

Trzemeszno, dnia 16 listopada 2020 r.

RGNK.6220.7.2020

ZAWIADOMIENIE

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.), dalej k.p.a., w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r. poz. 283 z późn. zm.), dalej ustawa o oś, zawiadamiam strony postępowania o wydanej w dniu 16 listopada 2020 r. decyzji, której treść podaję niżej.

Zgodnie z art. 49 § 1 k.p.a. niniejsze obwieszczenie umieszcza się w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie BIP Gminy Trzemeszno www.bip.trzemeszno.pl zakładka Ochrona Środowiska, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim Trzemeszna oraz tablicach ogłoszeń na terenie sołectw Niewolno oraz Cytrynowo-Bystrzyca.

Doręczenie zawiadomienia stronom uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia. Publiczne udostępnienie niniejszego zawiadomienia następuje z dniem 20 listopada 2020 r.

Art. 49 § 1 k.p.a. Jeżeli przepis szczególnie tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

Art. 49 § 2 k.p.a. Dzień, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej wskazuje się w treści tego obwieszczenia, ogłoszenia lub w Biuletynie Informacji Publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czterech dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Art. 74 ust. 3 ustawy o oś Jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, stosuje się przepis art. 49 kodeksu postępowania administracyjnego.

BURMISTRZ
Krzysztof Dereziński (2)

Trzemeszno, dnia 16 listopada 2020 r.

RGNK.6220.7.2020

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020, poz. 283 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256) i w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora E&W Sp. z o.o. PROJEKT Sp. k. z siedzibą ul. Dworcowa 52/54, 88-100 Inowrocław, reprezentowanego przez Prezesa Zarządu – Józefa Ziajka Elektrownia

stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej "PV NIEWOLNO I" o mocy do 44,4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą

techniczną zlokalizowaną na działkach ewidencyjnych nr 149 i 168 obręb 0017 Niewolno, Gmina Trzemeszno, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie”.

II. Ustaliam następujące warunki i wymagania:

1. Łączna moc farmy fotowoltaicznej do 44,4 MW.
2. Pod farmę fotowoltaiczną przeznaczyć do 29,7 ha łącznej powierzchni działek o nr ewid. nr 149, 168 obręb 0017 Niewolno, gmina Trzemeszno na gruntach klasy bonitacyjnej RIVa, RIVb oraz RV z wyłączeniem RIIb i RIIIIa.
3. Spod zabudowy panelami słonecznymi wyłączyć tereny w obrębie lokalnego korytarza ekologicznego na północ od Jeziora Malicz na działce nr 168 o powierzchni 2,3 ha oraz obszar zadrzewień i zakrzewień zlokalizowanych na działce nr 168 w części południowo-zachodniej (od strony jeziora).
4. W związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
5. Zainstalować do 148 000 szt. modułów paneli fotowoltaicznych o mocy od 300 W do 1000 Wp. Całkowita wysokość instalacji nad ziemią do 3,5 m.
6. W ramach realizacji instalacji zainstalować do 2200 szt. inwerterów.
7. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
8. Prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczyć do pory dnia, tj. w godzinach od 6 do 22.
9. Wykonać ogrodzenie azurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
10. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
11. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
12. Posadzić do 48 szt. stacji transformatorowych w kontenerach o wymiarach do 5 x 7 m i wysokości do 3,5 m. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w szczelną misę o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
13. Posadzić do dwóch stacji GPO (Główny Punkt Odbioru) połączonych za pośrednictwem linii kablowej elektroenergetycznej 110 kV z Krajowym Systemem Energetycznym.
14. Transformator w Głównym Punkcie Odbioru wyposażyć w szczelny zbiornik bezodpływowy oraz separator oleju wraz z systemem monitorującym stężenie oleju.
15. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
16. Teren elektrowni obsiać rodzimymi gatunkami traw. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
17. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować chemicznych środków ochrony roślin i nawozów sztucznych.
18. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych przy użyciu wody, wykorzystywać do tego celu wyłącznie wodę zdemineralizowaną bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów.
19. Wód opadowych nie ujmować w systemy kanalizacyjne, będą one infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowej nieruchomości.
20. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych w obiektach Głównego Punktu Odbioru (GPO) wody opadowe i roztopowe z terenu GPO, po podczyszczeniu w separatorach lub odoliwiaczach, odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego.
21. Zaplecze prac montażowo-remontowych z miejscami postoju oraz ewentualnego wykonywania awaryjnych napraw lub tankowania maszyn budowlanych i pojazdów, a także magazynowania substancji chemicznych, olejów, paliw, odpadów bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
22. Odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych.
23. Zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
24. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażyć w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe.

25. Przed realizacją planowanej inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych – kolizje z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie czy rurociągi, uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.
26. Wykonać nasadzenia osłonowo-izolacyjne o szerokości 2 m i wysokości nie niższej niż konstrukcje paneli wzdłuż zachodniej granicy wschodniego sektora planowanej elektrowni widocznej z punktu widokowego i wędkarskiego. Przy nasadzeniu pasa rozważyć także jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów fanny. Nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych.
27. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej wykonać w pierwszym roku po montażu przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować pas zieleni.
28. Stoły montażowe pod panelami, ogrodzenia i obiekty kubaturowe pomalować w neutralnych kolorach szarości lub zieleni.
29. Ogrodzenie obsadzić pnączem, obiekty kubaturowe obsadzić roślinnością minimalizująca widoczność.
30. Przeprowadzić nasadzenia uzupełniające zadrzewień przydrożnych w miejscowości Niewolno.

III. Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1 stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

W dniu 17.02.2020 r. wpłynął wniosek Inwestora E&W Sp. z o.o. PROJEKT Sp. k. z siedzibą ul. Dworcowa 52/54, 88-100 Inowrocław, reprezentowanego przez Prezesa Zarządu – Józefa Ziaja o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa fanny fotowoltaicznej pn. "PV NIEWOLNO I" o mocy do 48 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działkach ewidencyjnych nr 149 i 168 obręb 0017 Niewolno, Gmina Trzemeszno, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie”.

Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia (dalej kip) z załącznikami (4 egzemplarze), sporządzoną w lutym 2020 r. przez inwestora wraz z ich zapisem w formie elektronicznej, mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z obszarem, na który będzie oddziaływać oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020, poz. 283), (dalej ustawa ooś) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Trzemeszna.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do 3 ust. 1 pkt 54 b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony).

Na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.) (dalej k.p.a.) Burmistrz Trzemeszna, pismem z dnia 26.03.2020 r. wezwał wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W dniu 23.04.2020 r. złożono stosowne uzupełnienia.

Na podstawie analizy dokumentów dotyczących lokalizacji przedsięwzięcia, organ wziął pod uwagę fakt, że jego eksploatacja może wpłynąć na prawa i obowiązki osób trzecich. W myśl art. 74 ust. 3a pkt 1 ustawy ooś organ uznał za strony postępowania osoby fizyczne i podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na których ma być zlokalizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 20 marca 2020 r. w sprawie ogłoszenia na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej stanu epidemii (Dz. U. poz. 491 z późn. zm.), w okresie od dnia 20 marca 2020 r. do odwołania na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej ogłoszono stan epidemii w związku z zakażeniami wirusem SARS-CoV-2. 31 marca 2020 r. wszedł w życie art. 15zss ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. poz. 374 z późn. zm.), dalej ustawy COVID który w okresie stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID wstrzymał bieg terminów procesowych w postępowaniach administracyjnych. Zgodnie z w/w ustawą pomimo wstrzymania terminów czynności dokonane w okresie wstrzymania biegu terminów w postępowaniu są skuteczne.

Wobec powyższego Burmistrz Trzemeszna, na podstawie art. 61 § 4 k.p.a. pismem z dnia 28.04.2020 r.

zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadomił strony o swoich czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w trybie art. 49 k.p.a. Wszystkie zawiadomienia dotyczące czynności organu zamieszczano na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim Trzemeszna oraz tablicach ogłoszeń na terenie sołectw Niewolno i Cytrynowo-Bystrzyca. O powyższym sposobie zawiadamiania Burmistrz Trzemeszna poinformował strony postępowania we wszczęciu, które zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim Trzemeszna oraz tablicach ogłoszeń na terenie sołectw Niewolno i Cytrynowo-Bystrzyca.

Na postawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś Burmistrz Trzemeszna pismem z dnia 28.04.2020 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie, do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku uznania konieczności sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko o wyznaczenie jego zakresu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie pismem z dnia 05.05.2020 r. nr ON-NS.9022.5.14.2020 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 21.05.2020 r. nr BD.ZZŚ.1.435.170.2020.DG wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Dnia 16 maja 2020 r. weszła w życie ustawa z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań osłonowych w związku z rozprzestrzenieniem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz. U. poz. 875), która uchyliła przepisy wstrzymujące bieg terminów. Na podstawie art. 68 ust. 7 tej ustawy terminy w postępowaniach, zawieszane na mocy ustawy COVID, bieżącej dalej po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań osłonowych w związku z rozprzestrzenieniem się wirusa SARS-CoV-2.

Wobec powyższego pismem z dnia 29.05.2020 Burmistrz Trzemeszna na podstawie art. 50 § 1 k.p.a. wezwał wnioskodawcę, do złożenia wyjaśnień związanych z ochroną krajobrazu oraz widoczności paneli i weryfikacji ich lokalizacji. Uzupełnienia zostały złożone dnia 15.06.2020 r. w postaci „Analizy wpływu na środowisko wizualne”.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał wnioskodawcę pismem z dnia 08.06.2020 r. do złożenia wyjaśnień. Uzupełnienia zostały złożone dnia 20.07.2020 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz do Burmistrza Trzemeszna. W treści uzupełnień inwestor wykluczył z terenu realizacji przedsięwzięcia środkowy obszar elektrowni o powierzchni około 2,3 ha znajdujący się w części południowo zachodniej działki 168 – na północ od jeziora Malicz, w związku z czym powierzchnia przeznaczona pod przedsięwzięcie wyniesie 29,7 ha a łączna moc przedsięwzięcia wyniesie do 44,4 MW. Dołączono również inwentaryzację przyrodniczą wskazującą m.in. na wpływ inwestycji na bioróżnorodność oraz analizę krajobrazową.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 27.08.2020 r. nr WOO-IV.4220.562.2020.MM.6 wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Wobec złożonych uzupełnień na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 10.09.2020 r. ponownie wystąpiono do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie i do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu o przedstawienie opinii z uwzględnieniem całego dotychczas zebranego materiału dowodowego. Strony zostały zawiadomione pismem z dnia 10.09.2020 r. o w/w uzupełnieniach i opiniach.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 25.09.2020 r. nr BD.ZZŚ.1.435.170.2020.DG podtrzymał swoją wcześniejszą opinię z dnia 15.05.2020 oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji kolejnego warunku. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie pismem z dnia 23.09.2020 r. nr ON-NS.9022.5.14.2020 podtrzymał swoją wcześniejszą opinię z dnia 04.05.2020 r.

W związku z prowadzonym postępowaniem wpłynęło pismo społeczeństwa dotyczące ochrony krajobrazu, widoczności paneli i weryfikacji ich lokalizacji, do czego odniósł się wnioskodawca. Na okoliczność inwestycji w terenie odbyły się spotkania z udziałem inwestora oraz przedstawicieli Rady Miejskiej Trzemeszna oraz lokalnego środowiska. Komisje Rady Miejskiej Trzemeszna na posiedzeniu połączonych komisji w dniu 22.07.2020 r. z udziałem inwestora zapoznały się koncepcją przedsięwzięcia i w przedmiotowej sprawie wydały opinie pozytywne.

Określone przez organy warunki i wymagania zostały przeanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Wypełniając dyspozycję art. 10 § 1 k.p.a. Burmistrz Trzemeszna pismem z dnia 10.09.2020 i 07.10.2020 r. powiadomił strony postępowania o otrzymanych opiniach, uzupełnieniach, zebraniu materiału dowodowego w przedmiotowej sprawie, o prawie do wypowiedzenia się w sprawie, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy o oś, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W myśl art. 80 ust. 2 ustawy o oś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Nieruchomość o numerze ewidencyjnym 149 i 168, obręb Niewolno nie jest objęta żadnym obowiązującym planem zagospodarowania przestrzennego.

W oparciu o zgromadzony w sprawie materiał dowodowy oraz na podstawie opinii organów współdziałających uwzględniając kryteria określone w art. 63 ustawy o oś stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a ustawy o oś, po zapoznaniu się z zakresem planowanej inwestycji, charakterystyką przedsięwzięcia, istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami oraz opiniami organów stwierdzono, że wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga określenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b).

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy o oś. Przeanalizowano: rodzaj, cechy, skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwość związaną z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie (mając na względzie art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy o oś), na podstawie kip oraz jej uzupełnień, polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej „PV NIEWOLNO I” o mocy do 44,4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działkach ewidencyjnych nr 149 i 168 obręb 0017 Niewolno, Gmina Trzemeszno, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie. Na podstawie przedstawionej dokumentacji oraz ogólnodostępnych map internetowych ustalono, że powierzchnia działek przeznaczonych pod planowane przedsięwzięcie wynosi ok. 41,4 ha, a pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia przeznaczono do 29,7 ha łącznej powierzchni działek. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Elektrownia składać się będzie z paneli monokrystalicznych lub polikrystalicznych, które umieszczone zostaną w rzędach na stelażach kotw wbijanych w ziemię lub przytwierdzone do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 3,5 m wysokości. Obszar znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowić będzie wolne przestrzenie, które zostaną obsiane roślinnością trawiastą.

Zgodnie z przedłożonym uzupełnieniem do kip w ramach realizacji przedsięwzięcia Wnioskodawca przewiduje montaż do 148 000 szt. paneli fotowoltaicznych o mocy od 300 W do 1000 Wp każdy. W ramach realizacji instalacji zainstalowane zostanie od 44 do 2200 szt. inwerterów. Wnioskodawca planuje posadowić do 48 szt. stacji transformatorowych w kontenerach o wymiarach do 5 x 7 m i wysokości do 3,5 m oraz 2 stacje GPO (Główny Punkt Odbioru) połączone za pośrednictwem abonentkiej linii kablowej elektroenergetycznej 110 kV z Krajowym Systemem Energetycznym. Na działce o ewidencyjnym nr 168, na której planowana jest realizacja inwestycji istnieje elektrownia wiatrowa o mocy 2,0 MW wraz z infrastrukturą techniczną. Dojazd do miejsca realizacji inwestycji zapewnią lokalne drogi gminne położone na działkach ewidencyjnych nr 157, 150, 153 obręb 0017 Niewolno. Przewiduje się również możliwość dojazdu do planowanego przedsięwzięcia drogą położoną na działce nr 167 obręb 0017 Niewolno, która została dostosowana do transportu elektrowni wiatrowej. Nieruchomości oznaczone numerami ewidencyjnymi 149, 168 obręb 0017 Niewolno, na których planowana jest realizacja inwestycji w chwili obecnej stanowią: grunty rolne, pastwiska, łąki, nieużytki, sady, grunty zadrzewione i zakrzaczane, jak również tereny rolne zabudowane i w większości pozbawione są infrastruktury technicznej.

W ramach inwestycji planuje się dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji, tj. elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), oświetlenie, elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe) oraz instalacje odgromowe. Ponadto w ramach inwestycji

przewiduje się możliwość wykonania wewnętrznej infrastruktury komunikacyjnej w postaci dróg o szerokości do 4 m, a także zjazdów i placów. Cały teren będzie ogrodzony metalowym płotem ażurowym. Kable będą ułożone w ziemi na głębokości minimum 90 cm na podsypanie piaskowej (10 cm), pokrycie kabla również piaskiem (10 cm). Następnie warstwa piasku zostanie pokryta gruntem rodzimym. Przewidywany czas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej „PV NIEWOLNO I” wynosi do 30 lat. Planowane przedsięwzięcie nie wymaga stałej obsługi.

Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy o oś, biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, ustalono, iż planowane na terenie stacji GPO prace wykonane zostaną zgodnie z obowiązującymi normami, co zapewni dotrzymanie dopuszczalnych poziomów pola elektrycznego i pola magnetycznego określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 poz. 2448). Jak wynika z przeprowadzonych pomiarów pola elektrycznego i pola magnetycznego na podobnych obiektach rozdzielni 110 kV, wartości składowej pola elektrycznego i magnetycznego na granicy terenów rozdzielni wykazują brak przekroczeń wartości pola elektrycznego i pola magnetycznego o poziomach dopuszczalnych określonych w w/w rozporządzeniu dla miejsc dostępnych dla ludności. Eksploatacja farm fotowoltaicznych również nie będzie wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w w/w rozporządzeniu. Ponadto należy zauważyć, że zgodnie z art. 122 a ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1213) prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia emitującego pola elektromagnetyczne, które są stacjami elektroenergetycznymi lub napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV są obowiązani do wykonania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku m.in. bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji lub urządzenia. Wyniki pomiarów przekazuje się wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska i państwowemu wojewódzkiemu inspektorowi sanitarnemu.

Mając na względzie rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się jego wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c ustawy o oś na podstawie zebranych materiałów ustalono, że działki przeznaczone pod przedmiotowe przedsięwzięcie stanowią grunty orne klasy bonitacyjnej RIIIb, RIIIa, RIVa, RV oraz RIVb. Wnioskodawca w kip wskazał, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie obejmie gruntów o klasie bonitacyjnej RIIIa oraz RIIIb. Z zebranych materiałów wynika, że najbliższe tereny chronione akustycznie zlokalizowane są w odległości 15 m od granicy terenu planowanych elektrowni oraz ponad 190 m od planowanych stacji GPO. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Wnioskodawca wskazał, że chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny przez obieg powietrza atmosferycznego. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów posadowionych w kontenerach. Z przedstawionych w kip informacji wynika, że realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy o oś, na podstawie informacji zawartych w kip przez tut. organ ustalono, że w północnej części działki nr ewid. 168 obręb Niewolno, przeznaczonej pod przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się elektrownia wiatrowa oraz że najbliższa inna instalacja fotowoltaiczna oddalona jest od przedmiotowych elektrowni o ok. 1,3 km. Wszelkie oddziaływania związane z ich funkcjonowaniem zamkną się w obrębie działek, na których zostaną posadowione. Mając na uwadze charakter planowanych przedsięwzięć, ich skalę i złożoność oddziaływania, a także realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej opinii, w związku z ich eksploatacją nie przewiduje się ich znaczącego skumulowanego oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy o oś oraz rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia należy uznać, że przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Mając na uwadze treść złożonej dokumentacji, przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsienia ziemi, powodzi czy osuwisk. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie

przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Mając na względzie kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z kip wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki zarówno przemysłowe jak i bytowe. Projektowane elektrownie fotowoltaiczne będą obiektami bezobsługowymi. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie za pomocą wody bez dodatku środków chemicznych, co zostało zawarte w warunkach niniejszej decyzji. Czyszczenie instalacji nie wystąpi częściej niż dwa razy w roku, podczas długiego okresu bez opadów, kiedy warstwa kurzu może być źródłem znacznego ograniczenia działania panelu fotowoltaicznego. Mycie paneli odbywać się będzie maszynowo w układzie zamkniętym. Dodatkowo Inwestor rozważa zastosowanie technologii bezwodnej opartej na szczotkach. Czyszczenie w tym systemie oparte jest na obrotowych szczotkach montowanych na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli.

W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą używane żadne nawozy sztuczne i pestycydy. Wody opadowe i roztopowe z kompleksu farm fotowoltaicznych nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne, lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Planowana instalacja fotowoltaiczna składająca się z modułów fotowoltaicznych nie będzie posiadała fundamentów lub będą one umieszczone w ziemi w związku z tym wody opadowe z paneli będą odprowadzane powierzchniowo bezpośrednio do gruntu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory suche lub olejowe. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca magazynować całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Powyższe rozwiązanie, w związku z tym, że stanowi działanie ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostało zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. W planowanych stacjach GPO zostanie zainstalowany transformator olejowy wyposażony w szczelny bezodpływowy zbiornik posiadający wysokosprawną separatory koalescencyjną oraz system monitorujący stężenie oleju w wodzie. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach w niniejszej decyzji.

Na terenie budowy powstaną ścieki socjalno-bytowe, które gromadzone będą w zainstalowanych na czas budowy sanitariatach tymczasowych. Będą one serwisowane i wymieniane w razie potrzeb przez uprawniony zespół serwisowy.

W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia wykorzystywane będą wyłącznie maszyny i urządzenia w dobrym stanie technicznym. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane w wyznaczonym miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach magazynowych. Eksploatacja oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do realizacji przedsięwzięcia będą prowadzone w taki sposób by wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu oraz wód gruntowych produktami ropopochodnymi, tankowanie sprzętu jak również ich naprawa odbywać będzie się poza terenem inwestycji. Teren prac budowlano-montażowych zostanie zabezpieczony przed wyciekami z maszyn i urządzeń. Będą wyposażone w sorbenty a pracownicy będą przeszkoleni ze sposobu ich zastosowania w przypadku wycieku substancji ropopochodnych tj. benzyny, oleju etc.

Planowane przedsięwzięcie może znajdować się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in.: rowy, ciągi drenarskie, rurociągi i prowadzić do ich przzerwania (np. przy nabijaniu profili), co mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji. Dlatego przed realizacją przedsięwzięcia należy ustalić, czy znajduje się ono w kolizji z w/w urządzeniami wodnymi, a następnie planowe przedsięwzięcie należy uzgodnić z zainteresowanymi właścicielami i spółkami wodnymi w w/w zakresie. Przyjęte rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

Mając na względzie art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. W wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia, powstawać będą głównie odpady budowlane i komunalne. Odpady będą selektywnie gromadzone w kontenerach w miejscach do tego wyznaczonych, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym w tym zakresie podmiotom. Odpady będą gromadzone selektywnie według rodzaju kodu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach odbiorczych lub w uporządkowanych przymach. Przed oddaniem elektrowni fotowoltaicznej „PV NIEWOLNO I” do użytku wszystkie odpady zostaną przekazane podmiotą zajmującym się ich zagospodarowaniem, a teren ostatecznie uporządkowany. Gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Na etapie eksploatacji odpady z prac serwisowych nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia tylko na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym w tym zakresie podmiotom przez świadczącego usługi. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Biorąc pod uwagę zapisy art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, h, i, j ustawy ooś stwierdzono, że teren

przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-blotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego oraz obszarów górskich. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w sąsiedztwie terenów leśnych oraz Jeziora Malicz. Ponadto z kip wynika, że przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w kip nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając na względzie art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. g ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że działka nr 149 obręb 0017 Niewolno położona jest w obszarze stanowisk archeologicznych: AZP 49-36/16, AZP49-36/60 -AZP 49- 36/65. Inwestor zobowiązał się poinformować Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Poznaniu, jeśli w trakcie prowadzenia prac zostaną odkryte jakiegokolwiek znaleziska mogące stanowić wartość archeologiczną.

Mając na względzie art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55). Najbliższe położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Pojezierze Gnieźnieńskie PLH300026, oddalony o ok. 3 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i łące, a jego realizacja, jak wskazał wnioskodawca, nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W związku z tym, że wzdłuż granic planowanego przedsięwzięcia znajdują się drzewa i krzewy, w tym aleja lipowa, w celu ochrony lokalnej bioróżnorodności i krajobrazu nałożono w niniejszej decyzji warunek rezygnacji z wycinki drzew i krzewów w związku z realizacją przedsięwzięcia. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, linia kolejowa, zadrzewienia oraz w odległości 34 m Jezioro Malicz. Na dz. nr 168 znajduje się elektrownia wiatrowa o mocy do 2 MW. Podczas badań terenowych przeprowadzonych 16.06.2020 r. na terenie przedsięwzięcia nie stwierdzono obecności chronionych lub zagrożonych gatunków i porostów. W trzcinowisku na północ od Jeziora Malicz, czyli między dwoma częściami planowanej elektrowni stwierdzono łęg błotniaka stawowego. W trakcie trwającego postępowania wnioskodawca odstąpił od zabudowy panelami środkowej części planowanej elektrowni, na północ od Jeziora Malicz o powierzchni około 2,3 ha co uwzględniono w nałożonych w decyzji warunkach. Teren ten znajduje się w obrębie lokalnego korytarza ekologicznego tworzonego przez ciąg zbiorników wodnych, cieków i terenów podmokłych mniej więcej od Jeziora Kruchowskiego, przez Jezioro Malicz do Jeziora Popielewskiego. Podczas badań entomologicznych prowadzonych na terenie przedsięwzięcia oraz w jego sąsiedztwie, w tym w Jeziorze Malicz stwierdzono m. in. obecność 4 gatunków trzmieli objętych ochroną częściową, 3 gatunki mrówek o kategorii NT (bliskich zagrożenia) w Czerwonej Liście, a z owadów najbardziej narażonych z powodu realizacji tego typu inwestycji (za: Solar Power. RSPB Briefing, March 2011) stwierdzono obecność larw jętki pospolitej *Ephemera vulgata*, gatunku niezagrażonego i nie objętego ochroną gatunkową. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren elektrowni obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana. Skoszona roślinność będzie przekazywana rolnikom jako pasza dla zwierząt lub pozostawiana do naturalnego rozkładu na terenie elektrowni. W celu ochrony wód Jeziora Malicz w uzupełnieniu kip wskazano na konieczność rezygnacji ze stosowania herbicydów na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

W niniejszej decyzji nałożono warunek rezygnacji ze stosowania chemicznych środków ochrony roślin, co pozwoli ograniczyć wpływ przedsięwzięcia na czystość wody Jeziora Malicz, a tym samym zmniejszy oddziaływanie na owady wodne. Wewnętrzna sieć energetyczna i połączenie elektrowni z ogólnokrajową siecią energetyczną wykonane zostanie jako kablowe podziemne. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w otoczeniu planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji ptaków. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków ptaków w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby zmniejszyć efekt oślnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Uwzględniając fakt istnienia w pobliżu przedsięwzięcia elektrowni wiatrowych nie można wykluczyć skumulowanego oddziaływania na nietoperze w przypadku ciągłego oświetlenia terenu elektrowni w porze nocnej. Oświetlenie terenu elektrowni może

przywabić owady, a przez to może wzrosnąć atrakcyjność takiego miejsca dla nietoperzy jako żerowiska. Obecność elektrowni wiatrowych na trasie dolotu nietoperzy na teren żerowiska może zwiększać ryzyko kolizji nietoperzy z wiatrakami. W celu uniknięcia oddziaływania skumulowanego z elektrowniami wiatrowymi nałożono w decyzji warunek rezygnacji ze stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Rezygnacja z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni w porze nocnej ograniczy również tzw. zanieczyszczenie światłem co pozwoli zminimalizować negatywne oddziaływanie na pobliską zabudowę zagrodową.

W celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na krajobraz wnioskodawca będzie monitorował zgodność wykonywanych prac z obowiązującymi przepisami prawa, metodami, planami i procedurami odwarzającymi, które odnoszą się do krajobrazu oraz, po przeprowadzonej analizie wpływu inwestycji na krajobraz, podejmie szereg działań w tym: pomalowanie stołów montażowych pod panelami, ogrodzenia i obiektów kubaturowych w neutralnych kolorach szarości lub zieleni; przeprowadzenia nasadzeń osłonowo-izolacyjnych o szerokości 2 m i wysokości nie niższej niż konstrukcje paneli wzdłuż zachodniej granicy wschodniego sektora planowanej elektrowni widocznej z punktu widokowego i wędkarskiego, wskazanego w przedstawionej dokumentacji; obsadzenie ogrodzenia pnączem np. bluszczem, a obiektów kubaturowych roślinnością minimalizującą widoczność; przeprowadzenie nasadzeń uzupełniających zadrzewień przydrożnych w miejscowości Niewolno dla złagodzenia widoku w krajobrazie – w wyborze gatunków należy kierować się roślinnością potencjalną dla danego terenu i ukształtowanym kulturowo składem gatunkowym. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej należy wykonać w pierwszym roku wraz z montażem przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować pas zieleni. Inwestor również wykluczył z zainwestowania obszar zadrzewień i zakrzewień zlokalizowanych na działce nr 168 w części południowo-zachodniej (od strony jeziora). Powyższe warunki zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, głównie na gruncie omym oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korzyści ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967), w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć, i położona jest na obszarze jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oznaczonej kodem: PLRW600025188299 Mała Noteć; typ: „25”. Celem środowiskowym dla w/w JCWP jest dobry potencjał ekologiczny; możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku cieków istotnego – Mała Noteć od ujścia do jez. Pakoskiego Pn. oraz dobry stan chemiczny; przedłużenie terminu osiągnięcia celu – brak możliwości technicznych (2027 r.). Stan tej silnie zmienionej części wód (SZCW) oceniono jako zły. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWP jest monitorowana. Przedsięwzięcia znajduje się również na terenie jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600043, o aktualnie słabym stanie ilościowym i słabym stanie chemicznym. Celem środowiskowym dla w/w JCWPd jest dobry stan chemiczny; mniej rygorystyczny cel dla parametru Cl (ochrona stanu przed dalszym pogorszeniem) oraz mniej rygorystyczny cel: ochrona stanu ilościowego przed dalszym pogorszeniem; odstępstwo – ustalenie celów mniej rygorystycznych brak możliwości technicznych (2021 r.). Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWPd jest monitorowana. Inwestycja leży w obrębie głównego zbiornika wód podziemnych GZWN nr 143 Subzbiornik Inowrocław-Gniezno.

Planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu w toku przeprowadzonej analizy stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Ze względu na charakter i stopień złożoności oddziaływania, a także rodzaj i skalę inwestycji oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, biorąc pod uwagę wniosek,

treść i uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia, opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu stwierdzono, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Burmistrz Trzemeszna na każdym etapie postępowania zawiadamia strony o możliwości składania uwag i wniosków do przedmiotowej inwestycji. W przedmiotowym postępowaniu nie wpłynęły żadne pisma, uwagi i wnioski stron postępowania. W związku ze sprawą wpłynęło pismo społeczeństwa dotyczące ochrony krajobrazu, widoczności paneli i weryfikacji ich lokalizacji, do czego odniósł się wnioskodawca.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy o oś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia



Otrzymują:

1. E&W Sp. z o.o., ul. Dworcowa 52/54, 88-100 Inowrocław
2. A/a (RGNK, RI)

Otrzymują:

1. Pozostałe strony uczestniczące w postępowaniu w trybie art. 49 k p a

Do wiadomości organów:

1. Starosta Gnieźnieński, ul. Jana Pawła II 9/10, 62-200 Gniezno (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. J. H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Św. Wawrzyńca 18, 62-200 Gniezno
4. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Burmistrza Trzemeszna z dnia 16 listopada 2020 r. znak RG/NK.6220.7.2020.

**BURMISTRZ
TRZEMESZNA**

Trzemeszno, dnia 16 listopada 2020 r.

RG/NK.6220.7.2020

Charakterystyka przedsięwzięcia

polegające na budowie farmy fotowoltaicznej "PV NIEWOLNO I" o mocy do 44,4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działkach ewidencyjnych nr 149 i 168 obręb 0017 Niewolno, Gmina Trzemeszno, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej „PV NIEWOLNO I” o mocy do 44,4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działkach ewidencyjnych nr 149 i 168 obręb 0017 Niewolno, Gmina Trzemeszno, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie. Powierzchnia działek przeznaczonych pod planowane przedsięwzięcie wynosi ok. 41,4 ha, a pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia przeznaczono do 29,7 ha łącznej powierzchni działek. Elektrownia składać się będzie z paneli monokrystalicznych lub polikrystalicznych, które umieszczone zostaną w rzędach na stelażach kotw wbijanych w ziemię lub przytwierdzone do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 3,5 m wysokości. Obszar znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowić będzie wolne przestrzenie, które zostaną obsiane roślinnością trawiastą.

Przewiduje się montaż do 148 000 szt. paneli fotowoltaicznych o mocy od 300 W do 1000 Wp każdy. W ramach realizacji instalacji zainstalowane zostanie od 44 do 2200 szt. inwerterów. Wnioskodawca planuje posadzić do 48 szt. stacji transformatorowych w kontenerach o wymiarach do 5 x 7 m i wysokości do 3,5 m oraz 2 stacje GPO (Główny Punkt Odbioru) połączone za pośrednictwem abonenckiej linii kablowej elektroenergetycznej 110 kV z Krajowym Systemem Energetycznym. Na działce o ewidencyjnym nr 168, na której planowana jest realizacja inwestycji istnieje elektrownia wiatrowa o mocy 2,0 MW wraz z infrastrukturą techniczną. Dojazd do miejsca realizacji inwestycji zapewnią lokalne drogi gminne położone na działkach ewidencyjnych nr 157, 150, 153 obręb 0017 Niewolno. Przewiduje się również możliwości dojazdu do planowanego przedsięwzięcia drogą położoną na działce nr 167 obręb 0017 Niewolno, która została dostosowana do transportu elektrowni wiatrowej.

Nieruchomości oznaczone numerami ewidencyjnymi 149, 168 obręb 0017 Niewolno, na których planowana jest realizacja inwestycji w chwili obecnej stanowią: grunty rolne, pastwiska, łąki, nieużytki, sady, grunty zadrzewione i zakrzaczane, jak również tereny rolne zabudowane i większości pozbawione są infrastruktury technicznej.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55).

Rodzaj technologii

Panele fotowoltaiczne zostaną podłączone do falowników. Panele fotowoltaiczne będą zamontowane w pozycji horyzontalnej. Wyposażone są one w powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniw. Pochylenie rzędów paneli ustawione będzie w kierunku południowym pod kątem w przedziale 0° – 40° w stosunku do poziomu.

Montaż paneli będzie opierać się na konstrukcji wolnostojącej – stelaż, składający się ze stalowej ocynkowanej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara) lub kotwione do umieszczonego w ziemi prefabrykowanego fundamentu. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 3,5 m wysokości.

Kolejnym elementem są falowniki (inwertery). W instalacji fotowoltaicznej projektuje się zastosowanie systemu falowników rozproszonych. Mają one na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny. Dokładna liczba falowników zostanie określona na etapie opracowywania projektu budowlanego,

zostaną zamontowane na stelażu stalowo - aluminiowym pod modułami lub centralnie w stacjach transformatorowych.

W ramach inwestycji przewiduje się do 48 szt. stacji kontenerowych transformatorowych nn/SN, w których będzie umieszczony transformator (o mocy od 1000 kVA do 15000 kVA). Przewiduje się zastosowanie transformatora olejowego lub transformatora suchego w izolacji żywicznej. Ponadto stacje będą wyposażone w rozdzielnicę SN, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, ogrzewania i wentylacji.

W celu wyprowadzenia energii elektrowni powstałej z przetworzenia energii słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej elektroenergetycznej linii kablowej nn łączącej inwertery ze stacjami nn/SN bezpośrednio lub poprzez złącza kablowe, a następnie ułożenie linii kablowych elektroenergetycznych SN łączących stacje nn/SN z projektowanym Głównym Punktem Odbioru (GPO) zlokalizowanym na działce nr 149 lub nr 168 obręb 0017 Niewolno o powierzchni do 0,5 ha. GPO będzie połączony za pośrednictwem abonenckiej linii kablowej elektroenergetycznej (GPO) będzie obszarem wydzielonym i zamkniętym dla osób trzecich. Kable będą ułożone w ziemi na głębokości minimum 90 cm na podsypce piaskowej (10 cm), pokrycie kabla również piaskiem (10 cm). Następnie warstwa piasku zostanie pokryta gruntem rodzimym. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy linii elektroenergetycznej kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było, ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja.

Planowane przedsięwzięcie nie wymaga stałej obsługi. Pokrycie terenu inwestycji planuje się roślinnością niską, która będzie zadbana i koszona za pomocą kosiarek. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i pestycydów. Prace konserwacyjne polegały będą na czyszczeniu paneli fotowoltaicznych oraz koszeniu trawy. Czyszczenie instalacji nie wystąpi częściej niż dwa razy w roku, podczas długiego okresu bez opadów, kiedy warstwa kurzu może być źródłem znacznego ograniczenia działania panelu fotowoltaicznego. Mycie paneli odbywać się będzie maszynowo w układzie zamkniętym.

W ramach inwestycji planuje się dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji, tj. elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), oświetlenie, elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe) oraz instalacje odgromowe. Ponadto w ramach inwestycji przewiduje się możliwość wykonania wewnętrznej infrastruktury komunikacyjnej w postaci dróg o szerokości do 4 m, a także zjazdów i placów. Cały teren będzie ogrodzony metalowym płotem azurowym.

W ramach prac inwestycyjnych planuje się następujące działania:

- wytyczenie tymczasowych ścieżek technologicznych lub dróg na etapie realizacji inwestycji oraz podczas ewentualnej likwidacji;
- wkręcanie (wbijanie) konstrukcji stalowych lub aluminiowych – słupków w grunt do głębokości 1,5 m podtrzymujących panele fotowoltaiczne lub ewentualnie kotwienie do umieszczonych w ziemi fundamentów;
- budowę placów montażowych (etap realizacji i likwidacji);
- budowę placu postojowego - parkingu (etap realizacji, eksploatacji, likwidacji);
- montaż paneli fotowoltaicznych, inwerterów;
- budowę przyłącza elektroenergetycznego, instalacji elektrycznej i światłowodowej, odgromowej,
- budowę stacji kontenerowych transformatorowych nn/SN;
- budowę GPO - stacja zawierająca instalacje sterującą, rozdzielnie SN/WN. GPO będzie połączony za pośrednictwem linii kablowej 110 kV z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym;
- budowę ogrodzenia inwestycji, jego oświetlenia lampami z czujnikiem ruchu zabezpieczenia systemem alarmowym;
- uruchomienie farmy fotowoltaicznej.

Rozwiązania chroniące środowisko

Zastosowane zostaną nieruchome moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej. Panele słoneczne montowane będą na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi. Wykonane zostanie ogrodzenie azurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. W porze nocnej nie będzie stosowane ciągłe oświetlenie terenu elektrowni i jej ogrodzenia.

Prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia będą prowadzone do pory dnia, tj. w godzinach od 6 do 22. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolowane będą wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenoszone w bezpieczne miejsce. Taka sama kontrola będzie przeprowadzona bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.

W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, będą one wyposażone w szczelną misę o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Transformator w Głównym Punkcie Odbioru wyposażony będzie w szczelny zbiornik bezodpływowy oraz separator oleju wraz z systemem monitorującym stężenie oleju. Wody opadowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne, będą one infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowej nieruchomości. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą stosowane chemiczne środki ochrony roślin i nawozy sztuczne. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych przy użyciu wody, wykorzystana będzie do tego celu wyłącznie woda zdemineralizowana bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych w obiektach Głównego Punktu Odbioru (GPO) wody opadowe i roztopowe z terenu GPO, po podczyszczeniu w separatorach lub odoliwiaczach, odprowadzane będą do szczelnego zbiornika bezodpływowego. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie będzie wyposażone w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe. Zaplecze prac montażowo-remontowych z miejscami postoju oraz ewentualnego wykonywania awaryjnych napraw lub tankowania maszyn budowlanych i pojazdów, a także magazynowania substancji chemicznych, olejów, paliw, odpadów bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, będzie zorganizowane na terenie utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię.

Opady lub inne substancje niebezpieczne magazynowane będą w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Zapewniona zostanie dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.

Przed realizacją planowanej inwestycji należy ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych – kolizje z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie czy rurociągi, należy z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych należy odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Teren elektrowni zostanie obsiany rodzimymi gatunkami traw. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzone będzie na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.

Spod zabudowy panelami słonecznymi wyłączone zostaną tereny w obrębie lokalnego korytarza ekologicznego na północ od Jeziora Malicz na działce nr 168 o powierzchni 2,3 ha oraz obszar zadrzewień i zakrzewień zlokalizowanych na działce nr 168 w części południowo-zachodniej (od strony jeziora). W związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia nie będą prowadzone wycinki drzew i krzewów.

Wykonane zostaną nasadzenia osłonowo-izolacyjne o szerokości 2 m i wysokości nie niższej niż konstrukcje paneli wzdłuż zachodniej granicy wschodniego sektora planowanej elektrowni widocznej z punktu widokowego i wędkarskiego. Przy nasadzeniu pasa należy rozważyć także jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy. Nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej będą wykonane w pierwszym roku po montażu przedsięwzięcia, które przez kolejne lata będą utrzymywane, uzupełniane i pielęgnowane jako pas zieleni. Stoły montażowe pod panelami, ogrodzenia i obiekty kubaturowe pomalowane zostaną w neutralne kolory szarości lub zieleni. Ogrodzenie będzie obsadzone pnączem, obiekty kubaturowe obsadzone będzie roślinnością minimalizującą widoczność. Zostaną przeprowadzone nasadzenia uzupełniające zadrzewień przydrożnych w miejscowości Niewolno.

BURMISTRZ
Krzysztof Dereziński (2)