

INFORMACJA O OBROCI GAZEM ZIEMNYM I JEGO PRZESYLE za styczeń- listopad 2013 r.

Wstęp

Niniejsza informacja przedstawia ogólną sytuację na hurtowym rynku gazu ziemnego w miesiącach styczeń- listopad 2013 r. Cykliczny monitoring tego rynku został wdrożony przez Prezesa URE w związku ze stopniową liberalizacją tego rynku i deregulacją taryf. Odejście od regulacji cen wymaga udostępniania informacji o sytuacji cenowej na tym rynku. Istnienie płynnego hurtowego rynku gazu jest jednym z warunków deregulacji cen w obrocie detalicznym.

W założeniu dla przyspieszenia rozwoju hurtowego rynku gazu istotne znaczenie miało wprowadzenie z dniem 11 września 2013 r. obowiązku sprzedaży gazu na giełdzie towarowej. Obecnie obowiązek ten wynosi 30% gazu wprowadzonego do sieci przesyłowej przez przedsiębiorstwo zajmujące się obrotem gazem ziemnym. Wolumen gazu objętego ww. obowiązkiem ulegnie w kolejnych latach zwiększeniu od 1 stycznia 2014 r. do 40 %, a od 1 stycznia 2015 r. do 55 %. W listopadzie 2013 r. zwiększył się wolumen obrotu gazu na giełdzie towarowej, ale pomimo tego wielkość ta w istotny sposób nie ma wpływu na wykonanie obowiązku publicznej sprzedaży.

1. Sytuacja ogólna na rynku gazu ziemnego

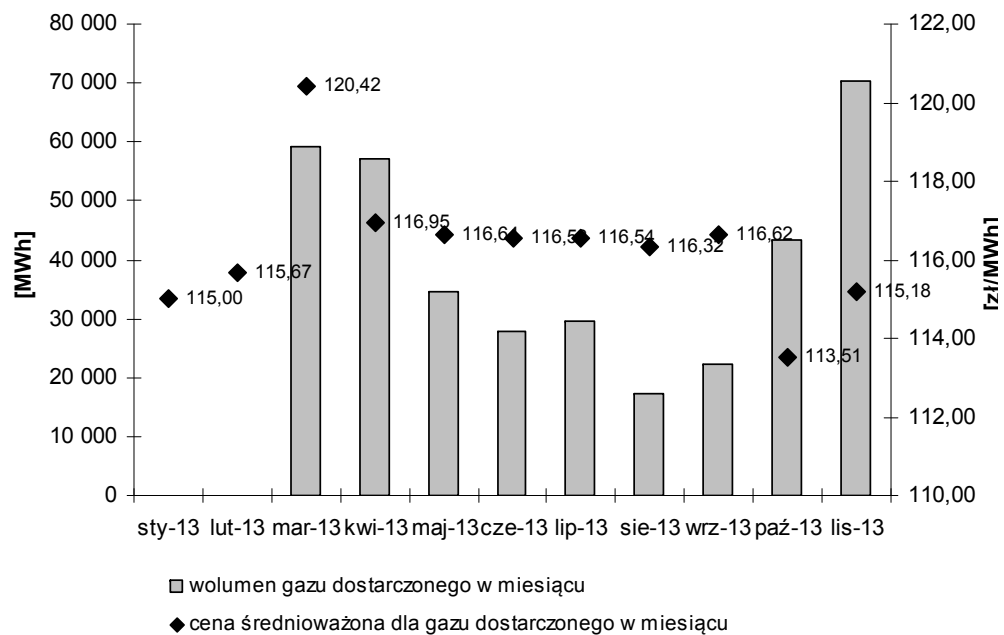
Na koniec listopada 2013 r. 124 podmioty posiadało koncesję na obrót paliwami gazowymi. Natomiast 32 przedsiębiorstwa energetyczne aktywnie uczestniczyły w obrocie gazem ziemnym. W listopadzie 2013 r. wolumen transakcji zrealizowanych w punkcie wirtualnym OTC wyniósł 27,4 GWh, natomiast na giełdzie towarowej – 168,3 GWh. Średnie ciepło spalania gazu wysokometanowego w systemie przesyłowym wyniosło 11,14 kWh/m³. Znacząca część obrotu hurtowego odbywa się nadal w fizycznych punktach sieci i dotyczy dostaw do spółek, które posiadają własne sieci dystrybucyjne.

2. Giełda gazu ziemnego

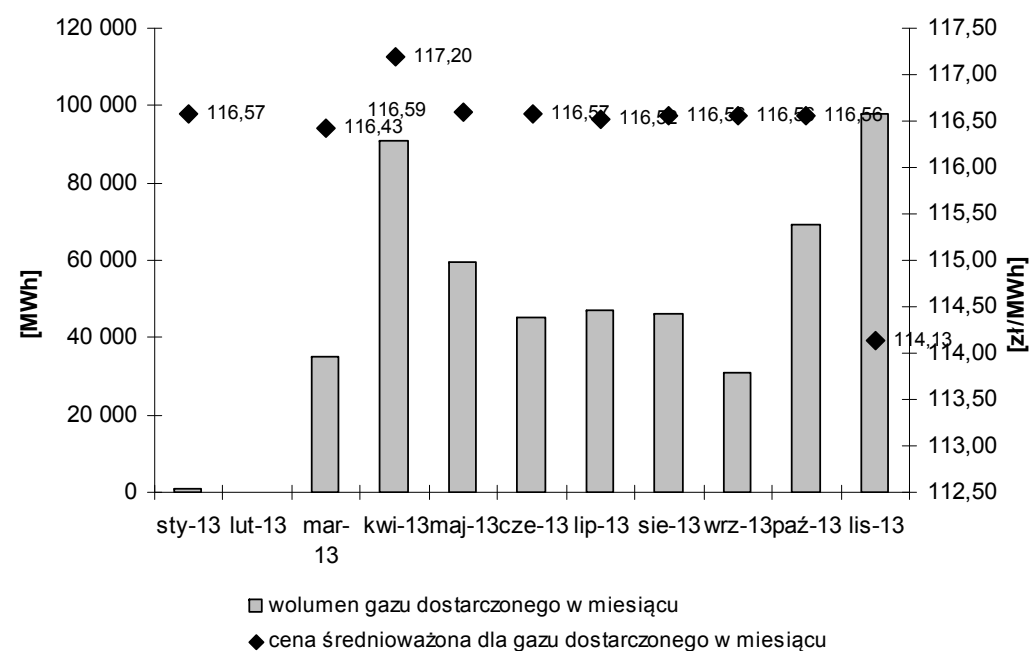
W miesiącach styczeń- listopad 2013 r. w wyniku realizacji kontraktów zawartych na Towarowej Giełdzie Energii SA dostarczono 884 538 MWh gazu ziemnego po średniej cenie 116,37 zł/MWh. W tym okresie kontrakty zawarte zostały na wolumen 363 452 MWh na rynku spot i 1 087 774 MWh na rynku terminowym. Średnia cena gazu dostarczonego w wyniku realizacji kontraktów zawartych na rynku spot w listopadzie wyniosła 115,18 zł/MWh, natomiast na rynku terminowym – 114,13 zł/MWh. Na rynku spot i na rynku terminowym w listopadzie średni wolumen ofert zakupu gazu przekraczał średni wolumen ofert sprzedaży. Wyniki notowań poszczególnych kontraktów są na bieżąco podawane na stronie www.wyniki.tge.pl/pl. 24 października 2013 r. TGE wprowadziła możliwość udziału w aukcjach zakupowych i sprzedażowych br. jako dodatkowe narzędzie wspierające realizację obligo giełdowego.

Poniższe wykresy pokazują wolumen oraz cenę dostarczonego gazu w wyniku realizacji kontraktów zawartych na rynku dnia następnego gazu oraz na rynku terminowym towarowym dla instrumentów gazowych.

RDNG



RTTG



Źródło: Towarowa Giełda Energii S.A.

3. Bilans gazu w sieci przesyłowej (z uwzględnieniem przepływów gazu w gazociągu Jamalskim)

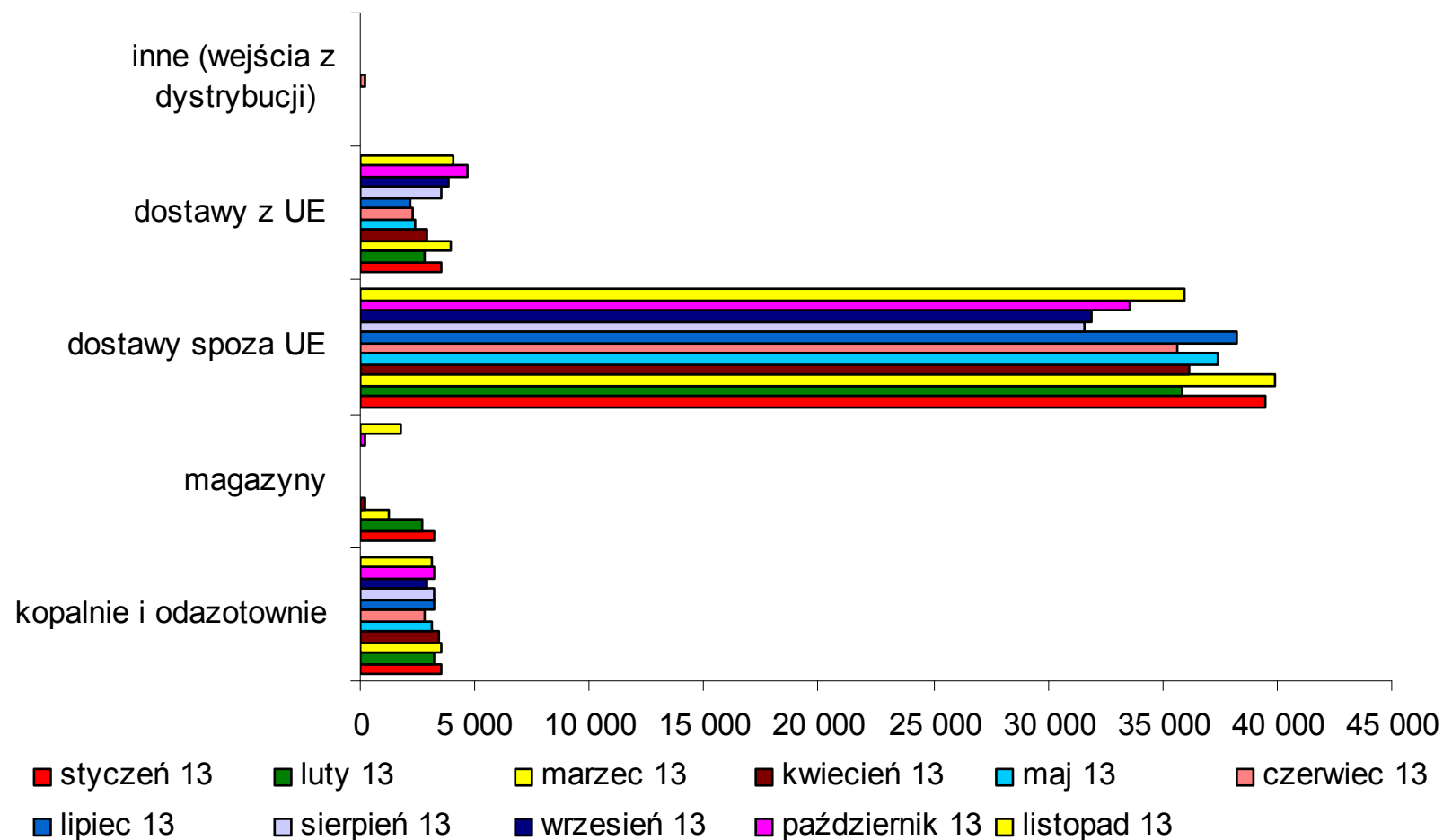
Poniższe zestawienie pokazuje bilans przepływów handlowych gazu w sieci przesyłowej (z uwzględnieniem SGT) w listopadzie 2013 r.

Miesiąc		listopad 13	
Rodzaj Gazu		Gaz Wysokometanowy	Gaz zaazotowany
Średnie ciepło spalania [kWh/m ³]		11,153	8,854
Wejście do systemu razem [MWh]		44 139 908	739 444
z tego:	kopalnie i odazotownie [MWh]	2 353 553	739 444
	magazyny [MWh]	1 739 949	
	dostawy spoza UE [MWh]	35 948 280	
	dostawy z UE [MWh]	4 088 534	
	inne (wejścia z dystrybucji) [MWh]	9 592	
Wyjście z systemu razem [MWh]		44 139 908	739 444
z tego:	mieszalnie i odazotownie [MWh]	0	296 102
	magazyny [MWh]	107 428	
	do sieci dystrybucyjnej [MWh]	9 485 639	341 556
	do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej [MWh]	4 507 357	96 211
	dostawy do UE [MWh]	28 584 852	
	dostawy poza UE [MWh]	1 053 664	
	potrzeby własne operatora i inne [MWh]	400 968	5 575

Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A i SGT EuRoPol GAZ S.A.

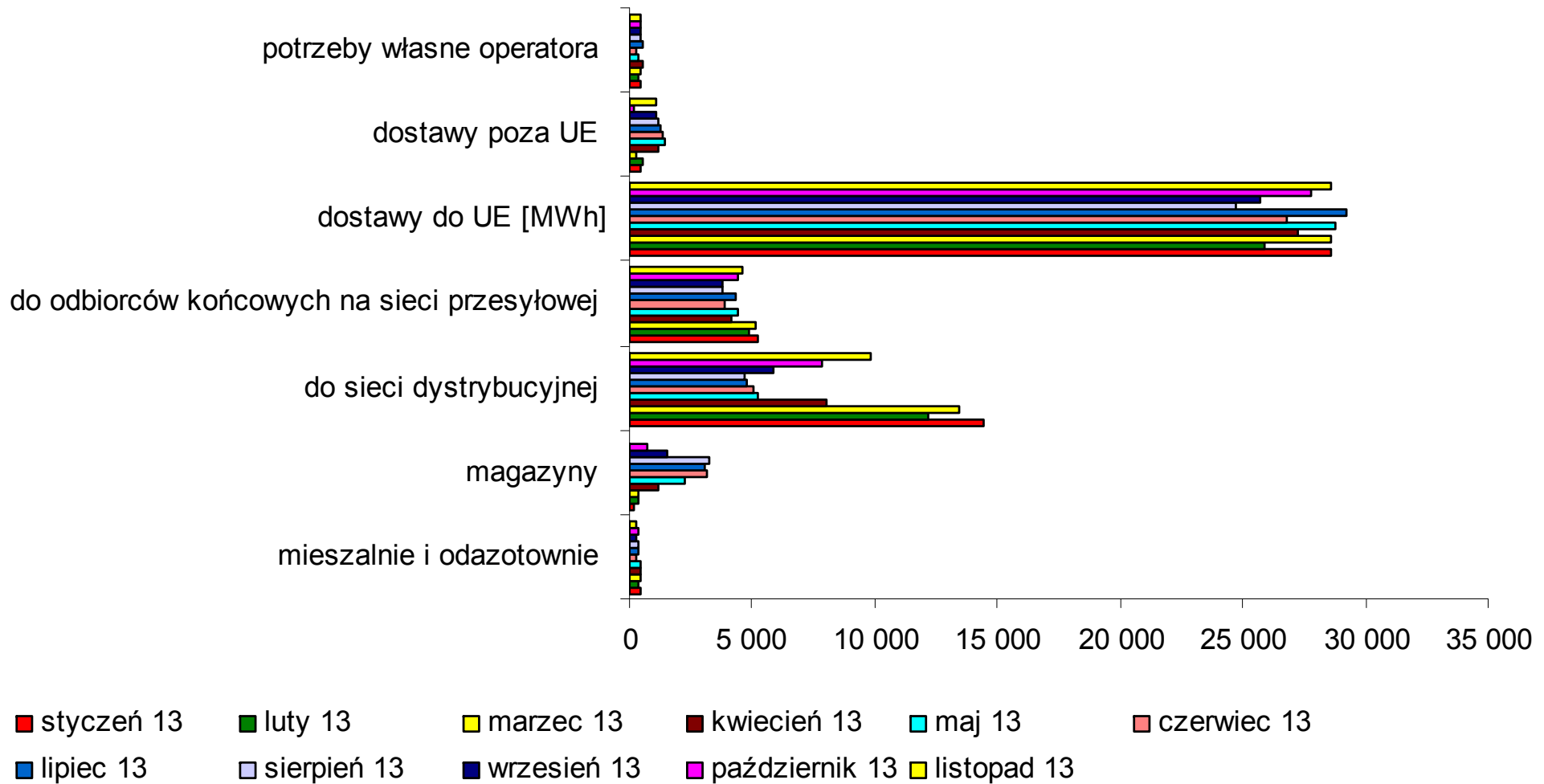
Poniższe wykresy pokazują bilans przepływów handlowych gazu wysokometanowego i zaazotowanego w sieci przesyłowej (z uwzględnieniem SGT) w miesiącach styczeń-listopad 2013 r.

Punkty wejścia do systemu



Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A i SGT EuRoPol GAZ S.A.

Punkty wyjścia z systemu



Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A i SGT EuRoPol GAZ S.A.

4. Miesięczne zdolności przesyłowe na połączeniach transgranicznych (dane za listopad 2013 r.).

Punkty wejścia/wyjścia	Techniczne zdolności przesyłowe [kWh/h]	Zdolności przesyłowe zakontraktowane na zasadach ciągłych [kWh/h]	Zdolności przesyłowe oferowane na zasadach przerywanych [kWh/h]	Zdolności zakontraktowane na zasadach przerywanych (suma wszystkich kontraktów) [kWh/h]	Przesył zrealizowany [MWh]	Średnie ciepło spalania [kWh/m ³]
Lasów [DE-PL]	2 007 000	1 988 224	2 007 000	881	1 326 577	11,17
Lasów rewers [PL-DE]	0	0	2 007 000	0	0	11,17
Gubin	22 420	22 420	22 420	0	5 194	11,174
Cieszyn (CZ-PL)	1 167 920	1 167 920	1 167 920	73 646	802 685	11,248
Cieszyn rewers (PL-CZ)	0	0	1 167 920	0	0	11,248
Branice Czechy	1 803	1803	1 803	0	273	11,144
Hermanowice k. Ukraina	0	0	1 887 100	600 222	180 600	11,177
Drozdowicze	5 650 000	5 650 000	5 650 000	0	2 848 754	11,177
Tietierowka	304 290	304 290	304 290	0	91 318	11,172
Wysokoje	7 043 750	4 187 763	7 043 750	0	2 379 346	11,172
Kamminke	167 100	0	167 100	0	0	11,055
Włocławek	3 902 500	2 215 594	3 902 500	2 864 491	2 129 055	11,164
Lwówek	3 010 500	1 537 886	3 010 500	2 075 171	1 446 270	11,166

* - Zdolności przesyłowe wyrażone są w jednostce [kWh/h], która wykorzystywana jest w realizacji kontraktów z ZUP

Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A

5. Zdolności przesyłowe na połączeniach transgranicznych - SGT - przesył realizowany przez OGP Gaz-System SA (bez uwzględnienia kontraktów historycznych) - dane za listopad 2013 r.

Punkty wejścia/wyjścia	Techniczne zdolności przesyłowe [m3/d]	Zdolności przesyłowe zakontraktowane na zasadach ciągłych [m3/d]	Zdolności przesyłowe oferowane na zasadach przerywanych [m3/d]	Zdolności zakontraktowane na zasadach przerywanych (suma wszystkich kontraktów) [m3/d]	Przesył zrealizowany [MWh]	Średnie ciepło spalania [kWh/m3]
Mallnow rewers [DE-PL]	0	0	15 965 000	10 940 101	1 894 021	10,395
Kondratki (zdolności udostępniane przez GazSystem) [BY-PL]	3 970 000	3 610 000	3 970 000	0	1 124 258	10,395
Mallnow [PL-DE] (zdolności udostępniane przez Gaz-System)	3 610 000	3 610 000	0	0	1 124 258	10,395

* - Zdolności przesyłowe wyrażone są w jednostce [m3/d], która wykorzystywana jest w realizacji kontraktów z ZUP

** - Podane w tabeli wartości odnoszą się do warunków kontraktowych w jednostkach GOST

(współczynnik przeliczeniowy dla przeliczania zdolności przesyłowej wyrażonej w objętości gazu z temperatury 20°C na warunki normalne przy 0°C wynosi 0,93168)

Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A

6. Harmonogram udostępniania wolnych przepustowości na połączeniach transgranicznych – terminy składania wniosków

6.1. Ogólne zasady udostępniania zdolności przesyłowych zgodnie z instrukcją dla Systemu Gazociągów Przesyłowych (SGP):

1. Przydział przepustowości ciągłej długoterminowej i krótkoterminowej (półrocznej, kwartalnej, miesięcznej) dostępnej od 1 października roku gazowego, odbywa się do 15 maja poprzedniego roku gazowego. Składanie wniosków na kolejny rok gazowy następuje w dniach 1-15 marca.
2. Przydział przepustowości ciągłej krótkoterminowej na okres półroczny, kwartalny, miesięczny i jednodniowy w ciągu roku gazowego odbywa się 30 dni po otrzymaniu poprawnego wniosku. Wniosek należy złożyć nie wcześniej niż 3 miesiące i nie później niż 1 miesiąc przed przewidywanym terminem korzystania z przepustowości
3. W przypadku gdy zapotrzebowanie na moce przesyłowe na połączeniach transgranicznych przekracza dostępne przepustowości, alokacja odbywa się w formie aukcji, zgodnie z procedurą opisaną w pkt 20.5 IRiESP

6.2 Zasady udostępniania zdolności zgodnie z instrukcją dla Systemu Gazociągów Tranzytowych (SGT):

1. Przydział zdolności ciągłej długoterminowej odbywa się do 20 listopada (składanie wniosków do 30 września)
2. Przydział zdolności ciągłej krótkoterminowej odbywa się do 10 grudnia (składanie wniosków do 5 grudnia).
3. Przydział zdolności przerywanej długoterminowej w tym zwrotnej odbywa się do 31 października (składanie wniosków do 30 września).
4. Przydział zdolności przerywanej krótkoterminowej w tym zwrotnej odbywa się do 10 grudnia (składanie wniosków do 25 listopada).
5. Przydział zdolności krótkoterminowej ciągłej, przerywanej w tym zwrotnej oraz na okres jednej doby gazowej w ciągu roku 15 dni od daty złożenia kompletnego wniosku. Wnioskodawca może w każdym czasie, w ciągu roku gazowego, w którym ma być świadczona usługa przesyłania złożyć wniosek o świadczenie usługi przesyłania z tym, że wnioski te powinny być złożone nie wcześniej niż 2 miesiące i nie później niż 1 miesiąc przed planowanym dniem rozpoczęcia świadczenia usługi.

Wnioski należy składać do OGP Gaz-System SA, który jest operatorem dla SGT.

W chwili obecnej trwa rozbudowa stacji Mallnow, która umożliwi już od 2014 roku zmianę mocy przesyłowej z przerywanej na ciągłą na punktach Mallnow, Lwówek i Włocławek. Dzięki prowadzonym obecnie działaniom możliwe będzie świadczenie usługi fizycznego przesyłu zwrotnego w punkcie Mallnow. Alokacja dostępnej zdolności planowana jest do przeprowadzenia na przełomie 2013/2014 roku i uwarunkowana przebiegiem prac modernizacyjnych. Jeżeli inwestycja zostanie zakończona zgodnie z harmonogramem przepustowość ciągła w tym punkcie powinna być dostępna na przełomie II/III kwartału 2014 roku.

6.3 Niezarezerwowane zdolności przesyłowe

Poniżej przedstawiono informacje o dostępnych zdolnościach przesyłowych, które nie zostały zarezerwowane wg stanu na koniec listopada 2013 r. Poniżej wskazane zdolności mogą być wykorzystywane przez wszystkich uczestników rynku gazu, którzy mają podpisane umowy z Gaz-System SA. Zasady zamawiania tych mocy zostały opisane powyżej. Część z tych mocy jest udostępniana wyłącznie na zasadach przerywanych, szczególnie w przypadku punktów rewersowych. W takim przypadku każdy uczestnik rynku może zarezerwować maksymalną dostępną przepustowość punktu, a w sytuacji gdy nominacje wszystkich uczestników na daną dobę gazową przekraczają zdolności przesyłowe danego punktu, nominacje te są proporcjonalnie redukowane.

Tabela 6.3.1: Niezarezerwowana zdolność przesyłowa systemu należącego do OSP na najbliższe 18 m-cy [kWh/h]

Nazwa punktu	2013	2013	2014	2014	2014	2014	2014	2014	2014
	listopad	grudzień	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec
Lasów rewers**	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000
Lasów	18 776	18 776	165	165	165	37 065	37 065	37 065	37 165
Gubin	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cieszyn rewers**	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	177 434	177 434	177 434
Cieszyn*	0	33 300	33 690	0	0	0	0	0	0
Branice Czechy	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hermanowice k. Ukraina**	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100
Drozdowicze	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tietierowka	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Wysokoje	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987
Włocławek	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906
Lwówek	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614
Kamminke	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100

Nazwa punktu	2014	2014	2014	2014	2014	2015	2015	2015	2015
	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień	styczeń	luty	marzec	kwiecień
Lasów rewers	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000
Lasów	37 165	37 165	57 979	57 979	57 979	2 006 052	2 006 052	2 006 052	2 006 052
Gubin	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cieszyn rewers	177 434	177 434	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920
Cieszyn*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Branice Czechy	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hermanowice k. Ukraina**	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100
Drozdowicze	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tietierowka	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Wysokoje	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987
Włocławek	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906
Lwówek	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614
Kamminke	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100

* - długoterminowa zdolność na punkcie Cieszyn jest zakontraktowana do 2026 r. w ramach procedury Open Season, w punkcie tym udostępniana jest zdolność krótkoterminowa w ramach kontraktów day-ahead

** - dostępna zdolność przesyłowa przerywana

Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A

Tabela 6.3.2: Niezarezerwowana zdolność przesyłowa systemu należącego do OSP na 10 lat [kWh/h]

Nazwa punktu	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Lasów rewers**	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000
Lasów	18 776	57 979	2 006 052	2 006 052	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000	2 007 000
Gubin	0	0	0	0	22 300	22 300	22 300	22 300	22 300	22 300
Cieszyn rewers**	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920	1 167 920
Cieszyn*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Branice Czechy	0	0	0	0	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802
Hermanowice k. Ukraina**	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100	1 887 100
Drozdowicze	0	0	0	0	5 645 000	5 645 000	5 645 000	5 645 000	5 645 000	5 645 000
Tietierowka	0	0	0	0	301 050	301 050	301 050	301 050	301 050	301 050
Wysokoje	2 855 987	2 855 987	2 855 987	2 855 987	7 043 750	7 043 750	7 043 750	7 043 750	7 043 750	7 043 750
Włocławek	1 686 906	1 686 906	1 686 906	1 686 906	3 902 500	3 902 500	3 902 500	3 902 500	3 902 500	3 902 500
Lwówek	1 472 614	1 472 614	1 472 614	1 472 614	3 010 500	3 010 500	3 010 500	3 010 500	3 010 500	3 010 500
Kamminke	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100	167 100

* - długoterminowa zdolność na punkcie Cieszyn jest zakontraktowana do 2026 r. w ramach procedury Open Season, w punkcie tym udostępniana jest zdolność krótkoterminowa w ramach kontraktów day-ahead

** - dostępna zdolność przesyłowa przerywana

Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A

Tabela 6.3.3: Niezarezerwowana zdolność przesyłowa systemu SGT na 18 m-cy [m³/d]

Nazwa punktu	2013	2013	2014	2014	2014	2014	2014	2014	2014
	listopad	grudzień	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec
Kondratki	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Mallnow	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Włocławek	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000
Lwówek	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000
Mallnow rewers *	5 024 899	5 024 899	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562

Nazwa punktu	2014	2014	2014	2014	2014	2015	2015	2015	2015
	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień	styczeń	luty	marzec	kwiecień
Kondratki	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Mallnow	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Włocławek	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000
Lwówek	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000
Mallnow rewers *	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562	6 486 562

* - dostępna zdolność przesyłowa przerywana

Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A

Tabela 6.3.4: Niezarezerwowana zdolność przesyłowa SGT na 10 lat [m³/d]

Nazwa Punktu	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Kondratki	360 000	360 000	360 000	3 970 000	3 970 000	3 970 000	3 970 000	3 970 000	86 590 000	86 590 000
Mallnow	0	0	0	3 610 000	3 610 000	3 610 000	3 610 000	3 610 000	86 590 000	86 590 000
Włocławek	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000	3 535 000
Lwówek	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000	3 400 000
Mallnow rewers *	5 024 899	6 486 562	6 486 562	12 514 623	15 320 808	15 965 000	15 965 000	15 965 000	15 965 000	15 965 000

* - dostępna zdolność przesyłowa przerywana

Źródło: OGP GAZ-SYSTEM S.A