

7/1883

TC
ENERJİ ve TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı

Sayı : B.15.0.SGB.02-610-
Konu : Yazılı Soru Önergesi

636

25 NISAN 2008

5682

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: T.B.M.M. Başkanlığı'nın 18/02/2008 tarih ve KAN.KAR.MD.A.01.0.GNS.0.10.
00.02-7/1883-3558 sayılı yazısı.

Antalya Milletvekili Sayın Hüsnü ÇÖLLÜ'nün, tarafıma tevcih ettiği 7/1883 esas no.lu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99'uncu maddesi gereği, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü, Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. Genel Müdürlüğü ve Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü'nden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda cevaplandırılarak ekte gönderilmektedir.

Bilgilerinize arz ederim.


Dr. Mehmet Hilmi GÜLER
Bakan

EK:

-Önerge Cevabı (13 sayfa)

DAĞITIM:

Gereği:
T.B.M.M. Bşk.

Bilgi:
Başbakanlık

**ANTALYA MİLLETVEKİLİ SAYIN HÜSNÜ ÇÖLLÜ'NÜN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/1883)**

Soru 1:

2000-2007 yılları arasında, yıllara göre kamunun ve özel sektörün (sözleşme türlerine göre YİD, Yİ, İHD, otoprodüktör ve mobil santral gibi) elektrik üretim miktarları nasıl gerçekleşmiştir? Kullanılan yakıt türlerine göre, üretim miktarı ne olmuştur? Elektrik üretiminde kamunun payının azalmasının ya da azaltılmasının gerekçesi nedir?

Cevap 1:

Soruya ilişkin sayısal bilgiler EK-1’de yer alan tablolarda verilmektedir.

2000 yılı sonrasında, elektrik üretiminde kamunun payı şu şekilde seyretmiştir.

Tablo 1: Elektrik Üretiminde Kamunun Payı

YILLAR	Toplam Üretim (milyar kWh)	Kamu Üretimi (milyar kWh)	Kamunun Payı (%)
2000	124.922	93.234	74,6
2001	122.725	86.362	70,4
2002	129.400	77.332	59,8
2003	140.581	65.118	46,3
2004	150.698	68.017	45,1
2005	161.956	73.462	45,4
2006	176.300	84.716	48,1
2007	191.163	92.283	48,3

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu Özelleştirme Strateji Belgesi hükümleri gereğince oluşturulmaya çalışılan piyasada, yatırımların özel sektör tarafından üstlenilmesi öngörülmektedir. Ancak söz konusu Kanun’un amir hükmü, “gerektiğinde” kamunun yatırım yapma hakkını saklı tutmaktadır. Dolayısıyla artan talebin karşılanabilmesi için gerekli olan üretim yatırımları özel sektör tarafından yapılmakta ve özel sektörün payı artmaktadır.

Tablo 1’den de görüleceği üzere kamu üretimi 2001, 2002, 2003 yıllarında azalmış; daha sonra artarak 2000 yılındaki seviyesine ulaşmıştır. Bu durumun iki nedeni vardır: Birincisi 2001 ekonomik krizi nedeniyle talebin azalması ve takip eden yıllarda beklendiği kadar artmaması; buna karşın daha önceki yıllarda planlanan ve sözleşmeleri yapılmış olan yap-işlet santrallerinin devreye girmesi, alım garantileri nedeni ile talebin büyük bölümünün bu santrallerden karşılanmasıdır. İkinci neden, 1990’ların sonundan itibaren talebi karşılamak üzere sürekli çalışmak zorunda olan kamu santrallerinin, rehabilitasyon ve büyük bakım ihtiyaçları nedeni ile geçici olarak devre dışı bırakılmalarıdır.

2003 yılından sonra talep artışına paralel olarak kamu santrallerinin üretimi artmış olmakla beraber kamunun yeni üretim tesisi yapmaması ve talebi karşılayacak üretim tesislerin özel sektör tarafından karşılanması nedeni ile kamu üretimi payı yüzde olarak azalmıştır.

Soru 2:

2000-2007 döneminde (yıllara göre), kamu santrallerinde türlerine göre elektrik üretim maliyeti nasıl gerçekleşmiştir? Aynı dönemde ve yıllar itibariyle, kullandıkları yakıt ve yaptıkları sözleşmelere göre ayrılarak (YİD, Yİ, İHD, mobil, otoprodüktör) satın alma fiyatı ortalama kaç TL ve YTL olmuştur?

Cevap 2:

Soruya ilişkin bilgiler EK-2’de yer alan tablolarda verilmektedir.

Soru 3:

2000-2007 döneminde ve yıllara göre kamunun elindeki santrallerin hidrolik, doğal gaz, kömür, rüzgar gibi yakıt türü ayrımına göre üretim kapasiteleri ne kadardır? Bu tesisler, kapasitelerini yıllar itibariyle hangi oranlarda kullanmıştır? Özel sektörün işlettiği santrallerin kullandıkları yakıt türü ve yıllara göre kapasite kullanım oranları nasıl gerçekleşmiştir? YİD, Yİ ve İHD, mobil, otoprodüktör santrallerin kapasite kullanım oranları aynı dönem içinde nasıl gerçekleşmiştir?

Cevap 3:

Soruya ilişkin bilgiler EK-3’te yer alan grafikte ve tablolarda verilmektedir.

Soru 4:

Özellikle kamunun elindeki elektrik santrallerinin kapasite kullanım oranları düşük kaldığı, bunun da özel sektöre tanınan alım garantilerinden kaynaklandığı doğru mudur? Özel sektöre tanınan alım garantileri nedeniyle mevcut kapasiteye göre kamu üretebileceği elektriğin ne kadarını üretmemiştir?

Cevap 4:

2001 yılında elektrik enerjisi talebindeki düşüşün etkisiyle özellikle 2002-2003-2004 yıllarında arz fazlalığı oluşmuş, Yap-İşlet, Yap-İşlet-Devret modeliyle yapılmış santrallerin alım garantileri nedeniyle kamu santrallerinde üretim kısıtlamasına gidilmiş; ancak üretim tablolarından da görüleceği üzere kamu santrallerinde son yıllarda belirgin bir üretim artışı olmuştur. 2008 yılında bu artış trendinin devam edeceği ve termik santrallerimizin üretiminin 65,049 milyar kWh’e ulaşacağı beklenmektedir.

Hidrolik santrallarda kapasitelerinin altında üretim yapılmasının nedenleri;

Dünya genelinde hidrolik santrallerin kapasite kullanım oranı %50-55 civarındadır. Kapasitelerinin altında üretim yapılmasının nedenleri aşağıda verilmektedir;

Su gelirlerindeki azalma: Hidrolik santrallerin bulunduğu havzalarda, su gelirleri; kuraklık ve küresel ısınmaya bağlı olarak azalmaktadır. Kuraklık ve küresel ısınmaya bağlı

sulama ve içme suyu talebinin de artması, santrallara gelen suyun hızla azalmasına neden olmaktadır. Bu da hidrolik santrallarda üretim kapasitelerinin düşmesine neden olmaktadır.

Eski teknoloji ve yaşlılık: Hidrolik Santrallar, 1960'lerden bu yana, teknolojik gelişimin farklı olduğu yıllarda tesis edilmiştir. Bu da teknolojik gelişim ve yaşlılığa bağlı olarak verim düşüklüğüne sebep olmaktadır. EÜAŞ tarafından bu santrallarda, verim artışı sağlanacak şekilde rehabilitasyonlar yaptırılması planlanmıştır.

1960-1970 yılları arasında kurulan hidrolik santrallarda, türbin verimleri %70, 1970-1980 yılları arasında kurulanlarda %80, 1980-1990 yılları arasında kurulanlarda %89, 1990-2000 yılları ve sonrasında kurulanlarda ise %92-96 arasındadır.

Termik santrallarda kapasite faktörlerinin düşük olmasının nedenleri;

Ülkemiz elektrik enerjisi arz talep dengesine ilişkin yapılan çalışmalar; mevcut tesisler, inşa halindeki tesisler ve lisans almış olanlar dışında, yeni üretim kapasitesi oluşmaması durumunda, talepteki gelişmeye bağlı olarak 2009-2010 döneminden başlamak üzere arzın karşılanmasında sıkıntı oluşabileceğini göstermektedir. Bakanlığımın bu konudaki politikası; üretim kapasitesi ihtiyacının, özel sektör tarafından yeni santrallar yaptırılması ve mevcut santrallarımızın, yapılacak olan bakım-onarım, revizyon ve rehabilitasyonlarla kapasite, emre amadelik ve güvenilirliklerinin artırılması yoluyla talebin karşılanması şeklindedir.

Ülkemiz açısından büyük önem taşıyan, uzun yıllardır yeterli bakım ve yenileme yapılamayan termik santrallarımızın kapasite, emre amadelik ve güvenilirliklerinin artırılması ve büyük bakım-onarım, revizyon ve rehabilitasyon gereksinimlerinin karşılanması için Bakanlığımın Genel Politikaları ve 17.03.2004 tarih ve 2004/3 sayılı YPK kararı ile açıklanan Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu ve Özelleştirme Strateji Belgesi'ne uygun olarak 2004 yılından itibaren gerekli çalışmalar yapılmaktadır.

Diğer taraftan, yaşanan ekonomik krize bağlı olarak 2001 yılında elektrik enerjisi talebindeki düşüşün etkisiyle özellikle 2002-2003-2004 yıllarında arz fazlalığı oluşmuş, Yap-İşlet, Yap-İşlet-Devret modeliyle yapılmış santralların alım garantileri nedeniyle kamu santrallarında üretim kısıtlamasına gidilmiştir. Özellikle üretim maliyeti yüksek olan motorin, fuel-oil ve doğalgaz yakıtlı santrallar öncelikli olmak üzere, TEİAŞ Yük Tevzii Merkezi talimatlarıyla, bazı üretim tesisleri devre dışı bırakılmıştır.

2004 yılından itibaren kapasite faktörlerinde belirgin bir artış eğilimi vardır. Halen devam etmekte olan büyük bakım-onarım ve rehabilitasyonların tamamlanmasıyla termik ünitelerin kapasite faktörlerinin %75'in üzerine çıkarılması hedeflenmektedir.

Soru 5:

Kamu santrallarının BOTAŞ'tan doğal gaz alış maliyeti ortalama ne kadardır? Özel sektör santrallarından YİD, Yİ, otoprodüktör ve üretim şirketi ayrımına göre alım maliyetleri ortalama ne kadardır?

Cevap 5:

Kamu santrallerinin (Hamitabat, Bursa, Ambarlı) BOTAS'tan aldığı doğal gazın alış maliyeti 2007 yılı itibariyle ortalama olarak 308,44 USD/1000 Sm³'tür (389,79 YTL/1000 Sm³).

Kamu santrallerine, Yİ, YİD ve otoprodüktörlere yapılan satış anlaşmaları ve sözleşmeler çerçevesinde uygulanan doğal gaz satış fiyatı USD cinsinden olup yıl içerisinde USD fiyatındaki artış ve azalışlar neticesinde değişiklik arz etmektedir.

Buna göre; 2007 yılı içerisinde kamu santralleri, Yİ, YİD ve otoprodüktörlere uygulanan ortalama toptan doğal gaz satış fiyatı 310,49 USD/1000 Sm³'tür.

EK-1:

Tablo-2: Üretim (kWh)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
EUAŞ	73.941.812,107	67.468.458,457	60.075.177,743	52.169.457,828	58.514.263,690	61.629.475,198	71.082.370,041	73.819.835,148
ADUAŞ (ÖZELLEŞTİRME)								220.997,013
EUAŞ'A BAĞLI ORTAKLIK SANTRALLARI	19.292.236,350	18.893.881,500	17.256.874,000	8.336.726,000	4.124.324,250	5.301.413,500	13.633.685,500	18.490.233,250
ÖZELLEŞTİRME KAPSAMI VE PROG. SANT.				2.590.665,000	5.378.615,000	6.530.970,000		
İŞLETME HAKKI DEVEDİLEN SANTRALLAR	1.140.616,700	2.706.566,826	4.204.837,000	4.316.717,100	3.935.225,400	4.120.651,000	4.060.549,500	4.265.491,000
MOBİL SANTRALLAR	643.538,674	1.117.091,732	3.208.757,213	2.557.922,225	1.288.054,250	877.738,256	418.008,166	743.234,186
YAP - İŞLET SANTRALLAR	0	1.212,800	6.806.955,417	31.219.696,914	36.645.505,404	41.825.707,565	42.738.066,113	44.953.052,859
YAP - İŞLET - DEVRET SANTRALLAR	12.043.650,969	13.277.906,081	12.893.064,561	14.049.478,021	14.379.493,205	13.797.962,864	14.767.381,628	14.253.413,885
SERBEST ÜRETİM ŞİRKETLERİ				191.812,352	2.674.708,650	10.785.059,212	15.163.070,965	17.962.411,805
OTOPRODÜKTÖRLER	15.961.942,932	17.914.009,151	20.446.582,461	23.126.892,681	23.758.158,123	17.087.184,219	14.436.716,800	16.528.380,029
AVRICALIKLI ŞİRKETLER	1.902.875,792	1.345.595,296	4.507.249,732	2.021.094,652				
TOPLAM	124.926.673,524	122.724.721,843	129.399.498,127	140.580.462,773	150.698.347,972	161.956.161,814	176.299.848,713	191.237.049,175

NOT: 2007 yılı değerleri geçici fiili olup, 2007 yılı Sistem İşletme Faaliyetleri Raporu çalışmalarını devam ettirmektedir. Raporun tamamlanmasından sonra gerçek fiili değerlerine ulaşılabacaktır.

Tablo 3: 2000-2006 Yılları Arası Türkiye Elektrik Enerjisi Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

YILLAR	FUEL- OİL	MOTORİN	TAŞKÖMÜR	İTHAL KÖMÜR	LİNYİT	DOĞALGAZ	LPG	NAFTA	DİĞER+ATIK	TERMİK TOP.	JEOTERMAL	RÜZGAR	HİDROLİK TOP.	GENEL TOP.
2000	7.459,1	980,7	3.175,9	643,0	34.367,4	46.216,9	323,7	547,0	220,3	93.934,2	75,5	33,7	30.883,3	124.926,7
2001	8.816,5	904,1	2.705,7	1.340,3	34.371,5	49.549,3	162,1	483,5	229,9	98.562,9	89,6	62,3	24.009,9	122.724,7
2002	9.504,9	270,8	2.646,1	1.447,0	28.056,2	52.496,5	34,8	933,1	173,7	95.563,2	104,6	48,0	33.683,7	129.399,5
2003	8.152,7	4,6	2.693,7	1.432,4	23.589,8	68.072,8	2,9	1036,2	115,9	105.101,0	88,6	61,4	35.329,5	140.580,5
2004	6.689,9	7,3	2.478,1	9.520,1	22.449,5	62.241,8	33,4	939,7	104,0	104.463,7	93,2	57,7	46.083,7	150.698,3
2005	5.120,8	2,5	2.965,1	10.281,1	29.946,4	73.444,9	33,7	325,5	122,4	122.242,2	94,4	59,0	39.560,5	161.956,2
2006	4.232,4	57,7	3.073,6	11.143,0	32.432,9	80.691,2	0,1	50,3	153,9	131.835,1	94,0	126,5	44.244,2	176.299,8

Tablo 4: 2007 Yılı Türkiye Elektrik Enerjisi Üretiminin Kuruluşlara ve Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

GRUPLAR ve KAYNAKLAR	TOPLAM
EUAŞ	
FUEL-OİL	2.224.383.000
MOTORİN	8.122.300
TAŞKÖMÜR	2.072.541.000
LİNYİT	20.855.109.421
D.GAZ	17.631.629.000
JEOTERMAL	51.738.200
TERMİK	42.791.784.721
Barajlı Top..	29.851.056.471
Akarsu Top.	1.125.255.756
HİDROLİK	30.976.312.227
TOPLAM	73.819.835.148
ADUAŞ	
MOTORİN	158.000
JEOTERMAL	46.178.200
TERMİK TOPLAM	46.336.200
Barajlı Top.	63.227.143
Akarsu Top.	111.433.670
HİDROLİK TOPLAM	174.660.813
TOPLAM	220.997.013
EUAŞ'a Bağlı Ortaklıklar	
LİNYİT	12.877.961.250
D.GAZ	5.612.272.000
TOPLAM	18.490.233.250
İşletme Hak. Dev.	
LİNYİT	4.265.491.000
BARAJLI	0
TOPLAM	4.265.491.000
Mobil Santraller	
FUEL-OİL	743.234.186
TOPLAM	743.234.186
Otoprodüktörler	
FUEL-OİL	3.445.586.730
TAŞ.KÖM.	1.064.943.672
İTHAL KÖM.	1.804.681.972
LİNYİT	349.798.200
LPG	461.792.398
NAFTA	600.788.949
DOĞALGAZ	7.731.213.496
BİOGAZ	42.438.636
DİĞERLERİ	106.344.497
TERMİK	15.607.588.550
Barajlı Top..	855.420.000
Akarsu Top.	63.169.512
HİDROLİK	918.589.512
RÜZGAR	2.201.967
TOPLAM	16.528.380.029
Yap-İşlet	
İTHAL KÖM.	9.985.048.000
DOĞALGAZ	34.968.004.859
TOPLAM	44.953.052.859
Yap-İşlet-Devret	
DOĞALGAZ	11.088.864.372
TERMİK	11.088.864.372
Barajlı Top.	2.594.589.000

Akarsu Top.	521.203.417
HİDROLİK	3.115.792.417
RÜZGAR	48.757.096
TOPLAM	14.253.413.885
Ser. Ur. Şrk.	
FUEL-OİL	1.199.744.100
DOĞALGAZ	15.755.106.328
BİOGAZ	27.113.000
JEOTERMAL	60.325.690
TERMİK	17.042.289.118
Akarsu	612.581.813
RÜZGAR	307.540.874
TOPLAM	17.962.411.805
Türkiye Toplamı	
FUEL-OİL	7.612.948.016
MOTORİN	8.280.300
TAŞ.KÖM.	3.137.484.672
İTHAL KÖM.	11.789.729.972
LİNYİT	38.348.359.871
JEOTERMAL	158.242.090
LPG	461.792.398
NAFTA	600.788.949
DOĞALGAZ	92.787.090.055
BİOGAZ	69.551.636
DİĞERLERİ	106.344.497
TERMİK	155.080.612.456
Barajlı	33.364.292.614
Akarsu	2.433.644.168
HİDROLİK	35.797.936.782
RÜZGAR	358.499.937
TÜRKİYE ÜRETİM TOPLAM	191.237.049.175

NOT: 2007 yılı değerleri geçici fiili olup, 2007 yılı Sistem İşletme Faaliyetleri Raporu çalışmaları devam etmektedir. Raporun tamamlanmasından sonra gerçek fiili değerine ulaşılacaktır.

EK-2:

Tablo 5: Ticari Üretim Maliyetleri (konsolide) Cent/kWh

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Termik	4,57	5,33	4,33	5,22	8,23	7,35	7,14	7,96
Hidrolik	0,20	0,21	0,62	0,51	0,68	0,81	0,47	1,44
Mobil				9,86	16,49	22,91	28,57	18,14
Kur	626.519	1.220.463	1.511.293	1.495.900	1.348.600	1,3473	1,4380	1,3078

NOT: EÜAŞ bağlı ortaklık santraller termik santral içerisinde.

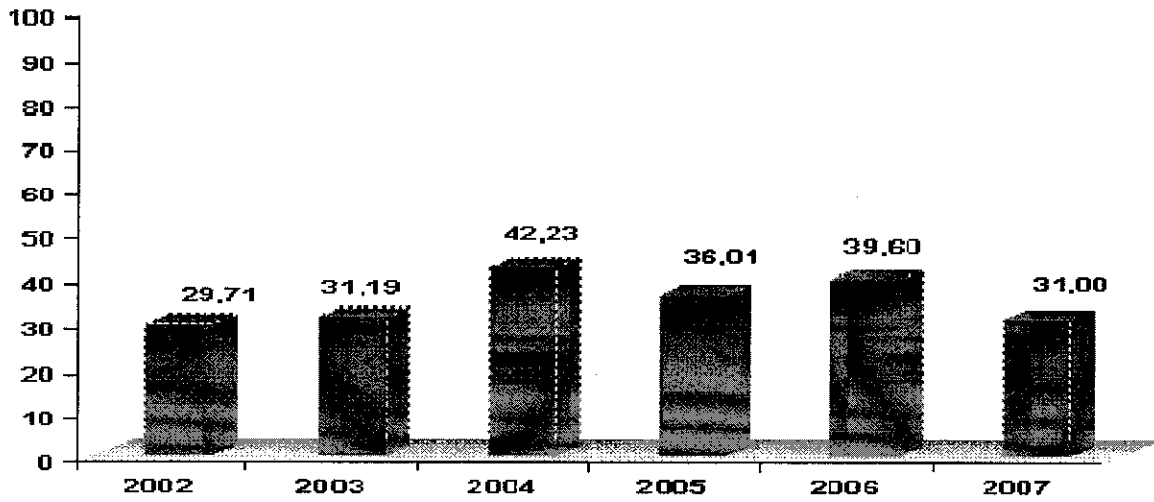
Tablo 6: 2001-2007 Yılları arası İHD Santralleri Ortalama Üretim Maliyetleri

Yıllar	¢/kWh
2001	4,78
2002	5,26
2003	5,68
2004	6,05
2005	6,06
2006	5,57
2007	6,22

NOT: * Söz konusu üretim maliyetleri içerisinde İletim Sistem İşletim ve Sistem Kullanım bedeli, KDV, ÖTV bedeli ve Çevre Katkı Payı ödemeleri bulunmamaktadır.

EK-3:

EÜAŞ HIDROLİK SANTRALLARININ YILLARA GÖRE KAPASİTE KULLANIM ORANLARI:



Tablo 7: EÜAŞ Hidrolik Santrallerinin Yıllara Göre Üretim Değerleri (GWh)

Yıllar	Üretim
2001	20.412
2002	26.304
2003	30.025
2004	40.668
2005	35.045
2006	38.691
2007	30.993

Tablo 8: Kurulu Güç (MW)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
EÜAŞ	17.967,9	17.779,3	17.774,3	17.959,3	17.955,6	18.750,6	19.881,9	20.041,2
ADÜAŞ (ÖZELLEŞTİRME)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	141,3
EÜAŞ'A BAĞLI ORTAKLIK SANTRALLARI	3.284,0	3.284,0	3.284,0	2.154,0	2.154,0	2.154,0	3.834,0	3.834,0
ÖZELLEŞTİRME KAPSAM VE PROG. SANT.	0,0	0,0	0,0	1.680,0	1.680,0	1.680,0	0,0	0,0
İŞLETME HAKKI DEVREDİLEN SANTRALLAR	330,1	650,1	650,1	650,1	650,1	650,1	650,1	650,1
MOBİL SANTRALLAR	90,6	297,0	622,5	795,5	780,2	749,7	724,9	262,7
YAP - İŞLET SANTRALLAR	0,0	0,0	2.310,0	5.303,8	6.101,8	6.101,8	6.101,8	6.101,8
YAP - İŞLET - DEVRET SANTRALLAR	1.985,3	2.337,8	2.349,0	2.349,0	2.349,0	2.449,0	2.449,0	2.449,0
SERBEST ÜRETİM ŞİRKETLERİ	0,0	0,0	0,0	153,6	734,9	2.246,1	3.143,2	3.674,8
OTOPRODÜKTÖRLER	2.995,9	3.373,9	3.735,6	4.541,8	4.418,3	4.038,6	3.716,9	3.622,5
AYRICALIKLI ŞİRKETLER	610,3	610,3	1.120,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOPLAM	27.264,1	28.332,4	31.845,8	35.587,0	36.824,0	38.819,9	40.501,8	40.777,4

NOT: 2007 yılı değerleri geçici fiili olup, 2007 yılı Sistem İşletme Faaliyetleri Raporu çalışmaları devam etmektedir. Raporun tamamlanmasından sonra gerçek fiili değerine ulaşılabacaktır.

Tablo 9: İHD Santralleri Üretim Kapasiteleri (MW)

Çayırhan Termik Santrali	620,00
Hazar I HES	19,80
Hazar II HES	10,00
Toplam	649,80

Tablo 10: 2001-2007 Yılları Arası İHD Santralleri Kapasite Kullanım Oranları

Yıllar	(%)
2001	106,26
2002	104,02
2003	100,51
2004	89,54
2005	99,05
2006	99,50
2007	101,56
TOPLAM	99,27

Tablo 11: Yİ Santralleri Üretim Kapasiteleri (MW)

D.Gaz Santralleri	Gebze KÇDGS	1.540
	Adapazarı KÇDGS	770
	İzmir KÇDGS	1.520
	Ankara KÇDGS	770
İthal Kömür Santralleri	İskenderun İKS	1.210
Toplam		5.810

Tablo 12: 2001-2007 Yılları Arası Yİ Santralleri Kapasite Kullanım Oranları (%)

2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
0,00	88,07	88,66	75,01	85,53	88,30	92,38

NOT: * Kapasite kullanım oranı hesabında Alıcı Talimatıyla Üretilmeyen kWh'ler, Süre Uzatımı kapsamında verilecek kWh'ler ile Geçici Kabul tarihinden önceki üretimler dikkate alınmamıştır.

Tablo 13: YİD Santralleri Üretim Kapasiteleri (MW)

İletim Sistemine Bağlı Santraller	D.Gaz Santralleri	Trakya Elek.Üret.T.A.Ş.	478,00
		UNİ-MAR Enerji Yat. A.Ş.	478,00
		Doğa En.Ü.S.Tic. Ltd.Şti.	180,00
		OVA Elektrik A.Ş.	253,40
	HES'ler	Birecik B.ve HES T.İşl.A.Ş.	672,00
		Yamula HES	100,00
		Çamlıca HES	84,00
		Kısıklı HES	9,60
Dağıtım Sistemine Bağlı Santraller	HES'ler	Ahiköy-I HES	2,12
		Ahiköy-II HES	2,12
		Aksu-Çayköy HES	13,00
		Berdan HES	10,00
		Çal HES	2,20
		Dinar-II HES	3,00
		Fethiye HES	16,50
		Girlevik-II Mercan HES	11,58
		Gönen HES	10,60
		Hasanlar HES	8,00
		Suçatı HES	16,50
		Sütçüler HES	2,00
		Tohma-Medik HES	12,50
		Gaziler HES	10,15
	RES'ler	Alaçatı RES	7,20
		Bozcaada RES	10,20
	TOPLAM		2.392,67

Tablo 14: 2000-2007 Yılları Arası YİD Santralleri Kapasite Kullanım Oranları (%)

Yıllar	D.Gaz Santralleri	HES'ler	RES'ler
2000	97,71	93,24	93,24
2001	101,92	119,27	119,27
2002	101,28	90,04	90,04
2003	103,14	107,76	107,76
2004	97,96	106,67	106,67
2005	104,46	108,46	108,46
2006	98,44	102,78	102,78
2007	101,18	99,33	99,33
TOPLAM	100,71	103,92	103,92

Tablo 15: 2000 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULUŞ VE YAKIT CİNSLERİNE GÖRE KURULU GÜCÜ (MW)

Kaynaklar/ Kuruluşlar	Fuel-Oil	Motorin	İthal Kömür	Taş Kömürü	Linyit	LPG	Doğalgaz	Jeotermal	Nafta	Yenilen. +Atık	Diğer	Hidrolik		Rüzgar	Çok Yakıtlılar		Kuruluşların Katkısı (%)
												Barajlı	Akarsu		Katı+ Sıvı	Sıvı+ D.Gaz	
EÜAŞ	680,0	204,2		300,0	4.006,0		2.782,9	17,5				9.719,5	257,8				17.967,9
CEAŞ												350,7	132,0				482,7
KEPEZ												95,2	32,4				127,6
Üretim Şirketleri							1.449,6					336,0	182,3	17,4			1.985,3
EÜAŞ'a Bağlı Ort. Santr.					2.084,0		1.200,0										3.284,0
Otoproduktörler	490,3	14,2	145,0	35,0	118,9	23,7	638,7		71,6	10,0	13,8		39,2	1,5	410,2	983,8	2.995,9
Mobil Santraller	79,5	11,1															90,6
İşletme Hakkı Dev. Santr.					300,0								30,1				330,1
Toplam	1.249,8	229,5	145,0	335,0	6.508,9	23,7	6.071,2	17,5	71,6	10,0	13,8	10.501,4	673,8	18,9	410,2	983,8	27.264,1
Kaynakların K. Güce Katkısı(%)	4,58	0,84	0,53	1,23	23,87	0,09	22,27	0,06	0,26	0,04	0,05	38,52	2,47	0,07	1,50	3,61	%100

Tablo 16: 2001 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULUŞ VE YAKIT CİNSLERİNE GÖRE KURULU GÜCÜ (MW)

Kaynaklar/ Kuruluşlar	Fuel-Oil	Motorin	İthal Kömür	Taş Kömürü	Linyit	LPG	Doğalgaz	Jeotermal	Nafta	Yenilen. +Atık	Diğer	Hidrolik		Rüzgar	Çok Yakıtlılar		Kuruluşların Katkısı (%)
												Barajlı	Akarsu		Katı+ Sıvı	Sıvı+ D.Gaz	
EÜAŞ	680,0	204,2		300,0	3.686,0		2.782,9	17,5				9.841,5	267,2				17.779,3
CEAŞ												350,7	132,0				482,7
KEPEZ												95,2	32,4				127,6
Üretim Şirketleri							1.449,6					672,0	198,8	17,4			2.337,8
EÜAŞ'a Bağlı Ort. Santr.					2.084,0		1.200,0										3.284,0
Otoproduktörler	646,7	16,0	145,0	35,0	120,7	24,0	609,4		131,7	23,6			53,0	1,5	455,7	1.111,6	3.373,9
Mobil Santraller	281,7	15,3											30,1				297,0
İşletme Hakkı Dev. Santr.					620,0												650,1
Toplam	1.608,4	235,5	145,0	335,0	6.510,7	24,0	6.041,9	17,5	131,7	23,6	-	10.959,4	713,5	18,9	455,7	1.111,6	28.332,4
Kaynakların K. Güce Katkısı(%)	5,68	0,83	0,51	1,18	22,98	0,08	21,33	0,06	0,46	0,08	-	38,68	2,52	0,07	1,61	3,92	%100

Tablo 17: 2002 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULUŞ VE YAKIT CİNSLERİNE GÖRE KURULU GÜCÜ (MW)

Kaynaklar/ Kuruluşlar	Fuel-Oil	Motorin	İthal Kömür	Taş Kömürü	Linyit	LPG	Doğalgaz	Jeotermal	Nafta	Yenilen. +Atık	Diğer	Hidrolik		Rüzgar	Çok Yakıtlılar		Kuruluşların Katkısı (%)
												Barajlı	Akarsu		Katı+ Sıvı	Sıvı+ D.Gaz	
EÜAŞ	680,0	204,2		300,0	3.681,0		2.782,9	17,5				9.841,5	267,2				17.774,3
CEAŞ												860,7	132,0				992,7
KEPEZ												95,2	32,4				127,6
Yap-İşlet							2.310,0										2.310,0
Yap-İşlet-Devret							1.449,6										2.349,0
EÜAŞ'a Bağlı Ort. Santr.					2.084,0		1.200,0										3.284,0
Otoproduktörler	721,8	16,0	145,0	35,0	117,9	24,0	695,8		131,7	27,6			99,8	1,5	455,7	1.263,7	3.735,6
Mobil Santraller	607,2	15,3															622,5
İşletme Hakkı Dev. Santr.					620,0								30,1				650,1
Toplam	2.009,0	235,5	145,0	335,0	6.502,9	24,0	8.438,3	17,5	131,7	27,6	-	11.469,4	771,5	18,9	455,7	1.263,7	31.845,8
Kaynakların K. Güce Katkısı(%)	6,31	0,74	0,46	1,05	20,42	0,08	26,50	0,05	0,41	0,09	-	36,02	2,42	0,06	1,43	3,97	%100

Tablo 18: 2003 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULUŞ VE YAKIT CİNSLERİNE GÖRE KURULU GÜCÜ (MW)

Kaynaklar/ Kuruluşlar	Fuel-Öil	Motorin	İthal Kömür	Taş Kömürü	Linyit	LPG	Doğalgaz	Jeotermal	Nafta	Yenilen. +Atık	Diğer	Hidrolik		Çok Yakıtlılar		Toplam	Kuruluşların Katkısı (%)
												Barajlı	Akarsu	Katı+ Sıvı	Sıvı+ D.Gaz		
EÜAŞ	680,0	204,2		300,0	2.987,0		2.782,9	15,0				10.540,4	449,8			17.959,3	50,47
EÜAŞ'a Bağlı Ort. Santr.					1.034,0		1.120,0									2.154,0	6,05
Özelleştirme Kap.v. Prog.Santr.					1.680,0											1.680,0	4,72
İşletme Hakkı Dev. Santr.					620,0								30,1			650,1	1,83
Mobil Santraller	780,2	15,3														795,5	2,24
Yap-İşlet			1.320,0													5.303,8	14,90
Yap-İşlet-Devret												672,0	210,0			2.349,0	6,60
Serbest Üretim Şti.	116,9															153,6	0,43
Otoproduktörler	754,0	16,0	145,0	35,0	117,9	29,9	716,7		136,7	27,6		540,0	99,8	465,1	1.456,6	4.541,8	12,76
Toplam	2.331,1	235,5	1.465,0	335,0	6.438,9	29,9	10.053,0	15,0	136,7	27,6		11.752,4	826,3	465,1	1.456,6		35.587,0
Kaynakların K. Güce Katkısı(%)	6,55	0,66	4,12	0,94	18,09	0,08	28,25	0,04	0,36	0,08		33,02	2,32	1,31	4,09		%100

Tablo 19: 2004 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULUŞ VE YAKIT CİNSLERİNE GÖRE KURULU GÜCÜ (MW)

Kaynaklar/ Kuruluşlar	Fuel-Öil	Motorin	İthal Kömür	Taş Kömürü	Linyit	LPG	Doğalgaz	Jeotermal	Nafta	Yenilen. +Atık	Diğer	Hidrolik		Çok Yakıtlılar		Toplam	Kuruluşların Katkısı (%)
												Barajlı	Akarsu	Katı+ Sıvı	Sıvı+ D.Gaz		
EÜAŞ	680,0	196,0		300,0	2.987,0		2.782,9	15,0				10.540,4	454,3			17.955,6	48,8
EÜAŞ'a Bağlı Ort. Santr.					1.034,0		1.120,0									2.154,0	5,8
Özelleştirme Kap.v. Prog.Santr.					1.680,0											1.680,0	4,6
İşletme Hakkı Dev. Santr.					620,0								30,1			650,1	1,8
Mobil Santraller	780,2															780,2	2,1
Yap-İşlet Santralleri			1.320,0				4.781,8									6.101,8	16,6
Yap-İşlet-Devret Santralleri							1.449,6					672,0	210,0			2.349,0	6,4
Serbest Üretim Şirketleri	136,4						376,8			1,4			85,1		135,1	734,9	2,0
Otoproduktörler	711,0	18,3	190,0	35,0	129,8	10,4	837,5		36,8	26,2		540,0	113,5	453,7	1.314,6	4.418,3	12,0
Toplam	2.307,5	214,4	1.510,0	335,0	6.450,8	10,4	11.348,7	15,0	36,8	27,6		11.752,4	893,0	453,7	1.449,7		36.824,0
Kaynakların K. Güce Katkısı(%)	6,3	0,6	4,1	0,9	17,5	0,0	30,8	0,0	0,1	0,1		31,9	2,4	1,2	3,9		%100

Tablo 20: 2005 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULUŞ VE YAKIT CİNSLERİNE GÖRE KURULU GÜCÜ (MW)

Kaynaklar/ Kuruluşlar	Fuel-Öil	Motorin	İthal Kömür	Taş Kömürü	Linyit	LPG	Doğalgaz	Jeotermal	Nafta	Yenilen. +Atık	Diğer	Hidrolik		Çok Yakıtlılar		Toplam	Kuruluşların Katkısı (%)
												Barajlı	Akarsu	Katı+ Sıvı	Sıvı+ D.Gaz		
EÜAŞ	680,0	196,0		300,0	3.667,0		2.782,9	15,0				10.655,4	454,3			18.750,6	48,3
EÜAŞ'a Bağlı Ort. Santr.					1.034,0		1.120,0									2.154,0	5,5
Özelleştirme Kap.v. Prog.Santr.					1.680,0											1.680,0	4,3
İşletme Hakkı Dev. Santr.					620,0								30,1			650,1	1,7
Mobil Santraller	749,7															749,7	1,9
Yap-İşlet Santralleri			1.320,0				4.781,8									6.101,8	15,7
Yap-İşlet-Devret Santralleri							1.449,6					772,0	210,0			2.449,0	6,3
Serbest Üretim Şirketleri	179,8						1.205,4			1,4			221,5		638,1	2.246,1	5,8
Otoproduktörler	656,7	18,3	331,0	35,0	129,8	10,4	934,9		36,8	33,9		540,0	22,8	453,7	832,5	4.038,6	10,4
Toplam	2.266,1	214,4	1.651,0	335,0	7.130,8	10,4	12.274,6	15,0	36,8	35,3		11.967,4	938,6	453,7	1.470,6		38.819,9
Kaynakların K. Güce Katkısı(%)	5,8	0,6	4,3	0,9	18,4	0,0	31,6	0,0	0,1	0,1		30,8	2,4	1,2	3,8		%100

Tablo 21: 2006 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULUŞ VE YAKIT CİNSLERİNE GÖRE KURULU GÜCÜ (MW)

Kaynaklar/ Kuruluşlar	Fuel-Öil	Motorin	İthal Kömür	Taş Kömürü	Linyit	LPG	Doğalgaz	Jeotermal	Nafta	Yenilen. +Atık	Diğer	Hidrolik		Çok Yakıtlılar		Toplam	Kuruluşların Katkısı (%)
												Barajlı	Akarsu	Katı+ Sıvı	Sıvı+ D.Gaz		
EÜAŞ	680,0	196,0		300,0	4.747,0		2.782,9	15,0				10.654,9	506,1			19.881,9	49,1
EUAŞ'a Bağlı Ort. Santr.					2.714,0		1.120,0									3.834,0	9,5
İşletme Hakkı Dev. Santr.					620,0								30,1			650,1	1,6
Mobil Santraller	724,9															724,9	1,8
Yap-İşlet Santralleri			1.320,0				4.781,8									6.101,8	15,1
Yap-İşlet-Devret Santralleri							1.449,6					772,0	210,0	17,4		2.449,0	6,0
Serbest Üretim Şirketleri	154,6						1.462,8	8,0		6,6			326,8	40,4	1.144,1	3.143,2	7,8
Otoproduktörler	604,2	18,3	331,0	35,0	129,8		1.043,7		21,4	34,7		540,0	22,8	1,2	453,7	3.716,9	9,2
Toplam	2.163,7	214,4	1.651,0	335,0	8.210,8		12.640,8	23,0	21,4	41,3		11.966,9	1.095,8	59,0	453,7	1.625,1	40.501,8
Kaynakların K. Güce Katkısı(%)	5,3	0,5	4,1	0,8	20,3		31,2	0,1	0,1	0,1		29,5	2,7	0,1	1,1	4,0	%100

Tablo 22: 2007 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULUŞ VE YAKIT CİNSLERİNE GÖRE KURULU GÜCÜ (MW)

Kaynaklar/ Kuruluşlar	Fuel-Öil	Motorin	İthal Kömür	Taş Kömürü	Linyit	Doğalgaz	Jeotermal	Nafta	Yenilen. +Atık	Çok Yakıtlılar Katı+ Sıvı	D.Gaz	Termik Toplam	Hidrolik		Rüzgar	Genel Toplam	Kuruluşların Katkısı (%)
													Barajlı	Akarsu			
EÜAŞ	680,0	181,0		300,0	4.747,0	2.782,9						8.690,9	10.897,3	453,0		20.041,2	49,1
EÜAŞ'a Bağlı Ort. Santr.					2.714,0	1.120,0						3.834,0				3.834,0	9,4
Ankara Doğal Elektrik		15,0					15,0					30,0	52,7	58,6		141,3	0,3
İşletme Hakkı Dev. Santr.					620,0							620,0		30,1		650,1	1,6
Mobil Santraller	262,7											262,7				262,7	0,6
Yap-İşlet Santralleri			1.320,0			4.781,8						6.101,8				6.101,8	15,0
Yap-İşlet-Devret Santralleri						1.449,6						1.449,6	772,0	210,0	17,4	2.449,0	6,0
Serbest Üretim Şirketleri	252,2					1.792,9	14,8	8,0				3.188,8	358,4	358,4	127,7	3.674,8	9,0
Otoproduktörler	576,0	18,3	331,0	35,0	145,8	961,5	21,4	34,7	45,7	453,7	481,1	3.058,5	540,0	22,8	1,2	3.622,5	8,9
Toplam	1.770,9	214,4	1.651,0	335,0	8.226,8	12.888,7	29,8	21,4	42,7	453,7	1.601,9	27.236,3	12.262,0	1.132,9	146,3		40.777,4
Kaynakların K. Güce Katkısı(%)	4,3	0,5	4,0	0,8	20,2	31,6	0,1	0,1	0,1	1,1	3,9	66,8	30,1	2,8	0,4		%100

NOT: 2007 yılı değerleri geçici fiili olup, 2007 yılı Sistem İşletme Faaliyetleri Raporu çalışmaları devam etmektedir. Raporun tamamlanmasından sonra gerçek fiili değeri kullanılacaktır.