

**Energa****KOGENERACJA**

T 55 612 20 00

F 55 612 20 05 www.energa-kogeneracja.pl**Szanowny Pan****Łukasz Piśkiewicz**Prezes Elbląskiego Przedsiębiorstwa
Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
ul. Fabryczna 3
82-300 Elbląg

Elbląg, dnia 3 grudnia 2012 roku

Znak: EKO-DR-000088-2012

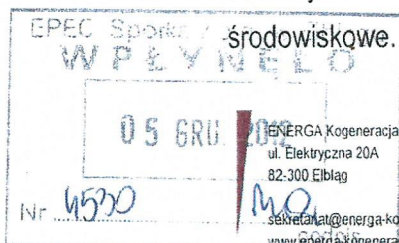
Dot. **Zapewnienia dostaw ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej Elbląga w związku z koniecznością wycofania w ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., Wydział Elektrociepłownia Elbląg starych jednostek wytwórczych po roku 2017.***Szanowny Panie Prezesie,*

Jednostki wytwórcze w ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., Wydział Elektrociepłownia Elbląg (EKO) oddawane były do eksploatacji w latach 1953-56. Zainstalowano wówczas 3 kotły parowe typu OP-130 o łącznej mocy 270 MW_t oraz 3 turbozespoły o sumarycznej mocy elektrycznej 62 MW_e. Urządzenia te pracują do dnia dzisiejszego, wobec czego średni wiek zarówno kotłów jak i turbozespołów jest bliski 60 lat.

Jednym z najistotniejszych przepisów w zakresie ochrony środowiska jest obecnie dyrektywa IED (Industrial Emission Directive) 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych. Dyrektywa została uchwalona pod koniec 2010 roku, ale dla źródeł energetycznych ma obowiązywać od początku 2016 r. Dyrektywa znacznie zaostrza wymagania emisyjne, zwłaszcza dla źródeł istniejących. Pojawiła się zatem konieczność realizacji w źródłach istniejących (także w EKO) instalacji oczyszczania spalin lub przymus wyłączania tych źródeł po roku 2017 (uwzględniając okres derogacji 17500 godzin).

Najbliższe lata przyniosą również zmiany w systemie handlu uprawnieniami do emisji CO₂. Od 2013 roku obecnie obowiązujący system przydziału bezpłatnych uprawnień ulegnie zmianie. Limity bezpłatne będą rokrocznie zmniejszane, a podstawową zasadą pozyskiwania uprawnień będzie sprzedaż na aukcjach (konieczność kupowania wszystkich uprawnień do emisji). Wraz z wprowadzeniem opłat za CO₂ wzrosną koszty ciepła dla odbiorców.

Mając powyższe na uwadze, w celu utrzymania w EKO istniejących 3 kotłów na trwałe w eksploatacji po 2015 r. konieczne byłoby tylko w zakresie dostosowania do wymagań ochrony środowiska poniesienie nakładów inwestycyjnych rzędu 100.000.000 zł na instalacje

Sąd Rejonowy w Olsztynie
VIII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000207049NIP 578-20-58-156
Regon 170356044Zarząd:
Marek Dec – Prezes Zarządu
Jacek Garbol – Wiceprezes ZarząduNordea Bank Polska S.A. | Oddział Warszawa, Nr rach.: 47 1440 1101 0000 0000 1046 5192
Kapitał zakładowy/wpłacony: 93.465.000 zł



ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., z uwagi na uwarunkowania środowiskowe (dyrektywa IED) oraz zarówno ze względu na stan techniczny jak i technologiczny (niskie parametry pary świeżej w układzie kolektorowym: 3,8 MPa i 450 °C) będzie zdeterminowana do wycofania istniejących jednostek wytwórczych bazujących na paliwie węglowym. W EKO, po 2017 roku, pozostanie w eksploatacji blok biomasowy BB20p o mocy cieplowniczej 30MWt. Przy założeniu, że w pracy pozostanie ciepłownia Dojazdowa (z mocą 40 MWt) i prognozowanym zapotrzebowaniu na ciepło dla Elbląga ok. 190-200 MWt, występuje konieczność budowy nowego, dużego źródła odbudowującego wycofywane moce, w celu pokrycia zapotrzebowania na ciepło miejskiej sieci cieplowniczej. Moc cieplna nowego źródła, biorąc powyższe pod uwagę, wynosić powinna ok. 130 MWt.

ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., jako lider segmentu wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji Grupy Kapitałowej ENERGA SA, przeprowadziła wielowariantową analizę docelowych źródeł wytwórczych w Elblągu w zakresie możliwości paliwowych, technologicznych wraz z dostosowaniem do potrzeb miejskiego systemu cieplowniczego. Analiza, dla źródeł ciepła w Elblągu, rekomenduje wariant rozwoju oparty o budowę wysokosprawnego, kogeneracyjnego bloku energetycznego o mocy 115 MWe i 83 MWt wraz z kotłownią rezerwowo-szczytową (BGP-115). Opłacalność inwestycji, szacowanej na ok. 500.000.000 zł, utrzymanie cen ciepła na akceptowalnym dla odbiorców poziomie, zależy od możliwości intensyfikacji produkcji energii elektrycznej w kogeneracji w nowym bloku energetycznym (z uwagi na jej wsparcie w postaci świadectw pochodzenia). Spełnienie wymagań w celu zakwalifikowania wyprodukowanej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji będzie wymagało optymalizacji pracy całego systemu cieplowniczego pod kątem produkcji ciepła w skojarzeniu, tj. w przypadku pozostawienia w eksploatacji na paliwie węglowym Ciepłowni Dojazdowa, będzie ona musiała pracować jako źródło szczytowe (wejście na wykresie uporządkowanym po jednostkach kogeneracyjnych, a nie jak dotychczas praca na ciepłownictwo w sezonie grzewczym).

Podjęcie ostatecznej decyzji budowy nowego bloku energetycznego BGP-115 przez Zarząd ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. i ENERGA SA będzie możliwe po podpisaniu z Elbląskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. wieloletniej umowy na dostawę ciepła (co najmniej na okres 20 lat), ujmującej także optymalizację pracy źródeł pod kątem produkcji ciepła w kogeneracji, co zapewni dla EKO także odbiór ciepła i w efekcie umożliwi produkcję



w skojarzeniu na poziomie zapewniającym zwrot, poniesionych na budowę nowego źródła, nakładów inwestycyjnych.

Chcemy zaznaczyć, że w przypadku braku gwarancji odbioru ciepła ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. nie podejmie decyzji o budowie nowego bloku energetycznego, co może doprowadzić do sytuacji iż od 2017 roku system ciepłowniczy miasta Elbląg będzie posiadał deficyt mocy przekraczający 100 MWt. Ponadto pragniemy nadmienić, iż proces inwestycyjny budowy nowego źródła, o którym wspomniano powyżej, trwać będzie ponad 4,5 roku, co determinuje pilne podjęcie kluczowych decyzji w tym temacie.

Mając powyższe na uwadze, z uwagi na wieloletnią bardzo dobrą współpracę naszych firm, proszę o zajęcie konkretnego stanowiska w przedmiotowej sprawie, gdyż nie możemy, w obecnym stanie prawnym, przyjąć na siebie odpowiedzialności zapewnienia dostaw ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej Elbląga w odpowiedniej ilości po roku 2017.

Z pozdrowieniami

Prezes Zarządu

Marek Dec