

GR.6220.2.2022

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2, pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4 oraz art. 84 i art. 85 ust 1, ust 2 pkt 2, ust 3 ustawa 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 2021r. poz. 2373 z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20.12.2021 r. (data wpływu do tutejszego urzędu 27.12.2021 r.) [REDAKTOWANE], w imieniu której działa pełnomocnik [REDAKTOWANE] w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z towarzyszącą infrastrukturą z możliwością podziału na oddzielnie realizowane etapy o mocy do 1 MW na działce o nr ewid. 121 w obrębie Zagórze, gmina Korycin.**

*o r z e k a m*

*stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko dla wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.*

**1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

**Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z towarzyszącą infrastrukturą z możliwością podziału na oddzielnie realizowane etapy o mocy do 1 MW na działce o nr ewid. 121 w obrębie Zagórze, gmina Korycin.**

Łączna powierzchnia działek objętych zakresem wniosku wynosi ok. 10,21 ha, a powierzchnia terenu zajęta przez planowaną inwestycję będzie wynosiła od 1,3 ha do 6,0 ha. Teren inwestycji dotychczas był wykorzystywany rolniczo. Większość działki stanowią grunty sklasyfikowane wg ewidencji jako orne, pastwiska i nieużytki. Na działce występują też niewielkie obszary sklasyfikowane jako lasy oraz wody.



Roślinność występująca na tym terenie to uprawy rolne. W północnej części działki występuje zadrzewienie oraz rów przebiegający po granicy działki. Urządzenia systemu fotowoltaicznego nie będą lokalizowane na obszarach oznaczonych jako LS i W. Sąsiedztwie przedsięwzięcia znajdują się głównie tereny sklasyfikowane jako grunty orne, pastwiska, tereny zalesione i drogi. Najbliższe zabudowania zlokalizowane są w odległości nie mniejszej niż 230 m od terenu inwestycji.

**2) Warunki wykorzystania terenu ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

- a) teren nie jest objęty żadną formą ochrony na podstawie przepisów o ochronie przyrody,
- b) zrealizować zamierzenie zgodnie z art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333 z późn. zm.) zapewniając poszanowanie występujących w zasięgu oddziaływania uzasadnionych interesów osób trzecich,
- c) należy skrócić czas budowy do niezbędnego minimum,
- d) pracę sprzętu mechanicznego powinno ograniczyć się do pory dziennej,
- e) zapewnić bezawaryjną pracę sprzętu mechanicznego (szczególnie układu paliwowo - olejowego) co wykluczy ewentualne zanieczyszczenia gleb i wód związkami ropopochodnymi,
- f) należy wyłączać silniki sprzętu podczas rozładunku pojazdów i przerw postojowych,
- g) prowadzić segregację odpadów w odpowiednich pojemnikach przeznaczonych do tego celu,
- h) po zakończeniu robót przywrócić środowisko naturalne do stanu poprzedniego.

**3) Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:**

Po przeanalizowaniu przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że w karcie informacyjnej przedsięwzięcia przewidziano wystarczające środki chroniące środowisko.

Planowana inwestycja nie będzie oddziaływała negatywnie na środowisko i nie wpłynie na jego stan w regionie.

**4) Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:**

- planowana inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć stwarzających zagrożenie występowania poważnych awarii.

**5) Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko:**



- z uwagi na położenie planowanej inwestycji nie stwierdza się transgranicznego oddziaływania na środowisko.

## UZASADNIENIE

Wnioskodawca [REDAKTOWANE], w imieniu której działa pełnomocnik [REDAKTOWANE], wystąpił do tut. organu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegającej na **budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z towarzyszącą infrastrukturą z możliwością podziału na oddzielnie realizowane etapy o mocy do 1 MW na działce o nr ewid. 121 w obrębie Zagórze, gmina Korycin**. Do wniosku dołączono:

1. Kartę informacyjną przedsięwzięcia;
2. Kopię mapy ewidencji gruntów i budynków obejmującą teren realizacji przedsięwzięcia;
3. Mapę z przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie wraz z zaznaczonym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia;
4. Pełnomocnictwo;
5. Dowód wpłaty opłaty skarbowej za wydanie decyzji środowiskowej;

Przedsięwzięcie kwalifikuje się do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagana ocena oddziaływania na środowisko, wymienionych w § 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 Korycin** pismami z dnia 05.01.2022 r. znak GR.6220.2.2022 zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokółce oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie z prośbą o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z towarzyszącą infrastrukturą z możliwością podziału na oddzielnie realizowane etapy o mocy do 1 MW na działce o nr ewid. 121 w obrębie Zagórze, gmina Korycin.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku pismem nr WOŚ.4220.6.2022.RD z dnia 12.01.2022 r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 12 stycznia 2022 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.



Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce pismem nr NZ-7040.4.2022 z dnia 17.01.2022 r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 20 stycznia 2022 r., wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie - pismem nr BI.ZZŚ.1.4360.4.2022.BG z dn. 18.01.2022r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 19 stycznia 2022 r., wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z towarzyszącą infrastrukturą z możliwością podziału na oddzielnie realizowane etapy o mocy do 1 MW na działce o nr ewid. 121 w obrębie Zagórze, gmina Korycin. Łączna powierzchnia działek objętych zakresem wniosku wynosi ok. 10,21 ha, a powierzchnia terenu zajęta przez planowaną inwestycję będzie wynosiła od 1,3 ha do 6,0 ha. Teren inwestycji dotychczas był wykorzystywany rolniczo. Większość działki pokrywają grunty sklasyfikowane wg ewidencji jako orne, pastwiska i nieużytki (RIVa pow. 1,45 ha, RIVb pow. 3,09 ha, RV pow. 3,08 ha, RVI pow. 0,44 ha, PsIV pow. 0,08 ha, PsV pow. 0,49 ha, PsVI pow. 0,87 ha, N pow. 0,51 ha). Na działce występują też niewielkie obszary sklasyfikowane jako lasy oraz wody (LsIV pow. 0,14 ha, W pow. 0,06 ha). Roślinność występująca na tym terenie to uprawy rolne. W północnej części działki występuje zadrzewienie oraz rów przebiegający po granicy działki. Urządzenia systemu fotowoltaicznego nie będą lokalizowane na obszarach oznaczonych jako Ls i W. Sąsiedztwo przedmiotowego przedsięwzięcia stanowią tereny sklasyfikowane jako grunty orne, pastwiska, tereny zalesione i drogi. Najbliższe zabudowania zlokalizowane są w odległości nie mniejszej niż 230 m od terenu inwestycji.

Teren wnioskowanej inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Elektrownię fotowoltaiczną będą tworzyły następujące elementy:

1. panele fotowoltaiczne,
2. konstrukcje wsporcze do paneli,
3. elektroenergetyczne linie kablowe nN i SN (ułożone w ziemi lub na konstrukcjach wsporczych pod panelami),
4. inwertery (falowniki) zamontowane na konstrukcjach stalowych pod panelami lub inwertery centralne,
5. stacje transformatorowe nN/SN,
6. złącza kablowe,
7. ogrodzenie,
8. drogi wewnętrzne i place manewrowe,



9. system sterowania i monitoringu,
10. system odgromowy,
11. system oświetlenia.

Panele fotowoltaiczne w ilości do 30 000 sztuk będą zamontowane na stalowych konstrukcjach wbijanych, wkręcanych w ziemię lub posadowionych na gruncie. Inwestor nie przewiduje wykonywania wykopów pod fundamenty. Panele zostaną rozmieszczone w sposób minimalizujący wzajemne zasłanianie się przed promieniami słonecznymi. Sekcje paneli będą ze sobą połączone kablami zakopanymi w ziemi.

Inwertery i stacje transformatorowe zlokalizowane będą w odległości nie mniejszej niż 5 m od granic terenu inwestycji i nie będą emitować ponadnormatywnego hałasu ani promieniowania elektromagnetycznego poza teren inwestycji. Stacje transformatorowe wyposażone będą w transformatory olejowe lub suche z izolacją żywiczną. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, prefabrykowane fundamenty stacji wyposażone będą w szczelne misy olejowe zabezpieczające przed przedostaniem się oleju do podłoża w przypadku wycieku awaryjnego.

Sposób rozmieszczenia paneli fotowoltaicznych i stacji transformatorowych w obszarze inwestycji możliwy będzie do wyznaczenia po określeniu typu zastosowanych urządzeń i uzyskaniu warunków przyłączenia elektrowni do sieci elektroenergetycznej.

Ustosunkowując się do zapisów zawartych w art. 63 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. 2373 ze zm.) ustalono:

1) na terenie przeznaczonym pod realizację inwestycji brak jest innych przedsięwzięć realizowanych jak i zrealizowanych, są to tereny rolne, planowane przedsięwzięcie docelowo będzie powiązane z siecią elektroenergetyczną, lecz nie doprowadzi to do kumulacji oddziaływań,

2) w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będzie ewentualnie wykorzystywana woda do czyszczenia paneli;

3) przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii - przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Wszelkie oddziaływania związane z funkcjonowaniem farmy ograniczą się do terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny.



Z uwagi na fakt, iż realizacja przedsięwzięcia polega na wykorzystaniu źródeł energii słonecznej oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej. Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, np. powodzie, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach zagrożonych powodzią czy terenach osuwisk mas ziemnych. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie również w sposób znaczący na krajobraz, z uwagi na zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji paneli.

Na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, iż planowana inwestycja realizowana będzie poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, a także obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami przylegającymi do jezior. W północnej części działki występuje zadrzewienie oraz przebiega rów melioracyjny. Urządzenia systemu fotowoltaicznego nie będą lokalizowane na w/w obszarach. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane będzie poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza granicami obszarów chronionych regulowanych ustawą o ochronie przyrody. Działka inwestycyjna zlokalizowana jest poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP) oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne. Planowana inwestycja nie ma bezpośredniego powiązania z innymi przedsięwzięciami o podobnym charakterze, wobec powyższego potencjalne kumulowanie się oddziaływania planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami nie będzie występowało.

Analizowany obszar zlokalizowany jest poza formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody. Najbliższe obszary Natura 2000 to Obszar specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 Ostoja Biebrzańska kod: PLB200006 oraz Specjalny obszar ochrony siedlisk Natura 2000 Dolina Biebrzy kod: PLH200008 znajdujące się w odległości ok. 11,23 km od terenu przedsięwzięcia. Ze względu na charakter przedsięwzięcia oraz jego lokalizację ryzyko znaczącego wpływu na przedmiot ochrony oraz integralność ww. obszarów Natura 2000 nie występuje. Inwestycja nie będzie realizowana na obszarze korytarza ekologicznego. Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania) i krótkotrwały (związany z czasem realizacji).

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, wprowadzonym Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 28 listopada 2016 r. poz. 1911), teren przedsięwzięcia położony jest w JCWPd PLGW200032, której stan zarówno ilościowy, jak i jakościowy jest dobry, bez zagrożenia dla jego utrzymania. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód. W odniesieniu do jednolitych części wód powierzchniowych ustalono,



że analizowany teren położony jest w zlewni JCWP RW200019262479 „Brzozówka od Popiołówki do Olszanki bez Olszanki z Kumiałką od Kamionki” posiadającej status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. JCWP RW200019262479 jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, polegających na osiągnięciu dobrego stanu wód, w tym dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Dla JCWP „Brzozówka od Popiołówki do Olszanki bez Olszanki z Kumiałką od Kamionki” wprowadzono odstępstwo. Jak podano w uzasadnieniu derogacji w zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym, w tym utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie. Prace budowlane będą wykonywane w porze dziennej przy wykorzystaniu sprawnych maszyn i urządzeń. Odpady będą segregowane i przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami, a pracownikom należy zapewnić kontenery sanitarne.

Na etapie eksploatacji zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, niewymagający budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno kanalizacyjnej. Przedsięwzięcie nie wiąże się z poborem wody, odprowadzaniem ścieków bytowo-gospodarczych i technologicznych. Panele nie wymagają żadnego czyszczenia. Niemniej jednak w sytuacji, gdy zajdzie takowa konieczność dopuszcza się ich czyszczenie wodą zdemineralizowaną (przyjazną środowisku), która nie pozostawia smug. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. W sytuacji, gdy mycie modułów fotowoltaicznych przy użyciu zdemineralizowanej wody będzie niewystarczające, prace te zostaną zlecone specjalistycznej firmie, postępującej zgodnie z zasadami ochrony środowiska. Farma fotowoltaiczna nie generuje odpadów, z wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi, które nie będą magazynowane na terenie farmy. Inwestor w celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i zdrowie ludzi - powinien zastosować powłoki antyrefleksyjne oraz o właściwościach antyelektrostatycznych na powierzchni paneli celem ograniczenia efektu odbłyску, wykonać stacje transformatorowe - dostępne jedynie osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i prowadzić systematyczne przeglądy i konserwacje urządzeń oraz instalacji.

Przed wydaniem decyzji, pismem – obwieszczeniem z dnia 09.02.2022 r. na podstawie art. 10 ustawy



z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.) zawiadomiono strony o zgromadzeniu materiału dowodowego i możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i zgłaszanych żądań.

W trakcie postępowania strony postępowania nie wniosły uwag lub wniosków.

Biorąc pod uwagę powyższe, po przeanalizowaniu wniosku i przedłożonych w sprawie dokumentów pod kątem wymogów dotyczących ochrony środowiska oraz wymogów formalnoprawnych, postanowiono uzgodnić planowane przedsięwzięcie na warunkach jak w sentencji.

### **Pouczenie**

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 2021 r., poz. 2373 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o której mowa w ust. 1a w/w ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Wskazany termin może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Dane o niniejszej decyzji zostaną włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 9 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. 2373 z późn. zm.)

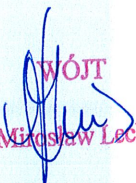
Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za pośrednictwem Wójty Gminy Korycin, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Korycin oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości jej



zaskarżenia do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

*Oplatę skarbową za niniejszą decyzję w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych) pobrano zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 z późn. zm.)*

  
WÓJT  
Mikołaj Lech

**Otrzymują :**

1. Pełnomocnik wnioskodawcy
2. Strony postępowania (poprzez obwieszczenie)
3. A/a

**Do wiadomości:**

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku
2. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie.



### Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z towarzyszącą infrastrukturą z możliwością podziału na oddzielnie realizowane etapy o mocy do 1 MW na działce o nr ewid. 121 w obrębie Zagórze, gmina Korycin. Łączna powierzchnia działek objętych zakresem wniosku wynosi ok. 10,21 ha, a powierzchnia terenu zajęta przez planowaną inwestycję będzie wynosiła od 1,3 ha do 6,0 ha. Teren inwestycji dotychczas był wykorzystywany rolniczo. Większość działki stanowią grunty sklasyfikowane wg ewidencji jako orne, pastwiska i nieużytki. Na działce występują też niewielkie obszary sklasyfikowane jako lasy oraz wody. Roślinność występująca na tym terenie to uprawy rolne. W północnej części działki występuje zadrzewienie oraz rów przebiegający po granicy działki. Urządzenia systemu fotowoltaicznego nie będą lokalizowane na obszarach oznaczonych jako LS i W. Sąsiedztwie przedsięwzięcia znajdują się głównie tereny sklasyfikowane jako grunty orne, pastwiska, tereny zalesione i drogi. Najbliższe zabudowania zlokalizowane są w odległości nie mniejszej niż 230 m od terenu inwestycji.

Elektrownia fotowoltaiczna zbudowana zostanie z paneli fotowoltaicznych, które generują energię elektryczną w wyniku padania na nie promieni słonecznych. Panele są z kolei połączone z inwerterami w celu zamiany wyprodukowanej energii elektrycznej w formie prądu stałego na prąd przemienny. Następnie inwertery będą połączone ze stacjami transformatorowymi w celu transformacji napięcia do warunków panujących w sieci elektroenergetycznej dystrybutora. Do łączenia urządzeń wykonane zostaną linie kablowe ziemne nN i SN oraz złącza kablowe. Elektrownię będą tworzyły następujące elementy:

1. panele fotowoltaiczne,
2. konstrukcje wsporcze do paneli,
3. elektroenergetyczne linie kablowe nN i SN (ułożone w ziemi lub na konstrukcjach wsporczych pod panelami),
4. inwertery (falowniki) zamontowane na konstrukcjach stalowych pod panelami lub inwertery centralne,
5. stacje transformatorowe nN/SN,
6. złącza kablowe,
7. ogrodzenie,



8. drogi wewnętrzne i place manewrowe,
9. system sterowania i monitoringu,
10. system odgromowy,
11. system oświetlenia.

Panele fotowoltaiczne w ilości do 30 000 sztuk będą zamontowane na stalowych konstrukcjach wbijanych, wkręcanych w ziemię lub posadowionych na gruncie. Inwestor nie przewiduje wykonywania wykopów pod fundamenty. Panele zostaną rozmieszczone w sposób minimalizujący wzajemne zasłanianie się przed promieniami słonecznymi. Sekcje paneli będą ze sobą połączone kablami zakopanymi w ziemi.

Inwertery i stacje transformatorowe zlokalizowane będą w odległości nie mniejszej niż 5 m od granic terenu inwestycji i nie będą emitować ponadnormatywnego hałasu ani promieniowania elektromagnetycznego poza teren inwestycji. Stacje transformatorowe wyposażone będą w transformatory olejowe lub suche z izolacją żywiczną. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, prefabrykowane fundamenty stacji wyposażone będą w szczelne misy olejowe zabezpieczające przed przedostaniem się oleju do podłoża w przypadku wycieku awaryjnego.

W czasie eksploatacji, źródłem hałasu będzie praca transformatorów oraz falowników, jednak funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie powodowało przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomów hałasu w stosunku do najbliższych położonych terenów objętych ochroną akustyczną. Instalacja nie przekroczy również standardów emisyjnych w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego. Praca elektrowni fotowoltaicznej nie będzie wiązała się z poborem wody, odprowadzaniem ścieków bytowo-gospodarczych i technologicznych. Do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana będzie jedynie zdemineralizowana woda dostarczana z zewnątrz. W sytuacji, gdy mycie modułów fotowoltaicznych przy użyciu zdemineralizowanej wody będzie niewystarczające, prace te zostaną zlecone specjalistycznej firmie, postępującej zgodnie z zasadami ochrony środowiska. Farma fotowoltaiczna nie będzie generować odpadów, z wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi, które nie będą magazynowane na terenie farmy.

WÓJT  
Mariusz Lech