

## **Wytyczne dotyczące zawartości planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe.**

Niniejszy dokument, opracowany na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 3a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) stanowi instrukcję sporządzania przez **małych Operatorów Systemów Dystrybucyjnych** (dalej: OSD) Projektu Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, który podlega uzgodnieniu z Prezesem URE. Zgodnie z podziałem przyjętym na potrzeby realizacji przedmiotowego obowiązku, mały OSD to operator systemu dystrybucyjnego obsługujący:

- a) mniej niż 100 000 odbiorców przyłączonych do jego systemu dystrybucyjnego gazowego, który świadczy usługę dystrybucji w ciągu roku mniej niż 150 mln m<sup>3</sup> gazu ziemnego wysokometanowego lub zaazotowanego, w tym skroplonego gazu ziemnego,
- b) mniej niż 100 000 odbiorców przyłączonych do jego systemu dystrybucyjnego gazowego, którym świadczy usługę dystrybucji paliw gazowych innych niż gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny, dostarczanych siecią gazową.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 3a ustawy – Prawo energetyczne do zakresu działań Prezesa URE należy opracowywanie wytycznych i zaleceń zapewniających jednolitą formę planów, o których mowa w art. 16 ust. 1. Horyzont czasowy tego Planu (co najmniej 5-letni) winien:

- a) być ustalany w układzie kroczącym. Szczegółowe informacje w tym zakresie zostały przedstawione w Komunikacie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 35/2013 z dnia 30 października 2013 r. w sprawie *obowiązku uzgadniania planów rozwoju z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki i ich aktualizacji*,
- b) rozpoczynać się od kolejnego/następnego roku po roku przedłożenia tego Planu do uzgodnienia z Prezesem URE.

Na potrzeby opracowania planu inwestycyjnego należy przyjąć definicje zawarte w obowiązujących przepisach prawa w szczególności dotyczących energetyki, rachunkowości i sprawozdawczości finansowej, m.in. z uwzględnieniem:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
- 2) 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.),
- 3) 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).

Część opisowa planu rozwoju powinna zawierać następujące elementy:

### **1. Informacje ogólne**

- a. **Charakterystyka działalności** – podstawowe dane przedsiębiorstwa, wskazanie rodzajów dystrybuowanych paliw gazowych, wyszczególnienie posiadanych koncesji wydanych przez Prezesa URE (nr koncesji, data, zakres), opis przedmiotu działalności (działalność podstawowa, dodatkowa - jeżeli jest taka prowadzona) itp.
- b. **Założenia oraz metody przyjęte w planie** – np. rozwój działalności, pozyskanie nowych odbiorców, sprzedaż, itp.;

- opis założeń oraz metod przyjętych do opracowania prognoz rozwoju rynku; uzasadnienie przyjętej prognozy (kryteria/przesłanki danego scenariusza);
- przedstawienie stosowanych metod mających na celu zachęcenie do przyłączania się nowych odbiorców do sieci przedsiębiorstwa (np. działalność edukacyjno-informacyjna: spotkania z potencjalnymi odbiorcami, informacje w prasie itp.); przedstawienie charakterystyki przyłączanych odbiorców (np. głównie gospodarstwa domowe, odbiorcy przemysłowi itp.);
- przedstawienie innych istotnych informacji związanych z obecnym i przyszłym zapotrzebowaniem na paliwa gazowe oraz rozwojem obsługiwanego rynku.

**2. Opis stanu sieci dystrybucyjnej (według stanu na dzień 31 grudnia roku n - 1, gdzie n stanowi rok przedłożenia planu (rok bieżący))**

**a. Charakterystyka obsługiwanego rynku:**

- przedstawienie charakterystyki obszaru na którym przedsiębiorstwo obecnie prowadzi dystrybucję paliw gazowych (DPG) (podział wedle schematu: województwo - powiat - gmina oraz rodzaju dystrybuowanego paliwa gazowego) - przedstawić tabelaryczne wedle przedstawionego schematu (tab.); w miarę możliwości przedstawić mapy, schematy dot. obszaru działania przedsiębiorstwa; dodatkowo wskazać pod tabelą na których obszarach przedsiębiorstwo obecnie realizuje/planuje inwestycje celem przyszłej dystrybucji paliw gazowych;

Województwo	Powiat	Gmina	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego*
A	A	A	
		B	
		C	
	B	A	
		B	
		C	

\*- w przypadku zasilania danego obszaru poprzez stacje LNG rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego należy oznaczyć jako E/LNG

- liczba i rodzaj odbiorców końcowych (w podziale na: przemysł, rolnictwo, sektor handlu i usług, sektor użyteczności publicznej, gospodarstwa domowe oraz rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego).

Odbiorca	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego							RAZEM
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	gaz koksowniczy	inny*	
	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	[szt.]	
przemysł								
rolnictwo								
sektor handlu i usług								
sektor użyteczności publicznej								
gospodarstwa domowe								
<b>RAZEM</b>								

\*- wskazać jaki

- b. Wielkość obecnego zapotrzebowania na gaz** - sumaryczna ilość dystrybuowanego paliwa gazowego z podziałem na rodzaj odbiorców wskazanych w pkt. a (przemysł, rolnictwo, sektor handlu i usług, sektor użyteczności publicznej, gospodarstwa domowe) oraz rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego. W tym punkcie należy wskazać również ilość paliwa gazowego zużywanego na własne potrzeby.

Odbiorca	Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego							RAZEM
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	gaz koksowniczy	inny*	
	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	
przemysł								
rolnictwo								
sektor handlu i usług								
sektor użyteczności publicznej								
gospodarstwa domowe								
<b>RAZEM</b>								

**c. Źródła i jakość pozyskiwanego paliwa gazowego (w tym LNG):**

- na jakich zasadach i od jakiego przedsiębiorstwa kupowane jest paliwo gazowe (umowa kompleksowa, giełda itp.), jak poszczególne rodzaje paliwa gazowego dostarczany jest do sieci gazowej przedsiębiorstwa (np. przez stacje regazyfikacji LNG, połączenia sieciowe) - wskazać połączenia i punkty wejścia do sieci gazowej przedsiębiorstwa (gmina, miejscowość, ID punktu itp.);
- wyjaśnić zasady, częstotliwość oraz rodzaj badanych parametrów jakościowych dystrybuowanych paliw gazowych (wskazać czy przedsiębiorstwo wykonuje je we własnym zakresie czy też otrzymuje od innych podmiotów); wskazać liczbę zgłoszeń i reklamacji dotyczących standardów jakościowych obsługi odbiorców (przedstawić wyniki rozpatrywanych wniosków i reklamacji).

**d. Ogólna charakterystyka sieci** - opis sieci dystrybucyjnej wraz z jej głównymi parametrami technicznymi, tj. rodzaj, długość (w podziale na gazociągi i przyłącza), przepustowość sieci, liczba stacji (z podziałem na pełnione zadania, np. redukcja, pomiar, rozdział gazu, regazyfikacja LNG), tłoczni, gazomierzy (podział na rodzaje gazomierzy, wskazanie liczby gazomierzy przystosowanych do zdalnego odczytu) itp.

**e. Opis stanu technicznego sieci gazowej:**

- wiek sieci, stan techniczny poszczególnych elementów sieci itp.; wskazać liczbę awarii (powodujących/nie powodujących przerw w dostawie gazu) w roku n-1 - porównać ww. do lat poprzednich (wzrost/spadek liczby awarii);
- przedstawić zasady eksploatacji urządzeń sieciowych, w tym stosowanych w przedsiębiorstwie kryteriów oceny stanu technicznego i wymiany poszczególnych elementów sieci, wyszczególnienie stosowanych modeli (np. statystycznych) awaryjności urządzeń sieciowych (dla których elementów majątku są stosowane, od kiedy informacje są gromadzone) itp.;
- w przypadkach, gdy były wykonywane opracowania lub raporty dotyczące stanu technicznego sieci dystrybucyjnej, należy załączyć ich kopie.

**3. Ocena wykonania poprzedniego planu rozwoju (jeżeli był) - porównanie danych z wykonania w stosunku do uzgodnionego planu rozwoju w zakresie:**

- a. poniesionych nakładów na zadania z grupy LRE, NLRE i RNI; przedstawić opis zrealizowanych inwestycji dla każdego roku; rodzaj, miejsce i zakres inwestycji, wskazać czy były one zakładane w uzgodnionym planie rozwoju, przedstawić efekty (zakres rzeczowy) zrealizowanych inwestycji, określić stopień realizacji w stosunku do zakresu rzeczowego i poniesionych nakładów oraz wyjaśnić ewentualne rozbieżności w stosunku do zakładanego planu. Do niniejszego punktu należy dołączyć tabelę:

Nakłady	Rok (n-2)		Rok (n-1)		Rok (n)	
	plan	wykonanie	plan	wykonanie	plan	przewidywane wykonanie
Ogółem, z tego:						
LRE						
NLRE						
RNI						
<b>Uzasadnienie odchyień/uwagi</b>	PRZYKŁADOWE UZASADNIENIA: Plan nie został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym i nie przekroczył zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planie rozwoju.		PRZYKŁADOWE UZASADNIENIA: Plan nie został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym i nie przekroczył zaplanowanego poziomu nakładów. Przedsiębiorstwo zrezygnowało z realizacji niektórych zadań inwestycyjnych, a także zmieniło rozłożenie kosztów inwestycyjnych w czasie. Ponadto, w niektórych zadaniach został zmniejszony lub zwiększony zakres rzeczowy. Przedsiębiorstwo wykonało też zadanie dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planie rozwoju.		PRZYKŁADOWE UZASADNIENIE: Plan przekroczył zaplanowany poziom nakładów. Przedsiębiorstwo wykonało zadania dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planie, ponadto rzeczywiste poniesione nakłady na uzgodnione inwestycje okazały się wyższe od planowanych.	

gdzie:

- LRE - nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na paliwa gazowe,  
 NLRE - nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na paliwa gazowe,  
 RNI - pozostałe nakłady inwestycyjne, nie ujęte w grupach LRE i NLRE,  
 Rok n – rok bieżący (rok w którym Przedsiębiorstwo przedkłada aktualizację planu rozwoju),  
 Nakłady planowane – nakłady uzgodnione z Prezesem URE.

- b. ilości dystrybuowanego gazu, ogólnej liczby odbiorców końcowych, odbiorców przyłączonych w danym roku, ilości wniosków o przyłączenie.

**4. Przedsięwzięcia inwestycyjne przedstawione w planie rozwoju**

- a. **Cel i plan rozwoju systemu dystrybucji** – opis celu i planu rozwoju (np. gazyfikacja nowych obszarów, zagęszczenie istniejącej sieci itp.) opisać co się planuje, z czego to wynika, itp.; wskazać ogólne potrzeby w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci oraz potrzeby w zakresie wymiany urządzeń sieciowych.
- b. **Opis programu inwestycyjnego** – opisać zaplanowane przedsięwzięcia inwestycyjne z podziałem na zadania LRE, NLRE i RNI; przedstawić miejsce planowanych inwestycji (gmina, miejscowość); wskazać co jest przedmiotem i celem inwestycji – tytuł inwestycji (np. budowa/modernizacja gazociągu, przyłącza, stacji gazowej, zakup chromatografu, oprogramowania komputerowego itp.); przedstawić zakres planowanych inwestycji, szacowane nakłady i efekty ich realizacji (zakres rzeczowy). Niniejszy punkt powinien być spójny z informacjami zawartymi w tabeli 3.2.1, 3.3.1 i 3.4.1 części tabelarycznej planu.

5. **Przewidywany sposób finansowania inwestycji** – z jakich źródeł będą finansowane nakłady inwestycyjne (nadwyżka finansowa z działalności dystrybucyjnej, zysk, amortyzacja, kredyt, pomoc publiczna itp.)
6. **Przychody niezbędne do realizacji planów** – np. przychody tylko z działalności DPG, opłaty za przyłączenie, itp.

Załącznikiem do części opisowej planu rozwoju, sporządzonej według ww. wytycznych są tabele (*Formularze do PR małych OSD*) opublikowane na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki w zakładce *Paliwa Gazowe – Plany rozwoju*. Obie części (część opisowa i tabelaryczna) w formie papierowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentowania przedsiębiorstwa należy przedłożyć w ustawowym terminie do URE. Ponadto należy przekazać wersję elektroniczną planu na płycie CD-R lub za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres: drg@ure.gov.pl. – **egzemplarz na potrzeby URE**.

**Egzemplarze planu rozwoju na potrzeby opiniowania przez właściwe miejscowo zarządy województw<sup>1</sup>:**

- a) gdy wielkość wersji elektronicznej planu rozwoju (część opisowa + tabelaryczna) jest mniejsza od 20 MB, plan rozwoju należy przedłożyć do URE w jednym egzemplarzu<sup>2</sup>.
- b) gdy wielkość wersji elektronicznej planu rozwoju (część opisowa + tabelaryczna) jest większa od 20 MB należy przekazać liczbę egzemplarzy w wersji papierowej lub elektronicznej (płyty CD-R) uwzględniającą liczbę województw, na terenie których Przedsiębiorstwo prowadzi działalność dystrybucyjną<sup>2</sup>.

Jednocześnie istnieje możliwość przesłania całości dokumentacji za pośrednictwem elektronicznej skrzynki podawczej ePUAP: /URE/SkrytkaESP.

---

<sup>1</sup> w związku z dyspozycją art. 23 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, który stanowi, iż projekt planu rozwoju podlega opiniowaniu przez właściwy miejscowo zarząd województwa.

<sup>2</sup> tam gdzie jest to uzasadnione, zakres informacji może zostać dostosowany do celu ich przekazywania (np. w przypadku indywidualizowania wyciągów z planu dla poszczególnych zarządów województw, egzemplarz opracowywany na potrzeby opiniowania przez właściwy miejscowo zarząd województwa może obejmować informacje właściwe tylko dla tego województwa).