

DECYZJA

Działając na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2; art. 75 ust.1 pkt. 4; art. 84 i 85 ustawy z dnia 03.10.2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko zwanej dalej *ustawą ooś* (tj. Dz. U. z 2023r. poz. 1094, z póź. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14.06.1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2023r. poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 21.09.2023r. złożonego przez SWISS KRONO Sp. z o.o., w oparciu o następujące dokumenty i opinie:

- Karta informacyjna przedsięwzięcia z 21 września 2023r. opracowana przez [REDAKTOWANE]
- Opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim znak: WZŚ.4220.556.2023.KS z dnia 22.11.2023r.,
- Opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Zgorzelcu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: WR.ZZŚ.6.4901.71.2023.KS z dnia 22.11.2023r.,
- Opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Żarach znak NZ.9022.2.334.2023 z dnia 20.11.2023r.

Orzekam

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia p.n.: "**posadowieniu farmy fotowoltaicznej Żary SWISS KRONO o mocy do 45 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, która zlokalizowana będzie na części działek ewid. Nr 8/5, 10/13, 657/3, 210/1, 20/1 obręb Grabik, gmina Żary**".

II. Określam:

1. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji:

- 1.1. Prace budowlane prowadzić wyłączenie w porze dziennej w godzinach 6:00 – 22:00.
- 1.2. Zorganizować zaplecze budowy zgodnie z wymogami ochrony środowiska, a w szczególności zapewnić dodatkowe, niżej wymienione zabezpieczenia uniemożliwiające przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
- 1.3. Miejsca postoju maszyn i urządzeń budowlanych, stwarzających zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi, utwardzić i uszczelnić oraz wyposażyć w maty sorbujące i lokalizować z dala od cieków wodnych i rowów.
- 1.4. W celu zminimalizowania poziomu emisji zanieczyszczeń do środowiska wodnego, stale prowadzić kontrole stanu technicznego maszyn i urządzeń pracujących na terenie budowy.
- 1.5. W trakcie prac budowlanych chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
- 1.6. Potrzeby sanitarne ekip budowlanych i osób przebywających na terenie budowy zabezpieczyć poprzez ustawienie przenośnych sanitariatów (sanitariaty powinny posiadać szczelne zbiorniki na ścieki) opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy.
- 1.7. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione firmy.
- 1.8. Wody opadowe lub roztopowe odprowadzać do gruntu w sposób niepowodujący szkód na terenach sąsiednich.
- 1.9. W fazie budowy inwestycji należy zachować szczególną ostrożność, aby nie uszkodzić sieci drenarskiej sąsiadującej z terenem inwestycji. W przypadku uszkodzenia urządzeń drenarskich inwestor zobligowany jest do pokrycia lub naprawy zaistniałych szkód. W przypadku konieczności budowy, przebudowy bądź likwidacji urządzeń (np. rowy) należy uzyskać stosowne pozwolenie wodnoprawne.

2. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś:

- 2.1. Zastosować do:
 - 10 stacji transformatorowych kontenerowych, o maksymalnej mocy akustycznej do 80 dB każda;
 - 5 szt. magazynów energii o maksymalnej mocy akustycznej do 80 dB każdy;
 - 210 szt. inwerterów (falowników) o maksymalnej mocy akustycznej do 65 dB każdy;
- 2.2. Zainstalować panele fotowoltaiczne wyposażone w warstwę antyrefleksyjną o łącznej maksymalnej mocy elektrycznej instalacji do 45 MW.

2.3. W przypadku montażu transformatorów olejowych wyposażyć stację transformatorową w szczelne misy mogące pomieścić 110% zawartości oleju, zapewniające zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiające przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia określająca środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia jest załącznikiem niniejszej decyzji i stanowi jej integralną część.

UZASADNIENIE

W dniu 22.09.2023r. do tutejszego organu wpłynął wniosek złożony przez firmę Swiss Krono Sp. z o.o. z siedzibą w Żarach o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej. Po złożeniu uzupełnień dnia 11.10.2023r. wniosek był kompletny i zawierał wszystkie niezbędne załączniki, w związku z powyższym po sprawdzeniu treści dokumentów, pismem z dnia 07.11.2023r. inwestor oraz pozostałe strony postępowania zostali powiadomieni pisemnie o wszczęciu postępowania administracyjnego.

Planowane przedsięwzięcie polegało będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 45 MW i powierzchni do 24,42 ha, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ewid. 8/5, 10/13, 657/3, 210/1, 20/1 obręb Grabik.

W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do katalogu wymienionego w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10.09.2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019r. poz. 1839, z późn. zm.) tj.:

§ 3 ust. 1 w pkt 54a lit. b – zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż: 2 ha na obszarach innych niż objętych formami ochrony przyrody.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o ooś dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest wymagane uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Decyzja ta na mocy art. 59 ust. 1 pkt 2 oraz art. 61 niniejszej ustawy może być uzależniona od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 przywołanej ustawy oraz wg właściwości miejscowej organem właściwym do przeprowadzenia postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Żary.

W trakcie postępowania organ działając zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy, zasięgnął opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp.- znak WZŚ.4220.556.2023.KS z dnia 22.11.2023r.,
- Dyrektora Zarządu Zlewni w Zgorzelcu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - znak WR.ZZŚ.6.4901.71.2023.KS z dnia 22.11.2023r.,
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Żarach - znak NZ.9022.2.334.2023 z dnia 20.11.2023r.

Wszystkie organy na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia wyraziły opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 45 MW. Inwestycja ta będzie realizowana na części działek nr ewid. 8/5, 10/13, 657/3, 210/1, 20/1 obręb Grabik, przy czym zakłada się wykorzystanie działek ewidencyjnych nr 210/1 oraz 20/1 Grabik w celu technologicznego połączenia inwestycji. Działki 210/1 oraz 20/1 nie zostaną ogrodzone, dopuszcza się jedynie ulokowanie wewnętrznych linii niskiego i średniego napięcia w ich granicach. Powierzchnia terenu pod planowane przedsięwzięcie wyniesie do 24,42 ha z ok. 30,44 ha całkowitej powierzchni działek.

Inwestor dopuszcza realizację inwestycji w etapach, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie. Każdy posiadać będzie odrębną kompletną infrastrukturę techniczną, a sumaryczne ilości i moce zainstalowane zastosowanych elementów nie przekroczą wartości podanych powyżej.

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Działki inwestycyjne położone są w krajobrazie rolniczym, w bezpośrednim sąsiedztwie terenów

przemysłowych, otoczone są wielkopowierzchniowymi uprawami roślin zbożowych i okopowych, oraz niewielkimi pasami nieużytków po zarzuconej gospodarce rolnej. Południowa granica przedsięwzięcia położona jest przy torach kolejowych, od wschodu inwestycja częściowo graniczy z terenem leśnym, od północy i wschodu sąsiednie działki wykorzystywane są na cele rolnicze. W odległości około 315 m od granic inwestycji przebiega droga krajowa nr 12. Przez działki inwestycyjne oraz w ich bezpośrednim sąsiedztwie przebiegają linie elektroenergetyczne średniego napięcia. Przez nieprzeznaczoną pod przedmiotową inwestycję część działki ewid. nr 657/3 przebiega linia wysokiego napięcia.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w kierunku południowym w odległości około 400 m od terenu planowanej inwestycji.

Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi o łącznej mocy nie przekraczającej 45 MW,
- panele fotowoltaiczne (jednostronne lub dwustronne typu bifacial) o znamionowej mocy jednostkowej do 1 500 W każdy w ilości do 135 000 sztuk,
- podziemne linie elektroenergetyczne niskiego i średniego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe, plac manewrowy,
- przekształtniki DC/AC (inwertery) przypinane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji w ilości do 210 sztuk,
- wolnostojące stacje transformatorowe SN/nn w ilości do 10 sztuk,
- trójfazowa instalacja prądu przemiennego,
- przyłącze kablowe SN,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/pobierania energii elektrycznej,
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu,
- system ochrony odgromowej i przeciwprzepięciowej,
- kontenerowe magazyny energii.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy o ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz przedłożonej karty informacyjnej, stwierdzono, że nie będzie ono zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym na siedliskach łągowych i w ujściach rzek, na obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, na obszarach górskich, leśnych, na obszarach objętych ochroną, w tym w strefach ochronnych ujęć wód i na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, na obszarach o znacznej gęstości zaludnienia, na obszarach przylegających do jezior, w uzdrowiskach i na obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Przedsięwzięcie nie będzie również zlokalizowane w granicach obszarów objętych ochroną, na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336), wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym na obszarach sieci Natura 2000 i nie będzie oddziaływać na gatunki i siedliska tam chronione oraz nie spowoduje fragmentacji obszarów. W odległości ponad 2 km w kierunku południowym od terenu inwestycji znajduje się obszar Natura 2000 Las żarski PLH080070. W odległości ok. 1,3 km na południowy zachód znajduje się granica obszaru chronionego krajobrazu „Bory Bogumiłowskie”. Ponadto teren inwestycji znajduje się poza granicami korytarzy ekologicznych. Elektrownia zlokalizowana będzie poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych, a także poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Według Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, przyjętego

rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie jednolitej części wód podziemnych JCWPd nr 76, o kodzie GW600076, której stan ilościowy i chemiczny oceniono jako dobry; osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako zagrożone ilościowo i chemiczne. Celami środowiskowymi dla JCWPd są: dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Ponadto, rozpatrywana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie jednolitej części wód powierzchniowych JCWP o nazwie Lubsza od źródła do Ukłejnej, o kodzie RW600009174815. Przedmiotowa JCWP to naturalna część wód. Ryzyko osiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone. Celami środowiskowymi dla omawianej JCWP jest: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników (benzo(a)piren(w), benzo(g,h,i)perylen(w)) poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry.

Etap realizacji nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Ponadto, w ziemi przebiegać będą kable elektryczne. W głównej mierze oddziaływanie będzie związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza, pochodzących z urządzeń i pojazdów wykorzystywanych w trakcie montażu. W trakcie budowy powstawać będą przede wszystkim odpady „budowlane” z grupy 17. Odpady będą magazynowane w wyznaczonym miejscu i przekazywane do dalszego zagospodarowania, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Oddziaływania na tym etapie będą miały charakter krótkookresowy i lokalny oraz ustaną po zakończeniu prac.

Zakres realizacji planowanej inwestycji wskazuje na konieczność wycinki drzew i krzewów. Łącznie zinventaryzowano 223 drzewa kolidujące z planowaną inwestycją. Zagadnienie usuwania drzew i krzewów szczegółowo reguluje ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.) i będą one rozpatrywane na dalszym etapie inwestycji.

Etap użytkowania nie będzie wiązał się z oddziaływaniami mogącymi mieć charakter znaczący. Występować będzie niezorganizowana emisja do powietrza związana z ruchem pojazdów po terenie inwestycji (prace serwisowe i mycie paneli). Głównymi źródłami emisji hałasu będą transformatory oraz inwertery. Transformatory usytuowane zostaną w kontenerowych stacjach transformatorowo-rozdzielczych, które będą tłumić hałas emitowany przez ww. urządzenia. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w kierunku południowym w odległości około 400 m od terenu planowanej inwestycji. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i lokalizację inwestycji należy uznać, że brak będzie znaczącego oddziaływania inwestycji w zakresie emisji hałasu na najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej. Ze względu na usytuowanie transformatorów w kontenerach oraz kabli energetycznych w ziemi brak będzie znaczącego oddziaływania w zakresie pola elektromagnetycznego.

Funkcjonowanie elektrowni nie wymaga poboru wody i nie wiąże się z powstawaniem ścieków. Panele będą myte przy użyciu czystej wody dowożonej beczkowitzem na teren przedsięwzięcia. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane powierzchniowo na teren działki.

Działalność elektrowni może być źródłem niewielkich ilości odpadów, które będą powstawać podczas prac konserwacyjnych urządzeń technicznych. Odpady te będą zagospodarowywane przez podmiot wykonujący te prace.

Mając na uwadze rodzaj projektowanego przedsięwzięcia, a także oddziaływanie ograniczone do terenu lokalizacji, inwestycja ta nie będzie w sposób skumulowany oddziaływać na środowisko z innymi tego typu przedsięwzięciami. Elektrownia związana jest z wykorzystaniem zasobów naturalnych - energii słonecznej. Przedsięwzięcie, zarówno w fazie realizacji, jak i eksploatacji nie będzie wpływało na zmiany klimatu w rejonie inwestycji.

Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556, ze zm.), nie występuje też w wykazie obiektów, wymienionych w art. 135 ust. 1 wyżej cytowanej ustawy, dla których mogą być tworzone obszary ograniczonego użytkowania. Brak jest także podstaw do stwierdzenia ryzyka poważnej katastrofy naturalnej lub budowlanej. Ze względu na lokalizację oraz zakres przedsięwzięcia, nie zachodzi również ryzyko transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę rodzaj, położenie inwestycji oraz odległość od granicy państwa (ok. 21 km w linii prostej) wyklucza się transgraniczny charakter oddziaływania inwestycji na środowisko.

Tutejszy organ na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z późniejszymi uzupełnieniami określił istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji (pkt. 1 decyzji) oraz wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym (pkt. 2 decyzji), w celu zminimalizowania ewentualnego negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz w oparciu o cytowane na wstępie przepisy orzeczono jak w sentencji, stwierdzając brak konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.



z up. WÓJTA
Marek Siry
INSPEKTOR

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Zielonej Górze, składane za pośrednictwem Wójta Gminy Żary w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.
3. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 16.11.2006r. o opłacie skarbowej część I, kol.2 pkt 45 od wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wymagana jest opłata skarbowa w wysokości 205,00 zł, którą Inwestor uiszcil.

Załączniki :

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust 2 ustawy ooś

Otrzymują :

1. [Redacted]
2. [Redacted]
3. [Redacted]
4. [Redacted]
5. [Redacted]
6. [Redacted]
7. [Redacted]
8. [Redacted]
9. a/a

Do wiadomości (na podstawie art. 74 ust. 4 ustawy ooś):

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, ul. Jagiellończyka 13, 66-400 Gorzów Wlkp.
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Zgorzelcu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Jaśkiewicza 24, 59-600 Lwówek Śląski
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Żarach, ul. Podchorążych 23A, 68-200 Żary

Charakterystyka przedsięwzięcia

Załącznik do decyzji **Wójta Gminy Żary znak RGŚ.6220.33.2023 z dnia 29.01.2024r.** o środowiskowych uwarunkowaniach zgodny z art. 84 ust 2 ustawy z dnia 03.10.2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko zwanej dalej ustawą ooś (t.j. Dz. U. z 2023r. poz. 1094 ze zm.).

- I. Przedsięwzięcie, dla którego Wójt Gminy Żary wydał w/w decyzję winno być realizowane przede wszystkim zgodnie z opisem zawartym w karcie informacyjnej, będącej załącznikiem w przedmiotowym postępowaniu tj. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **"posadowieniu farmy fotowoltaicznej Żary SWISS KRONO o mocy do 45 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, która zlokalizowana będzie na części działek ewid. Nr 8/5, 10/13, 657/3, 210/1, 20/1 obręb Grabik, gmina Żary."**
- II. Inwestycja charakteryzuje się następującymi parametrami technicznymi:

Planowane przedsięwzięcie polegało będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 45 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 8/5, 10/13, 657/3, 210/1, 20/1, obręb Grabik. W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się instalację:

1. wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi o łącznej mocy nie przekraczającej 45 MW,
2. panele fotowoltaiczne (jednostronne lub dwustronne typu bifacial) o znamionowej mocy jednostkowej do 1 500 W każdy w ilości do 135 000 sztuk,
3. podziemne linie elektroenergetyczne niskiego i średniego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe, plac manewrowy,
4. przekształtniki DC/AC (inwertery) przypinane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji w ilości do 210 sztuk,
5. wolnostojące stacje transformatorowe SN/nn w ilości do 10 sztuk,
6. trójfazowa instalacja prądu przemiennego,
7. przyłącze kablowe SN,
8. układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/pobierania energii elektrycznej,
9. układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu,
10. system ochrony odgromowej i przeciwprzepięciowej,
11. kontenerowe magazyny energii.

z up. WÓJTA
Marek Siry
INSPEKTOR