

**Projekt Planu Rozwoju  
Elenger Dystrybucja sp. z o. o.  
w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego  
zapotrzebowania na paliwa gazowe  
na lata 2027 – 2031  
(wyciąg do konsultacji)**

## Spis treści

1. Podstawa prawna .....	3
2. Streszczenie .....	3
3. Charakterystyka przedsiębiorstwa i działalności koncesjonowanej.....	3
3.1. Dane identyfikujące OSD .....	3
3.2. Wykaz posiadanych koncesji i decyzji.....	4
3.3. Charakterystyka działalności.....	4
4. Charakterystyka techniczna systemu dystrybucyjnego OSD.....	6
4.1. Sieć gazowa .....	7
4.2. Stacje redukcyjno-pomiarowe I-go stopnia .....	7
4.3. Przyłącza gazowe.....	7
4.4. Punkty pomiaru gazu .....	7
5. Eksploatacja i kontrola stanu technicznego systemu dystrybucyjnego.....	8
6. Uwarunkowania rozwoju systemu dystrybucyjnego .....	8
6.1. Zadania inwestycyjne LRE (lista zadań / projektów inwestycyjnych związana z budową lub rozbudową sieci dystrybucyjnej i przyłączeniami nowych odbiorców).....	10
6.2. Zadania inwestycyjne NLRE (lista zadań inwestycyjnych w zakresie wymiany lub modernizacji wyeksploatowanych elementów sieci dystrybucyjnej) .....	15

## 1. Podstawa prawna

---

Sporządzenie przez przedsiębiorstwo Elenger Dystrybucja sp. z o.o. (dalej OSD) 5-letniego Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe wynika z art. 16 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne. Projekt Planu Rozwoju zgodnie z art. 16 ust. 14 ustawy Prawo energetyczne podlega uzgodnieniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Dokument opracowano z wyłączeniem informacji, o których mowa w art. 16 ust. 7 pkt. 5 i 6 ustawy Prawo energetyczne oraz z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.

## 2. Streszczenie

---

Projekt Planu Rozwoju na lata 2027-2031 ujmuje przedsięwzięcia inwestycyjne, których celem jest zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe w zakładanej 5-letniej perspektywie czasu. Zawarte w Planie Rozwoju informacje o kierunkach rozwoju systemu dystrybucyjnego OSD można podzielić na:

- a) modernizację istniejącej sieci gazowej i infrastruktury towarzyszącej gwarantującą ciągłość i bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego użytkownikom systemu dystrybucyjnego,
- b) budowę nowej sieci gazowej oraz stacji gazowych zapewniającą dostęp do paliwa gazowego nowym odbiorcom gazu ziemnego,
- c) telemetryzację układów pomiarowych stwarzającą warunki dla racjonalnego użytkowania paliw i energii,
- d) budowę i modernizację sieci gazowej umożliwiającą przyłączenie instalacji wytwórczych biometanu,
- e) budowę punktów zatłaczania biometanu,
- f) remonty sieci gazowej i infrastruktury towarzyszącej gwarantujące ciągłość i bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego użytkownikom systemu dystrybucyjnego,
- g) wymianę układów pomiarowych zapewniając tym samym wiarygodność odczytów stanowiących podstawę do rozliczeń zużycia paliwa gazowego.

## 3. Charakterystyka przedsiębiorstwa i działalności koncesjonowanej

---

### 3.1. Dane identyfikujące OSD

nazwa	Elenger Dystrybucja sp. z o. o.
adres siedziby	ul. 30 Stycznia 67, 66-300 Międzyrzecz
KRS	0000065199
REGON	639624958
NIP	778-13-59-052
adres strony internetowej:	www.elenger.pl

### 3.2. Wykaz posiadanych koncesji i decyzji

Koncesja nr PPG/32/9878/W/1/2/99/EB na dystrybucję paliw gazowych na okres od dnia 15 września 1999 r. do dnia 31 grudnia 2040 r.

Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 listopada 2025 r. (DRG.DRG-1.4721.10.2025.JPa3) wyznaczająca przedsiębiorstwo operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego na okres od 1 maja 2012 r. do dnia 31 grudnia 2040 r.

### 3.3. Charakterystyka działalności

OSD jest przedsiębiorstwem energetycznym, działającym w formie spółki z ograniczoną odpowiedzialnością. Podmiotem dominującym jest Elenger Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, która posiada 100% udziałów. Podmiotem dominującym Elenger Polska Sp. z o.o. jest AS Elenger Grupp siedzibą w Tallinie, które posiada 100% udziałów Elenger Polska. Jedynym wspólnikiem AS Elenger Grupp jest AS Infortar z siedzibą w Tallinie.

Podstawową działalnością OSD jest świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych. W zakresie tej działalności OSD realizuje poniższe zadania:

- świadczenie usługi dystrybucji,
- rozwój systemu dystrybucyjnego i przyłączanie odbiorców gazu,
- eksploatacja systemu dystrybucyjnego,
- zapewnienie bezpieczeństwa i ciągłości dostarczania gazu.

Prowadząc działalność OSD dąży do osiągnięcia równowagi pomiędzy bezpieczeństwem i ciągłością dostarczania gazu, zaspokajaniem potrzeb społecznych i stworzeniem warunków rozwoju regionalnego przy równoczesnym zachowaniu wymogów ochrony środowiska naturalnego a konkurencyjnością świadczonych usług.

Usługi dystrybucji świadczone przez OSD rozliczane są w oparciu o taryfę w zakresie usług dystrybucji zatwierdzaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Szczegółowe warunki planowania rozwoju systemu dystrybucyjnego OSD oraz eksploatacji i korzystania z systemu dystrybucyjnego, warunki i sposób prowadzenia ruchu, a także zasady bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD.

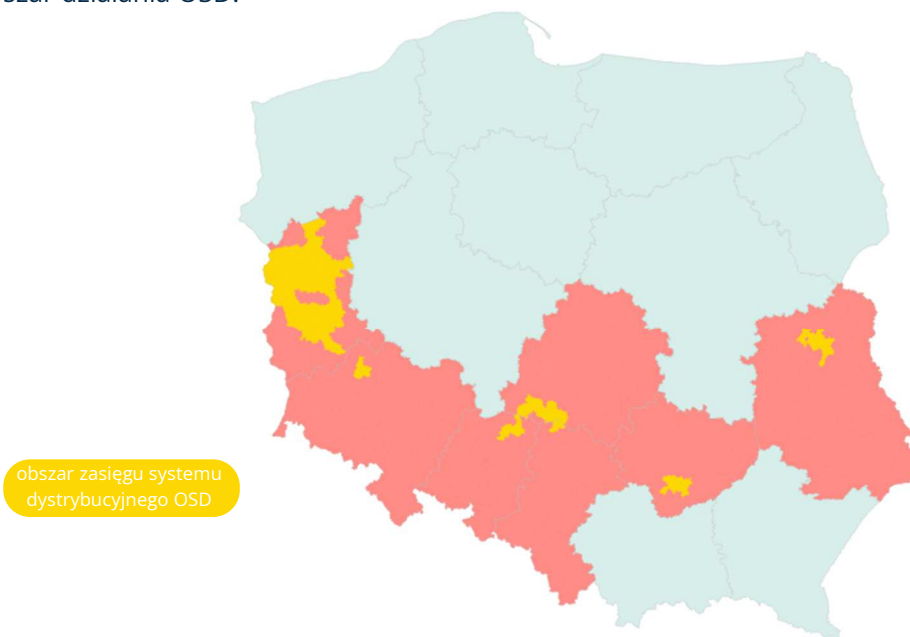
OSD świadczy usługę dystrybucji gazu odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego. Szczegółowe wielkości ilości dystrybuowanego paliwa gazowego i liczbę odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego przedstawiono w poniższej w tabeli:

wyszczególnienie	jednostka	2025
wolumen dystrybuowanych paliw gazowych	[kWh]	1.054.759.206
liczba wszystkich odbiorców końcowych	[szt.]	27.832

OSD świadczy dystrybucję paliwa gazowego:

- gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,
- gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw.

Obszar działania OSD:



Obszar działania OSD obejmuje swym zasięgiem 53 gminy, które zostały wskazane w poniższej tabeli:

województwo	powiat	gmina	rodzaj paliwa gazowego
dolnośląskie	głogowski	Jerzmanowa	gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw
	polkowicki	Polkowice	gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw
lubelskie	parczewski	Milanów	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Parczew	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	radzyński	Radzyń Podlaski	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Wołyń	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
lubuskie	gorzowski	Deszczno	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Gorzów Wielkopolski	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Kłodawa	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	krośnieński	Bobrowice	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Dąbie	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Krosno Odrzańskie	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Maszewo	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		międzyrzeczki	Bledzew
	nowosolski	Międzyrzecz	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Pszczew	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		nowosolski	Kożuchów
	słubicki	Nowe Miasteczko	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Cybinka	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Górzycza	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Ośno Lubuskie	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Rzepin	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	sulęciński	Stubice	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Krzeszyce	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Lubniewice	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Słońsk	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Sulęcín	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Torzým	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	świebodziński	Lubrza	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Łągów	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Świebodziń	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	zielonogórski	Czerwieńsk	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Nowogród Bobrzański	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Sulechów	gaz ziemny wysokometanowy grupy E

		Świdnica	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Trzebiechów	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Zabór	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Zielona Góra	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
łódzkie	pajęczański	Działoszyn	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Pajęczno	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Siemkowice	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	wieluński	Czarnożyły	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Mokrsko	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Osjaków	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Skomlin	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Wieluń	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Wierzchnas	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
opolskie	kluczborski	Kluczbork	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	oleski	Gorzów Śląski	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Praszka	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
świętokrzyskie	buski	Busko - Zdrój	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	pińczowski	Pińczów	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
śląskie	kłobucki	Popów	gaz ziemny wysokometanowy grupy E

#### 4. Charakterystyka techniczna systemu dystrybucyjnego OSD

OSD świadczy usługę dystrybucji paliw gazowych systemem dystrybucyjnym o łącznej długości 2.348,97 km (stan na 31 grudnia 2025 r.).

System dystrybucyjny OSD zasilany jest z 8 punktów wejścia z innych systemów OSW:

- z sieci przesyłowej OGP GAZ-SYSTEM S.A. – 4 punkty wejścia,
- z sieci dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. – 3 punkty wejścia.
- z sieci dystrybucyjnej EWE Netz GmbH – 1 punkt wejścia.

Do nawonienia paliwa gazowego rozprowadzanego w systemie dystrybucyjnym OSD wykorzystuje 16 szt. nawianialni. OSD monitoruje poziom jego nawonienia (zawartość THT), aby potwierdzić zachowania bezpieczeństwa dostaw gazu do odbiorców. W każdym obszarze nawaniania, w zależności od ilości kurków głównych, wyznaczone są punkty nadzoru nad nawonieniem (łącznie 65 punktów), w których co najmniej raz na 14 dni wykonywane są pomiary zawartości THT w gazie. Pomiary wykonywane są przy użyciu przenośnych urządzeń do pomiaru zawartości THT, analizatorów procesowych oraz chromatografów laboratoryjnych.

Zgodnie z §. 38 ust. 7 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego, OSD realizuje obowiązek wykonywania badań poszczególnych parametrów jakościowych paliwa gazowego w wyznaczonych punktach systemu dystrybucyjnego. Jako wartości rozliczeniowe, służące do wyznaczania parametrów będących podstawą do rozliczeń wykorzystywane są parametry przekazywane od OSP oraz Operatorów Systemów Współpracujących.

System dystrybucyjny w myśl IRiESD, podzielony jest na strefy dystrybucyjne, zasilane jedną bądź większą liczbą punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego. Układ i sposób zasilania stref dystrybucyjnych projektowany jest z myślą o zabezpieczeniu długookresowej zdolności przesyłowej, zapewniającej pokrycie zapotrzebowania rynku na paliwo gazowe.

#### 4.1. Sieć gazowa

Paliwo gazowe rozprowadzane jest systemem dystrybucyjnym pod ciśnieniem wysokim (w zakresie ciśnień powyżej 1,6 MPa do 8,4 MPa) i średnim (powyżej 10,0 kPa do 0,5 MPa).

W poniższej tabeli przedstawiono łączną długość sieci gazowej w podziale na ciśnienie robocze sieci i rodzaj dystrybuowanego gazu:

wyszczególnienie	jednostka	stan na dzień 31 grudnia 2025 r.
sieć gazowa wysokiego ciśnienia – gaz ziemny E	km	255,78
sieć gazowa średniego ciśnienia – gaz ziemny E	km	1.599,03
sieć gazowa średniego ciśnienia – gaz ziemny Lw	km	79,65

#### 4.2. Stacje redukcyjno-pomiarowe I-go stopnia

OSD eksploatuje łącznie 13 szt. stacji redukcyjno-pomiarowych I-go stopnia na połączeniach wewnętrznych systemu dystrybucyjnego OSD sieci gazowej wysokiego ciśnienia z siecią gazową średniego ciśnienia.

#### 4.3. Przyłącza gazowe

W przypadku odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej BI przyłącza gazowe wykonywane są z rur o średnicach PE DN 25 i 32 mm. Przyłącza gazowe zakończone są szafkami wyposażonymi w kurek główny, reduktor ciśnienia gazu i gazomierz, zlokalizowanymi głównie jako szafki wolnostojące przy granicy posesji lub na ścianach zewnętrznych poszczególnych budynków. W przypadku odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej BII stosowane są indywidualne rozwiązania techniczne w zakresie średnicy przyłącza oraz sposobu redukcji i pomiaru wynikające m.in. z charakterystyki zapotrzebowania na gaz przez odbiorcę. Przyłącza gazowe wykonywane są z rur o średnicach PE DN w zakresie od 25 do 225 mm. OSD do budowy przyłączy stosuje rury polietylenowe szeregu SDR 11 w kolorze żółtym posiadające polski atest dopuszczenia oraz odpowiadających polskiej normie.

W przypadku odbiorców zaliczanych do grup przyłączeniowych A i C przyłącza gazowe stosowane są indywidualne rozwiązania techniczne w zakresie materiału rur, średnicy przyłącza oraz sposobu pomiaru i redukcji wynikające m.in. z charakterystyki zapotrzebowania na gaz przez odbiorcę lub ilości wprowadzanego gazu do systemu dystrybucyjnego.

#### 4.4. Punkty pomiaru gazu

OSD realizuje punkty pomiaru gazu, zgodnie z wymaganiami technicznymi dla systemów telekomunikacji i wymiany informacji określonych w pkt 6 załącznika do Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego oraz stosuje urządzenia pomiarowe zgodne z obowiązującymi przepisami w szczególności zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2027 r. w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych.

Wszyscy odbiorcy OSD, odbierający paliwo gazowe w ilości przekraczającej 110 kWh/h (punkty WR) wyposażeni są w urządzenia telemetryczne umożliwiające zdalne przekazywanie do OSD danych pomiarowych w szczególności strumienia objętości dla urządzeń pracujących na niskim ciśnieniu

z wykorzystaniem rejestratorów oraz strumienia objętości, temperatury i ciśnienia z wykorzystaniem przeliczników objętości gazu.

W zakresie odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości mniejszej lub równej 110 kWh/h (punkty WS), na dzień 31 grudnia 2025 r., 2.507 szt. układów pomiarowych wyposażonych zostało w zdalny przekaz danych pomiarowych.

## 5. Eksploatacja i kontrola stanu technicznego systemu dystrybucyjnego

Dla zapewnienia poprawy i utrzymania stanu technicznego systemu dystrybucyjnego oraz zagwarantowania bezpieczeństwa jego eksploatacji, OSD prowadzi stałe kontrole stanu technicznego poszczególnych jego elementów. Eksploatacja i kontrola stanu technicznego oraz usuwanie awarii realizowane jest przez zespoły OSD oraz z wykorzystaniem zewnętrznych wyspecjalizowanych podmiotów. W Planie Rozwoju zostały uwzględnione inwestycje w zakresie wymiany lub modernizacji wyeksploatowanych elementów systemu dystrybucyjnego.

## 6. Uwarunkowania rozwoju systemu dystrybucyjnego

Wśród głównych wyznaczników rozwoju systemu dystrybucyjnego można wskazać poniższe główne czynniki:

techniczny	ekonomiczny	społeczno-środowiskowy	ryzyka
<ul style="list-style-type: none"> <li>możliwość przyłączenia do sieci przesyłowej lub innych operatorów współpracujących</li> <li>terminowość realizacji prac inwestycyjnych w sieciach przesyłowych i dystrybucyjnych</li> <li>dostęp do źródeł paliw gazowych (instalacji wytwórczych odnawialnych paliw gazowych),</li> <li>terminowość odbioru gazu przez odbiorców</li> <li>efektywność energetyczna urządzeń i budynków</li> <li>współpraca z instalacjami odnawialnych źródeł energii</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>racjonalność (w tym ekonomiczna) modernizacji istniejących punktów wyjścia z sieci</li> <li>pozyskanie zewnętrznych źródeł finansowania</li> <li>dotychczasowe przychody regulowane (taryfa)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>dostęp do sieci gazowej dla lokalnych społeczności</li> <li>uzgadnianie inwestycji z urzędami i organami ochrony środowiska</li> <li>ceny konkurencyjnych nośników energetycznych</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ryzyko inwestycyjne i legislacyjne</li> <li>ryzyko eksploatacyjne wynikające z zarządzania istniejącym systemem dystrybucyjnym</li> <li>ryzyko konkurencji bezpośredniej i substytucyjnej</li> </ul>

W planowaniu rozwoju systemu dystrybucyjnego przez OSD konieczne jest uwzględnienie powyższych wyznaczników oraz uwzględniania w działaniach ciągle zmieniających się potrzeb i wyzwań związanych z transformacją energetyczną.

W celu minimalizacji potencjalnego występowania inwestycji nietrafionych, OSD podejmuje działania w zakresie rozwoju, m.in. opiniuje i uzgadnia dokumenty planistyczne w celu zachowania spójności podejmowanych działań przez gminy i OSD. Ponadto udział OSD w opiniowaniu aktów

prawnych ma na celu stworzenie warunków dla kosztowo uzasadnionego funkcjonowania działalności.

Z uwagi na zachodzące zmiany w otoczeniu zewnętrznym (czynniki prawne, ekonomiczne, techniczne), OSD podejmuje działania ograniczające negatywny wpływ na prowadzenie działalności, poprawę jej efektywności poprzez wdrażanie rozwiązań procesowych, finansowych, organizacyjnych i technologicznych, które umożliwią skuteczne prowadzenie operatorstwa.

Uwzględniając długofalową politykę klimatyczną Unii Europejskiej zakładającą dążenie do osiągnięcia neutralności klimatycznej oraz priorytet w wytwarzaniu energii z odnawialnych źródeł energii (OZE), OSD analizuje zagadnienia dotyczące poszerzenia funkcjonalności infrastruktury gazowej o zdolność do transportu gazu ziemnego z domieszką innych gazów, przede wszystkim gazów odnawialnych źródeł energii (OZE) tj. biometanu, zarówno pod kątem technologicznym, jak i regulacyjnym.

Uwarunkowania rozwoju systemu dystrybucyjnego wynikają z regulacji prawno-administracyjnych. Podstawą prawną przyłączania nowych odbiorców jest zapis art. 7 ust.1. Ustawy Prawo energetyczne, mówiący o technicznych i ekonomicznych warunkach przyłączenia do sieci i dostarczania paliwa gazowego. W odniesieniu do warunków ekonomicznych, OSD stosuje metodologię i kryteria oceny efektywności ekonomicznej przedsięwzięć inwestycyjnych uwzględniające wytyczne Właściciela i Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Z uwagi na ograniczenia techniczne systemy dystrybucyjnego OSD w tym ograniczenia przepustowości punktów wejścia na połączeniach z systemem OSW, OSD w obszarach gmin zlokalizowanych na terenie woj. lubelskiego i woj. łódzkiego w ograniczonym zakresie planuje realizację nowych przyłączy grup przyłączeniowych A i BII oraz rozbudów systemu dystrybucyjnego.

### 6.1. Zadania inwestycyjne LRE (lista zadań / projektów inwestycyjnych związanych z budową lub rozbudową sieci dystrybucyjnej i przyłączeniami nowych odbiorców)

lp.	nazwa projektu inwestycyjnego	lokalizacja projektu inwestycyjnego	harmonogram realizacji*				
			2027	2028	2029	2030	2031
1.	likwidacja ograniczeń dystrybucji gazu – sieć gazowa średniego ciśnienia PE DN 160 mm relacji Zawada – Cigacice	woj. lubuskie, gm. Sulechów i gm. Zielona Góra	+	-	-	-	-
2.	likwidacja ograniczeń dystrybucji gazu – sieć gazowa średniego ciśnienia PE DN 160 mm relacji Buchałów – Leśniów Wielki	woj. lubuskie, gm. Świdnica i gm. Czerwieńsk	+	-	-	-	-
3.	punkt zatłaczania biometanu Rzepin	woj. lubuskie, gm. Rzepin	+	-	-	-	-
4.	punkt zatłaczania biometanu Kozłowice	woj. opolskie, gm. Gorzów Śląski	+	-	-	-	-
5.	zadanie zbiorcze – przyłączenia grupy C	obszar działania OSD	+	+	+	+	+
6.	przebudowa punktu wejścia z systemu OSW PSG Sp. z o.o. – Biała	woj. lubelskie, gm. Radzyń Podlaski	-	-	+	-	-
7.	zabudowa stacji buforowej LNG	woj. lubelskie, gm. Parczew	+	-	-	-	-
8.	przebudowa stacji SRP I-go stopnia Cigacice – zwiększenie przepustowości	woj. lubuskie, gm. Sulechów	+	-	-	-	-
9.	przebudowa stacji SRP I-go stopnia Sulęcín – zwiększenie przepustowości	woj. lubuskie, gm. Sulęcín	+	-	-	-	-
10.	przyłączenie do systemu OSW KSP OGP GAZ-SYSTEM S.A. – Owczary	woj. lubuskie, gm. Górzycza	-	-	-	+	+
11.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Bledzew	+	+	+	+	+
12.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Bobrowice	+	+	+	+	+
13.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII	woj. świętokrzyskie, gm. Busko-Zdrój	+	+	+	+	+
14.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Cybinka	+	+	+	+	+
15.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. łódzkie, gm. Czarnożyły	+	+	+	+	+
16.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Czerwieńsk	+	+	+	+	+

17.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Dąbie	+	+	+	+	+
18.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Deszczno	+	+	+	+	+
19.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. łódzkie, gm. Działoszyn	+	+	+	+	+
20.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII	woj. łódzkie, gm. Działoszyn	-	-	+	+	+
21.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII	woj. opolskie, gm. Gorzów Śląski	+	+	+	+	+
22.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Gorzów Wielkopolski	+	+	+	+	+
23.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Górzycza	+	+	+	+	+
24.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. dolnośląskie, gm. Jerzmanowa	+	+	+	+	+
25.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII	woj. dolnośląskie, gm. Jerzmanowa	-	-	+	+	+
26.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. opolskie, gm. Kluczbork	+	+	+	+	+
27.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Kłodawa	+	+	+	+	+
28.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Kożuchów	+	+	+	+	+
29.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Krosno Odrzańskie	+	+	+	+	+
30.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Krzeszyce	+	+	+	+	+
31.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Lubniewice	+	+	+	+	+

32.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Lubrza	+	+	+	+	+
33.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Łągów	+	+	+	+	+
34.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Maszewo	+	+	+	+	+
35.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Międzyrzecz	+	+	+	+	+
36.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. lubelskie, gm. Milanów	+	+	+	+	+
37.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubelskie, gm. Milanów	-	+	+	+	+
38.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. łódzkie, gm. Mokrsko	+	+	+	+	+
39.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Nowe Miasteczko	+	+	+	+	+
40.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Nowogród Bobrzański	+	+	+	+	+
41.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. łódzkie, gm. Osjaków	+	+	+	+	+
42.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. łódzkie, gm. Osjaków	-	-	-	+	+
43.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Ośno Lubuskie	+	+	+	+	+
44.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grup BI	woj. łódzkie, gm. Pajęczno	+	+	+	+	+
45.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. łódzkie, gm. Pajęczno	-	-	-	+	+
46.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubelskie, gm. Parczew	+	+	+	+	+
47.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubelskie, gm. Parczew	-	+	+	+	+
48.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grup BI	woj. świętokrzyskie, gm. Pińczów	+	+	+	+	+

49.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. świętokrzyskie, gm. Pińczów	-	-	-	+	+
50.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy nowych odbiorców grup BI	woj. dolnośląskie, gm. Polkowice	+	+	+	+	+
51.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII	woj. dolnośląskie, gm. Polkowice	-	-	-	+	+
52.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grup BI	woj. śląskie, gm. Popów	+	+	+	+	+
53.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. śląskie, gm. Popów	-	-	-	+	+
54.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Pszczew	+	+	+	+	+
55.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. lubelskie, gm. Radzyń Podlaski	+	+	+	+	+
56.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubelskie, gm. Radzyń Podlaski	-	+	+	+	+
57.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Rzepin	+	+	+	+	+
58.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. łódzkie, gm. Siemkowice	+	+	+	+	+
59.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. łódzkie, gm. Siemkowice	-	-	-	+	+
60.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. łódzkie, gm. Skomlin	+	+	+	+	+
61.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Słońsk	+	+	+	+	+
62.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Słubice	+	+	+	+	+
63.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Sulechów	+	+	+	+	+
64.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Sulęcín	+	+	+	+	+
65.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Świdnica	+	+	+	+	+

66.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Świebodzin	+	+	+	+	+
67.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Torzym	+	+	+	+	+
68.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Trzebiechów	+	+	+	+	+
69.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. łódzkie, gm. Wieluń	+	+	+	+	+
70.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. łódzkie, gm. Wierzchlas	+	+	+	+	+
71.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. lubelskie, gm. Wołyń	+	+	+	+	+
72.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubelskie, gm. Wołyń	-	+	+	+	+
73.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Zabór	+	+	+	+	+
74.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII wraz z rozbudową i przebudową sieci gazowych średniego ciśnienia	woj. lubuskie, gm. Zielona Góra	+	+	+	+	+

\* oznaczenia

„+” zadanie inwestycyjne zaplanowane do realizacji

„-” brak zadania inwestycyjnego zaplanowanych do realizacji

## 6.2. Zadania inwestycyjne NLRE (lista zadań inwestycyjnych w zakresie wymiany lub modernizacji wyeksploatowanych elementów sieci dystrybucyjnej)

lp.	nazwa projektu inwestycyjnego	lokalizacja projektu inwestycyjnego	harmonogram realizacji*				
			2027	2028	2029	2030	2031
1.	przebudowa sieci gazowej średniego ciśnienia PE DN 225 relacji Ochla – Świdnica	woj. lubuskie, gm. Świdnica	+	-	-	-	-
2.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Cybinka	woj. lubuskie, gm. Cybinka	+	-	-	-	-
3.	wymiana armatury SRP I-go stopnia Sulęcín	woj. lubuskie, gm. Sulęcín	+	-	-	-	-
4.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Sulęcín	woj. lubuskie, gm. Sulęcín	+	-	-	-	-
5.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Rzepin	woj. lubuskie, gm. Rzepin	-	+	-	-	-
6.	wymiana armatury SRP I-go stopnia Rzepin	woj. lubuskie, gm. Rzepin	-	+	-	-	-
7.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Osiecznica	woj. lubuskie, gm. Krosno Odrzańskie	+	-	-	-	-
8.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Nowogród Bobrzański	woj. lubuskie, gm. Nowogród Bobrzański	+	-	-	-	-
9.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Cigacice	woj. lubuskie, gm. Sulechów	+	-	-	-	-
10.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Kotki	woj. świętokrzyskie, gm. Busko Zdrój	-	+	-	-	-
11.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Biała	woj. lubelskie, gm. Radzyń Podlaski	-	+	-	-	-
12.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Wieluń	woj. łódzkie, gm. Wieluń	-	-	+	-	-
13.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Kozłowice	woj. opolskie, gm. Gorzów Śląski	-	-	+	-	-
14.	zabudowa chromatografu THT – punkt wejścia Kłodawa	woj. lubuskie, gm. Kłodawa	+	-	-	-	-
15.	zabudowa chromatografu THT – SRP I-go stopnia Słubice	woj. lubuskie, gm. Słubice	-	+	-	-	-
16.	zabudowa chromatografu THT – SRP I-go stopnia Rzepin	woj. lubuskie, gm. Rzepin	-	+	-	-	-
17.	zabudowa chromatografu THT – SRP I-go stopnia Świdnica	woj. lubuskie, gm. Świdnica	+	-	-	-	-
18.	zadanie zbiorcze – wymiana gazomierzy miechowych na gazomierze miechowe wyposażone w moduł do zdalnej transmisji danych pomiarowych ze zdalnie sterowanym zaworem (gazomierze smart) oraz plomb do gazomierzy i reduktorów	obszar działania OSD	+	-	-	-	-
19.	zadanie zbiorcze – wymiana baterii w gazomierzach miechowych wyposażonych w moduł do zdalnej transmisji danych pomiarowych	obszar działania OSD	+	+	+	+	+

20.	zadanie zbiorcze - legalizacja i montaż gazomierzy miechowych oraz plomb do gazomierzy i reduktorów	obszar działania OSD	+	+	+	+	+
21.	zadanie zbiorcze - legalizacja i montaż gazomierzy rotorowych i turbinowych oraz przeliczników i plomb do gazomierzy i reduktorów	obszar działania OSD	+	+	+	+	+

\* oznaczenia

„+” zadanie inwestycyjne zaplanowane do realizacji

„-” brak zadania inwestycyjnego zaplanowanych do realizacji