

# MARSZAŁEK

Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 28 października 2020 r.

ŚG-I-P.7222.1.23.2020

## DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.),
- art. 192, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.),

### *po rozpatrzeniu*

wniosku System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ Spółka Akcyjna ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, z dnia 18 czerwca 2020 r. (data wpływu do organu: 29 czerwca 2020 r.), znak: DTR/TLA/1425/2020, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tomasza Blacharskiego, w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ, ze zm. udzielającej pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, gmina Lubanie,

### *orzekam*

zmienić na wniosek Strony decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ ze zm., udzielającą pozwolenia zintegrowanego System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ Spółka Akcyjna w Warszawie, ul. Topiel 12, na eksploatację instalacji Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, gmina Lubanie, w następującym zakresie:

#### **1. Zmienia się pkt V.8. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:**

##### **V.8. Emisja zanieczyszczeń do powietrza**

Głównym źródłem emisji w Tłoczni Gazu i SSRP Włocławek jest spalanie gazu ziemnego w turbinach gazowych, kotłach technologicznych, antyoblodzeniowych, c.o. i c.w.u. oraz w agregacie prądotwórczym (wykorzystywany w sytuacjach awaryjnych), z których emitowane są dwutlenek azotu, dwutlenek siarki, pył, tlenek węgla i dwutlenek węgla (emisję gazów cieplarnianych z instalacji reguluje decyzja Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego).

Tabela nr 9. Źródła emisji substancji do powietrza

Lp.	Nazwa źródła	Ilość źródeł	Rok instalacji	Urządzenia odpylające	Nominalna wydajność	Sprawność układu	Nominalna moc cieplna w paliwie
					MW	%	MW
1.	Kocioł c.o.– VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman	1	2020	brak	0,78 (wydajność cieplna)	96	0,813
2.	Kocioł c.o. – VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman	1	2019	brak	0,78 (wydajność cieplna)	96	0,813
3.	Kotłownia technologiczna – kotły Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman	3	2020	brak	0,225 (wydajność cieplna)	96	0,234
4.	Kocioł ciepłej wody użytkowej – Vitocrossal 100 C11 firmy Viessman	1	2020	brak	0,075 (wydajność cieplna)	96	0,078
5.	Turbiny gazowe GT10	3	2000	brak	25 (moc na wale)	≤ 34	73,53
6.	Kotły antyoblodzeniowe – VITOPLEX 300 firmy Viessman	2	2018	brak	1,17 (wydajność cieplna)	96	1,219
7.	Kocioł antyoblodzeniowy – VITOPLEX 300 firmy Viessman	1	2017	brak	1,17 (wydajność cieplna)	96	1,219
8.	Agregat prądotwórczy – TBG620V16K 1400 kW	1	2000	brak	1,4 (moc elektryczna)	41,3	3,39

2. Zmienia się pkt VII.1.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

VII.1.1. Określam rodzaje substancji dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza dla całej instalacji i każdego źródła powstawania, zgodnie z poniższym zestawieniem:

Tabela nr 10. Wartości emisji substancji do powietrza w rozbiciu na poszczególne źródła

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m <sup>3</sup> <sub>a</sub> <sup>1)2)</sup>	kg/h <sup>3)</sup>
<b>Turbiny gazowe przed 1.01.2016 r. i od 1.01.2016 r. przy obciążeniu turbiny gazowej ≤70%<sup>4)5)</sup></b>					
E-7	Turbina gazowa GT10 wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	20,0
		Dwutlenek siarki		–	0,34
		Tlenek węgla		–	230,0
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,4
E-8	Turbina gazowa GT10 wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	20,0
		Dwutlenek siarki		–	0,34
		Tlenek węgla		–	230,0
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,4
E-9	Turbina gazowa GT10 wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	20,0
		Dwutlenek siarki		–	0,34
		Tlenek węgla		–	230,0
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,4
<b>Turbiny gazowe od 1.01.2016 r. i przy obciążeniu &gt;70%<sup>5)</sup></b>					
E-7	Turbina gazowa GT10 wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8 760	75	-
		Dwutlenek siarki		12	-
		Tlenek węgla		100	-

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m <sup>3</sup> u <sup>12)</sup>	kg/h <sup>3)</sup>
	paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,4
E-8	Turbina gazowa GT10 wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	75	–
		Dwutlenek siarki		12	–
		Tlenek węgla		100	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,4
E-9	Turbina gazowa GT10 wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	75	–
		Dwutlenek siarki		12	–
		Tlenek węgla		100	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,4
<b>Kotły antyoblodzeniowe</b>					
E-7a	Kocioł VITOPLEX 300 firmy Viessman wydajność 1,17 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	150	–
		Dwutlenek siarki		35	–
		Tlenek węgla		–	0,0448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		5	–
E-8a	Kocioł VITOPLEX 300 firmy Viessman wydajność 1,17 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	150	–
		Dwutlenek siarki		35	–
		Tlenek węgla		–	0,0448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		5	–

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m <sup>3</sup> <sub>a</sub> <sup>1)2)</sup>	kg/h <sup>3)</sup>
E-9a	Kocioł VITOPLEX 300 firmy Viessman wydajność 1,17 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	150	–
		Dwutlenek siarki		35	–
		Tlenek węgla		–	0,0448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		5	–
<b>Kotły technologiczne</b>					
E-3	Kocioł Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman wydajność 0,225 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,032
		Dwutlenek siarki		–	0,002
		Tlenek węgla		–	0,009
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,0005
E-4	Kocioł Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman wydajność 0,225 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,032
		Dwutlenek siarki		–	0,002
		Tlenek węgla		–	0,009
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,0005
E-5	Kocioł Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman wydajność 0,225 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,032
		Dwutlenek siarki		–	0,002
		Tlenek węgla		–	0,009
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,0005
<b>Kotły c.o.</b>					
E-1	Kocioł VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman wydajność 0,78 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,1
		Dwutlenek siarki		–	0,01
		Tlenek węgla		–	0,03



Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> <sup>1)2)</sup>	kg/h <sup>3)</sup>
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,0012
E-2	Kocioł VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman wydajność 0,78 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,1
		Dwutlenek siarki		–	0,01
		Tlenek węgla		–	0,03
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,0012
<b>Kocioł ciepłej wody użytkowej</b>					
E-6	Kocioł Vitocrossal 100 C11 firmy Viessman wydajność 0,075 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	0,06
		Dwutlenek siarki		–	0,0004
		Tlenek węgla		–	0,002
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,0001
<b>Agregat prądotwórczy*</b>					
E-S	Agregat prądotwórczy TBG620V16K, wydajność 1,4 MW	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1000	–	1,76
		Dwutlenek siarki		–	0,05
		Tlenek węgla		–	2,92
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,02

<sup>1)</sup> w mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub> – z procesu spalania gazu ziemnego w turbinach gazowych - od 1.01.2016 r. na podstawie standardów emisyjnych dla procesu spalania paliw (przy obciążeniu turbiny gazowej > 70 %) wg załącznika nr 1: tabela 3 standardy emisyjne dwutlenku siarki z zastrzeżeniem pkt 3.2; tabela 6 standardy emisyjne tlenku azotu i tlenku węgla z zastrzeżeniem pkt 3.5. (turbina napędza urządzenie mechaniczne) i pkt 3.7; tabela 8 standardy emisyjne pyłu z zastrzeżeniem pkt 2.2; stężenie substancji w gazach odlotowych wyrażone w miligramach substancji na metr sześcienny gazów odlotowych odniesione do warunków umownych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa gazu suchego, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i sprowadzonych do standardowej zawartości tlenu w gazach odlotowych: 15 % - dla turbin gazowych,

<sup>2)</sup> w mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub> – z procesu spalania paliw w kotłach antyoblodzeniowych, jako stężenie substancji w gazach odlotowych wyrażone w miligramach substancji na metr sześcienny gazów odlotowych odniesione do warunków umownych (temperatura

273 K, ciśnienie 101,3 kPa gazu suchego, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i sprowadzonych do standardowej zawartości tlenu w gazach odlotowych: 3% - dla paliw gazowych,

<sup>3)</sup>w kg/h – z procesu spalania paliw w turbinach gazowych (przy obciążeniu turbiny gazowej  $\leq 70\%$ ), kotłach technologicznych, kotłach c.o., kotle c.w.u i agregacie prądotwórczym,

<sup>4)</sup>ze względu na charakter pracy instalacji zainstalowane na terenie Tłoczni turbiny gazowe pracują w zakresie mocy mechanicznej na wale od 17,5 do 25 MW. Jednakże ze względów technologicznych turbiny gazowe mogą pracować przy obciążeniu turbiny gazowej do 70%, tj. wydajności poniżej 17,5MW. Podczas pracy turbin gazowych w warunkach o zmniejszonej wydajności zmianie może ulec wielkość emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Praca turbiny gazowej pod zmniejszonym obciążeniem wpływa na zwiększenie ilości emitowanego do powietrza tlenu węgla,

<sup>5)</sup>jednocześnie pracują dwie turbiny, trzecia stanowi rezerwę. Najczęściej stosowany zakres pracy turbin to 60-80%, suma godzin pracy turbin nie przekracza 17520 godzin w roku,

<sup>6)</sup>przyjęto emisję PM 2,5 równą 100% emisji PM10,

<sup>\*)</sup>działa tylko na wypadek przerw w dostawie energii elektrycznej.

**3. Zmienia się pkt VII.1.2. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:**

**VII.1.2. Określam warunki wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza, zgodnie z poniższym zestawieniem:**

Tabela nr 11. Parametry emitorów

Lp.	Nazwa źródła	Nazwa emitora	Czas pracy emitora	Wysokość emitora nad poziomem terenu	Średnica wewnętrzna emitora	Prędkość gazów odlotowych	Temperatura gazów odlotowych	Wylot
			h/rok	m	m	m/s	K	— <sup>*)</sup>
1.	Kocioł c.o.– VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman	E-1	4380	12,5	0,35	4,6	453	O
2.	Kocioł c.o. – VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman	E-2	4380	12,5	0,35	4,6	453	O
3.	Kotłownia technologiczna – kotły Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman	E-3 E-4 E-5	4380	6,0	0,15	5,72	311	O
4.	Kocioł ciepłej wody użytkowej – Vitocrossal 100 C11 firmy Viessman	E-6	8760	12,5	0,1	3,36	303	O
5.	Turbiny gazowe GT10 <sup>*)</sup>	E-7 E-8 E-9	8760	13,2	3,83	12,3	800	O

Lp.	Nazwa źródła	Nazwa emitora	Czas pracy emitora	Wysokość emitora nad poziomem terenu	Średnica wewnętrzna emitora	Prędkość gazów odlotowych	Temperatura gazów odlotowych	Wylot
			h/rok	m	m	m/s	K	—**)
6.	Kotły antyoblodzeniowe VITOPLEX firmy Viessman	E-7a E-8a E-9a	4380	15,0	0,3	9,6	453	O
7.	Agregat prądotwórczy – TBG620V16K 1400 kW	E-S	1000	6,4	0,4	20	453	O

\*Jednocześnie pracują dwie turbiny (trzecia stanowi rezerwę). Najczęściej stosowany zakres pracy turbin to 60-80 %. Suma godzin pracy turbin nie przekracza 17520 godzin w roku

\*\*O – otwarty

**4. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ ze zm. pozostają bez zmian.**

#### Uzasadnienie

System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ Spółka Akcyjna, ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Tomasza Blacharskiego, pismem z dnia 18 czerwca 2020 r. (data wpływu do organu 29 czerwca 2020 r.), znak: DTR/TLA/1425/2020, przedłożyła wniosek w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ ze zm. udzielającej pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, gmina Lubanie, sklasyfikowanej zgodnie z 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. z 2014 r. poz. 1169) jako instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego załączono dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie przedmiotowej decyzji oraz za złożone pełnomocnictwo udzielone Panu Tomaszowi Blacharskiemu.



Pismem z dnia 17 lipca 2020 r., znak: DTR/AKO2/1699/2020 Pełnomocnik Strony przedłożył uzupełnienie do przedmiotowego wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego. W ww. piśmie Strona wystąpiła o aktualizację zapisów w decyzji odnośnie parametrów emitorów kotłowni technologicznej, tj.: emitorów: E-3, E-4 i E-5 oraz kotłowni ciepłej wody użytkowej, tj.: emitora E-6.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 20 lit c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest marszałek województwa.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z tym nie została pobrana opłata rejestracyjna. Ponadto z uwagi na powyższe nie było wymagane również przeprowadzenie postępowania z udziałem społeczeństwa na zasadach i w trybie określonym w ustawie 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 2020 r. poz. 283 ze zm.).

Mając na uwadze zapisy art. 183c ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz to, że Tłocznia Gazu i Systemowa Stacja Regulacyjno-Pomiarowa Włocławek jest zakładem stwarzającym zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, dla ww. Spółki nie stosuje się przepisów dotyczących przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego w piśmie z dnia 9 września 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.23.2020 wezwał Pełnomocnika Strony do przedłożenia wyjaśnień odnośnie konieczności uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w związku ze zmianą parametrów emitorów. Odpowiadając na ww. pismo, pismem z dnia 22 września 2020 r., znak: DTR/TLA/2189/2020 Spółka przedłożyła stosowne wyjaśnienia.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.), zawiadomieniem z dnia 1 października 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.23.2020 Organ poinformował Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczył o przysługującym prawie do zapoznania się z zebrany materiał dowodowy w terminie 3 dni od dnia

doręczenia ww. zawiadomienia oraz o możliwości wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 3 dni od dnia następującego po dniu zapoznania się z materiałem dowodowym. W wyznaczonym terminie nie zostały zgłoszone żadne uwagi.

W związku z wymianą jednego kotła grzewczego centralnego ogrzewania oraz kotła ciepłej wody użytkowej a także zmianą parametrów emiterów odprowadzających zanieczyszczenia z kotłowni technologicznej oraz kotła ciepłej wody użytkowej zasadnym jest zaktualizowanie treści przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego.

Kotły grzewcze pracują na potrzeby zasilenia budynków biurowych w system centralnego ogrzewania. Kotły uruchamiane są w okresie jesienno-zimowym, każdy z nich inicjowany jest przez centralny system sterowniczy w zależności od warunków pogodowych i zapotrzebowania na energię przekazaną do systemu centralnego ogrzewania. Kocioł ciepłej wody użytkowej pracuje w trybie ciągłym dla zasilenia obiektów w ciepłą wodę użytkową.

Wymianie podlega jeden kocioł centralnego ogrzewania Paromat Simplex firmy Viessman na kocioł VITOPLEX 300 typ TX3A firmy Viessman o mocy w paliwie 0,813 MW oraz kocioł ciepłej wody użytkowej Atola AVA firmy Viessman na kocioł Vitocrossal 100, typ CII firmy Viessman o mocy w paliwie 0,078 MW.

W związku z wymianą ww. kotłów moc całej instalacji IPPC – ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji, zwiększy się o 48 kW i będzie wynosić 230,292 MW. Zmianie nie ulegnie emisja roczna z instalacji.

Przedmiotowa zmiana nie wpłynie na gospodarkę wodno-ściekową, emisję hałasu oraz ilość generowanych odpadów na instalacji.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.



Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Kuyawsko-Pomorskiego, w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie Strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

**z up. Marszałka Województwa**

(1)

*Małgorzata Walter*  
Dyrektor  
Departamentu Środowiska

**Otrzymują:**

1. Pan Tomasz Blacharski,  
Pełnomocnik System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A.  
ul. Topiel 12  
00-342 Warszawa;
2. Aa.

**Do wiadomości:**

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Instrumentów Środowiskowych (wersja elektroniczna)  
ul. Wawelska 52/54  
00-922 Warszawa;
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska (wersja elektroniczna)  
ul. Piotra Skargi 2  
85-018 Bydgoszcz;
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE  
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku  
ul. Ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19  
80-804 Gdańsk.

*Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł (tysiąc sześć złotych 00/100) – wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III pkt 46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.).*

