltica <https://pgebaltica.pl/zakupy/formularz-dostawcy-offshore> dla podmiotów zainteresowanych współpracą z PGE Baltica lub spółkami projektowymi. Baza ta również podlega stałej aktualizacji. Oba powyższe formularze dostępne są dla każdego zainteresowanego podmiotu.

- **Komunikacja z dostawcami w trakcie postępowania zakupowego**

W trakcie postępowania przetargowego komunikacja odbywa się wyłącznie poprzez dedykowany System Zakupowy GK PGE lub platformę Jaggaer.



- **Informator dla wykonawców offshore wind**

W marcu 2022 roku w celu poinformowania wykonawców o możliwościach współpracy oraz informowania o wymaganiach związanych z prowadzonymi postępowaniami wytwórca przygotował i opublikował informator dla wykonawców offshore wind zainteresowanych udziałem w postępowaniach zakupowych. Informator stanowi kompendium wiedzy zawierające wszystkie niezbędne informacje ułatwiające dotarcie do platform zakupowych oraz ramy prawne prowadzonych postępowań. Informacje zawarte w przewodniku były także elementem prezentacji inwestorskiej podczas prowadzonych Dni Dostawców. Przewodnik umieszczono pod adresem:

<https://pgebaltica.pl/content/download/6cc17e7f98789bc034f413516cf04dd4/file/baltica-2-3-przewodnik-dla-wykonawcow%20%286%29.pdf?contentId=1272>

#### **D. SPOTKANIA I WARSZTATY**

Wytwórca w ramach komunikacji z dostawcami organizuje spotkania w formie Dni Dostawców (Suppliers Days) oraz spotkania warsztatowe - dostosowane tematycznie do potencjalnych wykonawców i/lub podwykonawców.

Od 2020 roku w ramach regularnego cyklu warsztatów Dzień Dostawców – otwartych spotkań dla przedstawicieli branży wytwórca w ramach prezentacji inwestorskiej komunikuje dostawcom m.in:

- najważniejsze informacje o Projektach;
- system zakupowy,
- harmonogram inwestycji,
- planowane postępowania przetargowe,
- obszary potencjalnego kontraktowania usług i dostaw w danym okresie,
- inicjatywy badawczo-rozwojowe oraz model kompetencyjny dla sektora offshore realizowany przez GK PGE i Ørsted.

Cele warsztatów to przede wszystkim:

- przedstawienie najważniejszych informacji o statusie realizowanych inwestycji,
- prezentacja planów kontraktacji poszczególnych usług i dostaw dla morskich farm wiatrowych, aby umożliwić wykonawcom uwzględnienie ich w swoich harmonogramach,
- zidentyfikowanie możliwości współpracy w ramach łańcucha dostaw,
- przedstawienie podejścia zamawiającego do lokalnego łańcucha dostaw,
- nawiązanie dialogu z wykonawcami - wysłuchanie ich uwag i postulatów w celu potencjalnej współpracy; utrzymanie konkurencyjności i efektywnej komunikacji z przedstawicielami rynku,
- informowanie o standardach w sektorze morskiej energetyki wiatrowej w celu zapewnienia, że są one spełnione w czasie procedur przetargowych (np. HSE – Health, Safety, Environment, tj. Zdrowie, Bezpieczeństwo, Środowisko, itp.).

Warsztaty Dzień Dostawców są dobrą platformą dla dialogu branżowego, akceptowaną na całym świecie praktyką pozwalającą na optymalizację procesów inwestycyjnych.

Pierwsze Dni Dostawców odbyły się 14 grudnia 2020 roku jako własne wydarzenie online, z uwagi na ograniczenia związane z pandemią COVID-19. Warsztaty informacyjne skierowane były do zainteresowanych współpracą dostawców produktów i usług dla PGE Baltica oraz spółek projektowych – EWB2, Elektrownia Wiatrowa Baltica - 3 sp. z o.o. (dalej: EWB3) i Elektrownia Wiatrowa Baltica - 1 sp. z o.o.. W wydarzeniu wzięło udział kilkaset osób reprezentujących ponad 200 polskich i zagranicznych podmiotów – głównie firmy z branży offshore i przedsiębiorstwa przemysłowe. Głównym celem Suppliers Day było przedstawienie potencjalnym kontrahentom kluczowych planów inwestycyjnych GK PGE w obszarze morskiej energetyki wiatrowej oraz omówienie procedur związanych z postępowaniami zakupowymi. Była to również okazja do

budowania relacji biznesowych i wyrównywania poziomu wiedzy wśród podmiotów, które w przyszłości będą miały szansę uczestniczyć w realizacji ogromnej inwestycji jaką jest budowa morskich farm wiatrowych na Bałtyku.

W okresie sprawozdawczym przeprowadzono wydarzenia, które zostały zawarte w poniższej tabeli:

Nazwa wydarzenia	Data wydarzenia	Opis
Warsztaty online dla wykonawców	18.06.2021	Warsztaty odbyły się w formule online i były skierowane do dostawców części offshore. Wzięło w nich udział ponad 500 przedstawicieli firm z całego świata. Ponad 80% uczestników stanowili przedstawiciele przedsiębiorstw mających siedzibę lub oddział w Polsce. Wydarzenie zostało zorganizowane przez GK PGE z udziałem przedstawicieli PGE Baltica i Ørsted. Podczas warsztatów uczestnicy mogli zapoznać się z harmonogramem inwestycji PGE Polskiej Grupy Energetycznej SA (dalej: PGE) w morskie farmy wiatrowe, zakresem prowadzonych prac oraz planami rozwoju infrastruktury portowej. Zaprezentowano również portal zakupowy PGE, aby ułatwić udział potencjalnych wykonawców w przetargach organizowanych przez PGE. Stworzono również możliwość zapisania się do bazy potencjalnych dostawców PGE. Zaprezentowane zostały również przykłady budowy lokalnego łańcucha dostaw przez firmę Ørsted.
Warsztaty z Dostawcami – „Wspólnie zbudujemy Baltica 2+3. Jak włączyć się w realizację inwestycji PGE i Ørsted”	30.08.2021	Wydarzenia towarzyszące konferencji Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej (dalej: Konferencja PSEW). Warsztaty zostały przygotowane dla dostawców i poddostawców zainteresowanych przystąpieniem do realizacji projektów Baltica 2 i Baltica 3. Podczas warsztatów zaprezentowano m.in. ramowy harmonogram zamówień, w tym: przewidywane terminy kluczowych przetargów, zalecenia dla dostawców, w tym warunki niezbędne do wzięcia udziału w przetargach, sposoby wspierania polskich firm na ich drodze ekspansji na światowy rynek morskiej energetyki wiatrowej. Potencjalni wykonawcy po warsztatach mogli również spotkać się osobiście i porozmawiać z przedstawicielami wytwórcy, np. z zespołu zakupowego Ørsted, aby porozmawiać o działaniach zakupowych.
„Napędzane wiatrem warsztaty Baltica 2+3 – dialog z dostawcami”	22.04.2022	W warsztatach wzięło udział prawie 800 przedstawicieli potencjalnych dostawców i podwykonawców zainteresowanych współpracą przy realizacji projektów Baltica 2 i Baltica 3 – w tym ponad 500 z Polski. Wydarzenie było organizowane w formule online. Uczestnicy spotkania mieli okazję zapoznać się z najważniejszymi informacjami o inwestycji, a także harmonogramami prac i procedur zakupowych realizowanych w związku z rozwojem ww. projektów. W programie znalazła się również informacja dotycząca narzędzi i zasad stosowanych w procedurach zakupowych dotyczących zakresu lądowego i morskiego inwestycji, a także linki prowadzące do portali zakupowych obu partnerów tj. PGE i Ørsted. Miesiąc przed wydarzeniem organizatorzy na stronie projektowej baltica.energy udostępnili formularz rejestracyjny, poprzez który uczestnicy mieli także możliwość zadawania pytań. Link do formularza zamieszczono także na stronach internetowych organizatorów (orsted.pl, pgebaltica.pl i gkpge.pl) oraz rozesłano w komunikacie do mediów ogólnopolskich, branżowych i lokalnych. Pytania były zbierane zarówno przed wydarzeniem, jak również w trakcie jego

		trwania. Odpowiedzi na wszystkie pytania zostały opracowane przez pracowników wytwórcy i zamieszczone na stronie projektów.
Warsztat dla Dostawców „QHSE w morskiej energetyce wiatrowej, czyli jak zyskać przewagę na rynku i wygrać postępowania zakupowe”	15.06.2022	Wytwórca zorganizował podczas konferencji PSEW praktyczne warsztaty dla dostawców i poddostawców na temat standardów w zakresie jakości, bezpieczeństwa i higieny pracy oraz ochrony środowiska. Ponad 30 przedstawicieli wykonawców i podwykonawców dowiedziało się, jakie certyfikaty są cenione przez rynek oraz jak ważna jest znajomość i wdrożenie odpowiednich systemów w zakresie jakości, bezpieczeństwa i higieny pracy oraz ochrony środowiska w organizacji działającej w branży morskiej energetyki wiatrowej, a także dlaczego standardy QHSE są tak ważne, jeśli chodzi o sektor morskiej energetyki wiatrowej. Warsztaty uświadomiły również, jak ważne jest dobre przywództwo w zakresie bezpieczeństwa nie tylko w chwilach zagrożenia, ale już na etapie planowania i realizacji inwestycji. Uczestnicy mieli również okazję wykorzystać zdobytą wiedzę w trakcie pracy zespołowej, realizując zadanie polegające na identyfikacji zagrożeń podczas budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej oraz zaproponowaniu standardów bezpieczeństwa.
Dzień Dostawców (Suppliers Day)	10.10.2023	<p>Wydarzenie składało się z dwóch części. W pierwszej z nich na scenie zaprezentowali się przedstawiciele wytwórcy, a także reprezentanci dostawców komponentów i usług zakontraktowanych dla projektu Baltica 2: Siemens Gamesa, konsorcjum Navantia-Windar, konsorcjum SEMCO/PTSC oraz Boskalis. Druga część poświęcona była na indywidualne spotkania biznesowe.</p> <p>Na wydarzeniu pojawiło się około 450 osób. Uczestnicy mieli okazję zapoznać się z aktualnym etapem realizacji projektu Baltica 2, stanem zakontraktowania kluczowych komponentów i usług, a także posłuchać o przetargach planowanych do rozstrzygnięcia w najbliższym czasie. Przedstawiciele zakontraktowanych dostawców przybliżyli publiczności zakresy swojej działalności oraz opowiedzieli o roli, jaką będą pełnić podczas budowy morskiej farmy wiatrowej. Każde z wystąpień adresowane było do potencjalnych partnerów i kooperantów z Polski, którzy mogą włączyć się jako poddostawcy i podwykonawcy do realizacji projektu. Z kolei przedstawiciele wytwórcy poinformowali o możliwych obszarach współpracy podczas wieloletniej fazy eksploatacji morskiej farmy wiatrowej.</p> <p>W części spotkań indywidualnych organizatorzy umożliwili uczestnikom udział w około 70 sesjach networkingowych. Podczas tych biznesowych rozmów obie strony – zakontraktowani dostawcy i przedsiębiorcy chcący z nimi współpracować – mogli omówić obszary potencjalnej współpracy, wzajemne możliwości i oczekiwania, ale też wymagania np. pod kątem standardów bezpieczeństwa.</p>

**E. ZANGAŻOWANIE W SEKTOROWYCH STOWARZYSZENIACH I ORGANIZACJACH BRANŻOWYCH**

Wytwórca poprzez Wspólników Wytwórcy jest członkiem w najważniejszych stowarzyszeniach i organizacjach zrzeszających przedstawicieli przemysłu offshore. Inwestycje w budowę farm wiatrowych na Morzu Bałtyckim

będą ważnym elementem nowoczesnego mixsu energetycznego. Począwszy od kwestii technologicznych i regulacyjnych, poprzez łańcuch dostaw, czy wyznaczanie trendów rozwoju branży – wszystkie te obszary powinny być śledzone i aktywnie kreowane przez wytwórcę. Platformą do realizacji powyższych działań są instytucje, stowarzyszenia i organizacje branżowe, zarówno polskie, jak i międzynarodowe. W związku z tym Wspólnicy Wytwórcy należą do następujących organizacji:

<b>Nazwa stowarzyszenia/organizacji branżowej</b>	<b>Opis</b>
Global Compact Sekretarza Generalnego ONZ	Członkostwo w organizacji od 2008 roku w przypadku PGE i od 2006 roku w przypadku Ørsted. Zaangażowanie oznacza, że EWB2 zobowiązana jest przestrzegać 10 zasad, w tym dotyczących eliminacji dyskryminacji w zakresie zatrudnienia i pracy, eliminacji wszelkich przypadków łamania praw człowieka, prewencyjnego podejścia do wyzwań środowiskowych i przeciwdziałania korupcji. W tym zakresie wytwórca podejmuje odpowiedzialne działania i oczekuje, że partnerzy będą działać zgodnie z ww. wytycznymi.
Wind Europe	Stowarzyszenie z siedzibą w Brukseli, promujące wykorzystanie energii wiatrowej w Europie. Stowarzyszenie to zrzesza ponad 600 członków, którzy działają w ponad 50 krajach, w tym producentów o wiodącym udziale w światowym rynku energii wiatrowej, dostawców komponentów, instytuty badawcze, krajowe stowarzyszenia energii wiatrowej i odnawialnej, deweloperów, wykonawców, dostawców energii elektrycznej, firmy finansowe, firmy ubezpieczeniowe i konsultantów. Organizacja posiada 10 grup roboczych w kluczowych z punktu widzenia planowanych przez GK PGE inwestycji obszarach, w tym: offshore, finansowym, komunikacyjnym, zrównoważonego rozwoju, rynkowym i regulacyjnym, elektryfikacji, integracji systemów, badań i innowacji. Poza grupami roboczymi działają Grupy Robocze, w tym TF Baltic, które promują współpracę regionalną na rzecz wspierania morskiej energetyki wiatrowej na Morzu Bałtyckim.
Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej (PSEW)	Organizacja pozarządową działającą na rzecz rozwoju energetyki wiatrowej w Polsce. Stowarzyszenie zrzesza obecnie ponad 90 wiodących firm działających na rynku lądowej i morskiej energetyki wiatrowej: inwestorów, deweloperów, producentów elementów turbin i elektrowni, podwykonawców, usługodawców, kancelarie prawne. Są to zarówno przedsiębiorstwa państwowe, duże podmioty z kapitałem zagranicznym, jak i polskie firmy z całego łańcucha dostaw dla przemysłu energetyki wiatrowej. W ramach PSEW powołana została Grupa Robocza ds. Morskiej Energetyki Wiatrowej, która zrzesza podmioty związane z branżą morskiej energetyki wiatrowej, a w ramach tej grupy powołana została Grupa Regulacyjna MFW. W skład tej grupy wchodzi podmioty realizujące projekty morskich farm wiatrowych na Morzu Bałtyckim oraz międzynarodowe koncerny energetyczne posiadające doświadczenie na rynku europejskim i międzynarodowym.
Polskie Towarzystwo Morskiej Energetyki Wiatrowej (PTMEW)	Towarzystwo i organizacja branżowa w Polsce poświęcona wyłącznie morskiej energetyce wiatrowej, zrzeszającą firmy działające w sektorze przemysłu i usług dla morskiej energetyki wiatrowej oraz inwestorów i deweloperów realizujących projekty farm wiatrowych na polskich obszarach morskich. PTMEW pracuje w szczególności nad stworzeniem warunków dla rozwoju sektora morskiej energetyki wiatrowej w Polsce i promocji jej oferty na rynkach zagranicznych. W tym celu PTMEW prowadzi działania lobbujące i informacyjne na

	poziomie krajowym i regionalnym oraz wspiera polski przemysł poprzez promocję polskich firm na rynku europejskim oraz ułatwianie dostępu do informacji i know-how istotnych dla branży. W tym zakresie ściśle współpracujemy z inwestorami działającymi na polskim rynku morskiej energetyki wiatrowej oraz kluczowymi instytucjami i organizacjami branżowymi.
Polskie Stowarzyszenie Magazynowania Energii (PSME)	Stowarzyszenie, którego członkiem, do końca 2023 roku był Ørsted, działa na rzecz rozwoju branży magazynowania energii oraz transformacji energetycznej. Celem organizacji jest działalność edukacyjno-informacyjna na rzecz rozwoju magazynowania energii oraz energetyki rozproszonej w Polsce. Ze względu na wysokie koszty i bardziej skomplikowane warunki operacyjne wytwarzania energii z morskich farm wiatrowych w porównaniu z lądowymi odnawialnymi źródłami energii, perspektywa magazynowania energii może mieć pozytywny wpływ na potencjalną optymalizację inwestycji.
Pracodawcy Pomorza	Organizacja zrzeszająca przedsiębiorców, którego członkiem od 2024 roku jest PGE Baltica „Pracodawcy Pomorza” to największa i najstarsza organizacja pracodawców działająca na obszarze województwa pomorskiego. Organizacja zrzesza blisko 1000 przedsiębiorstw o niezwykle szerokim profilu działalności. Wśród członków znajdują się zarówno mikroprzedsiębiorstwa oraz wielkie koncerny. Członkami są również przedstawiciele niemal wszystkich branż, jak również uczelnie wyższe, szkoły oraz instytucje kulturalne. Organizacja posiada także struktury terenowe, a liderzy lokalni działają we wszystkich powiatach województwa pomorskiego. Misją organizacji jest długofalowy, dynamiczny rozwój gospodarczy regionu, jak również podmiotów zrzeszonych w organizacji. W ramach działalności statutowej powołano sekcje branżowe, których celem jest omawianie bieżącej problematyki poszczególnych branż w ramach autonomicznych spotkań sekcji.
Porozumienie sektorowe na rzecz rozwoju morskiej energetyki wiatrowej w Polsce	GK PGE, PGE Baltica i Ørsted Polska of Services sp. z o.o. zostały Stronami „Porozumienia sektorowego na rzecz rozwoju morskiej energetyki wiatrowej w Polsce” podpisanego 15 września 2021 roku w Warszawie – mającego charakter dobrowolnej współpracy deweloperów, wytwórców energii z morskich farm wiatrowych, dostawców, towarzystw naukowych i branżowych pod auspicjami Ministerstwa Klimatu i Środowiska. W tym celu powołane zostały grupy robocze w poszczególnych obszarach, w których aktywnie działają przedstawiciele wytwórcy.
Pomorska Platforma Rozwoju Morskiej Energetyki Wiatrowej na Bałtyku (Pomorska Platforma Offshore)	Przedstawiciele wytwórcy uczestniczą w pracach Pomorskiej Platformy Offshore przy Urzędzie Marszałkowskim Województwa Pomorskiego, której celem jest wypracowanie modelu kompetencji, zawodów i łańcucha dostaw potrzebnych dla nowo powstającej branży.

## F. LOKALNA DZIAŁALNOŚĆ INFORMACYJNA

Lokalna działalność informacyjna towarzysząca przygotowaniom do realizacji projektu morskiej farmy wiatrowej ma kluczowe znaczenie dla akceptacji społecznej tego rodzaju infrastruktury. Prezentacja projektu na różnych szczeblach może przyczynić się do zwiększenia dotarcia z informacją do większej liczby dostawców, co tym samym pozytywnie wpłynie na konkurencyjność.

Informacje o projekcie publikowane są regularnie w mediach lokalnych m.in.: Trojmiasto.pl, „Polska na morzu”, „Głos Pomorza”, „Goniec Ustecki”, TV Słupsk, Twoja Telewizja Morska, a także mediach branżowych z Pomorza m.in. GospodarkaMorska.pl i PortalMorski.pl.

Przedstawiciele wytwórcy na bieżąco spotykają się z mieszkańcami gminy Choczewo, gdzie powstaje infrastruktura związana z wyprowadzeniem mocy. W kwietniu 2022 roku odbył się kilkudniowy cykl spotkań informacyjnych dla mieszkańców gminy Choczewo na temat inwestycji zorganizowany w świetlicach sołectkich gminy. Takie spotkania z przedstawicielami władz gminnych i powiatowych, a także ze społecznościami lokalnymi odbywały się i odbywają regularnie. Jeszcze w 2022 roku wytwórca wraz z innymi inwestorami rozpoczął program „Choczewo - Gmina Napędzana Wiatrem”. Inicjatywa oparta na stałej współpracy z mieszkańcami ma na celu zaangażowanie ich w tworzenie i realizację pomysłów na zmiany w ich najbliższym otoczeniu. Inwestorzy współfinansują najciekawsze pomysły mieszkańców w kilku obszarach tematycznych, jednocześnie edukując na temat morskiej energetyki wiatrowej. Pod koniec 2023 roku odbyło się spotkanie podsumowujące II edycję programu, w którym uczestniczyli inwestorzy, lokalne władze oraz mieszkańcy. W okresie sprawozdawczym trwały przygotowania do III edycji programu. W grudniu 2023 roku zorganizowany został także cykl spotkań informacyjnych z mieszkańcami w kilku sołectwach gminy Choczewo. Działania miały na celu przedstawienie społeczności lokalnej aktualnego etapu inwestycji spółki w Choczewie.

PGE Baltica realizuje również działania informacyjne kierowane do mieszkańców Ustki, gdzie powstaje baza operacyjno-serwisowa dla morskich farm wiatrowych GK PGE. Od 2022 roku spółka współpracuje z Zespołem Szkół Ogólnokształcących i Technicznych w Ustce. Spółka cyklicznie prowadzi lekcje o morskich farmach wiatrowych oraz aktywizuje uczniów szkoły w różny sposób, zachęcając do wspólnych działań i własnych inicjatyw związanych z odnawialnymi źródłami energii. Jednym z wydarzeń we współpracy z dyrekcją szkoły i uczniami wraz z kadrą nauczycielską było zorganizowanie w marcu 2023 roku z okazji Dnia Ochrony Bałtyku, sprzątnięcia plaży w Ustce oraz lekcji nt. morskich farm wiatrowych. PGE Baltica dofinansowała zakup wyposażenia pracowni do zajęć klas technik mechanik i technik mechatronik. Ponadto PGE Baltica dofinansowała projekt w ramach miejskiego programu "Zielona Ustka" polegający na stworzeniu przestrzeni zielonej o nazwie "Magiczne Ogrody" przy jednej ze szkół podstawowych w mieście.

Podczas jednej z najważniejszych imprez sezonu letniego w usteckim kalendarzu - Dożynek Rybnych, PGE Baltica poprzez stoisko informacyjno-edukacyjne informowała mieszkańców miasta oraz turystów o planach na temat morskich farm wiatrowych i projektach spółki. W październiku 2023 roku w Urzędzie Miasta odbył się cykl spotkań informacyjnych dla mieszkańców, w trakcie których przedstawiciele PGE Baltica odpowiadali na pytania dotyczące planowanej w porcie inwestycji. Ponadto w grudniu 2023 roku spółka zorganizowała spotkanie dot. morskiej energetyki wiatrowej ze słuchaczami Uniwersytetu Trzeciego Wieku „Żyj Kolorowo” w Ustce.

Od 2021 roku, wraz z Fundacją PGE, spółka realizuje projekt „Plaża PGE – Poznaj moc bałtyckiego wiatru”. Jest to wakacyjna strefa edukacyjna, mająca na celu przedstawienie korzyści z morskiej energetyki wiatrowej w Polsce. Wydarzenie odbywało się w Ustce, Łebie i Sasinie (gm. Choczewo). Strefę zorganizowaną w ramach III edycji projektu w 2023 roku odwiedziło łącznie prawie 17 tys. osób.

## **G. OCHRONA INFORMACJI**

Wytwórca wdrożył mechanizmy zapewniające najwyższy poziom bezpieczeństwa informacji, przede wszystkim celem zapewnienia konkurencyjności prowadzonych postępowań zakupowych. Pracownicy odpowiedzialni za proces zobligowani są do bieżącego chronienia informacji w celu zachowania zasad uczciwej konkurencji wykonawców biorących udział w procesie zakupowym.

### **(treść objęta tajemnicą przedsiębiorstwa)**

W trakcie wylaniania wykonawców wytwórca posługuje się platformami zakupowymi, do których dostęp jest ściśle limitowany. Wiedzę o aktualnie prowadzonych postępowaniach mają wyłącznie osoby odpowiedzialne za ich prowadzenie. W komunikacji wewnętrznej, jak i z oferentami stosuje się bezpieczne kanały wymiany informacji, zabezpieczające przed nieuprawnionym dostępem do przekazywanych treści.

**5.3. Opis udziału nakładów inwestycyjnych poniesionych przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, w okresie objętym sprawozdaniem na rzecz podmiotów posiadających siedzibę lub oddział na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w łącznych nakładach na (podkreślić właściwe):**

- 1) budowę morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy<sup>3)</sup>;**
- 2) eksploatację morskiej farmy wiatrowej<sup>4)</sup>**



*(łączna wartość nakładów poniesionych w ramach zawartych umów i kontraktów w okresie objętym sprawozdaniem, wyrażona w kwocie PLN netto oraz brutto, opis zakresu rzeczowego względem poniesionych nakładów oraz łączna wartość nakładów uwzględniająca dane ze złożonych sprawozdań, jeżeli takie były złożone)*

**(treść objęta tajemnicą przedsiębiorstwa)**

**5.4. Opis inicjatyw podjętych przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, dotyczących badań i rozwoju oraz innowacyjności, uruchomionych lub zrealizowanych w okresie objętym sprawozdaniem, związanych z realizacją inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy**  
*(faktyczna lub oszacowana wartość inicjatyw wyrażona w kwocie PLN brutto, jeżeli taka wartość jest możliwa do ustalenia, oraz powiązanie tych inicjatyw z projektem i ich wpływ na jego realizację)*

**A. BADANIA I ROZWÓJ ORAZ PROJEKTY INNOWACYJNE**

W okresie sprawozdawczym PGE Baltica - zainicjowała dwa projekty w obszarze badań i rozwoju oraz innowacji:

- **Projekt „Budowa Centrum Kompetencji Morskiej Energetyki Wiatrowej w PGE Baltica” (dalej: CKMEW);**
- **Projekt „Recykling łopat turbin wiatrowych”.**

CKMEW będzie nowoczesnym miejscem skupiającym innowacyjną działalność spółek wchodzących w skład GK PGE w zakresie morskich farm wiatrowych - CKMEW będzie pozyskiwało, rozwijało samodzielnie lub we współpracy z poszczególnymi departamentami spółek wchodzących w skład GK PGE oraz z firmami zewnętrznymi, a także implementowało najnowsze technologie z dziedziny morskiej energetyki wiatrowej.

Celem tego projektu jest między innymi:

- wsparcie w nabywaniu kwalifikacji do samodzielnego prowadzenia usług O&M na farmach wiatrowych budowanych przez spółki z GK PGE,
- wypełnienie luki w kształceniu i doskonaleniu umiejętności profesjonalnych kadr w zakresie budowy, eksploatacji i utrzymania morskich farm wiatrowych
- zapewnienie platformy transferu wiedzy pomiędzy ekspertami GK PGE z obszaru lądowych farm wiatrowych, a kadrą dedykowaną dla morskiej energetyki wiatrowej oraz jej rozszerzenie o elementy specyficzne dla branży MEW,
- stworzenie zaplecza technicznego i merytorycznego dla identyfikacji i wdrażania innowacyjnych rozwiązań w zakresie MEW,
- budowanie i utrzymywanie relacji z partnerami (uczelniami, jednostkami naukowymi oraz firmami zewnętrznymi z branży MEW) umożliwiając dostęp do najnowszych technologii dostępnych na rynku.

Przyjmuje się, że na potrzeby CKMEW wykorzystane zostaną budynki zlokalizowane na terenie przyszłej bazy serwisowej w Porcie Morskim w Ustce.

CKMEW będzie miał znaczenie w projekcie Baltica 2, ze względu na fakt, że jego stworzenie wpłynie bezpośrednio na zapewnienie i rozwój kadr dla realizacji tej inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy.

Kolejno, zainicjowano projekt „Recykling łopat turbin wiatrowych”. Cykl życia morskich farm wiatrowych obliczany jest na około 25 lat od momentu rozpoczęcia działalności, a zatem etap likwidacji morskich farm wiatrowych zajmuje dość odległe miejsce na osi cyklu życia danego projektu. We wrześniu 2023 roku przyjęto inną formułę realizacji projektu i PGE Baltica nie bierze w nim czynnego udziału.

**B. WSPÓŁPRACA Z UCZELNIAMI, SZKOŁAMI, JEDNOSTKAMI NAUKOWO-BADAWCZYMI ORAZ INSTYTUCJAMI**

Współpraca z uczelniami, szkołami, jednostkami naukowo-badawczymi oraz instytucjami przynosi szereg korzyści projektom morskich farm wiatrowych. Po pierwsze, działania te wzbogacają wiedzę techniczną i naukową. Po drugie prowadzi to do rozwoju innowacji technologicznych. Po trzecie daje to dostęp do infrastruktury badawczej i kształci przyszłych specjalistów w branży morskiej energetyki wiatrowej, którzy w przyszłości mogą pracować dla projektu Baltica 2.

W okresie sprawozdawczym PGE Baltica prowadziła współpracę z **Politechniką Gdańską**, Wydziałem Inżynierii Mechanicznej i Okrętownictwa (dalej: PG) w zakresie realizacji umowy sponsoringu oraz współpracy podczas prowadzenia przez PG kierunku studiów I stopnia: Oceanotechnika, specjalność: „Projektowanie i budowa morskich systemów energetycznych”, w ramach której PGE Baltica ufundowała dwa stypendia naukowe dla najlepszych studentów oraz zapewniła wybranym studentom staże. Ponadto, w dniu 14 września 2022 roku podpisano list intencyjny pomiędzy PGE Baltica a PG oraz Polskim Towarzystwem Morskiej Energetyki Wiatrowej w przedmiocie współpracy między podmiotami w zakresie zdefiniowania agendy i wspólnej realizacji projektów badawczo-rozwojowych na 2023 roku oraz ustanowienia PGE Baltica jako Partnera Strategicznego VI Edycji Studiów Podyplomowych na kierunku „Morska Energetyka Wiatrowa” organizowanych przez Politechnikę Gdańską. Ponadto, ustanowiono PGE Baltica jako Partnera Strategicznego VIII Edycji Studiów Podyplomowych na kierunku „Morska Energetyka Wiatrowa”.

PGE Baltica współpracuje również z **Uniwersytetem Morskim w Gdyni** przy organizacji I i II edycji studiów podyplomowych z Uniwersytetem Morskim w Gdyni „Zarządzanie ryzykiem w morskim przemyśle wydobywczym i energetyce wiatrowej”. Wśród kadry wykładowej są eksperci PGE Baltica.

Ponadto, pracownicy PGE Baltica są wykładowcami na studiach podyplomowych „Morska energetyka wiatrowa: zarządzanie oraz przygotowanie i realizacja inwestycji” organizowanych przez **Uczelnię Łazarskiego w Warszawie**.

Kolejno, zainicjowano współpracę z **Urzędem Marszałkowskim Województwa Pomorskiego** w zakresie programów edukacyjnych dla szkół średnich, którego celem jest wypracowanie zasad współpracy ze szkołami w celu prowadzenia edukacji i szkoleń z zakresu morskiej energetyki wiatrowej. PGE Baltica zawarła również ze **Starostą Powiatu Słupskiego** umowę o objęcie patronatem uczniów Zespołu Szkół Ogólnokształcących i Technicznych w Ustce, kształcących się w zawodzie technik-mechanik w latach 2022-2027. Ponadto, PGE Baltica zawarła ze **Starostą Powiatu Malborskiego** umowę o objęcie patronatem uczniów Zespołu Szkół Technicznych w Malborku – Technikum nr 2, kształcących się w zawodzie: technik urządzeń i systemów energii odnawialnej, w latach 2022/2027. W obydwu tych przypadkach, PGE Baltica zobowiązała się między innymi zapewnić: zakup podręczników dla trzech wyróżniających się uczniów, sfinansować zakup wyposażenia pracowni mechaniczno-pomiarowej, prowadzić teoretyczne i praktyczne zajęcia specjalistyczne.

W październiku 2022 roku Ørsted podpisał z **Uniwersytetem Morskim w Gdyni** list intencyjny o współpracy w zakresie rozwoju kadr dla sektora morskiej energetyki wiatrowej. Porozumienie zainicjowało długofalową współpracę pomiędzy Ørsted w Polsce, a Uniwersytetem Morskim w Gdyni w zakresie promowania badań i rozwoju, a także wdrażania bezpiecznych i zrównoważonych rozwiązań energetycznych. Ørsted jest aktywnym partnerem programu Executive Offshore Wind MBA na Uniwersytecie. W ramach współpracy specjaliści Ørsted dzielą się ekspercką wiedzą podczas wykładów i warsztatów, m.in. z zakresu strategii ESG (ang. *Environmental, Social, Corporate Governance* - Środowisko, Społeczna odpowiedzialność, Ład korporacyjny), łańcucha dostaw czy O&M (ang. *operation and maintenance* - obsługi i utrzymania).

W listopadzie 2021 roku Ørsted podpisał z **Politechniką Warszawską** list intencyjny o współpracy. Celem porozumienia jest kształcenie przyszłych kadr dla sektora morskiej energetyki wiatrowej, a w przyszłości także stworzenie programu stypendialnego dla najbardziej obiecujących adeptów kształcących się w tej dziedzinie. Obecnie trwają rozmowy nad rozszerzeniem współpracy, w szczególności z **Instytutem Sterowania i Elektroniki Przemysłowej Wydziału Elektrycznego**.

Ørsted w 2022 r. dołączył do programu Climate Leadership organizowanego przez UNEP/GRID-Warszawa, wspierającego firmy dążące do osiągnięcia neutralności klimatycznej. W 2024 roku Ørsted już po raz trzeci został partnerem programu **Climate Leadership**. Climate Leadership to program budujący społeczność wiedzy, która wspiera biznes w tym, aby mógł służyć wszystkim interesariuszom. W lutym 2024 w warszawskim biurze Ørsted odbyło się podsumowanie działań programu za ubiegły rok. W spotkaniu wzięli udział zarówno uczestnicy programu jak i członkowie grona eksperckiego, do którego należy prawie 200 niezależnych ekspertów z różnych dziedzin.

W maju 2023 roku Ørsted podpisał umowę o współpracy z **Instytutem Elektrotechniki**, należącym do **Sieci Badawczej Łukasiewicz**. Celem partnerstwa jest opracowanie innowacyjnej technologii recyklingu łopat morskich turbin wiatrowych. Przekazany przez Ørsted materiał badawczy pochodzący z wycofanych z użytku morskich turbin wiatrowych posłuży Instytutowi Elektrotechniki do badań nad metodą bezodpadowego recyklingu łopat i zagospodarowaniu surowca wtórnego.

## C. INNOWACYJNE PARTNERSTWO NA RZECZ SPRAWIEDLIWEJ TRANSFORMACJI

W obliczu niskoemisyjnej transformacji samorząd Kazimierza Biskupiego, gminy położonej w Wielkopolsce Wschodniej, od lat 60. XX w. ściśle związanej z sektorem wydobywczym, stanął przed poważnym wyzwaniem, w jaki sposób łagodzić społeczne i gospodarcze skutki transformacji na terenie gminy. W lipcu 2022 roku Ørsted połączył siły z firmą **ZE PAK SA**, aby wspólnie wesprzeć bezpieczeństwo energetyczne w gminie oraz stworzyć mieszkańcom nowe możliwości. W wyniku tej współpracy Ørsted sfinansował realizację instalacji OZE na budynku Zespołu Szkolno-Przedszkolnego w Sokółkach, miejscowości leżącej w Wielkopolsce w gminie Kazimierz Biskupi, gdzie uczy się ponad 230 dzieci. Obecnie Ørsted planuje dalsze działania promocyjne i edukacyjne związane z odnawialnymi źródłami energii.

**5.5. Opis działań podjętych lub zrealizowanych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w okresie objętym sprawozdaniem przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, lub dostawców materiałów i usług w celu rozwoju zasobów ludzkich w zakresie kompetencji i podnoszenia kwalifikacji zawodowych potrzebnych do (podkreślić właściwe):**

**1) budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy<sup>3)</sup>;**

**2) eksploatacji morskiej farmy wiatrowej<sup>4)</sup>**

*(w szczególności liczba i dokładny zakres zrealizowanych działań)*

W okresie sprawozdawczym pracownicy wytwórcy oraz przedsiębiorców należących do GK PGE brali udział w **1342 szkoleniach** (prezentowanych w dalszej części sprawozdania jako osobo-szkolenia). Były to zarówno szkolenia wewnętrzne – organizowane z własnymi zasobami PGE Baltica, oraz zewnętrzne. Główne zakresy szkoleń podano poniżej:

- 1. Nauka specjalistycznego języka angielskiego**
- 2. Szkolenia księgowo- finansowe** np.: „EX VBA\_01 - MS Excel- Podstawy tworzenia automatyzacji w Excelu przy użyciu VBA 2016/2019”, „MSSF 16 – Aktywa rzeczowe MSSF – Inwestycje finansowe MSR 37 – Rezerwy, zobowiązania warunkowe, aktywa warunkowe MSSF – Wartość godziwa” (EY Academy of Business, e-learning), „MS Excel - Power Query 2019 – zaawansowane pobieranie danych i transformacja”, „Zmiany podatkowe 2022/2023”.
- 3. Szkolenia dla pracowników w ramach Rynku Energii:**
  - a. „Program budowy Morskich Farm Wiatrowych w Polsce”,
  - b. „Konkurencyjny hurtowy rynek energii elektrycznej w Polsce”,
  - c. „Magazyny energii w polskiej elektroenergetyce - teraz i w przyszłości”,
  - d. „Rola Giełdy Energii i NEMO (Nominated Electricity Market Operator)”,
  - e. „Detaliczny rynek energii elektrycznej - wybrane zagadnienia”,
  - f. „Klastry energii i spółdzielnie energetyczne”,
  - g. „Pozostałe technologie wytwarzania energii: gaz ziemny jako paliwo przejściowe, energetyka jądrowa, wodór”,
  - h. „Rynek bilansujący energii elektrycznej”,
  - i. „Zmiana struktury wytwarzania energii w Polsce w perspektywie do 2040 roku”.
- 4. Szkolenia managerskie – w ramach projektu „Moc Przewodzenia”:**
  - a. „Twarda Empatia w zarządzaniu”,
  - b. „Zarządzanie energią i zmęczenie”,
  - c. „Sztuka empowermentu”,
  - d. „Gdy Good job nie wystarcza”,
  - e. „Myślenie poza schematami”,
  - f. „Świadome Zarządzanie konfliktem”,
  - g. „Rozwijanie współpracy w zespole”,
  - h. „5 modeli przywództwa”,
  - i. „Prowadzenie negocjacji”.
- 5. Szkolenia obligatoryjne:**
  - a. „Kodeks etyki obowiązujący w GK PGE”,
  - b. „Mobbing i dyskryminacja”,
  - c. „Rodo”.
- 6. Szkolenia specjalistyczne:**
  - a. „Dokumentacja Geotechniczna i Geologiczno-Inżynierska w Budownictwie”,
  - b. „Postępowanie administracyjne w procesie budowlanym”,

- c. „Zarządzanie budową na podstawie warunków kontraktowych FIDIC - kontrakty typu "buduj" oraz "projektuj i buduj",
- d. „Zmiany w Prawie Pracy w 2022 roku”,
- e. Szkolenie Oracle Primavera „Advanced”,
- f. „Akademia MSSF”,
- g. „PRINCE2 Foundation”,
- h. „Środki trwałe w budowie Inwentaryzacja Fakturowanie w 2023 roku”,
- i. „Power BI i DAX - Analiza na podstawie dat”,
- j. „Realizacja inwestycji z uwzględnieniem nowych przepisów dot. postępowania administracyjnego w procesie budowlanym”
- k. „Projekt budowlany po nowelizacji Prawa budowlanego”,
- l. „Rok 2024 w budownictwie – kluczowe zmiany i prognozy”,
- m. Cykl szkoleń – „Finanse dla nie finansistów”,
- n. „2-dniowy specjalistyczny kurs online doszkalający dla kierownika budowy lub kierownika robót w procesie budowlanym”,
- o. „Risk Managment in Offshore Oil & Gas and Offshore Wind Industry”,
- p. „PMP® Exam Prep - autoryzowane szkolenie przygotowujące do egzaminu PMP”,
- q. „Ocena projektów inwestycyjnych” – szkolenie z cyklu „Finanse w biznesie – Studia przypadków ze światowej klasy szkół biznesowych”,
- r. „Ocena projektów inwestycyjnych. Zarządzanie ryzykiem finansowym. Podstawy funkcjonowania rynków finansowych” – szkolenie z cyklu „Finanse dla nie finansistów”,
- s. „Infrastruktura krytyczna na morzu, ochrona MFW”,
- t. „Bezpieczeństwo morskiej infrastruktury krytycznej - brzegowej i offshore”,
- u. „Szkolenie z podstaw QGIS”,
- v. Studia podyplomowe „Akademia Energetyki”,
- w. „Nearsurface Geoscience”.
- x. „Excel”.

#### **7. Szkolenia miękkie:**

- a. „Odpoczywanie to kompetencja, czyli o tym jak i dlaczego warto skutecznie odpoczywać”,
- b. „EFEKTYWNE SPOTKANIA – plan, realizacja, finalizowanie”,
- c. ASERTYWNOŚĆ W BIZNESIE I RELACJACH" (z elementami w dbałości o konsekwencję i odpowiedzialność),
- d. „Zarządzanie czasem i zadaniami”.

#### **8. Konferencje i wydarzenia branżowe:**

- a. I Konferencja Wiatrowa – „Energetyka wiatrowa i ptaki - ocena ryzyka kolizji, aktualny stan wiedzy naukowej na temat ptaków w kontekście energetyki wiatrowej, w tym również potencjalne oddziaływanie morskich farm wiatrowych na ptaki”,
- b. Konferencja „Automatyka w elektroenergetyce”,
- c. 8. Ogólnopolskie Sympozjum Współczesne Problemy w Geologii Inżynierskiej w Polsce,
- d. WindEurope's Annual Event 2024,
- e. Konferencja Offshore Wind Poland 2023,
- f. Baltic Offshore Wind Transmission 2023,
- g. BALTEXPO 2023 - Międzynarodowe Targi Morskie i Konferencje,
- h. 22. Międzynarodowe Targi Morskie i Konferencje BALTEXPO,
- i. Offshore Wind – Logistics & Suppliers Conference,
- j. Bałtycki Kongres Bezpieczeństwa Infrastruktury Krytycznej i Farm Wiatrowych,
- k. 10. Międzynarodowy Kongres Morski w Szczecinie,
- l. Mixdes 2023, Special Session Offshore Wind Farm Energy & Power Cables.

Dodatkowo w ramach współpracy Ørsted z Uniwersytetem Morskim w Gdynia pracownicy Ørsted przekazywali wiedzę z zakresu offshore studentom MBA offshore, w postaci wykładów m.in.:

- Strategia ESG w Ørsted,
- Operations & Maintenance at Ørsted,
- Supply Chain at Ørsted.

Jednocześnie pracownicy Ørsted szkolili się wybierając z szerokiej gamy szkoleń m.in.: zasady funkcjonowania rynku energii, Intro to Offshore Engineering Disciplines. jak i uczestniczyli w wydarzeniach branżowych, m.in.:

- To Get Air 2024,

- Energia Kobiet 2024,
- Wind Europe Annual Event 2024,
- OffshoreWInd 2.0,
- Academic Gdynia Innovation Days (GDYNIA I-DAYS),
- II Konferencja Wiatrowa – Energetyka wiatrowa I ptaki,
- OChBiznes Forum: Strategie inwestycyjne na rzecz bioróżnorodności i klimatu w epoce nowych regulacji,
- Offshore Wind Poland Conference 2023.

## **5.6. Wyniki wstępnego dialogu z zarządami portów morskich oraz operatorami terminali działających na terenie tych portów dotyczącego wykorzystania portów morskich do celów obsługi budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, z uwzględnieniem wykorzystania portów morskich zlokalizowanych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej**

*(np. zawarte porozumienia, promesy i umowy oraz ich opis)*

W okresie sprawozdawczym wytwórca prowadził dialog z zarządami portów morskich celem określenia potencjalnych zasad współpracy przy budowie i eksploatacji morskich elektrowni wiatrowych. Pozyskiwane informacje rynkowe poddano dogłębnej i wszechstronnej analizie pod kątem możliwości wykorzystania istniejącej infrastruktury portowej oraz ewentualnej jej rozbudowy w taki sposób, aby spełniała wymagania dla portu instalacyjnego i/lub serwisowego, służącego do celów obsługi budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy.

### **A. PORT INSTALACYJNY**

#### **(treść objęta tajemnicą przedsiębiorstwa)**

- Port Morski w Gdańsku („Port wewnętrzny”) - W okresie sprawozdawczym wytwórca przeprowadził dialog techniczny z Zarządem Portu Morskiego Gdańsk w zakresie wykorzystania infrastruktury do budowy morskich farm wiatrowych. Port wewnętrzny był rozważany jako jedna z opcji dla zakresów: stal drugorzędna lub kable elektroenergetyczne, ale na chwilę obecną nie został wskazany.
- Port Morski w Gdyni - W okresie sprawozdawczym wytwórca przeprowadził dialog techniczny z Zarządem Portu Morskiego Gdynia w zakresie wykorzystania infrastruktury do budowy morskich farm wiatrowych. Port wewnętrzny był rozważany jako jedna z opcji dla zakresów: stal drugorzędna lub kable elektroenergetyczne, ale na chwilę obecną nie został wskazany.

### **B. PORT SERWISOWY**

- Ustka - W ramach wyboru lokalizacji dla portu serwisowego PGE Baltica pozyskała nieruchomość położoną w granicach Portu Morskiego Ustka z przeznaczeniem pod przyszłą bazę dla jednostek serwisowych. Zawarcie umowy poprzedziła szczegółowa analiza nieruchomości oraz potrzeb spółki w zakresie budowy bazy operacyjno-serwisowej i funkcji dodatkowych. Pozytywny wynik analiz oraz nabycie nieruchomości umożliwiły wszczęcie procedury zakupowej i zawarcie umowy na prace projektowe bazy operacyjno-serwisowej. Przeprowadzono postępowanie przetargowe na wybór wykonawcy rozbiórek. Prace rozbiórkowe trwają. Jednocześnie rozpoczęto przygotowania do ogłoszenia postępowania na wybór generalnego wykonawcy w trybie „projektuj i buduj” dla budowy bazy operacyjno-serwisowej.
- Łeba - Wykonano analizę techniczną pod kątem umiejscowienia portu serwisowego. Prowadzono rozmowy z Miastem Łeba na temat pozyskania nieruchomości z przeznaczeniem na bazę serwisową.
- Władysławowo - Podpisano list intencyjny dotyczący potencjalnej współpracy ze Stowarzyszeniem Szkunier w zakresie potencjalnej lokalizacji portu serwisowego dla morskich farm wiatrowych.
- Kołobrzeg - Prowadzone były rozmowy z Zarządem Portu na temat możliwości lokalizacji portu serwisowego dla morskich farm wiatrowych.

## **5.7. Opis i szacunkowa liczba miejsc pracy utworzonych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, oraz przez dostawców materiałów i usług wykorzystywanych na potrzeby i w związku z (podkreślić właściwe):**

- 1) **budową morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy<sup>3)</sup>**;
- 2) **eksploatacją morskiej farmy wiatrowej<sup>4)</sup>**

*(opis, liczba miejsc pracy, w tym zawartych umów cywilnoprawnych, lub opis inicjatyw uruchomionych w okresie objętym sprawozdaniem na rzecz utworzenia miejsc pracy wraz z ich opisem i przewidywaną lub faktyczną liczbą miejsc pracy oraz łączna liczba miejsc pracy, uwzględniająca dane ze złożonych sprawozdań, jeżeli takie były złożone)*

## I. WYTWÓRCA

Aktualny na koniec okresu sprawozdawczego stan zatrudnienia w PGE Balticawynosi 133 osób. Podział na poszczególne komórki organizacyjne wygląda następująco:

- Biuro Bezpieczeństwa - 4 etaty,
- Biuro Obsługi Organów Spółki - 11 etatów,
- Biuro Zakupów – 10 etatów,
- Departament Finansów – 33 etaty + 3 umowa zlecenie,
- Departament Innowacji i Nowych Technologii – 6 etatów + 1 umowa zlecenie,
- Biuro ds. BHP - 2 etaty,
- Departament Morskich Farm Wiatrowych – 27 etatów,
- Departament Portfela Projektów – 21 etatów + 1 umowa zlecenie,
- Departament Pozwoleń i Administracji – 15 etatów,
- Departament Rozwoju – 8 etatów,
- Departament Wyprowadzenia Mocy – 20 etatów + 1 umowa zlecenie,
- Compliance – 1 etat.

Na podstawie umów wsparcia zawartych przez wytwórcę z innymi spółkami z GK PGE utworzone zostały dodatkowe miejsca pracy:

- Zespół HR – 2 etaty,
- Zespół prawny – 3 etaty,
- Departament Ryzyka i Ubezpieczeń – 1 etat.

**(treść objęta tajemnicą przedsiębiorstwa)**

Należy wskazać, że Ørsted w 2022 roku wybrał Warszawę na siedzibę inżynieryjnego **centrum kompetencji EPCO (Engineering, Procurement, Construction and Operation)**. Centra kompetencji są tworzone przez Ørsted na rynkach uznanych za szczególnie perspektywiczne i strategiczne, a w Europie oprócz Warszawy spółka posiada dwa takie centra: w Danii i jedno w Londynie. Centrum kompetencji EPCO jest dalej prężnie rozwijane. Obecnie liczy około 180 specjalistów, którzy pracują przy rozwoju polskich morskich farm wiatrowych, a także wspierają globalne projekty na innych rynkach.

W całej Polsce Ørsted zatrudnia prawie 800 osób, które należą do różnych działów – m.in. IT, back Office, inżynieryjne, offshore, finanse, które wspierają globalne jak i lokalne projekty.

## II. DOSTAWCY

**(treść objęta tajemnicą przedsiębiorstwa)**

## 6. OPIS PRZYCZYŃ ISTOTNYCH ODSTĘPSTW OD REALIZACJI PLANU ŁAŃCUCHA MATERIAŁÓW I USŁUG, O KTÓRYM MOWA W ART. 42 UST. 1 I 3 USTAWY, W OKRESIE OBJĘTYM SPRAWOZDANIEM

**(treść objęta tajemnicą przedsiębiorstwa)**

Objaśnienia:

- <sup>1)</sup> W przypadku gdy informacje zawarte w sprawozdaniu stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, należy oznaczyć ten fakt w sposób niebudzący wątpliwości.
- <sup>2)</sup> Układ współrzędnych geocentrycznych geodezyjnych GRS80h jest jednym z układów tworzących państwowy system odniesień przestrzennych, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 3 ust. 5 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. poz. 1990).
- <sup>3)</sup> W przypadku sprawozdań, o których mowa w pkt 1 ppkt 1 i 2.
- <sup>4)</sup> W przypadku sprawozdania, o którym mowa w pkt 1 ppkt 3.