

ENTWICKLUNG DER MINERALROHSTOFFBASIS

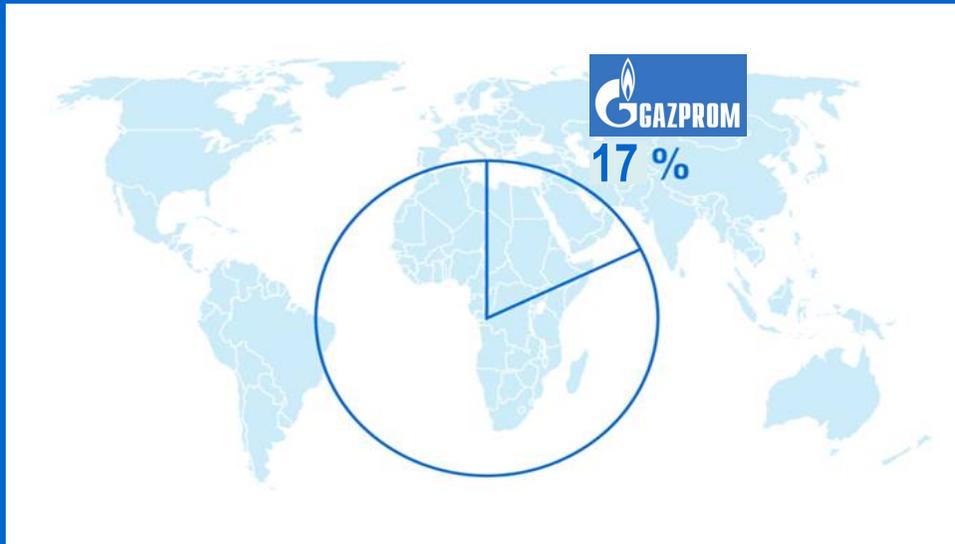
GASFÖRDERUNG

AUSBAU DES GASTRANSPORTSYSTEMS

Verteilung erkundeter Gasreserven (Kategorien A+B₁+C₁), Stand v. 01.01.2017

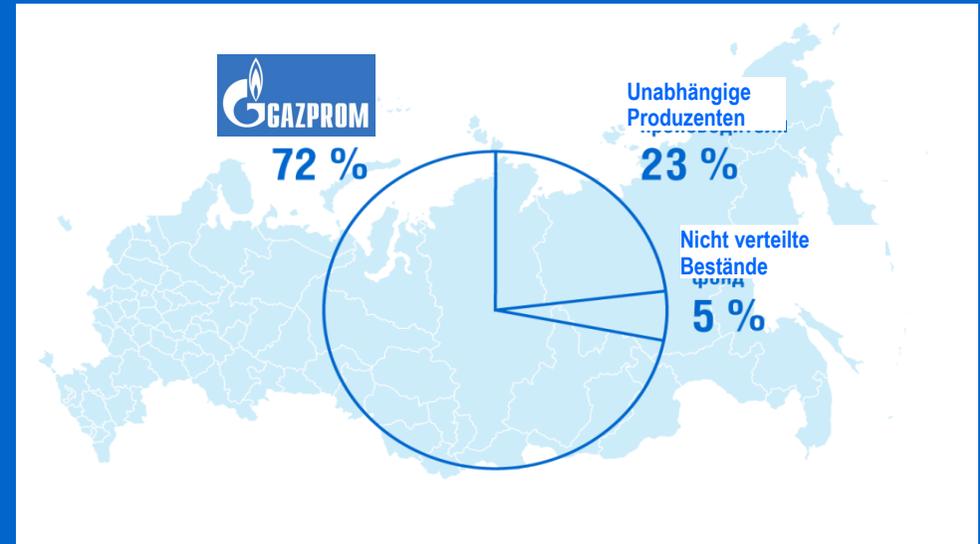
Gazprom-Anteil
an Gasvorräten der Welt

17%



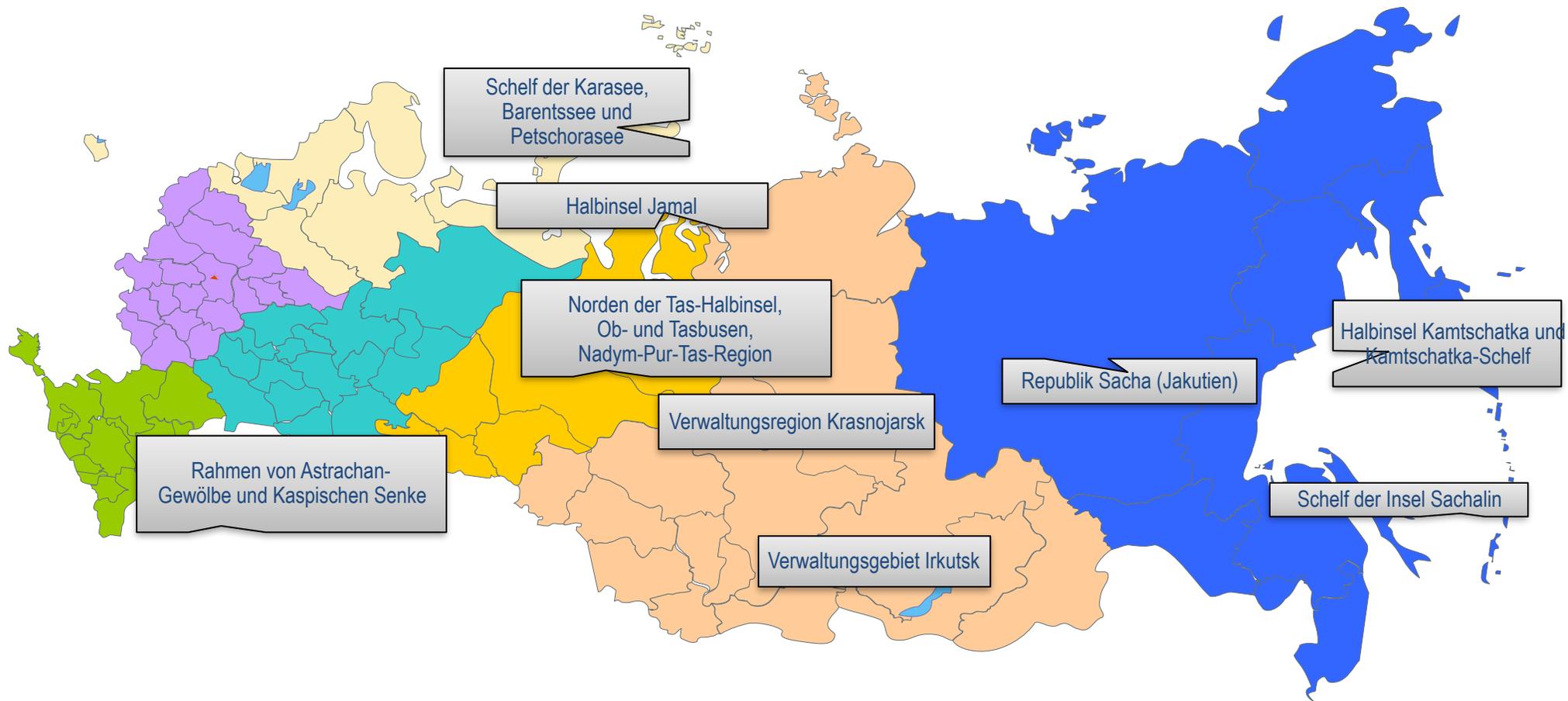
Gazprom-Anteil
an russischen Gasvorräten

72%



Gazprom-Vorräte der Kategorien A+B₁+C₁

betragen **36,4 Bio. m³** Gas



Vorräte der Gazprom-Gruppe nach russischer Klassifizierung

	Gas, Mrd. m ³		Kondensat (förderbar), Mio. t		Erdöl (förderbar), Mio. t	
	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂
01.01.2016	36.147,3	9.484,7	1.499,5	628,3	2.082,0	1.604,1
01.01.2017	36.443,9	8.982,2	1.534,9	605,2	2.078,5	1.604,7

Vorräte der Gazprom-Gruppe nach internationaler Klassifizierung (PRMS): Summe der Kategorien „nachgewiesen“ und „wahrscheinlich“

	Gas, Mrd. m ³	Kondensat, Mio. t	Erdöl, Mio. t
01.01.2016	23.705,0	933,3	1.355,4
01.01.2017	23.855,1	1.018,9	1.378,7



Förderung von Kohlenwasserstoffen



Suche und Exploration von Kohlenwasserstoffen

Kennziffer	Bohrleistung, Tsd. m	Fertiggestellte Bohrlöcher, Stück	3D-Seismik, Tsd. km ²	2D-Seismik, Tsd. lfdkm	Finanzierung der geologischen Erkundungs- arbeiten (mit MwSt.), Mrd. Rubel	Zuwachs der erkundeten Vorräte		
						Gas, Mrd. m ³	Kondensat, Mio. t	Erdöl, Mio. t
GESAMT, darunter	121,3	48	21,4	2,6	91,7	457,4	38,0	19,3
Russische Föderation	111,6	40	20,6	1,1	79,0	457,4	38,0	19,3
Ausland	9,7	8	0,8	1,5	12,7	-	-	-

Entdeckt:

Erdölvorkommen

Sapadno-Tschatylkinskoje

im Autonomen Bezirk der Jamal-
Nenzen

(Erdölvorräte: Kat. C₁ 10,4 Mio. t; C₂ 6,6
Mio. t)

Erdölvorkommen

Nowossamarskoje

im Verwaltungsgebiet Orenburg

(Erdölvorräte: Kat. C₁ 1,4 Mio. t; C₂ 1,7
Mio. t)

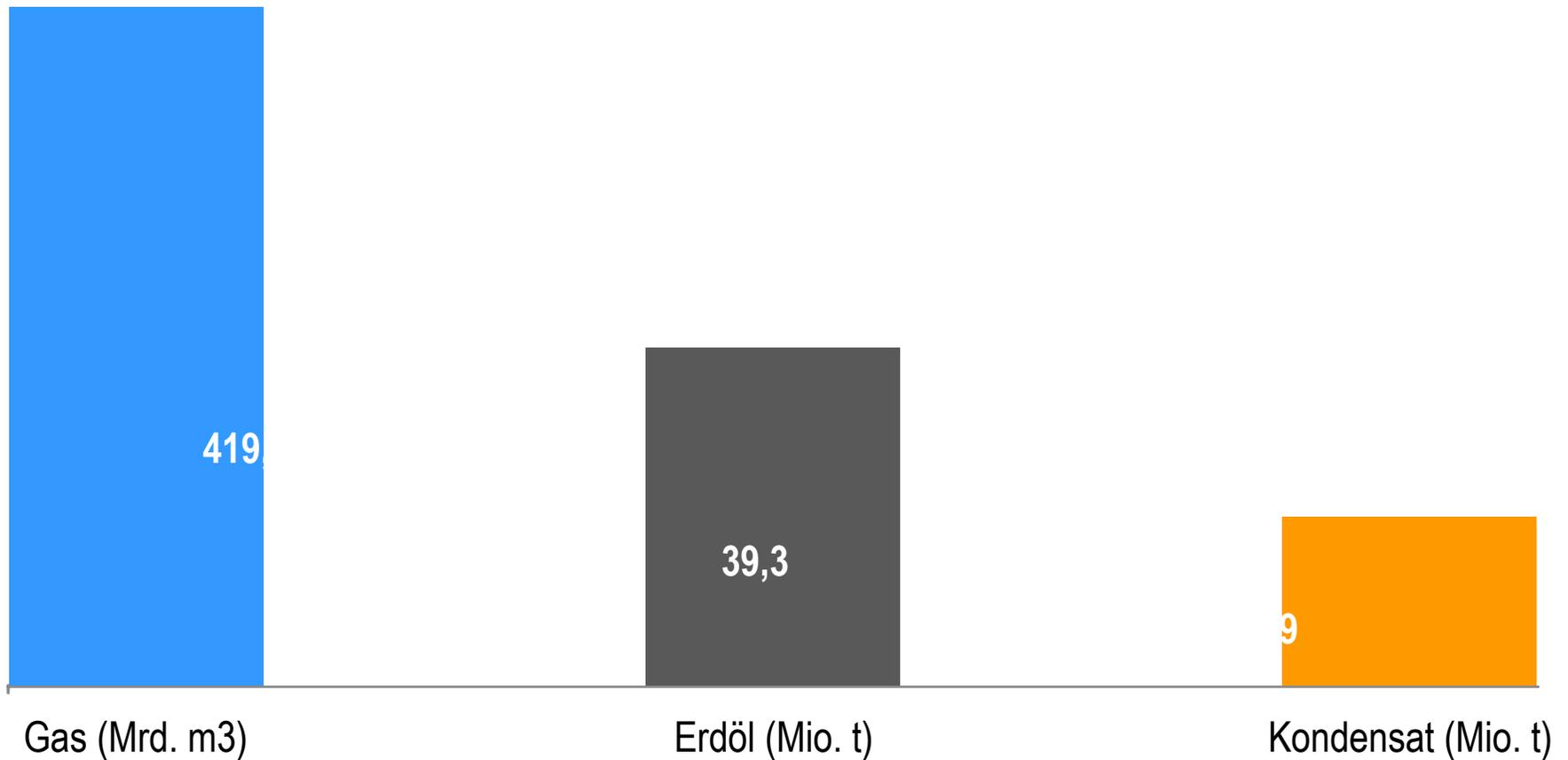
Entdeckt

**15 neue Vorkommen in früher
entdeckten Lagerstätten**

mit gesamten
Kohlenwasserstoffvorräten
über 55,9 Mio. Tonnen
Brennstoffäquivalent

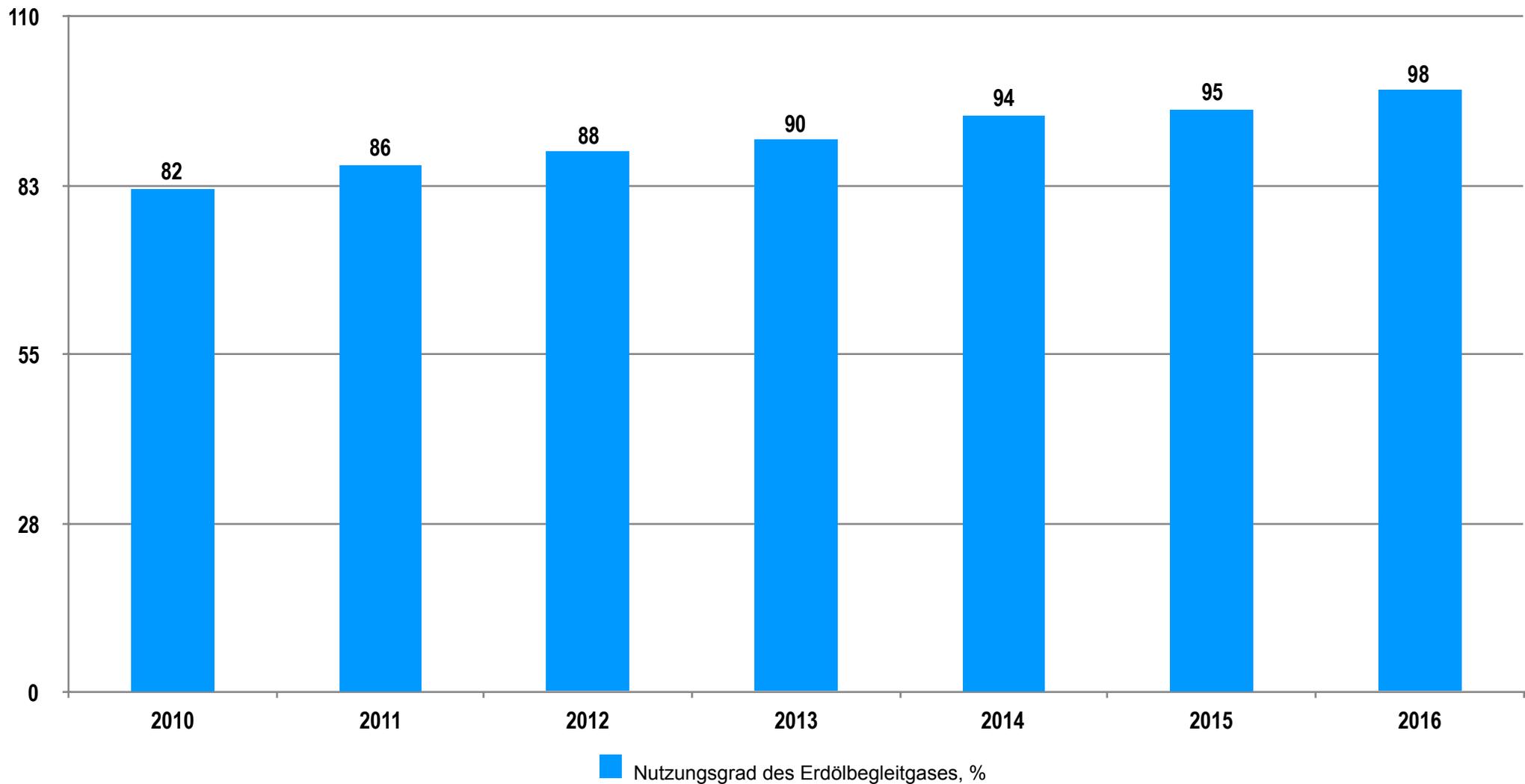
Strategische Zielkennziffern 1. Ebene erreicht

- Ersatzrate der Gasreserven - 1,1
- Summarische Gasreserven - 36,4 Bio. m³



* Angaben ohne Berücksichtigung des Anteils der Gazprom-Gruppe an Förderung der Gesellschaften, Investitionen in welche als gemeinsame Geschäfte eingestuft werden

Nutzungsgrad des Erdölbegleitgases von Gazprom (ohne Berücksichtigung von Gazprom Neft), %



Gastransportsystem Bowanenkowo – Uchta – Torschok



Länge des Korridors über
2.400 km

Länge der Strecke
Bowanenkowo – Uchta
ca. **1.100 km**, Sollleistung
bis **140 Mrd. Kubikmeter Gas**
pro Jahr

Länge der Strecke **Uchta –**
Torschok ca. 1.300 km,
Sollleistung **90 Mrd. Kubikmeter**
Gas pro Jahr

- Betriebene Gaspipelines
- - - Laufende Projekte
- - - Zukünftige Gaspipeline

© 22.06.2017 PAO Gazprom

Ferngasleitung Power of Siberia

Länge über **3.000 km**
 Durchmesser **1.420 mm**
 Druck **9,8 MPa**

Exportleistung **38 Mrd.**
Kubikmeter Gas pro Jahr



- Betriebene Gaspipelines
- - - Laufende Projekte
- - - Aussichtsreiche Gaspipelines
- Gasförderungszentren
 ① Krasnojarsk ② Irkutsk ③ Jakutien ④ Sachalin
-  Lagerstätten

© 18.05.2017 PAO Gazprom

Zuwachs zur Saison 2015/2016

	UGS Russland	UGS Belarus	UGS Armenien
- Operative Gasreserven, <i>Mrd. Kubikmeter</i>	72,098 (+0,080)	1,090 (+0,020)	0,130 (+0,009)
- Maximale Tagesleistung, <i>Mio. Kubikmeter</i>	801,3 (+11,4)	34,0	6,0

UGS-Standorte von Gazprom

