

Załącznik nr 5 do Stanowiska nr 2/2/2016 WRDS w Katowicach z 26.02.2016 r.

Propozycja legislacyjna Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego w Katowicach w zakresie wprowadzenia tzw. wydzielonych obszarów dystrybucyjnych

1. Uzasadnienie proponowanych zmian legislacyjnych

Możliwość wydzielenia i wprowadzenia uproszczonych wymogów prawnych dla tzw. wydzielonych obszarów dystrybucyjnych została przewidziana w dyrektywie 2009/72/WE.

Konsekwentnie, warunkiem uwzględnienia przez Prezesa URE wniosku przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się dystrybucją energii elektrycznej o nadaniu mu takiego statusu jest dostarczanie tej energii odbiorcom w gospodarstwie domowym w liczbie nie większej niż 200, lub zaopatrywanie w energię elektryczną ograniczony i wyodrębniony geograficznie obszar.

Obszar ten powinien stanowić pewną organizacyjną całość, w obrębie której zachodzące procesy energetyczne są zintegrowane. Za zintegrowaniem takich procesów powinny przemawiać względy techniczne oraz bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego. Z reguły zamknięte systemy dystrybucyjne będą dotyczyły obszarów, na których wykonywana jest działalność gospodarcza, a występujące na nich obiekty należą do tego samego podmiotu.

W związku z powyższym jako kolejne alternatywne kryteria przyjęto, że system ten dostarcza energię elektryczną wyłącznie do właściciela sieci, operatora tego systemu lub przedsiębiorstw z nim powiązanych. Jako że przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej w zamkniętym systemie dystrybucyjnym nie dostarcza energii elektrycznej do odbiorców znajdujących się poza wyodrębnionym gospodarczo obszarem, dlatego w stosunku do niego nie znajdują zastosowania pewne przepisy funkcjonujące m.in. ze względu na konieczność zapewnienia każdemu potencjalnemu odbiorcy zaopatrzenia w energię elektryczną w sposób ciągły i niezawodny po uzasadnionych cenach.

Przedsiębiorstwo takie będzie zwolnione z obowiązków przedkładania taryf do zatwierdzenia o ile nie zawiera ona cen lub stawek opłat wyższych niż najwyższe w taryfie zatwierdzonej przez Prezesa URE w poprzednim roku kalendarzowym (co będzie podlegało kontroli Prezesa URE na wniosek użytkownika systemu zamkniętego), opracowywania i przedkładania planów rozwoju, przyłączania nowych odbiorców do zamkniętej sieci dystrybucyjnej, opracowywania i zatwierdzania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, opracowywania, aktualizacji i udostępniania odbiorcom oraz ich sprzedawcom standardowych profili zużycia.

Warto zauważyć, że odpowiednie przepisy wprowadzające zintegrowane systemy dystrybucyjne do krajowego systemu prawnego przewidziano w projekcie ustawy – Prawo energetyczne, wchodzącej w skład tzw. Dużego trójpaku (ustawa ta nigdy nie weszła w życie, a została zastąpiona minimum transpozycyjnym w postaci „małego trójpaku” – ustawy z dnia 26 lipca 2013 r. – o zmianie ustawy Prawo energetyczne; ustawa ta nie zawierała przepisów o wydzielonych obszarach dystrybucyjnych).

Institucja wydzielonych obszarów dystrybucyjnych powinna także, dla zapewnienia spójności, zostać zapewniona dla sieci gazowych.

2. Proponowane brzmienie zmian legislacyjnych

W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne dodaje się art. 9y o następującym brzmieniu:

„1. Prezes URE, na wniosek operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zaopatrującego w energię elektryczną ograniczony i wyodrębniony geograficznie obszar, lub zaopatrujący odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w liczbie nie większej niż 200, którzy pozostają z przedsiębiorstwem energetycznym lub właścicielem sieci w stosunku zatrudnienia, może stwierdzić, w drodze decyzji, że system dystrybucyjny elektroenergetyczny jest zamknięty, jeżeli:

- 1) system ten dostarcza energię elektryczną głównie do właściciela sieci, operatora tego systemu lub do użytkowników systemu z nim powiązanych lub

2) procesy energetyczne użytkowników systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego są zintegrowane ze względów technicznych lub bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej.

2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zamkniętego jest zwolniony z obowiązku:

- 1) przedkładania taryfy do zatwierdzenia, o ile nowa taryfa nie zawiera cen lub stawek opłat wyższych od najwyższych ustalonych w taryfie zatwierdzonej przez Prezesa URE w poprzednim roku kalendarzowym;
- 2) opracowywania i przedkładania do uzgodnienia planu rozwoju, o którym mowa w art. 16;
- 3) przyłączania nowych odbiorców do sieci dystrybucyjnej w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym zamkniętym, jeżeli odbiorcy ci funkcjonują poza ograniczonym i wyodrębnionym geograficznie obszarem działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego;
- 4) opracowywania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci, o której mowa w art. 9g;
- 5) opracowywania, aktualizacji i udostępniania odbiorcom oraz ich sprzedawcom energii elektrycznej standardowych profili zużycia.

3. Prezes URE, na wniosek użytkownika systemu dystrybucyjnego zamkniętego, przeprowadza kontrolę prawidłowości stosowania taryfy, o której mowa w ust. 2 pkt 1. Jeżeli taryfa ta zawiera ceny lub stawki opłat wyższe niż ceny i stawki opłat najwyższe w taryfie zatwierdzonej przez Prezesa URE w poprzednim roku kalendarzowym, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zamkniętego stosuje taryfę dotychczasową.”

Dominik Kolorz

*Przewodniczący
Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego
w Katowicach*