



Enerji sektörümüz 2010 yılında, yeni yatırımlar, özelleştirmeler ve yeni yasal düzenlemelerle yeni bir çehre kazanacak. Ekonomik büyüme hedefinin iki katından fazla bir büyümeyi enerji sektöründe gerçekleştirmeyi planladık.

Enerji ve akaryakıtta 2010 yılında hızlanacağız

BÜYÜMEKSE ÖNCE ENERJİ

— Hazırlayan: Deniz YANIKTAŞ —

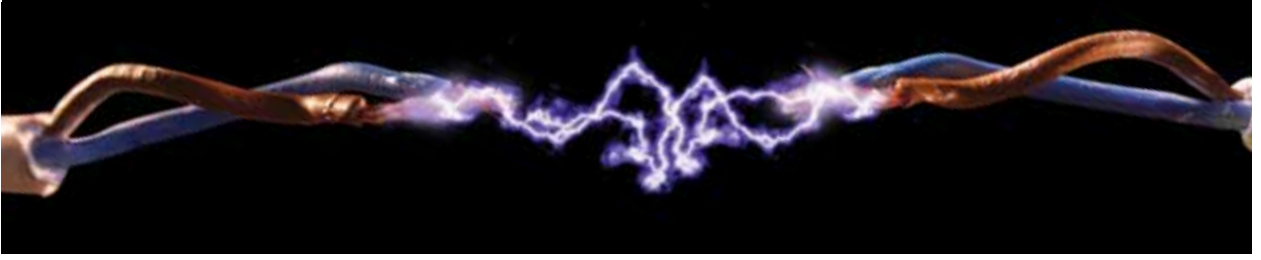
Enerji sektörümüz, bir yandan serbest piyasa oluşturmaya, diğer yandan ulusal kaynak ağırlığını artırmaya, ayrıca bir de yeniden başlayan pozitif ekonomik büyüme hedefinin karşılığı olan enerji yatırımlarını gerçekleştirmeye ve arz güvenliğini sağlamaya mecbur, kılın kırk yarıldığı stratejik bir sektör olma özelliğini sürdürüyor.

Yatırım, yatırım, gene yatırım

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Hasan Köktaş, enerjide 2010 yılında 5 milyar liralık özel sektör yatırımının devreye gireceğini bildirdi. Sevindirici. 2009 yılında 2 bin 833 megavat kurulu gücünde tesis devreye girdi. Bunun 1400 megavatı doğalgaz, yaklaşık 1000 megavatı da hidroelektrik, rüzgar gibi yenilenebilir kaynaklardan oluştu. Bu rakam son 7 yılın en yüksek rakamı.

2010 yılında ise bunun da üzerine çıkılacak. Raporlar 2010 yılında toplam tutarı 5 milyar liraya ulaşan özel sektör yatırımının tamamlanarak devreye alınacağını gösteriyor. Bunun 3.5 milyar liralık kısmı yenilenebilir enerji. Bu da çok sevindirici. 2010'da bitirilecek doğalgaz kaynaklı üretim tesisi tutarı ise 1.4 milyar liralık olacak. Bunun enerji karşılığı 3 bin 400 megavat demek.





EPDK Başkanı Köktaş'ın verdiği bilgiye göre yıllık elektrik üretim miktarımız bugün yaklaşık 21 milyar kilovatsaat. 2009 yılı üretimine göre artış yüzde 10'dan fazla. Yatırımlar ayrıca binlerce bölgesel istihdam sağlamış bulunuyor.

Enerji yatırımlarının alt başlıkları

Yatırımlar iki ayak üzerinde gelişiyor. Biri lisans almış projelerin gerçekleştirilmesi. Bu yatırımlara her türlü düzenleyici kolaylık sağlanıyor. Rüzgar, doğalgaz santral yatırımları yerinde izleniyor. Sorunlar

yerinde çözülüyor. İkinci ayak ise lisans aldığı halde yatırımları gerçekleştirilmeyenlerin lisanslarının iptali. Böylece kaynakların doğru yatırımlara dönüşmesi gözetiliyor.

Körfez sermayesi de geliyor

Elektrik dağıtımının ardından üretim tesislerinin satışına ilişkin takvim de belli olmaya başladı. Özelleştirme İdaresi Başkanlığı (ÖİB) tarafından ihale süreci başlatılacak olan Elektrik Üretim A.Ş.'ye (EÜAŞ) ait üretim santrallerinin özelleştirmelerine Avrupa ve Ortadoğu kökenli bir çok enerji firması ilgi duydu. Kuveyt, Birleşik Arap Emirlikleri, Katar ve Suudi Arabistan'dan Türkiye'de enerji sektörüne yatırım yapacak çok ciddi şirketler gelme hazırlığında. 2010 yılında toplam 6.6 milyar dolarlık birleşme-devralma işleminin gerçekleşmesi bekleniyor. Batı menşeli yatırımcılar, daha çok yenilenebilir enerjiye gelmek istiyor. Çünkü dünyada birçok finansman kuruluşu, yenilenebilir enerjiye finansman ve kolaylık sağlıyor. Yenilenebilir enerji kaynakları için finansman bulmak daha kolay. Avrupa'da kömür işletmesi ve teknolojisi know-how'ına sahip şirketler sadece termik santral özelleştirmeleri için bekliyor ve kömür santrallerine katılmak istiyorlar.

Akarsu santralleri için kuyruk var

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı (ÖİB) akarsu santrallerini 19 grup halinde özelleştiriyor. Çıkan 52 akarsu santrali ihalesine teklif veren yatırımcılarla görüşmeler başladı. 615 teklif alınmıştı. Nihai pazarlık görüşmelerine Nisan sonu geçilmesi bekleniyor. 52 akarsu santrali işletme hakkı verilerek özelleştirilecek.

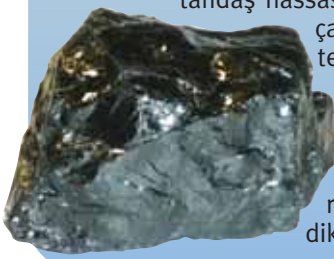
TEMİZ KÖMÜR TEKNOLOJİLERİNE ÖNEM VERİYORUZ

Türkiye premier (doğal gaz ve petrol) enerji kaynaklarının yüzde 90-95'ine yakın kısmını ithal ediyor. Toplam ithalatımızın yüzde 21-25'lik kısmı enerjiden oluşuyor. Yerli kaynakları 2023 yılına kadar Türkiye'ye kazandırmak istiyoruz. Bu kapsamda yerli kaynaklarımızı kullanarak Türkiye'nin



Taner Yıldız
(Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı)

coğrafi yapısından kaynaklanan bütün avantajlarını lehimize çevirecek bir yapıda olmamız lazım. Türkiye büyümeye karar vermiştir. Global kriz bir tarafa bırakılırsa, enerji sektöründe de yüzde 6'lardan yüzde 9-10'lara varan bir büyüme hedefimiz var. Bu büyüme rakamlarını karşılayacak, özel ve kamu, bütün yatırımlara destek veriyoruz. Dünya genelinde enerjide kömürün payı yüzde 25'lerden aşağı inmedi. Temiz kömür teknolojilerine önem veriyoruz. Çevre faktörünü ve vandaş hassasiyetini ön plana alarak çalışıyoruz. Temiz kömür teknolojilerini dikkate almayan her hangi bir yapılanma içinde olmayacağız. Kükürt oranları ile emisyonlara dönük her rakamı da dikkate alıyoruz.





Rüzgarda lisanslar yakında dağıtılacak

EPDK, rüzgar santralleri için Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'nin (TEİAŞ) kısa sürede kapasiteyi ilan etmesini bekliyor ve ilk lisansları bu yılın ilk yarısında vermeyi planlıyor. Rüzgar santrallerinde belirlenen yol haritası uygulanıyor. İlane çıkılmasının ardından gerekli değerlendirmeler yapılacak. Tekli olanlara lisansı verilecek, çoklu olanlara yönelik yarışma düzenlenecek.

Hamitabat ve Soma Haziran'da satışta



Elektrik Üretim A.Ş.'ye (EÜAŞ) ait üretim santrallerinden öncelikli olarak Hamitabat, Çan, Seyitömer ve Soma A-B satılacak. Satış Haziran ayı sonunda. Bu 4 santral EÜAŞ'ın toplam termik santrallerinin brüt üretiminin yüzde 28.5'ini oluşturuyor. Santrallerin 2009 yılı üretimi 15.640 GWh olarak gerçekleşti. Bu arada işletme hakkı devri ve varlık satışı ayırımı yasayla yeniden düzenlenecek.



BU DEVİRDE

BU

**KADAR
YÜKÜ**

**KALDIRACAK
ENERJİYİ**

**NEREDEN
BULUYORSUNUZ?**

Elektrik tüketiminde ve üretiminde vizyon



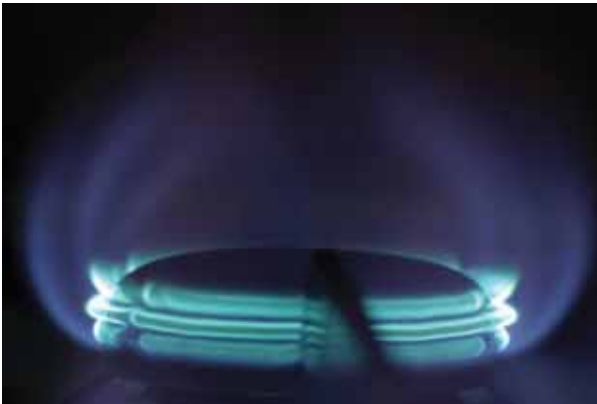
Ekonomik gelişmenin en önemli göstergelerinden sayılan elektrik tüketiminin 2010 yılında yüzde 4 oranında artarak 202 milyar kilovatsaate (kWh) ulaşacağı tahmin ediliyor. Birincil enerji üretiminin ise 2010 yılında küçük bir artışla 28.4 milyon ton petrol eşdeğerinden (MTEP) 29.2 MTEP'e çıkması bekleniyor. 2010 yılında ekonominin yeniden büyüme sürecine girmesiyle birincil enerji tüketimi yaklaşık yüzde 6.5 oranında artacak. 2009 yılında 2 bin 565 kWh olarak tahmin edilen kişi başına elektrik tüketiminin, ise 2010 yılında 2 bin 637 kWh'e yükselmesi bekleniyor.

Elektrikte piyasa genişleyecek

Elektrik dağıtım şirketlerinin özelleştirilmesine devam edilecek. 2010 yılında dağıtım özelleştirmesinin büyük oranda tamamlanması hedefleniyor. Elektrik üretiminde ise özelleştirme çalışmalarına devam edilecek. Rehabilitasyon ihtiyacı ve ilave ünite yapılması imkanı dikkate alınarak bazı santrallerin tekil olarak özelleştirilmesi imkanı değerlendirilecek. Halen 6 olan portföy üretim gruplarının nihai yapısı ve özelleştirme yöntemi belirlenecek. 2010'da ilk özelleştirmelerin yapılması bekleniyor. TEDAŞ'ın 2010 yılı kayıp-kaçak oranının yüzde 14 seviyesine gerilemesi de hedefler arasında yer aldı.

Doğalgaz tiryakiliği süreci

2010 yılında elektrik üretim artışının yaklaşık yüzde 75'i doğal gazdan karşılanacak. Elektrik üretiminde doğal gaz yakıtlı santrallerin yüzde 49.1, linyit yakıtlı santrallerin yüzde 20.1 ve hidrolik santral-



lerin yüzde 17.8'lik paylarla ilk sıraları alması bekleniyor. Rüzgar ve jeotermal elektrik üretiminin payının ise yüzde 1,3'e ulaşması programlandı. Programa göre, elektrikte arz güvenliğinin sağlanması için lisansların yatırıma dönüşmesi ve yatırımların öngörülen tarihlerde devreye girmesi için gerekli tedbirler alınacak. Krizin sunduğu fırsatla santrallerde rehabilitasyon ve verimlilik artırma yatırımları hızlandırılacak.

Özel sektörün doğalgaz ithalatı



2010 yılı içinde Doğal Gaz Piyasasında Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanun Tasarısı hazırlanacak. Buna göre özel sektör ithalatına ve piyasanın serbestleşmesine yönelik hususların düzenlenmesi ve olağanüstü durumlarda veya kriz durumlarında doğal gaz sektöründe alınması gereken önlemlerin belirlenmesini amaçlıyor. Petrol piyasasında sürekliliğin sağlanması, kriz durumlarında veya olağanüstü durumlarda risklerin önlenmesini ve uluslararası anlaşmalar gereği olağanüstü hal petrol stokları ile ilgili yükümlülüklerin yerine getirilmesi için ulusal petrol stoku tutulması ve bu stokun etkin şekilde yönetilmesini sağlayacak bir ajans kurulması da programlandı.

Nükleer enerji heyecanı başladı

Plana göre, 2010 yılında nükleer enerji alanında hukuki ve kurumsal altyapının güçlendirilmesine devam edilecek. Elektrik arz kaynaklarının sağlıklı bir şekilde çeşitlendirilmesine ve doğalgaza olan yük-



sektör bağımlılığının makul seviyeye düşürülmesine temel katkı sunacak olan nükleer güç santrali ihale süreci tamamlanacak, yeni yarışmalara yönelik çalışma başlatılacak. Nükleer faaliyetin düzenlenmesi ve denetlenmesine yönelik yasal altyapı oluşturulacak ve gerekli kurumsal yapılandırma tamamlanacak.

Nükleer faaliyetlerin düzenlenmesi ve denetlenmesi işlemlerinin bağımsız bir kurum tarafından yürütülmesini ve TAEK görev ve yetkilerinin yeniden düzenlenmesini amaçlayan kanun tasarısı TBMM'ye sevk edilecek.

Akaryakıtta zor bir yıl olacak

Yaklaşık 300 bin kişiye doğrudan istihdam sağlayan petrol sektörünün 2009 yılında toplam büyüklüğü 75 milyar TL'ye ulaştı. Sektörün sağladığı dolaylı vergilerin (ÖTV+KDV) son beş yılda 150 milyar TL'ye ulaştığı tahmin ediliyor.

Petrol Sanayi Derneği (PETDER) Genel Sekreteri Erol Metin, 2009 yılında sektör olarak küresel finans krizinden çok etkilendiklerini söyledi. 2009 yılının son beş yılın en ağır ve en zor yılı olduğunu belirten Metin, "Tavan Fiyat uygulaması ile serbest piyasaya yapılan müdahale, Rekabet Kurumu'nun intifa sözleşmelerine ilişkin geriye yönelik uygulamalar içeren kararı ve ulusal marker ile ilgili yaşanan sorunlar 2009 yılına ilişkin sorunların ana başlıklarını oluşturdu. Yılın son günü ÖTV'de yapılan artışlar ise daha yeni yıl gelmeden 2010 yılının satışlar yönü ile yine çok zor bir yıl olacağını gösterdi" diyor.

Metin, sektöre ilgili şu değerlendirmeyi yaptı: "2010 yılında için öncelikli beklentilerinin küresel krizin genel ekonomi üzerindeki etkilerinin sona ermesi, sektörde satış gerilemesinin durması ve Petrol Piyasası Kanununda yapılmasını beklediğimiz değişiklikler olarak özetleyebiliriz. Sektör açısından 2010 yılının en belirleyici diğer bir konusu Rekabet Kurumu Kararı sonrasında dağıtıcılar ile bayiler arasında yapılmış olan intifa/kira sözleşmelerinin uyumlaştırılması sürecinde yaşanabilecek zorluklar olacaktır. Bilindiği üzere Rekabet Kurumu Kararı uyarınca 18 Eylül 2010 tarihine kadar süresi beş yılı aşan tüm sözleşmelerin sürelerinin beş yıla indirilmesi gerekmektedir. Sektörde bu türde Medeni Kanuna ve Danıştay kararlarına istinaden yapılmış çok sayıda intifa/kira sözleşmesi bulunmaktadır. Bu durumda, yargı aksine bir değerlendirmede bulunmadığı sürece, bayi dağıtıcı ilişkilerinde mahkemeler kanalı ile çözümlenmek durumunda kalacak çok sayıda ihtilaf



oluşması maalesef kaçınılmaz görünmektedir. Ancak ben yine de Dağıtıcı ve Bayilerin bu süreci sektörümüze yakışır bir şekilde atlatmak için özel bir gayret göstereceklerine inanıyorum. Yeni yapılacak sözleşmelerde sürenin beş yıl ile sınırlanmış olması ise sektörde geçmiş dönemlerde görülen yatırımların ve uygulamaların değişmesine yol açacaktır."

2010 mevzuat yenileme yılı olacak

Erol Metin, 2010 yılının akaryakıt sektörü için yasal yönden de oldukça önemli gelişmelerin yaşanacağı bir yıl olacağını ifade etti. Petrol Piyasası Kanunu'nda muhtemel değişikliklerin söz konusu olduğunu aktaran Metin, şunları kaydetti: "Gerek sektör ta-





raflarının Kanun nezdinde değişiklik gerektiren konulardaki önerileri ve gerekse EPDK, Rekabet Kurumu ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın zaman zaman Kamuoyuna yansıyan Kanun kapsamındaki görüş ve düşünceleri önemli bir gündemi sektörün önüne getirebilir. Ulusal Marker konusunda sıklıkla karşılaşılan tartışmalar ve kısmen yargıya intikal etme durumuna gelmiş konularda "kurunun yanında yaşın da yanmasını" önleyecek yasal adımları Sektör öncelikli olarak beklemektedir. Son ÖTV artışları ile dünyanın en yüksek vergilerinin uygulandığı ülkemiz bu rekorunu sanıyoruz ki kıramaz hale getirmiştir. ÖTV düzenlemesi ile birlikte kalorifik değerler açısından ciddi uyumsuzluklar içeren enerji ürünlerinin vergilendirmesinde dengelerin daha da bozulduğu ve özellikle benzinin aleyhine bir durum ortaya çıkmıştır. Bu durum, sektör açısından ciddi bir sorun olup hem tüketim dengeleri hem de kayıt dışı alanın büyümesi açısından etkileri 2010 yılında sıklıkla tartışılacaktır."

Akaryakıtta çevre disiplini geliyor

Metin, 2010 yılı için sektörün önemli bir başka konusunun ise AB uyum süreci içinde Çevre Faslı'nın müzakerelere açılması" olduğunu belirterek, "Şimdi gündem ortaya çıkacak yeni uyum konularıdır. Bu konular AB uyum süreci içinde sadece yakıt kalitesi ile ilgili gelişmeler değil, biyo yakıtlar, yenilenebilir enerji ve diğer çevre mevzuatı uyumuna ilişkin yeni yükümlülükler başlı başına Petrol Sektörünü yakından ilgilendirecek hususlar olarak önem taşıyacaktır" diye konuştu.

KILIÇ MAKİNA'DAN DAHA EKONOMİK ÜRÜNLER

Osman Kılıç tarafından Ankara'da 1978'de kurulan Kılıç Makina Sanayi, Ankara Ostim İvedik Organize Sanayi Bölgesi'nde faaliyetlerine İlhan Kılıç yönetiminde devam ediyor. Kılıç Makina; iş makineleri, Catarpillar yedekleri, CNS torna ve fireze işleri, pe 80 pe 100 boru (su ve gaz) ek parçaları ve bunlara bağlı çelik geçiş ve bağlantı elemanları imalatını TSE EN1555-3 ve TS 418-2 Belgeli olarak sekiz yıldır sürdürüyor. Firma ayrıca ithal ürün olarak PLASSON ve GF Ef malzemelerinin satışını da yapıyor. Şirket Sahibi İlhan Kılıç, tüm ürünlerin dünya standartlarında üretildiğini belirterek, "Ürünlerimizin kalite ve kontrollerini standartlara uygun olarak kendi bünyemizde yapıyoruz. İLHAN KILINÇ markası ile de kaliteden ödün vermeden piyasaya sunuyoruz" diye konuşuyor.



Türkiye, güneş kuşağı içerisinde bulunuyor. Teknik potansiyeli 500, ekonomik potansiyeli ise 25 Mtep/yıl olarak tahmin ediliyor. Güneş enerjisinden toplayıcılar vasıtasıyla ısı üretiminde önde gelen ülkeler arasında.

Ancak bu potansiyel, elektrik üretiminde henüz kullanılmıyor.





TÜRKİYE-ENERJİ:VARLIKTA YOKLUK

Türkiye’de, yerli, yeni ve yenilenebilir enerji kaynakları ile enerji ihtiyacının önemli bir kısmını karşılayabilecek bir potansiyele sahip olmasına karşın bu kaynaklar yeterince kullanılmıyor. Kaynaklarımıza bakınca ferahlamak, duruma bakınca sıkıntı duymamak mümkün değil:

HİDROLİK: Türkiye’nin teknik olarak değerlendirilebilir hidrolik enerji potansiyeli 216 milyar KWH ve bunun 126 milyar KWH’ı ekonomik olarak değerlendirilebilir durumda. Halen bu potansiyelin yüzde 30’u değerlendiriliyor. 2020 yılında hidrolik enerji potansiyelinin yüzde 90’dan fazlasının değerlendirilmesi bekleniyor.

LİNYİT: Türkiye, 7.339 milyon tonu görünür olmak üzere, toplam 8.375 milyon ton linyit rezervine sahip. Mevcut rezervin yüzde 68’i, 4.18–8.36 MJ/kg gibi düşük bir ısı değerine sahip olduğundan, üretilen linyitler ağırlıklı olarak termik santrallerde tüketiliyor. Bu rezervlerin, yaygın olarak bulunduğu yörelerde temiz yakma teknolojilerine dayalı 100–150 MW’lık linyit santrallerinin kurulmasıyla güç üretiminde kullanılmalarına devam edilebilir. Bugünkü verilere göre linyitten elektrik üretim kapasitesi, yılda 116 milyar KWH civarında ve yerli kaynaklara tanınan öncelik çerçevesinde, bu değere 2018 yılında ulaşılması hedefleniyor. Ancak, kaynak çeşitlendirme ihtiyacına paralel olarak doğal gaz ve diğer kaynakla-

rın elektrik üretimindeki payı artıkça, linyitin payında azalmalar bekleniyor.

Son yıllarda talebin beklenenden az gerçekleşmesi, alım garantili doğalgaz santrallerinin daha fazla çalıştırılmasına, bu durum da linyit santrallerinin kapasite kullanım oranlarının düşmesine neden olmuş görünüyor.

HAM PETROL VE DOĞALGAZ:

Ham petrol üretimi sürekli düşüyor. Özellikle petrol aramaları, zor coğrafyalarda ve yüksek maliyetli olduklarından ciddi ihmale uğramış durumda. Doğal gazla birlikte petrol aramalarına çok daha fazla kaynak ayırılmak gerekiyor.

TAŞKÖMÜRÜ: Türkiye taşkömürü rezervi, 560 milyon tonu görünür olmak üzere, toplam 1.35 milyar ton civarında. Isıl değeri 13.8–28,4 MJ/kilogram arasında. Üretimi Türkiye Taşkömürü Kurumu (TTK) tarafından, Zonguldak havzasındaki 5 işletmede sürdürülüyor. Bu işletmelerden Kozlu, Karadon ve Üzülmüş’de koklaşabilir, Amasra ve Armutçuk’ta ise koklaşmaya uygun olmayan niteliklerde kömür üretimi yapılıyor. Üretimde en önemli sorun, doğal şartlar nedeniyle havzada karlı bir işletmecilik yapılmasının mümkün olmayışı. Dolayısıyla, ülkede tüketilen taşkömürünün büyük bir bölümü ithal ediliyor. Özellikle, demir çelik fabrikalarında kullanılan yüksek ısı değerli taşkömürü bu yolla karşılanıyor.

JEOTERMAL: Türkiye dünyadaki

jeotermal ısı kullanımı ve kaplıca uygulamalarında, Çin, Japonya, ABD ve İzlanda’nın ardından 5. sırada. Türkiye’deki jeotermal enerji kullanımı halen; şehir, konut, termal tesis, sera vb. uygulamalardaki toplam 665 MW’lık 61,000 konut eşdeğeri merkezi ısıtma ve 327 MW’lık 195 adet kaplıca kullanımı olmak üzere, toplam 992 MW’lık doğrudan ısı kullanımı ve 17,5 MWe’lik elektrik üretimi şeklinde.

GÜNEŞ: Türkiye, güneş kuşağı içerisinde bulunuyor. Teknik potansiyeli 500, ekonomik potansiyeli ise 25 Mtep/yıl olarak tahmin ediliyor. Güneş enerjisinden toplayıcılar vasıtasıyla ısı üretiminde önde gelen ülkeler arasında. Ancak bu potansiyel, elektrik üretiminde henüz kullanılmıyor.

RÜZGAR: Türkiye’nin rüzgâr enerjisi açısından yaklaşık 400 milyar kWh/yıl brüt ve 120 milyar KWH/yıl teknik potansiyele sahip. Halen, kurulu toplam 19MW gücünde 3 adet rüzgar türbini çiftliği bulunuyor.

BIYOKÜTLE: Türkiye’de biyokütle enerjisinin kullanımı, ağırlıklı olarak klasik yöntemlerle gerçekleştiriliyor ve modern yöntemlerin bu alandaki payının artırılması gerekiyor.

TORYUM VE URANYUM: Uranyum cevherlerinin toplam rezervi 9129 tondur ve cevherin tenörü de sahaya bağlı olarak yüzde 0.04 ila yüzde 0,1 (U3O8) arasında değişiyor.

Senas Group enerji yatırımlarını sürdürüyor



Senas Group Yönetim Kurulu Başkanı Fahrettin Tanınmış, Senas Group olarak enerji sektörüne ve özellikle yenilenebilir enerji konusuna büyük önem verdiklerini söyledi. 132 MW'lık rüzgar enerjisi santrali kurmak için EPDK'ya 1 Kasım 2007 tarihinde başvurduklarını ve 2.5 yıldır sonucu beklediklerini belirten Tanınmış, Türkiye'nin yenilenebilir enerjiye çok geç kaldığını ifade ediyor. Rüzgar enerjisi konusunda yurtiçinde yatırımlarına devam ettiklerini kaydeden Tanınmış, şunları aktardı: "Rüzgar enerjisinde sadece ticari piyasa içinde değil aynı zamanda akademik gelişmelerle de ilgiliz. Bu kapsamda Marmara Üniversitesi'nden Dr. Tanay Sıdkı Uyar'la rüzgar enerjisi hakkında iletişimimiz ve bilgi alışverişimiz devam etmektedir. Bilindiği gibi mevcut Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğine göre rüzgar enerjisinden elektrik enerjisi üretmek için (500 kW üzeri güçlerde) rüzgar enerji santrali (RES) kurulması için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'ndan lisans alması zorunluluğu vardır. Aynı

yönetmelik kapsamında 500 kW'a kadar kurulacak olan RES'ler için lisans alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır. Bu kapsamda bir çalışma yaptık ve RESWELL adında yeni bir şirket kurduk. RESWELL Türkiye'de 500 kW ve altındaki güçlerde rüzgar türbini kurulması alanında faaliyet gösterecektir. RESWELL bu kapsamda yurtdışından 500 kW ve altı güçlerde türbin imal eden 2-3 firmayla görüşmelerini sürdürmektedir. Aynı zamanda lisans alma ihtiyacı bulunmayan 500 kW ve altındaki güçlerde rüzgar türbini kurmak için Gebze Güzeller OSB'de 4 tane firma ile Merzifon OSB içerisinde 2 tane firma ile çeşitli illerimizdeki merkez ve ilçe belediyeleri ile toplamda 17 kuruluş ile görüşmeler yapmaktayız."

Sena Enerji'nin yanı sıra yenilenebilir enerjide Almanya'da yaptıkları güneş enerjisi yatırımı çerçevesinde SUNGAST adlı şirketi de kurduklarını aktaran Tanınmış, projenin ikinci kısmında daha büyük bir yatırıma hazırlandıklarını belirtiyor. Cottbus şehri civarında kullanılmayan eski bir havaalanında yaklaşık 35 MW'lık güneş enerjisi santrali projelendirdiklerini açıklayan Tanınmış, şunları dile getirdi: "Kullanılmayan bu eski havaalanı yaklaşık 950 dönüm üzerinde bir arazi. Tesisin bir kısmı 2010 yılı üçüncü çeyreğinde devreye girmeye başlar. Bu tarz projelerde yatırım yapmak isteyen yerli yatırımcılara yardımcı olmaya hazırız. Güneş enerji santrallerinden ürettiğimiz enerjiyi Alman devletine satabilmek için Alman Enerji Ajansı'na otomatik olarak kaydoluyorsunuz. Almanya'da güneş enerjisi konusunda yatırımı bulunan yüzde yüz Türk sermayeli tek Türk yatırımcısıyız."

AĞAOĞLU, MUT RES'LE YILDA EN AZ 120 MİLYON kWh ENERJİ ÜRETECEK

Ağaoğlu Enerji Grubu'nun 5 Temmuz 2007'de üretim lisansını aldığı Mersin İli, Mut İlçesi yakınlarında yer alan 33 MW'lık Mersin Rüzgar Enerjisi Santrali (RES) 19 Mart 2010 itibarıyla enerji satışına resmen başladı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından kabulü yapılarak üretime başlayan 33 MW kapasiteli Mersin Rüzgar Enerjisi Santrali, toplam 90 Milyon Türk Lirası yatırım maliyeti ile tam 8 ay gibi rekor kısalıkta bir sürede tamamlanarak hizmete girdi. Ağaoğlu Enerji Grubu bünyesinde kurulan ilk rüzgar enerji santrali olan



MUT RES'in test çalışmaları ve deneme üretimi, Ağaoğlu Şirketler Grubu Başkanı Ali Ağaoğlu, Ağaoğlu Şirketler Grubu Genel Müdürü Hasan Rahvalı, Ağaoğlu Enerji Genel Müdürü Murat Onuk, Ağaoğlu Enerji Danışmanları Fahrettin Tanınmış ve Kadir Ertürk'ün katılımıyla gerçekleştirildi. Ali Ağaoğlu, yaptığı konuşmada çalışmalarda emeği geçen herkese teşekkür etti. Santralin yılda asgari 120 milyon kWh enerji üreterek 12 bin konutun elektrik ihtiyacını karşılaması bekleniyor.



AKENERJİ, İÇKALE'Yİ SATIN ALDI

Türkiye'nin önde gelen özel sektör elektrik üreticilerinden Akenerji, Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali (HES) projesine sahip İçkale Enerji'nin yüzde 99.99 hissesini devralmak için anlaşmaya vardığını duyurdu. Akenerji, IMKB'ye yaptığı açıklamada, taraflar arasında anlaşmaya varılan ön şartların tamamlanması ve T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Rekabet Kurumu ve EPDK'dan alınacak izinlerin tamamlanmasını müteakiben hisse devir işleminin tamamlanacağı bilgisini verdi. Mevcut 373 MW'lık aktif kurulu gücüne ilaveten toplam 373 MW kapasiteli 8 adet hidroelektrik ve 900 MW kapasiteli bir doğalgaz elektrik üretim santralinin yatırımına devam eden Akenerji, bu satın alma sonrasında İçkale Enerji'nin portföyünde bulunan 163 MW toplam kurulu güce sahip Kemah HES'i de bünyesine katmış olacak.

Petrol Ofisi GS Bonus Card sahiplerine avantaj sağlıyor

GS Bonus Card artık Petrol Ofisi istasyonlarında Positive Puan kazandırıyor. Yapılan işbirliği ile GS Bonus Card sahipleri Petrol Ofisi istasyonlarında, Positive Card avantajlarından yararlanabilecekler. Ayrıca, ilk 3 ay tam 3 kat puan avantajı tüm GS Bonus Card sahiplerini bekliyor. Taraflar arasında işbirliğine dair anlaşma 23 Mart'ta imzalandı. Sektörünün en yaygın sadakat programı Positive Card'ın avantajlarını, spor sektörüyle buluşturma programı çerçevesinde Galatasaray ile işbirliği gerçekleştirdiklerini dile getiren Petrol Ofisi Genel Müdür Yardımcısı Ertan Çakır, şunları söyledi: "Petrol Ofisi olarak, spora, sporcuya ve sporsevere verdiğimiz destek gün geçtikçe çeşitleniyor, büyüyor. Türkiye'nin önde gelen spor camiası Galatasaray ile başlattığımız işbirliğinde taraftarlar, elde ettikleri bireysel avantajların yanı sıra gönül verdikleri kulüplerine de kazandırıyor, böylece spora ekstra kaynak yaratılıyor."



LPG tabularını yıkan Vialle LPi artık Türkiye'de



Dünyanın tek "sıvı" enjeksiyon LPG sistemi Vialle LPi, Temsa Global ile artık Türkiye'de. Türkiye genelindeki 10 yetkili satıcısının yanı sıra Temsa Global yetkili satıcıları ara-

cılığıyla hizmet veren Vialle, 2010 senesinde yetkili satıcı sayısını artırarak LPG dönüşümü yaptırmak isteyen otomobil sahiplerinin yanında olmaya devam edecek. Vialle sağladığı birçok avantajla hem konfor hem de tasarruf sağlayacak. Tüm araçlara, bir iş günü gibi kısa bir sürede kolayca uygulanan Vialle LPi dönüşüm sistemi, fiyat ve performans açısından da kullanıcılarına avantaj sağlıyor. Buharlı sistem LPG dönüşüm kitlerinde aracın benzin ile ürettiği güç düşerken, Vialle LPi'de aracın benzinle ürettiği güçten yüzde 3-5 oranında fazlası üretiliyor. Bu sayede normal buharlı tip LPG dönüşüm kitine oranla yüzde 10'a, benzinli bir araca göre yüzde 50'ye varan oranlarda yakıt tasarrufu sağlıyor.

PERMAK, ÜRÜNLERİNİ SERGİLEDİ

Enerji alanında en ileri teknolojileri kullanarak ekonomik, çevre dostu ve etkin çözümler sunan Permak Enerji Sistemleri, tüketicilere ve kurumlara güneş enerjisinden en verimli şekilde yararlanma seçeneğini sunan üstün teknoloji Permak ET Solar PV güneş panellerini, Güneş Enerjisi Teknolojileri Fuarı'nda sergiledi. Permak ET Solar PV güneş panelleri, yüksek performansı nedeniyle tüm dünyada evlerde ve işyerlerinde yaygın bir şekilde kullanılıyor. Permak ET Solar PV yönlendirici teknolojisi ise elektrik üretiminde yüzde 40'a varan artış sağlıyor. Fuarın 10. salondaki A103-B104 numaralı standda sergilenen Permak ET Solar PV güneş panelleri, yüksek performansı nedeniyle tüm dünyada evlerde ve işyerlerinde yaygın bir şekilde kullanılıyor. Modüler olarak çatı ve cephelerde kolayca uygulanabilen sistemler, bireysel ve kurumsal müşterilerinden büyük ilgi görüyor.

