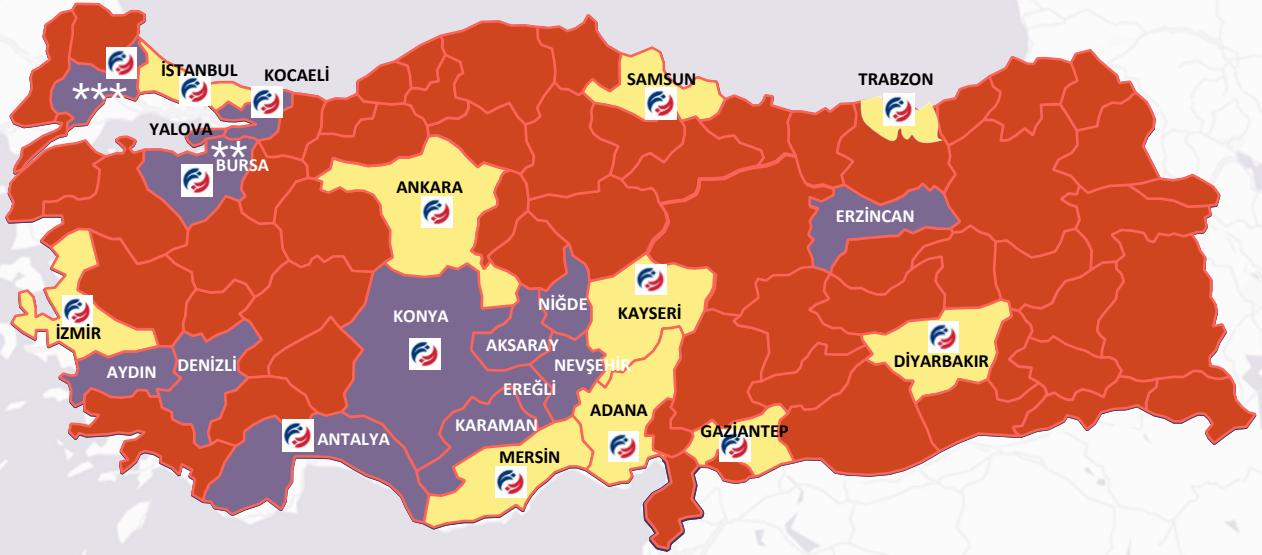
Enerya Enerji A.Ş.

Yatırımcı Sunumu
2026/09



ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – EYLÜL 2026*

10 Bölge, 103 İlçe, 231 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 İlçe*

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

Dünya Katılım Bankası Şubeleri:
İstanbul (11 Şube), Ankara (3 Şube), Adana, Antalya, Bursa (2 Şube), Diyarbakır, İzmir (2 Şube), Kocaeli (2 Şube), Konya, Kayseri, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ, Trabzon ve Samsun olmak üzere Kasım 2026 itibarıyla toplam 30 Şube

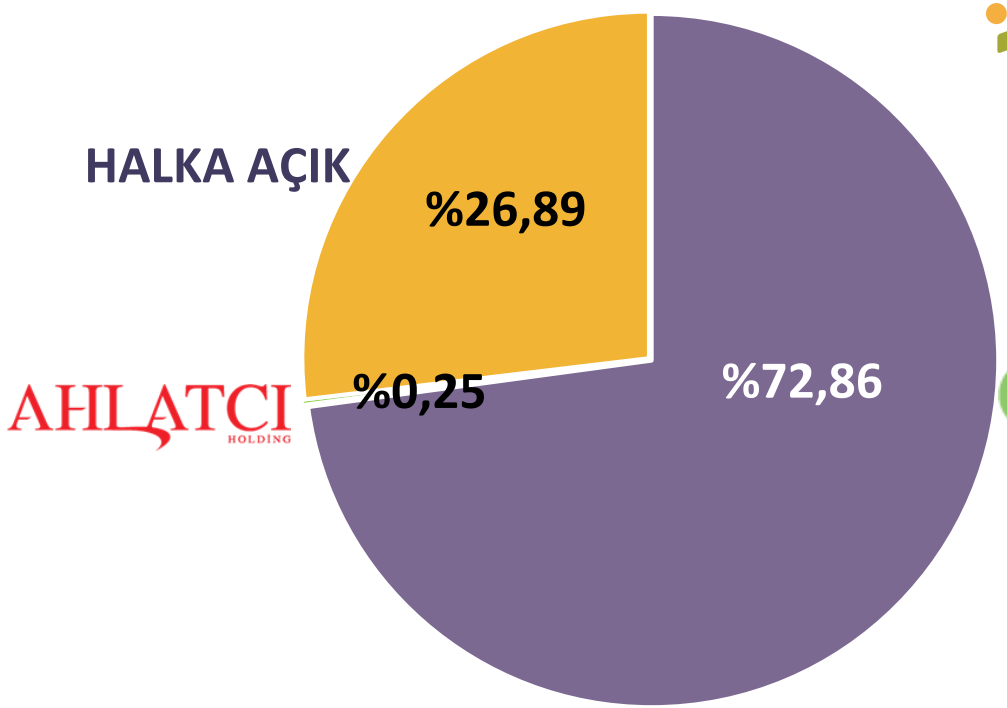
**** *Bağımsız bölüm sayısı (BBS): Planlı Alanlar Tip İmar Yönetmeliğinde tanımlanan bağımsız bölüm brüt alanına göre tespit edilen, ilk 200 m2 alan için 1 (bir) kabul edilen ve ilave her 100 m2'ye kadar alan için 1 (bir) arttırılarak ifade edilen alan ölçüsünü ifade eder.*

- **2,56 milyon Abone (BBS)****
- **Kuruluşundan bugüne 48,2 Milyar m^3 Gaz Hacmi**
- **1,455 Milyar $ Yatırım (mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri)**
- **25.448 km Dağıtım Hattı**
- **30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı**
- **34,4 milyar TL Net Satış**
- **128,03 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	**ENERY**
Ödenmiş Sermaye (TL)	9.000.000.000
Sermaye Piyasası Aracının İşlem Gördüğü Pazar	YILDIZ PAZAR
İlk İşlem Tarihi	23.08.2023
Şirketin Dahil Olduğu Endeksler	BIST ELEKTRİK / BIST YILDIZ / BIST GERİ ALIM / BIST 100 / BIST 50 / BIST HİZMETLER / BIST 100-30 / BIST TEMETTÜ / BIST TÜM / BIST 500 / BIST İSTANBUL / BIST KATILIM TUM / BIST KATILIM 100 / BIST KATILIM 50 / BIST KATILIM 30 / BIST KATILIM TEMETTU



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 SILKIM	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	32
Ahmet KIZAK	Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı	27
Uygur ERBİL	Yatırımlar Genel Müdür Yardımcısı	37
Özkan PALA	BT ve İş Süreçleri Genel Müdür Yardımcısı	32
Erol KAYA	Teknik Operasyonlar Genel Müdür Yardımcısı	33

Komite	Komite Üyeleri	Görevi
Denetim Komitesi	Ramazan TUNÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKIM	Üye
	Özden KOÇ	Üye
Kurumsal Yönetim Komitesi	Özden KOÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKIM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye
Riskin Erken Saptanması Komitesi	Özden KOÇ	Başkan
	Ali İhsan SILKIM	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

Enerya

01 ENERJİ
ENERJİ
ENERGY

02 SAĞLIK
SAĞLIK
HEALTH

03 TEKNOLOJİ
TEKNOLOJİ
TECHNOLOGY

04 OTOMOTİV
OTOMOTİV
AUTOMOTIVE

80 Şirket

YEDİBİNİ AŞAN Çalışan
6000+

05 FİNANS
FİNANS
FINANCE

5.3 Milyar TL öz sermaye

06 GAYRİMENKUL
GAYRİMENKUL
REAL ESTATE

Kuruluş BİN DOKUZ YÜZ SEKSENDÖRT

5.1 Milyar TL yıllık ciro

07 MADENCİLİK
MADENCİLİK
MINING

08 KIYMETLİ MADENLER
KIYMETLİ MADENLER
PRECIOUS METALS

09 İMALAT SANAYİ
İMALAT SANAYİ
MANUFACTURING INDUSTRY

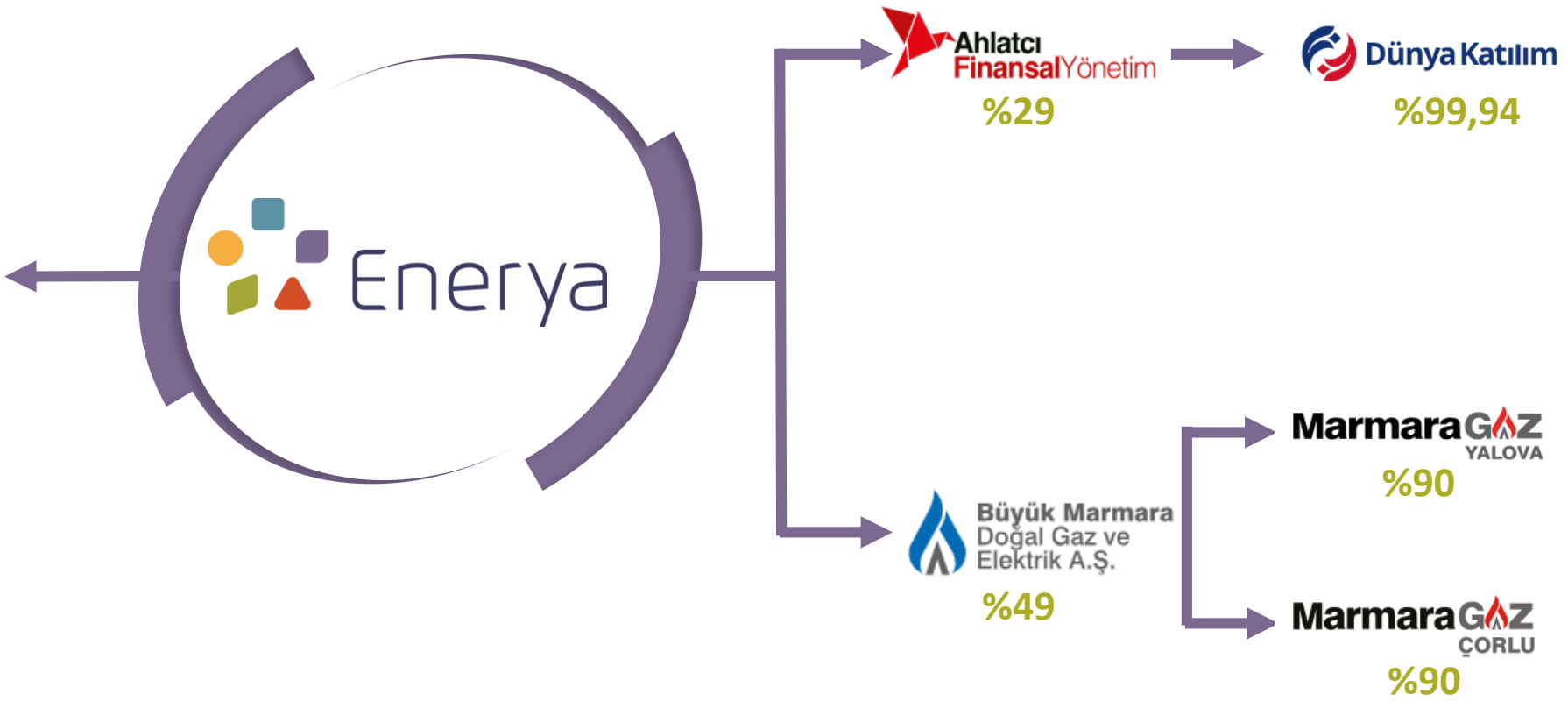
10 HAVACILIK
HAVACILIK
AVATION

AHLATCI HOLDING

AHL_HLDG_SEKTOREL_TANITIM_TIP01_AHLATCI_KURUMSAL_DSGNRQ_20062026

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.

Ahlatcı doğalgaz %70 + Enerya %29 + AHLATCI HOLDING %1 → AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. → %99,94 → Dünya Katılım

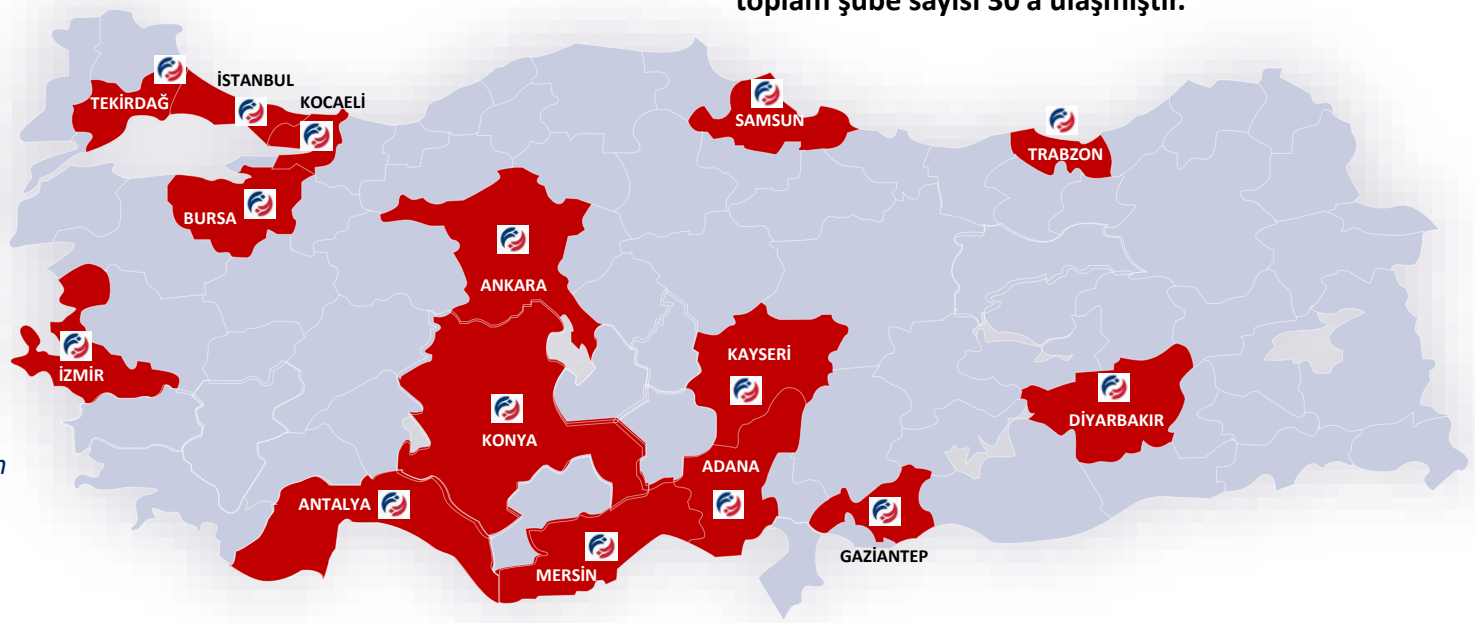
Şirketimizin %29 oranında pay sahibi olduğu **AHL Ahlatcı Finansal**, Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu tarafından yapılan Adabank A.Ş. Hisse Satış ihalesine katılmış ve ihale AHL Ahlatcı Finansal'ın teklifi ile sona ermiştir.

Söz konusu ihaleye ilişkin olarak; Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu (BDDK)'nun 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. Eylül 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, Kasım 2026 itibarıyla İstanbul (11 Şube), Ankara (3 Şube), İzmir(2 Şube), Adana, Antalya, Bursa (2 Şube), Diyarbakır, Kocaeli (2 Şube), Kayseri, Konya, Mersin, Gaziantep, Samsun, Tekirdağ ve Trabzon olmak üzere **toplam şube sayısı 30'a ulaşmıştır.**



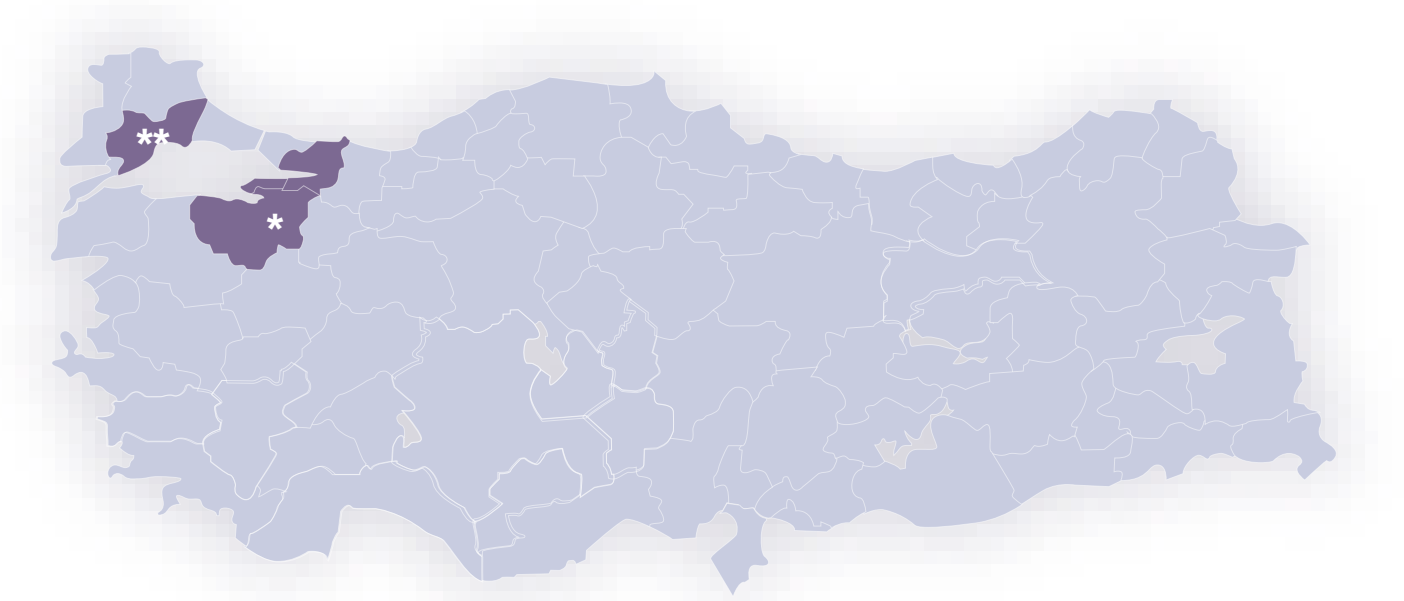
*Haritada **kırmızı** renkler açılmış olan Şubelerin bulunduğu illeri göstermektedir.*

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

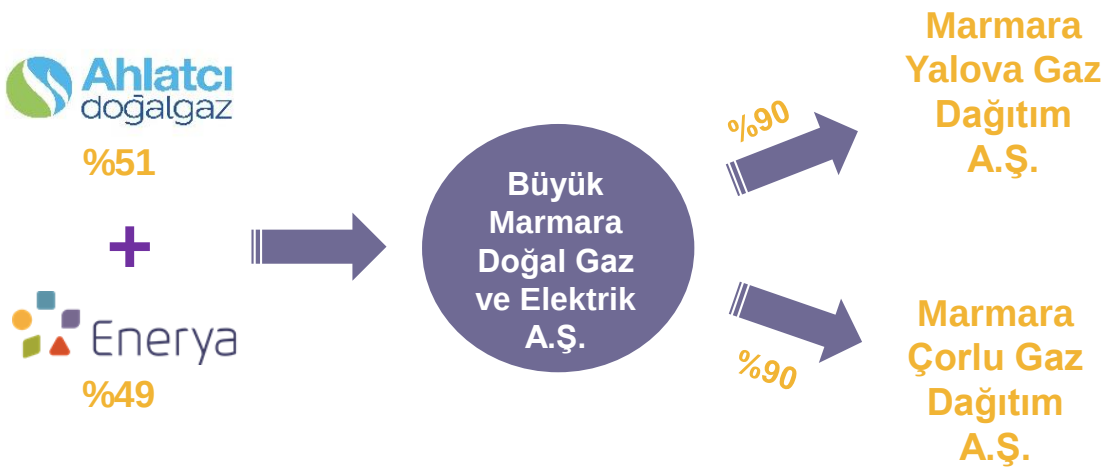
İŞTİRAKLER – BÜYÜK MARMARA DOĞAL GAZ VE ELEKTRİK A.Ş.

*** Marmara YALOVA**
Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 270,2 Mn m^3
Abone Sayısı 240.096***
İlçe Sayısı: 8
Dağıtım Hattı: 2.630 km

**** Marmara ÇORLU**
Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 240,9 Mn m^3
Abone Sayısı: 230.491***
İlçe Sayısı: 3
Dağıtım Hattı: 2.210 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.*



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 İlçe)*

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.

Enerya

Enerya %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;

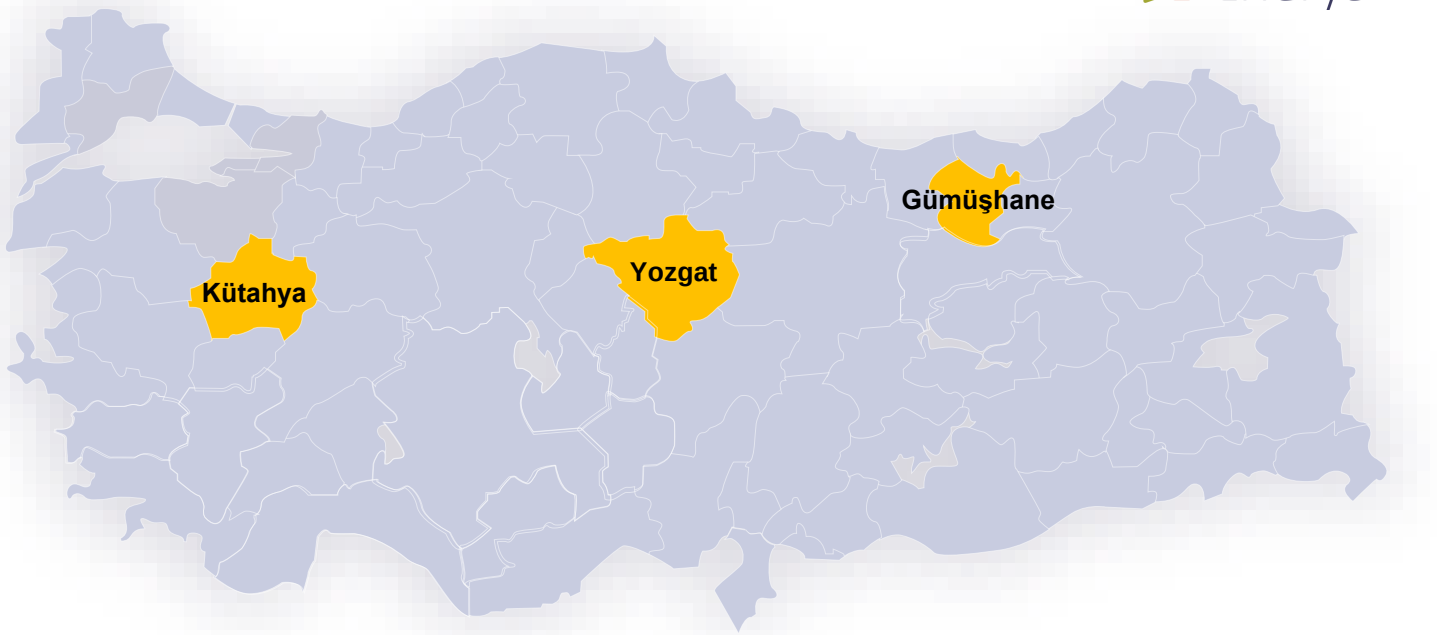
- 07.02.2026 tarih ve 33161 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan, MAPEG tarafından 25.03.2026 - 10.04.2026 tarihleri arasında gerçekleştirilen maden sahası ihalelerine ilişkin olarak, IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) Ruhsat Sahası yönünden gerçekleştirilecek ihalelere iştirak edilmesine karar verilmiştir.

- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, MAPEG tarafından 30.03.2026 tarihinde gerçekleştirilen 317. Grup İhalesinde yer alan, Çanakkale ili dahilinde bulunan 3535555 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 arttırma 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.

Enerya

Enerya %100 → Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.



- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri 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.

- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri tarafından Kütahya ili Simav ilçesi sınırları içerisinde yer alan 202500390 ve 202500391 numaralı ruhsat sahalarına ilişkin olarak, söz konusu ruhsat sahalarında sondajlı arama faaliyetlerine başlandığı hususu 06.10.2026 tarihinde Şirketimize bildirilmiştir.

SARIKAYA ALTIN MADENİ PROJESİNE İLİŞKİN UMREK RAPORU

Enerya

Enerya %100 → Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.



Ahlatcı Altın İşletmeleri'ne 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 sınıflandırılamayacağı 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.

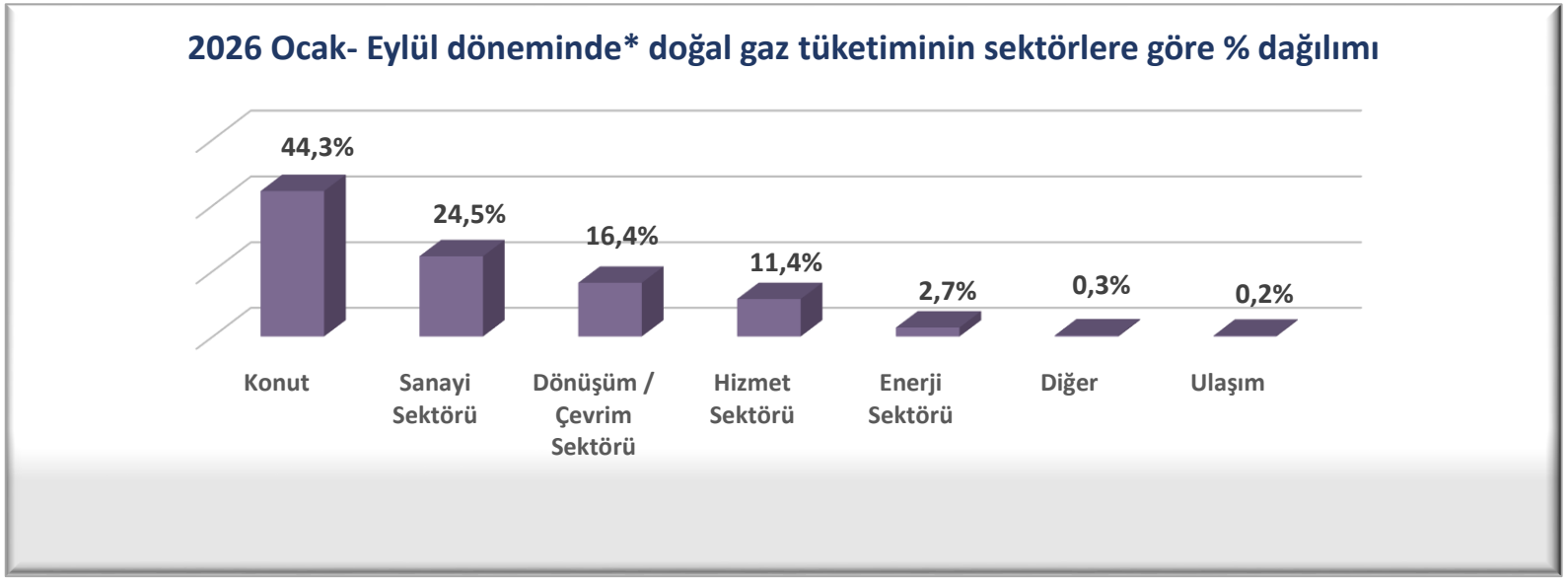
KREDİ DERECELENDİRME NOTLARI

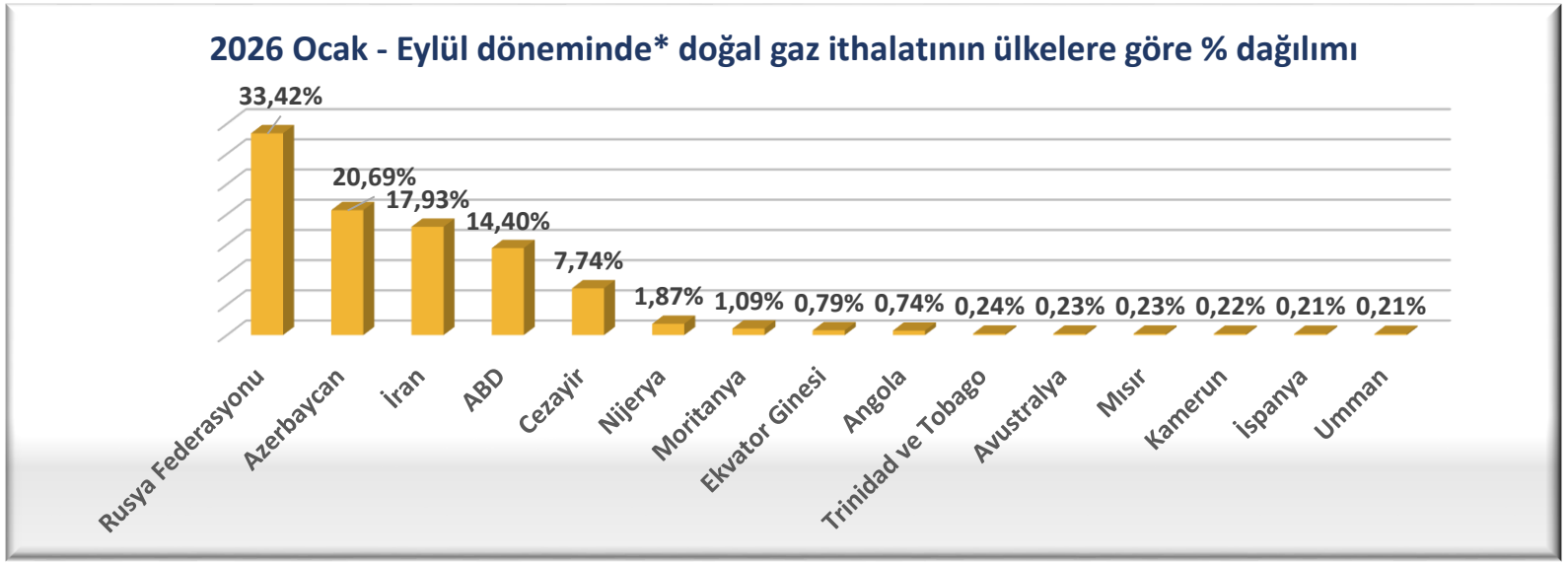
JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş. tarafından Şirketimizin uzun vadeli ulusal kurum kredi derecelendirme notu “AA- (tr)”, kısa vadeli ulusal kurum kredi derecelendirme notu ise “J1+ (tr)” olarak teyit edilmiş; söz konusu notların görünümleri “stabil” olarak belirlenmiştir. Ayrıca, Şirketimizin uzun vadeli yabancı ve yerel para cinsinden uluslararası kurum kredi derecelendirme notları “BB”, not görünümleri ise “stabil” olarak teyit edilmiştir. İlgili açıklama, 31 Ağustos 2026 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda yayımlanmıştır.

Derecelendirme kuruluşu	Derecelendirme kategorisi	Not	Görünüm
JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş.	Uzun Vadeli Ulusal Kurum Kredi	AA- (tr)	Stabil
	Kısa Vadeli Ulusal Kurum Kredi	J1+ (tr)	Stabil
	Uzun Vadeli Uluslararası Kurum Kredi – Yabancı Para	BB	Stabil
	Uzun Vadeli Uluslararası Kurum Kredi – Yerel Para	BB	Stabil

TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – EYLÜL 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.

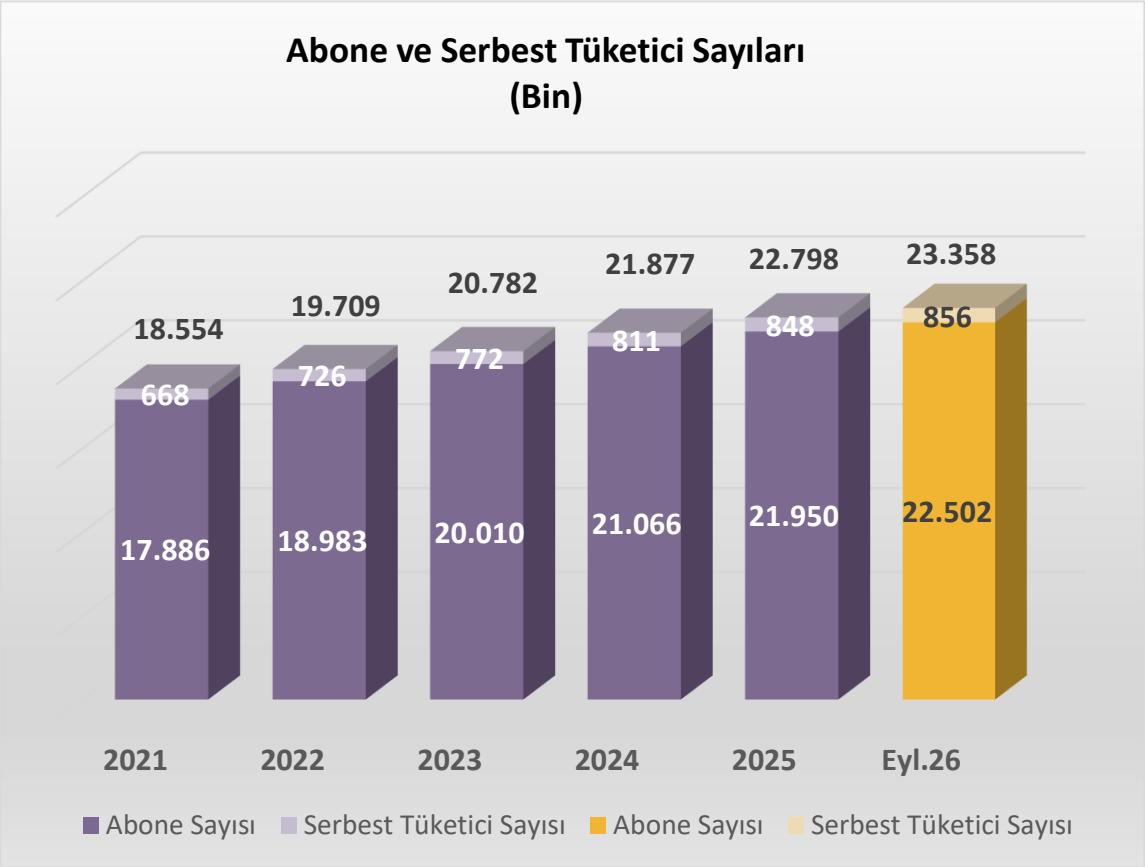




Kaynak: EPDK Doğal Gaz Piyasası Aylık Sektör Raporları Ocak – Eylül 2026

TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – EYLÜL 2026

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

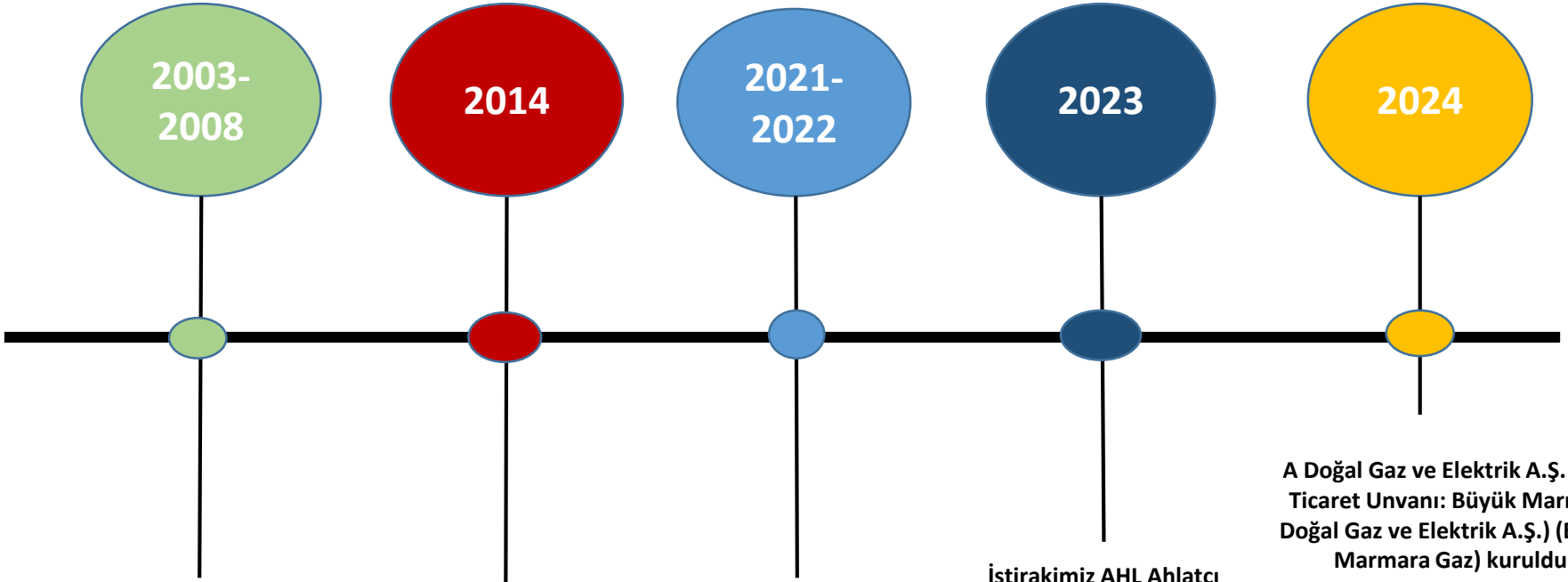


2026 yılı Eylül ayı itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen abone sayısı 22,50 milyon, serbest tüketici sayısı ise 856 bin olarak gerçekleşmiştir.

2026 Eylül ayı itibarıyla toplam abone sayısı ise 23,36 milyon olarak gerçekleşmiş olup yılbaşından bu yana %2,46 artış göstermiştir.

**Kaynak: EPDK Doğal Gaz Piyasası Yıllık ve Aylık Sektör Raporları*

ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI



2003-2008

Konya Gaz dağıtım lisansı alındı.

Ereğli ve Aksaray Gaz dağıtım lisansları alındı.

Kapadokya (Niğde ve Nevşehir) Gaz dağıtım lisansları alındı.

Erzincan, Karaman, Denizli, Antalya, Aydın Gaz dağıtım lisansları alındı.

Enerya Enerji A.Ş. kuruldu.

2014

STFA Yatırım Holding A.Ş. (Eski hakim ortak) hisselerinin %30'unu Energizer Turkey Sarl'a devretti.

2021-2022

STFA Yatırım Holding A.Ş. ve Energizer Turkey Sarl, hakim ortak Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.(Eski unvan: Enerji Yatırım Holding A.Ş.) hisselerinin tamamını Ahlatcı Holding A.Ş.'ye devretti.

Hakim ortak Ahlatcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. halka arz oldu.

2023

İştirakimiz AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. kuruldu.

Adabank ihalesine katılım gösterildi ve ihale AHL Ahlatcı Finansal Yönetim A.Ş. uhdesinde kaldı.

Enerya Enerji A.Ş. halka arz oldu.

Adabank A.Ş.'nin yeni ticaret unvanı "Dünya Katılım Bankası" oldu.

2024

A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (Yeni Ticaret Unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.) (Büyük Marmara Gaz) kuruldu.

Büyük Marmara Gaz katıldığı ihaleler sonucunda Yalova ve Çorlu dağıtım şebekesi ve satış ihalelerini kazandı ve Marmara Gaz Yalova ile Marmara Gaz Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş. kuruldu.

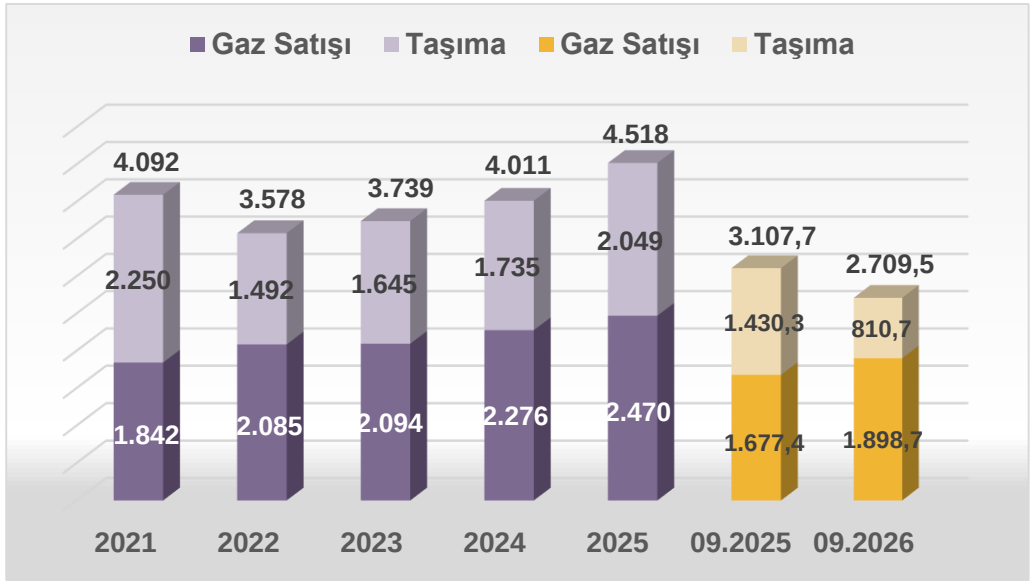
Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin ticaret unvanı değişikliğinin ardından şirketin %100'ü 2024 yılında Enerya Enerji A.Ş. tarafından Ahlatcı Holding A.Ş.'den devralındı ve şirket Enerya Enerji A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olarak faaliyet göstermeye başladı.

FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ



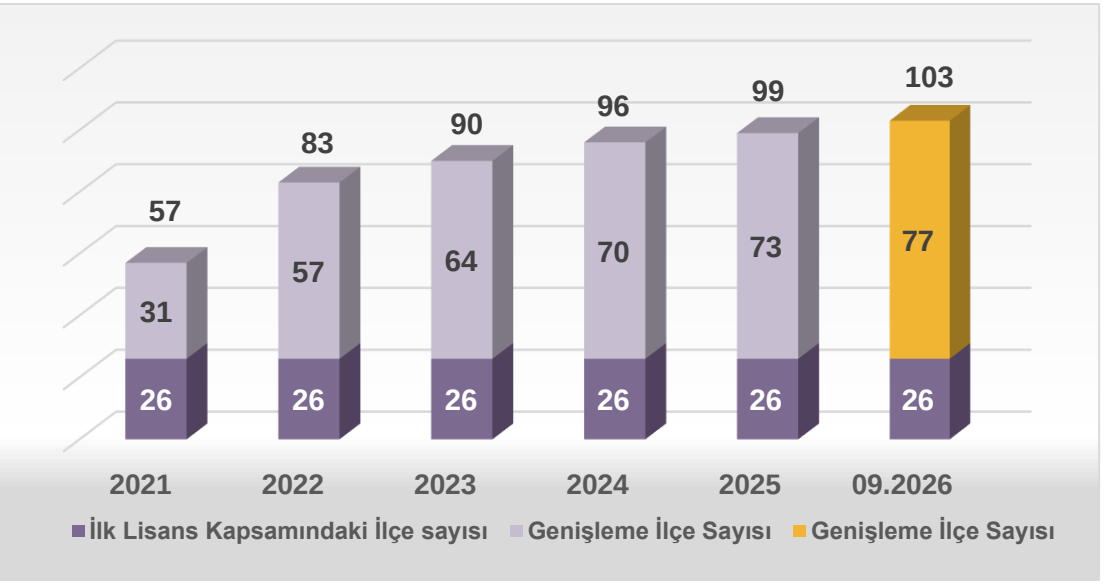
GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

GAZ HACMİ (MİLYON M^3)



2026 yılı Ocak - Eylül döneminde doğal gaz tüketimi 2025 yılının aynı dönemi ile karşılaştırıldığında gaz hacmi (*taşıma dahil*) azalış göstererek **2.709,5 Milyon m^3** olmuştur**.**

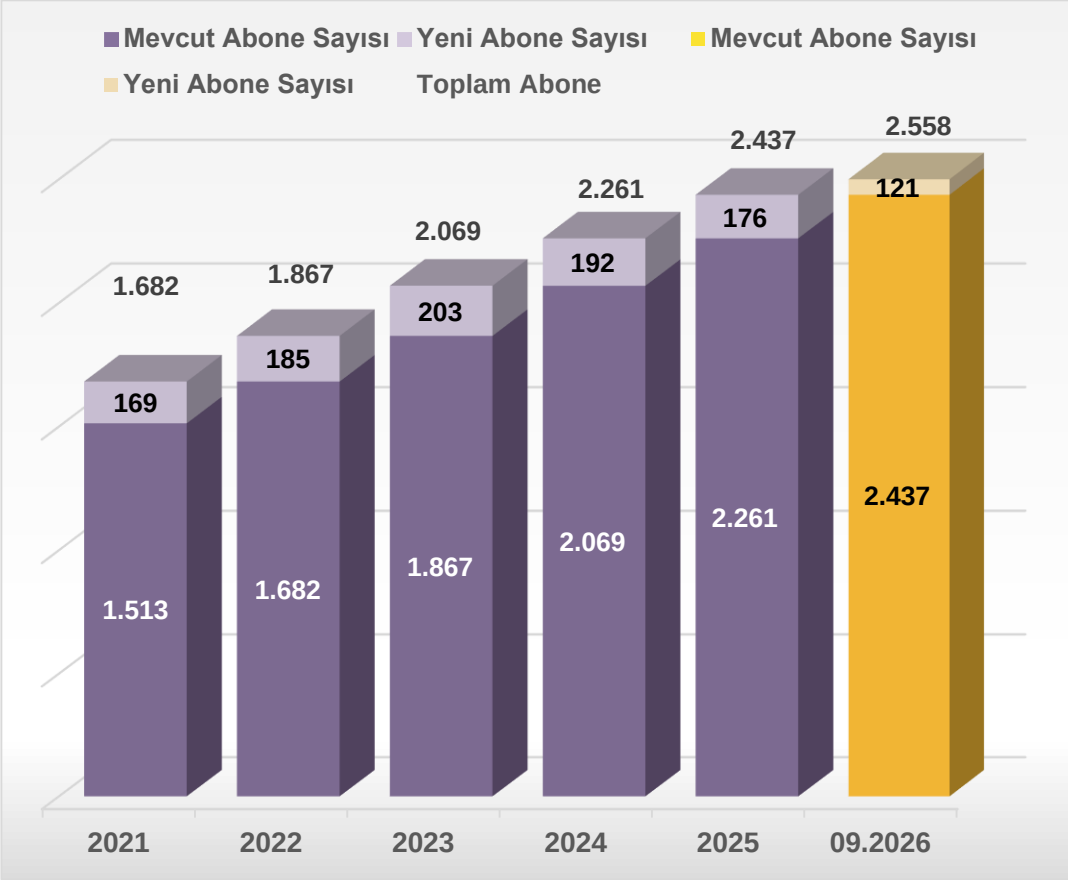
LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI



Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ek olarak 77 ilçeye daha genişlemiştir.

Lisans kapsamındaki yerleşim yeri sayısı **231'**dir. (ilçeler, beldeler, köyler ve idari statüsü değişip mahalle olan yerleşim yerleri dahil)

ABONE GELİŞİMİ (BİN) (BBS)*



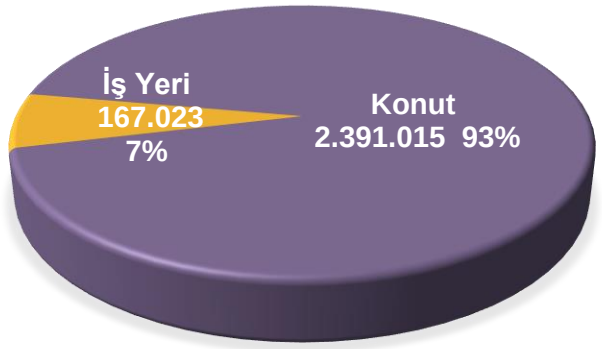
Abone sayısı, 2026 yılı Eylül ayı itibarıyla **120.968** yeni abone alımı ile birlikte **2.558.038**'e ulaşmıştır.

** 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*)

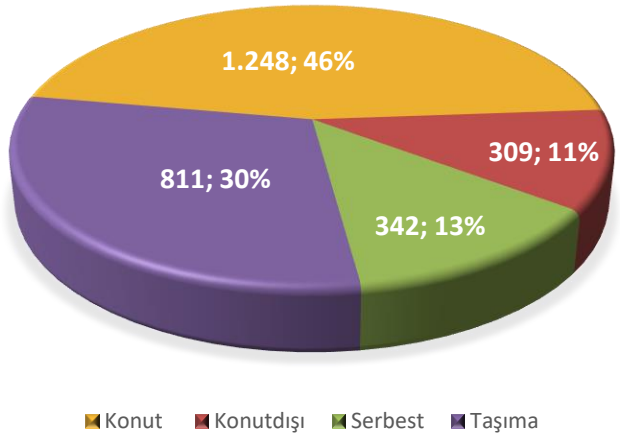
Enerya

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 (Eylül 2026) (Milyon m^3 ; %)

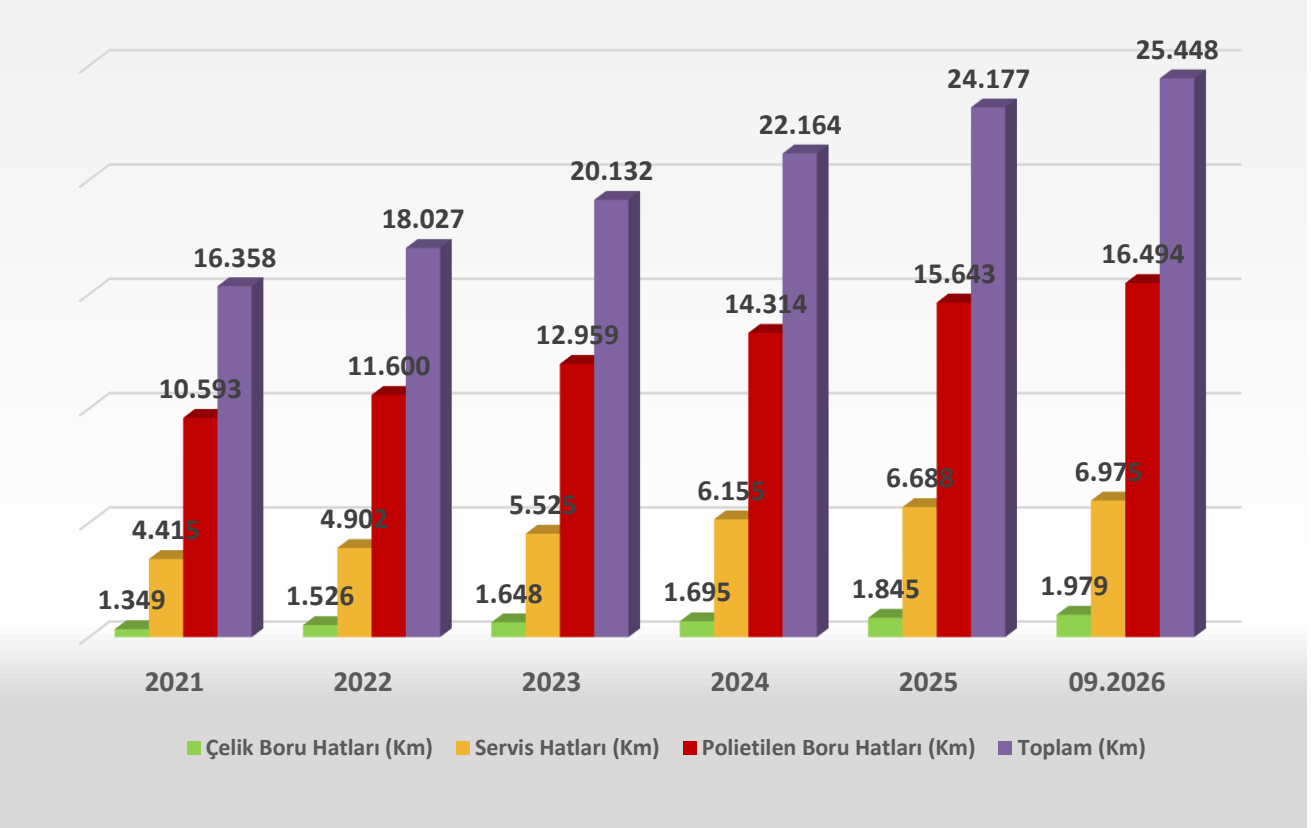


DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

2026 Eylül ayı itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 25.448 km'ye ulaşmıştır.

İlgili dönemde Şebeke Penetrasyonu %90,6 olup, dağıtım bölgelerine göre kırılımı aşağıdadır.

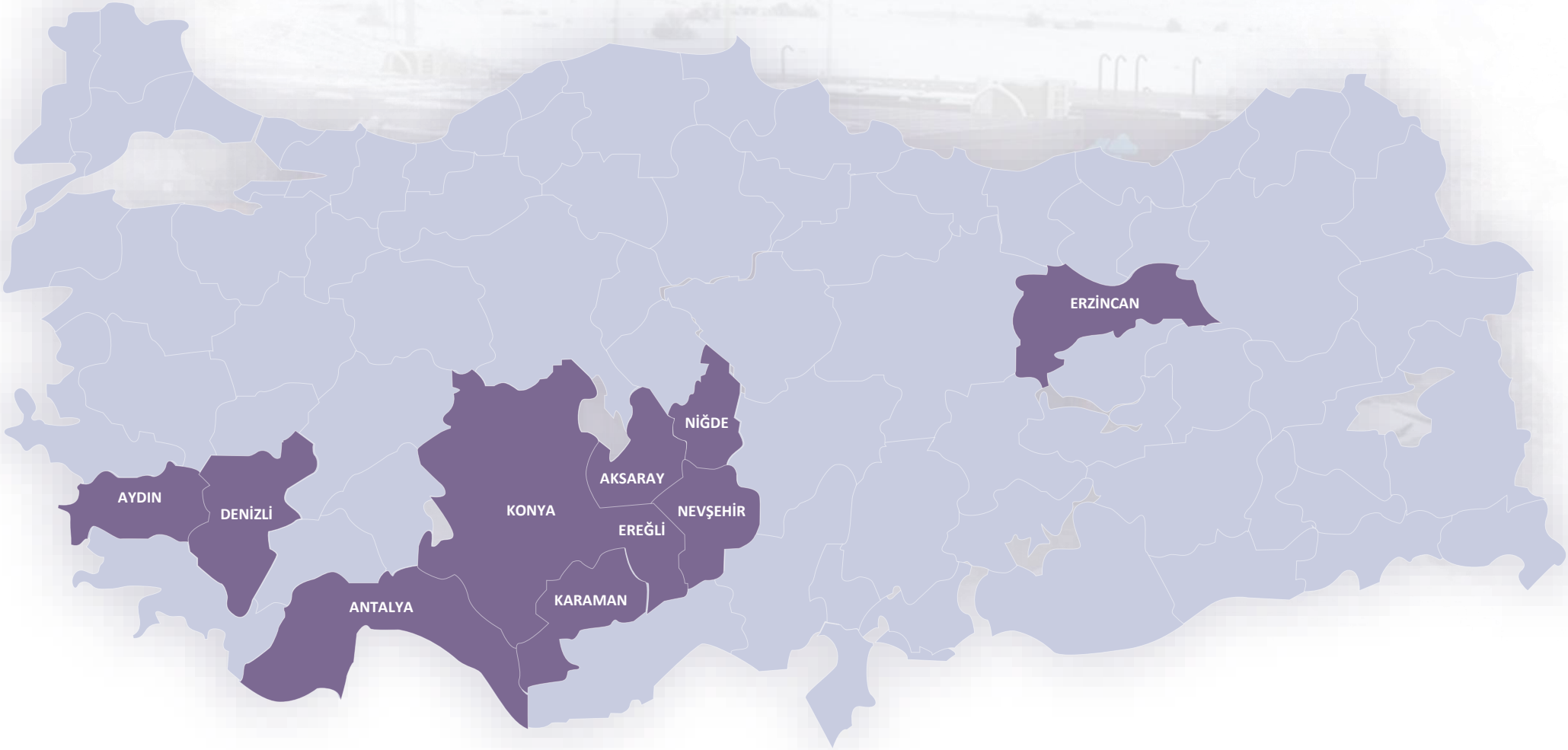
Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu	09.2026
Aksaray	97%
Antalya	83%
Aydın	89%
Denizli	89%
Ereğli	94%
Erzincan	99%
Kapadokya	93%
Karaman	98%
Konya	95%



Alt yapı yatırım metrajları tüm dağıtım şirketleri toplamında **25.448 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



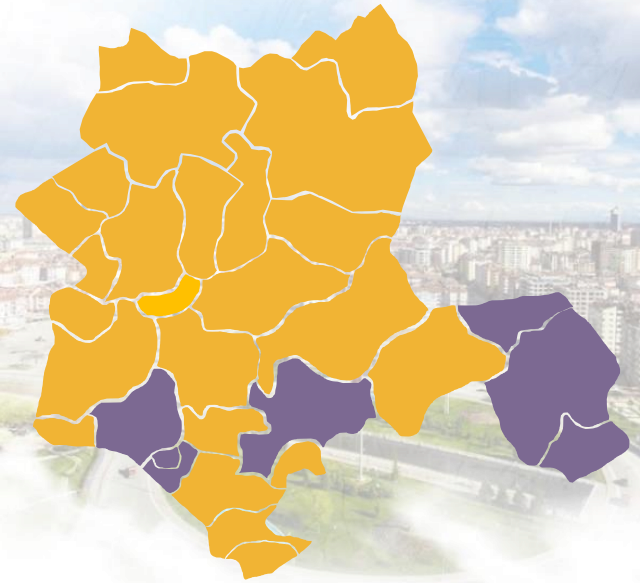
KONYA

LİSANS TARİHİ
05.12.2003

GAZ HACMİ*
754,4 Mn m^3

ABONE SAYISI
800.091

LOKASYON SAYISI***
44



ÇALIŞAN SAYISI
271

YATIRIM TUTARI**
403,9 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
7.777 Km

ABONE PENETRASYON
%91

ŞEBEKE PENETRASYON
%95

** 2026 yılı Eylül 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.*

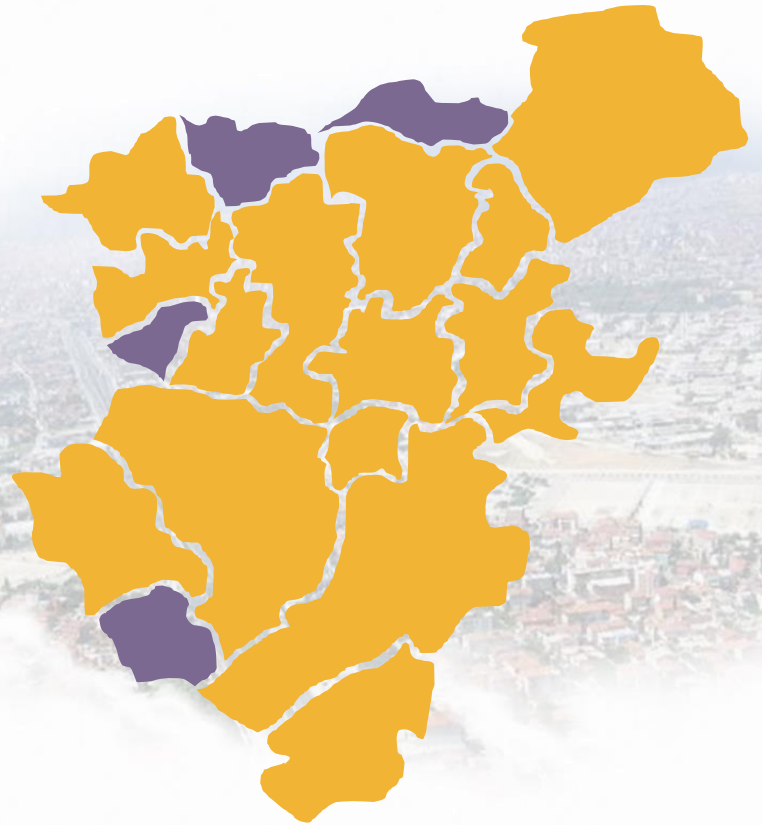
DENİZLİ

LİSANS TARİHİ
16.02.2006

GAZ HACMİ*
686,5 Mn m^3

ABONE SAYISI
432.657

LOKASYON SAYISI***
42



ÇALIŞAN SAYISI
169

YATIRIM TUTARI**
208,7 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
3.671 Km

ABONE PENETRASYON
%91

ŞEBEKE PENETRASYON
%89

** 2026 yılı Eylül 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.*

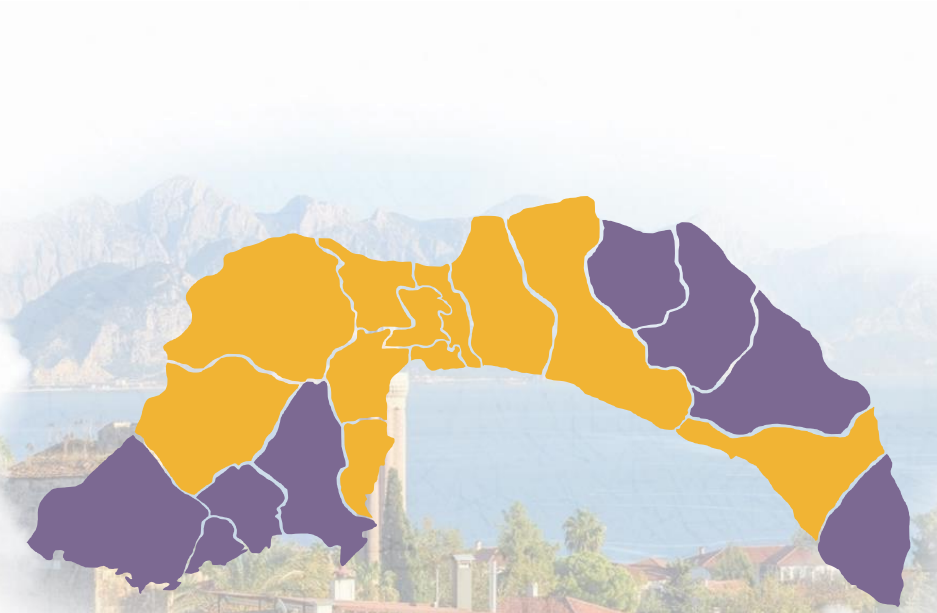
ANTALYA

LİSANS TARİHİ
12.10.2006

GAZ HACMİ*
451,5 Mn m^3

ABONE SAYISI
385.748

LOKASYON SAYISI***
27



ÇALIŞAN SAYISI
141

YATIRIM TUTARI**
292 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
3.596 Km

ABONE PENETRASYON
%57

ŞEBEKE PENETRASYON
%83

** 2026 yılı Eylül 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.*

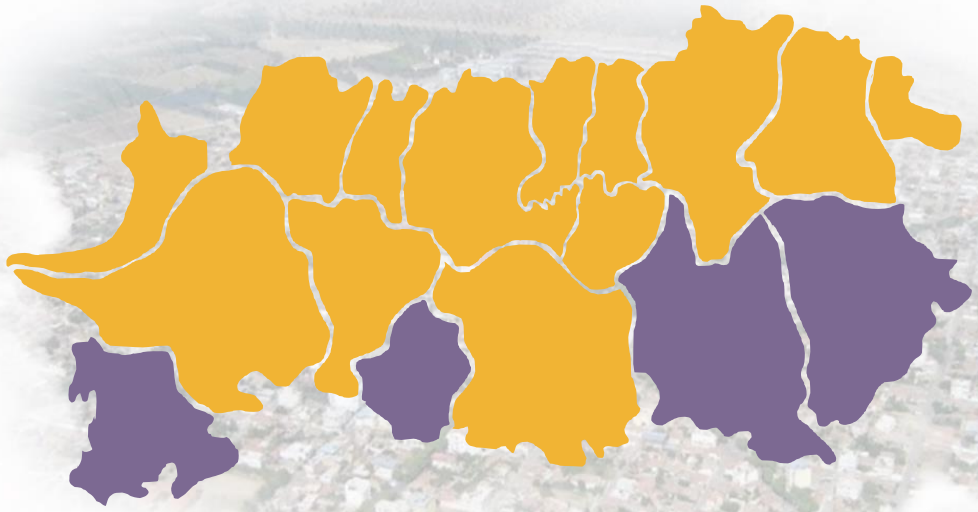
AYDIN

LİSANS TARİHİ
21.08.2008

GAZ HACMİ*
204,7 Mn m^3

ABONE SAYISI
272.077

LOKASYON SAYISI***
22



ÇALIŞAN SAYISI
136

YATIRIM TUTARI**
180,9 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
2.530 Km

ABONE PENETRASYON
%70

ŞEBEKE PENETRASYON
%89

** 2026 yılı Eylül 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.*

AKSARAY

LİSANS TARİHİ
25.05.2004

GAZ HACMİ*
143,2 Mn m^3

ABONE SAYISI
171.199

LOKASYON SAYISI***
16



ÇALIŞAN SAYISI
93

YATIRIM TUTARI**
91,4 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
2.149 Km

ABONE PENETRASYON
%92

ŞEBEKE PENETRASYON
%97

** 2026 yılı Eylül 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.*

KARAMAN

LİSANS TARİHİ
14.07.2006

GAZ HACMİ*
94,1 Mn m^3

ABONE SAYISI
99.263

LOKASYON SAYISI***
11



ÇALIŞAN SAYISI
68

YATIRIM TUTARI**
57,6 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
1.064 Km

ABONE PENETRASYON
%96

ŞEBEKE PENETRASYON
%98

** 2026 yılı Eylül 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.*

ERZİNCAN

LİSANS TARİHİ
04.08.2006

GAZ HACMİ*
82,1 Mn m^3

ABONE SAYISI
88.396

LOKASYON SAYISI***
24



ÇALIŞAN SAYISI
77

YATIRIM TUTARI**
59,5 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
1.262 Km

ABONE PENETRASYON
%97

ŞEBEKE PENETRASYON
%99

** 2026 yılı Eylül 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.*

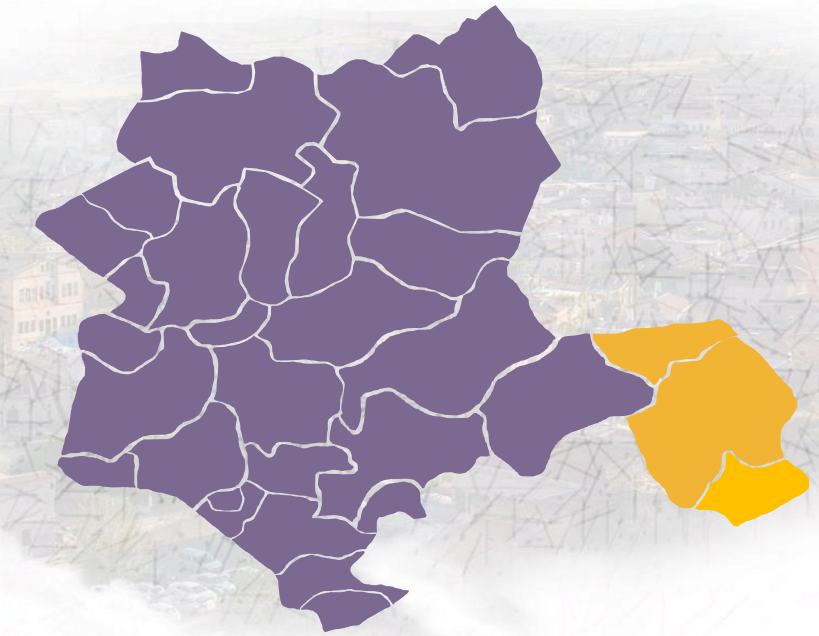
EREĞLİ

LİSANS TARİHİ
22.06.2004

GAZ HACMİ*
83 Mn m^3

ABONE SAYISI
68.355

LOKASYON SAYISI***
6



ÇALIŞAN SAYISI
51

YATIRIM TUTARI**
41,8 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
886 Km

ABONE PENETRASYON
%94

ŞEBEKE PENETRASYON
%94

** 2026 yılı Eylül 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*

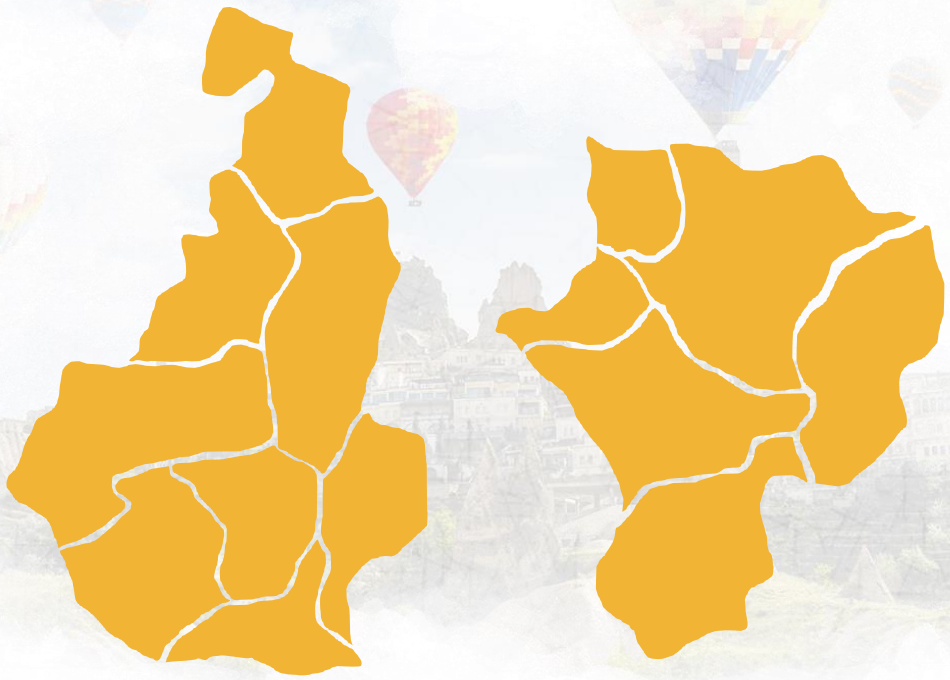
210 Mn m^3

ABONE SAYISI

Nevşehir 125.673
Niğde 114.579

LOKASYON SAYISI***

Nevşehir 21
Niğde 18



ÇALIŞAN SAYISI

130

YATIRIM TUTARI**

118,9 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

2.513 Km

ABONE PENETRASYON

%92

ŞEBEKE PENETRASYON

%93

** 2026 yılı Eylül 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.*

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 tedariği 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 öngörüleri tarife hesaplamasına dahil edilmiştir.

TARİFELERİN GELİŞİMİ

İhale

- ✓Gaz satış tarifesi 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

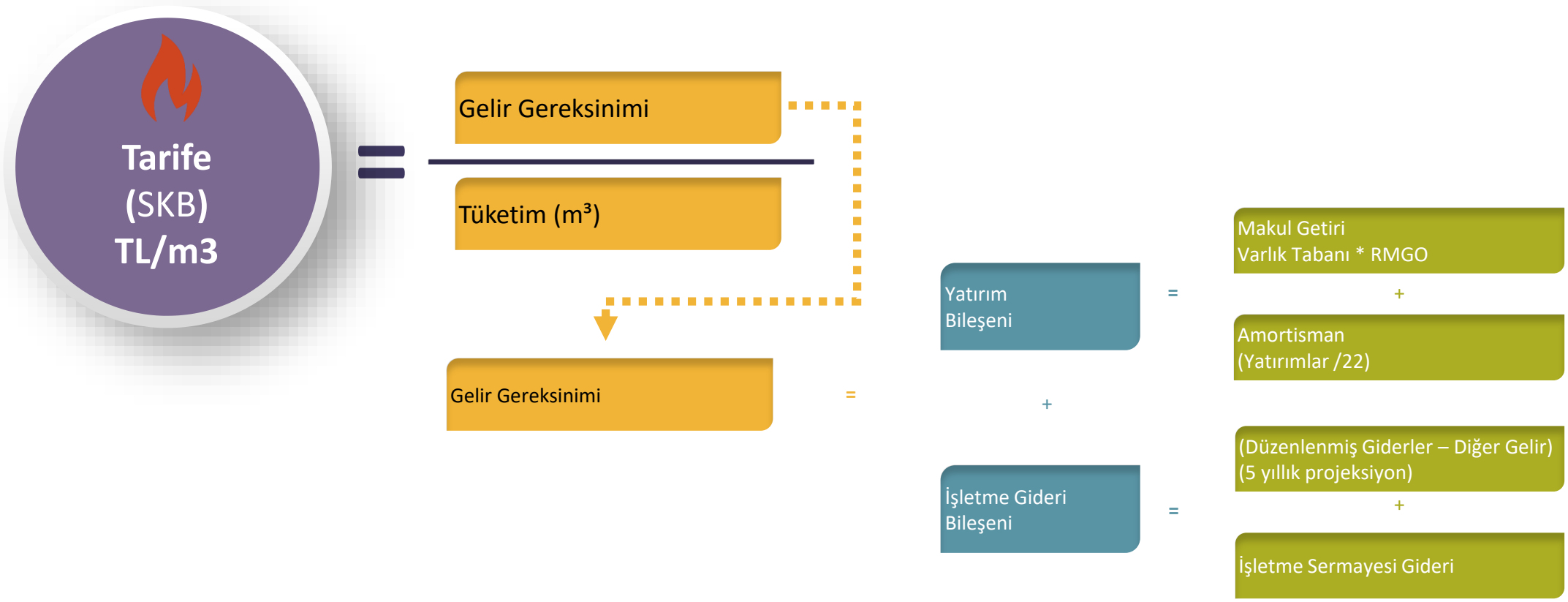
2. Tarife Dönemi

- ✓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

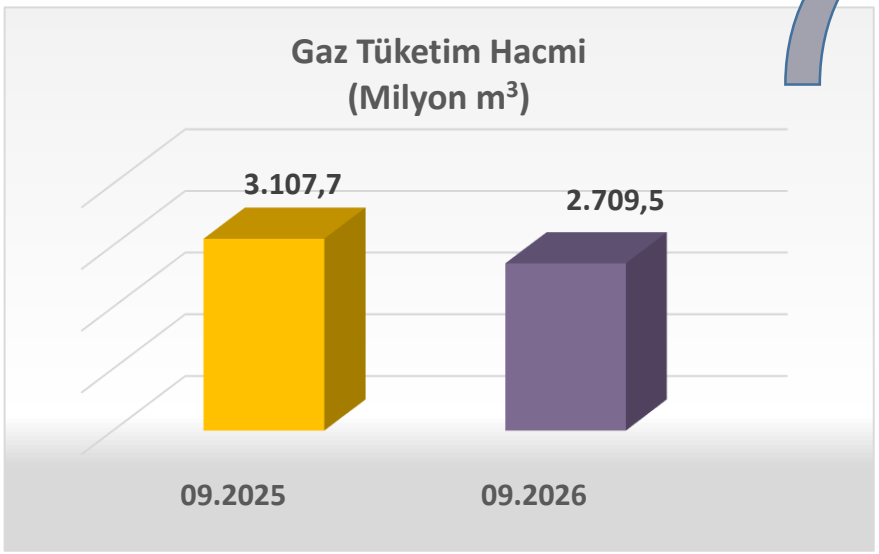


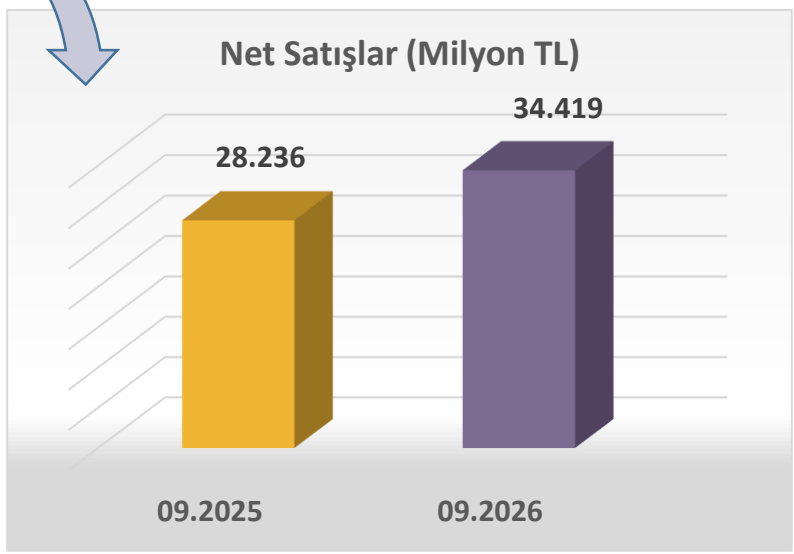
Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.
Birim fiyatlar tüketim grupları bazında kademelendirilir. Her bir tüketici için tüketim grubu önceki yıl gerçekleştirdiği toplam tüketim miktarına bakılarak belirlenir.

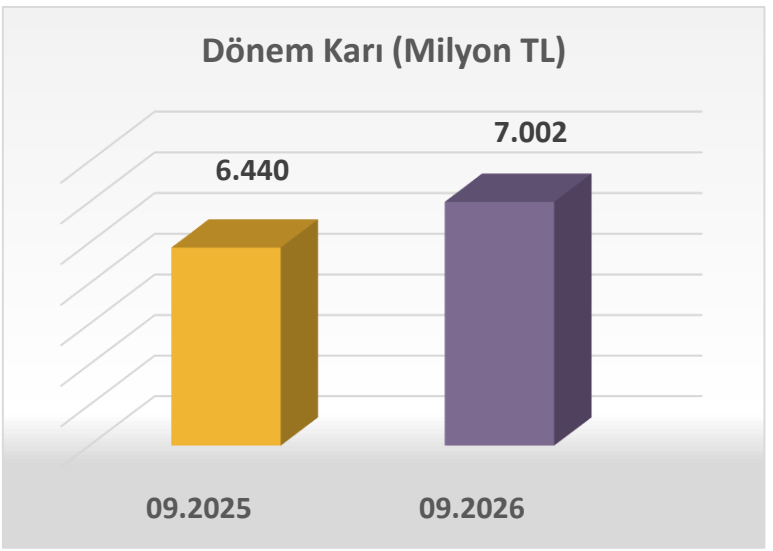
FİNANSAL PERFORMANS



FİNANSAL GÖSTERGELER



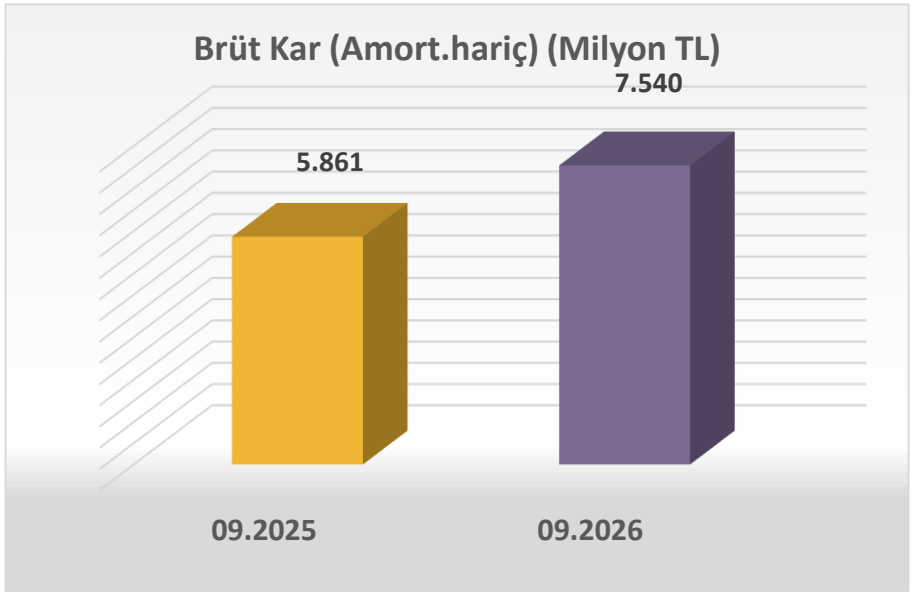


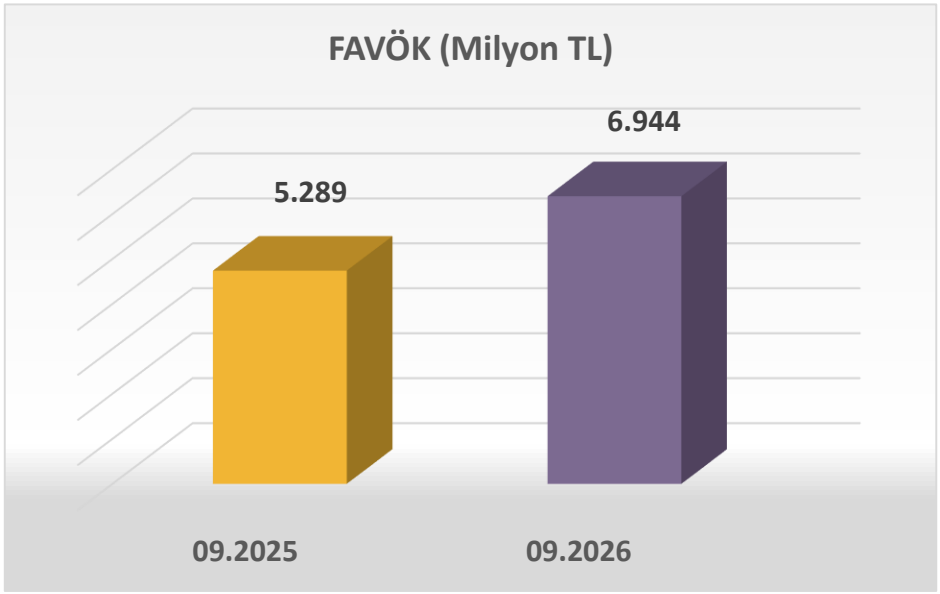


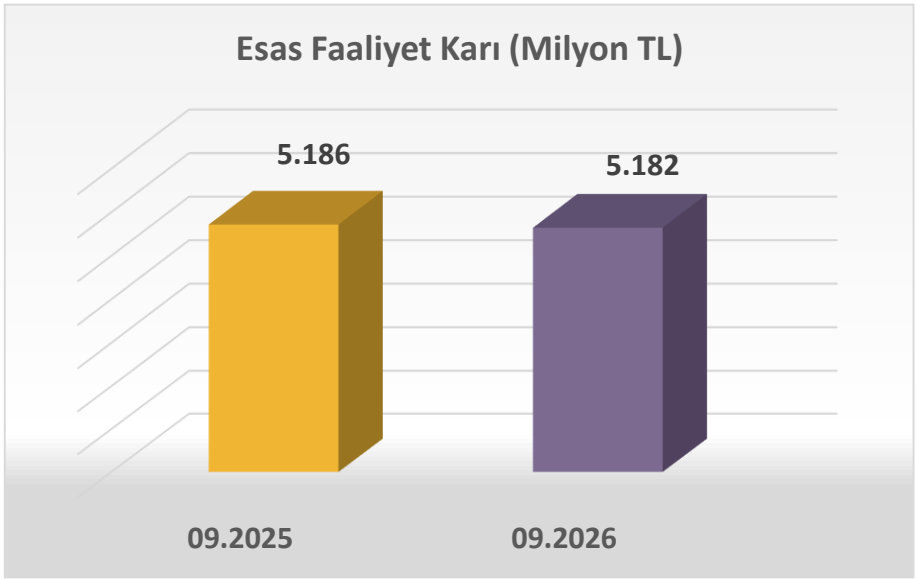
Şirketimizin hasılatı, 2025 yılının ilk 9 aylık döneminde 28.236 milyon TL olup, 2026 yılının ilk 9 aylık döneminde ise doğal gaz satış fiyatının 2025 yılının aynı dönemine göre artış göstermesi nedeniyle 34.419 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

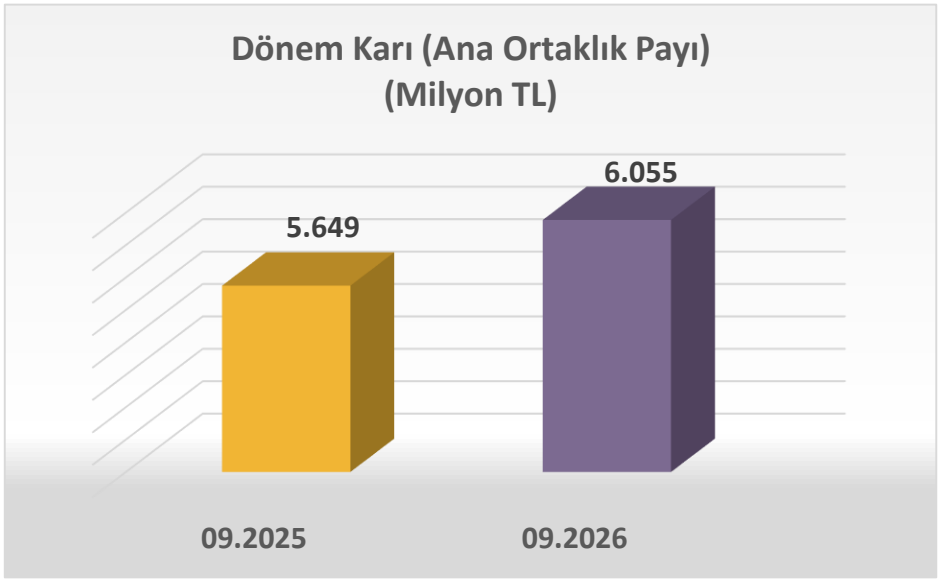
Şirketimizin dönem karı 2025 yılının ilk 9 ayında 6.440 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2026 yılının ilk 9 ayında 7.002 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereği yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (*bkz. slayt no 40*) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2026 yılı Eylül ayında 8.770 milyon TL tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

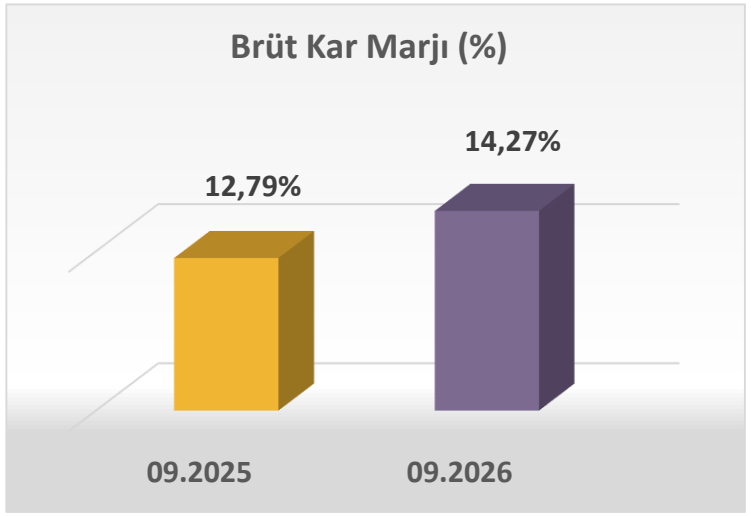


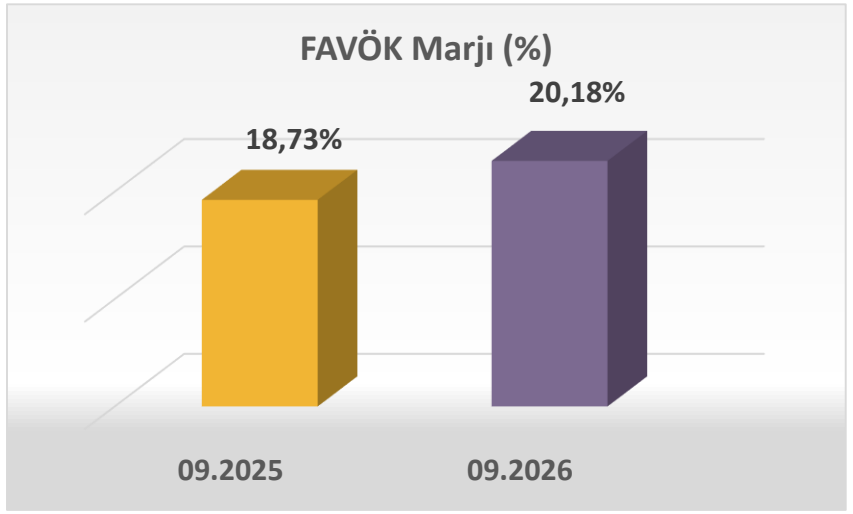


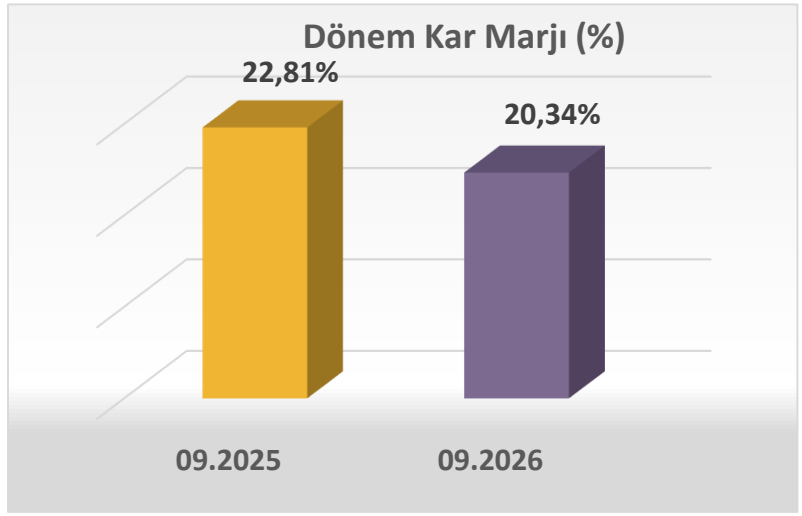


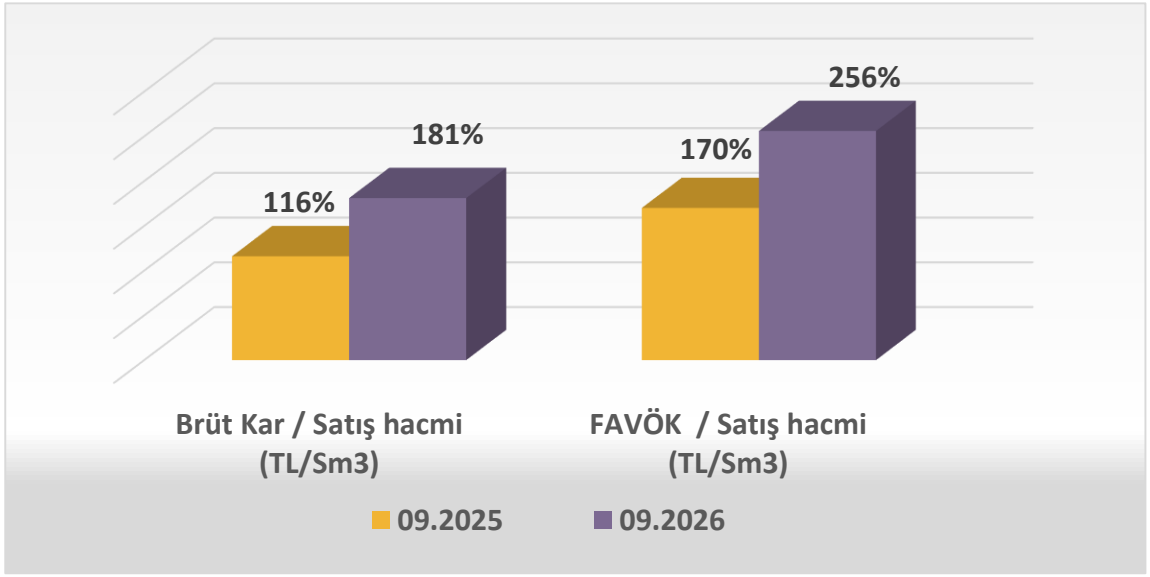


FİNANSAL GÖSTERGELER

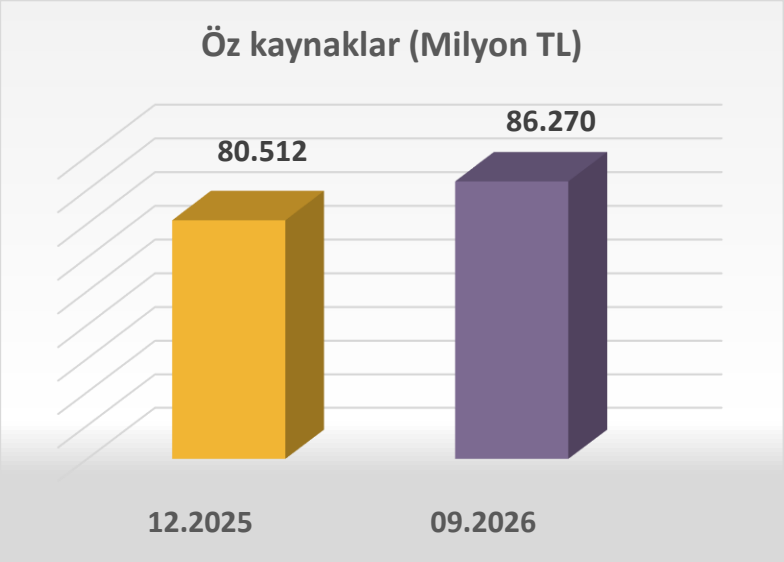


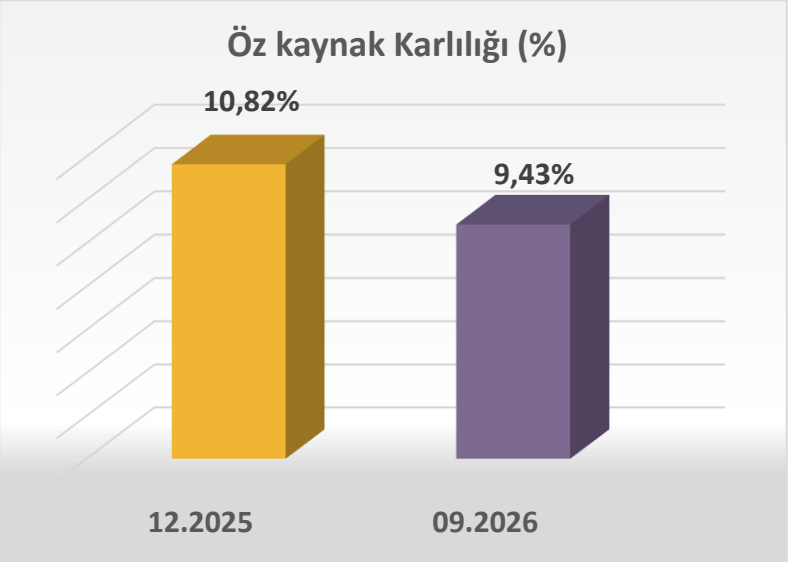


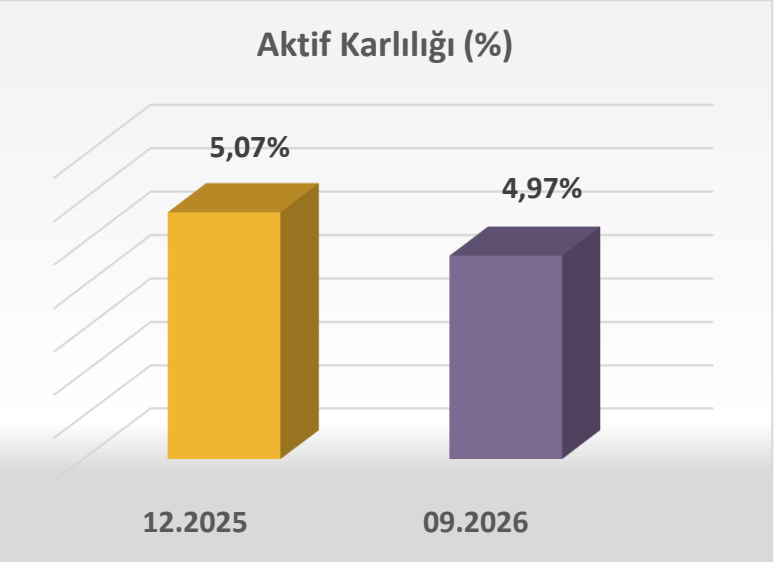




ÖZ KAYNAK GELİŞİMİ

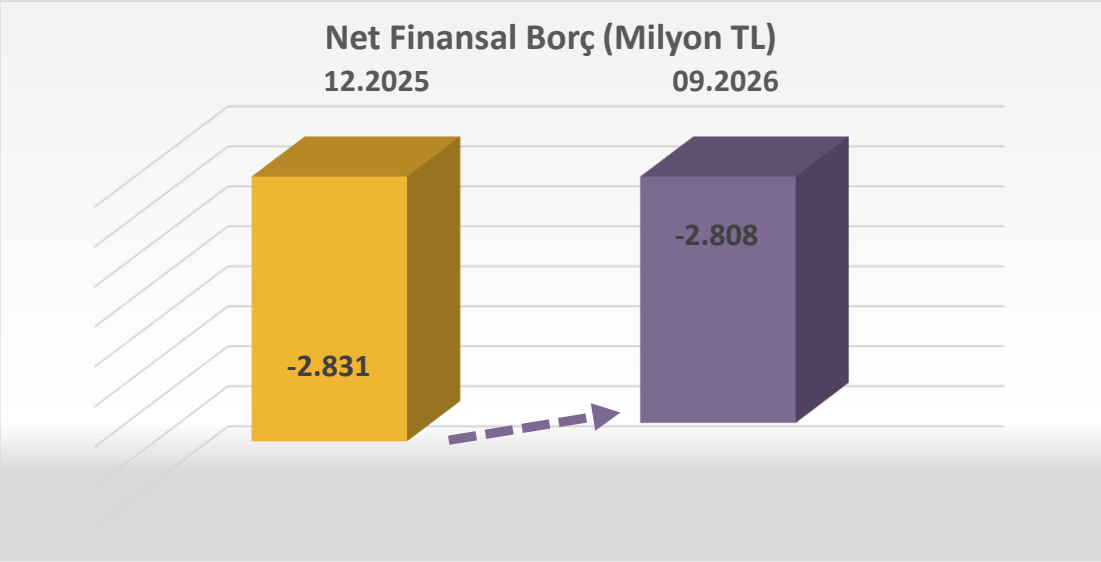






Şirketimizin öz kaynakları 2025 yıl sonu itibarıyla 80.512 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2026 yılı Eylül ayı itibarıyla 86.270 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin 2026 yılı Eylül ayı itibarıyla Öz kaynak Karlılığı 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında ise düşüş göstererek %9,43 olarak gerçekleşmiştir. Aktif Karlılığı ise 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında düşüş göstererek %4,97 olarak gerçekleşmiştir.

FİNANSAL BORÇLULUK



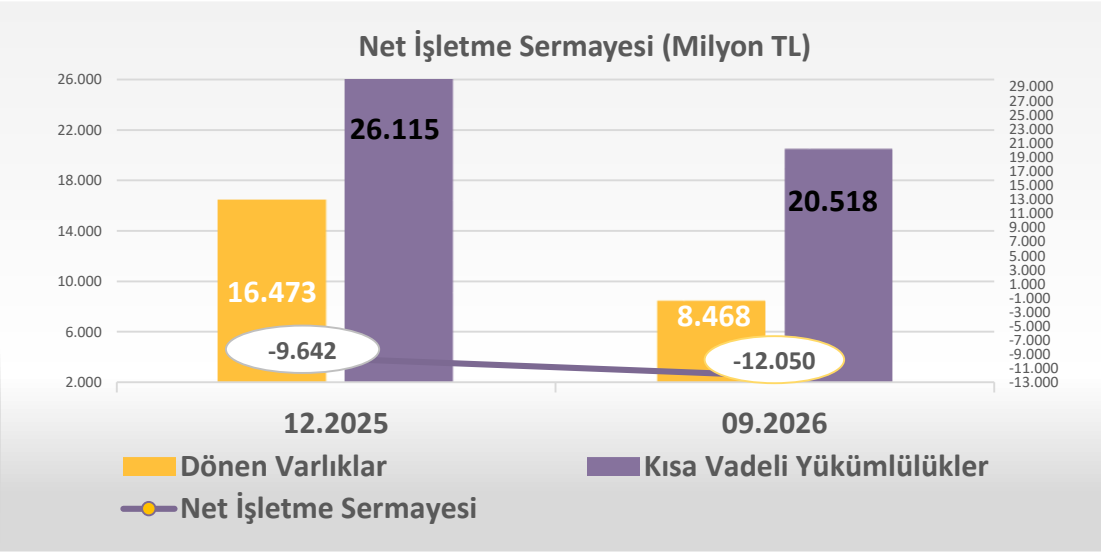
Finansal Borçluluk Oranları	12.2025	09.2026
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	N/A
Net Finansal Borç / Toplam Öz kaynaklar	N/A	N/A
Net Finansal Borç (Milyon TL)	- 2.831	- 2.808

	09.2025	09.2026
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,23	- 0,06

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

Şirketimiz, 2025 yılı sonunda 2.831 milyon TL Net nakit pozisyonda olup, 2026 yılı Eylül ayı itibarıyla Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki azalış ve kısa vadeli finansal borçlar kalemindeki düşüşle birlikte -2.808 milyon TL Net nakit pozisyon gerçekleşmiştir.

NET İŞLETME SERMAYESİ

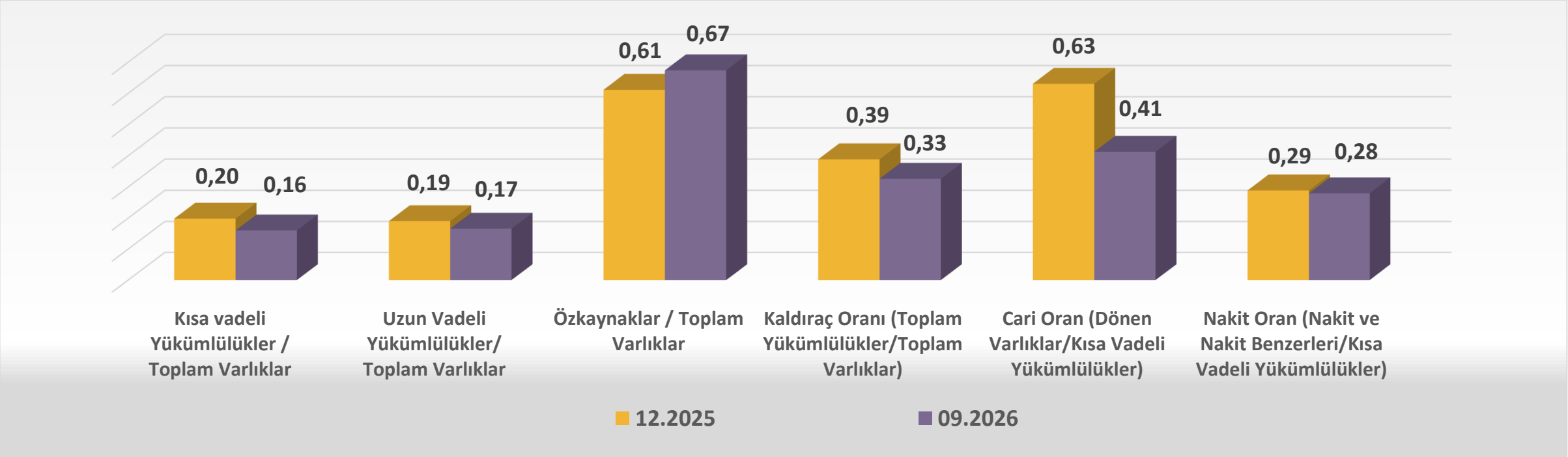


Dönen varlıklarımız 2026 Eylül ayında 2025 yıl sonu değerine göre azalış kaydetmiş ve 8.468 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kısa vadeli yükümlülüklerimizde de benzer şekilde 2025 yıl sonu ile karşılaştırıldığında azalış göstermiş olup 20.518 milyon TL olmuştur.

Net işletme sermayesi ise 2025 yılı sonunda -9.642 milyon TL iken 2026 yılı Eylül ayı itibarıyla -12.050 milyon TL olarak gerçeklemiştir.

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



Likidite oranları kapsamında 2025 yıl sonu verileri ile karşılaştırıldığında; Şirketimizin 2026 yılı Eylül ayında Dönen Varlıklar kalemindeki düşüşün Kısa Vadeli Yükümlülükler kaleminde gerçekleşen düşüşten oransal olarak daha fazla olması sebebiyle Cari Oran 0,41 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin 2026 yılı Eylül ayında Nakit Oranı 2025 yıl sonuna göre azalış göstererek 0,28 olarak gerçekleşmiştir.

GÜVENCE BEDELİ DEĞERLEME ETKİSİ

GELİR TABLOSU	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2026
Hasılat	28.235.767.146	34.418.864.990
Brüt kar	**3.610.339.110**	**4.912.752.548**
Esas faaliyet karı	**5.185.740.599**	**5.182.128.653**
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	**5.586.099.478**	**6.447.085.882**
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	**3.621.561.162**	**4.608.452.752**
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	**1.834.497.053**	**1.768.306.240**
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	**5.456.058.215**	**6.376.758.992**
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	**2.818.355.966**	**2.393.171.164**
Dönem vergi gideri (-)	(1.235.295.633)	(1.416.610.939)
Ertelenmiş vergi geliri	4.053.651.599	3.809.782.103
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI	**8.274.414.181**	**8.769.930.156**
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI	**6.439.917.128**	**7.001.623.916**

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

30.09.2026 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerleme tutarı **1.768.306.240 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen **güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda** TFRS'ye göre 30.09.2026 tarihi itibarıyla **8.769.930.156 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

PAY GERİ ALIM PROGRAMI

- ✓ Şirketimizin 6 Ekim 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.

- ✓ Yönetim Kurulumuzun 6 Ekim 2025 tarihli kararı ile başlatılan pay geri alımı programının Yönetim Kurulumuzun 15 Eylül 2026 tarihli toplantısında sonlandırılmasına karar verilmiştir. Pay geri alım programı çerçevesinde geri alınan paylar için ödenen azami bedel pay başına 12,14 TL; ortalama bedel ise pay başına 9,799 TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu geri alım programı kapsamında geri alınan toplam pay sayısı 105.404.634 adet olup; geri alınan payların sermayeye oranı %1,171 olarak gerçekleşmiştir. Geri alım programı kapsamında söz konusu paylar için şirket kaynaklarından karşılanan fon miktarı ise 1.032.878.062,15 TL'dir.

Şirket	Pay Geri Alım Yönetim Kurulu Kararı Tarihi	Pay Geri Alımının Sonlandırıldığı Tarih	Geri Alınan Paylar İçin Ödenmiş Olan Azami Bedel (TL / Adet)	Geri Alınan Paylar İçin Ödenmiş Ortalama Bedel (TL/Adet)	Geri Alınan Toplam Pay Sayısı (Nominal TL)	Geri Alımın Maliyeti (TL)	Geri Alınan Payların Sermayeye Oranı (%)
B Grubu, ENERY, TREENRY00016	06.10.2025	15.09.2026	12,14	9,799	105.404.634	1.032.878.062,15	%1,171

PAY GERİ ALIM PROGRAMI

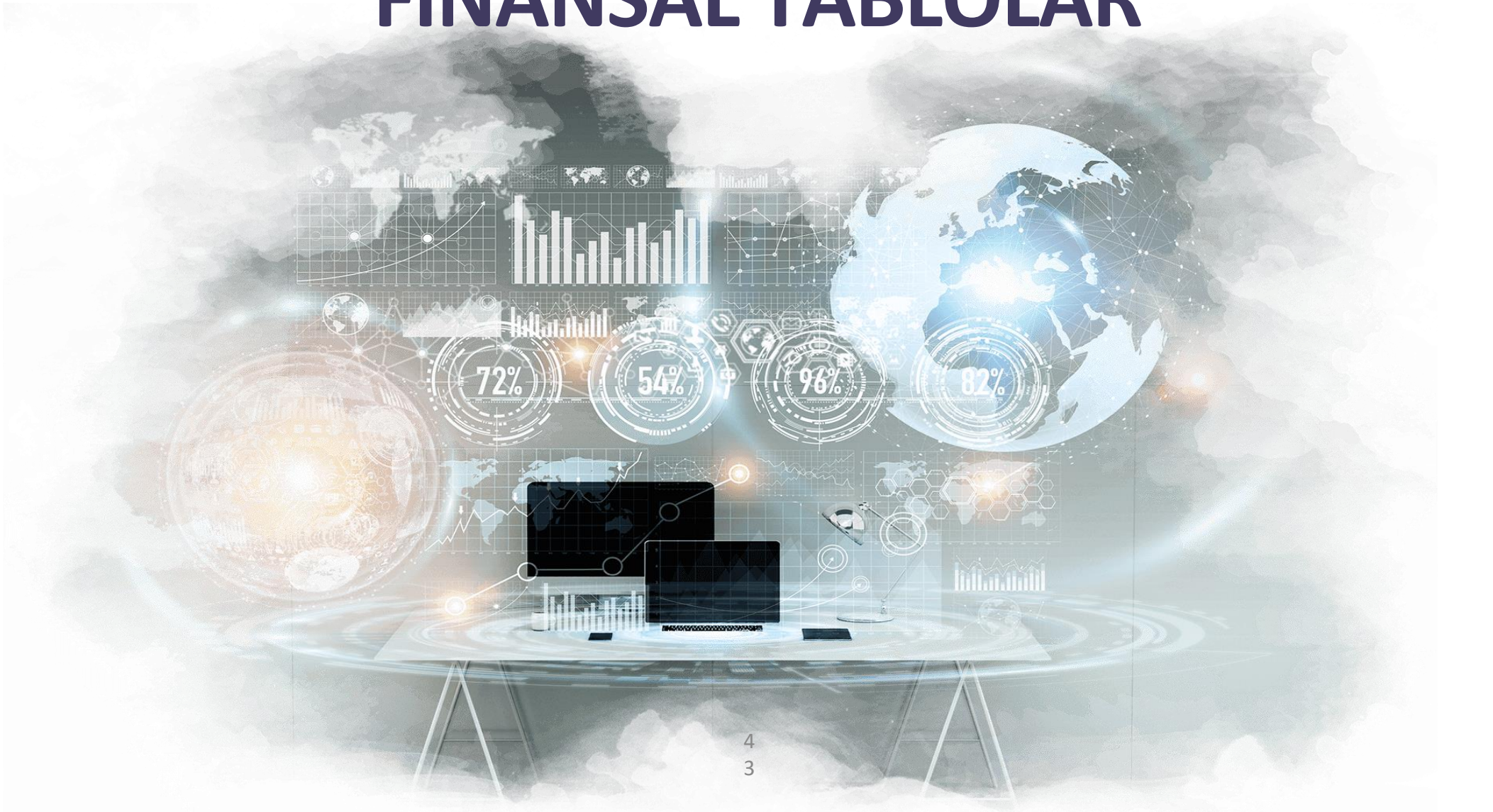
- ✓ Yönetim Kurulumuzun 17 Eylül 2026 tarihinde yapmış olduğu Yönetim Kurulu toplantısında; Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören Şirket paylarının fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmaması sebebiyle, pay sahiplerini korumak, pay fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla 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 i-SPK.22.9 (19.03.2025 tarih ve 16/531 s.k.) sayılı İlke Kararı uyarınca pay geri alımı yapılmasına, pay geri alımına konu edilebilecek azami pay sayısının 180.000.000 TL nominal değerli 180.000.000 adet pay olarak belirlenmesine, geri alım için ayrılacak fonun en fazla 2.000.000.000 TL olarak belirlenmesine, söz konusu fonun şirket öz kaynaklarından karşılanmasına karar verilmiştir.

- ✓ Söz konusu pay geri alım programı kapsamında 30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla 34.130.259 adet pay geri alınmış olup, Şirket'in 25.12.2023, 20.03.2025, 29.08.2025, 06.10.2025 ve 17.09.2026 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 402.659.038 adede ulaşmıştır. Geri alınan payların Şirket sermayesine oranı %4,4740'tır.

- ✓ Mevcut pay geri alım programı kapsamında 17 Kasım 2026 tarihi itibarıyla 61.034.886 adet pay geri alınmıştır. Şirketimizin 25.12.2023, 20.03.2025, 29.08.2025 06.10.2025 ve 17.09.2026 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 429.563.665 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %4,7729'dur.

Şirket	Pay Geri Alım Yönetim Kurulu Kararı Tarihi	Geri Alıma Konu Pay Miktarı (Nominal TL)	Geri Alım İçin Ödenecek Azami Tutar (TL)
B Grubu, ENERY, TREENRY00016	17.09.2026	180.000.000	2.000.000.000

FİNANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

BİLANÇO (Milyon TL)	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2026	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	8.468	16.473
Duran Varlıklar	119.566	115.209
TOPLAM VARLIKLAR	**128.034**	**131.682**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	20.517	26.115
Uzun Vadeli Yükümlülükler	21.247	25.055
Öz kaynaklar	86.270	80.512
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZ KAYNAKLAR	**128.034**	**131.682**

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 30 Eylül 2026	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 30 Eylül 2025
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	34.419	28.236
Satışların Maliyeti (-)	(29.506)	(24.626)
Brüt kar	**4.913**	**3.610**
Genel yönetim giderleri (-)	(889)	(807)
Pazarlama giderleri (-)	(7)	(21)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1.208	2.452
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(43)	(48)
Esas faaliyet karı	**5.182**	**5.186**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	8	35
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(3)	(6)
Öz kaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	1.260	371
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	**6.447**	**5.586**
Finansman gelirleri	1.112	418
Finansman giderleri (-)	(679)	(1.616)
Net parasal kayıp / (kazanç)	(2.271)	(766)
VERGİ ÖNCESİ KAR	**4.609**	**3.622**
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	2.393	2.818
Dönem vergi gideri (-)	(1.417)	(1.235)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	3.810	4.054
DÖNEM KARI	**7.002**	**6.440**
Dönem karı dağılımı		
Kontrol gücü olmayan paylar	947	791
Ana ortaklık payları	6.055	5.649

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 içerme 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 gerçekleşmeler ileriye dönük görüşleri ve tahmini rakamları oluşturan değişkenlerde ve varsayımlardaki gelişim ve gerçekleşmelere 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

Enerya

Yatırımcı İlişkileri

www.enerya.com.tr

Telefon: +90 (216) 665 13 00
E-mail: yatirimciiliskileri@enerya.com.tr

