



Marszałek
Województwa Mazowieckiego
ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa



Warszawa, 9 sierpnia 2022 roku

PZ-OP-II.7222.30.2022.MR

DECYZJA nr 92/22/PZ.Z

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735, z późn. zm.), zwanej dalej Kpa, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5 i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973, z późn. zm.), zwanej dalej ustawą Poś, po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), reprezentowanej przez pełnomocnika,

zmieniam

decyzję Nr 37/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 24 marca 2016 r., znak: PZ-I.7222.117.2016.MR, udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 402 MWt pracującej w okresie od 1 stycznia 2016 r., zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Połczyńskiej 21, sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 12 kwietnia 2016 r., znak: PZ-I.7222.117.2016.MR oraz zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 13/19/PZ.Z z dnia 15 marca 2019 r. znak: PZ-PK-I.7222.12.2019.AK, Nr 24/19/PZ.Z z dnia 25 kwietnia 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.142.2019.KU i Nr 137/19/PZ.Z z dnia 27 września 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.250.2019.AK, w następujący sposób:

1) część II. rozstrzygnięcia decyzji otrzymuje brzmienie:

„II. Rodzaj i parametry instalacji

1. Urządzenia techniczne pracujące w okresie od 1 stycznia 2016 roku wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 402 MWt: kotły wodne PTWM-100 (K2, K3, K4).
Kotły K2, K3 i K4 opalane są olejem lekkim. Do rozpalania kotłów stosowane są wysokoenergetyczne zapalarki elektryczne.
Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitor o wysokości 61,5 m.
Do przewodu kominowego E2 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotła PTWM-100 (K2).
Do przewodu kominowego E3 o średnicy 2,8 m odprowadzane są spaliny z kotłów: PTWM-100 (K3), PTWM-100 (K4).

2. Urządzenia techniczne stanowiące instalację awaryjnego źródła zasilania:

- 1) agregat prądotwórczy o nominalnej mocy cieplnej (wprowadzanej w paliwie) 0,36 MW_t (moc elektryczna 125 kVA (100 kW cosφ=0,8)), napędzany silnikiem wysokoprężnym typu diesel. Agregat prądotwórczy zasilany jest olejem napędowym, spaliny z agregatu odprowadzane są poprzez przewód spalinowy o średnicy d = 0,15 m wyprowadzony otworem ściennym budynku kotłowni na wysokości ok. h = 3 m nad poziomem terenu,
- 2) agregat prądotwórczy o nominalnej mocy cieplnej (wprowadzanej w paliwie) 0,37 MW_t (moc elektryczna 172 kVA (137,6 kW cosφ=0,8)). Agregat prądotwórczy zasilany jest olejem napędowym, spaliny z agregatu odprowadzane są poprzez przewód spalinowy o średnicy d = 0,15 m wyprowadzony 0,4 m ponad dach budynku pompowni p.poż. (h = 4,7 m nad poziomem terenu).”;

2) w części V. rozstrzygnięcia decyzji ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Emisja hałasu do środowiska

Dopuszczalny, równoważny poziom dźwięku A hałasu przenikającego do środowiska, w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego na terenach zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego wynosi:

- 1) L_{Aeq D} – 55 dB (A) w porze dnia, w godz. 6.00 ÷ 22.00,
- 2) L_{Aeq N} – 45 dB (A) w porze nocy, w godz. 22.00 ÷ 6.00.

Najbliższe tereny chronione akustycznie (budynki mieszkalne wielorodzinne) zlokalizowane są przy:

- ul. Powstańców Śląskich 1, w odległości ok. 115 m od granic zakładu,
- ul. Synów Pułku 1, w odległości ok. 220 m od granic zakładu,
- ul. Synów Pułku 3 w odległości ok. 225 m od granic zakładu,
- ul. Studziennej 5 w odległości ok. 260 m od granic zakładu,
- ul. Powstańców Śląskich 2, w odległości ok. 310 m od granic zakładu.

Czas pracy źródeł hałasu zgodnie z poniższą tabelą nr 5.

Tabela nr 5. Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby

Lp.	Źródło dźwięku	Czas pracy dla pory dnia [h]	Czas pracy dla pory nocy [h]
1.	Budynek główny kotłowni - hala kotłów	16	8
2.	Budynek główny kotłowni - pompy sieciowe	16	8
3.	Budynek główny kotłowni - pompy sieciowe (nowe)	16	8
4.	Pompownia ogólna (mazutownia)	16	8
5.	Budynek stacji nalewczo-odbiorczej (NO)	16	8
6.	Pompownia p. poż.	- 16 (praca w czasie awarii)	- 8 (praca w czasie awarii)
7.	Stanowisko wentylatora spalin kotła K2 2WS1	16	8
8.	Stanowisko wentylatora spalin kotła K2 2WS2	16	8
9.	Stanowisko wentylatorów spalin kotła K3 3WS	16	8
10.	Stanowisko wentylatorów spalin kotła K4 4WS	16	8
11.	Wentylator dachowy pompowni ogólnej (mazutowni) – 2 szt.	16	8

12.	Stanowisko transformatorów	16	8
13.	Zespół czepni powietrza do kotła nr 2	16	8
14.	Zespół czepni powietrza do kotła nr 3	16	8
15.	Zespół czepni powietrza do kotła nr 4	16	8
16.	Agregat prądowórczy – istniejący (instalacja zasilania awaryjnego - wylot spalin)	1 (praca testowa - 1h w miesiącu) 16 (praca w czasie awarii)	- 8 (praca w czasie awarii)
17.	Agregat prądowórczy – nowy (instalacja zasilania awaryjnego - wylot spalin)	1 (praca testowa - 1h w miesiącu) 16 (praca w czasie awarii)	- 8 (praca w czasie awarii)

3) część Va. rozstrzygnięcia decyzji otrzymuje brzmienie:

„Va. Ilość, stan i skład ścieków niewprowadzanych do wód lub do ziemi

W instalacji powstają następujące strumienie ścieków przemysłowych:

1. ścieki z budynku głównego – kotłowni,
2. ścieki z terenu zbiornika oleju opałowego,
3. ścieki z bazy rozładunku oleju opałowego,
4. ścieki z przepompowni oleju,
5. ścieki z odwadniania kominów (wykroplone spaliny).

Ścieki przemysłowe mogące zawierać węglowodory odprowadzane są oddzielną kanalizacją przemysłową do zakładowej kanalizacji ogólnospławnej, poprzez dwa separatory. Lekko kwaśne ścieki z kominów (wykroplone spaliny) odprowadzane są do zakładowej kanalizacji ogólnospławnej poprzez neutralizator.

Prognozowana ilość ścieków przemysłowych:

1. przy pogodzie bezdeszczowej:

- 1) $Q_{\max.s} = 0,000161 \text{ m}^3/\text{s}$
- 2) $Q_{\text{śr.d.}} = 13,92 \text{ m}^3/\text{d}$
- 3) $Q_{\text{dop.r.}} = 5000 \text{ m}^3/\text{rok}$

2. przy pogodzie deszczowej:

- 1) $Q_{\max.s} = 0,00278 \text{ m}^3/\text{s}$
- 2) $Q_{\text{śr.d.}} = 135 \text{ m}^3/\text{d}$
- 3) $Q_{\text{dop.r.}} = 49410 \text{ m}^3/\text{rok}$

Prognozowany stan i skład ścieków przemysłowych:

1. Temperatura $\leq 35^\circ\text{C}$
2. Odczyn (pH) – 6,5 – 9
3. Arsen $\leq 0,5 \text{ mg}/\text{dm}^3$
4. Miedź $\leq 1,0 \text{ mgCu}/\text{dm}^3$
5. Cynk $\leq 5,0 \text{ mgZn}/\text{dm}^3$

6. Kadm $\leq 0,05 \text{ mgCd/dm}^3$
7. Chrom ogólny $\leq 1,0 \text{ mgCr/dm}^3$
8. Chrom $^{+6} \leq 0,2 \text{ mgCr}^{+6}/\text{dm}^3$
9. Nikiel $\leq 1,0 \text{ mgNi/dm}^3$
10. Rtęć $\leq 0,06 \text{ mgHg/dm}^3$
11. Ołów $\leq 1,0 \text{ mgPb/dm}^3$
12. Azot amonowy $\leq 200,0 \text{ mg/dm}^3$
13. Węglowodory ropopochodne $\leq 15,0 \text{ mg/dm}^3$
14. Fosfor ogólny $\leq 15,0 \text{ mg/dm}^3$
15. Fenole lotne $\leq 15,0 \text{ mg/dm}^3$

Ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego określana będzie na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych. Punktem poboru próbek do badań laboratoryjnych będzie studzienka rewizyjna 113.57/106.10 przykanalika do kolektora w ul. Potczyńskiej.”;

4) w części VIII. rozstrzygnięcia decyzji wykreśla się ust. 2;

5) część X. rozstrzygnięcia decyzji otrzymuje brzmienie:

„X. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

1. Zużycie energii elektrycznej na potrzeby instalacji – 15 948 MWh/rok.
2. Zużycie wody na cele technologiczne – 13 000 m³/rok.
3. Olej opałowy lekki – 24 800 Mg/rok.
4. Oleje silnikowe, przekładniowe, smarowe – 1 Mg/rok.
5. Oleje elektroizolacyjne – 5 Mg/rok.
6. Olej napędowy do agregatów prądotwórczych – 8,14 Mg/rok (9465 litrów/rok).”;

6) część XIV. rozstrzygnięcia decyzji otrzymuje brzmienie:

„XIV. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, zgodnie z tabelą nr 6:

Tabela nr 6. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
Emitor (przewody E2, E3)	48 h	8 h

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z tabelą nr 7:

Tabela nr 7. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Kocioł PTWM-100 (K2)	Osiągnięcie mocy około 64 MW	Spadek mocy poniżej 64 MW
Kocioł PTWM-100 (K3)	Osiągnięcie mocy około 64 MW	Spadek mocy poniżej 64 MW
Kocioł PTWM-100 (K4)	Osiągnięcie mocy około 64 MW	Spadek mocy poniżej 64 MW
Emitor (przewody E2, E3)	Jeżeli co najmniej jeden z kotłów K2-K4 jest w stanie „rozruch”, a pozostałe kotły są w postoju	Jeżeli co najmniej jeden z kotłów K2-K4 jest w stanie „wyłączanie” a pozostałe kotły są w postoju

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu:

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z tabelą nr 8:

Tabela nr 8. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – Emitor (przewody: E2 – wysokość h = 61,5 m, średnica wylotu d = 2,3 m; E3 – wysokość h = 61,5 m, średnica wylotu d = 2,8 m)

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
Emitor - przewody E2 i E3	Dwutlenek siarki	2,865	0,138
Emitor - przewody E2 i E3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2,267	0,109
Emitor - przewody E2 i E3	Pył	0,333	0,016
Emitor - przewody E2 i E3	Tlenek węgla	13,507	0,648

b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się,

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

2) w trakcie wyłączania:

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z tabelą nr 9:

Tabela nr 9. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie włączeń – Emitor (przewody: E2 – wysokość h = 61,5 m, średnica wylotu d = 2,3 m; E3 – wysokość h = 61,5 m, średnica wylotu d = 2,8 m)

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]	Średnia emisja roczna z wyłączeń [Mg/rok]
Emitor - przewody E2 i E3	Dwutlenek siarki	0,478	0,023
Emitor - przewody E2 i E3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,378	0,018
Emitor - przewody E2 i E3	Pył	0,056	0,003
Emitor - przewody E2 i E3	Tlenek węgla	2,251	0,108

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się,
- c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

4. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w trakcie pracy agregatów prądotwórczych stanowiących awaryjne źródło zasilania

- 1) Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – przy konieczności wykorzystania agregatu do zasilania awaryjnego, zgodnie z tabelą nr 10:

Tabela nr 10. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych w przypadku agregatów prądotwórczych stanowiących awaryjne źródła zasilania

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny czas pracy [h/rok]	Maksymalny czas wyłączeń
Agregat prądotwórczy o mocy 125 kVA (moc elektryczna 100 kW $\cos\phi=0,8$)	132	- (natychmiastowe – wyłączenie silnika odcina dopływ paliwa)
Agregat prądotwórczy o mocy 172 kVA (moc elektryczna 137,6 kW $\cos\phi=0,8$)	132	- (natychmiastowe – wyłączenie silnika odcina dopływ paliwa)

- 2) Parametry charakteryzujące pracę instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – nie określa się
- 3) Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:
 - a) w trakcie rozruchu – nie określa się,
 - b) w trakcie wyłączenia – nie określa się,
 - c) w trakcie pracy awaryjnej przy obciążeniu nominalnym (100% mocy znamionowej) – zgodnie z tabelami nr 11 i nr 12:

Tabela nr 11. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w przypadku agregatu prądotwórczego stanowiącego awaryjne źródła zasilania: źródło Agregat prądotwórczy o mocy 125 kVA (moc elektryczna 100 kW $\cos\phi = 0,8$); emitor: Wyrzut spalin z silnika agregatu prądotwórczego AGP-1, o wysokości $h = 3,0$ m, średnica $d = 0,150$ m

Emitowana substancja	Emisja maksymalna [kg/h]
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,181
Tlenek węgla	0,015
Pył ogółem	0,036
Dwutlenek siarki	0,0006

Tabela nr 12. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w przypadku agregatu prądotwórczego stanowiącego awaryjne źródła zasilania: źródło Agregat prądotwórczy o mocy 172 kVA (moc elektryczna 137,6 kW $\cos\phi=0,8$); emitor: Wyrzut spalin z silnika agregatu prądotwórczego AGP-2, o wysokości $h = 4,7$ m, średnica $d = 0,150$ m

Emitowana substancja	Emisja maksymalna [kg/h]
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,189
Tlenek węgla	0,015
Pył ogółem	0,038
Dwutlenek siarki	0,0006

7) pozostałe elementy decyzji pozostawiam bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 4 kwietnia 2022 r., znak: MSS/KJ/73/642/2022, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika, wystąpiła do tut. organu o zmianę decyzji Nr 37/16/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 24 marca 2016 r., znak: PZ-I.7222.117.2016.MR, udzielającej PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 402 MWt pracującej w okresie od 1 stycznia 2016 r., zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Połczyńskiej 21, sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 12 kwietnia 2016 r., znak: PZ-I.7222.117.2016.MR oraz zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 13/19/PZ.Z z dnia 15 marca 2019 r. znak: PZ-PK-I.7222.12.2019.AK, Nr 24/19/PZ.Z z dnia 25 kwietnia 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.142.2019.KU i Nr 137/19/PZ.Z z dnia 27 września 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.250.2019.AK.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy Poś marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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, z późn. zm.). Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839). Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia, tj. do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Dodatkowo przedmiotowa instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zalicza się do pkt 1 ppkt 1 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. poz. 1169), tj. do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Zmiany objęte powyższym wnioskiem dotyczą:

- uwzględnienia w składzie instalacji dwóch agregatów prądotwórczych o mocy cieplnej wprowadzanej z paliwem 0,36 MW_t i 0,37 MW_t, stanowiących awaryjne źródło zasilania i określenia dla nich warunków i parametrów charakteryzujących pracę w warunkach odbiegających od normalnych;
- uaktualnienia zapisów dotyczących czasów utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunków wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów emitorów E2 i E3;
- określenia wielkości zużycia oleju napędowego na potrzeby agregatów prądotwórczych;
- uaktualnienia ilości, stanu i składu ścieków przemysłowych,
- uaktualnienia zapisów dotyczących emisji hałasu do środowiska.

Po analizie merytorycznej wniosku, z uwagi na fakt, iż wniosek nie był kompletny, przez co nie spełniał wymogów określonych w przepisach prawa, tut. organ pismem z dnia 28 kwietnia 2022 r., wezwał wnioskodawcę do złożenia uzupełnień do wniosku. Prowadzący instalację przedłożył uzupełnienia w dniu 17 maja 2022 r.

Po analizie przedłożonych uzupełnień wniosku, tut. organ pismem z dnia 2 czerwca 2022 r., wezwał prowadzącego instalację do złożenia dodatkowych wyjaśnień w przedmiotowej sprawie. Wyjaśnienia wpłynęły w dniu 10 czerwca 2022 r.

Pismem z dnia 4 lipca 2022 r., zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Strona nie skorzystała z przysługującego prawa.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Poś, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz znaczącego zwiększenia jej negatywnego oddziaływania na środowisko, tutejszy organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Na wniosek strony w decyzji zaktualizowano zapisy dotyczące czasów utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz parametrów charakteryzujących pracę instalacji określających moment zakończenia rozruchu

i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji. Zaktualizowano również warunki wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów i wyłączeń emitorów E2 i E3.

Zgodnie z wnioskiem uwzględniono również w składzie instalacji agregaty prądotwórcze stanowiące awaryjne źródło zasilania i określono dla niego warunki i parametry charakteryzujące ich pracę w warunkach odbiegających od normalnych wprowadzając stosowne zapisy w części XIV. ust. 4 decyzji.

Z uwagi na powyższe zmiany we wniosku przedstawiono wyniki obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu. Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu wynika, że emisje pyłu, dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla i benzo/a/pirenu z instalacji nie powodują przekraczania wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. We wniosku wykazano także, iż dotrzymany jest poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszonego PM_{2,5} określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r., poz. 845). W związku z powyższym, ilości gazów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, określono w wielkościach wnioskowanych przez stronę, dla funkcjonowania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

Prowadzący instalację zawniósł o uaktualnienie ilości i składu ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji. Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Poś w pozwoleniu zintegrowanym określa się ilość, stan i skład ścieków przemysłowych, o ile ścieki nie będą wprowadzane do wód lub do ziemi. Wobec powyższego ponownie określono ilość i skład ścieków zgodnie z wnioskiem, jednocześnie stan ścieków (rozumiany jako temperatura i odczyn) pozostał bez zmian.

Zmiany w funkcjonowaniu instalacji nie spowodują zmiany rodzajów i ilości odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowaniu instalacji, ani sposobu gospodarowania wytwarzanymi odpadami.

W związku z wprowadzeniem nowych źródeł hałasu zaktualizowano w pozwoleniu zapisy dotyczące emisji hałasu do środowiska. Z obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu powodowanego działalnością instalacji wynika, że na granicy terenów chronionych akustycznie nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112). Najbliższe tereny chronione akustycznie to tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego.

Zgodnie z art. 147 ust. 1 ustawy Poś prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia są zobowiązani do okresowych pomiarów wielkości emisji i pomiarów ilości pobieranej wody, natomiast zgodnie z treścią art. 149 ust. 1 tej ustawy wyniki pomiarów przedstawia się organowi ochrony środowiska oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, jeżeli pomiary te mają szczególne znaczenie ze względu na potrzebę zapewnienia systematycznej kontroli wielkości emisji lub innych warunków korzystania ze środowiska. Rodzaje wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia oraz terminy i sposób prezentacji danych określa rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania

procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji (Dz.U. z 2020 r., poz. 2405). Zgodnie z § 2 ww. rozporządzenia właściwym organom ochrony środowiska oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska przekazuje się wyniki pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia dla wszystkich instalacji lub urządzeń, których dotyczy obowiązek ich prowadzenia, a wyniki pomiarów oraz inne dane przedkłada się w formie pisemnej, z zastrzeżeniem § 6, zgodnie, z którym jeżeli istnieją możliwości techniczne i ekonomiczne, wyniki pomiarów oraz inne dane mogą być przedkładane również w formie dokumentu elektronicznego w rozumieniu art. 3 pkt 2 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2070), za pośrednictwem publicznych sieci telekomunikacyjnych w rozumieniu art. 2 pkt 29 ustawy z dnia 16 lipca 2004 r. – Prawo telekomunikacyjne (Dz. U. z 2021 r., poz. 576 oraz z 2022 r., poz. 501).

Z ww. przepisów prawa wywieść należy obowiązek prowadzenia okresowych pomiarów hałasu i przekazywania ich właściwym organom w formie pisemnej (brak jest obowiązku przekazywania wyników pomiarów w formie elektronicznej). W związku z powyższym, oraz mając na uwadze stanowisko Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska, że nie prowadzi publicznie dostępnych rejestrów zawierających wyniki okresowych pomiarów hałasu (pismo z dnia 6 maja 2021 r., znak: IN.021.35.2021.AB), wykreślono z pozwolenia zapisy dotyczące przesyłania wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska wyników okresowych pomiarów hałasu również w wersji elektronicznej.

W związku z wprowadzeniem do pozwolenia zintegrowanego nowych urządzeń technicznych stanowiących instalację awaryjnego źródła zasilania, tj. agregatów prądotwórczych, określono zużycie oleju napędowego, wykorzystywanego na ich potrzeby.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie wskazanym w niniejszym uzasadnieniu.

Zgodnie z art. 163 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisami szczególnymi są art. 192 w związku z art. 214 ustawy Poś określające zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku zmiany sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowy.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Mazowieckiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez strony postępowania, decyzja niniejsza staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania po jego wpływie do organu.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 1005,50 zł (słownie: tysiąc pięć złotych pięćdziesiąt groszy) w dniu 4 kwietnia 2022 r. i 16 maja 2022 r. na rachunek bankowy Urzędu m.st. Warszawy, Centrum Obsługi Podatnika; nr konta: 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070.

Otrzymuje:

1. Pani Marta Zawadzka
Pełnomocnik PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. aa