

Sektor energetyczny

Projekty – Transakcje – Kontrakty – Inwestycje

Spółka PSE Operator zakłada, że w latach 2013–2017 na inwestycje wyda około 10 mld zł. Jak dotąd roczny budżet obejmujący budowę i modernizację sieci przesyłowych wynosił zwykle kilkaset milionów. Dotychczasowe działania PSE Operatora skutkują tym, że dekapitalizacja linii sięga 70%, a Polska ma jeden z najwyższych na Starym Kontynencie wskaźników określających przerwy w dostawach prądu. Jednak w ciągu pięciu lat w Polsce ma się pojawić ponad 4,5 tys. km nowych linii przesyłowych, a około 800 km linii o najwyższym napięciu (100 kV) zostanie zmodernizowane

Polska

Rząd zabiega w KE o rozbudowę Elektrowni Rybnik

W Elektrowni Rybnik miał powstać blok o mocy 900 MW, jednak inwestycja koncernu EDF została wstrzymana ze względu na to, że zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej nie dostałby darmowych uprawnień do emisji CO₂. Po nowelizacji przepisów współspalanie węgla i biomasy nie podlegałoby takiemu wsparciu jak dotąd. Koncern EDF, który jest właścicielem rybnickiej elektrowni, zamierzał zbudować za około 1,8 mld EUR blok o mocy 900 MW. Miałby on zastąpić cztery stare bloki.

(29.01.2013 r. – PAP)

Kto zbuduje Elektrownię Północ?

W ciągu kilku tygodni ma być wybrany wykonawca odpowiedzialny za budowę dwóch bloków węglowych o mocy do 2000 MW w Elektrowni Północ w Pelplinie na Pomorzu. Będzie to jedna z największych tego typu inwestycji w regionie pomorskim. Kontrakt na budowę bloków wyceniany jest na około 12 mld zł. O jego pozyskanie starają się: Alstom (Francja), Siemens (Niemcy), konsorcjum Shanghai Electric Group (Chiny) i Polimex-Mostostal. Planowana w Pelplinie Elektrownia Północ ma dostarczać prąd głównie dla Trójmiasta.

(28.01.2013 r. – DGP)

Fortum zawiesza inwestycje w Polsce

Fiński koncern energetyczny Fortum zawiesił program inwestycji o wartości 2,5 mld zł ze względu na obawy dotyczące nowej ustawy o odnawialnych źródłach energii. Decyzje są zawieszane do ogłoszenia ostatecznego kształtu ustawy. W planach firmy była m.in. budowa nowej elektrociepłowni gazowej we Wrocławiu o mocy 400 MW. Koszt tej inwestycji oszacowano na 1,5 mld zł. Ponadto, Fortum chciał wybudować w Zabrze wielopaliwowy blok kogeneracyjny (CHP Zabrze) o mocy około 355 – 430 MW. Spółka pracowała też nad rozwojem technologii solarnej w Polsce.

(22.01.2013 r. – ISB)

KHW zbuduje elektrownię węglową

W ciągu kilku miesięcy ma być znany projekt elektrowni, którą zamierza zbudować Katowicki Holding Węglowy. Będzie ona

służyć do spalania gorszych, trudno zbywalnych gatunków węgla. Pod uwagę brane są dwa warianty: elektrownia o mocy 40–60 MW oraz elektrownia o mocy 50 MW. Ta druga dodatkowo miałaby wytwarzać ciepło. Obiekt ma być zlokalizowany w rejonie „Boże Dary” w Katowicach – Kostuchnie, stanowiącym część kopalni Murcki-Staszic. KHW rozważa również budowę farm fotowoltaicznych na nieużytkach należących do spółki.

(22.01.2013 r. – PAP)

PGNiG dostarczy prąd i gaz

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo już niedługo udostępni swoim klientom możliwość płacenia jednego rachunku, w którym ujęte zostaną zarówno koszty gazu, jak i energii elektrycznej. W tym roku łączona oferta ma być skierowana do klientów biznesowych, a w przyszłym również do gospodarstw domowych. Spółka przeprowadziła badanie pilotażowe, z którego wynika, że zainteresowanie klientów ofertą łączoną jest bardzo duże. Będzie to tzw. oferta dual fuel, czyli sprzedaż podwójnego paliwa. Aktualnie spółka przygotowuje się do jej wdrożenia. Aby dało się to zrobić, konieczne jest odpowiednie przygotowanie systemów informatycznych. Dopiero po ich przeprogramowaniu możliwe będzie wystąpienie z ofertą. Energię elektryczną PGNiG będzie kupować na Towarowej Giełdzie Energii.

(20.01.2013 r. – Dziennik Gazeta Prawna)

Tauron zdecyduje w sprawie bloku w Jaworznie

W lutym spółka ma ogłosić wynik przetargu dotyczącego budowy bloku energetycznego o mocy od 800 do 910 MWe w Elektrowni Jaworzno. Jeśli wszystko będzie przebiegać zgodnie z założeniami inwestora, umowa wykonawcza zostanie podpisana w drugim kwartale roku. Do przetargu na budowę bloku w Elektrowni Jaworzno jesienią ubiegłego roku przystąpiło pięciu potencjalnych wykonawców, którzy przedstawili swoje oferty. Najniższą cenę (4,9 mld zł brutto) zaproponowało konsorcjum CNEEC/COVEC. Zaraz po nim plasuje się konsorcjum Rafako i Mostostalu Warszawa (5,41 mld zł brutto). Tauron chciał jednak wydać mniej na inwestycję.

(17.01.2013 r. – PAP)

Nowy blok w Elektrowni Turów będzie droższy?

Oferty cenowe złożone w przetargu na budowę bloku energetycznego elektrowni są zaskakujące dla inwestora, którym jest Polska Grupa Energetyczna. O ile na inwestycję planowano przeznaczyć 2,5 mld zł, propozycje potencjalnych wykonawców opiewają na 4,7 mld zł (Alstom Power) oraz 4,9 mld zł brutto (Hitachi/Budimex). Nie wiadomo jeszcze, jaka zostanie podjęta w tej sprawie decyzja, ponieważ inwestor liczył na budowę bloku za kwotę o wiele niższą niż zaproponowane. W Elektrowni Turów ma powstać blok opalany węglem brunatnym. Planowana moc nowych instalacji to 430–450 MW. Ma zastąpić wyeksploatowane i wycofywane z użycia trzy bloki. Zgodnie z przyjętymi planami powinien zacząć działać w 2017 r.

(08.01.2013 r. – PAP)

Rafako i PBG zawarły umowę z EDF

Konsorcjum RAFAKO i PBG zawarło z EDF umowę o wartości 770 mln zł netto na realizację programu odsiarczania spalin w elektrociepłowniach w Krakowie, Wrocławiu, Gdańsku i Gdyni. Wybudowane instalacje będą funkcjonowały w oparciu o własną technologię odsiarczania spalin RAFAKO, a zakończenie prac przewiduje się na 31 października 2015 r.

(06.12.2012 r. – PBG)

PKN Orlen zbuduje blok we Włocławku

Spółka PKN Orlen podpisała kontrakt z konsorcjum firm General Electric International i SNC Lavalin Polska na wykonanie w formule „pod klucz” bloku gazowo-parowego. Wartość umowy wynosi 1,1 mld zł. Termin oddania bloku do eksploatacji to grudzień 2015 r. Zakładana moc nowego bloku to 463 MWe. Będzie on wytwarzał energię elektryczną w kogeneracji z produkcją ciepła na potrzeby m.in. Grupy Anwil i PKN Orlen. Około połowa wytwarzanej we Włocławku energii trafi na rynek.

(04.12.2012 r. – PAP)

Rusza budowa elektrociepłowni w Stalowej Woli

Obiekt w Stalowej Woli będzie największą w kraju elektrociepłownią gazową. Jej koszt szacowany jest na 1,6 mld zł. 3 grudnia uroczyście wmurowano kamień węgielny pod inwestycję. Budowa potrwa do połowy 2015 r. Prace konstrukcyjne prowadzi będzie hiszpańska firma Abener. Szacuje się, że blok w Stalowej Woli będzie wytwarzał rocznie około 3,5 tys. GWh energii elektrycznej, zużywając 600 mln m³ gazu. Elektrociepłownia będzie produkować blisko 450 MW energii elektrycznej i 240 MW energii cieplnej w tzw. kogeneracji, czyli przy jednoczesnym wytwarzaniu obu rodzajów energii. Właścicielami projektu są Tauron i Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo. Partnerzy mają w spółce celowej po 50% udziałów.

(03.12.2012 r. – PAP)

Czy Olsztyn rozbuduje elektrociepłownię?

Olsztyńskie MPEC poszukuje inwestora, który do 2017 r. wybuduje nową elektrociepłownię. Koszt przedsięwzięcia szacowany jest na około 700 mln zł. Inwestycja ma być realizowana w formule partnerstwa publiczno-prywatnego. Miasto oczekuje, że inwestor wniesie około 150 mln zł jako wkład finansowy potrzebny do budowy instalacji. Pozostała kwota będzie pochodzić m.in. z kredytów bankowych. Właścicielem elektrociepłowni ma zostać spółka celowa, a MPEC zajmował-

by się tylko dystrybucją ciepła poprzez miejską sieć ciepłowniczą. Po 25 latach eksploatacji gmina przejęłaby elektrociepłownię.

(01.12.2013 r. – PAP)

Najwyższa turbina wiatrowa jest w Polsce

W miejscowości Pa-proć koło Nowego Tomyśla zakończył się montaż pierwszej z dwóch turbin wiatrowych o mocy 2,5 MW. Całkowita wysokość wynosi 210 m, co daje jej miano najwyższej na świecie turbiny wiatrowej. Konstrukcja wieży kratowej ma 160 m wysokości, a średnica śmigieł 100 m. Obie turbiny dostarczyła niemiecka firma Fuhrlander AG Liebenschied. Szacuje się, że jedna turbina będzie produkować 9000 MWh energii rocznie.

(21.11.2012 r. – Istra)



Fot. Istra sp. z o.o.

Kamień węgielny pod blok w Koziencicach

W listopadzie wmurowano kamień węgielny pod największy w Europie blok energetyczny opalany węglem. Moc bloku wyniesie 1075 MW. Za budowę nowej instalacji w koziencickiej elektrowni odpowiada konsorcjum firm: Hitachi Power Europe GmbH oraz Polimex-Mostostal S.A. Właścicielem elektrowni jest ENEA Wytwarzanie S.A. Obecnie w kraju nie ma drugiej inwestycji energetycznej na tak dużą skalę – jej wartość wynosi 6,4 mld zł. Zakłada się, że nowe instalacje zostaną uruchomione w połowie 2017 r.

(21.11.2012 r. – PAP)

Elektrownia Pomorzany wzbogaci się o nowy blok

W Elektrowni Pomorzany w Szczecinie powstanie blok gazowo-parowy o mocy 244 MW. Za jego budowę odpowiada PGE Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra. Do elektrowni zostanie on przyłączony za cztery lata. Energia z nowego bloku będzie dostarczana do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, a ciepło trafi do odbiorców lokalnych w Szczecinie.

(16.11.2012 r. – PAP)

Europa

Acciona uruchomiła chorwacką farmę wiatrową

Hiszpańska spółka Acciona Energy rozpoczęła komercyjną działalność instalacji wiatrowej o nazwie Jelinak i mocy 30 MW zlokalizowanej w rejonie Splitu. Spółka zastosowała własne turbiny o mocy 1,5 MW każda. Rocznie w elektrowni będzie produkowane 81 mln kWh energii elektrycznej, co pozwoli ograniczyć w tym czasie emisję dwutlenku węgla o 77 tys. t.

(23.01.2013 r. – Bloomberg)



Fot. Acciona

Coraz więcej energii z brytyjskich siłowni jądrowych

Spółka EDF Energy podała, że wyprodukowała rekordowe 60 TWh energii w 2012 r. w swoich ośmiu elektrowniach na Wyspach. Jest to ilość wystarczająca do zasilenia ponad 40% gospodarstw domowych w kraju. Ta sama ilość energii elektrycznej wyprodukowana w elektrowniach ciepłych skutkowałaby emisją 40 mln t dwutlenku węgla. EDF zainwestowało w swoje instalacje w ubiegłym roku 650 mln funtów.

(17.01.2013 r. – *Power Engineering Magazine*)

EBI pożyczyci 500 mln EUR na niemiecki projekt wiatrowy

Pożyczka z Europejskiego Banku Inwestycyjnego zostanie przekazana spółce EnBW Erneuerbare Energien rozwijającej projekt budowy farmy morskiej Baltic 2. Instalacja o mocy 288 MW powstaje 32 km na północ od wyspy Rugia. Deweloper informuje, że farma będzie składała się z 80 turbin o mocy 3,5 MW każda. Produkcja, która ma ruszyć w 2014 r., szacowana jest na 1,2 mld kWh. Jest to ilość wystarczająca do zasilenia 340 tys. niemieckich domów. Spodziewana redukcja w emisji dwutlenku węgla do atmosfery wyniesie 900 tys. t rocznie.

(11.01.2013 r. – *New Europe*)

Niemiecka energetyka zużyje więcej węgla

W 2012 r. zwiększył się u naszych zachodnich sąsiadów udział węgla brunatnego i kamiennego w wytwarzaniu energii elektrycznej. Jak wynika z danych Federalnego Związku Energetyki i Gospodarki Wodnej, udział węgla brunatnego oceniany jest obecnie na 25,1%, natomiast węgla kamiennego na ponad 19%. Wzrost konsumpcji węgla może być związany ze spadkiem cen na certyfikaty uprawniające do emisji CO₂. W tym samym czasie wzrósł w Niemczech udział „zielonej energii” z 20,3% do 21,9%. Energia atomowa zanotowała spadek z 17,7% do 16%. Niemcy są znaczącym eksporterem energii elektrycznej – w 2012 r. sprzedali ponad 23 mld kWh.

(10.01.2013 r. – *wyborcza.biz*)

Enel uruchamia farmy wiatrowe w Rumunii

Włoska spółka Enel Green Power podłączyła do sieci trzy farmy zlokalizowane w regionie Dobrogea o łącznej mocy 206 MW. Instalacje Elcomex EOL (Zephir I), Targusor (Zephir II) oraz Gebelesis mają produkować 560 mln kWh energii elektrycznej rocznie. Enel informuje, że koszty budowy elektrowni wyniosły 340 mln EUR. Spółka posiada dzięki tym inwestycjom ponad 500 MW zainstalowanej mocy w tym kraju.

(02.01.2013 r. – *Romania Libera*)

Zakończono pierwszą fazę London Array

Konsorcjum firm Dong Energy, E.ON i Masdar podało, że na koniec 2012 r. zamontowano 175 turbin wiatrowych na Morzu Północnym. 55 z nich zostało dotychczas włączonych do sieci. Obszar o powierzchni 90 km² położony jest u wschodniego wybrzeża hrabstwa Kent. Jest to jedna z największych morskich farm wiatrowych o zainstalowanej mocy 630 MW. Drugi etap inwestycji zakładający instalację kolejnych 166 turbin jest obecnie w fazie planowania i uzgodnień. Turbiny SWT-3.6 oraz morskie podstacje zostały dostarczone przez spółkę Siemens Wind Power. Prace fundamentowe zostały powierzone firmom Per Aarsleff oraz

Bilfinger Berger Ingenieurbau. 210 km kabla energetycznego 33 kV dostarczyła spółka Nexans, a za jego ułożenie odpowiedzialna była firma VSMC.

(28.12.2012 r. – *Power Engineering International*)

Unijna dotacja dla pierwszej atlantyckiej farmy wiatrowej

Międzynarodowe konsorcjum firm, którego liderem jest koncern EDP, otrzymało 30 mln EUR unijnej dotacji na realizację pierwszego na Oceanie Atlantyckim parku turbin wiatrowych Windfloat. Inwestycja pochłonie co najmniej 130 mln EUR. Jest realizowana u wybrzeży miasta Povoa de Varzim (Portugalia) przez konsorcjum, w skład którego wchodzi: portugalskie spółki EDP, InovCapital i A. Silva Matos, hiszpański Repsol, a także duński Vestas Wind Systems oraz amerykański Principle Power.

(27.12.2012 r. – *PAP*)

Powstanie fińska farma wiatrowa o mocy 67,5 MW

Jak wynika z informacji serwisu Energy Business Review, spółka Ilmatar Windpower zbuduje lądową farmę wiatrową w miejscowości Alajarvi. Na instalację złożą się piętnaście turbin o mocy 4,5 MW każda. Prace konstrukcyjne ruszą w styczniu 2013 r. i potrwać ponad dwa lata. Fińska spółka zamierza osiągnąć do końca 2016 r. około 300 MW zainstalowanej mocy w swoich farmach wiatrowych.

(15.12.2012 r. – *Energy Business Review*)

Siemens dostarczy turbiny dla irlandzkich farm wiatrowych



Fot. Siemens

Kontrakt dotyczy 42 turbin typu SWT-3.0-101 o łącznej mocy 126 MW. Zostaną one rozlokowane na terenie dwóch farm lądowych: Mount Lucas oraz Bruckana. Turbiny o mocy 3 MW i średnicy rotora 101 m wyprodukują energię wystarczającą do zasilenia 80 tys. domów. Inwestycja realizowana jest przez spółkę energetyczną Bord na Móna. Na mocy kontraktu Siemens będzie odpowiedzialny także za montaż turbin i ich serwis przez 15 lat eksploatacji. Uruchomienie obydwu farm planowane jest na połowę 2014 r. Jak wynika z wypowiedzi szefa Siemens Energy, Felixa Ferlemanna, spółka sprzedała dotąd 800 turbin tego typu zarówno dla elektrowni lądowych, jak i morskich.

(15.12.2012 r. – *Wind Power Monthly*)

ABB zbuduje podmorski kabel energetyczny w Finlandii

Szwajcarska spółka poinformowała, że pozyskała kontrakt o wartości 130 mln USD. Dotyczy on budowy linii energetycznej 80 kV o długości 158 km. Połączy ona wyspy



Fot. ABB

Alandzkie ze stałym lądem. Linia typu HVDC (high voltage direct current) będzie w stanie transmitować z minimalnymi stratami 100 MW energii elektrycznej. ABB zbuduje też dwie stacje konwertorowe zaplanowane w Nadendal (Finlandia) oraz w Ytterby (Wyspy). Linia ma zostać uruchomiona w połowie 2015 r. Wtedy też zamknięta zostanie elektrownia ciepła pracująca na Wyspach Alandzkich. Właścicielem projektu jest firma Kraftnät Åland. Wyspy Alandzkie są obecnie połączone linią przesyłową prądu zmiennego ze Szwecją.

(15.12.2012 r. – *Marine Link*)

Zielone światło dla reaktora EPR

Brytyjski urząd nadzoru jądrowego zaakceptował projekt reaktora EPR™ w Wielkiej Brytanii. Będzie to pierwszy reaktor III generacji licencjonowany w tym kraju. Po zatwierdzeniu Hinkley Point na lokalizację dla nowej elektrowni jądrowej, certyfikacja EPR™ była ostatnim niezbędnym krokiem licencyjnym, koniecznym do rozpoczęcia budowy. EDF Energy planuje wybudowanie dwóch bloków EPR™ w Hinkley Point, a ostateczna decyzja inwestycyjna jest już bliska. Obecnie reaktor EPR™ jest jedynym reaktorem III generacji licencjonowanym w 4 krajach: Francji, Finlandii, Chinach oraz Wielkiej Brytanii.

(14.12.2012 r. – *Primo Corporate Advisory*)

Kolejna elektrownia wiatrowa w Szkocji

Norweski deweloper Statkraft specjalizujący się w inwestycjach związanych z odnawialnymi źródłami energii poinformował, że rozpoczęto prace przy budowie lądowej farmy wiatrowej o nazwie Berry Burn, położonej w pobliżu Inverness. Elektrownia będzie składała się z 29 turbin o mocy 2,3 MW każda. Inwestycja zostanie zrealizowana do połowy 2014 r. i pochłonie 70 mln funtów. Roczna produkcja energii elektrycznej ma wynieść 184 GWh.

(12.12.2012 r. – *Statkraft*)

ABB położy kabel energetyczny na Morzu Północnym

Szwajcarska spółka podpisała umowę o wartości 170 mln USD z firmą Subsea 7. W ramach kontraktu ABB zbuduje linię energetyczną łączącą pole naftowe Martin Linge, należące do Total E&P Norge AS z norweskim systemem energetycznym. Długość podmorskiego kabla wysokiego napięcia (145 kV) wyniesie 162 km. Głębokość wody na planowanej trasie miejscami przekracza 350 m. Pole naftowe rozpocznie produkcję w 2016 r.

(08.12.2012 r. – *Penn Energy*)

Verbund przejmie osiem niemieckich hydroelektrowni

Austriacka spółka energetyczna wejdzie w posiadanie elektrowni położonych na Dunaju. Obecnie należą one do firmy E.ON Renewable. Instalacje o łącznej mocy 350 MW są w stanie produkować 2 mld kWh w skali roku. W rozliczeniu transakcji Verbund zamierza oddać 50% udziałów w tureckiej spółce Enerjisa. Pozostałe 50% jest własnością Sabanci Holding, jednego z największych tureckich konglomeratów finansowo-przemysłowych. Do tureckiej spółki należą elektrownie gazowe, wodne i wiatrowe o łącznej mocy zainstalowanej na poziomie 1,7 GW. Wartość transakcji jest szacowana na 1 mld EUR. Wymiana aktywów ma zakończyć się w pierwszym kwartale 2013 r.

(05.12.2012 r. – *Energy Business Review*)

Podmorski kabel połączy Norwegię z Niemcami

Zainteresowane kraje zawarły porozumienie w sprawie połączenia kablem energetycznym, co usprawni gospodarowanie prądem ze źródeł odnawialnych. Połączenie budowane przez norweski koncern energetyczny Statnett i dystrybutora prądu TenneT zacznie funkcjonować w 2018 r. Inwestycję wspiera niemiecki państwowy bank KfW. Wartość projektu wynosi 2 mld EUR. Połowa tej kwoty przypadnie na stronę norweską, a połowa łącznie na KfW i niemiecką filię TenneT. Przepustowość linii wysokiego napięcia szacuje się na 1,4 GW. GerNor ma liczyć około 600 km długości. Projekt nie jest jedynym międzynarodowym przedsięwzięciem na Morzu Północnym. Statnett i szwedzka spółka Svenska Kraftnat planują morski kabel o zdolności przesyłowej na poziomie 1,4 GW. Połączy on Sztokholm z Oslo około 2019 r. Pozostałe dwie inwestycje przesyłowe to kabel z Norwegii do Wielkiej Brytanii (1,4 GW) i z Danii do Wielkiej Brytanii. Te przedsięwzięcia mają szansę się urzeczywistnić przed 2020 r. Projekty ma prowadzić brytyjska spółka National Grid. Wielka Brytania posiada już funkcjonujące łączniki energetyczne z Francją, Irlandią i Holandią.

(04.12.2012 r. – *Recharge*)

Rozbudowa niemieckiej sieci przesyłowej



Fot. TenneT

Jednym z elementów projektu jest budowa trzech korytarzy sieci przesyłowych o łącznej długości 2800 km, dzięki którym będzie można transportować energię elektryczną wytwarzaną przez elektrownie wiatrowe na północy do centrów przemysłowych w Nadrenii Północnej-Westfalii, Bawarii i Badenii-Wirtembergii. Rozbudowa sieci przesyłowych jest ważnym elementem strategii energetycznej Niemiec, mającej na celu rezygnację z atomu do 2022 r. Kraj ten zamierza stopniowo przechodzić na energetykę odnawialną. Plan rozbudowy sieci zakłada łącznie 51 projektów energetycznych.

(26.11.2012 r. – *PAP*)

Brytyjczycy wydadzą miliard na projekty CCS

Wyłoniono cztery podmioty, które będą ubiegać się o miliard funtów w ramach projektu Carbon Capture and Storage (CCS). Wyłonienie zwycięskich projektów ma nastąpić w 2013 r. Chodzi o inwestycje, które pozwolą wychwytywać i bezpiecznie składować dwutlenek węgla powstający przy spalaniu węgla i gazu w blokach energetycznych. Brytyjski rząd chce, aby zwycięskie projekty CCS uzyskały wsparcie z budżetu unijnego. Wśród czterech dopuszczonych do dalszego postępowania projektów znalazły się: Captain Clean Energy Project (Summit Power, Petrofac, National Grid, Siemens), Peterhead (Shell, SSE), Teesside Low Carbon Project (Progressive Energy, GDF Suez, Premier Oil, BOC), White Rose Project (Alstom, Drax, BOC, National Grid).

(05.11.2012 r. – PAP)

Bośnia zbuduje elektrownię węglową o mocy 450 MW

Bośniacka spółka energetyczna EPBiH wytypowała 11 międzynarodowych firm i konsorcjów, które mają szansę podpisać umowę na budowę elektrowni w mieście Tuzla. Wybrane spółki przeszły pierwszy etap kwalifikacji. Wśród zaproszonych do negocjacji podmiotów znalazły się spółki: China Machinery Engineering Corp, Harbin Electric International, Sepco Electric Power Construction, China Gezhouba Group, Sepco III Electric Power Construction, Siemens, Hitachi, MVM OVIT National Power Line, Cobra Instalaciones y Servicios, Cengiz Enerji Sanayii oraz Toshiba. Projekt ma kosztować blisko 1 mld USD. Będzie to jedna z największych inwestycji w sektorze energetycznym tego kraju w ostatniej dekadzie.

(02.11.2012 r. – Balkans.com)

Afryka

Zapewniono finansowanie dla rozbudowy elektrowni węglowej Jorf Lasfar



Jorf Lasfar Fot. TAQA

Spółka TAQA (Abu Dhabi National Energy Company) podała, że zgromadziła niezbędne fundusze w wysokości 1,4 mld USD na dokończenie marokańskiego projektu. Jorf Lasfar jest największą elektrownią opalaną węglem w Północnej Afryce. Zapewnia obecnie dostawy 40% energii elektrycznej w Maroku. Po zbudowaniu dwóch nowych bloków o łącznej mocy 700 MW, jej zainstalowana moc wzrośnie do 2056 MW. Instalacja jest zlokalizowana 130 km na zachód od Casablanki, w prowincji El Jadida. Zaawansowanie prac oceniane jest obecnie na ponad 70%. Bloki mają zostać zsynchronizowane z siecią do kwietnia 2014 r.

(30.01.2013 r. – Project Finance Magazine)

First Quantum zbuduje linię 330 kV

Zambijska spółka rozpoczęła prace konstrukcyjne na liczącej 400 km linii wysokiego napięcia mającej połączyć Lusakę z Solwezi. Instalacja posłuży m.in. do przesyłu 120 MW energii elektrycznej produkowanej w hydroelektrowni Itezhi-tezhi. Właścicielem projektu jest firma dystrybucyjna Zesco. Wartość kontraktu ustalono na 230 mln USD. Wcześniej Europejski Bank Inwestycyjny poinformował, że przyznał pożyczkę w wysokości 50 mln EUR na rozbudowę elektrowni. Siłownia powstanie w oparciu o istniejącą zapórę zlokalizowaną na rzece Kafue.

(29.01.2013 r. – All Africa)

Linia energetyczna połączy Etiopię i Kenię

Afrykański Bank Rozwoju przyznał trzecią transzę pożyczki w wysokości 115 mln USD, która zostanie przeznaczona na sfinansowanie międzynarodowego łącznika energetycznego we Wschodniej Afryce. Wartość całej inwestycji szacowana jest na 1,26 mld USD. Budowa linii 500 kV o długości 1068 km i zdolności do przesyłu 2000 MW potrwa do listopada 2017 r. Linia będzie służyła do eksportu energii elektrycznej z Etiopii, która zamierza zwiększyć swoje moce produkcyjne w hydroelektrowniach w ciągu pięciu lat z 2 GW do 10 GW. Będzie się to wiązało z nakładami rzędu 12 mld USD.

(14.01.2013 r. – Reuters Africa)

Alstom z kontraktem o wartości 250 mln USD w Etiopii

Francuska spółka dostarczy osiem turbin 375 MW każda i generatory dla powstającej na Błękitnym Nilu hydroelektrowni Grand Renaissance. Właścicielem projektu jest etiopska firma Metals & Engineering Corporation. Projekt zostanie zrealizowany w ciągu trzech lat. Grand Renaissance po osiągnięciu pełnej zainstalowanej mocy (6000 MW) będzie największą hydroelektrownią na kontynencie afrykańskim.

(07.01.2013 r. – Penn Energy)

Egipt przygotowuje się do budowy elektrowni jądrowych

Minister ds. Energii Saad Mahmoud Balbaa potwierdził, że trwają zaawansowane prace projektowe dotyczące budowy pierwszej siłowni atomowej. Decyzje dotyczące przetargów powinny zapaść do końca 2013 r. Uruchomienie pierwszego reaktora ma nastąpić przed 2020 r. W egipskim programie przewiduje się budowę czterech elektrowni tego typu o łącznej mocy 4000 MW do 2025 r. Ponadto, Egipt ma zamiar udostępnić blisko 8 tys. km² terenów położonych nad Zatoką Sueską i nad brzegami Nilu na budowę potężnych farm wiatrowych. Innym z ciekawych projektów jest budowa elektrowni solarnych o mocy 3500 MW do roku 2027.

(02.01.2013 r. – Energy Business Review)

EBI pożyczyci pieniądze na budowę zambijskiej hydroelektrowni

Europejski Bank Inwestycyjny poinformował, że przyznał pożyczkę w wysokości 50 mln EUR na rozbudowę elektrowni wodnej o mocy 120 MW. Siłownia powstanie w oparciu o istniejącą zapórę Itezhi-Tezhi zlokalizowaną na rzece Kafue. W ramach inwestycji zostanie zbudowana linia energetyczna o długości 290 km, łącząca hydroelektrownię z siecią w rejonie Lusaki. Szacunkowa wartość inwestycji to 375 mln USD. W przeszłości bank finansował też modernizację linii energetycznej wysokiego napięcia Kafue – Livingstone.

(16.12.2012 r. – Invest In EU)

Suntech dostarczy panele słoneczne dla południowoafrykańskich projektów

Spółka Suntech Power Holdings podpisała umowę na dostawę paneli fotowoltaicznych o mocy 100 MW. Mogą one wyprodukować 180 GWh energii elektrycznej rocznie. Jest to ilość wystarczająca do zasilania 15 tys. gospodarstw domowych w regionie. Zostaną one rozlokowane w kilku farmach słonecznych należących do firmy Mainstream Renewable. Za budowę farm odpowiedzialny jest europejski deweloper energetyczny – firma Siemens. Zgodnie z harmonogramem elektrownie powinny zostać uruchomione do czerwca 2014 r. RPA zaprezentowała w ostatnim czasie program inwestycyjny, na mocy którego do 2014 r. powstanie szereg elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy 1,45 GW. Do roku 2030 zainstalowana moc w tego typu instalacjach ma sięgnąć 8 GW.

(15.12.2012 r. – *Clean Technica*)

Tanzania liczy na energię geotermalną

Już w 2013 r. rozpocznie się wiercenie pierwszych otworów geotermalnych w tym kraju. Geotermia ma się stać obok niedawno odkrytych morskich złóż gazu alternatywą wobec niestabilnej produkcji energii elektrycznej w lokalnych hydroelektrowniach. Afrykański Bank Rozwoju udzieli pożyczki w wysokości 50 mln USD na rozwój projektów geotermalnych. Pierwszy z nich o mocy 200 MW ma zostać zlokalizowany w pobliżu miasta Mbeya. Szacuje się, że ta inwestycja będzie kosztować Tanzanię około 400 mln USD. Uruchomienie instalacji ma nastąpić w drugiej połowie 2016 r.

(22.11.2012 r. – *Energy Business Review*)

Zambia buduje linię energetyczną

Linia posłuży do przesyłu energii elektrycznej z elektrowni węglowej Maamba do podstacji Muzuma. Elektrownia o mocy 265 MW powstanie kosztem 650 mln USD. Podpisano już dwudziestoletnią umowę na sprzedaż energii elektrycznej. Jej sygnatariuszami są: właściciel pierwszej w kraju elektrowni węglowej firma Maamba Collieries oraz spółka dystrybucyjna Zesco. Prace konstrukcyjne potrwać do połowy 2015 r.

(15.11.2012 r. – *Reuters Africa*)

Współpraca energetyczna Chiny – Nigeria

Rząd Nigerii podpisał dwie umowy z chińskimi firmami SINO Hydro oraz Gezhouba Group dotyczące warunków i zakresu współpracy związanej z budową nowych hydroelektrowni. Chodzi o dwie instalacje: Mambilla (3000 MW) oraz Zungeru (700 MW). Projekty są warte w sumie ponad 3,5 mld USD. Większość kosztów budowy zostanie pokryta z pożyczek udzielonych przez China Export-Import Bank oraz Exim Bank of China. Elektrownie wodne mają zostać włączone do sieci w 2015 r. Nigeria produkuje niewiele ponad 5 GW energii elektrycznej, natomiast zapotrzebowanie jest prawie dwukrotnie wyższe.

(09.11.2012 r. – *All Africa*)

RPA inwestuje w OZE

Rząd Republiki Południowej Afryki zaaprobował program REIPP (Renewable Energy Independent Power Producers Program) o wartości 5,4 mld USD. Ma on na celu realizację 28 energetycznych projektów związanych ze źródłami odnawialnymi. Inwestowanie w elektrownie wiatrowe, słoneczne i projekty geotermalne ma skutkować przyłączeniem do sieci



Fot. REWE

ponad 1,4 GW do końca 2016 r. W drugim etapie programu Afryka Południowa zamierza pozyskać kolejne 1,8 GW ze źródeł odnawialnych w latach 2017–2020.

(02.11.2012 r. – *Energy Business Review*)

Ameryka Północna

EDF Canada uruchomiła dwie farmy o łącznej mocy 300 MW

Spółka zależna EDF Energies Nouvelles podała, że podłączyła do sieci dwie instalacje wiatrowe, każda o mocy 150 MW. Zarówno Massif du Sud jak i Lac Alfred zostały zlokalizowane w prowincji Quebec. W obydwu projektach zastosowano identyczne turbiny REpower o mocy 2 MW każda. Większość ich elementów została wyprodukowana w Kanadzie. Wartość inwestycji wyniosła 700 mln CAD. Na etapie konstrukcyjnym zatrudnienie znalazło 600 pracowników. Partnerem EDF Canada z 50% udziałem jest spółka Enbridge. Stroną kupującą energię jest firma dystrybucyjna Hydro-Quebec.

(22.01.2012 r. – *Financial Post*)

Znany wykonawców projektu Atlantic Wind Connection

Konsorcjum rozwijające projekt przyznało spółce Bechtel kontrakt na realizację pierwszego etapu inwestycji. Dostawcą technologii HVDC została firma Alstom. Morska instalacja będzie dostarczać energię elektryczną produkowaną przez zlokalizowane na Ocenie Atlantyckim, u wybrzeży stanu New Jersey, farmy wiatrowe. Linia o nazwie New Jersey Energy Link powstanie do 2019 r. i będzie gotowa przesyłać 3000 MW energii. Cały projekt Atlantic Wind Connection zakłada powstanie szeregu farm morskich ciągnących się od Wirginii do New Jersey, a ich moc ma osiągnąć 7000 MW.

(19.01.2013 r. – *Penn Energy*)

Austin Energy kupi energię z teksańskich farm wiatrowych

Chodzi o dwie instalacje położone na wybrzeżu: Los Vientos oraz Whitetail. Pierwszą z nich o mocy 201 MW



Fot. Alstom

buduje spółka Duke Energy Renewables. Złożą się na nią 84 turbiny o mocy 2,4 MW każda. Z kolei elektrownia Whitetail o mocy 92 MW powstaje w pobliżu miasta Laredo dzięki staraniom firmy Exelon Wind. Dzięki podpisaniu nowych kontraktów Austin Energy zwiększy udział energii ze źródeł odnawialnych w swoim portfolio do 27%. Strategia spółki zakłada, że energia produkowana na farmach wiatrowych i solarnych ma stanowić w 2020 r. 35% energii dostarczanej na rynek.

(18.01.2013 r. – *Austin Business Journal*)

Podmorski kabel energetyczny połączy kanadyjskie prowincje



Nexans Skagerrak Fot. Ole Magnus Gronli

Producent kabli – firma Nexans – podpisał umowę o wartości 80 mln EUR z Nalcor Energy dotyczącą dostawy i instalacji kabli HVDC. Morska linia o długości 100 km przekroczy Cieśninę Belle Isle oddzielającą Labrador od Nowej Funlandii. Podmorski kabel jest fragmentem nowej instalacji HVDC o długości 1100 km, która będzie pracować przy napięciu 350 kV i posiadać zdolność do transmisji 900 MW. Kabel zostanie wyprodukowany w japońskiej fabryce spółki Nexans w Tokio.

(15.01.2013 r. – *4-traders*)

Powstaje duża elektrownia fotowoltaiczna w Arizonie

Spółka Sempra U.S. Gas & Power poinformowała o zakończeniu pierwszego etapu budowy elektrowni Mesquite Solar zlokalizowanej w Arlington. Już pierwsza część instalacji o mocy 150 MW wystarczy do zasilania 55 tys. domów. Energia elektryczna będzie sprzedawana na mocy długoterminowej umowy spółce dystrybucyjnej Pacific Gas & Electric. Sempra rozpoczęła prace nad projektem w czerwcu 2011 r. Po jego zakończeniu będzie dysponować mocą wynoszącą blisko 700 MW. Powierzchnia zajęta pod fotowoltaiczną instalację to 1600 ha.

(11.01.2013 r. – *pv-magazine*)

Japończycy kupują udziały w meksykańskim projekcie wiatrowym

MIT Renewables, spółka zależna od Mitsui, przejmie 50% udziałów w farmie wiatrowej Bli Stinu o mocy 164 MW. Deweloperem projektu jest firma EDF Energies Nouvelles. Instalacja zlokalizowana w stanie Oaxaca znajduje się w zaawansowanej fazie konstrukcyjnej. Zamontowane są 82 turbiny o mocy 2 MW każda dostarczone przez hiszpańską Gamesę. Wartość inwestycji szacowana jest na 400 mln USD. Farma rozpocznie produkcję energii w połowie 2014 r. Jej zbyt jest zagwarantowany długoterminową umową. Klientami są prywatne spółki, w tym: Arcelor Mittal, Walmart Mexico oraz Grupo Modelo. Meksykański oddział Mitsui kontroluje obecnie 2922 MW mocy wytwórczych. Źródła odnawialne stanowią obecnie 7% jej światowych możliwości produkcyjnych.

(09.01.2013 r. – *Power Engineering Magazine*)

Flat Ridge 2 zaczęła produkcję energii elektrycznej

Konsorcjum firm BP Wind Energy i Sempra US Gas & Power uruchomiła produkcję energii na farmie wiatrowej dużej mocy w stanie Kansas. Spółki mają po 50% udziałów we wspólnym przedsięwzięciu. Instalacja zlokalizowana jest na obszarze 27 tys. ha w hrabstwach Harper, Barber, Kingman oraz Sumner. Składa się z 294 turbin GE o mocy 1,6 MW każda. Produkcja ma wystarczyć do zasilania 125 tys. domów w regionie. Energia będzie sprzedawana spółkom dystrybucyjnym Southwestern Electric Power Company i Arkansas Electric Cooperative Corporation. Nakłady poniesione na tę inwestycję wyniosły 800 mln USD.

(04.01.2013 r. – *reNews Europe*)

Amerykanie wyłączają bloki węglowe

Spółki energetyczne w Stanach Zjednoczonych zakończyły w 2012 r. eksploatację bloków o łącznej mocy ponad 9 GW. Stało się tak na skutek bardziej restrykcyjnych norm dotyczących emisji, a także dzięki powszechnemu dostępowi do taniego gazu. Co więcej, w ciągu najbliższych kilku lat zostaną zamknięte następne bloki o mocy ponad 36 GW. Obecnie bloki węglowe stanowią ponad 30% mocy wytwórczych w USA ocenianych na 1040 GW i wyprodukowały 38% energii elektrycznej w 2012 r. Jest to o 4% mniej niż w roku poprzednim.

(04.01.2013 r. – *Reuters*)

Uruchomiono farmę wiatrową na Hawajach

Spółki Sempra U.S. Gas & Power oraz BP Wind Energy North America zakończyły prace przy budowie instalacji wiatrowej Auwahi Wind o mocy 21 MW. Farma składająca się z 8 turbin wyprodukowanych przez Siemens zlokalizowana jest na Maui, drugiej co do wielkości wyspie archipelagu Hawajów. Instalacja kosztowała 140 mln USD. Energia elektryczna będzie sprzedawana na mocy wieloletniej umowy lokalnej spółce dystrybucyjnej – Maui Electric Company. Lokalne władze zamierzają do 2030 r. pozyskiwać 40% energii elektrycznej ze źródeł zastępczych.

(28.12.2012 r. – *Bloomberg*)

TransCanada zainwestuje w elektrownię gazową



Fot. TransCanada

Kanadyjska firma podpisała umowę ze spółką dystrybucyjną Ontario Power Authority (OPA) na zaprojektowanie, budowę i eksploatację elektrowni o mocy 900 MW zlokalizowanej w Napanee, we wschodniej części prowincji Ontario. Energia elektryczna będzie sprzedawana spółce OPA na mocy ważnego przez dwadzieścia lat kontraktu. Nie jest to pierwsza tego typu inwestycja dla firmy TransCanada. Jest ona już operatorem elektrowni Halton Hills o mocy 683 MW oraz Portlands Energy Centre o zainstalowanej mocy 550 MW.

(27.12.2012 r. – *The Mail and Globe*)

700 mln USD na kalifornijską farmę słoneczną

Firma Centinela Solar Energy rozpoczęła budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy 170 MW w Celexico (Imperial Valley). Około miliona paneli zostanie rozlokowanych na terenie o powierzchni 640 ha. Budowa instalacji potrwa dwa lata. Elektrownia zostanie włączona do sieci w czwartym kwartale 2014 r. Prace konstrukcyjne wraz z późniejszym serwisem zostały powierzone firmie Fluor Corp. Energia elektryczna będzie sprzedawana na mocy 20-letniej umowy lokalnemu dystrybutorowi – San Diego Gas and Electric.

(08.12.2012 r. – *pv-magazine*)

Karolina Północna wzbogaciła się o elektrownię

Spółka Southern Power z siedzibą w Atlancie oddała do użytku zlokalizowaną w hrabstwie Cleveland elektrownię o mocy 720 MW. Instalacja składa się m.in. z czterech turbin gazowych dostarczonych przez Siemens. Wartość inwestycji wyniosła 330 mln USD. Energia elektryczna będzie sprzedawana na mocy długoterminnych umów spółkom dystrybucyjnym North Carolina Electric Membership Corporation oraz North Carolina Municipal Power Agency Number 1.

(05.12.2012 r. – *Charlotte Business Journal*)

111 MW z wiatru w prowincji Quebec



Fot. Innergex

Konsorcjum firm pod przewodnictwem spółki TransCanada poinformowało o włączeniu do sieci farmy Gros-Morne położonej w dystryktach Saint-Maxime-du-Mont-Louis i Sainte-Madeleine-de-la-Rivière-Madeleine, na półwyspie Gaspé. Farmę tworzą 74 turbiny, mogące produkować 341 tys. MWh rocznie, zasilając ponad 20 tys. gospodarstw domowych w prowincji. Gros-Morne jest ostatnią z pięciu faz projektu Cartier Wind Energy. Łączna moc zainstalowanych w ramach tej inwestycji turbin wiatrowych wynosi 590 MW. Udziałowcami przedsięwzięcia są TransCanada (62%) oraz Innergex (38%). Prace nad projektem rozpoczęto w 2004 r.

(08.11.2012 r. – *Power Engineering Magazine*)

Ameryka Południowa

Argentyna ogłosiła przetarg na budowę dwóch hydroelektrowni

Rząd kraju wybierze jedno z pięciu międzynarodowych konsorcjów zainteresowanych budową elektrowni wodnych o mocy 600 MW – Gobernador Jorge Cerpencic oraz 1140 MW – Presidente Nestor Kirchner na terenie prowincji Santa Cruz (Patagonia). Wśród zaproszonych do przetargu podmiotów znalazły się takie firmy, jak: chińskie Gezhouba Group oraz Sinohydro Corporation, brazylijskie OAS i Odebrecht, francuski Alstom, hiszpańska spółka Isolux Corsan, a także koreański Hyundai Engineering and Construction. Szacunkowa wartość projektów to

5 mld USD. Jak poinformował minister Julio De Vido, kontrakty mogłyby zostać podpisane do końca kwietnia, a wówczas prace konstrukcyjne ruszą w trzecim kwartale 2013 r.

(10.01.2013 r. – *Hydro World*)

Finansowanie dla brazylijskiej elektrowni atomowej

Państwowa spółka Centrais Elétricas Brasileiras pozyskała pożyczkę w wysokości 1,9 mld USD z banku Caixa Economica Federal. Pożyczka ma zostać zwrócona w ciągu dwudziestu lat i jest gwarantowana przez rząd Brazylii. Zostanie ona przeznaczona na budowę elektrowni jądrowej Angra III o mocy 1270 MW. Zostanie ona zlokalizowana w odległości 100 km na zachód od Rio de Janeiro. Będzie to trzeci blok w siłowni Angra dos Reis. Partnerem technicznym projektu jest francuska spółka Areva.

(30.12.2012 r. – *Business Americas*)

Alstom dostarczy wyposażenie dla hydroelektrowni Ituango



Fot. Alstom

Kolumbijska firma Empresas Publicas de Medellin podpisała umowę z francuskim koncernem na dostawę ośmiu turbin Francisa o mocy 300 MW każda. Wartość kontraktu wyceniono na 216 mln USD. Turbiny zostaną wyprodukowane w brazylijskiej fabryce Alstoma w Taubate. W sierpniu przyznano kontrakt na prace budowlane. Wykona je konsorcjum firm Camargo Correa z Brazylii oraz Constructora Concreto S.A. i Coninsa Ramon H. S.A. z Kolumbii. Projekt Ituango zakłada powstanie do 2020 r. największej kolumbijskiej elektrowni – o mocy 2400 MW. Turbiny będą sukcesywnie uruchamiane od 2018 r. Inwestycja o całkowitej wartości ponad 3,5 mld USD zlokalizowana jest na rzece Cauca. Wysokość zapory wyniesie 225 m, a pojemność planowanego zbiornika wodnego to 16 mln m³.

(10.11.2012 r. – *Power Engineering Magazine*)

Chilijski projekt tunelowy

Austriacka spółka Strabag podpisała umowę o wartości 490 mln USD dotyczącą budowy hydroelektrowni Alto Maipo. Firma będzie odpowiedzialna za przygotowanie szczegółowego projektu oraz prace konstrukcyjne, w tym budowę tuneli o całkowitej długości 46,5 km. Tunele będą

drażone zarówno metodą strzałową, jak i za pomocą tarcz TBM. Jest to jeden z największych kontraktów budowlanych, jakie przyznano prywatnej spółce w Chile. Zleceniodawcą prac jest spółka Alto Maipo SpA należąca do firm AES Gener i AES Corporation. Kompleks energetyczny o mocy 531 MW będzie składał się z dwóch elektrowni wodnych Alfalfal II (264 MW) oraz Las Lajas (267 MW). Rozpoczęcie prac projektowych zaplanowano na listopad 2012 r., a zakończenie budowy przewidziano na rok 2017. Projekt jest zlokalizowany w basenie rzeki Maipo w Andach, około 50 km na południowy wschód od Santiago, w pobliżu granicy z Argentyną. W sierpniu 2012 r. AES Gener podpisał umowę z niemiecką spółką Voith Hydro na dostawę generatorów i innych elementów wyposażenia elektrowni. Część prac związanych z budową tuneli powierzono też Constructora Nuevo Maipo, czyli konsorcjum firm Hochtief Solutions oraz CMC di Ravena.

(09.11.2012 r. – *Tunneling Journal*)

Bliski Wschód

Arabia Saudyjska zainteresowana francuskimi reaktorami



Fot. Areva

Spółki energetyczne Areva i EDF otworzyły w Rijadzie biuro, które ma wspierać ich działania zmierzające do pozyskania kontraktów na budowę i wyposażenie planowanych przez Saudyjczyków instalacji nuklearnych. Francja i Arabia Saudyjska podpisały w 2011 r. wstępną umowę dotyczącą współpracy w tym zakresie. Arabski kraj planuje podłączyć do 2032 r. elektrownie atomowe o łącznej mocy 17 GW. Francuskie firmy mają sporą szansę na uzyskanie znaczącego udziału w lukratywnych kontraktach.

(23.01.2013 r. – *The National*)

Irańska elektrownia jądrowa osiągnęła pełną moc

Jak informuje Organizacja ds. Energii Atomowej Islamskiej Republiki Iranu, elektrownia Buszer została ponownie podłączona do systemu energetycznego i osiągnęła 100% swoich możliwości. Budowę pierwszej w Iranie i regionie bliskowschodnim elektrowni atomowej rozpoczął w 1975 r. niemiecki koncern Siemens. Jednak w 1979 r. kontrakt został rozwiązany z powodu islamskiej rewolucji. W 1995 r. podpisano rosyjsko-irańskie porozumienie w sprawie dobudowania pierwszego bloku energetycznego elektrowni o mocy 1000 MW, a w 1998 r. aneks do kontraktu dotyczącego zakończenia budowy przez rosyjską spółkę Rosatom. Elektrownię oficjalnie oddano do eksploatacji w sierpniu 2010 r.

(09.01.2013 r. – *Voice of Russia*)

Saudyjczycy podpisali pięć kontraktów na sieci energetyczne

Spółka Saudi Electricity Company podała, że rozstrzygnęła przetargi na budowę 755 km linii 380kV na terenie regionów Allaiith, Bisha, Duba, Medyna, Mahayil oraz Tabuk. Projekty zostaną zrealizowane w ciągu 29 miesięcy. Wartość umów ustalono na 430 mln USD. Ponadto spółka dystrybucyjna zawarła umowę z National Water Company (NWC) na dostawę wody jakości przemysłowej do swoich pięciu elektrowni. Wartość ważnego przez 25 lat kontraktu wynosi 111 mln USD.

(03.01.2013 r. – *Arab News*)

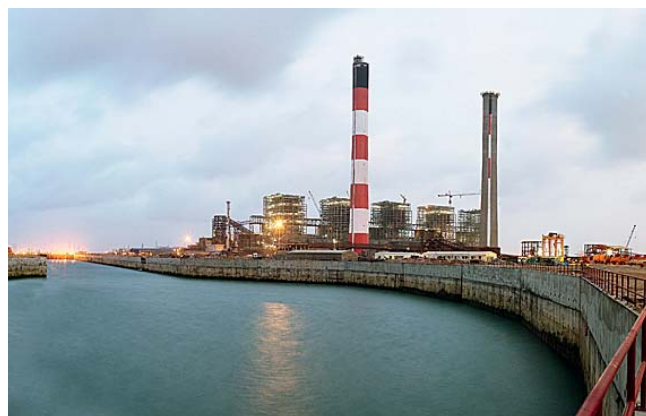
Azja

Elektrownia gazowa o mocy 1070 MW powstanie w Malezji

Samsung Engineering and Construction zrealizuje kontrakt o wartości 810 mln USD. Dotyczy on budowy zasilanej gazem elektrowni zlokalizowanej w stanie Penang. Wyposażenie obiektu oraz serwis przez okres dwudziestu lat zapewni firma Siemens. Niskoemisyjna elektrownia ma powstać do końca 2015 r. Właścicielem instalacji jest spółka energetyczna Tenaga Nasional. Wsparcie finansowe dla projektu zapewnia Bank Światowy.

(21.01.2013 r. – *Fox Business*)

Tata Power zsynchronizowała z siecią blok o mocy 800 MW



Fot. Tata Power

Spółka energetyczna z Indii oddała do użytku czwarty z pięciu planowanych bloków elektrowni Mundra UMPP w stanie Gujarat. Pierwsze trzy bloki zostały zsynchronizowane z siecią odpowiednio w marcu, lipcu i październiku 2012 r. Projektowana zainstalowana moc w tej nowoczesnej, niskoemisyjnej elektrowni węglowej wynosi 4000 MW. Tata Power eksploatuje obecnie w Indiach bloki o łącznej mocy 6,9 GW, posiada też kilka hydroelektrowni, farm wiatrowych i solarnych o mocy ponad 850 MW.

(08.01.2013 r. – *Penn Energy*)

Chińczycy budują elektrownię atomową

Jak poinformowała państwowa firma Huaneng Shandong Shidao Bay Nuclear Power Co., nowa elektrownia o mocy 200 MW zostanie wybudowana w mieście Rongcheng w prowincji Szantung na wschodnim wybrzeżu Chin. Planuje się, że zacznie działać przed końcem 2017 r. Koszt inwestycji szacowany jest na 480 mln USD. Prace ziemne rozpoczęły się w grudniu ubiegłego roku. Siłownia ma być częścią kompleksu jądrowego o mocy 6,6 GW. Ma on powstać w ciągu 20 lat.

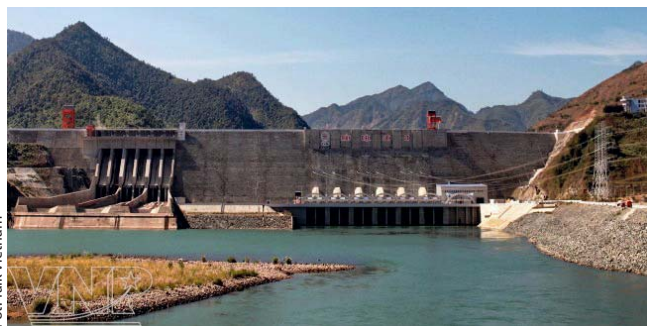
(07.01.2013 r. – *wyborcza.biz*)

Marubeni i Hyundai zbudują elektrownię w Bangladeszu

Japońsko-koreańskie konsorcjum będzie odpowiedzialne za budowę elektrowni gazowej Bibiyana o mocy 400 MW. Instalacja ma działać w cyklu kombinowanym. Wyposażenie elektrowni zapewnią firmy Mitsubishi Heavy Industries (turbiny gazowe) oraz Fuji Electric (turbiny parowe i generatory). Właścicielem projektu jest Bangladesh Power Development Board. Uruchomienie instalacji nastąpi do 2015 r.

(31.12.2012 r. – *Energy Business Review*)

Wietnam oddał elektrownię wodną



Rząd kraju poinformował, że uruchomiono ostatnią z sześciu turbin hydroelektrowni Son La położonej na rzece Da. Całkowita zainstalowana moc w elektrowni sięga 2400 MW. Instalacja została zaprojektowana, aby wytwarzać do 10 mld kWh energii elektrycznej rocznie. Ponadto ma ona ograniczyć występowanie powodzi i zapewnić dostawy wody dla terenów rolniczych położonych w delcie rzeki Czerwonej. Prace konstrukcyjne rozpoczęły się w grudniu 2005 r. i zostały w całości zrealizowane przez wietnamskie przedsiębiorstwa.

(28.12.2012 r. – *World Construction Index*)

420 mln USD na budowę hydroelektrowni w Laosie

Koreański EximBank i azjatycki Bank Rozwoju przyznały pożyczkę rządowi Laosu na realizację projektu znanego pod nazwą Sapien-Senamnoi. Inwestycję o wartości 1 mld USD mają zrealizować spółki SK Engineering & Construction oraz Korea Western Power. Elektrownia będzie zlokalizowana w dorzeczu Mekongu. Zainstalowana moc wyniesie 410 MW. Jak informują agencje, energia elektryczna będzie w znacznej części eksportowana do Tajlandii.

(14.12.2012 r. – *Korea Times*)

Chiny wyrastają na lidera OZE

Rosną wydatki Chin na inwestycje związane z odnawialnymi źródłami energii. Do 2015 r. o około 30% ma się zwiększyć udział OZE w jej produkcji. Celem rządu jest osiągnięcie 15% energii produkowanej na bazie źródeł odnawialnych do 2020 r. Dzięki temu znacząco zmniejszy się emisja dwutlenku węgla do atmosfery. Chiny posiadają ogromne możliwości w zakresie ekologicznych źródeł energii. Szczególnie duży potencjał zgromadzony jest w zasobach wodnych, chociaż obecnie wykorzystuje się je w dwudziestu kilku procentach. Szacuje się, że moc elektrowni wodnych w 2015 r. wyniesie 290 GW. Spore możliwości Chiny mają również w odniesieniu do energetyki wiatrowej. Za trzy lata moc zainstalowanych elektrowni wiatrowych przekroczy 100 GW, z czego 5 GW będzie produkowane na farmach morskich.

(26.11.2012 r. – *PAP*)

Kolejna duża hydroelektrownia na rzece Mekong

Rząd Laosu zatwierdził plany budowy elektrowni wodnej Xayaburi o mocy 1260 MW. Jej wartość ocenia się na ponad 3,5 mld USD. Będzie to jedna z ośmiu instalacji, jakie Laos zamierza zbudować na swoim odcinku Mekongu. Energia elektryczna w większości trafi do krajów sąsiednich, głównie do Tajlandii. Zapora Xayaburi powstanie dzięki współpracy tajlandzkich firm CH Karnchang oraz Electricity Generating Authority of Thailand. Budowa była obiektem protestów ze strony Wietnamu i Kambodży, które podkreślały negatywny wpływ zapory na środowisko naturalne. Aby rozwiązać obawy sąsiadów, projekt w znacznym stopniu zmodyfikowano.

(07.11.2012 r. – *Water Technology*)

Australia

Wiercenia HDD w projekcie energetycznym

W ramach projektu budowy farmy wiatrowej CERES powstaną dwa 74-kilometrowe kable – podziemny i podmorski, które częściowo zostaną zainstalowane przy wykorzystaniu technik bezwykopowych. 199 turbin o łącznej mocy 600 MW stanie na powierzchni około 18 tys. ha półwyspu Jork. Projekt zrealizuje kosztem 1,3 mld USD spółka REpower Australia. Dzięki inwestycji farma wiatrowa zyska unikatowe połączenie elektryczne bezpośrednio z miastem Adelaide poprzez dwa kable. W tym celu zostanie wykorzystana najnowocześniejsza technologia HVDC. System połączeń obejmie około 60-kilometrowy odcinek morski i 14-kilometrowy odcinek lądowy. Dwa kable HVDC o przepustowości 300 MW każdy zostaną ułożone przez firmę ABB.

(16.01.2013 r. – *Trenchless Australasia*)

Acciona zbuduje nową farmę wiatrową

Elektrownia wiatrowa o mocy 69 MW powstanie w miejscowości Berrimal w stanie Wiktoria. Spółka przewiduje montaż 23 turbin o mocy 3 MW każda. Projekt wart 150 mln USD zapewni dostawy energii elektrycznej wystarczającej do zasilenia 35 tys. domów w regionie. Regulacje prawne obowiązujące w tym australijskim stanie przewidują, że turbiny nie mogą być rozlokowane bliżej niż 2 km od zabudowań mieszkalnych.

(24.12.2012 r. – *ABC Local*)

Origin Energy uruchomił elektrownię gazową

Spółka energetyczna poinformowała o rozpoczęciu eksploatacji elektrowni Mortlake Power Station o mocy 550 MW. Znajduje się ona w odległości 220 km od Melbourne, w zachodniej części stanu Wiktoria. Budowa instalacji, łącznie z gazociągiem o długości 83 km, pochłonęła 810 mln AUD. Elektrownia zasilana jest gazem pochodzącym z morskiego złoża leżącego w Basenie Otway położonym w rejonie cieśniny Bassa.

(07.12.2012 r. – *Platts*)

Redaguje Robert Osikowicz

