

YÜKSEK PLANLAMA KURULU

Tarih : .../.../200...

Karar No : 200.../...

Konu : Enerji KİT'lerini Kapsayacak Maliyet Bazlı Otomatik Fiyatlandırma Mekanizması

Yüksek Planlama Kurulu'nca;

540 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin 28'inci maddesine göre, 15.10.2007 tarihinde Bakanlar Kurulu'nca kabul edilen "2008 Yılı Programı" ile "2008 Yılı Programının Uygulanması, Koordinasyonu ve İzlenmesine Dair Karar" dikkate alınarak, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Devlet Planlama Teşkilatı Müsteşarlığı, Hazine Müsteşarlığı ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun katılımı ile ekli "Enerji KİT'lerinin Uygulayacağı Maliyet Bazlı Otomatik Fiyatlandırma Mekanizmasının Usul ve Esasları"nın kabulüne, 540 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin 5. maddesine göre karar verilmiştir.

ENERJİ KİT'LERİNİN UYGULAYACAĞI MALİYET BAZLI OTOMATİK FİYATLANDIRMA MEKANİZMASININ USUL VE ESASLARI

I. AMAÇ VE ESASLAR

233 sayılı Kamu İktisadi Teşebbüsleri Hakkında Kanun Hükmünde Kararnameye tabi Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu (TKİ), Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ), Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ), Türkiye Elektrik Taahhüt ve Ticaret A.Ş. (TETAŞ) ile 24/11/1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanuna tabi olup sermayesinin yüzde elli (%50)'sinden fazlası kamuya ait olan elektrik dağıtım şirketlerinin (EDAŞ'lar) mali açıdan sağlıklı ve sürdürülebilir bir yapıya kavuşturulması temel amaçtır.

Bu amaç doğrultusunda, yukarıda adı geçen kamu iktisadi teşebbüsleri ile EDAŞ'ların (enerji KİT'leri) kömür ve/veya elektrik üretim ve/veya alım maliyetlerindeki değişimlerin otomatik olarak satış fiyatlarına yansıtılmasını sağlayacak bir Enerji KİT'leri Otomatik Fiyatlandırma Mekanizması (EKOFM) uygulanacaktır.

EKOFM'den beklenen temel faydalar;

- i. Enerji KİT'lerinin satış fiyatlarının maliyet esaslı olmak üzere otomatik olarak belirlenmesi,
- ii. Enerji KİT'lerinin yatırım ve finansman programı çerçevesinde maliyetlerini ve yatırım ihtiyaçlarını karşılamaya yönelik gerekli fiyat ayarlamalarını yapmalarına olanak sağlanması,
- iii. Enerji KİT'leri arasındaki nakit akışının sağlıklı ve sürekli hale getirilmesine bağlı olarak kuruluşların mali yapılarının güçlendirilmesi,
- iv. Mali yapıları güçlenen EDAŞ'ların ve EÜAŞ uhdesinde yer alan portföy üretim gruplarının başarılı bir şekilde özelleştirilmesine katkı sağlanmasıdır.

II. EKOFM'İN UYGULANMASININ GENEL ESASLARI

II.1. Uygulama Dönemi

EKOFM, 01.01.2008 tarihinde yürürlüğe girecek ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 9. maddesi uyarınca geçiş dönemi boyunca yürürlükte kalacaktır.

II.2. Uygulamanın Kapsamı

- i. EKOFM uygulaması, TKİ, BOTAŞ, EÜAŞ uhdesindeki portföy üretim gruplarını, TETAŞ ve EDAŞ'ları kapsamaktadır. Bu çerçevede, söz konusu mekanizma kamu kuruluşları arasında uygulanacaktır. Ancak, EDAŞ'ların veya EÜAŞ uhdesindeki portföy üretim grupları özelleştirilmesi durumunda, özelleşen kuruluşlar için EKOFM'nin uygulanmaya devam etmesi, tarafların karşılıklı mutabakatına bağlıdır.

ii. Kuruluşlar, tarife değişikliklerini EK-1'de veya ilgili mevzuatta yer alan formülasyona göre yapacaklardır.

II.3. EKOFM'nin İşleyişine İlişkin Usul ve Esaslar

i. Enerji KİT'leri, Ocak ayı için yılı Yatırım ve Finansman Programında kendileri için belirlenen satış fiyatlarını uygulayacaklardır.

ii. Enerji KİT'leri, tarife revizyonu dönemlerinde, yılın geri kalan döneminde uygulayacakları satış fiyatlarını belirlerken, yılı Yatırım ve Finansman Programında belirlenen mali hedeflerin tutturulmasını sağlayacaklardır.

iii. Enerji KİT'leri, tarifelerini revize ederken, Devlet Planlama Teşkilatı Müsteşarlığınca kendilerine aylık olarak bildirilecek revize varsayımları (döviz kuru, petrol fiyatı, TEFE, TÜFE vs.) kullanacaktır.

iv. EK-1'de veya ilgili mevzuatta yer alan formülasyonlara göre, yıl içinde herhangi bir ayda maliyetlerden kaynaklanan değişim oranı yıllık enflasyon hedefini (2008 için % 4) aşarsa, kuruluşlar kendileri için öngörülen periyodu beklemeksizin tarifelerini yeniden belirleyecekler veya bu amaçla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna (EPDK) başvuracaklardır. Söz konusu istisnai tarife revizyonu dışında, kuruluşlar kendileri için belirlenen periyotları aynen uygulayacaktır.

II.4. EKOFM'nin İçin Gerekli Mevzuat ve Sözleşme Değişiklikleri

EKOFM'nin uygulamaya konulması için EPDK ile enerji KİT'lerinin tamamlamaları gereken mevzuat veya sözleşme değişiklikleri, EK-2'de yer almaktadır.

II.5. Enerji KİT'lerinin EKOFM'yi Uygulama Periyotlarına İlişkin Usul ve Esaslar

Enerji KİT'leri için belirlenen EKOFM uygulama periyotları ve bu periyotların uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar, her bir kuruluş bazında aşağıda yer almaktadır:

II.5.1. Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu

i. TKİ, "Termik Santrallere Kömür Verilmesi ile İlgili Protokol"ün 4.4 maddesindeki mevcut "Baz Kalori Değer Fiyatı'nı, EK-1'de yer alan ve kuruluşa ilişkin belirlenen formülasyonun kullanılması suretiyle aylık ve otomatik olarak belirleyecek ve söz konusu protokolda bu uygulamaya ilişkin gerekli düzenlemeyi yapacaktır.

ii. TKİ, söz konusu formülasyondaki katsayıları değişken olarak belirleyecek ve fiyat değişim periyotları itibarıyla revize edecektir.

iii. TKİ, portföy üretim grupları bünyesinde yer alan termik santraller dışındaki müşterilerine yapacağı kömür satış fiyatları revizelerinde, yılın geri kalan döneminde uygulayacağı satış fiyatlarını belirlerken, yılı Yatırım ve Finansman Programında belirlenen mali hedeflerin tutturulmasını sağlayacaktır.

II.5.2. Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.

i. BOTAŞ, YTL ile doğal gaz satışı yaptığı abonelerine uygulayacağı aylık tarifeleri; 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5/A maddesinin (f) bendi, ek 2. maddesi, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 11. maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin Geçici 2. maddesi uyarınca Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayımlanacak ve kuruluşun yılı fiyat tavanını belirleyecek Tebliğdeki formül uyarınca otomatik olarak belirleyecektir.

ii. EPDK, söz konusu Tebliğe formül ile belirlenen fiyatların altında doğal gaz satışı yapılmayacağına ilişkin bir hüküm ilave edecektir.

iii. BOTAŞ, kendisinden doğrudan gaz alan; Yap-İşlet-Devret ve Yap İşlet Santralleri, Hamitabat Elektrik Üretim Anonim Şirketine ait santral, Elektrik Üretim Anonim Şirketine ait santrallere uygulayacağı aylık doğal gaz satış fiyatları revizelerinde, yılın geri kalan döneminde uygulayacağı satış fiyatlarını belirlerken, yılı Yatırım ve Finansman Programında belirlenen mali hedeflerin tutturulmasını sağlayacaktır.

II.5.3. Elektrik Üretim A.Ş.

i. EÜAŞ, EK-1'de portföy üretim gruplarının satış fiyatlarını belirleyen formülasyonlardaki katsayıları değişken olarak belirleyecek ve fiyat değişim periyotları itibarıyla revize edecektir.

ii. EÜAŞ, portföy üretim gruplarının EDAŞ'lara uyguladığı tarifelerini, 01 Nisan, 01 Temmuz, 01 Ekim ve 01 Aralık tarihinden geçerli olmak üzere yeniden tespit edecektir.

iii. EÜAŞ, portföy üretim grupları ile 20 EDAŞ arasında imzalanmış bulunan Geçiş Dönemi Sözleşmelerini, II.5.3. maddesinin i. ve ii. fıkralarındaki hususları dikkate alarak yeniden düzenleyecektir.

iv. EÜAŞ'ın TETAŞ'a yaptığı enerji satışlarındaki fiyatlar, yılı Yatırım ve Finansman Programında belirlenen fiyatlar olacaktır.

II.5.4. Türkiye Elektrik Taahhüt ve Ticaret A.Ş.

i. TETAŞ, Yatırım ve Finansman Programında öngörülen hedefler çerçevesinde yıllık gelir gereksinimini belirleyerek, uygulama yılına ilişkin tarifeyi ve ortalama birim maliyet fiyatını, Kurul onayı alınmak üzere EPDK'ya mevzuatta belirtilen süre sonuna kadar bildirecektir.

ii. TETAŞ Şubat, Mayıs, Ağustos ve Ekim ayı sonuna kadar, döviz kuru, petrol fiyatları, doğalgaz fiyatları, portföy alış satış miktarlarındaki değişiklikler ile diğer unsurlardan oluşan alım maliyetlerindeki değişimleri dikkate alarak, 20 EDAŞ'a uygulayacağı revize tarifeleri EPDK'ya sunacaktır.

iii. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, revize tarifeleri 01 Nisan, 01 Temmuz, 01 Ekim ve 01 Aralık tarihinden itibaren geçerli olacak şekilde onaylayacaktır.

II.5.5. Dağıtım Şirketleri

i. 21.12.2006 tarih ve 26383 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ”, dengesizlikten kaynaklanan maliyetleri (PMUM maliyetleri) elektrik satış fiyatlarına dahil edecek şekilde EPDK tarafından revize edilecektir.

ii. EDAŞ'lar, TETAŞ ve portföy üretim gruplarının 01 Nisan, 01 Temmuz, 01 Ekim ve 01 Aralık itibarıyla uygulayacağı revize tarifeleri esas almak suretiyle, ilgili mevzuat çerçevesinde Mart, Haziran, Eylül ve Kasım ayı içinde yeni tarifelerini EPDK'ya sunacaklardır. EPDK, yeni tarifeleri, 01 Nisan, 01 Temmuz, 01 Ekim ve 01 Aralık itibarıyla yürürlüğe girecek şekilde belirleyecektir.

III. EKOFM'Yİ TAMAMLAYICI UNSURLAR

i. 01.01.2008 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, EDAŞ'ların Genel Aydınlatma bedellerinin sürekli bir şekilde ödenmesini sağlayacak bir düzenleme yapacaklardır.

ii. Herhangi bir mevzuat değişikliğinin olması durumunda, ilgili kurum ve kuruluşlar EKOFM'nin işleyişine ilişkin kendi görev alanlarına giren değişiklikleri yapacaklardır.

iii. Hazine Müsteşarlığı, EKOFM'in uygulanmasına ilişkin gerekli gözetimi yapacaktır. Bu çerçevede, enerji KİT'leri EKOFM'in uygulanması sürecinde fiyat ayarlamaları ve/veya EPDK'ya yapacakları tarife başvuruları ile ilgili işlemlerin bir örneğini, işlemi takip eden 5 gün içerisinde Hazine Müsteşarlığı'na ve Devlet Planlama Müsteşarlığı'na bildirecektir.

iv. EKOFM'nin işleyişine ilişkin herhangi bir mutabakatsızlığın oluşması durumunda, sorunun çözümünü teminen, enerji KİT'leri 3 gün içinde Hazine Müsteşarlığı'na yazılı olarak başvuracaklardır. Hazine Müsteşarlığı'nın uygulamaya ilişkin alacağı karar esas olacaktır.

v. EDAŞ'ların EPDK'ya yapacakları tarife revizyon talepleri, Geçiş Dönemi boyunca abone grupları ve bölgeler arası uygulanacak çapraz sübvansiyonlar ile uyumlu olacaktır. Dönem sonunda çapraz sübvansiyonlar ortadan kaldırılacaktır.

vi. BOTAŞ müşteri gruplarının sisteme maliyetlerini dikkate alarak, Geçiş Dönemi boyunca abone gruplarına uygulayacağı tarifeleri, çapraz sübvansiyonları tedricen ortadan kaldıracak şekilde belirleyecektir. Dönem sonunda çapraz sübvansiyonlar ortadan kaldırılacaktır.

EKLER:

EK-1 Enerji KİT'leri Maliyet Bazlı Otomatik Fiyatlandırma Mekanizması Kapsamında İlgili Kuruluşların Uygulayacakları Tarife Revizyonu Formülasyonları Listesi.

EK-2 Enerji KİT'leri Maliyet Bazlı Otomatik Fiyatlandırma Mekanizmasının Yürürlüğe Girmesi İçin Gerekli Mevzuat ve Sözleşme Değişiklikleri ile Yapılacak Değişikliklere İlişkin Sorumlu Kurum ve Kuruluşlar Listesi.

EK-1

ENERJİ KİT'LERİ MALİYET BAZLI OTOMATİK FİYATLANDIRMA MEKANİZMASI KAPSAMINDA İLGİLİ KURULUŞLARIN UYGULAYACAKLARI TARİFE REVİZYONU FORMÜLASYONLARI LİSTESİ

1. Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumunun Portföy Üretim Gruplarına Uygulayacağı Satış Fiyatının Belirlenmesinde ve Revize Edilmesinde Kullanılacak Formülasyon:

$$F_i = F_{i-1} * \left[1 + a_1 \left(\frac{I_i - I_{i-1}}{I_{i-1}} \right) + a_2 \left(\frac{Y_i - Y_{i-1}}{Y_{i-1}} \right) + a_3 \left(\frac{M_i - M_{i-1}}{M_{i-1}} \right) \right]$$

Burada;

F_i : Cari ay için kömür satış fiyatı (YTL)

F_{i-1} : Bir önceki ay kömür satış fiyatı (YTL)

i : Cari ay

$i-1$: Bir önceki ay

a_1 : İşçilik maliyetlerinin toplam üretim maliyeti içindeki ağırlık oranını temsil eden katsayı. (İşçilik maliyetlerinin toplam kömür üretim maliyeti içerisindeki ağırlık oranı her santral için ayrı belirlenecektir.)

a_2 : Akaryakıt maliyetlerinin toplam üretim maliyeti içindeki ağırlık oranını temsil eden katsayı. (Akaryakıt maliyetlerinin toplam kömür üretim maliyeti içerisindeki ağırlık oranı her santral için ayrı belirlenecektir.)

a_3 : Akaryakıt dışındaki malzeme maliyetlerinin toplam üretim maliyeti içindeki ağırlık oranını temsil eden katsayı. (Akaryakıt dışındaki malzeme maliyetlerinin toplam kömür üretim maliyeti içerisindeki ağırlık oranı her santral için ayrı belirlenecektir.)

I_i, I_{i-1} : İşçilikle ilgili cari ay asgari ücreti ve bir önceki ay asgari ücreti.

Y_i, Y_{i-1} : Akaryakıtla ilgili cari ay indeksi ve bir önceki ay indeksi. (Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık yayımlanan "2003 Temel Yıllı Üretici Fiyatları Endeksi Alt Sektörlere Göre Endeksler" tablosunun "Rafine Edilmiş Petrol Ürünleri" sütunundaki sayı.)

M_i, M_{i-1} : Akaryakıt dışındaki malzemelerle ilgili cari ay indeksi ve bir önceki ay indeksi. (Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık yayımlanan "2003 Temel Yıllı Üretici Fiyatları Endeksi Alt Sektörlere Göre Endeksler" tablosunun "Genel" sütunundaki sayı.)

2. Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.'nin YTL ile Doğal Gaz Satışı Yaptığı Abonelerine Uygulayacağı Satış Fiyatının Belirlenmesinde ve Revize Edilmesinde Kullanılacak Formülasyon:

$$F_{\text{toptan } (i)} = F_{\text{toptan } (i-1)} \times (1 + \Delta_{\text{kur}} + \Delta_{\text{alım}})$$

i : tarifenin uygulanacağı ay,

$F_{\text{toptan } (i)}$: i inci ayda BOTAŞ tarafından uygulanacak doğal gaz toptan satış fiyatı (YTL/m³)

$F_{\text{toptan } (i-1)}$: $i-1$ nci ayda BOTAŞ tarafından uygulanan doğal gaz toptan satış fiyatı (YTL/m³)

Δ_{kur} : $i-1$ nci ayda gerçekleşen ortalama ABD Dolar kurunun $i-2$ nci ay içinde gerçekleşen ortalama ABD Dolar kuruna göre değişim oranı

$\Delta_{\text{alım}}$: $i-1$ nci ay içinde BOTAŞ tarafından temin edilen doğal gazın ABD Doları cinsinden ağırlıklı ortalama alım fiyatının $i-2$ nci ay içinde gerçekleşen ağırlıklı ortalama alım fiyatına göre değişim oranı

3. Portföy Üretim Gruplarının 20 Elektrik Dağıtım Şirketine Uygulayacağı Satış Fiyatının Belirlenmesinde ve Revize Edilmesinde Kullanılacak Formülasyon:

1. PORTFÖY

$$AEAEF_{,} = AEAEF_{0} \times \left(0.01 \times \frac{DK_{,}}{DK_{0}} + 0.16 \times \frac{İM_{,}}{İM_{0}} + 0.75 \times \frac{KF_{,}}{KF_{0}} + 0.08 \times \frac{FO_{,}}{FO_{0}} \right)$$

$$OEAEF_{,} = OEAEF_{0} \times \left(0.01 \times \frac{DK_{,}}{DK_{0}} + 0.16 \times \frac{İM_{,}}{İM_{0}} + 0.75 \times \frac{KF_{,}}{KF_{0}} + 0.08 \times \frac{FO_{,}}{FO_{0}} \right)$$

2. PORTFÖY

$$AEAEF_{,} = AEAEF_{0} \times \left(0.32 \times \frac{DK_{,}}{DK_{0}} + 0.12 \times \frac{İM_{,}}{İM_{0}} + 0.39 \times \frac{KF_{,}}{KF_{0}} + 0.17 \times \frac{FO_{,}}{FO_{0}} \right)$$

$$OEAEF_{,} = OEAEF_{0} \times \left(0.32 \times \frac{DK_{,}}{DK_{0}} + 0.12 \times \frac{İM_{,}}{İM_{0}} + 0.39 \times \frac{KF_{,}}{KF_{0}} + 0.17 \times \frac{FO_{,}}{FO_{0}} \right)$$

3. PORTFÖY

$$AEAEF_t = AEAEF_0 \times \left(0.01 \times \frac{DK_t}{DK_0} + 0.21 \times \frac{IM_t}{IM_0} + 0.73 \times \frac{KF_t}{KF_0} + 0.05 \times \frac{FO_t}{FO_0} \right)$$

$$OEAEF_t = OEAEF_0 \times \left(0.01 \times \frac{DK_t}{DK_0} + 0.21 \times \frac{IM_t}{IM_0} + 0.73 \times \frac{KF_t}{KF_0} + 0.05 \times \frac{FO_t}{FO_0} \right)$$

4. PORTFÖY

$$AEAEF_t = AEAEF_0 \times \left(0.02 \times \frac{IM_t}{IM_0} + 0.70 \times \frac{DGF_t}{DGF_0} + 0.28 \times \frac{FO_t}{FO_0} \right)$$

$$OEAEF_t = OEAEF_0 \times \left(0.02 \times \frac{IM_t}{IM_0} + 0.70 \times \frac{DGF_t}{DGF_0} + 0.28 \times \frac{FO_t}{FO_0} \right)$$

5. PORTFÖY

$$AEAEF_t = AEAEF_0 \times \left(0.04 \times \frac{DK_t}{DK_0} + 0.04 \times \frac{IM_t}{IM_0} + 0.16 \times \frac{KF_t}{KF_0} + 0.74 \times \frac{DGF_t}{DGF_0} + 0.02 \times \frac{FO_t}{FO_0} \right)$$

$$OEAEF_t = OEAEF_0 \times \left(0.04 \times \frac{DK_t}{DK_0} + 0.04 \times \frac{IM_t}{IM_0} + 0.16 \times \frac{KF_t}{KF_0} + 0.74 \times \frac{DGF_t}{DGF_0} + 0.02 \times \frac{FO_t}{FO_0} \right)$$

6. PORTFÖY

$$AEAEF_t = AEAEF_0 \times \left(0.05 \times \frac{DK_t}{DK_0} + 0.08 \times \frac{IM_t}{IM_0} + 0.26 \times \frac{KF_t}{KF_0} + 0.59 \times \frac{DGF_t}{DGF_0} + 0.02 \times \frac{FO_t}{FO_0} \right)$$

$$OEAEF_t = OEAEF_0 \times \left(0.05 \times \frac{DK_t}{DK_0} + 0.08 \times \frac{IM_t}{IM_0} + 0.26 \times \frac{KF_t}{KF_0} + 0.59 \times \frac{DGF_t}{DGF_0} + 0.02 \times \frac{FO_t}{FO_0} \right)$$

$AEAEF_t$: Asgari Enerji satışına ilişkin Anlaşma Efektif Fiyatını,

$AEAEF_0$: 01 Ocak 2008 tarihinde yürürlüğe girecek olan 2008 yılı Enerji Miktar ve Fiyatları ile ilgili Ek Protokolde yer alan Asgari Enerji satışına ilişkin Anlaşma Efektif Fiyatını,

$OEAEF_t$: Opsiyonel Enerji satışına ilişkin Anlaşma Efektif Fiyatlarını,

$OEAEF_0$: 01 Ocak 2008 tarihinde yürürlüğe girecek olan 2008 yılı Enerji Miktar ve Fiyatları ile ilgili Ek Protokolde yer alan Opsiyonel Enerji satışına ilişkin Anlaşma Efektif Fiyatlarını,

DK_t : t fiyat değişim döneminin son günü itibariyle geçerli TC Merkez Bankası ABD Doları Döviz Satış Kurunu.

DK_0 : 01 Ocak 2007 tarihindeki TC Merkez Bankası ABD Doları Döviz Satış Kurunu,

$İM_t$: İşçilik Maliyeti (t); t fiyat değişim döneminin son ayı Üretici Fiyat Endeksini,

$İM_0$: İşçilik Maliyeti(0); 2007 Aralık ayı Üretici Fiyat Endeksini, ($İM_t$ ve $İM_0$ hesabında Türkiye İstatistik Kurumu verileri esas alınacaktır)

KF_t : Kömür Fiyatı (t); t fiyat değişim döneminin son ayı kömürün üretici şirkete satış fiyatını,

KF_0 : Kömür Fiyatı (0); Aralık 2007 kömürün üretici şirkete satış fiyatını,

DGF_t : Doğal Gaz Fiyatı (t); t fiyat değişim döneminin son ayı doğal gazın üretici şirkete satış fiyatını,

DGF_0 : Doğal Gaz Fiyatı (0); Aralık 2007 doğal gazın üretici şirkete satış fiyatını, (DGF_t ve DGF_0 hesabında BOTAS verileri esas alınacaktır)

FO_t : Fuel Oil Endeksi (t); : t fiyat değişim döneminin son günü Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun yayınladığı en büyük işlem hacmine sahip 8 dağıtıcı firmanın 6 nolu Fuel Oil'in ortalama satış fiyatını,

FO₀ : Fuel Oil Endeksi (0); 01 Ocak 2007 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun yayınladığı en büyük işlem hacmine sahip 8 dağıtıcı firmanın 6 nolu Fuel Oil'in ortalama satış fiyatını,

(FO₁ ve FO₀ hesabında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun verileri esas alınacaktır)

ifade eder.

4. Türkiye Elektrik Taahhüt ve Ticaret A.Ş.'nin 20 Elektrik Dağıtım Şirketine Uygulayacağı Satış Fiyatının Belirlenmesinde ve Revize Edilmesinde Kullanılacak Formülasyon:

$$\frac{TOMF_{iy} - TOMF_y}{TOMF_y} = \Psi$$

$$T_{iy(BDS)} = T_{y(EDAŞ)} \times (1 + \Psi)$$

T_{y(EDAŞ)} : Kurul tarafından onaylanan yıllık BDŞ tarifesi

T_{iy(EDAŞ)} : i nci 3 ay için EDAŞ'a uygulanacak tarife

i : tarifenin uygulanacağı i nci 3 ay

TOMF_y : TETAŞ'ın y yılına ait enerji alım maliyetleri ile faaliyet dışı gelir ve giderleri arasındaki fark tutarın da dahil edilmesiyle elde edilen yıllık gelir gereksiniminin yıllık enerji satış miktarına bölünmesi sonucunda oluşan ve ilk dönem için EPDK tarafından onaylanan ve diğer dönemler için revize edilen yıllık ortalama birim maliyet fiyatı.

TOMF_{iy} : TETAŞ'ın i nci 3 ay sonunda gerçekleşen döviz kuru, doğalgaz fiyatları, portföy alış satış miktarlarındaki değişiklikler ve diğer unsurlarına bağlı olarak oluşan yıllık ortalama birim maliyet fiyatı.

Ψ : i nci 3 ay sonunda gerçekleşen döviz kuru, doğalgaz fiyatları ve diğer unsurlarına bağlı olarak oluşan yıllık ortalama birim maliyet fiyatındaki değişimi (bir sonraki 3 ayda EDAŞ'lara uygulanacak fiyat değişim (%) oranı) .

5. 20 Elektrik Dağıtım Şirketinin Uygulayacağı Satış Fiyatları; 21 Aralık 2006 tarihli ve 26383 sayılı Resmî Gazetede yayımlananan 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğin revize edilecek 6. maddesi çerçevesinde, dengesizlikten kaynaklanan maliyetlerin (PMUM maliyetleri) tarifelere yansıtılmasını sağlayacak şekilde belirlenecektir.

EK-2

**ENERJİ KİT'LERİ MALİYET BAZLI OTOMATİK FİYATLANDIRMA
MEKANİZMASI'NIN YÜRÜRLÜĞE GİRMESİ İÇİN GEREKLİ MEVZUAT
VE/VEYA SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ İLE YAPILACAK DEĞİŞİKLİKLERE
İLİŞKİN SORUMLU KURUM VE KURULUŞLAR LİSTESİ**

Yapılacak Mevzuat ve/veya Sözleşme Değişiklikleri	Mevzuat ve/veya Sözleşme Değişiklikleri için Sorumlu Kurum ve/veya Kuruluşlar
TKİ ile EÜAŞ arasında imzalanan Termik Santrallere Kömür Verilmesi ile İlgili Protokolün 4.4. maddesindeki mevcut "Baz Kalori Değer Fiyatı", EK-1'de yer alan formülasyona göre aylık ve otomatik olarak revize edilecek şekilde değiştirilecek ve söz konusu protokolda bu uygulamaya ilişkin gerekli düzenleme yapılacaktır.	TKİ
4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5/A maddesinin (f) bendi, ek 2. maddesi, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 11. maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin Geçici 2. maddesi uyarınca, BOTAŞ'ın toptan satış tarifesinin belirlenmesini öngören tebliğe; EK-1'de yer alan formül uyarınca belirlenen fiyatın asgari fiyat olduğuna ve buna bağlı olarak bu fiyatların altında doğal gaz satışı yapılamayacağına ilişkin bir hüküm ilave edilecektir.	EPDK
Portföy üretim grupları ile 20 EDAŞ arasında imzalanan Geçiş Dönemi Sözleşmelerinde enerji satış fiyatının belirlenmesine ilişkin hükümler, EK-1'de yer alan ve her bir portföy üretim grubu için belirlenen formülasyona göre üçer aylık ve otomatik olarak revize edilecek şekilde değiştirilecektir.	EÜAŞ
TETAŞ ile 20 dağıtım şirketi arasındaki Geçiş Dönemi Sözleşmelerinde enerji satış fiyatının belirlenmesine ilişkin hükümler, EK-1'de yer alan formüllere göre üçer aylık ve otomatik olarak revize edilecek şekilde değiştirilecektir.	TETAŞ
"20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ", PMUM maliyetlerinin tarifelere yansıtılmasını sağlayacak şekilde revize edilecektir.	EPDK