



Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Nihai Dönem Düzenlemeleri



Deloitte Danışmanlık A.Ş.

Ankara, 12 Mayıs 2008

Deloitte.

Gündem

Nihai Dönem Düzenlemelerine Geçişe İlişkin Yol Haritası

Nihai Dönem Düzenlemeleri İle Gelen Temel Değişiklikler

Gün Öncesi Planlama İşlemleri

Gün Öncesi Piyasası İşlemleri

Dengeleme Güç Piyasası İşlemleri

Uzlaştırma ve Faturalama İşlemleri



Gündem

Nihai Dönem Düzenlemelerine Geçişe İlişkin Yol Haritası

Nihai Dönem Düzenlemeleri İle Gelen Temel Değişiklikler

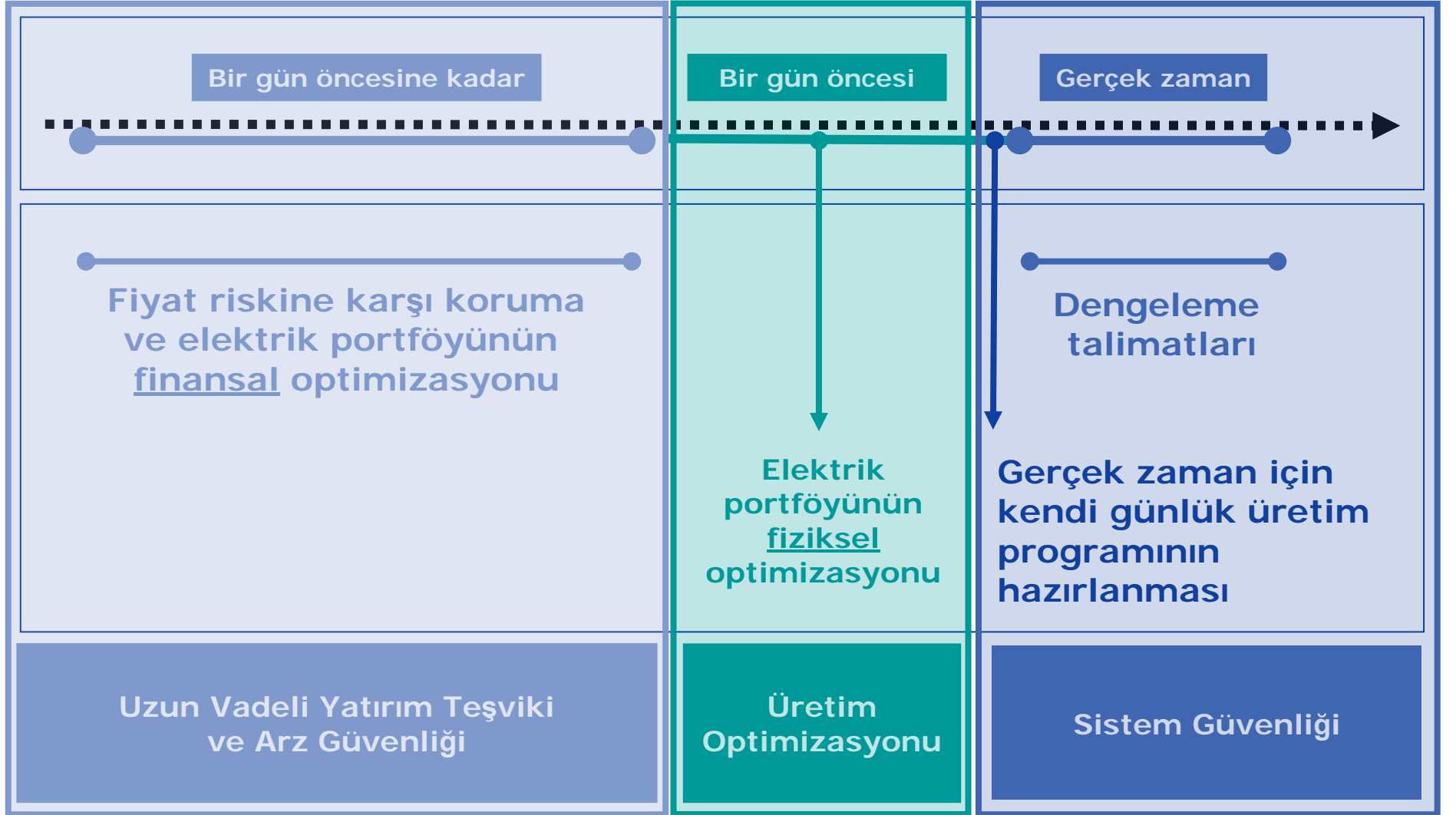
Gün Öncesi Planlama İşlemleri

Gün Öncesi Piyasası İşlemleri

Dengeleme Güç Piyasası İşlemleri

Uzlaştırma ve Faturalama İşlemleri

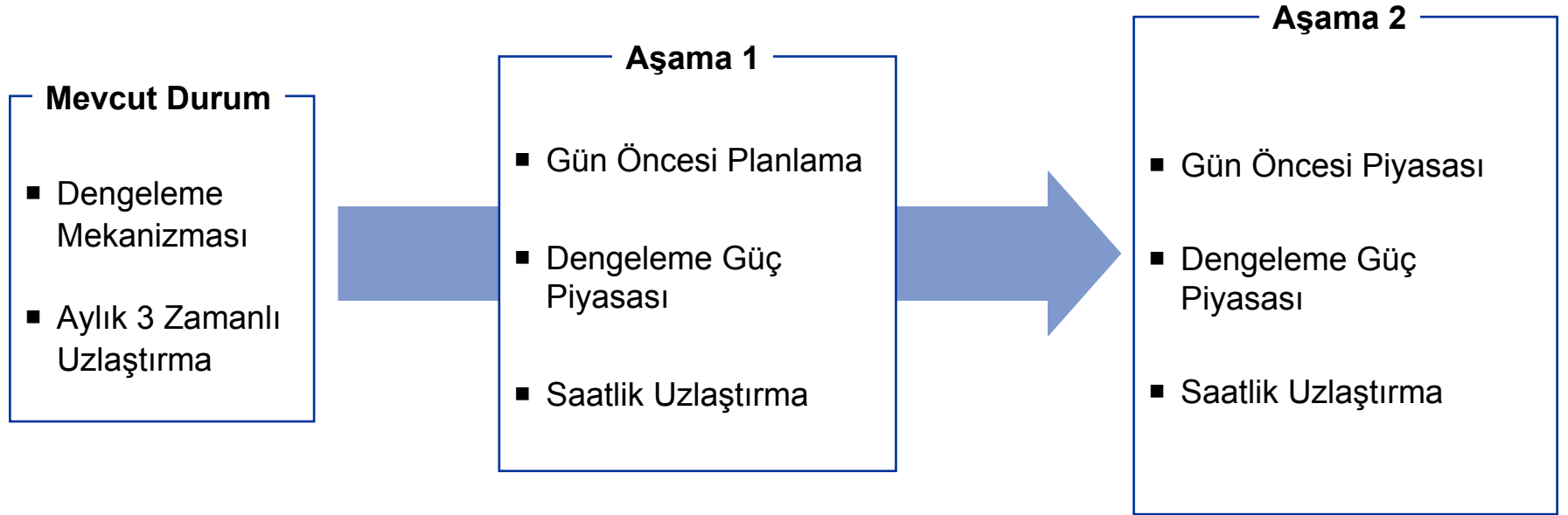
Piyasa Katılım Zaman Çizelgesi



Türkiye Elektrik Piyasaları

AKTİVİTE	Risk Yönetimi	Dengeleme Mekanizması		
		Gün Öncesi Dengeleme	Gün İçi ve Gerçek Zamanlı Dengeleme	
PİYASA	İkili Anlaşmalar	Gün Öncesi Planlama / Gün Öncesi Piyasası	Dengeleme Güç Piyasası	Yan Hizmetler
	Tezgah Üstü	Organize	Organize	Organize + İkili Anlaşmalar
	> 8-32 saat	10-34 saat	> 15 dk	Hizmet türüne göre değişken
	İkili ve Özel Anlaşmalar (MWh/h)	Standart Saatlik ve Blok Anlaşmaları (MWh/h)	Standart Kapasite Anlaşmaları (MW)	Özel ve Standart Anlaşmalar
İŞLETMECİ	Katılımcı	Piyasa İşletmecisi	Sistem İşletmecisi	
KATILIMCI	Denge Sorumluları ve Uzlaştırma Sistemine Kayıtlı Olan Piyasa Katılımcıları			
	İkili Anlaşma Tarafları	Piyasa İşletmecisi Tarafından Kayıt Edilenler		Sistem İşletmecisi ile Anlaşma Yapanlar
UZLAŞTIRMA İŞLETMECİSİ	Katılımcı	Piyasa İşletmecisi		Sistem İşletmecisi

Piyasa Gelişim Aşamaları



Gün Öncesi Planlamaya Genel Bakış



Amaç

- Gün Öncesi Piyasası'nın işlerlik kazanacağı zamana kadar Sistem İşletmecisine gün öncesinden dengelenmiş bir sistem sağlama.

Uygulama Öncesi Yapılması Gerekenler

- Mevzuat çalışmalarının tamamlanması
- Dispatch Tool'un mevcut Piyasa Yönetim Sistemi'ne (PYS) entegre edilmesi
- İlgili personelin ve Piyasa Katılımcılarının eğitimi

Mekanizma

- Katılımcılar tarafından teklif sunulması
- Sİ tarafından yük tahmini yapılması
- Sİ tarafından kısıtların sisteme girilmesi
- Pİ tarafından sistemin çalıştırılarak marjinal fiyatların ve alış / satış miktarlarının belirlenmesi
- Mekanizmaya ilişkin detaylar bu sunumda ele alınmaktadır



Gün Öncesi Piyasasına Genel Bakış



Amaç

- Piyasa katılımcılarına üretim ve/veya tüketim ihtiyaçları ile sözleşmeye bağlanmış yükümlülüklerini gün öncesinde dengeleme olanağını sağlama,
- Elektrik enerjisi referans fiyatını belirleme,
- Sistem İşletmecisine gün öncesinden dengelenmiş bir sistem sağlama,
- Sistem İşletmecisine gün öncesinden kısıt yönetimi yapabilme imkanı sağlama ,
- Piyasa katılımcılarına, ikili anlaşmalarına ek olarak bir sonraki gün için enerji alış ve satışı yapma fırsatı yaratma.

Uygulama Öncesi Yapılması Gerekenler

- Mevzuat çalışmalarının tamamlanması
- Sistemin çalışması için gerekli yazılımların (PYS) temin edilmesi ve uygulamasının tamamlanması
- İlgili personelin ve Piyasa Katılımcılarının eğitimi

Sistemin daha etkin çalışması için gerekenler:

- Talep tarafının ayrı bir lisanslı katılımcı olarak katılımının sağlanması
- Talep tarafı esnekliğinin artması
- Serbest tüketicilerin artması

Mekanizma

- Sİ tarafından teklif bölgelerinin belirlenmesi
- Sİ tarafından ticaret sınırlarının duyurulması
- Katılımcılar tarafından teklif sunulması
- Pİ tarafından sistemin çalıştırılarak fiyatların ve alış / satış miktarlarının belirlenmesi
- Mekanizmaya ilişkin detaylar bu sunumda ele alınmaktadır

Dengeleme Güç Piyasasına Genel Bakış



Amaç

- Tersiyer yedeklerin organize bir piyasa vasıtasıyla temin edilmesi için Sistem İşletmecisi'ne etkin bir araç sağlamak.
- Gerçek zamanlı dengelemeyi kolay uygulanabilir kurallar çerçevesinde gerçekleştirmek.

Uygulama Öncesi Yapılması Gerekenler

- Mevzuat çalışmalarının tamamlanması
- Sistemin çalışması için gerekli yazılımların geliştirilmesi ve uygulamasının tamamlanması
- İlgili personelin ve Piyasa Katılımcılarının eğitimi

Mekanizma

- Sİ'ne gün öncesi üretim / tüketim programlarının sunulması
- Sİ'ne yük alma, yük atma tekliflerinin sunulması
- Tekliflerin sistem ihtiyaçları doğrultusunda Sİ tarafından değerlendirilerek kullanılması
- Mekanizmaya ilişkin detaylar bu sunumda ele alınmaktadır

Saatlik Uzlaştırma Uygulamasına Genel Bakış



Amaç

- Piyasa faaliyetleri sonucunda oluşan alacak / borç hesaplamalarını yapmak ve faturalama için gerekli bilgileri sağlamak
- Dengeleme maliyetlerini, maliyetlere neden olan piyasa katılımcılarına yansıtmak suretiyle sıfır bakiye düzeltme kaleminin miktarını azaltmak
- İtibari tahsilat süresini azaltarak piyasa katılımcılarından alınması gereken teminat tutarını azaltmak

Uygulama Öncesi Yapılması Gerekenler

- Mevzuat çalışmalarının tamamlanması
- Üretim ve tüketim tesisleri için gerekli sayaç değişikliklerinin gerçekleştirilmesi
- Uzaktan sayaç okuma sisteminin işlerlik kazanması
- Profillemeye çalışması yapılması
- Katılımcıların mevcut 3 dönemli ikili anlaşmalarını saatlik anlaşmalara dönüştürülmesi
- Sistemin çalışması için gerekli yazılımların geliştirilmesi ve uygulamasının tamamlanması
- İlgili personelin ve Piyasa Katılımcılarının eğitimi

Mekanizma

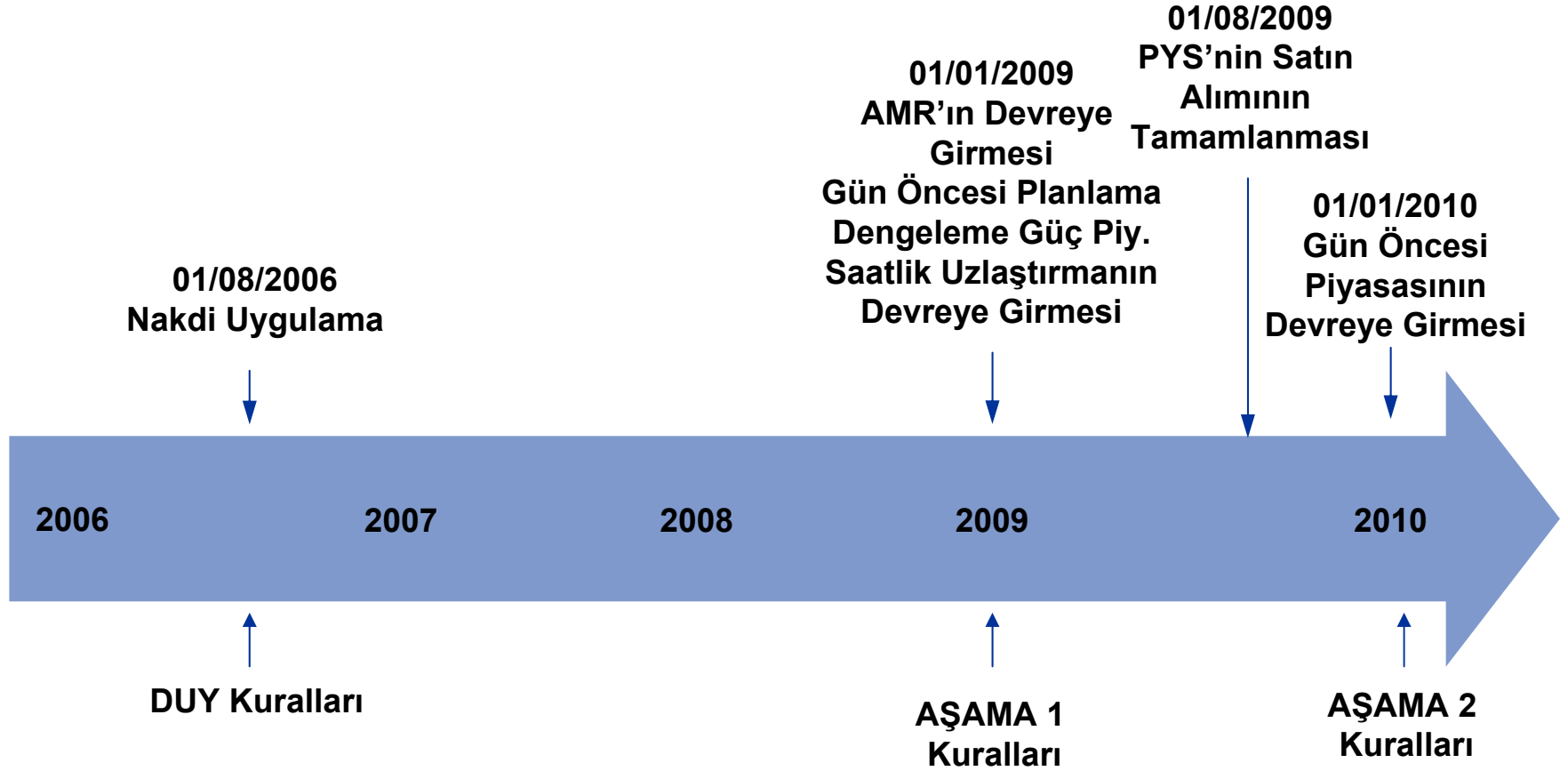
- Sayaç değerlerinin PMUM'a ulaştırılması
- Ön uzlaştırma bildirimlerinin hazırlanması
- Nihai uzlaştırma bildirimlerinin hazırlanması
- Faturalama süreci
- Mekanizmaya ilişkin detaylar bu sunumda ele alınmaktadır

Gün Öncesi Planlama ile Gün Öncesi Piyasası Karşılaştırması

Gün Öncesi Planlama	Gün Öncesi Piyasası
Dengeleme birimi bazlıdır	Portföy bazlıdır
Toplam üretimin Sistem İşletmecisi'nin talep tahmini ile dengelenmesini sağlar	Her bir katılımcı kendi portföyünü dengeleyecek teklifler sunacağı için katılımcıların tahmin ettikleri talebi dengeleyecek bir gün öncesi programı oluşturulmasını sağlar
Talep tarafı katılımı sadece dengeleme birimleri vasıtası ile gerçekleştirilir	Talep tarafı katılımı, katılımcıların fiyat seviyelerine göre tüketmeyi planladıkları yükü ayarlayabilmelerine olanak tanır
Kısıtlar karşı ticaret yolu ile giderilebilir ve fiyatlara etkisi gözlemlenemez	Piyasa bölünmesi yoluyla kısıt yönetimine imkan tanır
Gün Öncesinden referans fiyat ortaya çıkar	Gün Öncesinden referans fiyat ortaya çıkar
Saatlik, blok ve esnek teklifler verilmesine imkan tanır	Saatlik, blok ve esnek teklifler verilmesine imkan tanır



Piyasa Tasarımı ve Uygulama Yol Haritası



Gündem

Nihai Dönem Düzenlemelerine Geçişe İlişkin Yol Haritası

Nihai Dönem Düzenlemeleri İle Gelen Temel Değişiklikler

Gün Öncesi Planlama İşlemleri

Gün Öncesi Piyasası İşlemleri

Dengeleme Güç Piyasası İşlemleri

Uzlaştırma ve Faturalama İşlemleri

Aşamalar Arası Geçişler (1/3)

	Mevcut Durum	Aşama 1	Aşama 2
Gün Öncesi Dengeleme	<ul style="list-style-type: none"> Var 	<ul style="list-style-type: none"> Gün Öncesi Planlama 	<ul style="list-style-type: none"> Gün Öncesi Piyasası
Fiyat Teklifi	<ul style="list-style-type: none"> Her bir uzlaştırma dönemi için 1 teklif seti Her ay için 2 kez bildirim 	<ul style="list-style-type: none"> Bir sonraki günün her bir saati için (teklif tipine bağlı) DB bazında teklif seti 	<ul style="list-style-type: none"> Bir sonraki günün her bir saati için (teklif tipine bağlı) portföy bazında teklif seti
Miktar Teklifi	<ul style="list-style-type: none"> GÜP, MKÜD ve EAK'ya bağlı olarak belirleniyor Bir sonraki gün için günlük bildirim 	<ul style="list-style-type: none"> Saatlik, esnek ve blok teklif tipleri Bir sonraki gün için günlük bildirim 	<ul style="list-style-type: none"> Saatlik, esnek ve blok teklif tipleri Bir sonraki gün için günlük bildirim
Teknik Parametreler	<ul style="list-style-type: none"> Var, ayrıca bildiriliyor 	<ul style="list-style-type: none"> Dengeleme kuralları kapsamında bildirilmiyor. Teklif yapısı içinde indirekt bildirim 	<ul style="list-style-type: none"> Aşama 1 ile aynı
Fiyat Belirleme	<ul style="list-style-type: none"> SMF Gün öncesinde belirleniyor GZD için de aynı SMF'ler geçerli 	<ul style="list-style-type: none"> SMF (kısıtsız marjinal fiyatlar) Gün öncesinde belirleniyor Sadece Gün Öncesi Plan.'nın uzlaştırılması için kullanım 	<ul style="list-style-type: none"> Bölgeler bazında gün öncesi fiyatı Gün öncesinde belirleniyor Sadece Gün Öncesi Piyasa'nın uzlaştırılması için kullanım
Talep Tarafı Katılımı	<ul style="list-style-type: none"> Yok 	<ul style="list-style-type: none"> Var – Dengeleme Birimi 	<ul style="list-style-type: none"> Var – Talebin Fiyat Esnekliği
Optimizasyon	<ul style="list-style-type: none"> Fiyat sıralamasına dayalı 	<ul style="list-style-type: none"> Dispatch Tool 	<ul style="list-style-type: none"> Piyasa Yönetim Sistemi (PYS-MMS)
Dengeleme Birimi	<ul style="list-style-type: none"> Min 20 MW kurulu güç 	<ul style="list-style-type: none"> Kurulu güç limiti yok 	<ul style="list-style-type: none"> Portföy bazında



Aşamalar Arası Geçişler (2/3)

	Mevcut Durum	Aşama 1	Aşama 2
Gerçek Zamanlı Dengeleme	<ul style="list-style-type: none">Dengeleme Mekanizması	<ul style="list-style-type: none">Dengeleme Güç Piyasası	<ul style="list-style-type: none">Dengeleme Güç Piyasası
Fiyat Teklifi	<ul style="list-style-type: none">Gün Öncesi P. ve GZD için geçerli tek bir fiyat teklif seti	<ul style="list-style-type: none">Her bir saat için teklif setiBir sonraki gün için günlük bildirim	<ul style="list-style-type: none">Aşama 1 ile aynı
Miktar Teklifi	<ul style="list-style-type: none">Gün Öncesi P. ve GZD için geçerli tek bir miktar teklif seti	<ul style="list-style-type: none">15' içinde devreye girebilen hızlı yedekler	<ul style="list-style-type: none">Aşama 1 ile aynı
Teknik Parametreler	<ul style="list-style-type: none">Gün Öncesi P. ve GZD için geçerli tek bir teknik parametre seti	<ul style="list-style-type: none">Dengeleme kuralları kapsamında bildirilmiyor. Teklif yapısının içinde endirekt bildirim	<ul style="list-style-type: none">Aşama 1 ile aynı
Fiyat Belirleme	<ul style="list-style-type: none">Gün öncesinde belirlenen SMF'ler	<ul style="list-style-type: none">GZD – SMF (marjinal fiyat, 0/1 kodlu talimatlar)İlgili saat sonundaSadece GZD ve dengesizliklerin uzlaştırılması için kullanım	<ul style="list-style-type: none">Aşama 1 ile aynı
Talep Tarafı Katılımı	<ul style="list-style-type: none">Yok	<ul style="list-style-type: none">Var – Dengeleme Birimi	<ul style="list-style-type: none">Aşama 1 ile aynı
İkili Anlaşma Bildirimleri	<ul style="list-style-type: none">Uzlaştırma dönemi bazında, ay sonunda bildirim	<ul style="list-style-type: none">Saatlik, gün öncesinden bildirim	<ul style="list-style-type: none">Aşama 1 ile aynı
Denge Sorumluluğu	<ul style="list-style-type: none">Yok	<ul style="list-style-type: none">Var	<ul style="list-style-type: none">Aşama 1 ile aynı



Aşamalar Arası Geçişler (3/3)

	Mevcut Durum	Aşama 1	Aşama 2
Uzlaştırma	<ul style="list-style-type: none"> Aylık üç zamanlı 	<ul style="list-style-type: none"> Saatlik 	<ul style="list-style-type: none"> Saatlik
Gün Öncesi Planlama/ Gün Öncesi Piyasası Uzlaştırma	<ul style="list-style-type: none"> Saatlik SMF'ler 	<ul style="list-style-type: none"> Saatlik bazda Saatlik Gün Öncesi P. SMF'ler 	<ul style="list-style-type: none"> Saatlik bazda Gün Öncesi Piyasası fiyatları
Dengeleme ve Dengesizliklerin Uzlaştırılması	<ul style="list-style-type: none"> Dengeleme – Saatlik SMF'ler Dengesizlikler – Uzlaştırma dönemi bazında SDF'ler 	<ul style="list-style-type: none"> Dengeleme ve Dengesizlikler – Saatlik SMF'ler 	<ul style="list-style-type: none"> Aşama 1 ile aynı
Faturalama Sıklığı	<ul style="list-style-type: none"> Aylık 	<ul style="list-style-type: none"> Aylık 	<ul style="list-style-type: none"> Haftalık
Profilleme	<ul style="list-style-type: none"> Yok 	<ul style="list-style-type: none"> Dağıtım bölgesi içindeki küçük tüketiciler için 	<ul style="list-style-type: none"> Aşama 1 ile aynı
Kayıplar	<ul style="list-style-type: none"> Dağıtımda tüketime İletimde üretime 	<ul style="list-style-type: none"> Mevcut durum ile aynı 	<ul style="list-style-type: none"> Mevcut durum ile aynı
Sıfır Bakiye Düzeltme Katsayısı	<ul style="list-style-type: none"> Gerçekleştirilen UEVM ile orantılı 	<ul style="list-style-type: none"> Gerçekleştirilen UEVM ve UEÇM'nin toplamı ile orantılı 	<ul style="list-style-type: none"> Aşama 1 ile aynı
Piyasa İşletim Ücreti	<ul style="list-style-type: none"> Tamamı sıfır bakiye düzeltme katsayısı oranında paylaşılma 	<ul style="list-style-type: none"> Her bir piyasa faaliyeti için ayrı Sabit ve değişken bileşenler Sabit pay eşit oranda, değişken pay piyasada gerçekleştirdiği faaliyet miktarı ile orantılı 	<ul style="list-style-type: none"> Aşama 1 ile aynı

Nihai Dönem Uygulamalarının Getirdiği Yenilikler (1/2)

■ Saatlik Uzlaştırma

- Sıfır bakiyenin azalması
- Dengesizlik maliyetlerinin dengesizliğe sebep olan taraflarca karşılanması
- Talep tarafının fiyata tepki vermesini sağlar

■ Faturalama ve Teminat

- Nakit akışının hızlanması ve miktarların azalması
- Teminat miktarının azalması

■ Gün Öncesi Piyasası

- İkili anlaşmalara ek yeni bir pazar yeri
- Dengesizliği olan katılımcıların bunu gidermesine yönelik fırsat sunulması
- Ülke genelinde üretim portföyünün optimizasyonunun sağlanması
- Elektrik enerjisi referans fiyatını belirleme
- Finansal piyasaların kurulumu için ön şart

Nihai Dönem
DUY

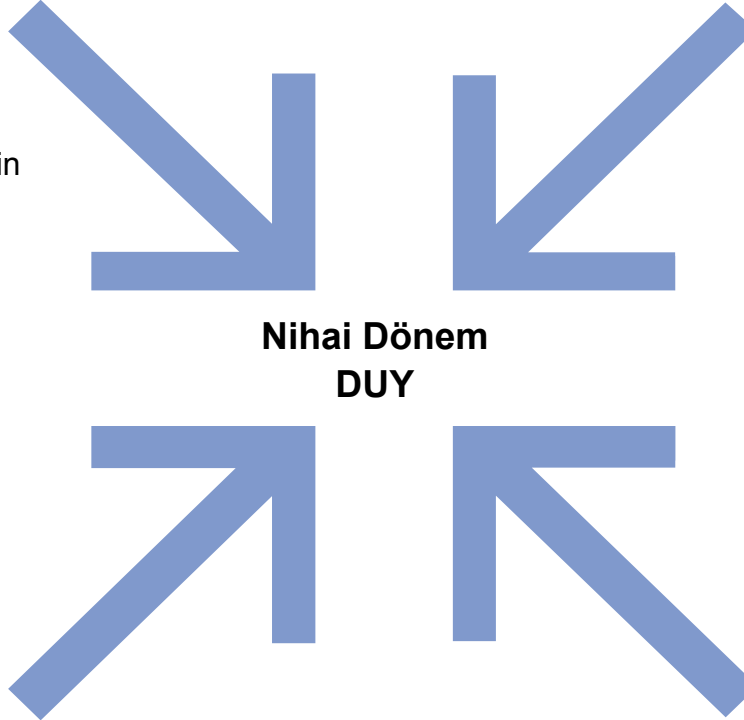
■ Dengeden Sorumlu Gruplar

- Dengesizlik maliyetlerinin etkin kontrolü
- Dengesizlik hacminde azalma
- Hem piyasa işletmecisi hem katılımcılar için idari işlemlerin azalması

Nihai Dönem Uygulamalarının Getirdiği Yenilikler (2/2)

■ Gün Öncesi Fiyatı ile Dengesizlik Fiyatının Ayrıştırılması

- Gerçek zamanlı dengesizlik fiyatının etkin belirlenmesi
- Sıfır bakiyenin azalması
- Dengesizliklerin gerçek zamandan önce giderilmesi için teşvik sağlanması



■ Talep Tarafı Katılımı

- Puant talebinin azaltılmasına (peak shaving) katkı sağlar
- Talep tarafı için arbitraj imkanı sağlar

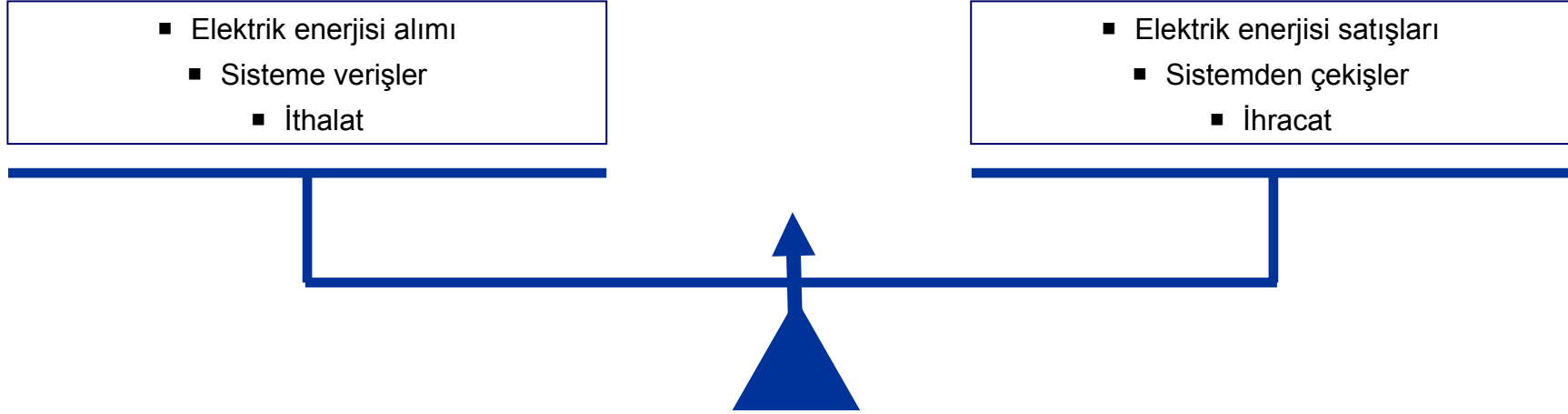
■ Tekliflerde Yapılan Değişimler

- Teknik parametrelerin otomatik olarak ele alınacağı şeffaf bir mekanizma
- Kolay uygulanabilir bir yapının tesis edilmesi
- Üreticilerin maliyetlerine göre fiyat tekliflerini güncelleme imkanı

■ Yönetişim

- Piyasa değerlendirme ve geliştirme konseyinin kurulması
- Piyasa katılımcılarının tespit ettiği sorunlar ve piyasa kurallarına ilişkin önerilerin iletilmesi için uygun ortam

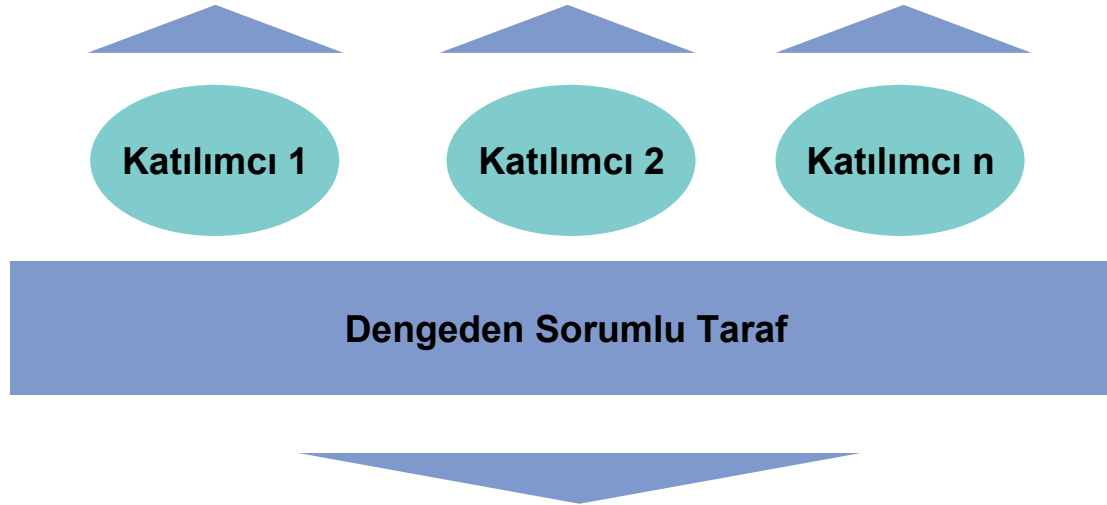
Denge Sorumluluğu Kavramı



- Piyasa katılımcıları, uzlaştırma dönemi bazında enerji dengesizlikleri ve dengesizliklerinin uzlaştırılması için Piyasa İşletmecisine karşı mali sorumluluk üstlenir.
- Bu mali sorumluluğu üstlenen piyasa katılımcısı dengeden sorumlu taraf olarak adlandırılır.
- Dengeden sorumlu tarafların gün öncesi dengelemenin tamamlanması aşamasına kadar, mevcut olan tüm imkanları kullanarak denge sağlamaları esastır.
- Gerçek zamanda sistemin dengelenmesi Sistem İşletmecisinin sorumluluğundadır.

Dengeden Sorumlu Gruplar ve Dengeden Sorumlu Taraflar

- Gün Öncesi Piyasasına Teklif Verilmesi
 - Gün Öncesi Piyasasının Uzlaştırılması ve Faturalanması
- Dengeleme Güç Piyasasına Teklif Verilmesi / GÜP Bildirimleri
 - Dengeleme Güç Piyasası Talimatlarının Yerine Getirilmesi
- Dengeleme Güç Piyasası Faaliyetlerinin Uzlaştırılması ve Faturalanması



- Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimlerinin Yapılması
 - Dengesizliklerin Uzlaştırılması ve Faturalanması

20 Dakika Ara

Gündem

Nihai Dönem Düzenlemelerine Geçişe İlişkin Yol Haritası

Nihai Dönem Düzenlemeleri İle Gelen Temel Değişiklikler

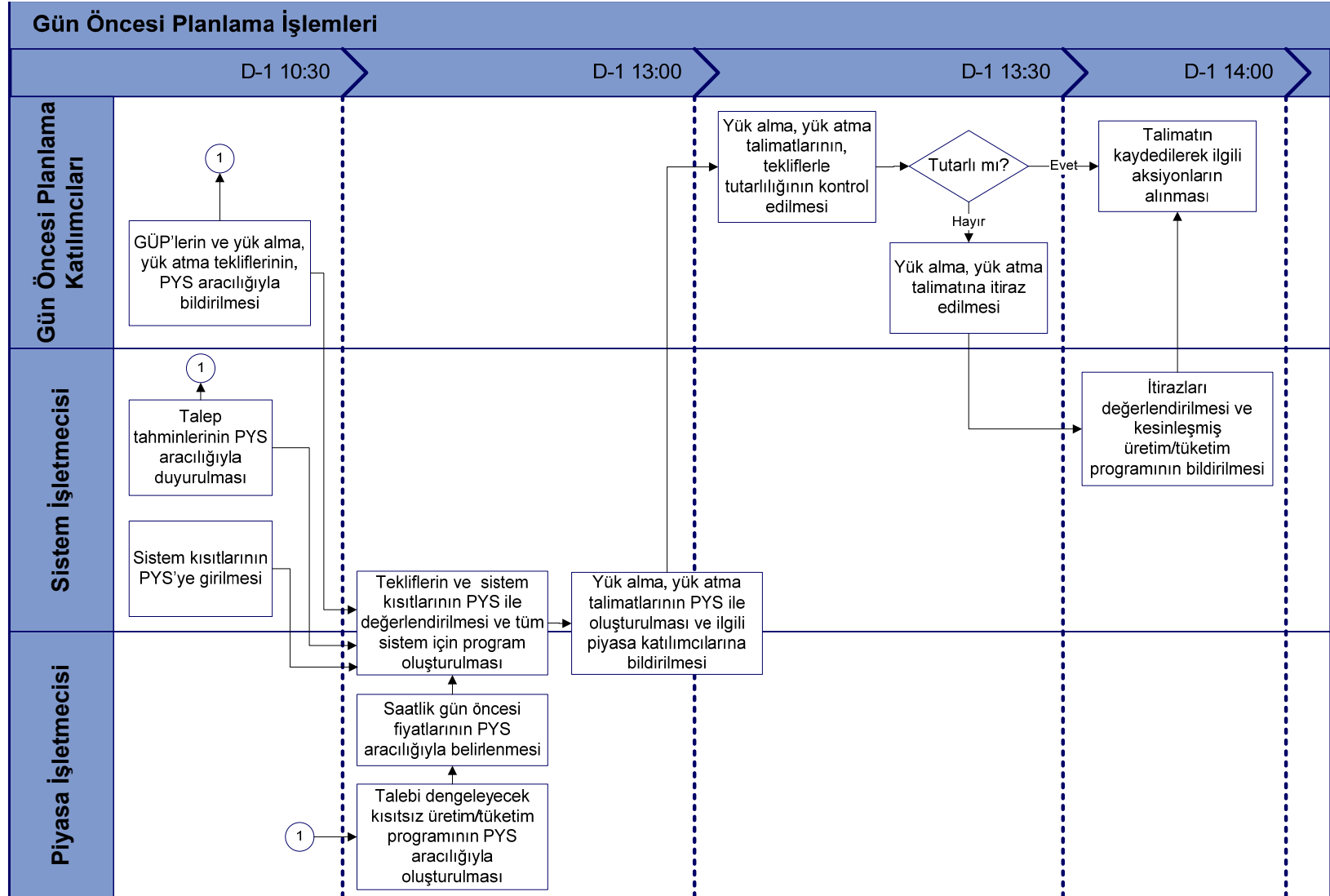
Gün Öncesi Planlama İşlemleri

Gün Öncesi Piyasası İşlemleri

Dengeleme Güç Piyasası İşlemleri

Uzlaştırma ve Faturalama İşlemleri

Gün Öncesi Planlama Süreci



Saatlik Yük Alma, Yük Atma Teklifleri (1/2)

	Seviye	00:00 - 01:00		01:00 - 02:00		02:00 - 03:00		03:00 - 04:00	
		Fiyat	Miktar	Fiyat	Miktar	Fiyat	Miktar	Fiyat	Miktar
		YTL/MWh	MWh/h	YTL/MWh	MWh/h	YTL/MWh	MWh/h	YTL/MWh	MWh/h
	...								
	7					110	50	110	50
	6	120	50	120	50	105	50	105	50
YAL	5	115	50	115	50	100	100	100	100
	4	110	100	110	100	95	100	95	100
	3	105	100	105	100	90	50	90	50
	2	100	50	100	50	85	50	85	50
GÜP	1	95	50	95	50	80	100	80	100
	1	90	100	90	100	70	100	70	100
	2	80	100	80	100	65	50	65	50
	3	75	50	75	50	50	50	50	50
	4	60	50	60	50	45	50	45	50
YAT	5	55	50	55	50				
	6								
	7								
	...								

Saatlik Yük Alma, Yük Atma Teklifleri (2/2)

- Yük alma teklif fiyatları artan, yük atma teklif fiyatları azalan Şekilde verilebilir.
- Yük alma ve yük atma yönünde 15 seviyeli bildirim yapılabilir.
- Birbirini takip eden iki güne ilişkin, gün öncesi planlama kapsamındaki dengeleme birimi bazında, aynı saate denk gelen saatlik yük alma teklif fiyatlarından ikinci güne ilişkin saatlik yük alma teklif fiyatlarının ortalaması, birinci güne ilişkin saatlik yük alma teklif fiyatlarının ortalamasını en fazla % 10 oranında aŐabilir. Aynı prensip yük atma teklif fiyatları işin de geÇerlidir.
- Bir saate ilişkin saatlik yük alma teklif miktarlarının toplamının, ilgili dengeleme biriminin takip eden saat iÇerisinde GP deŐerini gerŐekleŐtirebilmesini saŐlayacak Şekilde, o saat iÇinde gerŐekleŐtirebileceĐi üretim artıŐı ya da tüketim azalması dikkate alınarak belirlenmesi esastır. Aynı prensip yük atma teklifleri işin de geÇerlidir.
- Teklifler kısmi kabul edilmeme Őartı taŐıyabilir.



Blok ve Esnek Teklifler

Blok Teklifler

- Belli bir zaman dilimini kapsayan tekliflerdir.
- Teklif, kapsadığı zaman aralığı için bütünüyle kabul edilebilir.
- Standart blok teklifler Pİ ve Sİ tarafından ortaklaşa belirlenir.
- Piyasa katılımcılarının yeni blok teklif önerme hakları vardır.

Blok Teklifin Kapsadığı Saatler	Fiyat (YTL/MWh)	Miktar (MWh/Saat)
02.00-08.00	120	200
02.00-08.00	100	50
08.00-17.00	95	-50
08.00-17.00	80	-100

Esnek Teklifler

- Saatlik miktar ve fiyat bilgilerinden meydana gelir.
- Belirli bir saat ile ilişkili değildir.
- Esnek yük alma tekliflerinin kullanımı Pİ tarafından optimize edilir.
- Hidro kaynakların teklif edilmeleri için ve tüketim tarafının katılımı için kullanılabilen tekliflerdir.

Gündem

Nihai Dönem Düzenlemelerine Geçişe İlişkin Yol Haritası

Nihai Dönem Düzenlemeleri İle Gelen Temel Değişiklikler

Gün Öncesi Planlama İşlemleri

Gün Öncesi Piyasası İşlemleri

Dengeleme Güç Piyasası İşlemleri

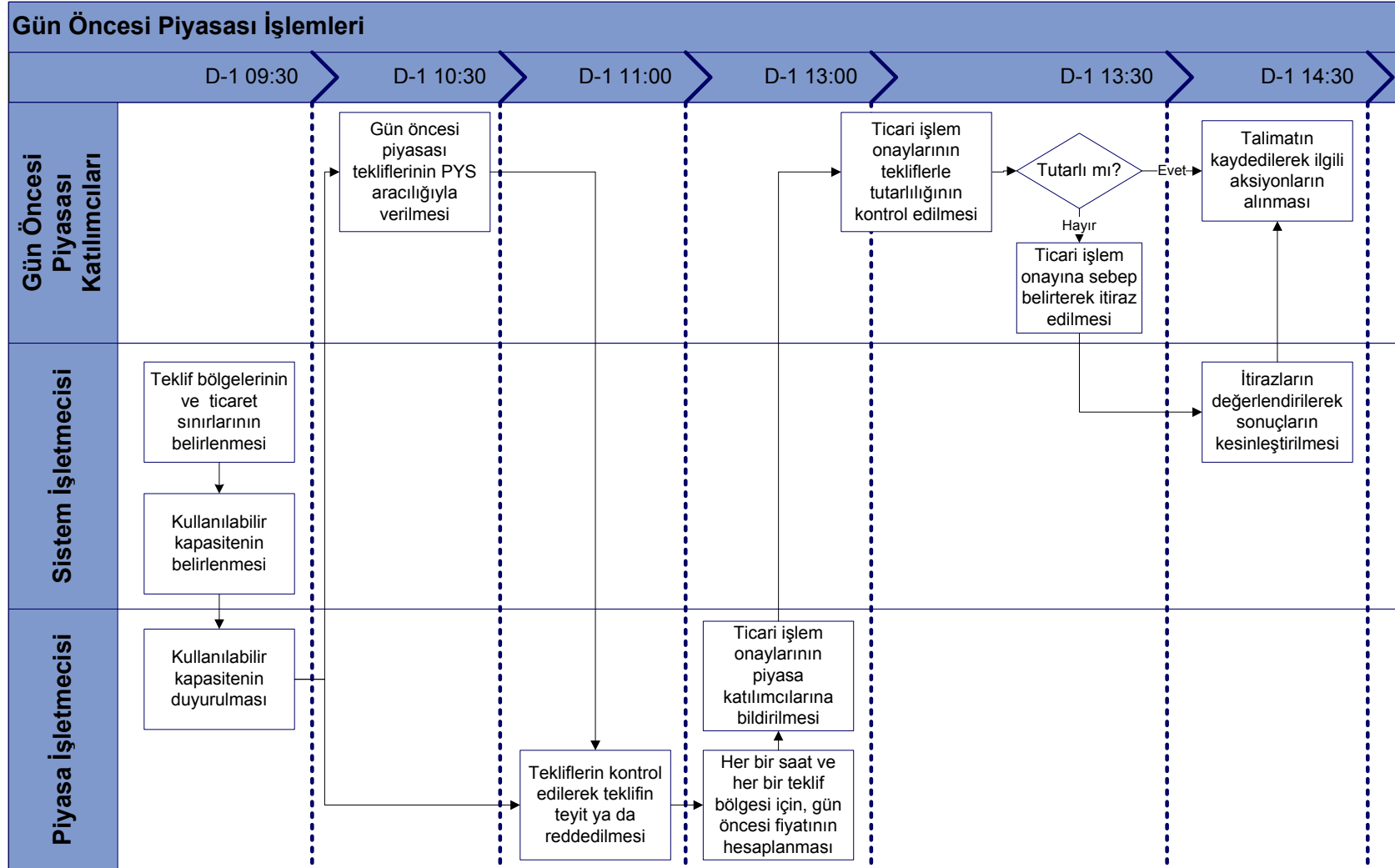
Uzlaştırma ve Faturalama İşlemleri

Gün Öncesi Piyasasına İlişkin Genel Esaslar

- Gün öncesi piyasasına katılım zorunlu değildir.
- Tüm piyasa katılımcıları, gerekli işlemleri tamamlamak kaydıyla, gün öncesi piyasasına katılabilirler.
- Gün öncesi piyasası işlemleri günlük olarak, saatlik bazda gerçekleştirilir,
- Gün öncesi piyasasında gerçekleşen işlemler ilgili saat boyunca sabit seviyeli arz ya da talebe karşılık gelir,
- Gün öncesi piyasasında kabul edilen alış ya da satış teklifleri ilgili piyasa katılımcısı için fiziksel elektrik arzı ya da talebi yükümlülüğü doğurur,
- Gün öncesi piyasasında sonuçlandırılan her bir işlemde Piyasa İşletmecisi ilgili piyasa katılımcısına taraftır,
- Gün öncesi piyasasına sunulan tüm teklifler belli bir teklif bölgesi, belli bir gün ve o gün içindeki belli bir zaman dilimi için geçerlidir,
- Gün öncesi piyasasında sonuçlandırılan her bir işlem, aktif elektrik enerjisinin uzlaştırmaya esas elektrik enerjisi teslim noktasında teslim edilmesi suretiyle tamamlanır.



Gün Öncesi Piyasası Süreci



Gün Öncesi Piyasası Teklifleri (1/2)

Saatler	Fiyat (YTL/MWh)									
	0	55	60	72	80	90	105	120	150	1000
00.00 – 07.00	150	150	100	50	0	0	-40	-250	-350	-350
07.00 – 08.00	300	300	225	150	0	0	-100	-100	-200	-200
08.00 – 17.00	350	350	350	350	200	200	0	-150	-150	-150
17.00 – 24.00	150	150	100	50	0	0	-40	-150	-350	-350

Saatlik Teklifler

- Gün öncesi piyasasına saatlik alış, satış teklifi sunmak üzere kullanılacak olan asgari ve azami fiyat limitleri Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen teknik limitlerdir.
- Gün öncesi piyasasına sunulan her bir saatlik alış, satış teklifi; alış ve satış yönünde ayrı ayrı olmak üzere en fazla 32 seviyeden oluşan fiyat-miktar ikililerinden meydana gelir.
- Fiyatların yükselen sıra ile dizilmesi gerekir.
- Pozitif miktarlar alış, negatif miktarlar ise satış ifade etmektedir.
- İki fiyat/miktar arasındaki boş alanlar doğrusal enterpolasyon ile Piyasa İşletmecisi tarafından doldurulur.
- Gün öncesi piyasasına katılan bir piyasa katılımcısının her bir saat ve her bir fiyat seviyesi için geçerli tek bir saatlik alış ya da satış teklifi bulunabilir.

Gün Öncesi Piyasası Teklifleri (2/2)

Blok Teklifler

- Belli bir zaman dilimini kapsayan tekliflerdir.
- Teklif, kapsadığı zaman aralığı için bütünüyle kabul edilebilir.
- Standart blok teklifler Pİ ve Sİ tarafından ortaklaşa belirlenir.
- Piyasa katılımcılarının yeni blok teklif önerme hakları vardır.

Esnek Teklifler

- Bir saat için saatlik miktar ve fiyat bilgilerinden meydana gelir.
- Belirli bir saat ile ilişkili değildir.
- Esnek yük alma tekliflerinin kullanımı Pİ tarafından optimize edilir.
- Hidro kaynakların teklif edilmeleri için ve tüketim tarafının katılımı için kullanılabilen tekliflerdir.

Blok Teklifin Kapsadığı Saatler	Fiyat (YTL/MWh)	Miktar (MWh/Saat)
02.00-08.00	120	200
02.00-08.00	100	50
08.00-17.00	95	-50
08.00-17.00	80	-100

Fiyattan Bağımsız Teklifler

Saatler	Fiyat (YTL/MWh)	
	0	1000
00.00 – 07.00	100	100
07.00 – 08.00	120	120
08.00 – 17.00	110	110
17.00 – 24.00	130	130

Gün Öncesi Piyasasında Teklif Verme (1/4)

Fiyat, YTL/MWh	0	20	30	35	40	45	50	55	60	65	200	500
Katılımcı A, MW	60	60	60	60	40	40	40	40	20	20	20	20

Katılımcı A (Toptan Satış Şirketi)

	Yük (MW)	Ekonomik Elektrik Fiyatı (YTL/MWh)	Açıklama
Baz Yük	40		Fiyattan bağımsız
Ayarlanabilir Yük	20	36 YTL/MWh	Fiyat 36 YTL/MWh'yi geçerse fabrikanın bir bölümünde üretim yapılması ekonomik değildir.
Ayarlanabilir Yük	20	56 YTL/MWh	Isıtma: Fiyat 56 YTL/MWh olduğunda alternatif yakıtla ısınabilir.
TOPLAM	80		
İkili Anlaşmalar	20		1 yıllık alış anlaşması mevcuttur.

Gün Öncesi Piyasasında Teklif Verme (2/4)

Fiyat, YTL/MWh	0	20	30	35	40	45	50	55	60	65	200	500
Katılımcı B, MW	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20

Katılımcı B (Toptan Satış Şirketi)

	Yük (MW)	Ekonomik Elektrik Fiyatı (YTL/MWh)	Açıklama
Baz Yük	80		Fiyattan bağımsız
Ayarlanabilir Yük	0	---	
TOPLAM	80		
İkili Anlaşmalar	60		1 yıllık alış anlaşması mevcuttur.

Gün Öncesi Piyasasında Teklif Verme (3/4)

Fiyat, YTL/MWh	0	20	30	35	40	45	50	55	60	65	200	500
Katılımcı C, MW	40	20	0	0	-40	-60	-60	-120	-120	-120	-120	-120

Katılımcı C (Otoprodüktör Grubu) – Bara Müşterisi

	Yük (MW)	Marjinal Maliyet (YTL/MWh)	Açıklama
Baz Yük	40		Fiyattan bağımsız
Santral 1	20	20 YTL/MWh	Fiyat 20 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 2	20	30 YTL/MWh	Fiyat 30 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 3	40	40 YTL/MWh	Fiyat 40 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 4	20	45 YTL/MWh	Fiyat 45 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 5	60	55 YTL/MWh	Fiyat 55 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
TOPLAM	120		

Gün Öncesi Piyasasında Teklif Verme (4/4)

Fiyat, YTL/MWh	0	20	30	35	40	45	50	55	60	65	200	500
Katılımcı D, MW	100	100	50	50	20	0	-100	-100	-100	-100	-100	-100

Katılımcı D (Üretim Şirketi)

	Kapasite (MW)	Marjinal Maliyet (YTL/MWh)	Açıklama
Santral 1	50	30 YTL/MWh	Fiyat 30 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 2	30	40 YTL/MWh	Fiyat 40 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 3	20	45 YTL/MWh	Fiyat 45 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 4	100	50 YTL/MWh	Fiyat 50 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
TOPLAM	200		

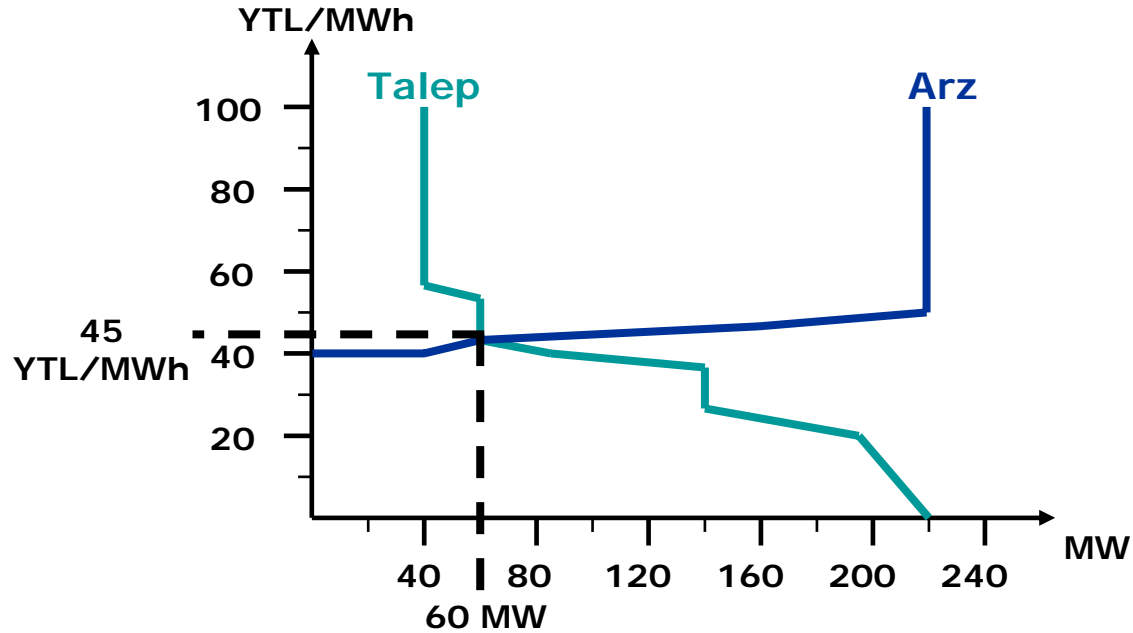
İkili Anlaşma Miktarı

100

Müşterisi ile 6 aylık satış anlaşması imzalamıştır.

Piyasa Takas (Spot) Fiyatının Hesaplanması

Fiyat, YTL/MWh	0	20	30	35	40	45	50	55	60	65	200	500
Katılımcı A, MW	60	60	60	60	40	40	40	40	20	20	20	20
Katılımcı B, MW	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Katılımcı C, MW	40	20	0	0	-40	-60	-60	-120	-120	-120	-120	-120
Katılımcı D, MW	100	100	50	50	20	0	-100	-100	-100	-100	-100	-100
Toplam, Alış (MW)	220	200	130	130	80	60	60	60	40	40	40	40
Toplam, Satış (MW)	0	0	0	0	-40	-60	-160	-220	-220	-220	-220	-220



Gün Öncesi Piyasası Kapandığında Katılımcı D

Fiyat, YTL/MWh	0	20	30	35	40	45	50	55	60	65	200	500
Katılımcı D, MW	100	100	50	50	20	0	-100	-100	-100	-100	-100	-100

Katılımcı D (Üretim Şirketi)

	Kapasite (MW)	Marjinal Maliyet (YTL/MWh)	Açıklama
Santral 1	50	30 YTL/MWh	Fiyat 30 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 2	30	40 YTL/MWh	Fiyat 40 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 3	20	45 YTL/MWh	Fiyat 45 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 4	100	50 YTL/MWh	Fiyat 50 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.

Dengelemeye Katılabilir

TOPLAM 200

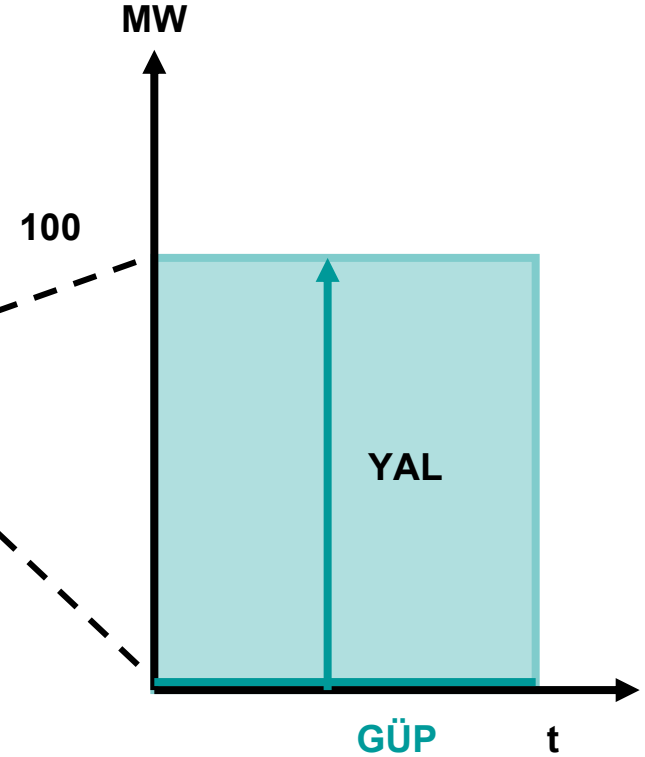
İkili Anlaşma Miktarı 100

Müşterisi ile 6 aylık ikili anlaşma imzalamıştır.

Dengeleme Güç Piyasasında Katılımcı D

	Kapasite (MW)	Marjinal Maliyet (YTL/MWh)	Açıklama
Santral 1	50	30 YTL/MWh	Fiyat 30 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 2	30	40 YTL/MWh	Fiyat 40 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 3	20	45 YTL/MWh	Fiyat 45 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
Santral 4	100	50 YTL/MWh	Fiyat 50 YTL/MWh'den yüksek olduğunda üretim yapması ekonomiktir.
TOPLAM	200		

İkili Anlaşma Miktarı 100 Müşterisi ile 6 aylık ikili anlaşma imzalamıştır.



Gündem

Nihai Dönem Düzenlemelerine Geçişe İlişkin Yol Haritası

Nihai Dönem Düzenlemeleri İle Gelen Temel Değişiklikler

Gün Öncesi Planlama İşlemleri

Gün Öncesi Piyasası İşlemleri

Dengeleme Güç Piyasası İşlemleri

Uzlaştırma ve Faturalama İşlemleri

Dengeleme Güç Piyasasına İlişkin Genel Esaslar

- Kendi adına kayıtlı dengeleme birimi olan piyasa katılımcıları dengeleme güç piyasasına katılmakla yükümlüdür.
- Dengeleme güç piyasası işlemleri günlük olarak, saatlik bazda gerçekleştirilir,
- Dengeleme güç piyasasına sunulan tüm teklifler belli bir dengeleme birimi, belli bir teklif bölgesi, belli bir gün ve o gün içindeki belli bir zaman dilimi için geçerlidir,
- Dengeleme güç piyasasına sunulan tekliflerde, sunulan teklifin yapısı ile uyumlu olacak şekilde, ilgili dengeleme birimine ait tüm emreamade kapasitenin teklif edilmesi esastır,
- Dengeleme güç piyasasında gerçekleşen işlemler, dengeleme güç piyasası kapsamında Sistem İşletmecisi tarafından verilen talimatların başlangıç ve bitiş zamanları arasında sabit seviyeli arz ya da talebe karşılık gelir,
- Dengeleme güç piyasasında kabul edilen yük alma, yük atma teklifleri ilgili piyasa katılımcısı için fiziksel elektrik arzı ya da talebi yükümlülüğü doğurur,
- Dengeleme güç piyasası talimatları ilgili günün herhangi bir anında verilebilir.
- Dengeleme güç piyasasına sunulan tekliflerin asgari miktarı 10 MW'tır. Bildirilen tüm yük alma, yük atma teklif miktarları 1 MW ve katları cinsinden ifade edilir.



Dengeleme Güç Piyasası Teklifleri

Seviye	00:00 - 01:00		01:00 - 02:00		02:00 - 03:00		03:00 - 04:00	
	Fiyat YTL/MWh	Miktar MW	Fiyat YTL/MWh	Miktar MW	Fiyat YTL/MWh	Miktar MW	Fiyat YTL/MWh	Miktar MW
...								
7					110	50	110	50
6	120	50	120	50	105	50	105	50
5	115	50	115	50	100	100	100	100
4	110	100	110	100	95	100	95	100
3	105	100	105	100	90	50	90	50
2	100	50	100	50	85	50	85	50
1	95	50	95	50	80	100	80	100
1	90	100	90	100	70	100	70	100
2	80	100	80	100	65	50	65	50
3	75	50	75	50	50	50	50	50
4	60	50	60	50	45	50	45	50
5	55	50	55	50				
6								
7								
...								

YAL



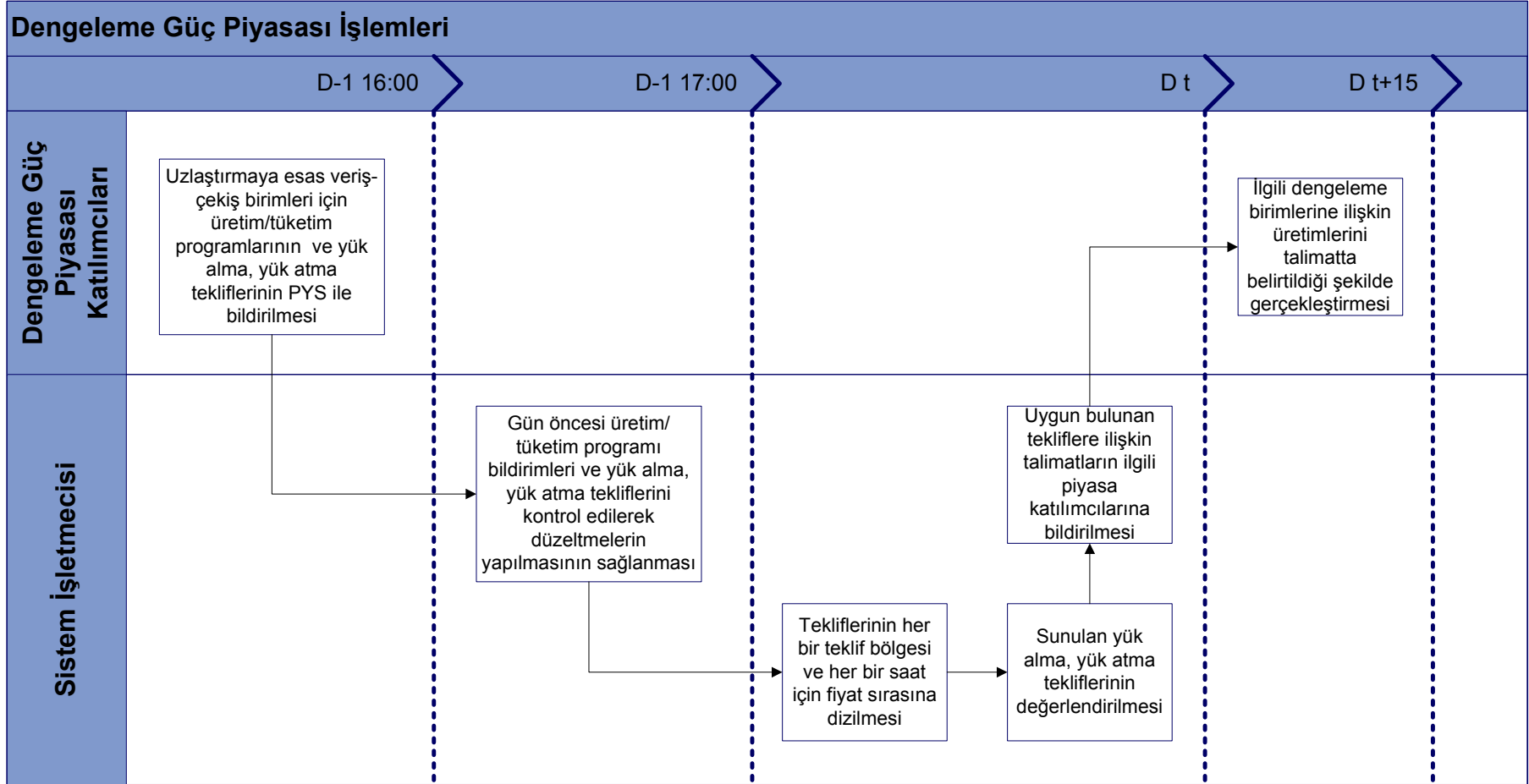
GÜP



YAT



Dengeleme Güç Piyasası Süreci



Gündem

Nihai Dönem Düzenlemelerine Geçişe İlişkin Yol Haritası

Nihai Dönem Düzenlemeleri İle Gelen Temel Değişiklikler

Gün Öncesi Planlama İşlemleri

Gün Öncesi Piyasası İşlemleri

Dengeleme Güç Piyasası İşlemleri

Uzlaştırma ve Faturalama İşlemleri

Uzlaştırmaya İlişkin Genel Esaslar

Gün Öncesi Planlama / Gün Öncesi Piyasasının Uzlaştırılması

- Gün Öncesi Planlama / Gün Öncesi Piyasasının uzlaştırılmasında kullanılan saatlik fiyatlar, marjinal fiyatlandırma prensibine dayalı olarak belirlenir.
- Her bir katılımcının alacak / borç tutarı Gün Öncesi Planlama / Gün Öncesi Piyasası kapsamında gerçekleştirmiş olduğu satış / alış miktarının, ilgili saatin gün öncesi fiyatı ile çarpılması sonucu hesaplanır.

Dengeleme Güç Piyasasının Uzlaştırılması

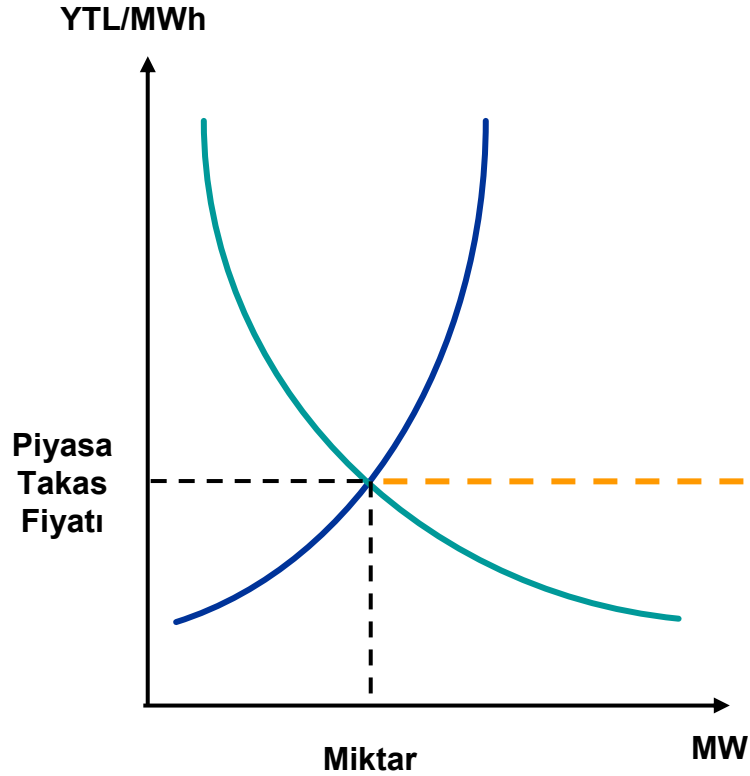
- Dengeleme Güç Piyasasının uzlaştırılmasında kullanılan saatlik fiyatlar, marjinal fiyatlandırma prensibine dayalı olarak, ilgili saatin sona ermesinden sonra belirlenir.
- Dengeleme Güç Piyasası kapsamında dengeleme amaçlı kabul edilen yük alma, yük atma teklifleri ilgili saatin saatlik marjinal fiyatının belirlenmesinde dikkate alınır.
- Dengeleme amaçlı kabul edilen teklifler gerçekleştirmiş oldukları satış / alış miktarının saatlik marjinal fiyat ile çarpımı suretiyle hesaplanan tutar üzerinden uzlaştırılırlar.
- Kısıt sebebiyle kabul edilen teklifler kendi teklif fiyatları üzerinden, gerçekleştirmiş oldukları satış / alış miktarının kendi teklif fiyatları ile çarpımı suretiyle hesaplanan tutar üzerinden uzlaştırılırlar.

Dengesizliklerin Uzlaştırılması

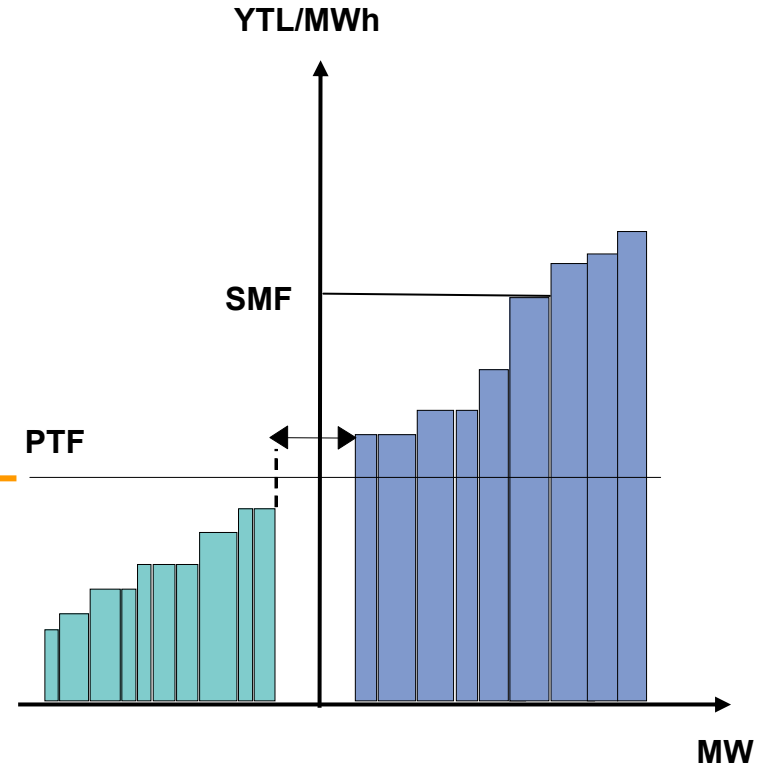
- Dengesizliklerin uzlaştırılmasında Dengeleme Güç Piyasası kapsamında hesaplanan saatlik marjinal fiyatlar dikkate alınır.
- Enerji açık / fazlaları tek bir fiyat üzerinden uzlaştırılır.
- Dengesizlikler, dengesizlik miktarının ilgili saatin saatlik marjinal fiyatı ile çarpımı suretiyle hesaplanan tutar üzerinden uzlaştırılır.

Gün Öncesi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası Arasındaki Fiyat İlişkisi

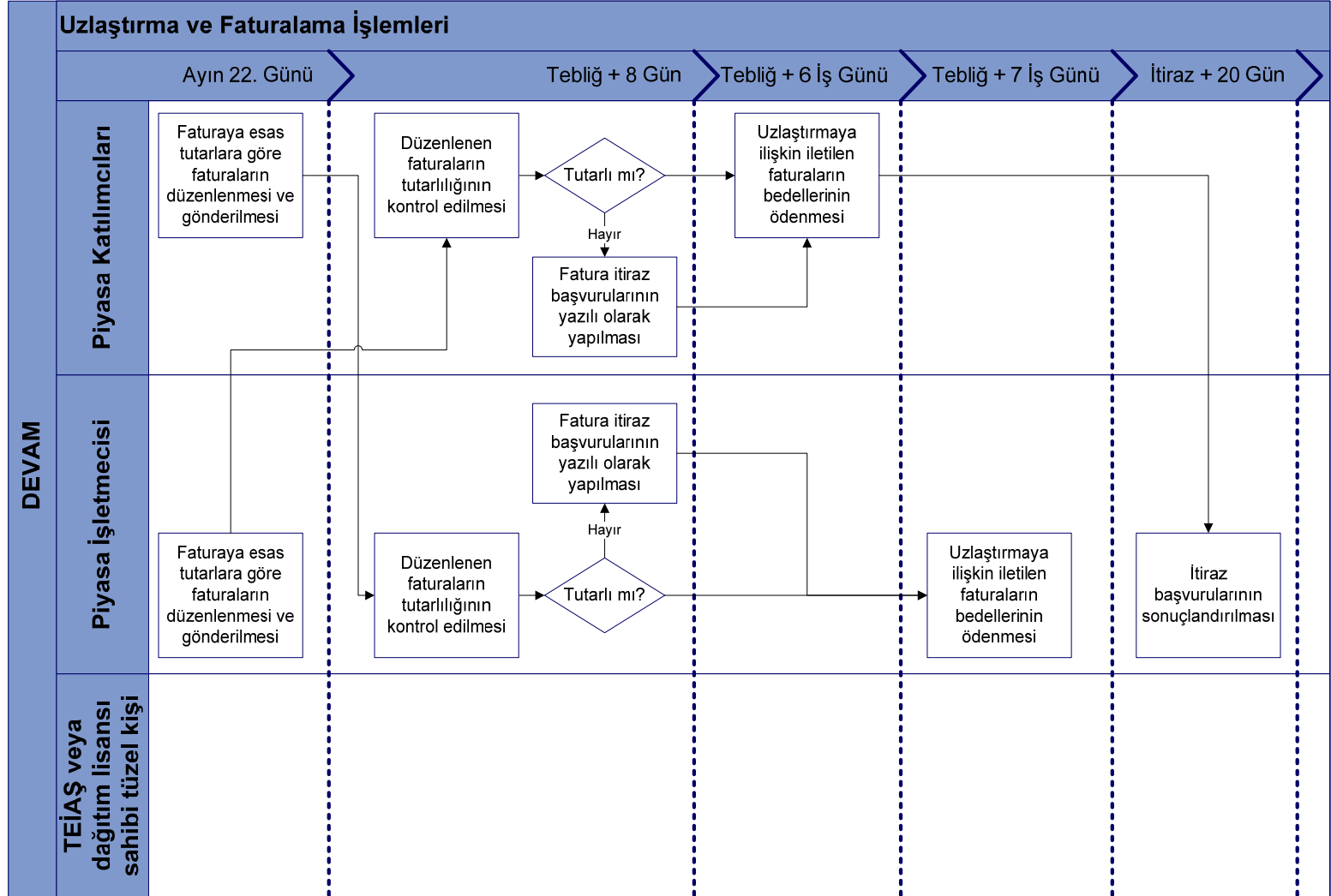
Gün Öncesi Piyasası
Fiyat Belirleme



Dengeleme Güç Piyasası
Fiyat Belirleme



Uzlaştırma ve Faturalama



Sorular ve Cevaplar

Sorular

- 1

 - Katılımcıların eğitimleri nasıl olacak?

- 2

 - Herhangi bir gruba girmemiş, bireysel olarak da portföy oluşturamamış üretici nasıl ve hangi şartlarda üretim yapacak ya da yapabilecek mi?

- 3

 - Gün öncesi piyasasında yük alım yapacak katılımcı için gerekecek banka teminatı isteniyor üretici için herhangi bir teminat olmayacak mı?

- 4

 - Güncel G-DUY sistemine göre RES üreticisi sadece piyasa katılımcısı olup, dengelemeden muaf tutuluyor. RES'in sisteme verdiği miktar, bir sonraki ay SDF üzerinden çarpılıp faturalanıyor. 01.01.2008'den itibaren geçerli olacak N-DUY sisteminde RES'lerin rolü ne olacak?

- 5

 - Otoprodüktör şirketlerinin durumu nasıl olacak? Saatlik 2 MW'lık satış yapıyorlar



Sorular

- 6
 - Fiyatlandırma nasıl olacak? Anlatılanlarla aynı mı olacak?

- 7
 - Otoprodüktör kapasite 12 MWh, 8 MWh baralar kullanırsa, 4 MWh ile dengelemeye girebilir mi?

- 8
 - AB Elektrik Direktiflerinde şebeke kayıplarının, ilgili şebeke şirketi tarafından satın alınması öngörülmüştür. Sunumunuzda dağıtım kayıplarının tüketim, iletim kayıplarının üstlenileceği belirtildi. AB müktesebatına uyum çerçevesinde bu konuda neler düşünülüyor? Planınız nedir?

- 9
 - “Talep tarafının ayrı bir lisanslı katılımcı olarak katılımının sağlanması” ifadesinde “ayrı bir bir lisanslı katılımcı” ibaresinde geçen lisans ile ne kastediliyor? Lisansı EPDK’mi verecek? Portföy dengeleme grupları için lisans alınması zorunluluğu mu var?

- 10
 - Geçiş dönemi düzenlemelerinden bahseder misiniz?



Sorular

- 11

 - Dengeleme Güç Piyasasının uzlaştırılması kısmında kısıt sebebiyle kabul edilen teklifler kendi teklif fiyatları üzerinden uzlaştırılır deniyor. Burada da eskisi gibi SMF ile karşılaştırıp hangi fiyat yüksekse (YAL) için oradan, hangi fiyat düşükse (YAT) için oradan işlem görmeli mi?
- 12

 - Sıfır bakiye düzeltme uygulamasında maliyet hangi üreticilere yansıtılıyor? EÜAŞ'a da yansıtılıyor mu?
- 13

 - Geçiş dönemi Sözleşmelerinin nihai DUY'a göre revizyonu yapılabilecek mi? (T1, T2, T3 --> Saatlik)
- 14

 - Gün içi piyasa düşünülecek mi? (saat öncesi alış verişler için)
- 15

 - Profileme nasıl yapılacak? (Marmara bölgesindeki ticarethane profili ile Akdeniz bölgesindeki ticarethane profili farklı)



Sorular

- 16
 - Lisans sahibi dağıtım şirketlerinin mevcut kurumsal (kamu kuruluşu olduğu için satış fiyatları ulusal tarife ile belirlenen) ve teknik (sahada tüketimlerini belirleyen sayaçlarının büyük bir kısmı saatlik okumaya uygun olmayan, olsa bile bu verileri toplayıp değerlendirecek sistemleri kurması kısa vadede olası görünmeyen, aynı zamanda saatlik tüketim talep tahmini yapabilecek alt yapı ve eleman eksikliği bulunan) yapıları ile bu sistem içerisindeki yerleri ne olacak, çalışma sistemleri ve yükümlülükleri nasıl belirlenecek?
- 17
 - TEİAŞ AMR sistemini tamamladığında, Dağıtım Şirketleri ile online veri paylaşımı sağlayacak mı?
- 18
 - Kendi bölgesinde Dengeden Sorumlu Grup, Dağıtım Şirketi bünyesinde mi oluşacak? Böyle bir durum söz konusu olduğunda diğer birimlerle faturalaşma Dağıtım Şirketi tarafından mı yapılacak?
- 19
 - Yan hizmetler kapsamında tabi olunacak olan primer ve sekonder frekans kontrolü, üreticiler üzerinde ciddi bir dengesizlik miktarı oluşturması muhtemeldir. Bu konuda ne düşünüyorsunuz?
- 20
 - İkili anlaşmalar piyasasının ihmal edilebilir seviyeye düştüğü bir ortamda, bu durum yeni uygulamalarda nasıl bir yapısal sorun ortaya çıkaracak? Ne düşünüyorsunuz?



Sorular

- 21

 - Teminat alınması süreci hakkında daha detaylı bilgi verir misiniz?

- 22

 - Dağıtım Şirketlerinin bu yeni süreçte yeni yükümlülükleri nelerdir?

- 23

 - Dengeleme güç piyasasında uzlaştırmaya esas sayaç ölçümleri nasıl yapılacak? Zorunlu ve ticari yan hizmet anlaşmaları ile nasıl ayrıştırılacak?

- 24

 - Gün öncesi piyasasındaki yükümlülüklerin yerine getirilmemesi durumunda (ünitenin devre dışı kalması vb. nedenlerle) katılımcı ne gibi yaptırımlara maruz kalacak?

- 25

 - Gün öncesi planlama veya gün öncesi piyasasında ikili anlaşma bildirimleri için tanınan süre nedir?



Sorular

- 26

 - Dengeleme güç piyasası uygulaması ile Botaş'ın doğalgaz şebeke işleyiş düzenlemeleri nasıl senkronize edilecek? Katılımcının doğalgaz tarafındaki yükümlülükleri yerine getirememesi durumu söz konusu.
- 27

 - Talep profili nasıl belirlenecek? Dağıtım şirketleri ve özel üreticilerin portföyünde bulunan tüketicilerin tüketim portföyleri belirlenirken farklı yöntemler mi kullanılacak?
- 28

 - Faturaya esas tutar 14. gün belirleniyor ancak fatura 22. gün düzenleniyor (eski uygulama 15 gün) aradaki 8 gün uzun değil mi?
- 29

 - Uzlaştırma Birimlerini bekleyen değişiklikler nelerdir?
- 30

 - Teminat uygulamasında kamu-özel sektör arasında ayrım olmadan uygulama yapılmalıdır.



Sorular

- 31
- Nihai dönemde “Portföy Bazında” piyasa katılımcısının kendisini dengelemesi söz konusu. Ancak eğer bölgelere ayrılacaksa, coğrafi olarak farklı yerlerde bulunan tesislerini “dengeleyen” katılımcı, bölgesel dengesizliğe neden olacaktır. Bu konuda ne düşünüyorsunuz?
- 32
- İkili anlaşma bildirimlerinin Aşama 1’de saatlik, gün öncesinden bildirilmesi ne demek? Sadece GÜP’ler mi bildirilecek? Veya ayın 5’inde verilen (bir sonraki ayın) benzeri, tarafların İkili Anlaşmaları imzalı olarak mı?
- 33
- Her gün binlerce defa tekrarlanacak ikili anlaşmaların damga vergisinden muaf tutulması için Maliye Bakanlığı ile görüşüyor musunuz? Sayın Unakıtan bu işi fark ederse damga vergisi yüzünden kurulmak istenen piyasa işin başında yok olur.
- 34
- Mevcut piyasa koşullarında Dağıtım Lisansı Sahibi ve kendi üretim tesisi olan OSB’ler üretimlerini ayırıp DUY’a satmaya, tüketimleri için de 154 veya 380’e bağlanmaya çalışmaktadır. Gerçekleşmesi halinde OSB’ler tüketim tarafının aktörü olacak ve PMUM sisteminde aktif rol alacaktır. Bu durumda en az 200 abonesi olan bir OSB’nin saatlik tüketim taleplerini verebilmesi için kendi bünyesinde bir sistem yönetim birimi oluşturması gerekeceği anlaşılmaktadır. OSB’lerin geçiş dönemi nasıl değerlendirilecek? OSB’lere bir ayrıcalık düşünülmüyor mu?



Sorular

- 35

 - Gün öncesi pazarın işleyişi hakkında daha geniş bilgi verebilir misiniz? Müşterisini bulamayan üretici üretim yapamayacak mı? Gün öncesi pazarda PYZ üzerinden mi müşteri bulunacak?

- 36

 - Bir portföy içerisinde birden fazla üretim tesisi bulunan üretici aynı saat içerisinde arıza vb. sebepler ile üretimini kendisi dengeleyemeyecek mi? Sunum içerisinde dengeleme sadece Sistem İşletmecisi tarafından yapılacak denildi.

- 37

 - İthalat ve ihracat için teklif ve uzlaştırma mekanizması nasıl işleyecek?

- 38

 - Dengeleme birimlerindeki kurulu güç limitinin kaldırılmasıyla uzlaştırma birimi kavramı da ortadan kalkmış mı oluyor? Yenilenebilir kaynaklardan üretim yapan tesislerin muafiyetleri devam ediyor mu? Etmiyorsa daha değişken bir seviye izleyecek olan dengesizlik fiyatları ile satış, bu tip üretim tahmini zor yapılan santraller için bir dezavantaj oluşturmayacak mı?

- 39

 - Yeni bir PYS yazılımı mı oluşturulmaktadır. Haziran ayındaki ihale bu yeni PYS yazılımı için mi, yoksa Disoatch Tool için mi açılmıştır? Halen ihale dokümanını alabiliyor muyuz?



Sorular

- 40
- Aktif Serbest Tüketici sayısının en aza indiği sürecin bu şekilde devam etmesi halinde, sistem işletilirken bir B planı oluşturulacak mı?
- 41
- Bir önceki güne göre %10'luk fiyat artış sınırı fiyatların serbestleşmesi ve maliyet bazlı fiyatların oluşması önünde yine bir engel oluşturmayacak mı?
- 42
- Sistemi Toptancılar açısından kısaca değerlendirebilir misiniz? Zira piyasada “ayarlanabilir yük” ve hatta satış yapabilme imkanı olan serbest tüketici yoktur.
- 43
- PMUM'un katılımcılara kesmiş olduğu faturalardaki tutarın ödeme tarihi faturalarda belirtilmiyor. Bu da Muhasebe ödeme planında sıkıntı yaratmaktadır.
 - Faturalarda son ödeme tarihinin
 - Bir sonraki ay faturasının ödeme tarihinin belirtilmesi gerekir.
- 44
- “Dengeden sorumlu grup” kavramı hangi aşamada devreye girecek?



Sorular

- 45

 - Dağıtım şirketlerini dengesizliğe uğratan özellikle büyük müşteriler olacaktır, bunların Dağıtım şirketleri ile yaptığı anlaşmalarda cezai müeyyide yok.
- 46

 - Piyasada küçük üretime müsait (200 kW altı) lisans dışı olacak mı?
- 47

 - Üretim santralleri tüketimi karşılayacak teklif vermezse ne olacak?
- 48

 - TEİAŞ ile iletim sistemi kullanıcısı durumunda olan kullanıcılara uygulanan tarife neden çok düşük? Dağıtım şirketleri bu yüzden zarar ediyor.
- 49

 - TEİAŞ'ın müşterisi dağıtım şirketi olduğuna göre onu da koruması gerekmez mi?
- 50

 - İkili anlaşma bildirimlerinin saatlik olmasına TEDAŞ hazır değil. TEİAŞ'ın bu işi çözmesi yeterli midir sizce?



Sorular

- 51
 - Dağıtım şirketlerinin enerjiyi kendilerinin satın alması mümkün değil herhalde.
- 52
 - Olağanüstü durumlarda oluşan dengesizlikler de düşünülerek, sağlıklı bir tarife sistemi yapılandırılması olması gerekmez mi?
- 53
 - 20 MW'ın üzerinde güce sahip dengeleme birimleri yaklaşık 2 yıldır yönetmelik çerçevesinde teklif vererek, enerji satışı yaparak kurumsal anlamda sisteme adapte olmuşlardır. 20 MW'ın altında güce sahip olan uzlaştırma birimleri ise böyle bir deneyime ve alt yapıya sahip değildir. Bu birimlere nihai dönem düzenlemelerine geçmeden önce mevcut yönetmelik çerçevesinde dengeleme birimi yapılarak dengeleme esaslarına adapte olmalarının sağlanması düşünülmekte midir? Bunun yapılamaması adaletsiz ve sakıncalı olmaz mı?
- 54
 - Dengeden sorumlu gruplar için yeni bir tüzel kişilik oluşturulması gerekir mi? Veya sadece toptan satış şirketleri üzerinden mi bu gruplar oluşturulacak?
- 55
 - Gün öncesi piyasasında oluşan plana uyulamadığı durumlarda fazladan üretilecek veya üretilmeyecek enerji nasıl değerlendirilecektir?
- 56
 - Doğalgaz piyasası ile elektrik piyasasının entegre edilmesi hususunda herhangi bir çalışma var mı? (şu an tamamen farklı çalışıyorlar)

