

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No:** 14451

**Karar Tarihi:** 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “*Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları*” erevesinde **Boru Hatları ile Petrol TaŐma Anonim Şirketi**’ne ait 27/06/2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı **Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi**’nin ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı **Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi**’nin 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resm  Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiŐtir.

**MADDE 1-** 2026 yılı bütünleŐik gelir tavanı 26.566.553.455 TL (Yi- FE= 4518,89) olarak onaylanmıŐtır.

**MADDE 2-** 2026 depolama yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları (Yi- FE= 4518,89) aşağıdaki Őekilde belirlenmiŐtir.

DEPOLAMA TARİFELERİ	(TL/Sm <sup>3</sup> )
Kapasite Bedeli	4,086611
Enjeksiyon Bedeli	0,168354
Geri �retim Bedeli	0,015426
Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli	0,008418
Geri �retim Gaz Takas Bedeli	0,000771
Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli	0,084177
Geri �retim Hizmet Kesinti Bedeli	0,007713
<b>KUE 5.2.3. Uyarınca �denecek Bedeller</b>	<b>(TL/Sm<sup>3</sup>)</b>
Günlük Kapasite Bedeli	0,022392
Günlük Geri �retim Bedeli	0,030852

**MADDE 3-** Bu Kararda hacim TL/Sm<sup>3</sup> cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller 10,64’e bölünmek suretiyle BOTAS tarafından TL/kWh bazında ayrıca düzenlenir.

**MADDE 4-** Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/m<sup>3</sup>  st ısıl değeri esas alınır.

**MADDE 5-** Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara, Katma Deđer Vergisi dahil deđildir.

**MADDE 6-** Bu Karar 1/4/2026 tarihinden itibaren y r rl ge girer.

**MADDE 7-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu BaŐkanı y r tt r.

## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### KURUL KARARI

**Karar No:** 14452

**Karar Tarihi:** 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “*Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları*” erevesinde **Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi**’ne ait 27/06/2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı **Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi**’nin ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı **Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi**’nin 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin ekteki Yöntem Bildiriminin onaylanmasına ve söz konusu Kararın Resm  Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiřtir.

**EK-** Yöntem Bildirimi

**BOTAŞ TUZ GÖLÜ DOĞAL GAZ YER ALTI DEPOLAMA TESİSİ İLE  
BOTAŞ SİLİVRİ YER ALTI DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİNİN  
2026-2027 TARİFE UYGULAMA DÖNEMİNE İLİŞKİN  
YÖNTEM BİLDİRİMİ**

## 1. GİRİŞ

Bu Yöntem Bildiriminde 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararıyla kabul edilen “Yer Altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları” hükümleri çerçevesinde Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi için ilgili tarife uygulama döneminin her bir tarife yılına yönelik belirlenen gelir tavanının ilgili depolama yılı boyunca hangi birim bedellerle nasıl karşılanacağına ve söz konusu bedellerin nasıl belirleneceğine ilişkin yöntem açıklanmaktadır.

## 2. TANIMLAR ve KISALTMALAR

Bu Yöntem Bildirimi’nde geçen,

**BOTAŞ:** Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi’ni,

**Enjeksiyon:** Ulusal İletim Şebekesinden alınan gazın rezervuarlara enjekte edilmesini,

**Enjeksiyon Bedeli:** Doğal gaz enjeksiyon miktarı üzerinden alınacak bedeli,

**Geri Üretim:** Rezervuarlardan / kavernalardan geri üretilen gazın Ulusal İletim Şebekesine verilmesini,

**Geri Üretim Bedeli:** Depodaki doğal gazın geri üretim yoluyla sunulan miktarı üzerinden alınacak bedeli,

**Gelir Tavanı:** Her bir tarife yılı için, ilgili yıl gelir gereksinimi ile düzeltme bileşenlerinden hareketle hesaplanan elde edilmesi öngörülen geliri,

**Hizmet Alan:** Depolama hizmetine yönelik olarak Depolama Şirketi ile bir hizmet anlaşması imzalamış olan İthalat Lisansı ve/veya Toptan Satış Lisansı sahibi tüzel kişiyi,

**KUE:** “BOTAŞ Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları” ve “BOTAŞ Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları”nı,

**Kurul:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nu,

**Metodoloji:** 23/03/2017 tarih ve 6990 sayılı Kurul Kararıyla kabul edilen “Yer Altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları”nı,

**Tesis:** BOTAŞ Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi ve BOTAŞ Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisini

ifade eder.

Bu Yöntem Bildirimi’nde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

### 3. UYGULANACAK BEDELLERİN HESAPLANMASI

#### 3.1. Kapasite Bedellerinin Hesaplanması

Kurul tarafından tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir yıla ilişkin onaylanan gelir tavanları toplamının %96,91'i Kapasite Bedeli ile karşılanır. Hizmet alanlara uygulanacak Kapasite Bedeli tarifelere ilişkin Kurul Kararı'nda yer alır.

Gelir tavanları toplamının %96,91'i, depolama tesislerinin ilgili yıla ait toplam depolama öngörüsü miktarına bölünerek Birim Kapasite Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>-Yıl) bulunur.

#### 3.2. Enjeksiyon Bedelinin Hesaplanması

Kurul tarafından tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir yıl yıla ilişkin onaylanan gelir tavanları toplamının %2,82'si Enjeksiyon Bedeli ile karşılanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin öngörülen Enjeksiyon operasyonu maliyetleri toplamı, ilgili yıla ait toplam Enjeksiyon öngörüsü miktarına bölünerek Enjeksiyon Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>) bulunur.

#### 3.3. Geri Üretim Bedelinin Hesaplanması

Kurul tarafından tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir yıl yıla ilişkin onaylanan gelir tavanları toplamının %0,27'si Geri Üretim Bedeli ile karşılanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin öngörülen Geri Üretim operasyonu maliyetleri toplamı, ilgili yıla ait toplam Geri Üretim öngörüsü miktarına bölünerek Geri Üretim Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>) bulunur.

#### 3.4. Takas Enjeksiyon Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Enjeksiyon Bedelinin % 5'i olarak uygulanır.

#### 3.5. Takas Geri Üretim Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Geri Üretim Bedelinin % 5'i olarak uygulanır.

#### 3.6. Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Enjeksiyon Bedelinin % 50'si olarak uygulanır.

#### 3.7. Geri Üretim Hizmet Kesinti Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Geri Üretim Bedelinin % 50'si olarak uygulanır.

#### 3.8. KUE 5.2.3 Maddesi Uyarınca Ödenecek Günlük Kapasite Bedeli

Kue 5.2.3 Kapasite Bedeli = (Depolarda kalan gaz miktarı) x (Kapasite Bedeli) x (2) / 365  
Bu bedel, gazın depodan tamamen çıkarılmasına kadar geçen gün üzerinden hesaplanır.

### 3.9. KUE 5.2.3 Maddesi Uyarınca Ödenecek Geri Üretim Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Geri Üretim Bedelinin 2 katı olarak uygulanır.

#### 4. UYGULANACAK BEDELLERİN GÜNCELLENMESİ

Üçüncü madde çerçevesinde belirlenen bedeller, Metodoloji'nin 18 inci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca aşağıdaki eşitlik kullanılarak depolama yılı başına güncellenir. Güncellenmiş bedeller, ilgili depolama yılı boyunca aynen uygulanır.

$$GB_i = B_i \times \frac{Y_i - \ddot{U}FE_1}{Y_i - \ddot{U}FE_0}$$

$GB_i$  :  $i$  depolama yılı boyunca uygulanacak güncel bedelleri,

$B_i$  : Kurul tarafından  $i$  depolama yılı için onaylanan üçüncü madde kapsamındaki her bir bedeli,

$Y_i - \ddot{U}FE_1$  :  $i$  depolama yılı başı  $Y_i - \ddot{U}FE$ 'sini,

$Y_i - \ddot{U}FE_0$  :  $i$  depolama yılı için Kurul tarafından onaylanan bedellere esas  $Y_i - \ddot{U}FE$ 'yi

gösterir.