

KURUL KARARI

Karar No: 8294

Karar Tarihi: 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği'nin "*Piyasa İşletim Usul ve Esasları*" başlıklı 19 uncu maddesinde yer alan "*(1) Kurul, gerek gördüğü hallerde piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin görüşünü alarak yahut gerekmesi halinde resen PUE'de değişiklik yapabilir.*" ve Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esasları (PUE)'nin "*Değişiklikler*" başlıklı 14 üncü maddesi altında yer alan "*14.1.5. Bu Usul ve Esaslarda Kurul Kararı olmaksızın değişiklik yapılamaz.*" hükümleri çerçevesinde PUE'de değişiklik yapılması hakkında aşağıdaki Karar alınmıştır:

Madde 1- PUE'nin 5.2.1. maddesindeki (ç), (d) ve (e) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

ç) Kendisinin ve/veya %10 ve üzerinde hisse sahibi doğrudan ya da dolaylı ortaklarının piyasa işletmecisine, iletim şirketine ve merkezi uzlaştırma kuruluşuna karşı bir önceki gaz yılına ilişkin olarak ilgili mevzuat ve anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini ifa etmiş olduğunun ilgili kurumlar tarafından elektronik ortamda Piyasa İşletmecisine bildirilmesi,

d) Yeni kayıt yaptıran taşıtanlar tarafından tüm taraflarca imzalanmış olan DUP'un bir suretinin piyasa işletmecisine teslim edilmesi,

e) Merkezi uzlaştırma kuruluşu-katılımcı anlaşmalarının imzalanması.

Madde 2- PUE'nin 5.2.6. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

5.2.6. STP katılım anlaşmasının yürürlük tarihi ilgili STS'nin sona erme tarihini aşamaz. STS'nin bir sonraki gaz yılına ilişkin olarak yenilendiğinin iletim şirketi tarafından teyit edilmesi halinde STP katılım anlaşması STS süresince geçerli olur ve buna ilişkin bir hükme STP katılım anlaşmasında yer verilir.

Madde 3- PUE'nin 5.4. maddesinin başlığı aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye 5.4.3. ve 5.4.4. olmak üzere aşağıdaki hükümler eklenmiştir.

5.4. Piyasa Katılımcısı/Sistem Kullanıcısı Statüsünün Sona Ermesi

5.4.3. STS'nin bir sonraki gaz yılına ilişkin olarak yenilenmediğinin veya yıl içerisinde herhangi bir nedenle sonlandırılması durumunun iletim şirketi tarafından piyasa işletmecisine bildirilmesi halinde ilgili taşıtanın piyasa katılımcısı statüsü sona erer.

5.4.4. Piyasa Katılımcıları/Sistem Kullanıcılarının dengesizlik teminat tutarları, her yıl Ocak ayı itibarı ile STS'lerini yenilememeleri, yıl içerisinde kendi iradeleri ile STS'lerini sonlandırmaları veya diğer nedenlerle bu statülerini kaybetmeleri halinde; yazılı iade talebinde bulunmaları koşuluyla talep tarihinde dengesizliğe ilişkin ilgili mevzuattan

kaynaklanan mali yükümlülüklerini yerine getirmiş olmaları kaydıyla Piyasa İşletmecisi tarafından kendilerine iade edilir.

Madde 4- PUE'nin 7.4.4.2. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

7.4.4.2. Piyasa işlemleriyle orantılı olarak piyasa katılımcılarına yansıtılacak tutar hesaplanırken; ilgili piyasa katılımcısının alış yönlü işlemlerinin azami olarak iletim sisteminden fiziki olarak yaptığı çıkış kadar miktarı, satış yönlü işlemlerinin ise azami olarak iletim sistemine fiziki olarak yaptığı giriş kadar miktarı dikkate alınır. Piyasa katılımcılarının kendileri ile gerçekleştirdikleri eşleşmeler aşağıdaki BAST formülünde dikkate alınmaz. İlgili güne ait eşleşme olmaması veya aşağıdaki formüle göre BAST_p işleminde pay veya paydasının sıfır olarak hesaplanması durumlarında BAST tutarı 7.4.4.1 maddesindeki BAST formülündeki çıkış miktarlarına ilişkin olarak dağıtılacak BAST'ın hesaplanmasında kullanılan 0,4 katsayısı yerine 0,8 katsayısı uygulanarak sistem kullanıcılarına yansıtılır.

Piyasadaki işlem oranına göre piyasa katılımcılarına yansıtılacak tutar, aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$BAST_p = \left(\frac{\min(PiA_p; Çıkış_p) + \min(PiSa_p; Giriş_p)}{\sum_{p=1}^n \min(PiA_p; Çıkış_p) + \sum_{p=1}^n \min(PiSa_p; Giriş_p)} \right) \times (BAST \times 0,4)$$

Bu formülde geçen;

BAST_p: “G” gaz gününe ilişkin ticaret aralığında, “p” piyasa katılımcısına dengesizliklerin uzlaştırılması sonrasında yansıtılacak bakiyeyi,

PiA_p: “p” piyasa katılımcısının, “G” gaz gününe ilişkin ticaret aralığında, G+1 saat 08:00 ila 14:00 arasında yapılan alımlar hariç ve ilave dengeleyiciden yapılan alımlar dahil olmak üzere piyasada yaptığı toplam alım miktarını,

PiSa_p: “p” piyasa katılımcısının, “G” gaz gününe ilişkin ticaret aralığında G+1 saat 08:00 ila 14:00 arasında yapılan satışlar hariç ve ilave dengeleyiciye yapılan satışlar dahil olmak üzere piyasada yaptığı toplam satış miktarını,

Giriş_p: “p” piyasa katılımcısının, “G” gaz gününde fiziki giriş ve transfer giriş noktalarındaki doğal gaz tahsisat miktarı ile transfer çıkış noktasındaki doğal gaz tahsisat miktarı arasındaki farkı,

Çıkış_p: “p” piyasa katılımcısının, “G” gaz gününde fiziki çıkış noktalarındaki doğal gaz tahsisat miktarını

n: ilgili aydaki piyasa katılımcısı sayısını,

ifade eder.

Madde 5- PUE'nin 9.4.5. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

9.4.5. Merkezi uzlaştırma kuruluşu, piyasa katılımcılarına ait günlük işlem teminatı bilgilerini içeren dosyayı her tam iş gününde saat 09:00 ve 17:00 arasında her saat başı piyasa işletmecisine gönderir.

Madde 6- PUE'nin 10.2.1. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

10.2.1. Uzlaştırma hesaplamaları sonucunda piyasa katılımcıları/sistem kullanıcılarının her bir fatura dđnemi için piyasa şişletmecisine đdeyeceęi ya da piyasa şişletmecisi tarafından piyasa katılımcıları/sistem kullanıcılarına đdenecek tutarları içeren  n uzlaştırma bildirimi, fatura dđnemini takip eden ayın 10. (onuncu) günü, bu günün resmi tatil gününe denk gelmesi halinde resmi tatil gününü takip eden ilk iş günü, STP aracılığı ile ilgili piyasa katılımcıları/sistem kullanıcılarına duyurulur.

Madde 7- PUE'nin 10.2.2. maddesinin (g) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

g) Organize toptan doğal gaz satış piyasası faaliyetlerine ilişkin taşıtanlara tahakkuk ettirilecek ilgili mevzuatta tanımlanmış P   ve D  'den oluşan şişletim  cretleri,

Madde 8- PUE'nin 10.2.4. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

10.2.4. Piyasa katılımcıları/sistem kullanıcılarının  n uzlaştırma bildirimlerinde tespit ettikleri maddi hatalara ilişkin itirazlarının, ilgili fatura dđnemine ait şişlemler kapsamında değerlendirmeye alınabilmesi için  n uzlaştırma bildirimlerine yapılacak itirazın, bildirimlerin yayımlandığı günü takip eden ilk iş günü, saat 16:00'a kadar yapılması gerekir. İtirazların yapıldığı günü takip eden ilk iş günü, piyasa şişletmecisi tarafından saat 16:00'a kadar ilgili itirazlar da değerlendirilerek faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayınlanır. İtirazların saat 16:00'a kadar sonuçlandırılmaması halinde Fatura İtirazları ve Düzeltme İşlemleri bölümünde açıklanan süreç uygulanır. İtirazın uygun bulunmaması durumunda da, bu süre içerisinde piyasa katılımcısı/sistem kullanıcılarına bilgi verilir.

Madde 9- PUE'nin 10.3.2. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

Piyasa şişletmecisi, esas uzlaştırma bildiriminin yapıldığı gün, katılımcının ilgili piyasa faaliyetlerine ilişkin düzenlenmiş olan faturalara istinaden borç/alacak bilgilerini merkezi uzlaştırma kuruluşuna bildirir.

Madde 10- Bu Karar, 01/01/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 11- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No : 8295

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği'nin 5 inci maddesinde yer alan *"Bu düzenlemelerde Kurum onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz."* h k m  ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)'in 22 nci bölüm hükümleri çerçevesinde ŞİD'de değişiklik yapılması hakkında aşığıdaki Karar alınmıştır:

Madde 1- ŞİD'in Geçici Hükümler başlıklı 24 üncü maddesine 24.4. olmak üzere aşığıdaki hüküm eklenmişt r.

24.4. 2018 yılına mahsus olmak üzere, 2019 Gaz Yılı  ncesi Kapasite Başvuru süreci ve 2019 Ocak ayı Atıl Kapasite Başvuru sürecinde EPIAŞ kaydını tamamlayamayan Taşıtanların kapasite başvuruları Taşıyıcı tarafından dikkate alınacaktır. 31 Aralık 2018 mesai bitimine kadar EPIAŞ kaydının Taşıyıcıya bildirilmemesi halinde, 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla Piyasa İşletmecisi tarafından kayıt onayı Taşıyıcıya bildirilmeyen Taşıtanların STS'si yürürlükte olmayacağı için TMB yapmasına izin verilmeyecektir. 2019 Ocak ayı içerisinde EPIAŞ kayıt bilgisinin Taşıyıcıya ulaştığı tarih itibarıyla TMB yapmasına izin verilecek ve Gaz Yılı  ncesi ve Atıl Kapasite başvuruları geçerli sayılacaktır. 2019 Ocak ayı sonuna kadar Taşıyıcıya STP kayıt bilgisi ulaşmayan Taşıtanların, STS başvurusu ve kapasiteleri iptal edilecektir.

Madde 2- Bu Karar, 27/12/2018 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No : 8299-1

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük A.Ő.**'nin; DEP/767-17/17138 sayılı Depolama Lisansı kapsamında Marmara Ereğlisi Sultanköy Beldesi Tilki atağı Mevkii Marmara Ereğlisi / TEKİRDAĞ adresinde faaliyette bulunan Marmara Ereğlisi Depolama Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ő. - Marmara Ereğlisi Depolama Tesisi Depolama Tarifesi.

EPDK ONAYLI DEPOLAMA TARİFESİ

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MARMARA EREĞLİSİ TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 26.05.2006 DEP/767-17/17138
Tesisin Adresi : Marmara Ereğlisi Sultanköy Beldesi,
Tilkiçatağı mevki
Marmara Ereğlisi / TEKİRDAĞ

Tarife Bilgileri;

""Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun .././2018 tarih ve-.... sayılı Kararı ile .././2018 tarihinden itibaren uygulanmak üzere onaylanmıştır.

KAPSAM

MADDE 1: Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolle depolama hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar;

Tesiste aşağıdaki petroler depolanacaktır.

HAM PETROL	
GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Yakıt Nafta	
Benzin Türleri	X
Gazyağı	
Motorin Türleri	X
Fuel Oil Türleri	
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	X
Deniz Motorini Türleri	X
Denizcilik Yakıtı Türleri	X

Tarifeye konu hizmet, depolama hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, tesiste depolanması ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere ait deniz ve kara araçlarına teslim edilmesini kapsar.

Teslim alma bedeli akaryakıt türleri için ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2: Tarifedeki hizmet bedelleri Arz - Talep esaslı baz alınarak oluşturulmuştur.

HİZMET BEDELLERİ

MADDE 3: Hizmetlerin ifasında, ekli fiyat listesinde yer alan hizmet bedelleri uygulanır. Bedeller artırılmaz ve indirimlerde yer alan unsur haricinde indirim yapılamaz.

Fiyatlara KDV ayrıca eklenecektir.

İNDİRİMLER

MADDE 4: Hizmetlerin ifasında her hangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5: Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı beyaz ürünlerde 5.000 m3/yıldan düşük ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6: Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, işgünleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve depocu tarafından kabul edilmesi halinde mesai saatleri dışında da hizmet verilebilir

Hizmet alan veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişiler, tesisin işletme, teknik emniyet ve güvenlik kurallarına uymak zorundadırlar. Aksine hareket sonucu oluşacak zarar ve ziyan hizmet alan tarafından tazmin edilecektir.

FİRE

MADDE 7: Depolamadan kaynaklanacak fireler depocu tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8: Depocu, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son işgünü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) işgününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari reeskont oranında gecikme faizi alınacaktır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 5 (beş) işgünü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9 : Akaryakıt teslimini ve depolanmasını imkansızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, ikmali etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla depolama tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün ikmali yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getirmemiş ve/veya geciktirmiş olmaktan sorumlu tutulmayacaklardır.

DİĞER HÜKÜMLER

MADDE 10: Talepler kapasite kısıtları dâhilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanır.

Hizmet alan, sadece kendi ihtiyacına yönelik hizmet alabilecek olup, üçüncü şahıslar adına hizmet alamayacaktır.

Bu tarife ekli fiyat listesi ile bir bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EKİ: FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ - TEKİRDAĞ

I- HİZMET BEDELLERİ

A- Günlük “depolama” hizmet bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M3/GÜN	0,27 TL
Motorin Türleri	M3/GÜN	0,27 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M3/GÜN	0,27 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M3	19,00 TL
Motorin Türleri	M3	19,00 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M3	8,00 TL

C – Uzun süreli kapasite kiralınması halinde günlük depolama hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Hizmet Fiyatı
Motorin Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,35 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,53 TL
Fuel Oil Türleri (Denizcilik Yakıtı Türleri)	Kapasite M3/GÜN	0,33 TL
Deniz Motorini Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,33 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

*** Uzun süreli kapasite kiralınması en az üç ay süreli olmalıdır.

**** Uzun süreli kapasite kiralınmasında asgari kiralınacak kapasite 1.500 M3'ün altında olmayacaktır.

*****Motorin ürünleri için fiyatlandırma; Hizmet Alan ile uzun süreli depolama sözleşmesi imzalanması ve depolanacak ürünün İletim Hattı ile transfer edilmesi durumunda geçerli olacaktır.

D – Uzun süreli Depolama ve Teslim Etme hizmeti alınması halinde uygulanacak hizmet bedelleri

1-Günlük Depolama Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,32 TL
Motorin Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,32 TL

2-Teslim Etme Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Etme Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M3	2,00 TL
Motorin Türleri	M3	2,00 TL

3- Münferiden fiyatlandırılan hizmetler için alınacak “Yan Hizmet” Fiyatı.

Madde-2 de belirtilen Teslim Etme hizmetlerinden Kara yolu ile teslim hizmetleri mesai saatleri dışında yapılırsa, ilave olarak;	0,33 TL/M3
--	-------------------

* Fiyatlara KDV dâhil değildir.

** Uzun süreli depolama ve teslim etme hizmeti için yapılacak kontrat en az beş yıl süreli olmalıdır.

*** Uzun süreli depolama ve teslim etme hizmeti için garanti edilecek asgari geçiş miktarı Yıllık 350.000 M3’ün altında olmayacaktır.

**** Yıllık 350.000 M3’e kadar olan çekişlerde “Teslim Etme” hizmet bedelinde %56,00 indirim uygulanacak olup, “Teslim Etme Hizmeti” bedeli 0,88 TL uygulanacaktır.

**** Yıllık 750.000 M3’e kadar 350.000 M3’ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmet” bedeli 0,67 TL/M3 olacaktır.

***** Yıllık 750.000 M3’ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmet” bedeli 3,00TL/M3 olacaktır.

KURUL KARARI

Karar No : 8300

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; 03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen *“Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar”* çerçevesinde 23/05/2003 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi **Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi**’nin iletim ve sevkiyat kontrol bedellerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

Madde 1- (1) 29/12/2016 tarihli ve 6822 sayılı Kurul Kararı’nın 1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“2017 yılına ait gelir tavanı 1.481.883.551 TL (Yi-ÜFE = 266,16) olarak onaylanmıştır.”

Madde-2- (1) Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde-3- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No : 8301

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; 03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” çerçevesinde 23/05/2003 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi **Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi**’nin (BOTAŞ) 2019 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

Madde-1:

a) İletim Kapasite Bedeli; Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 15 inci maddesi uyarınca, taşıyıcı tarafından iletim şebekesi üzerinde belirlenen ve ilan edilen giriş ve çıkış noktalarında, taşıtan tarafından Sm³/gün olarak rezerve edilen kapasite karşılığında taşıyıcıya  denecek kapasite bedeli üst sınırları aşağıdaki şekilde belirlenmiştir. Taşıyıcı, kapasite rezervasyonlarını “kesintisiz taşıma hizmeti” esasına göre yapar.

Noktalar	(TL/Sm³-Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş 1 (Malkoçlar)	0,000337	0,00003167
Giriş 2 (M. Ereğlisi LNG Terminali)	0,000189	0,00001776
Giriş 3 (Durusu)	0,000406	0,00003816
Giriş 4 (Doğubeyazıt-Gürbulak)	0,000459	0,00004314
Giriş 5 (Azerbaycan-Türközü)	0,000572	0,00005376
Giriş 6 (EGEGAZ Aliağa LNG)	0,000165	0,00001551
Giriş 7 (Silivri Depo)	0,000101	0,00000949
Giriş 8 (TP Akçakoca)	0,000310	0,00002914
Giriş 9 (TEMİ)	0,000310	0,00002914
Giriş 10 (ETKİ Aliağa FSRU)	0,000288	0,00002707
Giriş 11 (Tuzgölü Depo)	0,000050	0,00000470
Giriş 12 (MARSA Gelibolu)	0,000171	0,00001607
Giriş 13 (Dörtüol FSRU)	0,000069	0,00000648
Giriş 14 (TANAP Seyitgazi)	0,000431	0,00004051
�ıkış	0,014428	0,00135602
İhracat �ıkış Noktası (Yunanistan)	0,063098	0,00593026

b) İletim Hizmet Bedeli; Taşıtanın BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esasları ve Standart Taşıma Sözleşmesi çerçevesinde sahip olduğu, iletim şebekesine doğal gaz girişi yapma ve iletim şebekesinden doğal gaz çekme hakkı kapsamında, şebekeden çektiği birim Sm^3 doğal gaz için taşıyıcıya ödeyeceği iletim hizmet bedeli üst sınırı aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

	(TL/ Sm^3)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,023800	0,00223684

Madde-2: Sevkiyat kontrol bedellerinin hesaplanmasında 29/12/2016 tarihli ve 6821 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen İkinci Uygulama Dönemine İlişkin Yöntem Bildirimi esas alınır.

Madde-3: Bu Kararda hacim (TL/ Sm^3)cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller, 10,64'e bölünmek suretiyle ilgili tüzel kişiler tarafından enerji (TL/kWh) bazında ayrıca düzenlenir.

Madde-4: Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/ m^3 üst ısı değeri esas alınır.

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

Madde-6: Bu Karar 1/1/2019 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde-7: Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8302-1

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; **Akhisar Zeytin ve Zeytinyağı Türevleri İhtisas Organize Sanayi Bölgesi;**

- 14/3/2014 tarihli ve 28941 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik (Yönetmelik)’in 17 nci maddesinin birinci fıkrası uyarınca, organize sanayi bölgesi onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına 2019 yılı için uygulanmak üzere dağıtım bedelinin aşağıdaki tabloda yer aldığı şekilde onaylanmasına,

TÜKETİCİLER İÇİN DAĞITIM BEDELİ						
TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	SH (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli (Kr/kW/Ay)	Güç Aşım Bedeli (Kr/kW/Ay)
2,6965						

ÜRETİCİLER İÇİN DAĞITIM BEDELİ					
TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli (Kr/kW/Ay)	Güç Aşım Bedeli (Kr/kW/Ay)

Emreamade Kapasite Bedeli (Kr/kW/Ay)

karar verilmiştir.

•

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8302-2

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; **İzmir Kemalpaşa Organize Sanayi Bölgesi;**

- 14/3/2014 tarihli ve 28941 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik (Yönetmelik)’in 17 nci maddesinin birinci fıkrası uyarınca, organize sanayi bölgesi onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına 2019 yılı için uygulanmak üzere dağıtım bedelinin aşağıdaki tabloda yer aldığı şekilde onaylanmasına ve 28/11/2018 tarihli ve 8211-88 sayılı Kurul Kararının iptaline,

TÜKETİCİLER İÇİN DAĞITIM BEDELİ						
TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	SH (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli (Kr/kW/Ay)	Güç Aşım Bedeli (Kr/kW/Ay)
	4,8450	2,2667	5,3149			

ÜRETİCİLER İÇİN DAĞITIM BEDELİ					
TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli (Kr/kW/Ay)	Güç Aşım Bedeli (Kr/kW/Ay)
		0,9000			

Emreamade Kapasite Bedeli (Kr/kW/Ay)
157,1608

karar verilmiştir.

— • —

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8302-3

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; **Sakarya I. Organize Sanayi Bölgesi;**

- 14/3/2014 tarihli ve 28941 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik (Yönetmelik)’in 17 nci maddesinin birinci fıkrası uyarınca, organize sanayi bölgesi onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına 2019 yılı için uygulanmak üzere dağıtım bedelinin aşağıdaki tabloda yer aldığı şekilde onaylanmasına ve 28/11/2018 tarihli ve 8211-139 sayılı Kurul Kararının iptaline,

TÜKETİCİLER İÇİN DAĞITIM BEDELİ						
TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	SH (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli (Kr/kW/Ay)	Güç Aşım Bedeli (Kr/kW/Ay)
	1,6660	0,9628	2,1080			

ÜRETİCİLER İÇİN DAĞITIM BEDELİ					
TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli (Kr/kW/Ay)	Güç Aşım Bedeli (Kr/kW/Ay)

Emreamade Kapasite Bedeli (Kr/kW/Ay)

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8357

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 17 nci maddesi kapsamında, 1/1/2019 tarihinden geçerli olmak üzere, **Elektrik  retim Anonim  irketi** tarafından uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi hakkında;

1) Dağıtım  irketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile görevli tedarik şirketlerine yapılan satışlarda **12,6335 kr/kWh** uygulanmasına,

2) Dağıtım  irketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda **25,4600 kr/kWh** uygulanmasına,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No : 8358

Karar Tarihi : 27/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/12/2018 tarihli toplantısında;

a) Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik şirketleri tarafından serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketicisi olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen ve 20/1/2018 tarihli ve 30307 sayılı Resm  Gazete’de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere 1/1/2019 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Ek-1 ve Ek-2’de yer alan tarife tablolarının onaylanmasına,

b) 1/1/2019 tarihinden itibaren uygulanacak tarifelere ilişkin hesaplamalarda 30/12/2015 tarihli ve 29578 sayılı Resm  Gazete’de yayımlanan Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 17 nci maddesinde yer alan k_1 ve k_2 katsayılarının Temmuz-Eylül 2018 d nemi omega-4 düzeltme bileşeni hesaplamalarında uygulanmamasına,

karar verilmiştir.

EKLER

EK-1 1/1/2019 tarihinden itibaren uygulanacak Faaliyet Bazlı Tarife Tablosu.

EK-2 1/1/2019 tarihinden itibaren uygulanacak Nihai Tarife Tablosu.

İletim Sistemi Kullanıcıları	1/1/2019	Faaliyet Bazlı Tüketici Tarifeleri (kr/kWh)					Güç Bedeli Hariç Toplam Tarifeler (kr/kWh)			
	Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
	Tüketici	36,4509	36,9598	61,2935	17,3202	0,0000	36,4509	36,9598	61,2935	17,3202
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
	Orta Gerilim Çift Terimli						Orta Gerilim Çift Terimli			
	Sanayi	37,2601	37,7691	62,1028	18,1295	6,8024	44,0625	44,5715	68,9052	24,9319
	Ticarethane	40,6579	41,1202	67,6012	20,0503	10,6014	51,2593	51,7216	78,2026	30,6517
	Mesken	28,1493	28,6992	48,7242	12,6854	10,5007	38,6500	39,1999	59,2249	23,1861
	Tarımsal Sulama	36,7795	37,1967	61,0110	18,1667	8,7311	45,5106	45,9278	69,7421	26,8978
	Aydınlatma	37,2191				10,1751	47,3942			
	Tek Terimli						Tek Terimli			
	Sanayi	37,2646	37,7737	62,1075	18,1340	7,5139	44,7785	45,2876	69,6214	25,6479
	Ticarethane	41,0231	41,4854	67,9665	20,4155	13,2240	54,2471	54,7094	81,1905	33,6395
	Mesken	28,0163	28,5661	48,5911	12,5523	12,9656	40,9819	41,5317	61,5567	25,5179
	Tarımsal Sulama	37,0535	37,4707	61,2850	18,4406	10,8711	47,9246	48,3418	72,1561	29,3117
	Aydınlatma	37,5644				12,6926	50,2570			
	Alçak Gerilim Tek Terimli						Alçak Gerilim Tek Terimli			
	Sanayi	38,0866	38,5955	62,9293	18,9559	11,6255	49,7121	50,2210	74,5548	30,5814
	Ticarethane	41,5009	41,9632	68,4442	20,8933	15,7551	57,2560	57,7183	84,1993	36,6484
	Mesken	27,9098	28,4597	48,4846	12,4458	15,4089	43,3187	43,8686	63,8935	27,8547
	Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler	10,3183				10,4508	20,7691			
	Tarımsal Sulama	37,4452	38,5378	61,6767	18,8323	12,9456	50,3908	51,4834	74,6223	31,7779
	Aydınlatma	38,0170				15,0899	53,1069			
	Genel Aydınlatma	26,0659				15,0899	41,1558			

EPDK tarafından onaylanan ve 1/1/2019 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Vergi, Fon ve Pay Haric Tarifeler														
Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcısı Tüketiciler														
		Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece									
		kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh									
		36,4509	36,9598	61,2935	17,3202									
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları														
Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler							Özel Tedarikçiden Enerji Alan Tüketiciler İçin Sistem Kullanım Tarifeleri							
Kapasite		Aktif Enerji + Dağıtım					Reaktif Enerji		Kapasite		Dağıtım Bedeli		Reaktif Enerji	
Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece			Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	Dağıtım Bedeli	Reaktif Enerji			
kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kVARh		kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kVARh			
Orta Gerilim Çift Terimli														
Sanayi	256,8597	513,7194	44,0625	44,5715	68,9052	24,9319	22,2020	Sanayi	256,8597	513,7194	6,8024	22,2020		
Ticarethane	256,8597	513,7194	51,2593	51,7216	78,2026	30,6517	22,2020	Ticarethane	256,8597	513,7194	10,6014	22,2020		
Mesken	256,8597	513,7194	38,6500	39,1999	59,2249	23,1861		Mesken	256,8597	513,7194	10,5007			
Tarımsal Sulama	256,8597	513,7194	45,5106	45,9278	69,7421	26,8978	22,2020	Tarımsal Sulama	256,8597	513,7194	8,7311	22,2020		
Aydınlatma	256,8597	513,7194	47,3942					Aydınlatma	256,8597	513,7194	10,1751			
Tek Terimli														
Sanayi			44,7785	45,2876	69,6214	25,6479	22,2020	Sanayi			7,5139	22,2020		
Ticarethane			54,2471	54,7094	81,1905	33,6395	22,2020	Ticarethane			13,2240	22,2020		
Mesken			40,9819	41,5317	61,5567	25,5179		Mesken			12,9656			
Tarımsal Sulama			47,9246	48,3418	72,1561	29,3117	22,2020	Tarımsal Sulama			10,8711	22,2020		
Aydınlatma			50,2570					Aydınlatma			12,6926			
Alçak Gerilim Çift Terimli														
Sanayi			49,7121	50,2210	74,5548	30,5814	22,2020	Sanayi			11,6255	22,2020		
Ticarethane			57,2560	57,7183	84,1993	36,6484	22,2020	Ticarethane			15,7551	22,2020		
Mesken			43,3187	43,8686	63,8935	27,8547		Mesken			15,4089			
Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			20,7691					Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			10,4508			
Tarımsal Sulama			50,3908	51,4834	74,6223	31,7779	22,2020	Tarımsal Sulama			12,9456	22,2020		
Aydınlatma			53,1069					Aydınlatma			15,0899			
Genel Aydınlatma			41,1558											
Üreticiler İçin Veriş Yönünde Çift Terimli Dağıtım Tarifesi							Üreticiler İçin Veriş Yönünde Tek Terimli Dağıtım Tarifesi							
Kapasite		Dağıtım Bedeli				Reaktif Enerji			Dağıtım Bedeli	Reaktif Enerji				
Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli							kr/ kWh	kr/kVARh					
kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh				kr/kVARh	Üretici	1,4641	22,2020					
Üretici	160,3354	320,6708					1,0794	22,2020						
Lisanssız Üretici*														
								31/12/2017 tarihinden önce geçici kabule hazır tutanağı alan tesisler için**	3,3060	22,2020				
								31/12/2017 tarihinden sonra geçici kabule hazır tutanağı alan tesisler için	13,2240	22,2020				
Çok zamanlı tarife uygulamasında; sayaç saati sürekli yaz saati uygulamasına göre güncellenmemiş sayaçlar için, Ekim Ayının Son Pazar Günü ile Mart Ayının Son Pazar Günü arasında Gündüz 07-18, Puant 18-23, Gece 23-07 saatleri arasında; Mart Ayının Son Pazar Günü ile Ekim Ayının Son Pazar Günü arasında Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasında; sayaç saati sürekli yaz saati uygulamasına göre güncellenmiş sayaçlar için yıl boyunca Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasındadır.														
Emreamide kapasite tarifesine tabi kullanıcılara üreticiler için belirlenmiş olan güç, güç aşım ve dağıtım bedeli emreamide güç, güç aşım ve dağıtım bedeli olarak uygulanır.														
Fon, pay, vergi vb. yasal yükümlülükler ayrıca ilave edilmektedir.														
*11/5/2017 tarihli ve 7070 sayılı Kurul Kararı gereği Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi kapsamındaki lisanssız üreticiler için sadece tek terimli dağıtım tarifesi uygulanacaktır.														
**31/12/2017 tarihinden önce ilgilı sebebe isletmecisinden geçici kabule hazır tutanağı alan tesisler için geçici kabulün bu tutanağa istinaden yapılması halinde uygulanacak olan tarifedir.														