

SEKTOR MLECZARSKI W KONTEKŚCIE POLITYKI UNIJNEJ DOTYCZĄCEJ ENERGII

Andrzej Babuchowski

Mikołajki 12-15.02.2013

ROZWÓJ OBSZARÓW WIEJSKICH

Priorytety UE w zakresie wspierania rozwoju obszarów wiejskich:

- Poprawa efektywności korzystania z energii w rolnictwie i przetwórstwie spożywczym,
- Lepsze zintegrowanie głównych producentów z łańcuchem żywnościowym przez systemy jakości, promocje na rynkach lokalnych, krótkie cykle dostaw, grupy producentów i organizacje międzybranżowe,
- Ułatwianie dostaw, i wykorzystania odnawialnych źródeł energii, produktów ubocznych, odpadów, pozostałości i innych surowców nieżywnościowych dla celów biogospodarki,

Inwestycje w środki trwałe

Wsparcie w ramach tego środka obejmuje m.in.

– przetworzone, wprowadzone do obrotu lub rozwoju produktów rolnych objętych załącznikiem I do Traktatu. Wynikiem tego procesu produkcyjnego może być produkt nieuwzględniony w załączniku.

Priorytet 5 rozwoju obszarów wiejskich – wspieranie efektywnego gospodarowania zasobami i przechodzenia na gospodarkę niskoemisyjną i odporną na zmianę klimatu w sektorach rolnym, spożywczym i leśnym:

- Emisja gazów cieplarnianych,
- Efektywność energetyczna,
- Ustalanie cen wody,
- Plany gospodarowania odpadami,
- Odnawialne źródła energii.

Dyrektywa
Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE
z dnia 25 października 2012 r.
w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw
2009/125/WE i 2010/30/UE
oraz uchYLENIA dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE

STAN AKTUALNY REGULACJI ENERGETYCZNYCH

W dniu 8 marca 2011 r. Komisja przyjęła komunikat w sprawie planu na rzecz efektywności energetycznej z 2011 roku. Potwierdzono w nim, po wstępnej analizie planów działania, że Unia nie jest na właściwej drodze do osiągnięcia swojego celu w zakresie efektywności energetycznej.

Aby tę sytuację zmienić, plan na rzecz efektywności energetycznej z 2011 r. przedstawia szereg strategii i środków w dziedzinie efektywności energetycznej obejmujących cały łańcuch energetyczny, w tym wytwarzanie, przesył i rozdział energii; wiodącą rolę sektora publicznego w dziedzinie efektywności energetycznej; budynki i urządzenia; przemysł oraz potrzebę przyznania odbiorcom końcowym kompetencji do sterowania własnym zużyciem energii.

„Efektywny system ciepłowniczy i chłodniczy” oznacza system ciepłowniczy lub chłodniczy, w którym do produkcji ciepła lub chłodu wykorzystuje się

- w co najmniej 50 % energię ze źródeł odnawialnych, lub
- w co najmniej 50 % ciepło odpadowe, lub
- w co najmniej 75 % ciepło pochodzące z kogeneracji, lub
- w co najmniej 50 % wykorzystuje się połączenie takiej energii i ciepła;

Dyrektywa 2010/75/UE umieszcza efektywność energetyczną w wykazie kryteriów ustalania najlepszych dostępnych technik, które powinny stanowić odniesienie dla określenia warunków pozwolenia w odniesieniu do instalacji objętych jego zakresem, w tym instalacji energetycznego spalania, których całkowita znamionowa moc cieplna dostarczona w paliwie wynosi **co najmniej 50 MW.**

Kogeneracja

Kogeneracja jest procesem równoczesnego wywarzania energii elektrycznej i energii cieplnej, chłodzenia i ruchu. Główną i podstawową zasadą kogeneracji jest to, że w celu maksymalizacji wydatku energetycznego system powinien być zaprojektowany w taki sposób żeby móc wykorzystywać energię pierwotną (ciepło, chłodzenie, ruch). Wynika to z faktu, że istnieje zapotrzebowanie lokalne, które musi być zrealizowane lokalnie. Poprzez wykorzystanie ciepła, efektywność energetyczna zakładu kogeneracyjnego może być zwiększona o 90% i więcej. Dlatego też kogeneracja umożliwia oszczędności energetyczne rzędu 15-40% w porównaniu do oddzielnego dostarczania ciepła i energii elektrycznej z lokalnych zakładów energetycznych i ciepłowniczych. Zasady kogeneracji mają zastosowanie do każdego spalanego rodzaju paliwa i dlatego są przydatne dla nietypowych paliw, jak biomasa. ⁸

Należy uwzględnić specyficzną strukturę sektora kogeneracji oraz sektora ciepłowniczego i chłodniczego, które obejmują wielu małych i średnich producentów, w szczególności przy dokonywaniu przeglądu procedur administracyjnych w zakresie wydawania pozwoleń na budowę obiektów kogeneracji lub przynależnych sieci, stosując zasadę „najpierw myśl na małą skalę”.

Większość podmiotów gospodarczych w Unii to MŚP. Dla Unii stanowią one olbrzymi potencjał w zakresie oszczędności energii. Aby pomóc im w przyjęciu środków w zakresie efektywności energetycznej, państwa członkowskie powinny ustanowić sprzyjające ramy mające na celu udzielanie MŚP pomocy technicznej i przekazywanie im ukierunkowanych informacji.

Wysokosprawna kogeneracja

Do celów niniejszej dyrektywy **wysokosprawna kogeneracja spełnia następujące kryteria:**

— produkcja kogeneracyjna w jednostkach kogeneracyjnych zapewnia **oszczędność energii pierwotnej** obliczoną według lit. b) w wysokości **co najmniej 10 %** w porównaniu z wartościami referencyjnymi dla rozdzielonej produkcji ciepła i energii elektrycznej,

— produkcja w małoskalowych jednostkach kogeneracyjnych i jednostkach **mikrokogeneracyjnych** zapewniająca **oszczędność energii pierwotnej** może kwalifikować się jako **wysokosprawna kogeneracja.**

Wysokosprawna kogeneracja oraz stosowanie systemów ciepłowniczych i chłodniczych mają znaczny potencjał w zakresie oszczędności energii pierwotnej, który jest w Unii w dużym stopniu niewykorzystywany.

Nowe instalacje wytwórcze energii elektrycznej oraz istniejące instalacje poddawane znacznej modernizacji lub takie, których zezwolenie lub koncesja są aktualizowane, powinny – w przypadku gdy analiza kosztów i korzyści wskaże na nadwyżkę korzyści – być wyposażane w wysokosprawne jednostki kogeneracji w celu odzyskiwania ciepła odpadowego powstałego przy wytwarzaniu energii elektrycznej.

Przetwarzanie, przesył i rozdział energii

Państwa członkowskie zapewniają, aby krajowe organy regulacyjne sektora energetycznego należycie **uwzględniały efektywność energetyczną**, wykonując zadania regulacyjne określone w dyrektywach 2009/72/WE i 2009/73/WE w odniesieniu do swoich decyzji dotyczących eksploatacji infrastruktury gazowej i elektroenergetycznej.

Państwa członkowskie zapewniają, by do dnia 30 czerwca 2015 r.:

- **przeprowadzono ocenę potencjału w zakresie efektywności energetycznej ich infrastruktur gazowych i elektroenergetycznych, w szczególności w odniesieniu do przesyłu, rozdziału, zarządzania obciążeniem i interoperacyjności, a także przyłączenia do energetycznych instalacji wytwórczych, w tym możliwości dostępu dla mikroproducentów energii;**
- **określono konkretne środki i inwestycje na rzecz wprowadzenia opłacalnej poprawy efektywności energetycznej w infrastrukturze sieciowej, wraz z harmonogramem ich wprowadzenia.**

Państwa członkowskie zapewniają, aby stosownie do wymogów dotyczących zachowania niezawodności i bezpieczeństwa sieci, w oparciu o przejrzyste i niedyskryminacyjne kryteria określone przez właściwe organy krajowe, operatorzy systemów przesyłowych oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych, jeżeli są odpowiedzialni za realizację funkcji dysponenckiej w odniesieniu do instalacji wytwórczych na ich terytorium:

a) gwarantowali przesył i rozdział energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;

b) zapewnili energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji priorytetowy lub gwarantowany dostęp do sieci;

c) przy realizacji funkcji dysponenckiej w odniesieniu do instalacji wytwórczych energii elektrycznej zapewniali priorytetowy przesył energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w zakresie, w jakim zezwala na to bezpieczna eksploatacja krajowego systemu elektroenergetycznego.

Gwarantując priorytetowy dostęp lub przesył dla wysokosprawnej kogeneracji, państwa członkowskie mogą ustalić rankingi różnych rodzajów energii ze źródeł odnawialnych i wysokosprawnej kogeneracji w relacji pomiędzy nimi i w ich obrębie, a w każdym razie zapewniają, aby nie był utrudniany priorytetowy dostęp do energii lub jej przesył z różnych źródeł odnawialnych.

Państwa członkowskie mogą szczególnie ułatwiać **przyłączenie do systemu sieci elektroenergetycznych energii elektrycznej wytworzonej w procesie wysokosprawnej kogeneracji w małoskalowych jednostkach kogeneracyjnych i jednostkach mikrokogeneracji.**

Państwa członkowskie powinny zachęcać do wprowadzania środków i procedur wspierających instalacje kogeneracyjne o całkowitej znamionowej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie wynoszącej mniej niż 20 MW, tak aby zachęcać do rozproszonego wytwarzania energii.

Należy ułatwić dostęp energii elektrycznej wytwarzanej w procesie wysokosprawnej kogeneracji do systemu sieci elektroenergetycznych, szczególnie w przypadku małoskalowych jednostek kogeneracyjnych lub jednostek mikrokogeneracji.

Promowanie efektywności ogrzewania i chłodzenia

Do dnia 31 grudnia 2015 r. państwa członkowskie dokonają kompleksowej oceny potencjału zastosowania wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych, zawierającej informacje określone w załączniku VIII, i powiadamiają o niej Komisję. Jeśli przeprowadziły już równoważną ocenę, powiadamiają o niej Komisję.

5. Państwa członkowskie zapewniają, by **analiza kosztów i korzyści zgodna z załącznikiem IX część 2 została przeprowadzona w przypadku, gdy po dniu 5 czerwiec 2014 r.:**

a) **planuje się nową ciepłą instalację elektroenergetyczną, której całkowita znamionowa moc cieplna dostarczona w paliwie przekracza 20 MW;** analiza służy ocenie kosztów i korzyści zrealizowania tej instalacji jako wysokosprawnej instalacji kogeneracyjnej;

b) **istniejąca ciepła instalacja elektroenergetyczna, której całkowita znamionowa moc ciepła dostarczona w paliwie przekracza 20 MW, jest poddawana znacznej modernizacji;** analiza służy ocenie kosztów i korzyści przekształcenia tej instalacji w wysokosprawną instalację kogeneracyjną;

c) **planuje się budowę lub znaczną modernizację instalacji przemysłowej, której całkowita znamionowa moc ciepła dostarczona w paliwie przekracza 20 MW i która generuje ciepło odpadowe na użytecznym poziomie temperatury;** analiza służy ocenie kosztów i korzyści wykorzystywania ciepła odpadowego w celu zaspokojenia ekonomicznie uzasadnionego zapotrzebowania, w tym poprzez kogenerację, oraz przyłączenia tej instalacji do sieci ciepłowniczej i chłodniczej;

d) planuje się nową sieć ciepłowniczą i chłodniczą lub w istniejącej sieci planuje się nową instalację wytwarzającą energię o całkowitej znamionowej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie **przekraczającej 20 MW** lub planuje się **znaczną modernizację istniejącej instalacji** w celu oceny kosztów i korzyści wykorzystania ciepła odpadowego z pobliskich instalacji przemysłowych.

ZAŁĄCZNIKI

Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE

NR	TREŚĆ ZAŁĄCZNIKA
1	Ogólne zasady obliczania ilości energii elektrycznej z kogeneracji
2	Metoda określania sprawności procesu kogeneracji
3	Wymagania w zakresie efektywności energetycznej w odniesieniu do zakupu produktów, usług i budynków przez instytucje rządowe
4	Zawartość energii w wybranych paliwach do wykorzystania końcowego – tabela przeliczeniowa

5	Wspólne metody i zasady obliczania oddziaływania systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej lub innych środków z dziedziny polityki na mocy art. 7 ust. 1, 2 i 9 oraz art. 20 ust. 6
6	Kryteria minimalne dotyczące audytów energetycznych, w tym audytów przeprowadzanych w ramach systemów zarządzania energią
7	Minimalne wymogi dotyczące rachunków oraz informacji o rozliczeniach na podstawie rzeczywistego zużycia
8	Potencjał efektywności w zakresie ogrzewania i chłodzenia

9	Analiza kosztów i korzyści
10	Gwarancje pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej w procesie wysokosprawnej kogeneracji
11	Kryteria efektywności energetycznej dotyczące regulacji sieci energetycznej oraz taryf sieci elektroenergetycznych
12	Wymogi w zakresie efektywności energetycznej obowiązujące operatorów systemów przesyłowych i operatorów systemów dystrybucyjnych
13	Minimalne wymogi, jakie powinny znajdować się w umowach dotyczących poprawy efektywności energetycznej zawieranych z sektorem publicznym lub w odnośnych specyfikacjach przetargowych
14	Ogólne ramy sprawozdawczości
15	Tabela korelacji

Technologie kogeneracyjne objęte niniejszą dyrektywą

- a) turbina gazowa w układzie kombinowanym z odzyskiem ciepła;
- b) turbina parowa przeciwprężna;
- c) turbina parowa upustowo-kondensacyjna;
- d) turbina gazowa z odzyskiem ciepła;
- e) silnik spalinowy;
- f) mikroturbiny;
- g) silniki Stirlinga;
- h) ogniwa paliwowe;
- i) silniki parowe;
- j) organiczny obieg Rankine'a;
- k) pozostałe rodzaje technologii lub ich kombinacje spełniające definicję przedstawioną w art. 2 pkt 30.

Szczegółowymi celami w tym obszarze są:

- **Zwiększenie sprawności wytwarzania energii elektrycznej**, poprzez budowę wysokosprawnych jednostek wytwórczych,
- **Dwukrotny wzrost do roku 2020 produkcji energii elektrycznej wytwarzanej w technologii wysokosprawnej kogeneracji**, w porównaniu do produkcji w 2006 r.,

Działania na rzecz poprawy efektywności energetycznej

Działania te obejmują:

- Ustalanie narodowego celu wzrostu efektywności energetycznej,
- Wprowadzenie systemowego mechanizmu wsparcia dla działań służących realizacji narodowego celu wzrostu efektywności energetycznej,
- **Stymulowanie rozwoju kogeneracji poprzez mechanizmy wsparcia**, z uwzględnieniem kogeneracji ²⁴ze źródeł **poniżej 1 MW**, oraz odpowiednia politykę gmin.

PIŚMIENNICTWO:

- **Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE**
- **KOMUNIKAT KOMISJI Efektywność energetyczna: realizacja celu 20 procent COM(2008) 772 wersja ostateczna 13.11.2008**
- **Komunikat Komisji do Parlamentu Europejskiego i Rady - Większe oszczędności energii w Europie dzięki skojarzonemu wytwarzaniu energii elektrycznej i ciepła COM(2008) 771 wersja ostateczna 13.11.2008.**
- **Komunikat Komisji do Parlamentu Europejskiego, Rady, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów - Plan na rzecz efektywności energetycznej z 2011 r. COM(2011) 109 wersja ostateczna 8.03.2011**

- **Wniosek dotyczący dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie efektywności energetycznej oraz uchylający dyrektywy 2004/8/WE i 2006/32/WE COM(2011) 370 wersja ostateczna 22.06.2011**
- **COMMISSION STAFF WORKING PAPER Accompanying document to: REPORT FROM THE COMMISSION 22nd Annual Report on Implementation of the Structural Funds (2010) SEC(2011) 1308 final 7.11.2011**
- **Polityka energetyczna Polski do 2030 roku Załącznik do uchwały nr 202/2009 Rady Ministrów Z dnia 10 listopada 2009 r. Dokument przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 10 listopada 2009 roku**
- **Polityka energetyczna Polski do 2030 roku Załącznik do uchwały nr 157/2010 Rady Ministrów z dnia 29 września 2010 r. Warszawa, wrzesień 2010**

	Data	Działanie
1	Do dnia 31 grudnia 2012 r.	KE przedstawia – szablon przedstawiający zalecany format krajowych planów działania na rzecz racjonalizacji zużycia energii.
2	Począwszy od 2013 roku do dnia 30 kwietnia każdego roku	<p>Państwa członkowskie składają sprawozdania w sprawie postępów osiągniętych w realizacji krajowych wartości docelowych efektywności energetycznej, zgodnie z częścią 1 załącznika XIV. Sprawozdanie to może być częścią krajowych programów reform, o których mowa w zaleceniu Rady 2010/410/UE z dnia 13 lipca 2010 r. w sprawie ogólnych wytycznych polityk gospodarczych państw członkowskich i Unii.</p> <p>Każde państwo członkowskie ustala orientacyjną krajową wartość docelową w zakresie efektywności energetycznej w oparciu o swoje zużycie energii pierwotnej lub końcowej, oszczędność energii pierwotnej lub końcowej albo energochłonność.</p>

3	Do dnia 31 grudnia 2013 r.	Państwa członkowskie utworzą i podadzą do wiadomości publicznej wykaz ogrzewanych lub chłodzonych budynków instytucji rządowych o całkowitej powierzchni użytkowej wynoszącej ponad 500 m ² , a od dnia 9 lipca 2015 r. – ponad 250 m ² , z wyłączeniem budynków zwolnionych na art. 5 ust. 2.
4	Do dnia 31 grudnia 2013 r.	Państwa członkowskie powiadamiają KE o zwolnieniach, przyjętych na mocy niniejszego art. 14 ustępu 6, z wymogów w art. 14 ust. 5 dotyczącego analizy kosztów i korzyści zgodnej z załącznikiem IX część 2 przeprowadzonej do dnia 15.05.2014:, a następnie o wszelkich zmianach dotyczących tych zwolnień.

5	Od dnia 1 stycznia 2014 r.	Każde państwo członkowskie zapewnia, 3 % całkowitej powierzchni ogrzewanych lub chłodzonych budynków będących własnością jego instytucji rządowych oraz przez nie zajmowanych było poddawane co roku renowacji w celu spełnienia przynajmniej wymogów minimalnych dotyczących charakterystyki energetycznej.
6	Do dnia 30 kwietnia 2014 r.,	A następnie co trzy lata, państwa członkowskie przedkładają krajowe plany działania na rzecz racjonalizacji zużycia energii.

7

Do dnia 15
maja 2014 r.

Art. 14 ust. 5. Państwa członkowskie zapewniają, by analiza kosztów i korzyści zgodna z załącznikiem IX część 2 została przeprowadzona w przypadku, gdy po dniu 15.05.2014:

- a) planuje się nową ciepłą instalację elektroenergetyczną, której całkowita znamionowa moc cieplna dostarczona w paliwie przekracza 20 MW;
- b) istniejąca ciepła instalacja elektroenergetyczna, której całkowita znamionowa moc cieplna dostarczona w paliwie przekracza 20 MW, jest poddawana znacznej modernizacji;
- c) planuje się budowę lub znaczną modernizację instalacji przemysłowej, której całkowita znamionowa moc cieplna dostarczona w paliwie przekracza 20 MW i która generuje ciepło odpadowe na użytecznym poziomie temperatury;
- d) planuje się nową sieć ciepłowniczą i chłodniczą lub w istniejącej sieci planuje się nową instalację wytwarzającą energię o całkowitej znamionowej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie przekraczającej 20 MW lub planuje się znaczną modernizację istniejącej instalacji w celu oceny kosztów i korzyści wykorzystania ciepła odpadowego z pobliskich instalacji przemysłowych.

8	Do dnia 30 czerwca 2014 r.	Art. 3 ust. 2 KE oceni poczynione postępy i to, czy Unia ma szansę osiągnąć poziom zużycia energii nie wyższy niż 1 474 Mtoe energii pierwotnej lub nie wyższy niż 1 078 Mtoe energii końcowej do 2020 r.
9	Do dnia 30 czerwca 2014 r.	KE przedstawi ocenę, o której mowa w art. 3 ust. 2 (co do możliwości osiągnięcia poziomu zużycia energii nie wyższy niż 1 474 Mtoe energii pierwotnej lub nie wyższy niż 1 078 Mtoe energii końcowej do 2020 r.), PE i Radzie, wraz, w razie konieczności, z wnioskami dotyczącymi dodatkowych środków.

10	Do dnia 31 grudnia 2014 r.,	KE jest uprawniona do dokonania w drodze aktów delegowanych zgodnie z art. 23 niniejszej dyrektywy, przeglądu zharmonizowanych wartości referencyjnych efektywności określonych w decyzji wykonawczej Komisji 2011/877/UE przyjętej na podstawie dyrektywy 2004/8/WE.
11	Do dnia 31 grudnia 2014 r.	W przypadku gdy państwo członkowskie uważa, że krajowy poziom kompetencji technicznych, obiektywności i niezawodności jest niewystarczający, zapewnia, aby systemy certyfikacji lub akredytacji lub równoważne systemy kwalifikacji, w tym w razie konieczności stosowne programy szkoleniowe, zostały udostępnione lub były dostępne dla dostawców usług energetycznych i audytów energetycznych, dla zarządców energii oraz dla podmiotów instalujących związane z energią elementy budynków określone w art. 2 ust. 9 dyrektywy 2010/31/UE.

12	Do dnia 30 czerwca 2015 r.	<p>Państwa członkowskie zapewniają, by:</p> <p>a) przeprowadzono ocenę potencjału w zakresie efektywności energetycznej ich infrastruktur gazowych i elektroenergetycznych, w szczególności w odniesieniu do przesyłu, rozdziału, zarządzania obciążeniem i interoperacyjności, a także przyłączenia do energetycznych instalacji wytwórczych, w tym możliwości dostępu dla mikroproducentów energii;</p> <p>b) określono konkretne środki i inwestycje na rzecz wprowadzenia opłacalnej poprawy efektywności energetycznej w infrastrukturze sieciowej, wraz z harmonogramem ich wprowadzenia.</p>
13	Od dnia 9 lipca 2015 r.	<p>Art. 5 ust. 1 ta wartość progowa ogrzewanych lub chłodzonych budynków instytucji rządowych o całkowitej powierzchni użytkowej wynoszącej ponad 500 m² zostaje obniżona do 250 m².</p>

14	Do dnia 15 listopada 2015 r.	Art. 24 ust. 8, KE dokona przeglądu skuteczności wdrażania art. 6 (dokonywania zakupów produktów, usług i budynków o bardzo dobrej charakterystyce energetycznej przez instytucje publiczne) biorąc pod uwagę wymogi określone w dyrektywie 2004/18/WE, oraz przedłoży sprawozdanie PE i Radzie. W stosownych przypadkach sprawozdaniu temu będą towarzyszyć wnioski dotyczące dodatkowych środków.
15	Do dnia 31 grudnia 2015 r.	Państwa członkowskie dokonają kompleksowej oceny potencjału zastosowania wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych, zawierającej informacje określone w załączniku VIII, i powiadamiają o niej Komisję. Jeśli przeprowadziły już równoważną ocenę, powiadamiają o niej KE.

16	Do dnia 30 czerwca 2016 r.	KE przedłoży PE i Radzie sprawozdanie w sprawie wdrożenia art. 7 (na temat systemów zobowiązujących do efektywności energetycznej). W stosownych przypadkach sprawozdaniu towarzyszy wniosek ustawodawczy w odniesieniu do co najmniej jednego z poniższych celów:
17	Do dnia 30 czerwca 2018 r.	KE oceni postępy dokonane przez państwa członkowskie w usuwaniu barier regulacyjnych i pozaregulacyjnych, o których mowa w art. 19 ust. 1. W stosownych przypadkach, po dokonaniu tej oceny sporządza się wnioski dotyczące dodatkowych środków.

18	Do dnia 31 grudnia 2020 r.,	Każde państwo członkowskie ustanawia system zobowiązujący do efektywności energetycznej. System ten zapewnia osiągnięcie przez dystrybutorów energii lub przedsiębiorstwa prowadzące detaliczną sprzedaż energii, i które prowadzą działalność na terytorium danego państwa członkowskiego, łącznego celu w zakresie oszczędności energii końcowej.
----	-----------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Dziękuję Państwu za Uwagę