



ENER
Budownictwo
energetyczne
i przemysłowe

Budimex SA

**Jesteśmy liderem polskiego rynku budowlanego.
Naszą historię i doświadczenie rozwijamy od ponad 55 lat.**

Realizujemy projekty z zakresu budownictwa infrastrukturalnego, kolejowego, kubaturowego, energetycznego i przemysłowego. Działamy w Polsce i na rynkach zagranicznych. Wykorzystujemy najnowocześniejsze technologie oraz posiadamy zaplecze sprzętowe gwarantujące niezawodność i wysoką jakość naszej pracy.

Przywiązujemy wagę do etyki i odpowiedzialności w biznesie. Jesteśmy sygnatariuszem Porozumienia dla Bezpieczeństwa w Budownictwie na rzecz zapewniania coraz wyższych standardów ochrony życia i zdrowia naszych pracowników, a także beneficjentów realizowanych inwestycji. Działamy na rzecz społeczności lokalnych. W oparciu o strategię ESG ograniczamy nasz wpływ na najbliższe otoczenie i uczestniczymy w rozwoju zielonej przyszłości.

Budujemy dla ludzi.

ENERGETYKA



Budownictwo energetyczne i przemysłowe

Wspieramy bezpieczeństwo energetyczne i rozwój gospodarczy

Od wielu lat realizujemy projekty w szeroko rozumianych branżach: energetycznej i przemysłowej. Na gruncie doświadczeń w energetyce konwencjonalnej aktywnie uczestniczymy w transformacji energetycznej Polski, zmierzającej do dekarbonizacji gospodarki. Realizujemy projekty, które mają na celu ograniczenie emisji CO₂ poprzez zastąpienie paliw kopalnych gazem lub alternatywnymi źródłami energii. Kształtujemy środowisko i dbamy o zasoby naturalne.

W obszarze Budownictwo Energetyczne i Przemysłowe (BEiP) realizujemy projekty energetyczne, wodno-ściekowe oraz inwestycje z zakresu zagospodarowania odpadów i transportu paliw. Występujemy m.in. jako generalny wykonawca lub w konsorcjum z wiodącymi firmami z branży energetycznej i przemysłowej. Kompleksowo budujemy bloki energetyczne, zakłady termicznego przekształcania odpadów, elektrownie OZE, instalacje odsiarczania i odazotowania spalin, stacje uzdatniania wody, oczyszczalnie ścieków, magistrale wodno-ściekowe czy gazociągi przesyłowe. Obecnie rozwijamy zakres działalności o przesyłowe linie elektroenergetyczne oraz energetykę jądrową.

Największymi projektami w naszym portfolio są m.in. nowy blok energetyczny Elektrowni Turów o mocy 496 MW na zlecenie Grupy PGE oraz ponad 200-kilometrowa sieć gazociągów przesyłowych wysokiego ciśnienia dla Gaz-Systemu, w tym m.in. Baltic Pipe i Interkonektor Polska-Słowacja. Zrealizowaliśmy również projekty termicznego przekształcania odpadów w Polsce i na Litwie. W najbliższych latach będziemy uczestniczyć w rozwoju krajowego potencjału OZE.



ENERGETYKA



OZE



GAZOCIĄGI



ŚRODOWISKO



ENERGETYKA



ENERGETYKA

Zakład unieszkodliwiania odpadów komunalnych Białystok

Kontrakt obejmował realizację w formule EPC (Engineering, Procurement and Construction). W ramach inwestycji powstała nowoczesna elektrociepłownia, która przetwarza 120 tys. ton odpadów komunalnych w ciągu roku. Obiekt został wyposażony w instalację oczyszczania spalin (IOS) z tlenków azotu (NOx), kwaśnych zanieczyszczeń, metali ciężkich, dioksyn i furanów oraz pyłów. Prace prowadzono w konsorcjum z Keppel Seghers Belgium N.V. oraz Cespa Compania Española de Servicios Públicos Auxiliares.

Jedna z pierwszych w Polsce instalacji termicznego przekształcania odpadów

Realizacja:

12.2013 – 12.2015

Inwestor:

**PUHP „LECH”
SP. Z O.O.**

Wartość:

333

mln zł netto



Elektrociepłownia w Wilnie

Realizacja:

06.2017 – 10.2021

Inwestor:

**UAB VILNIAUS
KOGENERACINĖ JĖGAINĖ /
IGNITIS GRUPĖ**

Wsparcie stolicy Litwy w zapotrzebowanie na ciepło

W ramach inwestycji powstał zakład wytwarzający energię ze spalania paliw alternatywnych złożony z dwóch jednostek – do przetwarzania odpadów komunalnych i RDF. Dla drugiej z nich Budimex dostarczył turbinę o mocy ok. 73 MWe oraz wybudował wyprowadzenie energii cieplnej i elektrycznej.

Moc nowego zakładu CHP to ok. 92 MWe oraz ok. 229 MWt. Energia cieplna powstająca w jednostce kogeneracyjnej jest dostarczana do miejskiej sieci ciepłowniczej rurociągami o średnicy DN1200, a wytworzona energia elektryczna jest wyprowadzana dwoma torami 110 kV do sieci energetycznej.



Wartość:
178
mln EUR netto

Elektrociepłownia

Żerań Warszawa

Produkcja ciepła
z zachowaniem najwyższych
standardów bezpieczeństwa

Na mocy zawartej umowy wybudowana została kotłownia składająca się z dwóch opalanych gazem ziemnym, wodnorurkowych zespołów kotłowych, o mocy cieplnej 135 MWt każdy, wraz z urządzeniami, wielobranżowymi układami pomocniczymi i wyprowadzeniem spalin przez dwuprzewodowy komin o wysokości

70 metrów. Kotłownię charakteryzuje wysokosprawna produkcja ciepła z zachowaniem wysokich standardów ochrony środowiska. Jednostka, pełniąc funkcję rezerwowego źródła ciepła dla Warszawy, została wyposażona w rozwiązania techniczne spełniające zasady i normy konkluzji BAT (Best Available Techniques).

Realizacja:

07.2019 – 07.2023

Inwestor:

**PGNIG
TERMIKA S.A.
(GK PGNIG GRUPA ORLEN)**



Wartość:

115

mln zł netto

Ciepłownia Kawęczyn

Warszawa

Projekt na rzecz dekarbonizacji ciepłownictwa

W ramach projektu wykonano nową kotłownię gazowo-olejową wraz z instalacjami i gospodarkami pomocniczymi, składającą się z dwóch kotłów wodno-rurowych o łącznej mocy cieplnej nominalnej ok. 220 MWt. Każdy wyposażony jest w wysokosprawną instalację oczyszczania spalin SCR. Inwestycja spełnia wymagania konkluzji BAT (Best Available Techniques) i została zrealizowana w formule EPC (Engineering, Procurement and Construction).

Realizacja:

12.2021 – W TRAKCIE

Inwestor:

**PGNIG TERMIKA
(GK PGNIG GRUPA ORLEN)**



Wartość:

156,2
mln zł netto





Kotłownia szczytowa

EDF Gdynia

Realizacja:

12.2014 – 06.2016

Inwestor:

EDF POLSKA S.A.

**Pełne pokrycie zapotrzebowania
mieszkańców miasta na ciepło
w sezonie grzewczym**

Zakres prac obejmował budowę kotłowni szczytowej 3x30 MW oraz infrastruktury rurociągów wody grzewczej i instalacji oleju lekkiego wraz z włączeniem w istniejący układ wody sieciowej elektrociepłowni. W ramach inwestycji wykonano także: modernizację przepompowni mazutu i dostosowanie ją do nowego typu paliwa, zbiornik oleju lekkiego o pojemności 1 600 m³ wraz z infrastrukturą, a także pomocniczy układ podgrzewu wody.



Wartość:

27

mln zł netto

Realizacja:

07.2014-05.2021

Inwestor:

PGE ODDZIAŁ
ELEKTROWNIA TURÓW

Elektrownia **Turów** Bogatynia

Czwarta co do wielkości w Polsce
węglowa elektrownia ciepłna

W ramach konsorcjum z Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe GmbH i Technicas Reunidas S.A powstał wydzielony blok energetyczny o mocy 447,5 MW, który pracuje na nadkrytycznych parametrach pary. Jednostką wytwórczą jest jednociągowy, wieżowy kocioł przepływowy z paleniskiem pyłowym i niskoemisyjną komorą spalania, który współpracuje z kondensacyjną turbiną parową. Zakres prac obejmował dodatkowo wyposażenie bloku w niezbędne systemy technologiczne, przygotowanie terenu, dostarczenie elementów, ich montaż i uruchomienie.

Wartość:

3,75

mld zł netto



Elektrociepłownia Warszawa **Siekierki**

Modernizacja instalacji dla ograniczenia poziomu emisji

We współpracy z Andritz Energy & Environment GmbH wykonana została zabudowa instalacji katalicznego odazotowania (SCR) oraz modernizacja instalacji półsuchego odsiarczania spalin (IOS) dla kotła K2 typu OP230 – opalanego węglem kamiennym. Instalacja zapewni redukcję tlenków azotu w spalinach do poziomu $\leq 100 \text{ mg/Nm}^3$ oraz tlenków siarki do poziomu $\leq 100 \text{ mg/Nm}^3$ i pyłu

$\leq 10 \text{ mg/Nm}^3$ dla maksymalnego strumienia spalin wynoszącego ok. 250 000 Nm^3/h . Zakres kontraktu obejmował realizację układów technologicznych i pomocniczych m.in. kanału spalin, reaktora SCR, dozowania wody amoniakalnej, wentylatora ciągu, obrotowego podgrzewacza powietrza oraz układu sterowania i pomiarów wraz z CEMS.

Realizacja:

01.2015 – 01.2018

Inwestor:

PGNIG TERMIKA S.A.

Wartość:
63
mln zł netto

Elektrownia Łaziska

Łaziska Górne

Redukcja poziomu emisji ze spalin

W ramach umowy zrealizowanej w konsorcjum z Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe GmbH, zmodernizowano instalację odsiarczania spalin (IOS) kotłów nr 9 i 10 wraz z likwidacją GAVO, przebudową istniejącego komina oraz dostosowaniem przewodu do wyprowadzania spalin mokrych z kotłów. Celem projektu była redukcja stężenia SO_2 do poziomu $\leq 130 \text{ mg/Nm}^3$ w spalinach suchych oraz stężenia pyłu w spalinach wylotowych z IOS do poziomu $\leq 8 \text{ mg/Nm}^3$.

Realizacja:

02.2019 – 10.2021

Inwestor:

TAURON WYTWARZANIE S.A.



Wartość:
48,8
mln zł netto

ZW Kraków Tameh Polska

Huta ArcelorMittal Poland SA

Rezygnacja z węgla na rzecz gazów hutniczych

Inwestycja objęła projekt i budowę turbogeneratora o mocy 55 MW wraz z zewnętrzną estakadą szynoprzewodu oraz stacją transformatorów o mocy 2x40 MVA. W pierwszym etapie prac wymieniono dwie pompy wodne zasilające o wydajności 52 l/s i wysokości podnoszenia 1 620 m. W drugim wykonano zabudowę turbogeneratora. Roboty były prowadzone w czynnej hali maszynowni, wybudowanej w latach 50-60. XX wieku.

Realizacja:

07.2017 – 07.2020

Inwestor:

**TAMEH POLSKA
SP. Z O.O.**



Wartość:

125,7

mln zł netto

ENERGETYKA

OZE

GAZOCIĄGI

ŚRODOWISKO

OZE

OZE



Elektrownie wiatrowe

Wielkopolska – Złotów

Docelowo ponad 10 MW
zielonej energii

W 2022 roku zakończono budowę
elektrowni wiatrowej w Górznej,
w gminie Złotów, o mocy 3,8 MW,
w której zastosowano nowoczesne
turbiny bezprzekładniowe.

Realizacja:

01.2022 – 03.2022



Wartość:
8,3
mln zł netto



Elektrownie wiatrowe

Wielkopolska – Drachowo

Nawet 25 GWh w skali roku

Zrealizowana elektrownia w miejscowości Drachowo ma łączną moc 7 MW. Instalacja składa się z 2 turbin. Warunki wietrzne w regionie pozwalają szacować produkcję na około 25 GWh w skali roku.

Realizacja:

02.2022 – 05.2023



Wartość:

49,5

mln zł netto

ENERGETYKA ●

OZE ●

GAZOCIĄGI ●

ŚRODOWISKO ●

GAZOCIĄGI ●

GAZOCIĄGI ●

GAZOCIĄGI

Gazociąg Strachocina – Granica RP

Połączenie transgraniczne
Polska – Słowacja

Realizacja:

07.2019 – 02.2022

Inwestor:

**OGP
GAZ-SYSTEM S.A.**

Kontrakt zrealizowany w konsorcjum z Mostostalem Kraków obejmował wykonanie 61 km gazociągu (DN 1000, MOP 8,4 MPa) wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w warunkach górskich, z zastosowaniem licznych zabezpieczeń przeciwosuwiskowych. Gazociąg wykonano w technologii spawania zmechanizowanego i montażowego. W miejscach skrzyżowania gazociągu z infrastrukturą drogową i komunalną oraz ciekami wodnymi zastosowano przekroczenia bezwykopowe w technologii HDD oraz mikrotunelingu. Inwestycja umożliwia przesył gazu na poziomie 5,7 mld m³ rocznie w kierunku Polski oraz 4,7 mld m³ rocznie w kierunku Słowacji.

Wartość:
499
mln zł netto



13

Gazociąg Baltic Pipe Goleniów-Ciecierzycy

**Najdłuższy odcinek
strategicznego gazociągu
Baltic Pipe na terenie Polski**

W ramach inwestycji wykonano gazociąg o długości 122 km w technologii spawania zmechanizowanego z zastosowaniem czołówek spawalniczych z centrownikiem wewnętrznym oraz spawania montażowego z centrownikiem zewnętrznym. Prace obejmowały realizację części liniowej gazociągu o średnicy DN1000 i ciśnieniu 8,4 MPa wraz z przebudową Tłoczni Gazu

Goleniów z połączeniem przesyłowym, a także budowę liniowych zespołów zaporowo-upustowych z układami obejściowymi umożliwiającymi podłączenia odbiorców, instalacjami AKPiA i telemetrii oraz pozostałą infrastrukturą. Elementem kontraktu był również przewiert o długości ponad 1 400 m w technologii Direct Pipe.

Realizacja:

10.2020 – 09.2022

Inwestor:

OGP GAZ-SYSTEM SA

Wartość:

335

mln zł netto





Wartość:
62
mln zł netto

Gazociąg Czeszów-Kietczów

Element rozbudowy systemu
przesyłowego na Dolnym Śląsku

Realizacja:

11.2016 - 09.2018

Inwestor:

**OGP
GAZ-SYSTEM SA**

Na mocy zawartej umowy wybudowano 32,5 km gazociągu wysokiego ciśnienia w konsorcjum z Mostostalem Kraków. Na trasie inwestycji wykonano liniowe zespoły zaporowo-upustowe (ZZU) z układami obejściowymi w rejonie Miłonowic i na terenie węzła gazu Kietczów. W toku prac zastosowano technologie spawania zmechanizowanego i montażowego oraz 28 bezwypadkowych przejść przez przeszkody terenowe za pomocą przecisków, przewiertów i mikrotunelingu w rurach osłonowych DN 1200 i DN 1400, a także dwa przekroczenia terenów cennych przyrodniczo metodą horyzontalnych przewiertów sterowanych (HDD) o łącznej długości 1250 m. Zakres realizacji obejmował również nagazowanie i uruchomienie gazociągu.

Gazociąg Warszawski

Rembelszczyzna – Mory

Zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego Warszawy

Inwestycja obejmuje budowę gazociągu wysokiego ciśnienia (8,4 MPa, DN700) o długości 28,5 km. Trasa gazociągu przebiega przez 5 podwarszawskich gmin oraz 3 dzielnice miasta. Na odcinku ponad 5 km gazociąg zostanie wykonany w technologii

bezwykopowej. Najdłuższe przewiertu HDD realizowane będą pod dnem Wisły i Rezerwatem Ławice Kiełpińskie na długości ok. 1 149 m, a także pod terenem Lasu Nowa Warszawa o długości 1 200 m, dla zachowania obszarów zielonych.

Realizacja:

03.2022 – W TRAKCIE

Inwestor:

OGP GAZ-SYSTEM SA



Wartość:
189
mln zł netto

ENERGETYKA

OZE

GAZOCIĄGI

ŚRODOWISKO

ŚRODOWISKO

ŚRODOWISKO



Zakład Północny Wieliszew

W ramach umowy zmodernizowano zakład w zakresie technologii ozonowania wstępnego, filtrów pospiesznych piaskowych oraz instalacji wapna. Wykonano towarzyszące prace budowlane oraz montażowo-instalacyjne i AKPiA. W toku prac wymieniono drenaże płytowe oraz złoża filtracyjne na nowe złoża dwuwarstwowe antracytowo-piaskowe. Przeprowadzona modernizacja ozonowania umożliwia produkcję ozonu z tlenu technicznego.

Realizacja:

06.2016 – 05.2020

Inwestor:

**MPWIK
W M. ST. WARSZAWIE SA**

**Zaopatrzenie Warszawy
w wodę pitną**



Wartość:
71,1
mln zł netto

Modernizacja Pompowni I i III stopnia

Wieliszew

17

Modernizacja przesyłu wody dla Warszawy

Na mocy zawartego kontraktu przeprowadzono wymianę wyeksploatowanych urządzeń i zoptymalizowano zużycie energii oraz poprawiono bezpieczeństwo użytkowania obiektów. Modernizacja objęła Pompownię I stopnia zlokalizowaną na terenie Stacji Uzdatniania Wody (SUW) Zakładu Północnego w Wieliszewie oraz Pompownię III stopnia i Pompownię III stopnia BIS – zlokalizowane

na Stacji Strefowej Białoleka w Warszawie. W zakresie kontraktu wykonano m.in.: wymianę pomp o łącznej wydajności 27 000 m³/h, remont zbiornika wody czystej o pojemności 15 000 m³, remont i modernizację ponad 100 komór technologicznych, wymianę głównej armatury o średnicy 1 200 mm oraz renowację rurociągów technologicznych.

Realizacja:

01.2017 – 08.2021

Inwestor:

**MPWIK
W M. ST. WARSZAWIE SA**



Wartość:
57,6
mln zł netto

Kolektory Wiślane

Warszawa

18

Zabezpieczenie miasta przed skutkami deszczów nawalnych

Inwestycja realizowana w ramach projektu „Zaopatrzenie w wodę i oczyszczanie ścieków w Warszawie – Faza VI” będącego największym przedsięwzięciem o charakterze środowiskowym w tej części Europy. Kolektor Wiślany, w całości wykonany metodą mikrotunelingu, jest największym i najdłuższym tego typu obiektem w Polsce. Na zlecenie MPWiK zrealizowano dwa etapy inwestycji, w tym Kolektor Wiślany – Etap II – posadowiony na głębokości od 6 m do 15 m wzdłuż ulicy Wybrzeże Gdyńskie, od komory potężeniowej z burzowcem Wenedów do komory potężeniowej z kolektorem Bielańskim. Kolektor o długości około 5,5 km i średnicy 3,2 m będzie w stanie pomieścić ok. 40 000 m³ wód opadowych.

Realizacja:

01.2020 – 07.2023

Inwestor:

**MPWiK
W M. ST. WARSZAWIE SA**



Wartość:

429

mln zł netto

Kolektory Wiślane

Warszawa

19

Kolektor Wiślany – Etap III jest kontynuacją Etapu II od komory połączeniowej z kolektorem Bielańskim do Zaktadu „Farysa” wraz z przepompownią „Wiślana” o długości 1,2 km i średnicy 3,2 m oraz przewodami tłocznymi. Docelowa długość tunelu to 9,5 km, średnica tarczy skrawającej – 3,8 m, a prędkość drążenia: 14 m/dobę. Na trasie kolektora znajdzie się około 70 studni rewizyjnych i 10 komór technologicznych. Kolektor będzie posadowiony na głębokości od 6 do 15 m.

Realizacja:

11.2021 – W TRAKCIE

Inwestor:

**MPWIK
W M. ST. WARSZAWIE SA**



Wartość:
193
mln zł netto

Grupowa Oczyszczalnia Ścieków

Łódź

Druga pod względem wielkości
oczyszczalnia ścieków w Polsce

Zamówienie obejmuje zaprojektowanie i budowę instalacji termicznej hydrolizy osadów oraz instalacji deamonifikacji do zaawansowanego usuwania zanieczyszczeń z odcieków osadowych. Innowacyjna technologia termicznej hydrolizy pozwoli na redukcję ilości osadów ściekowych

po fermentacji, przy jednoczesnym zwiększeniu efektywności produkcji biogazu w procesie fermentacji. Oczyszczalnia ścieków w Łodzi o przepływie 332 000 m³ na dobę jest drugą pod względem wielkości oczyszczalnią ścieków w Polsce.

Realizacja:

10.2020 – W TRAKCIE

Inwestor:

**MIASTO ŁÓDŹ –
URZĄD MIASTA ŁÓDZI**



Wartość:
76,5
mln zł netto

Modernizacja oczyszczalni ścieków Tomaszów Mazowiecki

Realizacja inwestycji zwiększy liczbę mieszkańców z dostępem do kanalizacji o ponad 15 500 osób

Zakres prac obejmował prace projektowe i roboty budowlane. Wybudowano nową przepompownię ścieków, dokonano wymiany kolektora tłoczego, rezerwowego DN400, a także wykonano kompletną instalację

suszenia osadu nieprzefermentowanego. Dodatkowo prace obejmowały modernizację części przepływowej oczyszczalni ścieków. Średniodobowa przepustowość inwestycji to 12 000 m³/d, a równoważna liczba mieszkańców (RLM) to 100 000.

Realizacja:

04.2013-01.2016

Inwestor:

**ZAKŁAD GOSPODARKI
WODNO-KANALIZACYJNEJ
W TOMASZOWIE
MAZOWIECKIM SP. Z O.O.**



Wartość:

85

mln zł netto