

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 6389

Karar Tarihi: 14/07/2016

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 14/07/2016 tarihli toplantısında, aŐağıdaki “SıvılaŐtırılmıŐ Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları”nın kabul edilerek Resmî Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**SIVILAŐTIRILMIŐ DOĞAL GAZ DEPOLAMA ŞİRKETLERİ İÇİN TARİFE
HESAPLAMA USUL VE ESASLARI**

BİRİNCİ KISIM

Amaç, Kapsam, Dayanak, Tanımlar ve İstenecek Veriler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Dayanak ve Tanımlar

Amaç ve kapsam

Madde 1- (1) Bu Usul ve Esaslar; SıvılaŐtırılmıŐ Doğal Gaz (LNG) depolama faaliyetini yürüten lisans sahibi tüzel kiŐilerin tarifelerinin belirlenmesine ilişkin düzenlemeleri kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 2- (1) Bu Usul ve Esaslar, 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun TeŐkilat ve Görevleri Hakkında Kanun, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu, Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliđi ve SıvılaŐtırılmıŐ Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmeliđe dayanılarak hazırlanmıŐtır.

Tanımlar

Madde 3- (1) Bu Usul ve Esaslarda geçen;

- 1) BaŐlangıç yılı:** Tarife uygulama döneminin ilk yılını,
- 2) Düzenlenmiş varlık tabanı:** Her bir tarife yılı için yılbaşı ve yılsonu olmak üzere, güncellenmiş nominal düzenlenmiş yatırım harcamalarından yatırımların itfası için ayrılan toplam tutar düşülerek hesaplanan tutarı,

- 3) **Faiz oranı:** Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası'na açıklanan "Bankalarca Türk Lirası/Yeni Türk Lirası Üzerinden Açılan Mevduat Ağırlıklı Ortalama Faiz Oranları"ndan 1 yıla kadar vadeli mevduat faiz oranını,
- 4) **Gelir farkı:** Tarife yılından iki önceki yıla ait gelir tavanı ile aynı yılda depolama tarifeleri kapsamında toplanan ya da toplanmış kabul edilen gelir arasındaki farkı,
- 5) **Gelir farkı düzeltme bileşeni:** Tarife yılından iki önceki yıla ait gelir farkının bu Usul ve Esaslarda yer alan faiz oranı ile tarife yılı başına getirilmiş değerini,
- 6) **Gelir tavanı:** Her bir tarife yılı için ilgili yıl yıllık gelir gereksinimi ile düzeltme bileşenlerinden hareketle hesaplanan ilgili yılda elde edilmesi öngörülen geliri,
- 7) **Gemi gideri kur farkı:** Yüzen LNG terminalinde kullanılan geminin kira yoluyla temin edilmesi durumunda, ilgili tarife yılının her bir çeyrek döneminde söz konusu geminin kira bedeli ve geminin işletilmesi kapsamında yabancı para cinsinden ödenen tutarların toplamı için tarifede dikkate alınan işletme gideri ile söz konusu tutarların toplamı için gerçekleşen döviz kurları üzerinden ödenen gider arasındaki farkı,
- 8) **Getiri tutarı:** Reel getiri oranının tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanına uygulanması ile bulunan tutarı,
- 9) **İtfa:** Nominal düzenlenmiş yatırım harcamalarının geri dönüş süreleri dikkate alınarak her bir tarife yılı için hesaplanan tutarı,
- 10) **KUE:** Temel Kullanım Usul ve Esaslarını,
- 11) **Kurul:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 12) **Kurum:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 13) **Minimum stok (Topuk LNG):** LNG depolama tesisinin işletilebilmesi için teknik olarak bulundurulması zorunlu olan doğal gaz miktarını,
- 14) **Nominal düzenlenmiş yatırım harcamaları:** LNG depolama tesisiyle ilgili yapılan yatırım harcamalarının toplamından oluşan tutarı,
- 15) **Nominal getiri oranı:** Tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanının finansmanında kullanılan kaynakların maliyetleri ve piyasa riskleri dikkate alınarak ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti yöntemiyle hesaplanan getiri oranını,
- 16) **Reel getiri oranı:** Nominal getiri oranının enflasyon etkisinden arındırılması ile bulunan oranı,
- 17) **Tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderleri:** LNG depolama faaliyeti ile ilgili olan işletme giderlerini,
- 18) **Tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanı:** Her bir tarife yılı için tarife yılı yılbaşı ve yılsonu düzenlenmiş varlık tabanlarının aritmetik ortalaması alınarak bulunan ve gelir gereksinimi hesaplamalarında kullanılan tutarı,

- 19) **Tarife revizyonu:** LNG depolama şirketi tarifelerinin belirlenmesinde kullanılan faktörlerde önemli değişiklikler meydana gelmesi durumunda gerçekleşen tarife değişikliklerine ilişkin düzenlemeleri,
- 20) **Tarife uygulama dönemi:** Kurulca onaylanmış LNG depolama tarifesinin yürürlükte olacağı süreyi,
- 21) **Tarife yılı:** Tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir takvim yılını kapsayan süreyi,
- 22) **Tesis harici varlık:** LNG depolama faaliyetinde kullanılan depolama tesisi harici bina, taşıt ve benzeri varlıkları,
- 23) **Uzun dönemli kapasite satışı:** Bir yıldan daha uzun süreli kapasite satışını,
- 24) **Yapılması öngörülen yatırım tutarı:** Tarife hesaplamalarında dikkate alınacak şirket tarafından yapılması planlanan tarife yıllarına ait yatırım tutarlarını,
- 25) **Yatırım farkı düzeltme bileşeni:** Bir önceki tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında dikkate alınan yapılması öngörülen yatırım tutarına ilişkin gerçekleştirmelerin öngörülerden farklı çıkması durumunda oluşan farklardan hareketle hesaplanan tutarı,
- 26) **Yıllık gelir gereksinimi:** Tarife uygulama dönemindeki her bir tarife yılı için hesaplanan geliri,
- 27) **Yi-ÜFE:** Türkiye İstatistik Kurumu tarafından açıklanan Yurt İçi Üretici Fiyat Endeksini,
- 28) **Yöntem bildirim:** Her bir tarife uygulama dönemi öncesinde LNG depolama şirketi tarafından sunulan ve ilgili uygulama dönemi boyunca uygulanmak üzere Kurul onayıyla yürürlüğe giren, ilgili uygulama döneminin her bir tarife yılı için belirlenen gelir tavanının hangi birim bedellerle nasıl karşılanacağını ve ilgili uygulama dönemi için geçerli olacak LNG depolama bedellerinin nasıl belirleneceğini içeren düzenlemeyi,
- 29) **Yüzen LNG terminali:** LNG tesisi işlevlerinin tamamının veya bir kısmının yapıldığı deniz üzerinde bulunan LNG depolama tesisini,

ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM İstenecek Veriler

İstenecek veriler

Madde 4- (1) LNG depolama şirketleri tarife çalışmalarına baz olacak veri, bilgi ve belgeler ile bu Usul ve Esaslara uygun olarak hazırlayacakları tarife önerilerini yeni tarife uygulama dönemi başlamadan 8 (sekiz) ay önce Kurum evrakına girecek şekilde sunarlar.

(2) Tarife çalışmalarına esas veriler şunlardır;

- 1) Kurumca istenen detayda ayrıştırılmış olmak üzere tesise ilişkin yıllar bazında yapılan/yapılacak yatırımla ilgili maliyetler,
- 2) Son 5 yıllık döneme ilişkin bilanço, gelir tablosu, hizmet maliyeti tablosu ve diğer mali tablolar,
- 3) Son 5 yıllık döneme ilişkin gerçekleşen, içinde bulunulan yıla ilişkin gerçekleşme tahmini ve tarife uygulama dönemindeki her bir yıl için planlanan olmak üzere istenen detayda ayrıştırılmış işletme giderleri,
- 4) Son 5 yıllık döneme ilişkin tesisten hizmet alan müşteri bazında verilen hizmetler ve elde edilen tutarlarla ilgili bilgiler,
- 5) Son 5 yıllık döneme ilişkin gerçekleşen, içinde bulunulan yıla ilişkin gerçekleşme tahmini ve tarife uygulama dönemindeki her bir yıl için öngörülen kapasite rezervasyon miktarı ile diğer hizmetlere ilişkin miktar bilgileri,

(3) LNG depolama şirketleri, tarife çalışmalarının devam ettiği süreçte Kurum tarafından istenen her türlü ilave veri, bilgi ve belgeleri belirtilen süre içerisinde Kuruma sunmakla yükümlüdür.

(4) LNG depolama şirketleri, gelir tavanı hesaplamalarına esas verileri ilgili tarife yılının başlamasından 6 ay önce Kuruma sunar.

İKİNCİ KISIM

Gelir Gereksinimi Hesaplamaları, Yatırımlar ve İşletme Giderleri ile Getiriye İlişkin Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Yıllık Gelir Gereksinimi

Yıllık gelir gereksinimi hesaplamaları

Madde 5- (1) Yıllık gelir gereksinimi, her tarife yılı için Eşitlik (1)'e göre hesaplanır.

$$GG_t = (ODVT_t + GKB_t) * RGO_{net} + İ_t + İG_t + İSG_t + MS_t * RGO_{net} \quad (1)$$

- t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir tarife yılı,
 GG_t : t tarife yılına ilişkin Yıllık Gelir Gereksinimini,
 $ODVT_t$: t tarife yılındaki Tarifeye Esas Düzenlenmiş Varlık Tabanını,
 GKB_t : t tarife yılındaki yüzen LNG terminali gemi kira bedelini (geminin işletilmesi kapsamında ödenen giderler hariç),
 RGO_{net} : Tarife Uygulama Dönemi için belirlenen ODVT ile aynı baza getirilmiş Reel Getiri Oranını (%),
 $İ_t$: t tarife yılında yatırımların itfası için ayrılan tutarı,
 $İG_t$: t tarife yılı için belirlenen Tarifeye Esas Düzenlenmiş İşletme Giderlerini,
 $İSG_t$: t tarife yılı için belirlenen Düzenlenmiş İşletme Sermayesi Giderlerini,
 MS_t : t tarife yılı için Minimum Stok maliyetini gösterir.

(2) Her bir tarife yılı için belirlenen yıllık gelir gereksinimi değerleri ilgili tarife yılından 4 ay önceki Yi-ÜFE'ye göre güncellenir ve ilgili yıl gelir tavanı hesabında güncellenmiş değer kullanılır.

İKİNCİ BÖLÜM Getiriyle İlgili Unsurlar

Varlık tabanı hesaplamaları

Madde 6- (1) Nominal düzenlenmiş yatırım harcamaları (NDYH), tesisle ilgili yapılan yatırımlar ile tesis harici yatırımların toplamından oluşur. Tarife hesaplamalarında dikkate alınan varlıklarla ilgili oluşan varlık satış ve hurda satış gelirleri NDYH'den düşülür.

(2) NDYH tespitinde, LNG depolama şirketinin faaliyetlerinde kullandıkları tesis harici varlıklara (bina, taşıt, yazılım vb.) ilişkin giderlerden, depolama faaliyetinin yürütülmesi için zorunlu olanlar dikkate alınır.

(3) Tesis yatırım harcamaları ile ilgili yatırımın tamamlanarak tesisin devreye alınması sonrasında oluşan kur farkı, vade farkı, faiz ve benzeri finansman giderleri varlık tabanı hesaplamalarında dikkate alınmaz.

(4) LNG depolama şirketleri için bu Usul ve Esaslar yürürlüğe girdikten sonra yapılacak tarife düzenlemelerinde, tarife uygulama dönemi başı (tarife uygulama dönemi ilk tarife yılı başı) düzenlenmiş varlık tabanının hesaplanmasında 5 inci fıkradaki yöntem kullanılır.

(5) Hesaplamaların yapıldığı tarihteki Yi-ÜFE kullanılarak bulunan güncellenmiş NDYH değerinden yatırımların itfası için ayrılan toplam tutar düşülerek tarife uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanı Eşitlik (2)'ye göre hesaplanır.

$$DVT_0 = \sum_{i=1}^n \frac{Y_i}{IS^i} * \left[\frac{1}{IS} \right]^i \quad (2)$$

- i : LNG depolama tesisinin faaliyete başladığı yıldan itibaren yılları,
n : Tarife Uygulama Döneminden önceki son yılı,
DVT₀ : Tarife Uygulama Dönemi başı Düzenlenmiş Varlık Tabanını,
Y_i : NDYH'ye dahil olan i yılında yapılan yatırımların Yi-ÜFE'yle güncellenmiş değerini,
İS : İtfa süresini gösterir.

(6) Tarife uygulama dönemindeki ilk tarife yılı hariç müteakip her bir tarife yılı için tarife yılı başı düzenlenmiş varlık tabanı Eşitlik (3)'e göre hesaplanır.

$$DVT_t = DVT_{t-1} + Y_{t-1} - \bar{I}_{t-1} \quad (3)$$

- t : İlk yıl hariç Tarife Uygulama Dönemindeki yılları ve Tarife Uygulama Döneminden sonraki ilk yılı,
DVT_t : t tarife yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanını,
DVT_{t-1} : t tarife yılından bir önceki Tarife Yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanını,
Y_{t-1} : t tarife yılından bir önceki Tarife Yılına ait öngörülen yatırım tutarını,
İ_{t-1} : t tarife yılından bir önceki Tarife Yılına ilişkin itfa tutarını gösterir.

(7) Eşitlik (3)'e göre hesaplanan her bir tarife yılı başı düzenlenmiş varlık tabanı değeri bir önceki tarife yılı sonu düzenlenmiş varlık tabanı değerine eşittir. Gelir gereksinimi hesaplamasında dikkate alınacak tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanı değeri yılbaşı ve yıl sonu düzenlenmiş varlık tabanı değerlerinden hareketle Eşitlik (4)'e göre hesaplanır.

$$ODVT_t = (DVT_t - DVT_{t-1}) / 2 \quad (4)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki yılları gösterir.

Yapılması öngörülen yatırım tutarı

Madde 7- (1) Tarife uygulama dönemi için tesis genişleme yatırım tutarları dahil öngörülen yatırımlar, tarife hesaplamalarında dikkate alınır.

(2) Tarife uygulama dönemi içerisinde ilave yatırıma ihtiyaç duyulması durumunda, bu yatırımlara ilişkin talep Kurul tarafından değerlendirilir ve uygun bulunan ilave yatırımlar ile ilgili getiri ve ifta dahil maliyetler bir sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında dikkate alınır. Ancak, ilave yatırımların tutarının ilgili tarife uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanının %10'unu aşması durumunda, ilave yatırım tavanının onaylanmasıyla birlikte tarifeler de ilave yatırımlar dikkate alınarak revize edilebilir.

Reel getiri oranı

Madde 8- (1) RGO, yatırımların finansmanı kapsamında kullanılan kaynakların maliyetleri olan borç maliyet oranı ve özkaynak maliyet oranı ile ilgili finansman kaynaklarının toplam kaynaklar içerisindeki payları dikkate alınarak hesaplanır.

(2) Bu kapsamda öncelikle nominal getiri oranı (vergi öncesi), Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (AOSM) yöntemi kullanılarak Eşitlik (5)'e göre hesaplanır.

$$NGO = AOSM = \left[\frac{k_d}{w_d} * w_d + \frac{k_e}{w_e} * w_e \right] \quad (5)$$

NGO : Nominal Getiri Oranını,
k_d : Borç maliyeti oranını (%),
w_d : Kaynaklar içerisinde borçların ağırlığını,
t : Kurumlar vergisi oranını (%),
k_e : Özkaynak maliyeti oranını (%),
w_e : Kaynaklar içerisinde özkaynakların ağırlığını gösterir.

(3) Eşitlik (5)'te yer alan borç maliyet oranının hesaplanmasında Eşitlik (6) kullanılır.

$$k_d = r_f + m \quad (6)$$

r_f : Risksiz getiri oranını (%),
m : Risksiz getiriye eklenecek sektör borçlanma risk primini (%) gösterir.

(4) Özkaynak maliyet oranının hesaplanmasında genel kabul görmüş olan Sermaye Varlıklarını Fiyatlandırma Modeli kullanılır. Bu kapsamda, özkaynak maliyet oranı Eşitlik (7)'ye göre hesaplanır.

$$k_c = r_f + \beta(r_M - r_f) \quad (7)$$

- β : Doğal gaz depolama sektörünün piyasa bütününe göre göreceli riskini yansıtan faktörü,
 r_M : Piyasa getirisini (%),
 $(r_M - r_f)$: Piyasa risk primini (%) gösterir.

(5) NGO belirlenirken, piyasalardaki borçlanma maliyetleri ile sermaye getirisi beklentisi dikkate alınır. Kurum bu çerçevede yatırımcılar, yatırım ve kurumsal finansman kuruluşları ile istişarede bulunabilir.

(6) Eşitlik (5)'e göre hesaplanan NGO'nun, Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından açıklanan beklenen enflasyon oranları kullanılarak reel hale getirilmesiyle RGO Eşitlik (8)'de gösterildiği şekilde hesaplanır.

$$RGO = (1 + NGO)/(1 + BE) - 1 \quad (8)$$

- BE : Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından açıklanan beklenen enflasyon oranını (%) gösterir.

(7) Bu madde kapsamında hesaplanan RGO'nun %10'dan daha düşük olması durumunda, RGO %10 olarak dikkate alınır.

(8) Düzenlenmiş varlık tabanı ve reel getiri oranının aynı dönemsel bazda değerlendirilebilmesini teminen ODVT'ye uygulanacak getiri oranı Eşitlik (9)'a göre hesaplanır.

$$RGO_{net} = RGO / [1 + RGO / 2] \quad (9)$$

Yatırım farkı düzeltme bileşeni

Madde 9- (1) Bir uygulama dönemi içerisinde bu Usul ve Esasların 6 ncı madde hükümleri çerçevesinde uygun görülen yıllık gerçekleşen yatırım harcaması tutarlarının Yi-ÜFE'ye göre hesaplanan değerlerinin toplamının ilgili uygulama dönemi yatırım tavanının Yi-ÜFE'ye göre onaylı tutarının üzerinde olması durumunda, fazla yapılan yatırımın, yatırım tavanının %5'ine kadar olan kısmı tarife hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu gerçekleşen yatırım harcaması tutarlarının Yi-ÜFE'ye göre hesaplanan değerlerinin toplamının ilgili uygulama dönemi yatırım tavanının Yi-ÜFE'ye göre onaylı tutarının %105'inden fazla olması durumunda fazla olan kısım, uygulama dönemi son yılından başlamak üzere yıllık gerçekleşen yatırım harcaması tutarlarından düşülür.

(2) Bir önceki tarife uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanı hesaplanmasında kullanılan yapılması öngörülen yatırım tutarı ile tarife uygulama dönemindeki her bir tarife yılı için belirlenen yapılması öngörülen yatırım tutarlarının ilgili tarife yılı içinde gerçekleşen yatırım tutarından farklı olması durumunda birinci fıkra hükümleri saklı kalmak şartıyla, söz konusu farka tekabül eden itfa ve reel getiri tutarları, yatırım farkı düzeltme bileşeni hesaplamalarında dikkate alınarak tarife hesaplamalarına yansıtılır.

(3) Bu Usul ve Esasların 7 nci maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki tutarlar da YFDB hesabında dikkate alınır.

(4) YFDB, Eşitlik (10)'a göre hesaplanır.

$$YFDB_{ud} = \sum_{i=1}^n (\Delta RG_t - \Delta \dot{I}_t) (1 - RGO_{ud-1})^{(n-i)} \frac{Yi - \dot{ÜFE}_b}{Yi - \dot{ÜFE}_{i,6}} \quad (10)$$

- i : (ud-2) uygulama dönemi son yılından (dâhil) başlamak üzere (ud-1) uygulama dönemi son yılı olan n yılına (dâhil) kadar olan yılları,
 ud : Uygulama dönemini,
 ΔRG_t : (ud-2) uygulama dönemi son yılı için ve (ud-1) uygulama dönemi son yılı hariç tarife yılları için gerçekleşen yatırım harcamaları ve (ud-1) uygulama dönemi son yılı için öngörülen yatırım tutarı dikkate alınarak, i yılı için hesaplanan olması gereken reel getiri tutarı ile i yılı için gelir gereksinimi hesaplamalarında dikkate alınan reel getiri tutarı arasındaki farkı,
 $\Delta \dot{I}_t$: (ud-2) uygulama dönemi son yılı ve (ud-1) uygulama dönemi son yılı hariç tarife yılları için gerçekleşen yatırım harcamaları ve (ud-1) uygulama dönemi son yılı için öngörülen yatırım tutarı dikkate alınarak, i yılı için hesaplanan olması gereken itfa tutarı ile i yılı için gelir gereksinimi hesaplamalarında dikkate alınan itfa tutarı arasındaki farkı,
 $Yi - \dot{ÜFE}_b$: Tarife Uygulama Dönemi başı $Yi - \dot{ÜFE}$ 'sini,
 $Yi - \dot{ÜFE}_{i,6}$: i yılının haziran ayı için açıklanan $Yi - \dot{ÜFE}$ 'yi,
 RGO_{ud-1} : (ud-1) uygulama dönemi için belirlenen reel getiri oranını (%) gösterir.

(5) (ud-1) uygulama döneminin son tarife yılına ilişkin yatırım gerçekleşmesi ile ilgili yıl için varsayılan yatırım tutarları arasında fark olması durumunda, aradaki farka ilişkin itfa ve getirilerin etkisi yeni uygulama döneminden sonraki uygulama dönemine (ud+1) esas yatırım farkı düzeltme bileşeni hesaplamalarında dikkate alınır.

(6) Bir uygulama döneminin t tarife yılında gerçekleşen yatırım harcamalarının ilgili yıl yatırım tavanının %65'inden daha az olmaması esastır. Söz konusu oranın %65'ten daha az olduğunun tespit edilmesi halinde Kurul tarafından ilgili uygulama dönemi için geçerli yatırım tavanları ve/veya gelir gereksinimleri revize edilebilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM Giderlerle İlgili Unsurlar

Minimum stok maliyeti

Madde 10- (1) LNG depolama tesisinin işletilmesi için gerekli olan minimum stokun depolama şirketi tarafından karşılanması durumunda, minimum stokun alternatif maliyetinin karşılanması amacıyla minimum stokun maliyetine RGO_{net} uygulanarak bulunan tutar gelir gereksinimine eklenir. Her durumda, LNG depolama şirketi minimum stoku en ekonomik kaynaktan tedarik eder.

(2) Minimum stok maliyeti için itfa ayrılmaz.

(3) Minimum stok maliyeti için $Yi - \dot{ÜFE}$ ile güncellenmiş alım maliyeti esas alınır. Söz konusu minimum stokun piyasadan alınmayarak tesiste mevcut olması durumunda ise alım maliyeti, tesisin işletmeye alındığı tarihteki doğal gaz fiyatı esas alınarak hesaplanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde kapasite genişlemesi ve/veya başkaca bir sebepten dolayı ihtiyaç

duyulacak ilave minimum stok maliyetinin hesaplanmasında tarife hesaplamalarının yapıldığı dönemdeki güncel doğal gaz fiyatları dikkate alınır.

(4) Minimum stokun ilgili tesisten hizmet alanlar tarafından sağlanması durumunda, tarife hesaplamalarında minimum stok maliyeti dikkate alınmaz.

(5) Bir tesiste, minimum stokun tamamı ya LNG depolama şirketi tarafından ya da tesisten hizmet alanlar tarafından karşılanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde minimum stokun temin şekli değiştirilemez.

Yatırımların İtfası

Madde 11- (1) LNG depolama yatırımlarının itfa süresi, 5 yıldan az 22 yıldan çok olmamak üzere şirket talebi de dikkate alınarak Kurul tarafından belirlenir.

(2) İtfa, NDYH üzerinden yıllar bazında eşit oranlarda ayrılır.

Tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderleri

Madde 12- (1) Tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderleri, şirketin LNG depolama faaliyetini yürütebilmesi için zorunlu harcamaların toplamından oluşur.

(2) Tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderlerinde önceki yıllara göre makul olmayan artışlar dikkate alınmaz.

(3) Yüzen LNG terminallerinde geminin kiralama yoluyla temin edilmesi durumunda oluşan kira bedelleri ve bu kapsamda oluşan diğer ilgili giderler, emsal bedellere uygunluk ölçüsünde, tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderleri kapsamında dikkate alınır.

Düzenlenmiş işletme sermayesi gideri

Madde 13- (1) Düzenlenmiş işletme sermayesi gideri tarife hesaplamalarında ilgili tarife yılı için dikkate alınan Tarifeye Esas Düzenlenmiş İşletme Giderlerinin 1/12'si kadar tutarın Reel Getiri Oranı ile çarpılması ile belirlenir.

ÜÇÜNCÜ KISIM

Gelir Tavanlarının, Depolama Bedellerinin Hesaplanması ve Diğer Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Gelir Tavanı Hesaplanması

Gelir tavanı hesaplanması

Madde 14- (1) LNG depolama şirketinin her tarife yılı için belirlenecek depolama birim bedellerinin hesaplanmasında Eşitlik (11)'e göre hesaplanan gelir tavanı esas alınır.

$$GT_t = GGG_t - GFDB_t - YFDB_t \quad (11)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir Tarife Yılına,

GT_t : t tarife yılı Gelir Tavanını,

GGG_t : t tarife yılına ilişkin Eşitlik (12)'ye göre hesaplanan güncellenmiş Gelir Gereksinimini,

GFDB_t : t tarife yılı için Eşitlik (13)'e göre hesaplanan Gelir Farkı Düzeltme Bileşenini,

YFDB_t : t tarife yılı Gelir Tavanı hesaplamalarında dikkate Alınacak Yatırım Farkı Düzeltme Bileşenini gösterir.

(2) Eşitlik (11)'deki YFDB sadece tarife uygulama döneminin birinci tarife yılının gelir tavanında yer alır, sonraki yılların gelir tavanı hesaplamalarında bu bileşen yer almaz. Ancak YFDB tutarının çok yüksek olması durumunda, tarifelerde büyük dalgalanmalara yol açmamak için bu tutar Faiz Oranı ile güncellenerek birden fazla yılın gelir tavanına yayılabilir. Bir önceki tarife uygulama döneminin son yılına ilişkin YFDB hesaplamaları ilgili yıl yatırımları kesinleştikten sonraki tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında dikkate alınır.

(3) Bu Usul ve Esasların yürürlüğe girmesi sonrasındaki birinci tarife uygulama döneminin ilk iki yılına yönelik gelir tavanı hesaplamalarında GFDB dikkate alınmaz.

(4) Güncellenmiş gelir gereksinimi Eşitlik (12)'ye göre hesaplanır.

$$GGG_t = GG_t * (Y_i \square ÜFE_0 / Y_i \square ÜFE_{t-1}) \quad (12)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir tarife yılını,
GGG_t : t tarife yılına ilişkin güncellenmiş Gelir Gereksinimini,
GG_t : t tarife yılına ilişkin Eşitlik (1)'e göre hesaplanan Yıllık Gelir Gereksinimini,
Yi-ÜFE_{t-1} : t-1 tarife yılının sekizinci ayı için açıklanan Yi-ÜFE'yi,
Yi-ÜFE₀ : GG_t tutarının hesaplamasında esas alınan Yi-ÜFE'yi gösterir.

(5) Gelir farkı düzeltme bileşeni Eşitlik (13)'e göre hesaplanır.

$$GFDB_t = GF_{t-2} * (1 \square FO_{t-1})^2 \quad (13)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir tarife yılını,
GFDB_t : t tarife yılı Gelir Farkı Düzeltme Bileşenini,
GF_{t-2} : t-2 tarife yılına ilişkin Eşitlik (14)'e göre hesaplanan Gelir Farkını,
FO_{t-1} : t-1 tarife yılının ilk ayı için açıklanan Faiz Oranını gösterir.

(6) Gelir farkı Eşitlik (14)'e göre hesaplanır.

$$GF_{t-2} = GGT_{t-2} \square GH_{t-2} \quad (14)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir tarife yılını,
GF_{t-2} : t-2 tarife yılı Gelir Farkını,
GGT_{t-2} : t-2 tarife yılına ilişkin Gelir Tavanının t-2 tarife yılı yıl ortası Yi-ÜFE'ye göre güncellenmiş değerini,
GH_{t-2} : t-2 tarife yılında 15 inci maddenin dördüncü fıkrasında belirlenen kapasite oranının altında kapasite kullanımı gerçekleşmesi halinde 15 inci maddenin dördüncü fıkrasındaki oran baz alınarak aylık bazda depolama tarifeleri kapsamında elde edilmiş kabul edilen gelirlerin Yi-ÜFE ile yıl ortasına taşınmış değerlerinin toplamını; t-2 tarife yılında 15 inci maddenin dördüncü fıkrasında belirlenen kapasite oranına eşit veya bu oranın üzerinde kapasite kullanımı gerçekleşmesi halinde aylık bazda depolama tarifeleri kapsamında elde edilmiş

kabul edilen gelirlerin Yi-ÜFE ile yıl ortasına taşınmış değerlerinin toplamını gösterir.

(7) Kurul tarafından onaylanan depolama tarifelerinde, LNG depolama şirketi tarafından indirim yapılması halinde, söz konusu indirimlerin etkisi gelir farkı hesaplamalarında dikkate alınmaz.

(8) Bu Usul ve Esaslara göre hesaplanacak ilgili tarife yılına ait gelir tavanı 3 ay öncesinde Kurul Kararı ile belirlenir ve ilgili şirkete bildirilir.

İKİNCİ BÖLÜM

Yöntem Bildirimi ve LNG Depolama Bedellerinin Hesaplanması

Yöntem bildirimi ve LNG depolama bedellerinin hesaplanması

Madde 15- (1) Yöntem Bildirimi tarife uygulama dönemi başlamadan en geç 6 ay önce Kuruma sunulur ve Kurul tarafından en geç 2 ay içerisinde aynen veya değiştirilerek onaylanır. Yöntem Bildiriminin oluşturulmasında LNG depolama şirketinin KUE'si dikkate alınır.

(2) Yöntem Bildiriminin uygulama dönemi içerisinde değiştirilmemesi esastır. Ancak, dönem içerisinde Yöntem Bildirimini etkileyen mevzuat değişikliği olması, ilgili Yöntem Bildiriminin sunulması aşamasında öngörülmeleyen durumların ortaya çıkması veya piyasadaki gelişmelerin Yöntem Bildiriminde değişiklik yapılmasını gerekli kılması durumunda Kurul tarafından re'sen veya LNG depolama şirketinin talebi üzerine Kurul onayı ile değişiklik yapılması mümkündür.

(3) Gelir tavanının ilgili depolama şirketinin KUE'sinde tanımlanan bedeller yoluyla karşılanması esastır. İlgili tarife yılı için belirlenen gelir tavanının elde edilmesini sağlayacak birim bedeller ve bu bedellerin hesaplamasına ilişkin yöntem ilgili depolama şirketi tarafından tarife yılı başlamadan en geç 2 ay önce onaylanmak üzere Kuruma sunulur. Kurul tarafından aynen veya değiştirilerek onaylanan bedeller ilgili tarife yılı boyunca uygulanır.

(4) Birim bedellerin hesaplanmasında kapasite miktarı olarak ilgili depolama şirketinin uzun dönemli kapasite satışı kapsamında rezerve edilen kapasite dahil ilgili tarife yılı kapasite rezervasyon miktarı alınır. Ancak kapasite rezervasyon miktarının toplam kapasitenin %30'una karşılık gelen miktardan küçük olması durumunda hesaplamalarda kapasitenin %30'una karşılık gelen miktar kullanılır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Diğer Hükümler

Tarife uygulama dönemi

Madde 16- (1) Tarife uygulama döneminin süresi 3 yıldan kısa 10 yıldan uzun olamaz. Bu sürenin belirlenmesinde ilgili LNG depolama şirketinin talebi esas alınır.

Tarife revizyonu

Madde 17- (1) LNG depolama şirketinin tarifelerinin belirlenmesinde kullanılan faktörlerde önemli değişiklikler meydana gelmesi halinde şirket tarafından tarifelerinde revizyon talebi ile Kuruma başvurulabileceği gibi Kurul da önemli değişikliklerin meydana gelmesi durumunda re'sen bu değişikliği gerçekleştirebilir.

Yüzen LNG terminallerinde gemi gideri kur farkı

Madde 18- (1) Bir tarife yılının her bir çeyrek dönemine ilişkin gemi gideri kur farkı, takip eden çeyreğin ilk ayında Kurum tarafından hesaplanır ve LNG depolama şirketine bildirilir.

(2) Bir tarife yılının her bir çeyrek döneminde geminin kira bedeli ve geminin işletilmesi kapsamında yabancı para cinsinden ödenen tutarların toplamı için tarifede dikkate alınan işletme giderinin, söz konusu tutarların toplamı için gerçekleşen döviz kurları üzerinden ödenen giderden düşük olması halinde; Kurum tarafından bildirilen gemi gideri kur farkı LNG depolama şirketi tarafından ilgili çeyrekte hizmet alanlara fatura edilir. Ters durumda, gemi gideri kur farkı LNG depolama şirketi tarafından hizmet alanlara ödenir. Her bir hizmet alana fatura edilecek/ödenecek tutar Eşitlik (15)'e göre hesaplanır.

$$FT_{i,t,\zeta} = GGKF_{t,\zeta} * (RM_{i,t} / \sum_{i \in \Omega} RM_{i,t}) \quad (15)$$

ζ : t tarife yılının her üç aylık dönemini,
 i : t tarife yılında ilgili tesisten hizmet alan her bir tüzel kişiyi,
 n : t tarife yılında ilgili tesisten hizmet alanların sayısını,
 $FT_{i,t,\zeta}$: i hizmet alana t tarife yılının ζ çeyrek dönemi için fatura edilecek/ödenecek tutarı,
 $GGKF_{t,\zeta}$: t tarife yılının ζ çeyrek dönemi için Kurum tarafından hesaplanan gemi gideri kur farkını,
 $RM_{i,t}$: t yılında i hizmet alanının ilgili tesisteki rezerv kapasite miktarını gösterir.

(3) Hizmet alanlar ile LNG depolama şirketi arasında bu madde kapsamında yapılacak ödemeye ilişkin usul ve esaslar ilgili LNG depolama şirketinin KUE'sinde düzenlenir.

Uygulanmayacak hükümler

Madde 19- (1) Bu Usul ve Esasların yürürlüğe girdiği tarihten sonra 02/04/2014 tarihli ve 28960 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20/03/2014 tarihli ve 4928 sayılı "Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" sınıvlandırılmış doğal gaz depolama şirketleri için uygulanmaz.

Geçici Madde 1- (1) Mevcut LNG depolama tesisleri için bu Usul ve Esaslar kapsamında belirlenecek ilk tarifelerin yürürlüğe gireceği tarihe kadar, mevcut tarifelerinin uygulanmasına devam edilir.

(2) Mevcut LNG depolama tesisleri için Bu Usul ve Esasların yürürlüğe girdiği tarihten sonraki birinci tarife uygulama dönemine yönelik tarife hesaplamalarında önceki dönemlere ilişkin herhangi bir düzeltme yapılmaz.

(3) Mevcut LNG depolama tesisleri için 6 ncı madde kapsamında yapılacak hesaplamalarda bu tesisler için daha önce tarife hesaplamalarında dikkate alınan yatırım tutarları kullanılır.

Geçici Madde 2- (1) Bu Usul ve Esasların yürürlüğe girdiği tarihten itibaren yapılacak ilk tarife hesaplamalarında bu Usul ve Esaslarda belirtilen süreler dikkate alınmaz.

Yürürlük

Madde 20- (1) Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 21- (1) Bu Usul ve Esasları Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.