



Enerya Enerji A.Ş.

Yatırımcı Sunumu
2025/03



ENERYA ENERJİ'YE GENEL BAKIŞ – MART 2025*



10 Bölge, **97** İlçe, **191** Lokasyon
Doğal Gaz Dağıtımı



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

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

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

Dünya Katılım Bankası Şubeleri:

İstanbul (8 Şube), Ankara (2 Şube), Antalya, Bursa, İzmir, Kocaeli (2 Şube), Konya, Kayseri, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ ve Trabzon olmak üzere Mayıs 2025 itibarıyla toplam 21 Şube

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



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



Kuruluşundan bugüne
42,6 Milyar m³ Gaz Hacmi



1,27 Milyar \$ Yatırım
(mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri)



22.237 km Dağıtım Hattı



30 + 30 Yıl Süreli Dağıtım Lisansı



11,3 milyar TL Net Satış



67,5 Milyar TL Toplam Varlıklar



2,87 mWE GES Kurulu Güç

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

ORTAKLIK YAPISI VE SERMAYE

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

ENERY
9.000.000.000
YILDIZ PAZAR
23.08.2023

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

Şirketin Dahil Olduğu
Endeksler

Yönetim Kurulu Üyesi

Görevi

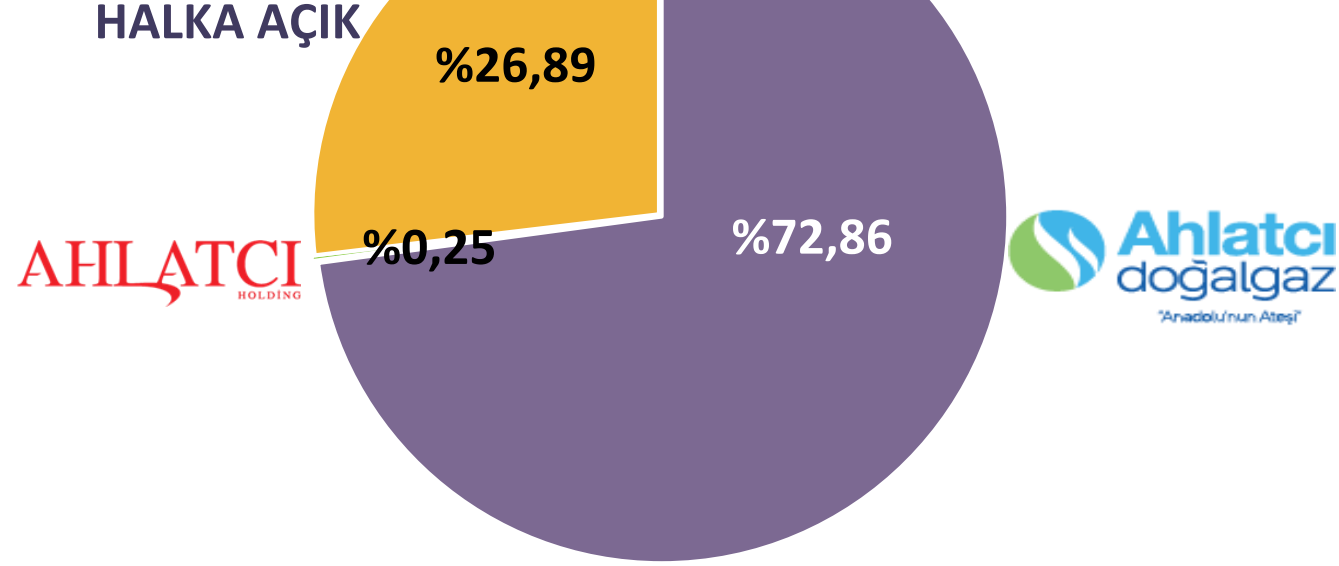
Ahmet AHLATCI	Yönetim Kurulu Başkanı
Ahmet Emin AHLATCI	Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
Ateş AHLATCI	Yönetim Kurulu Üyesi
Kasım KAHRAMAN	Yönetim Kurulu Üyesi / Genel Müdür
Tuncay KARAHAN	Yönetim Kurulu Üyesi
Ali İhsan SILKİM	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ramazan TUNÇ	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Özden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

Üst Yönetim

Görevi

Toplam İş
Tecrübesi
(yıl)

Kasım KAHRAMAN	Genel Müdür	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



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

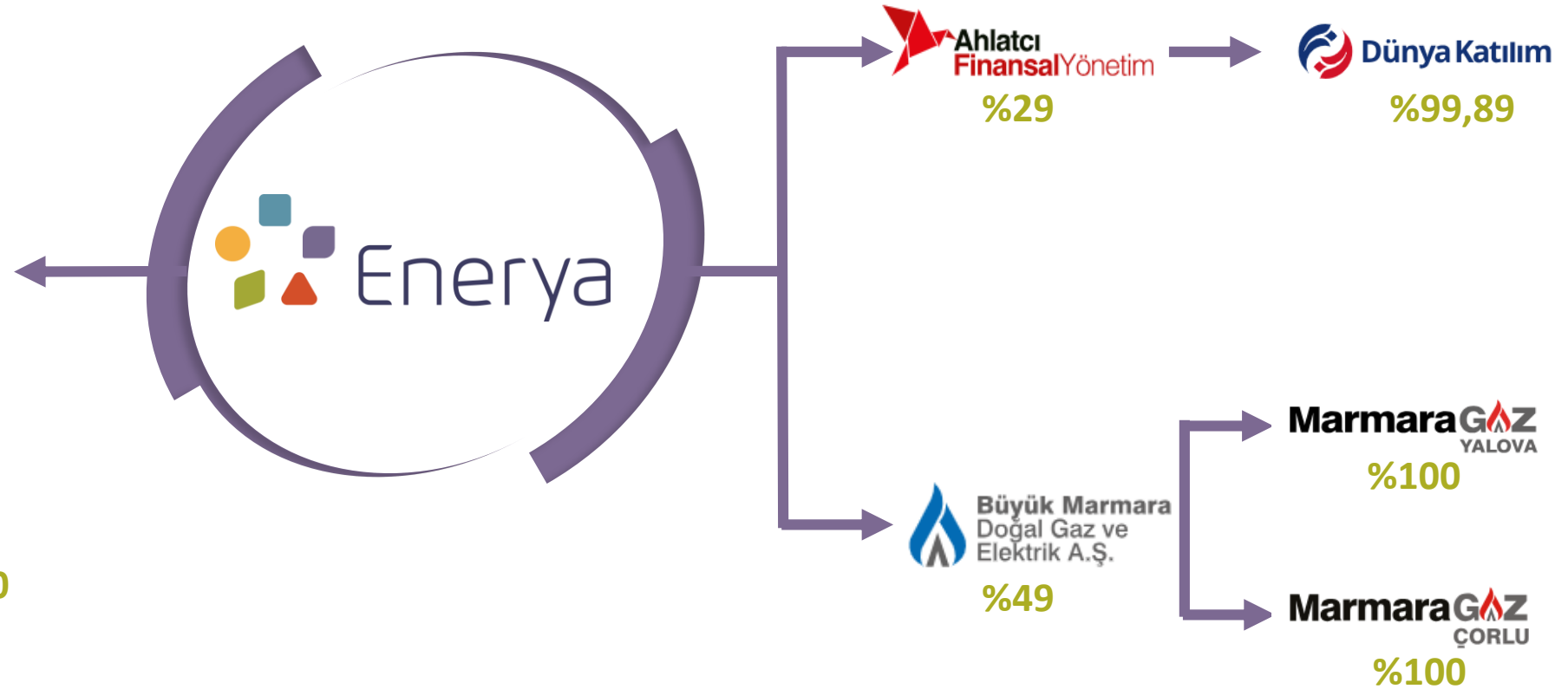
AHLATCI HOLDİNG

SEKTÖREL FAALİYET ALANLARI VE İŞTİRAKLERİ



BAĞLI ORTAKLIKLAR VE İŞTİRAKLER

ENERYA Aksaray	%89,95
ENERYA Antalya	%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



BAĞLI ORTAKLIKLAR



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

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

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

İŞTİRAKLER – DÜNYA KATILIM BANKASI A.Ş.



%70

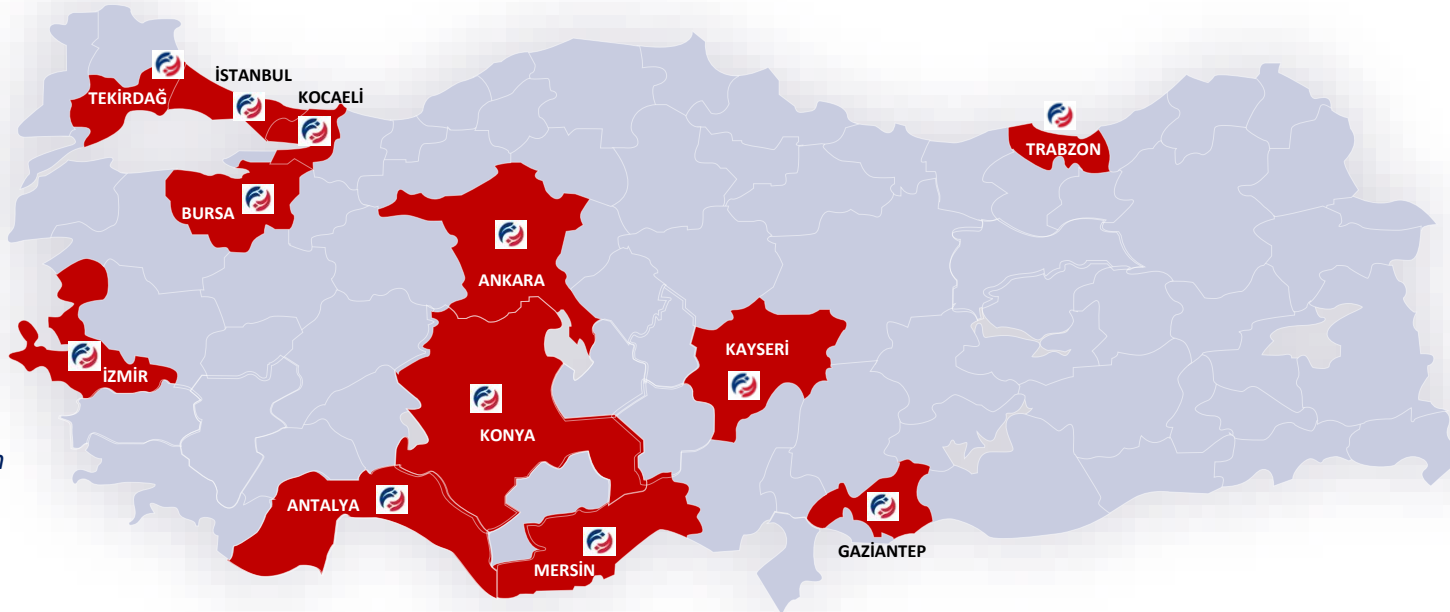


%1



AHL Ahlatcı
Finansal
Yönetim
A.Ş.

%99,89



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

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

Söz konusu ihaleye ilişkin olarak; Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu (BDDK)'nın 15.08.2023 tarihli yazısıyla, Adabank A.Ş.'nin Tasarruf Mevduatı Sigorta 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, Mayıs 2025 itibarıyla İstanbul (8 Şube), Ankara (2 Şube), İzmir, Antalya, Bursa, Kocaeli (2 Şube), Kayseri, Konya, Mersin, Gaziantep, Tekirdağ ve Trabzon olmak üzere **toplam şube sayısı 21'e ulaşmıştır.**

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

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

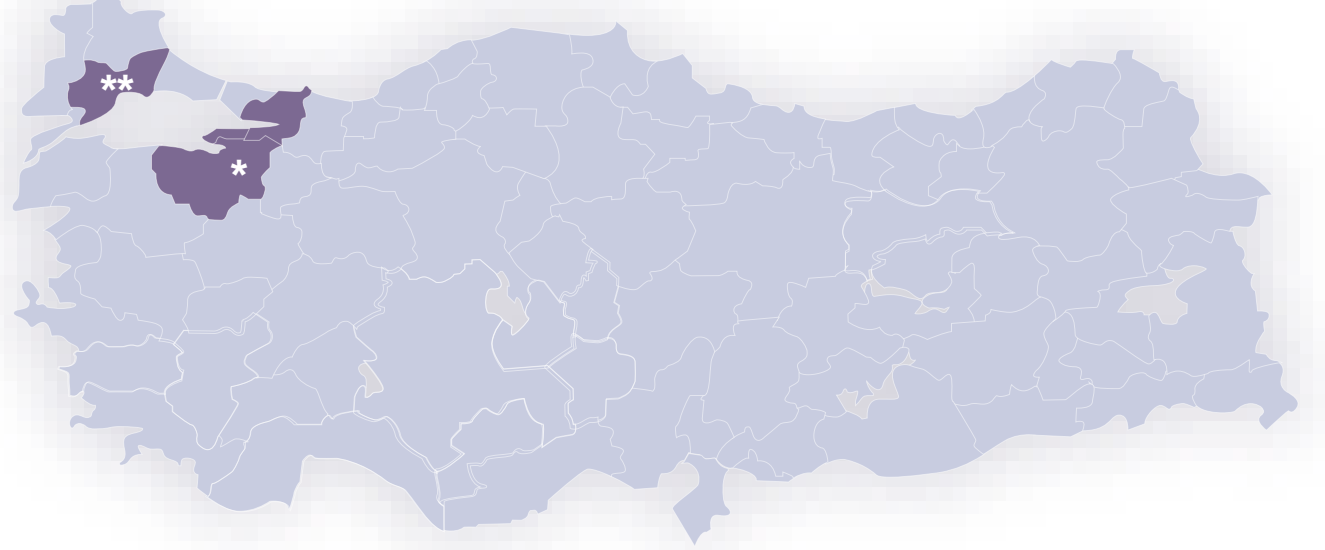


* Marmara YALOVA

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 127,1 Mn m³
Abone Sayısı 218.727***
İlçe Sayısı: 8
Dağıtım Hattı: 2.526 km

** Marmara ÇORLU

Lisans Tarihi: 01.06.2024
Gaz Hacmi: 112,4 Mn m³
Abone Sayısı: 210.728***
İlçe Sayısı: 3
Dağıtım Hattı: 2.057 km



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



%51



%49



Marmara
Yalova Gaz
Dağıtım
A.Ş.



Marmara
Çorlu Gaz
Dağıtım
A.Ş.

Şirketimizin %49 oranında pay sahibi olduğu A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (Yeni unvan: **Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.**), EPDK tarafından gerçekleştirilen Armagaz Arsan Marmara Doğalgaz Dağıtım A.Ş. ve Çordaş Çorlu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.'nin Dağıtım Şebekesi Satış İhalesi konulu ihalelere katılmış ve açık artırma turunda en yüksek teklifi vererek ihalede 1. olmuştur. Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.'ye EPDK kararıyla Armagaz ve Çordaş'ın dağıtım şebekelerinin devrinin yapılması ve ilgili mevzuat ve şartname hükümleri çerçevesinde 30 yıl süreyle dağıtım lisansı verilmesi uygun bulunmuştur. Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.'nin %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 ilçe) ve
 - **Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.** (Tekirdağ (Çorlu, Marmara Ereğlisi ve Ergene) ili içerisinde toplam 3 ilçe)
- ticaret unvanlı iki yeni şirket kuruluşu gerçekleşmiştir.

İŞTİRAKLER – AHLATCI ALTIN İŞLETMELERİ A.Ş.



%100



Ahlatcı
Altın
İşletmeleri
A.Ş.



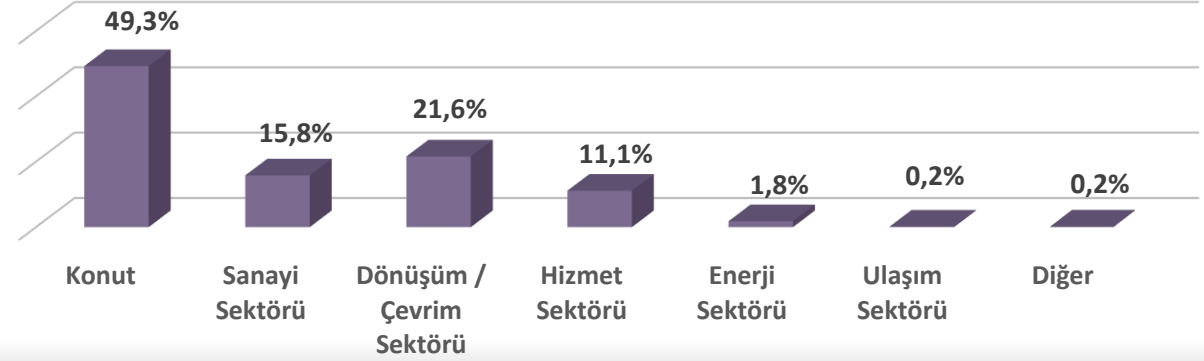
- ✓ Şirketimizin 03.10.2024 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında; Ahlatcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'nin (Ahlatcı Altın İşletmeleri) 55.000.000 TL ödenmiş sermayesine konu payların %100'ünün 55.000.000 TL'ye nominal değer üzerinden satın alınmasına ve söz konusu payların devralınmasına ilişkin Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne (MAPEG) başvuruda bulunulmasına karar verilmiştir.
- ✓ MAPEG'e yapılan söz konusu başvuru 08.11.2024 tarihinde uygun bulunmuş olup, pay devir işlemleri 11.11.2024 tarihinde tamamlanmış ve tescil edilerek 11.11.2024 tarih 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 tarih ve 11252 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde tescil ve ilan edilmiştir.
- ✓ Yozgat ili 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 ihalesinde yer alan, Balıkesir ili dahilinde bulunan IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) ruhsat sahasına ilişkin ihaleye katılmış ve açık artırma turunda en yüksek teklifi vererek ihalede 1. olmuştur. Buna ilaveten, MAPEG tarafından 10.04.2025 tarihinde gerçekleştirilen 305. Grup ihalesinde yer alan, Kütahya ili dahilinde bulunan IV. Grup Maden (altın, gümüş, bakır vs.) ruhsat sahasına ilişkin 3 ihaleye daha katılmış ve açık artırma turunda en yüksek teklifi vererek ayrı ayrı gerçekleştirilen 3 ihalede de 1. olmuştur.

***İhaleler kapsamında
devralınacak
ruhsatlarla birlikte
Ahlatcı Altın
İşletmeleri'nin sahip
olduğu maden sahası
12 adede ulaşacaktır.***

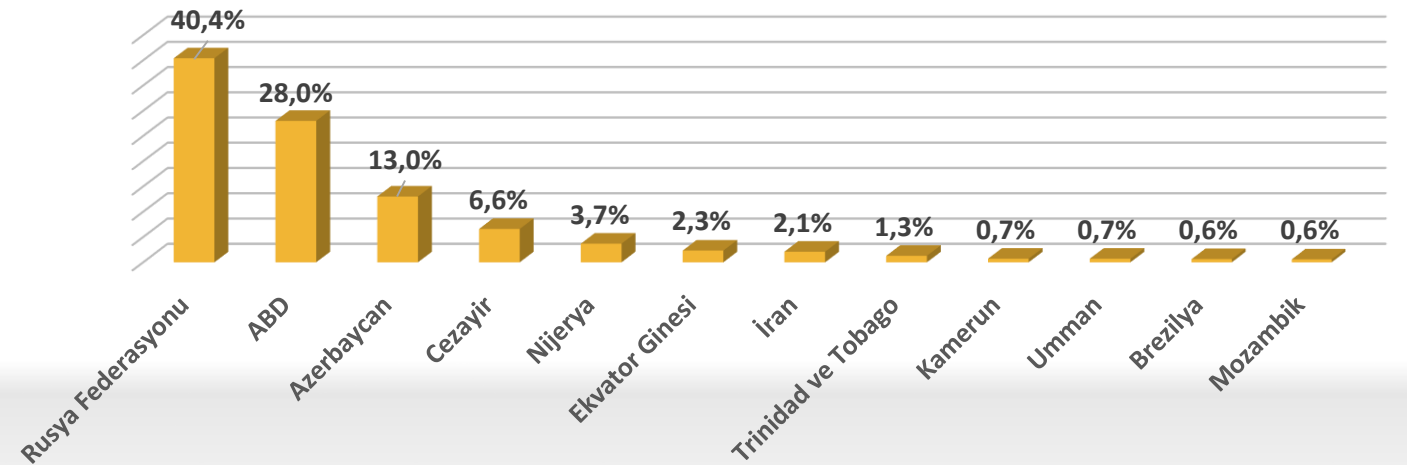
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – ŞUBAT 2025

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.

2025 Ocak - Şubat döneminde* doğal gaz tüketiminin sektörlere göre % dağılımı



2025 Ocak - Şubat döneminde* doğal gaz ithalatının ülkelere göre % dağılımı



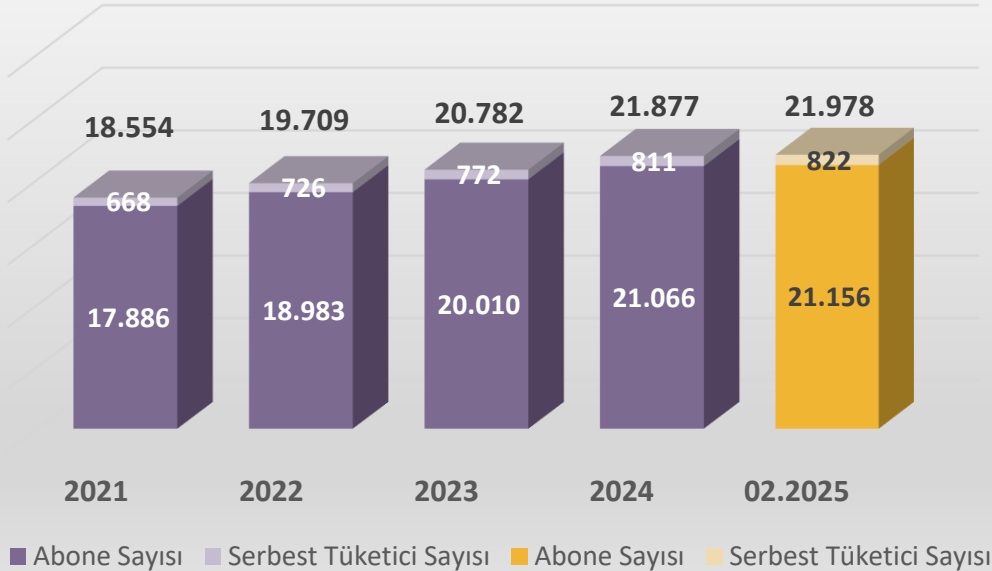
TÜRKİYE DOĞAL GAZ PİYASASI – ŞUBAT 2025

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

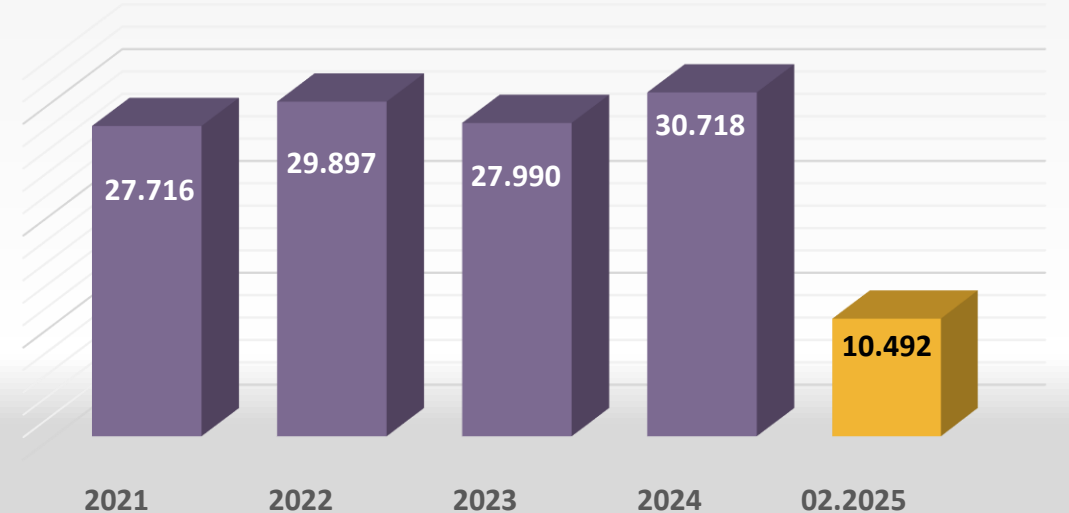
2025 yılı Şubat ayı itibarıyla doğal gaz hizmeti götürülen abone sayısı 21,1 milyon, serbest tüketici sayısı ise 822 bin olarak gerçekleşmiştir.

2025 yılı Şubat ayı itibarıyla Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince nihai tüketiciye satılan toplam doğal gaz miktarı 10.492 milyon Sm³ olarak gerçekleşmiştir.

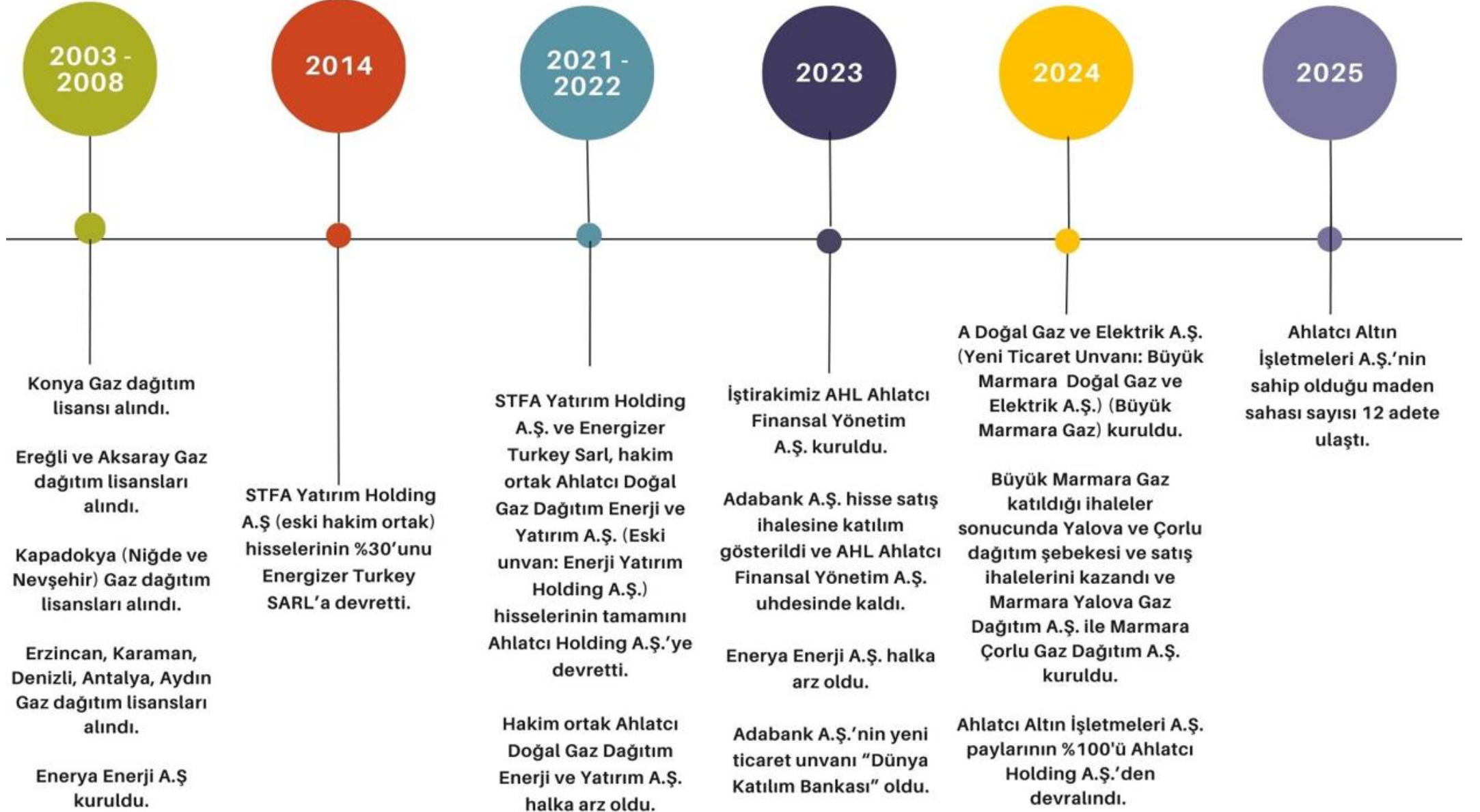
**Abone ve Serbest Tüketici Sayıları
(Bin)**



**Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerince Nihai Tüketiciye
Satılan Doğal Gaz Miktarı
(Milyon Sm³)**



ÖNEMLİ DÖNÜM NOKTALARI

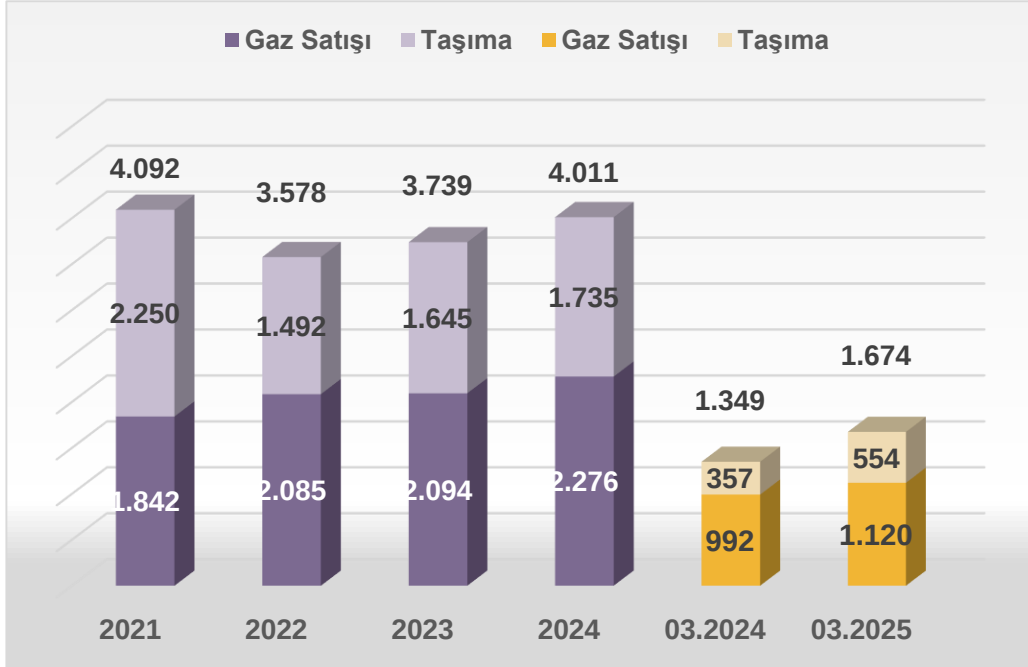


FAALİYETLERE GENEL BAKIŞ



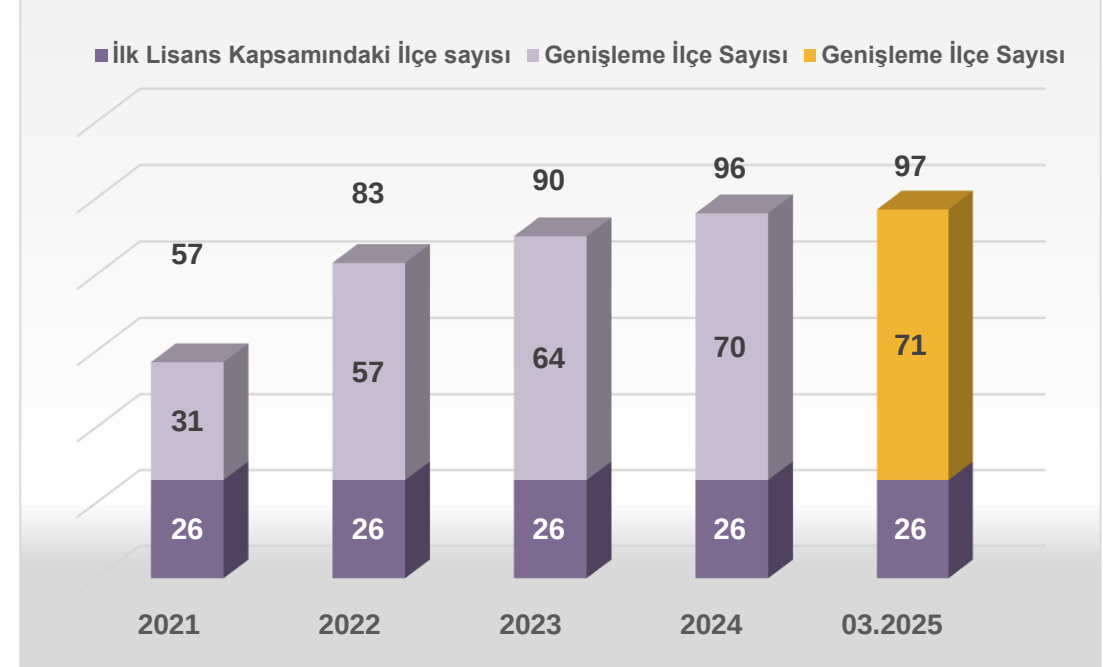
GAZ HACMİ VE LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI

GAZ HACMİ (MİLYON M³)



2025 yılı Ocak - Mart döneminde doğal gaz tüketimi 2024 yılının aynı dönemi ile karşılaştırıldığında gaz hacmi (*taşıma dahil*) artış göstererek **1.674 Milyon m³**'e ulaşmıştır.

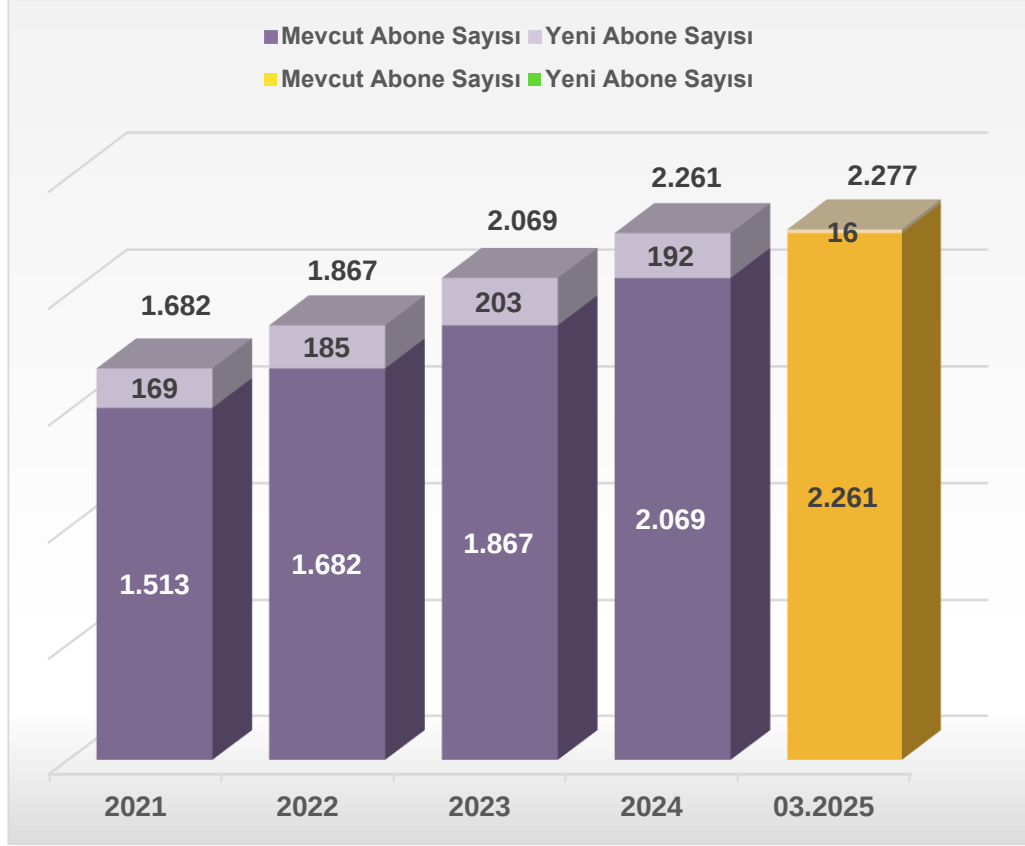
LİSANS KAPSAMINDAKİ İLÇE SAYISI



Doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, dağıtım şirketleri ilk lisans kapsamındaki 26 ilçeye ek olarak 71 ilçe daha genişlemiş ve lisans kapsamındaki ilçe sayısı **toplam 97'ye ulaşmıştır.**

2025 Mart ayı 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.

ABONE GELİŞİMİ (BİN) (BBS)*



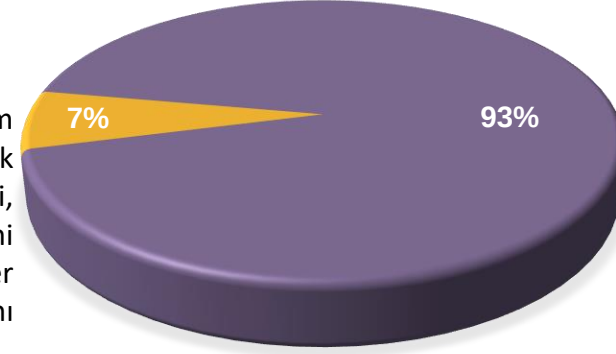
Abone sayısı, 2025 yılı Mart ayı itibarıyla **16.398** yeni abone alımı ile birlikte **2.277.386**'ya ulaşmıştır.

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

MÜŞTERİ PORTFÖYÜ (BBS*)

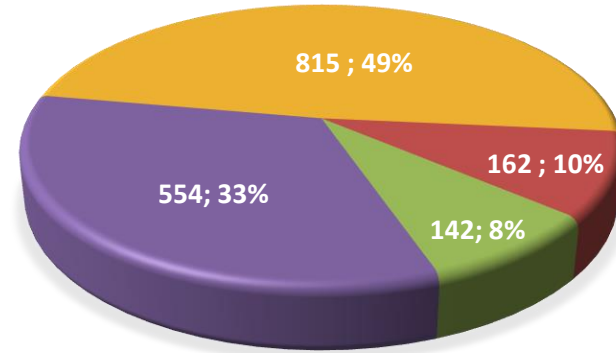


İş Yeri
152.864
Konut dışında kalan tüm sanayi, OSB, elektrik üretim tesisleri, ticarethane, resmi kurumlar, ibadethaneler ve diğer abone sayılarını gösterir.



Konut
2.124.522
Isınma amaçlı ve mutfak – sıcak su kapsamında gaz kullanan tüm bireysel konut ve apartman yönetimi abonelerinin sayısını gösterir.

TÜKETİLEN GAZ HACMİ (Mart 2025) (Milyon m³ ; %)



■ Konut ■ Konut dışı ■ Serbest ■ Taşıma

DAĞITIM HATTI YATIRIM METRAJLARI

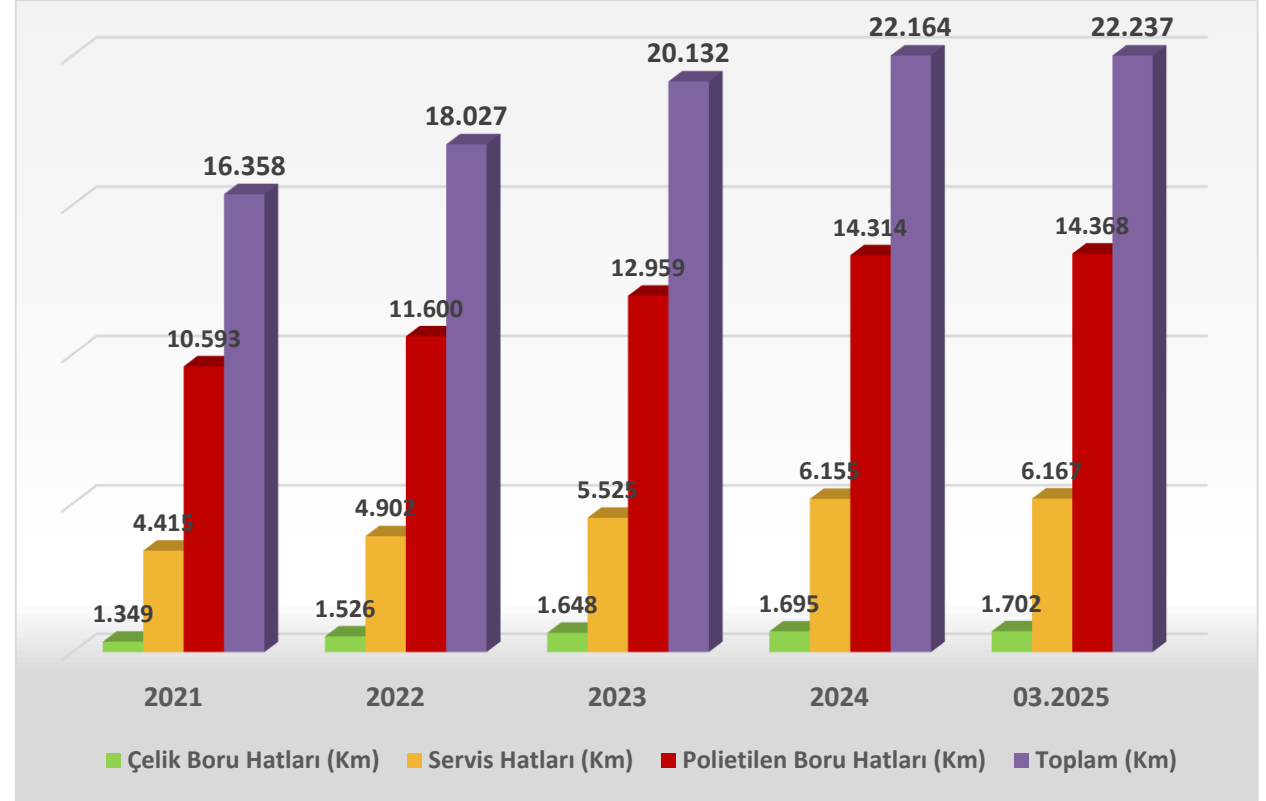


2025 yılı Mart ayı itibarıyla dağıtım hattı uzunluğu* 22.237 km'ye ulaşmıştır.

İlgili dönemde Şebeke Penetrasyonu %88 olup, dağıtım bölgelerine göre kırılımı aşağıdadır.

Dağıtım Bölgeleri Şebeke Penetrasyonu 03.2025

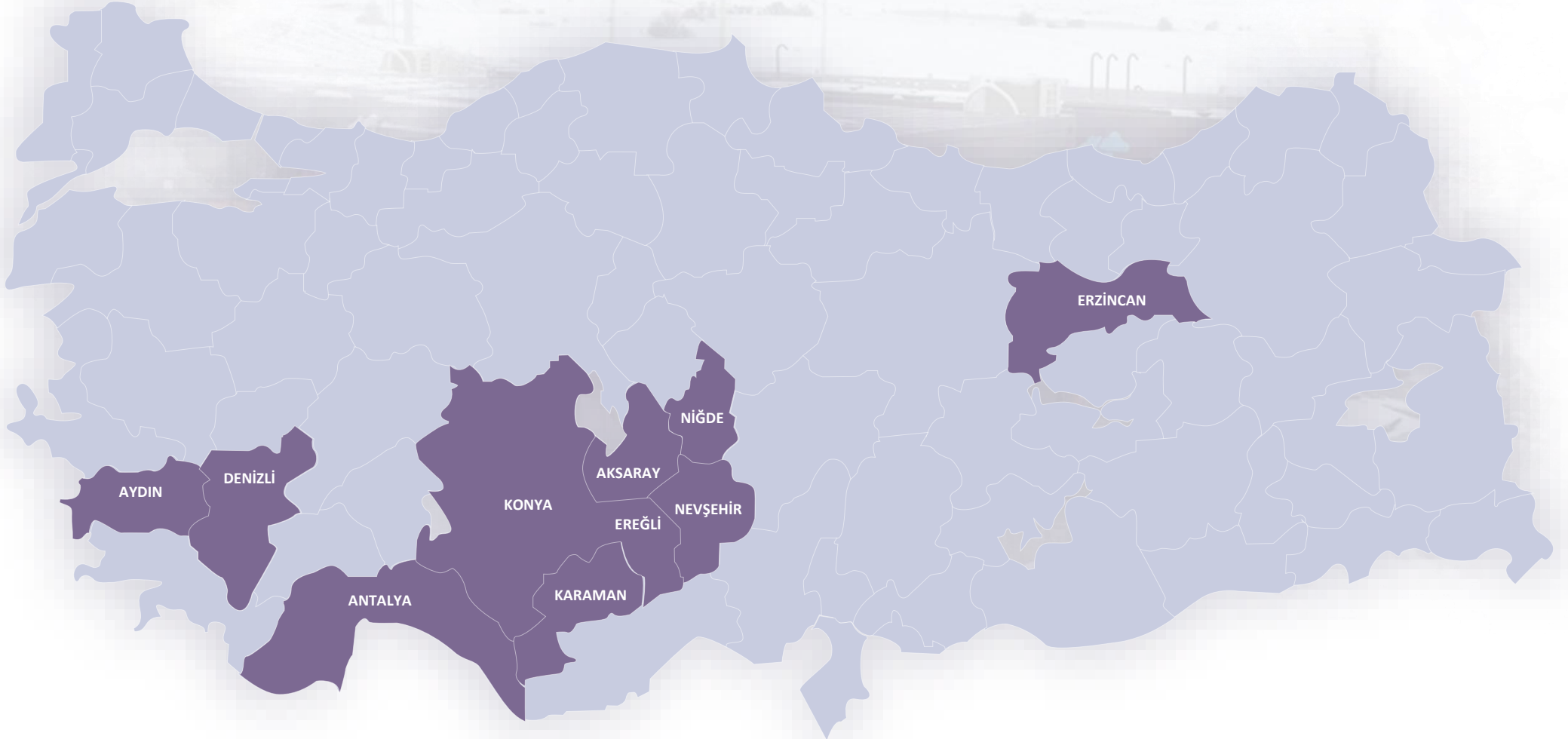
Aksaray	95%
Antalya	79%
Aydın	86%
Denizli	89%
Ereğli	91%
Erzincan	98%
Kapadokya	90%
Karaman	97%
Konya	93%



Alt yapı yatırım metrajları tüm dağıtım şirketleri toplamında **22.237 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

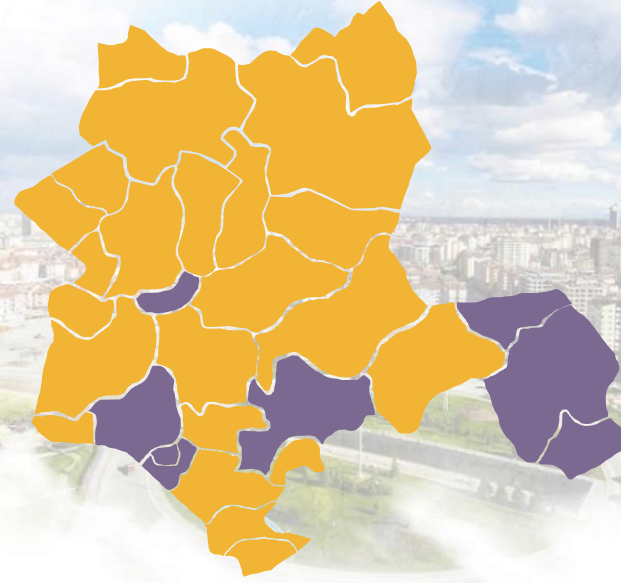


LİSANS TARİHİ
05.12.2003

GAZ HACMİ*
452,4 Mn m³

ABONE SAYISI
730.222

LOKASYON SAYISI***
30



ÇALIŞAN SAYISI
233



YATIRIM TUTARI**
344,7 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
6.863 Km



ABONE PENETRASYON
%90



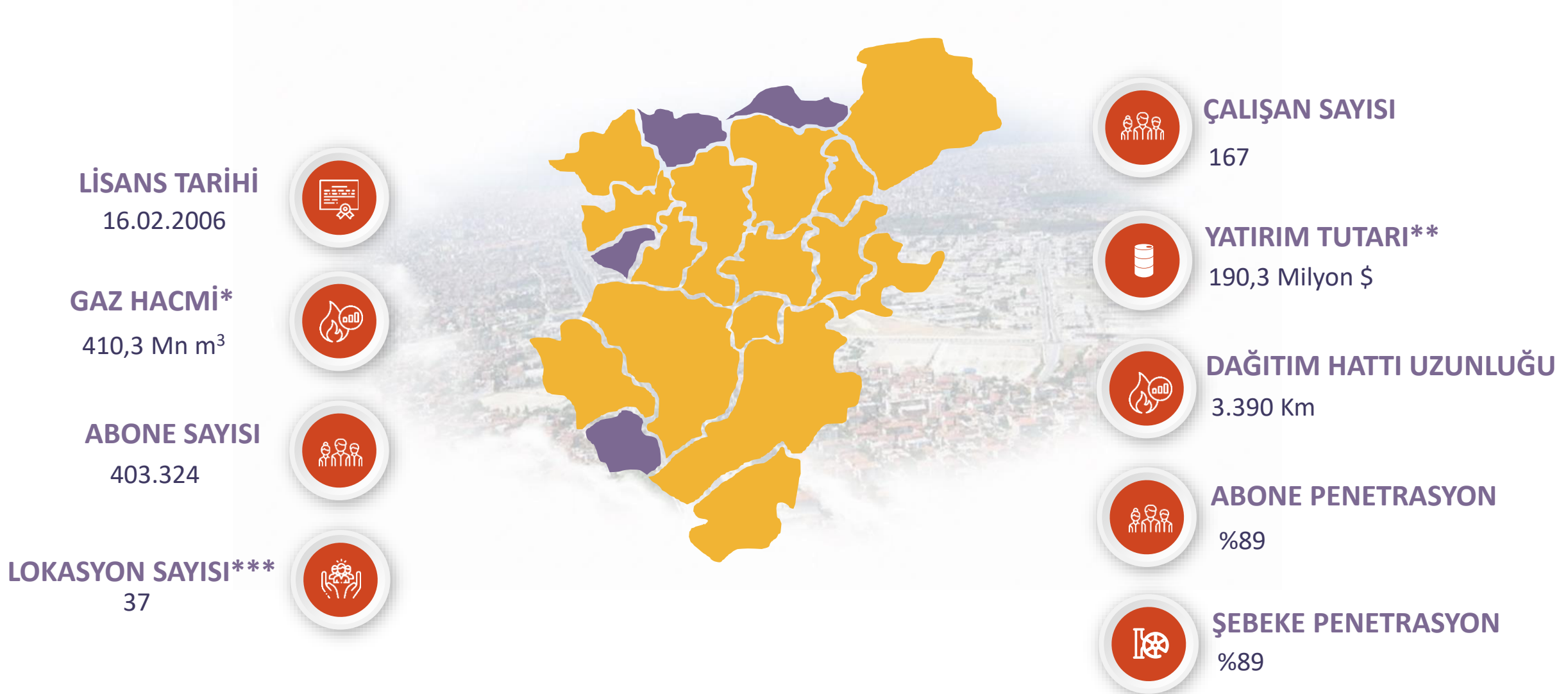
ŞEBEKE PENETRASYON
%93

* 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.



* 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

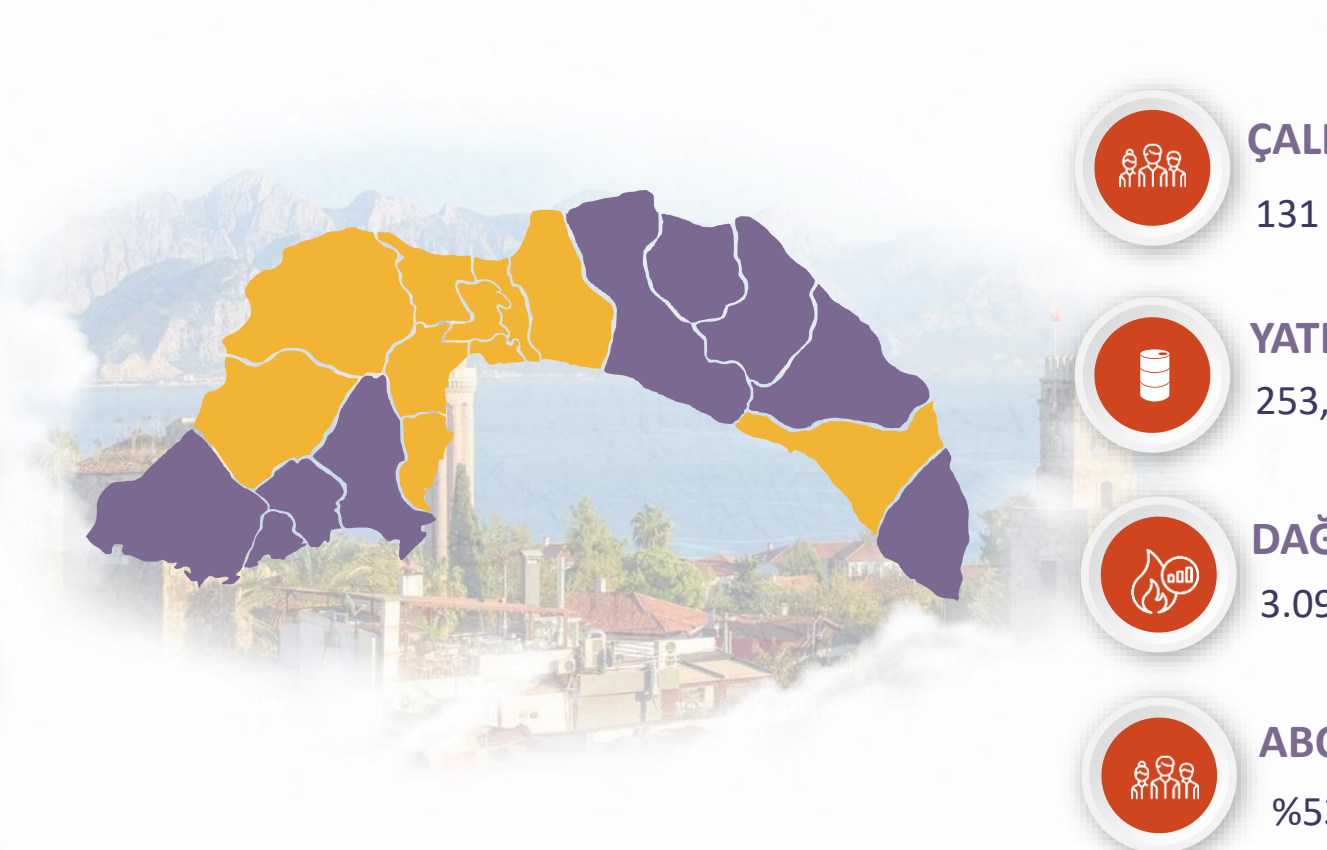
*** Doğal gaz dağıtımı gerçekleştirilen ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

LİSANS TARİHİ
12.10.2006

GAZ HACMİ*
342,6 Mn m³

ABONE SAYISI
320,683

LOKASYON SAYISI***
24



ÇALIŞAN SAYISI
131



YATIRIM TUTARI**
253,1 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU
3.095 Km



ABONE PENETRASYON
%53



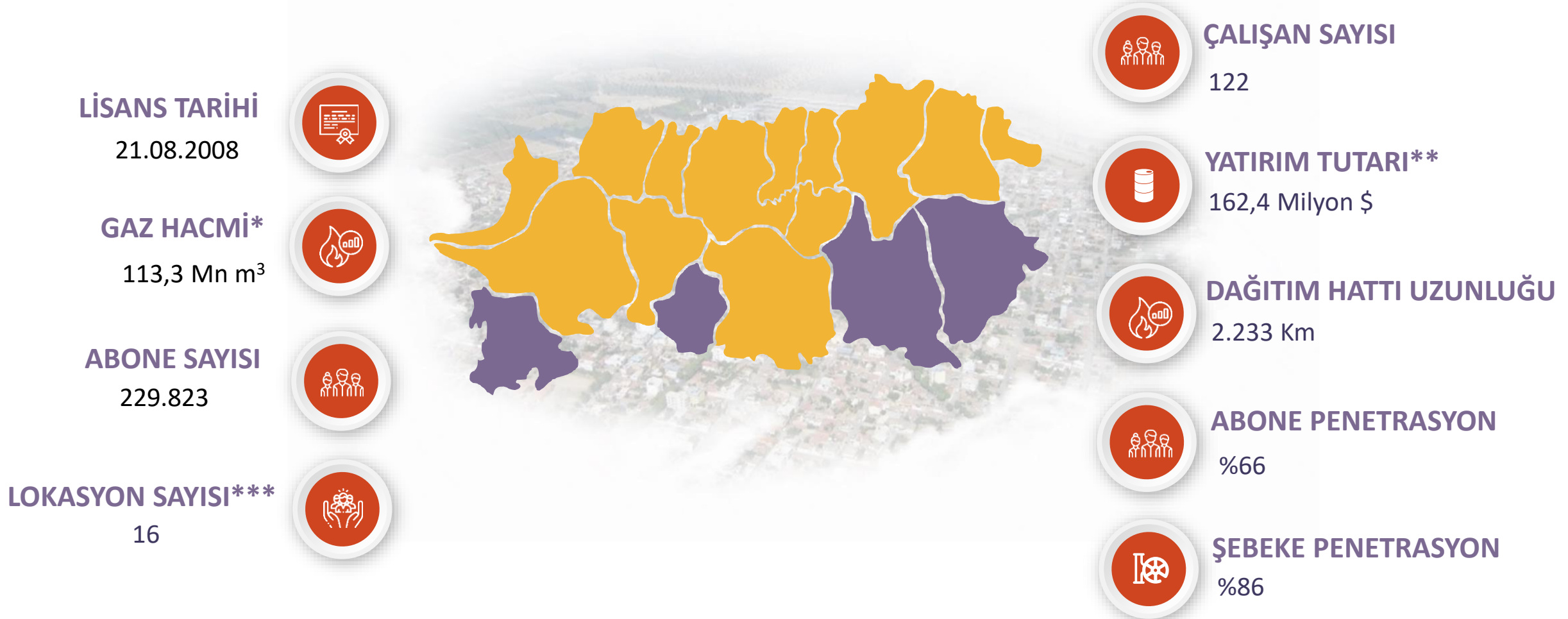
ŞEBEKE PENETRASYON
%79

* 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.



* 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 dağıtımını gerçekleştiren ilçe, belde ve mahalle sayısını gösterir.

LİSANS TARİHİ

25.05.2004



GAZ HACMİ*

80,2 Mn m³

ABONE SAYISI

154.495



LOKASYON SAYISI***

16



ÇALIŞAN SAYISI

84



YATIRIM TUTARI**

78,2 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.822 Km



ABONE PENETRASYON

%89



ŞEBEKE PENETRASYON

%95

* 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.

KARAMAN



* 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.



* 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.



* 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.

KAPADOKYA (NEVŞEHİR & NİĞDE)

LİSANS TARİHİ

29.09.2005

GAZ HACMİ*

117,7 Mn m³

ABONE SAYISI

Nevşehir 106.559

Niğde 98.966

LOKASYON SAYISI***

Nevşehir 17

Niğde 16



ÇALIŞAN SAYISI

121



YATIRIM TUTARI**

100,1 Milyon \$



DAĞITIM HATTI UZUNLUĞU

1.953 Km



ABONE PENETRASYON

%90



ŞEBEKE PENETRASYON

%90

* 2025 yılı Mart ayı itibarıyla gaz tüketimi

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

** Mevcut dağıtım hattı bugünkü değeri

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

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

TARİFELERİN GELİŞİMİ

İhale

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

✓ İhalede belirlenen tutarlar 8 yıl geçerli olmuştur.

1. Tarife Dönemi

✓ 2012-2016 arasında geçerlidir.

✓ RMGO* » 11,83

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi ÜFE ile

2. Tarife Dönemi

✓ 2017-2021 arasında geçerlidir.

✓ RMGO » 12,85 (2017-2019 Mayıs)

✓ RMGO» 14,38 (2019 Mayıs-2021)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile

3. Tarife Dönemi

✓ 2022-2026 arasında geçerlidir.

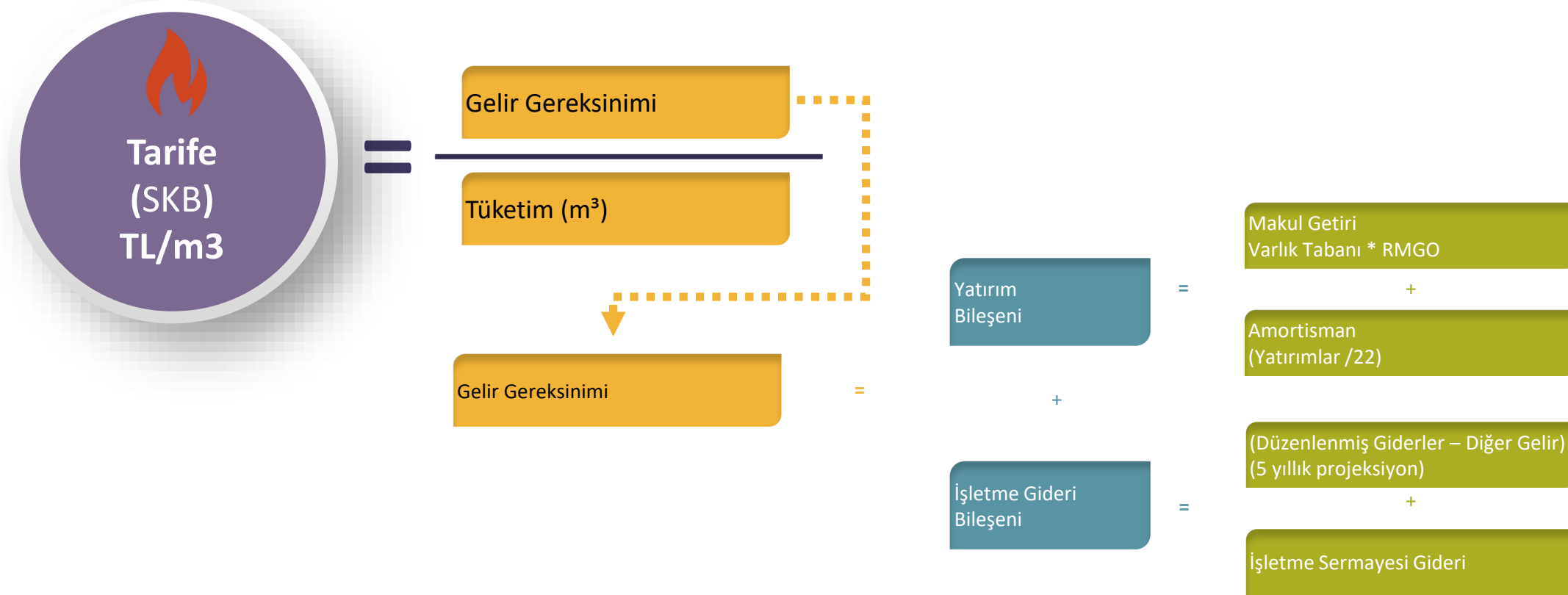
✓ RMGO » 13,25 (12,427%)

✓ Amortisman süresi 22 yıl

✓ SKB güncellemesi TÜFE ile



TARİFE HESAPLAMASI



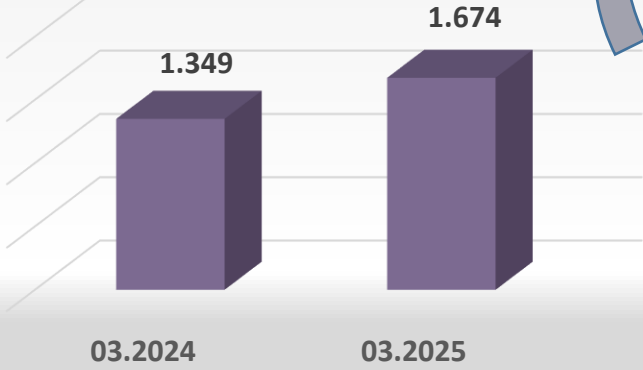
Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Yatırım ve İşletme Giderleri bileşenleri ile hesaplanan gelir gereksinimi tüketim projeksiyonuna bölünerek birim fiyatlar hesaplanır.

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

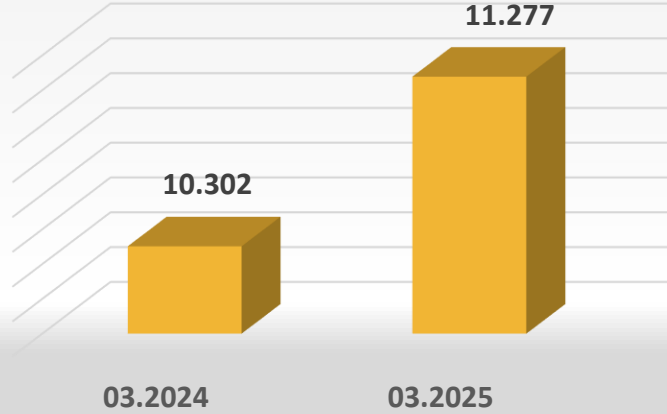


FİNANSAL GÖSTERGELER

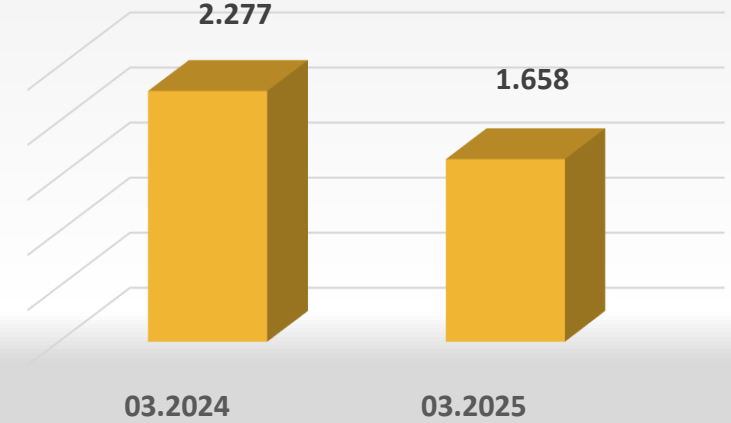
Gaz Tüketim Hacmi
(Milyon m³)



Net Satışlar (Milyon TL)



Dönem Karı (Milyon TL)

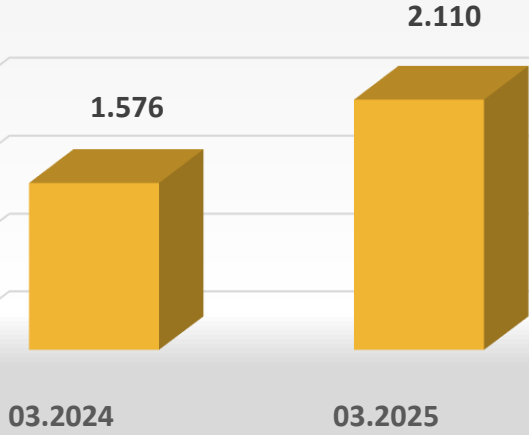


Şirketimizin hasılatı, 2024 yılının ilk 3 aylık döneminde 10.302 milyon TL olup, 2025 yılının ilk 3 aylık döneminde ise doğal gaz tüketiminin ve doğal gaz alım fiyatının 2024 yılının aynı dönemine göre artış göstermesi nedeniyle 11.277 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

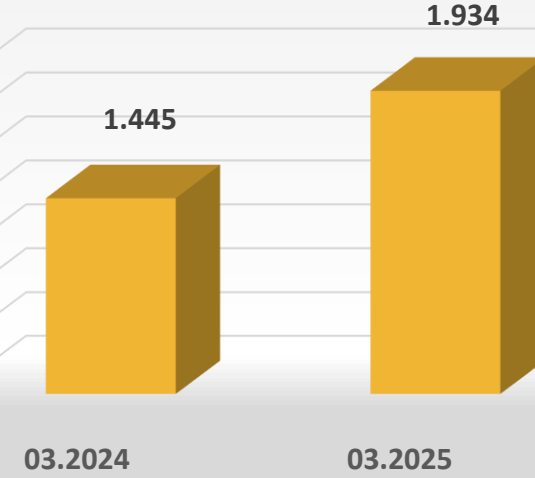
Şirketimizin dönem karı 2024 yılının ilk 3 aylık döneminde 2.277 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2025 yılının ilk 3 aylık döneminde 1.658 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ancak, EPDK mevzuatı gereği yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen güvence bedeli güncelleme tutarı (bkz. slayt no 38) hariç tutulduğunda TFRS'ye göre 2025 yılının ilk 3 aylık döneminde 2.174 milyon TL tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FİNANSAL GÖSTERGELER

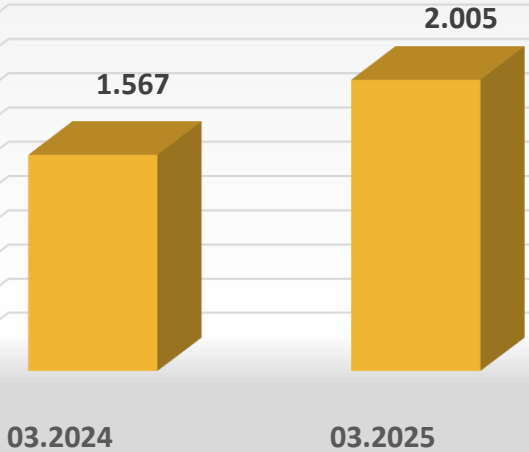
Brüt Kar (Amort.hariç) (Milyon TL)



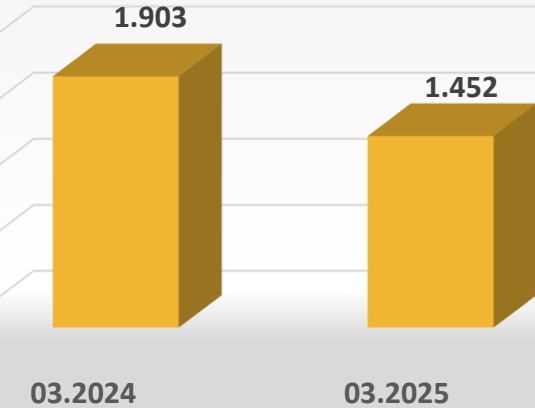
FAVÖK (Milyon TL)



Esas Faaliyet Karı (Milyon TL)

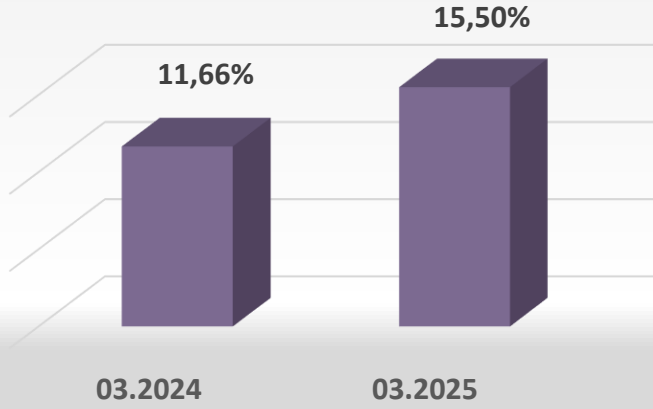


Dönem Karı (Ana Ortaklık Payı) (Milyon TL)

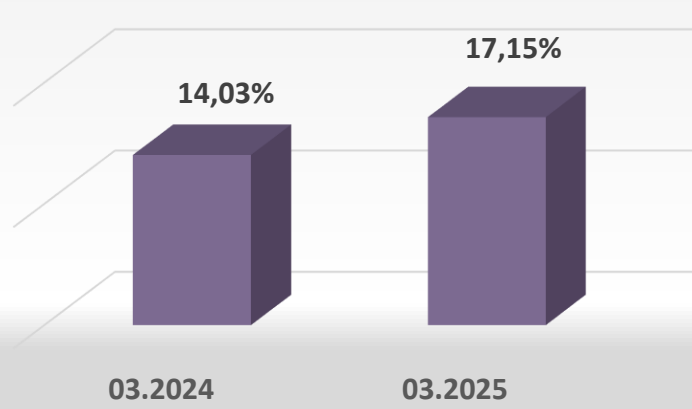


FİNANSAL GÖSTERGELER

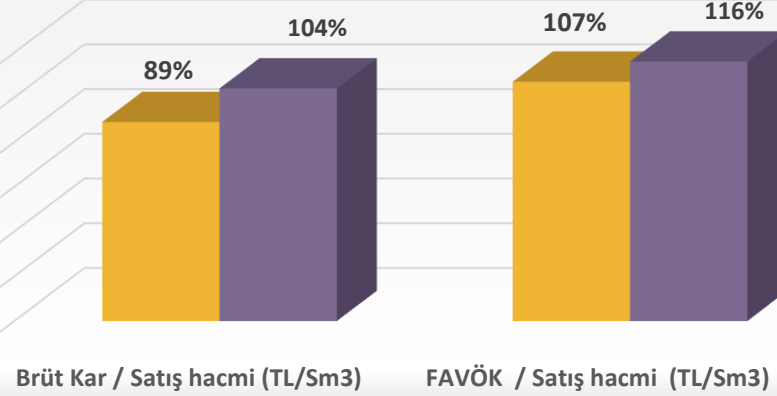
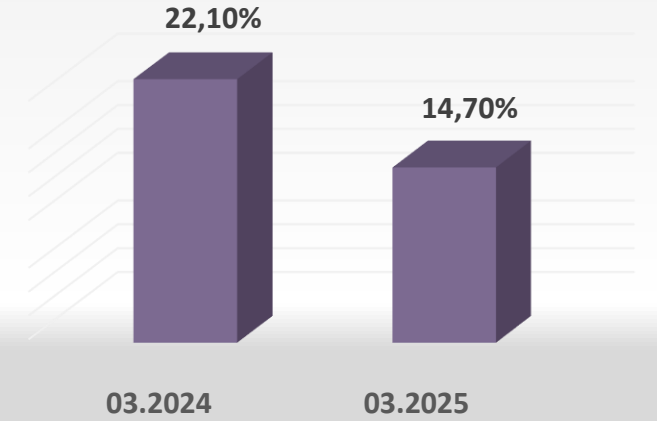
Brüt Kar Marjı (%)



FAVÖK Marjı (%)



Dönem Kar Marjı (%)

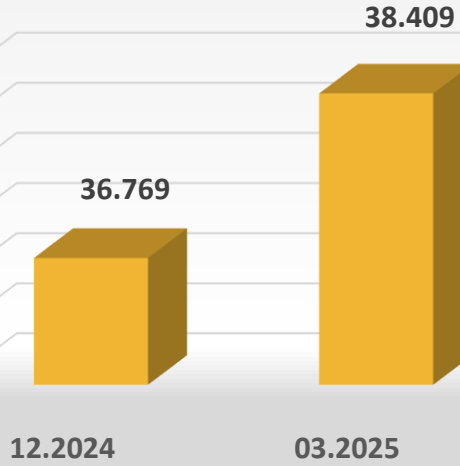


03.2024

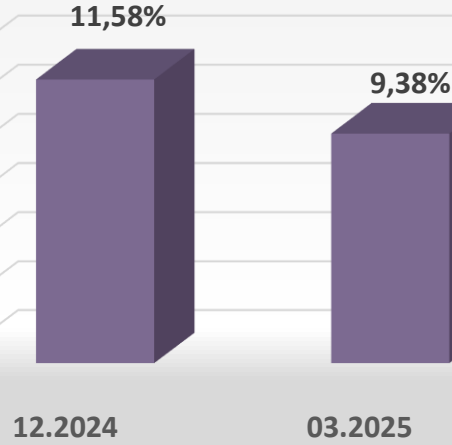
03.2025

ÖZKAYNAK GELİŞİMİ

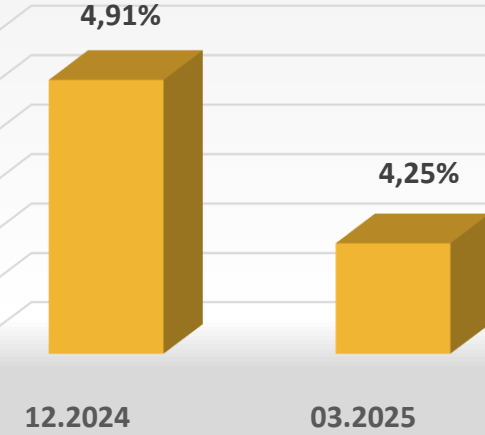
Özkaynaklar (Milyon TL)



Özkaynak Karlılığı



Aktif Karlılığı



Şirketimizin Özkaynakları 2024 yıl sonu itibarıyla 36.769 milyon TL olarak gerçekleşmiş olup, 2025 yılı Mart ayı itibarıyla 38.409 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirketimizin 2025 yılı Mart ayı itibarıyla Özkaynak Karlılığı ve Aktif Karlılığı 2024 yıl sonu ile karşılaştırıldığında ise düşüş göstererek sırasıyla %9,38 ve %4,25 olarak gerçekleşmiştir.

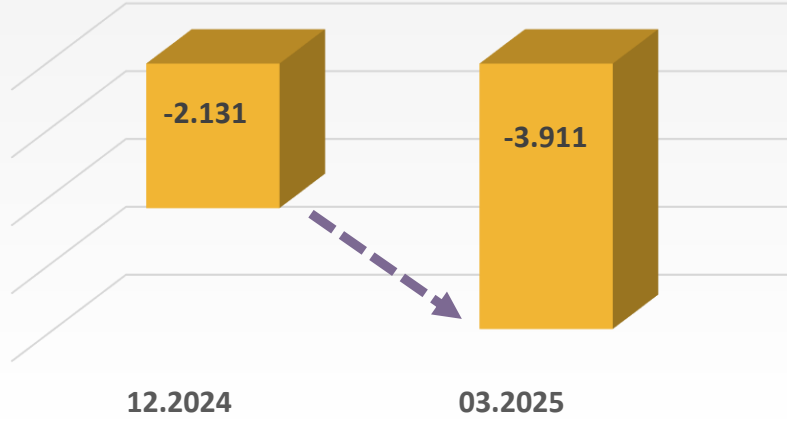
ENERYA PAY GERİ ALIM PROGRAMI –MART 2025

- ✓ 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 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 13.623.372 adet pay geri alınmış olup, Şirketimizin 25.12.2023 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplam 118.510.613 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %1,3168'dir.

Şirket	Geri Alım için YKK Tarihi	Geri Alınan Toplam Pay Sayısı	Geri Alınan Payların Sermayeye Oranı (%)
B Grubu, ENERY, TREENRY00016	20.03.2025	118.510.613	1,3168

FİNANSAL BORÇLULUK

Net Finansal Borç (Milyon TL)



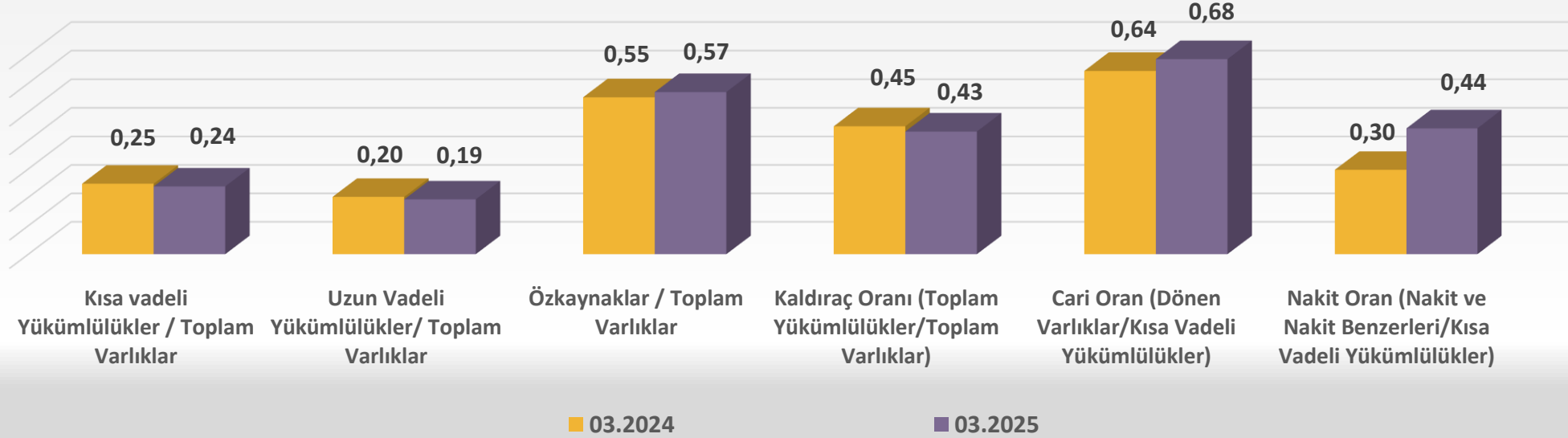
Finansal Borçluluk Oranları	12.2024	03.2025
Net Finansal Borç / FAVÖK*	N/A	N/A
Net Finansal Borç / Toplam Özkaynaklar*	N/A	N/A
Net Finansal Borç (Milyon TL)	-2.131	-3.911

	03.2024	03.2025
Net Finansman Giderleri / FAVÖK	0,13	0,21

(*) İlgili dönemde Net finansal borcumuz (-) olduğundan N/A olarak gösterilmiştir.

Şirketimiz, 2024 yılı sonunda 2.131 milyon TL Net nakit pozisyonda olup, 2025 yılı Mart ayı itibarıyla Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artış ile birlikte 3.911 milyon TL Net nakit pozisyon gerçekleşmiştir.

MALİ VE LİKİDİTE ORANLARI



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

Likidite oranları kapsamında ise 2024 yılı Mart ayı verileri ile karşılaştırıldığında; Şirketimizin 2025 yılı Dönen Varlıklar kaleminde gerçekleşen artış sonucunda, Cari Oran 0,68 olarak gerçekleşmiştir.

Şirketimizin 2025 yılı Mart ayı Nakit Oranı da 2024 yılı Mart ayına göre artış göstererek 0,44 olarak gerçekleşmiş olup, söz konusu artış 2025 yılı Mart ayında gerçekleşen Nakit ve Nakit Benzerleri kalemindeki artıştan kaynaklanmıştır.

GÜVENCE BEDELİ DEĞERLEME ETKİSİ



GELİR TABLOSU	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2025
Hasılat	10.302.308.569	11.277.283.836
Brüt kar	1.201.626.289	1.747.490.059
Esas faaliyet karı	1.567.111.075	2.005.252.333
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	1.634.552.241	2.135.025.848
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	1.076.640.990	1.667.622.179
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri	751.768.397	516.633.844
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç VERGİ ÖNCESİ KAR	1.828.409.387	2.184.256.023
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	1.200.416.762	-10.097.345
Dönem vergi gideri (-)	-399.824.799	-403.590.585
Ertelenmiş vergi geliri	1.600.241.561	393.493.240
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Hariç DÖNEM KARI / (ZARARI)	3.028.826.149	2.174.158.678
Güvence Bedeli Enflasyon Değerleme Gideri Dahil DÖNEM KARI / (ZARARI)	2.277.057.752	1.657.524.834

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

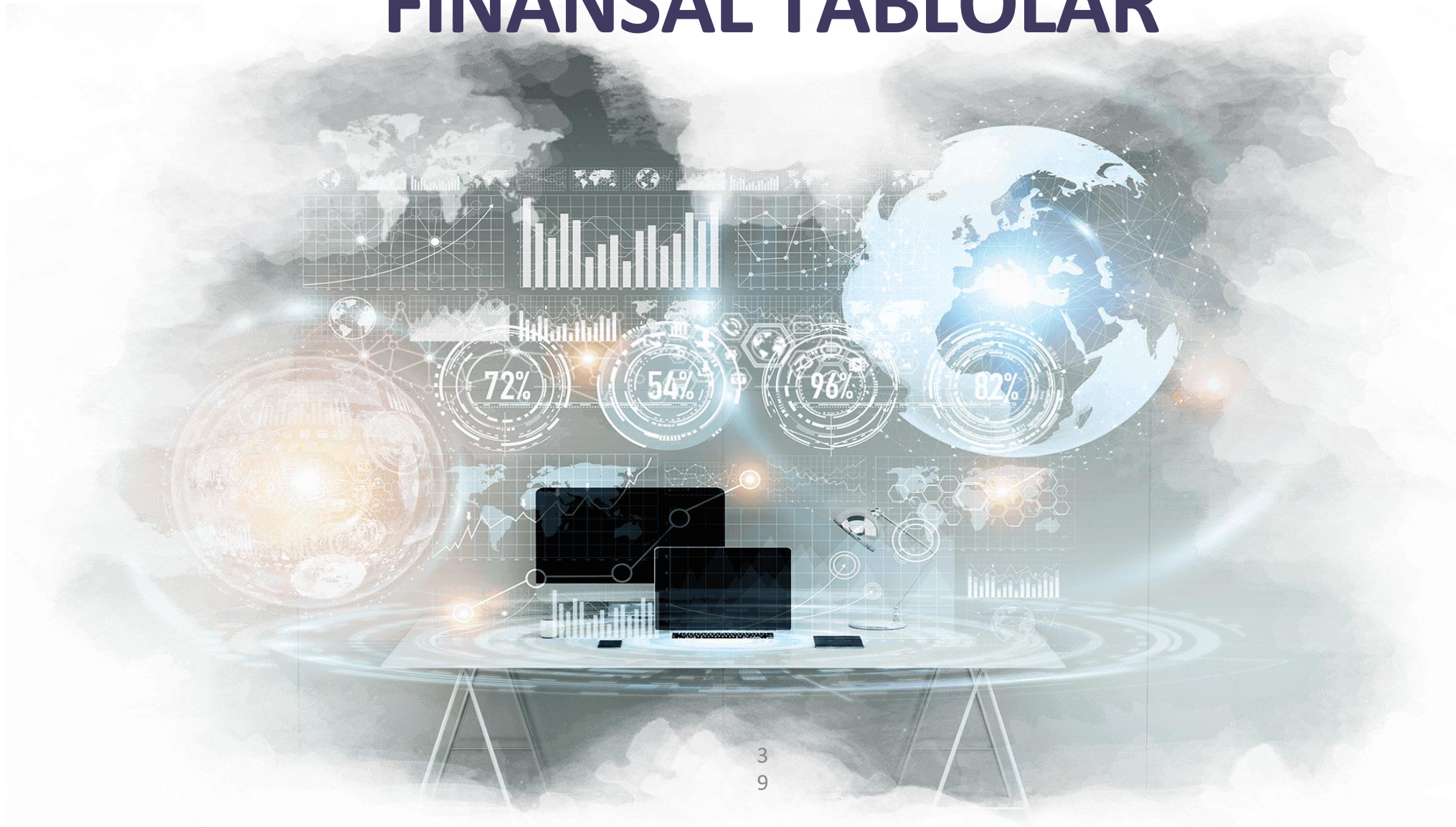
Güvence bedelinin abonelerden alındığı tarihten 2 ay önceki TÜFE ile raporlama tarihinden 2 ay önceki TÜFE değeri arasındaki fark kadar değerlendirme tutarı hesaplanmaktadır. Hesaplanan değerlendirme karşılıkları finansman giderleri hesabına kaydedilmektedir.

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

31.03.2025 tarihi itibarıyla güvence bedellerinin değerlendirme tutarı TÜFE endeksindeki artış nedeniyle **516.633.844 TL** olarak gerçekleşmiştir.

EPDK mevzuatı gereğince yapılan ve nakit çıkışı gerektirmeyen **güvence bedeli güncelleme tutarı hariç tutulduğunda** TFRS'ye göre 31.03.2025 tarihi itibarıyla **2.174.158.678 TL** tutarında dönem karı hesaplanmaktadır.

FINANSAL TABLOLAR



BİLANÇO

BİLANÇO (Milyon TL)	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar	11.002	10.630
Duran Varlıklar	56.499	56.132
TOPLAM VARLIKLAR	67.501	66.762
Kısa Vadeli Yükümlülükler	16.084	16.537
Uzun Vadeli Yükümlülükler	13.008	13.457
Özkaynaklar	38.409	36.768
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	67.501	66.762

GELİR TABLOSU

GELİR TABLOSU (Milyon TL)	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2024
KAR VEYA ZARAR KISMI		
Hasılat	11.277	10.302
Satışların maliyeti (-)	-9.530	-9.100
Brüt kar	1.747	1.202
Genel yönetim giderleri (-)	-405	-329
Pazarlama giderleri (-)	-12	-13
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	680	719
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	-5	-11
Esas faaliyet karı	2.005	1.568
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1	3
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	0	-2
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	129	66
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	2.135	1.635
Finansman gelirleri	0	0
Finansman giderleri (-)	-403	-190
Net parasal kayıp kazanç	-64	-368
VERGİ ÖNCESİ KAR	1.668	1.077
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	-10	1.200
Dönem vergi gideri (-)	-404	-400
Ertelenmiş vergi geliri	394	-1.600
DÖNEM KARI	1.658	2.277
Dönem karı dağılımı	1.658	2.277
Kontrol gücü olmayan paylar	206	374
Ana ortaklık payları	1.452	1.903

YASAL UYARI



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

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

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

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

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

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



■ İLETİŞİM



Yatırımcı İlişkileri

www.enerya.com.tr

Telefon: +90 (216) 665 13 00

E-mail: yatirimciiliskileri@enerya.com.tr

