

Enerji Piyasası Dzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 6883-2

Karar Tarihi: 26/01/2017

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 26/01/2017 tarihli toplantısında; 2017 yılında Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi tarafından uygulanacak piyasa işletim tarifesinin EK’te yer alan Piyasa İşletim Gelir Tavanının Karşılanması için Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi çerçevesinde aşağıdaki şekilde onaylanmasına,

	Sabit Bileşen TL/Ay	Değişken Bileşen TL/MWh
Gün Öncesi Piyasası	1887,94	0,2142
Gün İçi Piyasası	14,31	0,2142
Dengeleme Güç Piyasası	0,00	0,0000
Dengesizliklerin Uzlaştırılması	239,54	0,2142

karar verilmiştir.

EKLER:

EK-1 Piyasa İşletim Gelir Tavanının Karşılanması için Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi

PIYASA İŞLETİM GELİR TAVANININ KARŞILANMASI İÇİN UYGULANACAK BEDEL VE KOMİSYONLAR İLE UYGULAMAYA İLİŞKİN YÖNTEM BİLDİRİMİ

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Dayanak ve Tanımlar

Amaç

MADDE 1- (1) Bu Bildirimin amacı, piyasa işletim gelir tavanının karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntemin belirlenmesidir.

Kapsam

MADDE 2- (1) Bu Bildirim, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin piyasa işletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesinde kullanılacak yöntem ile bu yönteme dair usul ve esasları kapsar.

Dayanak

MADDE 3- (1) Bu Bildirim, Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 6 ncı maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

MADDE 4- (1) Bu Bildirimde geçen;

- EPİAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,
- Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- Piyasa İşletim Gelir Tavanı: EPİAŞ'ın bir tarife yılında toplayacağı gelirin sınırını,
- Tarife teklifi: EPİAŞ Yönetim Kurulu tarafından tespit edilerek Kurul onayına sunulan, Piyasa İşletim Gelir Tavanı'nın karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntem bildiriminden oluşan teklifi ifade eder.

(2) Bu Bildirimde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Piyasa İşletim Ücretinin Piyasa Katılımcılarına Dağıtılmasına Dair Esaslar

Piyasa İşletim Ücretinin Dağıtılması

MADDE 5- (1) EPİAŞ'ın piyasa işletim faaliyetleri çerçevesinde tek sunucu statüsünde sağladığı hizmetler kapsamında ihtiyaç duyduğu gelir piyasa katılımcılarından Piyasa İşletim Ücreti olarak karşılanır. EPİAŞ tarafından, piyasa katılımcılarına piyasa işletimi dışında herhangi bir hizmetin satın alınması zorunluluğu getirilemez.

(2) Piyasa işletim ücreti; dengeleme sistemine katılmalarından dolayı ve/veya enerji açıkları ve/veya fazlaları nedeniyle, sisteme elektrik enerjisi veren ve/veya sistemden elektrik enerjisi çeken;

- Üretim lisansı sahibi,
- Tedarik lisansı sahibi,
- OSB üretim lisansı sahibi,
- Dağıtım lisansı sahibi,
- İletim lisansı sahibi

tüzel kişilerden oluşan piyasa katılımcıları arasında dağıtılır.

(3) Her bir organize toptan elektrik piyasası faaliyetine ilişkin, her bir fatura dönemi için tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti bileşenleri aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$PIÜ_GÖ = k \times PIÜ$$

$$PIÜ_DGP = l \times PIÜ$$

$$PIÜ_D = m \times PIÜ$$

$$PIÜ_GİP = n \times PIÜ$$

$$k + l + m + n = 1$$

(4) Bu formüllerde geçen;

PIÜ_GÖ	Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Gün Öncesi Piyasası İşletim Ücreti payımı (TL),
PIÜ	Kurul tarafından belirlenen Piyasa İşletim Geliri Tavanından hesaplanan bir fatura dönemi için geçerli Piyasa İşletim Ücretini,
PIÜ_DGP	Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Dengeleme Güç Piyasası Uzlaştırma Ücreti payımı (TL),
PIÜ_D	Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Dengesizliklerin Uzlaştırılması Piyasa İşletim Ücreti payımı (TL)
PIÜ_GİP	Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti payımı (TL),
k	Gün Öncesi Piyasası faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,
l	Dengeleme Güç Piyasası faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,
m	Dengesizliklerin Uzlaştırılması Piyasa faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,
n	Gün İçi Piyasası faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı

ifade eder.

Gün öncesi piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması

MADDE 6- (1) Gün öncesi piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısına, gün öncesi piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$PIÜS_GÖ = 0.25 \times PIÜ_GÖ$$

$$PIÜD_GÖ = 0.75 \times PIÜ_GÖ$$

$$PIÜS_GÖ_s = \frac{PIÜS_GÖ}{b}$$

$$PIÜD_GÖ_s = \frac{PIÜD_GÖ}{b}$$

$$PIÜ_GÖ_{p,s} = \frac{PIÜS_GÖ_s}{k} + \frac{\left(\sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r} + \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r} \right)}{\left(\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r} \right)} \times PIÜD_GÖ_s$$

$$PIÜ_GÖ_p = \sum_{s=1}^b PIÜ_GÖ_{p,s}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

PIÜS_GÖ	Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),
PIÜ_GÖ	Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti tutarını (TL),
PIÜD_GÖ	Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),
PIÜS_GÖ_s	Bir avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),
PIÜD_GÖ_s	Bir avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),
a	İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
PIÜ_GÖ_{p,s}	“p” piyasa katılımcısına, “s” avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün öncesi piyasası işletim ücreti tutarını (TL),
k	Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,
SSM_{t,p,s,u,r}	Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh),
t_1	Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sisteme satış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,
m	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
SAM_{t,p,s,u,r}	“t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),
t_2	Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sistemden alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,

PIÜ_GÖ_p

Bir fatura döneminde “p” piyasa katılımcısına, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün öncesi piyasası işletim ücreti tutarını (TL)

ifade eder.

Gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması

MADDE 7- (1) Bir gün içi piyasası katılımcısına, gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$\begin{aligned} GİPiÜS &= 0,25 \times GİPiÜ \\ GİPiÜD &= 0,75 \times GİPiÜ - GİTiÜ \\ GİPiÜS_g &= \frac{GİPiÜS}{b} \\ GİPiÜD_g &= \frac{GİPiÜD}{b} \\ GİPiÜ_{p,g} &= \frac{GİPiÜS_g}{k} + \frac{\sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{x_p} GİSM_{p,t,g,r,u} + \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{x_p} GİAM_{p,t,g,r,u}}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{x_p} GİSM_{p,t,g,r,u} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{x_p} GİAM_{p,t,g,r,u}} \times GİPiÜD_g \\ GİPiÜ_p &= 200 \times GİİS_p + \sum_{g=1}^b GİPiÜ_{p,g} \end{aligned}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

GİPiÜ	Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücretini (TL),
GİPiÜS	Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),
GİPiÜD	Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),
GİPiÜS _g	Bir avans döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),
GİPiÜD _g	Bir avans döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),
a	İlgili avans dönemindeki uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura dönemindeki avans dönemi sayısını,
GİPiÜ _{p,g}	“p” piyasa katılımcısına g avans döneminde tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücretini (TL),
k	gün içi piyasası katılımcısı sayısını,
GİSM _{p,t,g,r,u}	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh),
x _p	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için satış gerçekleştirdiği teklif sayısını,
m	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,

$GIAM_{p,t,g,r,u}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),
y_p	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için alış gerçekleştirdiği teklif sayısını,
$GİPİÜ_p$	Bir fatura döneminde p piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücretini (TL),
$GİİS_p$	Bir fatura döneminde p piyasa katılımcısının haklı bulunmaması itiraz sayısını,
$GİTİÜ$	Piyasa katılımcılarının haklı bulunmadıkları itirazlar için ödedikleri toplam itiraz ücretini

ifade eder.

Dengeleme güç piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması

MADDE 8- (1) Dengeleme güç piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısına, dengeleme güç piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır;

$$\begin{aligned}
 PIÜS_DGP &= 0.25 \times PIÜ_DGP \\
 PIÜD_DGP &= 0.75 \times PIÜ_DGP \\
 PIÜS_DGP_s &= \frac{PIÜS_DGP}{b} \\
 PIÜD_DGP_s &= \frac{PIÜD_DGP}{b} \\
 PIÜ_DGP_{p,s} &= \frac{PIÜS_DGP_s}{l} + \frac{\left(\sum_{d=1}^{d1} \sum_{a=1}^a \sum_{s=1}^{s1} KEYALM_{p,d,s,u,r} + \sum_{d=1}^{d2} \sum_{a=1}^a \sum_{s=1}^{s2} KEYATM_{p,d,s,u,r} \right)}{\left(\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{a=1}^a \sum_{s=1}^{s1} KEYALM_{p,d,s,u,r} + \sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d2} \sum_{a=1}^a \sum_{s=1}^{s2} KEYATM_{p,d,s,u,r} \right)} \times PIÜD_DGP_s \\
 PIÜ_DGP_p &= \sum_{s=1}^b PIÜ_DGP_{p,s}
 \end{aligned}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

$PIÜS_DGP$	Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası işletim ücreti sabit payımı (TL),
$PIÜ_DGP$	Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası işletim ücreti tutarını (TL),
$PIÜD_DGP$	Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası işletim ücreti değişken payımı (TL),
$PIÜ_DGP_{p,s}$	“p” piyasa katılımcısına, “s” avans ödeme döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengeleme güç piyasası işletim ücreti tutarını (TL),

l	Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,
a	İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
KEYALM _{p,d,s,u,r}	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),
t ₁	Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,
d ₁	Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,
KEYATM _{p,d,s,u,r}	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh),
t ₂	Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,
d ₂	Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,
PIÜ_DGP _p	bir fatura döneminde “p” piyasa katılımcısına, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengeleme güç piyasası işletim ücreti tutarını (TL)

ifade eder.

Dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetlerine ilişkin dengeden sorumlu taraflara tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması

MADDE 9- (1) Her bir dengeden sorumlu tarafa, dengesizliklerin uzlaştırılması

faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$\begin{aligned}
 PIÜS_D &= 0.25 \times PIÜ_D \\
 PIÜD_D &= 0.75 \times PIÜ_D \\
 PIÜS_D_s &= \frac{PIÜS_D}{b} \\
 PIÜD_D_s &= \frac{PIÜD_D}{b} \\
 PIÜ_D_{f,s} &= \frac{PIÜS_D_s}{k} + \frac{\sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u}|}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u}|} \times PIÜD_D_s
 \end{aligned}$$

$$PIU_D_f = \sum_{s=1}^b PIU_D_{f,s}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

PIÜS_D	Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti sabit payını (TL),
PIÜ_D	Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
PIÜD_D	Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti değişken payını (TL),
EDM _{f,t,s,u}	“F” dengeden sorumlu tarafın, bir fatura dönemi içindeki bir gün için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh),
m	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
PIÜ_D _{f,s}	“f” dengeden sorumlu tarafa, bir avans ödeme dönemine ilişkin dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
PIÜ_D _f	Bir fatura döneminde “f” dengeden sorumlu tarafa, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
a	Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
k	Dengeden sorumlu taraf sayısını

ifade eder.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Piyasa İşletim Ücreti Hesaplama Yöntemlerine İlişkin Esaslar

Piyasa İşletim Ücretine İlişkin Hizmetlerin Maliyet Esaslılığı

MADDE 10- (1) Fiyatlandırma, piyasa katılımcılarına kendilerine sağlanan hizmetin maliyetinin yansıtılması esasına göre yapılır.

Piyasa İşletim Ücretine İlişkin Hesaplama Yöntemleri

MADDE 11- (1) Her bir fatura dönemi için tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanmasına ilişkin olarak tarife teklifinin sunulduğu yıla ait her bir organize toptan elektrik piyasası faaliyetine ilişkin tahmini değerler hesaplanır. Bu hesaplama, ilgili piyasalar için önceki yıllarda gerçekleşen veriler kullanılarak yapılması esas olup, gerekmesi halinde Kurul onayı ile farklı yöntemler kullanılmasına da karar verilebilir.

Tarife yılı için Gün Öncesi Piyasası tahmini işlem miktarının hesaplanması

MADDE 12- (1) Gün Öncesi Piyasası tahmini işlem miktarı, “z” tarife yılı için aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$$GÖP_{M_z} = \sum_{y=1}^n \left[\frac{\left(\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r,y,z-1} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r,y,z-1} \right)^2}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r,y,z-2}} \right]$$

(2) Bu formülde geçen;

GÖP _{M_z}	“z” tarife yılı için tahmini Gün Öncesi Piyasası işlem miktarını (MWh),
a	İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
k	Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,
SSM _{t,p,s,u,r,y,z-1}	Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh),
SSM _{t,p,s,u,r,y,z-2}	Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh),
t ₁	Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sisteme satış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,
m	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
SAM _{p,s,u,r,y,z-1}	“t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),
SAM _{p,s,u,r,y,z-2}	“t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),
t ₂	Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için sistemden alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,
n	İlgili tarife yılında yer alan fatura dönemi sayısını

ifade eder.

(3) Tarife teklifinin EPİAŞ tarafından hazırlandığı dönemde “z-1” tarife yılı için verisi bulunmayan fatura dönemleri için aşağıda yer alan formül uyarınca tahmini Gün Öncesi

Piyasası işlem hacmi hesaplanır. Hesaplanan değerler ilgili fatura dönemleri için “z” tarife yılı için Gün Öncesi Piyasası tahmini işlem hacmi hesabında kullanılır.

$$GÖP_{M_{y,z-1}} = \frac{\left(\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r,y,z-2} \right)^2}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r,y,z-3} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r,y,z-3}}$$

(4) Bu formülde geçen;

GÖP _{M_{y,z-1}}	“z-1” tarife yılında y fatura dönemi için tahmini Gün Öncesi Piyasası işlem miktarını (MWh),
a	İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
k	Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,
SSM _{t,p,s,u,r,y,z-2}	Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh),
SSM _{t,p,s,u,r,y,z-3}	Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh),
t ₁	Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sisteme satış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,
m	ilgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
SAM _{p,s,u,r,y,z-2}	“t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),
SAM _{p,s,u,r,y,z-3}	“t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),
t ₂	Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için sistemden alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını

ifade eder.

Tarife yılı için Gün İçi Piyasası tahmini işlem miktarının hesaplanması

MADDE 13- (1) Gün İçi Piyasası tahmini işlem miktarı, “z” tarife yılı için aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$$GİP_{M_z} = \sum_{y=1}^n \left[\frac{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-1} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-1}}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-2}} \right]^2$$

(2) Bu formülde geçen;

$GİP_{M_z}$	“z” tarife yılı için tahmini Gün İçi Piyasası işlem miktarını (MWh),
a	İlgili avans dönemindeki uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura dönemindeki avans dönemi sayısını,
k	Gün içi piyasası katılımcısı sayısını,
$GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-1}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh),
$GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-2}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh),
x_p	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için satış gerçekleştirdiği teklif sayısını,
m	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
$GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-1}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),
$GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-2}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),
y_p	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için alış gerçekleştirdiği teklif sayısını,
n	İlgili tarife yılında yer alan fatura dönemi sayısını

ifade eder.

(3) Tarife teklifinin EPIAŞ tarafından hazırlandığı dönemde “z-1” tarife yılı için verisi bulunmayan fatura dönemleri için aşağıda yer alan formül uyarınca tahmini Gün İçi Piyasası işlem miktarı hesaplanır. Hesaplanan değerler ilgili fatura dönemleri için “z” tarife yılı için Gün İçi Piyasası tahmini işlem miktarı hesabında kullanılır.

$$GİP_{M_{y,z-1}} = \frac{\left(\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-2} \right)^2}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-3} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-3}}$$

(4) Bu formülde geçen;

$GİP_{M_{y,z-1}}$	“z-1” tarife yılında y fatura dönemi için tahmini Gün İçi Piyasası işlem miktarını (MWh),
a	İlgili avans dönemindeki uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura dönemindeki avans dönemi sayısını,
k	Gün içi piyasası katılımcısı sayısını,
$GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-2}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh),
$GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-3}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh),
x_p	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için satış gerçekleştirdiği teklif sayısını,
m	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
$GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-2}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),
$GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-3}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),
y_p	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için alış gerçekleştirdiği teklif sayısını

ifade eder.

Tarife yılı için Dengeleme Güç Piyasası tahmini işlem miktarının hesaplanması

MADDE 14- (1) Dengeleme Güç Piyasası tahmini işlem miktarı, “z” tarife yılı için aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$$DGP_{M_z} = \sum_{y=1}^n \left[\frac{\left(\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-1} + \sum_{p=1}^k \sum_{d=1}^{d2} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{t,p,s,u,r,y,z-1} \right)^2}{\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-2} + \sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d2} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{p,d,s,u,r,y,z-2}} \right]$$

(2) Bu formülde geçen;

DGP_{M_z}	“z” tarife yılı için tahmini Dengeleme Güç Piyasası işlem miktarını (MWh),
l	Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,
a	İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,

KEYALM _{p,d,s,u,r,y,z-1}	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),
KEYALM _{p,d,s,u,r,y,z-2}	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),
t ₁	Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,
d ₁	Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,
KEYATM _{p,d,s,u,r,y,z-1}	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh),
KEYATM _{p,d,s,u,r,y,z-2}	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh),
t ₂	Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,
d ₂	Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,
n	İlgili tarife yılında yer alan fatura dönemi sayısını

ifade eder.

(3) Tarife teklifinin EPIAŞ tarafından hazırlandığı dönemde “z-1” tarife yılı için verisi bulunmayan fatura dönemleri için aşağıda yer alan formül uyarınca tahmini Dengeleme Güç Piyasası işlem miktarı hesaplanır. Hesaplanan değerler ilgili fatura dönemleri için “z” tarife yılı için Dengeleme Güç Piyasası tahmini işlem miktarı hesabında kullanılır.

$$DGP_{M,y,z-1} = \frac{\left(\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{d=1}^{d2} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} KEYATM_{t,p,s,u,r,y,z-2} \right)^2}{\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-3} + \sum_{p=1}^k \sum_{d=1}^{d2} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} KEYATM_{t,p,s,u,r,y,z-3}}$$

(4) Bu formülde geçen;

DGP_ $M_{y,z-1}$	“z-1” tarife yılında y fatura dönemi için tahmini Dengeleme Güç Piyasası işlem miktarını (MWh),
l	Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,
a	İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
KEYALM $_{p,d,s,u,r,y,z-2}$	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),
KEYALM $_{p,d,s,u,r,y,z-3}$	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),
t_1	Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,
d_1	Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,
KEYATM $_{p,d,s,u,r,y,z-2}$	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh),
KEYATM $_{p,d,s,u,r,y,z-3}$	“p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh),
t_2	Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,
d_2	Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma teklifi olan dengeleme birimi sayısını

ifade eder.

Tarife yılı için dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarının hesaplanması

MADDE 15- (1) Dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarı, “z” tarife yılı için aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$$EDM_{M_z} = \sum_{y=1}^n \left(\frac{\left(\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u,y,z-1}| \right)^2}{\left(\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u,y,z-2}| \right)} \right)$$

(2) Bu formülde geçen;

EDM _{M_z}	“z” tarife yılı için dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarını (MWh),
EDM _{f,t,s,u,y,z-1}	“f” dengeden sorumlu tarafın, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemi için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh),
EDM _{f,t,s,u,y,z-2}	“f” dengeden sorumlu tarafın, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemi için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh),
m	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
a	Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
k	Dengeden sorumlu taraf sayısını,
n	İlgili tarife yılında yer alan fatura dönemi sayısını

ifade eder.

(3) Tarife teklifinin EPİAŞ tarafından hazırlandığı dönemde “z-1” tarife yılı için verisi bulunmayan fatura dönemleri için aşağıda yer alan formül uyarınca dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarı hesaplanır. Hesaplanan değerler ilgili fatura dönemleri için “z” tarife yılı için dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarı hesabında kullanılır.

$$EDM_{M_{y,z-1}} = \frac{\left(\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u,y,z-2}| \right)^2}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u,y,z-3}|}$$

(4) Bu formülde geçen;

EDM _{M_{y,z-1}}	“z-1” tarife yılında y fatura dönemi için dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarını (MWh),
EDM _{f,t,s,u,y,z-2}	“f” dengeden sorumlu tarafın, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemi için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh),
EDM _{f,t,s,u,y,z-3}	“f” dengeden sorumlu tarafın, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemi için belirlenmiş olan “t” teklif

m	bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh),
b	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
a	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
k	Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
	Dengeden sorumlu taraf sayısını

ifade eder.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

GEÇİCİ MADDE 1- (1) Gün İçi Piyasasının işletiminin 1/7/2015 tarihinde başlaması ve 2017 yılı tarife teklifi hazırlanırken Gün İçi Piyasası tahmini işlem miktarının hesaplanması için yeterli veri bulunmadığından, 2017 yılı Gün İçi Piyasası tahmini işlem miktarı, 2016 yılında gerçekleşen aylık ortalama işlem miktarı kullanılarak hesaplanır.

Yürürlük

MADDE 16- (1) Bu Bildirim yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 17- (1) Bu Bildirim hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.