

Sayı : GS.2020/351
Konu : YEKDEM

08.06/2020

DAĞITIM YERLERİNE

İlgi: a)29.05.2020 tarih ve 316 sayılı yazımız.
b)Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı'nın
04.06.2020 tarih ve 25737 sayılı yazısı.

İlgi (a)'daki "YEKDEM Maliyetleri" konulu yazımız Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'na gönderilmiş olup, ilgi (b) de kayıtlı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı'ndan iletilen cevabi yazı ekte sunulmuştur.

Bilgilerinizi arz ederim.

Saygılarımla,



O. Fatih SOYSAL
Genel Sekreter

Ek:
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı'nın 04.06.2020 tarih ve 25737 sayılı yazısı,

Dağıtım: Tüm Organize Sanayi Bölgeleri.



T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı

Sayı : 76509131-110.04.02 E.25737
Konu : Yekdem Hk.

04/06/2020

ORGANİZE SANAYİ BÖLGELERİ ÜST KURULUŞU

İlgi : 29/05/2020 tarihli ve 316 sayılı yazınız.

İlgide kayıtlı yazınızda, YEKDEM maliyetlerinin ödeme güçlüğüne neden olduğundan bahisle YEKDEM maliyetlerinin salgın sürecince alınmaması, bu mümkün olmuyorsa azaltılması veya azından 6 ay ertelenmesi talebinde bulunmaktadır.

Bilindiği üzere nihai elektrik enerjisi fiyatlarında belirleyici olan iki temel maliyet kalemi bulunmaktadır. Bunlardan biri enerji borsasında oluşan Piyasa Takas Fiyatı (PTF), diğeri de YEKDEM birim maliyetidir. Bu iki maliyet kalemi Kurumumuzca onaylanan elektrik tarifelerinde doğrudan hesaba katılmaktadır. Serbest piyasada elektrik tedarikçileri ile müşterileri arasında yapılan ikili anlaşmalarda da, her ne kadar anlaşmaların PTF'den ve YEKDEM birim maliyetinden bağımsız olarak yapılması mümkün olsa da, bu iki maliyet kaleminin genellikle anlaşmalara dahil edildiği gözlemlenmektedir.

PTF ile YEKDEM birim maliyeti genel olarak birbiriyle ters korelasyon içerisindedir. PTF arttığında YEKDEM birim maliyeti düşer; YEKDEM maliyeti arttığında ise PTF düşüş gösterir. YEKDEM kapsamında üretim yapan elektrik santralleri, ürettikleri enerjiyi enerji borsasında satışa sunarlar. Bu santraller bu işlem sonucunda borsanın fiyatı olan PTF üzerinden bir gelir sağlarlar. Bununla birlikte, YEKDEM katılımcısının PTF üzerinden sağladığı bu gelir tutarı ile kendisine 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun ile garanti edilen tutar arasındaki fark EPIAŞ tarafından "YEK Bedeli" adı altında kendisine ayrıca ödenmektedir. Bu kapsamda, YEKDEM portföyünün üretim potansiyeli mevsimsel olarak, özellikle karların da erimesiyle birlikte, genellikle en fazla bahar aylarında artmaktadır. YEKDEM'deki üretim arttığında, YEKDEM katılımcıları üretimlerini öncelikle piyasaya arz ettiğinden, bu dönemlerde piyasada arzın artması sonucu, PTF'lerde düşüş gözlemlenmekte, bunun karşılığında ise EPIAŞ tarafından YEKDEM katılımcılarına ödenen "YEK Bedeli" artmaktadır. Bunun anlamı ise YEKDEM birim maliyeti yükselirken PTF'lerin düşmesidir.

Son aylarda özellikle karların erimesiyle artan su kaynaklarının etkisiyle YEKDEM kapsamındaki üretim miktarında önemli ölçüde artış yaşanmıştır. YEKDEM kapsamındaki üretim santrallerinin ürettiği yüksek miktardaki elektrik enerjisinin, enerji borsasında satışa sunulmasına bağlı olarak PTF'lerde büyük düşüş yaşanmıştır. YEKDEM santrallerine ödenen tutarlar PTF'den mahsup edilerek yapıldığından, PTF'lerin düşük çıktığı saatlerde "YEK Bedeli" PTF'deki düşüş nispetinde artış göstermiş, buna bağlı olarak da YEKDEM birim maliyetinde artış görülmüştür. Ancak YEKDEM birim maliyeti yükselirken PTF düşüş gösterdiğinden bu iki bileşen kapsamında yekûnde önemli bir değişiklik olmamış, toplam enerji maliyetinde döviz kuruna bağlı olarak sınırlı bir artış meydana gelmiştir. Bu anlamda YEKDEM birim maliyetlerindeki artış mevsimsel nitelik göstermekte olup bu artışın sistemin bütünü içerisinde



T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı

toplam enerji maliyetleri üzerindeki etkisi sınırlı düzeydedir.

Diğer taraftan YEKDEM kapsamındaki santrallerin üretimi yerli kaynaklardan gerçekleşmekte olup bu santraller, ithal kaynakları (doğal gaz, ithal kömür vb.) ikame etmekte ve bu yönüyle de ülkemizin cârî dengesine katkı vermektedirler.

Ayrıca belirtmek gerekir ki, elektrik enerjisi maliyetleri; kullanılan yakıt maliyetleri, üretim tesislerinin inşaa maliyeti, finansman maliyeti vb. hususlar gözetildiğinde, dünya genelinde birbirine yakınlık göstermektedir. Ülkelerin elektrik enerjisi maliyetlerindeki bu benzerlik göz önünde tutularak farklı ülkelerdeki nihaî elektrik enerjisi fiyatları kıyaslandığında, ülkemizdeki elektrik enerjisi fiyatlarının diğer pek çok ülkedeki fiyatlardan daha uygun olduğu ve bu durumun ülkemizin küresel ölçekteki rekabetçiliğini desteklediği görülecektir. Ekte Avrupa İstatistik Kurumu (EUROSTAT) tarafından 2019 yılında 28 AB üyesi ülke dâhil olmak üzere, Avrupa ülkeleri ile Avrupa'ya komşu ülkelerdeki elektrik enerjisi fiyatlarının karşılaştırıldığı bir tabloya yer verilmiştir (EK-1). Orta ölçekteki sınaî ve ticarî müşterilere uygulanan vergi dâhil fiyatların (€/kWh) karşılaştırıldığı bu tabloda, Türkiye'nin alt sıralarda yer aldığı görülmektedir.

Bu çerçevede, 5346 sayılı Kanun hükümlerine göre YEKDEM maliyetlerinde bir indirim, erteleme veya muafiyet öngörülmemektedir. Aksi yöndeki bir adım, YEKDEM maliyetlerinin birikmesine ve ilerleyen dönemlerde büyüyerek artmasına neden olabilecektir.

Bilgilerinizi rica ederim.

e-imza

Hacı Ali ULUTAŞ
Başkan a.
Başkan Yardımcısı

Ek : Elektrik fiyat istatistikleri (1 sayfa)

Bu evrakın 5070 Sayılı Kanun
gereğince E-İMZA ile imzalandığı
Tasdik olunur. 04.06.2020.
İmzası

HİZMETE ÖZEL

Evrakı Doğrulamak İçin : <https://www8.epdk.org.tr/Dogrula/NUZ9J6C> Pin: 99902



Electricity prices for non-household consumers - bi-annual data (from 2007 onwards)**[nrg_pc_205]**

Last update: 28-04-2020

[Print Table](#)**TAX:** All taxes and levies included**UNIT:** Kilowatt-hour**CURRENCY:** Euro**CONSOM:** Band ID : 2 000 MWh < Consumption < 20 000 MWh**PRODUCT:** Electrical energy

| TIME ▶ | 2019S2 |
|--|-----------|
| GEO ▼ | |
| Denmark | 0.2311 |
| Cyprus | 0.2003 |
| United Kingdom | 0.1736 |
| Germany (until 1990) | 0.1694 |
| Italy | 0.1575 |
| Slovakia | 0.1496 |
| Ireland | 0.1368 |
| Euro area (EA11-199) | 0.1305 |
| European Union - 28 | 0.1294 |
| Portugal | 0.1288 |
| European Union - 27 | 0.1247 |
| Malta | 0.1240 |
| Belgium | 0.1192 |
| Austria | 0.1149 |
| Romania | 0.1124 |
| Spain | 0.1123 |
| Latvia | 0.1116 |
| Hungary | 0.1080 |
| Croatia | 0.1075 |
| Netherlands | 0.1039 |
| Lithuania | 0.1022 |
| Greece | 0.1006 |
| Bulgaria | 0.0991 |
| Slovenia | 0.0991 |
| Estonia | 0.0982 |
| Turkey | 0.0945 |
| Poland | 0.0944 |
| France | 0.0941 |
| Czechia | 0.0914 |
| Serbia | 0.0890 |
| Moldova | 0.0888 |
| North Macedonia | 0.0867 |
| Finland | 0.0839(d) |
| Norway | 0.0800 |
| Luxembourg | 0.0798 |
| Sweden | 0.0745 |
| Kosovo (under United Nations administration) | 0.0661 |
| Iceland | . |
| Liechtenstein | . |
| Montenegro | . |
| Bosnia and Herzegovina | . |
| Ukraine | . |
| Georgia | . |

No footnotes available

Available flags:

b break in time series
c confidential
d definition differs, see metadata
e estimated
f forecast
n not significant
p provisional
r revised
s Eurostat estimate
u low reliability
z not applicable

Special value:
 : not available

Source of data: Eurostat