

**KURUL KARARLARI**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No : 10950**

**Karar Tarihi : 28/04/2022**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/04/2022 tarihli toplantısında; 08/11/2016 tarihli ve 29882 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmış olan Doğal Gaz Depolama Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar’da aşağıdaki değişikliklerin yapılmasına ve Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine.

karar verilmiştir.

**DOĞAL GAZ DEPOLAMA YÜKÜMLÜLÜKLERİNE İLİŞKİN USUL VE ESASLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR USUL VE ESASLAR**

**MADDE 1 -** 08/11/2016 tarihli ve 29882 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmış olan Doğal Gaz Depolama Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar’ın 4 üncü maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

*“(4) Kurum tarafından her takvim yılı Kasım Ayı sonuna kadar, depolama yükümlülüğü olan uzun dönemli doğal gaz alım satım anlaşması kapsamında boru hattı vasıtasıyla doğal gaz ithal eden tüzel kişilerin depolama yükümlülük miktarları, depolama lisansı sahibi tüzel kişilere bildirilir. Yükümlülük sahibi tüzel kişilerin, ilgili depolama yılında hizmet almak için kendileri adına yapılmış kapasite rezervasyonunun olması halinde, diğer bir tesisten hizmet almak için yapacakları başvuruda rezerve edilmiş kapasite miktarını bildirmekle yükümlüdürler.”*

**MADDE 2 -** Aynı Usul ve Esaslar’a aşağıdaki Geçici madde eklenmiştir.

**“GEÇİCİ MADDE-1** Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren 30 (otuz) gün süreyle geçerli olmak üzere, 3 üncü maddenin birinci fıkrasında belirtilen rezervasyonu önceliği anı kapasite başvuruları için de uygulanır.”

**Yürürlük**

**MADDE 3 -** Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**Yürütme**

**MADDE 4 -** Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**KURUL KARARI**

**Karar No :** 10957

**Karar Tarihi :** 28/04/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/04/2022 tarihli toplantısında; aşağıdaki Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Faaliyeti Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar'ın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM FAALİYETİ YATIRIMLARINA İLİŞKİN  
USUL VE ESASLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR USUL VE ESASLAR**

**MADDE 1-** 18/2.2017 tarihli ve 29983 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Faaliyeti Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslara 17 nci maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Periyodik muayenesi yapılmış sayaçlar

GEÇİCİ MADDE 1- (1) Son periyodik muayenesi 1/1/2017 tarihinden önce yapılmış ve söz konusu periyodik muayenesinin üzerinden en az 10 yıl süre geçmiŐ sayaçların hurdaya ayrılmaları durumunda, deđiŐime konu edilen yeni sayaçlara ait bedeller Őebeke yatırım harcaması olarak dikkate alınır.”

**MADDE 2-** Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde y r rl ge girer.

**MADDE 3-** Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 10961

**Karar Tarihi:** 28/04/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/04/2022 tarihli toplantısında; aşağıdaki "Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel KiŐiler ve Görevli Tedarik Őirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar"ın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine.

karar verilmiştir.

**DAĞITIM LİSANSI SAĞIBİ TÜZEL KİŐİLER VE GÖREVLİ TEDARİK ŐİRKETLERİNİN TARİFE UYGULAMALARINA İLİŞKİN USUL VE ESASLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR USUL VE ESASLAR**

**MADDE 1** – 31/12/2015 tarihli ve 29579 4. mükerrer sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel KiŐiler ve Görevli Tedarik Őirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasların 3 üncü maddesinin birinci ve ikinci fıkraları aşağıdaki Şekilde değiştirilmiştir.

"(1) 6948 sayılı Sanayi Sicili Kanununda tanımı yapılan ve ilgili resmî kuruluŐa onaylı sanayi sicil belgesini ibraz eden sanayi iŐletmeleri bu abone grubu kapsamındadır. Görevli tedarik Őirketinden enerji alan müŐteriler sanayi sicil belgesini görevli tedarik Şirketine, baŐka bir tedarikçiden enerji alan müŐteriler ise sanayi sicil belgesini dağıtım Şirketine ibraz ederler. Sanayi abone grubu tarifesi uygulanması bakımından sanayi sicil belgelerinin 25/10/2014 tarihli ve 29156 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Sanayi Sicil Tebliği çerçevesinde geçerliliği esas olup ilgili resmî kuruluŐ tarafından vize edilen sanayi sicil belgelerinin onaylı bir sureti kalıcı veri saklayıcısıyla veya yazılı dilekçe ekinde ibraz edilir."

"(2) Görevli tedarik Őirketinden enerji alan müŐteriler için görevli tedarik Şirketi, görevli tedarik Şirketi dışında bir tedarikçiden enerji alan dağıtım sistemi kullanıcısı müŐteriler için dağıtım Şirketi sanayi abone grubundaki tüketicileri vize bitim tarihinden en az iki ay önce sanayi sicil belgelerinin yenilenerek ibraz edilmemesi halinde bu tüketicilerin tüketimlerinin kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer abone grubundan faturalandırılacağına dair kalıcı veri saklayıcısıyla veya yazılı olarak bilgilendirmekle yükümlüdür. Faturalarda belirtilen vize bitim tarihine ilişkin uyarılar ilgili yükümlülüğü karŐılamaz. Bildirim yapılmasına rağmen sanayi sicil belgelerinin vize bitim tarihinden itibaren 30 (otuz) gün içerisinde yenilenerek kalıcı veri saklayıcısıyla veya yazılı dilekçe ekinde ibraz edilmemesi halinde bu tüketicilerin verilen 30 (otuz) günlük süre sonrasındaki ilk fatura döneminden itibaren tüketimleri kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer abone grubu tarifesi üzerinden faturalandırılır. Görevli tedarik Şirketi, dağıtım Őirketini abone grubu deęiŐiklięi hakkında bilgilendirir."

**MADDE 2** – Aynı Usul ve Esasların 5 inci maddesinin başlığı “Tarımsal faaliyetler abone grubu” olarak değiştirilmiştir.

**MADDE 3** – Aynı Usul ve Esasların 7 nci maddesinin başlığı “Kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer abone grubu” olarak değiştirilmiştir.

**MADDE 4** – Aynı Usul ve Esasların 8 inci maddesinin ikinci, dördüncü ve beşinci fıkralarında; 11 inci maddesinin dördüncü fıkrasında; 12 nci maddesinin üçüncü fıkrasında; 15 inci maddesinin ikinci fıkrasında; 17 nci maddesinin altıncı fıkrasında; 18 inci maddesinin üçüncü fıkrasının (b) bendi ve altıncı fıkrasında yer alan “yazılı” ibaresinden önce gelmek üzere “kalıcı veri saklayıcısıyla veya” ibaresi eklenmiştir.

**MADDE 5** – Aynı Usul ve Esasların 8 inci maddesinin beşinci fıkrasının ikinci cümlesine “içerisinde” ibaresinden sonra gelmek üzere “kalıcı veri saklayıcısıyla veya yazılı olarak” ibaresi eklenmiştir.

**MADDE 6** – Aynı Usul ve Esasların 9 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) 28/1/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde tanımlanan geçici bağlantı kapsamında dağıtım sistemine geçici olarak bağlanması dağıtım şirketi tarafından uygun görülen kullanıcılar kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer abone grubu tarifelerine tabi tutulur. Kullanıcının bağlantı süresinin 3 aydan az olması halinde, dağıtım şirketince sayaç tesis edilerek ölçümlü veya ölçme yapılmadan kurulu güç üzerinden dağıtım şirketince öngörülen çalışma süreleri dikkate alınarak görevli tedarik şirketince hesaplanan bedelin peşin olarak tahsil edilmesi kaydıyla kullanıcıya elektrik enerjisi verilir. Kullanıcının talebi olması durumunda, 3 aylık süre en fazla 3 ay daha uzatılabilir.”

**MADDE 7** – Aynı Usul ve Esasların 13 üncü maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Reaktif enerji tarifesinin uygulaması

**MADDE 13** – (1) Mesken tüketicileri, aydınlatma tüketicileri, tek fazla beslenen tüketiciler ile kurulu gücü 15 kW’a (dâhil) kadar olan kullanıcılara reaktif enerji tarifesi uygulanmaz. Bunların dışında, tüm dağıtım sistemi kullanıcılarına aşağıdaki şartlar dâhilinde ve EK-1’de yer alan metodoloji doğrultusunda reaktif enerji tarifesi uygulanır. Ancak, faturaya ilişkin son okuma tarihi itibarıyla bir takvim yılındaki ilk ihlale ilişkin reaktif enerji bedeli dağıtım şirketi ve tedarikçi tarafından düzenlenen faturada gösterilir ve aynı faturada tenzil edilir. Bir takvim yılında ilk ihlalden sonraki tüm ihlaller için reaktif enerji bedeli uygulanır. 35 günlük dönemi aşan okumalarda, reaktif enerji bedeli 35 güne sınırlı olarak uygulanır.

(2) Kurulu gücü 50 kVA’nın altında olan kullanıcılar, tüketime esas ve/veya üretime esas aktif enerji miktarının %33’ünü aşan şekilde reaktif enerji tüketmeleri veya tüketime esas aktif enerji miktarının %20’sini aşan şekilde reaktif enerji vermeleri halinde reaktif enerji bedeli ödemekle yükümlüdür.

(3) Kurulu gücü 50 kVA ve üstünde olan kullanıcılar, tüketime esas ve/veya üretime esas aktif enerji miktarının %20’sini aşan şekilde reaktif enerji tüketmeleri veya tüketime esas aktif enerji miktarının %15’ini aşan şekilde sisteme reaktif enerji vermeleri halinde, reaktif enerji bedeli ödemekle yükümlüdür.

(4) Reaktif enerjiye ilişkin ikinci ve üçüncü fıkradaki oranların aşılmaması halinde reaktif enerji bedeli uygulanmaz. Söz konusu oranların aşılması durumunda ölçülen reaktif değerim tamamına reaktif enerji tarifesi uygulanır.

(5) Dağıtım sistemine bağlı tüm üreticiler sisteme enerji verirken aynı zamanda reaktif enerji vermesi durumunda bu reaktif enerji faturalamada dikkate alınmaz.

(6) Belirlenen reaktif oran sınırlarının ikisini birden aşan kullanıcı için, sayaçta en yüksek değeri kaydeden reaktif sayaç değerinin tamamına reaktif enerji tarifesi uygulanır.

(7) Kullanıcının reaktif enerji üretimi ve tüketiminin her ikisinin birden kullanıcı kusuru sebebiyle değer kaydetmemesi (sıfır değer kaydetmesi) halinde, tüketime esas ve/veya üretime esas aktif enerjinin 0,90 katı kadar reaktif enerji miktarı üzerinden reaktif enerji bedeli fatura edilir. Kullanıcının fatura son ödeme tarihine kadar tedarikçisine veya dağıtım şirketine kalıcı veri saklayıcısıyla veya yazılı olarak itiraz etmiş olması ve sayacın doğru çalıştığının belgelenmesi koşuluyla, sayacın doğru çalıştığının belgelendiği fatura dönemini izleyen ilk fatura döneminde tahakkuk ettirilen reaktif enerji bedeli dağıtım bedelinden mahsup edilir veya kullanıcının talebi halinde 3 iş günü içerisinde nakden iade edilir."

**MADDE 8 – Aynı Usul ve Esasların 14 üncü maddesi yürürlükten kaldırılmış ve takip eden maddeler teselsül ettirilmiştir.**

**MADDE 9 – Aynı Usul ve Esasların 16 ncı maddesinin ikinci fıkrasında yer alan "21 inci" ibaresi "23 üncü" olarak, "bu maddenin üçüncü ve dördüncü fıkralarında" ibaresi "13 üncü maddede" olarak değiştirilmiş, üçüncü ve dördüncü fıkraları yürürlükten kaldırılmış ve takip eden fıkra teselsül ettirilmiştir.**

**MADDE 10 – Aynı Usul ve Esaslara 17 nci maddeden sonra gelmek üzere aşağıdaki bölüm ve maddeler eklenmiş ve takip eden maddeler teselsül ettirilmiştir.**

## **–DÖRDÜNCÜ BÖLÜM**

### **Organize Sanayi Bölgesi Katılımcıları Hakkındaki Tarife Uygulamaları**

#### **OSB katılımcılarına uygulanacak bedeller**

**MADDE 17 – (1) Bu bölümde yer alan tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esaslar, yalnızca organize sanayi bölgelerinin katılımcıları hakkındaki tarife uygulamalarını kapsar. Organize sanayi bölgeleri tarafından katılımcılara bağlantı durumu ve tarife sınıfına göre aşağıdaki bedeller uygulanır:**

- a) Aktif enerji bedeli.
- b) OSB dağıtım bedeli.
- c) OSB güç bedeli.
- ç) OSB güç aşım bedeli.
- d) İletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ödenen, sistem kullanım ve sistem işletimi ile ilgili bedeller.
- e) OSB bağlantı bedeli.
- f) OSB güvence bedeli.
- g) OSB kesme-bağlama bedeli.
- ğ) Reaktif enerji bedeli.
- h) Emreamade kapasite bedeli.

(2) Organize sanayi bölgeleri bu Usul ve Esaslarda yer alan hükümler çerçevesinde katılımcılarına reaktif enerji tarifesi uygular. Organize sanayi bölgeleri, onaylı sınırları içerisinde yıllık olarak onaylanan bir reaktif enerji tarifesi olmadığı durumda organize sanayi bölgelerinin faaliyet gösterdiği dağıtım bölgesi için geçerli reaktif enerji tarifelerini uygular.

(3) Organize sanayi bölgeleri katılımcılarına uygulanacak OSB bağlantı bedeli, OSB güvence bedeli ve OSB kesme-bağlama bedeli organize sanayi bölgesinin faaliyet gösterdiği dağıtım bölgesi için Kurul tarafından onaylanan bedelleri aşamaz.”

“Aktif enerji bedelinin yansıtılması

MADDE 18 – (1) Onaylı sınırları içerisinde bulunan katılımcılarına sunulmak amacıyla organize sanayi bölgesi tarafından tedarik edilen elektrik enerjisi için ödenen aktif enerji bedeli, serbest tüketici hakkını kullananlar dışındaki tüm organize sanayi bölgesi katılımcılarına kWh bazında aynı birim bedelin uygulanması yoluyla yansıtılır. Bu kapsamda organize sanayi bölgeleri tedarik ettikleri enerji için kendilerine uygulanan tarife tipinde değişiklik yapamaz.”

“İletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ödenen bedellerin yansıtılması

MADDE 19 – (1) İletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye organize sanayi bölgeleri tarafından ödenen sistem kullanım ve sistem işletimi ile ilgili bedeller katılımcılara eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin, doğrudan ve aşağıdaki esaslar çerçevesinde yansıtılır.

a) Organize sanayi bölgesi tarafından iletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ödenen çekiş yönündeki sabit bileşenli sistem kullanım veya sistem işletim bedelinin organize sanayi bölgesi katılımcılarının çekiş yönlü toplam bağlantı gücüne (kW) bölünmesiyle elde edilecek birim bedel her bir katılımcının çekiş yönlü bağlantı gücü (kW) ile çarpılır ve bu surette ortaya çıkan bedeller katılımcılara fatura edilir.

b) Organize sanayi bölgesi tarafından iletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ödenen veriş yönündeki sabit bileşenli sistem kullanım veya sistem işletim bedelinin organize sanayi bölgesi katılımcısı olan üreticilerin veriş yönlü toplam bağlantı gücüne (kW) bölünmesiyle elde edilecek birim bedel her bir üreticinin veriş yönlü bağlantı gücü (kW) ile çarpılır ve bu surette ortaya çıkan bedeller sadece üreticilere fatura edilir.

c) Organize sanayi bölgesi tarafından iletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ödenen çekiş yönündeki değişken bileşenli sistem kullanım veya sistem işletim bedelinin organize sanayi bölgesi katılımcılarının toplam tüketim miktarına (kWh) bölünmesiyle elde edilecek birim bedel her bir katılımcının tüketim miktarı (kWh) ile çarpılır ve bu surette ortaya çıkan bedeller katılımcılara fatura edilir.

ç) Organize sanayi bölgesi tarafından iletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ödenen veriş yönündeki değişken bileşenli sistem kullanım veya sistem işletim bedelinin organize sanayi bölgesi katılımcısı olan üreticilerin toplam üretim miktarına (kWh) bölünmesiyle elde edilecek birim bedel her bir üreticinin üretim miktarı (kWh) ile çarpılır ve bu surette ortaya çıkan bedeller sadece üreticilere fatura edilir.”

**MADDE 11 – Aynı Usul ve Esasların sonuna aşağıdaki EK-1 eklenmiştir.**

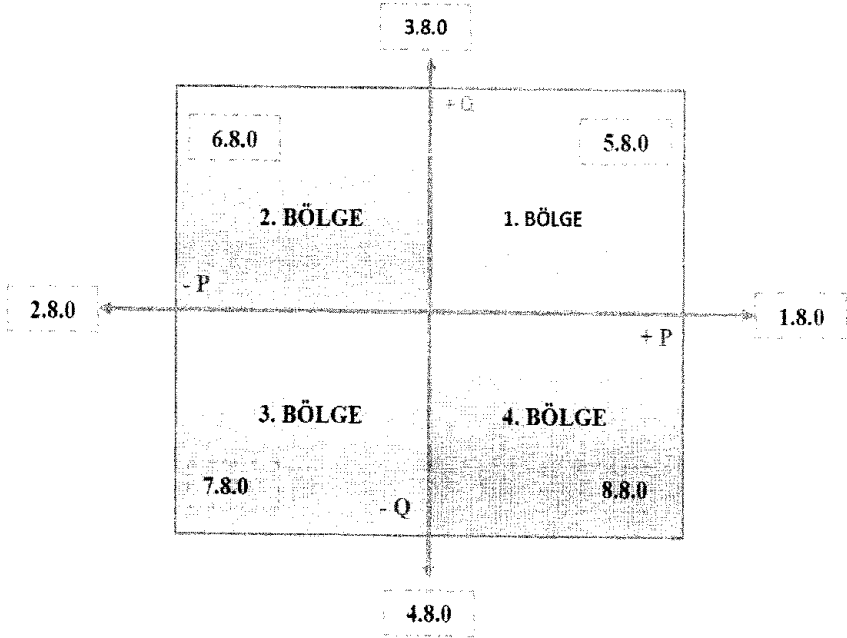
## REAKTİF SINIR KONTROLÜNE İLİŞKİN METODOLOJİ

Usul ve Esaslar'ın 13 üncü maddesinin uygulanmasında aşağıdaki esaslara göre işlem yapılır.

**A) Sayaç Kayıt Değerleri ve Karşılıkları Tablosu**

Enerji Şekli	Sayaç Kayıt OBIS Kodu	Ölçülen Değer
Çekilen Aktif Enerji	1.8.0	ÇAE
Verilen Aktif Enerji	2.8.0	VAE
Çekilen Toplam Reaktif Enerji	3.8.0	ÇRE
Verilen Toplam Reaktif Enerji	4.8.0	VRE
Çekilen Endüktif Reaktif Enerji	5.8.0	ÇERE
Çekilen Kapasitif Reaktif Enerji	6.8.0	ÇKRE
Verilen Endüktif Reaktif Enerji	7.8.0	VERE
Verilen Kapasitif Reaktif Enerji	8.8.0	VKRE

Sayaç kayıt değerleri ve ilişkili enerji bölgeleri aşağıdaki grafikte gösterilmektedir.



Sistemden çekilen enerji "+", sisteme verilen enerji "-" olarak işaretlenmiştir.

## **B) Reaktif Enerji Sınır Kontrolleri**

### **I) Kurulu Güç < 50 kVA ise**

#### **a) Çekiş Yönünde**

(1)  $\frac{\text{ÇERE}}{\text{ÇAE}} > 0,33$  ise. *Reaktif Enerji Bedeli = ÇERE × Reaktif Enerji Birim Bedeli*

(2)  $\frac{\text{VKRE}}{\text{ÇAE}} > 0,20$  ise. *Reaktif Enerji Bedeli = VKRE × Reaktif Enerji Birim Bedeli*

(3) Eğer (1) ve (2)'deki limit aynı anda aşılmış ise (1) ve (2)'de hesaplanan değerlerin en yüksekği Reaktif Enerji Bedeli olarak kullanıcıya yansıtılır.

#### **b) Veriş Yönünde**

(1)  $\frac{\text{ÇKRE}}{\text{VAE}} > 0,33$  ise. *Reaktif Enerji Bedeli = ÇKRE × Reaktif Enerji Birim Bedeli* olarak kullanıcıya yansıtılır.

### **II) Kurulu Güç ≥ 50 kVA ise,**

#### **a) Çekiş Yönünde**

(1)  $\frac{\text{ÇERE}}{\text{ÇAE}} > 0,20$  ise. *Reaktif Enerji Bedeli = ÇERE × Reaktif Enerji Birim Bedeli.*

(2)  $\frac{\text{VKRE}}{\text{ÇAE}} > 0,15$  ise. *Reaktif Enerji Bedeli = VKRE × Reaktif Enerji Birim Bedeli.*

(3) Eğer (1) ve (2)'deki limit aynı anda aşılmış ise (1) ve (2)'de hesaplanan değerlerin en yüksekği Reaktif Enerji Bedeli olarak kullanıcıya yansıtılır.

#### **b) Veriş Yönünde**

(1)  $\frac{\text{ÇKRE}}{\text{VAE}} > 0,20$  ise. *Reaktif Enerji Bedeli = ÇKRE × Reaktif Enerji Birim Bedeli* olarak kullanıcıya yansıtılır."

**MADDE 12** – Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 13** – Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.