

Gostyń, dnia 21 kwietnia 2023 roku

OR.6222.10.2022

Decyzja

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 214 ust. 5, art. 376 pkt 2 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.) oraz art. 104 i 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Spółdzielnię Mleczarską w Gostyniu, ul. Wielkopolska 1, 63-820 Gostyń, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do obróbki i przetwórstwa mleka, zlokalizowanej w m. Gostyń, ul. Wielkopolska 1

orzekam

I. Zmienić decyzję Starosty Gostyńskiego znak: OR.6222.4.2017 z dnia 8 maja 2017 r. zmienioną decyzją znak: OR.6222.6.2020 z dnia 13 stycznia 2021 r., udzielającą Spółdzielni Mleczarskiej w Gostyniu, ul. Wielkopolska 1, 63-820 Gostyń pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do obróbki i przetwórstwa mleka, zlokalizowanej w m. Gostyń, ul. Wielkopolska 1, w następującym zakresie:

1. Punkt I.1.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

I.1.2.1. Kotły

- kocioł parowy dwupłomienicowy BABCOCK OMNIBLOC DDH 18-20, gazowo-olejowy z palnikami Weishaupta RLG 70/2-A o nominalnej mocy 11,8 MW i sprawności 94% zarówno ścieżka gazowa jak i olejowa, co daje nominalną moc cieplną 12,55 MW
- kocioł parowy BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18, gazowo-olejowy z palnikiem WEISHAUPT WKGL70/1-B ZMH-3LN - na ścieżce gazowej: o nominalnej mocy 6,98MW i sprawności łącznie z kondensacją spalin 100,3%, co daje nominalną moc cieplną 6,96MW, na ścieżce olejowej o nominalnej mocy 6,98MW i sprawności 97,4%, co daje nominalną moc cieplną 7,17MW, planowany do oddania do użytkowania dnia 30 kwietnia 2023 r.

2. W punkcie I.1.2.2. ww. decyzji zapis o treści:

„Agregat prądotwórczy GI 220 opalany olejem napędowym o nominalnej mocy 0,160MW i sprawności 50%, co daje moc cieplną wprowadzoną w paliwie 0,320MW.
Łączna nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie wynosi 29,07MW.”

otrzymuje brzmienie:

„Agregat prądotwórczy GI 220 opalany olejem napędowym o nominalnej mocy 0,160MW i sprawności 50%, co daje nominalną moc cieplną 0,320MW.
Łączna nominalna moc cieplna wprowadzana w paliwie wynosi;
- dla ścieżki gazowej (kotły) 19,21MW + agregat 0,320MW = 19,53MW
- dla ścieżki olejowej (kotły) 19,72MW + agregat 0,320MW = 20,04MW.”

3. Punkt I.2.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

I.2.2.1. Kotły

Dla emitora E-1a i źródła emisji jak niżej

- źródło emisji: **kocioł parowy, dwupłomienicowy typu BABCOCK OMNIBLOC DDH 18-20 z palnikami Weishaupt RGL 70/2-A (palnik gazowo – olejowy) o nominalnej mocy cieplnej 12,55 MW**

- wysokość emitora h(m) 14,00
- średnica wylotowa gazów d (m) 1,10
- prędkość wylotowa gazów v(m/s) gaz / 7,3
olej / 6,9
- temperatura gazów wylotowych T(K) 456
- sprawność kotła (%) gaz /94,00
olej /94,00
- paliwo(rodzaj) gaz ziemny wysokometanowy GZ 50
(paliwo podstawowe)
- wartość opałowa(kJ/m³) nie mniej niż 31 000
- paliwo(rodzaj) olej opałowy
- wartość opałowa(kJ/kg) 42 600
- gęstość właściwa.....(kg/l) 0,82 - 0,88
- czas pracy

WARIANT I:

Spalanie gazu ziemnego i okresowe uruchamianie palników w celu utrzymania ich w gotowości do pracy:

- gaz ziemny - 8000 h/rok
- olej opałowy - 700 h/rok

WARIANT II:

Spalanie oleju opałowego na wypadek ograniczenia dostaw gazu ziemnego:

- olej opałowy - 8700 h/rok

Dla emitora E-1b i źródła emisji jak niżej:

- źródło emisji: **kocioł parowy typu BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000 x 18 z palnikiem WEISHAUPT WKGL70/1-B ZMH-3LN, (palnik gazowo-olejowy) o nominalnej mocy cieplnej 6,96MW na ścieżce gazowej, o nominalnej mocy cieplnej 7,17MW na ścieżce olejowej**

- wysokość emitora h(m) 12,00
- średnica wylotowa gazów d(m) 0,8
- prędkość wylotowa gazów v(m/s) gaz ziemny / 5,80
olej opałowy / 5,70
- temperatura gazów wylotowych T(K) gaz ziemny / 329
olej opałowy / 348
- sprawność kotła(%) gaz łącznie z kondensacją spalin/
100,3
olej opałowy / 97,4
- paliwo(rodzaj) gaz ziemny wysokometanowy 50
(paliwo podstawowe)
- wartość opałowa(kJ/m³) nie mniej niż 31 000
- paliwo(rodzaj) olej opałowy
- wartość opałowa(kJ/kg) 42 600

- gęstość właściwa.....(kg/l) 0,82 - 0,88
- czasy pracy

WARIANT I:

Spalanie gazu ziemnego i okresowe uruchamianie palników w celu utrzymania ich w gotowości do pracy:

- gaz ziemny 8000 h/rok
- olej opałowy 700 h/rok

WARIANT II:

Spalanie oleju opałowego na wypadek ograniczenia dostaw gazu ziemnego:

- olej opałowy 8700 h/rok

4. Punkt II.1.1.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

II.1.1.2.1. Kotły - praca naprzemienna

WARIANT 1

- dla emitora E-1a i źródła emisji - kocioł parowy, dwupłomienicowy typu BABCOCK OMNIBLOC DDH 18-20 z palnikami Weishaupt RGL 70/2-A (**palnik gazowy**)
o nominalnej mocy cieplnej 12,55 MW

Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ u przy zawartości 3% O ₂ w gazach odlotowych Gaz ziemny
Dwutlenek siarki SO ₂	35 Zał. Nr 3, tabela 7*
Tlenki azotu	do 31.12.2024 r. 300 od 01.01.2025 r. 200 Zał. Nr 3, tabela 15*
Pył	5 Zał. Nr 3, tabela 20*

*Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860).

- dla emitora E-1a i źródła emisji - kocioł parowy, dwupłomienicowy typu BABCOCK OMNIBLOC DDH 18-20 z palnikami Weishaupt RGL 70/2-A (**palnik olejowy**)
o nominalnej mocy cieplnej 12,55 MW

Nazwa Substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ u przy zawartości 3% O ₂ w gazach odlotowych Olej opałowy
Dwutlenek siarki SO ₂	do 31.12.2024 r. 850 od 01.01.2025 r. 350 Zał. Nr 3, tabela 5*
Tlenki azotu	400 Zał. Nr 3, tabela 13*
Pył	do 31.12.2024 r. 50 od 01.01.2025 r. 30 Zał. Nr 3, tabela 18*

*Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860).

– **dla emitora E-1b i źródła emisji** - kocioł parowy BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 z palnikiem WEISHAUP T WKGL70/1-B ZMH-3LN, (**palnik gazowy**)
o nominalnej mocy cieplnej 6,96MW

Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ u przy zawartości 3% O ₂ w gazach odlotowych Gaz ziemny
Dwutlenek siarki SO ₂	35 Zał. Nr 5, tabela 4*
Tlenki azotu	100 Zał. Nr 5, tabela 9*
Pył	5 Zał. Nr 5, tabela 13*

*Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860).

– **dla emitora E-1b i źródła emisji** - kocioł parowy BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 z palnikiem WEISHAUP T WKGL70/1-B ZMH-3LN, (**palnik olejowy**)
o nominalnej mocy cieplnej 7,17MW

Nazwa Substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ u przy zawartości 3% O ₂ w gazach odlotowych Olej opałowy
Dwutlenek siarki SO ₂	do 31.12.2024 r. 350 Zał. Nr 5, tabela 2*
Tlenki azotu	300 Zał. Nr 5, tabela 8*
Pył	20 Zał. Nr 5, tabela 12*

*Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860).

WARIANT 2

– **dla emitora E-1a i źródła emisji** - kocioł parowy, dwupłomienicowy typu BABCOCK OMNIBLOC DDH 18-20 z palnikami Weishaupt RGL 70/2-A (**palnik olejowy**)
o nominalnej mocy cieplnej 12,55 MW

Nazwa Substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ u przy zawartości 3% O ₂ w gazach odlotowych Olej opałowy
Dwutlenek siarki SO ₂	do 31.12.2024 r. 850 od 01.01.2025 r. 350 Zał. Nr 3, tabela 5*
Tlenki azotu	400 Zał. Nr 3, tabela 13*
Pył	do 31.12.2024 r. 50 od 01.01.2025 r. 30

Zał. Nr 3, tabela 18*

*Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860).

– dla emitora E-1b i źródła emisji - kocioł parowy BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 z palnikiem WEISHAUP T WKGL70/1-B ZMH-3LN, (palnik olejowy) o nominalnej mocy cieplnej 7,17MW

Nazwa Substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ u przy zawartości 3% O ₂ w gazach odlotowych Olej opałowy
Dwutlenek siarki SO ₂	do 31.12.2024 r. 350 Zał. Nr 5, tabela 2*
Tlenki azotu	300 Zał. Nr 5, tabela 8*
Pył	20 Zał. Nr 5, tabela 12*

*Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860).

– dla całej instalacji (kotły)

WARIANT 1 - Kocioł BABCOCK

- E-1a (kocioł BABCOCK OMNIBLOCK – gaz ziemny)

Nazwa substancji	Oznaczenie numeryczne CAS	Wielkość emisji w Mg/rok obowiązująca do 31.12.2024 r.	Wielkość emisji w Mg/rok obowiązująca od 01.01.2025 r.
Pył	-	0,270	0,270
Tlenki azotu	10102-44-0	16,229	10,819
Dwutlenek siarki	7446-09-5	1,893	1,893

Zgodnie z art. 224 ust.4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.) odstąpiono od określenia warunków emisji dla tlenku węgla i pyłu zawieszonego PM10, gdyż nie określa się w pozwoleniu rodzaju gazów i pyłów nie objętych standardami emisyjnymi. Tlenki azotu wyrażono w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

- E-1a (kocioł BABCOCK OMNIBLOCK – olej opałowy)

Nazwa substancji	Oznaczenie numeryczne CAS	Wielkość emisji w Mg/rok obowiązująca do 31.12.2024	Wielkość emisji w Mg/rok obowiązująca od 01.01.2025
Pył	-	0,427	0,256
Tlenki azotu	10102-44-0	3,419	3,419
Dwutlenek siarki	7446-09-5	7,265	2,992

Zgodnie z art. 224 ust.4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.) odstąpiono od określenia warunków emisji dla tlenku węgla i pyłu zawieszonego PM10, gdyż nie określa się w pozwoleniu rodzaju gazów i pyłów nie objętych standardami emisyjnymi. Tlenki azotu wyrażono w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

WARIANT 1 – kocioł BOSCH

-E-1b (kocioł BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 – gaz ziemny)

Nazwa substancji	Oznaczenie numeryczne CAS	Wielkość emisji w Mg/rok
Pył	-	0,270
Tlenki azotu	10102-44-0	5,410
Dwutlenek siarki	7446-09-5	1,893

Zgodnie z art. 224 ust.4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz.2556 ze zm.) odstąpiono od określenia warunków emisji dla tlenku węgla i pyłu zawieszonego PM10, gdyż nie określa się w pozwoleniu rodzaju gazów i pyłów nie objętych standardami emisyjnymi. Tlenki azotu wyrażono w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

-E-1b (kocioł BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 – olej opałowy)

Nazwa substancji	Oznaczenie numeryczne CAS	Wielkość emisji w Mg/rok
Pył	-	0,098
Tlenki azotu	10102-44-0	1,464
Dwutlenek siarki	7446-09-5	1,708

Zgodnie z art. 224 ust.4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz.2556 ze zm.) odstąpiono od określenia warunków emisji dla tlenku węgla i pyłu zawieszonego PM10, gdyż nie określa się w pozwoleniu rodzaju gazów i pyłów nie objętych standardami emisyjnymi. Tlenki azotu wyrażono w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

WARIANT 2

- E-1a (kocioł BABCOCK OMNIBLOCK – olej opałowy)

Nazwa substancji	Oznaczenie numeryczne CAS	Wielkość emisji w Mg/rok obowiązująca do 31.12.2024	Wielkość emisji w Mg/rok obowiązująca od 01.01.2025
Pył	-	2,757	1,654
Tlenki azotu	10102-44-0	22,054	22,054
Dwutlenek siarki	7446-09-5	46,864	19,297

Zgodnie z art. 224 ust.4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.) odstąpiono od określenia warunków emisji dla tlenku węgla i pyłu zawieszonego PM10, gdyż nie określa się w pozwoleniu rodzaju gazów i pyłów nie objętych standardami emisyjnymi. Tlenki azotu wyrażono w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

-E-1b (kocioł BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 – olej opałowy)

Nazwa substancji	Oznaczenie numeryczne CAS	Wielkość emisji w Mg/rok
Pył	-	1,103
Tlenki azotu	10102-44-0	16,540
Dwutlenek siarki	7446-09-5	19,297

Zgodnie z art. 224 ust.4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022r., poz.2556 ze zm.) odstąpiono od określenia warunków emisji dla tlenku węgla i pyłu zawieszonego PM10, gdyż nie określa się w pozwoleniu rodzaju gazów i pyłów nie objętych standardami emisyjnymi. Tlenki azotu wyrażono w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

5. Punkt II.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

II.1.2. Źródła powstawania, miejsca wprowadzania do środowiska substancji:

- a) kocioł parowy, dwupłomienicowy typu BABCOCK OMNIBLOC DDH 18-20 z palnikami Weishaupt RGL 70/2-A (palnik gazowy), E-1a
- b) kocioł parowy, dwupłomienicowy typu BABCOCK OMNIBLOC DDH 18-20 z palnikami Weishaupt RGL 70/2-A (palnik olejowy), E-1a
- c) kocioł parowy BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 z palnikiem WEISHAUP WKGL70/1-B ZMH-3LN (palnik gazowy), E-1b
- d) kocioł parowy BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 z palnikiem WEISHAUP WKGL70/1-B ZMH-3LN (palnik olejowy) , E-1b
- e) agregat prądowłórczy GI 200 (olej napędowy) E-15
- f) suszarnia rozpyłowa NIRO obejmująca :
 - nagrzewnicę gazową LU-TVAL.1800 z palnikiem gazowym Weishaupt WM-G 20/3-A, E-1d,
 - filtrocyclon, E-16
- g) granulator, E-3
- h) linie pakowania: linia automatyczna jako linia wiodąca, linia półautomatyczna jako linia rezerwowa, E-4
- i) suszarnia rozpyłowa LUKRO obejmująca:
 - nagrzewnicę gazową LU-TVAL.2400 z palnikiem gazowym Weishaupt WM-G30/1, E-1c,
 - filtrocyclon, E-10,
- j) laboratorium, E-5 i E-6.

6. Punkt II.1.3.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

II.1.3.1. Zakres przeprowadzania pomiarów i sposób ewidencjonowania wielkości emisji

Pomiary emisji należy przeprowadzić w zakresie pyłu z Proszkowni mleka I obejmującej suszarnię rozpyłową NIRO (filtrocyclon suszarni), granulator, linie pakowania oraz w zakresie pyłu z Proszkowni mleka II (filtrocyclon suszarni), dla których zostały określone w niniejszej decyzji wartości dopuszczalne - **1 raz na dwa lata**.

Od dnia 4 grudnia 2023 r. pomiary emisji pyłu z procesów suszenia mleka z Proszkowni I i Proszkowni II (emitor E-3, E-4, E-10 i E-16) należy prowadzić z wymaganą częstotliwością **raz w roku** zgodnie z wymaganiami BAT 5.

Pomiar stężenia zanieczyszczeń w gazie należy wykonać metodą grawimetryczną.

Wyniki przeprowadzonych pomiarów ewidencjonować w formie pisemnej i przechowywać przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.

7. Punkt II.1.3.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

II.1.3.2. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

Emitory z instalacji energetycznej i emitory technologiczne, na których prowadzone są pomiary wielkości emisji substancji, wyposażone są w króćce pomiarowe. Króćce pomiarowe usytuowane są na emitorach: E-1a, E-1c, E-1d, E-3, E-4, E-10, E-16.

Dla nowego kotła na emitörze E-1b króćce pomiarowe M64x4 zostaną zainstalowane na układzie odprowadzania spalin po zakończeniu prac montażowych i wyznaczeniu miejsca spełniającego wymagania nw. normy PN-Z-04030-7:1994.

Króćce pomiarowe powinny być zainstalowane zgodnie z wymogami Polskich Norm PN-EN 15259: 2011P „Jakość powietrza – Pomiar emisji ze źródeł stacjonarnych – Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru” oraz PN-Z-04030-7:1994 „Ochrona czystości powietrza. Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”.

Stanowiska pomiarowe:

Króćce pomiarowe – Kotłownia

zainstalowane na czopuchach poziomych w pomieszczeniu Kotłowni

E-1a (kocioł parowy dwupłomienicowy Babcock Omnibloc DDH 18-20 gazowo-olejowy z palnikami Weishaupt RGL 70/2-A),

zainstalowane na układzie odprowadzania spalin

E-1b (kocioł parowy Bosch Universal UL-S 13000x18 z palnikiem WEISHAUP T WKGL70/1-B ZMH-3LN gazowo olejowym)

Króćce pomiarowe – Proszkownia Mleka II

zainstalowane na stalowych przewodach wyciągowych

E-1c (nagrzewnica gazowa LU – TVAL. 2400 z palnikiem Weishaupt WM-G30/1)

E-10 (suszarnia rozpyłowa LUKRO)

Króćce pomiarowe – Proszkownia Mleka I

zainstalowane na stalowych przewodach wyciągowych

E-1d (nagrzewnica gazowa LU – TVAL. 1800 z palnikiem Weishaupt WM-G20/3-A)

E-3 (granulator)

E-4 (linie pakowania)

E-16 (suszarnia rozpyłowa NIRO)

8. Punkt IV ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach.

Rozruch i zatrzymanie nagrzewnic gazowych

Rozruch dwóch nagrzewnic (na Proszkowni Mleka I i II) rozpoczyna się wraz z rozpoczęciem podawania paliwa, czas rozruchu nagrzewnic wynosi nie więcej niż 5 minut. Zatrzymanie nagrzewnic rozpoczyna się zaprzestaniem podawania paliwa, czas zatrzymania wynosi ok. 10 min, a w przypadku zatrzymania awaryjnego – kilka sekund. Praca instalacji w czasie rozruchu i wyłączania nie powoduje emisji na poziomie wyższym niż w przypadku normalnej eksploatacji.

Podczas rozruchu i zatrzymania źródeł spalania emisja substancji następuje tymi samymi emitörami, jak w przypadku pracy w warunkach normalnej eksploatacji.

Łączny czas pracy w warunkach rozruchu i wyłączenia nie może przekroczyć dla nagrzewnic gazowych 15h/rok.

Rozruch i zatrzymanie kotłów gazowo-olejowych

Praca instalacji w czasie uruchamiania i wyłączenia źródeł energetycznego spalania paliw nie powoduje emisji na poziomie wyższym, niż w przypadku normalnej eksploatacji źródeł, nie ma potrzeby określania warunków pracy źródeł odbiegających od normalnych. Obecnie rozruch palników olejowych i gazowych nie przekracza minuty, co przy uśrednianiu emisji do godziny jest stanem pomijalnym i nie stanowi technologicznie uzasadnionych warunków eksploatacji źródeł odbiegających od normalnych.

Linie Proszkowni Mleka I i II

Linie technologiczne Proszkowni mleka nie pracują w ruchu ciągłym, ich praca zależy min. od zapotrzebowania na rynku stąd rozruchy i zatrzymania następują nieregularnie, a odstawienie może trwać jednorazowo i 2-3 dob. Rozruch rozpoczyna się włączeniem urządzeń (włączenie zasilania) i i rozpoczęciem podawania surowca. Wyłączenie - zaprzestaniem podawania surowca i ostatecznie wyłączeniem urządzeń. Podczas rozruchu i zatrzymania źródeł technologicznych emisja pyłu następuje tymi samymi emitorami jak w przypadku pracy w warunkach normalnej eksploatacji.

Warunki i parametry pracy nie ulegają zmianie w odniesieniu do pracy w warunkach normalnej eksploatacji.

Praca instalacji w czasie rozruchu i wyłączenia w obu przypadkach nie powoduje emisji na poziomie wyższym niż w przypadku normalnej eksploatacji.

7. Punkt IX ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

Rodzaj i ilość wykorzystywanych materiałów surowców, paliw i półproduktów

Nazwa materiałów/surowców/ paliw/półproduktów	Jednos tka	Przewidywane całkowite zużycie
Zużycie mleka surowego Do produkcji wszystkich wyrobów	litry/rok	300 000 000,00
Zużycie gazu ziemnego wysokometanowego Potrzeby technologiczne i grzewcze	Nm ³ /rok	8 800 000,00
Zużycie oleju opałowego lekkiego Potrzeby technologiczne i grzewcze	Mg/rok	WARIANT 1 1 166, 48 WARIANT 2 4 790,00
Zużycie energii elektrycznej Zasilanie wszystkich instalacji i urządzeń	MWh/ro k	17 500,00
Zużycie wody Potrzeby produkcyjne i socjalno- bytowe	m ³ /rok	790 000,00
Zużycie kwasu azotowego Procesy mycia instalacji technologicznych	Mg/rok	1 400,00

Nazwa materiałów/surowców/ paliw/półproduktów	Jednos tka	Przewidywane całkowite zużycie
Zużycie wodorotlenku sodu Procesy mycia instalacji technologicznych	Mg/rok	1 500,00
Zużycie oleju napędowego Potrzeby transportowe	Mg/rok	900,00
Zużycie benzyny bezołowiowej Potrzeby transportowe	Mg/rok	12,00
Zużycie propanu technicznego Do produkcji mleka w puszkach	Mg/rok	14,00

8. Dodaje się punkt X do ww. decyzji:

X. Emisja dopuszczalna z emitora E-1b jest ważna od dnia planowanego oddania kotła parowego BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18 z palnikiem WEISHAUP WKGL70/1-B ZMH-3LN (gazowo-olejowym) do użytkowania tj. od dnia 30 kwietnia 2023 r.

II. Pozostałe warunki decyzji Starosty Gostyńskiego znak: OR.6222.4.2017 z dnia 8 maja 2017 r. zmienionej decyzją znak: OR.6222.6.2020 z dnia 13 stycznia 2021 r., pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

W dniu 29 grudnia 2022 r. Spółdzielnia Mleczarska w Gostyniu, ul. Wielkopolska 1, 63-820 Gostyń, wystąpiła z wnioskiem do Starosty Gostyńskiego w sprawie zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do obróbki i przetwórstwa mleka, zlokalizowanej w m. Gostyń, ul. Wielkopolska 1, udzielonego decyzji Starosty Gostyńskiego znak: OR.6222.4.2017 z dnia 08 maja 2017 r. zmienionej decyzją znak: OR.6222.6.2020 z dnia 13 stycznia 2021 r.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska organem właściwym do wydania zmiany ww. decyzji jest Starosta Gostyński.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji wynika z faktu zaliczenia jej do instalacji mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w pkt. 6 ppkt 6 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169). Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dotyczy instalacji do obróbki i przetwórstwa mleka o zdolności przyjmowania, obliczonej jako wartość średnia w stosunku do produkcji rocznej, ponad 200 ton mleka na dobę.

Starosta Gostyński pismem z dnia 19 stycznia 2023 r. oraz 14 marca 2023 r. wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku oraz przedstawienia wyjaśnień do wniosku. Prowadzący instalację przedłożył w dniu 15 lutego 2023 r. oraz 31 marca 2023 r. stosowne uzupełnienie oraz wyjaśnienia w przedmiocie wniosku.

W związku z wymogami art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska – zapis wniosku wraz z uzupełnieniem do wniosku w zakresie zmiany pozwolenia

zintegrowanego w wersji elektronicznej na informatycznym nośniku danych przekazano ministrowi właściwemu do spraw ochrony środowiska.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, na podstawie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, pismem znak: OR.6222.10.2022 z dnia 9 marca 2023 r., zawiadomiono Stronę o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji. Jednocześnie na podstawie art. 10 § ww. ustawy poinformowano stronę o możliwości wypowiedzenia się odnośnie materiałów i dowodów zgromadzonych w sprawie.

Zgodnie z art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), Starosta Gostyński zamieścił w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, informację o złożeniu wniosku przez Spółdzielnię Mleczarską w Gostyniu o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Zmiana niniejszej decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 ust. 7 oraz 214 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska.

Wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego dla instalacji podyktowana została zmianami w instalacji spalania paliw, obejmującymi:

- wymianę kotła parowego LOOS UL-SX 22000x18, gazowo-olejowego o nominalnej mocy cieplnej 16,2MW na kocioł parowy BOSCH UNIVERSAL UL-S 13000x18, gazowo-olejowy z palnikiem WEISHAUPT WKGL70/1-B ZMH-3LN - na ścieżce gazowej: o nominalnej mocy 6,98MW i sprawności łącznie z kondensacją spalin 100,3%, co daje nominalną moc cieplną 6,96MW, na ścieżce olejowej o nominalnej mocy 6,98MW i sprawności 97,4%, co daje nominalną moc cieplną 7,17MW, planowany do oddania do eksploatacji/ użytkowania dnia 30 kwietnia 2023 r.,
- zmianę parametrów technicznych emitora E-1a i E-1b,
- uwzględnienia dwuwariantowego funkcjonowania kotłów gazowo-olejowych, w oparciu o gaz ziemny lub olej opałowy, w zależności od dostępności danego paliwa.

Na uwzględnienie wariantowości funkcjonowania kotłów ma wpływ obecna sytuacja na rynku paliw, która pozwoli zachować ciągłość pracy instalacji spalania paliw w przypadku braku dostaw gazu ziemnego. Wariant 1 pracy kotłów charakteryzuje się spalaniem gazu ziemnego i okresowego uruchamiania palników w celu utrzymania ich w gotowości do pracy, natomiast wariant 2 charakteryzuje się spalaniem oleju opałowego na wypadek ograniczenia dostaw gazu ziemnego. Czas pracy w wariantcie 1 - dla gazu ziemnego wynosi 8000h/rok, czas pracy dla oleju opałowego 700h/rok. Czas pracy dla oleju opałowego w wariantcie 2 wynosi 8700h/rok. W wyniku wprowadzonych zmian w instalacji spalania paliw - łączna nominalna moc cieplna instalacji spalania paliw zmniejszyła się z 29,07MW do 19,53MW (ścieżka gazowa kotłów + agregat) oraz do 20,04MW (ścieżka olejowa kotłów + agregat). Kotły w dalszym ciągu pracują naprzemiennie. Nie znajduje zastosowania trzecia zasada łączenia.

Wielkość produkcji instalacji przerobu mleka nie uległa zmianie, dlatego pomimo zmniejszenia nominalnej mocy cieplnej instalacji spalania paliw prowadzący instalację nie przewiduje zmniejszenia ilości spalanego gazu (nowy kocioł BOSCH będzie pracował z większym obciążeniem w porównaniu z demontowanym kotłem LOOS). W przypadku, gdy przedmiotowa instalacja będzie pracować w oparciu o spalanie oleju opałowego, wielkość jego zużycia będzie energetycznie równoważna w stosunku do zużycia oleju. Obecnie obciążenie kotłowni (wariant 1) odpowiada zużyciu gazu na poziomie 6 mln m³ gazu rocznie i 1.166,48 Mg/rok oleju opałowego. Przewidywane zużycie oleju opałowego w wariantcie 2 wynosi 4790Mg/rok. Nominalna moc cieplna każdego z kotłów jest większa od 1MW, stąd każdy z nich podlega pod standardy emisyjne zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r.

w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020r. poz. 1860). Kocioł parowy BABCOCK OMNIBLOC nadal kwalifikuje się do standardów emisyjnych, o których mowa w Załączniku Nr 3 ww. rozporządzenia, natomiast kocioł BOSCH UNIVERSAL, planowany do oddania do użytkowania dnia 30 kwietnia 2023 r. kwalifikuje się pod standardy emisyjne, o których mowa w załączniku nr 5 do ww. rozporządzenia. Ustalając wielkość emisji z analizowanych kotłów wykorzystano zależności objętości powstających spalin oraz stężenia poszczególnych substancji w gazach odlotowych. Do obliczeń emisji dopuszczalnej przyjęto stężenia poszczególnych substancji na poziomie obowiązującego standardu emisyjnego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów. Emisję tlenu węgla obliczono wg wskaźników Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Poznaniu pn. „Zestawienie wzorów i wskaźników substancji zanieczyszczających wprowadzanych do powietrza „ – styczeń 2018 r. Emisję średnioroczną obliczono na podstawie rocznego zużycia paliw. Zgodnie z art. 224 ust.4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska odstąpiono od określenia warunków emisji dla tlenu węgla i pyłu zawieszonego PM10, gdyż nie określa się w pozwoleniu rodzaju gazów i pyłów nie objętych standardami emisyjnymi. Tlenki azotu wyrażono w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

W obliczeniach rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń uwzględniono również emisję z innych źródeł, zlokalizowanych na terenie zakładu, będących źródłem tych samych substancji, które emitowane są przez każdy z kotłów, mianowicie di tlenku siarki, di tlenku azotu, tlenu węgla i pyłu ogółem. Na podstawie przeprowadzonej analizy obliczeń rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń stwierdza się, iż stężenia średnioroczne wszystkich substancji, w tym pyłu zawieszonego PM2,5 są niższe od wartości dyspozycyjnych, tj. od wartości odniesienia pomniejszonych o tło zanieczyszczeń. Dla wszystkich analizowanych wariantów instalacji spalania paliw emisja di tlenku siarki, di tlenku azotu i pyłu nie spełnia warunku sumy $S_{mm} < 0,1D1$, dlatego dla tych substancji oraz dla pyłu PM2,5 przeprowadzono obliczenia stężeń substancji w powietrzu zarówno na poziomie terenu jak i zabudowy. Otrzymane wyniki wskazują, że emisja wszystkich, analizowanych substancji nie powoduje i nie będzie powodować ponadnormatywnego oddziaływania na stan powietrza atmosferycznego.

Biorąc powyższe pod uwagę w niniejszej decyzji nowe brzmienie otrzymały punkty: I.2.2.1., II.1.1.2.1., II.1.2., II.1.3.1. II.1.3.2., IV odpowiednio dotyczące: rodzaju i parametrów instalacji, wielkości dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza, usytuowania stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie substancji wprowadzanych do powietrza, zakresu pomiarów i warunków lub parametrów charakteryzujących pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, gdyż wg oświadczenia prowadzącego instalację rozruch palników olejowych i gazowych nie przekracza minut, co przy uśrednianiu emisji do godziny jest stanem pomijalnym i nie stanowi technologicznie uzasadnionych warunków eksploatacji źródeł odbiegających od normalnych. Dodano nowy punkt X. dotyczący terminu, od którego dopuszczalna jest emisja z kotła BOSCH UNIVERSAL.

Z uwagi, iż zmianie uległ bilans stosowanych paliw w zakresie możliwego spalania oleju opałowego, zmieniono punkt IX decyzji w zakresie zużycia oleju opałowego lekkiego w wariancie 1 oraz wariancie 2.

Wnioskodawca wystąpił również z wnioskiem o dodatnie w pozwoleniu zintegrowanym zapisu dot. monitoringu ścieków o treści: „ od 04.12.2023 r. pomiary stężenia chlorków w odprowadzanych ściekach należy prowadzić z wymaganą częstotliwością co najmniej raz w miesiącu”. W wezwaniu z dnia 19 stycznia 2023 r. zobowiązano zakład do odniesienia się do powyższego i przedstawienia stanowiska uzasadniającego wprowadzenie zapisu do pozwolenia.

Zakład bada również inne parametry ścieków, które nie uwzględniono w propozycji monitoringu. Monitorowanie ilości, stanu i składu ścieków Zakład winien prowadzić zgodnie z metodyką referencyjną i częstotliwością określoną w obowiązujących przepisach. Zakład posiada pozwolenie wodnoprawne wydane przez Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu na szczególne korzystanie z wód, tj. na wprowadzanie do urządzeń kanalizacyjnych ścieków przemysłowych - decyzja z dnia 06.02.2020 r. znak: PO.ZUZ.4.421.1009.2019.KC. Zarówno jakość wprowadzanych ścieków jak i zobowiązania dot. prowadzonych analiz oraz ich częstotliwości są określone w punkcie II. 4 i III ww. decyzji. Należy podkreślić, iż przyłączy kanalizacji miejskiej nie jest urządzeniem wodnym. Zatem wprowadzanie ścieków do kanalizacji nie jest uznawane jako wprowadzanie ścieków do urządzeń wodnych. Definicja urządzenia wodnego przedstawiona jest w art. 16 pkt 65 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.

W piśmie z dnia 15 lutego 2023 r. wnioskodawca wycofał wniosek w zakresie dodania punktu IV.4.2. dot. monitoringu ścieków.

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, pozwolenie zintegrowane określa między innymi, w odniesieniu do instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, ilość, stan i skład ścieków przemysłowych, o ile nie będą one wprowadzane do wód lub do ziemi. Nie należy treści pozwolenia zintegrowanego w tym zakresie traktować jako zezwolenia na emisję – jest to bowiem jedynie część opisu funkcjonowania instalacji wymagającej uzyskania tego pozwolenia. Natomiast dokumentem stanowiącym takie zezwolenie określającym warunki odprowadzania ścieków do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych jest pozwolenie wodnoprawne wydawane na podstawie art. 389 pkt 2 ustawy z 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022 r. poz. 2625) tj. pozwolenie na szczególne korzystanie z wód, o którym mowa w art. 34 pkt 3 ustawy z 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Zgodnie z art. 403 ust. 2 pkt 3, art. 403 ust. 2 pkt 7 i art. 403 ust. 2 pkt 8 ustawy z 20 lipca 2017 r. Prawo wodne w decyzji takiej powinna zostać ustalona dopuszczalna ilość i jakość (stan i skład) odprowadzanych ścieków, a także sposób i zakres prowadzenia pomiarów ilości i jakości oraz miejsce poboru próbek. Nie ma natomiast w ocenie tu organu podstaw do nałożenia na zakład obowiązku prowadzenia badań w powyższym zakresie również w pozwoleniu zintegrowanym.

Po analizie wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego tut. Organ uznał, że istnieją przesłanki umożliwiające dokonanie zmian w udzielonym pozwoleniu zintegrowanym na warunkach ustalonych w sentencji decyzji.

W toku prowadzonego postępowania na podstawie art. 36 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomiono stronę, że wniosek dotyczący zmiany pozwolenia zintegrowanego nie może zostać rozpatrzony w ustawowym terminie wskazując przyczynę powyższego oraz informując o możliwości wniesienia ponaglenia do organu wyższego stopnia za pośrednictwem organu prowadzącego postępowanie.

Starosta Gostyński przed wydaniem niniejszej decyzji zawiadomił stronę postępowania administracyjnego o możliwości wypowiedzenia się odpowiednio w terminie co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w sprawie postępowania administracyjnego dotyczącego zmiany pozwolenia zintegrowanego. W terminie przysługującym na te czynności, strona nie przedstawiła żądań lub wniosków, co do zgromadzonego materiału i projektowanej treści rozstrzygnięcia.

Zgodnie z art. 214 ust. 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska decyzja zmieniająca pozwolenie zintegrowane określa wymagania, o których mowa w art. 188 i 211, mające związek z planowanymi zmianami. We wniosku prowadzący instalację zadeklarował, że nie nastąpiły zmiany w zakresie pozostałych warunków określonych w pozwoleniu zintegrowanym.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być

w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Za zmianą ww. decyzji Starosty Gostyńskiego przemawia słuszny interes prowadzącego instalację. Brak jest również przepisów szczególnych, które sprzeciwiałyby się dokonaniu zmiany w rozpatrywanym zakresie.

Ponadto stwierdza się, iż nie zachodzą przesłanki wynikające z art. 186 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, które byłyby podstawą do odmowy zmiany pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji.

Na podstawie analizy przedstawionych dokumentów i po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

- 1) Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lesznie, za pośrednictwem Starosty Gostyńskiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
- 2) W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, kierując stosowne oświadczenie o zrzeczeniu się tego prawa do Starosty Gostyńskiego. W przypadku złożenia takiego oświadczenia z dniem doręczenia Staroście Gostyńskiemu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania niniejsza decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.
- 3) Jeżeli w postępowaniu bierze udział więcej niż jedna Strona, decyzja stanie się prawomocna i ostateczna z dniem doręczenia Staroście Gostyńskiemu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania.

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł, zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 ze zm.). Opłatę wniesiono na rachunek bankowy Urzędu Miejskiego w Gostyniu, nr rachunku bankowego 90 1600 1462 1834 5236 6000 0005. Dowód zapłaty załączono do akt sprawy.

z up. Starosty
Sylvia Kościańska
Geolog Powiatowy

Otrzymują:

za zwrotnym dowodem doręczenia

- 1) Spółdzielnia Mleczarska w Gostyniu
ul. Wielkopolska 1, 63-800 Gostyń

Do wiadomości:

za zwrotnym dowodem doręczenia

- 1) Marszałek Województwa Wielkopolskiego
al. Niepodległości 34, 61-714 Poznań
(kopia- po stwierdzeniu ostateczności za pomocą środków komunikacji elektronicznej)
- 2) Ministerstwo Klimatu i Środowiska

- ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
(kopia - za pomocą środków komunikacji elektronicznej)
- 3) Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
Delegatura w Lesznie
ul. 17 Stycznia 4, 64-100 Leszno