

**Rekabet Kurumu Başkanlığından;**

**REKABET KURULU KARARI**

**Dosya Sayısı** : 2014-1-45 (Özelleştirme)  
**Karar Sayısı** : 14-20/383-167  
**Karar Tarihi** : 05.06.2014

**A. TOPLANTIYA KATILAN ÜYELER**

**Başkan** : Prof. Dr. Nurettin KALDIRIMCI  
**Üyeler** : Kenan TÜRK, Dr. Murat ÇETİNKAYA, Reşit GÜRPINAR,  
Fevzi ÖZKAN, Dr. Metin ARSLAN, Doç. Dr. Tahir SARAÇ

**B. RAPORTÖRLER:** Metin PEKTAŞ, Başak ARSLAN, Hakan EREK,  
İbrahim KUŞÇU

**C. BİLDİRİMDE**

**BULUNAN** : - Özelleştirme İdaresi Başkanlığı  
Ziya Gökalp Caddesi No: 80 06600 Kurtuluş/Ankara

(1) **D. DOSYA KONUSU:** **Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından Çatalağzı Termik Santrali'nin varlık satışı yöntemi ile özelleştirilmesi işlemi.**

(2) **E. DOSYA EVRELERİ:** Kurum kayıtlarına 5.5.2013 tarih ve 2466 sayı ile giren ve eksiklikleri en son 26.5.2014 tarih ve 2980 sayı ile tamamlanan bildirim üzerine düzenlenen 29.5.2014 tarih ve 2014-1-45/ÖN sayılı Özelleştirme Nihai Bildirim Raporu görüşülerek karara bağlanmıştır.

(3) **F. RAPORTÖRLERİN GÖRÜŞÜ:** İlgili raporda,

1. Devralma işleminin teklif sahiplerinin her biri bakımından 2013/2 sayılı Özelleştirme Yoluyla Devralmaların Hukuki Geçerlilik Kazanabilmeleri için Rekabet Kurumuna Yapılacak Ön Bildirimlerde ve İzin Başvurularında Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ (Tebliğ) kapsamında Rekabet Kurulu'nun iznine tabi olduğu;

2. Bununla birlikte söz konusu devralma işlemi sonucunda, ilgili pazarda hâkim durumun yaratılmasının veya mevcut hâkim durumun güçlendirilmesinin ve böylece rekabetin önemli ölçüde azaltılmasının söz konusu olmadığı, dolayısıyla bildirilen muhtemel alıcılara yapılacak devir işlemine izin verilmesi gerektiği

ifade edilmiştir.

**G. İNCELEME VE DEĞERLENDİRME**

**G.1. Bildirim Konusu İşlem**

(4) Bildirim konusu işlem, Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait olan Çatalağzı Termik Santrali (Çatalağzı)'nin tamamının "varlık satışı" yöntemi ile özelleştirilmesine ilişkindir. Dosya kapsamında Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından işleme ilişkin nihai pazarlık görüşmelerinin 29.4.2014 tarihinde yapıldığı ve Demir Madencilik Petrol Ürünleri Enerji İnşaat Liman Gemi-Yat Yapım Turizm Nakliyat Sanayi ve Ticaret A.Ş. (DEMİR), Elsan Elektrik Gereçleri A.Ş. (ELSAN) ve Alsim Alarko Sanayi Tesisleri ve Ticaret A.Ş. (ALARKO)'nin teklif sahipleri olarak belirlendiği belirtilerek, Tebliğ kapsamında anılan teşebbüslere ilişkin değerlendirmelerin yapılması talep edilmektedir.

## G.2. Devredilen: Çatalağzı

- (5) Zonguldak ilinde bulunan Çatalağzı, her biri 150 MW gücünde iki adet üniteden oluşmakta olup, santralin toplam kurulu gücü 300 MW, üretim kapasitesi ise 1.992.000 MWh'dır. Çatalağzı, Türkiye Taşkömürü Kurumu(TTK)'nin ticari değeri az ve kalorisi düşük kömürlerini ana yakıt olarak kullanmaktadır. Çatalağzı'nın kurulu güç, üretim, pazar payı ve ciro bilgileri Tablo 1'de görülmektedir:

Tablo 1: Çatalağzı Kurulu Güç, Üretim ve Pazar Payı Bilgileri

	Kurulu Güç MW	Brüt Üretim (2012) (TWh)	Türkiye Kurulu Güç İçindeki Pay (%)	Türkiye Elektrik Tüketimi İçindeki Pay (%)	Ciro (2013, TL)
Çatalağzı	(.....)	(.....)	(.....)	(.....) <sup>1</sup>	(.....)
Türkiye	64.044	239,5			

Kaynak: ÖİB, TEİAŞ istatistikleri

## G.3. Teklif Sahipleri

### G.3.1. DEMİR

- (6) DEMİR, Zonguldak ilinde TTK'ya ait sahalarda rödovans karşılığı kömür üretim faaliyetinde bulunmaktadır. 2013 yılında (.....)ton kömür satışı gerçekleştiren ve ayrıca otel ve alışveriş merkezi işletmeciliği de yapmakta olan DEMİR'in 2013 yılı cirosu (.....)TL'dir. DEMİR'in elektrik üretimi, dağıtımı veya perakende satışı alanında herhangi bir faaliyeti bulunmamaktadır.

### G.3.2. ELSAN

- (7) ELSAN, başta bobin teli olmak üzere çeşitli elektrik malzemeleri üretmekte; grup (Bereket Enerji Grubu) şirketlerinden Bereket Enerji Üretim A.Ş. ise elektrik üretimi, dağıtımı, perakende satışı, kömür üretimi, gıda maddeleri ticareti, telekomünikasyon ve iletişim alanlarında faaliyet göstermektedir. Bereket Enerji Grubu'nun 2013 yılı cirosu (.....)TL'dir.
- (8) Grubun 10 hidrolik, 1 jeotermal ve 1 bio-atık olmak üzere 12 adet elektrik üretim santrali bulunmaktadır. Bu santrallerin toplam kurulu gücü (.....) MW ve 2013 yılı toplam elektrik üretimi (.....)kWh'dır. Bunların yanısıra inşaatı devam eden 3 rüzgâr, 1 jeotermal, 1 hidrolik santrali bulunmakta olup, bu santrallerin toplam (.....) MW kurulu güce sahip olması planlanmaktadır. Dolayısıyla, yapımı devam eden projeler bittiğinde grubun kurulu güç kapasitesinin yaklaşık (.....) MW olacağı anlaşılmaktadır. Söz konusu santrallere ilişkin bilgilere aşağıda yer verilmektedir:

Tablo 2: Bereket Enerji Grubu'nun inşaatı devam eden elektrik üretim santralleri

Santral	Yakıt Tipi	Planlanan Kurulu Güç (MW)	Planlanan Faaliyete Geçme Yılı
Göktaş Hes I-II (Adana)	Hidro	(.....)	(.....)
Orta Anadolu TES	Termik	(.....)	(.....)
Arnaz RES (Aydın)	Rüzgar	(.....)	(.....)
Arova RES (Aydın)	Rüzgar	(.....)	(.....)
Söke RES (Kastamonu)	Rüzgar	(.....)	(.....)

<sup>1</sup> 2012 yılı Türkiye elektrik tüketimi 242.369,9 milyon kWh olarak gerçekleşmiştir.

Toplam	-	(.....)	(.....)
--------	---	---------	---------

Kaynak: Bildirim formu ve cevabi yazı

Tablo 3: Bereket Enerji Grubu'nun aktif durumdaki elektrik üretim faaliyetlerine ilişkin veriler (2013)

Santral	Yakıt Tipi	Kurulu Güç (MW)	Toplam Kurulu Güç İçindeki Payı (%)	Üretim Miktarı (kWh)	Üretim Pazar Payı (%)
Bereket HES I-II	Hidro	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Dalaman Hes I-V	Hidro	(.....)	(.....)		
Feslek Hes	Hidro	(.....)	(.....)		
Gökyar HES	Hidro	(.....)	(.....)		
Mentaş Hes	Hidro	(.....)	(.....)		
Koyulhisar HES	Hidro	(.....)	(.....)		
Kumkısık LFG	LFG <sup>2</sup>	(.....)	(.....)		
Toros Hes	Hidro	(.....)	(.....)		
Çırakdamı HES	Hidro	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Dereli HES	Hidro	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Sarayköy JES	Jeotermal	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Aksu Hes	Hidro	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
TOPLAM	-	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)

Kaynak: Bildirim formu ve cevabi yazı

(11) Bereket Enerji Grubu, Aydem Elektrik Dağıtım A.Ş. (Aydem) ve Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş. (Gediz) aracılığıyla elektrik dağıtım faaliyetinde de bulunmaktadır. 2012 yılında Aydem (.....) MWh, Gediz ise (.....) MWh elektrik satışı yapmış ve 2012 yılında Türkiye'deki dağıtım şirketlerinin yaptıkları satışlar itibarıyla sırasıyla %(.....) ve %(.....) oranında pazar payı elde etmişlerdir.

(12) Grup şirketlerinden TÜMAŞ Mermer Sanayi ve Ticaret A.Ş. kömür madenciliği alanında faaliyet göstermekte olup 2013 yılında (.....) ton kömür üretimi gerçekleştirmiştir.

### G.3.3. ALSİM

(13) ALSİM'i kontrol eden Alarko Holding A.Ş. (Alarko) inşaat, enerji üretimi, dağıtım toptan ve perakende satışı, iklimlendirme ürünleri üretimi ve satışı, turizm, su ürünleri üretimi alanında faaliyet göstermektedir.

(14) 2013 yılı cirosu (.....) TL olan Alarko, biri doğalgaz diğeri hidroelektrik santrali olmak üzere 2 adet santral ile elektrik üretim alanında faaliyet göstermektedir. Bu santrallerin toplam kurulu gücü (.....) MW ve 2013 yılı toplam elektrik üretimi (.....) kWh'dır. Alarko'nun bunun yanısıra inşaatı devam eden ve toplam (.....) MW kurulu güce sahip olması planlanan 1 adet hidrolik ve 1 adet kömür santrali bulunmaktadır. Söz konusu santrallere ilişkin bilgilere aşağıda yer verilmektedir:

Tablo 4: Alarko'nun aktif durumdaki elektrik üretim faaliyetlerine ilişkin veriler (2013)

Santral	Yakıt Tipi	Kurulu Güç (MW)	Kurulu Güç Pazar Payı (%)	Üretim Miktarı (kWh)	Üretim Pazar Payı (%)
ALTEK	Doğalgaz ve hidro	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
TOPLAM	-	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)

Kaynak: Bildirim formu ve cevabi yazı

Tablo 5: Alarko'nun inşaatı devam eden elektrik üretim faaliyetleri

Santral	Yakıt Tipi	Planlanan Kurulu Güç (MW)	Planlanan Faaliyete Geçme Yılı
Karakuz HES	Hidro	(.....)	(.....)
Karabiga TES	İthal Kömür	(.....)	(.....)
TOPLAM	-	(.....)	(.....)

Kaynak: Bildirim formu ve cevabi yazı

<sup>2</sup> Çöplerin ayrıştırılması sırasında ortaya çıkan gazdır.

(15)Alarko'nun yapımı devam eden projeler bittiğinde kurulu güç kapasitesinin yaklaşık (.....)MW olacağı ve 2017 yılında kurulu güç kapasitesinin Türkiye'deki kurulu güç kapasitesine oranının yaklaşık %(.....) olacağı tahmin edilmektedir.<sup>3</sup>

(16)Alarko, bünyesinde bulunan Alen Alarko Enerji Tic. A.Ş. ve Alsim Alarko Sanayi Tesisleri ve Tic. A.Ş.'nin dolaylı olarak %50 ortak olduğu Meram Elektrik Dağıtım A.Ş., Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Meram Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. aracılığıyla elektrik dağıtımı ile toptan ve perakende satışı alanlarında da faaliyet göstermektedir. 2012 yılında (.....)kWh elektrik dağıtımı ile %(.....)ve toplam (.....)kWh elektrik satışı ile %(.....)oranında pazar payı elde etmiştir.

#### G.4. Değerlendirme

(17) Tebliğ'in 3. maddesine göre özelleştirilecek teşebbüs ya da mal veya hizmet üretimine yönelik birimin cirosunun 30 milyon Türk Lirasını aşması halinde, ihale şartnamesinin hazırlığına esas olacak Rekabet Kurulu görüşünün alınması zorunludur. Aynı Tebliğ'in 5. maddesine göre ise *"Bu Tebliğ uyarınca Rekabet Kurumuna ön bildirimde bulunulması zorunlu olan özelleştirme yolu ile devralma işlemlerinin hukuki geçerlilik kazanabilmeleri için Rekabet Kurulu'ndan izin alınması zorunludur."*

(18)Çatalağzı'nın 2013 yılı cirosu (.....)TL'dir. Dolayısıyla 2013/2 sayılı Tebliğ'de öngörülen bildirim eşiklerinin aşıldığı ve işlemin Rekabet Kurulunun iznine tabi olduğu anlaşılmaktadır.

(19) Türkiye elektrik üretimine ilişkin olarak kurulu gücün kuruluşlara ve üretimin yakıt cinslerine göre dağılımına aşağıdaki tablolarda yer verilmektedir:

Tablo 6: Türkiye Elektrik Kurulu Gücünün Üretici Kuruluşlara Göre Dağılımı

KURULUŞLAR	2013 YILI SONU		
	KURULU GÜÇ MW	KATKI (%)	SANTRAL ADET
EÜAŞ	21.068	32,9	79
EÜAŞ'A BAĞLI ORTAKLIK SANTRALLARI	2.714	4,2	4
İŞLETME HAKKI DEVREDİLEN SANTRALLAR	938	1,5	55
YAP İŞLET SANTRALLARI	6.102	9,5	5
YAP İŞLET DEVRET SANTRALLARI	2.336	3,6	20
SERBEST ÜRETİM ŞİRKETLERİ	27.430	42,8	541
OTOPRODÜKTÖR SANTRALLARI	3.457	5,4	203
TOPLAM	64.044	100,0	907

Kaynak: TEİAŞ

Tablo 7: Türkiye Elektrik Kurulu Gücünün Yakıt Cinslerine Göre Dağılımı

YAKIT CİNSLERİ	2013 YILI SONU		
	KURULU GÜÇ MW	KATKI %	SANTRAL ADET
FUEL-ÖİL + ASFALTİT + NAFTA + MOTORİN	693,1	1,1	20
TAŞ KÖMÜRÜ + LİNYİT	8.515,2	13,3	20
İTHAL KÖMÜR	3.912,6	6,1	7
DOĞALGAZ + LNG	20.254,9	31,6	216
YENİLENEBİLİR + ATIK	224,0	0,3	38
ÇOK YAKITLILAR KATI + SIVI	682,4	1,1	9
ÇOK YAKITLILAR SIVI + D.GAZ	4.365,8	6,8	45
JEOTERMAL	310,8	0,5	13
HİDROLİK BARAJLI	16.142,5	25,2	74
HİDROLİK AKARSU	6.146,6	9,6	393
RÜZGÂR	2.759,6	4,3	72

<sup>3</sup> TEİAŞ projeksiyonları kapsamındaki kurulu güç artışları koşulları hesaba katıldığında ulaşılan orandır.

TOPLAM	64.044	100,0	907
--------	--------	-------	-----

Kaynak: TEİAŞ

- (20) Türkiye elektrik üretimine ilişkin kuruluşlara ve yakıt cinslerine göre pazar yapısına aşağıdaki tablolarda yer verilmektedir:

Tablo 8: Türkiye Elektrik Üretimine Üretici Kuruluşlara Göre Dağılımı

KURULUŞLAR	Toplam Üretim (GWh)	Pazar Payı (%)
EÜAŞ	70.424	29,4
EÜAŞ'A BAĞLI ORTAKLIK SANT.	20.152	8,4
İŞLETME HAKKI DEVR. SANT.	50.23	2,1
MOBİL SANTRALLAR	0,00	0,0
YAP-İŞLET SANTRALLARI	43.083	18,0
YAP-İŞLET-DEVRET SANTRALLARI	14.013	5,9
SERBEST ÜRETİM ŞİRKETİ SANT.	73.548	30,7
OTOPRODÜKTÖR SANT.	13.254	5,5
TÜRKİYE ÜRETİM TOPLAMI	239.497	98,9
Net ithalat	2.873	1,1
TÜRKİYE TÜKETİM TOPLAMI	242.370	100,0

Kaynak: TEİAŞ

Tablo 9: Türkiye Elektrik Üretimine Yakıt Cinslerine Göre Dağılımı

KAYNAKLAR	TÜRKİYE TOPLAMI	
	Üretim (GWh)	Pazar Payı (%)
FUEL-OİL	981,3	0,41
MOTORİN	657,4	0,27
TAŞKÖMÜR + İTHAL KÖMÜR + ASFALTİT	33.324,2	13,91
LİNYİT	34.688,9	14,48
DOĞALGAZ	104.499,2	43,63
LNG	0	0,00
NAFTA	0	0,00
LPG	0	0,00
YENİLENEBİLİR + ATIK	720,7	0,301
TERMİK TOPLAM	174.871,7	73,02
RÜZGAR TOPLAM	5.860,8	2,45
JEOTERMAL	694.350	0,30
HİDROLİK TOPLAM	57.865,0	24,16
TÜRKİYE ÜRETİM TOPLAMI	239.496,8	99,6
Net ithalat	2873	0,40
TÜRKİYE TÜKETİM TOPLAMI	242.370	100,00

Kaynak: TEİAŞ

- (21) Bu veriler çerçevesinde devre konu Çatalağzı ile muhtemel alıcıların elektrik üretim miktarları, pazar payı ve ciro bilgilerine aşağıda yer verilmektedir:

Tablo 10: Çatalağzı ile Teklif Sahiplerinin 2013 Yılı Ciro ve Pazar Payları

Taraflar	Kurulu Güç (MW)	Üretim (MWh)	Kurulu Güç Pazar Payı (%)	Üretim Pazar Payı (%)	Ciro (TL)
DEMİR	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
ELSAN	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
ALSİM	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
ÇATALAĞZI	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
TOPLAM (DEMİR ve ÇATALAĞZI)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	
TOPLAM (ELSAN ve ÇATALAĞZI)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	

TOPLAM (ALSİM ve ÇATALAĞZI)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	
--------------------------------	---------	---------	---------	---------	--

Kaynak: Bildirim formları

- (22) Tablodan muhtemel alıcılar olan DEMİR, ELSAN ve ALSİM'in işlem sonrası kurulu güç ve üretim pazar paylarının %(.....)'ye dahi ulaşmadığı görülmektedir. İnşaat aşamasındaki santraller dikkate alındığında ise mevcut koşullar altında (diğer oyuncuların yeni yatırımlara başlamaması) tarafların gelecekteki pazar paylarının en fazla %(.....) civarında olacağı öngörülmektedir. Bu çerçevede işlemin rekabetçi bir endişe yaratmayacağı anlaşılmaktadır.<sup>4</sup>
- (23) Son olarak elektrik üretim ve perakende satış faaliyetlerinin dikey bütünleşmesine ilişkin değerlendirmeye yer verilecektir. Tablo 11'de Türkiye dağıtım pazarında yer alan teşebbüslerin elektrik satış miktarları ve pazar payları görülmektedir:

Tablo 11: Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Sattıkları Enerji ve Payları (2012)

Kontrol Sahibi	Şirket Adı	Satılan Enerji (MWh)	Pay (%)
	AKDENİZ	(.....)	(.....)
	AKEDAŞ	(.....)	(.....)
	ARAS	(.....)	(.....)
ELSAN	AYDEM	(.....)	(.....)
	AYEDAŞ	(.....)	(.....)
	BOĞAZIÇI	(.....)	(.....)
	ÇALIK YEŞİLIRMAK	(.....)	(.....)
	ÇAMLIBEL	(.....)	(.....)
	ÇORUH	(.....)	(.....)
	DİCLE	(.....)	(.....)
	ENERJISA BAŞKENT	(.....)	(.....)
	FIRAT	(.....)	(.....)
ELSAN	GEDİZ	(.....)	(.....)
	KCETAŞ	(.....)	(.....)
ALARKO	MERAM	(.....)	(.....)
	OSMANGAZİ	(.....)	(.....)
	SEDAŞ	(.....)	(.....)
	TOROŞLAR	(.....)	(.....)
	TREDAŞ	(.....)	(.....)
	ULUDAĞ	(.....)	(.....)
	VANGÖLÜ	(.....)	(.....)
	TOPLAM	137.234.540	100,00

Kaynak: EPDK

- (24) Dosya mevcudu bilgiler çerçevesinde teklif sahibi teşebbüslerin üretim ve dağıtımdaki pazar paylarına ilişkin olarak aşağıdaki tablo ortaya çıkmaktadır:

<sup>4</sup> Elektriğin kendine özgü nitelikleri nedeniyle elektrik piyasasında yatay yoğunlaşma ve hâkim durum analizinde pazar paylarının yanı sıra başka bazı göstergelerin de dikkate alınması gerekebilmektedir. (bkz. 28.3.2013 tarih ve 13-17/247-122 sayılı, 7.3.2013 tarih ve 13-12/177-93 sayılı ve 24.1.2013 tarih ve 13-07/69-38 sayılı Rekabet Kurulu kararları.) Bununla birlikte dosya özelinde muhtemel alıcıların ve özelleştirme işlemine konu teşebbüsün rekabetçi yapı bakımından sakınca oluşturabilecek bir pazar gücünün bulunmaması nedeniyle bu unsurların değerlendirilmesine gerek görülmemiştir.

Tablo 12: İşlem sonucunda ortaya çıkacak dikey bütünleşmeye ilişkin yapı (2012)

Teşebbüs	Kurulu Güç		Üretim		Dağıtım	
	Kurulu Güç (MW)	Kurulu Güç Pazar Payı (%)	Üretim (MWh)	Üretim Pazar Payı (%)	Toplam Tüketim (MWh)	Dağıtım Şirketleri İçinde Pazar Payı (%)
ELSAN	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
ALSİM	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
ÇATALAĞZI	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)	-	-

(25) Teklif sahiplerinden ELSAN ve ALSİM'in içinde buldukları şirketler grubu elektrik dağıtım alanında faaliyet göstermekte olup, dağıtımdaki pazar payı sırasıyla %(.....)ve %(.....)dür. ELSAN ve ALSİM'in elektrik üretim piyasasında %(.....)'e dahi ulaşmayan %(.....) civarında) pazar payı göz önüne alındığında, devre konu santralin söz konusu teşebbüsler tarafından devralınmasının dikey bütünleşme bakımından bir rekabet riski doğurmayacağı anlaşılmaktadır.

## H. SONUÇ

(26) Düzenlenen rapora ve incelenen dosya kapsamına göre,

a) Çatalağzı Termik Santrali'nin varlık satışı yöntemi ile özelleştirilmesi kapsamında teklif sahibi olan;

- Demir Madencilik Petrol Ürünleri Enerji İnşaat Liman Gemi-Yat Yapım Turizm Nakliyat Sanayi ve Ticaret A.Ş.
- Elsan Elektrik Gereçleri A.Ş.
- Alsim Alarko Sanayi Tesisleri ve Ticaret A.Ş.

tarafından devralınması işleminin, 4054 sayılı "Rekabetin Korunması Hakkında Kanun"un 7. maddesi ve bu maddeye dayanılarak çıkarılan 2013/2 sayılı Özelleştirme Yoluyla Devralmaların Hukuki Geçerlilik Kazanabilmeleri için Rekabet Kurumuna Yapılacak Ön Bildirimlerde ve İzin Başvurularında Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ kapsamında izne tabi olduğuna;

b) Adı geçen teklif sahiplerinden herhangi biri tarafından gerçekleştirilecek muhtemel devralma işlemi sonucunda aynı Kanun maddesinde yasaklanan nitelikte hakim durum yaratılmasının veya mevcut bir hakim durumun güçlendirilmesinin ve böylece ilgili pazarda rekabetin önemli ölçüde azaltılmasının söz konusu olmadığına, bu nedenle bildirim konusu işleme izin verilmesinde sakınca bulunmadığına

OYBİRLİĞİ ile karar verilmiştir.

