



T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
- PETROL İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ -



TÜRKİYE PETROL ARAMA ve ÜRETİM SEKTÖRÜNÜN GENEL GÖRÜNÜMÜ



A.Erdal GÜLDEREN
Genel Müdür



11 Ocak 2010
Sheraton Oteli / ANKARA

Sunum Planı



I

Petrol ve Doğalgazın Ülke Ekonomisindeki Yeri ve Önemi

II

Petrol Arama – Üretim Sektörünün Faaliyetlerine İlişkin Tespit ve Değerlendirme

III

Petrol Sektöründe Yeniden Yapılanma

I

Petrol ve Doğalgaz'ın Ülke Ekonomisindeki Yeri ve Önemi

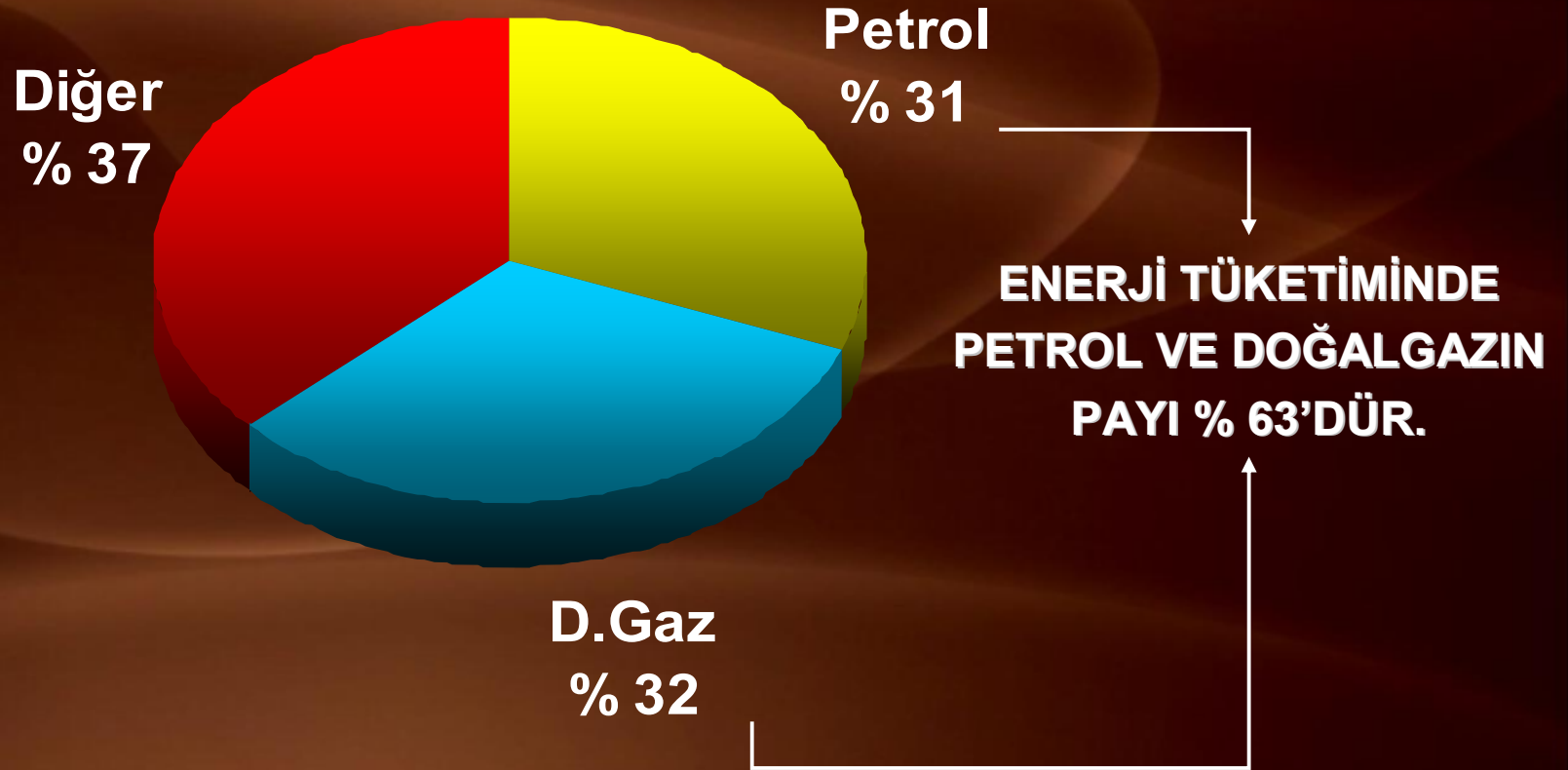
II

Türkiye Petrol Arama – Üretim Sektörünün Değerlendirilmesi

III

Petrol Sektöründe Yeniden Yapılanma ve Önemli Konular ile Çözüm Önerileri

I.1 - Türkiye Enerji Tüketiminde Petrol ve Doğal Gazın Payı



● İhtiyaç duyulan petrolün %92 si ,
doğal gazın %98 si ithal edilmektedir.

I . 2 - Petrol Sektörünün Faaliyet Alanlarına Göre Dağılımı



Tüm Petrol Sektörü, 01.01.2005 tarihine kadar PİGM tarafından yönetilmiştir.

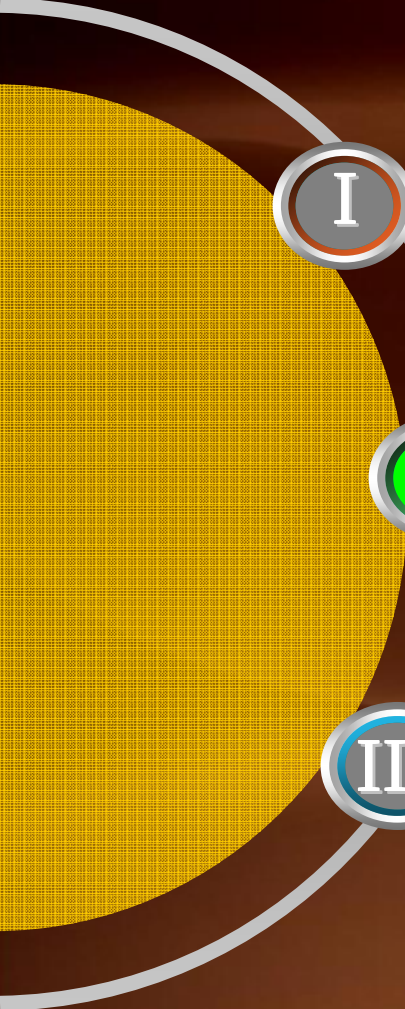


SEKTÖRÜN:

PIYASA BÜYÜKLÜĞÜ : 80 MİLYAR TL

HAZİNEYE GETİRİSİ : 43 MİLYAR TL

DİREKT VE DOLAYLI İSTİHDAM : 500 BİN KİŞİ



I

Petrol ve Doğalgaz'ın Ülke Ekonomisindeki Yeri ve Önemi

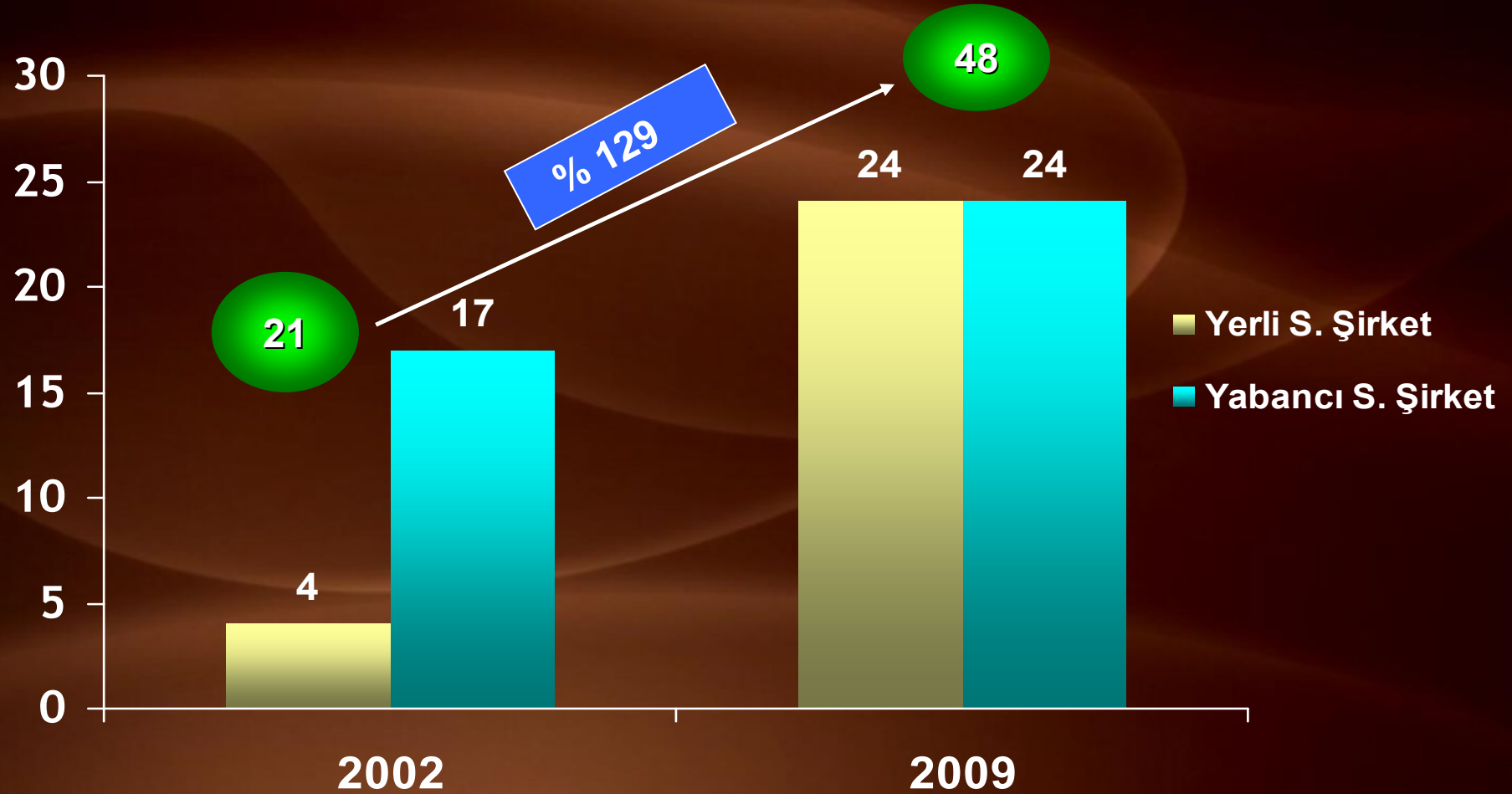
II

Türkiye Petrol Arama – Üretim Sektörünün Değerlendirilmesi

III

Petrol Sektöründe Yeniden Yapılanma ve Önemli Konular ile Çözüm Önerileri

II. 1 - Petrol Arama ve Üretim Şirketlerinin Sayısal Durumu



Sektörde, 2002 yılında **21** şirket faaliyet gösterirken, 2009 sonu itibariyle Şirket sayısı **%129** oranında artarak **48** adete ulaşmıştır.

II. 2 - Ülkemiz Kara ve Denizlerinde Ortalama Sondaj Maliyetleri



KONUMU

Ortalama Sondaj
Derinliği
(metre)

Ortalama
Maliyet
(ABD Doları)

Karalar

-

2500 - 3000

3 – 5 Milyon

Denizler

Siğ Alanlarda
(0 – 80 m)

1500 - 1750

5 – 10 Milyon

Orta Derinlikte
(80 – 500 m)

1500 - 2500

30 Milyon

Derin Denizlerde
(500 m – üzeri)

2500 - 3500

200 Milyon

Bu maliyetler Ülkemizin jeolojik yapısı nedeniyle yakın coğrafyamızdaki zengin petrol kaynaklarına sahip ülkelere göre **4-5** kat daha fazladır.

II. 3 – Sinop -1 Kuyusunun Sondajına 2010 Şubat Ayında Başlanıyor.



Leiv Eiriksson Sondaj Platformunun;

Boy: 119 m

En: 85.5 m

Yükseklik : 122 m

Ağırlık : 50 bin ton

Personel : 120 kişi

Günlük Ortalama Maliyet: 1 Milyon \$

Sondaj Derinliği : 5525 m

Sondaj Borusu : 8 km

Su Tüketimi : 11 Milyon Lt

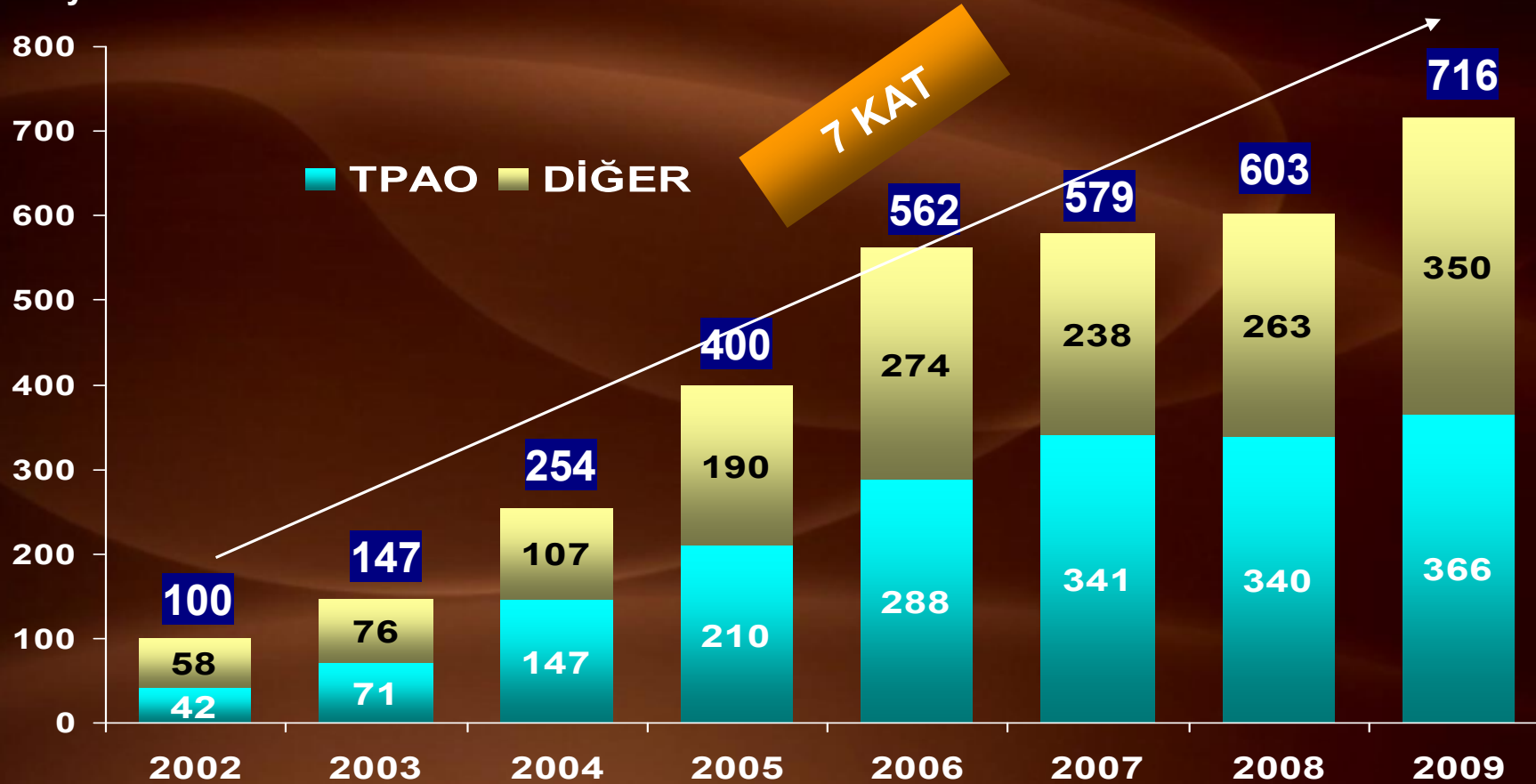
Yakıt Tüketimi: 20 Milyon Lt Motorin
(6 aylık operasyon için)

**2010 Yılında Diğer Şirketlerle Birlikte TPAO ve Petrobras'ın
İyi Haberlerini Bekliyoruz.**

II . 4 - 2002 / 2009 Dönemi Petrol ve Doğalgaz Arama - Üretim Yatırımları

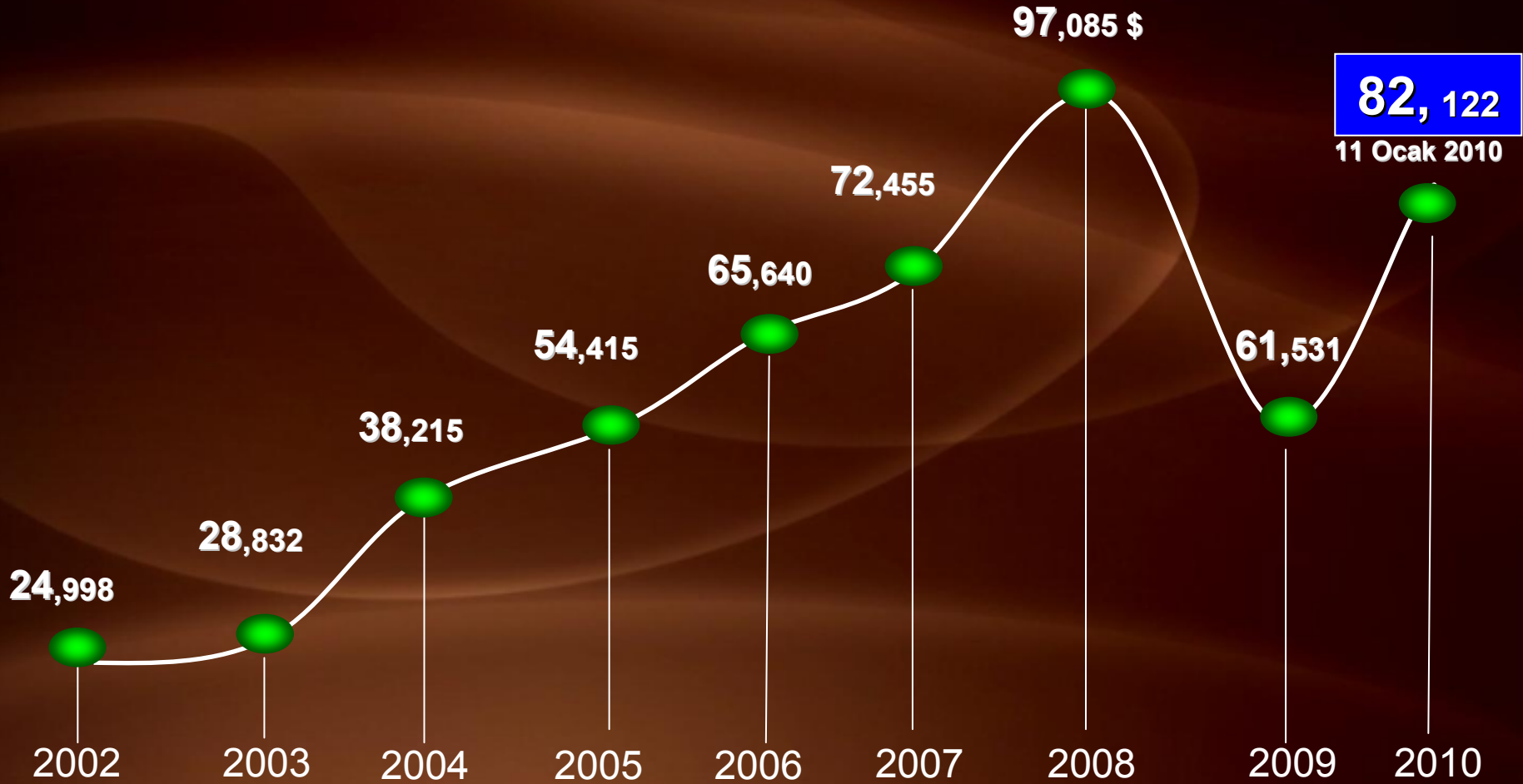


Milyon USD



● 2009 yılı yatırım miktarı tahminidir.

II. 5 - Brent Ham Petrol Fiyatlarının Yıllar İtibariyle Ortalama Seyri

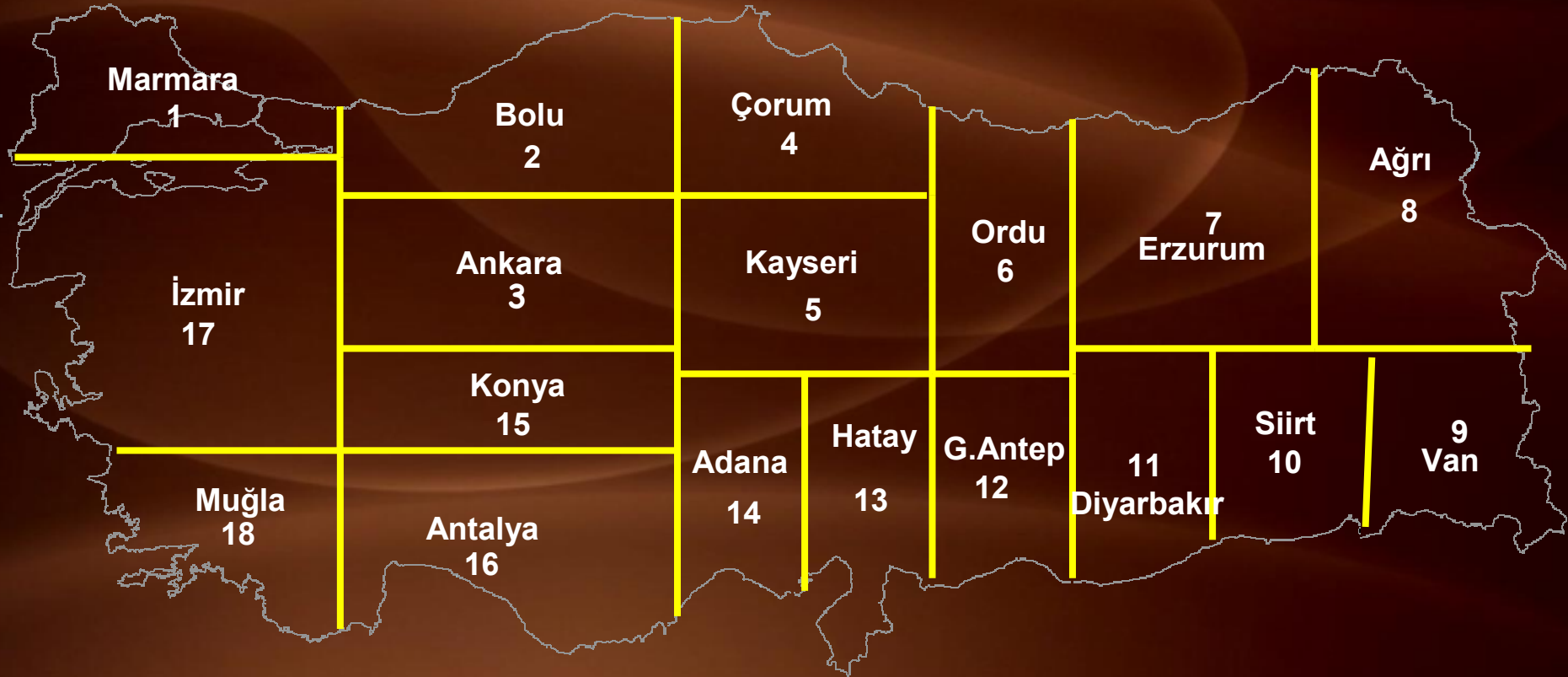


Bir varil brent ham petrolün fiyatı 2008 / Temmuz ayında **147** Doları görerek tarihinin en yüksek seviyesine ulaşmıştır.

II. 6 - Türkiye Petrol Bölgeleri



Petrol Kanununun, 45/1 Maddesine göre 16.06.1988 tarih ve 88/13031 Sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Türkiye 18 petrol bölgesine ayrılmıştır.



Bir petrol bölgesinde TPAO en fazla **12** adet, diğer şirketler ise **8** adet arama ruhsatına sahip olabilir.

II. 7 - Ruhsat Verme Kriterleri

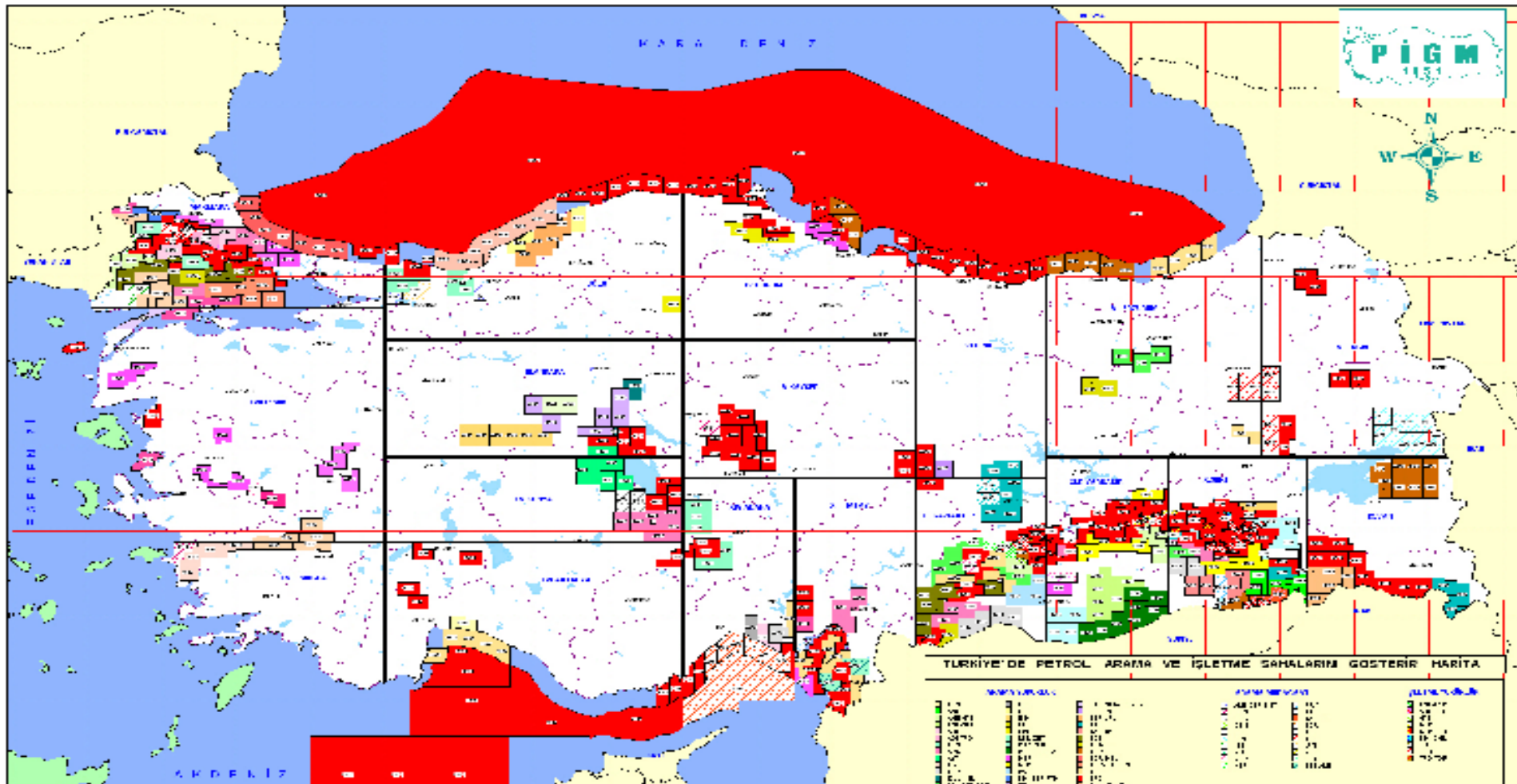


Ruhsat almak üzere başvuruda bulunan şirketlerin talebi, 6326 Sayılı Petrol Kanunu'ndaki ilgili hükümler doğrultusunda;



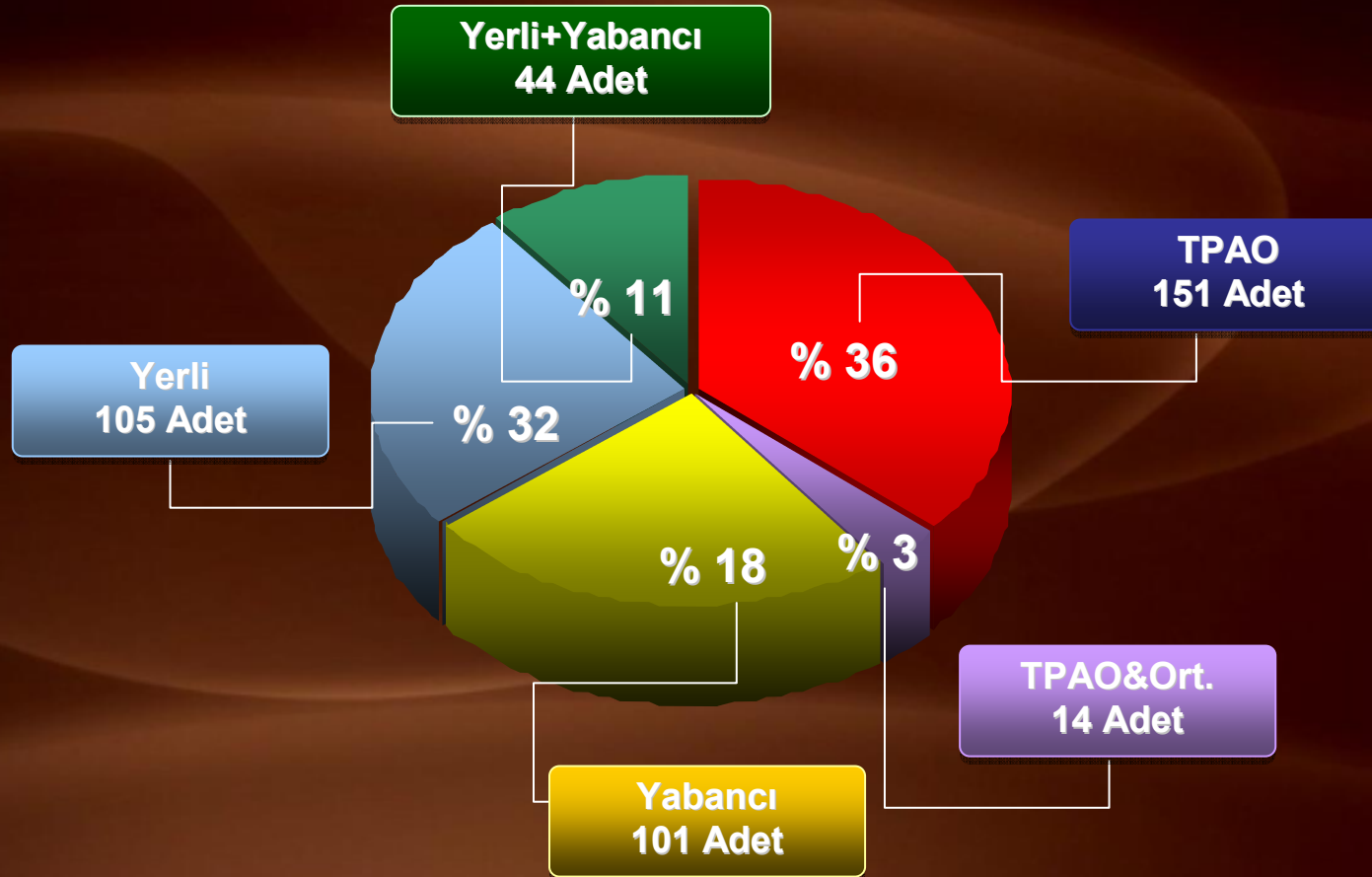
Genel Müdürlüğümüzce uygun bulunan talepler milli menfaatin ve Kanunun amacına uygunluğunun takdiri yönünden Sayın Bakan'ın Onayına sunulur.

P i G M
1954



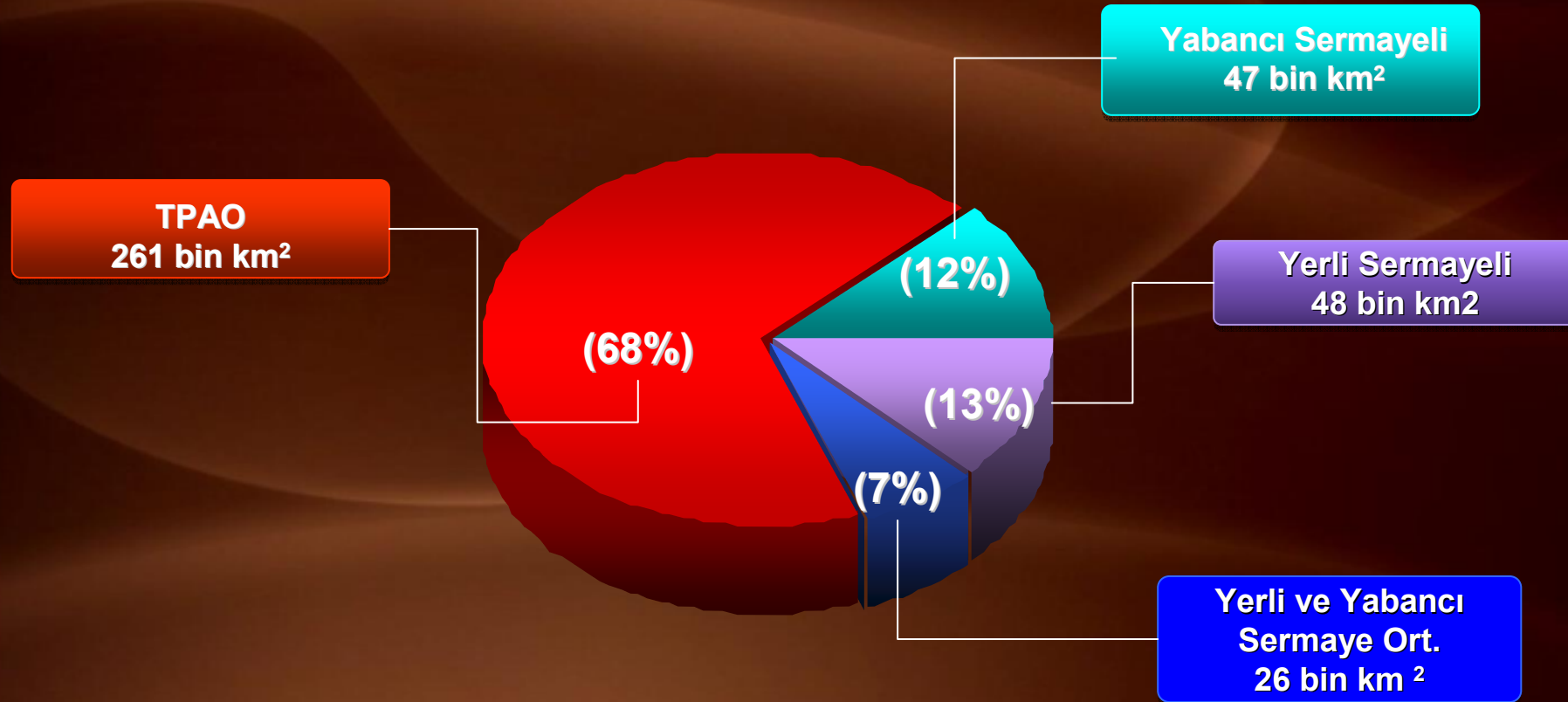
11

II. 9 - 2009 Yıl Sonu İtibariyle Toplam 415 adet Arama Ruhsatının Şirketlere Göre Dağılımı



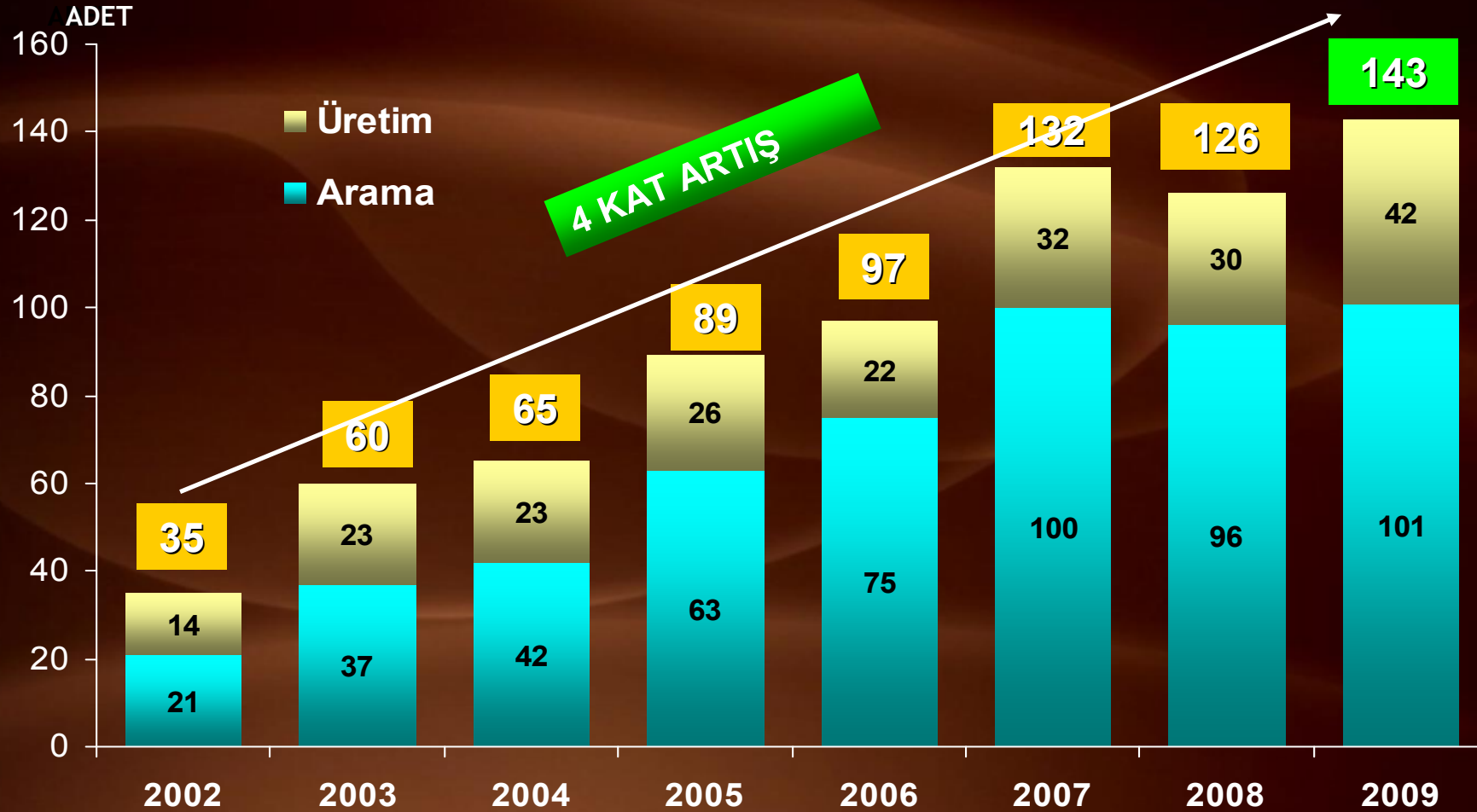
Toplam **415** ruhsatın, %36 'sını oluşturan **151** adeti TPAO 'ya, %64 'ünü oluşturan **264** adedi ise diğer şirketlere aittir.

II. 10 - 2009 Yıl Sonu İtibariyle Toplam 382 Bin Km² Arama Ruhsat Alanının Şirketlere Göre Dağılımı



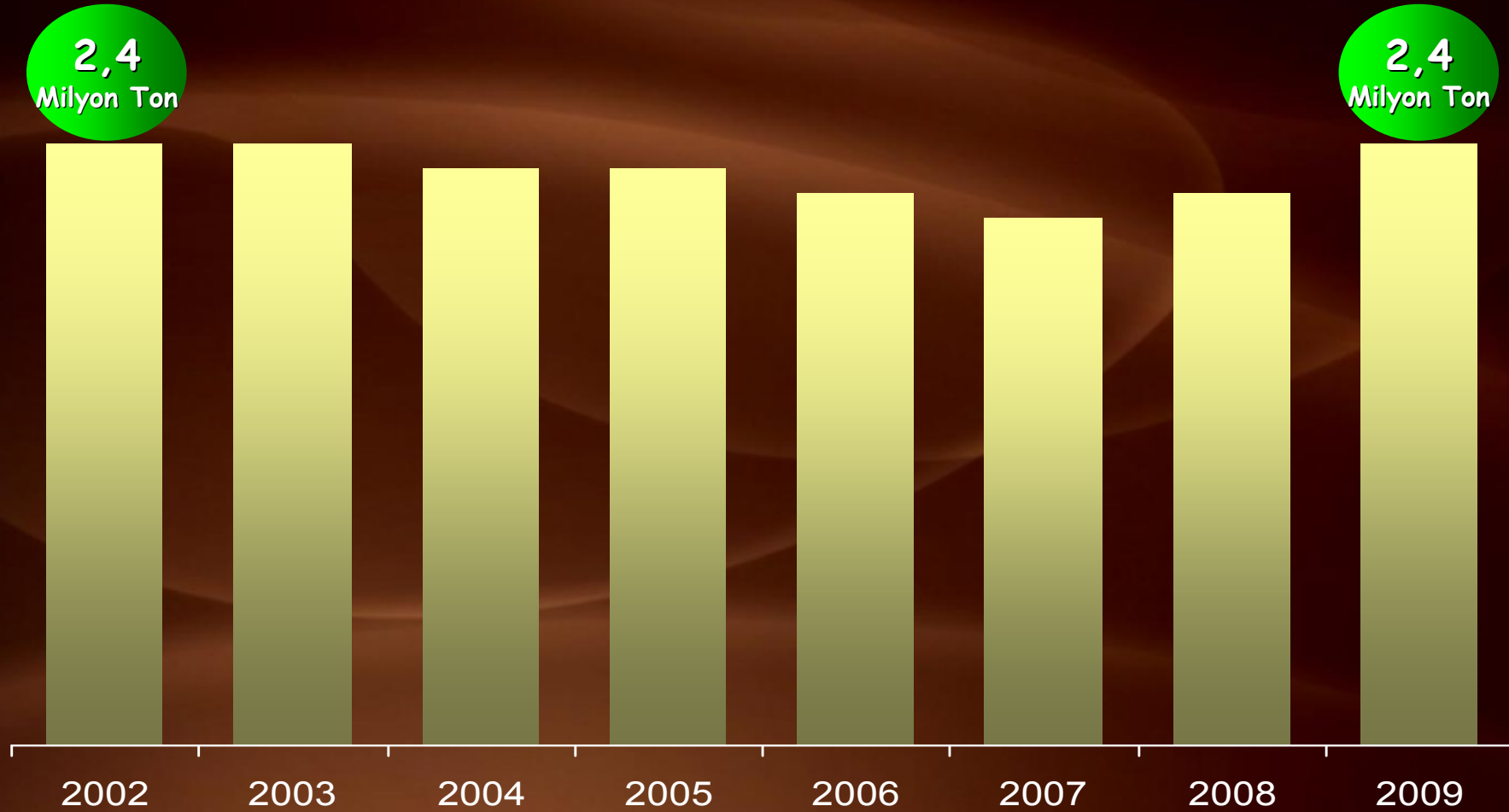
Toplam **382** bin km² lik ruhsat alanının, %68'ini oluşturan **261** bin km² lik alan TPAO ya, %32 sini oluşturan **121** bin km² alan ise diğer şirketlere aittir.

II. 11 - 2002 / 2009 Döneminde Açılan Arama ve Üretim Kuyu Adedi



Son 8 yıllık dönemde açılan toplam 747 kuyunun; **142** adedi petrolü, **194** adedi gazlı, **247** adedi kuru kuyu olarak tamamlanmıştır. **21** adet kuyuda ise değerlendirme çalışmaları devam etmektedir.

II. 12 - 2002 / 2009 Dönemi Ham Petrol Üretimi

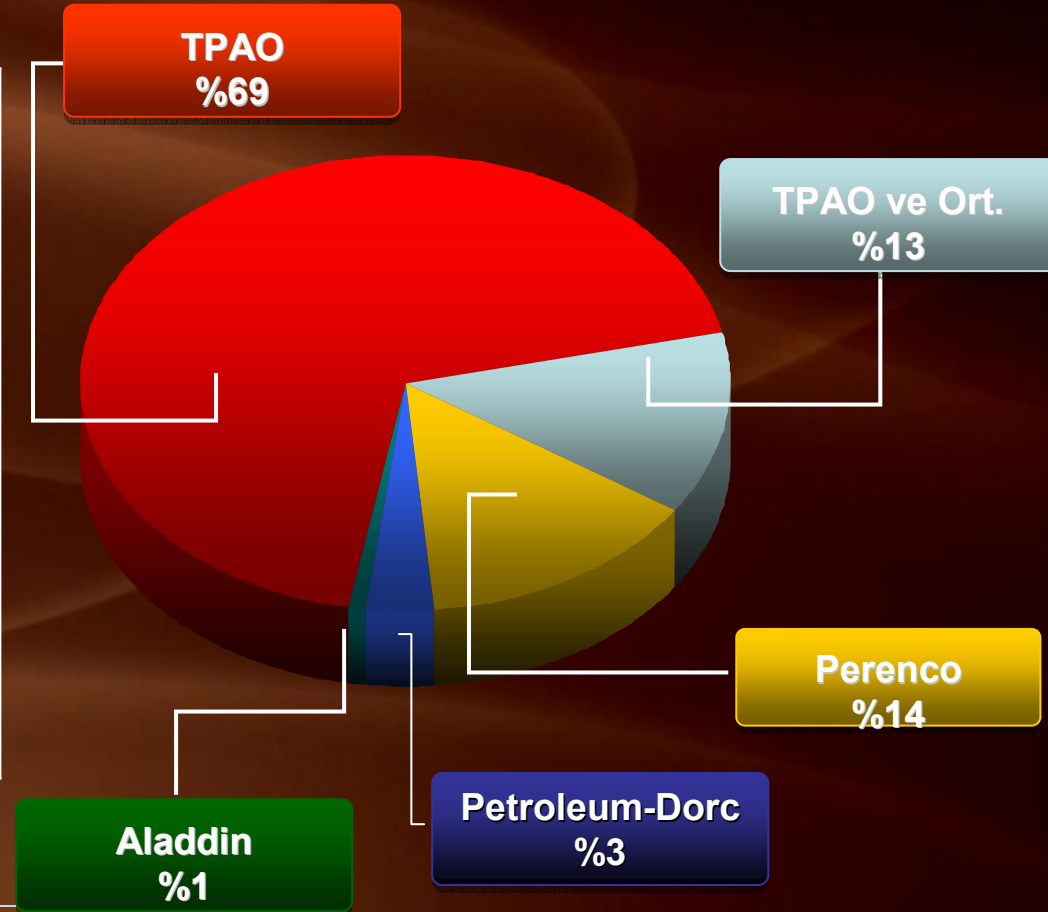


2009 yılı sonu itibariyle ham petrol üretimimiz **2,4** milyon ton, ortalama günlük üretim **45,5** bin varil olup, üretimin tüketimi karşılama oranı **%8** 'dir.

II . 13 - 2009 Yılı Ham Petrol Üretimini Şirketler Bazında Dağılımı

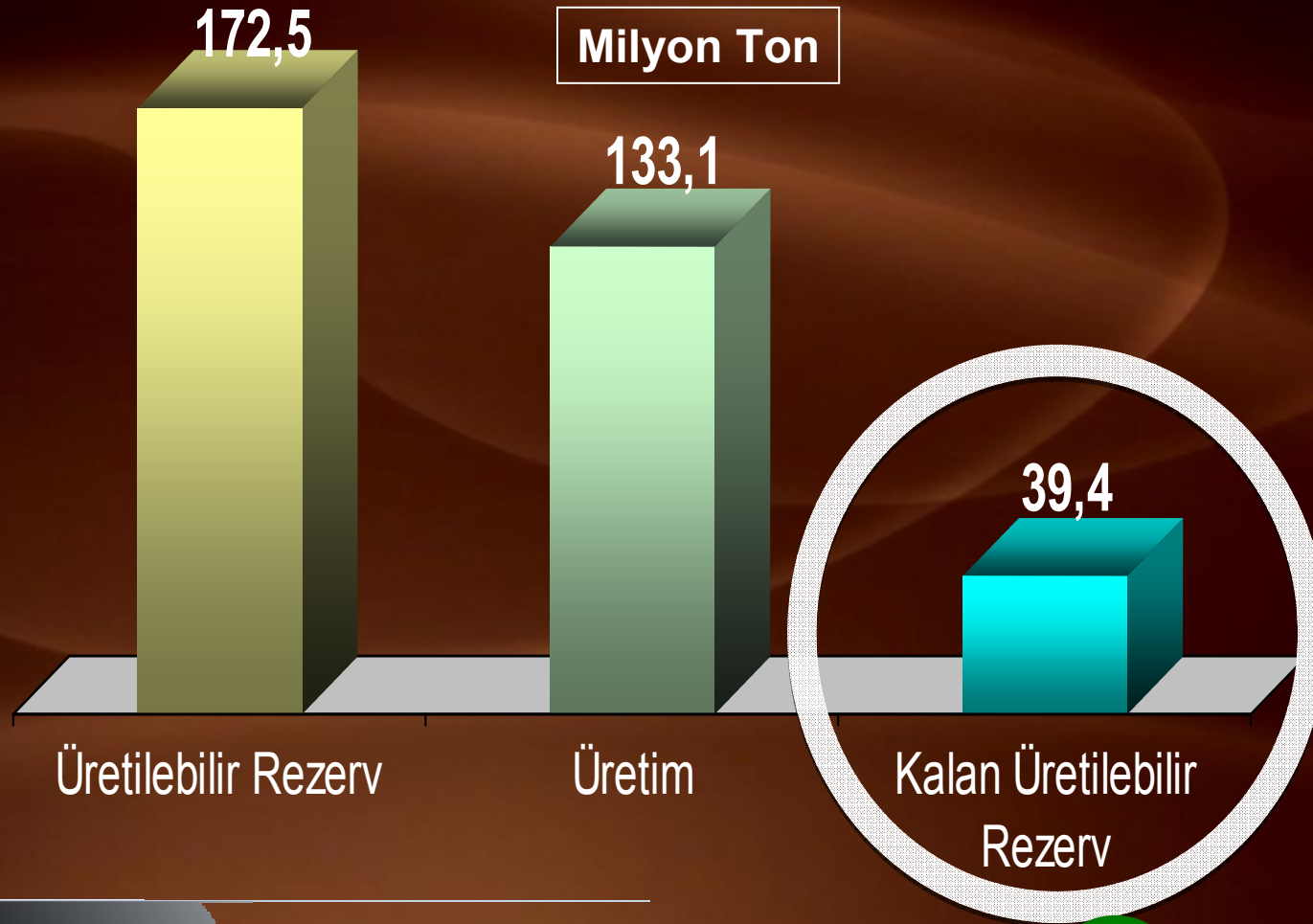


Şirket Adı	Üretim (ton)
TPAO	1.647.200
Perenco	342.252
TPAO ve Ortakları (Perenco, Tiway, Amity, Tpic)	311.361
Petroleum – Dorc.	77.091
Aladdin Middle East ve Ortakları	19.803
Toplam : 2.397.707	



2009 yılında üretilen yaklaşık **2,4** milyon ton ham petrolün, %69'unu oluşturan **1,65** milyon tonu TPAO, %31'ini oluşturan **0,75** milyon tonunu ise diğer şirketler üretmiştir.

II. 14 - 2009 Yıl Sonu İtibariyle Ham Petrol Rezerv Durumu



2009 yılı sonu itibariyle kalan ham petrol rezervimiz **15** aylık ihtiyacımızı karşılayabilecek seviyededir.

II. 15 - 2002 / 2009 Dönemindeki Ham Petrol Keşifleri

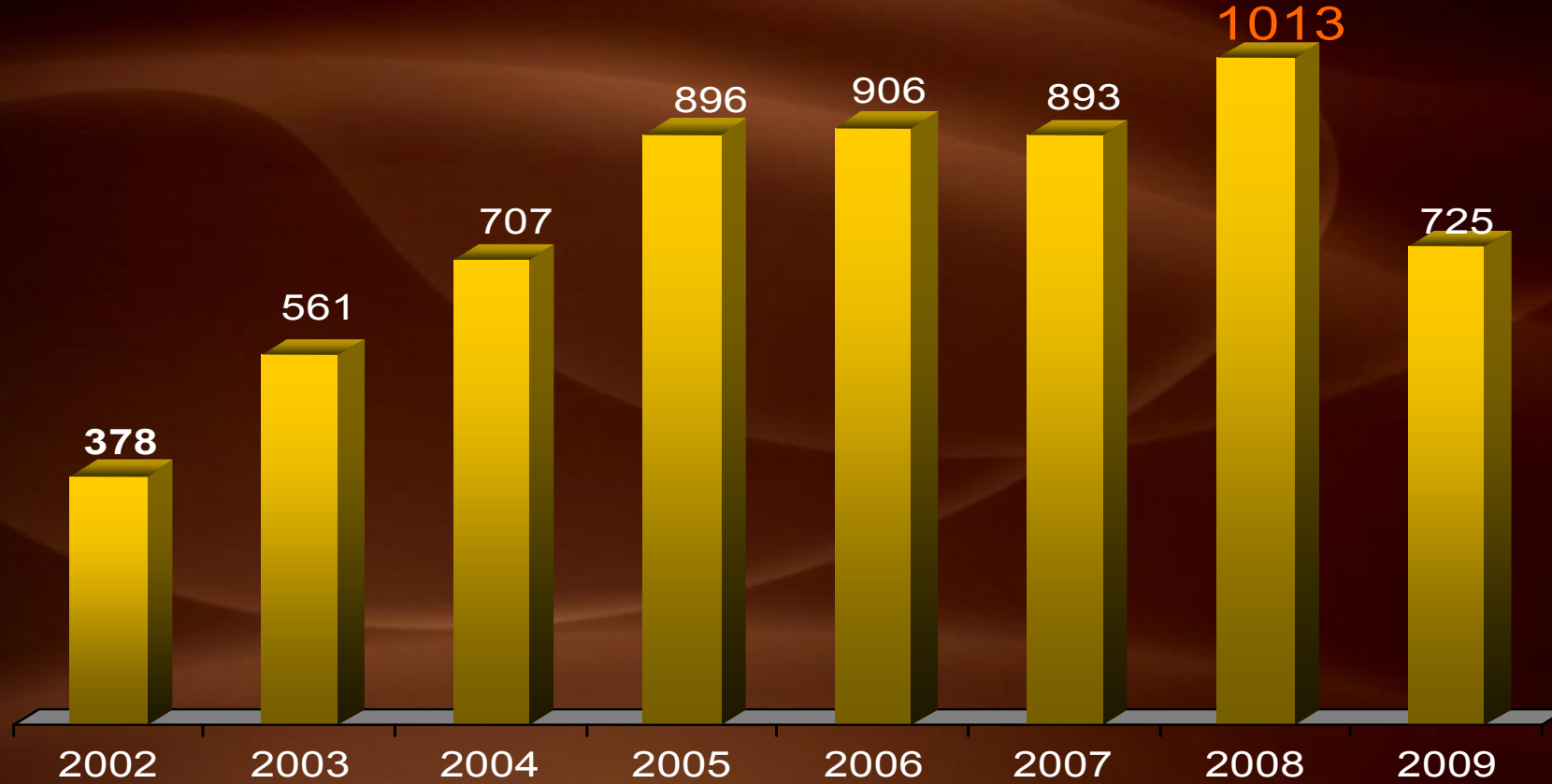


Şirketin Ticari Unvanı	İli	Saha Adı	Keşif Yılı
TPAO	Batman	Özlüce	2002
TPAO	Batman	Güney Raman	2003
TPAO	Adıyaman	Batı Gökçe	2007
TPAO	Adıyaman	Suvarlı	2008
AME-TMO	Adıyaman	D.Hasancık	2002
AME-TMO-EOT	Diyarbakır	Arpatepe	2008
AME-Ersan-Avenue	Diyarbakır	Karakilise	2003

Yeni Keşiflerin Ham Petrol Rezervine Katkısı	Milyon Ton
2002-2009 Döneminde Mevcut sahaların Geliştirilmesinin Rezerve Katkısı	14,7
2002-2009 Döneminde Yeni Keşfedilen Ham Petrol'ün Rezerve Katkısı	1.5

- 2002-2009 döneminde **7** adet ham petrol sahası keşfedilmiştir.
- Bu dönemde yeni keşifler ve mevcut sahaların geliştirilmesiyle sağlanan artışla birlikte rezerve yaklaşık **16,2** milyon ton katkı sağlanmıştır.
- 2009 Yılı Sonunda Kalan Üretilebilir Rezerv **39,4** milyon tondur.

II. 16 - 2002 / 2009 Dönemi Doğalgaz Üretimi



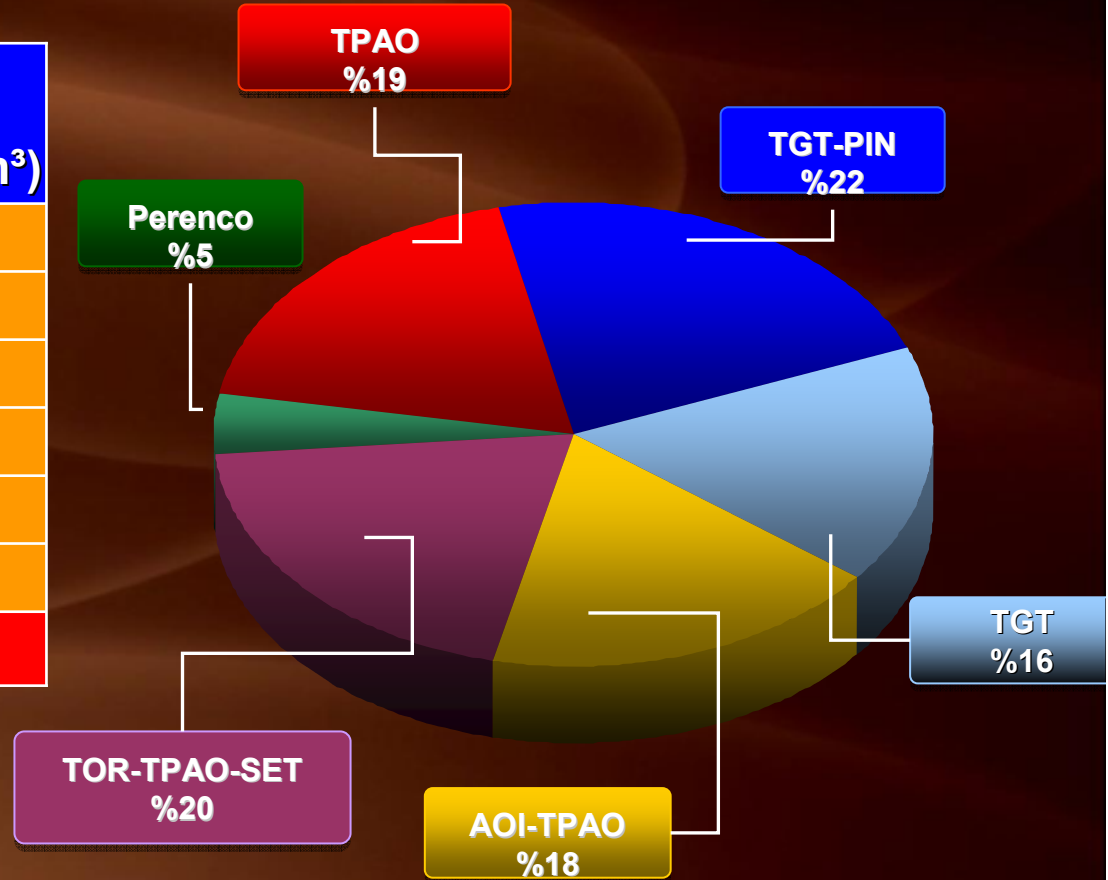
2009 yılı sonu itibariyle doğal gaz üretimimiz **725** milyon m³ , ortalama günlük üretim

2 milyon m³ olarak gerçekleşmiştir, üretimin tüketimi karşılama oranı **%2** 'dir.

II. 17 - 2009 Yılı Doğalgaz Üretiminin Şirketler Bazında Dağılımı

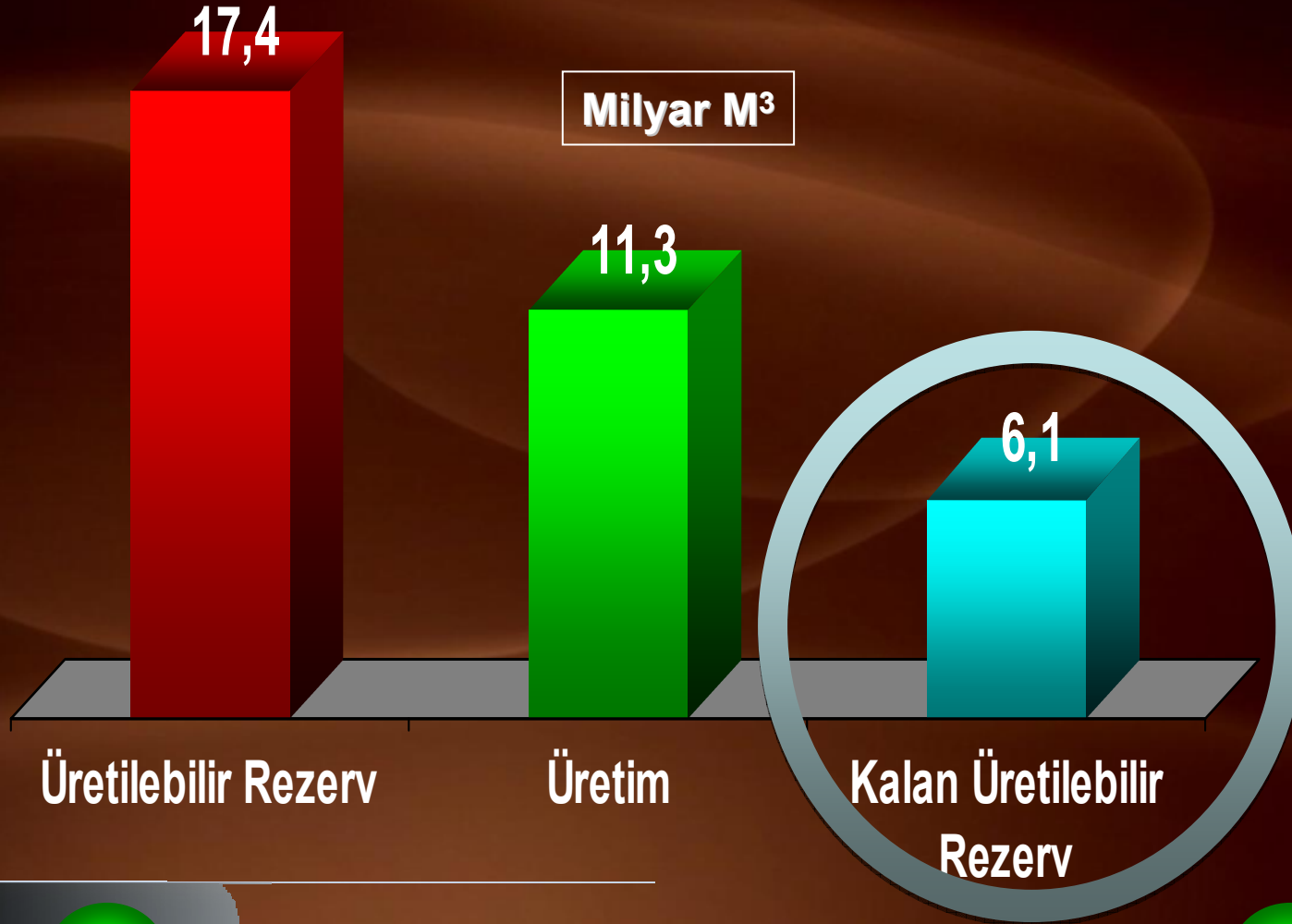


Şirket Ticari Unvanı	Üretim (Milyon m ³)
TPAO	137
Thrace Basin – Pinnacle	162
Thrace Basin	119
Amity - TPAO	132
Tiway-TPAO-Stratic-POAŞ	145
Perenco	30
Toplam : 725	



2009 yılında üretilen **725** milyon m³ doğal gazın, %19'unu oluşturan **137** milyon m³'nü TPAO, %81'ini oluşturan **588** milyon m³' nü ise diğer şirketler üretmiştir.

II. 18 - 2009 Yıl Sonu İtibariyle Doğalgaz Rezervi



● Kalan **6,1** milyar m³ üretilebilir doğalgaz rezervimiz yaklaşık **2** aylık tüketimimizi karşılayabilecek düzeydedir.

II. 19 - 2002 / 2009 Dönemindeki Doğalgaz Keşifleri



Şirketin Ticari Unvanı	İli	Saha Adı	Keşif Yılı
TPAO	İstanbul	Çayırdere	2002
TPAO	Tekirdağ	D.Adatepe	2003
TPAO	İstanbul	B.Ardıç	2007
TPAO	Tekirdağ	Velimeşe	2008
TPAO	Kırklareli	Mesutlu	2002
TPAO	Kırklareli	İncilibayır	2008
TPAO	İstanbul	B.Sinekli O	2006
TPAO	İstanbul	B.Sinekli H	2006
TPAO	İstanbul	Tulumba	2009
Thrace Basin	Tekirdağ	Tatarlı	2004
Thrace Basin	Tekirdağ	Karanfiltepe	2004
TPAO-TOR-SET	Düzce	Ayazlı	2004
TPAO-TOR-SET	Düzce	Akkaya	2005
TPAO-TOR-SET	Düzce	D.Ayazlı	2007
Amity Oil	Tekirdağ	Adatepe	2003
Amity Oil	Kırklareli	Alpullu	2007
Thrace Basin	Tekirdağ	Gazioğlu	2002
Thrace Basin	Tekirdağ	M.Marmara	2003

Yeni Keşiflerin Doğal Gaz Rezervine Katkısı	Milyar M ³
Mevcut sahalardan Sağlanan Artışın Rezerve Katkısı	1.6
2002-2009 Döneminde Yeni Keşfedilen Doğalgaz'ın Rezerve Katkısı	1,8

● 2002-2009 döneminde **18** adet doğalgaz sahası keşfedilmiştir. Bu dönemde yeni keşifler ve mevcut sahalardan sağlanan artışla birlikte rezerve yaklaşık **3,4** milyar m³ katkı sağlanmıştır

● 2009 Yılı Sonu Kalan Üretilebilir Rezerv **6.1** milyar m³ tür.

II. 20 - Ham Petrol ve Doğalgaz Rezervlerinin Bölgesel Dağılımı



● Kalan üretilebilir rezervin: Ham Petrolde; **%95** 'i Güneydoğu Anadolu, **%5** 'i ise Marmara bölgesindedir. Doğalgazda ise; **%52** 'i Güneydoğu Anadolu, **%37** 'i Trakya, **%11** 'i Batı Karadeniz bölgesinde bulunmaktadır.

II. 21 - Petrol ve Doğalgazın Arandığı Alanlar



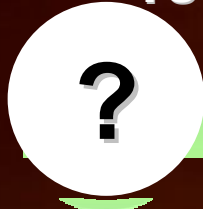
● Bugüne kadar karaların %20'si, denizlerin ise %1 'i sondajlı olarak aranabilmiştir.

● Bu aramaların %75'i Güneydoğu Anadolu'da, %17'si Trakya'da, %8'i ise diğer bölgelerde gerçekleştirilmiştir.

II. 22 - 2009 Yılı İtibariyle Arama – Üretim Sektörünün Türkiye Ekonomisine Katkısı



**YATIRIM
TUTARI**

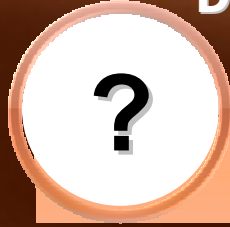


**Sektör
2009 Yılında**

**716 Milyon
\$**

**Yatırım
Yapmıştır.**

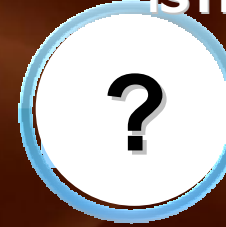
**ÜRETİM
DEĞERİ**



**Yerli
Üretimin
2009 Yılı Piyasa
Değeri Yaklaşık**

**3,5 Milyar
\$**

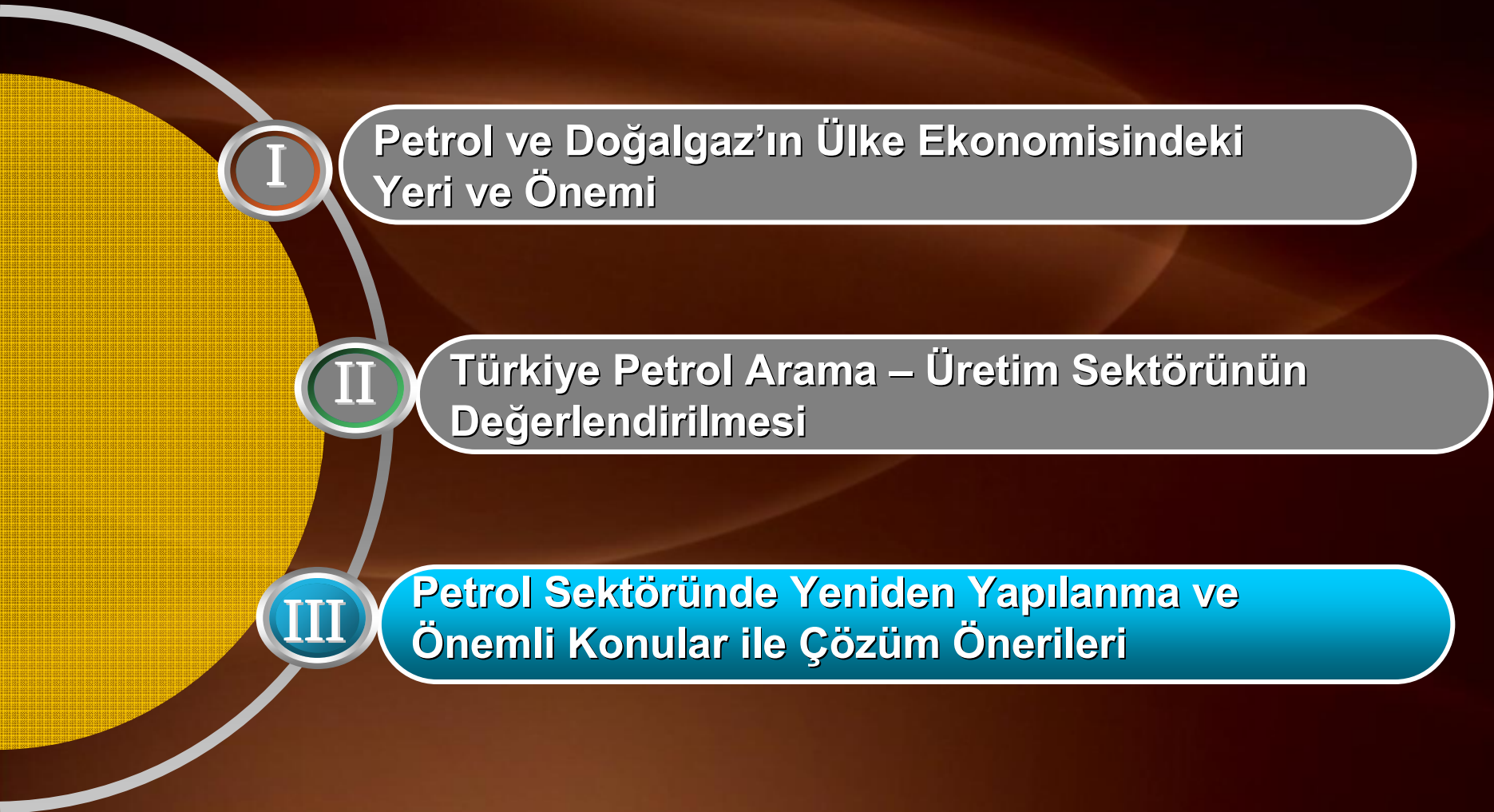
**SAĞLANAN
İSTİHDAM**



**Sektörde
Yaklaşık**

**10.000
Kişi**

**İstihdam
Edilmektedir.**



I

Petrol ve Doğalgaz'ın Ülke Ekonomisindeki Yeri ve Önemi

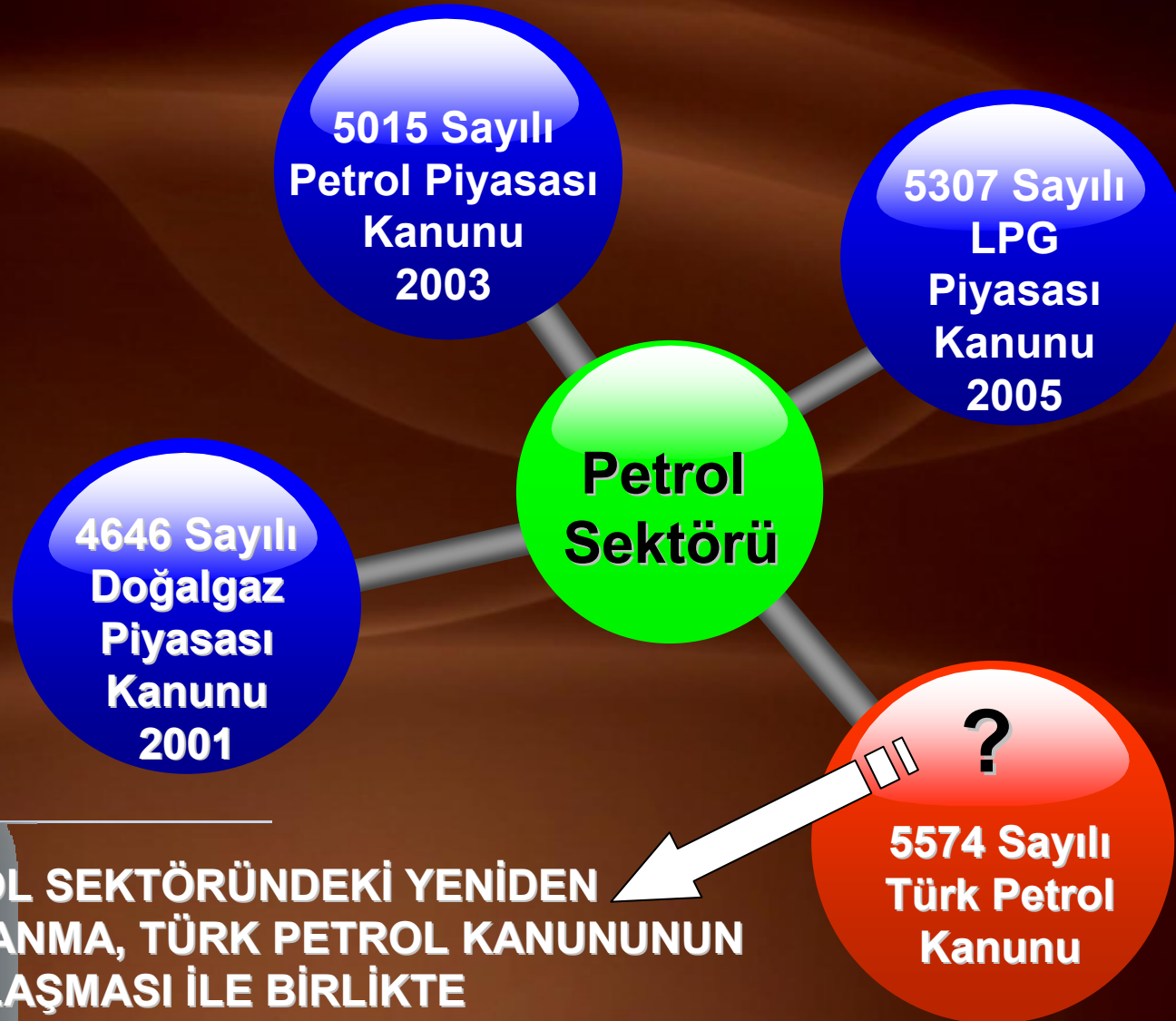
II

Türkiye Petrol Arama – Üretim Sektörünün Değerlendirilmesi

III

Petrol Sektöründe Yeniden Yapılanma ve Önemli Konular ile Çözüm Önerileri

III . 1 - Petrol Sektörünün Yeniden Yapılanması



PETROL SEKTÖRÜNDEKİ YENİDEN YAPILANMA, TÜRK PETROL KANUNUNUN YASALAŞMASI İLE BİRLİKTE TAMAMLANACAKTIR

III . 2 - Önceliđi Olan Konular ve Çözüm Önerileri



I

5574 Sayılı Türk Petrol Kanunu'nun yürürlüğe konulması,

II

PİGM'in 1954 yılında çıkarılan Petrol Kanunu'na dayanan teşkilat yapısının, günümüz koşulları ve emsal Kamu Kurumlarının yapıları dikkate alınmak suretiyle köklü bir "REORGANİZASYON"a tabi tutulması,

Milli menfaatler ve sektör yönünden uygun mütalaa edilmektedir.

Öncelikli konuların çözümlenmesi halinde;

Daha Fazla



sağlanmak suretiyle, Petrol Arama Üretim Sektörünün Ülkemiz ekonomisine maksimum katma değer kazandırması hedefimize ulaşılmış olacaktır.



T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
- PETROL İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ -



Teşekkürler

A.Erdal GÜLDEREN
Genel Müdür