



Sachstand

Georgien – Transitland internationaler Erdöl- und Erdgaspipelines

Georgien – Transitland internationaler Erdöl- und Erdgaspipelines

Aktenzeichen: WD 5 - 3000 - 057/19
Abschluss der Arbeit: 05. Juli 2019
Fachbereich: WD 5: Wirtschaft und Energie, Ernährung, Landwirtschaft und Verbraucherschutz

Die Wissenschaftlichen Dienste des Deutschen Bundestages unterstützen die Mitglieder des Deutschen Bundestages bei ihrer mandatsbezogenen Tätigkeit. Ihre Arbeiten geben nicht die Auffassung des Deutschen Bundestages, eines seiner Organe oder der Bundestagsverwaltung wieder. Vielmehr liegen sie in der fachlichen Verantwortung der Verfasserinnen und Verfasser sowie der Fachbereichsleitung. Arbeiten der Wissenschaftlichen Dienste geben nur den zum Zeitpunkt der Erstellung des Textes aktuellen Stand wieder und stellen eine individuelle Auftragsarbeit für einen Abgeordneten des Bundestages dar. Die Arbeiten können der Geheimschutzordnung des Bundestages unterliegende, geschützte oder andere nicht zur Veröffentlichung geeignete Informationen enthalten. Eine beabsichtigte Weitergabe oder Veröffentlichung ist vorab dem jeweiligen Fachbereich anzuzeigen und nur mit Angabe der Quelle zulässig. Der Fachbereich berät über die dabei zu berücksichtigenden Fragen.

Inhaltsverzeichnis

1.	Vorbemerkungen	4
2.	Bestehende Erdöl- und Erdgaspipelines	4
2.1.	Übersicht	4
2.2.	Erdölpipelines	5
2.2.1.	Western Route Export Pipeline (WREP)	5
2.2.2.	Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline (BTC Pipeline)	7
2.3.	Erdgaspipelines	11
2.3.1.	North-South Main Gas Pipeline (NSMP)	11
2.3.2.	South Caucasus Pipeline (SCP)	12
3.	Projekte	20
3.1.	Azerbajjan-Georgia-Romania Interconnector (AGRI)	20
3.2.	White Stream	22
4.	Veröffentlichungen zu Wirtschaftsentwicklung und Wirtschaftsbeziehungen Georgiens	24

1. Vorbemerkungen

In dem diesem Sachstand zugrunde liegenden Auftrag wird vor dem Hintergrund der geostrategischen Bedeutung Georgiens danach gefragt, welche Erdöl- und Erdgaspipelines durch Georgien verlaufen oder geplant bzw. politisch diskutiert werden. Darüber hinaus wird die Frage aufgeworfen, welche europäischen, russischen und deutschen Unternehmen in Georgien im Bereich der Energiewirtschaft tätig sind.

Nachfolgend wird ein Überblick über durch Georgien verlaufende grenzüberschreitende Erdöl- und Erdgaspipelines bzw. entsprechende Projekte vermittelt, ohne hiermit einen Anspruch auf Vollständigkeit zu verbinden. Da eine länderbezogene Übersicht über die in Georgien in der Energiewirtschaft im Einzelnen tätigen Unternehmen nicht ermittelt werden konnte, werden anschließend ersatzweise Veröffentlichungen zur Wirtschaftsentwicklung in Georgien sowie zu den deutsch-georgischen Wirtschaftsbeziehungen aufgeführt.

Die im Text angegebenen Internetadressen wurden zuletzt am 5. Juli 2019 aufgerufen.

2. Bestehende Erdöl- und Erdgaspipelines

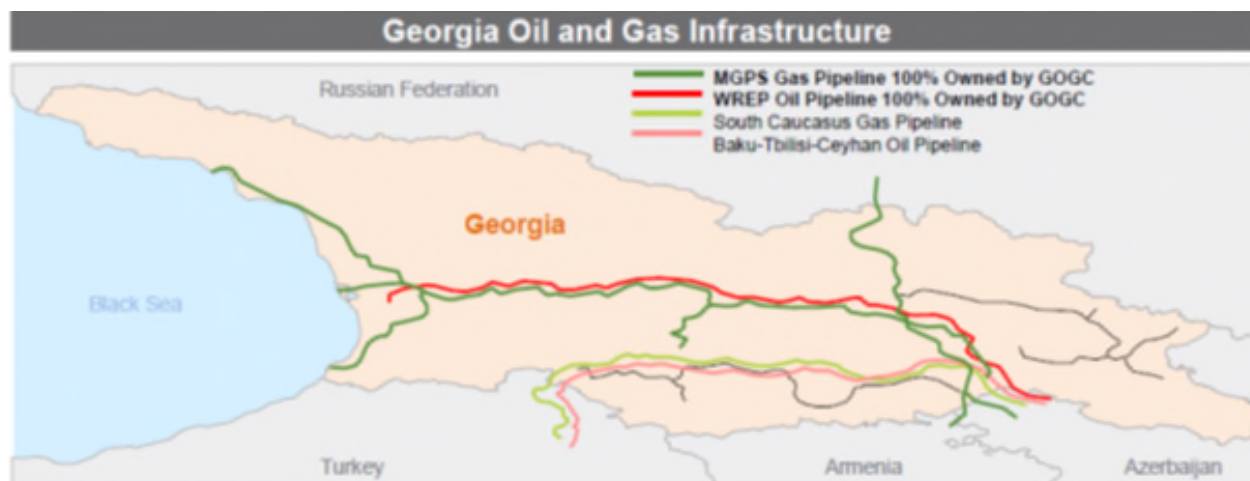
2.1. Übersicht

Wie die Recherchen ergeben haben, wird Georgien von vier Erdöl- bzw. Erdgaspipelines durchquert:

- der Erdölpipeline Western Route Export Pipeline (WREP), auch Baku-Supsa-Pipeline genannt;
- der Erdölpipeline Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline (BTC Pipeline);
- der zum Main Gas Pipeline System (MGPS) Georgiens gehörenden Erdgaspipeline North-South Main Gas Pipeline (NSMP);¹
- der Erdgaspipeline South Caucasus Pipeline (SCP), auch als Baku-Tbilisi-Erzurum (BTE) Pipeline bezeichnet; sie ist Bestandteil des sogenannten Südlichen Gaskorridors (Southern Gas Corridor).

1 Vgl. Ninikelashvili, David (Galt and Taggart) (2015). GOGC - Ensuring Energy Security of Georgia. In: Georgia Today. 28. August 2015. Link: <http://georgiatoday.ge/news/1090/GOGC---Ensuring-Energy-Security-of-Georgia> .

Bis auf die NSMP verlaufen die genannten Pipelines weitgehend in Ost-West-Richtung. Einen Überblick über ihre geografische Lage vermittelt das folgende, einer Präsentation der Georgian Oil and Gas Corporation (GOGC) entnommene Schaubild:²



Quelle: Georgian Oil and Gas Corporation.³

2.2. Erdölpipelines

2.2.1. Western Route Export Pipeline (WREP)

Die Western Route Export Pipeline transportiert Erdöl vom Sangachal Terminal am Kaspischen Meer südlich Baku (Aserbaidschan) durch Aserbaidschan und Georgien nach Supsa an der georgischen Ostküste des Schwarzen Meeres, von wo dieses auf dem Seeweg durch den Bosphorus weiter nach Europa befördert wird. Die Pipeline ist seit 1999 mit zeitweiliger Unterbrechung im Jahr 2007 in Betrieb. Ihre Länge beträgt rd. 830 km, wovon ca. 45 Prozent auf georgischem Territorium verlaufen. Eigentümer und Betreiber der Pipeline ist das Konsortium Azerbaijan International Operating Company (AIOC),⁴ dessen Hauptanteilseigner das Energieunternehmen BP ist, das den georgischen Abschnitt der Pipeline betreibt.⁵ Nähere Einzelheiten zur Western Route Export Pipeline ergeben sich aus folgenden Verlautbarungen des nationalen georgischen Erdöl- und Erdgasunternehmens Georgian Oil & Gas Corporation, der SOCAR Midstream Operations, einer

2 Georgian Oil and Gas Corporation (GOGC) (2018). Maintaining growth momentum. Group Investor Day 2018. David Oniani, Advisor, Strategic Projects and Funding/Omar Ogbaidze, Advisor, Investor Relations. London. 12. Oktober 2018. S. 3. Link: <https://galtandtaggart.com/upload/reports/17174.pdf> .

3 Vgl. auch Ninikelashvili, David (Galt and Taggart) (2015). A. a. O.

4 Vgl. SOCAR Midstream Operations. Western Route Export Pipeline (WREP). Oil Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/wrep/>

5 Vgl. Georgian Oil & Gas Corporation (GOGC). Western Route Export Pipeline. Link: <https://www.gogc.ge/en/project/western-route-export-pipeline/29> .

Tochtergesellschaft der staatlichen aserbaidischen Ölgesellschaft SOCAR (State Oil Company of the Azerbaijan Republic), sowie der aserbaidischen Tochtergesellschaft BP Azerbaijan des Energieunternehmens BP.

Georgian Oil & Gas Corporation

„The Western Route Export Pipeline (WREP) also known as the Baku-Supsa Pipeline is the first investment of International Oil Consortium in Georgia. The pipeline transports crude oil from offshore Chiragi oil field in the Caspian Sea to the Supsa terminal through Sangachal on the Georgian Black Sea coast.

The length of this pipeline is 833 km. The Georgian section of the pipeline is 375 km and it is the same route as Soviet-era Samgori-Batumi oil pipeline. Azerbaijan International Oil Consortium financed full rehabilitation works of the pipeline as well as the construction of new buildings. The Supsa terminal with the capacity of one million barrels was also constructed within the framework of the pipeline construction.

BP, the largest shareholder of the consortium, operates the Georgian section of WREP.

Project partners: BP – 34,1%, Chevron – 10,3%, SOCAR – 10%, INPEX – 10%, Statoil – 8,6%, ExxonMobil – 8%, TPAO – 6,8%, Itochu – 3,9%, Amerada Hess – 2,7%.“⁶

SOCAR Midstream Operations

„The Western Route Export Pipeline (WREP) with capacity 145,000 bbl/d (23,100m³/d) transports crude oil from offshore oil fields in the Caspian Sea to the Black Sea, from where the crude is further shipped via tankers through the Bosphorus to European markets. The pipeline begins at the Sangachal terminal near Baku and travels through Azerbaijan and Georgia to the Supsa terminal on the Georgian coast of the Black Sea. Construction started following the ratification of the intergovernmental agreement between Azerbaijan and Georgia in April 1996 and was completed in November 1998.

WREP has been in operation since February 1999. The Azerbaijan International Operating Company (AIOC) owns and operates the pipeline on behalf of the ACG PSA Parties.

Throughout 2007 WREP was shutdown to permit an extensive repair and replacement work to take place. The programme included section replacements in Georgia and Azerbaijan. The work was completed in the first quarter of 2008. During the shutdown other routes were used

6 Georgian Oil & Gas Corporation (GOGC). Western Route Export Pipeline. Link: <https://www.gogc.ge/en/project/western-route-export-pipeline/29> .

to deliver oil to world markets, so ensuring there was no impact on demand or ACG production.”⁷

Unter der Überschrift „Partner“ weist SOCAR Midstream Operations folgende Beteiligungsverhältnisse beim Eigentümerkonsortium aus: BP 35,8 %, SOCAR: 11,6 %, Chevron: 11,3 %, INPEX: 11 %, Statoil: 8,6 %, ExxonMobil: 8 %, TPAO: 6,8 %, Itochu: 4,3 %, ONGC: 2,7 %.⁸

BP Azerbaijan

„The Western Route Export Pipeline (WREP) transports crude oil from offshore oil fields in the Caspian Sea to the Black Sea, from where the crude is further shipped via tankers through the Bosphorus to European markets.

The pipeline begins at the Sangachal terminal near Baku and travels through Azerbaijan and Georgia to the Supsa terminal on the Georgian coast of the Black Sea. The length of this pipeline is 829 km.

The Azerbaijan International Operating Company (AIOC) owns and operates the pipeline on behalf of the ACG PSA Parties.

Construction started following the ratification of the intergovernmental agreement between Azerbaijan and Georgia in April 1996 and was completed in November 1998. WREP has been in operation since February 1999. In April 17, 1999 the Supsa terminal was inaugurated. A full re-commissioning programme for WREP was undertaken in 2008. (...)

In 2018, the Sangachal terminal exported around 28 million barrels oil through the Western Route Export Pipeline (WREP).”⁹

2.2.2. Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline (BTC Pipeline)

Die Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline transportiert Erdöl vom Kaspischen Meer nahe Baku durch Aserbaidschan, Georgien und die Türkei bis nach Ceyhan im Süden der Türkei an der türkischen Mittelmeerküste. Sie hat eine Länge von insgesamt 1.768 km, von denen 443 km über aserbaidschanisches, 249 km über georgisches und 1.076 km über türkisches Staatsgebiet verlaufen. Die

-
- 7 SOCAR Midstream Operations. Western Route Export Pipeline (WREP). Oil Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/wrep/> .
Die Abkürzung ACG bezieht sich auf das etwa 100 km östlich von Baku im Kaspischen Meer gelegene Azeri-Chirag-Deepwater Gunashli (ACG) Ölfeld. Die Abkürzung PSA steht für Production Sharing Agreement, einem am 20. September 1994 in Baku von der aserbaidschanischen Regierung und einem Konsortium von 11 internationalen Ölfirmen unterzeichneten Abkommen; vgl. BP Azerbaijan. Azeri-Chirag-Deepwater Gunashli. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/ACG.html .
- 8 Vgl. SOCAR Midstream Operations. Western Route Export Pipeline (WREP). Oil Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/wrep/> .
- 9 BP Azerbaijan. Western Route Export Pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/pipelines/WREP.html ;
vgl. auch BP Georgia. Western Route Export Pipeline (WREP). Link: https://www.bp.com/en_ge/georgia/home/who-we-are/wrep.html .

Pipeline ist seit Juni 2006 in Betrieb. Eigentümer ist das internationale Firmenkonsortium BTC Company (BTC Co.). Es umfasst insgesamt 11 Anteilseigner, von denen BP und Azerbaijan BTC (Az BTC), eine Tochtergesellschaft der staatlichen aserbaidischen Ölgesellschaft SOCAR, die größten Anteile halten. Im Namen der Anteilseigner der BTC Co. betreibt BP die aserbaidischen und georgischen Abschnitte der Pipeline, demgegenüber wird der türkische Pipelineabschnitt vom türkischen Erdöl- und Erdgastransportunternehmen BOTAS International Limited (BIL) betrieben.¹⁰ Nähere Informationen zur Pipeline ergeben sich aus den nachstehend zitierten Ausführungen der Energieunternehmen Georgian Oil & Gas Corporation, SOCAR Midstream Operations und BP Azerbaijan.

Georgian Oil & Gas Corporation

„The BTC oil pipeline is the shortest route to transport oil from the Caspian Sea to the Mediterranean.

The total length of one of the longest pipelines in the world is 1768 km; 443 km in Azerbaijan, 249 km in Georgia, and 1,076 km in Turkey.

The diameter of the pipeline ranges from 42 to 46 inches. The pipeline has eight pumping stations (two in Azerbaijan, two in Georgia and four in Turkey).

The pipeline construction costs totaled to about \$4 bl.

The BTC pipeline exports oil extracted from the Azeri-Chirag-Gunshli field to Ceyhan.

The owner of the project is International Consortium BTC Co. with eleven participating partners. The pipeline is operated by BP and the project was financed by International Financial Corporation and EBRD.

After putting the pipeline into operation, the Georgian state budget received \$50 ml as a direct transit fee.

Consortium partners are: BP – 30,1%, AzBTC – 25%, Chevron-8,90%, Statoil – 8,71%, TPAO – 6,53%, Eni – 5%, Total – 5%, Itochu – 3,4%, INPEX – 2,5%, ConocoPhillips – 2,5%, Amerada Hess – 2,36%.“¹¹

SOCAR Midstream Operations

„Baku-Tbilisi Ceyhan (BTC) pipeline carries oil from the Azeri-Chirag-Deepwater Gunashli (ACG) field and condensate from Shah Deniz across Azerbaijan, Georgia and Turkey. In addition, crude oil from Turkmenistan continues to be transported via the pipeline and starting

10 Vgl. SOCAR Midstream Operations. Baku Tbilisi Ceyhan (BTC). Oil Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/btc> ; BP Azerbaijan. Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operations/projects/pipelines/BTC.htm .

11 Georgian Oil & Gas Corporation. Baku-Tbilisi-Ceyhan. Link: <https://www.gogc.ge/en/project/baku-tbilisi-ceyhan/28> .

from October 2013, Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline company (BTC Co) has also resumed transportation of some volumes of Tengiz crude oil from Kazakhstan through the BTC pipeline. BTC pipeline links Sangachal terminal on the shores of the Caspian Sea to Ceyhan marine terminal on the Turkish Mediterranean coast. Intensive works have been accomplished for implementation of Baku-Tbilisi-Ceyhan Main Export Pipeline project which is of strategic importance for the whole Caspian region.

The BTC pipeline allows transportation of increasing volumes of oil produced in the region to world markets, supports development of wide-ranging international economic cooperation and long term interests of Azerbaijan in this sphere. On November 18 in 1999 during the OSCE's Istanbul meeting the Presidents of the Azerbaijan, Georgia and Turkey signed the agreement on "Transportation of Crude Oil Through the Territories of Azerbaijan, Georgia and Turkey via Baku-Tbilisi-Ceyhan Main Export Pipeline". The pipeline that became operational in June 2006 was built by the BTC Co, operated by BP. (...)

Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline (BTC) transports crude oil from Caspian Sea across Azerbaijan, Georgia and Turkey to the Mediterranean Sea Ceyhan Marine Terminal in Turkey and further shipped via tankers to world market. The Azerbaijan and Georgia sections of the pipeline are operated by BP on behalf of its shareholders in BTC Co. while the Turkish section is operated by BOTAS International Limited (BIL). The length of pipeline 1768 km and the diameter is 42" throughout most of Azerbaijan and Turkey. In Georgia the pipeline diameter is 46".¹²

Zu den Anteilen der Partner des Pipelinekonsortiums BTC Co. macht SOCAR Midstream Operations folgende Angaben: BP: 30,1 %; SOCAR (Azerbaijan BTC): 25 %; Chevron: 8,9 %; Statoil: 8,71 %; TPAO: 6,53 %; Total: 5 %; Eni: 5 %; Itochu: 3,4 %; ExxonMobil: 2,5 %; INPEX: 2,5 %; ONGC: 2,36 %.¹³

BP Azerbaijan

„Baku-Tbilisi Ceyhan (BTC) pipeline carries oil from the Azeri-Chirag-Deepwater Gunashli (ACG) field and condensate from Shah Deniz across Azerbaijan, Georgia and Turkey. It links Sangachal terminal on the shores of the Caspian Sea to Ceyhan marine terminal on the Turkish Mediterranean coast. In addition, crude oil from Turkmenistan continues to be transported via the pipeline. Starting in October 2013, we have also resumed transportation of some volumes of Tengiz crude oil from Kazakhstan through the BTC pipeline.

The pipeline that became operational in June 2006 was built by the Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline company (BTC Co) operated by BP.

12 SOCAR Midstream Operations. Baku Tbilisi Ceyhan (BTC). Oil Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/btc> .

13 Vgl. SOCAR Midstream Operations. Baku Tbilisi Ceyhan (BTC). Oil Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/btc> .

The pipeline buried along its entire length is 1 768 km in total length: 443 km in Azerbaijan, 249 km in Georgia, and 1 076 km in Turkey. The Azerbaijan and Georgia sections of the pipeline are operated by BP on behalf of its shareholders in BTC Co. while the Turkish section is operated by BOTAS International Limited (BIL).

The diameter of the pipeline is 42 inches throughout most of Azerbaijan and Turkey. In Georgia the pipeline diameter is 46 inches. The pipeline diameter reduces to 34-inches for the last downhill section to the Ceyhan Marine Terminal in Turkey.

Throughput capacity – one million barrels per day from March 2006 to March 2009. Since March 2009 it has been expanded to 1.2 million barrels per day by using drag reducing agents (DRAs).

On 11 August 2014, BTC celebrated the loading of the 2 billionth barrel of oil at the Ceyhan terminal in Turkey.

The BTC pipeline passes through 13 districts in Azerbaijan: Garadagh, Absheron, Hajigabul, Agsu, Kurdamir, Ujar, Agdash, Yevlakh, Goranboy, Samukh, Shemkir, Tovuz, Agstafa; 7 in Georgia and 9 in Turkey.

In 2018, BTC spent approximately \$116 million in operating expenditure and about \$41 million in capital expenditure.

Since the 1 768 km BTC pipeline became operational in June 2006 till the end of 2018, it carried a total of about 3.12 billion barrels (around 417 million tonnes) of crude oil loaded on 4 085 tankers and sent to world markets.

During the year, BTC exported about 255 million barrels (around 34 million tonnes) of crude oil loaded on 327 tankers at Ceyhan.

The BTC pipeline currently carries mainly ACG crude oil and Shah Deniz condensate from Azerbaijan. In addition, other volumes of crude oil and condensate continue to be transported via BTC, including volumes from Turkmenistan, Russia and Kazakhstan.¹⁴

Anschließend informiert BP Azerbaijan über die Beteiligungsverhältnisse beim Konsortium BTC Co. wie folgt: BP: 30,1 %; SOCAR (Azerbaijan BTC): 25 %; Chevron: 8,9 %; Equinor¹⁵: 8,71 %; TPAO: 6,53 %; Total: 5 %; Eni: 5 %; Itochu: 3,4 %; ExxonMobil: 2,5 %; INPEX: 2,5 %; ONGC: 2,36 %.¹⁶

14 BP Azerbaijan. Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/pipelines/BTC.html .
Vgl. auch BP Georgia. Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) Pipeline. Link: https://www.bp.com/en_ge/georgia/home/who-we-are/btc.html .

15 Hervorgegangen aus dem norwegischen Energieunternehmen Statoil; vgl. Equinor. About our name change. Link: <https://www.equinor.com/en/about-us/about-our-name-change.html> .

16 Vgl. BP Azerbaijan. Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/pipelines/BTC.html .

2.3. Erdgaspipelines

2.3.1. North-South Main Gas Pipeline (NSMP)

Die North-South Main Gas Pipeline (NSMP) gehört zum Main Gas Pipeline System (MGPS), dem Hauptpipelinennetz für die innergeorgische Erdgasversorgung.¹⁷ Sie transportiert russisches Erdgas durch Georgien bis nach Armenien. Der über georgisches Territorium verlaufende Pipelineabschnitt hat nach Angaben der Georgian Oil & Gas Corporation eine Länge von 234 km (nach anderen Angaben 221 km, siehe unten). Die Pipeline wurde in der zweiten Hälfte des 20. Jahrhunderts errichtet und zwischen 2006 und 2010 grundlegend renoviert.¹⁸ Betreiber der Pipeline ist die Georgian Gas Transportation Company LLC (GGTC), ein georgisches Staatsunternehmen.¹⁹

Im Rahmen ihrer Website teilt die Georgian Oil & Gas Corporation zum Transport von Erdgas durch die North-South Main Gas Pipeline mit:

„The North-South Main Gas Pipeline (NSMP) transits Russian gas to Armenia. The length of the Georgian section of NSMP is 234 km and its design throughput is 12 billion cubic meters per year.

The natural gas transportation system in Georgia is operated by Georgian Gas Transportation Company LLC (GGTC) which is the state-owned enterprise and the natural gas transportation licensee. GGTC obtained the respective license in 2009 and has been transporting gas through the territory of Georgia from the above period.

The natural gas transport infrastructure registered on the balance of GOGC is transferred to GGTC within the Lease Agreement signed between GOGC and the latter.“²⁰

Hinsichtlich der Renovierung der Pipeline berichtet die Georgian Oil & Gas Corporation:

„The rehabilitation of the North-South Main Gas Pipeline is part of the Energy Infrastructure Rehabilitation Project funded by the Millennium Challenge Corporation.

The rehabilitation of the main gas pipeline was implemented in three phases. As a result, 22 damaged sectors of the pipeline were rehabilitated and constructed.

The main gas pipeline rehabilitation project increased Georgia’s transit potential.

17 Vgl. Georgian Oil and Gas Corporation (GOGC) (2018). Maintaining growth momentum. Group Investor Day 2018. A. a. O. S. 7.

18 Vgl. Invest in Georgia. Pipelines. Gas. 02.04.2015. Link: <http://investingeorgia.org/en/georgia/infrastructure/directions/pipelines> .

19 Vgl. Georgian Gas Transportation Company. Tbilisi. Link: <https://3712-ge.all.biz> .

20 Georgian Oil & Gas Corporation. Startseite/Activities/Natural Gas/Gas Transportation. Link: <https://www.gogc.ge/en/page/activities-fields/natural-gas/6> .

The implementation of the project started in 2006 and completed in 2010. GOGC served as the operator of the project. Rehabilitation and construction works were executed by Georgian and foreign companies selected through international tenders. BP and EBRD (The European Bank for Reconstruction and Development) funded the study of the pipeline conditions.

The North-South Main Gas Pipeline was constructed in the 60's and 80's of the 20th Century and has not been rehabilitated since then. The pipeline stretches from the Georgian-Russian border to Georgian-Armenian border (221 km) and supplies Georgia and Armenia with natural gas.”²¹

2.3.2. South Caucasus Pipeline (SCP)

Die South Caucasus Pipeline bzw. Südkaukasus-Pipeline transportiert Erdgas des Shah Deniz Erdgasfeldes im Kaspischen Meer vom Sangachal Terminal südlich Baku (Aserbaidtschan) über Tiflis (Georgien) an die georgisch-türkische Grenze nahe Erzurum in der Osttürkei, von wo sie Anschluss an die Transanatolische Pipeline TANAP gewinnt. Sie ist Bestandteil des Southern Gas Corridor (SGC) für den Export von Erdgas aus dem kaspischen Raum in Richtung Europa.

Die Pipeline hat im Jahr 2006 ihren Betrieb aufgenommen. Sie folgt dem Trassenverlauf der Baku-Tbilisi-Ceyhan Pipeline. Laut BP Azerbaijan hat sie eine Länge von insgesamt 691 km, von denen 443 km über aserbaidtschanisches und 248 km über georgisches Territorium verlaufen;²² nach anderen Angaben beläuft sich die Gesamtlänge auf 692 km, von denen 443 km auf Aserbaidtschan und 249 km auf Georgien entfallen.²³ Über ihre Aufgabe hinaus, Erdgas in die Türkei und von dort weiter in Richtung Europa zu transportieren, dient die Pipeline auch der Erdgasversorgung Georgiens.

Die Pipeline gehört der South Caucasus Pipeline Company Limited (SCP Co.).²⁴ Diese hat nach Angaben von BP Azerbaijan folgende Anteilseigner: BP (28,8 %), TPAO (19 %), Petronas (15,5 %), Azerbaijan SCP (AzSCP)²⁵ (10 %), Lukoil (10 %), NICO (10 %) und SGC Midstream (6,7 %).²⁶

21 Georgian Oil & Gas Corporation. Projects. North-South Main Gas Pipeline Rehabilitation Project. Link: <https://www.gogc.ge/en/project/north-south-main-gas-pipeline-rehabilitation-project/40> .
Vgl. auch folgenden Link: <https://www.gogc.ge/en/search?key=North-South+Main+Gas+Pipeline> .

22 Vgl. BP Azerbaijan. South Caucasus Pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/pipelines/SCP.html ; siehe unten.

23 Vgl. Southern Gas Corridor CJSC. South Caucasus Pipeline. Baku. Link: www.sgc.az/en/project/scp .

24 Vgl. Hydrocarbons. South Caucasus Pipeline (SCP), Georgia, Turkey, Azerbaijan. Link: <https://www.hydrocarbons-technology.com/projects/south-caucasus-pipeline-scp-georgia-turkey-azerbaijan/> ; Southern Gas Corridor CJSC. South Caucasus Pipeline. Link: www.sgc.az/en/project/scp .

25 Tochtergesellschaft der staatlichen aserbaidtschanischen Ölgesellschaft SOCAR

26 Vgl. BP Azerbaijan. South Caucasus pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/pipelines/SCP.html .

Der Pipelinebetrieb ist nach Angaben von SOCAR Midstream Operation und BP Azerbaijan aufgeteilt: technischer Betreiber ist BP, wirtschaftlicher Betreiber die SOCAR Midstream Operations Limited.²⁷

Vor dem Hintergrund der weiteren Erschließung des Erdgasfeldes Shah Deniz im Kaspischen Meer durch das Projekt Shah Deniz Stage 2 (Full Field Development)²⁸ ist die Kapazität der South Caucasus Pipeline, insbesondere auch für den Erdgasexport über die Türkei in Richtung Europa, in den letzten Jahren deutlich erhöht worden (South Caucasus Pipeline Expansion bzw. SCPX). Hierzu wurden insbesondere zwei Maßnahmen durchgeführt - die Verlegung einer neuen, 48 Zoll starken Erdgasleitung mit einer Gesamtlänge von rd. 489 km zur Verstärkung der bereits existierenden Pipeline (hiervon 424 km auf aserbaidischischem Gebiet, 63 km auf georgischem Gebiet sowie 2 km an der Anschlussstelle zur Transanatolischen Pipeline TANAP) und die Installation von zwei Kompressoren zur Erhöhung des Leitungsdrucks.²⁹ Die erweiterte South Caucasus Pipeline wurde am 30. Juni 2018 in Betrieb genommen.³⁰

Einen Überblick über den Verlauf der erweiterten South Caucasus Pipeline (SCPX) vermittelt das nachfolgende Schaubild der Gesellschaft Southern Gas Corridor CJSC:³¹

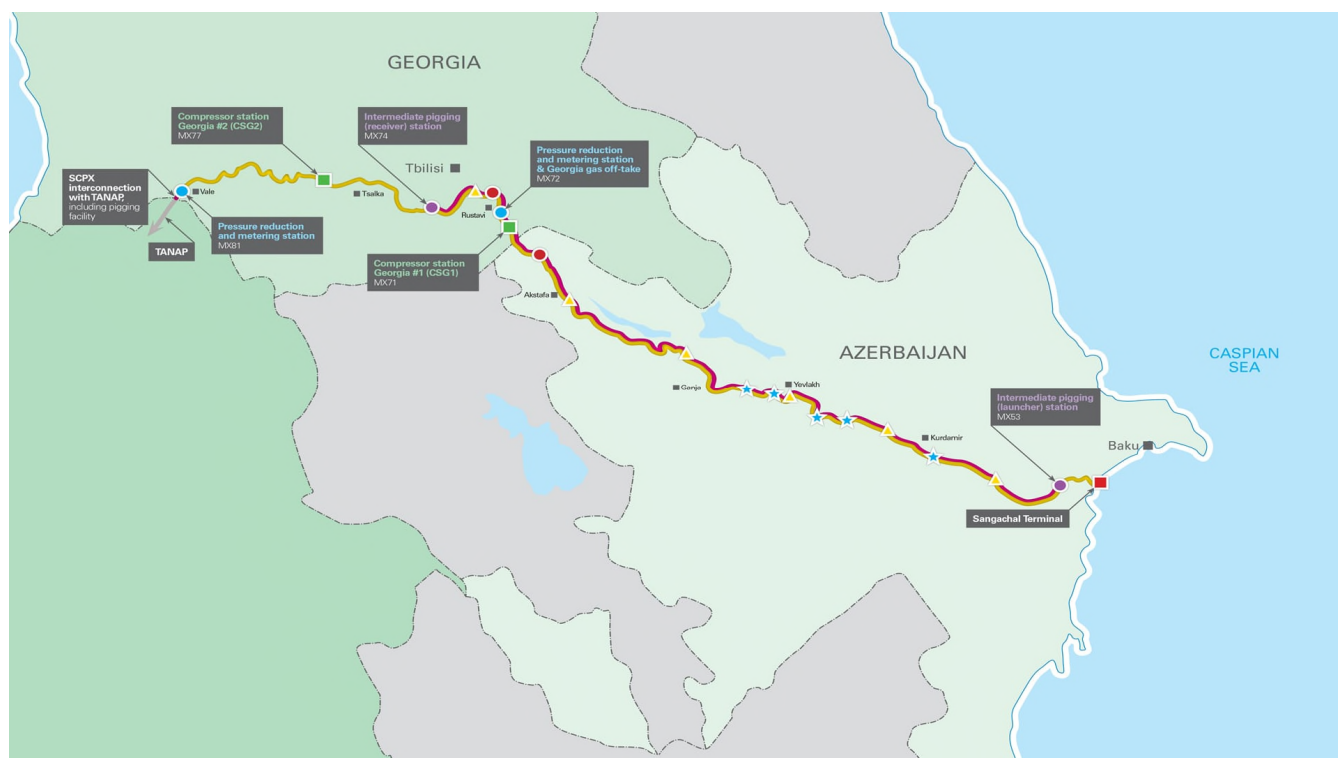
27 Vgl. SOCAR Midstream Operations. South Caucasus Pipeline (SCP). Gas Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/scp> ; BP Azerbaijan. South Caucasus Pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/pipelines/SCP.html .

28 Vgl. u. a. BP Azerbaijan. Shah Deniz Stage 2. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/Shahdeniz/SDstage2.html .

29 Vgl. Southern Gas Corridor CJSC. South Caucasus Pipeline. Baku. Link: www.sgc.az/en/project/scp . CJSC steht für Closed Joint-Stock Company; vgl. Link www.sgc.az/en/about .

30 Vgl. ebenda.

31 Southern Gas Corridor CJSC. South Caucasus Pipeline. Baku. Link: www.sgc.az/en/project/scp .



Quelle: SGC Southern Gas Corridor CJSC.

Nähere Informationen zur South Caucasus Pipeline und ihrer Erweiterung können folgenden Verlautbarungen der Georgian Oil & Gas Corporation, der SOCAR Midstream Operation, der BP Tochtergesellschaften BP Azerbaijan und BP Georgia und der SGC Southern Gas Corridor CJSC entnommen werden.

Georgian Oil & Gas Corporation

„The South Caucasus Pipeline (SCP) has been designed to transport natural gas from the Shah Deniz field as well as other fields of the Caspian basin to Turkey and then from Turkey to the European market.

The length of the pipeline is 691 km, with 249 km in Georgia. On the border the pipeline is tied to the branch line built by the Turkish side, which connects the SCP to the local gas supply system of Erzurum.

Construction of the SCP was completed in 2006. First deliveries of natural to Georgia gas through the SCP commenced in early 2007. In Georgia the SCP follows the route of the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) crude oil pipeline on the territory of Georgia.

The total cost of the project totaled to \$1 bl. The pipeline belongs to the consortium where BP, Statoil, SOCAR, LukOil, NICO, TOTAL and TPAO are partners in the project development. BP is the technical operator of the pipeline while Statoil is the commercial operator.

After completing additional stages of the pipeline development and working at full capacity, the pipeline will transport up to 21 – 24 bcm of natural gas.

According to the project agreement, Georgia is not only a transit country but also a natural gas consumer country.

Georgia has an option to purchase 5 % of gas transported from Azerbaijan to Turkey for a favorable price. In addition, for 20 years starting from the project functioning date, Georgia will purchase additional volume of gas about half a million cubic meters, from project investors at a special price.”³²

SOCAR Midstream Operations

„The South Caucasus Pipeline (SCP) was built to export Shah Deniz gas from Azerbaijan to Georgia and Turkey. The pipeline starts from the Sangachal terminal near Baku. It follows the route of the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) crude oil pipeline through Azerbaijan and Georgia to Turkey, where it is linked to the Turkish gas distribution system. SCP comprises a gas offtake at the Azerbaijan-Georgia border as well, connecting the SCP to the Georgian gas distribution system. SCP was constructed jointly with BTC in order to minimise the environmental and social impact and to achieve capital and operating cost saving synergies. South Caucasus Pipeline Company (SCPC) has been responsible for the construction and operation of the whole pipeline.

So SCP has a dual operatorship with BP as the technical operator being responsible for construction and operation of the SCP facilities and SOCAR Midstream Operations Limited, as commercial operator, is responsible for SCP’s business administration. The pipeline has been operational since late 2006 transporting gas to Azerbaijan and Georgia, and starting from July 2007 to Turkey from Shah Deniz Stage 1. In 2015, SCP spent about \$47.5 million in operating expenditure and about 1.1 billion in capital expenditure. In 2015, SCP’s daily average throughput was 18.6 million cubic metres of gas per day.”³³

Hinsichtlich der technischen Parameter der Pipeline führt SOCAR Midstream Operations weiter aus:

„The length of SCP is 692 km, the design capacity is 7.4 bcma and the pipeline diameter is 42”. The SCP facilities comprise: one Compressor Station in Azerbaijan, 11 Block Valve stations (five in Azerbaijan, six in Georgia). The expansion of the South Caucasus Pipeline (SCPX) is part of the Shah Deniz Full Field Development project.

The project started in 2013 and after start of operation in 2018 the pipeline will export up to 23.46 billion cubic meters of gas a year. The project comprises 491 km, 48” diameter loop to

32 Georgian Oil & Gas Corporation. South Caucasus Pipeline. Link: <https://www.gogc.ge/en/project/south-caucasus-pipeline/27> .

33 SOCAR Midstream Operations. South Caucasus Pipeline (SCP). Gas Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/scp> .

existing SCP in Azerbaijan and Georgia, three Compressor Stations (one in Azerbaijan, two in Georgia), six Block Valve Stations (5 in Azerbaijan, 1 in Georgia).“³⁴

Zu den Anteilen der an dem Pipelinekonsortium beteiligten Partner macht SOCAR Midstream Operations folgende Angaben: BP: 28,8 %; TPAO: 19 %; PETRONAS: 15,5 %; SOCAR (Azerbaijan SCP): 10 %; LukOil: 10 %; NICO: 10 %; SGC Midstream: 6,7 %.³⁵

BP Azerbaijan

„The South Caucasus Pipeline (SCP) was built to export Shah Deniz gas from Azerbaijan to Georgia and Turkey. The pipeline starts from the Sangachal terminal near Baku. It follows the route of the Baku-Tbilisi-Ceyhan (BTC) crude oil pipeline through Azerbaijan and Georgia to Turkey, where it is linked to the Turkish gas distribution system.

SCP was constructed jointly with BTC in order to minimise the environmental and social impact and to achieve capital and operating cost saving synergies.

South Caucasus Pipeline Company (SCPC) has been responsible for the construction and operation of the whole pipeline.

So SCP has a dual operatorship with BP as the technical operator being responsible for construction and operation of the SCP facilities and SOCAR Midstream Operations Limited, as commercial operator, is responsible for SCP’s business administration.

The pipeline has been operational since late 2006 transporting gas to Azerbaijan and Georgia, and starting from July 2007 to Turkey from Shah Deniz Stage 1.

The length of the pipeline is 691 km, with 443 km in Azerbaijan and 248 km in Georgia. The diameter is a 42-inch.

In 2018, SCP spent about \$ 39 million in operating expenditure and about \$352 million in capital expenditure.

The pipeline has been operational since late 2006, transporting Shah Deniz gas to Azerbaijan, Georgia and Turkey.

SCP’s daily average throughput was more than 23 million cubic metres of gas per day during the year of 2018.

The SCP has a dual operatorship with BP as the technical operator being responsible for construction and operation of the SCP facilities and SOCAR Midstream Operations, as commercial operator, responsible for SCP commercial operations.“³⁶

34 SOCAR Midstream Operations. South Caucasus Pipeline (SCP). Gas Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/scp> .

35 Vgl. SOCAR Midstream Operations. South Caucasus Pipeline (SCP). Gas Export Pipeline. Link: <http://socarmidstream.az/project/scp> .

36 BP Azerbaijan. South Caucasus Pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/pipelines/SCP.html .

Im Hinblick auf die Verstärkung der South Caucasus Pipeline (South Caucasus Pipeline Expansion bzw. SCPX) teilt BP Azerbaijan mit:

„The expansion of the South Caucasus Pipeline is part of the Shah Deniz Full Field Development project. This expansion involves the laying of new pipeline across Azerbaijan and the construction of two new compressor stations in Georgia. This will triple the gas volumes exported through the pipeline to over 20 billion cubic metres per year.

At the border between Georgia and Turkey, the pipeline will link into other new pipelines to provide gas into Turkey and the European Union.

A Final Investment Decision on the South Caucasus Pipeline Expansion (SCPX) project was taken on 17 December 2013, coincident with Shah Deniz Stage 2.

During 2018, SCPX activities continued successfully along the pipeline route across Azerbaijan and Georgia. All infrastructure across the two countries required to support first commercial gas deliveries to Turkey were completed on schedule and were ready to operate before commencement of export on 30 June.

The pipeline is currently supporting Shah Deniz 2 commercial deliveries to Turkey with export volumes flowing through SCPX facilities.“³⁷

BP Georgia

Einführend teilt BP Georgia zur South Caucasus Pipeline mit:

„The 692 km South Caucasus Pipeline has been designed to transport gas from the Shah Deniz field in the Azerbaijan sector of the Caspian Sea, through Georgia and on to the Georgia-Turkey border.

At full capacity, and after additional stages of development, it is envisaged that the pipeline will export up to 25 billion cubic metres of gas a year. At the border the pipeline links up the Turkish-built extension joining SCP to the domestic supply grid at Erzurum.

Construction of the SCP pipeline, built in the same corridor of land as the BTC pipeline through its passage in Georgia, was completed in 2006. Like the BTC pipeline, it is buried underground. SCP carries natural gas from the Shah Deniz field in the Caspian Sea to customers in Azerbaijan, Georgia and Turkey.

Gas entered the Georgian section of the pipeline in September 2006 as part of the pipeline testing and commissioning process. A new 12 km pipeline, connecting the SCP to the Georgian gas distribution system near Gardabani, was also completed in 2006. Following commissioning, first commercial gas was delivered into the Georgian market in January 2007.

37 BP Azerbaijan. South Caucasus Pipeline. Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/pipelines/SCP.html .

*We continue the safe and reliable delivery of gas through SCP into Georgian and Turkish markets and the provision of fuel gas for BTC machinery. The provision of this gas, from the Shah Deniz field in the Caspian Sea, remains an important element in Georgia's energy security.*³⁸

Anschließend geht BP Georgia auf die Erweiterung der South Caucasus Pipeline durch das South Caucasus Pipeline Expansion Project (SCPX) ein:

„The discovery and development of the giant Shah Deniz gas condensate field in the Caspian Sea and the South Caucasus Pipeline (SCP) enabled Azerbaijan to become a major gas exporter in 2006. Since then, over 40 billion cubic metres of Shah Deniz gas has been supplied to Azerbaijani, Georgian and Turkish consumers.

The existing 42-inch diameter SCP system is currently being expanded – the SCPX project – as part of the Shah Deniz Stage 2 development to build capacity to export an additional 16 billion cubic metres per year (bcma) of sales gas to the Georgia-Turkey border.

The expanded SCP system will tie into the Trans Anatolian Pipeline (TANAP) at the Eastern Turkey border which, in turn, will connect with the Trans Adriatic Pipeline (TAP) at the Western Turkey border some 1.900 kilometres (km) away. TAP crosses Greece and Albania, from where it continues under the Adriatic Sea to Southern Italy. The total length of TAP is about 870 km.

(...)

The existing SCP commences at the Sangachal Terminal in Azerbaijan and runs underground to its endpoint at the Georgia-Turkey border. SCPX will expand the existing 7 bcma SCP system to accommodate a further 16 bcma with a new 48-inch pipeline loop, constructed parallel to the existing SCP.

The SCPX project also includes construction of a number of facilities. These comprise two new compressor stations in Georgia, two intermediate pigging stations (one each in Azerbaijan and Georgia), six 48-inch block valve stations (one in Georgia and five in Azerbaijan), pressure reduction and metering stations at the international borders, and the interconnection with TANAP at the Georgia-Turkey border. The execution of the SCPX project is based on an overall philosophy of safe design and quality build.

*Georgia will benefit as a recipient of Shah Deniz Stage 2 gas, but also directly from the South Caucasus pipeline expansion. The project is expected to provide \$ 2 billion in foreign direct investment to the country. 20 percent of the capital expenditure is planned to be spent on goods and services provided by local Georgian suppliers. Around 2,000 local jobs will be created on construction projects.*³⁹

38 BP Georgia. South Caucasus Pipeline. Link: https://www.bp.com/en_ge/georgia/home/who-we-are/scp.html .

39 BP Georgia. South Caucasus Pipeline. Link: https://www.bp.com/en_ge/georgia/home/who-we-are/scp.html .

Southern Gas Corridor CJSC

„South Caucasus Pipeline (SCP)

(...)

SCP is a 692 km long (443 km in Azerbaijan and 249 km in Georgia) and 42 inch diameter pipeline. The pipeline was built to transport natural gas from Shah Deniz field to Georgian-Turkish border. First gas to Turkish border was delivered in 2006. In order to have minimal impact on environment, SCP was built in the same corridor as Baku-Tbilisi-Ceyhan pipeline. The pipeline is owned by “South Caucasus Pipeline Company Limited”. The annual transportation capacity is 7.41 bcm.

South Caucasus Pipeline Expansion (SCPX)

The expansion implies the construction of a new 48 inch pipeline looping SCP at Azerbaijani and Georgian territories as well as the construction of two new compressor stations in Georgia. New pipeline is approximately 489 km long (424 km in Azerbaijan, 63 km in Georgia and 2 km in TANAP interconnection). The new pipeline started operating on 30 June 2018.

As a result of the expansion, SCP’s throughput capacity is expected to reach approximately 23.4 bcma, which would triple the current overall transportation capacity of the system. SCP’s capacity may be further expanded to 31 bcma, if needed. The pipeline has been linked to TANAP at the Georgian-Turkey border, thus enabling the transportation of natural gas further to Turkey and Europe.”⁴⁰

Die South Caucasus Pipeline ist, wie bereits erwähnt, Bestandteil des Südlichen Gaskorridors. Dieser soll den Export von Erdgas aus dem kaspischen Raum in Richtung bzw. nach Europa ermöglichen und umfasst insgesamt vier Elemente: das Shah Deniz Erdgasfeld im Kaspischen Meer (Shah Deniz 2), die (erweiterte) South Caucasus Pipeline, die Trans-Anatolian Pipeline (TANAP) und die Trans Adriatic Pipeline (TAP). Die transanatolische Pipeline TANAP schließt an der georgisch-türkischen Grenze an die South Caucasus Pipeline an; sie durchquert die Türkei bis zur türkisch-griechischen Grenze und hat am 30. Juni 2018 den Betrieb aufgenommen. Die transadriatische Pipeline TAP schließt an der türkisch-griechischen Grenze an die transanatolische Pipeline TANAP an; sie wird der Planung zufolge anschließend durch Griechenland, Albanien und das Adriatische Meer bis nach Süditalien geführt werden und ist zu großen Teilen fertiggestellt.⁴¹ Ihre Inbetriebnahme ist für das Jahr 2020 vorgesehen.

Nähere Einzelheiten zum Südlichen Gaskorridor können u. a. der Website der Gesellschaft Southern Gas Corridor CJSC (Link: www.sgc.az/en) sowie der Informationsseite der BP

40 Southern Gas Corridor CJSC. South Caucasus Baku. Pipeline. Link: www.sgc.az/en/project/scp .

41 SOCAR – State Oil Company of Azerbaijan, Repräsentanz Deutschland (2019). Transport von Erdgas aus Aserbaidschan nach Europa in entscheidende Phase eingetreten. Mehr als 87 Prozent von Bauarbeiten der Gaspipeline TAP ausgeführt. Frankfurt/Main. 28.05.2019. Link: <http://socar.de/2019/05/transport-von-erdgas-aus-aserbaidschan-nach-europa-in-entscheidende-phase-eingetreten> .

Azerbaijan zum Southern Gas Corridor (Link: https://www.bp.com/en_az/caspian/operationsprojects/Shahdeniz/SouthernCorridor.html , mit weiteren Verlinkungen) entnommen werden.

Einen schematischen Überblick über den Südlichen Gaskorridor vermittelt das folgende Schaubild der Southern Gas Corridor CJSC.⁴²



Quelle: Southern Gas Corridor CJSC.

3. Projekte

3.1. Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector (AGRI)

Hinter dem Namen Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector, abgekürzt AGRI, steht das Projekt, im kaspischen Raum gewonnenes Erdgas per Pipeline an die georgische Küste des Schwarzen Meeres zu transportieren, dort in Flüssiggas (LNG) zu verwandeln, dieses per Tanker in einen Hafen an der rumänischen Schwarzmeerküste zu verschiffen, dort wieder in den gasförmigen Zustand zu überführen und in das rumänische Erdgasnetz einzuspeisen. Anschließend soll das Erdgas zur Deckung des rumänischen Eigenbedarfs herangezogen beziehungsweise nach Ungarn und gegebenenfalls in weitere europäische Länder weitergeleitet werden.

Nähere Einzelheiten zu dem Projekt können der Website der Projektgesellschaft entnommen werden.⁴³ Diese schreibt auf ihrer Homepage:

„AGRI project has the potential of becoming an important instrument for ensuring EU energy security on the long term, corresponding to the dual diversification goal – both supply sources and transit routes. AGRI is the first LNG Project to be developed in the Black Sea, aiming the transport of natural gas from Caspian region to Europe. The project offers to the countries of the region, the opportunity of a secure supplies and import diversification, to reduce its dependence on individual suppliers, by diversifying both supply sources and delivery channels.

42 Southern Gas Corridor CJSC. Link: www.sgc.az/en .

43 S.C. AGRI LNG Project Company SRL. AGRI. Link: <http://www.agrilng.com/agrilng/en> .

Southern Gas Corridor, designed as a direct link between Europe and the largest natural gas deposit in the world, plays a central role in achieving the European strategy objectives to ensure competitiveness and security of gas supply. The Interconnector Azerbaijan-Georgia-Romania-Hungary (AGRI) was designed as an integral part of the Southern Corridor, providing the shortest direct route for Caspian gas to European markets. Indeed, AGRI is expected to transport liquefied Azeri gas from Georgia, across the Black Sea, to a LNG terminal to be built on the Romanian Black Sea Coast. From that point, the gas will be pumped through Romanian natural gas transmission system to Hungary, through the Interconnector between Romania and Hungary (Arad – Szeghed) to be transported further to the European market.“⁴⁴

Weiter teilt die Projektgesellschaft in einem Projektüberblick mit:

„Project route

- Pipeline transport through Azerbaijan and Georgia
- Liquefaction process in future LNG terminal in one of Georgia's harbors
- Crossing the Black Sea by tankers
- Re-gasification process in future LNG terminal on the Romanian Black Sea Coast
- Pumping the natural gas into Romania's pipeline system for transit and domestic consumption
- Delivering the rest into Hungary's gas transport system through Romania - Hungary Interconnector (Arad-Szeged)
- Pipeline transport through Hungary either for internal use, or to be transported farther in Europe

Project capacity and estimated costs

- 1,2 billion Euros for a projected capacity of 2 b.c.m
- 2,8 billion Euros for a projected capacity of 5 b.c.m
- 4,5 billions Euros for a projected capacity of 8 b.c.m.

These data are only estimative, the feasibility study will give a more clear estimation of project costs and technical detailed projections.“⁴⁵

Auch die Georgian Oil & Gas Corporation berichtet im Rahmen ihrer Website über das Projekt. Sie schreibt unter der Überschrift „Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector“:

„Within the framework of the Southern Corridor Project, negotiations for the creation of new gas transportation routes were held in 2009-2010. As a result, an agreement was reached on

44 S.C. AGRI LNG Project Company SRL. AGRI. Link: <http://www.agrilng.com/agrilng/en> .

45 S.C. AGRI LNG Project Company SRL. AGRI. Project Overview. Link: <http://www.agrilng.com/agrilng/Home/DescriereProiect> .

the implementation of the Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector project (AGRI), envisaging liquefied natural gas transportation to Romania and the European market via the territory of Georgia and the Black Sea.

On September 14, 2011, the Presidents of Georgia, Azerbaijan, Romania and the Prime Minister of Hungary signed a project support declaration in Baku. On the same occasion the respective companies of all three countries – SOCAR (Azerbaijan), GOGC (Georgia) and Romgaz (Romania) signed a Memorandum of Understanding and the Incorporation Act (SC AGRI LNG Project Company SRL) to implement the Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector project. At a later stage, a Hungarian company MVM joined SC AGRI LNG Project Company SRL.

For the purpose of preparation of the Feasibility Study for the AGRI Project, SC AGRI LNG Project Company SRL hired the UK-based consulting company "Penspen" Ltd. In January 2015, the Board of Directors of AGRI LNG Project Company SRL approved the Feasibility Study prepared by "Penspen" Ltd.

*AGRI (Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector) meets EU energy diversification and alternative supply route policy. The project is a part of the South Corridor project and enjoys wide international support.*⁴⁶

3.2. White Stream

Das White Stream Projekt zielt darauf ab, turkmenisches Erdgas über die Trans Caspian Pipeline (TCP) und die erweiterte South Caucasus Pipeline nach Georgien zu transportieren, anschließend über eine eigene White Stream Pipeline durch das Schwarze Meer nach Rumänien zu pumpen und in weitere Mitgliedstaaten der EU weiterzuleiten. Hierzu wird im Rahmen einer Website zum Projekt mitgeteilt:

„The White Stream natural gas pipeline is new cross-Black Sea infrastructure. It will transport Turkmen gas via the second string of the Trans-Caspian Pipeline (TCP) directly to Romania and other EU Member States. That gas would make landfall across the Caspian Sea in Azerbaijan, be transmitted to Georgia’s Black Sea coast through the expanded South Caucasus Pipeline (SCP) in Georgia, enter the undersea White Stream pipeline and be received in the EU at Romania’s terminal at Constanta. From there, the gas can flow through existing infrastructure in Ukraine, Slovakia and Czechia to Central and Northern European countries.

Some volumes can also feed new infrastructure to be implemented (Bulgaria-Romania-Hungary-Austria pipeline, BRUA). After branching-off near Vale (Georgia) from the expanded SCP, White Stream will reach the Compressor Station on the Georgia Black Sea coast (terrestrial part, 125 kilometres) near Supsa.

Such an arrangement allows fast-track development by maximising the use of already existing (or under construction) pipeline infrastructure: Turkmenistan’s East-West Pipeline (EWP), SCP, TCP, Trans-Balkan Pipelin (TBP) and Bratstvo systems via Ukraine in addition to BRUA.

46 Georgian Oil & Gas Corporation. Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector. Link: <https://www.gogc.ge/en/project/azerbaijan-georgia-romania-interconnector/31> .

Using this infrastructure already existing or near completion, creates large-scale import opportunities with an unprecedentedly beneficial cost/benefit ratio and significant impact on prices EU-wide. This route is the lowest-cost option for Turkmen gas to reach markets in Central and Northern European countries.

*An important factor for the EU market, as well as for governments in the Caspian region and potential upstream investors, is the security and continuity of transit. **The coordinated development of TANAP and White Stream, both in conjunction with TCP, will offer producers and shippers security of export.** These projects are therefore mutually reinforcing and the important result is not only 60+ bcm/y of additional capacity, but also a reduction of perceived transportation risks.*

These internally highly diversified routings within the Southern Gas Corridor significantly reduce perceived risk associated with the Caspian gas for the whole system, including the first string of TCP, which will bring Turkmen gas to markets via Turkey (TANAP plus TAP).⁴⁷

Weiter wird im Rahmen des Abschnitts „Why Turkmenistan: White Stream as Part of the SGC“ zum Konzept des Projekts ausgeführt:

„White Stream makes a major contribution to the opening up and strengthening the transport routes for direct gas trade between the countries of the Caspian Sea basin and Europe. It will transport gas from third countries and land it directly within the European Union, thus addressing the future European supply-demand balance.

The foundation of the White Stream project concept is to increase security of supply through diversification. White Stream contributes to gas infrastructure diversification by helping Member States to fulfil the minimum criteria on security of gas supply, including the ‘N-1 principle’ in Romania and Bulgaria as well via the existing Trans-Balkan gas transit lines. In case of materialisation of the interconnector between Bulgaria and Serbia, White Stream could improve the security of supply in Serbia and Bosnia and Hercegovina as well. Intrinsic to the White Stream project concept, is to reinforce interconnections between areas, and between Member States’ transmission systems.

All that is in keeping with Georgia’s intentions expressed by the act of its recent accession to the Energy Community. The White Stream project concept is built on the increased integration of Member States’ national markets, the cooperation of their system operators co-operate and the bringing of ‘gas islands’ into a genuine single gas market.⁴⁸

47 White Stream. The Project - WS. White Stream - An Essential Component of the Southern Gas Corridor. Link: <http://www.white-stream.com/the-project/> .

48 White Stream. The Project - WS. Why Turkmenistan: White Stream as Part of the SGC. Link: <http://www.white-stream.com/why-turkmenistan-white-stream-as-part-of-the-sgc/> .

Einen bildlichen Eindruck des Projekts vermittelt das folgende schematische Schaubild:⁴⁹



Quelle: White Stream

Auch die Georgian Oil & Gas Corporation hat sich im Rahmen ihrer Website zu White Stream geäußert. Sie schreibt unter der Überschrift „Trans-Caspian Pipeline and White Stream Projects“:

„Taking into account strategic importance of the Trans-Caspian Pipeline and White Stream Projects to Georgia and in accordance with No. 775 Decree of the Government of Georgia dated April 13, 2017, on 21 April, 2017, Georgian Oil and Gas Corporation JSC acquired 10-10% of shares of the promoter companies of the projects (White Stream Ltd and W-Stream Caspian Pipeline Company Ltd). After implementation of the projects, tens of billions of cubic meters of Turkmen natural gas will be delivered to EU annually through the Caspian Sea, Azerbaijan, Georgia, Turkey, the Black Sea and Romania.“⁵⁰

Darüber hinaus wird auf folgende Veröffentlichung zu dem Projekt aufmerksam gemacht:

Cutler, Robert M. (2018). How Central Asian energy complements the Southern Gas Corridor. EURACTIV. 24. Januar 2018. Link: <https://www.euractiv.com/section/energy/opinion/how-central-asian-energy-complements-the-southern-gas-corridor> .

4. Veröffentlichungen zu Wirtschaftsentwicklung und Wirtschaftsbeziehungen Georgiens

Wie bereits erwähnt, konnte im Rahmen der Recherchen keine länderbezogene Übersicht über die in Georgien im Bereich der Energiewirtschaft im Einzelnen tätigen Unternehmen ermittelt

49 White Stream. Link: <http://www.white-stream.com/> .

50 Georgian Oil & Gas Corporation. Trans-Caspian Pipeline and White Stream Projects.Link: <https://www.gogc.ge/en/project/trans-caspian-pipeline-and-white-stream-projects/33> .

werden. Hilfsweise wird daher auf folgende Veröffentlichungen zur Wirtschaftsentwicklung in Georgien und den deutsch-georgischen Wirtschaftsbeziehungen aufmerksam gemacht:

Bundesministerium für Wirtschaft und Energie (Hrsg.) (2015). Länderprofil Georgien. Informationen zur Nutzung und Förderung erneuerbarer Energien. Berlin. Stand: September 2015. Link: https://www.german-energy-solutions.de/GES/Redaktion/DE/Publikationen/Marktanalysen/Laenderprofile/georgien.pdf?__blob=publicationFile&v=4 . Vgl. u. a. S. 6, 28, 38.

Ost-Ausschuss - Osteuropaverein der Deutschen Wirtschaft e.V. (2019). Georgien. Stand: April 2019. Berlin. Link: <https://www.oaoev.de/georgien> . Die Publikation enthält u. a. Informationen zur Wirtschaftsentwicklung in Georgien sowie zu den Wirtschaftsbeziehungen zwischen Deutschland und Georgien.

Deutsche Wirtschaftsvereinigung (DWV)/Germany Trade & Invest (GTAI) (Hrsg.) (2018). Gemeinschaftspublikation. Georgien. Ein Markt mit Zukunft. Geschäftschancen und Rahmenbedingungen. Zweite, aktualisierte Auflage. 2018. Stand: Juni 2018. Tbilisi/Berlin. Link: https://georgien.ahk.de/fileadmin/AHK_Georgien/Publikationen/DWV-GTAI-Publikation.pdf . Insbesondere S. 42 – 45 (Abschnitt 5.1.1: Energiewirtschaft/Hydroenergetik), S. 45 – 54 (Abschnitt 5.1.2: Transport und Logistik).

Germany Trade & Invest (GTAI) (2019). Wirtschaftsdaten kompakt. Georgien. Berlin/Bonn. Mai 2019. Link: https://www.gtai.de/GTAI/Content/DE/Trade/Fachdaten/MKT/2016/11/mkt201611222069_17124_wirtschaftsdaten-kompakt---georgien.pdf?v=8 .

Germany Trade & Invest (GTAI) (2019). Wirtschaftsausblick - Georgien (April 2019). Wirtschaft wächst dynamisch weiter / Von Uwe Strohbach. Berlin/Bonn. 08.04.2019. Link: <https://www.gtai.de/GTAI/Navigation/DE/Trade/Maerkte/Wirtschaftsklima/wirtschaftsausblick,t=wirtschaftsausblick--georgien-april-2019,did=2282598.html> .

Germany Trade & Invest (GTAI) (2018). Investitionsklima in Georgien. Standort mit vielen Vorzügen / Transport, Bau, Finanzen und Energie sind die Hauptanlagesektoren / Von Uwe Strohbach (April 2018). Berlin/Bonn. 27.04.2018. Link: <https://www.gtai.de/GTAI/Navigation/DE/Trade/Maerkte/Geschaeftspraxis/investitionsklima-und-risiken,t=investitionsklima-in-georgien,did=1907128.html> .

Im Abschnitt „Stand und Perspektiven für ausländische Direktinvestitionen“ dieser Publikation finden sich unter der Überschrift „Transport und Kommunikation sind wichtigste Anlagesektoren“ folgende Ausführungen zu Direktinvestitionen ausländischer Unternehmen in Georgien:

„Die ausländischen Direktinvestitionen im Zeitraum 2013 bis 2017 kamen vorrangig aus Aserbaidschan (2,05 Milliarden US\$), den Niederlanden (937 Millionen US\$), dem Vereinigten Königreich (920 Millionen US\$), der Türkei (684 Millionen US\$) und China (467 Millionen US\$). Bei den Investitionen aus den Niederlanden handelt es sich größtenteils und bei den Anlagen aus dem Vereinigten Königreich teilweise um Zuflüsse von Firmen aus anderen Ursprungsländern beziehungsweise aus Offshorezonen.

Hauptanlagebereiche waren in den analysierten Jahren die Sektoren Transport und Kommunikation (2,37 Milliarden US\$), Bauwirtschaft (982 Millionen US\$), Finanzwirtschaft (948 Millionen US\$), Energiewirtschaft mit dem Schwerpunkt Hydroenergetik (865 Millionen US\$) und verarbeitende Industrie (620 Millionen US\$). (...)

Unter den ausländischen Großinvestoren ragt das Unternehmen SOCAR Energy Georgia (SEG), das Standbein der staatlichen aserbaidischen Ölgesellschaft SOCAR in Georgien, hervor. Es hat seit 2006/2007 nach eigenen Angaben bis zu 1,2 Milliarden US\$ in den Ölverladeterminale Kulevi, die Gasverteilung, ein Tankstellennetz sowie verschiedene Bauprojekte investiert.

Die SEG-Tochter SOCAR Georgia Petroleum befasst sich mit dem Groß- und Einzelhandel von Ölprodukten (Import aus Aserbaidschan 2017: 219.300 Tonnen) und betreibt 115 Tankstellen. Die SEG-Tochter SOCAR Georgia Gas ist Betreiber des Gasverteilungsnetzes in Georgien mit Ausnahme der Netzinfrastruktur in der Hauptstadt Tiflis. Für 2018 plant SOCAR Georgia Gas Investitionen in die Modernisierung von Gaspipelines und die Erneuerung und den Ausbau der Gasverteilung im Umfang von bis zu 200 Millionen US\$.

Andere bedeutende Investoren im Energiesektor sind das tschechische Unternehmen Energo-Pro (Betreiber von 15 mittleren und kleinen Wasserkraftwerken und eines Gaskraftwerks), die russische Energieholding INTER RAO UES (Betreiber der Stromnetzgesellschaft JSC Telasi und einiger Wasserkraftwerke) und die kasachische Öl- und Gasholding KazMunaiGaz (Betreiber des Ölterminals Batumi).

Zahlreiche türkische Unternehmen engagieren sich in der Hydroenergetik, beim Ausbau der touristischen Infrastruktur, in der Bekleidungsindustrie sowie im Agar-Industrie-Komplex. Chinesische Investoren sind vorrangig im Immobiliensektor, in der Finanzwirtschaft und in der Landwirtschaft präsent.“⁵¹

Anschließend wird im Rahmen der nachfolgenden Ausführungen auf die führende Stellung des Unternehmens HeidelbergCement unter den deutschen Investoren in Georgien hingewiesen:

„Deutsche Unternehmen investierten bislang vorrangig in das verarbeitende und Dienstleistungsgewerbe, waren aber in den letzten Jahren deutlich zurückhaltend mit ihren Engagements in Georgien. Das Gros der deutschen Direktinvestitionen in der Kaukasusrepublik entfällt auf das Unternehmen HeidelbergCement Georgia (HeidelbergCement AG). Die Gesellschaft betreibt drei Zementwerke mit einer jährlichen Gesamtkapazität von 2 Millionen Tonnen Zement, 13 Zementbetonwerke, ein Mahlwerk, ein Zementterminal an der Schwarzmeerküste sowie Sand- und Kiesgruben.

HeidelbergCement hat mehrere Hundert Millionen Euro in ihre Projekte in Georgien investiert. Ende 2017 verkaufte sie im Interesse weiterer Wachstumschancen des Unternehmens die Hälfte ihrer stimmberechtigten Anteile an die Investmentgesellschaft Cement Invest. Partner der Gesellschaft sind der Georgian Co-Investment Fund (GCF), ein Private Equity Fonds, und die multinationale Beteiligungsgesellschaft und Vermögensverwaltung Hunnewell.

Andere deutsche Investoren sind die ProCredit Bank Georgia (ProCredit Holding AG & Co. KGaA) sowie die Unternehmen Caparol Georgia (Sparten: Farben/Lacke, Grundierungen, Spachtelmasse, Mörtel und Bautenschutz), Knauf Georgia (Gips und Gipskartonplatten), Hipp

51 Germany Trade & Invest (GTAI) (2018). Investitionsklima in Georgien. A. a. O. S. 3 f.

Georgia (Babynahrung, Anbau/Verarbeitung von Obst und Gemüse), Henkel (Bauklebstoff-Trockengemische), Schuchmann Wines (Weinanbau und -verarbeitung) und Essential Oils of Georgia (ätherische Öle, Extrakte und Hydrolate aus Heil-, Duft- und Gewürzpflanzen.“⁵²

Die vorstehend zitierte Veröffentlichung der GTAI Germany Trade & Invest schließt mit einem Hinweis auf die Kontaktadressen einzelner in Georgien angesiedelter Wirtschaftsinstitutionen bzw. Wirtschaftsförderungseinrichtungen, hierunter:

- Deutsche Wirtschaftsvereinigung (offizielle Auslandshandelskammer-/Industrie- und Handelskammer-Partnerin in Georgien), Internetadresse: <https://georgien.ahk.de/> ;
- Invest in Georgia (Agentur für ausländische Investitionen), Internetadresse: <https://www.investingeorgia.org/en> ;
- The Entrepreneurship Development Agency (Enterprise Georgia) (Agentur für Unternehmens-, Investitions- und Exportförderung), Internetadresse: <http://www.enterprisegeorgia.gov.ge/en> ;
- Georgian Chamber of Commerce and Industry (Handels- und Industriekammer Georgiens), Internetadresse: <http://www.gcci.ge/> .
