



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W OLSZTYNIE**

Olsztyn, 6 sierpnia 2026 r.

WOOS.4220.251.2026.ML.4

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, a także ust. 3, 3a i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 670), a także § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, z późn. zm.), w związku z art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), nawiązując do pisma Wójta Gminy Kalinowo z 18 maja 2026 r., znak: OSR.6220.17.1.2026, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Inwestora – Energix Polska Sp. z o.o. Development Sp. jawna działającą przez pełnomocnika – Pana Rafała Jeziorskiego

- I. wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji magazynowania energii elektrycznej wraz z instalacją fotowoltaiczną o łącznej mocy do 150 MW oraz stacją elektroenergetyczną WN/SN wraz z infrastrukturą towarzyszącą na części działki nr 252 obręb Iwański, gm. Kalinowo nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;**
- II. na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:**
 - a. należy zastosować nakładki tłumiące hałas na stacjach transformatorowo-inwerterowych i/lub wykonać wał ziemny od południowej strony inwestycji pokryty roślinnością o wysokości do 1,5 m;
 - b. należy wykonać wzdłuż granicy inwestycji od strony północnej i południowej pas zieleni izolacyjnej w postaci nasadzeń tui lub/i innych gatunków zimozielonych; w przypadku zastosowania wału ziemnego od strony południowej, pas nasadzeń izolacyjnych należy wykonać od zewnętrznej strony wału przy granicy działki inwestycyjnej.

UZASADNIENIE

Wójt Gminy Kalinowo, zgodnie z art. 64 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*, zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z 18 maja 2026 r., znak: OSP.6220.17.1.2026, o wyrażenie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wymienionego w sentencji przedsięwzięcia i określenie ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko. Do wymienionego pisma dołączono m.in. kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP), informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września

2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, z późn. zm.), planowane przedsięwzięcie zaliczono do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 5.06.2026 r., znak: WOOŚ.4220.251.2026.ML.1 zwrócił się do Inwestora o uzupełnienie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, m.in. w związku z brakiem przedstawienia koncepcji zagospodarowania terenu dla przedmiotowej inwestycji. Uzupełnienie KIP przedłożono pismem z dnia 24.06.2026 r. W dniu 29.06.2026 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie zwrócił się ponownie do Inwestora pismem z dnia 29.06.2026 r. znak: WOOŚ.4220.251.2026.ML.2 m.in. o wyjaśnienie rozbieżności wskazanej mocy magazynów określonej w nazwie inwestycji. Uzupełnienie wpłynęło w dniu 15.07.2026 r. W dniu 03.08.2026 r. do tutejszego organu wpłynęło wyjaśnienie dotyczące zastosowanych nakładek tłumiących hałas.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia i uzupełnień oraz po uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku..., a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania oraz skali możliwego oddziaływania przedsięwzięcia stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji magazynowania energii elektrycznej wraz z instalacją fotowoltaiczną o łącznej mocy do 150 MW oraz stacją elektroenergetyczną WN/SN wraz z infrastrukturą towarzyszącą na części działki nr 252 obręb Iwański, gm. Kalinowo. Powierzchnia całkowita nieruchomości wynosi ok. 7,597 ha, a zajętych przez przedsięwzięcie zostanie 2,4 ha. Wnioskowany teren jest zlokalizowany na gruntach sklasyfikowanych jako grunty orne (RIVa, RIVb) i łąki (ŁIV, ŁV). Obsługa komunikacyjna działki inwestycyjnej odbywać się będzie poprzez drogę, położoną na działce nr 190/5 obr. Iwański, zlokalizowaną w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji.

Teren inwestycji stanowią obszary poddawane uprawom rolnym. Mogą być wykorzystywane przez pospolite gatunki łowne zwierząt m.in. łosie, jelenie, sarny, dziki, lisy, borsuki, kuny, zające, bażanty, kuropatwy. Charakter przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwarza potencjalnego zagrożenia dla migrujących ptaków. Na terenie inwestycji nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin i zwierząt. Na obszarze przedsięwzięcia nie występują zadrzewienia, w związku z czym nie będzie konieczności przeprowadzenia wycinki drzew.

Działka inwestycyjna położona jest w odległości około 170 m od koryta rzeki Czarnówka. Przeprowadzone przez Inwestora rozeznanie przyrodnicze, wykonane w maju 2025 roku oraz marcu 2026 roku pozwoliło ocenić, iż na tym obszarze nie zinwentaryzowano występowania bobra europejskiego, śladów jego bytowania, a także nor, żeremi czy gniazd. Ponadto, na obszarze działki inwestycyjnej nie występują zadrzewienia i krzewy mogące stanowić schronienia typu „gniazda” lokalizowane najczęściej wśród gęstych krzewów, pod zwalonymi pniami drzew lub między korzeniami.

W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się instalację:

- do 56 kontenerowych magazynów energii o mocy do 5 MW każdy,
- do 28 kontenerowych stacji transformatorowo-inwerterowych obsługujących magazyny energii,
- do 980 modułów fotowoltaicznych o łącznej mocy do 0,8 MW,
- do 2 transformatorów mocy WN/SN,
- do 290 inwerterów.

Cały kompleks instalacji magazynowej z kontenerami, ogniwami, inwerterami i urządzeniami do podnoszenia napięcia zostanie zaprojektowany jako jeden magazyn i przyłączony do miejscowego Operatora Sieci Dystrybucyjnej, który odbierze energię w celu przesłania jej do użytkowników. Całkowita moc instalacji magazynowej wraz z instalacją fotowoltaiczną oraz stacją elektroenergetyczną WN/SN wraz z infrastrukturą towarzyszącą wynosić będzie do 150 MW. Liczba magazynów będzie uzależniona od mocy jednostkowej zastosowanych magazynów, przy czym łączna moc całej instalacji nie przekroczy wartości maksymalnej określonej w niniejszym postanowieniu.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się wykonanie następujących prac:

- budowa tymczasowych dróg wewnętrznych,

- wykonanie płyt fundamentowych pod magazyny, stacje oraz rozdzielnice,
- budowa placów montażowych,
- instalacja infrastruktury elektroenergetycznej,
- montaż instalacji monitoringu wizyjnego i oświetlenia załączanego czujnikiem ruchu,
- montaż magazynów energii, instalacji fotowoltaicznej, stacji transformatorowo – rozdzielczych oraz rozdzielnic,
- budowa instalacji elektroenergetycznej wraz z instalacją sterującą i monitorującą pracę instalacji magazynowania energii,
- uruchomienie instalacji magazynowania energii elektrycznej oraz instalacji fotowoltaicznej.

Magazyny energii i stacje transformatorowe zainstalowane zostaną na prefabrykowanych bloczkach fundamentowych wykonanych w postaci zbrojonej i dostarczanych na plac budowy w formie prefabrykatów. Dopuszcza się również zastosowanie płyt fundamentowych. Wysokość najwyższych elementów konstrukcyjnych nie powinna przekraczać ok. 10 m, nie wliczając masztów instalacji odgromowej, których ostateczna wysokość zostanie określona w projekcie budowlanym i wynikać będzie z obliczeń projektowych. Wysokość takich masztów nie powinna przekroczyć 25 m i będą to najwyższe elementy stacji elektroenergetycznej.

Pojedyncze kontenery magazynów energii wchodzące w skład instalacji posiadać będą wysokość do 4 m n.p.t. Głównym elementem magazynu energii będzie tzw. moduł baterijny. Moduły bateryjne wyposażone są w tzw. ogniwa. Ogniwa wykonane są z wkładu litowo – żelazowo – fosforanowego. Każdy z modułów magazynu energii ma wbudowany optymalizator zarządzający w sposób niezależny ładowaniem i rozładowaniem.

Pozostałe elementy kontenera magazynu energii to:

- sterownik szafy - jego zadaniem jest zarządzanie przepływem energii przez poszczególne moduły,
- prostownik - przekształca moc wejściową prądu zmiennego w moc prądu stałego,
- system monitorowania, w skład którego wchodzi instalacja alarmowa sygnału przeciwpożarowego oraz czujniki: ciepła, dymu, kontroli otoczenia w zakresie temperatury i wilgotności, elektrodowy czujnik stanu wody oraz czujnik pojawienia się gazu, wskutek pracy ogniwa,
- klimatyzator jednostki sterującej oraz modułów bateryjnych.

Stacja transformatorowo – inwerterowa składać się będzie z inwertera centralnego, rozdzielnicy niskiego napięcia, transformatora olejowego lub żywiczno-suchego oraz rozdzielnicy średniego napięcia. Zostaną one zabudowane w prefabrykowanych kontenerach betonowych lub metalowych. Stacje zostaną dostarczone na plac budowy jako urządzenia gotowe do podłączenia. W skład instalacji fotowoltaicznej będą wchodzić ogniwa i panele fotowoltaiczne oraz inwertery (falowniki) DC/AC.

Ogrodzenie planowanego magazynu energii stanowić będzie siatka ogrodzeniowa o wysokości do 3 m. Dolna krawędź siatki okalającej instalację magazynowania energii znajdzie się minimum 20 cm nad powierzchnią gruntu, stąd płazy i małe ssaki będą mogły przemieszczać się swobodnie. Ogrodzenie ograniczy dostęp części drapieżników, co będzie sprzyjać rozmnażaniu się niektórych zwierząt np. ptaków gniazdujących na ziemi.

Teren planowanej instalacji magazynowania energii elektrycznej będzie oświetlony w celu zapewnienia jego ochrony. Do oświetlania terenu zastosowane zostaną źródła światła nie przywabiające owadów (np. lampy sodowe lub oświetlenie LED o ciepłym spektrum światła). System oświetleniowy zostanie wyposażony w czujniki ruchu, reagujące na ruch ludzi i większych zwierząt (czujniki ruchu skierowane będą wyłącznie w stronę instalacji, bez możliwości aktywacji oświetlenia przez ludzi czy zwierzęta znajdujące się poza ogrodzeniem), a system monitoringu wizyjnego zostanie dodatkowo wyposażony w doświetlacze pracujące w podczerwieni, a więc w zakresie niewidocznym dla ludzi i zwierząt. Dodatkowo, czułość systemów detekcji ruchu i gabarytów będzie podlegać ustawieniom mającym na celu niewykrywanie przemieszczania się przez teren inwestycji małych zwierząt (w tym ptaków i nietoperzy).

W czasie realizacji, kable będą układane w ziemi, na głębokości co najmniej 80 cm. Dno wykopu pod kable powinno być z gruntu piaszczystego, a w razie potrzeby zostanie wykonana warstwa podsypki o grubości co najmniej 10 cm. Razem z linią kablową w wykopie będzie prowadzony również kabel światłowodowy.

W ramach przygotowania terenu pod ułożenie kabli podziemnych zostanie zdjęta

warstwy humusu z pasa o ok. 0,5 m i głębokości ok. 0,3 m i złożona obok trasy wykopów, a teren w strefie wykopu zostanie splantowany.

Przed rozpoczęciem realizacji robót, w tym także prac przygotowawczych, takich jak grodzenie terenu, przeprowadzić kontrolne oględziny terenu w ramach nadzoru przyrodniczego nad realizacją inwestycji. Roboty ziemne oraz inne prace przygotowawcze, przed rozpoczęciem inwestycji prowadzone będą po uprzednim stwierdzeniu przez nadzór przyrodniczy (co najmniej 2 tygodnie przed ich rozpoczęciem), że na powierzchni terenu objętego zamierzeniem nie znajdują się siedliska oraz stanowiska gatunków chronionych. Przy prowadzeniu prac ziemnych, każdorazowo przed ich kontynuacją, będą prowadzone kontrole w kierunku obecności zwierząt w wykopach. Po ułożeniu i zasypaniu kabli podziemnych niweleta terenu zostanie przywrócona do stanu pierwotnego, wierzchnia warstwa wykopu zostanie wypełniona humusem, uprzednio zebrany oraz zostaną wykonane niezbędne zabiegi agrotechniczne.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązało się z koniecznością wykonywania głębokich fundamentów oraz prowadzenia wykopów wymagających trwałego odwodnienia, a tym samym nie dojdzie do sytuacji obniżenia zwierciadła statycznego wód gruntowych,

Na glebach torfowych oznaczonych jako 3zT, zlokalizowane zostaną panele fotowoltaiczne wraz z infrastrukturą towarzyszącą, jako elementy lekkie. Pozostała część obiektów tworzących planowaną instalację wykonana będzie poza ww. obszarem. Ponadto, w projekcie budowlanym zostaną zastosowane uszczelnienia i izolacje poziomych fundamentów w miejscach narażonych na kontakt z podwyższonym poziomem wód gruntowych. Drogi wewnętrzne oraz place manewrowe na terenie inwestycji oraz obszar posadowienia magazynów energii będą utwardzone kruszywem łamanym w sposób zapewniający odpowiednie odwodnienie powierzchniowe, bez ingerencji w stosunki wodne poza terenem inwestycji. Pozostały teren stanowić będzie obszar biologicznie czynny, które obsiany będzie trawą, jak również umożliwi rozwój roślinności ruderalnej i ziołorośli.

Na etapie realizacji zostaną wykorzystane następujące surowce oraz materiały: beton, żwir, piasek, tłuczeń. Przewiduje się wykorzystanie paliwa do maszyn i urządzeń na terenie inwestycji. Energia elektryczna będzie wykorzystana do zasilania elektronarzędzi. Planowanym źródłem prądu będzie agregat prądotwórczy. Woda na cele konsumpcyjne dostarczana będzie we własnym zakresie w butelkach.

Źródłem hałasu i zanieczyszczeń do atmosfery w fazie budowy będzie praca maszyn i sprzętu budowlanego oraz transport materiałów i surowców. W trakcie montażu instalacji będzie miała miejsce emisja pyłów i produktów spalania paliw. Największą uciążliwość akustyczną będą powodowały prace ziemne oraz wbijanie lub wkręcanie do gruntu konstrukcji wsporczych przy użyciu sprzętu budowlanego. W celu ograniczenia oddziaływania na środowisko prace budowlane oraz transport elementów instalacji będzie prowadzony w porze dziennej w godzinach od 6:00 do 22:00 przy użyciu technicznie sprawnego sprzętu. Emisja hałasu i zanieczyszczeń związanych z realizacją budowy będzie miała charakter lokalny i krótkotrwały i ustąpi po zakończeniu inwestycji.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest w obszarze dorzecza Wisły, w regionie wodnym Narwi w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych JCWP Czarna Olecka oznaczonej kodem RW2000092626169 oraz w granicach jednolitej części wód podziemnych JCWPd nr 32 oznaczonej kodem GW200032. Inwestycja nie wpłynie na stan tych wód. Wody opadowe odprowadzane będą na nieutwardzoną powierzchnię inwestycji. Ponadto, w fazie realizacji inwestycji będą stosowane następujące rozwiązania, ograniczające ryzyko skażenia środowiska gruntowo-wodnego:

- postój, tankowanie, naprawy sprzętu wykonywane będą na terenie uniemożliwiającym infiltrację lub spływ powierzchniowy zanieczyszczeń poza teren budowy – wyznaczone miejsce zostanie utwardzone płytami betonowymi i otoczone wałem ochronnym z gruntu,
- tankowanie z beczki/mobilnej cysterny, wyposażonej w ręczną pompę z wężem, wykonywane będą nad metalową tacą, pozwalającą przejąć ewentualne rozlewy paliwa, możliwe także stosowanie maty sorpcyjnej,
- ścieki bytowe, gromadzone będą w przenośnych kabinach sanitarnych, opróżnianych okresowo przez specjalistyczną firmę,
- wykonywanie napraw sprzętu nad ww. tacą metalową lub matą sorpcyjną,
- maty sorpcyjne po użyciu zostaną przekazane uprawnionemu odbiorcy,
- plac budowy zostanie wyposażony w proszki sorpcyjne i pojemnik do przechowywania

zanieczyszczonego gruntu,

- zebrany, zanieczyszczony grunt zostanie przekazany uprawnionemu odbiorcy,
- sprzęt budowlany dopuszczony do pracy na terenie budowy będzie technicznie sprawny, z aktualnymi przeglądami, co wyklucza wycieki wynikające z usterek układów paliwowych i hydraulicznych.

Gromadzenie odpadów w fazie budowy odbywać się będzie w wyznaczonych stałych miejscach, które będą wyposażone w odpowiednie pojemniki. Odpady niebezpieczne będą zabezpieczone (teren zadaszony, ogrodzony, zamknięty), a następnie przekazane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu, odzysku bądź unieszkodliwiania. Odpady inne niż niebezpieczne, w tym odpady opakowaniowe magazynowane selektywnie zostaną przekazane uprawnionym podmiotom do zagospodarowania.

Na etapie eksploatacji zużycie energii elektrycznej będzie wynosić ok. 1500 kWh do zapewnienia oświetlenia terenu instalacji magazynowania energii i zasilania automatyki oraz urządzeń diagnostyczno-remontowych podczas przestojów technicznych, przeglądów i remontów. Wykorzystanie paliwa będzie niewielkie w związku z przejazdami samochodów osobowych i dostawczych w celu wykonania naprawy i dozoru. Woda na cele przeciwpożarowe dostarczana będzie poprzez przyłączone wodociągowe.

Odpady powstałe podczas prac eksploatacyjnych lub konserwatorskich, będą usuwane z terenu inwestycji przez podmioty świadczące specjalistyczne usługi w tym zakresie. Zużyte lub uszkodzone moduły magazynujące energię oraz inne urządzenia zostaną poddane recyklingowi przez specjalistyczne firmy, posiadające stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

W ramach inwestycji przewidziany jest budynek techniczno-socjalny przeznaczony do obsługi obiektu przez personel serwisowy i dozoru. Przewiduje się, że ilość wody zużywana na cele konsumpcyjne i socjalne wynosić będzie około 1 m³/miesiąc. W bezpośrednim sąsiedztwie budynku zostanie wykonany szczelny, bezodpływowy zbiornik na nieczystości ciekłe o pojemności do 10 m³. W ramach planowanego przedsięwzięcia powstawać będą ścieki bytowe w ilości około 0,4 m³/miesiąc. Wywóz nieczystości ciekłych realizowany będzie przez wyspecjalizowany, uprawniony podmiot posiadający stosowne zezwolenia w zakresie opróżniania zbiorników bezodpływowych i transportu nieczystości ciekłych, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

W celu zabezpieczenia instalacji przed wyciekami na etapie eksploatacji transformatory zostaną zabezpieczone szczelną misą olejową, będącą w stanie zmagazynować ponad 100% przedostającego się oleju. Ponadto, kontenery magazynów energii wyposażone będą w instalacje alarmowe, zdalnie przesyłające informację w przypadku przedostania się do ich wnętrza wód opadowych lub zalania innego pochodzenia.

Na etapie eksploatacji praca magazynów energii nie powoduje emisji substancji do powietrza. W związku z wymogami producenta, będą wykonywane przeglądy serwisowe do 2 razy na rok, które będzie się wiązało z przyjazdem firmy serwisowej i emisją do powietrza związków pochodzących z paliw w silnikach samochodowych oraz pylenia. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji ma znikomy charakter i nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko.

Źródłem hałasu w fazie użytkowania instalacji będą magazyny energii, stacje inwestorowo-transformatorowe oraz stacje transformatorowe WN/SN. Dla planowanej inwestycji została wykonana analiza akustyczna zgodnie z Polską Normą PN ISO 9613-2:2002 Akustyka: „Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczeniowa”. Poziom immisji dźwięku w środowisku został obliczony w oparciu o program komputerowy CadnaA DataKustik. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 350 m od granicy przedsięwzięcia. W analizie akustycznej wykazano również planowany do budowy budynek mieszkalny z warunkami zabudowy w odległości ok. 200 m od granicy inwestycji. Analiza wykazała, że oddziaływanie będzie normatywne w porze dnia i w porze nocy, przy zastosowaniu działań minimalizujących oddziaływanie akustyczne inwestycji na otoczenie w postaci budowy wału ziemnego z gruntu rodzimego pokrytego roślinnością o wysokości do 1,5 m nad poziom terenu lub wykorzystaniu specjalnych nakładek wyciszających na stacje transformatorowo-inwerterowe redukujących hałas generowany przez falowniki o ok. 6 dB.

Wzdłuż granicy inwestycji od strony północnej i południowej zostanie wykonany pas zieleni izolacyjnej w postaci nasadzeń tui i/lub innych gatunków zimozielonych. W przypadku zastosowania wału ziemnego od strony południowej jako metody minimalizującej oddziaływania akustyczne, pas nasadzeń izolacyjnych wykonany zostanie od strony zewnętrznej wału, tj. przy granicy działki inwestycyjnej, jednak nasadzenie nie będą wykonane na samej powierzchni wału, a przy jego krawędzi. Nasadzenia z gatunków zimozielonych zapewnią całoroczną, stałą funkcję izolacyjną. Tuje utrzymują zwartą strukturę, co ogranicza emisję wizualną inwestycji przez cały rok, stabilizuje funkcję bariery akustycznej i pyłowej oraz eliminuje sezonową zmienność oddziaływań krajobrazowych.

Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem wielu podzespołów magazynów energii w skład których wchodzi wiele wartościowych materiałów – żelazo, krzem, miedź, stal, aluminium. Materiały te zostaną przekazane zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, w celu ich odzysku, a następnie recyklingu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13 ze zm.). Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Torfowisko Zocie PLH28003745 znajduje się w odległości ok. 7,0 km od planowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę rodzaj, charakter oraz skalę oddziaływania, planowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na ten obszar Natura 2000, ponieważ nie doprowadzi do zniszczenia lub uszczuplenia siedlisk przyrodniczych, a także siedlisk gatunków stanowiących przedmioty ochrony tego obszaru Natura 2000.

Planowana inwestycja znajduje się na obszarze korytarza ekologicznego Dolina Biebrzy – Puszcza Borecka KPn-1D (2005 r.) oraz korytarza ekologicznego Pojezierze Etckie KPn-1D (2012 r.). Szerokość korytarzy w miejscu planowanej inwestycji wynosi od ok. 4,0 km do ok. 4,5 km, przy szerokości terenu inwestycji wynoszącej około 0,3 km, co pozwala ocenić, że planowana instalacja zajmie maksymalnie około 6,7%-7,5% szerokości analizowanych korytarzy ekologicznych. Jednocześnie, lokalizacja inwestycji w otoczeniu pól uprawnych, w znacznej odległości od lasów, pozwala ocenić, iż teren planowanej inwestycji nie stanowi atrakcyjnego miejsca dla przemieszczania się zwierząt i nie wpłynie na ich trasy migracyjne. Ponadto, przedsięwzięcie znajduje się w sąsiedztwie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Legi na obszarach użytkowanych rolniczo. Ze względu na skalę przedsięwzięcia oraz znaczną obszarowość rolniczych terenów w pobliżu inwestycji nie przewiduje się jej wpływu na ubytek potencjalnych miejsc żerowiskowych dla zwierząt.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich lub leśnych, obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łąkowych i ujściach rzek, obszarach przylegających do jezior, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Należy jednak wskazać, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały

z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r. (Dz.U. z 2026 r., poz. 13 ze zm.) należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Eksplotacja instalacji magazynowania energii nie niesie za sobą zagrożenia wystąpienia poważnej awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, a rodzaj i ilość substancji niebezpiecznych znajdujących się na terenie farmy nie spowoduje jej zakwalifikowania do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Na obszarze lokalizacji planowanego przedsięwzięcia nie występuje zagrożenie wystąpienia katastrof naturalnych. Inwestycja nie będzie zlokalizowana w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej itp. Elementem, który może ulec awarii, w tym spaleniu, będą transformatory oraz baterie magazynujące energię. Będą one jednak znajdowały się w szczelnym (betonowym lub stalowym) obiekcie budowlanym, co gwarantuje brak możliwości dalszego przeniesienia ognia. Dodatkowo, pozostałe elementy instalacji wykonane zostaną z materiałów całkowicie niepalnych (metale oraz szkło). Planowane magazyny energii wyposażone zostaną w system chłodzenia i monitoringu, który będzie zapobiegał przegrzewaniu się modułów bateryjnych. System ten oparty będzie o chłodzenie powietrzem lub cieczą o obiegu zamkniętym. Celem minimalizacji podatności planowanej inwestycji na zagrożenie wystąpienia awarii lub katastrofy budowlanej jest jej zaprojektowanie zgodnie z obowiązującymi normami technicznymi i budowlanymi.

W odległości ok. 2,6 km od terenu inwestycji planowana jest budowa instalacji magazynowania energii o łącznej mocy do 250 MW oraz w odległości ok. 5,2 km budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 80 MW z magazynami energii o mocy do 40 MW. Ze względu na odległości od tych inwestycji nie przewiduje się skumulowanego oddziaływania przedsięwzięć na środowisko.

Oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Olsztynie
Agata Moździerz
/podpis elektroniczny/

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Kalinowo z prośbą o poinformowanie Pełnomocnika Inwestora i pozostałych stron postępowania.
2. Aa.