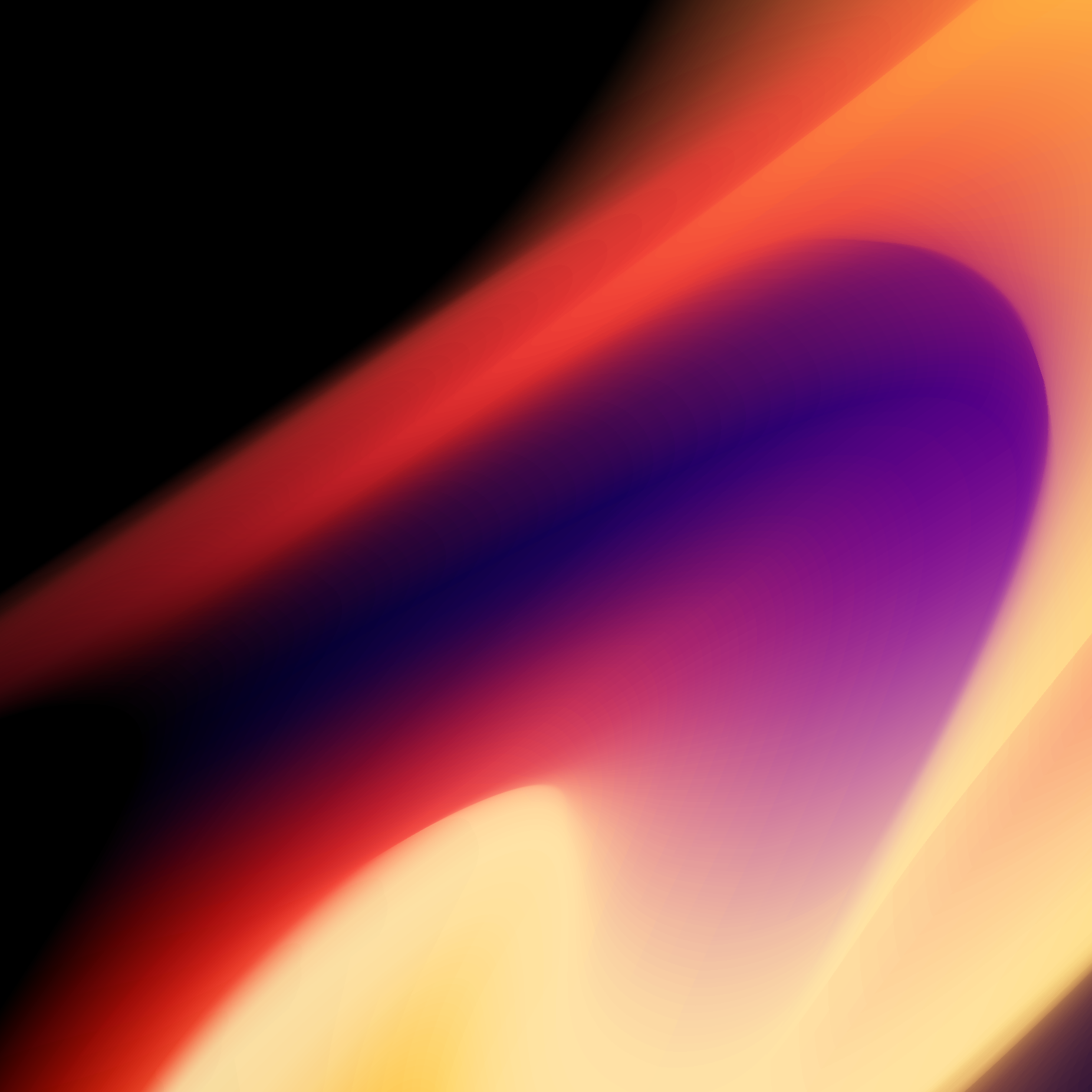




Y I L L I K R A P O R







TÜRKİYE PETROLLERİ A.O.

Cesaretimiz; bizi ileri taşıyan ve içimizde keşfedilmeyi bekleyen tüm ateşlerin ilk kıvılcımı. Hayallerimizi gerçeğe, başarılarımızı gurura dönüştüren gözlerimizdeki ışık parçası. Bu topraklarda yürüyen, suyunu dokunan herkes, içindeki o kıvılcımı hissetmek için gecesini gündüzüne katıp çalışır ve bu toprakların güneşi olmak ister. Tıpkı bizim 68 yıldır yaptığımız gibi...

“Birçok güçlükler ve engeller karşısında bulunduğumuzu biliyoruz. Bunların hepsini inceleme ile, gayret ve iman ile ve millet aşkının sarsılmaz kuvvetiyle birer birer çözüp sonuçlandıracağız. O millet aşkı ki, her şeye rağmen içimizde sönmez bir kuvvet, dayanıklılık ve ateş kaynağıdır.”

K. Atatürk



06	Genel Müdürümüzün Mesajı
	// Biz Kimiz
10	Bir Bakışta 2021
14	Tarihçe
16	Stratejilerimiz
17	Vizyon, Misyon, Değerler
18	Yönetim Kurulu
19	Organizasyon Şeması
20	Dosya Konusu: 135 Milyar Metreküplük Ek Rezerv Keşfi ve Deniz Operasyonları
	// Yurt İçinde TPAO
26	Arama Faaliyetleri
34	Üretim Faaliyetleri
36	İş Güvenliği, Çevre Koruma ve Pandemi Dönemi
	// Yerli ve Milli Teknoloji
40	AR-GE Merkezi
46	Tedarik ve Lojistik
	// Yurt Dışında TPAO
50	Yurt Dışı Projeleri
	// Kurumsal
54	İnsan Kaynakları
56	Finans
60	İletişim

Genel müdürümüzün mesajı

2020 yılını küresel salgının getirdiği öngörülemez zorluklarla geçiren dünyamız ve ülkemiz, 2021 yılında da salgın sonrası yaşanan olağanüstü gelişmelerle, enerjide yine zorlu bir yılı geride bıraktı. Covid-19 salgını sonrası yaşanan hızlı ekonomik toparlanmayla beraber enerji talebinin beklenmedik bir hızla artması ve düşük karbonlu yakıtların bu talebi karşılayamaması sonucunda, dünya çapında petrol ve doğal gaz fiyatlarında rekor artışlar meydana geldi. Jeopolitik gerilimler, enerji sektöründeki gelişmeler, alternatif kaynak arayışları ve arz güvenliği konuları tüm dünya gibi ülkemizin de gündeminde ilk sıralarda yerini aldı.

Enerji sektöründe bu kritik gelişmelerin yaşandığı 2021 yılında Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) olarak bizler, Ülkemizin kara ve deniz alanlarındaki yeni üretim sahalarını devreye alabilmek için çalışmalarımızı hızlandırdık.

Keşfettiğimiz kaynakları en kısa sürede milletimizle buluşturmak için artan kara sondajlarımız, genişleyen deniz enerji filomuz ve özveriyle çalışan personelimizle gece gündüz demeden faaliyetlerimizi sürdürdük. Türkiye'nin milli hidrokarbon arama ve üretim şirketi olarak, 2021 yılındaki faaliyetlerimizle "Ülkemizin petrol ve doğal gaz üretimini artırmak" misyonumuz kapsamında çok önemli atılımlar gerçekleştirdik.

2021 yılında deniz operasyonlarımız açısından en kritik gelişme, Karadeniz'de Sakarya Gaz Sahası'nda gerçekleştirdiğimiz 135 milyar metreküplük ilave rezerv keşfimiz oldu. Böylece 2020 yılındaki keşifle birlikte Sakarya Gaz Sahası'ndaki toplam rezerv büyüklüğümüz 540 milyar metreküpe ulaştı. Deniz tabanı üretim tesisleri, doğal gaz alım ve işleme tesisi ile bu iki üniteyi birbirine bağlayacak iki boru hattı olmak üzere üç bölümden oluşan Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi'nde ilk gazın milletimizin hizmetine sunulması için çalışmalarımızı yıl boyunca azim ve heyecanla sürdürdük.

2021 yılında, tarihimizdeki ilk 'derin deniz uzun süreli akış testini' Türkalı-2 kuyusunda gerçekleştirdik, Fatih Sondaj Gemimiz Karadeniz'de sekiz kuyunun sondajını tamamladı.

Fatih, Yavuz ve Kanuni Sondaj Gemilerimiz; Sakarya Gaz Sahası'nda, sondaj, alt ve üst tamamlama operasyonlarını yürütürken, Sakarya Gaz Sahası'ndan üretilecek ilk gazı 2023 yılında karaya ulaştırmak için yedi gün 24 saat esasına göre çalışmalarımız devam ediyor.

Kara alanlarımızda da faaliyetlerimizi kesintisiz sürdürüyoruz. Ülkemizin hidrokarbon potansiyelini açığa çıkarmak için sınır bölgelerimizden, iç kesimlere kadar detaylı jeolojik ve jeofizik arama çalışmalarını konvansiyonel ve ankonvansiyonel yöntemlerle yürütüyoruz.

Kara alanlarımızda Arama faaliyetlerimiz sonucunda birçok önemli gelişme yaşadık. Adana Baseni'nde gerçekleştirdiğimiz keşif, bu alanda TPAO tarafından yapılan ilk petrol keşfi olmasının yanında, TPAO tarihindeki en sık petrol keşfi olarak "ilk"ler sayfamızdaki yerini almıştır. Bunun yanı sıra, Çukurova'da yaklaşık 7.5 milyon varil alınabilir petrol rezervi olduğunu da tespit ettik.

2021 yılında Ortaklığımızın arama ruhsatı sayısı 379'a ulaşırken, karada açılan sondaj kuyularımızın sayısı 2020'ye göre %35 artışla 112'ye, denizde açılan sondaj kuyularımızın sayısı ise %40 artışla 7'ye yükseldi. Metraj olarak değerlendirildiğinde, karada 256 kilometre, denizde ise 28,3 kilometre sondaj gerçekleştirilmiş oldu.

Üretim alanında da 2021 yılında Ortaklığımız için rekorlar yılı oldu. TPAO'nun yurt içi ve yurt dışı operasyonlarındaki hidrokarbon üretimi toplamda, yaklaşık 58 milyon varil petrol eşdeğeri olarak kaydedildi.

Yurt içi ham petrol üretimimiz 18,3 milyon varil, doğal gaz üretimimiz ise 2 milyon varil petrol eşdeğeri (331 milyon metreküp) olmak üzere, toplam yurt içi hidrokarbon üretimimiz 20,3 milyon varil petrol eşdeğeri olarak gerçekleşti. Böylece yurt içi üretimimizde bir önceki yıla göre %7,8 artış sağlanarak son 23 yılın en yüksek hidrokarbon üretimine ulaşıldı. Ayrıca, yıl içinde saha geliştirme amaçlı kazılan 26 yeni üretim kuyusu devreye alınarak, bu kuyulardan yaklaşık 846 bin varil petrol eşdeğeri üretim yapıldı.

2021 yılı yurt içinden olduğu kadar yurt dışından gelen müjdelerle de yüzlerimizi güldürdü. Bu yıl beş ülkedeki 12 projemizde toplam yıllık ve günlük hidrokarbon üretiminde tarihi bir rekora imza attık. Toplam yurt dışı hidrokarbon üretimimiz 37,5 milyon varil petrol eşdeğeri, günlük üretimimiz ise yaklaşık 103 bin varil petrol eşdeğeri olarak gerçekleşti.

Bu yıl da teknoloji ve teknolojide yerleşme, önceliklerimiz arasında en üst sıralarda yer aldı. AR-GE Merkezimizde yürüttüğümüz çalışmalar kapsamında, 2021 yılında 14'ü

tamamlanan, 9'u arama-üretim faaliyetlerinde uygulamaya geçirilen toplam 34 proje üzerinde çalışmalarımızı sürdürdük. AR-GE merkezimizde hayata geçirilen 238 kalite kontrol ve karşılaştırma testinde başarı oranının %100 olduğunu paylaşmaktan da gurur duyuyoruz.

Yerli ve milli teknoloji geliştirme girişimlerimiz çerçevesinde, geçmişte yurt dışı kaynaklardan tedarik edilen birçok malzeme ve ekipman, 2021 yılında Türkiye'de ilk defa yerli imkanlarla üretilmiş oldu, yerli ESP sistemi tamamlanarak saha testlerine başlandı.

Sakarya Sahası keşfinin ardından, kuyuların ve sahanın üretim potansiyelini daha iyi anlamak için kulede DST esnasında uygulanan, geçmişte yabancı servis şirketleri tarafından sağlanan, "Kuyu Başı Kimyasal Analizleri" (Wellsite Chemistry) tamamen yerleştirildi. Analizler, TPAO'nun ihtiyaçlarına göre uyarlanmış ve zenginleştirilmiş haliyle Türkali-2 kuyusundan başlayarak kendi ekibimiz tarafından Kanuni Sondaj Gemisi'nde gerçekleştirilmeye başlandı. 2021 yılında hayata geçirdiğimiz bu ve benzeri 39 millileştirme projesinden sağlanan tasarruf 62,6 milyon TL, yerli üretimle ekonomimize sağlanan katkı ise 203,8 milyon TL olarak gerçekleşmiş oldu.

Yurt içi ve yurt dışında; karadaki ve denizdeki faaliyetlerimizde azim ve özveriyle görev yapan üç binden fazla personelimizin emek ve gayretleri, sağladığımız tüm başarılarda en büyük paya sahiptir.

TPAO ailesi olarak, ülkemizin aydınlık geleceğine katkı sağlamak amacıyla; Cumhurbaşkanlığımız ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımızın önderliğinde, "Etkin, Rekabetçi ve Dinamik" bir milli hidrokarbon arama ve üretim şirketi olma misyonumuz çerçevesinde, hayata geçirdiğimiz başarıların gelecek yıllarda katlanarak artacağına olan inancımız tamdır.

"Enerjide bağımsız Türkiye" hedefiyle çıktığımız bu yolda, vizyonumuz, misyonumuz ve değerlerimizin bilincinde; özveri, azim ve cesaretle faaliyetlerimize katkı koyan tüm çalışma arkadaşlarıma ve destek veren tüm paydaşlarımıza teşekkürlerimi sunarım.

Melih Han BİLGİN

Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdürü
Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı





*Bizi hedefe götüren ışık parçası.
Yarınlara taşınan umut ışığı.
Adımlarımızdaki mükemmeliyetçilik.*

* KIVILCIM

// BİZ KİMİZ
BİR BAKIŞTA 2021

Üretim	158,2	Bin VPE/Gün
Sermaye	12	Milyar TL
Personel Sayısı	3.314	
Net Dönem Kârı	1.566	Milyon TL
Ödenen Yasal Yükümlülük	22	Milyar TL
Sondaj Yapılan Kuyu Sayısı – Kara	112	
Sondaj Yapılan Kuyu Sayısı – Deniz	7	
Sondaj – Kara	256	Bin Metre
Sondaj – Deniz	28,3	Bin Metre
Yurt Dışında Faaliyet Gösterilen Ülkeler	5	Azerbaycan, Irak, Afganistan, Rusya, KKTC
Sondaj Gemileri	3	Fatih, Yavuz, Kanuni
Sakarya Gaz Sahası Ek Rezerv Keşfi	135	Milyar Metreküp

Yurt İçi Yatırım (Milyon ABD Doları)

1 5 0 2

8 9 5

Yurt Dışı Yatırım (Milyon ABD Doları)

Finans	2021	Birim
Satış Gelirleri	11.925.969	Bin TL
Dönen Varlıklar	9.296.460	Bin TL
Duran Varlıklar	49.873.810	Bin TL
Öz Kaynaklar	22.030.812	Bin TL
Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar	7.562.938	Bin TL
Uzun Vadeli Yabancı Kaynaklar	29.576.519	Bin TL
Cari Oran	1,23	Oran
Nakit Oranı	0,51	Oran
Finansal Kaldıraç Oranı	0,63	Oran

Sismik Faaliyetler	2021	Birim
2B Deniz	0	km
2B Kara	340,2	km
3B Deniz	21.424,9	km ²
3B Kara	2.422,8	km ²

Sondaj Faaliyetleri	2021	Birim
Kuyu Sayısı – Kara	112	Yıl İçinde Tamamlanan Adet
Kuyu Sayısı – Deniz	7	Yıl İçinde Tamamlanan Adet
Metraj – Kara	256	Bin Metre
Metraj – Deniz	28,3	Bin Metre

Üretim Faaliyetleri	2021	Birim
Yurt İçi	20,3	Milyon VPE
Yurt Dışı	37,5	Milyon VPE
Toplam	57,9	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

Batu 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 SONDAJ - 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 (Azeri-Çırac-Güneşli) Projesi'ne katılım sağlandı.

KAZAKİSTAN – 1993

Kazakistan ile ortak faaliyetlerde bulunmak üzere Kazakturkmunay şirketi kuruldu.

AZERBAYCAN – 1996

Şahdeniz Projesi'ne katılım sağlandı.

SIĞ DENİZDEN İLK DOĞAL GAZ ÜRETİMİ – 1997

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

KUZEY 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.

TP-OTC – 2019

Turkish Petroleum Offshore Technology Center kuruldu.

İLK DERİN DENİZ SONDAJİ – 2018

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

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.

KUZEY 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 Esma Çevik-1 (ŞEÇ-1) arama kuyusunda 36 API gravite'ye sahip petrol keşfi gerçekleştirdi.

stratejilerimiz

Cumhurbaşkanlığı
İcraat Programları,
On Birinci Kalkınma Planı,
Orta Vadeli Program
(OVP), Millî Enerji ve
Maden Politikası ve
Enerji ve Tabii Kaynaklar
Bakanlığı Stratejik
Planı esas alınarak
temel stratejilerimiz
belirlenmiştir.

DENİZ PROJELERİ

TPAO'yu denizlerde hidrokarbon aramacılığında küresel standartlara çıkaran Fatih, Yavuz, Kanuni ile birlikte 7. nesil Abdülhamid Han sondaj gemileri envanterimize eklenmiştir. Deniz İş Planımız çerçevesinde bir yandan keşfettiğimiz kaynakları mümkün olan en kısa sürede ekonomiye kazandırmak, diğer yandan Akdeniz ve Karadeniz'de yeni sismik ve sondaj çalışmalarıyla ülkemizin deniz alanlarının petrol ve doğal gaz potansiyelini ortaya çıkarmak, öncelikli hedefimizdir.

YENİ ARAMA AKSLARI

Ülkemizdeki yeterince aranmamış kara ve deniz alanlarına yönelerek yeni üretim sahalarını ülkemize kazandırmak, arama çalışmalarında coğrafi engelleri yenilikçi ve cesur yaklaşımlarla aşmak, aramacılıktaki temel yaklaşımımızdır.

YURT DIŞI YATIRIMLAR

Yurt içi ve yurt dışında toplamda öncelikle günde 300 bin varil/gün petrol ve doğal gaz üretimi hedefimiz doğrultusunda yurt dışında mevcut projelerimize ilave olarak yakın coğrafyalardaki fırsatlar izlenmeye ve değerlendirilmeye devam edilecektir.

ÜRETİM ARTIRMA TEKNOLOJİLERİ

Su ve karbondioksit enjeksiyonu, polimer jel uygulamalarının yanı sıra kuyu dibi ısıtıcıları gibi teknolojik imkânlardan yararlanarak mevcut sahalarımızda üretim artırma çalışmalarına devam edilecektir. Keşif rezervuarlarındaki petrol ve doğal gazı üretebilmek ve mevcut üretim sahalarının kurtarım faktörünü geliştirmek amacıyla çatlatma teknolojilerinin etkin şekilde kullanımı sürdürülecektir.

ANKONVANSİYONEL YATIRIMLAR

Trakya ve Güneydoğu Anadolu'da sahip olduğumuz ankonvansiyonel potansiyelini ortaya koymak için oluşturulan "Ankonvansiyonel Projeler Yol Haritası" doğrultusunda gelişen teknolojiye de faydalanılarak üretim yöntemi çeşitliliği artırılacaktır.

MİLLÎ VE YERLİ TEKNOLOJİ

Millî Enerji ve Maden Politikasının önemli bir ayağını oluşturan yerleştirme, tedarik stratejimizin temeli olmaya devam edecektir. Kullanılan makina, ekipman ve yazılımlarda Millî sanayinin önceliklendirilmesi temel hedeflerimizden biridir.

ŞEFFAFLIK VE İZLENEBİLİRLİK

İzlenebilir ve ölçülebilir hâle getirilen tüm iş süreçlerinin sürekli iyileştirilmesi çalışmalarına devam edilecektir. Kurumsal hedeflerin katılımcı bir anlayışla belirlenmesi, dönemsel olarak takip edilerek raporlanması sürdürülecektir. İzlenebilirliği ve bilgiye kolay erişimi azami ölçüde sağlamak için dijitalleşme projeleri tamamlanarak uygulamaya alınacaktır.

AKILLI VE ÖĞRENEN BİR ORGANİZASYON

Birimler arası etkileşimi artırmak için çapraz eğitim, mevcut yöneticilere yönetici geliştirme, potansiyel yönetici adaylarına yönetici yetiştirme eğitim programları sürdürülecektir. Eğitime kolay erişimi sağlamak için teknolojik imkânlar kullanılmaya devam edilecektir. Başarılı üniversite öğrencileri maddi imkânlar ve staj olanaklarıyla desteklenecektir.

vizyonumuz

Ülkemizin petrol ve doğal gaz ihtiyacını karşılamada etkin, rekabetçi ve dinamik yapıda, millî bir arama ve üretim şirketi olmak.

misyonumuz

Ülkemizin petrol ve doğal gaz üretimini artırmak amacıyla yurt içi ve yurt dışında arama ve üretim faaliyetlerinde bulunmak

Değerlerimiz

- Saygı • Cesaret • Kararlılık
- Mükemmeliyetçilik • Eşitlikçilik

Yönetim Kurulu ve Organizasyon Şeması

MELİH HAN BİLGİN

Başkan

ALPARSLAN BAYRAKTAR

Üye

MEHMET FERRUH AKALIN

Üye

EDİP MÜYESSEROĞLU

Üye

ABDULLAH BAYAZIT

Üye

1 Eylül 2021 tarihinde
YK üyeliği sonlanmıştır.

KUTLUHAN TAŞKIN

Üye

27 Kasım 2021 tarihinde
YK üyeliği başlamıştır.

MELİH HAN BİLGİN**Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür**

Güvenlik Müdürlüğü

Hukuk Müşavirliği

İnsan Kaynakları Daire Başkanlığı

Kurumsal İletişim Müdürlüğü

Özel Kalem Müdürlüğü

Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Proje Müdürlüğü

Teftiş Kurulu Başkanlığı

Yönetim Kurulu Büro Müdürlüğü

MEHMET FERRUH AKALIN**Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür Yardımcısı**

Arama Daire Başkanlığı

Veri İşlem Müdürlüğü

ABDURRAHMAN TİRYAKİ**Genel Müdür Yardımcısı**

Mühendislik Daire Başkanlığı

Üretim Daire Başkanlığı

Adıyaman Bölge Müdürlüğü

Batman Bölge Müdürlüğü

Trakya Bölge Müdürlüğü

AHMET TÜRKSOY**Genel Müdür Yardımcısı**

İç Denetim Daire Başkanlığı

Mali İşler ve Finansman Daire Başkanlığı

Strateji Geliştirme Daire Başkanlığı

Tedarik ve Lojistik Daire Başkanlığı

ZÜHTÜ BATI**Genel Müdür Yardımcısı**

AR-GE Merkezi Daire Başkanlığı

Bilişim Teknolojileri Daire Başkanlığı

Destek Hizmetleri Daire Başkanlığı

İş Güvenliği ve Çevre Koruma Daire Başkanlığı

Yurt Dışı Projeler ve İş Geliştirme Müdürlüğü

DOSYA KONUSU:
135 milyar metreküplük
ek rezerv keşfi ve deniz
operasyonları



Yıl içinde sondajı tamamlanan Karadeniz Amasra-1 kuyusundan elde edilen veriler ışığında 405 milyar m³ olan rezerv miktarı 135 milyar m³ ilave ile 540 milyar m³'e ulaşmıştır. Sahadan ilk doğal gazın 2023 yılında milletimizin kullanımına sunulması hedeflenmektedir. Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi, deniz tabanı üretim tesisleri, doğal gaz işleme tesisi ve her iki üniteyi birbirine bağlayacak iki boru hattı olmak üzere üç bölümden oluşmaktadır.

2021 yılı içerisinde Türkali-1,2,3,4,5,6 ve Karadeniz Amasra-1 olmak üzere toplam 7 kuyunun sondaj operasyonları Fatih Sondaj Gemisi ile tamamlanmıştır. Ayrıca Türkali-7 kuyusunun sondajına da 25 Aralık 2021 tarihinde başlanmıştır. Türkali-1 kuyusunda iki seviyede yapılacak olan test çalışmalarının ilk seviyesi ve Türkali-2 kuyusunun üç ayrı seviyede yapılması planlanan test çalışmalarının tümü Kanuni Sondaj Gemisi ile tamamlanmıştır. Türkali-2 kuyusunda üç ayrı seviyede tamamlanan akış testlerinde sırasıyla 0,67, 0,75 ve 0,63 milyon m³/g olmak üzere toplam 2,05 milyon m³/g akış potansiyeli saptanmıştır.

Deniz tabanı üretim sistemleri, deniz tabanı iletimiyle boru hatları, kordon hattı, akış hatları ve 10 milyon m³/gün üretim kapasitesine sahip kara üretim tesisi işlerini kapsayan EPCI sözleşmesi imzalanmıştır. Tesisin zemin iyileştirme çalışmalarına ve elektrik altyapısının kurulumuna yönelik faaliyetler ve deniz tabanı etüt çalışmaları 2021 yılında devam etmiştir.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'ndan Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi kapsamındaki ÇED olumlu kararı 26 Kasım 2021'de alınmıştır. 3 Aralık 2021 tarihinde tamamlanan başvuru sürecinin akabinde 06 Ocak 2022 tarihli ve 31711 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Kararı'yla tesisin kurulacağı 253 hektarlık alan, "Ortaklığımıza Münferit Yatırım Yeri" olarak tahsis edilmiştir.

*İçimizdeki ateşi
keşfettiğimiz günden beri*

***Türkiye'nin
enerjisiyiz***



TÜRKİYE PETROLLERİ A.O.



*Keşfederken öğrendiklerimiz,
bulduklarımızın yanında*

derya deniz



TÜRKİYE PETROLLERİ A.Ş.



kanuni

Türkali-2

Türkali-1



Operasyon Başlangıç ve
Bitiş Tarihleri

2 Haziran 2021

28 Kasım 2021



Gerçekleştirilen Operasyon

*Kuyu Testleri ve
Alt Tamamlama*



Operasyon Süresi

180 gün

Operasyon Başlangıç ve
Bitiş Tarihleri

1 Aralık 2021

6 Şubat 2022

Gerçekleştirilen Operasyon

*Kuyu Testleri ve
Alt Tamamlama*

Operasyon Süresi

68 gün

FATİH

(Sakarya Sahası) 7 Gün, 24 Saat Çalışma

	Türkali-1	Türkali-2	Karadeniz Amasra-1	Türkali-3	Türkali-4	Türkali-5	Türkali-6	Türkali-7
	Su Derinliği 2.143 m	Su Derinliği 2.160 m	Su Derinliği 1.963 m	Su Derinliği 2.172 m	Su Derinliği 2.165 m	Su Derinliği 2.163 m	Su Derinliği 2.159 m	Su Derinliği 2.155 m
	Sondaj Derinliği 3.920 m	Sondaj Derinliği 3.950 m	Sondaj Derinliği 3.850 m	Sondaj Derinliği 4.000 m	Sondaj Derinliği 3.770 m	Sondaj Derinliği 3.750 m	Sondaj Derinliği 5.150 m	Sondaj Derinliği 3.770 m
	Operasyon Süresi 77 gün	Operasyon Süresi 53 gün	Operasyon Süresi 44 gün	Operasyon Süresi 47 gün	Operasyon Süresi 36 gün	Operasyon Süresi 38gün	Operasyon Süresi 50 gün	Operasyon Süresi 39 gün

*Bizi bekleyenlerle aramızdaki mavi.
Hayatın ve vatanın olmazsa olmazı.
İçimizdeki eşitlikçilik.*

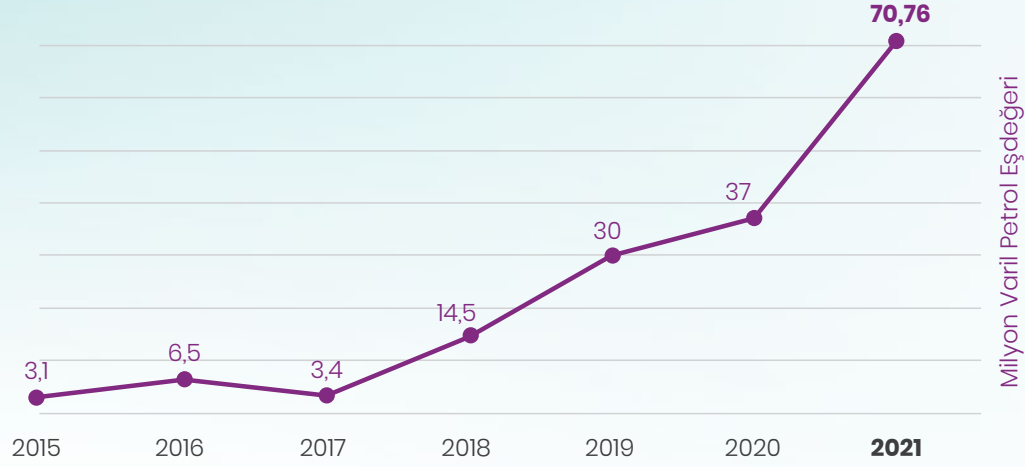
* SU

// YURT İÇİNDE TPao arama Faaliyetleri

2021 yılında, mavi vatan başta olmak üzere, ülkemizin tüm hidrokarbon potansiyelini açığa çıkarmak için sınır bölgelerimizden iç kesimlere, detaylı jeolojik ve jeofizik arama çalışmaları gerek konvansiyonel gerekse ankonvansiyonel metodlarla gerçekleştirilmiştir.



Arama ile Eklenen Rezerv



77

Toplam
Arama Kuyusu



31

Petrollü Kuyu



10

Gazlı Kuyu

Sismik Veri Toplama Faaliyetleri

	2021	Birim
2B Deniz Sismik Veri	0	km
2B Kara Sismik Veri	340,2	km
3B Deniz Sismik Veri	21.424,9	km ²
3B Kara Sismik Veri	2.422,8	km ²
Gravite – Manyetik Veri – Deniz	3,8	Milyon Nokta
Gravite – Manyetik Veri – Kara	7.020	Nokta

En Sığ Petrol Keşfi: Adana Baseni

Akdeniz Bölge Sorumluluğu, Adana-Mersin-Hatay Projesi sorumluluk sahasında 2021 yılında Adana Baseni'nde 425 m'de petrol keşfi gerçekleştirilmiştir. İlgili keşif Adana Baseni ve civarında TPAO tarafından yapılan ilk petrol keşfi ve aynı zamanda TPAO tarihindeki en sığ petrol keşfidir. Çukurova-1 kuyusu 11 Eylül 2021 tarihinde Üretim Daire Başkanlığı'na "Petrollü Kuyu" olarak devredilmiştir. Çukurova petrol sahasında yaklaşık 7.5 milyon varil alınabilir petrol rezervi olduğu tespit edilmiştir.

arama faaliyetleri



12.268 Günlük Üretime Katkı (VPE/G)

516.000 Yeniden Tamamlama Yöntemiyle Katkı (VPE/G)

Güncel Ruhsatlar (adet)

2019

355

2020

369

2021

379

Ankonvansiyonel Yöntemlerle Petrol ve Doğal Gaz Aramacılığı

Hazro-Bismil Projesi içerisinde yer alan ankonvansiyonel çalışma grubu kapsamında, Güneydoğu Anadolu Baseninde (GDA) Gözalan-1K/M yatay kuyusunda çatlatma operasyonu sonrası geri akışında elde edilen petrol neticesinde 2020-2021 yılları arasında kaya petrolüne (shale oil) yönelik yapılan çalışmalar prospekt verme noktasında devam etmiştir.

gravite-manyetik veri işlemleri



Veri İşlem Prosesi – Kara

6 . 4 7 4

Nokta

2B Kara Veri İşlemi	1.601	km
3B Kara Veri İşlemi	5.916	km ²



Veri İşlem Prosesi - Deniz

136.379

km

2B Deniz Veri İşlemi	7.894	km
3B Deniz Veri İşlemi	13.531	km ²
3B Deniz / Güvertede Veri İşlemi (BHP)	6.961	km ²
VSP Veri İşlemi	58	Kuyu

uzaktan algılama





65.000

Uzaktan Algılama Prosesi Tamamlanan Deniz Projeleri Alanı (km²)



28.950

Uzaktan Algılama Prosesi Tamamlanan Kara Projeleri Alanı (km²)

Kahramanmaraş	11.350	km ²
Kentaalan	8.500	km ²
Turgutlu – Alaşehir	6.750	km ²
Şemdinli	2.350	km ²

Üretim Faaliyetleri



18,3

Yurt İçi Ham Petrol Üretimi (Milyon Varil)



20,3

Yurt İçi Hidrokarbon Üretimi (Milyon VPE)



331

Yurt İçi Doğal Gaz Üretimi (Milyon m³)



- 2021 yılında yurt içi üretiminde bir önceki seneye göre %7,8 artış sağlanarak **son 23 yıllık süreçteki en yüksek yurt içi hidrokarbon üretimine ulaşılmıştır.** Yıl içinde saha geliştirme amaçlı kazılan **26 üretim kuyusu** devreye alınmıştır.
- Üretime alınan bu kuyulardan yıl içinde **846,2 bin VPE** üretim yapılmıştır.
- Geçen yıl 195 varil/gün olarak gerçekleşen yeni kuyulardan elde edilen üretim ortalaması 2021 yılında **202 varil/gün'e** yükselmiştir.

Bölge Bazlı Üretim	Petrol (Bin Varil)	Doğal Gaz (Bin m³)
Batman	14.227	18.028
Adıyaman	3.933,6	1.770
Trakya	132,5	310.844
Toplam	18.293	330.642

2021 Yılı Yurt İçi Günlük Hidrokarbon Üretimi

Petrol	50.118	VPE/Gün
Doğal Gaz	5.516	VPE/Gün
Hidrokarbon	55.633	VPE/Gün

2021 Yılı Yurt Dışı Toplam Üretim (Tarihi Rekor)

37,5	Milyon VPE
------	------------

2021 Yılı Yurt Dışı Günlük Ortalama Hidrokarbon Üretimi (Tarihi Rekor)

102,9	Bin VPE/Gün
-------	-------------

iş güvenliği ve çevre koruma





Geri Dönüşümü Sağlanan Atıklar

Kâğıt / kg	29.268
Plastik / kg	9.851
Cam / kg	7.189
Metal / kg	4.005
Atık Yağ / kg	146.434



Verimli Kaynak Kullanımı ve Sürdürülebilirlik

Önlenen Sera Gazı Salınımı / kg	6.180
Enerji Tasarrufu / kWh	179.747
Hammadde Tasarrufu / kg	14
Depolama Alanı Kazancı / m³	119
Petrol Tasarrufu / varil	1.381
Kurtarılan Ağaç / adet	498
Biyodizel / kg	4.565



Pandemi Koşullarında Çalışma

PCR / adet	50.783
Antikor / adet	3.637
Antijen / adet	50.000



- 7/24 kesintisiz operasyonlar
- Esnek/Dönüşümlü çalışma sistemi
- Veri güvenliği



*Tarihteki ilk adımımız, adımız.
Üstünde aradıklarımız, altında bulduklarımız.
Duyduğumuz saygı.*

* TOPrak

// yerli ve millî teknoloji ar-ge merkezi

Kuruluş	1974
AR-Ge Proje Sayısı	34
Beyaz Yaka Uzman Personel Sayısı	83
Analitik Cihaz ve Ekipman Sayısı	363
Laboratuvar Sayısı	27
Hizmet Kataloğunda Ücrete Tabi Hizmet Sayısı	518
Akredite Laboratuvar Sayısı	5
Analiz, Ölçüm, Test Çeşitliliği Sayısı	340
Bilimsel/Teknik Eğitim Programı Sayısı	15
Akredite Analiz Sayısı	36

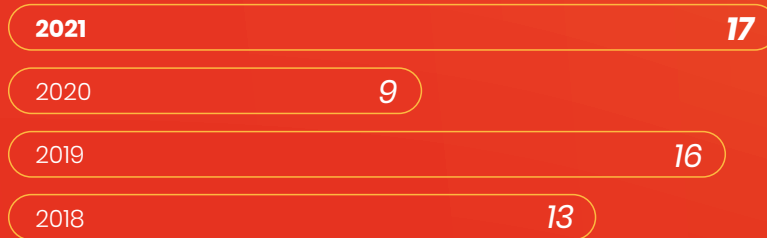
48 Yıllık Tecrübe

%100 Ülkemizin % 100 Kamu
Sermayeli İlk Ar-Ge Merkezi

Uygulamaya Alınan Yeni Proje



Planlanan Yeni Proje



ar-ge merkezi PerfOrmansı

	2021
Jeolojik Takibi Yapılan Güncel Kuyu	64
Sondaj Sıvı Çalışması (Kuyu)	115
Çimento Tasarımı	330
Asit Tasarımı	246
Analiz	64.475
Dış Analiz Tutarı (TL)	768.607
Eğitim Verilen Kişi	249

*238 Kalite Kontrol ve Karşılaştırma
Testinde Başarı Oranı:*

%100

Operasyonel Faaliyetlere Analiz,
Test ve Tasarımla Destek

2.106

Kişi/Gün Saha Çalışması

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

51.000

Analiz

14'ü Tamamlanan ve 9'u Arama-Üretim
Faaliyetlerinde Uygulamaya Geçirilen

34

AR-GE Projesi



Kuyu Kontrolü Eğitim Merkezi
IWCF (International Well Control Forum)

Kuruluş

1997

Açılan Kurs Sayısı

12

Eğitim Verilen Kişi Sayısı

234

TPAO-TKİ iş birliğiyle yürütölmekte olan ölkemizin bitömlü şeyl kaynaklarının değeriendirilmesine yönelik projeye, Bolu-Göynük Bölgesinde Maden Modelleme, Karotlu Arama, Hidrojeoloji ve Jeofizik Etüt çalışmalarıyla devam edilmiştir.

Karadeniz Sakarya Sahası keşfinin ardından, kuyuların ve sahanın üretim potansiyellerini daha iyi anlamak için kulede DST esnasında "Wellsite Chemistry" adıyla yabancı servis şirketleri tarafından yapılan hizmet yerleştirilmiştir. Bu kapsamda tüm gerekli sertifikalara sahip bir laboratuvar kabini alınmış, gerekli cihaz ve ekipman hızlı bir şekilde temin edilmiş, personelin eğitimi tamamlanmıştır. Türkali-2 kuyusundan başlayarak bu analizler TPAO ihtiyaçlarına göre modifiye edilmiş ve zenginleştirilmiş haliyle TPAO ekibi tarafından Kanuni gemimizde gerçekleştirilmiştir.



Tedarik ve Lojistik

Faaliyet Adı	2021
Yerileştirme Projeleriyle Sağlanan Tasarruf (TL)	62.597.505
Yerileştirme Çalışmaları ile Yerli Üretime Yapılan Katkı (TL)	203.769.704
Yerileştirilen Proje (Adet)	39
Tasarruf Oranı	%24

Yerileştirilen Hizmet ve Ekipmanlar:

- Hidrokarbon Çiğlenme Ünitesi
- Offshore Kondüktör Boruları
- Boru İçi Akış Düzenleyici
- Offshore DNV Sertifikalı Konteyner
- Elektrikli Dalgıç Pompası (ESP)
- Matriks Gövde PDC Matkap
- ESP Güç Kablosu Sargı Ünitesi
- ESP Kuyubaşı Ekipmanı
- EUE Üretim Borusu

Tasarruf / Kazanım:

- Hidrokarbon Çiğlenme Kontrol Ünitesi ve Slug Catcher imalatları Türkiye'de ilk defa yerli imkânlarla gerçekleştirilmiştir.
- Matriks gövde PDC matkap imalatı Türkiye'de ilk defa yerli olarak tamamlanmış ve Şanlıurfa Güzel-1 kuyusunda başarıyla denenmiştir.
- Yerli ESP sistemi, AR-GE projesi kapsamında tamamlanmış olup, saha testleri devam etmektedir.
- Drivehead AR-GE projesi sözleşmesi imzalanmıştır.





*Karanlığı aydınlatan buluş.
Hayal ve gerçeđi ayıran keskin çizgi.
Gözlerimizdeki cesaret.*

* ateş

// YURT DIşINDA TPao

YURT DIşI PROJELER



Rusya

- Baytugan



Azerbaycan

- şahdeniz
- Azeri-Çırak-Güneşli
- Bakü-Tiflis-Ceyhan Petrol Boru Hattı
- Güney Kafkasya Doğal Gaz Boru Hattı
- Alov



KKTC

- 7 Deniz Ruhsat Alanı
- 2 Kara Ruhsat Alanı



Irak

- Badra
- Missan
- Siba



Afganistan

- Mezar-ı řerif
- Sandıklı

5
Ülke

12
Proje

TPAO Tarihinin En Yüksek
Yurt Dışı Toplam Günlük Ortalama Hidrokarbon Üretimi:

102,9

Bin VPE/Gün

Yurt Dışı Toplam Üretim:

37,5

Milyon VPE

Bir Önceki Yıla Göre Artış Miktarı:

%7





*Aradıklarımızla bulduklarımız arasındaki perde.
Kilometrelerce uzaktaki ateşin habercisi.
Bakışlarımızdaki kararlılık.*

* duman

// kurumsal insan kaynakları



TP Akademi

7 gün 24 saat

42.000 saatlik eğitim

- Yer Bilimleri
- İş Güvenliği
- Kişisel Gelişim
- Dil Eğitimleri



Biz Bize Kariyer Projesi ve Staj İmkânları

- 45 Aday Mühendis
- 138 Üniversite
- 181 Lise



E-Kütüphane

- 22.000 Kitap
- 5.000 Dergi

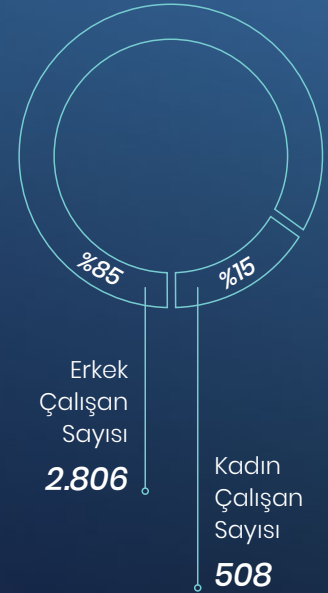


Kütüphane

- 4.000+ Kitap

<i>Personel Sayısı</i>	<i>Kişi</i>
Kapsam Dışı	1.269
Kapsam İçi	2.045
Toplam	3.314
<i>Öğrenim Durumu</i>	<i>Kişi</i>
Doçent	1
Doktora	34
Yüksek Lisans	809
Lisans	1.041
Ön Lisans	406
Lise ve Altı Öğrenim	1.023
Toplam	3.314
<i>Yönetici</i>	<i>Kişi</i>
Kadın Yönetici Sayısı	62
Erkek Yönetici Sayısı	266

<i>Sosyal Yardımlar</i>	<i>Çocuk</i>
Kreş ve Gündüz Bakımevi Yardımı (aylık)	640
Özel Eğitim ve Rehabilitasyon Yardımı (aylık)	20



Finans

TPAO ve bağılı ortaklıklarının 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla finansal tabloları / Bin Türk Lirası

Varlıklar	2021
Dönen Varlıklar	9.296.460
Hazır Değerler	3.858.725
Ticari Alacaklar	1.899.337
Diğer Alacaklar	702.881
Stoklar	2.675.340
Diğer Dönen Varlıklar	160.176
Duran Varlıklar	49.873.810
Ticari Alacaklar	3.388
Diğer Alacaklar	32.977.400
Mali Duran Varlıklar	5.355.032
Maddi Duran Varlıklar	11.149.615
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	224.438
Diğer Duran Varlıklar	163.937
Toplam Varlıklar	59.170.269

TPAO ve bağılı ortaklıklarının 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla finansal tabloları / Bin Türk Lirası

Yükümlülükler ve Öz Kaynaklar	2021
Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.562.938
Mali Borçlar	4.160.016
Ticari Borçlar	1.089.812
Diğer Borçlar	1.832.190
Alınan Avanslar	414.470
Ödenecek Vergi ve Diğer Yükümlülükler	35.113
Borç ve Gider Karşılıkları	10.473
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	20.864
Uzun Vadeli Yükümlülükler	29.576.519
Mali Borçlar	27.774.739
Diğer Borçlar	888.310
Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	913.470
Öz Kaynaklar	22.030.812
Ödenmiş Sermaye	10.535.601
Kâr Yedekleri	8.948.526
Geçmiş Yıllar Kârları	981.043
Dönem Net Kârı/Zararı	1.565.642
Toplam Kaynaklar	59.170.269

TPAO ve bağılı ortaklıklarının 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla finansal tabloları / Bin Türk Lirası

Brüt Satışlar	11.925.969
Satış İndirimleri	-
Net Satışlar	11.925.969
Satışların Maliyeti	3.093.780
Brüt Kâr	8.832.189
Genel Yönetim Giderleri	5.195.140
Arama Giderleri	203.946
Pazarlama Giderleri	1.330.516
Faaliyet Kârı	2.102.588
Diğer Faaliyetlerden Olağan Gelir ve Kârlar	15.941.952
Diğer Faaliyetlerden Olağan Gider ve Zararlar	14.733.474
Finansman Giderleri	916.790
Olağan Kâr	2.394.276
Olağan Dışı Gelir ve Kârlar	118.694
Olağan Dışı Gider ve Zararlar	910.135
Vergi Öncesi Kâr	1.602.835
Dönem Vergi Gideri	37.193
Net Dönem Zararı/Kârı	1.565.642
Cari Oran (Çalışma Sermayesi Oranı)	1,23
Asit-Test Oranı	0,88
Finansal Kaldıraç Oranı	0,63
Öz Kaynaklar / Toplam Kaynaklar	0,37
Öz Kaynaklar / Yabancı Kaynaklar	0,59
Brüt Satış Kârı / Net Satışlar	0,74



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

TPAO, 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

Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti

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

Afganistan

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

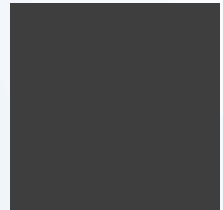


www.tpao.gov.tr



/trpetrolleri

TPAO 2021
Yıllık Rapor'unu
cihazınızda görüntülemek
için lütfen QR kodu
telefonunuza okutunuz.





Karma Kaynaklar

Bu ürün, denetlenen ormanlar,
kontrollü kaynaklar ile geri dönüşümlü
odun ve fiber kullanılarak yapılmıştır.



www.tpao.gov.tr

