

KURUL KARARLARIEnerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:**KURUL KARARI****Karar No : 8391****Karar Tarihi : 24/01/2019**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/01/2019 tarihli toplantısında; 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin dördüncü paragrafı, (b) bendinin ikinci paragrafı, (e) bendinin (6) numaralı alt bendi, 7 nci maddesinin (a) fıkrasının ikinci bendi ve Geçici 2 nci maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 19, 25 ve 26 ncı maddeleri uyarınca, 2019 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmininin, doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınarak **52.133.229.503 Sm³** (554.697.561.912 kWh) olarak belirlenmesine,

karar verilmiştir.

— • —

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:**KURUL KARARI****Karar No : 8392-1****Karar Tarihi : 24/01/2019**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/01/2019 tarihli toplantısında; **Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi**'nin 2019 yılı piyasa işletim gelir tavanının aşağıda yer aldığı şekilde onaylanmasına,

Piyasa İşletim Gelir Tavanı (PIGT) – Elektrik Piyasası Payı (TÜFE: 393,88)	130.843.685
Piyasa İşletim Gelir Tavanı (PIGT) – Doğal Gaz Piyasası Payı (TÜFE: 393,88)	4.718.781

karar verilmiştir.

— • —

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:**KURUL KARARI****Karar No : 8392-2****Karar Tarihi : 24/01/2019**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/01/2019 tarihli toplantısında; **Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi**'nin 2019 yılı piyasa işletim gelir tavanı ile ilgili olarak, 2019 yılı piyasa işletim gelir tavanında öngörülen ARGE harcama tutarının 2019 yılında gerçekleşecek ARGE harcama tutarından fazla olması durumunda aradaki farkın paranın zaman değeri dikkate alınarak **Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi**'nin 2021 yılı piyasa işletim gelir tavanından düşülmesine,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No : 8393

Karar Tarihi : 24/01/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/01/2019 tarihli toplantısında; "Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nin ekte yer alan şekilde kabul edilmesine,

karar verilmiştir.

EK

**ORGANİZE TOPTAN DOĞAL GAZ SATIŞ PIYASASI İŞLETİM GELİR TAVANININ
KARŞILANMASI İÇİN UYGULANACAK BEDEL VE KOMİSYONLAR İLE
UYGULAMAYA İLİŞKİN YÖNTEM BİLDİRİMİ**

Amaç

Madde 1 – (1) Bu Bildirimin amacı, Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası piyasa işletim gelir tavanının karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntemin belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 – (1) Bu Bildirim, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası piyasa işletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesinde kullanılmak üzere yöntem ile bu yöntemle dair usul ve esasları kapsar.

Dayanak

Madde 3 – (1) Bu Bildirim, Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esaslarına (PUE) dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 – (1) Bu Bildirimde geçen;

- a) EPIAŐ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,
- b) Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanı (GPIGT): EPIAŐ'nın Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası'nı işletmek için bir tarife yılında toplayacağı gelirin tavanını,
- c) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- d) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- e) OTSP: Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasasını,
- f) Piyasa İşletmecisi: Sürekli Ticaret Platformunu kuran ve merkezi karşı taraf olarak işleten, piyasa işletim lisansı sahibi EPIAŐ'ı,
- g) Tarife Teklifi: EPIAŐ Yönetim Kurulu tarafından tespit edilerek Kurul onayına sunulan, GPIGT'in karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntem bildiriminden oluşan teklifi,

h) Sürekli Ticaret Platformu (STP): Piyasa İşletmecisi tarafından Yönetmelik çerçevesinde OTSP'ye yönelik olarak kurulan ve elektronik ortamda işletilen ticaret platformunu

ifade eder.

(2) Bu bildirimde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Dağıtılması

Madde 5 – (1) Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasası işletim faaliyetleri çerçevesinde tek sunucu statüsünde sağladığı hizmetler kapsamında ihtiyaç duyduğu gelir, piyasa katılımcılarından ve sistem kullanıcılarından piyasa işletim ücreti ve dengesizliklerin uzlaştırılması işletim ücreti olarak karşılanır. Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılara ve sistem kullanıcılarına söz konusu ücretler dışında herhangi bir bedel yansıtılamaz.

OTSP'deki Ücretlere İlişkin Esaslar

Madde 6 – (1) Piyasa işletim gelir tavanı ve buna ilişkin parametreler, ilgili mevzuattaki hükümlere uygun olarak sabit ve değişken maliyetlerin karşılanması ve yatırımların sürdürülmesi için makul bir getiri elde edilmesine izin verilecek şekilde belirlenir. Piyasa işletim ücreti ve dengesizliklerin uzlaştırılması işletim ücreti, doğal gazın alım ve satımına ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilir ve Piyasa İşletmecisi tarafından söz konusu ücretler STP aracılığıyla piyasa katılımcılara ve sistem kullanıcılarına bildirilir.

OTSP'deki Ücretlere İlişkin Hesaplama Yöntemleri

Madde 7 – (1) İlgili piyasada gerçekleşmiş piyasa hacimleri ve dengesizlik miktarları dikkate alınarak gerçekleşecek piyasa hacimleri ve uzlaştırmaya konu olacak dengesizlik miktarları tahmin edilir. Tahmin edilen bu miktarlar, doğal gaz piyasası için her bir piyasa katılımcısı ve sistem kullanıcılarından alınacak olan birim işlem ücreti ve birim dengesizlik uzlaştırma ücreti hesaplamasında kullanılır. Bu birim ücretlerin, Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasasını işletmek için yapacağı harcamaları karşılayacak düzeyde olması esastır. Bununla birlikte ilgili hizmetler için yurtdışı birim fiyatlar da referans alınabileceği gibi farklı yöntemler de kullanılabilir.

Piyasa İşletim Ücreti

Madde 8- (1) Her bir piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki kalemlerden meydana gelir;

- Yıllık katılım ücreti,
- İşlem ücreti,
- Kabul edilmeyen itiraz ücreti.

Yıllık Katılım Ücreti

Madde 9- (1) Yıllık katılım ücreti, her yıl tarife Kurul kararı ile belirlenir ve Piyasa İşletmecisi tarafından her bir piyasa katılımcısından yıllık bazda tahsil edilir. Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu GPİGT'nin %10'luk kısmını yıllık katılım ücreti olarak piyasa katılımcılarından karşılar. Yıllık katılım ücreti Eşitlik (1)'e göre hesaplanır.

$$YKÜ_z = (GPİGT_z * 0,10)/n \quad (1)$$

$YKÜ_z$: "z" tarife yılı için piyasa katılımcılarından tahsil edilecek yıllık katılım ücretini,
 $GPİGT_z$: "z" tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasası işletimi için toplayacağı gelir tavanını,

n : “z” tarife yılında Piyasa İşletmecisine kayıtlı piyasa katılımcı sayısını gösterir.

İşlem Ücreti

Madde 10- (1) Piyasa katılımcılarından alınacak birim işlem ücreti, tarife Kurul kararı ile belirlenir. Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam işlem ücreti Eşitlik (2)’ye göre hesaplanır.

$$İU_{t,i} = \sum_{g=1}^n (|PİA_{t,g}| + |PİS_{t,g}|) \times BİU_z \quad (2)$$

$İU_{t,i}$: “i” fatura dönemi için “t” piyasa katılımcısının piyasa işlemleri dikkate alınarak hesaplanan toplam tutarı,

$PİA_{t,g}$: “t” piyasa katılımcısının “g” gaz gününe ilişkin ticaret aralığında piyasada yaptığı toplam alış miktarını,

$PİS_{t,g}$: “t” piyasa katılımcısının “g” gaz gününe ilişkin ticaret aralığında piyasada yaptığı toplam satış miktarını,

$BİU_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,

n : Bir fatura dönemindeki gaz günü sayısını gösterir.

(2) Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için GPİGT’nin %30’luk kısmını piyasa işlemleri karşılığında işlem ücreti olarak piyasa katılımcılarından karşılar. Birim işlem ücreti, Eşitlik (3)’e göre hesaplanır.

$$BİU_z = (GPİGT_z * 0,30) / (|TPİA_z| + |TPİS_z|) \quad (3)$$

$BİU_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,

$GPİGT_z$: “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasası işletimi için toplayacağı gelir tavanını,

$TPİA_z$: “z” tarife yılında piyasada yapılacağı öngörülen toplam alış miktarını,

$TPİS_z$: “z” tarife yılında piyasada yapılacağı öngörülen toplam satış miktarını gösterir.

Kabul Edilmeyen İtiraz Ücreti

Madde 11- (1) STP’de gerçekleşen eşleşmelere yapılan itirazların, Piyasa İşletmecisi tarafından haklı bulunmaması durumunda itiraz sonucu, ret gerekçesi ile birlikte ilgili piyasa katılımcısına bildirilir. Kabul edilmeyen itiraz ücreti, Eşitlik (4)’e göre hesaplanır.

$$KEİU_{t,i} = KEİS_{t,i} \times BKEİU_z \quad (4)$$

$KEİU_{t,i}$: “i” fatura dönemi için “t” piyasa katılımcısının kabul edilmeyen itiraz sayıları dikkate alınarak hesaplanan tutarı,

$KEİS_{t,i}$: “i” fatura dönemi için “t” piyasa katılımcısının kabul edilmeyen itiraz sayısını,

$BKEİU_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim kabul edilmeyen itiraz ücretini gösterir.

Piyasa İşletim Ücretinin Hesaplanması

Madde 12- (1) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği piyasa işletim ücreti Eşitlik (5)’e göre hesaplanır.

$$P\dot{U}_{t,i} = \dot{U}_{t,i} + KE\dot{U}_{t,i} \quad (5)$$

$P\dot{U}_{t,i}$: “i” fatura dönemi için “t” piyasa katılımcısının ödeyeceği toplam piyasa işletim ücretini gösterir.

Dengesizliklerin Uzlaştırılması İşletim Ücreti

Madde 13- (1) Sistem kullanıcılarından alınacak dengesizlik uzlaştırma işletim ücreti, tarife Kurul kararı ile belirlenir. Sistem kullanıcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam dengesizliklerin uzlaştırılması işletim ücreti Eşitlik (6)’ya göre hesaplanır.

$$D\dot{U}_{y,i} = \sum_{g=1}^n (|NDM_{y,g}| + |PDM_{y,g}|) \times BD\dot{U}_z \quad (6)$$

$D\dot{U}_{y,i}$: “i” fatura dönemi için “y” sistem kullanıcılarının dengesizlik hacimleri dikkate alınarak hesaplanan toplam tutarı,

$NDM_{y,g}$: “y” sistem kullanıcılarının “g” gaz gününde gerçekleşen negatif dengesizlik miktarını,

$PDM_{y,g}$: “y” sistem kullanıcılarının “g” gaz gününde gerçekleşen pozitif dengesizlik miktarını,

$BD\dot{U}_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim dengesizlik uzlaştırma işletim ücretini gösterir.

(2) Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için GPİGT’nin %60’lık kısmını dengesizliklerin uzlaştırılması işlemleri karşılığında dengesizliklerin uzlaştırılması işletim ücreti olarak sistem kullanıcılarından karşılar. Birim dengesizlik uzlaştırılması işletim ücreti, Eşitlik (7)’ye göre hesaplanır.

$$BD\dot{U}_z = GPİGT_z * 0,60 / (|TNDM_z| + |TPDM_z|) \quad (7)$$

$BD\dot{U}_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim dengesizlik uzlaştırma işletim ücretini,

$GPİGT_z$: “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasası işletimini için toplayacağı gelir tavanını,

$TNDM_z$: “z” tarife yılında gerçekleşeceği öngörülen toplam negatif dengesizlik miktarını,

$TPDM_z$: “z” tarife yılında gerçekleşeceği öngörülen toplam pozitif dengesizlik miktarını gösterir.

Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanı Farkı

Madde 14- (1) Piyasa İşletmecisi, t tarife yılı için GPİGT’yi hesaplarken, t-2 tarife yılı için belirlenen GPİGT ile ilgili yıl için gerçekleşen gelir arasındaki farkı dikkate alır.

Yürürlükten Kaldırılan Yöntem Bildirimi

Madde 15- (1) 25/01/2018 tarihli ve 7661-3 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 16/08/2018 tarihli ve 8018 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilen Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşlanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi yürürlükten kaldırılmıştır.

Yürürlük

Madde 16- (1) Bu Bildirim 01/01/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 17- (1) Bu Bildirim hükümlerini Kurum Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8394

Karar Tarihi : 24/01/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulumun 24/01/2019 tarihli toplantısında; "Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın kabul edilerek Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

Madde 1 - (1) 2019 yılında Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası'nda geçerli olacak birim ücretler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

�cret adı	Birim fiyat
Birim işlem �creti	0.00081 TL/Sm ³
Birim dengesizlik uzlaştırma işletim �creti	0,00126 TL/Sm ³
Yıllık katılım �creti	11.797 TL
Kabul edilmeyen itiraz �creti	200 TL/adet

Madde 2 - (1) Bu Kararda belirlenen  cretlere, Katma Değer Vergisi d hil değildir.

Madde 3 - (1) Bu Karar, 01/01/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y tirilmeğe girer.

Madde 4 - (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı y tirir.