

Białogard, 19 sierpnia 2024 r.

OŚiR.6220.22.2023.KK.41

DECYZJA

Na podstawie art. 104 kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572), art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 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 2024 r., poz. 1112) w związku z §3 ust. 1 pkt 54a lit.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 ze zm.) w tym po uzyskaniu opinii:

- z dnia 24 stycznia 2024 r. nr NZNS.7040.4.2.2024 wydanej przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białogardzie,

-z dnia 11 kwietnia 2024 r. nr SZ.ZZŚ.4901.12.3.2024.IW wydanej przez Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Koszalinie,

-z dnia 05 lipca 2024 r. nr WST-K.4220.14.2024.KD.MG.6 wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie

w sprawie braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, działając na wniosek **Inwestora- Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn**, złożony w dniu 20.12 2023 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn: **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach nr 546, 545, 130/1, 134/1, 141, 139/1, 139/2, 142/3, 142/2, 142/1, 140/3, 140/4, 140/4, 140/5, 140/6, 140/7, 140/8, 215, 216, 217, 218, 219, 220, położonych w obrębie Moczyłki”** orzekam:

I. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach nr 546, 545, 130/1, 134/1, 141, 139/1, 139/2, 142/3, 142/2, 142/1, 140/3, 140/4, 140/4, 140/5, 140/6, 140/7, 140/8, 215, 216, 217, 218, 219, 220, położonych w obrębie Moczyłki”.

II. Określam następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00.
2. Ogrodzenie wykonać jedynie wokół poszczególnych grup paneli fotowoltaicznych, z pozostawieniem między nimi przestrzeni wolnej od zabudowy, stanowiącej przejście dla zwierząt i uniemożliwiając tym samym izolację obszarów wyłączonych z terenu inwestycji, zgodnie z planem zagospodarowania terenu dołączonym do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 03.06.2024 r.
3. Projektowane źródła emisji akustycznej zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 19 m (inwertery), 72 m (transformatory), 96m (magazyny energii) od najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie.

4. W przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te można prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem ww. prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenia prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd.
5. Na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa.
6. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.
7. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.
8. Zastosować ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
9. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpocząć od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej.
10. Od strony terenów zabudowy mieszkaniowej, wzdłuż ogrodzenia farmy, wykonać nasadzenia sadzonkami rodzimych gatunków drzew i/lub krzewów dostosowanych do typu siedliska. Nasadzenia pasa zieleni izolacyjnej należy wykonać w pierwszym roku po zrealizowaniu przedsięwzięcia, a przez kolejne lata należy je utrzymywać, w celu zachowania ich podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności instalacji w otoczeniu.
11. Infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej (w tym stacje transformatorowe) wykonać w kolorach stonowanych, nie wyróżniających się w otoczeniu (w odcieniu zieleni lub szarości).
12. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej.

III. Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia chroniące środowisko wodno-gruntowe:

1. Należy zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy; sprawdzenia czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu; odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu.
2. Plac budowy należy wyposażyć w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych należy usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent należy przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu należy przeprowadzić, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru.
3. Naprawę sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa można wykonywać tylko w wyznaczonych miejscach na terenie budowy, które będą zabezpieczone przed skażeniem środowiska gruntowo-wodnego.
4. Budowę należy wyposażyć w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą

gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który należy regularnie opróżniać przez uprawnione podmioty.

5. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i należy je regularnie oddawać do utylizacji.
6. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego.
7. Podczas prowadzenia wykopów pod inwestycję, należy zwracać uwagę na urządzenia melioracyjne (rowy, rurociągi podziemne). W przypadku ich uszkodzenia lub zniszczenia, należy dokonać ich naprawy. Naprawy powinny być przeprowadzone pod nadzorem osób posiadających uprawnienia w tym zakresie.
8. Podczas konserwacji- mycia paneli fotowoltaicznych należy wykorzystywać wyłącznie czystą wodę, bez dodatku detergentów.

IV. Ustalam charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

Uzasadnienie

Wójt Gminy Białogard działając na wniosek z dnia 18 grudnia 2023r. (data wpływu 20.12.2023r.) złożony przez inwestora: **Polską Agencję Energetyczną Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn**, wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn: **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach nr 546, 545, 130/1, 134/1, 141, 139/1, 139/2, 142/3, 142/2, 142/1, 140/3, 140/4, 140/4, 140/5, 140/6, 140/7, 140/8, 215, 216, 217, 218, 219, 220, położonych w obrębie Moczyłki”**.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenie oddziaływania na środowisko, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oraz mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia wymienioną w art. 62a 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 2024 r., poz. 1112) oraz poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane jako wymienione w § 3 ust 1 pkt 54a lit. 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 ze zm.), jako: *„zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:*

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,

b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a

- z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz

ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Białogard.

Na wstępie organ prowadzący postępowanie ustalił strony postępowania w sprawie wydania niniejszej decyzji. Zgodnie z art. 28 Kodeksu postępowania administracyjnego „stroną jest każdy, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie albo kto żąda czynności organu ze względu na swój interes prawny lub obowiązek”, jednakże w konkretnej sprawie należy stosować odpowiedni przepis prawa materialnego. W sprawach dotyczących wydania decyzji środowiskowej, w celu ustalenia stron postępowania, oprócz art. 28 Kpa zastosowany został art. 74 ust. 3a o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Ponieważ w analizowanej sprawie zadeklarowano, że nie zostaną przekroczone standardy jakości środowiska oraz że nie wystąpi ograniczenie w zagospodarowaniu nieruchomości zgodnie z przeznaczeniem, kręgiem stron postępowania stali się właściciele działek położonych na terenie, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz na obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Wójt Gminy Białogard zawiadomieniem nr OŚiR.6220.22.2023.KK.1 z dnia 12 stycznia 2024 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie- obwieszczenie zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Białogard: <http://ug.bialogard.ibip.pl/>, zakładka decyzje środowiskowe 2023 oraz poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Białogard.

Zgodnie z art. 64 ust. pkt 1, 2 i 4 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 2024 r., poz. 1112) Wójt Gminy Białogard pismem z dnia 12 stycznia 2024r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białogardzie oraz do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie PGW Wody Polskie o wydanie opinii, co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ww. przedsięwzięcia.

Opinią sanitarną z 24 stycznia 2024r. nr NZNS.7040.4.2.2024 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białogardzie stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia uzasadniając wydaną opinię analizą danych zawartych we wniosku Inwestora, karcie informacyjnej przedsięwzięcia i załączonych do niej map oraz zaświadczeniu o braku aktualnie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Pismem z dnia 30 stycznia 2024r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie wezwał Wójta Gminy Białogard do uzyskania od Inwestora dodatkowych wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia niezbędnych do wydania opinii.

W dniu 31 stycznia 2024r. Wójt Gminy Białogard pismem nr OŚiR.6220.22.2023.KK.6 wezwał Inwestora do wniesienia uzupełnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia, o czym jednocześnie zawiadomieniem nr OŚiR.6220.22.2023.KK.7 poinformował strony postępowania.

Pismem z dnia 30 stycznia 2024r. (data wpływu 05.02.2024r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Koszalinie wezwało Wójta Gminy Białogard do uzyskania od Inwestora dodatkowych wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia niezbędnych do wydania opinii.

Pismem z dnia 08 lutego 2024r. nr OŚiR.6220.22.2023.KK.8 Wójt Gminy Białogard wezwał Inwestora do wniesienia uzupełnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia, o czym jednocześnie zawiadomieniem nr OŚiR.6220.22.2023.KK.9 poinformował strony postępowania.

W dniu 16 lutego 2024r., do organu prowadzącego postępowanie wpłynęło od Inwestora wyjaśnienie. Dodatkowo pismem z dnia 22 lutego 2024r. Inwestor zwrócił się z wnioskiem o przedłużenie terminu na złożenie wyjaśnień w związku z wezwaniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie.

W związku z powyższym pismem z dnia 26 lutego 2024r. nr OŚiR.6220.22.2023.KK.10 Wójt Gminy Białogard zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie o wyrażenie zgody na wydłużenie terminu na złożenie przez Inwestora wyjaśnień.

W dniu 5 marca 2024r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie przychylił się do prośby wyrażonej w ww. piśmie i wyznaczył nowy termin na wniesienie odpowiedzi na wezwanie z dnia 30 stycznia 2024r. Wójt Gminy pismem z dnia 06 marca 2024r. poinformował Wnioskodawcę oraz strony postępowania o wyznaczeniu nowego terminu na wniesienie wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie określonym w wezwaniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie z dnia 30 stycznia 2024r.

Pismem z dnia 13 marca 2024r. (data wpływu 18.03.2024r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Koszalinie ponownie wezwało Wójta Gminy Białogard do uzyskania od Inwestora dodatkowych wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia niezbędnych do wydania opinii.

W dniu 21 marca 2024r., 22 marca 2024r. do organu prowadzącego postępowanie wpłynęły od Inwestora wyjaśnienia. W związku z uzupełnieniami dla organu Wód Polskich i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie, Wójt Gminy Białogard zwrócił się do organów opiniujących o zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie, informując o tym strony postępowania pismami nr OŚiR.6220.22.2023.KK.21.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białogardzie pismem z dnia 08 kwietnia 2024r. znak: NZNS.7040.4.2.2024 podtrzymał swoją opinię przedstawioną w dniu 24 stycznia 2024r. znak: NZNS.7040.4.2.2024.

Opinią z dnia 11 kwietnia 2024 r. (data wpływu: 16.04.2024 r.) nr SZ.ZZŚ.4901.12.3.2024.IW Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie stwierdziło brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych oraz wskazano na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków wymienionych w pkt III niniejszej decyzji. Wydana opinia została uzasadniona analizą danych zawartych we wniosku Inwestora, karcie informacyjnej przedsięwzięcia i załączonych do niej map oraz zaświadczeniu o braku aktualnie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Pismami z dnia :

- 04 kwietnia 2024r., znak: WST-K.4220.14.2024.KD.3,
- 08 maja 2024r., znak: WST-K.4220.14.2024.KD.4,
- 10 czerwca 2024r. znak: WST-K.4220.14.2024.KD.5,

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie ponownie wezwał Wójta Gminy Białogard do uzyskania od Inwestora dodatkowych wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia niezbędnych do wydania opinii.

W dniu 18 kwietnia 2024r. , 29 maja 2024r. oraz 19 czerwca 2024r. Inwestor przedłożył wymagane wyjaśnienia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białogardzie pismami z dnia :

- 29 kwietnia 2024r. znak: NZNS.7040.4.2.2024 ,

- 17 czerwca 2024r. znak: NZNS.7040.4.2.2024,

- 09 lipca 2024r. znak: NZNS.7040.4.2.2024

podtrzymał swoją opinię przedstawioną w dniu 24 stycznia 2024r. znak: NZNS.7040.4.2.2024.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie w związku z otrzymanymi uzupełnieniami do karty informacyjnej przedsięwzięcia pismami z dnia 09 maja 2024 r. (data wpływu 14 maja 2024r.), 18 czerwca 2024r. (data wpływu 21.06.2024r.) oraz 08 lipca 2024r. (data wpływu 11.07.2024r.) – podtrzymało swoją opinię z dnia 11 kwietnia 2024 r. nr SZ.ZZŚ.2.4901.12.3.IW.

W dniu 05 lipca 2024 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie opinią - postanowieniem nr WST-K.4220.14.2024.KD.MG.6 stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków wymienionych w pkt II niniejszej decyzji. Wydana opinia została uzasadniona analizą danych zawartych we wniosku Inwestora, karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz załączonych do wniosku map i zaświadczeniu o braku aktualnie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia Wójt Gminy Białogard spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024r., poz. 572) w dniu 10 lipca 2024 r. zawiadomieniem nr OŚiR.6220.22.2023.KK.40 poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami i dowodami dla ww. przedsięwzięcia, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów. W trakcie postępowania administracyjnego do Urzędu Gminy w Białogardzie nie wpłynęły żadne uwagi, protesty lub wnioski dotyczące planowanej inwestycji. Nie odnotowano aby organizacje ekologiczne zgłosiły chęć uczestniczenia w przedmiotowym postępowaniu.

Wójt Gminy Białogard po dokonaniu analizy uzyskanych informacji o planowanym przedsięwzięciu oraz po zapoznaniu się z opiniami organów w swoim postępowaniu uwzględnił opinie organów opiniujących stwierdzających brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

O stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przesądziły niżej wymienione przesłanki.

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW na działkach nr **546, 545, 130/1, 134/1, 141, 139/1, 142/3, 142/2, 142/1, 140/3, 140/4, 140/5, 140/6, 140/7, 140/8, oraz działkach drogowych nr 215, 216, 217, 218, 219, 220, obręb Moczyłki**, gmina Białogard.

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje następujące elementy:

- **moduły fotowoltaiczne**- na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 40 000 paneli fotowoltaicznych o mocy 500-1000W (lub wyższej). Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych (lub wykonanych z innego tworzywa) konstrukcjach . Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 4 m. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje.

- **falowniki** - każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli. Planowane jest zastosowanie do około 100 falowników napięcia – liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa będzie do określenia na dalszym etapie. Falowniki (inwertery) połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające,
- **Konstrukcja wsporcza paneli:** Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na podporach, które wbijane są kafarem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu
- **Rozdzielnice (złącza kablowe):** Na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego.
- **Stacja transformatorowo-rozdzielcza-** w ilości do 8 szt.
W celu przyłączenia stacji projektowanej instalacji fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej na działkach podmiotu przewiduje się postawienie wolnostojącej prefabrykowanej stacji transformatorowej SN/nN. Stacja jest modułową prefabrykowaną konstrukcją składającą się z następujących elementów: obudowa betonowa stacji wraz z komorą transformatora, fundament betonowy prefabrykowany – kablownia, rozdzielnice Sn i nN, płaski dach betonowy .Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatora w kontenerze to ok. 6 m x 5 m x 4 m. Planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 110% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej Jako instalację uziemiającą stacji transformatorowej planuje się wykonanie uziomu otokowego. Planuje się posadowienie do 20 stacji transformatorowo-rozdzielczych.
- **Opcjonalny magazyn energii** – planuje się posadowienie do 5 szt.
- **Opcjonalna stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN:** Główna stacja rozdzielcza WN/SN będzie składać się z kontenerowej stacji rozdzielczej, oraz do dwóch wolnostojących transformatorów –1 sztuka wraz z pozostałym wyposażenia niezbędnym do funkcjonowania stacji.
- **Ogrodzenie terenu:** Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową z siatki o dużych oczkach co umożliwi migrację drobnym zwierzętom. Zostanie również wolna przestrzeń do wysokości 20 cm nad gruntem wzdłuż całego ogrodzenia.
- **Okablowanie AC:** Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.
- **Okablowanie DC:** Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się będzie z wykorzystaniem istniejącego lokalnego układu drogowego.

Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 23,2262 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w związku z realizacją przedsięwzięcia, wyniesie do 17 ha. Zgodnie z mapą ewidencji gruntów na działkach inwestycyjnych występują następujące klasy użytki: grunty orne (RIVb, RV, RVI), pastwiska (PsIV), łąki trwałe (ŁIV, ŁV), grunty pod rowami (W-ŁIV, W-ŁV), grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-ŁV, Lzr-RVI oraz (LsV) oraz drogi (dr).

Z załączonej dokumentacji wynika, że działki inwestycyjne wykorzystywane są jako użytki zielone ekstensywnie koszone. Występują tu takie gatunki roślin jak m.in.: kłósówka wełnista, tomka wonna, szczaw pospolity, wyczyniec łąkowy, ostrożeń warzywny. W ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Należy nadmienić, że projektowana instalacja zostanie posadowiona wyłącznie w obrębie gruntów ornich oraz pastwisk, z wyłączeniem terenów leśnych, zadrzewionych i zakrzewionych, łąk oraz gruntów pod rowami. Ogólnodostępne mapy wskazują, że w otoczeniu przedmiotowych działek znajdują się głównie grunty rolne, kompleksy leśne, tereny mieszkaniowe i droga.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest bezpośrednim sąsiedztwie obszaru objętego wnioskiem. Obszar inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Zatem w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej na najbliższych terenach chronionych akustycznie, prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00, co wskazano jako warunek w niniejszej decyzji.

Źródłem emisji hałasu na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia będą transformatory oraz magazyny energii, które usytuowane zostaną w zabudowie kontenerowej, co ograniczy poziom hałasu emitowanego przez ww. urządzenia. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją projektowane źródła emisji akustycznej będą zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż: 19 m (inwertery), 72 m (transformatory), 96 m (magazyny energii) od najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie, co wskazano w niniejszym postanowieniu jako warunek realizacji inwestycji. Dodatkowo inwertery zostaną usytuowane równomiernie w granicach obszaru zainwestowania, w znacznej odległości od siebie, co wyklucza interferencję fal dźwiękowych. Ponadto urządzenia te będą ekranowane przez panele fotowoltaiczne. W przedłożonej dokumentacji przedstawiono również wyniki analizy oddziaływania akustycznego projektowanego przedsięwzięcia, zarówno dla pory dnia, jak i nocy. Jednocześnie na potrzeby przeprowadzenia analizy propagacji hałasu przyjęto, że źródłem emisji akustycznej w porze nocnej będą jedynie stacje transformatorowe, gdyż przetwarzanie promieniowania słonecznego na energię elektryczną odbywać się będzie wyłącznie w ciągu dnia (stacje transformatorowe będą pracowały w porze nocnej bez obciążenia (tzw. stan jałowy transformatora). W związku z tym, inwertery nie będą źródłem hałasu na etapie eksploatacji w porze nocnej. Dodatkowo projektowane źródła emisji akustycznej będą zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż: 19 m (inwertery), 72 m (transformatory), 96 m (magazyny energii) od zabudowy mieszkaniowej, co wskazano w niniejszym postanowieniu jako warunek realizacji inwestycji

Analizę propagacji hałasu wykonano z uwzględnieniem dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na poziomie 50 dB w porze dziennej i 40 dB w porze nocnej, określonych dla zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112). W wyniku analizy przedstawionych obliczeń hałasu

stwierdza się, że projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku względem najbliższej położonych terenów podlegających ochronie akustycznej (maksymalna wartość poziomu hałasu występująca poza terenem inwestycyjnym wynosi 45,9 dB dla pory dnia oraz 31,4 dla pory nocnej). Z uwagi na planowane umieszczenie transformatorów w kontenerach ograniczających przenikanie fal elektromagnetycznych, oddziaływanie to będzie znikome i nie powinno przekroczyć obowiązujących w tym zakresie norm.

Podczas realizacji inwestycji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych, w związku z czym planuje się zastosowanie urządzeń sanitarnych, które zostaną przetransportowane na teren przedsięwzięcia. Z kolei wytwarzane w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazane podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia. Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska na etapie budowy przedsięwzięcia będzie praca maszyn oraz urządzeń budowlanych.

Oddziaływanie na etapie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia będzie miało charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpi po zakończeniu prac budowlanych. Zastosowanie misy olejowej mogącej pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w transformatorze oraz umieszczenie go w stacji transformatorowej, w przypadku transformatora olejowego, niweluje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi.

W trakcie realizacji przedmiotowej inwestycji nie wystąpi oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Na etapie funkcjonowania pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej będzie znikome i nie będzie miało odczuwalnego wpływu na otoczenie.

Etap użytkowania nie będzie wiązał się z oddziaływaniami mogącymi mieć charakter znaczący. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z wykorzystaniem wody. Panele będą czyszczone bez konieczności używania detergentów specjalistycznym sprzętem, który nie wymaga dostępu do bieżącej wody.

Farma fotowoltaiczna stanowi instalację bezobsługową, w związku z czym przy prawidłowym i bezawaryjnym funkcjonowaniu, nie wytwarza odpadów na etapie eksploatacji. Jednak w celu utrzymania jej sprawności, konieczne będą okresowe przeglądy, konserwacja urządzeń, a w razie konieczności – działania naprawcze. Prace te będą przeprowadzane przez firmę zewnętrzną i odpady powstające podczas napraw i konserwacji urządzeń instalacji będą stanowić własność tej firmy i nie będą magazynowane na terenie tej inwestycji.

Projektowana farma fotowoltaiczna nie zalicza się do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, według kryteriów jakościowych i ilościowych określonych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. Nr 2016 poz.138z późn. zm.). Normalna eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie niesie za sobą zagrożenia poważnej awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U z 2024, poz.54).

Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsien ziemi, powodzi czy osuwisk.

II. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych,

walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach wodno-błotnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujścia rzek, obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszarach objętych ochroną, w tym stref ochronnych wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach przylegających do jezior, uzdrowisk i obszarach ochrony uzdrowiskowej, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

Planowana inwestycja nie znajduje się na terenie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2023 r., poz. 1336, t.j.) takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

Najbliżej położonym obszarem objętym formą ochrony przyrody jest zlokalizowany ok. 65 m od granic inwestycji, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW) pn. „Dorzecze Parsęty” (kod PLH320007), wyznaczony rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 14 października 2021 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Dorzecze Parsęty (PLH320007) (Dz.U. z 2022 r., poz. 56). Zgodnie z ww. rozporządzeniem przedmiotem ochrony w obszarze są 24 siedliska przyrodnicze o kodach: 1310, 1340, 3150, 3160, 3260, 3270, 4010, 4030, 6410, 6330, 6510, 7110, 7120, 7140, 7150, 7230, 9110, 9130, 9160, 9170, 9190, 91D0* , 91E0* , 91F0 oraz 8 gatunków zwierząt, tj. głowacz białopłetwy, koza, kumak nizinny, łosoś atlantycki, minóg rzeczny, minóg strumieniowy, pachnica dębowa i wydra.

Ww. obszar Natura 2000 został wyznaczony w celu: trwałej ochrony:

- a) siedlisk przyrodniczych,
- b) populacji zagrożonych wyginięciem gatunków roślin,
- c) populacji zagrożonych wyginięciem gatunków zwierząt innych niż ptaki lub odtworzenia właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych lub właściwego stanu ochrony gatunków, o których mowa powyżej.

Przywołany obszar Natura 2000 nie posiada planu zadań ochronnych, natomiast obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 23 marca 2022 r., przyjęto tymczasowe cele ochrony dla siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk będących przedmiotami ochrony w tym obszarze, mające zapewnić warunki utrzymania i odtworzenia ich właściwego stanu ochrony.

Z inwentaryzacji przyrodniczej sporządzonej na potrzeby opracowania planu zadań ochrony dla tego obszaru wynika, że najbliżej zlokalizowane chronione siedlisko przyrodnicze, tj. siedlisko o kodzie 3260 - nizinne i podgórskie rzeki ze zbiorowiskami włosieniczników, stanowi rzeka Parsęta, oddalona o ponad 1 km od obszaru inwestycji.

Celem ochrony ww. siedliska przyrodniczego jest utrzymanie jego właściwego stanu, rozumianego poprzez poprawę lub utrzymanie na obecnym poziomie stanu poszczególnych wskaźników i parametrów. Najważniejsze zagrożenia wspomnianego siedliska to: rozwój intensywnej gospodarki rolnej w zlewni, odprowadzanie nieoczyszczonych lub niedostatecznie oczyszczonych ścieków bytowo-gospodarczych do rzeki lub do gleby w dolinie, prowadzenie gospodarki powodującej erozję wodną gleby, zabiegi melioracyjne w dolinie, kanalizacja koryta rzecznoego, prowadząca do ujednoczenia struktury dna. Zarówno rodzaj zaplanowanych prac budowlanych (bez konieczności realizacji głębokich wykopów oraz odwadniania terenu inwestycyjnego), jak i eksploatacja projektowanej instalacji (nie

wymagająca poboru wody ani odprowadzania ścieków technologicznych), nie spowodują zanieczyszczenia wód gruntowych, zmian stosunków wodnych, czy też ukształtowania terenu, mających wpływ na stan zachowania ww. siedliska. Jednocześnie w wyniku realizacji inwestycji na analizowanym terenie zostanie przerwana gospodarka rolna, której intensywny rozwój stanowi zagrożenie dla siedliska o kodzie 3260.

W związku z powyższym nie przewiduje się negatywnego wpływu ze strony planowanej inwestycji na wspomniany powyżej obszar Natura 2000, tym samym tymczasowe cele ochrony nie będą zagrożone wskutek realizacji przedsięwzięcia.

Obszar inwestycyjny znajduje się w granicach korytarza ekologicznego pn.: „Puszcza Goleniowska - Puszcza Koszalińska”. Korytarze ekologiczne są to liniowe pasy lasów, terenów porośniętych krzewami lub trawami umożliwiające zwierzętom przemieszczanie się oraz dające schronienie i dostęp do pożywienia. Istnienie tych terenów warunkuje prawidłowy rozwój gatunków, umożliwia znalezienie terytorium, ułatwia ucieczkę przed drapieżnikami. Należy podkreślić, iż migracja zwierząt zachodzi przede wszystkim w obrębie kompleksów leśnych oraz wzdłuż cieków wodnych. W związku z tym można założyć, iż lokalne migracje zwierząt zachodzić będą nadal w obszarze Natura 2000 „Dorzecze Parsęty”, w granicach którego występują obszerne kompleksy leśne oraz wzdłuż pobliskich rzek. Analizując wpływ przedmiotowej inwestycji na możliwość migracji zwierząt, należy wziąć pod uwagę ewentualne skumulowane oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego z innymi przedsięwzięciami o tym samym charakterze.

Z informacji będących w posiadaniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie wynika, że w obszarze objętym wnioskiem planowane są inne farmy fotowoltaiczne tj.

- farma fotowoltaiczna o mocy do 1 MW na działce nr 138/1 (obecnie działka nr 546) obręb Moczyłki, gm. Białogard
- farma fotowoltaiczna o mocy do 1 MW na działce nr 134/1 obręb Moczyłki, gm. Białogard;

Niemniej jednak realizacja ww. projektów we wnioskowanych zakresach wyklucza się wzajemnie, z uwagi na zajęcie tych samych fragmentów powierzchni działek inwestycyjnych. Ponadto na działkach nr 103, 104/1, 112/1, 115/1, 117/1, 123/3 obręb Moczyłki oraz części działki nr 253 obręb Żytelkowo, gm. Białogard planowana jest instalacja fotowoltaiczna o mocy do 38 MW oddzielona od przedmiotowej inwestycji rowem melioracyjnym, który pozostanie wolny od zabudowy. Obydwie inwestycje zajmą powierzchnię około 55 ha. Niemniej jednak, w pobliżu wspomnianych inwestycji znajdują się zabudowania oraz tory kolejowe i drogi, zatem obszar ten nie stanowi ważnych tras migracji zwierząt, zaś w sąsiedztwie znajduje się nadal wiele otwartych terenów, które będą dostępne dla zwierząt i są dla nich atrakcyjniejszym miejscem bytowania. Jednocześnie w niniejszej decyzji zobowiązano wnioskodawcę do wykonania ogrodzenia jedynie wokół poszczególnych grup paneli fotowoltaicznych, z pozostawieniem między nimi przestrzeni wolnej od zabudowy, stanowiącej przejścia dla dużych zwierząt i uniemożliwiając tym samym izolację obszarów wyłączonych z terenu inwestycji.

Ponadto realizacja przedsięwzięcia, zgodnie z nałożonymi niniejszą opinią warunkami dotyczącymi sposobu wygradzenia terenu inwestycyjnego oraz wykaszania roślinności na etapie funkcjonowania elektrowni, umożliwi przemieszczanie się po terenie inwestycyjnym mniejszych zwierząt, w tym np. herpetofauny, tym samym pozwoli ograniczyć ryzyko negatywnego wpływu instalacji na typowe dla krajobrazu rolniczego gatunki zwierząt. Na terenie inwestycyjnym nie można wykluczyć także gatunków ptaków charakterystycznych dla krajobrazu rolniczego, dlatego w celu ograniczenia potencjalnego negatywnego oddziaływania inwestycji na awifaunę, w tym zapobiegnięcia płoszenia ornitofauny podczas składania jaj i wychowu młodych, zobowiązano wnioskodawcę, aby w przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te prowadzić wyłącznie

po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem ww. prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenia prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd. Ponadto zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej w panelach fotowoltaicznych zminimalizuje oddziaływanie inwestycji na ornitofaunę, poprzez zwiększenie absorpcji promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od ich powierzchni. Dodatkowo w celu ochrony zwierząt przed okaleczeniem ze strony planowanego do wykonania ogrodzenia terenu inwestycyjnego, zobowiązano inwestora do ogrodzenia farmy bez zakończeń w postaci ostrych elementów, takich jak kolce, czy drut kolczasty.

Mając na względzie powyższe nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

Planowana inwestycja o wysokości do 4 m zostanie posadowiona w obrębie gruntów rolnych, poza obszarami chronionego krajobrazu i parkami krajobrazowymi. Z ogólnodostępnych map wynika, że pomiędzy projektowanym przedsięwzięciem, a najbliższą zabudową znajdują się budynki gospodarcze oraz zadrzewienia, które ograniczą widoczność instalacji. Dodatkowo inwestor planuje od strony zabudowy mieszkaniowej, wzdłuż ogrodzenia farmy wykonać nasadzenia roślinności, co wskazano jako warunek realizacji inwestycji. **Nasadzenia pasa zieleni izolacyjnej należy wykonać w pierwszym roku po zrealizowaniu przedsięwzięcia, a przez kolejne lata należy je utrzymywać, w celu zachowania ich podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności instalacji w otoczeniu.**

Ponadto w celu zminimalizowania wizualnego oddziaływania przedsięwzięcia na zabudowę mieszkaniową niniejszej decyzji zobligowano inwestora, aby infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej (w tym stacje transformatorowe) wykonać w kolorach stonowanych, nie wyróżniających się w otoczeniu (w odcieniu zieleni lub szarości) oraz do rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej. **W związku z powyższym nie przewiduje się negatywnego oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia na walory krajobrazowe analizowanego terenu.**

Przedmiotowe przedsięwzięcie, poprzez produkcję energii elektrycznej, bez konieczności spalania paliw kopalnych, przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza prowadzących do zmian klimatu.

Na terenie inwestycji mogą występować urządzenia melioracyjne, dreny oraz rowy melioracyjne. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z ewentualnymi urządzeniami drenarskimi występującymi na obszarze inwestycji, pod nadzorem właściwych organów, zrealizowane zostaną prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość instalacji. W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac, Inwestor dokona zgłoszenia tego faktu do stosownych organów, a następnie przystąpi do czynności naprawczych związanych z uszkodzonym odcinkiem instalacji drenarskiej.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z obowiązującym Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022r. (Dz .U .z 2023r., poz. 335), będzie realizowane w obszarze:

- a) jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i słabym stanem ilościowym. Stan ogólny dla JCWPd określono jako słaby. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jest zagrożona ilościowo. Celami środowiskowymi dla JCWPd są :dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy,
- b) jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Parsęta od Gęsiej do Liśnicy, kod RW6000114459. Jest to naturalna część wód o umiarkowanym stanie ekologicznym i stanie

chemicznym poniżej dobrego. Stan ogólny- zły. Celami środowiskowymi dla powyższego JCWP jest: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieków dla migracji ichtiofauny na odcinku cieków istotnego Parsęta od ujścia Liśnicy do ujścia Brzeźniczki (dla łososia); zapewnienie drożności cieków według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieków dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieków głównego Parsęta w obrębie JCWP oraz na dopływie Perznica od ujścia do Kanału Granicznego (dla troci wędrownej) oraz stan chemiczny; dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników- stan dobry. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego -zagrożona.

Ponadto planowana inwestycja znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnych zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych) oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Mając zatem na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia tj., że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzeniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi, przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie było konieczne. Przedsięwzięcie nie narusza warunków Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 16.11.2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. 2023.335). Ponadto realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwałe, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zasadniczo zmiana sposobu regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie realizacji eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza celu Ramowej Dyrektywy Wodnej.

III. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

Przedmiotowa inwestycja, zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji, nie będzie kolidować z ustaleniami i celami środowiskowymi zawartymi w Planie gospodarowania wodami w obszarze Dorzecza Odry lub stwarzać ryzyka ich niedotrzymania. Realizacja i eksploatacja nie będzie wpływać negatywnie na JCWPd i JCWP. Nie będzie również negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie potencjału i stanu chemicznego JCWP oraz stanu ilościowego i chemicznego JCWPd.

Teren inwestycji położony jest poza granicami form ochrony przyrody, których celem jest ochrona bioróżnorodności. Najbliżej zlokalizowany obszar chroniony stanowi Obszar Natura 2000 Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk Dorzecze Parsęty (PLH320007), oddalony od terenu inwestycji o ok. 65 m od granic inwestycji.

Wykonywanie prac budowlanych na etapie realizacji i likwidacji inwestycji będzie wiązało się z okresowymi uciążliwościami dla otoczenia w postaci emisji hałasu, zanieczyszczeń powietrza (spaliny i pylenie), związanych z pracą maszyn i środków transportu. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się oddziaływania skumulowanego w zakresie emisji substancji do powietrza, a także emisji ścieków czy odpadów. Przy odpowiedniej, standardowej organizacji robót budowlanych, uciążliwości te nie powinny przekroczyć poziomów dopuszczalnych. Zagrożenia dla środowiska ocenia się więc jako nieduże, o charakterze okresowym.

W związku z powyższym nie dojdzie do jakiegokolwiek kumulowania się oddziaływań m.in.

w kontekście wpływu na krajobraz, klimat akustyczny, czy promieniowanie elektromagnetyczne. Planowana inwestycja zostanie posadowiona w obrębie gruntów rolnych, poza obszarami chronionego krajobrazu i parkami krajobrazowymi.

Teren przeznaczony pod planowaną inwestycję zlokalizowany jest poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, poprzez produkcję energii elektrycznej, bez konieczności spalania paliw kopalnianych, przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza prowadzących do zmian klimatu.

Realizacja inwestycji wiązać się będzie z oddziaływaniem na środowisko głównie na etapie budowy ze względu na powstawanie odpadów, hałas związany z pracą maszyn i urządzeń. Uciążliwości te będą miały charakter krótkotrwały i ustąpią po zakończeniu budowy.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania.

Na etapie eksploatacji inwestycji, po zastosowaniu warunków określonych w niniejszej decyzji, nie prognozuje się wystąpienia znaczących, ponadnormatywnych oddziaływań, powodujących konieczność stosowania technicznych rozwiązań chroniących środowisko, jak i w pozostałych istotnych zakresach – jak klimat akustyczny i walory krajobrazowe.

Po analizie dokumentów, kierując się powyższymi opiniami jak i kryteriami zawartymi w art. 63 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 2023 r., poz. 1094 ze zm.) oraz § 3 ust 1 pkt 54 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) w szczególności ze względu na: rodzaj, charakterystykę oraz usytuowanie inwestycji oraz potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanej instalacji fotowoltaicznej, stwierdzono, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione.

Biorąc powyższe pod uwagę stwierdzam, że planowana inwestycja przy zachowaniu wymogów określonych w niniejszej decyzji nie spowoduje uciążliwego oddziaływania dla terenów sąsiednich, nie wpłynie na pogorszenie stanu środowiska przyrodniczego, nie będzie również miała niekorzystnego wpływu na warunki życia i zdrowia ludzi.

Należy również podkreślić, że żaden z obowiązujących przepisów prawa nie wprowadza obowiązku legitymowania się przez wnioskodawcę tytułem prawnym do nieruchomości, na której zamierza realizować przedsięwzięcie. Wynika to z brzmienia art.73 ust.1 ustawy o oś, zgodnie z którym postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczyna się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z treścią tego przepisu decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie może być wydawana z urzędu ani też na wniosek innego podmiotu aniżeli te, który planuje podjęcie realizacji przedsięwzięcia. Oznacza to, że może on domagać się wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie mając nawet zagwarantowanego prawa do nieruchomości, na której potencjalnie ma być wykonane przedsięwzięcie. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest decyzją, w której dokonywana jest ocena oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko. Nie ustanawia ona żadnych uprawnień dla inwestora, stanowiących podstawę do podjęcia właściwych działań inwestycyjnych i nie może wywołać skutku w postaci jakichkolwiek zmian w środowisku. Służy ona jedynie ocenie, czy planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z przepisami dotyczącymi ochrony środowiska i stanowi etap poprzedzający uzyskanie decyzji wymienionych w art. 72 ust.1

„ustawy oos”. Fakt wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie może być bowiem oceniany jako okoliczność wyrządzająca szkodę dla środowiska lub powodująca trudne do odwrócenia skutki. Decyzja określająca środowiskowe uwarunkowania, będąc etapem procesu inwestycyjnego, daje inwestorowi prawo do wystąpienia z wnioskami o wydanie kolejnych decyzji administracyjnych. Nie stanowi ona jednak aktu, który dawałby podstawę do rozpoczęcia jakichkolwiek robót i realizacji inwestycji, a tym samym nie narusza na tym etapie inwestycyjnym żadnych praw w postaci wyrządzenia szkody dla środowiska naturalnego czy zagrożenia ekologicznego (por. postanowienie NSA z dnia 1 lutego 2010 r. sygn.. akt II OZ 35/10, podobnie postanowienie NSA z dnia 27 stycznia 2011r. sygn.. akt II OZ 28/11).

Mając na uwadze całość przeprowadzonego postępowania, kierując się skalą i usytuowaniem planowanego przedsięwzięcia oraz uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska uwzględniając wniosek Inwestora jak również w oparciu o wskazane na wstępie przepisy orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

- 1. Od decyzji niniejszej służy stronom odwołanie się do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Białogard w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.**
- Zgodnie z art. 72 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 2024 r., poz. 1112) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b.
- Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 2 lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
- Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.
- Decyzja podlega wykonaniu po upływie terminu do wniesienia odwołania. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.
- Zgodnie z art 127 a kpa przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

WÓLT
Jacek Smoliński



Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

- 1) **Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o. ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn**
- 2) Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *k.p.a.*, w związku z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś* poprzez obwieszczenie umieszczone:
 - w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Białogard
 - na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Białogard,
- 3) A/a.

Do wiadomości:

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych, ul. Mieszka I 24, 75-950 Koszalin.
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Przechodnia 2, 78 -200 Białogard.
- Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej PGW Wody Polskie w Szczecinie, Zarząd Zlewni w Koszalinie, ul. Zwycięstwa 111, 75 – 601 Koszalin.

Informacja o opłacie skarbowej: Pobrano opłatę skarbową 205,00 zł na podstawie art. 1 ust. 1 zał. część I punkt 45 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023, poz. 2111).

CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach nr 546, 545, 130/1, 134/1, 141, 139/1, 139/2, 142/3, 142/2, 142/1, 140/3, 140/4, 140/4, 140/5, 140/6, 140/7, 140/8, 215, 216, 217, 218, 219, 220, położonych w obrębie Moczyłki”

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW na działkach nr 546, 545, 130/1, 134/1, 141, 139/1, 142/3, 142/2, 142/1, 140/3, 140/4, 140/5, 140/6, 140/7, 140/8, oraz działkach drogowych nr 215, 216, 217, 218, 219, 220, obręb Moczyłki, gmina Białogard.

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje następujące elementy:

- **moduły fotowoltaiczne**- na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 40 000 paneli fotowoltaicznych o mocy 500-1000W (lub wyższej). Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych (lub wykonanych z innego tworzywa) konstrukcjach . Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 4 m. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje.
- **falowniki** - każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli. Planowane jest zastosowanie do około 100 falowników napięcia – liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa będzie do określenia na dalszym etapie. Falowniki (inwertery) połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające,
- **Konstrukcja wsporcza paneli:** Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na podporach, które wbijane są kafarem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu
- **Rozdzielnice (złącza kablowe):** Na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego.
- **Stacja transformatorowo-rozdzielcza**- w ilości do 8 szt.
W celu przyłączenia stacji projektowanej instalacji fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej na działkach podmiotu przewiduje się postawienie wolnostojącej prefabrykowanej stacji transformatorowej SN/nN. Stacja jest modułową prefabrykowaną konstrukcją składającą się z następujących elementów: obudowa betonowa stacji wraz z komorą transformatora, fundament betonowy prefabrykowany – kablownia, rozdzielnice Sn i nN, płaski dach betonowy .Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatora w kontenerze to ok. 6 m x 5 m x 4 m. Planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 110% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej Jako instalację uziemiającą stacji transformatorowej planuje się wykonanie uziomu otokowego. Planuje się posadowienie do 20 stacji transformatorowo-rozdzielczych.

- **Opcjonalny magazyn energii** – planuje się posadowienie do 5 szt.
- **Opcjonalna stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN:** Główna stacja rozdzielcza WN/SN będzie składać się z kontenerowej stacji rozdzielczej, oraz do dwóch wolnostojących transformatorów –1 sztuka wraz z pozostałym wyposażenia niezbędnym do funkcjonowania stacji.
- **Ogrodzenie terenu:** Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową z siatki o dużych oczkach co umożliwi migrację drobnym zwierzętom. Zostanie również wolna przestrzeń do wysokości 20 cm nad gruntem wzdłuż całego ogrodzenia.
- **Okablowanie AC:** Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.
- **Okablowanie DC:** Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się będzie z wykorzystaniem istniejącego lokalnego układu drogowego.

Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 23,2262 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w związku z realizacją przedsięwzięcia, wyniesie do 17 ha. Zgodnie z mapą ewidencji gruntów na działkach inwestycyjnych występują następujące klasoużytki: grunty orne (RIVb, RV, RVI), pastwiska (PsIV), łąki trwałe (ŁIV, ŁV), grunty pod rowami (W-ŁIV, W-ŁV), grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-ŁV, Lzr-RVI oraz (LsV) oraz drogi (dr).

Z załączonej dokumentacji wynika, że działki inwestycyjne wykorzystywane są jako użytki zielone ekstensywnie koszone. Występują tu takie gatunki roślin jak m.in.: kłosówka wełnista, tomka wonna, szczaw pospolity, wyczyniec łąkowy, ostrożeń warzywny. W ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Należy nadmienić, że projektowana instalacja zostanie posadowiona wyłącznie w obrębie gruntów ornych oraz pastwisk, z wyłączeniem terenów leśnych, zadrzewionych i zakrzewionych, łąk oraz gruntów pod rowami. Ogólnodostępne mapy wskazują, że w otoczeniu przedmiotowych działek znajdują się głównie grunty rolne, kompleksy leśne, tereny mieszkaniowe i droga.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest bezpośrednio w sąsiedztwie obszaru objętego wnioskiem.

Nie przewiduje się wykonywania głębokich wykopów. Planowane jest wykonanie podziemnej linii kablowej, która znajdować się będzie między stacją transformatorową, a istniejącym słupem SN znajdującym się najprawdopodobniej najbliższej planowanej inwestycji.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Na etapie pracy instalacji, przewiduje się mycie paneli. Do czyszczenia powierzchni paneli wykorzystywana będzie woda bez dodatku środków chemicznych.

W przypadku zastosowania transformatora olejowego fundamenty stacji zostaną wyposażone w zbiornik mieszczący całość oleju z transformatora. W przypadku wycieku oleju z transformatora do usunięcia awarii zostanie wezwana firma posiadająca odpowiednie uprawnienia w tym zakresie.

Na etapie budowy będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych, w związku z czym inwestor planuje zastosowanie urządzeń sanitarnych, które zostaną przetransportowane na teren inwestycji. Wytwarzane w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia.

Obszar inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszar objęty programem Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie spełniać będzie wymogi w zakresie ochrony środowiska, przy dotrzymaniu warunków określonych w niniejszej decyzji.



WÓJT
Jacek Smoliński

