



REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu

WOO-I.4242.166.2013.KB

Poznań,2013.-11-.12.....

P. Wójcicki



POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1 oraz ust. 3, ust. 4 i ust. 7 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 2013 r. poz. 1235) oraz art. 106 § 1, § 2, § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267), po rozpatrzeniu wystąpienia Burmistrza Miejskiej Górkę z 18.06.2013 r. znak: WK.6220.11.2012 w oparciu o raport opracowany w grudniu 2012 r. przez Pana Leszka Długokęckiego oraz jego uzupełnienia

postanawiam

uzgodnić w toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, realizację przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy wiatrowej Kołaczkowice o łącznej, maksymalnej mocy przyłączeniowej 30 MW składającej się z 10 siłowni wiatrowych wraz ze stacją transformatorową i siecią kablową zasilającą średniego napięcia na działkach o nr geodezyjnych 16, 20/1, 337, 342, 353, 444, 256, 163 - obręb Kołaczkowice; 107-obręb Oczkowice, 257- obręb Dłoń, gmina Miejska Górka”.

I. Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Eksploatację przedsięwzięcia prowadzić z użyciem maksymalnie 10 turbin wiatrowych o mocy nominalnej do 3 MW każda, wysokości wieży elektrowni nieprzekraczającej 140 m, średnicy wirnika do 112 m i maksymalnym poziomie mocy akustycznej pojedynczej turbiny nieprzekraczającym 106,5 dB.
2. W porze nocy obniżać poziom mocy akustycznej turbiny nr 78 do wartości 101,9 dB.
3. Zachować następujące współrzędne posadowienia turbin w układzie współrzędnych CS 2000 (zone: 6):

l.p.	elektrownia wiatrowa	nr działki	obręb	współrzędna East	współrzędna North
1	EW 74	16	Kołaczkowice	6433313	5730295
2	EW 75	20/1	Kołaczkowice	6433409	5730614
3	EW 76	337	Kołaczkowice	6434013	5729916
4	EW 77	342	Kołaczkowice	6434245	5730332
5	EW 78	107	Oczkowice	6434510	5729519
6	EW 79	353	Kołaczkowice	6434712	5729806
7	EW 80	257	Dłoń	6434961	5729418
8	EW 81	444	Kołaczkowice	6435910	5730217
9	EW 82	256	Kołaczkowice	6435574	5730998
10	EW 83	257	Kołaczkowice	6435353	5731515

4. Zaprojektować zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku ewentualnego wycieku oleju transformatorowego umożliwią przechwycenie całej jego objętości.

5. Przed rozpoczęciem robót ziemnych związanych z realizacją przedsięwzięcia należy zabezpieczyć plac budowy przed przedostawaniem się w jego obręb zwierząt, poprzez zastosowanie odpowiedniego, tymczasowego ogrodzenia.
6. W okresie od 1 lipca do 30 września okresowo wyłączać turbinę nr 81 w nocy, przy prędkości wiatru poniżej 6 m/s.
7. Nie stosować oświetlenia turbin światłem białym. Stosować światło średniej intensywności o minimalnej wymaganej przepisami mocy oraz liczbie błysków na minutę.
8. W terminie nie dłuższym niż dwa miesiące od uruchomienia inwestycji wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, przy warunkach, dla których występuje najbardziej niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia na stan akustyczny środowiska. Na podstawie uzyskanych wyników niezwłocznie dokonać niezbędnej korekty nastaw turbin w taki sposób, aby eksploatacja inwestycji nie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku określonych w przepisach szczegółowych. Poprawność dokonanych korekt potwierdzić niezwłocznie kolejnymi pomiarami poziomów hałasu. Wyniki przeprowadzonych pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt przedstawić właściwemu organowi ochrony środowiska, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.
9. Przeprowadzić ornitologiczny i chiropterologiczny monitoring poinwestycyjny, obejmujący cykl roczny, który powinien być trzykrotnie powtarzany w ciągu 5 lat po oddaniu farmy wiatrowej do eksploatacji w następującym zakresie:
 - 1) ptaki występujące na obszarze objętym potencjalnym oddziaływaniem w okresie lęgowym – przedmiotem obserwacji powinny być przede wszystkim gatunki ujęte w załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE oraz na wykazach Czerwonej Listy Zwierząt Ginących i Zagrożonych Wyginięciem w Polsce i Europie, a także ujęte w wykazie Polskiej Czerwonej Księgi Zwierząt, gatunki średnioliczne, nieliczne, bardzo nieliczne i skrajnie nieliczne (wg zobiektywizowanej skali zawartej w opracowaniu Tomjałoić L., Stawarczyk T. 2003 *Awifauna Polski. Rozmieszczenie, liczebność i zmiany*. Wrocław: PTPP "pro Natura");
 - 2) ptaki migrujące w okresie ich wiosennych i jesiennych wędrówek oraz ptaki zimujące;
 - 3) nietoperze występujące na obszarze objętym potencjalnym oddziaływaniem w okresie rozrodu i migracji;
 - 4) śmiertelność ptaków i nietoperzy wraz z oceną skuteczności odnajdywania ofiar oraz szybkości ich zanikania z powierzchni.
10. Zgromadzone wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populacje ptaków i nietoperzy i ewentualnie zaproponować stosowne działania ratunkowe lub kompensacyjne. Wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego wraz z interpretacją i oceną wpływu, a także propozycją działań minimalizujących przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Raporty z wynikami prowadzonego monitoringu porealizacyjnego przedstawić w okresie do dwóch miesięcy po zakończeniu każdego z rocznych cykli monitoringowych.

II. Nie stwierdzam konieczności ponownego 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.

Inwestor:
FINADVICE POLSKA 1 sp. z o.o.
ul. Śniadeckich 17
00-654 Warszawa

UZASADNIENIE

Pismem z 18.06.2013 r. znak: WK.6220.11.2012 Burmistrz Miejskiej Górki zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Do wystąpienia załączono raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko opracowany w grudniu 2012 r. przez Pana Leszka Długokęckiego oraz informację odnośnie przeznaczenia w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego działek, na których zostaną posadowione elektrownie. Zgodnie z zapisami miejscowego planu przeznaczenie działek jest następujące: tereny rolnicze oraz tereny z lokalizacją elektrowni wiatrowych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i drogami technicznymi. W trakcie prowadzenia postępowania wyjaśniającego pismem z 19.07.2013 r. i 30.09.2013 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał Inwestora do uzupełnienia braków w raporcie w zakresie ochrony przed hałasem oraz w zakresie ochrony przyrody. Uzupełnienia wpłynęły do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu 4.09.2013 r. i 4.10.2013 r.

Przedmiotowa inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.). W związku z powyższym, zgodnie z art. 59 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, przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest wymagane, o ile obowiązek taki został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 cytowanej ustawy. Obowiązek taki został nałożony postanowieniem Burmistrza Miejskiej Górki z 13.08.2012 r. znak: WK.6220.11.2012. Zgodnie z art. 77 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, organem właściwym do uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie 10 elektrowni wiatrowych o mocy elektrycznej pojedynczej turbiny nie wyższej niż 3 MW. Wysokość wieży elektrowni nie przekroczy 140 m, średnica wirnika wyniesie do 112 m, a maksymalny poziom mocy akustycznej turbiny będzie nie wyższy niż 106,5 dB. Całkowita wysokość siłowni, przy maksymalnie wzniesionym skrzydle nie będzie przekraczać zatem 196 m.

Wytwarzana energia elektryczna będzie przesyłana do sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem linii kablowych podziemnych. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia wykonane zostaną place manewrowo-montażowe i drogi dojazdowe. Drogi dojazdowe do poszczególnych elektrowni poprowadzone zostaną, w większości, po istniejących drogach asfaltowych i gruntowych, których część zostanie zmodernizowana i przystosowana na potrzeby inwestycji. W obszarze lokalizacji FW Kołaczkowice nie będzie zlokalizowany GPO (Główny Punkt Odbioru). Dla zespołu siedmiu farm planowanych do zrealizowania przez Inwestora na terenie gminy Miejska Górka, GPO zostanie zaprojektowany na późniejszym etapie w oparciu o warunki przyłączeniowe, które otrzyma od operatora sieci elektroenergetycznej.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie przepisów ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r., poz. 627 ze zmianami). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dąbrowy Krotoszyńskie PLH300002 i obszar specjalnej ochrony ptaków Dąbrowy Krotoszyńskie PLB300007, znajdujące się w odległości ok. 14 km od projektowanych turbin. Biorąc pod uwagę tę odległość, oraz fakt, że przedmiotem ochrony obszaru specjalnej ochrony ptaków PLB300007 jest dzięcioł średni *Dendrocopos medius* i dzięcioł zielonosiwy *Picus canus*, które są gatunkami związanymi ze środowiskiem leśnym, a planowane turbiny zlokalizowane mają być na terenie rolniczym uznano, że budowa elektrowni w zaplanowanym miejscu nie spowoduje znaczącego negatywnego oddziaływania na przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ani na integralność ww. obszarów ich powiązanie z innymi obszarami.

Ocena oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na najbardziej narażone grupy zwierząt, tj. ptaki i nietoperze została dokonana w oparciu o wyniki rocznego przedrealizacyjnego monitoringu chiropterologicznego i ornitologicznego, prowadzonego w 2011 i 2012 r., w oparciu o metodykę zgodną z wytycznymi Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej 2008 „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki” oraz Porozumienia dla ochrony nietoperzy 2009 „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze” (wersja II grudzień 2009). Z przedłożonego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wynika, że w granicach działek, gdzie zaplanowano turbiny wiatrowe oraz infrastrukturę towarzyszącą nie stwierdzono występowania stanowisk grzybów i roślin objętych ochroną gatunkową. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się usuwania drzew i krzewów.

Na badanym terenie dominują grunty orne, zajmując ponad 93 % powierzchni, udział łąk jest niewielki, a pasma roślinności śródpolnej (w tym zadrzewienia i zakrzewienia) są bardzo nieliczne. Odległość projektowanych turbin od kompleksów leśnych i struktur liniowych z zadrzewieniami wynosi co najmniej 200 m, z wyjątkiem turbiny nr 81, która znajduje się w mniejszej niż 200 m od skraju niewielkiego lasu. Uzyskane wyniki monitoringu ornitologicznego prowadzonego w okresie migracji wykazały, że analizowany teren nie ma dużego znaczenia dla przelotnej awifauny, która osiągała tu większe koncentracje jedynie w przypadku pospolitych gatunków migrujących, takich jak skowronek, makolągwa, gawron itp. Wśród nich, pod względem liczebności dominował skowronek, którego niewielkie stada regularnie przelatywały przez teren badań. Zdecydowana większość spośród obserwowanych ptaków przemieszczała się poniżej zasięgu łopat rotora. W zasięgu inwestycji nie odnotowano znacznych koncentracji taksonów rzadkich lub wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej. Badania prowadzone w okresie lęgowym wykazały, że w miejscach projektowanych elektrowni wiatrowych nie gniazdują cenne i rzadkie gatunki ptaków, a ptaki są pospolite i gniazdują nielicznie. W odległości ponad 6 km od planowanej farmy zlokalizowane jest gniazdo bielika. Zgodnie z informacjami pochodzącymi ze „Sprawozdania nt. stanu zasiedlenia gniazd i platform przez bieliki w okolicy Krobi oraz na terenach sąsiednich” z 2012 r. autorstwa Tadeusza Mizery, żerowiska bielików zasiedlających wspomniane gniazdo to stawy i rozlewiska znajdujące się kilka kilometrów na północ od niego. Projektowana farma wiatrowa nie znajduje się na trasie ich dolotu, a ponieważ nie jest także dla nich miejscem atrakcyjnym pod względem żerowiskowym lub lęgowym, nie przewiduje się, aby jej realizacja w planowanej inwestycji wpłynęła negatywnie na osobniki tego gatunku. W okresie zimowym na całym obszarze analizowanego projektu FW Kołaczkowice stwierdzano bytowanie taksonów zaliczanych głównie do pospolitych, np. gęś zbożowa i gawron. W tym czasie nie obserwowano gatunków uznawanych za rzadkie lub zagrożone wyginięciem. Obserwacje prowadzone w okresie zimowania wykazały, że ryzyko wystąpienia zagrożeń i konfliktów dla ptaków zimujących, po postawieniu wiatraków w planowanych lokalizacjach będzie niewielkie i mało prawdopodobne.

Analizowana inwestycja wraz z analogicznymi projektowanymi w gminie Miejska Górka i sąsiadującej z nią gminie Krobia, będzie stanowić obszar elektrowni wiatrowych o długości ok. 8,5 km i szerokości ok. 4 km, przy czym poszczególne turbiny pooddzielane będą polami

uprawnymi, zadrzewieniami i wsiami. Oddziaływanie skumulowane tych elektrowni należy rozpatrywać przede wszystkim pod kątem ptaków migrujących w tym rejonie. Wspomniany obszar elektrowni będzie pewną barierą dla ptaków wędrownych i nie wyklucza się, że część z nich może ulec kolizjom, jednakże zdecydowana większość będzie najprawdopodobniej omijać turbiny. Ponieważ na całym tym obszarze nie stwierdzono wąskich korytarzy wędrowkowych ptaków ani ważnych żerowisk ptaków uznano, że budowa elektrowni wiatrowych nie zaburzy ich przelotów. Z uwagi na dostępność otwartych terenów rolniczych pomiędzy projektowanymi farmami, a także wokół nich, ptaki wędrowne będą miały nadal wystarczającą powierzchnię potencjalnych miejsc żerowania, dlatego oddziaływanie skumulowane projektowanych elektrowni wiatrowych w tej okolicy nie powinno mieć znaczącego wpływu na ich populacje.

Aktywność nietoperzy w trakcie prowadzonego monitoringu, nie przekroczyła wartości umiarkowanych, kształtując się głównie w zakresie aktywności niskich i średnich. Najbliższe kompleksy leśne oraz szpalery drzew znajdują się w odległości większej niż 200 m od planowanych turbin, z wyjątkiem turbiny nr 81, która znajduje się w odległości mniejszej niż 200 m. Kompleks leśny położony w pobliżu tej turbiny jest miejscem atrakcyjnym dla nietoperzy, w celu minimalizacji ewentualnego negatywnego oddziaływania eksploatacji elektrowni na te zwierzęta nałożono warunek czasowych wyłączeń turbiny, w okresach ich największych aktywności. Dane z monitoringu nietoperzy dla farm wiatrowych w gminie Miejska Górka i sąsiadującej gminie Poniec wykazały generalnie niską aktywność nietoperzy w pobliżu planowanych turbin, jednakże należy się spodziewać, że realizacja wszystkich zaprojektowanych farm w tej okolicy będzie w nieco większym stopniu oddziaływać na chiropterofaunę niż każda z farm osobno, jednakże ze względu na lokalizację poszczególnych turbin w zalecanych odległościach od kompleksów leśnych i zadrzewień, oddziaływanie to nie powinno być znaczące. W związku z tym, że niektóre typy światła przyciągają owady, co z kolei może powodować wzrost aktywności nietoperzy w tych miejscach, nałożono warunek zastosowania odpowiedniego światła o minimalnej mocy i liczbie błysków wymaganych zgodnie z obowiązującymi przepisami. W chwili obecnej kwestę tę reguluje rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 25 czerwca 2003 r. w sprawie sposobu zgłaszania oraz oznakowania przeszkód lotniczych (Dz. U z 2003 r. Nr 130 poz.1193 ze zm.). Ponieważ budowa turbin wiąże się z wykonaniem głębokich wykopów istnieje ryzyko, wpadania do nich niewielkich zwierząt, w tym chronionych płazów, gadów i małych ssaków, nałożono warunek, aby przed rozpoczęciem robót ziemnych zabezpieczyć wykopy przed możliwością dostania się do nich drobnych zwierząt, stosując odpowiednie ogrodzenie. Należy zwrócić uwagę, że zgodnie z § 7 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. Nr 237, poz. 1419), w stosunku do zwierząt objętych ochroną prawną obowiązuje szereg zakazów m.in. zakaz zabijania, okaleczania, niszczenia ich jaj, postaci młodocianych, gniazd i siedlisk. W przypadku konieczności naruszenia zakazów, o których mowa w ww. rozporządzeniu, Inwestor winien zwrócić się do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska lub Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o zezwolenie na odstępstwa od zakazów, o których mowa powyżej. Organy te, na podstawie art. 56 ust. 1 i 2 wyżej cytowanej ustawy o ochronie przyrody, w sytuacji braku rozwiązań alternatywnych, jeżeli nie spowoduje to zagrożenia dla dziko występujących populacji chronionych gatunków oraz w przypadku zaistnienia jednej z przesłanek wskazanych w art. 56 ust. 4 pkt. 1-6 ustawy o ochronie przyrody, mogą wydać zgodę na odstępstwo od tych zakazów. W celu przeanalizowania rzeczywistego zagrożenia, jakie może powodować przedmiotowa inwestycja dla ptaków i nietoperzy na etapie funkcjonowania i podjęcia w razie potrzeby działań zapobiegawczych, nałożono warunek przeprowadzenia monitoringu porealizacyjnego w odniesieniu do ptaków i nietoperzy, które są grupą szczególnie narażoną na niekorzystny wpływ tego typu konstrukcji. Pomocne przy określeniu metodyki prowadzenia monitoringu mogą być opracowania Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej 2008 „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki” oraz Porozumienia dla Ochrony Nietoperzy 2009 „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na

nietoperze” (wersja II grudzień 2009), które określają minimalne standardy w prowadzeniu tego typu badań. W przypadku ukazania się nowych wytycznych zaleca się dostosowanie metodyki do wymagań obowiązujących w przyszłości.

Uwzględniając lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruntach użytkowanych rolniczo, a także mając na uwadze wyniki uzyskane w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego oraz nałożone warunki realizacji inwestycji, nie przewiduje się znacząco negatywnego wpływu realizacji inwestycji na etapie środowisko przyrodnicze, w tym na obszary lub gatunki objęte ochroną.

Zgodnie z informacjami przedłożonymi Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w odległości przynajmniej 507 m od przedmiotowej inwestycji. W raporcie przeanalizowano skumulowaną emisję hałasu emitowanego przez turbiny objęte niniejszym postępowaniem oraz najbliższe sąsiadujące elektrownie wiatrowe. W związku z ryzykiem wystąpienia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w porze nocy na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie Inwestor zobowiązał się do obniżenia poziomu mocy akustycznej turbiny wiatrowej EW 78 w porze nocy do wartości wskazanej w niniejszym postanowieniu. Ponadto, w celu dochowania akustycznych standardów jakości środowiska, Inwestor zobowiązał się, iż obniży poziom mocy akustycznej dziesięciu turbin wiatrowych o numerach 84, 85, 86, 88, 89, 90, 91, 93, 94 i 95 wchodzących a skład sąsiedniej farmy, planowanej do realizacji przez tegoż Inwestora, dla której toczy się odrębne postępowanie przed Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Poznaniu. Analiza akustyczna wykonana przy powyższych założeniach wykazała, iż na granicy najbliższej położonych terenów objętych ochroną akustyczną dopuszczalne poziomy hałasu nie zostaną przekroczone. W związku z powyższym, przy spełnieniu warunków wpisanych do niniejszego postanowienia dotyczących lokalizacji, parametrów technicznych elektrowni oraz obniżania poziomu mocy akustycznej turbin w porze nocy nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826 ze zm.), zarówno w porze dnia jak i w porze nocy.

W związku z przedmiotowym przedsięwzięciem, na każdym jego etapie będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. W przedstawionym raporcie Inwestor wykazał, iż wytwarzane odpady będą magazynowane selektywnie w wydzielonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania lub składowania. Niniejszym postanowieniem zobowiązano Inwestora, aby w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego, w każdej elektrowni zaprojektował zabezpieczenie, które w przypadku ewentualnego wycieku olejów eksploatacyjnych umożliwi, wyłapanie całej jego objętości. Przy założeniu, że Inwestor będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszego postanowienia, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko przeanalizowano wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. W ramach funkcjonowania przedmiotowej inwestycji nie będą wprowadzane bezpośrednio do wód powierzchniowych żadne substancje. Uwzględniając lokalizację i rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego

przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe. W związku z powyższym należy uznać, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia 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.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 77 ust. 7 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, na wydane postanowienie nie służy zażalenie.



Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Poznaniu
Jolanta Ratajczak

Otrzymują:

- I. Burmistrz Miejskiej Górki
- II. Strony postępowania:
 - 1. Inwestor: FINADVICE POLSKA 1 sp. z o.o.
 - 2. Pozostałe strony zgodnie z art. 49 kpa.
- III.aa

