

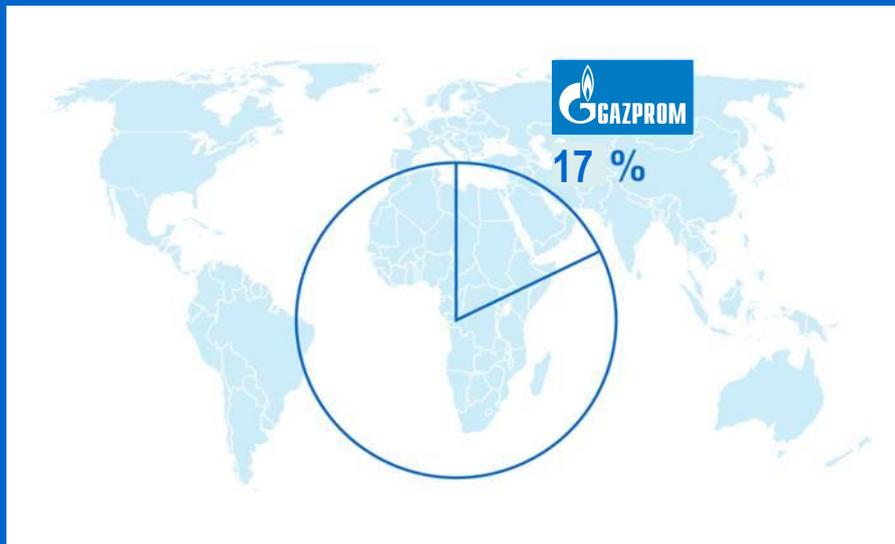
**ENTWICKLUNG DER
MINERALROHSTOFFBASIS**

GASFÖRDERUNG

**AUSBAU DES
GASTRANSPORTSYSTEMS**

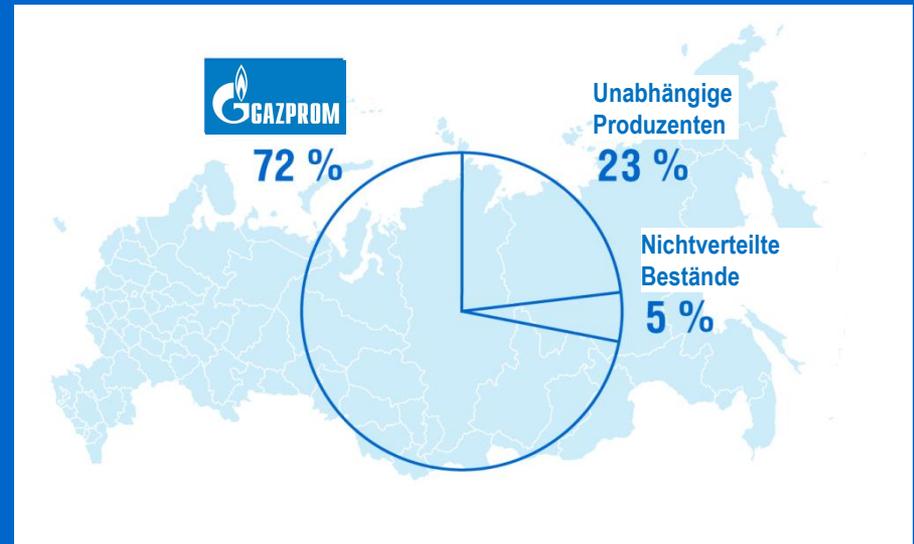
Gazprom-Anteil
an Gasvorräten der Welt

17%



Gazprom-Anteil
an russischen Gasvorräten

72%



Gazprom-Vorräte der Kategorien A+B+C₁
betragen **36,07 Bln. m³** Gas

Hauptregionen der geologischen Erkundung in der Russischen Föderation





Förderung von Kohlenwasserstoffen



Suche und Exploration von Kohlenwasserstoffen

Vorräte der Gazprom Gruppe nach russischer Klassifizierung

	Gas, Mrd. m ³		Kondensat (förderbar), Mio. t		Erdöl (förderbar), Mio. t	
	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂
01.01.2014	35 669	9 812	1 381	726	1 815	1 571
01.01.2015	36 074	10 184	1 444	680	1 851	1 632

Vorräte der Gazprom Gruppe nach internationaler Klassifizierung (PRMS) In der Summe der Kategorien „Nachgewiesen“ plus „Wahrscheinlich“

	Gas, Mrd. m ³	Flüssige Kohlenwasserstoffe Mio. t	Aktueller Wert, Mrd. \$
01.01.2014	23 244	2 087	299,6
01.01.2015	23 488	2 059	309,6

Indikatoren	Bohrleistung , Tsd. m	Anzahl fertiggestellte Bohrlöcher, St.	3D-Seismik, Tsd. km ²	2D-Seismik, Tas. lfd. km
GESAMT, darunter	184	51	14,3	6,6
1. Russische Föderation	166,4	46	12,6	6,6
1.1 Öl u. Gas	165,4	41	12,6	6,6
1.1.1 Felder OAO Gazprom	55,1	11	7,9	6,6
1.1.2 Felder Tochterorganisationen	110,3	30	4,7	-
1.2 UGS-Bau	1	5	0,05	-
2. Auslandsprojekte	17,6	5	1,7	-

Zuwachs an Reserven	Gas, Mrd. m ³	Kondensat, Mio. t	Öl, Mio. t
GESAMT, darunter	823,8	114,5	23,3
1. Russische Föderation	822,5	114,2	22,3
1.1.1 Felder OAO Gazprom	168,2	22,7	3,1
1.1.2 Felder Tochterorganisationen	654,3	91,5	19,2
2. Auslandsprojekte	1,3	0,3	1,0

**Vorkommen
Wostotschno-
Imbinskoje, Verw.-
Region
Krasnojarsk entdeckt**
Summarische Gasreserven
über 14 Mrd. m³

**Bohreffizienz – 6.919 t.
Einheitsbrennstoff/m**

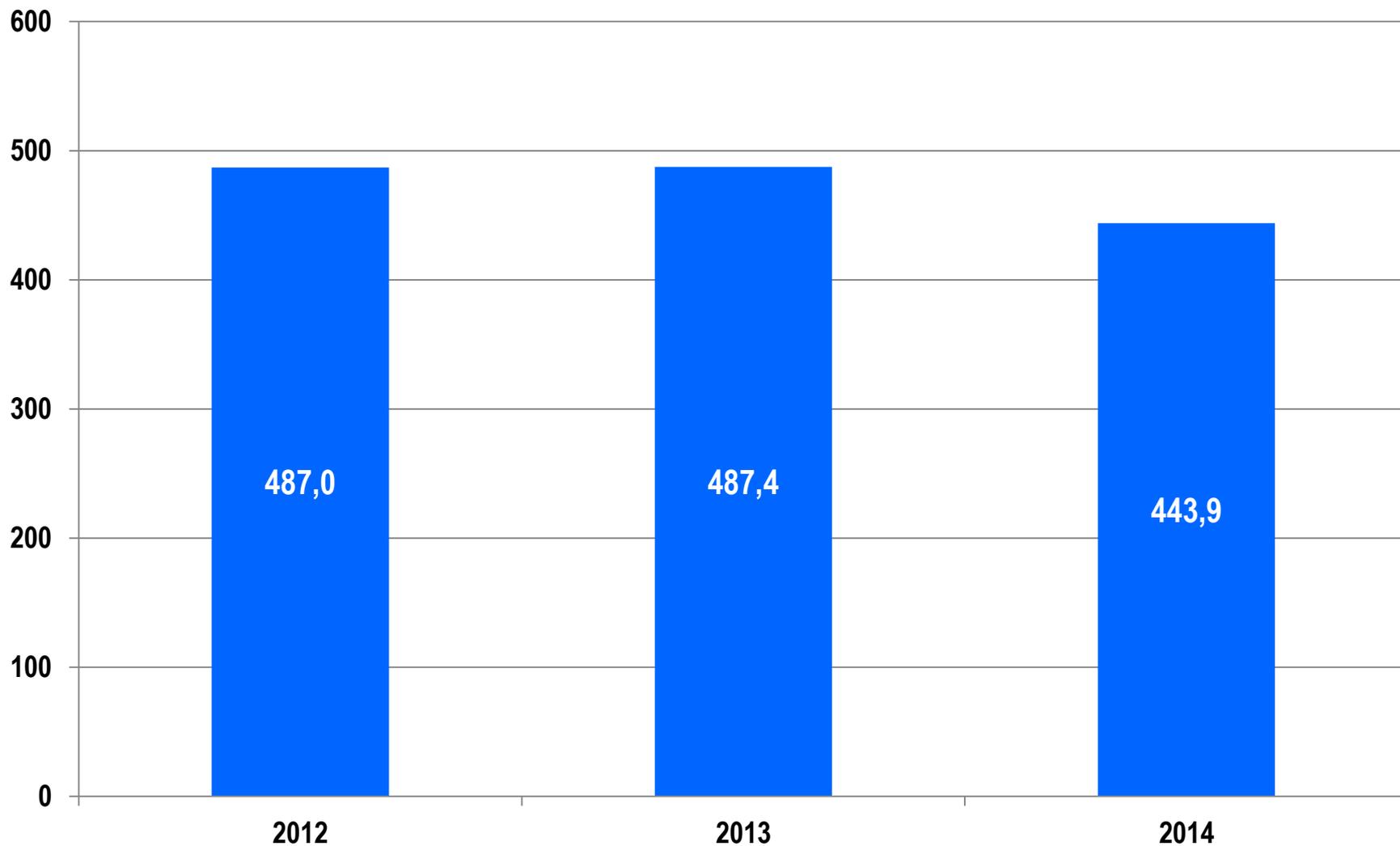
**Kosten Zuwachs je
Tonne Einheitsbrennstoff
73,1 RUB**

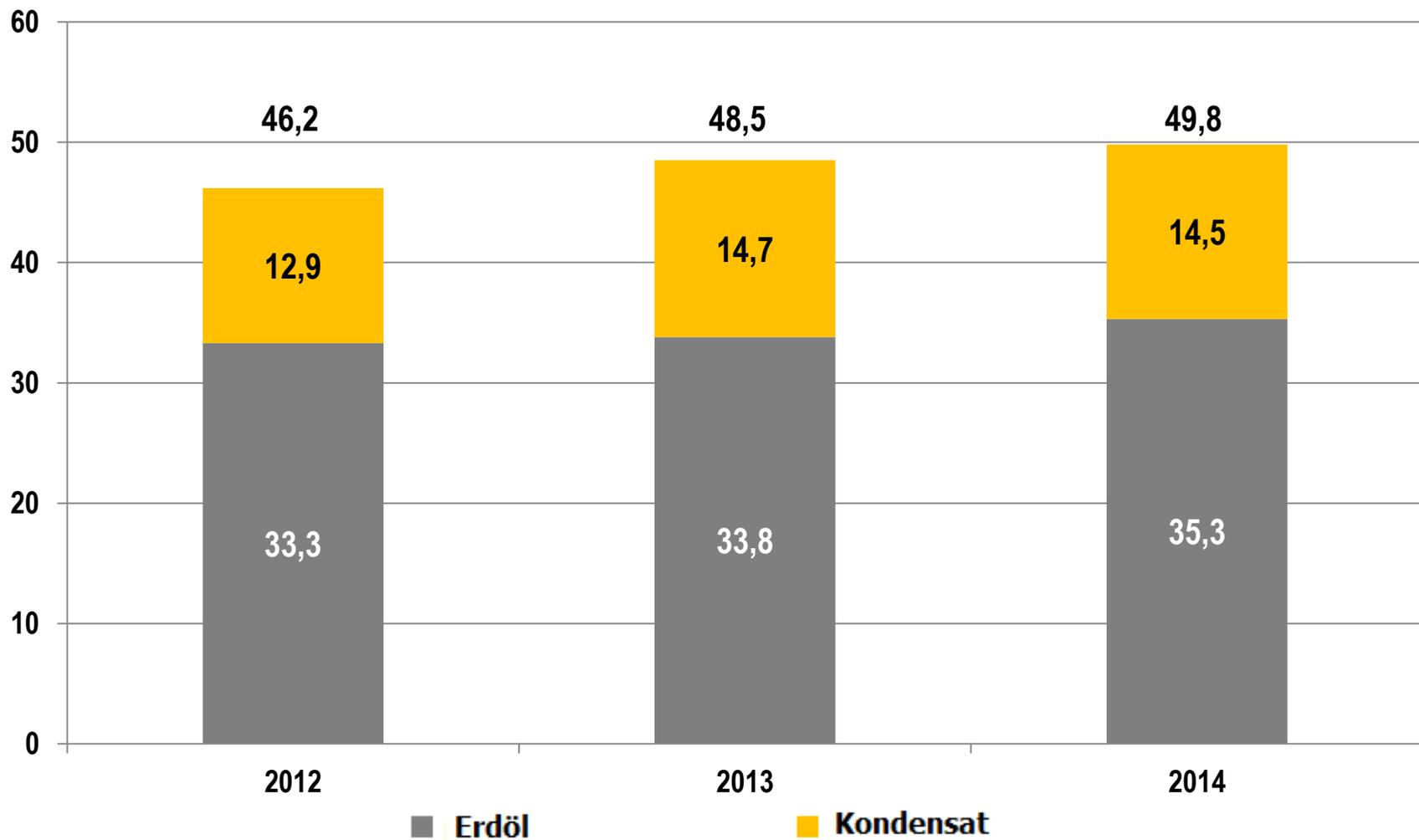
**30 neue Lagerstätten
auf früher entdeckten
Vorkommen entdeckt**

Summarische Reserven:
Gas über 67 Mrd. m³
Fl. Kohlenwasserstoffe über
65 Mio. t

Strategische Zielkennziffern 1. Ebene erreicht

- Ergänzungskoeffizient Gasreserven: 1,86,
- Summarische Gasreserven: 36,1 Bln. m³



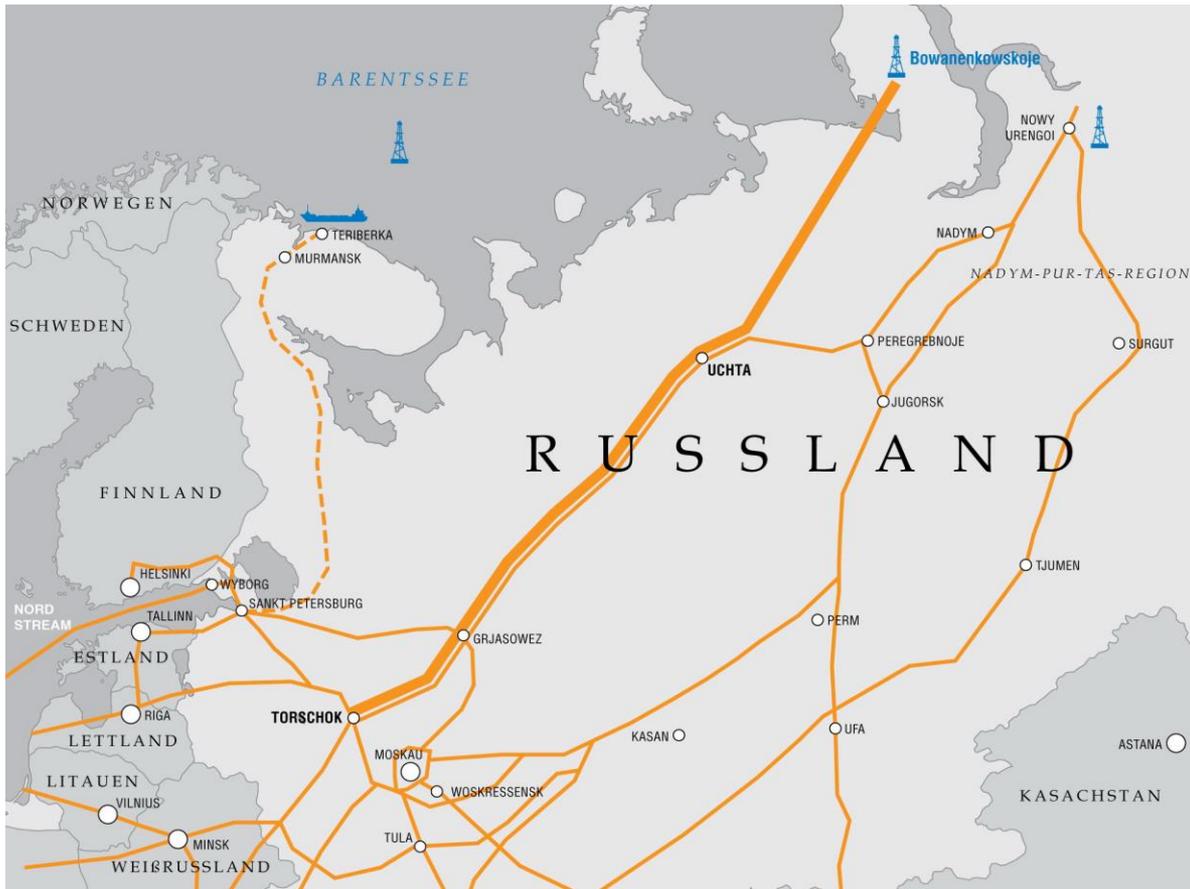


Gastransportsystem (GTS) Russlands

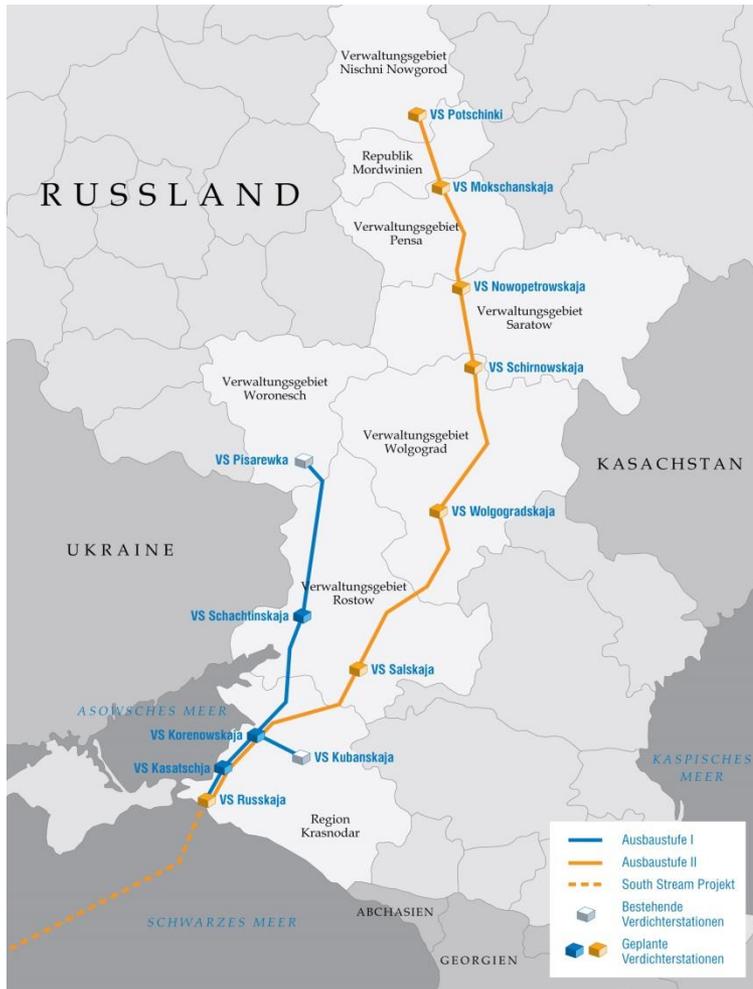


170.700 km
Gaspipelines
250
Verdichterstationen,
inst. Leistung
46.100 MW

Gastransportsystem Bowanenkowo — Uchta — Torschok



Länge über **2.400 km** einschließlich
d. neuen Gastransportkorridors
Bowanenkowo — Uchta
(1.100 km, Soll-Leistung **140 Mrd.**
m³ Gas im Jahr) und des
Pipelinesystems **Uchta —**
Torschok (Länge **1.300 km**, Soll-
Leistung **90 Mrd. m³ Gas im Jahr**).

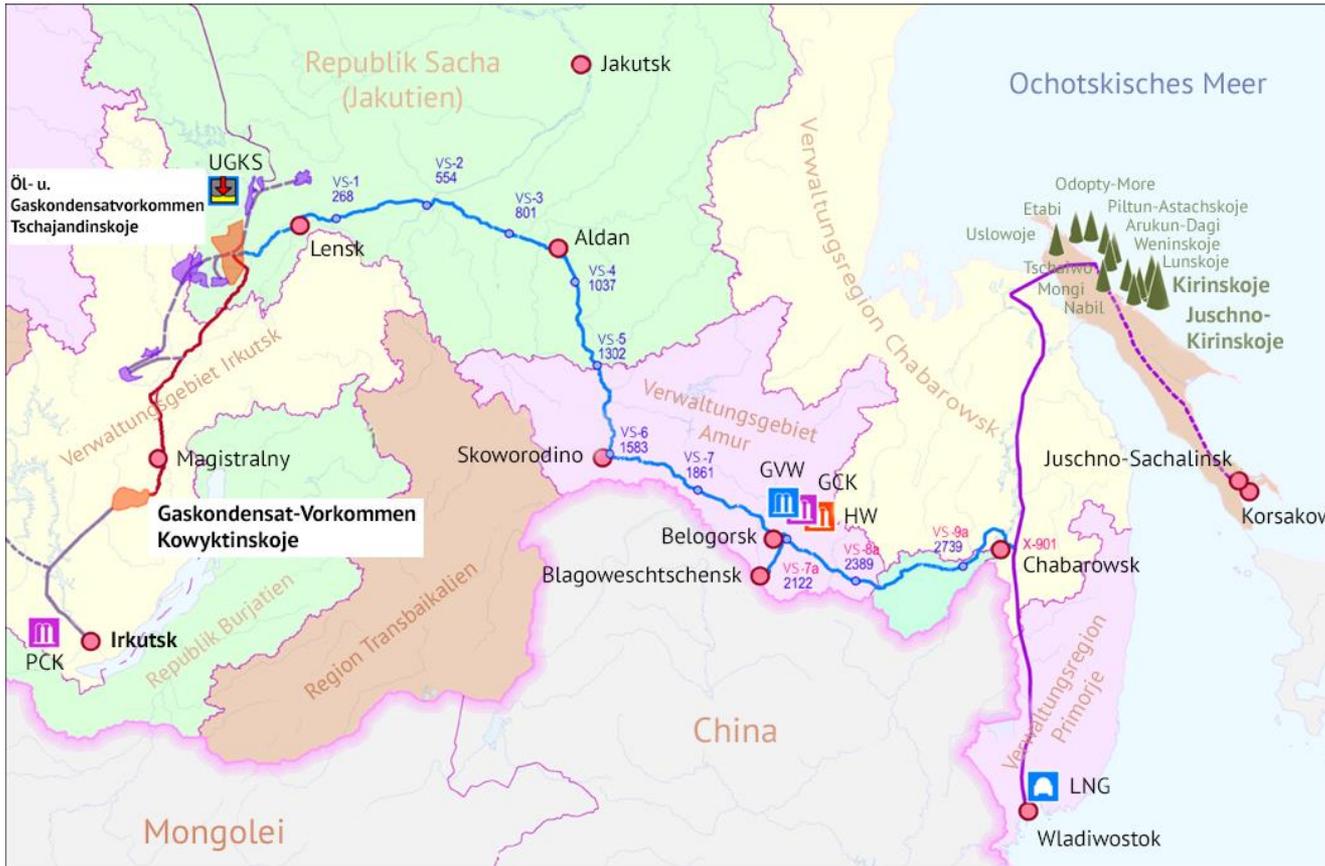


Das Projekt sieht den Bau von **2.506 km** Ferngasleitungen und **10** Verdichterstationen für summarisch **1.516 MW** vor. Die volle Ausbauleistung des Pipelinesystems soll **63 Mrd. m³** Gas im Jahr betragen. Das Projekt wird in zwei Phasen umgesetzt.

Die erste Phase des Projekts Südlicher Korridor (Westroute) schließt den Bau von **880 km** Rohrleitung mit **vier** Verdichterstationen von der VS Pisarewka im Veraltungsgebiet Woronesch zur VS Russkaja in der Verwaltungsregion Krasnodar ein.

Die zweite Projektphase (Ostroute) setzt den Bau von **1.625 km** Pipeline und **sechs** Verdichterstationen auf dem Territorium von acht Subjekten der Russischen Föderation voraus.

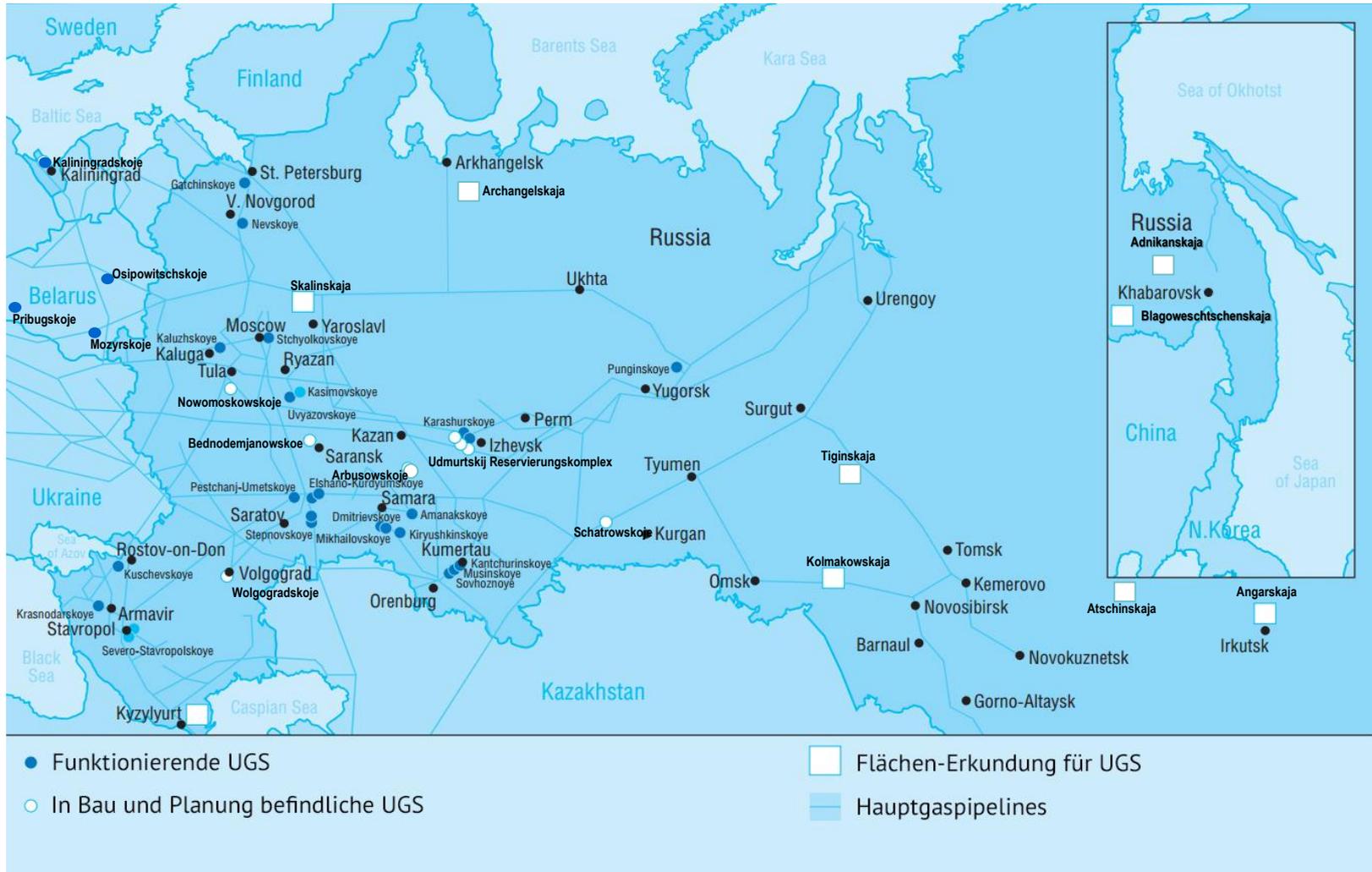
Ferngasleitung Power of Siberia



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

Exportleistung **38 Mrd. m³**
 Gas im Jahr

UGS-Standorte der OAO Gazprom



(Zuwachs zur Saison 2013/2014)

	UGS Russland	UGS Belarus	UGS Armenien
- Operative Gasreserven, <i>Mrd. m³</i>	72,0 (+2,983)	1,035 (+0,115)	0,119 (+0,025)
- Maximale Tagesleistung, <i>Mln. m³</i>	770,4 (+42,6)	31,0 (+13,0)	9,0 (+0)



DANKE FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT