

Projekt planu rozwoju SIME Polska Sp. z o.o. w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2023-2027

Część opisowa

1. Informacje ogólne

SIME Polska Sp. z o.o. (dalej: „Spółka”, „SIME Polska”) prowadzi działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi na terenie Rzeczypospolitej Polskiej na podstawie koncesji nr OPG/163/8054/W/2/2008/BP z dnia 13 sierpnia 2008 r. (z późn. zm.) udzielonej na okres od 25 sierpnia 2008 r. do 31 grudnia 2030 r. Spółka prowadzi również dystrybucję paliw gazowych w województwie mazowieckim, łódzkim oraz kujawsko-pomorskim na terenach gminy Błonie, Baranów, Brochów, Nowa Sucha, Teresin, Leszno, Kampinos, Dobrze, Jadów, Strachówka, Wiskitki, Głuchów, Jeżów, Lipce Reymontowskie, Łyszkowice, Maków, Słupia, a także na terenie miasta i gminy Sochaczew, miasta i gminy Łochów, miasta i gminy Rawa Mazowiecka, miasta i gminy Aleksandrów Kujawski oraz miasta Ciechocinek na podstawie koncesji na dystrybucję paliw gazowych nr DPG/124/8054/W/2/2009/BP, udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 25 lutego 2009 r. (z późn. zm.) na okres od 1 marca 2009 r. do 31 grudnia 2025 r. W okresie od 01 października 2016 r. do 30 września 2017 r. SIME Polska dokonywała importu gazu z zagranicy na podstawie koncesji OGZ/163/8054/W/DRG/2016/MŻ udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 09 marca 2016 r. na okres od 01 kwietnia 2016 r. do 31 grudnia 2025 r. Na wniosek Spółki koncesja została cofnięta z dniem 30 września 2017 r. decyzją nr DRG.DRG-1.4112.62.2017.KL.

W dniu 12 lipca 2012 r. Spółka została wyznaczona Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na okres od 1 października 2012 do 31 grudnia 2025 r.

W okresie objętym przedstawionym Planem rozwoju Spółka planuje w dalszym ciągu prowadzić działalność w zakresie opisanym powyżej rozbudowując istniejącą sieć gazową. Równolegle do realizowanych inwestycji związanych z rozbudową sieci Spółka zgodnie z założeniami planuje przyłączać nowych odbiorców na terenach, na których jest lub będzie zlokalizowana sieć dystrybucyjna. W związku z tym zapotrzebowanie na paliwo gazowe na koniec 2027 roku może wzrosnąć do 57 184,52 tys m³.

2. Liczba i rodzaj odbiorców końcowych oraz wielkość zapotrzebowania na gaz

Odbiorca		Wielkość zapotrzebowania na gaz [tys. m ³]
Rodzaj	Liczba [szt.]	
Przemysł	38	25 612,32
Rolnictwo	1	16,77
sektor handlu i usług	364	9 029,760
sektor użyteczności publicznej	52	1 922,09
gospodarstwa domowe	3 073	6 083,97
RAZEM	3 528	42 673,90

3. Ocena wykonania planu rozwoju w latach 2020-2022

Nakłady [tys. zł]	2020		2021		2022	
	Plan	wykonanie	plan	wykonanie	plan	wykonanie
Ogółem, z tego:	■	■	■	■	■	■
LRE	■	■	■	■	■	■
NLRE		-	-	-	-	-
RNI	■	-	-	-	-	-
Liczba odbiorców [szt.]	2 580	2 791	2 935	3 528	3 285	4 287
Ilość dystrybuowanego gazu [tys. m ³]	35 160,00	32 805,46	39 706,87	42 673,90	44 519,04	45 729,21

Powyższa tabela prezentuje realizację trzech głównych założeń Projektu planu rozwoju na lata 2023-2027 w zakresie liczby przyłączonych odbiorców, ilości dystrybuowanego gazu oraz poniesionych nakładów inwestycyjnych. Jak widać Spółka realizuje założenia przyjęte w poprzednim planie rozwoju na lata 2021-2025.

Rok 2020

TREŚĆ UKRYTA

Rok 2021

TREŚĆ UKRYTA

Rok 2022

TREŚĆ UKRYTA

4. Stan sieci dystrybucyjnej na dzień 31 grudnia 2021 r.

Spółka dostarcza gaz ziemny odbiorcom przemysłowym, instytucjonalnym oraz odbiorcom w gospodarstwach domowych mających – odpowiednio – siedzibę, zakład produkcyjny lub miejsce zamieszkania w gminach objętych koncesją na dystrybucję paliw gazowych. Według stanu na dzień 31 grudnia 2021 r. Spółka dostarczała paliwo gazowe do 164 klientów o mocy poboru wyższej niż 10 m³/h, tj. do klientów zaliczanych, zgodnie z obowiązującą taryfą, do grup SG-2, SG-3, SG-4, SG-5 oraz do 3 364 klientów indywidualnych zaliczanych do grupy taryfowej SG-1. Natomiast roczne zapotrzebowanie na paliwo gazowe w 2021 roku wyniosło 42 673,90 tys. m³. Spółka zaspokaja zapotrzebowanie na paliwo gazowe swoich odbiorców pozyskując gaz na Towarowej Gieldzie Energii S.A. za pośrednictwem Domu Maklerskiego Noble Securities S.A., a także na podstawie kontraktów zawieranych na rynku OTC. SIME Polska rozwija swoją działalność – w 2021 r. sieć gazową rozbudowano o kolejne odcinki sieci dystrybucyjnej, której łączna długość na koniec 2021 roku wynosiła 438,54 km.

Spółka na dzień 31.12.2021 r. posiadała cztery stacje gazowe redukcyjno I stopnia zainstalowane w punktach wyjścia z systemu przesyłowego OGP Gaz-System S.A. zgodnie z poniższym:

TREŚĆ UKRYTA

Sieć gazowa jaką zarządza SIME Polska jest wybudowana z rur wykonanych z polietylenu (PE). Jest to sieć względnie nowa biorąc pod uwagę możliwy okres technicznej eksploatacji gazociągów polietylenowych szacowany na min. 40 lat. Wiek najstarszych odcinków sieci SIME Polska nie przekracza 15 lat, z tego względu nie ma konieczności jej modernizacji oraz wymiany urządzeń sieciowych. Stan techniczny sieci jest bardzo dobry. W celu sprawdzenia stanu technicznego sieci Spółka co roku przeprowadza kontrole dywanową całej sieci, która umożliwi zlokalizowanie nieszczelności. Z uwagi na fakt, że sieć gazowa SIME Polska zbudowana jest z polietylenu, a nie np. ze stali, nie jest ona narażona na zły stan izolacji lub korozję. Badanie nieszczelności i później, w przypadku wykrycia, ich ilość jest wystarczającym kryterium oceny stanu sieci. Dodatkowo Spółka posiada urządzenie do samodzielnego przeprowadzania doraźnej kontroli dywanowej poszczególnych odcinków sieci.

Spółka dostarcza paliwo gazowe zgodnie ze standardami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci.

5. Charakterystyka obsługiwanego rynku

Poniższa tabela przedstawia zakres terytorialny, na którym Spółka prowadzi działalność dystrybucyjną.

Województwo	Powiat	Gmina	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego
mazowieckie	sochaczewski	Miasto Sochaczew	gaz wysokometanowy E
		Sochaczew	gaz wysokometanowy E
		Teresin	gaz wysokometanowy E
		Brochów	gaz wysokometanowy E
		Nowa Sucha	gaz wysokometanowy E
	warszawski-zachodni	Błonie	gaz wysokometanowy E
		Kampinos	gaz wysokometanowy E
		Leszno	gaz wysokometanowy E
	żyrardowski	Wiskitki	gaz wysokometanowy E
	grodziski	Baranów	gaz wysokometanowy E
	miński	Dobre	gaz wysokometanowy E
	wołomiński	Jadów	gaz wysokometanowy E
		Strachówka	gaz wysokometanowy E

	węgrowski	Łochów	gaz wysokometanowy E
łódzkie	rawski	Rawa Mazowiecka	gaz wysokometanowy E
		Biała Rawska	gaz wysokometanowy E
		Regnów	gaz wysokometanowy E
	skierniewicki	Głuchów	gaz wysokometanowy E
		Słupia	gaz wysokometanowy E
		Lipce Reymontowskie	gaz wysokometanowy E
		Bolimów	gaz wysokometanowy E
		Maków	gaz wysokometanowy E
	brzeziński	Jeżów	gaz wysokometanowy E
		Rogów	gaz wysokometanowy E
		Brzeziny	gaz wysokometanowy E
	zgierski	Głowno	gaz wysokometanowy E
	łowicki	Łyszkowice	gaz wysokometanowy E
		Wrzeczko	gaz wysokometanowy E
		Domaniewice	gaz wysokometanowy E
	tomaszowski	Czerniewice	gaz wysokometanowy E
kujawsko-pomorskie	aleksandrowski	Aleksandrów Kujawski	gaz wysokometanowy E
		Raciążek	gaz wysokometanowy E

Poniższa tabela przedstawia zakres terytorialny, na którym Spółka zamierza od 2023 roku prowadzić działalność dystrybucyjną.

Województwo	Powiat	Gmina	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego
mazowieckie	sochaczewski	Młodzieszyn	gaz wysokometanowy E
		Rybno	gaz wysokometanowy E
łódzkie	skierniewicki	Bolimów	gaz wysokometanowy E
		Maków	gaz wysokometanowy E
kujawsko-pomorskie	aleksandrowski	Nieszawa	gaz wysokometanowy E
		Waganiec	gaz wysokometanowy E
		Koneck	gaz wysokometanowy E
		Zakrzewo	gaz wysokometanowy E

6. Przedsięwzięcia inwestycyjne przedstawione w planie rozwoju oraz spodziewane efekty

Niniejszy plan rozwoju na lata 2023-2027 w zakresie zadań związanych z siecią gazową podzielony jest na następujące kierunki inwestowania:

- budowa sieci związana z gazyfikacją nowych obszarów,

- rozbudowa sieci na obszarach już zgazyfikowanych,
- przyłączanie nowych odbiorców.

TREŚĆ UKRYTA

Realizacja inwestycji przedstawionych w pkt. 1-3 spowoduje następujące korzyści:

- zwiększenie bezpieczeństwa i ciągłości zasilania paliwem gazowym przyłączonych odbiorców,
- odciążenie istniejących źródeł zasilania obszarów rawskiego i sochaczewskiego,
- elastyczna praca systemu dystrybucyjnego w przypadku awarii źródła, ograniczeniu przepustowości lub braku dostaw w jednym ze źródeł,
- elastyczna praca systemu dystrybucyjnego w przypadku awarii gazociągu,
- rozwój lokalnej infrastruktury.

7. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

TREŚĆ UKRYTA