



W Polsce trwa budowa bloków energetycznych wartych 20 mld zł

fot. ZagorskiD - Fotolia.com

tekst: **BARTŁOMIEJ SOSNA**, główny analityk rynku budowlanego, PMR

Wraz z początkiem 2014 r. budownictwo energetyczne w Polsce wyraźnie przyspieszyło. Dzięki rozpoczęciu budowy dwóch bloków w Elektrowni Opolo wartość bloków energetycznych znajdujących się w fazie budowy niemal się podwoiła. Dodatkowo na kolejne zakontraktowane miliardy złotych można liczyć w roku bieżącym. W 2024 r. inwestycje w energię konwencjonalną, wraz z atomem, mogą sięgnąć 100 mld zł.

Jak wynika z raportu *Budownictwo energetyczne w Polsce 2014 – segment energii konwencjonalnej. Prognozy rozwoju i planowane inwestycje*, przygotowanego przez firmę badawczą PMR, dzięki roz-

poczęciu budowy dwóch bloków energetycznych w Elektrowni Opolo łączna pula dużych inwestycji energetycznych znajdujących się w fazie budowy niemal podwoiła swoją wartość.

Obecnie w fazie budowy znajdują się cztery znaczące oraz kilka mniejszych projektów o łącznej mocy ok. 4000 MWe i wartości blisko 20 mld zł. Co ważne, w dalszym ciągu jest to dopiero faza początkowa tendencji wzrostowej na rynku budownictwa energetycznego.

Od początku lutego 2014 r. największą inwestycją w fazie realizacji stała się budowa w Opolu (inwestor: PGE, moc: 1800 MWe). Kolejnymi znaczącymi prowadzonymi inwestycjami są: blok węglowy w Kozienicach (Enea, 1000 MWe) a także bloki gazowe w Stalowej Woli (Tauron, 400 MWe) i Włocławku (Orlen, 463 MWe). Dodatkowo w fazie realizacji znajduje się kilka średniej wielkości bloków, m.in. w Gorzowie Wielkopolskim (PGE, 700 mln zł), Tychach (Tauron, 600 mln zł) czy Jastrzębiu Zdroju (Spółka Energetyczna Jastrzębie, 500 mln zł). Można zatem mówić o istotnym przyspieszeniu w budownictwie energetycznym, bowiem niecałe dwa lata wcześniej w budowie były inwestycje warte jedynie 2,5 mld zł.

Co więcej, inwestycje znajdujące się w zaawansowanej fazie przetargowej opiewają na kolejne 32 mld zł, spośród których największy projekt to wciąż niepewna budowa Elektrowni Północ, szacowana na 12 mld zł. Najważniejsze inwestycje w fazie przetargowej, bliskie rozpoczęcia realizacji, to budowa bloków węglowych w Elektrowni Jaworzno (Tauron, 900 MWe) i Elektrowni Turów (PGE, 460 MWe), budowa bloków gazowych w Grudziądzu (Energia, 420–600 MWe), Puławach (Grupa Azoty i PGE, 800–900 MWe), a także budowa mniejszych bloków w Bydgoszczy, Szczecinie i Płocku.

Jeszcze większy wymiar ma grupa inwestycji znajdujących się na etapie przygotowania do przetargu. Ich wartość wynosi 52 mld zł. Z tego jednak 40 mld zł planuje się wydać na budowę elektrowni atomowej, która w ciągu najbliższych lat nie wpłynie w sposób znaczący na tempo rozwoju budownictwa energetycznego.

Nie wszystkie przygotowywane projekty trafiają jednak ostatecznie do realizacji. Obecna wartość wstrzymanych inwestycji szacowana jest na ponad 30 mld zł. Istnieje szansa, że w najbliższych latach niektóre z nich ponownie trafią do fazy realizacji, o ile poprawa sytuacji gospodarczej i zmiana regulacji prawnych na to pozwolą. Obecnie – poza inwestycjami najbardziej war-



fol. Mariusz Szczygiel - Fotolia.com

tościowymi (elektrownie Blachownia, Rybnik i Ostrołęka) – w grupie wstrzymanych projektów znajduje się też kilka mniejszych projektów, m.in. elektrociepłownie kogeneracyjne koncernu Fortum w Zabrze i Wrocławiu oraz bloki gazowe w Katowicach i Gryfinie.

Jednakże budownictwo energetyczne to nie tylko moce wytwórcze, ale także dynamicznie się rozwijające sieci przesyłowe. Inwestycje w sieci elektroenergetyczne w 2013 r. okazały się jedną z najprężniej rozwijających się gałęzi budownictwa energetycznego. W tym segmencie większość z zapowiadanych inwestycji rzeczywiście wystartowała i jest albo na etapie przetargowym, albo już po wybraniu wykonawców. W ub.r. nakłady inwestycyjne na sieć dystrybucyjną głównych operatorów przekroczyły 6 mld zł, a drugie tyle warte były przetargi rozstrzygnięte przez Polskie Sieci Energetyczne.

Pewne przyspieszenie jest też oczekiwane w przypadku poszukiwań złóż

gazu łupkowego w Polsce. Do końca 2013 r. zrealizowano zaledwie 52 odwierty, w których przeprowadzono 21 procesów szczelinowania. Na 2014 r. zaplanowanych jest ok. 40 odwiertów (choć szacunki samych firm są bardziej stonowane i mówią o ok. 30 odwiertach). Kolejne ambitne kroki milowe to 2017 r. z ok. 120 odwiertami i 2021 r. z ok. 300 – w zależności od wyników prowadzonych prac przez inwestorów. Koszty odwiertów w USA szacowane są na 3–10 mln USD, jednak w związku z trudniejszym dostępem do sprzętu oraz brakiem doświadczeń w Polsce koszty te szacuje się na 10–15 mln zł.

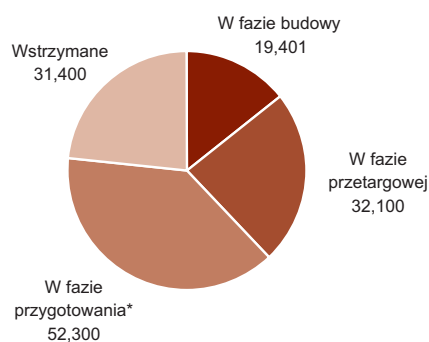
Według stanu na początku 2014 r., obecnie w Polsce obowiązują 94 koncesje na poszukiwanie i (lub) rozpoznawanie złóż węglowodorów, w tym gazu z łupków. Przyznane zostały one 34 podmiotom, które powiązane są z ok. 20 grupami kapitałowymi. Jednakże liczba aktywnych koncesji na poszukiwanie i wydobycie w ostatnim okresie

zmała. W szczycie było ich ponad 110, natomiast część firm w związku z nieosiągnięciem zakładanych rezultatów postanowiła zrezygnować ze swojej dalszej aktywności na polskim łupkowym polu wydobywczym (np. amerykańskie firmy ExxonMobil i Marathon Oil, kanadyjski Talisman czy włoskie ENI). Swoje wyjście z Polski firmy tłumaczą głównie tym, że wykonane prace nie przyniosły skutku w postaci znalezienia wystarczających pokładów gazu. Jednakże za decyzją tą poza niezadowolającymi wynikami odwiertów stoi także niepewne otoczenie prawne regulujące kwestie poszukiwań i wydobycia gazu łupkowego w Polsce.



fol. Nightman1965 - Fotolia.com

Wartość realizowanych i planowanych inwestycji energetycznych w Polsce (mln zł), 2014-2024



* w tym warta 40 mld zł budowa siłowni jądrowej na 3 000 MW
Źródło: PMR, 2014

www.pmrpublications.com