



Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

**Plan wprowadzania ograniczeń
w poborze gazu ziemnego
Nr 1/2025**

Podpisy elektroniczne osób uprawnionych do reprezentowania przedsiębiorstwa

Warszawa, grudzień 2025

Niniejszy Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (dalej: „plan ograniczeń”) został opracowany przez Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie – jako operatora systemu dystrybucyjnego gazowego (dalej: Operator) prowadzącego działalność na podstawie koncesji Nr PPG/59/2822/W/1/2/2001/MS, udzielonej na okres od 10 maja 2001 r. do 31 grudnia 2030 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,

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, z późn. zm.).

- 4) nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego
- biorąc pod uwagę konieczność zapewnienia nieprzerwanych dostaw gazu ziemnego do odbiorców.
- 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 połączonego 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 ze 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 zasilać 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 zaopatrywaniem w ciepło tego odbiorcy, pod warunkiem że instalacji tych odbiorców gazu ziemnego nie można zasiląć 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.

Pierwsza część planu ograniczeń zostanie podana do publicznej wiadomości w formie elektronicznej, na stronie internetowej Operatora: <https://www.psgaz.pl/plan-ograniczen>.

3. Część I planu ograniczeń.

3.1. Okres obowiązywania planu.

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

3.2. Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12.

a) sieć dystrybucyjna PSG wysokometanowego gazu ziemnego grupy E

Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 – określone dla gazu wysokometanowego grupa E												
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	18 239 186	7 881 912	7 511 531	7 140 872	6 770 247	6 399 523	6 029 003	5 658 318	5 287 719	3 274 947	1 295 498	986 246
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 Rozporządzenia	7 053 865	7 053 865	7 053 865	7 053 865	7 053 865	7 053 865	7 053 865	7 053 865	7 053 865	7 053 865	7 053 865	0
RAZEM	25 293 051	14 935 777	14 565 396	14 194 737	13 824 112	13 453 388	13 082 868	12 712 183	12 341 584	10 328 812	8 349 363	986 246
Kategoria odbiorcy	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	437 740 464	189 165 888	180 268 505	171 370 870	162 473 324	153 575 613	144 678 094	135 780 500	126 882 913	78 518 992	31 091 952	23 669 904
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 Rozporządzenia	169 292 760	169 292 760	169 292 760	169 292 760	169 292 760	169 292 760	169 292 760	169 292 760	169 292 760	169 292 760	169 292 760	0
RAZEM	607 033 224	358 458 648	349 561 265	340 663 630	331 766 084	322 868 373	313 970 854	305 073 260	296 175 673	247 811 752	200 384 712	23 669 904

b) sieć dystrybucyjna wysokometanowego gazu ziemnego grupy E zarządzana na podstawie decyzji wydanych na mocy ustawy z dnia 26 kwietnia 2007 r. o zarządzaniu kryzysowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 261)

Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 – określone dla gazu wysokometanowego grupa E												
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	68 127	10 027	9 912	9 797	9 682	9 567	9 452	9 337	9 222	436	0	0
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 Rozporządzenia	11 121	11 121	11 121	11 121	11 121	11 121	11 121	11 121	11 121	11 121	11 121	0
RAZEM	79 248	21 148	21 033	20 918	20 803	20 688	20 573	20 458	20 343	11 557	11 121	0
Kategoria odbiorcy	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	1 635 048	240 648	237 882	235 114	232 347	229 579	226 813	224 045	221 278	10 181	0	0
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 Rozporządzenia	266 904	266 904	266 904	266 904	266 904	266 904	266 904	266 904	266 904	266 904	266 904	0
RAZEM	1 901 952	507 552	504 786	502 018	499 251	496 483	493 717	490 949	488 182	277 085	266 904	0

c) sieć dystrybucyjna PSG zaazotowanego gazu ziemnego grupy 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	1 061 040	675 658	663 694	651 722	639 755	627 782	615 813	603 843	591 874	500 838	4 467	2 044
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 Rozporządzenia	311 652	311 652	311 652	311 652	311 652	311 652	311 652	311 652	311 652	311 652	311 652	0
RAZEM	1 372 692	987 310	975 346	963 374	951 407	939 434	927 465	915 495	903 526	812 490	316 119	2 044
Kategoria odbiorcy	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	25 464 960	16 215 792	15 928 491	15 641 185	15 353 880	15 066 572	14 779 267	14 491 962	14 204 656	12 018 194	107 208	49 056
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 Rozporządzenia	7 479 648	7 479 648	7 479 648	7 479 648	7 479 648	7 479 648	7 479 648	7 479 648	7 479 648	7 479 648	7 479 648	0
RAZEM	32 944 608	23 695 440	23 408 139	23 120 833	22 833 528	22 546 220	22 258 915	21 971 610	21 684 304	19 497 842	7 586 856	49 056

d) sieć dystrybucyjna PSG zaazotowanego gazu ziemnego grupy L podgrupy Ls

Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 – określone dla gazu <u>zaazotowanego grupa L podgrupa Ls</u>												
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	86 812	25 034	24 364	23 693	23 021	22 350	21 679	21 007	20 336	2 198	660	330
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 Rozporządzenia	117 272	117 272	117 272	117 272	117 272	117 272	117 272	117 272	117 272	117 272	117 272	0
RAZEM	204 084	142 306	141 636	140 965	140 293	139 622	138 951	138 279	137 608	119 470	117 932	330
Kategoria odbiorcy	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	2 083 488	600 816	584 705	568 592	552 479	536 366	520 253	504 140	488 027	52 309	15 840	7 920
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 Rozporządzenia	2 814 528	2 814 528	2 814 528	2 814 528	2 814 528	2 814 528	2 814 528	2 814 528	2 814 528	2 814 528	2 814 528	0
RAZEM	4 898 016	3 415 344	3 399 233	3 383 120	3 367 007	3 350 894	3 334 781	3 318 668	3 302 555	2 866 837	2 830 368	7 920