Enerya Enerji A.Ş.

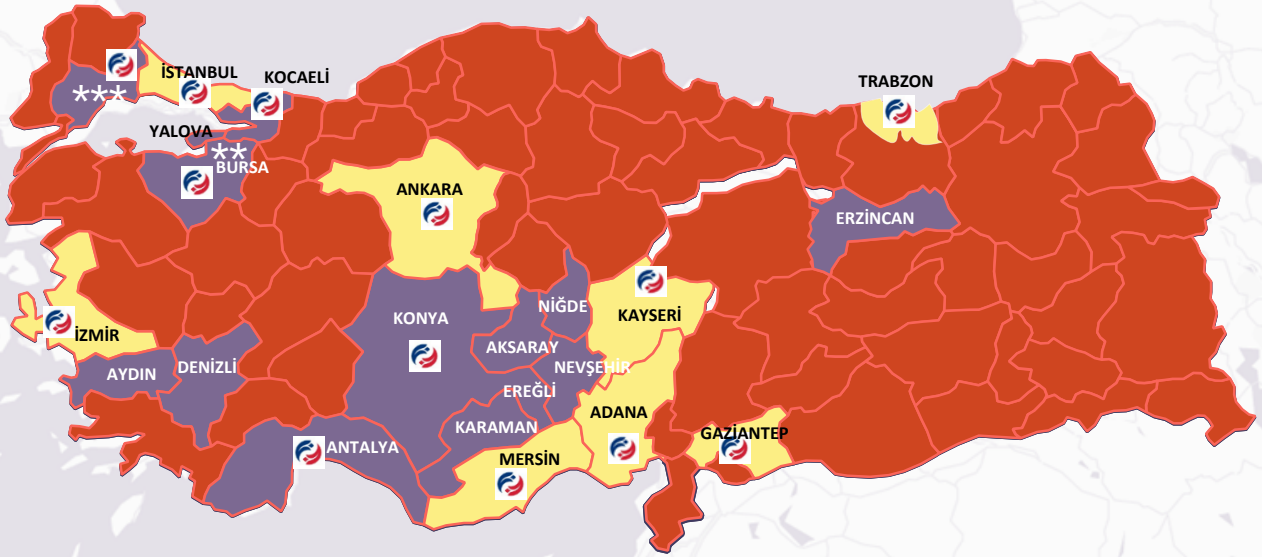
Yatırımcı Sunumu
2025/09

ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – EYLÜL 2025*

Enerya

10 Bölge, 99 İlçe, 194 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 (8 Şube), Ankara (3 Şube), Antalya, Bursa (2 Şube), İzmir, Kocaeli (2 Şube), Konya, Kayseri, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ, Trabzon ve Adana olmak üzere Kasım 2025 itibarıyla toplam 24 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.*

~ 2,4 milyon Abone (BBS)****

Kuruluşundan bugüne 44,1 Milyar m^3 Gaz Hacmi

1,35 Milyar $ Yatırım (mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri)

23.780 km Dağıtım Hattı

30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı

21,7 milyar TL Net Satış

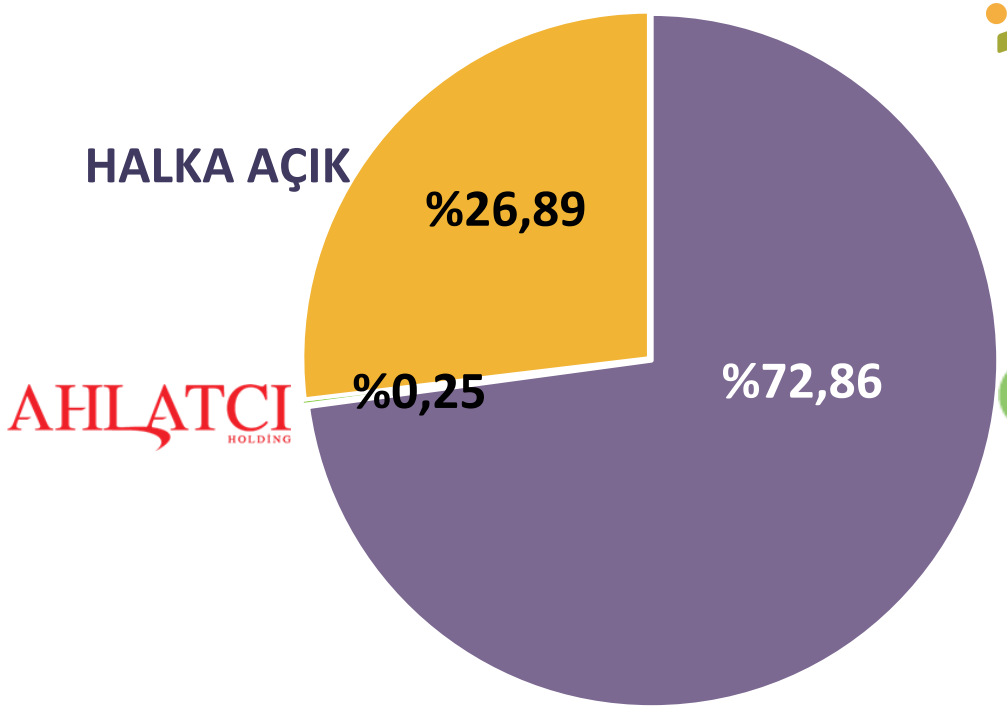
94,8 Milyar TL Toplam Varlıklar

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 KATILIM TÜM / BIST ELEKTRİK / BIST YILDIZ / BIST KATILIM 100 / BIST GERİ ALIM / BIST 100 / BIST HİZMETLER / BIST 100-30 / BIST TÜM / BIST 500 / BIST KATILIM 50 / BIST HALKA ARZ / 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 SILKIM	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ramazan TUNÇ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Özden KOÇ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

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
	Ali İhsan SILKIM	Üye
	Ramazan TUNÇ	Üye
	Ahmet KIZAK	Üye
	Uygur ERBİL	Üye
	Erol KAYA	Üye
	Özkan PALA	Üye

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

AHLATCI HOLDİNG
SEKTÖREL FAALİYET ALANLARI VE İŞTİRAKLERİ

Enerya

01 ENERJİ
ENERGY

02 SAĞLIK
HEALTH

03 TEKNOLOJİ
TECHNOLOGY

04 OTOMOTİV
AUTOMOTIVE

05 FİNANS
FINANCE

06 GAYRİMENKUL
REAL ESTATE

07 MADENCİLİK
MINING

08 KIYMETLİ MADENLER
PRECIOUS METALS

09 İMALAT SANAYİ
MANUFACTURING INDUSTRY

10 HAVACILIK
AVATION

73 Şirket

ALTIBİNİ AŞAN Çalışan
6000+

5.3 Milyar TL öz sermaye

Kuruluş
BİN DOKUZ YÜZ SEKSENDÖRT
1984

4.7 Milyar TL yıllık ciro

AHLATCI HOLDİNG

BAĞLI ORTAKLIKLAR VE İŞTİRAKLER

Enerya

ENERYA Aksaray	%89,95
ENERYA Antalya	%89,99
ENERYA Aydın	%89,99
ENERYA Denizli	%89,99
ENERYA Ereğli	%89,97
ENERYA Erzincan	%89,99
ENERYA Kapadokya	%62,99
ENERYA Karaman	%90,00
ENERYA Konya	%75,64
AHLATCI Altın İşletmeleri	%100,00

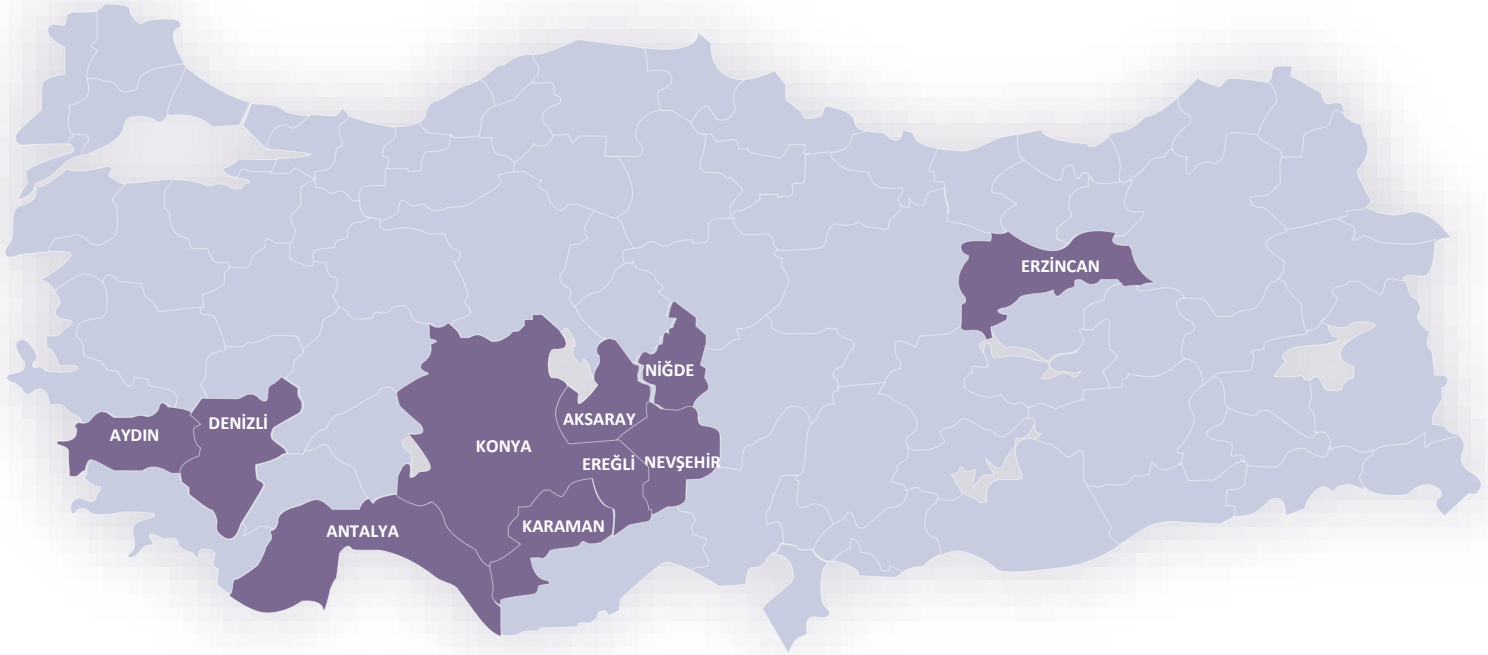
Enerya

Ahlatcı Finansal Yönetim %29 → Dünya Katılım %99,89

Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. %49 → MarmaraGAZ YALOVA %100

Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. %49 → MarmaraGAZ ÇORLU %100

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. → %99,89 → Dünya Katılım

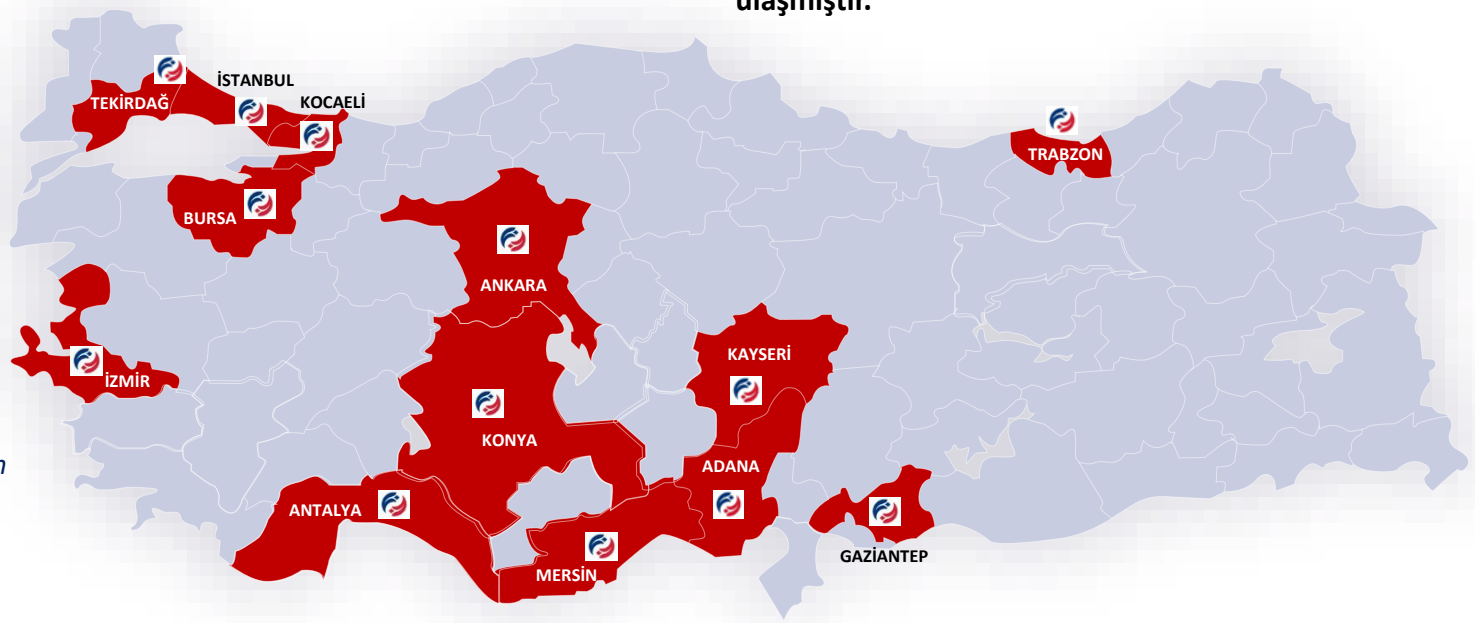
Şirketimizin %29 oranında pay sahibi olduğu **AHL Ahlatcı Finansal**, Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu tarafından yapılan Adabank A.Ş. Hisse Satış ihalesine katılmış ve ihale AHL Ahlatcı Finansal'ın teklifi ile sona ermiştir.

Söz konusu ihaleye ilişkin olarak; Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu (BDDK)'nun 15.08.2023 tarihli yazısıyla, Adabank A.Ş.'nin Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonuna ait %96,68234 oranındaki hissesinin AHL Ahlatcı Finansal'a devredilmesine karar verilmiştir. Haziran 2024 itibarıyla AHL Ahlatcı Finansal'ın ortaklık payı %99,89'dur.

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 Gazetede 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 2025 itibarıyla İstanbul (8 Şube), Ankara (3 Şube), İzmir, Antalya, Bursa(2 Şube), Kocaeli (2 Şube), Kayseri, Konya, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ, Trabzon ve Adana olmak üzere **toplam şube sayısı 24'e ulaşmıştır.**



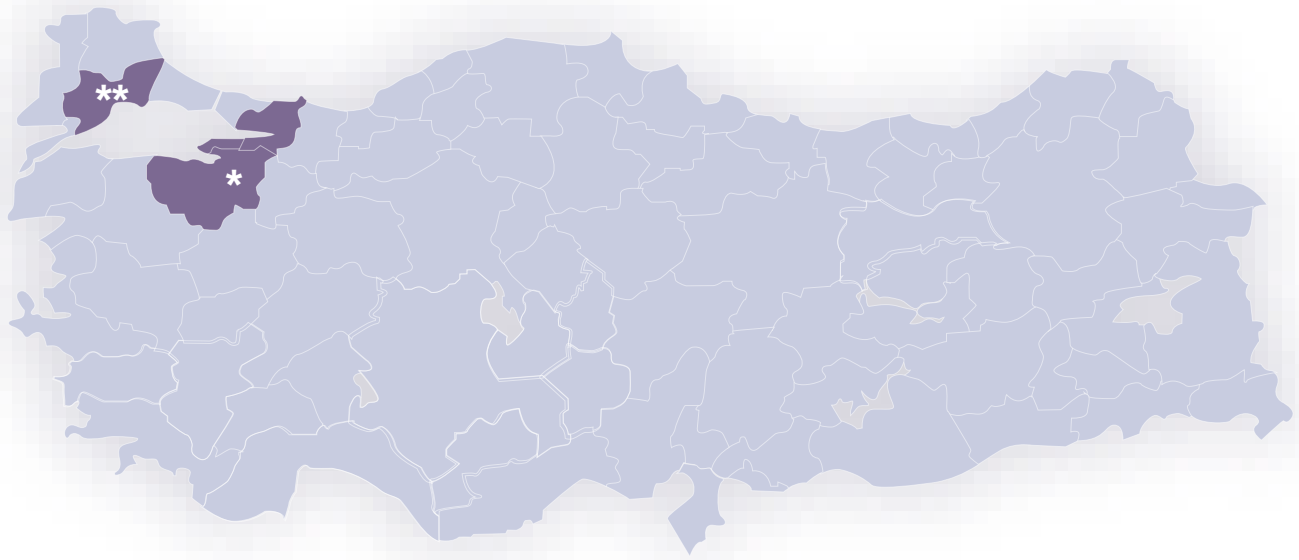
*Haritada **kırmızı** renkler açılmış olan Şubelerin bulunduğu illeri göstermektedir.*

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

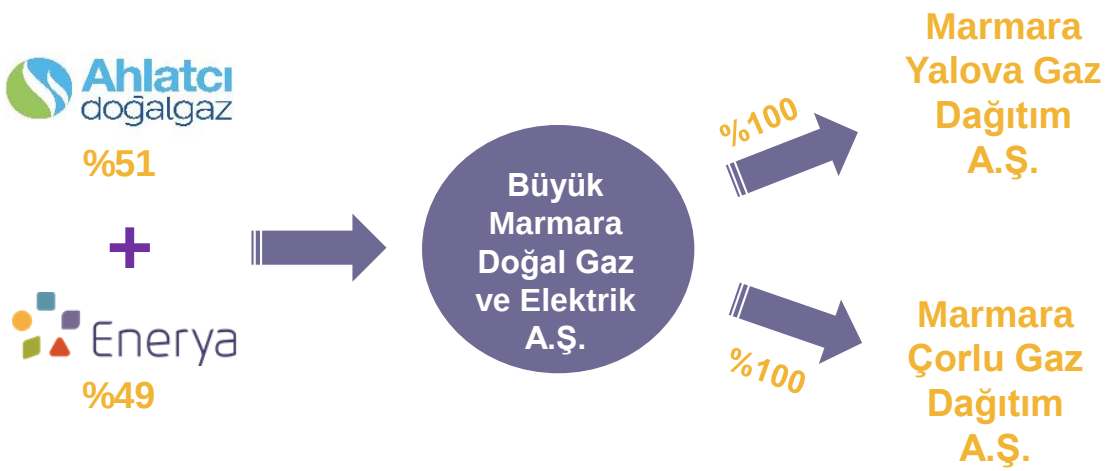
İŞTİRAKLER – BÜYÜK MARMARA DOĞAL GAZ VE ELEKTRİK A.Ş.

*** Marmara YALOVA**
Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 254,9 Mn m^3
Abone Sayısı 226.772***
İlçe Sayısı: 8
Dağıtım Hattı: 2.575 km

**** Marmara ÇORLU**
Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 217,6 Mn m^3
Abone Sayısı: 218.737***
İlçe Sayısı: 3
Dağıtım Hattı: 2.106 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 %100 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

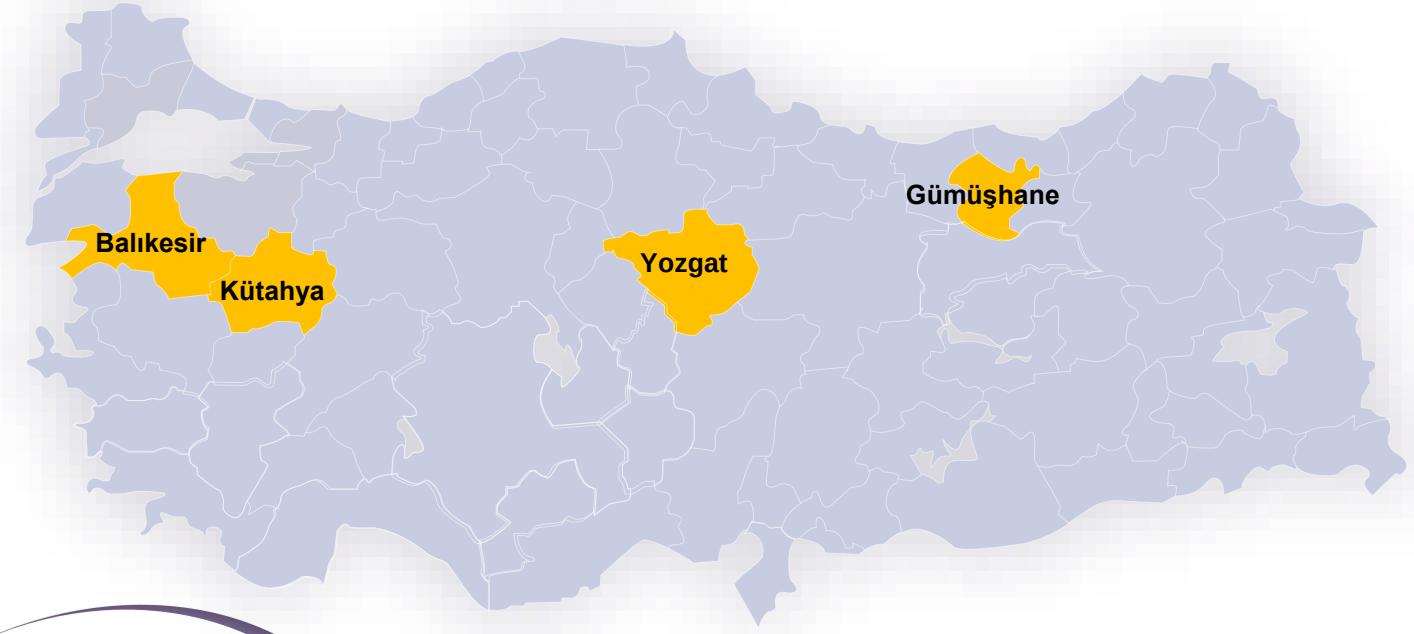
- **Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.** (*Tekirdağ (Çorlu, Marmara Ereğlisi ve Ergene) ili içerisinde toplam 3 ilçe)*

ticaret unvanlı iki yeni şirket kuruluşu gerçekleşmiştir.

İŞTİRAKLER – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.

Enerya

Enerya %100 → **Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.**

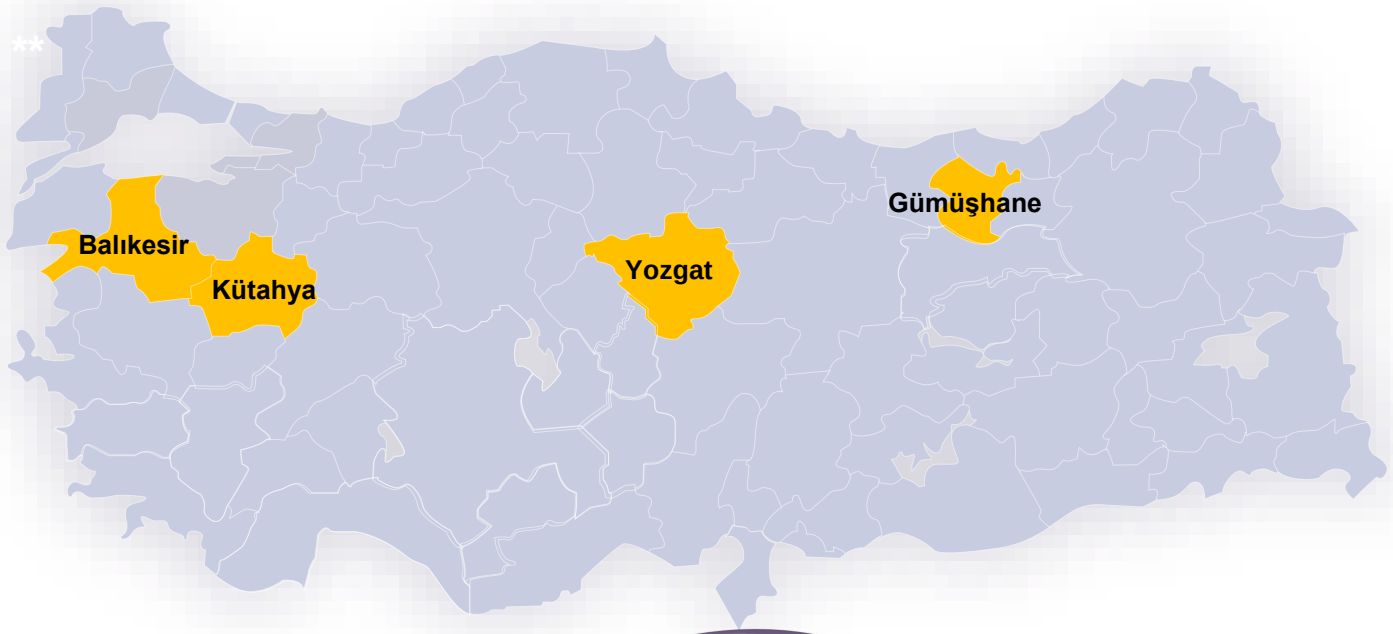


- ✓ Şirketimizin 03.10.2024 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında; Ahlatcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'nin (Ahlatcı Altın İşletmeleri) 55.000.000 TL ödenmiş sermayesine konu payların %100'ünün 55.000.000 TL'ye nominal değer üzerinden satın alınmasına ve söz konusu payların devralınmasına ilişkin Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne (MAPEG) başvuruda bulunulmasına karar verilmiştir.
- ✓ MAPEG'e yapılan başvuru 08.11.2024 tarihinde uygun bulunmuş ve 11204 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri tarafından şirketin sermayesinin 55.000.000 TL'den 500.000.000 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiş ve söz konusu sermaye artırım işlemi 17.01.2025 tarihinde tescil ve ilan edilmiştir.

İhaleler kapsamında devralınan ruhsatlarla birlikte Ahlatcı Altın İşletmeleri'nin sahip olduğu maden sahası 12 adete ulaşmıştır.

- ✓ **Yozgat** İli Sarıkaya ilçesi ve Boğazlıyan ilçesinde bulunan Madalyon Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye ait IV-C Grubu İşletme Ruhsatlı altın madeni sahalarına ilişkin olarak, **7 adet altın madeni ruhsatı** Ahlatcı Altın İşletmeleri'ne MAPEG tarafından uygun bulunarak devredilmiştir.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, MAPEG tarafından 07.04.2025 tarihinde gerçekleştirilen 305. Grup İhalesinde yer alan, **Balıkesir** ili dahilinde bulunan IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) ruhsat sahasına ilişkin ihaleye katılmış ve ihalede 1. olmuştur.
- ✓ MAPEG tarafından 10.04.2025 tarihinde gerçekleştirilen 305. Grup İhalesinde yer alan, **Kütahya** ili dahilinde bulunan IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) ruhsat sahasına ilişkin **3 ihaleye** daha katılmış ve 3 ihalede de 1. olmuştur.
- ✓ Söz konusu ruhsatlara ilişkin devir işlemleri 12.06.2025 tarihinde tamamlanmıştır.

İŞTİRAKLER – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.



- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri ile yurtiçinde yerleşik üç şirket arasında toplam **9 (dokuz) adet maden ruhsatının satın alınmasına** yönelik Demir Export A.Ş., Manuba Madencilik ve Enerji A.Ş. ve Meds Mine Madencilik A.Ş. ile sözleşme imzalamıştır.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, Eti Maden tarafından 24.06.2025 tarihinde gerçekleştirilen **Balıkesir** ili dahilinde bulunan 6406 sicil numaralı IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) maden sahası içerisinde yer alan **Sındırgı** altın lokal alanının arama ve rödövans karşılığı işletilmesiyle ilgili ihaleye katılım sağlamış ve en yüksek rödövans oranını (%30,2) vererek ihalede 1. olmuştur.
- ✓ Bu kapsamda, Ahlatcı Altın İşletmeleri ile Eti Maden arasında 21.07.2025 tarihinde "*Sındırgı Altın Lokal Alanının Arama ve Rödövans Karşılığı İşletilmesiyle İlgili Arama Sözleşmesi*" imzalanmıştır.

Balıkesir ili dahilinde bulunan Sındırgı altın lokal alanının arama ve rödövans karşılığı işletilmesi ile ilgili Eti Maden ile arama sözleşmesi imzalanmıştır.

- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, **Yozgat** ili, Sarıkaya ilçesi dahilinde bulunan S.201200128 nolu IV(c) grubu maden işletme ruhsat sahasında sondaj çalışmalarına başlanmasına yönelik olarak MAPEG'e başvuruda bulunmuştur.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri ile Mitus Proje A.Ş. arasında **Yozgat** ili Sarıkaya ilçesinde yer alan 201200128 numaralı ruhsat sahasına ilişkin olarak, Sondaj Re Log çalışmaları ile UMREK Ara Kaynak/Rezerv Raporu hazırlanması amacıyla hizmet alım sözleşmesi imzalanmıştır.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri ile MİTUS Arama ve Proje A.Ş. arasında **Kütahya** ili dahilinde bulunan 202500390 ve 202500391 numaralı ruhsat sahalarına ilişkin olarak, sondaj ve çevresel etki değerlendirmesi (ÇED) izinlerinin alınması, sondaj yönetimi, nihai kaynak modellemesi ile kaynak raporun hazırlanması dahil olmak üzere arama-çalışma izinlerinin alınması, arama ve mühendislik alanında gerekli olan proje ve maden danışmanlık hizmetlerinin sunulmasına yönelik 25.08.2025 tarihinde hizmet sözleşmesi imzalanmıştır.

İŞTİRAKLER – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.

Sarıkaya Altın Madeni Projesine İlişkin UMREK Raporu

- ✓ Ahlatcı Altın İşletmelerine ait **Yozgat** ili dahilinde **7 adet altın maden sahası bulunmakta olup**, söz konusu **sahalardan yalnız biri olan 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 Raporuna (Rapor) ilişkin özet bilgiler aşağıda paylaşılmaktadır:

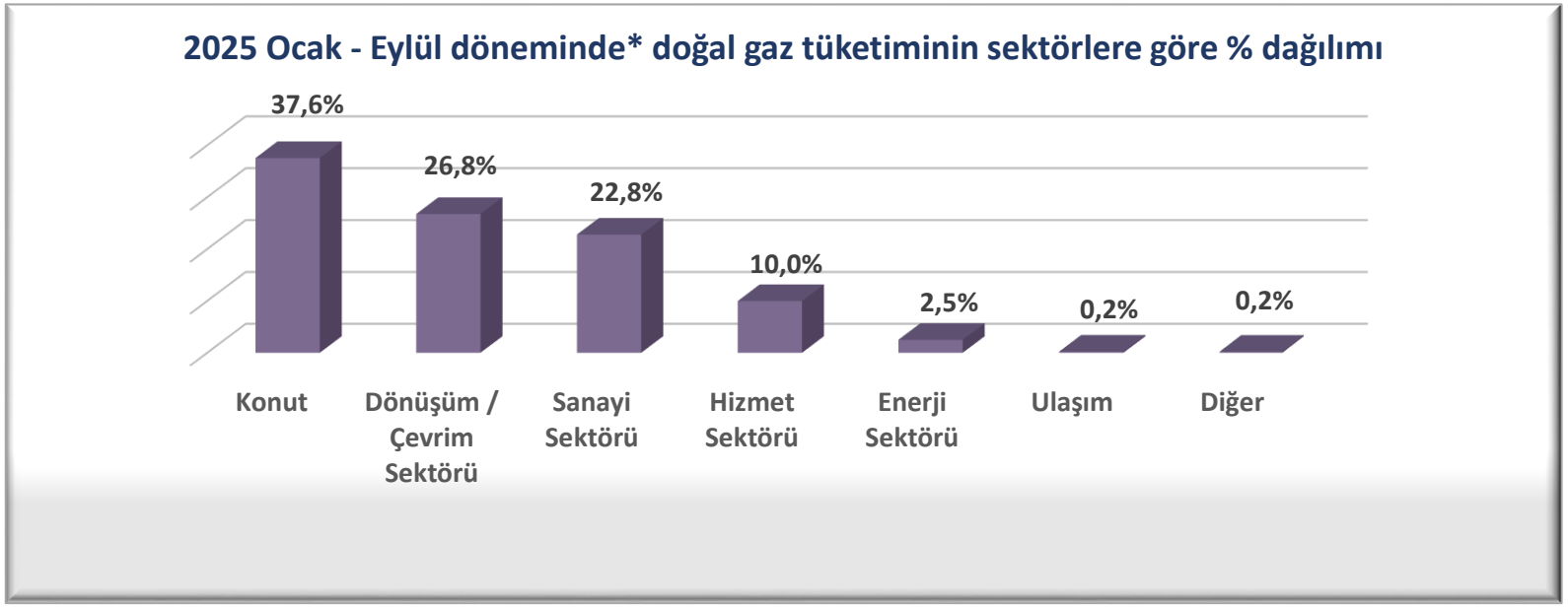
- UMREK-2023 Kodlu Rapor, jeolojik modele detaylı yüzey jeolojik haritalama, doğrultu–eğim ölçümleri ve toplam 56 sondaj verisi temel alınarak oluşturulmuştur. Anılan sondajların 41 adedi re-log (9698.7 m), 15 adedi ise RC tipi (1723 m) sondajdır.
- UMREK-2023 Kodlu Rapora göre, söz konusu ruhsat sahasında 0.70 g/t ortalama tenör ve 2.70 g/cm3 ortalama SG değerine dayalı olarak belirlenen yaklaşık 41.181 milyon tonluk potansiyel cevher kütlesi yapılan çalışmalar sonrasında ortaya çıkarılmıştır.
- UMREK-2023 Kodlu Rapor'da yer alan veriler ve yapılan modelleme doğrultusunda projenin potansiyeli **yaklaşık 927 bin ons Altın olarak hesaplanmıştır (25 Kasım 2025 tarihi itibarıyla yaklaşık parasal değeri yaklaşık 4 milyar USD'dir).**

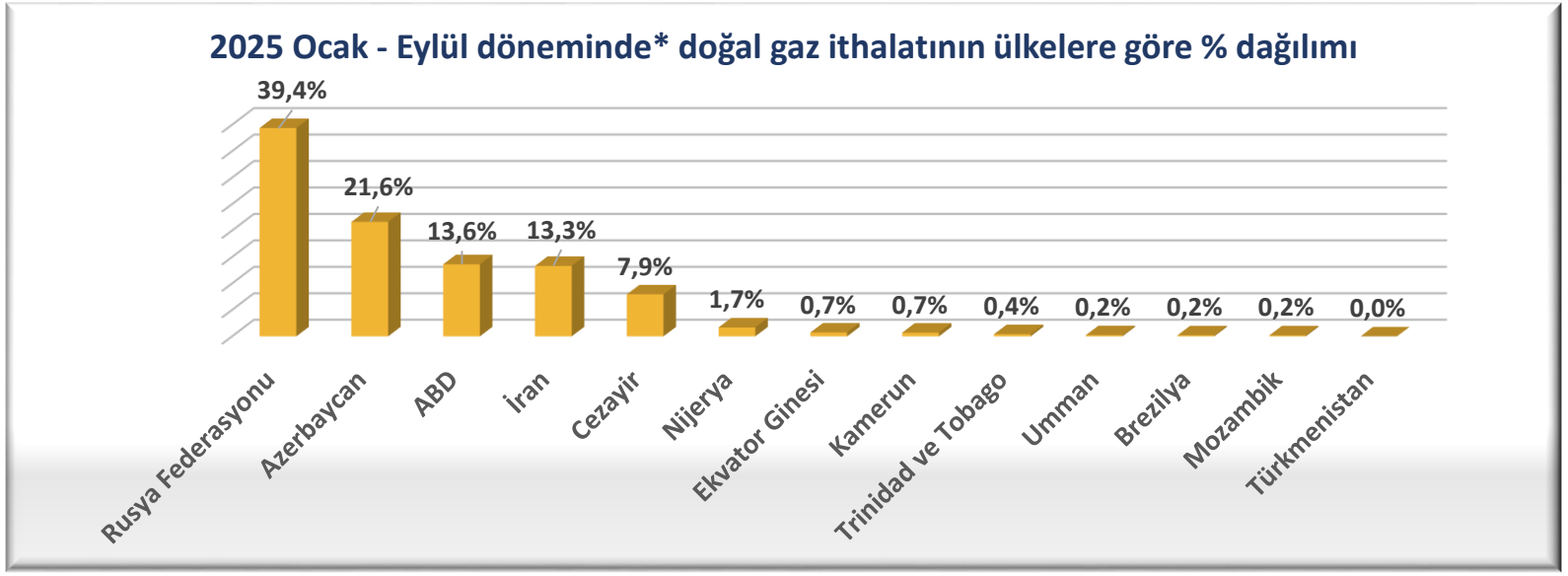
Hacim	Yoğunluk	Ton	Au (g/t)	Au Ons
15.252.080	2,70	41.180.616	0,70	926.791,19

- ✓ Anılan Rapor ile, cevher modeli, sahadaki altın cevherleşmesinin litolojik, yapısal ve jeokimyasal kontrolünü bütüncül biçimde ortaya konulmuş, böylece ileri arama programlarının planlanması için bilimsel bir temel oluşturmuştur. Bununla birlikte, mevcut sondaj yoğunluğu, veri dağılımı ve yapısal süreklilik göz önüne alındığında, modelin bu aşamada yalnızca Arama Hedefi düzeyinde değerlendirilmesi gerekmektedir.
- ✓ Buna ilaveten, işbu açıklamada Rapor sonuçları paylaşılan maden sahası ile ilgili kaynak rezerv raporları çalışmalarına da başlanmış olup, söz konusu raporların ilgili kuruluşça hazırlanmasını müteakip kamuoyunun bilgisine sunulacaktır. Yozgat ili dahilinde bulunan diğer 6 maden sahası ile ilgili çalışmalara başlanmış olup, her bir maden sahasına ilişkin rapor sonuçları ve gelinen aşama kamuoyuna açıklanacaktır.
- ✓ Öte yandan, 12.12.2024 tarihli KAP açıklamasında yer verildiği üzere Ahlatcı Altın İşletmeleri'nin mevcut durumda sahip olduğu altın madeni ruhsatları ile ilgili olarak altın işletme tesisi kurulması için yatırım kararı alınmış olmakla birlikte, **altın madenciliği alanındaki yatırımların finansal tablolarda olumlu etkisinin daha kısa sürede görülebilmesi ve yatırım maliyetinin düşürülmesi amacıyla anılan kararın revize edilerek ilgili maden sahasına yakın bir bölgedeki mevcut bir tesiste işlenmesinin sağlanmasına karar verilmiştir.**

TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – EYLÜL 2025

Doğalgaz 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.





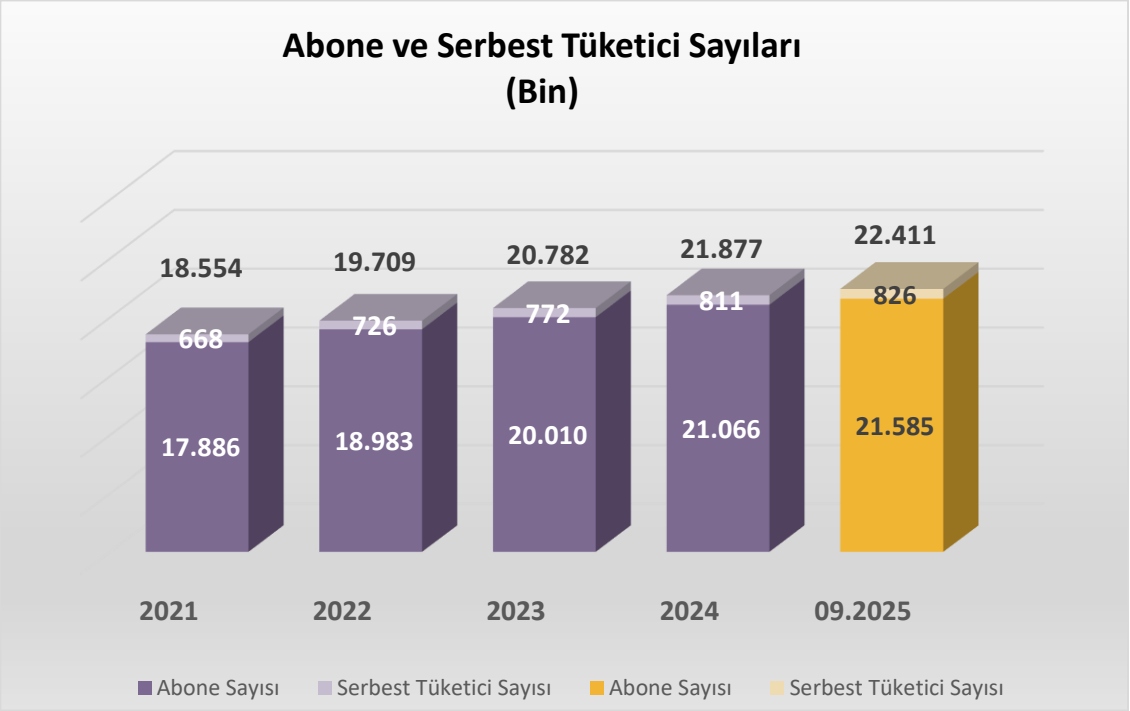
Kaynak: EPDK Doğal Gaz Piyasası Aylık Sektör Raporları Ocak – Eylül 2025

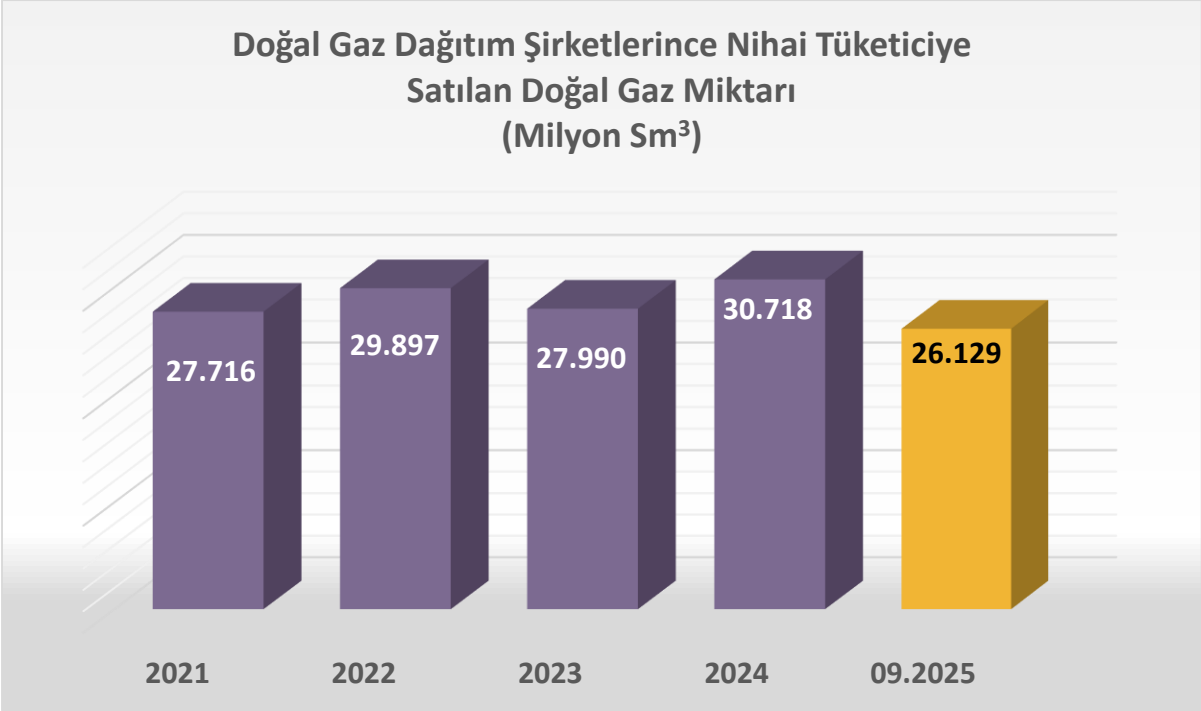
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – EYLÜL 2025

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

2025 yılı Eylül ayı itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen abone sayısı 21,5 milyon, serbest tüketici sayısı ise 826 bin olarak gerçekleşmiştir.

2025 yılı Eylül ayı itibarıyla Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince nihai tüketiciye satılan toplam doğal gaz miktarı 26,12 milyon Sm^3 olarak gerçekleşmiştir.





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

ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI

Enerya

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 A.Ş. hisse satış ihalesine katılım gösterildi ve 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 Yalova Gaz Dağıtım A.Ş. ile Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş. kuruldu.

Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş. paylarının %100'ü Ahlatcı Holding A.Ş.'den devralındı.

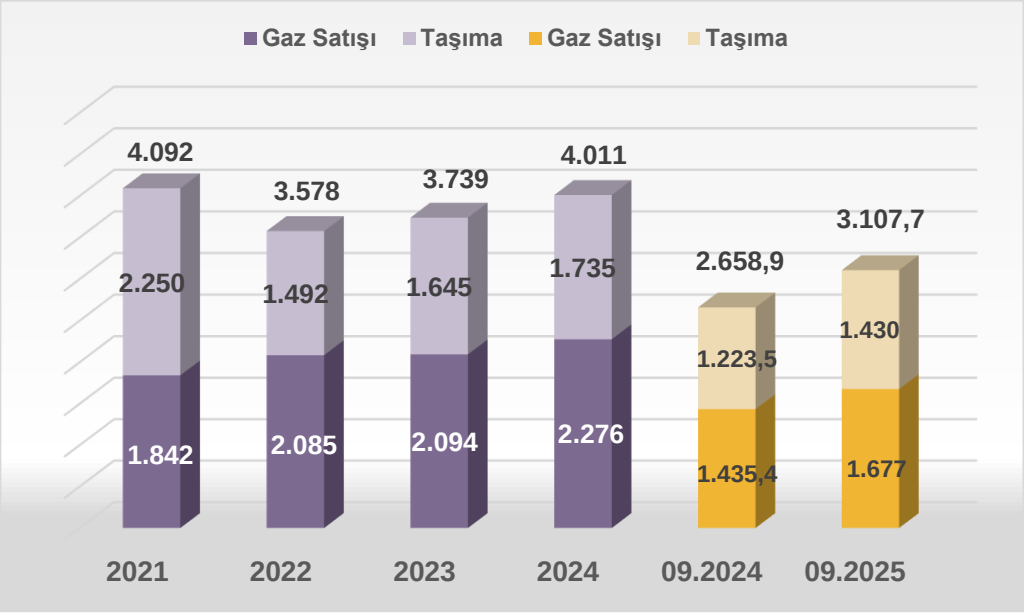
2025

Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin sahip olduğu maden sahası sayısı 12 adete ulaştı.

FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ

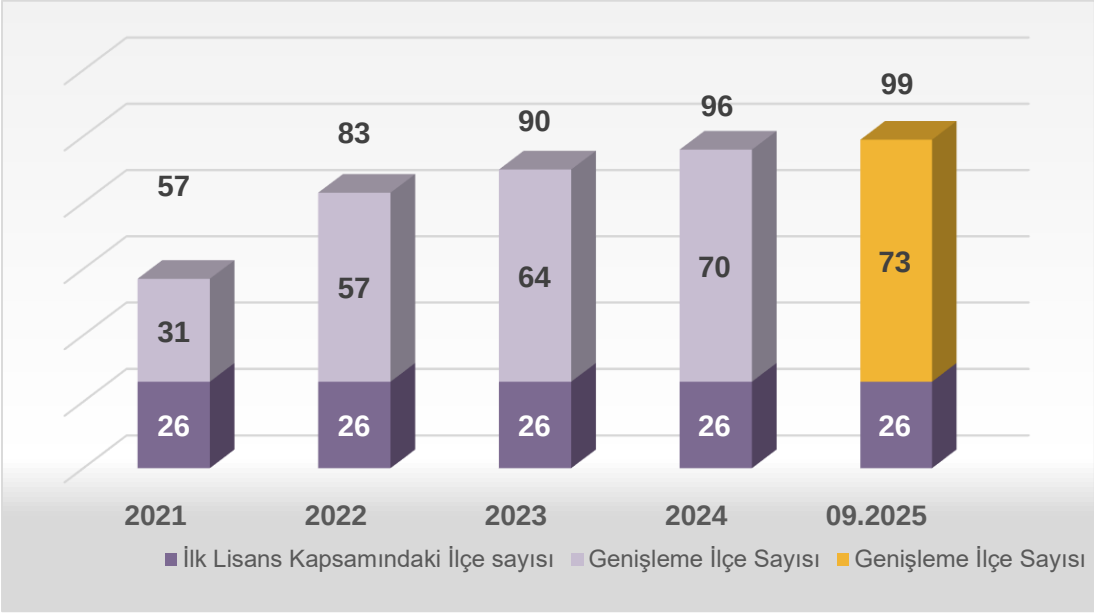
GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

GAZ HACMİ (MİLYON M^3)



2025 yılı Ocak - Eylül döneminde doğal gaz tüketimi 2024 yılının aynı dönemi ile karşılaştırıldığında gaz hacmi (*taşıma dahil*) artış göstererek **3.107,7 Milyon m^3**'e ulaşmıştır**.**

LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

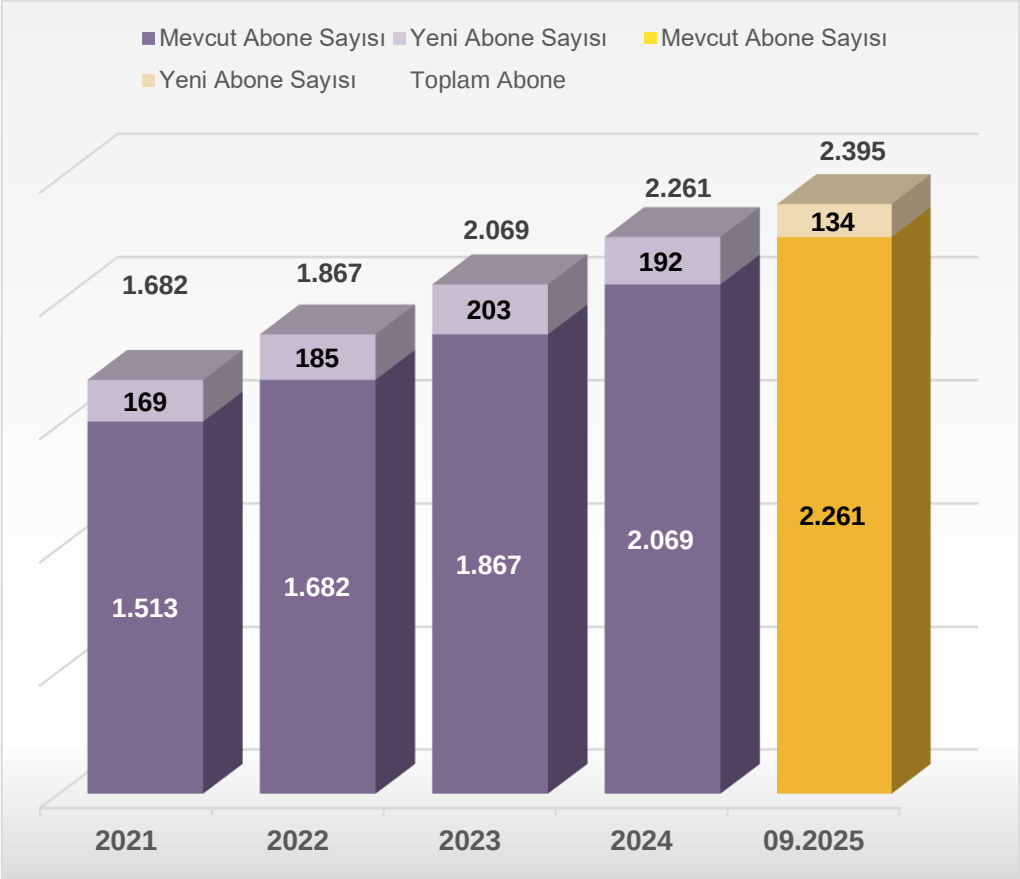


Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ek olarak 73 ilçe daha genişlemiş ve lisans kapsamındaki ilçe sayısı **toplam 99'a ulaşmıştır.**

2025 Eylül sonu itibarıyla 94 ilçede gaz arzı sağlanmış durumdadır. Lisansımıza 30 Nisan 2025 tarihinde dahil olan Altunhisar ve Kozaklı ilçelerine yine 2025 yılı içerisinde gaz arzı sağlanması planlanmaktadır. 2 ilçeye (Manavgat ve Kemer) doğal gaz arzı sağlanabilmesi için BOTAŞ iletim hattı beklenmektedir. Karaman Sarıveliler ilçesine 2025 yılı içerisinde geçici CNG yöntemiyle gaz arzı sağlanacaktır.

Lisans kapsamındaki yerleşim yeri sayısı (ilçeler, beldeler, köyler ve idari statüsü değişip mahalle olan yerleşim yerleri dahil) **194**'tür.

ABONE GELİŞİMİ (BİN) (BBS)*

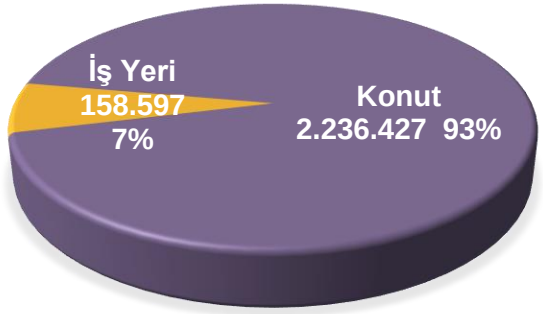


Abone sayısı, 2025 yılı Eylül ayı itibarıyla **134.036** yeni abone alımı ile birlikte **2.395.024**'e ulaşmıştır.

** 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*)

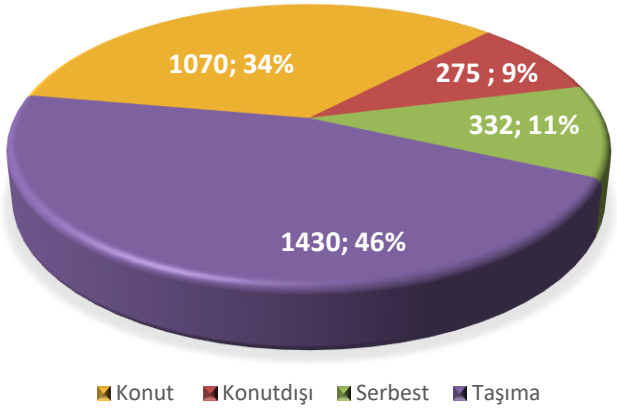
Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.



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

TÜKETİLEN GAZ HACMİ

(Eylül 2025) (Milyon m^3 ; %)

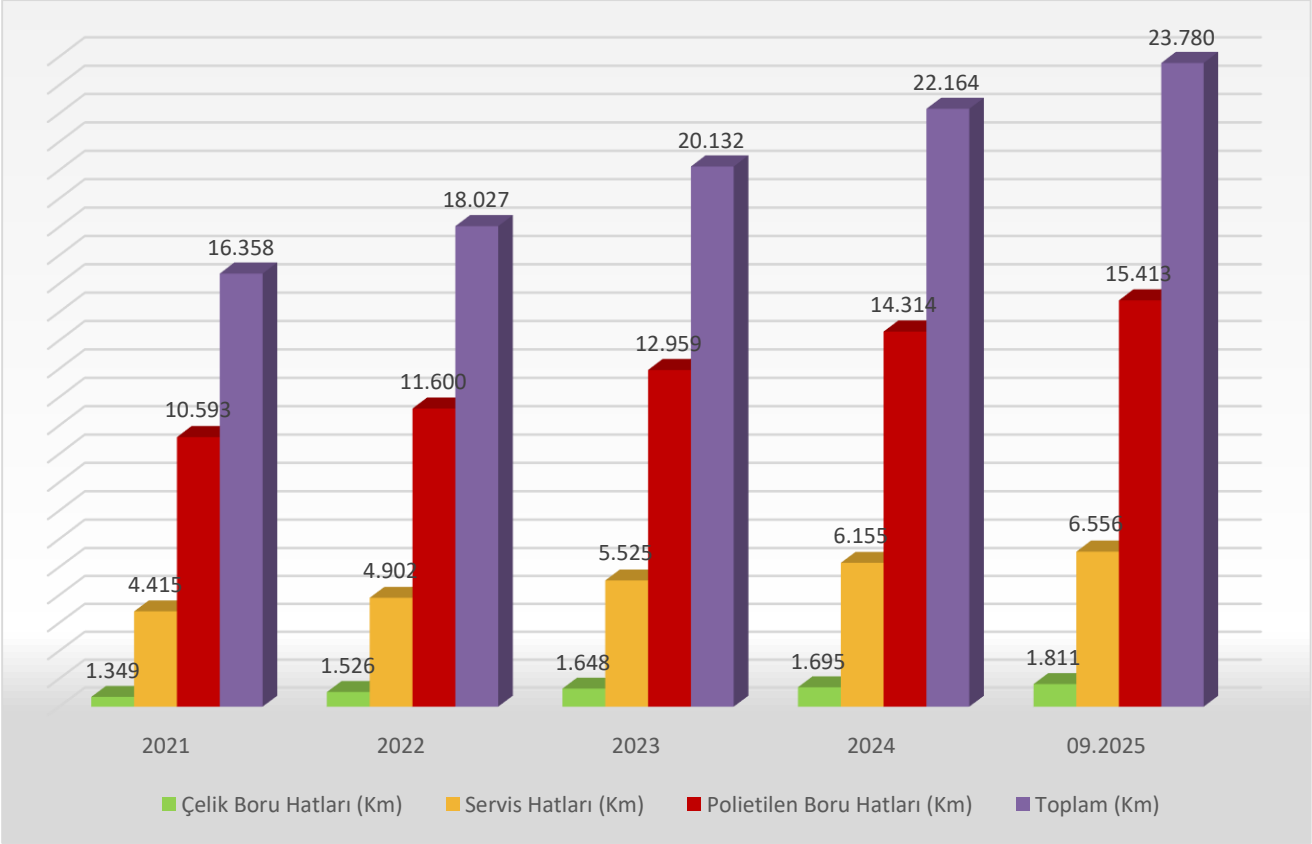


DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

2025 yılı Eylül ayı itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 23.780 km'ye ulaşmıştır.

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

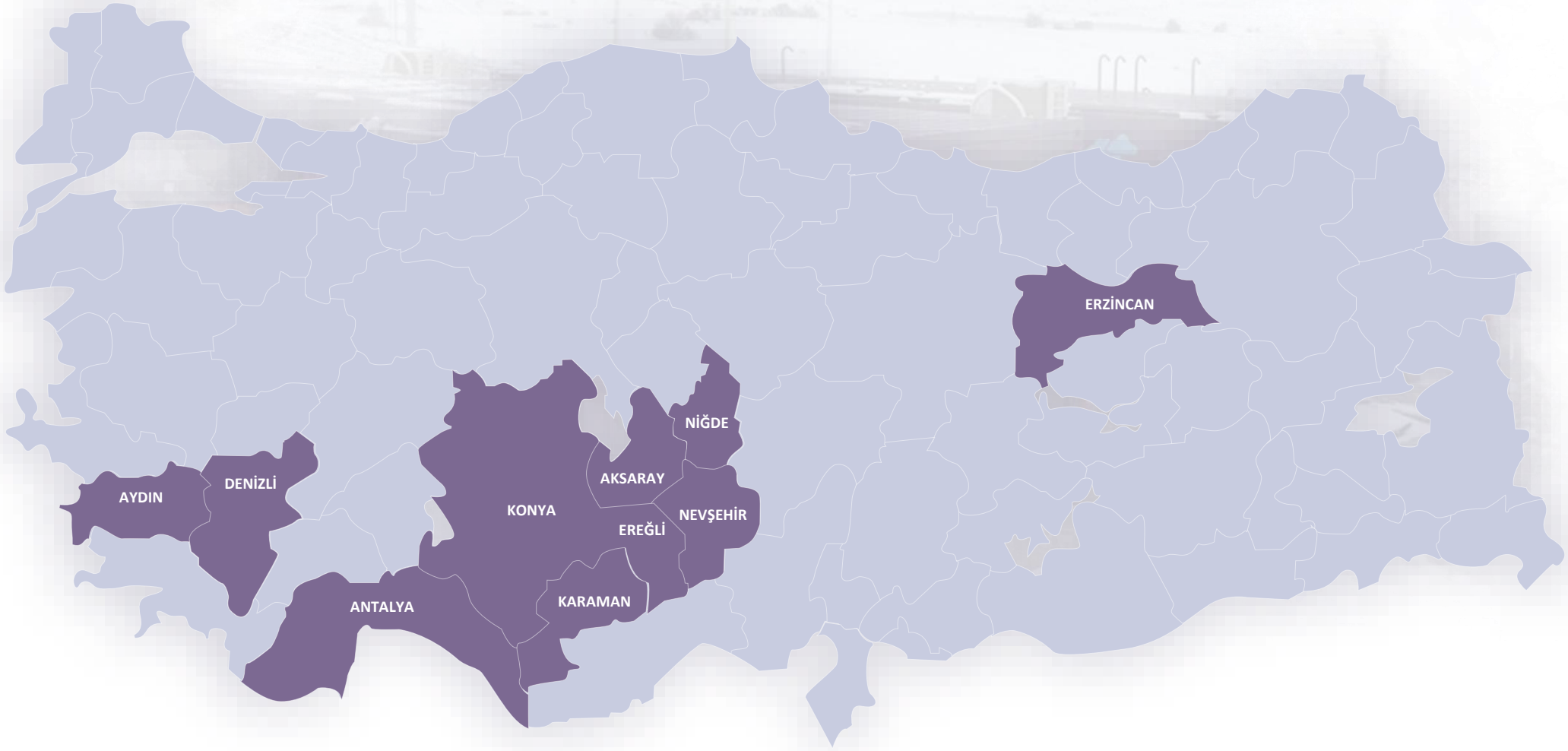
Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu	09.2025
Aksaray	96%
Antalya	81%
Aydın	89%
Denizli	90%
Ereğli	92%
Erzincan	99%
Kapadokya	91%
Karaman	98%
Konya	95%



Alt yapı yatırım metrajları tüm dağıtım şirketleri toplamında **23.780 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



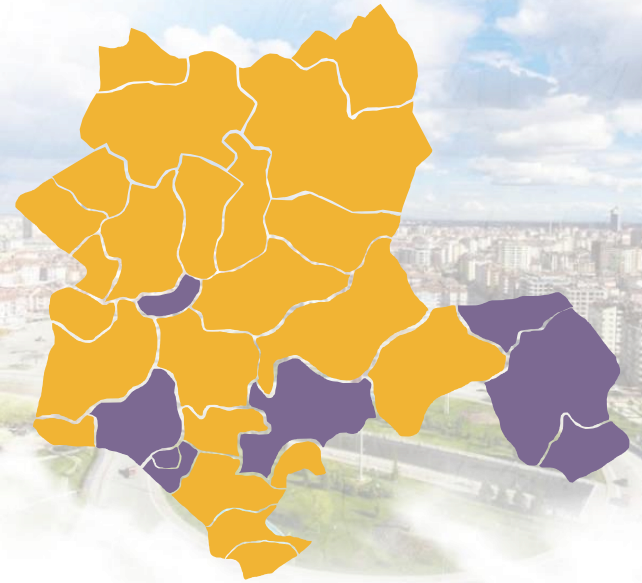
KONYA

LİSANS TARİHİ
05.12.2003

GAZ HACMİ*
678,2 Mn m^3

ABONE SAYISI
759.792

LOKASYON SAYISI***
31



ÇALIŞAN SAYISI
254

YATIRIM TUTARI**
374,5 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
7.386 Km

ABONE PENETRASYON
%91

ŞEBEKE PENETRASYON
%95

** 2025 yılı Eylül ayı itibarıyla gaz tüketimi*

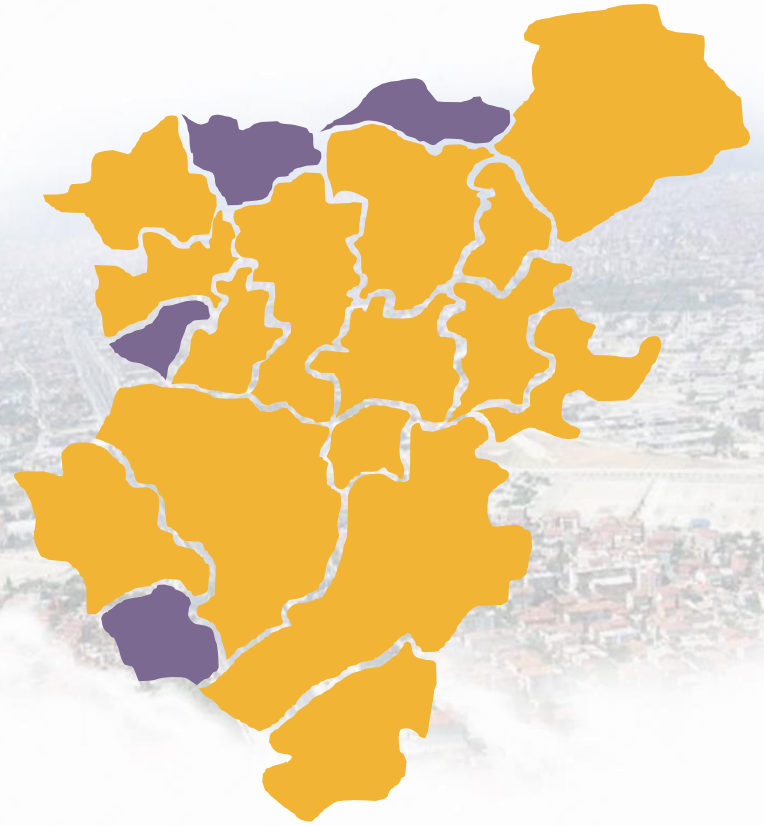
Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler sarı ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler mor ile renklendirilmiştir.

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

DENİZLİ

Enerya



LİSANS TARİHİ
16.02.2006

GAZ HACMİ*
883,5 Mn m^3

ABONE SAYISI
414.718

LOKASYON SAYISI***
37

ÇALIŞAN SAYISI
170

YATIRIM TUTARI**
196,3 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
3.524 Km

ABONE PENETRASYON
%89

ŞEBEKE PENETRASYON
%90

** 2025 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

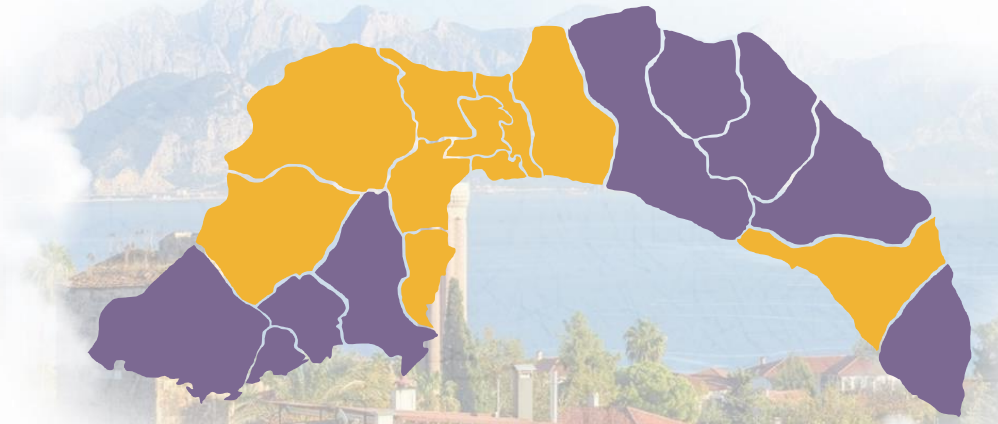
Enerya

LİSANS TARİHİ
12.10.2006

GAZ HACMİ*
814,1 Mn m^3

ABONE SAYISI
344.360

LOKASYON SAYISI***
24



ÇALIŞAN SAYISI
132

YATIRIM TUTARI**
267,9 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
3.312 Km

ABONE PENETRASYON
%54

ŞEBEKE PENETRASYON
%81

** 2025 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

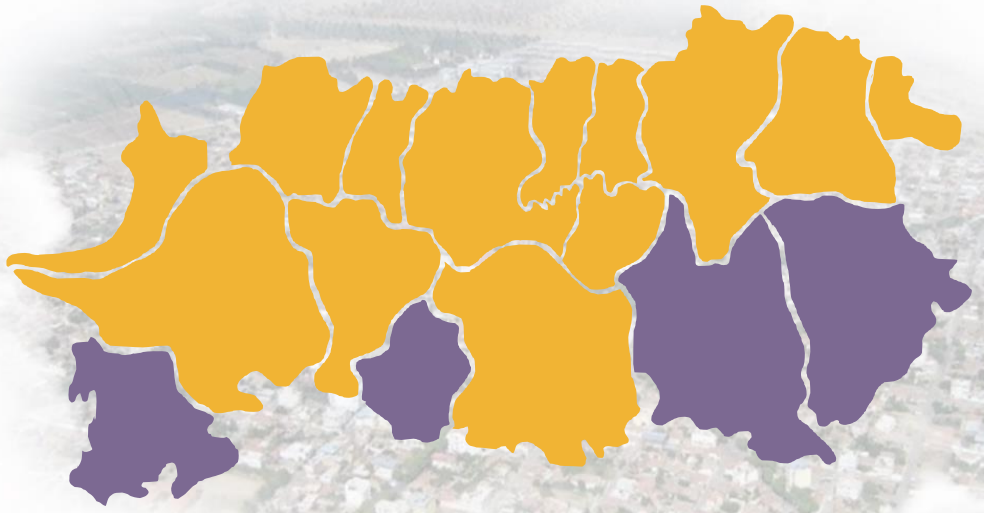
Enerya

LİSANS TARİHİ
21.08.2008

GAZ HACMİ*
191,1 Mn m^3

ABONE SAYISI
249.754

LOKASYON SAYISI***
16



ÇALIŞAN SAYISI
129

YATIRIM TUTARI**
171 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
2.384 Km

ABONE PENETRASYON
%67

ŞEBEKE PENETRASYON
%89

** 2025 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

Enerya

LİSANS TARİHİ
25.05.2004

GAZ HACMİ*
133,4 Mn m^3

ABONE SAYISI
162.203

LOKASYON SAYISI***
16

ÇALIŞAN SAYISI
88

YATIRIM TUTARI**
81,8 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
1.953 Km

ABONE PENETRASYON
%91

ŞEBEKE PENETRASYON
%96

** 2025 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

Enerya

LİSANS TARİHİ
14.07.2006

GAZ HACMİ*
88,3 Mn m^3

ABONE SAYISI
94.993

LOKASYON SAYISI***
9

ÇALIŞAN SAYISI
63

YATIRIM TUTARI**
54,5 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
989 Km

ABONE PENETRASYON
%95

ŞEBEKE PENETRASYON
%98

** 2025 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

Enerya

LİSANS TARİHİ

04.08.2006

GAZ HACMİ*

75,4 Mn m^3

ABONE SAYISI

83.847

LOKASYON SAYISI***

23

ÇALIŞAN SAYISI

78

YATIRIM TUTARI**

57,9 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.238 Km

ABONE PENETRASYON

%96

ŞEBEKE PENETRASYON

%99

** 2025 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

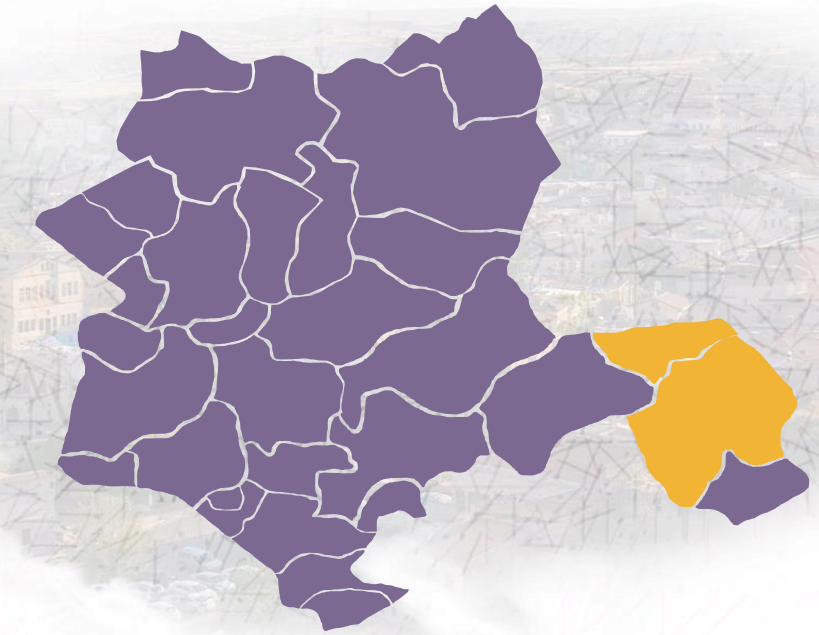
Enerya

LİSANS TARİHİ
22.06.2004

GAZ HACMİ*
70,8 Mn m^3

ABONE SAYISI
64.008

LOKASYON SAYISI***
3



ÇALIŞAN SAYISI
46

YATIRIM TUTARI**
38,6 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
804 Km

ABONE PENETRASYON
%94

ŞEBEKE PENETRASYON
%92

** 2025 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)

Enerya

LİSANS TARİHİ

29.09.2005

GAZ HACMİ*

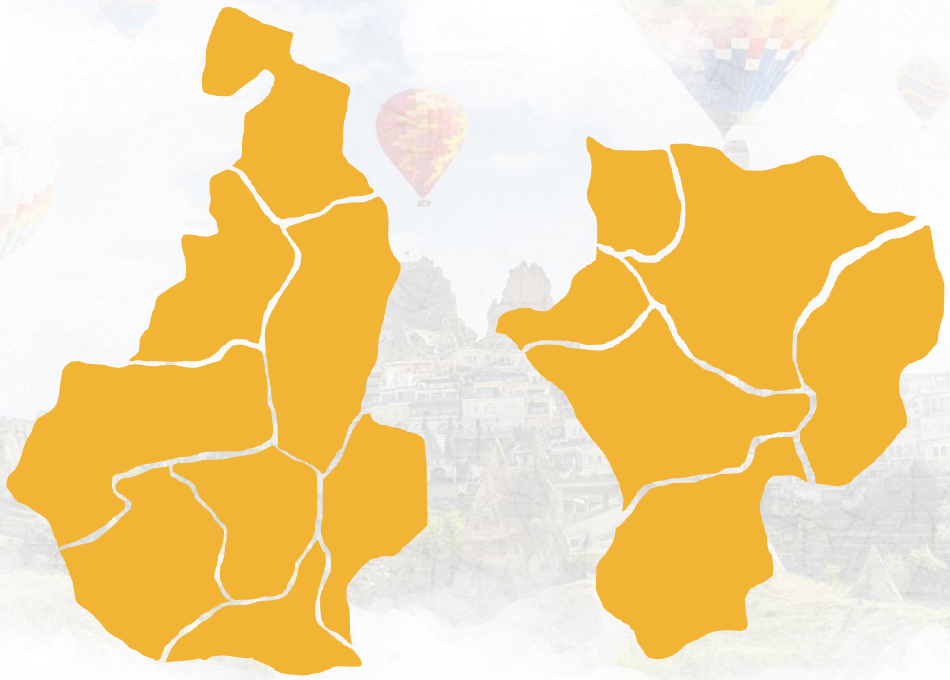
172,9 Mn m^3

ABONE SAYISI

Nevşehir 115.021
Niğde 106.328

LOKASYON SAYISI***

Nevşehir 18
Niğde 17



ÇALIŞAN SAYISI

124

YATIRIM TUTARI**

107,3 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

2.190 Km

ABONE PENETRASYON

%91

ŞEBEKE PENETRASYON

%91

** 2025 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;

Doğalgaz 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

Enerya

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

Enerya

Tarife (SKB) TL/m3 =

Gelir Gereksinimi

Tüketim (m^3)

Gelir Gereksinimi =

Yatırım Bileşeni =
- Makul Getiri
  Varlık Tabanı * RMGO
- +
- Amortisman
  (Yatırımlar /22)

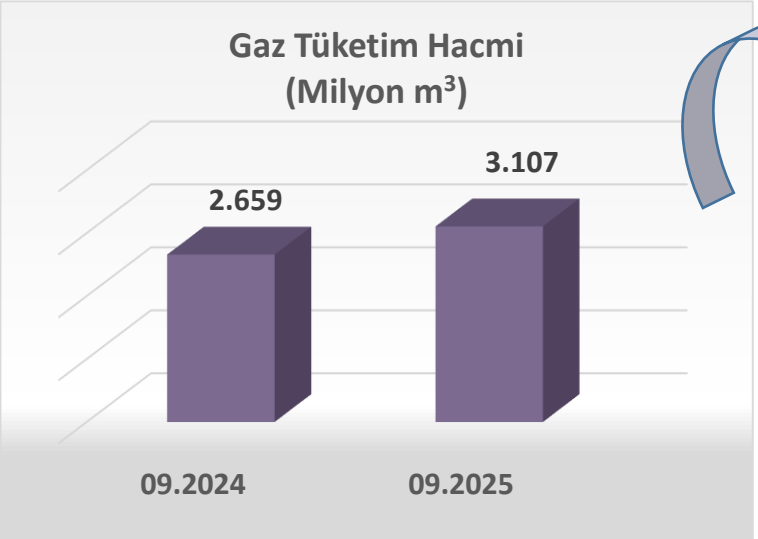
+

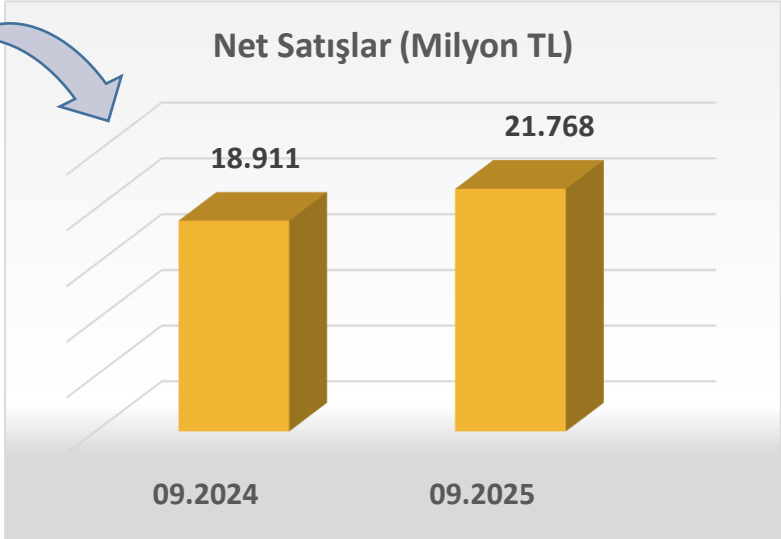
İşletme Gideri Bileşeni =
- (Düzenlenmiş Giderler – Diğer Gelir)
  (5 yıllık projeksiyon)
- +
- İşletme Sermayesi Gideri

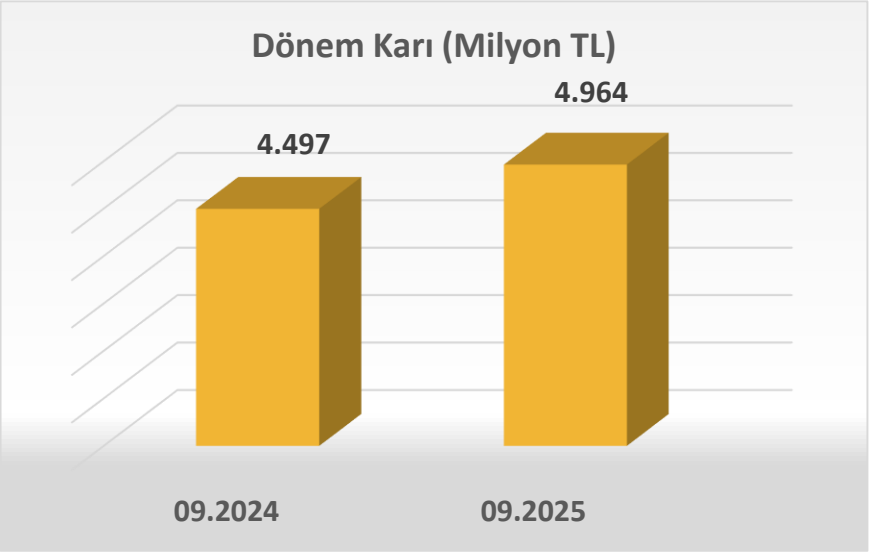
Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.
Birim fiyatlar tüketim grupları bazında kademelendirilir. Her bir tüketici için tüketim grubu önceki yıl gerçekleştirdiği toplam tüketim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

FİNANSAL PERFORMANS

FİNANSAL GÖSTERGELER



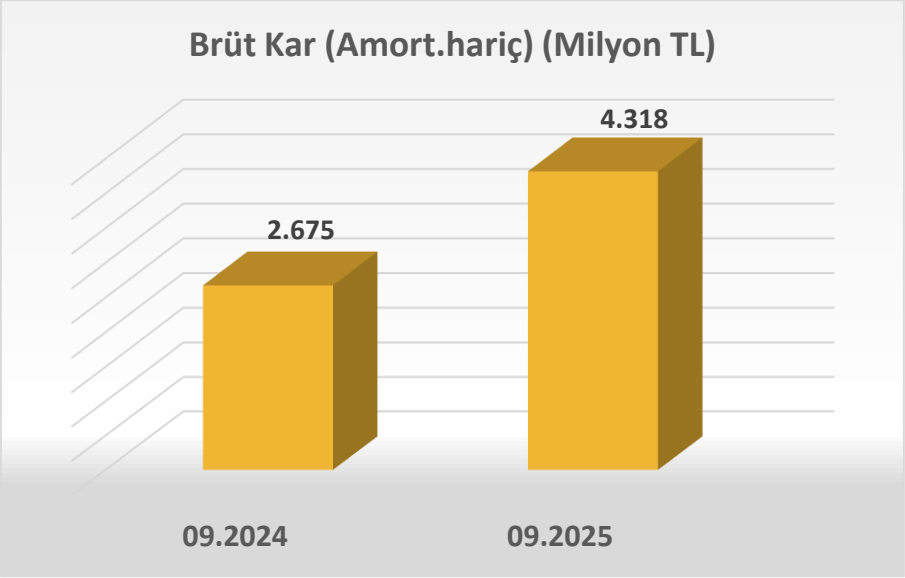


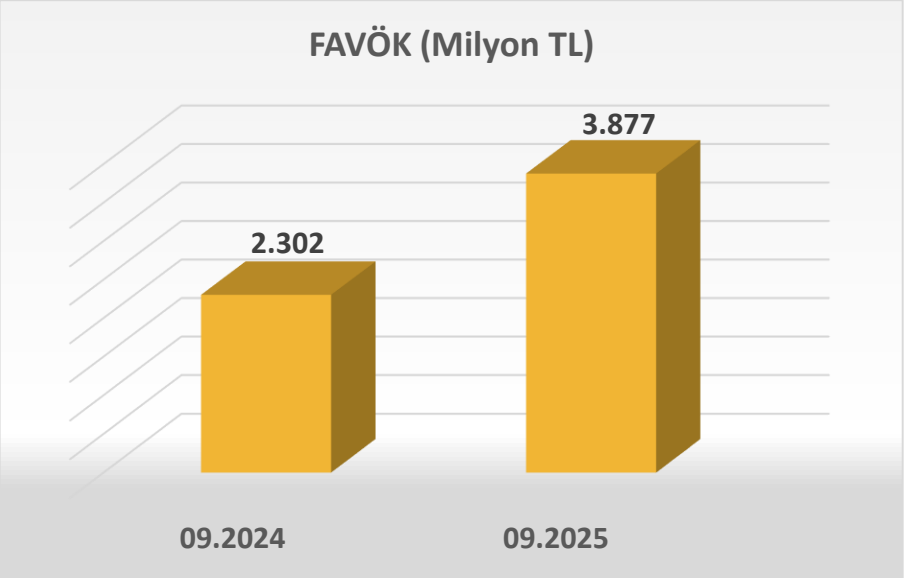


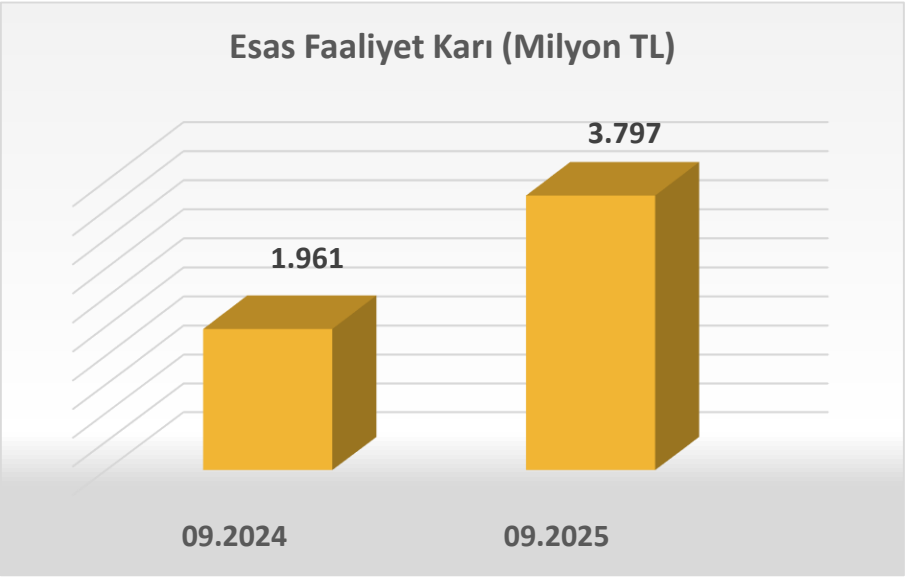
Şirketimizin hasılatı, 2024 yılının ilk 9 aylık döneminde 18.911 milyon TL olup, 2025 yılının ilk 9 aylık döneminde ise doğal gaz tüketiminin ve doğal gaz alım fiyatının 2024 yılının aynı dönemine göre artış göstermesi nedeniyle 21.768 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

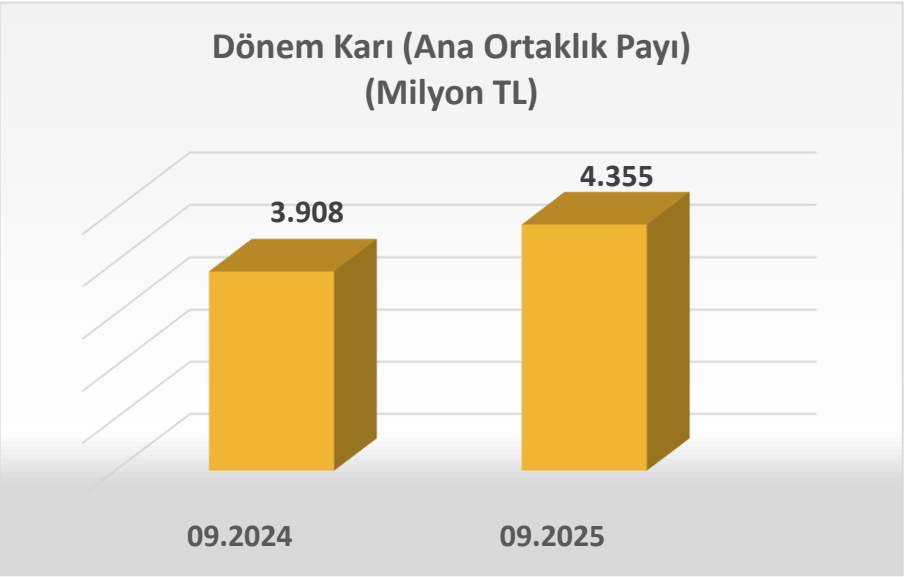
Şirketimizin dönem karı 2024 yılının ilk 9 aylık döneminde 4.497 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2025 yılının ilk 9 aylık döneminde 4.964 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereği yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (*bkz. slayt no 38*) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2025 yılının ilk 9 aylık döneminde 6.280 milyon TL tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

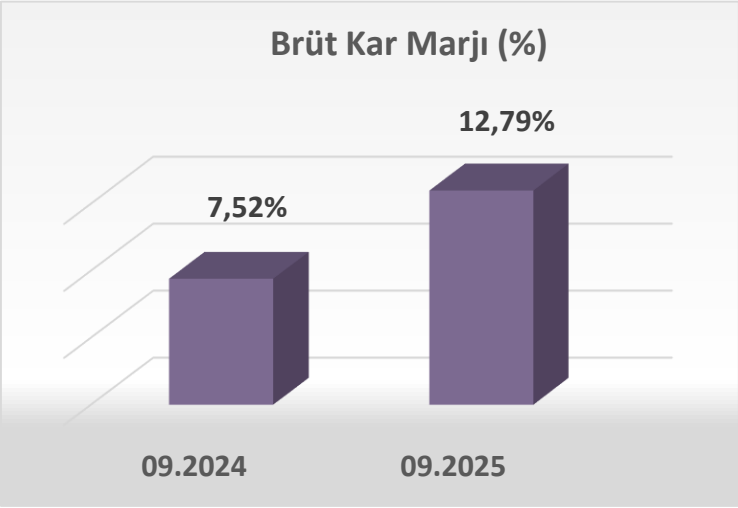


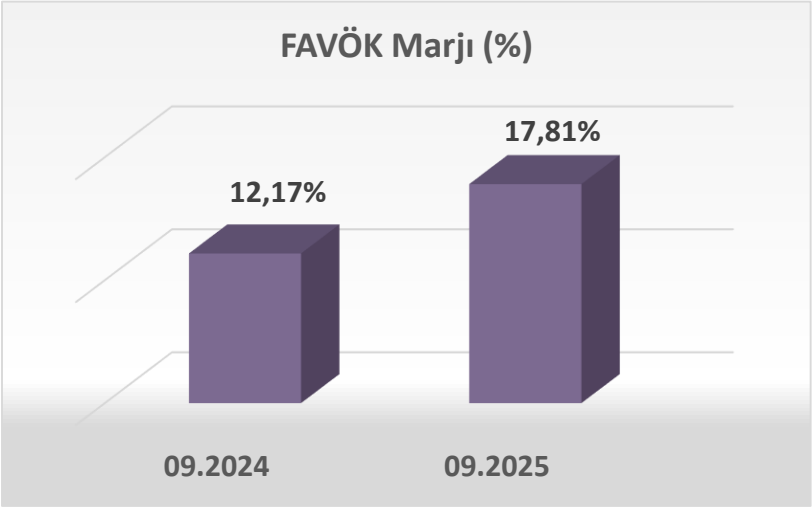


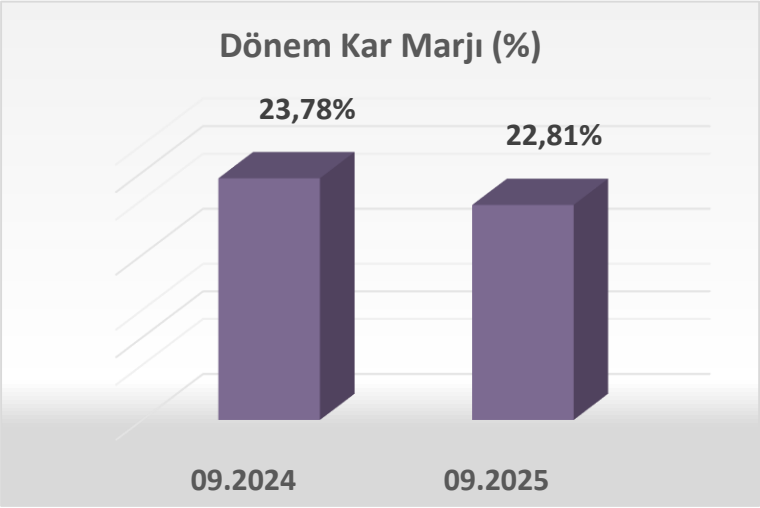


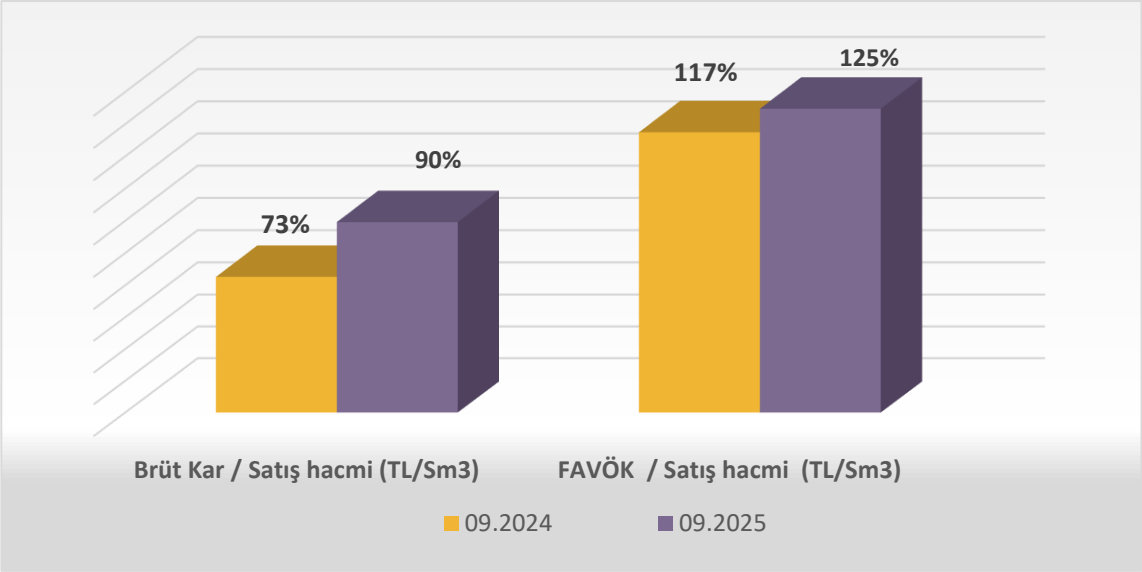


FİNANSAL GÖSTERGELER

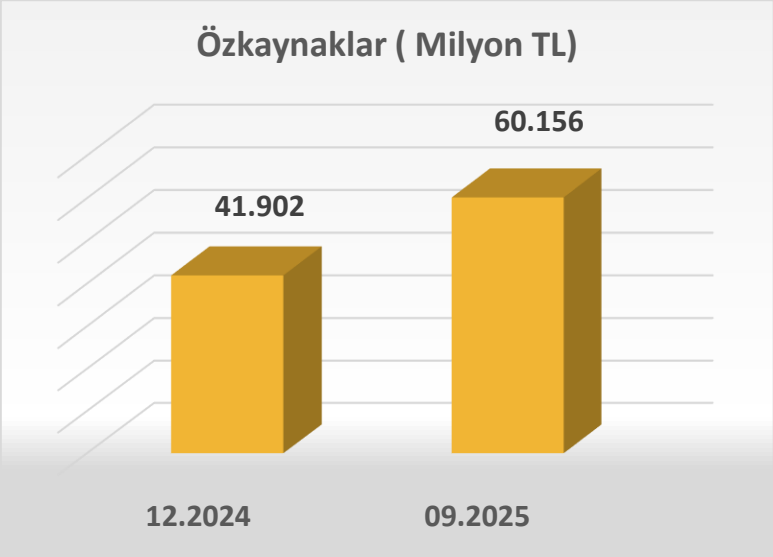


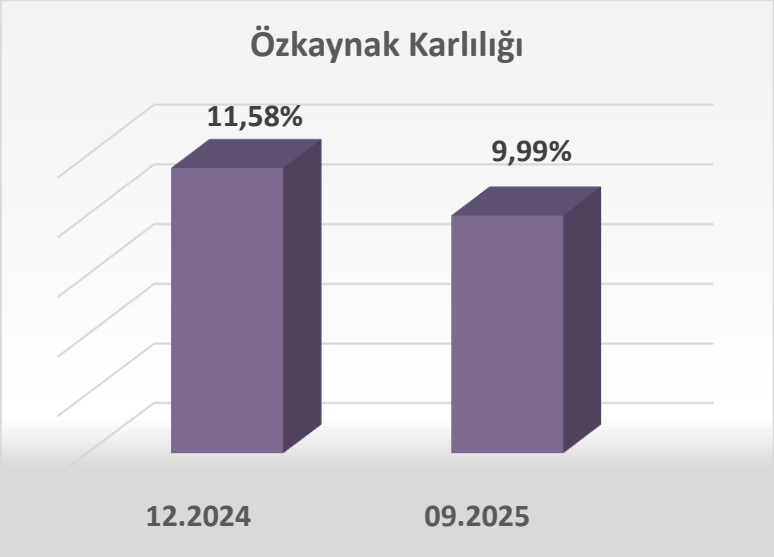


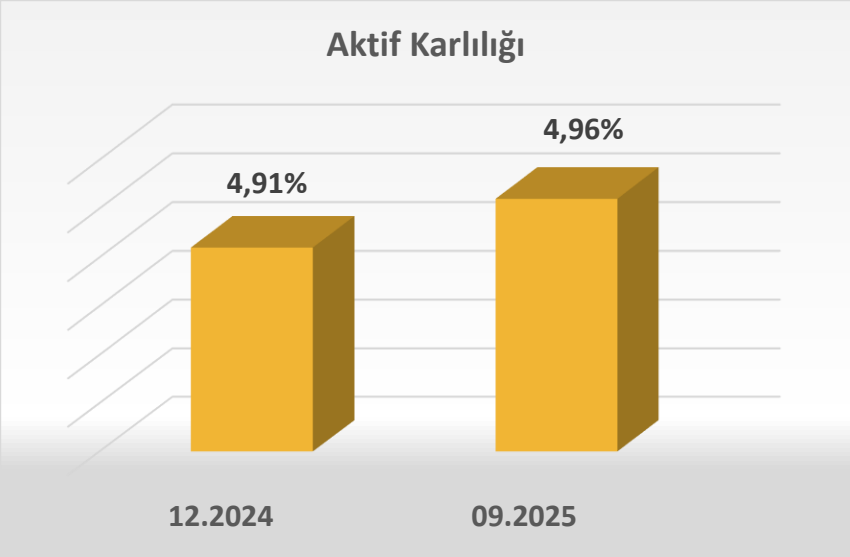




ÖZKAYNAK GELİŞİMİ

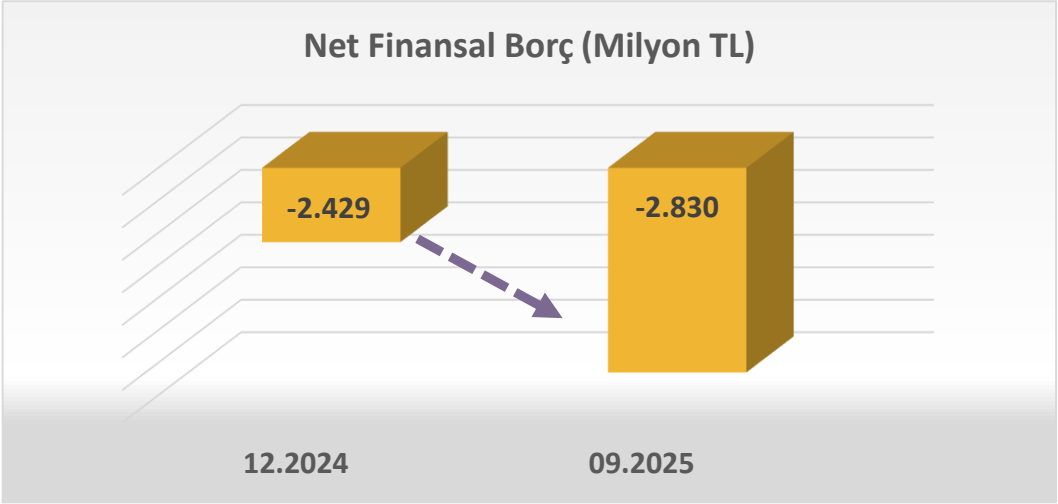






Şirketimizin Özkaynakları 2024 yıl sonu itibarıyla 41.902 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2025 yılı Eylül ayı itibarıyla 60.156 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin 2025 yılı Eylül ayı itibarıyla Özkaynak Karlılığı 2024 yıl sonu ile karşılaştırıldığında ise düşüş göstererek %9,99 olarak gerçekleşmiştir. Aktif Karlılığı ise 2024 yıl sonu ile karşılaştırıldığında yükseliş göstererek %4,96 olarak gerçekleşmiştir.

FİNANSAL BORÇLULUK

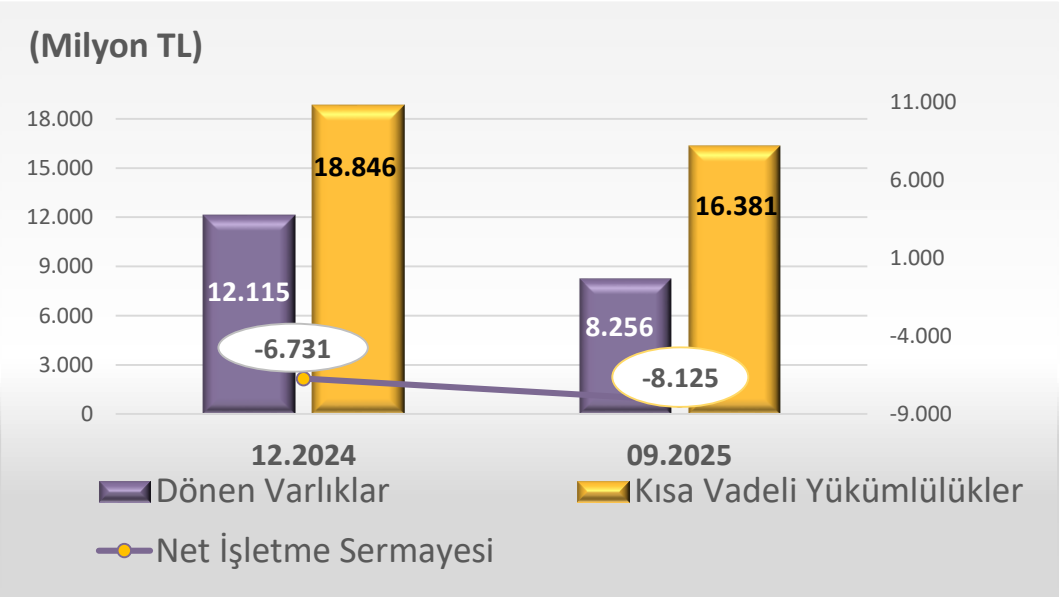


Finansal Borçluluk Oranları	12.2024	09.2025
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	N/A
Net Finansal Borç (Milyon TL)	-2429	-2830
	09.2024	**09.2025**
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,21	0,24

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

Şirketimiz, 2024 yılı sonunda 2.429 milyon TL Net nakit pozisyonda olup, 2025 yılı Eylül ayı itibarıyla Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artış ile birlikte 2.830 milyon TL Net nakit pozisyon gerçekleşmiştir.

NET İŞLETME SERMAYESİ

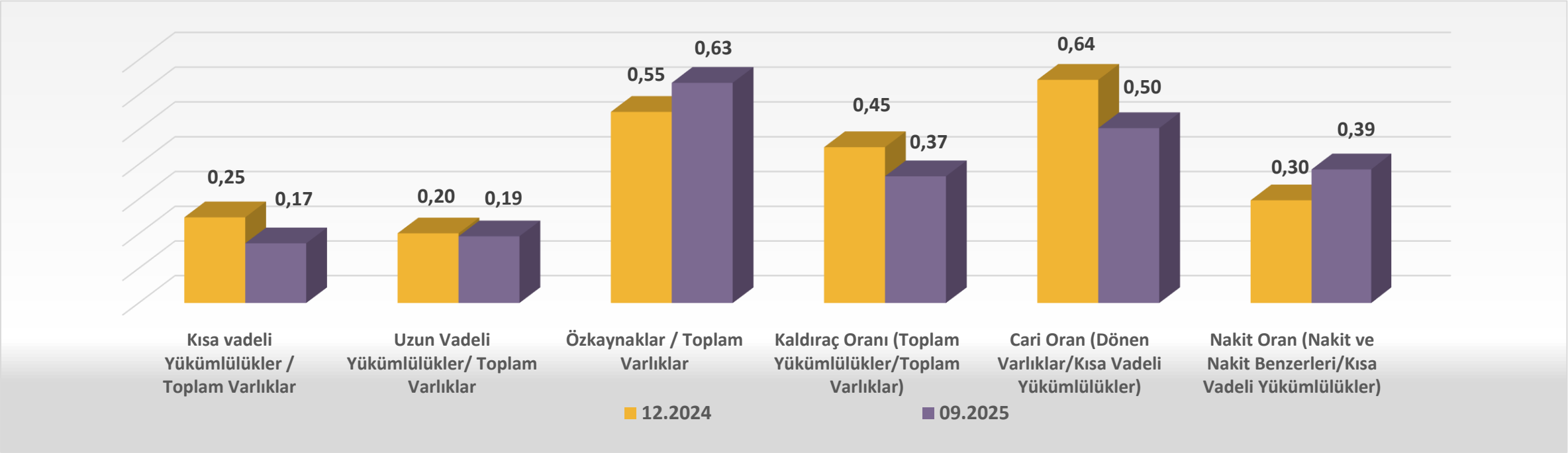


Dönen varlıklarımız 2025 yılı Eylül ayında 2024 yıl sonu değerine göre düşüş kaydetmiş ve 8.256 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kısa vadeli yükümlülüklerimizde de benzer şekilde 2024 yıl sonu ile karşılaştırıldığında düşüş kaydederek 16.381 milyon TL olmuştur.

Net İşletme Sermayesi ise 2025 yılı Eylül ayında 2024 yıl sonuna düşüş göstererek - 8.125 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



Şirketimizin 2025 yılı Eylül ayı mali oranları ile 2024 yıl sonu mali oranları karşılaştırıldığında benzer gelişim gerçekleştiği görülmektedir.

Likidite oranları kapsamında 2024 yıl sonu verileri ile karşılaştırıldığında; Şirketimizin 2025 yılı Dönen Varlıklar kaleminde gerçekleşen düşüş sonucunda, Cari Oran 0,50 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin 2025 yılı Eylül ayı Nakit Oranı da 2024 yıl sonuna göre artış göstererek 0,39 olarak gerçekleşmiş olup, söz konusu artış 2025 yılı Eylül ayında gerçekleşen Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artıştan kaynaklanmıştır.

GÜVENCE BEDELİ DEĞERLEME ETKİSİ

GELİR TABLOSU	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2025
Hasılat	18.911.286.559	21.768.054.242
Brüt kar	1.422.172.430	2.783.351.243
Esas faaliyet karı	1.960.994.686	3.797.388.799
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	2.474.074.472	4.106.041.075
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	1.458.339.286	2.792.002.762
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	**1.925.285.753**	**1.315.560.638**
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	**3.383.625.039**	**4.107.563.400**
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	3.038.947.164	2.172.780.545
Dönem vergi gideri (-)	(461.001.887)	(952.337.587)
Ertelenmiş vergi geliri	3.499.949.051	3.125.118.132
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI	**6.422.572.203**	**6.280.343.945**
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI	**4.497.286.450**	**4.964.783.307**

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. Hesaplanan değerleme karşılıkları finansman giderleri hesabına kaydedilmektedir.

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

30.09.2025 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerleme tutarı TÜFE endeksindeki artış nedeniyle **1.315.560.638 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen **güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda** TFRS'ye göre 30.09.2025 tarihi itibarıyla **6.280.343.945 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

ENERYA PAY GERİ ALIM PROGRAMI

- ✓ Şirketimizin 20.03.2025 tarihinde yapmış olduğu Yönetim Kurulu toplantısında; Borsa İstanbul'da işlem gören Şirketimiz paylarının fiyatının Şirketimiz 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 150.000.000 TL nominal değerli 150.000.000 adet pay olarak ve geri alım için ayrılacak fonun en fazla 500.000.000 TL olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- ✓ Yönetim Kurulumuzun 20.03.2025 tarihli kararı ile başlatılan pay geri alım programının, belirlenen azami fon tutarına (499.999.996,09 TL) ulaşılması sebebiyle Yönetim Kurulumuzun 26.08.2025 tarihli toplantısında sonlandırılmasına karar verilmiştir.
- ✓ İlgili pay geri alım programı kapsamında 26 Ağustos 2025 tarihi itibarıyla geri alınan toplam pay sayısı 111.673.026 adet olup; geri alınan payların sermayeye oranı %1,241 olarak gerçekleşmiştir. Geri alım programı kapsamında söz konusu paylar için şirket kaynaklarından karşılanan fon miktarı ise 499.999.996,09 TL'dir. Şirketimizin 25.12.2023 ve 20.03.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 216.560.267 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %2,4062'dir.

Şirket	Geri Alım için YKK Tarihi	Geri Alımın Tamamlandığı 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	Geri Alınan Payların Sermayeye Oranı (%)
B Grubu, ENERY, TREENRY00016	20.03.2025	26.08.2025	11,11	4,477	111.673.026	1,241

ENERYA PAY GERİ ALIM PROGRAMI

- ✓ Şirketimizin 29.08.2025 tarihinde yapmış olduğu Yönetim Kurulu toplantısında; Borsa İstanbul 'da işlem gören Şirketimiz paylarının fiyatının Şirketimiz 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 ile Kurul'un 23.03.2025 tarih ve 2025/18 sayılı bülteninde yer alan pay geri alım işlemlerine ilişkin 23.03.2025 tarih ve 18/574 sayılı Kararı uyarınca pay geri alımı yapılmasına, pay geri alımına konu edilebilecek azami pay sayısının 50.000.000 TL nominal değerli 50.000.000 adet pay olarak ve geri alım için ayrılacak fonun en fazla 500.000.000 TL olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

- ✓ Yönetim Kurulumuzun 29.08.2025 tarihli kararı ile başlatılan pay geri alımı programının Yönetim Kurulumuzun 06.10.2025 tarihli toplantısında sonlandırılmasına karar verilmiştir. Pay geri alım programı çerçevesinde geri alınan paylar için ödenen azami bedel pay başına 11,21 TL; ortalama bedel ise pay başına 10,738 TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu geri alım programı kapsamında geri alınan toplam pay sayısı 46.563.878 adet olup; geri alınan payların sermayeye oranı %0,517 olarak gerçekleşmiştir. Geri alım programı kapsamında söz konusu paylar için şirket kaynaklarından karşılanan fon miktarı ise 499.999.957,41 TL'dir. Şirketimizin 25.12.2023, 20.03.2025 ve 29.08.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 263.124.145 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %2,9236'dır.

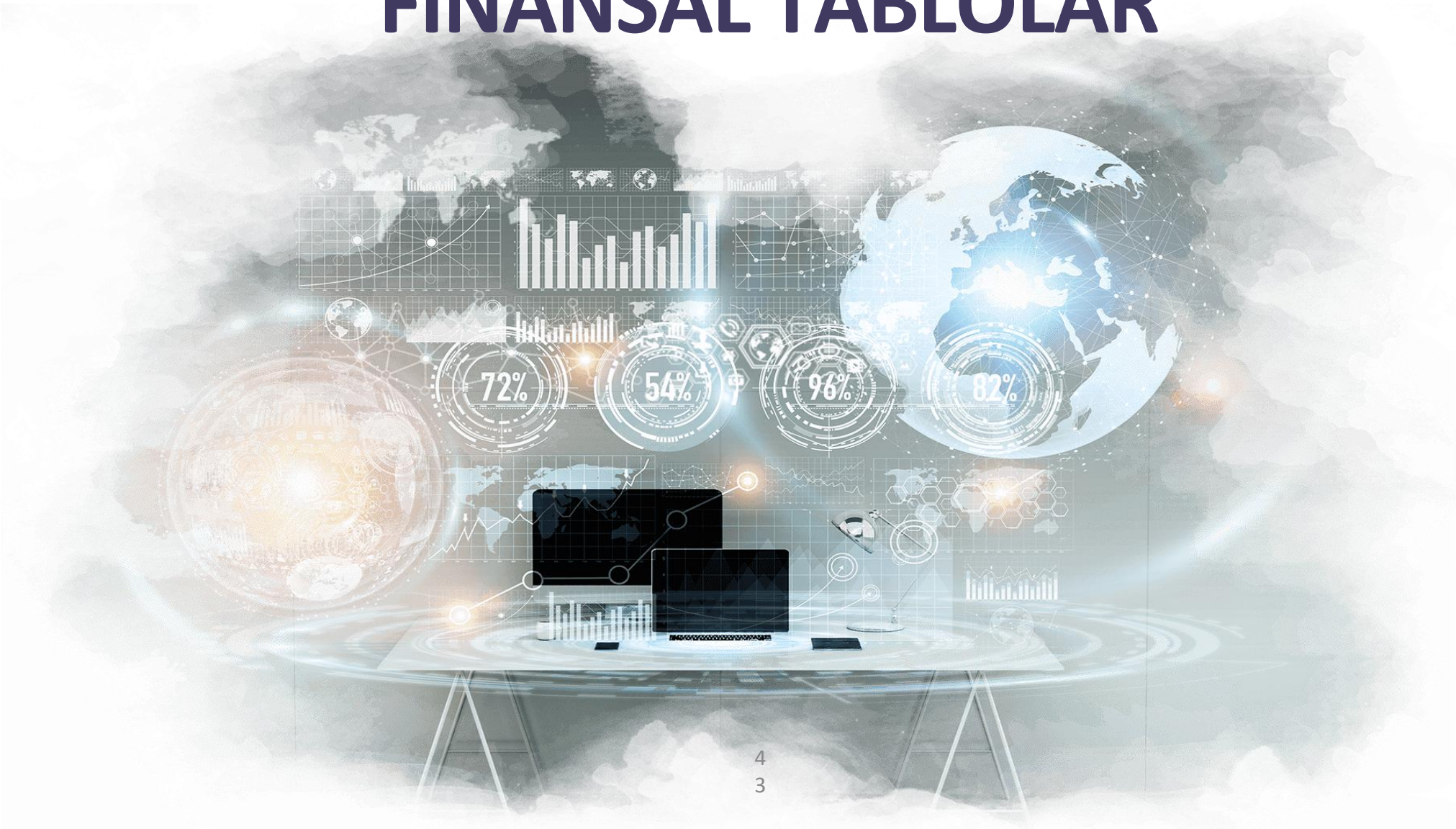
Şirket	Geri Alım için YKK Tarihi	Geri Alımın Tamamlandığı Tarih	Geri Alınan Paylar İçin Ödenmiş Olan Azami Bedel (TL / Adet)	Geri Alınan Paylar İçin Ödenmiş Ortalama Bedel (TL/Adet)	Geri Alınan Toplam Pay Sayısı	Geri Alınan Payların Sermayeye Oranı (%)
B Grubu, ENERY, TREENRY00016	29.08.2025	06.10.2025	11,21	10,738	46.563.878	%0,517

ENERYA 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 kapsamında 27 Kasım 2025 tarihi itibarıyla 34.293.256 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 297.417.401 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %3,3046’dır.

FİNANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

BİLANÇO (Milyon TL)	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2025	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar	8.256	12.114
Duran Varlıklar	86.582	63.969
TOPLAM VARLIKLAR	**94.838**	**76.083**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	16.381	18.846
Uzun Vadeli Yükümlülükler	18.301	15.335
Özkaynaklar	60.156	41.902
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	**94.838**	**76.083**

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 30 Eylül 2025	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 30 Eylül 2024
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	21.768	18.911
Satışların Maliyeti (-)	-18.985	-17.489
Brüt kar	**2.783**	**1.422**
Genel yönetim giderleri (-)	-823	-721
Pazarlama giderleri (-)	-16	-19
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1.890	1324
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-37	-45
Esas faaliyet karı	**3.797**	**1961**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	27	23
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-4	-2
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	286	492
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	**4.106**	**2.474**
Finansman gelirleri	322	4
Finansman giderleri (-)	-1246	-490
Net parasal kayıp kazanç	-390	-530
VERGİ ÖNCESİ KAR	**2.792**	**1.458**
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	2.172	3.039
Dönem vergi gideri (-)	-952	-461
Ertelenmiş vergi geliri	3.125	3.450
DÖNEM KARI	**4.964**	**4.497**
Dönem karı dağılımı	4.964	4.497
Kontrol gücü olmayan paylar	609	589
Ana ortaklık payları	4.355	3.908

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