



2022

YILLIK RAPOR



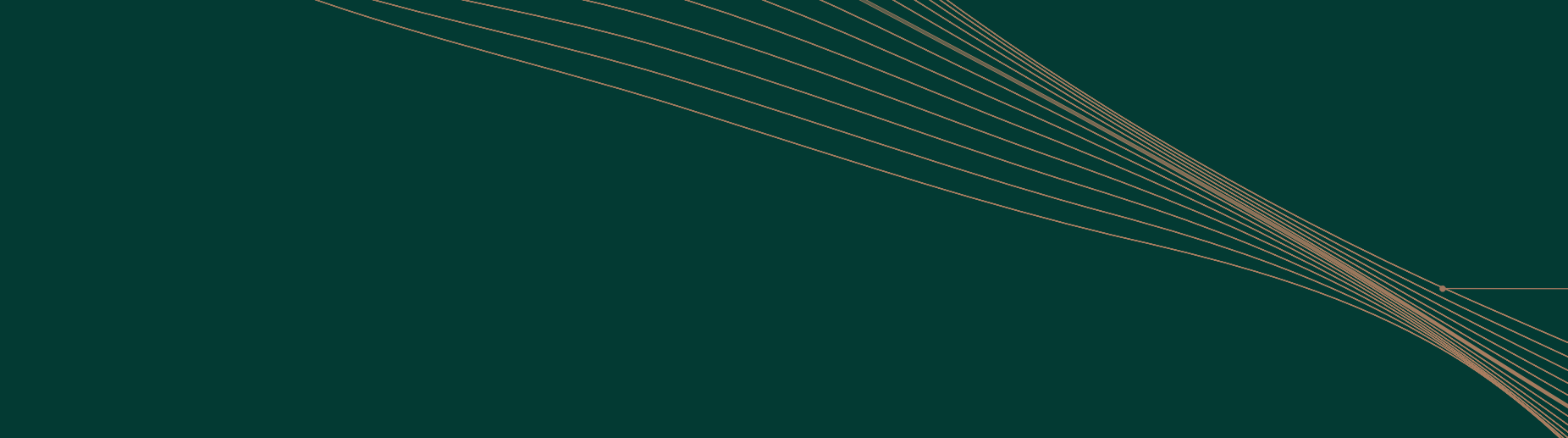
Toprak Altında Gizlenen Binlerce Yılın Hikayesi: Görünenin Ötesindeki Dünya

Üzerinden geçip gittiğimiz toprakların altındaki binlerce yılın hikâyesini görebilmek için sadece bakmak yeterli değildir. Bu hikâyeyi anlayabilmek için verilerin yardımıyla şekillendirilmiş görüntülere odaklanmak gerekmektedir. Ar-Ge Merkezimizin yetenekli mühendisleri tarafından yakalanan mikroskobik görüntüler, Türkiye'nin en büyük üretim yapan kuyularına daha yakından bakmanıza olanak sağlayacak. Aynı zamanda defalarca büyütülerek çekilmiş bu taşların görüntüleri sayesinde bu toprakların unutulmuş akarsularının ve denizlerinin gün yüzüne çıkan hikâyesine şahitlik edeceksiniz.

Toprak o kadar cömert ki,
dökülen her damla alın terinin karşılığını verir.

K. Atatürk





İçindekiler

06

Genel Müdürümüzün Mesajı

10

Biz Kimiz / Bir Bakışta 2022

14

Tarihçe

16

Stratejilerimiz

17

Vizyon, Misyon, Değerler

18

Yönetim Kurulu

19

Organizasyon Şeması

20

Dosya Konusu: Şehit Esmâ Çevik Sahası Keşfi

22

Deniz Operasyonları

26

Yurt İçinde TPAO / Arama Faaliyetleri

32

Üretim Faaliyetleri

34

İş Güvenliği ve Çevre Koruma

38

Yerli ve Millî Teknoloji / AR-GE Merkezi

45

Tedarik ve Lojistik

48

Yurt Dışında TPAO / Yurt Dışı Projeleri

52

Kurumsal / İnsan Kaynakları

54

Finans

58

İletişim

Değerli çalışma arkadaşlarım ve kıymetli okurlar,

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı olarak, büyük başarılarla ve önemli kazanımlara imza attığımız bir yılı daha geride bırakmanın mutluluğunu yaşıyoruz. Türkiye'nin enerji sektöründeki öncü kuruluşu olan Ortaklığımız; etkin, rekabetçi ve dinamik yapısıyla Enerjide Bağımsız Türkiye hedefi doğrultusundaki çalışmalarını 2022 yılında da azim ve kararlılıkla sürdürdü. Değerli ekip arkadaşlarımın özverili çalışmaları sayesinde ülkemizin petrol ve doğal gaz üretimini artırmak üzere yurt içinde ve yurt dışında attığımız etkin adımlarla sektördeki öncü ve lider konumumuzu koruduğumuz ve güçlendirdiğimiz bir yılı daha geride bıraktık.

Bu rapor, Ortaklığımızın 2022 yılı boyunca saygı, cesaret, kararlılık, mükemmeliyetçilik ve eşitlikçilik değerlerinden güç alarak stratejik hedefleri doğrultusunda elde ettiği başarıların ve ülkemize sağladığı kazanımların somut bir kanıtı niteliğini taşıyor. Özellikle, karada ve denizde yürüttüğümüz sismik aramalarımızın ve sondaj faaliyetlerimizin keşiflerle taçlanan başarısını, yurt içi ve yurt dışı arama ve üretim rakamlarımızda sağladığımız ivmeyi, teknolojiyi yerlileştirme çabalarımızı ve başta insan kaynağımız olmak üzere kurumumuzu ve sektörümüzü geliştirmek üzere attığımız adımları gözler önüne seriyor.

TPAO, hem yurt içinde karada ve denizlerimizde hem de yurt dışında beş ülkede hayata geçirdiği çok sayıda proje ve yatırım ile sektördeki öncü rolünü giderek güçlendiriyor. 2022 yılı da bu anlamda Ortaklığımız için son derece verimli bir yıl oldu. İlerleyen sayfalarda, Türkiye'nin tarihindeki en önemli enerji projesi olan ve millî doğal gazımızı milletimizin hizmetine sunan Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi'nin de aralarında bulunduğu prestij projelerimize, sismik araştırmalarımıza ve sondaj faaliyetlerimize ilişkin somut başarılarımızı inceleme fırsatı bulacaksınız. Cumhuriyet tarihinin en büyük kara sahası keşfi olan Şehit Esma Çevik Sahası'ndaki sondaj ve üretim çalışmalarımıza dair paylaştığımız güncel veriler de bu sahanın ülkemize sunduğu eşsiz potansiyelin göstergesi niteliğindedir. Bu sahamızın 2022 yılı sonunda Türkiye'nin en çok petrol üreten sahası konumuna gelmesinin ardında yatan özverinin ve mücadele ruhunun bu verilerde vücut bulduğuna inanıyoruz.

Ortaklığımız, enerji sektöründe küresel oyuncu olma hedefi doğrultusunda, yurt içi arama ve üretim faaliyetlerinin yanı sıra yurt dışındaki çalışmalarına 2022 yılında da hız kesmeden devam etti. Rusya, Irak, Afganistan, Azerbaycan ve KKTC'de toplam on projede faaliyetlerini başarıyla sürdüren TPAO, tarihinin en yüksek yurt dışı toplam günlük hidrokarbon üretimini de bu yıl kaydetti.

2022, enerji sektöründe yerli teknoloji kullanımına öncülük ederek sektörümüzün dışa bağımlılığını azaltma hedefiyle yürüttüğümüz yerlileştirme çalışmalarımızda elde ettiğimiz kazanımlar açısından da unutulmaz bir yıl oldu. Gerek Ar-Ge Merkezimizde gerçekleştirdiğimiz projeler, gerekse yerli üreticilerle yaptığımız iş birlikleri sayesinde sektörümüzün yerli ve millî altyapısının gelişimine ve Türk sanayinin güçlenmesine katkıda bulunmak önümüzdeki yıllarda da önceliklerimiz arasında yer alacak.

En büyük zenginliğimiz olarak gördüğümüz insan kaynağına yaptığımız yatırımlar ile çevrenin korunmasına ve iş güvenliğine yönelik girişimlerimiz de 2022 faaliyetlerimizin mihenk taşları arasında yer alıyor. TP Akademi ve Biz Bize Kariyer gibi projelerimizle ve üniversite iş birliklerimizle hem çalışanlarımıza hem de müstakbel ekip arkadaşlarımıza sağladığımız olanakları da bu raporda inceleyebilirsiniz.

1954 yılında kurulan Ortaklığımızın tarihinde yine başarılarla kayda geçen bir yılı geride bırakırken misyonumuzu, değerlerimizi ve vizyonumuzu odağına alarak çalışmalarını yorulmadan sürdüren tüm çalışma arkadaşlarıma yürekten teşekkürlerimi sunuyorum.

Dünyada ve Türkiye'de ses getirecek yeni başarılarla ve Enerjide Bağımsız Türkiye hedefine giden yolda nice müjdelerde buluşmak dileğiyle...


Melih Han Bilgin

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı
Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür





Batı Raman-333

Keşif: 1961, Batman

Batı Raman-333 sondaj kuyusunun 1300 metre derinliğinden alınan ve petrol üretiminin gerçekleşmesini mümkün kılan gözenekli kayaç. Kayaçı oluşturan taneler taşlaşmış canlı parçalarından (fossil) oluşmakta ve bu tanelerin arasında petrolün yerleştiği boşluk alanlar (gözenekler) mavi renkli olarak görülmekte.

biz kimiz

bir bakışta 2022

154

milyon varil

SEÇ Sahası üretilebilir petrol rezervi

4

Fatih, Yavuz, Kanuni, Abdülhamid Han

sondaj gemileri

5

Azerbaycan, Irak, Afganistan, Rusya, KKTC

yurt dışında faaliyet gösterilen ülkeler

315

bin metre

sondaj - kara

59.628 vpe/gün

yurt içi ortalama üretim

12 milyar ₺

sermaye

3.354

personel sayısı

7.7 milyar ₺

net dönem kârı

150

sondaj yapılan kuyu sayısı- kara

35 milyon VPE

yurt dışı toplam üretim

9

sondaj yapılan kuyu sayısı - deniz

35.4 bin metre

sondaj - deniz

3.182 milyon ABD \$

yurt içi yatırım

907 milyon ABD \$

yurt dışı yatırım

Finans	2022	Birim
Satış Gelirler	37.359.384	Bin ₺
Dönen Varlıklar	25.799.288	Bin ₺
Duran Varlıklar	63.319.025	Bin ₺
Öz Kaynaklar	29.796.812	Bin ₺
Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar	14.811.990	Bin ₺
Uzun Vadeli Yabancı Kaynaklar	44.509.511	Bin ₺
Cari Oran	1,74	Oran
Nakit Oranı	0,93	Oran
Finansal Kaldıraç Oranı	0,67	Oran

Sismik Faaliyetler	2022	Birim
2B Deniz	0	km
2B Kara	1.516,40	km
3B Deniz	24.392,66	km ²
3B Kara	2.166,03	km ²

Sondaj Faaliyetleri	2022	Birim
Kuyu Sayısı - Kara	150	Yıl İçinde Tamamlanan Adet
Kuyu Sayısı - Deniz	9	Yıl İçinde Tamamlanan Adet
Metraj - Kara	315.4	Bin Metre
Metraj - Deniz	35.4	Bin Metre

Üretim Faaliyetleri	2022	Birim
Yurt İçi	21,69	Milyon VPE
Yurt Dışı	35,47	Milyon VPE
Toplam	57,16	Milyon VPE

tarihçe

KURULUŞ - 1954

Kamu adına hidrokarbon arama, sondaj, üretim, rafineri ve pazarlama faaliyetlerinde bulunmak amacıyla kuruldu.

İLK SONDAJ - 1956

İlk sondaj Garzan-17 Kuyusu'nda gerçekleştirildi.

İLK PETROL KEŞFİ - 1958

İlk keşif Germik-1 Kuyusu'nda gerçekleştirildi.

BATMAN - 1959

Batman Bölge Müdürlüğü kuruldu.

BATI RAMAN SAHASI - 1961

Batı Raman Sahası keşfedildi.

TP AMBLEMİ - 1962

TP Amblemi ilk kez kullanıldı.

PETKİM - 1965

Petrokimya Holding AŞ kuruldu.

TÜPRAŞ - 1967

Türkiye Petrol Rafinerileri AŞ kuruldu.

ALTIN MİKROFON - 1968

TPAO Batman Orkestrası Altın Mikrofon Ödülü'nü kazandı.

İLK SIĞ DENİZ SONDAJİ - 1970

İlk siğ deniz sondajı Payas-1 Kuyusu'nda gerçekleştirildi.

İLK DOĞAL GAZ KEŞFİ - 1970

İlk doğal gaz keşfi Trakya'da Hamitabat Sahası'nda gerçekleştirildi.

ADİYAMAN SAHASI - 1971

Adıyaman Sahası'nda ilk kez petrol keşfi gerçekleştirildi.

TPAO ARAŞTIRMA MERKEZİ - 1974

TPAO Araştırma Merkezi kuruldu.

BOTAŞ - 1974

Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ kuruldu.

TRAKYA - 1984

Trakya Bölge Müdürlüğü kuruldu.

İLK SIĞ DENİZ KEŞFİ - 1988

İlk siğ deniz doğal gaz keşfi Kuzey Marmara Sahası'nda gerçekleştirildi.

KARAKUŞ SAHASI - 1991

Karakuş Sahası keşfedildi.

TPIC - 1992

Turkish Petroleum International Company kuruldu.

ADİYAMAN - 1992

Adıyaman Bölge Müdürlüğü kuruldu.

AZERBAYCAN - 1993

ACG (Azəri-Çıraq-Günəşli) Projesi'ne katılım sağlandı.

KAZAKİSTAN - 1993

Kazakistan ile ortak faaliyetlerde bulunmak üzere Kazakturkmunay şirketi kuruldu.

AZERBAIJAN - 1996

Şahdeniz Projesi'ne katılım sağlandı.

SIĞ DENİZDEN İLK DOĞAL GAZ ÜRETİMİ - 1997

Siğ denizden ilk doğal gaz üretimi Kuzey Marmara Sahası'nda gerçekleştirildi.

KUZAY MARMARA DEPOLAMA TESİSİ - 1999

Kuzey Marmara Depolama Tesisi kuruldu.

LİBYA - 2000

Libya'da proje çalışmalarına başlandı.

BTC - 2002

Bakü-Tiflis-Ceyhan Boru Hattı Projesi'ne katılım sağlandı.

SCP - 2002

Güney Kafkasya Boru Hattı Projesi'ne katılım sağlandı.

KARADENİZ'DE (SIĞ DENİZDE) İLK DOĞAL GAZ KEŞFİ - 2004

Karadeniz'de siğ denizde ilk doğal gaz keşfi Ayazlı-1 Kuyusu'nda gerçekleştirildi.

SİLİVRİ DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİ - 2007

Silivri Doğal Gaz Depolama Tesisi kuruldu.

IRAK - 2007

Irak'ta 4 proje ile faaliyetlere başlandı.

KKTC - 2011

Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nde proje faaliyetlerine başlandı.

BHP SİSMİK ARAŞTIRMA GEMİSİ - 2012

Barbaros Hayrettin Paşa Sismik Araştırma Gemisi envantere katıldı.

RUSYA - 2014

Rusya'da Proje faaliyetlerine başlandı.

İLK DERİN DENİZ SONDAJİ - 2018

İlk derin deniz sondajı Fatih Sondaj Gemisi ile Akdeniz'de Alanya-1 Kuyusu'nda gerçekleştirildi.

TP-OTC - 2019

Turkish Petroleum Offshore Technology Center kuruldu.

İLK ANKONVANSİYONEL ÜRETİM - 2020

İlk ankonvansiyonel petrol üretimi Gözalan-1 Kuyusu'nda gerçekleştirildi.

İLK DERİN DENİZ KEŞFİ: SAKARYA SAHASI - 2020

İlk derin deniz keşfi Karadeniz'de Tuna-1 Kuyusu'nda Fatih Sondaj Gemisi ile gerçekleştirildi.

KUZAY SAKARYA SAHASI - 2021

Karadeniz'de Amasra-1 Kuyusu ile Kuzey Sakarya Sahası keşfi gerçekleştirildi.

İLK DERİN DENİZ UZUN SÜRELİ KUYU AKIŞ TESTİ - 2021

Karadeniz'de Türkali-2 Kuyusu'nda ilk akış testi gerçekleştirildi.

DENİZLERDEKİ GÜÇ: FATİH - 2017, YAVUZ - 2018, KANUNİ - 2020, ABDÜLHAMİD HAN - 2021

4 yıl içerisinde 4 Derin Deniz Sondaj Gemisi millileştirilerek envantere katıldı.

ŞEHİT ESMA ÇEVİK SAHASI - 2021

Gabar Dağı'nda kazılan Şehit Esmâ Çevik-1 (ŞEÇ-1) arama kuyusunda 36 API gravite'ye sahip petrol keşfi gerçekleştirdi.

SAKARYA GAZ SAHASI - 2022

Sakarya Gaz Sahasında Çaycuma-1 kuyusu ile Karadeniz derin deniz alanlarındaki üçüncü büyük gaz keşfi gerçekleştirilmiştir.

Cumhurbaşkanlığımız İcraat Programlarını, On Birinci Kalkınma Planını (2019-2023), 2022-2024 Orta Vadeli Program (OVP) Millî Enerji ve Maden Politikasını ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2019-2023 Stratejik Planını esas alan yol haritamızı ve temel stratejilerimizi belirledik.

- Sakarya Gaz Sahasını 2023 yılında üretime almak ve sahadan azami katma değer oluşturacak düzeyde üretim sağlamak.
- Deniz alanlarında sismik ve sondaj faaliyetlerini artırarak sürdürmek, deniz alanlarında yeni keşifler yapmak.
- Kara alanlarında gerçekleştirilen keşiflerle yakalanan üretim artış hızını sürdürmek, yüksek verimli sahaları süratle geliştirerek ekonomiye kazandırmak, ileri teknik ve yöntemlerle mevcut sahaların üretkenliğini artırmak.
- Bilgiyi dijitalleştirerek bilgiye kolay ve hızlı erişimi sağlamak, sektördeki son teknolojileri, ileri mühendislik ve yapay zekâ çözümlerini operasyonlarda uygulamak.
- Tüm faaliyetleri verimlilik ve maliyet etkinliği esasına göre yürütmek.
- Faaliyetlerde millî ve yerli teknolojiyi desteklemek ve yerli tedarikçi ekosistemini geliştirmek.

vizyonumuz

*Ülkemizin petrol ve doğal gaz ihtiyacını karşılamada etkin,
rekabetçi ve dinamik yapıda milli bir arama ve üretim şirketi
olmaktır.*

misyonumuz

*Ülkemizin petrol ve doğal gaz üretimini artırmak amacıyla
yurt içi ve yurt dışında arama ve üretim faaliyetlerinde
bulunmaktır.*

değerlerimiz

- Saygı • Cesaret • Kararlılık
- Mükemmeliyetçilik • Eşitlikçilik

yönetim kurulu ve organizasyon şeması

MELİH HAN BİLGİN

Başkan

ALPARSLAN BAYRAKTAR

Üye

*20 Nisan 2022 tarihinde
YK üyeliği sonlanmıştır.*

MEHMET FERRUH AKALIN

Üye

EDİP MÜYESSEROĞLU

Üye

KUTLUHAN TAŞKIN

Üye

MUTLU KOÇ

Üye

*12 Eylül 2022 tarihinde
YK üyeliği başlamıştır.*

MELİH HAN BİLGİN

Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür

Hukuk Müşavirliği
Güvenlik Müdürlüğü
Özel Kalem Müdürlüğü
Teftiş Kurulu Başkanlığı
Kurumsal İletişim Müdürlüğü
Yönetim Kurulu Büro Müdürlüğü
İnsan Kaynakları Daire Başkanlığı
Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Proje Müdürlüğü

MEHMET FERRUH AKALIN

Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür Yardımcısı

Veri İşlem Müdürlüğü
Arama Daire Başkanlığı

ABDURRAHMAN TİRYAKİ

Genel Müdür Yardımcısı

Üretim Daire Başkanlığı
Trakya Bölge Müdürlüğü
Batman Bölge Müdürlüğü
Mühendislik Daire Başkanlığı
Adıyaman Bölge Müdürlüğü

AHMET TÜRKSOY

Genel Müdür Yardımcısı

İç Denetim Daire Başkanlığı
Strateji Geliştirme Daire Başkanlığı
Tedarik ve Lojistik Daire Başkanlığı
Mali İşler ve Finansman Daire Başkanlığı

ZÜHTÜ BATI

Genel Müdür Yardımcısı

AR-GE Merkezi Daire Başkanlığı
Destek Hizmetleri Daire Başkanlığı
Bilişim Teknolojileri Daire Başkanlığı
Yurt Dışı Projeler ve İş Geliştirme Müdürlüğü
İş Güvenliği ve Çevre Koruma Daire Başkanlığı

dosya konusu:
şehit esma
çevik sahası keşfi

Cumhuriyet tarihinin en büyük kara keşfi olan Şehit Esmâ Çevik Sahası, Şırnak ili sınırları içerisinde yer almaktadır. Şehit Esmâ Çevik-1 (SEÇ-1) kuyusundaki sondaj faaliyetleri 2021 yılında başlamış ve 36 API gibi yüksek bir gravite değeri ile 2021 yılında tüm dünya kara alanlarında yapılan en büyük ilk 10 petrol keşfinden biri olmuştur.

Şehit Esmâ Çevik Sahası'nda 6 kuyuda sondaj ve kuyu tamamlama faaliyetleri tamamlanarak kuyular üretime alınmış ve 2022 yılı sonunda Türkiye'nin en çok petrol üreten sahası konuma gelmiştir. 2022 yılı sonunda günlük 7.700 varil/gün net petrol üretimi yapılan bu sahada yerinde

petrol rezervinin 345 milyon varil, üretilebilir petrol rezervinin ise 154 milyon varil olduğu belirlenmiştir. Şehit Esmâ Çevik Sahası'nda sondaj faaliyetleri tüm hızıyla devam etmekte olup, rezerv hesaplamaları gerçek zamanlı olarak güncellenmektedir.

Sahada gerçekleştirilecek sondaj çalışmaları sonuçlarına bağlı olarak sahanın günlük üretiminin takip eden yılın sonunda 25 bin varil/gün değerine ulaşması öngörülmektedir. 2021 yılındaki keşiften 2022 yılı sonuna kadar olan dönemde Şehit Esmâ Çevik Sahası'ndaki kümülatif net petrol üretimi 1 milyon varile yaklaşmış bulunmaktadır.

Kanuni

KUYU İSMİ

Türkali-4

Türkali-5

Türkali-3

Türkali-6

Türkali-12

Türkali-10



su derinliği

2165m

2163m

2172m

2159m

2161m

2135m



sondaj derinliği

3770m

3750m

4000m

5150m

3777m

3800m



operasyon gün sayısı

30

39

32

33

26

63

Yavuz

KUYU İSMİ

Türkali-2

Türkali-4

Türkali-6

Türkali-5

Türkali-5

Türkali-12



su derinliği

2160m

2165m

2159m

2163m

2163m

2161m



sondaj derinliği

3950m

3770m

5150m

3750m

3750m

3777m



operasyon gün sayısı

62

62

60

28

117

38

Fatih

Karasu-1	Karasu-1/K	Gökçebey-1	Türkali-10	Türkali-10	Türkali-9	Türkali-8	Türkali-8	Türkali-12	Çaycuma-1	Türkali-11
2182m	2183m	2183m	2135m	2135m	2143m	2151m	2151m	2161m	2005m	2119m
-	3670m	5265m	3800m	3800m	3800m	3800m	3800m	3777m	4050m	3801m
1	26	62	3	43	34	4	33	23	44	43

Abdülhamid Han

Yörükler-1	Taşucu-1
2484m	615.5m
3450m	2126m
79	60



Dağyolu-3

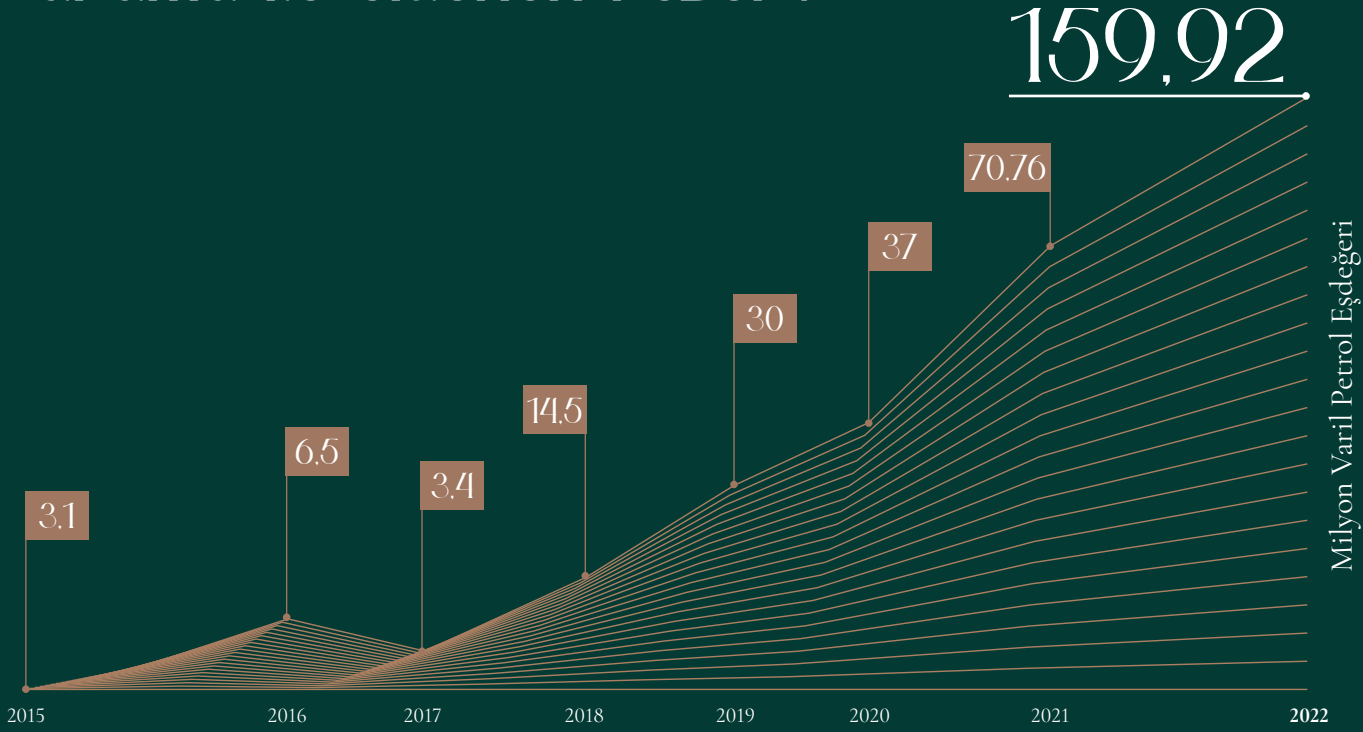
Kesif : 2021. Batman

Dağyolu-3 sondaj kuyusunun 1402 metre derinliğinden alınan bu kayaç numunesi, taşlaşmış canlı parçalarından oluşmaktadır. Kayaç, tane arası ve erime süreçleri sonunda oluşmuş kovuk tipi boşluklar ile petrol üretimini mümkün kılacak özelliklere sahip olmuştur.

yurt içinde TPAO arama faaliyetleri



arama ile eklenen rezerv




95
toplam
arama kuyusu


47
petrollü
kuyu


18
gazlı
kuyu

Türkiye'nin en çok üreten petrol sahası: ŞEÇ-1

Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde, Şırnak il sınırlarında, Gabar Dağı'nda 10 Mayıs 2021 tarihinde kazılan Şehit Esma Çevik-1 (ŞEÇ-1) arama kuyusunda 36 API graviteye sahip petrol keşfi gerçekleşmiştir. ŞEÇ-1 kuyusunda yapılan petrol keşfi sonrasında, bölgede Aralık 2022 ortası itibarıyla toplam 6 kuyuda sondaj ve tamamlama faaliyetleri tamamlanarak kuyular üretime alınmıştır. Sahada üretime alınan 6 kuyunun toplam günlük üretimi ortalama 7.700 varil olarak gerçekleşmiştir. Sahada gerçekleştirilen kümülatif petrol üretimi yaklaşık 1 milyon varile ulaşmıştır ve birçok kuyu için sondaj faaliyetlerine devam edilmektedir. Şehit Esma Çevik Sahası'nda mevcut jeolojik ve 3 boyutlu sismik verilerin değerlendirilmesi ile sahanın jeodinamik modeli

oluşturulmuştur. Sahada kazılan kuyularda üretim yapılan seviyelerin petrofizik özellikleri belirlenmiş ve rezervuar modelleri oluşturulmuştur. Yapılan 6 sondajdan elde edilen veriler, kuyu testleri ve karot analizleri de çalışılan modeli doğrulamıştır. Söz konusu çalışmalardan elde edilen veriler neticesinde sahanın yerinde petrol rezervi 345 milyon varil, üretilebilir petrol rezervi ise 154 milyon varil olarak hesaplanmıştır. İlgili çalışmalar, kuyu verileri doğrultusunda gerçek zamanlı olarak güncellenmektedir. Şehit Esma Çevik Petrol Sahası'nda 2023 yılında 12 adet üretim ve tespit kuyusunun daha kazılması planlanmaktadır. Söz konusu kuyuların katkısı ile sahadaki petrol üretiminin 2023 yılı sonunda 25.000 varil/gün'e ulaşacağı öngörülmektedir.

Sismik Veri Toplama Faaliyetleri	2022	Birim
2B Deniz Sismik Veri	0	km
2B Kara Sismik Veri	1.516,40	km
3B Deniz Sismik Veri	24.392,66	km ²
3B Kara Sismik Veri	2.166,03	km ²
Gravite - Manyetik Veri - Deniz	165.000	km ²
Gravite - Manyetik Veri - Kara	27.340	km ²

11.205

Günlük Üretime Katkı (VPE/G)

Güncel Arama Ruhsatları



gravite-manyetik veri işlem

Veri İşlem Prosesi - Kara

192.340

km²

2B Kara Veri İşlemi	2.665	km
3B Kara Veri İşlemi	5.022	km ²

Veri İşlem Prosesi - Deniz

95.534

km

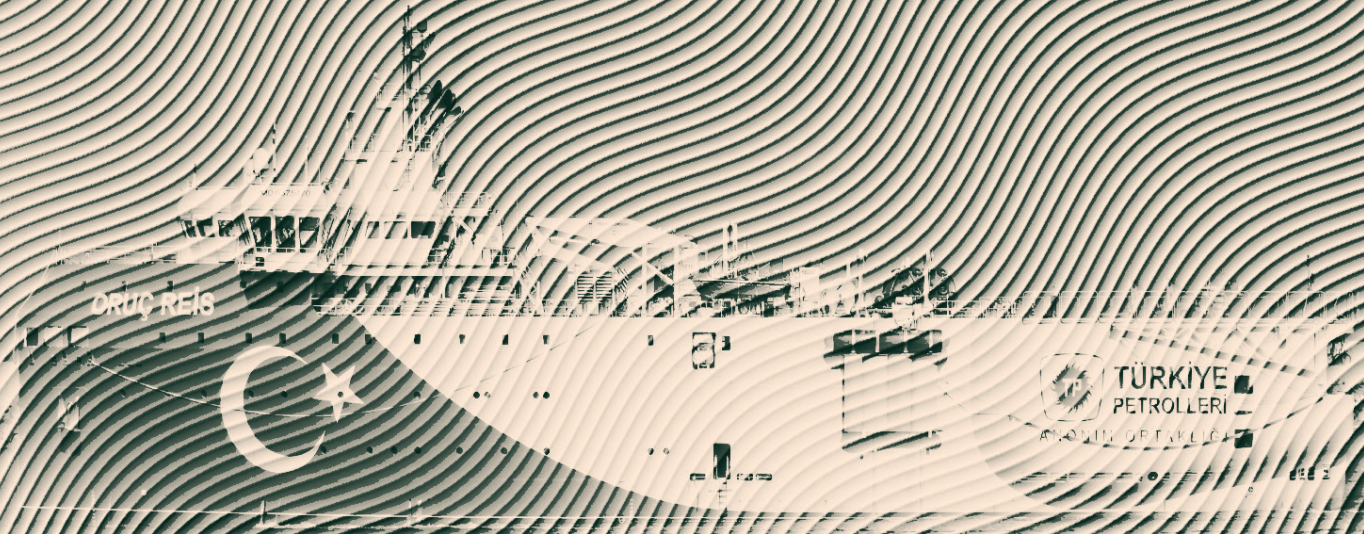
2B Deniz Veri İşlemi	-	km
3B Deniz Veri İşlemi	16.939	km ²
3B Deniz/Güverte Veri İşlemi (BHP)	12.863	km ²
VSP Veri İşlemi	65	kuyu

uzaktan algılama

27.340

Uzaktan Algılama Prosesi Tamamlanan
Kara Projeleri Alanı / km²





165.000

Uzaktan Algılama Prosesi Tamamlanan
Deniz Projeleri Alanı / km²

Üretim faaliyetleri





19,8

Yurt İçi Ham
Petrol Üretimi
(Milyon Varil)



21,69

Yurt İçi Hidrokarbon
Üretimi (Milyon VPE)



308

Yurt İçi Doğal Gaz
Üretimi (Milyon m³)

Bölge Bazlı Üretim

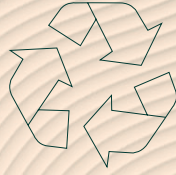
	Petrol (Bin Varil)	Doğal Gaz (Bin m ³)
Batman	15.221.272	26.824
Adıyaman	4.456.354	1.584
Trakya	132.486	279.619
Toplam	19.810.112	308.027

2022 Yılı Yurt İçi Günlük Hidrokarbon Üretimi

Petrol	54.274	VPE/Gün
Doğal Gaz	5.138	VPE/Gün
Hidrokarbon	59.413	VPE/Gün

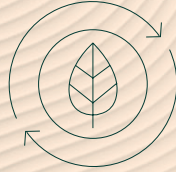
iş güvenliği ve çevre koruma





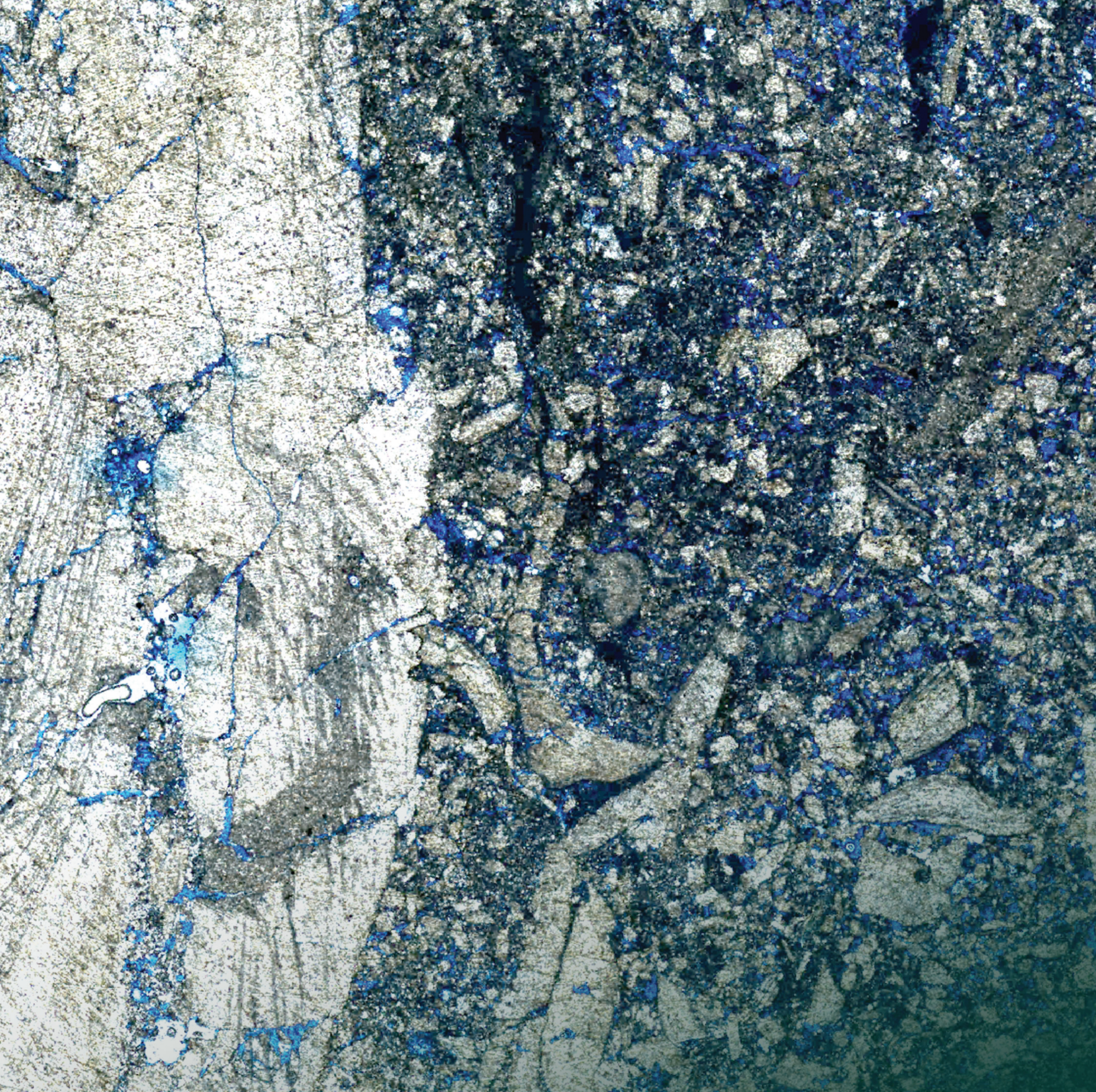
Geri Dönüşümü Sağlanan Atıklar

Kâğıt / kg	33.170
Plastik / kg	40.304
Cam / kg	8.242
Metal / kg	4.256
Bitkisel Atık Yağ / kg	7.370
Atık Yağ / kg	167.791



Verimli Kaynak Kullanımı ve Sürdürülebilirlik

Önlenmiş Sera Gazı Salınımı / kg	8.175.13
Enerji Tasarrufu / kWh	371.790,81
Petrol Tasarrufu / varil	2.055,22
Kurtarılan Ağaç / adet	565
Biyodizel / kg	6.117
Ham madde Tasarrufu / kg	15,42



Çakıllı-27

Kesif: 2015, Batman

Çakıllı-27 sondaj kuyusunun 2001 metre derinliğinden alınan bu kayaç numunesi, taşlaşmış canlı parçalarından oluşmaktadır. Kayaç, tane arası ve erime süreçleri sonunda oluşmuş kovuk tipi boşluklar ile petrol üretimini mümkün kılacak özelliklere sahip olmuştur.

yerli ve milli teknoloji ar-ge merkezi

Kuruluş	1974
AR-Ge Proje Sayısı	31
Beyaz Yaka Uzman Personel Sayısı	88
Analitik Cihaz ve Ekipman Sayısı	357
Laboratuvar Sayısı	32
Hizmet Kataloğunda Ücrete Tabi Hizmet Sayısı	527
Akredite Laboratuvar Sayısı	5
Analiz, Ölçüm, Test Çeşitliliği Sayısı	341
Bilimsel/Teknik Eğitim Programı Sayısı	15
Akredite Analiz Sayısı	52



49

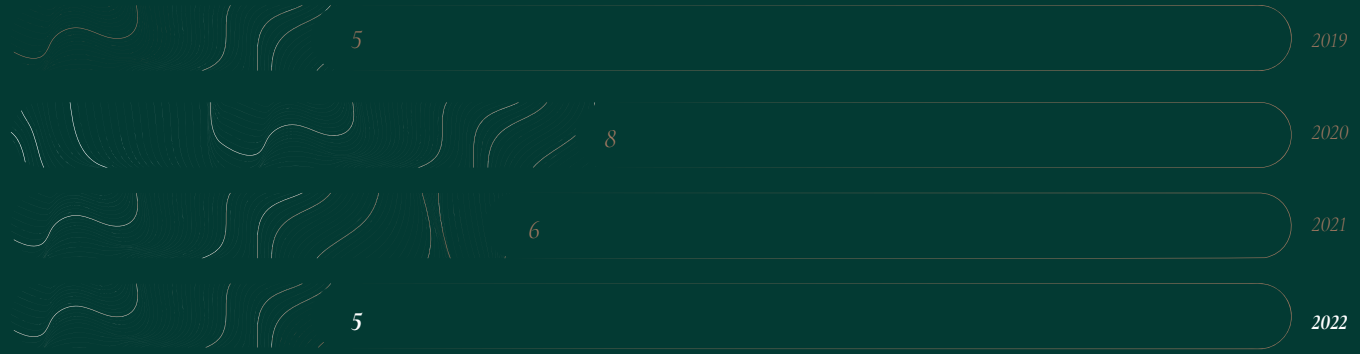
Yıllık Tecrübe



%100

Ülkemizin %100 Kamu Sermayeli İlk Ar-Ge Merkezi

Uygulamaya Alınan Yeni Proje



Planlanan Yeni Proje



ar-ge merkezi performansı

	2022
Jeolojik Takibi Yapılan Güncel Kuyu Sayısı	121
Sondaj Sıvı Çalışması (Kuyu)	46
Çimento Tasarımı	342
Asit Tasarımı	242
Analiz	49.650
Dış Analiz Tutarı (TL)	681.535
Eğitim Verilen Kişi	466

387 Kalite Kontrol ve Karşılaştırma
Testinde Başarı Oranı

%100



Operasyonel Faaliyetlere Analiz,
Test ve Tasarımla Destek

2.252

Kişi/Gün Saha Çalışması

121 Arama / Üretim / Tespit Kuyusunun
Eş Zamanlı Stratigrafik Takibi ve Raporlanması

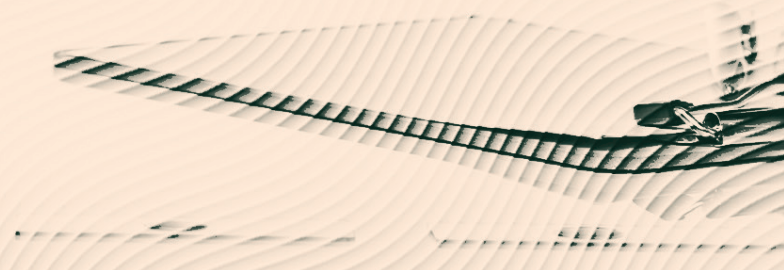
41.000

Analiz

16'sı Tamamlanan, 13'ü Yeni Başlayan ve
5'i Arama-Üretim Faaliyetlerinde Uygulamaya Geçirilen

31

AR-GE Projesi





Kuyu Kontrolü Eğitim Merkezi
IWCF (International Well Control Forum)

Kuruluş

1997

Açılan Kurs Sayısı

19

Eğitim Verilen Kişi Sayısı

264

Karadeniz sahası keşfinin ardından yerleştirilmesi başlatılan, DST esnasında mobil laboratuvar da analiz yapmayı içeren “Wellsite Chemistry” hizmetleri 2. gemide kurulan laboratuvar ile genişletilmiş ve 2022 yılı içinde 8 kuyu testinde toplamda 680 adam/gün sahada çalışılmıştır.

Karadeniz ve Gabar sahalarının keşfi ile ortaya çıkan yeni analiz/yöntem ihtiyaçlarının karşılanması amacı ile laboratuvarlarımız yeni ekipman ve sistemler ile güçlendirilmiştir. Bu kapsamda ankonsolide karot analizlerdeki yetkinliğimizin artırılması, CT Laboratuvarının kuruma kazandırılması, PVT cihazları yenilenmesi, jeomekanik analizlerdeki portföyümüzün geliştirilmesi gibi uzun vadede ARGEM’i güçlendirecek adımlar atılmıştır.

Artan saha faaliyetleri kapsamında analiz yükü artarken, saha bazlı uygulama projelerine önem verilmiştir. Özellikle EOR çalışmalarına odaklanılmış, bu çerçevede “rezervuarda polimerizasyon ve jelleştirme yöntemi” ile su gelişini azaltma ve süpürme verimliliğini artırma projesi kapsamında 8 kuyuda saha uygulaması gerçekleştirilmiştir.

Fotoğraftan fosil tanımlama yazılımı “FossilVision” geliştirilmiş ve patent başvurusu yapılmıştır.



tedarik ve lojistik

Faaliyet Adı	2022
Yerleştirme Projeleriyle Sağlanan Tasarruf (₺)	74.696.283
Yerleştirme Çalışmaları ile Yerli Üretime Yapılan Katkı (₺)	305.732.272
Yerleştirilen Proje (Adet)	29
Tasarruf Oranı (%)	20

Yerleştirilen Hizmet ve Ekipmanlar:

- Kaşif-3 Uzaktan Kumandalı Su Altı Robotu (ROV)
- Disk Frenli PCP Tahrik Ünitesi (Drivehead Sistemi)
- Elektrikli Dalgıç Petrol Pompası (ESP)
- Kompozit Gövde PDC Matkap
- Hidrokarbon Çiğlenme Noktası Kontrol Ünitesi
- Tubing Hidrostatik Test Üniteleri
- Mudmat
- Deniz Operasyonlarında Kullanılan Küresel Valfler
- Glikol Dehidrasyon Üniteleri
- Dikey Emülsiyon Kırıcılar
- Ham Petrol Stok Tankları
- Atbaşı Pompa Redüktörleri
- Serbest Su Ayırıcılar
- Dinamik Tork Çapaları (DTA)

Tasarruf / Kazanım:

- Kaşif-3 Uzaktan Kumandalı Su Altı Robotu (ROV) sondaj gemilerimizde faaliyete alındı.
- Yerli Disk Frenli Drivehead prototip imalatları tamamlandı ve saha uygulamaları başarılı bulundu.
- Yerli Elektrikli Dalgıç Petrol Pompası imalatı tamamlandı ve saha testleri başarılı oldu.
- Yerli Elektrikli Dalgıç Petrol Pompaları Güç Kablolarının prototip imalatlarının saha testleri Karakuş-40 numaralı üretim kuyumuzda devam etmektedir.
- Yerli PDC matkap imalatları tamamlandı ve sahalarla başarı ile kullanıldı.
- Yerli Hidrokarbon Çiğlenme Noktası Kontrol Ünitesi saha kurulumu ve testleri başarı ile sonuçlandı.
- Tubing Hidrostatik Test Üniteleri Adıyaman ve Batman sahalarımıza kuruldu.
- Offshore uygulamalarımızda kullanılan yerli Mudmat ve küresel valflerin imalatlarına devam edildi.
- Yerli Sucker Rod ve Fiberglass Hat Boruları Ar-Ge projeleri başlatıldı.
- Yapılan tasarruflar yanında ülkemizdeki istihdamın ve vergi gelirlerin artırılmasına, yerli firmalara uluslararası sertifikalar kazandırılarak petrol doğal gaz sektöründe faaliyet gösterilebilecek seviyeye getirilmesine, ithalatın azaltılmasına katkıda bulunulmuştur.
- Yurt dışı tedarik süreçlerinin, yerleştirme çalışmaları ile kısaltılarak stok maliyetlerimizin azaltılması sağlanmıştır.



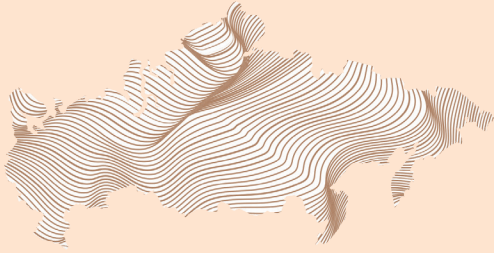
Güzeldere-5

Keşif 2002. Batman

Güzeldere-5 sondaj kuyusunun 2409 metre derinliğinden alınan bu kayaç numunesi, taşlaşmış canlı parçalarından oluşmaktadır. Kayaç, tane arası ve erime süreçleri sonunda oluşmuş kovuk tipi boşluklar ile petrol üretimini mümkün kılacak özelliklere sahip olmuştur.

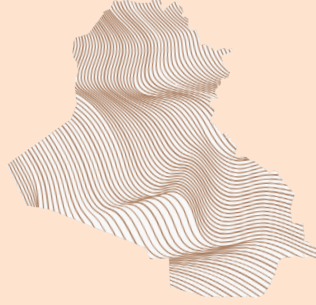
yurt dışında TPAO

yurt dışı projeler



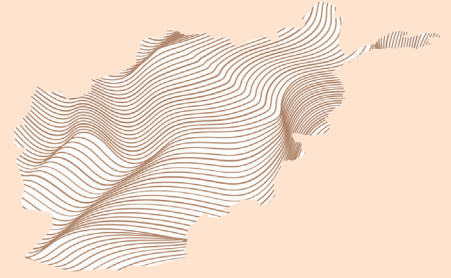
Rusya

- Baytugan



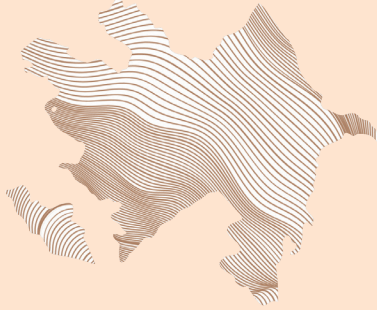
Irak

- Badra
- Missan
- Siba



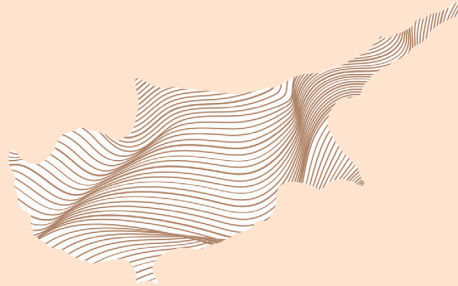
Afganistan

- Mezar-ı Şerif
- Sandıklı



Azerbaycan

- Şahdeniz
- Azeri-Çirak-Güneşli
- Bakü-Tiflis-Ceyhan Petrol Boru Hattı
- Güney Kafkasya Doğal Gaz Boru Hattı
- Alov



Kıbrıs

- 7 Deniz Ruhsat Alanı
- 2 Kara Ruhsat Alanı

5
Ülke

12
Proje

Yurt Dışı Toplam Günlük Ortalama Hidrokarbon Üretimi:

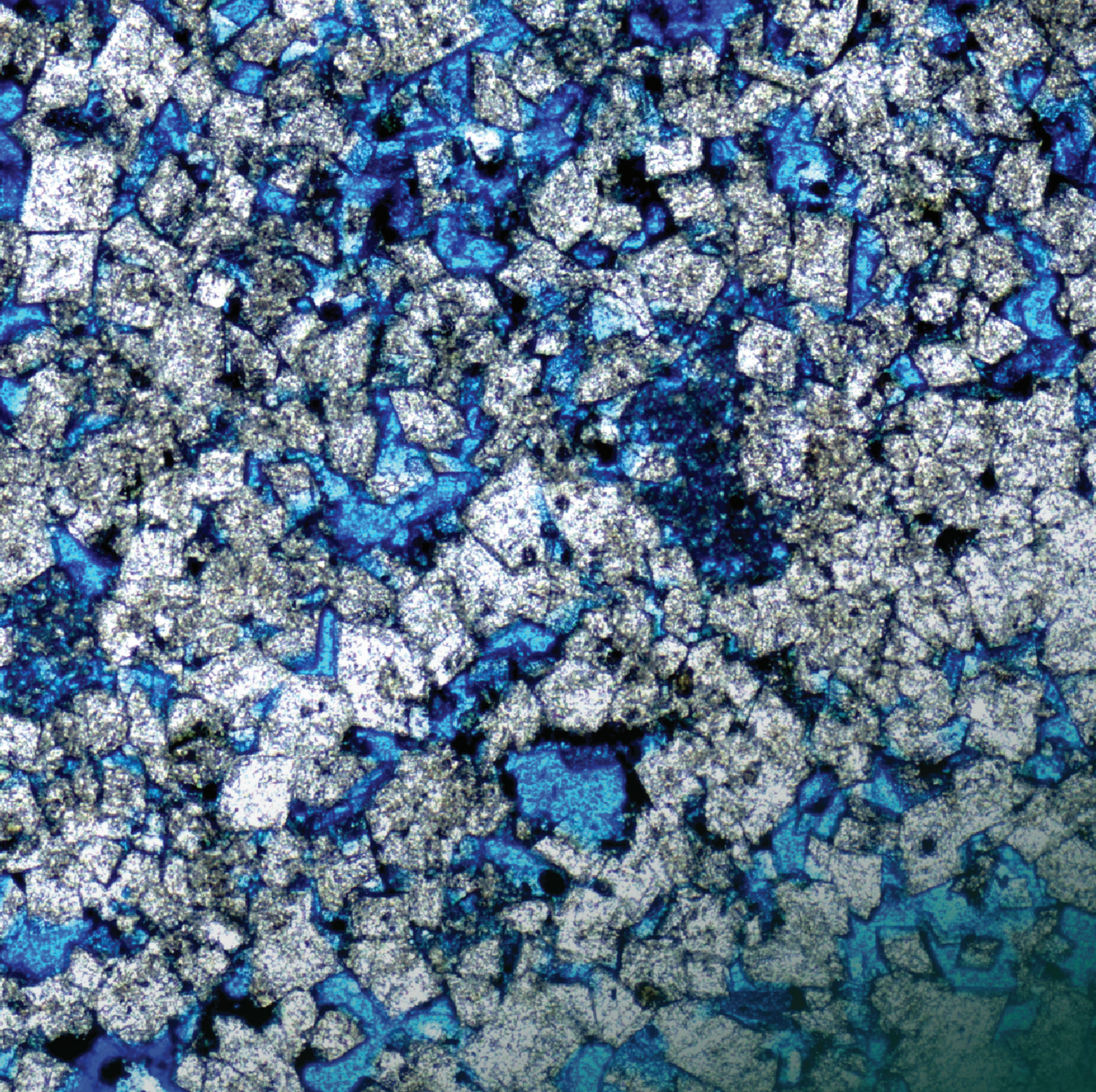
97.197

Bin VPE/Gün

Yurt Dışı Yıllık Toplam Üretim:

35.4

Milyon VPE



Kuzey Arıkaya-2

Keşif: 2014, Batman

Kuzey Arıkaya-2 kuyusunun 2920 metre derinliğinden alınan bu kayaç numunesi, karbonatlı kayaçların yeraltında gömülü iken geçirdiği kimyasal süreçler sonucunda kristalli bir yapıya sahip olmasını ve bu süreçler sırasında gelişen gözeneklerin varlığını göstermektedir.

kurumsal insan kaynakları



TP Akademi

7 gün 24 saat

49.079 saatlik eğitim

- Yer Bilimleri
- İş Güvenliği
- Kişisel Gelişim



Biz Bize Kariyer Projesi ve Staj İmkânları

- 53 Aday Mühendis
- 143 Üniversite
- 259 Lise



E-Kütüphane

- 35.000 Kitap
- 5.000 Dergi



Kütüphane

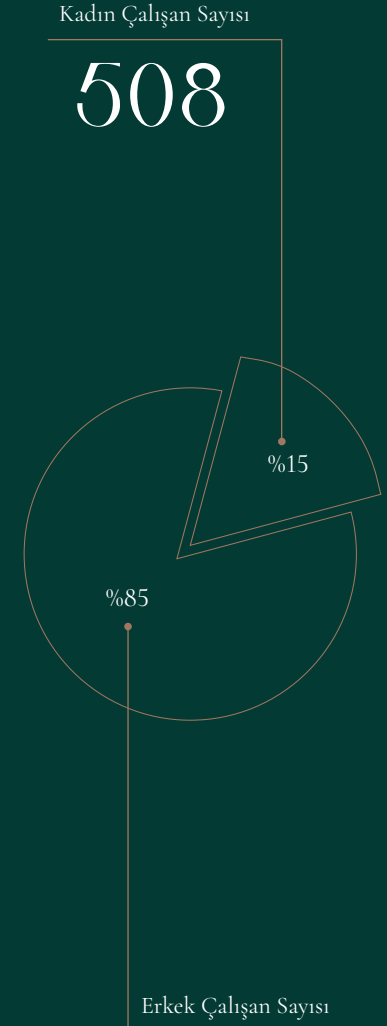
- 4.000+ Kitap

Personel Sayısı	
Kapsam Dışı	1.291
Kapsam İçi	2.063
Toplam	3.354

Öğrenim Durumu	
Doçent	1
Doktora	38
Yüksek Lisans	796
Lisans	1.068
Ön Lisans	469
Lise ve Altı Öğrenim	982
Toplam	3.354

Yönetici	
Kadın Yönetici Sayısı	64
Erkek Yönetici Sayısı	266
Toplam	330

Sosyal Yardımlar	Çocuk	Personel
Kreş ve gündüz bakımevi yardımı(aylık)	717	619
Özel eğitim ve rehabilitasyon yardımı(aylık)	36	25
Tıbbi cihaz yardımı	-	29



finans

Varlıklar	2022 (₺)
Dönen Varlıklar	25.799.288
Hazır Değerler	13.794.745
Menkul Kıymetler	100
Ticari Alacaklar	4.148.045
Diğer Alacaklar	793.956
Stoklar	6.796.141
Diğer Dönen Varlıklar	266.301

Duran Varlıklar	63.319.025
Ticari Alacaklar	4.125
Diğer Alacaklar	12.903.902
Mali Duran Varlıklar	5.355.032
Maddi Duran Varlıklar	44.469.029
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	295.168
Diğer Duran Varlıklar	291.769

Toplam Varlıklar	89.118.313
-------------------------	-------------------

TPAO ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla finansal tabloları / Bin Türk Lirası

Yükümlülükler ve Özkaynaklar	2022 (₺)
Kısa Vadeli Yükümlülükler	14.811.990
Mali Borçlar	5.733.181
Ticari Borçlar	1.087.857
Diğer Borçlar	7.212.445
Alınan Avanslar	593.057
Ödenecek Vergi ve Diğer Yükümlülükler	64.992
Borç ve Gider Karşılıkları	34.927
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	85.530
Uzun Vadeli Yükümlülükler	44.509.511
Mali Borçlar	36.395.729
Diğer Borçlar	6.794.847
Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	1.318.935
Öz Kaynaklar	29.796.812
Ödenmiş Sermaye	10.535.601
Kâr Yedekleri	9.518.205
Geçmiş Yıllar Kârları	1.977.006
Dönem Net Kârı / Zararı	7.766.000
Toplam Kaynaklar	89.118.313

TPAO ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla finansal tabloları / Bin Türk Lirası

	2022 (₺)
Brüt Satışlar	37.359.384
Satış İndirimleri	-
Net Satışlar	37.359.384
Satışların Maliyeti	7.973.995
Brüt Kâr	29.385.389
Genel Yönetim Giderleri	2.057.427
Arama Giderleri	16.765.741
Pazarlama Giderleri	510.866
Faaliyet Kârı	10.051.355
Diğer Faaliyetlerden Olağan Gelir ve Kârlar	17.177.610
Diğer Faaliyetlerden Olağan Gider ve Zararlar	15.896.513
Finansman Giderleri	1.807.030
Olağan Kâr	9.525.422
Olağan Dışı Gelir ve Kârlar	146.034
Olağan Dışı Gider ve Zararlar	1.905.456
Vergi Öncesi Kâr	7.766.000
Dönem Vergi Gideri	-

Net Dönem Zararı/Kârı	7.766.000
------------------------------	------------------

Cari Oran (Çalışma Sermayesi Oranı)	1,74
Asit-Test Oranı	1,28
Finansal Kaldıraç Oranı	0,67
Özkaynaklar / Toplam Kaynaklar	0,33
Özkaynaklar / Yabancı Kaynaklar	0,50
Brüt Satış Kârı / Net Satışlar	0,79

TPAO ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla finansal tabloları / Bin Türk Lirası



Genel Müdürlük

Söğütözü Mahallesi, Nizami Gencevi Cd. No: 10
06530, Çankaya-Ankara/Türkiye
Telefon : +90 (312) 207 20 00
Faks : +90 (312) 286 90 00 / 01

Bölge Müdürlükleri

Adıyaman Bölge Müdürlüğü

Türkiye Petrolleri Mahallesi
Karapınar Caddesi No: 256
02040, Adıyaman
Telefon : +90 (416) 212 50 00
Faks : +90 (416) 227 28 18

Batman Bölge Müdürlüğü

Site Mahallesi
72100, Batman
Telefon : +90 (488) 217 60 00
Faks : +90 (488) 213 41 49

Trakya Bölge Müdürlüğü

Dere Mahallesi
Edirne Bayırı Mevkii No: 19
39750, Lüleburgaz/Kırklareli
Telefon : +90 (288) 417 38 90
Faks : +90 (288) 417 22 03

Yurt Dışı Ofisleri

Azerbaycan

TP, TPOC, TPBTC, TPSCP

Azerbaijan Representative
Office Port Baku Towers Business
Centre, South Tower,
12th Floor 153, Neftchilar Avenue,
AZ 1010, Baku/Azerbaijan
Tel: +994 (12) 64 0150-51
E-posta: info@tpao-az.com

Turkish Republic of Northern

Cyprus / Turkish Petroleum
Overseas Company Ltd.

Şht. Ecvet Yusuf Caddesi No:61
Yenişehir-Lefkoşa/KKTC
Tel: +90 (392) 228 68 00
+90 (392) 228 28 18
Faks: +90 (392) 228 28 28
E-posta: ecimen@tpao.gov.tr

Afghanistan

TP Afghanistan Ltd. (TPAL)

TP Afghanistan Ltd. (TPAL) Mazar-I
Sharif Branch Office:
Baihaqi Street,
Burj Ghazanfar 6th Floor
Mazar-I Sharif/Afghanistan

Irak

Al-Wahda, District No. 902
Street 32th, House No: 1/11
Baghdad/IRAQ



