

Bruksela, 2 grudnia 2016 r.
(OR. en)

Międzyinstytucjonalny numer
referencyjny:
2016/0377 (COD)

15151/16
ADD 1

ENER 421
IA 136
CODEC 1817

WNIOSEK

Od:	Sekretarz Generalny Komisji Europejskiej, podpisał dyrektor Jordi AYET PUIGARNAU
Do:	Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, Sekretarz Generalny Rady Unii Europejskiej
Nr dok. Kom.:	COM(2016) 862 final - ANNEX 1
Dotyczy:	ZAŁĄCZNIK do ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej i uchylającego dyrektywę 2005/89/WE

Delegacje otrzymują w załączeniu dokument COM(2016) 862 final - ANNEX 1.

Załącznik: COM(2016) 862 final - ANNEX 1



KOMISJA
EUROPEJSKA

Bruksela, dnia 30.11.2016 r.
COM(2016) 862 final

ANNEX 1

ZAŁĄCZNIK

do

ROZPORZĄDZENIA PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY

**w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej i
uchylającego dyrektywę 2005/89/WE**

ZAŁACZNIK

Wzór planu gotowości na wypadek zagrożenia

Poniższy wzór należy wypełnić w języku angielskim.

INFORMACJE OGÓLNE

- Nazwa właściwego organu odpowiedzialnego za opracowanie niniejszego planu
- Państwa członkowskie w regionie

1. KRÓTKI OPIS SCENARIUSZY KRYZYSU ELEKTROENERGETYCZNEGO

Należy krótko opisać scenariusze ryzyka określone na poziomie regionalnym i krajowym zgodnie z art. 6 i 7, w tym przyjęte założenia.

2. ROLA I OBOWIĄZKI WŁAŚCIWEGO ORGANU

Należy określić role i obowiązki właściwych organów oraz podmiotów, którym powierzono określone zadania.

3. PROCEDURY I ŚRODKI DOTYCZĄCE KRYZYSÓW ELEKTROENERGETYCZNYCH

3.1. Procedury i środki krajowe

- (a) Należy opisać procedury, jakie mają być stosowane w sytuacjach kryzysu elektroenergetycznego, w tym odpowiednie schematy obiegu informacji;
- (b) Należy opisać środki zapobiegawcze i przygotowawcze.
- (c) Należy opisać środki mające na celu złagodzenie skutków kryzysów elektroenergetycznych, a mianowicie środki odnoszące się do podaży i popytu, ze wskazaniem w jakich okolicznościach takie środki można wykorzystać, w szczególności przesłanek uruchamiania każdego środka. Jeżeli planuje się zastosowanie środków nierynkowych, musi to być należycie uzasadnione w świetle wymogów określonych w art. 15.
- (d) Należy przedstawić szczegółowy plan zmniejszania obciążenia, w tym należy wskazać: gdzie obciążenia zostaną zmniejszone; w jakich okolicznościach; wartości, o jakie obciążenia zostaną zmniejszone; oraz u kogo. Należy wskazać, które kategorie użytkowników energii elektrycznej powinny być specjalnie chronione przed odłączeniem, i wyjaśnić, dlaczego ich ochrona jest niezbędna dla ochrony bezpieczeństwa osobistego.
- (e) Należy opisać mechanizmy wykorzystywane do informowania opinii publicznej o kryzysach elektroenergetycznych.

3.2. Procedury i środki regionalne

- (a) Należy opisać mechanizmy uzgodnione w regionie do celów współpracy oraz zapewnienia odpowiedniej koordynacji przed kryzysem elektroenergetycznym i w trakcie kryzysu elektroenergetycznego, w tym procedury podejmowania decyzji na potrzeby odpowiedniego reagowania na szczeblu regionalnym.
- (b) Należy opisać środki wykorzystywane w sytuacjach jednoczesnego kryzysu, w tym określanie klientów priorytetowych i regionalne plany zmniejszania obciążenia, jak również zasady finansowe dotyczące pomocy w celu uniknięcia lub złagodzenia kryzysu elektroenergetycznego. Opisując te ustalenia należy uwzględnić takie elementy jak: określenie przesłanek uruchomienia pomocy, wzór obliczania pomocy lub kwota pomocy oraz strony płacące i strony otrzymujące oraz zasady arbitrażu. Należy określić, kiedy i w jaki sposób uruchamia się regionalne plany zmniejszania obciążenia.
- (c) Należy opisać mechanizmy stosowane do celów współpracy i koordynowania działań z innymi państwami członkowskimi spoza regionu, a także z państwami trzecimi w obrębie danego obszaru synchronicznego, przed kryzysem elektroenergetycznym i w czasie takiego kryzysu.

4. KOORDYNATOR LUB ZESPÓŁ DS. SYTUACJI KRYZYSOWYCH

Należy wskazać koordynatora lub zespół ds. sytuacji kryzysowych i określić rolę tego koordynatora lub zespołu. Należy podać dane kontaktowe.

5. KONSULTACJE Z ZAINTERESOWANYMI STRONAMI

Zgodnie z art. 10 ust. 1 należy opisać mechanizm stosowany do celów konsultacji i wyniki konsultacji przeprowadzonych na potrzeby opracowania niniejszego planu z:

- (a) przedsiębiorstwami energetycznymi i gazowymi;
- (b) odpowiednimi organizacjami reprezentującymi interesy gospodarstw domowych;
- (c) odpowiednimi organizacjami reprezentującymi interesy przemysłowych odbiorców energii elektrycznej, w tym przedsiębiorstw gazowych;
- (d) krajowymi organami regulacyjnymi.

6. TESTY REAGOWANIA W SYTUACJACH NADZWYCZAJNYCH

- (a) Należy przedstawić roczny harmonogram regionalny (w stosownych przypadkach również krajowy) symulacji reagowania w czasie rzeczywistym w sytuacjach kryzysu elektroenergetycznego.
- (b) Zgodnie z art. 12 ust. 1 lit. d) należy wskazać uzgodnione procedury i podmioty zaangażowane w ten proces.

W przypadku aktualizacji planu: należy krótko opisać testy przeprowadzone od momentu przyjęcia poprzedniego planu i ich najważniejsze wyniki. Należy wskazać, jakie środki przyjęto w następstwie przedmiotowych testów.