

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No :9658

Karar Tarihi : 28/10/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/10/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 10/02/2004 tarihli ve DAG/298-27/042 sayılı doğal gaz dağıtım lisansına sahip **Palgaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 23/05/2019 tarihli ve 8619 sayılı Kurul Kararı ile değişik 19/10/2017 tarihli ve 7378 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7378 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	24.297.620	12.253.648	12.033.398	38.291.046	33.994.844

MADDE 2- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7378 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/11/2020 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm ³	0,167844
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm ³	0,080351
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm ³	0,047678
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm ³	0,019107
KADEME 5	100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0,006705

MADDE 3- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7378 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 4- (1) Bu Karar, 01/11/2020 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

PALGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	77.619.713			
	Şebeke Yatırım Harcaması	17.178.254	15.975.980	17.425.279	25.865.847
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	14.289.222	12.609.214	13.902.382	22.272.474
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	9.890.990	10.487.912	11.182.497	8.433.382
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	106.490.038	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	22.662.125	19.306.867	19.643.140	27.089.088
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	18.850.818	15.238.152	15.671.855	23.325.778
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	11.352.216	11.026.878	10.967.035	7.684.024
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	7.498.602	4.211.274	4.704.820	15.641.754
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	7.498.602	4.211.274	4.704.820	15.641.754
	İtfa	6.203.838	5.414.721	5.268.167	5.551.445
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		116.108.316			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	116.108.316	133.003.932	137.298.590	140.826.027	168.870.609
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	24.297.620	12.253.648	12.033.398	38.291.046	33.994.844
İtfa Tutarı	7.402.005	7.958.989	8.505.962	10.246.464	11.791.684
Dönem Sonu Varlık Tabanı	133.003.932	137.298.590	140.826.027	168.870.609	191.073.769
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	124.556.124	135.151.261	139.062.308	154.848.318	179.972.189
Makul Getiri Tutarı	15.038.906	16.318.163	18.655.209	20.772.902	24.143.269
Yatırım Bileşeni	22.440.911	24.277.152	27.161.170	31.019.365	35.934.953
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	10,21%	10,21%	10,21%	10,21%	10,21%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,43%	8,43%	8,43%	8,43%	8,43%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	15.432.455	15.627.172	15.629.464	15.340.090	15.010.714
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	21.944.577	21.581.971	21.816.069	21.964.652	21.373.319
Diğer Gelirler	2.335.444	2.444.100	2.526.311	2.562.565	2.591.507
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	19.609.133	19.137.871	19.289.758	19.402.087	18.781.812
İşletme Sermayesi Gideri	209.981	204.935	231.156	232.502	225.069
İşletme Gideri Bileşeni	19.819.114	19.342.806	19.520.913	19.634.589	19.006.881
Yıllık Gelir Gereksinimi	42.260.025	43.619.958	46.682.084	50.653.954	54.941.833
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-9.936	-9.936	-9.936	-9.936	-9.936
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	42.250.089	43.610.022	46.672.148	50.644.018	54.931.897
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/11/2020 itibarıyla)	0	0	0	13.198.338	64.347.556

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörütleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,5%	26,0%	33,5%	38,1%	41,5%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,8%	20,8%	29,8%	31,9%	33,9%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	18.025	5.202	7.373	15.027	10.508
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	358.307.980	356.674.217	361.369.623	366.171.438	372.065.298

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³				22.379.776	229.982.573
100.001-1.000.000 Sm ³				5.789.843	64.439.964
1.000.001-10.000.000 Sm ³				92.196.300	178.338.386
10.000.001-100.000.000 Sm ³				42.448.037	374.688.714
100.000.001 Sm ³ ve üzeri				562.269.601	731.774.888
TOPLAM				725.083.557	1.579.224.526

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9661

Karar Tarihi : 28/10/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/10/2020 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 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin (BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi) birinci tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin depolama tarifelerine ilişkin birinci tarife uygulama dönemi 2020-2021 olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 2- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin birinci tarife uygulama dönemine ilişkin itfa süresi 22 yıl olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 3- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin birinci tarife uygulama dönemine ilişkin reel getiri oranı % 12,20 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel getiri oranı % 11,50 (vergi öncesi) olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 4- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin birinci tarife uygulama dönemine ilişkin yıllık yatırım tavanı aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıştır.

	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)¹	29.040.000	6.500.000

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 454,08 fiyatlarıyladır.

MADDE 5- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin birinci tarife uygulama dönemine ilişkin kontrol edilemeyen işletme giderleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıştır.

Enerji Giderleri (TL) ¹	2020	2021
Doğal Gaz	34.467.466	34.467.466
Elektrik	2.427.092	2.427.092

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 454,08 fiyatlarıyladır.

MADDE 6- (1) BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin birinci tarife uygulama dönemine ilişkin hesaplamalar, Ek'te yer alan parametreler kullanılarak yapılmıştır.

(2) BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin birinci tarife uygulama dönemine ilişkin yıllık gelir gereksinimleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıştır.

	2020	2021
Gelir Gereksinimi (TL)¹	736.708.837	749.608.330

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 454,08 fiyatlarıdır.

MADDE 7- Bu Karar 01/01/2020 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 8- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

GELİR GEREKSİNİMİ HESAPLAMASI (Yi-ÜFE=454,08)	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	656.012.199	653.913.463
Öngörülen Şebeke Yatırım Tutarı (Tesis harici dahil)	29.040.000	6.500.000
Nominal Düzenlenmiş Varlık Tabanı	685.052.199	691.552.199
Yatırımların İtfası	31.138.736	31.434.191
Dönem Sonu Varlık Tabanı	653.913.463	628.979.272
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	654.962.831	641.446.367
Reel Getiri Oranı (RGO)	12,20%	12,20%
Düzeltilmiş Reel Getiri Oranı (RGOd)	11,50%	11,50%
Getiri Tutarı	75.314.176	73.759.918
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	88.827.757	102.843.560
İşletme Sermayesi Gideri	903.082	1.045.576
Dönem Başı Yastık Gazı Maliyeti	4.700.626.880	4.700.626.880
Öngörülen Yastık Gazı Maliyeti	0	0
Dönem Sonu Yastık Gazı Maliyeti	4.700.626.880	4.700.626.880
Ortalama Yastık Gazı Maliyeti	4.700.626.880	4.700.626.880
Yastık Gazı Bileşeni	540.525.085	540.525.085
Yıllık Gelir Gereksinimi	736.708.837	749.608.330

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9662

Karar Tarihi : 28/10/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/10/2020 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 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi’nin (BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi) birinci tarife uygulama dönemine ilişkin ekteki Yöntem Bildiriminin onaylanmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Yöntem Bildirimi.

BOTAŞ SİLİVRİ YER ALTI DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİ BİRİNCİ 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 Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi için ilgili tarife uygulama döneminin her bir tarife yılı için 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 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 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 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 tavanının %95,87’si Kapasite Bedeli ile karşılanır. Hizmet alanlara uygulanacak Kapasite Bedeli tarifelere ilişkin Kurul Kararı’nda yer alır.

Gelir tavanının %95,87’si, depolama tesisinin toplam çalışma gazı kapasitesi miktarına bölünerek Birim Kapasite Bedeli (TL/Sm³-Yıl) bulunur.

3.2. Enjeksiyon Bedelinin Hesaplanması

Kurul tarafından tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir yıla ilişkin onaylanan gelir tavanının %3,73’ü Enjeksiyon Bedeli ile karşılanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin öngörülen Enjeksiyon operasyonu maliyetinin, ilgili yıldan önce son 3 yılda gerçekleşen ortalama Enjeksiyon miktarına bölünerek Enjeksiyon Bedeli (TL/Sm³) bulunur.

3.3. Geri Üretim Bedelinin Hesaplanması

Kurul tarafından tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir yıla ilişkin onaylanan gelir tavanının %0,40'ı Geri Üretim Bedeli ile karşılanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin öngörülen Geri Üretim operasyonu maliyetinin, ilgili yıldan önce son 3 yılda gerçekleşen ortalama Geri Üretim miktarına bölünerek Geri Üretim Bedeli (TL/Sm³) 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

Kapasite Bedeli = (Depoda 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.

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

GB_i : İlgili depolama yılı boyunca uygulanacak güncel bedelleri,

B_i : Kurul tarafından tarife yılı öncesinde onaylanan üçüncü madde kapsamındaki her bir bedeli,

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

$Y_i - \dot{U}FE_0$: İlgili tarife yılı öncesinde Kurul tarafından onaylanan bedellere esas $Y_i - \dot{U}FE$ 'yi gösterir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9663

Karar Tarihi : 28/10/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/10/2020 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 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin (BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi) birinci tarife uygulama döneminde ilişkin depolama tarifelerine esas aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmii Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- 2020 yılı gelir tavanı **760.412.405 TL** (Yi- FE= 468,69) olarak onaylanmıştır.

MADDE 2- 2020 depolama yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları aşağıdaki Şekilde belirlenmiŐtir.

DEPOLAMA TARİFELERİ	(TL/Sm³)
Kapasite Bedeli	0,256602
Enjeksiyon Bedeli	0,017004
Geri �retim Bedeli	0,002156
Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli	0,000850
Geri �retim Gaz Takas Bedeli	0,000108
Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli	0,008502
Geri �retim Hizmet Kesinti Bedeli	0,001078
KUE 5.2.3. Uyarınca �denecek Bedeller	(TL/Sm³)
Günlük Kapasite Bedeli	0,001406
Günlük Geri �retim Bedeli	0,004312

MADDE 3- Bu Kararda hacim TL/Sm³ cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller 10,64'e bölünmek suretiyle BOTAŞ tarafından TL/kWh bazında ayrıca düzenlenir.

MADDE 4- Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ıstı değeri esas alınır.

MADDE 5- Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara, Katma Değer Vergisi dahil değildir.

MADDE 6- Bu Karar 01/11/2020 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 7- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.