# Elektrik Piyasası Uzlaştırması

**Hazırlayan**

Ahmet GÜNGÖR

Elektrik Piyasası Uzlaştırma Yönetmeni

25.02.2020
Ankara

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Nedir ?

Uzlaştırma; gün öncesi piyasası, gün içi piyasası, dengeleme güç piyasası,YEKDEM ve enerji dengesizliğinden doğan alacak ve borç miktarlarının hesaplanmasını kapsar.

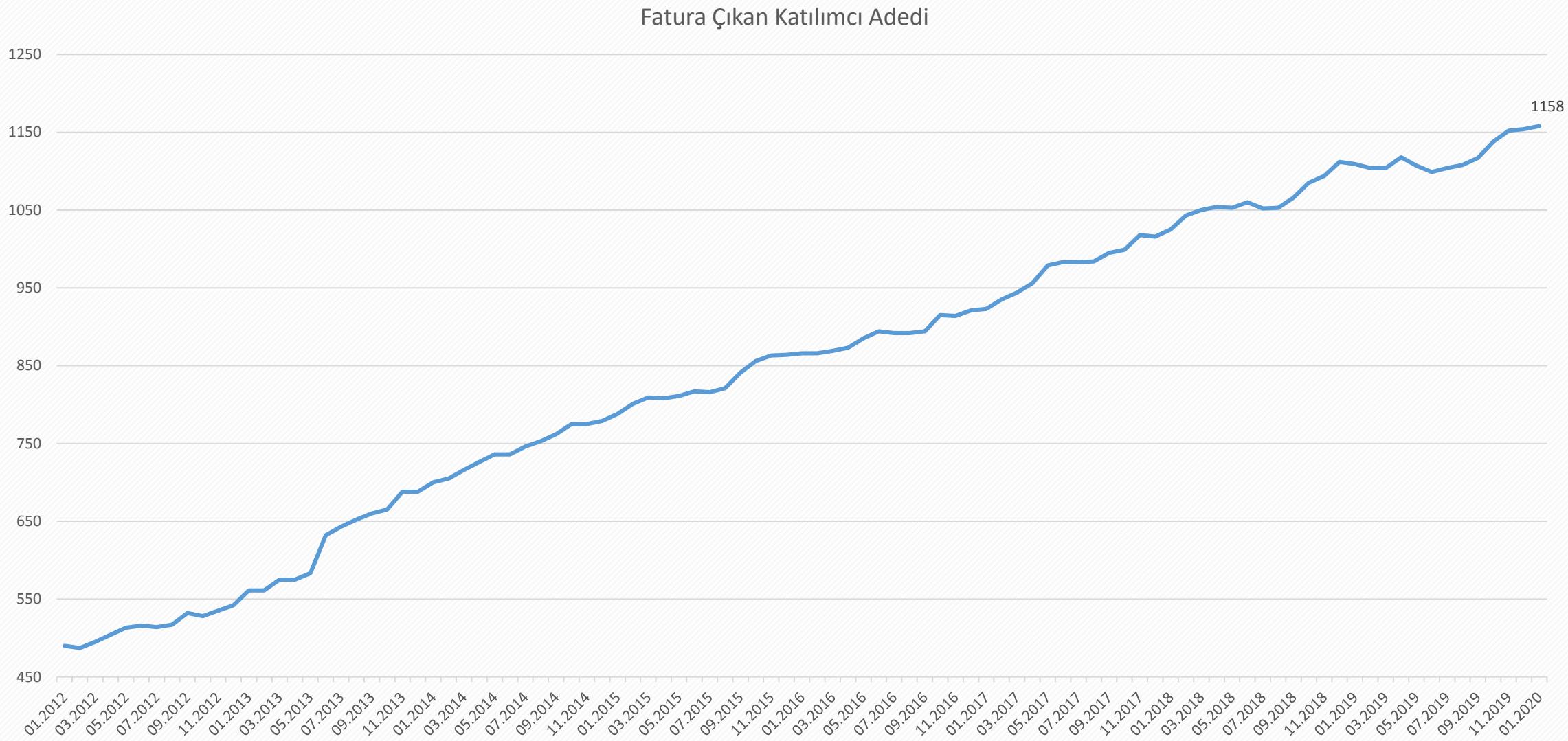
Piyasa İşletmecisi (EPİAŞ) tarafından hızlı, güvenilir ve şeffaf bir şekilde gerçekleştirilir.

Piyasa İşletmecisi'nin, toptan elektrik piyasası adına yaptığı bu işlemlerden kâr veya zarar etmemesi esastır.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Verileri

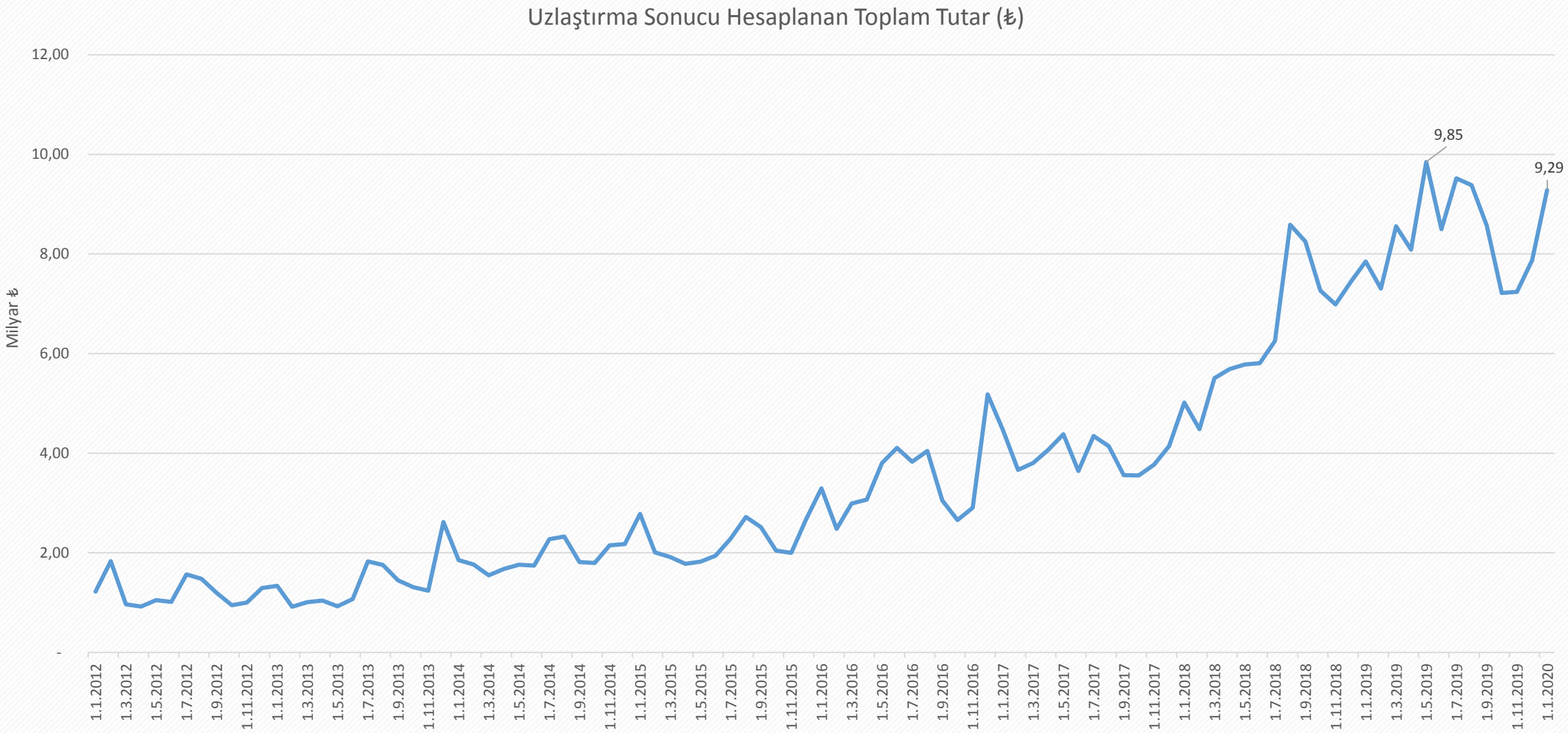





Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Verileri



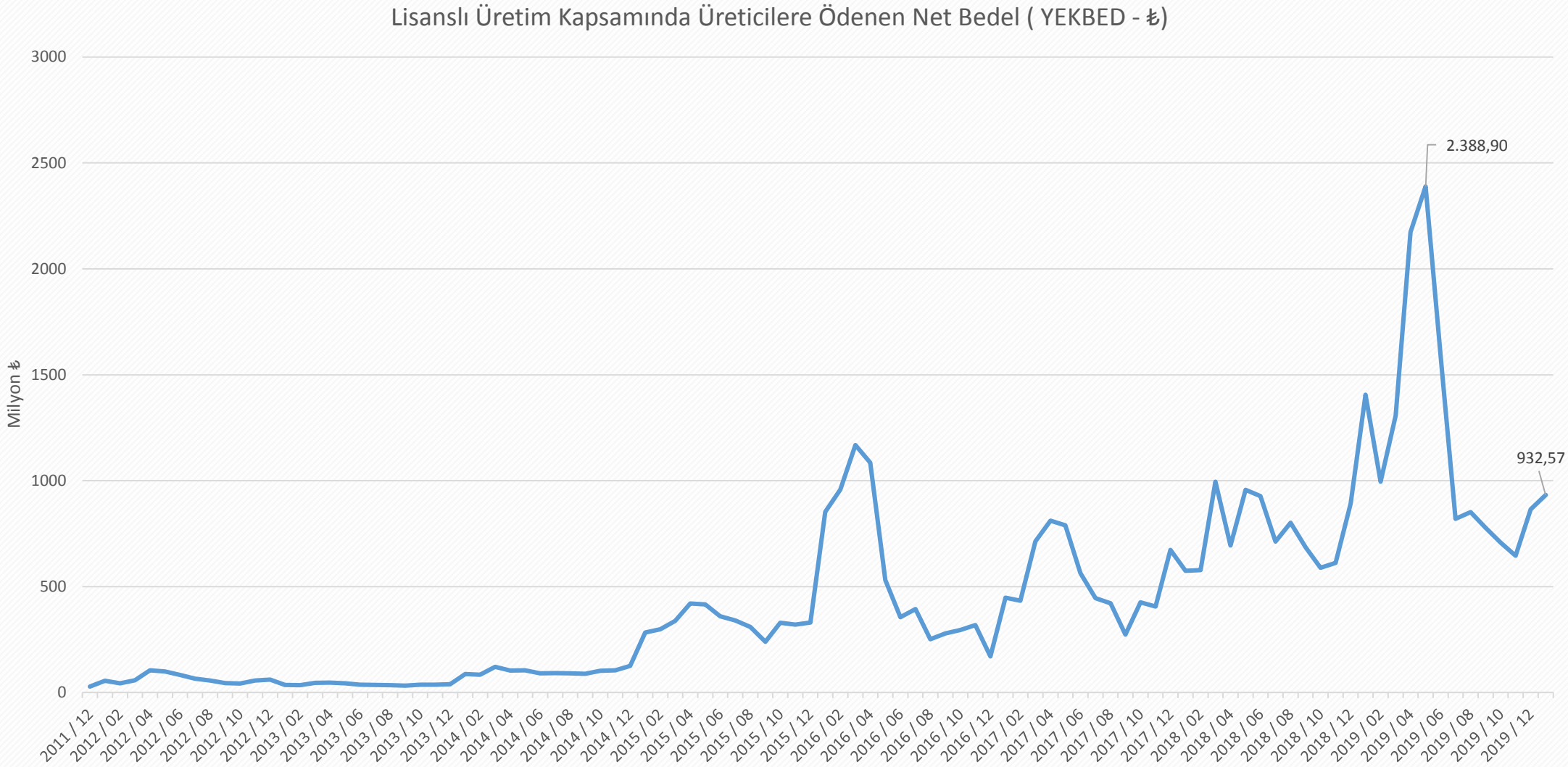



Not: Veriler GDDK süreci sonrasında değişebilmektedir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Verileri



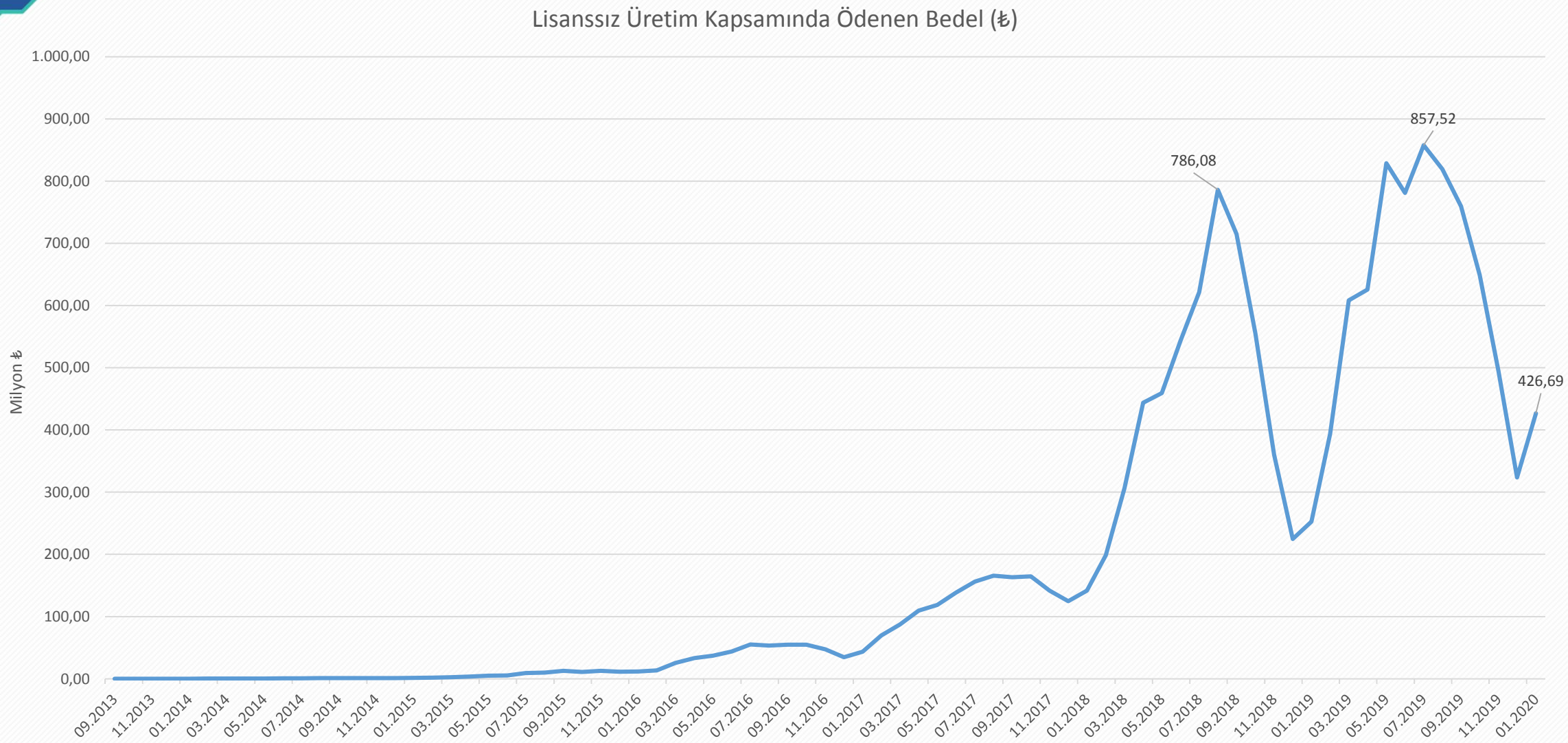



Not: Veriler GDDK süreci sonrasında değişebilmektedir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Verileri






Not: Veriler GDDK süreci sonrasında değişebilmektedir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Bölümleri Nelerdir ?

GÖP Fiyatları, Katılımcıların GÖP eşleşme miktarları, eşleşme fiyatları

Katılımcılar tarafından bildirilen ikili anlaşma miktarlarını

Tahmin edilen enerji üretim/tüketimi ile gerçekleşen üretim/tüketim miktarları

Piyasa Katılımcıları

Gün Öncesi Piyasası + Gün İçi Piyasası + İkili Anlaşmalar + Dengeleme Güç Piyasası + Enerji Dengesizlik Miktarı

Uzlaştırma

Katılımcıların GİP eşleşme miktarları ve eşleşme fiyatları

DGP Fiyatları, Katılımcı YAL/YAT Miktarları ve Fiyatları

Merkezi Uzlaştırma Bankası

YEKDEM Uzlaştırması

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Bölümleri Nelerdir ?

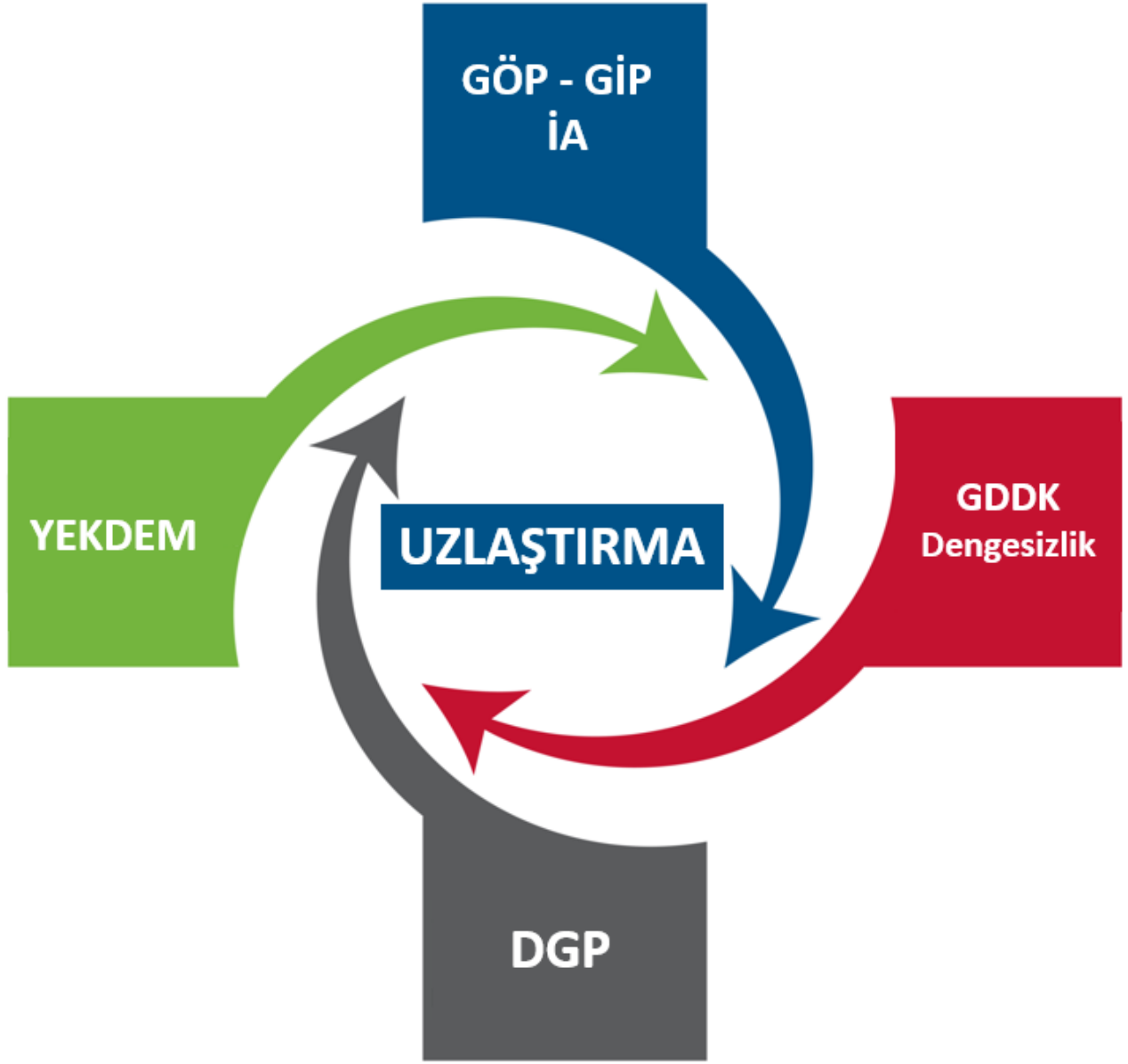


| | | |
|---|---|---|
| Gün Öncesi Piyasası Uzlaştırması | • Günlük | Her bir saatte yapılan ticaret için uzlaştırma yapılır. İşlemler avans tutarına yansıtılır ve faturada ödenmiş avans olarak kabul edilir. |
| Gün İçi Piyasası Uzlaştırması | • Günlük | Her bir saatte yapılan ticaret için uzlaştırma yapılır. İşlemler avans tutarına yansıtılır ve faturada ödenmiş avans olarak kabul edilir. |
| Dengeleme Güç Piyasası Uzlaştırması | • Aylık | Dengeleme Güç Piyasasında yapılan ticari işlemlerin sonucu uzlaştırma gerçekleştirilir. Uzlaştırma aylık faturaya yansıtılır. |
| Enerji Dengesizlikleri Uzlaştırması | • Aylık | Yapılan tüm ticari işlemlerin sonucu (alış/satış) uzlaştırma gerçekleştirilir. Uzlaştırma aylık faturaya yansıtılır. |
| YEKDEM Uzlaştırması | • Aylık | YEKDEM katılımcıları ve tedarikçiler için YEKDEM kapsamında yapılan üretim karşılığı bedel ve maliyet hesaplaması yapılır. Uzlaştırma aylık faturaya yansıtılır. |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Süreçleri

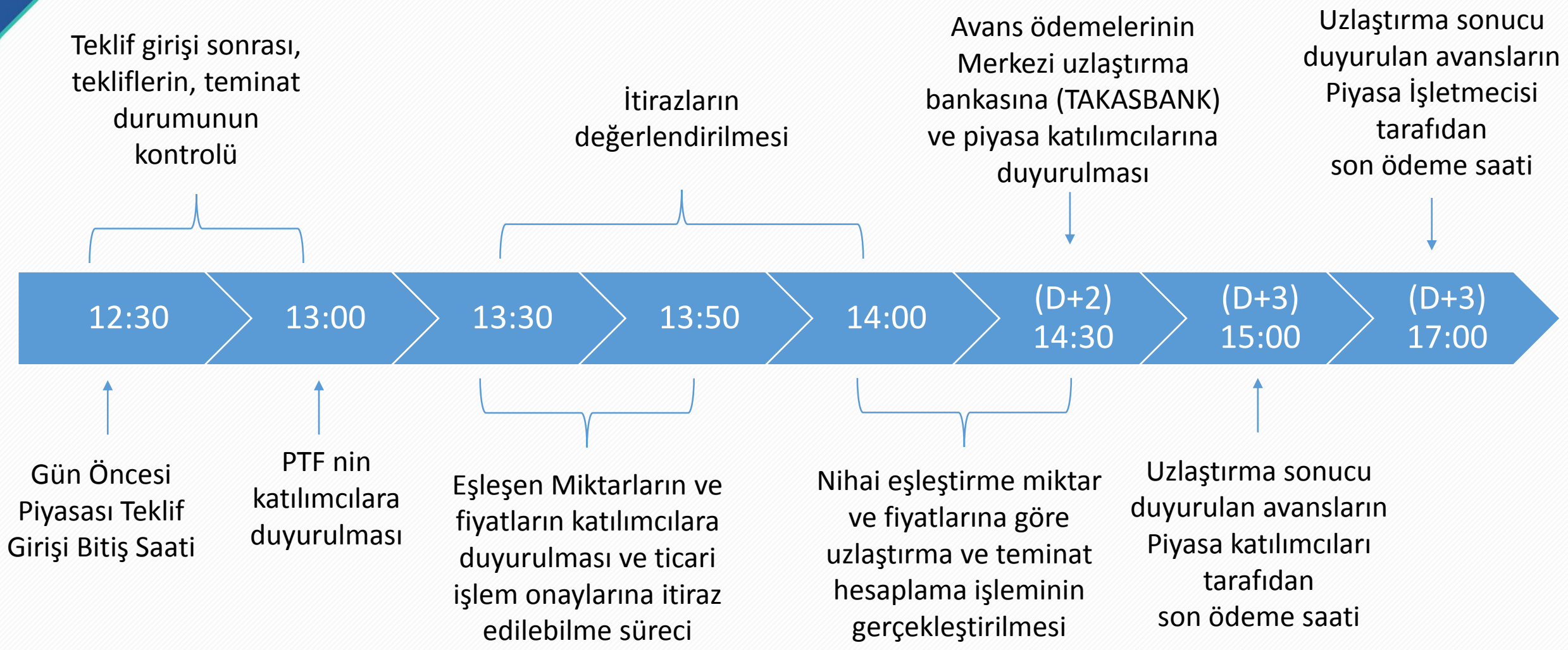





Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

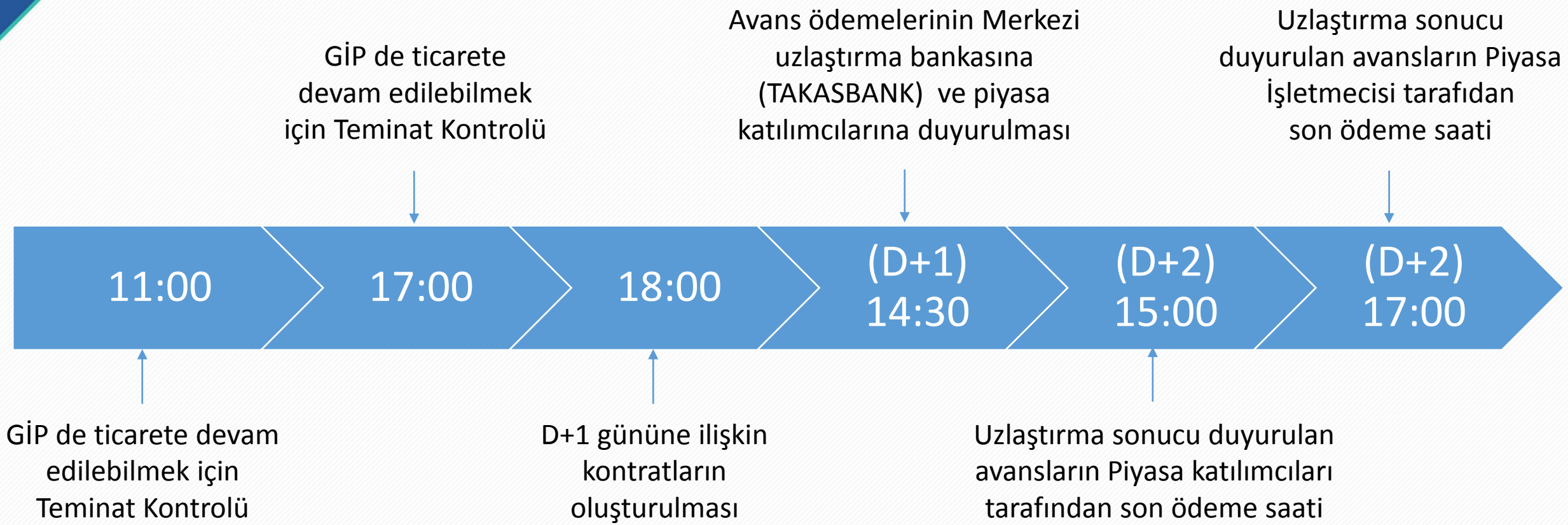
# Uzlaştırma Süreçleri (GÖP)






Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Süreçleri (GİP)




NOT: İlgili saatten 1 saat öncesine kadar ticaret yapılmaktadır.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Süreçleri (Hesaplama)



Okunan Sayaç Değerlerinin Piyasa İşletmecisine Bildirilmesi

Nihai uzlaştırma bildiriminin PYS aracılığı ile Piyasa Katılımcılarına Duyurulması

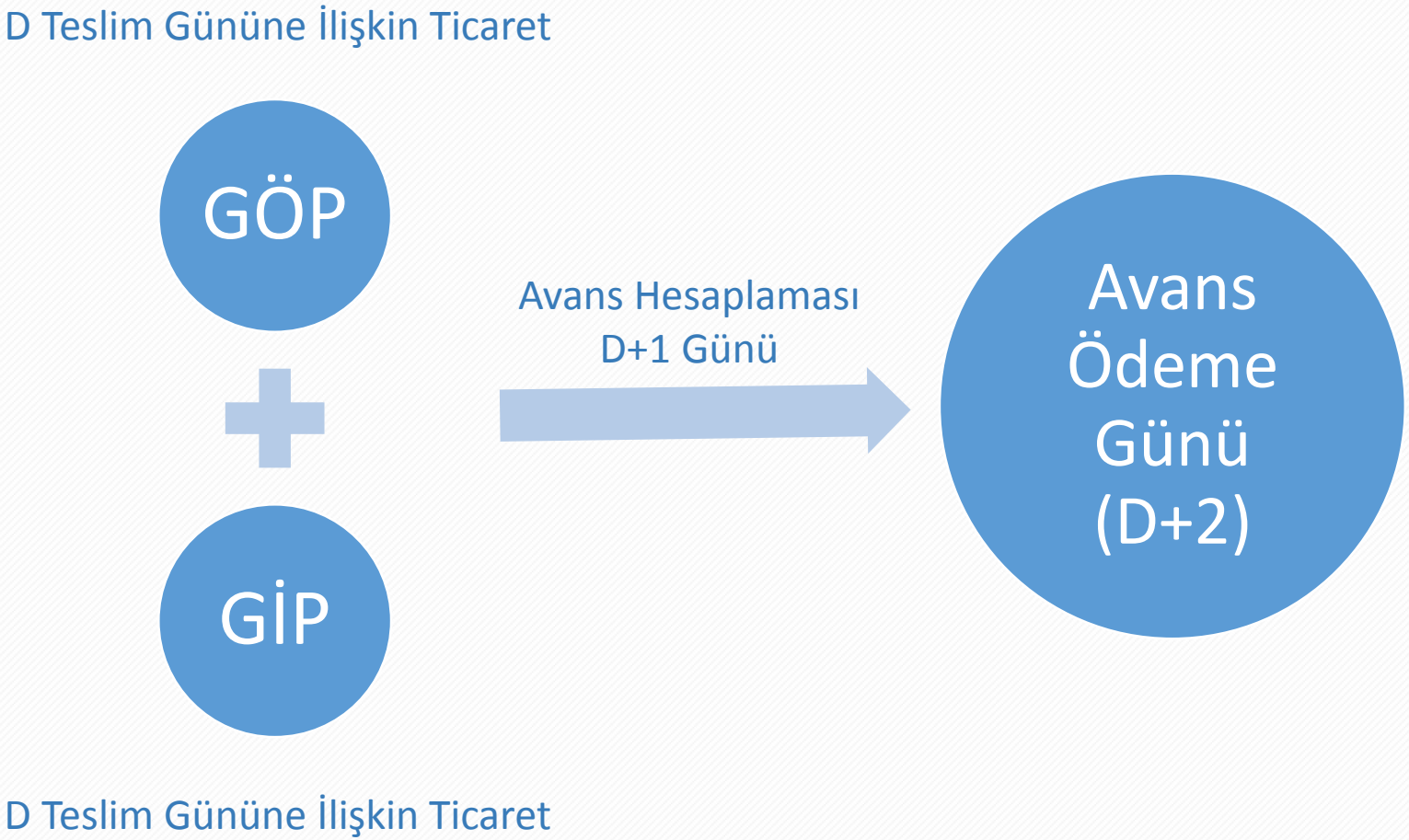
İtirazlarda Dikkate Alınarak Faturaya Esas Tutarların Belirlenmesi

Ön uzlaştırma bildiriminin PYS aracılığı ile piyasa katılımcılarına duyurulması

Veriş-Çekiş Değerlerinin Kontrol Edilmesi ve Gerekli İtiraz/Düzeltme Başvuruların Yapılması

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Süreçleri (Avans)

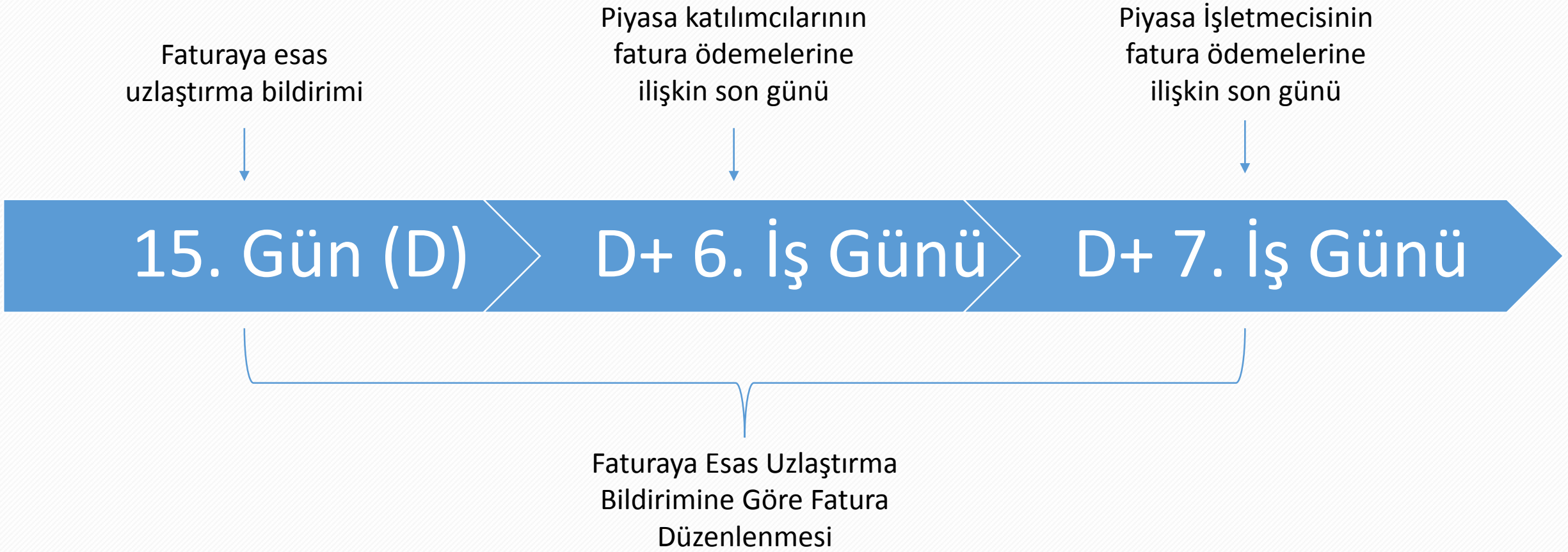



**NOT:** Hafta sonu ve resmi tatil günlerinde avans ödemesi sonraki iş gününde yapılmaktadır.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Süreçleri (Fatura)



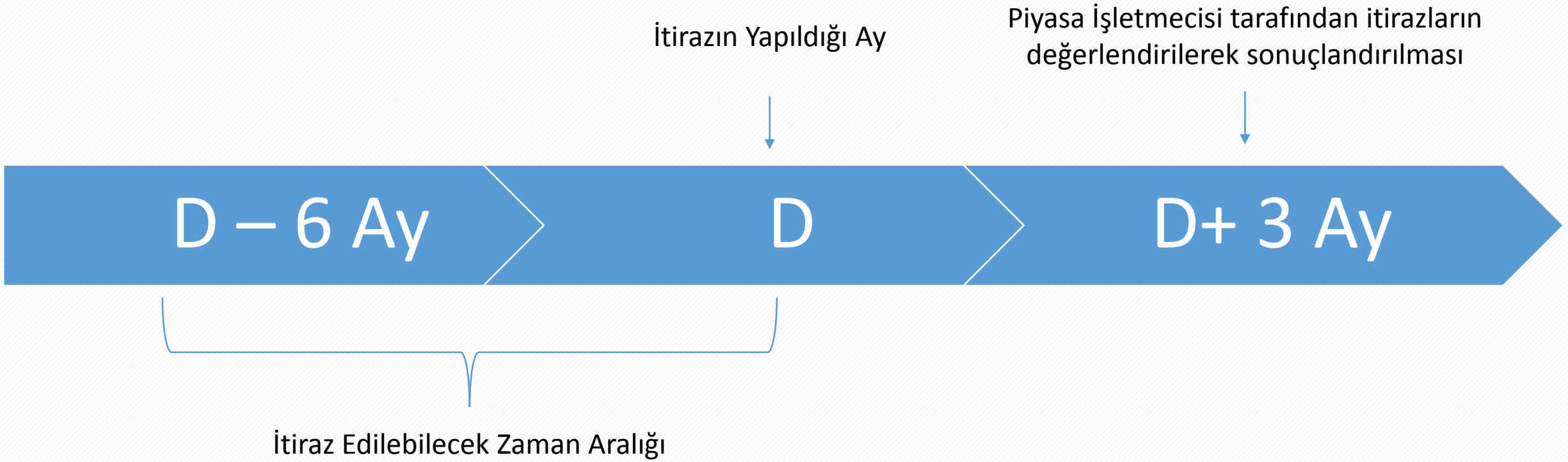



**NOT:** Uzlaştırma bildirimi, 15. günün hafta sonu veya resmi tatil olması halinde bir sonraki iş gününde faturaya esas hale gelir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Süreçleri (İtirazlar ve GDDK İşlemleri)

- Veriş çekiş ölçüm değerlerine itiraz
- Fatura, Uzlaştırma, Konfigürasyon değerlerine itiraz




**ÖRNEK:** 8 Mayıs 2018 tarihinde resmi yazı ile yapılan bir itirazın kapsadığı dönem Kasım 2017 dönemi ve sonraki dönemlerdir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Hesaplamada Kullanılan Fiyatlar (₺/MWh)

**PTF** (Piyasa Takas Fiyatı)

**SMF** (Sistem Marjinal Fiyatı)

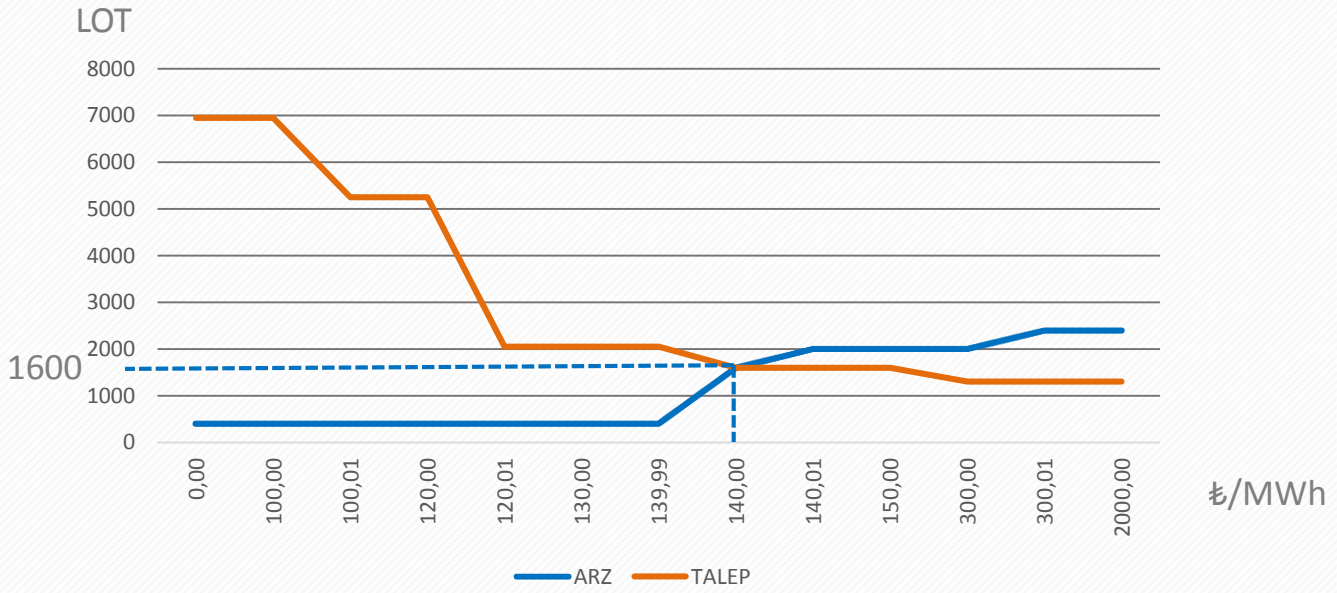
**Pozitif Dengesizlik Fiyatı** (min(PTF,SMF)*0,97)

**Negatif Dengesizlik Fiyatı** (maks (PTF,SMF)*1,03)

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Hesaplamada Kullanılan Fiyatlar (Piyasa Takas Fiyatı-PTF)

| Fiyat | 0,00 | 100,00 | 100,01 | 120,00 | 120,01 | 130,00 | 139,99 | 140,00 | 140,01 | 150,00 | 300,00 | 300,01 | 2000,00 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Katılımcı A | 4000 | 4000 | 2500 | 2500 | 0 | 0 | 0 | -900 | -1100 | -1100 | -1100 | -1700 | -1700 |
| Katılımcı B | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 | -400 |
| Katılımcı C | 1050 | 1050 | 1050 | 1050 | 450 | 450 | 450 | -300 | -300 | -300 | -300 | -300 | -300 |
| Katılımcı D | 700 | 700 | 700 | 700 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 300 | 300 | 300 |
| Katılımcı E | 1200 | 1200 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| **Toplam Satış** | **-400** | **-400** | **-400** | **-400** | **-400** | **-400** | **-400** | **-1600** | **-1800** | **-1800** | **-1800** | **-2400** | **-2400** |
| **Toplam Alış** | **6950** | **6950** | **5250** | **5250** | **2050** | **2050** | **2050** | **1600** | **1600** | **1600** | **1300** | **1300** | **1300** |




Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Hesaplamada Kullanılan Fiyatlar (Sistem Marjinal Fiyatı-SMF)

PTF = 140,00 TL/MWh

| | Fiyat (TL/MWh) | Miktar (MWh) | Etiket |
|---|---|---|---|
| YAL Teklifleri | 500,00 | 130 | - |
| | 440,00 | 30 | - |
| | 320,00 | 25 | - |
| | 300,00 | 60 | - |
| | 210,00 | 50 | 1 |
| | 207,99 | 150 | 0 |
| | 198,01 | 350 | 1 |
| | 180,00 | 250 | - |
| | 170,00 | 150 | 0 |
| | 153,00 | 100 | - |
| | 147,00 | 100 | 0 |
| | 140,00 | 200 | 0 |
| | 140,00 | 300 | 0 |
| YAT Teklifleri | 140,00 | 50 | 0 |
| | 138,00 | 150 | 0 |
| | 135,00 | 100 | 0 |
| | 133,00 | 50 | - |
| | 130,01 | 100 | - |
| | 130,00 | 100 | - |
| | 130,00 | 150 | - |
| | 60,00 | 80 | 1 |
| | 58,00 | 100 | 1 |
| | 50,00 | 60 | - |
| | 0,01 | 40 | - |
| | 0,00 | 500 | - |
| | 0,00 | 20 | 1 |

| Talimat Yönü | Talimat Kodu | | Toplam |
|---|---|---|---|
| | 0 | 1 | |
| YAT | 300 MWh | 200 MWh | 500 MWh |
| YAL | 900 MWh | 400 MWh | 1300 MWh |

| SİSTEM YÖNÜ | Enerji Açığı ↑ |
|---|---|
| NET TALİMAT (MWh) | 800 MWh |

**SMF = 170,00 TL/MWh**

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Hesaplamada Kullanılan Fiyatlar (Dengesizlik Fiyatları)

$$Pozitif\ Dengesizlik\ Fiyatı\ (TL/MWh) = min\left(PTF_{t,u}; SMF_{t,u}\right) \times (1 - l)$$

$$Pozitif\ Dengesizlik\ Fiyatı\ (TL/MWh) = min(140{,}00; 170{,}00) \times (1 - 0{,}03)$$

$$Pozitif\ Dengesizlik\ Fiyatı\ (TL/MWh) = \mathbf{135{,}80}$$

$$Negatif\ Dengesizlik\ Fiyatı\ (TL/MWh) = maks\left(PTF_{t,u}; SMF_{t,u}\right) \times (1 + k)$$

$$Negatif\ Dengesizlik\ Fiyatı\ (TL/MWh) = maks(140{,}00; 170{,}00) \times (1 + 0{,}03)$$

$$Negatif\ Dengesizlik\ Fiyatı\ (TL/MWh) = \mathbf{175{,}01}$$

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Hesaplamada Kullanılan Fiyatlar (rapor.epias.com.tr)



EPİAŞ ENERJI PIYASALARI İŞLETME A.Ş.
GENEL RAPORLAR

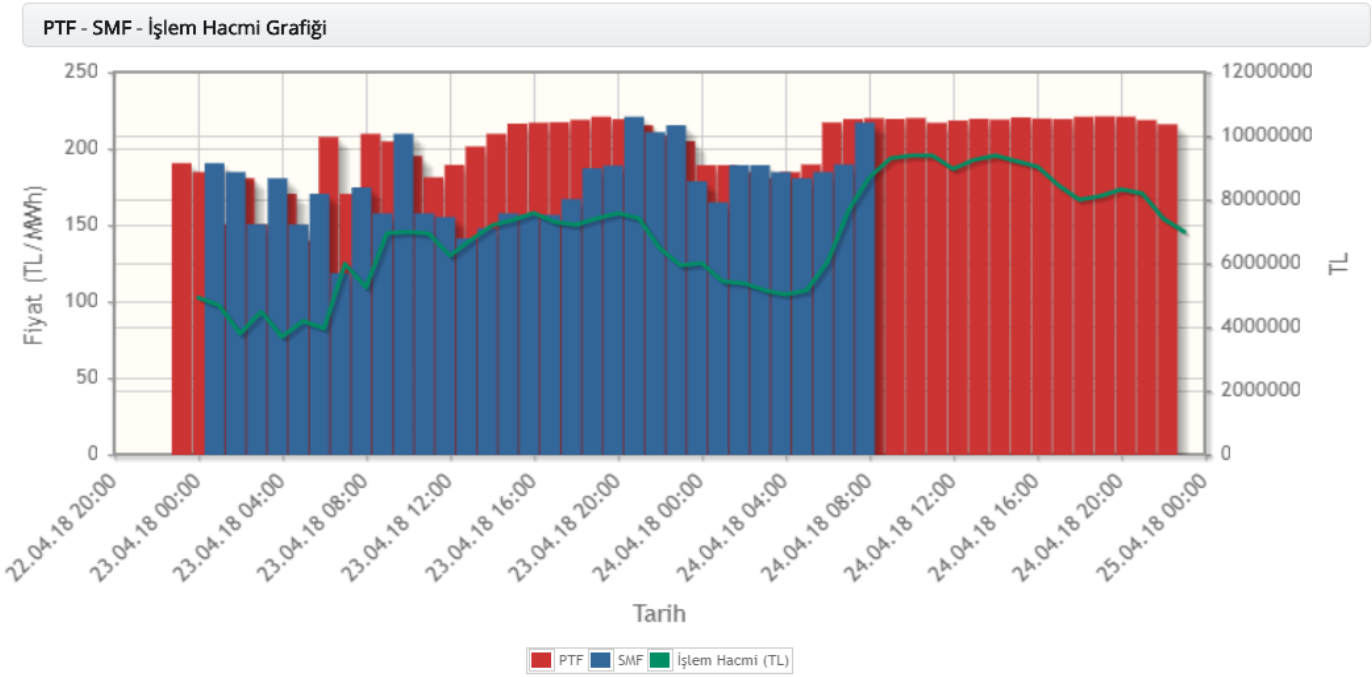
TR EN

Menü

Ana Sayfa / PTF SMF ve SDF Listeleme

23.04.2018 24.04.2018 Göster

| Tarih | PTF | SMF | Pozitif Dengesizlik Fiyatı (TL/MWh) | Negatif Dengesizlik Fiyatı (TL/MWh) | SMF Yön | İşlem Hacmi (TL) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 24.04.18 00:00 | 205,20 | 165,20 | 160,24 | 211,36 | ↓Enerji Fazlası | 6.019.972 |
| 24.04.18 01:00 | 189,50 | 189,50 | 183,82 | 195,18 | ↑ Enerji Açığı | 5.444.979 |
| 24.04.18 02:00 | 189,50 | 189,50 | 183,82 | 195,18 | ↑ Enerji Açığı | 5.390.971 |
| 24.04.18 03:00 | 185,00 | 185,00 | 179,45 | 190,55 | ↔ Dengede | 5.167.253 |
| 24.04.18 04:00 | 180,99 | 180,99 | 175,56 | 186,42 | ↔ Dengede | 5.038.797 |
| 24.04.18 05:00 | 185,00 | 185,00 | 179,45 | 190,55 | ↔ Dengede | 5.167.364 |
| 24.04.18 06:00 | 189,99 | 189,99 | 184,29 | 195,69 | ↔ Dengede | 6.056.140 |
| 24.04.18 07:00 | 217,41 | 217,41 | 210,89 | 223,93 | ↑ Enerji Açığı | 7.679.008 |
| 24.04.18 08:00 | 219,70 | 0,00 | 0,00 | 226,29 | - | 8.720.046 |
| 24.04.18 09:00 | 220,28 | 0,00 | 0,00 | 226,89 | - | 9.308.460 |




Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# GÜN ÖNCESİ PİYASASI

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Gün Öncesi Piyasası (GÖP) Uzlaştırması



$$SST_{t,p} = \sum_{u=1}^{m}\left(\sum_{r=1}^{n}\left(SSF_{t,p,u,r} \times SSM_{t,p,u,r}\right)\right)$$

| SSF | SSM | SST |
|---|---|---|
| 140,00 | -90 | 12.600,00 ₺ |

$$SAT_{t,p} = \sum_{u=1}^{m}\left(\sum_{r=1}^{n}\left(SAF_{t,p,u,r} \times SAM_{t,p,u,r}\right)\right)$$

| SAF | SAM | SAT |
|---|---|---|
| 200,00 | 70 | 14.000,00 ₺ |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Gün Öncesi Piyasası (GÖP) Uzlaştırması (Fark Tutarı)



Gün öncesi piyasası kapsamında yuvarlama, blok teklifler ve esnek teklifler sebebiyle oluşan günlük sistem alış tutarı ve sistem satış tutarı arasındaki farkın finanse edilmesi amacıyla, Gün Öncesi Piyasasına katılımı olan piyasa katılımcılarından fark tutarı alınır.

- Yuvarlamadan kaynaklanan tutar, arka planda yapılan hesaplamanın ondalık hassasiyetinin ekranda 2 basamak olarak gösterilmesi zorunluluğundan kaynaklanmaktadır. (Örneğin 119,99756468 ₺ olarak hesaplanan değer 120,00 ₺ olarak gösterilmekte ve hesaplamalarda 120,00₺ olarak alınmaktadır. ) Bu fark Gün Öncesi Piyasası katılımı olan tüm katılımcılara ilgili gündeki işlemleri oranında yansıtılacaktır.

- Blok tekliflerin satış yönündeki eşleşmeleri ile esnek tekliflerin eşleşmeleri nedeniyle oluşabilecek fark; ilgili günde Gün Öncesi Piyasasından alış yapan piyasa katılımcıları arasında dağıtılacaktır.

- Blok tekliflerin alış yönünde olan eşleşmeleri nedeniyle oluşabilecek fark; ilgili günde Gün Öncesi Piyasasından satış yapan piyasa katılımcıları arasında dağıtılacaktır.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Gün Öncesi Piyasası (GÖP) Uzlaştırması (Fark Tutarı)



## Satış Yönündeki Blok Teklif Nedeniyle Oluşan Fark Tutarı Örneği

| Blok Teklif | Fiyat (₺/MWh) | Blok Miktar (Lot) |
|---|---|---|
| 00:00-05:00 | 120,00 | -1600 |

| Saatler | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|---|---|
| PTF (₺/MWh) | 130,00 | 120,00 | 100,00 | 110,00 | 110,00 |
| Ortalama PTF | **114,00 ₺** | | | | |

Eğer Ortalama PTF > SSTF ise SSF= Ortalama PTF

Eğer Ortalama PTF < SSTF ise SSF = SSTF

114,00 ₺ < 120,00 ₺ → SSF= 120,00 ₺

$$SST_{t,p} = \sum_{r=1}^{5} \left( SSF_{t,p,u,r} \times SSM_{t,p,u,r} \right)$$

SST = 120,00 x (160x5)

= 96.000,00 ₺

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Gün Öncesi Piyasası (GÖP) Uzlaştırması (Fark Tutarı)



## Satış Yönündeki Blok Teklif Nedeniyle Oluşan Fark Tutarı Örneği

Blok teklif karşılığında yapılan ödeme tutarı;

$$SST_{t,p} = \sum_{r=1}^{5} \left( SSF_{t,p,u,r} \times SSM_{t,p,u,r} \right)$$

SST = 120,00 x (160x5)
= 96.000,00 ₺

Satılan enerji karşılığında alım yapan katılımcılardan alınan ücret;

$$SAT_{t,p} = \sum_{r=1}^{5} \left( SAF_{t,p,u,r} \times SAM_{t,p,u,r} \right)$$

SAT = 114,00 x (160 x 5)
= 91.200,00 ₺

Fark Tutarı

= SST – SAT
= 96.000,00 ₺ - 91.200,00 ₺
= **- 4.800,00 ₺**

| Günlük Alış Satış Tutarı | | Günlük Piyasa Eşleşme Miktarı | | Günlük Organizasyon Eşleşme Miktarı | | Günlük Fark Tutarı Dağılımı | | | Günlük Organizasyon Fark Tutarı Dağılımı | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Alış Tutarı (TL) | Satış Tutarı (TL) | Alış Miktarı (Lot) | Satış Miktarı (Lot) | Alış Miktarı (Lot) | Satış Miktarı (Lot) | Alış Teklifleri Fark Tutarı (TL) | Satış Teklifleri Fark Tutarı (TL) | Yuvarlama Fark Tutarı (TL) | Sistemden Alışlara İlişkin Fark Tutarı (TL) | Sistemden Satışlara İlişkin Fark Tutarı (TL) | Yuvarlama Fark Tutarı (TL) |
| 94.598.906,634 | 94.599.642,878 | 4.438.822 | 4.438.829 | 0 | 0 | 0,000 | -684,800 | -51,444 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# GÜN İÇİ PİYASASI

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Gün İçi Piyasası (GİP) Uzlaştırması



## Gün İçi Piyasası Teklifleri

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı A | 14:02:54 | 137,00 | 400 |
| Katılımcı B | 10:17:36 | 135,00 | 210 |
| Katılımcı C | 12:43:02 | 135,00 | 10 |
| Katılımcı D | 09:34:41 | 130,00 | 36 |

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı E | 14:27:56 | 120,00 | -630 |

## Gün İçi Piyasası Eşleşen Teklifler

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı A | 14:02:54 | 137,00 | 400 |
| Katılımcı B | 10:17:36 | 135,00 | 210 |
| Katılımcı C | 12:43:02 | 135,00 | 10 |
| Katılımcı D | 09:34:41 | 130,00 | 10 |

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı E | 14:27:56 | 120,00 | -630 |

## Gün İçi Piyasası Eşleşmeyen Teklifler

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı D | 09:34:41 | 130,00 | 26 |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Gün İçi Piyasası (GİP) Uzlaştırması



## Gün İçi Piyasası Teklifleri

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı A | 14:02:54 | 137,00 | 400 |
| Katılımcı B | 10:17:36 | 135,00 | 210 |
| Katılımcı C | 12:43:02 | 135,00 | 10 |
| Katılımcı D | 09:34:41 | 130,00 | 36 |

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı E | 14:27:56 | 120,00 | -630 |

## Gün İçi Piyasası Eşleşen Teklifler

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı A | 14:02:54 | 137,00 | 400 |
| Katılımcı B | 10:17:36 | 135,00 | 210 |
| Katılımcı C | 12:43:02 | 135,00 | 10 |
| Katılımcı D | 09:34:41 | 130,00 | 10 |

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı E | 14:27:56 | 120,00 | -630 |

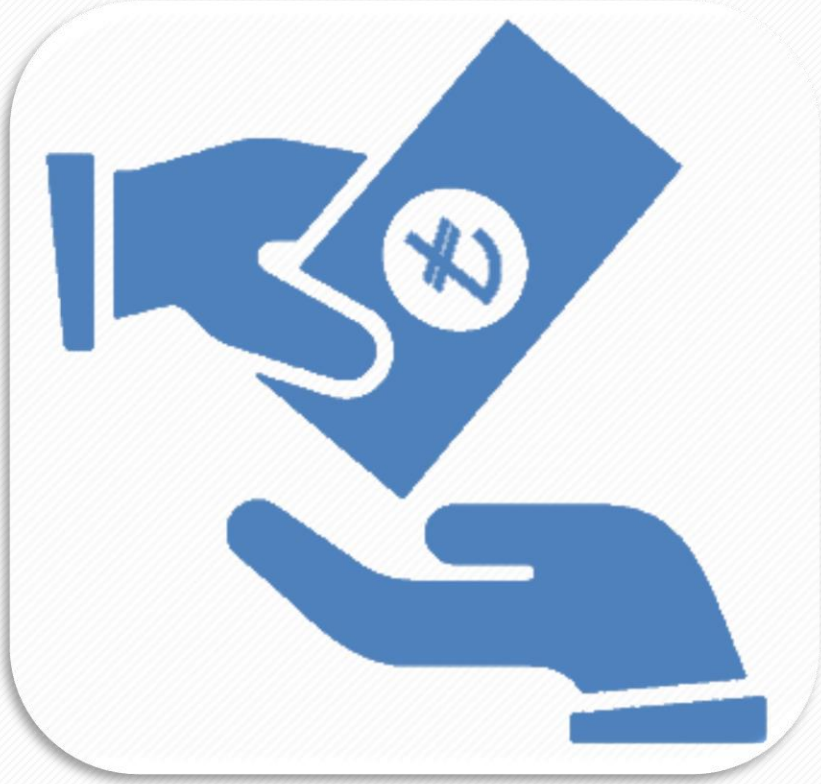
## Gün İçi Piyasası Eşleşmeyen Teklifler

| Firma | Saat | Fiyat (₺/MWh) | Miktar (Lot) |
|---|---|---|---|
| Katılımcı D | 09:34:41 | 130,00 | 26 |

| Firma | Fiyat (₺/MWh) | Tutar (₺) |
|---|---|---|
| Katılımcı A | 137,00 x 40 | -5.480,00 |
| Katılımcı B | 135,00 x 21 | -2.835,00 |
| Katılımcı C | 135,00 x 1 | -135,00 |
| Katılımcı D | 130,00 x 1 | -130,00 |
| Katılımcı E | (137,00x40) + (135,00x21) + (135,00x1) + (130,00x1) | 8.580,00 |

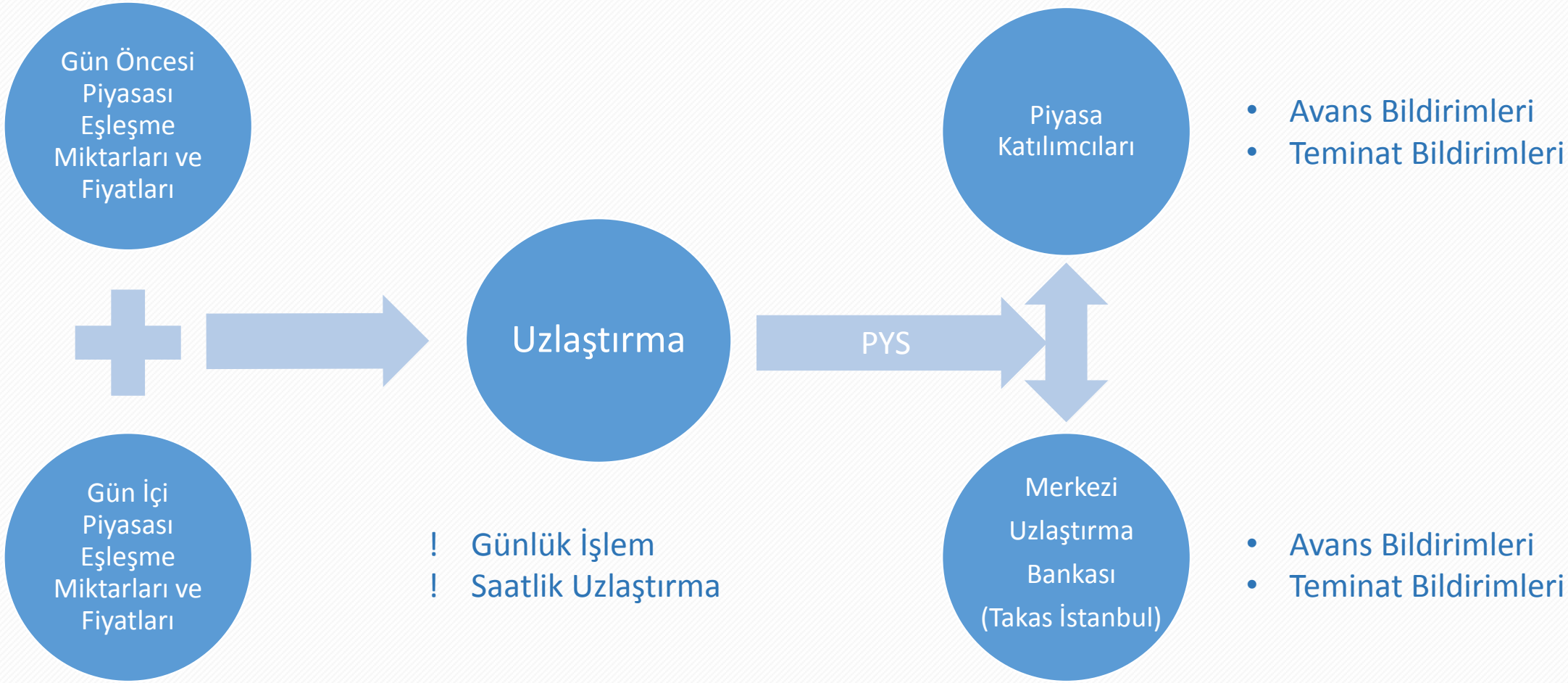
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# AVANS İŞLEMLERİ



Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Günlük GÖP ve GİP Avans İşlemleri




- Avans Bildirimleri
- Teminat Bildirimleri

! Günlük İşlem
! Saatlik Uzlaştırma

- Avans Bildirimleri
- Teminat Bildirimleri

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Günlük GÖP ve GİP Avans Görüntüleme (rapor.epias.com.tr)



EPİAŞ ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.
GENEL RAPORLAR

TR EN

Hoşgeldiniz, PK ABC [Çıkış]
ABC Enerji Tedarik A.Ş.

Menü

Ana Sayfa / UZLAŞTIRMA RAPORLARI / Avans Bildirim Detayı

Avans Ödeme Tarihi Baslangıç : * 19.04.2018 Avans Ödeme Tarihi Bitiş : * 19.04.2018

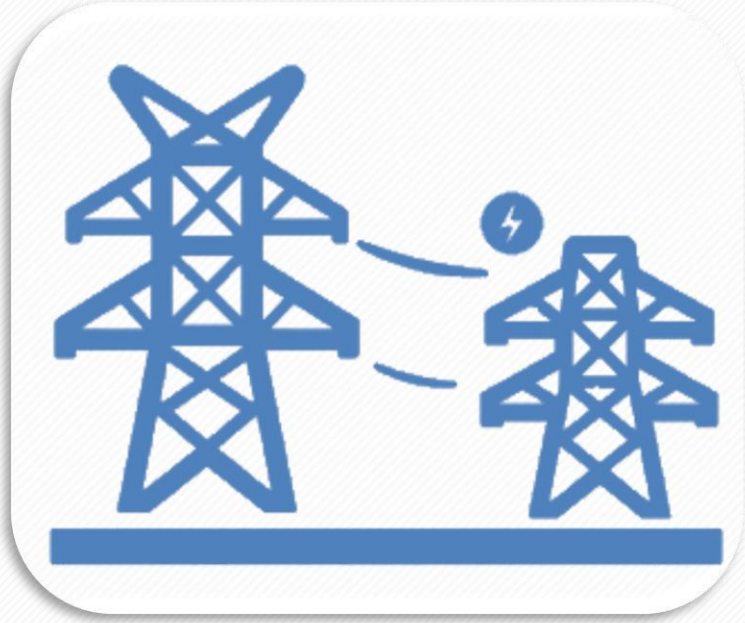
Göster

**Avans Detay Bildirim**

| Ödeme Tarihi | Ödeme Tutarı | Teslim Günü | Gün Öncesi Piyasa İşlemleri | | | Gün İçi Piyasa İşlemleri | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Alacak | Borç | Net Tutar | Alacak | Borç | Net Tutar |
| 19.04.2018 | -275.402,72 | 17.04.2018 | 0,00 | 265.202,72 | -265.202,72 | 0,00 | 10.200,00 | -10.200,00 |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# DGP UZLAŞTIRMASI
# KÜPSM/KÜPST HESABI

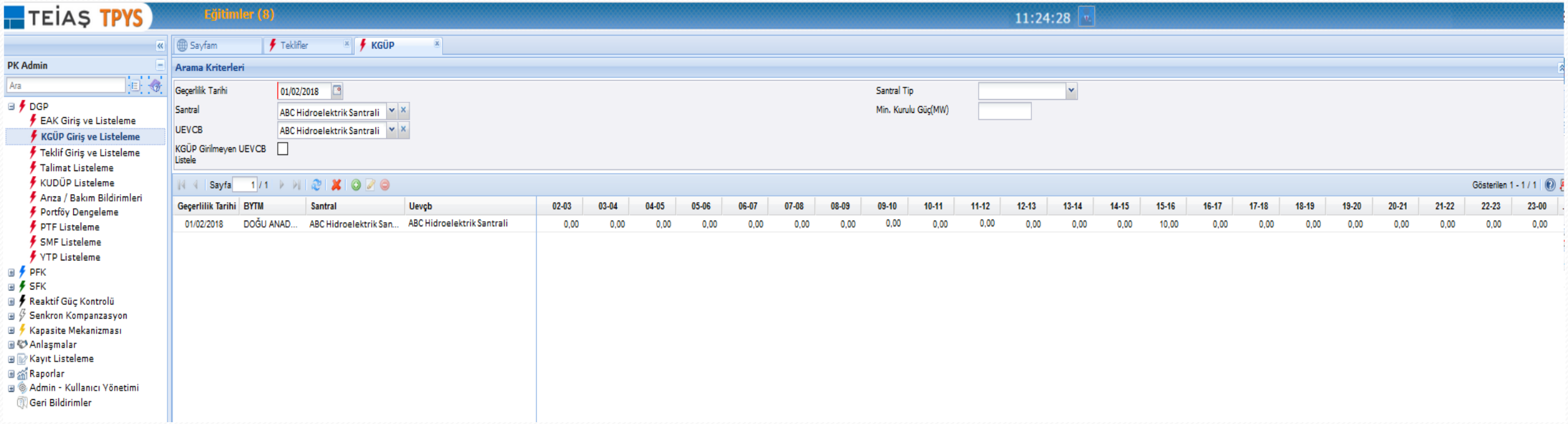


Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengeleme Güç Piyasası (DGP) Uzlaştırması

Katılımcılar tarafından her gün 14:00 ile 16:00 arasında;

- EAK (Emre amade kapasite)
- KGÜP (Kesinleşmiş günlük üretim planı)
- DGP Teklifleri* (Dengeleme güç piyasası teklifleri) bildirimi TPYS' ye yapılır.




* DGP'ye katılan katılımcılar

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengeleme Güç Piyasası (DGP) Uzlaştırması



Yük alma fiyatlarının belirlenmesi YALF;

YALTF ≤ SMF ise YALF = SMF

YALTF > SMF ise YALF = YALTF

İlgili dengeleme biriminin yer aldığı fiyat bölgesi dengede olduğu ve/veya fiyat bölgesinde enerji fazlası olduğu durumlarda,

YALF = YALTF

$$KEYALT_d = \sum_{u=1}^{m} \left( \sum_{r=1}^{n} \left( KEYALM_{d,u,r} \times YALF_{d,u,r} \right) \right) - YGYALT_d$$

$$KEYALT = (10 \times 170{,}00) - 50{,}00$$

$$KEYATT = 1650{,}00\ ₺$$

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengeleme Güç Piyasası (DGP) Uzlaştırması

(Toplam verilen YAL talimatı) $\sum YALM$ =150 MW → SMF=170,00 ₺/MWh

(Yerine getirilen YAL talimatı) $\sum YALTM$ =100 MW → YGSMF=140,00 ₺/MWh

Yönetmeliğin 102/A maddesi 2. fıkrası:

- *YGSMF ile dengeleme güç piyasası kapsamında verilen tüm talimatlar dikkate alınarak belirlenen Sistem Marjinal Fiyatı arasında fark oluşması halinde, bu fark ile yük alma yönünde yerine getirilen talimat miktarının çarpılması neticesinde, yerine getirilmeyen yük alma talimatlarına ilişkin maliyet hesaplanır.*

Toplam Teslim Etmeme Maliyeti

= (SMF – YGSMF) x YALTM

= (170,00 – 140,00 ) x 100

= **3.000,00 ₺**

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengeleme Güç Piyasası (DGP) Uzlaştırması

Yönetmeliğin 102/A maddesi 3. fıkrası:

- Her bir piyasa katılımcısının, her bir uzlaştırma dönemi için yerine getirmediği yük alma talimat miktarının, ilgili uzlaştırma döneminde toplam yerine getirilmeyen yük alma talimat miktarına oranı bulunur.

**Örnek Bir katılımcı için;**

YALF = SMF =170,00 ₺/MWh ise,

Verilen YAL talimat miktarı — YALM = 90 MWh

Yerine getirilen talimat miktarı — YALTM = **60** MWh

Yerine getirilmeyen YAL talimatı oranı $= \frac{(90-60)}{(150-100)} = \frac{30}{50} = 0{,}6$

(Yerine getirilmeyen YAL talimatı maliyeti) YGYALT = 0,6 X 3.000,00 = **1.800,00 ₺**

Katılımcı için KEYALT = (KEYALM x YALF) – YGYALT
= (**60** x 170,00) – 1.800,00
= 10.200,00 – 1.800,00 = 8.400,00 ₺

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengeleme Güç Piyasası (DGP) Uzlaştırması



YATF = 15,00 ₺/MWh,
KEYATM = 10 MWh ise,

Yük atma fiyatlarının belirlenmesi YATF;

YATTF ≥ SMF ise YATF = SMF

YATTF < SMF ise YATF =YATTF

İlgili dengeleme biriminin yer aldığı fiyat bölgesi dengede olduğu ve/veya fiyat bölgesinde enerji açığı olduğu durumlarda,

YATF = YATTF

$$KEYATT_d = \sum_{u=1}^{m} \left( \sum_{r=1}^{n} \left( KEYATM_{d,u,r} \times YATF_{d,u,r} \right) \right) + YGYATT_d$$

$$KEYATT = (10 \times 15{,}00) + 50{,}00$$

$$KEYATT = 200{,}00\ ₺$$

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# KGÜP Sapma Miktarı/Tutarı (KÜPSM/KÜPST)



$$BUDÜP_{p,t,b,u} = KUDÜP_{p,t,b,u} + \left(\sum_{r=1}^{h} KEYALM_{p,t,b,u,r} - \sum_{r=1}^{g} KEYATM_{p,t,b,u,r}\right)$$

$$UDÜPS_{p,t,b,u} = \left|UEVM_{p,t,b,u} - BUDÜP_{p,t,b,u}\right|$$

$$(UDÜPS_{p,t,b,u} - SRDM_{p,t,b,u}) \leq 0 \; ise \qquad KÜPSM_{p,t,b,u} = 0$$

$$(UDÜPS_{p,t,b,u} - SRDM_{p,t,b,u} > 0 \; ise$$

$$UDÜPS_{p,t,b,u} \leq m \times BUDÜP_{p,t,b,u} \; ise \qquad KÜPSM_{p,t,b,u} = 0$$

$$UDÜPS_{p,t,b,u} > m \times BUDÜP_{p,t,b,u} \; ise \qquad KÜPSM_{p,t,b,u} = UDÜPS_{p,t,b,u} - (m \times BUDÜP_{p,t,b,u})$$

$$KÜPST_p = \sum_{t=1}^{j}\sum_{b=1}^{z}\sum_{u=1}^{a}(KÜPSM_{p,t,b,u} \times max(PTF_{t,u}, SMF_{t,u}) \times n)$$

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# KGÜP Sapma Miktarı/Tutarı (KÜPSM/KÜPST)

| | |
|---|---|
| PTF | 300 TL/MWh |
| SMF | 350 TL/MWh |
| KGÜP | 100 MWh |
| GİP SSM | 10 MWh |
| KEYALM | 0 MWh |
| KEYATM | 20 MWh |
| SRDM | 0 MWh |
| UEVM | 100 MWh |
| m | 0,1 |
| n | 0,03 |

KUDÜP = 110 MWh

BUDÜP = KUDÜP + KEYALM-KEYATM
BUDÜP = 110 + 0 -20 = 90 MWh

UDÜPS = |UEVM- BUDÜP|
UDÜPS = |100 – 90 | = 10 MWh

UDÜPS – SRDM ≤ 0 ise KÜPSM = 0
UDÜPS – SRDM >0 ve UDÜPS ≤ m x BUDÜP ise KÜPSM = 0
UDÜPS – SRDM >0 ve UDÜPS > m x BUDÜP ise KÜPSM = UDÜPS – (m x BUDÜP)

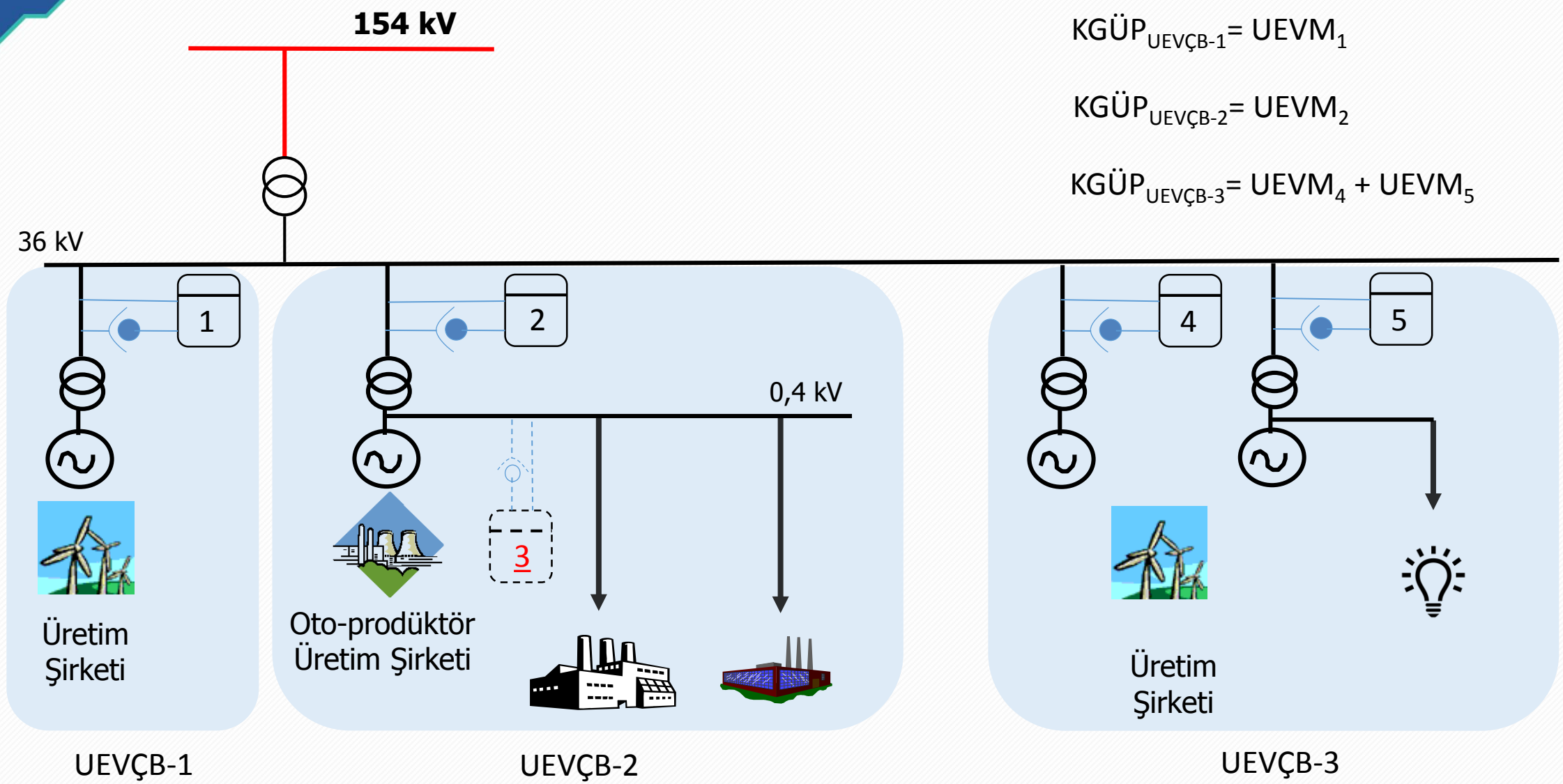
10- 0 > 0
10 > (0,1 x 90 )
KÜPSM = 10 - (0,1 x 90 ) = 1 MWh

KÜPST = KÜPSM x maks( PTF,SMF) x n
KÜPST = 1 x maks(300,350) x 0,03 = ***10,5 TL***

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# KGÜP Sapma Miktarı/Tutarı (KÜPSM/KÜPST) KGÜP Girişi






$KGÜP_{UEVÇB-1} = UEVM_1$

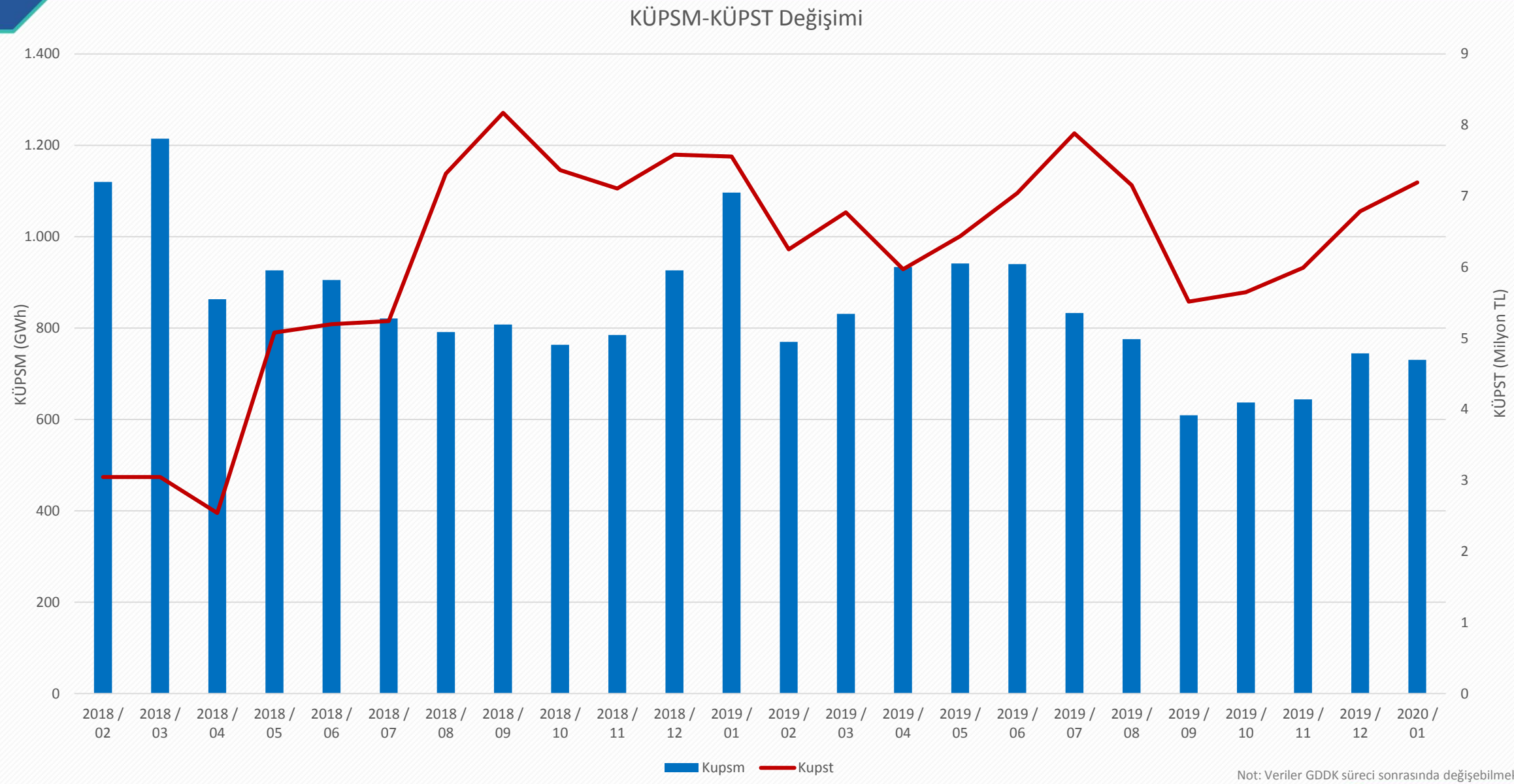
$KGÜP_{UEVÇB-2} = UEVM_2$

$KGÜP_{UEVÇB-3} = UEVM_4 + UEVM_5$

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# KGÜP Sapma Miktarı/Tutarı (KÜPSM/KÜPST) KGÜP Girişi






Not: Veriler GDDK süreci sonrasında değişebilmektedir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengesizlik UZLAŞTIRMASI

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Enerji Dengesizliklerinin Uzlaştırması



Piyasa katılımcılarının Gün Öncesi Piyasasındaki Sistem Alış/Sistem Satışları, Gün İçi Piyasasındaki Sistem Alış/Sistem Satışları, Dengeleme Güç Piyasasındaki YAL/YAT'ları, İkili Anlaşma Alış/Satışları ve gerçekleşen üretim/tüketim değerlerinden ne kadar saptığını gösteren miktar Enerji Dengesizlik Miktarı, bu miktar karşılığında alacaklı/borçlu olduğu tutar da Enerji Dengesizlik Tutarıdır.

Aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$EDM_{f,t,u} = \sum_{b=1}^{k}\left(UEVM_{f,t,b,u} - UEÇM_{f,t,b,u}\right) + UEİAM_{f,t,u} + GİPM_{f,\mathrm{t,u}} - \left(\sum_{p=1}^{l} ÖEDM_{p,u}\right) + \left(\sum_{p=1}^{l}\sum_{r=1}^{m} SAM_{\mathrm{t,p,u,r}} - \sum_{p=1}^{l}\sum_{r=1}^{n} SSM_{\mathrm{t,p,u,r}}\right) + \left(\sum_{d=1}^{h}\sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{f,d,u,r} - \sum_{d=1}^{h}\sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{f,d,u,r}\right)$$

$$EDT_{f} = \sum_{t=1}^{m}\sum_{u=1}^{n}\left[\left(EDM_{f,t,u}(-) \times \max(SGÖF_{t,u}, SMF_{t,u}) \times (1+k)\right) + \left(EDM_{f,t,u}(+) \times \min(SGÖF_{t,u}, SMF_{t,u}) \times (1-l)\right)\right]$$

**NOT:** 01.05.2015 tarihinden itibaren k ve l katsayıları 0,03 olarak alınmaktadır.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Enerji Dengesizliklerinin Uzlaştırması

Örneğin Katılımcı B için;

$$EDM_{f,t,u} = \sum_{b=1}^{k}\left(UEVM_{f,t,b,u} - UEÇM_{f,t,b,u}\right) + UEİAM_{f,t,u} + GİPM_{f,t,u} - \left(\sum_{p=1}^{l} ÖEDM_{p,u}\right) + \left(\sum_{p=1}^{l}\sum_{r=1}^{m} SAM_{t,p,u,r} - \sum_{p=1}^{l}\sum_{r=1}^{n} SSM_{t,p,u,r}\right) + \left(\sum_{d=1}^{h}\sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{f,d,u,r} - \sum_{d=1}^{h}\sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{f,d,u,r}\right)$$

0

100 10 -450 210 0 -360 110 0

EDM= 100 -10 – 450 + 210 + 0 – 360 + 110 + 0 = - 400 MWh

$$EDT_f = \sum_{t=1}^{m}\sum_{u=1}^{n}\left[\left(EDM_{f,t,u}(-) \times \max(SGÖF_{t,u}, SMF_{t,u}) \times (1+k)\right)\right]$$

Sistem Yönünün **YAL** Olması Durumunda,

PTF = 140,00 ₺

SMF = 170,00 ₺

EDT= EDM x max( 140, 170)x (1+0,03)

= 400 x 170 x 1,03

= **70.040,00 ₺**

Dengesizliğe düşülmeden PTF den satın alınsaydı,

PTF = 140,00 ₺

Ödeme = 400 x 140 = **56.000,00 ₺**

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Enerji Dengesizliklerinin Uzlaştırması



Örneğin Katılımcı B için;

$$EDM_{f,t,u} = \sum_{b=1}^{k}\left(UEVM_{f,t,b,u} - UEÇM_{f,t,b,u}\right) + UEİAM_{f,t,u} + GİPM_{f,t,u} - \left(\sum_{p=1}^{l} ÖEDM_{p,u}\right) + \left(\sum_{p=1}^{l}\sum_{r=1}^{m} SAM_{t,p,u,r} - \sum_{p=1}^{l}\sum_{r=1}^{n} SSM_{t,p,u,r}\right) + \left(\sum_{d=1}^{h}\sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{f,d,u,r} - \sum_{d=1}^{h}\sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{f,d,u,r}\right)$$

0

600 10 -200 100 0 -360 300 30

EDM= 600 -10 – 200 + 100 + 0 – 360 + 300 - 30 = 400 MWh

$$EDT_f = \sum_{t=1}^{m}\sum_{u=1}^{n}\left[\left(EDM_{f,t,u}(+) \times \min(SGÖF_{t,u}, SMF_{t,u}) \times (1-l)\right)\right]$$

Sistem Yönünün **YAL** Olması Durumunda,

PTF = 140,00 ₺

SMF = 170,00 ₺

EDT= EDM x min( 140, 170)x (1-0,03)

= 400 x 140 x 0,97

= **54.320,00 ₺**

Dengesizliğe düşülmeden PTF den satılsaydı,

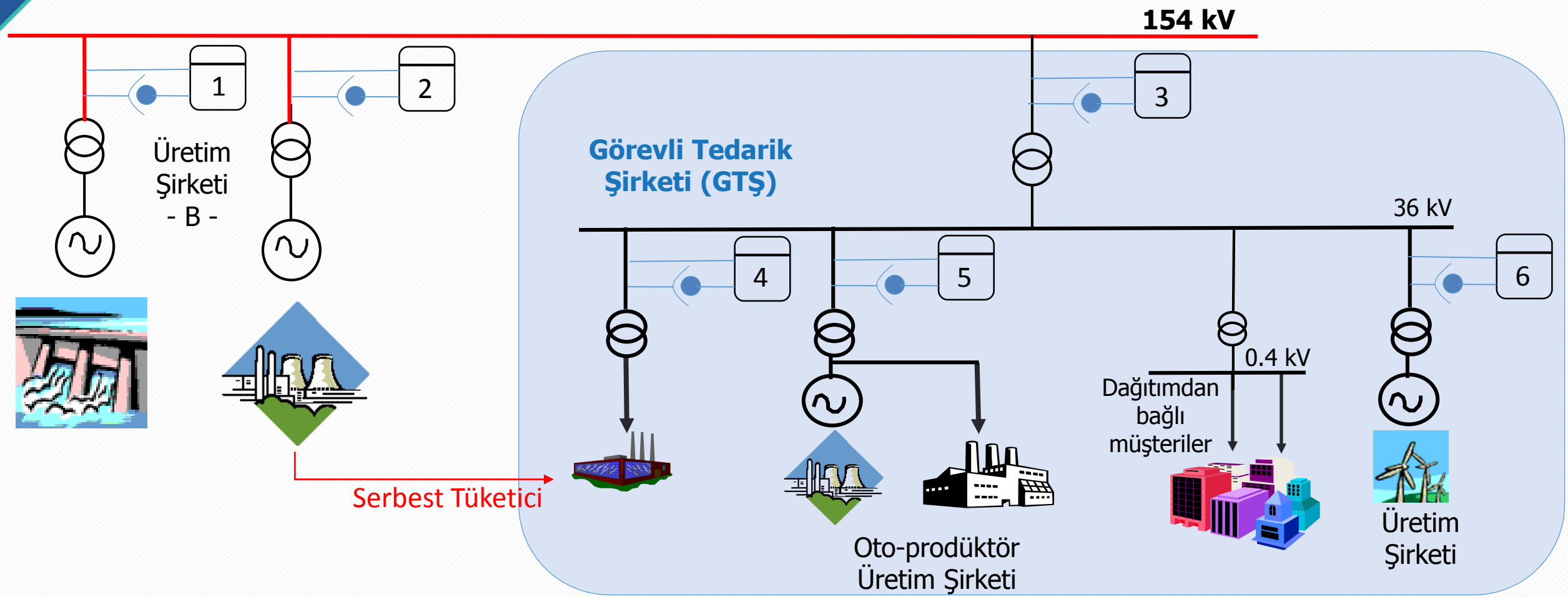
PTF = 140,00 ₺

Ödeme = 400 x 140 = **56.000,00 ₺**

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# UEÇM Hesabı






GTŞ_UEÇM = Çekiş (S3)- Çekiş (S4) - Çekiş (S5) - Çekiş (S6) +Veriş (S5) + Veriş (S6)

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Onaylı Sayaçlar ve Verileri Sayfası (rapor.epias.com.tr)



Ana Sayfa / UZLAŞTIRMA RAPORLARI / Onaylı Sayaçlar ve Veriler

Tüm Sayaçlar | Saatlik Sayaçlar | Tek ve Üç Zamanlı Sayaçlar

01.03.2018 Sayaç Ara

Kayıp Katsayılarını Göster : Veri Değişikliği Olan Sayaçları Göster :

Göster

Sayaç Okundu/Okunmadı Listesi

| Sayaç Şehir | Sayaç ID | Sayaç | EIC Kodu | Sayaç Okuyan Kurum | Organizasyon | Durum | Sayaç Kullanım Tipi | Versiyon | Çekiş MWh | Veriş MWh | Kayıplı Çekiş MWh | Kayıplı Veriş MWh | Sayaç Okuma Tipi | Kayıt Tipi | Çekiş Org | Çekiş Tenzil Org | Veriş Org | Veriş Tenzil Org | Konfigurasyon Versiyonu |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| İST.AVRUPA | 363871 | (363871) TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ | 40Z000000363871M | BOĞAZİÇİ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (ED) | TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş | OKUNDU | TEİAŞ - İç ihtiyaç | 01.03.2018 | 11,0196 | 0,0000 | 11,3023 | 0,0000 | Saatlik | | Var | - | - | - | 01.03.2018 |
| İST.AVRUPA | 363871 | (363871) TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ | 40Z000000363871M | BOĞAZİÇİ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (ED) | TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş | OKUNDU | TEİAŞ - İç ihtiyaç | 01.04.2018 | 11,2688 | 0,0000 | 11,5424 | 0,0000 | Saatlik | Web Servis | Var | - | - | - | 01.03.2018 |
| İST.AVRUPA | 363873 | (363873) TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ | 40Z000000363873I | BOĞAZİÇİ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (ED) | TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş | OKUNDU | TEİAŞ - İç ihtiyaç | 01.03.2018 | 0,0056 | 0,0000 | 0,6976 | 0,0000 | Saatlik | | - | Var | - | - | 01.03.2018 |
| İST.AVRUPA | 363874 | (363874) TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ | 40Z000000363874G | BOĞAZİÇİ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (ED) | TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş | OKUNDU | TEİAŞ - İç ihtiyaç | 01.03.2018 | 12,6764 | 0,0000 | 13,3684 | 0,0000 | Saatlik | | Var | - | - | Var | 01.03.2018 |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengeden Sorumlu Grup

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengeden Sorumlu Grup

Dengeden sorumlu taraflar bir araya gelmek suretiyle dengeden sorumlu grup oluşturabilirler. Dengeden sorumlu grup adına grup içinden bir dengeden sorumlu taraf, dengeden sorumlu grubun enerji dengesizliğine ilişkin Piyasa İşletmecisine karşı mali sorumluluğunu üstlenir.

Katılımcıların kendi dengeden sorumlu taraf oldukları durum ile Katılımcı D'nin Dengeden sorumlu taraf olduğu durumda;

| Katılımcılar | EDM (MWh) |
|---|---|
| Katılımcı A (Yenilenebilir Üretim) | 150 |
| Katılımcı B (Üretim) | -600 |
| Katılımcı D (Tedarik) | 840 |

PTF = 120,00 ₺
SMF = 150,00 ₺

$$EDT_f = \sum_{t=1}^{m}\sum_{u=1}^{n}\left[\left(EDM_{f,t,u}(+)\times \min(SGÖF_{t,u}, SMF_{t,u})\times(1-l)\right)\right]$$

$$EDT_f = \sum_{t=1}^{m}\sum_{u=1}^{n}\left[\left(EDM_{f,t,u}(-)\times \max(SGÖF_{t,u}, SMF_{t,u})\times(1+k)\right)\right]$$

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Dengeden Sorumlu Grup



| Katılımcılar | EDM (MWh) |
|---|---|
| Katılımcı A (Yenilenebilir Üretim) | 150 |
| Katılımcı B (Üretim) | -600 |
| Katılımcı D (Tedarik) | 840 |

PTF = 140,00 ₺
SMF = 170,00 ₺

**1. Durum**

EDTA = EDMA x min( 140, 170)x (1-0,03)
EDTA= 150 x 140,00 x 0,97 = **20.370,00 ₺**

EDTB = EDMB x max( 140, 170)x (1+0,03)
EDTB= -600 x 170,00 x 1,03 = **-105.060,00 ₺**

EDTD = EDMD x min( 140, 170)x (1-0,03)
EDTD= 840 x 140,00 x 0,97 = **114.072,00 ₺**

**2. Durum**

Dengeden Sorumlu Taraf Olduğunda;

EDMTOP= 150 – 600 + 840 = 390 (MWh)
EDTTOP= 390 x 140,00 x 0,97 = **52.962,00 ₺**

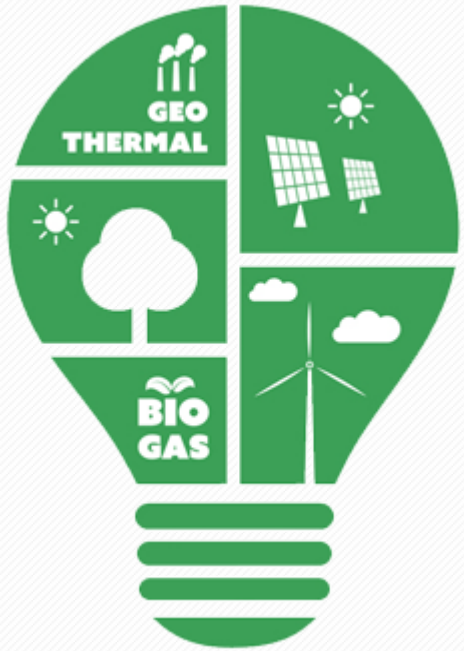
1. Duruma göre EDTTOP = 20.370,00 -105.060,00 + 114.072,00
= **29.382,00 ₺**

2. Duruma göre EDTTOP = **52.962,00 ₺**

Fark EDT = 52.962,00 -29.382,00 = **23.580,00 ₺**

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# YEKDEM




Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Maliyetlerinin Hesaplanması ve Dağıtılması



Yekdem maliyetleri için hesaplamalar;

YEKDEM için Toplam Borç Kalemi

$$YEKTOB = \left(\sum_{i=1}^{a}\sum_{b=1}^{n}\sum_{t=1}^{l}\sum_{u=1}^{k}\left(UEVM_{i,b,t,u} \times y_{i,b,t,u} \times YEKF_{i,b} \times KUR_u\right)\right) + \sum_{j=1}^{m} LÜYTOB_j$$

YEKDEM için Toplam Alacak Kalemi

$$YG = \sum_{i=1}^{a}\sum_{b=1}^{n_i}\sum_{t=1}^{l}\sum_{u=1}^{k}\left(UEVM_{i,b,t,u} \times y_{i,b,t,u} \times PTF_{t,u} \times j\right) + \sum_{m=1}^{d}\sum_{t=1}^{l}\sum_{u=1}^{k}\left(LÜNET_{m,t,u} \times PTF_{t,u} \times p\right) + \sum_{c=1}^{g} KB_c$$

Kapasite Artışı için Belirlenecek Katsayı

$kg_{i,b,u} < ig_{i,b,u}$ ise $y_{i,b,t,u} = \frac{kg_{i,b,t,u}}{ig_{i,b,t,u}}$

$kg_{i,b,u} \geq ig_{i,b,u}$ ise $y_{i,b,t,u} = 1$

YEKDEM için Ödeme Yükümlülüğü Oranı

$$ÖYO_i = \frac{\sum_{b=1}^{n}\sum_{u=1}^{k} UEÇM_{i,b,u}}{\sum_{b=1}^{m}\sum_{u=1}^{k} UEÇM_{b,u}}$$

$$ÖYT_i = YEKTOB \; x \; ÖYO_i$$

$$YGT_i = YG \; x \; ÖYO_i$$

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Lisanslı YEKDEM Katılımcıları için YEKDEM Hesaplamaları



Yekdem maliyetleri için hesaplamalar;

Üreticilere Ödenecek Tutar Hesaplaması

$$YEKBED_i = \sum_{b=1}^{n} \sum_{t=1}^{l} \sum_{u=1}^{k} \left(UEVM_{i,b,t,u} \times y_{i,b,t,u} \times \left[\left(YEKF_{i,b} \times KUR_u\right) - \left(PTF_{t,u} \times j\right)\right]\right)$$

| Kayıtlı Kaynak Tipi | J Katsayısı |
|---|---|
| Nehir tipi | 0,980 |
| Kanal Tipi | 0,980 |
| Rezervuarlı+ Kanal | 1,000 |
| Rezervuarlı | 1,000 |
| Rüzgar | 0,970 |
| Jeotermal | 0,995 |
| Biogaz | 0,990 |
| Biokütle | 0,990 |
| Biokütleden Elde Edilen Gaz | 0,990 |
| Prolitik Oil & Prolitik Gaz | 0,990 |
| Güneş | 0,980 |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Lisanssız YEKDEM Katılımcıları Adına GTŞ için YEKDEM Hesaplamaları



Görevli Tedarik Şirketlerine (K3) Ödenecek Tutar Hesaplaması

$$YEKBED_m = LÜYTOB_m - \sum_{t=1}^{l}\sum_{u=1}^{k}(LÜNET_{m,t,u} \times PTF_{t,u} \times p)$$

Bölge İçerisindeki K.Güç ≥ 100 MW p = 0,985

Bölge İçerisindeki K.Güç < 100 MW p = 0,980

$LÜYTOB_m = \mathbf{100.000.000,00\ TL}$

$$\sum_{t=1}^{l}\sum_{u=1}^{k}\left(LÜNET_{m,t,u} \times PTF_{t,u} \times p\right) = \mathbf{30.000.000,00\ TL}$$

ise, GTŞ'ye ödenecek tutar **70.000.000,00 TL**'dir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# YEKDEM Katılımcıları İçin Örnek Hesaplama

Örnek bir hesaplama yapacak olursak;

| | |
|---|---|
| PTF | 270 TL |
| SMF | 260 TL |
| GÖP Eşleşme Fiyatı | 270 TL |
| GİP Eşleşme Fiyatı | 275 TL |
| DGP Talimat Fiyatı | 280 TL |
| YEK Destek Fiyatı | 7,3 $ cent/ kWh |
| Dolar Alış Kuru ~ | 5,6 TL |
| YEK Fiyatı ~ | 409 TL/MWh |

1. GÖP için 100 MWh lik bir satış teklif edilsin.

   Göp Alacak= 100 x 270 = **+27.000 TL**

2. GİP için 1 MWh lik bir alım teklif edilsin.

   Gip Borç= 1 x 275 = **-275 TL**

3. DGP için ;

   KEYALM = 20 MWh
   KEYALT = 20 x 280 = **+5.600 TL**

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# YEKDEM Katılımcıları İçin Örnek Hesaplama

Gerçekleşen üretim 118,54 MWh olursa;

| | |
|---|---|
| PTF | 270 TL |
| SMF | 260 TL |
| GÖP Eşleşme Fiyatı | 270 TL |
| GİP Eşleşme Fiyatı | 275 TL |
| DGP Talimat Fiyatı | 280 TL |
| YEK Destek Fiyatı | 7,3 $ cent/ kWh |
| Dolar Alış Kuru ~ | 5,6 TL |
| YEK Fiyatı ~ | 409 TL/MWh |

4

EDM ve EDT;

EDM = -100 + 1 -20 + 118,54 = **-0,46 MWh**

EDT = 0,46 x maks(270,260) x 1,03 = **-127,93 TL**

5

YEKDEM kapsamında yapılan ücretlendirme,

YEKEBDi= 118,54 x [ (73 x 5,6)- (270x 0,98)] = **+17.093,47 TL**

YEKDEM Katılımcısının Aldığı Toplam Ücret;

Toplam = [1]+ [2]+ [3]+ [4] +[5]

Toplam = 27.000 - 275 + 5.600 - 127,93 + 17.093,47 = **49.290,54 TL**

Birim Fiyat
~415,81 TL/MWh

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Tedarikçi Katılımcılar İçin Örnek Hesaplama

Tedarik kapsamındaki çekişlere yansıtılan YEKDEM maliyeti;

$$YEKTOB = \left(\sum_{i=1}^{a}\sum_{b=1}^{n}\sum_{t=1}^{l}\sum_{u=1}^{k}\left(UEVM_{i,b,t,u} \times y_{i,b,t,u} \times YEKF_{i,b} \times KUR_{u}\right)\right) + \sum_{j=1}^{m} LÜYTOB_{j}$$

YEKTOB= 2,44 milyar TL + 400 Milyon TL = **2,84 Milyar TL**

| | |
|---|---|
| PTF | 270 TL |
| SMF | 260 TL |
| YEK Destek Fiyatı | 7,3 $ cent/ kWh |
| Dolar Alış Kuru ~ | 5,6 TL |
| YEK Fiyatı ~ | 409 TL/MWh |
| YEKTOB | 2,84 Milyar TL |
| LÜYTOB | 400 Milyon TL |
| YG | 1,6 Milyar TL |
| Tedarik Kapsamındaki UEÇM | 18 Milyon MWh |

$$YG = \sum_{i=1}^{a}\sum_{b=1}^{n_i}\sum_{t=1}^{l}\sum_{u=1}^{k}\left(UEVM_{i,b,t,u} \times y_{i,b,t,u} \times PTF_{t,u} \times j\right) + \sum_{m=1}^{d}\sum_{t=1}^{l}\sum_{u=1}^{k}\left(LÜNET_{m,t,u} \times PTF_{t,u} \times p\right) + \sum_{c=1}^{g} KB_{c}$$

YG= **1,6 Milyar TL**

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Tedarikçi Katılımcılar İçin Örnek Hesaplama

Örnek katılımcının 1.800 MWh lik bir portföyü olduğunu varsayarsak;

$$ÖYO_i = \frac{\sum_{b=1}^{n}\sum_{u=1}^{k} UEÇM_{i,b,u}}{\sum_{b=1}^{m}\sum_{u=1}^{k} UEÇM_{b,u}}$$

$$ÖYO = \frac{1.800}{18.000.000} = 0{,}0001$$

| | |
|---|---|
| PTF | 270 TL |
| SMF | 260 TL |
| YEK Destek Fiyatı | 7,3 $ cent/ kWh |
| Dolar Alış Kuru ~ | 5,6 TL |
| YEK Fiyatı ~ | 409 TL/MWh |
| **YEKTOB** | **2,84 Milyar TL** |
| LÜYTOB | 400 Milyon TL |
| **YG** | **1,6 Milyar TL** |
| Tedarik Kapsamındaki UEÇM | 18 Milyon MWh |

$$ÖYT_i = YEKTOB \; x \; ÖYO_i$$

$$ÖYT_i = 2.840.000.000 \times 0{,}0001 = \mathbf{284.000{,}00\ TL}$$

$$YGT_i = YG \; x \; ÖYO_i$$

$$YGT_i = 1.600.000.000 \times 0{,}0001 = \mathbf{160.000{,}00\ TL}$$

$$Net\ Durum = 284.000{,}00 - 160.000{,}00 = \underline{124.000{,}00\ TL}$$

Birim maliyet
~68,89 TL/MWh

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# YEKDEM Santralleri UEVM Hesabı

YEKDEM'e katılmış olan santrallerin işletmedeki güçlerinin üzerinde yapmış oldukları üretim miktarları uzlaştırma hesaplamalarına dahil edilmemektedir.

İşletmedeki Güç (MW) : 100 MW
Üretim Miktarı (MWh) : 103 MWh
Uzlaştırmaya esas veriş miktarı (MWh) : 100 MWh

---

Kapasite Artışı için Belirlenecek Katsayı

$kg_{i,b,u} < ig_{i,b,u}$ ise $y_{i,b,t,u} = \frac{kg_{i,b,t,u}}{ig_{i,b,t,u}}$

$kg_{i,b,u} \geq ig_{i,b,u}$ ise $y_{i,b,t,u} = 1$

YEKDEM'den Yararlanılan KGÜÇ (MW) : 90 MW
İşletmedeki Güç (MW) : 100 MW
Üretim Miktarı (MWh) : 97 MWh
Uzlaştırmaya Esas Veriş Miktarı (MWh) : 97 MWh
YEKDEM Hesabına Esas Veriş Miktarı(MWh) : 97* (90/100)= 87,3 MWh

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Üretim Tesisleri için ÖYT Hesaplama

$$ÖYO_i = \frac{\sum_{b=1}^{n}\sum_{u=1}^{k} UEÇM_{i,b,u}}{\sum_{b=1}^{m}\sum_{u=1}^{k} UEÇM_{b,u}}$$

01.01.2019 tarihinden itibaren tüketim miktarlarının üretim miktarlarından büyük olduğu üretim tesislerine fazla tüketim miktarı oranında YEKDEM maliyeti yansıyacaktır.

Aylık toplam santral verisi;

Üretim Miktarı : 1000 MWh
Tüketim Miktarı : 200 MWh

Tedarik yükümlülüğü
Kapsamındaki çekiş : 0 MWh

Aylık toplam santral verisi;

Üretim Miktarı : 100 MWh
Tüketim Miktarı : 1000 MWh

Tedarik yükümlülüğü
Kapsamındaki çekiş : 900 MWh

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

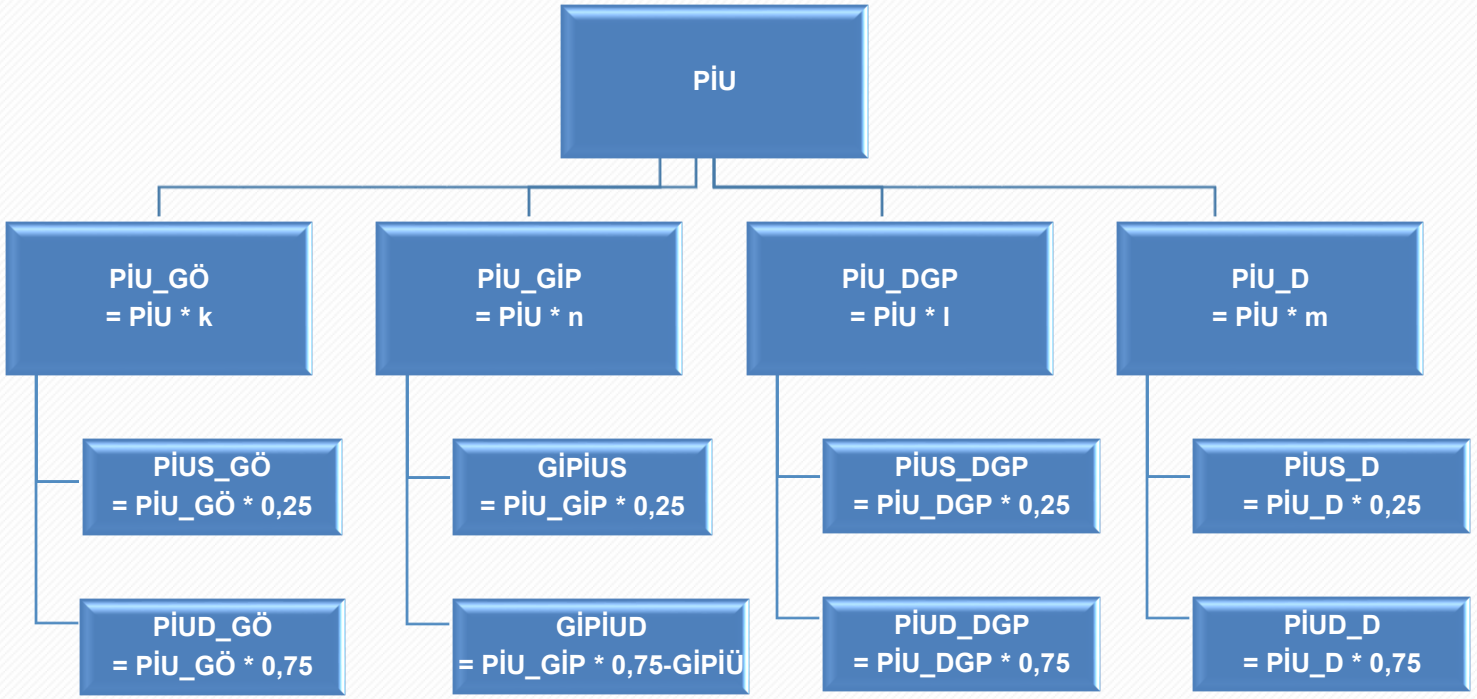
# Piyasa İşletim Ücreti (PİU)



## PİU

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Piyasa İşletim Ücreti (PİU)




PİÜS : Piyasa işletim ücretinin sabit kalemi
PİÜD : Piyasa işletim ücretinin değişken kalemi
GİTİÜ : Piyasa katılımcılarının haklı bulunmadıkları itirazlar için ödedikleri toplam itiraz ücreti
k, l, m, n : İlgili faaliyetin, Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içindeki oranını temsil eden katsayı (k+l+m+n=1)

$GİPİÜ_p = 200 \times GİİS_p + \sum_{g=1}^{b} GİPİÜ_{p,g}$ Piyasa itirazlarının haksız olası durumunda alınan ücret

*Detaylı açıklama için Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Madde 116 , Madde 117, Madde 118 ve Madde 119 incelenmelidir.*

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Piyasa İşletim Ücreti (PİU)



## Dönemlik Piu Detay Listeleme Ekranı

| | |
|---|---|
| k (GOP) | 0.8553478135 |
| l (DGP) | 0.0431497117 |
| m (DENG) | 0.0880047215 |
| n (GIP) | 0.0134977534 |

**Dönemlik Piu Detay Listesi**

| Avans Dönem | GÖP SABİT | GÖP DEĞİŞKEN | GÖP TOPLAM | DGP SABİT | DGP DEĞİŞKEN | DGP TOPLAM | EDM SABİT | EDM DEĞİŞKEN | EDM TOPLAM | GİP SABİT | GİP DEĞİŞKEN | GİP İTİRAZ | GİP TOPLAM |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 01.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 02.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 03.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 04.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 05.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 06.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 07.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 08.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 09.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 21.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 22.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 24.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 25.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 29.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31.07.2018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Sayfası (dgpys.epias.com.tr)



## Uzlaştırma Bildirimi

**Uzlaştırma Bildirimi Parametreleri**

Mart | 2018 | Uzlaştırma Göster | Uzlaştırma Excel e At | ISKK Göster

**Mart Dönemi Faturaya Esas Bildirim** **Fatura Tebliğ Tarihi:** **Fatura Son Ödeme Tarihi:**

**Alacak Aylık Özet Tablo**

| GÖP Alacak Tutarı | GİP Alacak Tutarı | YEK Alacak Tutarı | DGP Alacak Tutarı | Dengesizlik Tutarı | SBDT | GDDK | Ödenmeyen Alacak İade | Temerrüt Faiz Geliri | Fark Tutarı | Gecikme Zammı | Toplam | KDV |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL |
| Toplam(KDV Dahil) | 0 TL | | | | | | | | | | | |

**Borç Aylık Özet Tablo**

| GÖP Borç Tutarı | GİP Borç Tutarı | YEK Borç Tutarı | DGP Borç Tutarı | Dengesizlik Tutarı | KÜPST | SBDT | GDDK | PIU | Ödenmeyen Alacak | Fark Tutarı | Gecikme Zammı | Toplam | KDV |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL | 0 TL |
| Toplam(KDV Dahil) | 0 TL | | | | | | | | | | | | |

**Organizasyon Aylık Özet Tablo**

| Gün | GÖP | | | | | | GİP | | | | DGP | | | | ENERJİ DENGESİZLİĞİ | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | SSM (MWh) | SST (TL) | SAM (MWh) | SAT (TL) | İkili Anlaşma Alım Miktarı (MWh) | İkili Anlaşma Satış Miktarı (MWh) | SSM (MWh) | SST (TL) | SAM (MWh) | SAT (TL) | KEYALM (MWh) | KEYALT (TL) | KEYATM (MWh) | KEYATT (TL) | Pozitif EDM_DSG | Pozitif EDT_DSG | Negatif EDM_DSG | Negatif EDT_DSG | ISVM (MWh) | UEVM | UEÇM (MWh) | Sistem İç Çekiş Miktarı | Sistem İç Çekiş Tutarı | Sistem İç Çekiş Miktarı + Pozitif EDM(MWh) | Sistem İç Çekiş Miktarı + Negatif EDM(MWh) |
| 01 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 02 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 03 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 04 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 05 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 06 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 TL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# Uzlaştırma Sayfası (rapor.epias.com.tr)





01.03.2018 Göster Faturaya Esas Bildirim

**Alacak Aylık Özet Tablo**

| GÖP Alacak Tutarı | GİP Alacak Tutarı | YEK Alacak Tutarı | DGP Alacak Tutarı | Dengesizlik Tutarı | SBDT | GDDK | Ödenmeyen Alacak İade | Temerrüt Faiz Geliri | Fark Tutarı | Gecikme Zammı | Toplam | KDV | Toplam (KDV Dahil) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Borç Aylık Özet Tablo**

| GÖP Borç Tutarı | GİP Borç Tutarı | YEK Borç Tutarı | DGP Borç Tutarı | Dengesizlik Tutarı | SBDT | KUPST | GDDK | PİU | Gecikme Zammı | Ödenmeyen Alacak | Fark Tutarı | Toplam | KDV | Toplam (KDV Dahil) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Organizasyon Aylık Özet Tablo**

| Gün | GÖP | | | | | | GİP | | | | DGP | | | | Enerji Dengesizliği | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | SSM (MWh) | SST (TL) | SAM (MWh) | SAT (TL) | İkili Anlaşma Alış Miktarı (MWH) | İkili Anlaşma Satış Miktarı (MWH) | SSM (MWh) | SST (TL) | SAM (MWh) | SAT (TL) | KEYALM (MWh) | KEYALT (TL) | KEYATM (MWh) | KEYATT (TL) | Pozitif EDM DSG | Pozitif EDT DSG | Negatif EDM DSG | Negatif EDT DSG | ISVM (MWh) | UEVM (MWh) | UECM (MWh) | Sistem İç Çekiş Miktarı | Sistem İç Çekiş Miktarı + Pozitif EDM (MWh) | Sistem İç Çekiş Miktarı + Negatif EDM (MWh) |
| 01.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 02.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 03.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 04.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 05.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 07.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 08.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 09.03.18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.

# TEŞEKKÜRLER

www.epias.com.tr
dgpys.epias.com.tr
rapor.epias.com.tr
uzlastirma@epias.com.tr

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. tarafından eğitim amaçlı hazırlanan sunumdur. Her hakkı saklıdır. İzinsiz kopyalanamaz ya da çoğaltılamaz.