SAADET PARTİSİ
TBMM GRUP BAŞKANLIĞI
Tarih: 20.06.2002
Sayı : 1250

7/7855-16072

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

Delâletiniz ile aşağıdaki sorularımın Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Sayın Zeki ÇAKAN tarafından yazılı olarak cevaplandırılmasını saygılarımla arz ederim.

Aslan POLAT
Erzurum Milletvekili

TEAŞ ve Bağlı Ortaklık Termik ve Hidrolik Santrallerin 2000 yılı net işletme maliyetleri;

Hidrolik santrallerde ortalama olarak			0.203	cent/kwh
Fuel Oil santrallerde	"	"	4.219	"
Taşkömürü	"	"	4.550	"
Motorin	"	"	17.189	"
Linyit santrallerde	"	"	3.426	"
Doğalgaz santrallerde	"	"	4.327	"

şeklinde verilmektedir. Yine TEAŞ Üretim, Plânlama ve Koordinasyon Müdürlüğünün Ağustos 2001 yayınlarında belirtildiğine göre örneğin,

Kemerköy Linyit santrali kurulu gücü 630 MW yıllık proje üretimi 4095 GWH (milyon KWH),

Soma B.Linyit santrali kurulu gücü 990 MW, yıllık proje üretimi 6435 GWH,

Yatağan Linyit Santrali Kurulu gücü 630 MW yıllık proje üretimi 4095 GWH,

İken, EÜAŞ'nin 2002 yılı Türkiye elektrik enerjisi üretim (2 ay fiili, l0 ay tahmini tablosuna baktığımızda)

Kemerköy Linyit Santrali Ocak ayında 353.2 milyon KWH, Mart ayında 320 milyon KWH üretim yapması planlanırken ilerleyen aylarda üretim ½, 1/3 oranlarına düşürülerek örneğin Ekim ayında 100 milyon

7/2855-16072

KWH , Aralık ayında 100 milyon KWH saat olarak yıl sonunda toplam 4095 GWH, proje üretimine mukabil 2626.4 GWH, üretim planlanmakta,

Yatağan Termik Santrali Ocak ayında 273.8 GWH, Mayıs Ayında 250 GWH olan üretimi Ekim, Kasım, Aralık aylarında 1/3 mertebesinde 80 GWH olarak yılsonunda 4095 GWH yerine 2361.1 GWH, olarak üretim planı yapılıyor.

Neticede, linyit santrallerden EÜAŞ'ye bağlı linyit santrallerde toplam olarak 3686 MW kurulu güçten 12.404.8 GWH yıllık enerji üretilirken, EÜAŞ'ye bağ.ort.linyit santrallerde de 2084 MW kurulu güce mukabil 7758.4 GWH enerji üretilmektedir. Buna mukabil doğalgaz santrallerinden;

Ambarlı Doğalgaz santrali kurulu gücü 1350.9 MW yıllık proje üretimi 8781 GWH,

Bursa Doğalgaz Santrali kurulu gücü 1432 MW, yıllık proje üretimi 9308 GWH olup, bunlarda sırası ile Ambarlı Doğalgaz Santrali Ocak ayında 786.2 GWH olan üretim Aralık ayında da 770 GWH olup, yıl sonunda 8781 GWH olan proje üretimi 8796.3 olarak proje üretiminin aynı, Bursa Doğalgaz Santrali Ocak ayında 1020.6 GWH, Aralık ayında 870 GWH, yılsonunda 9308 GWH olan proje üretiminin hemen hemen aynı 9037.4 GWH enerji üretecek şekilde planlanmış olup, neticede, EÜAŞ bağlı doğalgaz santralleri 2782.9 MW kurulu güç ile toplam 17.833.7 GWH enerji , EÜAŞ bağ.ort.doğalgaz santrali Hamit Abat santralinden ise 1200 MW kurulu güçten 6542.4 GWH enerji üretilmesi planlanmaktadır.

Sayın Bakan'dan yazılı olarak cevaplandırmalarını beklediğimiz sorularımız şunlardır,

1- Linyit yakıtı kullanan elektrik santralleri, doğalgaz kullanan santrallerden ortalama olarak %25 daha ucuz olmasına ve yurt dışından ithal edilmediği için döviz kaybına sebep olmadığı halde neden yıl içinde üretimlerin yıl sonuna doğru ½, 1/3 oranlarına düşürülüp yıllık proje üretiminin çok altında üretim yapılmaktadır?

2- EÜAŞ bağlı linyit santrallerinin 3686 MW kurulu güce mukabil 12.404.8 GWH üretim yapması planlanırken, doğalgaz santrallerinden 2782.9 MW kurulu gücü ile

7/7855-16072

17.833.7 GWH enerji üretimi planlanmasını nasıl izah ediyorsunuz?

3- Doğalgaz santrallerini maksimum kapasite ile çalıştırırken daha ucuz ve ülkemize döviz kaybına sebep olmayacak linyit santrallerini ½, 1/3 kapasite ile çalıştırma sebebi doğalgazdaki al ya da öde anlaşması sonucu plansız ve aşırı yapılan doğalgaz bağlantılarında meydana gelen fazlalıkları kullanma mecburiyetinden mi kaynaklanmaktadır?

4- Doğalgaz alımındaki bu aşırı bağlantı yüzünden düşük kapasite ile çalıştırmanız sonucu kapatmayı planladığınız linyit ocaklarından işsiz kalacak işçi sayısı ne kadardır, bu ocakların kapanmasının yurt ekonomisine zararı ne kadar olmaktadır?

5- Linyit santrallerini tam kapasite ile çalıştırmanız sonucu üretilecek enerji artış miktarı ne kadardır, bu enerjinin yurt ekonomisine yıllık katkısı ne kadar olmaktadır?

6- 2002 yılı bütçesi 5 ayda 15.7 katrilyon açık verip, bütçede %65 ortalama faiz ile hesapladığınız borçlanmayı 19 Haziran itibariyle %73.9'larda ancak borçlanabilirken, yurt içinden dövize ihtiyaç duymayan hidrolik ve linyit elektrik santralleri %22-%50 arası kapasite ile çalıştırıp yurt dışından döviz ile doğalgaz alımına ağırlık vermeyi hangi ekonomik gerekçeler ile açıklayacaksınız?

7- 2002 yılı Türkiye elektrik enerjisi üretiminize aldığınız Elbistan, Kangal, Orhaneli, Seyitömer, Tunçbilek, Yatağan Linyit Santrallerinde toplam 3686 MW kurulu güçten elde etmeyi planladığınız 12.404.8 GWH enerji üretimi 1996, 1997, 1998, 1999, 2000 ve 2001 yıllarında ne kadardır?

8- Kemerköy, Soma-A, Soma –B, Yeniköy Santrallerinden 2002 yılında üretmeyi planladığınız toplam 2084 MW kurulu güçten elde etmeyi planladığınız 7758.4 GWH elektrik enerji üretimi, 1996, 1997, 1998, 1999, 2000 ve 2001 yıllarında ne kadardır?

9- Bu santrallerin enerji üretimlerinde bir fark var ise sebebi nedir?