



Warszawa, dnia 22 września 2017 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DEK.WK.4110.2.4.2016.LW

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) oraz art. 32 ust. 1 pkt 1, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku z dnia 29 listopada 2016 r., doprecyzowanego pismami z dnia 25 kwietnia 2017 r., z dnia 14 czerwca 2017 r. i z dnia 28 czerwca 2017 r. przez przedsiębiorcę:

ENEA Wytwarzanie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w miejscowości Świerże Górne,

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000536267,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 8120005470,

zwanego dalej: „Koncesjonariuszem”

postanawiam zmienić:

moją decyzję z dnia 12 października 1998 r. Nr WCC/256/1271/U/OT-4/98/JG, (z późniejszymi zmianami) w sprawie udzielenia Koncesjonariuszowi koncesji na wytwarzanie ciepła na okres do dnia 31 grudnia 2025 r. i ustalić treść powołanej wyżej decyzji

poprzez nadanie jej brzmienia:

„udzielam przedsiębiorcy

ENEA Wytwarzanie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w miejscowości Świerże Górne,

Świerże Górne, 26-900 Kozienice,

Pełny tekst koncesji obejmujący szczegółowy zakres i warunki prowadzenia działalności koncesjonowanej dostępny jest na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki

posiadającemu:

1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000536267,

2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 8120005470,

zwanemu dalej „Koncesjonariuszem”

KONCESJI

Nr WCC/256/1271/U/OT-4/98/JG

na wytwarzanie ciepła

na okres od 12 października 1998 r. do 31 grudnia 2025 r.

na następujących warunkach:

1. Przedmiot i zakres działalności

Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na **wytwarzaniu ciepła** w:

- 1) źródle o nazwie: **Elektrownia Kozienice (WSB)**, instalacji odnawialnego źródła energii - instalacji spalania wielopaliwowego (WSB), stanowiącym jednostkę kogeneracji (TPU), o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej **6 754,000 MW** oraz łącznej mocy osiągalnej cieplnej 266,000 MW, zlokalizowanym w miejscowości Świerże Górne, gmina Kozienice, powiat kozienicki, województwo mazowieckie. Ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych (węgla kamiennego, oleju opałowego) w dwóch kotłach parowych (K9 i K10), zasilających w parę dwa turbozespoły oraz ze spalania paliw konwencjonalnych (węgla kamiennego, oleju opałowego) lub ze wspólnego spalania paliw konwencjonalnych i biomasy w ośmiu kotłach parowych (K1 – K8), zasilających w parę osiem turbozespołów.

Biomasę stanowi:

- **biomasa z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji leśnej oraz przemysłu przetwarzającego jej produkty** – drewno liściaste, drewno iglaste, mieszanina drewna liściastego i iglastego;
- **biomasa z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej;**

- **biomasa z produktów, odpadów i pozostałości przemysłu przetwarzającego produkty rolne.**

Maksymalny udział wagowy biomasy w ogólnym strumieniu paliwa podawanego do kotłów K1 – K8 wynosi 10 %.

- 2) źródle o nazwie: **Elektrociepłownia Białystok**, o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej **480,400 MW**, zlokalizowanym w miejscowości Białystok, gmina Białystok, powiat Białystok, województwo podlaskie. Ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych (węgla kamiennego i oleju opałowego) w dwóch kotłach parowych (K7 i K8) oraz ze spalania biomasy i paliwa pomocniczego w dwóch kotłach parowych (K5 i K6).

Kotły K5 i K6 poprzez wspólny kolektor współpracują z turbozespołem TZ1 – turbina parowa upustowo - przeciwprężna TPP.

Kocioł K7 współpracuje z turbozespołem TZ2 – turbina parowa upustowo - przeciwprężna TPP.

Kocioł K8 współpracuje z turbozespołem TZ3 – turbina parowa upustowo - przeciwprężna TPP.

Z upustów technologicznych turbozespołów TZ2 i TZ3, poprzez dedykowany kolektor, zasilany jest parą o ciśnieniu 1 MPa, turbozespół TZ4 – turbina parowa upustowo – kondensacyjna TPU.

Biomasę stanowi:

- **biomasa z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji leśnej oraz z przemysłu przetwarzającego jej produkty** – drewno liściaste, drewno iglaste oraz mieszanina drewna liściastego i iglastego;
- **biomasa z upraw energetycznych;**
- **biomasa z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji rolnej;**
- **biomasa z produktów, odpadów i pozostałości przemysłu przetwarzającego produkty rolne;**
- **biomasa w postaci ziaren zbóż niespełniających wymagań jakościowych dla zbóż w zakupie interwencyjnym i ziaren zbóż, które nie podlegają zakupowi interwencyjnemu.**

Udział wagowy biomasy w ogólnym strumieniu paliwa podawanego do kotła K5 i K6 wynosi 100 %.

Paliwem pomocniczym w kotłach K5 i K6 jest olej opałowy.

- 3) źródle o nazwie: **Kotłownia I**, o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej **6,500 MW**, zlokalizowanym przy ul. Poziomej 2, w miejscowości Białystok, gmina Białystok, powiat białostocki, województwo podlaskie, w którym ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego w jednym kotle parowym;
- 4) źródle o nazwie: **Kotłownia II**, o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej **6,500 MW**, zlokalizowanym przy ul. Dojlidy Fabryczne 28, w miejscowości Białystok, gmina Białystok, powiat białostocki, województwo podlaskie, w którym ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego w jednym kotle parowym.

2. Warunki wykonywania działalności.

2.1. Warunki ogólne

- 2.1.1.** Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia wysokiej jakości świadczonych usług, niezawodności zaopatrzenia w ciepło przy zachowaniu zasady najniższych możliwych kosztów.
- 2.1.2.** Koncesjonariusz jest obowiązany do wykonywania działalności w sposób nie powodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz nie narażający na powstanie szkód materialnych.
- 2.1.3.** Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania obowiązujących przepisów, w tym przepisów o ochronie środowiska i bezpieczeństwie ekologicznym a także wydanych na ich podstawie przepisów wykonawczych.
- 2.1.4.** Koncesjonariusz jest obowiązany do utrzymywania lub zagwarantowania możliwości pozyskania środków finansowych lub majątku pozwalającego na zaspokojenie roszczeń osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego prowadzenia działalności objętej koncesją lub szkód w środowisku.
- 2.1.5.** Koncesjonariusz nie może sprzedawać ciepła przedsiębiorcom wykonującym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu ciepła jeżeli nie posiadają koncesji, w przypadkach gdy taka koncesja jest wymagana przepisami ustawy – Prawo energetyczne.

2.1.6. Koncesjonariusz jest obowiązany, zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, do wnoszenia corocznej opłaty do budżetu państwa, w sposób i w wysokości określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 34 ust. 3 tej ustawy.

2.1.7. Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia, aby czynności w zakresie samodzielnej eksploatacji instalacji i urządzeń wykonywały wyłącznie osoby legitymujące się posiadaniem wymaganych w tym zakresie kwalifikacji.

2.2. Warunki szczególne.

2.2.1. W celu skorzystania z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie ciepła, przewidzianych w ustawie – *Prawo energetyczne* i ustawie *o odnawialnych źródłach energii*, Koncesjonariusz zobowiązany jest do spełniania wymagań określonych w ww. ustawach, a także wydanych na ich podstawie przepisach wykonawczych.

2.2.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do spełniania technicznych warunków wytwarzania ciepła określonych w odrębnych przepisach, w szczególności do utrzymywania obiektów, instalacji i urządzeń w należytych stanie technicznym, umożliwiającym wytwarzanie ciepła w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących przepisów określających wymogi techniczne, jakościowe i ochrony środowiska, z uwzględnieniem uzasadnionego poziomu kosztów.

2.2.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do spełniania warunków technicznych wytwarzania ciepła pochodzącego ze spalania biomasy, określonych w - stanowiących integralną część niniejszej koncesji - dokumentacjach uwierzytelniających, których treść została ustalona w:

a) Załączniku nr 1 do niniejszej koncesji zatytułowanym – „Dokumentacja Uwierzytelniająca dla jednostki spalania wielopaliwowego (współspalania paliw konwencjonalnych i biomasy) w ENEA Wytwarzanie S.A. Źródło Elektrownia Kozienice” – Świerże Górne, czerwiec 2014 r.

b) Załączniku nr 2 do niniejszej koncesji zatytułowanym – „Dokumentacja Uwierzytelniająca dla dedykowanej instalacji spalania biomasy – Jednostka Nr 1 w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – źródło Elektrociepłownia Białystok” (Białystok, 24 kwietnia 2017 r.);

2.2.4. Koncesjonariusz jest obowiązany zawiadomić pisemnie Prezesa URE, w każdym przypadku wprowadzenia istotnych zmian dotyczących wykonywanej działalności objętej koncesją w zakresie technologii wytwarzania oraz procedur obliczania i rozliczania ilości wytworzonego ciepła pochodzącego ze spalania biomasy, wynikających w szczególności ze zmian:

- 1) rodzaju i ilości stosowanej biomasy oraz miejsca i sposobu jej podawania, z punktu widzenia stosowanych procedur pomiarowych, bądź lokalizacji urządzeń pomiarowych;
- 2) wydajności urządzeń do transportowania biomasy i jej podawania;
- 3) aparatury pomiarowej i/lub miejsca jej zainstalowania;
- 4) obowiązujących przepisów prawnych;

- najpóźniej w terminie 14 dni od dnia zaistnienia tych zmian, przedkładając jednocześnie Prezesowi URE wniosek o zmianę koncesji wraz z uaktualnioną dokumentacją uwierzytelniającą, o której mowa w punkcie 2.2.3.

2.2.5. Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować urządzenia technicznego objętego dozorem technicznym, bez ważnej decyzji zezwalającej na jego eksploatację lub wbrew decyzji o wstrzymaniu jego eksploatacji, wydanych przez organ właściwej jednostki dozoru technicznego.

2.2.6. Koncesjonariuszowi nie wolno stosować przy sprzedaży wytworzonego ciepła przyrządów pomiarowych bez wymaganych dowodów prawnej kontroli metrologicznej lub niespełniających wymagań tej kontroli.

2.2.7. Koncesjonariusz nie może subsydiować działalności nie objętej niniejszą koncesją z przychodu osiąganego z działalności objętej tą koncesją.

2.2.8. Koncesjonariusz jest obowiązany do przedstawiania Prezesowi URE, na jego żądanie, danych pomiarowych wykorzystywanych do wyznaczania ilości ciepła pochodzącego ze spalania biomasy.

2.3. Sprawozdawczość i udzielanie informacji.

2.3.1. Koncesjonariusz obowiązany jest zawiadomić pisemnie Prezesa URE w przypadku zmiany:

- 1) oznaczenia podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adresu,
- 2) numeru w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym lub numeru równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej,

Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji,

3) numeru identyfikacji podatkowej NIP,

- najpóźniej w terminie 7 dni od dnia zaistnienia tych zmian, przedkładając jednocześnie, w przypadku kiedy zmiana ta spowoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji, wniosek o jej zmianę.

2.3.2. Koncesjonariusz jest obowiązany, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia zaistnienia innych - niż wskazane w pkt 2.2.4. i w pkt 2.3.1. - istotnych zmian dotyczących wykonywanej działalności objętej niniejszą koncesją (w szczególności odnoszących się do rozszerzenia bądź ograniczenia zakresu tej działalności, danych osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do reprezentowania Koncesjonariusza) zawiadomić pisemnie Prezesa URE o tych zmianach, przedkładając jednocześnie - w przypadku kiedy zmiana ta powoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji - wniosek o jej zmianę.

2.3.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego poinformowania Prezesa URE o zamiarze zaprzestania działalności koncesjonowanej nie później niż na 18 miesięcy przed przewidywaną datą zaprzestania działalności.

2.3.4. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o niepodjęciu działalności objętej koncesją, jeżeli nie podejmie jej w ciągu 6 miesięcy od dnia udzielenia koncesji, nie później niż 14 dni od dnia upływu tego terminu, podając przyczyny niepodjęcia działalności; za datę podjęcia działalności uważa się datę faktycznego rozpoczęcia wytwarzania ciepła.

2.3.5. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego informowania Prezesa URE o zamiarze podziału lub połączenia z innymi podmiotami, nie później niż na 30 dni przed planowaną datą podziału lub połączenia.

2.3.6. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o zaprzestaniu spełniania któregokolwiek z warunków, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, a także o zaistnieniu okoliczności, o których mowa w art. 33 ust. 3 lub ust. 3a tej ustawy, najpóźniej w terminie 7 dni od dnia, w którym Koncesjonariusz przestał spełniać którykolwiek z ww. warunków lub zaistniała którakolwiek z ww. okoliczności.

2.4. Warunki zaprzestania działalności po wygaśnięciu koncesji lub jej cofnięciu.

2.4.1. Koncesjonariusz nie później niż na 18 miesięcy przed upływem ważności koncesji i zaprzestaniem działalności przedstawi Prezesowi URE opracowane na własny koszt analizy:

- 1) techniczną,
- 2) finansową (wraz z opinią i raportem biegłego rewidenta z przeprowadzonego badania sprawozdania finansowego Koncesjonariusza za ostatni rok działalności – jeśli obowiązek badania tego sprawozdania wynika z przepisów ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2016 r. poz. 1047),
- 3) wpływu na środowisko,
w zakresie wykonywanej działalności koncesjonowanej, które określą w szczególności stan wywiązania się Koncesjonariusza ze zobowiązań względem osób trzecich na dzień przewidywanego zakończenia tej działalności.

2.4.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do realizacji wniosków i zaleceń wynikających z powyższych analiz, w najkrótszym możliwym terminie.

2.4.3. Koncesjonariusz jest obowiązany po zaprzestaniu działalności koncesjonowanej do likwidacji skutków swojej działalności, w szczególności w zakresie rekultywacji gruntów, przywrócenia rzeźby terenu do właściwego stanu, utylizacji odpadów niebezpiecznych.

2.4.4. Koncesjonariusz, w terminie 18 miesięcy przed planowaną datą zaprzestania działalności koncesjonowanej, opracuje i przedstawi Prezesowi URE plan działań, o których mowa w punkcie 2.4.3., z podaniem źródeł ich finansowania. W przypadku wystąpienia istotnych zmian warunków, na podstawie których powyższy plan został sporządzony, Koncesjonariusz jest obowiązany do jego niezwłocznej aktualizacji.

2.4.5. Koncesjonariusz nie jest obowiązany do realizacji postanowień pkt 2.4.1. – 2.4.4. jeżeli majątek służący do wykonywania działalności został przekazany innemu podmiotowi do dalszej eksploatacji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 12 października 1998 r. Nr WCC/256/1271/U/OT-4/98/JG zmienioną następnie późniejszymi decyzjami Prezesa URE (ostatnia zmiana z dnia 27 lutego 2015 r., Nr WCC/256-ZTO-J/1271/W/DSW/2015/TW), udzielono przedsiębiorcy ENEA Wytwarzanie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą

w miejscowości Świerże Górne, koncesji na wytwarzanie ciepła na okres do dnia 31 grudnia 2025 r.

Pismem z dnia 29 listopada 2016 r., doprecyzowanym pismem z dnia 25 kwietnia 2017 r. Koncesjonariusz wystąpił z wnioskiem o zmianę koncesji poprzez uwzględnienie w przedmiocie i zakresie działalności określonym w koncesji:

- a) zmiany układu pracy turbozespołu TZ4, który będzie zasilany wyłącznie parą pochodzącą z upustów technologicznych turbozespołów TZ2 lub TZ3;
- b) faktu wycofania z eksploatacji w Elektrociepłowni Białystok kotła wodnego WP-70 K4;

W pismach z dnia 14 czerwca 2017 r. i z dnia 28 czerwca 2017 r. Koncesjonariusz wyraził zgodę na dokonanie niezbędnych zmian w udzielonej koncesji, w tym o zakwalifikowanie Jednostki nr 1 w Elektrociepłowni Białystok oraz źródła o nazwie Elektrownia Kozienice jako instalacji odnawialnych źródeł energii.

Warunki wykonywania działalności objętej koncesją, zostały określone zgodnie z art. 37 ustawy – Prawo energetyczne, na podstawie informacji przedstawionych przez Koncesjonariusza.

Ponadto, mając na względzie treść przepisu art. 43b ust. 4 pkt 3 ustawy - Prawo energetyczne, wprowadzonego ustawą z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1165) i zobowiązującego Prezesa URE do zamieszczania w rejestrze przedsiębiorstw posiadających koncesję aktualnej treści koncesji, w niniejszej decyzji zmieniającej zawarty został tekst jednolity decyzji o udzieleniu koncesji na wytwarzanie ciepła.

Zgodnie z dyspozycją art. 155 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Natomiast w świetle art. 41 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może zmienić warunki wydanej koncesji na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego.

Z uwagi na fakt wykorzystywania biomasy w źródle o nazwie Elektrociepłownia Białystok (Jednostka nr 1) oraz w źródle o nazwie Elektrownia Kozienice należy wskazać,

że rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546) określa rodzaje drewna, które mogą być wykorzystywane jako paliwo.

Jednocześnie należy wskazać, że przekazane przez Koncesjonariusza podczas postępowania administracyjnego w przedmiocie zmiany koncesji na wytwarzanie ciepła, dokumenty dotyczące wykorzystywanego paliwa - biomasy, potwierdzające możliwość zakwalifikowania tego rodzaju paliwa do biomasy na cele energetyczne, są wystarczające na potrzeby postępowania o zmianę koncesji, podczas którego Prezes URE musi ustalić, czy przedsiębiorca ma możliwości techniczne do wykonywania określonej działalności gospodarczej, a to zostało udokumentowane.

W przypadku źródła o nazwie Elektrociepłownia Białystok (Jednostka nr 1) oraz w źródle o nazwie Elektrownia Kozienice istnieje bowiem techniczna możliwość spalania biomasy.

Należy przy tym podkreślić, że otrzymanie koncesji na wytwarzanie ciepła nie jest równoznaczne ze spełnieniem warunków uprawniających do skorzystania z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie ciepła, przewidzianych w ustawie - Prawo energetyczne oraz w ustawie o odnawialnych źródłach energii. Warunki te są bowiem definiowane w przepisach rangi ustawowej oraz aktach wykonawczych, co zostało wskazane w warunku pkt 2.2.1. koncesji.

Po analizie stanu faktycznego stwierdzono, iż pismo strony stanowi uzasadniony wniosek o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 października 1998 r. Nr WCC/256/1271/U/OT-4/98/JG, ze zmianami dokonanyymi później wydanymi decyzjami.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego /Dz.U. z 2016 r. poz. 1822, z późn. zm./).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu,

przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy - Kodeks postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Aleje Jerozolimskie 121, 02-222 Warszawa.**

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
Donata Nowak

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 308 zł
Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej
w związku z art. 1 ust. 1 pkt 1 ustawy o opłacie skarbowej

Naczelnik
Leszek Wodzyński

Otrzymuje:

ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.
Segment Ciepło
ul. Gen. Władysława Andersa 15
15-124 Białystok

Załączniki do decyzji koncesyjnej stanowiące jej integralną część:

- Załącznik nr 1 - „Dokumentacja Uwierzytelniająca dla jednostki spalania wielopaliwowego (współspalania paliw konwencjonalnych i biomasy) w ENEA Wytwarzanie S.A. Źródło Elektrownia Kozienice” – Świerże Górne, czerwiec 2014 r. *)
- Załącznik nr 2 - „Dokumentacja Uwierzytelniająca dla dedykowanej instalacji spalania biomasy – Jednostka Nr 1 w ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. – źródło Elektrociepłownia Białystok” (Białystok, 24 kwietnia 2017 r.)*)

*) powyższe załączniki stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503, ze zm.) i ich treść nie podlega publikacji w rejestrze, o którym mowa w art. 43b ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne.