7/1029 -3-
442

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

Ankara

Sayı : B.15.O.APK.0.23.300-167
Konu : Yazılı Soru Önergesi

01443 25 OCAK 2000

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İLGİ : T.B.M.M. Başkanlığı'nın 27.12.1999 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.00.02-3346 sayılı yazısı.

Konya Milletvekili Sayın Veysel CANDAN'ın tarafıma tevcih ettiği 7/1029-3153 esas no.lu yazılı soru önergesi T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99. Maddesi gereği cevaplandırılarak ekte gönderilmiştir.

Bilgilerinize arz ederim.

M. Cumhur ERSÜMER
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı ve
Başbakan Yardımcısı

EKLER :
EK-1 Önerge Cevabı
(5 Sayfa)

DAĞITIM :
Gereği :
T.B.M.M. Bşk.

Bilgi :
Başbakanlık
Devlet Bakanlığı
(Sn. Hüsamettin ÖZKAN)

KONYA MİLLETVEKİLİ SAYIN VEYSEL CANDAN'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/1029-3153 Esas No'lu)

Soru 1,2:

- 1 Ocak 1998 tarihinden sonra imzalanan kaç imtiyaz sözleşmesi vardır? Bunların isimleri nelerdir?

- Bu sözleşmelerle ilgili olarak yapılan yatırımların ayrı ayrı bedelleri ve firma isimleri nelerdir.

Cevap 1,2:

İmtiyaz sözleşmeleri 1 Ocak 1998'den sonra imzalanan Yap-İşlet-Devret modeli kapsamında 6 termik santral projesi bulunmaktadır. Bu projelerin isimleri, işin verildiği firmalar, yatırım tutarları ve sözleşme tarihleri ekte verilmiştir. Bu projelerden hiçbiri henüz yatırım safhasına geçmemiştir.

Soru 3:

Neden böyle geçmişe yönelik bir uygulama talebinde bulunulmaktadır?

Cevap 3:

İmtiyaz sözleşmeleri son iki yıl içinde imzalanarak yürürlük kazanan projeler Danıştay incelemesinden geçmiştir. Danıştay bugüne kadar tahkim şartını sözleşme kapsamlarına almayı kabul etmemiştir.

13 Ağustos 1999 tarihinde TBMM'ce gerçekleştirilen "Türkiye Cumhuriyeti Anayasasının bazı maddelerinde değişiklik yapılmasına ilişkin Kanun teklifi" kapsamında Anayasanın 125. maddesi değişikliği madde gerekçesinde "Tahkim şartının kabulü ile yabancı sermaye teknoloji akışı sağlanabilir" görüşü yer almaktadır. Tahkim şartının kabulü ile amaçlanan bu husus, Yap-İşlet-Devret modeli kapsamında ele alınmış olan tüm projeler için geçerlidir. Yukarıda açıklandığı üzere, Temmuz 1998'den beri imtiyaz

sözleşmeleri imzalanmış olan 6 termik santral projesinin henüz yatırım finansmanları temin edilerek inşaatlarına başlanmış değildir. Bu nedenle, bu projelere tahkim şartının uygulanmasının geçmişe dönük bir uygulama olarak nitelenmemesi gerekir. Ancak, sözleşmeleri daha önce imtiyaz hukukuna göre düzenlendiğinden, son Anayasa değişikliklerinden, özellikle dış yatırım finansmanı temini için bu projelerin de yararlanabilmesi için 4493 sayılı yasa kapsamına alınmamış olan bu nitelikteki projelere tahkim şartının uygulanabilmesini teminen ek bir yasal düzenleme yapılması gerekli görülmektedir.

7/1029 445

İzine Alınacak.

İMTİYAZ SÖZLEŞMESİ 01.01.1998'DEN SONRA İMZALANAN YAP-İŞLET-DEVRET MODELİ KAPSAMINDAKİ TERMİK SANTRAL PROJELERİ

PROJENİN ADI	BAŞVURAN FİRMA	YERİ	TOP. YAT. TUTARI	İMTİYAZ SÖZLEŞMESİ TARİHİ
KARADENİZ EREĞLİSİ DOĞALGAZ SANTRALI 206 MW 1,3 MİA.KWH	ATAM ELEKTRİK	K.DENİZ EREĞLİSİ ALAPLI	195 MİO USD (2001)	28.10.1998
KIRKLARELİ DOĞALGAZ SANTRALI 74.5 MW 455 MİO KWH	ALARKO	KIRKLARELİ	68.45 MİO USD	11.09.1998
ESKİŞEHİR DOĞALGAZ SANTRALI 199 MW 1,3 MİA KWH	ESEL ENERJİ + GVA (Generation Ventures Ass.)	ESKİŞEHİR	163,5 MİO USD (2002)	02.07.1998
YALOVA DOĞALGAZ SANTRALI 306.7 MW 1,99 MİA.KWH	AK ENERJİ A.Ş.	YALOVA	242 MİO USD	24.12.1998
AFŞİN-ELBİSTAN LİNYİT SANTRALI (İHD) 1376 MW 8,1 MİA.KWH (YİD) 680 MW,4MİA KWH	ERG-VERBUND ELK. ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	AFŞİN	SADECE 5 VE 6. ÜNİT.T.Y.T:1.1MİA $.REHABİLİTASYON, REVİZYON 5VE 6. ÜNİT. DAHİL T.Y.T:2.376 MİA $	21.12.1999
KONYA ILGIN LİNYİT SANTRALI 425 MW 2,7 MİA KWH	PSEG - GLOBAL (Public Service Enterprise Group)	KONYA (KÖMÜR SAHASI : AKPINAR MADENCİLİĞE AİT)	804.8 MİO USD (1995)	08.03.1999

1 Ocak 1998 tarihinden sonra imzalanan imtiyaz sözleşmeleri ve ilgili firma isimleri aşağıdadır.

- 3 Nolu Görev Bölgesi (Tekirdağ - Kırklareli - Edirne)'de TEKAŞ ELEKTRİK DAĞITIM VE TİCARET A.Ş.,
- 4 Nolu Görev Bölgesi (Bursa - Yalova)'da BURYAL BURSA YALOVA ENERJİ DAĞITIM A.Ş.,
- 7 Nolu Görev Bölgesi (Aydın-Denizli-Muğla)'da AYDEM GÜNEYBATI ANADOLU ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.
- 11 Nolu Görev Bölgesi (Kocaeli - Gebze)'de CEDAŞ, CEYLAN ELEKTRİK ÜRETİM İLETİM DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.,
- 12 Nolu Görev Bölgesi (Sakarya - Bolu)'da SBD SAKARYA BOLU ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.,
- 13 Nolu Görev Bölgesi (Ankara - Kırıkkale)'de AKEDA, ANKARA KIRIKKALE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.,
- 17 Nolu Görev Bölgesi (Samsun - Ordu - Sinop)'da PARKUR ELEKTRİK DAĞITIM VE TİCARET A.Ş.,
- 18 Nolu Görev Bölgesi (Kırşehir - Nevşehir - Niğde - Aksaray)'da ANDAŞ ANADOLU ELEKTRİK DAĞITIM VE TİCARET A.Ş.,
- 19 Nolu Görev Bölgesi (Yozgat - Sivas - Tokat)'da KIZILIRMAK ELEKTRİK DAĞITIM VE TİCARET A.Ş.,
- 20 Nolu Görev Bölgesi (Trabzon - Rize - Artvin - Gümüşhane - Giresun)'da ZİGANA ELEKTRİK DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.,
- 22 Nolu Görev Bölgesi (Elazığ - Malatya - Tunceli - Bingöl)'de GAP ELEKTRİK DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.,
- 23 Nolu Görev Bölgesi (Kahramanmaraş - Adıyaman)'da AKEDAŞ, ADIYAMAN KAHRAMANMARAŞ ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.,
- 25 Nolu Görev Bölgesi (Şanlıurfa)'da ŞUREDAŞ ELEKTRİK DAĞITIM TİCARET VE SANAYİ A.Ş.,
- 28 Nolu Görev Bölgesi (Zonguldak - Çankırı - Bartın – Karabük)'de BATI KARADENİZ ELEKTRİK DAĞITIM VE TİCARET A.Ş.,
- 29 Nolu Görev Bölgesi (İstanbul ili Trakya yakası)'nda İSEDAŞ İSTANBUL ELEKTRİK DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.

Dağıtım hizmeti ile görevlendirilecek olan firmaların 30 yıl boyunca yapmayı taahhüt ettikleri iyileştirme ve idame yatırımları tutarı aşağıdadır

İşletme hakkı devri uygun görülen 20 bölge için firmalarca 30 yıllık toplam olarak 485.197.964 US $ işletme yatırımı öngörülmektedir. Bu yatırım bedelleri firmaların teklif fiyatları içerisinde yeralmakta olup firmalarca ayrıca tarifelere yansıtılmayacaktır.

7/1029

44

1 OCAK 1998 TARİHİNDEN SONRA SÖZLEŞMESİ İMZALANAN HİDROELEKTRİK SANTRAL PROJELERİ

PROJE ADI GÜCÜ ÜRETİMİ	FİRMA	YERİ	TOPLAM YATIRIM TUTARI	SÖZLEŞME İMZA TARİHİ	PROJENİN DURUMU
ÇAL HES 2.2 MW; 11.75 GWh/yıl	LİMAK İNŞ.	DENİZLİ ÇAL	3 MİLYON $	09. MART 1998	İNŞAAT ÇALIŞMALARINA BAŞLANMIŞTIR.
YAMULA BARAJI VE HES 100 MW; 422.3 GWh/yıl	KAYSERİ ELK. A.Ş	KAYSERİ	199 MİLYON ABD$	26 HAZİRAN 1998	İNŞAAT ÇALIŞMALARINA BAŞLANMIŞTIR.
DİNAR II HES 3 MW; 16.26 GWh/yıl	METAK A.Ş.	AFYON	2.772MİLY.$	30 TEMMUZ 1998	İNŞAAT ÇALIŞMALARINA BAŞLANMIŞTIR.
GİRLEVİK II HES VE MERCANHES 2,64 MW ; 8,94 MW 14.9 GWh/yıl 27.58 GWh/yıl	-İÇTAŞ	ERZİNCAN	15.8 MİLYON ABD$	11 ŞUBAT 1999	İNŞAAT ÇALIŞMALARINA BAŞLANMIŞTIR.
GERMENCİK JEOTERMAL 25 MW; 187.245 GWh/yıl	GÜRİŞ (T.C.)+ ORMAT (U.S.A.)	AYDIN	46.7 MİLYON $	5.ŞUBAT .1998	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
ARALIK HES 16 MW; 53 GWh/yıl	KARADENİZ ENERJİ A.Ş.	ARTVİN BORÇKA	14.3 MİLYON $	29. MAYIS. 1998	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
KAVŞAK BENDİ VE HES 140 MW; 652,3 GWh/yıl	ATA İNŞAAT	ADANA SEYHAN	273,6 MİLYON ABD$	26 HAZİRAN. 1998	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
YUKARIAKÇAY HES 2 MW; 14 GWh/yıl	BOROVA-TML ENERJİ A.Ş	MUĞLA FETHİYE	2.6 MİLYON $	24 TEMMUZ 1998	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
ARIT HES 9.2 MW; 46 GWh/yıl	BOROVA –TML ENERJİ A.Ş	BARTIN	12.4 MİLYON $	24 TEMMUZ 1998	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
AKKÖY I HES 65 MW; 263 GWh/yıl	KOLİN İNŞAAT	GİRESUN	131.8 MİLYON $	05 EKİM 1998.	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
AKKÖY II HES 190 MW; 604 GWh/yıl	KOLİN İNŞAAT	GİRESUN	373.67 MİLYON $	05 EKİM 1998.	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
ASLANCIK HES 90 MW; 363 GWh/yıl	DOGUŞ İNŞ.	GİRESUN	144 MİLYON$	23 EKİM 1998	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
BOYABAT BARAJI VE HES 510 MW; 1400 GWh/yıl	DOGUŞ İNŞ A.Ş	SİNOP	601 MİLYON ABD$	22 EKİM 1998	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
ÇAMLIHEMŞİN HES 42 MW; 192 GWh/yıl	-ASKA İNŞ.A.Ş	RİZE	83.8 MİLYON $	19. NİSAN 1999	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
ERENLER HES 21.4 MW; 91 GWh/yıl	ECE – TUR	ÇORUH HAVZASI	30.6 MİLYON $	24 EYLÜL 1999	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
TARAKLI HES 5 MW; 18.2 GWh/yıl	TARAKLI HES LTD.ŞTİ	SAKARYA GÖYNÜK ÇAYI	5.5 MİLYON ABD$	27 EYLÜL 1999	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.
YEDİGÖZE HES 250 MW ; 969 GWh/yıl	ERG İNŞAAT A.Ş	ADANA	251 MİLYON $	15 ARALIK 1999	İNŞAATA BAŞLANMASI İÇİN GEREKLİ İŞLEMLER/ÇALIŞMALAR DEVAM ETMEKTEDİR.