



Informacja o projektach realizowanych w ramach Spółek Celowych dla inwestorów BBI Zeneris NFI S.A.

I. OZEN PLUS SP z O.O.

Działania podejmowane przez Spółkę OZEN Plus w miesiącu październiku br. związane były, podobnie jak w miesiącu poprzednim, z obszarem produkcyjnym jak i handlowym.

Spółka prowadziła w miesiącu październiku działania optymalizujące w zakresie produkcji węgla drzewnego oraz brykietu, jak również energii elektrycznej, tak aby możliwym była ciągła praca instalacji, a w konsekwencji dojście do pełnych mocy produkcyjnych zakładu. W zakresie produkcji węgla drzewnego Spółka uzyskiwała okresowo nominalne moce produkcyjne. W zakresie produkcji ee Spółka nie osiągnęła dotychczas pełnych mocy wytwórczych. Powyższe jest w głównej mierze pochodną działań optymalizacyjnych w zakresie pracy kotła biomasowego, niezwiązanego z procesem produkcji węgla drzewnego, a będącego jednym z trzech źródłem produkcji pary wodnej dla turbiny.

Praca kotłów odzysknicowych, znajdujących się na końcach linii technologicznych węgla drzewnego jest pracą stabilną i możliwe jest aktualnie osiąganie parametrów zbliżonych do nominalnych. Optymalizacja pracy kotłów odzysknicowych na poziomie nominalnych parametrów projektowych, ale również na poziomach nieco wyższych, będzie w głównej mierze pochodną optymalizacji procesu produkcji węgla drzewnego w zakresie jego ciągłej pracy.

Proces produkcji energii elektrycznej jest prowadzony pod nadzorem renomowanej firmy rozruchowo - ruchowej z branży energetyki zawodowej, przy czym prowadzenie energetycznej części instalacji w znaczącym stopniu spoczywa już na pracownikach Spółki.

Spółka znajduje się na etapie realizacji zleceń w zakresie produkcji węgla, i brykietu na sezon 2012 dla podmiotów z, którymi zostały zawarte umowy ramowe. Wyprodukowany dotychczas towar jest składowany w magazynach Spółki.

Niezależnie od uprzednio zawartych i funkcjonujących umów na sprzedaż węgla i brykietu, Spółka poszerza na bieżąco swoje handlowe kontakty, będące w głównej mierze, efektem udziału w międzynarodowych Targach SPOGA & GAFA w Kolonii. Konsekwencją tych działań było zawarcie w miesiącu październiku br. umowy na sprzedaż węgla drzewnego i brykietu z kolejnym zachodnioeuropejskim partnerem.

II. ENERGO-EKO I S.A.

Spółka ENERGO-EKO I SA jest na końcowym etapie przygotowań do rozpoczęcia realizacji inwestycji. Kluczowym jest doprowadzenie do spięcia jej finansowania (w tym podpisania umowy z PARP) oraz uzyskanie wiarygodnej oferty na realizację inwestycji na zasadach Generalnego Realizatora Inwestycji (GRI) w uzasadnionej i akceptowalnej cenie.

W związku z wnioskami uczestników przetargu na GRI o przedłużenie czasu na składanie ofert w trwającym postępowaniu o udzielenie zamówienia na zaprojektowanie i wybudowanie instalacji do termicznego przetwarzania odpadów Spółka, zgodnie z zapisami Instrukcji Dla Wykonawcy, zdecydowała o zmianie harmonogramu i w dniu 26 października wysłała do oferentów informację o przedłużeniu terminu składania ofert do dnia 2 grudnia 2011 roku. W ślad za powyższym odpowiednie zmiany wprowadzono do harmonogramu postępowania.

W zakresie procedowania z PARP, w dniu 28 października Spółka otrzymała z PARP informację, iż po uzyskaniu opinii niezależnego eksperta w sprawie akceptacji dokumentacji dotyczącej wpływu inwestycji Spółki na środowisko, przedmiotowa dokumentacja została zatwierdzona w PARP z wynikiem pozytywnym. Spółka została poinformowana, iż wobec powyższego, PARP przystąpiła do realizacji działań w celu podpisania umowy ze Spółką. O sytuacji związanej z przyznaną Spółce dotacją, a w szczególności o fakcie podpisania umowy z PARP, Fundusz informuje w raporcie bieżącym.

Trwają intensywne rozmowy z instytucjami finansowymi w zakresie zamknięcia finansowania projektu, w tym finansowania bankowego. Niemniej ostateczne warunki finansowania ustalone zostaną ostatecznie po wyborze oferty na zaprojektowanie i wybudowanie instalacji.

III. BIOGAZ ZENERIS SP z O.O.

Uruchomiona w marcu biogazownia w Skrzatuszu osiągnęła w październiku 100% wydajności nominalnej założonej z biznesplanie (średniomiesięcznie). Spodziewamy się, że odtąd będzie pracowała ze zbliżoną do pełnej mocy w sposób ciągły. Technicznie rzecz biorąc, możliwe jest też, że w niektórych miesiącach rzeczywista sprawność zbliży się do 105%. Co jest warte podkreślenia, wyprodukowana energia niemal w całości pochodzi z fermentacji substratów pochodzących z przemysłu spożywczego.

W czerwcu br. podpisano umowę na budowę biogazowni w Boleszynie. Wartość kontraktu 16,295 mln zł netto. Planowane formalne zakończenie na przełomie grudnia 2011/ stycznia 2012. Stan zaawansowania ogólnego prac wynosi 82%.

W chwili obecnej jest wyposażony budynek techniczny w elementy okablowania i automatyki trwają również intensywnie prace w pomieszczeniu kogeneratorów w zakresie obudów silników wraz z instalacjami nawiewno-wywiewnymi oraz część rozproszczenia ciepła technologicznego.

Biogaz Zeneris przygotował również szczegółowy harmonogram uruchomienia biogazowni zatwierdzony przez Inwestora (Biogal Sp. Z o.o.). Napełnianie zbiorników fermentacji pierwotnej oraz wtórnej gnojowicą rozpocznie się w pierwszej połowie listopada i potrwa około 42 godzin pracy ciągłej, aż do osiągnięcia pojemności pozwalającej na rozpoczęcie ogrzewania zbiorników. Od tego momentu rozpocznie się właściwy proces uruchamiania biologicznego.

Kamienie milowe. Generalny wykonawca robót (wraz z wykonawcą robót budowlanych) dotrzymał wykonania kamienia milowego nr 1 polegającego na wykonaniu zasobnika kiszonki, dróg dojazdowych do silosu kiszonki, wraz z wykonaniem oraz uruchomieniem wagi samochodowej. Kamień milowy nr 2 – budowa komór fermentacyjnych - został wykonany w części budowy komory fermentacji pierwotnej oraz komory fermentacji wtórnej bez wykonania części elewacji. Brak zakończenia elewacji na komorze fermentacji wtórnej nie wpłynie na rozpoczęcie procesu biologicznego. Wspólnie z Inwestorem podjęto interwencję, w wyniku której wykonawca Elewacji dołoży wszelkich starań aby ukończyć elewację jeszcze przed rozpoczęciem wygrzewania zbiorników. Kamień milowy nr 3 – prace elektryczne - został wykonany za wyjątkiem dostaw rozdzielnic średniego napięcia oraz rozdzielnic głównej. Opóźnienie zostało spowodowane opóźnieniem poddostawcy, tj. firmy elektrycznej wykonującej powyższy zakres. Została podjęta interwencja wspólnie z inwestorem oraz został wyznaczony termin dostawy w/w elementów. Na chwilę obecną według oświadczeń firmy elektrycznej oraz dostawcy termin nie powinien wpłynąć na możliwość odebrania instalacji przez energetykę. Terminy w harmonogramie są na chwilę obecną dotrzymywane z niewielkimi przesunięciami (przyspieszenia jak również opóźnienia) zaś termin końcowy nie jest zagrożony.

Na przestrzeni ostatnich dwóch miesięcy Spółka formalnie przystąpiła do kilku przetargów, negocjując jednocześnie ew. warunki uczestnictwa w czterech następujących. Spośród trzech złożonych ofert jedna została wybrana przez Zamawiającego do realizacji i Spółka obecnie przygotowuje się do podpisania umowy w tym zakresie (negocjacje są w końcowej fazie). W pozostałych dwóch przetargach Spółka uległa tej samej firmie niemieckiej, która za wszelką cenę postanowiła zdobyć referencyjne zamówienie w Polsce. Nie jest jednak wykluczone, że jeden z tych przetargów zostanie powtórzony. Ponadto, na przestrzeni ostatniego miesiąca pojawiło się kilka nowych, interesujących okazji biznesowych w zakresie budowy biogazowni, nad którymi Spółka pracuje.

IV. VIATRON S.A.

W informacji o projektach wyemitowanej 3 października Fundusz poinformował o zakończeniu we wrześniu prac montażowych 3 turbin General Electric dla elektrowni wiatrowej w Błaszczkach oraz podpisaniu przez Spółkę kontraktu na montaż turbin wiatrowych dla firmy Vestas. Kontrakt ten obejmował pierwsze prace montażowe turbin Vestas na zlecenie firmy TotalWind. Prace montażowe trzech turbin na wieżach o wysokości 105 m, na farmie wiatrowej w Sannikach zostały zakończone w niedzielę 30 października.

Podczas realizacji prac montażowych w Sannikach, Viatron miał możliwość zastosowania efektów prac B+R związanych z modernizacją żurawia GTK1100, a przeprowadzonych we współpracy z Instytutem Mechanizacji Budownictwa i Górnictwa Skalnego w Warszawie. Modernizacja polegająca między innymi na wydłużeniu podpór jak i przeprogramowaniu żurawia, pozwoliła na zmianę sposobu ustawienia żurawia GTK1100 w stosunku do wieży turbiny, została wykonana przez firmę Manitowoc na zlecenie Viatron. Ten zakres modernizacji, wraz z wykonaną dokumentacją stanowiącą efekt prac B+R, jest dofinansowywany w ramach umowy z PARP w wysokości 713.000 złotych, z której to kwoty Spółka uzyskała już 47.500 zł (w ramach wypłaconych Spółce kwot refundacji w wysokości 14.117.968,59 zł), a pozostałą kwotę refundacji w wysokości 665.500 zł, Spółka spodziewa się uzyskać do końca bieżącego roku.

W efekcie wykonanych przez Viatron prac i potwierdzenia sprawności organizacyjnych i montażowych, Spółka uzyskała kolejne zlecenie z firmy TotalWind w zakresie montażu turbin Vestas. Aktualnie Spółka przygotowuje relokację sprzętu do nowej lokalizacji, gdzie począwszy od 7-go listopada będzie montować kolejne turbiny Vestas na Farmie Wiatrowej „Vestas Bardy”.

V. ELEKTROWNIE WODNE ZENERIS SP z O.O.

Operacyjną działalność prowadzi aktualnie tylko spółka Elektrownie Wodne ZENERIS, wykonując dokumentacje projektowe dla klientów zewnętrznych oraz prowadząc własne projekty. Spółka wykonuje kompleksowe dokumentacje dla małych elektrowni wodnych (MEW) oraz ekspertyzy techniczne. Dzięki podpisanej umowie o współpracy projektowej z producentem turbin śrubowych firmą GESS, Spółka wykonuje kolejne projekty z wykorzystaniem technologii niskospadowych. Dla projektów o małej mocy większość dokumentacji projektowej wykonywana jest przez zespół pracowników EWZ.

W miesiącu październiku, Spółka podpisała nową umowę na wykonanie projektu budowlanego dla elektrowni o mocy 40 kW. Ponadto, Spółka jest w trakcie wykonywania kolejnych dokumentacji w projektach realizowanych dla klientów zewnętrznych oraz prowadzone są rozmowy w zakresie pozyskania kolejnych umów projektowych.

Jednocześnie prowadzone są działania mające na celu pozyskanie pozytywnych opinii dla nowych rozwiązań technologicznych w projektach na rzece Dunajec oraz prowadzona jest procedura środowiskowa dla MEW Chodaczów na rzece Wisłok. Od pozytywnej decyzji dla tego projektu uzależniamy ponoszenie dalszych nakładów finansowych na podobne, w zakresie technicznych rozwiązań, projekty na Wisłoku i Wisłoce. Spółka oczekuje w najbliższym czasie ostatecznego stanowiska RDOŚ w Rzeszowie. Działania dotyczące pozyskania istniejących pięter zarządanych przez RZGW prowadzone są w ograniczonym zakresie, z uwagi na przedłużającą się procedurę inwentaryzacji pięter i ogłoszenia przetargów na dzierżawy stopni wodnych w celu ich energetycznego wykorzystania.