

## YÖNETMELİK

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**ELEKTRİK PİYASASI KAPASİTE MEKANİZMASI YÖNETMELİĞİNDE  
DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK**

**MADDE 1-** 18/12/2021 tarihli ve 31693 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması Yönetmeliğinin 6 ncı maddesinin dördüncü fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

**MADDE 2-** Aynı Yönetmeliğin 8 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “yirmi beşi” ibaresi “ellisi” şeklinde ve aynı maddenin üçüncü ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(3) İkinci fıkra çerçevesinde hesaplanan ödeme oranlarına göre kapasite mekanizması kapsamında i kaynak türündeki p santraline f fatura döneminde yapılacak ödeme aşağıdaki formül uyarınca hesaplanır:

$$KÖ_{i,p,f} = KAO_{i,f} \times BUTCE_f \times \frac{KG_{i,p,f}}{KG_{i,f}}$$

(2)

Bu formülde geçen;

$KÖ_{i,p,f}$ : i kaynak türündeki p santraline f fatura döneminde yapılacak kapasite ödemesini (TL),

$KAO_{i,f}$ : i kaynak türü için f fatura dönemindeki kapasite ödeme oranını (%),

$BUTCE_f$ : f fatura dönemindeki kapasite mekanizmasına esas toplam bütçenin yüzde ellilik kısmını (TL),

$KG_{i,p,f}$ : i kaynak türündeki p santralinin f fatura dönemindeki kurulu gücünü (MW),

$KG_{i,f}$ : i kaynak türündeki santrallerin f fatura dönemindeki toplam kurulu gücünü (MW),

ifade eder.

(4) Kapasite ödemelerine esas bir fatura dönemindeki bütçenin yüzde ellisi, yerli kaynaklara öncelik verilmek suretiyle, aşağıdaki formül uyarınca hesaplanır:

$$KÖ_{i,f} = KKO_i \cdot \left[ \sum_{m=1}^k KG_i \cdot SMB_{f,j} \cdot (1 \text{ saat}) + \sum_{n=1}^l KG_i \cdot (TMB_{f,j} - PTF_{i,f,n}) \cdot (1 \text{ saat}) \right]$$

(3)

Bu formülde geçen;

i: f fatura döneminde kapasite mekanizmasında yer alan santrali,

f: Kapasite mekanizması uygulamasının yapıldığı takvim yılındaki her bir fatura dönemini,

j: Her bir kaynak türünü,

k: f fatura döneminde, piyasa takas fiyatının i santralinin kullandığı kaynak türü için belirlenen değişken maliyet bileşeninden küçük ya da bu bileşene eşit olduğu uzlaştırma dönemlerinin sayısını,

m: f fatura döneminde, piyasa takas fiyatının i santralinin kullandığı kaynak türü için belirlenen değişken maliyet bileşeninden küçük ya da bu bileşene eşit olduğu her bir uzlaştırma dönemini,

l: f fatura döneminde, piyasa takas fiyatının i santralinin kullandığı kaynak türü için belirlenen değişken maliyet bileşeninden büyük, toplam maliyet bileşeninden küçük olduğu uzlaştırma dönemlerinin sayısını,

n: f fatura döneminde, piyasa takas fiyatının i santralinin kullandığı kaynak türü için belirlenen değişken maliyet bileşeninden büyük, toplam maliyet bileşeninden küçük olduğu her bir uzlaştırma dönemini,

t: Her bir teklif bölgesini,

$KÖ_{i,f}$ : Kapasite mekanizmasına dahil olan i santraline f fatura dönemi için ödenecek toplam bedeli (TL),

$KKO_i$ : i santralinin kaynak türü için belirlenmiş olan ve sabit maliyet bileşeni hesaplamasında kullanılan kapasite kullanım oranını,

$KG_i$ : i santralinin kurulu gücünü (MW),

$SMB_{f,j}$ : f fatura dönemi için geçerli olmak üzere j kaynak türü için belirlenen sabit maliyet bileşenini (TL/MWh),

$TMB_{f,j}$ : f fatura dönemi için geçerli olmak üzere j kaynak türü için belirlenen toplam maliyet bileşenini

(TL/MWh),

$PTF_{t,f,n}$ : t teklif bölgesi için f fatura döneminin n uzlaştırma dönemine ilişkin Gün Öncesi Piyasasında hesaplanan Piyasa Takas Fiyatını (TL/MWh), ifade eder.”

**MADDE 3-** Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin ikinci, üçüncü ve dördüncü fıkraları yürürlükten kaldırılmıştır.

**MADDE 4-** Bu Yönetmelik 1/1/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 5-** Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.