



MARIUSZ KRYSIAK

APS SA DZIAŁA NA RYNKU AUTOMATYKI PRZEMYSŁOWEJ JUŻ 20 LAT!

AUTOMATYKA Z BIAŁEGOSTOKU

Na Podlasiu powstało konsorcjum energetyczne. W jego skład wchodzi 6 firm mających swój rodowód w Elektrociepłowni Białostok. Liderem przedsięwzięcia jest notowana na rynku New Connect Automatyka-Pomiary-Sterowanie SA (APS SA). Dzięki sojuszowi białostockie firmy będą mogły podejmować się różnych wyzwań jako generalny wykonawca. A wszystko zaczęło się 20 lat temu...

Zaczynając od wspomnianej obsługi Elektrociepłowni Białostok SA, która dotąd jest największym klientem firmy APS, dzisiaj APS – dzięki zdobytemu doświadczeniu i kooperantom z konsorcjum – może zaoferować swoim klientom zupełnie nową jakość.

„Podejmujemy wspólne działania w zakresie świadczenia kompleksowych robót z zakresu automatyki przemysłowej, elektryki, prac instalatorsko-rentowych, budowlanych, energii odnawialnej i nadzoru inwestorskiego.

Koncentracja firm związanych z sobą gospodarczo, posiadających technologie, infrastrukturę, potencjał ekonomiczny i ludzki pozwala nam osiągać efekt synergiczny w postaci trwałej przewagi konkurencyjnej i zdolności do samodzielnej realizacji dużych inwestycji, obejmujących szeroki wachlarz branż, a jednocześnie wymagających zaangażowania doświadczonego podmiotu. Jako grupa jesteśmy w stanie zapewnić kompleksową realizację umów – od projektu, po serwis, wyspecjalizowaną kadrę inżynieryjno-techniczną, specjalistyczny sprzęt i park maszynowy, najnowocześniejsze



REALIZACJE APS SA

BUDOWA, AUTOMATYZACJA I URUCHOMIENIE INSTALACJI AKUMULATORA CIEPŁA W ELEKTROCIĘPŁOWNI BIAŁYSTOK SA

Inwestycja polegała na automatyzacji i uruchomieniu układu akumulacji ciepła w Elektrociepłowni Białystok SA.

Zakres prac obejmował:

- prefabrykację szaf sterowniczych, dostawę i montaż układów AKPiA;
- oprogramowanie systemu sterowania zawierającego blokady, zabezpieczenia technologiczne i układy automatycznej regulacji oraz wizualizację procesu technologicznego;
- uruchomienie instalacji wraz z testami sterowań i działania układów automatycznej regulacji.

Instalacja akumulacji ciepła w Elektrociepłowni Białystok SA ma na celu magazynowanie nadwyżek energii cieplnej związanych z okresowym, zmiennym zapotrzebowaniem na ciepło. Energia powstała w procesie spalania paliwa w kotłach jest akumulowana przez czynnik grzewczy (wodę), który zapewnia późniejsze jej wykorzystanie w razie chwilowych niedoborów ciepła w wymaganiach sieci ciepłowniczej, bez konieczności uruchamiania kolejnych kotłów bądź zwiększania mocy pracujących. Wiąże się to z oszczędnością energii zarówno elektrycznej (związanej z koniecznością pracy kolejnych urządzeń w instalacji w celu uruchomienia kolejnych układów wytwarzania energii), cieplnej (dzięki akumulacji), jak i oszczędności w paliwie spalonym w kotłach energetycznych. Istotnym elementem jest możliwość poprawienia efektywności energetycznej, finansowej i ekonomicznej pracy elektrociepłowni poprzez zwiększenie ilości produkowanej energii w dzień, a zgromadzenie w akumulatorze nadmiaru ciepła do wykorzystania w godzinach nocnych, kiedy to zapotrzebowanie na ciepło jest zdecydowanie wyższe. Instalacja akumulatora ciepła jest jedną z nielicznych instalacji tego typu w Polsce.

Realizacja sterowania i wizualizacja procesu technologicznego wykonana została przez APS SA z wykorzystaniem rozproszonego systemu sterowania DCS firmy Honeywell Experion PKS.

narzędzia projektowe, programistyczne i techniczne – tłumaczy prezes APS SA Bogusław Łącki. – Jesteśmy partnerem i dystrybutorem wielu znanych firm zarówno polskich, jak i zagranicznych. Oferujemy sprzedaż detaliczną oraz hurtową podzespołów i komponentów automatyki przemysłowej i elektryki” – dodaje prezes Łącki.

APS jako pierwsza podlaska spółka zadebiutowała na alternatywnym parkiecie GPW – NewConnect – miejscu adresowanym do dynamicznych, innowacyjnych spółek.

„Dziś śmiało można powiedzieć, że stworzyliśmy spółkę pracującą według światowych standardów, dysponujemy nowoczesną bazą, doskonałymi warunkami pracy, najnowocześniejszymi narzędziami projektowymi, programistycznymi i technicznymi” – cieszy się prezes Łącki.

Jego słowa potwierdzają referencje otrzymywane przy okazji realizacji wielu projektów. Nie chodzi tylko o te związane z modernizacją Elektrociepłowni Białystok, bo APS realizuje projekty dla oczyszczalni ścieków, szpitali, przedsiębiorstw przetwórstwa spożywczego czy wodociągów. Ostatnio spółka podpisała kontrakt z AGP Metro Polska, związany z budową warszawskiego metra.

„Budowa metra w Warszawie jest niecodziennym przedsięwzięciem, a naszym zadaniem jest dostarczenie tam towarów z dziedziny automa-



REALIZACJE APS SA

MODERNIZACJA INSTALACJI PLACU WĘGLOWEGO NR 2 W EC SIEKIERKI

Zakres prac wykonanych przez APS SA obejmował:

- modernizację istniejących rozdzielni elektrycznych 0,4 kV RNW3 i RNW4 wraz z wymianą starych rozdzielni na urządzenia typu RNM-2 produkcji firmy Elektrobudowa SA;
- wymianę linii zasilającej 6 kV o długości około 1100 m;
- modernizację rozdzielni oświetleniowej ROT3 wraz z wymianą słupów oświetlenia zewnętrznego;
- dostawę i montaż kontenera rozdzielni zasilającej urządzenia technologiczne;
- wyposażenie instalacji w obwody prądu stałego 220 VDC i napięcie gwarantowanych 230 VAC, wykorzystano do tego urządzenia firmy MEDCOM: prostowniki typu ZB220DCI 50S i zasilacze bezprzewodowe typu FPM8Z z łącznikami statycznymi SS8;
- włączenie nowych urządzeń do systemu nadrzędnego SYNDIS;
- wykonanie i montaż estakady służącej ułożeniu kabli zasilających przenośnik taśmowy T2/II oraz ładowarko-zwałowarkę ŁZ2;
- wykonanie instalacji elektrycznych zasilających urządzenia transportowe oraz instalacji elektrycznych w nowych budynkach przesypowych nr 2 i nr 5 i gniazd serwisowych wzdłuż przenośnika taśmowego T2/II;
- wykonanie instalacji AKPiA na przenośniku taśmowym T2/II;
- dostosowanie systemu sterowania procesami technologicznymi SIMATIC PCS7 do potrzeb nowych urządzeń, włączenie do istniejącego układu ładowarko-zwałowarki ŁZ2 i przenośnika taśmowego T2/II;
- prace rozruchowe oraz nadzór w trakcie ruchu próbnego urządzeń transportowych;
- przygotowanie dokumentacji powykonawczej.

System cyfrowy zastosowany do automatyzacji procesu nawęglania w EC Siekierki oparty jest na systemie sterowania procesami technologicznymi SIMATIC PCS7 firmy Siemens. Po przeprowadzonej modernizacji przenośnika taśmowego T2/II sterowanie realizowane jest przez operatora z poziomu Nastawni Nawęglania. Tego typu rozwiązanie, spełniające wysokie wymagania inwestora, pozwala na racjonalizację kosztów eksploatacji oraz ma wpływ na zwiększenie bezpieczeństwa pracy ludzi i urządzeń.

Dostępny już za 999 €*

Zestaw startowy SIMATIC S7-1500

www.siemens.pl/S7-1500

- 365-dniowa licencja dla STEP 7 Professional V12
- CPU 1511-1 PN - jednostka centralna
- SITOP zasilacz PM 1507
- Szyna DIN 160 mm
- DI 16 x 24V DC - moduł wejść binarnych
- DO 16 x 24V DC/0,5A - moduł wyjść binarnych
- Listwy przyłączeniowe
- Kable Ethernet
- Dokumentacja

Numer zamówieniowy: 6ES7 511-1AK00-4YB5
* sugerowana cena detaliczna netto

www.siemens.pl/s7-1500



- przetworniki temperatury - regulatory - rejestratory	- czujniki temperatury - osłony termometryczne - głowice przyłączeniowe	- profesjonalne mierniki - przetworniki ciśnienia - pirometry	- kalibratory - manometry - elementy grzejne	- przewody kompensacyjne - wskaźniki pomiarowe - termostaty
--	---	---	--	---

Limatherm Sensor Sp. z o.o. | tel. 18 337 99 00 | e-mail: info@limathermsensor.pl | www.limathermsensor.pl

REALIZACJE APS SA

MODERNIZACJA PRZEPOMPOWNI ŚCIEKÓW P2 W EŁKU

Zakres wykonanych prac obejmował:

- budowę systemu sterowania i nadzoru pompowni na podstawie systemu sterowników SAIA PCD2 oraz wizualizacji WIZCON na stacji dyspozytorskiej POMPOWNI P2 i siedzibie PWIK w EŁKU;
- zaprojektowanie i wykonanie systemu automatyki z trzema poziomami sterowania: lokalnym, automatycznym ze sterownika, zdalnym z poziomu systemu wizualizacji;
- wykonanie czterech układów pomiarowych przepływu ścieków na rurociągach DN400 (2 szt.) i DN300 (2 szt.);
- pomiary poziomu ścieków surowych;
- pomiary ciśnień na rurociągach;
- układy sterowania zdalnego i miejscowego ośmiu zasuw;
- wykonanie sterowania pompami za pomocą falowników ACS 550;
- system transmisji bezprzewodowej po sieci GPRS;
- modernizację rozdzielni 15 KV – zdalne przekazywanie danych.

Modernizacja przepompowni zapewniła inwestorowi:

- bezobsługową pracę przepompowni;
- znaczne ograniczenie poboru energii;
- zdecydowane obniżenie hałasu (cicha praca pomp);
- większą niezawodność wszystkich zastosowanych urządzeń i aparatury;
- optymalizację pracy przepompowni w zależności od napływu ścieków.



tyki i sterowania, stanowiącej naszą podstawową działalność gospodarczą. Zaisntnienie APS SA w realizacji metra warszawskiego to sukces i kolejne niełatwe wyzwanie” – mówi Bogusław Łącki.

Oprócz kontraktu z AGP Metro Polska APS SA realizuje obecnie także umowę z PGNiG Termika na modernizację kotła Ciepłowni Kawęczyn w Warszawie. To trzecia istotna umowa podpisana przez spółkę z tym kontrahentem, obejmująca pełne spektrum działalności gospodarczej spółki. Wartość kontraktu netto to blisko 5 mln zł. Prace w ciepłowni mają być wykonane do 20 grudnia bieżącego roku, natomiast kontrakt z AGP Metro Polska powinien być zakończony w I kwartale roku 2014.

A co w przyszłości? Według prezesa APS SA Bogusława Łąckiego rok 2014 będzie lepszy pod względem gospodarczym od ostatnich czterech lat. Dlaczego? „Pierwszym argumentem jest pozytywne myślenie i mój wrodzony optymizm. Przelamujące się w pozytywną stronę wskaźniki gospodarcze – zarówno te lokalne, jak i globalne – stanowią dobre wsparcie tego optymizmu. APS SA, działając na rynku wodociągów i oczyszczalni ścieków, już zdobył szereg kontraktów na rok 2014, także branża energetyczna ma ogromny potencjał wzrostu zleceń. Jednak zdrowy rozsądek nie pozwala konstruować prognoz, jesteśmy uczestnikiem poważnego rynku i wróżenie z fusów nam nie przystoi” – odpowiada tajemniczo prezes Łącki. ■