Enerya Enerji A.Ş.

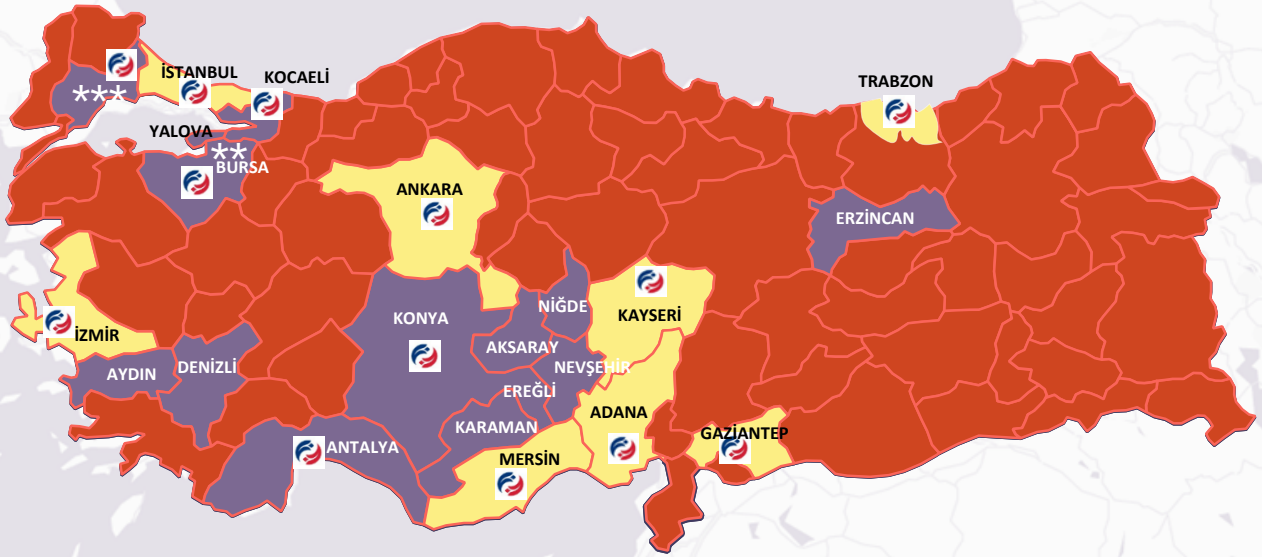
Yatırımcı Sunumu
2025/06

ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – HAZİRAN 2025*

Enerya

10 Bölge, 99 İlçe, 193 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 (2 Şube), Antalya, Bursa, İzmir, Kocaeli (2 Şube), Konya, Kayseri, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ, Trabzon ve Adana olmak üzere Ağustos 2025 itibarıyla toplam 22 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.*

> 2,3 milyon Abone (BBS)**

Kuruluşundan bugüne 43,4 Milyar m³ Gaz Hacmi

1,30 Milyar $ Yatırım (mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri)

23.015 km Dağıtım Hattı

30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı

17,2 milyar TL Net Satış

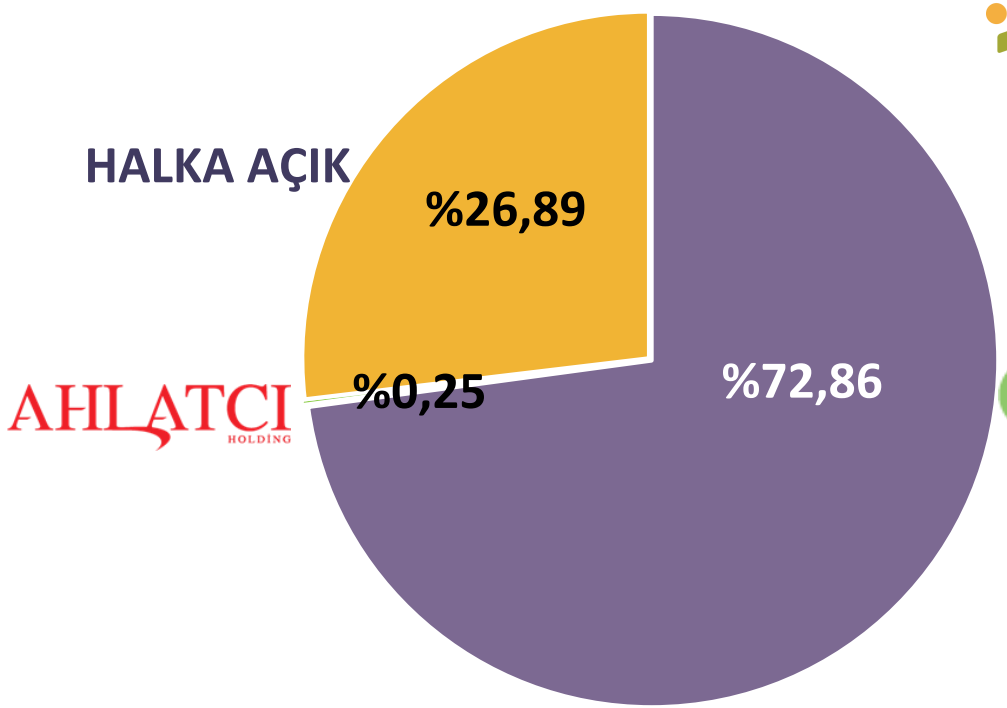
88,6 Milyar TL Toplam Varlıklar

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	30
Ahmet KIZAK	Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı	25
Uygur ERBİL	Yatırımlar Genel Müdür Yardımcısı	35
Özkan PALA	BT ve İş Süreçleri Genel Müdür Yardımcısı	30
Erol KAYA	Teknik Operasyonlar Genel Müdür Yardımcısı	31

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
AVIATION

73 Şirket

ALTIBİNİ AŞAN Çalışan
6000+

5.3 Milyar TL öz sermaye

Kuruluş
BİN DOKUZ YÜZ SEKSENDÖRT

4.7 Milyar TL yıllık ciro

AHLATCI

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

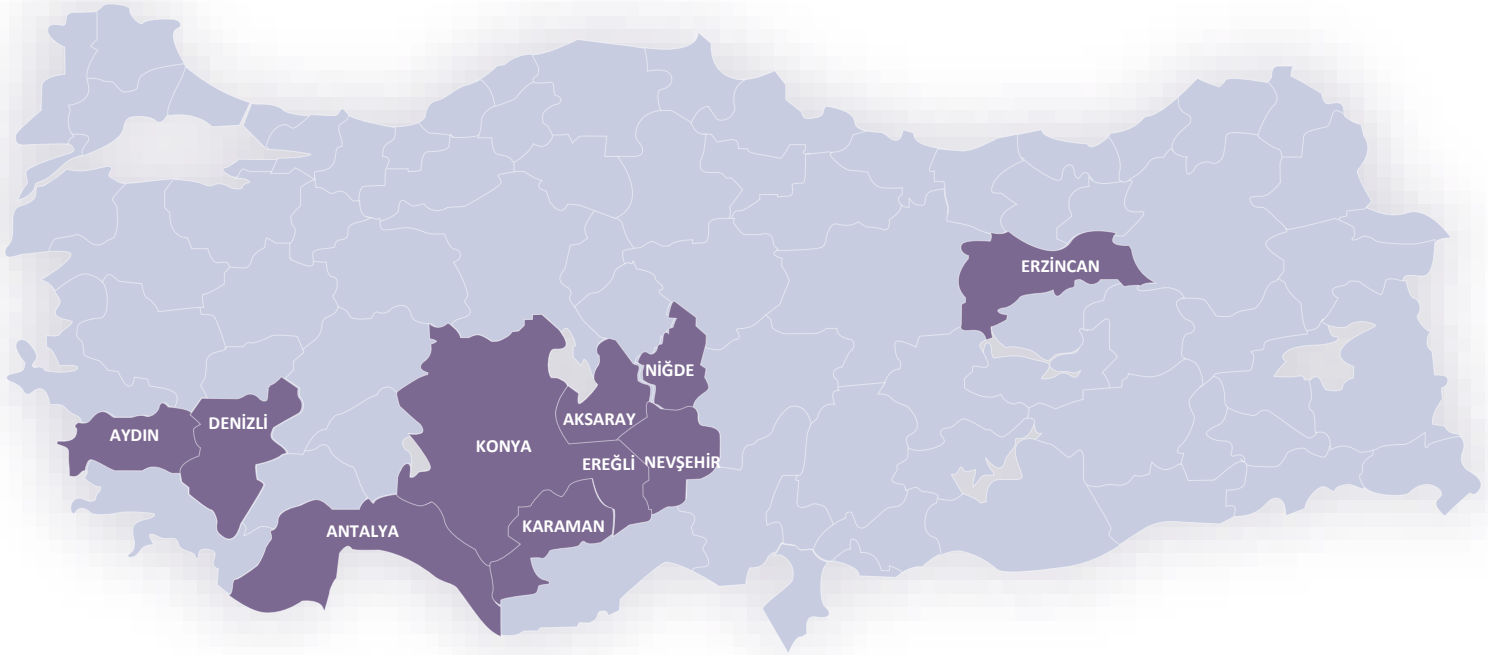
Enerya

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

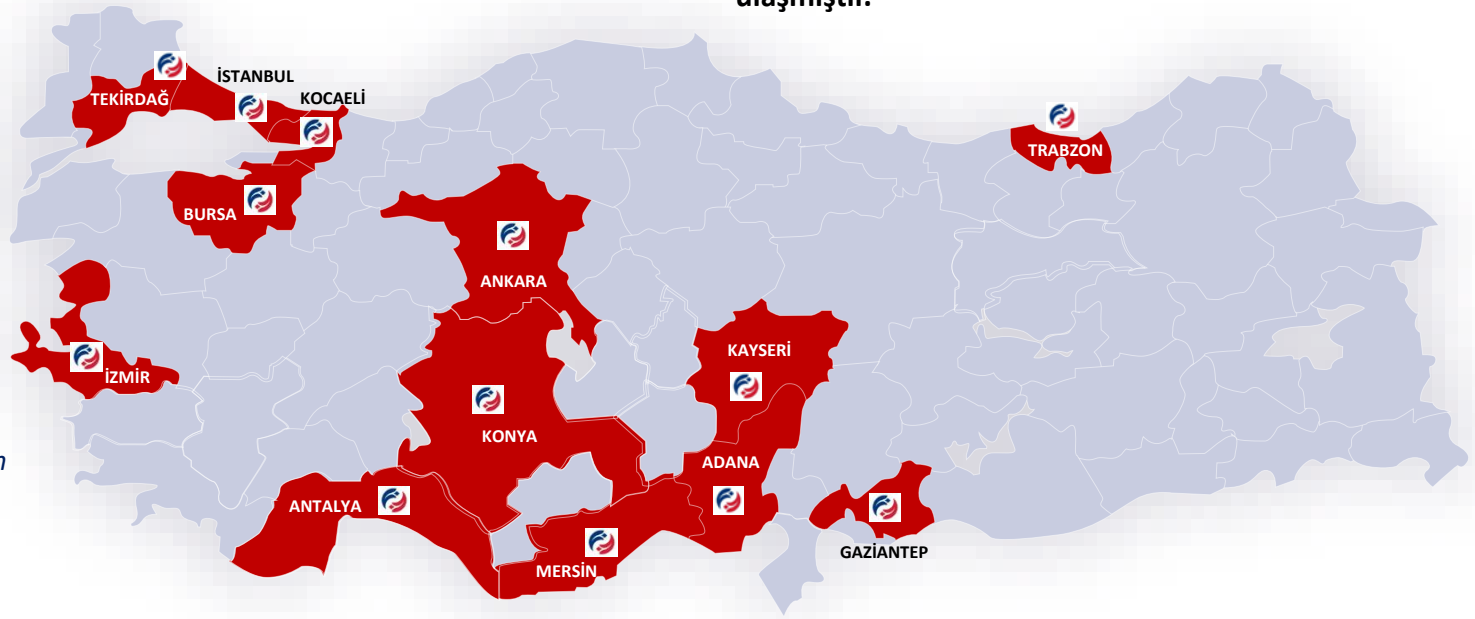
Şirketimizin %29 oranında pay sahibi olduğu **AHL Ahlatcı Finansal**, Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu tarafından yapılan Adabank A.Ş. Hisse Satış ihalesine katılmış ve ihale AHL Ahlatcı Finansal'ın teklifi ile sona ermiştir.

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, Ağustos 2025 itibarıyla İstanbul (8 Şube), Ankara (2 Şube), İzmir, Antalya, Bursa, Kocaeli (2 Şube), Kayseri, Konya, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ, Trabzon ve Adana olmak üzere **toplam şube sayısı 22'ye ulaşmıştır.**



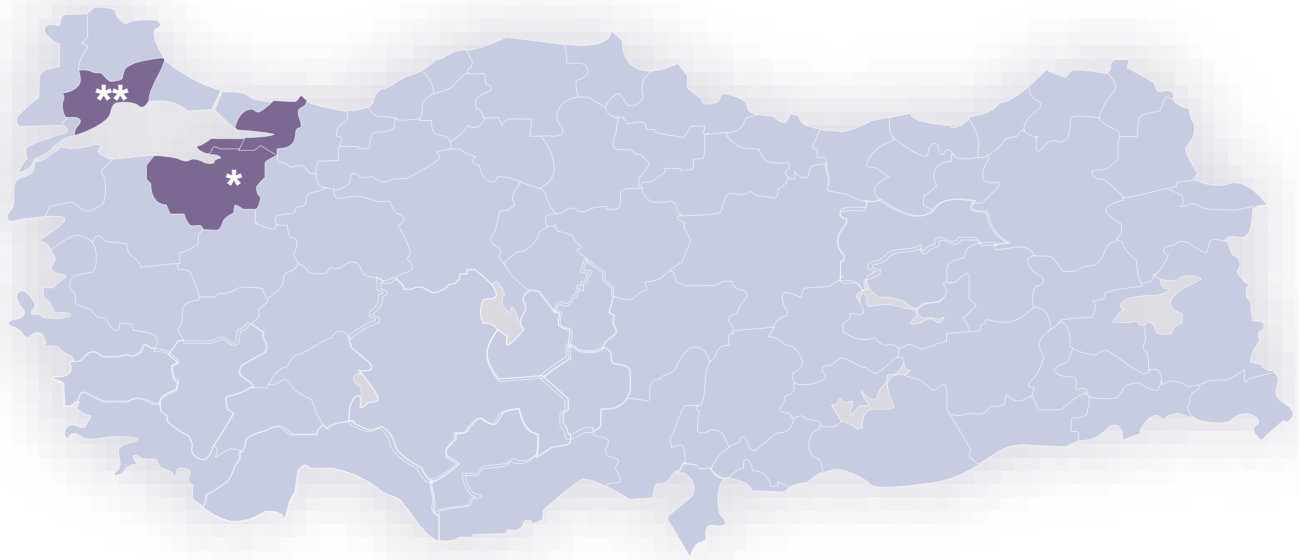
*Haritada **kırmızı** renkler açılmış olan Şubelerin bulunduğu illeri göstermektedir.*

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

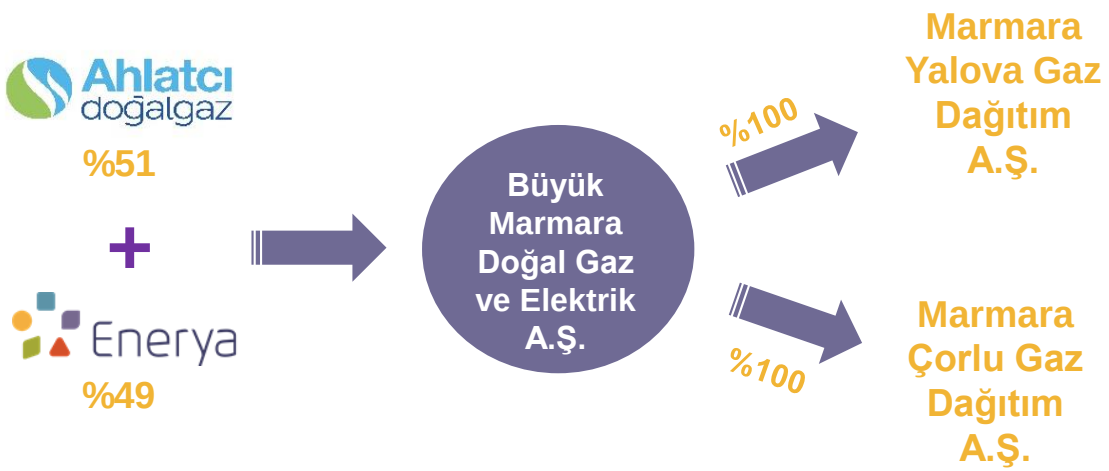
İŞTİRAKLER – BÜYÜK MARMARA DOĞAL GAZ VE ELEKTRİK A.Ş.

*** Marmara YALOVA**
Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 216 Mn m^3
Abone Sayısı 222.529***
İlçe Sayısı: 8
Dağıtım Hattı: 2.544 km

**** Marmara ÇORLU**
Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 177,6 Mn m^3
Abone Sayısı: 214.629***
İlçe Sayısı: 3
Dağıtım Hattı: 2.088 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

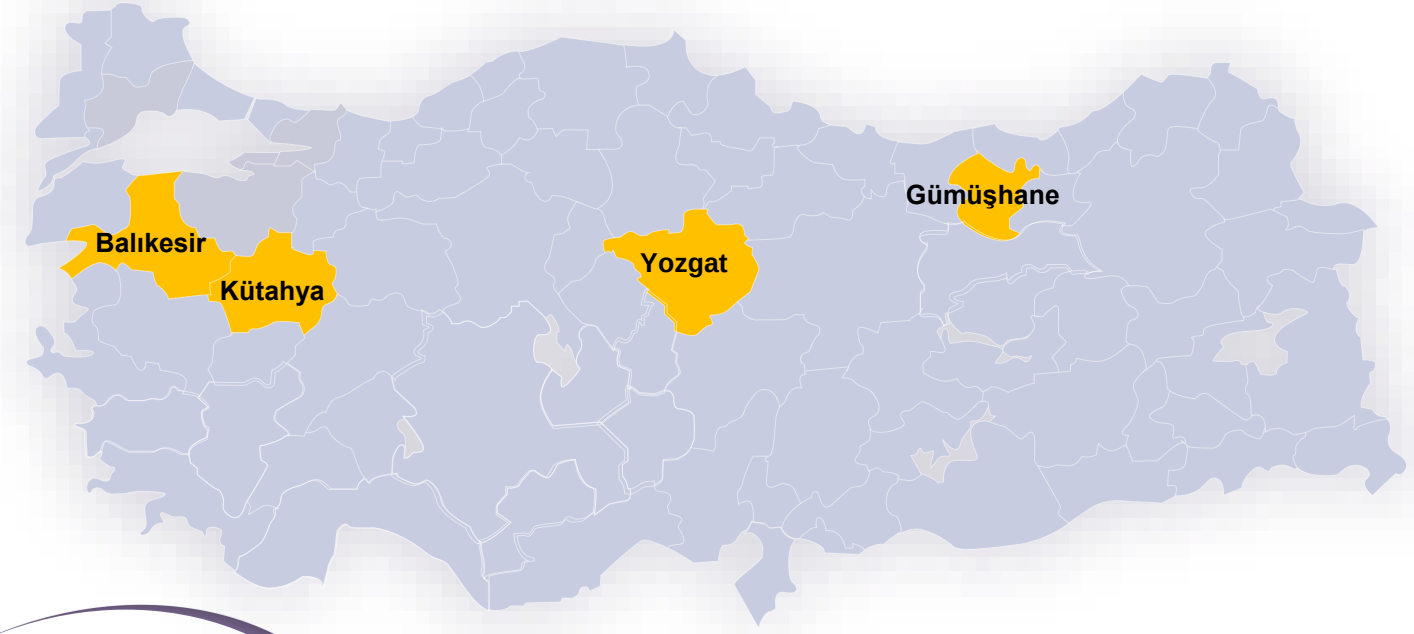
- **Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.** (*Tekirdağ (Çorlu, Marmara Ereğlisi ve Ergene) ili içerisinde toplam 3 ilçe)*

ticaret unvanlı iki yeni şirket kuruluşu gerçekleşmiştir.

İŞTİRAKLER – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.

Enerya

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

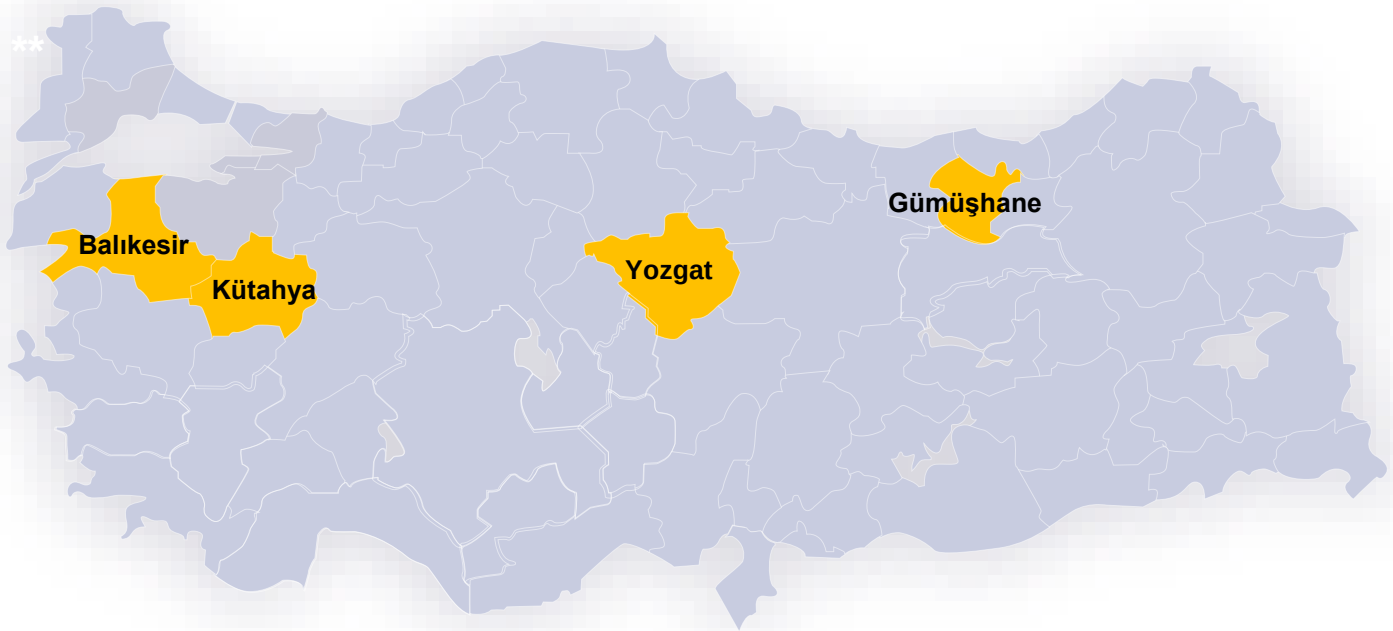


- ✓ Şirketimizin 03.10.2024 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında; Ahlatcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'nin (Ahlatcı Altın İşletmeleri) 55.000.000 TL ödenmiş sermayesine konu payların %100'ünün 55.000.000 TL'ye nominal değer üzerinden satın alınmasına ve söz konusu payların devralınmasına ilişkin 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.



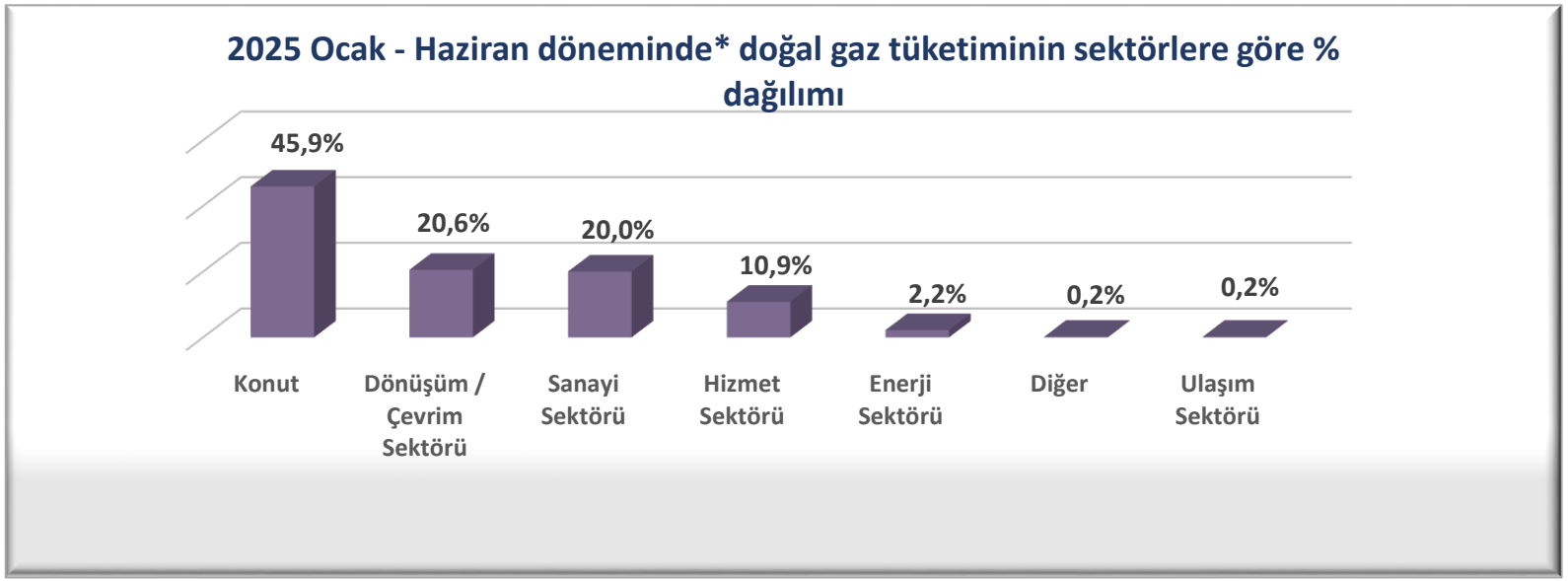
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri ile yurtiçinde yerleşik üç şirket arasında toplam **9 (dokuz) adet maden ruhsatının satın alınmasına** yönelik Demir Export A.Ş., Manuba Madencilik ve Enerji A.Ş. ve Meds Mine Madencilik A.Ş. ile sözleşme imzalamıştır.
- ✓ Ahlatcı Altın İşletmeleri, Eti Maden tarafından 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.

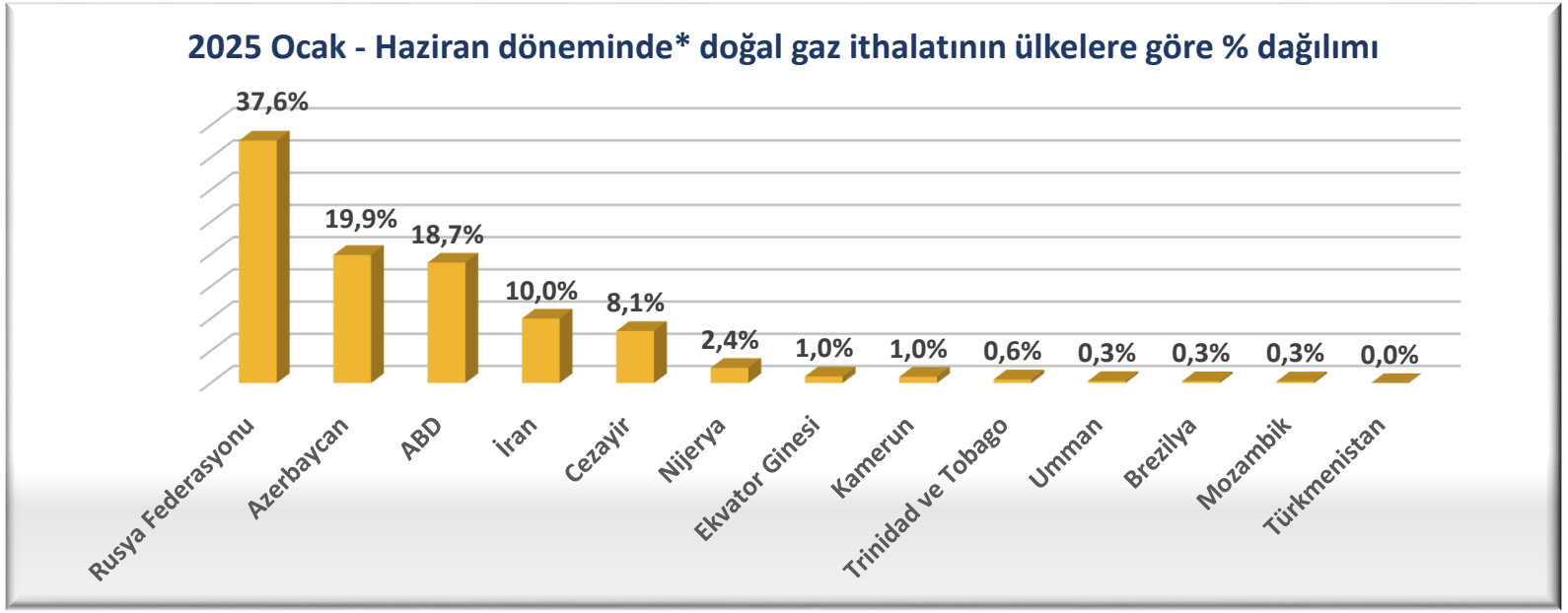
Balıkesir ili dahilinde bulunan Sındırgı altın lokal alanının arama ve rödövans karşılığı işletilmesi ile ilgili Eti Maden ile arama sözleşmesi imzalanmıştır.

- ✓ 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.

TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – HAZİRAN 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.





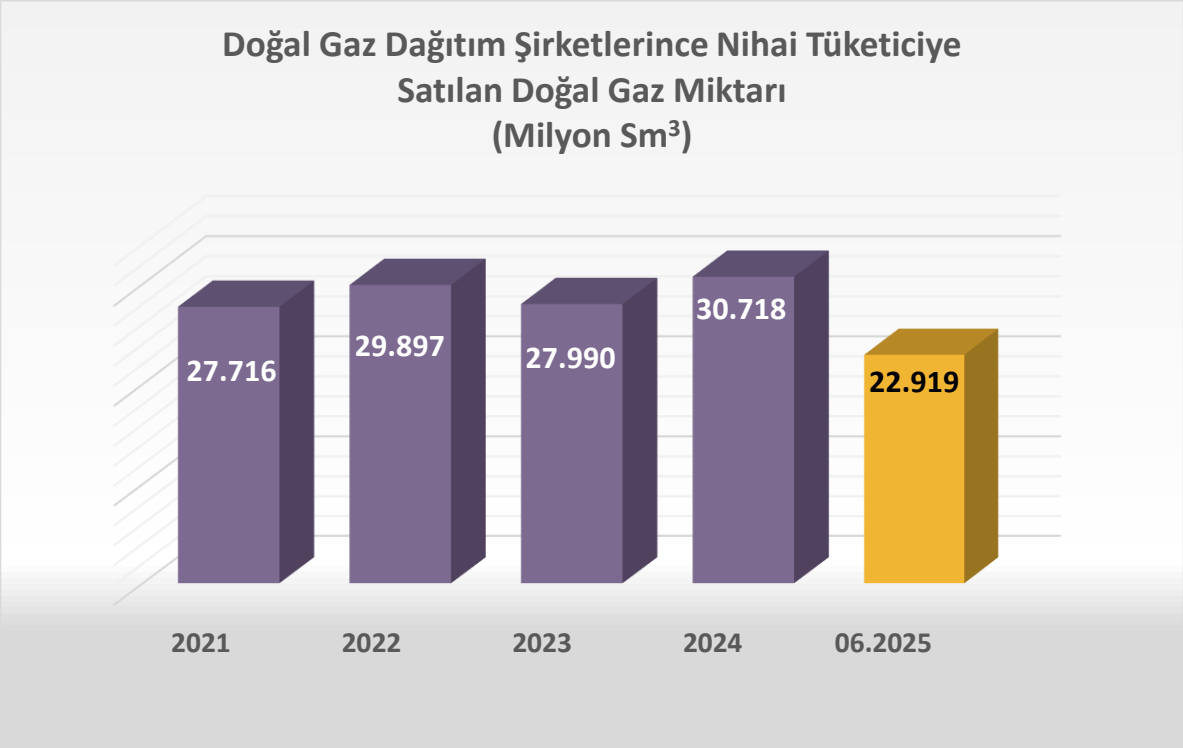
**Kaynak: EPDK Doğal Gaz Piyasası Aylık Sektör Raporları Ocak – Haziran 2025*

TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – HAZİRAN 2025

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

2025 yılı Haziran ayı itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen abone sayısı 21,3 milyon, serbest tüketici sayısı ise 823 bin olarak gerçekleşmiştir.

2025 yılı Haziran ayı itibarıyla Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince nihai tüketiciye satılan toplam doğal gaz miktarı 22,9 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.

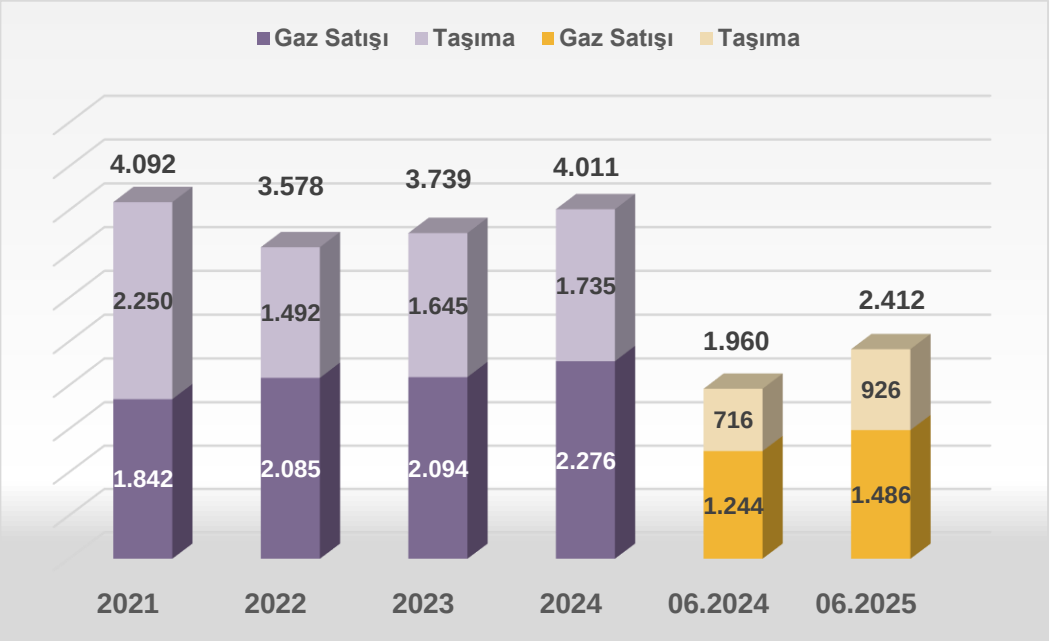
2025

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

FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ

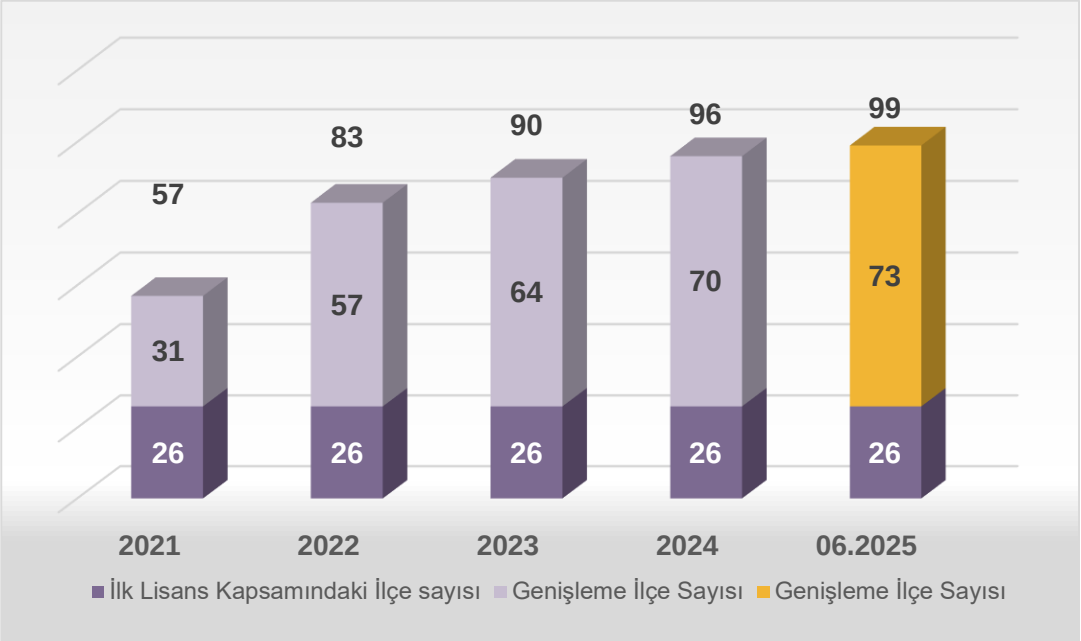
GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

GAZ HACMİ (MİLYON M^3)



2025 yılı Ocak - Haziran döneminde doğal gaz tüketimi 2024 yılının aynı dönemi ile karşılaştırıldığında gaz hacmi (*taşıma dahil*) artış göstererek **2.412 Milyon m^3**'e ulaşmıştır**.**

LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

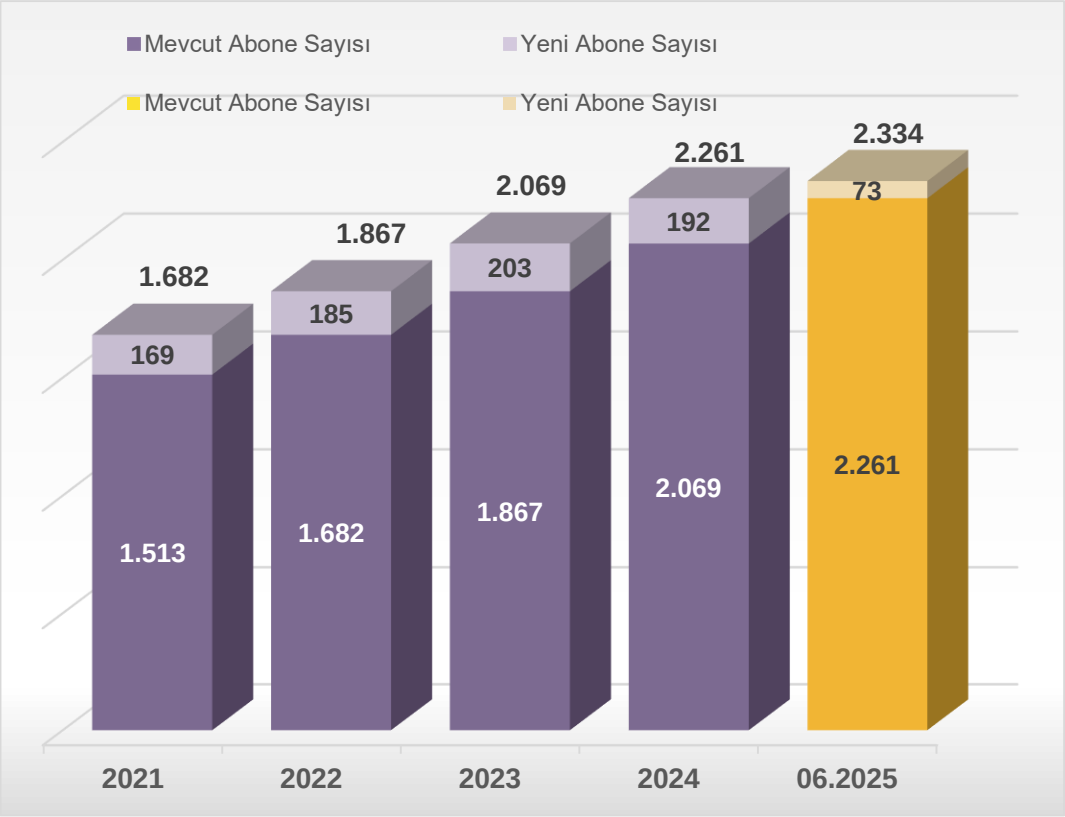


Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ek olarak 73 ilçe daha genişlemiş ve lisans kapsamındaki ilçe sayısı **toplam 99'a ulaşmıştır.**

2025 Haziran sonu itibarıyla 94 ilçede gaz arzı sağlanmış durumdadır. 2 ilçeye doğal gaz arzı sağlanabilmesi için BOTAŞ iletim hattı beklenmektedir. Karaman ili 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) **193**'tür.

ABONE GELİŞİMİ (BİN) (BBS)*

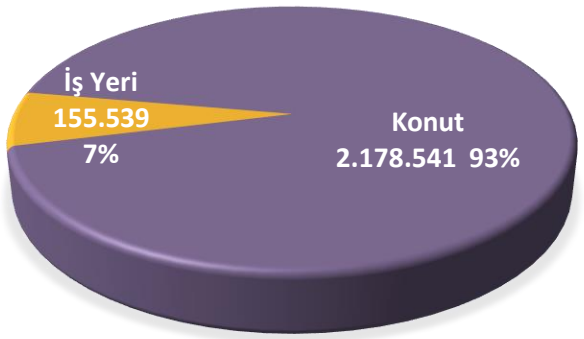


Abone sayısı, 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla **73.092** yeni abone alımı ile birlikte **2.334.080**'e ulaşmıştır.

** 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*)

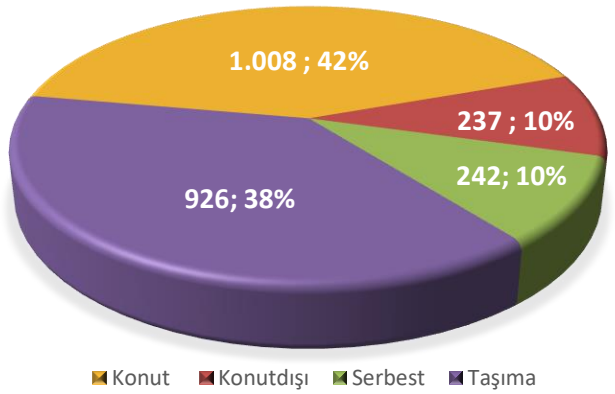
Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.



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

TÜKETİLEN GAZ HACMİ

(Haziran 2025) (Milyon m^3 ; %)

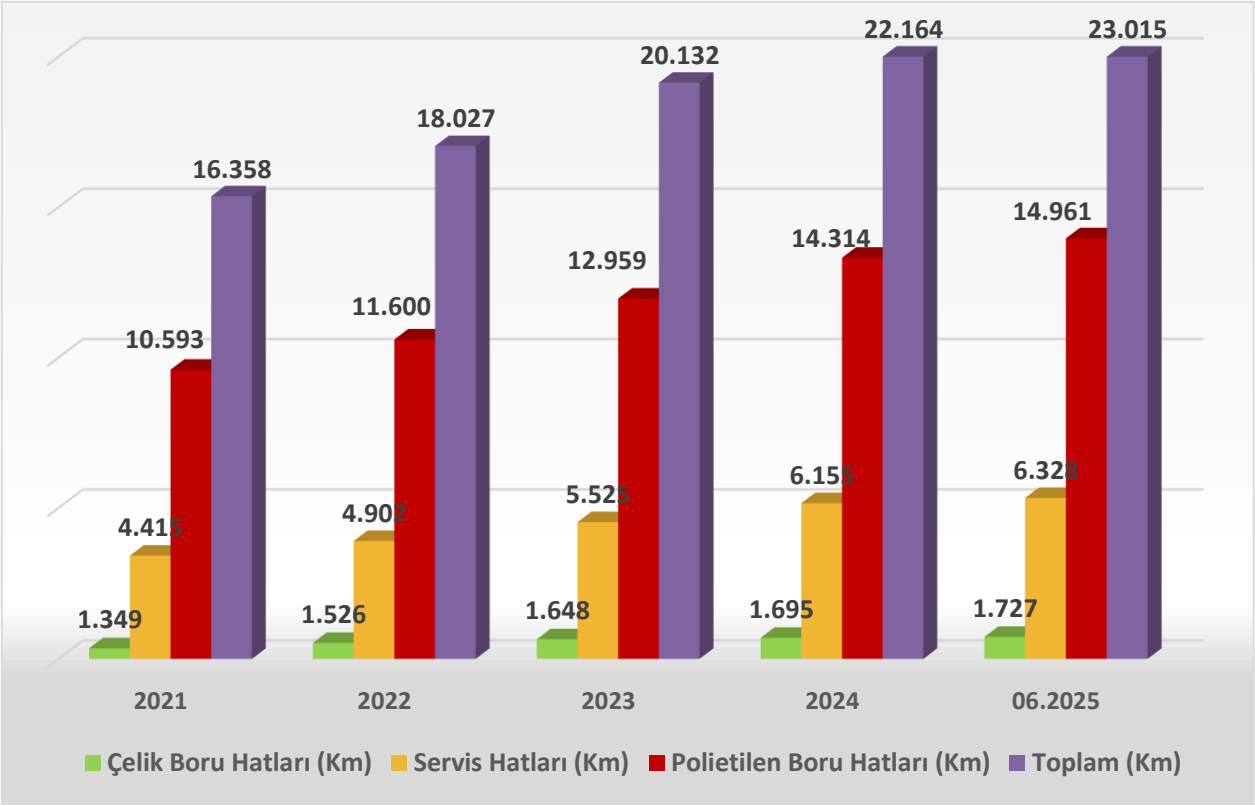


DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

2025 yılı Haziran ayı itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 23.015 km'ye ulaşmıştır.

İlgili dönemde Şebeke Penetrasyonu %89 olup, dağıtım bölgelerine göre kırılımı aşağıdadır.

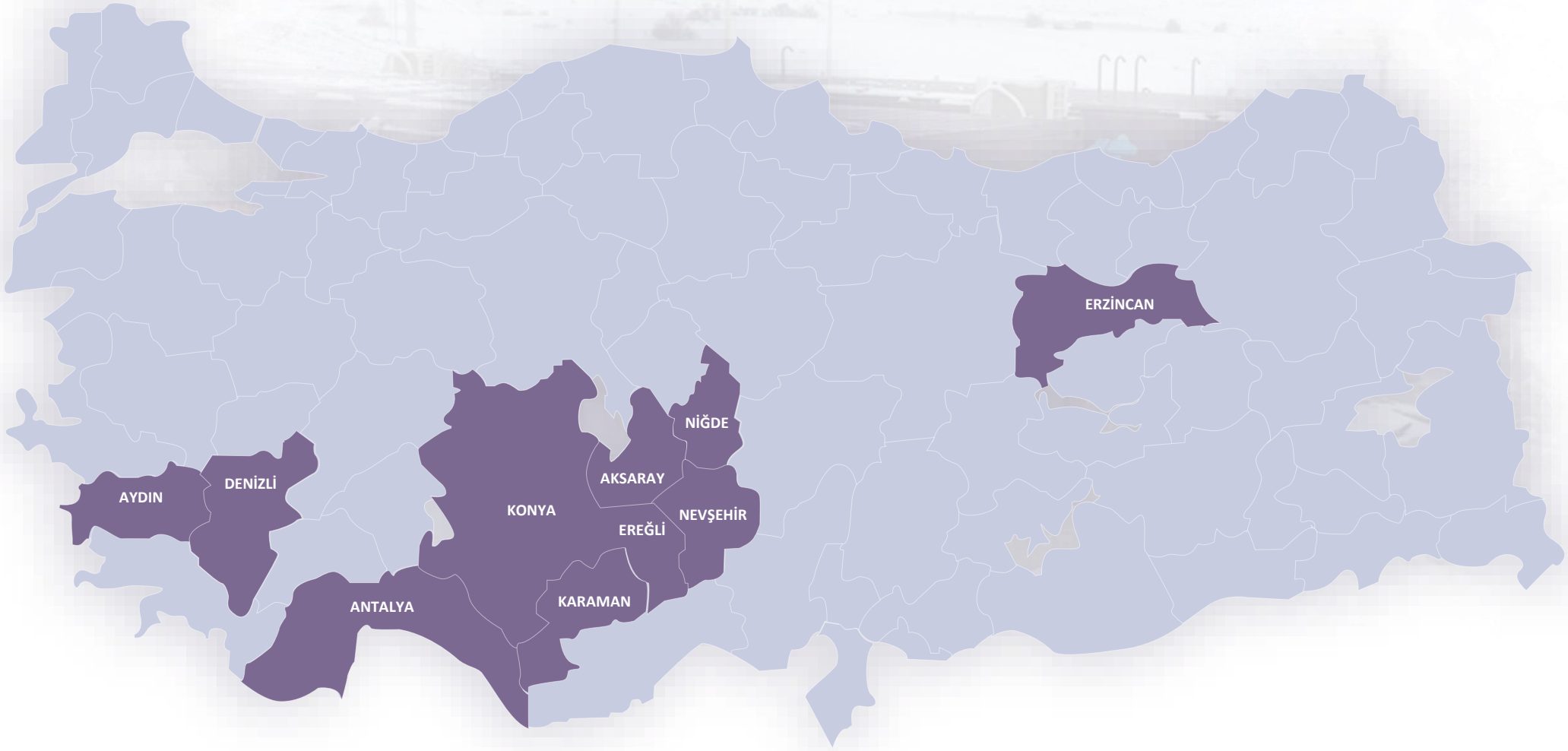
Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu	06.2025
Aksaray	96%
Antalya	80%
Aydın	87%
Denizli	90%
Ereğli	92%
Erzincan	98%
Kapadokya	89%
Karaman	97%
Konya	94%



Alt yapı yatırım metrajları tüm dağıtım şirketleri toplamında **23.015 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



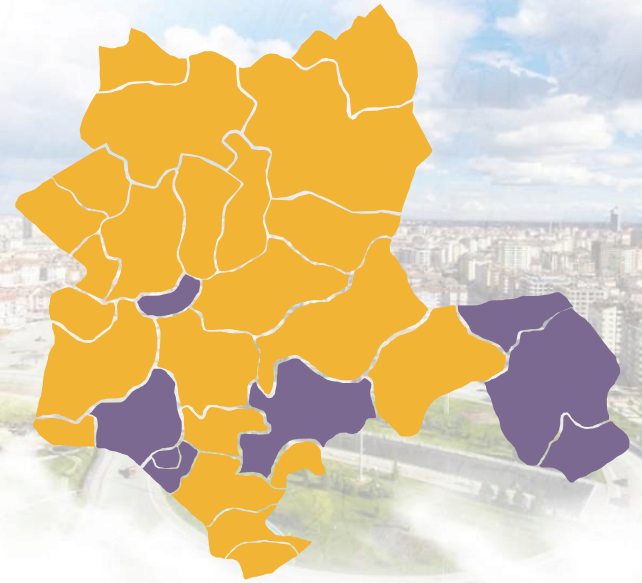
KONYA

LİSANS TARİHİ
05.12.2003

GAZ HACMİ*
600,2 Mn m^3

ABONE SAYISI
744.004

LOKASYON SAYISI***
30



ÇALIŞAN SAYISI
247

YATIRIM TUTARI**
355,7 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
7.131 Km

ABONE PENETRASYON
%90

ŞEBEKE PENETRASYON
%94

** 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi*

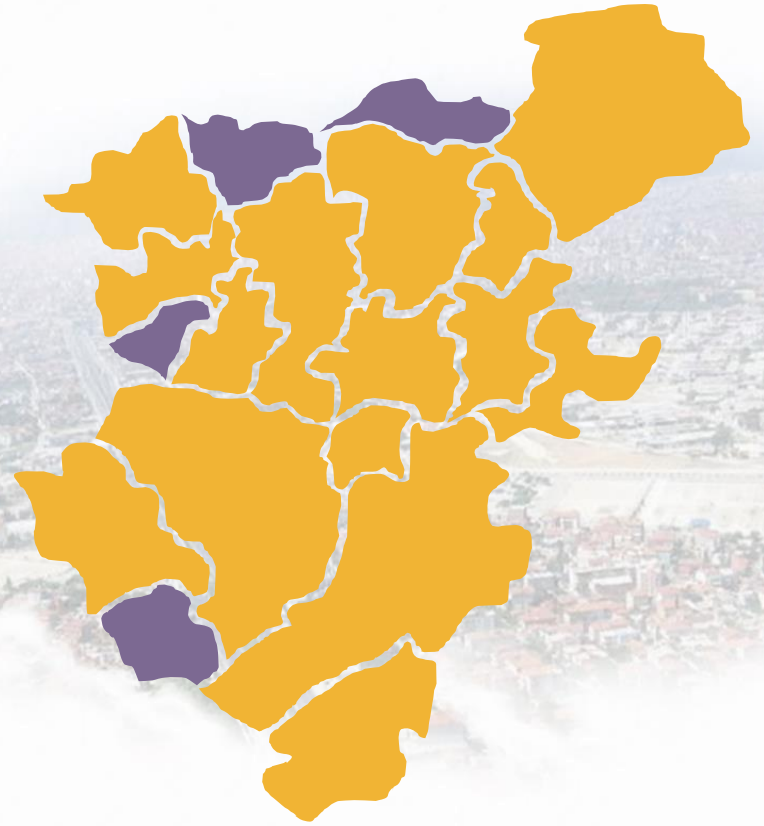
Doğal gaz dağıtım faaliyeti gerçekleştirilen ilçeler sarı ile, gaz dağıtımı olmayan ilçeler mor ile renklendirilmiştir.

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

DENİZLİ

Enerya



LİSANS TARİHİ
16.02.2006

GAZ HACMİ*
622,0 Mn m^3

ABONE SAYISI
410.526

LOKASYON SAYISI***
37

ÇALIŞAN SAYISI
171

YATIRIM TUTARI**
192,6 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
3.457 Km

ABONE PENETRASYON
%89

ŞEBEKE PENETRASYON
%90

** 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi*

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

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

ANTALYA

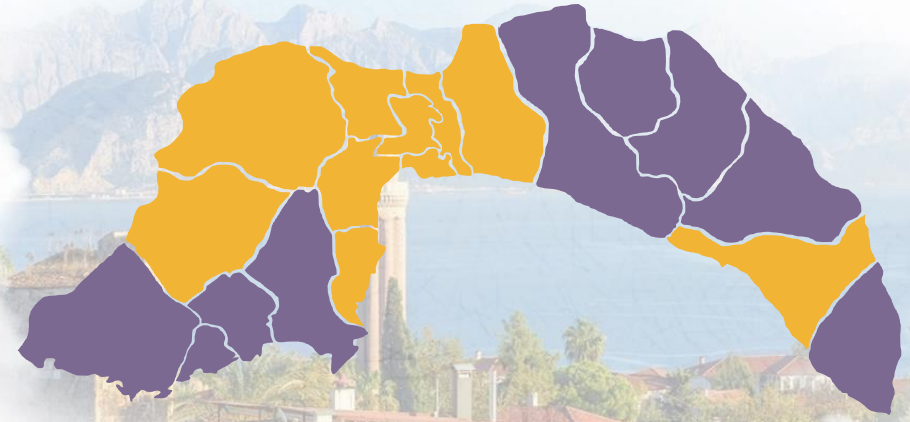
Enerya

LİSANS TARİHİ
12.10.2006

GAZ HACMİ*
560,9 Mn m^3

ABONE SAYISI
332.001

LOKASYON SAYISI***
24



ÇALIŞAN SAYISI
135

YATIRIM TUTARI**
259,8 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
3.204 Km

ABONE PENETRASYON
%53

ŞEBEKE PENETRASYON
%80

** 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi*

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

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

AYDIN

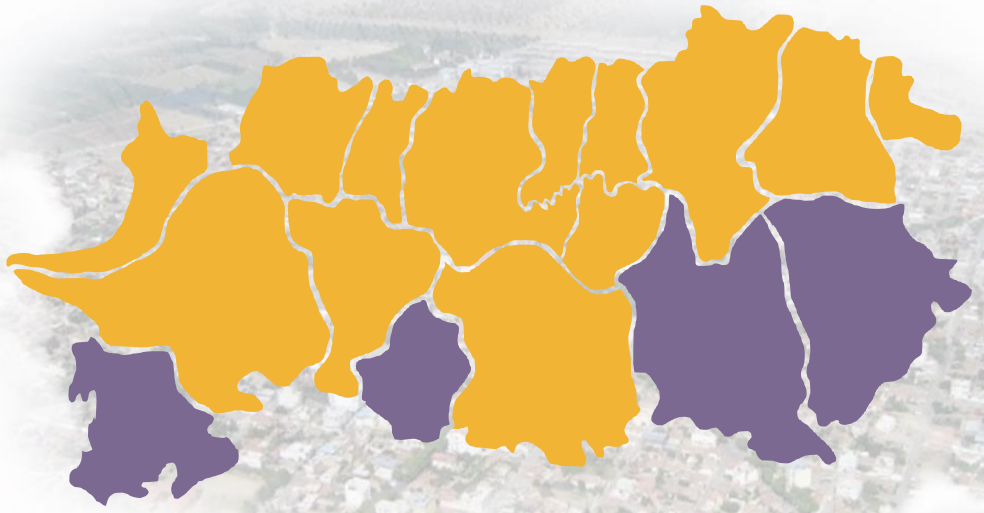
Enerya

LİSANS TARİHİ
21.08.2008

GAZ HACMİ*
157,9 Mn m^3

ABONE SAYISI
239.026

LOKASYON SAYISI***
16



ÇALIŞAN SAYISI
130

YATIRIM TUTARI**
165,9 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
2.296 Km

ABONE PENETRASYON
%67

ŞEBEKE PENETRASYON
%87

** 2025 yılı Mart 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*
111,6 Mn m^3

ABONE SAYISI
157.620

LOKASYON SAYISI***
16

ÇALIŞAN SAYISI
86

YATIRIM TUTARI**
80,2 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
1.911 Km

ABONE PENETRASYON
%91

ŞEBEKE PENETRASYON
%96

** 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi*

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

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

KARAMAN

Enerya

LİSANS TARİHİ
14.07.2006

GAZ HACMİ*
74,6 Mn m^3

ABONE SAYISI
93.360

LOKASYON SAYISI***
9

ÇALIŞAN SAYISI
58

YATIRIM TUTARI**
53 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
950 Km

ABONE PENETRASYON
%95

ŞEBEKE PENETRASYON
%97

** 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi*

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

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

ERZİNCAN

Enerya

LİSANS TARİHİ

04.08.2006

GAZ HACMİ*

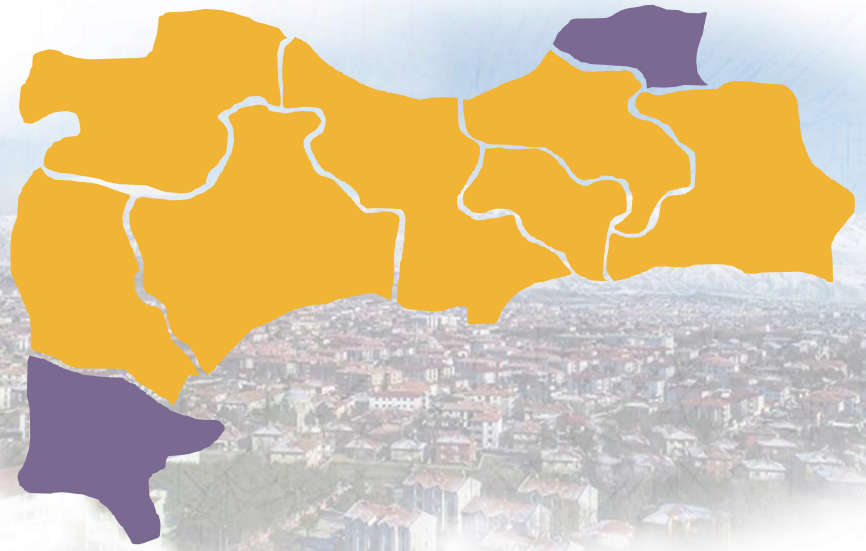
68,5 Mn m^3

ABONE SAYISI

82.001

LOKASYON SAYISI***

23



ÇALIŞAN SAYISI

76

YATIRIM TUTARI**

57,4 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.224 Km

ABONE PENETRASYON

%96

ŞEBEKE PENETRASYON

%98

** 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi*

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

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

EREĞLİ

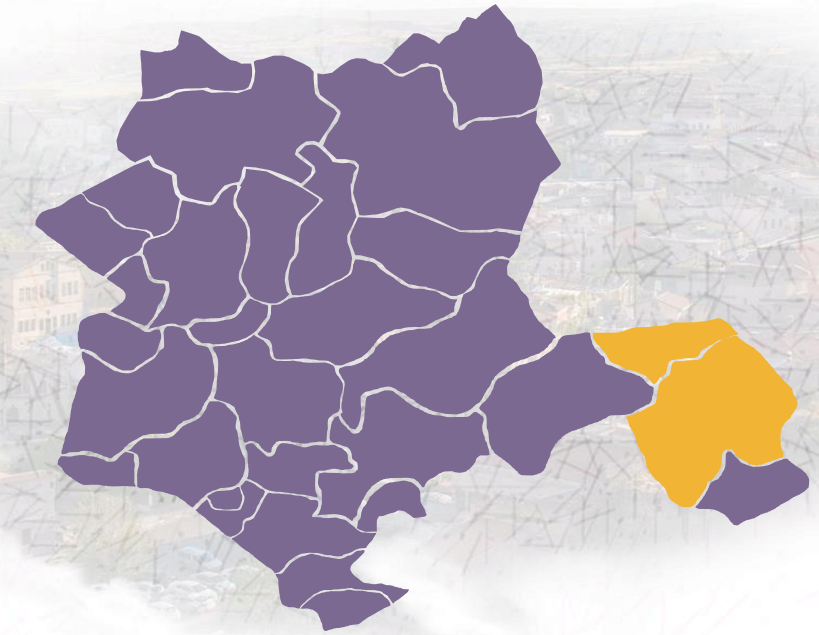
Enerya

LİSANS TARİHİ
22.06.2004

GAZ HACMİ*
61,7 Mn m^3

ABONE SAYISI
62.539

LOKASYON SAYISI***
3



ÇALIŞAN SAYISI
47

YATIRIM TUTARI**
37,7 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
774 Km

ABONE PENETRASYON
%93

ŞEBEKE PENETRASYON
%92

** 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi*

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

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

KAPADOKYA (NEVŞEHİR & NİĞDE)

Enerya

LİSANS TARİHİ

29.09.2005

GAZ HACMİ*

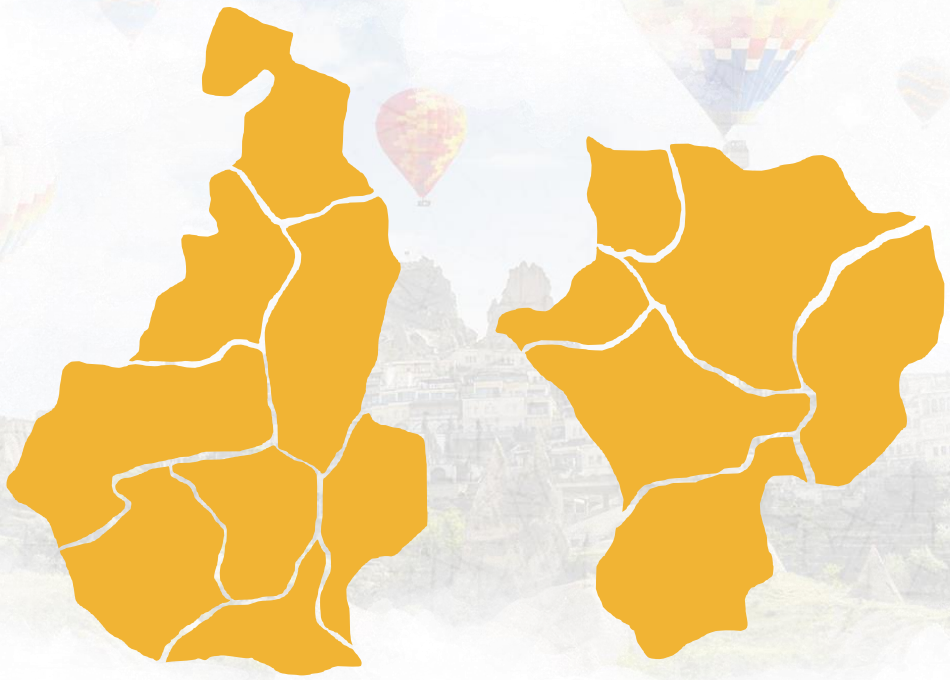
154,8 Mn m^3

ABONE SAYISI

Nevşehir 110.385
Niğde 102.618

LOKASYON SAYISI***

Nevşehir 18
Niğde 17



ÇALIŞAN SAYISI

119

YATIRIM TUTARI**

103,2 Milyon $

DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

2.068 Km

ABONE PENETRASYON

%90

ŞEBEKE PENETRASYON

%89

** 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla gaz tüketimi*

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

*** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri*

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

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)

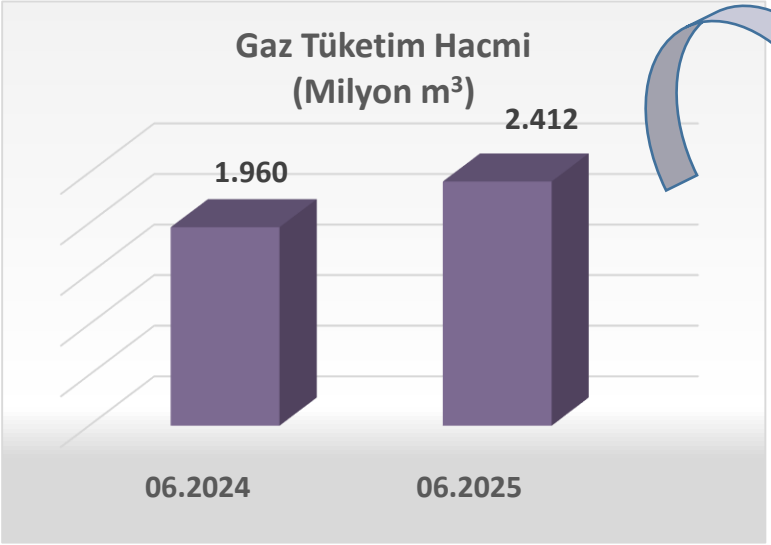
+

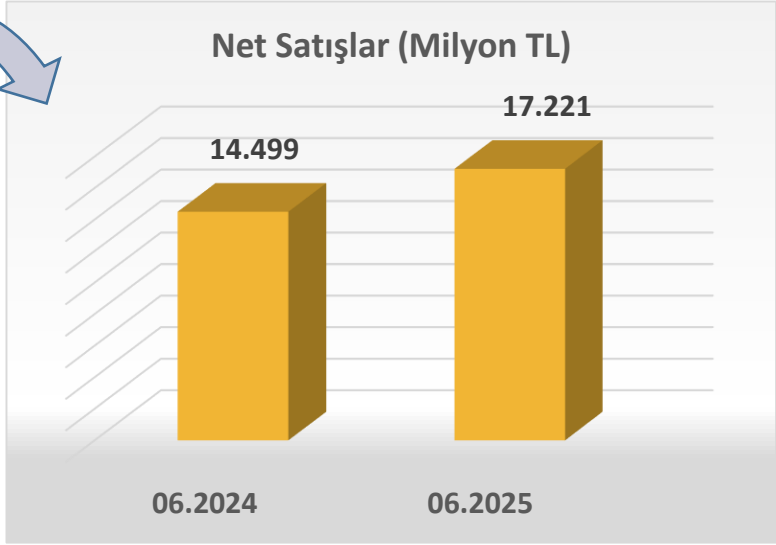
İşletme Gideri Bileşeni =
- (Düzenlenmiş Giderler – Diğer Gelir)
  (5 yıllık projeksiyon)
- +
- İşletme Sermayesi Gideri

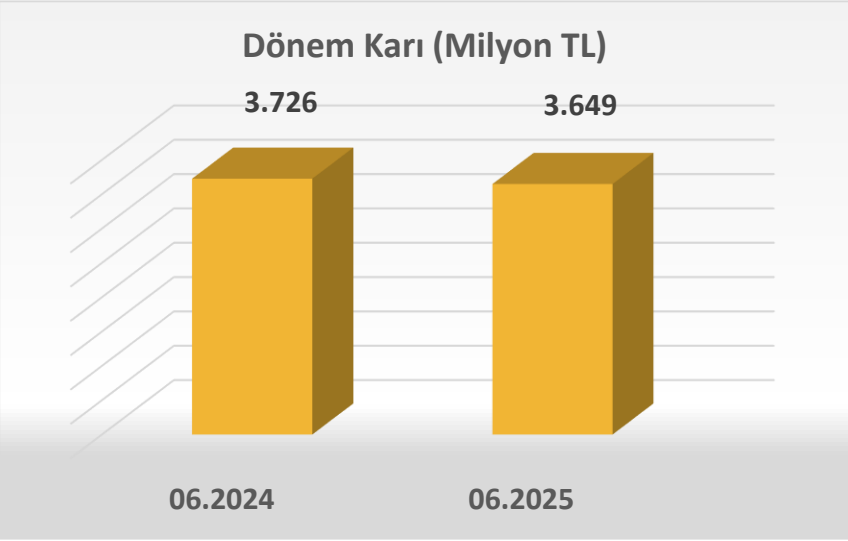
Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.
Birim fiyatlar tüketim grupları bazında kademelendirilir. Her bir tüketici için tüketim grubu önceki yıl gerçekleştirdiği toplam tüketim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

FİNANSAL PERFORMANS

FİNANSAL GÖSTERGELER



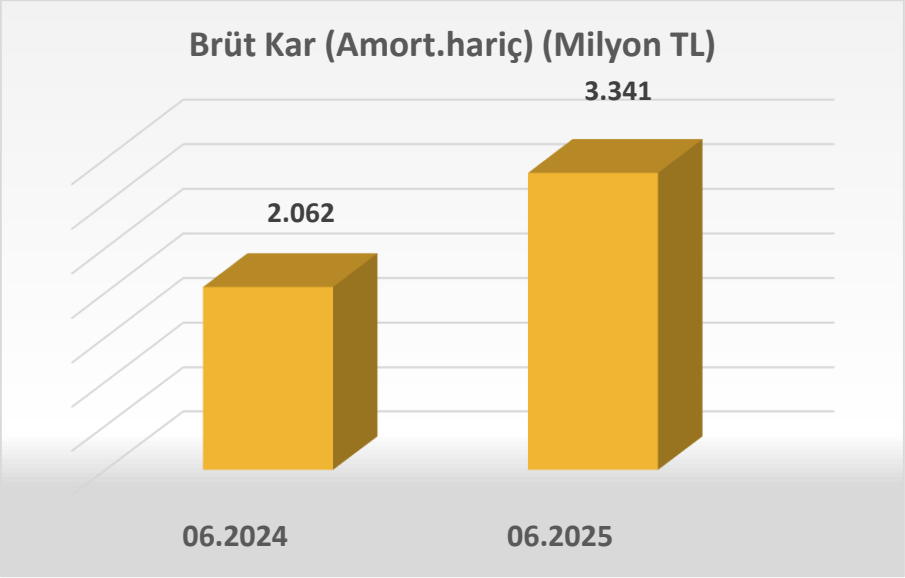


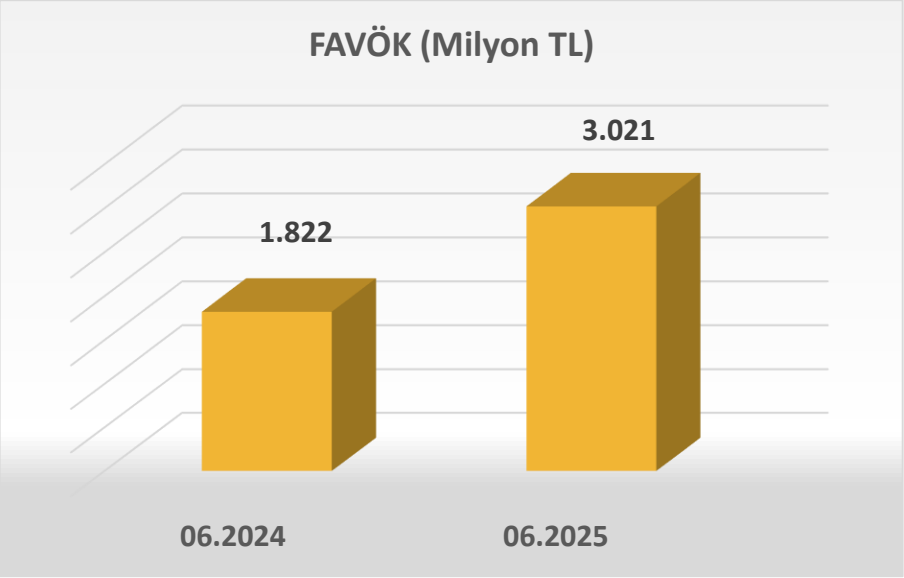


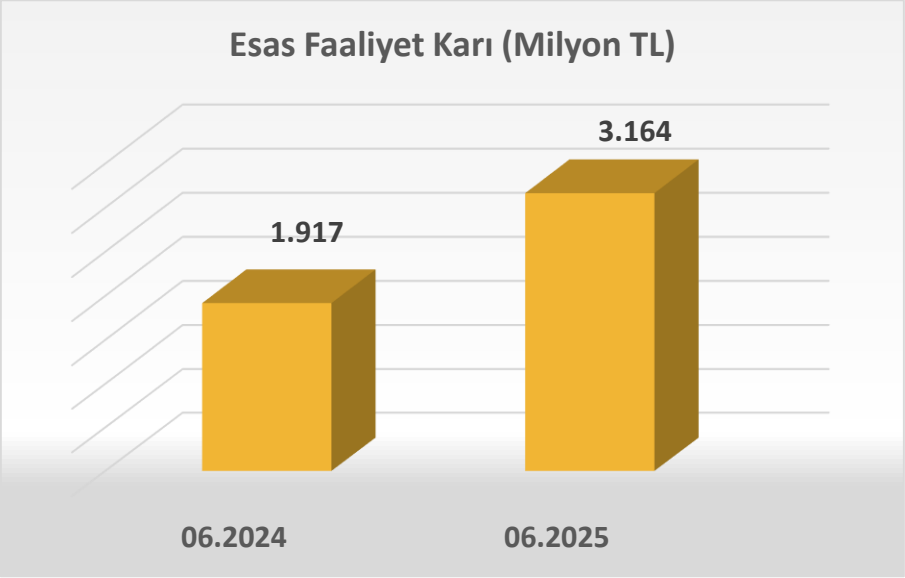
Şirketimizin hasılatı, 2024 yılının ilk 6 aylık döneminde 14.499 milyon TL olup, 2025 yılının ilk 6 aylık döneminde ise doğal gaz tüketiminin ve doğal gaz alım fiyatının 2024 yılının aynı dönemine göre artış göstermesi nedeniyle 17.221 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

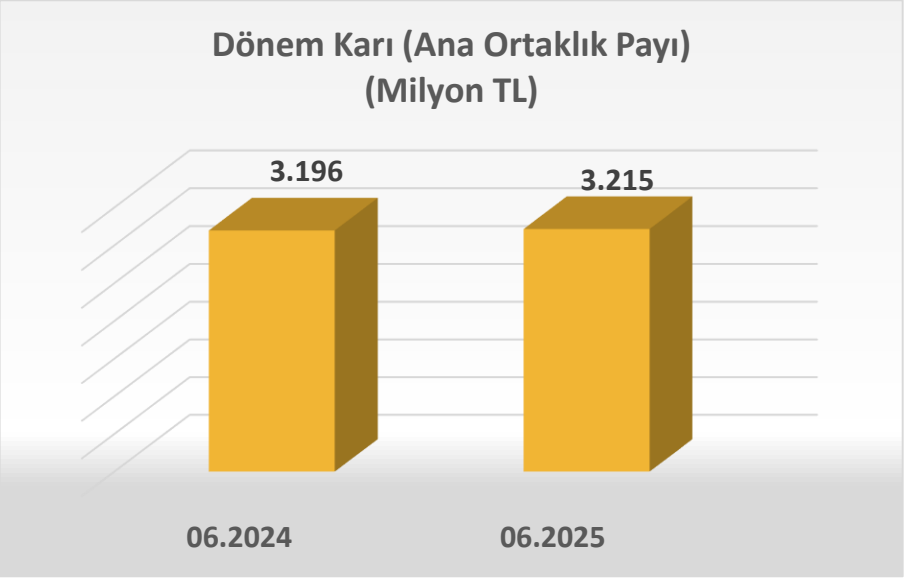
Şirketimizin dönem karı 2024 yılının ilk 6 aylık döneminde 3.726 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2025 yılının ilk 6 aylık döneminde 3.649 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereği yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (*bkz. slayt no 38*) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2025 yılının ilk 6 aylık döneminde 4.673 milyon TL tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

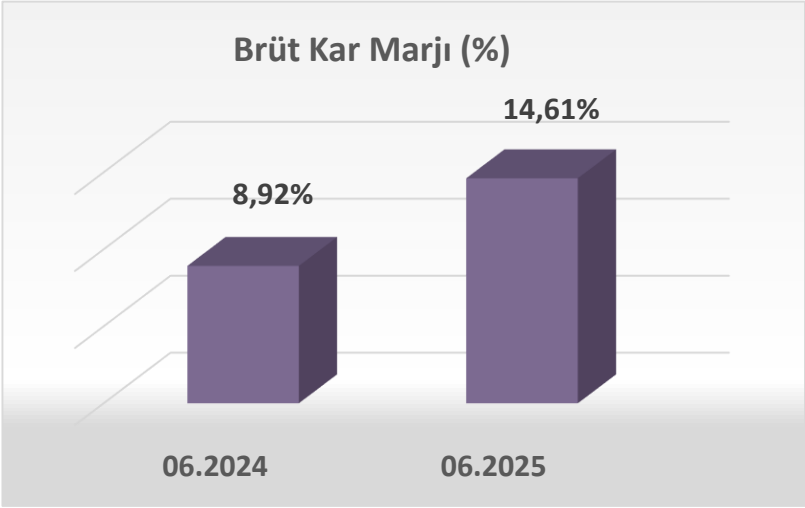


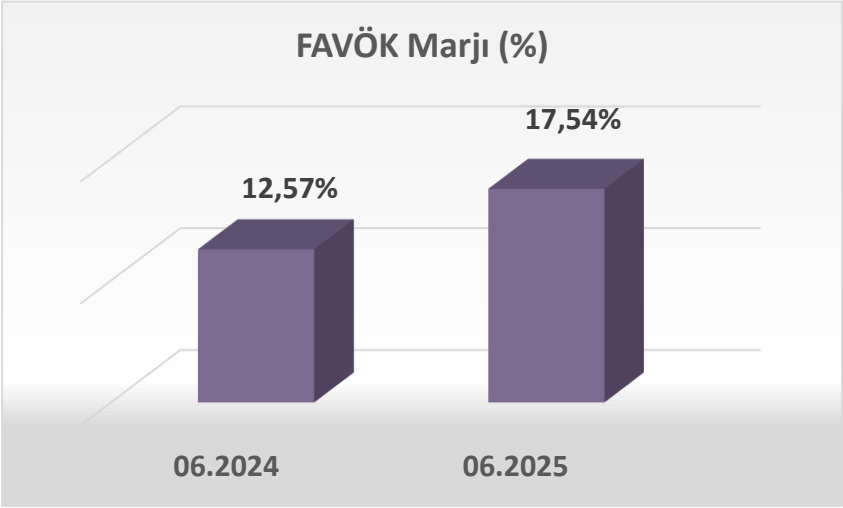


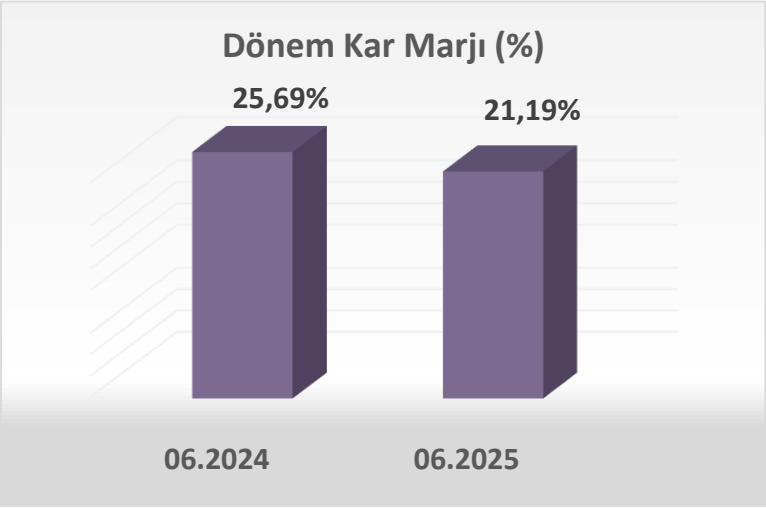


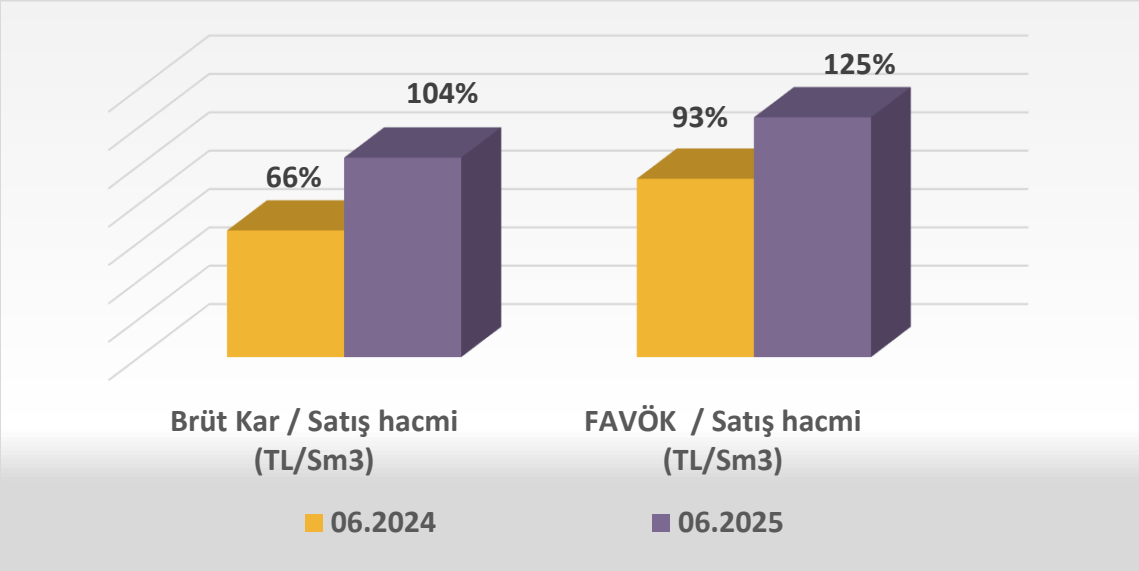


FİNANSAL GÖSTERGELER

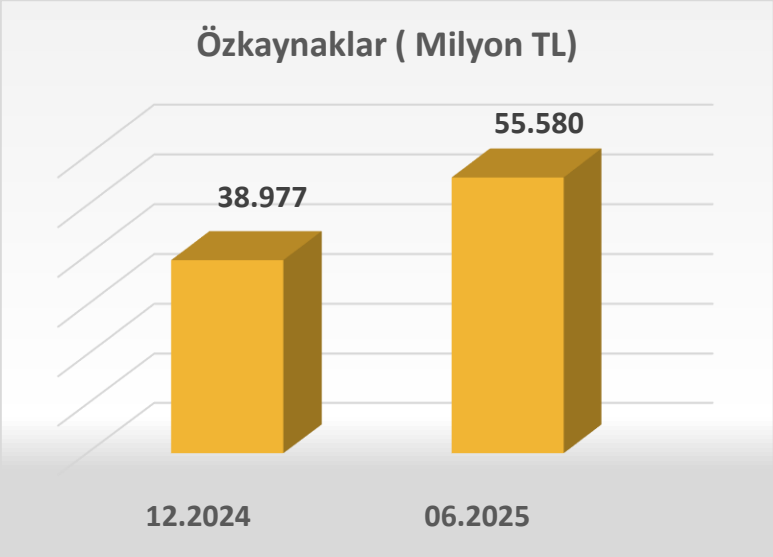


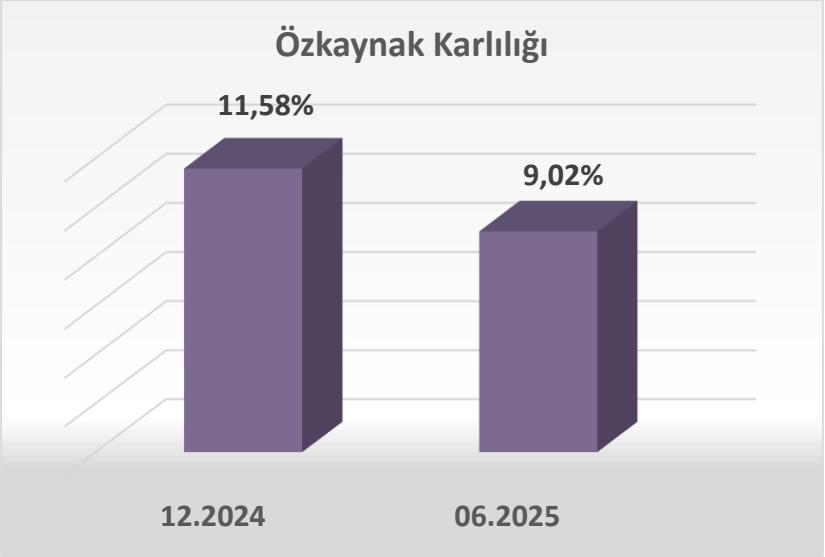


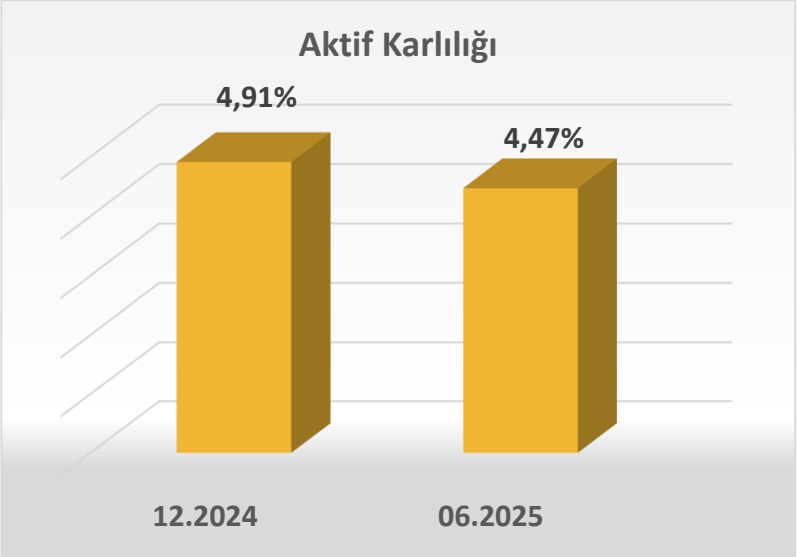




ÖZKAYNAK GELİŞİMİ

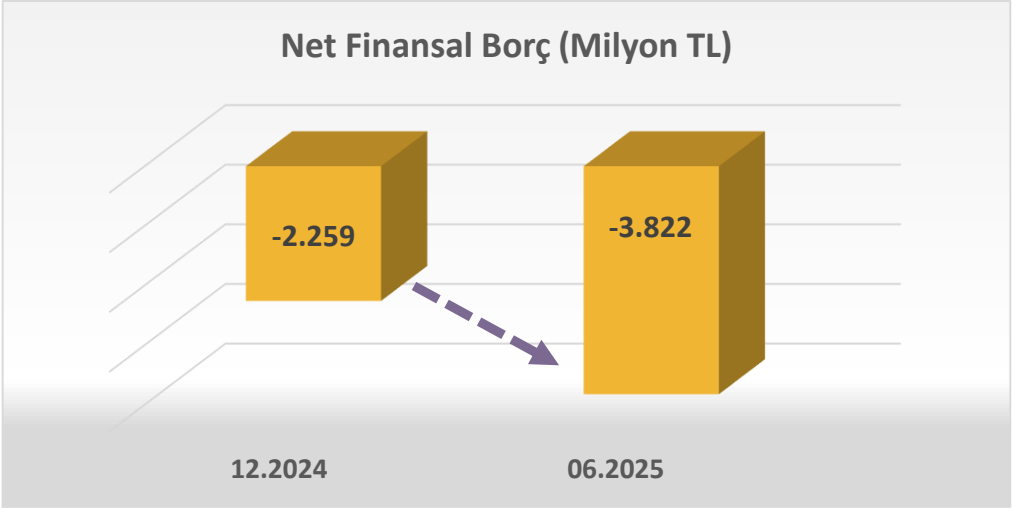






Şirketimizin Özkaynakları 2024 yıl sonu itibarıyla 38.977 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla 55.580 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla Özkaynak Karlılığı ve Aktif Karlılığı 2024 yıl sonu ile karşılaştırıldığında ise düşüş göstererek sırasıyla %9,02 ve %4,47 olarak gerçekleşmiştir.

FİNANSAL BORÇLULUK

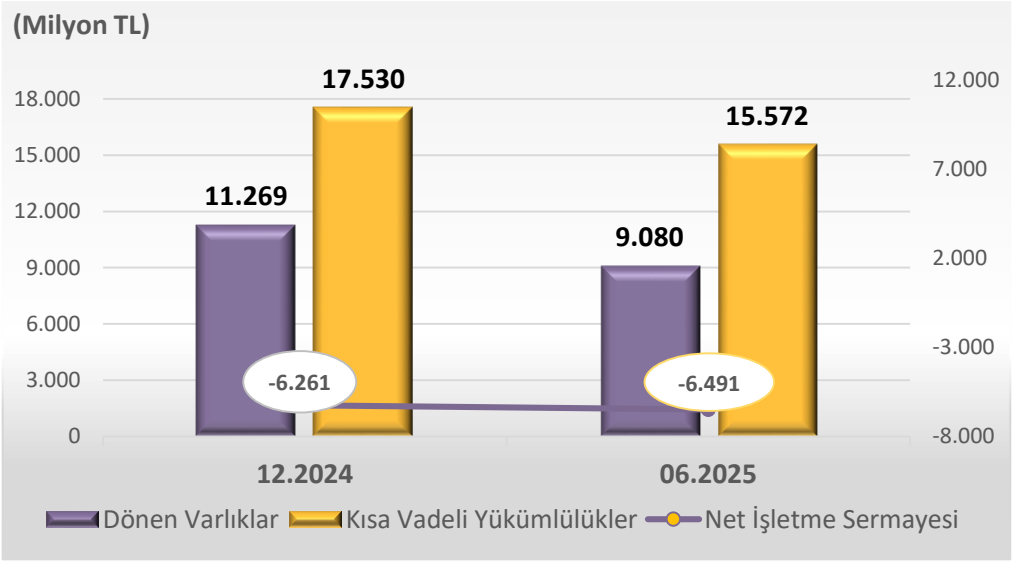


Finansal Borçluluk Oranları	12.2024	06.2025
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	N/A
Net Finansal Borç (Milyon TL)	-2.259	-3.822
	03.2024	**03.2025**
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,15	0,26

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

Şirketimiz, 2024 yılı sonunda 2.259 milyon TL Net nakit pozisyonda olup, 2025 yılı Haziran ayı itibarıyla Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artış ile birlikte 3.822 milyon TL Net nakit pozisyon gerçekleşmiştir.

NET İŞLETME SERMAYESİ

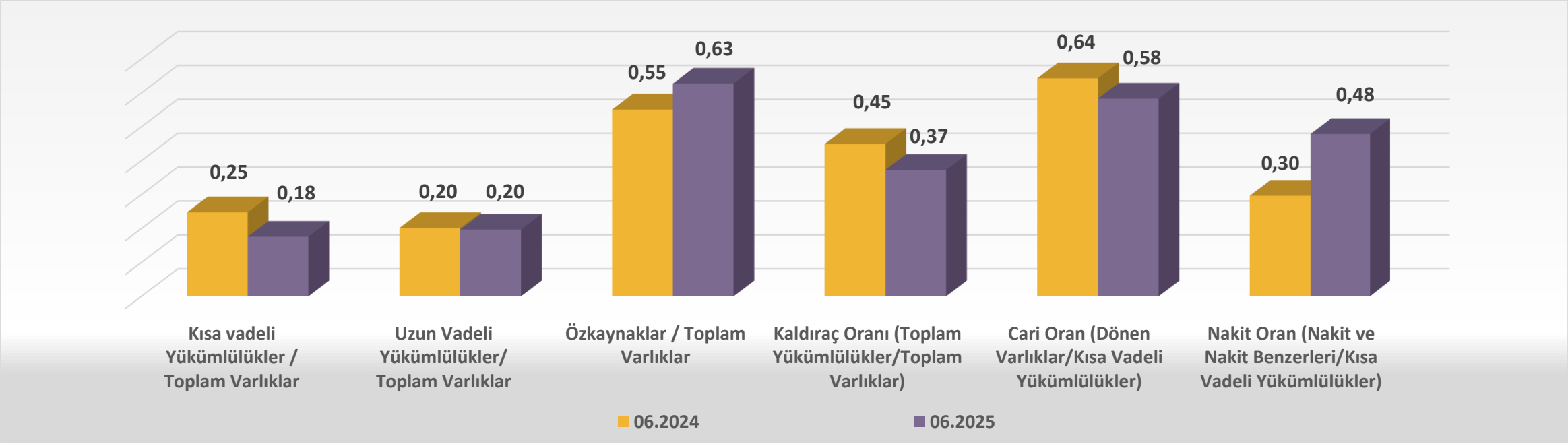


Dönen varlıklarımız 2025 yılı Haziran ayında 2024 yıl sonu değerine göre düşüş kaydetmiş ve 9.080 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kısa vadeli yükümlülüklerimizde de benzer şekilde 2024 yıl sonu ile karşılaştırıldığında düşüş kaydederek 15.572 milyon TL olmuştur.

Net İşletme Sermayesi ise 2025 yılı Haziran ayında 2024 yıl sonuna benzer bir şekilde 6.491 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



Şirketimizin 2025 yılı Haziran ayı mali oranları ile 2024 yılının aynı dönemine ilişkin mali oranları karşılaştırıldığında benzer gelişim gerçekleştiği görülmektedir.

Likidite oranları kapsamında 2024 yılı Haziran ayı verileri ile karşılaştırıldığında; Şirketimizin 2025 yılı Dönen Varlıklar kaleminde gerçekleşen düşüş sonucunda, Cari Oran 0,58 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin 2025 yılı Haziran ayı Nakit Oranı da 2024 yılı Haziran ayına göre artış göstererek 0,48 olarak gerçekleşmiş olup, söz konusu artış 2025 yılı Haziran ayında gerçekleşen Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artıştan kaynaklanmıştır.

GÜVENCE BEDELİ DEĞERLEME ETKİSİ

GELİR TABLOSU	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Ocak – 30 Haziran 2025
Hasılat	14.499.150.429	17.221.314.658
Brüt kar	1.292.778.889	2.515.348.355
Esas faaliyet karı	1.917.277.801	3.163.928.794
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	2.265.991.839	3.219.196.787
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	1.722.549.676	2.251.813.336
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	**1.208.671.672**	**1.023.917.076**
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	**2.931.221.348**	**3.275.730.412**
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	**2.002.977.650**	**1.397.246.588**
Dönem vergi gideri (-)	(520.376.726)	(715.343.808)
Ertelenmiş vergi geliri	2.523.354.376	2.112.590.396
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI / (ZARARI)	**4.934.198.998**	**4.672.977.000**
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI / (ZARARI)	**3.725.527.326**	**3.649.059.924**

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.

30.06.2025 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerleme tutarı TÜFE endeksindeki artış nedeniyle **1.023.917.076 TL** olarak gerçekleşmiştir.

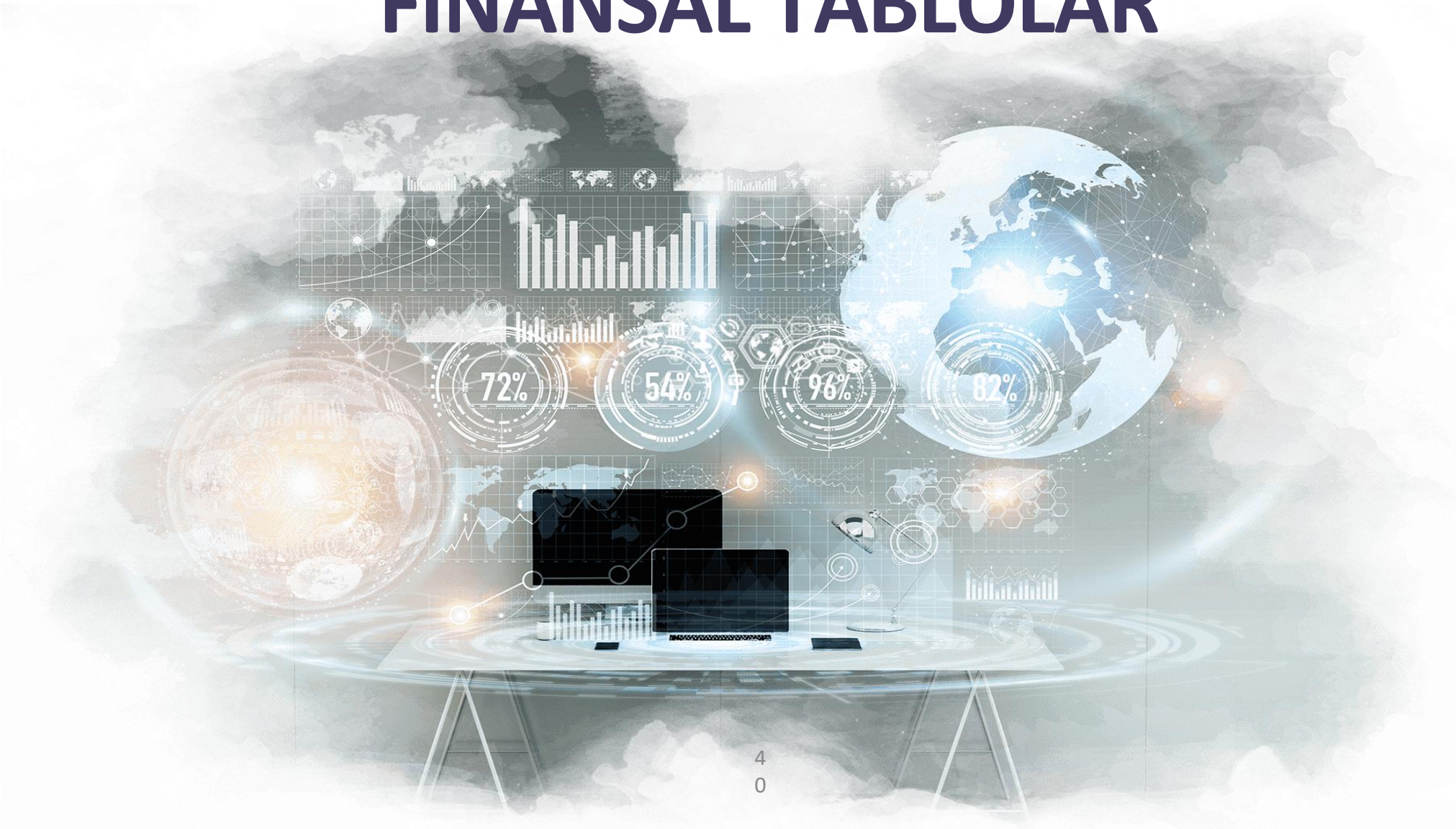
EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen **güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda** TFRS'ye göre 30.06.2025 tarihi itibarıyla **4.672.977.000 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

ENERYA PAY GERİ ALIM PROGRAMI –AĞUSTOS 2025

- ✓ 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.
- ✓ 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 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 216.560.267 adede ulaşmıştır. (Şirket sermayesine oranı %2,4062)
- ✓ 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.
- ✓ Yönetim Kurulumuzun 29.08.2025 tarihli kararı ile birlikte ise azami pay sayısının 50.000.000 adet ve geri alım için ayrılacak fonun en fazla 500.000.000 TL olarak belirlendiği yeni bir pay geri alımı programına başlanmıştır.

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

FİNANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

BİLANÇO (Milyon TL)	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 30 Haziran 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 30 Haziran 2024
Dönen Varlıklar	9.080	11.269
Duran Varlıklar	79.512	59.503
TOPLAM VARLIKLAR	**88.592**	**70.772**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	15.572	17.530
Uzun Vadeli Yükümlülükler	17.440	14.265
Özkaynaklar	55.580	38.977
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	**88.592**	**70.772**

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 30 Haziran 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 30 Haziran 2024
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	17.221	14.499
Satışların Maliyeti (-)	-14.706	-13.206
Brüt kar	**2.515**	**1.293**
Genel yönetim giderleri (-)	-621	-503
Pazarlama giderleri (-)	-14	-16
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1.308	1.177
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-24	-34
Esas faaliyet karı	**3.164**	**1.917**
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	2	19
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	0	-2
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	53	332
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	**3.219**	**2.266**
Finansman gelirleri	154	6
Finansman giderleri (-)	-945	-281
Net parasal kayıp kazanç	-176	-269
VERGİ ÖNCESİ KAR	**2.252**	**1.722**
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	1.397	2.003
Dönem vergi gideri (-)	-715	-520
Ertelenmiş vergi geliri	2.112	2.523
DÖNEM KARI	**3.649**	**3.725**
Dönem karı dağılımı	3.649	3.725
Kontrol gücü olmayan paylar	434	529
Ana ortaklık payları	3.215	3.196

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