

KGHM Polska Miedź S.A. w Lubinie



**PLAN WPROWADZANIA OGRANICZEŃ
W POBORZE GAZU ZIEMNEGO
KGHM Polska Miedź S.A.
1/2024**



Główny Inżynier
Zastępca Dyrektora
Departamentu Dystrybucji
Energii
Radosław Górecki

Lubin, październik 2024 r.

Niniejszy Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (dalej: „plan ograniczeń”) został opracowany przez KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie – jako operatora systemu dystrybucyjnego gazowego (dalej: Operator) prowadzącego działalność na podstawie koncesji Nr PPG/26/2678/U/1/2/99/BK z dnia 14 lipca 1999 r. na okres od 14 lipca 1999 r. do 31 grudnia 2025 r. i obowiązuje od dnia zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki niniejszego planu do dnia zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki aktualizacji tego planu.

1. Postanowienia ogólne.

1.1. Podstawy prawne:

- a) Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1281 ze zm.) zwana dalej „ustawą o zapasach”;
- b) Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549), zwane dalej „rozporządzeniem”.

1.2. Tryb wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.

- 1.2.1. W przypadku ogłoszenia stanu nadzwyczajnego, o którym mowa w art. 49a ust. 2 ustawy o zapasach¹, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia.
- 1.2.2. Stan nadzwyczajny, o którym mowa w pkt 1.2.1., minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi ogłasza, w drodze rozporządzenia, po otrzymaniu informacji od operatora systemu gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego o wystąpieniu co najmniej jednej z poniższych sytuacji:
 - 1) zagrożenia bezpieczeństwa gazowego państwa,
 - 2) zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego do systemu gazowego,
 - 3) gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu gazowego,
 - 4) nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego
 - biorąc pod uwagę konieczność zapewnienia nieprzerwanych dostaw gazu ziemnego do odbiorców.

¹ Art. 49a ust. 2 ustawy o zapasach odnosi się do stanu nadzwyczajnego, o którym mowa w art. 11 ust. 1 lit. c rozporządzenia parlamentu europejskiego i rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE z 2017 r. L280, str. 1-56).

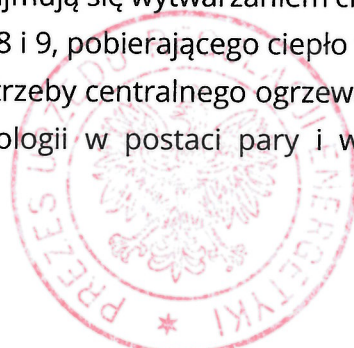
Smuk M



- 1.2.3. Ograniczenia polegają na ograniczeniu maksymalnego godzinowego i dobowego poboru gazu ziemnego.
- 1.2.4. Rada Ministrów, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi może wprowadzić, w drodze rozporządzenia, na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części ograniczenia, biorąc pod uwagę znaczenie odbiorców dla gospodarki i funkcjonowania państwa, w szczególności zadania wykonywane przez tych odbiorców oraz okres, na jaki będą wprowadzane te ograniczenia.
- 1.2.5. Minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi sporządza wniosek, o którym mowa w pkt 1.2.4. z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemów połączonych gazowych, zawierającego:
- a) rodzaje gazu ziemnego, dla których wnioskuje się wprowadzenie ograniczeń,
 - b) prognozowany efekt wprowadzenia ograniczeń,
 - c) proponowany czas trwania wnioskowanych ograniczeń,
 - d) określenie obszaru, na którym powinny być wprowadzone ograniczenia.
- 1.2.6. Ograniczenia wprowadzane są w sposób, który zapewnia bezpieczne funkcjonowanie systemu gazowego oraz gwarantuje bezpieczeństwo osób oraz uniknięcie ryzyka uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych przez umożliwienie odbiorcom dostosowania działania ich instalacji gazowych do zmniejszonego poboru gazu ziemnego.
- 1.2.7. Ograniczenia są realizowane przez odbiorców stosownie do komunikatów operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatorów systemów połączonych gazowych. Komunikaty o obowiązujących w najbliższych 12 godzinach stopniach zasilania oraz o przewidywanych na następne 12 godzin stopniach zasilania są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych w programie I Polskiego Radia oraz na stronach internetowych tych Operatorów. Komunikaty są ogłaszane co najmniej 10 godzin przed wprowadzeniem danego stopnia zasilania i zawierają informację o godzinie rozpoczęcia obowiązywania tego stopnia, przy czym komunikaty o stopniach zasilania obowiązujących:
- a) od godziny 6.00 do godziny 18.00 danej doby - ogłaszane są najpóźniej do godziny 20.00 doby poprzedniej,
 - b) od godziny 18.00 danej doby do godziny 6.00 doby następnej - ogłaszane są najpóźniej do godziny 8.00 danej doby.
- 1.2.8. Plan ograniczeń opracowywany jest przez operatora systemu przesyłowego gazowego, operatora systemu dystrybucyjnego gazowego oraz operatora systemu połączonych gazowego lub przedsiębiorstwo energetyczne pełniące funkcję operatora na podstawie

danych własnych oraz informacji przekazanych przez odbiorców, w tym na podstawie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, o których mowa w art. 9g ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) (dalej: uPe) i składa się z dwóch części.

- 1.2.9. Ujęte w planach ograniczenia określa się w stopniach zasilania od pierwszego do dwunastego dla odbiorców i punktów wyjścia z systemu gazowego, w których pobierają gaz ziemny.
- 1.2.10. Ograniczenia określone w stopniach zasilania od pierwszego do jedenastego mają zastosowanie do wszystkich odbiorców gazu ziemnego, z wyjątkiem odbiorców chronionych o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 1-13 rozporządzenia.
- 1.2.11. Ograniczenia określone w dwunastym stopniu zasilania mają zastosowanie do wszystkich odbiorców gazu ziemnego, z wyjątkiem odbiorców chronionych, o których mowa w rozporządzeniu w § 4:
 - a) ust. 1 pkt 1, 3-7 i 10-12,
 - b) ust. 1 pkt 13, w zakresie, w jakim zajmują się wytwarzaniem ciepła dla odbiorcy, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, 3-7 i 10-12, pobierającego ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tego odbiorcy, pod warunkiem, że instalacji tych odbiorców gazu ziemnego nie można zasiląć paliwem innym niż gaz ziemny.
- 1.2.12. Operator systemu gazowego lub przedsiębiorstwo energetyczne pełniące funkcję operatora systemu gazowego, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzeniu planu, przekazuje informacje o:
 - a) maksymalnych godzinowych i dobowych ilościach poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania:
 - odbiorcy uwzględnionym w drugiej części planu, w zakresie jego dotyczącym,
 - przedsiębiorstwom energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą polegającą na obrocie gazem ziemnym, w zakresie dotyczącym odbiorców danego przedsiębiorstwa energetycznego;
 - b) możliwości zastosowania zgodnie z § 4 ust. 2 rozporządzenia ograniczeń określonych w dwunastym stopniu zasilania - odbiorcom, o których mowa w § 4:
 - ust. 1 pkt 2, 8 i 9,
 - ust. 1 pkt 13, w zakresie, w jakim zajmują się wytwarzaniem ciepła dla odbiorcy, o którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9, pobierającego ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub



Smuk M

zaopatrywaniem w ciepło tego odbiorcy, pod warunkiem że instalacji tych odbiorców gazu ziemnego nie można zasilać paliwem innym niż gaz ziemny.

1.2.13. Zgodnie z art. 58 ust. 3 ustawy o zapasach wielkości określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego oraz umów kompleksowych, w rozumieniu art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 uPe.

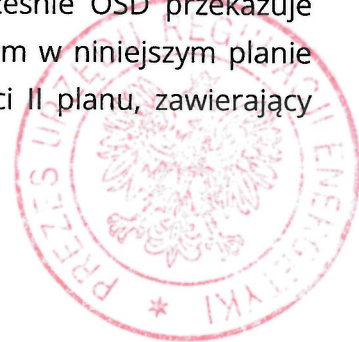
1.2.14. Zgodnie z art. 58 ust. 18 ustawy o zapasach operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych, operatorzy systemów połączonych gazowych oraz przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów przekazują niezwłocznie operatorowi systemu przesyłowego gazowego zatwierdzone plany wprowadzania ograniczeń.

1.2.15. Zgodnie z § 9 rozporządzenia Operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych oraz operatorzy systemów magazynowania gazu ziemnego w okresie trwania ograniczeń współdziałają z operatorem systemu przesyłowego gazowego przez:

- a) uzgadnianie warunków prowadzenia ruchu między systemami gazowymi;
- b) zapewnienie kontroli jakości gazu ziemnego;
- c) zapewnienie poprawności wykonywania pomiarów przepływu gazu ziemnego między systemami gazowymi;
- d) przekazywanie, na wniosek operatora systemu przesyłowego gazowego, niezbędnych informacji służących do wprowadzania ograniczeń, w szczególności informacji dotyczących:
 - skutków wprowadzenia ograniczeń,
 - przewidywanych efektów i liczby odbiorców, których ograniczenia dotyczą.

2. Forma publikacji pierwszej części planu ograniczeń.

Po zatwierdzeniu planu ograniczeń przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, OSD podaje do publicznej wiadomości część planu poprzez publikację dokumentu w formie elektronicznej na stronie internetowej www.kghm.com. Jednocześnie OSD przekazuje pisemnie oraz za pomocą poczty elektronicznej odbiorcom ujętym w niniejszym planie kopię części I planu ograniczeń oraz odpowiedni arkusz z części II planu, zawierający maksymalne ilości godzinowe i dobowe dla danego odbiorcy.



CZĘŚĆ I
planu ograniczeń



01 Smu19

3.1. Okres obowiązywania planu

Plan ograniczeń obowiązuje od dnia zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do dnia zatwierdzenia aktualizacji planu ograniczeń.

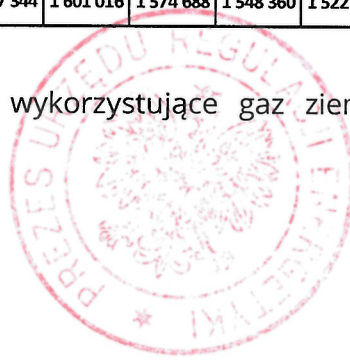
3.2. Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 -określone dla gazu zaazotowanego grupa L podgrupa Lw.

Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 - określone dla gazu zaazotowanego grupa L podgrupa Lw.

Kategoria odbiorców	maksymalne godzinowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/h)											
	1°	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	11°	12°
odbiorcy inni niż odbiorcy chronieni	35 200	10 297	9 200	8 103	7 006	5 909	4 812	3 715	2 618	1 519	0	0
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia	58 606	58 606	58 606	58 606	58 606	58 606	58 606	58 606	58 606	58 606	58 606	41 202
RAZEM	93 806	68 903	67 806	66 709	65 612	64 515	63 418	62 321	61 224	60 125	58 606	41 202
Kategoria odbiorców	maksymalne dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/dobę)											
	1°	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	11°	12°
odbiorcy inni niż odbiorcy chronieni	844 800	247 128	220 800	194 472	168 144	141 816	115 488	89 160	62 832	36 456	0	0
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia	1 406 544	1 406 544	1 406 544	1 406 544	1 406 544	1 406 544	1 406 544	1 406 544	1 406 544	1 406 544	1 406 544	988 848
RAZEM	2 251 344	1 653 672	1 627 344	1 601 016	1 574 688	1 548 360	1 522 032	1 495 704	1 469 376	1 443 000	1 406 544	988 848

3.3. Kluczowe jednostki wytwórcze wykorzystujące gaz ziemny do produkcji energii elektrycznej:

NIE DOTYCZY



Główny Inżynier
Zastępca Dyrektora
Departamentu Dystrybucji
Energii
Radosław Górecki

Smuk M

CZĘŚĆ II
planu ograniczeń



4.1 Średnie godzinowe i dobowe ilości gazu ziemnego, o których mowa w § 7 ust. 3 rozporządzenia oraz maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego w stopniach zasilania od 1 do 12 wyrażonych w jednostkach energii przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do sieci, z wyjątkiem odbiorców chronionych.

Maksymalne godzinowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 - określone dla odbiorców gazu zaasotowanego grupa L, podgrupa LW z wyjątkiem odbiorców chronionych

Lp.	Nazwa odbiorcy	Adres siedziby odbiorcy	Punkt wyjścia z systemu gazowego	Województwo	REGON	Źródło zasilania	Rodzaj odbiorcy	maksymalne godzinowe ilości poboru gazu ziemnego w stopniach zasilania od 1 do 12 (kWh/h)											
								1°	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	11°	12°
1	Energetyka Sp. z o.o.	ul. M. Skłodowskiej-Curie 58 59-300 Lubin	zlokalizowany na terenie HM Legnica ul. Złotoryjska 194, 59-220 Legnica	dolnośląskie	390390792	KSP	6	28 000	6 654	5 933	5 212	4 491	3 770	3 049	2 328	1 607	884	0	0
2	Instytut Metali Nieżelaznych w Gliwicach o/ Legnica	ul. Sowińskiego 5 44-100 Gliwice	zlokalizowany na terenie HM Legnica, ul. Złotoryjska 194, 59-220 Legnica	dolnośląskie	000027542	KSP	6	7 200	3 643	3 267	2 891	2 515	2 139	1 763	1 387	1 011	635	0	0
RAZEM								35 200	10 297	9 200	8 103	7 006	5 909	4 812	3 715	2 618	1 519	0	0

Maksymalne dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 - określone dla odbiorców gazu zaasotowanego grupa L, podgrupa LW z wyjątkiem odbiorców chronionych

Lp.	Nazwa odbiorcy	Adres siedziby odbiorcy	Punkt wyjścia z systemu gazowego	Województwo	REGON	Źródło zasilania	Rodzaj odbiorcy	maksymalne dobowe ilości poboru gazu ziemnego w stopniach zasilania od 1 do 12 (kWh/dobę)											
								1°	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	11°	12°
1	Energetyka Sp. z o.o.	ul. M. Skłodowskiej-Curie 58 59-300 Lubin	zlokalizowany na terenie HM Legnica ul. Złotoryjska 194, 59-220 Legnica	dolnośląskie	390390792	KSP	6	672 000	159 696	142 392	125 088	107 784	90 480	73 176	55 872	38 568	21 216	0	0
2	Instytut Metali Nieżelaznych w Gliwicach o/ Legnica	ul. Sowińskiego 5 44-100 Gliwice	IMIN-zlokalizowany na terenie HM Legnica, ul. Złotoryjska 194, 59-220 Legnica	dolnośląskie	000027542	KSP	6	172 800	87 432	78 408	69 384	60 360	51 336	42 312	33 288	24 264	15 240	0	0
RAZEM								844 800	247 128	220 800	194 472	168 144	141 816	115 488	89 160	62 832	36 456	0	0

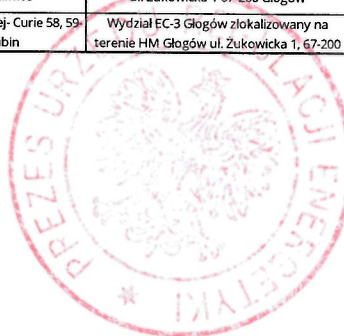


Główny Inżynier
Zastępca Dyrektora
Departamentu Dystrybucji
Energii
Radosław Górecki

Smukh

4.2 Wykaz odbiorców chronionych², o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia, którzy podlegają ograniczeniom wyłącznie w 12 stopniu zasilania.

Lp.	Nazwa odbiorcy	Adres siedziby odbiorcy	Punkt wyjścia z systemu gazowego	Województwo	REGION
1	Hutnicze Przedsiębiorstwo Remontowe Sp. z o.o.	Złotoryjska 125 59-223 Legnica	zlokalizowany na terenie HM Legnica ul. Złotoryjska 194, 59-220 Legnica	dolnośląskie	390496183
2	Kotłorem Sp. z o.o.	Przemysłowa 14a 59-300 Lubin	zlokalizowany na terenie HM Głogów ul. Żukowicka 1, 67-200 Głogów	dolnośląskie	390923219
3	KGHM Metraco S.A.	Św. M. Kolbe 9 59-220 Legnica	zlokalizowany na terenie HM Głogów ul. Żukowicka 1, 67-200 Głogów	dolnośląskie	390503954
4	Remy Sp. z o.o.	Żukowicka 1 67-200 Głogów	zlokalizowany na terenie HM Głogów ul. Żukowicka 1, 67-200 Głogów	dolnośląskie	390947119
5	Sieć Badawcza Łukasiewicza -IMN Gliwice	ul. Sowińskiego 5 44-100 Gliwice	IMN-zlokalizowany na terenie HM Głogów, ul. Żukowicka 1 67-200 Głogów	dolnośląskie	000027542
6	Energetyka Sp. z o.o.	ul. M.Skłodowskiej-Curie 58, 59- 300 Lubin	Wydział EC-3 Głogów zlokalizowany na terenie HM Głogów ul. Żukowicka 1, 67-200	dolnośląskie	390390792



Główny Inżynier
Zastępca Dyrektora
Departamentu Dystrybucji
Energii
Radosław Górecki

² W związku z art. 58 ust. 3, art. 63 ust. 1 pkt 11 ustawy o zapasach oraz § 6 ust. 6 pkt 2 rozporządzenia.

Smuch