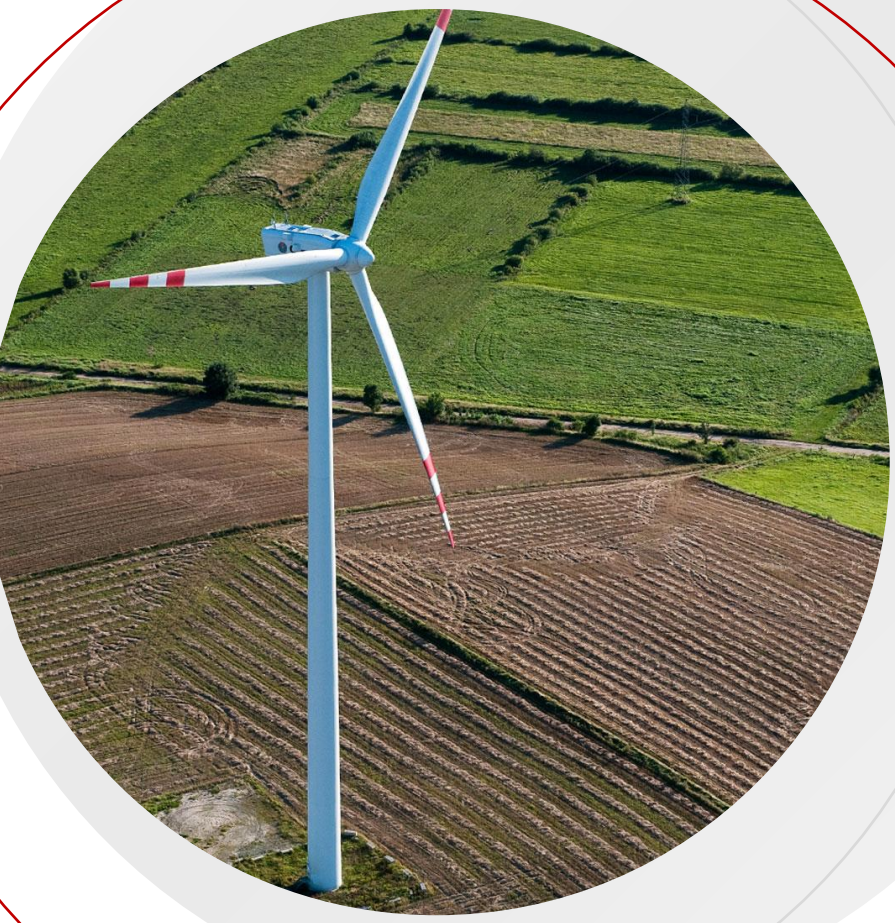
RAPORT ROCZNY 2020

Środowisko, BHP i CSR



POLENERGIA

SPIS TREŚCI

1. Wstęp 5
1.1 O Grupie Polenergia 5
1.2 Cel i Zakres Raportu 5
2. Aktualny Stan Projektów Polenergii 7
2.1 Projekty w fazie eksploatacji 8
2.1.1 Farma Wiatrowa Gawłowice 8
2.1.2 Farma Wiatrowa Krzęcin 11
2.1.3 Farma Wiatrowa Łukaszów 15
2.1.4 Farma Wiatrowa Modlikowice 20
2.1.5 Farma Wiatrowa Mycielin 24
2.1.6 Farma Wiatrowa Puck 28
2.1.7 Farma Wiatrowa Rajgród 31
2.1.8 Farma Wiatrowa Skurpie 34
2.1.9 Farmy Fotowoltaiczne Sulechów I 37
2.1.10 Fabryka Pelletu w Zamościu 40
2.1.11 Elektrociepłownia Nowa Sarzyna 40
2.1.12 Elektrownia Mercury 45
2.2 Projekty w Fazie Budowy i Rozwoju 49
2.2.1 Farma Wiatrowa Szymankowo 49
2.2.2 Farma Wiatrowa Dębsk 50
2.2.3 Farma Wiatrowa Kostomłoty 52
2.2.4 Farma Wiatrowa Piekło 56
2.2.5 Projekty Farm Fotowoltaicznych 57
2.2.6 Projekty Offshore 61
3. Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy oraz Planu Działań Środowiskowo – Społecznych 65
3.1 Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Zaangażowania Interesariuszy 65
3.2 Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych 66
3.2.1 Farma Wiatrowa Gawłowice 66
3.2.2 Farma Wiatrowa Krzęcin 68
3.2.3 Farma Wiatrowa Łukaszów 69
3.2.4 Farma Wiatrowa Modlikowice 69

3.2.5 Farma Wiatrowa Mycielin 69
3.2.6 Farma Wiatrowa Puck 71
3.2.7 Farma Wiatrowa Rajgród 71
3.2.8 Farma Wiatrowa Skurpie 73
3.2.9 FF Sulechów I 75
4. Informacja o zmianach związanych z Obszarami Natura 2000 lub innymi istotnymi obszarami chronionymi wpływającymi na obiekty Polenergii 77
5. Przepisy dotyczące ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa i higieny pracy, które mają wpływ na Projekty 78
6. Zgodność Projektów z przepisami środowiskowymi, Społecznymi i BHP 79
6.1.1 Budowa FW Szymankowo 79
6.1.2 Budowa FW Dębsk 85
7. Kwestie Społeczne i Analiza BHP 89

Rysunek 1. Grupa Polenergia. 5
Rysunek 2 Mapa FW Gawłowice 8
Rysunek 3 Mapa FW Krzęcin 12
Rysunek 4 Widok na teren FW Krzęcin 13
Rysunek 5 Mapa FW Łukaszów 15
Rysunek 6 Mapa FW Modlikowice 20
Rysunek 7 Mapa FW Mycielin 25
Rysunek 8 Mapa FW Puck 29
Rysunek 9 Mapa FW Rajgród 32
Rysunek 10 Mapa FW Skurpie. 35
Rysunek 11 Mapa Farm Fotowoltaicznych Sulechów I. 38
Rysunek 12 Teren Farm Fotowoltaicznych Sulechów I. 39
Rysunek 13 Rodzaj i rozmieszczenie obiektów Elektrociepłowni Nowa Sarzyna. 41
Rysunek 14 Schemat instalacji. 45
Rysunek 15 Plan sytuacyjny Elektrowni Mercury. 46
Rysunek 16 Rozmieszczenie turbin należących do FW Szymankowo. 49
Rysunek 17 Rozmieszczenie turbin należących do FW Dębsk. 52
Rysunek 18 Planowane rozmieszczenie turbin należących do FW Kostomłoty. 53
Rysunek 19 Tereny przeznaczone pod planowaną FW Kostomłoty. 54
Rysunek 20 Tereny przeznaczone pod planowaną FW Kostomłoty. 55
Rysunek 21 Rozmieszczenie turbin należących do FW Piekło. 56
Rysunek 22 Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Buk I. 57
Rysunek 23 Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Sulechów II. 59
Rysunek 24 Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Sulechów III. 60
Rysunek 25. Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk II. 61
Rysunek 26. Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk II. 62
Rysunek 27. Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk III. 64
Rysunek 28 Teren miododajnych łąk kwietnych. 76

Rysunek 29 Pasieka na terenie FF Sulechów. 77
Rysunek 30 Sadzonki wierzby białej przed posadzeniem w pobliżu FW Szymankowo. 83
Rysunek 31 Wierzba biała po posadzeniu w pobliżu FW Szymankowo. 83
Rysunek 32 GPO Szymankowo. 84
Rysunek 33 EW nr 8. 84
Rysunek 34 EW nr 8. 85
Rysunek 35 EW nr 6. 85
Rysunek 36 EW nr 23. 89
Rysunek 37 EW nr 20. 89
Rysunek 38 Koncentrator tlenu. 90
Rysunek 39 Kontrola firmy K2 na budowie Farmy Wiatrowej Szymankowo. 91
Rysunek 40 Szkolenie przeprowadzone w zewnętrznym ośrodku szkoleniowym w dniach 20-22 lipca 2020. 93
Rysunek 41 Szkolenie przeprowadzone w biurze w Warszawie (03.03.2020). 94
Rysunek 42 Szkolenie dot. ewakuacji i udzielania pierwszej pomocy (06– 09. 10.2020) 95

Tabela 1. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Gawłowice. 9
Tabela 2. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Krzęcin. 13
Tabela 3. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Łukaszów. 17
Tabela 4. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Modlikowice. .. 21
Tabela 5. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Mycielin. 26
Tabela 6. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Puck. 30
Tabela 7. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Rajgród. 32
Tabela 8. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Skurpie. 35
Tabela 9. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla PV Sulechów. 39
Tabela 10. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla ENS. 42
Tabela 11. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla EL Mercury. 47

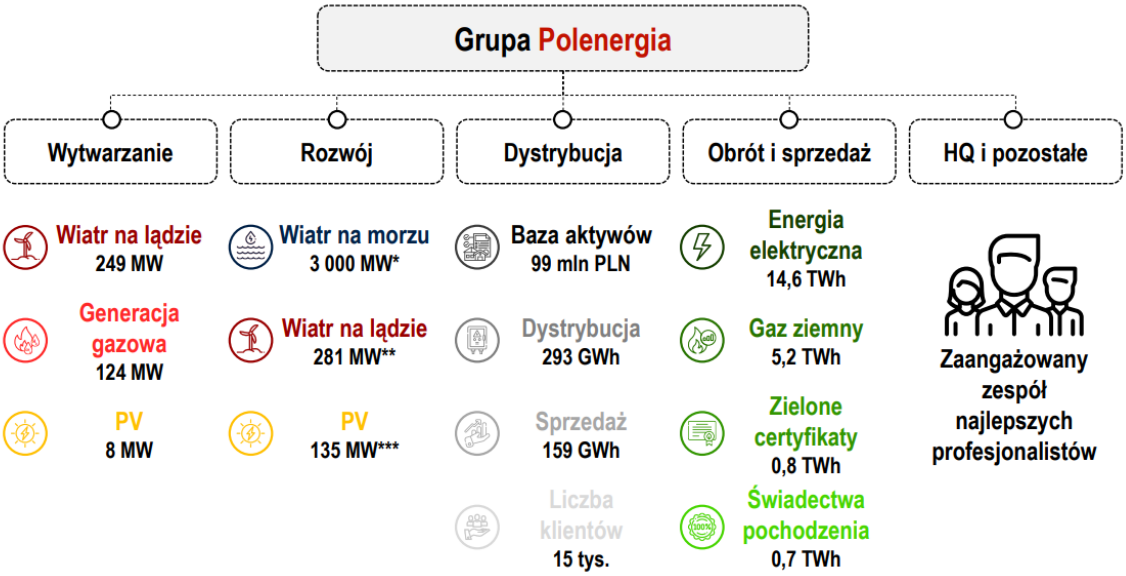
1. WSTĘP

1.1 O Grupie Polenergia

Polenergia SA jest największą, niezależną, polską i pionowo zintegrowaną grupą energetyczną. Ambicją i misją Grupy jest wspieranie wysiłków związanych z:

- rozwojem gospodarki niskoemisyjnej,
- rozwojem czystych i odnawialnych źródeł energii,
- dążeniem UE do osiągnięcia neutralności klimatycznej.

Rysunek 1. Grupa Polenergia.



1.2 Cel i Zakres Raportu

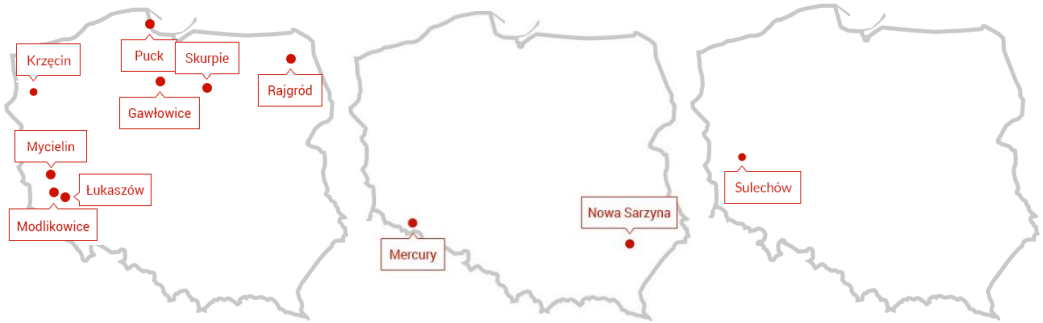
Niniejszy raport został przygotowany w celu przedstawienia Zarządowi Polenergii oraz Kredytodawcom stanu projektów w eksploatacji oraz w budowie i rozwoju jak również zagadnień BHP oraz poziomu realizacji zadań wyznaczonych przez Plany Zaangażowania Interesariuszy (SEP) oraz Plany Działań Środowiskowo Społecznych (ESAP). Zgodnie z oczekiwaniami zarówno Zarządu Polenergii jak i Kredytodawców w raporcie przedstawiono:

- Ogólne informacje o stanie aktywów;
- Informacje na temat ogólnej efektywności środowiskowej;
- Podsumowanie wszelkich obszarów istotnej niezgodności z przepisami dotyczącymi ochrony środowiska lub istotnego naruszenia pozwoleń;
- Informacje o wszelkich istotnych grzywnach lub innych karach lub toczących się postępowaniach związanych z kwestiami środowiskowymi i/lub BHP;
- Ogólne informacje o realizacji Planów Działań Środowiskowo Społecznych oraz o wszelkich nowych projektach lub zmianach w planowanych inwestycjach;

- Podsumowanie wszelkich istotnych zmian regulacyjnych związanych z aspektami środowiskowymi lub społecznymi;
- Informacje o wszelkich zmianach na obszarach Natura 2000 lub ważnych obszarach ptactwa mających wpływ na farmy wiatrowe Polenergii (w fazie rozwoju, w budowie lub na etapie planowania);
- Informacje o nowych projektach, statusie procedur oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) i konsultacji społecznych;
- Informacje na temat poziomu realizacji zadań wyznaczonych przez Plany Zaangażowania Interesariuszy (SEP) oraz Plany Działań Środowiskowo Społecznych (ESAP).

2. AKTUALNY STAN PROJEKTÓW POLENERGII

Projekty w fazie eksploatacji:



Projekty w fazie rozwoju:

2.1 Projekty w fazie eksploatacji

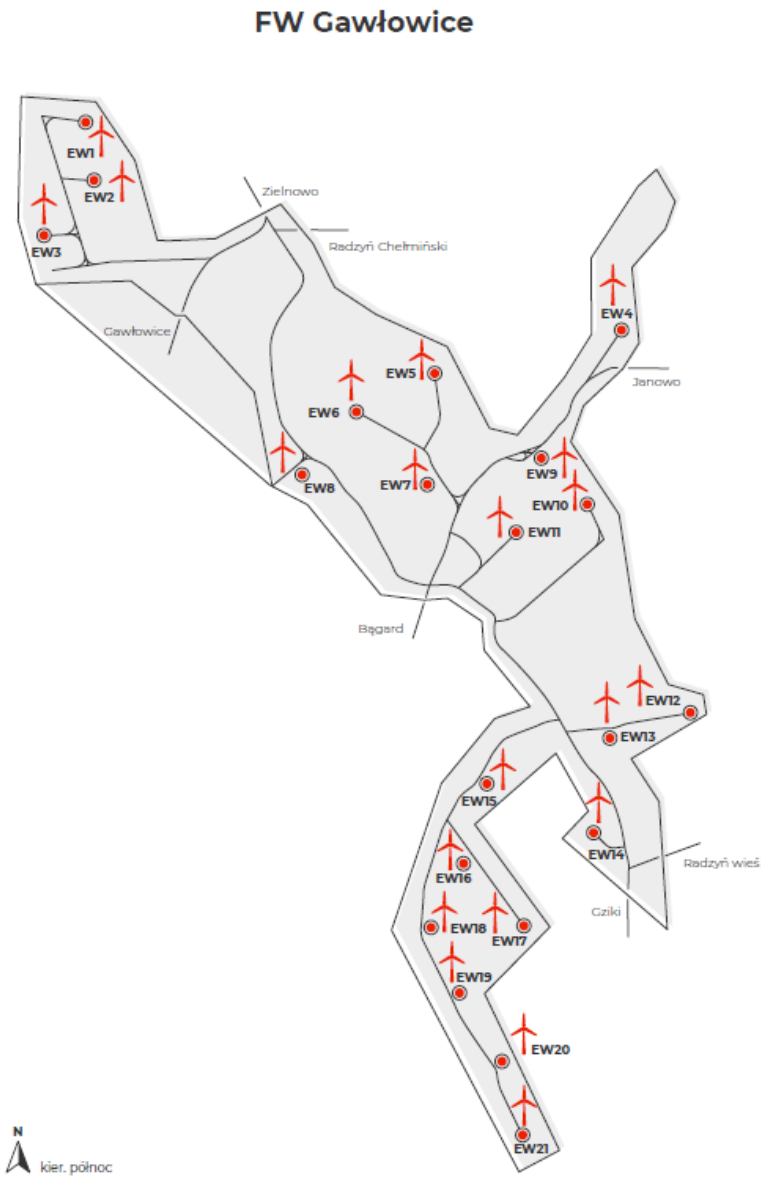
2.1.1 Farma Wiatrowa Gawłowice

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Gawłowice (Polenergia Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Radzyń Chełmiński w powiecie grudziądzkim w województwie kujawsko-pomorskim. Pierwszy etap projektu został oddany do użytkowania w 2014 r., a kolejny rok później. Konfiguracja FW Gawłowice obejmuje 18 turbin wiatrowych typu Siemens SWT- 2.3 – 108 o wysokości wieży 115 m i średnicy wirnika 108 m, stację GPZ, podziemną infrastrukturę linii przesyłowych jak również drogi dojazdowe do każdej turbiny. W 2015 r. rozbudowano farmę o 3 kolejne turbiny tego typu, dzięki czemu jej moc zwiększyła się do 48,3 MW.

Właścicielem FW Gawłowice jest Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii.

Rysunek 2 Mapa FW Gawłowice



Pozwolenia środowiskowe

FW Gawłowice posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 1. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Gawłowice.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja Nr 3/2009 (dokument nr BPK-7331-S-02/11/2009) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji pod nazwą „Farma wiatrowa Gawłowice”.	Burmistrz Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński	30 września 2009 r.	Nie dotyczy.
Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na realizacji stacji elektroenergetycznej SN/110 kV „Gawłowice” wraz z przebudową i ewentualną zmianą lokalizacji słupa nr 50 linii 110 kV relacji GPZ Grudziądz Węgrowo – GPZ Jabłonowo, na działce nr 792 – obręb Radzyń Wybudowanie w gminie Radzyń Chełmiński.	Burmistrz Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński	19 lipca 2012 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr OS.6341.61.2014) na odprowadzanie ścieków deszczowych i roztopowych do studni chłonnej.	Starostwo Powiatowe w Grudziądzu	3 października 2014 r.	3 października 2024 r.

Monitoringi porealizacyjne

Badania ptaków i nietoperzy po wybudowaniu turbin odbywały się w 2015, 2016 i 2018 r., a raporty z badań, po zebraniu i przeanalizowaniu danych, każdorazowo były przekazywane organom administracji. Monitoring wykazał, że farma wiatrowa nie oddziałuje negatywnie na ptaki i nietoperze, awifauna lęgowa na jej obszarze jest średnio liczna, a liczba gatunków ptaków lęgowych od momentu jej wybudowania utrzymuje się na podobnym poziomie. Śmiertelność z eksperymentem tempa znikania ciał to 1,28 os./MW/rok. O każdym roku badań oraz ich wynikach informowane były lokalne społeczności (punkt konsultacyjny w gminie) oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska. Ostatni roczny cykl monitoringu odbył się w 2018 r.; także tym razem badania nie wykazały wzrostu śmiertelności. W 2019 r. raporty z badań końcowych zostały przedstawione do analizy i akceptacji

Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska. W lipcu 2019 r. Dyrektor RDOŚ w Bydgoszczy zaakceptował otrzymane dokumenty, stwierdzając brak znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na ornitofaunę i chiropterofaunę oraz zgodność z warunkami określonymi w decyzji środowiskowej oraz z wytycznymi.

Pierwszy etap FW Gawłowice został oddana do eksploatacji w IV kwartale 2014 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu wykonano w listopadzie 2014 r. oraz w okresie luty - marzec 2015 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. W styczniu 2016 r. (w wymaganym okresie 18 miesięcy od uruchomienia FW). Wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj.:

- Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Toruniu (WIOS);
- Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (RDOS);
- Powiatowemu Inspektoratowi Sanitarnemu w Grudziądzu (SANEPID);
- Staroście Powiatowemu w Grudziądzu;
- Wójtowi Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Gawłowice znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych. Wszystkie pojemniki i opakowania z substancjami niebezpiecznymi są przechowywane w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Poniżej przedstawiono rodzaje i ilości substancji niebezpiecznych znajdujących się na FW Gawłowice:

- Oleje oraz smary na potrzeby prac konserwacyjnych,
- Mieszanka do wykaszarki – 5 l,
- Paliwo do kosiarki – 2 x 10 l,
- Olej napędowy do agregatu – 20 l.

Na terenie FW Gawłowice nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma Siemens Gamesa Renewable Energy Sp. z o.o. (dalej: SGRE) jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Gawłowice w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Polenergia Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o. SGRE posiada własny, zewnętrzny magazyn odpadów, w którym są one magazynowane do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia na unieszkodliwianie odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia.

Przepracowane oleje i smary są magazynowane w zewnętrznym magazynie należącym do firmy Siemens, zabezpieczonym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonych w urządzenia lub środki do zbierania wycieków tych odpadów.

Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FW Gawłowice, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, przez podmioty serwisujące instalacje.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Gawłowice jest zaopatrywana w wodę z gminnej sieci wodociągowej w oparciu o umowę z dostawcą. Rozliczenie jest prowadzone co sześć miesięcy, na podstawie zużycia.

Ścieki bytowe powstające na terenie FW Gawłowice są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego. Zbiornik jest opróżniany, w razie potrzeby, przez uprawnioną do tego firmę.

Na terenie FW Gawłowice znajduje się separator substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w listopadzie 2020 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. Ran - Synchron Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole z czyszczenia urządzeń i odbioru odpadu, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po oczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są do studni chłonnej, zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr OS.6341.61.2014).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FW Gawłowice nie znajdują się materiały zawierające azbest. .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, na terenie FW Gawłowice nie znajdują się urządzenia zawierające PCB.

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 w postaci fluorowanych gazów cieplarnianych – inaczej F-gazów - muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są następnie wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się cztery klimatyzatory (trzy klimatyzatory Fujitsu AOYG18LFC – ROZDZIELNIA, klimatyzator Fujitsu AOYG30LFC- NASTAWNIA), i każdy z nich zawiera mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego R410A.

Dodatkowo, na terenie FW Gawłowice znajduje się 21 urządzeń zawierających więcej niż 3 kg gazu SF6. Wszystkie te urządzenia są w bazie CRO.

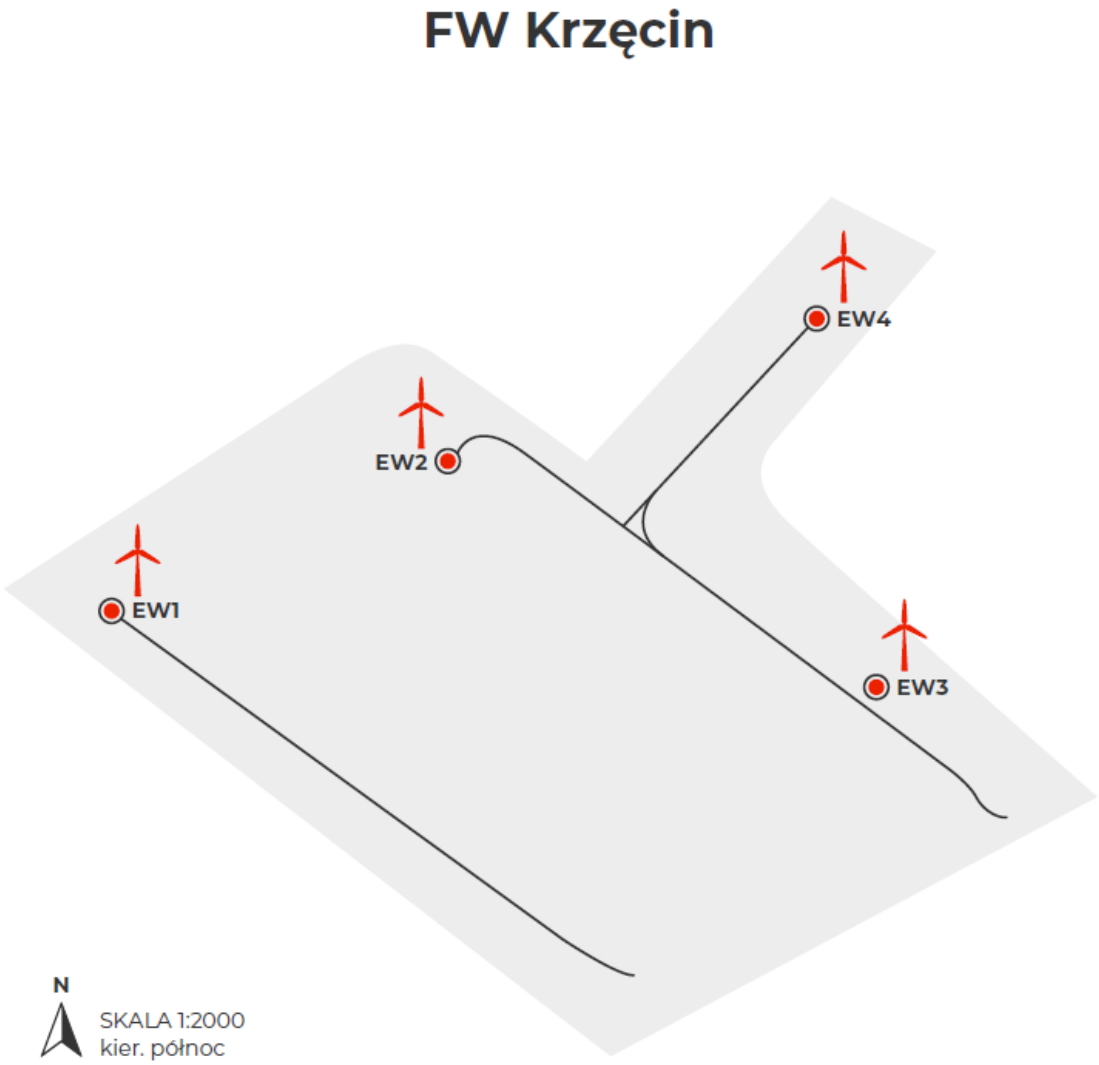
2.1.2 Farma Wiatrowa Krzęcin

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Krzęcin (Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana na działkach 47/1, 51/1, 56, 66, 403/1, 404 i 406 w gminie Krzęcin, w powiecie choszczeńskim, w województwie zachodniopomorskim. FW Krzęcin składa się z 4 turbin typu Nordex S77, każda o wysokości 80 m i średnicy wirnika 77m. Całkowita moc FW Krzęcin wynosi 6 MW.

FW Krzęcin została wybudowana w 2010 r., a od 2018 r. jej właścicielem jest Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii. FW Krzęcin nie posiada własnego punktu GPO, jest przyłączona do stacji transformatorowej 110/15 kV – GPZ Krzęcin należącej do zewnętrznego operatora (ENEA Operator Sp. z o.o.).

Rysunek 3 Mapa FW Krzęcin



Rysunek 4 Widok na teren FW Krzęcin.

Pozwolenia środowiskowe

FW Krzęcin posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 2. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Krzęcin.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja Nr 01/06 (dokument nr GPKOŚ 7624/06/06) o środowiskowych uwarunkowaniach „Elektrowni Wiatrowej Krzęcin” o mocy całkowite 6 MW zlokalizowanej w okolicach miejscowości Krzęcin Gm. Krzęcin, powiat choszczeński, województwo zachodniopomorskie.	Urząd Gminy w Krzęcinie	24 lipca 2006 r.	Nie dotyczy.

Monitoringi porealizacyjne

Zgodnie z treścią decyzji środowiskowej, na etapie eksploatacji, prowadzący instalację miał obowiązek wykonać monitoring porealizacyjny w zakresie pomiarów hałasu oraz monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.:

1. Pomiary poziomu hałasu zgodnie z decyzją środowiskową, miały być wykonane na najbliższych terenach chronionych akustycznie (wieś Krzęcin i Słonice). Pomiar miał być wykonany w ciągu 30 dni od daty zakończenia rozruchu FW Krzęcin, a w przypadku przekraczania dopuszczalnego poziomu należało podjąć działania ograniczające jego emisję;
2. W zakresie monitoringu powykonawczego ptaków i ssaków w decyzji określone zostały obowiązki prowadzącego eksploatację: 'w trakcie trwania inwestycji, jak i po jej zakończeniu, należy prowadzić monitoring wędrówek ptaków i ssaków, a w przypadku stwierdzenia negatywnego oddziaływania inwestycji na te zwierzęta, podjąć działania ochronne. W przypadku znalezienia ofiary kolizji (ptak) należy takowy fakt zgłosić.

Pomiary akustyczne wykonano na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (akt wykonawczy obowiązujący w czasie przeprowadzania pomiarów akustycznych) oraz zgodnie z Załącznikiem nr 6 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody. Na podstawie przeprowadzonych pomiarów nie stwierdzono przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w żadnym punkcie pomiarowym, prowadzący eksploatację nie podjął więc działań ograniczających moc akustyczną instalacji („Pomiary i analiza hałasu od pracy farmy wiatrowej koło m. Krzęcin (4 elektrownie wiatrowe Sudwind S77/77/1500 o mocy 1,5 MW każda" Laboratorium Eko-Pomiar s.c. Z. Zagubień, R. Ingielewicz, wrzesień 2010 r.).

Zgodnie z wymogami decyzji środowiskowej odnośnie monitoringu przyrodniczego, prowadzący rozpoczął w 2009 roku monitoring powykonawczy. Zgodnie z przeprowadzonymi badaniami powykonawczymi, przyrodnicy prowadzący inwentaryzację przyrodniczą nie stwierdzili negatywnego wpływu na ptaki i nietoperze („Wynik rocznego monitoringu w obrębie Farmy Elektrowni Wiatrowych Krzęcin woj. zachodniopomorskie, gmina Krzęcin w zakresie ptaków i nietoperzy", Szczecin, październik 2011 r.). Zgodnie z przeprowadzonymi badaniami powykonawczymi, przyrodnicy stwierdzili:

- brak kolizji nietoperzy i ptaków z turbinami wiatrowymi w okresie trwania monitoringu;
- brak ograniczenia zasobów przyrodniczych analizowanego terenu FW Krzęcin w porównaniu do analiz prowadzonych wg. podobnego schematu obserwacji obszarach innych projektów;
- nie stwierdzono również niekorzystnych oddziaływań na inne obserwowane zwierzęta (również płazy i ssaki- dziki, sarny), które regularnie żerują i bytują w pobliżu turbin) oraz faunę kręgowców;
- w trakcie migracji ornitofauny, FW Krzęcin nie stanowi dla niej efektu bariery;
- obszar FW Krzęcin nie stanowi ważnego miejsca lęgowego ptaków z załącznika I Dyrektywy Ptasiej, gatunki te występowały nielicznie i sporadycznie obszar wykorzystywany jest przez gatunki liczne i pospolite.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Krzęcin nie są przechowywane substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadami prowadzona jest przez zewnętrzny serwis (Nordex). Odpady (w tym niebezpieczne oleje przepracowane i czyściwo) nie są magazynowane na terenie FW Krzęcin, są przewożone przez prowadzącego serwis do miejsca magazynowania odpadów. Dla odpadów powstałych w woj. zachodniopomorskim Nordex Polska Sp. z o.o. przygotowuje zbiorczy formularz zestawienia danych o rodzajach i ilości odpadów, które sprawozdaje łącznie dla wszystkich

wytworzonych odpadach do właściwego Urzędu Marszałkowskiego do 15 marca każdego roku z poprzedni rok kalendarzowy.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Krzęcin nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są na tereny nieutwardzone.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FW Krzęcin nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, na terenie FW Krzęcin nie znajdują się urządzenia zawierające PCB.

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 - fluorowanych gazów cieplarnianych – inaczej F-gazów - muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności. Na terenie FW Krzęcin nie ma urządzeń posiadających więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2.

2.1.3 Farma Wiatrowa Łukaszów

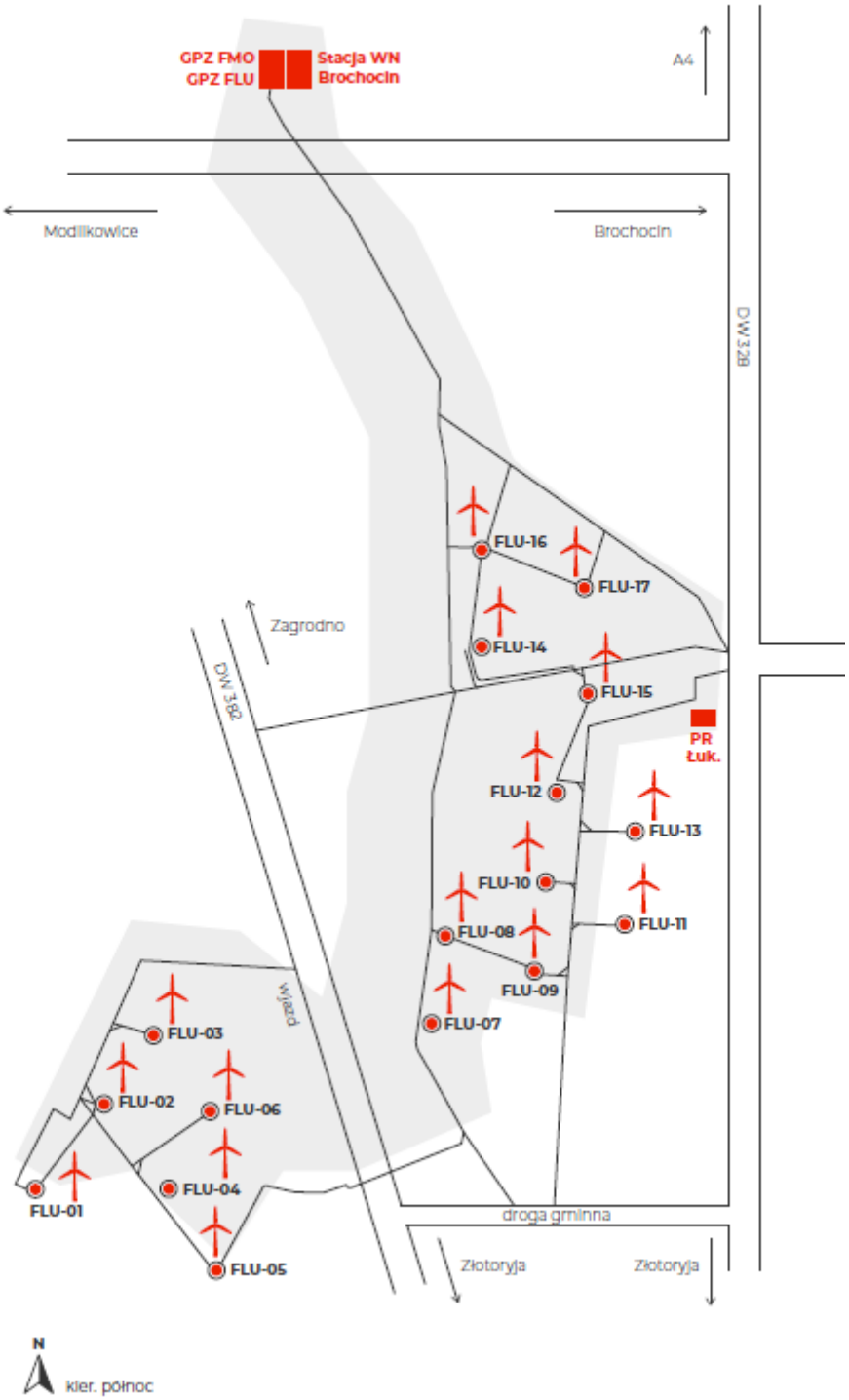
Lokalizacja i opis projektu

Farma wiatrowa Łukaszów jest zlokalizowana w gminie Zagrodno w powiecie złotoryjskim, w województwie dolnośląskim. FW Łukaszów oddana do eksploatacji na początku 2012 r. FW Łukaszów składa się z 17 turbin typu Vestas V90-2.0 MW o wysokości 105 m i średnicy wirnika 90 m. Całkowita moc FW Łukaszów wynosi 34 MW. FW Łukaszów obejmuje również stację transformatorową SN/110 kV zlokalizowaną na działce nr 480, obręb Modlikowice, gmina Zagrodno.

Właścicielem farmy jest Amon Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii S.A.

Rysunek 5 Mapa FW Łukaszów

FW Łukaszów



Pozwolenia środowiskowe

FW Łukaszów posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Amon Sp. z o.o. została zarejestrowany w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 3. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Łukaszów.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja Nr 5/08 (dokument nr OR.7624-2/2008) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację polegającego na „Budowie Farmy Wiatrowej Łukaszów”.	Wójt Gminy Zagrodno	28 sierpnia 2008 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr RS.6341.20.2014) na szczególne korzystanie z wód w zakresie odprowadzania wód opadowych i roztopowych do ziemi z terenu stacji elektroenergetycznej położonej na działce nr 480, obręb Modlikowice, gmina Zagrodno.	Starosta Złotoryjski	4 sierpnia 2014 r.	31 lipca 2024 r.
Pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne (dokument nr RS.6220.3.2015).	Starosta Złotoryjski	2 sierpnia 2015 r.	31 lipca 2025 r.

Monitoringi porealizacyjne

W marcu 2012 roku rozpoczęto trzyletnie badanie ptaków i nietoperzy na FW Łukaszów. Obszar farmy to płaski i otwarty krajobraz zdominowany przez użytki rolne. Całość terenu zajętego przez turbiny to uprawy wielkopowierzchniowe. Na obrzeżach farmy, a także między turbinami znajdują elementy krajobrazu wzbogacające typowo rolniczy krajobraz. Należą do nich: fragmenty lasów, zadrzewienia śródpolne, aleje drzew i zakrzaczenia wzdłuż dróg i torowisk (nieczynnych), oraz niewielkie nieużytki i oczka wodne (coraz bardziej wysychające).

W trakcie prowadzenia monitoringu porealizacyjnego dostosowano się do wytycznych PSEW (Wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki, Warszawa 2011) odnośnie liczby kontroli w poszczególnych okresach fenologicznych, rozmieszczenia punktów i transektów oraz czasu pojedynczych kontroli na punktach.

Obserwacje prowadzone były przez dwie osoby. Obszar, na którym prowadzone były obserwacje ptaków we wszystkich okresach fenologicznych wynosił około 25 km2. Prowadzono je podobnie jak w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego, czyli z trzech punktów obserwacyjnych (P1-P3) obejmujących jak największe obszary farmy oraz na 4 transektach (T1-T4) biegnących pomiędzy punktami obserwacyjnymi. Monitoring w każdym roku prowadzono na zasadach ustalonych w roku 2012, czyli z nieznacznymi zmianami punktów obserwacyjnych oraz przebieg i długości transektów.

Monitoringi porealizacyjne były prowadzone dla FW Łukaszów oraz FW Modlikowice łącznie, ze względu na efekt skumulowany obu inwestycji. Efekt skumulowany był odzwierciedlony zarówno w raportach powykonawczych ornitologicznych i chiropterologicznych, jak i w raporcie powykonawczym analizy hałasu. Wyniki przedstawione poniżej dotyczą obu farm wiatrowych.

Liczebność całkowita ptaków w okresie wiosennym była zdecydowanie wyższa w okresie monitoringu przedrealizacyjnego (2007 – 46.391 os., 2008 – 50.547 os.) niż w monitoringu porealizacyjnym (2012 – 11.579 os., 2013 – 5.434 os., 2014 – 2.620 os.). Monitoring porealizacyjny, prowadzony w latach 2012 – 2015, nie wykazał negatywnego wpływu ptaki. Raporty roczne podsumowujące każdy etap badań, zostały przesłane do odpowiednich organów, zgodnie w wymogami decyzji środowiskowej.

W 2014 r. ornitolodzy obserwujący ptaki w ramach monitoringu powykonawczego znaleźli na farmie wiatrowej gniazda błotniaka łąkowego, w związku z czym Polenergia uruchomiła program czynnej ochrony tego rzadkiego gatunku z rodziny jastrzębiowatych. W ramach działań ochronnych w kolejnych latach utrzymano schemat prac. Ogrodzono gniazda, aby podczas żniw oraz innych zabiegów agrotechnicznych, pojazdy rolnicze nie zagroziły lęgom. Ptakom zapewniono również ochronę przed drapieżnikami, wysypując atestowany repelent zapachowy, całkowicie bezpieczny dla człowieka, zwierząt i środowiska. Obserwacje wykazały, że młode błotniaki łąkowe z kolejnych lęgów (2014-2020) bezpiecznie opuściły gniazdo. W okresie od 2014 do 2020 roku uratowano i zaobrączkowano 60 piskląt. Powyższe praktyki miały na celu ochronę błotniaka łąkowego we wczesnym stadium rozwoju, co znacząco zwiększa szansę na wzrost liczebności populacji tego gatunku. W ten sposób Spółka Amon włączyła się w akcję czynnej ochrony wspomnianego ptaka w Polsce, objętą patronatem Ministerstwa Klimatu i Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska. Jest to jedno z działań Grupy Polenergia na rzecz zwiększenia bioróżnorodności.

Po wybudowaniu FW Łukaszów, w marcu 2012 roku rozpoczęto trzyletnie badanie nietoperzy w celu dokonania oceny oddziaływania FW na chiropterofaunę tego obszaru. W trakcie funkcjonowania FW Modlikowice w roku 2012/2013, 2013/2014 i 2014/2015 stwierdzono zbliżony skład gatunkowy nietoperzy odpowiadający okresowi z badań przedinwestycyjnych. Łącznie w pierwszym, drugim i trzecim roku funkcjonowania FW Łukaszów stwierdzono 7 gatunków nietoperzy, w tym 5 gatunków tj.: nocek rudy, mroczek późny, karliki - malutki i większy oraz borowiec wielki – wspólnych dla okresu przed – i poinwestycyjnego. Ponadto w 2012 roku odnotowano pojawienie się nowych gatunków – mroczka posrebrzanego oraz nocka Natterera, natomiast nie potwierdzono obecności mopka, stwierdzonego jednorazowo w 2007 roku. Oba ww. gatunki występowały w kolejnych latach 2013-2015. Szacowane śmiertelności nietoperzy dla FW Łukaszów na poziomie 0,24 osobników/turbinę/rok należące do stosunkowo niskich, nie powinny powodować znaczących strat w populacji chiropterofauny.

FW Łukaszów została oddana do eksploatacji w I kwartale 2012 r. Zgodnie z decyzją nr 73/2011 z dnia 20 grudnia 2011 (pozwolenie na użytkowanie), nałożono obowiązek wykonania pomiarów hałasu i przedłożenia wyników do władz do dnia 10 października 2012 roku. W związku z powyższym, powykonawcze pomiary hałasu wykonano w marcu 2012 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca BMT. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. Wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj.:

- Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Legnicy (WIOS);
- Państwowemu Powiatowemu Inspektoratowi Sanitarnemu w Złotoryi (SANEPID);
- Staroście Powiatowemu w Złotoryi;
- Urząd Gminy w Zagrodnie.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Łukaszów znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych. Wszystkie pojemniki i opakowania z substancjami niebezpiecznymi są przechowywane w zamkniętym blaszanym kontenerze, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Poniżej przedstawiono rodzaje substancji niebezpiecznych znajdujących się na FW Łukaszów (na terenie stacji GPZ):

- Olej transformatorowy Nytro Taurus,
- Benzyna silnikowa bezołowiowa Eurosuper 95,
- Silkażel pomarańczowy,
- Orlen Oil MIXOL 5,
- B&S SAE 30,
- STIHL Superlub FS,
- TENZI – doczyszczanie kostki brukowej,
- STIHL HP,
- WURTH – zmywacz uniwersalny.

Na terenie FW Łukaszów nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma SGRE jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Łukaszów w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Amon Sp. z o.o. oraz o pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne (dokument nr RS.6220.3.2015). SGRE ma wydzielone pomieszczenie, w którym odpady magazynowane są w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia na unieszkodliwianie odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia. W wyżej wymienionym pomieszczeniu znajdują się beczki na przepracowane oleje, które są zaopatrzone w tace ociekowe.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach prowadzący instalację FW Łukaszów, tj. Spółka Amon, została zarejestrowana w systemie BDO.

Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FW Łukaszów, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, przez podmioty serwisujące instalacje.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Łukaszów nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej.

Na terenie FW Łukaszów znajduje się separator olejowy PSK Koala II, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w grudniu 2020 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. PPHU EKOPROD, która odpowiada za usunięcie i unieszkodliwienie odpadu z separatora (W 2020 roku był to odpad w ilości 1,75 t). W oparciu o informacje przedstawione w protokole (dokument nr SA/2020), urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po podczyszczeniu w separatorze, kierowane są do rowów zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (decyzja nr RS.6341.20.2014).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FW Łukaszów nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, na terenie FW Łukaszów nie znajdują się urządzenia zawierające PCB .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 - fluorowanych gazów cieplarnianych – inaczej F-gazów - muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy klimatyzatory AUX, które zawierają po 0,78 kg czynnika chłodniczego R410A. Ponadto, znajduje się sześć zarejestrowanych w CRO urządzeń (5 rozdzielnic 20 kV ABB oraz wyłącznik WN ABB) zawierających powyżej 3 kg gazu SF6.

2.1.4 Farma Wiatrowa Modlikowice

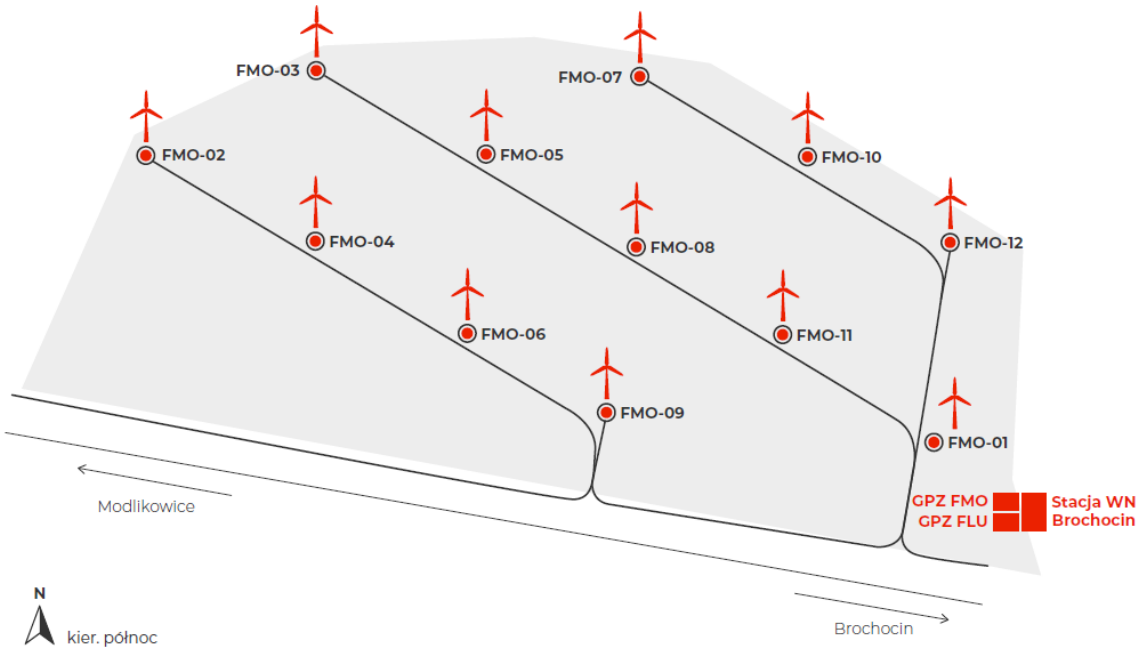
Lokalizacja i opis projektu

Farma wiatrowa Modlikowice jest zlokalizowana w gminie Zagrodno w powiecie złotoryjskim, w województwie dolnośląskim. FW Modlikowice została oddana do eksploatacji na początku 2012 r. FW Modlikowice składa się z 12 turbin typu Vestas V90-2.0 MW o wysokości 105 m i średnicy wirnika 90 m. Całkowita moc FW Modlikowice wynosi 24 MW. FW Modlikowice jest podłączona do stacji transformatorowej SN/110 kV zlokalizowanej na działce nr 480, obręb Modlikowice, gmina Zagrodno.

Właścicielem farmy jest Talia Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii S.A.

Rysunek 6 Mapa FW Modlikowice

FW Modlikowice



Pozwolenia środowiskowe

FW Modlikowice posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Talia Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 4. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Modlikowice.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja Nr 4/08 (dokument nr OR.7624-1/2008) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację polegającego na „Budowie Farmy Wiatrowej Modlikowice”.	Wójt Gminy Zagrodno	28 sierpnia 2008 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne na szczególne korzystanie z wód w zakresie odprowadzania wód opadowych i roztopowych do ziemi z terenu stacji elektroenergetycznej	Starosta Złotoryjski	4 sierpnia 2014 r.	31 lipca 2024 r.

położonej na działce nr 480, obręb Modlikowice, gmina Zagrodno.			
Pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne (dokument nr RS.6220.4.2015).	Starosta Złotoryjski	7 sierpnia 2015 r.	31 lipca 2025 r.

Monitoringi porealizacyjne

W marcu 2012 roku rozpoczęto trzyletnie badania ptaków na FW Modlikowice. Obszar farmy to płaski i otwarty krajobraz zdominowany przez użytki rolne. Całość terenu zajętego przez turbiny to uprawy wielkopowierzchniowe. Na obrzeżach farmy, a także między turbinami znajdują elementy krajobrazu wzbogacające typowo rolniczy krajobraz. Należą do nich: fragmenty lasów, zadrzewienia śródpolne, aleje drzew i zakrzaczenia wzdłuż dróg i torowisk (nieczynnych), oraz niewielkie nieużytki i oczka wodne (coraz bardziej wysychające).

W trakcie prowadzenia monitoringu porealizacyjnego dostosowano się do wytycznych PSEW (Wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki, Warszawa 2011) odnośnie liczby kontroli w poszczególnych okresach fenologicznych, rozmieszczenia punktów i transektów oraz czasu pojedynczych kontroli na punktach.

Obserwacje prowadzone były przez dwie osoby. Obszar, na którym prowadzone były obserwacje ptaków we wszystkich okresach fenologicznych wynosił około 25 km2. Prowadzono je podobnie jak w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego, czyli z trzech punktów obserwacyjnych (P1-P3) obejmujących jak największe obszary farmy oraz na 4 transektach (T1-T4) biegnących pomiędzy punktami obserwacyjnymi. Monitoring w każdym roku prowadzono na zasadach ustalonych w roku 2012, czyli z nieznacznymi zmianami punktów obserwacyjnych oraz przebieg i długości transektów. **Monitoringi porealizacyjne były prowadzone razem dla FW Łukaszów oraz FW Modlikowice, wobec czego wyniki przedstawione poniżej dotyczą obu farm wiatrowych.**

Liczebność całkowita ptaków w okresie wiosennym była zdecydowanie wyższa w okresie monitoringu przedrealizacyjnego (2007 – 46.391 os., 2008 – 50.547 os.) niż w monitoringu porealizacyjnym (2012 – 11.579 os., 2013 – 5.434 os., 2014 – 2.620 os.). Monitoring porealizacyjny, prowadzony w latach 2012 – 2015, nie wykazał negatywnego wpływu ptaki. Raporty roczne podsumowujące każdy etap badań, zostały przesłane do odpowiednich organów, zgodnie w wymogami decyzji środowiskowej.

W 2014 r. ornitolodzy obserwujący ptaki w ramach monitoringu powykonawczego znaleźli na farmie wiatrowej gniazda błotniaka łąkowego, w związku z czym Polenergia uruchomiła program czynnej ochrony tego rzadkiego gatunku z rodziny jastrzębiowatych. W ramach działań ochronnych w kolejnych latach utrzymano schemat prac. Ogrodzono gniazda, aby podczas żniw oraz innych zabiegów agrotechnicznych, pojazdy rolnicze nie zagroziły lęgom. Ptakom zapewniono również ochronę przed drapieżnikami, wysypując atestowany repelent zapachowy, całkowicie bezpieczny dla człowieka, zwierząt i środowiska. Obserwacje wykazały, że młode błotniaki łąkowe z kolejnych lęgów (2014-2020) bezpiecznie opuściły gniazdo. W okresie od 2014 do 2020 roku uratowano i zaobrączkowano 60 piskląt. Powyższe praktyki miały na celu ochronę błotniaka łąkowego we wczesnym stadium rozwoju, co znacząco zwiększa szansę na wzrost liczebności populacji tego gatunku. W ten sposób Spółka Talia włączyła się w akcję czynnej ochrony wspomnianego ptaka w Polsce, objętą patronatem Ministerstwa Klimatu i Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska. Jest to jedno z działań Grupy Polenergia na rzecz zwiększenia bioróżnorodności.

Po wybudowaniu FW Modlikowice, w marcu 2012 roku rozpoczęto trzyletnie badanie nietoperzy w celu dokonania oceny ich oddziaływania na chiropterofaunę tego obszaru. W trakcie funkcjonowania FW Modlikowice w roku 2012/2013, 2013/2014 i 2014/2015 stwierdzono zbliżony skład gatunkowy nietoperzy odpowiadający okresowi z badań przedinwestycyjnych. Łącznie w pierwszym, drugim i trzecim roku funkcjonowania FW Modlikowice stwierdzono 7 gatunków nietoperzy, w tym 5 gatunków tj.: nocek rudy, mroczek późny, karliki - malutki i większy oraz borowiec wielki – wspólnych dla okresu przed – i poinwestycyjnego. Ponadto w 2012 roku odnotowano pojawienie się nowych gatunków – mroczka posrebrzanego oraz nocka Natterera, natomiast nie potwierdzono obecności mopka, stwierdzonego jednorazowo w 2007 roku. Oba ww. gatunki występowały w kolejnych latach 2013-2015. Szacowane śmiertelności nietoperzy dla FW Modlikowice na poziomie 0,7- 0,8 osobników/turbinę/rok 0,24 osobników/turbinę, nie powinny powodować znaczących strat w populacji chiropterofauny.

FW Modlikowice została oddana do eksploatacji w I kwartale 2012 r. Zgodnie z decyzją nr 76/2011 z dnia 29 grudnia 2011 (pozwolenie na użytkowanie), nałożono obowiązek wykonania pomiarów hałasu i przedłożenia wyników do władz do dnia 10 października 2012 roku. W związku z powyższym, powykonawcze pomiary hałasu wykonano w marcu 2012 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca BMT. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. Wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj.:

- Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Legnicy (WIOS);
- Państwowemu Powiatowemu Inspektoratowi Sanitarnemu w Złotoryi (SANEPID);
- Staroście Powiatowemu w Złotoryi;
- Urząd Gminy w Zagrodnie.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Łukaszów znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych. Większość substancji niebezpiecznych używanych na terenie FW Modlikowice jest magazynowana na terenie stacji GPZ należącej do FW Łukaszów, w zamkniętym blaszanym kontenerze, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Poniżej przedstawiono rodzaje substancji niebezpiecznych używanych na terenie FW Modlikowice:

- Olej transformatorowy Nytro Taurus,
- Benzyna silnikowa bezołowiowa Eurosuper 95,
- Silkażel pomarańczowy,
- Orlen Oil MIXOL 5,
- B&S SAE 30,
- STIHL Superlub FS,
- TENZI – doczyszczanie kostki brukowej,
- STIHL HP,
- WURTH – zmywacz uniwersalny.

Na terenie FW Modlikowice nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma SGRE jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Modlikowice w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Talia Sp. z o.o. Ponadto, w oparciu o Umowę nr 38, odpady komunalne z terenu FW Modlikowice są bezpłatnie przejmowane przez spółkę Amon Sp. z o.o., tj. właściciela zlokalizowanej

obok FW Łukaszów. Umowa jest podpisana na czas nieokreślony, pomiędzy spółkami prowadzącymi instalacje.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach, prowadzący instalację FW Modlikowice, tj. Spółka Talia, została zarejestrowana w systemie BDO.

Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FW Modlikowice, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, przez podmioty serwisujące instalacje.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Modlikowice nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej.

Na terenie FW Modlikowice znajduje się separator olejowy PSK Koala II, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w grudniu 2020 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. PPHU EKOPROD, która odpowiada za usunięcie i unieszkodliwienie odpadu z separatora (w 2020 roku był to odpad w ilości 1,75 t). W oparciu o informacje przedstawione w protokole (dokument nr SA/2020), urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po podczyszczeniu w separatorze, kierowane są do rowów zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (decyzja nr RS.6341.20.2014).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FW Modlikowice nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, na terenie FW Modlikowice nie znajdują się urządzenia zawierające PCB .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 - fluorowanych gazów cieplarnianych – inaczej F-gazów - muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy klimatyzatory AUX, które zawierają po 0,78 kg czynnika chłodniczego R410A. Ponadto, znajduje się sześć zarejestrowanych w CRO urządzeń (5 rozdzielnic 20kV ABB oraz wyłącznik WN ABB) zawierających powyżej 3 kg gazu SF6.

2.1.5 Farma Wiatrowa Mycielin

Lokalizacja i opis projektu

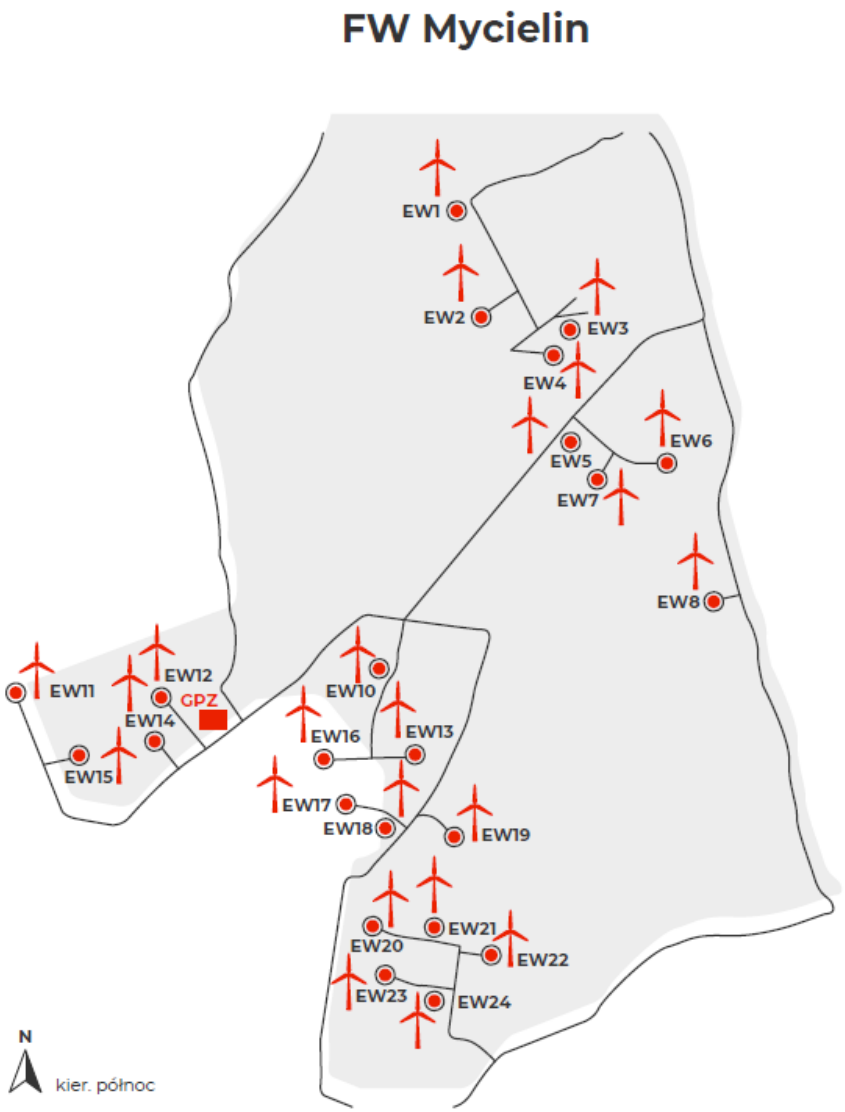
Farma Wiatrowa Mycielin (Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w okolicy miejscowości Mycielin, Gościelin, Gościeszowice, Długie, Dzikowice i Sucha Dolna w gminach Niegosławice i Szprotawa, w powiecie żagańskim, w województwie lubuskim.

FW Mycielin została wybudowana w 2015 r., a w lutym 2016 r. otrzymała pozwolenie na użytkowanie. Składa się z 23 turbin typu Vestas V110-2.0 MW, o wysokości wieży 125 m i średnicy wirnika 110 m.

Łączna zainstalowanej moc obiektu to 46 MW. Operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii.

Początkowo FW Mycielin składała się z 24 turbin wiatrowych, jednak w kwietniu 2017 r., konstrukcja wieży turbiny EW3 uległa złamaniu i przewróceniu (turbina pozostaje zaznaczona na poniższej mapie).

Rysunek 7 Mapa FW Mycielin



Pozwolenia środowiskowe

FW Mycielin posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 5. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Mycielin.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja (dokument nr GR.6220.9.2011)) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą pn. „Farma Wiatrowa Mycielin" na terenie gmin Niegosławice i Szprotawa.	Burmistrz Szprotawy	16 września 2011 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr ROŚiB.6341.20.2015) na wykonanie urządzenia wodnego – studni oraz na szczególne korzystanie z wód tj. pobór wód podziemnych z utworów czwartorzędowych przeznaczonych do zaopatrzenia w wodę obiektu stacji GPZ FW Mycielin.	Starosta Żagański	24 września 2015 r.	24 września 2035 r.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr ROŚiB.6341.19.2014) na odprowadzanie ścieków oczyszczonych w separatorze wód opadowych i roztopowych z terenu stacji GPZ.	Starosta Żagański	16 maja 2014 r.	16 maja 2024 r.
Pozwolenie (Decyzja nr ROŚiB.6220.1.2016) na wytwarzanie w związku z eksploatacją instalacji „Farma Wiatrowa Mycielin" odpadów niebezpiecznych oraz odpadów innych niż niebezpieczne.	Starosta Żagański	9 marca 2016 r.	9 marca 2026 r.

Monitoringi porealizacyjne

W 2016 r. rozpoczęły się badania ornitologiczne i chiropterologiczne, zgodne z zakresem monitoringu powykonawczego uzgodnionym z Regionalną Dyrekcją Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Roczny raport z obserwacji został przedłożony RDOŚ w 2017 r. RDOŚ nie wniosła uwag do zastosowanej metodyki i sposobu przeprowadzenia monitoringu, zaś akceptując wyniki uzyskane w

pierwszym roku badawczym zaakcentowała, że uzyskane poziomy śmiertelności dla ptaków szponiastych oraz całego zespołu awifauny są stosunkowo niskie, dalekie od wartości progowych ustalonych na podstawie monitoringu przedrealizacyjnego. Kolejny cykl badań rozpoczął się w kwietniu 2018 r. i trwał do końca marca 2019 r. 24 lipca 2019 roku Dyrektor RDOŚ w Gorzowie Wielkopolskim zaakceptował przedłożone raporty z monitoringów, stwierdzając zgodność z wymogami decyzji środowiskowej oraz wskazując na brak konieczności zastosowania dodatkowych działań minimalizujących. Ostatni, trzeci, rok badań rozpoczął się w kwietniu 2020 r. i zakończy się w kwietniu 2021 r., obejmując cały cykl fenologiczny.

Biorąc pod uwagę wyniki inwentaryzacji ornitologicznej wykonanej w sezonie 2018/2019, wskazujące na gniazdowanie kani rudej w odległości ok. 450 m od turbiny (EW22), do monitoringu porealizacyjnego wprowadzony został dodatkowy moduł analiz. Rok 2019 nie wykazał ponownego zajęcia gniazda odnalezionego w sezonie 2018/2019 przez kanię rudą. Kontrole na farmie wiatrowej nie wykazały przypadków kolizji przedstawicieli wspomnianego gatunku od początku prowadzenia monitoringu (kwiecień 2019 r.). Obserwacje kani rudej zostaną powtórzone w ramach ostatniego cyklu badań (2020/2021).

FW Mycielin została oddana do eksploatacji w I kwartale 2016 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w sierpniu, wrześniu i listopadzie 2016 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie uzyskanych wyników nie odnotowano żadnych przekroczeń, zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. Wyniki powyższej analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj. Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska (WIOŚ) i Urzędowi Gminy w Szprotawie w grudniu 2016 roku. Nie było żadnych uwag ani ze strony WIOŚ, ani społeczności lokalnej o wynikach, nie zostały również wniesione żadne skargi ze strony społeczności lokalnej na temat hałasu. Ponadto nie było potrzeby wdrażania żadnego dodatkowego programu redukcji hałasu.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Mycielin nie są przechowywane substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma Vestas jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Mycielin w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o. Vestas posiada własny, zewnętrzny magazyn odpadów, w którym są one magazynowane do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia na unieszkodliwianie odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia. Odpady nie są magazynowane na terenie FW Mycielin.

Odpady komunalne generowane na terenie GPZ Mycielin są odbierane w oparciu o umowę z uprawnioną do tego jednostką. Inne odpady (np. z serwisowania) są zabierane bezpośrednio po wykonaniu usługi przez podwykonawców. Podwykonawcy zostali zweryfikowani i posiadają wszystkie wymagane pozwolenia.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach FW Mycielin została zarejestrowana w systemie BDO.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Mycielin jest zaopatrywana w wodę ze studni głębinowej w oparciu o zapisy pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr ROŚiB.6341.20.2015). Zgodnie z wymogami pozwolenia, pomiary pobranej ilości wody są prowadzone i rejestrowane, co kwartał wysyłane jest sprawozdanie do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Pozwolenie narzuca obowiązek wykonywania

okresowych pomiarów zwierciadła wody i wydajności studni. Dodatkowo w październiku 2020 roku zainstalowano wodomierz.

Ścieki bytowe powstające na terenie FW Mycielin są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego. Zbiornik jest opróżniany, w razie potrzeby, przez uprawnioną do tego firmę.

Wody opadowe i roztopowe, po oczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są do ziemi w oparciu o zapisy pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr ROŚiB.6341.19.2014).

Na terenie FW Mycielin znajduje się separator olejowy BundGuard 529724, wyposażony w dwie misy olejowe, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w grudniu 2020 roku. Wyżej wymienione prace zostały wykonane przez uprawnioną do tego firmę, tj. Ekos Poznań Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FW Mycielin nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, na terenie FW Mycielin nie znajdują się urządzenia zawierające PCB .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 - fluorowanych gazów cieplarnianych – inaczej F-gazów muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

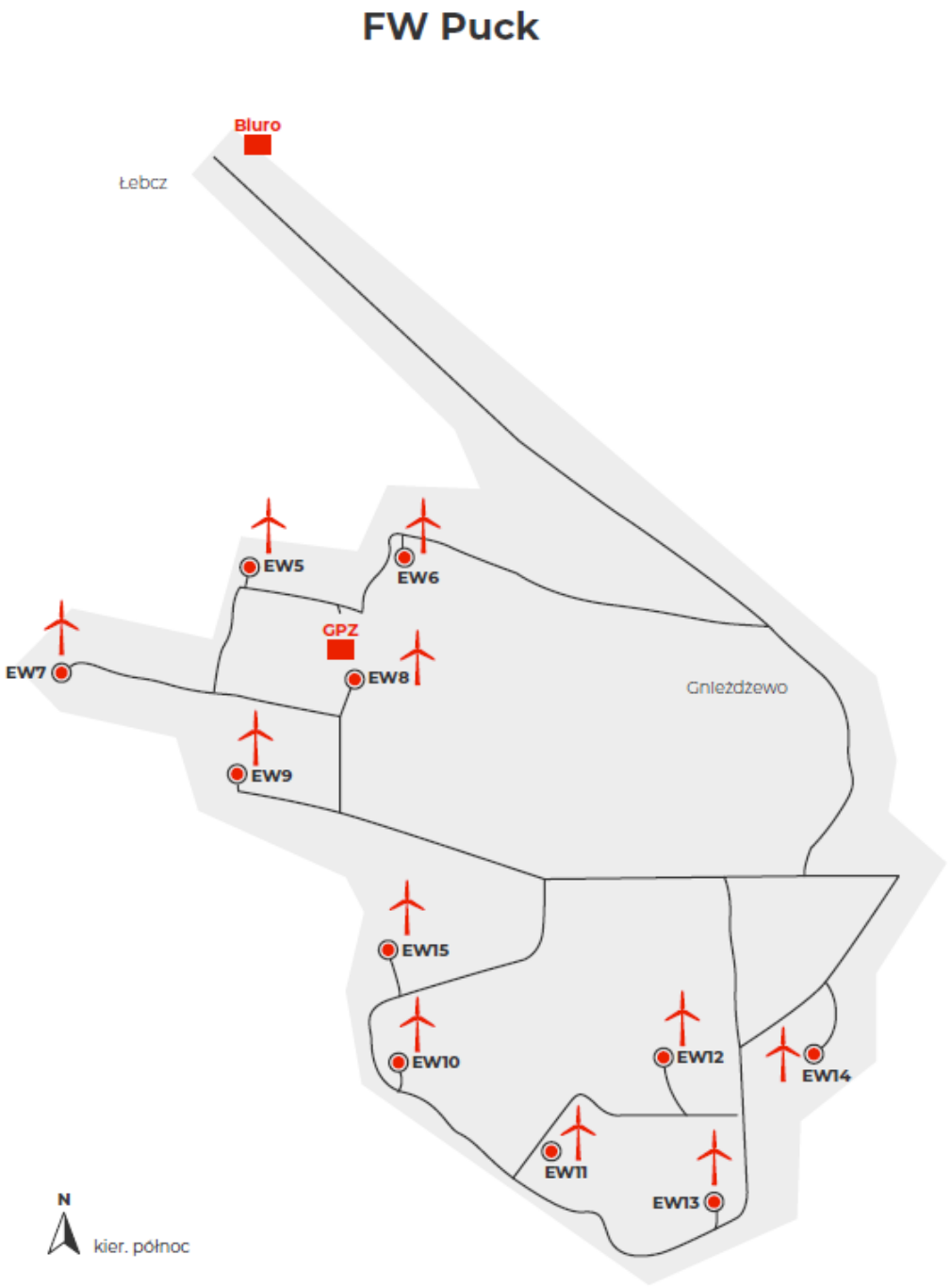
Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy klimatyzatory LG. Ponadto, na terenie FW Mycielin znajduje się 38 urządzeń (rozdzielnice 30 kV Schneider oraz wyłączniki WN ABB), które zawierają powyżej 3 kg gazu SF6. Urządzenia zostały zarejestrowane w CRO.

2.1.6 Farma Wiatrowa Puck

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Puck (Dipol Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Gnieżdżewo, w powiecie puckim, w województwie pomorskim. FW Puck została oddana do eksploatacji w 2007 roku. Konfiguracja FW Puck obejmuje 11 turbin wiatrowych typu Gamesa G87 2 MW o wysokości wieży 78 m i średnicy wirnika87 m, stację GPZ, podziemną infrastrukturę linii przesyłowych jak również drogi dojazdowe do każdej turbiny. Całkowita moc FW Puck to 22 MW. Właścicielem FW Puck jest Spółka Dipol Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii.

Rysunek 8 Mapa FW Puck



Pozwolenia środowiskowe

FW Puck posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Dipol Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 6. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Puck.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr ROŚ.6341.2.30.2014) na szczególne korzystanie z wód tj. wprowadzanie do ziemi ścieków opadowych i roztopowych z terenu stacji transformatorowej 15/110 kV zlokalizowanej w miejscowości Gnieżdżewo (działka nr 319, obręb Gnieżdżewo, gmina Puck, powiat pucki, woj. pomorskie)	Starosta Pucki	9 kwietnia 2015 r.	9 kwietnia 2025 r.
Pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych (dokument nr ROŚ.6220.1.2.2015) zmieniające decyzję nr ROŚ.6220.3.2014 z dnia 1 października 2014 r.	Starosta Pucki	31 lipca 2015 r.	5 września 2024 r

Monitoringi porealizacyjne

Od rozpoczęcia eksploatacji, tj. od 2007 r., do 2012 r. prowadzone były obserwacje ornitologiczne i chiropterologiczne oraz wykonano pomiar akustyczny.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Puck znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych. Wszystkie pojemniki i opakowania z substancjami niebezpiecznymi są przechowywane w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Na terenie FW Puck nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa na terenie FW Puck jest prowadzona w oparciu o zapisy zawarte w pozwoleniu na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych (dokument nr ROŚ.6220.1.2.2015 zmieniający decyzję nr ROŚ.6220.3.2014 z dnia 1 października 2014 r.).

Odpady niebezpieczne są magazynowane selektywnie w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Pomieszczenie jest zaopatrzone w tace ociekowe.

Odpady niebezpieczne są odbierane przez firmę OILER w oparciu o zapisy mowy zawartej pomiędzy Dipol Sp. z o.o. a OILER S.A. (dokument nr 0015/2012 z dnia 17 kwietnia 2012 r.). umowa została zawarta na czas nieokreślony.

Odpady komunalne gromadzone są w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia. Dipol Sp. z o.o. posiada umowę z Pucką Gospodarką Komunalną Sp. z o.o na wywóz odpadów komunalnych i najem pojemników.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach FW Puck została zarejestrowana w systemie BDO.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Puck nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są do rowów zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr ROŚ.6341.2.30.2014).

Na terenie FW Puck znajduje się separator substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w listopadzie 2020 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. ELKOM-BUD. W oparciu o informacje przedstawione w protokole (dokument nr 2020/12/020), urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po podczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są na tereny nieutwardzone zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr ROŚ.6341.2.30.2014).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FW Puck nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, na terenie FW Puck nie znajdują się urządzenia zawierające PCB .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 - fluorowanych gazów cieplarnianych – inaczej F-gazów - muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się dwa klimatyzatory LG, które zawierają mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego R410A oraz R22. Ponadto, na terenie FW Puck znajduje się 16 urządzeń, które zawierając mniej niż 3 kg gazu SF6. W związku z powyższym, rejestracja w CRO nie jest wymagana.

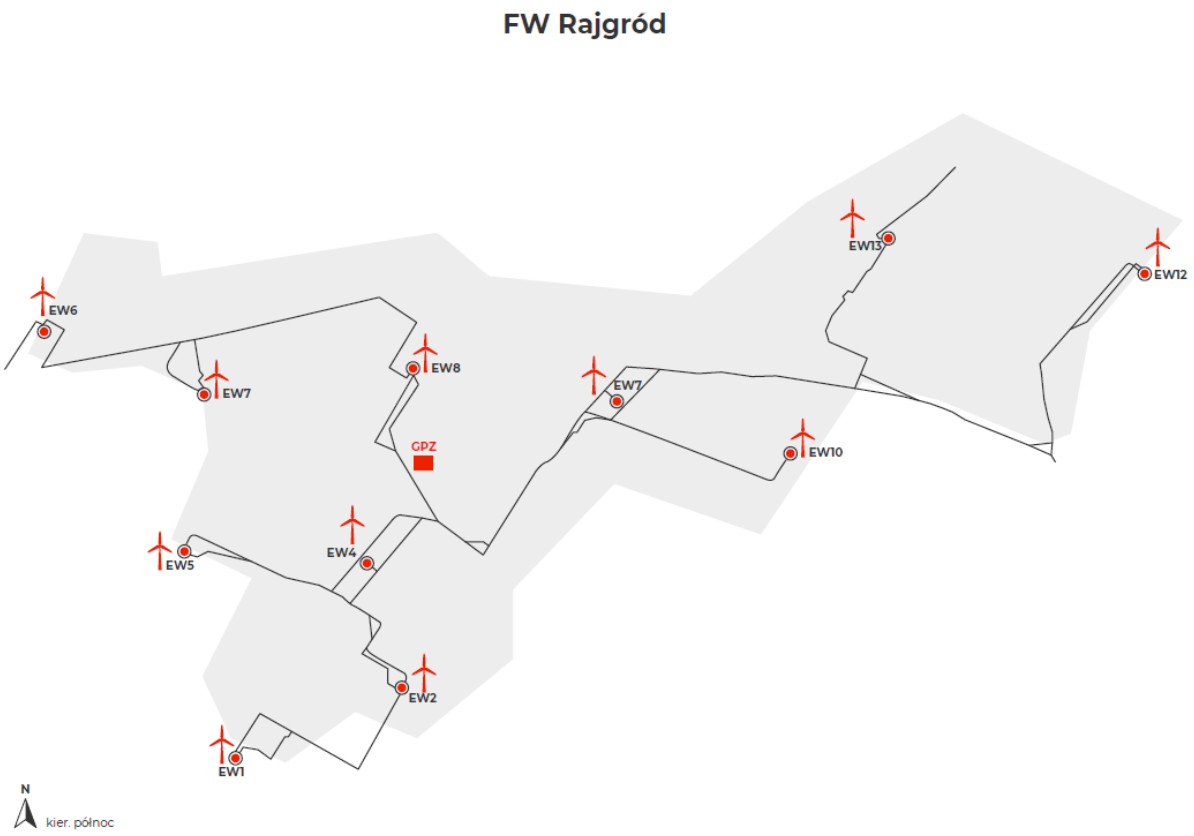
2.1.7 Farma Wiatrowa Rajgród

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Rajgród (Polenergia Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Rajgród, w powiecie grajewskim, w województwie podlaskim. FW Rajgród została oddana do użytkowania w 2014 roku. Konfiguracja FW Rajgród obejmuje 11 turbin wiatrowych typu Siemens SWT-2.3 – 108 o wysokości wieży 115 m i średnicy wirnika 108 m, stację GPZ, podziemną infrastrukturę linii

przesyłowych jak również drogi dojazdowe do każdej turbiny. Całkowita moc FW Rajgród to 25.3 MW. Właścicielem FW Rajgród jest Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii.

Rysunek 9 Mapa FW Rajgród



Pozwolenia środowiskowe

FW Rajgród posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 7. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Rajgród.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja (dokument nr RZP.7624-8/10) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji pod nazwą „Farma wiatrowa Rajgród FW6”.	Burmistrz Rajgrodu	22 grudnia 2011 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr	Starosta Grajewski	4 stycznia 2013 r.	31 grudnia 2022 r.

WR.6341.29.2012) na wykonanie urządzeń wodnych oraz na odprowadzanie wód opadowych i roztopowych z terenu GPZ do ziemi.			
Pozwolenie na wytwarzanie odpadów z instalacji „Farma Wiatrowa Rajgród" (dokument nr WR.6220.1.2015).	Starosta Grajewski	25 kwietnia 2018 r.	20 kwietnia 2028 r.

Monitoringi porealizacyjne

W styczniu 2015 r. rozpoczęły się powykonawcze badania ornitologiczne i chiropterologiczne terenu farmy, które były kontynuowane w 2016 r. Obserwacje nie wykazały negatywnego oddziaływania instalacji na ptaki szponiaste oraz młode bociany białe wylatujące z gniazd. Nie stwierdzono wysokiej śmiertelności wśród ptaków ani wśród nietoperzy. W roku 2017 Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku (Wydział Spraw Terenowych w Łomży), po zapoznaniu się z raportem za 2016 r., nie wniosła uwag do proponowanych rozwiązań w zakresie prowadzenia monitoringu w kolejnych latach. W 2018 r. przeprowadzono ostatni cykl badań wpływu farmy na nietoperze i ptaki. Nie wykazały one zwiększonej śmiertelności w tych grupach zwierząt. Raport końcowy, podsumowujący 3-letni monitoring, został przestawiony organom ochrony środowiska w 2019 r. W czerwcu Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku zaakceptowała analizę powykonawczą.

FW Rajgród została oddana do użytku w IV kwartale 2014 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w grudniu 2014 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń ani w porze dziennej, ani w nocnej. Wyniki wyżej wymienionej analizy akustycznej zostały przekazane odpowiednim władzom, które nie wniosły uwag.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Rajgród nie są przechowywane substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa na terenie FW Rajgród jest prowadzona w oparciu o zapisy zawarte w pozwoleniu na wytwarzanie odpadów z instalacji „Farma Wiatrowa Rajgród" (dokument nr WR.6220.1.2015) oraz o umowę z firmą serwisową, tj. Siemens.

Odpady niebezpieczne są magazynowane w zamkniętym pomieszczeniu (metalowa, zadaszona wiata), do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Firma serwisowa SGRE zamawia odbiór odpadów niebezpiecznych w zależności od potrzeb. Jest on realizowany prze firmy Waster/Oiler. Ponadto FW Rajgród posiada umowę z firmą MAR-POL (Dokument nr 36 FW6/odpady/15) na odbiór odpadów niebezpiecznych.

Odpady komunalne gromadzone są w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia. Odpady komunalne są odbierane przez gminę.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach FW Rajgród została zarejestrowana w systemie BDO.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Rajgród nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej.

Woda na potrzeby gospodarczo – bytowe jest dostarczana do zbiornika znajdującego się na terenie FW Rajgród.

Ścieki bytowe powstające na terenie FW Rajgród są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego. Zbiornik jest opróżniany w razie potrzeby, przez uprawnioną do tego firmę.

Na terenie FW Rajgród znajduje się separator AWAS H1400 substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w listopadzie 2020 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. AWAS – Serwis Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole z czyszczenia urządzeń i odbioru odpadu, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po oczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są do trzech rowów, zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr WR.6341.29.2012).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FW Rajgród nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, na terenie FW Rajgród nie znajdują się urządzenia zawierające PCB .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 - fluorowanych gazów cieplarnianych – inaczej F-gazów - muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy urządzenia zawierające więcej niż 6 kg gazu SF6 (trzy wyłączniki napowietrzne ABB LTB 145D1/B. Dodatkowo na terenie stacji GPZ znajdują się trzy klimatyzatory zawierające mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego.

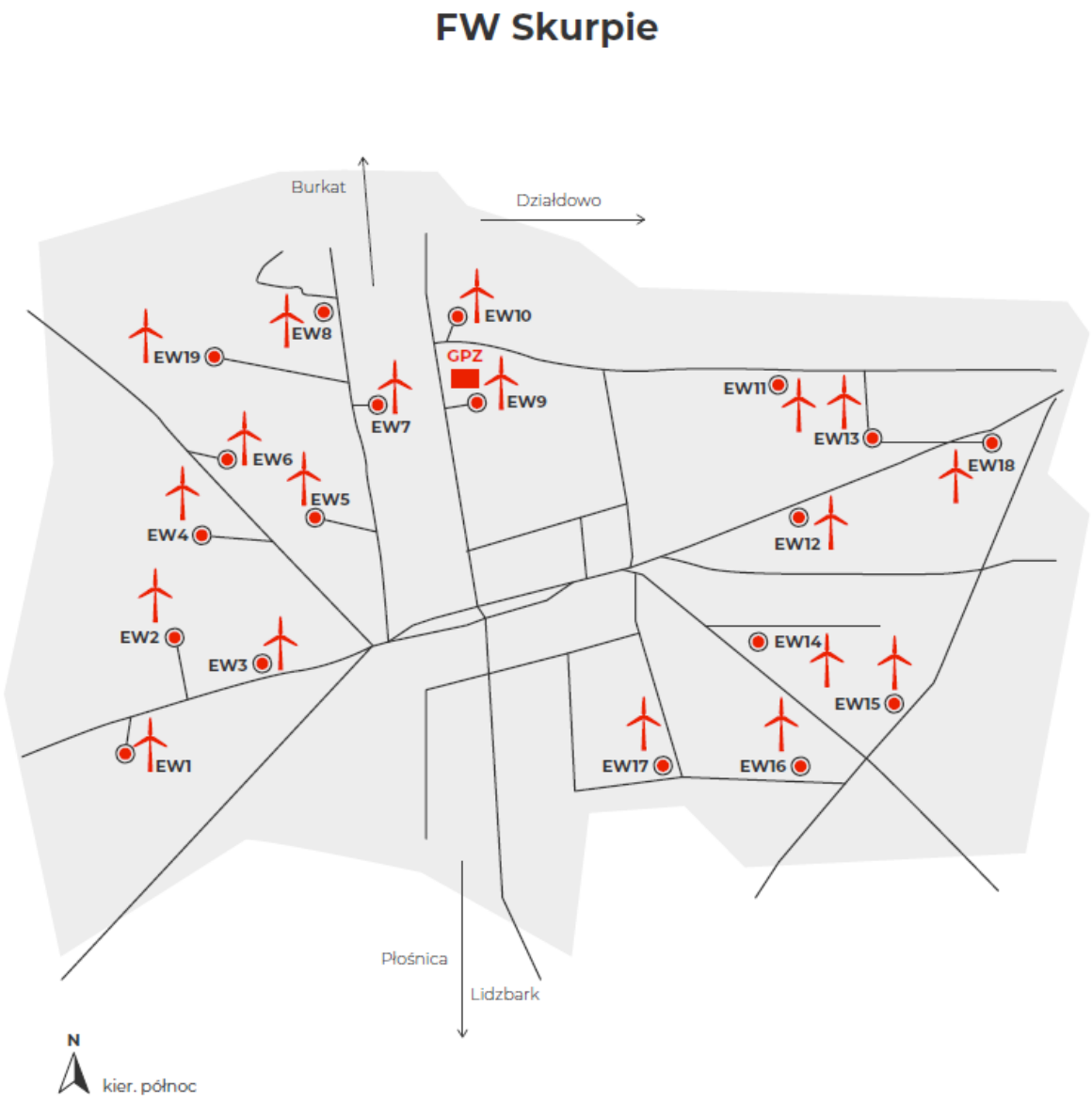
Wyżej wymienione urządzenia, zawierające więcej niż 3 kg gazu SF6, zostały zarejestrowane w CRO.

2.1.8 Farma Wiatrowa Skurpie

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Skurpie (Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Płośnica, w powiecie działdowskim, w województwie warmińsko - mazurskim. FW Skurpie została oddana do użytkowania w III i IV kwartale 2015 roku. Konfiguracja FW Skurpie obejmuje 19 turbin wiatrowych typu Siemens SWT- 2.3 – 108 o wysokości wieży 115 m i średnicy wirnika 108 m, stację GPZ, podziemną infrastrukturę linii przesyłowych jak również drogi dojazdowe do każdej turbiny. Całkowita moc FW Skurpie to 43.7 MW. Operatorem FW Skurpie jest Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii.

Rysunek 10 Mapa FW Skurpie.



Pozwolenia środowiskowe

FW Skurpie posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 8. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Skurpie.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności

Decyzja (dokument nr 7624-2/10) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji pod nazwą „FW Skurpie”.	Wójt Gminy Płośnica	30 listopada 2010 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr Ro.6341.23.2011) na wykonanie studni chłonnych na terenie FW Skurpie oraz na odprowadzanie wód opadowych i roztopowych z terenu farmy do studni chłonnych.	Starosta Działdowski	5 września 2011 r.	10 lat, licząc od dnia końcowego odbioru kanalizacji deszczowej (25 sierpnia 2025 r.)

Monitoringi porealizacyjne

W latach 2016 i 2017 trwał monitoring wpływu inwestycji na ptaki oraz nietoperze. Zgodnie z zapisami decyzji środowiskowej, wyniki badań były przedkładane organom administracji (Urząd Gminy oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska) po zakończeniu każdego półrocza badań. Badania nie wykazały negatywnego oddziaływania projektu na ptaki i nietoperze. Kolejny cykl badań i podsumowanie 3-letnich badań ornitologicznych miały miejsce w roku 2019. Raport końcowy został przesłany do organów administracji i udostępniony lokalnej społeczności w punkcie informacyjnym po zakończeniu badań i przygotowaniu analizy, tj. w maju 2020 r.

FW Skurpie została uruchomiona w III i IV kwartale 2015 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2015 r. oraz w okresie kwiecień - maj 2016 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie otrzymanych wyników nie odnotowano przekroczeń ani w porze dziennej, ani w nocnej. Wyniki wyżej wspomnianej analizy akustycznej zostały przekazane odpowiednim władzom, które nie wniosły uwag (Wójt Gminy Płośnica).

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Skurpie magazynowane są niewielkie ilości substancji niebezpiecznych:

- Karcher środek czyszczący RM 81 – ok. 1l
- Domestos – ok. 0,7l
- Paliwo do kosiarki (benzyna) w metalowym kanistrze - ok. 1l
- Olej do paliwa – ok. 0.1l

Wszystkie pojemniki i opakowania z substancjami niebezpiecznymi są przechowywane w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Na terenie FW Skurpie nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma SGRE jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Skurpie w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o. Odpady nie są magazynowane na terenie FW Skurpie.

Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FW Skurpie, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, przez podmioty serwisujące instalacje.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Skurpie nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Woda na potrzeby gospodarczo – bytowe jest dostarczana do zbiornika znajdującego się na terenie FW Skurpie.

Ścieki bytowe powstające na terenie FW Skurpie są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego. Zbiornik jest opróżniany w razie potrzeby, przez uprawnioną do tego firmę.

Na terenie FW Skurpie znajduje się separator AWAS H1400 substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w grudniu 2020 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. AWAS – Serwis Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole z czyszczenia urządzeń i odbioru odpadu, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po oczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są do studni chłonnych, zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr Ro.6341.23.2011).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FW Skurpie nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, urządzenia zawierające PCB nie znajdują się na terenie FW Skurpie.

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 - fluorowanych gazów cieplarnianych – inaczej F-gazów - muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajduje się sześć klimatyzatorów (trzy Mitsubishi Heavy SRK oraz trzy Mitsubishi Heavy SRC), które zawierają mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego. W związku z powyższym, rejestracja w CRO nie jest wymagana.

2.1.9 Farmy Fotowoltaiczne Sulechów I

Lokalizacja i opis projektu

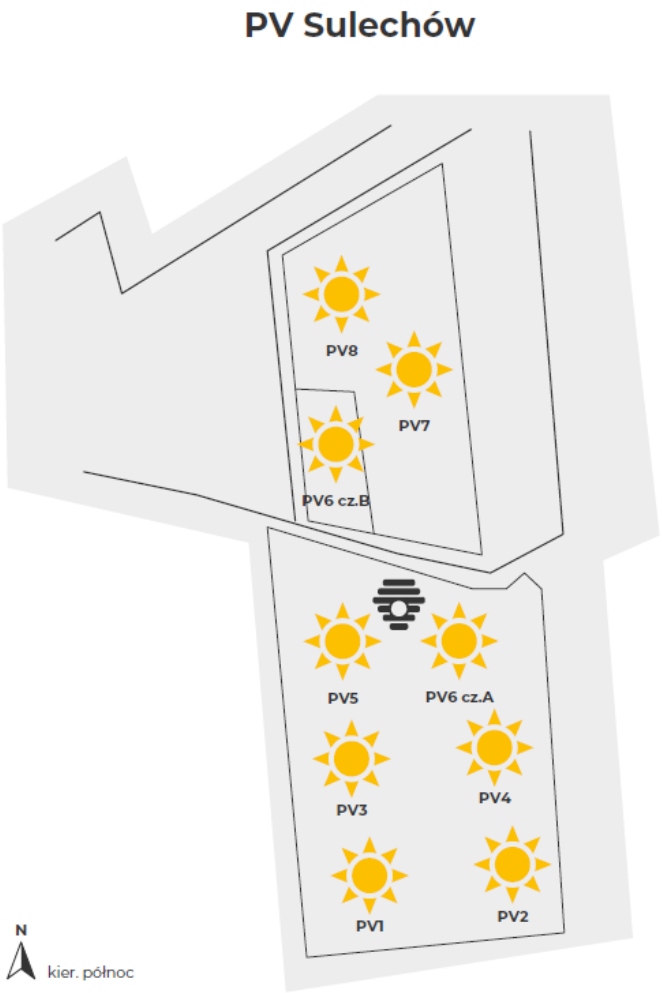
Farmy Fotowoltaiczne Sulechów I zlokalizowane są na działkach 117/16, 117/7, 117/8, 118/2, 152/2, 152/3, 153 oraz 154/5 w miejscowości Kruszyna, w Gminie Sulechów, powiecie zielonogórskim,

w województwie lubuskim. Składają się one z ośmiu farm fotowoltaicznych, każda o mocy ok. 1MW, wraz z niezbędną infrastrukturą oraz stacji energetycznej 15/110 kV.

Całkowita powierzchnia farmy to ok. 16,5 ha. Całkowita roczna produkcja energii wynosi ok. 8200 MWh (w pierwszym roku eksploatacji). Pozwala to na uniknięcie emisji ok. 6500 Mg dwutlenku węgla rocznie. Czas pracy instalacji szacowany jest na 25 lat, co odpowiada skumulowanej produkcji na poziomie ok. 200 000 MWh.

Budowa Farm Fotowoltaicznych Sulechów trwała od kwietnia do września 2019 roku. Farmy uzyskały pozwolenie na użytkowanie w październiku 2019, w listopadzie rozpoczęły produkcję energii elektrycznej. Od początku 2020 roku produkują energię w systemie aukcyjnym. Właścicielem Farm Fotowoltaicznych Sulechów jest Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii.

Rysunek 11 Mapa Farm Fotowoltaicznych Sulechów I.



Rysunek 12 Teren Farm Fotowoltaicznych Sulechów I.

Pozwolenia środowiskowe

FF Sulechów I posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 9. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla PV Sulechów.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja (dokument nr GKR.6220.17.2018.MG) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia „Budowa oraz montaż trzynastu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną z etapowaniem”.	Burmistrz Sulechowa	15 października 2018 r.	Nie dotyczy.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie PV Sulechów, poza jednym zbiornikiem z olejem do galwanizacji, nie są przechowywane substancje niebezpieczne. Wyżej wymieniony zbiornik jest przechowywany na tacy ociekowej, w wolnostojącym kontenerze magazynowo biurowym, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby.

Na terenie PV Sulechów nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Odpady na terenie FF Sulechów są generowane jedynie podczas prac konserwacyjnych. Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie PV Sulechów, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami przez podmioty serwisujące instalacje.

Gospodarka wodno - ściekowa

FF Sulechów nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są na tereny nieutwardzone.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie FF Sulechów nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Biorąc pod uwagę powyższe, na terenie FF Sulechów nie znajdują się urządzenia zawierające PCB .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności. Na terenie PV Sulechów nie ma urządzeń posiadających więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2, zatem rejestracja w CRO nie jest wymagana.

2.1.10 Fabryka Pelletu w Zamościu

Fabryka Pelletu w Zamościu rozpoczęła działalność w II kwartale 2012 r. Właścicielem zakładu jest Polenergia Biomasa Energetyczna Wschód Sp. z o.o. Wybór zamojskiej podstrefy ekonomicznej jako lokalizacji dla fabryki wynikał z dostępności surowca do produkcji. Wytwarzany w Zamościu pellet dostarczany był głównie do Elektrowni Połaniec oraz do Elektrowni Ostrołęka. Wielkość produkcji wynosiła ok. 4000 ton miesięcznie.

Spółka Polenergia Biomasa Energetyczna Wschód Sp. z o.o. została sprzedana 30 listopada 2020 r.

2.1.11 Elektrociepłownia Nowa Sarzyna

Lokalizacja i opis zakładu

Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. („ENS”) zlokalizowana jest w odległości ok. 1 km w kierunku północno - zachodnim od miasta Nowa Sarzyna, przy ulicy ks. J. Popiełuszki 2. ENS zajmuje teren o łącznej powierzchni około 6 hektarów.

Spółka produkuje energię elektryczną oraz energię cieplną. Wytwarzanie energii elektrycznej i cieplnej następuje w skojarzeniu przy spalaniu gazu ziemnego (lub paliwa rezerwowego – oleju opałowego lekkiego) w bloku gazowo-parowym. Wytwarzanie energii cieplnej możliwe jest również bez skojarzenia w źródle rezerwowym - kotłowni pomocniczej opalanej gazem ziemnym lub olejem opałowym lekkim.

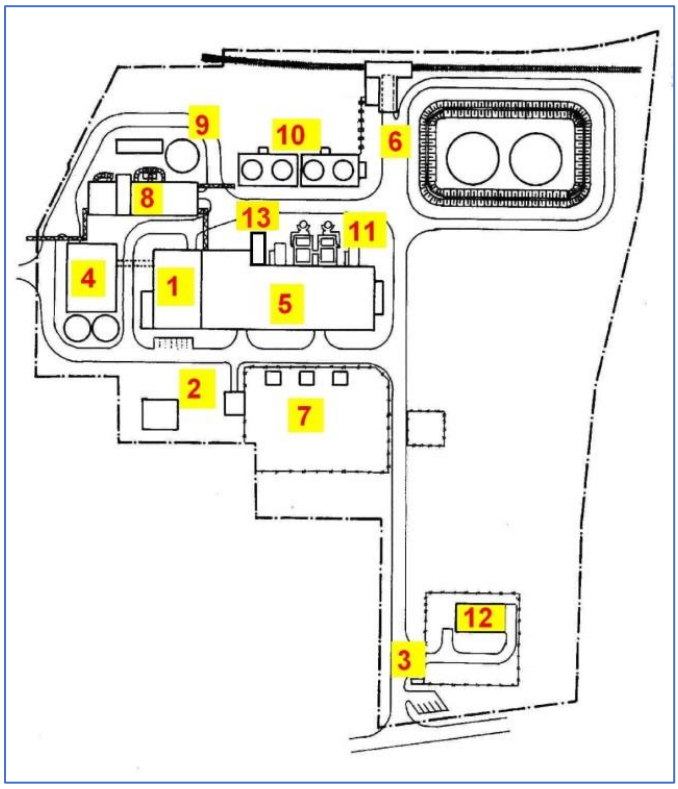
Spółka posiada 3 odbiorców swoich produktów:

- Polenergia Obrót S.A. – hurtowy odbiorca energii elektrycznej.
- Zakłady chemiczne (CIECH Sarzyna S.A., CIECH Żywice Sp. z o.o.) – odbiorca ciepła dla celów technologicznych i grzewczych i energii elektrycznej na potrzeby zakładów chemicznych oraz
- Zakład Gospodarki Komunalnej Nowa Sarzyna Sp. z o.o. – odbiorca ciepła dla celów grzewczych.

Produkcja brutto energii elektrycznej w 2020 roku wyniosła 816 243 MWh, a produkcja energii cieplnej na sprzedaż około 430 000 GJ.

Spółka zatrudnia 44 pracowników.

Rysunek 13 Rodzaj i rozmieszczenie obiektów Elektrociepłowni Nowa Sarzyna.



1. **Budynek Administracyjny**
2. **Budynek Księgowości**
3. **Portiernia przy bramie wjazdowej**
4. **Budynek stacji uzdatniania wody**
5. **Budynek główny – Hala Maszyn**
6. **Stacja rozładunku i taca ze zbiornikami oleju opałowego**
7. **Rozdzielnia 110kV**
8. **Budynek kotłów pomocniczych**
9. **Zbiornik wody ppoż.**
10. **Chłodnie wentylatorowe obiegu chłodzenia**
11. **Kotły odzysknicowe HRSG**
12. **Stacja gazu (własność Gaz System S.A.)**
13. **Budynek agregatu gazowego Jenbacher**

Historia

Projekt budowy i finansowania inwestycji w formule „project-finance" został opracowany i był nadzorowany przez pierwszego właściciela Spółki tj. przez amerykańską korporację Enron (Houston, Texas). Budowę ENS rozpoczęto w połowie 1998 roku, zaś do komercyjnej operacji elektrociepłownia przystąpiła z dniem 1 czerwca 2000 roku. W 1997 roku ENS zawarła długoterminową umowę sprzedaży energii elektrycznej z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi („PSE"), a w 1998 roku zawarła 20-letnią Umowę na dostawy energii cieplnej z pobliskimi Zakładami Chemicznymi „Organika-Sarzyna". Dodatkowo, od 2000 roku, ENS sprzedaje ciepło dla mieszkańców miasta Nowa Sarzyna. Gaz był przez 20 lat dostarczany przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Oddział Handlowy w Warszawie na mocy umowy kupna - sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego, a w 2020 roku był dostarczany przez spółkę obrotu gazem należącą do Grupy Kapitałowej PGNiG oraz uzupełniająco przez Spółkę Grupy Polenergia (Polenergia Obrót SA.).

W 2011 roku ENS została nabyta przez Kulczyk Investment. Obecnie spółka wchodzi w skład Grupy Polenergia S.A. z siedzibą w Warszawie. Od 2020 roku ENS sprzedaje energię elektryczną do spółki obrotu należącej do Grupy Polenergia. Ciepło sprzedawane jest nadal do sąsiednich zakładów chemicznych oraz do lokalnego zakładu komunalnego. Spółka świadczy również usługę samostartu i odbudowy systemu elektroenergetycznego na podstawie odnowionej 3-letniej umowy z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi (wcześniejsza 4-letnia umowa wygasła w maju 2020).

Pozwolenia środowiskowe

ENS posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar. Ostatnia kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska odbyła się na przełomie lipca/sierpnia 2020 roku. Nie wykryto żadnych niezgodności ani nie wniesiono żadnych uwag.

Tabela 10. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla ENS.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Pozwolenie zintegrowane nr OŚ.6222.4.2019	Starosta Leżajski	10 lipca 2019 r.	Pozwolenie wydane na czas nieoznaczony
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr RZ.ZUZ.4.421.42.2019.EB) na wprowadzanie ścieków przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych powstających na terenie zakładu do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością CIECH Sarzyna S.A., zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego.	Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie	26 lutego 2019 r.	27 lutego 2023 r.
Pozwolenie na emisję gazów cieplarnianych z instalacji objętej systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych,	Starosta Leżajski	25 listopada 2016 r., decyzja zmieniająca 30 grudnia 2020 r.	Pozwolenie wydane na czas nieoznaczony

zmienione decyzją nr OŚ.6226.4.2020.			

Emisje do powietrza

Emisje do powietrza są objęte pozwoleniem zintegrowanym, które definiuje maksymalną dopuszczalną emisję w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

ENS prowadzi dobowe pomiary emisji do powietrza (pomiary online), ponadto prowadzone są również pomiary okresowe. Ostatnie sprawozdanie z pomiarów stężeń i emisji dwutlenku siarki wprowadzanych do powietrza z dwóch turbin gazowych E6 oraz E7, zostało przygotowane w październiku 2020 roku.

ENS została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku. Ponadto, zgodnie z wymogami, ENS sporządza roczny raport na temat wielkości emisji CO_2 za rok 2020, który zostanie złożony do 31 marca 2021 roku.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Zbiorniki naziemne, zlokalizowane na terenach zewnętrznych:

- 2 zbiorniki oleju opałowego lekkiego o pojemności 3000 m^3 każdy. Zbiorniki są umieszczone w obwałowaniu, zaopatrzone w geomembranę i umieszczone w misach o dużych pojemnościach.
- 1 stalowy zbiornik na wodę filtrowaną i wodę ppoż. o pojemności 1800 m^3,
- 2 stalowe zbiorniki na wodę demineralizowaną o pojemności 1200 m^3 każdy.

Zbiorniki naziemne, dwupłaszczowe, zlokalizowane wewnątrz budynku, tj. na terenie stacji uzdatniania wody:

- 1 zbiornik na kwas siarkowy o pojemności 5 m^3
- 1 zbiornik na ług sodowy o pojemności 40 m^3
- 1 zbiornik na kwas solny o pojemności 40 m^3

Wszystkie wyżej wymienione zbiorniki są zlokalizowane w zamkniętych pomieszczeniach, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na utwardzonym podłożu, zaopatrzone w tace wychwytowe.

Pozostałe substancje chemiczne na terenie ENS są to:

- Chemikalia produkcyjne
- Chemikalia laboratoryjne
- Paliwa, oleje i gazy
- Inne chemikalia (np. płyny do mycia, sorbenty, sole)
- Chemikalia warsztatowe

Wszystkie substancje posiadają aktualne karty charakterystyk.

Na terenie ENS nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa jest oparta na umowach/zleceniach z przedsiębiorstwami uprawnionymi do utylizacji odpadów. Całość tej aktywności jest objęta pozwoleniem zintegrowanym.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach ENS została zarejestrowana w systemie BDO.

Odpady niebezpieczne, tj. oleje turbinowe oraz oleje transformatorowe, magazynowane są w miejscu wytwarzania, w dedykowanych do tego zbiornikach i odbierane w momencie wymiany, natomiast pozostałe oleje magazynowane są w szczelnych, opisanych beczkach ustawionych pod zadaszeniem na tacy wychwytowej.

Odpady inne niż niebezpieczne są gromadzone i magazynowane w sposób selektywny, w szczelnych, opisanych pojemnikach, które są ustawione pod zadaszeniem lub w miejscu wytwarzania.

Gospodarka wodno – ściekowa

Woda do celów technologicznych (woda przemysłowa) jest dostarczana w oparciu o długoterminową umowę o usługi lokalne zawartą z Ciech Sarzyna S.A. Zakłady Ciech Sarzyna posiadają dwa niezależne ujęcia wody: podstawowe, na rzece Trzebośnica oraz rezerwowe, na rzece San.

Gospodarka wodna jest objęta pozwoleniem zintegrowanym, które narzuca ilość wykorzystywanej wody dla potrzeba technologicznych (woda powierzchniowa), tj. 220 m3/h.

Podobnie jak w przypadku dostawy wody przemysłowej, ścieki (przemysłowe i sanitarne) są odprowadzane w ramach współpracy z zakładami chemicznymi, w oparciu o tę samą umowę o usługi lokalne. Ścieki są pompowane do kanalizacji zakładów, a stamtąd odprowadzane do biologicznej oczyszczalni ścieków.

Gospodarka ściekowa jest objęta pozwoleniem zintegrowanym, które narzuca ilość ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych Ciech Sarzyna S.A., tj. 438 000 m3/rok.

Gospodarka ściekowa jest również objęta pozwoleniem wodnoprawnym (dokument nr RZ.ZUZ.4.421.42.2019.EB) na wprowadzanie ścieków przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych powstających na terenie zakładu do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością CIECH Sarzyna S.A., zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego.

Zarówno pozwolenie zintegrowane jak i pozwolenie wodnoprawne definiuje dopuszczalne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych. Ponadto pozwolenie wodnoprawne narzuca obowiązek prowadzenia pomiarów substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (wymienionych w pozwoleniu wodnoprawym) w ściekach przemysłowych nie rzadziej niż dwa razy do roku.

ENS prowadzi wyżej wymienione pomiary zgodnie z zapisami pozwoleń, ostatnie pomiary miały miejsce w listopadzie 2020 r. i nie zanotowano przekroczeń dopuszczalnych wskaźników zanieczyszczeń.

Hałas

Najbliższa zabudowa wielorodzinna znajduje się w odległości ok. 1 km od terenu ENS. Pozwolenie zintegrowane definiuje dopuszczalne poziomy emisji hałasu z instalacji w odniesieniu do zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego w zależności od pory doby:

- Pora dnia (6 – 22) – 55 dB;
- Pora nocy (22 – 6) – 45 dB

Ostatnie pomiary hałasu zostały wykonane w 2020 roku i nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych wartości.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym

stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r. Na terenie ENS nie ma materiałów zawierających azbest.

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku.

Na terenie ENS znajduje się siedem transformatorów (rok produkcji 1998/1999), każdy z nich jest zamontowany na dedykowanych misach wychwytowych, które są połączone z separatorem. Wyżej wymienione transformatory nie zawierają PCB.

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie ENS znajdują się dwie centrale klimatyzacyjne – TRANE nr 1 oraz TRANE nr 2. Każda z centrali zawiera dwa obiegi czynnika chłodniczego R404A, po 7 kg czynnika w każdym obiegu. Urządzenia są zarejestrowane w CRO. Ostatnia kontrola wyżej wymienionych urządzeń odbyła się w maju 2020 roku, nie wykryto nieszczelności na układach chłodniczych.

2.1.12 Elektrownia Mercury

Lokalizacja i opis zakładu

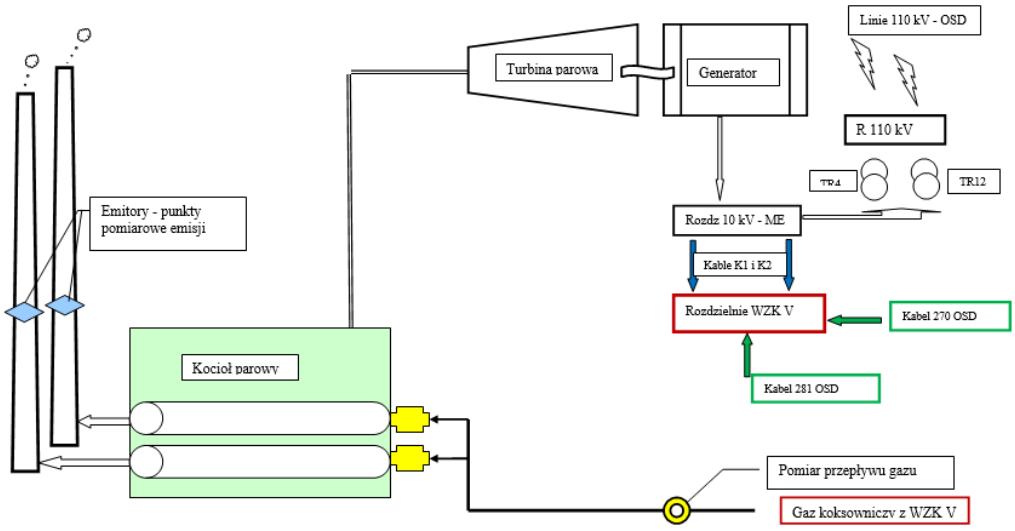
Elektrownia Mercury (EL Mercury) znajduje się w Wałbrzychu, w województwie dolnośląskim i jest ona własnością przez spółki Mercury Energia Sp. z o.o. i Wspólnicy Sp.k..

Projekt ten jest realizowany w oparciu o umowę z Wałbrzyskimi Zakładami Koksowniczymi Victoria S.A. Elektrownia Mercury rozpoczęła produkcję energii na początku lipca 2006 r.

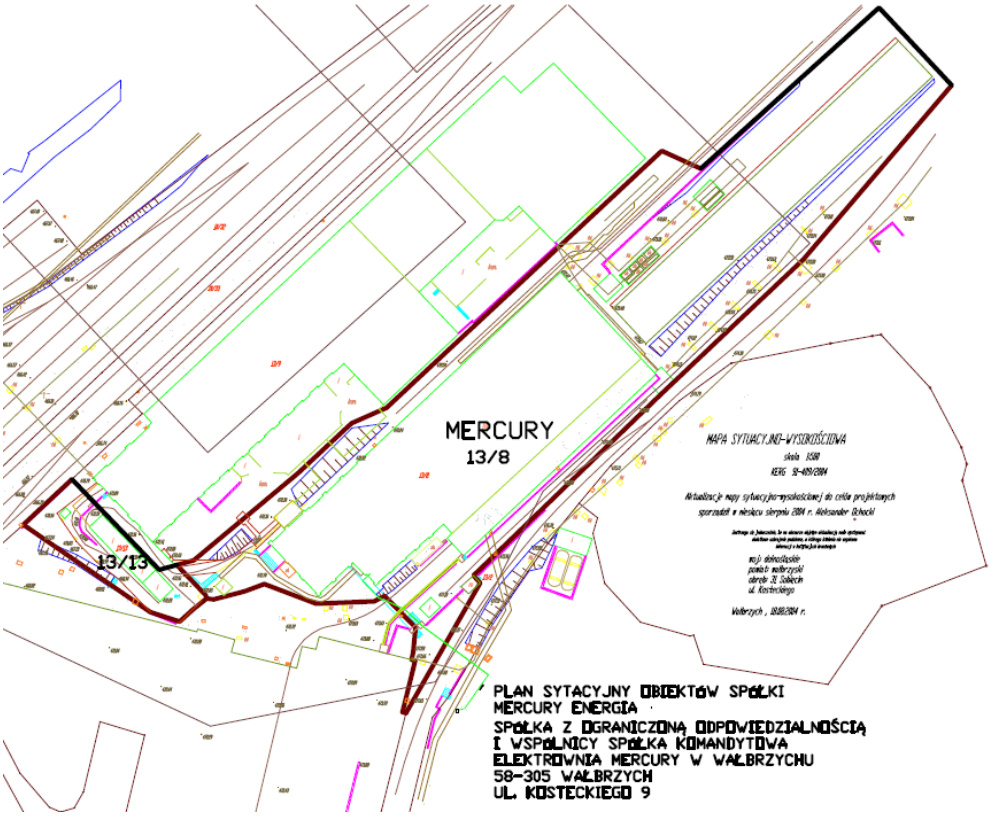
Zespół energetyczny składa się z kotła gazowego i turbiny parowej o mocy ok. 8 MWe. Energia elektryczna wytwarzana jest z gazu koksowniczego, powstającego jako produkt uboczny podczas produkcji koksu w zakładach koksowniczych WZK Victoria S.A. Elektrownia Mercury odbiera gaz i dostarcza energię elektryczną na podstawie kontraktu z WZK Victoria SA, obowiązującego do grudnia 2023 roku.

Nadwyżka energii sprzedawana jest do sieci Polenergii Obrót S.A. – hurtowego odbiorcy energii.

Rysunek 14 Schemat instalacji.



Rysunek 15 Plan sytuacyjny Elektrowni Mercury.



Historia

EL Mercury znajduje się na teren byłej elektrowni z czasów początku XX wieku. Obiekt pochodzi z lat 40tych, po wojnie była to największa elektrownia w Polsce (dopóki nie wybudowano Turowa). EL Mercury została zlokalizowana na terenie Wałbrzyskich Zakładów Koksowniczych. W roku 2004 pojawił się pomysł zagospodarowania gazu koksowniczego odpadowego, który przestał być odbierany przez miasto Wałbrzych. Po wybudowaniu instalacji energetycznej, w roku 2006, EL Mercury rozpoczęła swoją działalność.

Pozwolenia środowiskowe

EL Mercury posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 11. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla EL Mercury.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza (dokument nr BOŚ.6225.5.2014)	Prezydent Miasta Wałbrzycha	17 czerwca 2014 r.	17 czerwca 2024 r.
Pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza nr BOŚ.6225.8.2015 zmieniające pozwolenia nr BOŚ.6225.5.2014)	Prezydent Miasta Wałbrzycha	12 stycznia 2016 r.	17 czerwca 2024 r.
Pozwolenie na emisję gazów cieplarnianych z instalacji Elektrownia Mercury (dokument nr BOŚ.6227.1.2019) zmieniający decyzję nr BOŚ.6227.1.2016	Prezydent Miasta Wałbrzycha	17 kwietnia 2019 r.	Pozwolenie wydane na czas nieoznaczony

Emisje do powietrza

Emisje do powietrza są objęte pozwoleniem na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza, które definiuje maksymalne dopuszczalne poziomy emisji substancji, tj. pył całkowity, dwutlenek siarki oraz dwutlenek azotu.

Pozwolenie nakłada na EL Mercury obowiązek wykonywania pomiarów wielkości emisji wyżej wymienionych substancji z częstotliwością dwa razy do roku.

W 2020 roku pomiary zostały wykonane w lipcu, sierpniu oraz w grudniu. Nie zanotowano przekroczeń dopuszczalnych poziomów emisji substancji.

EL Mercury została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku. Ponadto, zgodnie z wymogami, EL Mercury sporządza roczny raport na temat wielkości emisji CO_2 za rok 2020, który zostanie złożony do 31 marca 2021 roku.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie EL Mercury znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych, tj. zbiorniki na wodorotlenek sodu, który jest przechowywany w 25 litrowych pojemnikach. Wszystkie pojemniki są przechowywane w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa jest oparta na umowach/zleceniach z przedsiębiorstwami uprawnionymi do utylizacji odpadów. Odpady komunalne są odbierane przez ALBA w oparciu o umowę nr PO27004610.

EL Mercury nie generuje ilości większych niż 1 Mg/rocznie odpadów niebezpiecznych lub 5000 Mg/rocznie odpadów innych niż niebezpieczne, wobec czego nie jest wymagane pozwolenie na wytwarzanie odpadów.

Odpady inne niż niebezpieczne są gromadzone i magazynowane w sposób selektywny, w szczelnych, opisanych pojemnikach, które są ustawione pod zadaszeniem lub w miejscu wytwarzania.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach EL Mercury została zarejestrowana w systemie BDO.

Gospodarka wodno – ściekowa

Woda jest doprowadzana do EL Mercury z sieci dostawcy tj. PPHU Bem. Sieć wewnętrzna, znajdująca się na terenie EL Mercury jest własnością dostawcy wody i odbiorcy ścieków.

Ścieki z procesów w EL Mercury są oczyszczane w obiegu zamkniętym. Ścieki bytowe są odprowadzane do kanalizacji miejskiej w oparciu o umowę na dostawę wody i odprowadzanie ścieków.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r.

Na terenie EL Mercury znajduje się aktualnie siedem celek zawierających azbest:

- Celka 1 – 93,149 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury i złącza azbestowo cementowe, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 2 – 84,457 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 3 – 93,075 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 4 – 90,001 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 5 - 93,112 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 6 – 92,891 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 7 – 92,780 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);

Jedna z ośmiu celek azbestowych została usunięta przez wyspecjalizowaną firmę zewnętrzną w roku 2018. Usunięto łącznie 114, 620 Mg azbestu. Przewidywany okres usunięcia pozostałych celek to rok 2030 (celka 3, 4, 7) oraz 2031 (celka 1, 2, 5, 6).

Zgodnie obowiązującymi przepisami, pismo do Dolnośląskiego Urzędu Marszałkowskiego z informacją o wyrobach zawierających azbest za rok 2020, zostało złożone 26 stycznia 2020 r.

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku. Na terenie EL Mercury nie znajdują się urządzenia zawierające PCB. .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO2 muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów

(CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności. Na terenie EL Mercury nie znajdują się urządzenia zawierające gazy SF6.

2.2 Projekty w Fazie Budowy i Rozwoju

2.2.1 Farma Wiatrowa Szymankowo

Projekt Farmy Wiatrowej Szymankowo jest realizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o., spółka celową należąca w 100% do Polenergii.

FW Szymankowo jest zlokalizowana w powiecie malborskim, w gminie Miłoradz, na obszarze ograniczonym miejscowościami: Gnojewo (od północy), Stara Kościelnica (od wschodu), Miłoradz (od południowego wschodu), oraz Bystrze (od zachodu).

Projekt FW Szymankowo w 2015 r przeszedł procedurę oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) przeprowadzoną przez właściwy organ, tj. Wójta gminy Miłoradz. W trakcie procedury OOŚ Państwowy Inspektor Sanitarny i Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) były konsultowane zgodnie z wymogami prawa ochrony środowiska. Procedura konsultacji umożliwiała również udział w niej interesariuszy projektu. Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zezwalającej na budowę do 20 turbin wiatrowych oraz niezbędnej infrastruktury. Projekt uzyskał również pozwolenie na budowę 20 turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Spółka podjęła jednak ostatecznie decyzję o budowie jedynie 11 z 20 turbin, na które uzyskała pozwolenie na budowę.

Spółka wybrała do realizacji projektu turbiny wiatrowe Siemens Gamesa Renewable Energy G132-3.45 MW o mocy 3,45 MW każda. Parametry wybranych turbin wiatrowych będą następujące:

- wysokość piasty: 134 m;
- średnica wirnika: 132 m.

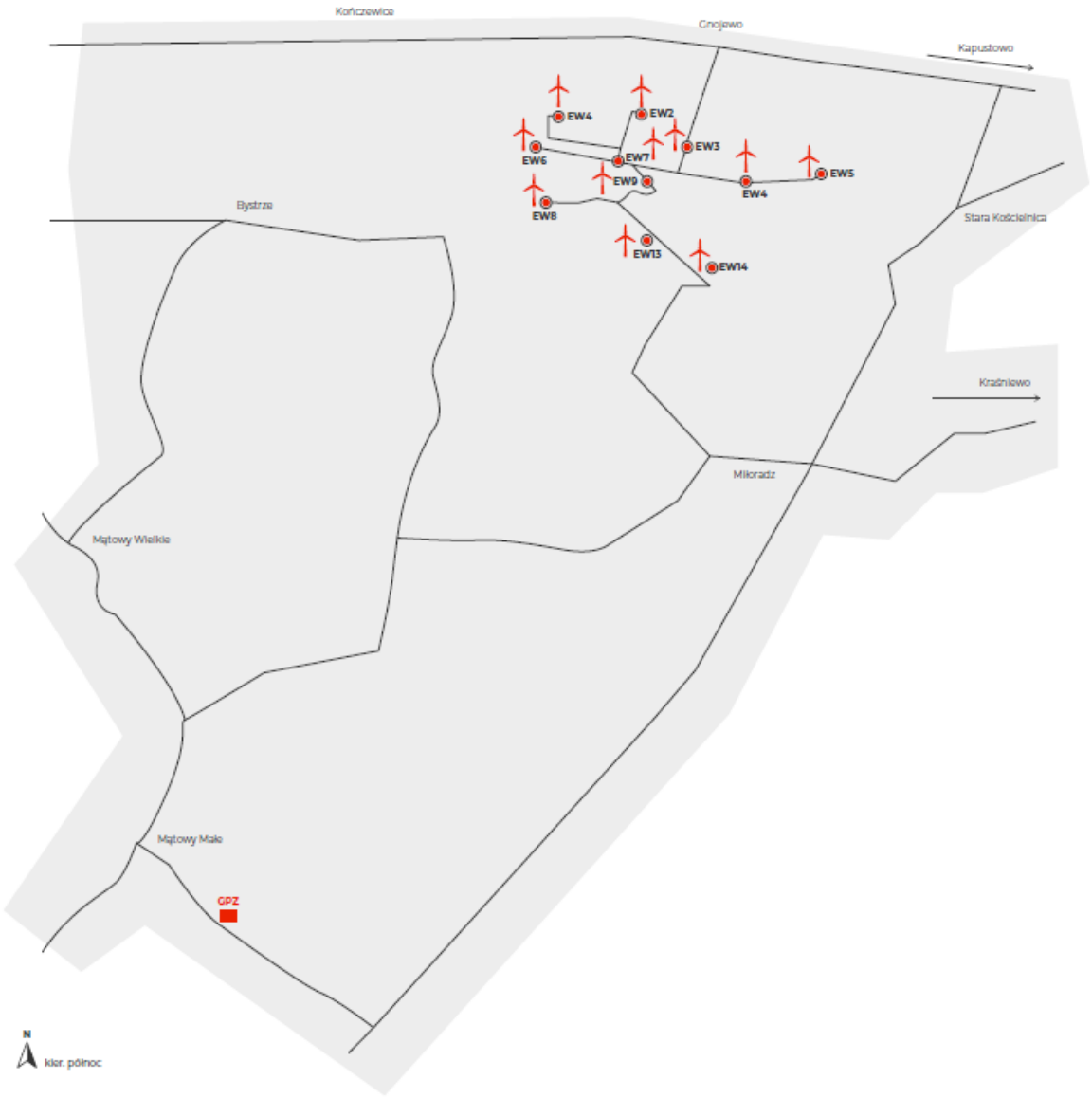
Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 38,115 MW.

Przed rozpoczęciem budowy, w styczniu 2020 roku, odbyło się szkolenie dla wszystkich podwykonawców zaangażowanych w proces budowy. Szkolenie dotyczyło zagadnień BHP oraz ochrony środowiska, miało również na celu zapoznanie podwykonawców z wymogami instytucji finansujących projekt oraz z polityką środowiskowo – społeczną Grupy Polenergia i standardami postępowania dla Partnerów (dostawców i podwykonawców). Obecnie FW Szymankowo jest na etapie budowy. Budowa jest regularnie monitorowana przez specjalistów (firma BIO EKSPERT) odpowiadających za nadzór przyrodniczy.

Do końca roku 2020 posadowiono trzy turbiny wiatrowe, tj. EW 8, EW 13, EW 14. Ponadto rozpoczęto posadowienie EW 6. Planowany termin ukończenia prac budowlano - montażowych związanych z FW Szymankowo to pierwszy kwartał 2021 roku.

Rysunek 16 Rozmieszczenie turbin należących do FW Szymankowo.

FW Szymankowo



2.2.2 Farma Wiatrowa Dębsk

Projekt Farmy Wiatrowej Dębsk jest realizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o., spółka celową należąca w 100% do Polenergii. FW Dębsk jest zlokalizowana na obszarze wyznaczonym posadowieniem wsi Zielona (róg północno-zachodni), Kuczbork (róg północno-wschodni), Wólka Kliczewska (róg wschodni), Małocin (róg południowo-wschodni), Dębsk (róg południowy), Chamsk (róg południowo-zachodni), w gminach Żuromin oraz Kuczbork Osada, powiecie żuromińskim, w województwie mazowieckim. 14 turbin wiatrowych będzie zlokalizowanych w gminie Kuczbork-Osada, a pozostałe 41 w gminie Żuromin.

Procedura oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) dla FW Dębsk została przeprowadzona przez właściwe organy, tj. Burmistrza Gminy i Miasta Żuromin oraz Wójta gminy Kuczbork Osada. Zgodnie z

wymogami Ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (UOOŚ), w trakcie procedury OOŚ, organy właściwe (Państwowy Inspektor Sanitarny i Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ)), pozytywnie zaopiniowały przedsięwzięcie. . W ramach procedury OOŚ, przeprowadzono konsultacje społeczne, które umożliwiły udział interesariuszy projektu. Procedura zakończyła się wydaniem dwóch decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zezwalających na budowę do 62 turbin wiatrowych oraz niezbędnej infrastruktury:

- Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wydana przez Wójta gminy Kuczbork Osada dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy wiatrowej „Żuromin FW2" o łącznej maksymalnej mocy do 87 MW, którą tworzyć będą: do 29 elektrowni wiatrowych o mocy do 3 MW każda, połączenia podziemne do GPZ, wewnętrzne drogi dojazdowe (dokument nr GKB 7624-6/09/10/11 wydany dnia 4 stycznia 2011 roku);
- Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wydana przez Burmistrza Gminy i Miasta Żuromin dla inwestycji budowa farmy wiatrowej „Żuromin FW3" o łącznej maksymalnej mocy do 99 MW, którą tworzyć będą: do 33 elektrowni wiatrowych o mocach akustycznych nie większych niż 106,5 dB każda i o mocy do 3 MW każda, (dokument nr IBGKiOŚ 7624-48/09/10 wydany dnia 7 stycznia 2011 roku).

Projekt uzyskał również pozwolenie budowę turbin wiatrowych wraz z infrastruktura towarzyszącą. Spółka podjęła ostatecznie decyzję o budowie 55 turbin wiatrowych.

Moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V110 – 2,2MW wyniesie 2,2 MW. Parametry turbin wiatrowych będą następujące:

- wysokość piasty: 120 m;
- średnica wirnika: 110 m.

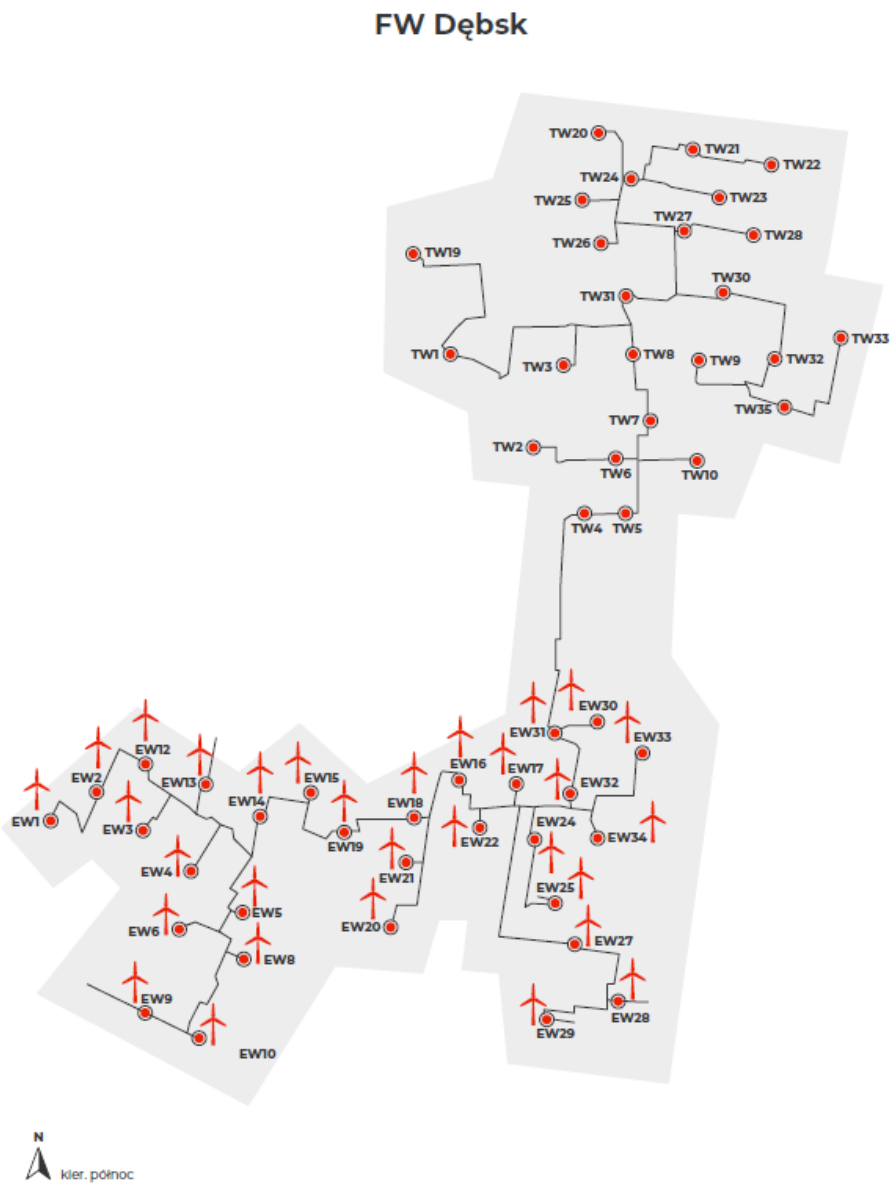
Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 121 MW. Częścią projektu są również: główny punkt zasilania (GPZ), podziemna infrastruktura kabli energetycznych i sterujących jak również drogi dojazdowe do poszczególnych turbin wiatrowych oraz place serwisowo-montażowe. Energia wygenerowana przez turbiny wiatrowe będzie przesyłana podziemnymi liniami kablowymi do GPZ. Po transformacji napięcia na wysokie, energia elektryczna będzie przesyłana podziemną linią kablową o napięciu 110 kV i o długości około 63 km do GPZ Kruszczewo.

W roku 2019 przeprowadzono dodatkową waloryzację przyrodniczą. Badanie miało miejsce w maju i czerwcu i miało na celu ocenę czy wyniki monitoringu z roku 2009 pozostają reprezentatywne, i czy nie pojawiły się zmiany w zagospodarowaniu terenu, które mogłyby wpłynąć na atrakcyjność terenów dla ptaków i nietoperzy. Wyniki obserwacji ptaków i nietoperzy potwierdziły wnioski z monitoringu przeprowadzonego w roku 2009. Na terenie farmy wiatrowej nie zidentyfikowano nowych, cennych siedlisk.

Przed rozpoczęciem budowy, w sierpniu 2020 roku, odbyło się szkolenie dla wszystkich podwykonawców zaangażowanych w proces budowy. Szkolenie dotyczyło zagadnień BHP oraz ochrony środowiska, miało również na celu zapoznanie podwykonawców z wymogami instytucji finansujących projekt oraz z polityką środowiskowo – społeczną Grupy Polenergia i standardami postępowania dla Partnerów (dostawców i podwykonawców). Obecnie FW Dębsk jest na etapie budowy. Budowa jest regularnie monitorowana przez specjalistów (firma BIO EKSPERT) odpowiadających za nadzór przyrodniczy.

Do końca roku 2020 gotowe było 8 fundamentów, każdy o średnicy od 16,5 do 18,3 m. Planowany termin ukończenia prac związanych z budową FW Dębsk to połowa 2022 roku.

Rysunek 17 Rozmieszczenie turbin należących do FW Dębsk.



2.2.3 Farma Wiatrowa Kostomłoty

Projekt Farmy Wiatrowej Kostomłoty będzie realizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa Dębice/Kostomłoty Sp. z o.o., spółkę celową należąca w 100% do Polenergii. Projekt jest zlokalizowany na terenie gminy Kostomłoty, w powiacie średzkim, województwie dolnośląskim, w południowej Polsce.

Projekt przeszedł pełną procedurę oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) w oparciu o raport OOŚ przygotowany dla konfiguracji farmy wiatrowej obejmującej 13 turbin wiatrowych w preferowanym wariancie i 17 turbin wiatrowych w wariancie alternatywnym. Procedura OOŚ została poprzedzona rocznym monitoringiem ptaków i nietoperzy na terenie planowanej inwestycji. Procedura OOŚ zakończyła się w lipcu 2013 r. wydaniem decyzji środowiskowej (dokument nr

RITGNROŚGP.6220.2.21.2013.TB). W 2016 r. Spółka uzyskała pozwolenie na budowę 9 turbin, głównej stacji elektroenergetycznej, podziemnej infrastruktury kabli elektroenergetycznych i sterowniczych, dróg dojazdowych do poszczególnych turbin oraz placów montażowo-serwisowych. Pozwolenia na budowę zostały zmienione w latach 2016, 2017 i 2018 w celu odzwierciedlenia ostatecznie wybranych typów turbin wiatrowych i innych drobnych zmian.

Obecnie Projekt obejmuje budowę 9 turbin, które będą zlokalizowane na obszarze wyznaczonym przez wsie Bogdanów, Godków (południowo-zachodni narożnik), Paździorno (wschodni narożnik), Piotrowice (północno-wschodni narożnik) oraz Wichrów (północno-zachodni narożnik), kąt). Zgodnie z pozwoleniem na budowę (zmienionym w 2018 r.) moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V136 wyniesie 3 MW. Parametry turbin wiatrowych będą następujące:

- wysokość piasty: 122 m;
- średnica wirnika: 136 m.

Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 27 MW.

Instytucją finansującą Projekt będzie mBank S.A. Pod koniec roku 2020 projekt został poddany analizie środowiskowo-społecznej (Environmental and Social Due Diligence - ESDD), przeprowadzonej przez niezależnego konsultanta, która wykazała, że przeprowadzona procedura oceny oddziaływania na środowisko była zgodna z dyrektywą OOŚ. Dodatkowo, w ramach dobrej praktyki, Projekt został oceniony pod kątem spełniania wymagań (Performance Requirements, PRs) Europejskiego Banku Odbudowy i Rozwoju (EBOiR). ESDD wykazał, że Projekt spełnia wyżej wymienione wymogi operacyjne.

W ramach wyżej wymienionej analizy, przygotowano dedykowany dla projektu Plan Działań Środowiskowo – Społecznych (Environmental and Social Action Plan – ESAP), który zawiera działania niezbędne do wdrożenia już na etapie budowy, między innymi:

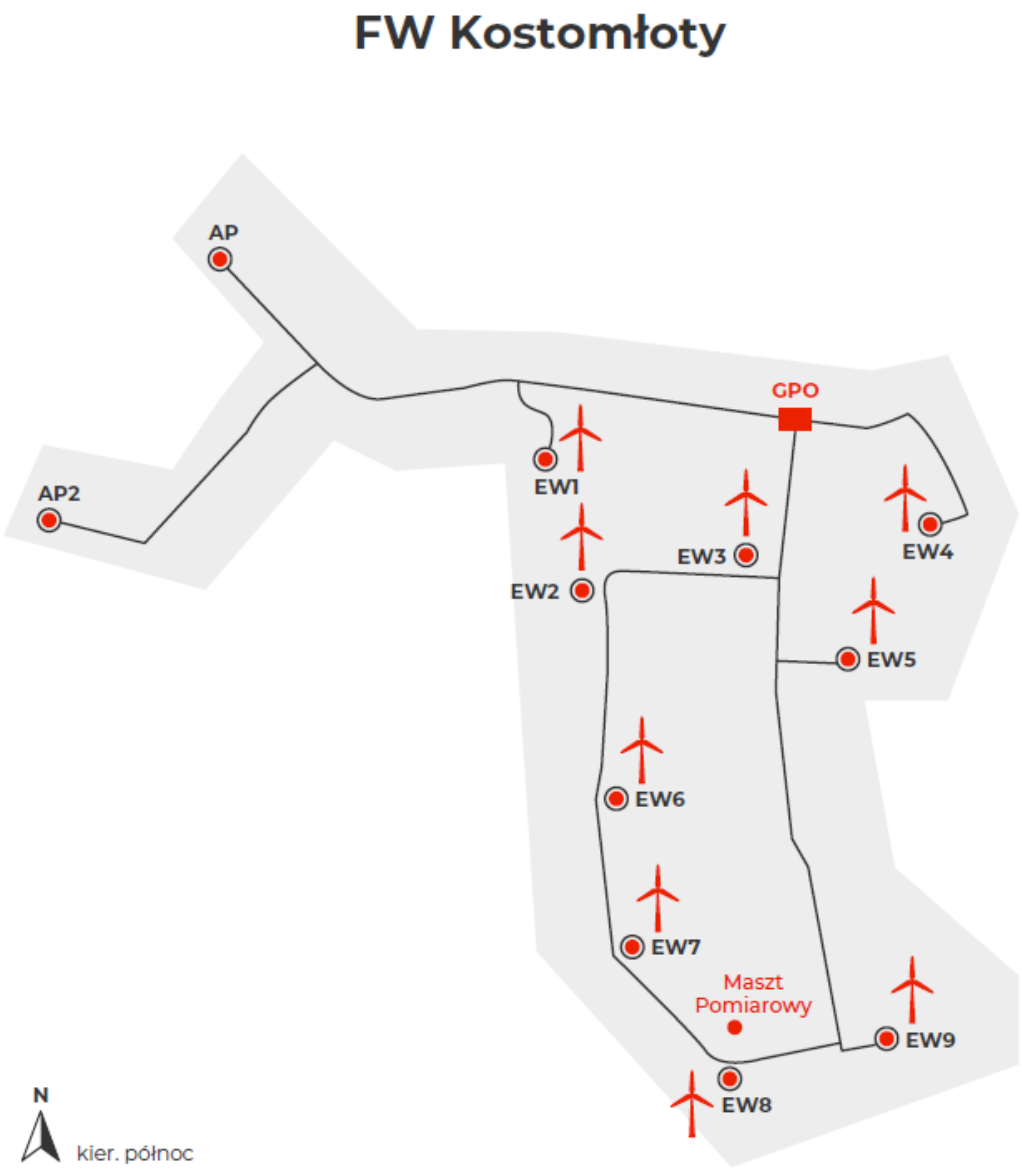
- Prowadzenie regularnego nadzoru robót budowlanych w celu upewnienia się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej, zapisami C-ESMP i dobrej praktyki branżowej, oraz że ryzyka dla środowiska są ograniczane i odpowiednio kontrolowane;
- Opracowanie Planu zarządzania środowiskiem i społeczeństwem dla etapu budowy Projektu;
- Przestrzeganie postanowień decyzji środowiskowych w odniesieniu do ochrony przyrody podczas robót budowlanych;
- Wykonanie badań archeologicznych przed rozpoczęciem budowy linii kablowej wysokiego napięcia.

Generalny wykonawca robót budowalnych został wybrany pod koniec 2020 roku.

Obecnie Spółka jest na etapie wyboru podwykonawcy, który będzie odpowiedzialny za prowadzenie przyrodniczego nadzoru robót budowlanych.

Rozpoczęcie prac budowlanych jest planowane na koniec pierwszego kwartału 2021 r. i zostanie poprzedzone szkoleniem wstępnym dla podwykonawców. Szkolenie obejmuje kwestie BHP, ochrony środowiska jak również zagadnienia etyczne (polityka środowiskowo – społeczną Grupy Polenergia i standardy postępowania dla Partnerów (dostawców i podwykonawców)). Ponadto, etap budowy będzie monitorowany przez specjalistów z firmy BIO EKSPERT, którzy będą odpowiedzialni za nadzór przyrodniczy.

Rysunek 18 Planowane rozmieszczenie turbin należących do FW Kostomłoty.



Rysunek 19 Tereny przeznaczone pod planowaną FW Kostomłoty.

Rysunek 20 Tereny przeznaczone pod planowaną FW Kostomłoty.

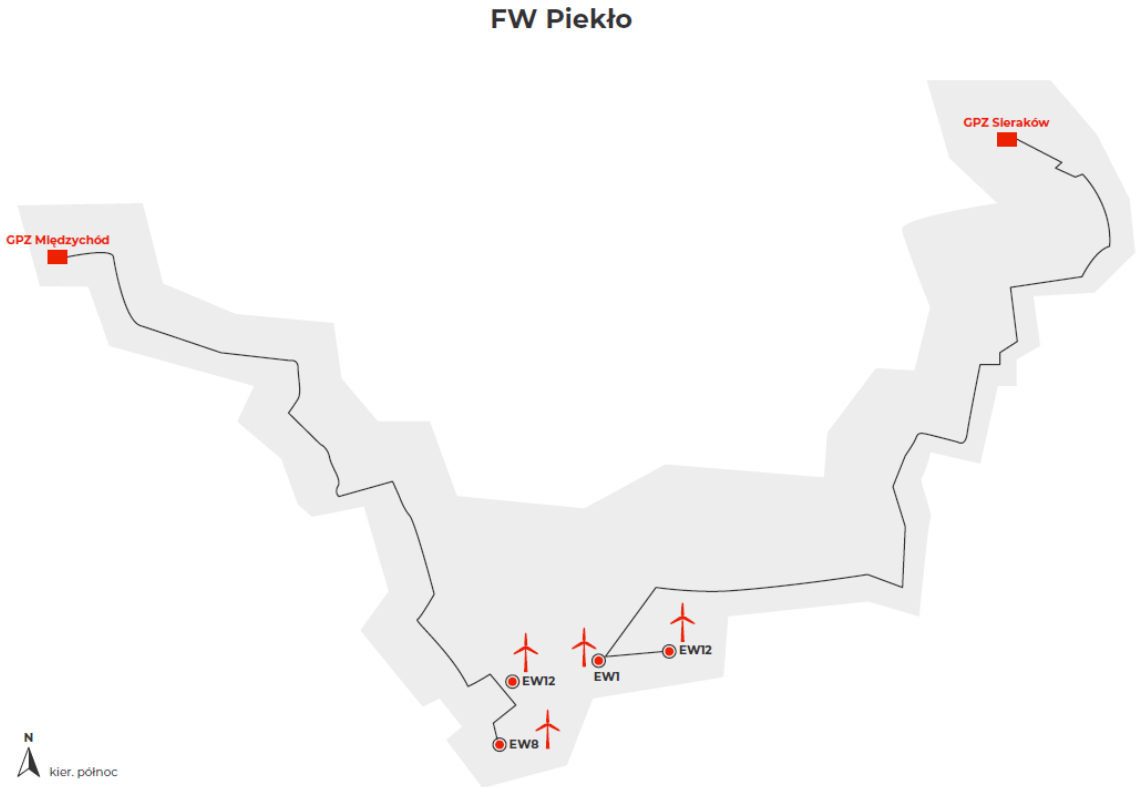
2.2.4 Farma Wiatrowa Piekło

Projekt Farmy Wiatrowej Piekło jest realizowany przez spółki Polenergia Farma Wiatrowa 16 Sp. z o.o. i Polenergia Farma Wiatrowa Piekło Sp. z o.o., spółki celowe w 100% należące do Polenergii.

FW Piekło jest zlokalizowana na terenie powiatu międzychodzkiego, w gminie Międzychód, w obrębach ewidencyjnych Tuczępy, Mnichy, Kamionna oraz na terenie gminy Kwilcz, w obrębie Mechnacz. Projekt FW Piekło w 2012 r. przeszedł procedurę oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) przeprowadzoną przez właściwy organ, tj. Burmistrza Międzychodu. W trakcie procedury OOŚ Państwowy Inspektor Sanitarny i Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) były konsultowane, zgodnie z wymogami prawa ochrony środowiska. Procedura konsultacji umożliwiała również udział w niej interesariuszy projektu. Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zezwalającej na budowę do 14 turbin wiatrowych oraz niezbędnej infrastruktury. Projekt uzyskał również pozwolenie na budowę 6 turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Spółka podjęła jednak ostatecznie decyzję o budowie 6 turbin wiatrowych. Moc poszczególnych turbin wiatrowych wyniesie 2.2 MW. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 13,2 MW.

W dniu 26 listopada 2020 r. na podstawie ogłoszenia o aukcji z dnia 1 października 2020 r. odbyła się aukcja na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „AZ/7/2020”. Na podstawie wygranej aukcji „AZ/7/2020” projekt Piekło o mocy 13,2 MW otrzymał 15-letnie wsparcie. Prace związane z projektem FW Piekło są obecnie na etapie przygotowania harmonogramu, wyboru dostawcy turbin wiatrowych oraz aktualizacji posiadanych już uzgodnień. Projekt Farmy Wiatrowej Piekło jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa 16 Sp. z o.o. i Polenergia Farma Wiatrowa Piekło Sp. z o.o.

Rysunek 21 Rozmieszczenie turbin należących do FW Piekło.



2.2.5 Projekty Farm Fotowoltaicznych

W dniu 26 listopada 2020 r. na podstawie ogłoszenia o aukcji z dnia 1 października 2020 r. odbyła się aukcja na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „AZ/7/2020". Wszystkie projekty zgłoszone przez spółkę Polenergia S.A. projekty wygrały tegoroczne aukcje OZE dla nowych elektrowni fotowoltaicznych. 15-letnie wsparcie otrzyma portfel projektów PV: Sulechów II, Sulechów III oraz Buk I o łącznej mocy 28 MW.

Projekt Buk I

Projekt farm fotowoltaicznych Buk I jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Rudniki Sp. z o.o. Buk I będzie zlokalizowana na działkach 409/1, 411/2, 729, 732, 733/1, 733/2, 734/1 w obrębie wsi Wielka Wieś, w gminie Buk, powiecie poznańskim, w województwie wielkopolskim.

Projekt Buk I będzie się składał z siedmiu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wyniesie 6,44 MWp.

Procedura administracyjna o wydanie decyzji środowiskowej dla Buk I została przeprowadzona przez właściwe organy, tj. Burmistrza Gminy i Miasta Buk. W trakcie procedury administracyjnej, Państwowy Inspektor Sanitarny, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) w Poznaniu, zostały poproszone o opinię w przedmiotowym postępowaniu. Stwierdzono brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

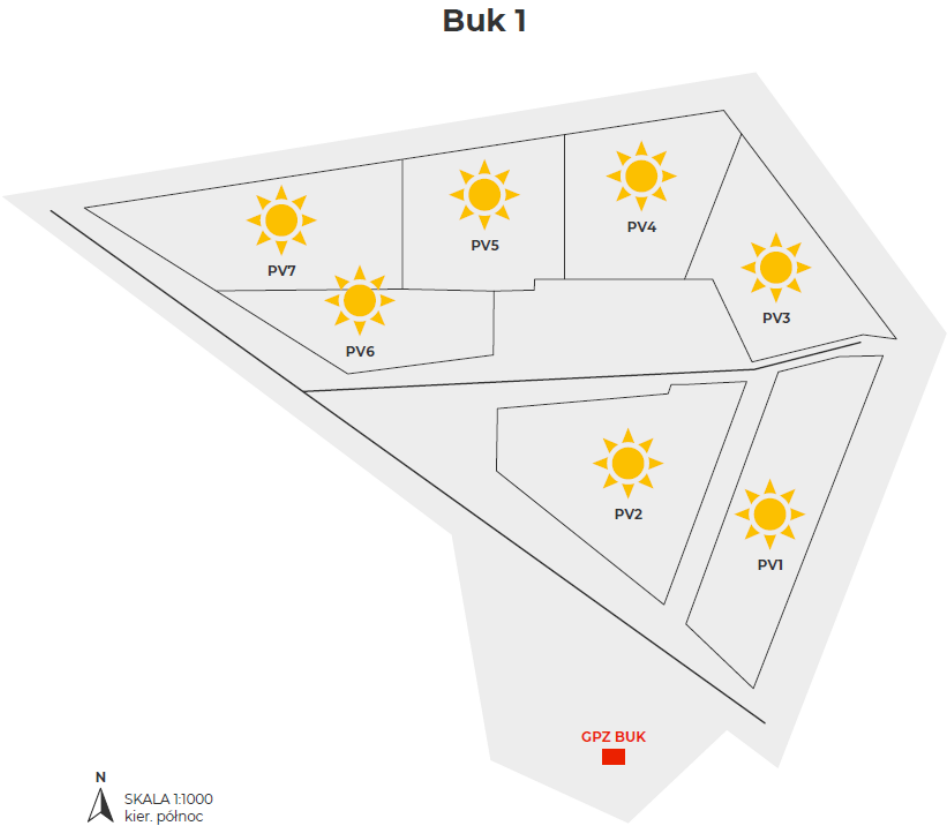
Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dokument nr IP.6220.24.2018 wydany dnia 28 listopada 2018 roku) zezwalającej na budowę i montaż dziewięciu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z etapowaniem.

Projekt uzyskał również pozwolenia na budowę:

- Decyzja nr 2734/20 wydana dnia 2 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV1;
- Decyzja nr 2776/20 wydana dnia 3 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV2;
- Decyzja nr 2775/20 wydana dnia 3 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV3;
- Decyzja nr 2742/20 wydana dnia 2 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV4;
- Decyzja nr 668/20 wydana dnia 5 lutego 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV5;
- Decyzja nr 2726/20 wydana dnia 2 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV6;
- Decyzja nr 2724/20 wydana dnia 2 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV7.

Rozpoczęcie prac budowlanych planowane jest na sierpień 2021 roku.

Rysunek 22 Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Buk I.



Projekt Sulechów II

Projekt farm fotowoltaicznych Sulechów II jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o. Sulechów II będzie zlokalizowana na działkach 124/4, 124/3, 142, 141, 8/28, 8/15 oraz na części działek 120/8, 120/5, 121/3, 122/3, 123/3, w obrębie Kruszyna, w gminie Sulechów, powiecie zielonogórskim, w województwie lubuskim.

Projekt Sulechów II będzie się składał z dwunastu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wyniesie 11,714 MWp.

Procedura administracyjna o wydanie decyzji środowiskowej dla Sulechów II została przeprowadzona przez właściwe organy, tj. Burmistrza Sulechowa. W trakcie procedury administracyjnej, Państwowy Inspektor Sanitarny, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) w Gorzowie Wielkopolskim, zostały poproszone o opinię w przedmiotowym postępowaniu. Stwierdzono brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

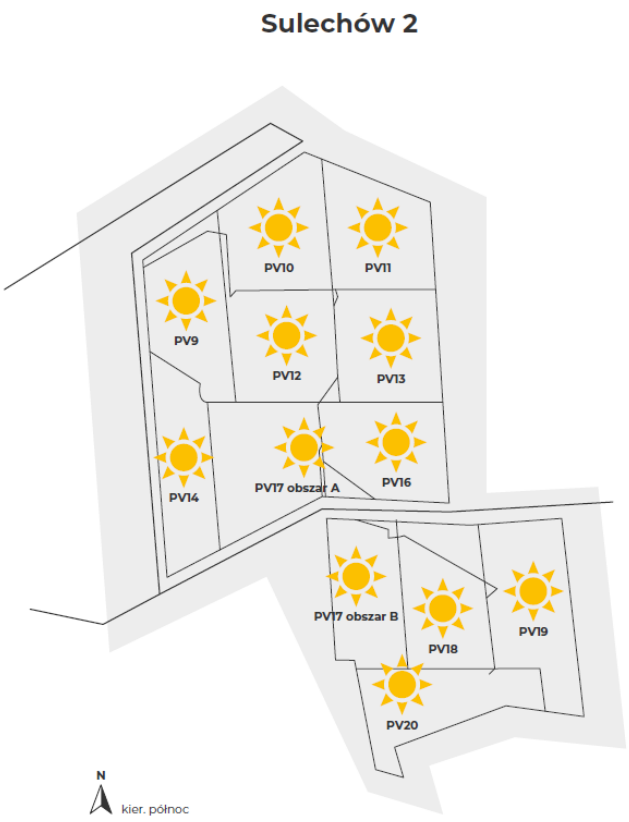
Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dokument nr GKR.6220.17.2018.MG wydany dnia 18 października 2018 roku) zezwalającej na budowę i montaż trzynastu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z etapowaniem. Spółka będzie realizować dwanaście farm fotowoltaicznych, zgodnie z otrzymanymi pozwoleniami na budowę:

- Decyzja nr 902/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV9;
- Decyzja nr 903/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV10;

- Decyzja nr 904/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV11;
- Decyzja nr 905/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV12;
- Decyzja nr 906/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV13;
- Decyzja nr 907/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV14;
- Decyzja nr 908/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV15;
- Decyzja nr 909/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV16;
- Decyzja nr 910/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV17;
- Decyzja nr 911/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV18;
- Decyzja nr 912/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV19;
- Decyzja nr 913/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV20.

Rozpoczęcie prac budowlanych planowane jest na czerwiec 2021 roku.

Rysunek 23 Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Sulechów II.



Projekt Sulechów III

Projekt farm fotowoltaicznych Sulechów III jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Rudniki Sp. z o.o. Sulechów III będzie zlokalizowana na działkach 7/30, 7/40, 7/12, 7/83, 7/84 w obrębie Kruszyna, w gminie Sulechów, w gminie Sulechów, powiecie zielonogórskim, w województwie lubuskim.

Projekt Sulechów III będzie się składał z dziewięciu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wyniesie 9,835 MWp.

Procedura administracyjna o wydanie decyzji środowiskowej dla Sulechów III została przeprowadzona przez właściwe organy, tj. Burmistrza Sulechowa. W trakcie procedury administracyjnej, Państwowy

Inspektor Sanitarny, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) w Gorzowie Wielkopolskim, zostały poproszone o opinię w przedmiotowym postępowaniu.

Stwierdzono brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

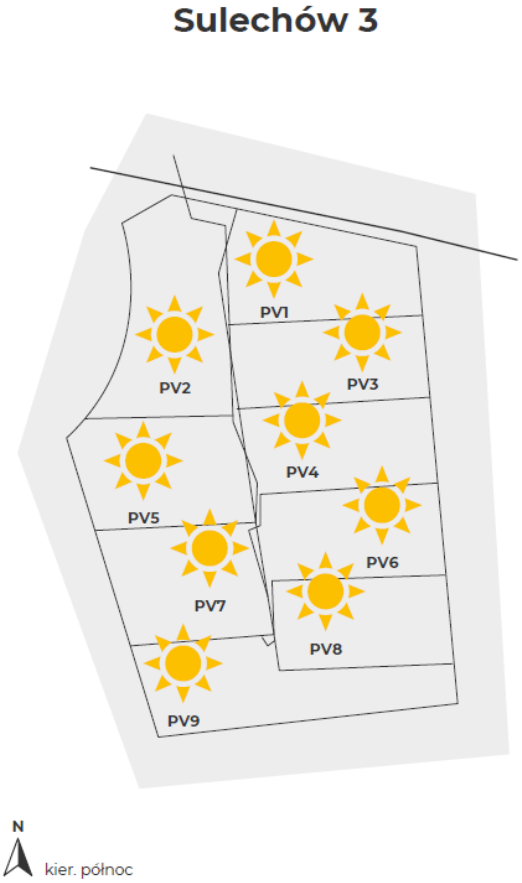
Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dokument nr GKR.6220.9.2019.MG) wydany dnia 28 listopada 2018 roku) zezwalającej na budowę i montaż dziesięciu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z etapowaniem.

Spółka będzie realizować dziewięć farm fotowoltaicznych, zgodnie z otrzymanymi pozwoleniami na budowę:

- Decyzja nr 943/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV1;
- Decyzja nr 944/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV2;
- Decyzja nr 945/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV3;
- Decyzja nr 946/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV4;
- Decyzja nr 947/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV5;
- Decyzja nr 948/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV6;
- Decyzja nr 949/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV7;
- Decyzja nr 950/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV8;
- Decyzja nr 951/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV9.

Rozpoczęcie prac budowlanych planowane jest na lipiec/sierpień 2021 roku.

Rysunek 24 Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Sulechów III.



2.2.6 Projekty Offshore

MFW BAŁTYK I

Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk I będzie się znajdować na granicy Polskiej Wyłącznej Strefy Ekonomicznej na wysokości gminy miejskiej Łeba. Projekt położony jest w odległości 81 km od portu w Łebie, na wodach o głębokości 25-35 metrów. Projekt obejmie obszar około 128,5 km^2, moc wszystkich turbin nie przekroczy 1560 MW.

W styczniu 2019 r. Projekt uzyskał warunki przyłączenia na 1560 MW. Umowa na wykonanie badań środowiskowych została podpisana w grudniu 2020 r. Zostaną one rozpoczęte w pierwszym kwartale 2021 roku.

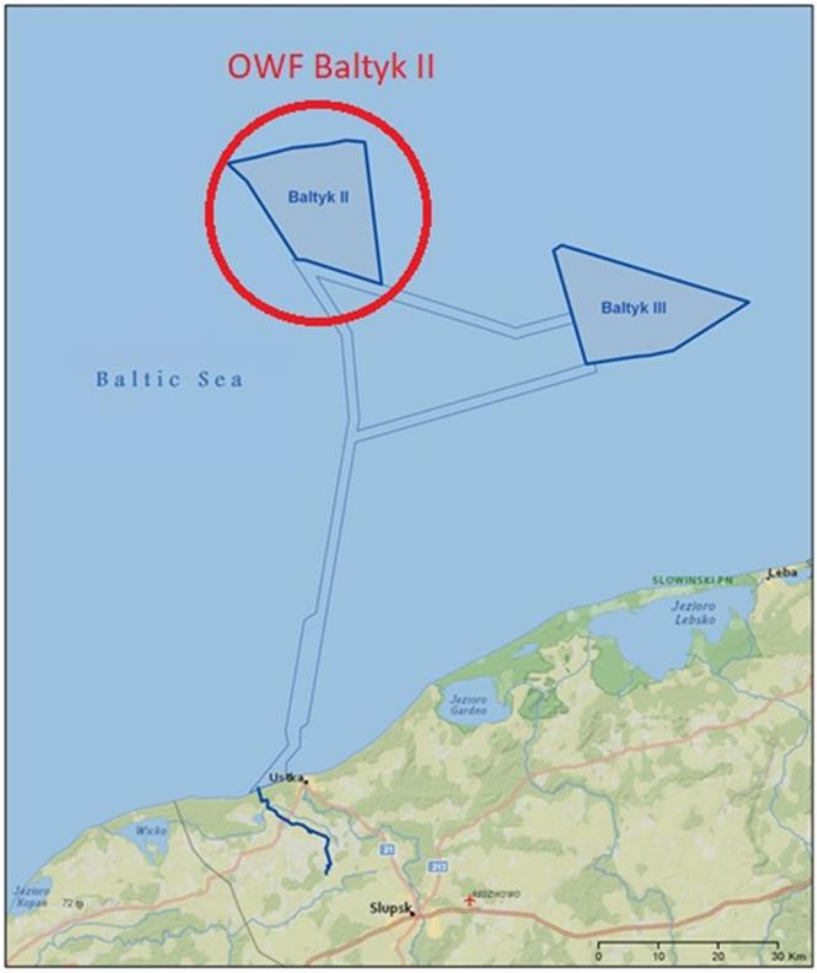
Rysunek 25. Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk II.

MFW BAŁTYK II

Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk II ma być zlokalizowana około 37 km na północ od polskiej linii brzegowej, na wysokości gminy Smołdzino. Projekt obejmie obszar około 122 km^2, z czego powierzchnia zabudowy wyniesie 95 km^2 i będzie obejmował następujące elementy:

- Do 120 turbin wiatrowych o łącznej mocy do 1200 MW, łączna wysokość każdej z turbin wiatrowych do 300 m, średnica wirnika każdej turbiny wiatrowej do 250 m;
- Do 6 wewnętrznych morskich podstacji elektrycznych;
- Do 200 km lądowych i morskich kablowych linii przesyłu energii oraz telekomunikacyjnych linii kablowych,
- Punkt przyłączenia do TSO zlokalizowanego w Wierzbięcinie.

Rysunek 26. Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk II.



Od czerwca 2012 roku do września 2014 roku przeprowadzono badania środowiska morskiego, które obejmowały obszar planowanej farmy wiatrowej oraz ich bezpośrednie sąsiedztwo. Badania środowiskowe obejmowały:

- organizmy żyjące na dnie morskim – pobór i analiza próbek, obserwacje podwodne
- badanie rybołówstwa oraz pomiary hydroakustyczne, obserwacje podwodne
- ssaki morskie – monitoring z użyciem detektorów morświnów, obserwacje z powietrza, modelowanie natężenia hałasu podwodnego
- obserwacje ptaków zimujących i migrujących, monitorowanie z użyciem radarów, rejestracja dźwięku w porze nocnej, analiza ryzyka kolizji, modelowanie siedlisk
- monitoring akustyczny nietoperzy
- parametry meteorologiczne i hydrologiczne
- dno morskie – struktura głębinowa, ukształtowanie, właściwości fizyczno-chemiczne osadów, modelowanie dezintegracji zawiesiny, monitoring natężenia hałasu podwodnego.

Procedura oceny oddziaływania na środowiskowa (OOŚ) została zakończona wydaniem decyzji środowiskowej dnia 27 marca 2017 r. zezwalającej na budowę do 120 turbin o łącznej mocy do 1200 MW o łącznej wysokości każdej z turbin wiatrowych do 300 mi średnicy wirnika każdej z turbin. 250 m wraz z infrastrukturą towarzyszącą, taką jak do 6 wewnętrznych morskich podstacji elektroenergetycznych oraz do 200 km lądowych i morskich linii przesyłowych oraz telekomunikacyjnych linii kablowych. Ponadto w marcu 2019 r. uzyskano decyzję środowiskową dla Infrastruktury Przyłączeniowej.

W związku z tym, że łączna liczba turbin wiatrowych ma zostać zmniejszona do 60 (zamiast do 120 turbin zgodnie z aktualnie obowiązującą decyzją środowiskową), Spółka jest obecnie na etapie zmiany decyzji środowiskowej wydanej w marcu 2017 r. Wniosek o zmianę DSU planowany jest do złożenia w styczniu 2021 roku.

MFW BAŁTYK III

Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk III ma być zlokalizowana około 37 km na północ od polskiej linii brzegowej, na wysokości gminy Smołdzino. Projekt obejmie obszar około 117 km^2, z czego powierzchnia zabudowy wyniesie 89 km^2 i będzie obejmował następujące elementy:

- Do 120 turbin wiatrowych o łącznej mocy do 1200 MW, łączna wysokość każdej z turbin wiatrowych do 300 m, średnica wirnika każdej turbiny wiatrowej do 250 m;
- Do 6 wewnętrznych morskich podstacji elektrycznych;
- Do 200 km lądowych i morskich kablowych linii przesyłu energii oraz telekomunikacyjnych linii kablowych,
- Punkt przyłączenia do TSO zlokalizowanego w Wierzbięcinie.

Rysunek 27. Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk III.

Od czerwca 2012 roku do września 2014 roku przeprowadzono badania środowiska morskiego, które obejmowały obszar planowanej farmy wiatrowej oraz ich bezpośrednie sąsiedztwo. Badania środowiskowe obejmowały:

- organizmy żyjące na dnie morskim – pobór i analiza próbek, obserwacje podwodne
- badanie rybołówstwa oraz pomiary hydroakustyczne, obserwacje podwodne
- ssaki morskie – monitoring z użyciem detektorów morświnów, obserwacje z powietrza, modelowanie natężenia hałasu podwodnego
- obserwacje ptaków zimujących i migrujących, monitorowanie z użyciem radarów, rejestracja dźwięku w porze nocnej, analiza ryzyka kolizji, modelowanie siedlisk

- monitoring akustyczny nietoperzy
- parametry meteorologiczne i hydrologiczne
- dno morskie – struktura głębinowa, ukształtowanie, właściwości fizyczno-chemiczne osadów, modelowanie dezintegracji zawiesiny, monitoring natężenia hałasu podwodnego.

Procedura oceny oddziaływania na środowiskowa (OOŚ) dla projektu MFW Bałtyk III została zakończona wydaniem decyzji środowiskowej dnia 7 lipca 2016 r., zezwalającej na budowę do 120 turbin o łącznej mocy do 1200 MW przy łącznej wysokości każdej z turbin wiatrowych do 275 m i średnicy wirnika każdej z turbin do 200 m wraz z infrastrukturą towarzyszącą, taką jak do 6 wewnętrznych podstacji elektroenergetycznych na morzu oraz do 200 km lądowych i morskich linii przesyłowych oraz telekomunikacyjnych linii kablowych.

W związku z planowaną zmianą parametrów turbin wiatrowych, Spółka jest obecnie na etapie uzyskiwania nowej decyzji środowiskowej. Nowy raport OOŚ wraz z wnioskiem o wydanie nowej decyzji środowiskowej został złożony do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku we wrześniu 2019.

3. Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy oraz Planu Działań Środowiskowo – Społecznych

3.1 Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Zaangażowania Interesariuszy

Plany Zaangażowania Interesariuszy zostały opracowane w celu sformalizowania komunikacji Polenergii oraz spółek z Grupy Kapitałowej Polenergii z interesariuszami projektów i opracowania mechanizmu składania skarg.

Zgodnie z wymaganiami SEP, podczas rozwoju i eksploatacji każdego projektu, Polenergia prowadziła i prowadzi, wewnętrzny i zewnętrzny dialog z interesariuszami. Dialog wewnętrzny opiera się na rutynowej wymianie informacji pomiędzy różnymi komórkami organizacyjnymi Spółki, a osobami zaangażowanymi w rozwój i eksploatację projektu. Wymiana e-maili, organizacja cyklicznych spotkań oraz powiadomienia na tablicach informacyjnych w urzędach gmin były powszechnie wykorzystywane do zapewnienia niezakłóconego przepływu informacji między pracownikami. Szczegółowy opis częstotliwości i form kontaktów z niektórymi interesariuszami oraz cel tych kontaktów przedstawiono poniżej:

- Państwowa Inspekcja Pracy jest zawsze powiadamiana o rozpoczęciu budowy;
- Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego jest zawsze powiadamiany o rozpoczęciu robót budowlanych;
- Wojewódzki Inspektorat Nadzoru Budowlanego jest zawsze powiadamiany o rozpoczęciu robót budowlanych;
- Regularna komunikacja się z urzędami gmin np. na etapie wydawania pozwoleń na budowę oraz całego procesu budowy;
- Regularna komunikacja z dostawcami i podwykonawcami w celu koordynacji prac budowlanych. Zaimplementowane są wszystkie możliwe formy kontaktów;

- Komunikacja z operatorami systemów dystrybucji;
- Kontakt z kredytodawcami (m.in. EBOiR) i innymi instytucjami finansowymi działającymi zgodnie z Equator Principles (EPFI);
- Regularna komunikacja prowadzona z lokalnymi społecznościami i mieszkańcami (mieszkańcy okolicznych terenów, właściciele nieruchomości dzierżawionych pod elektrownie wiatrowe itp.), przygotowane punkty konsultacyjne na terenie budowy i w urzędach gminy, przygotowywane i konsultowane z lokalnymi władzami plany transportowe związane z transportem wielkogabarytowych elementów przedsięwzięcia.

3.2 Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych

3.2.1 Farma Wiatrowa Gawłowice

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) z 2013 roku oraz wdrożenie procedury weryfikacji raportów oddziaływania na środowisko.

Spółka wdrożyła korporacyjny plan ESAP uzgodniony z EBOR w 2013 roku.

Raport OOŚ został przygotowany przez wysoko wykwalifikowanych i doświadczonych podwykonawców. Wyniki zostały zweryfikowane przez wewnętrzny Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergii. Ponadto, przed sfinansowaniem Projektu przez kredytodawców, projekt był weryfikowany przez niezależną firmę konsultingową w ramach procesu ESDD pod kątem zgodności z najlepszymi praktykami, zarówno krajowymi jak i Unii Europejskiej. Jeżeli zostaną zidentyfikowane jakiekolwiek niezgodności, są one wymienione i dalej rozpatrywane w ramach planów działań dedykowanych dla projektu.

FW Gawłowice została oddana do użytku w IV kwartale 2014 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2014 r. oraz w okresie luty - marzec 2015 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie otrzymanych wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. W styczniu 2016 r., tj. w wymaganym okresie 18 miesięcy od uruchomienia FW, wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj.:

- Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Toruniu (WIOS);
- Regionalnej Dyrekcja Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (RDOS);
- Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Grudziądzu (SANEPID);
- Starostwu Powiatowemu w Grudziądzu;
- Wójtowi Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński.

W 2015 r. rozbudowano farmę o 3 kolejne turbiny, w związku z tym, w marcu 2016 r., przeprowadzono kolejną rundę powykonawczych pomiarów hałasu, uwzględniającą wszystkie 21 turbin wiatrowych należących do FW Gawłowice. Na podstawie otrzymanych wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. 30 marca 2016 roku, wyniki analizy akustycznej zostały przekazane Regionalnej Dyrekcja Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (RDOS), która nie wniosła uwag (dokument WOO.401.16.2016.JM z dnia 22 kwietnia 2016 r.).

Wykonanie powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

Badania ptaków i nietoperzy po wybudowaniu turbin odbywały się w 2015, 2016 i 2018 r., a raporty z badań, po zebraniu i przeanalizowaniu danych, każdorazowo były przekazywane organom administracji. Monitoring wykazał, że farma wiatrowa nie oddziałuje negatywnie na ptaki i nietoperze, awifauna lęgowa na jej obszarze jest średnio liczna, a liczba gatunków ptaków lęgowych od momentu jej wybudowania utrzymuje się na podobnym poziomie. O wynikach z każdego roku badań informowane były lokalne społeczności (punkt konsultacyjny w gminie) oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska. Ostatni roczny cykl monitoringu odbył się w 2018 r. - także tym razem badania nie wykazały wzrostu śmiertelności. W 2019 r. raporty z badań końcowych zostały przedstawione do analizy i akceptacji Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska. W lipcu 2019 r. Dyrektor RDOŚ w Bydgoszczy zaakceptował otrzymane dokumenty, stwierdzając brak znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na ornitofaunę i chiropterofaunę oraz zgodność z warunkami określonymi w decyzji środowiskowej oraz z wytycznymi.

Przygotowanie i wdrożenie planu nasadzeń drzew jako działanie kompensacyjne.

Dnia 17 czerwca 2013 r. Wójt Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński wydał Decyzję (dokument nr RGŚ.6131.31.1.2013.JK) zezwalającą na usunięcie drzew na potrzeby budowy FW Gawłowice. Decyzja nałożyła obowiązek wykonania nasadzeń zastępczych w ilości 121 drzew. Zgodnie z powyższym obowiązkiem w październiku 2013 roku Spółka posadziła łącznie 139 drzew, co zostało udokumentowane w raporcie końcowym przekazanym przez podwykonawcę (firmę Dekorativ). Raport z nasadzeń zastępczych został przekazany Wójtowi Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński oraz Zarządowi Dróg Powiatowych.

Przeprowadzanie regularnych (co 3 lata) audytów środowiskowych farm wiatrowych, raportowanie do kredytodawców.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Rocznego.

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów korporacyjnych ochrony środowiska i BHP. Uwzględnia to wdrożenie systemu zarządzania ochroną środowiska i BHP takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000 oraz planu zaangażowania interesariuszy w projekcie FW Gawłowice.

Dla FW Gawłowice został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane. FW Gawłowice podobnie jak wszystkie obiekty w Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 r. dokonano przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy. W 2018 roku przeprowadzono audyt systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wszelkie zalecenia wynikające z tych przeglądów zostały wdrożone. Ponadto obiekty są okresowo kontrolowane pod kątem bezpieczeństwa i higieny pracy (ostatnia kontrole na FW Gawłowice była przeprowadzona na przełomie 2019/2020). Nie wykazała ona żadnych większych niezgodności. Wszystkie drobne wątpliwości zostały wyjaśnione w przeciągu tygodnia od zakończenia kontroli.

Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy i upublicznianie ogólnej informacji o środowisku dotyczącej projektu i spółki, włączając w to streszczenie nietechniczne, plan działań środowiskowo-społecznych, plan zaangażowania interesariuszy i inne dokumenty związane z projektem.

Plan zaangażowania interesariuszy został opracowany i wdrożony dla FW Gawłowice. Ogólne informacje środowiskowe dotyczące Projektu, zostały podane do wiadomości publicznej na stronie internetowej pod adresem https://www.polenergia.pl/pol/pl/strona/farma-wiatrowa-gawlowice.

Ponadto informacje o Projekcie zostały opublikowane na stronie internetowej EBOR pod adresem https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/psd/pepsa-wind-portfolio.html.

Dostarczanie rocznych raportów środowiskowo-społeczno-BHP do EBOR oraz innych kredytodawców (jeśli kredyt udzielany był przez konsorcjum). Zamieszczanie krótkiego podsumowania dotyczącego spraw środowiskowych i społecznych na stronie internetowej.

Coroczne audyty środowiskowe przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są w formie Raportu Rocznego.

W Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Gawłowice.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg w ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy, zgodnie z wymogami EBOR.

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Gawłowice. Informacje o projekcie zostały udostępnione na stronie internetowej Grupy Polenergia oraz w Urzędach Gmin., gdzie dostępne były również wyniki powykonawczej analizy akustycznej oraz wyniki powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (odpowiednio Polenergia Farma Wiatrowa 1). Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Na FW Gawłowice nie nałożono w 2020 r. żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Formularze skarg zostały udostępnione w urzędach gmin, gdzie można znaleźć również dane kontaktowe do Spółki. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: https://www.polenergia.pl/pol/pl/strona/farma-wiatrowa-gawlowice.

3.2.2 Farma Wiatrowa Krzęcin

FW Krzęcin została nabyta w 2018 r. przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o., spółkę celową należącą w 100% do Polenergii. Przed nabyciem FW Krzęcin została poddana analizie typu due diligence, która składała się między innymi z:

- Analizy uzyskanych od Prowadzącego Instalację (EW Krzęcin) danych, raportów i sprawozdań z okresu rozwoju projektu, budowy oraz operacji; oraz analizy sporządzonej przez kancelarię SSW Spaczyński, Szczepaniak i Wspólnicy Sp. k. („SSW") w zakresie udostępnionych danych środowiskowych;
- Wizyty w terenie (sierpień 2017) oraz rozmowa z przedstawicielem prowadzącego instalację oraz z osobą z serwisu (Nordex) zajmującego się zarówno kwestiami serwisu technicznego jak i aspektami związanymi z ochroną środowiska (gospodarka odpadami niebezpiecznymi na FW Krzęcin).

Wyżej wymieniona analiza nie wykazała znaczących niezgodności w zakresie ochrony środowiska.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o. nie przygotowywała dedykowanego Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla FW Krzęcin, co nie zmienia faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane podczas eksploatacji FW Krzęcin.

3.2.3 Farma Wiatrowa Łukaszów

Spółka Amon Sp. z o.o. nie przygotowywała dedykowanego Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla FW Łukaszów, co nie zmienia faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane podczas eksploatacji FW Łukaszów.

3.2.4 Farma Wiatrowa Modlikowice

Spółka Talia Sp. z o.o. nie przygotowywała dedykowanego Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla FW Modlikowice, co nie zmienia faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane podczas eksploatacji FW Modlikowice.

3.2.5 Farma Wiatrowa Mycielin

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) uzgodnionego z Spółką Polenergia S.A., które to obejmuje także wymóg opracowania i utrzymania systemu zarządzania środowiskiem i BHP oraz ustanowienie struktury zarządzania sprawami ochrony środowiska i BHP na poziomie spółki.

ESAP uzgodniony ze Spółką Polenergia S.A. został wdrożony. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane.

FW Mycielin, podobnie jak inne obiekty Polenergii, podlega regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 r., dokonano przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy. W 2018 roku przeprowadzono audyt systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wszelkie zalecenia wynikające z tych przeglądów zostały wdrożone. Ponadto obiekty są okresowo kontrolowane pod kątem bezpieczeństwa i higieny pracy (ostatnia kontrola na FW Mycielin była przeprowadzona w czerwcu 2020 roku). Nie wykazała ona żadnych większych niezgodności. Wszystkie drobne wątpliwości zostały wyjaśnione w przeciągu tygodnia od zakończenia kontroli.

Opracowanie i wdrożenie program Społecznej Odpowiedzialności Biznesu oraz przedstawienie raportu CSR zgodnie z wytycznymi GRI.

Raport społecznej odpowiedzialności biznesu jest przygotowywany co roku i publikowany na stronie internetowej: https://www.polenergia.pl/pol/en/page/%5Btitle-raw%5D-20. Program Społecznej Odpowiedzialności Biznesu oraz raportowanie zgodne z CSR GRI zostały uruchomione w 2015 roku.

Wykonanie porealizacyjnych pomiarów hałasu zgodnie z korporacyjnym ESAP. Jeśli to możliwe, zaplanować pomiary w okresie zimowym przy obecnej pokrywie śnieżnej. Wypracować i wdrożyć program ograniczenia hałasu, jeśli okaże się to konieczne.

FW Mycielin została oddana do eksploatacji w I kwartale 2016 r. Zgodnie z decyzją środowiskową porealizacyjne pomiary hałasu przeprowadzono w sierpniu, wrześniu i listopadzie 2016 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie uzyskanych wyników nie odnotowano żadnych przekroczeń ani w porze dziennej, ani w nocnej. Wyniki powyższej analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj. Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska (WIOŚ) i Urzędowi Gminy w Szprotawie w grudniu 2016 r. Strony, tj. WIOŚ oraz lokalna społeczność, nie wniosły żadnych skarg ani uwag dotyczących wykonanej analizy akustycznej oraz jej wyników. Ponadto nie było potrzeby wdrażania żadnego dodatkowego programu redukcji hałasu.

Wykonanie porealizacyjnego monitoringu ptaków i nietoperzy. Jako minimum zastosowanie metodologii określonej w decyzjach środowiskowych jak również metodologii BirdLife

(międzynarodowa organizacja pozarządowa zajmująca się ochroną ptaków oraz ich siedlisk) /OTOP (Ogólnopolskie Towarzystwo Ochrony Ptaków) i EUROBATS (Porozumienie o ochronie populacji nietoperzy europejskich) .

W 2016 roku rozpoczęto badania ornitologiczne i chiropterologiczne zgodnie z zakresem projektu monitoringu powykonawczego uzgodnionego z Regionalną Dyrekcją Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Roczny raport z monitoringu został przekazany do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w 2017 roku. Organ nie odniósł się do zastosowanej metodyki i metody prowadzenia monitoringu. Zatwierdzając wyniki z pierwszego roku badań organ podkreślił, że obserwowane poziomy śmiertelności dla ptaków drapieżnych i całej awifauny były stosunkowo niskie, dalekie od wartości progowych określonych na podstawie monitoringu przeprowadzonego przed rozpoczęciem budowy. Kolejny cykl badań rozpoczął się w kwietniu 2018 r. i trwał do końca marca 2019 r. W dniu 24 lipca 2019 r. Dyrektor Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim zatwierdził przedłożone raporty monitoringowe stwierdzając ich zgodność z wymogami decyzji środowiskowych i wskazując, że nie było konieczne przeprowadzenie dodatkowych działań minimalizujących. Ostatni, trzeci rok badań rozpoczął się w kwietniu 2020 r. i zakończy się w kwietniu 2021 r., obejmując tym samym cały cykl fenologiczny.

Przygotowanie i wdrożenie planu nasadzeń drzew jako działanie kompensacyjne.

W lutym 2015 r. Wójt Gminy Niegosławice wydał Decyzję (dokument nr RTG.OŚIPP.6131.02.2015) zezwalającą na usunięcie czterech drzew na potrzeby budowy FW Mycielin. Decyzja nałożyła obowiązek wykonania nasadzeń zastępczych w ilości 12 drzew. Zgodnie z powyższym obowiązkiem w kwietniu 2015 roku Spółka posadziła łącznie 12 drzew, co zostało udokumentowane w raporcie końcowym przekazanym przez podwykonawcę, który wykonał wyżej wymienione nasadzenia.

Umieszczenie w odpowiedniej odległości znaków ostrzegawczych na drogach dojazdowych do poszczególnych turbin wiatrowych. Umieszczenie, w porozumieniu z zarządcą dróg, tablice informacyjne na drogach Dworcowy Przysiółek-Dzikowice oraz Niegosławice-Mycielin (FW Mycielin).

Po zakończeniu etapu budowy, zgodnie z wymogami ESAP i polityką BHP Polenergii, umieszczono nowe znaki ostrzegawcze. Na drodze do wszystkich turbin FW Mycielin umieszczone są dedykowane tablice ostrzegawcze. Poniżej zdjęcia znaków:

Przeprowadzanie regularnych (co 3 lata) audytów środowiskowych farm wiatrowych, raportowanie do kredytodawców.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wyniki audytów przedstawiane są w formie Raportu Rocznego.

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów korporacyjnych ochrony środowiska i BHP. Uwzględnia to wdrożenie systemu zarządzania ochroną środowiska i BHP takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000 oraz planu zaangażowania interesariuszy w projekcie FW Mycielin.

Dla FW Mycielin został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane.

Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy i upublicznianie ogólnej informacji o środowisku dotyczącej projektu i spółki, włączając w to streszczenie nietechniczne, plan działań środowiskowo-społecznych, plan zaangażowania interesariuszy i inne dokumenty związane z projektem.

Dla FW Mycielin został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Ogólne informacje środowiskowe dotyczące Projektu, zostały podane do wiadomości publicznej na stronie internetowej pod adresem https://www.polenergia.pl/pol/pl/strona/%5Btitle-raw%5D-21. Ponadto informacje o Projekcie zostały opublikowane na stronie internetowej EBOR pod adresem https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/psd/polenergia-wind-portfolio.html.

Dostarczanie rocznych raportów środowiskowo-społeczno-BHP do EBOR oraz kredytodawców (jeśli kredyt udzielany był przez konsorcjum). Zamieszczanie krótkiego podsumowania dotyczącego spraw środowiskowych i społecznych na stronie internetowej.

Coroczne audyty środowiskowe przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Rocznego.

W rocznych Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Mycielin.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg w ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy, zgodnie z wymogami EBOR.

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Mycielin. Informacje o projekcie zostały udostępnione na stronie internetowej Grupy Polenergia oraz w Urzędach Gmin, gdzie dostępne były również wyniki badań powykonawcze analizy akustycznej oraz wyniki powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. W 2020 r. na FW Mycielin nie nałożono żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Formularze skarg zostały udostępnione w urzędach gmin, gdzie można znaleźć również dane kontaktowe do Spółki. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: https://www.polenergia.pl/pol/pl/strona/%5Btitle-raw%5D-21.

3.2.6 Farma Wiatrowa Puck

Spółka Dipol Sp. z o.o. nie przygotowywała dedykowanego Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla FW Puck, co nie zmienia faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane podczas operacji FW Puck.

3.2.7 Farma Wiatrowa Rajgród

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) z 2013 roku oraz wdrożenie procedury weryfikacji raportów oddziaływania na środowisko.

Spółka wdrożyła korporacyjny plan ESAP uzgodniony z EBOR w 2013 roku.

Raporty OOŚ dla przyszłych projektów są przygotowywane przez wysoko wykwalifikowanych i doświadczonych podwykonawców. Wyniki są weryfikowane przez wewnętrzny Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergii. Ponadto, przed sfinansowaniem Projektu przez kredytodawców, projekt jest weryfikowany przez niezależną firmę konsultingową w ramach procesu ESDD pod kątem zgodności z najlepszymi praktykami, zarówno krajowymi jak i Unii Europejskiej. Jeżeli zostaną zidentyfikowane jakiekolwiek niezgodności, są one wymienione i dalej rozpatrywane w ramach planów działań naprawczych dedykowanych dla projektu.

Wykonanie powykonawczych pomiarów hałasu zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej. FW Rajgród została oddana do użytku w IV kwartale 2014 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w grudniu 2014 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie otrzymanych wyników nie odnotowano przekroczeń ani w porze dziennej, ani w nocnej. Wyniki wyżej wymienionej analizy akustycznej zostały przekazane odpowiednim władzom, które nie wniosły uwag.

Wykonanie powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

W styczniu 2015 r. rozpoczęły się powykonawcze badania ornitologiczne i chiropterologiczne terenu farmy, które były kontynuowane w 2016 r. Obserwacje nie wykazały negatywnego oddziaływania instalacji na ptaki szponiaste oraz młode bociany białe wylatujące z gniazd. Nie stwierdzono wysokiej śmiertelności wśród ptaków ani wśród nietoperzy. W roku 2017 Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku (Wydział Spraw Terenowych w Łomży), po zapoznaniu się z raportem za 2016 r., nie wniosła uwag do proponowanych rozwiązań w zakresie prowadzenia monitoringu w kolejnych latach. W 2018 r. przeprowadzono ostatni cykl badań wpływu farmy na nietoperze i ptaki. Nie wykazały one zwiększonej śmiertelności w tych grupach zwierząt. Raport końcowy, podsumowujący 3-letni monitoring, został przestawiony organom ochrony środowiska na początku czerwca 2019 r. 30 czerwca 2019 roku Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku zaakceptowała analizę powykonawczą.

Przygotowanie i wdrożenie planu nasadzeń drzew jako działanie kompensacyjne. W dniu 15.05.2013 r. Prezydent Miasta Rajgród wydał Decyzję (dokument nr UL.6131.97.2012) zezwalającą na usunięcie 87 drzew na potrzeby budowy FW Rajgród. Decyzja nałożyła obowiązek wykonania nasadzeń zastępczych w ilości 88 drzew. Zgodnie z powyższym obowiązkiem w kwietniu 2014 r. Spółka posadziła łącznie 88 drzew, co zostało udokumentowane w raporcie końcowym przekazanym przez podwykonawcę. Raport z nasadzeń zastępczych został przedłożony odpowiednim władzom.

Przeprowadzanie regularnych (co 3 lata) audytów środowiskowych farm wiatrowych, raportowanie do kredytodawców.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wyniki audytów przedstawiane są jako część rocznego Raportu Społecznej Odpowiedzialności Biznesu, który jest publikowany na stronie internetowej Spółki: https://www.polenergia.pl/pol/pl/strona/%5Btitle-raw%5D-104.

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów korporacyjnych ochrony środowiska i BHP. Uwzględnia to wdrożenie systemu zarządzania ochroną środowiska i BHP takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000 oraz planu zaangażowania interesariuszy w projekcie FW Rajgród.

Dla FW Rajgród został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy . Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 r., dokonano przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy. W 2018 roku przeprowadzono audyt systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wszelkie zalecenia wynikające z tych przeglądów zostały wdrożone. Ponadto obiekty są okresowo kontrolowane pod kątem bezpieczeństwa i higieny pracy (ostatnia kontrola FW Rajgród była przeprowadzona w lutym 2020 r.). Nie wykazała ona żadnych większych niezgodności. Wszystkie drobne wątpliwości zostały wyjaśnione w przeciągu tygodnia od zakończenia kontroli.

Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy i upublicznianie ogólnej informacji o środowisku dotyczącej projektu i spółki, włączając w to streszczenie nietechniczne, plan działań środowiskowo-społecznych, plan zaangażowania interesariuszy i inne dokumenty związane z projektem.

Dla FW Rajgród został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy . Ogólne informacje środowiskowe dotyczące Projektu, zostały podane do wiadomości publicznej na stronie internetowej pod adresem https://www.polenergia.pl/pol/en/page/wind-farms-projects-development. Ponadto informacje o Projekcie zostały opublikowane na stronie internetowej EBOR pod adresem https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/psd/pepsa-wind-portfolio.html

Dostarczanie rocznych raportów środowiskowo-społeczno-BHP do EBOiR kredytodawców (jeśli kredyt udzielany był przez konsorcjum). Zamieszczanie krótkiego podsumowania dotyczącego spraw środowiskowych i społecznych na stronie internetowej.

Coroczne audyty środowiskowe przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Rocznego.

W Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Rajgród.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg w ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy, zgodnie z wymogami EBOR.

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Rajgród. Informacje o projekcie zostały udostępnione na stronie internetowej Grupy Polenergia oraz w Urzędach Gmin, gdzie dostępne były również wyniki badań powykonawcze analizy akustycznej oraz wyniki powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (odpowiednio Polenergia Farma Wiatrowa 6). Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. W 2020 r. na FW Rajgród nie nałożono żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Formularze skarg zostały udostępnione w urzędach gmin, gdzie można znaleźć również dane kontaktowe do Spółki. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: https://www.polenergia.pl/pol/pl/strona/farma-wiatrowa-rajgrod.

3.2.8 Farma Wiatrowa Skurpie

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) z 2013 roku oraz wdrożenie procedury weryfikacji raportów oddziaływania na środowisko.

Spółka wdrożyła korporacyjny plan ESAP uzgodniony z EBOR w 2013 roku.

Raport OOŚ został przygotowywany przez wysoko wykwalifikowanych i doświadczonych podwykonawców. Wyniki zostały zweryfikowane przez wewnętrzny Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergii. Ponadto, przed sfinansowaniem Projektu przez kredytodawców, projekt został zweryfikowany przez niezależną firmę konsultingową w ramach procesu ESDD pod kątem zgodności z najlepszymi praktykami, zarówno krajowymi jak i Unii Europejskiej. Jeżeli zostaną zidentyfikowane jakiekolwiek niezgodności, są one wymienione i dalej rozpatrywane w ramach planów działań dedykowanych dla projektu.

Wykonanie powykonawczych pomiarów hałasu zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

FW Skurpie została uruchomiona w III i IV kwartale 2015 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2015 r. oraz w okresie kwiecień - maj 2016 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. Wyniki wyżej wspomnianej analizy akustycznej zostały przekazane odpowiednim władzom. Władze, tj. Wójt Gminy Płośnica, nie wniosły uwag.

Wykonanie powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

W latach 2016 i 2017 trwał monitoring wpływu inwestycji na ptaki oraz nietoperze. Zgodnie z zapisami decyzji środowiskowej, wyniki badań są przedkładane organom administracji (Urząd Gminy oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska) po zakończeniu każdego półrocza badań. Badania nie wykazały negatywnego oddziaływania projektu na ptaki i nietoperze. Kolejny cykl badań i podsumowanie 3-letnich badań ornitologicznych miały miejsce w roku 2019. Raport końcowy został przesłany do organów administracji i udostępniony lokalnej społeczności w punkcie informacyjnym po zakończeniu badań i przygotowaniu analizy, tj. w maju 2020 r.

Przygotowanie i wdrożenie planu nasadzeń drzew jako działanie kompensacyjne.

Nie dotyczy.

Przeprowadzanie regularnych (co 3 lata) audytów środowiskowych farm wiatrowych, raportowanie do kredytodawców.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wyniki audytów przedstawiane są w formie Raportu Rocznego.

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów korporacyjnych ochrony środowiska i BHP. Uwzględnia to wdrożenie systemu zarządzania ochroną środowiska i BHP takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000 oraz planu zaangażowania interesariuszy w projekcie FW Skurpie.

Plan zaangażowania interesariuszy został opracowany i wdrożony dla FW Skurpie. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o system zarządzania środowiskiem i BHP taki jak ISO 14000 i OHSAS 18000. Systemy te nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 r., dokonano przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy. W 2018 roku przeprowadzono audyt systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wszelkie zalecenia zostały wdrożone. Ponadto obiekty są okresowo kontrolowane pod kątem bezpieczeństwa i higieny pracy (ostatnia kontrole na FW Skurpie była przeprowadzona we wrześniu 2020). Nie wykazała ona

żadnych większych niezgodności. Wszystkie drobne wątpliwości zostały wyjaśnione w przeciągu tygodnia od zakończenia kontroli.

Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy i upublicznianie ogólnej informacji o środowisku dotyczącej projektu i spółki, włączając w to streszczenie nietechniczne, plan działań środowiskowo-społecznych, plan zaangażowania interesariuszy i inne dokumenty związane z projektem.

Plan zaangażowania interesariuszy został opracowany i wdrożony dla FW Skurpie. Ogólne informacje środowiskowe dotyczące Projektu, zostały podane do wiadomości publicznej na stronie internetowej pod adresem https://www.polenergia.pl/pol/en/page/wind-farms-projects-development. Ponadto informacje o Projekcie zostały opublikowane na stronie internetowej EBOR pod adresem https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/psd/pepsa-wind-portfolio.html

Dostarczanie rocznych raportów środowiskowo-społeczno-BHP do EBOR kredytodawców (jeśli kredyt udzielany był przez konsorcjum). Zamieszczanie krótkiego podsumowania dotyczącego spraw środowiskowych i społecznych na stronie internetowej.

Coroczne audyty środowiskowe przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Rocznego.

W Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Skurpie.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg w ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy, zgodnie z wymogami EBOR.

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Skurpie. Informacje o projekcie zostały udostępnione na stronie internetowej Grupy Polenergia oraz w Urzędach Gmin, gdzie dostępne były również wyniki badań powykonawcze analizy akustycznej oraz wyniki powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (odpowiednio Polenergia Farma Wiatrowa 4). Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Na FW Skurpie nie nałożono w 2020 r. żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Formularze skarg zostały udostępnione w urzędach gmin, gdzie można znaleźć również dane kontaktowe do Spółki. Dodatkowo formularze można znaleźć pod adresem: https://www.polenergia.pl/pol/pl/strona/farma-wiatrowa-skurpie.

3.2.9 FF Sulechów I

Plan Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) nie był sporządzany na potrzeby rozwoju projektu PV FF Sulechów I, ponieważ nie było to wymagane przez instytucje finansujące projekt. Nie zmienia to faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były wdrażane podczas operacji eksploatacji FFPV Sulechów I.

Jednym z przykładów dobrych praktyk wdrożonych w związku z inwestycją PV FF Sulechów, była decyzja spółki założeniu pasieki na terenie PV FF Sulechów.

Ponadto, ze względów technologicznych (odstępy pomiędzy rzędami, drogi dojazdowe) konstrukcje złożone z 30 tysięcy paneli PV o łącznej mocy 8 MW zajmują jedynie połowę całego ponad 16-hektarowego areału inwestycji Sulechów I. Polenergia podjęła decyzję o oddaniu przyrodzie

niezagospodarowanego terenu i stworzeniu na obszarze farm tzw. miododajnych łąk kwietnych, które służyć będą owadom zapylającym, w tym pszczołom. Przyczyniło się to do zwiększenia różnorodności biologicznej monokultur upraw rolniczych otaczających inwestycję, a na farmie przez cały okres wegetacyjny będą kwitły piękne kolorowe kwiaty.

Na początku 2020 roku, Polenergia założyła pasiekę, która składa się z 10-ciu uli, zlokalizowanych na działkach nr 118/2 ,152/2, 152/3, 153, 154/5 w obrębie Kruszyna, gmina Sulechów, w województwie lubuskim. W związku z tym, spółka zaangażowała specjalistyczną firmę – PLON Zaopatrzenie Ogrodniczo - Pszczelarskie, która zajęła się roczną obsługą pasieki w Sulechowie.

W oparciu o sprawozdanie za rok 2020, przygotowane przez firmę PLON, wiadomo, że ostatni miód z pasieki został odebrany w lipcu 2020, po czym nastąpiło przygotowywanie pszczół do zimy, tj. podkarmianie i ich leczenie. Ostatnie zabiegi zostały wykonane na początku grudnia. Po tym procesie pszczoły zostały pozostawione na czas zimowania, tj. do lutego 2021 roku.

Pod koniec 2020 roku Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o. podpisała z firmą PLON nową umowę na obsługę pasieki w roku 2021.

Rysunek 28 Teren miododajnych łąk kwietnych.

Rysunek 29 Pasieka na terenie FF Sulechów.

4. INFORMACJA O ZMIANACH ZWIĄZANYCH Z OBSZARAMI NATURA 2000 LUB INNYMI ISTOTNYMI OBSZARAMI CHRONIONYMI WPŁYWAJĄCYMI NA OBIEKTY POLENERGII

Zgodnie z informacjami zamieszczonymi na stronie internetowej Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska *„31 stycznia 2020 r. zostały wydane decyzje Komisji Europejskiej dotyczące wykazów obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty. Decyzje te wprowadzają do porządku prawnego UE zmiany granic siedliskowych obszarów Natura 2000 na podstawie informacji przekazanych w 2019 roku przez kraje członkowskie do Komisji Europejskiej. W związku z położeniem Polski w dwóch regionach biogeograficznych, znaczenie dla sieci obszarów Natura 2000 w naszym kraju mają:*

- *DECYZJA WYKONAWCZA KOMISJI (UE) 2020/100 z dnia 28 listopada 2019 r. w sprawie przyjęcia trzynastego zaktualizowanego wykazu obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty składających się na alpejski region biogeograficzny (nr aktu notyfikującego C(2019) 8589)*
- *DECYZJA WYKONAWCZA KOMISJI (UE) 2020/97 z dnia 28 listopada 2019 r. w sprawie przyjęcia trzynastego zaktualizowanego wykazu obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty składających się na kontynentalny region biogeograficzny (nr aktu notyfikującego C(2019) 8589)”*

Biorąc pod uwagę powyższe, Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska opracowała propozycje nowych obszarów oraz zmian granic obszarów istniejących. Zmiany te wynikają przede wszystkim z zobowiązań państwa polskiego względem wymogów prawa unijnego.

W oparciu o informacje przedstawione na stronie internetowej Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska *„W 2019 r. Komisja Europejska przedstawiła szereg zarzutów odnośnie kompletności polskiej sieci obszarów Natura 2000, w tym dotyczących konieczności uzupełnienia sieci poprzez wyznaczenie nowych obszarów oraz powiększenie obszarów już istniejących. Część tych zarzutów Rząd Rzeczypospolitej Polskiej uznał za uzasadnione, a zatem zgodził się z koniecznością zaproponowania nowych obszarów Natura 2000 lub powiększenia obszarów już istniejących.*

Pozostałe zmiany wynikają ze wskazań zawartych w planach zadań ochronnych i planach ochrony, dokumentacji sporządzonej w ramach prac nad ww. planami lub uwag i wniosków zgłaszanych przez sprawujących nadzór nad obszarami Natura 2000."

Do dnia 31 lipca 2020 roku można było wnosić uwagi oraz wnioski do przedstawionych propozycji zmian w polskiej sieci obszarów Natura. Po zakończeniu konsultacji, propozycje zmian zostały przekazane do zatwierdzenia przez Radę Ministrów, a dalej do Komisji Europejskiej.

Tabela ze wszystkim zmianami jest dostępna na stronie internetowej Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska: http://natura2000.gdos.gov.pl/files/aktualnosci/166529/pismo-GDO%C5%9A-do-gmin---za%C5%82%C4%85cznik_news_image.pdf.

Zmiana zawarte w powyższej tabeli nie generują bezpośredniego wpływu na obiekty Polenergii.

5. PRZEPISY DOTYCZĄCE OCHRONY ŚRODOWISKA ORAZ BEZPIECZEŃSTWA I HIGIENY PRACY, KTÓRE MAJĄ WPŁYW NA PROJEKTY

Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergia S.A., w ścisłej współpracy z Kierownikami Projektów oraz podwykonawcami, na bieżąco śledzi zmiany w przepisach dotyczących ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa i higieny pracy, które mogą generować wpływ na projekty, zarówno te w eksploatacji jak i te w rozwoju. Firma Atmoterm S.A., w oparciu o umowy współpracy ze spółkami w eksploatacji z Grupy Polenergia, zapewnia comiesięczne podsumowania zmian w przepisach prawnych oraz wsparcie spółek z Grupy w zakresie ochrony środowiska. Ponadto, spółka ENS posiada dodatkowe wsparcie w zakresie ochrony środowiska i BHP, które jest zapewnione przez firmę TARBONUS, natomiast w przypadku EL Mercury jest to firma Grupa EK Polska (tylko zakres BHP, zakres Środowiskowy jest realizowany przez Atmoterm, a w zakresie emisji gazów cieplarnianych GHG przez Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju).

Lista kluczowych przepisów została przedstawiona poniżej.

Środowisko:

- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. 2001 nr 62 poz. 627),
- Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U.2020.0.797),

- Ustawa z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. 2015 poz. 1223),
- Ustawa z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. 2009 nr 130 poz. 1070),
- Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz.U. 2017 poz. 1566),
- Ustawa z dnia 15 maja 2015 r. o substancjach zubożających warstwę ozonową oraz o niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych (Dz.U. 2015 poz. 881),
- Ustawa z dnia 19 sierpnia 2011 r. o przewozie towarów niebezpiecznych (Dz.U. 2011 nr 227 poz. 1367),
- „Ustawa Offshore" - ustawa o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Ustawa podpisana przez Prezydenta 22 stycznia 2021 roku).

BHP:

- Kodeks Pracy (Dz. U. 1974 Nr 24 poz. 141),
- Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych (Dz.U. 2019 poz. 1830),
- Ustawa z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2020 poz. 568).

6. ZGODNOŚĆ PROJEKTÓW Z PRZEPISAMI ŚRODOWISKOWYMI, SPOŁECZNYMI I BHP

Polenergia S.A. jak i wszystkie spółki z Grupy Kapitałowej, działają zgodnie ze wszystkimi obowiązującymi w Polsce przepisami prawnymi. W 2020 r. nie pojawiły się żadne inne istotne niezgodności z przepisami lub prawem środowiskowymi, społecznymi i BHP.

Wszyscy wykonawcy robót budowlanych regularnie monitorują kwestie BHP na placach budowy. Budowy są również monitorowane przez Specjalistę ds. BHP i Analizy Obiektów Polenergii S.A.

Przed rozpoczęciem budowy, wszyscy podwykonawcy, inżynierowie jak i wykonawcy robót budowlanych są zapoznawani z polityką spółki Polenergia S.A., związaną z zarządzaniem środowiskowym i społecznym na budowie. Dzięki temu, są oni świadomi swoich obowiązków i standardów, które muszą przestrzegać. Podwykonawcy zostali również poinformowani, że złamanie zasad BHP przez ich pracowników spowoduje nieodwracalne usunięcie takich pracowników z placu budowy.

W 2020 r. nie pojawiły się żadne istotne niezgodności z przepisami prawa środowiskowego i BHP, ani niezgodności związane z kwestiami społecznymi.

6.1.1 Budowa FW Szymankowo

Wszystkie turbiny należące do FW Szymankowo wraz z towarzyszącą infrastrukturą uzyskały wszystkie niezbędne pozwolenia na budowę.

Do końca roku 2020 posadowiono trzy turbiny wiatrowe, tj. EW 8, EW 13, EW 14. Ponadto rozpoczęto posadowienie EW 6. Zakończenie budowy jest planowane na koniec pierwszego kwartału 2021 roku. Zakończenie prac dostawcy turbin (SGRE) to zgodnie z harmonogramem 15 maja 2021 roku. Uzyskanie pozwolenia na użytkowanie jest planowane na czerwiec/lipiec, natomiast koncesja na sierpień 2021 roku.

Budowa FW Szymankowo rozpoczęła się w marcu 2020 roku. Podczas budowy realizowane są następujące kroki:

1. Budowa dróg dojazdowych i platform;
2. Wzmocnieni gruntu – palowanie, posadowienie fundamentów;
3. Budowa infrastruktury elektrycznej, tj. stacji GPO 110/30 kV, podziemnych linii kablowych SN (30 kV) średniego i wysokiego napięcia;
4. Instalacja generatorów turbin wiatrowych;
5. Wykonanie prób i testów;
6. Oficjalna akceptacja projektu.

W celu wykonania prac budowlanych Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o. wybrała i podpisała stosowne umowy z następującymi podwykonawcami:

- Bilfinger Tebodin Poland Sp. z o.o. – Inżynier Kontraktu;
- Przedsiębiorstwo Budownictwa Drogowo – Inżynieryjnego PBDI S.A. – Generalny Wykonawca robót budowlanych i elektroenergetycznych;
- Siemens Gamesa Renewable Energy Sp. z o.o. (SGRE), Siemens Gamesa Renewable Energy A/S – Dostawca turbin wiatrowych.

Instytucją finansującą Projekt FW Szymankowo jest Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju (EBOiR), mBank S.A. oraz ING. W związku z tym, w 2019 roku, Projekt został poddany analizie środowiskowo-społecznej (Environmental and Social Due Diligence - ESDD), przeprowadzonej przez niezależnego konsultanta, która wykazała, że krajowy proces OOŚ był zgodny z dyrektywą OOŚ i spełnia wymagania EBOiR. Częścią wyżej wymienionej analizy było sporządzenie Plan Działań Środowiskowo-Społecznych. Wyżej wymieniony plan zawiera działania wymagane na wszystkich etapach rozwoju Projektu.

Poniższa lista przedstawia wymagania dla FW Szymankowo na etapie przygotowania projektu oraz budowy wraz z opisem jak zostały one wdrożone w 2020 roku:

1. Podejmowanie regularnych nadzorów nad robotami budowlanymi, aby upewnić się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej, C-ESMP i dobrej praktyki oraz że zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo posiada udokumentowany C-ESMP. Wszystkie dokumenty związane z budową FW Szymankowo są publikowane na platformie, do której mają dostęp wszyscy zaangażowani w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy.

Inżynier Kontraktu, tj. Bilfinger Tebodin Poland Sp. z o.o., jest odpowiedzialny za prowadzenie regularnego nadzoru nad robotami budowlanymi, zgodnie z zapisami umowy ze Spółką. Raport z każdej kontroli wraz ze zdjęciami jest udostępniany Spółce w celu weryfikacji.

Prowadzone są dzienniki bieżącej kontroli BHP. Przed rozpoczęciem budowy, każdy podwykonawca sporządził i przedłożył Kierownikowi Budowy do akceptacji, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane jest prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która jest odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi.

2. Opracowanie Systemu Zarządzania Środowiskowego i Społecznego na etapie budowy Projektu. Upewnienie się, że wykonawca opracuje i wdroży plan zarządzania środowiskowego i społecznego (C-ESMP), aby zdefiniować podejście do zarządzania BHP i specyficznych dla danego terenu środków zaradczych w kwestiach BHP, w tym: zarządzania ruchem, hałas, pył i wibracje; gospodarka odpadami i zapobieganie zanieczyszczeniom;

System Zarządzania Środowiskowego i Społecznego na etapie budowy Projektu FW Szymankowo został opracowany i zaakceptowany. „Plan Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia" (Plan BIOZ) dla budowy FW Szymankowo został sporządzony i jest aktualizowany w zależności od potrzeb. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z Planem BIOZ. Plan definiuje podejście do zarządzania kwestiami zarówno BHP jak i kwestiami związanymi ze środowiskiem.

3. Sformalizowanie procedury rozpatrywania skarg pracowników zgodnie z dobrą praktyką opisaną w wytycznych EBOiR dotyczących zarządzania skargami, aby była ona komunikowana i dostępna dla pracowników wykonawcy.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo opracowała i wdrożyła mechanizm składania skarg dla pracowników. Mechanizm jest zgodny z wytycznymi EBOiR, tj. został zakomunikowany wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Szymankowo podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych i BHP, angażuje kadrę kierowniczą, skargi mogą być zgłaszane anonimowo. Zgodnie ze standardami etycznymi dla podwykonawców, skargi/uwagi mogą być również kierowane na dedykowany e-mail komisja.etyki@polenergia.pl. Skargi kierowane do Komisji Etyki są rozpatrywane anonimowo.

Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Formularze skarg/uwag są dostępne na terenie budowy (w biurze), udostępnione w urzędzie gminy oraz na stronie internetowej Polenergii, w zakładce dedykowanej FW Szymankowo.

W 2020 roku nie wniesiono żadnych skarg.

4. W ramach C-ESMP należy opracować i wdrożyć plan zarządzania ruchem i transportem.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo opracowała i wdrożyła plan zarządzania ruchem i transportem. Plan został uzgodniony z Wójtem Gminy Miłoradz oraz opublikowany w miejscowościach narażonych na negatywne oddziaływanie transportu wielkogabarytowego. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z planem i jego wymogami podczas spotkania otwierającego. Plan jest dostępny na platformie, do której mają dostęp wszyscy zaangażowania w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy i jest on aktualizowany, jeśli zaistnieje taka potrzeba.

5. Przestrzeganie przepisów decyzji środowiskowej w odniesieniu do ochrony przyrody podczas prac budowlanych. Prace powinny być prowadzone pod nadzorem przyrodnika.

Wymagania dotyczące ochrony środowiska narzucane poprzez zapisy zawarte w decyzji środowiskowej zostały zakomunikowane wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Szymankowo podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych i BHP. Zapisy dotyczące przestrzegania przepisów ochrony środowiska zostały

również zawarte w „Planie Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia", który został podpisany przez Kierownika Budowy.

W styczniu 2020 roku Spółka podpisała umową z firmą BIO - EKSPERT, która zapewnia nadzór przyrodniczy na terenie budowy FW Szymankowo.

W 2020 roku firma BIO – EKSPERT wykonała 25 kontroli terenowych terenu budowy i dróg dojazdowych, które były przeprowadzane od lutego do listopada 2020 roku. Terminy kontroli wynikały z harmonogramu prac budowy oraz warunków środowiskowych (głównie wilgotnościowych panujących w czasie prowadzenia prac ziemnych), intensywności migracji i występowania płazów w obszarze oddziaływania oraz sezonu lęgowego ptaków. Pierwsza kontrola związana była z nadzorem przyrodniczym nad wycinką drzew (luty 2020 r.) oraz wyznaczeniu miejsc i siedlisk cennych przyrodniczo (tereny podmokłe, rowy melioracyjne, zagłębienia i oczka wodne), dla których zaproponowane zostały wymagania nadzoru przyrodniczego oraz proponowane sposoby ochrony (siatki, wygrodzenia), analiza potencjalnych czynności zakazanych i terminów złożenia wniosków.

Pozostałe kontrole odbyły się zgodnie z poniższym harmonogramem:

- Marzec – 4 kontrole
- Kwiecień – 4 kontrole
- Maj – 4 kontrole
- Czerwiec – 3 kontrole
- Lipiec – 3 kontrole
- Sierpień – 2 kontrole
- Wrzesień – 2 kontrole
- Październik – 1 kontrola
- Listopad – 1 kontrola

Ponadto, Zgodnie z zapisami poniższych porozumień zawartych pomiędzy Wójtem Gminy Miłoradz, a Spółką Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o.:

- Porozumienie z Urzędem Gminy w Miłoradzu z dnia 27.04.2020 (R.6131.P.2020.1.AW, R.6131.61.S2.11.3.2019/2020AW);
- Porozumienie z Urzędem Gminy w Miłoradzu z dnia 14.05.2020 (R.6131.P.2020.2.AW, R.6131.61.S2.10.6.2019/2020AW);
- Porozumienie z Urzędem Gminy w Miłoradzu z dnia 29.07.2020 (R.6131.P.2020.3.AW, R.6131.S.5.1.1.2020AW);
- Porozumienie z Urzędem Gminy w Miłoradzu z dnia 27.08.2020 (R.6131.P.2020.3.AW, R.6131.S.4.1.3.2020AW),

w dniach 13-14 listopada 2020 r. Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o. dokonała nasadzeń 42 drzew z gatunków rodzimych z zakrytymi i prawidłowo ukształtowanymi systemami korzeniowymi, tj. wierzba biała, opalikowana, o obwodzie 8 cm na wysokości 100 cm. Nasadzenia zostały wykonane przez wykwalifikowanego podwykonawcę, tj. firmę Gardnroses. Firma BIO – EKSPERT prowadziła nadzór nad nasadzeniami zastępczymi. Pismo potwierdzające wykonanie nasadzeń zostało wysłane do Urzędu Gminy Miłoradz.

Rysunek 30 Sadzonki wierzby białej przed posadzeniem w pobliżu FW Szymankowo.

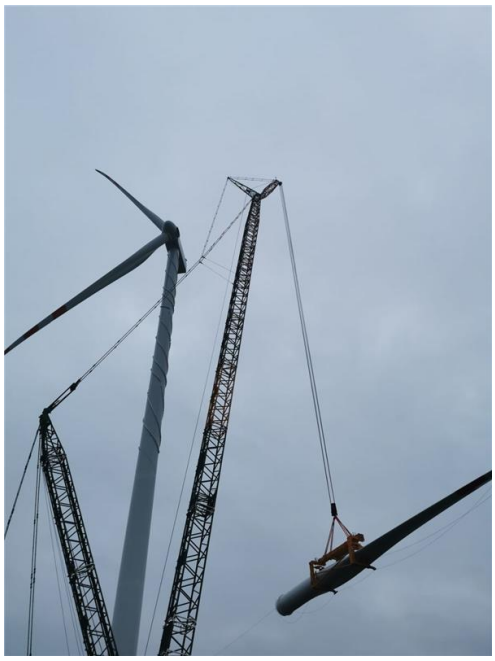
Rysunek 31 Wierzba biała po posadzeniu w pobliżu FW Szymankowo.

Rysunek 32 GPO Szymankowo.

Rysunek 33 EW nr 8.

Rysunek 34 EW nr 8.

Rysunek 35 EW nr 6.



6.1.2 Budowa FW Dębsk

Wszystkie turbiny należące do FW Dębsk wraz z towarzyszącą infrastrukturą uzyskały wszystkie niezbędne pozwolenia na budowę.

Do końca roku 2020 gotowe było 8 fundamentów, każdy o średnicy od 16,5 do 18,3 m. Ponadto ułożono ok. 13 km podziemnej linii kablowej 110 kV do GPZ Kruszczewo (całkowita długość to około 63 km). Planowany termin ukończenia prac budowlanych związanych z FW Dębsk to drugi kwartał 2022 roku.

Budowa FW Dębsk rozpoczęła się w trzecim kwartale 2020 roku. Podczas budowy realizowane są następujące kroki:

1. Budowa dróg dojazdowych i platform;
2. Posadowienie fundamentów;
3. Budowa infrastruktury elektrycznej, tj. podziemnych linii przesyłowych średniego i wysokiego napięcia;
4. Instalacja generatorów turbin wiatrowych;
5. Wykonanie prób i testów;
6. Oficjalna akceptacja projektu.

W celu wykonania prac budowlanych Polenergia Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o. wybrała i podpisała stosowne umowy z następującymi podwykonawcami:

- J.S. Hamilton Poland Sp. z o.o. (Consortium Leader) oraz IDOM Inżynieria, Architektura, Doradztwo Sp. z o.o. (Member of Consortium) – Inżynier Kontraktu (Konsorcjum);
- Electrum sp. z o.o. oraz P.U. JAREX Sp. z o.o. – Wykonawca EBoP (Konsorcjum);
- PBDI S.A. oraz ERBUD S.A. – Wykonawca CBoP (Konsorcjum);
- Vestas – Dostawca turbin wiatrowych.

Instytucją finansującą Projekt FW Dębsk jest Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju (EBOiR), mBank S.A., ING oraz Santander. W związku z tym, w 2014 roku, Projekt został poddany analizie środowiskowo-społecznej (Environmental and Social Due Diligence - ESDD), przeprowadzonej przez niezależnego konsultanta, która wykazała, że krajowy proces OOŚ był zgodny z dyrektywą OOŚ i spełnia wymagania EBOiR. Częścią wyżej wymienionej analizy było sporządzenie Plan Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP). Wyżej wymieniony plan zawiera działania wymagane na wszystkich etapach rozwoju Projektu. Analiza z 2014 roku została zaktualizowana w okresie od maja do października 2019 roku.

Poniższa lista przedstawia wymagania dla FW Dębsk na etapie przygotowania projektu oraz budowy wraz z opisem jak zostały one wdrożone w 2020 roku:

1. Prowadzić regularny nadzór robót budowlanych w celu upewnienia się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej i dobrej praktyki branżowej, oraz że ryzyka dla środowiska są ograniczane i odpowiednio kontrolowane.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 posiada udokumentowany C-ESMP. Wszystkie dokumenty związane z budową FW Dębsk są publikowane na platformie, do której mają dostęp wszyscy zaangażowani w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy.

Inżynier Kontraktu, jest odpowiedzialny za prowadzenie regularnego nadzoru nad robotami budowlanymi, zgodnie z zapisami umowy ze Spółką. Raport z każdej kontroli wraz ze zdjęciami jest udostępniany Spółce w celu weryfikacji.

Prowadzone są dzienniki bieżącej kontroli BHP. Przed rozpoczęciem budowy, każdy podwykonawca sporządził i przedłożył Kierownikowi Budowy do akceptacji, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane jest prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która jest odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi.

Ponadto, Inżynier Kontraktu sporządza tygodniowe raporty ESAP, tj. raporty podsumowujące działanie mające na celu wdrożenie wymogów narzuconych przez Plan Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP). Raport zawiera również zgłoszenia i działania naprawcze, jeśli takowe miały miejsce.

2. Opracować Plan zarządzania środowiskiem i społeczeństwem dla etapu budowy Projektu.

System Zarządzania Środowiskowego i Społecznego na etapie budowy Projektu został opracowany i zaakceptowany. „Plan Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia" (Plan BIOZ) dla budowy FW Dębsk został sporządzony i jest aktualizowany w zależności od potrzeb. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z Planem BIOZ. Plan definiuje podejście do zarządzania kwestiami zarówno BHP jak i kwestiami związanymi ze środowiskiem.

3. Sformalizować procedurę składania skarg przez pracowników zgodnie z dobrą praktyką wskazaną w wytycznych EBOR w sprawie zarządzania skargami, wdrożoną, zakomunikowaną i dostępną dla pracowników wykonawcy.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 opracowała i wdrożyła mechanizm składania skarg dla pracowników. Mechanizm jest zgodnym z wytycznymi EBOiR, tj. został zakomunikowany

wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Dębsk podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych i BHP, angażuje kadrę kierowniczą, skargi mogą być zgłaszane anonimowo. Zgodnie ze standardami etycznymi dla podwykonawców, skargi/uwagi mogą być również kierowane na dedykowany e-mail komisja.etyki@polenergia.pl. Skargi kierowane do Komisji Etyki są rozpatrywane anonimowo.

Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Formularze skarg/uwag są dostępne na terenie budowy (w biurze), udostępnione w urzędzie gminy oraz na stronie internetowej Polenergii, w zakładce dedykowanej FW Dębsk.

W 2020 roku nie wniesiono żadnych skarg.

4. Opracowanie i wdrożenie planu zarządzania transportem i ruchem obejmującym dostawę turbin i materiałów oraz dostęp, dojazd, objazdy, obciążenia ponadnormatywne, szkolenia kierowców i konsultacje z organami lokalnymi.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 opracowała i wdrożyła plan zarządzania ruchem i transportem. Plan został uzgodniony z Burmistrzem Miasta i Gminy Żuromin oraz Wójtem Gminy Kuczbork - Osada oraz opublikowany w miejscowościach narażonych na negatywne oddziaływanie transportu wielkogabarytowego. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z planem i jego wymogami podczas spotkania otwierającego. Plan jest dostępny na platformie, do której mają dostęp wszyscy zaangażowania w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy i jest on aktualizowany, jeśli zaistnieje taka potrzeba.

Przed rozpoczęciem budowy Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 przeprowadziła konsultacje i dokonała uzgodnień z organami lokalnymi.

5. Przestrzegać postanowień decyzji środowiskowych w odniesieniu do ochrony przyrody podczas robót budowlanych.

Wymagania dotyczące ochrony środowiska narzucane poprzez zapisy zawarte w decyzji środowiskowej zostały zakomunikowane wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Dębsk podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych i BHP. Zapisy dotyczące przestrzegania przepisów ochrony środowiska zostały również zawarte w „Planie Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia", który został podpisany przez Kierownika Budowy.

We wrześniu 2020 roku Spółka podpisała umową z firmą BIO - EKSPERT, która zapewnia nadzór przyrodniczy na terenie budowy FW Dębsk.

W 2020 roku firma BIO – EKSPERT wykonała 33 kontrole terenowe terenu budowy i dróg dojazdowych, które były przeprowadzane od sierpnia do grudnia 2020 roku. Terminy kontroli wynikały z harmonogramu prac budowy oraz warunków środowiskowych (głównie wilgotnościowych panujących w czasie prowadzenia prac ziemnych), intensywności migracji i występowania płazów w obszarze oddziaływania oraz sezonu lęgowego ptaków. Pierwsza kontrola związana była z nadzorem przyrodniczym nad wycinką drzew (sierpień 2020 r.) oraz wyznaczeniu miejsc i siedlisk cennych przyrodniczo (tereny podmokłe, rowy melioracyjne, zagłębienia i oczka wodne), dla których zaproponowane zostały wymagania nadzoru przyrodniczego oraz proponowane sposoby ochrony (siatki, wygrodzenia), analiza potencjalnych czynności zakazanych i terminów złożenia wniosków.

Pozostałe kontrole odbyły się zgodnie z poniższym harmonogramem:

- Wrzesień – 9 kontroli
- Październik – 13 kontroli
- Listopad – 5 kontroli
- Grudzień – 5 kontroli

Po każdej kontroli firma BIO – EKSPERT sporządza raport i udostępnia go Kierownikowi Projektu oraz Działowi Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergia S.A. w celu weryfikacji.

W czasie nadzoru przyrodniczego, przyrodnicy stwierdzili obecność pójdźki zwyczajnej (ptak z rodziny puszczykowatych). W Polsce jest to bardzo rzadki ptak lęgowy, dlatego też Polenergia postanowiła w okolicy rozwiesić budki lęgowe, co przyczyni się do zwiększenia lokalnej populacji. W działania zostali włączeni mieszkańcy oraz Urzędy Kuczbork Osada i Żuromin. Budki będą rozmieszczone na budynkach użyteczności publicznej i prywatnych domach oraz starych drzewach. Część budek została zawieszona pod koniec 2020 roku.

6. Minimalizować oddziaływanie na ptaki i ich siedliska podczas budowy LP (linii przesyłowej) poprzez wdrożenie środków zdefiniowanych w ESAP.

Zgodnie z wymogami ESAP roboty budowlane są prowadzone pod nadzorem przyrodnika (zwłaszcza w przypadku prowadzenia prac w okresie lęgowym - od marca do sierpnia) w celu ograniczenia ryzyka w przypadku obecności na obszarze podczas robót innych gatunków ptaków niż zinwentaryzowane.

Prace budowlane na obszarach bagiennych lub przecinające rzekę (zwłaszcza na obszarach Natura 2000) są prowadzone w technologii kontrolowanego przeciskania w celu uniknięcia zaburzenia warunków gruntowo-wodnych, niszczenia miejsc lęgowych oraz niepokojenia ptaków lęgowych, co potwierdzają raporty ESAP przygotowane przez Inżyniera Kontraktu w październiku, listopadzie oraz grudniu 2020 roku, jak również raport kwartalny za Q4 2020 r. Są one prowadzone w możliwie najkrótszym czasie.

Substancje chemiczne stosowane w robotach budowlanych (benzyna, oleje, itp.) są przechowywane w sposób zapewniający ochronę przed skażeniem wód gruntowych, co zostało udokumentowane w Planie BIOZ.

7. W celu ograniczenia niekorzystnego oddziaływania na gady i płazy, podczas budowy LP należy wdrożyć środki zdefiniowane w ESAP.

Zgodnie z wymogami ESAP roboty budowlane są prowadzone pod nadzorem przyrodnika (również w okresie od marca do października).

Wdrożono środki ochronne tj. wychwytywanie płazów i usuwanie ich z wykopów, kontrola wykopów przed zasypaniem, co potwierdzają raporty ESAP przygotowane przez Inżyniera Kontraktu w październiku, listopadzie oraz grudniu 2020 roku.

Ponadto, 29 października 2020 roku, Spółka otrzymała od RDOŚ w Warszawie, zezwolenie na odstępstwa od zakazów obwiązujących w stosunku do chronionych gatunków, tj. umyślne chwytanie, transport, przetrzymywanie okazów gatunków, niszczenie siedlisk będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, umyślne przemieszczanie z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca (lista gatunków przedstawiona została w decyzji nr WSTC – P.6401.40.2020.AK z dnia 29 października 2020 roku). Decyzja określa również warunki, które muszą zostać spełnione i jest ważna do 23 maja 2021 roku.

Rysunek 36 EW nr 23.

Rysunek 37 EW nr 20.

7. KWESTIE SPOŁECZNE I ANALIZA BHP

Ze względu na stan epidemiczny, analiza została przeprowadzona w większości przypadków drogą elektroniczną. Należy również nadmienić, iż ogłoszony stan epidemiczny wywarł wpływ na organizację pracy spółek grupy Polenergia. Wpływ rozkładał się proporcjonalnie do ryzyka zagrożenia (w dużej mierze zależne od ilości i specyfiki danej spółki). Wszystkie podejmowane działania w tym zakresie opierały się na bieżącej sytuacji prawnej, która ze względu na częstą aktualizację, były bezzwłocznie weryfikowane.

Do najważniejszych działań w zakresie walki z epidemią należy m. in wprowadzenie:

- obowiązkowej dezynfekcji/higieny rąk poprzez zapewnienie dostępności preparatów, środków higieny etc.
- utrzymywanie zalecanego dystansu np. prace administracyjno – biurowe wykonywane przy ograniczonej minimalnej liczbie pracowników, a w razie potrzeby w trybie rotacyjnym (ograniczenie liczy pracowników pracujących w tym samym czasie w biurze)
- wprowadzenie zalecenia, aby spotkania służbowe były zastępowane telekonferencjami, rozmowami telefonicznymi i kontaktem mailowym,
- zalecenie zasłaniania ust i nosa w przestrzeniach wspólnych,
- wprowadzanie procesów oraz procedur pomagających zarządzanie firmami podwykonawczymi w zakresie ograniczania pandemii,
- w ramach wsparcia pracowników zespół CSR, poprzez newsletter, przekazywał informacje, wskazówki przydatne pracownikom (np. jak bezpieczne ściągać rękawiczki i maseczki).

W ramach wsparcia działań w zakresie zwalczania pandemii Covid-19 w dniu 18.12.2020, decyzją Zarządu Polenergii S.A., wprowadzono możliwość wypożyczenia koncentratora tlenu dla

pracowników i współpracowników grupy Polenergia oraz ich rodzin. Koncentratory mają m.in. wspomóc pacjentów po opuszczeniu szpitala, u których po przebytym ciężkim zakażeniu koronawirusem doszło do istotnego uszkodzenia płuc i trwałej niewydolności oddechowej. Szczegółowe zasady korzystania zostały opisane w instrukcji stanowiskowej dot. używania koncentratorów tlenu.

Rysunek 38 Koncentrator tlenu.

Również należy wspomnieć o rozwiązaniu zastosowanym na budowie Farmy Wiatrowej Szymankowo, gdzie wprowadzono nie tylko dodatkowe badania dla wszystkich uczestników procesu realizacji inwestycji, jak również wsparto lokalny Urząd Gminy w zakresie testowania. W ramach tej inicjatywy do końca 2020 r. wykonano ponad 300 testów.

7.1 Badania lekarskie, szkolenia BHP

Stan pandemiczny ze względu na zachowanie dystansu społecznego wymusił ograniczenia w zakresie przeprowadzania szkoleń BHP oraz realizowania obowiązku przeprowadzania okresowych i kontrolnych badań lekarskich.

W zakresie badań lekarskich (rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 20 marca 2020 r. w sprawie ogłoszenia na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej stanu epidemii (Dz. U. z 2020 r., poz. 491), zawieszono obowiązek przeprowadzania okresowych i kontrolnych badań lekarskich do czasu odwołania stanu epidemii. Po stronie Pracodawcy nadal spoczywa obowiązek wystawienia skierowania na badania w terminie wynikającym z orzeczeń lekarskich otrzymanych podczas poprzednich badań. Po odwołaniu stanu epidemii pracownik zobowiązany jest do niezwłocznego udania się do lekarza medycyny pracy w celu odbycia badań okresowych i kontrolnych. Biuro Kadr zgodnie z przepisami wystawia skierowania i na bieżąco monitoruje sytuacje.

Szkolenia wstępne BHP są przeprowadzone online zgodnie z prawem. Szkolenia okresowe nadzorowane przez Biuro Kadr są na bieżąco monitorowane. W miarę możliwości przeprowadzane są na bieżąco, jednakże ze względu na sytuację pandemiczną brane są pod uwagę nowe zasady w tym zakresie i uwzględniono możliwość wykonania szkoleń w okresie późniejszym tj.: zgodnie z przepisem mówiącym o tym, że w przypadku, gdy termin przeprowadzenia szkolenia okresowego w dziedzinie bezpieczeństwa i higieny pracy lub bezpieczeństwa i higieny służby przypada w:

1. okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii lub
2. w okresie 30 dni od dnia odwołania stanu zagrożenia epidemicznego, w przypadku, gdy nie zostanie ogłoszony stan epidemii albo stanu epidemii

– termin ten wydłuża się do 60. dnia od dnia odwołania stanu zagrożenia epidemicznego, w przypadku, gdy nie zostanie ogłoszony stan epidemii albo stanu epidemii.

7.2 Wypadki, sytuacje potencjalnie wypadkowe oraz choroby zawodowe

W 2020 r. nie zaraportowano żadnego zdarzenia wypadkowego. Odnotowano siedem (7) zdarzeń potencjalnie wypadkowych. Wszelkie zdarzenia potencjalnie wypadkowe, były na bieżąco raportowane do osób odpowiedzialnych (pod pojęciem zdarzeń potencjalnie wypadkowych należy rozumieć zdarzenia bez urazowe z możliwościami powstawania niepożądanych skutków).

- Budowa FW Szymankowo – odnotowano cztery (4) sytuacje potencjalnie wypadkowe. Zdarzenia te związane były z poruszaniem się po terenie budowy. Po każdym zdarzeniu omówiono okoliczności i przypomniano wszystkim uczestnikom budowy o zasadach bezpiecznej jazdy / poruszania się po terenie inwestycji.
- Budowa FW Dębsk - odnotowano trzy (3) zdarzenia potencjalnie wypadkowe. Dwa z nich zostały spowodowane przez osoby nie biorące udziału w procesie budowy (rolnicy dwukrotnie zaczepili sprzętem rolniczym o konstrukcje bramownicy) oraz doszło do jednego zdarzenia drogowego. Wszystkie zdarzenia zostały omówione z uczestnikami budowy, a stan pierwotny zabezpieczeń został przywrócony.
- Elektrociepłownia Nowa Sarzyna - nie odnotowano sytuacji potencjalnie wypadkowych, wszelkie zdarzenia techniczne, są omawiane codziennie rano na operatywkach.
- Elektrownia Mercury, Farmy Wiatrowe oraz Farma Fotowoltaiczna oraz pozostałe spółki nie odnotowały zdarzeń potencjalnie wypadkowych.

7.3 Kontrole zewnętrzne oraz wewnętrzne

Zweryfikowano i potwierdzono posiadanie Książki Kontroli Pracodawców zgodnie z art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców.

W 2020 r. nie zostały przeprowadzone żadne kontrole przez organy zewnętrzne tj. Państwowej Inspekcja Pracy (PIP), Sanepidu, Państwowej Straży Pożarnej.

Współpraca z Urzędem Dozoru Technicznego odbywała się w ramach okresowych kontroli sprzętu podlegającego pod kontrolę dozorową i była ona zachowywana z zachowaniem reżimu sanitarnego, tak żeby zapewnić certyfikację sprzętu, ale zminimalizować kontakt osobisty.

Kontrole wewnętrzne, odbyły się w wybranych lokalizacjach, z zachowaniem wszelkich obowiązujących wymagań sanitarnych. W szczególności zostały przeprowadzane w obiektach, które zostały objęte późniejszą wizytacją firmy doradczej K2 (wizytacja była związana z przygotowaniami do wdrożenia strategii Grupy Polenergia). Wizytacja firmy K2 odbyła się w dniach 27.07.2020 r.– 30.07.2020 r.

Rysunek 39 Kontrola firmy K2 na budowie Farmy Wiatrowej Szymankowo.

Nie odnotowano żadnych informacji o karach i postępowaniach administracyjnych oraz skargach osób trzecich związanych z BHP z roku 2020.

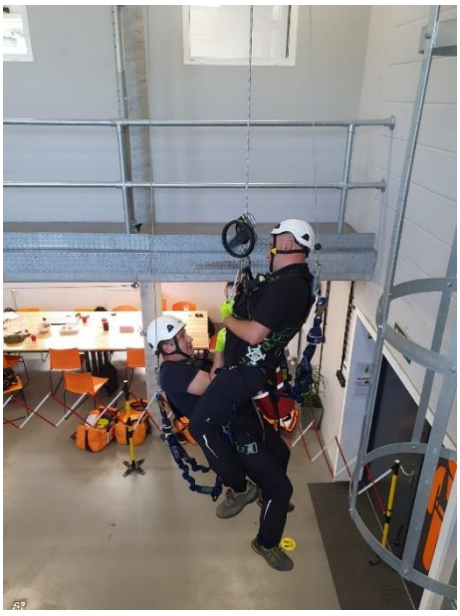
7.4 Dostarczenie pracownikom odpowiednie do rodzaju występujących zagrożeń środki ochrony, odnotowane problemy przy używaniu przez pracowników wymaganego ŚOI oraz gospodarka odzieżą roboczą

W weryfikowanych obiektach (tj. Elektrociepłownia Nowa Sarzyna, Elektrownia Mercury, Farmy Wiatrowe, Farmy Fotowoltaiczne, biuro Spółki Polenergia S.A.) zapewniono prawidłowe środki ochrony indywidualnej jak również nie odnotowano problemów przy używaniu przez pracowników wymaganych ŚOI.

W kwestii regulacji gospodarką odzieży i środkami ochrony indywidualnej, ewidencji wydawanej odzieży i ochron indywidualnych, w roku 2020 prowadzone były prace działu BHP wraz z Działem Prawnym w celu ujednoliceniu kształtu finalnej dokumentacji i zaleceń dla wszystkich spółek prowadzących projekty OZE w eksploatacji. Prace te będą kontynuowane w roku 2021.

Dodatkowo warto zauważyć, iż pracownicy Farm Wiatrowych oraz Farm Fotowoltaicznych w dniach 20-22 lipca 2020 wzięli udział w szkoleniu z prac na wysokościach, w czasie którego uwzględniono także zagadnienia dotyczące środków ochrony indywidualnej (szelki, systemy ewakuacyjne etc.).

Rysunek 40 Szkolenie przeprowadzone w zewnętrznym ośrodku szkoleniowym w dniach 20-22 lipca 2020.



7.5 Pierwsza pomoc

W weryfikowanych obiektach (tj. Elektrociepłownia Nowa Sarzyna, Elektrownia Mercury, Farmy Wiatrowe, Farmy Fotowoltaiczne, biuro Polenergia S.A., teren i biuro budowy FW Szymankowo oraz teren i biuro budowy FW Dębsk) zapewniono spełnienie obowiązku zapewnienia pracownikom środków do udzielania pierwszej pomocy w razie wypadku, oraz wyznaczono pracowników do udzielania pierwszej pomocy.

W roku 2020 przeprowadzono kontrolę apteczek w biurze centrali oraz zweryfikowano czy przy apteczkach pierwszej pomocy znajduje się imienny wykaz osób przeszkolonych w zakresie udzielania pierwszej pomocy, wykaz wyposażenia oraz instrukcja udzielania pierwszej pomocy. Apteczki są odpowiednio oznakowane i łatwo dostępne.

Na rok 2021 zaplanowano weryfikacje czy każda ze spółek uzgodniła ilość, miejsce usytuowania i skład apteczek pierwszej pomocy z lekarzem sprawującym profilaktyczną opiekę zdrowotną nad pracownikami.

Przed rozpoczęciem się epidemii zakupiono sześć defibrylatorów do umieszczenia na eksploatowanych Farmach Wiatrowych oraz instalacjach Farm Fotowoltaicznych . W ramach tego zakupu przeprowadzono cykl szkoleń dla pracowników z zakresu pierwszej pomocy, które odbyły się zarówno w terenie jak i w biurze w Warszawie. W szkoleniu w Warszawie udział wzięli również pracownicy biurowi Polenergii S.A.

Rysunek 41 Szkolenie przeprowadzone w biurze w Warszawie (03.03.2020).

7.6 Bezpieczeństwo pożarowe

W zakresie bezpieczeństwa pożarowego w obiektach, które podlegają pod wymóg zapewnienia Instrukcji Bezpieczeństwa Pożarowego opracowano taki dokument i zapoznano pracowników z tą instrukcją.

We wszystkich obiektach zapewniono, iż:

- gaśnice są poprawnie rozmieszczone oznakowane i w należytym stanie technicznym
- wykonywane są regularne przeglądy gaśnic i hydrantów
- utrzymywana jest należyta drożność i szerokość dróg i wyjść ewakuacyjnych
- drogi i wyjścia ewakuacyjne zostały oznakowane
- w budynkach znajdują się instrukcje postępowania na wypadek pożaru i wykaz telefonów alarmowych

Potwierdzono również, iż wymagania dotyczące zakładu podwyższonego ryzyka, jakie są nałożone na Elektrociepłownię Nowa Sarzyna również są spełnione. Zapewniona jest również Ocena zagrożenia wybuchem oraz dokumentacja zabezpieczenia przed wybuchem poszczególnych stref. Strefy są oznakowane, w strefach wymagana jest odzież antyelektrostatyczna i zapewniona jest detekcja substancji mogących wywołać zagrożenie.

Należy jednak dodać, iż ze względu na stan epidemiczny w 2020 r. nie były przeprowadzane próbne ewakuacje w żadnej ze spółek.

7.7 Spełnienie wymagań BHP na projektach budowlanych

w ciągu roku 2020 zweryfikowano działania BHP na prowadzonych inwestycjach: Farma Wiatrowa Szymankowo oraz Farma Wiatrowa Dębsk.

Na budowach są zapewnione i na bieżąco aktualizowane w razie potrzeb plany Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia (plan BIOZ) oraz Instrukcje Bezpiecznego Wykonywania Prac (IBWR). Nad kwestiami BHP w obydwu lokalizacjach sprawują opiekę wyznaczeni do tego Koordynatorzy BHP (powołani przez Inżyniera Kontraktu).

Prowadzą oni stałe kontrole BHP na bieżąco raportują stan prowadzonych prac oraz współpracują ze wszystkimi podwykonawcami. Wszelkie odnotowane przez nich niezgodności są na bieżąco korygowane lub w razie konieczności wspólnie rozwiązywane na Radach Budów.

Na budowach zapewnione są właściwe warunki sanitarno-higieniczne.

Działania proaktywne zgłoszone ze strony budów:

- Wspólne kontrole, ustalenia na linii podziałów odpowiedzialności w zakresie BHP pomiędzy Generalnym Wykonawcą - Inżynierem Kontraktu – Inwestorem – głównymi podwykonawcami. Zarówno w czasie przygotowań do danego etapu budowy, jak w trakcie jej trwania;
-
- Szkolenia wprowadzające, szkolenia dodatkowe (szczególnie dla podwykonawców lokalnych);
- Opiniowanie instrukcji BHP (IBWR), instrukcji prowadzenia prac podwykonawców i proponowanie/narzucanie rozwiązań zwiększających bezpieczeństwo pracy – ponad standardy stosowane/proponowane przez danego podwykonawcę;
- Inicjatywy edukacyjno-szkoleniowe – np. pokaz, szkolenie pierwszej pomocy, ewakuacji ofiary wypadku, bezpiecznej organizacji wycinki drzew na terenie budowy itp. – zorganizowane w formule Dni Bezpieczeństwa – dla wszystkich zaangażowanych w inwestycję.

Rysunek 42 Szkolenie dot. ewakuacji i udzielania pierwszej pomocy (06– 09. 10.2020)