

Uzlaştırma Sunumu

Hazırlayan

Ahmet GÜNGÖR

Elektrik Piyasası Uzlaştırma Yönetmeni

18.01.2019
ANKARA



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

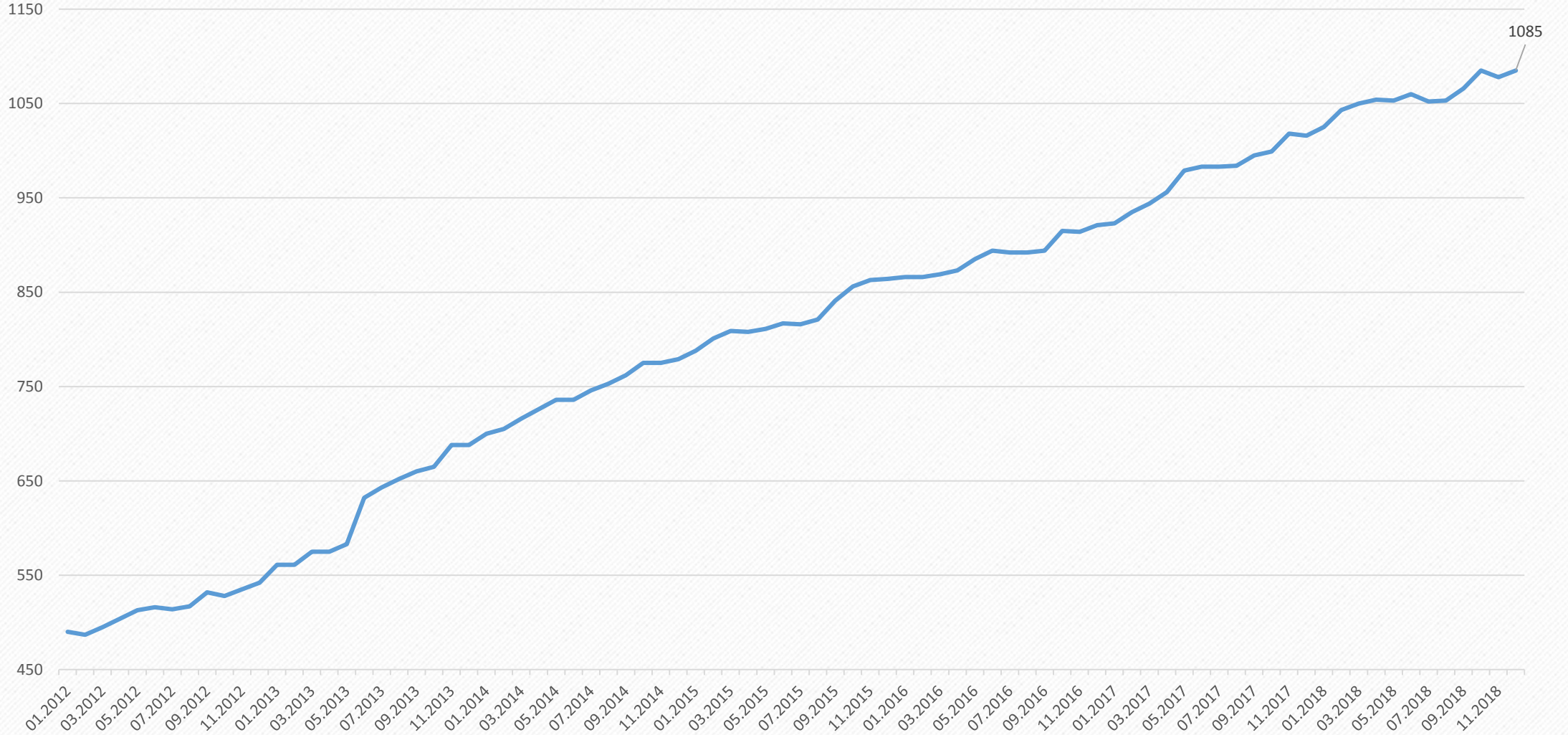


Piyasa İşletmecisi (EPIAř) tarafından hızlı, güvenilir ve şeffaf bir şekilde gerçekleştirilir.

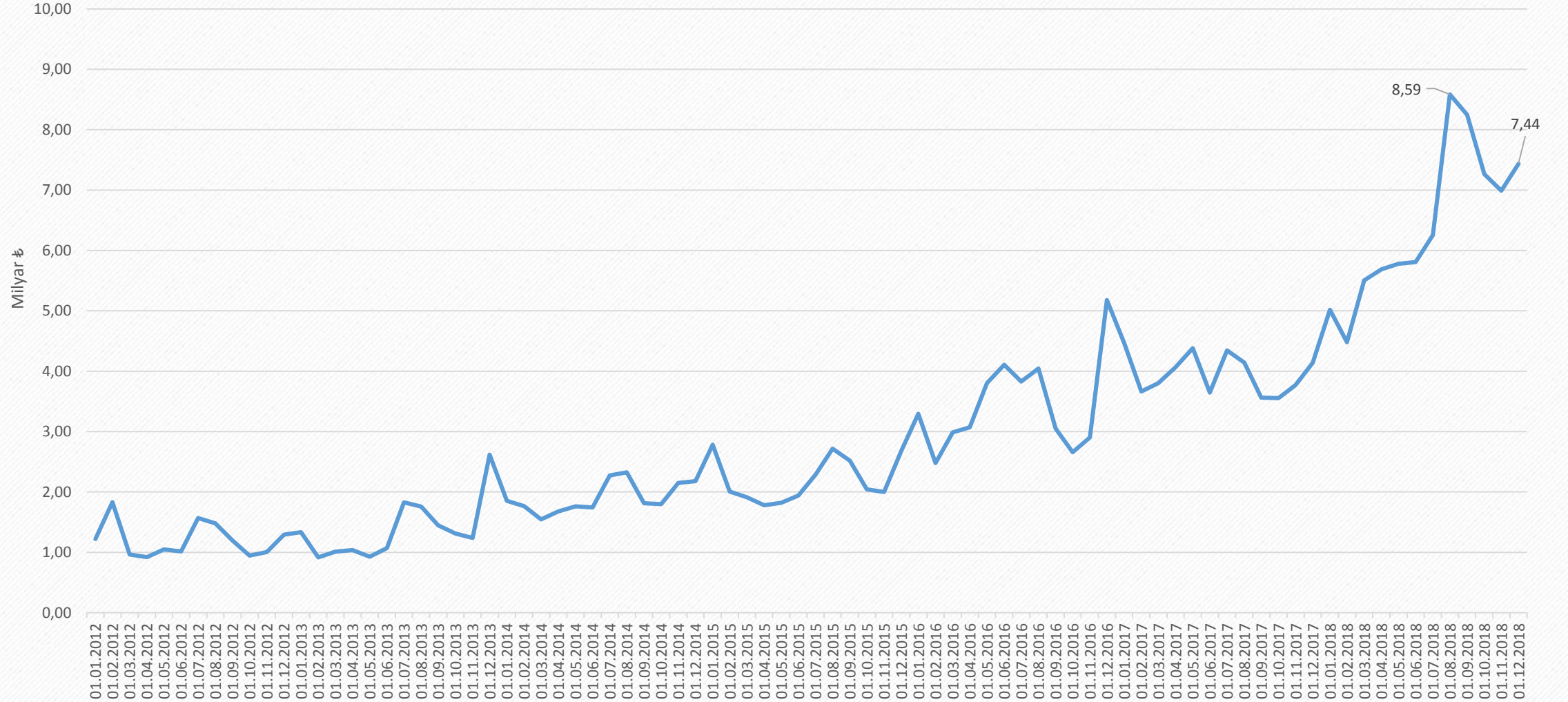


Piyasa İşletmecisi'nin, toptan elektrik piyasası adına yaptėı bu işlemlerden kr veya zarar etmemesi esastır.

Fatura Çıkan Katılımcı Adedi

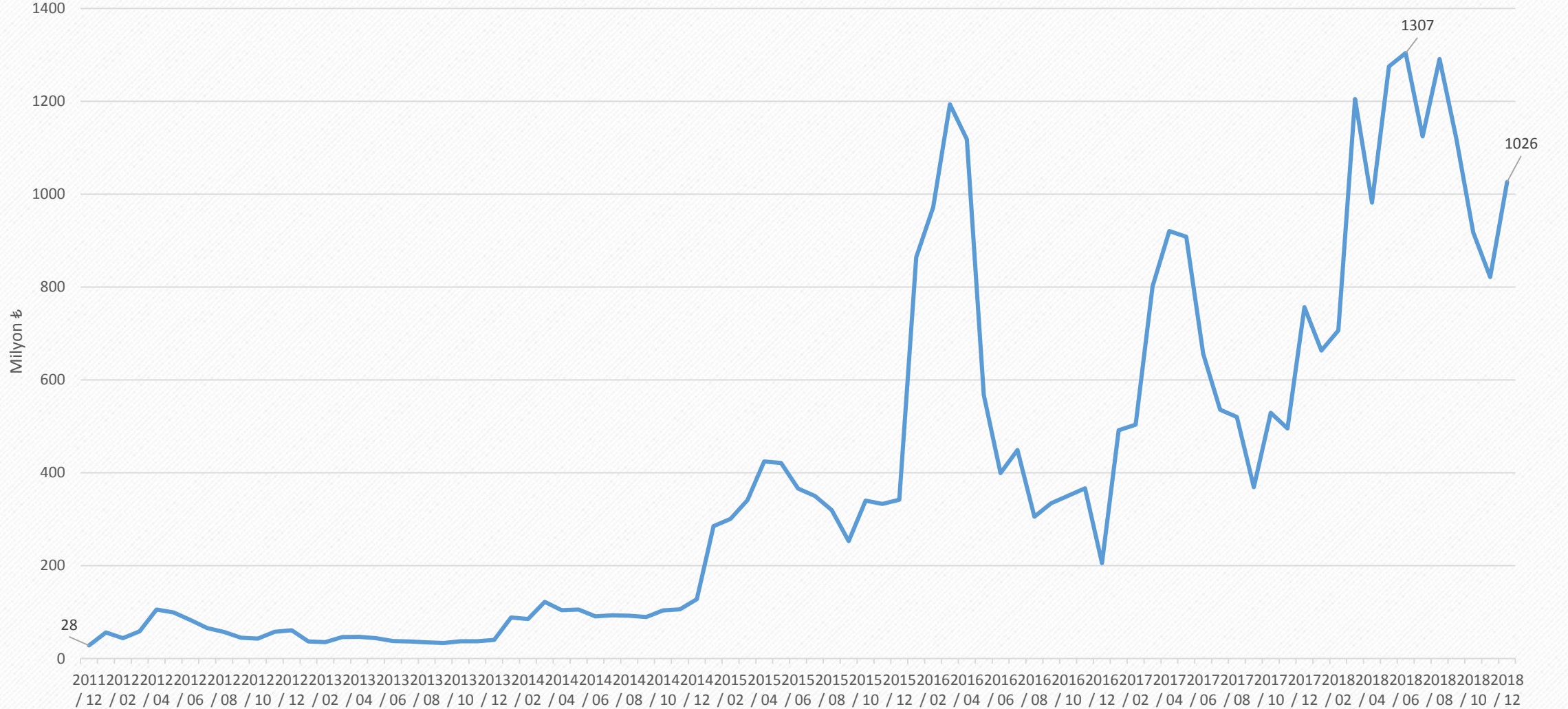


Uzlaştırma Sonucu Hesaplanan Toplam Tutar (₺)



Not: Veriler GDDK süreci sonrasında değişebilmektedir.

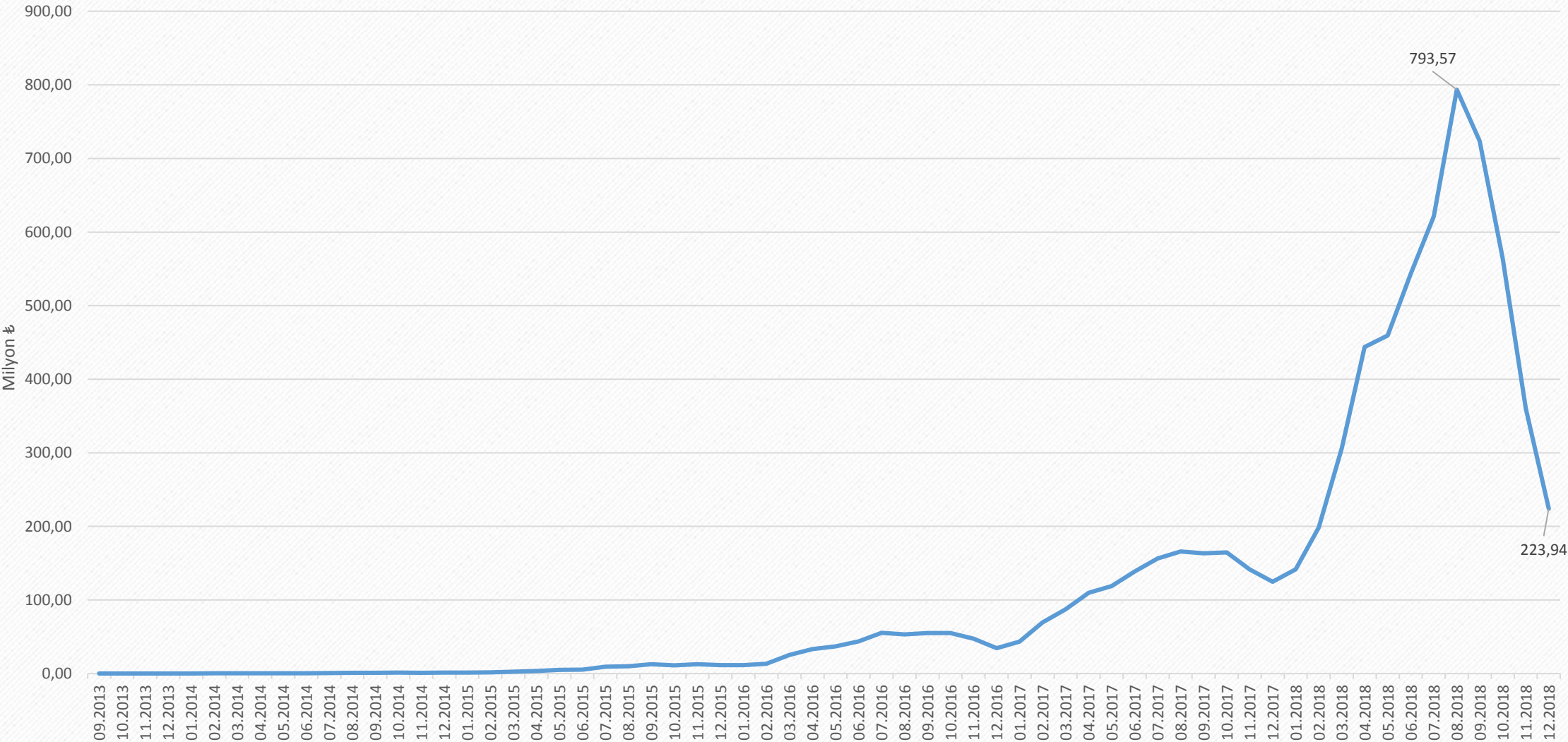
Lisanslı Üretim Kapsamında Üreticilere Ödenen Net Bedel (YEKBED - ₺)



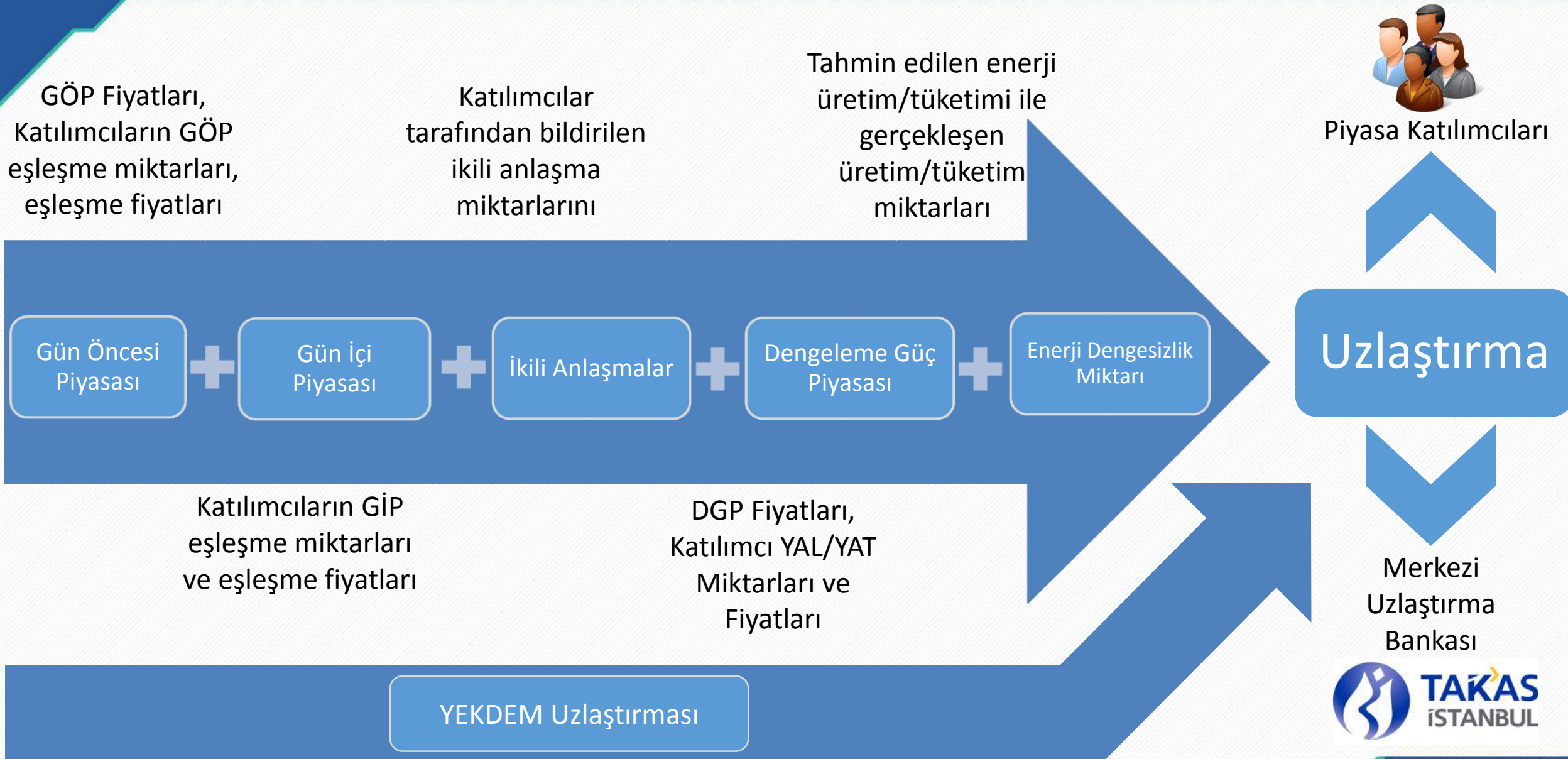
Not: Veriler GDDK süreci sonrasında değişebilmektedir.



Lisanssız Üretim Kapsamında Ödenen Bedel (₺)



Not: Veriler GDDK süreci sonrasında değişebilmektedir.



**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**

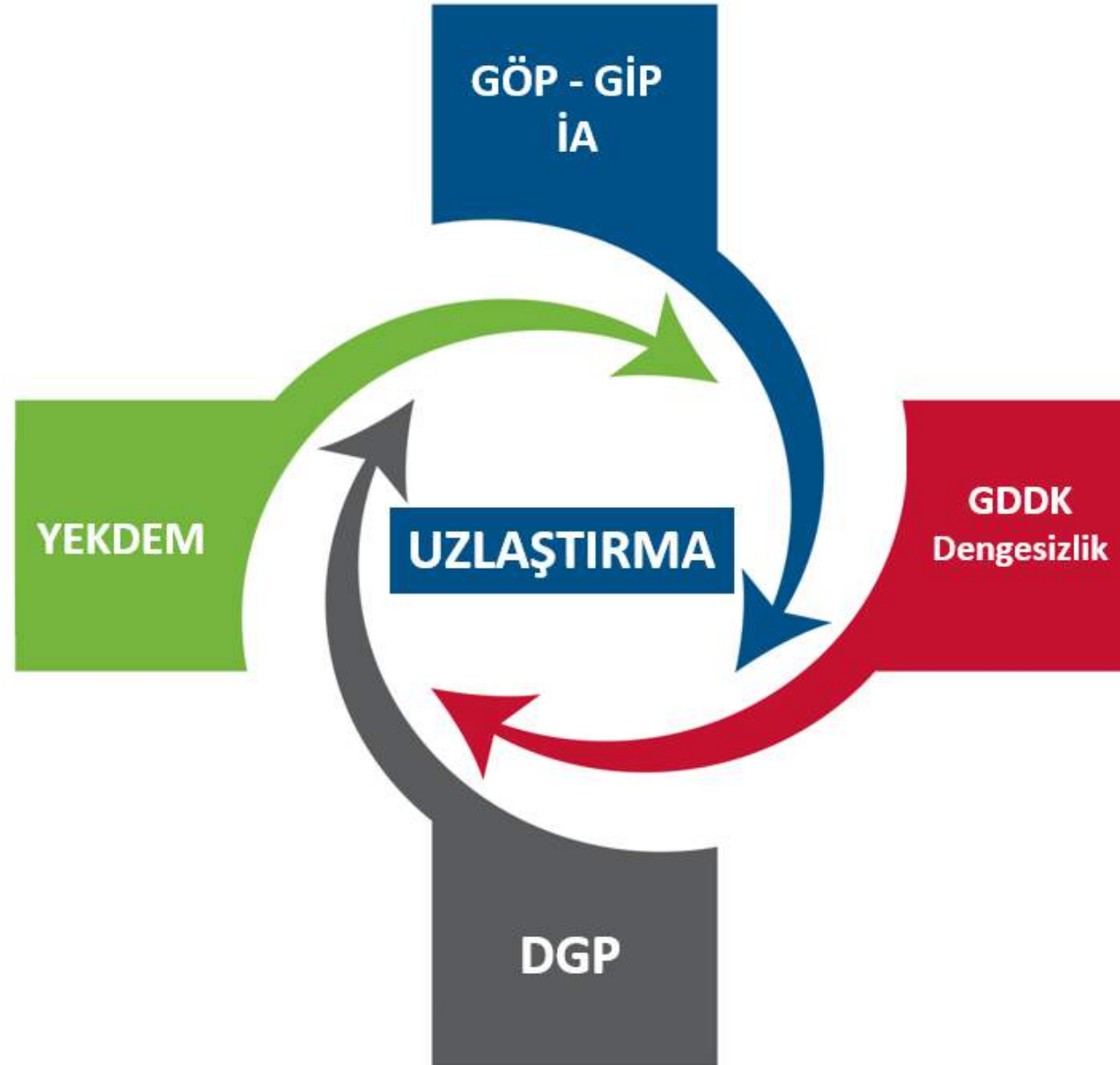
- Aylık

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.





GİP de ticarete
devam edilebilmek
için Teminat Kontrolü

Avans ödemelerinin Merkezi
uzlaştırma bankasına
(TAKASBANK) ve piyasa
katılımcılarına duyurulması

Uzlaştırma sonucu
duyurulan avansların Piyasa
İşletmecisi tarafından
son ödeme saati

11:00

17:00

18:00

(D+1)
14:30

(D+2)
15:00

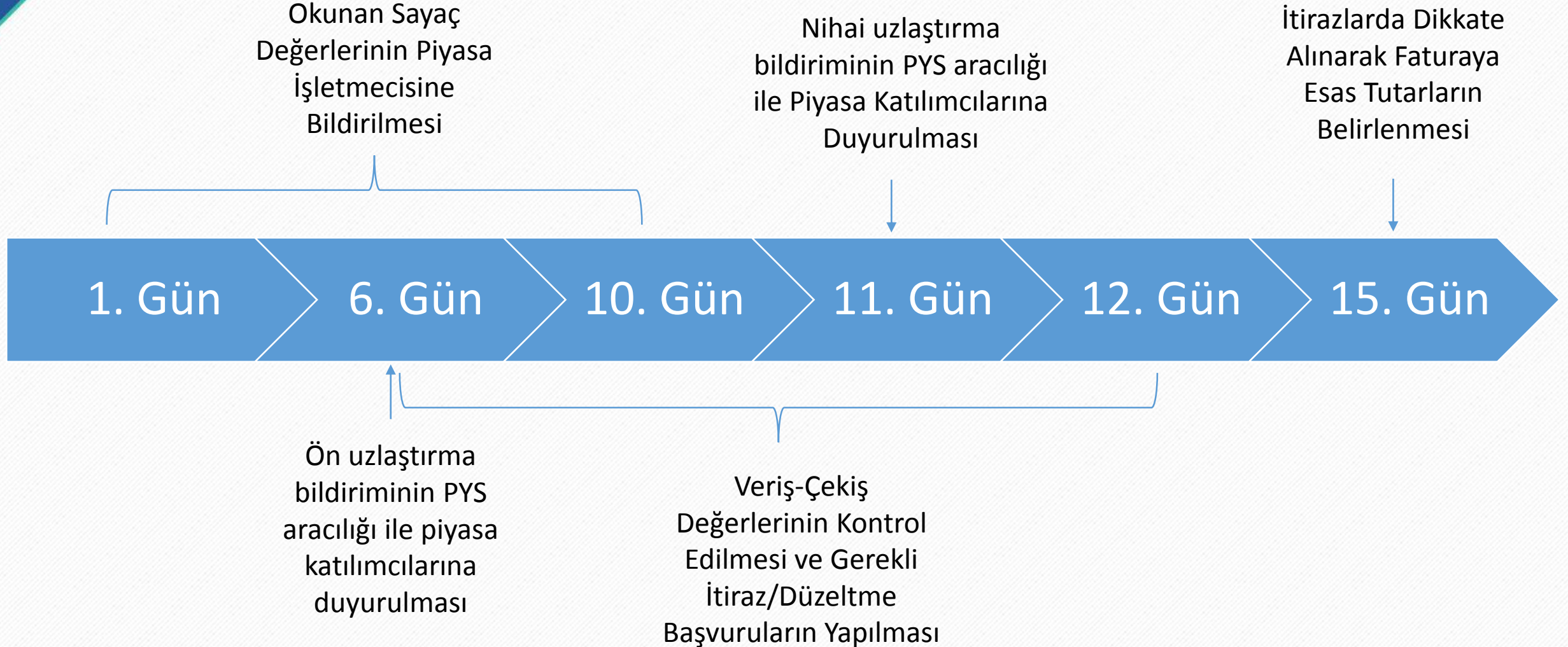
(D+2)
17:00

GİP de ticarete devam
edilebilmek için
Teminat Kontrolü

D+1 gününe ilişkin
kontratların
oluşturulması

Uzlaştırma sonucu duyurulan
avansların Piyasa katılımcıları
tarafından son ödeme saati

NOT: İlgili saatten 1,5 saat öncesine kadar ticaret yapılmaktadır.



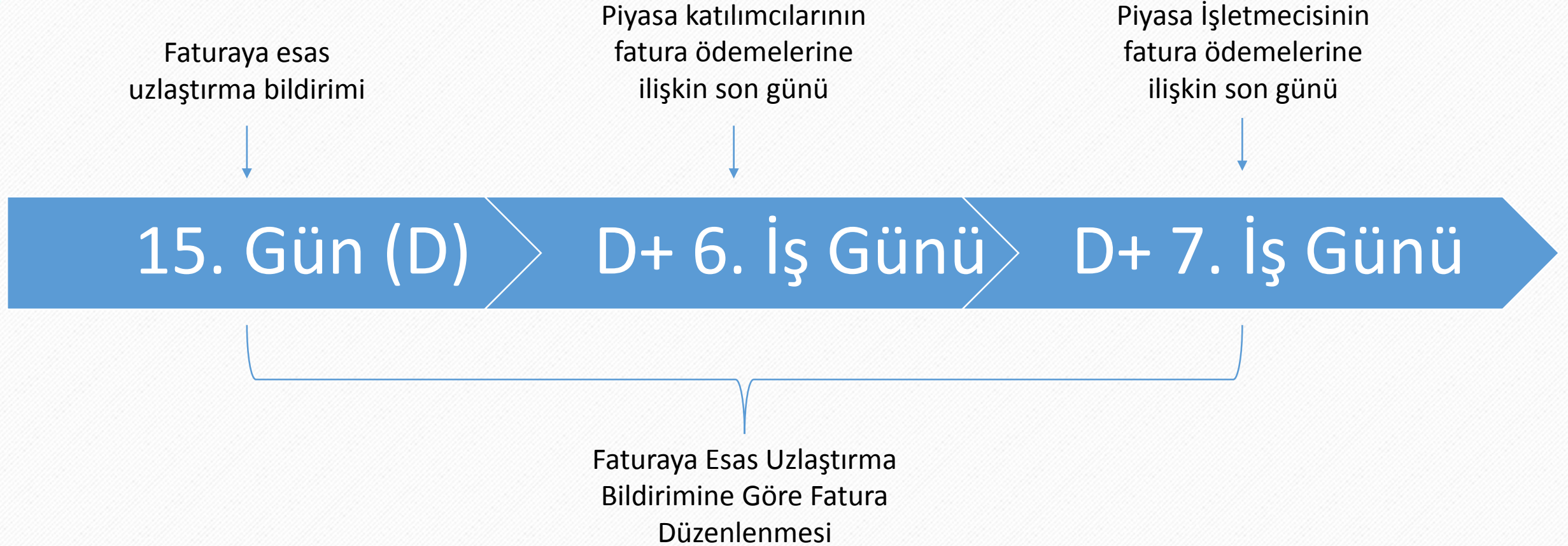
D Gününe İlişkin Ticaret



D-2 Gününe İlişkin Ticaret

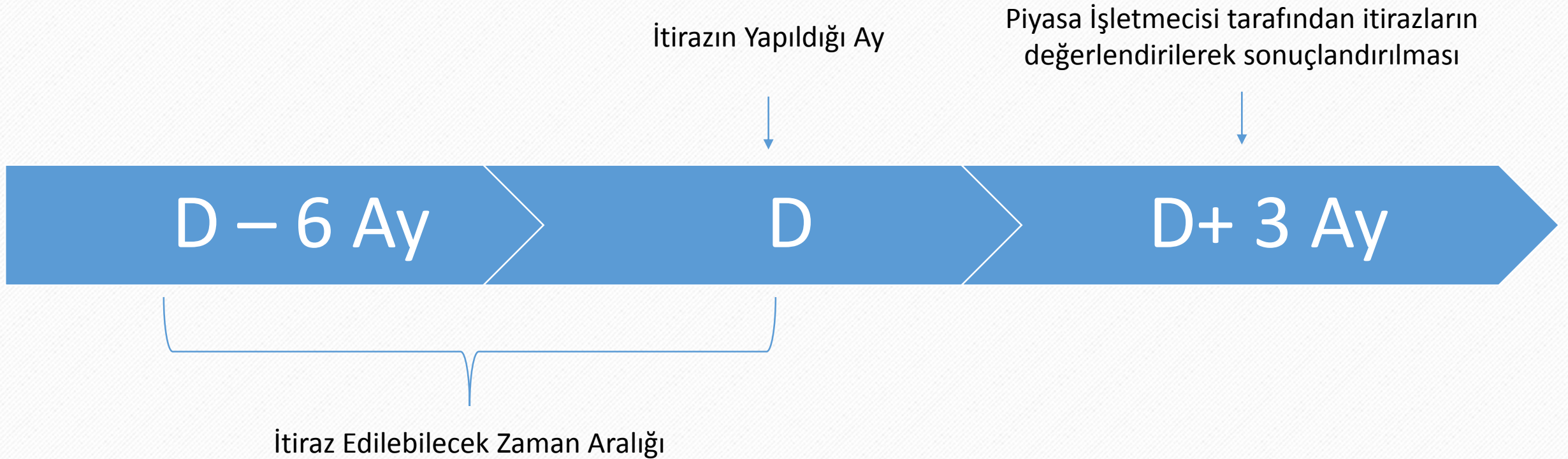
NOT: Hafta sonu ve resmi tatil günlerinde avans ödemesi sonraki iş gününde yapılmaktadır.

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



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

- Veri 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.



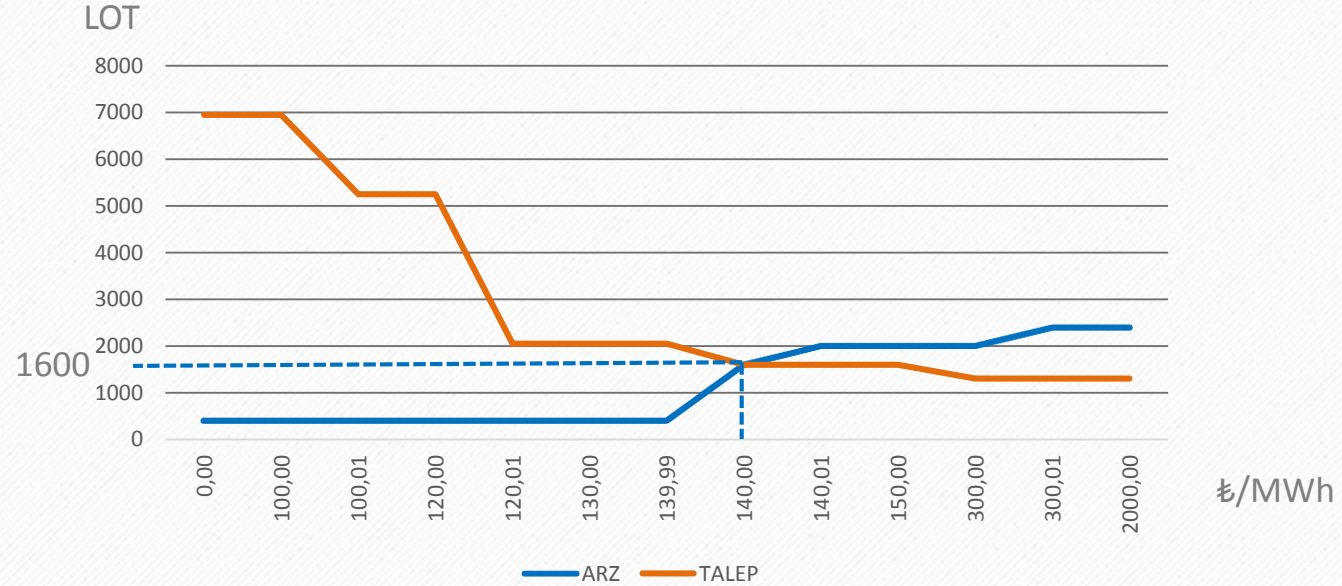
PTF (Piyasa Takas Fiyatı)

SMF (Sistem Marjinal Fiyatı)

Pozitif Dengesizlik Fiyatı ($\min(\text{PTF}, \text{SMF}) * 0,97$)

Negatif Dengesizlik Fiyatı ($\max(\text{PTF}, \text{SMF}) * 1,03$)

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



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
	140,00	50	0
YAT Teklifleri	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

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

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

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

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

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

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



ENERJİ PİYASALARI
İŞLETME A.Ş.
GENEL RAPORLAR

Menü

Ana Sayfa / PTF SMF ve SDF Listeleme

23.04.2018



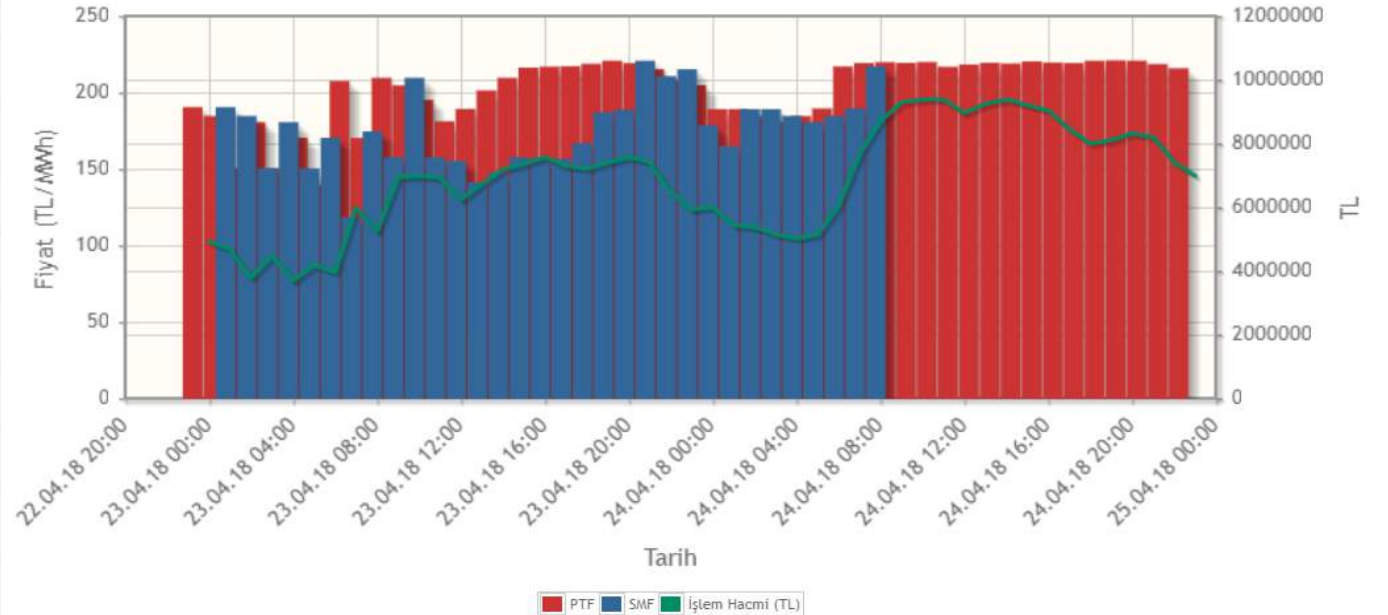
24.04.2018



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

PTF - SMF - İşlem Hacmi Grafiği



GÜN ÖNCESİ PİYASASI



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

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 ₺

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.

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

Eğer Ortalama PTF > SSTF ise SSF= Ortalama PTF
Eğer Ortalama PTF < SSTF ise SSF = SSTF

$$114,00 \text{ ₺} < 120,00 \text{ ₺} \longrightarrow \text{SSF} = 120,00 \text{ ₺}$$

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

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

$$\begin{aligned} SST &= 120,00 \times (160 \times 5) \\ &= 96.000,00 \text{ ₺} \end{aligned}$$

Gün Öncesi Piyasası (GÖP) Uzlaştırması (Fark Tutarı)

Satış Yönündeki Blok Teklif Nedeniyle Oluşan Fark Tutarı Örneği

Blok teklif karşılığında yapılan ödeme tutarı;

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

$$\begin{aligned} SST &= 120,00 \times (160 \times 5) \\ &= 96.000,00 \text{ ₺} \end{aligned}$$

Satılan enerji karşılığında alım yapan katılımcılardan alınan ücret;

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

$$\begin{aligned} SAT &= 114,00 \times (160 \times 5) \\ &= 91.200,00 \text{ ₺} \end{aligned}$$

Fark Tutarı

$$\begin{aligned} &= SST - SAT \\ &= 96.000,00 \text{ ₺} - 91.200,00 \text{ ₺} \\ &= -4.800,00 \text{ ₺} \end{aligned}$$

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

GÜN İÇİ PİYASASI



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

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

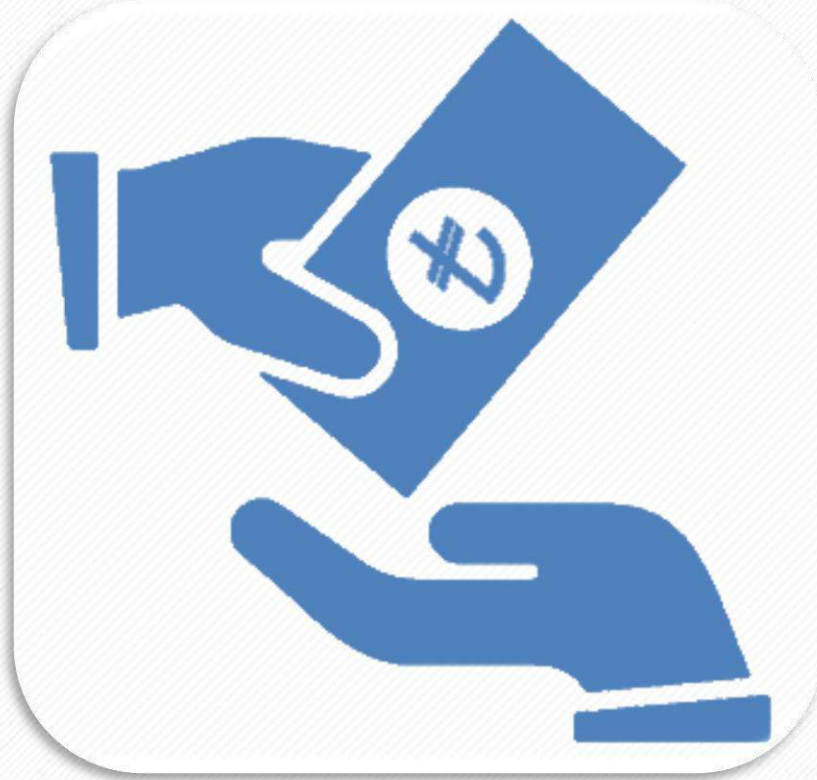
Firma	Saat	Fiyat (₺/MWh)	Miktar (Lot)
Katılımcı E	14:27:56	120,00	-630

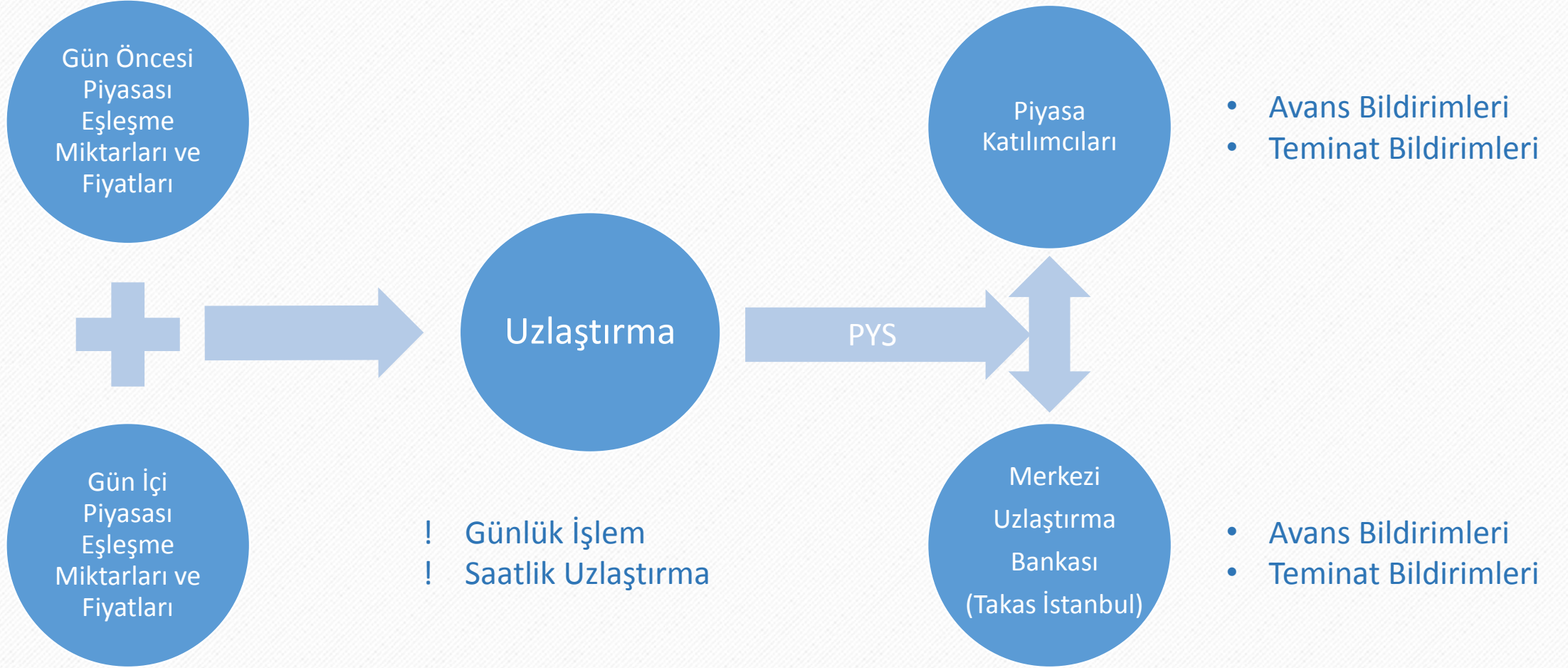
Gün İçi Piyasası Eşleşmeyen Teklifler

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

AVANS İŞLEMLERİ





ENERJİ PIYASALARI
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 Başlangıç : * 19.04.2018 Avans Ödeme Tarihi Bitiş : * 19.04.2018

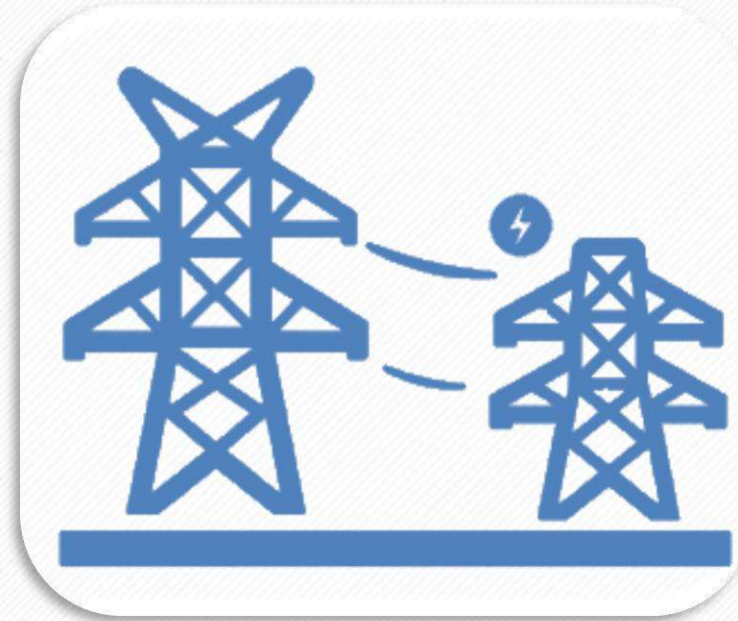
Göster

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	0,00	0,00	0,00	10.200,00	-10.200,00
		19.04.2018	0,00	265.202,72	-265.202,72	0,00	0,00	0,00



DGP UZLAŞTIRMASI

KÜPSM/KÜPST HESABI



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.

TEİAŞ TPYS Eğitimler (8) 11:24:28

PK Admin

Ara

DGP

EAK Giriş ve Listeleme

KGÜP Giriş ve Listeleme

Teklif Giriş ve Listeleme

Talimat Listeleme

KUDÜP Listeleme

Anıza / Bakım Bildirimleri

Portföy Dengeleme

PTF Listeleme

SMF Listeleme

YTP Listeleme

PFK

SFK

Reaktif Güç Kontrolü

Senkron Kompanzasyon

Kapasite Mekanizması

Anlaşmalar

Kayıt Listeleme

Raporlar

Admin - Kullanıcı Yönetimi

Geri Bildirimler

Arama Kriterleri

Geçerlilik Tarihi: 01/02/2018

Santral Tip: [Dropdown]

Min. Kurulu Güç(MW): [Input]

Santral: ABC Hidroelektrik Santrali

UEVCB: ABC Hidroelektrik Santrali

KGÜP Girilmeyen UEVCB: [Input]

Geçerlilik Tarihi: 01/02/2018

BYTM: DOĞU ANADOLU

Santral: ABC Hidroelektrik Santrali

Uevcb: ABC Hidroelektrik Santrali

Geçerlilik Tarihi	BYTM	Santral	Uevcb	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-00
01/02/2018	DOĞU ANADOLU	ABC Hidroelektrik Santrali	ABC Hidroelektrik Santrali	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	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* DGP'ye katılan katılımcılar

Yük alma fiyatlarının belirlenmesi YALF;

$$YALTF \leq SMF \quad \text{ise} \quad YALF = SMF$$

$$YALTF > SMF \quad \text{ise} \quad YALF = YALTF$$

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

$$YALF = YALTF$$

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

$$KEYALT = (10 \times 150) - 50$$

$$KEYATT = 1450 \text{ ₺}$$

(Toplam verilen
YAL talimatı)

$$\sum YALM = 150 \text{ MW}$$



$$SMF = 180 \text{ ₺/MWh}$$

(Yerine getirilen
YAL talimatı)

$$\sum YALTM = 100 \text{ MW}$$



$$YGSMF = 150 \text{ ₺/MWh}$$

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.*

$$\begin{aligned} \text{Toplam Teslim Etmeme Maliyeti} &= (SMF - YGSMF) \times YALTM \\ &= (180 - 150) \times 100 \\ &= \mathbf{3.000 \text{ ₺}} \end{aligned}$$

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 = 180 ₺/MWh ise,

Verilen YAL talimat miktarı

YALM = 90 MWh

Yerine getirilen talimat miktarı

YALTM = 60 MWh

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

$$(\text{Yerine getirilmeyen YAL talimatı maliyeti}) \text{ YGYALT} = 0,6 \times 3000 = \mathbf{1800 \text{ ₺}}$$

$$\begin{aligned} \text{Katılımcı için KEYALT} &= (\text{KEYALM} \times \text{YALF}) - \text{YGYALT} \\ &= (180 \times 60) - 1800 \\ &= 10800 - 1800 = 9000 \text{ ₺} \end{aligned}$$

Yük atma fiyatlarının belirlenmesi YATF;

$$YATTF \geq SMF \quad \text{ise} \quad YATF = SMF$$

$$YATTF < SMF \quad \text{ise} \quad YATF = YATTF$$

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

$$YATF = YATTF$$

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

$$KEYATT = (10 \times 15) + 50$$

$$KEYATT = 200 \text{ ₺}$$

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

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

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

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

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

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

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

$$KUDÜP = 110 \text{ MWh}$$

$$BUDÜP = KUDÜP + KEYALM - KEYATM$$

$$BUDÜP = 110 + 0 - 20 = 90 \text{ MWh}$$

$$UDÜPS = |UEVM - BUDÜP|$$

$$UDÜPS = |100 - 90| = 10 \text{ MWh}$$

$$UDÜPS - SRDM \leq 0 \text{ ise } KÜPSM = 0$$

$$UDÜPS - SRDM > 0 \text{ ve } UDÜPS \leq m \times BUDÜP \text{ ise } KÜPSM = 0$$

$$UDÜPS - SRDM > 0 \text{ ve } UDÜPS > m \times BUDÜP \text{ ise } KÜPSM = UDÜPS - (m \times BUDÜP)$$

$$10 - 0 > 0$$

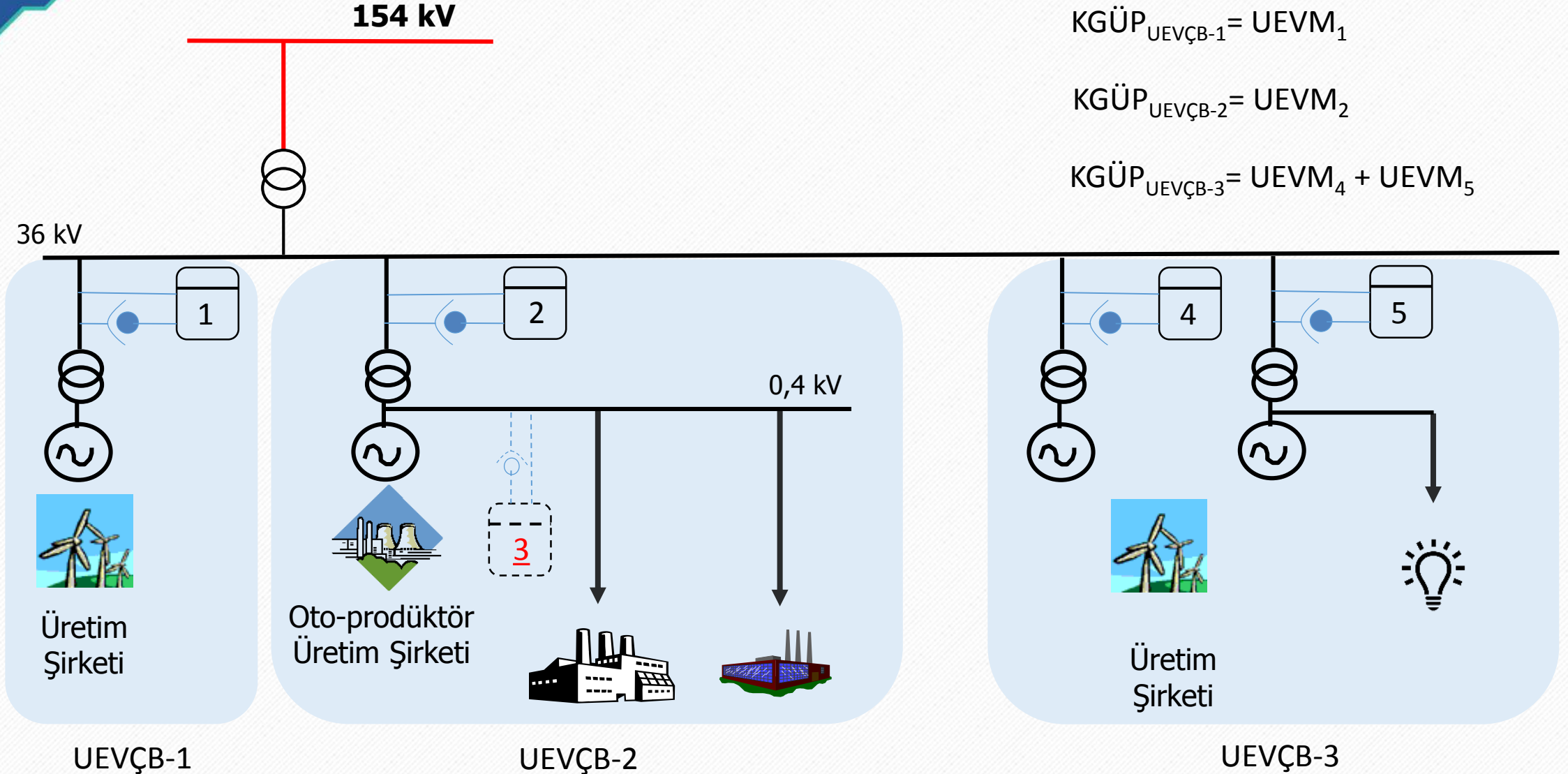
$$10 > (0,1 \times 90)$$

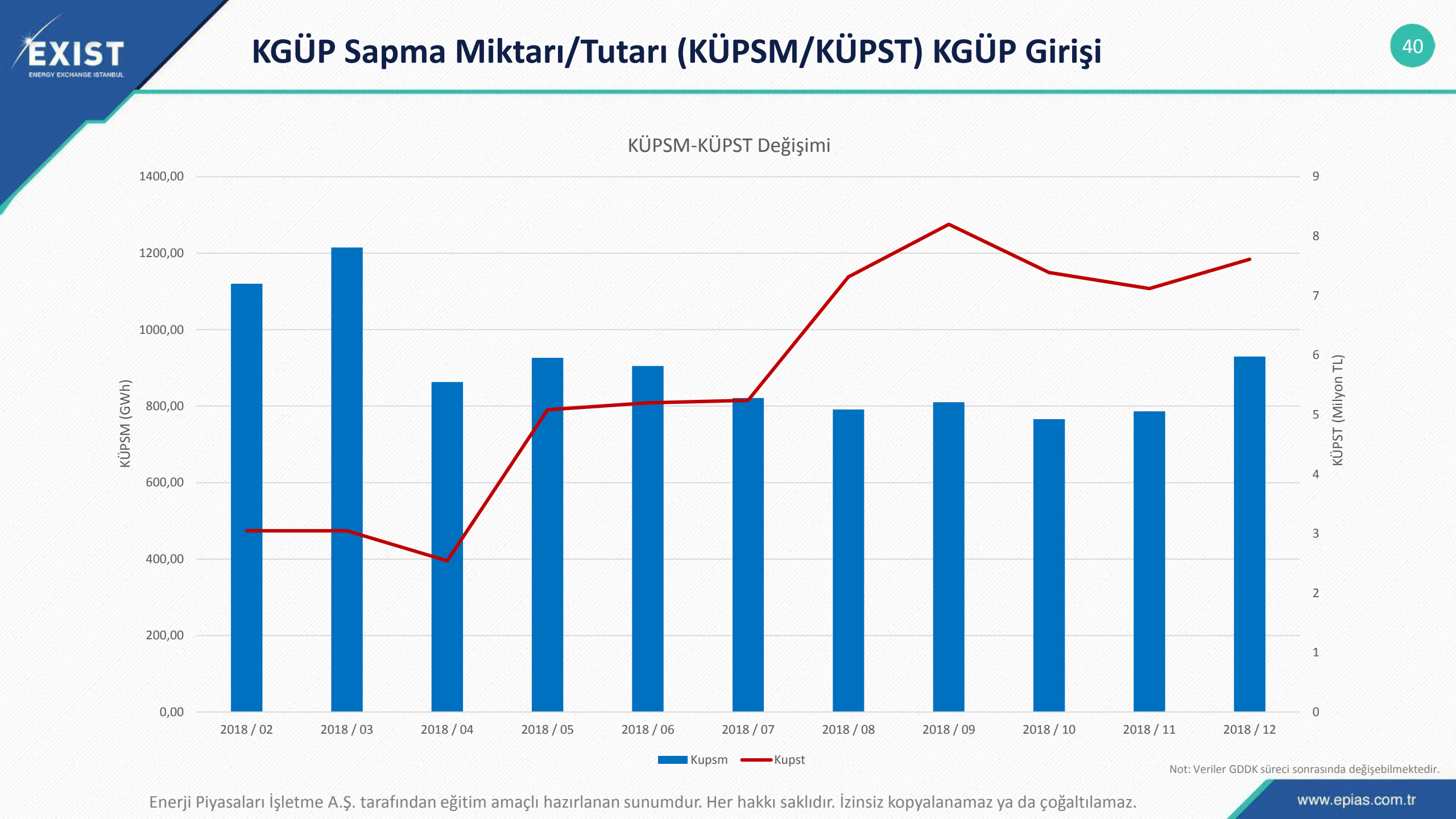
$$KÜPSM = 10 - (0,1 \times 90) = 1 \text{ MWh}$$

$$KÜPST = KÜPSM \times \max(PTF, SMF) \times n$$

$$KÜPST = 1 \times \max(300, 250) \times 0,03 = \underline{\underline{9 \text{ TL}}}$$

PTF	300 TL/MWh
SMF	250 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





Dengesizlik UZLAŖTIRMASI



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:

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

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

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

Örneğin Katılımcı B için;

$$EDM_{f,t,u} = \sum_{b=1}^k \left(\underbrace{UEVM_{f,t,b,u}}_{100} - \underbrace{UEÇM_{f,t,b,u}}_{10} \right) + \underbrace{UEİAM_{f,t,u}}_{-450} + \underbrace{GİPM_{f,t,u}}_{210} - \left(\sum_{p=1}^l \underbrace{\cancel{ÖEDM_{p,u}}}_{0} \right) + \left(\sum_{p=1}^l \sum_{r=1}^m \underbrace{SAM_{t,p,u,r}}_{0} - \sum_{p=1}^l \sum_{r=1}^n \underbrace{SSM_{t,p,u,r}}_{-360} \right) + \left(\sum_{d=1}^h \sum_{r=1}^{t2} \underbrace{KEYATM_{f,d,u,r}}_{110} - \sum_{d=1}^h \sum_{r=1}^{t1} \underbrace{KEYALM_{f,d,u,r}}_{0} \right)$$

$$EDM = 100 - 10 - 450 + 210 + 0 - 360 + 110 + 0 = -400 \text{ MWh}$$

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

Sistem Yönünün **YAL** Olması Durumunda,

PTF = 120,00 ₺

SMF = 150,00 ₺

$$\begin{aligned} EDT &= EDM \times \max(120, 150) \times (1+0,03) \\ &= 400 \times 150 \times 1,03 \\ &= \mathbf{61.800,00 \text{ ₺}} \end{aligned}$$

Dengesizliğe düşülmeden PTF den satın alınsaydı,

PTF = 120,00 ₺

$$\text{Ödeme} = 400 \times 120 = \mathbf{48.000,00 \text{ ₺}}$$

Örneğin Katılımcı B için;

$$EDM_{f,t,u} = \sum_{b=1}^k \left(\underbrace{UEVM_{f,t,b,u}}_{600} - \underbrace{UEÇM_{f,t,b,u}}_{10} \right) + \underbrace{UEİAM_{f,t,u}}_{-200} + \underbrace{GİPM_{f,t,u}}_{100} - \left(\sum_{p=1}^l \underbrace{\cancel{ÖEDM_{p,u}}}_{0} \right) + \left(\sum_{p=1}^l \sum_{r=1}^m \underbrace{SAM_{t,p,u,r}}_{0} - \sum_{p=1}^l \sum_{r=1}^n \underbrace{SSM_{t,p,u,r}}_{-360} \right) + \left(\sum_{d=1}^h \sum_{r=1}^{t2} \underbrace{KEYATM_{f,d,u,r}}_{300} - \sum_{d=1}^h \sum_{r=1}^{t1} \underbrace{KEYALM_{f,d,u,r}}_{30} \right)$$

$$EDM = 600 - 10 - 200 + 100 + 0 - 360 + 300 - 30 = 400 \text{ MWh}$$

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

Sistem Yönünün **YAL** Olması Durumunda,

PTF = 120,00 ₺

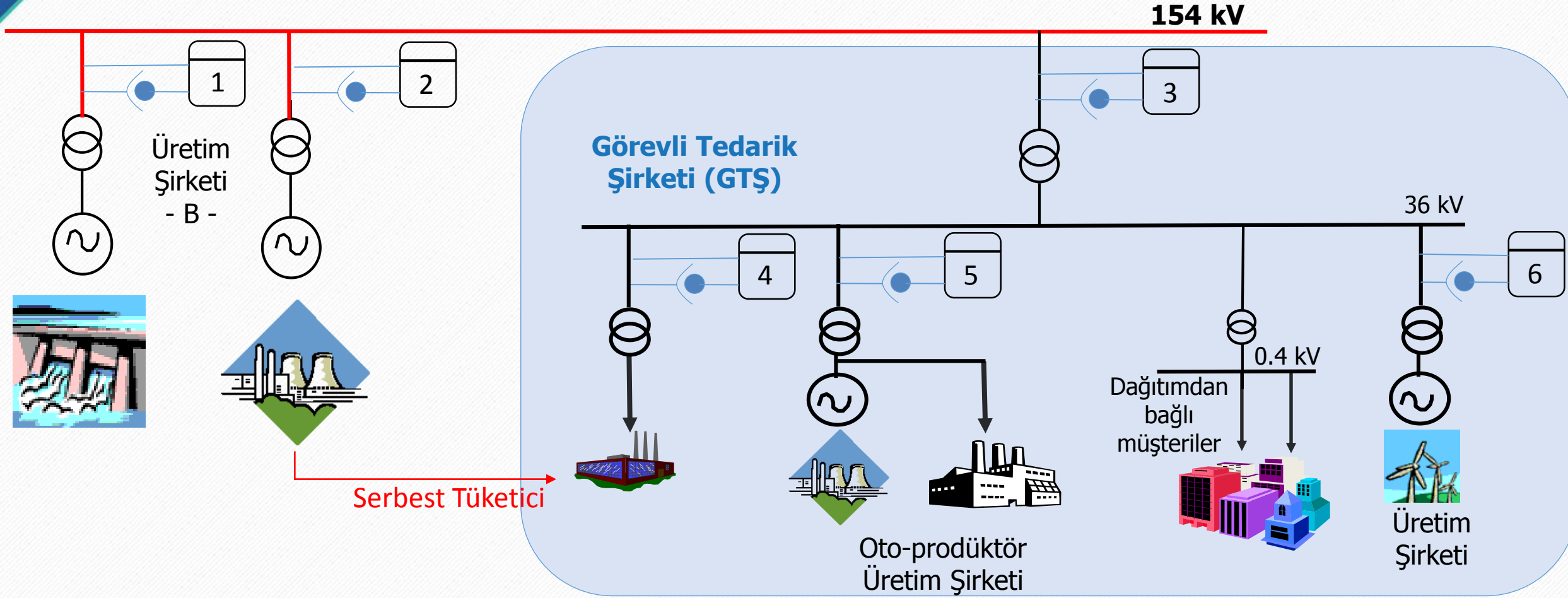
SMF = 150,00 ₺

$$\begin{aligned} EDT &= EDM \times \min(120, 150) \times (1-0,03) \\ &= 400 \times 120 \times 0,97 \\ &= \mathbf{46.560,00 \text{ ₺}} \end{aligned}$$

Dengesizliğe düşülmeden PTF den satılsaydı,

PTF = 120,00 ₺

Ödeme = 400 x 120 = **48.000,00 ₺**



$$GTŞ_UEÇM = \text{Çekiş (S3)} - \text{Çekiş (S4)} - \text{Çekiş (S5)} - \text{Çekiş (S6)} + \text{Veriş (S5)} + \text{Veriş (S6)}$$

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.AVRUP A	363871	(363871) T ÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ	40Z000000 363871M	BOĞAZİÇİ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (ED)	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	OKUNDU	TEİAŞ - İç İhtiyaç	01.03.2018	11,0196	0,0000	11,3023	0,0000	Saatlik		Var	-	-	-	01.03.2018
İST.AVRUP A	363871	(363871) T ÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ	40Z000000 363871M	BOĞAZİÇİ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (ED)	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	OKUNDU	TEİAŞ - İç İhtiyaç	01.04.2018	11,2688	0,0000	11,5424	0,0000	Saatlik	Web Servis	Var	-	-	-	01.03.2018
İST.AVRUP A	363873	(363873) T ÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ	40Z000000 363873I	BOĞAZİÇİ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (ED)	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	OKUNDU	TEİAŞ - İç İhtiyaç	01.03.2018	0,0056	0,0000	0,6976	0,0000	Saatlik		-	Var	-	-	01.03.2018
İST.AVRUP A	363874	(363874) T ÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ	40Z000000 363874G	BOĞAZİÇİ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. (ED)	TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.	OKUNDU	TEİAŞ - İç İhtiyaç	01.03.2018	12,6764	0,0000	13,3684	0,0000	Saatlik		Var	-	-	Var	01.03.2018

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 ₺



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

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

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

PTF = 120,00 ₺

SMF = 150,00 ₺

1.
Durum

$$\begin{aligned} \text{EDTA} &= \text{EDMA} \times \min(120, 150) \times (1-0,03) \\ \text{EDTA} &= 150 \times 120,00 \times 0,97 = \mathbf{17.460,00 \text{ ₺}} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{EDTB} &= \text{EDMB} \times \max(120, 150) \times (1+0,03) \\ \text{EDTB} &= -600 \times 150,00 \times 1,03 = \mathbf{-92.700,00 \text{ ₺}} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{EDTD} &= \text{EDMD} \times \min(120, 150) \times (1-0,03) \\ \text{EDTD} &= 840 \times 120,00 \times 0,97 = \mathbf{97.776,00 \text{ ₺}} \end{aligned}$$

2.
Durum

Dengeden Sorumlu Taraf Olduğunda;

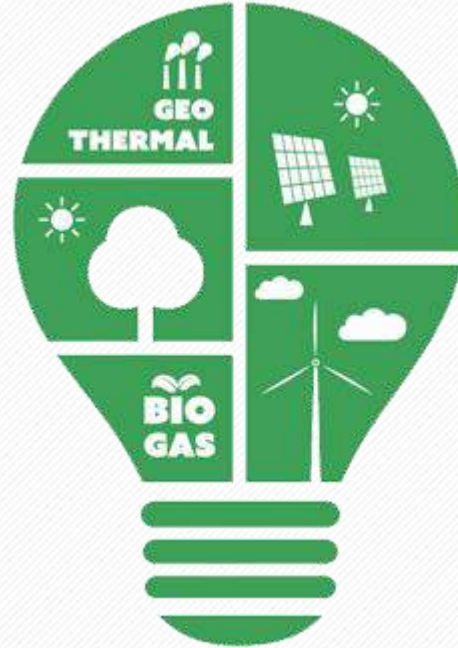
$$\begin{aligned} \text{EDMTOP} &= 150 - 600 + 840 = 390 \text{ (MWh)} \\ \text{EDTTOP} &= 390 \times 120,00 \times 0,97 = \mathbf{45.396,00 \text{ ₺}} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} 1. \text{ Duruma göre EDTTOP} &= 17.460,00 - 92.700,00 + 97.776,00 \\ &= \mathbf{22.536,00 \text{ ₺}} \end{aligned}$$

$$2. \text{ Duruma göre EDTTOP} = \mathbf{45.396,00 \text{ ₺}}$$

$$\text{Fark EDT} = 45.396,00 - 22.536,00 = \mathbf{22.860,00 \text{ ₺}}$$

YEKDEM



Yekdem maliyetleri için hesaplamalar;

YEKDEM için Toplam
Borç Kalemi

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

YEKDEM için Toplam
Alacak Kalemi

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

YEKDEM için Ödeme
Yükümlülüğü Oranı

$$\ddot{O}YO_i = \frac{\sum_{b=1}^n \sum_{u=1}^k UE\check{C}M_{i,b,u}}{\sum_{b=1}^m \sum_{u=1}^k UE\check{C}M_{b,u}}$$

$$\ddot{O}YT_i = YEKTOB \times \ddot{O}YO_i$$

Yekdem maliyetleri için hesaplamalar;

Üreticilere Ödenecek
Tutar Hesaplaması

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

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

Görevli Tedarik
Şirketlerine Ödenecek
Tutar Hesaplaması

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

K.GÜÇ ≥ 100 MW p = 0,985

K.GÜÇ < 100 MW P=0,98

Örnek bir hesaplama yapacak olursak;

1

GÖP için 100 MWh lik bir satış teklif edilsin.

Göp Alacak= $100 \times 300 = 30.000 \text{ TL}$

2

GİP için 1 MWh lik bir alım teklif edilsin.

Gip Borç= $1 \times 302 = -302 \text{ TL}$

3

DGP için ;

KEYALM = 20 MWh

KEYALT = $20 \times 310 = 6.200 \text{ TL}$

PTF	300 TL
SMF	310 TL
GÖP Eşleşme Fiyatı	300 TL
GİP Eşleşme Fiyatı	302 TL
DGP Talimat Fiyatı	310 TL
YEK Destek Fiyatı	7,3 \$ cent/ kWh
Dolar Alış Kuru ~	6 TL
YEK Fiyatı ~	438 TL/MWh

Gerçekleşen üretim 119,74 MWh olursa;

4

EDM ve EDT;

$$\text{EDM} = -100 + 1 - 20 + 119,74 = \mathbf{+0,74 \text{ MWh}}$$

$$\text{EDT} = 0,74 \times \min(300, 310) \times 0,97 = \mathbf{215,34 \text{ TL}}$$

5

YEKDEM kapsamında yapılan ücretlendirme,

$$\text{YEKEBDi} = 119,74 \times [(73 \times 6) - (300 \times 0,98)] = \mathbf{+17.242,56 \text{ TL}}$$

YEKDEM Katılımcısının Aldığı Toplam Ücret;

$$\text{Toplam} = [1] + [2] + [3] + [4] + [5]$$

$$\text{Toplam} = 30.000 - 302 + 6.200 + 215,34 + 17.242,56 = \mathbf{53.355,90 \text{ TL}}$$

PTF	300 TL
SMF	310 TL
GÖP Eşleşme Fiyatı	300 TL
GİP Eşleşme Fiyatı	302 TL
DGP Talimat Fiyatı	310 TL
YEK Destek Fiyatı	7,3 \$ cent/ kWh
Dolar Alış Kuru ~	6 TL
YEK Fiyatı ~	438 TL/MWh

Birim maliyet
~445,6 TL/MWh

Tedarik kapsamındaki çekişlere yansıtılan YEKDEM maliyeti;

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

$$YEKTOB = 1,5 \text{ milyar TL} + 600 \text{ Milyon TL} = \underline{\underline{2,1 \text{ Milyar TL}}}$$

PTF	300 TL
SMF	310 TL
YEK Destek Fiyatı	7,3 \$ cent/ kWh
Dolar Alış Kuru ~	6 TL
YEK Fiyatı ~	438 TL/MWh
YEKTOB	2,1 Milyar TL
LÜYTOB	600 Milyon TL
YG	1 Milyar TL
Tedarik Kapsamındaki UEÇM	20 Milyon MWh

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

$$YG = \underline{\underline{1 \text{ Milyar TL}}}$$

Örnek katılımcının 20.000 MWh lik bir portföyü olduğunu varsayarsak;

$$\ddot{YO}_i = \frac{\sum_{b=1}^n \sum_{u=1}^k UE\dot{M}_{i,b,u}}{\sum_{b=1}^m \sum_{u=1}^k UE\dot{M}_{b,u}}$$

$$\ddot{YO} = \frac{20.000}{20.000.000} = 0,001$$

$$\ddot{YT}_i = YEKT\ddot{O}B \times \ddot{YO}_i$$

$$\ddot{YT}_i = 2.100.000.000 \times 0,001 = \mathbf{2.100.000 \text{ TL}}$$

$$YGT_i = YG \times \ddot{YO}_i$$

$$YGT_i = 1.000.000.000 \times 0,001 = \mathbf{1.000.000 \text{ TL}}$$

PTF	300 TL
SMF	310 TL
YEK Destek Fiyatı	7,3 \$ cent/ kWh
Dolar Alış Kuru ~	6 TL
YEK Fiyatı ~	438 TL/MWh
YEKTOB	2,1 Milyar TL
LÜYTOB	600 Milyon TL
YG	1 Milyar TL
Tedarik Kapsamındaki UEÇM	20 Milyon MWh

$$Net \ Durum = 2.100.000 - 1.000.000 = \mathbf{1.100.000 \text{ TL}}$$

$$\ddot{O}YO_i = \frac{\sum_{b=1}^n \sum_{u=1}^k UE\check{C}M_{i,b,u}}{\sum_{b=1}^m \sum_{u=1}^k UE\check{C}M_{b,u}}$$

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

Aylık toplam santral verisi;

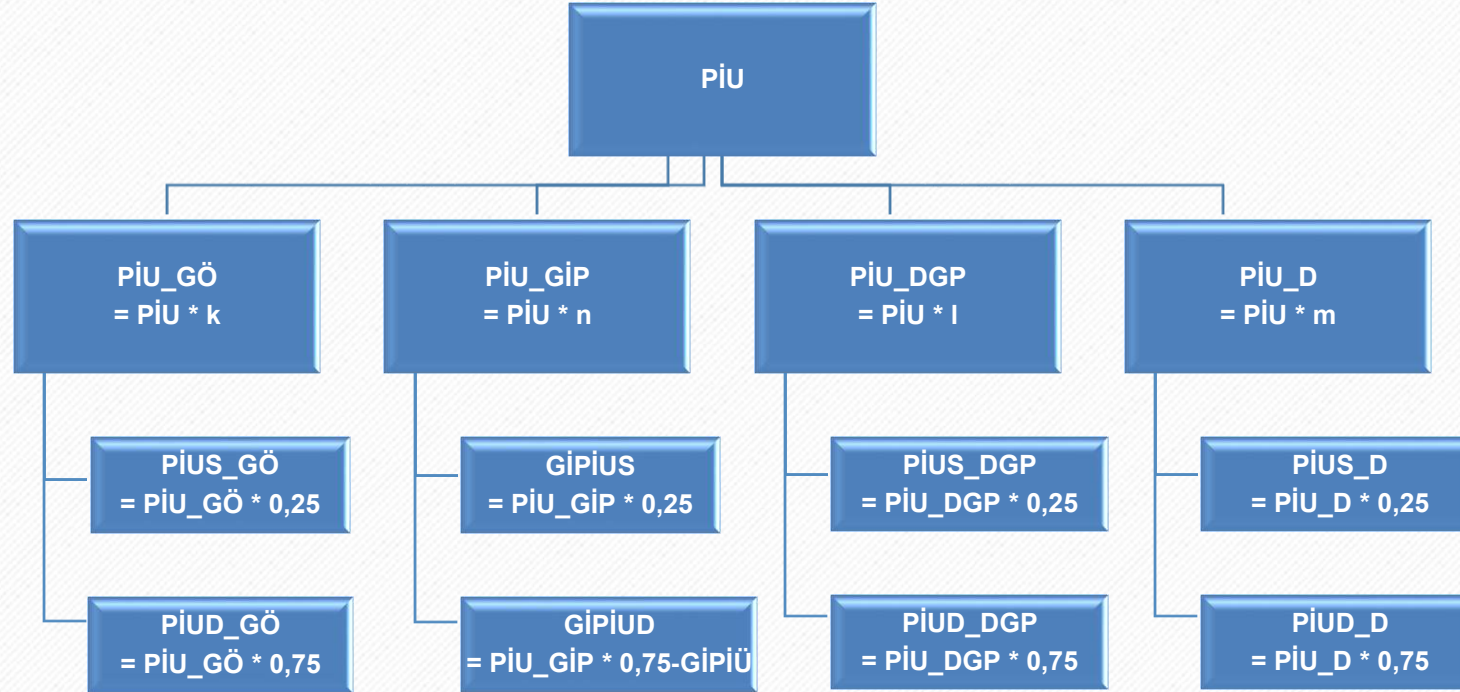
Üretim Miktarı	: 1000 MWh
Tüketim Miktarı	: 200 MWh
Tedarik yükümlülüğü	
Kapsamındaki çekiş	: 0 MWh

Aylık toplam santral verisi;

Üretim Miktarı	: 200 MWh
Tüketim Miktarı	: 1000 MWh
Tedarik yükümlülüğü	
Kapsamındaki çekiş	: 800 MWh

PIU





PIÜS : Piyasa işletim ücretinin sabit kalemi

PIÜD : Piyasa işletim ücretinin değişken kalemi

GİTiÜ : Piyasa katılımcılarının haklı bulunmadıkları itirazlar için ödedikleri toplam itiraz ücreti

k, l, m, n : İlgili faaliyetin, Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içindeki oranını temsil eden katsayı ($k+l+m+n=1$)

$GIPiÜ_p = 200 \times GİİS_p + \sum_{g=1}^b GIPiÜ_{p,g}$ 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.

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

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	PIU	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

TEŞEKKÜRLER

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