

Część 08

System gazowniczy



SPIS TREŚCI

8.1	Informacje ogólne	3
8.2	System gazowniczy – stan aktualny	4
8.2.1	Sieci wysokiego ciśnienia	4
8.2.2	Stacje redukcyjno pomiarowe I-go stopnia.....	5
8.2.3	Sieci średniego ciśnienia.....	7
8.2.4	Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia.....	9
8.2.5	Sieci niskiego ciśnienia	9
8.3	Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – stan aktualny	10
8.4	Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – przewidywane zmiany	14
8.4.1	Wprowadzenie	14
8.4.2	Zapotrzebowanie gazu w perspektywie bilansowej.....	15
8.4.2.1	<i>Tereny rozwojowe</i>	<i>15</i>
8.4.2.2	<i>Prognoza zapotrzebowania gazu przez budownictwo jednorodzinne...</i>	<i>16</i>
8.4.2.3	<i>Prognoza zapotrzebowania gazu przez budownictwo wielorodzinne ...</i>	<i>17</i>
8.4.2.4	<i>Prognoza zapotrzebowania gazu przez usługi i przemysł.....</i>	<i>18</i>
8.5	Ocena stanu aktualnego.....	18
8.6	Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne	18



8.1 Informacje ogólne

Ocena pracy istniejącego systemu gazowniczego zasilającego w gaz odbiorców z terenu Gminy Opalenica oparta została na informacjach uzyskanych z:

- o Gen Gaz Energia SA z siedzibą w Tarnowie Podgórnym,
- o Wielkopolska Spółka Gazownicza Sp. z o.o. (oddział – Zakład Gazowniczy w Poznaniu),
- o PGNiG SA (oddział w Zielonej Górze),
- o PGNiG SA Wielkopolski Oddział Obrotu Gazem, Gazownia Poznańska,
- o Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-System SA (oddział w Poznaniu).

Na terenie Gminy Opalenica dostarczany jest gaz ziemny zaazotowany typu Lw, który dostarczany jest przez spółkę Gen Gaz Energia SA. Realizacja dostaw gazu na teren gminy odbywa się za pomocą gazociągów średniego ciśnienia. Gaz ten pobierany jest ze stacji redukcyjno pomiarowych I stopnia należących do PGNiG SA (oddział w Zielonej Górze).

Poniżej przedstawiono najważniejsze parametry gazu LW dostarczanego przez firmę Gen Gaz Energia SA:

Rodzaj gazu	Lw (wg normy PN-C-04750)
Wartość opałowa (średnia)	28,17 MJ/m ³
Liczba Wobbego (średnia)	38,7 MJ/m ³
Gęstość gazu (średnia)	0,843 kg/m ³
Ilość stacji redukcyjno-pomiarowych I °	3
Łączna liczba odbiorców gazu	1 630
Roczne zużycie gazu	7 113,5 tys.m ³

W listopadzie roku 2006 nastąpiła fuzja spółek ZUG LOKGAZ ze spółką GAZ GEN Energia na mocy której firma z Tarnowa Podgórnego przejęła 100% udziałów w firmie ZUG LOKGAZ.

Na terenie Gminy Opalenica dostarczany jest również gaz ziemny wysokometanowy E. Gaz ten dostarczany jest wyłącznie na terenie miejscowości Opalenica, Jastrzębniki, Łęczyce, Porążyn, Rudniki, Separówko oraz Sielinko z poziomu średniego ciśnienia. Przesył gazu grupy E realizowany jest poprzez Wielkopolska Spółkę Gazowniczą.

Poniżej przedstawiono najważniejsze parametry gazu E:

Rodzaj gazu	E, wg PN-C-04750
Łączna liczba odbiorców gazu	4
Roczne zużycie gazu	3,553 tys.m ³



Ponadto na terenie Gminy Opalenica znajdują się złoża gazu ziemnego typu Lw:

- › złoża Szewce W i E, na których zakończono eksploatację gazu,
- › złoża Bukowiec,
- › złoża Porążyn,
- › złoża Buk.

8.2 System gazowniczy – stan aktualny

8.2.1 Sieci wysokiego ciśnienia

Gmina Opalenica posiada na swoim terenie elementy infrastruktury gazowej wysokiego ciśnienia.

Przez teren Gminy przebiegają dwa gazociągi wysokiego ciśnienia, należące do spółki PGNIG Oddział w Zielonej Górze, a transportowany jest nimi gaz typu Lw. Gazociągi te są relacji OC Szewce – Łagwy o średnicy nominalnej DN80 oraz OC Szewce – SRP Wojnowice o średnicy nominalnej DN50. Oba te rurociągi wykonane są jako stalowe, z czego pierwszy z nich ma długość ok. 2,4km, natomiast drugi ok. 520m (są to długości gazociągów na terenie Gminy Opalenica).

Ponadto, wśród infrastruktury należącej do PGNIG Oddział Zielona Góra, wyróżnić należy gazociągi wysokiego ciśnienia służące do transportowania gazu pomiędzy punktami je produkującymi tzn.:

- gazociąg relacji Bukowiec – Grodzisk o średnicy nominalnej DN350, przechodzący w DN200 (niespełna dwa kilometry długości na terenie Gminy Opalenica),
- gazociąg relacji Paproć – Grodzisk o średnicy nominalnej DN300 (ok. 245 m długości na terenie Gminy Opalenica),
- gazociąg relacji Duszniki – Bukowiec o średnicy nominalnej DN200 (ok. 9,4 km długości na terenie Gminy Opalenica),
- gazociąg relacji Cicha Góra – Jastrzębniki o średnicy nominalnej DN150 (ok. 1,1km długości na terenie Gminy Opalenica).

Wszystkie w/w gazociągi wykonane są jako stalowe.

Przez teren Gminy przebiega ponadto gazociąg wysokiego ciśnienia relacji Grodzisk-Skwierzyna o średnicy nominalnej DN500 i ciśnieniu roboczym 6,3 MPa. Od tego gazociągu wyprowadzone jest odgałęzienie o średnicy nominalnej DN50 w kierunku stacji I° Opalenica. Zarówno gazociągami tymi jak i stacją I° zarządza i eksploatuje spółka Gaz-System a gazem roboczym jest gaz typu E.

8.2.2 Stacje redukcyjno pomiarowe I-go stopnia

Na terenie Gminy Opalenica występują dwie stacje redukcyjne I^o, należące do spółki PGNiG Oddział w Zielonej Górze i redukują one ciśnienie gazu typu Lw.

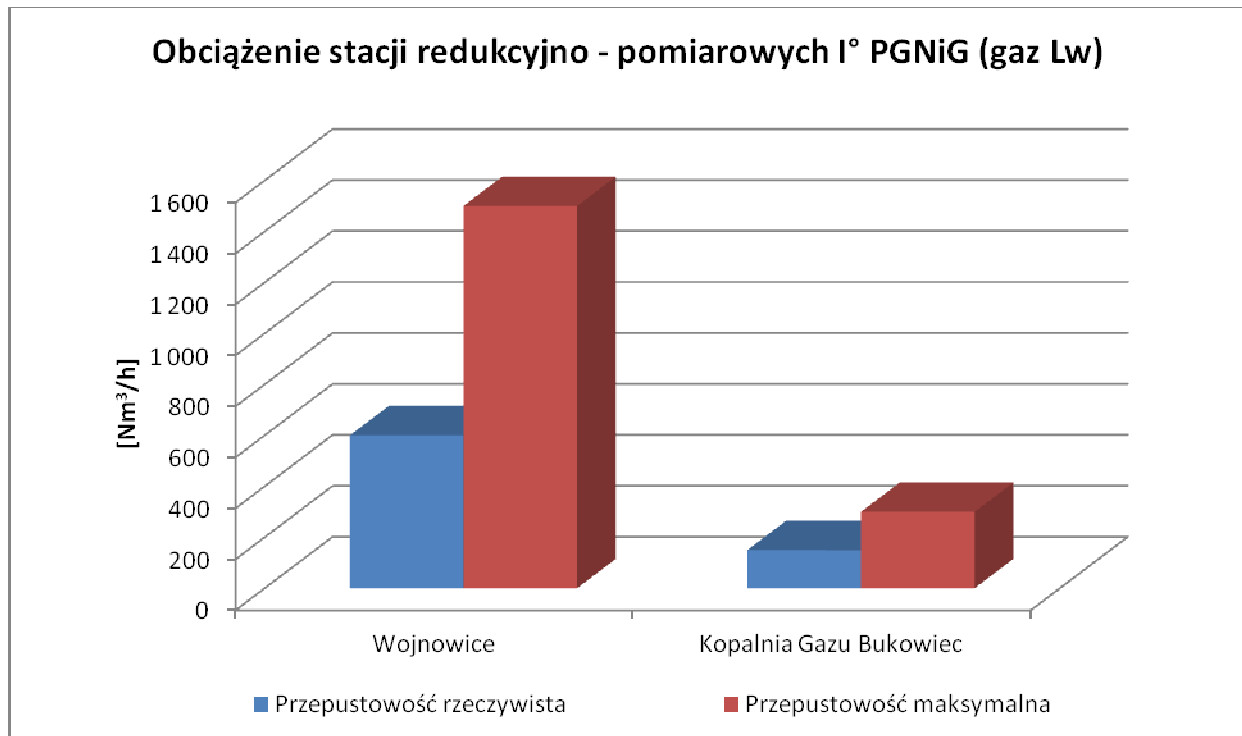
Parametry w/w stacji redukcyjnych I^o scharakteryzowano w poniższej tabeli:

Tabela 08.1

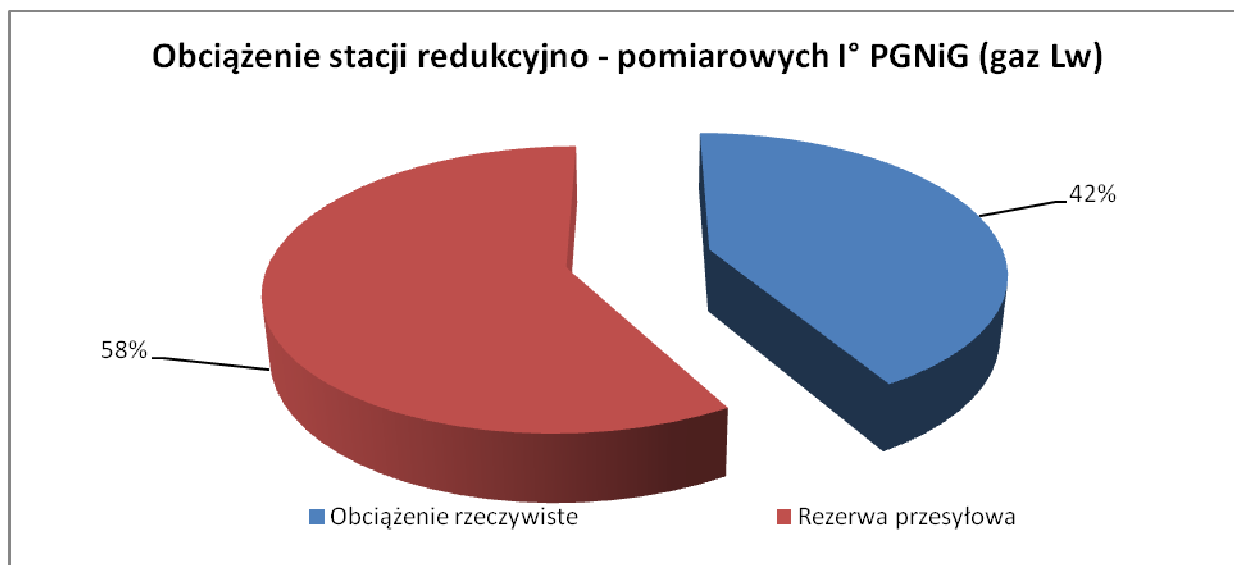
Lp.	Nazwa stacji	Lokalizacja stacji	Ciśnienie wlotowe, MPa	Ciśnienie wylotowe, kPa	Przepustowość nominalna, Nm ³ /h	Rezerwa, Nm ³ /h	Rok budowy/modernizacji
1.	SRP Wojnowice	Wojnowice	6,3	300	1500	900	1999/2009
2.	Kopalnia Gazu Bukowiec	Urbanowo	6,3	400	300	150	1976

Graficzny obraz istniejących rezerw został pokazany na poniższych wykresach:

Wykres 08.1



Wykres 08.2



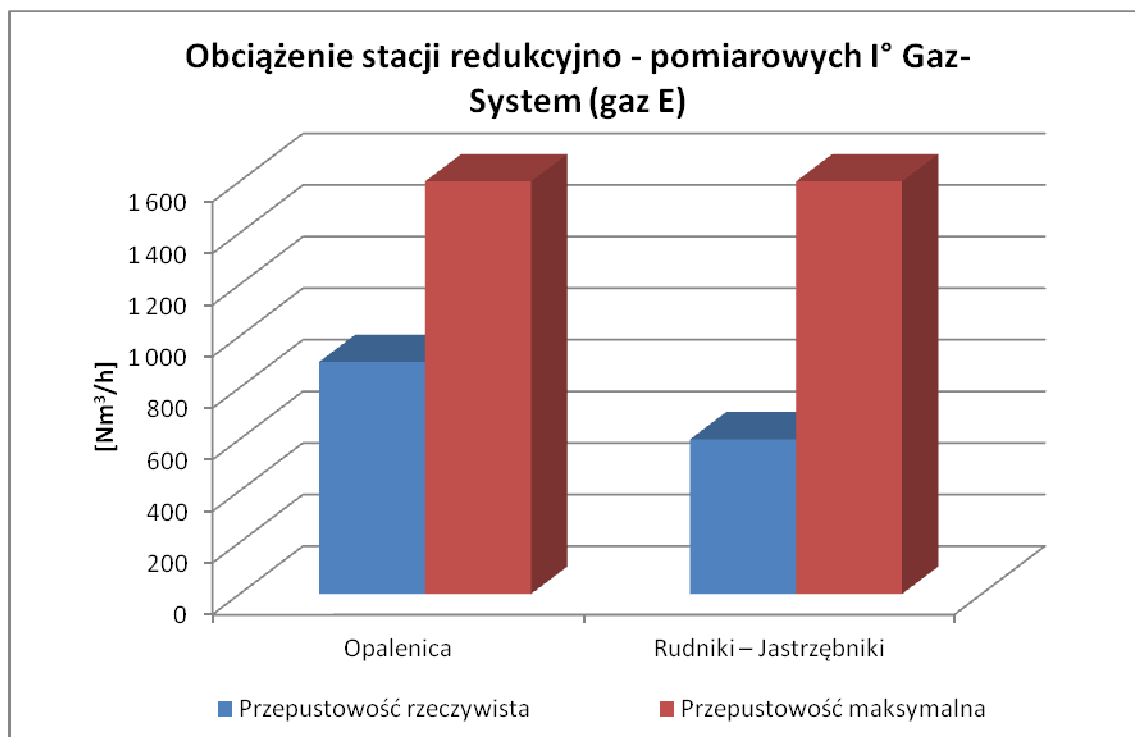
Również w zakresie gazu ziemnego typu E, który to jest przesyłany poprzez infrastrukturę należącą do spółki Gaz-System, na terenie Gminy Opalenica występują dwie stacje gazowa I°, której to dane zostały wskazane w poniższej tabeli:

Tabela 08.2

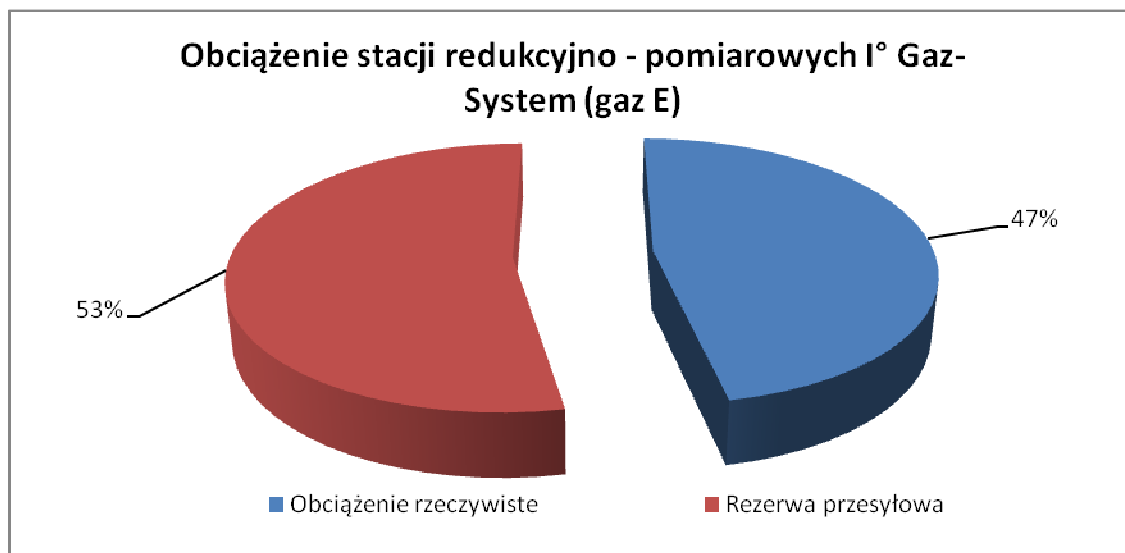
Lp.	Nazwa stacji	Lokalizacja stacji	Ciśnienie wlotowe, MPa	Ciśnienie wylotowe, kPa	Przepustowość nominalna, Nm ³ /h	Rezerwa, Nm ³ /h	Rok budowy/modernizacji
1.	Opalenica	Opalenica	6,3	350	1600	700	1999
2.	Rudniki – Jastrzębniki	Rudniki – Jastrzębniki	6,3	350	1600	1000	1999

Graficzny obraz istniejących rezerw został pokazany na poniższych wykresach:

Wykres 08.3



Wykres 08.4



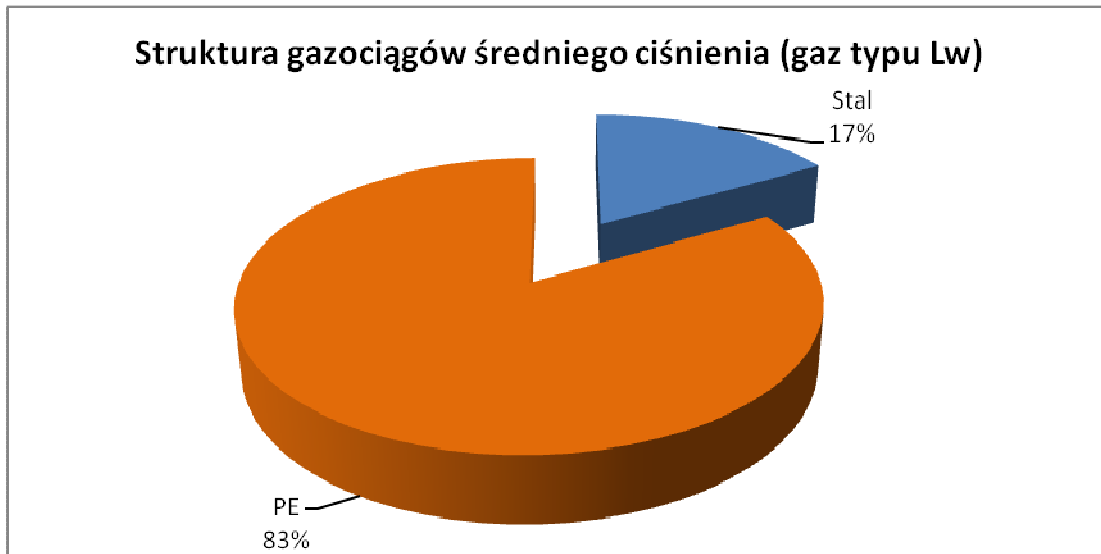
8.2.3 Sieci średniego ciśnienia

Wszyscy odbiorcy gazu typu Lw na terenie gminy Opalenica zasilani są z poziomu średniego ciśnienia. Na terenie Gminy Opalenica znajduje się łącznie ok. 70,7 km gazociągów średniego ciśnienia transportujących gaz grupy Lw. Zdecydowanie większa ilość tych gazociągów wykonana jest z materiału PE.

Stan gazociągów można określić ogólnie jako dobry a całą sieć gazociągów można określić jako sprawną.

Podział rurociągów średniego ciśnienia ze względu na materiał wykonania zestawiono na poniższym wykresie:

Wykres 08.5



Zalecane jest, by w miarę możliwości finansowej operatora gazociągów, przestawić całość sieci średniego ciśnienia na wykonane z materiału PE.

Dodatkowo wyróżnić można gazociągi średniego ciśnienia, będące w posiadaniu i obsługiwane przez PGNIG Oddział w Zielonej Górze, które to zasilają sieci gazowe opisane powyżej. Są to dwa gazociągi stalowe o średnicy DN50 oraz DN100 o łącznej długości na terenie gminy Opalenica ok. 7,5 km.

Do odbiorców na terenie gminy Opalenica dostarczany jest również gaz ziemny typu E, których łączna długość wynosi ok. 46,2 km. Nie uzyskano danych dotyczących podziału gazociągów wg materiału, z którego są wykonane. Tak jak w wypadku sieci gazowej średniego ciśnienia gazu typu Lw, tak i dla powyższych gazociągów zaleca się, aby stopniowo przestawić całość sieci średniego ciśnienia na wykonane z materiału PE.

Stan sieci gazowej średniego ciśnienia należącej do WSG Sp. z o.o. uznaje się jako dobry.

8.2.4 Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia

Stacje redukcyjno pomiarowe II-go stopnia są ostatnim etapem transformacji parametrów gazu. Na terenie gminy Opalenica występują stacje II° transformujące ciśnienie gazu typu E. Zidentyfikowano 7 takich stacji.

Odbiorcy gazu typu Lw są zasilani wyłącznie z poziomu średniego ciśnienia.

Parametry stacji redukcyjno pomiarowych II° stopnia przedstawiają się następująco:

Tabela 08.3

Lp.	Lokalizacja stacji	Ciśnienie wlotowe	Ciśnienie wylotowe	Przepustowość nominalna	Rok budowy/modernizacji
		[kPa]	[kPa]	[Nm ³ /h]	
1.	Opalenica Półwiejska	350	10	1500	1987
2.	Opalenica Polna	350	10	1600	1993
3.	Opalenica 5 stycznia 54	350	10	400	2001
4.	Opalenica 5 stycznia 68	350	10	125	2004
5.	Opalenica 5 stycznia 82	350	10	100	2009
6.	Opalenica Parkowa	350	10	100	2009
7.	Sielinko	350	10	300	1987

Przepustowość stacji redukcyjno pomiarowych w porównaniu do obecnej mocy zamówionej przez odbiorców wskazuje na znaczne rezerwy w możliwościach przesyłowych stacji i kształtują się na poziomie ok. 47%.

8.2.5 Sieci niskiego ciśnienia

Sieci niskiego ciśnienia wyprowadzone ze stacji redukcyjno pomiarowej II-go stopnia. Ich zadaniem jest dostawa gazu bezpośrednio do odbiorców z wykorzystaniem przyłączy do poszczególnych odbiorców.

Obecnie na terenie gminy zainstalowanych jest ok. 25,2 km rurociągów niskiego ciśnienia. Nie uzyskano danych dotyczących podziału gazociągów wg materiału, z którego są wykonane. Tak jak w wypadku sieci gazowej średniego ciśnienia tak i dla powyższych gazociągów zaleca się, aby stopniowo przestawić całość sieci na wykonane z materiału PE.

Stan sieci gazowej niskiego ciśnienia należącej do WSG Sp. z o.o. uznaje się jako dobry.

Większość odbiorców gazu z terenu gminy Opalenica są zasilani z poziomu średniego ciśnienia.

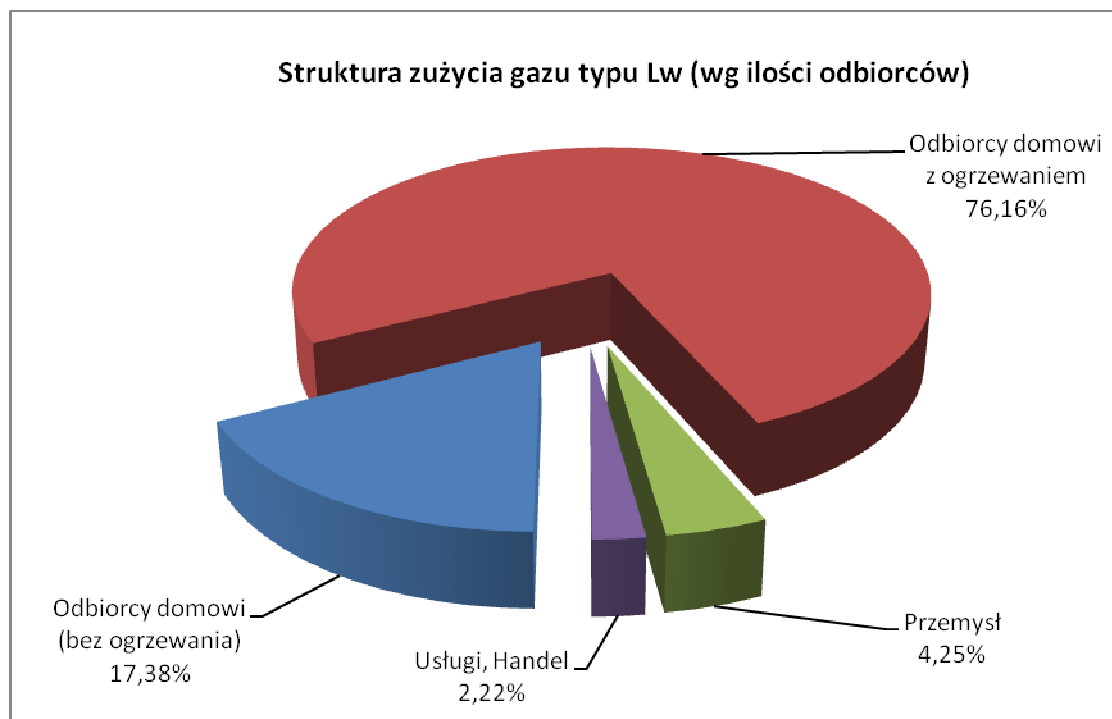
8.3 Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – stan aktualny

Struktura odbiorców gazu typu Lw, dostarczanego z poziomu średniego ciśnienia, realizowana przez Gen Gaz Energia SA wygląda następująco:

Tabela 08.4

Lata	Odbiorcy domowi (bez ogrzewania)	Odbiorcy domowi z ogrzewaniem	Przemysł	Usługi, Handel	Ogółem
	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.
2010	82,0	391,0	24,0	10,0	507,0
2011	95,0	399,0	24,0	10,0	528,0
2012	94,0	412,0	23,0	12,0	541,0

Wykres 08.6



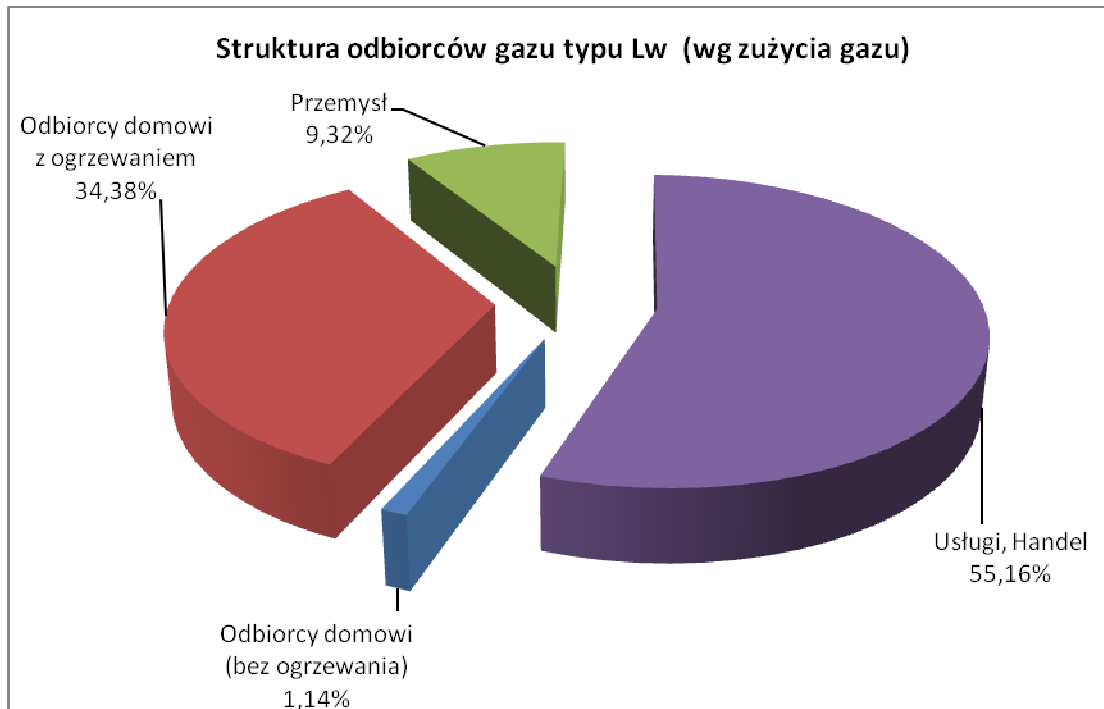
93,54% odbiorców gazu to odbiorcy domowi. Drugą największą grupą odbiorców stanowią obiekty przemysłowe – ok. 4,25%. Występuje tu tendencja rosnąca.

Struktura zużycia gazu wygląda następująco:

Tabela 08.5

Lata	Odbiorcy domowi (bez ogrzewania)	Odbiorcy domowi z ogrzewaniem	Przemysł	Usługi, Handel	Ogółem
	tys. m ³ /rok	tys. m ³ /rok	tys. m ³ /rok	tys. m ³ /rok	tys. m ³ /rok
2010	29,8	818,6	235,0	1 219,2	2 302,6
2011	27,9	664,1	206,5	1 064,9	1 963,5
2012	23,0	692,7	187,8	1 111,3	2 014,7

Wykres 08.7



Pod względem zużycia gazu odbiorcy domowi stanowią jednak dopiero drugą grupę dominującą i zużywają 35,52% gazu tyłu Lw dostarczanego do gminy Opalenica. Największą natomiast grupą odbiorców tego gazu są obiekty usługowo handlowe – 55,16%. Łączne zużycie gazu typu Lww roku 2012 na terenie gminy Opalenica wyniosło 2 014,7 tys. m³, a w ostatnich trzech latach występowała zmienna tendencja co do jego zużycia.

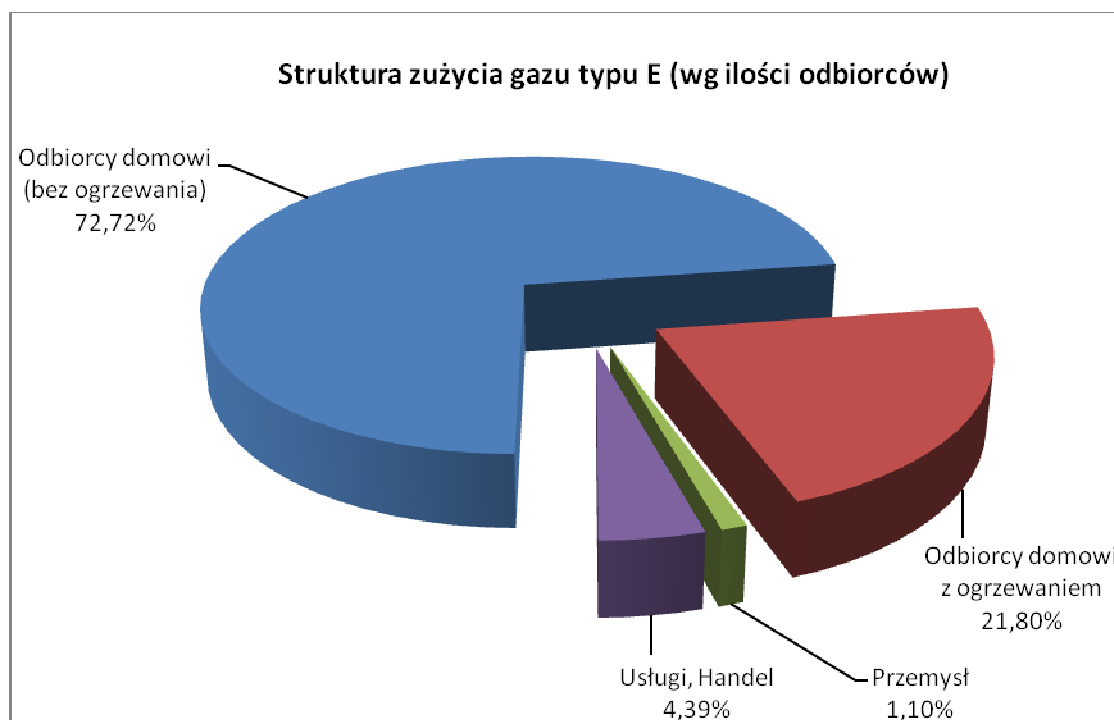
Gaz typu Lw nie jest dostarczany do odbiorców z poziomu niskiego ciśnienia.

Struktura odbiorców gazu typu E, dostarczanego z poziomu średniego oraz niskiego ciśnienia, realizowana przez Gazownię Poznańską wygląda następująco:

Tabela 08.6

Lata	Odbiorcy domowi (bez ogrzewania)	Odbiorcy domowi z ogrzewaniem	Przemysł	Usługi, Handel	Ogółem
	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.
2010	1 631,0	478,0	20,0	63,0	2 192,0
2011	1 589,0	575,0	15,0	62,0	2 241,0
2012	1 658,0	497,0	25,0	100,0	2 280,0

Wykres 08.8



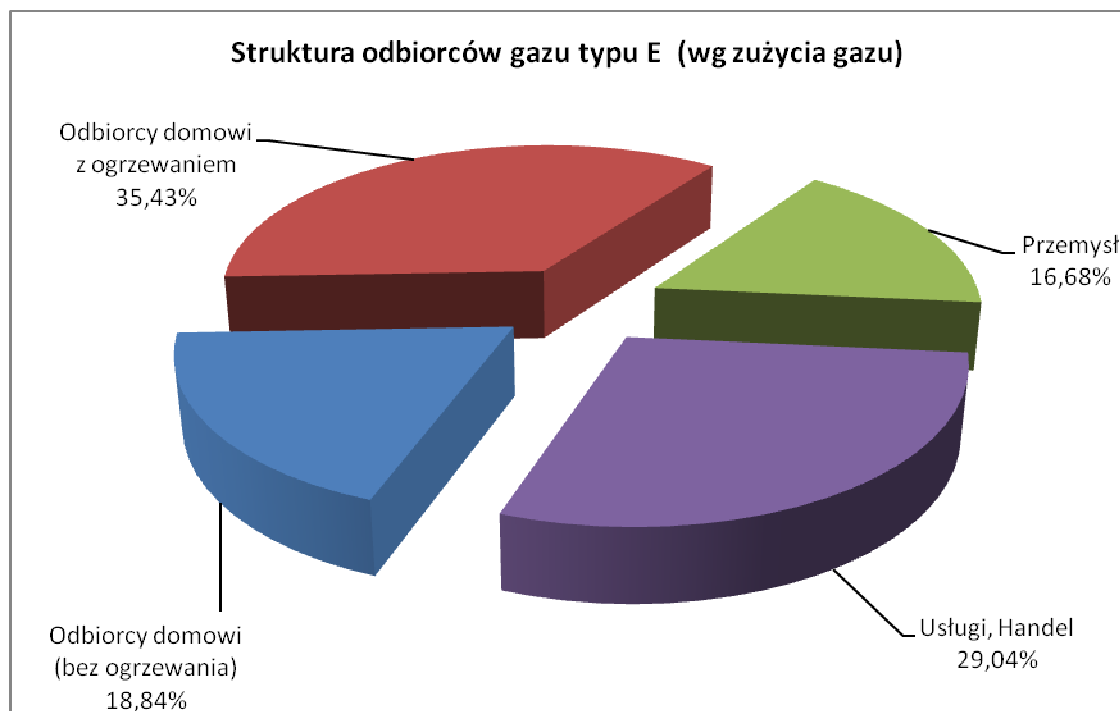
94,5% odbiorców gazu to odbiorcy domowi. Drugą największą grupą odbiorców stanowią punkty usługowe i handlowe – ok. 4,4%. Występuje tu nieznaczna tendencja rosnąca.

Struktura zużycia gazu wygląda następująco:

Tabela 08.7

Lata	Odbiorcy domowi (bez ogrzewania)	Odbiorcy domowi z ogrzewaniem	Przemysł	Usługi, Handel	Ogółem
	tys. m ³ /rok	tys. m ³ /rok	tys. m ³ /rok	tys. m ³ /rok	tys. m ³ /rok
2010	627,4	1 498,6	871,9	833,8	3 831,7
2011	557,8	1 186,6	635,4	774,3	3 154,1
2012	647,8	1 218,4	573,6	998,7	3 438,5

Wykres 08.9



Również pod względem zużycia gazu odbiorcy domowi stanowią grupę dominującą i zużywają 54,3% gazu dostarczanego przez Gazownię Poznańską. Kolejnym z kolei jest segment handlu i usług – 29%. Łączne zużycie gazu typu E w roku 2012 na terenie gminy Opalenica wyniosło 3 438,5 tys. m³, a w ostatnich trzech latach występowała zmienna tendencja co do jego zużycia.



8.4 Zapotrzebowanie na paliwa gazowe – przewidywane zmiany

8.4.1 Wprowadzenie

Zmiany zapotrzebowania na paliwa gazowe w zakresie odbiorców komunalnych w najbliższej perspektywie będą powodowane z jednej strony podłączaniem budynków już istniejących, a z drugiej budynków nowo budowanych.

Dla wyliczenia rocznego zapotrzebowania na gaz wykorzystano następujące wskaźniki:

Standard wyposażenia	Wskaźnik zużycia energii GJ/rok
I	4,17/ mieszkanie
II	14,46/ mieszkanie
III	14,46/ mieszkanie
	+ na ogrzewanie:
– dla bud. jednorodzinnego	120/ odbiorcę
– dla bud. wielorodzinnego	45/ odbiorcę

Użyte powyżej określenie „standard wyposażenia” oznacza, że gaz wykorzystywany jest dla:

Standard I – przygotowanie posiłków (kuchenka gazowa),

Standard II - przygotowanie posiłków oraz ciepłej wody użytkowej (kuchenka gazowa oraz grzejnik wody przepływowej),

Standard III - przygotowanie posiłków, ciepłej wody użytkowej oraz ogrzewania pomieszczeń (kuchenka gazowa, grzejnik wody przepływowej i kocioł gazowy),

Przewidywane godzinowe zapotrzebowanie na gaz przez poszczególne jednostki bilansowe obliczono na podstawie następujących wzorów:

a) na cele komunalno-bytowe (odbiorcy indywidualni, usługi)

$$A = \frac{Q_k}{8760h / rok} \times K_{sg} [m^3n / h]$$



gdzie:

Q_k – zużycie gazu przez ww odbiorców na cele kom-byt. [m^3n/rok]

K_{sg} – współczynnik szczytowego poboru gazu

$$K_{sg} = \frac{50}{\sqrt{M_{zg}}} + 1,5$$

b) cele grzewcze

$$B = \frac{Q_g}{8760h / rok} \times 3,2 [m^3n / h]$$

gdzie:

Q_k – zużycie gazu przez ww odbiorców na cele grzewcze [m^3n/rok]

3,2 – współczynnik szczytowego poboru gazu na cele grzewcze w dzień

8.4.2 Zapotrzebowanie gazu w perspektywie bilansowej

8.4.2.1 Tereny rozwojowe

Nowa zabudowa będzie występowała głównie na terenach rozwojowych przedstawionej w części 05 niniejszego opracowania.

W niniejszym opracowaniu wykonano podział obszarów ze względu na rodzaj nośnika ciepła. Obszary zakwalifikowane do zasilania z systemu gazowniczego zostały pokazane w części 05 opracowania.

Obliczenia wykonano przy założeniu, iż tereny rozwojowe zostaną całkowicie wypełnione.

Wykonane obliczenia wykazały następujące zapotrzebowania na gaz sieciowy:

- | | | |
|----------------------------------|---------------------|-----------|
| ○ Budownictwo wielorodzinne | 0,8 tyś Nm^3/h , | 11,7 ha, |
| ○ Budownictwo jednorodzinne | 12,6 tyś Nm^3/h , | 588,8 ha, |
| ○ Tereny usługowo - handlowe | 8,3 tyś Nm^3/h , | 364,9 ha, |
| ○ Tereny przemysłowo-produkcyjne | 9,2 tyś Nm^3/h , | 299,5 ha. |



Łączne maksymalne potrzeby wynikające z terenów rozwojowych to ok **31,0 tys. Nm³/h**. Należy jednak stwierdzić, iż wartość ta jest wartością maksymalną, która może wystąpić przy pełnym zagospodarowaniu terenów rozwojowych gminy i nie wydaje się prawdopodobna do osiągnięcia w najbliższej przyszłości.

8.4.2.2 Prognoza zapotrzebowania gazu przez budownictwo jednorodzinne

Zmiany zapotrzebowania na paliwa gazowe w zakresie odbiorców komunalnych w najbliższej perspektywie będą powodowane z jednej strony podłączaniem budynków już istniejących, a z drugiej budynków nowo budowanych głównie jednorodzinnych.

Na dzień wykonywania założeń znaczna liczba budynków jednorodzinnych nie jest podłączona do systemu gazowniczego, są one zatem potencjalną grupą nowych odbiorców gazu. Dla tej grupy wykonano prognozę wzrostu zapotrzebowania na paliwo gazowe przy założeniu, że co rok do systemu gazowniczego będzie podłączanych ok. 10 budynków istniejących.

Wyniki zamieszczono w poniższej tabeli.

Tabela 08.8

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m ³ /h		
		pp +cwu	ogrzewanie pp+cwu	łącznie
2013-2015	30	15	38	52,6
2016-2020	45	19	56	75,4
2021-2025	60	23	75	97,7
2026-2030	40	18	50	67,8
suma	175	74	219	293

Ponadto do systemu gazowniczego będą podłączane budynki nowo powstające. Korzystając z danych zawartych w części 04 opracowania wykonano prognozę zapotrzebowania gazu dla wariantu optymalnego jako wariantu najbardziej realistycznego. W wariacie tym zakłada się, że rocznie na terenie gminy będzie powstawało około 24 budynków jednorodzinnych. Przyjmując założenie, że w poszczególnych latach od 40-70% tych budynków będzie wykorzystywało paliwo gazowe otrzymamy następujące wyniki:



Tabela 08.9

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m ³ /h		
		pp+cwu	ogrzewanie pp+cwu	łącznie
2013-2015	51	20	64	84,3
2016-2020	75	26	94	119,7
2021-2025	90	29	113	141,5
2026-2030	80	27	100	126,9
suma	296	102	371	472

Powyższa analiza nie ujmuje ewentualnych odłączeń od systemu, co niewątpliwie spowoduje spadek zapotrzebowania na gaz.

8.4.2.3 Prognoza zapotrzebowania gazu przez budownictwo wielorodzinne

Zmiany zapotrzebowania na paliwa gazowe w zakresie odbiorców komunalnych w najbliższej perspektywie, zgodnie z założeniami przyjętymi w części 05 niniejszego opracowania, będą powodowane również w wyniku powstawania nowych obiektów wielorodzinnych.

Korzystając z danych zawartych w części 04 opracowania wykonano prognozę zapotrzebowania gazu dla wariantu optymalnego jako wariantu najbardziej realistycznego. W wariantcie tym zakłada się, że rocznie na terenie gminy będzie powstawało około 15 mieszkań w budynkach wielorodzinnych. Przyjmując założenie, że w poszczególnych latach od 30-60% tych budynków będzie wykorzystywało paliwo gazowe otrzymamy następujące wyniki:

Tabela 08.10

	Liczba odbiorców	Zapotrzebowanie gazu m ³ /h		
		pp+cwu	ogrzewanie pp+cwu	łącznie
2013-2015	18	11	8	19,7
2016-2020	35	16	16	32,9
2021-2025	32	16	15	30,6
2026-2030	38	17	18	35,1
suma	166	61	58	118,3



8.4.2.4 Prognoza zapotrzebowania gazu przez usługi i przemysł

W zakresie odbioru gazu przez istniejącą, jak i prognozowaną sferę usługową, jak też zakłady przemysłowe trudno jest prognozować ich zapotrzebowanie z uwagi na zbyt wiele zależności i nie do końca sprecyzowane plany rozwojowe. W związku z czym wykonane prognozy obarczone byłyby zbyt dużym marginesem błędu a otrzymane wyniki mogłyby okazać się zupełnie nieprzydatne.

8.5 Ocena stanu aktualnego

- a. Gminę Opalenica zasilają cztery stacje redukcyjno-pomiarowe I^o, z czego dwie z nich redukują ciśnienie gazu typu Lw, a dwie gazu typu E.
- b. Odbiorcy gazu na terenie gminy zasilani są z poziomu średniego i niskiego ciśnienia. Aczkolwiek odbiorcy z poziomu niskiego ciśnienia są zasilani wyłącznie w gaz typu E.
- c. Ogólny stan infrastruktury gazowej na terenie gminy można uznać za dobry.
- d. Przewidywane zwiększenie zapotrzebowania na gaz w perspektywie roku 2030 powinno być zaspokojone poprzez istniejącą infrastrukturę gazową i nie zachodzi potrzeba jej rozbudowy (np. poprzez zwiększenie przepustowości stacji redukcyjnych czy zwiększanie średnicy gazociągów).
- e. Awarie systemu gazowniczego na terenie Gminy Opalenica zdarzają się sporadycznie i w ostatnich latach spowodowane były wyłącznie niewłaściwymi działaniami firm trzecich.
- f. Fuzja spółek ZUG LOKGAZ oraz GEN GAZ nie wprowadziła utrudnień w dostępie do gazu odbiorcom zlokalizowanym w Gminie Opalenica.
- g. Biorąc powyższe pod uwagę należy stwierdzić, iż stan systemu gazowniczego nie stanowi zagrożenia co do pewności zasilania w najbliższych latach.

8.6 Zamierzenia modernizacyjne i inwestycyjne

W najbliższych latach nie są planowane znaczące inwestycje oraz modernizacje systemu gazowniczego powiązanego z Gminą Opalenica.

Największą prawdopodobną inwestycją na terenie gminy Opalenica związaną z systemem gazowniczym jest możliwa budowa gazociągu tranzytowego relacji Lwówek – Odolanów o średnicy nominalnej DN1000. Nie zakłada się jednak, że inwestycja ta miałaby być realizowana przed rokiem 2015. Przy realizacji tego zadania inwestycyjnego konieczna jest ścisła współpraca pomiędzy gminą a Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ-System SA (oddział w Poznaniu).



Ponadto należy nadmienić, iż lokalizacja obiektów budowlanych względem istniejącej sieci gazowej w/c powinna być zgodna z wymaganiami zawartymi w przepisach według których sieć została wybudowana. W związku z powyższymi, lokalizacjami obiektów budowlanych względem sieci gazowej, dla której pozwolenie na budowę wydano przed 10.08.1989r. powinna być zgodna z przepisami rozporządzenia Ministra Górnictwa w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (DZ.U. z 1987r nr 21 poz. 94) oraz normami branżowymi BN-80/8976-31.

Wynika z nich, iż maksymalna odległość podstawowa lokalizacji obiektów budowlanych względem istniejącej sieci gazowej w/c wynosi:

- dla gazociągu DN 500 - 65m na stronę od jego osi,
- dla gazociągu DN 50 - 35 m na stronę jego osi,
- dla stacji gazowej w/c - 35 m od granicy terenu stacji.

Przywołane powyżej przepisy określają wszelkie odległości bezpieczne/podstawowe, które muszą być zachowane przy lokalizacji obiektów budowlanych, terenowych, infrastruktury podziemnej i naziemnej względem sieci gazowej w/c.

Dla niektórych odcinków gazociągów w/c mogą mieć zastosowanie zmniejszone odległości podstawowe, które będą mogły być rozpatrywane na etapie uzgadniania i opiniowania szczegółowych planów lokalizacji obiektów budowlanych względem wyżej wymienionych gazociągów w/c.

W związku z powyższym, w przypadku jakichkolwiek planów lokalizacji obiektów budowlanych względem istniejącej sieci gazowej wysokiego ciśnienia w odległości mniejszych niż wskazane powyżej, zachodzi konieczność szczegółowego uzgodnienia wszelkich zbliżeń, kolizji oraz ingerencji w powyższe odległości Operatora Gazociągów Przemysłowych GAZ-SYSTEM S.A. w Poznaniu.

W przypadku pojawienia się potencjalnego odbiorcy gazu z sieci wysokiego ciśnienia należy przeanalizować możliwości techniczno-ekonomiczne jego podłączenia, po czym podjąć decyzję o ewentualnej rozbudowie sieci gazowej.

Rozwój sieci gazowej na terenie gminy w następnych latach będzie polegać przede wszystkim na zwiększeniu liczby odbiorców gazu poprzez budowanie przyłączy gazowych oraz w koniecznych sytuacjach rozbudów sieci, co będzie się wiązało z przeprowadzeniem analizy ekonomicznej opłacalności rozbudowy sieci gazowej.



Zakłada się, ze względu m.in. na istniejącą rezerwę w systemie dystrybucyjnym oraz rezerw zasilania, iż na bieżąco sieć gazowa będzie rozbudowywana, w miarę występowania potrzeb zgłaszanych przez nowych odbiorców.

Plany rozwoju przedsiębiorstw gazowniczych powinny dążyć do jak najpełniejszego zgazyfikowania zabudowanej części miasta, mając na uwadze również analizę terenów rozwojowych, przedstawionych w części 05 opracowania, i przeanalizowanie możliwości doprowadzenia sieci gazowych w poszczególne, niezgazyfikowane dotąd rejony

Nowi potencjalni odbiorcy gazu z poziomu niskiego ciśnienia, w przypadku przebiegającej w pobliżu sieci gazowej, powinni regularnie być podłączani do systemu gazowniczego po wpłynięciu wniosków o takie przyłączenie.

Zaleca się podłączanie nowych odbiorców gazu z poziomu średniego ciśnienia.

Zamierzenia przedsiębiorstw gazowniczych powinny również ujmować nakłady na bieżącą modernizację oraz konserwację elementów systemu gazowniczego, w tym dążenie do jak najpełniejszej wymiany gazociągów stalowych na gazociągi z materiału PE.

Przedsiębiorstwa gazownicze są zobowiązane do utrzymania właściwego stanu technicznego zarówno stacji gazowych jak i sieci, pozwalających na sprawną pracę systemu oraz dostawę gazu do odbiorców finalnych.