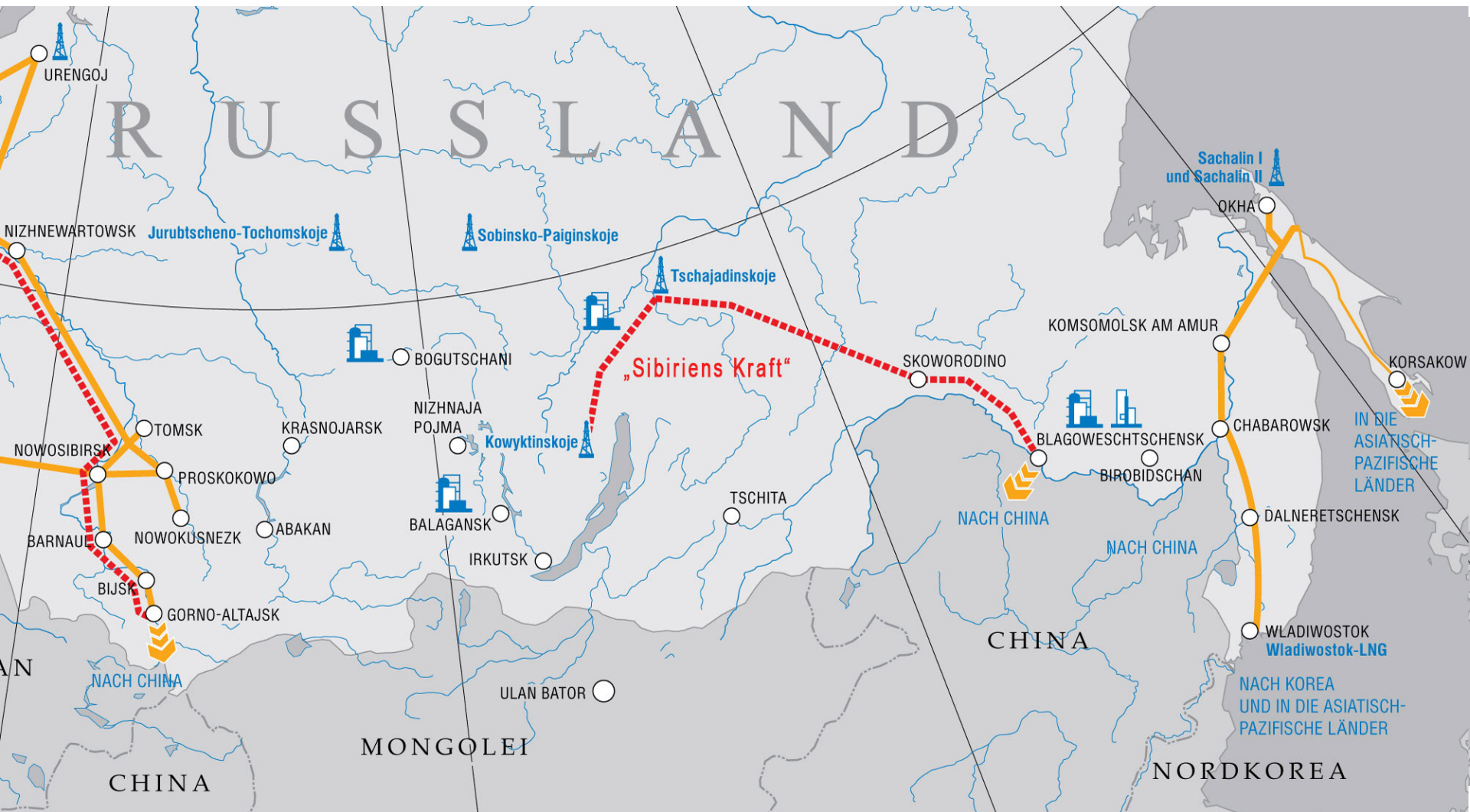


GAZPROM IM OSTEN RUSSLANDS, ERSCHLIESSUNG DER MÄRKTE DER LÄNDER DER ASIATISCH-PAZIFISCHEN REGION

Einwicklung der Ressourcenbasis und der Förderkapazitäten im Osten Russlands

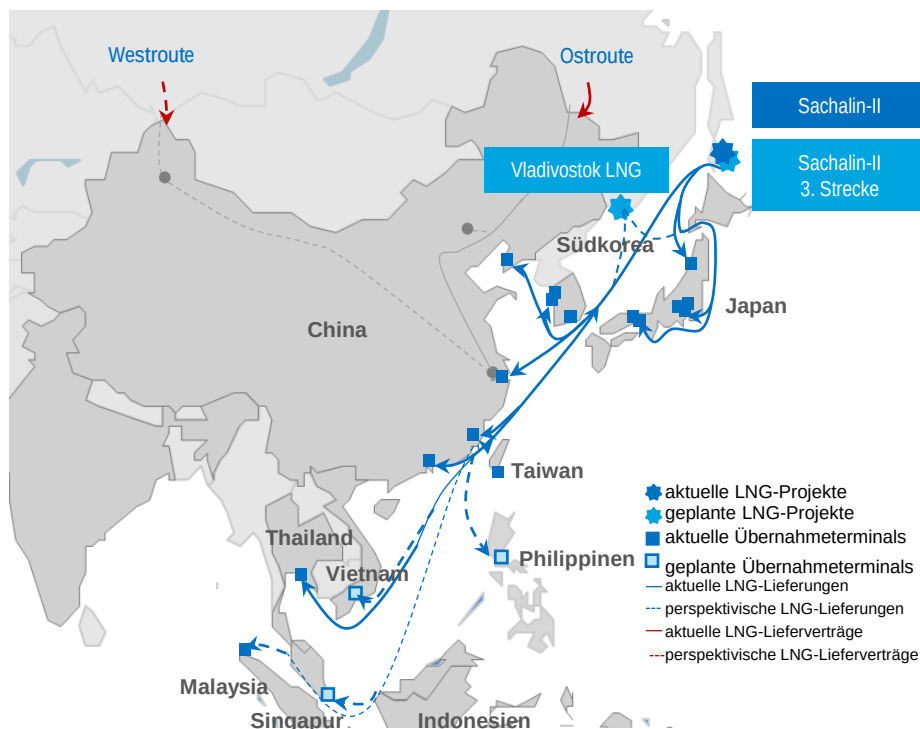




Entwicklung des Gasgeschäfts der Gazprom Gruppe in der asiatisch-pazifischen Region

Priorität der Tätigkeit der Gazprom Gruppe in der asiatisch-pazifischen Region ist der Ausbau des Marktanteils durch größere Liefermengen an LNG und Entwicklung von Projekten des Pipelineexports

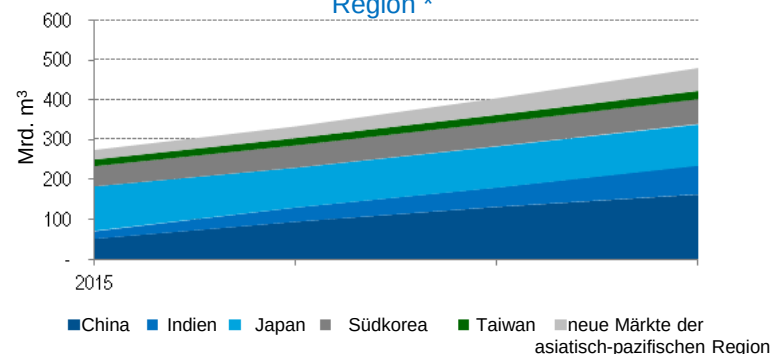
Routen der Erdgaslieferungen aus der Russischen Föderation



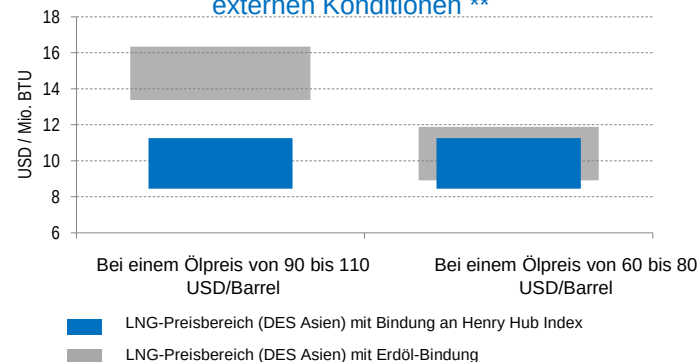
* Quelle: Konsens-Prognosen auf der Basis der Daten der Agenturen Wood Mackenzie, IHS Energy, IEA, CEDIGAZ, SIA Energy, des Konzerns CNPC, des Ministeriums für Boden- und Naturressourcen Chinas, der Agentur für Bewertung und Anwendung von Technologien Indonesiens.

** Die Analyse stützte sich auf zwei Preisszenarien für den Henry Hub Index auf der Basis der Prognosen der NERA Agentur (3 USD / Mio. BTU bzw. 5 USD / Mio. BTU sowie auf jeweils unterschiedliches Niveau der Verflüssigungskosten aufgrund von Expertenschätzungen des Preisniveaus 2014 abgeschlossener Verträge. Angenommen wurde die Ölbindung der LNG-Preise bei der Lieferung nach der asiatisch-pazifischen Region (DES) auf dem Niveau 14,85 Prozent Brent

Bedarf an LNG-Importen und Pipelinegas auf Schlüsselmärkten der Länder der asiatisch-pazifischen Region *



Verhältnis der LNG-Lieferpreise für Asien mit Öl- und Gasindexierung unter jeweils unterschiedlichen externen Konditionen **

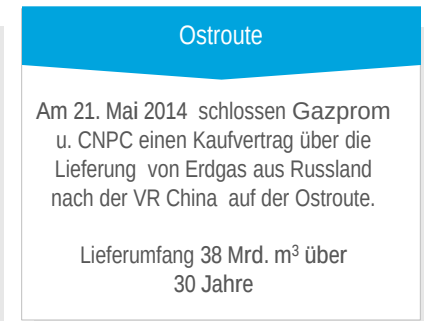
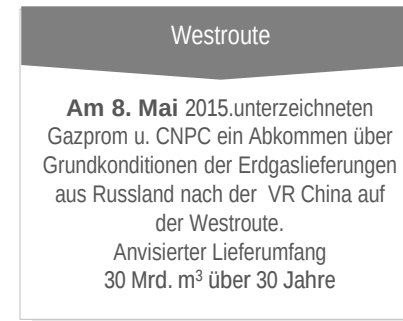


Erdgaslieferungen auf den Markt der VR China

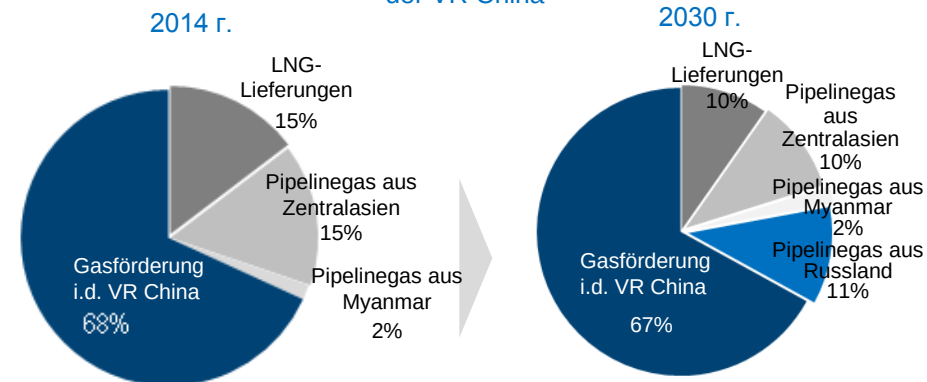
Durch Erdgaslieferungen nach der VR China lassen sich die Erdgas-Exportrouten der Gazprom diversifizieren und die Entwicklung der Gastransport-Infrastruktur im russischen Osten anspornen



— Haupttrouten d. russischen Erdgaslieferungen nach der VR China



Prognostizierte Struktur des Erdgasangebots auf dem Markt der VR China*

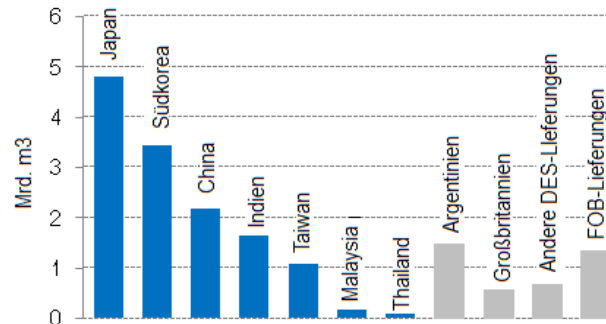
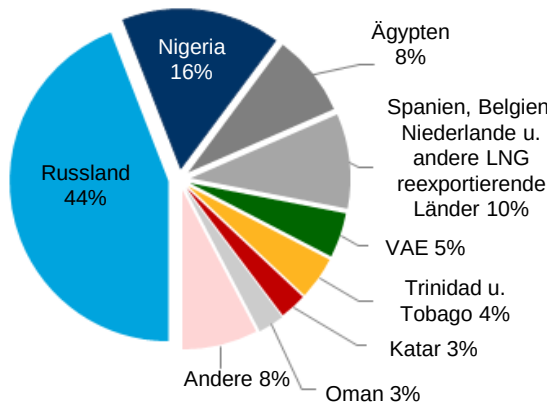


* Quelle: Hauptzollamt d. VR China; Konsens-Prognose auf der Basis der Daten des Staatlichen Komitees für Entwicklung u. Reform d. VR China, der Energieinformations-Agentur des Energieministeriums d. USA, der Prognosen von IHS Energy, CEDIGAZ, SIA Energy und CNPC

LNG-Lieferungen der Gazprom Gruppe auf Märkte der asiatisch-pazifischen Region

Die asiatisch-pazifische Region ist einer der Hauptmärkte für LNG-Lieferungen der Gazprom Gruppe. 2014 wurden nach dieser Region ca. 60 Prozent des gesamten durch die Gruppe abgesetzten LNG-Volumens geliefert.

Quellen und Richtungen der LNG-Lieferungen d. Gazprom Gruppe 2005-2014



Projekte d. Gazprom Gruppe in d. asiatisch-pazifischen Region

Sachalin-II 10 Mio t.	Funktionierendes LNG-Werk
Vladivostok LNG 10 Mio t (Perspektive)	Planungsphase
Sachalin-II. 3. Strecke 5 Mio. t (Perspektive)	Planungsphase

Entwicklung des LNG-Portfolios der Gazprom Gruppe 2014

Geliefert wurden 52 LNG-Ladungen

Davon 30 Ladungen nach Ländern der asiatisch-pazifischen Region. Die Anzahl der 2014 gelieferten Ladungen betrug mehr als das Doppelte jener von 2013

Vertrag mit Yamal Trade

Unterschrieben wurden die Grundkonditionen der LNG-Lieferungen aus dem Yamal LNG Projekt in einem Volumen von bis zu 2,9 Mio. t LNG im Jahr über 20 Jahre. Der LNG-Kaufvertrag wurde am 22. Januar 2015 unterzeichnet.

Verträge mit TEPCO u. RWE

Mit den Unternehmen TEPCO u. RWE wurden mittelfristige Verträge über LNG-Lieferungen aus dem Lieferportfolio der Gazprom Gruppe abgeschlossen.

Vertrag mit GAIL

Langfristiger Kaufvertrag über 2,5 Mio. t LNG im Jahr mit der indischen Gesellschaft GAIL trat in Kraft.

Erweiterung der LNG-Tankerflotte

Die Tankerflotte der Gazprom Gruppe erhielt zwei neue hochtechnologische LNG-Tankschiffe: Veliky Novgorod und Pskov.

Notwendige Maßnahmen staatlicher Förderung von Projekten des Östlichen Gasprogramms

Steuerliche Förderung:

- Gewährleistung vergleichbarer steuerlicher Konditionen der Entwicklung von Schelfprojekten im südlichen und nördlichen Teil des Ochotskischen Meeres,
- Festlegung von Vergünstigungen bei der Besteuerung der Gewinnung von Bodenschätzen und Exportzöllen für Öl aus den Erdölsaumvorräten der Vorkommen des russischen Fernen Ostens und Ostsibiriens,
- Freistellung von Organisationen, die technologische Küstenanlagen und Objekte für den Umschlag von Kohlenwasserstoffen bei der Realisierung von Schelfprojekten zur Erschließung maritimer Vorkommen von Kohlenwasserstoffen betreiben, von der Besteuerung ihres Vermögens.



Nach Meinung der OAO Gazprom sollten bei der Preisbildung für neu gasifizierte Regionen der Russischen Föderation einschließlich des russischen Ostens folgende Faktoren berücksichtigt werden:

- Rentabilitätsrate in die Entwicklung der Gasindustrie in der jeweiligen Region investierten Kapitals und Auslastungsprognosen für Pipelines,
- Kosten des durch Gas zu ersetzenden Brennstoffs am Punkt der Ersetzung auf gasifiziertem Territorium,
- Nachweis der zahlungskräftigen Gasnachfrage der Endverbraucher,
- Möglichkeiten einer Subventionierung bzw. Anwendung anderer Formen staatlicher Förderung von Verbrauchern und Regionen,
- Herauslösung exportorientierter Produktionskapazitäten als separate Verbraucherkategorie, für die bei Verrechnungen Vertragspreise für Gas anzuwenden sind, und zwar wegen der beachtlichen Kluft zwischen den Inlandpreisen für Gas und den Preisen für Gas und Produkte mit wesentlichem Gasanteil in Ländern der asiatisch-pazifischen Region.

