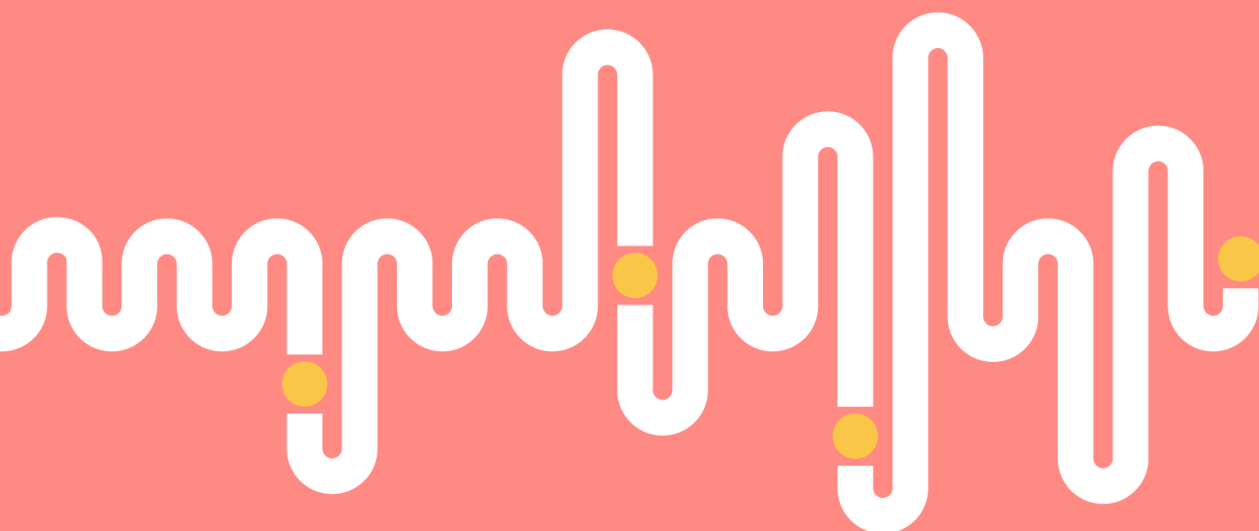




**Projekt Planu Rozwoju
Elenger Dystrybucja sp. z o. o.
w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego
zapotrzebowania na paliwa gazowe
na lata 2026 – 2030
(wyciąg do konsultacji)**

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 2026-2030 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 4 kwietnia 2012 r. (DPE-4721-41(11)/2012/9878/UA) wyznaczająca przedsiębiorstwo operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego na okres od 1 maja 2012 r. do dnia 31 grudnia 2025 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 natomiast AS Infortar z siedzibą w Tallinie.

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

- świadczenie usług 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.

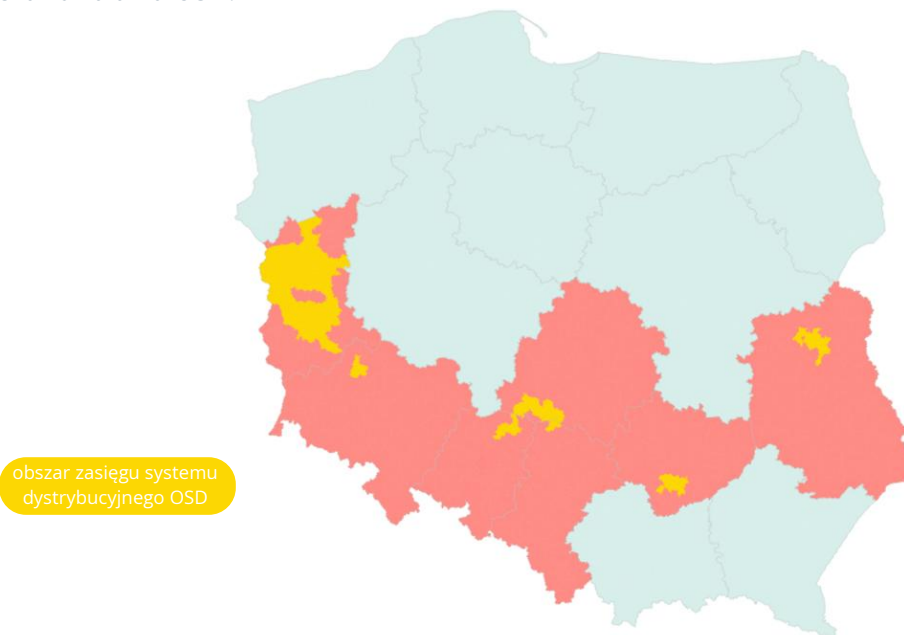
OSD świadczy usługę dystrybucji gazu odbiorcom przyłączonym do systemu dystrybucyjnego. Szczegółowe wielkości ilości dystrybuowanego paliwa gazowego i liczbę odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego przedstawiono w poniższej w tabeli:

wyszczególnienie	jednostka	2024
wolumen dystrybuowanych paliw gazowych	[kWh]	1.021.963.879
liczba wszystkich odbiorców końcowych	[szt.]	26.675

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	gólgowski	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
		Wrocław	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	międzyrzecki	Bledzew	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Międzyrzecz	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Pszczew	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	nowosolski	Kożuchów	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Nowe Miasteczko	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	słubicki	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
		Słubice	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	sulęciński	Krzeszyce	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Lubniewice	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Słońsk	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Sulęcín	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Torzym	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
	świebodziński	Lubrza	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Łagów	gaz ziemny wysokometanowy grupy E
		Świebódzin	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 2.333,69 m (stan na 31 grudnia 2024 r.).

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

- 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 17 szt. nawaniania. 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 2024 r.
sieć gazowa wysokiego ciśnienia – gaz ziemny E	km	255,78
sieć gazowa średniego ciśnienia – gaz ziemny E	km	1.593,82
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 Rozporządzenia 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 30 września 2025 r., 1.740 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
- możliwość przyłączenia do sieci przesyłowej lub innych operatorów współpracujących - terminowość realizacji prac inwestycyjnych w sieciach przesyłowych i dystrybucyjnych - dostęp do źródeł paliw gazowych (kopalni gazu ziemnego, instalacji wytwórczych odnawialnych paliw gazowych), - terminowość odbioru gazu przez odbiorców - efektywność energetyczna urządzeń i budynków - współpraca z instalacjami odnawialnych źródeł energii	- racjonalność (w tym ekonomiczna) modernizacji istniejących punktów wyjścia z sieci - pozyskanie zewnętrznych źródeł finansowania - dodatkowe przychody regulowane (taryfa)	- dostęp do sieci gazowej dla lokalnych społeczności - uzgadnianie inwestycji z urzędami i organami ochrony środowiska - ceny konkurencyjnych nośników energetycznych	- ryzyko inwestycyjne i legislacyjne - ryzyko eksploatacyjne wynikające z zarządzania istniejącym systemem dystrybucyjnym - ryzyko konkurencji bezpośredniej i substytucyjnej

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 systemu 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 związana z budową lub rozbudową sieci dystrybucyjnej i przyłączeniami nowych odbiorców)

lp.	nazwa projektu inwestycyjnego	lokalizacja projektu inwestycyjnego	harmonogram realizacji*				
			2026	2027	2028	2029	2030
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.	przyłączenie do systemu OSW KSP OGP GAZ-SYSTEM S.A. – Owczary	woj. lubuskie, gm. Górzycza	-	-	-	+	+
8.	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	+	+	+	+	+
9.	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	+	+	+	+	+
10.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII	woj. świętokrzyskie, gm. Busko-Zdrój	+	+	+	+	+
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. Cybinka	+	+	+	+	+
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. łódzkie, gm. Czarnożyły	+	+	+	+	+
13.	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	+	+	+	+	+
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. Dąbie	+	+	+	+	+
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. lubuskie, gm. Deszczno	+	+	+	+	+

16.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. łódzkie, gm. Działoszyn	+	+	+	+	+
17.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII	woj. łódzkie, gm. Działoszyn	-	-	-	+	+
18.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grup BI i BII	woj. opolskie, gm. Gorzów Śląski	+	+	+	+	+
19.	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	+	+	+	+	+
20.	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	+	+	+	+	+
21.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. dolnośląskie, gm. Jerzmanowa	+	+	+	+	+
22.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII	woj. dolnośląskie, gm. Jerzmanowa	-	-	-	+	+
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. opolskie, gm. Kluczbork	+	+	+	+	+
24.	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	+	+	+	+	+
25.	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	+	+	+	+	+
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. lubuskie, gm. Krosno Odrzańskie	+	+	+	+	+
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. Krzeszyce	+	+	+	+	+
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. Lubniewice	+	+	+	+	+
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. Lubrza	+	+	+	+	+
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. Łagów	+	+	+	+	+

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. Maszewo	+	+	+	+	+
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. Międzyrzecz	+	+	+	+	+
33.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. lubelskie, gm. Milanów	+	+	+	+	+
34.	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	-	-	-	-	+
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. łódzkie, gm. Mokrsko	+	+	+	+	+
36.	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	+	+	+	+	+
37.	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	+	+	+	+	+
38.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. łódzkie, gm. Osjaków	+	+	+	+	+
39.	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	-	-	-	+	+
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. Ośno Lubuskie	+	+	+	+	+
41.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grup BI	woj. łódzkie, gm. Pajęczno	+	+	+	+	+
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. Pajęczno	-	-	-	+	+
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. lubelskie, gm. Parczew	+	+	+	+	+
44.	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	-	-	-	+	+
45.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grup BI	woj. świętokrzyskie, gm. Pińczów	+	+	+	+	+
46.	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	-	-	-	+	+
47.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy nowych odbiorców grup BI	woj. dolnośląskie, gm. Polkowice	+	+	+	+	+
48.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy, zespołów gazowych, SRP II-go stopnia dla nowych odbiorców grupy BII	woj. dolnośląskie, gm. Polkowice	-	-	-	+	+

49.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grup BI	woj. śląskie, gm. Popów	+	+	+	+	+
50.	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	-	-	-	+	+
51.	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	+	+	+	+	+
52.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. lubelskie, gm. Radzyń Podlaski	+	+	+	+	+
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. lubelskie, gm. Radzyń Podlaski	-	-	-	+	+
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. Rzepin	+	+	+	+	+
55.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. łódzkie, gm. Siemkowice	+	+	+	+	+
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. łódzkie, gm. Siemkowice	-	-	-	+	+
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. łódzkie, gm. Skomlin	+	+	+	+	+
58.	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	+	+	+	+	+
59.	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	+	+	+	+	+
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. lubuskie, gm. Sulechów	+	+	+	+	+
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. Sulęcín	+	+	+	+	+
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. Świdnica	+	+	+	+	+
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. Świebodzin	+	+	+	+	+
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. Torzym	+	+	+	+	+

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. Trzebiechów	+	+	+	+	+
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. łódzkie, gm. Wieluń	+	+	+	+	+
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. łódzkie, gm. Wierchlas	+	+	+	+	+
68.	zadanie zbiorcze – budowa przyłączy dla nowych odbiorców grupy BI	woj. lubelskie, gm. Wołyń	+	+	+	+	+
69.	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	-	-	-	+	+
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. lubuskie, gm. Zabór	+	+	+	+	+
71.	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*				
			2026	2027	2028	2029	2030
1.	przebudowa sieci gazowej wysokiego ciśnienia stal DN 250 relacji Bąków – Biadacz	woj. opolskie, gm. Kluczbork i gm. Gorzów Śląski	+	-	-	-	-
2.	przebudowa sieci gazowej średniego ciśnienia PE DN 225 relacji Ochla – Świdnica	woj. lubuskie, gm. Świdnica	+	-	-	-	-
3.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Słubice	woj. lubuskie, gm. Słubice	+	-	-	-	-
4.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Cybinka	woj. lubuskie, gm. Cybinka	+	-	-	-	-
5.	wymiana armatury SRP I-go stopnia Sulęcín	woj. lubuskie, gm. Sulęcín	-	+	-	-	-
6.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Sulęcín	woj. lubuskie, gm. Sulęcín	-	-	+	-	-
7.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Rzepin	woj. lubuskie, gm. Rzepin	-	-	+	-	-
8.	wymiana armatury SRP I-go stopnia Rzepin	woj. lubuskie, gm. Rzepin	-	-	+	-	-
9.	wymiana zbiornika THT 200 kg / SRP I-go stopnia Czerwieńsk + opomiarowanie	woj. lubuskie, gm. Czerwieńsk	+	-	-	-	-
10.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Osiecznica	woj. lubuskie, gm. Krosno Odrzańskie	+	-	-	-	-
11.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Czerwieńsk	woj. lubuskie, gm. Czerwieńsk	+	-	-	-	-
12.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Świdnica	woj. lubuskie, gm. Świdnica	+	-	-	-	-
13.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Nowogród Bobrzański	woj. lubuskie, gm. Nowogród Bobrzański	+	-	-	-	-
14.	modernizacja układu pomiarowego SRP I-go stopnia Świdnica	woj. lubuskie, gm. Świdnica	+	-	-	-	-
15.	modernizacja układu pomiarowego SRP I-go stopnia Nowogród Bobrzański	woj. lubuskie, gm. Nowogród Bobrzański	+	-	-	-	-
16.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Cigacice	woj. lubuskie, gm. Sulechów	-	-	+	-	-
17.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Kotki	woj. świętokrzyskie, gm. Busko Zdrój	-	+	-	-	-
18.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Biała	woj. lubelskie, gm. Radzyń Podlaski	-	+	-	-	-
19.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Wieluń	woj. łódzkie, gm. Wieluń	-	+	-	-	-
20.	zabudowa monitoringu SRP I-go stopnia Kozłowice	woj. opolskie, gm. Gorzów Śląski	-	+	-	-	-

21.	zabudowa chromatografu THT – punkt wejścia Kłodawa	woj. lubuskie, gm. Kłodawa	-	+	-	-	-
22.	zabudowa chromatografu THT – SRP I-go stopnia Słubice	woj. lubuskie, gm. Słubice	-	-	+	-	-
23.	zabudowa chromatografu THT – SRP I-go stopnia Rzepin	woj. lubuskie, gm. Rzepin	-	-	+	-	-
24.	zabudowa chromatografu THT – SRP I-go stopnia Świdnica	woj. lubuskie, gm. Świdnica	-	+	-	-	-
25.	zabudowa chromatografu THT – SRP I-go stopnia Kozłowiec	woj. opolskie, gm. Gorzów Śląski	+	-	-	-	-
26.	zabudowa chromatografu THT – SRP I-go stopnia Wieluń	woj. łódzkie, gm. Wieluń	+	-	-	-	-
27.	zabudowa chromatografu THT – SRP II-go stopnia Ligota Górna	woj. opolskie, gm. Kluczbork	+	-	-	-	-
28.	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	+	+	-	-	-
29.	zadanie zbiorcze – wymiana baterii w gazomierzach miechowych wyposażonych w moduł do zdalnej transmisji danych pomiarowych	obszar działania OSD	+	+	+	+	+
30.	zadanie zbiorcze – legalizacja i montaż gazomierzy miechowych oraz plomb do gazomierzy i reduktorów	obszar działania OSD	+	+	+	+	+
31.	zadanie zbiorcze – legalizacja i montaż gazomierzy rotorowych i turbinowych oraz przeliczników oraz plomb do gazomierzy i reduktorów	obszar działania OSD	+	+	+	+	+

* oznaczenia

„+” zadanie inwestycyjne zaplanowane do realizacji

„-” brak zadania inwestycyjnego zaplanowanego do realizacji