

Rekabet Kurumu Başkanlığından,

REKABET KURULU KARARI

Dosya Sayısı : 2021-2-061
Karar Sayısı : 21-55/761-380
Karar Tarihi : 11.11.2021

(Özelleştirme)

A. TOPLANTIYA KATILAN ÜYELER

Başkan : Birol KÜLE
Üyeler : Şükran KODALAK, Ahmet ALGAN,
Ayşe ERGEZEN, Cengiz ÇOLAK

B. RAPORTÖRLER: Çağlar Deniz ATA, Ahmet YALÇIN

C. BİLDİRİMDE

BULUNAN : - Özelleştirme İdaresi Başkanlığı
Ziya Gökalp Cad. No:80 06600 Kurtuluş/Ankara

- (1) **D. DOSYA KONUSU:** Topçam Hidroelektrik Santrali ile bu santral tarafından kullanılan taşınmazların "İşletme Hakkının Verilmesi" yöntemi ile özelleştirilmesi.
- (2) **E. DOSYA EVRELERİ:** Rekabet Kurumu (Kurum) kayıtlarına 23.03.2021 tarih ve 16232 sayı ile giren ve Hazine ve Maliye Bakanlığı Özelleştirme İdaresi Başkanlığı (ÖİB) tarafından gönderilen yazı ile Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) ve/veya müessese, bağlı ortaklık, iştirak, işletme, işletme birimleri ve bunlara ait varlıkların birlikte veya ayrı ayrı özelleştirmesi çalışmalarının, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri çerçevesinde ÖİB tarafından yürütüldüğü belirtilmiş, bu kapsamda, Derbent, Çamlıca 1, Akköprü, Topçam, Seyhan 1, Seyhan 2 ve Yüreğir hidroelektrik santrallerinin (HES) özelleştirilmesine ilişkin olarak 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun (4054 sayılı Kanun) ve 2013/2 sayılı Özelleştirme Yoluyla Devralmaların Hukuki Geçerlilik Kazanabilmeleri İçin Rekabet Kurumuna Yapılacak Ön Bildirimlerde ve İzin Başvurularında Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ (2013/2 sayılı Tebliğ) hükümleri uyarınca ön bildirimde bulunulmuştur. Ön bildirimle ilişkin olarak 2013/2 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlanan Mesleki Daire Görüşü 14.04.2021 tarih ve 24373 sayılı yazı ile ÖİB'ye gönderilmiştir. Takiben ÖİB tarafından Mesleki Daire Görüşüne cevap yazısı Kurum kayıtlarına intikal ettirilmiş ve söz konusu özelleştirme işlemine ilişkin Rekabet Kurulunun (Kurul) görüşü 14.07.2021 tarih ve 21-35/512-M sayılı Kurul kararı ile oluşturulmuştur.
- (3) Söz konusu ön bildirim takiben ÖİB'nin Kurum kayıtlarına 05.10.2021 tarih ve 21776 sayı ile intikal eden yazısında; Özelleştirme Yüksek Kurulunun (ÖYK) 24.05.2017 tarihli ve 2017/27 sayılı kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınan Topçam HES ile bu santral tarafından kullanılan taşınmazların "İşletme Hakkının Verilmesi" yöntemi ile özelleştirilmesine ilişkin nihai pazarlık görüşmelerinin 30.09.2021 tarihinde yapıldığı belirtilerek, belirlenen teklif sahiplerine ilişkin (Nokta Yatırım Holding A.Ş. ve Bilgin Güç Santralleri Enerji Üretim A.Ş.) 2013/2 sayılı Tebliğ'in 5. maddesi uyarınca bildirim yapılmıştır.
- (4) Söz konusu bildirim üzerine düzenlenen 08.11.2021 tarih ve 2021-2-061/ÖN sayılı Özelleştirme Nihai Bildirim Raporu görüşülerek karara bağlanmıştır.

(5) **F. RAPORTÖR GÖRÜŞÜ:** İlgili raporda,

- Anılan teklif sahiplerinin her biri açısından gerçekleştirilecek devralma işleminin 4054 sayılı Kanun'un 7. maddesi kapsamında bir devralma işlemi olduğu ve bu maddeye dayanılarak çıkarılan 2013/2 sayılı Tebliğ uyarınca Kurulun iznine tabi olduğu,
- Bununla birlikte bildirim kapsamındaki herhangi bir teklif sahibi tarafından yapılacak devralma işleminin; 4054 sayılı Kanun'un 7. maddesi kapsamında başta hâkim durum yaratılması veya mevcut bir hâkim durumun güçlendirilmesi olmak üzere, ülkenin bütünü yahut bir kısmında ilgili pazarda etkin rekabetin önemli ölçüde azaltılması sonucunu doğuran bir işlem niteliği taşımadığı ve işleme her iki teklif sahibi açısından izin verilmesinde sakınca bulunmadığı

ifade edilmiştir.

G. İNCELEME VE DEĞERLENDİRME

G.1. İlgili Pazar

- (6) Dosya özelinde ÖİB tarafından özelleştirmeye konu edilen birim Topçam HES'tir. HES'ler yenilenebilir enerji kaynaklarından faydalanmak suretiyle elektrik enerjisi üretmekte ve HES'leri işletmekte olan teşebbüsler tarafından üretilen elektrik enerjisinin toptan veya perakende satışı gerçekleştirilmektedir.
- (7) Günümüzde elektrik; kömür, doğal gaz, su, güneş, rüzgar vb. kaynaklardan elde edilebilmektedir ve adı geçen her bir kaynak çerçevesinde elektrik üretimi gerçekleştirmek için maliyeti, kurulum zamanı, çalışma prensibi ve teknolojisi farklılaşan santral tipleri bulunmaktadır. Santral tipleri arasında anılan farklılıklar bulunmakla birlikte, gerçekleşen üretim sonucunda ortaya çıkan ürün olan "elektrik" homojen olmaktadır.¹
- (8) Dolayısıyla söz konusu özelleştirme işlemi bakımından ilgili ürün pazarları; "elektrik enerjisi üretimi", "elektrik enerjisi toptan satışı ve "elektrik enerjisi perakende satışı" olarak tespit edilmiştir.
- (9) Öte yandan, geçmiş Kurul kararları, son yıllarda iletim hatlarında yapılan iyileştirmeler ile iletim kısıtlarının ortaya çıkma ihtimalinin azalması ve özelleştirmeye konu HES'in ülke çapında faaliyet göstermesi dikkate alınarak, ilgili coğrafi pazar "Türkiye" olarak belirlenmiştir.

G.2. Bildirim Konusu İşlem

G.2.1. Devredilen: Topçam HES

- (10) Topçam HES, Ordu ilinde yer alan Melet Irmağı üzerine faaliyet gösteren bir santraldir. Söz konusu HES, üç ünitenin oluşturduğu toplam 60 MW'lık kurulu güce sahiptir. Anılan HES, 2016-2020 yılları arasında yıllık ortalama (.....) GWh üretim gerçekleştirmiştir.

¹ Kurulun 18.01.2018 tarih ve 18-03/22-11 sayılı kararı, s. 4.

Tablo 1- Devre Konu Topçam HES'in Pazar Payları

Devre Konu HES	Kurulu Güç (MW)	2021 Yılı Kurulu Güç Pazar Payı ²	Yıllık Ortalama Üretim (2016-2020) (GWh)	2020 Yılı Elektrik Üretim/Satış Pazar Payı ³
Topçam HES	60	%0,06	(.....)	(.....)

Kaynak: Bildirim Formu

G.2.2. Teklif Sahipleri

G.2.2.1. Bilgin Güç Santralleri Enerji Üretim A.Ş. (BİLGİN GÜÇ)

- (11) BİLGİN GÜÇ, Bilgin Enerji Yatırım Holding A.Ş. (BİLGİN ENERJİ) bünyesinde yer alan BİLGİN GRUBU⁴ şirkettir. BİLGİN GRUBU; bünyesinde bulunan BİLGİN GÜÇ, BİLGİN ENERJİ, Bergama RES Enerji Üretim A.Ş., Bilgin Grup Doğalgaz A.Ş., Bilgin Grubu Toptan Elektrik Satışı A.Ş. ve SUBA Enerji Üretim A.Ş. aracılığıyla, başta yenilenebilir kaynaklardan olmak üzere elektrik enerjisinin üretimi ve satışı, doğal gaz ve spot LNG (sıvılaştırılmış doğal gaz) ithalatı, depolama ve doğal gaz toptan satışı alanlarında faaliyet göstermektedir.
- (12) BİLGİN GÜÇ ve BİLGİN ENERJİ hissedarlık yapılarına aşağıda tablolarda yer verilmektedir:

Tablo 2-BİLGİN GÜÇ Hissedarlık Yapısı

Hissedar	Hissedarlık Tutarı	Hisse Oranı (%)
Mehmet Vehbi BİLGİN	(.....)	(.....)
BİLGİN ENERJİ	(.....)	(.....)
Ümit Tolga BİLGİN	(.....)	(.....)
Altuğ BİLGİN	(.....)	(.....)
Toplam	790.000.000	100

Kaynak: Cevabi Yazı

Tablo 3-BİLGİN ENERJİ Hissedarlık Yapısı

Hissedar	Hisse Tutarı (TL)	Hisse Oranı (%)
Mehmet Vehbi BİLGİN	(.....)	(.....)
BİLGİN GÜÇ	(.....)	(.....)
Ümit Tolga BİLGİN	(.....)	(.....)
Altuğ BİLGİN	(.....)	(.....)
Toplam	27.705.645	100

Kaynak: Cevabi Yazı

- (13) BİLGİN GRUBU'nun sahip olduğu toplam elektrik enerjisi kurulu gücü 1.734 MW'dır. BİLGİN GRUBU'nun sahip olduğu santrallere ilişkin kurulu güç ve üretim bilgileri aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

² TEİAŞ tarafından aylık olarak yayımlanan "Kurulu Güç Raporu" uyarınca Eylül 2021 tarihinde elektrik piyasasında toplam kurulu güç, 98.788,5 MW'dır (<https://www.teias.gov.tr/tr-TR/kurulu-guc-raporlari>).

³ EPDK tarafından yıllık olarak yayımlanan "Elektrik Piyasası Gelişim Raporu"na göre 2020 yılında Türkiye'deki toplam elektrik üretimi 305.330,20 GWh'tır (<https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-24-3/elektrikyillik-sektor-raporu>).

⁴ BİLGİN ENERJİ ve bünyesinde bulunan şirketler BİLGİN GRUBU olarak anılacaktır.

Tablo 4-BİLGİN GRUBU Bünyesindeki Elektrik Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü ve 2020 Yılı Üretim Miktarı

Santral	Kurulu Gücü (MW)	Üretim Miktarı (GWh)
Hacılar HES	13,34	(.....)
Darıca 1 HES	110,32	(.....)
Bucakkışla HES	41,00	(.....)
Bandırma Rüzgar Enerjisi Santrali (RES)	50,00	(.....)
Mazı 3 RES	30,00	(.....)
Soma RES	120,00	(.....)
Zeytineli RES	49,50	(.....)
Bilgin Samsun Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali	886,92	(.....)
Aliağa RES	120,00	(.....)
Toplam	1.421	(.....)

Kaynak: Cevabi Yazı

- (14) Ayrıca tarafın cevabi yazısında belirttiği üzere Darenhes Elektrik Üretim A.Ş. ve Seyrantepe HES Elektrik Üretim A.Ş., BİLGİN GRUBU ile Limak Holding A.Ş.'nin (LİMAK) ortak kontrolünde olan ortak girişimlerdir. Anılan bu şirketlerin bünyesinde Seyrantepe HES, Tatar HES ve Pembelik HES olmak üzere üç adet santral bulunmaktadır. Söz konusu santrallerin kurulu güç ve üretim bilgileri aşağıdaki tabloda yer almaktadır:

Tablo 5-BİLGİN GRUBU ve LİMAK Bünyesindeki Elektrik Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü ve 2020 Yılı Üretim Miktarı

Santral	Kurulu Gücü (MW)	Üretim Miktarı (GWh)
Seyrantepe HES	56,84	(.....)
Tatar HES	128,22	(.....)
Pembelik HES	127,34	(.....)
Toplam	312,40	(.....)

Kaynak: Cevabi Yazı

- (15) Tablo 4'te yer alan santraller aracılığı ile BİLGİN GRUBU'nun 2020 yılında gerçekleştirdiği elektrik üretim miktarı (.....) GWh'dir. Ayrıca Tablo 5'te yer alan ve BİLGİN GRUBU ve LİMAK'ın ortak kontrolünde bulunan santraller aracılığı ile 2020 yılında gerçekleştirilen elektrik üretim miktarı (.....) GWh'dir.

G.2.2.2. Nokta Yatırım Holding A.Ş. (NOKTA)

- (16) NOKTA, gayrimenkul, savunma, bilişim, marina, kimya ve enerji sektörlerinde faaliyet göstermektedir. NOKTA'nın enerji sektörü özelinde gerçekleştirdiği faaliyetler elektrik üretimi ve satışlarıdır. NOKTA'nın hissedarlık yapısına aşağıdaki tabloda yer verilmiştir:

Tablo 6- NOKTA'nın Hissedarlık Yapısı

Hissedar	Hisse Tutarı (TL)	Hisse Oranı (%)
Suat SÜRME	(.....)	(.....)
Hasan M. KEÇECİOĞLU	(.....)	(.....)
Toplam	36.000.000	100,00

Kaynak: Cevabi Yazı

- (17) NOKTA; Çaldere Elektrik Üretim A.Ş., Kurtseyu Elektrik Üretim A.Ş., Karayel Elektrik Üretim A.Ş. ve Simay Elektrik Üretim A.Ş. üzerinde yüzde %50 paya sahiptir. Söz konusu şirketlerin geri kalan %50'lik kısmı ise Yılsan Yatırım Holding A.Ş. (YILSAN) uhdesindedir. Tarafların cevabi yazılarda belirttiği üzere söz konusu şirketler NOKTA ve YILSAN'ın ortak kontrolünde bulunan ortak girişim niteliğini haizdir. Bunların yanı sıra Kura Barajları Elektrik Üretim A.Ş., NOKTA'nın tek kontrolünde bulunmaktadır. Söz konusu santral henüz işletmeye alınmamış olup proje aşamasındadır.

- (18) NOKTA'nın YILSAN ile ortak kontrol ettiği santrallerin ve NOKTA'nın tek kontrolünü elinde bulundurduğu santrallerin elektrik kurulu gücü ve üretim miktarları aşağıdaki tabloda gösterilmektedir:

Tablo 7- NOKTA Bünyesindeki Elektrik Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü ve 2020 Yılı Üretim Miktarı

Santral	Kurulu Gücü (MW)	Üretim Miktarı (GWh)
Kura Barajları Elektrik Üretim AŞ santralleri	350,00	(.....)
Toplam	350,00	(.....)
Kaynak: Cevabi Yazı		

Tablo 8-NOKTA ve YILSAN Bünyesindeki Elektrik Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü ve 2020 Yılı Üretim Miktarı

Santral	Kurulu Gücü (MW)	Üretim Miktarı (GWh)
Çaldere HES	8,91	(.....)
Daran HES	68,74	(.....)
Vize-2 RES	78,60	(.....)
Küftepe RES	11,70	(.....)
Toplam	167,95	(.....)
Kaynak: Cevabi Yazı		

G.3. Değerlendirme

- (19) 2013/2 sayılı Tebliğ'in "Kapsam" başlıklı 2. maddesine göre bir teşebbüsün ortaklık paylarının ya da diğer hak ve araçların tümünün veya bir kısmının teşebbüsün üzerindeki kontrolü değiştirecek ya da karar organlarını etkileyecek şekilde yahut mal veya hizmet üretimine yönelik birimlerin özelleştirme yolu ile her türlü devri bu Tebliğ hükümlerine tabidir.
- (20) ÖİB tarafından ön bildiri yapılan EÜAŞ'a ait Topçam HES'in devredilmesi işleminin 2013/2 sayılı Tebliğ'in 2. maddesi kapsamında yer aldığı değerlendirilmektedir.
- (21) 2013/2 sayılı Tebliğ'in 3. maddesine göre; Tebliğ kapsamındaki özelleştirme yolu ile devralma işlemlerinde; özelleştirilecek teşebbüs ya da mal veya hizmet üretimine yönelik birimin cirosunun 30 milyon Türk Lirasını aşması halinde, ihale şartlarının kamuoyuna duyurulmasından önce, Kuruma ön bildirimde bulunulması ve Kurulun görüşünün alınması gerekmektedir. Özelleştirmeye konu olan Topçam HES'in 2020 yılı cirosunun (.....) TL olduğu dikkate alındığında, mezkur Tebliğ'de belirlenen ciro eşiklerinin aşılması sebebiyle işlemin Kuruma ön bildirimde bulunulması gereken işlemler kategorisinde yer aldığı görülmektedir. Bu kapsamda ÖİB, Kuruma ön bildirimde bulunmuştur.
- (22) ÖİB tarafından Kuruma intikal ettirilen ön bildirimle ilişkin olarak hazırlanan 2021-2-17/BN sayılı Bilgi Notu, 14.07.2021 tarihli Kurul toplantısında görüşülmüş ve 21-35/512-M sayılı ile karara bağlanmıştır. Alınan kararda oluşan Kurul görüşünde;
- Bildirim konusu işlemin 2013/2 sayılı Tebliğ kapsamında bir özelleştirme işlemi olduğu,
 - Aynı Tebliğ'in 3. maddesinde öngörülen eşiklerin aşılması sebebiyle Derbent, Çamlıca-1, Akköprü, Topçam ve Seyhan-1 HES'leri bakımından işlemin ön bildirimde tabi olduğu,
 - İşlemler ile ilgili olarak bu aşamada herhangi bir koşul ve/veya yükümlülük getirilmesinin gerekmediği,
 - Alıcı adayları belli olduktan sonra 2013/2 sayılı Tebliğ'in 5. maddesi uyarınca yapılacak değerlendirmede, 4054 sayılı Kanun'un 4, 5 ve 7. maddelerine aykırılık belirlenmesi halinde, devir işlemine ilişkin olarak Kurul tarafından koşul

ve yükümlülükler getirilebileceği veya devir işleminin yeniden değerlendirileceği hususunun İhale Şartnamesi'ne konulmasının yerinde olacağı

hususları yer almaktadır.

- (23) 2013/2 sayılı Tebliğ'in 5. maddesinde ise, Kuruma ön bildirimde bulunulması zorunlu olan özelleştirme yolu ile gerçekleştirilen devralma işlemlerinin, hukuki geçerlilik kazanabilmesi için Kuruldan izin alınmasının zorunlu olduğu belirtilmektedir. Bu kapsamda Topçam HES'in özelleştirilmesi işleminin Kurulun iznine tabi olduğu görülmektedir.
- (24) Bu kapsamda öncelikle özelleştirme işlemine konu teklif sahiplerinin hâlihazırda elektrik üretim ve elektrik satışı pazarında sahip oldukları pazar payları ile bildirim konusu işlemin gerçekleşmesi halinde söz konusu pazarda sahip olacakları pazar paylarına aşağıda yer verilmiştir:

Tablo 9- Teklif Sahiplerinin ve Devre Konu Santralin Elektrik Üretim Pazarında 2020 Yılı Pazar Payları (%)

TEŞEBBÜS	2020 Yılı Kurulu Güç Pazar Payı ⁵	2020 Yılı Elektrik Üretim/Satış Pazar Payı ⁶	Topçam HES'in Devralınması Halinde Kurulu Güç Pazar Payı	Topçam HES'in Devralınması Halinde Elektrik Üretim/Satış Pazar Payı
BİLGİN GRUBU	1,74 ⁷	(.....)	1,80	(.....)
NOKTA	0,17 ⁸	(.....)	0,23	(.....)
TOPÇAM HES	0,06	(.....)	-	-

Kaynak: Ön Bildirim ve Bildirim Formları

⁵ TEİAŞ tarafından aylık olarak yayımlanan "Kurulu Güç Raporu" uyarınca Eylül 2021 itibarıyla elektrik piyasasında toplam kurulu güç, 98.788,5 MW'dir (<https://www.teias.gov.tr/tr-TR/kurulu-guc-raporlari>).

⁶ EPDK tarafından yıllık olarak yayımlanan "Elektrik Piyasası Gelişim Raporu" uyarınca 2020 yılında Türkiye'deki toplam elektrik üretimi 305.330,20 GWh'tır (<https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-24-3/elektrikyillik-sektor-raporu>).

⁷ Darenhes Elektrik Üretim A.Ş. ve Seyrantepe HES Elektrik Üretim A.Ş., BİLGİN GRUBU ve LİMAK'ın ortak kontrolündedir. Tablo 9'da yer alan hesaplama ortak kontrolde yer alan şirketlerin pazar payı da dahil edilmiştir.

⁸ Çaldere Elektrik Üretim A.Ş., Kurtsuyu Elektrik Üretim A.Ş., Karayel Elektrik Üretim A.Ş. ve Simay Elektrik Üretim A.Ş., NOKTA ve YILSAN'ın ortak kontrolündedir. Tablo 9'da yer alan hesaplama ortak kontrolde yer alan şirketlerin pazar payı da dahil edilmiştir. Ayrıca Kura Barajları Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde yer alan santraller henüz işletmeye alınmamış olup proje aşamasındadır. Anılan santraller de devreye alındığında, NOKTA'nın kurulu güç pazar payı yaklaşık %0,5 olacaktır.

Tablo 10- Türkiye Elektrik Üretim Pazarında En Büyük Beş Teşebbüse Ait Pazar Payları (%)

	2021 Yılı Kurulu Güç Pazar Payı	TEŞEBBÜS	2020 Yılı Elektrik Üretim Pazar Payı
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	3,96	Eren Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	6,36
Eren Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	3,08	Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	5,61
Gebze Elektrik Üretim Ltd. Şti.	1,76	Cenal Elektrik Üretimi A.Ş.	3,51
İzmir Elektrik Üretim Ltd. Şti.	1,68	İskenderun Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	3,09
Afşin Elbistan Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	1,49	Atlas Enerji Üretim Sanayi A.Ş.	2,95

Kaynak: EPDK^{9, 10}

- (25) Yukarıda yer verilen tablo incelendiğinde, özelleştirmeye konu Topçam HES'in BİLGİN GRUBU'na veya NOKTA'ya devri halinde söz konusu işlemin elektrik üretim ve satış pazarında kayda değer bir yoğunlaşma artışına yol açmayacağı görülmektedir. Nitekim Topçam HES'in BİLGİN GÜÇ tarafından devralınması halinde BİLGİN GRUBU'nun elektrik kurulu gücü bakımından sahip olduğu toplam pazar payı %1,8; elektrik üretim/satış bazında toplam pazar payı ise % (.....) olacaktır. Benzer şekilde, Topçam HES'in NOKTA tarafından devralınması halinde NOKTA tarafından kontrol edilen teşebbüslerin elektrik kurulu gücü bakımından sahip olacağı toplam pazar payı %0,23; elektrik üretim/satış bazında toplam pazar payı ise % (.....)'tür.
- (26) Öte yandan, elektrik üretimi ve satışı pazarında çok sayıda oyuncunun faaliyet gösterdiği görülmektedir. Aynı zamanda elektrik kurulu gücü bakımından pazardaki en yüksek pazar payına sahip oyuncunun yaklaşık %4'lük bir paya sahip olduğu, elektrik üretim/satış pazarında ise en yüksek pazar payına sahip oyuncunun %6,36'lık bir paya sahip olduğu görülmektedir.
- (27) Aynı zamanda, özelleştirme yoluyla HES'leri elinden çıkaracak olan iktisadi devlet teşekkülü EÜAŞ'nin lisanslı ve lisanssız elektrik kurulu gücü bakımından sahip olduğu pazar payı, %22,5; lisanslı ve lisanssız elektrik üretimi bazındaki pazarındaki payı ise yaklaşık %18,25 olarak gerçekleşmektedir¹¹.
- (28) Yukarıda yer verilen açıklamalar çerçevesinde, tarafların pazar paylarının nispeten düşük seviyede olması, dikey örtüşmenin söz konusu olduğu pazarlarda, pazar gücü yüksek çok sayıda teşebbüsün varlığı, Topçam HES'in devralınması ile elde edilecek pazar payının düşük seviyede kalması birlikte gözetildiğinde, anılan teklif sahiplerinin her biri bakımından gerçekleştirilecek devralma işleminin 4054 sayılı Kanun'un 7. maddesi kapsamında pazardaki etkin rekabetin önemli ölçüde azaltılması sonucunu doğurmayacağı kanaatine varılmıştır.

H. SONUÇ

- (29) Düzenlenen rapora ve incelenen dosya kapsamına göre;
- 1) Muhtemel alıcıların her biri açısından gerçekleştirilecek devralma işleminin 4054 sayılı Kanun'un 7. maddesi kapsamında bir devralma işlemi olduğuna ve bu maddeye dayanılarak çıkarılan 2010/3 sayılı "Özelleştirme Yoluyla

⁹ Elektrik Piyasası Sektör Raporu, Temmuz 2021, EPDK, <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-23-3/elektrikaylik-sektor-raporlar> (erişim tarihi: 26.10.2021)

¹⁰ 2020 yılı Elektrik Piyasası Gelişim Raporu, EPDK, <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-24-3/elektrikyillik-sektor-raporu> (erişim tarihi:26.10.2021)

¹¹ EÜAŞ 2020 Yılı Raporu, <https://www.euas.gov.tr/tr-TR/yillik-raporlar>, (Erişim tarihi: 26.10.2021)

Devralmaların Hukuki Geçerlilik Kazanabilmeleri İçin Rekabet Kurumuna Yapılacak n Bildirimlerde ve İzin Başvurularında Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ” uyarınca izne tabi olduğuna,

- 2) Bununla birlikte bildirim kapsamındaki herhangi bir teklif sahibi tarafından yapılacak devralma işleminin; 4054 sayılı Kanun’un 7. maddesi kapsamında başta hâkim durum yaratılması veya mevcut bir hâkim durumun güçlendirilmesi olmak üzere, ülkenin bütünü yahut bir kısmında ilgili pazarda etkin rekabetin önemli lde azaltılması sonucunu doğuran bir işlem niteliği taşımadığına ve işleme her iki teklif sahibi açısından izin verilmesinde sakınca bulunmadığına

gerekçeli kararın tebliğinden itibaren 60 gün içinde Ankara İdare Mahkemelerinde yargı yolu açık olmak üzere OYBİRLİğİ ile karar verilmiştir.