

Usbekistan - Ausgewählte Großprojekte in der Öl- und Gaswirtschaft

Projektbezeichnung	Investition (in Mio. US\$)	Zeitraum der Realisierung	Anmerkung/Ansprechpartner
Gaschemiekomplex, Landkreis Boy-sun, Region Surchandarja (inklusive Erkundung und Erschließung der Lagerstätte „25 Jahre Unabhängigkeit“ im Rahmen einer Production-Sharing-Vereinbarung)	5.270	2018 bis 2025, zz. seismologi- sche Analysen und erste Boh- rungen	Surhan Gas Chemical Operating Company (Partner: Gaz-prom/Gazprombank, Russland, Altmax Holding/Brighttree Holding, Zypern, O'zbekneftgaz, Usbekistan), info@sgc-oc.com, www.ung.uz)
.Gasverarbeitungswerk (5 Mrd. cbm Gas pro Jahr)		2019/2020 bis 2022/23	Surhan Gas Chemical Operating Company (info@sgc-oc.com, www.ung.uz)
. Produktion von 500.000 t Polymer- produkten aus 1,3 bis 1,5 Mrd. cbm Gas (Polyethylen/-propylen, PET, EVA)		2023 bis 2025, Projekt in frü- her Vorberei- tungsphase	Ministerium für Energiewirt- schaft und Investorengruppe (usbekische und ausländische Unternehmen, Unterzeichnung eines Projekt Development Agreements) press@minenergy.uz)
Erkundung/Erschließung und indust- rielle Nutzung von Öl- und Gaslager- stätten in fünf Investitionsblöcken (inkl. Investitionen in Pipelines; PPP- Projekt)	5.200	2019 bis 2023, zz. Suche nach weiteren Inves- toren/Kreditge- bern	Epsilon Development Com- pany/USA und Epsilon Asia Li- imited/Honkong (Konsortium); www.epsilon- development.com)
Programm für den Ausbau der Öl- und Gasförderung in Usbekistan	3.908	2017 bis 2021	JV Natural Gas-Stream (www.ngstream.com), GPD Central Asia (Schweiz; T +41 725 23 30), Altmax Hol- ding/Brighttree Holding (Zy- pern), lokaler Partner: O'zbekneftgaz (www.ung.uz)
Werk für synthetische Kraftstoffe aus gereinigtem Methan nahe Karschi (jährliche Verarbeitung von bis zu 3,6 Mrd. cbm Gas zu 1,5 Mio. t Kraftstof- fen der Euro-Norm 5, 743.000 t Die-	3.600	2018 bis 2021	O'zbekneftgaz/Uzbekistan GTL (www.ung.uz), Kofinanzierung durch ausländische Banken (2,3 Mrd. US\$)

selkraftstoff, 311.000 t Kerosin und anderen Produkten)			
Weitere Umsetzung von zwei Production-Sharing-Vereinbarungen, Erkundung/Erschließung und industrielle Nutzung der Felder Kandym-Gruppe, Khauzak, Shady, Kungrad (2004 bis 2046) sowie Südwest-Gissar (Block) und Ustjurt-Region (2007 bis 2042)	2.000	ab 2019 (bisherige Investitionen: 8 Mrd. US\$)	Lukoil (Russland, www.lukoil-overseas.uz)
Umfassende Modernisierung der gesamten Gasleitungssystems inklusive der Einführung des SCADA-Systems	circa 1.600	voraussichtlich ab 2020/2021	O'zbekneftgaz (www.ung.uz), Regierung hofft auf Bereitstellung eines Kredites der ADB über etwa 1 Mrd. US\$
Ausbau der Kapazitäten im Gaschemiekomplex Schurtan, Region Kaschkadarja (Produktion von zusätzlich 280.000 t Polyethylen und 100.000 t Propylen)	1.000	2018 bis 2021	O'zbekneftgaz (www.ung.uz), Kofinanzierung durch die Gazprombank (Russland) vorgesehen (300 Mio. US\$)
Wiederinbetriebnahme und Modernisierung der Anlagen in den Ö Raffinerien Fergana und Altyaryk (in drei Etappen; Produktion von Kraftstoffen der Euro-Norm 4 und 5)	875 (2019: bis zu 300)	2019 bis 2022, zz. Suche nach weiteren Investoren und Gründung eines Konsortiums durch PT Trans Asia	PT Trans Asia Resources (Indonesien; Investor und Manager des Unternehmens), Kontakt über die Raffinerie Fergana: www.fnpz.uz
Modernisierung und Ausbau der Kapazität des größten unterirdischen Gasspeichers Usbekistans Gazli von 3 auf 10 Mrd. cbm Gas, Region Buchara	circa 850	Baustart: voraussichtlich gegen Ende des 2. Halbjahres 2019	Joint Venture Gazli Gas Storage (Partner: Forus/Russland, Neftegazinvest/Usbekistan)
Geologische Erkundung von drei Investitionsblöcken und Erschließung von drei Gasfeldern in der Ustjurt-Region (Production-Sharing-Vereinbarung 2016 bis 2048)	750	ab 207/2018	JV Natural Gas-Stream (www.ngstream.com), lokaler Partner: O'zbekneftgaz (www.ung.uz) V Natural Gas-Stream (www.JV
Modernisierung der Ö Raffinerie Buchara (Produktion von Kraftstoffen nach der Euro-5-Norm)	600	Projektstart:	SK Engineering & Construction(Korea/Rep., Kontakt auch über die Raffinerie:

			www.bnpz.uz), lokaler Partner: O'zbekneftgaz
Wiederbelebung und Ausbau der Ölförderung in der Lagerstätte Mingbulak (förderfähige Vorräte: 2 Mio. t), Region Namangan (Vertragsdauer: 2010 bis 2035)	255	Projektneustart: 2017/2018 (geplante Umsetzung ab 2012 stockte)	Joint Venture Mingbulakneft (Partner: CNPC/VR China, O'zbekneftgaz/Usbekistan)
Geologische Erkundung von Öl- und Gaslagerstätten	200	Kooperationsvereinbarung vom Herbst 2019	ONGC Videsh (Indien, www.ongcvidesh.com)
Geologische Erkundung von Öl- und Gaslagerstätten	k.A.	Kooperationsvereinbarung vom Mai 2019	Tatneft (Russland, www.tatneft.ru), lokaler Partner O'zbekneftgas
Geologische Erkundung von Öl- und Gaslagerstätten in der Aralsee-Region (Investitionsblöcke Samsko-Kosbulak and Baiterek)	k.A.	Kooperationsvereinbarung vom Mai 2019	SOCAR (Aserbaidschan, www.socar.az) und BP (Großbritannien, www.bp.com), lokaler Partner: O'zbekneftgaz
Ausbau der Ölförderung in den Lagerstätten Khartum, Ost-Khartum und Süd-Olamushuk (Region Andijon)	k.A.	Projektstart im Sommer 2019	Joint Venture Andijonpetro (Partner: Zarubezhneft/Russland, O'zbekneftgaz)

Quellen: Recherchen von Germany Trade & Invest; Presse- und Unternehmensmeldungen

Ihr Ansprechpartner: Dominik Vorhölder, dominik.vorhoelder@gtai.de

©Germany Trade & Invest, Mai 2019

Alle Rechte vorbehalten. Nachdruck - auch teilweise - nur mit vorheriger ausdrücklicher Genehmigung. Trotz größtmöglicher Sorgfalt keine Haftung für den Inhalt.

Gefördert vom Bundesministerium für Wirtschaft und Energie aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages.