

Rekabet Kurumu Başkanlığından,

REKABET KURULU KARARI

Dosya Sayısı : 2020-1-029 (Ortak Girişim)
Karar Sayısı : 20-33/426-193
Karar Tarihi : 09.07.2020

A. TOPLANTIYA KATILAN ÜYELER

Başkan : Birol KÜLE
Üyeler : Arslan NARİN (İkinci Başkan), Şükran KODALAK,
Ahmet ALGAN, Hasan Hüseyin ÜNLÜ, Ayşe ERGEZEN

B. RAPORTÖRLER: Hasan ADIYAMAN, Hande GÖÇMEN, Kübra Dilara AYAR,
Ömer Mert AKÇİL

C. BİLDİRİMDE

BULUNAN

: - BP Chemicals Investments Limited
- SOCAR Turkey Enerji A.Ş.
Temsilcileri: Av. Zümrüt ESİN, Av. Hakan ÖZGÖKÇEN,
Av. Sinan DİNİZ, Av. G. Ceren SEYMENOĞLU,
Av. İsmail ÖZGÜN
Ebulala Mardin Cad. Gül Sok. No: 2 Maya Park Tower 2
Akatlar-Beşiktaş 34335 İstanbul

- (1) **D. DOSYA KONUSU:** Türkiye'de kurulacak, petrokimya sektöründe faaliyet gösterecek ve nihai olarak State Oil Company of the Azerbaijan Republic ve BP p.l.c. tarafından kontrol edilecek bir ortak girişim kurulması.
- (2) **E. DOSYA EVRELERİ:** Rekabet Kurumu kayıtlarına 28.04.2020 tarih ve 3991 sayı ile giren ve en son 18.06.2020 tarih ve 5972 sayı ile eksiklikleri tamamlanan bildirim üzerine düzenlenen 01.07.2020 tarih ve 2020-1-29/Öİ sayılı Devralma Ön İnceleme Raporu görüşülerek karara bağlanmıştır.
- (3) **F. RAPORTÖR GÖRÜŞÜ:** İlgili raporda özetle; dosya konusu işleme izin verilmesinde sakınca bulunmadığı ifade edilmiştir.

G. İNCELEME VE DEĞERLENDİRME

G.1. Bildirim Konusu İşlem

- (4) Bildirim konusu işlem, petrokimya sektöründe faaliyet gösterecek ve nihai olarak State Oil Company of the Azerbaijan Republic (SOCAR) ve BP p.l.c. (BP) tarafından kontrol edilecek tam işlevsel bir ortak girişim kurulmasına ilişkindir. Başvuruya konu işlem kapsamında taraflar, hisselerinin %(.....)'sine BP Chemicals Investment Limited (BPCIL) ve kalan %(.....)'sine SOCAR Petrokimya Yatırımları A.Ş.'nin (SOCAR PETROKİMYA) sahip olacağı SOCAR BP Turkey Petrokimya A.Ş. unvanlı holding şirketi (Holding Şirketi) oluşturacaklardır. Holding Şirketi'nin kurulmasının akabinde tamamına bu Holding Şirketi'nin sahip olacağı ve Türkiye'de faaliyet gösterecek Operasyon Şirketi kurulması planlanmaktadır. Holding Şirketi ve Operasyon Şirketi birlikte Ortak Girişimi (OG) oluşturmaktadır. Bildirim konusu işlemin temelini SOCAR PETROKİMYA ve BPCIL arasında 18.12.2019 tarihinde imzalanan Kuruluş Senedi (Sözleşme) oluşturmaktadır.
- (5) Sözleşmeye göre Holding Şirketi, başlangıçta (.....) Türk Lirası değerinde öz sermaye ile kurulacak olup BPCIL ve SOCAR PETROKİMYA, Holding Şirketi'ne hisseleri

oranında nakit olarak sermaye yatırımı yapacaklardır. OG'nin kuruluşu için başka herhangi bir ödeme veya varlık devri yapılmayacaktır. Holding Şirketi, daha sonra ticari faaliyetleri yürütecek olan SOCAR BP Aromatik Petrokimya A.Ş. (SBAPAŞ)'yi kuracaktır. İşlemin ekonomik gerekçesini söz konusu işlemin (.....) saiki oluşturmaktadır. İşlemin Türkiye ile birlikte, Avrupa Birliği, Çin, Güney Kore, İsviçre, Ukrayna ve Mısır rekabet otoritelerine de bildirileceği belirtilmiştir.

G.2. Taraflar

G.2.1. Ortak Girişim (OG)

- (6) Dosya kapsamında verilen bilgilerde OG'nin 2024 yılında faaliyete geçmesinin planlandığı belirtilmektedir. OG, ana ürün olarak PTA, PX ve benzen ürünlerini üretecek olup üretim süreci içerisinde ortaya çıkacak yan ürünler olan benzin karışımı bileşenleri (GCB), hafif sülfür akaryakıtına benzer bir atık yığını (Ağır Aromatikler) da elde edecektir.
- (7) Ek olarak BP, OG'ye PTA ve PX teknolojilerinin lisansını verecek ve OG'ye olağan ticari koşullara uygun olarak asetik asit tedarik edebilecektir. SOCAR ise Petkim Petrokimya Holding A.Ş. (PETKİM) tesisi ve Star Rafineri A.Ş. (STAR RAFİNERİ) aracılığı ile OG'ye hammadde tedarik edecek olup aynı zamanda SOCAR Turkey Enerji A.Ş. (SOCAR TURKEY) aracılığıyla OG'ye tesis, hizmet ve yan gereksinimleri¹ sağlayacaktır.
- (8) Ağırlıklı olarak Türkiye ve Avrupa Ekonomik Alanı'nda (AEA) üçüncü taraf müşterilere satış yapması planlanan OG'nin diğer ülkelerdeki müşterilere de küçük çapta satışlar yapabileceği belirtilmektedir.

G.2.2. State Oil Company of the Azerbaijan Republic (SOCAR)

- (9) Azerbaycan devletinin hisselerinin %(.....)'üne sahip olduğu SOCAR, petrol ve doğal gaz kaynakları arama, üretme, işleme; petrol, doğal gaz ve kondensat doğal gaz dağıtımını hususunda entegre çözümler sunan bir enerji şirketi olup ham petrol ve petrokimyasal ürünlerin ulusal ve uluslararası çapta pazarlanması ve Azerbaycan'da doğal gaz tedariki çalışmalarının yürütülmesi alanlarında faaliyet göstermektedir.
- (10) SOCAR Grubu, Türkiye'deki faaliyetlerinin çoğunluğunu iştiraki SOCAR TURKEY aracılığıyla gerçekleştirmektedir. SOCAR Grubu, %(.....) oranında dolaylı olarak sahip olduğu hisse ile Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi'nin en büyük hissedarı konumundadır. Söz konusu proje, Hazar Denizi bölgesindeki doğal gaz kaynaklarını Türkiye'ye ve Avrupa'ya ulaştırması planlanan bir altyapı projesidir.
- (11) SOCAR Grubu'nun, Türkiye'deki temel yatırım alanlarını doğal gaz ticareti ve dağıtımını, petrol rafinerisi ve dağıtımını, petrokimya üretimi ve ticareti ile bu alanlara destek niteliğindeki ilgili faaliyetler oluşturmakta olup Türkiye'deki iştirakleri ve faaliyet alanları aşağıda yer almaktadır:
 - PETKİM: İzmir/Aliağa'daki üretim tesisinde yaklaşık 60 adet petrokimyasal ürün ile petrokimya üreticisi olarak faaliyet göstermektedir. PETKİM'in ürettiği petrokimyasal ürünler otomotiv, elektrik, elektronik, tarım, paketlenme, tekstil, ilaç, boya, inşaat, deterjan ve kozmetik gibi çeşitli endüstrilerde kullanılmaktadır.
 - STAR RAFİNERİ: İzmir/Aliağa bölgesinde petrokimya endüstrisi için önemli hammaddeler ve petrol ürünleri üretmek amacıyla 2011 yılında kurulmuş olan STAR

¹ Ürün taşıma ve yükleme hizmetleri PETKİM ve SOCAR Turkey Akaryakıt Depolama A.Ş. tarafından sağlanacaktır.

RAFİNERİ ham petrol işleme süreci ve motorin, nafta, jet yakıtı ve LPG gibi ürünlerin üretim işlemlerini gerçekleştirmektedir.

- TANAP Doğalgaz İletişim A.Ş.: TANAP projesinin amacının, Azerbaycan'ın Hazar Denizi'ndeki Şah Deniz 2 Gaz Sahası'nda üretilen doğal gazın öncelikle Türkiye'ye ardından Avrupa'ya taşınması olduğu belirtilmiştir.
- SOCAR Turkey Petrol Enerji Dağıtım A.Ş.: İştirakleri aracılığıyla ticari ve perakende akaryakıt satışları, uçak ve deniz yakıtları satışları alanlarında faaliyet göstermektedir.
- SOCAR Turkey Akaryakıt Depolama A.Ş.: SOCAR grubu şirketlerinin ve iş ortaklarının talepleri doğrultusunda, petrol ürünlerinin ve doğal gazın tanklarda depolanması, kara ve deniz tankerlerine dolun operasyonları ve deniz tankerlerinden tanklara tahliye operasyonları gibi alanlarda faaliyet göstermektedir.
- SOCAR Turkey Petrokimya A.Ş.: BOTAŞ Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. ile arasındaki anlaşma kapsamında teslim aldığı doğal gazı yurt içindeki müşterilerine iletmektedir. Ek olarak, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren diğer toptan satış şirketleri ile de ticari işlemler yürütmektedir.
- SOCAR Turkey Fiber Optik A.Ş.: Uzak Doğu ve Avrupa arasındaki elektronik iletişim pazarında iletişim altyapısını sağlamak üzere 2013 yılında kurulmuştur.
- STDG Holding A.Ş.²: Türkiye'deki enerji ve telekomünikasyon pazarlarında faaliyet göstermekte olup iştirakleri aracılığıyla doğal gaz dağıtımı, enerji ticareti ve satışı, enerji hizmetleri ve telekomünikasyon iş kollarında faaliyet göstermektedir.

G.2.3. BP p.l.c. (BP)

- (12) BP, petrol ve doğal gazın arınması, geliştirilmesi ve üretimi faaliyetlerinde bulunan küresel bir şirketler grubunun ana şirketidir. Halka açık bir şirket olan ve merkezi Londra'da bulunan BP, müşterilerine ulaşım için yakıt, ısı ve aydınlanma için akaryakıt, motorlar için oto motor yağı ve boya, giysi ve ambalaj gibi çeşitli günlük kullanılan ürünler için petrokimya ürünleri sunmaktadır.

Tablo 1: BP'nin %5'ten Fazla Paya Sahip En Büyük Hissedarları

Hisse Sahibi	Hisse Oranı (%)
(.....)	(.....)
(.....)	(.....)

Kaynak: Bildirim Formu

- (13) BP Grubu, Türkiye'deki faaliyetlerini aşağıda yer verilen iştirakleri aracılığıyla gerçekleştirmektedir:
- BP Petrolleri A.Ş.: Yakıt ürünlerinin imalatı, üretimi, satışı, pazarlanması ve dağıtımında faaliyet göstermektedir.
 - BP Doğalgaz Ticaret A.Ş.: Doğal gaz ürünlerinin satış pazarlaması ve dağıtımında faaliyet göstermektedir.
 - BP Turkey Refined Limited (BPTRL): Akaryakıt ürünlerinin üretiminde faaliyet göstermektedir. BPTRL'nin Türkiye şubesi faal değildir.

² EWE Turkey Holding A.Ş. üzerindeki nihai kontrolün SOCAR grubu tarafından devralınması işlemine 02.05.2019 tarih ve 19-17/235-106 sayılı karar ile Rekabet Kurulu tarafından izin verilmiştir. EWE Turkey Holding A.Ş.'nin unvanı STDG Holding A.Ş. olarak değiştirilmiştir.

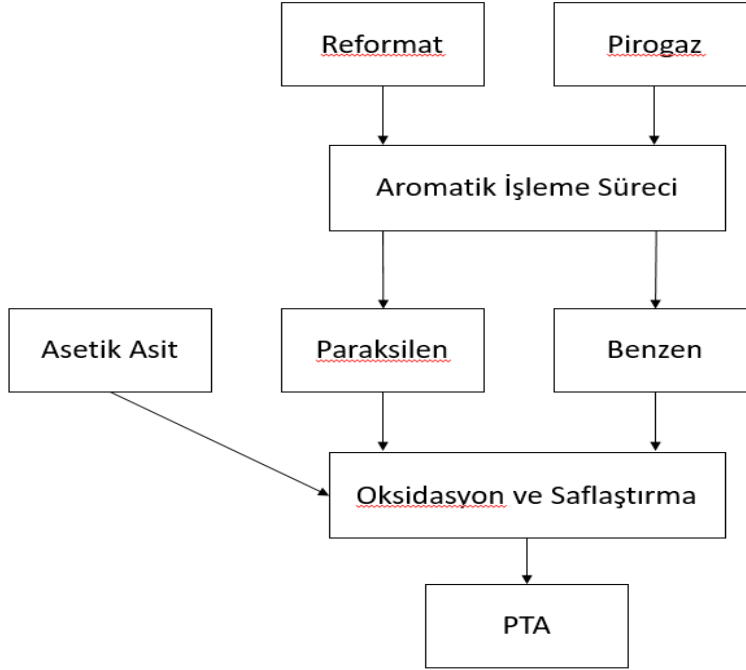
- Ambarlı Depolama Hizmetleri Ltd. Şti.: Üçüncü kişilere depolama, yükleme-boşaltma ve transfer hizmetleri sunmaktadır.
- ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.: Depolama tesisi olarak faaliyet göstermektedir.
- BP Akaryakıt Ortaklığı: Akaryakıt ürünlerinin satışının pazarlanması ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir.
- Çekisan Depolama Hizmetleri Ltd. Şti. (ÇEKİSAN): Üçüncü kişilere depolama, yükleme-boşaltma ve transfer hizmetleri sunmaktadır. BP grubunun ÇEKİSAN üzerindeki pay yüzdesi %(.....)'e karşılık gelmektedir.
- The Baku-Tblisi-Ceyhan Pipeline Company (BTPC): BTPC'nin Türkiye şubesinin temel amacı ham petrolü Azerbaycan'dan Türkiye'deki Ceyhan limanına taşımaktır. BTPC, Türkiye'de Türk Hükümeti ile imzalanan ve yerel hukuk kuralı statüsünde olan "Ev Sahibi Hükümet Anlaşması" uyarınca faaliyet göstermekte olup boru hattı işlerini BTPC yerine devlet kuruluşu kendi adına yürütmektedir.
- BP Pipelines Limited (BTC): Bir holding şirketi olarak faaliyet gösteren BTC'nin hâlihazırda herhangi bir faaliyeti bulunmamaktadır.
- BP Exploration (Caspian Sea) Limited (BPXCS): BTPC adına yönetim faaliyetlerini yürütmektedir.
- BP Exploration Operating Company Limited (BPEOC): Merkezi İngiltere olan BPEOC'un Ankara'da şubesi bulunmaktadır. Ankara şubesinin temel amacı, BPXCS'nin BTC'ye yönelik faaliyetleri ile Türkiye'deki diğer BP faaliyetlerini ayırtırmak ve bunu icra ederken Türkiye'deki vergi mevzuatına uygun kalınmasını sağlamaktır. Bu kapsamda BPEOC Türkiye'de BTC dışı faaliyetler yürüten ayrı bir şube olarak kurulmuştur.

G.3. İlgili Pazar

G.3.1. İlgili Ürün Pazarı

- (14) OG, saf teraftalik asit (PTA), para-ksilen (PX) ve benzenin yanında aromatik rafinat ve ham C5 gibi benzin karışımı bileşenleri (GCB) ve (Ağır) Aromatikler gibi OG'nin yan ürünlerine ilişkin üretim, pazarlama ve satış faaliyetlerinde bulunacaktır.

Şekil 1: OG'nin Üretim Süreci



- (15) OG, bütünlük bir süreç ile reformat ve pirogazy, PX ve benzene dönüştürecektir. Aromatik işleme süreci ayrıca üç ayrı yan ürünün de oluşması ile sonuçlanacaktır (Aromatik rafinat, C5'ler ve (Ağır) Aromatikler). Oksidasyon ve saflaştırma aşamasında ise OG, bir çözücü olarak asetik asit kullanarak PX'i oksitleyecek ve PTA'ya dönüştürecektir.
- (16) Bildirim konusu işlemden etkilenme ihtimali olan ve taraflardan iki veya daha fazlasının aynı ürün pazarında faaliyette bulunduğu ya da taraflardan en az bir tanesinin bir diğerinin faaliyet gösterdiği herhangi bir ürün pazarının alt veya üst pazarında ticari faaliyette olduğu ilgili ürün pazarları etkilenen pazarları oluşturmaktadır.
- (17) Hem SOCAR hem de BP'nin Türkiye'ye PTA satışı yapmaları nedeniyle, OG'nin ve ana şirketlerinin faaliyetleri Türkiye'de PTA pazarında yatay olarak örtüşmektedir.
- (18) PTA, PET reçinesi gibi polyester ürünlerinin üretiminde hammadde olarak kullanılan, ince beyaz toz formundaki organik bir bileşiktir. OG, Türkiye'de PTA'nın üretiminde ve ağırlıklı olarak Türkiye'de ve AEA'da pazarlanması ve satılmasında faaliyet gösterecektir.
- (19) 19.06.2003 tarih ve 03-44/499-219 sayılı ve 08.11.2007 tarih ve 07-85/1047-407 sayılı Rekabet Kurulu kararlarında, PTA'nın elyaf ürünlerinin üretiminde kullanılan hammaddelerden biri olduğu, özellikle polyester elyaf, iplik imalatı ve PET şişe imalatında kullanıldığı, ayrıca hem arz hem de talep bakımından elyaf hammaddeleri grubunda yer alan diğer ürünlerle ikame edilebilir olmadığı ve PTA'nın ayrı bir ilgili ürün pazarı teşkil edeceği sonucuna ulaşılmıştır.
- (20) Bununla birlikte, polietilen tereftalat (PET), polibütlen tereftalat (PBT) ve politrimetilen tereftalat (PTT) gibi polimerlerin üretimi için girdi olarak PTA kullanılmakta olup PET, PTT ve PBT'nin üretiminde SOCAR ve BP aktif değildir. Ancak, SOCAR, PET ticaretini sadece Türkiye'de olmak üzere iştiraki PETKİM aracılığıyla gerçekleştirmektedir. Bu

kapsamda 2018 yılında yaklaşık (.....), 2019 yılında ise yaklaşık (.....) satış gerçekleştirmiştir. SOCAR PET satışlarını yeniden satış faaliyeti niteliğinde sürdürmekte olup PET üretimi gerçekleştirmemektedir. Bu çerçevede, PET üretim süreci bakımından bir girdi teşkil eden PTA'ya ilişkin OG'nin faaliyetleri ile SOCAR'ın Türkiye faaliyetleri arasında alt pazar bakımından mevcut veya potansiyel bir dikey ilişkinin olmadığı değerlendirilmektedir.

- (21) Öte yandan, yeni kurulacak olan OG, Türkiye'de PX üretiminde aktif olacak ve öncelikle Türkiye ile AEA'da satış ve pazarlama faaliyetleri yürütecektir. SOCAR ise hâlihazırda pazar koşullarına bağlı olarak Türkiye'de üçüncü kişi müşterilerine PX satmakta olup BP'nin Türkiye'de PX satışı bulunmamaktadır. Bu kapsamda, OG ve SOCAR'ın PX ürününe ilişkin faaliyetleri de Türkiye'de yatay olarak örtüşmektedir.
- (22) Rekabet Kurulu, 29.12.2011 tarih ve 11-64/1655-585 sayılı ve 08.11.2007 tarih ve 07-85/1047-407 sayılı kararlarında PX'i ayrı bir ürün pazarı olarak tanımlamış ve en önemli PX kullanımının polyester endüstrisinin girdisi olan PTA ve dimetil tereftalat üretimi için olduğunu belirtmiştir.
- (23) Dolayısıyla, OG ve SOCAR'ın PX'e ilişkin yatay olarak örtüşen faaliyetlerinin anılan Kurul kararları çerçevesinde, ayrı bir ilgili ürün pazarı olarak tanımlanması gerektiği kanaatine varılmıştır.
- (24) Ek olarak, OG'nin Türkiye'de benzen üretiminde ve Türkiye'den ihraç edilmesinde faaliyet göstermesi planlanmaktadır. SOCAR ve BP ise Türkiye'de benzen tüketicisi bulunmadığından Türkiye'de benzen satışı alanında faaliyet göstermemektedir. Bu sebeple, OG ve ana şirketlerin faaliyetleri arasında benzen ürünü açısından Türkiye'de yatay bir örtüşmenin mevcut olmadığı değerlendirilmektedir.
- (25) OG, aromatik üretimin bir parçası olarak düşük miktarlarda yan ürünler de üretebilecektir. Söz konusu yan ürünler, nihai benzin ürünlerini üretmek için mevcut benzin akışlarına harmanlanmak üzere rafinerilere satılan aromatik rafinat³ ve ham C5'i⁴ içermektedir. Ancak, OG'nin Türkiye'de aromatik rafinat ve ham C5 satışı yapmaması ve bu ürünleri Türkiye'den ihraç etmesi planlanmaktadır. Öte yandan, OG'nin pazar koşullarına bağlı olarak aromatik rafinat ve ham C5'i SOCAR'a tedarik edebileceği belirtilmektedir. Dolayısıyla potansiyel bir dikey örtüşme meydana gelebilecektir. BP ve SOCAR ise hâlihazırda Türkiye'de bu ürünlerin satışını yapmamaktadır. Ek olarak, benzin karışımı bileşenlerinin ticareti için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) özel izin alınması gerekmekte olup hâlihazırda bu ürünler sadece TÜPRAŞ rafineri, PETKİM ve STAR RAFİNERİ arasında alınıp satılmaktadır. Bu bağlamda, Türkiye'de SOCAR, BP ve OG'nin benzin karışımı bileşenleri ile ilgili faaliyetlerinden kaynaklanan yatay bir örtüşme bulunmamaktadır.
- (26) (Ağır) Aromatikler, aromatik birimindeki PX üretimi sırasında yan ürünler olarak ortaya çıkan ve çoğunlukla C10+/C11+ aromatiklerden oluşan bir ağır petrol akışıdır. Bu kapsamda, OG'nin aromatik biriminde iki farklı nitelikte (Ağır) Aromatikler üretilecektir. Yukarıda açıklanan aromatik rafinat ve ham C5 gibi (Ağır) Aromatikler de OG'nin birincil petrokimya işlemlerinden elde edilen ikincil ürünlerdir. OG'nin iş akışının düşük hacimli bir artık kolu olan (Ağır) Aromatiklerin boru hattı vasıtasıyla SOCAR iştiraki PETKİM'e satılması planlanmaktadır. SOCAR ve BP'nin (Ağır) Aromatiklere ilişkin Türkiye'de satışının bulunmaması sebebiyle tarafların ve OG'nin faaliyetleri arasında

³ Aromatik Rafinat, bir BTX aromatik ünitesinde reformat'ın benzen ve PX'e (aromatik) işlenmesine ilişkin bir yan üründür.

⁴ Ham C5, beş karbon atomu içeren herhangi bir hidrokarbon ürünü için kullanılan ortak isimdir.

(Ağır) Aromatiklere ilişkin olarak herhangi bir yatay örtüşmenin bulunmadığı, ancak OG'nin (Ağır) Aromatikleri PETKİM'e satacak olması nedeniyle SOCAR ve OG'nin (Ağır) Aromatiklere ilişkin faaliyetleri arasında potansiyel dikey bir örtüşmenin meydana geleceği değerlendirilmektedir.

- (27) Şekil-1'de görüldüğü üzere OG aromatik işleme sürecinde girdi olarak reformat ve pirogaz kullanılacaktır. SOCAR Türkiye'de hem reformat hem de pirogaz üretmekte olup hâlihazırda bu iki ürünü Türkiye'de üçüncü kişilere satmamaktadır. Bu bağlamda, SOCAR'ın iştiraki PETKİM ve STAR RAFİNERİ vasıtasıyla OG'ye tedarik edeceği reformat ve pirogaz ile OG'nin planlanan faaliyetleri arasında potansiyel bir dikey örtüşmenin meydana gelebileceği kanaati oluşmuştur.
- (28) Öte yandan, BP'nin PTA üretiminde kullanılan asetik asit üretim faaliyeti bulunmakta olup asetik asiti piyasa koşullarında OG'ye satabileceği ifade edilmektedir. Ek olarak, BP, PTA ve PX teknolojilerinin lisansını OG'ye verecektir. Bu kapsamda, BP'nin asetik asit ürününe ilişkin faaliyetleri ile OG'nin faaliyetleri arasında gelecekte potansiyel bir dikey örtüşmenin bulunabileceği değerlendirilmektedir. SOCAR ise asetik asit üretmemekte olup marjinal miktarlarda ticaretini yapmaktadır. SOCAR'ın OG'ye asetik asit satması planlanmamakla birlikte, SOCAR'ın Türkiye'ye asetik asit ithal ettiği dikkate alındığında, Türkiye'de SOCAR ile OG'nin faaliyetleri arasında asetik asit bakımından teorik olarak bir dikey örtüşme olabilecektir. 17.06.2004 tarih ve 04-42/517-124 sayılı ve 06.01.2005 tarih ve 05-01/2-2 sayılı Kurul kararlarında; asetik asit, kullanımı açısından ikame edilebilir olmadığından dolayı ayrı bir ürün pazarı olarak tanımlanmıştır. Bu çerçevede, geçmiş Kurul kararları ile paralel olarak, asetik asit ürününün ayrı bir ilgili ürün pazarı olarak tanımlanabileceği kanaatine ulaşılmıştır.
- (29) Yapılan değerlendirmeler ışığında ilgili ürün pazarları; "PTA", "PX", "aromatik rafinat ve ham C5", "(Ağır) Aromatikler", "reformat ve pirogaz" ve "asetik asit" olarak tanımlanmıştır.

G.3.2. İlgili coğrafi pazar

- (30) Mevcut dosya kapsamında işlemin Türkiye'deki etkileri dikkate alınarak ilgili coğrafi pazar "Türkiye" olarak belirlenmiştir.

G.4. Yapılan Tespitler ve Hukuki Değerlendirme

G.4.1. Bildirim Konusu İşlemin Niteliği ve Değerlendirme

- (31) 2010/4 sayılı Rekabet Kurulundan İzin Alınması Gereken Birleşme ve Devralmalar Hakkında Tebliğ'in (2010/4 sayılı Tebliğ) 5. maddesi çerçevesinde bir ortak girişimin devralma sayılabilmesi için "ortak kontrol" ve "tam işlevsellik" şartlarının sağlanması gerekmektedir.
- (32) Ortak kontrolün bulunması: OG, operasyonel hedefleri ve stratejileri, bütçe ve finansmana ilişkin kararlar, yıllık operasyon planının, yıllık finansal bütçeler ile orta ve uzun vadeli kalkınma planının onaylanması gibi önemli tüm konulardan sorumlu olacak (.....) yönetim kurulu (YK) (hem Holding Şirketi hem de Operasyon Şirketi) tarafından yönetilecektir. (.....) YK'da (.....) üyeden oluşacak olup BP ve SOCAR'ın (.....) tane yönetim kurulu atama yetkisi bulunacaktır. Öte yandan, Sözleşme uyarınca, (.....)⁵. Öte yandan, toplantı yeter sayısını sağlamak için her (.....) üyenin de toplantılarda hazır bulunması gerekmekte⁶ olup, kararlar, (.....) ile alınacaktır⁷. Bu değerlendirmeler

⁵ Sözleşme'nin 3.3 numaralı maddesi

⁶ Sözleşme'nin 3.5 numaralı maddesi

⁷ Sözleşme'nin 3.5 numaralı maddesi ve OG Ana Sözleşmesi'nin 10. maddesi

işığında, OG'nin, nihai olarak, BPCIL aracılığıyla BP ve SOCAR PETROKİMYA aracılığıyla SOCAR tarafından ortak kontrol edileceği değerlendirilmektedir.

- (33) Tam işlevsel olması: Birleşme ve Devralma Sayılan Haller ve Kontrol Kavramı Hakkında Kılavuz (Kontrol Kılavuzu) uyarınca bir ortak girişimin tam işlevsel olarak kabul edilebilmesi için bağımsız olarak faaliyet göstermek için yeterli kaynaklara sahip olması, satış ve satın alma ilişkilerinde ana şirketlere bağımlı olmaması ve kalıcı olarak faaliyet göstermesi gerekmektedir.
- (34) OG, kendi yönetim kadrosu, çalışanları, mali kaynakları, personeli ve varlıkları dâhil olmak üzere kendi kaynakları vasıtasıyla ana şirketlerine finansal açıdan bağlı olmayarak pazarda faaliyet gösterecektir. Öte yandan, OG ana şirketlerinden bağımsız olarak kendi ürünlerini üretecek ve satacak; kendi ticari politikasını belirlemede serbest olacaktır.
- (35) Yukarıda da ifade edildiği üzere OG ağırlıklı olarak Türkiye ve AEA'daki üçüncü kişi müşterilere satış yapacaktır. Öte yandan OG, PTA ürünlerinin tamamını ticari pazarda satma niyetinde olmakla birlikte PTA'ya ilişkin ihracat düzenlemelerine bağlı olarak ana şirketlere düşük miktarlarda PTA satışı yapabilecektir. Kontrol Kılavuzu'nun 86. paragrafında "(...) *Ortak girişim cirosunun %50'den fazlasını üçüncü kişilere yaptığı satışlardan elde ediyorsa, bu tipik olarak bir tam işlevsellik göstergesi olacaktır. Bu oran %50'nin altında ise, olaya özgü bir analiz gerekli olup operasyonel bağımsızlığın tespiti için ortak girişim ile ana şirketler arasındaki ilişkinin gerçek anlamda ticari nitelikte olması beklenmektedir. (...)*" ifadelerine yer verilmektedir. Bu çerçevede, OG tarafından ana şirketlere yapılacak olan satışların OG'nin toplam üretiminin oldukça düşük bir kısmına tekabül edeceği ve Kontrol Kılavuzu'nda yer verilen %50'lik sınırın altında kalacağı dosya içeriğinde belirtilmektedir.
- (36) OG ve ana şirketleri arasındaki tüm anlaşmaların bağımsız ve piyasa koşulları esas alınarak müzakere edileceği, OG için gerekli hammaddenin ise çoğunluğunun ana şirketlerden tedarik edileceği dosya içeriğinde belirtilmiştir. Bu kapsamda, OG gerekli reformat ve pygasın büyük çoğunluğunu SOCAR'dan tedarik edecektir. BP ise, OG'ye bağımsız olarak ve piyasa koşullarında asetik asit tedarik edebilecek ve PTA ve PX üretimi için gerekli olan teknoloji ve know-how için lisans temin edecektir. Kontrol Kılavuzu'un 89. paragrafında "*Ortak girişimin ana şirketlerden yaptığı alımların değerlendirilmesinde, ortak girişimin ilgili ürünlere sağladığı katma değer önemlidir. Eğer ortak girişimce alınan mal ya da hizmete düşük bir değer katılıyorsa ortak girişimin tam işlevselliği şüphelidir. Bu gibi bir durumda, ortak girişim daha çok bir satış temsilciliğine benzetilebilir.*" ifadelerine yer verilmektedir. Bu çerçevede, OG'nin ana şirketlerinden tedarik edeceği hammaddeler ile nihai ürünlerini üretecek ve üretim sürecinde yeni ürünleri çıktı olarak elde edecek olması nedeniyle ana şirketlerinden temin ettiği hammaddelere bir katma değer sağladığı kanaati oluşmuştur. Bu kapsamda OG'nin satış ve satın alma ilişkilerinde ana şirketlerine bağımlı olmayacağı değerlendirilmektedir.
- (37) Ek olarak, OG'nin kalıcı olarak faaliyet göstermesi planlanmakta olup hâlihazırda OG'nin faaliyet süresi sınırsız olarak belirlenmiştir. Bu kapsamda, OG'nin bağımsız bir ekonomik varlığın tüm işlevlerini kalıcı olarak yerine getireceği kanaatine varılmıştır.
- (38) Tüm bu değerlendirmeler ışığında, bildirim konu işlem 2010/4 sayılı Tebliğ'in 5. maddesinin çerçevesinde tam işlevsel bir ortak girişim niteliğindedir.

- (39) Dosya içeriğinden işlem taraflarının cirolarının anılan Tebliğ'in 7. maddesinin birinci fıkrasında öngörülen ciro eşiklerini aştığı anlaşıldığından, bildirim konu işlem izne tabidir.

G.4.2. Etkilenen Pazarlara İlişkin Olarak Hâkim Durum ve/veya Etkin Rekabetin Önemli Ölçüde Azaltılıp Azaltılmadığına Yönelik Değerlendirme

- (40) 4054 sayılı Kanun'un 7. maddesi uyarınca, bir ya da birden fazla teşebbüsün başta hâkim durum yaratılması ya da mevcut bir hâkim durumun güçlendirilmesi olmak üzere ülkenin bütünü yahut bir kısmında herhangi bir mal veya hizmet piyasasındaki etkin rekabetin önemli ölçüde azaltılması sonucunu doğuracak şekilde birleşmeleri veya herhangi bir teşebbüsün ya da kişinin diğer bir teşebbüsün mal varlığını yahut ortaklık paylarının tümünü veya bir kısmını ya da kendisine yönetimde hak sahibi olma yetkisi veren araçları, miras yoluyla iktisap durumu hariç olmak üzere, devralması yasaklanmaktadır. Bu doğrultuda, işlem sonucunda etkin rekabetin azaltılıp azaltılmadığı etkilenen pazarlar açısından aşağıda değerlendirilmiştir.

Tablo 2: İşlem Taraflarının PTA Pazarındaki Satış Verileri ve Tahmini Pazar Payları (2018)

ÜRÜN (PTA)	BP Grubu		SOCAR Grubu	
	Satış Hacmi (ton)	Pazar Payı (%)	Satış Hacmi (ton)	Pazar Payı (%)
Türkiye	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)
Küresel	(.....)	(.....)	(.....)	(.....)

Kaynak: Bildirim Formu

- (41) Türkiye'de PTA ürününe ilişkin olarak BP'nin pazar payı %(.....) iken, SOCAR'ın pazar payı %(.....)'dir. Tarafların ilgili ürüne ilişkin pazar payları toplamı ise %(.....)'dir. Dosya içeriği bilgilerden, PTA ürününe ilişkin Türkiye'de Hanwha (%(.....)) ve Teakwang (%(.....)) gibi güçlü rakiplerin olduğu anlaşılmaktadır. Ayrıca Bildirim Formunda PTA ürününe ilişkin talebin arttığı ve önümüzdeki yıllarda artmaya devam edeceği ifade edilmiştir. Dolayısıyla işlem ile OG'nin yeni bir arz kaynağı sunacak olması pazardaki rekabeti arttıracak şekilde yorumlanabilmektedir. Dolayısıyla yatay anlamda oluşacak bu örtüşmenin rekabetçi bir endişe taşımadığı kanaatine ulaşılmıştır.
- (42) Küresel bazda ise BP'nin PTA pazarındaki pazar payının yaklaşık %(.....) olduğu tahmin edilmektedir. SOCAR'ın ise global faaliyetleri oldukça sınırlı olup PTA pazarında pazar payı yaklaşık %(.....)'dir. Bu nedenle tarafların global seviyede ilgili ürün pazarına ilişkin toplam pazar payı görece düşük bir oranda kalmaktadır. PTA pazarında güçlü rakip teşebbüsler bulunmakta olup ilgili pazarın oldukça rekabetçi bir pazar olduğu değerlendirilmektedir. Bu nedenle küresel düzeyde de PTA pazarıyla ilgili herhangi bir rekabetçi endişe doğmadığı sonucuna ulaşılmıştır.
- (43) Diğer bir ilgili ürün pazarı ise PX ürününe ilişkindir. SOCAR'ın iştiraki PETKİM Türkiye'de PX üretimi gerçekleştirmektedir. SOCAR Türkiye'de PX üretmesine rağmen, bu ürünün çoğunu kendi PTA üretimi için kullanmakta veya Türkiye dışına ihraç etmektedir. Öte yandan, SOCAR, piyasa koşullarına bağlı olarak Türkiye'deki üçüncü kişilere de sınırlı miktarda PX satabilmektedir. Bu sebeple, Türkiye'de SOCAR ile OG arasında PX faaliyetleri açısından bir yatay örtüşme bulunmakta olup BP'nin ise Türkiye'ye PX satışı bulunmamaktadır⁸.

⁸ Bildirim Formunda yapısal olarak BP'nin PX satışı bulunmadığı; ancak BP'nin Geel'deki tesisinde ilgili ürüne ihtiyaç olmadığında üçüncü kişilere spot satışlar yapacağı, ayrıca, ABD'de de, PX'in sadece PTA işinin arz ve talep gereksinimlerini dengelemek adına dâhil edildiği PX alım-satım sözleşmelerinin olduğu ve burada küçük hacimlerden bahis olduğu ifade edilmektedir.

- (44) Türkiye’de PX ürününe ilişkin olarak SOCAR, Türkiye'deki tek PX üreticisi olup Türkiye'deki diğer tüm PX satışlarının ithalattan oluştuğu dosya içeriğinden anlaşılmaktadır. SOCAR'ın ilgili ürüne ilişkin pazar payı % (.....) olup Bildirim Formunda Türkiye'deki tek PX tüketicisinin SASA Polyester Sanayi A.Ş. olduğu ve PX'i Türkiye dışındaki oyunculardan kolayca temin edilebileceği ifade edilmiştir. Dolayısıyla büyük ölçüde dengeleyici bir alıcı gücü mevcuttur. Ayrıca SOCAR'ın Türkiye pazar payının sınırlı olması nedeniyle ilgili ürün pazarında rekabeti kısıtlayıcı bir etki doğurmayacağı değerlendirilmektedir.
- (45) PX ürününe ilişkin tarafların küresel pazar payına baktığımızda ise SOCAR'ın pazar payı % (.....) iken BP'nin pazar payı % (.....)'dir. Dosya içeriği bilgilerden PX ürününe ilişkin küresel bazda güçlü rakiplerin olduğu anlaşılmakta olup PX ürüne ilişkin Exxon Mobil'in pazar payı % (.....), JXTG Nippon O & E'nin pazar payı % (.....)'dir. Dolayısıyla tarafların küresel düzeyde PX ürününe ilişkin pazar payının sınırlı olması ve pazarda çok sayıda güçlü teşebbüsün bulunması nedeniyle işlemin rekabet endişesi ortaya çıkarmadığı kanaatine varılmıştır.
- (46) Diğer bir etkilenen pazar olan aromatik rafinat ve Ham C5 ürününe ilişkin olarak OG, Türkiye'de ticari pazarda ilgili ürünü satmayacak, sadece bu ürünleri Türkiye'den ihraç edecektir. OG'nin pazar koşullarına bağlı olarak ise zaman zaman SOCAR'a bu ürünleri tedarik edebileceği ifade edilmiştir. Bu nedenle aromatik rafinat ve Ham C5 ürününe ilişkin potansiyel bir dikey örtüşme meydana gelebilecektir. BP ve SOCAR'ın ise ilgili ürünü Türkiye’de satmadığı/satmayacağı dosya içeriği bilgilerde belirtilmiştir.
- (47) Dosya mevcudundan, küresel düzeyde ilgili pazarda BP'nin pazar payının bulunmadığı, SOCAR'ın ise pazar payının sınırlı (.....) olduğu, ayrıca söz konusu pazarda Shell, Total ve ExxonMobil gibi çok sayıda güçlü tedarikçilerin mevcut olduğu anlaşılmıştır. Bu nedenle aromatik rafinat ve Ham C5 ürününe ilişkin ne Türkiye’de ne de küresel düzeyde rekabetin kısıtlanmayacağı kanaati oluşmuştur.
- (48) Aromatik Rafinat ve Ham C5 gibi, (Ağır) Aromatikler de OG'nin bir başka yan ürünüdür. Bu ürünler OG'nin birincil petrokimya işlemlerinden elde edilen ikincil ürünlerdir. (Ağır) Aromatikler, OG'nin akışının düşük hacimli bir atık kolu olup, boru hattıyla bu minimal hacimdeki yan ürünler bitişiğindeki SOCAR'ın iştiraki PETKİM'e satılacaktır. Taraflar ise bu ürünleri Türkiye'de satmamaktadır. Dolayısıyla OG ve SOCAR arasında potansiyel bir dikey örtüşme bulunmaktayken, OG ile SOCAR ve BP arasında yatay bir örtüşmeden bahsedilemeyecektir. Taraflar SOCAR'ın 2018 yılında küresel düzeyde hepsi AEA'da olmak üzere (.....) ton (Ağır) Aromatik sattığını belirtmektedir. BP ise küresel seviyede (Ağır) Aromatikler pazarında faaliyet göstermemektedir. SOCAR'ın, küresel pazarda elde ettiği pazar payının göz ardı edilebilir bir seviyede olduğu ve (Ağır) Aromatikler'e ilişkin olarak ExxonMobil, Saudi Aramco, Shell ve Gadiv gibi çok sayıda büyük tedarikçinin bulunduğu göz önüne alındığında işlem bakımından (Ağır) Aromatikler ürününe ilişkin bir rekabetçi endişenin söz konusu olmayacağı sonucuna ulaşılmıştır.
- (49) Bir diğer ilgili ürün pazarı ise reformat ve pirogazdır. OG aromatik işleme sürecinde girdi olarak reformat ve pirogaz kullanacaktır. SOCAR Türkiye’de hem reformat hem de pirogaz üretmekte olup hâlihazırda bu iki ürünü Türkiye’de üçüncü kişilere satmamaktadır. Bu bağlamda, SOCAR'ın iştiraki PETKİM ve STAR RAFİNERİ vasıtasıyla OG'ye tedarik edeceği reformat ve pirogaz ile OG'nin planlanan faaliyetleri arasında potansiyel bir dikey örtüşmenin meydana geleceği değerlendirilmektedir.
- (50) Reformat dahil olmak üzere Benzin Karışımı Bileşenleri'nin ticareti, EPDK'nın izin gereklilikleriyle sınırlandırılmış olup bu nedenle şu anda Türkiye'de reformat ticareti

yalnızca TÜPRAŞ, STAR ve PETKİM tarafından/arasında mümkündür. Dolayısıyla Türkiye'de esas itibarıyla bu ürüne ilişkin bir pazar mevcut değildir. SOCAR'ın 2016, 2017 ve 2018 yıllarında reformat pazarında herhangi bir faaliyeti bulunmamaktadır. 2019 yılında ise, STAR RAFİNERİSİ'nin faaliyetlerinin başlamasından sonra test çalışmalarının yapıldığı belirtilmiştir. STAR RAFİNERİSİ'nin beklenen 2020 üretimi yılda yaklaşık (.....) ton olup, (.....) tonluk (2019 için tahmin edilen) küresel toplam pazar büyüklüğüne göre yaklaşık % (.....)'lik bir pazar payına ulaşması beklenmektedir. BP ise küresel düzeyde sadece oldukça sınırlı hacimlerde reformat satmaktadır. Çoğu rafineri benzin üretmek için kendi reformatlarını (kendi ürettikleri ürünleri) kullanmakta olup dolayısıyla yapısal olarak bu reformat üretiminin yüzdesel olarak sadece küçük bir bölümü satılmaktadır. BP'nin sahibi olduğu ya da hissesi bulunan 11 rafineriden yalnızca Rotterdam (Hollanda) ve Lingen (Almanya) rafinerileri, Reformat üretiminin sınırlı bir bölümünü ticari pazara satmaktadır.

- (51) BP ve SOCAR'ın Türkiye'de pirogaza ilişkin ticari satışı ise bulunmamaktadır. Küresel düzeyde ise BP'nin pirogaza ilişkin ticari satışı bulunmamasına karşın SOCAR'ın pirogaz ürününde küresel düzeyde pazar payı sınırlı olup bu oran % (.....)'dir. Küresel düzeyde ilgili pazarlarda ExxonMobil, Saudi Aramco, Shell ve Gadiv gibi güçlü rakipler de mevcuttur. Bu nedenle belirtilenler doğrultusunda reformat ve pirogaz ürünlerine ilişkin Türkiye de küresel düzeyde rekabetçi bir endişenin olmadığı kanaatine ulaşılmıştır.
- (52) SOCAR ve BP, PTA üretiminin üst pazarı olarak değerlendirilebilecek asetik asit pazarında faaliyet göstermektedir. SOCAR, asetik asit üretmeyip sadece marjinal miktarda ticaretini gerçekleştirmekte ve OG'ye asetik asit tedarik etmesi de beklenmemektedir. BP, OG'ye faaliyetlerine başladığında asetik asit tedarik edebilecektir. Bu nedenle BP ile OG'nin faaliyet alanları arasında ilgili ürüne ilişkin dikey bir örtüşmeden bahsedilebilecektir. Ancak bu tedarik ilişkisinin 2023'ün 4.çeyreği/2024'ün 1. çeyreğinden önce gerçekleşmeyeceği belirtilmiştir.
- (53) Türkiye'deki asetik asit pazarı oldukça küçük bir pazar olup pazar payları stabil değildir. Asetik asit, PTA'nın değerinin yalnızca küçük bir kısmını (%5'ten az) oluşturduğundan asetik asit pazarındaki fiyat değişiminde gerçekleşecek potansiyel bir değişiklik, rakiplerin PTA pazarındaki rekabet etme yeteneklerini önemli ölçüde etkilemeyecektir. Aynı şekilde, rakipler kendi üretimlerine devam edecekleri için dikey entegre PTA rakipleri için herhangi bir pazar kapama etkisi doğmayacaktır. Bununla birlikte, Türkiye'de asetik asit pazarında faaliyet gösteren Celanese Group, EuroChem Group, Likit Kimya San. ve Tic. A.Ş., Koruma Klor Alkali San. ve Tic. A.Ş., Ak-Kim Kimya San. ve Tic. A.Ş., Aktaş Kimya Dış Tic. Ltd. Şti., Kimya Deniz Dış Tic. A.Ş. unvanlı çok sayıda rakip teşebbüs pazarda faaliyet göstermekte ve bunlardan Celanese Group ve EuroChem Group %(.....)'ten fazla pazar payına sahip bulunmaktadır. Dolayısıyla asetik asit pazarında Türkiye'de SOCAR'ın pazar payının %(.....), BP'nin ise pazar payının %(.....) olması ve ilgili ürün pazarında çok sayıda rakip teşebbüsün bulunması bu pazarda rekabetçi bir endişenin olmayacağını göstermektedir.
- (54) Küresel düzeyde ise BP Grubu'nun global pazar payı yaklaşık %(.....) olup, SOCAR'ın global pazar payı ise %(.....)'den azdır. Küresel düzeyde, çok sayıda ve kayda değer büyüklükte teşebbüs bulunmaktadır. Celanese Group, dünya çapında yaklaşık %(.....) pazar payı ile önemli bir rakip konumunda bulunmakta ve asetik asit pazarında faaliyet gösteren ve global düzeyde %5'ten fazla pazar payına sahip olan başka teşebbüsler da yer almaktadır. Ticari satışlar üzerinden en büyük üreticiler Celanese Group, BP, Sopo Chemical, Yankuang Cathay, Chang Chun PC ve Shanghai Wujing'dir. Bu

nedenle küresel bazda da asetik asit pazarıyla ilgili herhangi bir rekabetçi endişenin doğmayacağı değerlendirilmektedir.

- (55) Öte yandan 2010/4 sayılı Tebliğ'in 13. maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca, bildirim konusu ortak girişim işleminin, 4054 sayılı Kanun'un 4. maddesi açısından rekabetçi davranışların koordinasyonu riski taşıyıp taşımadığının değerlendirmesi de yapılmıştır. Yukarıda değinildiği üzere, Türkiye'de ana şirketlerin faaliyetleri arasında ilgili ürün pazarlarına ilişkin yalnızca PTA ve asetik asit pazarları arasında yatay bir örtüşme mevcut olup, söz konusu pazarlarda gerek tarafların pazar paylarının yüksek olmaması gerekse pazarda güçlü rakiplerin bulunması nedeniyle koordinasyon riski taşımadığı/taşımayacağı kanaatine varılmıştır.
- (56) Ayrıca hem SOCAR hem BP havacılık yakıtı tedariki, toptan benzin tedariki ve toptan LPG tedariki pazarlarında faaliyet göstermektedir. SOCAR yakın zamanda STAR Rafinerisi ile havacılık yakıtı tedariki pazarına girmiş olup tarafların her ikisinin de Türkiye'deki havacılık yakıtı tedariki açısından pazar payı %(.....)'in altında iken, en büyük rakip %(.....) pazar payına sahip olan THY-Opet'tir. Toptan benzin tedariki pazarında ise BP 2019 yılında %(.....) pazar payına sahipken, SOCAR %(.....) pazar payına sahiptir. Toptan benzin tedariki pazarında Petrol Ofisi (yaklaşık %(.....) pazar payı), Opet (yaklaşık %(.....) pazar payı), Shell (yaklaşık %(.....) pazar payı) ve Total Oil (yaklaşık %(.....) pazar payı) gibi %(.....)'ten fazla pazar payına sahip birçok teşebbüs bulunmaktadır. Toptan LPG tedariki pazarına ilişkin ise SOCAR sadece otogaz LPG tedarikinde faaliyet göstermekte olup %(.....) pazar payı elde etmiştir. BP ise 2019 yılında otogaz LPG kapsamında %(.....) pazar payına sahip bulunmaktadır. İlgili pazarda ise Yurtpet (yaklaşık %(.....) pazar payı), Aygaz (yaklaşık %(.....) pazar payı), Milangaz (yaklaşık %(.....) pazar payı), Dolugaz (yaklaşık %(.....) pazar payı), İpragaz (yaklaşık %(.....) pazar payı), Gasrall (yaklaşık %(.....) pazar payı), Petrol Ofisi (yaklaşık %(.....) pazar payı), İstanbul Likit Gaz (yaklaşık %(.....) pazar payı) ve Pet Gaz (yaklaşık %(.....) pazar payı) gibi %(.....)'ten fazla pazar payına sahip birçok rakip teşebbüs yer almaktadır. Bu nedenle söz konusu pazarlarda da işlemin rekabetin kısıtlanması sonucunu doğurabilecek herhangi bir koordinasyon riski taşımadığı kanaatine ulaşılmıştır.
- (57) Yukarıda yer verilen açıklamalar ışığında söz konusu işlem sonucunda etkin rekabetin önemli ölçüde azaltılmasının söz konusu olmadığı sonucuna ulaşılmıştır.

H. SONUÇ

- (58) Düzenlenen rapora ve incelenen dosya kapsamına göre; bildirim konusu işlemin 4054 sayılı Kanun'un 7. maddesi ve bu maddeye dayanılarak çıkarılan 2010/4 sayılı Rekabet Kurulundan İzin Alınması Gereken Birleşme ve Devralmalar Hakkında Tebliğ kapsamında izne tabi olduğuna; işlem sonucunda etkin rekabetin önemli ölçüde azaltılmasının söz konusu olmaması nedeniyle işleme izin verilmesine, gerekçeli kararın tebliğinden itibaren 60 gün içinde Ankara İdare Mahkemelerinde yargı yolu açık olmak üzere, OYBİRLİĞİ ile karar verilmiştir.