

EXIST
ENERJİ
BORSASI
İSTANBUL

ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.

2015 FAALİYET RAPORU

**EXIST
ENERJİ
BORSASI
İSTANBUL**

ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.

2015 FAALİYET RAPORU

12 MART 2015 - 31 ARALIK 2015

*Bu faaliyet raporu Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'nun 23.02.2016 tarihli 2016/3 Sayılı toplantısında alınan 10 Sayılı kararla Genel Kurul'un onayına sunulmuştur.

A satellite night view of Europe, showing the continent's outline and the dense network of city lights across its landmass. The lights are concentrated in major urban centers and along coastlines, creating a glowing pattern against the dark background of the night sky. The Mediterranean Sea is visible to the south, and the Atlantic Ocean to the west. The text "EXIST ENERJİ BORSASI İSTANBUL" is overlaid in the upper left corner.

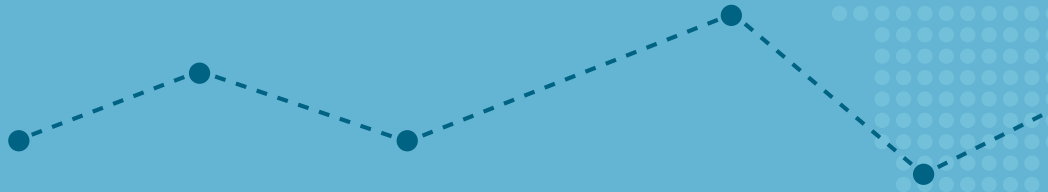
EXIST
ENERJİ
BORSASI
İSTANBUL



ENERJİNİN **BULUŞMA NOKTASI**

İÇİNDEKİLER

Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür'ün Mesajı	7
Yönetim	11
Yönetim Kurulu Üyeleri	12
Yönetim Kurulu'na Bağlı Komiteler	16
Direktörler	17
Elektrik Piyasalarına Genel Bakış	19
EPIAŞ Genel Bilgiler	27
Faaliyet Konusu	28
Misyon ve Vizyon	28
Kurumsal İlkeler	29
Elektrik Piyasası Gelişim Süreci ve EPIAŞ	30
EPIAŞ'ın Kuruluşu, Görev ve Yetkileri	32
EPIAŞ Ortaklık Yapısı	34
Organizasyon Şeması	35
Çalışan Profili	36
Şirket Faaliyetleri	39
Piyasa Faaliyetleri	41
Stratejik Planlama Faaliyetleri	50
Organizasyonlar	51
Uluslararası Kuruluşlara Üyeliğe İlişkin Faaliyetler	54
Denetim ve Piyasa Gözetim Faaliyetleri	55
Bilgi Teknolojileri Faaliyetleri	56
Yatırımlar ve Önemli Satınalmalar	59
Muhasebe ve Finans Faaliyetleri	62
Kurumsal İletişim Faaliyetleri	64
Eğitim ve Araştırma Faaliyetleri	65
İnsan Kaynakları Faaliyetleri	66



Destek Hizmetleri Faaliyetleri	67
Mevzuat ve Uyum Faaliyetleri	70
Hukuki Faaliyetler	71

İş Geliştirme ve Araştırma Faaliyetleri

Şeffaflık	74
Yeni Gün Öncesi Piyasası Yazılımı	75
Tüketici Yönetim Sistemi	76
Organize Doğal Gaz Piyasası Kurulum Çalışmaları	76
Çevresel Piyasalar	77
Yararlanılması Planlanan Hibe ve Fonlar	77
Olmayan Elektrik Bedeli - Value of Lost Load (VoLL)	78
Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) ve EPIAŞ Entegrasyonu	78
Gün İçi Piyasası (GİP) ile Dengeleme Güç Piyasası (DGP) Entegrasyonu Projesi	79
Ölçüm Noktası Tanımlama Projesi	80
Takasbank İşlemlerinin Merkezileştirilmesi	80

Finansal Durum

Bilanço	84
Gelir Tablosu	86

Riskler ve Yönetim Organının Değerlendirmesi

Ekler

Ayrıntılı Bilanço	96
Ayrıntılı Gelir Tablosu	100





Hasan Hüseyin SAVAŞ
Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür

YÖNETİM KURULU BAŞKANI VE GENEL MÜDÜR'ÜN MESAJI

Hayatın vazgeçilmez unsuru olan enerji, bireylerin yaşamında ve ülkelerin sosyo-ekonomik yapısında oldukça önemli bir yere sahiptir. Bu bağlamda, her geçen gün artan enerji talebini güvenilir ve sürdürülebilir bir şekilde karşılamak, ülkelerin başlıca hedefleri arasında yer almaktadır.

Ülkemiz enerji piyasalarında bir devrim niteliğinde olan 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yürürlüğe girmesiyle, elektrik piyasasında özel hukuk hükümlerine tabi yepyeni bir dönem başlamış ve sonrasında hızla liberal bir enerji piyasasının kurulumu sağlanmıştır.

EPIAŞ açısından ilerleyen yılların önemli mihenk taşları sırasıyla; Elektrik Piyasası Dengeleme Ulaştırma Yönetmeliği'nin (DUY) yayımlanması, sonrasında gün öncesi dengeleme ile gerçek zamanlı dengelemenin birbirinden ayrılması ve Gün Öncesi Planlamanın kaldırılarak yerine katılımın gönüllü olduğu Gün Öncesi Piyasasının (GÖP) kurulması olmuştur.

Piyasa işletiminin daha özerk ve liberal bir yapıya kavuşmasına duyulan ihtiyacın doğal sonucu olarak Ülkemizde enerji borsası kurulumuna ilişkin en önemli düzenleme, 2013 yılında yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Kanunu ile gerçekleşmiş ve sonrasında tescil işlemlerinin tamamlanması ile birlikte EPIAŞ'ın kurulumu resmen tamamlanmıştır.

Hali hazırda Gün Öncesi Piyasası (GÖP) ve Gün İçi Piyasası (GİP), EPIAŞ tarafından işletilmekte ve uzlaştırmaları gerçekleştirilmekte olup, EPIAŞ aynı zamanda Dengeleme Güç Piyasasının (DGP) saatlik bazda aylık uzlaştırmalarını da gerçekleştirmektedir. Günlük ve saatlik referans elektrik fiyatlarının belirlendiği bu piyasalarda, toplamda 883 üretim, dağıtım ve tedarik lisansına sahip piyasa katılımcısı işlem yapmaktadır.

Kuruluşumuzdan bu yana enerji piyasalarının işletiminde etkin, şeffaf ve güvenilir bir yapı oluşturarak gelişen ve büyüyen piyasanın ihtiyaçlarına cevap verebilecek bir kuruluş olma amacı doğrultusunda görevimizi sürdürmekteyiz. Bu kapsamda; sistem, yazılım, donanım ve altyapı çalışmalarının hayati öneminin farkındayız. Nitekim, günümüz elektrik piyasalarının ihtiyaçlarına cevap verecek nitelikte yeni bir Gün Öncesi Piyasası yazılımı geliştirme çalışmaları EPIAŞ bünyesindeki uzman kişilerden oluşan bir ekip tarafından yürütülmekte olup, söz konusu yazılımın bu yıl içerisinde tamamlanarak devreye sokulması planlanmaktadır.

Bunların yanı sıra sektör paydaşlarının piyasanın dinamiklerine uyum sağlamalarını kolaylaştırmak amacıyla birçok görüşme ve toplantılar organize ediyoruz. Bu bağlamda, sektörün geniş katılımı ile piyasanın istikrarına katkı sağlayacak ortak karar mekanizmasını



❖ **EPIAŞ'ta 883 adet üretim, dağıtım ve tedarik lisansına sahip piyasa katılımcımız işlem yapmaktadır.**

işletmek amacıyla 1. Şeffaflık Çalıştayı düzenlenmiştir.

EPIAŞ olarak elektrik piyasalarına yönelik olarak düzenlenen Şeffaflık Çalıştayı'nın ardından Doğal Gaz Spot Piyasalarının oluşturulmasına yönelik bir çalıştay daha düzenleyerek, elektrik piyasasında yapılan düzenlemelerin ve kaydedilen ilerlemenin doğal gaz piyasasına aktarılması ve elektrik piyasasında olduğu gibi doğal gaz piyasasında da referans fiyatların olduğu organize edilmiş bir piyasanın tesis edilmesi çalışmalarını başlatmış olduk.

Doğalgaz ile ilgili çalışmaların yanı sıra yenilenebilir enerji ve yeşil sertifika sistemi de EPIAŞ için önemli bir yere sahiptir. Dünyada birçok ülkede yeşil enerji sertifika sistemi kullanılmakta, uluslararası piyasada sertifika ticareti yapılabilmekte ve böylece son tüketiciye tükettiği elektriğin kaynağını seçme imkânı sağlanmaktadır. EPIAŞ olarak önümüzdeki dönemde de yeşil sertifika sistemini hayata geçirmek için çalışmalarımıza hızla devam edeceğiz.

Hali hazırda iki milyonu aşan serbest tüketici kayıtlarının tutulması ve işlemleri Şirketimizce gerçekleştirmekte ve enerji piyasasının bir diğer önemli konusu olan serbest tüketici sistemi ve yönetimi hakkında detaylı çalışmalar yürütmekteyiz. Serbest tüketicilerin sisteme kayıtlarının yapılmasından, tüketicinin tedarikçisini seçebileceği platformun kurulmasına kadar uzanan işlemlerin gerçekleştirilebileceği sistemlerin kurulması ve yönetilmesini içeren sürecin tüm teknik ve idari alt yapı oluşturma çalışmalarını tamamlamış bulunmaktayız.

EPIAŞ olarak tüm enerjimizi piyasanın gelişimine katkı sağlamak için harcıyoruz.

Türkiye'nin enerji ticareti alanında ulusal ve uluslararası potansiyelini ortaya çıkarmak; yerli ve yabancı yatırımcı için daha cazip şartları sağlayarak, ülkemiz enerji piyasasının küresel enerji piyasalarıyla bütünleşmiş, rekabetçi, serbest, istikrarlı ve şeffaf bir "Enerji Ticaret Merkezi" haline getirmek ana hedeflerimiz arasındadır.

Bu kapsamda komşu ülkeler ile enerji ticaret imkânlarının geliştirilmesi ve sonrasında piyasa birleştirme imkânlarının değerlendirilmesi amacıyla karşılıklı görüşmeler başlatılmıştır. Ayrıca, başta Avrupa Komisyonu, ACER, ESMA, Avrupa Parlamentosu ve Avrupa Konseyi olmak üzere Avrupa Enerji Piyasalarını etkileyebilecek başlıca "Elektrik Piyasaları", "Doğal Gaz Piyasaları", "Finansal Piyasalar, Bütünlük ve Şeffaflık" ve "Çevresel Piyasalar" konu başlıklarını uhdesinde barındıran EUROPEX'e yapılan üyelik başvurumuz olumlu sonuçlanmıştır. Norveç'ten NASDAQ OMX Commodities, Nordpool Spot, Almanya'dan EEX AG ve EPEX Spot'un da aralarında bulunduğu, 19 farklı ülke ve toplamda 24 üyeden oluşan EUROPEX'e üyelik sayesinde, Avrupa enerji piyasalarıyla diyalog ve işbirliğinin artırılması hedeflenmektedir.

2015 yılı faaliyet raporumuz yukarıda bahsettiğimiz çalışmaların bir özeti mahiyetinde olup, Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı olarak 2015 Yılı Faaliyet Raporu'nu tüm hissedarlarımızın ve paydaşlarımızın bilgisine sunmaktan büyük mutluluk duyarım.

Saygılarımla,

Hasan Hüseyin SAVAŞ

Yönetim Kurulu Başkanı
ve Genel Müdür







Yönetim

Yönetim Kurulu Üyeleri



EPIAŞ'ın temsil ve idaresi, Türk Ticaret Kanunu ve Şirket Esas Sözleşmesi hükümleri çerçevesinde Genel Kurul tarafından seçilecek yedi üyeden oluşan Yönetim Kurulu tarafından yürütülür. Yönetim Kurulu, ikisi A grubu pay sahiplerinin, ikisi B grubu pay sahiplerinin, ikisi C grubu pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından, birisi herhangi bir pay sahibinin göstereceği Esas Sözleşmede belirtilen bağımsız üyelik şartlarını taşıyan adaylar arasından seçilmek üzere toplam yedi kişiden oluşur.

Yönetim Kurulu Başkanı, üç yılda bir Genel Kurul tarafından seçilir. Yönetim Kurulu, Esas Sözleşme hükümleri uyarınca üyeleri arasından Yönetim Kurulu Başkanı bulunmadığı zamanlarda ona vekâlet etmek üzere, en az bir başkan vekili seçer.

Kuruluş aşamasında Esas Sözleşme ile atanan EPIAŞ'ın 2015 yılında görev yapan Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

EPIAŞ'ın Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri

Adı ve Soyadı	Ünvanı	Hisse Grubu	Görev Süresi
Hasan Hüseyin SAVAŞ	Yönetim Kurul Başkanı	Bağımsız Üye	12.03.2015 / Devam Ediyor
Mustafa Kemal YILMAZ	Yönetim Kurul Başkan Vekili	B	12.03.2015 / Devam Ediyor
Hüseyin Semih YILDIRIM	Yönetim Kurulu Üyesi	A	12.03.2015 / Devam Ediyor
Kemal YILDIR	Yönetim Kurulu Üyesi	A	15.10.2015 / Devam Ediyor
Talat ULUSSEVER	Yönetim Kurulu Üyesi	B	12.03.2015 / Devam Ediyor
Mustafa KARAHAN	Yönetim Kurulu Üyesi	C	12.03.2015 / Devam Ediyor
Faruk BOSTANCI	Yönetim Kurulu Üyesi	C	12.03.2015 / Devam Ediyor
Abdulkadir ONGUN	Yönetim Kurulu Üyesi	A	12.03.2015 / 15.10.2015



Hasan Hüseyin SAVAŞ

Yönetim Kurulu Başkanı



Mustafa Kemal YILMAZ

Yönetim Kurulu Başkan Vekili



Talat ULUSSEVER
Yönetim Kurulu Üyesi



Kemal YILDIR
Yönetim Kurulu Üyesi



Hüseyin Semih YILDIRIM
Yönetim Kurulu Üyesi



Mustafa KARAHAN
Yönetim Kurulu Üyesi



Faruk BOSTANCI

Yönetim Kurulu Üyesi

Yönetim Kurulu'na Bağlı Komiteler

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Yönetim Kurulu'nun 06.11.2015 tarihli toplantısında alınan kararla "EPIAŞ Riskin Erken Saptanması Komitesi" oluşturulmuş, Yönetim Kurulu üyelerinden Hüseyin Semih YILDIRIM, Mustafa Kemal YILMAZ ve Mustafa KARAHAN Komite üyeleri olarak belirlenmiştir. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin 22.12.2015 tarihli toplantısında Komite Başkanlığı'na Mustafa Kemal YILMAZ seçilmiştir. Komite'nin sekreteryasını Risk Yönetimi Müdürlüğü yürütmektedir.

Denetim ve Uyum Komitesi

Yönetim Kurulu'nun 06.11.2015 tarihli toplantısında alınan kararla "EPIAŞ Denetim ve Uyum Komitesi" oluşturulmuş, Yönetim Kurulu üyelerinden Faruk BOSTANCI, Talat ULUSSEVER ve Kemal YILDIR Komite üyeleri olarak belirlenmiştir. Denetim ve Uyum Komitesi'nin 22.12.2015 tarihli toplantısında Denetim ve Uyum Komitesi Başkanlığı'na Faruk BOSTANCI seçilmiştir. Komite'nin sekreteryasını İç Kontrol Müdürlüğü yürütmektedir.

Piyasa İzleme Komitesi

"Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelik" uyarınca Piyasa İzleme Komitesi Başkanı ve Üyeleri EPDK tarafından atanacaktır.

Direktörler



Fatih YAZITAŞ
Piyasa Operasyonları Direktörü



Ekrem ARIKAN
Strateji Geliştirme Direktörü



Mustafa Kamil ATA
Bilgi Teknolojileri Direktörü



Rıdvan ÇABUKEL
İç Kontrol ve Risk Yönetimi Direktörü



Ramis KULAK
Finans ve Destek Hizmetleri Direktörü



Muharrem ELİŞ
Hukuk Müşaviri





Elektrik Piyasalarına Genel Bakış

❖ Günümüzde her türlü sanayinin önemli girdisi olan enerji, ekonomik istikrar ve arz güvenliğinin sağlanması, sürdürülebilir büyüme açısından büyük bir öneme sahiptir. Sektörlerin rekabet gücünü artırabilmek için enerjinin uygun fiyattan temin edilebilmesi ve verimli kullanılabilmesi gerekmektedir. Enerjide arz güvenliğinin sağlanması ve enerji sektörünün rekabetçi bir yapıya kavuşturulmasının ön koşulu sektörde rekabeti öngören, gerekli düzenlemelerin yapılması ve işleyen bir piyasa yapısının oluşturulmasıdır. Bu amaçla dünya ekonomilerinde son 20-25 yıldır elektrik sektörünün yeniden yapılandırılması ve serbestleştirilmesi gündem konusudur. Türkiye’de seksenli yıllardan itibaren elektrik sektörünü yeniden yapılandırabilmenin yolları aranmıştır.

Gelişmiş enerji piyasalarında gerçekleştirilen reformların ortak amacı rekabete açık şeffaf bir piyasa yapısı içinde ucuz, kesintisiz ve çevreye uyumlu olarak elektrik üretim, iletim, dağıtım ve satış hizmetlerinin sağlanmasıdır. Bu amaç doğrultusunda, Türkiye enerji piyasasında 2001 yılında 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile elektrik piyasasının serbest piyasa esaslarına tabi olarak işleyeceği bir piyasa mekanizması oluşturulması hedeflenmiştir. TEAŞ tarafından yerine getirilen üretim, iletim ve toptan satış faaliyetlerinin ayrıştırılarak üretim faaliyetleri için Elektrik Üretim A.Ş.(EÜAŞ), toptan satış faaliyetleri için Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.(TETAŞ), iletim faaliyetleri ve piyasa işletim faaliyetleri için Türkiye Elektrik İletim A.Ş.(TEİAŞ) ve düzenleme ve denetleme yapmak üzere Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) kurulmuştur.

Türkiye elektrik toptan satış piyasasının etkin ve sağlıklı işleyen bir piyasa haline gelmesi amacıyla kademeli bir geçiş öngörülmüştür. Bu kapsamda yapılan çalışmalar neticesinde 2004 yılı Kasım ayında Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. DUY ile birlikte elektrik piyasasında bir dengeleme sistemi tesis edilmiş, buna ilişkin mali sonuçların uzlaştırılmasına ilişkin kurallar belirlenmiş ve dengesizliklerin uzlaştırılmasına yönelik kurallarda önemli değişiklikler tanımlanmıştır. Dengeleme ve Uzlaştırma Mekanizması 01.08.2006 tarihi itibarıyla nakdi olarak uygulanmaya başlanmıştır.

14.04.2009 tarih ve 27200 sayılı Resmi Gazete’de Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Nihai DUY) yayımlanmış ve 01.08 – 01.12.2009 tarihleri arasında sanal uygulama yapılarak, 01.12.2009 tarihinde Gün Öncesi Planlama, Dengeleme Güç Piyasası ve saatlik uzlaştırmayı içeren aşamaya geçilmiştir. Gün Öncesi Planlama ile Gün Öncesi Piyasasının işlerlik kazana- cağı zamana kadar Sistem İşletmecisine gün öncesinden dengelenmiş bir sistem sağlanması amaçlanmıştır. 01.12.2011 tarihinden itibaren ise Gün Öncesi Planlama’nın yerini Gün Öncesi Piyasası almıştır. Gün Öncesi Piyasası ile katılımcılar portföy bazında işlem yaparak gün öncesinde portföylerini dengeleme olanağına sahip olmuşlardır. Ayrıca Gün Öncesi Piyasası, talep tarafı katılımını mümkün kılarak, katılımcıların fiyat seviyelerine göre tüketmeyi planladıkları yükü ayarlayabilmelerine olanak tanımaktadır. Gün Öncesi Piyasası ile gün öncesinden dengeli bir sistem elde edilirken, saatlik uzlaştırma için piyasada her saate ilişkin bir referans fiyat elde edilmektedir.

01.07.2015 tarihi itibarıyla 7/24 elektrik ticaretine olanak sağlayan Gün İçi Piyasası faaliyete geçmiştir. Gün İçi Piyasası, Gün Öncesi Piyasası ile Dengeleme Güç piyasası arasında köprü görevi görerek, bu özelliği ile elektrik piyasasının dengelenmesine büyük katkı sağlamaktadır. Gün İçi Piyasasında piyasa katılımcıları, elektriğin teslimat zamanına iki saat kalana kadar ticaret yapabilmektedir. Bu sayede katılımcılar, gün içinde yaşayabilecekleri pozitif veya negatif dengesizliklerini en aza indirebilmektedir.

Perakende elektrik pazarında tedarikçisini seçme hakkı olan serbest tüketicilerin limitinin sıfıra indirilmesi amacıyla 2003 yılında serbest tüketici limiti 9.000.000 kWh olarak belirlenmiştir. Sonrasında serbest tüketici limiti yıllar içinde düşerek 2014 yılında 4.500 kWh, 2015 yılında 4.000 kWh ve 2016 yılında 3.600 kWh’e düşürülerek perakende elektrik pazarının hareketlenmesine ve tüketicilerin daha ucuz elektrik alabilmesine olanak sağlanmıştır.

Birçok Avrupa ülkesi gibi Türkiye de hem özelleştirme hem de liberalizasyonu aynı anda gerçekleştirme politikası benimsenmiş olup, piyasa oluşumundaki adımlar bu doğrultuda atılmıştır. 2004 yılında Yüksek Planlama Kurulu kararı ile kabul edilen “Elektrik Sektörü Reformu ve Özelleştirme Strateji Belgesi” ile elektrik piyasasında gerçekleştirilecek özelleştirmelere ilişkin stratejilerin ana hatları ortaya konulmuştur. Buna göre; dağıtım şebekesi coğrafi yakınlık, yönetsel yapı, enerji talebi ve diğer etkenler dikkate alınarak yirmi bir dağıtım bölgesine bölünmüştür. Strateji Belgesi’nde dağıtım özelleştirmelerine öncelik verilmiş ve 2010

yılı itibarıyla tamamlanmıştır. Böylece dikey entegrasyon mümkün kılınmıştır. Üretim varlıklarının özelleştirilme süreci ise halen devam etmektedir.

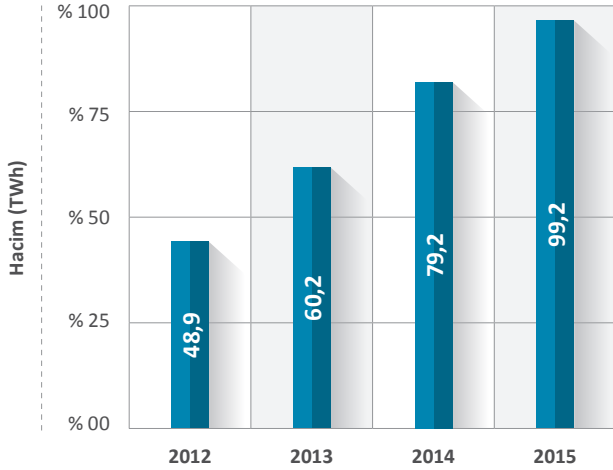
2008 yılında 4628 sayılı Kanun’ da yapılan bir değişiklik ile dağıtım şirketlerinin faaliyetleri 2013 yılı başından itibaren hukuki ayrıştırmaya tabi tutulmuş olup, dağıtım şirketlerinin; üretim ve perakende satış faaliyetleri ayrı tüzel kişilikler altında yapılandırılmışlardır.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümlerine tabi olarak 2013 yılında, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPİAŞ), 12.03.2015 tarihinde tescil işlemlerinin tamamlanmasının ardından resmen kurulmuş ve 01.09.2015 tarihinde lisans alarak Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülen görev ve çalışmaları devralarak faaliyetlerine başlamış bulunmaktadır.

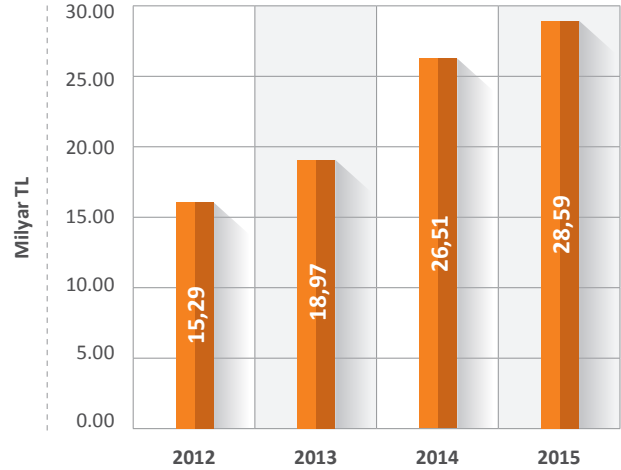
EPİAŞ hali hazırda gün öncesi ve gün içi piyasalarını işletmekte, elektrik piyasası işlemlerine ilişkin uzlaştırma, teminat, temlik işlemleri, avans-fatura ödeme ve tahsilatı ile bu işlemlerin muhasebeleştirilmesi faaliyetlerini gerçekleştirmektedir. Gerçek Zamanlı Piyasalar (Dengeleme Güç Piyasası ve Yan Hizmetler Piyasasını) Sistem İşletmecisi olan TEİAŞ, Fiziksel Teslime Konu Olmayan Elektrik Ticareti (Türev Piyasaları) ise Borsa İstanbul A.Ş.(BİST) bünyesinde yürütülmektedir.

Aralık 2011 itibarıyla işletmeye alınan Gün Öncesi Piyasası'nda eşleşme miktarı ve işlem hacmi her yıl artmaktadır. Eşleşme miktarı, 2014 yılına göre %25,3 artarak 2015 yılında 99,2 TWh işlem hacmi ise %7,84 artarak 28,59 milyar olarak gerçekleşmiştir.

Gün Öncesi Piyasası Yıllık Eşleşme Miktarı (TWh)

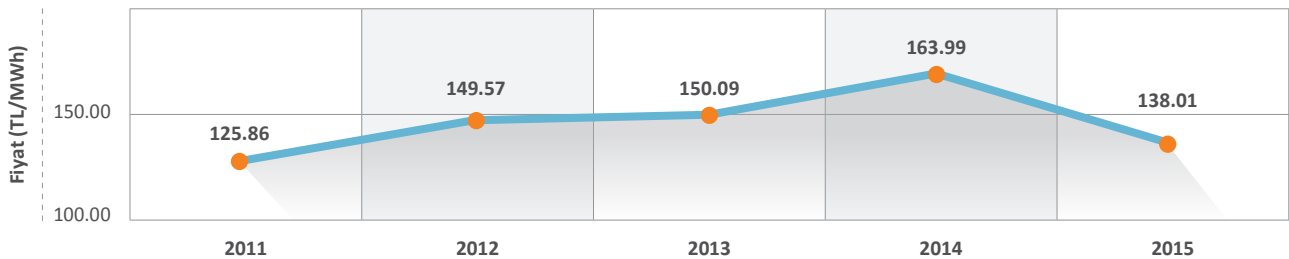


Gün Öncesi Piyasası İşlem Hacmi (Milyar TL)



2015 yılında, bir önceki yıla göre YEKDEM kapasitesindeki artış ve kurulu gücü yüksek santrallerin devreye girmesi ve bu artışlara bağlı olarak teklif stratejilerinin değişmesi nedeniyle Piyasa Takas Fiyatı'nda önceki yıllara kıyasla önemli bir düşüş gerçekleşmiştir. 2015 yılında, Gün Öncesi Piyasası'nda aylık ortalama bazında en yüksek piyasa takas fiyatı 172,88 TL/MWh ile Ocak ayında oluşmuştur. Aylık aritmetik ortalama bazında 2015 yılında oluşan piyasa takas fiyatlarını 2014 yılındaki fiyatlar ile karşılaştırdığımızda, sadece Ocak 2015'de bir önceki yıla göre daha yüksek piyasa takas fiyatı oluşmuştur. Ayrıca, 2015 yılında, piyasa takas fiyatlarının en düşük seyrettiği saatler 3,4,5 ve 6. saatler olarak hesaplanmıştır. 10. ve 11. saatler ise piyasa takas fiyatının en yüksek çıktığı saatler olup, aritmetik ortalama sırayla 170,19 TL/MWh ve 172,64 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. 2015 yılında Ülkemizde tüketilen elektriğin %37,6'sı Gün Öncesi Piyasası'nda işlem görmüştür.

Gün Öncesi Piyasası Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı



Spot Piyasalar bünyesinde işletilen Gün İçi Piyasası'nın 01.07.2015'te açılmasıyla birlikte elektrik piyasasına, yeni bir ticaret ve dengeleme imkanı daha kazandırılmıştır. Dengesizlik miktarının azalmasına ve piyasalar arasında ticareti yapılan elektrik miktarının artmasını sağlayan Gün İçi Piyasasında, 2015 yılı itibarıyla toplam eşleşme miktarı 156,6 GWh işlem hacmi ise 25,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

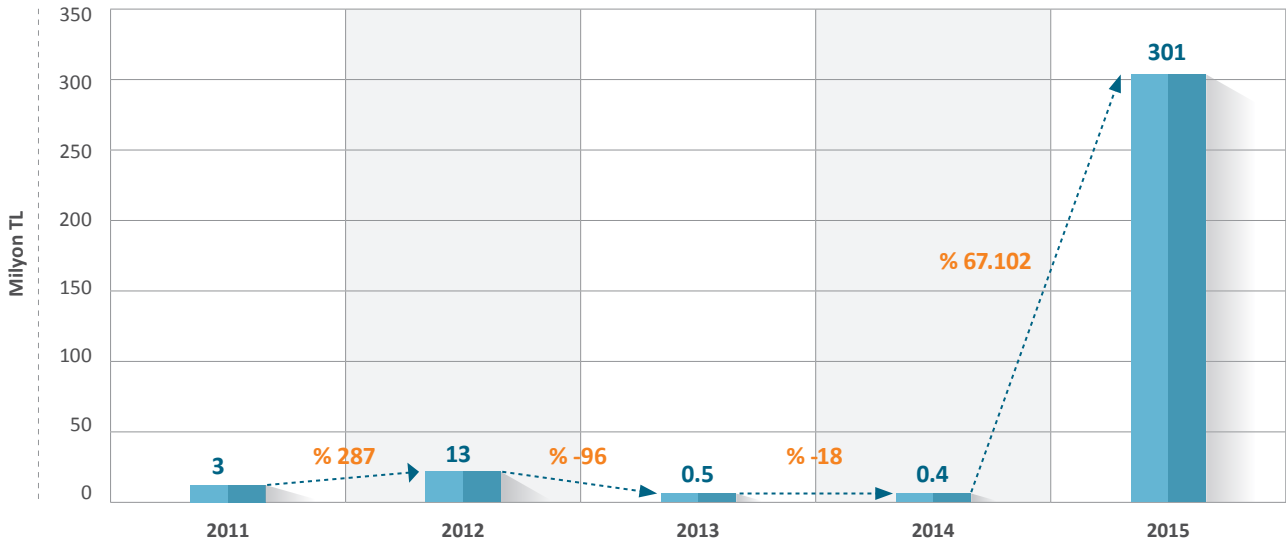
Eklenecek cümle; Gün İçi Piyasası'nın faaliyete geçtiği 01.07.2015 itibarıyla, Gün İçi Piyasasında gerçekleşen en yüksek eşleşme miktarı 37.850,20 MWh ile Temmuz ayında düşük eşleşme miktarı ise 10.888,90 MWh ile Eylül ayında gerçekleşmiştir. Ayrıca, Gün İçi Piyasası'nda oluşan en yüksek ağırlıklı ortalama fiyatı Aralık ayında 187,33 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

2015 Yılı Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Miktarı ve AOF

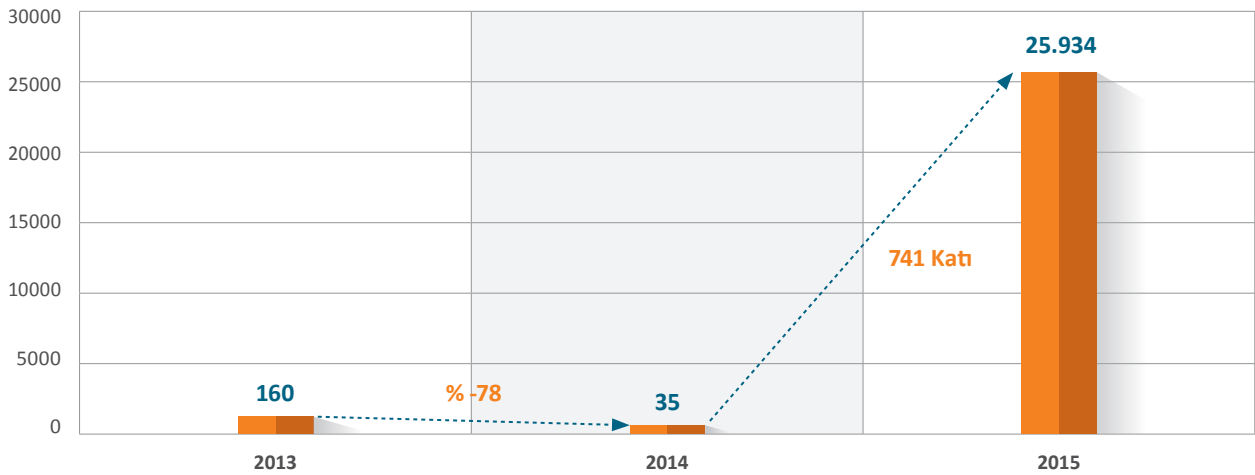


2015 yılı içerisinde Borsa İstanbul bünyesindeki Vadeli İşlemler Opsiyon Piyasası'nda (VİOP) elektrik vadeli işlem sözleşmelerinin gelir paylaşımı piyasa yapıcılık kapsamına alınması ve sektör firmalarına yönelik bilgilendirme faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi neticesinde piyasa hacminde ciddi bir yükselme gözlemlenmiştir. 2015 yılı işlem hacmi 301 milyon TL, işlem miktarı 741 kat artarak 25.934 kontrat olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu oranlar, piyasa katılımcılarının sisteme adaptasyonu, piyasa öngörülebilirliğinin artması, Türkiye enerji piyasasının gelişimi ve derinleşmesi açısından önemli sinyaller vermektedir.

Elektrik Piyasası Türev Kontratları Hacmi



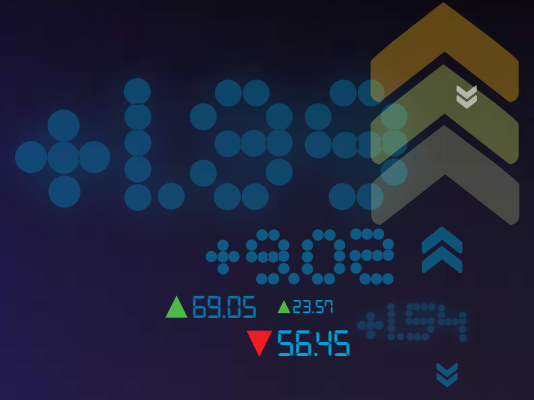
Sözleşme Adedi



EPIAŞ mevcut piyasalara ek olarak başta doğal gaz piyasası olmak üzere yeni piyasalar kurmak ve mevcut piyasalarda oluşan referans fiyatların sağlıklı, güvenilir ve istikrarlı oluşması için gerekli çalışmaları yapmak ve engelleri kaldırmak için kararlı çalışmalar yürütmektedir.







EPIAŞ 
Genel Bilgiler

❖ Faaliyet Konusu



EPIAŞ 14.03.2013 tarihli 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümleri gereğince 12.03.2015 tarihinde kurulmuş olup, EPIAŞ'ın başlıca amacı ve faaliyet konusu;

- Piyasa işletim lisansında yer alan enerji piyasalarının etkin, şeffaf, güvenilir ve enerji piyasasının ihtiyaçlarını karşılayacak şekilde planlanması, kurulması, geliştirilmesi, işletilmesi,
- Eşit taraflar arasında ayırım gözetmeden güvenilir referans fiyat oluşumunun temin edilmesidir.

❖ Misyon ve Vizyon



Misyonumuz

Enerji piyasalarını etkin, şeffaf, güvenilir bir şekilde işletmek.

Vizyonumuz

Türkiye'nin bölgesel enerji ticaret merkezi olmasına katkı sağlamak.

Kurumsal İlkeler

Şeffaflık

Enerji piyasalarında güveni oluşturan en vazgeçilmez unsurlardan biri olan şeffaflık, EPIAŞ'ın piyasa işletme faaliyetlerini yürütme temelini oluşturur. Herkese açık, erişilebilir bilgi ile ticari anlamda tüm piyasa katılımcılarına eşitlik fırsatını sunar.

Güven

Yüksek teknolojik alt yapı, güvenilirlik standartları ve kontrol mekanizmaları ile EPIAŞ enerji piyasalarında güven telkin eden bir borsadır.

Likit Piyasa

Likidite, enerji borsalarının oluşması için en önemli önkoşullardan biridir. Likidite, yüksek ticaret hacimlerini ve yüksek piyasa katılımını ifade eder, dolayısıyla adil ve güvenilir fiyat oluşmasını destekler. EPIAŞ enerji piyasalarında likiditenin oluşmasına imkan sağlayacak gereklilikleri yerine getirir.

Eşit Muamele

EPIAŞ, herkese açık, eşit ticaret koşullarının olduğu enerji ticaretini garanti eder. Bu sebeple tüm piyasa paydaşlarına eşit muamele eder ve adil ticareti sağlayarak, enerji piyasalarının gelişimine katkıda bulunur.

Yalınlık

EPIAŞ, enerji piyasalarının gereksinim duyduğu süreçleri mümkün olan en yalın şekilde tasarlar. EPIAŞ, enerji piyasalarındaki ticareti teşvik etmek adına kolaylaştırıcı bir piyasa yapısı kurmayı amaçlamaktadır.

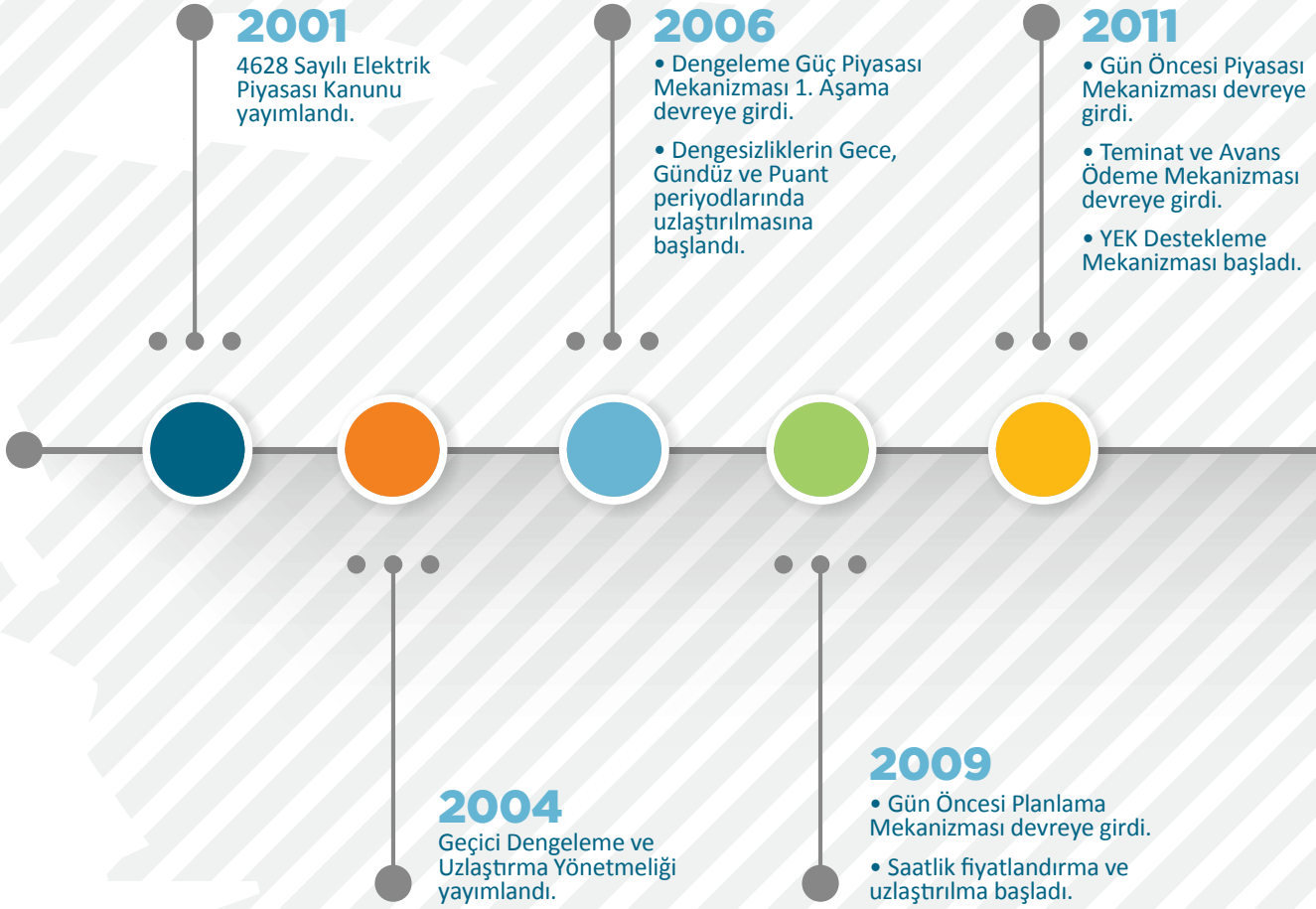
Adım Adım Gelişim

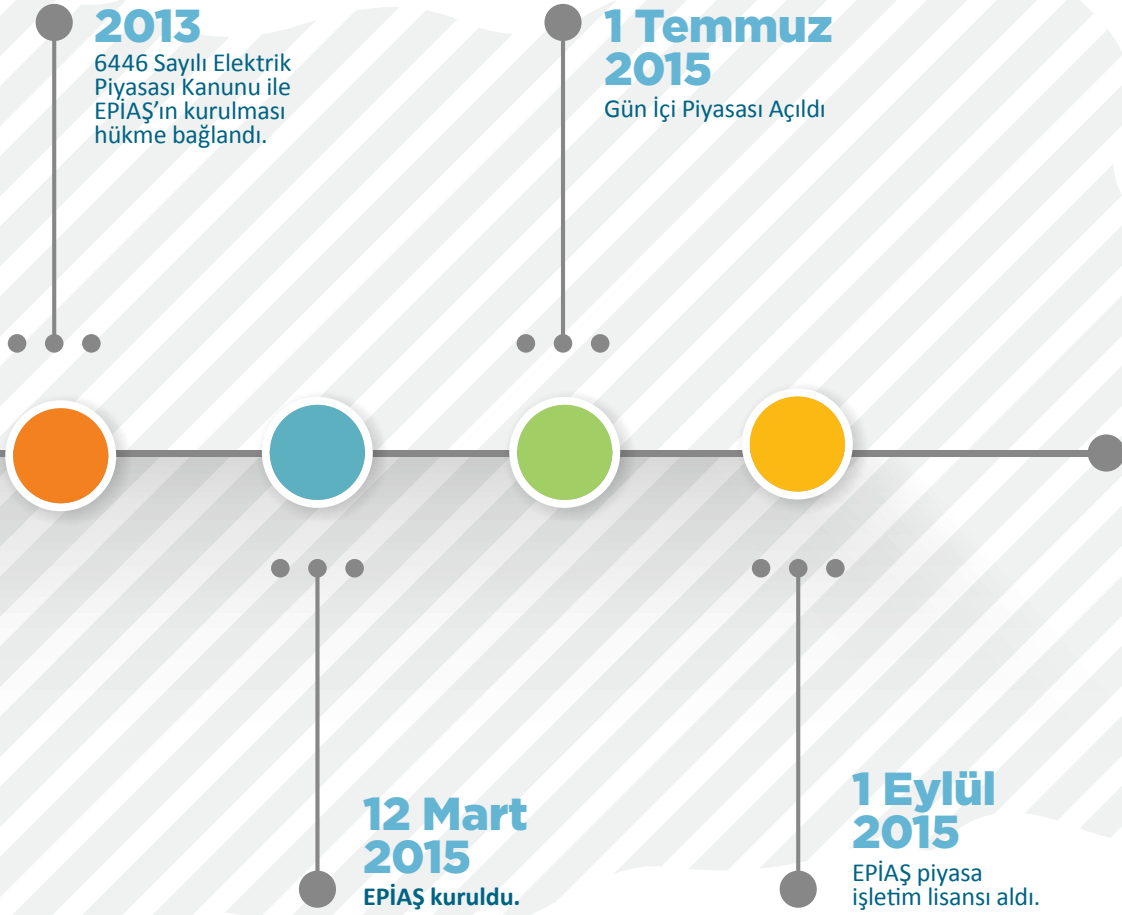
EPIAŞ, başarılı pozisyon almanın adım adım yaklaşımın bir sonucu olduğuna inanır. Her geliştirdiği adım bir öncekini mantık çerçevesinde takip eder, bütünlük içinde enerji piyasalarının gelişimine katkıda bulunur.

İşbirlikçi Gelişim

EPIAŞ, enerji takasını, tüm ilgili piyasa katılımcılarıyla yakın iş birliği yaparak geliştirmektedir. Paylaşımçı yaklaşım EPIAŞ için önem arz etmektedir. Tüm piyasa gelişimlerini, gereksinimlerini tespit etmek üzere çalışma grupları oluşturarak, istişare toplantıları ya da anketler düzenleyerek EPIAŞ tüm paydaşlar ile iş birliğinin önemi vurgular.

❖ Elektrik Piyasası Gelişim Süreci ve EPIAŞ





❧ EPIAŞ'ın Kuruluşu, Görev ve Yetkileri

.....



➤ Son 25 yılda başta Avrupa ülkeleri olmak üzere birçok ülkede tam rekabetçi ortam elde edebilmek amacıyla çeşitli sektörlerde serbest piyasaya geçiş faaliyetleri gerçekleştirilmektedir. Çağın lokomotif sektörü olan enerji sektörü de anılan faaliyetler kapsamında, serbest piyasa ortamına aktarılmıştır. Bu değişikliğe ayak uydurmak amacıyla ülkemizde de enerji sektörünün ve düzenlemelerinin yeniden yapılandırılması ihtiyacı hâsıl olmuştur. Söz konusu ihtiyaçları karşılamak amacıyla yapılan çalışmalar neticesinde geline son noktada EPIAŞ kurulmuş ve enerji piyasalarının gelişimi adına büyük bir adım daha atılmıştır.

EPIAŞ, 14.03.2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 11 inci maddesi ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri ve kuruluş ve tescile ilişkin hükümler hariç olmak üzere Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde özel hukuk hükümlerine tâbi bir anonim şirket olarak kurulmuştur. 12.03.2015 tarihinde tescil işlemleri tamamlanmış, 20.08.2015 tarihli ve 5741-2 sayılı EPDK Kurul Kararıyla da Piyasa İşletim Lisansı'nı alarak 01.09.2015 tarihi itibarıyla TEİAŞ-Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi'nden bayrağı devralmış, piyasa işletim faaliyetlerine başlamıştır.

Elektrik Piyasası Kanunu, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ve EPIAŞ Esas Sözleşmesi gereğince EPIAŞ'ın başlıca amacı ve faaliyet konusu, Piyasa İşletim Lisansı'nda yer alan enerji piyasalarının etkin, şeffaf, güvenilir ve enerji piyasasının ihtiyaçlarını karşılayacak şekilde planlanması, kurulması, geliştirilmesi ve işletilmesidir. Eşit taraflar arasında ayırım gözetmeden güvenilir referans fiyat

oluşumunun temin edilmesi ve artan piyasa katılımcı sayısı, ürün çeşitliliği ve işlem hacmiyle likiditenin en üst düzeye ulaştığı, piyasa birleşmeleri yoluyla ticaret yapılmasına imkân tanıyan bir Piyasa İşletmecisi olmak temel hedefler arasındadır.

Şirkete kanun tarafından verilen hak ve yükümlülükler; piyasanın gelişimi doğrultusunda görev alanına giren organize toptan elektrik piyasalarında yeni piyasalar kurulmasına yönelik çalışmaları yapmak ve EPDK'ya sunmak, Enerji ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı'nca uygun görülmesi hâlinde; görev alanına giren organize toptan elektrik piyasalarının işletilmesi amacıyla oluşturulan veya ileride oluşturulabilecek uluslararası elektrik piyasalarına taraf olarak katılmak, bu amaçla kurulan uluslararası elektrik piyasası işletmecisi kuruluşlara ortak veya üye olmak ve EPDK'nın belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde piyasa işletim tarifelerini belirleyerek EPDK'ya sunmaktır. Bunun yanında EPIAŞ'ın Piyasa İşletim Lisansı kapsamı dışında yapacağı diğer enerji piyasası faaliyetlerine ve emisyon ticaretine ilişkin hususların Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun görüşleri alınarak EPDK tarafından belirleneceği de adı geçen Kanunla hüküm altına alınmıştır.

Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri ise, Kanun'un EPIAŞ'a getirdiği hak ve yükümlülükleri detaylandırmış ve düzenlemiştir. Buna göre; piyasa İşletmecisi olan EPIAŞ, gün öncesi planlama/gün öncesi piyasasının ve gün içi piyasasının işletimi, uzlaştırma yönetimi ve veri yayımlama faaliyetlerini eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin, şeffaflık ve sorumluluk

ilkeleri çerçevesinde yürütmektedir. Bu kapsamda gün öncesi planlama/gün öncesi piyasasının ve gün içi piyasasının işletimine ilişkin; kendi faaliyetleri kapsamındaki organize toptan elektrik piyasalarının kurulması ve işletimine ilişkin her türlü mevzuatın hazırlanması ve Kurula sunulması, söz konusu piyasaların işletimine ilişkin her türlü iç mevzuatın hazırlanması ve yayımlanması, bu piyasaların işletimine ilişkin hususlarda uygulamaya yönelik kararların alınması, piyasa işlemlerinde çıkabilecek uyuşmazlıkların incelenerek sonuçlandırılması, ilgili mevzuatın, organize toptan elektrik piyasalarının etkin işleyişinin sağlanması çerçevesinde izlenmesi ve gerekli önerilerin geliştirilmesi, Piyasa İşletmecisi uzlaştırma yönetimine ilişkin olarak uzlaştırma işlemlerinin gerçekleştirilerek dengeleme mekanizması ve enerji dengesizlikleri için tahakkuk ettirilecek alacak ve borç miktarlarının hesaplanması ve ilgili alacak-borç bildirimlerinin hazırlanması, işlettiği organize toptan elektrik piyasalarına ilişkin bilgilerin ve piyasa fiyatlarının düzenli olarak duyurulması, işlettiği organize toptan elektrik piyasalarında gerçekleşen işlemlere ilişkin olarak istatistikler düzenlenerek yayımlanması hak ve yükümlülüklerine sahiptir.

EPİAŞ Ortaklık Yapısı

EPİAŞ'ın kuruluş aşamasında ortaklık yapısı 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 11 inci maddesine dayanılarak EPDK tarafından belirlenmiş olup, kuruluş sermayesi 61.572.770 TL'dir. Şirket sermayesi, her biri 1 TL itibari değerinde 61.572.770 adet paya bölünmüş, sermayeyi temsil eden bu payların 18.471.831 adedi (A), 18.471.831 adedi (B) ve 24.629.108 adedi (C) Grubu olmak üzere üç gruba ayrılmıştır.

Sermayeyi temsil eden tüm paylar nama yazılı olup, EPİAŞ, ortaklarının paylarını temsilen 12.08.2015 tarih ve 25 sayılı Yönetim Kurulu Kararına istinaden nama yazılı ilmühaber çıkarma kararı almıştır. Bu karara istinaden hisse senedi geçici ilmühaberleri düzenlenmiş ve pay sahiplerine teslim edilmiştir. EPİAŞ'ın iktisap ettiği kendi payı bulunmamaktadır.

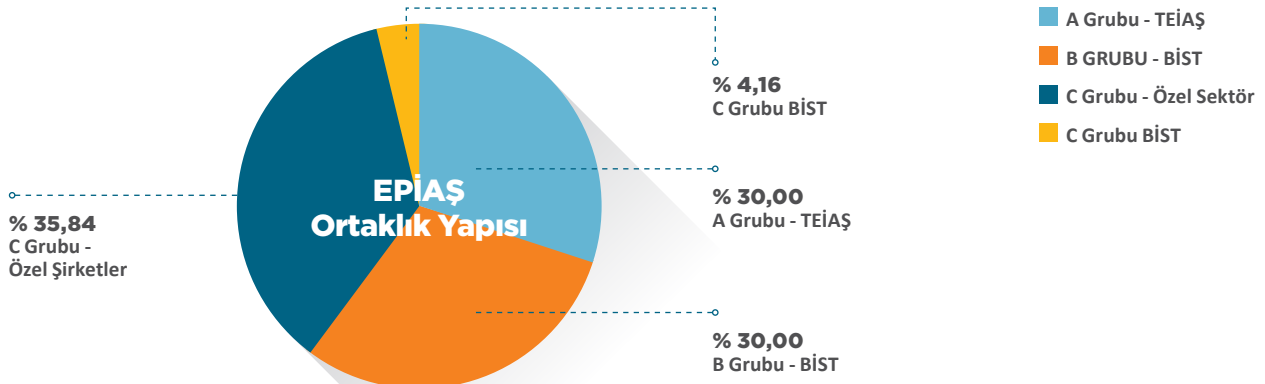
EPİAŞ'a ait tüm paylar eşit değere ve aynı oy hakkına sahip olup imtiyazlı pay bulunmamaktadır.

Toplam hisselerimizin %30'una tekabül eden A grubu paylar TEİAŞ'a ait olup bu paylara ilişkin ödeme aynı sermaye olarak yapılmıştır. Söz konusu paylara ilişkin olarak EPİAŞ Esas Sözleşmesi'nin 7nci maddesinin "(A) Grubu payların %50'si (yüzde elli) mevzuat hükümlerine uygun olmak kaydıyla, Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin ayrışması sonrası ulusal doğal gaz iletim sistemini işletecek olan tüzel kişiliğe devrolunur." hükmü gereği ileriki bir tarihte doğalgaz piyasasına ilişkin sürdürülen çalışmalara bağlı olarak (A) Grubu paylarının yarısı devredilecektir.

Toplam hisselerimizin %30'una tekabül eden B grubu payları ise Borsa İstanbul A.Ş.'ye ait olup bu paylara ilişkin ödeme nakden yapılmıştır. Diğer taraftan, EPİAŞ'ın toplam paylarının %40'ını oluşturan (C) Grubu payların sahipleri ise, EPİAŞ Esas Sözleşmesi'nin 7nci maddesinin üçüncü fıkrasının "(C) Grubu paylar yalnızca elektrik piyasasında tedarik lisansı veya kapsamındaki üretim tesisi işletmeye geçmiş üretim lisansı sahibi

tüzel kişiler; doğal gaz piyasasında toptan satış, ithalat, ihracat lisansı sahibi tüzel kişiler veya perakende satışını gerçekleştiren lisans sahibi tüzel kişiler ile Borsa İstanbul arasında devrolunabilir." hükmü gereğince, bu maddede zikredilen özellikleri haiz piyasa katılımcılarından oluşmaktadır. 01.07.2014 tarihi itibarıyla EPDK tarafından yapılan duyuru uyarınca EPİAŞ (C) Grubu paylarına sahip olmak için 114 Piyasa Katılımcısı başvurmuş, bunlar arasından başvurusu geçerli sayılan 97'si (C) Grubu pay sahibi sıfatını kazanmıştır.

Piyasa katılımcılarının alması için ayrılmış olan (C) grubu hisse senedi paylarından, 2.562.092 adedi (%4,161) 2015 yılı hesap döneminde piyasa katılımcıları tarafından alınmayarak Borsa İstanbul A.Ş. tarafından satın alınmıştır. Borsa İstanbul A.Ş.'nin elinde bulunan (C) grubu hisse senedi paylarının 2.050.502 adedinin (%3,33) Ata Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'ne satılmasına ilişkin olarak, Yönetim Kurulumuz onay vermiş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'ndan da onay alınmıştır. Ancak hisselerin devri henüz gerçekleştirilmemiştir. 31.12.2015 itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki grafikte yer almaktadır.



Organizasyon Şeması

EPİAŞ'ın organizasyon yapısı, EPİAŞ Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelik ve EPİAŞ Yönetim Kurulu tarafından çıkartılan EPİAŞ Organizasyon Yönergesi ile düzenlenmiştir. EPİAŞ'ın 2015 yılı sonu itibarıyla organizasyon şeması aşağıdaki gibidir.



Yönetim Kurulu bünyesinde Denetim ve Uyum Komitesi ile Riskin Erken Saptanması Komitesi oluşturulmuştur. Bu komitelerin dışında Yönetmelik gereğince üyeleri EPDK tarafından atanacak olan Piyasa İzleme Komitesi bulunmaktadır.

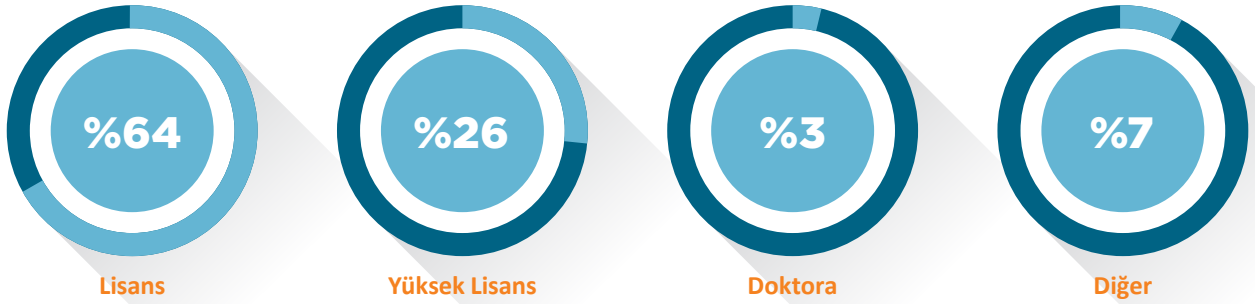
EPİAŞ Genel Müdürlüğü ise beş direktörlük, hukuk müşavirliği ile Genel Müdüre bağlı danışmanlar ve özel kalem müdürlüğünden oluşmaktadır. EPİAŞ organizasyon yapısında direktörlüklere bağlı olarak faaliyet gösteren on iki müdürlük bulunmaktadır.

Çalışan Profili

EPİAŞ, ihtiyaç duyduğu insan kaynağını EPİAŞ Organizasyon Yönergesi ile belirlenen norm kadro dâhilinde, 4857 sayılı İş Kanunu ve 5510 sayılı Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu'nun 4/a maddesi kapsamında istihdam etmektedir. EPİAŞ'ta 2015 yıl sonu itibarıyla toplam 146

çalışan görev yapmaktadır. 2015 yılı sonu itibarıyla, EPİAŞ çalışanlarının %64'ü lisans mezunu, %26'sı yüksek lisans mezunu, %3'ü ise doktora mezunudur. EPİAŞ çalışanlarından %93'ü lisans veya üzeri öğrenime sahiptir.

Öğrenim Seviyesi



EPİAŞ çalışanlarının %53'ü mühendislik veya teknik bilimlere ilişkin fakültelerden, %38'i iktisadi ve idari bilimler fakültelerinden, %9'u ise sosyal bilimler fakültelerinden veya diğer fakültelerden mezundur.

Mezun Olunan Bölümler



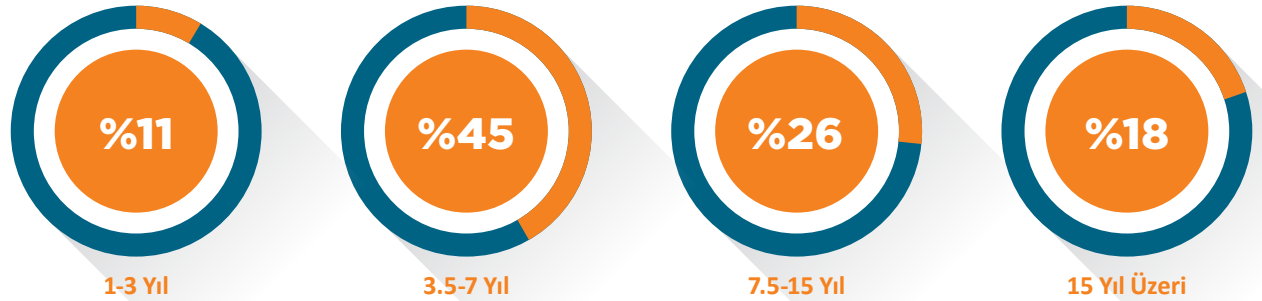
2015 yılı sonu itibarıyla; EPIAŞ çalışanlarının %16'sı 19-25, %36'sı 26-30, %31'i 31-40, %12'si 41-50 yaş aralığındadır. 51 yaş ve üzeri çalışanlarımızın toplam çalışan sayımız içindeki oranı %5'tir. Şirket çalışanlarının ortalama yaşı 33 olup, Şirket genelinde kadın çalışan oranı %23'tür.

Yaş Aralıkları



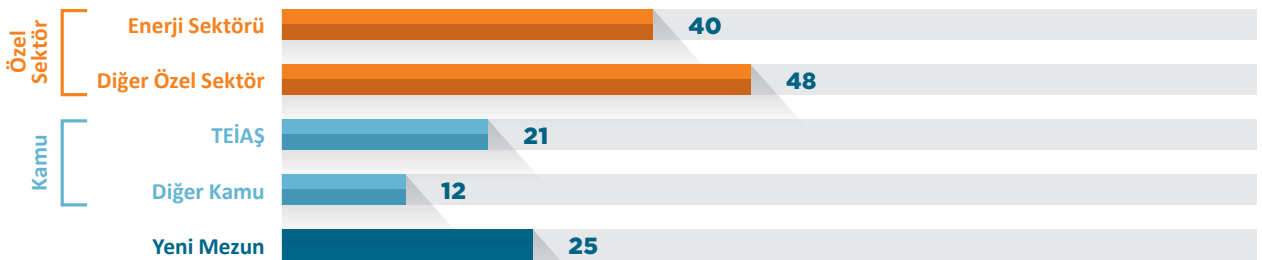
İş deneyimi bulunan çalışanlarımızın %11'i 1-3 yıl arası, %45'i 3,5-7 yıl arası, %26'sı 7,5-15 yıl arası iş tecrübesine sahiptir. İş deneyimi 15 yıldan fazla olan çalışanlarımızın deneyimli çalışanlarımız içindeki oranı %18'dir.

İş Deneyimi

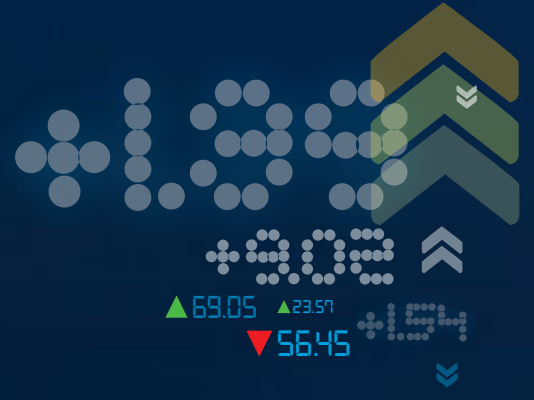


EPIAŞ çalışanlarının %59'u özel sektörde, %24'ü kamu sektöründe çalışmakta iken EPIAŞ ailesine katılmışlardır. Deneyimli çalışanlarımızın %49'u enerji alanında iş tecrübesine sahiptir.

Çalışanların Önceki İşyerleri







Şirket Faaliyetleri ❖



❖ Piyasa Faaliyetleri

❖ Elektrikte şeffaf piyasa şartlarını temin ederek referans fiyat oluşumunu sağlamak amacıyla, EPIAŞ piyasa işletmecisi olarak hali hazırda, spot elektrik piyasaları kapsamında Gün Öncesi Piyasası'nı ve 01.07.2015 tarihi itibarıyla hayata geçirdiği Gün İçi Piyasası'nı işletmektedir.

Gün Öncesi Piyasası

Gün Öncesi Piyasası, ikili anlaşmaları tamamlayıcı bir piyasa olup, elektriğin teslimat gününden bir gün öncesinde, elektrik ticareti ve dengeleme faaliyetleri için kullanılan ve elektrik enerjisi referans fiyatlarının (Piyasa Takas Fiyatı - PTF) olduğu organize bir piyasadır.

Gün Öncesi Piyasası, piyasa katılımcılarına üretim ve/veya tüketim ihtiyaçları ile sözleşmeye bağlanmış yükümlülüklerini gün öncesinde dengeleme ve ikili anlaşmalarına ek olarak bir sonraki gün için enerji alış-satışı yapma olanağı sağlamaktadır. Gün Öncesi Piyasası, Sistem İşletmecisine gün öncesinden dengelenmiş bir sistem sağlama imkanı sunar. Ayrıca, Sistem İşletmecisine gün öncesinden kısıt yönetimi yapabilme imkanı sağlamaktadır.

Gün Öncesi Piyasası'na katılan piyasa katılımcıları, Gün Öncesi Piyasası kapsamında saatlik, blok veya esnek teklifler sunabilirler. Herhangi bir saat için gün öncesi piyasasına sunulan tüm tekliflerin ilgili piyasa katılımcısı tarafından aynı anda yerine getirilebilir olması esastır. Her bir saat için, piyasa katılımcılarının Gün Öncesi Piyasasına bildirdiği tekliflere göre oluşturulan arz ve talep eğrileri kesiştirilerek Piyasa Takas Fiyatı

tespit edilir. Elektrik piyasasına ilişkin günlük ve haftalık raporların kurumsal internet sitemizden yayımlanmasına başlanmıştır.

Gün İçi Piyasası

Gün İçi Piyasası, Gün Öncesi Piyasası ile Dengeleme Güç Piyasası arasında köprü görevi görerek, bu özelliği ile elektrik piyasasının dengelenmesine büyük katkı sağlamaktadır. Gün İçi Piyasası'nda piyasa katılımcıları, elektriğin teslimat zamanına iki saat kalana kadar ticaret yapabilmektedir. Bu sayede katılımcılar, gün içinde yaşayabilecekleri pozitif veya negatif dengesizlikleri en aza indirebilmektedir. Gün İçi Piyasasının işlerlik kazanması ile birlikte; santral arızaları, yenilenebilir enerji kaynaklarının üretimlerindeki değişimler ve tüketim miktarındaki öngörülemeyen değişimler gibi dengesizliğe yol açacak unsurlar gerçek zamana daha yakın bir zamanda ortadan kaldırılabilmektedir.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının (özellikle rüzgâr enerjisi) uzun süreli üretim tahminlerinin sağlıklı yapılamaması, ilgili üretim kaynaklarının kullanıldığı santrallerin dengesizliklerinin artmasına sebep olmaktadır. Gün İçi Piyasası ile tahmin süreleri kısalarak üretim tahminlerinin daha sağlıklı yapılması sağlanmaktadır.

Gün İçi Piyasası, EPIAŞ bünyesinde gerçekleştirilen işe alımların ve sonrasında yapılan eğitim çalışmalarının tamamlanmasının ardından 01.07.2015 tarihinde 7/24 vardiyalı çalışma sistemiyle faaliyete başlamıştır. Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 31.12.2015 tarihi itibarıyla 485 katılımcı sayısına ulaşmıştır.

Uzlaştırma ve Kayıt İşlemleri

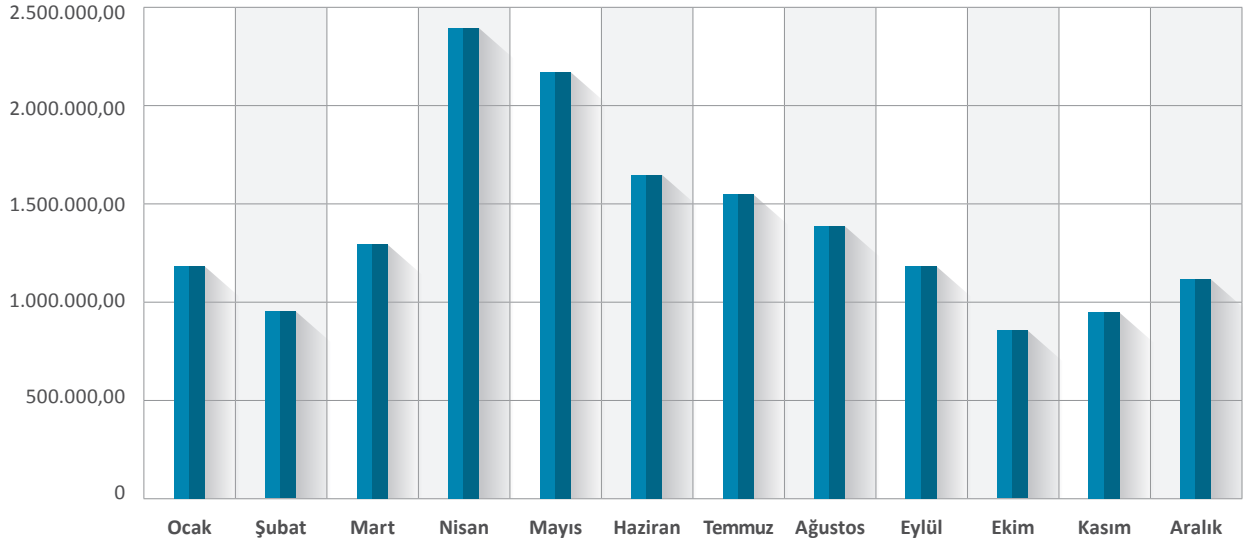
Uzlaştırma faaliyetleri, Gün Öncesi Piyasası, Gün içi Piyasası, Dengeleme

Güç Piyasası ile Enerji Dengesizliklerinin Uzlaştırılması'nı ve YEKDEM Uzlaştırma Bildirimleri'ni kapsamaktadır. EPIAŞ'ın piyasa işletim faaliyetleri neticesinde kâr/zarar etmemesi esastır. Prensip olarak uzlaştırma işlemleri yapılırken hızlı güvenilir şeffaf ve ilgili mevzuat kurallarına uygun şekilde işlem yapılması esas alınmaktadır.

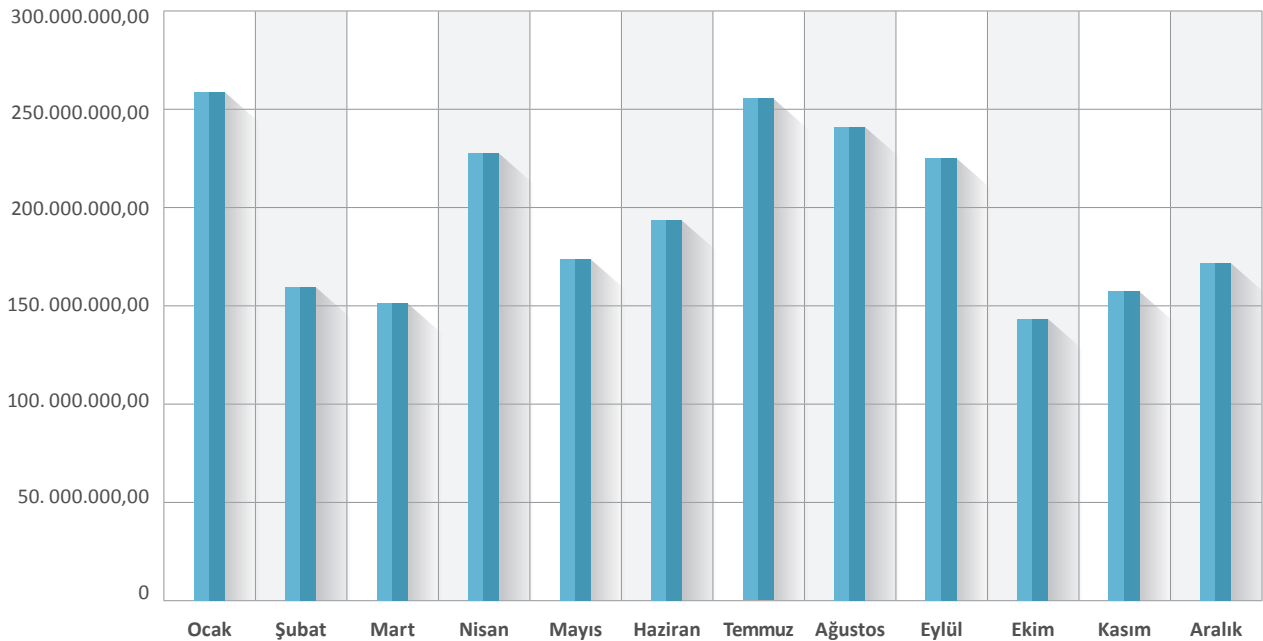
Gün Öncesi Piyasası ve Gün İçi Piyasasının uzlaştırmalarının günlük olarak sistem alış ve sistem satış tutarları üzerinden yayınlanması sağlanır. Günlük olarak katılımcıların alacak ve borç avans bildirimleri hesaplanarak, Gün Öncesi Piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak fark fonunun dağıtılması işlemleri gerçekleştirilir.

Bununla birlikte, piyasa katılımcılarının bulundurma gereken minimum teminatın, dengesizlik teminatının, Gün Öncesi Piyasası teminatının, Gün İçi Piyasası teminatı ve Risk teminatının hesaplanması, yayınlanması ve mevzuat uyarınca gerekli yaptırımların uygulanması işlemleri gerçekleştirilmektedir. Ayrıca enerji piyasalarına ilişkin mevzuat çalışmalarına katılma ve görüş belirtme görevleri de yerine getirilmektedir.

Dengeleme Güç Piyasası kapsamında katılımcıların bir önceki gün vermiş oldukları teklifler üzerinden ay sonunda Kesinleşmiş Yük Alma ve Yük Atma miktarlarının hesaplama işlemleri de yapılmaktadır. Aynı zamanda aylık olarak Dengeleme Güç Piyasası'nda kesinleşmiş talimat miktarları ve teklif fiyatları üzerinden piyasa katılımcılarının alacak ve borç miktarları ile, talimatlara ilişkin teslim etmeme maliyetlerinin hesaplanması ve yayınlanması görevleri de yürütülmektedir.

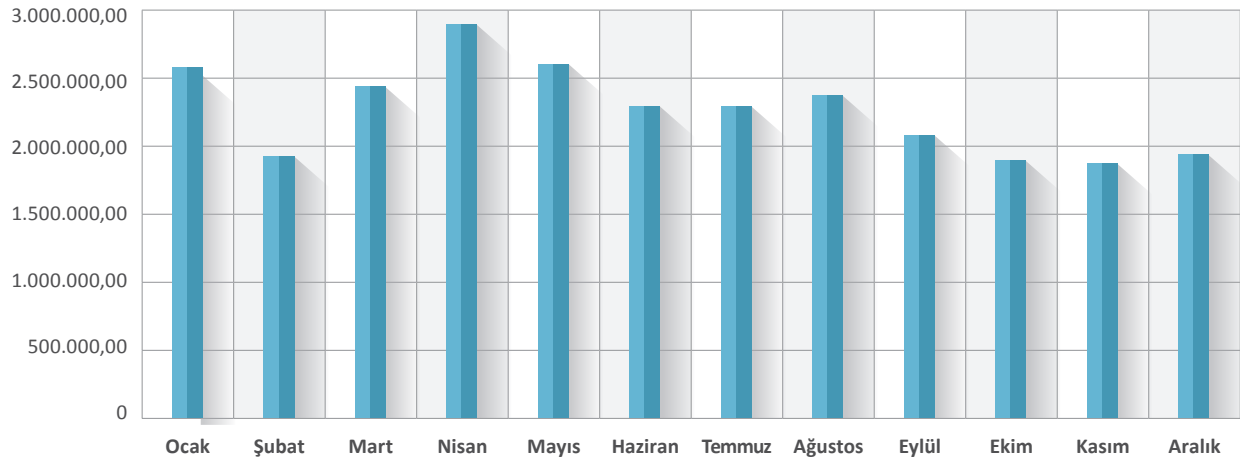
2015 Yılı Toplam DGP Talimat Miktarı MWh

Grafikte EPİAŞ'ın kurulmasından sonra uzlaştırma işlemleri gerçekleştirilmiş Dengeleme Güç Piyasasındaki verilen Kesinleşmiş Yük Alma ve Yük Atma (0 ve 1 kodlu) talimat miktarları gösterilmiştir. Dengeleme Güç Piyasasında uzlaştırma işlemleri gerçekleştirilen, Kesinleşmiş Yük Alma ve Yük Atma faaliyetlerinin parasal karşılığını gösteren, finansal grafik aşağıda verilmiştir.

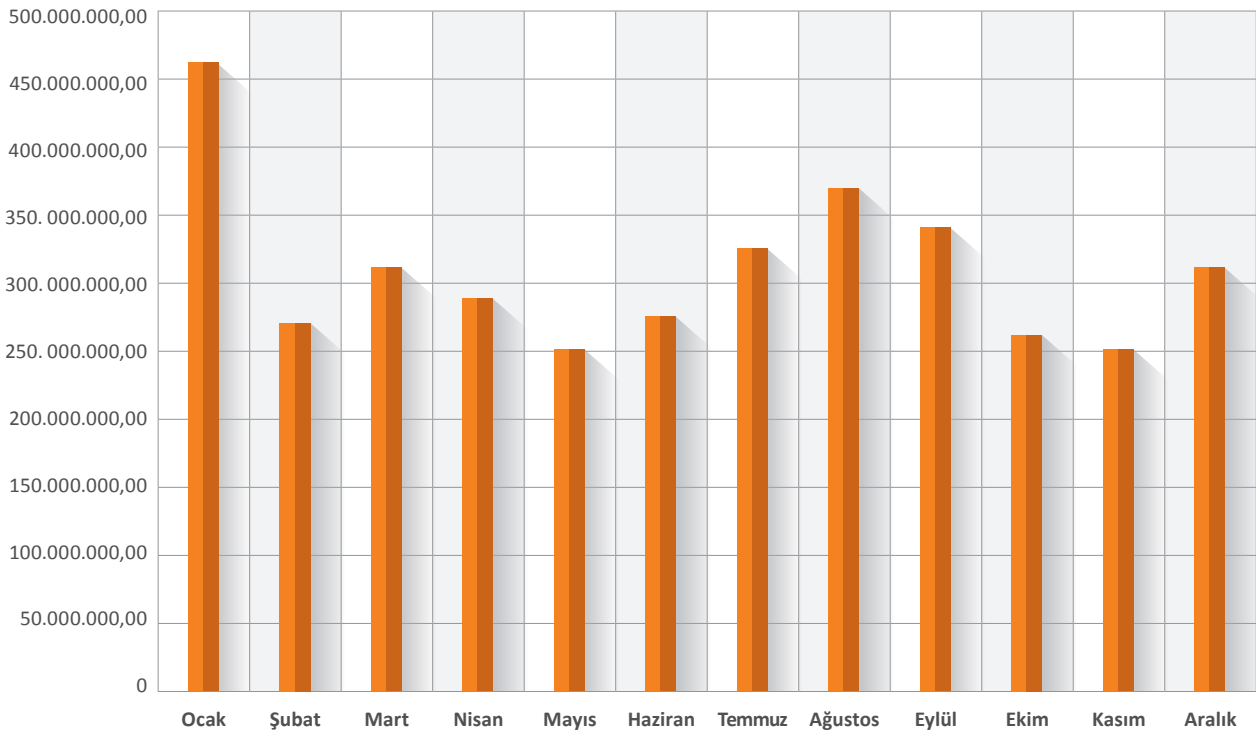
2015 Yılı Toplam DGP Hacmi TL

Ulaştırma aynı zamanda aylık olarak piyasa katılımcılarının Enerji Dengesizlik miktarlarının da hesaplamasını yapıp piyasa katılımcılarına yansıtmaktadır. 2015 yılında ulaştırması yapılan Enerji Dengesizlik miktarı ve tutarlarına ilişkin grafik aşağıda bulunmaktadır.

2015 Yılı Toplam Enerji Dengesizliği MWh

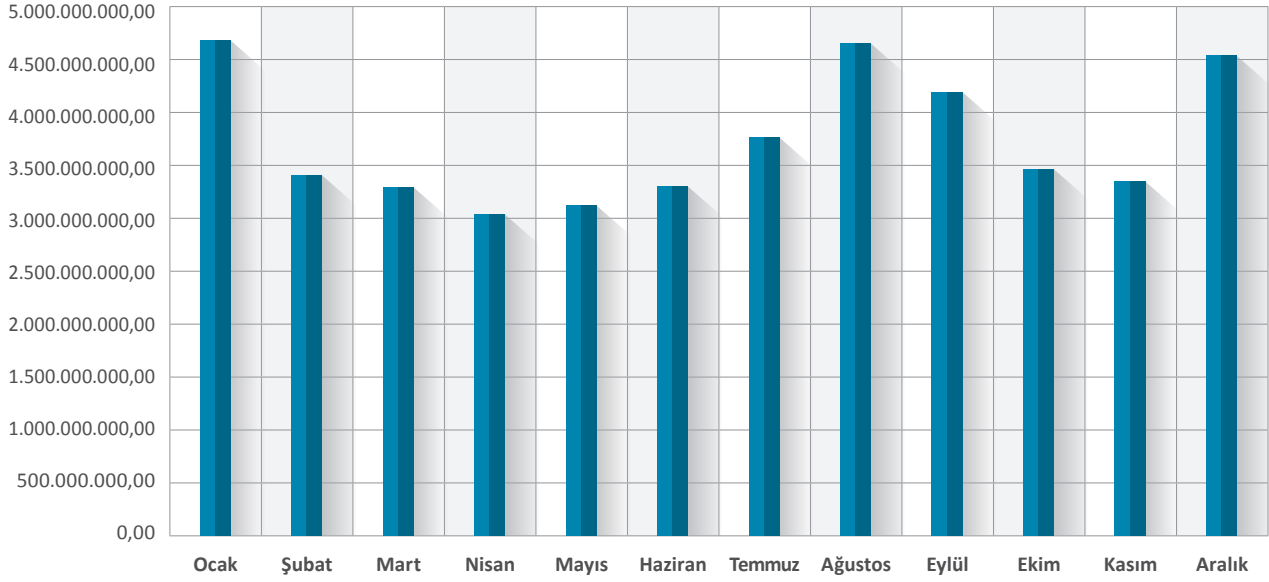


2015 Yılı Toplam Enerji Dengesizliği Hacmi TL



Uzlaştırmasını yaptığımız toplam piyasa hacmi ise ikili anlaşma miktarları hariç olarak aşağıdaki grafikte verilmiştir.

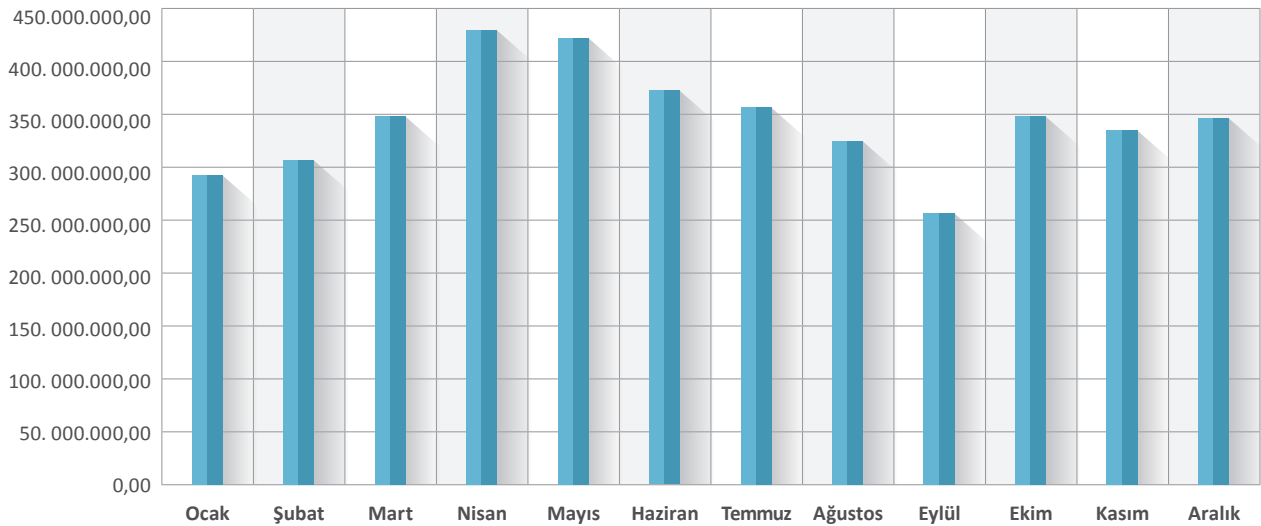
2015 Yılı Toplam Hacim TL



En yüksek hacim ve ikili anlaşma miktarları hariç, uzlaştırmaları yapılan en yüksek toplam tutar, Ağustos ayında gerçekleşmiştir.

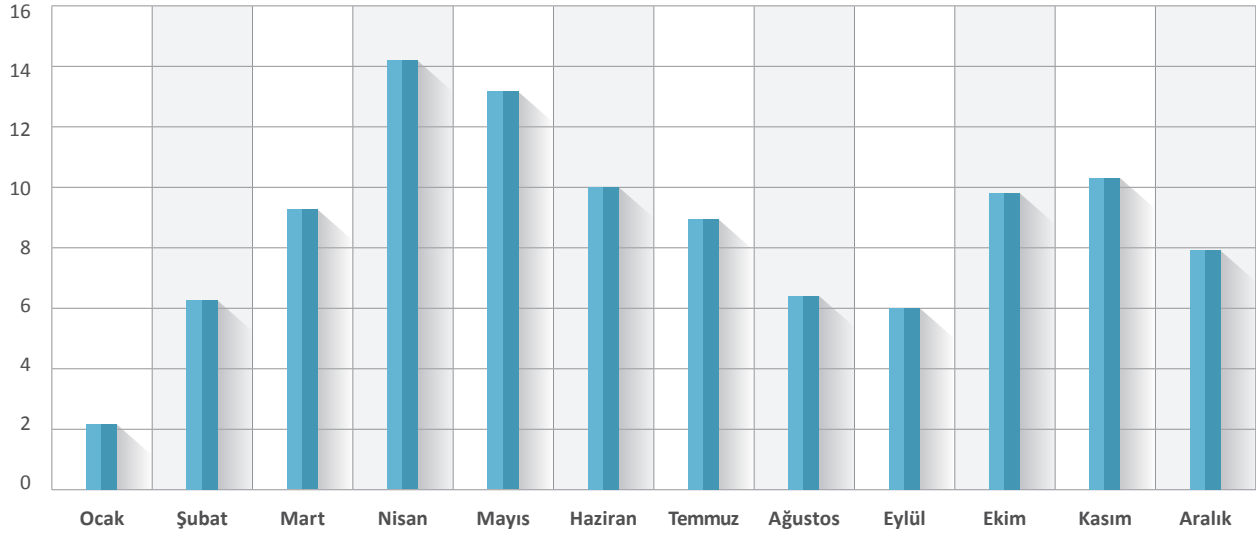
YEKDEM uzlaştırmaları, YEKDEM Alacak ve Borç Kalemleri altında aylık olarak yayımlanmaktadır.

2005 Yılı YEKDEM'e Ödenen Bedel



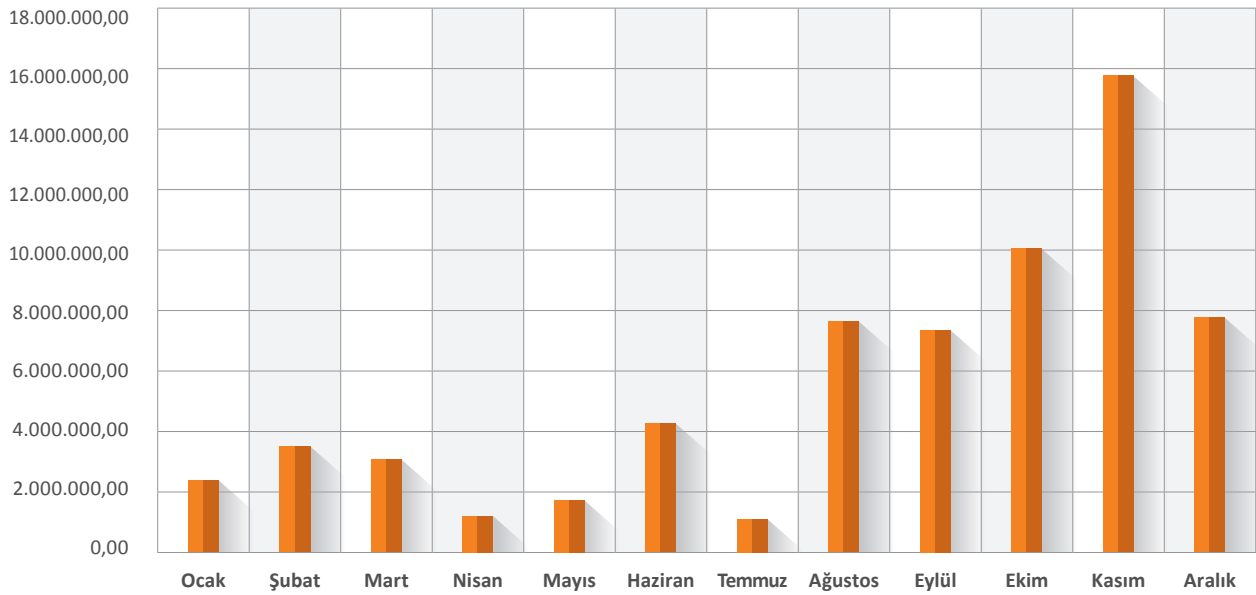
YEKDEM uzlaştırmaları sonucunda piyasa katılımcılarına yansıtılan aylık ortalama MWh başına birim maliyetlerine aşağıdaki grafikte gösterilmiştir.

2015 Yılı YEKDEM Birim Maliyet TL



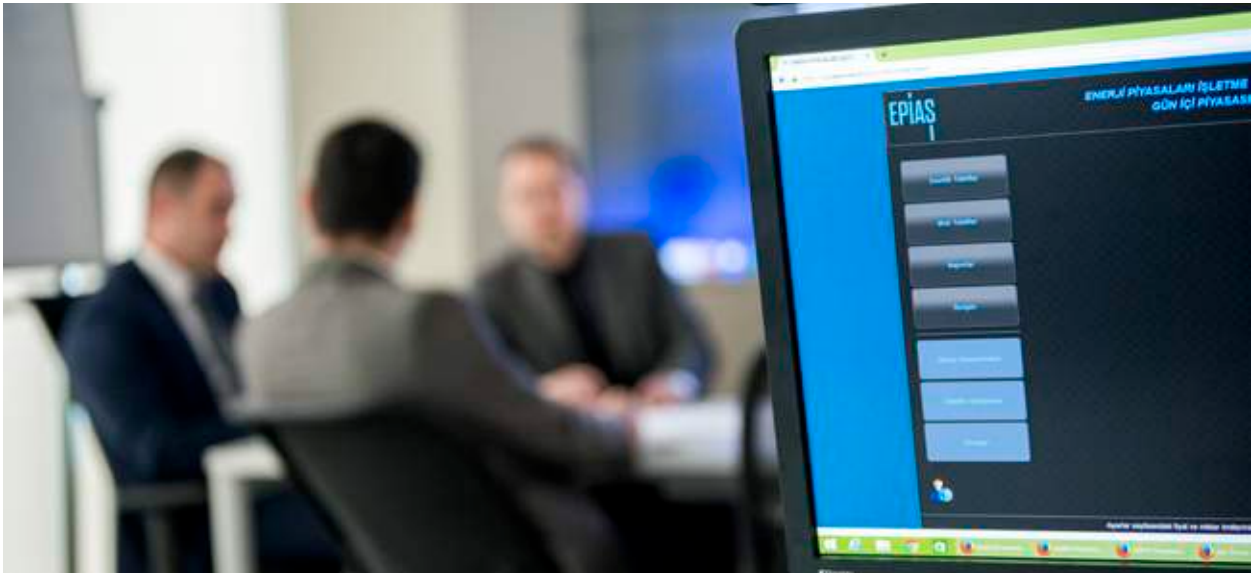
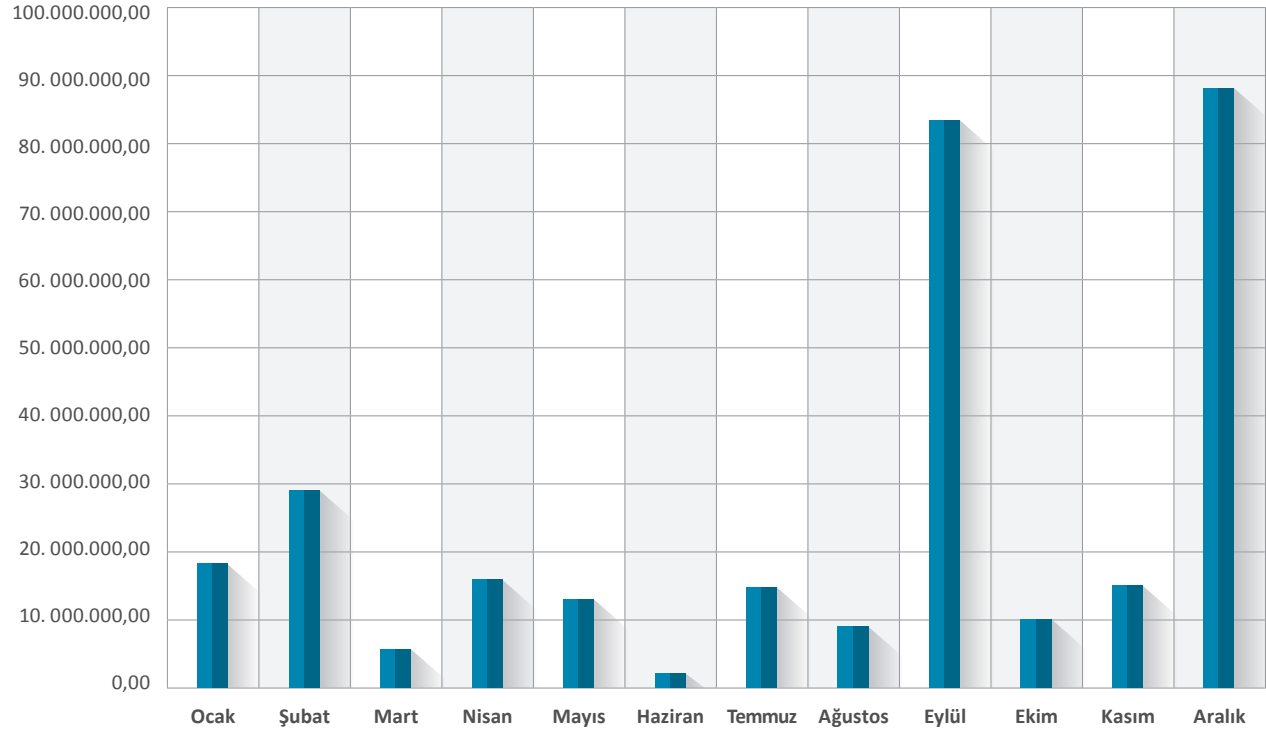
2015 yılı içinde Gün Öncesi Piyasasının uzlaştırmaları sonucu hesaplanan Fark Fonu bedeli aylık bazda aşağıdaki grafikte sunulmuştur.

2015 Yılı Toplam Fark Fonu Bedeli TL



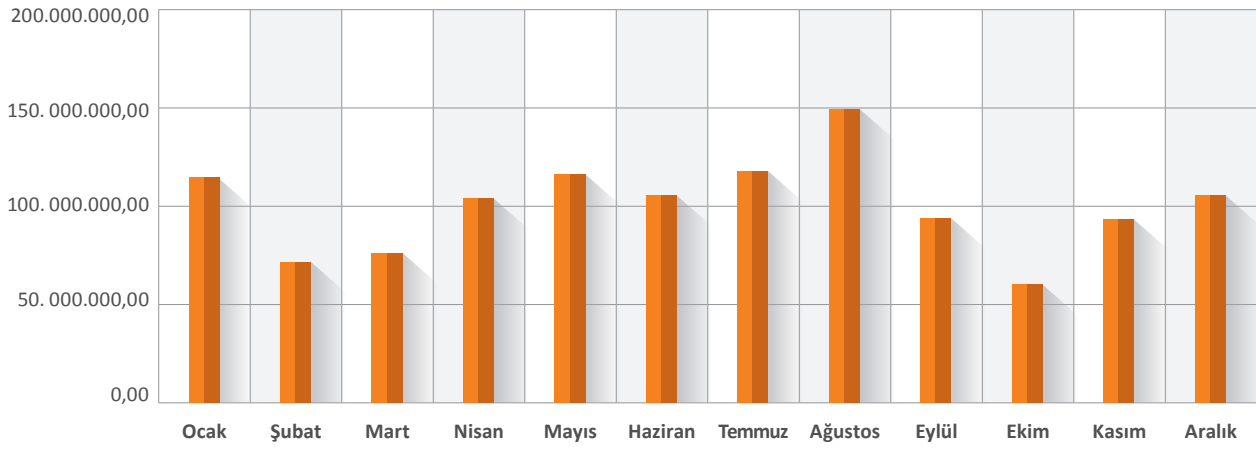
Ulaştırma faaliyetleri arasında piyasa katılımcılarına aylık Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemleri (GDDK) hesaplamaları yapıp katılımcılara bildirilmiştir. Aylık olarak hesaplanan Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemleri aşağıdaki grafikte yer almaktadır.

2015 Yılı Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemi Toplam TL

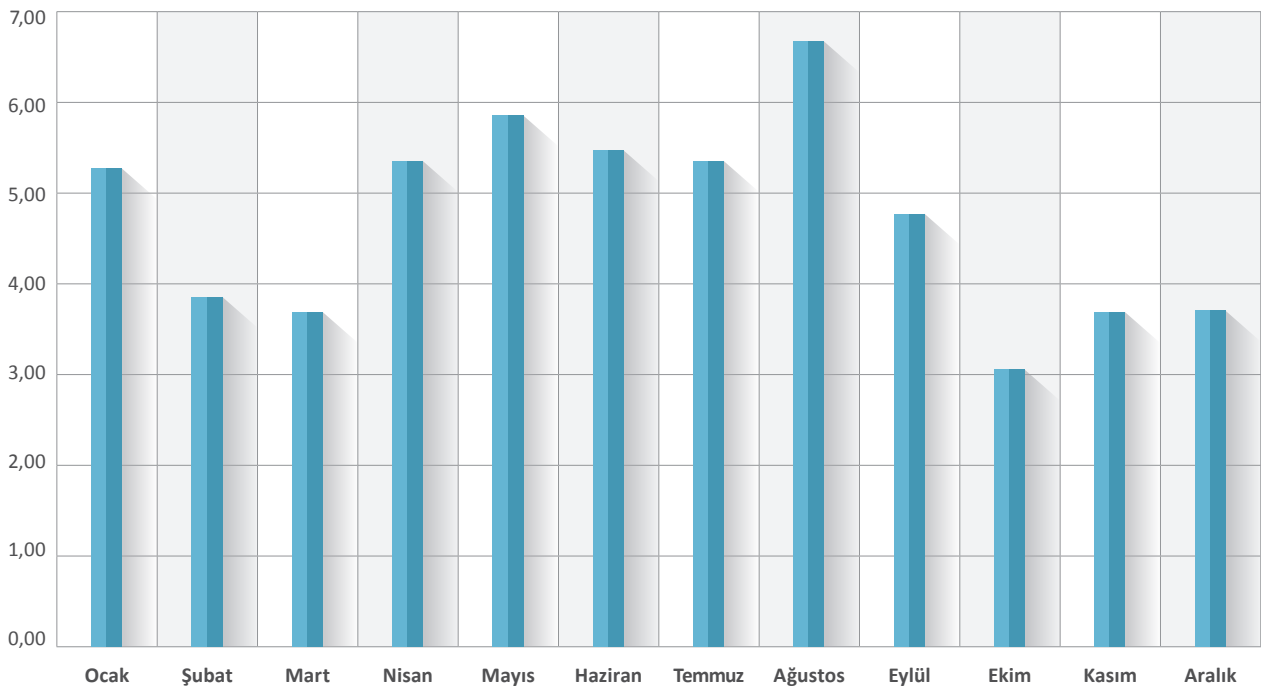


Dengeleme Güç Piyasası, YEKDEM Dengesizliği, Enerji Dengesizlikleri ve Manuel Geriye Dönük Düzeltme Kalemi (GDDK) sonucunda ortaya çıkan Sıfır Bakiye Düzeltme Kalemi aylık olarak piyasa katılımcılarına Uzlaştırmaya Esas Çekiş Miktarı Oranında aylık olarak yansıtılmıştır. Sıfır bakiye düzeltme tutarı ve MWh başına aylık birim fiyatlar aşağıdaki grafiklerde gösterilmiştir.

2015 Yılı Toplam Sıfır Bakiye Tutarı TL



2015 Yılı Sıfır Bakiye Düzeltme Tutarı (TL/MWh)



EPİAŞ olarak ayrıca lisans sahibi piyasa katılımcılarının tüzel kişilik kayıt işlemleri, santral onayları, katılım anlaşmaları ve serbest tüketici işlemleri de yürütülmektedir.

31.12.2015 itibarıyla EPİAŞ'a kayıtlı onaylı katılımcıların lisans bazında dağılımı yandaki tabloda sunulmuştur.

Organizasyon Lisans Tipi	Katılımcı Adedi
Üretim	667
Tedarik	152
Görevli Perakende (K1 ve K2 toplamı)	42
Dağıtım	21
İletim	1
Genel Toplam	883

Eylül 2015 döneminden itibaren EPİAŞ tarafından kaydı gerçekleştirilen tüzel kişilik kayıtlarının toplamı yandaki tabloda lisans tipi bazında gösterilmiştir.

Yıl	Ay	Üretim	Tedarik	İletim	Toplam
2015	Eylül	5			5
	Ekim	34			34
	Kasım	9	6		15
	Aralık	6	1	1	8
Toplam					62

31.12.2015 tarihi itibarı ile işlemleri yürütülmekte olan serbest tüketici ve serbest tüketici hakkını kazanmış abonelik bilgileri yanda gösterilmiştir.

ST Tipi	Adet
Serbest Tüketici	1.874.716
Serbest Tüketici Adayı	1.795.640
Genel Toplam	3.670.356

Eylül 2015 tarihi itibarı ile serbest tüketici hareketleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Dönem	Yeni Kayıt	Tedarikçi Değişimi	Portföyden Çıkış	Tahliye	Genel Toplam
Eylül 2015	45.889	8.574	8.955	36.173	99.591
Ekim 2015	44.065	10.513	11.024	13.387	78.989
Kasım 2015	51.092	7.972	6.952	15.476	81.492
Aralık 2015	60.352	7.394	10.159	16.396	94.301
Genel Toplam	201.398	34.453	37.090	81.432	354.373

Aralık 2015 itibarı ile EPIAŞ'a kayıtlı santral yakıt tipi bazında Kurulu Güç (MW) ve İşletmedeki Güç (MW) değerleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Enerjinin Elde Edildiği Kaynak	Santral Yakıt Tipi	Kurulu Güç	İşletmedeki Güç
Hidrolik	Baraj	18.078,08	17.908,44
	Göl Tipi	657,09	657,09
	Kanal Tipi	6.482,48	6.315,89
	Nehir Tipi	233,13	232,01
	Rezervuarlı	886,93	755,65
Termik	Biogaz	117,54	109,46
	Biokütle	102,61	101,02
	Biokütleden Elde Edilen Gaz (LFG-Çöp Gazı)	20,59	17,97
	Diğer	451,84	447,24
	Doğalgaz	23.349,45	22.317,01
	Fuel Oil	2.318,24	2.303,08
	İthal Kömür	5.656,00	5.656,00
	Jeotermal	681,74	622,97
	Linyit	8.259,12	7.974,12
	LPG	14,15	14,15
	Motorin	195,00	195,00
	Nafta	16,88	16,88
	Taş Kömürü	1.437,18	1.387,18
Rüzgar	Rüzgar	4.702,53	4.515,46
Genel Toplam		73.660,58	71.546,62

Eylül 2015 tarihi itibarı ile kayıt işlemi yapılan kurulu güç artışları kaynak bazında aşağıdaki tabloda verilmiştir.

Yıl	Ay	Termik	Hidrolik	Rüzgar	Toplam
2015	Eylül	5,5	-	16,0	21,5
	Ekim	220,0	92,4	32,7	345,1
	Kasım	36,8	17,2	45,0	99,0
	Aralık	1,4	345,7	1,0	348,1
Toplam		263,7	455,3	94,7	813,7

Stratejik Planlama Faaliyetleri



❖ EPIAŞ'ın piyasa işletim lisansı almasını müteakiben 2016-2020 EPIAŞ Stratejik Plan Hazırlama çalışmaları, misyonu ve vizyonu doğrultusunda başlatılmıştır. Çalışmalara literatür taramaları ve enerji piyasa aktörlerinin stratejik plan hedeflerinin incelemeleri ile başlanmış, stratejik plana temel teşkil edebilecek yöntemlerin belirlenmesi ile devam edilmiştir. Aynı zamanda ilgili kurum ve kuruluşların stratejik planları ve yönlendirici üst politika metinleri ile örnek teşkil edebilecek enerji borsalarının strateji belgeleri incelenmiştir. Ön çalışma sonrasında, Kasım 2015 sonu itibarıyla Stratejik Plan ekibi iş planı ve zaman çizelgesi hazırlanmıştır. Plan doğrultusunda, ilk olarak EPIAŞ paydaşları belirlenmiş ve çeşitli analiz çalışmalarına başlanmıştır.

Paydaşlarımızın beklentilerini anlamak ve durum analizini sağlıklı bir şekilde yapabilmek için, iç ve dış paydaşlarımıza anketler düzenlenmiştir. Ayrıca düzenlenen Şeffaflık, Serbest Tüketici ve Doğal Gaz Çalıştayları'nın sonuçları EPIAŞ Stratejik Planı'nda değerlendirmeye alınmıştır. Bu doğrultuda çıkarılan stratejik amaçlar, hedefler ve ilgili stratejiler ile performans göstergeleri Şirket üst yönetimine, çalışanlarına ve Yönetim Kurulu üyelerine görüşleri alınmak üzere taslak haliyle sunulmuştur.

Her bir hedef için maliyet analizi ve ön görülen harcamalar için bütçelendirme yapılacaktır. 2016-2020 stratejik planının 2016 yılı içerisinde olgunlaştırılarak nihai şeklini alması, Yönetim Kurulu onayını müteakip olarak yayımlanması planlanmıştır.



Organizasyonlar

Şeffaflık Çalıştayı

1. Şeffaflık Çalıştayı “Veri ve Analiz Platformu” oluşturmak amacıyla 24.11.2015 tarihinde, 168 kişinin katılımıyla İstanbul’da gerçekleştirilmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve Rekabet Kurumu yetkilileri ile elektrik piyasasındaki özel sektör temsilcilerinin katıldığı çalıştayda, elektrik piyasalarında şeffaflığa ilişkin durum analizi yapılarak, çözüm önerileri masaya yatırılmıştır.

Çalıştay boyunca ortaya konan görüşler, EPİAŞ tarafından EPDK’ya raporlanmıştır.



Serbest Tüketici Çalıştayı

Yeni serbest Tüketici Yönetim Sistemi (TYS), mevcut serbest tüketici işlemleri, yaşanan sorunlar ve bu sorunların çözümüne yönelik önerilerin tartışıldığı Serbest Tüketici Çalıştayı, 16.11.2015 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Yirmi bir dağıtım bölgesinden yirmi dokuz, EPDK'dan iki, Rekabet Kurumu'ndan iki ve EPIAŞ'tan on iki temsilcinin katıldığı toplantının ilk

oturumunda; Serbest Tüketici işlemleri ile ilgili mevcut sorunlar, çözüm önerileri ve buna ilişkin sistem iyileştirmelerine yönelik hususlar istatistiksel verilerle desteklenerek katılımcılarla paylaşılmış, bu kapsamda katılımcıların görüş ve önerileri değerlendirilmiştir.

Doğal Gaz Piyasası Çalıştayı

Elektrik piyasalarının serbestleşme sürecinde kazanılan tecrübelerin, doğal gaz piyasasına aktarılması amacıyla 15.12.2015 tarihinde İstanbul'da Doğal Gaz Çalıştayı düzenlenmiştir.

Çalıştayda elektrik piyasası gelişimi ve getirdiği yenilikler, spot piyasalar, dengeleme piyasaları ve Almanya Doğal Gaz Piyasası'nın yapısı ve Türkiye'de kurulacak olan doğal gaz piyasasının oluşumuna ilişkin sunumlar yapılmıştır.

Çalıştay; Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ. yetkililerinin yanı sıra, Petrol Platformu Derneği, Enerji Ticareti Derneği ve danışmanlık firmaları temsilcilerinin katılımıyla gerçekleştirilmiştir.





Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Sayın Berat ALBAYRAK'ın EPIAŞ Ziyareti

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Sayın Berat ALBAYRAK, 15.01.2016 tarihinde EPIAŞ'ı ziyaret etmişlerdir. EPIAŞ'ın kuruluşundan bugüne kadar yapılan çalışmalar hakkında Bakan ALBAYRAK, Enerji Bakanlığı Müsteşarı Sayın Fatih DÖNMEZ, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı Sayın Mustafa YILMAZ ile üst düzey enerji yönetimi yetkililerine detaylı bir sunum yapmıştır.

Uluslararası Kuruluşlara Üyeliğe İlişkin Faaliyetler

EUROPEX

Avrupa'daki elektrik, doğal gaz ve çevresel market ürünlerini organize eden piyasa işletmecilerini bünyesinde barındıran EUROPEX; kâr amacı gütmeyen bir dernek olup, Avrupa Enerji Borsalarını temsil etmekte ve Avrupa Birliği düzeyinde bir tartışma platformu sunmaktadır. Aynı zamanda piyasa bilgisinin paylaşılması, piyasa kurallarının belirlenmesi ve uygulanması, ENTSO-E ve ENTSO-G gibi kurumlarla sağlıklı iletişimin tesisi gibi önemli hususlarda danışmanlık hizmeti sağlamakta ve hedeflere ilişkin yazılı kaynaklar üretip Birlik üyelerine sunmaktadır. Başta Avrupa Komisyonu, ACER, ESMA, Avrupa Parlamentosu ve Avrupa Konseyi olmak üzere Avrupa Enerji Piyasalarını etkileyebilecek birçok

konuda etkin bir rol üstlenen EUROPEX bünyesinde, "Elektrik Piyasaları", "Doğal Gaz Piyasaları", "Finansal Piyasalar, Bütünlük ve Şeffaflık" ve "Çevresel Piyasalar" konularından oluşan dört çalışma grubu bulunmaktadır. EPIAŞ söz konu çalışma gruplarına katılım sağlamaya başlamıştır. Avrupa çapında toptan enerji ticareti alanında önemli bir platform olan EUROPEX'e üyelik başvurusunu 26.11.2015'te yapan EPIAŞ'ın üyelik görüşmeleri olumlu sonuçlanmış, 2016 yılı Mayıs ayında gerçekleşecek olan ilk genel kurulda görüşülmesinin ardından üyelik işlemleri tamamlanacaktır. Üyelik sayesinde, Avrupa enerji piyasalarıyla diyalog ve işbirliğinin sağlanması hedeflenmektedir.



Denetim ve Piyasa Gözetim Faaliyetleri

İç Kontrol Müdürlüğü'nün görevi; paydaşlara Şirketin faaliyetleri hakkında bağımsız ve objektif bir güvence hizmeti vermektir. Bu çerçevede, İç Kontrol Müdürlüğü, mevzuat ile verilen görev ve yetkileri bağımsız bir şekilde icra ederek Şirketin faaliyetlerinin mevzuata uygun, etkin ve verimli yürütülmesini ve Şirket genelinde iç kontrol kültürünün oluşturulmasını hedeflemektedir. Bu faaliyetlerini risk odaklı bir denetim metodolojisi ile yerine getirmeyi amaçlamaktadır.

Faaliyet döneminde, süreçlerin tesisi ve dokümanite edilmesi çalışmaları yürütülmüş olup bu kapsamında "Denetim ve Uyum Komitesi Görev ve Çalışma Esasları Hakkında Yönerge" hazırlanmış ve Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Bunun yanında, Şirket içi birimler ile toplantılar düzenlenerek görev tanımları, süreçler ve riskler hakkında bilgi alınmıştır. Ayrıca, Şirketin devir sürecinde dış denetim tarafından hazırlanan bilgi teknolojileri durum tespit raporu incelenmiş ve ilgili birimlerle görüşmeler yapılarak raporda yer alan aksaklıklar aksiyon planına bağlanmıştır. "Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) Değerleri ve Etik Kuralları" hazırlanmış ve Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Gelecek faaliyet dönemine ilişkin iç denetim planı hazırlanmış, Denetim ve

Uyum Komitesi'ne sunulmuştur. Birim ve süreçlerin önceliklendirilmesine yönelik kriter setinin oluşturulması ve ağırlıklandırılması suretiyle risk odaklı bir denetim planı hazırlanmıştır. EPIAŞ'ın kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinliğinin değerlendirilmesi, geliştirilmesi ve bu süreçlere değer katılması amacıyla mevzuat ve uluslararası mesleki standartlar çerçevesinde, birimlerin ve iş süreçlerinin denetimi faaliyeti öngörülmüştür. Ayrıca, uluslararası alanda kabul gören ve bilgi teknolojileri yönetimi için en iyi uygulamalar kümesi olarak tanımlanan, ISACA (Information Systems Audit and Control Association) ile ITGI (IT Governance Institute) tarafından geliştirilen COBIT (Control Objectives for Information and Related Technology) çerçevesi referans alınarak bilişim teknolojileri süreçlerinin denetimi faaliyeti, hazırlanan denetim planının önemli bileşenlerinden birisini oluşturmuştur.

Diğer taraftan, bağımsız denetim firmasının seçilmesi süreci Denetim ve Uyum Komitesi'nin nezaretinde yürütülmüştür. Bağımsız denetim firmasının seçiminde, ulusal otoritelerce yetkin bulunması, uluslararası firmaların kalite güvence sistemine dâhil olması ve yeterli deneyime sahip olması kriterleri esas alınmıştır.

Piyasa Gözetim Müdürlüğü'nün görevi ise uluslararası standartlara ve uygulamalara uygun, şirket ve piyasa katılımcılarına güven veren sürdürülebilir bir piyasa izleme sistemi oluşturmak ve bu doğrultuda piyasa izleme faaliyetlerine destek olmaktır. Bu çerçevede, Piyasa Gözetim Müdürlüğü, etkin bir piyasa gözetim mekanizmasının oluşturulması ve sürdürülmesi, piyasada yapılan işlemleri güvence altına alan teminat mekanizmasının geliştirilmesi ve idame ettirilmesini hedeflemektedir. Bu faaliyetlerini yerine getirirken EPIAŞ'ta

oluşan referans fiyatın güvenilir olmasını amaçlamaktadır.

Faaliyet döneminde, mevcut teminat mekanizmasının iyileştirilmesine yönelik analiz çalışmaları yürütülmüştür. Bu kapsamda, mevcut teminat yükü ve sektör üzerindeki maliyetleri dikkate alınarak riski esas alan bir teminat mekanizmasının oluşturulması amaçlanmıştır. Yetersiz teminatlandırma nedeniyle diğer firmaların maruz kaldığı maliyet ve risklerin azaltılması için EPDK'ya metodoloji önerisinde bulunulmuştur. Diğer taraftan, teminat hesaplamasında kullanılacak verilerin zamanında ve doğru bir şekilde gelmesi sektörün maruz kaldığı riski düşürecek ve güvenilirlik düzeyi yüksek bir teminatlandırma sistemine ulaşılacaktır.

Diğer taraftan, yurt dışındaki ve yurt içindeki muadil kuruluşların piyasa gözetim fonksiyonları incelenmiş ve Enerji Töptan Satış Piyasalarında Dürüstlük ve Şeffaflık ile ilgili Düzenlemeye (Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency-REMIT) uygun piyasa gözetimi çalışmalarına başlanmıştır. Bu kapsamda, Gün Öncesi Piyasası (GÖP) ve Gün İçi Piyasası (GİP) işlemleri gözetim faaliyetine konu edilmektedir. Bunun yanında, İkili Anlaşmalar, Dengeleme Güç Piyasası (DGP), Vadeli İşlem ve Opsiyon Piyasası (VİOP) verileri ile diğer ekonomik veriler takip edilmektedir.



Bilgi Teknolojileri Faaliyetleri

Muhasebe Altyapı Entegrasyonu

EPİAŞ'ın ihtiyacı olan muhasebe yazılımının alınması ve alınan muhasebe yazılımının, Piyasa Yönetim Sistemi (PYS) ile entegre edilerek PYS'de bulunan müşteri bilgileri, finansal kayıtları ve finansal sonuçlarının, muhasebe işlemlerinin ve faturalamanın yapılabilmesi amaçlanmıştır.

Bu çerçevede finans birimi tarafından muhasebe yazılımı olarak Logo J-guar tercih edilmiştir. Logo j-guar için gerekli donanım, sistem ve veri tabanları sağlanmış, ilgili izinler ve düzenlemeler ile PYS sistemi entegrasyonu tamamlanmıştır.

İnsan Kaynakları Altyapı Entegrasyonu

Logo J-guar yazılımı bünyesinde; sicil yönetimi, ücret yönetimi, borç/alacak yönetimi, izin yönetimi modülleri kurulmuştur. Çalışanların özlük bilgileri, organizasyon ve pozisyon bilgileri, ücret ve diğer mali haklarına ilişkin bilgiler, çalışanlar tarafından kullanılan izinler, hastalık raporları ve diğer görevlendirmeler, yazılımdaki ilgili modüllerde kayıt altına alınmıştır. Üst yöneticiler tarafından çalışanlarla alakalı talep edilen/edilebilecek her türlü rapor için Logo yazılımında tasarım çalışmaları yapılmıştır. Logo yazılımı üzerinde ücret ödemelerinde gizlilik amacıyla muhasebe-finans, personel devam kontrol sistemi entegrasyonu yapılmıştır. Tüm çalışanların kendi bordro ve özlük bilgilerini görüntüleyebilecekleri, izin taleplerini oluşturabilecekleri altyapı geliştirmelerine başlanmıştır. Aynı zamanda Logo yazılımı ile Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS) arasındaki entegrasyon sağlanarak Logo

yazılımında yapılacak tüm organizasyon ve pozisyon değişikliklerinin EBYS yazılımına otomatik olarak aktarılması sağlanmıştır.

Piyasa Yönetim Sistemi (PYS) Uygulama ve Servislerinin EPIAŞ'a Taşınması

Elektrik Piyasası işlemleri EPIAŞ'ın kurulmasından önce TEİAŞ bünyesinde bulunan PMUM Daire Başkanlığınca yürütülmekteydi. EPIAŞ'ın kurulumu ve lisans alımı ile PMUM Dairesinin tüm hizmet ve sorumluluklar devralınmıştır. Bu kapsamda PMUM bünyesinde geliştirilmiş ve hizmet verilmekte olan PYS Uygulama ve Servisleri'nin EPIAŞ bünyesinde sürdürülmesi için gerekli çalışmalar planlanmıştır.

EPIAŞ internet sitesi adresinin (epias.com ve epias.com.tr) belirlenmesi ve alan adının tedarik edilmesi sağlanmıştır. Ayrıca uluslararası bir sertifika

merkezinden ilgili adres için gerekli SSL ve Green Bar sertifikaları alınmıştır. İlgili sertifikaların kurulumu ve konfigürasyonu yapıp hizmete alınmıştır.

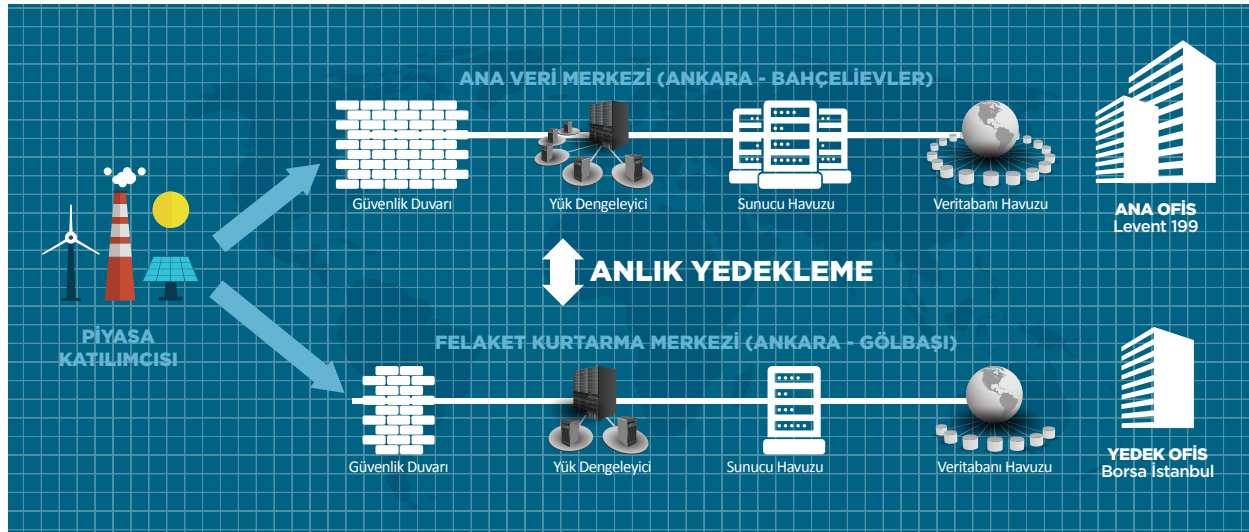
Diğer yandan ilgili uygulamaların çalışacağı sistem kurulumları, konfigürasyonları ve ağ altyapıları tamamlanmıştır. Bu kurulumlarla birlikte PYS uygulamalarının yeni adresinde çalışabilmesi için gerekli kod geliştirmeleri ve ayarları yapılmış, ön yüzde bulunan logo ve isimler düzenlenmiş, geçiş anında herhangi bir sıkıntı olmaması adına planlanan işlemler için test senaryoları hazırlanmıştır. Hazırlanan senaryolar birçok kez test edilmiştir. Yapılan çalışmaların sonucunda, EPIAŞ'ın lisans almasını müteakiben PMUM PYS uygulamaları ve servislerinin herhangi bir kesinti ya da sorun olmadan, EPIAŞ sistem yapısına başarılı bir şekilde taşınması sağlanmıştır.

Ayrıca, PMUM bünyesinde geliştirilmiş, DGPYS, Gün İçi Piyasası, Rapor vb. tüm

uygulamalara ait kaynak kodlarının da bulunduğu PMUM geliştirme ortamı, kurulumu yapılan EPIAŞ geliştirme ortamına aktarılmıştır. Geliştirme ve bakım faaliyetlerinde herhangi bir aksaklık oluşmadan şirket bünyesinde devam etmesi sağlanmıştır.

Piyasa Faaliyetlerinin Yürütülmesi

Piyasa İşletim Lisansı alımı öncesi TEİAŞ bünyesinde yürütülen elektrik piyasası faaliyetlerinin sağlıklı yürütülebilmesi için 7/24 destek sağlanmıştır. PYS sistemi ile yönetim faaliyetleri, iyileştirme faaliyetleri, Aylık Uzlaştırma Bildirimleri ve Serbest Tüketici Tedarikçi değişiklik işlemleri her ay düzenli olarak yapılmıştır. TEİAŞ ve EPIAŞ arasındaki devir ve geçiş çalışmaları için teknik görüşler hazırlanarak geçiş senaryoları oluşturulmuştur. İlgili senaryolar için kontrol listeleri ve test senaryoları hazırlanarak sorunsuz geçiş için gerekli diğer çalışmalar yapılmıştır.



BIST ve Levent 199 lokasyonunda EPIAŞ veri merkezlerine erişim ve piyasa faaliyetlerini sağlıklı yürütebilmek için gerekli iletişim ağları kurularak EPIAŞ'ın piyasa işlemleri için gerekli olan teknik altyapı tamamlanmıştır. Felaket kurtarma merkezindeki donanım altyapısı beş kat güçlendirilmiştir.

Diğer Faaliyetler

Şeffaflık Platformu çalışmaları kapsamında, mevcut sistem veri analizleri ve platform tasarım ve planlama çalışmaları sürdürülmektedir. Piyasa katılımcılarına daha hızlı hizmet verebilmek adına internet erişim altyapısı hızının 18 Mbit'ten 100 Mbit'e çıkarılması için gerekli çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Piyasa yönetim sistemlerinin 7/24 izlenebilmesi amacıyla piyasa izleme merkezinin altyapı çalışmaları yapılarak "videowall" ekranında piyasaların 7/24 izlenmesine imkân sağlanmıştır.

Yeni uygulamalar ve test ortamları için sunucu kurulumları hızlandırılmış olup sıfırdan bir sunucu kurulmak istendiğinde çalışmaların on saniye içerisinde tamamlanmasına imkân verecek bir yapı

oluşturulmuştur. Diğer yandan, mevcut uygulamalar üzerinde yapılması gereken güncellemelere ilişkin altyapıda gerçekleştirilen iyileştirme ile, öncesinde yirmi dakikayı bulan işlemleri otuz saniye içerisinde tamamlanması imkânına kavuşulmuştur.

Şirketimiz bant genişliğinin etkin yönetimi için "Patch Management" araçlarının tek bir noktadan güncelleme alması sağlanmıştır. Bunun sonucu olarak her sunucunun paket güncellemelerini indirmek üzere ayrı ayrı internete erişimi yerine, paketlerin yereldeki güncelleme sunucusuna indirilmesi ve diğer tüm sunucuların güncelleme paketlerine söz konusu sunucudan ulaşması sağlanmıştır. Bu sayede internet erişimi bant genişliği tüketimi oldukça azaltılmıştır.

EPIAŞ Portalı için çalışmalar başlatılmış olup Şirket içi duyuruların, oryantasyon belgelerinin ve çeşitli diğer belgelerin bahsi geçen portale aktarımına başlanmıştır. Sunucu otomasyonu için merkezi otomasyon araçları kurularak sunucular merkezden eşlenik ayarlarla yönetilebilir hale getirilmiştir. Uygulama loglarını izleyebilmek amacıyla merkezi log sunucusu kurularak geliştiricilerin uygulamada çıkan hataları anlık izleyebilmesi sağlanmıştır.

Tüm sistem otomasyonu sürekli entegrasyon (continuous integration) aracı olan Jenkins üzerinden yapılar hale getirilmiştir. Böylece uygulama sunucularına manuel müdahalenin önüne geçilmiş olup bununla beraber, sunucularda farklı sürümlerde uygulama çalıştırılmasının önüne geçilmiştir.

EPIAŞ



Yatırımlar ve Önemli Satınalmalar

❖ EPIAŞ'ın teknolojik alt yapısının kurulması ve çalışmaların devamlılığının sağlanması amaçlı olarak 24.421.587,65 TL tutarındaki yatırım harcamalarının 18.471.831 TL tutarındaki kısmı TEİAŞ tarafından EPIAŞ'a aynı sermaye olarak aktarılan varlıklardan oluşmaktadır.

Geriye kalan 5.949.756,65 TL tutar ise EPIAŞ'ın güvenlik sistemi, yazılım, donanım, lisans alımları ve faaliyete ilişkin diğer yatırım harcamalarıdır. Söz konusu yatırım kalemleri aşağıdaki tabloda belirtilmiştir.

Yatırımlar

Yatırımlar	Tutar (TL)	
Demirbaş Yatırımları		8.291.406,88
Aynı Sermaye Yatırımları (Bilgi Teknolojileri Yatırımları)		4.439.047,34
Faaliyet Dönemi Yatırımları		3.852.359,54
- BT Yatırımları	3.206.447,77	
- Diğer Yatırımlar	645.911,77	
Yazılım ve Lisans Yatırımları		15.907.208,77
Aynı Sermaye Yatırımları		14.032.783,66
Faaliyet Dönemi Yatırımları		1.874.425,11
- Piyasa İşletim Lisansı	555.100,00	
- Muhasebe Yazılım Lisans ve Yazılımları	131.430,00	
- Lisanslar	1.071.092,20	
- Diğer Yazılımlar	116.802,91	
Özel Maliyet Yatırımları		222.972,00
Toplam		24.421.587,65

Kullanıcı Bilgisayarlarının Temini

EPIAŞ çalışanlarının kullanımları için bilgisayar ve workstation cihazları temin edilmiştir.

Acil Durum Merkezi Kapasite Yükseltimi

Dengeleme Güç Piyasası Yönetim Sistemi'nin (DGPYS) taşınması sırasında ve sonrasında, Acil Durum Merkezi'nde bulunan sistemlerin, merkezdeki sistemlerin gücünü taşıyabilecek kapasiteye çıkartılması amacıyla sisteme yeni donanımlar ilave edilmiştir.

Yeni Ofis Donanım Temini

Levent 199 ofisi için sunucu, switch, storage, UPS, kabinet ve lisanslarının temin edilmiştir.

Sanal Makine Yedekleme ve Replikasyon Yazılımı

Piyasa işletiminde kullanılan yazılımların üzerinde çalıştığı sanal makinelerin anlık yedekleme (backup) ve replikasyon ihtiyacı için satın alınmıştır.

IP Telefon Santrali

Analog santral sisteminin IP santral olarak yenilenmiştir.

E-posta Sunucu Lisansı

İletişim ve haberleşmenin kayıt altında güvenliği şekilde yürütülmesi için lisans alınmıştır.

Videowall Sistemi

Bilgi Teknolojileri Direktörlüğü tarafından anlık veri data hareketlerinin incelenmesi için 2x5 (10 monitör) ve Spot Piyasalar Müdürlüğü tarafından kontrol edilen GİP/GÖP piyasasındaki anlık verilerin takibi için 2x2 (4 Monitor)

videowall sistemi kurulmuştur.

Yüksek Hızlı İnternet (VPN, Metro Ethernet) Projesi

Bu proje kapsamında TEİAŞ Genel Müdürlük binasında ve Ankara Gölbaşı'daki Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM) Acil Durum Merkezi'nde (ADM) bulunan, EPIAŞ tarafından işletilmekte olan DGPYS sistemlerinin Levent 199 Plaza'da bulunan ofislerin iletişimini sağlayan VDSL sistemin metro ethernet olarak yapılandırılmıştır.

Optimizasyon Yazılımı

Gün Öncesi Piyasasındaki (GÖP) tekliflerin daha iyi analiz edilmesi fiyatların daha doğru aralıkta hesaplanması sağlamak amaçlı tedarik edilmiştir.

İş Takip Programı

EPIAŞ birimler arası iş takibinin sağlanması, işlerin durumlarının takip edilmesi ve etkin kurumsal çalışmanın sağlanması amaçlıdır.

AppDynamics Lisans

Uygulamalar canlı sunucularda hizmet verirken performanslarının, sağlık durumlarının yakından takip edilmesi, uygulamaların tükettiği donanım kaynaklarının yakından izlenmesi, zamanla oluşan performans problemlerinin tespit edilmesi ve aksiyonların hızlı alınmasını sağlamak için temin edilmiştir.

Bilgi ve Ağ Güvenliğine İlişkin Danışmanlık

Sistemin dış tehlikelere karşı sızma, Bilgi Güvenliği, Güvenlik Duvarı Kural Analiz Hizmeti, Otomatik Zafiyet Tarama Hizmeti ve benzeri hizmetlerin raporlanarak sistemin kusursuz çalışmasını sağlanmak için danışmanlık alınmıştır.

Güvenlik Duvarı Lisans ve Bakım

EPIAŞ tarafından işletilmekte olan DGPYS sistemlerinin güvenliğini sağlayan, güvenlik duvarı/yeni nesil tehdit önleme cihazlarının lisans sürelerinin uzatılması ve bu süre zarfında sistemin durmaması için 7/24 hizmet alınmasıdır.

Switch ve Sunuculara İlişkin Bakım

EPIAŞ tarafından işletilmekte olan DGPYS sistemlerinin çalıştığı sunucular, veri depolama üniteleri ve anahtarlama cihazlarının garanti sürelerinin uzatılması ve bu süre zarfında sistemin durmaması için 7/24 bakım hizmeti alınmıştır.

Kod Analiz Cihazı

Geliştirilen uygulamalar hassas ve dışa açık olmasından dolayı kod güvenliğinin sağlanması, doğrulanması amacıyla kullanılmaktadır.

Security Qradar

Kanuni olarak kurulması gereken Siber Olaylara Müdahale Ekibinin (SOME) kullanılması amacıyla Güvenlik ve Olay İzleme ve Yönetim Sistemi ihtiyacının karşılanmasıdır.

Load Balancer Lisans ve Bakım Anlaşmaları

EPIAŞ tarafından işletilmekte olan DGPYS sistemlerinin tek cihaz üzerine yüklenmesini önlemek ve sistemin yavaş çalışmasının önüne geçilmek için kullanılan yük dengeleyici (Load Balancer) cihazların lisans ve bakım anlaşmasıdır.

Ofis Tadilat ve Düzenleme İşleri

Bu proje kapsamında yetersiz gelen Workstation çalışma grupları artırılmış,

birimlerce talep edilen ve ihtiyaç duyulan kapalı ofisler oluşturulmuş, Yönetim Kurulu toplantı odası yapılmış, altyapı elektrik ve mekanik işleri tamamlanmıştır.

Kira Bedeli (Levent 199 Plaza)

Levent 199 Plaza'nın 4. ve 5. kat kiralmasına ilişkin 5 yıllık anlaşma sağlanmıştır.

Kira Bedeli (BİST)

BİST yerleşkesinde ofis kiralmasına ilişkin 1 yıllık anlaşma sağlanmıştır.

Hizmet anlaşması

Levent 199 Plaza'nın 4. ve 5. kat temizlik ve teknik hizmetlerin karşılanması için dışarıdan 1 yıl süreyle 7 personel istihdam edilmiştir.

EBYS Projesi

Gelen ve giden evrak sürecinin daha hızlı, güvenilir ve şeffaf olarak yürütülmesi için Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS) sağlanmıştır.

Yukarıda belirtilenlere ilave olarak tefriş, idari hizmetler, yakıt anlaşmaları, ofis kiralması, ofis tadilat ve düzenleme işleri vb. satın almalar gerçekleştirilmiştir.



Muhasebe ve Finans Faaliyetleri

EPİAŞ'ın tescil işlemlerinin tamamlanmasından sonra muhasebe işlemlerini etkin ve verimli bir şekilde yürütmek üzere gerekli muhasebe sistemi alt yapısı kurulmuştur.

EPİAŞ'ın piyasa işletim lisansını 01.09.2015 tarihinde almasından itibaren piyasalarda gerçekleştirilen faaliyetlerin mali uzlaştırma işlemleri ile söz konusu faaliyetlere ilişkin diğer mali işlemleri 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Dengeleme Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde yürütmeye devam etmektedir. Bu işlemlerin hızlı, etkin ve kolay bir şekilde yürütülmesi için muhasebe alt yapısı ve sistemi oluşturulmuştur.

Bu kapsamda;

- EPİAŞ'ın iştigal ettiği faaliyet konusunun özelliği nedeniyle mevcut muhasebe programları yeterli olmadığından özellikle spot piyasa işlemlerinin mali takibine ilişkin işlemlerin hızlı ve etkin bir şekilde yapılmasına yönelik olarak muhasebe program yazılımı yapan birçok firma ile görüşmeler yapılarak, veri tabanı, Veri tabanı Dengeleme Güç Piyasası Yönetim Sistemi (DGPYS) ve Takasbank uyumlu ERP programı satın alınmıştır.
- Enerji piyasasında işlem yapan altı firma ve Borsa İstanbul AŞ'nin hesap planı incelenerek, tek düzen hesap planı çerçevesinde EPİAŞ muhasebe hesap planı oluşturuldu.
- Muhasebe hesap planı ve ticari tanımlamaları yapılarak ERP programında kart tanımlamaları ve entegrasyon için muhasebe hesapları bağlantıları yapıldı.
- Kuruluştan lisans alımına kadar şirket dışında SMMM'de tutulan muhasebe defterleri ve kayıtları şirket bünyesine alınıp, tüm muhasebe kayıtlarının satın alınan ERP programına aktarılması veri girişi yapılarak sağlandı.
- Arşiv sistemi kurularak tüm çıktılar yedeklenmiştir.

ERP sistemi, DGPYS ve Takasbank yetkilileri ile analiz toplantıları yapılarak, enerji piyasası işlemlerinin muhasebe sistemine otomatik aktarımının yapılabilmesi için sistemin yapılandırılması ile ilgili görüşülmüştür. Piyasa işlemlerinin hızlı ve etkin şekilde muhasebe programına aktarılması için uyarlamalar ve ilave yazılımlar yaptırılmıştır. Buna ilişkin olarak;

DGPYS'de oluşan

- Ay sonu Satış ve Satın Alma faturalarının
- Ay sonu Avans Kapama işlemlerinin
- Ay sonu Cari Hesap Kapama işlemlerinin
- Cari Kart Alanları Veri Güncellemesinin ve

Takasbank'ta oluşan

- Fatura Takas havuz hesabı hareketleri
- Fatura Temerrüt Takas havuz hesabı hareketleri
- Avans Takas havuz hesabı hareketleri
- Avans Temerrüt Takas havuz hesabı hareketleri
- Fark Fonu Takas havuz hesabı hareketleri

otomatik olarak ERP programına aktarımını sağlayan uyarlamalar yaptırılmıştır.

Bunun yanı sıra

- E-fatura ve e-arşiv uygulamasına geçilmiştir.

e-Fatura'ya geçen piyasa katılımcılarına GİB portal üzerinden e-Fatura, e-Fatura'ya geçmemiş olan piyasa katılımcılarına mail ortamında e-arşiv faturası gönderilerek zaman ve maliyet tasarrufu sağlanacaktır.

- E-defter uygulamasına geçilmiştir.

Yıllık 18.000 sayfa yevmiye defteri ve 18.000 sayfa defter-i kebir matbaa basım maliyeti, noter tasdik ücreti ve basım süreci zaman maliyeti tasarrufu sağlanacaktır.

Hissedarlarımızın hisse pay ve adedi dikkate alınarak hissedar bazında hisse senedi geçici ilmi haberleri düzenlenmiştir. Gerekli kontrolleri müteakip imzalanarak 99 hissedara gönderilmiştir.

EPİAŞ bütçe yapısını kurgulamak için öncelikle birçok kamu kurumu ve şirketin bütçe rehberleri incelenerek EPİAŞ Bütçe Kılavuzu oluşturulmuştur. EPİAŞ'ın bütçesinin koordinasyonu, uygulaması ve kontrolü Muhasebe ve Finans Müdürlüğü

tarafından yürütülmektedir. Birimlerden gelen bütçe tutarları konsolide edilerek, Kasım-Aralık 2015 Kıst Bütçesi ve 2016 Yılı bütçesi oluşturulmuş, Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Bütçe gerçekleştirmelerinin kontrolünün hızlı yapılabilmesi için bütçeler, EPIAŞ'ta kullanılan hesap planı ile uyumlu olarak hazırlanmış ve ERP programıyla entegre edilerek daha kolay takip edilebilir hale getirilmiştir.

Bütçe öngörülleri ile EPDK'nın yayımlamış olduğu tebliğ kapsamında EPIAŞ'ın 2016 yılı için tahsil edeceği Piyasa İşletim Ücreti gelir tavanı teklifine yönelik hesaplamalar yapılmıştır.

Kasım-Aralık 2015 dönemi kıst bütçesi gerçekleştirme raporları ve 2015 yılsonu finansal tabloları hazırlanarak Genel Müdüre ve Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

Elektrik Piyasası Dengeleme Uzlaştırma Yönetmeliği'nin geçici 31. Maddesindeki "TEİAŞ'ın taraf olduğu dava ve takiplerden EPIAŞ'ın faaliyetleriyle ilgili olanlar, EPIAŞ'ın faaliyete geçiş tarihinden itibaren EPIAŞ tarafından yürütülür." hükmüne istinaden protokol imzalanmış ve söz konusu alacaklara ilişkin muhasebe kayıtları oluşturulmuştur.

EPIAŞ'ın piyasa işletim lisansı almasıyla, Gün Öncesi Piyasası işlemlerinden katılımcıların verdiği blok teklifler ve MW/h, lot farklılıklarından oluşan fark fonu borç ve alacak tutarlarının eşitlenmesi için oluşturulan ve TEİAŞ'ın Takasbank nezdindeki Fark Fonu Hesabı yapılan bir protokolle EPIAŞ yönetimine devredilmiştir. Bu hesaba ilişkin hareketlerin takip, kontrol ve muhasebe işlemleri yapılmaktadır.

18.09.2015 tarihinde TEİAŞ ile yapılan ayrı bir protokol uyarınca, TEİAŞ'ın piyasa işletim faaliyeti yürüttüğü son bir yılda piyasa katılımcılarından tahsil edemediği küçük ve büyük tutarlı birçok fatura ve avans bedelinin tahsilatı sağlandı ve tahsil edilemeyen tutarlar için ise kanuni yollara başvuruldu. Ödeme gücüne düşen katılımcılar hariç diğer katılımcılardan tüm tutarlar tahsil edilip, ilgili diğer katılımcıların hesaplarına aktarılması sağlandı. Ayrıca bu dönemde tahsil edemediğimiz tutarlara, yönetmelik gereği gecikme zammı tahakkuk ettirilip, eksik ödeme yaptığımız diğer katılımcılara faizi ile birlikte ödeme yapılmıştır.

Bu sürecin sorunsuz şekilde yönetilebilmesi amacıyla TEİAŞ'ın Takasbank nezdinde bulunan Üye Serbest Hesabı, Komisyon Hesabı, Elektrik Nakit Komisyon Hesabı, EPIAŞ Geçici Fark Fonu Hesabı, Elektrik Fatura Takas Havuzu Hesabı, Elektrik Fatura Temerrüt Havuzu Hesabı, Elektrik Faiz Fatura Takas

Havuzu Hesabı, Elektrik Avans Takas Havuzu Hesabı, Elektrik Avans Temerrüt Havuzu Hesabı bakiyeleri ayrı ayrı kontrol edilerek EPIAŞ'ın yönetimine devralınmıştır. Geçiş dönemi olan Eylül ayında fatura ödemelerinin TEİAŞ'a, avans ödemelerinin ise EPIAŞ'a sorunsuz bir şekilde ödenmesi sağlanmıştır.

EPIAŞ'ın piyasa işletim lisansını aldığı gün işlemlerin sorunsuz ilerlemesi ve piyasa katılımcılarımızın mağdur olmaması için yukarıda bahsedilen önlemlerin yanı sıra Bankalar Birliği, banka temsilcileri ve piyasa katılımcıları ile toplantılar yapılmıştır. Piyasa katılımcılarının TEİAŞ döneminde imzaladıkları alacağın temlik sözleşmeleri aynı sıra ile EPIAŞ sisteminde de devam etmesi için temlik taahhütnamesi imzalatılarak finansal kuruluşlar ve katılımcılara külfet oluşturmaksızın sözleşmelerin devamlılığı sağlanmıştır. Şu anki durumda alacağın temlik sözleşmelerindeki prosedür daha basitleştirilip ilgili katılımcı ve finans kuruluşları arasında imzalanan sözleşmelerin EPIAŞ'a ulaşmasından sonra gerekli incelemeler ivedilikle tamamlanıp Genel Müdür onayından sonra Takasbank sistemine tanımlanma işlemi yapılmaktadır.

Piyasa katılımcılarının TEİAŞ'a piyasada işlem yapabilmeleri için verdikleri teminat mektuplarının piyasa katılımcılarına ek bir maliyet oluşturmadan EPIAŞ için de geçerli olabilmesi ve geçiş sürecinde her iki kurum için de kullanılabilmesi amacıyla katılımcılardan zeyilname alınmıştır

TEİAŞ döneminde ödenmeyen alacak payı için piyasa katılımcılarından KDV tahakkuk ettirilip, tahsil edilmekteydi. Piyasa katılımcılarından mükerrer KDV tahsil edilmemesi amacıyla Maliye Bakanlığı'na özelge için başvurulmuş olup, konuyla ilgili KDV muafiyet özelgesi alınmıştır. Buna bağlı olarak, piyasa katılımcıları ödenmeyen alacağa bağlı KDV yükümlülüğünden kurtarılmıştır.

01.09.2015 tarihi itibarıyla;

1) EPIAŞ'a verilen alacağın temlik sözleşmesi sayısı 188 adetten (32.449.690.123,13 TL), 31.12.2015 tarihi itibarıyla %51 artışla 285 adete (35.676.706.236,13 TL) yükselmiştir.

2) TEİAŞ'tan EPIAŞ'a devredilen teminat mektubu tutarı 532.373.065,77 TL iken, 31.12.2015 tarihi itibarı ile kasa-mızda bulunan teminat mektubu tutarı 571.373.065,77 TL'ye yükselmiştir. Tutar bazında gerçekleşen artış %7,28'dir.

3) TEİAŞ'ın alış ve satış fatura adedi aylık 1629 iken, bu miktar 2015 yılının son ayında %9,57 artışla 1785 adet olmuştur.

Kurumsal İletişim Faaliyetleri

EPİAŞ'ın ulusal ve uluslararası düzeyde tanıtımını sağlamak ve medya ile iletişimi gerçekleştirmek amacıyla vizyonumuza ve ihtiyaçlarımıza yönelik, ilk aşamada EPİAŞ ve sonrasında EPİAŞ'ın marka ismi olan Energy Exchange İstanbul (EXIST) logosu oluşturulmuştur. Kurumsal kimlik çalışmaları kapsamında basılı ve dijital görsellerin tasarım faaliyetleri yürütülmüş, kartvizit, e-posta imzası, tanıtım filmi, dosya, ajanda vb. ürünler hazırlanmıştır. EPİAŞ'ın lansmanı, 1. Şeffaflık

Çalıştayı, Serbest Tüketici Çalıştayı ve Doğal Gaz Çalıştayı için organizasyon çalışmaları yapılmıştır. Ayrıca, kurumsal internet sitemiz, www.epias.com.tr domain ismi alınıp, fonksiyonel ve tasarımsal düzenlemeler yapılarak İngilizce ve Türkçe versiyonları ile kullanılmaya başlanmıştır. Kurumsal iletişim faaliyetleri kapsamında, EPİAŞ'a ilişkin duyurular, sosyal medya mecralarından LinkedIn ve Twitter'da paylaşılmıştır. Enerji piyasaları ve sektörü ilgilendiren ulusal/uluslararası yazılı ve görsel basında yer alan haberler derlenerek, hafta içi her sabah Şirket içinde paylaşılmıştır. EPİAŞ'a ilişkin ulusal/uluslararası yazılı ve görsel basında yer alacak haberler hazırlanmış, oluşturulan metinler basın mensupları ve medya organlarına mail yoluyla ulaştırılmıştır. EPİAŞ'a ilişkin 12.03.2015-31.12.2015 tarihleri arasında basında toplamda 361 adet

haber yer almıştır. Şirket iç ve dış yazışmalarında standartların belirlenmesi amacıyla "İç ve Dış Yazışma Prosedürü ve Yazışma Şablonları" oluşturulmuş, yazışma prosedürleri Elektronik Belge Yönetim Sistemine (EBYS) uygun hale getirilmiş ve şirket içi ve dışı yazışma birim kodları oluşturulmuştur.

Çalışmaları daha yakından izleme ve şirketler arasındaki ilişkileri geliştirmek adına Bulgaristan Enerji Borsası IBEX ve Gürcistan Enerji Borsası ESCO ayrı zamanlarda EPİAŞ'ı ziyaret etmiş, piyasa işletmecisi iki şirket olarak enerji ticareti alanında fikir alışverişi yapılmış ve piyasa işleminde dair tecrübeler paylaşılmıştır.



❖ Eğitim ve Araştırma Faaliyetleri



❖ EPIAŞ'ta başta elektrik ve doğalgaz piyasaları olmak üzere enerji piyasalarının gelişimine katkı sağlayacak nitelikte araştırma çalışmaları yapılmaktadır. Bu çalışmalarda, gelişmiş ve gelişmekte olan ülke borsaları da incelenmektedir. Yazılan araştırma raporları, yeni ürün ve piyasaların oluşturulmasına katkı sağlamanın yanında mevcut ürün ve piyasaların da geliştirilmesine ışık tutmayı amaçlamaktadır. Kurum içi bilgilendirme kapsamında günlük ve aylık bülten çalışmaları yapılmıştır.

EPIAŞ tarafından enerji sektöründeki nitelikli işgücü ve sektörel farkındalığın artırılmasına yönelik faaliyetlere büyük önem verilmektedir. Enerji Sektörü ile ilgili bilgi birikiminin ve nitelikli işgücünün artırılmasına yönelik olarak EPIAŞ tarafından Sermaye Piyasalarında kullanılan "finansal okuryazarlık" kavramına benzer bir biçimde "enerji okuryazarlığı" kavramı getirilmek istenmektedir. Konferans, seminer ve eğitimler düzenleyerek piyasa aktörlerini ve profesyonellerini bir araya getirmek, bilgi alışverişini sağlamak ve disiplinler arası işbirliğini geliştirmek hedeflenmektedir. Bu kapsamda birçok eğitim faaliyeti ve program planlanmakta olup, birçok kurumla da görüşmeler sürdürülmektedir.

Şirket içi ve çeşitli kurumlardan gelen talepler doğrultusunda şirket içi ve dışı eğitimler düzenlenmiştir. Bu kapsamda;

- Şirket çalışanlarının bilgi seviyesini artırmaya yönelik kurum uzman personeli tarafından şirket içi enerji piyasalarına ilişkin eğitimler,
- Borsa İstanbul VİOP ile karşılıklı olarak düzenlenen iki adet elektrik türev piyasalar ve spot piyasa eğitimi,

- TAKASBANK A.Ş. tarafından piyasa katılımcılarına yönelik Ankara, İstanbul ve İzmir'de yaklaşık üç yüz kişinin katılımıyla düzenlenen enerji piyasaları işletim konularında verilen eğitimler,

- Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER) tarafından organize edilen, piyasa katılımcılarına yönelik olarak düzenlenen bir adet iki tam günlük eğitim

düzenlenmiştir.

Sektörde önemli bir yere sahip olan Enerji Ticareti Derneği (ETD), Elektrik Üreticileri Derneği (EÜD) ve ELDER gibi derneklerle ortak eğitim çalışmaları için işbirliği planlanmıştır.

Şirket içi bilgilendirme ve sektörel farkındalığın artırılması kapsamında uygun görülen makale ve yazılar kurum çalışanları ile paylaşılmıştır. Sektörel süreli yayınlara abone olunmuş, şirket içi kütüphane oluşturulması kapsamında talep edilen kaynak kitaplar ve akademik makaleler şirket envanterine dâhil edilmiştir.

Şirketimize sektörden gelen seminer, çalıştay, konferans vb. davetler de ilgililere ulaştırılarak katılım sağlanmıştır.

Enerji borsaları ve faaliyetleri hakkında gelişmiş ve gelişmekte olan ülke örnekleri incelenerek şirket içi bilgilendirme amacıyla çeşitli araştırma raporları hazırlanmıştır. Bunlardan bazıları aşağıda yer almaktadır;

- Dünya Enerji Borsalarının İncelenmesi ve Analizi
- Serbest Tüketici Yönetim Sistemleri
- Piyasa Gözetim ve İzleme Faaliyetleri

İnsan Kaynakları Faaliyetleri

❖ EPIAŞ'ın kuruluş yılında Şirket'in insan kaynakları alanındaki eksikliklerinin tespit edilmesine ve bunların giderilmesine odaklanılmıştır.

Şirket içi pozisyon yapısı oluşturularak pozisyonlar arası bağlılık ilişkileri belirlenmiş ve tüm pozisyonlara ait görev tanımları oluşturularak çalışanlara tebliğ edilmiştir.

Şirket bünyesinde açık bulunan pozisyonlar belirlenerek iş ilanları oluşturulmuştur. EPIAŞ'ın kuruluşundan bugüne, ihtiyaç duyduğu insan kaynağının temin edilmesi amacıyla çok sayıda işe alım mülakatı gerçekleştirilmiştir. Bu mülakatlarda başarılı olan 146 çalışan istihdam edilmiştir. Toplamda altı aylık kısa bir süre içerisinde Şirket'in insan kaynağı eksikliği büyük ölçüde giderilmiştir.

İşe alınan adayların eğitim, tecrübe ve yetkinlikleri analiz edilerek doğru pozisyonlarda görevlendirilmesine ilişkin yöneticilere destek sunulmuştur. Şirket'in ve çalışanların hukuki olarak güvence altına alınması amacıyla Şirket ve çalışanlar arasında iş sözleşmesi, gizlilik sözleşmesi, gayri maddi hak tevsi ve temlik taahhütnamesi imzalanmıştır.

Çalışanların seyahat ve harcırah ödemelerinin iç mevzuat kapsamında karşılanması amacıyla ihtiyaç duyulan iş akış yöntemleri belirlenerek formlar tasarlanmış ve süreçler netleştirilmiştir. Dış kaynaklar (mali müşavirlik) tarafından yürütülen tüm bordro ve puantaj işlemleri yürütülmek üzere devralınmıştır. Bu süreçte çalışanların ücret, harcırah ve diğer mali haklarının sorunsuz olarak ve zamanında ödenmesi gerçekleştirilmiştir.

İş sağlığı ve güvenliği kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesi amacıyla iş sağlığı ve güvenliği hizmeti alımı gerçekleştirilmiştir.

Şirket çalışanları için özel sağlık sigortası hizmeti ile ilgili kapsam belirlenerek teklifler toplanmış, en uygun teklifi sunan sigorta firması ile sözleşme yapılmıştır. Aynı süreçte Şirket çalışanlarına yapılacak ücret ödemelerinin tek bir banka üzerinden yapılmasını sağlamak üzere banka anlaşması yapılmıştır.

Çalışanların mesleki gelişiminin desteklenmesi ve uluslararası alanda EPIAŞ'ın faaliyet alanıyla alakalı gelişmeler hakkında gerekli donanımın edinilmesi amacıyla birimlerden gelen talepler doğrultusunda çalışanlar yurt içi ve yurt dışı eğitim programlarına, seminer ve konferanslara gönderilmiştir.

Şirketin insan kaynakları alanındaki politika ve uygulamalarına dayanak teşkil eden İnsan Kaynakları Yönergesi, İşe Alım Yöntemine İlişkin Genelge, EPIAŞ Çalışanları İçin Kılık Kıyafet Uygulamasına İlişkin Genelge yürürlüğe konulmuş, disiplin yönergesi ve performans yönetimi yönergesi taslakları oluşturulmuştur.

Destek Hizmetleri Faaliyetleri

EPİAŞ Merkez Ofisinin Kiralanma, Düzenlenme ve Tadilat Projesi

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin faaliyetlerini yürüteceği ofisin kiralanmasına yönelik İstanbul Avrupa yakasında Maslak, Levent, Mecidiyeköy ve Kağıthane hattı ve yakın çevresinde bulunan plazalar, EPİAŞ'ın pozisyonu, tahmini personel sayısı, faaliyetlerimizi devam ettirirken ihtiyaç duyulacak alan başta olmak üzere teknik ve sosyal gereksinimler ile bütçe uygunluğu göz önüne alınarak araştırılmıştır.

Yapılan araştırmalarda natamam binaların teslim süresinin çok uzun olması ve piyasa işletimini 01.09.2015 itibarıyla EPİAŞ'ın yürütecek olmasından dolayı

ofis arama faaliyetleri hızlandırılmıştır. Yapılan değerlendirmeler neticesinde Levent199 Plazanın, konumu ve tefrişatı ile kullanıma hazır olmasından dolayı 2.656 m² olarak 4. ve 5. Katlarının kiralanmasına karar verilmiştir. Düzenlenme ve tadilat projesi kapsamında yetersiz gelen workstation çalışma grupları artırılmış, birimlerce talep edilen ve ihtiyaç duyulan kapalı ofisler oluşturulmuş, Yönetim Kurulu toplantı odası yapılmış, altyapı elektrik ve mekanik işleri tamamlanmıştır.



Yönetim Kurulu toplantı odası

EBYS Projesi

Gelen ve giden evrak sürecinin daha hızlı, güvenilir ve şeffaf olarak yürütülmesi için Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS) projesi araştırmalarına başlanmıştır. Bilgi Teknolojileri Direktörlüğü ile koordineli olarak yürütülen araştırmalarda ihtiyaçları en uygun karşılayan firma ile anlaşma yoluna gidilmiştir. Yapılan son kullanıcı eğitimleri ile birlikte proje kullanıma hazır hale getirilmiştir.

PDKS Projesi

Güvenli giriş/çıkış sağlanması ve personelin giriş/çıkış bilgilerinin İnsan Kaynakları Müdürlüğü tarafından raporlanması amacı ile kullanılacak olan Personel Devam Kontrol Sistemi (PDKS) satın alınarak aktif hale getirilmiştir.

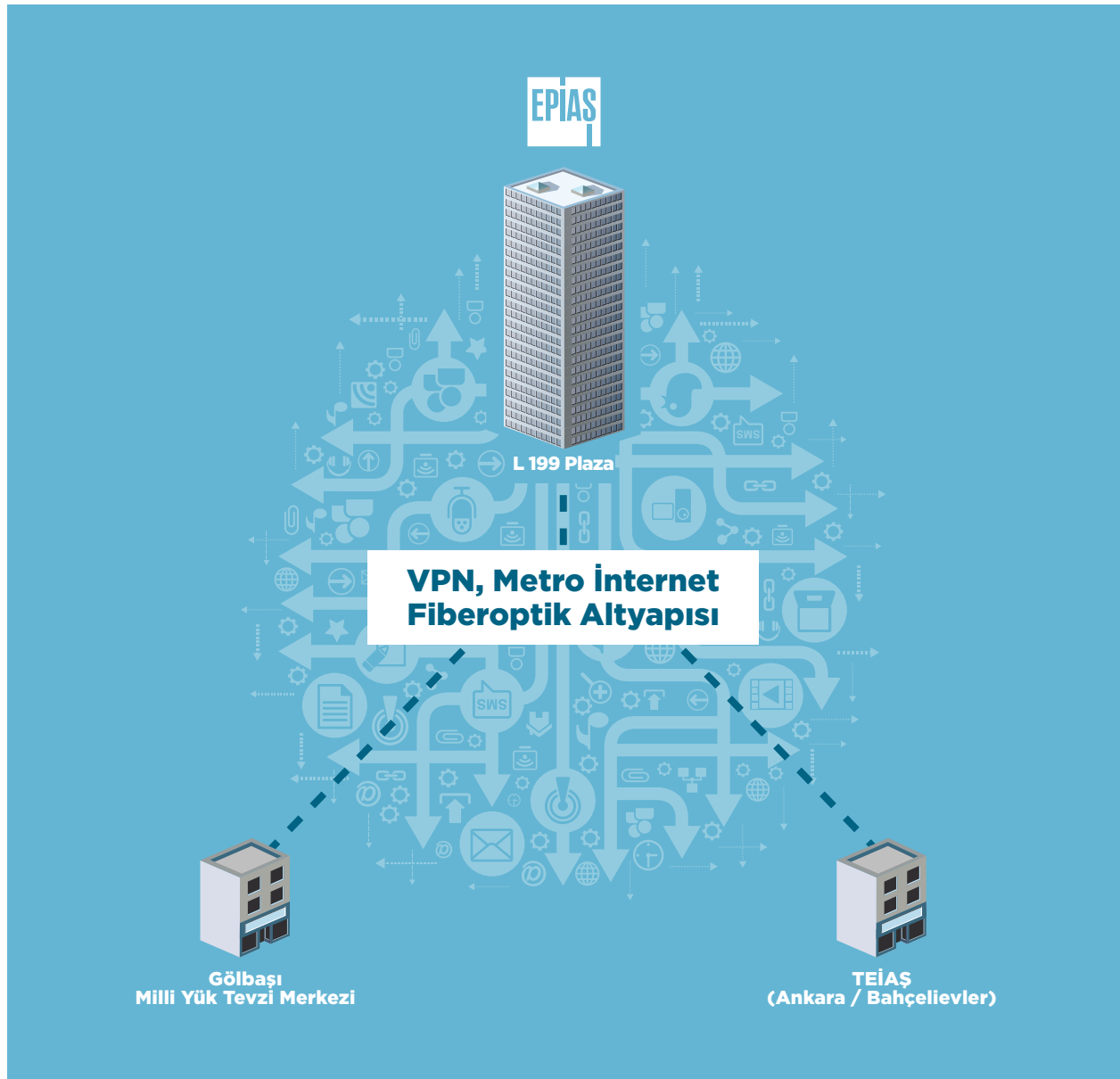
Videowall Projesi

Bilgi teknolojileri tarafından anlık verilenlerin, piyasa hareketlerin upload ve download bilgilerinin izlemesi amacı ile proje sonuçlandırılmıştır.



Yüksek Hızlı İnternet (VPN, Metro Ethernet) Projesi

Bu proje kapsamında TEİAŞ Genel Müdürlük binasında ve Ankara Gölbaşı'daki Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM) Acil Durum Merkezi'nde (ADM) bulunan, EPIAŞ tarafından işletilmekte olan DGPYS sistemlerinin Levent199 Plazada bulunan ofislerin iletişimini sağlayan VDSL sistemin metro Ethernet olarak yapılandırılmasıdır.



❖ Mevzuat ve Uyum Faaliyetleri



❖ 14.03.2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 11 inci maddesi uyarınca özel hukuk hükümlerine tabi bir anonim şirket şeklinde kurulmuş olan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPIAŞ), Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından münhasıran verilmiş olan Piyasa İşletim Lisansı çerçevesinde organize toptan elektrik piyasalarının işletilmesi ve bu piyasalarda gerçekleştirilen faaliyetlerin mali uzlaştırma işlemlerini yürütmektedir. Elektrik piyasası mevzuatının yanı sıra özellikle Türk Ticaret Kanunu, Türk Borçlar Kanunu, İş Kanunu, Rekabetin Korunması Hakkında Kanun ile ilgili diğer düzenlemeler, mevzuat ve uyum faaliyetlerinin kapsamını genişleterek yeni bir yön çizmiştir.

EPIAŞ'ın kanunlara ve alt düzenlemelere uyum sağlanması amacıyla yürüttüğü çalışmalar çerçevesinde 2015 yılında çeşitli faaliyetler gerçekleştirilmiştir. Bu faaliyetler, mer'î mevzuata uyum sağlanması ve piyasa işletim faaliyetlerine ilişkin mevzuatın piyasanın ihtiyaçlarına cevap verecek şekilde değiştirilmesi olarak iki ana başlık altında toplanmaktadır.

Şirketin tabi olduğu mevzuata ilişkin değişiklikler her an takip edilmekte ve güncel mevzuat hükümlerine uyum sağlanmaktadır. Bu kapsamda, Şirket'in kuruluş ve işleyişi ile ilgili çeşitli çalışmalar yapılmış, Şirket'in Esas Sözleşmesi'nin Türkiye Ticaret Sicili'nde tescil ve ilanına müteakip Şirket'in işleyişine ilişkin Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelik hazırlanmış ve adı geçen Yönetmelik EPDK tarafından onaylandıktan sonra 01.04.2015 tarihli ve 29313 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Buna ilaveten, EPIAŞ Sınırlı Yönetim ile Temsil ve İlzama İlişkin İç Yönerge, İnsan Kaynakları Yönergesi, Organizasyon Yönergesi ve sair iç yönergelerle ilişkin

çalışmalar yapılmış ve birçoğu yürürlüğe konulmuştur.

Şirket'in piyasa işletim faaliyetlerine ilişkin olarak ise; EPDK tarafından verilen "Piyasa İşletim Lisansı"na dayanılarak piyasanın ihtiyaçları ve gelişimi doğrultusunda çeşitli mevzuat çalışmaları yapılmıştır. Söz konusu çalışmaların başında "Piyasa Katılım Anlaşmaları"nın revize edilmesi ve piyasa katılımcıları ile karşılıklı olarak imzalanması gelmektedir. Yapılan bu değişiklikler uyarınca, organize toptan elektrik piyasaları 01.09.2015 itibarıyla EPIAŞ tarafından fiilen işletilmeye başlanmıştır. Ayrıca, piyasanın ihtiyaç ve talepleri doğrultusunda ilgili birimlerle koordineli bir şekilde mevzuat çalışmaları yapılmıştır. Bu kapsamda, "Teminat Hesaplama Prosedürü" hakkında EPDK'ya görüş verilmiş, "Şeffaflık Platformu"na örnek teşkil etmesi amacıyla Avrupa piyasalarının ilgili mevzuatları incelenmiş, EPDK tarafından taslak çalışması yapılan "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik" ile ilgili çalışmalar yapılarak görüşlerimiz EPDK'ya sunulmuş ve "Piyasa İşletim Tarifesi" ile "Piyasa İşletim Geliri"ne ilişkin çalışmalar yürütülmüştür.

Kurumsal yönetişimin geliştirilmesi ve uluslararası arenada marka bir kurum olmak amacıyla; başta çeşitli ISO/IEC sertifikaları (27001, 22301, 31000, 14001, 18001) olmak üzere, enerji borsası ihtiyaçlarına uygun diğer sertifikaların da alınması için çalışmalara başlanmıştır. Bu kapsamda tüm ihtiyaçları karşılayacak, EPIAŞ'a özgü bir süreç modeli tasarlanmakta olup kurumsal kimliğe baz teşkil edecek süreç ve hizmet dokümantasyon çalışmaları devam etmektedir. Çalışmalar sonunda sektöründe ve küresel çapta örnek gösterilen bir kurum olunması hedeflenmektedir.

Hukuki Faaliyetler



❖ EPIAŞ, 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 11.maddesinin ikinci fıkrası uyarınca, özel hukuk hükümlerine tabi bir anonim şirket şeklinde kurulması düzenlenmiştir. EPIAŞ 18.03.2015 tarihi itibarıyla kuruluşunu tamamlayarak, 01.09.2015 tarihi itibarıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan aldığı lisans kapsamında “Piyasa İşletim” görevini TEİAŞ’tan devralarak, “Piyasa İşletim” faaliyetine başlamıştır.

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nin “Önceki alacak veya borçlara ilişkin uygulama” başlıklı Geçici 31. maddesindeki; “TEİAŞ’ın taraf olduğu dava ve takiplerden EPIAŞ’ın faaliyetleriyle ilgili olanlar, EPIAŞ’ın faaliyete geçiş tarihinden itibaren EPIAŞ tarafından yürütülür.” hükmü uyarınca;

TEİAŞ’ın piyasa işletim faaliyetinden kaynaklanan, tarafı olduğu adli ve idari davalar ile icra takipleri, Hukuk Müşavirliğimizce incelenmiş, EPIAŞ faaliyet alanıyla ilgili olduğu düşünülen dava ve takiplerin anılan Yönetmelik hükmü uyarınca devralınması için TEİAŞ ile yapılacak protokol süreci yürütülmüş ve nihayetinde Yönetmelik ve imzalanan protokol uyarınca daha önceden TEİAŞ’ın açtığı/ aleyhine açılan on beş dava ve beş icra takibi, TEİAŞ yerine geçerek takip edilmeye başlanmıştır.

Piyasa işletim lisansı alındıktan sonra EPIAŞ’a karşı açılan üç dava ve müdahil olduğumuz bir dava takip edilmektedir.

Yine Piyasa işletim faaliyetimizden ötürü, Yönetmelik hükümleri uyarınca piyasa katılımcıları adına EPIAŞ’ca tahsili gereken, ödenmeyen alacakların yasal yollardan takibi amacıyla, sekiz icra takibi açılmış ve tahsilat işlemleri yürütülmektedir.

Yeni kurulan EPIAŞ’ın mal ve hizmet alımları için on sekiz sözleşme hukuki yönlerden incelenmiş, EPIAŞ’ın menfaatine olacak şekilde gerekli tadiller yapılarak, sözleşmelerin imzasına kadar hukuki destek verilmiştir.

Adli ve idari makamlar ile piyasa katılımcıları tarafından EPIAŞ’a yapılan altmış bir başvuru cevaplandırılmıştır.

EPIAŞ’ın iç yönergelerinin hazırlanması süreçlerine katkıda bulunulmuştur.

Genel Müdürlük veya EPIAŞ’ın diğer birimlerinin incelemeye intikal ettirdikleri çeşitli konularda hukuki mütâlaalar hazırlanmıştır.

2015 yılı içerisinde mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle EPIAŞ ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli bir yaptırım gerçekleşmemiştir.





▲ 69.05 ▲ 23.51
▼ 56.45

İş Geliştirme ve ❖
Araştırma Faaliyetleri

Şeffaflık



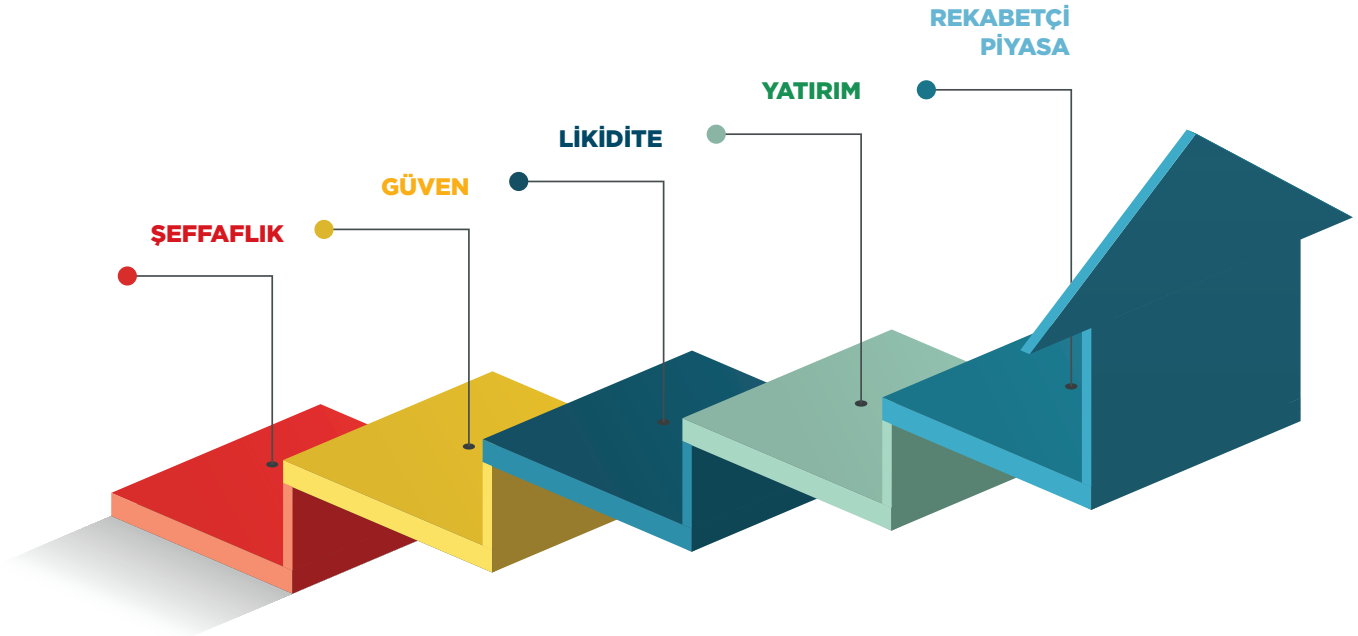
EPİAŞ, Esas Sözleşmesi gereğince faaliyetini, rekabetçi bir enerji piyasasının temini için taraflar arasında ayırım gözetmeksizin “şeffaf ve güvenilir” bir şekilde yürütmekle sorumludur.

Enerji piyasası tarafları arasında fırsat eşitliğinin sağlanması, bilgi asimetrisinin önlenmesi, doğru referans fiyatın oluşması hususları enerji piyasası unsurlarının her yönü ile gelişmesine olanak sağlayacaktır.

Bu amaçla şeffaf bir enerji piyasasının oluşturulabilmesi ve buna ilişkin raporlama usullerinin belirlenmesi için EPDK’nın 11.06.2015 tarihli ve 5629-17 sayılı kararı ile onaylanan “Organize Toptan Elektrik Piyasalarında Şeffaflığın Teminine İlişkin Raporlama Prosedürleri” düzenlenmiştir.

EPDK Kurul Kararı kapsamında; her yıl Ekim ayında EPİAŞ’ca düzenlenecek olan Şeffaflık Çalıştayı ile enerji piyasası aktörlerinin güncel talepleri dikkate alınarak belirlenecek olan veriler, EPDK onayı ile EPİAŞ tarafından kurulacak olan “Şeffaflık Platformu”nda paylaşımına sunulacaktır.

2015 yılında ilki gerçekleştirilen “Şeffaflık Çalıştayı”nda piyasa aktörleri tarafından talep edilen, mevcut durumda Türkiye ve gelişmiş enerji piyasalarında yayımlanan verilerin analizleri şeffaflık raporu dâhilinde EPDK’nın onayına sunulmuştur. Enerji piyasasında paylaşılması talep edilen veriler ve oluşturulması talep edilen platform için altyapı çalışmaları devam etmektedir.



GÜVENİLİR FİYAT SİNYALİ

Yeni Gün Öncesi Piyasası Yazılımı

Elektrik sektöründe arz ve talebin bir gün önceden eşleştirildiği ve referans fiyatın belirlendiği Gün Öncesi Piyasası, ulusal ve uluslararası elektrik ticaretinin arz ve talep yönünde dengelenmesi ve arz güvenliğine katkıda bulunmaktadır. 01.12.201 tarihinde faaliyete geçen Gün Öncesi Piyasasında Fransız Areva şirketinin Eterra yazılımı kullanılmaktadır.

EPIAŞ'ın işletme lisansı almasıyla birlikte, elektrik piyasalarının sektör ihtiyaçlarını karşılayacak şekilde planlanması, kurulması, geliştirilmesi ve işletilmesi amacı ile yapılan iyileştirme çalışmalarından biri de piyasa ihtiyaçlarına cevap vermekte yetersiz kalan ve geliştirmeye açık olmayan mevcutta kullanılan yabancı menşeli yazılımın yerine yerli bir yazılım geliştirilmesidir. Bu hedef doğrultusunda, artan piyasa katılımcı sayısına cevap verebilecek, beklentileri karşılayacak bir elektrik piyasasının oluşturulması için Gün Öncesi Piyasası Yazılımı Projesi'ne başlanmıştır. Bu proje ile Türkiye'nin kendi elektrik piyasası işletimi, optimizasyon algoritması ve kaynak kodları kendi elinde

olan, geliştirmeye açık esnek ve dünya standartlarına sahip yerli bir yazılımla yapılacaktır.

Yeni yazılımla birlikte Türkiye mevcut yazılımın dezavantajlarından kurtulup, kendi elektrik piyasasında kendi kurallarını koyan güçlü bir ülke konumunda olacaktır.

Milli Gün Öncesi Piyasası Proje çalışma sürecinde gelişmiş enerji piyasaları tüm yönleriyle incelenmiş ve yerel piyasa koşulları çerçevesinde değerlendirilmiştir. Bu kapsamda Avrupa piyasalarının merkezlerine ziyaretler yapılmış ve piyasa yapıları hakkında detaylı bilgiler alınmıştır.

Milli yazılımın geliştirilmesi ülkemiz için önemli bir tecrübe olacak ve konusunda uzman, yetişmiş insan kaynağının oluşmasına imkân verecektir. Dört yıldır işletilen gün öncesi piyasasını işleten uzmanların kazanmış olduğu tecrübeler Milli Gün Öncesi Piyasası Projesinin tasarım çalışmalarının temelini oluşturmuştur.

Elektrik piyasasının altyapı ve ekran tasarımları hazırlanmıştır.

Yazılım geliştirme biriminde 10 kişilik bir ekip tam zamanlı proje ve geliştirme çalışmalarına devam etmektedir. Ayrıca piyasa optimizasyonu çalışmaları için akademik araştırma kökenli 5 kişilik çalışma takımı oluşturulmuş ve geliştirme faaliyetleri sürdürülmektedir. Gün Öncesi Piyasasında verilen tekliflerin eşleştirilmesi ve saatlik piyasa takas fiyatının belirlenmesi için kullanılacak bir optimizasyon yazılımı geliştirme çalışmaları yapılmaktadır. Proje planlanan takvime uygun olarak devam etmektedir. Mart 2016 tarihinde son kullanıcı ve dış test ortamına açılması, akabinde üç ila beş ay arasında mevcut uygulamanın yerini alması hedeflenmektedir.



❖ Tüketici Yönetim Sistemi



❖ Tüketici Yönetim Sistemi; tüketicilerin ve tedarikçilerin talepleri doğrultusunda serbest tüketicilerin, farklı tedarikçilerin portföylerinde hareket etmesine ve son kaynak tedarikçisi olarak görevli tedarik şirketine geri dönebilmelerine olanak sağlayan ve EPİAŞ tarafından yapılan düzenlemeler doğrultusunda işletilen yönetim sistemi olarak tanımlanabilir.

Tüketici Yönetim Sisteminde perakende elektrik piyasasının gelişimine yönelik olarak mevcut yapısal sorunların çözümüne olanak sunacak önemli bir takım değişikliklerin yapılmasına ihtiyaç duyulmuştur. Bu değişikliklerin bir bölümü, yönetim sisteminin ihtiva ettiği bazı süreçlerin yeniden tasarlanmasını kapsamakta iken, bir bölümü yeni bir yönetim modeline geçişi ve yönetim sisteminin yeni bir konseptle yeniden uygulanmasını gerektirmektedir. Serbest tüketici limitinin kaldırılması ile birlikte, mevcut sistemden kaynaklanan operasyonel sorunların sürdürülemez

boyuta ulaşabileceği düşünülmektedir. Bu nedenle sorunların analiz edilerek limitin kaldırılmasından önce yeni bir yönetim sisteminin geliştirilmesi gerekliliğinden hareketle proje; uzun vadede yeni bir serbest tüketici yönetici sisteminin çağdaş bilimsel yönetim teknikleri/ ilkelerine uygun olarak tasarlanmasını ve kısa/orta vadede mevcut sistemdeki sorunların çözümüne yönelik değişiklikleri kapsamaktadır. Bu kapsamda, proje sadece mevcut kullanıcı ekranlarının ve işleyişin değiştirilmesini değil, yeni bir perspektifle tasarlanmasını, yeni kullanıcı dostu ekranların oluşturularak sorunsuz işleyişinin sağlanmasını, bunun yanı sıra Piyasa İşletmecisinin rollerinin ve yönetim tarzının yeniden belirlenmesini içermektedir.

Sonuç olarak Tüketici Yönetim Sistemi Projesi; etkin, verimli, şeffaf, müşteri odaklı, aktif bir yönetim sisteminin oluşturulmasını hedeflemektedir.

❖ Organize Doğalgaz Piyasası Kurulum Çalışmaları



❖ EPİAŞ Esas Sözleşmesinin Amaç ve Konu başlıklı 3üncü maddesinin ikinci fıkrasının (a) bendinde Piyasanın gelişimi doğrultusunda yeni organize toptan enerji piyasaları kurulmasına yönelik çalışmalar yapacağı ve EPDK'ya sunacağı hükme bağlanmıştır. Bu madde ile EPİAŞ'a verilen görev kapsamında, doğal gaz piyasasının kurulumuna yönelik üzerine düşen çalışmaları yapmakta olup diğer kurumlarca yapılan çalışmalara da katılım sağlamaktadır.

Gelişmiş bir doğal gaz piyasasının en önemli unsuru iyi çalışan bir dengeleme gazı piyasasıdır. İşletim sorumluluğu Doğal Gaz Sistem İşletmecisinde olan bu piyasanın kurulum çalışmaları devam etmektedir. Dengeleme Gazı Piyasası kurulumu ile ilgili şirket içi çalışmalar

yapılmakta olup, ortaya çıkan görüşlerimiz EPDK Doğal Gaz Dairesi ve BOTAŞ ile paylaşılmaktadır. Bu konuda görüşmeler devam etmektedir. Öte yandan, Dengeleme Gazı Piyasasını tamamlayıcı ve ticaret olanaklarını geliştirici nitelikte olan Gün Öncesi Piyasası'nın kurulmasına yönelik olarak EPİAŞ bünyesinde bir proje ekibi oluşturulmuştur. Konularında tecrübeli bu ekip tarafından Doğal Gaz Gün Öncesi Piyasası kurulumuna yönelik piyasa mekanizması oluşturulması ve dizaynı, taslak mevzuatının yazılması ve yazılımının yapılması hususları gerçekleştirilmektedir. Doğal Gaz Gün Öncesi Piyasası'nın Kasım 2016 tarihinde kullanıma açılacak şekilde çalışmalar devam etmektedir.

Çevresel Piyasalar

Yenilenebilir enerji kaynaklarının desteklenmesinde piyasa tabanlı yöntemlerin uygulanabilirliğinin incelenmesi ve yol haritasının belirlenmesi amacıyla EPIAŞ bünyesinde Çevresel Piyasalar Çalışma Grubu oluşturulmuştur. Bu kapsamda Yeşil Sertifika, Beyaz Sertifika ve Emisyon Ticareti Sistemleri çalışılarak yenilenebilir enerji politika hedeflerine ulaşılmasındaki etkileşimleri incelenmektedir.

Yeşil Sertifika: 2009/28/EC sayılı Direktifinde yer alan 'Elektrik enerjisi üretim kaynağının ifşa edilmesi zorunluluğu' ilkesine istinaden, Türkiye'de yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektrik enerjisinin kaynağının belirlenmesine esas teşkil edecek Yeşil Sertifika Sistemi kurulmasına ilişkin çalışmalar başlatılmıştır. Türkiye için ilk aşamada gönüllük esasına dayalı olması öngörülen Yeşil Sertifika Sistemi taslak çalışmaları tamamlanmıştır. Kuruluş çalışmalarında danışmanlık hizmetinin sağlanması amacı ile 2013 Avrupa Birliği Katılım Öncesi Yardım Aracı İş Tanımı Dokümanı güncellenerek; çalışma planı ve çıktılar tanımlanmıştır. Sektördeki ilgili paydaşlar ile görüşmeler ve toplantılarla çalışmalar sürdürülmektedir.

Beyaz Sertifika: Enerji verimliliğinin piyasa tabanlı bir yaklaşım ile sağlanmasını amaçlayan Beyaz Sertifika Sisteminin; yenilenebilir enerji kaynaklarının desteklenmesi ve diğer politika araçları ile etkileşimi çalışılmaktadır. Bu amaçla, Beyaz Sertifika Sisteminin yol haritası ve etkileşim analizi 2013 Avrupa Birliği Katılım Öncesi Yardım Aracı İş Tanımı Dokümanına eklenmiştir.

Emisyon Ticareti: EPIAŞ'ın, piyasa işletim faaliyetleri kapsamında kurulacak olası emisyon piyasasının işletilmesi sorumluluğu doğrultusunda Emisyon Ticaret Sistemine ilişkin çalışmalar başlatılmıştır. İlgili çalışmalar Emisyon Ticaret Sistemi hakkında bilgi birikimi oluşturulması, uluslararası örneklerin ve tecrübelerin incelenmesi ile sürdürülmektedir. Kurulacak olası bir piyasanın mevcut ve planlanan piyasalara olan etkisi değerlendirilecektir.

Yararlanılması Planlanan Hibe ve Fonlar

Avrupa Birliği'nin enerji verimliliği, yenilenebilir enerji ve doğal gaz piyasası alanlarındaki önceliklerine ve stratejilerine uygun olarak ülkemizin enerji sektörünün geliştirilmesi amacıyla Türkiye Cumhuriyeti ile Avrupa Birliği Katılım Öncesi Yardım Aracı Vakıf Fonu'nun yöneticisi olarak hareket eden Uluslararası İmar ve Kalkınma Bankası arasında Hibe Anlaşması imzalanmıştır. EPIAŞ bu fonlardan yararlanmak adına gerekli adımları Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Dünya Bankası nezdinde

atmış olup 2016 ve 2017 yılları içerisinde özellikle; Piyasa Gözetimi, Şeffaflık, Serbest Tüketici, Doğal Gaz Piyasası ve Çevresel Piyasaların Geliştirilmesi konularında danışmanlık ve saha ziyaretleri desteği alınması üzere görüşmeler ve müzakereler devam etmektedir.

❖ Olmayan Elektrik Bedeli

Value of Lost Load (VoLL)



❖ Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11.06.2015 tarihli 5629-16 sayılı Kurul Kararına istinaden, Türkiye için Olmayan Elektrik Bedelinin (Value of Loss Load-VoLL) hesaplanmasının gerçekleştirilerek; sistemin ihtiyaç duyduğu puant santrallerin sabit maliyetlerinin karşılanması esas olacak azami ve asgari fiyat limitlerinin belirlenmesine ilişkin çalışmalara başlanmıştır. Çalışmalar kapsamında öncelikle literatür ve akademik yayın taranarak ve uluslararası uygulamalar üzerinde çalışmalar yapılarak Türkiye Elektrik Piyasası için uygun yöntemlerin ve çerçevenin belirlenmesi

için iş planı oluşturulmuştur. Oluşturulan iş planı kapsamında VoLL değerinin ve Gün Öncesi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası azami ve asgari fiyat limitlerinin belirlenmesine ilişkin çalışmaları devam etmektedir.

❖ Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) ve EPIAŞ Entegrasyonu



❖ OSOS ile Türkiye çapındaki ölçüm noktalarının üretim/tüketim verilerinin otomatik sistemler üzerinden EPIAŞ'a aktarılması ve ilgili paydaşlar ile paylaşımı hedeflenmiştir. Ayrıca bu sistem sayesinde veri doğruluğu ve akışı belirli bir olgunluğa ulaştıktan sonra Risk Teminatı hesabının realizasyonunun artırılması, Sistem Marjinal Fiyatı (SMF) hesabının gerçek üretim verileri ile hesaplanabilmesi gibi büyük getirilerin olması planlanmıştır.

Bu kapsamda kavramsal ve fonksiyonel analizler yapılmış, önde gelen yedi dağıtım bölgesinden gelen ekipler ile teknik çalışma ve mail grupları oluşturularak veri alışverişi, sistem tasarımları gerçekleştirilmiştir. Tasarım sürecinin ardından

yazılım geliştirme süreçlerine geçilmiş, Java ve Rest servis mimarileri kullanılarak verilerin alınacağı, kontrol ve dağıtımının gerçekleştirileceği servisler, tasarımlara sadık kalınarak yazılmıştır. Sonrasında, paydaşların adaptasyonu ve denemeleri için test ortamları kurularak paydaşlara açılmıştır. Paydaşların adaptasyonunu kolaylaştırmak için teknik kullanım dokümanı ve örnek istemci (client) uygulaması hazırlanmış ve taraflar ile paylaşılmıştır. Ayrıca gerek test gerekse uygulama döneminde paydaşlara telefon ve mail desteği sağlanmış, sorunlarına çözümler üretilmiştir. Uygulama 01.01.2016 tarihinden beri aktif olarak çalışmaktadır.

❖ Gün İçi Piyasası (GİP) ile Dengeleme Güç Piyasası (DGP) Entegrasyonu Projesi

❖ Gün Öncesi Piyasası'nda teklif girişleri ile gerçekleşme zamanı arasında maksimum otuzaltı saate varan boşluğu doldurmak ve en önemlisi katılımcılara gerçek zamandan iki saat öncesine kadar kendilerini dengeleyebilecekleri yeni bir piyasa fırsatı oluşturmak amacıyla Gün İçi Piyasası kurulmuştur. Gün İçi Piyasasının tasarımı ve yazılımı tamamen yerli imkanlar ile geliştirilmiş ve kodları kendi mühendislerimiz tarafından yazılmıştır. Gün İçi Piyasası Yazılımı ülkemiz elektrik piyasası şartlarına ve paydaşlarına özgü tasarlanmıştır. Bu sebeple teminat mekanizması ve Dengeleme Güç Piyasası süreçleri yeniden ele alınmıştır.

Gün İçi Piyasası ile Dengeleme Güç Piyasası Entegrasyonu Projesi kapsamında;

Piyasa katılımcılarının GİP ticareti ile ilişkili DGP işlemlerini yapabilmesi ve Dengeleme Güç Piyasası İşletmecisi' nin (MYTM) de bu değişiklikleri izleyebilmesi için gerekli olan geliştirmeler tamamlanmıştır.

Bu kapsamda Piyasa Katılımcısı tarafında;

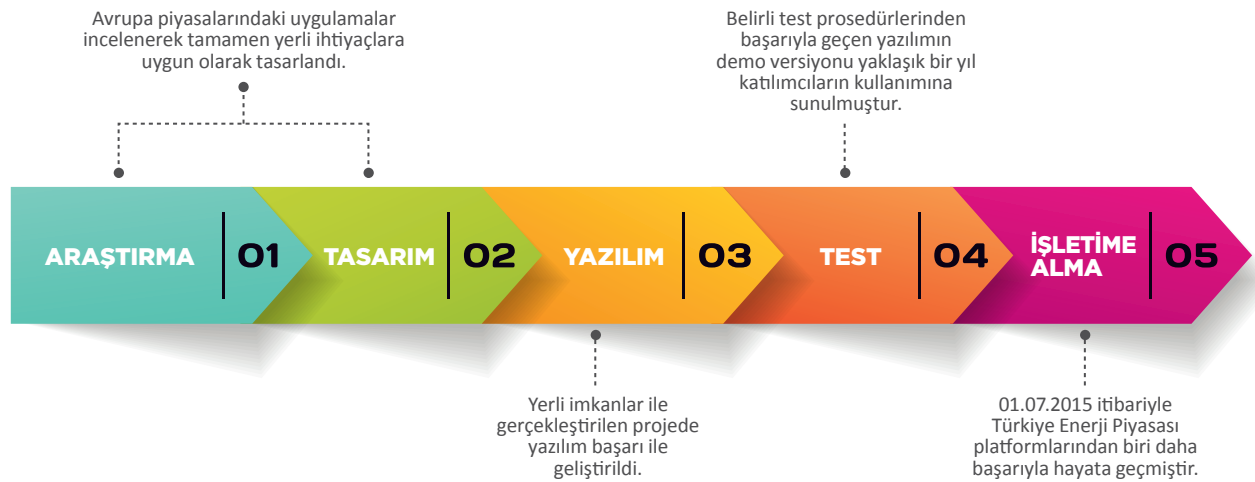
- GİP Ticareti Sonucu KGÜP Dengeleme
- GİP Gerekçeli Fiyat Saatlik Teklif Güncelleme

Dengeleme Güç Piyasası İşletmecisi (MYTM) tarafında;

- KGÜP Değişiklikleri İzleme
- YAL-YAT Miktar Değişiklikleri İzleme

ekranları geliştirilmiştir.

Ayrıca Gün İçi Piyasası Günlük Uzlaştırması, Piyasa İşletim Ücreti (PiU) Hesap Metodolojisi, Dengesizlik Uzlaştırması, Uzlaştırma Bildirim Ekranları ve Raporlama Ekranları ile ilgili gerekli düzenlemeler yapılmıştır.



Ölçüm Noktası Tanımlama Projesi

❖ Serbest Tüketici Yönetmeliği'ndeki değişiklik kapsamında serbest tüketici kayıtları, konfigürasyonları, tüketim verileri ve serbest tüketici hareketleri işlemlerinde tekil kodların oluşturulması ve işlemlerin bu tekil kodlar üzerinden yürütülerek kayıt karışıklığının ve mükerrer kayıtların önüne geçilmesi amaçlanmaktadır.

işlemleri ve hayat döngüsü oluşturulup, Ölçüm Noktası kavramının tasarlanması ve gerekli web servis, veri tabanı ve ekranların geliştirilmesi için çalışması yapılmıştır. Bu çalışmalar ile ilgili ekranlar ve servisler yazılmış olup son kullanıcılara telefon/mail desteği sağlanmıştır.

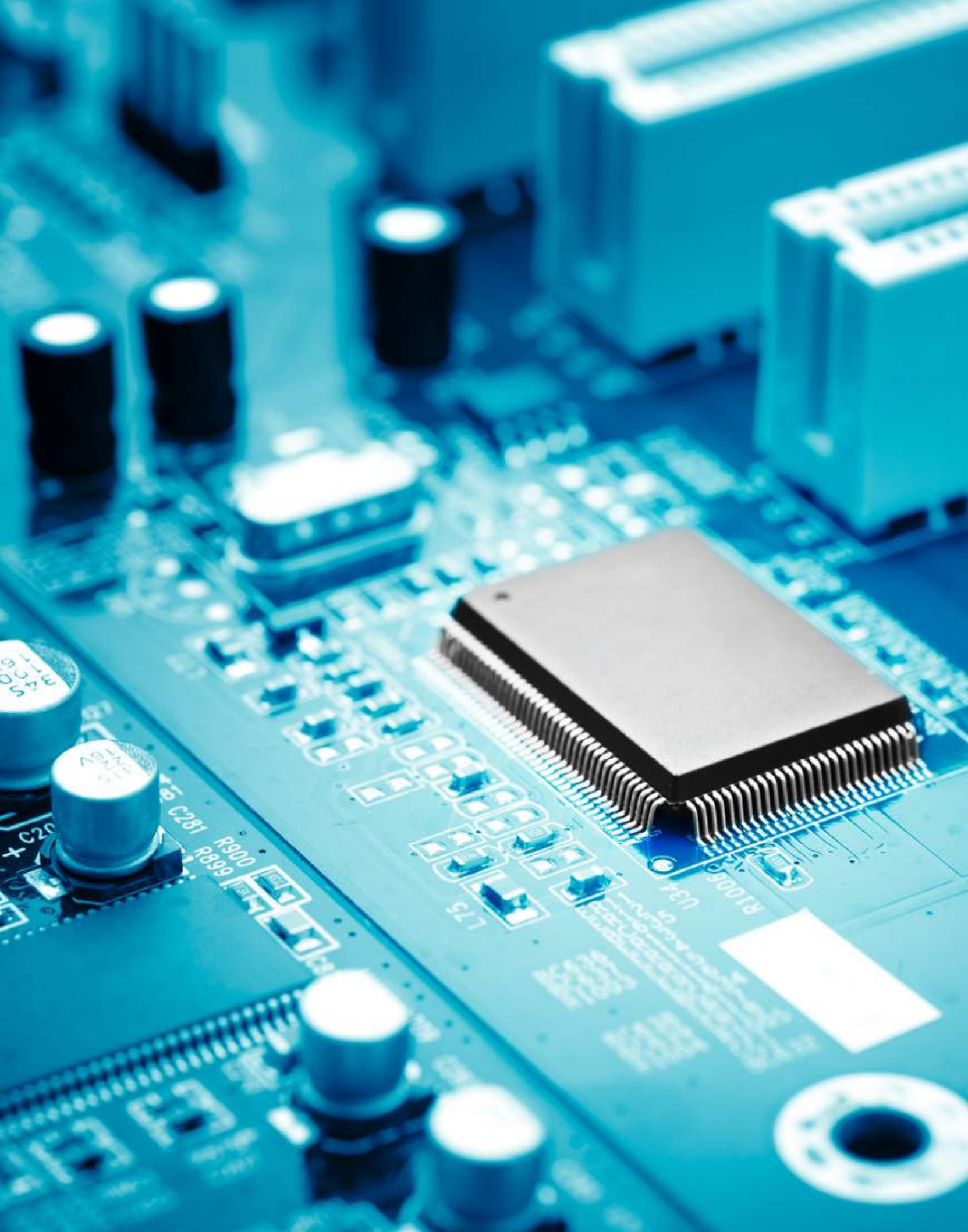
Uzlaştırma hesaplarının tek Uzlaştırmaya Esas Veri Çekiş Birimi (UEVÇB) üzerinden yapılabilmesi için çalışmalar tamamlanmıştır. Veri tabanında yapılan iyileştirme çalışmaları ile veri tabanı boyutu %50'ye yakın küçültülerek daha efektif bir depolama yönetimi gerçekleştirilmiştir. Serbest Tüketici Yönetmeliği değişikliği kapsamında Serbest Tüketiciler için Ölçüm Noktası

Takasbank İşlemlerinin Merkezileştirilmesi

❖ Takasbank bağlantısı ve servislerinin MMS sistemi ile bağlantılı olması, EPIAŞ yazılımlarının Takasbank işlemlerinde zorluklara neden oluyor, müdahale ve idame noktasında sıkıntılar oluştuyordu.

Teminat noktası oluşturularak denge-sizlik teminatı, risk teminatı ve diğer işlemlerin de bakımı, geliştirilmesi ve güncellenmesi kolay, aynı zamanda esnek bir iletişim ortamı sağlanmış oldu.

EPIAŞ-Takasbank senkronizasyon işlemleri için ilgili tüm servisler şirket bünyesinde yazılarak merkezi hale getirildi. Bu sayede EPIAŞ bünyesindeki tüm uygulamalar için merkezi bir Takas ve





"FREE," "ORGANIC," "EDITORIAL" OR "NATURAL" LISTINGS ON SEARCH ENGINES.
LISTINGS ON SEARCH ENGINES. ALL MAJOR SEARCH ENGINES HAVE A "FREE" LISTING.
SEO STANDS FOR "SEARCH ENGINE OPTIMIZATION" IT IS THE ART

¥
¥
¥
€
€





Finansal Durum ❧

Bilanço



EPIAŞ'ın 31.12.2015 tarihli
özet bilançosu Türk Lirası cinsinden
aşağıdaki tabloda sunulmuştur.

AKTİF (VARLIKLAR)		PASİF (KAYNAKLAR)	
1- DÖNEN VARLIKLAR	1.408.217.116	3- KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	1.380.222.559
A- Hazır Değerler	62.062.663	A- Mali Borçlar	-
1- Kasa	-	B- Ticari Borçlar	83.603.146
2- Bankalar	62.062.663	1- Piyasa Faaliyetlerinden Doğan Ticari Borçlar	80.590.200
a) Takasbank	33.787.682	2- Diğer Ticari Borçlar	3.012.947
b) Diğer Ticari Bankalar	28.274.981	C- Diğer Borçlar	95.631
B- Menkul Kıymetler	-	D- Alınan Avanslar	1.295.531.680
C- Ticari Alacaklar	54.786.039	1- Alınan Sipariş Avansları	1.295.531.680
1- Piyasa Faaliyetlerinden Doğan Ticari Alacaklar	54.705.682	E- Yıllara Yaygın İnşaat ve Onarım Hakedişleri	-
2- Diğer Ticari Alacaklar	1.101	F- Ödenecek Vergi ve Diğer Yükümlülükler	992.101
3- Verilen Depozito ve Teminatlar	79.255	G- Borç ve Gider Karşılıkları	-
D- Diğer Alacaklar	14.535	H- Gelecek Aylara Ait Gelirler ve Gider Tahakkukları	-
E- Stoklar	1.287.637.747	I- Diğer Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar	-
1- Piyasa Faaliyetli ile İlgili Verilen Sipariş Avansları	1.287.628.587	4- UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	-
2- Diğer Sipariş Avansları	9.160	A- Mali Borçlar	-
F- Yıllara Yaygın İnşaat ve Onarım Maliyetleri	-	B- Ticari Borçlar	-
G- Gelecek Aylara Ait Giderler ve Gelir Tahakkuk	1.435.098	C- Diğer Borçlar	-
H- Diğer Dönen varlıklar	2.281.034	D- Alınan Avanslar	-
2- DURAN VARLIKLAR	27.976.124	E- Borç ve Gider Karşılıkları	-
A- Ticari Alacaklar	-	F- Gelecek Yıllara Ait Gelirler ve Gider Tahakkukları	-
B- Diğer Alacaklar	-	G- Diğer Uzun Vadeli Yabancı Kaynaklar	-
C- Mali Duran Varlıklar	-	5- ÖZKAYNAKLAR	55.970.680
D- Maddi Duran Varlıklar	6.401.613	A- Ödenmiş Sermaye	61.572.770
1- Demirbaşlar	8.291.407	B- Sermaye Yedekleri	-
2- Birikmiş Amortismanlar (-)	1.889.793	C- Kar Yedekleri	-
E- Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14.948.793	D- Geçmiş Yıllar Karları	-
1- Haklar	15.524.744	E- Geçmiş Yıllar Zararları (-)	-
2- Özel Maliyetler	222.972	F- Dönem Net Karı	-5.602.090
3- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	382.465		
4- Birikmiş Amortismanlar (-)	1.181.388		
F- Özel Tükenmeye Tabi Varlıklar	-		
G- Gelecek Yıllara Ait Giderler ve Gelir Tahakkuk	6.625.718		
H- Diğer Duran Varlıklar	-		
AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI	1.436.193.240	PASİF (KAYNAKLAR) TOPLAMI	1.436.193.240

Bilançonun aktifinde yer alan;

- Hazır değerlerin tamamı banka hesaplarımızda olup 33.787.683 TL'si Kasım 2015 tarihinde uzlaştırma sonucu piyasa katılımcılarından tahsil edilen ve 31.12.2015 tarihinde vadesi gelen katılımcılara ödemeleri yapıldıktan sonra kalan Takasbank bakiyesidir. Diğer ticari bankalarda yer alan 28.274.981 TL, işletme sermayesi ihtiyaçları için kullanılmakta olup 28.251.405 TL'si ise vadeli mevduat hesabında değerlendirilmekte ve 23.576 TL'si ise vadesiz mevduat hesaplarında tutulmaktadır.

- Ticari Alacakların, 54.705.682 TL'si piyasa katılımcılarının yaptıkları işlemler sonucu Kasım 2015 dönemine ait uzlaştırma neticesinde 31.12.2015 tarihinde tahsil edilmeyen fatura tutarı olup bir sonraki ay tahsil edilecek tutarlardır. İşleyişte piyasa uzlaştırma işlemleri dönemsel olarak gerçekleşmektedir. Piyasa nezdinde gerçekleşen avans ve dengesizlik işlemleri faturalandırılırken uzlaştırmaya konu dönem temel alınarak yapılır. Ancak dönemin sonunda yapılan işlemlere ait ödemeler bir sonraki ayın başında yapılmakta ve tahsilatın yapıldığı gün kayıt altına alınmaktadır. Bunun bir sonucu olarak, uzlaştırmada hesaplanan alacak tutarı bir sonraki ay tahsil edilmektedir. Kalan 80.356 TL'lik tutar verilen depozito ve teminat ile diğer ticari alacaklardan oluşmaktadır.

- Diğer alacaklar Aralık 2015 ayına ilişkin Asgari Geçim İndirimi alacağından oluşmaktadır.

- EPİAŞ'ın satışları, verimliliği, gelir yaratma kapasitesi, kârlılığı, borç/öz kaynak oranı ve benzeri konularda ileriye dönük riskleri bulunmamaktadır. Bilançonun aktifinde bulunan piyasa işlemlerine ait alacakların tahsil

riski; Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği 132/E madde- sinin 5. Fıkra (f) bendi uyarınca; EPİAŞ tahsil edemediği tutarlarını "Teminat tutarının piyasa katılımcısının Piyasa İşletmecisine olan tüm muaccel borç- larını karşılamaması durumunda, eksik olan kısım süresinde ödenmeyen ala- caklar payı adı altında diğer piyasa katılımcılarına sıfır bakiye düzeltme katsayısı oranında yansıtılır." hükmü gereğince bulunmamaktadır. Bu yönet- meliğe göre EPİAŞ'ın piyasaya ilişkin alacakları garanti altına alınmış olup tahsilat riski minimum düzeydedir.

- Stoklar kaleminin 1.287.628.587 TL'lik tutarı Aralık 2015 ayı içerisinde yapılan işlemler karşılığı katılımcılara verilen sipariş avansından, 9.160 TL'lik tutarı ise işletme harcamaları için verilen sipariş avansından oluşmaktadır.

- Gelecek Aylara Ait Giderler ve Gelir Tahakkukları olan 1.435.098 TL, Aralık ayına ilişkin yapılan işlemlerin uzlaştırmasının Ocak ayı içerisinde yapıl- masından kaynaklı Aralık ayına ilişkin tahakkuk eden piyasa işletim ücretidir. Muhasebenin dönemsellik ilkesi gereği gelir tahakkuk ettirilmektedir.

- Diğer dönen varlıklar kalemindeki 1.800.156 TL devreden KDV, 480.878 TL ise stopaj vergisidir.

- Maddi duran varlık ve maddi olma- yan duran varlık kaleminin 18.471.831 TL tutarındaki kısmı TEİAŞ tarafından EPİAŞ'a aynı sermaye olarak aktarılan varlıklardan; kalan kısmı ise daha önce yatırımlar tablosunda belirtilen duran varlıklardan oluşmaktadır. Yüksek teknoloji yatırımları ve demirbaşlar sebebiyle ayrılan amortisman tutarı 1.889.793 TL, lisans, yazılım ve özel maliyetlere ilişkin ayrılan amortisman tutarı ise 1.181.388

TL olup maddi ve maddi olmayan duran varlıkları azaltıcı yönde etki etmektedir.

- Şirketimiz merkez ofisi iki yıllık kirası peşin ödenerek kiralanmıştır. Muhasebenin dönemsellik ilkesi gereği 2016 ve 2017 yıllarına tekabül eden yirmi aylık 5.611.480 TL tutarındaki kira gideri gelecek yıllara ait giderler altında aktifleştirilmiştir. Konu hesapta kalan 1.014.238 TL ise sigorta, abonelikler, bilişim bakım onarım giderlerinden oluşmaktadır.

Bilançonun pasifinde yer alan;

- Ticari borçlar kaleminin 83.603.146 TL olup bu tutarın 80.590.200 TL'si iki nedenden kaynaklanmaktadır:

- Kasım 2015 dönemi uzlaştırması sonucu alacaklı olan firmalara ödeme vadesinin gelmemesi nedeniyle yapıla- mayan ancak vadesi geldiğinde yapılacak olan borçlardan, ve

- Piyasa katılımcılarının yaptıkları işlemler sonucu Kasım 2015 dönemine ait uzlaştırma neticesinde 31.12.2015 tarihinde ödenmeyen fatura tutarları olup bir sonraki ay ödenen tutarlardır. İşleyişte piyasa uzlaştırma işlemleri dönemsel olarak gerçekleşmektedir. Piyasa nezdinde gerçekleşen avans ve dengesizlik işlemleri faturalandırılırken uzlaştırmaya konu dönem temel alınır. Ancak dönemin sonunda yapı- lan işlemlere ait ödemeler bir sonraki ayın başında yapılmakta ve ödemenin yapıldığı gün kayıt altına alınmaktadır.

- Diğer ticari borçlarda yer alan 3.012.947 TL tutar ise şirketin faali- yetlerinde kullanılmak üzere yapılan ve vadesi henüz gelmemiş borçlardan oluşmaktadır.

• Diğer borçlar kalemindeki 95.631 TL'lik tutar Aralık ayında personele yapılan aynî yardımların 2016 yılında fatura-landırılmasından kaynaklanmaktadır.

• Alınan sipariş avansları kalemindeki 1.295.531.680 TL'lik tutar, Aralık 2015

içerisinde yapılan işlemler karşılığı katılımcılardan alınan sipariş avanslarından oluşmaktadır.

• Ödenecek vergi ve diğer yükümlülükler kaleminde yer alan 992.101 TL'lik tutar, Aralık 2015 dönemine ait stopaj, damga

vergi, tevkifat nedeniyle ödenen vergi ve sigorta prim tahakkukundan kaynaklanmaktadır.

Gelir Tablosu

EPİAŞ'ın 31.12.2015 tarihli özet gelir tablosu Türk Lirası cinsinden aşağıdaki tabloda sunulmuştur.

A- BRÜT SATIŞLAR		5.569.127.057
1- Yurt İçi Satışlar	5.569.127.057	
a) Piyasa İşletim Faaliyetinden Doğan Gelirler	5.568.791.800	
b) Diğer Gelirler	335.258	
B- SATIŞ İNDİRİMLERİ (-)		45.066.801
C- NET SATIŞLAR		5.524.060.256
D- SATIŞLARIN MALİYETİ (-)		5.522.704.337
1- Piyasa İşletim Faaliyetinden Doğan Maliyetler	5.517.667.221	
2- Diğer Hizmet Maliyeti	5.037.116	
BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI		1.355.919
E- FAALİYET GİDERLERİ (-)		10.389.673
FAALİYET KARI VEYA ZARARI		-9.033.754
F- DİĞER FAALİYETLERDEN OLAĞAN GELİRLER VE KARLAR		2.874.837
G- DİĞER FAALİYETLERDEN OLAĞAN GİDER VE ZARARLAR (-)		157.706
H- FİNANSMAN GİDERLERİ (-)		
OLAĞAN KAR VEYA ZARAR		-6.316.623
I- OLAĞANDIŞI GELİR VE KARLAR		730.450
J- OLAĞANDIŞI GİDER VE ZARARLAR (-)		15.917
DÖNEM KARI VEYA ZARARI		-5.602.090
K- DÖNEM KARI VERGİ VE DİĞER YASAL YÜKÜMLÜLÜKLER KARŞILIKLARI (-)		
DÖNEM NET KARI VEYA ZARARI		-5.602.090

Gelir tablosunda yer alan;

- Satış indirimleri kalemi, Brüt satışların 5.568.791.800 TL'si elektrik enerjisi ve hizmet satışlarından, diğer gelir kalemleri altında yer alan 335.258 TL ise 6111 ve 5510 sayılı kanunlar ile yemek çeklerine ilişkin iskontodan oluşmaktadır.

- Satış indirimleri kalemi, 2015 hesap döneminde Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği 132/E maddesinin 5. Fıkra (f) bendi "Teminat tutarının piyasa katılımcısının Piyasa İşletmecisine olan tüm muaccel borçlarını karşılamaması durumunda, eksik olan kısım süresinde ödenmeyen alacaklar payı adı altında diğer piyasa katılımcılarına sıfır bakiye düzeltme katsayısı oranında yansıtılır." hükmü gereğince işlem yapılmasından kaynaklanmıştır. Piyasa katılımcılarından hesap dönemi içerisinde "ödenmeyen alacak payı" adı altında tahsil edilen tutarlar, daha önce piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilmiş ancak tahsil edilememiş tutarı ihtiva etmektedir. Bu tutarlar tekrar diğer katılımcılara tahakkuk ettirilerek tahsilatı gerçekleştiğinden gelir kalemi içerisinde iki kez yer almaktadır. Mükerrer gelir oluşmaması ve net satış hasılatına ulaşabilmek için ödenmeyen alacak payı kadar tutar indirim konusu yapılmıştır.

- Satışların maliyetinin 5.517.667.221 TL'lik tutarı elektrik enerji maliyeti, 5.037.116 TL'si ise genel yönetim kapsamında olmayan personel giderlerinden oluşmaktadır.

- Faaliyet gideri kaleminde yer alan 10.389.673 TL'lik kısmı faaliyet giderleri; amortismanlar, bina kira, aidat, işletme, mahkeme harçları, yönetim grubundaki personel ve sair diğer faaliyet giderlerinden oluşmaktadır.

- Diğer faaliyetlerden olağan gelir ve kârlar da yer alan 2.874.837 TL'lik tutarın 346.693 TL'si kur karından kalan 2.528.144 TL'si ise faiz gelirinden kaynaklanmaktadır.

- Diğer faaliyetlerden olağan gider ve zarar kalemindeki 157.706 TL kur zararından kaynaklanmaktadır.

- Olağan dışı gelir ve kârlar kalemindeki 730.450 TL'lik tutarın 667.132 TL'si kuruluş esnasında sermaye hesabının açıldığı Aralık 2014 dönemi ile tescil tarihimiz olan 12.03.2015 tarihleri arasında nakdi sermayenin değerlendirilmesinden kaynaklanan nema tutarıdır. Kalan 63.317 TL'lik tutar ise diğer çeşitli olağandışı gelirlerden oluşmaktadır.

- Diğer olağan dışı gider ve zararlar hesabında yer alan tutarın 15.606 TL'si kanunen kabul edilmeyen gider, kalan 322 TL'lik kısmı ise yuvarlama farklarından oluşmaktadır.

Sonuç olarak 2015 yılı faaliyetlerinden toplamda 5.602.090 TL tutarında zarar oluşmuştur. Şirketin sermayesinin karşılıksız kalması ve borca batık olma durumu söz konusu değildir.

EPİAŞ kuruluş tarihinden piyasa işletim lisansı alana kadar bir çok maliyete katlanmış olup, bu süre zarfında faiz, 6111 ve 5510 sayılı kanunlardan kaynaklı gelir elde etmiştir. Bu gelirlerimiz o döneme ait giderleri karşılayamamıştır.

Piyasa işletim lisansı alındıktan sonra Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 10.09.2015 tarihli toplantısında alınan 5781-3 Sayılı Kurul Kararında "Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin (EPİAŞ) 01.09.2015 tarihinde başlayacağı piyasa işletim faaliyeti ile ilgili olarak 01.09.2015-31.12.2015 tarihleri için gelir tavanını 5.770.000 TL olarak belirlenmiş ancak bu tutar da sözkonusu dönemdeki

giderlerimizi karşılamamıştır.

EPDK, yayınladığı Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğine istinaden "Yatırılan Sermayenin Fırsat Maliyeti", "Öngörülen İşletme Gideri" ve "ARGE" harcama tutarları ile 2015 yılı "Kuruluş Örgütlenme Giderlerinden" zorunlu oldukları tespit edilenleri dikkate alarak, 2016 yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanını (PİGT) 30.12.2015 tarih ve 5999-1 numaralı kurul kararıyla 81.264.538 TL olarak belirlemiştir.

Sonuç olarak sadece EPDK'nın belirlediği piyasa işletim gelir tavanı kapsamında 2016 yılında aylık 6.772.045 TL gelir elde edileceği ve diğer gelirlere ilişkin bütçe öngörülerini dikkate alındığında 2016 yılı 2. çeyrekte 2015 yılında oluşan zararın telafi edileceği tahmin edilmekte ve 2016 yılının makul bir kârla sonuçlanacağı beklenmektedir.

2015 yılı hesap döneminde zarar oluştuğundan dolayı kâr payı dağıtımı öngörülmemektedir

Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Faydalar

EPİAŞ Yönetim Kurulu üyelerine 2015 yılında kişi başı aylık net 2.737,00 TL huzur hakkı ödemesi yapılmıştır. Üst düzey yönetici olarak tanımlanan Genel Müdür, Direktörler ve Hukuk Müşavirine ödenecek ücret, ikramiye ve sosyal yardımlar Yönetim Kurulu tarafından belirlenmektedir.

2015 yılında EPİAŞ Yönetim Kurulu Üyeleri ile Genel Müdür, Direktörler ve Hukuk Müşavirine huzur hakkı, ücret ve ikramiye harcırah ve sosyal yardım olarak net 1.054.569,85 TL ödeme yapılmıştır.







▲ 63.05 ▲ 0.37
▼ 56.45

Riskler ve Yönetim Organının Değerlendirmesi

❖ Risk Yönetimi Müdürlüğü'nün görevi; risklerin erken saptanması, ölçülmesi ve yönetilmesine yönelik strateji ve politikaları belirleyerek, etkin bir risk yönetimi sistemi tesis etmek ve bu sisteme uyulmasını sağlamaktır. Bu çerçevede, Şirketin varlığını, gelişimini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve risklerin yönetilmesi hedeflenmektedir. Bu faaliyetleri yerine getirirken, ulusal ve uluslararası mevzuat, standart ile uygulamalar dikkate alınarak paydaşlara güven veren dinamik bir risk yönetim sistemi amaçlanmaktadır. Risk yönetimi sistemi faaliyet koşullarındaki değişimlere bağlı olarak Müdürlük tarafından yılda en az bir kez gözden geçirilecektir.

Faaliyet döneminde, belirlenen hedefler doğrultusunda Şirketin risk yönetim sisteminin oluşturulması için ulusal ve uluslararası risk yönetimi standartları ve uygulamaları incelenmiştir. Bu kapsamda "Riskin Erken Saptanması Komitesi Görev ve Çalışma Esasları Hakkında Yönerge" hazırlanmış ve Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Yönetim Kurulu'na sunulmak üzere, EPİAŞ Risk Yönetim Politikası Yönergesi Taslağı hazırlanmıştır.

EPİAŞ'ın Risk Yönetim Sisteminin ISO 31000 Risk Yönetimi, ISO 22301 İş Sürekliliği Yönetim Sistemi ve ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi Standartlarına uygunluğunun sağlanması planlanmaktadır. Bu kapsamda, iş süreçlerinin tanımlanması, sahiplerinin atanması, bu süreçlere yönelik tehdit ve zayıflıkların belirlenmesi, söz konusu tehdit ve zayıflıkların gizlilik, bütünlük ve erişilebilirlik anlamında iş etkilerinin hesaplanması, risk kararının verilmesi (kontrol, kabul, aktarma veya kaçınma), risk izleme ve kontrol çalışmaları için Şirket içi birimlerle toplantılar düzenlenmiştir. Risk Yönetimi Müdürlüğü'nce yapılan risk analiz ve değerlendirme raporları iki ayda bir Yönetim Kurulu'na sunulacaktır.

Diğer taraftan, muadil kuruluşların uygulamaları da dikkate alınarak "İş Sürekliliği ve Felaket Kurtarma Planı" çalışmaları ilgili Müdürlük tarafından yürütülmektedir.

Diğer Hususlar

Şirketin yıl içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri çerçevesinde yaptığı harcamalar bulunmamaktadır.

Daha önce olağan veya olağanüstü genel kurul düzenlenmemiştir. Bu bağlamda genel kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediğine ve hedeflere ulaşıp ulaşılmadığına ilişkin değerlendirme yapılmamıştır.

Hesap dönemi içerisinde herhangi bir özel denetim ve kamu denetimi gerçekleştirilmemiştir.

The image is a digital composition with a blue and white color palette. At the center is a world map, primarily showing North and South America, with a network of white lines and dots overlaid, suggesting global connectivity or data flow. The background is filled with a grid of numbers and text, including the words 'Volume' and 'Time' in a large, stylized font. Various stock market symbols and codes are visible, such as '+EO', 'IDGH', 'EJ+EO', and 'LS'. The bottom of the image features a city skyline at night, with several tall buildings illuminated with lights. The overall aesthetic is high-tech and data-driven.





Ekler 
Ayrıntılı Bilanço
Ayrıntılı Gelir Tablosu

Ayrıntılı Bilanço

EPİAŞ'ın 31.12.2015 tarihli ayrıntılı bilançosu
Türk Lirası cinsinden aşağıdaki tabloda sunulmuştur.

EPİAŞ PİYASA İŞLETMELERİ A.Ş. 12.03.2015 - 31.12.2015 TARİHLİ BİLANÇOSU

AKTİF (VARLIKLAR)		PASİF (KAYNAKLAR)	
I - DÖNEN VARLIKLAR		III-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	
A-Hazır Değerler	62.062.663,41	A-Mali Borçlar	0,00
1-Kasa	0,00	1-Banka Kredileri	0,00
2-Alınan Çekler	0,00	2-Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	0,00
3-Bankalar	62.062.663,41	3-Ertelenmiş Finansal Kiralama Borçlanma Mal (-)	0,00
4-Verilen Çekler ve Ödeme Emirleri (-)	0,00	4-Uzun Vadeli Kredilerin Anapara Taksitleri ve Faizleri	0,00
5-Diğer Hazır Değerler	0,00	5-Tahvil, Anapara, Borç Taksit ve Faizleri	0,00
B-Menkul Kıymetler	0,00	6-Çıkarılmış Bonolar ve Senetler	0,00
1-Hisse Senetleri	0,00	7-Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler	0,00
2-Özel Kesim Tahvil, Senet ve Bonoları	0,00	8-Menkul Kıymetler İhraç Farkı (-)	0,00
3-Kamu Kesimi Tahvil, Senet ve Bonoları	0,00	9-Diğer Mali Borçlar	0,00
4-Diğer Menkul Kıymetler	0,00	B-Ticari Borçlar	83.603.146,49
5-Menkul Kıymetler Değer Düşüklüğü Karş (-)	0,00	1-Satıcılar	83.603.146,49
C-Ticari Alacaklar	54.786.039,10	2-Borç Senetleri	0,00
1-Alıcılar	54.706.783,74	3-Borç Senetleri Reeskontu (-)	0,00
2-Alacak Senetleri	0,00	4-Alınan Depozito ve Teminatlar	0,00
3-Alacak Senetleri Reeskontu(-)	0,00	5-Diğer Ticari Borçlar	0,00
4-Verilen Depozito ve Teminatlar	79.255,36	C-Diğer Borçlar	95.631,31
5-Kazanılmamış Finansal Kiralama Faiz Gelir (-)	0,00	1-Ortaklara Borçlar	0,00
6-Diğer Ticari Alacaklar	0,00	2-İştiraklere Borçlar	0,00
7-Şüpheli Ticari Alacaklar	0,00	3-Bağlı Ortaklıklara Borçlar	0,00
8-Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı (-)	0,00	4-Personele Borçlar	95.162,49
D-Diğer Alacaklar	14.534,93	5-Diğer Çeşitli Borçlar	468,82
1-Ortaklardan Alacaklar	0,00	6-Diğer Borç Senetleri Reeskontu (-)	0,00
2-İştiraklerden Alacaklar	0,00	D-Alınan Avanslar	1.295.531.680,25
3-Bağlı Ortaklıklardan Alacaklar	0,00	1- Alınan Sipariş Avansları	1.295.531.680,25
4-Personelden Alacaklar	0,00	2- Alınan Diğer Avanslar	0,00
5-Diğer Çeşitli Alacaklar	14.534,93	E-Yıllara Yaygın İnşaat ve Onarım Hakedişleri	0,00
6-Diğer Alacak Senetleri Reeskontu (-)	0,00	1-Yıllara Yaygın İnşaat ve Onarım Hakediş Bedelleri	0,00
7-Şüpheli Diğer Alacaklar	0,00	2-Yıllara Yaygın İnşaat Enflasyon Düzeltme Hesabı	0,00
8-Şüpheli Diğer Alacaklar Karşılığı (-)	0,00	F-Ödenecek Vergi ve Diğer Yükümlülükler	992.101,39
E-Stoklar	1.287.637.746,84	1-Ödenecek Vergi ve Fonlar	662.336,72
1-İlk Madde ve Malzeme	0,00	2-Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	329.764,67
2-Yarı Mamüller-Üretim	0,00	3-Vadesi Geçmiş Ertelenmiş veya	0,00
3-Mamüller	0,00	Taksitlendirilmiş Vergi ve Diğer Yükümlülükler	0,00
4-Ticari Mallar	0,00	4-Ödenecek Diğer Yükümlülükler	0,00
5-Diğer Stoklar	0,00	G-Borç ve Gider Karşılıkları	0,00
6-Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı (-)	0,00	1-Dönem Kârı Vergi ve Diğer Yasal	0,00
7-Verilen Sipariş Avansları	1.287.637.746,84	Yükümlülük Karşılıkları	0,00
F-Yıllara Yaygın İnşaat ve Onarım Maliyetleri	0,00	2-Dönem Kârının Peşin Ödenen Vergi	0,00
1-Yıllara Yaygın İnşaat ve Onarım Maliyetleri	0,00	ve Diğer Yükümlülükleri(-)	0,00
2-Yıllara Yaygın İnşaat Enflasyon Düzeltme Hes	0,00	3-Kıdem Tazminatı Karşılığı	0,00
3-Taşeronlara Verilen Avanslar	0,00	4-Maliyet Giderleri Karşılığı	0,00
G-Gelecek Aylara Ait Giderler ve Gelir Tahakkuk	1.435.097,54	5-Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	0,00

AKTİF (VARLIKLAR)		PASİF (KAYNAKLAR)	
1-Gelecek Aylara Ait Giderler	0,00	H-Gelecek Aylara Ait Gelirler ve Gider Tahakkukları	0,00
2-Gelir Tahakkukları	1.435.097,54	1-Gelecek Aylara Ait Gelirler	0,00
H-Diğer Dönen Varlıklar	2.281.033,79	2-Gider Tahakkukları	0,00
1- Devreden KDV	1.800.156,27	I-Diğer Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar	0,00
2-İndirilecek KDV	0,00	1-Hesaplanan KDV	0,00
3-Diğer KDV	0,00	2-Diğer KDV	0,00
4-Peşin Ödenen Vergiler ve Fonlar	480.877,52	3-Merkez ve Şubeler Cari Hesabı	0,00
5- İş Avansları	0,00	4-Sayım ve Tesellüm Fazlaları	0,00
6-Personel Avansları	0,00	5-Diğer Çeşitli Yabancı Kaynaklar	0,00
7-Sayım ve Tesellüm Noksanları	0,00		
8-Diğer Çeşitli Dönen Varlıklar	0,00		
9-Diğer Çeşitli Dönen Varlıklar Karş. (-)	0,00		
DÖNEN VARLIKLAR TOPLAMI	1.408.217.115,61	KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR TOPLAMI	1.380.222.559,44
II -DURAN VARLIKLAR		IV -UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	
A-Ticari Alacaklar	0,00	A-Mali Borçlar	0,00
1-Alıcılar	0,00	1-Banka Kredileri	0,00
2-Alacak Senetleri	0,00	2-Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	0,00
3-Alacak Senetleri Reeskontu(-)	0,00	3-Ertelenmiş Finansal Kiralama Borçlanma Mal. (-)	0,00
4-Kazanılmamış Finansal Kiralama Faiz Gelir (-)	0,00	4-Çıkarılmış Tahviller	0,00
5-Verilen Depozito ve Teminatlar	0,00	5-Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler	0,00
6-Şüpheli Alacaklar Karşılığı(-)	0,00	6-Menkul Kıymetler İhraç Farkı (-)	0,00
B-Diğer Alacaklar	0,00	7-Diğer Mali Borçlar.	0,00
1-Ortaklardan Alacaklar	0,00	B-Ticari Borçlar	0,00
2-İştiraklerden Alacaklar	0,00	1-Satıcılar	0,00
3-Bağlı Ortaklıklardan Alacaklar	0,00	2-Borç Senetleri	0,00
4-Personelden Alacaklar	0,00	3-Borç Senetleri Reeskontu (-)	0,00
5-Diğer Çeşitli Alacaklar	0,00	4-Alınan Depozito ve Teminatlar	0,00
6-Diğer Alacak Senetleri Reeskontu (-)	0,00	5-Diğer Ticari Borçlar	0,00
7-Şüpheli Diğer Alacaklar Karşılığı (-)	0,00	C-Diğer Borçlar	0,00
C-Mali Duran Varlıklar	0,00	1-Ortaklara Borçlar	0,00
1-Bağlı Menkul Kıymetler	0,00	2-İştiraklere Borçlar	0,00
2-Bağlı Menkul Kıym. Değer Düşük. Karş (-)	0,00	3-Bağlı Ortaklıklara Borçlar	0,00
3-İştirakler	0,00	4-Diğer Çeşitli Borçlar	0,00
4-İştiraklere Sermaye Taahhütleri (-)	0,00	5-Diğer Borç Senetleri Reeskontu (-)	0,00
5-İştirakler Sermaye Payları Değer Düş.Karş (-)	0,00	D-Alınan Avanslar	0,00
6-Bağlı Ortaklıklar	0,00	1-Alınan Sipariş Avansları	0,00
7-Bağlı Ortaklıklara Sermaye Taahhütleri (-)	0,00	2-Alınan Diğer Avanslar	0,00
8-Bağlı Ortaklıklar Sermaye Payları	0,00	E-Borç ve Gider Karşılıkları	0,00
Değer Düşüklüğü Karşılığı(-)	0,00	1-Kıdem Tazminatı Karşılıkları	0,00
9-Diğer Mali Duran Varlıklar	0,00	2-Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	0,00
10-Diğer Mali Duran Varlıklar Karşılığı (-)	0,00	F-Gelecek Yıllara Ait Gelirler ve Gider Tahakkukları	0,00

AKTİF (VARLIKLAR)		PASİF (KAYNAKLAR)	
D-Maddi Duran Varlıklar	6.401.613,35	1-Gelecek Yıllara Ait Gelirler	0,00
1-Arazi ve Arsalar	0,00	2-Gider Tahakkukları	0,00
2-Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	0,00	G-Diğer Uzun Vadeli Yab. Kaynakl.	0,00
3-Binalar	0,00	1-Gelecek Yıllara Ertelenen veya Terkin Edilecek KDV	0,00
4-Tesis,Makine ve Cihazlar	0,00	2-Tesise Katılma Payları	0,00
5-Taşıtlar	0,00	3-Diğer Çeş. Uzun Vadeli Yab. Kayn.	0,00
6-Demirbaşlar	8.291.406,75	UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR TOPLAMI	0,00
7-Diğer Maddi Duran Varlıklar	0,00	V-ÖZ KAYNAKLAR	
8-Birikmiş Amortismanlar (-)	1.889.793,40	A-Ödenmiş Sermaye	61.572.770,00
9-Yapılmakta Olan Yatırımlar	0,00	1-Sermaye	61.572.770,00
10-Verilen Avanslar	0,00	2-Ödenmemiş Sermaye (-)	0,00
E-Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14.948.793,17	3-Sermaye Düzeltmesi Olumlu Fark.	0,00
1-Haklar	15.524.744,23	4-Sermaye Düzeltmesi Olumsuz Farkları (-)	0,00
2-Şerefiye	0,00	B-Sermaye Yedekleri	0,00
3-Kuruluş ve Örgütlenme Giderleri	0,00	1-Hisse Senedi İhraç Primleri	0,00
4-Araştırma ve Geliştirme Giderleri	0,00	2-Hisse Senedi İptal Karları	0,00
5-Özel Maliyetler	222.972,00	3-M.D.V. Yeniden Değerl. Artışl.	0,00
6-Finansal Kiralama Konusu Kıymetler	0,00	4-İştirakler Yeniden Değerleme Artışları	0,00
7-Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	382.464,54	5-Diğer Sermaye Yedekleri	0,00
8-Birikmiş Amortismanlar (-)	1.181.387,60	C-Kar Yedekleri	0,00
9-Verilen Avanslar	0,00	1-Yasal Yedekler	0,00
F-Özel Tükenmeye Tabi Varlıklar	0,00	2-Statü Yedekleri	0,00
1-Arama Giderleri	0,00	3-Olağanüstü Yedekler	0,00
2-Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	0,00	4-Diğer Kar Yedekleri	0,00
3-Diğer Özel Tükenmeye Tabi Varlıklar	0,00	5-Özel Fonlar	0,00
4-Birikmiş Tükenme Payları (-)	0,00	D-Geçmiş Yıllar Karları	0,00
5-Verilen Avanslar	0,00	1-Geçmiş Yıllar Karları	0,00
G-Gelecek Yıllara Ait Giderler ve Gelir Tahakkuk.	6.625.717,52	E-Geçmiş Yıllar Zararları (-)	0,00
1-Gelecek Yıllara Ait Giderler	6.625.717,52	1-Geçmiş Yıllar Zararları (-)	0,00
2-Gelir Tahakkukları	0,00	F-Dönem Net Karı (Zararı)	-5.602.089,79
H-Diğer Duran Varlıklar	0,00	1-Dönem Net Karı	0,00
1-Gelecek Yıllarda İndirilecek KDV	0,00	2-Dönem Net Zararı (-)	-5.602.089,79
2-Diğer KDV	0,00	ÖZ KAYNAKLAR TOPLAMI	55.970.680,21
3- Gelecek Yıllar İhtiyacı Stoklar	0,00		
4-Elden Çıkarılacak Stoklar ve Mad.Dur.Varlık.	0,00		
5-Peşin Ödenen Vergiler ve Fonlar	0,00		
6-Diğer Çeşitli Duran Varlıklar	0,00		
7-Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı (-)	0,00		
8-Birikmiş Amortismanlar (-)	0,00		
DURAN VARLIKLAR TOPLAMI	27.976.124,04	PASİF (KAYNAKLAR) TOPLAMI	1.436.193.239,65
AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI	1.436.193.239,65		



Ayrıntılı Gelir Tablosu

EPİAŞ'ın 12.03.2015-31.12.2015 tarihli ayrıntılı gelir tablosu Türk Lirası cinsinden aşağıdaki tabloda sunulmuştur.

EPİAŞ PİYASA İŞLETMELERİ A.Ş. 12.03.2015-31.12.2015 TARİHLİ AYRINTILI GELİR TABLOSU

A-BRÜT SATIŞLAR	5.569.127.057,30
1-Yurt İçi Satışlar	5.568.791.799,60
2-Yurt Dışı Satışlar	0,00
3-Diğer Gelirler	335.257,70
B-SATIŞ İNDİRİMLERİ (-)	45.066.801,26
1-Satıştan İadeler (-)	0,00
2-Satış İskontoları (-)	0,00
3-Diğer İndirimler (-)	45.066.801,26
C-NET SATIŞLAR	5.524.060.256,04
D-SATIŞLARIN MALİYETİ (-)	5.522.704.336,70
1-Satılan Mamüller Maliyeti (-)	0,00
2-Satılan Ticari Mallar Maliyeti (-)	0,00
3-Satılan Hizmet Maliyeti (-)	5.522.704.336,70
4-Diğer Satışların Maliyeti (-)	0,00
BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI	1.355.919,34
E-FAALİYET GİDERLERİ (-)	10.389.673,26
1-Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	0,00
2-Pazarlama, Satış ve Dağ. Giderleri (-)	0,00
3-Genel Yönetim Giderleri (-)	10.389.673,26
FAALİYET KARI VEYA ZARARI	-9.033.753,92
F-DİĞER FAALİYETLERDEN OLAĞAN GELİR VE KÂRLAR	2.874.836,94
1-İştiraklerden Temettü Gelirleri	0,00
2-Bağlı Ortaklıklardan Temettü Gelirleri	0,00
3-Faiz Gelirleri	2.528.143,94
4-Komisyon Gelirleri	0,00
5-Konusu Kalmayan Karşılıklar	0,00
6-Menkul Kıymet Satış Karları	0,00
7-Kambiyo Karları	346.693,00
8-Reeskont Faiz Gelirleri	0,00
9-Enflasyon Düzeltmesi Karları	0,00

10-Diğer Olağan Gelir ve Karlar	0,00
G-DİĞER FAALİYETLERDEN OLAĞAN GİDER VE ZARARLAR (-)	157.705,60
1-Komisyon Giderleri (-)	0,00
2-Karşılık Giderleri (-)	0,00
3-Menkul Kıymet Satış Zararları (-)	0,00
4-Kambiyo Zararları (-)	157.705,60
5-Reeskont Faiz Giderleri (-)	0,00
6-Enflasyon Düzeltmesi Zararları (-)	0,00
7-Diğer Olağan Gider ve Zararlar (-)	0,00
H-FİNANSMAN GİDERLERİ (-)	0,00
1- Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri (-)	0,00
2- Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri (-)	0,00
OLAĞAN KAR VEYA ZARAR	-6.316.622,58
I-OLAĞANDIŞI GELİR VE KÂRLAR	730.449,54
1- Önceki Dönem Gelir ve Karları	667.132,39
2- Diğer Olağandışı Gelir ve Karlar	63.317,15
J-OLAĞANDIŞI GİDER VE ZARARLARI (-)	15.916,75
1-Çalışmayan Kısım Gider ve Zararları (-)	0,00
2- Önceki Dönem Gider ve Zararları (-)	0,00
3- Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar (-)	15.916,75
DÖNEM KARI VEYA ZARARI	-5.602.089,79
K-DÖNEM KARI VERGİ VE DİĞER YASAL YÜKÜMLÜLÜKLER	0,00
KARŞILIKLARI (-)	0,00
DÖNEM NET KARI VEYA ZARARI	-5.602.089,79



EXIST
ENERJİ
BORSASI
İSTANBUL

Enerjinin buluşma noktası



EPIAS



ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.

Ticaret Sicil No: 965870

Esentepe Mah. Büyükdere Cad. No: 199

Kat: 4-5 34394 Şişli - İstanbul

Tel: +90 212 264 15 70 / 71-72

Faks: +90 212 269 01 12 / 13-14

www.epias.com.tr

