



Enerya Enerji A.Ş.

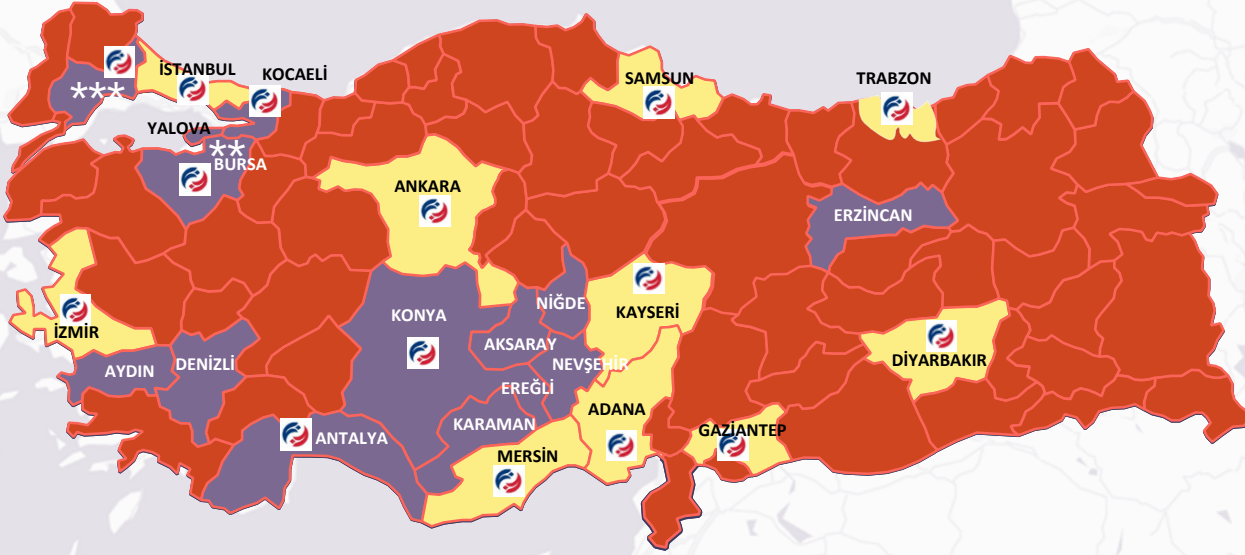
Yatırımcı Sunumu
2026/06



ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – HAZİRAN 2026*



10 Bölge, **101** ilçe, **215** Lokasyon
Doğal Gaz Dağıtımı



Haritada mor renkler doğal gaz faaliyeti olan illeri; sarı renkler ise doğal gaz faaliyeti olmayıp sadece Banka şubesi bulunan illeri göstermektedir.

** **Marmara Yalova** : Yalova (Yalova Merkez, Altınova, Armutlu, Çınarcık, Çiftlikköy ve Termal), Bursa (Orhangazi) ve Kocaeli (Karamürsel) olmak üzere toplam 8 ilçe

*** **Marmara Çorlu** : Tekirdağ (Çorlu, Marmara Ereğlisi ve Ergene) ili içerisinde toplam 3 ilçe

Dünya Katılım Bankası Şubeleri:

İstanbul (10 Şube), Ankara (3 Şube), Adana, Antalya, Bursa (2 Şube), Diyarbakir, İzmir, Kocaeli (2 Şube), Konya, Kayseri, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ, Trabzon ve Samsun olmak üzere Ağustos 2026 itibarıyla toplam 28 Şube

**** Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m2 alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m2'ye kadar alan için 1 (bir) artırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.



2,50 milyon Abone (BBS)****



**Kuruluşundan bugüne
47,6 Milyar m³ Gaz Hacmi**



**1,678 Milyar \$ Yatırım
(mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri)**



24.637 km Dağıtım Hattı



30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı



27,42 milyar TL Net Satış



**122,04 Milyar TL Toplam
Varlıklar**



2,87 mWE GES Kurulu Güç

* Paylaşılan hesaplamalar sadece Enerya Enerji A.Ş. bağlı ortaklıklarını kapsamakta olup, iştiraklerinin (Marmara Yalova ile Marmara Çorlu) bilgileri dahil edilmemiştir.

ORTAKLIK YAPISI VE SERMAYE

Borsa Kodu
Ödenmiş Sermaye (TL)
Sermaye Piyasası Aracının
İşlem Gördüğü Pazar
İlk İşlem Tarihi

ENERY
9.000.000.000
YILDIZ PAZAR
23.08.2023

Şirketin Dahil Olduğu
Endeksler

BIST ELEKTRİK / BIST YILDIZ / BIST GERİ ALIM /
BIST 100 / BIST HİZMETLER / BIST 100-30 / BIST
TEMETTÜ / BIST TÜM / BIST 500 / BIST
İSTANBUL

Yönetim Kurulu Üyesi

Görevi

Ahmet AHLATCI	Yönetim Kurulu Başkanı
Ahmet Emin AHLATCI	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
Ateş AHLATCI	Yönetim Kurulu Üyesi
Kasım KAHRAMAN	Yönetim Kurulu Üyesi / Genel Müdür
Tuncay KARAHAN	Yönetim Kurulu Üyesi
Ali İhsan SILKİM	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ramazan TUNÇ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Özden KOÇ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Üst Yönetim

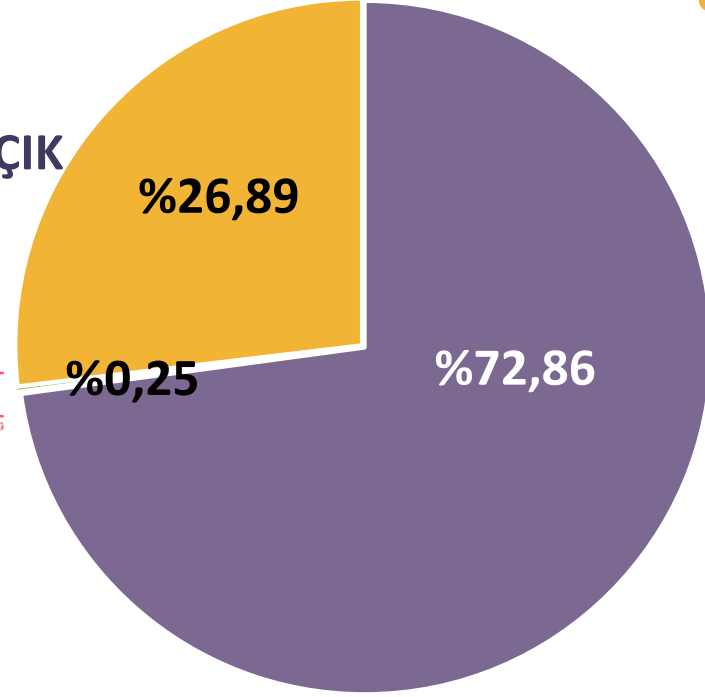
Görevi

Toplam İş
Tecrübesi
(yıl)

Kasım KAHRAMAN	Genel Müdür	31
Ahmet KIZAK	Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı	26
Uygur ERBİL	Yatırımlar Genel Müdür Yardımcısı	36
Özkan PALA	BT ve İş Süreçleri Genel Müdür Yardımcısı	31
Erol KAYA	Teknik Operasyonlar Genel Müdür Yardımcısı	32

HALKA AÇIK

AHLATCI
HOLDİNG



Ahlatcı
doğalgaz
"Anadolunun Ateşi"

Komite	Komite Üyeleri	Görevi
Denetim Komitesi	Ramazan TUNÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Özden KOÇ	Üye
Kurumsal Yönetim Komitesi	Özden KOÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye
Riskin Erken Saptanması Komitesi	Özden KOÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKİM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye
Sürdürülebilirlik Komitesi	Kasım KAHRAMAN	Başkan
	Ramazan TUNÇ	Üye
	Ahmet KIZAK	Üye
	Uygur ERBİL	Üye
	Erol KAYA	Üye
	Özkan PALA	Üye

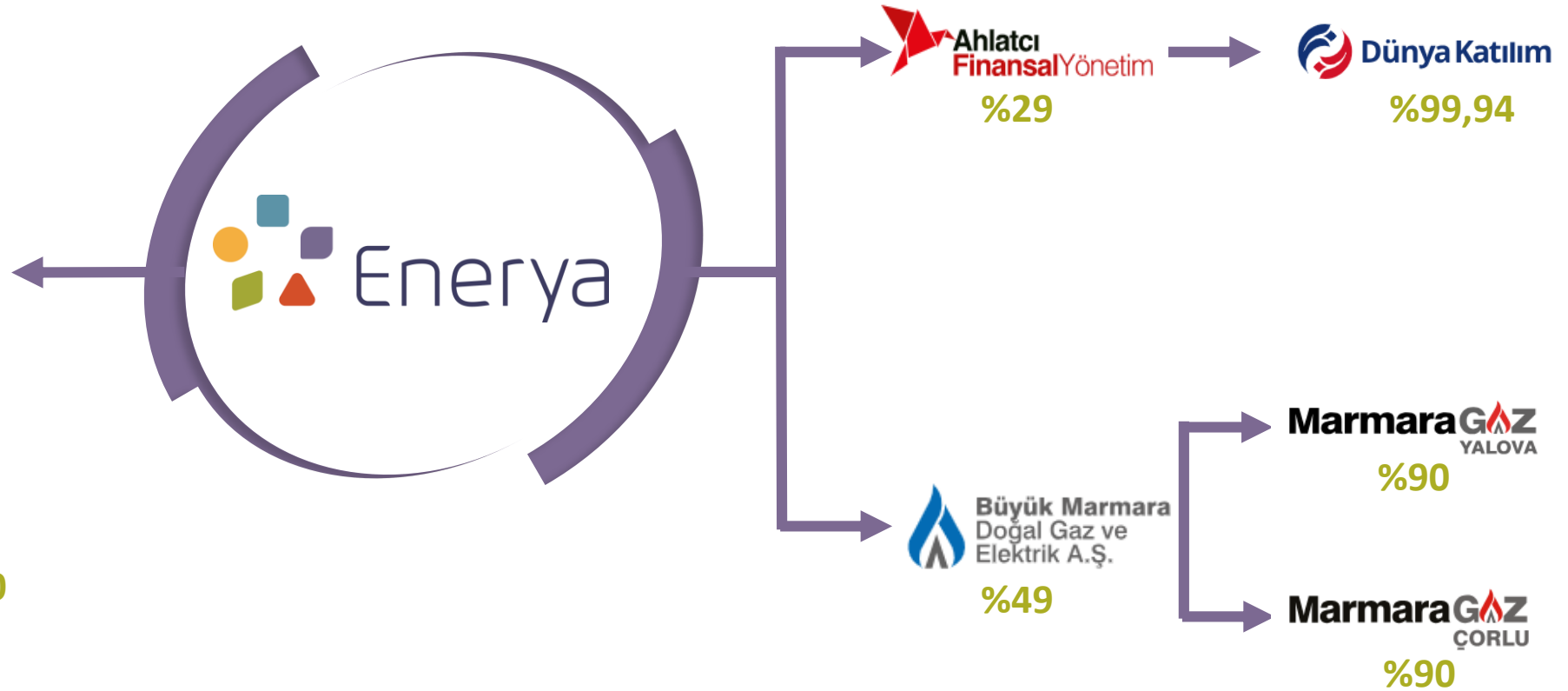
AHLATCI HOLDİNG

SEKTÖREL FAALİYET ALANLARI VE İŞTİRAKLERİ



BAĞLI ORTAKLIKLAR VE İŞTİRAKLER

ENERYA Aksaray	%89,95
ENERYA Antalya	%90,00
ENERYA Aydın	%90,00
ENERYA Denizli	%90,00
ENERYA Ereğli	%89,97
ENERYA Erzincan	%90,00
ENERYA Kapadokya	%63,00
ENERYA Karaman	%90,00
ENERYA Konya	%75,64
AHLATCI Altın İşletmeleri	%100,00



BAĞLI ORTAKLIKLAR



Enerya Enerji A.Ş., toplam **10 bölgede** faaliyet gösteren **9 doğal gaz dağıtım şirketinin** hâkim ortağı konumunda olup; T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından düzenlenen dağıtım lisansı uyarınca bağlı ortaklıkları olan;

- Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Ereğli (Konya) Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.**
- Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.**

münhasıran doğal gaz dağıtım hakkına sahip olup, doğal gaz dağıtım ve perakende satış faaliyetleri sürdürmektedir.

İŞTİRAKLER – DÜNYA KATILIM BANKASI A.Ş.



%70

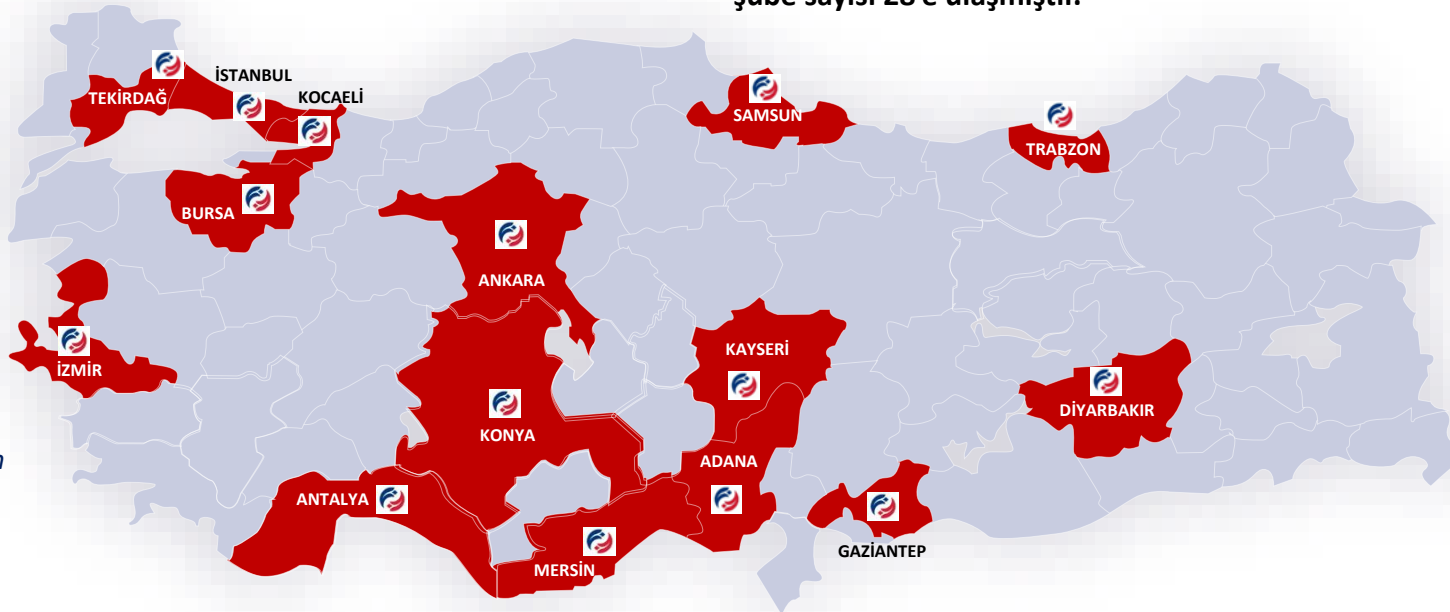


%1



AHL Ahlatcı
Finansal
Yönetim
A.Ş.

%99,94



Türkiye'nin
Tek Yerli
Sermayeli,
Özel, Şubeli
Katılım
Bankası

Şirketimizin %29 oranında pay sahibi olduğu **AHL Ahlatcı Finansal**, Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu tarafından yapılan Adabank A.Ş. Hisse Satış ihalesine katılmış ve ihale AHL Ahlatcı Finansal'ın teklifi ile sona ermiştir.

Söz konusu ihaleye ilişkin olarak; Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu (BDDK)'nın 15.08.2023 tarihli yazısıyla, Adabank A.Ş.'nin Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu'na ait %96,68234 oranındaki hissesinin AHL Ahlatcı Finansal'a devredilmesine karar verilmiştir. Haziran 2026 itibarıyla AHL Ahlatcı Finansal'ın ortaklık payı %99,94'dür.

Adabank A.Ş.'nin bankacılık niteliği yapılan başvuru üzerine BDDK tarafından değerlendirilerek 23.11.2023 tarih ve 10729 sayılı kararıyla **katılım bankası** olarak değiştirilmiş ve bu karar 28.11.2023 tarihli ve 32383 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Adabank A.Ş., 26.12.2023 itibarıyla faaliyetlerine «**Dünya Katılım Bankası A.Ş.**» olarak devam etmektedir.

Dünya Katılım Bankası A.Ş.'nin ödenmiş sermayesi 7.273 Milyon TL olup, Ağustos 2026 itibarıyla İstanbul (10 Şube), Ankara (3 Şube), İzmir, Adana, Antalya, Bursa (2 Şube), Diyarbakır, Kocaeli (2 Şube), Kayseri, Konya, Mersin, Gaziantep, Samsun, Tekirdağ ve Trabzon olmak üzere **toplam şube sayısı 28'e ulaşmıştır.**

Haritada **kırmızı** renkler açılmış olan Şubelerin bulunduğu illeri göstermektedir.

İŞTİRAKLER – BÜYÜK MARMARA DOĞAL GAZ VE ELEKTRİK A.Ş.

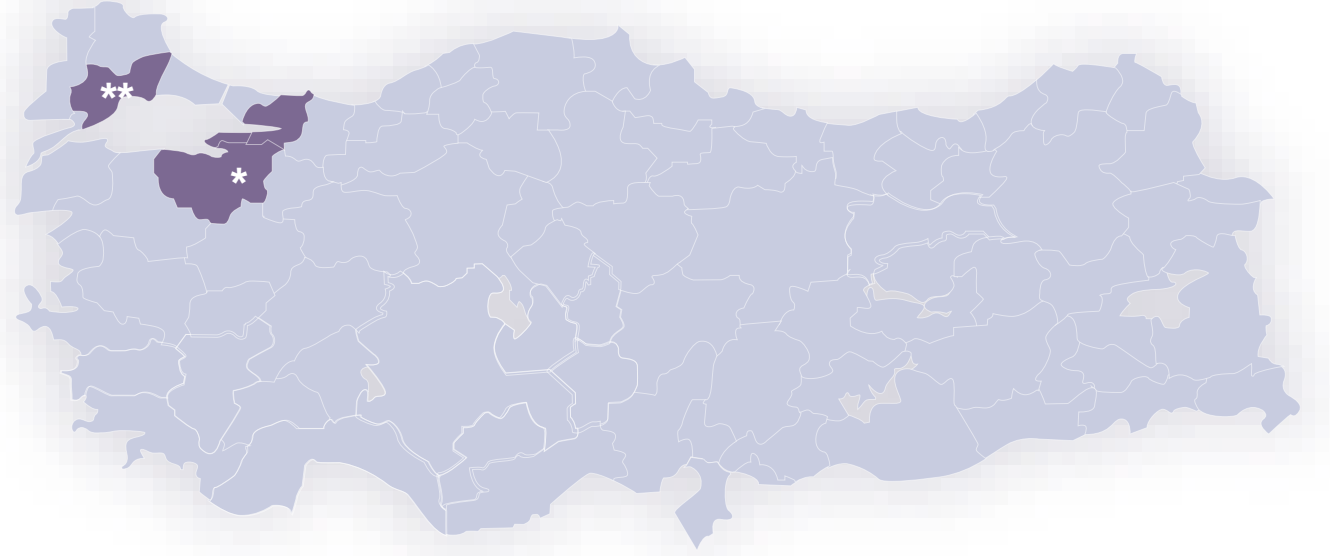


* Marmara YALOVA

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 226,8 Mn m³
Abone Sayısı 235.815***
İlçe Sayısı: 8
Dağıtım Hattı: 2.605 km

** Marmara ÇORLU

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 196,8 Mn m³
Abone Sayısı: 227.177***
İlçe Sayısı: 3
Dağıtım Hattı: 2.164 km



*** Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m² alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m²'ye kadar alan için 1 (bir) arttırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.



%51



%49



Marmara
Yalova Gaz
Dağıtım
A.Ş.



Marmara
Çorlu Gaz
Dağıtım
A.Ş.

Şirketimizin %49 oranında pay sahibi olduğu A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (Yeni unvan: **Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.**), EPDK tarafından gerçekleştirilen Armagaz Arsan Marmara Doğalgaz Dağıtım A.Ş. ve Çordaş Çorlu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.'nin Dağıtım Şebekesi Satış İhalesi konulu ihalelere katılmış ve açık artırma turunda en yüksek teklifi vererek ihalede 1. olmuştur. Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.'ye EPDK kararıyla Armagaz ve Çordaş'ın dağıtım şebekelerinin devrinin yapılması ve ilgili mevzuat ve şartname hükümleri çerçevesinde 30 yıl süreyle dağıtım lisansı verilmesi uygun bulunmuştur. Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.'nin %90 bağlı ortaklığı olarak 16.05.2024 tarihinde;

- **Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş.** (Yalova (Yalova Merkez, Altınova, Armutlu, Çınarcık, Çiftlikköy ve Termal), Bursa (Orhangazi) ve Kocaeli (Karamürsel) olmak üzere toplam 8 ilçe) ve
 - **Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.** (Tekirdağ (Çorlu, Marmara Ereğlisi ve Ergene) ili içerisinde toplam 3 ilçe)
- ticaret unvanlı iki yeni şirket kuruluşu gerçekleşmiştir.

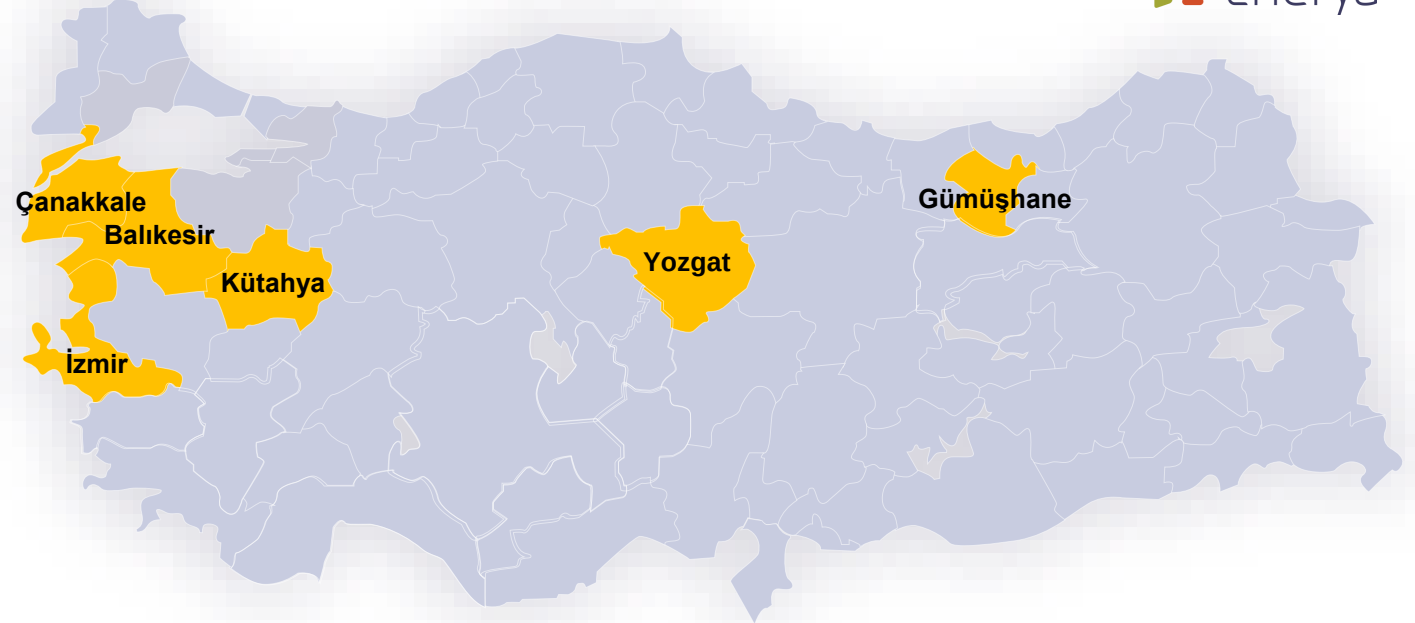
BAĞLI ORTAKLIKLAR – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.



%100



Ahlatcı
Altın
İşletmeleri
A.Ş.



- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş. (Ahlatcı Altın İşletmeleri) sahip olduğu maden ruhsat sahalarına ek olarak aşağıdaki ihalelere katılım sağlamıştır.

Ahlatcı Altın İşletmeleri tarafından alınan 18.02.2026 tarihli yönetim kurulu kararı ile;

- 21.01.2026 tarihli ve 33144 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan, MAPEG tarafından 16.02.2026 - 24.02.2026 tarihleri arasında gerçekleştirilen maden sahası ihalelerine ilişkin olarak, IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) Ruhsat Sahası yönünden gerçekleştirilecek ihalelere iştirak edilmesine karar verilmiştir.

Ahlatcı Altın İşletmeleri, MAPEG tarafından 19.02.2026 tarihinde gerçekleştirilen 308. Grup İhalesinde yer alan, İzmir ili dahilinde bulunan 3524851 erişim numaralı ve 1561,61 hektar alanına sahip IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) ruhsat sahasına ilişkin ihaleye katılmış ve açık artırma turunda en yüksek teklifi vererek ihalede 1. olmuştur. İhale bedeli 160.000.000 TL'dir.

İhaleler kapsamında devralınacak ruhsatlarla birlikte Ahlatcı Altın İşletmeleri'nin sahip olduğu maden sahası 17 adete ulaşacaktır.

- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri tarafından alınan 25.03.2026 tarihli yönetim kurulu kararı ile;
 - 07.02.2026 tarih ve 33161 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan, MAPEG tarafından 25.03.2026 - 10.04.2026 tarihleri arasında gerçekleştirilen maden sahası ihalelerine ilişkin olarak, IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) Ruhsat Sahası yönünden gerçekleştirilecek ihalelere iştirak edilmesine karar verilmiştir.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, MAPEG tarafından 30.03.2026 tarihinde gerçekleştirilen 317. Grup İhalesinde yer alan, Çanakkale ili dahilinde bulunan 353555 erişim numaralı ve 1968,62 hektar alanına sahip IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) Ruhsat Sahasına ilişkin ihaleye katılmış ve en yüksek teklifi vererek ihalede 1. olmuştur. İhale bedeli 25.000.000 TL'dir.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, MAPEG tarafından 10.04.2026 tarihinde gerçekleştirilen 317. Grup İhalesinde yer alan, Yozgat ili dahilinde bulunan (i) 3536367 erişim numaralı ve 646,23 hektar alanına; (ii) 3536101 erişim numaralı ve 1997,48 hektar alanına ve (iii) 3536143 erişim numaralı ve 1995,76 hektar alanına sahip IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) ruhsat sahalarına ilişkin 3 ihaleye katılmış ve açık artırma turlarında en yüksek teklifi vererek söz konusu ihalelerde 1. olmuştur. İhale bedelleri toplamı 188.000.000 TL'dir. İhaleler kapsamında devralınacak ruhsatlarla birlikte Ahlatcı Altın İşletmeleri'nin sahip olduğu maden ruhsatı sayısı 17 adete ulaşacaktır.

BAĞLI ORTAKLIKLAR – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.



%100



Ahlatcı
Altın
İşletmeleri
A.Ş.



- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş. ile JEMAS Mühendislik Taahhüt Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi arasında (i) Yozgat ili Sarıkaya ilçesinde yer alan 201200128, 201901058, 201901055, 201901067, 201901068, 201901069 ve 201901057 numaralı ruhsat sahalarına ilişkin olarak, 250-300 ortalama metre derinliğinde, toplam 43.000 metre yerüstü karotlu maden sondaj çalışması; (ii) Kütahya ili Simav ilçesinde yer alan 202500390 ve 202500391 numaralı ruhsat sahalarına ilişkin olarak, 150-200 metre ortalama derinliğinde, toplam 3.000 metre yerüstü karotlu maden sondaj çalışması ve (iii) Gümüşhane ili Olukdere ilçesinde yer alan 202200272 numaralı ruhsat sahasına ilişkin olarak, 50-100 metre ortalama derinliğinde, toplam 1.000 metre yerüstü karotlu maden sondaj çalışmasının gerçekleştirilmesi amacıyla 10 (on) adet ruhsat sahasına yönelik hizmet alım sözleşmesi imzalandığı hususu 06.05.2026 tarihinde Şirketimize bildirilmiştir.

SARIKAYA ALTIN MADENİ PROJESİNE İLİŞKİN UMREK RAPORU



%100



Ahlatcı
Altın
İşletmeleri
A.Ş.



Şirketimizin %100 bağlı ortaklığı Ahlatcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'ne (Ahlatcı Altın İşletmeleri) ait Yozgat ili dahilinde 7 adet altın maden sahası bulunmakta olup, söz konusu sahalardan yalnız bir maden sahası içerisinde yer alan -Sarıkaya ilçesi sınırları içerisinde 1968.67 hektarlık bir alanı kapsayan- 201200128 numaralı IV. Grup maden ruhsat sahasına ilişkin olarak, Mitus Proje A.Ş. tarafından hazırlanan 25.11.2025 tarihli UMREK (Ulusal Madenlerde Rezerv ve Kaynak Raporlama Komisyonu)-2023 Kodlu Arama Hedefleri Raporu (Rapor) UMREK'in konuya ilişkin tavsiyesi çerçevesinde revize edilmiştir.

Söz konusu çalışma, sahanın 2012–2022 yılları arasındaki tüm arama verilerinin yeniden değerlendirilmesi, sondaj loglarının güncellenmesi ve jeolojik modelin revize edilmesi süreçlerini kapsamaktadır. Anılan Raporun, UMREK-2023 Kodu Standartları ile tam uyumlu olarak hazırlandığı UMREK Yetkin Kişisi (N124) Deniz Göç, UMREK Yetkin Kişisi (N226) Koray Tanrıverdi ve UMREK Yetkin Kişisi (N244) İlker Ersoy tarafından onaylanmıştır.

Bu kapsamda, yapılan teknik modellemeler neticesinde projeye ait Arama Hedefi (Exploration Target) tonaj ve tenör aralıkları aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

- Minimum Model (Yüksek Güven Düzeyi): 13.3 – 18.1 Milyon Ton (Mt) cevher potansiyeli, 0.77 – 0.98 g/t Au tenör aralığı ve yaklaşık 420 – 450 bin ons (koz) altın içeriği.
- Maksimum Model (Genişletilmiş Potansiyel): 21.2 – 41.2 Milyon Ton (Mt) cevher potansiyeli, 0.70 – 0.96 g/t Au tenör aralığı ve yaklaşık 654 – 927 bin ons (koz) altın içeriği.

UMREK-2023 Kodu ve uluslararası raporlama standartları gereği, söz konusu Rapor'da sunulan "Arama Hedefleri"nin kavramsal nitelikte olduğu, henüz bir "Maden Kaynağı" (Resource) veya "Maden Rezervi" (Reserve) olarak sınıflandırılmayacağı hususlarının ifade edilmesi gerekmektedir.

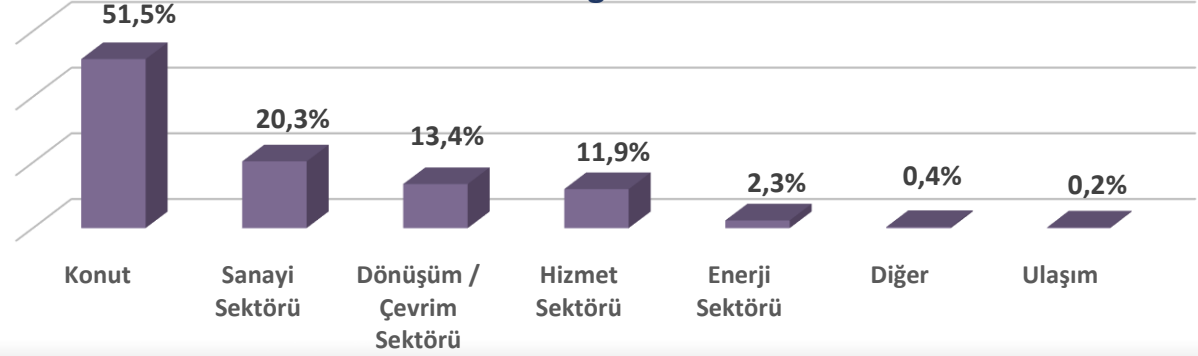
Belirtmek gerekir ki, mevcut veriler bu aşamada kesin bir kaynak tanımlamak için yeterli değildir ve gelecekte gerçekleştirilecek ilave sondaj ile teknik çalışmaların bu hedefleri kesinleşmiş bir maden kaynağına dönüştüreceğine dair herhangi bir kesinlik bulunmamaktadır.

Ahlatcı Altın İşletmeleri, cevher sürekliliğini kesinleştirmek ve projeyi "Maden Kaynağı" aşamasına taşımak amacıyla kapsamlı sondaj programlarına ve metalurjik test çalışmalarına devam etmektedir.

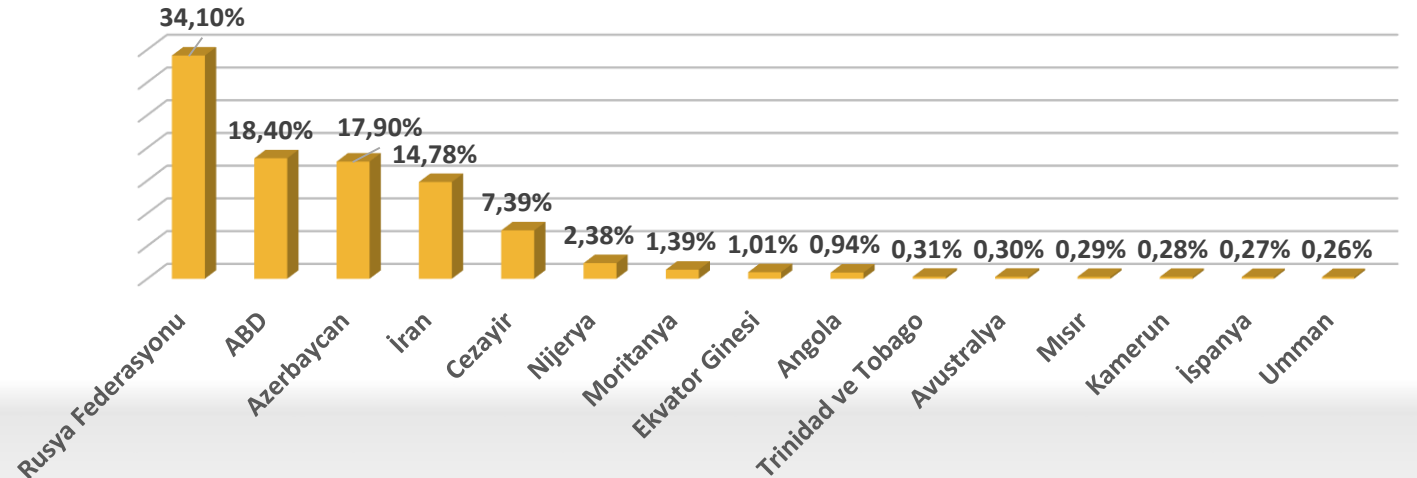
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – HAZİRAN 2026

Doğal gaz piyasasında tanımlanmış olan gaz ithalat, ihracat, depolama, iletim, toptan satış, LNG ticareti, petrol iletimi faaliyetlerini Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ), yürütmektedir. BOTAŞ, doğal gaz depolama tesisi ve yurt çapında kurulu doğal gaz iletim ağını işletmektedir. Halen iletim sisteminin sahibi ve işletmecisi konumunda olup, ülke genelinde iletim hatları yatırımlarının tamamı BOTAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir.

2026 Ocak- Haziran döneminde* doğal gaz tüketiminin sektörlere göre % dağılımı



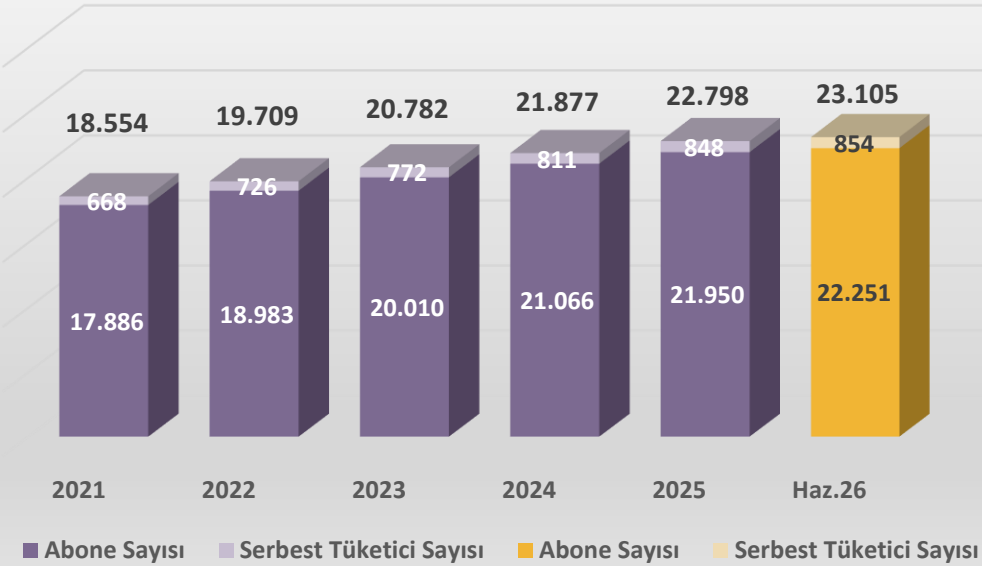
2026 Ocak - Haziran döneminde* doğal gaz ithalatının ülkelere göre % dağılımı



TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – HAZİRAN 2026

Sektörde EPDK tarafından düzenlenen dağıtım lisansına sahip 73 adet doğal gaz dağıtım şirketi faaliyet göstermektedir.

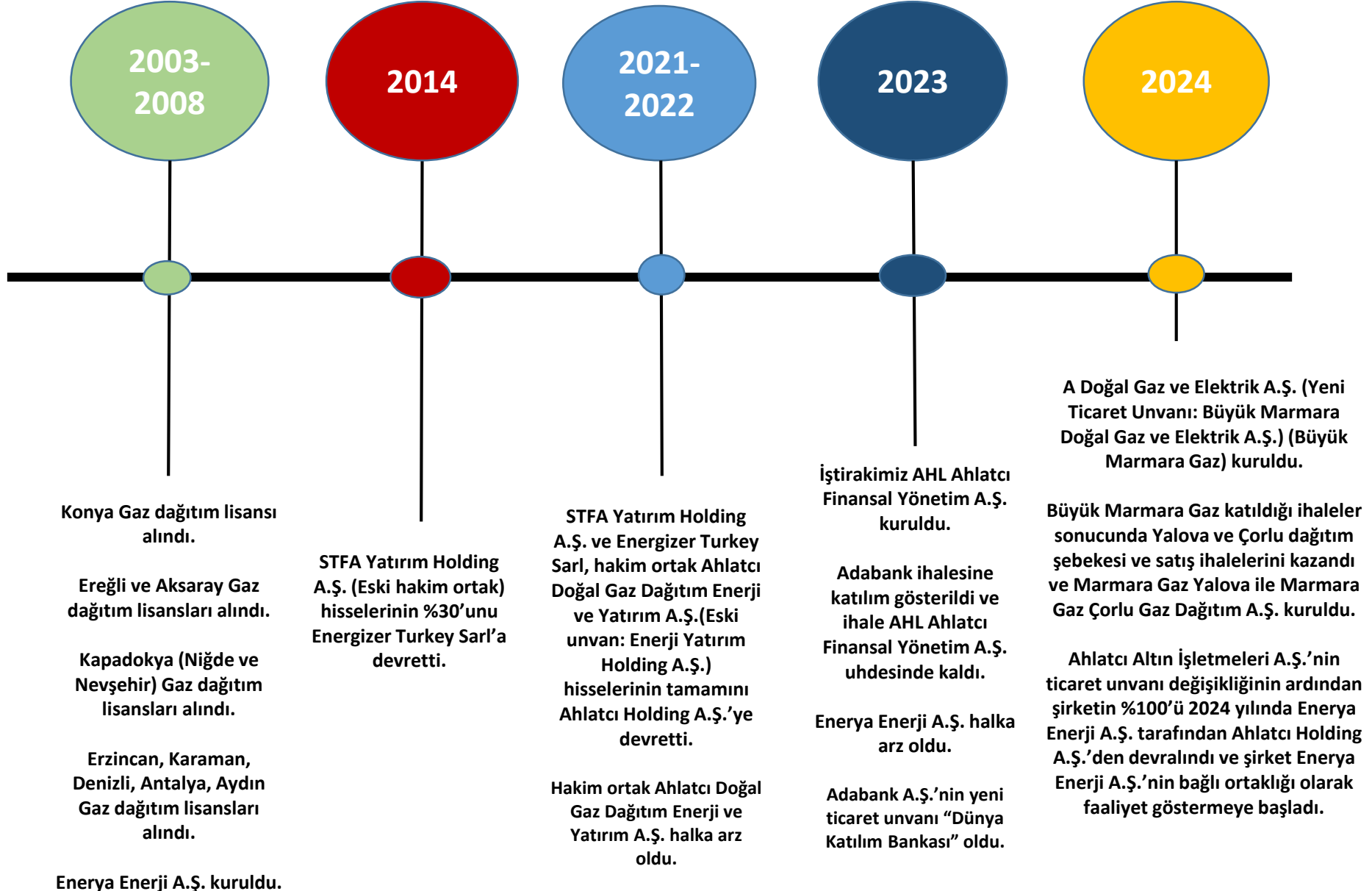
**Abone ve Serbest Tüketici Sayıları
(Bin)**



2026 yılı Haziran ayı itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen abone sayısı 22,25 milyon, serbest tüketici sayısı ise 854 bin olarak gerçekleşmiştir.

2026 Haziran ayı itibarıyla toplam abone sayısı ise 23,105 milyon olarak gerçekleşmiş olup yılbaşından bu yana %1,34 artış göstermiştir.

ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI

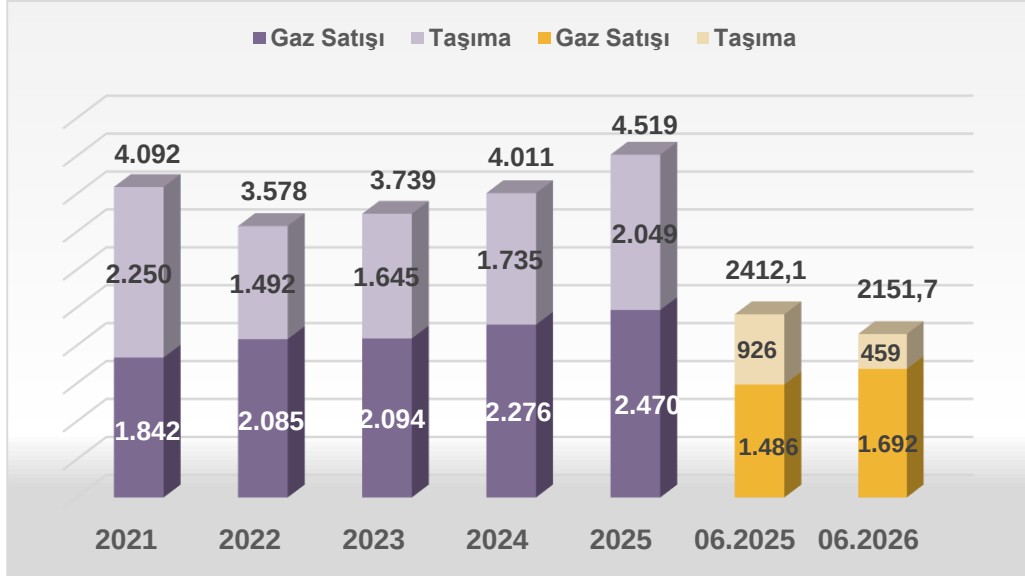


FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ



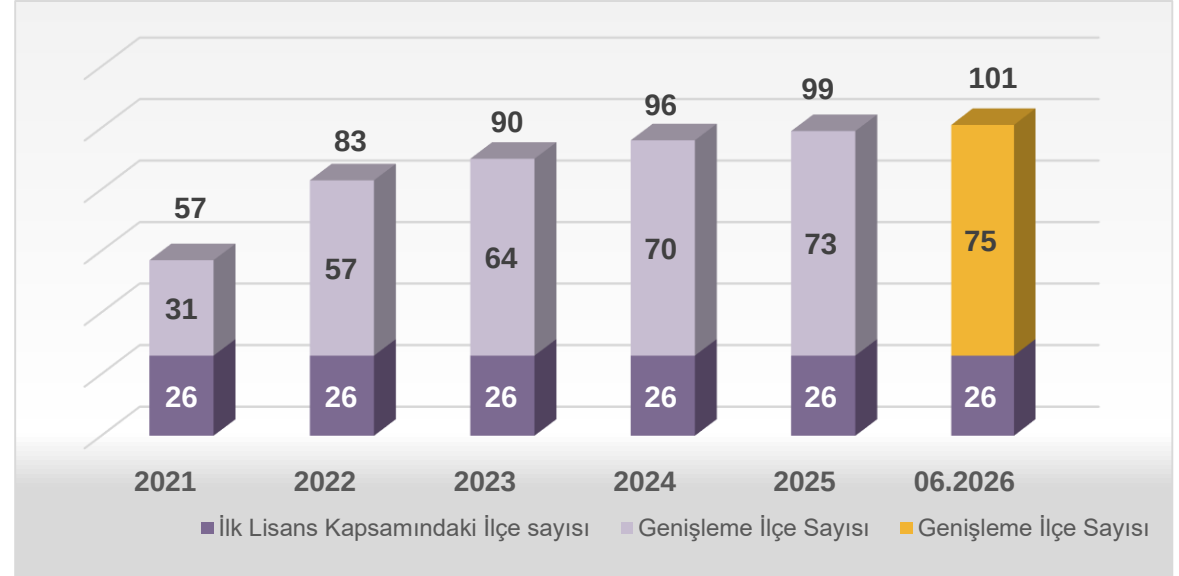
GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

GAZ HACMİ (MİLYON M³)



2026 yılı Ocak - Haziran döneminde doğal gaz tüketimi 2025 yılının aynı dönemi ile karşılaştırıldığında gaz hacmi (*taşıma dahil*) azalış göstererek **2.151,7 Milyon m³** olmuştur.

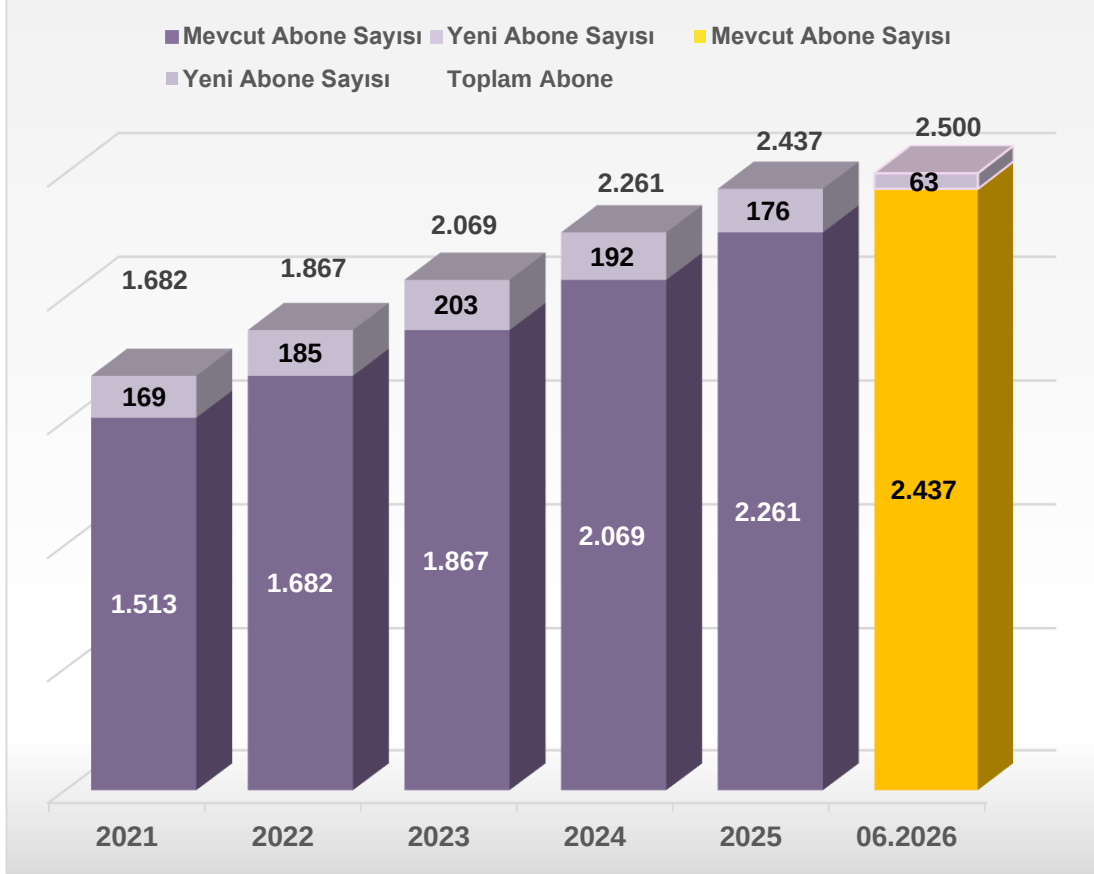
LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI



Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ek olarak 75 ilçeye daha genişlemiştir.

Lisans kapsamındaki yerleşim yeri sayısı **215**'dir. (ilçeler, beldeler, köyler ve idari statüsü değişip mahalle olan yerleşim yerleri dahil)

ABONE GELİŞİMİ (BİN) (BBS)*



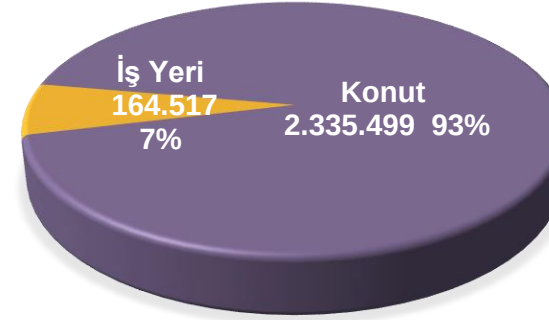
Abone sayısı, 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla **62.946** yeni abone alımı ile birlikte **2.500.016**'ya ulaşmıştır.

* Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m² alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m²'ye kadar alan için 1 (bir) arttırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.

MÜŞTERİ PORTFÖYÜ (BBS*)

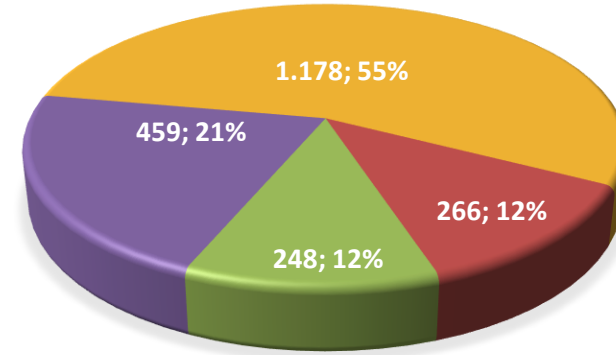


Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.



Isınma amaçlı ve mutfak – sıcak su kapsamında gaz kullanan tüm bireysel konut ve apartman yönetimi abonelerinin sayısını gösterir.

TÜKETİLEN GAZ HACMİ (Haziran 2026) (Milyon m³ ; %)



■ Konut ■ Konut dışı ■ Serbest ■ Taşıma

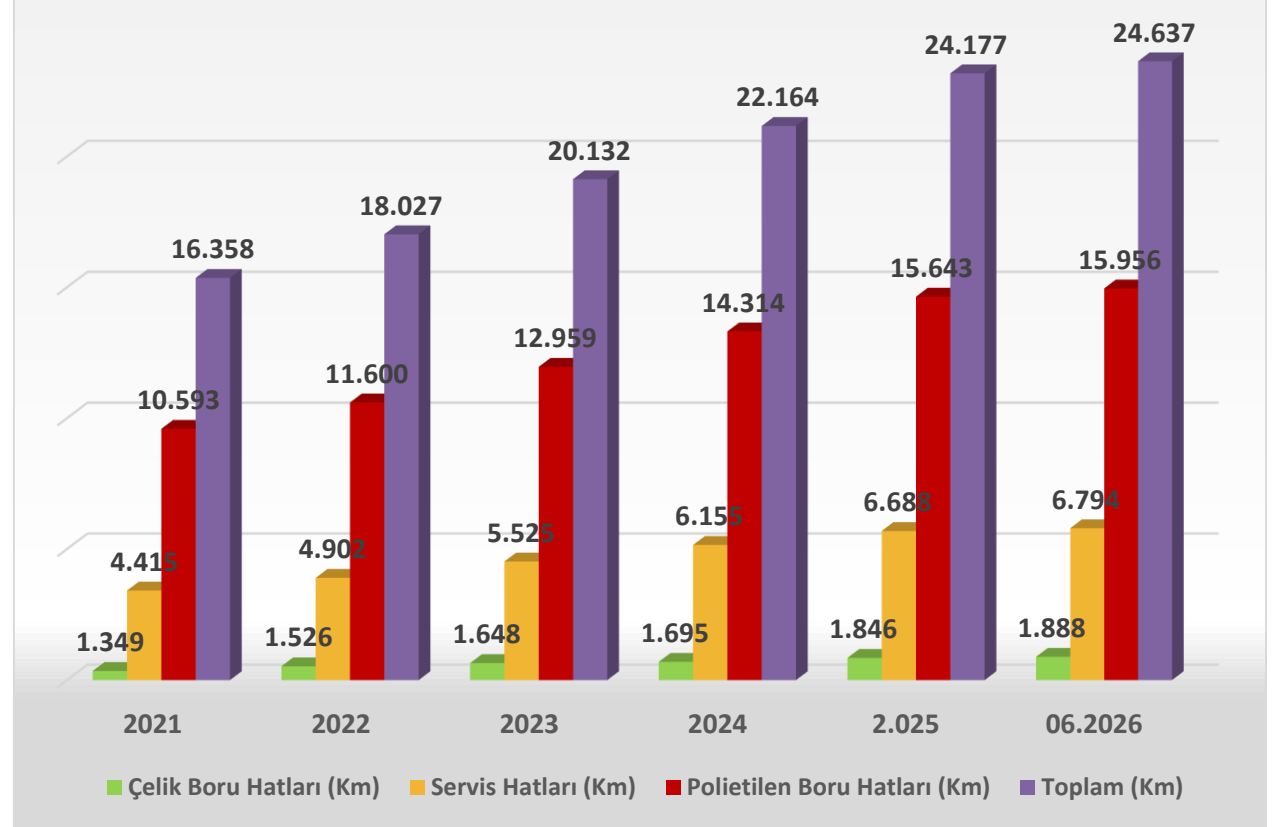
DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

2026 Haziran ayı itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 24.637 km'ye ulaşmıştır.

İlgili dönemde Şebeke Penetrasyonu %90 olup, dağıtım bölgelerine göre kırılımı aşağıdadır.

Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu 06.2026

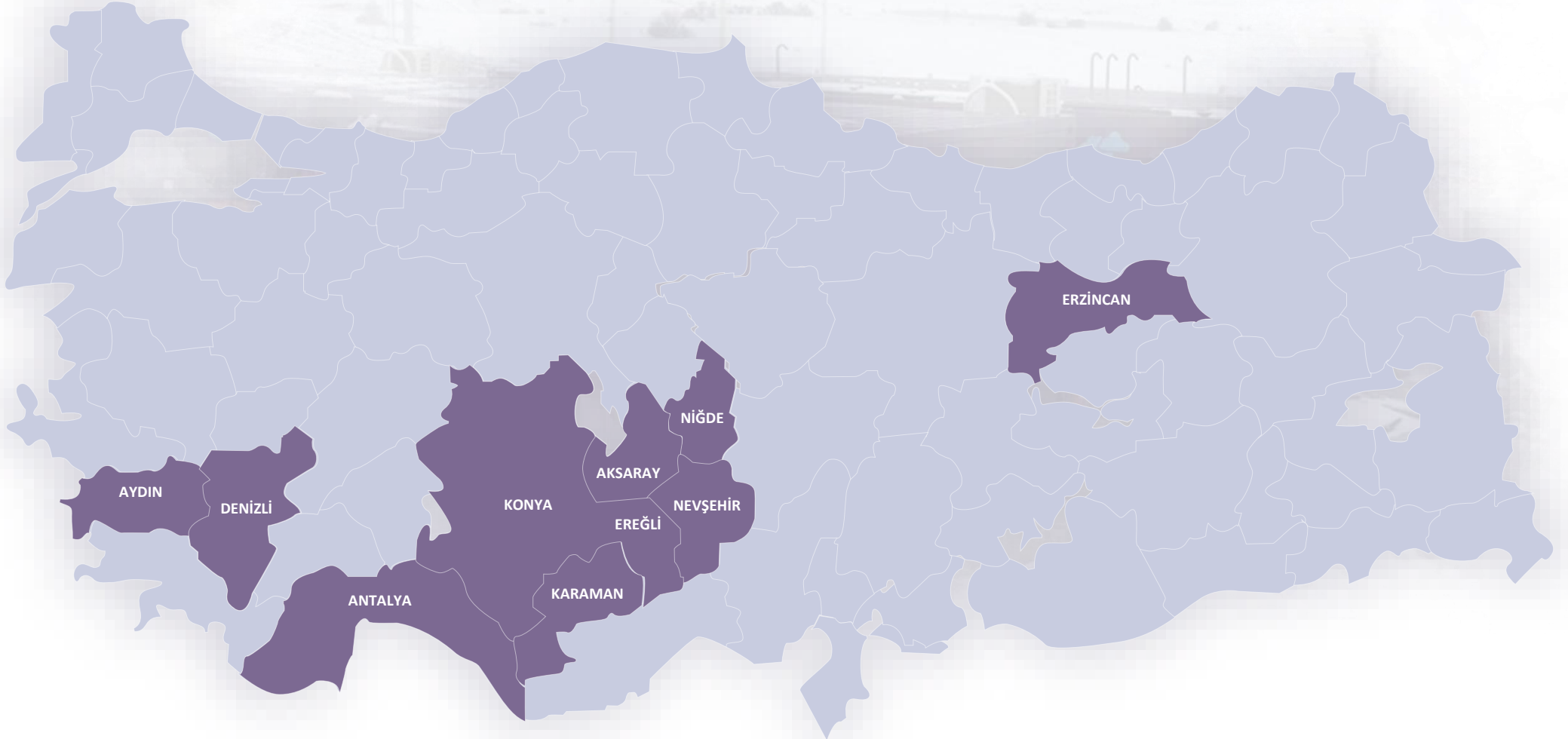
Aksaray	97%
Antalya	81%
Aydın	89%
Denizli	89%
Ereğli	92%
Erzincan	99%
Kapadokya	91%
Karaman	97%
Konya	94%

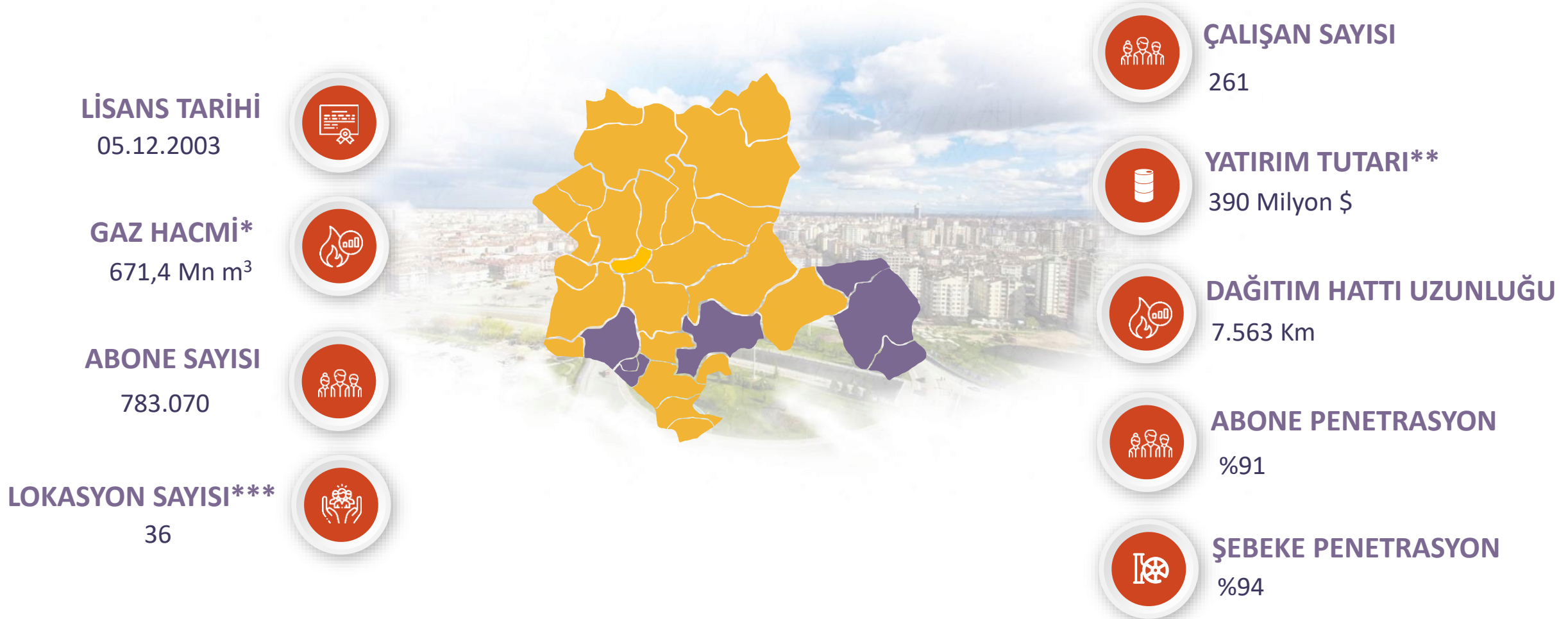


Alt yapı yatırım metrajları tüm dağıtım şirketleri toplamında **24.637 km'ye** ulaşmıştır.

* Dağıtım hattı uzunluğu sadece Enerya Enerji A.Ş. bağlı ortaklıklarını kapsamakta olup, iştiraklerin dağıtım hattı uzunluğu dahil edilmemiştir.

DOĞAL GAZ DAĞITIM BÖLGELERİ



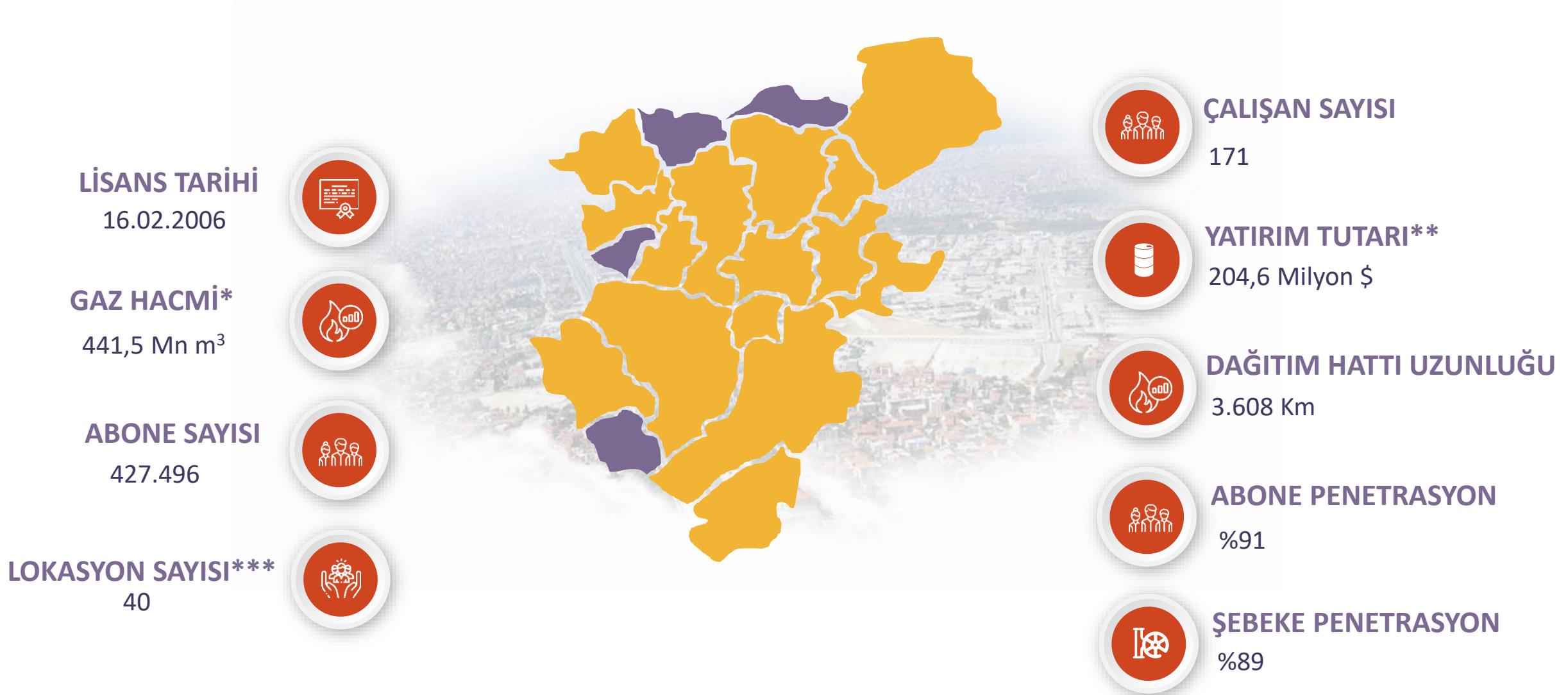


* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.



* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

LİSANS TARİHİ

12.10.2006



GAZ HACMİ*

326,7 Mn m³

ABONE SAYISI

373.659



LOKASYON SAYISI***

26



ÇALIŞAN SAYISI

138



YATIRIM TUTARI**

280,7 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

3.455 Km



ABONE PENETRASYON

%56



ŞEBEKE PENETRASYON

%81

* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

LİSANS TARİHİ

21.08.2008



GAZ HACMİ*

175,5 Mn m³

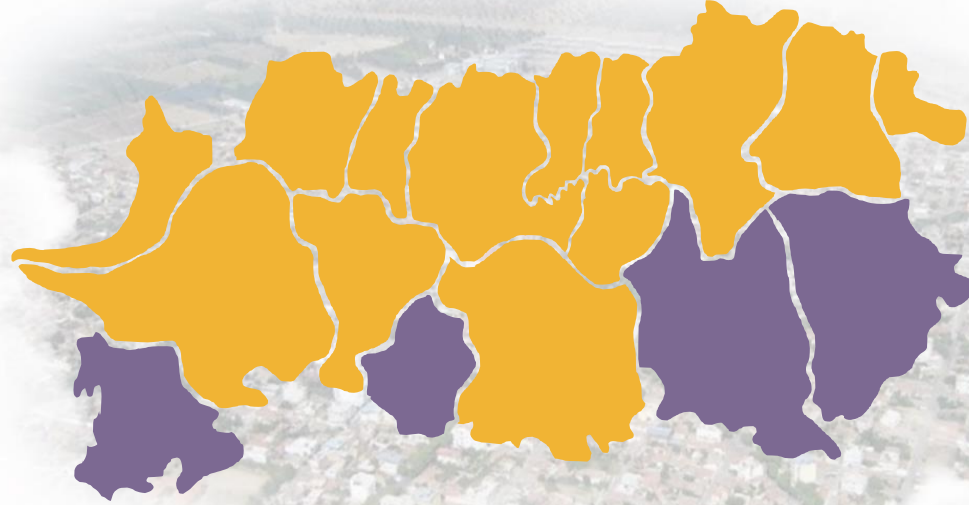
ABONE SAYISI

264.835



LOKASYON SAYISI***

18



ÇALIŞAN SAYISI

131



YATIRIM TUTARI**

177,6 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

2.479 Km



ABONE PENETRASYON

%70



ŞEBEKE PENETRASYON

%89

* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

LİSANS TARİHİ

25.05.2004



GAZ HACMİ*

121,4 Mn m³

ABONE SAYISI

167.769



LOKASYON SAYISI***

16



ÇALIŞAN SAYISI

92



YATIRIM TUTARI**

85,8 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

2.052 Km



ABONE PENETRASYON

%92



ŞEBEKE PENETRASYON

%97

* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

LİSANS TARİHİ

14.07.2006



GAZ HACMİ*

79,3 Mn m³



ABONE SAYISI

97.424



LOKASYON SAYISI***

11



ÇALIŞAN SAYISI

63



YATIRIM TUTARI**

56,5 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.030 Km



ABONE PENETRASYON

%96



ŞEBEKE PENETRASYON

%97

* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.



* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.



* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **sarı** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **mor** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

KAPADOKYA (NEVŞEHİR & NİĞDE)

LİSANS TARİHİ

29.09.2005

GAZ HACMİ*

188,8 Mn m³

ABONE SAYISI

Nevşehir 120.937

Niğde 111.376

LOKASYON SAYISI***

Nevşehir 21

Niğde 18

ÇALIŞAN SAYISI

132

YATIRIM TUTARI**

113,3 Milyon \$

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

2.358 Km

ABONE PENETRASYON

%92

ŞEBEKE PENETRASYON

%91

* 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi

Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler **SARI** ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler **MOR** ile renklendirilmiştir.

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

*** Doğal gaz dağıtımını gerçekleştiren ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARININ BELİRLENMESİ

Doğal gaz dağıtım şirketleri için;

Doğal gaz satış fiyatı: Doğal Gaz Alım Fiyatı + Tarife Bedeli (SKB) + KDV

- ✓ **Doğal Gaz Alım Fiyatı:** Dağıtım şirketinin, BOTAŞ yada toptan satış firmasından sağladığı gaz tedariki karşısında ödediği bedeldir. Satış yapılan tüketicinin niteliği ve gaz kullanım miktarına bağlı olarak farklılık gösterir. Dağıtım şirketi için bir kar veya zarar kalemi değildir. Maliyet doğrudan ilgili tüketiciye yansıtılır.
- ✓ **Tarife Bedeli = Sistem Kullanım Bedeli (SKB)** = Dağıtım şirketleri tarafından 1 kWh doğal gazın nakli ve/ veya sunumu karşılığında alınacak bedeldir. EPDK tarafından «Tarife Metodolojisi» olarak açıklanan Kurul Kararları çerçevesinde hesaplanır ve dağıtım şirketleri tarafından uygulanır. Mevcut tarife EPDK mevzuatı gereği her ay 2 ay öncesinin **TÜFE** oranıyla güncellenir.
- ✓ Enerya Enerji A.Ş. doğal gaz dağıtım şirketlerinin tamamı dağıtım hakkını ihale ile kazanmıştır.
- ✓ İlk 8 yıl ihale bedelleri geçerli olup 2012 yılı itibarıyla 8 yılını dolduran her bir dağıtım şirketi için «Fiyat Tavanı Yöntemi» ile tarife hesaplanmıştır.

- ✓ 1. tarife döneminde (2012-2016 yılları arası) Baz Varlık Tabanı (BVT) hesaplanmış olup sonraki tarife dönemlerinde gerçekleştirilen yatırımlar analize tabi tutularak «**Düzenlenmiş Varlık Tabanı**» güncellenmektedir.
- ✓ EPDK tarafından yatırım getirisini hesaplamak üzere **Amortisman süresi** ve **Reel Makul Getiri oranı (RMGO)** belirlenir. EPDK'nın 11048 sayılı ve 30 Haziran 2022 tarihli Kurul Kararı ile “Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun aynı tarihli toplantısında; doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanmasında, üçüncü tarife uygulama dönemi için reel makul getiri oranının %13,25 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına” karar verildiği açıklanmıştır.
- ✓ İlk 3 tarife dönemi EPDK tarafından 5’er yıl olarak belirlenmiş olup 3. tarife uygulama dönemi 1 Ocak 2022 (dahil) – 31 Aralık 2026 (dahil) tarihleri arasındadır.
- ✓ İhale döneminde yatırım yükümlülükleri belirlenmiştir, sonraki tarife dönemlerinde ise şirketler için onaylanan yatırım öngörülerini tarife hesaplamasına dahil edilmiştir.

TARİFELERİN GELİŞİMİ

İhale

✓ Gaz satış tarifi ve Abone Bağlantı Bedeli ihalede «açık eksiltme yöntemi» ile belirlenmiştir.

✓ İhalede belirlenen tutarlar 8 yıl geçerli olmuştur.

1. Tarife Dönemi

✓ 2012-2016 arasında geçerlidir.

✓ RMGO* » 11,83

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi ÜFE ile

2. Tarife Dönemi

✓ 2017-2021 arasında geçerlidir.

✓ RMGO » 12,85 (2017-2019 Mayıs)

✓ RMGO» 14,38 (2019 Mayıs-2021)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile

3. Tarife Dönemi

✓ 2022-2026 arasında geçerlidir.

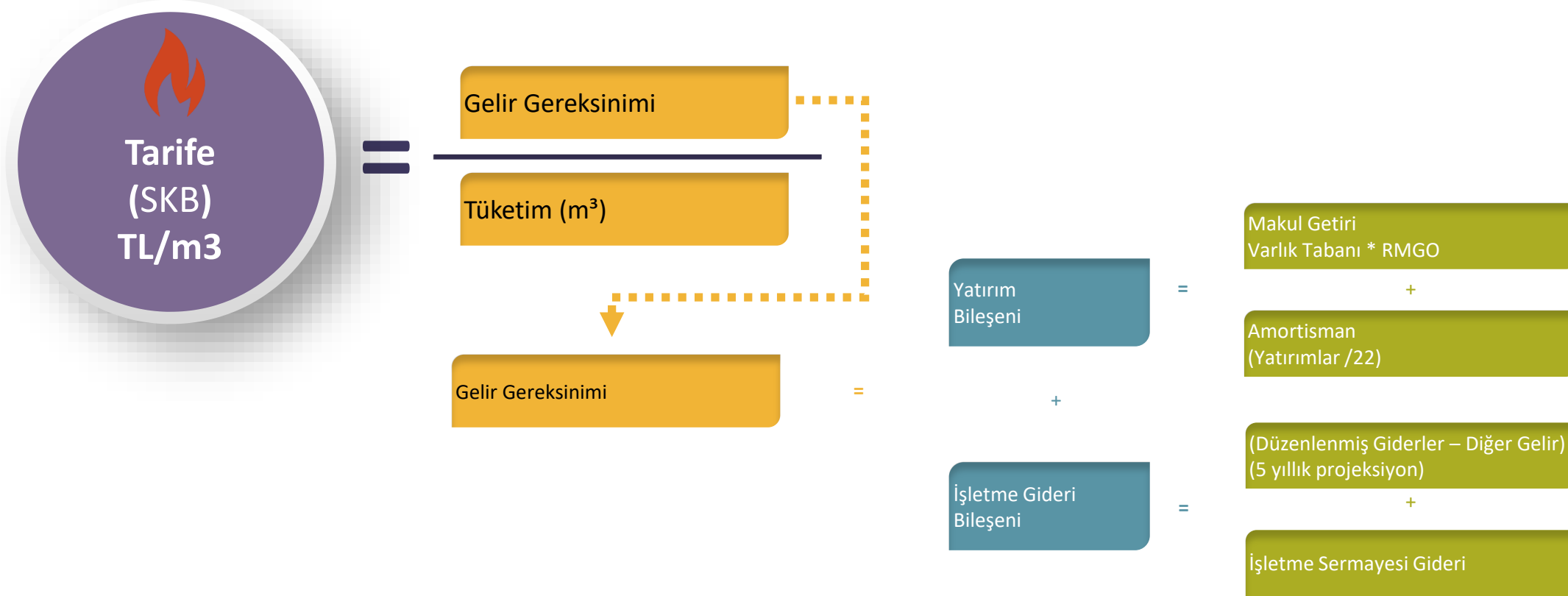
✓ RMGO » 13,25 (12,427%)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile



TARİFE HESAPLAMASI



Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.

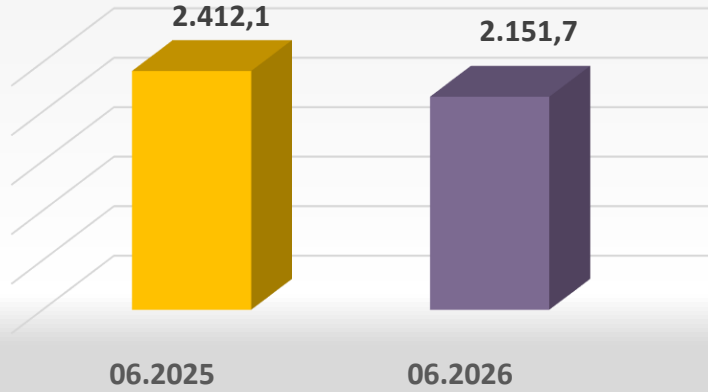
Birim fiyatlar tüketim grupları bazında kademelendirilir. Her bir tüketici için tüketim grubu önceki yıl gerçekleştirdiği toplam tüketim miktarına bakılarak belirlenir.

FINANSAL PERFORMANS

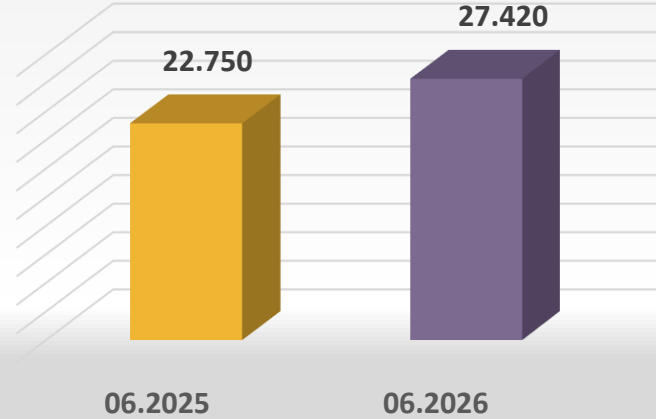


FİNANSAL GÖSTERGELER

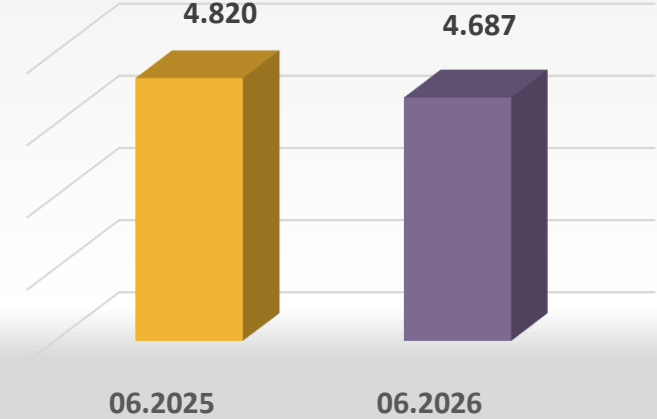
Gaz Tüketim Hacmi
(Milyon m³)



Net Satışlar (Milyon TL)



Dönem Karı (Milyon TL)

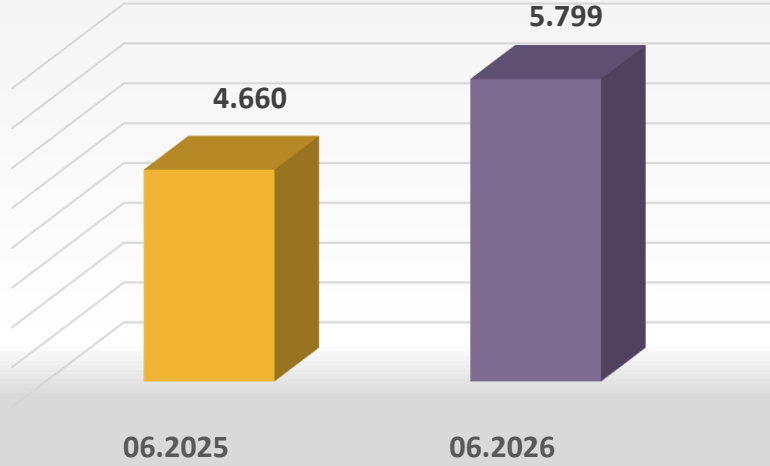


Şirketimizin hasılatı, 2025 yılının ilk 6 aylık döneminde 22.750 milyon TL olup, 2026 yılının ilk 6 aylık döneminde ise doğal gaz satış fiyatının 2025 yılının aynı dönemine göre artış göstermesi nedeniyle 27.420 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

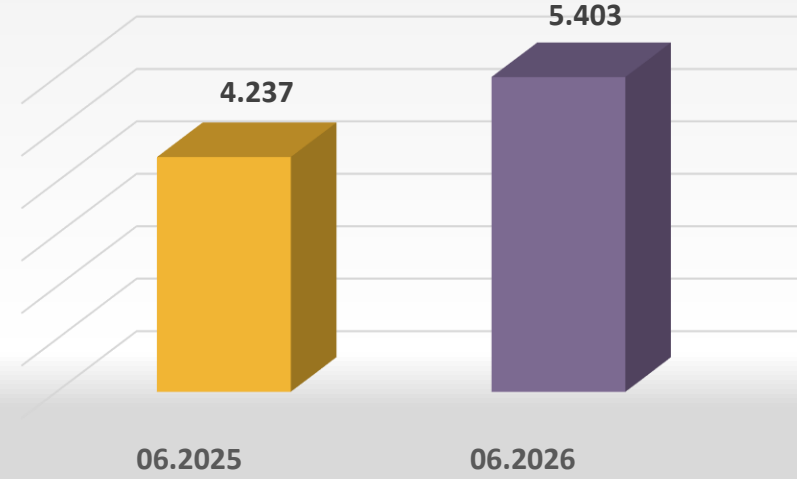
Şirketimizin dönem karı 2025 yılının ilk 6 ayında 4.820 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2026 yılının ilk 6 ayında 4.687 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereği yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (bkz. slayt no 39) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2026 yılı Haziran ayında 6.099 milyon TL tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

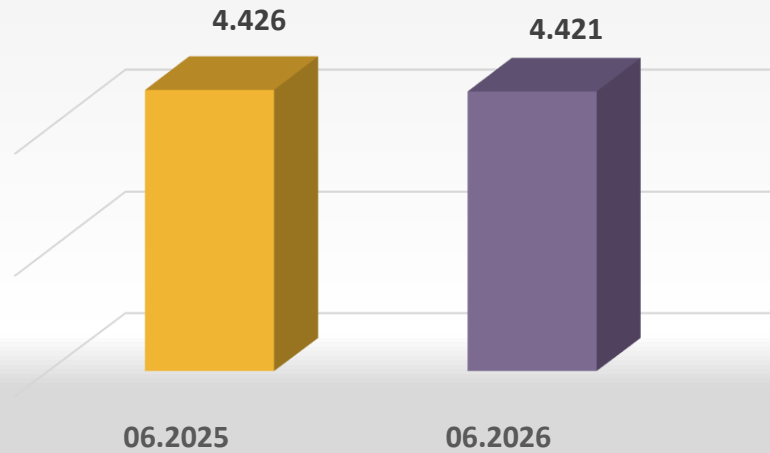
Brüt Kar (Amort.hariç) (Milyon TL)



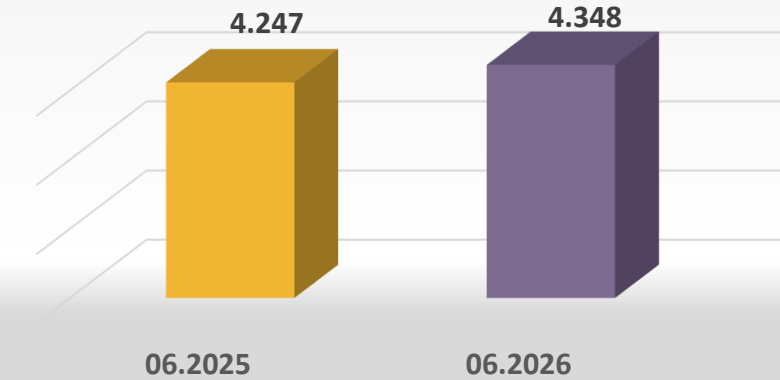
FAVÖK (Milyon TL)



Esas Faaliyet Karı (Milyon TL)

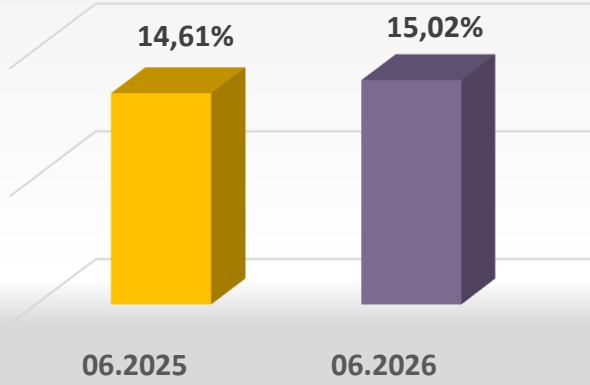


Dönem Karı (Ana Ortaklık Payı)
(Milyon TL)

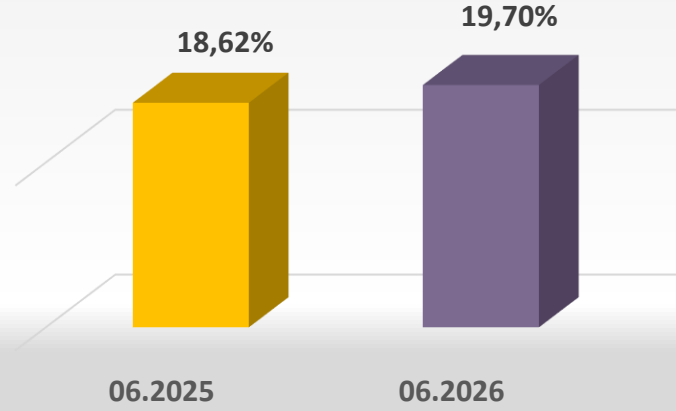


FİNANSAL GÖSTERGELER

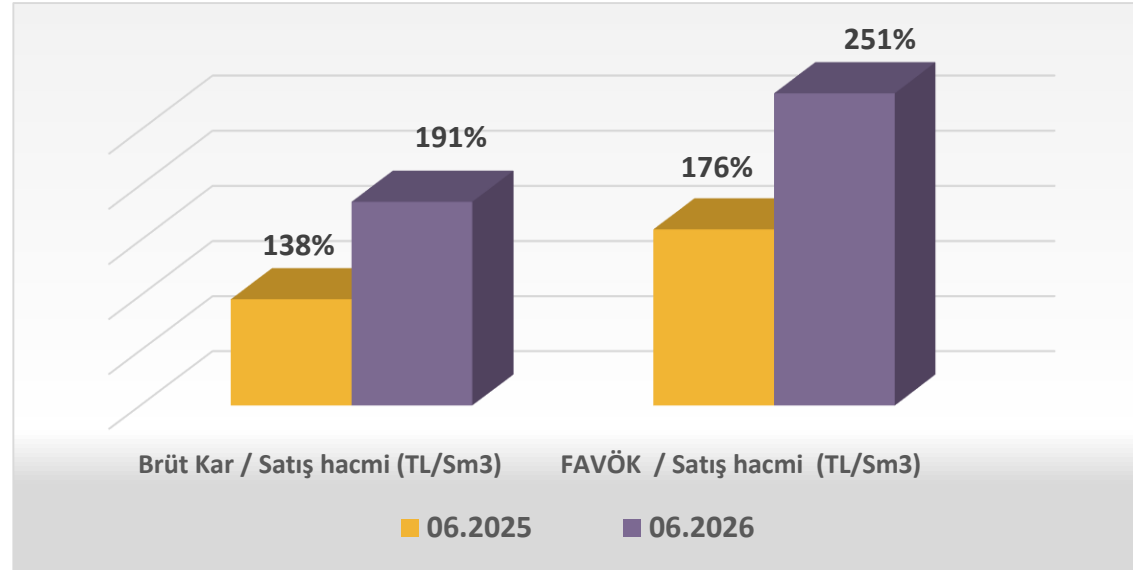
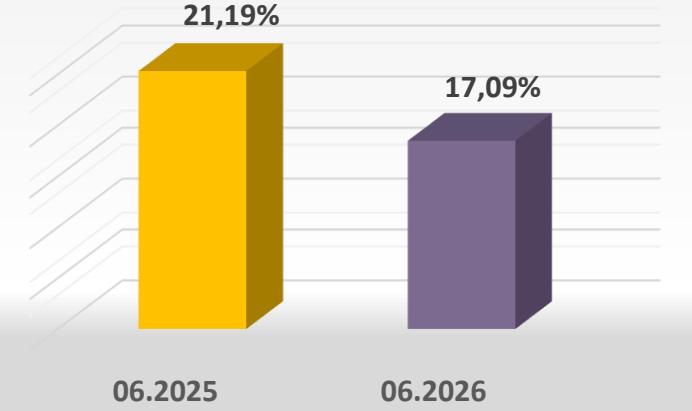
Brüt Kar Marjı (%)



FAVÖK Marjı (%)

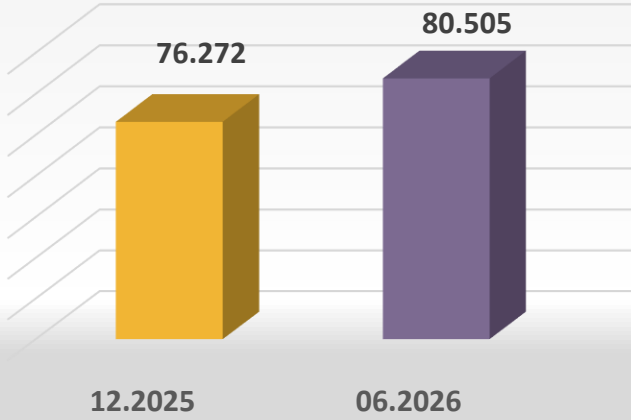


Dönem Kar Marjı (%)

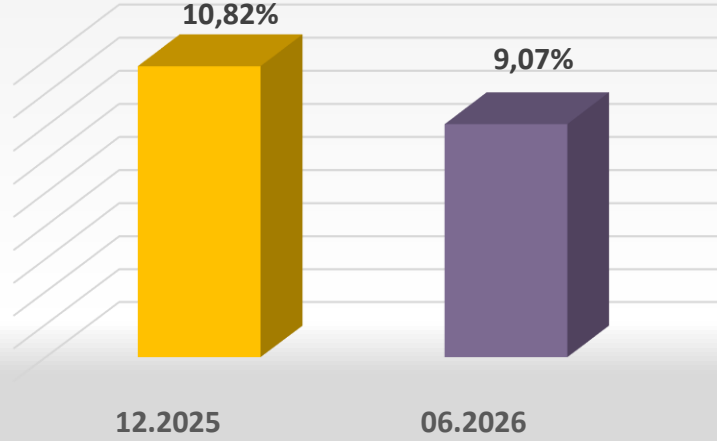


ÖZ KAYNAK GELİŞİMİ

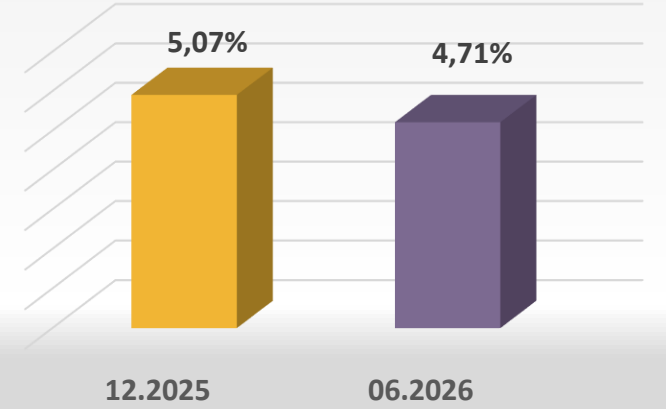
Öz kaynaklar (Milyon TL)



Öz kaynak Karlılığı

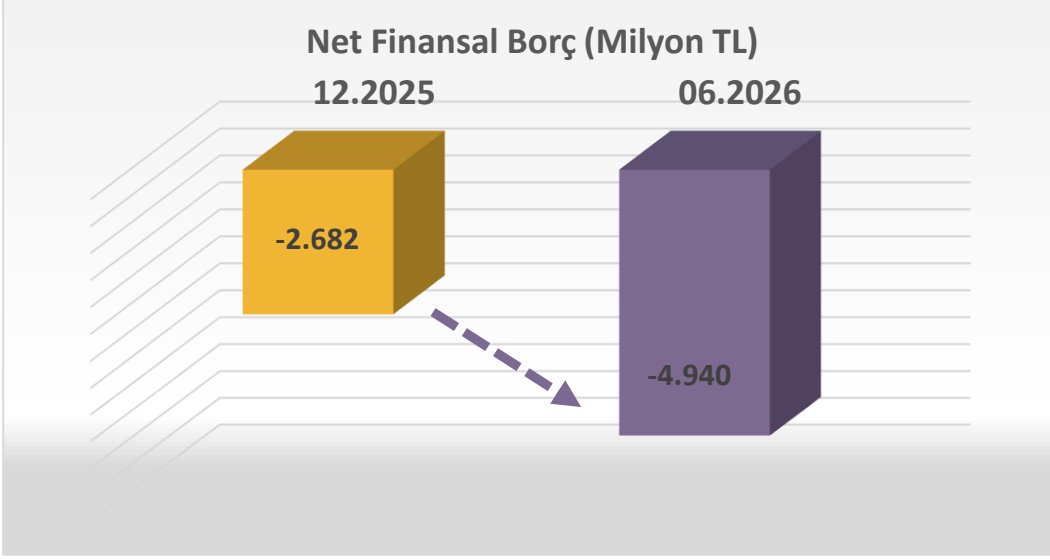


Aktif Karlılığı



Şirketimizin Öz kaynakları 2025 yıl sonu itibarıyla 76.272 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla 80.505 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla Öz kaynak Karlılığı 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında ise düşüş göstererek %9,07 olarak gerçekleşmiştir. Aktif Karlılığı ise 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında düşüş göstererek %4,71 olarak gerçekleşmiştir.

FİNANSAL BORÇLULUK



Finansal Borçluluk Oranları

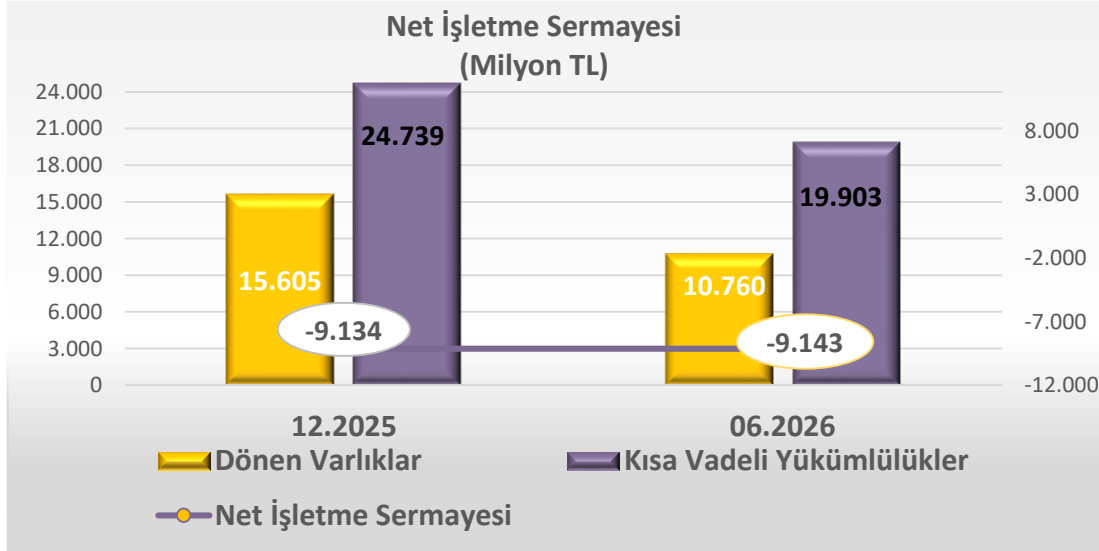
	12.2025	06.2026
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	N/A
Net Finansal Borç / Toplam Öz kaynaklar	N/A	N/A
Net Finansal Borç (Milyon TL)	- 2.682	- 4.940

	06.2025	06.2026
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,25	- 0,06

(*) İlgili dönemde Net Finansal Borç (-) olduğundan N/A olarak gösterilmiştir.

Şirketimiz, 2025 yılı sonunda 2.682 milyon TL Net nakit pozisyonunda olup, 2026 yılı Haziran ayı itibarıyla Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artış ve kısa vadeli finansal borçlar kalemindeki düşüşle birlikte 4.940 milyon TL Net nakit pozisyon gerçekleşmiştir.

NET İŞLETME SERMAYESİ

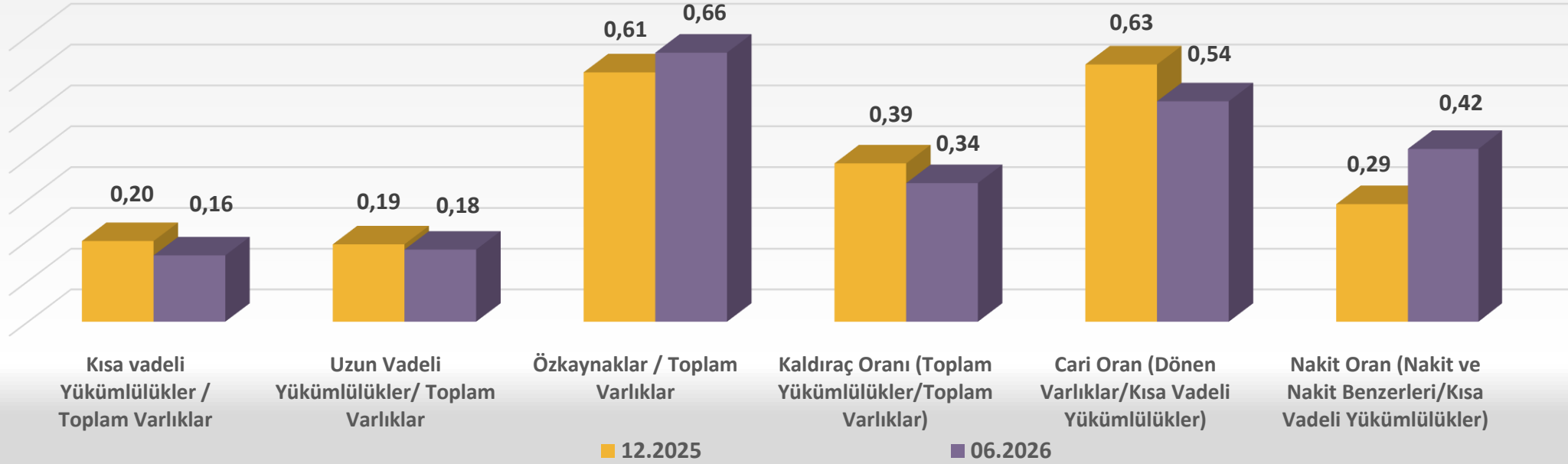


Dönen varlıklarımız 2026 Haziran ayında 2025 yıl sonu değerine göre azalış kaydetmiş ve 10.760 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kısa vadeli yükümlülüklerimizde de benzer şekilde 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında azalış göstermiş olup 19.903 milyon TL olmuştur.

Net işletme sermayesi ise 2025 yılı sonunda -9.134 milyon TL iken 2026 yılı Haziran sonu itibarıyla -9.143 milyon TL olarak gerçekleştirmiştir.

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



Likidite oranları kapsamında 2025 yıl sonu verileri ile karşılaştırıldığında; Şirketimizin 2026 yılı Haziran ayında Dönen Varlıklar kalemindeki düşüşün Kısa Vadeli Yükümlülükler kaleminde gerçekleşen düşüşten oransal olarak daha fazla olması sebebiyle Cari Oran 0,54 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin 2026 yılı Haziran ayında Nakit Oranı 2025 yıl sonuna göre artış göstererek 0,42 olarak gerçekleşmiş olup, söz konusu artış 2026 yılı Haziran ayında gerçekleşen Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artış ve kısa vadeli yükümlülüklerdeki düşüşten kaynaklanmıştır.

GÜVENCE BEDELİ DEĞERLEME ETKİSİ



GELİR TABLOSU	1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2026
Hasılat	22.749.571.539	27.420.286.553
Brüt kar	3.322.806.562	4.118.008.470
Esas faaliyet karı	4.425.964.667	4.420.895.207
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	4.498.974.375	5.579.972.743
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	2.974.673.513	4.010.296.274
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	1.352.607.233	1.412.149.160
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	4.327.280.746	5.422.445.434
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	1.845.780.177	676.383.119
Dönem vergi gideri (-)	(944.978.096)	(1.188.700.713)
Ertelenmiş vergi geliri	2.790.758.273	1.865.083.832
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI	6.173.060.923	6.098.828.553
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI	4.820.453.690	4.686.679.393

Güvence bedelleri, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere alınan bedellerdir.

Güvence bedelinin abonelerden alındığı tarihten 2 ay önceki TÜFE ile raporlama tarihinden 2 ay önceki TÜFE değeri arasındaki fark kadar değerlendirme tutarı hesaplanmaktadır.

Söz konusu değerlendirme gideri fiilen gerçekleşen bir gider olmayıp, herhangi bir nakit çıkışı gerektirmemekte ve bütün aboneliklerin feshedilmesi varsayımı altında ödenecek değerlendirilmiş tutarı göstermektedir.

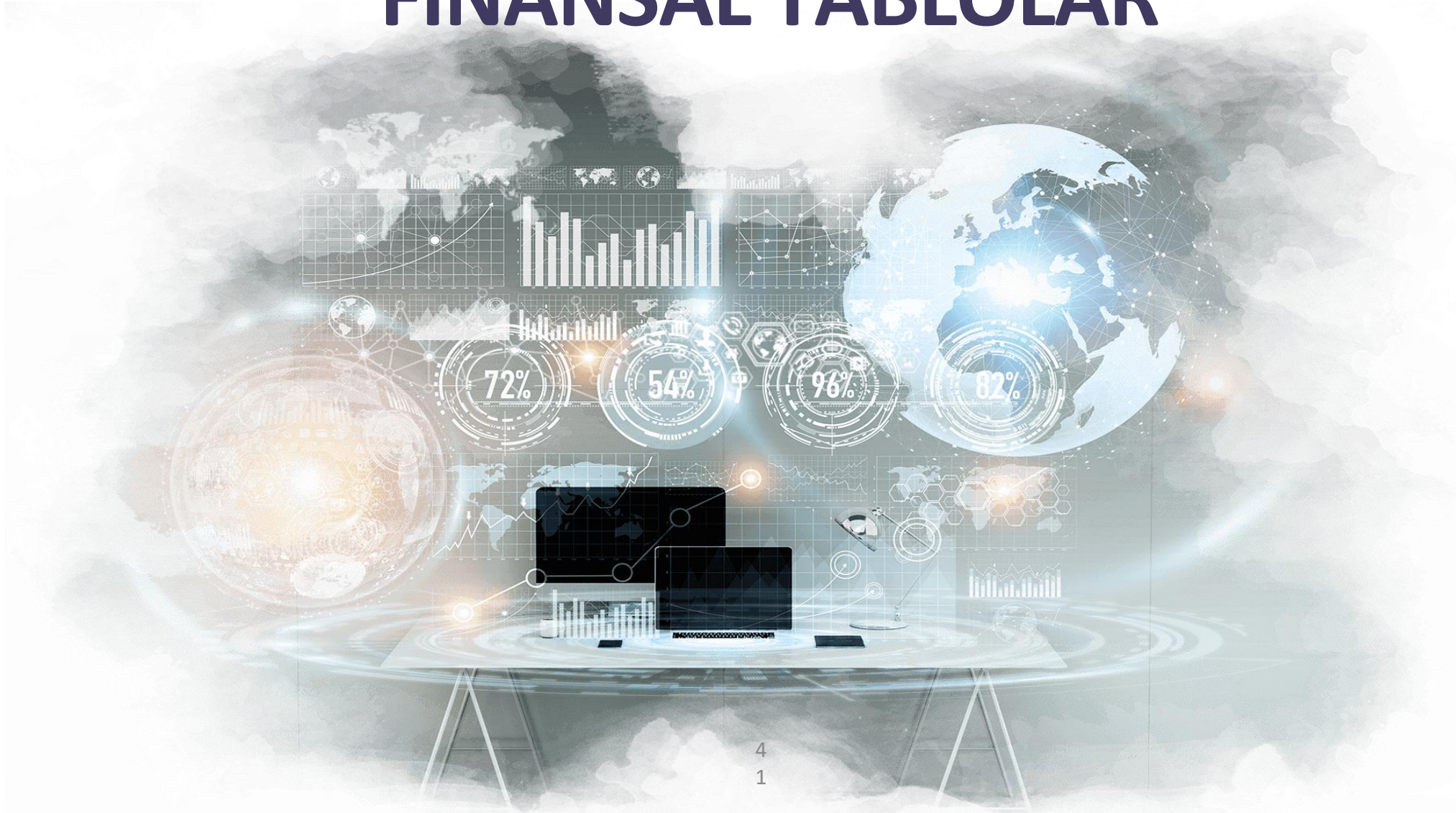
30.06.2026 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerlendirme tutarı **1.412.149.160 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen **güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda** TFRS'ye göre 30.06.2026 tarihi itibarıyla **6.098.828.553 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

PAY GERİ ALIM PROGRAMI

- ✓ Şirketimizin 06.10.2025 tarihinde yapmış olduğu Yönetim Kurulu toplantısında Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören Şirketimiz paylarının fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmaması sebebiyle, pay sahiplerini korumak, pay fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla II-22.1 sayılı "Geri Alınan Paylar Tebliği"nin 5 inci maddesinin dördüncü ve beşinci fıkraları uyarınca pay geri alımı yapılmasına; pay geri alım işlemlerinin Türk Ticaret Kanunu'nun 379'uncu maddesi, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 22'nci maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-22.1 sayılı "Geri Alınan Paylar Tebliği" hükümleri ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 24.07.2014 tarih ve 23/759 sayılı, 27.01.2016 tarih ve 3/77 sayılı, 09.03.2023 tarih ve 13/314 sayılı, 01.08.2024 tarih ve 41/1198 sayılı ilke kararları kapsamında gerçekleştirilmesine, pay geri alımına konu edilebilecek azami pay sayısının 200.000.000 TL nominal değerli 200.000.000 adet pay olarak belirlenmesine ve geri alım için ayrılacak fonun en fazla 2.000.000.000 TL olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- ✓ Söz konusu geri alım programı kapsamında 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla 91.437.201 adet pay geri alınmış olup, Şirketimizin 25.12.2023, 20.03.2025, 29.08.2025 ve 06.10.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 354.561.346 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %3,9396'dır.
- ✓ Devam eden geri alım programı kapsamında 8 Eylül 2026 tarihi itibarıyla 103.967.273 adet pay geri alınmış olup, Şirketimizin 25.12.2023, 20.03.2025, 29.08.2025 ve 06.10.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 367.091.418 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %4,0788'dir.

FINANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

BİLANÇO (Milyon TL)	Cari Dönem Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2026	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	10.760	15.605
Duran Varlıklar	111.276	109.141
TOPLAM VARLIKLAR	122.036	124.746
Kısa Vadeli Yükümlülükler	19.903	24.739
Uzun Vadeli Yükümlülükler	21.628	23.735
Öz kaynaklar	80.505	76.272
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZ KAYNAKLAR	122.036	124.746

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak – 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş 1 Ocak – 30 Haziran 2025
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	27.420	22.750
Satışların Maliyeti (-)	-23.202	-19.427
Brüt kar	4.118	3.323
Genel yönetim giderleri (-)	-578	-575
Pazarlama giderleri (-)	-5	-19
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	913	1.728
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-27	-31
Esas faaliyet karı	4.421	4.426
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	3	3
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-0,22	-0,018
Öz kaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	1.156	70
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	5.580	4.499
Finansman gelirleri	738	204
Finansman giderleri (-)	-403	-1.248
Net parasal kayıp kazanç	-1.905	-480
VERGİ ÖNCESİ KAR	4.010	2.975
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	676	1.845
Dönem vergi gideri (-)	-1.189	-945
Ertelenmiş vergi geliri	1.865	2.791
DÖNEM KARI	4.686	4.820
Dönem karı dağılımı		
Kontrol gücü olmayan paylar	338	573
Ana ortaklık payları	4.348	4.247

YASAL UYARI



Bu sunum, Enerya Enerji A.Ş. (“ENERY”, “Şirket”) ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri hakkında genel, özet ve seçilmiş bilgileri içermekte olup ENERY hakkında kapsamlı bir tanıtım niteliği taşıma veya yapılan bir yatırımı değerlendirmek için gerekli tüm bilgileri ve ayrıntıları içermeye iddiasında değildir ve Şirket faaliyetlerinin ve buna bağlı risklerin tam bir açıklaması niteliğinde bulunmamaktadır.

Bu sunum yalnızca bilgilendirme amacıyla tasarlanmıştır ve ENERY hisselerinin alım-satımı için bir teklif veya davet teşkil etmemekte olup yatırım tavsiyesi olarak değerlendirilmemelidir.

Bu dokümandaki bilgiler ENERY tarafından güvenilir olduğuna inanılan kaynaklardan sağlanmıştır, ancak, Şirket bu bilgilerin doğruluğunu, eksiksizliğini ve gerçekliğini garanti etmez. ENERY tarafından kamuya ve ilgili kurumlara açıklanan mali raporlar ve tablolar tek kaynak olarak kabul edilir.

Bu sunumda ileriye dönük bazı görüş ve tahmini rakamlar yer alabilir. Bu durumda, ilgili görüş ve rakamlar şirket yönetiminin gelecekteki duruma ilişkin sunum tarihindeki görüşlerini yansıtabilir ve belli varsayımları içerebilir. Ancak gerçekleştirmeler ileriye dönük görüşleri ve tahmini rakamları oluşturan değişkenlerde ve varsayımlardaki gelişim ve gerçekleştirmelere bağımlı olarak farklılık gösterebilir ve çeşitli bilinen ve bilinmeyen riskler, belirsizlikler ve diğer faktörlere bağlı olarak burada verilen öngörülerden sapma gösterebilir. Bu sunumdaki hiçbir şey, geleceğe dair bir söz veya beyan değildir ve bu şekilde itimat edilmemelidir. Bu sunumda yer alan bilgiler, işbu belge tarihinde mevcut olduğu gibi sağlanmıştır.

Şirket yönetim kurulu üyeleri, yöneticileri, müdürleri, çalışanları veya diğer ilgili şahıslar sermaye piyasası mevzuatında belirtilenler dışında, yeni bilgilere istinaden ya da gelecekteki olaylar sonucunda yahut başka bir şekilde bu sunumda yer alan bilgileri güncel tutmak ya da ileriye dönük beyanları güncellemek veya revize etmekle yükümlü değildir.

Sunumda yer alan bilgilerin kullanılmasından veya bunlara güvenilmesinden hangi şekilde olursa olsun doğrudan veya dolaylı olarak herhangi bir hata veya ihmal ya da kayıptan dolayı oluşabilecek zararlardan Şirket yönetim kurulu üyeleri, yöneticileri, müdürleri, çalışanları veya diğer ilgili şahıslar sorumlu tutulamazlar.



■ İLETİŞİM



Yatırımcı İlişkileri

www.enerya.com.tr

Telefon: +90 (216) 665 13 00

E-mail: yatirimciiliskileri@enerya.com.tr

