



Decyzja nr

2338/OS/2018

Organ wydający

Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie

zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 4 czerwca 2014 r. nr 1091/OS/2014 (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 4 grudnia 2014 r. nr 2649/OS/2014, z dnia 30 września 2015 r. nr 1719/OS/2015, z dnia 14 marca 2016 r. nr 444/OS/2016 oraz z dnia 14 lipca 2017 r. nr 2408/OS/2017) dla dwóch instalacji IPPC energetycznego spalania paliw w Elektrociepłowniach I i II, zlokalizowanych w Zabrze przy ul. Wolności 416, eksploatowanych obecnie przez Spółkę Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrzu (Regon: 271990231, NIP: 648-00-01-289)

Na podstawie

art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 ze zm.), w związku z art. 192 oraz art.378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r., poz. 799 ze zm.)

orzekam

zmieniam decyzję Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 4 czerwca 2014 r. nr 1091/OS/2014 (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 4 grudnia 2014 r. nr 2649/OS/2014, z dnia 30 września 2015 r. nr 1719/OS/2015, z dnia 14 marca 2016 r. nr 444/OS/2016 oraz z dnia 14 lipca 2017 r. nr 2408/OS/2017) dla dwóch instalacji IPPC energetycznego spalania paliw w Elektrociepłowniach I i II, zlokalizowanych w Zabrzu przy ul. Wolności 416, eksploatowanych obecnie przez Spółkę Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrzu, w następujący sposób:

I. W I części decyzji: „Rodzaj prowadzonej działalności, charakterystyka i parametry instalacji oraz warunki eksploatacyjne”, dodaje się tabelę o brzmieniu:

„1. Lokalizacja, rodzaj prowadzonej działalności

a) Prowadzący instalację IPPC:

| L.p. | Nazwa prowadzącego instalację IPPC | Siedziba prowadzącego instalację | | | REGON | NIP |
|------|------------------------------------|----------------------------------|--------|--------|-----------|---------------|
| | | ulica i numer | kod | miasto | | |
| 1 | Fortum Silesia S.A. | ul. Wolności 416 | 41-800 | Zabrze | 271990231 | 648-00-01-289 |

b) instalacje IPPC objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

| L.p. | Nazwa instalacji IPPC | adres instalacji | | | Branża IPPC | Kwalifikacja przedsięwzięcia | Liczba instalacji tej branży | Numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja |
|------|--|------------------|--------|--------|-------------|------------------------------|------------------------------------|---|
| | | ulica i numer | kod | miasto | | | | |
| 1 | Instalacja do wytwarzania energii: do spalania paliw o nominalnej mocy 434,7 MW _t wprowadzonych w paliwie | ul. Wolności 416 | 41-800 | Zabrze | 1.1 | §2 ust. 1 pkt 3 | 2 (Elektrownia I i Elektrownia II) | 1011/315, 4802/283, 2024/297, 4159/295, 4160/295, 4390/121, 4392/118, 4796/154, 4794/171, 1688/365, 1474/170, 1842/345, 1843/345, 511/349, 519/367, 525/367, 4788/136, 5054/291, 1916/135, 347/308, 948/113, 1456/135, 325/136, 3252/36, 5046/304, 5047/304, 4988/304, 4786/316, 4789/132, 4943/267, 4942/267, 4938/294, 4963/294, 5049/294, 4984/294, 3040/133, 4359/133, 1355/131, 4357/122, 4363/133, 4362/133, 4381/64, 1459/132, 1460/132, 1951/132, 1950/132, 824/283, 921/122, 1974/121, 1975/121, 1972/118, 1973/118, 1971/118, 1969/118, 1968/118, 1970/118, 1976/114, 1977/114, 1466/114, 2039/114, 1862/275, 4137/267, 4925/294, 4964/294, 1706/309, 4944/280, 5018/280. |

c) instalacje (nie będące IPPC) powiązane technologicznie z instalacją IPPC objęte PZ:

| L.p. | Nazwa instalacji IPPC | adres instalacji | | | Kwalifikacja przedsięwzięcia | Liczba instalacji tej branży | Numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja |
|------|--|------------------|--------|--------|------------------------------|------------------------------|---|
| | | ulica i numer | kod | miasto | | | |
| 1. | Instalacja składowania i podawania węgla | ul. Wolności 416 | 41-800 | Zabrze | Rozp. § 3 ust. 1 pkt 52 | 1 | 1011/315, 4802/283, 2024/297, 4159/295, 4160/295, 4390/121, 4392/118, 4796/154, 4794/171, 1688/365, 1474/170, 1842/345, 1843/345, 511/349, 518/367, 525/367, 4788/136, 5054/291, 1918/135, 347/308, 948/113, 1456/135, 3251/36, 3252/36, 5046/304, 5047/304, 4988/304, 4786/316, 4789/132, 4943/267, 4942/267, 4938/294, 4963/294, 5049/294, 4984/294, 3040/133, 4359/133, 1355/131, 4357/122, 4363/133, 4362/133, 4381/64, 1459/132, 1460/132, 1951/132, 1950/132, 824/283, 921/122, 1974/121, 1975/121, 1972/118, 1973/118, 1971/118, 1969/118, 1968/118, 1970/118, 1976/114, 1977/114, 1466/114, 2039/114, 1862/275, 4137/267, 4925/294, 4964/294, 1706/309, 4944/280, 5018/280. |
| 2. | Instalacja przygotowania i podawania biomasy | | | | | 1 | |
| 3. | Instalacja wytwarzania energii elektrycznej | | | | | 1 | |
| 4. | Instalacja wyprowadzania mocy | | | | | 1 | |
| 5. | Gospodarka odpadami paleniskowymi | | | | | 1 | |
| 6. | Instalacja przygotowania wody zdemineralizowanej | | | | | 1 | |
| 7. | Instalacja przygotowania wody zmiękczonej | | | | | 1 | |
| 8. | Instalacja zasilania dla potrzeb własnych | | | | | 1 | |
| 9. | Urządzenia gospodarki wodnej | | | | | 1 | |
| 10. | Urządzenia gospodarki ściekowej | | | | | 1 | |
| 11. | Urządzenia gospodarki olejowej | | | | | 1 | |

”

II. W I części decyzji: „Rodzaj prowadzonej działalności, charakterystyka i parametry instalacji oraz w warunki eksploatacyjne”, punkt 2: „Charakterystyka instalacji i stosownych technologii” podpunkt Elektrociepłownia II otrzymuje brzmienie:

„**Elektrociepłownia II** – instalacja energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej w paliwie wynoszącej 241,1 MW_t, wyposażona jest w kocioł wodny WP-120 nr 1 opalany węglem kamiennym, kocioł parowy KP-20 typu ZFR-X-I-E opalany gazem ziemnym lub olejem opałowym oraz kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym.”

III. W I części decyzji: „Rodzaj prowadzonej działalności, charakterystyka i parametry instalacji oraz w warunki eksploatacyjne”, punkt 2: „Charakterystyka instalacji i stosownych technologii” w podpunkcie 2.2: „Instalacja energetycznego spalania paliw Elektrociepłownia II o nominalnej mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie wynoszącej od września 2015 r. 241,1 MW_t w skład której wchodzi:”, punkt 1: „Kocioł parowy KP-20” otrzymuje brzmienie:

„2. Kocioł parowy KP-20

typu ZFR-X-I-E firmy LOOS eksploatowany w trakcie rozruchu kotła fluidalnego lub w sytuacjach szczytowo-awaryjnych, o mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 27,1 MW_t, dwupaliwowy, opalany gazem ziemnym lub lekkim olejem opałowym, z którego spaliny odprowadzane są do powietrza emitorem E-4 o wysokości h – 40,0 m i średnicy wylotowej d = 1,2 m.

Parametry charakterystyczne kotła KP-20 typu ZFR-X-I-E firmy LOOS

| Parametr | Wartość |
|--|-------------------------|
| Moc cieplna kotła wprowadzona w paliwie | 27,1 MW _t |
| Maksymalna sprawność cieplna | 95 % |
| Moc cieplna kotła (maksymalnie ciągła) | 25 715,0 kW |
| Moc cieplna kotła znamionowa | 25 715,0 kW |
| Moc cieplna kotła (minimalnie ciągła) | 1 430,0 kW |
| Maksymalna wydajność pary | 9,72 kg/s; 35000kg/h |
| Minimalna wydajność pary | 0,70 kg/s; 2520 kg/h |
| Temperatura pary przy wydajności maksymalnej | 320 °C |
| Ciśnienie pary | 1,6 MPa |
| Temperatura spalin na wylocie z emitora | 130 °C |
| Zużycie gazu | 0,75 Nm ³ /s |
| Zużycie lekkiego oleju opałowego | 0,65 kg/s |

oraz

- urządzenia podawania powietrza do kotła KP-20, które obejmują wentylator powietrza typu MHI 45-78 o wydajności 14 600 m³/h,
- system odprowadzania spalin z kotła KP-20, obejmujący emitor E4 o wysokości h = 40 m i średnicy wylotowej d = 1,2 m,
- urządzenia obiegu kotłowego kotła KP-20 obejmujące odgazowywacz niskoprężny wody, dwie pompy wody zasilającej, ekonomizer oraz układ przewodów zasilających”

IV. W I części decyzji: „Rodzaj prowadzonej działalności, charakterystyka i parametry instalacji oraz w warunki eksploatacyjne”, punkt 3: „Zużycie materiałów, paliw i energii”, podpunkt 3.1.: „Zużycie paliw” otrzymuje brzmienie:

„3.1. Zużycie paliw

„W Fortum Silesia S.A. kotły parowe OP-130 opalane są węglem kamiennym i biomasą w ilości do 7 % mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie. Paliwem rozpałkowym kotłów OP-130 jest gaz ziemny. Kocioł WP 120 opalany jest węglem kamiennym a rozpalany olejem opałowym ciężkim.

Kocioł KP-20 typu ZFR-X-I-E firmy LOOS opalany jest gazem ziemnym oraz lekkim olejem opałowym.

Kocioł wodny WR-40 opalany jest węglem kamiennym a rozpalany olejem opałowym lekkim. Dyspozycyjność kotła będzie wynosiła 4 380 godzin w roku. Prognozowana wielkość produkcji ciepła w kotle WR-40 będzie wynosić 300 000 GJ/rok.

Rodzaje i charakterystyka stosowanych paliw

| Paliwo | | Charakterystyka paliwa | | | Nominalne zużycie paliw | |
|---------------------|---|--|---|---------------------|--------------------------------|--|
| | | Wartość opałowa MJ/kg (MJ/m ³ dla gazu) | Zawartość siarki % (mg/m ³ dla gazu) | Zawartość popiołu % | Zużycie Mg/h m ³ /h | Uwagi |
| Kotły parowe OP-130 | Węgiel kamienny | 21 – 23 | 0,7 – 0,8 | 20 – 24 | 16,8 | Przy spalaniu węgla kamiennego w ilości 93 % i biomasy w ilości 7 % mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie |
| | Biomasa | 10 – 20 | 0,15 – 0,6 | 1 – 10 | 1,8 | |
| | Paliwo rozpałkowe: Gaz ziemny | 36 | 35 | - | 1000 | Faza rozruchu kotła |
| Kocioł WP 120 | Węgiel kamienny | 21 – 23 | 0,7 – 0,8 | 20 – 24 | 28,5 | - |
| | Paliwo rozpałkowe: Olej opałowy ciężki (mazut) | 41 – 44 | 3 | - | 4 | Faza rozruchu kotła |
| Kocioł gazowy KP-20 | Gaz ziemny | 36 | 35 | - | 2 710 | Paliwa stosowane zamiennie |
| | Olej opałowy lekki | 42 - 43 | 0,1 | - | 2,3 | |
| Kocioł WR-40 | Węgiel kamienny | 21 – 23 | 0,8 | 20 – 25 | 8,1 | - |
| | Paliwo rozpałkowe: Olej opałowy lekki | ≥ 42,6 | do 0,1 | 20 – 25 | - | - |

Prognoza zużycia paliw

| Paliwo | Jednostka | Prognoza zużycia paliw | | | |
|-----------------|----------------------------|------------------------|---------------|--------------|--------------|
| | | | | | |
| | | Kotły OP-130 | Kocioł WP-120 | Kocioł KP-20 | Kocioł WR-40 |
| Węgiel kamienny | [Mg/rok] | 146 000 | 8 000 | - | 35 000 |
| Biomasa | [Mg/rok] | 16 300 | - | - | - |
| Gaz ziemny | [tyś. m ³ /rok] | 266 600 | - | 126 000 | - |
| Olej opałowy | [Mg/rok] | | 50 | 930 | 50 |

- V. **W I części decyzji: „Rodzaj prowadzonej działalności, charakterystyka i parametry instalacji oraz w warunki eksploatacyjne”, punkt 3: „Zużycie materiałów, paliw i energii”, podpunkt 3.3.: „Zużycie energii” otrzymuje brzmienie:**

„3.3. Zużycie energii

Zużycie energii elektrycznej wytwarzanej przez zakład na potrzeby własne stanowi około 22 - 24 % produkcji. Zużycie paliwa na własne potrzeby kształtuje się na poziomie 1 – 4 %”

- VI. **W I części decyzji: „Rodzaj prowadzonej działalności, charakterystyka i parametry instalacji oraz w warunki eksploatacyjne”, punkt 6: „Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca prowadzenia pyłów i gazów do powietrza”, podpunkt „6.1.1.: „Kotły” otrzymuje brzmienie:**

„6.1.1. Kotły

Proces energetycznego spalania paliw prowadzony jest w następujących urządzeniach:

a) dwóch kotłach parowych typu OP-130 opalanych węglem kamiennym i biomasą w ilości do 7 % mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie (Elektrociepłownia I):

- nr K63 oddany do użytku w 1952 r.
- nr K64 oddany do użytku w 1952 r.

b) jednym kotle wodnym WP 120 nr 1 opalany węglem kamiennym, oddany do użytku przed 28 marca 1990 r. (Elektrociepłownia II), dla którego pozwolenie na budowę wydano przed 1 lipca 1987 r.,

c) jednym kotle KP 20 typu ZFR-X-I-E opalany zamiennie gazem ziemnym lub lekkim olejem opałowym, uruchomiony 29 sierpnia 2003 r. Pozwolenie na budowę wydano 22 listopada 2002 r.

d) jednym kotle WR-40 opalany węglem kamiennym, uruchomiany w 2015 r. dla którego pozwolenie na budowę wydano w dniu 1 grudnia 2014 r.

Podstawowe parametry mocy kotłów:

| L.p. | Charakterystyka kotłów | | |
|-------|------------------------------------|----------------------------|---------|
| | Typ kotła Nr ruchowy | Nominalna moc cieplna [MW] | |
| | | netto | brutto* |
| 1. | kocioł parowy OP-130 nr K-63 | 79,8 | 96,8 |
| 2. | kocioł parowy OP-130 nr K-64 | 79,8 | 96,8 |
| 3. | kocioł wodny WP-120 nr 1 | 140,0 | 167,0 |
| 4. | kocioł parowy ZFR-X-I-E firmy LOOS | 25,7 | 27,1 |
| 5. | Kocioł wodny WR-40 | 40,0 | 47,0 |
| RAZEM | | 365,3 | 434,7 |

*-strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów

Kotły OP-130

Kotły rozpalane są gazem ziemnym a opalane węglem kamiennym i biomasą w ilości do 7 % mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie. Kotły pracują w układzie kolektorowym. Każdy kocioł OP-130 posiada dwa młyny kulowe typu MK10 firmy Skoda o wydajności 10 t/h każdy.

Parametry techniczne kotła OP-130 (K63 i K64)

| | |
|---|-----------|
| - wydajność maksymalna trwała kotła | 120 t/h, |
| - temperatura pary na wyjściu z kotła | 500 °C, |
| - temperatura spalin na wylocie | 160 °C |
| zużycie paliwa przy nominalnej wydajności kotła | 14,1 Mg/h |
| - sprawność kotła | 90% |

Kocioł wodny typu WP-120

Kocioł opalany jest węglem kamiennym a rozpalany mazutem. Węgiel w postaci miału z zasobnika przykotłowego podajnikiem zgrzeblowym podawany jest do wentylatorowego młyna kruszącego paliwo na pył o żądanych wielkościach ziaren. Zainstalowane są trzy układy młynowe o wydajności znamionowej 16 Mg/h każdy. W eksploatacji są dwa młyny, a jeden stanowi rezerwę. Mieszanka pyłowo-powietrzna transportowana jest do palników narożnikowych 6-cioma przewodami.

Parametry techniczne kotła WP-120

| | |
|---|--------------|
| - wydajność kotła | 120 Gcal/h, |
| - temperatura wody wylotowej | 135-155 °C, |
| - temperatura spalin na wylocie | 200 °C |
| - zużycie paliwa przy nominalnej wydajności kotła | 28,5 Mg/h, |
| - sprawność kotła | 88 % brutto. |

Kocioł KP-20

Kocioł ten to nowoczesny kocioł płomienicowo płomieniówkowy, trójciągowy z dwoma płomienicami, opalany gazem ziemnym lub lekkim olejem opałowym. Kocioł eksploatowany jest w sezonie letnim, podczas rozruchu kotła fluidalnego ze stanu zimnego oraz w sytuacjach awaryjnych.

Parametry techniczne kotła:

| | |
|--|-------------------------------------|
| - maksymalna wydajność pary | 35 Mg/h |
| - temperatura pary przy wydajności maksymalnej | 320 °C |
| - ciśnienie pary | 1,6 MPa |
| - temperatura spalin na wylocie z emitora | 130 °C |
| - zużycie paliwa gaz/olej | 0,75 Nm ³ /s / 0,65 kg/s |
| - maksymalna sprawność | 95% |

Kocioł WR-40

Kocioł WR-40 jest to kocioł wodny rusztowy opalany węglem kamiennym o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 47 MW_t. Kocioł WR-40 przeznaczony jest do pracy szczytowej w celu podgrzewu wody sieciowej w istniejącej sieci ciepłowniczej zasilającej w ciepło oraz jako kocioł rezerwowy pracujący w przypadku awarii kotła parowego w Elektrociepłowni I.

Parametry charakteryzujące kocioł wodny WR-40:

| | |
|---|--------------------|
| • moc cieplna wprowadzona w paliwie | 47 MW _t |
| • parametry nominalne wody: | |
| - temperatura wlot/wylot | 105/150 °C |
| - przepływ wody | 765 Mg/h |
| - ciśnienie wody (kolektor przed pompami przewal owymi) | 0,8-1,0 MPa |
| - maksymalne ciśnienie wody na wylocie z kotła: | 1,3 MPa |
| - maksymalna temperatura wody na wylocie z kotła: | 150 °C |
| - sprawność kotła: | 86 % |

VII. W II części decyzji: „Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii” punkt 1.: „Metody ochrony powietrza” otrzymuje brzmienie:

„1. Metody ochrony powietrza

- wybór paliwa gwarantującego jak najlepsze warunki spalania oraz niskie poziomy zawartości popiołu i siarki,
- wykorzystywanie kotła parowego KP-20 jako kotła rozruchowego dla instalacji kotła fluidalnego podczas rozruchu ze stanu zimnego oraz jako kotła szczytowo – awaryjnego,
- wyłączenie z pracy, w miarę możliwości, kotłów węglowych, co pozwala na znaczne ograniczenie wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza,
- ograniczenie emisji tlenków azotu w samym procesie spalania poprzez dozowanie mocznika do komory paleniskowej kotłów parowych OP-130,
- ograniczenie powstawania dwutlenku siarki w samym procesie spalania poprzez dozowanie zawiesiny wapiennej do komory paleniskowej kotłów parowych OP-130 i dozowanie wapna hydratyzowanego do komory paleniskowej lub do kanału spalin kotła WR -40,
- stosowanie wysokosprawnych urządzeń ochrony powietrza: elektrofiltrów w przypadku kotłów OP-130 i WP-120 oraz filtra tkaninowego w przypadku kotła WR-40.”

VIII. W III części decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” podpunkt 1.1.1.: „Dopuszczalna wielkość emisji z instalacji energetycznego spalania paliw” otrzymuje brzmienie:

„1.1.1. Dopuszczalna wielkość emisji z instalacji energetycznego spalania paliw

| Standardy emisyjne dla kotłów eksploatowanych w Fortum Silesia S.A w okresie do 31.12.2022 r. | | | | | | |
|---|--|----------------------|--|---|---|--|
| Źródło emisji | Część źródła emisji | Substancja emitowana | Standardy emisyjne ze spalania węgla kamiennego mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania biomasy mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania gazu ziemnego mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania oleju opałowego |
| E2 | Kocioł OP-130 nr K63 96,8 MW _t | Pył | 100 ¹⁾ | 100 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 1500 ¹⁾ | 800 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 600 ¹⁾ | 400 ¹⁾ | - | - |
| | Kocioł OP-130 nr K64 96,8 MW _t | Pył | 100 ¹⁾ | 100 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 1500 ¹⁾ | 800 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 600 ¹⁾ | 400 ¹⁾ | - | - |
| E3 | Kocioł WP 120 nr 1 167,0 MW _t | Pył | 100 ¹⁾ | - | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 1500 ¹⁾ | - | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 600 ¹⁾ | - | - | - |
| E19 | Kocioł WR 40 47,0 MW _t | Pył | 100 ¹⁾ | - | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 1300 ¹⁾ | - | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 400 ¹⁾ | - | - | - |
| E4 | Kocioł KP-20 27,1 MW _t | Pył | - | - | 5 ²⁾ | 50 ²⁾ |
| | | Dwutlenek siarki | - | - | 35 ²⁾ | 850 ¹⁾ |
| | | Dwutlenek azotu | - | - | 300 ²⁾ | 400 ²⁾ |

¹⁾ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

²⁾ przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych

| Standardy emisyjne dla kotłów eksploatowanych w Fortum Silesia S.A w okresie od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r. | | | | | | |
|--|--|----------------------|--|---|---|---|
| Źródło emisji | Część źródła emisji | Substancja emitowana | Standardy emisyjne ze spalania węgla kamiennego mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania biomasy mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania gazu ziemnego mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania oleju opałowego mg/Nm ³ |
| E2 | Kocioł OP-130 nr K63 96,8 MW _t | Pył | 25 ¹⁾ | 20 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 250 ¹⁾ | 200 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 200 ¹⁾ | 250 ¹⁾ | - | - |

| | | | | | | |
|-----|---|------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Kocioł OP-130 nr K64 96,8 MW _t | Pył | 25 ¹⁾ | 20 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 250 ¹⁾ | 200 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 200 ¹⁾ | 250 ¹⁾ | - | - |
| E3 | Kocioł WP 120 nr 1 167,0 MW _t | Pył | - | - | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | - | - | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | - | - | - | - |
| E19 | Kocioł WR 40 47,0 MW _t | Pył | 100 ¹⁾ | - | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 1300 ¹⁾ | - | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 400 ¹⁾ | - | - | - |
| E4 | Kocioł KP-20 27,1 MW _t | Pył | - | - | 5 ²⁾ | 50 ²⁾ |
| | | Dwutlenek siarki | - | - | 35 ²⁾ | 850 ¹⁾ |
| | | Dwutlenek azotu | - | - | 300 ²⁾ | 400 ²⁾ |

¹⁾ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

²⁾ przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych

Standardy emisyjne dla kotłów eksploatowanych w Fortum Silesia S.A w okresie
od 01.01.2025 r.

| Źródło emisji | Część źródła emisji | Substancja emitowana | Standardy emisyjne ze spalania węgla kamiennego mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania biomasy mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania gazu ziemnego mg/Nm ³ | Standardy emisyjne ze spalania oleju opałowego mg/Nm ³ |
|------------------|--|----------------------|--|---|---|---|
| E2 | Kocioł OP-130 nr K63 96,8 MW _t | Pył | 25 ¹⁾ | 20 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 250 ¹⁾ | 200 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 200 ¹⁾ | 250 ¹⁾ | - | - |
| E2 | Kocioł OP-130 nr K64 96,8 MW _t | Pył | 25 ¹⁾ | 20 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek siarki | 250 ¹⁾ | 200 ¹⁾ | - | - |
| | | Dwutlenek azotu | 200 ¹⁾ | 250 ¹⁾ | - | - |
| E3 | Kocioł WP 120 nr 1 167,0 MW _t | Pył | - | - | - | - |
| Dwutlenek siarki | | - | - | - | - | |
| Dwutlenek azotu | | - | - | - | - | |
| E19 | Kocioł WR 40 47,0 MW _t | Pył | 30 ¹⁾ | - | - | - |
| Dwutlenek siarki | | 400 ¹⁾ | - | - | - | |
| Dwutlenek azotu | | 400 ¹⁾ | - | - | - | |
| E4 | Kocioł KP-20 27,1 MW _t | Pył | - | - | 5 ²⁾ | 30 ²⁾ |
| | | Dwutlenek siarki | - | - | 35 ²⁾ | 350 ¹⁾ |
| | | Dwutlenek azotu | - | - | 200 ²⁾ | 400 ²⁾ |

¹⁾ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

²⁾ przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych"

IX. W III części decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii” podpunkt 1.1.2.: „Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji energetycznego spalania paliw” otrzymuje brzmienie:

„1.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji energetycznego spalania paliw:

| Zanieczyszczenie | Roczna emisja [Mg/rok] | | | |
|------------------|---------------------------|---|------------------|------------------|
| | od 01.01.2016 r. | Od dnia uruchomienia instalacji kotła fluidalnego | od 01.01.2023 r. | od 01.01.2025 r. |
| Pył | 219,2 | 84,12 | 42,92 | 22,7 |
| Dwutlenek siarki | 3131,6 | 1176,24 | 524,44 | 261,9 |
| Dwutlenek azotu | 1266,5 | 445,14 | 236,94 | 239,3 |

X. W IV części decyzji: „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiar i ewidencjonowanie emisji” podpunkt 1.1.: „Rozruch kotła” otrzymuje brzmienie:

„1.1. Rozruch i wyłączanie kotła

Maksymalny okres rozruchu kotła OP-130, w czasie którego nie obowiązują wartości dopuszczalne określone w dziale I pkt 6.1.1 niniejszej decyzji, ustala się na 180 minut ze stanu zimnego i 120 minut ze stanu ciepłego.

Maksymalny okres rozruchu kotła WP-120, w czasie którego nie obowiązują wartości dopuszczalne określone w punkcie w dziale I pkt 6.1.1 niniejszej decyzji, ustala się na 180 minut ze stanu zimnego.

Maksymalny okres rozruchu kotła KP-20 wynosi 60 do 180 minut.

Maksymalny okres rozruchu kotła WR-40 wynosi od 3 do 8 godzin; w okresie maksymalnie 15 minut kocioł rozpalany jest olejem opałowym, aż rozpali się warstwa węgla na ruszcie pod sklepieniem.

Graniczne wartości parametrów operacyjnych i procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia kotłów

| Lp. | Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotła</u> | Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o rozpoczęciu początku okresu wyłączenia kotła</u> |
|---------------------|--|---|
| Kotły parowe OP-130 | | |
| 1. | Przynajmniej jeden wentylator powietrza wtórnego (podmuchu) w ruchu | Obydwa wentylatory powietrza wtórnego (podmuchu) wyłączone z ruchu |
| 2. | Zawartość O ₂ w spalinach mniejsza lub równa 16% | Zawartość O ₂ w spalinach powyżej 16% |
| 3. | Obciążenie kotła większe lub równe 45 MW _t | Obciążenie kotła mniejsze niż 45 MW _t |

| Kocioł wodny WP-120 | | |
|---------------------|--|--|
| 1. | Palniki rozpalające na olej opałowy wyłączone, temperatura sklepienia zapłonowego wynosi > 500°C | Palniki rozpalające na olej opałowy lekki nie pracują, temperatura sklepienia zapłonowego wynosi < 500°C |
| 2. | Strumień spalin do komina skierowany jest przez urządzenia odpylające (elektrofiltr) | Ciśnienie wody na wylocie z kotła ≤ 0,4 MPa |
| 3. | Pracują wentylator spalin i wentylatory powietrza | Nie pracują wentylator spalin i wentylatory powietrza |
| Kocioł gazowy KP-20 | | |
| 1. | Jeden wentylator powietrza do palników kotła w ruchu | Obydwa wentylatory powietrza do palników kotła wyłączone z ruchu |
| 2. | Uruchomienie jednego palnika gazowego lub olejowego na małej mocy | Wyłączone palniki gazowe lub olejowe |
| 3. | Osiągnięcie minimalnego obciążenia rozruchu, które wynosi 1,43 MW (moc cieplna kotła) | Obciążenie kotła poniżej 1,43 MW (moc cieplna kotła) |
| Kocioł wodny WR-40 | | |
| 1. | Palniki rozpalające na olej opałowy lekki wyłączone, temperatura sklepienia zapłonowego wynosi > 500°C | Palniki rozpalające na olej opałowy lekki nie pracują, temperatura sklepienia zapłonowego wynosi < 500°C |
| 2. | Strumień spalin do komina skierowany jest przez urządzenia odpylające (filtr tkaninowy) | Ciśnienie wody na wylocie z kotła ≤ 0,4 MPa |
| 3. | Pracują wentylator spalin i wentylatory powietrza | Nie pracują wentylator spalin i wentylatory powietrza |

”

XI. W części IX decyzji: „Zobowiązuje się Fortum Zabrze S.A. z siedzibą w Zabrzu przy ul. Wolności do:” dopisuje się punkt 9 i 10 o brzmieniu:

- „9. Przedkładania corocznej informacji oraz sprawozdań z wykonywanych pomiarów za pomocą ePUAP lub na elektronicznym nośniku danych (bez wersji papierowej), opisanych odpowiednio treścią: „dotyczy: „OS.PZ.INFORMACJA_COROCZNA_13” lub „OS.PZ.POMIARY_13”.
10. Przedkładania do 30 marca każdego roku organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.
Zakres informacji powinien obejmować informacje ogólne o instalacji oraz o prowadzącym instalację, a także przedstawiać analizę stanu rzeczywistego w odniesieniu do ochrony powietrza, ochrony przed hałasem, gospodarki odpadami, gospodarki wodno-ściekowej, ochrony powierzchni ziemi, zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, realizacja innych obowiązków ustalonych w decyzji zgodnie z tabelą zamieszczoną na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego.

XII. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Podaniem z dnia 27 kwietnia 2018 r. spółka Fortum, Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Wolności 416 wystąpiła z o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 4 czerwca 2014 r. nr 1091/OS/2014 (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 4 grudnia 2014 r. nr 2649/OS/2014, z dnia 30 września 2015 r. nr 1719/OS/2015, z dnia 14 marca 2016 r. nr 444/OS/2016 oraz z dnia 14 lipca 2017 r. nr 2408/OS/2017) dla dwóch instalacji IPPC energetycznego spalania paliw w Elektrociepłowniach I i II, zlokalizowanych w Zabrze przy ul. Wolności 416, eksploatowanych obecnie przez Spółkę Fortum Silesia S.A. z siedzibą w Zabrze (Regon: 271990231, NIP: 648-00-01-289).

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego dokumentacji załączonej do podania zgodnie z art. 16 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* (t.j. z 2017 r. Dz. U. poz. 1405 ze zm.).

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 pkt. 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. z 2014 poz. 1169), a także do instalacji określonych w § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2016, poz. 71). Zatem zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r., poz. 799 ze zm.) Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Marszałek Województwa Śląskiego wezwał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień przy piśmie z dnia 18 maja 2018 r., znak: OS.PZ.KW-00457/18. W odpowiedzi na powyższe wezwanie Strona postępowania złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy piśmie z dnia 28 maja 2018 r., znak: ZAB/ZA_EHS/W/2018/006062.

Po analizie materiału zgromadzonego w sprawie organ przychylił się do wniosku Strony i niniejszą decyzją dokonał zmian wnioskowanych przez Stronę.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego dotyczy stosowanego paliwa w kotle parowym KP-20. Obecnie kocioł ten opalany jest gazem ziemnym natomiast wyłącznie sytuacjach awaryjnych dopuszczone jest opalenie tego kotła lekkim olejem opałowym. Fortum Silesia S.A. zamierza stosować oba rodzaje paliw, zamiennie, tj. gaz ziemny i lekki olej opałowy do opalania kotła podczas eksploatacji kotła w warunkach normalnych. Wnioskowane zmiany warunków eksploatacji instalacji kotła parowego KP-20 oraz ustalenie standardów emisyjnych dla kotła WR-40 po roku 2024 nie stanowią istotnej zmiany w instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z informacjami zawartymi we wniosku kocioł KP-20 od momentu budowy był kotłem dwupaliwowym w związku z tym instalacja nie wymaga żadnej przebudowy czy dostosowania do spalania oleju opałowego. Zakład w przedłożonym uzupełnieniu zawnioskował o pozostawienie dopuszczalnej wielkości emisji rocznej z instalacji energetycznego spalania paliw na dotychczasowym poziomie.

Przeprowadzone we wniosku obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że przy zachowaniu parametrów źródeł wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031) oraz wartości odniesienia substancji 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).

W toku prowadzonego postępowania ustalono, że prowadzący instalację spełnia wszystkie ww. przesłanki. Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Decyzję niniejszą wydano zgodnie z wnioskami strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych. W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Na podstawie art. 127 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.) stronie służy odwołanie od niniejszej decyzji do Ministra Środowiska, które wnosi się za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 253,00 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miejskiego w Katowicach

Otrzymują:

1. Fortum Silesia S.A.
ul. Wolności 416, 41-800 Zabrze

Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Wita Stwosza 2, 40-036 Katowice
2. Urząd Miejski w Zabrzu
ul. Powstańców Śląskich 5 -7, 41-800 Zabrze
3. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień
4. OS-PZ. – a.a – poz. rej. 13

Do wiadomości elektronicznie:

1. Ministerstwo Środowiska (pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
ul. Wawelska 52/54, 00-920 Warszawa
2. Gabinet Marszałka – rejestr decyzji i postanowień – SOD
3. OS.RW baza pozwoleń zintegrowanych – SOD