

**Projekt Planu Rozwoju
Gmina Daszyna
w zakresie zaspokojenia obecnego i
przyszłego zapotrzebowania na paliwa
gazowe
na lata 2026 – 2030**

Daszyna, dnia 26.03.2025r.

Spis treści

1. WSTĘP	3
2. INFORMACJE OGÓLNE	4
2.1. Dane identyfikujące przedsiębiorstwo energetyczne	4
2.2. Wykaz posiadanych koncesji i decyzji	4
2.3. Charakterystyka działalności	4
2.4. Założenia oraz metody przyjęte w projekcie planu rozwoju	5
3. OPIS SIECI DYSTRYBUCYJNEJ WEDŁUG STANU NA 31.12.2024	5
3.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku	5
3.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na paliwa gazowe	6
3.3. Źródła i jakość pozyskiwanego paliwa gazowego	6
3.4. Ogólna charakterystyka sieci gazowej	7
3.5. Opis stanu technicznego sieci gazowej i bezpieczeństwo dostaw	9
4. OCENA POPRZEDNIEGO PLANU ROZWOJU	10
5. CELE I PRZEWIDYWANE EFEKTY REALIZACJI PLANOWANYCH INWESTYCJI	11
6. PLANOWANE PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNE	11
7. PRZEWIDYWANE SPOSOBY FINANSOWANIA INWESTYCJI	12
8. PRZEWIDYWANE PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANU ROZWOJU	12

Załączniki:

- 1) Formularze dużego OSD/Formularze małego OSD
- 2) Mapy sieci gazowej

1. WSTĘP

1.1. Niniejszy projekt planu rozwoju opracowany został przez przedsiębiorstwo energetyczne – Gmina Daszyna z siedzibą w Daszynie, zwane dalej „OSD” lub „Operatorem”, na podstawie przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm) zwana dalej „uPe”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.).

1.2. Niniejszy projekt planu rozwoju, uwzględniając:

- 1) miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego,
- 2) politykę energetyczną państwa,
- 3) politykę rozwoju infrastruktury i rynku paliw alternatywnych w transporcie,
- 4) plan działań zapobiegawczych opracowany zgodnie z art. 15fa uPe,
- 5) plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe operatora systemu przesyłowego gazowego,

obejmuje w szczególności:

- 1) przewidywany zakres dostarczania paliw gazowych,
- 2) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz planowanych nowych źródeł paliw gazowych,
- 3) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy połączeń z systemami gazowymi innych państw,
- 4) przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców, w tym także przedsięwzięcia w zakresie pozyskiwania, transmisji oraz przetwarzania danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu,
- 5) przewidywany sposób finansowania inwestycji, w tym wyodrębnioną część dotyczącą zakresu i sposobu wykorzystania środków finansowania innych niż taryfa,
- 6) przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów, w tym wyodrębnioną część dotyczącą przyznanych subwencji, dotacji, pożyczek bezzwrotnych lub wsparcia w innej formie, pozyskanego lub możliwego do pozyskania z krajowych, unijnych i międzynarodowych funduszy lub programów,
- 7) planowany harmonogram inwestycji wraz z wyodrębnioną częścią obejmującą kierunki rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych,
- 8) cele oraz przewidywane efekty przedsięwzięć, o których mowa w pkt 2-4.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Dane identyfikujące przedsiębiorstwo energetyczne

Nazwa: Gmina Daszyna

Adres siedziby: Daszyna , 99-107 Daszyna

REGON: 611015885

NIP: 775-24-06-085

Adres strony internetowej: <https://www.daszyna.4bip.pl/index.php?idg=1&id=1&x=0>

2.2. Wykaz posiadanych koncesji i decyzji

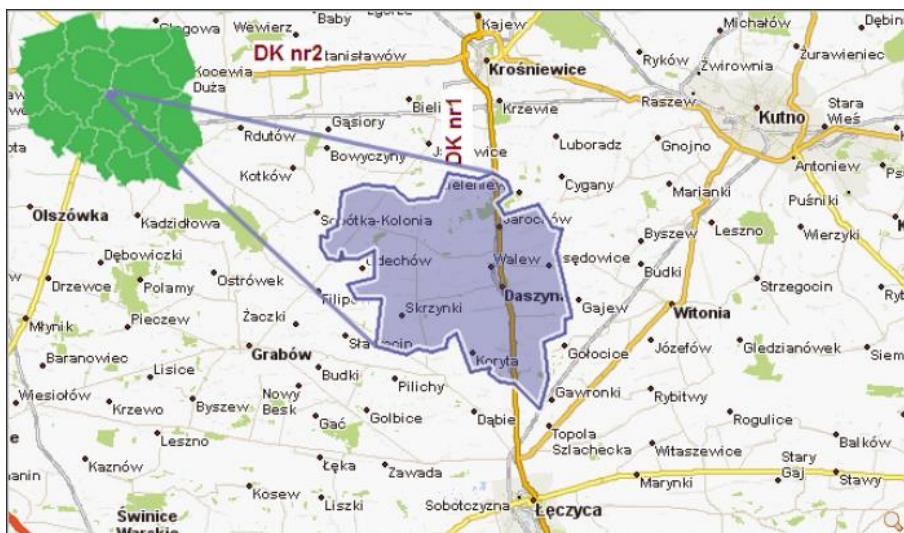
Gmina Daszyna prowadzi działalność w zakresie dystrybucji paliw gazowych na podstawie koncesji Nr DPG/161/23507/W/OŁO/2015/KK na dystrybucję. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na dystrybucji paliw gazowych siecią gazową średniego ciśnienia, na terenie gmin: Daszyna, Witonia oraz Łęczycza, powiat łęczycki, woj. łódzkie.

Gmina Daszyna została na mocy decyzji z dnia 08 grudnia 2015 wyznaczona operatorem systemu gazowego.

2.3. Charakterystyka działalności

Gmina Daszyna usytuowana jest w centralnej części Polski, w województwie łódzkim, w odległości około 20 kilometrów na północny zachód w linii prostej od Piątku - geometrycznego środka Polski. Gminę we wschodniej części przecina droga krajowa nr 1 - obecnie 91, będąca częścią drogi międzynarodowej E75, biegnącej z południa na północ od Cieszyńska, Katowic poprzez Łódź, Włocławek, Toruń do Gdańska. Trasa ta w odległości o 11 km na północ Krośniewicach, krzyżuje się z drogą krajową nr 2 - obecnie 92 (E30) relacji Świecko – Poznań – Kutno – Warszawa – Terespol.

W pobliżu przebiegają także dwie główne autostrady A1 i A2, których skrzyżowanie zlokalizowane jest w odległości około 50 km w kierunku południowo wschodnim w Strykowie.





2.4. Założenia oraz metody przyjęte w projekcie planu rozwoju

- a) uwzględnianie aktualnego i przyszłościowego zapotrzebowania na maksymalny pobór godzinowy i ilość poboru gazu przez odbiorców,
- b) uwzględnienie dotychczasowego i przyszłościowego zapotrzebowania na gaz ziemny na podstawie aktów planistycznych Gminy Daszyna,
- c) kierunki zamierzeń modernizacyjno-rozwojowych Gminy.

3. OPIS SIECI DYSTRYBUCYJNEJ WEDŁUG STANU NA 31.12.2024

3.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku

Gmina Daszyna prowadzi obecnie działalność związaną z dystrybucją gazu ziemnego wysokometanowego do odbiorców w gospodarstwach domowych, odbiorców przemysłowych, a także odbiorców użyteczności publicznej.

Województwo	Powiat	Gmina	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego ¹
łódzkie	łęczycki	Daszyna	E-gaz wysokometanowy
		Witonia	E-gaz wysokometanowy
		Łęczyca	E-gaz wysokometanowy

3.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na paliwa gazowe

Według stanu na koniec 2024 roku Gmina dostarczała paliwo gazowe do 124 odbiorców końcowych.

a) Liczba i rodzaj odbiorców końcowych:

Odbiorca	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego							RAZEM
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	gaz koksowniczy	inny ¹	
	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	
przemysł	3	-	-	-	-	-	-	3
rolnictwo	-	-	-	-	-		-	-
sektor handlu i usług	-	-	-	-	-		-	-
sektor użyteczności publicznej	6	-	-	-	-		-	6
gospodarstwa domowe	115	-	-	-	-		-	115
RAZEM	124	-	-	-	-	-	-	124

b) wielkość obecnego zapotrzebowania na paliwa gazowe:

Odbiorca	Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego							RAZEM
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	gaz koksowniczy	inny ¹	
	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	[tys. m ³]	
przemysł	1 282	-	-	-	-	-	-	1 282
rolnictwo	-	-	-	-	-		-	-
sektor handlu i usług	-	-	-	-	-		-	-
sektor użyteczności publicznej	731	-	-	-	-		-	731
gospodarstwa domowe	210	-	-	-	-		-	210
RAZEM	2 223	-	-	-	-	-	-	2 223

3.3. Źródła i jakość pozyskiwanego paliwa gazowego

Sprzedawcą gazu ziemnego dla odbiorców jest PGNiG Obrót Detaliczny oraz TAURON Sprzedaż Sp. z o. o., którzy posiadają podpisane umowy kompleksowe sprzedaży gazu.

Dostawa gazu realizowana jest z sieci dystrybucyjnej ww. operatora, poprzez stację redukcyjno-pomiarową znajdującą się w Witoni. Parametry jakościowe dostarczonego gazu są określone na urządzeniach GAZ SYSTEM-u i pozyskiwane przez spółkę do rozliczeń i analiz z zestawień publikowanych na platformie wymiany informacji tego operatora.

Do Gminy dotychczas nie wpłynęły żadne reklamacje dotyczące niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.

Całość paliwa gazowego dostarczana jest za pośrednictwem sieci przesyłowej Gaz-System S.A. Miejsce podłączenia do sieci przesyłowej: ZZU Witonia (istniejące odejście) zgodnie z warunkami przyłączenia z dnia 22 marca 2011 r.

3.4. Ogólna charakterystyka sieci gazowej

Sieć gazowa do ciśnienia 0,5 MPa; wykonana z materiału polietylenu i stali o długości 48,63 km i przyłącza o długości 5,59 km.

Średnice na sieci gazowej:	Średnice przyłączy:
- DN 315	- DN 200
- DN 280	- DN 125
- DN 250	- DN 110
- DN 225	- DN 63
- DN 200	- DN 50
- DN 160	- DN 40
- DN 125	- DN 32
- DN 110	- DN 25
- DN 90	
- DN 75	
- DN 63	
- DN 50	
- DN 40	

Teren Gminy Witonia:

- Stacja redukcyjno-pomiarowa I stopnia w obrębie 0028 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 6 300 m³/h; wybudowana w 2014 roku, z dwoma niezależnymi ciągami redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 5,0/0,23 MPa;

Teren Gminy Daszyna:

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0001 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 100 m³/h; wybudowana w 2015 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,23/0,002 MPa;

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0016 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 100 m³/h; wybudowana w 2015 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,23/0,002 MPa;

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0021 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 100 m³/h; wybudowana w 2015 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,23/0,002 MPa;

- Stacja pomiarowa II stopnia w obrębie 0021 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 1 600 m³/h; wybudowana w 2019 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi;

- Stacja pomiarowa II stopnia w obrębie 0021 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 1 600 m³/h; wybudowana w 2014 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi;

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0002 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 300 m³/h; wybudowana w 2022 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,23/0,002 MPa;

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0029 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 900 m³/h; wybudowana w 2018 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,00/0,00 MPa;

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0029 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 900 m³/h; wybudowana w 2018 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,00/0,00 MPa;

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0021 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 1 200 m³/h; wybudowana w 2019 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,00/0,00 MPa;

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0021 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 1 200 m³/h; wybudowana w 2019 roku, z jednym niezależnym ciągiem redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,00/0,00 MPa;

Teren Gminy Łęczyska:

- Stacja redukcyjno-pomiarowa II stopnia w obrębie 0006 gazu wysokometanowego E; o maksymalnej przepustowości 400 m³/h; wybudowana w 2015 roku, z jednym niezależnym ciąg redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 0,23/0,002 MPa;

Dostawa gazu ziemnego oraz świadczonych usług odbywa się zgodnie z obowiązującymi standardami jakościowymi dla gazu ziemnego określonymi w rozporządzeniu przyłączeniowym i umowach sprzedaży gazu.

3.5. Opis stanu technicznego sieci gazowej i bezpieczeństwo dostaw

Sieć gazowa została zaprojektowana i wykonana w sposób zapewniający bezpieczną jej eksploatację oraz dostawę paliwa gazowego w ilościach wynikających z bieżącego i planowanego zapotrzebowania. Przy eksploatacji urządzeń i instalacji gazowych są zatrudnione osoby upoważnione – wykonujące prace w ramach swoich obowiązków służbowych na podstawie poleceń. Urządzenia i instalacje gazowe są oznakowane w sposób zgodny z Polskimi Normami. Pomieszczenia, w których eksploatowane są urządzenia gazowe, są dostępne tylko dla osób upoważnionych.

Eksploatacja gazowych urządzeń sieciowych odbywa się w oparciu o następujące zasady i wymagania bezpieczeństwa:

- a) przepisy eksploatacyjne, w tym warunki techniczne, jakim powinny odpowiadać urządzenia i instalacje gazowe oraz ich instrukcje obsługi (DTR),
- b) w oparciu o DZPW Dokument Zabezpieczenia Przed Wybuchem
- c) wymagania przepisów bhp i ochrony ppoż. dotyczące organizacji pracy przy urządzeniach i instalacjach gazowych,
- d) zagrożenia występujące przy eksploatacji urządzeń i instalacji gazowych, sposoby zapobiegania tym zagrożeniom oraz pożarom,
- e) sposoby postępowania w razie awarii, pożaru lub innego zagrożenia bezpieczeństwa życia i zdrowia,
- f) zasady udzielania pierwszej pomocy,
- g) budowę i zasady działania urządzeń i instalacji gazowych
- h) zasady prowadzenia prac montażowych i kontrolno-pomiarowych na urządzeniach oraz instalacjach gazowych,
- i) zasady prowadzenia obsługi, konserwacji i remontów urządzeń oraz instalacji gazowych.

Stan techniczny urządzeń i instalacji służących do przesyłania paliw gazowych oraz ich zdolność do dalszej pracy są poddawane ocenie:

- 1) Oględziny nie rzadziej niż raz w tygodniu przez Użytkownika
- 2) Oględziny nie rzadziej niż raz w miesiącu przez zewnętrzną wynajętą firmę
- 3) Próby działania, sprawdzenie czujników gazu i regulacje raz na pół roku
- 4) Przegląd co rok

Przy dokonywaniu oceny stanu technicznego urządzeń i instalacji uwzględnia się w szczególności:

- 1) wyniki oględzin, przeglądów, prób i pomiarów eksploatacyjnych,
- 2) liczbę, rodzaje i przyczyny zakłóceń i awarii,
- 3) stopień wykorzystania zdolności przesyłowej,
- 4) ocenę wielkości strat przy przesyłaniu paliw gazowych,
- 5) stan armatury, urządzeń i rurociągów oraz zmian spowodowanych ruchami podłoża na obszarach szkód górniczych.

W celu dokonania oceny stanu technicznego sieci gazowych przeprowadza się:

- 1) oględziny gazociągów,
- 2) badania eksploatacyjne,
- 3) pomiary szczelności gazociągów ,
- 4) pomiary rozkładu ciśnień w sieci.

W Gminie zorganizowane jest pogotowie techniczne wykonujące zabezpieczenia lub naprawy w przypadku wystąpienia uszkodzeń bądź zakłóceń w pracy urządzeń i instalacji gazowej. Dodatkowo jest umowa z zewnętrzną wyspecjalizowaną firmą która prowadzi prace serwisowe i naprawcze.

Dodatkowo, po zakończeniu każdego miesiąca rozliczeniowego, OGP GAZ-SYSTEM S.A. dostarcza raport z procesowego chromatografu gazowego, w którym określone są parametry takie jak: metan, etan, propan, butan, n-butan, ibutan, i-pentan, n-pentan, dwutlenek węgla, azot, sumy składników C6, wartość opałowa, ciepło spalania, gęstość gazu, górna i dolna liczba Wobbego, temperatura punktu rosy, siarkowodór, siarka całkowita, rtęć, siarka merkaptanowa.

4. OCENA WYKONANIA POPRZEDNIEGO PLANU ROZWOJU

- a) poniesione nakłady na zadania z grupy LRE, NLRE i RNI

Nakłady	2023		2024		2025	
	plan	wykonanie	plan	wykonanie	plan	przewidywane wykonanie
Ogółem:	0	0	0	393,98	0	0
LRE [tys. zł]	0	0	0	393,98	0	0
NLRE [tys. zł]	-	-	-	-	-	-
RNI [tys. zł]	-	-	-	-	-	-
Uzasadnienie odchyień/uwagi			Przedsiębiorstwo wykonało też zadanie dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planie rozwoju.			

b) liczba nowych odbiorców

Liczba nowych odbiorców	Realizacja uzgodnionego planu w zakresie liczby nowych odbiorców		
	2023	2024	2025
Plan [szt.]	94	100	105
Wykonanie [szt.]	104	125	135

c) wolumen dystrybuowanych paliw gazowych

Wolumen	Realizacja uzgodnionego planu w zakresie wolumenu dystrybuowanych paliw gazowych		
	2023	2024	2025
Plan [tys. m ³]	762,93	1700	1720
Wykonanie [tys. m ³]	1824	2223	2390

5. CELE I PRZEWIDYWANE EFEKTY REALIZACJI PLANOWANYCH INWESTYCJI

Planowane ilości dystrybuowanego paliwa gazowego w latach 2026-2030 wynika z zwiększenia liczby odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych oraz rozbudowanie firmy przemysłowej przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury.

6. PLANOWANE PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNE

W okresie objętym planem nie jest przewidziana rozbudowa albo budowa sieci, z wyłączeniem incydentalnych przyłączy odbiorców indywidualnych.

7. PRZEWIDYWANE SPOSOBY FINANSOWANIA INWESTYCJI

Sposób finansowania inwestycji został ujęty w załączniku VI. Podstawowe dane dotyczące projektu planu na lata 2026 – 2030.

8. PRZEWIDYWANE PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANU ROZWOJU

Przychody niezbędne do finansowania realizacji planu zostały przedstawione w załączniku VI. Podstawowe dane dotyczące projektu planu na lata 2026 – 2030.