TANAP

TRANS ANADOLU DOĞAL GAZ BORU HATTI

TRANS ANATOLIAN NATURAL GAS PIPELINE

TANAP

TRANS ANADOLU DOĞAL GAZ BORU HATTI

Azerbaycan ve Türkiye'nin gücüne güç katan proje: **TANAP**

*The project that empowers Azerbaijan and Türkiye: **TANAP***

TANAP

İki kardeş ülke Türkiye ve Azerbaycan'ın enerji alanında bugüne kadar süregelen başarılı iş birliğinin en önemli göstergelerinden biri olan Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi (TANAP), Güney Kafkasya Boru Hattı (SCP) ve Trans Adriyatik Boru Hattı (TAP) ile birlikte Güney Gaz Koridoru'nun en önemli halkasını oluşturmaktadır. Türkiye, Ortadoğu ve Avrupa'nın en uzun (1.811 km) ve en büyük çaplı (56") doğal gaz boru hattı olan TANAP, Azerbaycan'ın Şah Deniz sahasında üretilen doğal gazın öncelikle Türkiye'ye, ardından Avrupa'ya taşınmasını amaçlamaktadır.

TANAP, Türkiye - Gürcistan sınırında Ardahan ili, Posof ilçesi, Türkgözü köyünden başlayarak Ardahan, Kars, Erzurum, Erzincan, Bayburt, Gümüşhane, Giresun, Sivas, Yozgat, Kırşehir, Kırıkkale, Ankara, Eskişehir, Bilecik, Kütahya, Bursa, Balıkesir, Çanakkale, Tekirdağ ve Edirne olmak üzere 20 ilden geçerek, Yunanistan sınırında Edirne'nin İpsala ilçesinde son bulmaktadır. Bu noktadan, Avrupa ülkelerine doğal gaz aktaracak olan TAP Doğal Gaz Boru Hattı'na bağlanan TANAP, ülkemizin ve Avrupa Birliği'nin doğal gaz arz güvenliğine ve çeşitliliğine katkıda bulunmayı hedeflemektedir.

TANAP

The Trans Anatolian Natural Gas Pipeline (TANAP) Project – one of the most significant indicators of the successful cooperation between the sister countries of Türkiye and Azerbaijan in the field of energy – is the primary section of the Southern Gas Corridor, along with the South Caucasus Pipeline (SCP) and the Trans Adriatic Pipeline (TAP). TANAP is the longest (1,811 km) and largest (56" diameter) natural gas pipeline in Türkiye, the Middle East and Europe, and was built to transport the natural gas extracted from Azerbaijan's Shah Deniz Gas Field first to Türkiye and then to Europe.

TANAP begins in the village of Türkgözü in the Posof district of the Ardahan province on the Turkish-Georgian border, and passes through 20 provinces on its journey through Türkiye, namely Ardahan, Kars, Erzurum, Erzincan, Bayburt, Gümüşhane, Giresun, Sivas, Yozgat, Kırşehir, Kırıkkale, Ankara, Eskişehir, Bilecik, Kütahya, Bursa, Balıkesir, Çanakkale, Tekirdağ and Edirne, before reaching the Ipsala district of Edirne on the Greek border. At this point, TANAP is connected to the TAP Natural Gas Pipeline, which carries natural gas to European countries, thus improving the security and diversity of natural gas supply to Türkiye and the European Union.

TANAP

Azerbaycan doğal gazını Türkiye ve Avrupa'daki alıcılara güvenilir ve maliyet etkin şekilde iletebilmek amacıyla yüksek taşıma kapasitesine sahip bir doğal gaz boru hattını, uluslararası kalite, iş sağlığı ve güvenliği, sosyal ve çevre standartlarına uygun şekilde inşa etmek ve işletmek misyonuyla faaliyetlerini yürüten TANAP, Azerbaycan'ın Avrupa Birliği ile mevcut iktisadi ve siyasi iş birliğinin daha da gelişmesine katkı sağlarken, Azerbaycan'ı Türkiye'nin ikinci büyük gaz tedarikçisi ve Avrupa Birliği'nin yeni gaz tedarikçisi konumuna getirmektedir.

TANAP, Türkiye'nin Doğu-Batı Enerji Koridoru ve bölgesinde bir Gaz Ticaret Merkezi olma hedefine ulaşmak için ihtiyaç duyduğu doğal gaz iletim altyapısının ana omurgasını oluşturmaktadır.

TANAP, Türkiye ve Avrupa'nın enerji arz güvenliğini artırarak, Azerbaycan, Türkiye ve AB'yi birbirine daha da yaklaştırmakta ve sunduğu potansiyelle dünya enerji jeopolitiğini yeniden şekillendirmektedir. TANAP bu özelliği ile gelecekte planlanacak enerji projelerine de bir ilham kaynağı olmaktadır.

TANAP

TANAP's mission is to construct and operate a natural gas pipeline with a high transport capacity in compliance with international standards in terms of quality, occupational health and safety, and in accordance with social and environmental standards, for the transmission of Azerbaijani natural gas to buyers in Türkiye and Europe in a reliable and cost-effective manner. In doing so, TANAP contributes to furthering the development of the existing political and economic cooperation between Azerbaijan and the European Union, and making Azerbaijan a new gas supplier to the European Union and the second largest gas supplier to Türkiye.

TANAP is the main component of the natural gas infrastructure which is required to realized Türkiye's aim of becoming an energy corridor and a regional trading hub.

By increasing the energy security of Türkiye and Europe, TANAP brings Azerbaijan, Türkiye and the EU closer together, reshaping the global geopolitical energy landscape with the potential it offers. TANAP thus serves as a source of inspiration for future energy projects.

Ortaklarımız

TANAP'ın ortakları arasında:
Güney Gaz Koridoru Şirketi-SGC **(%51)**, BOTAŞ **(%30)**, BP Pipelines (TANAP) Limited **(%12)**, SOCAR Turkey Enerji A.Ş. **(%7)** şirketleri bulunmaktadır.

Shareholders

*The shareholders of TANAP are the **Southern Gas Corridor Company (SGC) (51%)**, BOTAŞ **(30%)**, BP Pipelines (TANAP) Limited **(12%)** and SOCAR Turkey Enerji A.Ş. **(7%)**.*

Anlaşmalarımız

TANAP Projesi'nin hukuki altyapısını oluşturan, "Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Azerbaycan Cumhuriyeti Hükümeti arasında Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Sistemine İlişkin Hükümetler Arası Anlaşma" ile eki "Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Sistemi Hakkında Ev Sahibi Hükümet Anlaşması", 26.06.2012 tarihinde İstanbul'da imzalanmıştır. Anlaşmalar 19.03.2013 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanmış ve yürürlüğe girmiştir.

Söz konusu Ev Sahibi Hükümet Anlaşması, 26 Mayıs 2014 tarihinde tadil edilerek yeniden imzalanmış ve Değişiklik Anlaşması, 21 Ekim 2014 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Agreements

"Intergovernmental Agreement between the Government of the Republic of Türkiye and the Government of the Republic of Azerbaijan concerning the Trans Anatolian Natural Gas Pipeline System" and its annex "Host Government Agreement concerning the Trans Anatolian Natural Gas Pipeline System", which constitute the legal basis of the TANAP Project, were signed in Istanbul on 06.26.2012. The agreements entered into force after being published in the Official Gazette on 03.19.2013.

The Host Government Agreement was amended and re-signed on May 26, 2014 and the Amended Agreement entered into force after being published in the Official Gazette on October 21, 2014.

Tasarım ve Mühendislik

TANAP'ın planlama aşamasından itibaren proje ve işletme safhalarında en son teknoloji, mühendislik ve tasarım imkânlarından yararlanıldı. En yüksek kalitede ürün ve ekipmanlar kullanıldı.

Mühendislik, satın alma, inşaat ve üretim aşamalarında, alanında lider olan firmalar görev aldı.

Hem faaliyetler öncesinde hem de faaliyetler esnasında yapılan denetim ve kontrollerle işlerin ve malzemelerin belirlenen kriterlere ve kalite gereksinimlerine uygun olması sağlandı.

Design and Engineering

Starting from the planning phase and throughout the project and operation phases, the TANAP Project has been carried out using state-of-the-art technologies, engineering, and design methods and solutions. The highest quality products and equipment have been used in the project.

Services were procured from leading companies in the engineering, procurement, construction and production phases.

The inspections conducted both before and during the construction activities ensured that the works and materials complied with the determined criteria and quality requirements.

Tasarım ve Mühendislik

İnşaat sırasında kullanılan geçici tesisler ile yer üstü tesisleri dışında kalan tüm sistem ve boru hattının tamamı, gömülü olacak şekilde tasarlandı ve inşa edildi. Projede kullanılan yüksek mukavemetli boru ve dirsekler (hotbends) özel olarak üretildi. Ana hat borularının %80'i Türkiye'den temin edildi.

TANAP'ın mevcut taşıma kapasitesi 16 milyar m^3 olup, boru hattı ilave yatırımlarla, taşıma kapasitesi 31 milyar m^3'e çıkarılabilecek şekilde tasarlanmıştır.

Design and Engineering

Aside from the temporary facilities and the above-ground installations, the entire system and pipeline have been designed to be concealed underground, and the project was built so. High-strength pipes and hotbends manufactured specifically for the project were used. 80% of the main line pipes were procured from Türkiye.

The TANAP pipeline is designed to accommodate an increase from its actual capacity of 16 bcm to 31 bcm through additional investments.

Güzergâh ve Yer üstü Tesisleri

Giriş noktası, Gürcistan-Türkiye sınırı (Ardahan-Posof), Avrupa'ya çıkış noktası Türkiye-Yunanistan sınırı (Edirne-İpsala) olan boru hattı; Türkiye üzerinde 20 il, 67 ilçe ve 600 köyden geçerek Yunanistan sınırında, Avrupa ülkelerine doğal gaz iletimi yapan Trans Adriyatik Boru Hattı'na (TAP) bağlanmaktadır.

Route and Above-Ground Installations

The pipeline starts on the Turkish-Georgian border (Posof, Ardahan) and ends on the Turkish-Greek border (Ipsala, Edirne) passing through 20 provinces, 67 districts and 600 villages in Türkiye. It then connects to the Trans Adriatic Pipeline (TAP), which transmits natural gas to European countries.

Güzergâh ve Yer üstü Tesisleri

Route and Above-Ground Installations

TANAP sistemi,
2x17.5 kilometresi
Çanakkale Boğaz Geçişi olmak üzere
toplam 1.811 kilometrelik boru hattı ile
sayı ve nitelikleri aşağıda belirtilen yer üstü
tesislerinden oluşmaktadır:

The TANAP system comprises a total of
1,811 km of pipeline, 2x17,5 kilometers of which crosses the Dardanelles Strait,
as well as the following above-ground Installations:

2 Kompresör İstasyonu
Compressor Stations

(Taşıma kapasitesi 31 bcm'ye yükseldiğinde Kompresör İstasyonu sayısı 7'ye yükselecektir.)

(Once the transmission capacity rises to 31 bcm, the number of Compressor Stations will be increased to 7.)

4 Ölçüm İstasyonu
Metering Stations

11 Pig İstasyonu
Pigging Stations

49 Blok Vana İstasyonu
Block Valve Stations

3 Gaz Çıkış İstasyonu
Off-take Stations

2 adedi Türkiye'deki ulusal doğal gaz şebekesini ve 1 adedi Trans Adriyatik Boru Hattı bağlantısı vasıtasıyla Avrupa'daki uluslararası doğal gaz şebekesini beslemektedir.

2 of which feed the national natural gas network in Türkiye and 1 that connects the pipeline to the international natural gas network in Europe via the Trans Adriatic Pipeline.

Güzergâh ve Yer üstü Tesisleri

Boru hattının "Faz 0" olarak adlandırılan ve Ardahan'dan Eskişehir'e kadar olan 1.339 kilometrelik bölümü 56 inç, "Faz 1" olarak adlandırılan ve Eskişehir'den İpsala-Yunanistan sınırına kadar olan 455 kilometrelik bölümü ise 48 inç çapında tasarlanmıştır. Proje kapsamında 17.5 km'lik Çanakkale Boğaz Geçişi ise 36 inç çapındaki ikiz bir boru hattı ile gerçekleştirilmiştir.

Route and Above-Ground Installations

The 1,339-km-long section of the pipeline between Ardahan and Eskişehir, referred to as Phase 0, has a diameter of 56", while the 455-km-long section from Eskişehir to Ipsala on the Greek border, referred to as Phase 1, has a diameter of 48". The 17,5-km-long Dardanelles Strait crossing is a twin pipeline with a diameter of 36".

Trans Adriatic Pipeline (TAP)
Greece 545 km
Albania 211 km
Italy 8 km
Total Length:
870 km (Greece 545 km, Albania 211 km, Italy 8 km, Adriatic Sea 105 km)
Trans Anatolian Natural Gas Pipeline (TANAP)
Türkiye 1811 km
Total Length:
1811 km (Türkiye)
South Caucasus Pipeline Expansion (SCPx)
Azerbaijan 443 km
Georgia 248 km
Total Length:
691 km (Azerbaijan 443 km, Georgia 248 km)
Technical Operator, BP, Commercial Operator, SOCAR
Edirne
Tekirdağ
Çanakkale
Balıkesir
Bursa
Bilecik
Eskişehir
Kütahya
Ankara
CS5-MS2
Kırıkkale
Kırşehir
Yozgat
Sivas
Giresun
Gümüşhane
Bayburt
Erzincan
Erzurum
Ardahan
MS1
Kars
CS1
MS4
MS3
Şah Deniz 2
Shah Deniz Consortium (SD II)
Reserves:
1,4 trillion cubic meters (tcm)
TAP (Trans-Adriatic Pipeline)
TANAP (Trans-Anatolian Natural Gas Pipeline)
SCP (South Caucasus Pipeline)
SGC (Southern Gas Corridor)
Compressor, Offtake Stations, Metering Stations
Shah Deniz 2: Natural Gas Field

Sayılarla TANAP
TANAP in Numbers

Boru hattının geçtiği en yüksek nokta **2.760 m** ile Erzincan Kızıldağ mevkii oldu.

Highest Point on P/L: **2,760 m** KP 621 (Red Mountain)

1.107 m'lik Sakarya Nehri geçişi, Avrupa'da şimdiye kadar yönlendirilebilir yatay sondaj metodu kullanılarak geçilen en uzun nehir geçişi oldu.

Longest river crossing by HDD in Europe: **1,107 m** (Sakarya River)

Toplam **168.850** yazışma yapıldı.

Number of correspondences made: **168,850**

2x36" çapındaki 35 km'lik deniz geçişi, su üstü bağlantılarıyla birlikte **51 günde** tamamlandı.

Time for 2x36" (35 km) offshore pipe laying, incl. above water tie-ins: **51 days**

131.620 adet ana hat borusu kaynağı yapıldı.

Number of pipes welded **131,620** (1.31 M tons)

Hattın geçtiği en dik yamaç **30 derece** eğime sahip Ilgar Dağı oldu.

Steepest Slope: **30°** KP 14 (Ilgar Mountain)

Alınan izin sayısı **7.368** oldu.

Number of permits obtained **7,368**

Toplam arazi sahibi sayısı: **115.466**

Number of landowners: **115,466**

İmzalanan arazi giriş protokolü: **21.759**

Number of land entry protocols signed: **21,759**

Güzergahın geçtiği en derin nokta **-67,5 m** ile Çanakkale Boğazı

Deepest Point on P/L: **- 67.5 m** (Dardanelles)

7.000'e yakın özel geçiş (nehir, karayolu, demiryolu vb.) yapıldı.

Number of crossings appr.: **7,000**

Bir ayda indirilen **56"** boru hattı uzunluğu **120 km**'yi buldu.

Total length of **56"** P/L section laid in one month: **120 km**

36" geçişi kapsamında bir günde tamamlanan **136** kaynak (1670m/gün) ile dünya rekoru kırıldı.

Most **36"** offshore pipe joints welded in one day: **136** joints (1,670 m/day)

Şahıs arazisi bazında **21.242** adet parsel, kamu arazisi bazında **7.701** adet parsel kamulaştırıldı.

Number of acquired land parcels: **21,242** private **7,701** public

115.365.753 milyon adam/saat iş yapıldı.

Man/hours worked: **115,365,753**

56" çapında, tek bir günde, tek bir ekiple yapılan **145** adet ana hat borusu kaynağı (yaklaşık 2 km/gün) ile bu alanda dünya rekoru kırıldı.

Number of **56"** pipe joints welded in one day by one welding team: **145** joints (2,000 m/day)

Gerçekleştirilen toplam kazı hacmi **50.908.400 m³** oldu.

Volume of soil excavated **50,908,400 m³**

Tek bir günde indirilen **56"** boru hattı uzunluğunda rekor **10 km**'ye ulaştı.

Longest **56"** P/L section laid in one day: **10 km**

229.790 adet doküman oluşturuldu.

No of documents produced: **229,790**

Proje Geçmişi
Project History

26.06.2012
Hükümetler Arası Anlaşma (IGA) ve Ev Sahibi Hükümet Anlaşması (HGA) Onaylandı.
IGA and HGA Ratified

17.12.2013
Nihai Yatırım Kararı Alındı.
GTA Signed Final Investment Decision Made

16.04.2014
Mühendislik, Tedarik ve İnşaat Yönetimi Sözleşmesi İmzalandı.
EPCM Contract Award

8.06.2014
Ön Mühendislik Çalışmaları Tamamlandı.
FEED Completed

24.07.2014
Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararı Alındı.
ESIA Positive Decision by MoEU

29.08.2014
İnşaat Öncesi Hazırlık Çalışmaları Başladı.
Early Works Commenced

23.12.2014
56 İnç Kara Kesimi Boru Hattı İnşaatı Sözleşmesi İmzalandı.
56" Pipeline Construction Contracts Award

26.02.2015
Ana Hat Küresel Vanaları ve Aktüatörlerinin Satın Alma Sözleşmesi İmzalandı.
Ball Valves Contract Award

16.03.2015
İlk 6x100 Km Güzergahın Yer Teslimi Yapıldı.
Delivery of Row for the First 6x100 km

17.03.2015
56 İnç Kara Kesimi Boru Hattı İnşaatı Başladı.
56" Pipeline Construction Start

17.04.2015
56 İnç Kara Kesimi İnşaatı için Kamp Sahalarının Yüklenicilere Teslimi Yapıldı.
Delivery of Camps 56" Pipeline Construction Contractors

27.05.2015
Ana Hat Borularının Teslimatı Yapıldı.
First Delivery of Linepipes

01.07.2015
Gaz Türbin Tahrikli Turbo Kompresörlerin Satın Alma Sözleşmesi (1) İmzalandı.
Turbo Compressor Contract Award-1

22.07.2015
Gaz Türbin Tahrikli Turbo Kompresörlerin Satın Alma Sözleşmesi (2) İmzalandı.
Turbo Compressor Contract Award-2

26.10.2015
SCADA/Telekom Sistemine ilişkin Mühendislik, Tedarik ve İnşaat İşlerine ilişkin Sözleşme İmzalandı.
SCADA/ Telecoms Contract Award

25.01.2016
48 İnç Kara Kesimi Boru Hattı İnşaatı Sözleşmesi İmzalandı.
48" Pipeline Construction Contracts Award

17.02.2016
Kompresör ve Ölçüm İstasyonlarına ilişkin Mühendislik, Tedarik ve Yapım Sözleşmesi İmzalandı.
Stations Construction Contract Award

20.05.2016
48 inç Kara Kesimi Boru Hattı İnşaatı Başladı.
48" Pipeline Construction Start

27.07.2016
Deniz Geçişi İnşaat Sözleşmesi İmzalandı.
Offshore Pipeline Construction Contract Award

23.01.2018
Boru Hattı Devreye Alma Çalışmaları Başladı.
Pipeline Commissioning Start

30.06.2018
BOTAŞ'a İlk Gaz Teslimatı Yapıldı.
First Gas Delivery to BOTAŞ

15.06.2019
Boru Hattı Devreye Alma Çalışması Tamamlandı.
Pipeline Commissioning Completed

31.12.2020
TAP'a İlk Gaz Teslimatı Yapıldı.
First Gas Delivery to TAP

Temel İlkelerimiz

TANAP, faaliyetlerini şeffaflık ve hesap verilebilirlik ilkelerine uygun yürütür. Bu nedenle TANAP, tüm faaliyetlerini kapsayacak şekilde, etkin bir Entegre Yönetim Sistemi uygular. Söz konusu Entegre Yönetim Sistemi, ISO 9001, ISO 14001 ve ISO 45001 standartlarına tümüyle uyum sağlayarak, bu standartların tüm gerekliliklerini kapsar.

TANAP, yürüttüğü faaliyetlerinin başarısında, uyguladığı kalite, iş güvenliği ve işçi sağlığı, çevre ve toplum ile ilgili konuların birinci derecede önem taşıdığının bilincindedir. TANAP, tüm yükümlülüklerini ilgili tüm risklerin doğru şekilde tanımlandığından, değerlendirildiğinden ve uygun şekilde azaltıldığından emin olarak yerine getirmektedir.

Fundamental Principles

TANAP carries out its activities in accordance with the principles of transparency and accountability. Hence, it uses an effective Integrated Management System that encompasses all of its activities. This Integrated Management System complies fully with the ISO 9001, ISO 14001 and ISO 45001 standards and their requirements.

TANAP is aware that compliance with quality, occupational health and safety, and environmental and social standards is of paramount importance to the success of its activities. TANAP fulfills all of its obligations ensuring that all relevant risks have been identified, correctly assessed and appropriately mitigated.

Önceliğimiz İş Güvenliği

Hem çalışanlarımızın hem de üçüncü tarafların sağlığı ve iş güvenliği her zaman kârlılığın önündedir.

Petrol/doğal gaz sektöründeki uluslararası projelerin iş güvenliği performans kriterlerini hedef olarak belirleyen TANAP, bu doğrultuda ulusal ve uluslararası tüm gereklilikleri yerine getirmeye öncelik vermektedir. Çalışanların ve çalışmalardan etkilenen tarafların sağlığına yönelik tahribatları, mesleki hastalıkları, çevresel ve sosyal etkileri önlemek için gerekli tüm iş güvenliği tedbirlerini uygulamaya büyük önem vermektedir.

Occupational Health and Safety Comes First

The health and safety of our employees and third parties always come before profit.

TANAP aims to set the standard in terms of occupational safety for international projects in the oil/natural gas sector, and prioritizes the fulfillment of all national and international requirements accordingly. It takes the utmost care to implement all necessary occupational safety measures with a view to preventing any damage to the health of its employees and any other parties resulting from its works, occupational disease, and environmental and social impacts.

Yerel Halka ve Çevreye Duyarlı

TANAP paydaşları ile ilişkilerinde, sosyal, çevresel, iş emniyeti ve güvenlik konularında düzenli ve öncelikli bilgilendirme yoluyla şeffaflığı ve hesap verilebilirliği sağlıyor. TANAP, geçtiği 20 ilde proje dönemi boyunca yaklaşık 13.000 kişiye doğrudan veya dolaylı istihdam imkanı yarattı, aynı zamanda bu illerde, başta küçük ve orta ölçekli işletmeler olmak üzere, çok sayıda sınai ve ticari müesseseye yeni iş imkanları oluşturdu.
Bu suretle TANAP, güzergâhı üzerinde bulunan bölgelerin sosyo-ekonomik kalkınmasına katkıda bulundu, güzergâh boyunca sürdürülebilir sosyal ve çevresel yatırım programları vasıtasıyla yerel halka doğrudan katkı ve fayda sağladı. Çevresel ve sosyal etki değerlendirme sürecinden itibaren, halkın proje hakkında bilgilendirilmesi, projeye ilişkin görüş, soru ve önerilerinin alınması amacıyla tüm paydaşların projeye katılımına yönelik çalışmalar yürütüldü. Bu çalışmalar, operasyon döneminde de sürdürülmektedir.

Care for Local Communities and the Environment

TANAP ensures transparency and accountability in its relationships with its stakeholders by providing them with information on social, environmental, occupational safety and security issues. TANAP created direct or indirect employment for approximately 13,000 people, and provided new business opportunities for many industrial and commercial establishments, especially small and medium-sized enterprises, in 20 provinces during the project period. It thus contributed to the socioeconomic development of the regions on its route, directly benefitting the local communities through sustainable social and environmental investment programs. Beginning with the environmental and social impact assessment, efforts have been made throughout the project to ensure the participation of all stakeholders, to inform the public about the project and to seek their opinions, and to answer any questions and respond to any suggestions related to the project. These efforts are still underway in the operational phase.

Yerel Halka ve Çevreye Duyarlı

Care for Local Communities and the Environment

Proje kapsamında 28 bin parselde kamulaştırma yapıldı. Proje dönemi kapsamında, toprağa dayalı olası tarımsal gelir kayıplarının tazmini için yasal zorunlulukların çok ötesine geçilerek bir destek fonu oluşturuldu. Tarımsal faaliyetlerin proje sonrasında da sürdürülebilmesi amacıyla küçük ölçekli tarım ve hayvancılığa yönelik "Geçim Kaynaklarını Geri Kazandırma Planı" ile TANAP'ın deniz geçişi inşaat faaliyetlerinin yol açabileceği olumsuz etkileri gidermek için, "Balıkçılık Gelir Kaybını Önleme Planı" hayata geçirildi.

28,000 land parcels were expropriated for the project. A support fund was created to compensate those whose agricultural income was affected by the expropriations. In an effort to ensure the maintenance of agricultural activities after the project, the "Livelihood Restoration Plan" for small-scale agriculture, and the "Offshore Fisheries Livelihood Restoration Plan" to counter the adverse effects of TANAP's sea crossing construction activities, were implemented.

Doğaya, Bilime ve Kültürel Mirasa Katkı

İnşaat ve operasyon süreçlerinde çevrenin korunması için örnek çalışmalar yürüten TANAP tarafından, Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi (ÇSED) kapsamında boru hattı güzergahı üzerinde karasal ve sucul yaşam alanı çalışmaları sırasında tespit edilen 9 adet eklem bacaklı türü ve 1 adet bitki türü ile işletme dönemi biyoçeşitlilik izleme çalışmaları sırasında tespit edilen 2 adet bitki türü bilim dünyası literatürüne kazandırıldı.

Boru hattı güzergâhında belirlenen 67 karasal ve 27 sucul kritik yaşam alanı için hazırlanan Biyoçeşitlilik Eylem Planı'nın yanı sıra, bir Biyoçeşitlilik Dengeleme Stratejisi de hazırlanarak ilk defa bir boru hattı projesinde uygulamaya konuldu. Yine ÇSED çalışmaları kapsamında hazırlanan, tüm TANAP boru hattı güzergâhını kapsayan ve Türkiye'de yapılacak bundan sonraki çalışmalara yol gösterecek düzeyde, geniş bir veri tabanı oluşturuldu.

Contribution to Nature, Science and Cultural Heritage

Terrestrial and aquatic habitat studies carried out within the scope of the Environmental and Social Impact Assessment (ESIA), discovered 9 new arthropod species and 1 new plant species. During the biodiversity monitoring studies carried out in the operational period 2 new plant species were discovered along the route.

In addition to the Biodiversity Action Plan developed for the 67 terrestrial and 27 aquatic critical habitats identified along the pipeline route, a Biodiversity Balancing Strategy was formulated and implemented for the first time in a pipeline project. Moreover, a large database was created within the scope of the ESIA studies covering the entire TANAP pipeline route that may serve as a guide for future studies in Türkiye.

TANAP boru hattının yapımı sürecinde doğal kaynakları korumak amacıyla nebati toprağın ayrı saklanması, biyorestorasyon, hidromalçlama, translokasyon, transplantasyon, kanal kazısız nehir geçişleri gibi ileri teknik koruma ve inşaat yöntemleri uygulandı.

To protect natural resources during the construction of the TANAP pipeline, advanced technical conservation and construction methods were employed, including the separate storage of topsoil, biorestoration, hydromulching, translocation, transplantation, and river crossings executed without channel excavation.

Doğaya, Bilime ve Kültürel Mirasa Katkı

Contribution to Nature, Science and Cultural Heritage

ÇSED döneminde 106, inşaat döneminde ise 48 adet olmak toplam 154 arkeolojik saha Türkiye'nin kültür envanterine kazandırıldı. Projemiz kapsamında Müze Müdürlükleri başkanlığında toplam 25 adet kurtarma kazısı yapıldı.

A total of 154 archaeological sites were added to Türkiye's cultural inventory, 106 during the ESIA period and 48 during the construction period. Under the project, a total of 25 salvage excavations were carried out under the supervision of Museum Directorates.

Bu çalışmalarda bulunan 1000'i aşkın arkeolojik eser, ilgili müzelere teslim edildi. Kültür ve Turizm Bakanlığı izinleri ile Bandırma Müzesi içerisinde, TANAP kurtarma kazılarında çıkarılan 274 eserden oluşan bir bölüm teşhire açıldı. Bunların yanı sıra söz konusu kazıları konu alan makalelerden oluşan iki adet bilimsel kitap ile TANAP'ın tüm arkeolojik bulgularını özetleyen bir kaynak kitap hazırlanarak yayınlandı.

More than 1,000 archaeological artifacts uncovered during the excavations were delivered to the relevant museums. With the permission of the Ministry of Culture and Tourism, an archaeological display containing 274 artifacts unearthed during the TANAP rescue excavations was opened in Bandırma Museum. Furthermore, two scientific books containing articles detailing the excavations and a book summarizing all the archaeological finds of TANAP have been prepared and published.

Operasyon

TANAP boru hattı ve yer üstü tesisleri, uluslararası standartlara uygun olarak, hat üzerindeki insanlarımıza, yaşantılarına ve çevreye olumsuz bir etkide bulunmayacak şekilde güvenli ve verimli bir şekilde işletilir.

Amacımız, Azerbaycan'dan gelen doğal gazın belirlenmiş olan akış miktarları ve basınç ile Türkiye'ye ve Avrupa'ya zamanında teslimini sağlamaktır. Ankara'da bulunan Ana Kontrol Merkezi, bu hedeflere ulaşıldığını doğrular.

TANAP'ın İşletme Felsefesi kapsamında, tasarım öngörüleri ve güvenilirlik dikkate alınmıştır.
Bu doğrultuda TANAP,

- Sisteminde ve tesislerinde istihdam edilen çalışanların, yüklenici personelin ve halkın emniyetini sağlar,
- Sistemi çevreye zarar vermeden işletir,
- Sistemin ve TANAP Tesislerinin fiziki bütünlüğünü muhafaza eder,
- Prosedürleri uyarınca işin kontrolü prensiplerini uygular,
- Sistemin ticari ve fiziki işletmesini sözleşmelerde öngörülen gereksinimlere uygun olarak gerçekleştirir.

Operation

The TANAP pipeline and related above-ground installations are operated in accordance with international standards in a safe and efficient manner, without any adverse effects on local communities, livelihoods and the environment along the route.

Our aim is to ensure the timely delivery of natural gas from Azerbaijan to Türkiye and Europe at the determined flow rate and pressure values. The Main Control Center in Ankara verifies that these targets are attained.

Design predictions and reliability are taken into account in line with TANAP's Operating Philosophy.
Accordingly, TANAP:

- *Ensures the safety of its employees and the personnel of contractors employed in its system and facilities, as well the general public;*
- *Operates the system in an environment-friendly manner;*
- *Maintains the physical integrity of the system and the TANAP facilities;*
- *Carries out inspections of the works in accordance with the defined procedures;*
- *Ensures the commercial and physical operation of the system in accordance with the requirements stipulated in the contracts.*

Türkiye'nin En Uzun Doğal Gaz Boru Hattının Buradan Geçtiğini Yalnızca Bu İşaretler Gösteriyor

TANAP Doğalgaz İletim A.Ş., proje sahibi olarak, projenin her aşamasında halkın ve diğer tüm paydaşların projeye katılımını önemsiyor. Bu nedenle proje döneminde olduğu gibi operasyon döneminde de paydaşların katılımını en önemli unsur olarak görüyor.

Bu bağlamda kamunun TANAP hakkında bilgilendirilmesi, projeye ilişkin görüş, soru ve önerilerinin alınması amacıyla Paydaş Katılım Planı ve Şikayet Yönetim Mekanizması oluşturulmuştur.

TANAP'ın faaliyetleriyle ilgili tüm öneri ve yorumlarınızı TANAP iletişim bilgilerini kullanarak telefon, mektup, faks veya elektronik posta yoluyla iletebilir veya 0 800 314 11 22 numaralı ücretsiz telefon hattından bize ulaşabilirsiniz.

Only These Signs Show Türkiye's Longest Natural Gas Pipeline Passes Through Here

As the project owner, TANAP Doğalgaz İletim A.Ş. values the participation of the public and all other stakeholders in the project in all its stages. Hence, it has treated the environment and stakeholder participation as the most important factors both in construction and operational periods.

In this context, a Stakeholder Engagement Plan and a Grievance Management Mechanism have been established to inform the public about TANAP, to seek their opinion, receive their questions and consider their suggestions related to the project.

You can send any suggestions and comments related to TANAP's activities by phone, letter, fax or e-mail using TANAP contact details, or you can reach us through our freephone line at 0 800 314 11 22.

TANAP

TRANS ANATOLIAN NATURAL GAS PIPELINE PROJECT

www.tanap.com | info@tanap.com