

**Helios 8 Sp. z o. o.
ul. Poznańska 184
62-510 Konin**

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody

Na podstawie art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm), art. 64 ust. 1 i art. 78 ust. 1 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) oraz § 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 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku Helios 8 Sp. z o. ul. Poznańska 184, 62-510 Konin dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla przedsięwzięcia polegającego na: *„budowie infrastruktury instalacji fotowoltaicznej w tym linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, drogi wewnętrznej oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych pod nazwą ELEKTROWNIA PV „MIESZAŁKI” o mocy do 3 MW na działce nr 48/2 obręb Mieszalki, gmina Grzmiąca, powiat szczecinecki, województwo zachodniopomorskie”*, przeanalizowaniu przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia i przeprowadzeniu postępowania w sprawie

określam
środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą:

budowa infrastruktury instalacji fotowoltaicznej w tym linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, drogi wewnętrznej oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych pod nazwą ELEKTROWNIA PV „MIESZAŁKI” o mocy do 3 MW na działce nr 48/2 obręb Mieszalki, gmina Grzmiąca, powiat szczecinecki, województwo zachodniopomorskie.

I. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na

środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 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 2021 r. poz. 247 z późn. zm.).

II. Określam środowiskowe uwarunkowania tj. warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś i nakładam obowiązek działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b tej ustawy, w następującym zakresie na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

1. Inwestycję prowadzić i eksploatować zgodnie z przedłożoną kartą informacyjną przedsięwzięcia oraz sporządzonymi do niej wyjaśnieniami i uzupełnieniami.
2. 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.
3. Wyposażyć plac budowy w środki służące neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.
4. Wyposażyć budowę w przenośny sanitariat, w którym ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.
5. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.
6. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego.
7. Inwestycję zlokalizować jedynie w obrębie gruntów ornych.
8. Prace realizacyjne prowadzić w porze dziennej tj. w godzinach 6.00 – 22.00.
9. Zaplecze budowy oraz stacje transformatorowe zlokalizować w jak największej odległości od zabudowy mieszkalnej.
10. Prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków potencjalnie występujących na analizowanym terenie (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.

III. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polegające, na realizacji budowy infrastruktury technicznej, w tym linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, drogi wewnętrznej oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych wytwarzających energię elektryczną z energii słońca o mocy do 3 MW, dla inwestycji pod nazwą „ELEKTROWNIA PV MIESZAŁKI”. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działce nr ewid. 48/2 w obrębie Mieszałki, gmina Grzmiąca, pow. szczeciński. Powierzchnia działki wynosi łącznie: 3,45 ha. Działka ta stanowi grunty rolne o klasie RIVb, RV i RVI. Teren przeznaczony pod inwestycję będą stanowić grunty o klasie RIVb, RV i RVI. Instalację fotowoltaiczną będą tworzyć następujące elementy:

- ☐ konstrukcje wolno-stojące wbijane do ziemi do montażu ogniw fotowoltaicznych;
- ☐ panele fotowoltaiczne 6 000 szt. o mocy 500 W każdy;
- ☐ moc instalacji fotowoltaicznej jest wypadkową nasłonecznienia i wydajności paneli.

W przypadku planowanej inwestycji zdecydowano się na zastosowanie hybrydowych paneli krzemowych VI generacji, ze zwiększonym odzyskiem energii cieplnej z paneli, o wydajność powyżej 19,80%.

- ☐ inwertery w ilości od 2 do 5;
- ☐ linie energetyczne;
- ☐ rozdzielnia elektryczna z transformatorem o wymiarach 5m x 6m x 3 m (długość x szerokość x wysokość);
- ☐ przyłącze elektroenergetyczne
- ☐ ogrodzenie instalacji w technice panelowej.

Obszar zajmowanej powierzchni zabudowy infrastrukturą „ELEKTROWNIA PV MIESZAŁKI” wynosić będzie łącznie 0,300 ha. Decyzja dotycząca przyłączenia „ELEKTROWNIA PV DĄBRÓWKA MIESZAŁKI” do sieci zostanie określona przez Operatora Sieci Przesyłowej ENERGA S.A. Dojazd do planowanej inwestycji będzie z drogi gminnej, na terenie planowanej elektrowni fotowoltaicznej planuje się wykonanie nieutwardzonych ścieżek technologicznych o szerokości 3 m.

IV. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości oraz dotychczasowy sposób jej wykorzystywania i pokrycie szatą roślinną:

Teren gruntów, w której planuje się lokalizację przedsięwzięcia, zdominowana jest przez rozległe pola, będące podstawą rolnictwa. Obecnie teren użytkowany jest rolniczo. Głównym elementem środowiskowym, stanowiącym 95% projektowanego obszaru, są agrocenozy z dominującymi polami traw, poprzedzielane miedzami. Teren charakteryzuje się przede wszystkim obecnością pól uprawnych. Szatę roślinną stanowi w większości roślinność pól i łąk, w szczególności trawy i murawa, brak jest zadrzewień, brak zakrzewień. Na terenie planowanej inwestycji nie stwierdzono siedlisk gatunków prawnie chronionych oraz siedlisk

z załącznika i dyrektywy siedliskowej, tym samym realizacja przedsięwzięć nie będzie stanowić zagrożenia dla gatunków i siedlisk chronionych. Na potrzeby uzyskania decyzji środowiskowych dla elektrowni fotowoltaicznej wraz infrastrukturą na terenie Gminy zostały sporządzone z opracowania „Uwarunkowania i Kierunki Zagospodarowania Przestrzennego Tekst Jednolity (Zmiana studium 2013 r.) dla gminy Grzmiąca”, których informacje z tych opracowań zostały wykorzystane w niniejszej Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia i stanowią je w części dotyczącej miejscowości Czechy:

1. Lokalizacja do 9 elektrowni wiatrowych w obrębie terenów użytkowanych rolniczo o maksymalnej mocy do 4,0 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i strefami oddziaływania wynikającymi z dopuszczalnego poziomu hałasu odnoszącego się do rodzajów przeznaczenia terenów zgodnie z obowiązującymi przepisami odrębnymi.
2. Ogniw fotowoltaicznych na powierzchni do 12 ha w obrębie terenu lokalizacji elektrowni wiatrowych wraz ze strefami oddziaływania.
3. Wykazanie w oparciu o szczegółową analizę krajobrazu, że lokalizacja elektrowni wiatrowych nie wpłynie negatywnie na krajobraz kulturowy sąsiednich miejscowości.
4. Uwzględnienia uwarunkowań wynikające z ochrony środowiska kulturowego zawarte w ust. 1.3. Uwarunkowania ochrony środowiska kulturowego. W obrębie obszaru zmiany studium znajduje się strefa „W III”- ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych.
5. Uwzględnienie uwarunkowań wynikających z faktu położenia części terenu zmiany studium w obszarze specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 „Ostoja Drawska” PLB 320019 oraz w obszarze mającym znaczenie dla Wspólnoty PLH 320007 „Dorzecze Parsęty”, które wyznaczono w celu ochrony gatunków ptaków i siedlisk.
6. Wykluczenie lokalizacji elektrowni wiatrowych oraz ogniw fotowoltaicznych w miejscach występowania chronionych siedlisk, miejsc rozrodu i przebywania gatunków chronionej fauny oraz stref ochronnych od tych miejsc.
7. Dopuszczenie lokalizacji elektrowni słonecznych w obszarze Natura 2000 pod warunkiem, że nie zostanie wykazane występowanie w tym obszarze przeciwwskazań przyrodniczych.

PRZED REALIZACYJNA INWENTARYZACJA PRZYRODNICZA W wyniku obserwacji przeprowadzonych w maju 2019r. zbadano skład roślinności działki dla planowanej elektrowni słonecznej oraz graniczących działek. Dominujący element stanowią pola uprawne i agrocenozy zbóż. W skład zbiorowiska polnego i traw, (miedze) terenu planowanego przedsięwzięcia wchodzi takie rośliny jak: rdest ptasi, mak czerwony, komosa biała, babka lancetowata i zwyczajna, krwawnik zwyczajny, żóltlica drobnokwiatowa. Na terenie planowanej inwestycji nie występuje zieleń wysoka. Podczas realizacji inwestycji nie przewiduje się konieczności wycinki drzew. Podczas obserwacji nie zaobserwowano chronionych gatunków grzybów. Analizowany obszar planowanej elektrowni słonecznej przedstawia niską wartość przyrodniczą oraz charakteryzuje się niewielkim zróżnicowaniem zbiorowisk roślinnych. Dominującym elementem tych zbiorowisk są okoliczne pola uprawne. Nie stwierdzono występowania stanowisk chronionych roślin naczyniowych. Teren porastają rośliny wskazujące na silną antropopresję i wskazuje na niską wartość przyrodniczą obszaru. Obecnie teren użytkowany jest rolniczo.

PRZED REALIZACYJNA OCENA W ZAKRESIE ŚWIATA PŁAZÓW I GADÓW Przeprowadzone w 2019 r. obserwacje wykazały, iż w promieniu 800 metrów od miejsca lokalizacji planowanej elektrowni słonecznej brak jest miejsc szczególnie dogodnych dla rozmnażania płazów. Miejsca ich rozmnażania związane są z obecnością rowów melioracyjnych, w obrębie których stwierdzono obecność ropuchy szarej oraz żaby trawnej. Jednakże nie stwierdzono w promieniu 800 metrów obecności skrzeku tych płazów.

PRZED REALIZACYJNA OCENA W ZAKRESIE ORNITOFAUNY W toku przeprowadzonych lustracji terenowych, mających miejsce wiosną i zimą w 2019r., oceniono stan awifauny zimującej, przelotnej i lęgowej terenu planowanego pod lokalizację elektrowni słonecznej, wraz z wywiadem przeprowadzonym wśród mieszkańców wsi Mieszalki oraz analiza siedlisk położonych w promieniu do 1 km od miejsca lokalizacji inwestycji pozwoliły pełniej scharakteryzować ornitofaunę lęgową, przelotną, koczującą i zimującą.

ORNITOFAUNA ZIMUJĄCA Przeprowadzone obserwacje w grudniu 2018r. i styczniu 2019r. oraz informacje przekazane przez mieszkańców wsi Mieszalki pozwalają stwierdzić, że w obrębie pola działki nr 48/2 i działek sąsiadujących z nią, nie zimują zimorodki, rybołowy, kania czarna, bielik. Spotkano natomiast pospolite ptaki nie podlegające ochronie zgodnie z wykazem Dyrektywy Ptasiej. W tym okresie na polach tych dominowały wróble domowe oraz mazurki, bytujące w obrębie wsi leżących w pobliżu działek siedliskowych. Tu także rejestrowano pojedyncze osobniki łuszczaków i trznadłowatych. W obrębie lokalnych zadrzewień stwierdzono w tym okresie ptaki zaliczane do sikor i drozdów. Także w tym okresie rejestrowano pojaw krukowatych, przede wszystkim kruka, kawki i gawrona oraz sojki. Kruka zarejestrowano w każdej z dwóch kontroli w liczbie do kilku osobników. Wg relacji mieszkańców wsi, ptaki te zimą bywają regularnie, co wynika z faktu, że na niektóre pola są wywożone odpady rolnicze. Także zimą 2019 r. obserwowano przelot w pobliżu pola grupy krukowatych, liczącej do 50 osobników, składającej się z gawronów i kawek oraz kilka sztuk orlika krzykliwego.

ORNITOFAUNA OKRESU KOCZOWISK Wg relacji mieszkańców wsi Mieszalki, teren planowany pod lokalizację elektrowni słonecznej w okresie żniw i późniwym nie jest wykorzystywany przez większe zgrupowania ptaków. Dominantem w tym czasie jest szpak i ptaki określane jako „wróble”, sporadycznie dzięcioł czarny. Nieregularnie żerują bociany białe w sąsiedztwie planowanej lokalizacji elektrowni słonecznych. Także, wg relacji mieszkańców okolicznych miejscowości, nie pojawiają się tu licznie na żerowisku ptaki drapieżne. Nie obserwowali oni tu większych grup czajek i żurawi, nie rejestrowano przedstawicieli szponiastych.

ORNITOFAUNA OKRESU JESIENNYCH MIGRACJI Wg relacji mieszkańców wsi Mieszalki, w tym myśliwego z Koła Łowieckiego „Darz Bor” ze Szczecinka, teren ten nie jest wykorzystywany regularnie jako żerowisko gęsi, kaczki krzyżówki. Sporadycznie spotkać można dziką, sarnę i lisa. Ptactwo migrujące obserwuje się lecące na wysokim pułapie, na północny-wschód od rejonu planowanej inwestycji. W tym okresie sporadycznie siadają one na polach położonych w rejonie wsi Mieszalki, w liczbie co najwyżej kilku osobników. W tym okresie nie obserwuje się tu żurawi, a jedynie ich nieregularny przelot, nie rejestruje się na tym terenie sejmików bocianich.

WNIOSKI Najważniejsze konkluzje wynikające z powyższych ustaleń dla badanego terenu to:

□ Na terenie działki nr ewid. 48/2, gdzie jest zaplanowana inwestycja budowy elektrowni słonecznej, oraz na okolicznych działkach nie występują gniazda ornitologiczne (brak śladów siedliskowych). Powodem są zmiany przyrodnicze i ekologiczne przez obecne zmiany klimatyczne.

□ Ze względu na bardzo małe wykorzystanie przez ptaki terenu wokół planowanej inwestycji oraz oddalenie planowanej elektrowni słonecznej od lokalnych, regionalnych i krajowych korytarzy migracyjnych, możliwość zmniejszenia liczebności awifauny w wyniku kolizji ptaków z elementami elektrowni słonecznej są minimalne,

□ Przeważający obszar rolniczy z niewielką liczbą zadrzewień nie sprzyjają występowaniu cennych i nielicznych gatunków ptaków.

□ Teren planowanej inwestycji na działce nr ewid. 48/2 wynosi 3,45 ha, jednakże całkowita powierzchnia zabudowy wyniesie około 0,030 ha (obszar zajęty pod ścieżki technologiczne, stację rozdzielczą nN/SN, oraz punkty styku konstrukcji montażowych z gruntem).

□ Obszar oddziaływania planowanej infrastruktury budowlanej elektrowni fotowoltaicznej w miejscowości Mieszałki nie wykroczy poza teren działki nr ewid. 48/2, a w rejonie jej oddziaływania nie znajdują się: szkoły, szpitale, kościoły, cmentarze, tereny turystyczno-rekreacyjne, obszary ważne z punktu widzenia wartości kulturowo-historycznych lub naukowych, a także zasoby wód powierzchniowych istotne dla siedlisk gatunków zwierząt.

□ Gmina Grzmiąca posiada miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Obszar planowanego przedsięwzięcia figuruje w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Gminy jako tereny upraw rolnych.

RODZAJ, SKALA I USYTUOWANIE PRZEDSIĘWZIĘCIA Niniejsza Karta Informacyjna Przedsięwzięcia (KIP) opisuje planowane przedsięwzięcie polegające, na realizacji budowy infrastruktury technicznej, w tym linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, drogi wewnętrznej oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych wytwarzających energię elektryczną z energii słońca o mocy do 3 MW, dla inwestycji pod nazwą „ELEKTROWNIA PV MIESZAŁKI”. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działce nr ewid. 48/2 w obrębie Mieszałki, gmina Grzmiąca, pow. szczecinecki.

□ Powierzchnia działki wynosi łącznie: 3,45 ha. Działka ta stanowi grunty rolne o klasie RIVb, RV, RVI i PsIV. **TEREN PRZEZNACZONY POD INWESTYCJĘ BĘDĄ STANOWIĆ GRUNTY O KLASIE RIVb, RV, RVI.** Instalację fotowoltaiczną będą tworzyć następujące elementy:

□ konstrukcje wolno-stojące wbijane do ziemi do montażu ogniw fotowoltaicznych;

□ panele fotowoltaiczne 6 000 szt. o mocy 500 W każdy;

□ Moc instalacji fotowoltaicznej jest wypadkową nasłonecznienia i wydajności paneli. W przypadku planowanej inwestycji zdecydowano się na zastosowanie hybrydowych paneli krzemowych VI generacji, ze zwiększonym odzyskiem energii cieplnej z paneli, o wydajność powyżej 19,80%.

□ inwertery w ilości od 2 do 5;

- ☐ linie energetyczne;
- ☐ rozdzielnia elektryczna z transformatorem o wymiarach 5m x 6m x 3 m (długość x szerokość x wysokość);
- ☐ przyłącze elektroenergetyczne
- ☐ ogrodzenie instalacji w technice panelowej. Obszar zajmowanej powierzchni zabudowy infrastrukturą „ELEKTROWNI PVMIESZAŁKI” wynosić będzie łącznie 0,030 ha

Decyzja dotycząca przyłączenia „ELEKTROWNI PV „MIESZAŁKI” do sieci zostanie określona przez Operatora Sieci Przesyłowej ENERGA S.A. Dojazd do planowanej inwestycji będzie z drogi gminnej, na terenie planowanej elektrowni fotowoltaicznej planuje się wykonanie nieutwardzonych ścieżek technologicznych o szerokości 3 m. DZIAŁKA nr ewid. 48/2, NA KTÓREJ PLANOWANA JEST INWESTYCJA POLEGAJĄCA NA „Budowie infrastruktury budowlanej Elektrowni PV "MIESZAŁKI" o mocy do 3,0 MW, linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, ścieżek technologicznych oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych” ZNAJDUJE SIĘ W OTULINIE Ostoi Drawskiej, W ODLEGŁOŚCI ok. 200m METRÓW OD JEJ GRANICY oraz W OTULINIE Dorzecza Parsęty W ODLEGŁOŚCI ok. 600m. PRZEZ TEREN DZIAŁKI nr ewid. 48/2 oraz OKOLICZNE DZIAŁKI BRAK JEST KORYTARZY WĘDRÓWKI PTAKÓW. TEREN PLANOWANEJ INWESTYCJI NIE ZNAJDUJE SIĘ W POBLIŻU CMENTARZA ORAZ SIEDLISK ARCHEOLOGICZNYCH TYM SAMYM REALIZACJA PRZEDSIĘWZIĘĆ NIE BĘDZIE STANOWIĆ ZAGROŻENIA DLA GATUNKÓW I SIEDLISK CHRONIONYCH.

V. Rodzaj technologii:

Jedynym celem funkcjonowania planowanej inwestycji jest produkcja prądu elektrycznego przy wykorzystaniu energii promieniowania słonecznego. W tym celu planuje się budowę instalacji składającej się z następujących elementów funkcjonalnych:

1. Jednostka wytwórcza - zespół ogniw fotowoltaicznych łączonych w zespoły zwane panelami fotowoltaicznymi,
2. Konstrukcje wsporcze – specjalne stelaże mocowane bezpośrednio na gruncie i umożliwiające stały montaż paneli fotowoltaicznych,
3. Aparatura energetyczna – inwertery, transformatory, liczniki, strig-box'y, układy sterujące i nadzorujące – urządzenia umożliwiające odbiór, konwersję i dalszy przesył wytworzonej energii elektrycznej okoliczną siecią ENERGA Operator S.A.
4. Przewody elektryczne – nisko i średnio napięciowe przewody o różnej średnicy umożliwiające połączenie ze sobą wszystkich elementów farmy,
5. Infrastruktura towarzysząca – ogrodzenie, droga technologiczna, systemy monitoringu.

Przedmiotowa inwestycja jest na wstępnym etapie prac projektowych przed uzyskaniem decyzji o warunkach zabudowy i pozwolenia na budowę. W chwili obecnej został wstępnie wybrany producent i dostawca poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej. Jest nim firma Tongwei Solar (Chengdu) Co., Ltd. (Chiny). Z uwagi na mnogość producentów wyposażenia

farm fotowoltaicznych oraz dostępnych rozwiązań technicznych, wszystkie niżej opisane rozwiązania mają charakter ogólny i przykładowy. Parametry techniczne instalacji zostały opisane w sposób ogólny i przedstawiają założenia, którymi będą posługiwali się projektanci w określaniu rozwiązań docelowych. Dopuszcza się możliwość nieznacznej zmiany prezentowanych rozwiązań technicznych, jednakże zmiany te nie będą miały charakteru zasadniczego i nie zdezaktualizują informacji i analiz prezentowanych w niniejszym opracowaniu. Dopuszcza się np. rezygnację z centralnego inwertera i zastąpieniem go kilkudziesięcioma niewielkimi urządzeniami montowanymi na stringach paneli (mikro-inwerterami). Takie rozwiązanie spowoduje zmniejszenie emisji hałasu, gdyż mikro-inwertery nie są wyposażane w wentylowany system chłodzenia. Na potrzeby niniejszego opracowania prezentuje się jednak system wyposażony w jeden centralny inwerter wyposażony w układ chłodzenia powodujący emisję hałasu, aby określić maksymalne przewidywane uciążliwości inwestycji. W rozpatrywanym przypadku jedynie ok. 0,0300 ha można uznać za powierzchnię całkowicie wyłączoną z vegetacji (punkty styku konstrukcji z gruntem, powierzchnia zajęta pod stację transformatorową, inwertery, budynek techniczny, string`boxy, ścieżki technologiczne).

TECHNOLOGIA MONTAŻU I WSTĘPNY HARMONOGRAM PRAC BUDOWLANYCH PLANOWANEJ INSTALACJI Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 3 MW trwać będzie ok. 2 miesiące. Prace związane z montażem farmy PV są bardzo proste i przez większą część czasu polegają na montażu za pomocą prostych narzędzi ręcznych. Z uwagi na fakt, iż prace te mogą być realizowane równocześnie, harmonogram prac zależy od ilości osób pracujących przy budowie farmy oraz warunków pogodowych. Zakładając, iż przy budowie będzie pracowało 8 osób, oraz przewidując tylko 7 dni niesprzyjającej pogody (porywisty wiatr, intensywne opady) harmonogram wygląda następująco:

- ☐ Uporządkowanie i wybronowanie terenu – 2 dzień
- ☐ Wbijanie słupów pod konstrukcję paneli – 4 dni
- ☐ Budowa ogrodzenia – 6 dni
- ☐ Skręcenie szkieletu pod panele pv na wbitych słupach – 16 dni
- ☐ Otworzenie wkopów pod drogi, fundamenty obiektów budowlanych, przewody elektryczne (korytowanie) – 4 dni
- ☐ Montaż paneli PV na przygotowanej konstrukcji – 20 dni
- ☐ Wykonanie (lub ułożenie) płyt fundamentowych pod obiekty budowlane- 4 dni
- ☐ Wykonanie dróg i placu manewrowego – 4 dni
- ☐ Ułożenie przewodów elektrycznych w wykopach – 4 dni
- ☐ Montaż prefabrykowanych budynków na płytach fundamentowych – 4 dni
- ☐ Podłączenie i skonfigurowanie wyposażenie elektro-energetycznego, monitoringu itp. – 4 dni
- ☐ Zasypanie wykopów i uporządkowanie terenu farmy – 4 dni

Wszystkie prace budowlane wraz z infrastrukturą instalacji fotowoltaicznej będą realizowane na działce nr 48/2 obręb Mieszalki objętej przedmiotowym wnioskiem o decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach. Zaplecze budowy zostanie zlokalizowane przy jej północnej granicy. Materiały budowlane będą dowożone na teren budowy sukcesywnie w miarę potrzeb. Z uwagi na swoją prostotę, brak konieczności zastosowania skomplikowanych i wysoko wyspecjalizowanych maszyn budowlanych oraz zachowania szczególnych środków ostrożności, prace budowlane nie wymagają szczególnej organizacji. Konstrukcja pod panele fotowoltaiczne oparta jest na stalowych słupach wbijanych w rodzimą ziemię na ok. 1,50 m. Słupy te są standardowymi profilami stalowymi stosowanymi np. w drogownictwie do budowy barierek energochłonnych. Wbijanie profili w grunt macierzysty prowadzone będą za pomocą małego samojezdnego kafara. Pozostała część szkieletu, jak również montaż samych paneli będzie wykonywana (skręcana) ręcznie za pomocą standardowych narzędzi. Jedynymi elementami farmy fotowoltaicznej wymagającymi fundamentowania będą obiekty transformatora i budynku technicznego. Dopuszczalne jest położenie na gruncie prefabrykowanej płyty betonowej. Elektryczne instalacje wewnętrzne ułożone są w rodzimej ziemi na głębokości ok. 50 cm. Budowa farmy zaczynie się od wybronowania terenu. Następnie nastąpi ustalenie lokalizacji poszczególnych elementów farmy, w tym rozmieszczenie poszczególnych słupów konstrukcji nośnej. Kolejnym etapem będzie wbicie w rodzimy grunt wszystkich profili nośnych. Jednocześnie prowadzone będą prace nad budową ogrodzenia farmy. Następnie na wbitych w grunt profilach nośnych skręcona zostanie konstrukcja szkieletowa służąca do mocowania paneli fotowoltaicznych oraz równocześnie budowane będą ścieżki technologiczne. Następnie wykonywane będą wykopy w celu ułożenia wszystkich przewodów elektrycznych i energetycznych na terenie farmy (ok. 50 cm głębokości). Płyty fundamentowe będą dostarczone jako prefabrykowane i nie związane trwale z gruntem (brak tradycyjnych fundamentów z ławami fundamentowymi). Płyty zostaną ułożone w wykopach na warstwie uprzednio zagęszczonego kruszywa (ok. 15 cm). Kolejnym etapem będzie równoczesne montowanie modułów fotowoltaicznych na uprzednio przygotowanej konstrukcji szkieletowej, układanie przewodów w wykopach oraz ustawienie na płytach prefabrykowanych obiektów inwertera, transformatora oraz kontenera technicznego dla sterowni. Przewody elektryczne i energetyczne na terenie farmy zostaną ułożone w wykopach w rurach osłonowych, a następnie zasypywane gruntem rodzimym. Ostatnim etapem budowy farmy fotowoltaicznej będzie montaż całej aparatury elektro-energetycznej oraz jej podłączenie i skalibrowanie. Wszystkie elementy farmy zostaną dowieszone na miejsce przez standardowe samochody ciężarowe o masie dopuszczalnej zgodnej z nośnością dróg publicznych. Żaden z elementów farmy fotowoltaicznej nie będzie elementem ponad gabarytowym wymagającym specjalistycznego transportu. Elementy lekkie (moduły fotowoltaiczne, elementy składowe szkieletów konstrukcji nośnej paneli, przewody itp.) zostaną wyładowane i przemieszczane na terenie farmy za pomocą wózka widłowego lub ładowarki kołowej wyposażonej w widły, natomiast płyty fundamentowe oraz obiekty inwertera, transformatora oraz sterowni zostaną wyładowane i ustawione za pomocą urządzenia dźwigowego, w który będzie wyposażony samochód ciężarowy, który je przywiezie (HDS). W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej będą wykorzystywane następujące maszyny, urządzenia i narzędzia takie jak: niewielki kafar samojezdny, ładowarka uniwersalna, koparka, zagęszczarka ręczna, narzędzia ręczne (klucze metryczne, śrubokręty, nożyce, wiertarki, wkrętarki itp.).

TECHNOLOGIA EKSPLOATACJI PLANOWANEJ INSTALACJI W ramach obsługi farmy fotowoltaicznej będą wykonywane następujące stałe czynności okresowe:

☐ Wykaszenie. Trawa oraz inna roślinność zielna i łąkowa rośnie pod panelami i na wszystkich innych powierzchniach farmy (poza utwardzoną drogą i placem manewrowym). Wykaszenie terenu farmy należy dokonywać, w zależności od intensywności wegetacji 2-3 razy w ciągu roku, przy wykorzystaniu dostawki do ciągnika rolniczego ze specjalnym wysięgnikiem umożliwiającym koszenie pod stelażem paneli. Alternatywnie możliwy jest wypas na terenie farmy zwierząt hodowlanych głównie owiec, co jest szeroko praktykowane np. w Niemczech.

☐ Mycie powierzchni modułów. Panele zainstalowane na farmie należy myć mechanicznie raz w roku. W tym celu wykorzystuje się specjalną przystawkę do ciągnika rolniczego w postaci szerokiej szczotki obrotowej wyposażonej w dysze dozujące wodę demineralizowaną. Możliwe jest też zastosowanie specjalnych urządzeń, które samodzielnie przesuwają się po powierzchni modułów jednocześnie je czyszcząc, również przy wykorzystaniu obrotowej szczotki i wody demineralizowanej. W procesie używa się jedynie wodę bez dodatku detergentów. Zużycie wody szacuje się na poziomie 4m³/1 MW zainstalowanej mocy elektrycznej farmy. Zakurzenie czy inne łatwo usuwalne zabrudzenia nie obniżają w sposób istotny produktywności ogniw fotowoltaicznych. Panele są myte w celu usunięcia zanieczyszczeń stałych, zabrudzeń guana ptaków, osadów pozostałych po odparowaniu wody deszczowej (różne rozpuszczalne sole) itp. W przypadku zaniechania mycia paneli zabrudzenia te będą się z czasem utrzymywały i kumulowały co będzie sukcesywnie obniżało produktywność instalacji. Oprócz wyżej wymienionych stałych, okresowo powtarzalnych czynności obsługowych, farma będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Obecność obsługi będzie wymagana jedynie w przypadku konieczności usunięcia awarii (np. uszkodzony moduł fotowoltaiczny, przepalony bezpiecznik itp.), przez konfigurowanie i przeprogramowanie sterowników, lub wykonanie czynności konserwacji i przeglądów okresowych aparatury elektro-energetycznej. Dodatkowo w okresach szczególnie śnieżnej zimy może dojść do konieczności mechanicznego oczyszczenia paneli fotowoltaicznych z zalegającego śniegu, jednakże zakłada się, iż będą to sytuacje nadzwyczajne. Instalacja zostanie zaprojektowana w sposób umożliwiający w normalnych warunkach zimowych samoistne zsuniecie się warstwy śniegu zalegającej na modułach fotowoltaicznych. Do kultywacji powierzchni farmy fotowoltaicznej nie będą stosowane środki ochrony roślin ani nawozy mineralne.

VI. Ewentualne warianty przedsięwzięcia:

Wśród ewentualnych wariantów inwestycyjnych, po uwzględnieniu czynników:

- ☐ dostępność terenu,
- ☐ możliwość przyłączenia do sieci energetycznej,
- ☐ jak najmniejszy wpływ przedsięwzięcia na otoczenie przyrodnicze,

Rozpatruje się następujące warianty przedsięwzięcia:

WARIANT „0” – BEZINWESTYCYJNY - NIEPODEJMOWANIE PRZEDSIĘWZIĘCIA

W wariancie tym nie nastąpią zmiany w użytkowaniu terenu, brak będzie nowego oddziaływania na środowisko, teren będzie użytkowany jak dotychczas. Wariant ten wyklucza jednocześnie zapobiegnięcie emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł produkowania energii. Obowiązek implementacji Dyrektywy 2009/28/WE w sprawie promowania stosowania energii z odnawialnych źródeł energii z 23 kwietnia 2009 r. niesie za sobą szereg zmian w obszarze energetyki odnawialnej. Udział dla Polski w zakresie promowania stosowania energii z OZE kształtuje się poniżej wytyczonego średniego celu dla całej Unii Europejskiej, niemniej oznacza to dla Polski konieczność jego podwojenia w stosunku od 2005 roku. Dyrektywa określa również ścieżkę dojścia do osiągnięcia wyznaczonego indywidualnego celu poprzez wytyczenie minimalnego orientacyjnego kursu udziału energii z OZE w finalnym zużyciu energii brutto w latach 2015 – 2025 ogółem. Dla Polski udział ten wynosi:

- ☐ 9,5% w latach 2013 - 2015,
- ☐ 10,7% w latach 2015, 2016,
- ☐ 12,3% w latach 2017-2018.

Polska docelowo ma osiągnąć udział energii odnawialnej w końcowym zużyciu brutto energii na poziomie 15% w 2020 roku. Dyrektywa wskazuje również szereg korzyści związanych z rozwojem OZE, takich jak wykorzystanie lokalnych źródeł energii, zwiększenie bezpieczeństwa dostaw energii, zmniejszenie strat sieciowych. Nie pozostaje także w wątpliwości fakt, że Dyrektywa traktuje rozwój odnawialnych źródeł energii jako inwestycje służące ochronie środowiska oraz obniżeniu emisji zanieczyszczeń, w tym głównie gazów cieplarnianych do powietrza i za takie powinniśmy je uważać. Należy pamiętać również, iż Polska zobowiązana jest do redukcji emisji gazów cieplarnianych, a podjęcie budowy przedsięwzięcia jest dobrym krokiem w tym kierunku. Fotowoltaika, z uwagi na potencjał związany z bezpośrednią konwersją promieniowania słonecznego na energię elektryczną, ma szansę stać się w przyszłości alternatywą dla energetyki konwencjonalnej. Generując energię elektryczną w sposób zdecentralizowany i rozproszony, odgrywa kluczową rolę w tworzeniu zrównoważonego systemu gospodarowania energią.

WARIANT WNIOSKODAWCY – Budowa na powierzchni wydzielonej części działki nr ewid. 48/2 obręb Mieszalki „ELEKTROWNI PV MIESZAŁKI” o mocy 3 MW wraz z infrastrukturą. Obszar oddziaływania „ELEKTROWNI PV DĄBRÓWKA MIESZAŁKI” nie będzie wykraczał poza granice działki objęty inwestycją. Wariant Wnioskodawcy jest wariantem najbardziej opłacalnym dla Inwestora, oraz według analiz najbardziej korzystnym dla środowiska. Inwestor brał także pod uwagę inne lokalizacje przedsięwzięcia, w wyniku przeprowadzonych w 2019 r. analiz środowiskowych, wytypowano ten wariant lokalizacyjny jako ekonomicznie uzasadniony oraz najkorzystniejszy dla środowiska. Biorąc pod uwagę ilość odpadów powstających w procesie produkcji energii elektrycznej metodami konwencjonalnymi, w szerokiej skali przestrzenno-czasowej można ocenić, iż realizacja inwestycji, polegającej na budowa elektrowni fotowoltaicznej, jest rozwiązaniem ekologicznym. Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się z poborem wody, wytwarzaniem odpadów, emisjami zanieczyszczeń do powietrza, ani emisją hałasu. Oddziaływania te będą występowały wyłącznie na etapie realizacji przedsięwzięcia, z uwagi na znaczne oddalenie od budowy zagrodowej, etap budowy nie będzie uciążliwy dla mieszkańców. Teren położony bezpośred-

nio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie mógł być nadal wykorzystywany na cele hodowlane ceniolubnych roślin uprawnych, nie będzie zachodziła konieczność wyłączenia terenu zajętego pod ogniwo z użytkowania rolniczego. Zmiana sposobu zagospodarowania będzie miała charakter wyłącznie czasowy i będzie całkowicie odwracalna. Dodatkową zaletą instalacji jest likwidacja negatywnego wpływu rolnictwa na powierzchnie wykorzystywane dotychczas do celów uprawnych (nawozów oraz środków owado-, grzybobójczych i in.). Przewiduje się, iż zmiana dotychczasowego sposobu użytkowania gruntów niskich klas bonitacyjnych do przydatności rolniczej, energetyka słoneczna przyczyni się do zwiększenia różnorodności fitocenotycznej roślin niskopiennych oraz traw.

WARIANT NAJBARDZIEJ KORZYSTNY WRAZ Z UZASADNIENIEM WYBORU Wariant wnioskodawcy jest wariantem najbardziej opłacalnym dla Inwestora, a po dogłębnych analizach przedsięwzięcia, najbardziej korzystnym wariantem dla środowiska. Na przedstawioną lokalizację przedsięwzięcia wpłynęła przeprowadzona przez Inwestora analiza inwentaryzacji przyrodniczej oraz opracowań środowiskowych związanych z przedsięwzięciem polegającym na budowie elektrowni wiatrowych oraz wyniki wcześniejszych opracowań. Wykonanie opracowania pozwoliło wytypować wybrane miejsce lokalizacji jako najkorzystniejszą pod kątem ochrony środowiska przy optymalnym wykorzystaniu promieniowania słonecznego. W wyniku przeprowadzonej inwentaryzacji stwierdzono występowanie na analizowanym obszarze monokultury pola uprawnego wraz z towarzyszącą mu charakterystyczną roślinnością. Obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą. Racjonalizacja zużycia energii, surowców i materiałów wraz ze wzrostem udziału wykorzystywanych zasobów odnawialnych jest zgodna z założeniami polityki energetycznej kraju oraz dążeniem do minimalizacji emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza. Zgodnie z zasadą zrównoważonego rozwoju, każda prowadzona działalność powinna być prowadzona w sposób nie powodujący degradacji naturalnych walorów przyrodniczych środowiska. Lokalizacja inwestycji nie będzie stanowiła zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz zdrowia publicznego mieszkańców miejscowości Mieszalki. Instalacja nie będzie wywierać negatywnego wpływu na krajobraz kulturowy. Wybudowanie elektrowni fotowoltaicznej spowoduje zmiany w lokalnym krajobrazie jednak nie będzie to stanowić dominanty, ponieważ jej wysokość w najwyższym punkcie będzie wynosić poniżej 3 m n.p.t. Z uwagi na zlokalizowanie planowanej inwestycji w krajobrazie rolniczym oraz stosunkową niewielką wysokość konstrukcji, nie będzie wywierać negatywnego wpływu na krajobraz kulturowy. Panele fotowoltaiczne nie zawierają ruchomych części i mogą przez dziesięciolecia funkcjonować bez interwencji ze strony człowieka.

W zakresie planowanego przedsięwzięcia zostaną podjęte wszelkie starania, aby zostały zachowane wszystkie działania określone w zakresie czynnej ochrony ekosystemów występujących na Obszarze Chronionego Krajobrazu.

Podczas wszystkich etapów przedsięwzięcia (realizacji, eksploatacji i likwidacji), bezwzględnie przestrzegane będą zakazy wskazane w Ustawie z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody, tj:

1) zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenie ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk, złożonej ikry, z wyjątkiem amatorskiego połowu ryb oraz wykonywania czynności związanych z racjonalną gospodarką rolną, leśną, rybacką i łowiecką;

2) realizację przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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. Nr 199, poz. 1227, z późn. zm.);

3) likwidowania i niszczenia zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych, jeżeli nie wynikają one z potrzeby ochrony przeciwpowodziowej i zapewnienia bezpieczeństwa ruchu drogowego lub wodnego lub budowy, odbudowy, utrzymania, remontów lub naprawy urządzeń wodnych;

4) wydobywania do celów gospodarczych skał, w tym torfu, oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów i bursztynu;

5) wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu, z wyjątkiem prac związanych z zabezpieczeniem przeciwpowodziowym oraz przeciwoślusiskowym lub utrzymaniem, budową, odbudową, naprawą lub remontem urządzeń wodnych;

6) dokonywania zmian stosunków wodnych, jeżeli służą innym celom niż ochrona przyrody lub zrównoważone wykorzystywanie użytków rolnych i leśnych oraz racjonalna gospodarka wodna i rybicka;

7) likwidowania naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodnoblotnych;

8) lokalizowania obiektów budowlanych w pasie szerokości 100m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych, z wyjątkiem urządzeń wodnych oraz obiektów służących prowadzeniu racjonalnej gospodarki rolnej, leśnej lub rybickiej.

Planowana inwestycja na żadnym z etapów funkcjonowania (budowa, eksploatacja, likwidacja) nie będzie znacząco oddziaływać na faunę i florę okolicznych pól i łąk ponieważ nie nastąpi degradacja i dewastacja gruntów. Wszystkie prace na etapie budowy i likwidacji będą prowadzone z najwyższą starannością i dbałością o stan środowiska naturalnego.

VII. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii (wykorzystywanie zasobów naturalnych):

ETAP BUDOWY W związku z planowaną budową elektrowni fotowoltaicznych (na 1 MW) zakłada się następujące zużycie materiałów, surowców, energii i paliw:

- ☐ beton – 2 m³.
- ☐ stal – 30 Mg
- ☐ olej napędowy (transport) – 10 m³.
- ☐ woda na cele socjalne i porządowe – 3 m³/d
- ☐ energia elektryczna – 20 kW/h.

ETAP EKSPLOATACJI Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia będzie wynosiło:

- ☐ 100-120 m³/rok, w tym ok. 95 m³ wody bezpowrotnie zużytej na cele technologiczne (mycie paneli fotowoltaicznych z użyciem środków biodegradowalnych).

☐ Podczas eksploatacji nie występuje zapotrzebowanie na surowce. Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa wynosi:

☐ 2 m³/rok jako paliwo do maszyn służących do mycia paneli.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi:

☐ około 120 kW/rok – zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej w czasie eksploatacji.

VIII. Rozwiązania chroniące środowisko:

Rodzaj planowanej inwestycji nie wymaga wprowadzenia szczególnych rozwiązań chroniących środowisko, gdyż instalacja fotowoltaiczna sama w sobie przyczyni się pozytywnie do walki ze zmianami klimatycznymi, wywołanymi nagromadzeniem gazów cieplarnianych w atmosferze, która stała się jedną z kluczowych doktryn polityczno - gospodarczych Unii Europejskiej. Polska, jako kraj członkowski Unii Europejskiej, jest zobowiązana do wypełniania postanowień aktów prawnych regulujących realizację sektorowych polityk europejskich. Dotyczy to m.in. Dyrektywy w sprawie promowania stosowania energii z odnawialnych źródeł 2009/28/WE (dyrektywa OZE), która zakłada m.in. zwiększenie zużycia do 15% udziału w energii finalnej, energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii. Produkcja energii przez planowaną instalację fotowoltaiczną zmniejszy produkcję energii ze źródeł konwencjonalnych, przez co zmniejszy się emisja zanieczyszczeń do środowiska i wydobywanie złóż kopalnianych. W związku z powyższym zmniejszy się również natężenie występowania kwaśnych deszczy, zmaleje nasycenie smogu i degradacja środowiska. Inwestycje takie, jak planowana, nie produkują sztucznej zasłony dymnej, która może doprowadzić do zmniejszenia widoczności i zasłonięcia przeszkody. Planowana do zastosowania instalacja fotowoltaiczna zaliczana będzie do najnowocześniejszych urządzeń tego typu, które zbudowane będą z materiałów w całości podlegających utylizacji. Aluminium szkło, krzem krystaliczny i niewielkie ilości tworzywa sztucznego będą w 100% utylizowane. W okresie użytkowania moduły nie będą wydzielać żadnych oparów, dźwięków, promieniowania czy innych szkodliwych substancji. Dodatkowo panele pokryte będą specjalnymi warstwami anty-refleksyjnymi, które mają za zadanie ograniczać odbijanie promieni słonecznych. Planowana instalacja fotowoltaiczna położone będzie w dogodnej dla niej lokalizacji (otwarta przestrzeń) i klimacie (chłodny klimat wyjątkowo sprzyja pracy układów fotowoltaicznych). Ze względu na występującą w południowej części działki linię elektroenergetyczną istnieje możliwość wprowadzenia wyprodukowanej przez instalację fotowoltaiczną energii bezpośrednio do sieci publicznej.

W celu zlikwidowania bądź zminimalizowania uciążliwości dla środowiska zostaną podjęte na etapie projektowania następujące rozwiązania:

☐ prowadzenie prac budowlanych i montażowych w porze dziennej (w godzinach 6.00 – 22.00), w celu ograniczenia czasowego wzrostu hałasu wytwarzanego przez pracujące maszyny oraz dowóz materiałów budowlanych;

☐ zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej dla pokrycia paneli fotowoltaicznych, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnienia;

☐ planowane do zastosowania panele fotowoltaiczne nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniów, w związku z powyższym nie będą występowały żadne oddziaływania akustyczne związane z funkcjonowaniem układów chłodzących urządzenia elektroenergetyczne instalacji fotowoltaicznej, chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego;

☐ dla wszystkich urządzeń, przez które płynąć będzie prąd, zostanie zastosowana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

W przeciwieństwie do produkcji energii elektrycznej na bazie paliw kopalnych: węgla kamiennego i brunatnego oraz ropy naftowej, nie generuje zanieczyszczeń do powietrza w postaci:

☐ gazów: dwutlenku siarki (SO₂), tlenków azotu (NO_x), tlenku węgla (CO)

☐ metali ciężkich: generowanych w wyniku spalania paliw stałych: ołowiu (Pb), kadmu (Cd), cynku (Zn), przyczyniając się tym samym do poprawy stanu powietrza.

Elektrownia słoneczna, produkując energię ze promieniowania słonecznego, przyczynia się do redukcji gazów cieplarnianych. Szacuje się, iż w porównaniu do produkcji energii elektrycznej w oparciu o paliwa kopalne, każdy kW instalacji fotowoltaicznej pozwala zaoszczędzić: do 16 kg NO_x do 9 kg SO_x oraz od 600 do 2300 kg CO₂, w zależności od składu paliwa i natężenia promieniowania słonecznego. W projekcie budowlanym zostaną określone materiały i dokładne parametry dla planowanej instalacji. Oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, z uwagi na skalę oraz rodzaj inwestycji, nie będzie wykazywało negatywnego wpływu na środowisko.

DZIAŁANIA OCHRONNE

☐ Prace budowlane będą prowadzone poza sezonem wędrówek ptaków w celu ich niepłoszenia. W przypadku prac budowlanych istnieje niebezpieczeństwo uwięzienia płazów i gadów w wykopach. Zaleca się nieprowadzenie prac w czasie aktywności gadów i płazów.

☐ W przypadku prowadzenia budowy w innym czasie, nie należy zostawiać niezakopanych dołów do dyspozycji zwierząt, a jeżeli zwierzęta dostaną się do wykopów, konieczne jest wyciągnięcie ich i odstawienie w bezpieczne dla nich miejsce.

☐ Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

☐ Zastosowanie powłoki antyrefleksowej dla pokrycia paneli fotowoltaicznych zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.

W ZAKRESIE OCHRONY ŚRODOWISKA WODNO - GRUNTOWEGO

- ☐ Podczas eksploatacji elektrowni słonecznej odprowadzane będą jedynie ścieki opadowe z powierzchni zajętej przez elektrownię, których jakość odpowiadać będzie poziomowi tła. Nie wpłynie to ujemnie na środowisko gdyż będą to wody deszczowe wsiąkające w grunt.
- ☐ W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na wody powierzchniowe w czasie budowy instalacji, należy chronić wody powierzchniowe przed spływami zanieczyszczeń i zapewnić swobodny przepływ wód poprzez: dobrą organizację prac, szkolenia wykonawców, korzystanie ze sprawnego technicznie i nowoczesnego sprzętu.
- ☐ Magazynowanie olejów, smarów i materiałów niezbędnych do eksploatacji konserwacji sprzętu, w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodnogruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac.
- ☐ W celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodnogruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego.
- ☐ Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu ToyToy. Należy postępować ze ściekami powstającymi w czasie budowy zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- ☐ Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

W ZAKRESIE OCHRONY WÓD PODZIEMNYCH

- ☐ Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia.
- ☐ Teren zostanie zabezpieczony i wyposażony w system odbioru i odprowadzenia ścieków bytowych oraz odpadów.
- ☐ Drobne naprawy, w przypadkach koniecznych, będą realizowane tylko w miejscach do tego wyznaczonych, przystosowanych, spełniających wymóg zabezpieczenia gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem związkami ropopochodnymi (stosowanie mat ekologicznych).
- ☐ Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się tankowania samochodów paliwem.

W ZAKRESIE OCHRONY POWIETRZA ATMOSFERYCZNEGO

- ☐ Podstawowym źródłem emisji pyłów i substancji do powietrza będzie praca urządzeń i maszyn wykorzystywanych przy budowie (palownice słupów stalowych, samochody dostawcze).

□ Minimalizacja emisji spalin będzie zapewniona poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów samochodowych: wyłączanie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów, a drogi utrzymywane będą w stanie ograniczającym pylenie.

□ Jako działania zmierzające do ograniczenia oddziaływania na powietrze w fazie budowy poleca się stosowanie w pełni sprawnego sprzętu, ograniczanie czasu pracy sprzętu do niezbędnego minimum oraz prowadzenie prac w sposób powodujący w jak najmniejszym stopniu wtórne pylenie (zraszanie powierzchni nieutwardzonych przy długotrwałych suszach w okresie letnim).

W ZAKRESIE GOSPODARKI ODPADAMI

□ W celu ograniczenia uciążliwości gospodarki odpadami w fazie budowy, sugeruje się wyznaczenie miejsc gromadzenia odpadów powstających podczas wykopów oraz selektywne gromadzenie powstałych odpadów komunalnych.

□ Należy wyznaczyć i oznakować oraz zabezpieczyć przed dostępem osób postronnych, miejsce, gdzie tymczasowo magazynowane będą odpady (teren utwardzony, zadaszony, lub zamknięte kontenery, ogrodzony).

□ Materiały opakowaniowe należy selektywnie magazynować, nie dopuszczając do niewłaściwego postępowania z nimi np. spalania na terenie budowy lub zakopywania, w przypadku awarii sprzętu, których skutkiem byłoby zanieczyszczenie gleby lub gruntu należy podjąć postępowanie zgodnie z art. 11 ustawy z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz.U. Nr 75, poz. 493, z późn. zm.).

□ W przypadku odpadów niebezpiecznych (sorbentów, materiałów filtracyjnych, w tym filtrów olejowych, tkanin do wycierania, szmat ochronnych zanieczyszczonych substancjami PCB) wytworzone odpady należy przekazać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu, odzysku bądź unieszkodliwiania odpadów.

□ Powstałe podczas prowadzenia prac konserwacyjnych odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

□ Na etapie likwidacji – postępowanie z nadmiarem mas ziemnych, będzie uwzględniać konieczność zachowania wymaganych standardów jakości dla gruntów grupy C, wynikających z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002 r. w sprawie standardów jakości gleby oraz standardów jakości ziemi (Dz. U. Nr 165, poz. 135).

W ZAKRESIE OCHRONY PRZED HAŁASEM

□ Na etapie realizacji inwestycji będą występowały krótkotrwałe uciążliwości wynikające z emisji hałasu przez pracujące urządzenia budowlane oraz pojazdy obsługujące budowę instalacji. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy.

□ Wykonywanie prac budowlanych będzie odbywać się wyłącznie w porze dziennej.

□ Transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzony będzie wyłącznie w porze dnia.

□ Zaplecze budowy należy zlokalizować na terenie położonym w możliwie największej odległości od zabudowy mieszkaniowej.

- Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie z dala od zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej.
- Odległość od planowanej inwestycji pozwoli na zminimalizowanie wpływu hałasu na komfort życia mieszkańców miejscowości i jest to najważniejszy czynnik zmierzający do stosowania skutecznych zabezpieczeń przed hałasem podczas budowy obiektów infrastrukturalnych.
- Po zakończeniu prac budowlanych, funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie powodował przekroczenia wartości dopuszczalnych stężeń hałasu zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826).

IX. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko:

Z uwagi na skalę przedsięwzięcia oraz odwracalność procesów zachodzących podczas funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej, eksploatacja projektowanej elektrowni nie będzie wiązała się z naruszeniem standardów jakości środowiska. Na etapie eksploatacji elektrownia słoneczna jest inwestycją w pełni ekologiczną. Jej praca nie wiąże się z powstawaniem odpadów, hałasu ani wibracji. Potencjalnie negatywne oddziaływanie projektowanego przedsięwzięcia, polegającego na „Budowie infrastruktury technicznej „ELEKTROWNI PV MIE-SZAŁKI” o mocy do 3 MW, linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, dróg wewnętrznych oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych” wystąpi w czasie budowy przedsięwzięcia.

FAZA BUDOWY EMISJA SUBSTANCJI DO POWIETRZA

Z przeprowadzonej przez Inwestora analizy możliwego potencjalnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko wynika, iż emisja zanieczyszczeń do powietrza wystąpi jedynie na etapie budowy instalacji oraz likwidacji przedsięwzięcia i może mieć miejsce jedynie podczas transportu materiałów, pracy sprzętu technicznego i maszyn. Transport niezbędnych elementów elektrowni fotowoltaicznej przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych oraz praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw, nie będzie miał znaczącego wpływu na jakość powietrza (emisja spalin i pyłów) na terenie lokalizacji elektrowni słonecznej oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe. Teren, na którym planowana jest inwestycja, nie jest objęty ochroną akustyczną. Przedmiotem emisji substancji do powietrza są najczęściej pyły mineralne, produkty spalania paliw, ewentualne gazy i inne substancje chemiczne. Maszyny takie jak palownica słupów metalowych, samochody ciężarowe, spalają olej napędowy w silnikach wysokoprężnych i powodują emisje tlenków azotu, tlenków węgla i węglowodorów alifatycznych oraz aromatycznych do powietrza, a także emisja tlenków siarki (olej napędowy). W trakcie montażu instalacji będzie miała miejsce emisja nieorganizowana. Wielkość emisji i skład spalin emitowanych przez pojazdy są funkcją wielu czynników. Największa emisja gazów występuje przy małej prędkości obrotowej silnika, w trakcie jego rozruchu, podczas jazdy z niewielką prędkością oraz hamowania. Utrzymywanie porządku oraz systematyczne czyszczenie terenu planowanej inwestycji spowoduje ograniczenie emisji wtórnej. Ze względu na charakter rozprzestrzeniania się zanieczyszczenia w powietrzu atmosferycznym można określić jako ulegające szybkiemu rozproszeniu. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótko-

terminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, zaprzestaniu pracy maszyn oraz transportu, unieruchomieniu źródeł emisji, stan sanitarny powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła, wróci do stanu przed realizacyjnego.

EMISJA ODPADÓW

Powstanie elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z powstawaniem odpadów na etapie budowy. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. Nr 112, poz. 1206) odpady budowlane zakwalifikowane zostały, w większości, do grupy 17. Prawidłowa gospodarka odpadami, zgodnie z zasadami prewencji, polega na zapobieganiu powstawaniu lub minimalizacji ilości wytwarzanych odpadów. Dalszym etapem jest odzyskiwanie lub unieszkodliwianie odpadów, których powstaniu nie udało się zapobiec, a dopiero ostatecznym etapem w gospodarowaniu odpadami jest bezpieczne składowanie odpadów, których unieszkodliwianie było nieefektywne (niemożliwe) z przyczyn technologicznych. Inwestor zobowiązuje się do przekazania zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, zgodnie z zasadą prewencji, w celu odzysku, a następnie recyklingu i w razie konieczności składowania powstałych odpadów. W celu ograniczenia uciążliwości gospodarki odpadami w fazie budowy Inwestor wyznaczy miejsca na segregację i gromadzenie odpadów powstających podczas prac montażowych i wykopów oraz na odpady typu komunalnego. Inwestor zobowiązuje się do sukcesywnego wywożenia odpadów z wykopów i prac montażowych oraz odpadów komunalnych.

EMISJA DO ŚRODOWISKA WODNO-GRUNTOWEGO W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko wycieku/awarii.

EMISJA HAŁASU Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A). Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały, maksymalnie przez okres 20 dni, tj. w okresie prac budowlanych. Zasięg przestrzenny hałasu będzie oddziaływać na odległość do 100 m, w którego zasięgu nie ma żadnych budynków mieszkalnych. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Najbliżej zlokalizowane zabudowania znajdują się w odległości 300 m w kierunku północnym od obszaru planowanej budowy inwestycji. W celu ograniczenia emisji hałasu zaleca się, aby profesjonalne ekipy budowlane podczas prac demontażowych posługiwały się nowoczesnym i sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu. Z uwagi na znaczne oddalenie od terenów zabudowy zagrodowej, faza budowy nie będzie uciążliwa dla mieszkańców miejscowości. Teren, na którym planowana jest budowa przedsięwzięcia, nie jest objęty ochroną akustyczną. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej.

FAZA EKSPLOATACJI EMISJA SUBSTANCJI DO POWIETRZA

Elektrownia fotowoltaiczna nie powoduje emisji substancji do powietrza, nie uwalnia zanieczyszczeń w związku z jej eksploatacją, jest instalacją bez emisyjną. W związku z wymogami producenta, konieczne jest mycie paneli fotowoltaicznych, raz do dwóch na rok, które będzie się wiązało z przyjazdem firmy serwisowej i emisją do powietrza związków pochodzących z paliw w silnikach samochodowych oraz pylenia przez niekorzystne działanie spalania paliw. Inne niekorzystne działanie to możliwość przedostawania się do ziemi paliw i olejów wskutek nieszczelności układów oraz innych płynów eksploatacyjnych tych pojazdów. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie będzie występowała, a to znaczy, że nie będzie wywierała żadnego szkodliwego wpływu na środowisko.

EMISJA HAŁASU Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznej na etapie eksploatacji nie jest emitorem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych (mycie paneli 1-2 razy do roku) nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Dla projektowanej elektrowni słonecznej o mocy do 2,0 MW nie projektuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

EMISJA DO ŚRODOWISKA WODNO-GRUNTOWEGO W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny do środowiska wodnogruntowego (na wypadek awarii) z pojazdów pracujących na terenie elektrowni fotowoltaicznej w związku z myciem paneli, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko wycieku/awarii, z uwagi na lokalizację elektrowni słonecznej na polu, z dala od źródeł zanieczyszczeń, mycie paneli fotowoltaicznych będzie odbywało się 1-2 razy do roku przy użyciu wody, bez środków chemicznych przeznaczonych do mycia. Wszystkie transformatory zostaną zabezpieczone szczelną misą olejową na wypadek wycieku/awarii, będącą w stanie zmagazynować 100 % przedostającego się oleju, zgodnie z polską normą PN-E-05115 „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”.

EMISJA ODPADÓW Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi 25 lat. Etap eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje powstawania odpadów. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

PROMIENIOWANIE ELEKTROMAGNETYCZNE W związku z produkcją i przesyłem energii elektrycznej na etapie eksploatacji elektrowni słonecznej, będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące, które jest związane z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik. Dopuszczalne wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych zostały określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz.U. Nr 192, poz. 1883). Dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową, dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych, dla zakresu częstotliwości jakie wytwarza generator elektrowni słonecznej, wynosi 1 kV/m dla pola elektrycznego oraz 60 A/m dla pola magnetycznego. Zasięg oddziaływania pola elektrycznego i magnetycznego zależy od napięcia, prądu płynącego w przewo-

dzie, przekroju przewodów fazowych oraz wysokości zawieszenia przewodów nad powierzchnią ziemi.

Źródłem promieniowania elektromagnetycznego dla elektrowni słonecznych będą:

- stacja transformatorowa,
- linie średniego napięcia,
- przepływ prądu w przewodniku paneli fotowoltaicznych.

Rozpatrując teoretyczną sytuację z użyciem przewodu elektrycznego zastosowanego jako napowietrzne przyłącze elektroenergetyczne (SN), przez które przepływa prąd elektryczny o wartości 15 kV, można wyliczyć, że natężenie pola magnetycznego na wysokości 180 cm nad ziemią wyniesie najwyżej około 1,9 A/m.

FAZA LIKWIDACJI Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacji terenu zajmowanego stalową konstrukcją pod farmę fotowoltaiczną. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego, uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

EMISJA SUBSTANCJI DO POWIETRZA Transport odpadów z paneli fotowoltaicznych oraz infrastruktury towarzyszącej będzie niekorzystnie wpływać na środowisko poprzez emisję substancji do powietrza, szczególnie w procesie spalania paliw przez samochody ciężarowe służące do wywozu odpadów oraz urządzenia i maszyny służące do demontażu elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Proces spalania paliw powoduje emisję substancji wykazujących:

- brak szkodliwego działania (O_2 , N_2 , H_2)
- bezpośredni brak szkodliwego działania (CO_2 , CH_4 , NH_3 , N_2O)
- negatywny wpływ na zdrowie organizmów (CO , Nox , $CxHx$, PM , metale ciężkie).

Pogorszenie stanu powietrza będzie ograniczone terytorialnie oraz krótkotrwale, związane z likwidacją oraz budową elektrowni fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą i nie wpłynie na ogólny poziom zanieczyszczenia powietrza.

EMISJA HAŁASU Emisja hałasu związana z etapem likwidacji planowanej inwestycji nie będzie znacząco różnić się od emisji hałasu podczas fazy budowy. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas rozbiórki elementów wchodzących w skład przedsięwzięcia, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A), jednak będzie to zjawisko krótkotrwale. Zasięg przestrzenny hałasu będzie oddziaływać na odległość do 100 m. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace prowadzone będą w znacznym oddaleniu od zabudowań. Najbliżej zlokalizowane zabudowania znajdują się w odległości 200 m w kierunku północnym od likwidacji planowanej inwestycji. Z uwagi na znaczne oddalenie planowanej elektrowni słonecznej od terenów zabudowanych, nie przewiduje się przekroczeń poziomów hałasu na terenach budowy mieszkaniowej ani zagrodowej. Aby ograniczyć jego emisję, zaleca się, aby profesjonalne ekipy budowlane pod-

czas prac demontażowych posługiwały się nowoczesnym i sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu, jedynie w porze dziennej. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miała charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z usuwaniem elementów elektrowni fotowoltaicznych.

WYTWARZANIE ODPADÓW Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem wielu podzespołów elektrowni fotowoltaicznych, w skład których wchodzi wiele wartościowych materiałów – żelazo, krzem, miedź, stal, aluminium. Materiały te powinny zostać przekazane zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, zgodnie z zasadą prewencji, w celu ich odzysku, a następnie recyklingu. Wśród innych odpadów, jakie powstaną podczas demontażu instalacji fotowoltaicznej, znajdują się między innymi gruz, gleba, tworzywa sztuczne, ceramika, materiały izolacyjne oraz oleje i płyny robocze. Gruz i gleba mogą zostać wykorzystane do uzupełnienia ewentualnych ubytków mas ziemnych. Odpady niebezpieczne zostaną unieszkodliwione przez niezależne podmioty posiadające zezwolenia w zakresie odbierania i unieszkodliwiania odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Inwestor zwróci szczególną uwagę, aby likwidacja przedsięwzięcia i przeprowadzenie kompleksowej rekultywacji terenu przywróciło pierwotny stan krajobrazu sprzed realizacji inwestycji. Przy prawidłowym wykonaniu rekultywacji z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik (BAT) oraz zgodnym z prawem zagospodarowaniem odpadów, nie prognozuje się negatywnego wpływu odpadów powstających w fazie likwidacji elektrowni słonecznych na środowisko naturalne.

X. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko:

Z uwagi na lokalizację w południowo-wschodniej części województwa pomorskiego, odległość w linii prostej 300 km od granicy z Rosją, projektowane przedsięwzięcie, polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2,0 MW, linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, ścieżek technologicznych oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych”, nie będzie oddziaływało transgranicznie na środowisko. Oddziaływanie elektrowni słonecznej na poszczególne komponenty środowiska będzie miało charakter lokalny.

XI. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia.

Na terenie miejscowości Mieszalki występują następujące formy ochrony przyrody:

☐ Obszary NATURA 2000,

☐ Obszary chronionego krajobrazu

- Obszar Chronionego Krajobrazu „Dolina Parsęty”. Obejmuje rzekę Parsętę, która we fragmentach swojego górnego biegu ma charakter rzeki górskiej lub tworzy koryto meandrujące, stanowi ważną ostoję ryb łososiowatych. Zagrożenie dla rzeki stanowił plan hydroenergetycznej zabudowy dorzecza, który przewidywał budowę najpierw 13, a potem 6 zbiorników

zaporowych; obecnie plan ten porzucono. Niekorzystny wpływ na procesy korytowe i reżim rzeczny Parsęty mają prace melioracyjne oraz wycinanie lasów.

- Obszar Natura 2000 Ostoja Drawska swoim obszarem zajmuje część Pojezierza Drawskiego, a dokładniej teren pomiędzy Drawskiem Pomorskim, Szczecinkiem, Białogardem i Świdwinem. Powierzchnia wynosi 153906 ha z obszarem specjalnej ochrony ptaków. Na terenie ostoi znajduje się przeszło 50 jezior, stanowiąc 10% jej terenu, co razem z jego ukształtowaniem, w naturalny sposób staje się miejscem bytowania różnorodnych gatunków ptactwa lądowego i wodnego, stąd charakterystyka ochrony ostoi. Zróżnicowanie terenu wynika z działalności lądolodu w czasie ostatniego zlodowacenia bałtyckiego, które spowodowało powstanie wałów moreny czołowej, jarów, dolin rzecznych i jezior rynnowych i wytopiskowych, a także wąwozów, bagien czy torfowisk. Linia brzegowa akwenów jest urozmaicona, charakteryzuje się zarówno wysokimi brzegami, porośniętymi lasami, jak i niskimi, z bujną roślinnością przybrzeżną. Dzięki takiemu zróżnicowaniu, teren cieszy się bogactwem fauny i flory. Ważne dla Europy gatunki zwierząt, które występują na terenie Ostoi Drawskiej, to m.in. bocian biały, łabędź krzykliwy, bielik, kania czarna i ruda, orlik krzykliwy, rybołów, żuraw, puchacz, zimorodek, dzięcioł czarny, bóbr europejski, wydra a także ryby – minóg strumieniowy, piskorz czy koza.

□ Pomniki przyrody uznano w gminie 17 obiektów, do których należą m.in.:

- dąb szypułkowy o obwodzie 400 cm i wysokości 17 m położony w miejscowości Mieszalki,
- drzewa: dęby, lipy, buki i świerki na terenie starych cmentarzy ewangelickich w miejscowościach Krosino, Nosibądy, Godziszew, Mieszalki, Czechy i Grzmiąca oraz na gruntach Nadleśnictwo Połczyn i Tychowo,
- drzewa rosnące w obrębie Leśnictwa Przystawy.

Do lasów ochronnych zaliczono:

- lasy wzdłuż rzeki Trzebiegoszcz o powierzchni 40,40 ha (Nadleśnictwo Bobolice),
- lasy wzdłuż rzeki Parsęty o powierzchni 542,74 ha (Nadleśnictwo Połczyn),
- lasy w obrębie miejscowości Nosibądy o powierzchni 55,10 ha (Nadleśnictwo Tychowo).

XII. Informacja czy dla obszaru wokół przedsięwzięcia planuje się utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania, spowodowane niemożnością dotrzymania standardów jakości środowiska pomimo zastosowania dostępnych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych.

Po realizacji przedsięwzięcia teren wokół inwestycji zostanie przywrócony do stanu pierwotnego i nadal rolniczo wykorzystywany z zastrzeżeniem ograniczenia możliwych upraw. W związku z tym stwierdza się brak konieczności ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania. Wniosek taki jest zgodny z art. 135 pkt 1 Prawa Ochrony Środowiska, który nakłada obowiązek utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania w przypadku niemożności utrzymania standardów jakości środowiska w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia.

XIII. Przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane, znajdujące się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Obszar oddziaływania inwestycji zamyka się w działce ewidencyjnej objętej pracami i jest to jedyna inwestycja tego typu planowana na niej. Brak jest w związku z tym podstaw do rozpatrywania kumulacji oddziaływań. Zgodnie z informacjami w biuletynie informacji publicznej Gminy Grzmiąca, ekportalu oraz na bazie informacji własnych, do chwili obecnej były procedowane (bądź są w planie) postępowania środowiskowe dla elektrowni fotowoltaicznych: 1. obr. Krosino, dz. nr 359/1 - około 4,4 km na południowy zachód. 2. obr. Nosibądy na działkach ewidencyjnych 2/1, 36/6, 36/5, 36/4, 36/3 i 36/2 - około 1,5 km na północ. Najbliższa inwestycja zlokalizowana 1,5 km na południe jest oddzielona na osi widokowej liniowymi ciągami zadrzewień wzdłuż drogi lokalnej oraz zabudowaniami miejscowości Nosibądy. W związku z tym brak jest podstaw do rozpatrywania kumulacji oddziaływań, w tym również krajobrazowych.

XIV. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej:

Z racji braku operacji związanych z substancjami niebezpiecznymi elektrowni fotowoltaicznych nie można zaliczyć do przedsięwzięć o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Pojęcie zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii jest określone w art. 248 ust. 1 ustawy Prawo Ochrony Środowiska i opiera się ono o rozporządzenie Ministra gospodarki 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 0, poz. 138 z 2016 roku). Istotną, kwalifikującą do określonej grupy, cechą jest rodzaj, kategoria i ilość substancji niebezpiecznych znajdujących się w zakładzie. W tym przypadku żaden z etapów przedsięwzięcia nie będzie wiązał się z przekroczeniem wspomnianych progów. W związku z tym zagrożenie poważnej awarii przemysłowej nie dotyczy planowanej inwestycji. Etap realizacji może się wiązać jedynie z ewentualnym zakłóceniem pracy sprzętu budowlano-transportowego i związanym z nim zagrożeniem dla środowiska gruntowo-wodnego (wyciek ropopochodnych). W trakcie eksploatacji teoretyczna awaria może wiązać się z uszkodzeniem elementów elektrowni (zdarzały się celowe uszkodzenia). Etap likwidacji związany jest z ponownym wystąpieniem hipotetycznych sytuacji związanych z wyciekami substancji ropopochodnych (wynikających z transportu). Wśród działań minimalizujących należy zastosować: - regularną kontrolę sprzętu transportowego, - napraw sprzętu dokonywać w miejscach przystosowanych (na terenie objętym inwestycją nie przewiduje się wykonywania napraw), - korzystać wyłącznie z doświadczonych pracowników budowlanych. W odniesieniu do ryzyka katastrofy naturalnej i budowlanej należy mieć na uwadze lokalizację, charakter i skalę przedsięwzięcia, które powodują, że nie jest ona szczególnie narażona na ekstremalne zjawiska naturalne. W przypadku hipotetycznego zaistnienia takich zdarzeń jak np. pożar okolicznych terenów, w skrajnym przypadku dojdzie po prostu do zniszczenia elementów elektrowni. Brak niebezpiecznych substancji na terenie inwestycji powoduje, że nawet w wyniku dojścia do katastrofy naturalnej nie ma ryzyka przedostania się groźnych skażeń do środowiska. Obszar zagrożony podtopieniami rozpoczyna się ponad 22 km na północny zachód od inwestycji (w okolicy Białogardu). W związku z tym nie należy obawiać się ryzyka ewentualnej powodzi i w konsekwencji zniszczenia elementów inwestycji. W przypadku huraganowych wiatrów, bądź ponadstandardowych opadów gradu mogą nastąpić fizyczne uszkodzenia poszczególnych elementów elektrowni. Wówczas uszkodzone elementy zostaną zastąpione nowymi. Rozpatrywanie możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej z racji charakterystyki inwestycji sprowadza się do ściśle lokalnego ryzyka i ograniczonego

do pojedynczych osób, bez szczególnego wpływu na środowisko. Hipotetyczne ryzyko istnieje

w odniesieniu do operacji związanych z transportem i realizacją kontenerowej stacji transformatorowej, która jest prefabrykowanym elementem umieszczanym w gruncie. Zastosowanie tego typu rozwiązań (jak również środków transportu) wiąże się z potencjalnym ryzykiem dla osób biorących udział przy ich realizacji. Minimalizuje się tego typu ryzyka poprzez współpracę z podmiotami profesjonalnymi, wyposażonymi w sprawny technicznie, atestowany sprzęt i zatrudniającymi wykwalifikowanych pracowników budowlanych.

XV. Odniesienie do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią:

W rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne pod pojęciem obszarów szczególnego zagrożenia powodzią - rozumie się przez to: a) obszary, na których prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest średnie i wynosi 1%, b) obszary, na których prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest wysokie i wynosi 10%, c) obszary między linią brzegu a wałem przeciwpowodziowym lub naturalnym wysokim brzegiem, w który wbudowano wał przeciwpowodziowy, a także wyspy i przymuliska, o których mowa w art. 224, stanowiące działki ewidencyjne, d) pas techniczny. Na potrzeby wykonania karty informacyjnej przedsięwzięcia przeanalizowano mapy ryzyka powodziowego – negatywne konsekwencje dla ludności oraz wartości potencjalnych strat powodziowych dla wszystkich prawdopodobieństw wystąpienia powodzi (niskie, średnie i wysokie). Stwierdzono, że teren inwestycji nie leży na obszarze zagrożonym powodzią. Najbliższe obszary zagrożone powodzią, dla których opracowano mapy to okolice Szczecinka i Białogardu.

XVI. Opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodjęcia przedsięwzięcia:

Odstąpienie od realizacji przedsięwzięcia na tym terenie wiązałoby się z jego dalszym rolniczym użytkowaniem lub w przypadku nieużytków – stopniowym zarastaniem. Jednakże biorąc pod uwagę stale zwiększające się zapotrzebowanie na energię elektryczną, można założyć, że w przypadku odstąpienia od realizacji przedsięwzięcia, energia zostałaby wyprodukowana metodami konwencjonalnymi (najbardziej rozpowszechnionymi na terenie Polski) – w elektrowniach bądź elektrociepłowniach, gdzie spalaniem materiałem jest węgiel. W związku z tym należy wspomnieć o skutkach ekologicznych wynikających z rezygnacji przedsięwzięcia – emisja ścieków, emisja gazów i pyłów do powietrza, emisja w postaci wytwarzanych odpadów paleniskowych. Analizując środowiskowe skutki rozwoju energetyki odnawialnej należy wziąć pod uwagę, zgodnie z konstytucyjnym zapisem o kierowaniu się w ochronie środowiska zasadą trwałego i zrównoważonego rozwoju, czynniki gospodarcze i społeczne determinujące potrzebę rozwoju tego sektora energetyki w Polsce. Jednocześnie nie można zapominać o uwarunkowaniach wynikających z konieczności ochrony środowiska, w tym walorów przyrodniczych i krajobrazowych. Polska energetyka stoi w obliczu konieczności dokonania modernizacji i wzmocnienia Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Wysłużone bloki węglowe wymagają zastąpienia nowymi mocami wytwórczymi. Część z nich będzie bazować na węglu, który w najbliższych kilkudziesięciu latach będzie nadal głównym źródłem energii w naszym kraju. Jednak malejące zasoby tego paliwa, rosnące koszty jego wydobycia, a przede wszystkim konieczność wdrażania polityki energetycznoklimatycznej UE, powodują potrzebę dynamicznego rozwoju alternatywnych źródeł energii. Najistotniejszą rolę będą odgrywać źródła nieemitujące CO₂ – jądrowe oraz odnawialne.

XVII. Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko - z uwzględnieniem dostępnych wyników innych ocen wpływu na środowisko, przeprowadzonych na podstawie odrębnych przepisów:

Prace rozbiórkowe planuje się przeprowadzić po zakończeniu etapu eksploatacji – przyjmuje się czas eksploatacji około 25-30 lat. Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu poszczególnych elementów instalacji - paneli słonecznych, konstrukcji wsporczych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz kontenerowej stacji transformatorowej nN/SN. Następnie planuje się rekultywację terenu. Na etapie rozbiórki powstawać będą głównie odpady z grupy 16 oraz 17. Należy spodziewać się, że w największej ilości powstaną odpady zużytych elementów paneli oraz elementy metalowe konstrukcji nośnych i ewentualnie kable przyłączeniowe. Także przewiduje się powstawanie zużytych urządzeń elektrycznych i elektronicznych. Większość elementów przedsięwzięcia będzie można ponownie wykorzystać, np. konstrukcje wsporcze. Materiał, z którego są wykonane panele zostanie poddany ponownemu przetworzeniu (zakłada się ponowne przetworzenie krzemu) podobnie jak metale wchodzące w skład konstrukcji nośnych/wsporczych, części metalowe kabli oraz tworzywa stanowiące izolację. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego oraz uzupełnienie ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

XVIII. Z uwagi na rodzaj inwestycji wyklucza się możliwość wystąpienia awarii przemysłowej.

XIX. Analiza możliwych konfliktów społecznych:

Nie przewiduje się konfliktów społecznych związanych z realizacją inwestycji. Oddziaływanie chwilowe /uciążliwość/ związane z budową obiektu zamyka się w granicach działki realizacji przedsięwzięcia. Instalacja fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie wpływa negatywnie na zdrowie i życie ludzi. Brak jest również innych uciążliwości na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 16 kwietnia 2020 roku Helios 8 Sp. z o. ul. Poznańska 184, 62-510 Konin zwróciła się do Wójta Gminy Grzmiąca o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: *„budowie infrastruktury instalacji fotowoltaicznej w tym linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, drogi wewnętrznej oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych pod nazwą ELEKTROWNIA PV „MIESZAŁKI” o mocy do 3 MW na działce nr 48/2 obręb Mieszalki, gmina Grzmiąca, powiat szczecinecki, województwo zachodniopomorskie”*. Do wniosku załączona została karta informacyjna przedsięwzięcia o planowanym przedsięwzięciu oraz kopia mapy ewidencyjnej obejmująca teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, jak również zaświadczenie z nieobowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Grzmiąca oraz obowiązującego Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Grzmiąca oraz wypis z rejestru gruntów i budynków.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz

ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody jest wymagane dla przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 73 ust. 1 powołanej wyżej ustawy, postępowanie w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody wszczyna się na wniosek podmiotu podejmującego realizację przedsięwzięcia. Organem właściwym do wydania w/w. decyzji, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 jest wójt.

W toku postępowania Wójt Gminy Grzmiąca w dniu 17 sierpnia 2020 roku wydał obwieszczenie nr BUA-6220.3.2020 wszczynające postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na *budowie infrastruktury instalacji fotowoltaicznej w tym linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, drogi wewnętrznej oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych pod nazwą ELEKTROWNIA PV „MIESZAŁKI” o mocy do 3 MW na działce nr 48/2 obręb Mieszalki, gmina Grzmiąca, powiat szczecinecki, województwo zachodniopomorskie*. Postępowanie to prowadzone jest z udziałem społeczeństwa zgodnie z art. 33 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.). Dnia 17 sierpnia 2020 roku obwieszczenie o wszczęciu postępowania zostało podane do publicznej wiadomości przez zamieszczenie w publicznym dostępnym wykazie danych na stronie Urzędu Gminy Grzmiąca, wywieszone było na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Grzmiąca oraz na tablicy ogłoszeń wsi Mieszalki w pobliżu miejsca planowanej inwestycji. Poinformowano społeczeństwo o możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania, w tym do składania wniosków dowodowych oraz możliwości zapoznania się z dokumentacją niniejszej sprawy w Urzędzie Gminy Grzmiąca w godzinach pracy urzędu, w terminie 30 dni od dnia ogłoszenia obwieszczenia.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 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 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) w nawiązaniu do § 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 r. poz. 1839) Wójt Gminy Grzmiąca w dniu 17 sierpnia 2020 roku wystąpił z kserokopiami: dokumentów i karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz wniosku inwestora oraz wnioskiem:

- nr BUA-6220.3-1.2020 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,
- nr BUA-6220.3-2.2020 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,
- nr BUA-6220.3-3.2020 do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Koszalinie o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,

Odpowiednio w dniu 20 i 26 sierpnia 2020 roku do tutejszego Urzędu Gminy wpłynęło pismo nr WST-K.4220.269.2020.AW Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz wezwanie nr PS.N.N.9011.2.14.2020 Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku w sprawie przedłożenia pisemnych uzupełnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Powyższy obowiązek Wójt Gminy Grzmiąca nałożył na Inwestora wezwaniem nr BUA-6220.3.2020 z dnia 27 sierpnia 2020 roku.

W dniu 01 września 2020 roku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Zarząd Zlewni w Koszalinie opinią nr SZ.ZZŚ.2.4360.150.2020.DL z dnia 27 sierpnia 2020 roku nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych oraz wskazało konieczność uwzględniania w decyzji środowiskowej następujących warunków i wymagań:

1. 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. Wyposażyć plac budowy w środki służące neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.
3. Wyposażyć budowę w przenośny sanitariat, w którym ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.
4. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.
5. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego.

Odpowiednio dnia 03 września 2020 roku Wójt Gminy Grzmiąca przekazał przedłożone przez wnioskodawcę uzupełnienia i wyjaśnienia do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku.

W dniu 21 września 2020 roku do tutejszego Urzędu wpłynęła opinia Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie nr WST-K.4220.269.2020.AW.2 z dnia 21 września 2020 roku wyrażająca opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie infrastruktury instalacji fotowoltaicznej w tym linii SN wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, drogi wewnętrznej oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych pod nazwą ELEKTROWNIA PV „MIESZAŁKI” o mocy do 3 MW na działce nr 48/2 obręb Mieszalki, gmina Grzmiąca, powiat szczecinecki, województwo zachodniopomorskie” nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Opinia wskazywała również na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c ustawy ooś, lub nałożenia obowiązku działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b tej ustawy, w następującym zakresie na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

1. Inwestycję zlokalizować jedynie w obrębie gruntów ornych.
2. Prace realizacyjne prowadzić w porze dziennej tj. w godzinach 6.00 – 22.00.
3. Zaplecze budowy oraz stacje transformatorowe zlokalizować w jak największej odległości od zabudowy mieszkalnej.
4. Prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami

fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków potencjalnie występujących na analizowanym terenie (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku nie wypowiedział się w wymaganym terminie. Wobec tego w procedurze wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zajęcie stanowiska w wymaganym terminie uznaje się za pozytywne zaopiniowanie.

Wobec tego, że po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie oraz nie stwierdzeniu przez wymienione organy potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia, odstąpiono od potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalono środowiskowe warunki realizacji przedsięwzięcia.

W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji niniejszej decyzji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego Koszalinie w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji za pośrednictwem Wójta Gminy Grzmiąca.

Otrzymuje:

1. Helios 8 Sp. z o. o.
ul. Poznańska 184
62-510 Konin;
2. Pan Grzegorz Klepczarek
3. A/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie
Wydział Terenowy w Koszalinie ul. Mieszka I 24
75-132 Koszalin;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku
ul. Ordona 22
78-400 Szczecinek;
3. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Koszalinie
ul. Zwycięstwa 111
75 - 601 Koszalin.

Treść decyzji podaje się do publicznej wiadomości:

1. na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy w Grzmiącej,
2. na tablicy ogłoszeń w m. Ubocze,
3. na stronie Biuletynu Informacji Publicznej urzędu: bip.grzmiaca.org.pl

*Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 205,00 zł
w dniu 21 kwietnia 2020 roku na rachunek bankowy
nr 14 8562 0007 0036 0524 2000 0040
(Dz. U. z 2021 r., poz. 1923).*