



Enerji IQ Piyasa Raporlarının içeriğinin tamamen veya kısmen üçüncü tarafların erişimine açık platformlarda paylaşılması, mesaj gruplarına iletilmesi yasal değildir ve telif haklarını ihlal anlamına gelmektedir.

Gündem

Romanya'daki 308 km gaz iletim hattını Kalyon Holding inşa edecek	5
BOTAŞ, Almanya için ihracat lisansı aldı	6
Dağıtım şirketlerinin Enerji Bakanlığı'ndan SKB alacakları gecikti	6
Tekirdağ-A ve -B ile Ambarlı-A santralleri özelleştirme süreci yeniden gündeme alınıyor	6
"Türkiye'nin potansiyeli, Avrupa'nın enerji kırılganlığını aşabilmesi için fırsat"	7
Turcas olağan genel kurul toplantısı gerçekleştirildi	7
Siemens AG, 2 milyar EUR tutarında yeni stratejisini duyurduBORZEN yöneticileri EPIAŞ'ı ziyaret ettiyeni stratejisini duyurdu	8

IQ analiz

Bakan yardımcılıklarında siyaset – teknokrat dengesi

>> Devamı Sayfa 3

Fatih Dönmez KEİPA Türk Grubu Başkanı oldu

>> Devamı Sayfa 4

TTGV Türkiye'de iklim teknolojisi sektörünün gelişmesi için öncülük yapacak

>> Devamı Sayfa 4

Elektrik

Kritik ikili anlaşma muafiyeti davasında ilk karar açıklaması

- İdare mahkemesi EPDK'nın idari işleminin iptaline karar verdi
- EPDK karara itiraz etti, kurumun açıklaması tepki çekti
- 40 şirketin 10.2 milyar TL'yi geri ödemesi istenmişti

(Enerji IQ – 22.6.2023) Kaynak bazlı tavan fiyat (KBTF) uygulaması kapsamında muafiyet kapsamına alınan, ancak daha sonra muaf olmaması gerektiği iddia edilen ikili anlaşmalara ilişkin uygulanan idari para cezası süreci, sektörel gündemin bu hafta en çok tartışılan konusu oldu.

Konunun muhataplarından ODAŞ Enerji'nin bağlı ortaklığı Çan-2 Termik Santrali, 17 Haziran tarihinde KAP'a yaptığı açıklamayla, Ankara 10. İdare Mahkemesince EPDK tarafından tesis edilen idari işlemin iptaline karar verildiğini duyurdu.

Açıklamada, "Ankara 10. İdare Mahkemesi'nde idari işlemin iptaline yönelik açılan dava-ya ilişkin tarafımıza ulaşan bilgiye göre, şirketimiz lehine olan karar ile EPDK tarafından tesis edilen idari işlemin iptaline karar verilmiştir." denildi.

Çan-2 Termik Santrali'nin açıklaması üzerine EPDK da 19 Haziran tarihinde bir basın açıklaması yaparak, tesis edilen işlemi savundu. EPDK'nın yargıya intikal eden bir konuya siyasi boyut kazandıran ve doğrudan ODAŞ Grubu'nu hedef alan açıklamasına, sektörel kamuoyu ve hukukçular tepki gösterdiler.

EPDK, geçen yıl Kasım ayında konuya ilişkin soruşturma başlatmış ve bu yıl Ocak ayında, "sehven ya da kasıtlı olarak EPIAŞ'a yapılan gerçek dışı bildirimler" nedeniyle 40 şirket hakkında idari soruşturma açıldığını açıklamıştı. EPDK'nın açıklamasında, şirketler tarafından 10 milyar 208 milyon 222 bin 680 TL'nin geri ödenmesine karar verildiği, ödenecek tutarın o tarih itibarıyla faiziyle birlikte 11 milyar TL'yi aştığını belirtmişti. *(Bakınız Enerji IQ Weekly No: 523 – 524)*

EPDK'nın son açıklamasında ise güncel tutarın faiziyle birlikte 15 milyar 355 milyon TL'yi aştığı; bugüne kadar da 7 milyar 260 milyon 317 bin TL'sinin tahsil edildiği belirtildi.

EPDK, tahsil edilen bu miktarın doğrudan elektrik üretim maliyetlerini düşürerek 1 Nisan'da bütün tüketici gruplarına %15 oranında indirim yapılmasına zemin oluşturduğunu da ifade etti.

EPDK, son açıklamasında, "Bugüne dek bütün dava süreçleri Kurumumuz lehine devam etmekte olup, Ankara 10. İdare Mahkemesi'ne idari işlemin iptaline yönelik aldığı karar-ıla ilgili de gerekli itiraz yapılmıştır." ifadesini de kullandı.

Yürüttüğü her incelemeyi ve soruşturmayı kamuoyuna açıklamayan EPDK'nın, AUF bazlı kararını ilk günden bu yana en yüksek perdeden kamuoyu ile paylaşması ve tamamlanmayan yargı sürecine rağmen şirketleri töhmet altında bırakıcı ifadeler kullanması, yine sektörel kamuoyunca eleştirildi.

IQ analiz

Yargı sürecinin devamındaki gelişmeler ve yeni düzenlemeler bekleniyor

>> Haberin devamı sayfa 2'de

IQ analiz

Yargı sürecinin devamındaki gelişmeler ve yeni düzenlemeler bekleniyor

EPDK'nın KBTF ile getirilen AUF uygulaması kapsamındaki ikili anlaşma muafiyetine yönelik aldığı karar, geçen yılı finansman açısından zorlu geçiren şirketler üzerindeki baskıyı daha da arttırmıştı.

EPDK'nın kararına taraf olan şirketlerin bir bölümü sürece itiraz etmeden talep edilen tutarları ödemeyi tercih etmiş, bazı şirketler ise konuyu yargıya taşımıştı.

Konuyu yargıya taşıyan şirketler nezdinde Ankara 10. İdare Mahkemesince EPDK tarafından tesis edilen idari işlemin iptaline karar verilmesi, emsal karar olarak nitelendiriliyor.

Kararın ikiye karşı bir oy ile alınması, ileride istinaf ve Danıştay 13. Daire'de görülecek olası temyiz sürecinde, davacı şirketlerin lehine çıkabilecek sonuç için bir gösterge olarak kabul ediliyor.

Bu konu haricinde, geçen yıl uygulanmaya başlanan KBTF, avans ödeme ertelemesi, GOP ve DGP'deki sık değişen tavan fiyat gibi düzenleyici kararlar da sektörde tartışılmaya devam ediyor.

Enflasyon, döviz kuru rejimi, borçlanma maliyeti ve krediye erişimdeki güçlükler, aşırı düzenlemeye tabi enerji piyasası yapısı ile birleşince, sektördeki sürdürülebilirlik de tehdit altında kalıyor.

KBTF ve AUF uygulamasının iptali yönünde açılan davalar da bulunurken, sektör temsilcileri ikili anlaşma muafiyeti ile ilgili ihtilafta olduğu gibi "geriye dönük işletilen uygulamaların" öngörülebilirliği, dolayısıyla da yatırım iştahını olumsuz etkilediği görüşünü savunuyor.

Ayrıca, marjinal maliyeti düşük olan kaynağın, yüksek olan kaynağı finanse etmek için alçak bir fiyat seviyesinde belirlenen AUF üzerinden baskı altına alınmasının, yenilenebilir dönüşümü geciktireceği vurgulanıyor.

AB Komisyonu, Mayıs ayında aldığı tavsiye kararları, üye devletlerin geçen yıl uygulamaya koyduğu enerji sübvansiyonu ile ilgili uygulamaların bu yıl sonuna kadar kaldırılmasını talep etmişti. Komisyon, buna

gerekçe olarak ülkelerin mali disiplinden uzaklaşmasını ve yatırım ikliminin bozulmasını gerekçe göstermişti.

Türkiye'de ise bir kaynağın diğer kaynağı desteklemesi üzerine kurulu KBTF ve AUF uygulamasının halen devam ediyor olması, yatırımların rasyonalitesini de bozuyor.

Konunun özündeki temel gerekçeyi ise ulusal tarifenin desteklenmesi gerekliliği oluşturuyor.

Bu aşamada öne sürülen seçenekler arasında, her kaynağın aynı destekleme fiyatına sahip olması fakat AB modelinde olduğu gibi farklı seviyelerde vergilendirilmesiyle ilave kaynak (windfall tax) elde edilmesi öne çıkıyor. Bu destekleme vergisinin, kurumlar vergisi matrahından düşülmesi halinde, itirazların azalacağı ve yatırımların rasyonalitesinin daha az etkileneyeceği düşünüyor. Böylece tüm yükün marjinal maliyeti düşük olan üreticiye yıkılmayacağı, daha adil bir model elde edilebileceği ifade ediliyor.

Enerji piyasasında uygulamaya konulan düzenleyici kararların asıl etkisinin kısa vadede değil, orta ve uzun vadede ortaya çıkacağını öne süren bazı sektör temsilcileri, KBTF ve AUF uygulamasının yatırıma veya borç kapamaya yönelik geliri eksiltmesi nedeniyle yatırım hızını düşüreceğini vurguluyor. Bu gerilemenin etkilerinin ve doğurduğu sonuçların orta vadede görülmeye başlanarak etüd edilebileceği belirtiliyor.

Ayrıca, bankaların bir süredir faiz-kur dengesizliğinden kaynaklı seçici tavırlarının da yenilenebilir dönüşümü yavaşlattığı yönündeki görüşler sektörde ağırlık kazanıyor.

Depolamalı RES/GES başvuruları

Geriye dönük işlem ve mahkeme konusu olma riski taşıyabilecek bir konu da depolamalı RES/GES başvuru süreci olarak gösteriliyor.

Bu başvuruların, finansman ve fizibilite kaynaklı zorunlar nedeniyle hızlı ilerleyemeyeceği ve yatırımların gerçekleşebilmesi için mevzuatta yeni düzenlemeler yapılması gerektiği fikri öne çıkıyor.

Pek çok tartışmayı beraberinde getiren depolamalı RES/GES önlisans başvuru düzenlemesi, bazı sektörel kesimler tarafından ülkenin anlık sermaye yetersizliğinin ve enflasyonist baskının güdümüyle alınan "hızlı ve eksik - yanlış" karar olarak nitelendiriliyor.

Bu noktada mevcut kapasitenin, ağırlıklı olarak kapasite artışları ile daha hızlı ve rasyonel biçimde yatırıma dönüşeceği fikri ağırlık kazanıyor.

Atama

Enerji Bakan Yardımcılıklarına 4 atama

(Enerji IQ – 22.6.2023) 3 Haziran'da atanan yeni kabinenin ardından bakan yardımcısı olarak görev yapacak isimler 22 Haziran tarihinde belli oldu.

Resmi Gazete'de yayınlanan Cumhurbaşkanlığı kararı ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcılıklarına şu isimler atandı:

- Abdullah Tancan
- Dr. Zafer Demircan
- Nevzat Şatıroğlu
- Ahmet Berat Çonkar

Dışişleri Bakan Yardımcılıklarına Ahmet Yıldız, Burak Akçapar, Mehmet Kemal Bozay ve Yasin Ekrem Serim atandı.

Sanayi ve Teknoloji Bakan Yardımcılıklarına ise Çetin Ali Dönmez, Ahmet Yozgatlıgil, Oruç Baba İnan ve Zekeriya Çoştur atandılar.

IQ analiz

Bakan yardımcılıklarında siyaset – teknokrat dengesi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcılarının sayısı, bir önceki kabinede görev yapan isim sayısının üzerine çıkarak dörde yükseldi.

Bakan yardımcısı olarak görev yapacak isimlerden Nevzat Şatıroğlu ve Ahmet Berat Çonkar'ın aktif siyasi kariyeri bulunurken, Abdullah Tancan ve Dr. Zafer Demircan teknokrat kanadı temsil eden isimler olarak öne çıkıyor.

Enerji IQ'nun edindiği bilgiye göre kısa süre içerisinde bakanlığın organizasyon şemasında değişiklikler yapılması ve bakan yardımcılarına bağlı birimlerin, görev sorumluluklarının yeniden organize edilmesi bekleniyor.

Abdullah Tancan

Elektrik piyasası ile ilgili kuruluşların bağlı olduğu ve sektöre ilişkin politikaların belirlenmesinde kilit rol

oynayan Abdullah Tancan, yeni kabinede de görevini korudu ve yeniden bakan yardımcısı olarak atandı.

Enerji piyasası kariyerine 1997 yılında TEDAŞ'ta başlayan Tancan, 2010 yılında EPDK'ya kurul üyesi olarak atandı. Görev süresinin bitiminde Enerji Bakanlığı'na Müsteşar Yardımcısı olarak atanana deneyimli isim, 2018 yılından bu yana Bakan Yardımcısı olarak görev yapıyordu.

Abdullah Tancan, Haziran 2015 tarihindeki genel seçimlerin öncesinde Gaziantep'ten AK Parti milletvekili aday adayı olsa da bugüne kadar aktif siyasette rol almadı ve teknokrat ağırlıklı olacak biçimde meslek hayatını sürdürdü.

Dr. Zafer Demircan

Teknokrat olarak görev yaparken Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı olarak atanan bir diğer isim de Nükleer Düzenleme Kurumu Başkanı Dr. Zafer Demircan oldu.

Dr. Zafer Demircan, 2002 yılında EPDK'da Enerji Uzmanı göreve başladı. Ardından Grup Başkanı olarak görev yapan Dr. Demircan, 2008-2012 yılları arasında Tarifeler Dairesi Başkanı olarak görevine devam etti.

Kasım 2022 tarihinde lisanslamanın başlamasıyla açılan doğal gaz piyasasının olgunlaşma dönemine ulaşmasına yönelik düzenlemelerde imzası bulunan Dr. Demircan, enerji piyasasının bütüncül yönetimine yönelik konularda da söz sahibi oldu.

2012-2017 yılları arasında Enerji İşleri Genel Müdürü olarak görev yapan deneyimli isim, 2017 yılında Türkiye Atom Enerjisi Kurumu (TAEK) Başkanlığı görevine atandı.

2019 yılında Nükleer Düzenleme Kurumu Başkanı olarak atanan Dr. Demircan, Şubat 2023 tarihinde görev süresinin bitiminin ardından yeniden bu göreve atanmıştı.

Dr. Demircan'ın bugüne kadar aktif siyasi kariyeri bulunmuyor.

Nevzat Şatıroğlu

Nevzat Şatıroğlu, enerji piyasasındaki meslek hayatına 1994 yılında İGDAŞ'ta görev alarak doğal gaz sektöründe başladı. 2002 yılına kadar çeşitli görevler üstlenen Şatıroğlu, bu tarihte Kalyon Grubu bünyesinde Bursa'nın İnegöl ilçesinde doğal gaz dağıtımını yapan İNGAZ A.Ş.'nin genel müdürlüğünü üstlendi. Ayrıca, Kalyon Grubu'nda elektrik üretimi, FSRU ve diğer enerji projelerinin yönetiminde de yer aldı.

Diğer iki ismin aksine, profesyonel kariyeri ile birlikte aktif siyasetin de içinde bulunan Şatıroğlu, AK Parti İstanbul teşkilatında Şişle İlçe Başkanlığı başta olmak üzere çeşitli görevler üstlendi.

2016 yılında Binali Yıldırım'ın Başbakan olarak kurduğu 65. Hükümet'te, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nı Berat Albayrak'ın yürüttüğü süreçte, üçlü kararname ile EÜAŞ Genel Müdürü olarak atanan Nevzat Şatıroğlu, bu görevini Nisan 2018 tarihine kadar sürdürdü.

Şatıroğlu, 2018 genel seçimlerinde AK Parti sıralarından İstanbul milletvekili olarak TBMM'ye girerek aktif siyasi hayatını sürdürdü.

14 Mayıs 2023 tarihindeki genel seçimlerde İstanbul 3. bölgeden 17. sırada aday gösterilen Nevzat Şatıroğlu, AK Parti'nin bu bölgeden 14 milletvekili çıkarmaya hak kazanmasıyla yeni dönemde TBMM dışında kalmıştı.

Ahmet Berat Çonkar

Bakan Yardımcısı olarak atanan deneyimli siyasetçi Ahmet Berat Çonkar, görev yapacak dört kişi arasında enerji piyasasının sektörel bağlamda şüphesiz en az tanıdığı isim olarak dikkat çekiyor.

Profesyonel kariyerini 1999 – 2007 yılları arasında Türkiye'de ve ABD'de yönetici olarak sürdüren Çonkar, 2007 yılındaki genel seçimlerde İstanbul 1. bölgeden 17. sırada aday olarak 31 yaşındayken TBMM'ye girdi.

Ekonomi ve Dış Politika alanında Başbakan Danışmanı olarak görev yapan Çonkar, 2009 - 2011 yılları arasında TBMM Başkanı Dışişleri Danışmanı olarak da görev yaptı.

2011 yılındaki genel seçimlerinde İstanbul 1. bölgeden milletvekili seçilen Çonkar, TBMM Dışişleri Komisyonu Üyesi ve NATOPA Türk Grubu üyesi oldu. Ayrıca, AK Parti Dış İlişkiler Başkan Yardımcılığı görevine getirildi.

Asamblesi'nde (KEİ-PA) Türk Grubu Başkanı olarak görev yapacak. Önceki yaşam döneminde bu görevi Giresun Milletvekili Cemal Öztürk yürütüyordu.

Bir önceki kabinde bakan olarak görev yapan isimlerin büyük bir kısmı, geçen hafta yeni yasama döneminde TBMM ihtisas komisyonlarının başkanlık görevine getirilmişlerdi. Ancak Fatih Dönmez ve Dışişleri eski Bakanı Mevlüt Çavuşoğlu bu isimler arasında yer almamıştı.

Antalya Milletvekili Mevlüt Çavuşoğlu ise NATO Parlamenterler Asamblesi (NATO-PA) Türk Grubu Başkanlığı'nı üstlendi.

İklim

TTGV Türkiye'de iklim teknolojisi sektörünün gelişmesi için öncülük yapacak

- Usluel: Türkiye adımlarını son dakikaya bırakmamalı
- Girişim sermayesi fonlarına yatırımlarla 1 milyar dolara yakın fon büyüklüğünün aktive olmasını sağlandı

(Enerji IQ – 20.6.2023) Türk firmalarının küresel rekabet gücünü arttırmak üzere kurulmuş Türkiye Teknoloji Geliştirme Vakfı (TTGV), odağını dünyanın merkezine aldığı 'İklim Teknolojilerine' çevirdi. Mottosunu "İklim Öncüsü" olarak belirleyen Vakıf, uluslararası ticaret kurallarının hızla iklime uyumlandığı dünyada Türk sanayisinin önündeki fırsatlara dikkat çekiyor.

TTGV Yönetim Kurulu Başkanı Değerhan Usluel, bu mega dönüşüm dalgasını yakalamanın önemini vurgularken "İklim teknolojileri alanında Türkiye adımlarını son dakikaya bırakmamalı." dedi.

Enerji IQ'ya konuşan TTGV Yönetim Kurulu Başkanı Usluel, 1991 yılında uluslararası anlaşmayla özel ve kamu ortaklığında kurulan TTGV'yi, "Türk sanayisi için geleceğin fırsatlarına bakabilen, buna uygun modelleri hayata geçiren ve bu sayede yarattığı örneklem etkisiyle kalıcı değişimin katalizörü olan bir kurum" olarak tanımladı.

Kuruldukları günden bu yana teknoloji geliştirme programlarında 500 milyon dolarlık bir büyüklüğü yönettiklerini, Türkiye'deki girişim sermayesi fonlarına yaptıkları yatırımlarla bir milyar dolara yakın bir fon büyüklüğünün aktive olmasını sağladıklarını belirten Usluel, dünyanın gündem maddesi olan iklim teknolojilerinin Türkiye için büyük bir sıçrama tahtası ve fırsat olduğunun altını çiziyor.

TTGV, türünün-ilk-örneği iklim teknolojisi projelerine öncülük edecek

Uluslararası ticaret kurallarının hızla iklim konusuna uyumlandığı dünyada, Türk sanayisinin kapsamlı bir rekabetçilik tehdit ve

Siyaset

Fatih Dönmez KEİPA Türk Grubu Başkanı oldu

(Enerji IQ – 22.6.2023) Enerji ve Tabii Kaynaklar eski Bakanı Fatih Dönmez, Karadeniz Ekonomik İşbirliği Parlamenter

fırsat paradigması ile karşı karşıya kaldığına dikkat çeken Usluel, Türkiye için süreci şöyle açıkladı:

“Ülkemizde iklim teknolojilerinde öncelikle somut uygulamalarla talebin oluşması, pazarın gelişmesi ve küresel zincirlere entegre olabilecek yetkinlikteki tedarikçilerin büyümesi gerekiyor. İklim teknolojileri Türkiye'nin katma değerli teknoloji ihracatına katkı sağlamanın yanında, ekonomik ve jeopolitik risklere karşı dayanıklılığını da arttıracaktır. Bu nedenle, önümüzdeki dönemde TTGV, türünün-ilk-örneği iklim teknolojisi projelerini hayata geçirmek ve pazar oluşumunu tetiklemek yoluyla Türkiye'de iklim teknolojisi sektörünün gelişmesi için öncülük yapacak.”

Atılım için risk almak önemli

Özel sektörün de gündeminde olmasına karşın, iklim teknolojisi yatırımlarının riskli ve maliyetli görülmesi nedeniyle “Bir başkası yapsın da sonra bakarız” bakış açısıyla hareket etmenin mega dönüşüm fırsatını kaçırmak anlamına geleceğini vurgulayan Usluel, “Konuyu bu kadar önemli görmemizin sebebi, Cumhuriyet tarihinde ilk defa Türkiye'nin bir teknoloji dalgasını 20 sene geriden değil, tüm dünya ile aynı zamanda yakalama şansı. Türkiye yeni başlayan bir yarışta, herkesle beraber aynı grupta. Türkiye adımlarını son dakikaya bırakmamalı.” diyor.

TTGV projeleri nasıl seçiyor?

TTGV'nin enerji, yapı, mobilite, tarım ve endüstriyel üretim çerçevesinde bir yol haritası belirlediğini açıklayan Usluel, “TTGV İklim Radarı” adı altında hazırladıkları baz çalışma dahilinde, öncü sektörlerde derin dalışlarla üretime en uygun projeleri belirlediklerini söyledi.

Odaklanılan konuda incelikli değerlendirmeler yaptıklarını ifade eden Usluel, teknolojsi laboratuvar aşamasını geçmiş ancak ticari sebeplerden ötürü henüz ilk projesi - en azından Türkiye'de - yapılmamış konularda, büyük ölçekli ve yapıldığı zaman herkesin rahatlıkla kopyalayabileceği projeleri hayata geçirmek üzere çalıştıklarını açıkladı.

Usluel, “Pazarda ihtiyaca cevap veren, tekrarlanma potansiyeli yüksek, küresel olarak değer yaratacak konuları öncelikle seçiyoruz” diyerek süreçlerini şöyle anlattı:

“Sektör profesyonelleriyle üçer aylık periyotlarla birebir mülakatlar ve çalışmalar yaparak öne çıkan fırsat ve problemleri belirliyoruz. Ardından sektör temsilcileri ile bir yürütme grubunda projeyi olgunlaştırıyor, sonuç olarak projeleri yatırıma geçirme sürecimizi başlatıyoruz.

Geldiğimiz noktada ilk iki derin dalışımızı tamamladık. Şebeke Ölçeğinde Uzun Süreli Enerji Depolama Teknolojileri” ve “Temiz Hidrojen Teknolojileri”. Şimdi ise “Yapı ve İnşaat Sektörü için Karbonsuzlaşma” ile “Sürdürülebilir Çimento Üretimi

Emisyon Yoğun Üretim Sektörleri için Karbon Yakalama, Depolama ve Kullanım Teknolojileri” üzerinde çalışıyoruz.”

TTGV Yönetim Kurulu Başkanı Değerhan Usluel, açıklamasını şöyle sürdürdü:

“Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) ve IMF'nin ortak analizi 2030 hedeflerine ulaşılması için dünya enerji yatırımlarının yıllık 5 trilyon dolara çıkması ve bunun büyük bir kısmının da temiz enerji teknolojilerine gitmesi gerektiğini söylüyor. 2021'de dünya iklim teknolojileri yatırımları bir önceki yıla göre %210 artış gösterdi. Görüldüğü üzere iklim teknolojileri, bildiğimiz tüm altyapı ve üretimi değiştireceğinden, büyüklük olarak diğer konuların çok ötesinde. Tüm bu nedenlerle “Teknoloji Üreten Türkiye” için değişimin ezberbozan öncüsü olarak, iklim teknolojisi yarışında da elimizi taşın altına koyuyor ve Türkiye'yi dünyadaki ana aktörler arasında görmek için yola çıkmış bulunuyoruz.”

Derin Dalış alanları

- Uzun Süreli Enerji Depolama Teknolojileri
- Temiz Hidrojen Teknolojileri
- Yapı ve İnşaat Sektörü için Karbonsuzlaşma ve Sürdürülebilir Çimento Üretimi
- Emisyon Yoğun Üretim Sektörleri için Karbon Yakalama, Depolama ve Kullanım Teknolojileri

Gaz

Romanya'daki 308 km gaz iletim hattını Kalyon Holding inşa edecek

(Enerji IQ – 18.6.2023) Kalyon Holding ile Transgaz arasında doğal gaz boru hattı projesi için anlaşma 16 Haziran Cuma günü imzalandı.

Proje, Romanya'nın Karadeniz'de bulunan rezervlerindeki gazı, Karadeniz kıyısı ile Podişor arasında inşa edilecek boru hattıyla ülkenin iç kesimlerindeki bağlantı noktalarına ulaştıracak.

Yapım bedeli yaklaşık 500 milyon avro olan Karadeniz Kıyısı-Podişor Doğal Gaz Boru Hattı, toplam 308 kilometre uzunluğunda ve 48 ila 40 inçlik boru çapına sahip.

Proje kapsamında ayrıca kullanılacak boruların tedariki, 20 vana istasyonu, enerji temini, katodik koruma ve fiber optik imalatları yer alıyor.

Kalyon İnşaat İcra Kurulu Üyesi Serdar Över, 24 aydan daha kısa sürede tamamlamayı planladıkları projeye ilişkin basın mensuplarına bilgi verdi.

Projenin, Avrupa'nın enerji güvenliği açısından kritik önemde olduğunu belirten Över, bu hattın Bulgaristan, Romanya, Macaristan ve Avusturya (BRUA) Koridoruyla birleşeceğini söyledi.

Över, “BRUA Koridoru, Bulgaristan, Romanya, Macaristan ve Avusturya üzerinden geçen, Avrupa’nın enerji güvenliği açısından çok önemli bir koridor. Boru hattımız sayesinde Karadeniz’den çıkan gaz Avusturya’ya ulaşabilecek.” dedi.

İmza törenine Romanya Başbakan Yardımcısı Marian Neacşu, Enerji Bakanı Sebastian Burduja, Türkiye’nin Bükreş Büyükelçisi Özgür Kıvanç Altan, Kalyon İnşaat İcra Kurulu Üyesi Serdar Över ve Transgaz Genel Müdürü Ion Sterian katıldı.

Gaz

BOTAŞ, Almanya için ihracat lisansı aldı

(Enerji IQ – 22.6.2023) Sınır ötesi doğal gaz ticaretindeki payını arttırmayı hedefleyen BOTAŞ, bu yıl Macaristan’ın ardından Almanya’ya da doğal gaz ihraç etmek üzere EPDK’dan lisans aldı.

Şirketin 30 yıl süreli lisansı 1 Haziran 2023 tarihinde işlerlik kazandı.

Bu lisansla birlikte BOTAŞ’ın ihracat yapabileceği ülkelerin listesi şöyle güncellendi:

- Almanya
- Macaristan
- İsviçre
- Romanya
- Sırbistan
- K. Makedonya
- Bulgaristan
- Yunanistan

Gaz

Dağıtım şirketlerinin Enerji Bakanlığı’ndan SKB alacakları gecikti

(Enerji IQ – 22.6.2023) Cumhurbaşkanı Kararı ile 24 Nisan – 31 Mayıs tarihleri arasında konut ibadethane ve cemevi abonelerine sağlanan ücretsiz doğal gaza ilişkin sistem kullanım bedellerinin (SKB) ve diğer tutarların ödemesi henüz gerçekleştirilmedi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı bütçesinden karşılanması

öngörülen ödemelerin 19 Haziran’a kadar yapılması gerekiyor.

Bakanlık bütçesinden sistem kullanım bedelleri (SKB) kapsamında dağıtım şirketlerine yapılacak ödeme toplamı 1.9 milyar TL’ye yaklaşıyor.

Bu dönemde BOTAŞ, dağıtım şirketlerine söz konusu tüketim karşılık gelen doğal gaz bedelini ise iskontolu olarak fatura etti. BOTAŞ’ın yaklaşık 8 milyar TL tutarındaki gaz bedelini ise Hazine’den alması bekleniyor.

11 ay sürecek 25 m³ uygulamasının yaklaşık maliyeti, gaz fiyatı dahil vergiler hariç cari fiyatlarla 29 milyar TL olacak.

Elektrik

Tekirdağ-A ve -B ile Ambarlı-A santralleri özelleştirme süreci yeniden gündeme alınıyor

(Enerji IQ – 22.6.2023) Kabine değişikliği sonrasında enerji ve iklim politikaları ile ilgili izlenecek stratejiye ilişkin henüz bir açıklama yapılmadı. Ancak ilgili bakanlıkların özellikle elektrik ve doğal gaz piyasalarına ilişkin ön çalışmaları başladı ve uygulanacak stratejilere ilişkin göstergeler belirginleşme başladı.

Enerji IQ’nun edindiği bilgilere göre geçen yıl ortasından bu yana gündemde olan Tekirdağ- A ve -B santrallerinin özelleştirme sürecine öncelik verilerek gündeme alınacak.

Benzer şekilde, Ambarlı-A santralının yeniden inşası için süreç başlatılacak. Ancak, her üç santral için de ihale modeli ve yatırım planları yeniden gözden geçirilecek.

2022 yılında, Ambarlı-A santrali için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı çalışmalar yürütürken, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı (ÖİB) da özelleştirme kapsamına alınan Tekirdağ-A ve -B santralleri için çalışmalar gerçekleştirmişti.

ÖİB’nin, söz konusu santralleri, kapasitelerinin en az iki kat artırılma şartı getirerek ihale etmesi bekleniyordu. Ancak yapılan çalışmalar sonucunda, santral sahalarından sadece birinin ek kapasite artışına uygun olduğu görülmüştü.

Santraller Tekirdağ’ın M. Ereğlisi ilçesinde, BOTAŞ’ın M. Ereğlisi LNG terminaline yakın bir konumda bulunuyor. Santrallerin ikisi de M. Ereğlisi terminaline direkt boru hatları ile bağlı ve doğal gazı terminalden temin edebiliyor.

Tekirdağ-A santrali 480 MW, Tekirdağ-B ise 478 MW kurulu güce sahip. Ancak her iki şirketin lisansında da kurulu güçleri 478 MW olarak belirtiliyor.

478 MW santral Enron – GAMA ortaklığı ile kuruldu

M. Ereğlisi’ndeki santrallerden deniz tarafında olanı 478 MW kurulu güce sahip. Bu santral, 1999 yılında ABD’li Enron ve

GAMA ortaklığı ile kurularak faaliyet göstermeye başlamıştı. Trakya Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş unvanlı şirket altında çalışan santralin çoğunluk hissesini, 2012 yılında Rus Inter RAO satın almıştı. Devir tutarı, o dönemde basına 400 milyon USD olarak yansımıştı.

M. Ereğlisi doğal gaz kombine çevrim santrali olarak da bilinen tesis, 2019 yılında yap-ışlet-devret (YİD) sözleşmesinin bitimi üzerine EÜAŞ'a devredilmişti.

480 MW santral Unit - Marubeni Corp. ortaklığı ile kuruldu

Uni-Mar doğal gaz kombine çevrim santrali olarak bilinen diğer santral ise 480 MW kurulu gücüyle kara tarafında bulunuyor. Tesis, 1994 yılında Ankara merkezli olarak Unit Investment ve Marubeni Corporation'ın çoğunluk hissesine sahip olduğu bir grup şirket tarafından kurulan Uni-Mar Enerji Yatırımları A.Ş tarafından kuruldu. Şirkette daha sonra dolaylı iştirakleri aracılığıyla Gaz de France (ENGIE) de hisse sahibi oldu.

YİD modeli ile 29 ayda inşaatı tamamlanan santral, Haziran 1999 tarihinde işletmeye alındı. 2019 yılında ise YİD sözleşmesinin bitimi üzerine EÜAŞ'a devredildi.

Ambarlı-A için ÇED olumlu kararı var

Ekonomik ömrünü tamamlayan ve %45 kombine çevrim verimine ulaşabilen Ambarlı-A santralının yerine kurulacak 1.35 GW kapasiteli santral için "ÇED olumlu" kararı bulunuyor. EÜAŞ, söz konusu yatırım için Ekim 2021 tarihinde ÇED başvurusu yapmış ve süreç bu yıl Haziran ayında alınan "ÇED olumlu" kararı ile sonuçlandırılmıştı.

Enerji

"Türkiye'nin potansiyeli, Avrupa'nın enerji kırılganlığını aşabilmesi için fırsat"

(Enerji IQ – 19.6.2023) Türkiye'nin AB nezdindeki Daimi Temsilciliği Enerji Danışmanı Caner Can, Türkiye'ye dair bölgesel enerji piyasalarında öne çıkan üç temel unsurun, Avrupa'nın enerji kırılganlığının giderilebilmesi için ciddi fırsat ve imkanlar sunduğunu söyledi. Deneyimli isim, bu üç unsuru şöyle sıraladı: Türkiye'nin bölgedeki en büyük enerji piyasasına sahip olması; sağlam ve güvenilir enerji altyapısının bulunması; EPIAŞ'ın işlettiği enerji borsalarının gelişmiş ve güvenilir yapısı.

Caner Can, Enerji IQ'nun Lüksemburg'daki Avrupa Temsilciliği'nin takip ettiği 14-15 Haziran 2023 tarihlerinde Viyana'da düzenlenen "Orta ve G.Doğu Avrupa Enerji Ticareti Konferansı"nda (ETCSEE 2023) katıldığı panelde konuştu.

Can, temiz enerjiye geçiş bağlamında enerji politikalarının yeniden belirlenmesi gerekliliğini ve enerji fiyatlarındaki yüksek volatilitiyi, özellikle yeni yatırımlar bağlamında piyasaların

karşı karşıya kaldığı iki temel "sınama" olarak değerlendirdi. Ayrıca, bu sınamaların aşılabilmesi için Türkiye'nin sahip olduğu potansiyelin bölgesel ölçekte ciddi avantajlar sağlayabileceğini ve Avrupa'nın enerji alanındaki bu kırılganlıklarının üstesinden gelebilmesi için bu avantajlardan daha fazla istifade edebileceğini vurguladı.

Enerji Danışmanı Can ayrıca, dünyadaki enerji piyasalarının günümüzde her zamankinden daha fazla entegre ve birbirine bağlı olduğunu belirterek, bu durumun ilave kırılganlıklara yol açabileceği gibi, işbirlikliklerinin artırılması için güçlü bir zemin ve ciddi bir gereklilik de oluşturduğunu söyledi.

Orta ve G.Doğu Avrupa enerji piyasalarında, enerji dönüşümü, dekarbonizasyon ve fiyat dalgalanmaları bağlamında belirsizliklerin ve zorlukların sürmesinin beklendiğine dikkat çeken Enerji Danışmanı Caner Can, Türkiye'nin bu zorlukların kapsayıcı bir şekilde aşılmasına sağlayabileceği katkıların boyutunu, EPIAŞ'ın işlettiği enerji borsalarına dair piyasa verileri ve örnekler üzerinden açıkladı.

Panelde, Yunan DESFA Direktörü ve Hellenic Energy Exchange (HEX) Yönetim Kurulu Üyesi Gerasimos Avlonitis, Moldovagaz CEO'su Vadim Ceban ile Enerjisa Commodities Gaz Ticareti Bölümü Başkanı Sefa Furkan Gül de konuşmacı olarak yer aldı.

20 civarında ülkeden 600'e yakın katılımcıyı ağırlayan konferansta, elektrik, doğal gaz ve hidrojen ticareti ile ilgili konular tüm boyutlarıyla tartışıldı. Konferansta öne çıkan konular arasında, Haziran 2022'de düzenlenen AB Devlet ve Hükümet Başkanları Zirvesi'nde, 27 üye ülkenin oybirliğiyle AB aday statüsü verilen Ukrayna ve Moldova'nın Doğu ve G.Doğu Avrupa'daki gaz ve elektrik piyasalarıyla tam entegrasyonu yer aldı. Bu yıl, Ukrayna ve Moldova'ya odaklandığı görülen konferansta, bu ülkelerde geliştirilebilecek yeni projeler ve iş fırsatları ile Balkanlar'daki enerji ticareti potansiyeli ve kurulmakta olan yeni enerji borsaları kapsamlı olarak tartışıldı.

EFET işbirliğiyle gerçekleştirilen ETCSEE 2023 konferansının platin sponsoru Enerjisa Commodities, bölgesel ve küresel ölçekteki faaliyetlerinin lansmanını gerçekleştirdi.

Enerjisa Üretim, 2020 yılında Macaristan merkezli kurduğu Enerjisa Europe ile başlayan Avrupa açılımını, bu yıl Enerjisa Commodities altında birleştirerek küresel ölçeğe taşımıştı.

Enerji

Turcas olağan genel kurul toplantısı gerçekleştirildi

(Enerji IQ – 20.6.2023) Turcas Petrol'ün 2022 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı, Turcas Yönetim Kurulu Başkanı Erdal Aksoy, CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi Batu Aksoy, Yönetim Kurulu Başkan Vekili Banu Aksoy, Yönetim Kurulu Üyesi

Timuçin Tecmen, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri Lale Ergin, Emre Derman, üst yönetim ve hissedarların katılımıyla Kalyon Hotel’de gerçekleşti.

Toplantıda, daha önce bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak atanan Timothy James Ford’un bu görevi de genel kurul onayına sunuldu ve kabul edildi.

Toplantıyı değerlendiren Batu Aksoy, Turcas’ın enerji piyasasına yönelik faaliyetlerine ilişkin şu açıklamayı yaptı:

Akaryakıt – Madeni yağ

“Sektöründe lider iştiraklerimiz ve değerli ortaklarımızla ülkemiz için sürdürülebilir değer yaratmaya devam ediyoruz. Akaryakıt sektöründe perakende devrimine imza atan ve sektörün en çok tercih edilen markası Shell & Turcas olarak, Türkiye çapında 1,150’yi aşan istasyon ağı, ihracat yaptığı ülke sayısını 70’e çıkartan Derince’deki Madeni Yağ ve Gres Üretim Tesisimiz, akaryakıt terminalleri, madeni yağ üretim ve sosyal yatırım projeleri ile önemli başarılarla imza attık. Shell & Turcas 2022 yılında 6.1 milyon ton otomotiv yakıtı ve madeni yağ satışı gerçekleştirerek 161 milyar TL net satış hasılatı elde etti ve sektör liderliğini korudu. Shell’in Türkiye’deki faaliyetlerinin ve aynı zamanda Cumhuriyetimizin 100. yılına denk gelen 2023’te de daha pek çok ilke imza atarak öncü ve lider pozisyonumuzu koruyacağız.”

Elektrik

“Elektrik sektöründeki iştirakimiz RWE & Turcas bünyesindeki 800 MW kurulu gücündeki Denizli Doğal Gaz Kombine Çevrim Elektrik Santralimiz ülkemizin artan enerji talebinin karşılanmasındaki kritik rolünü 2022 yılında 2.5 milyar kWh saat elektrik üreterek 8.5 milyar TL net satış hasılatı elde ederek sürdürdü.

Yenilenebilir enerji yatırımlarımız olan Aydın Jeotermal Santralini Fransız Albioma’ya 14 Şubat 2022’de sattık. Bu işlem Türkiye’ye uzun vadeli ve doğrudan yabancı sermaye yatırımı getirilmesine vesile olurken, şirketimizin finansal borçluluğunu ciddi manada azalttı. Şirketimizin konsolide finansal borçluluğu 2021 yıl sonundaki 85 milyon EUR seviyesinden 2022 sonunda 21 milyon EUR’ya düştü. 2023 sonunda 17 milyon EUR bakiyeyede olacak kredimizin 2025 nihai vadesinden önce kapatmak amacıyla iştiraklerimizden yaratılacak nakit akışlarını maksimize etmek ve hissedarlarımıza sürdürülebilir değer yaratmak hedefindeyiz.”

Enerji

Siemens AG, 2 milyar EUR tutarında yeni stratejisini duyurdu

(Enerji IQ – 16.6.2023) Siemens AG, dijitalleşme, otomasyon ve sürdürülebilirlik alanlarını kapsayacak şekilde yüksek

teknoloji fabrikalarına, inovasyon laboratuvarlarına ve eğitim merkezlerine yapılan küresel yatırımlarını artıracığını açıkladı.

Bu kapsamda 2 milyar EUR tutarında yatırım öngören stratejisini açıklayan Siemens AG, gelişen Güneydoğu Asya pazarlarına hizmet vermek üzere Singapur’da yüksek teknoloji ile donatılmış yeni fabrikayı da açtığını duyurdu.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Siemens AG Başkanı ve İcra Kurulu Başkanı Roland Busch, teknolojilerinin, müşterilerinin daha rekabetçi, dayanıklı ve sürdürülebilir olmak için desteklerine ihtiyaç duyduğu seküler büyüme trendlerine hitap ettiğini belirterek, “Siemens, pazar seviyesinin önemli ölçüde üzerinde bir büyüme yaşıyor. Bugün gelecekteki büyümeyi hızlandırmak, inovasyonu teşvik etmek ve esnekliği artırmak için bir yatırım stratejisi açıklıyoruz.

Bu yatırımlar, çeşitlendirme ve 'yerel için yerel' işletmelere odaklanmamızın yanı sıra gerçek ve dijital dünyaları birleştirme stratejimizi de destekliyor. Dünyanın en önemli pazarlarında büyümeyi desteklemek için güçlü küresel varlığımızı açıkça güçlendiriyoruz.” ifadelerini kullandı.

Enerji

Slovenya enerji piyasası işletmecisi BORZEN yöneticileri EPIAŞ’ı ziyaret etti

(Enerji IQ – 22.6.2023) Slovenya enerji piyasası işletmecisi BORZEN Genel Müdürü Borut Rajer ve Ticari Operasyonlardan Sorumlu Direktörü Barbara Koren EPIAŞ’ın Maslak’taki yerleşkesini ziyaret ederek elektrik ve doğal gaz piyasası faaliyetlerine ilişkin bilgi aldı.

Bu faaliyetler kapsamında, mevzuat geliştirmeden piyasaların işleyişine ve hacimlerine kadar bilginin sunumlar eşliğinde paylaşıldığı toplantıya EPDK Organize Toptan Satış Piyasaları Grup Başkanı Dr. Hakkı Özata, Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu ve EPIAŞ yöneticileri katıldı.

Toplantıda katılımcılar, EPIAŞ tarafından yürütülen elektrik ve doğal gaz piyasası, çevresel piyasalar, piyasa gözetim ve bilgi teknolojileri faaliyetleri hakkında bilgilendirildi.

Türkoğlu: Tecrübelerimizi aktarmaya hazırız

Ziyaret esnasında “hoş geldiniz” konuşması gerçekleştiren EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu, ziyaretten duyduğu memnuniyeti dile getirerek, “Bu tür ziyaretlerin ilişkilerimizi daha da geliştireceğine inanıyorum. EPIAŞ olarak bizler enerji piyasalarındaki tecrübelerimizi aktarmaya ve yapıcı işbirlikleri yapmaya her zaman hazırız.” dedi

Elektrik

Aydem Perakende ve Gediz Perakende e-makbuz uygulamasına geçti

(Enerji IQ – 21.6.2023) Aydem Perakende ve Gediz Perakende, müşterileri için büyük kolaylık sağlayacak e-makbuz uygulamasına geçti. Bu uygulama sayesinde, veznelerde yapılan ödemeler sonrasında fatura ödeme belgesini sms ve e-posta yolu ile e-makbuz olarak almayı tercih eden müşteriler, kağıt tüketimini azaltarak daha yeşil bir yaşamı destekleyebilecek.

Aydem Perakende ve Gediz Perakende’de vevne ödeme işlemleri esnasında müşteri bilgilerinin doğrulanması ve ödeme makbuzlarının dijital ortamda müşterilere gönderim sürecine ilişkin geliştirmeler tamamlandı. E-makbuz uygulamasıyla vevne ödeme işlemleri sonrasında müşterilere, kağıt makbuz yerine dijital olarak e-makbuz içeren sms ve e-posta gönderilecek. Aydem Perakende ve Gediz Perakende bu uygulamanın devamında e-makbuz tercihi yapan her 20 müşteri için Ege Orman Vakfı’na bir fidan bağışlayacak.

Söz konusu yenilikle, e-makbuzları müşterilere doğrudan sms ve e-posta yoluyla ileterek veri güvenliği sağlandığının altını çizen Aydem Perakende ve Gediz Perakende Genel Müdürü Serdar Marangoz, konu ile ilgili görüşlerini şu şekilde aktardı:

“Fiziksel olarak veznelerden ödeme yapan müşterilerimize yılda yaklaşık 100 bin adet kağıt makbuz veriyoruz. Bu makbuzların kullanımı bir yandan ormanlarımıza zarar verirken bir yandan da verinin kontrolü anlamında müşterilerimiz için sorun oluşturuyor. Dijitalleşme adına büyük bir adım daha atmış olduğumuz bu uygulama, müşterilerimizin hayatlarını oldukça kolaylaştıracak. Kağıt makbuz yerine e-makbuz almayı tercih eden müşterilerimiz, dijital ortamda evraklarına erişebilecek. Ayrıca tüm e-makbuzları, sms ve e-posta üzerinden takip edecek, ihtiyaç olması durumunda geçmiş makbuzlarına dijital ortamda kolaylıkla ulaşabilecek.”

Marangoz sözlerine şu şekilde devam etti:

“Daha yeşil bir dünya için müşterilerimizi vevne ödemelerinde

e-makbuz seçeneğine davet ediyoruz. Bu seçimi yapan her 20 müşterimiz için Ege Orman Vakfı’na bir fidan bağışlama kararı olarak ilk adımı biz atıyoruz. Tüm müşterilerimizin e-makbuz uygulamasını tercih etmesi durumunda, hep birlikte doğaya 5 bin ağaç daha kazandırmış olacağız.”

Nükleer

Rosatom, nükleer yüzer güç ünitelerine ilişkin ortak girişim başlatacak

(Enerji IQ – 17.6.2023) Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom ile TSS Group’un nükleer yüzer güç ünitelerinin kullanılacağı enerji filosu için ortak girişim başlatacağı duyuruldu.

Rosatom’dan yapılan açıklamaya göre yüzer güç ünitesi, uzak bölgelere, büyük yatırımlı madencilik projelerine ve enerji tüketen endüstriyel tesislere enerji tedariki zorluklarına karşı yeni ve etkili bir çözüm sunmayı amaçlıyor.

26. St. Petersburg Uluslararası Ekonomi Forumu’nda Rosatom ve TSS Group yetkilileri, deniz aşırı pazarlar için RITM-200M reaktörlü yüzer güç ünitelerinin kullanılacağı enerji filonun geliştirilmesine yönelik temel koşulları içeren bir çerçeve anlaşma imzaladı.

Şirketler, deniz aşırı pazarlar için 100 MW’tan az olmayan kapasiteye ve 60 yıla kadar belirlenmiş hizmet ömrüne sahip yüzer güç ünitelerinin inşasına başlanmasını ve daha sonra yüzer güç ünitelerinden elde edilen elektriğin buldukları ülkelerde satılmasını sağlayacak eşitlik temelinde ortak bir girişim başlatmayı taahhüt etti.

Orta Doğu, Güneydoğu Asya ve Afrika ülkelerini hedef pazarlar olarak gören tarafların, yasal ve mali bağılayıcılığı olan belgeleri daha sonra imzalanması bekleniyor. Enerji filonun ise 2029 ile 2036 yılları arasında devreye alınması öngörülüyor.

Rusya merkezli TSS Group, hidrolik çatlatma dahil sondaj ekipmanlarının tasarımı ve üretimi alanında faaliyet gösteriyor.



25. HAFTA TÜRKİYE ENERJİ İSTATİSTİKLERİ

25. Hafta (11 -18 Haziran) Türkiye enerji piyasası haftalık tüketim verileri

		11.6.2023	12.6.2023	13.6.2023	14.6.2023	15.6.2023	16.6.2023	17.6.2023	18.6.2023	Ortalama
Elektrik	MWh	-	798.974	790.664	818.005	827.884	805.862	752.107	681.834	782.190
Doğalgaz (Toplam)	1000* Stm ³	-	96.964	107.112	87.522	87.806	80.941	68.544	61.502	84.342
Doğalgaz (Elektrik)	1000 Stm ³	-	16.124	18.364	15.569	17.078	11.645	5.834	1.166	12.254
Linyit	ton	-	39.792	39.261	34.584	21.276	20.394	18.511	19.944	27.680
Motorin Türleri	litre	47.600.599	66.198.791	67.091.707	68.103.333	70.901.053	73.144.187	69.596.953	-	66.090.946
Benzin Türleri	litre	12.770.167	12.785.545	12.639.716	13.187.037	14.753.006	16.328.115	16.194.955	-	14.094.077

* Hesaplama tüm elektrik santrallerini kapsamamaktadır. Son haftayı kapsayan Pazar gününe ait motorin ve benzin tüketimi verisi bir sonraki hafta girilmektedir.

25. Hafta (12 - 18 Haziran) Türkiye enerji piyasası tüketim karşılaştırması

		12.6.2023	13.6.2023	14.6.2023	15.6.2023	16.6.2023	17.6.2023	18.6.2023	Ortalama
Elektrik	ktoe	73,3	72,9	75,5	76,5	74,4	69,7	63,3	72,2
Doğalgaz (Toplam)	ktoe	88,7	98,0	80,1	80,3	74,1	62,7	56,3	77,2
Linyit	ktoe	8,0	7,9	6,9	4,3	4,1	3,7	4,0	5,5
Motorin Türleri	ktoe	56,9	57,7	58,6	61,0	62,9	59,8	-	59,5
Benzin Türleri	ktoe	10,0	9,9	10,3	11,5	12,8	12,7	-	11,2
Toplam	ktoe	236,9	246,4	231,3	233,6	228,2	208,6	123,5	215,5

Çevrim Faktörü (Ref:IEA) Doğalgaz (1 m³ =10.64 kWh)

Not: Doğalgaz, Linyit, Taş Kömürü tüketimlerine Elektrik Üretimi için kullanılan kaynaklar dahildir. Son haftayı kapsayan Pazar gününe ait motorin ve benzin tüketimi verisi bir sonraki hafta girilmektedir.

Akaryakıt Tablosu

	Birim	11.6.2023	12.6.2023	13.6.2023	14.6.2023	15.6.2023	16.6.2023	17.6.2023	18.6.2023	Toplam	2022 Kümülatif	%
Motorin Türleri	litre	47.600.599	66.198.791	67.091.707	68.103.333	70.901.053	73.144.187	69.596.953	-	415.036.024	9.753.039.250	0,82
Benzin Türleri	litre	12.770.167	12.785.545	12.639.716	13.187.037	14.753.006	16.328.115	16.194.955	-	85.888.374	2.158.327.210	0,18

* EPDK'dan günlük olarak gelen akaryakıt verileri ham verilerdir. Söz konusu veriler herhangi bir işlemden geçmediği için gerçek veriyi yansıtmayabilir. Son haftayı kapsayan Pazar gününe ait motorin ve benzin tüketimi verisi bir sonraki hafta girilmektedir.

enerjiIQ

Yayıncı:

CEEN Enerji Bilgi Servisleri, Danışmanlık, Organizasyon ve Tic. Ltd. Şti.

Yayın Yönetmeni ve Genel Müdür:

Emre Ertürk / emre.erturk@ceenerji.com.tr

Avrupa Bölge Direktörü:

Can Türkteş

Grafik Tasarım:

Filiz Alkan

Adres:

Kavacık Mah. FSM Cad.
Tonoğlu Plaza No: 3/4
Beşiktaş 34810 İstanbul / Turkey

Telefon:

+90 216 510 1240

Abonelik:

sales@ceenerji.com.tr

Web:

www.ceenerji.com

Enerji IQ Haftalık Piyasa Raporu, baskı yapılmadan her hafta sadece elektronik ortamda yayımlanarak abonelerine e-mail ile iletilir.

CEEN Enerji Bilgi Servisleri, Danışmanlık, Organizasyon ve Tic. Ltd. Şti, Enerji IQ Haftalık Piyasa Raporu'nda yer alan haber, veri ve yorumlara dayanılarak alınan ticari kararlardan sorumlu tutulamaz.

Enerji IQ Haftalık Piyasa Raporları, sadece Kurumsal Abonelik Sözleşmesi kapsamındaki tüzel ve gerçek kişi abonelerine iletilir. Raporların, Abonelik Sözleşmelerinde tanımlananların haricinde, üçüncü taraflarla paylaşılması, kopyalanması, dağıtılması yasal değildir. Haberler, kaynak gösterilerek kullanılabilir.

Enerji IQ Raporları için yeni lisans alma veya gönderim listelerinde güncelleme taleplerinizi sales@ceenerji.com.tr adresine iletebilirsiniz. Enerji IQ Haftalık Piyasa Raporları, doğrudan veya dolaylı herhangi bir reklam amacı taşıyan haber veya görsel içermez.