



**POLSKA**  
**SPÓŁKA GAZOWNICTWA**

**Plan wprowadzania ograniczeń  
w poborze gazu ziemnego**  
*pierwsze opracowanie w 2017 r.*




Opracował:

p.o. DYREKTOR  
Departament Transportu Gazu  
  
Grzegorz Jasiński

Akceptował:

Zatwierdził:

  
PREZES ZARZĄDU  
Jarosław Wrobel  
Czerwiec 2017

  
CZŁONEK ZARZĄDU  
Adam Węgrzyn

Niniejszy Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (dalej: „plan ograniczeń”) został opracowany przez Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – jako operatora systemu dystrybucyjnego gazowego (dalej: Operator).

### Podstawy prawne przygotowania Planu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego

- 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 2016 r. poz. 1899 z późn. zm.) zwana dalej „Ustawą o zapasach”;
- b) Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252), zwane dalej „Rozporządzeniem”.

### Zawartość planu

Część I – zawiera informacje dotyczące:

1. okresu obowiązywania planu,
2. trybu wprowadzania ograniczeń przez operatora systemu gazowego,
3. sumarycznych, maksymalnych godzinowych i dobowych ilości poboru gazu ziemnego wysokometanowego - E, zaazotowanego - Lw, zaazotowanego - Ls dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 – określonych w danym planie, w formie zestawienia,
4. formy, w jakiej operator, po zatwierdzeniu planu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, poda do publicznej wiadomości pierwszą część planu.

Część II – zawiera informacje dotyczące:

1. maksymalnych godzinowych i dobowych ilości poboru gazu ziemnego wysokometanowego - E, zaazotowanego - Lw, zaazotowanego - Ls w stopniach zasilania od 2 do 10 dla poszczególnych odbiorców ujętych w planie.



## Część I

### 1. Okres obowiązywania planu

Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego obowiązuje od dnia zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki niniejszego planu do dnia zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki aktualizacji tego planu.

### 2. Tryb wprowadzania ograniczeń

Jeżeli w ocenie operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemów połączonych gazowych działania, o których mowa w art. 50 i art. 52 Ustawy o zapasach, nie spowodują przywrócenia stanu bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie gazu ziemnego, operator ten, z własnej inicjatywy lub na podstawie informacji uzyskanych od przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą i podmiotu dokonującego przywozu gazu ziemnego, zgłasza ministrowi właściwemu do spraw energii potrzebę wprowadzenia ograniczeń w poborze gazu ziemnego, zgodnie z planami wprowadzania ograniczeń, o których mowa w art. 58 ust. 1 ww. ustawy.

Ograniczenia w poborze gazu ziemnego polegają na ograniczaniu maksymalnego godzinowego i dobowego poboru gazu ziemnego i mogą być wprowadzone na czas oznaczony na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części w przypadku: zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa, nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w przywozie gazu ziemnego, awarii w sieciach operatorów systemów gazowych, zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania sieci gazowych, zagrożenia bezpieczeństwa osób, zagrożenia wystąpieniem znacznych strat materialnych, konieczności wypełnienia przez Rzeczpospolitą Polską zobowiązań międzynarodowych.

Rada Ministrów, na wniosek ministra właściwego do spraw energii 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.

Operatorzy systemów przesyłowych / dystrybucyjnych / połączonych gazowych lub przedsiębiorstwa pełniące funkcję operatorów są zobowiązani do opracowania planów wprowadzania ograniczeń, które określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do ich sieci, dla poszczególnych stopni zasilania. Operatorzy lub przedsiębiorstwa energetyczne, o których mowa powyżej, aktualizują corocznie plany wprowadzania ograniczeń i przedkładają je, do dnia 15 listopada danego roku, Prezesowi URE do zatwierdzenia w drodze decyzji. W/w operatorzy informują odbiorców o ustalonej dla nich w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania. Wielkości te stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego oraz umów kompleksowych. Ograniczenia nie mają zastosowania do odbiorców gazu ziemnego w gospodarstwach domowych, natomiast odbiorcy objęci planami wprowadzania ograniczeń informują operatora lub przedsiębiorstwa energetyczne, do którego sieci są przyłączeni, do dnia 31 lipca każdego roku, o minimalnej ilości gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych i odpowiada maksymalnemu dozwolonemu poborowi w 10. stopniu zasilania. Wartość ta może być weryfikowana przez autoryzowanych audytorów

w dziedzinie energetyki przemysłowej, na zlecenie operatora. Zatwierdzone plany wprowadzania ograniczeń przekazywane są niezwłocznie, operatorowi systemu przesyłowego gazowego, a na jego wniosek operatorzy systemów dystrybucyjnych, systemów połączonych lub przedsiębiorstwa pełniące funkcję operatorów, przekazują mu dane dotyczące dobowych ilości poboru gazu ziemnego przez odbiorców objętych planami do 10 dnia każdego miesiąca.

Ograniczenia nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób i uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych oraz zakłóceń w funkcjonowaniu instytucji, przedsiębiorców i obiektów w zakresie wykonywania zadań związanych z bezpieczeństwem lub obronnością państwa, opieką zdrowotną, edukacją, wytwarzaniem i dostarczaniem energii elektrycznej i ciepła do odbiorców w gospodarstwach domowych oraz ochroną środowiska.

Ograniczeniami objęci są odbiorcy, spełniający łącznie, następujące warunki: pobierają gaz ziemny w punkcie wyjścia z systemu gazowego, jeżeli suma mocy umownych określonych w umowach dla tego punktu wyjścia wynosi co najmniej 417 m<sup>3</sup>/h oraz są ujęci w planach wprowadzania ograniczeń. W przypadku niedoboru gazu w systemie gazowym lub wystąpienia skrajnie niskich temperatur, ograniczeniami nie są objęci odbiorcy pobierający gaz ziemny w punkcie wyjścia z systemu gazowego, jeżeli suma mocy umownych określonych w umowach dla tego punktu wyjścia wynosi mniej, niż 417 m<sup>3</sup>/h oraz odbiorcy gazu ziemnego w gospodarstwach domowych – w okresie trwania ograniczeń.

Operator systemu gazowego lub przedsiębiorstwo pełniące funkcję operatora systemu gazowego podaje do publicznej wiadomości pierwszą część planu w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości lub w formie elektronicznej na swojej stronie internetowej. Informacje ujęte w drugiej części planu są przekazywane:

- odbiorcy w zakresie jego dotyczącym, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
- przedsiębiorstwom energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą polegającą na obrocie gazem, w formie wyciągu, w zakresie dotyczącym odbiorców danego przedsiębiorstwa, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa URE.

Ujęte w planach ograniczenia określa się w stopniach zasilania od 2 do 10 dla odbiorców i punktów wyjścia z systemu gazowego, w których pobierają gaz ziemny. Pierwszy stopień zasilania odpowiada maksymalnej mocy umownej, jaką może pobierać odbiorca w danym punkcie wyjścia. Drugi stopień zasilania odpowiada średniej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego, jaką pobierał odbiorca w danym punkcie wyjścia z systemu gazowego w okresie od dnia 1 lipca roku poprzedniego do dnia 30 czerwca roku, w którym został opracowany plan, chyba że istnieją technicznie uzasadnione przesłanki innego sposobu określenia 2 stopnia zasilania. Stopnie zasilania od 3 do 9 określa się jako wartości pośrednie między stopniem zasilania 2 a 10 – zmniejszające się proporcjonalnie, chyba że istnieją technicznie uzasadnione przesłanki innej zmienności stopni zasilania, przy zachowaniu stopniowej redukcji poboru gazu ziemnego między 2 a 10 stopniem zasilania. Dziesiąty stopień zasilania odpowiada minimalnej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego nie powodującej zagrożenia bezpieczeństwa ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.

Ograniczenia są realizowane przez odbiorców stosownie do komunikatów operatorów systemów przesyłowych gazowych 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 pomiędzy godziną 7<sup>50</sup> a 8<sup>05</sup> oraz 19<sup>55</sup> a 20<sup>10</sup> i obowiązują w czasie określonym w tych komunikatach. Komunikaty te

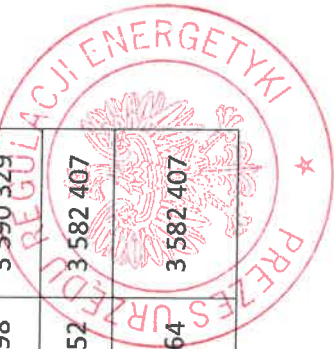
mogą być również ogłaszane na stronach internetowych tych operatorów. W przypadku zróżnicowania wprowadzonych ograniczeń w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w radiowych komunikatach energetycznych, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemów połączonych gazowych powiadamia odbiorców indywidualnie w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania się, w sposób zwyczajowo przyjęty. Powiadomienia, o których mowa wyżej, obowiązują odbiorców w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w radiowych komunikatach energetycznych.

Operator systemu przesyłowego z operatorami systemów dystrybucyjnych, w trakcie przygotowania do wprowadzenia ograniczeń oraz w okresie ich trwania, w ramach współpracy w szczególności: przekazują informację o zgłoszeniu, o którym mowa w § 3 ust.1 Rozporządzenia, uzgadniają warunki prowadzenia ruchu między systemami gazowymi, zapewniają kontrolę jakości gazu ziemnego, zapewniają poprawność wykonywania pomiarów przepływu gazu ziemnego między systemami gazowymi, prowadzą rejestry zdarzeń mających wpływ na ruch między systemami gazowymi.



### 3. Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10

Okres	Suma maksymalnych godzinowych ilości poboru gazu ziemnego wysokometanowego (E) dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 [kWh/h]									
	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	
Od dnia zatwierdzenia zmian w aktualizacji Planu – 31.07.2017	6 069 663	5 781 742	5 482 484	5 196 865	4 867 682	4 569 655	4 273 637	4 007 501	3 575 308	
01.08.2017 – 31.08.2017	6 088 717	5 799 834	5 498 829	5 212 697	4 883 002	4 580 850	4 284 108	4 017 347	3 581 856	
01.09.2017 – 30.09.2017	6 095 524	5 807 011	5 506 178	5 220 415	4 890 891	4 589 110	4 292 738	4 025 898	3 590 329	
01.10.2017 – 31.10.2017	6 084 570	5 796 619	5 497 133	5 211 483	4 882 071	4 580 515	4 284 367	4 017 752	3 582 407	
01.11.2017 – do dnia zatwierdzenia nowej aktualizacji Planu	6 083 865	5 796 002	5 496 604	5 211 042	4 881 718	4 580 251	4 284 191	4 017 664	3 582 407	



Okres	Suma maksymalnych dobowych ilości poboru gazu ziemnego wysokometanowego (E) dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 [kWh/dobę]									
	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	
Od dnia zatwierdzenia zmian w aktualizacji Planu – 31.07.2017	140 439 386	133 625 600	124 498 969	120 001 613	112 985 353	106 286 403	99 403 799	93 121 092	83 780 253	
01.08.2017 – 31.08.2017	140 896 682	134 059 808	124 891 249	120 381 581	113 353 033	106 541 083	99 641 103	93 343 396	83 923 281	
01.09.2017 – 30.09.2017	140 878 041	134 052 856	124 894 022	120 396 013	113 377 169	106 576 917	99 688 623	93 391 819	83 974 633	
01.10.2017 – 31.10.2017	140 615 145	133 803 448	124 676 942	120 181 645	113 165 489	106 370 637	99 487 719	93 196 315	83 784 505	
01.11.2017 – do dnia zatwierdzenia nowej aktualizacji Planu	140 598 225	133 788 640	124 664 246	120 171 061	113 157 017	106 364 301	99 483 495	93 194 203	83 784 505	



GAZ ZIEMNY ZAAZOTOWANY (Lw)										
Okres	Suma maksymalnych godzinowych ilości poboru gazu ziemnego zaazotowanego (Lw) dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 [kWh/h]									
	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	
Od dnia zatwierdzenia zmian w aktualizacji Planu – do dnia zatwierdzenia nowej aktualizacji Planu	432 100	424 054	415 492	406 926	398 367	390 000	381 225	372 629	364 427	
Okres	Suma maksymalnych dobowych ilości poboru gazu ziemnego zaazotowanego (Lw) dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 [kWh/dobę]									
	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	
Od dnia zatwierdzenia zmian w aktualizacji Planu – do dnia zatwierdzenia nowej aktualizacji Planu	10 370 392	10 177 277	9 971 722	9 766 146	9 560 775	9 355 182	9 149 352	8 943 060	8 728 932	

GAZ ZIEMNY ZAAZOTOWANY (Ls)										
Okres	Suma maksymalnych godzinowych ilości poboru gazu ziemnego zaazotowanego (Ls) dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 [kWh/h]									
	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	
Od dnia zatwierdzenia zmian w aktualizacji Planu – do dnia zatwierdzenia nowej aktualizacji Planu	19 912	18 422	16 932	15 442	14 112	13 082	12 152	11 222	10 300	
Okres	Suma maksymalnych dobowych ilości poboru gazu ziemnego zaazotowanego (Ls) dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 [kWh/dobę]									
	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	
Od dnia zatwierdzenia zmian w aktualizacji Planu – do dnia zatwierdzenia nowej aktualizacji Planu	477 888	442 128	406 368	370 608	338 688	313 968	291 648	269 328	247 200	



*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*



**4. Forma, w jakiej operator poda do publicznej wiadomości pierwszą część planu, po zatwierdzeniu przez Prezesa URE**

Pierwsza część planu, po zatwierdzeniu przez Prezesa URE, zostanie podana do publicznej wiadomości w formie elektronicznej, na stronie internetowej operatora.

**Część II**

1. Informacje o maksymalnych godzinowych i dobowych ilościach poboru gazu ziemnego wysokometanowego - E, zaazotowanego – Lw, zaazotowanego – Ls w stopniach zasilania od 2 do 10, dla poszczególnych odbiorców ujętych w planie (Załącznik nr 1).



A handwritten signature in blue ink, located in the bottom left corner of the page.

A handwritten signature in blue ink, located in the bottom right corner of the page.