1. ------IND- 2019 0309 HU- PL- ------ 20190703 --- --- PROJET

**Minister Rolnictwa**

**Rozporządzenie .../2019 z dnia ... .... 2019 r.**

**zmieniające rozporządzenie Ministra Rolnictwa nr 53/2017 z dnia 18 października 2017 r. w sprawie warunków eksploatacji obiektów energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 140 kWth lub więcej, lecz mniejszej niż 50 MWth oraz dopuszczalnych wielkości emisji zanieczyszczeń powietrza z takich obiektów**

Na podstawie upoważnienia udzielonego na mocy § 110 ust. 8 lit. g) ustawy LIII z 1995 r. o ogólnych zasadach ochrony środowiska, działając w ramach swoich obowiązków określonych w § 79 ust. 9 rozporządzenia rządu nr 94/2018 z dnia 22 maja 2018 r. w sprawie obowiązków i uprawnień członków rządu, niniejszym rozporządzam co następuje:

**§ 1**

(1) W § 2 ust. 1 rozporządzenia Ministra Rolnictwa nr 53/2017 z dnia 18 października 2017 r. w sprawie warunków eksploatacji obiektów energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 140 kW**th** lub więcej, lecz mniejszej niż 50 MW**th** oraz dopuszczalnych wielkości emisji zanieczyszczeń powietrza z takich obiektów (zwanego dalej „rozporządzeniem”) dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

*(Do celów niniejszego rozporządzenia)*

„1.a „=*system przesyłu gazu* oznacza współpracujący system gazu ziemnego, zgodny z ustawą XL z 2008 r. o zaopatrzeniu w gaz ziemny;”.

(2) § 2 ust. 1 pkt 9 rozporządzenia otrzymuje brzmienie:

„9. *całkowita nominalna moc cieplna* oznacza sumę nominalnych mocy cieplnych obiektów energetycznego spalania, obliczonych zgodnie z zasadą sumowania, która w przypadku obiektu energetycznego spalania jest równa jego nominalnej mocy cieplnej;”.

**§ 2**

1) § 4 ust. 6 i 7 rozporządzenia wchodzą w życie w następującym brzmieniu:

„(6) Dopuszczalne wartości emisji określone w załączniku 1 stosuje się do obiektów energetycznego spalania kategorii I o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 1 MWth lub więcej, pracujących nie dłużej niż przez 500 godzin rocznie (średnia krocząca z okresu pięciu lat), z wyjątkiem dopuszczalnej wartości emisji cząstek stałych z obiektów energetycznego spalania na paliwo z biomasy stałej, która wynosi 200 mg/Nm3, i dopuszczalnej wartości emisji tlenku węgla, która wynosi 375 mg/Nm3.

(7) Do dnia 1 stycznia 2030 r. dopuszczalne wartości określone w załączniku 1 stosuje się do obiektów energetycznego spalania kategorii I o całkowitej nominalnej mocy cieplnej powyżej 5 MWth, gdzie 50 % produkcji ciepła użytkowego (średnia krocząca z okresu pięciu lat) dostarcza się w postaci pary lub ciepłej albo gorącej wody do publicznej sieci centralnego ogrzewania, z wyjątkiem dopuszczalnej wartości emisji dwutlenku siarki z obiektów energetycznego spalania na paliwa stałe i płynne, która wynosi 1 100 mg/Nm3, i dopuszczalnej wartości emisji cząstek stałych z obiektów energetycznego spalania na paliwa stałe, która wynosi 150 mg/Nm3, przy czym dopuszczalna wartość emisji tlenku węgla z obiektów energetycznego spalania na paliwo z biomasy stałej wynosi 375 mg/Nm3.”.

(2) § 4 ust. 9 rozporządzenia wchodzi w życie w następującym brzmieniu:

„(9) Do dnia 1 stycznia 2030 r. dopuszczalne wartości emisji określone w załączniku 1 stosuje się do tlenków azotu z silników kategorii 1 i turbin gazowych o całkowitej nominalnej mocy cieplnej powyżej 5 MWth i wykorzystywanych do napędzania tłoczni gazu wymaganych w celu zapewnienia bezpieczeństwa eksploatacji i dostaw w systemie przesyłu gazu, z wyjątkiem silników gazowych wprowadzonych do eksploatacji przed dniem 1 stycznia 1994 r., gdzie dopuszczalna wartość emisji tlenków azotu wynosi 565 mg/Nm3.”.

(3) § 4 ust. 10 rozporządzenia otrzymuje brzmienie:

„(10) Dopuszczalne wartości emisji określone w załączniku 1 stosuje się do obiektów energetycznego spalania kategorii II, pracujących nie dłużej niż 500 godzin rocznie (średnia krocząca z okresu trzech lat), z wyjątkiem dopuszczalnej wartości emisji cząstek stałych z obiektów energetycznego spalania na paliwa stałe, która wynosi 100 mg/Nm3, i dopuszczalnej wartości emisji tlenku węgla z obiektów energetycznego spalania na paliwo z biomasy stałej o całkowitej nominalnej mocy cieplnej 1 MWth, która wynosi 375 mg/Nm3.”.

(4) § 4 ust. 13 rozporządzenia otrzymuje brzmienie:

„13) W przypadku silników stacjonarnych dopuszczalnych wartości emisji nie stosuje się do

*a)* silników o nominalnej mocy cieplnej poniżej 1 MWth, których zużycie paliwa wynosi poniżej 50 kg/h; oraz

b) stacjonarnych silników z zasilaniem awaryjnym pracujących przez mniej niż 50 godzin w roku.”.

**§ 3**

§ 12 ust. 2 i 3 rozporządzenia otrzymują brzmienie:

(2) Do dnia 31 grudnia 2029 r. dopuszczalne wartości emisji określone w załączniku 1 stosuje się do obiektów energetycznego spalania kategorii I o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 1 MWth lub więcej, lecz mniejszej niż 5 MWth, z następującymi wyjątkami:

1. w przypadku spalania biomasy stałej dopuszczalna wartość emisji tlenku węgla wynosi 375 mg/Nm3;
2. w przypadku silników gazowych wprowadzonych do eksploatacji przed dniem 1 stycznia 1994 r., o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej powyżej 3 MWth, dopuszczalna wartość emisji tlenków azotu wynosi 565 mg/Nm3, dopuszczalna wartość emisji CO w przypadku silników czterosuwowych wynosi 375 mg/Nm3, w przypadku silników dwusuwowych wynosi 320 mg/Nm3, a dopuszczalna wartość emisji całkowitych związków organicznych wyrażonych jako C (węgiel), z wyjątkiem metanu, wynosi 115 mg/Nm3.

(3) Do dnia 31 grudnia 2024 r. dopuszczalne wartości emisji określone w załączniku 1 stosuje się do obiektów energetycznego spalania kategorii I o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej powyżej 5 MWth, z następującymi wyjątkami:

1. w przypadku spalania biomasy stałej dopuszczalna wartość emisji tlenku węgla wynosi 375 mg/Nm3;
2. w przypadku silników gazowych wprowadzonych do eksploatacji przed dniem 1 stycznia 1994 r. dopuszczalna wartość emisji tlenków azotu wynosi 565 mg/Nm3, dopuszczalna wartość emisji tlenku węgla w przypadku silników czterosuwowych wynosi 375 mg/Nm3, w przypadku silników dwusuwowych wynosi 320 mg/Nm3, a dopuszczalna wartość emisji całkowitych związków organicznych wyrażonych jako C (węgiel), z wyjątkiem metanu, wynosi 115 mg/Nm3.”

**§ 4**

(1) Załącznik 1 do rozporządzenia zostaje zmieniony zgodnie z załącznikiem 1.

(2) Załącznik 2 do rozporządzenia wchodzi w życie zgodnie z załącznikiem 2.

(3) Załącznik 3 do rozporządzenia wchodzi w życie zgodnie z załącznikiem 3.

(4) Załącznik 4 do rozporządzenia zostaje zmieniony zgodnie z załącznikiem 4.

(5) Załącznik 5 do rozporządzenia zostaje zmieniony zgodnie z załącznikiem 5.

**§ 5**

W załączniku 4 do rozporządzenia w pkt. 3 uchyla się ppkt 3.4.

**§ 6**

(1) Z wyjątkami określonymi w ust. 2 i 3, niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie 15. dnia po jego opublikowaniu.

(2) § 2 ust. 1 i 2, § 4 ust. 3 i załącznik 3 wchodzą w życie z dniem 1 stycznia 2025 r.

(3) § 4 ust. 2 i załącznik 2 wchodzą w życie z dniem 1 stycznia 2030 r.

**§ 7**

(1) Niniejsze rozporządzenie ma na celu zapewnienie zgodności z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania.

(2) Spełniono wymóg dotyczący wstępnej notyfikacji przedmiotowego rozporządzenia zgodnie z art. 5–7 dyrektywy (UE) 2015/1535 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 9 września 2015 r. ustanawiającej procedurę udzielania informacji w dziedzinie przepisów technicznych oraz zasad dotyczących usług społeczeństwa informacyjnego.

Budapeszt, [dzień] czerwca 2019 r.”

Dr István Nagy

*Minister Rolnictwa*

*Załącznik 1 do rozporządzenia Ministra Rolnictwa nr ... /2019 z dnia*

1. W załączniku 1 do rozporządzenia pkt 2 ppkt 2.3 otrzymuje następujące brzmienie:

„2.3 Dopuszczalna wartość emisji NOx wynosi 320 mg/m3 w przypadku spalania węgla brunatnego, 300 mg/m3 w przypadku kotłów fluidalnych na paliwa z biomasy stałej oraz 210 mg/m3 w przypadku kotłów fluidalnych na inne paliwa stałe.”.

2. W załączniku 1 do rozporządzenia pkt 3 ppkt 3.1 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.1 Dopuszczalna wartość emisji NOx wynosi 300 mg/m3 w przypadku silników dwusuwowych, 225 mg/m3 w przypadku gazowych silników czterosuwowych na biogaz i gaz wysypiskowy, 1 650 mg/m3 w przypadku silników wysokoprężnych wykorzystywanych wyłącznie do wierceń poszukiwawczych oraz 1 500 mg/m3 w przypadku innych silników wysokoprężnych.”.

3. W załączniku 1 do rozporządzenia w pkt. 3 dodaje się ppkt 3.4 w brzmieniu:

„3.4 Dopuszczalna wartość emisji OWO w przypadku silników gazowych na gaz ziemny o zawartości etanu większej niż 5 % wynosi 95 mg/m3.”.

*Załącznik 2 do rozporządzenia Ministra Rolnictwa nr ... /2019 z dnia*

1. W załączniku 2 do rozporządzenia w pkt. 2 w komórce B:5 tabeli liczbę „1 500” zastępuje się liczbą „375”.

2. W załączniku 2 do rozporządzenia pkt 2 ppkt 2.5 wchodzi w życie w następującym brzmieniu:

„2.5 Dopuszczalna wartość emisji NOx wynosi 320 mg/Nm3 w przypadku spalania węgla brunatnego, 300 mg/Nm3 w przypadku kotłów fluidalnych na paliwa z biomasy stałej oraz 210 mg/Nm3 w przypadku kotłów fluidalnych na inne paliwa stałe.”.

3. W załączniku 2 do rozporządzenia pkt 3 ppkt 3.3 wchodzi w życie w następującym brzmieniu:

„3.3. Dopuszczalna wartość emisji NOx wynosi 1 500 mg/Nm3 w przypadku:

a) silników wysokoprężnych, których budowa rozpoczęła się przed dniem 18 maja 2006 r.;

b) silników z zasilaniem dwupaliwowym przy zasilaniu paliwem płynnym.”.

4. W załączniku 2 do rozporządzenia w pkt. 3 dodaje się ppkt 3.8 w brzmieniu:

„3.8 Dopuszczalna wartość emisji OWO w przypadku silników gazowych na gaz ziemny o zawartości etanu większej niż 5 % wynosi 95 mg/m3.”.

*Załącznik 3 do rozporządzenia Ministra Rolnictwa nr ... /2019 z dnia*

1. W załączniku 3 do rozporządzenia w pkt. 2 w komórce B:5 tabeli liczbę „1 500” zastępuje się liczbą „375”.

2. W załączniku 3 do rozporządzenia pkt 2 ppkt 2.6 wchodzi w życie w następującym brzmieniu:

„2.6 Dopuszczalna wartość emisji NOx wynosi 320 mg/m3 w przypadku spalania węgla brunatnego, 300 mg/m3 w przypadku kotłów fluidalnych na paliwa z biomasy stałej oraz 210 mg/m3 w przypadku kotłów fluidalnych na inne paliwa stałe.”.

3. W załączniku 3 do rozporządzenia pkt 3 ppkt 3.2 wchodzi w życie w następującym brzmieniu:

„3.2. Dopuszczalna wartość emisji NOx wynosi 1 500 mg/Nm3 w przypadku:

a) silników wysokoprężnych, których budowa rozpoczęła się przed dniem 18 maja 2006 r.;

b) silników z zasilaniem dwupaliwowym przy zasilaniu paliwem płynnym.”.

4. W załączniku 3 do rozporządzenia pkt 3 wchodzi w życie wraz z następującymi podpunktami 3.9 i 3.10:

„3.9 Dopuszczalna wartość emisji OWO w przypadku silników gazowych na gaz ziemny o zawartości etanu powyżej 5 % wynosi 95 mg/m3.

3.10 W przypadku silników gazowych wprowadzonych do eksploatacji przed dniem 1 stycznia 1994 r. wykorzystywanych do napędzania tłoczni gazu wymaganych w celu zapewnienia bezpieczeństwa eksploatacji i dostaw w systemie przesyłu gazu, dopuszczalna wartość emisji CO w przypadku silników czterosuwowych wynosi 375 mg/m3, w przypadku silników dwusuwowych wynosi 320 mg/m3, a dopuszczalna wartość emisji OWO wynosi 115 mg/m3 do dnia 1 stycznia 2030 r.”.

*Załącznik 4 do rozporządzenia Ministra Rolnictwa nr ... /2019 z dnia*

1. W załączniku 4 do rozporządzenia pkt 2 ppkt 2.5 otrzymuje następujące brzmienie:

„2.5 Dopuszczalna wartość emisji NOx wynosi 320 mg/m3 w przypadku spalania węgla brunatnego, 300 mg/m3 w przypadku kotłów fluidalnych na paliwa z biomasy stałej oraz 210 mg/m3 w przypadku kotłów fluidalnych na inne paliwa stałe.”.

2. W załączniku 4 do rozporządzenia pkt 3 ppkt 3.3 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.3 Dopuszczalna wartość emisji NOx z silników wysokoprężnych, jeżeli ich emisja NOx jest ograniczona za pomocą podstawowych środków, wynosi 1 650 mg/m3 w przypadku silników wysokoprężnych wykorzystywanych wyłącznie do wierceń poszukiwawczych oraz 1 500 mg/m3 w przypadku innych silników wysokoprężnych.”.

3. W załączniku 4 do rozporządzenia w pkt. 3 dodaje się ppkt 3.8 w brzmieniu:

„3.8 Dopuszczalna wartość emisji OWO w przypadku silników gazowych na gaz ziemny o zawartości etanu większej niż 5 % wynosi 95 mg/m3.”.

*Załącznik 5 do rozporządzenia Ministra Rolnictwa nr ... /2019 z dnia*

1. W załączniku 5 do rozporządzenia w pkt. 2 w komórce B:5 tabeli liczbę „1 500” zastępuje się liczbą „375”.

2. W załączniku 5 do rozporządzenia pkt 2 ppkt 2.3 i 2.4 otrzymują następujące brzmienie:

„2.3 Dopuszczalna wartość emisji NOx w przypadku obiektów energetycznego spalania na paliwa stałe o całkowitej nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 1 MWth lub więcej, lecz poniżej 5 MWth wynosi 500 mg/Nm3, z wyjątkiem spalania węgla brunatnego, gdzie wynosi 320 mg/Nm3, i kotłów fluidalnych na paliwa z biomasy stałej, gdzie wynosi 300 mg/Nm3.

2.4 Dopuszczalna wartość emisji NOx w przypadku kotłów fluidalnych na inne paliwa stałe wynosi 210 mg/Nm3.”.

3. W załączniku 5 do rozporządzenia pkt 3 ppkt 3.2 otrzymuje następujące brzmienie:

„3.2 Jeśli emisję NOx z silników pracujących 500–1 500 godzin rocznie ograniczono z użyciem podstawowych środków, stosuje się następujące dopuszczalne wartości emisji NOx:

a) 1 300 mg/Nm3 w przypadku silników wysokoprężnych o całkowitej nominalnej mocy cieplnej do 20 MWth przy ≤ 1 200 obr./min;

b) 1 500 mg/Nm3 w przypadku silników wysokoprężnych o całkowitej nominalnej mocy cieplnej powyżej 20 MWth i w przypadku silników z zasilaniem dwupaliwowym przy zasilaniu paliwem płynnym;

c) 750 mg/Nm3 w przypadku silników wysokoprężnych o prędkości obrotowej > 1 200 obr./min.;

d) 380 mg/Nm3 w przypadku silników z zasilaniem dwupaliwowym przy zasilaniu paliwem gazowym.”.

4. W załączniku 5 do rozporządzenia w pkt. 3 dodaje się ppkt 3.9 w brzmieniu:

„3.9 Dopuszczalna wartość emisji OWO w przypadku silników gazowych na gaz ziemny o zawartości etanu większej niż 5 % wynosi 95 mg/m3.”.