

7/7769-7770
MÜHÜR
674

T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Araştırma, Planlama ve Koordinasyon Kurulu Başkanlığı

Ankara

Sayı : B.15.0.APK.0.23.300-1387
Konu : Yazılı Soru Önergesi

37712 11 TEMMUZ 2002

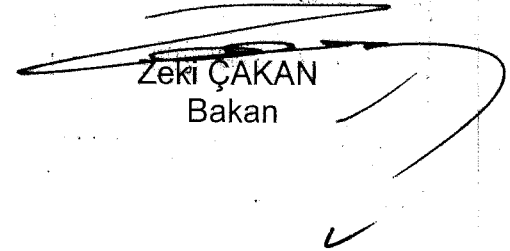
10527

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İLGİ: T.B.M.M. Başkanlığı'nın 25.06.2002 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.00.02-15925 sayılı yazısı.

Kırıkkale Milletvekili Sayın Kemal ALBAYRAK'ın tarafıma tevcih ettiği 7/7769-15949 ve 7/7770-15950 esas no'lu yazılı soru önergeleri T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99'ncü maddesi gereği cevaplandırılarak ekte gönderilmiştir.

Bilgilerinize arz ederim.


Zeki ÇAKAN
Bakan

EKLER :

- EK 1- Önerge Cevabı
(3 sayfa)
- EK 2- Tablo (3 sayfa)
- EK 2- Önerge Cevabı
(1 sayfa)

DAĞITIM:

Gereği :
T.B.M.M. Bşk.

Bilgi :
Başbakanlık

-710-

**KIRIKKALE MİLLETVEKİLİ SAYIN KEMAL ALBAYRAK'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVABI
(7/7769-15949)**

Soru 1:

Türkiye'de faaliyet gösteren kaç tane mobil enerji santrali vardır? Bunlar ne tür yakıt kullanarak enerji üretmektedir?

Cevap 1:

Türkiye'de faaliyet gösteren 12 adet mobil enerji santrali fuel-oil ve motorin kullanarak elektrik enerjisi üretmektedir. 2001 yılı üretimleri Ek-1'de tablo halinde yer almaktadır.

Soru 2:

Ülkemizde kömürle çalışıp enerji üreten santral var mıdır? Varsa ne kadar enerji üretmektedir. Bu santraller hangileridir?

Cevap 2:

EÜAŞ Genel Müdürlüğü'ne bağlı kömür yakıtlı santraller ve bunların 2001 yılında ürettikleri elektrik enerjisine ilişkin bilgiler Ek-2'de tablo halinde yer almaktadır.

Soru 3:

Doğalgaz ve fuel-oil ile çalışıp enerji üreten santraller ilerde kömüre dönüşüm yapılması mümkün müdür?

Cevap 3:

EÜAŞ Genel Müdürlüğü bünyesinde işletilen doğal gaz santrallerinin kömürü yakıt olarak kullanacak şekilde dönüştürülmesi teknik olarak mümkün değildir. Fuel Oil santrallerinin dönüştürülmesi ise (kömür temini ve nakli, kül atma sistemi tesisi, kazan dizaynının değişimi, yeni brülör temini, değirmen tesisi ve çevresel yatırımlar gerektirmesi gibi nedenlerle) ekonomik ve pratik değildir.

Soru 4:

Enerji üretiminde doğalgaz kullanımımı daha ekonomik olmakta, yoksa kömür kullanımımı daha ekonomik olmaktadır?

Cevap 4:

Bu konuda bir genelleme yapmak mümkün görülmemekte olup, kömür fiyatları, maden sahasının özelliğine göre (kapalı veya açık işletme olması, dekapaj oranı gibi) büyük farklılıklar göstermektedir. Santral bazında doğal gaz yakıtlı santrallardan daha pahalıya elektrik enerjisi üreten kömür yakıtlı santrallar bulunmakla beraber 2001 yılında doğal gaz santrallarının ortalama ticari maliyeti 5,1 cent/kWh, kömür santrallarının ortalama ticari maliyeti de 4,2 cent/kWh'tir.

Soru 5:

Barajlardan alınan enerji şu an itibari ile ne kadardır. 2002 yılı itibariyle düşüş var mıdır?

Cevap 5

2002 yılının ilk 5 ayında hidrolik santrallarımızda 8.958 milyon kWh elektrik enerjisi üretilmiş olup, bu miktar 2001 yılının aynı dönemine göre (7.208 milyon kWh) %24'lük bir artış göstermektedir.

Soru 6:

Ülkemizde 2002 yılı itibari ile dışardan elektrik enerjisi ithal etmektedir. Maliyeti ne kadardır?

Cevap 6:

Elektrik ithalatı TETAŞ Genel Müdürlüğü tarafından yapılmakta olup, 2002 yılının ilk üç aylık döneminde 3.66 cent/kWh, ikinci üç aylık döneminde ise, 3.71 cent/kWh bedel ile elektrik enerjisi ithal edilmiştir.

Soru 7:

Ülkemizde özel sektör hangi santrallerde ne kadar elektrik enerjisi üretmektedir. Üretilen enerji kullanıcıya ne ücretle verilmektedir?

Cevap 7:

Özel sektörün kendisinin üretip, kendisinin tükettiği elektrik enerjisi miktarının bilinmesi mümkün değildir. Bunun dışında, TETAŞ Genel Müdürlüğü faaliyetleri kapsamında Yİ, YİD ve İHD modelleri ile özel sektörcce işletilmekte olan santrallerin üretimleri satın alınmakta olup, bu santrallerin 2002 yılı için planlanan (ilk 5 aylık gerçekleşen dahil) elektrik enerjisi üretim miktarları toplam 26.322.195.829 kWh'dır. Bu miktarın santral bazında dağılımı Ek-3'te tablo halinde yer almaktadır.

TETAŞ Genel Müdürlüğü elektrik enerjisini 1 Haziran 2002 tarihi itibarıyla toptan olarak ortalama 79.221,- TL/kWh bedelle satmaktadır.

MOBİL SANTRALLAR

Hakkari-1(motorin)	91.645.714	0,1
Hakkari-2 (Fuel-Oil)	57.668.562	0,0
Isparta (Fuel-Oil)	37.962.649	0,0
Kırıkkale (Fuel-Oil)	1.476.000	0,0
Kızıltepe (Fuel-Oil)	51.867.784	0,0
PS3-1 İDİL (Fuel-Oil)	82.346.617	0,1
PS3-2 İDİL (Fuel-Oil)	60.269.246	0,0
PS3-1 SİLOPI (Fuel-Oil)	308.638.000	0,3
PS3-2 SİLOPI (Fuel-Oil)	65.791.000	0,1
Siirt (Fuel-Oil)	59.413.870	0,0
VAN-1(Fuel-Oil)	189.734.400	0,2
VAN-1(Fuel-Oil)	110.277.890	0,1

EÜAŞ KÖMÜR SANTRALLARI

EK-2

		Brüt Üretim(2001)(kWh)	Türkiye Üretimine Katkı(%)
TAŞ KÖMÜR	Çatalağzı	1.888.899.000	1,5
	Taşkömür toplam	1.888.899.000	1,5
LİNYİT	Çayırhan	1.546.623.000	1,3
	Elbistan	5.234.080.000	4,3
	Kangal	2.705.253.000	2,2
	Orhaneli	1.487.367.000	1,2
	Seyitömer	3.842.800.000	3,1
	Tunçbilek	1.787.299.700	1,5
	Yatağan	3.561.085.000	2,9
	Kemerköy	2.924.650.000	2,4
	Soma-A	355.850.000	0,3
	Soma-B	5.694.627.500	4,6
	Yeniköy	2.271.825.000	1,9
	liniyit toplam	31.411.460.200	25,7

**ÖZEL SEKTÖR SANTRALLARI 2002 YILI ÜRETİM
PROGRAMLARI**

Proje Modeli	Santralar	ÜRETİM (kWh)
YI	Gebze Doğalgaz	5.183.949.800
	Adapazarı Doğalgaz	2.364.004.000
	İzmir Doğalgaz	2.676.339.800
	Ankara Doğalgaz	0
	İskenderun I.K.S.	0
ARA TOPLAM (YI)		10.224.293.600
YİD	Trakya Doğalgaz	2.961.088.000
	Unı-Mar Doğalgaz	3.486.847.946
	Doğa Doğalgaz	1.510.676.703
	Ova Doğalgaz	1.972.441.458
	Birecik HES	1.648.098.799
	Çamlıca-I HES	431.220.000
	Kısıklı HES	36.170.440
	Ahiköy-I HES	4.932.076
	Ahiköy-II HES	4.779.914
	Aksu-Çayköy HES	40.409.448
	Berdan HES	52.270.200
	Çal HES	10.216.343
	Dinar -II HES	8.211.649
	Fethiye HES	50.760.191
	Girlevik-II Mercan HES	23.878.811
	Gönen HES	49.777.476
	Hasanlar HES	35.484.225
	Suçatı HES	31.318.900
	Sütçüler HES	10.018.952
	Tohma-Medik HES	41.793.130
	Alaçatı RES	17.172.520
	Bozcaada RES	32.486.170
ARA TOPLAM (YİD)		12.460.053.351
Proje Modeli	Santralar	ÜRETİM (kWh)
İHD	Çayırhan TS	3.578.244.310
	Hazar-I	50.033.198
	Hazar-II	9.571.370
ARA TOPLAM (İHD)		3.637.848.878
GENEL TOPLAM		26.322.195.829

**KIRIKKALE MİLLETVEKİLİ SAYIN KEMAL ALBAYRAK'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVABI
(7/7770-15950)**

Soru 1:

Kırıkkale Keskin Ceritmüminli kasabası arazilerinin sulu tarıma geçebilmesi için buraya gölet yapılacak mıdır?

Cevap 1:

Kırıkkale Keskin Ceritmüminli kasabası arazilerinin sulu tarıma geçirilebilmesi amacıyla DSİ Genel Müdürlüğü'nce daha önceki yıllarda etüt çalışmalarına başlanılan "Kırıkkale-Keskin Ceritmüminli Göleti Planlama Raporu" çalışmaları sonuçlandırılmış olup, gölet yüksekliği talvegden 32,2 m, sulanacak arazi miktarı 776 ha ve projenin rantabilitesi 2,26'dır.

Soru 2:

Eğer yapılırsa ne aşamada mıdır?

Cevap 2:

Söz konusu gölet, bütçe imkanları ve benzer işler arasındaki öncelik sırasına bağlı olarak önümüzdeki yıllar uygulama programlarının hazırlanması sırasında dikkate alınacaktır.

Soru 3:

Geniş bir araziye sahip olan kasabanın içerisinde akan dere suyunun değerlendirilmesi için herhangi bir yatırımınız var mıdır?

Cevap 3:

Kırıkkale-Keskin-Ceritmüminli göletinin inşa edilmesi ile Ceritmüminli kasabasının arazileri sulanabilecektir.