



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Informacja (nr 19/2012)

w sprawie

**konsultacji ENTSO-E projektu kodeksu sieci elektroenergetycznych
dot. przyłączeń odbiorców (*draft Demand Connection Code*)**

Uprzejmie informuję, że działając zgodnie z art. 10 ust. 1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Rozporządzenie 714/2009) Europejska Sieć Operatorów Systemów Przesyłowych Energii Elektrycznej (ENTSO-E) rozpoczęła proces publicznych konsultacji projektu kodeksu sieci określającego szczegółowe zasady przyłączeń odbiorców (*draft Demand Connection Code*).

Kodeksy sieci są dokumentami regulującymi kwestie skutecznego dostępu do połączeń międzysystemowych spełniającego wymagania niedyskryminacji i przejrzystości, w celu zapewnienia transgranicznej wymiany energii elektrycznej, oraz kwestie zarządzania tymi sieciami. Kodeksy sieci są przyjmowane w procesie komitologii (procedura komitetowa), co oznacza, że po przyjęciu tych dokumentów przez Komisję Europejską stają się wprost obowiązujące we wszystkich krajach UE.

Kodeks sieci dot. przyłączeń odbiorców stanowi kontynuację działań ENTSO-E z zakresu opracowywania kodeksów sieci dot. przyłączeń użytkowników systemu elektroenergetycznego i obejmuje wymagania odnośnie przyłączeń operatorów sieci dystrybucyjnych oraz odbiorców przemysłowych¹. Określone w nim wymagania mają na celu poprawę bezpieczeństwa pracy sieci oraz efektywności zarządzania obciążeniem w sieci.

Wymagania określone w kodeksach sieci opracowanych przez ENTSO-E powinny być również uwzględnione w krajowych kodeksach sieciowych – w przypadku Polski są to instrukcje ruchu i eksploatacji sieci elektroenergetycznych.

W związku z powyższym zachęcam wszystkich uczestników rynku do aktywnego uczestnictwa w procesie konsultacji, co umożliwi realny wpływ na kształt rozwiązań zawartych w tym dokumencie, z uwzględnieniem specyfiki krajowej.

¹ Pierwszy kodeks sieciowy z tego zakresu to opracowany i konsultowany przez ENTSO-E kodeks dot. przyłączeń wytwórców do sieci elektroenergetycznej (*Network Cod for Requirements for Grid Connection applicable to all Generators*)

Jednocześnie informuję, że konsultacje **trwają do dnia 12 września 2012 r.**, a projekt kodeksu jest dostępny na stronie:

<https://www.entsoe.eu/resources/consultations>

Znajdują się tam również wszystkie informacje niezbędne do wzięcia udziału w konsultacjach.

Informacje dodatkowe:

Przepisy tzw. trzeciego pakietu energetycznego, w tym rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w *sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Rozporządzenie 714/2009)*, które weszły w życie z dniem 3 marca 2011 r., nakładają zarówno na organy regulacyjne państw członkowskich, jak i operatorów systemów przesyłowych dodatkowe obowiązki w zakresie zapewnienia dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej.

W celu wspierania organów regulacyjnych państw członkowskich w wykonywaniu na poziomie wspólnotowym zadań regulacyjnych powołana została Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER)². Zgodnie z Rozporządzeniem 714/2009 do zadań tej Agencji należy m.in. opracowanie, na żądanie Komisji Europejskiej, niewiążących wytycznych ramowych określających jasne i obiektywne zasady opracowywania kodeksów sieci. Wytyczne ramowe przyczyniają się do niedyskryminacji, skutecznej konkurencji i sprawnego funkcjonowania rynku. Na podstawie wytycznych operatorzy systemów przesyłowych skupieni w ENTSO-E (Europejska Sieć Operatorów Systemów Przesyłowych Energii Elektrycznej) w terminie 12 miesięcy od dnia wezwania przez Komisję Europejską opracowują kodeksy sieci. Kodeksy sieci to dokumenty obejmujące główne aspekty techniczne i rynkowe, istotne dla efektywnego wdrożenia wewnętrznego rynku energii elektrycznej. Kodeksy powinny być zgodne z wytycznymi ramowymi.

Zgodnie z art. 10 ust. 1 Rozporządzenia 714/2009 ENTSO-E, przygotowując kodeksy sieci, jest zobowiązany do prowadzenia rozległych konsultacji, z udziałem wszystkich właściwych uczestników rynku.

Opracowane przez ENTSO-E kodeksy sieci podlegają przeglądowi ACER, który ma na to zadanie 3 miesiące. Jeżeli ACER uzna, że kodeks sieci jest zgodny z odpowiednimi wytycznymi ramowymi, przedkłada kodeks Komisji Europejskiej i może zalecić jego przyjęcie w rozsądnym terminie. Kodeksy są przyjmowane w procesie komitologii (procedura komitetowa), co oznacza, że po przyjęciu przez Komisję Europejską stają się one obowiązującymi wprost przepisami prawa (bez konieczności wdrożenia do prawa krajowego).

W 2011 r. Agencja opracowała Wytyczne Ramowe dot. przyłączenia do sieci (*Framework Guidelines on Electricity Grid Connections – FG GC*), Wytyczne Ramowe dot. alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (*Framework Guidelines on Capacity Allocation and Congestion Management for Electricity – FG CACM*) oraz Wytyczne Ramowe dot. pracy systemu elektroenergetycznego (*Framework Guidelines on Electricity System Operation – FG SO*).

W połowie 2011 r. ACER zakończył prace nad Wytycznymi Ramowymi dot. przyłączenia do sieci elektroenergetycznych. Zostały one ustanowione przez ACER

² Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 713/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. ustanawiające Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki.

w dniu 20 lipca 2011 r. Wytyczne definiują minimum standardów i wymagań dotyczących przyłączania znaczących użytkowników sieci elektroenergetycznych (*significant grid user*) biorąc pod uwagę poziom napięcia w miejscu przyłączenia. Warunkiem uznania aktualnych i nowych użytkowników systemu za znaczących jest ich istotne oddziaływanie na system poprzez wpływ na bezpieczeństwo dostaw w nadzorowanym obszarze sieci oraz poprzez ocenę możliwości zapewnienia odpowiednich usług systemowych. Spełnienie tego warunku weryfikowane jest w tzw. teście znaczenia (*significance test*). Zgodnie z ustanowionymi Wytycznymi Ramowymi kodeksy sieciowe powinny określać wymagania dla znaczących użytkowników w odniesieniu do parametrów mających wpływ na bezpieczną pracę systemu elektroenergetycznego.

Dodatkowo ustalono, iż jako minimum standardów i wymagań dla znaczących użytkowników systemu powinny zostać określone zasady przyłączania do sieci dystrybucyjnej, sposób przyłączania nietypowych znaczących użytkowników systemu oraz specjalne wymagania w przypadku krytycznych sytuacji w systemie. Ustanowione Wytyczne Ramowe dopuszczają zastosowanie derogacji w zakresie wszystkich lub niektórych wymienionych wyżej minimalnych standardów i wymagań. Derogacje winny opierać się na przejrzystych, niedyskryminujących zasadach popartych dobrze udokumentowanymi analizami kosztów i korzyści (*cost-benefit analysis*) przygotowanymi przez operatorów sieci elektroenergetycznych. Wytyczne Ramowe przewidują również okresy przejściowe dla znaczących użytkowników systemu na adaptację standardów i wymagań określonych w kodeksach sieciowych. Ponadto Wytyczne Ramowe wymagają, aby kryteria oraz metodologia testowania i monitoringu zgodności z tak zdefiniowanym minimum były sprecyzowane w kodeksie sieciowym w sposób jasny i przejrzysty.

Treść Wytycznych Ramowych, o których mowa powyżej, jest dostępna na stronie:

http://www.acer.europa.eu/Electricity/FG_and_network_codes/Electricity%20FG%20%20network%20codes/110720%20FGC%202011E001%20FG%20Elec%20GrConn%20FINAL.pdf

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

/-/ Marek Woszczyk