

KURUL KARARI

Karar No: 6521

Karar Tarihi: 05/10/2016

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 05/10/2016 tarihli toplantısında, İhaleli Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Varlık Tabanının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasları düzenleyen 22/12/2011 tarih ve 3579 sayılı ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını belirleyen 22/12/2011 tarih ve 3580 sayılı Kurul Kararları uyarınca 22/11/2007 tarihli ve DAG/1383-6/167 numaralı lisans sahibi **Selçuk Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (SELUKGAZ)** 2012-2016 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına, karar verilmiŐtir.

Madde 1 – SELUKGAZ'ın tarife hesaplamalarına esas 2015 yılı başı Baz Varlık Tabanı 10.402.593 TL olarak belirlenmiŐtir.

Madde 2 – a) Şirketin tarife uygulama dönemi  ng r len Şebeke yatırım tutarı tavanları olarak aŐađıdaki tutarlar dikkate alınır.

	2015	2016
Yatırım Tavanı (TL)	2.114.682	1.094.057

b) (a) fıkrasında belirlenen tutarlara, Şirketin konutlar ile aynı servis hattından beslenen serbest tüketiciler hariç olmak üzere serbest tüketicilere yapacağı bağlantıların maliyetleri dahil değildir.

Madde 3– a) SELUKGAZ'ın perakende satış tarifelerine yönelik hesaplamalar, Ek'te yer alan parametreler kullanılarak yapılmıŐtır.

b) Şirketin uygulayacağı sistem kullanım bedelleri aŐađıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2016 yılı Ekim ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	YILLIK TÜKETİM MİKTARI	SİSTEM KULLANIM BEDELİ (TL/Sm³)
Kademe 1	0-100.000 Sm³	0,187682
Kademe 2	100.001 Sm³ ve üzeri	0,053632

c) (b) fıkrasında 2016 yılı Ekim ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırları her ay aŐađıdaki formüle göre hesaplanır:

$$f_{SKBj(i)} = f_{SKBj(i-1)} (1+Yi-\ddot{U}FE_{(i-2)})$$

Burada:

i : Tarifinin uygulanacağı ayı,

j : Her bir kademeyi,

$f_{SKBJ(i)}$: i nci ayda j inci kademenin sistem kullanım bedeli üst sınırını (TL/Sm³),

$f_{SKBJ(i-1)}$: i-1 nci ayda j inci kademenin sistem kullanım bedeli üst sınırını (TL/Sm³),

$Yi-ÜFE_{(i-2)}$: i-2 nci ayda Yurt İçi Üretici Fiyat Endeksi'nde meydana gelen ve i-1 inci ay içinde açıklanan değişim oranını (%)

gösterir.

d) Şirketin sadece taşıma hizmeti alanlara uygulayacağı sistem kullanım bedeli ilgili müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

e) Şirketin doğal gaz satışı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı, her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

f) BOTAŞ ya da diğer tedarikçilerin, dağıtım bölgeleri içinde bulunan serbest tüketicilere veya CNG satış şirketlerine, dağıtım şebekesi vasıtasıyla, doğal gaz satışı yapması durumunda; ilgili müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli, BOTAŞ ya da ilgili tedarikçiler tarafından dağıtım şirketine ödenir.

Madde 4– Bu Kararda hacim cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen doğal gaz satış ve hizmet fiyatları, (TL/Sm³) olarak ve 10,64'e bölünmek suretiyle ilgili tüzel kişiler tarafından enerji (TL/kWh) bazında ayrıca düzenlenir.

Madde 5– Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen fiyatlar için doğal gazın 9155 Kcal/m³ üst ısıl değeri esas alınır.

Madde 6– Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara, Katma Değer Vergisi dahil değildir. Tarifelerde, bu Kararda belirtilenlerin dışında herhangi bir unsur yer alamaz.

Madde 7– Şirket her tarife dönemi için Kurumun talep ettiği bilgi ve belgeleri müşteri grubu bazında her ay uygulama dönemi başlangıcından itibaren 7 gün içinde Kuruma yazı ile bildirir.

Madde 8– Bu Karar 07/10/2016 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 9– Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK-1: PARAMETRELER TABLOSU

DAĞITIM ŞİRKETİ TARİFELERİNE ESAS TARİFE VERİLERİ TABLOSU								
TARİFE YILI BAŞI DÜZENLENMİŞ VARLIK TABANINA ESAS VERİLER	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Şebeke Yatırım Harcamaları (Cari Fiyatlarla)	0	3.530.847	249.745	1.793.377	1.620.996	2.728.021	4.544.560	1.107.798
Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcamaları (Cari Fiyatlarla)	0	3.172.221	222.934	1.768.120	1.590.960	2.656.925	4.408.039	1.083.350
Aktifletirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler (Cari Fiyatlarla)	0	175.502	249.078	496.881	891.416	1.124.593	1.319.895	1.023.636
Tarifeye Esas Net Yatırım Tutarları (2014 Baş)	0	4.371.686	9.200	1.830.824	1.014.197	1.961.363	3.619.640	195.061
İlgili Yıl Yatırımının İtfası	0	1.390.991	2.509	416.096	184.399	267.459	329.058	8.866

PROJEKSİYON VERİLERİ	2015	2016
Tarife Yılı Baş	10.402.593	11.167.497
Öngörülen Şebeke Yatırım Tutarı	2.114.682	1.094.057
Öngörülen Bağlantı Gelirleri (Vergi Yükü Hariç)	817.992	790.566
Öngörülen Tarifeye Esas Net Yatırım Tutarları	1.296.690	303.491
Normal Düzenlenmiş Varlık Tabanı	11.699.283	12.002.774
Yatırımların İtfası	531.786	545.581
Tarifeye Esas Düzenlenmiş Varlık Tabanı	10.785.045	11.046.452
Şebeke Hariç Düzenlenmiş Varlık Tabanı	539.252	552.323
Makul Getiri Tutarı	1.264.849	1.295.506
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	2.998.148	3.336.669
AR-GE Tutarı	29.542	32.838
Ar-Ge Dahil Düzenlenmiş İşletme Giderleri	3.027.689	3.369.507
Diğer Gelirler (2015 Baş) Değeri	315.275	350.455
Tarifeye Esas Net İşletme Giderleri	2.712.415	3.019.052
İşletme Sermayesi Gideri	26.740	29.763
Yıllık Gelir Gereksinimi	4.535.789	4.889.902
Gelir Parkı Öncesi Toplam Gelir Gereksinimi	9.425.690	
Yeni Abone Sayısı (BBS)	2.429	2.348
Toplam Tüketim	75.741.840	97.783.591
Kalan Tüketim	0	15.943.196
0-100.000 Sm3	0	5.590.489
100.001 Sm3 ve üzeri	0	10.352.707
Tarife Geçerlilik Tarihi İtibarıyla Kalan Gelir Gereksinimi	0	1.604.473
Toplam Gelir Gereksinimi	1.604.473	