

Rekabet Kurumu Başkanlığından,

**REKABET KURULU KARARI**

Dosya Sayısı : 2008-1-3 (Devralma)  
Karar Sayısı : 08-08/83-25  
Karar Tarihi : 24.1.2008

**A. TOPLANTIYA KATILAN ÜYELER**

10

**Başkan** : Prof. Dr. Nurettin KALDIRIMCI  
**Üyeler** : Tuncay SONGÖR, M. Sıraç ASLAN, Süreyya ÇAKIN,  
Mehmet Akif ERSİN, İsmail Hakkı KARAKELLE.

**B. RAPORTÖRLER:** Cengiz SOYSAL, Harun GÜNDÜZ

**C. BİLDİRİMDE**

**BULUNAN**

20

- : - BP Petrolleri A.Ş.  
Temsilcisi Av. Eda Uzel  
Sarı Kanarya Sok. No:14 Kozyatağı/İstanbul
- Total Oil Türkiye A.Ş.  
Temsilcisi Metin Kanmaz  
Bağdat Cad. No:187/8 Selamiçeşme 34730 Kadıköy/İstanbul

**D. TARAFLAR**

30

- : - BP Petrolleri A.Ş.  
Sarı Kanarya Sok. No:14 Kozyatağı/İstanbul
- Total Oil Türkiye A.Ş.  
Oycan Plaza Ayazağa Mah. Eski Büyükdere Cad.  
No:15 K:7 Maslak/İstanbul

**E. DOSYA KONUSU:** BP Petrolleri A.Ş.'nin, Total Oil Türkiye A.Ş.'nin Ambarlı Depolama Hizmetleri Ltd. Şti.'deki %25 hissesini, sabit kıymetlerini ve tesis boru hatları ile depolarında bulunan akaryakıtı devralması işlemine izin verilmesi talebi.

40

**F. DOSYA EVRELERİ:** Kurum kayıtlarına 8.1.2008 tarih, 141 sayı ile giren bildirim üzerine, 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 7. maddesi ile 1997/1 sayılı Rekabet Kurulu'ndan İzin Alınması Gereken Birleşme ve Devralmalar Hakkında Tebliğ'in ilgili hükümleri uyarınca yapılan inceleme sonucunda düzenlenen 14.1.2008 tarih, 2008-1-3/Öİ-08-CS sayılı Devralma Ön İnceleme Raporu, 14.1.2008 tarih, REK.0.05.00.00-120/6 sayılı Başkanlık önergesi ile 08-08 sayılı Kurul toplantısında görüşülerek karara bağlanmıştır.

**G.RAPORTÖRLERİN GÖRÜŞÜ:** İlgili raporda; bildirim konusu işlem taraflarının ilgili pazardaki toplam pazar payları ve cirolarının, 4054 sayılı Kanun'un 7. maddesine dayanılarak çıkarılan 1998/2 sayılı Tebliğ ile değişik 1997/1 sayılı Tebliğ'in 4. maddesinde öngörülen eşikleri aşmaması nedeniyle işlemin izne tabi olmadığı ifade edilmektedir.

50 **H. İNCELEME VE DEĞERLENDİRME****H.1. Taraflar****H.1.1. Total Oil Türkiye A.Ş. (Total)**

Türkiye’de 1992 yılından beri ayrı olarak faaliyet gösteren Total ve Elf şirketleri, dünya genelinde gerçekleştirilen birleşmelerini takiben 8.7.2002 tarihinde Total Oil Türkiye A.Ş. adı altında hukuken birleşmiş ve 5.8.2003 tarihinde Totalgaz’ı da bünyesine alarak tek bir akaryakıt, madeni yağ ve LPG şirketi olarak faaliyet göstermeye başlamıştır. Şirketin ana faaliyet alanı akaryakıt, madeni yağ ve LPG ürünlerinin satışı, pazarlanması, depolanması ve taşınmasıdır. Teşebbüsün hissedarlık yapısı aşağıda yer almaktadır:

60 **Tablo 1: Total Hissedarlık Yapısı**

Hissedar	Hisse Adedi	Hisse Oranı (%)
Total S.A.	2.181.988.266	49,14
Total Outre-Mer S.A.	1.366.970.592	30,79
Total Union Oceane	891.003.990	20,07
Muammer EKİM	1.929	0,00
François Raoul Jean Marie De LIGNIVILLE	227	0,00
Asaf Vehbi SASAOĞLU	89	0,00
<b>Toplam</b>	<b>4.439.965.093</b>	<b>100,00</b>

**H.1.2. BP Petrolleri A.Ş. (BP)**

BP Plc Grup şirketlerine bağlı bir akaryakıt dağıtım şirketi olan BP’nin sermaye dağılımı şu şekildedir:

**Tablo 2: BP Hissedarlık Yapısı**

Hissedar	Sermaye Miktarı (YTL)	Sermaye Oranı (%)
BP Turkey Refining Limited	35.762.073	51,0887
Castrol Limited	20.692.175	29,5603
BP Plc	13.524.752	19,3211
BP International Limited	10.500	0,0150
Kenilworth Oil Company Ltd.	10.500	0,0150

BP ayrıca Ambarlı deposunun hemen bitişiğinde yer alan Çekisan Depolama Hizmetleri A.Ş.’nin %50 ortağı olan Mobil Oil T.A.Ş.’ye ait ürün geçiş hakkını devralmıştır.

**H.2. İlgili Pazar**70 **H.2.1. İlgili Ürün Pazarı**

Bildirim konusu işlem sonrasında hissedarlık yapısı değişecek olan Ambarlı Depolama Hizmetleri Ltd. Şti.’nin faaliyet alanı dikkate alınarak, dosya özelinde ilgili ürün pazarı “akaryakıt depolama faaliyetleri” olarak belirlenmiştir.

**H.2.2. İlgili Coğrafi Pazar**

Dosya kapsamında yer alan bilgiler çerçevesinde ilgili coğrafi pazar “Trakya Bölgesi/Avrupa yakası” olarak kabul edilmiştir.

### H.3. Değerlendirme

#### H.3.1. İşlemin Niteliği

80 Bildirim konusu işlemin dayanağını, taraflar arasında 22.10.2007 tarihinde imzalanmış olan “Satış ve Devir Sözleşmesi” oluşturmaktadır. Buna göre devralma işlemi sonrasında Ambarlı Depolama Hizmetleri Ltd. Şti.’nin ortaklık yapısı aşağıdaki şekilde değişecektir:

**Tablo 3:** Ambarlı Depolama Hizmetleri Ltd. Şti. Hissedarlık Yapısı

Hissedar	Devralma Öncesi (%)	Devralma Sonrası (%)
Shell&Turcas	50	50
BP	25	50
Total	25	-

90 Yukarıda belirtilen hisse devri sonucunda Shell&Turcas, BP ve Total’in ortak kontrolüne sahip oldukları Ambarlı Depolama Hizmetleri Ltd. Şti.’nin ortak kontrolünün yapısı Total’in ortaklıktan tamamen ayrılması nedeniyle değişecektir. Burada, Ambarlı hisselerindeki değişikliğin kontrol unsurundaki değişiklik yanında hisse sahiplerinin kullanabilecekleri kapasiteye ilişkin bir değişiklik anlamına geldiği önemli bir noktadır. Dolayısıyla, buradaki devir işlemindeki asli unsurun Ambarlı’nın kontrol yapısındaki devir işleminden ziyade, Ambarlı’da Total’in sahip olduğu kapasitenin BP’ye devri olduğu söylenebilir. Bu kapsamda, teşebbüslerin sahip oldukları hisse oranında depolama tesisinden yararlandığı göz önüne alındığında, Total’in kullandığı kapasitenin ve buna karşılık olarak gelen pazar payının devredileceği anlaşılmaktadır. Bu bilgiler ışığında bildirim konusu işlemin, 4054 sayılı Kanun’un 7. maddesi ve 1997/1 sayılı Tebliğ’in 2(b) maddesi kapsamında bir devralma işlemi olduğu anlaşılmaktadır.

#### H.3.2. Eşikler Açısından Yapılan Değerlendirme

100 Bildirim konusu işlemin tarafları olan BP ve Total ilgili pazardaki depolama kapasitelerini kendi ihtiyaçları için kullanmakta, bir başka ifadeyle ilgili pazarda başka herhangi bir firmaya depolama hizmeti sunmamaktadırlar. Dolayısıyla tarafların ilgili pazardaki faaliyetleri sonucu elde ettiği ciro bulunmamaktadır. Piyasaya sunulan hizmet ve yapılan satışlar itibarıyla tarafların pazar payının bulunmadığı görülmekle birlikte, mevcut dosya kapsamında pazar paylarının hesaplanması açısından tarafların ilgili pazarda sahip oldukları depolama kapasiteleri esas alınmıştır. Bu çerçevede aşağıdaki tablolarda ilgili pazardaki lisanslı depolama kapasiteleri ile tarafların paylarına yer verilmiştir.

**Tablo 4:** İlgili Pazardaki (Trakya Bölgesi/Avrupa yakası) Lisanslı Depolama Kapasiteleri ve Payları

Şirket Adı	İli	Kapasite(m <sup>3</sup> )	Payı (%)
Shell	İstanbul	(.....)	(.....)
Opet	Tekirdağ	(.....)	(.....)
POAŞ	İstanbul	(.....)	(.....)
Ambarlı Depolama	İstanbul	(.....)	(.....)
Çekisan	İstanbul	(.....)	(.....)
Anadolu A.Ş.	İstanbul	(.....)	(.....)
Total	İstanbul	(.....)	(.....)
<b>TOPLAM</b>		<b>509.853</b>	<b>100,00</b>

**Tablo 5: Tarafların İlgili Pazardaki Payları**

<b>Şirket Adı</b>	<b>Tesis</b>	<b>Kapasite (m<sup>3</sup>)</b>	<b>Payı (%)</b>
TOTAL	İstanbul	(.....)	(.....)
	Ambarlı	(.....)	(.....)
	Toplam	(.....)	(.....)
BP	Ambarlı	(.....)	(.....)
	Çekisan	(.....)	(.....)
	Toplam	(.....)	(.....)
<b>TOTAL + BP</b>		(.....)	(.....)

110 Yukarıdaki bilgiler ışığında, sahip olunan kapasite açısından değerlendirildiğinde dahi tarafların ilgili ürün pazarındaki toplam pazar paylarının 1997/1 sayılı Tebliğ'in 4. maddesinde öngörülen pazar payı eşiğini de aşmadığı dolayısıyla bildirim konusu işlemin izne tabi olmadığı anlaşılmaktadır.

## **I. SONUÇ**

Düzenlenen rapora ve incelenen dosya kapsamına göre, bildirim konusu işlemin, 4054 sayılı Kanun'un 7. maddesi ve bu Kanun'a dayanılarak çıkarılan 1998/2 sayılı Tebliğ ile değişik 1997/1 sayılı "Rekabet Kurulu'ndan İzin Alınması Gereken Birleşme ve Devralmalar Hakkında Tebliğ" kapsamında olduğuna, ancak tarafların toplam pazar payları ve cirolarının aynı Tebliğ'de öngörülen eşikleri aşmaması nedeniyle izne tabi olmadığına OYBİRLİĞİ ile karar verilmiştir.

120