



Warszawa, dnia 13 grudnia 2011 r.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DPE-4711-21(7)/2010/2011/340/KJu

DECYZJA

Na podstawie art. 9h ust. 1, ust. 3 pkt 1 i ust. 7 oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551, Nr 135, poz. 789, Nr 205, poz. 1208, Nr 233, poz. 1381 i Nr 234, poz. 1392) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153 poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131 i Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6 poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106 poz. 622 i Nr 186, poz. 1100), na wniosek właścicieli sieci dystrybucyjnej – **H. Cegielski – ENERGOCENTRUM Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu i H. Cegielski – Poznań Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu,**

wyznaczam przedsiębiorcę:

**H. Cegielski – ENERGOCENTRUM
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Poznaniu**

posiadającego koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją z dnia 10 października 2008 r. Nr DEE/79/340/W/2/2008/PJ, zmienioną decyzją z dnia 4 października 2010 r. Nr DEE/79A/340/W/2/2010/UA,

operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

na okres od dnia 1 lutego 2012 roku do dnia 31 grudnia 2025 roku

na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej –
z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których
ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego

elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.

UZASADNIENIE

H. Cegielski – ENERGOCENTRUM Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (dalej: Spółka) wnioskiem, który wpłynął do Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 3 sierpnia 2010 r. (pismo z dnia 2 sierpnia 2010 r.) zwróciła się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) o wyznaczenie operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej na okres do dnia 31 grudnia 2025 r.

Przedsiębiorstwo H. Cegielski – Poznań S.A. z siedzibą w Poznaniu, wnioskiem z dnia 17 września 2010 r. (data wpływu do URE: 21 września 2010 r.) zwróciło się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wyznaczenie przedsiębiorstwa H. Cegielski – ENERGOCENTRUM Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu operatorem sieci dystrybucyjnej na sieci elektroenergetycznej stanowiącej własność przedsiębiorstwa H. Cegielski – Poznań S.A., będącej przedmiotem dzierżawy na podstawie umowy zawartej w dniu 30 października 1996 r.

Spółka posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej na okres do dnia 31 grudnia 2025 r., udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 10 października 2008 r. Nr DEE/79/340/W/2/2008/PJ, zmienioną decyzją z dnia 4 października 2010 r. Nr DEE/79A/340/W/2/2010/UA. Działalność dystrybucyjna prowadzona jest na majątku własnym Spółki oraz na majątku dzierżawionym od przedsiębiorstwa H. Cegielski – Poznań S.A. z siedzibą w Poznaniu.

Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na obszarze dzielnicy miasta Poznań – Wilda ograniczonym od strony:

- północnej – ul. Hetmańską,
 - wschodniej – ul. Rolną, Barską, Łanową, Sportową i Tokarską,
 - południowej – ul. Wspólną,
 - zachodniej – torami kolejowymi,
- sieciami o napięciu 6 kV oraz sieciami niskiego napięcia.

Na podstawie art. 9h ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE, na wniosek właściciela sieci (...) dystrybucyjnej wyznacza, w drodze decyzji, na czas określony, operatora systemu dystrybucyjnego oraz określa obszar, sieci lub instalacje, na których będzie wykonywana działalność gospodarcza. Wyznaczając operatora Prezes URE bierze pod uwagę jego efektywność ekonomiczną, skuteczność zarządzania systemami elektroenergetycznymi, bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej oraz spełnianie przez operatora warunków i kryteriów niezależności,

o których mowa w art. 9d ust. 1 – 2, a także okres obowiązywania jego koncesji (art. 9h ust. 7 ustawy).

Zadania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, a także sposób organizacji i wykonywania działalności przez przedsiębiorstwo energetyczne będące operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, określają w szczególności przepisy art. 9c, 9d i 9g ustawy – Prawo energetyczne.

Na podstawie zgromadzonego w toku postępowania materiału, ustaliłem co następuje.

Spółka jest przedsiębiorstwem zintegrowanym pionowo w rozumieniu art. 3 pkt 12a ustawy – Prawo energetyczne, zajmuje się bowiem zarówno dystrybucją, jak i sprzedażą energii elektrycznej. Jednakże z informacji przekazanych przez Spółkę wynika, że do jej sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przyłączonych jest 48 odbiorców. Oznacza to zatem, że zgodnie z art. 9d ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, wobec Spółki nie stosuje się przepisów ust. 1 – 6 tego artykułu, które nakładają na operatorów systemów dystrybucyjnych będących w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo obowiązek zapewnienia niezależności pod względem formy prawnej, organizacyjnej i podejmowania decyzji oraz opracowania i przedłożenia do zatwierdzenia przez Prezesa URE tzw. „Programów zgodności” określających przedsięwzięcia podejmowane przez operatorów w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania użytkowników systemu. Jednocześnie Spółka ma obowiązek prowadzić ewidencję księgową w sposób określony w art. 44 ustawy (tzw. zasada rozdziału księgowości).

Zgodnie z art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego jest zobowiązany opracować instrukcję ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, która – zgodnie z ust. 8 tego przepisu – jest przedkładana Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

Należy zauważyć, że w świetle powołanych przepisów obowiązek opracowania IRiESD oraz jej przedstawienia Prezesowi URE do zatwierdzenia został nałożony na operatora systemu dystrybucyjnego. Podjęcie czynności związanych z zatwierdzeniem IRiESD przez Prezesa URE będzie możliwe dopiero po uzyskaniu przez Spółkę statusu OSD. Z informacji przekazanych przez Spółkę wynika, że aktualnie ruch sieci dystrybucyjnej prowadzony jest w oparciu o Instrukcję eksploatacji sieci i urządzeń elektroenergetycznych w H. Cegielski – Energocentrum Sp. z o.o. nr EC 29/2001 oraz Instrukcję eksploatacji instalacji elektrycznych niskiego napięcia w zakładach HCP S.A. nr 1/99 oraz zasady współpracy z operatorem systemu dystrybucyjnego ENEA Operator Sp. z o.o. określone w Instrukcji Współpracy personelu H. Cegielski – Energocentrum Sp. z o.o. z personelem dyspozytorskim Rejonowej Dyspozycji Ruchu i Zakładowej Dyspozycji Mocy Zakładu Dystrybucji Energii ENEA Operator Sp. z o.o.

Spółka posiada uzgodniony przez Prezesa URE projekt planu rozwoju na lata 2009 – 2012, o którym mowa w art. 16 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne (pismo z dnia 10 sierpnia 2009 r., znak DTA-431-3(8)/2009/340/KG).

Dodać należy, że Spółka, po uzyskaniu statusu operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, jest obowiązana do sporządzenia planu, o którym mowa w art. 16 ust. 2a ustawy – Prawo energetyczne. W świetle bowiem przywołanego przepisu, operator systemu elektroenergetycznego sporządza plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, na okresy nie krótsze niż 5 lat, oraz prognozy dotyczące stanu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej na okresy nie krótsze niż 15 lat.

Ponadto, w myśl § 8 ust. 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2007 r. Nr 133, poz. 924), operatorzy opracowują plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, z uwzględnieniem zasad określonych w art. 11 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne.

Spółka wykonuje funkcję operatora systemu dystrybucyjnego w oparciu o majątek sieciowy, który jest jej własnością, a także na majątku dzierżawionym od przedsiębiorstwa H. Cegielski – Poznań S.A. z siedzibą w Poznaniu na podstawie „Umowy dzierżawy”, zawartej w dniu 30 października 1996 r. na czas nieokreślony. Szczegółowy wykaz majątku został przedstawiony we wniosku o wyznaczenie na operatora systemu dystrybucyjnego.

Spółka posiada zatwierdzoną taryfę decyzją Prezesa URE z dnia 17 października 2011 r. Nr DTA-4211-40(10)/2011/340/X/KG, ustaloną na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że Spółka posiada warunki do skutecznego zarządzania systemem dystrybucyjnym elektroenergetycznym na wyznaczonym obszarze w sposób ekonomicznie efektywny.

W świetle art. 9h ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne Prezes URE wyznaczając operatora systemu dystrybucyjnego ma wskazać obszar, na którym będzie wykonywana działalność gospodarcza. Jednocześnie należy mieć na uwadze, że:

- w udzielonej Spółce koncesji na dystrybucję energii elektrycznej wskazano m.in. obszar, na którym zlokalizowane są sieci dystrybucyjne,
- do wniosku o wyznaczenie operatorem systemu dystrybucyjnego Spółka załączyła wniosek właściciela innych sieci dystrybucyjnych niż sieci własne.

W związku z powyższym określając obszar, na którym będzie wykonywana działalność gospodarcza operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego wskazałem, że obejmuje on obszar określony w ww. koncesji na dystrybucję energii

elektrycznej, z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne. Powyższe wyłączenie zostało wprowadzone w związku z faktem, iż na terenie podstawowej jednostki podziału terytorialnego kraju, jaką jest gmina, mogą być w szczególności zlokalizowane sieci dystrybucyjne kilku operatorów.

Należy ponadto zauważyć, że w przypadku ewentualnej zmiany decyzji z dnia 10 października 2008 r. Nr DEE/79/340/W/2/2008/PJ o udzieleniu koncesji na dystrybucję energii elektrycznej w związku z rozszerzeniem terytorialnym prowadzonej działalności gospodarczej, Spółka będzie wykonywała funkcję OSD również na tym obszarze, chyba, że złoży wniosek o jego wyłączenie.

Jednocześnie informuję, że zgodnie z art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), wyznaczenie Przedsiębiorcy operatorem systemu dystrybucyjnego wiąże się z pobieraniem od odbiorców opłaty przejściowej w wysokości określonej wg art. 12 ust. 2 powołanej ustawy, zamiast dotychczas pobieranych stawek opłat wynikających z art. 9 ust. 4 tej ustawy.

Powyższe wiąże się z koniecznością niezwłocznego wystąpienia do Prezesa URE o zmianę taryfy dla energii elektrycznej w tym zakresie, tak aby zastosowanie zmienionych stawek opłaty przejściowej mogło nastąpić z dniem wejścia w życie decyzji o wyznaczeniu Spółki OSD.

Mając powyższe na uwadze oraz fakt, iż zmiana taryfy dla energii elektrycznej wchodzi w życie nie wcześniej niż 14 dni od dnia opublikowania, zdecydowałem o wyznaczeniu przedsiębiorcy H. Cegielski – ENERGOCENTRUM Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na okres od dnia 1 lutego 2012 roku do dnia 31 grudnia 2025 roku.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać

oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Zgodnie z art. 56 ust. 1 pkt 24 ustawy – Prawo energetyczne, karze pieniężnej podlega ten, kto będąc operatorem wyznaczonym na podstawie art. 9h, nie realizuje obowiązków operatora wynikających z ustawy.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 30 lipca 2010 roku
na rachunek 5410301508000000550036045

SPECJALISTA

Katarzyna Juchimiuk
Katarzyna Juchimiuk

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

Jacek Lorek
Jacek Lorek

Otrzymuje:

1. H. Cegielski – ENERGOCENTRUM Sp. z o.o.
ul. 28 Czerwca 1956 nr 223/229
61-485 Poznań
 2. H. Cegielski – Poznań S.A.
ul. 28 Czerwca 1956 r. nr 223/229
61-485 Poznań
- Adres do korespondencji:
skr. poczt. 41
60 – 965 Poznań 5