TURCAS PETROL A.Ş.
2016 FAALİYET RAPORU

İÇİNDEKİLER

KISACA TURCAS
10 Vizyon, Misyon, Strateji, Değerler
12 Bir Bakışta Turcas
14 Finansal Göstergeler
18 Operasyonel Göstergeler
20 Kilometre Taşları ve Yabancı Ortaklıklar

YÖNETİM
22 Başkan'ın Mesajı
24 CEO'nun Değerlendirmesi
26 Yönetim Kurulu
29 CEO, Üst Düzey Yöneticiler ve Müdürler
30 Ortaklık Yapısı
31 Yatırımcı İlişkileri

YATIRIMLAR
AKARYAKIT DAĞITIMI VE MADENİ YAĞLAR
34 Shell & Turcas Petrol A.Ş.
36 Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.

KONVANSİYONEL ENERJİ
38 RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.
39 RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş.
39 Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.

YENİLENEBİLİR ENERJİ
40 Turcas Enerji Holding A.Ş.
41 Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.
41 Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.

ELEKTRİK PİYASASINA İLİŞKİN DEĞERLENDİRME
42 Sektörel Bilgiler ve Operasyonel Riskler
46 Mevzuat Değişiklikleri

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK
48 Turcas ve İştiraklerinde Sürdürülebilirlik
50 Turcas'ta Kurumsal Sosyal Sorumluluk

KURUMSAL YÖNETİM
52 Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu
66 2016 Yılı Hesap Dönemi Kapanışı (31.12.2016) ile 2016 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'na Kadar Geçen Sürede Meydana Gelen Önemli Olaylar
67 Araştırma-Geliştirme (Ar-Ge) Faaliyetleri
67 Yönetim Kurulu'nun Komitelere İlişkin Değerlendirmesi
68 Turcas Petrol A.Ş. Bağlılık Raporu
69 Bağımsızlık Beyanı
71 Sorumluluk Beyanı
72 Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu

FİNANSAL BİLGİLER
73 1 Ocak - 31 Aralık 2016 Hesap Dönemine ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetim Raporu

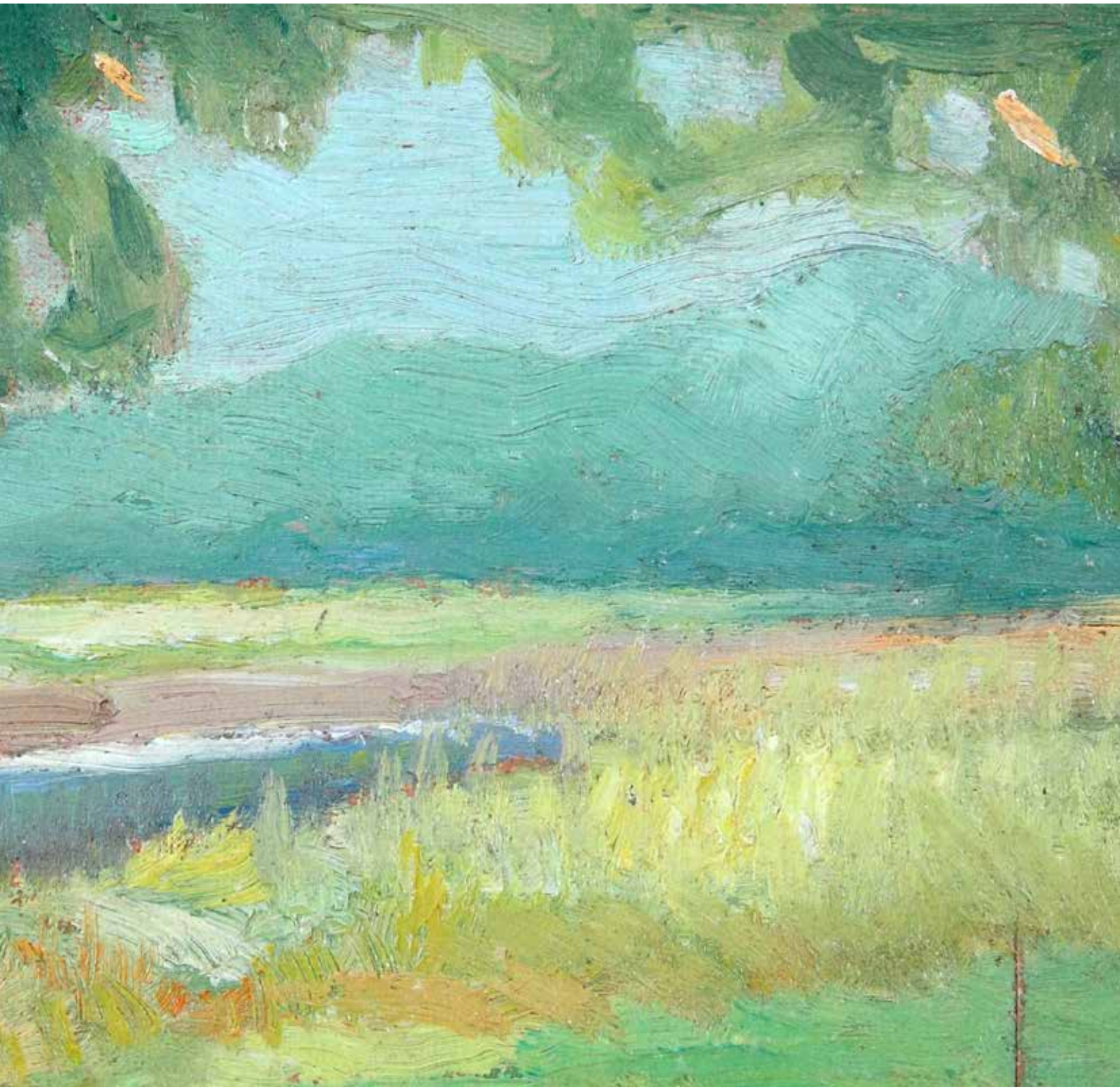
4 Mevsim 12 ay 365 gün Enerji için...

Dünyada ve Türkiye’de zor koşulların sürdüğü bir ortamda Turcas olarak hedeflerimize adım adım yaklaşmanın mutluluğunu yaşıyoruz.

Sanat tarihimizin önemli ressamlarından Hüseyin Avni Lifij, bundan yıllar önce mevsimlerin güzelliğini eserleriyle ölümsüzleştirmiş. Biz de raporumuza kendisinin fırça darbeleriyle değer katıyor, dört mevsime ressamın gözünden bakıyoruz.

İlkbahar

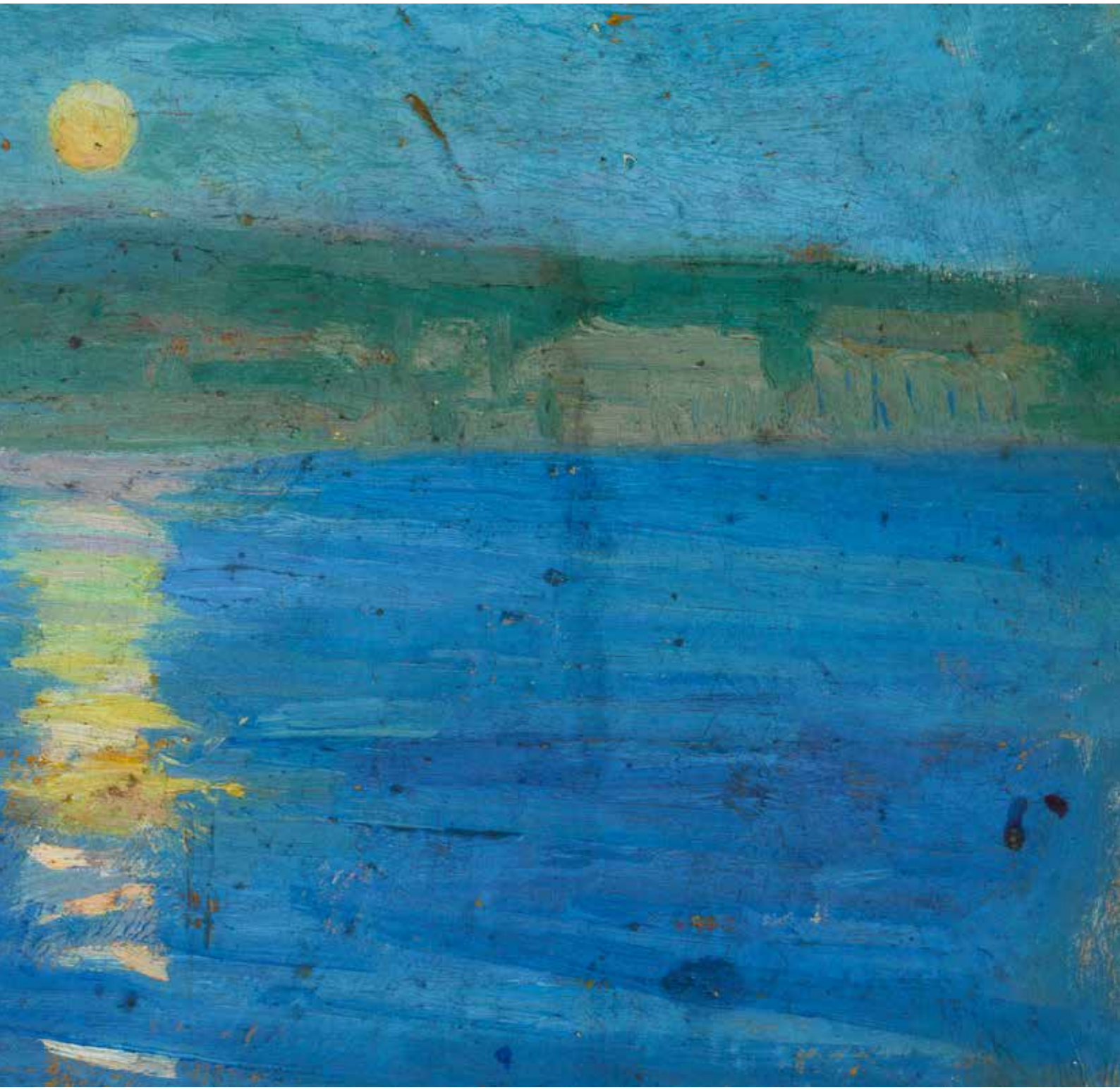
Bir dizi zorluğa rağmen umutlarımız yeşermeye devam etti. Her zaman olduğu gibi ülkemize olan inancımızı koruduk.



İsimsiz - Hüseyin Avni Lifij

Yaz

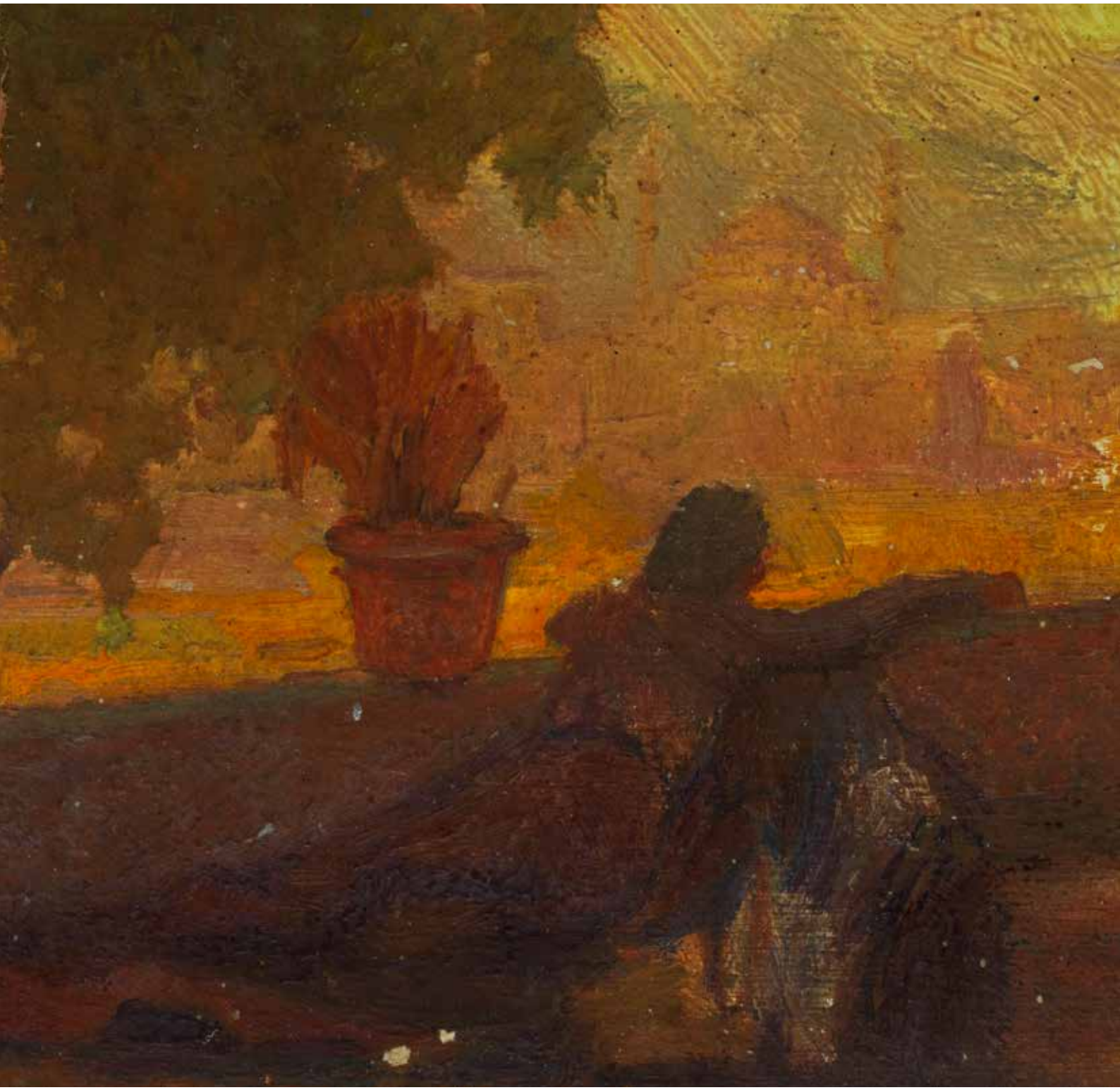
Puslu günlerde bile güneşin sıcaklığını hissettik. Turcas olarak geleceğe yönelik yatırım planlarımıza hız kesmeden devam ettik.



Güneş, Yelken ve Bot - Hüseyin Avni Lifij

Sonbahar

Sert rüzgarların estiği, dalgaların boyumuzu aştığı bir yılda yeni başarılara imza atmanın haklı gururunu yaşadık.



Akşam Üstü Tahayyül - Hüseyin Avni Lifij

Kış

Türkiye olarak güçlü bir kar fırtınasının etkisinde kaldık.
Yine de milli birlik ve beraberliğimiz sayesinde güçlüklerin üstesinden gelmeyi bildik.

Köprülü Manzara - Hüseyin Avni Lifij

VİZYON

TURCAS'IN VİZYONU, TÜRKİYE'NİN EN YÜKSEK DEĞERİ YARATAN "ENERJİ ODAKLI YATIRIM ŞİRKETİ" OLMAKTIR.

MİSYON

TURCAS'IN MİSYONU; 86 YILLIK KURUMSAL BİRİKİMİ İLE TÜRKİYE'NİN MİRAS VE DEĞERLERİNİ KORUYARAK, HİSSEDARLARINA SÜRDÜRÜLEBİLİR DEĞER YARATMAKTIR. TURCAS, YATIRIMLARI VE İŞTİRAKLERİ ARACILIĞIYLA EN YÜKSEK GÜVENLİK, ÇEVRE KORUMA VE ETİK DAVRANIŞ STANDARTLARINDA EN KALİTELİ ÜRÜN VE HİZMETLERİ SUNMAYI İLKE EDİNMİŞTİR.

STRATEJİ

TURCAS'IN STRATEJİSİ; SEKTÖREL TECRÜBESİ, YEREL BİLGİ BİRİKİMİ VE ULUSLARARASI İŞBİRLİKLERİ İLE TÜRKİYE'NİN BÜYÜYEN ENERJİ İHTİYACINI, YAKIN COĞRAFYADAKİ FIRSATLARI DA DEĞERLENDİRİP, PORTFÖYÜNÜ ÇEŞİTLENDİREREK KARŞILAMAK VE BU SAYEDE PAYDAŞLARINA AZAMİ DEĞER YARATMAKTIR.

DEĞERLER

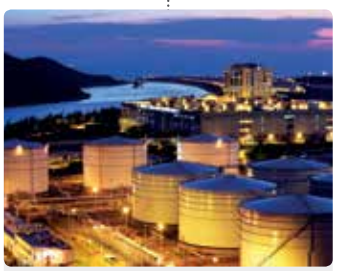
TURCAS OLARAK İŞİMİZDE ESAS ALDIĞIMIZ, KORUYUP GELİŞTİRECEĞİMİZ VE ÇALIŞANLARA AKTARACAĞIMIZ DEĞERLER; SAYGINLIK, ETİK İLKELERE VE MEVZUATA UYUM, BAĞLILIK, İŞBİRLİĞİ, SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK, ÖZGÜVEN VE AZİMDİR.

BİR BAKIŞTA TURCAS

Turcas, 2016 yılında faaliyetlerini Akaryakıt Dağıtımı ve Madeni Yağlar, Konvansiyonel Enerji ve Yenilenebilir Enerji olmak üzere üç ana alanda yapılandırmıştır.

AKARYAKIT DAĞITIMI VE MADENİ YAĞLAR

SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.



ATAŞ ANADOLU TASFİYEHANESİ A.Ş.*

%100	%50	%50	%50	%45	%27
SHELL PETROL A.Ş.	ÇEKİSAN DEPOLAMA HİZMETLERİ LTD. ŞTİ.	AMBARLI DEPOLAMA HİZMETLERİ LTD. ŞTİ.	SAMSUN AKARYAKIT DEPOLAMA A.Ş.	MARMARA DEPOCULUK HİZMETLERİ A.Ş.	ATAŞ ANADOLU TASFİYEHANESİ A.Ş.*

KONVANSİYONEL ENERJİ**

YENİLENEBİLİR ENERJİ**

%100

TURCAS ENERJİ HOLDİNG A.Ş.

%30

%100

%92

%100

RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

TURCAS ELEKTRİK TOPTAN SATIŞ A.Ş.

TURCAS KUYUCAK JEOTERMAL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

TURCAS YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

%100

RWE & TURCAS DOĞALGAZ İTHALAT VE İHRACAT A.Ş.

**ATAŞ şirketi Turcas bünyesindeki doğrudan ve dolaylı hissedarlıktan dolayı tabloda iki kez yer almıştır. Turcas'ın ATAŞ'taki doğrudan ve dolaylı toplam hissedarlık oranı %13,1'dir.*

***Konvansiyonel Enerji ve Yenilebilir Enerji altındaki yapı, Turcas'ın KAP'ta açıklanan yeniden yapılandırma süreci sonucunda (ilgili düzenleyici kurum onayları ve finansör kuruluşların ön izinlerine tabi olmak üzere) oluşacak hedef yapıdır.*

FİNANSAL GÖSTERGELER

Türkiye'nin önde gelen petrol ve enerji odaklı yatırım şirketi olan Turcas, 2016 yılında yeniden kârlılığı yakalamıştır.

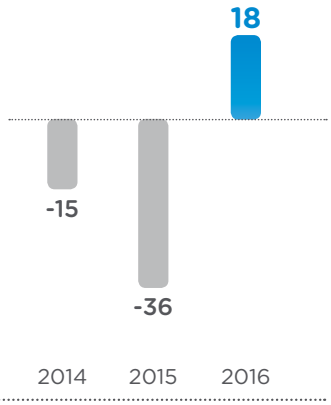
TURCAS PETROL A.Ş.				
UFRS KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU (MİLYON TL)	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**
Net Satışlar	48,6	59,9	0,8	-
Faaliyet Kârı	1,5	14,2	17,5	3,9
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kârındaki Paylar	70,2	-11,9	-57,5	36,8
Vergi Öncesi Kâr	14,1	0,5	-31,8	19,1
Net Kâr / Zarar	25,3	-14,8	-36,4	17,6
Hisse Başına Kâr (TL)	0,11	a.d.	a.d.	0,07

a.d.: anlamlı değil

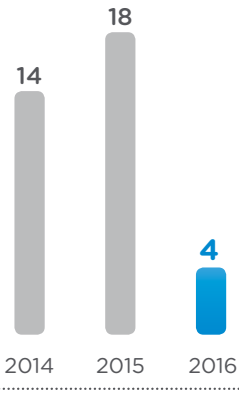
UFRS KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO (MİLYON TL)				
Toplam Varlıklar	1.177,5	1.097,6	1.071,7	1.154,7
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	696,8	498,5	617,9	782,7
Kısa Vadeli Yükümlülükler	66,0	64,8	90,2	108,6
Uzun Vadeli Yükümlülükler	404,8	352,8	348,1	405,5
Toplam Yükümlülükler	470,8	417,6	438,3	514,1
Toplam Özkaynaklar	706,7	680,0	633,4	640,6

Not: UFRS; Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nı ifade etmektedir.

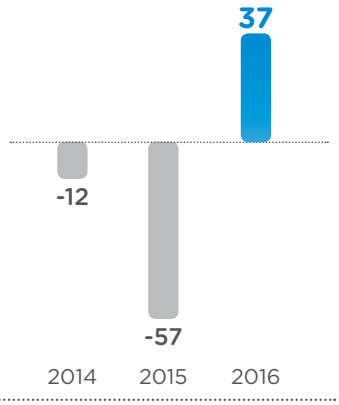
Net Kâr/Zarar
(Milyon TL)



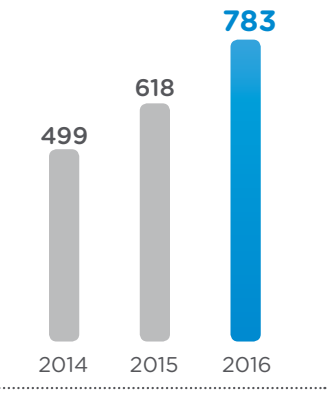
Faaliyet Kârı
(Milyon TL)



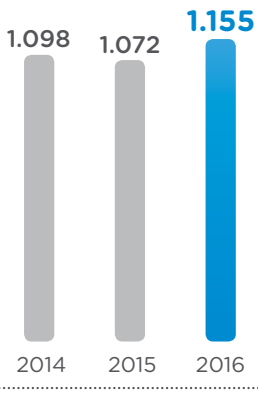
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kârındaki Paylar (Milyon TL)



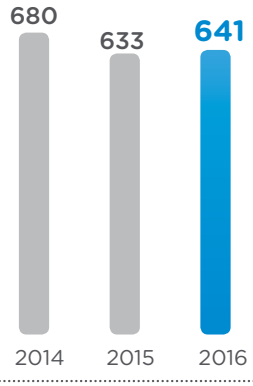
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar
(Milyon TL)



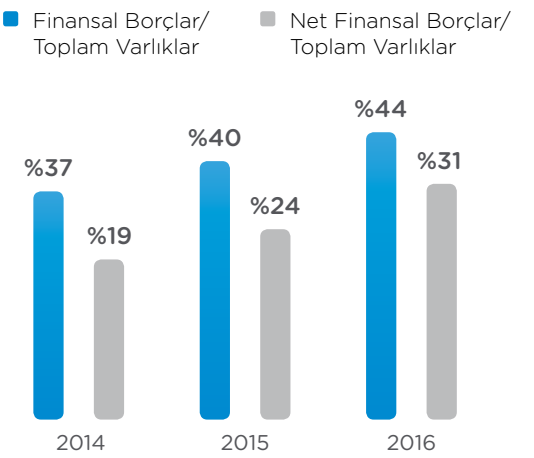
Toplam Varlıklar
(Milyon TL)



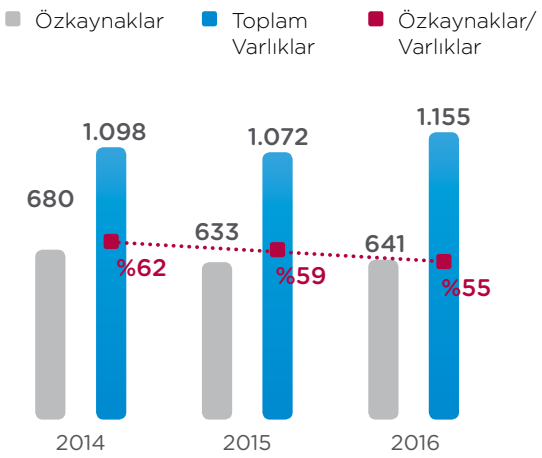
Toplam Özkaynaklar
(Milyon TL)



Borçluluk & Net Borçluluk
(%)



Özkaynaklar, Varlıklar & Özkaynak Finansmanı (Milyon TL)



FİNANSAL GÖSTERGELER

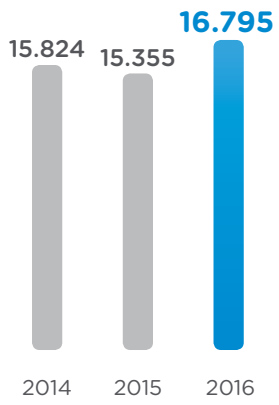
2016 yılında sektörün üzerinde büyüyerek güçlü kârlılık elde eden Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin net satışları 16,8 milyar TL'ye, net kârı 242 milyon TL'ye ulaşmıştır.

SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.				
UFRS KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU (MİLYON TL)	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**
Net Satışlar	13.984	15.824	15.355	16.795
Faaliyet Kârı (Finansman Giderleri Öncesi)	240	94	60	454
FAVÖK (Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kâr)	496	397	449	987
Net Kâr / Zarar	142	3	-58	242
Hisse Başına Kâr (TL)	0,27	0,00	a.d.	0,46
UFRS KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO (MİLYON TL)				
Toplam Varlıklar	3.201	3.339	3.959	4.855
Dönen Varlıklar	2.163	2.196	2.322	3.262
Duran Varlıklar	1.038	1.143	1.637	1.593
Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.688	1.724	2.420	3.087
Uzun Vadeli Yükümlülükler	54	267	242	231
Toplam Özkaynaklar	1.460	1.348	1.297	1.538

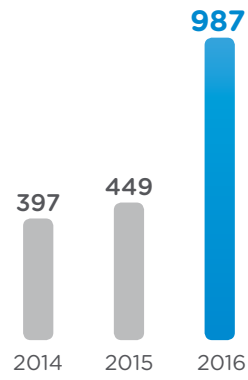
RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.			
UFRS KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU (MİLYON TL)	**2014**	**2015**	**2016**
Net Satışlar	773	793	801
FAVÖK (Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kâr)	59	34	15
Net Kâr / Zarar	-94	-139	-118
UFRS KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO (MİLYON TL)			
Toplam Varlıklar	1.559	1.543	1.556
Toplam Yükümlülükler	1.219	780	451
Net Varlıklar	340	763	1.105

Shell & Turcas Petrol A.Ş.

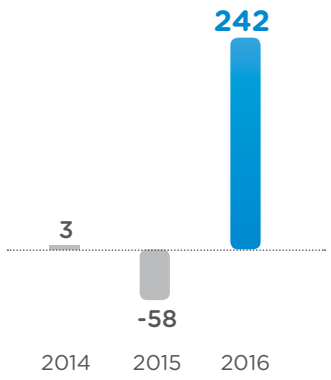
Net Satışlar
(Milyon TL)



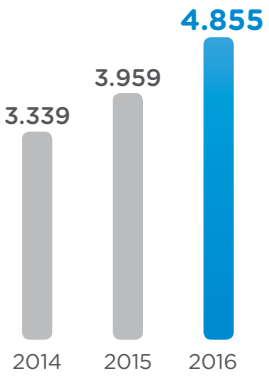
FAVÖK (Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kâr) (Milyon TL)



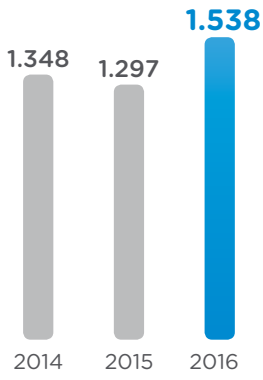
Net Kâr/Zarar
(Milyon TL)



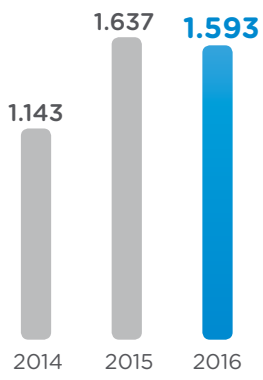
Toplam Varlıklar
(Milyon TL)



Toplam Özkaynaklar
(Milyon TL)



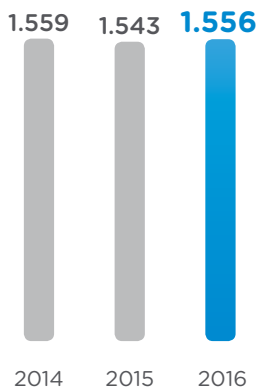
Duran Varlıklar
(Milyon TL)



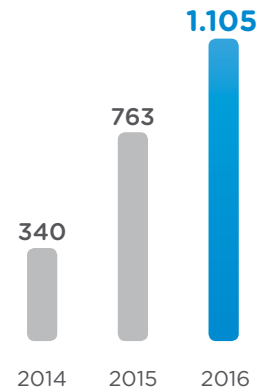
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

Net Satışlar
(Milyon TL)

Toplam Varlıklar
(Milyon TL)



Net Varlıklar
(Milyon TL)



OPERASYONEL GÖSTERGELER

Shell & Turcas Petrol A.Ş., 2016 yılında sektörün üzerinde büyüyerek 557 bin ton benzin ve 3,4 milyon ton motorin satışı gerçekleştirmiştir.

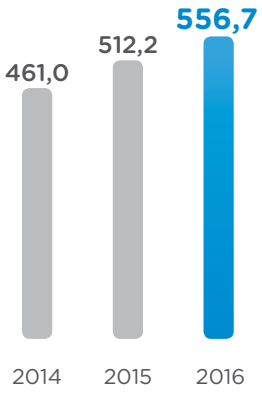
SHELL & TURCAS PETROL A.Ş. AKARYAKIT VE MADENİ YAĞ SATIŞLARI				
(BİN TON)	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**
Benzin	451,2	461,0	512,2	556,7
Motorin	2.836	2.972	3.109	3.437
Otogaz	335,2	342,1	365,8	382,0
Toplam	3.622	3.775	3.987	4.376
Madeni Yağlar	75,5	76,5	75,8	78,9

Kaynak: Benzin ve motorin verileri EPDK, otogaz ve madeni yağlar PETDER.

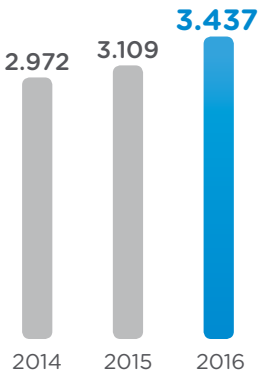
RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. ELEKTRİK SATIŞ VE TÜKETİLEN GAZ HACMİ			
Elektrik Satış (GWh)	3.596	3.410	3.227
Tüketilen Doğalgaz (mcm)	684	655	575

Shell & Turcas Petrol A.Ş.

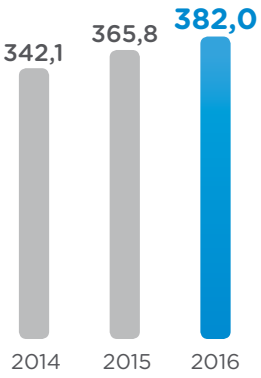
Benzin Satışları
(Bin ton)



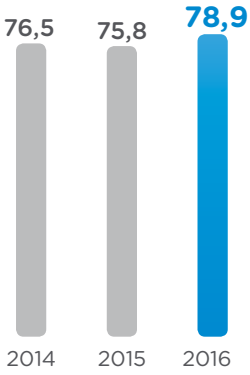
Motorin Satışları
(Bin ton)



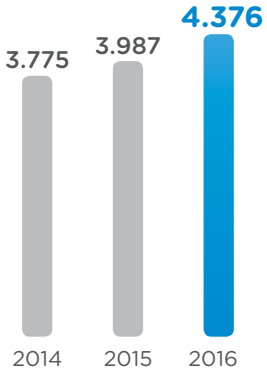
Otogaz Satışları
(Bin ton)



Madeni Yağ Satışları
(Bin ton)

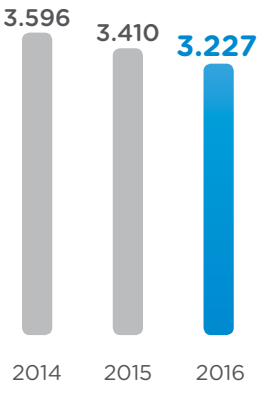


Toplam Otomotiv Yakıtı Satışları (Bin ton)

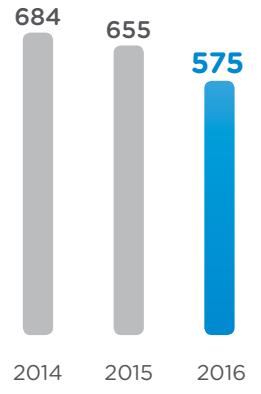


RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

Elektrik Satış
(GWh)



Tüketilen Doğalgaz
(mcm)



1931
- Türkpetrol'ün kurulması

1953
- İngiliz Burmah Castrol firmasıyla madeni yağlar alanında anlaşma yapılması

1958
- Türkpetrol bağlı ortaklığı Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.'nin kurulması

1962
- ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'nin faaliyete geçmesi

1967
- Türkpetrol'ün Alevgaz markasıyla LPG pazarına girmesi

1970
- Marmara Petrol'ün Ataş Rafinerisi'ne ortak olması

KİLOMETRE TAŞLARI VE YABANCI ORTAKLIKLAR

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'de hakim ortak konumuna ulaşılmış, nihai yatırım kararı alınmış ve projenin finansmanı sağlanmıştır.

2005
- Turcas Petrol A.Ş. sermayesindeki Conoco hisselerinin Aksoy Holding A.Ş. tarafından satın alınması

2006
- The Shell Company of Turkey Ltd. ile Turcas ortak girişimi Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin kurulması ve toplam 1.300 akaryakıt istasyonuyla operasyonlarına başlaması
- Azerbaycan devlet petrol şirketi SOCAR ile Turcas ortak girişimi SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.'nin (STEAŞ) kurulması

2007
- SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.'nin Petkim Özelleştirme İhalesi'ni Konsorsiyum Lideri olarak kazanması
- Turcas'ın Alman E.ON ile elektrik üretim yatırımlarına ilişkin ortak girişim şirketi kurması

2008
- SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.'nin Petkim'in %51 hissesini 2,04 milyar ABD doları bedelle satın alması
- Petkim sahasında 10 milyon ton/yıl kapasiteli bir rafineri kurmak amacıyla SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.'nin (STRAŞ) kurulması

2009
- STRAŞ'ın Çevre Bakanlığı'ndan Rafineri Projesi'ne ilişkin ÇED (Çevresel Etki Değerlendirmesi) Olumlu Raporu alması
- Alman RWE'nin ortak girişimdeki E.ON hisselerini satın alarak Turcas'ın yeni ortağı olması

2010
- Turcas Petrol A.Ş.'nin BIST'in Kurumsal Yönetim Endeksine'ne dahil olması
- SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.'ye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından Rafinerici Lisansı verilmesi
- RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. yatırımı 775 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nin inşaatına başlanması

1980

- Tabaş Petrolcülük A.Ş.'nin kurulması

1987

- Yarımca'da 35.000 ton kapasiteli Madeni Yağ Dolum Tesisi'nin açılması

1988

- Burmah Castrol Şirketi'yle Türkpetrol ve Madeni Yağlar T.A.Ş.'nin bir araya gelip Turcas Petrolcülük A.Ş.'yi kurması

1992

- Turcas Petrolcülük A.Ş. hisselerinin halka açılması

1999

- Tabaş Petrolcülük A.Ş. ile Turcas Petrolcülük A.Ş.'nin Tabaş bünyesinde birleşmesi ve şirket unvanının aynı yıl içerisinde Turcas Petrol A.Ş. olarak tescil edilmesi

2004

- Ataş'ın rafineri lisansının ortaklar tarafından sonlandırılması ve tesisin akaryakıt depolama terminaline dönüştürülmesi

2011

- STAR Rafinerisi'nin temelinin atılması
- Turcas Petrol A.Ş.'nin Kurumsal Yönetim notunu bir sene içerisinde en çok artıran şirket ödülüne layık görülmesi
- RWE & Turcas Enerji Toptan Satış A.Ş.'nin kurulması, Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.'nin şirket unvanının Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değiştirilmesi
- Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.'nin %18,5 oranındaki iştiraki olan SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş. unvanının STAR Rafineri A.Ş. olarak değiştirilmesi

2012

- Turcas Petrol A.Ş.'nin uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings'ten ilk kez Kredi Derecelendirme Notu alması
- RWE & Turcas ortaklığında RWE & Turcas Doğal Gaz İthalat ve İhracat A.Ş.'nin kurulması
- STAR Rafineri A.Ş.'nin Türkiye'de Stratejik Yatırım Teşvik Belgesi alan ilk şirket olması

2013

- Turcas Petrol A.Ş.'nin Sabancı Üniversitesi Kurumsal Yönetim Forumu tarafından verilen Kadınlarla Güçlendirilmiş Yönetim Kurulu Ödülü'nü kazanması
- 775 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nin devreye alınması
- Turcas genel merkezinin Maslak'ta inşa edilen Aksoy Plaza'ya taşınması
- Aydın ili Kuyucak ilçesinde jeotermal kaynak araştırması için Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin kurulması

2014

- Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Notu'nun 9,27'ye yükseltilmesi
- Turcas Petrol A.Ş.'nin STAR Rafinerisi'ndeki %18,5 hissesinin SOCAR'a satılması
- Aydın Kuyucak'ta jeotermal elektrik üretimi ön lisansının alınması

2015

- Aydın Kuyucak'ta dört başarılı sondaj gerçekleştirilmesi
- Turcas Petrol A.Ş. ödenmiş sermayesinin 225 milyon TL'den 270 milyon TL'ye bedelsiz sermaye artırımıyla yükseltilmesi
- Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Notu'nun 9,35'e yükseltilmesi

2016

- Aydın Kuyucak'ta 8 başarılı sondajın tamamlanması ve 18 MW kurulu gücündeki jeotermal elektrik santrali projesine ilişkin nihai yatırım kararının alınarak finansmanın sağlanması
- Turcas Petrol A.Ş.'nin TKJ'deki hisse oranını %46'dan %92'ye yükselterek hakim ortak konumuna ulaşması
- Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Notu'nun üst üste yedinci yıl da artırılarak 9,48'e yükseltilmesi

BAŞKAN'IN MESAJI

> 2017, mevcut değerlerimizi koruyarak güçlü bir Türkiye için çalışmalarımızı sürdüreceğimiz bir yıl olacak.

Değerli Paydaşlarımız,

2016 yılı küresel arenada Amerika ve Avrupa'daki seçimler, İngiltere'nin Avrupa Birliği'nden ayrılma kararı alması, mülteci krizi, Suriye'de yaşanan çatışmalar ve terör olaylarının gölgesinde belirsizliklerin ve jeopolitik risklerin artarak devam ettiği bir yıl oldu. Ekonomik açıdan, büyümenin düşük seyrettiği, emtia fiyatlarında kalıcı toparlanmanın gerçekleşmediği, ticaret hacminin azaldığı, gelişmekte olan ülke para birimlerinin Fed'in faiz artırımı beklentileri nedeniyle ABD Doları karşısında değer kaybettiği bir yılı geride bıraktık.

Ulusal düzlemde ise hain darbe girişimi siyasi tarihimize kara bir leke olarak geçti. Ülke olarak karşılaştığımız bu iç tehdit, karşılaştığımız en büyük zorlukları bile milli birlik ve beraberliğimizi sağlayarak aşabileceğimizi gösterdi. Karanlık günlerde uluslararası ortaklarımızla yakın iletişimde kalarak Türkiye'nin tarihi boyunca her türlü zorluğun üstesinden gelebilen bir ülke olduğu ve uzun vadede güçlü büyümesini sürdüreceği konusunda mutabık kaldık. 2017, mevcut değerlerimizi koruyarak daha güçlü bir Türkiye için çalışmalarımızı sürdüreceğimiz bir yıl olacak. Bu yolda Turcas olarak elimizden gelen gayreti göstererek, yatırım ve istihdamın artması için üzerimize düşeni yapacağız.

Finansal piyasalarda dalgalanmanın arttığı, belirsizliklerin yatırım kararlarını etkilediği bir ortamda, Turcas olarak stratejimizle uyumlu şekilde yatırımlarımıza kararlılıkla devam ettik. Akaryakıt ve madeni yağlar alanındaki iştirakimiz Shell & Turcas Petrol A.Ş., 2016 yılında güçlü kârlılıkla beraber sektörün üzerinde büyüme kaydetti. Elektrik üretimi alanındaki iştirakimiz RWE & Turcas Elektrik Güney Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki 800 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Santralimiz ise, yüksek teknolojisinin yarattığı rekabet avantajını kullanarak verimliliğini arttırdı. Yenilenebilir enerji alanında ise, Aydın'da yürüttüğümüz jeotermal enerji projemizde beklentilerimizin de üzerinde bir kapasiteye ulaşmanın mutluluğunu yaşadık.

Geçtiğimiz yıl sürdürülebilir kalkınmanın da tanımlı hedeflerimizden biri haline geldiğini belirtmiş ve iklim değişikliği ile mücadeleye daha fazla mesai harcayacağımızı taahhüt etmiştik. Bu bağlamda, önce ülkemiz sonra da dünyamız için en yeni teknolojileri araştırıyor ve iş modellerimizde kaynak yönetimi yaparak ilerliyoruz. Dünya devi ortaklarımızla birlikte hareket ederek yenilikçilik kültürü tüm yatırımlarımızda ortaya koymaya ve bu sayede topluma değer katan sosyal sorumluluk projelerini sürdürmeye odaklanacağız.

86 yıllık köklü ve sağlam yapımız, kurumsal yönetim anlayışımız ve deneyimli ekibimizin özverili çalışmaları sayesinde "Türkiye'nin öncü ve saygın enerji yatırım şirketi" sıfatımıza yakışır şekilde değer yaratan projelere imza atmaya devam edeceğiz. Ülkemizin daha güçlü, daha dayanıklı ve daha çağdaş bir yapıya kavuşması için hepimize büyük görev düşüyor. Bu yolda bizimle birlikte var gücüyle çalışan paydaşlarımıza, tüm çalışanlarımıza ve bizden desteğini esirgemeyen hissedarlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum.

Saygılarımla,

ERDAL AKSOY
Yönetim Kurulu Başkanı

CEO'NUN DEĞERLENDİRMESİ

> Turcas, elektrik üretim alanındaki portföyünü jeotermal başta olmak üzere yenilenebilir enerji kaynakları ile çeşitlendirerek ve coğrafi genişlemeye odaklanarak değer yaratmayı hedeflemektedir.

Değerli Paydaşlarımız,

Geride bıraktığımız 2016 yılı, küresel ve ulusal arenada bir dizi zorluğa rağmen, Turcas olarak geleceğe yönelik yatırım planlarımıza hız kesmeden devam ettiğimiz ve kurumsal yönetim alanında yeni başarılara imza attığımız bir yıl oldu. Akaryakıt iş kolundaki güçlü performans sayesinde 2016 yılını kârlılıkla tamamladık.

Kurumsal yönetime verdiğimiz önemin bir yansıması olarak, 2016 yılında da kurumsal yönetim derecelendirme hizmeti almaya devam ettik. Mart 2017 itibarıyla, kurumsal yönetim ilkelerine uyum notumuzu 10 tam puan üzerinden 9,35'ten 9,48'e yükselttik. 7 yıldır sürdürdüğümüz bu istikrarlı not artışı sayesinde kurumsal yönetim alanında büyük yol kateden şirketimiz, Türkiye genelinde 9.'luğa, enerji sektöründe ise liderliğe yerleşti. Bu sonuçta büyük payı olan Turcas Ailesi'ne teşekkür ediyor, bu başarının Türkiye çapında şirketlerin kurumsal yönetişim alanındaki gelişimini teşvik edeceğini ümit ediyorum.

Akaryakıt iş kolundaki ortaklığımız Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), satış hacmi bazında 2016 yılında sektörün üzerinde büyüme göstererek 16,8 milyar TL satış hasılatı ve 242 milyon TL net kâr elde etti. En önemli finansal göstergelerden biri olan faiz amortisman vergi öncesi kâr (FAVÖK) ise 987 milyon TL ile 2015 yılındaki seviyenin iki katından fazlasına ulaştı. Türkiye genelinde 1.017 istasyonuyla günde 1 milyondan fazla kişiye hizmet veren STAŞ, 2016 yılsonu itibarıyla benzin satışlarında %25, madeni yağ satışlarında ise %18'lik pazar payı ile liderliğini devam ettirmiştir. STAŞ, yine aynı dönemde kanopi altı (akaryakıt istasyonlardaki satışlar) ve taşıt tanıma sistemleri üzerinden yapılan benzin ve dizel satışları baz alındığında da %20,9 pay ile pazar lideri konumuna ulaşmıştır.

Elektrik üretimi iş kolundaki ortaklığımız RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (RTG)'ye ait, Türkiye'deki en yüksek verimliliğe sahip doğalgaz kombine çevrim elektrik santrallerinden biri olan 800 MW kurulu güçteki Denizli santralimizin net satışları yüksek kapasite kullanım oranı sayesinde 2016 yılında 801 milyon TL'ye ulaşmıştır. Öte yandan, elektrik üretim portföyümüzü yenilenebilir kaynaklarla çeşitlendirme stratejimize paralel olarak Mayıs 2016'da jeotermal enerji alanındaki iştirakimiz Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. (TKJ)'deki hisse oranımızı %46'dan %92'ye yükselttik ve hakim ortak konumuna ulaştık. TKJ bünyesinde yer alan Aydın Kuyucak'taki 18 MW kurulu güçteki jeotermal enerji santrali yatırımımızda 2016 yılında hedeflediğimiz jeotermal kaynağa ulaştık ve 6'sı üretim, 2'si reenjeksiyon olmak kaydıyla 8 başarılı sondaj gerçekleştirdik. 71 milyon ABD Doları toplam yatırım bütçesine sahip söz konusu projenin finansmanı için 2016 yılı içerisinde 14 yıl vadeli 57 milyon ABD Doları tutarında proje finansmanı kredisini de sağladık ve kullanımlarını gerçekleştirmeye başladık. 2017 yılının son çeyreğinde 18 MW Aydın jeotermal enerji santralimizin faaliyete geçmesi için tüm gücümüzle çalışmaktayız.

Turcas, Türk Lirası'ndaki değer kaybına rağmen, 2016 yılında akaryakıt dağıtım alanında sektörün üzerinde büyüme ile desteklenen güçlü performans ve görece düşük finansal borçluluk oranları sayesinde 2015 yılından sonra yeniden kârlılığı yakalamayı başardı. İleriye dönük olarak Turcas, elektrik üretim alanındaki portföyünü jeotermal başta olmak üzere yenilenebilir enerji kaynakları ile çeşitlendirerek ve coğrafi genişlemeye odaklanarak değer yaratmayı hedeflemektedir. Bu genişleme yurt dışında kurulu enerji ve teknoloji şirketlerine ortak olmaktan yeni enerji projeleri geliştirmeye kadar çeşitli girişimler içerebilecektir.

Değerlendirmemi sonlandırırken bizlere duyduğunuz güven ve gösterdiğiniz destekten dolayı teşekkür eder, birlikte yeni başarılar elde edeceğimiz bir yıl olmasını dilerim.

Saygılarımla,

BATU AKSOY
CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

YÖNETİM KURULU

ARKA SIRA (SOLDAN SAĞA):

MATTHEW JAMES BRYZA
Yönetim Kurulu Üyesi

BATU AKSOY
CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

YILMAZ TECMEN
Yönetim Kurulu Başkan Vekili

BANU AKSOY TARAKÇIOĞLU
İcracı Yönetim Kurulu Üyesi

MEHMET SAMİ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

ÖN SIRA (SOLDAN SAĞA):

DR. AYŞE BOTAN BERKER
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

ERDAL AKSOY
Yönetim Kurulu Başkanı

ERDAL AKSOY
Yönetim Kurulu Başkanı
Erdal Aksoy, 1996 yılından beri Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı yürütmektedir. Erdal Aksoy, aynı zamanda ilişkili firmalardan Aksoy Holding A.Ş., Conrad İstanbul Bosphorus Oteli (Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.)'nin Yönetim Kurulu Başkanı ve grup içi iştiraklerden Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Üyesi ve RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkan Vekili'dir. Aksoy ayrıca TÜSİAD (Türk Sanayicileri ve İşadamları Derneği) Üyesi, TESEV'in (Türkiye Ekonomik ve Sosyal Etütler Vakfı) Danışma Kurulu Üyesi ve PODEM (Kamusal Politika ve Demokrasi Çalışmaları Merkezi) Kurucu Üyesi'dir. Daha önce Türk Armatörleri İşverenler Sendikası Başkanlığı ile TİSK (Türkiye İşveren Sendikaları Konfederasyonu) Yönetim Kurulu Üyeliği yapan Erdal Aksoy, bir dönem Anavatan Partisi İstanbul İl Başkanlığı'nı ve Sarıyer Spor Kulübü Başkanlığı'nı yürütmüştür. İstanbul Teknik Üniversitesi'nden Yüksek Elektrik-Elektronik Mühendisi olarak 1965 yılında mezun olan ve İngilizce bilen Erdal Aksoy, evli ve iki çocuk babasıdır.

YILMAZ TECMEN
Yönetim Kurulu Başkan Vekili
1996 yılından bu yana Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Üyesi olan Yılmaz Tecmen, 2005 yılından itibaren Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği ve Kurumsal Yönetim Komitesi Üyeliği'ni yürütmektedir. Tecmen, grup içi iştiraklerden Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin de Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Ayrıca grup dışı firmalardan Kalyon Oteli'nin Kurucusu ve Yönetim Kurulu Başkanı'dır. TUGEV (Turizm Geliştirme ve Eğitim Vakfı) ve ICVB (İstanbul Convention and Visitors Bureau) Kurucu Üyesi olan Yılmaz Tecmen, uzun yıllar her iki kuruluşun da başkanlığını yapmıştır. Tecmen, aynı zamanda TUROB (Turistik Otelciler ve İşletmeciler Birliği) Üyesi'dir. İngilizce bilen Tecmen, evli ve üç çocuk babasıdır.

BATU AKSOY
CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi
Batu Aksoy, Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının İcra Kurulu Başkanı (CEO) ve 2005 yılından itibaren Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Batu Aksoy aynı zamanda grup içi iştiraklerden RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi ve ilişkili firmalardan Aksoy Holding A.Ş., Conrad İstanbul Bosphorus Oteli (Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.), Aksoy Holding Gayrimenkul Yatırım Şirketleri ve Aksoy Enternasyonal Ticaret A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkan Vekili'dir.

Batu Aksoy, Şili İstanbul Fahri Konsolosu, Türk Girişim ve İş Dünyası Konfederasyonu (TÜRKONFED) Yönetim Kurulu Üyesi, Türk Sanayici ve İşadamları Derneği (TÜSİAD) Yönetim Kurulu Üyesi ve Bölgesel Kalkınma Yuvarlak Masası Lideri, Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK) Türkiye-ABD İş Konseyi (TAİK) Yürütme Kurulu Üyesi ve Türkiye-Şili İş Konseyi Yürütme Kurulu Üyesi, 2013-2014 döneminde Başkanlığını yaptığı Enerji Ticaret Derneği'nin (ETD) Üyesi, 2006-2008 döneminde Başkanlığını yaptığı Petrol Platformu Derneği'nin (PETFORM) Üyesi, Johns Hopkins Üniversitesi (JHU) Carey Bussiness School'da Dekan'ın Danışma Konseyi Üyesi'dir. İyi derecede İngilizce bilen Batu Aksoy, Johns Hopkins Üniversitesi (Baltimore, ABD) Elektrik ve Bilgisayar Mühendisliği Bölümü'nden 1998 yılında mezun olmuştur. Batu Aksoy, evli ve bir çocuk babasıdır.

BANU AKSOY TARAKÇIOĞLU
İcracı Yönetim Kurulu Üyesi
Banu Aksoy Tarakçıoğlu, 2005 yılından bu yana Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Üyeliği'ni, 2010 yılından itibaren de Riskin Erken Saptanması Komite Üyeliği'ni yürütmektedir. 1998-2000 yılları arasında ConocoPhillips firmasında Eurasia İş Geliştirme Bölümü'nde çalışan Banu Aksoy Tarakçıoğlu, grup içi iştiraklerden Shell Petrol A.Ş.'nin ve ilişkili firmalardan Aksoy Holding A.Ş., Aksoy Holding Gayrimenkul Yatırım Şirketleri, Aksoy Enternasyonal Ticaret A.Ş. ve Conrad İstanbul Bosphorus Oteli (Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.)'nin Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Genç Yönetici ve İş Adamları Derneği (GYİAD), Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK), Petrol Platformu Derneği (PETFORM) ve Endeavor Derneği Üyesi olan Banu Aksoy Tarakçıoğlu, Koç Üniversitesi İşletme Bölümü'nden 1997 yılında mezun olduktan sonra ABD'deki University of California at Berkeley'de Finans Eğitimi almıştır. İyi derecede İngilizce bilen Banu Aksoy Tarakçıoğlu, evli ve bir çocuk annesidir.

YÖNETİM KURULU

DR. AYŞE BOTAN BERKER
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ayşe Botan Berker, Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nde işletme eğitimi aldıktan sonra, ABD'deki University of Delaware'de ekonomi üzerine yüksek lisans yapmış, Marmara Üniversitesi'nde bankacılık ve finans üzerine doktorasını tamamlamıştır. Berker, kariyerine 1978 yılında T.C. Merkez Bankası'nda başlamış, Ödemeler Dengesi'nden Sorumlu Müdür Yardımcılığı, Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü bünyesinde Uluslararası Kuruluşlar Müdürlüğü ve Londra Temsilciliği görevlerini üstlenmiştir. 1999 yılında T.C. Merkez Bankası'ndan ayrılmadan önce, Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü'nde Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapmıştır. 1999 – 2012 yılları arasında Fitch Ratings İstanbul ofisinde Genel Müdür olarak görev yapan Berker, grup dışı firmalardan Merit Risk Yönetimi ve Danışmanlık Hizmetleri A.Ş.'nin kurucu ortakları arasında yer almaktadır. Berker, kredi derecelendirme, risk değerlemesi, ödemeler dengesi, dış borç yönetimi, sermaye piyasaları, kambiyo düzenlemeleri ve AB ilişkileri konularında uzmanlaşmıştır. 2012 yılından beri Turcas Petrol A.Ş.'de Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'ni sürdüren Berker'in, aynı zamanda Denetim ve Riskin Erken Saptanması Komitelerinin Başkanlığı ve Kurumsal Yönetim Komitesi Üyeliği bulunmaktadır. Grup dışı firmalardan Rhea Girişim'de Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Berker, Bahçeşehir ve Marmara Üniversiteleri'nde finans alanında ders vermektedir.

MEHMET SAMİ
Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Sami, Pretium Kurumsal Danışmanlık İstanbul-Türkiye'nin kurucusudur. Mehmet Sami'nin kurumsal finansman ve özel sermaye danışmanlığı alanlarında 28 yılı aşkın deneyimi bulunmaktadır. 28 yıllık süre zarfında Finansbank, Euroturk Bank, Ata Yatırım şemsiyeleri altında ve son dönemde Deloitte Türkiye M&A ve Borçlanma Danışmanlığı Lider Ortağı ve Deloitte Küresel M&A İcra Kurulu üyesi olarak, Türkiye'de uluslararası müşteri tabanı oluşturulmasına katkıda bulunmuştur. Bunun yanında birçok özelleştirmede, M&A süreçlerinde bilfiil katkı sağlamış ve Türkiye'deki büyük uluslararası girişim ortaklıklarının kurulmasına katkı sağlamıştır. 1996 yılından bugüne, birçok özel sermaye işlemlerinin başlatılmasında ve yürütülmesinde görev almıştır (1996-1999 yılları arasında gerçekleşen tüm işlemlerin %35'i). 2000 yılında Türkiye'deki ilk ve en büyük özel sermaye fonunun kurulmasına öncülük etmiştir. Bahsedilen fona stratejik danışmanlık yapmış ve Yatırım Komitesi'nde 7 yıl boyunca hizmet vermiştir. Satın alma tarafı hizmetleri yanında 12 özel sermaye işlemlerine danışmanlık hizmeti sunmuştur. Mehmet Sami, Türkiye'de en büyük bağımsız şirketlerden biri haline gelen Ata Yatırım'ın Yatırım Bankacılığı, Araştırma ve Kurumsal İşlemler bölümlerinin kurucusudur. Ata Yatırım'da geçen 19 yılın ardından, 2012'de Deloitte Kurumsal Finansman'a geçmiş ve M&A ve Borçlanma Danışmanlığı Lider Ortak olmuş ve Deloitte Global M&A İcra Kurulu'na hizmet vermiştir. Mehmet Sami ayrıca çeşitli şirketlerde Kurumsal Yönetim standartlarının sağlanması ve yapılandırılmasında rol almış ve bağımsız yöneticilik yapmıştır. Mehmet Sami, Mayıs 2016'dan bu yana Turcas Petrol A.Ş.'de Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanlığı ve Denetim Komitesi Üyeliği görevlerini sürdürmektedir.

MATTHEW JAMES BRYZA
Yönetim Kurulu Üyesi
Büyükelçi Matthew J. Bryza, Estonya merkezli düşünce kuruluşu Uluslararası Savunma ve Güvenlik Çalışmaları Merkezi'nde Enerji Güvenliği Programları Direktörü ve ABD merkezli düşünce kuruluşu Atlantik Konseyi'nde Kıdemli Üye olarak görev yapmaktadır. Turcas dışında, grup dışı firmalardan dört özel şirketin Yönetim Kurulu'nda görev almaktadır. Bunlar: Lamor (Finlandiya merkezli dünyanın en büyük petrol sızıntısıyla mücadele şirketi); Nobel (İngiltere merkezli petrol şirketi); Aznar (Azerbaycan merkezli nar suyu üretim şirketi); ve Azmeco (Azerbaycan merkezli petrokimya şirketi)'dur. Büyükelçi Bryza, Stanford Üniversitesi'nde Uluslararası İlişkiler eğitimi aldıktan sonra Fletcher School of Law and Diplomacy'de aynı alanda yüksek lisansını tamamlamıştır. ABD diplomatı olarak 23 yıl süren kariyerinin yarısından fazlasında Avrasya'daki büyük enerji projeleri ve bölgesel ihtilafların merkezinde çalışan Bryza, Ocak 2012 itibarıyla diplomatlık kariyerini sonlandırmıştır. Diplomat kimliğiyle son olarak Şubat 2011 ile Ocak 2012 arasında ABD'nin Azerbaycan Büyükelçiliği görevini üstlenmiştir. ABD Dışişleri Bakanlığı'nda ve Beyaz Saray'da ABD Başkanı'nın ekibinde ABD'nin Güney Kafkasya, Türkiye, Yunanistan ve Kıbrıs politikaları ile Hazar Bölgesi'ni Türkiye ve Avrupa'ya bağlayan petrol ve doğalgaz boru hatlarına ilişkin politikalarını geliştirmiş ve uygulamıştır. 2012 yılından beri Turcas Petrol A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyeliği'ni sürdüren Bryza, aynı zamanda Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi'dir.

CEO, ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER VE MÜDÜRLER

AYAKTAKİLER (SOLDAN SAĞA):

HASAN EVİN
Bilgi İşlem Müdürü

EBRU ÖZKAYA
Kurumsal Finansman Müdürü

NURETTİN DEMİRCAN
Muhasebe Müdürü

ELİF KIRANKABEŞ
İnsan Kaynakları Müdürü

ARKIN AKBAY
COO/Operasyon Direktörü

GÖKHAN KALAYLI
Proje ve İş Geliştirme Müdürü

ALTAN KOLBAY
Kurumsal İletişim ve Kamu İlişkileri Müdürü

BÜLENT YÜNCÜ
Proje Uygulama Müdürü

OTURANLAR (SOLDAN SAĞA):

ERKAN İLHANTEKİN
CFO/Finans Direktörü

TOMURCUK EROĞLU
Hukuk Müşaviri

BATU AKSOY
CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

NİHAL ŞEKER
Kurumsal Hazine Müdürü

ORTAKLIK YAPISI

1992'den beri halka açık olan Turcas Petrol A.Ş. hisselerinin %30'u borsada işlem görmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş. ORTAKLIK YAPISI (31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA)

HİSSEDARLAR	SERMAYE PAYI (TL)	SERMAYE ORANI (%)
Aksoy Holding A.Ş. [1]	139.175.892	51,55
Borsa İstanbul'da (BIST) İşlem Gören	67.826.501	25,12
Turcas Enerji Holding A.Ş. (BIST'de İşlem Gören)	14.471.336	5,36
Diğer Gerçek ve Tüzel Kişiler [2]	48.526.271	17,97
TOPLAM SERMAYE (TL)	**270.000.000**	**100,00**

[1] 1978 yılında kurulan Aksoy Holding, petrol, enerji, turizm, gayrimenkul ve uluslararası ticaret sektörlerinde faaliyet göstermektedir. Aksoy Holding'in hakim gerçek kişi ortağı Erdal Aksoy'dur.
[2] Diğer gerçek ve tüzel kişiler arasında hisse oranı %5'i aşan herhangi bir ortak bulunmamaktadır.

Ortaklık Yapısı (%)

Not: Turcas Petrol A.Ş.'nin sermayesinin tamamı ödenmiş olup, sağlıklı borçluluk seviyesi sayfa 15'te belirtilmiştir.

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Turcas, 2016 yılı Mayıs ayında hissedarlarına 14 milyon TL tutarında temettü dağıtmıştır.

Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket”) Yatırımcı İlişkileri birimi, yerli ve yabancı tüm yatırımcılara, analistlere ve menfaat sahiplerine Şirket hakkında kapsamlı, tutarlı, doğru finansal/kurumsal bilgiyi şeffaflık ve eşitlik ilkelerine uygun bir şekilde aktarmayı ilke edinmiştir.

Finans Direktörlüğü’ne bağlı olarak faaliyetlerini sürdüren Yatırımcı İlişkileri birimi, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından 3 Ocak 2014 tarihinde Resmi Gazete’de yayınlanan Kurumsal Yönetim Tebliği ve ilgili diğer tüm mevzuata uyar. Bu kapsamda, Yatırımcı İlişkileri biriminin başlıca görevleri aşağıdaki gibidir:

- Kurumsal yönetim ve kamuyu aydınlatma ile ilgili her türlü husus dahil olmak üzere Sermaye Piyasası Mevzuatı’ndan kaynaklanan yükümlülüklerin Şirket adına yerine getirilmesini gözetmek ve izlemek,
- Pay Sahipleri ile Şirket arasında yapılan yazışmalar ile diğer bilgi ve belgelere ilişkin kayıtların sağlıklı, güvenli ve güncel olarak tutulmasını sağlamak,
- Pay Sahipleri’nin Şirket ile ilgili bilgi taleplerini yanıtlamak,
- Genel Kurul toplantısı ile ilgili olarak Pay Sahipleri’nin bilgi ve incelemesine sunulması gereken dokümanları hazırlamak ve Genel Kurul toplantısının ilgili mevzuata, Esas Sözleşme’ye ve diğer Şirket içi düzenlemelere uygun olarak yapılmasını sağlayacak tedbirleri almak.

Turcas, mevcut ve potansiyel yatırımcıları ile yurt içinde ve yurt dışında düzenli olarak görüşmeler yaparak Şirket’in ve iştiraklerinin faaliyetleri, projeleri, mali yapıları vb. tüm konularla ilgili detaylı bilgi akışı ile güncellemeleri en şeffaf şekilde sağlamaktadır. Turcas, finansal ve operasyonel beklentileri içeren “Geleceğe Yönelik Değerlendirmeler” sunumunu düzenli olarak her yıl hem Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda hem de kurumsal internet sayfasında yayınlamaktadır.

2006 yılı içinde aktif olarak başlatılan Yatırımcı İlişkileri faaliyetleri kapsamında Turcas, 2006 yılından bu yana 1.041 adet yurt içi-uluslararası yatırımcı/fon ve analist ile görüşme yapmıştır. 2016 yılsonu itibarıyla Turcas’ı takip eden ve temel analize dayalı raporlar hazırlayan toplam 4 aracı kurum olup bunların ikisinin tavsiyesi “Al”, birinin tavsiyesi “Tut”, birinin tavsiyesi ise “Sat” seviyesindedir.

2016 yılsonu itibarıyla Turcas’ın Borsa İstanbul’da işlem görmekte olan hisse senetlerinin %8,5’i yabancı kurumsal yatırımcıların sahipliğinde olup bu kurumların %67’si Amerika, %23’ü Lüksemburg, %3’ü İsveç, %3’ü Belçika, %2’si İngiltere ve geri kalanı diğer Avrupa ülkelerinde yerleşiktir.

Turcas, 2016 yılı Mayıs ayında hissedarlarına toplam 14 milyon TL tutarında temettü (1 TL nominal değerdeki hisse için brüt 0,052963 TL, net 0,045019 TL) dağıtmıştır.

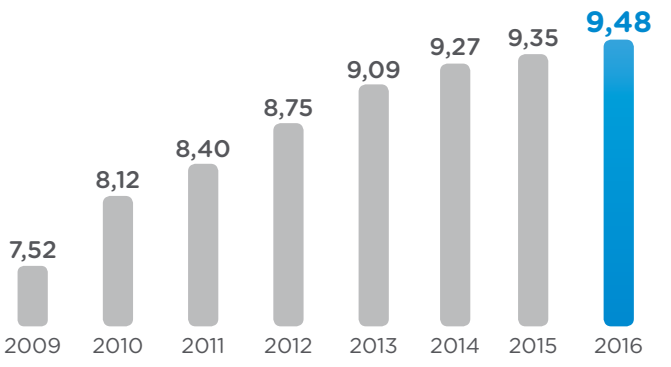
YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Turcas'ın 2016 Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 3 Mart 2017 tarihinde 9,35'ten 9,48'e yükseltilmiştir.

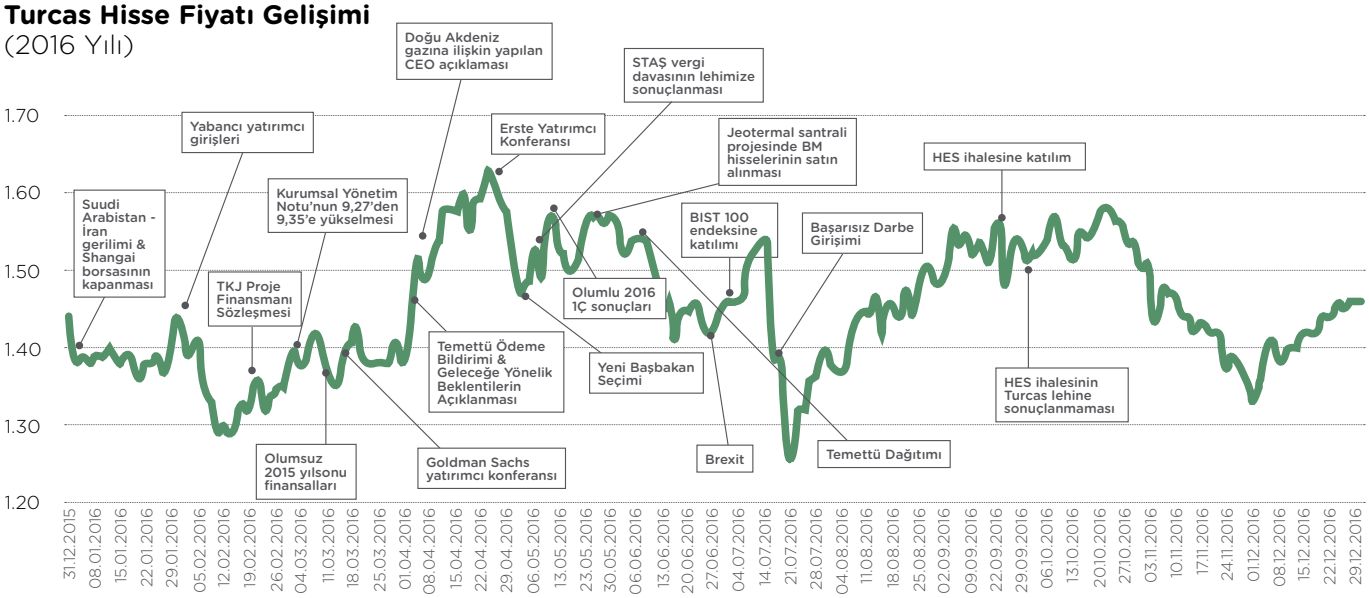
KURUMSAL YÖNETİM DERECELENDİRME

Turcas, daha şeffaf, adil, sorumlu ve hesap verebilir bir şirket olma hedefi doğrultusunda 2010 yılından itibaren başlatmış olduğu Kurumsal Yönetim Derecelendirme çalışmalarına 2016 yılında da devam etmiştir. Bu hususta SPK tarafından yetkilendirilmiş Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. (Kobirate) tarafından Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Derecelendirme metodolojisine uygun olarak yapılan yıllık değerlendirme sonucunda, Turcas'ın 2016 Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 3 Mart 2017 tarihinde 9,35'ten 9,48'e yükseltilmiştir (10 tam puan üzerinden yapılan değerlendirme neticesinde). Bu sonuç; Turcas'ın, SPK tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne büyük ölçüde uyum sağladığını teyit etmektedir. Turcas, önümüzdeki yıllarda ilave iyileştirmeler yaparak Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu en üst seviyeye çıkarmayı hedeflemektedir.

Turcas'ın Kurumsal Yönetim Notu Gelişimi



Turcas Hisse Fiyatı Gelişimi
(2016 Yılı)



TURCAS PETROL A.Ş. HİSSE BİLGİSİ

İŞLEM GÖRDÜĞÜ BORSALAR
Borsa İstanbul (BIST)

DAHİL OLDUĞU ENDEKSLER / PAZARLAR
Yıldız Pazar, BIST 100*, BIST Kurumsal Yönetim, BIST TÜM, BIST Ulusal, BIST Sınai, BIST Kimya, Petrol, Plastik, BIST İstanbul

**Turcas Petrol A.Ş., 02.01.2017 tarihi itibarıyla BIST 100 endeksinde yer almamaktadır.*

BIST KODU
TRCAS

BLOOMBERG KODU
TRCAS TI

REUTERS KODU
TRCAS IS

Piyasa Değeri (30.12.2016)

394
MİLYON TÜRK LİRASI

Hisse Fiyatı (30.12.2016)

1,46
TÜRK LİRASI

Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu

9,48

Not: Turcas Petrol A.Ş. tarafından çıkarılmış bulunan hisse senedi dışında herhangi bir sermaye piyasası aracı bulunmamaktadır.

AKARYAKIT DAĞITIMI VE MADENİ YAĞLAR

SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.

STAŞ, 2016 Aralık ayı itibarıyla kanopi altı (akaryakıt istasyonlarındaki satışlar) ve taşıt tanıma sistemleri üzerinden yapılan benzin ve motorin satışlarının toplamında %20,9 pay ile pazar lideri olmuştur.

Turcas, 2005 yılında The Shell Company of Turkey Ltd. (Shell Türkiye) ile akaryakıt ve madeni yağların perakende ve ticari satışı, pazarlama ve dağıtım alanlarında bir Ortak Girişim Sözleşmesi imzalamıştır. Bunu takiben, Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 tarihinde faaliyete geçmiştir.

STAŞ, Türkiye çapında sayısı 1.017'ye ulaşan istasyon ağı ve 2016 yılında gerçekleştirdiği 16,8 milyar TL net satış hasılatı ile bugün sadece sektörünün değil, Türkiye'nin en büyük şirketlerinden biridir.

STAŞ, 2016 Aralık ayı itibarıyla kanopi altı (akaryakıt istasyonlarındaki satışlar) ve taşıt tanıma sistemleri üzerinden yapılan benzin ve motorin satışlarının toplamından oluşan beyaz ürünler pazarında %20,9 pay ile pazar lideridir. Öte yandan, Petrol Sanayi Derneği 2016 raporuna göre madeni yağ satışlarında %25 pazar payı ile liderdir. Otogaz pazarında ise %12,2 pazar payı ile yılı üçüncü sırada tamamlamıştır.

Türkiye'nin ilk ve en büyük filo yakıt yönetimi sistemi olan Shell Taşıt Tanıma Sistemi'nde kayıtlı (Shell Partner Card ve euroShell dahil) 550.000'in üzerinde araç bulunmaktadır. STAŞ, aynı zamanda 10 milyona yakın kart sayısı ve 2 milyona yakın aktif üyesiyle akaryakıt sektöründe Türkiye'nin en büyük sadakat kart programına sahiptir.

Shell & Turcas Ticari Akaryakıtlar ekibi, Türkiye'de direkt ve endirekt dökme akaryakıt pazarında başarılı bir satış grafiğine sahiptir. Shell & Turcas, bayileri aracılığıyla endirekt pazarda, madencilik, betonculuk ve inşaat gibi Türkiye ekonomisine katkıda bulunan güçlü sektörlerle işbirliği yapmaktadır. Direkt pazarda ise serbest lisans sahibi firmalar ve enerji dağıtım firmaları ön plana çıkmaktadır. "Öncü Distribütör Projesi" ile kalite kontrol araçları, Shell teknoloji merkezleri ziyaretleri ve tank temizliği gibi müşteriler için katma değer sunan hizmetlerle fark yaratılması hedeflenmektedir.

TÜRKİYE'DE VE DÜNYADA MADENİ YAĞLAR SEKTÖRÜNÜN DEĞİŞMEZ LİDERİ

Madeni yağ değişiminde akaryakıt istasyonları büyük önem taşımaktadır. Madeni yağ ve akaryakıt, birbirine bağlı iş kollarıdır. Tüketici gruplarına göre kurulan satış ve pazarlama organizasyonu, 900'ün üzerinde direkt müşteriye, B2B–Kurumsal Satışlar, B2C–Tüketici Satışları, yaklaşık 15.000 müşteriye ise INS–Distribütör kanal satışları olmak üzere üç ayrı satış kanalından ulaşmaktadır. Bu kanalların yanı sıra akaryakıt istasyonlarından da satış yapılmaktadır.

Madeni yağ satışları ağırlıklı olarak otomotiv sektörü, endüstriyel satışlar ve denizcilik yağları satışlarından oluşmaktadır. Öncelikli sektörler ise otomotiv üreticileri ve satış sonrası servisleri, enerji, inşaat ve metal sektörleri, marka ve değer odaklı tüketici gruplarıdır.

PETDER (Petrol Sanayi Derneği) tarafından açıklanan 2016 yılı verilerine göre madeni yağlar sektöründe lider konumunu koruyan STAŞ, toplam madeni yağ satışında üst üste onuncu kez pazar lideri olmuştur. PETDER üyeleri içerisinde STAŞ, 78.939 ton yıllık satış rakamı ile pazardaki en yüksek satışı gerçekleştirmiştir. STAŞ, Türkiye'de gösterdiği pazar performansını küresel ölçekte de yakalayarak örnek bir başarı modeli oluşturmuştur. Uluslararası danışmanlık ve araştırma şirketi Kline'ın küresel madeni yağ pazarına yönelik çalışmasında Shell, on yıldır "Dünyanın 1 Numaralı Madeni Yağ Tedarikçisi" seçilmektedir.

Shell & Turcas Akaryakıt İstasyonu

İHRACAT YILDIZI SHELL & TURCAS DERİNCE TESİSLERİ

STAŞ'ın Derince'de sahip olduğu madeni yağ ve gres üretim tesisi, öncelikle yakın pazarlara ve daha sonra satış ağı içerisinde kalan diğer ülkelere olmak üzere, toplam 57 ülkeye ihracat yapmaktadır. Dünya standartlarında ve üstün kalitede madeni yağ ve gres yağı üretiminin yapıldığı Derince Tesisleri, 2016 yılında gerçekleştirdiği toplam 24.100 ton ihracat hacmiyle yeni bir ihracat rekoru kırmıştır.

FARK YARATAN SHELL & TURCAS İSTASYONLARI

STAŞ, Royal Dutch Shell tarafından global ölçekte önemli ödüllere layık görülmüştür. Dünya genelinde 65 ülke ve 16.000 Shell istasyonu arasında müşteriye sunulan hizmet ve servis kalitesi açısından en iyi uygulamaları belirlemek ve ödüllendirmek amacıyla düzenlenen "Farkı Yaratan İnsandır" programında 2015 Düzce-Kapıcı/Zafer Petrol (Türkiye Şampiyonu), 2014 yılında Antalya-Kundu istasyonu, 2013 yılında Amasya Sesa Petrol, 2012 yılında Ankara Konutkent istasyonu "Avrupa ve Güney Afrika Şampiyonu" seçilmiştir.

TERMİNALLER VE LPG TESİSLERİ

STAŞ'ın Türkiye genelinde dört adet kendi işlettiği ve beş adet de müşterek işletilen olmak üzere toplam 9 adet akaryakıt terminali bulunmaktadır. Bu terminallerde STAŞ'ın hissesine düşen kapasite 489.157 m^3'tür. Ayrıca STAŞ'a ait iki adet de LPG dolum ve depolama tesisi mevcuttur. Bu tesislerde STAŞ'a ait kapasite de 1.360 m^3'tür.

Kanopi Altı Satışlar Pazar Payı

%20,9

2016 Madeni Yağ Satışı

78.939 TON

Derince Tesisi'nden İhracat Yapılan Ülke Sayısı

57 ÜLKE

Derince Tesisi'nden İhracat Rekoru

24.100 TON

AKARYAKIT DAĞITIMI VE MADENİ YAĞLAR

ATAŞ ANADOLU TASFİYEHANESİ A.Ş.

ATAŞ, Türkiye'nin en yüksek akaryakıt depolama kapasitesine sahip terminallerinden biridir.

BİR DEPOLAMA TERMİNALİ OLARAK ATAŞ
Turcas, 1962 yılında Mersin'de faaliyete geçen ATAŞ Rafinerisi'nin (Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.) %5 oranında hissedarıdır. Halihazırda ATAŞ'ın diğer ortakları BP (%68) ve Shell & Turcas Petrol A.Ş. (%27) firmalarıdır.

2004 yılında ortakların rafineriyi kapatarak tesisi Akdeniz'e kıyısı olan büyük ölçekli bir petrol ürünleri terminaline çevirme kararından sonra yapılan yatırımlar neticesinde bugün ATAŞ Terminali lisanslı depoculuk faaliyeti göstermektedir. 570.000 m^3 petrol ürünü depolama kapasitesine sahip terminalin yüksek kapasiteli gemilerin yanaşabildiği iskelesi de mevcuttur. ATAŞ'ta Shell & Turcas Petrol A.Ş. (%27) ve Turcas'ın (%5) toplam %32 oranındaki hissesine denk gelen depolama kapasitesi Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ye tahsis edilmiştir.

30 Aralık 2016 tarihinde, Shell & Turcas Petrol A.Ş. ile Shell Grubu arasında yapılan müzakereler sonucunda; Shell Grubu şirketlerinden The Shell Petroleum Company Ltd.'in ("SPC") ATAŞ sermayesinde sahip olduğu %27 oranındaki hisseler ile yine Shell Grubu şirketlerinden Raffinaderij Shell Mersin N.V.'nin ("RSM") ATAŞ depolama tesislerinde sahip olduğu %27 oranındaki hisseler anlaşmasal yükümlülüklerle birlikte, Shell & Turcas Petrol A.Ş. tarafından toplam 30 milyon TL bedel karşılığında satın alınmıştır.

Böylelikle, Turcas'ın ATAŞ hisse ve depolama tesislerindeki %5 oranındaki doğrudan hissedarlığına ilaveten – Shell & Turcas Petrol A.Ş.'deki %30 hisseleri vasıtasıyla – %8,1 (%27x%30) dolaylı hissedarlık eklenmiştir. ATAŞ'ı da içerecek şekilde Shell &Turcas'a ait Türkiye'deki toplam akaryakıt depolama kapasiteleri aşağıdaki tabloda verilmektedir:

TESİS	SHELL & TURCAS HİSSESİNE DENK GELEN KAPASİTE (M^3)
ATAŞ	153.858
Çekisan Antalya	20.293
Marmara Depoculuk	114.635
SADAŞ (Samsun Akaryakıt Dağıtım A.Ş.)	20.721
SADAŞ (Samsun Akaryakıt Dağıtım A.Ş.) Gebze	52.406
STAŞ Körfez	28.144
STAŞ Derince	47.820
STAŞ Kırıkkale	20.580
STAŞ Antalya	30.700
Mersin LPG	1.000
Dörtyol LPG	360
TOPLAM	**490.517**

KONVANSİYONEL ENERJİ

RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

Üç buçuk yıldır işletmede olan Denizli Santrali yüksek emre amadelik oranı ile değer yaratmaktadır.

DENİZLİ DOĞALGAZ KOMBİNE ÇEVRİM ELEKTRİK SANTRALİ

Turcas, 2009 yılında doğalgaza dayalı büyük ölçekli bir enerji santrali yatırımını gerçekleştirmek üzere dünyanın en büyük enerji şirketlerinden Alman RWE AG grubu ile ortaklık anlaşması imzalamış ve RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. unvanlı ortak girişim şirketini kurmuştur.

800 MW kurulu güce ve yaklaşık 600 milyon Euro yatırım bedeline sahip Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali, 22.06.2013 tarihli T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulü ile ticari işletmeye geçmiştir. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin misyonu doğrultusunda, yılda yaklaşık 6 bin gigavatsaat elektrik enerjisi üretim kapasitesine sahip doğalgaz yakıtlı kombine çevrim santralini işletmektedir. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin ödenmiş sermayesi 1.527.000.000 TL'dir. TEÜAŞ, bu yatırımıyla 2013 yılında öz kurulu güç kapasitesini doğalgaz kaynaklı 240 eşdeğer MW'a çıkarmıştır. İşletmede olan santral, 3,5 yıllık süreç içerisinde yüksek emre amadelik oranı ile değer yaratmıştır. Santral yük alma/yük atma esnekliği ile sistem işletmecisi TEİAŞ'ın yük emirlerine tam cevap vermekte ve şebeke arz güvenliğine destek sağlamaktadır.

Tesiste verimliliği ve yük esnekliğini artırıcı yatırımlar sürdürülerek rekabetçiliği artırılmaktadır.

Denizli 800 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'deki Turcas Payı

%30

RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş.'deki Turcas Payı

%30

RWE & TURCAS DOĞALGAZ İTHALAT VE İHRACAT A.Ş.

Denizli 800 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali

Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nin gaz tedarikini ve gaz satım işlerini düzenlemek amacıyla RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı olarak RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş. kurulmuş ve bu şirket 2012 yılı sonunda gaz toptan satış faaliyetlerini de kapsayan Spot LNG İthalat lisansı almıştır. RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş., organize enerji piyasalarındaki gelişmelere paralel olarak serbestleşmenin ve dolayısıyla hacim ile likiditenin artması sonucu tezgah üstü piyasalarda, gün öncesi ve dengeleme piyasalarında fiziksel teslimata dayalı faaliyet alanlarını geliştirecektir.

TURCAS ELEKTRİK TOPTAN SATIŞ A.Ş.

2000 yılında kurulan Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., (TETSAŞ) Yönetim Kurulu kararı ile Türkiye enerji piyasalarının serbestleşmesine paralel oluşacak likidite ve derinlik gelişimini takip ederek son tüketiciye enerji tedariki, tezgahüstü piyasalar fiziki teslimatlı veya finansal anlaşmaları, tedarikçiler arası fiziki teslimatlı ikili anlaşmalar ve BIST VIOP'daki elektrik emtiası türev ürünleri yolu ile değer yaratmaya odaklanacaktır.

TETSAŞ, piyasa koşullarında oluşabilecek olumlu gelişmelere bağlı olarak, ikili anlaşma ve tüketici satış faaliyetlerine gelecek yıllarda aktif olmayı hedeflemektedir.

YENİLENEBİLİR ENERJİ

TURCAS ENERJİ HOLDİNG A.Ş.

Turcas Enerji Holding, yenilenebilir enerji yatırımlarıyla portföyünü çeşitlendirmeyi ve bölgesindeki lider enerji şirketlerinden biri olmayı hedeflemektedir.

Türkiye'nin ekonomik gelişimine paralel olarak büyük bir ivmeyle artan elektrik ve doğalgaz ihtiyacı ile bu iki piyasanın barındırdığı potansiyeli gören Turcas Petrol A.Ş., konvansiyonel enerji yatırımlarına doğrudan iştirak ederken yenilenebilir enerji yatırımlarını da Turcas Enerji Holding bünyesinde toplamıştır. Turcas Enerji Holding, Türkiye ve çevresindeki ülkelerde yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretimi yaparak portföyünü çeşitlendirmeyi hedeflemektedir.

Turcas Enerji Holding ve bağlı ortaklıklarının temel hedefleri;

Enerji üretimine yönelik projeler geliştirmek, santraller kurmak veya satın almak, çeşitlendirilmiş üretim portföyü ile Türkiye'nin öncü enerji yatırım firmalarından biri olmaktır.

Turcas Enerji Holding, faaliyet alanlarını geliştirirken yenilenebilir enerji kaynakları ile elektrik üretim kaynaklarını çeşitlendirmeye odaklanmıştır. Turcas'ın konvansiyonel enerji yatırımlarındaki öz kurulu güç kapasitesi, doğalgaz kombine çevrim santrali kaynaklı 240 eşdeğer MW iken, Turcas Enerji Holding bünyesinde inşa edilen yenilenebilir/jeotermal enerji kapasitesi de 18 MW'tır.

Aydın 18 MW Jeotermal Enerji Santrali İnşaatı

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'deki Turcas Payı

%92

Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'deki Turcas Payı

%100

TURCAS KUYUCAK JEOTERMAL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

Aydın 18 MW Jeotermal Enerji Santrali İnşaatı

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., 2016 yılında 18 MW kurulu güç için üretim lisansı almıştır, nihai yatırım kararı ile elektrik üretimi yatırımına hız verilmiştir.

Aydın İli Kuyucak İlçesi Yöre Köyü'nde bulunan işletme ruhsatı alanında 2014 yılı Kasım ayında ilk üretim sondajı ve kısa süreli kuyu akış testleri tamamlanmıştır. Keşfedilen potansiyel ile birlikte üretim kuyusu sondajı sayısının artırılması amacıyla 2., 3. ve 4. üretim kuyusu sondajı Aralık 2014-Kasım 2015 arasında, 5. Üretim kuyusu 1. Reenjeksiyon kuyusu ise Eylül-Ekim 2016 arasında, 2. Reenjeksiyon kuyusu Kasım-Aralık 2016 arasında, 6. Üretim kuyusu sondajı 2017 yılı başında başarıyla tamamlanmıştır. Böylece ilk faz elektrik üretimi kapasitesi toplam 18 MW olarak üretim lisansına sahip olmuştur. Turcas Enerji Holding A.Ş., Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin (TKJ) %92 oranında hissedarıdır.

1 Mart 2016 tarihinde TKJ ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında 15 milyon Euro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarında nakdi ve/veya gayrinakdi ve 10 milyon Türk Lirası tutarında gayrinakdi, azami 30 ay anapara geri ödemesiz olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi imzalanmıştır. Kredi, toplam 71,25 milyon ABD Doları (finansman maliyetleri dahil) tutarındaki Kuyucak jeotermal elektrik üretim santrali yatırımının finansmanında kullanılacaktır.

2016 senesinde üretim potansiyelinin belirlenerek ilk faz üretim modülünün siparişi verilmiştir, inşaat hızla ilerlemektedir.

Söz konusu yatırımın 2017 yılının dördüncü çeyreğinde ticari işletmeye geçmesi planlanmaktadır.

TURCAS YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

Turcas'ın bünyesindeki yenilenebilir enerji kaynaklarına ait tüm projelerin geliştirilmesi amacıyla kurduğu Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., sahibi olduğu arama ruhsatları ile Denizli ve Manisa illerinde jeotermal kaynaklardan elektrik enerjisi üretimi etüt çalışmalarına başlamıştır. Denizli ili merkezi Hacıeyüplü Köyü'nde bulunan arama ruhsatını haiz alanda jeoloji, jeofizik ölçüm ve etüdü ile jeotermal potansiyelin keşfine yönelik çalışmalar tamamlanmış olup sondaj için uygun arazi belirlenmiştir, 2015 yılında gerçekleştirilen sondaj çalışmaları ile işletme ruhsatına geçiş sağlanmıştır. 2016 yılında ilk üretim kuyusu sondajı için yatırım kararı alınmış ve izin süreçlerine hız verilmiştir. 2017'de derin arama sondajının gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.

Manisa ili Gölmarmara ilçesinde bulunan arama ruhsatını haiz alanda jeoloji, jeofizik ölçüm ve etüdü ile jeotermal potansiyelin keşfine yönelik çalışmalar 2016 yılı boyunca sürdürülmüştür. 2017 yılında gradyan sondajı ile işletme ruhsatının alınması planlanmaktadır.

ELEKTRİK PİYASASINA İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

SEKTÖREL BİLGİLER VE OPERASYONEL RİSKLER

2016 yılında elektrik enerjisi talep artışı Türkiye'nin ekonomik büyümesinin üzerinde gerçekleşmiştir.

2016 yılında Türkiye'de toplam 5.350,7 MW yeni kapasite devreye girmiş, toplam kurulu güç, 78.497,4 MW'a ulaşmıştır. Dönemsel üretim karakteristiği taşıyan nehir ve kanal tipi hidroelektrik santrallerinin kurulu gücü 197 MW, rezervuarlı baraj tipi 678,4 MW ve doğalgaz yakıtlı enerji santrallerinin kurulu gücü 934 MW artarken, hidroelektrik santralleri, 1.409,7 MW ithal taşkömürü yakıtlı enerji santrali başı çekmektedir.

Bahsi geçen kurulu güç kompozisyonu ve tesis performansları sayesinde kurulu güç yedeği dönemsel olarak değişkenlik göstermek kaydıyla ortalama %20 civarında seyretmiştir. Ayrıca emre amade kurulu güç ile anlık puant yük kıyaslandığında ve değerlendirme bölgesel hat taşıma kısıtlarından arındırıldığında dönemsel olarak %20'nin üzerinde anlık kurulu güç (arz) yedeği sağlanabilmiştir. Doğalgaz arzının özellikle soğuk kış günlerinde iklim koşullarına bağlı yüksek mesken tüketim dönemlerinde yeterli olmaması, emre amade üretim kapasitenin elektrik talebini karşılayamadığı bir dönem yaratmıştır.

Türkiye Elektrik Üretim Profili incelendiğinde doğalgazın varlığı, doğalgaz iletim sisteminin yeterliliği, ithal kömür, yerli taşkömürü ve linyit kömürüne dayalı termik santrallerin maden ve işletme kaynaklı emre amadelik durumu, verimliliği ve bakım-modernizasyon ihtiyacı, hidrolik kaynakların, rüzgar ve güneş ışınımının kalitesi emre amade kapasitenin planlı bir sürdürülebilirliği yıl içinde dönemsel olarak temin edememe riskinin doğabildiğini göstermektedir.

Arz fazlası olan dönem elektrik enerjisi üreticisi olan firmalar için doğal bir piyasa rekabet riski oluşturmaktadır. 2016 yılında elektrik enerjisi talep artışı Türkiye'nin ekonomik büyümesinin üzerinde gerçekleşmiştir.

Arzın kısıtlı olduğu dönemler, arz-talep dengesinde belirlenen piyasa fiyatlarının yüksek seyri ile enerji üretmeye hazır, ani talep değişimlerine hızlı cevap verebilen –hızlı ve güvenli yük alıp, yük atabilen- üretim tesisleri için yüksek kâr fırsatı doğurmaktadır.

Yerli termik kaynakların elektrik enerjisi üretimine kazandırılarak hidrokarbonlara dayalı baz yük enerji üretimindeki dışa bağımlılığın azaltılması hedefi, ekonomik boyutları yanı sıra özellikle COP21 Paris Konferansı Anlaşması ve COP22 sonrasında emisyon ve atık yönetimi faktörleri dikkate alınarak ekonominin bütününe ve doğal yaşama etkileri irdelenmelidir.

Denizli 800 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali

Elektrik üretim portföyünde kısa vadeli projeksiyonda doğalgaz yakıtlı yüksek verimli kombine çevrim üretim tesislerinin baz ve puant yük taleplerine esnekliği ile karşılık vermesi yüksek olasılık taşımaktadır. Doğalgaz kombine çevrim santrallerinin yüksek verimlilikle çalışabilmesi iklim koşullarına dayalı olarak tüketimin arttığı dönemlerde doğalgaz emre amadeliğinin artırılması ile güvence altına alınabilecektir. Bu doğrultuda doğalgaz yüksek basınç iletim şebekesinin geliştirilmesi, gaz giriş noktalarının çeşitlendirilerek artırılması ve depolama kabiliyetlerinin artırılması, sıvılaştırılmış doğalgazın spot piyasadan temini ve boru hatlarına aktarımı, gaz ve elektrik puant/pik talep gelişimi ile birlikte takip edilmelidir. Arz güvenliğinin sürekli temini için orta vadede bu alandaki risklerin yukarıda belirtilen alanlardaki yatırımlarla iyileştirilmesi gereklidir.

Doğalgaz yakıtlı santrallerin üretim portföyünde ve baz yük talep karşılamasında önemli yer teşkil etmesi ve doğalgazın kWh başına marjinal maliyetinin 2016 yılında da ağırlıklı petrol ürünlerine endeksli uzun vadeli al-ya da-öde bazlı anlaşmalara dayalı fiyatlanması sebebiyle, gün öncesi ortalama elektrik takas fiyatları doğalgaz kombine çevrim santralleri verimleri ile paralel oluşmaktadır. Hidrolik kaynakların ve rüzgar kaynaklarının emre amadeliğinin mevsimsel ve anlık değişimi, doğalgazın varlığı ve yağış oranları kısıtsız gün öncesi piyasa takas fiyatlarında (anlık elektrik fiyatlarında) dönemsel dalgalanmaya sebebiyet vermektedir.

TÜRKİYE ELEKTRİK SEKTÖRÜ

Ek Rüzgar Enerjisi Kapasitesi

1.240 MW

Toplam Yeni Kapasite

5.350,7 MW

Doğalgaz Çevrim Kapasitesi Artışı

934 MW

İthal Kömüre Dayalı Enerji Kapasitesi Artışı

1.409,7 MW

Lisanssız Güneş Enerji Kapasitesi

570,8 MW

ELEKTRİK PİYASASINA İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

SEKTÖREL BİLGİLER VE OPERASYONEL RİSKLER

2015 yılında kurulan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPİAŞ) bir sene gibi kısa bir zaman içersinde elektrik piyasasında derinliğin artmasını sağlamıştır.

2016 senesinde ilerleme sağlanamamış diğer unsurlar olarak doğalgaz fiyatlarının maliyet bazlı fiyatlandırma ile belirlenmesi, doğalgazda kaynak çeşitliliğinin sağlanması, doğalgaz ticareti likiditesinin artırılması ve serbest piyasada tedarik imkanlarının artması gösterilebilir. Doğalgaz iletim ve ticaret faaliyetlerinin birbirinden ayrıştırılması, gün öncesi/gün içi ve dengeleme gazı piyasalarının oluşması 2016 yılında ilerleme sağlanamamış diğer unsurlar olarak dönemsel arz güvenliğini tehlikeye düşürmeye ve gaz fiyatlarının rekabet olmaması sebebiyle yüksek seyretmesine devam etmektedir.

İşler ve derin hacme sahip bir enerji piyasasına ulaşabilmek için özellikle kamu elektrik üretim tesislerinin ekonomiklik ilkesine göre çalıştırılması, kamu toptan satış şirketinin de kamu alım garantili proje yükünün getirdiği mali sorumluluğu transfer fiyatlaması uygulamalarını dikkate alan kârlılık oranları ile elektrik piyasası tekliflerine dönüştürmesi esastır. bu noktada kamunun ulusal tarifenin yönetilmesi için piyasaya negatif etki yapabilen fiyatlandırma yöntemi, EPDK denetim ve EPİAŞ piyasa gözetim mekanizmasından sürekli denetlenmeli ve gerekli uyarılar yapılmalıdır.

Borsa İstanbul bünyesinde kurulan enerji finansal türev işlemlerinin gerçekleştirildiği VİOP emtia piyasası ve spot piyasa işlevi ile fiziki elektrik teslimatının piyasa işletmeciliğini üstlenmiş olan Enerji Piyasası İşletme Anonim Şirketi (EPİAŞ EXIST), 2016'da derinliklerini artırmışlardır. Veri paylaşımındaki artan şeffaflık, kısa, orta ve uzun vadeli güvenilir gösterge fiyatın oluşumunu destekleyecek ve arz talep dengesini, oyuncuların beklentilerini gözler önüne serecektir. Alıcı ya da satıcının gelecekte kendi aleyhlerine doğabilecek herhangi bir riskten korunmalarını sağlayan standart fiziki teslimatlı veya finansal tedarik anlaşmaları, kârlılığı çeşitli vadeli sözleşmeler yolu ile güvence altına almakta ve taraflara riskten kaçınma imkanı sunmaktadır. Üretici, üretim tarafındaki verimliliğini, tüketicinin beğenisine sunmakta ve verimli portföy sahipleri uygun maliyetli enerji tedarik anlaşmaları ile kârlılıklarını güvence altına almaktadır. Piyasada kamu kaynaklı sınırlandırılmış gün öncesi fiyatı, verimsiz tüketime ve dolayısıyla fiyatın arz-talep dengesine göre oluşamamasına sebebiyet vermektedir.

Denizli 800 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali

ELEKTRİK PİYASASINA İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

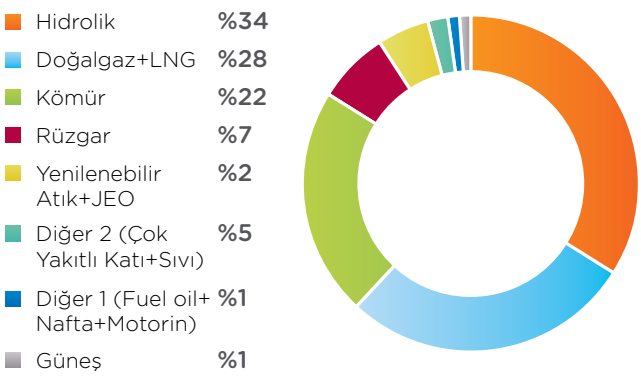
MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

2016 yılında Türkiye'de toplam 3.627,8 MW yeni kapasite devreye girmiş, toplam kurulu güç 73.147,6 MW'a ulaşmıştır.

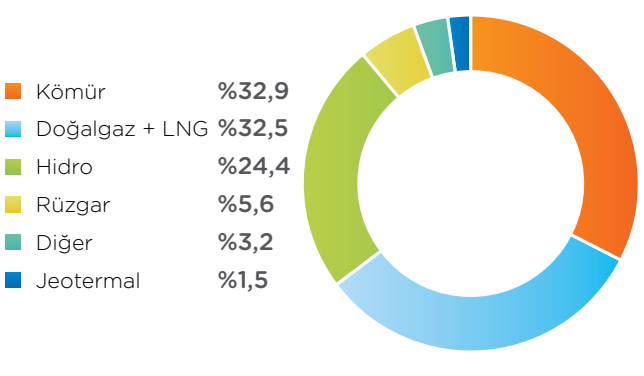
Yasal altyapı ve ikincil mevzuatta yapılan değişiklikler, yatırımcıların fizibilitelerini olumsuz yönde etkilemektedir. Enerji ve özellikle doğalgaz fiyatlarının uluslararası pazar yeri (hub) fiyatları ile paralellik göstermeyen enerji emtia fiyat oluşumu (elektrik ve gaz), proje geliştirmenin önündeki zorluklar (izin, lisans, ruhsat prosedürlerindeki zorluklar vb.), doğalgaz piyasasında serbestleşmenin yıllar boyunca sağlanamamış olması, elektrik üretim sektöründe kamunun alım garantili projeleri sebebiyle piyasada rekabet içinde olan hacmin düşmesi, görevli perakende tedarik şirketlerine kamu fiyat kontrolünde senelik ikili anlaşma ile enerji tedarik edilmesi, tüm tüketicilerin halen serbest tüketici kimliğine kavuşamaması, aktif enerji satış tarifesinin bu sebeple hala geçerliliğini koruması ve kısıt dönemlerinde kamunun arz ve fiyat oluşumuna müdahalesi sebebiyle yatırımcı ve yeni finansman kaynaklarının piyasaya çekilmesinde güçlükler yaşanmaktadır.

Bu konuda düzenleyici kurum olarak EPDK'nın ve arz güvenliğini korumakla yükümlü olan T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın ani ve yüksek tüketim artışı ile tehlike altına girebilecek arz güvenliğine proaktif önlem alması ve yan hizmetler piyasasını geliştirmesi ve kapasite mekanizmasını devreye alması beklenmektedir. Arzın talebi giderek azalan oranlarla karşılayabilmesi, doğal olarak son tüketiciye elektrik maliyetlerinde artış olarak yansıyabilecektir.

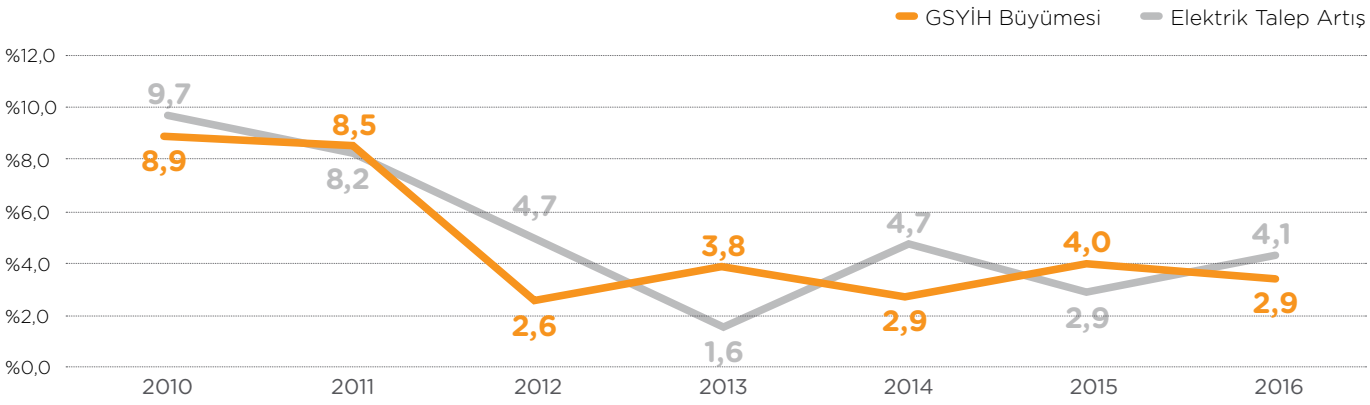
KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ DAĞILIMI (2016)



KAYNAK BAZINDA ELEKTRİK ÜRETİMİ DAĞILIMI (2016)

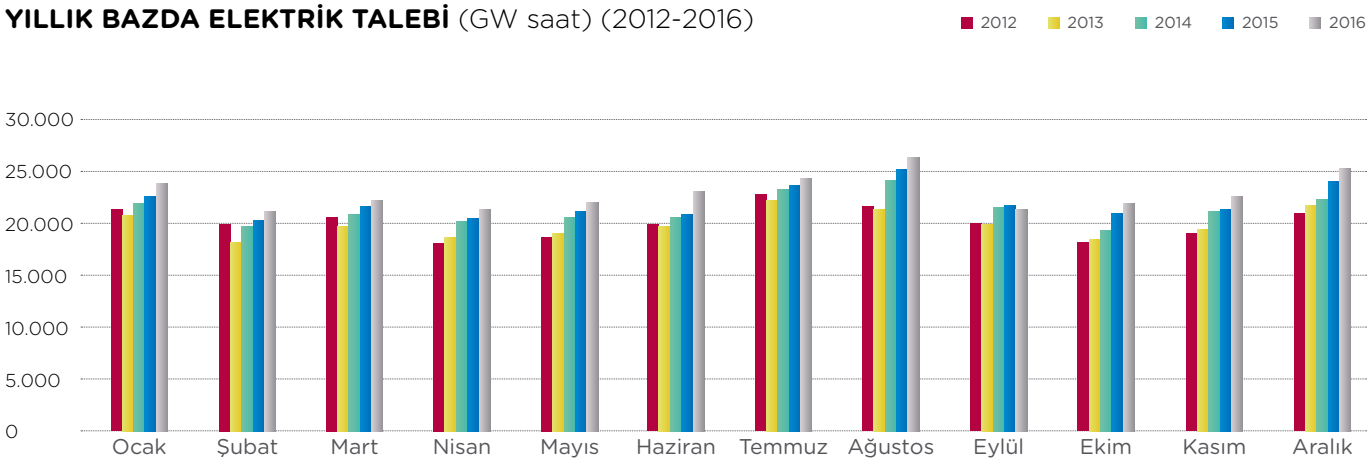


GSYİH VE NET ELEKTRİK TÜKETİMİ ARTIŞ ORANLARI



Kaynak: TÜİK ve TEİAŞ

YILLIK BAZDA ELEKTRİK TALEBİ (GW saat) (2012-2016)



Kaynak: TEİAŞ

TURCAS VE İŞTİRAKLERİNDE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Turcas ve iştiraklerinin iş stratejisinin temelinde "insan ve çevre merkezli sürdürülebilir büyüme ilkesi" yer almaktadır.

TURCAS SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İLKELERİ

Bizim için enerji, ülkemize değer katmak demektir. Turcas, 86 yıldır bu bilinçle çalışmakta, ülkemizin enerji arz güvenliğine katkıda bulunan öncü ve yenilikçi projeleri hayata geçirmektedir.

Turcas'ın işinde esas aldığı, koruyup geliştireceği ve çalışanlara aktaracağı değerler; saygınlık, etik ilkelere ve mevzuata uyum, bağlılık, işbirliği, sürdürülebilirlik, özgüven ve azimdir. Adillik, şeffaflık, hesap verebilirlik ve sorumluluk ile tanımlanan ve günümüzde giderek daha da hayati bir önem kazanan kurumsal yönetim anlayışı, Turcas bünyesindeki tüm şirketlerin faaliyetlerinde vazgeçilmez bir unsur olarak yer almaktadır.

TURCAS SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK POLİTİKASI

İş stratejisinin temelinde "insan ve çevre merkezli sürdürülebilir büyüme ilkesi" yer almaktadır.

- Türkiye'nin en köklü enerji şirketlerinden biri olarak, uzun vadeli, geleceğe yönelik yatırımlar yaparız.
- Tüm yatırımlarımızda, içinde yaşadığımız topluma değer sağlamayı temel sorumluluğumuz olarak benimseriz.
- Hizmetlerimizin ülke ekonomisine katma değer yaratması, yenilikçi nitelikte olması ve çevre ile uyumlu olması için çalışırız.
- Kurumsal Sosyal Sorumluluk ilkesini, sürdürülebilir büyümenin temel dayanak noktası olarak görürüz.
- Sorumlu, etik ve şeffaf bir yönetim anlayışını benimseriz.

Turcas'ın ana iştirakleri Shell & Turcas Petrol A.Ş. ile RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin kurumsal sosyal sorumluluk anlayışı, Şirket'in sürdürülebilirlik yaklaşımının ana eksenlerini oluşturmaktadır.

SHELL & TURCAS'TA SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Shell & Turcas, sürdürülebilirlik yaklaşımı çerçevesinde tüm faaliyetlerini ekonomik, sosyal ve çevresel anlamda sorumluluk ilkesiyle yürütmektedir. İnsana ve çevreye saygı odaklı bir iş yapma anlayışına sahip olmanın yanı sıra topluma ve kültürel mirasa katma değer sağlayan faaliyetlere de destek vermektedir.

İŞ SAĞLIĞI, EMNİYET VE ÇEVRE (İSEÇ)

Güvenlik ve emniyeti her zaman önceliği olarak gören Shell & Turcas, İSEÇ (İş Sağlığı, Emniyet ve Çevre) kurallarını tüm faaliyetlerinde titizlikle uygulamaktadır. Tüm operasyonlarında olası kazalara karşı "Hedef Sıfır" vizyonu ile faaliyetlerini sürdürmektedir. Sıfır kaza, sıfır döküntü olarak özetlenebilecek "Hedef Sıfır" vizyonu ile çevreye ve insan hayatına zarar verebilecek her türlü kazanın maksimum ölçüde engellenmesini amaçlamaktadır.

Shell & Turcas, bu anlayıştan yola çıkarak terminallerini ve istasyonlarını da İSEÇ kriterleri doğrultusunda geliştirmeyi, İSEÇ bilincini her kademedeki çalışanlarının ve iş ortaklarının vazgeçilmez ilkeleri haline getirmeyi en önemli önceliklerinden biri olarak görmektedir.

Shell Eco-marathon Türkiye 2016

Shell & Turcas bu kapsamda, akaryakıtın terminallerden istasyonlara nakliyesi sürecinde tanker sürücülerinin sürüş güvenliği, tanker ve teknik donanımlar ile istasyon içi-istasyon dışı ikmal operasyonları konularında ayrı ayrı tedbirler almakta ve sürücülerin emniyet bilincini artıracak çalışmalar yapmaktadır.

2007 yılından beri tüm istasyonlarda düzenli olarak verilen emniyet eğitimlerin teorik bölümlerinde sektörel kazalar görsel sunumlarla paylaşılmakta, bu kazaların oluş nedenleri ve kazalardan çıkarılması gereken öğrenimler tartışılarak alınması gereken aksiyonlar belirlenmektedir.

Eğitimin pratik bölümlerinde ise çalışanlara istasyonlarda acil durumlarda yapılması gerekenler ve çalışılacak cihaz ve ekipmanların kullanım yöntemleri gerçekleştirilen kapsamlı tatbikatlarla anlatılmaktadır.

Shell & Turcas, İSEÇ (İş Sağlığı, Emniyet ve Çevre) kurallarını tüm faaliyetlerinde titizlikle uygulamaktadır.

TURCAS'TA KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Turcas Petrol, toplumsal beklentileri her zaman göz önünde bulundurmakta ve toplumun ihtiyaçlarına uygun bir kurumsal sorumluluk bilinciyle hareket etmektedir.

ANADOLU BURSİYERLERİ PROGRAMI

Turcas Petrol, toplumsal beklentileri her zaman göz önünde bulundurmakta ve toplumun ihtiyaçlarına uygun bir kurumsal sorumluluk bilinciyle hareket etmektedir. Bu nedenle desteğini ülkemizde en çok önem verilen konulardan biri olan 'eğitim' alanında vermeye gayret göstermektedir.

2014-2015 öğrenim yılı başı itibarıyla, başarılı olan ihtiyaç sahibi öğrencilerin tam burslu eğitim görebilmeleri için oluşturulan "Anadolu Bursiyerleri Programı" kapsamında destek verilmeye başlanmıştır. Bu sayede iki parlak genç, Turcas bursu ile Koç Üniversitesi'nde öğrenim hakkı elde etmiştir. Elektrik Elektronik Mühendisliği ve Endüstri Mühendisliği bölümlerine yerleşen Turcas bursiyerleri, öğrenim süreleri boyunca okul ve ders kitaplarının ücretinden muaf olarak yurtlarda ücretsiz konaklamakta ve aylık cep harçlığı alabilmektedir. Çeşitli şirket aktivitelerine davet edilen öğrenciler belirli periyotlarda firma yöneticileri ile bir araya gelmekte ve kurmuş oldukları kişisel bağları güçlendirebilmektedir.

SHELL & TURCAS'TA KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Topluma katkı sağlayacak emniyet, eğitim, inovasyon ve kültür alanlarında projeleri hayata geçiren Shell & Turcas, özellikle uzman olduğu faaliyet alanlarına yakın, sürdürülebilir çözümler üretebileceği konulara öncelik vermektedir. Dünya genelinde her yıl 1 milyondan fazla insanın hayatını kaybettiği trafik kazalarının azalmasına katkı sağlamak amacıyla yürütülen yol emniyeti faaliyetleri, enerji verimliliği ve yakıt tasarrufu ile ilgili toplumsal projeler, eğitim ve kültür alanında sağladığı destekler, Shell & Turcas'ın kurumsal sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde gerçekleştirdiği çalışmalar arasında yer almaktadır.

YOL EMNİYETİ

Sürdürülebilirlik stratejisinin en önemli konu başlıklarından biri olan yol emniyeti alanındaki projeleri ile çalışanlarının, tedarikçilerinin ve hizmet aldığı lojistik şirketlerinin çalışanlarının emniyetli bir şekilde seyahat etmesini sağlayan Shell & Turcas, toplumun genelinde de bu konudaki farkındalığı artırmak üzere projeler yürütmektedir. Her yıl 1 günü "Emniyet Günü" olarak belirleyen Shell, faaliyet gösterdiği tüm ülkelerde eş zamanlı düzenlenen "Emniyet Günü" etkinlikleri ile çalışanlarının ve birlikte çalıştığı kişi ve kurumların emniyet konusunda daha da donanımlı hale gelmesini sağlamaktadır. 2016 yılında 13 Nisan'da düzenlenen Emniyet Günü'ne yaklaşık 400 Shell & Turcas çalışanı katılmıştır. Shell & Turcas her yıl, yol emniyeti alanında yaptığı çalışmaları, bilgi ve tecrübelerini hizmet aldığı tedarikçilerin, taşımacıların ve lojistik şirketlerinin yöneticileri ve çalışanları ile paylaşmak üzere Yol Emniyeti Konferansı düzenlemektedir. 2016 yılında 9 Kasım'da yedincisi düzenlenen Yol Emniyeti Konferansı'na yaklaşık 300 kişi katılım sağlamıştır.

SHELL ECO-MARATHON

Shell & Turcas, Shell'in dünya genelindeki en önemli öğrenci inovasyon yarışmalarından biri olan Shell Eco-marathon'un iki yıldır Türkiye'de düzenlenmesine katkı sağlamaktadır. 16-25 yaş arasında gençlerin, kendi tasarladıkları ve ürettikleri enerji tasarruflu araçlarla en az enerjiyle en uzun mesafeyi kat etmek üzere yarıştıkları Shell Eco-marathon'un Türkiye ayağına bu yıl, 13 lise ve üniversiteden yaklaşık 200 öğrenci katılmıştır. 7-9 Ekim arasında düzenlenen Shell Eco-marathon Türkiye'de dereceye giren takımlara ödülleri, Türkiye İnovasyon Haftası'nın ikinci gününde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Berat Albayrak, Shell Türkiye Ülke Başkanı Ahmet Erdem ve TİM Başkanı Mehmet Büyükekşi tarafından verilmiştir.

Çatalhöyük 2016 Arkeoloji Yaz Atölyesi

ÇATALHÖYÜK ARKEOLOJİ YAZ ATÖLYESİ

Shell & Turcas, dünyanın en çok ilgi gören arkeolojik kazı çalışmalarından biri olan Çatalhöyük kazılarına destek vermektedir. UNESCO Dünya Mirası listesinde yer alan Çatalhöyük'te, Stanford Üniversitesi öğretim görevlisi Prof. Dr. Ian Hodder liderliğinde her yıl dünyanın farklı bölgelerinden gelen 150'ye yakın arkeolog görev almaktadır. Shell & Turcas, kazı çalışmalarına verdiği desteğin yanı sıra, 2003 yılından bu yana düzenlenen Çatalhöyük Arkeoloji Yaz Atölyesi ile çocuklarda ülke mirasına sahip çıkma konusunda farkındalık yaratmaktadır. Çatalhöyük Arkeoloji Yaz Atölyelerine bugüne kadar 7000'e yakın öğrenci katılmıştır.

DERİNCE ÖZEL EĞİTİM UYGULAMA MERKEZİ

Shell & Turcas'ın özel eğitime ihtiyaç duyan çocuklara okul imkânı sağlamak amacıyla Kocaeli Valiliği'nin kullanımına verdiği Derince'deki binası, "Derince Özel Eğitim Uygulama Merkezi ve Derince Özel Eğitim İş Uygulama Merkezi" adıyla eğitim vermektedir. Merkez, orta ve ağır derecede zihinsel öğrenme yetersizliği olan çocuklara eğitim imkânı sağlamaktadır.

RWE & TURCAS'TA KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Turcas'ın elektrik üretim sektöründeki iştiraki RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (RWE & Turcas), Denizli Valiliği, Kaklık Beldesi ve Okul–Aile Birliği ile protokol imzalayarak Kaklık İlköğretim Okulu'nun ek binasını ve Şehit Eyüp Altun İlköğretim Okulu'nun inşasını üstlenmiştir. Proje ile 1.100 öğrenci 23 yeni derslikte eğitim alma imkanına kavuşmuştur.

SERA GAZI EMİSYONLARI'NIN TAKİBİNDE GÖNÜLLÜ PİLOT TESİS

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., Denizli Santrali ile Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından Dünya Bankası işbirliğinde yürütülen Sera Gazı Emisyonları'nın Takibi projesinin gönüllü şirketlerinden biri olmuştur. Ocak-Temmuz 2015 tarihleri arasında gerçekleşen proje kapsamında, Sera Gazı Emisyonu İzleme Planı, Sera Gazı Emisyon Raporu ve Doğrulama Raporu'nun hazırlanmasına yönelik teknik destek sağlanmıştır. RWE & Turcas Teknik Genel Müdürü Hans-Jürgen Petschke; "Elektrik sektöründe, İzleme Planı ve Emisyon Raporu hazırlanmasına yönelik pilot çalışmaların gerçekleştirilmesinde RWE & Turcas olarak yer almak bizim için büyük gururdur" şeklinde bir açıklama da bulunmuştur. Petschke; Türkiye'de enerji arz güvenliğini ve çevre dostu enerji üretimini destekleyerek, müşterilerine yenilikçi ürün seçenekleri sunmayı ve sektöre katkıda bulunmayı hedeflediklerini de ifade etmiştir.

ENERJİ KUTULARI

2012-2013 eğitim yılından başlayarak uygulanan RWE & Turcas Enerji Kutusu projesi, düzenli olarak sürdürülmektedir. 2013 Ocak ayında Enerji Verimliliği Haftası'nda çocuklarımızı enerji tasarrufu konusunda bilgilendirmek amacıyla hazırlanan enerji kutuları ile çocuklarımıza "Enerji Hırsızının Peşinde" kitapçıkları dağıtımı gerçekleştirilmiştir. Aynı zamanda beslenme çantası olan enerji kutuları Honaz bölgesinde 16 okulda tüm 1 – 4. sınıf öğrencilerine iletilmiştir. Sürdürülebilir enerji tasarrufu eğitimi projesi kapsamında her eğitim yılı başlangıcında ilkokula birinci sınıf çocuklarımıza enerji kutularının dağıtımı ile şimdiye kadar 4,000'i aşkın öğrenciye ulaşılmıştır.

EN ÇEVRECİ TESİS

RWE & Turcas Denizli Santrali, Denizli Büyükşehir Belediyesi'nin de üyesi olduğu Türkiye Sağlıklı Kentler Birliği tarafından 2015 yılında ikincisi düzenlenen "Çevreci Tesis Ödülleri" kapsamında ödüle layık görülen beş tesisten biri olmuştur. Ödül kriterleri arasında "Çevre izin ve lisans belgelerinin geçerli olması, iki yıl içinde çevre cezası almaması, büyükşehir ile illerde 1. sınıf, ilçelerde ise 2. sınıf GSM ruhsatına sahip olması" özelliği aranmıştır. Tesisler belirlenirken 'ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi Belgesi' olan firmaların çevreyle ilgili sosyal sorumluluk projeleri gerçekleştirmiş olmalarına dikkat edilmiştir.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

KURUMSAL YÖNETİM - ÖNE ÇIKANLAR

PAY SAHİPLERİ	KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK	MENFAAT SAHİPLERİ	YÖNETİM KURULU
Yatırımcı İlişkileri bölümü çalışanları, hem SPK Düzey 3 hem de Kurumsal Yönetim Derecelendirme lisanslarına sahiptir.	Yıllık faaliyet raporunda, Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen ve faaliyet raporunda bulunması zorunlu olan tüm bilgilere yer verilmektedir.	Menfaat sahiplerini ilgilendiren konulara ilişkin bilgilendirme, Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanan Bilgilendirme Politikası uyarınca yapılmaktadır.	2016 yılsonu itibariyle, Yönetim Kurulu Üyeleri'nin biri bağımsız olmak üzere toplam ikisi kadın olup, bu oran (%28,6) Şirket hedefinin (%25) üzerindedir.
Yatırımcı İlişkileri bölümü, düzenli olarak hem Kurumsal Yönetim Komitesi'ne hem de Yönetim Kurulu'na raporlama yapmaktadır.	Kurumsal internet sitesinde, Şirket ile ilgili bilgiler düzenli olarak güncellenmektedir.	Şirket sözcüleri tarafından yapılan televizyon röportajları, Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanmaktadır.	Yönetim Kurulu üyeleri, Şirket ödenmiş sermayesinin %25'ini aşan bir bedelle "Yönetici Sorumluluk Sigortası" kapsamında sigorta ettirilmiştir.
Özel Durum Açıklamaları, Yatırımcı İlişkileri bölümü tarafından eş anlı olarak hem Türkçe hem de İngilizce dilinde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda yayınlanmaktadır.	Her sene yatırımcılarla Kamuyu Aydınlatma Platformu aracılığıyla "Geleceğe Yönelik Değerlendirmeler" paylaşılmaktadır. Takip eden yıl, bu değerlendirmelerdeki gerçekleşmeler kamuoyu ile paylaşılmaktadır.	Menfaat sahiplerinin yönetime katılımı kapsamında, tüm Şirket çalışanları yıllık "Strateji Paylaşım Toplantısı"na katılım sağlamaktadır. Stratejik hedeflerdeki ilerleme, her yılın son çeyreğinde yapılan toplantılarda tüm yöneticilerin katılımıyla değerlendirilmektedir.	Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Denetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Kurumsal Yönetim Komitesi etkin bir şekilde çalışmaktadır. Her komite toplantısı sonucunda ilgili toplantı tutanakları Yönetim Kurulu üyeleri ile paylaşılmakta olup, Yönetim Kurulu'ndan geri bildirimler alınmaktadır.
Genel Kurul sırasında sorulan tüm sorular özenle yanıtlanmış ve Şirket'in web sayfasında soru ve yanıtlar yayınlanmıştır.		İç İletişim Komitesi, Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyet Anketi, İç Müşteri Memnuniyeti ve Organizasyonel Uyum Anketi gibi İnsan Kaynakları Uygulamaları'na devam edilmektedir.	Yönetim Kurulu üyelerine ve üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere yıllık faaliyet raporunda yer verilmektedir.
Yatırımcı İlişkileri Müdür Yardımcısı, Kurumsal Yönetim Komitesi'nde görevlendirilmiştir.			

BÖLÜM I- KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM BEYANI

Turcas Petrol A.Ş. ("Şirket"), esasları Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") tarafından belirlenen "Kurumsal Yönetim İlkeleri"nin uygulanmasına azami ölçüde özen göstermektedir. Kurumsal Yönetim uygulamalarının içselleştirilmesi ve geliştirilmesi konusunda görevlendirilen ve faaliyetleri Şirket'in Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından gözetilen Yatırımcı İlişkileri Birimi, kamuyu aydınlatma ve şeffaflık, pay sahipleri ve menfaat sahipleri ile ilişkiler alanlarında Sermaye Piyasası Kanunu, Türk Ticaret Kanunu (TTK), Şirket Esas Sözleşmesi ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde çalışmalarını sürdürmektedir.

Şirket Yönetim Kurulu bünyesinde, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak Denetim Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi oluşturulmuştur. Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin faaliyetleri Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

Şirket, 2010 yılında Kurumsal Yönetim Performansı'nı ölçümlemek amacıyla SPK tarafından yetkilendirilmiş, bağımsız bir Kurumsal Yönetim Derecelendirme firması olan KOBİRATE Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. tarafından ilk kez incelemeye tabi tutulmuş ve 10 tam puan üzerinden 7,52 notu alarak BIST Kurumsal Yönetim Endeksi'ne dahil olmaya hak kazanmıştır. Şirket, 2010 yılından itibaren yapılan yıllık değerlendirmeler sonucunda Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu'nu her yıl istikrarlı olarak artırmıştır. Şirket'in Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 3 Mart 2017 tarihi itibarıyla 9,35'ten 9,48'e yükseltilmiştir. Bu sonuç, SPK tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne büyük ölçüde uyum sağlandığını teyit etmektedir. Kurumsal Yönetim Derecelendirme raporlarına www.turcas.com.tr adresindeki kurumsal internet sitesinden ulaşılabilir.

ANA BAŞLIKLAR	AĞIRLIK	NOT (100 ÜZERİNDEN)
Pay Sahipleri	%25	94,53
Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık	%25	95,84
Menfaat Sahipleri	%15	95,98
Yönetim Kurulu	%35	93,87
TOPLAM	**94,84**	

Turcas Petrol A.Ş., Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması bakımından SPK tarafından şirketlerin sistemik önemlerine göre yapılan gruplamaya göre üçüncü grupta yer almaktadır. Bu kapsamda, Şirket uygulanması zorunlu olan tüm Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uymaktadır. SPK tarafından yayınlanan II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği Madde 6, birinci fıkra uyarınca, üçüncü grupta yer alan Turcas Petrol A.Ş.'de Bağımsız Yönetim Kurulu üye sayısı ikidir.

Öte yandan, uygulanması zorunlu olmayıp Şirket bünyesinde henüz uygulanmayan Kurumsal Yönetim İlkeleri şimdiye kadar herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Bu ilkeler aşağıda sıralanmıştır:

- Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 1.4.2 no.lu maddesi uyarınca oy hakkında imtiyazdan kaçınılmaktadır. Her bir pay için bir oy hakkı mevcuttur. Ancak Yönetim Kurulu seçimlerinde detayları bu raporun "Oy Hakları ve Azlık Hakları" bölümünde açıklanan imtiyaz mevcuttur. Yönetim Kurulu'nda yer alan 2 Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi sayesinde, bu imtiyaz halka açık pay sahiplerinin yönetimde temsilini engelleyecek nitelikte değildir.
- Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 4.6.5 no.lu maddesi uyarınca, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ve idari sorumluluğu bulunan üst düzey yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan menfaatler yıllık faaliyet raporu vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır. Ancak, bu açıklama kişi bazında değil, Yönetim Kurulu ve üst düzey yönetici ayrımını içerecek şekilde yapılmaktadır.

BÖLÜM II- PAY SAHİPLERİ

2.1. YATIRIMCI İLİŞKİLERİ BÖLÜMÜ

Yatırımcı İlişkileri bölümü Finans Direktörü/CFO Erkan İlhantekin'e bağlı olarak faaliyetlerini sürdürmektedir. Erkan İlhantekin, Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3, Türev Araçlar, Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Derecelendirme lisanslarına sahiptir. Ayrıca, Yatırımcı İlişkileri bölümünde görevlendirilen ve Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 lisansı ile Kurumsal Yönetim Derecelendirme lisansına sahip olan Pınar Saatcıoğlu (Ceritoğlu)'nun iletişim bilgileri de aşağıda yer almaktadır.

Bu bölümün temel faaliyet amacı, yatırımcıların kararlarını etkileyebilecek gelişmeler ile finansal ve operasyonel performansa ilişkin bilgileri zamanında, eksiksiz, anlaşılır, tutarlı ve şeffaf bir şekilde kamuya açıklamaktır. SPK-Borsa İstanbul (BIST)-Merkezi Kayıt Kuruluşu (MKK) ilişkileri, sermaye artırımları, temettü ödemeleri, mevcut pay sahipleri ile ilgili işlemler, Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul çalışmaları ile Kurumsal Yönetim Tebliği 11. maddenin 5. bendinde sayılan görevler de bu bölüm tarafından yerine getirilmektedir.

Yatırımcı İlişkileri bölümü, 2016 yılı içerisinde yürüttüğü faaliyetlere ilişkin bilgileri Kurumsal Yönetim Komitesi toplantılarında komite üyeleri ile paylaşmıştır. Toplantı tutanakları ise değerlendirilmek üzere Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından Yönetim Kurulu'na sunulmuştur. Bu kapsamda, 2016 yılı içerisinde Kurumsal Yönetim

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

Komitesi'ne 5 adet raporlama yapılmıştır. Ayrıca, Yatırımcı İlişkileri Bölümü tarafından yürütülen faaliyetlerle ilgili olarak 14 Mart 2016, 13 Haziran 2016, 22 Eylül 2016 ve 12 Aralık 2016 tarihlerinde yapılan Yönetim Kurulu Toplantıları'nda toplam 4 kez raporlama yapılmıştır.

Şirket, mevcut ve potansiyel yatırımcıları ile yurt içinde ve yurt dışında düzenli olarak görüşmeler yapmakta, faaliyetleri, yatırım planları, mali yapıları vb. tüm konular ve Türkiye'deki makroekonomik durum ve gelişmelerle ilgili detaylı bilgi akışı ve güncellemeleri en şeffaf şekilde sağlamaktadır. 2016 yılında Yatırımcı İlişkileri Bölümü yurt dışında toplam 4 konferansa katılmış, 67 yurt içi-yurt dışı yatırımcı ve analist ile görüşme yapmıştır.

Pay sahipleri tarafından dönem içinde yöneltilen 36 adet soru Yatırımcı İlişkileri bölümü tarafından yanıtlanmıştır. Bilgi talepleri, genellikle hisse performansı, hisse senetlerine ilişkin işlemler, temettü dağıtımı ile finansal ve operasyonel performans konularında yoğunlaşmıştır.

AD SOYAD	UNVAN	TELEFON	E-MAIL
Pınar Saatcıoğlu (Ceritoğlu)	Yatırımcı İlişkileri Müdür Yardımcısı	0212 259 00 00 (Dahili: 1287)	pinar.ceritoglu@turcas.com.tr

2.2. PAY SAHİPLERİNİN BİLGİ EDİNME HAKLARININ KULLANIMI

Pay sahiplerinden gelen bilgi talepleri, sözlü ve/veya yazılı olarak en kısa sürede cevaplanmaktadır. Ayrıca, Şirket'in kurumsal internet sitesinde sıkça sorulan sorulara ve bu soruların yanıtlarına da yer verilmektedir. Pay sahipliği haklarının kullanımını etkileyecek Özel Durum Açıklamaları, KAP (Kamuyu Aydınlatma Platformu) aracılığıyla elektronik ortamda yayınlanmaktadır. Bahsi geçen açıklamalar, Şirket'in kurumsal internet sitesinde hem Türkçe hem de İngilizce olarak yer almaktadır.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 22. maddesi uyarınca, Genel Kurul'da seçilen Bağımsız Denetim Kuruluşu tarafından periyodik olarak bağımsız denetim yapılmaktadır. Özel denetçi atanması talebinin bireysel bir hak olarak kullanılabilmesine ilişkin Şirket Esas Sözleşmesi'nde herhangi bir düzenleme yer almamakla birlikte, 6102 Sayılı TTK 438-439 maddeleri gereğince her pay sahibi bu hakkını kullanabilir. Dönem içinde özel denetçi tayinine ilişkin herhangi bir talep olmamıştır. Hesap dönemi içerisinde mali tablolara ilişkin özel denetim ya da kamu denetimi yapılmamıştır.

2.3. GENEL KURUL TOPLANTILARI

Şirket'in 2015 yılı hesap dönemine ilişkin Olağan Genel Kurul Toplantısı 03.05.2016 tarihinde Conrad Oteli'nde gerçekleşmiştir. Olağan Genel Kurul Toplantısı'na toplam 270.000.000 adet paydan %65,1 paya sahip Şirket ortakları ve menfaat sahipleri ile bir grup medya da toplantıya iştirak etmiştir. Toplantı, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 27'nci maddesi uyarınca kamuya açık olarak gerçekleştirilmiştir. Genel Kurul'a katılamayan Yönetim Kurulu Üyesi'nin katılamama gerekçesi Divan Kurulu Başkanı tarafından katılımcılara açıklanmıştır. Genel Kurul Toplantısı, pay sahiplerinin elektronik ortamda katılımına imkan verecek şekilde gerçekleştirilmiştir.

Genel Kurul'a davet ilanı, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 27'nci maddesi uyarınca 8 Nisan 2016 tarihli ve 9050 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde, ayrıca 4 Nisan 2016 tarihli Dünya ve Hürses gazetelerinde yayınlanmıştır. İlave olarak Genel Kurul toplantısına ilişkin ilanlar, vekaletname örneği, gündem, kâr dağıtım tablosu, Esas Sözleşme tadil metni ve mevzuat gereğince duyurulması gereken diğer konuları içeren bilgilendirme dokümanı, dönemin Bilanço ve Kâr-Zarar Tablosu toplantı tarihinden 21 gün önce Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanmıştır. Genel Kurul'dan 3 hafta önce döneme ilişkin faaliyet raporu, Bilanço ve Kâr-Zarar Tablosu ve ilgili diğer belge ve dokümanlar Şirket merkezinde pay sahiplerinin incelemesine hazır bulundurulmuştur. Genel Kurul gündemine madde eklenmesine ilişkin pay sahiplerinden, SPK'dan ya da Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarından herhangi bir öneri talebi alınmamıştır.

Genel Kurul'a katılımın kolaylaştırılması amacıyla Genel Kurul toplantısı, Şirket Genel Müdürlüğü'nün bulunduğu ilde, lokasyon olarak merkezi bir semt olan Beşiktaş İstanbul adresinde yer alan Conrad Otel'de gerçekleştirilmiştir.

Gündemdeki konulara ilişkin gerekli bilgilendirmeleri yapabilmek ve olası soruları yanıtlayabilmek amacıyla Yönetim Kurulu Üyeleri, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililer ve bağımsız denetçiler Genel Kurul

toplantısında hazır bulunmuştur. 2016 yılı hesap döneminde finansal raporların bağımsız denetimini gerçekleştirmek üzere Yönetim Kurulu tarafından önerilen Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi'nin (Ernst & Young Global Limited Şirketi'nin bir üyesidir) seçimi Genel Kurul tarafından onaylanmıştır. Ayrıca, 2018 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'nın icrasına kadar görev almak üzere 3 (üç) yıl müddetle Sn. Erdal Aksoy, Sn. Yılmaz Tecmen, Sn. Saffet Batu Aksoy, Sn. Banu Aksoy Tarakçıoğlu, Sn. Matthew James Bryza ve Sn. Mehmet Sami (Bağımsız Üye)'nin Yönetim Kurulu Üyesi olarak seçimi Genel Kurul tarafından onaylanmıştır. Öte yandan, Sn. Ayşe Botan Berker'in (Bağımsız Üye), SPK II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nde yer alan 4.3.6 no.lu Kurumsal Yönetim İlkesi'nin (g) fıkrası doğrultusunda 2017 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'nın icrasına kadar görev almak üzere 2 (iki) yıl müddetle Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak seçimi de Genel Kurul tarafından onaylanmıştır. Dönem içinde yapılan bağış ve yardımların tutarı Genel Kurul'da ayrı bir gündem maddesi ile ortakların bilgisine sunulmuştur. Ayrıca, yönetim hakimiyetini elinde bulunduran pay sahiplerine, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne, Üst Düzey Yöneticiler'e ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri yakınlarına; ayrıca bu kişiler dışında imtiyazlı bir şekilde ortaklık bilgilerine ulaşma imkanı olan kimselerin Şirket veya Bağlı Ortaklıkları ile çıkar çatışmasına neden olabilecek nitelikte işlem yapabilmeleri ve rekabet edebilmeleri hususuna yönelik Genel Kurul'da ayrı bir gündem maddesi oluşturulmuş, ancak dönem içinde bu kapsamda herhangi bir işlem yapılmamıştır.

Genel Kurul'a katılan pay sahipleri tarafından yöneltilen tüm sorular, divan heyeti tarafından toplantı sırasında cevaplandırılmıştır. Genel Kurul sırasında yöneltilen tüm soru ve cevaplar, Genel Kurul tarihinden sonraki 30 gün içerisinde Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanmıştır. Toplantı bitiminde Genel Kurul tutanakları KAP'ta ve Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanmıştır. Geçmiş dönemde alınan Genel Kurul kararları yerine getirilmiştir.

2.4. OY HAKLARI VE AZLIK HAKLARI

Şirket Genel Kurul toplantılarında pay sahiplerinin oy haklarında herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır. Her bir pay bir oy hakkına sahiptir. Ancak Şirket Esas Sözleşmesi'nin 13'üncü maddesi gereği, B ve C grubu pay sahiplerinin Yönetim Kurulu seçimlerinde aday gösterme imtiyazı mevcuttur. Yönetim Kurulu'nda yer alan 2 Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi sayesinde, bu imtiyaz halka açık pay sahiplerinin yönetimde temsilini engelleyecek nitelikte değildir. Şirket, en az yedi en çok dokuz üyeden kurulan bir Yönetim Kurulu tarafından idare edilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az üçü "B" Grubu pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az ikisi C Grubu pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. C Grubu payların sahipleri Yönetim Kurulu Üyeleri'nin seçildiği Genel Kurul tarihinde en az yüzde kırk (%40) A Grubu paylarını elde tuttukları takdirde üç (3) Yönetim Kurulu Üyesi adayını gösterme ve seçme hakkına sahip olacaklardır. Ancak geriye kalan Yönetim Kurulu Üyeleri B Grubu payların sahipleri tarafından aday gösterilip seçilecektir.

Yönetim Kurulu, Genel Kurul'dan en az yedi gün önce C Grubu payların ve B Grubu payların sahiplerini üye adaylarını seçmek üzere toplantıya çağırır. Bu kurul gerek C Grubu payların, gerekse de B Grubu payların ayrı ayrı basit çoğunluğu ile toplanır ve toplantıda temsil edilen C Grubu payların ve B Grubu payların ayrı ayrı basit çoğunluğu ile karar alır. Bu Kurul'un Başkanı, Yönetim Kurulu adaylarını Genel Kurul Başkanlığı'na sunulmak üzere Yönetim Kurulu Başkanı'na bildirir. Çıkan üye tekrar seçilebilir.

Şirket'te karşılıklı iştirak içinde olunan ve hakimiyet ilişkisini getiren bir ortaklık mevcut değildir. Şirket yönetiminde birikimli oy kullanma yöntemine yer verilmemektedir.

Azlık, Yönetim Kurulu Başkan Vekili ve 2 Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi ile temsil edilmektedir. Yönetim Kurulu Başkan Vekili, sermayenin %2'sini temsil eden paya sahiptir. Ayrıca, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 27., 29., 34. ve 15. maddelerinde azlık haklarının sermayenin en az yirmide bir/yüzde beşini temsil eden pay sahipleri tarafından kullanılacağına dair hükümler bulunmaktadır.

2.5. KÂR PAYI HAKKI

Şirket'in 2013 Yılı Olağan Genel Kurul toplantısında onaylanan, faaliyet raporunda yer alan ve Şirket'in internet sitesinde kamuya açıklanan kâr dağıtım politikası aşağıda belirtilmektedir:

"Şirket'in kârına katılım konusunda Esas Sözleşme gereği herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır.

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu, kâr dağıtım kararında Şirket Esas Sözleşmesi, ilgili yasa, mevzuat ve piyasa koşullarını dikkate alır. Kâr dağıtımında Şirketin büyümesi için yapılması gereken yatırımlar ile bu yatırımların finansmanı arasındaki dengenin korunmasına dikkat edilerek Şirketin öz sermaye oranı, sürdürülebilir

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

büyüme hızı, piyasa değeri ve nakit akımları dikkate alınır. Bu çerçevede de Şirketin piyasa değerini olumsuz etkilemeyecek ancak pay sahiplerinin beklentilerini de en üst düzeyde karşılayacak oranda kâr payı dağıtmayı ilke edinir. Safi kârdan ayrılacak temettü ile diğer yüzdelerin hangi tarihlerde ve hangi vasıtalarla ne şekilde ödeneceği Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili tebliğler çerçevesinde Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul tarafından kararlaştırılır. Esas Sözleşme hükümlerine uygun olarak dağıtılan miktarlar geriye alınamaz.

Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, vergi yasaları ve ilgili mevzuat hükümleri ile Şirket Esas Sözleşmesi dikkate alınarak belirlenen "Kâr Dağıtım Politikası" aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

KÂRIN TESPİTİ VE DAĞITIM USULÜ

Şirketimizin yıllık bilançoda görülen dönem kârı ; faaliyet dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden, genel giderler ile muhtelif amortisman gibi Şirket'çe ödenmesi veya ayrılması zorunlu olan miktarlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler düşüldükten sonra geriye kalan tutardır. Dönem kârından varsa geçmiş yıl zararları düşüldükten sonra, kâr aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur:

a) Kârın %5'i kanuni yedek akçe olarak ayrılır.

b) Kalandan, yani net dağıtılabilir dönem kârından, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Mevzuatı'na uygun olarak birinci temettü ayrılır. Şirket'in birinci temettü tutarı, hesap dönemi kârından kanunlara göre ayrılması gereken yedek akçeler ile vergi, fon ve mali ödemeler ve varsa geçmiş yıl zararları düşüldükten sonra kalan dağıtılabilir kârın %20'sinden az olamaz. Bu oran SPK'nın alacağı değişiklik kararları ile farklılaşabilir. Genel Kurul, Yönetim Kurulu'nun önerisi doğrultusunda, birinci temettünün nakden ve/veya hisse biçiminde dağıtılması veya dağıtılmayıp Şirket bünyesinde bırakılması yolunda karar alabilir.

(a) ve (b) fıkralarındaki ayırmalardan sonra kalan kârdan; Yönetim Kurulu'nun teklifi, Genel Kurul'un onayı ile:
(i) Yıllık net kârın %2'sine tekabül eden meblağı aşmamak kaydıyla, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne, personele veya personel fonlarına temettü verilebilir.
(ii) Ortaklara ikinci temettü verilebilir. İkinci temettü hissesi olarak hissedarlara dağıtılması kararlaştırılan ve kâra iştirak eden kimselere dağıtılan kısımdan Türk Ticaret Kanunu'nun 519. maddesinin 2. fıkrası (c) bendi gereğince %10 kesilerek kanuni yedek akçeye eklenir.
(iii) (i) ve (ii) fıkralardan kısmen veya tamamen vazgeçilip, kalan kâr fevkalade ihtiyatlara aktarılabilir ya da kısmen veya tamamen, muayyen veya gayrı muayyen müddet için tevzi edilmeyip muvakkat bir hesaba kaydedilebilir.

Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükmüyle ayrılması zorunlu tutulan yedek akçeler ile Esas Sözleşme'de pay sahipleri için belirlenen oranda birinci temettü ayrılmadıkça, başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve Yönetim Kurulu Üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemez.

Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun konuya ilişkin düzenlemelerine uymak şartı ile temettü avansı dağıtabilir. Genel Kurul tarafından Yönetim Kurulu'na verilen temettü avansı dağıtma yetkisi, bu yetkinin verildiği yıl ile sınırlıdır. Bir önceki yılın temettü avansları tamamen mahsup edilmedikçe ek temettü avansı verilmesine ve/veya temettü dağıtılmasına karar verilemez.

DİĞER HÜKÜMLER

- Kâr dağıtım politikasının uygulanmasında pay sahiplerinin menfaatleri ile Şirket menfaati arasında tutarlı bir politika izlenir.
- Kâr Payının, pay sahiplerine hangi tarihte verileceği Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul tarafından hükme bağlanır. Ancak kâr payının tamamı nakit olarak dağıtılacaksa en geç 5. ayın sonuna kadar ödenmesine özen gösterilir. Diğer dağıtım yöntemlerinde ise SPK'nın ilgili mevzuat, tebliğ ve düzenlemelerine uygun hareket edilir.
- Hisselerine ilişkin temettü kıstelyevm esası uygulanmaksızın hesap dönemi sonu itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın dağıtılır.
- Hesaplanan "net dağıtılabilir dönem kârı", çıkarılmış sermayenin %5'inin altında kalması durumunda kâr dağıtımı yapılmayabilir.

- Yönetim Kurulu, kâr dağıtımı yapılmadığı takdirde neden dağıtılmadığı ve dağıtılamayan kârın nerede kullanıldığını Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunar."

Şirket Yönetim Kurulu'nun 03.04.2017 tarih ve 2017/04 sayılı kararı gereği; Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak hazırlanmış ve bağımsız denetimden geçmiş 31.12.2016 tarihli konsolide mali tablolara göre, net dağıtılabilir dönem kârından ve geçmiş yıl kârlarından karşılanmak üzere ortaklara toplam 18.000.000 TL'nin (1 TL. nominal değerdeki hisse için brüt 0,066666 TL, net 0,056666 TL) en geç 31.12.2017 tarihine kadar nakden kâr payı olarak dağıtımına ilişkin teklifin 03.05.2017 tarihinde yapılacak olan 2016 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerinin onayına sunulmasına karar verilmiştir.

2.6. PAYLARIN DEVRİ

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 7. maddesinde Şirket'in nama yazılı A Grubu Paylarının devrinin pay defterine kaydedilmesinden imtina edilemez. Yönetim Kurulu Üyelikleri'ne aday göstermekte imtiyaz sahibi olan B ve C Grubu Paylarının devrinin Şirket'e karşı geçerli olması için Yönetim Kurulu'nun onayı şarttır. Ancak, Yönetim Kurulu Şirket Esas Sözleşmesi'nin 7. maddesinde belirtilen sebeplerin varlığı halinde pay devrini reddedebilir. Ayrıca yine Şirket Esas Sözleşmesi'nin 7. Maddesine göre B ve C Grubu pay sahiplerinin devre konu paylar üzerinde bir önalım hakkı vardır. Ön alım hakkının kullanma müddeti ve şekli ile hak sahiplerinin hak ve mükellefiyetleri bu pay sahipleri arasında bir anlaşma ile tespit olunmuştur.

BÖLÜM III - KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

3.1. KURUMSAL İNTERNET SİTESİ VE İÇERİĞİ

Şirket'in kurumsal internet sitesi www.turcas.com.tr'dir. Şirket'in internet sitesinde yer alan bilgiler mümkün olduğunca İngilizce olarak da yayınlanmaktadır. Şirket internet sitesinde Kurumsal Yönetim İlkeleri madde 2.1.1.'de belirtilen hususlara yer verilmektedir.

3.2. FAALİYET RAPORU

Şirket faaliyet raporu, SPK mevzuatına ve Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak Türkçe ve İngilizce hazırlanmaktadır. Yıllık faaliyet raporunda, Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen ve faaliyet raporunda bulunması zorunlu olan tüm bilgilere yer verilmektedir.

BÖLÜM IV - MENFAAT SAHİPLERİ

4.1. MENFAAT SAHİPLERİNİN BİLGİLENDİRİLMESİ

Şirket ile ilgili menfaat sahiplerini ilgilendiren konulara ilişkin bilgilendirme, Sermaye Piyasası Mevzuatı, SPK, Borsa İstanbul ("BIST") düzenlemeleri ve Kurumsal Yönetim İlkeleri esas alınarak yapılmaktadır. Bu kapsamda, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II – 15.1 sayılı "Özel Durumlar Tebliği"nin 17'inci maddesi gereğince revize edilen Şirket Bilgilendirme Politikası, 25.09.2014 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca onaylanmış ve KAP aracılığıyla tüm menfaat sahiplerine duyurulmuştur. Ayrıca, Şirket kurumsal internet sitesinde de Bilgilendirme Politikası'na yer verilmektedir. Bilgilendirme politikasının uygulanmasında, ticari sır kapsamı dışındaki gerekli bilgi ve açıklamaların başta pay sahipleri ve yatırımcılar olmak üzere tüm menfaat sahiplerine zamanında, doğru, eksiksiz ve kolay anlaşılabilir bir şekilde iletilmesinin sağlanması esastır. Ayrıca, Şirket sözcüleri tarafından yapılan televizyon röportajları da Şirket kurumsal internet sitesinde yayınlanmaktadır.

Kamuya açık olarak gerçekleştirilen Yıllık Olağan Genel Kurul Toplantıları'nda da menfaat sahiplerini ilgilendiren hususlarda gerekli bilgiler verilmektedir. Ayrıca sözel olarak yapılan bilgi taleplerine de yetkililerce gerekli açıklamalar yapılmakta, Şirketimizle ilgili diğer bilgiler, faaliyet raporları ve bağımsız denetim raporları kurumsal internet sitesinde yer almaktadır. Menfaat Sahiplerinin Şirket'in mevzuatına aykırı ve etik açıdan uygun olmayan işlemlerini Kurumsal Yönetim Komitesi'ne veya Denetim Komitesi'ne iletebilmelerine yönelik gerekli mekanizmalar Şirket tarafından oluşturulmuştur.

2016 yılı içerisinde SPK tebliğleri uyarınca 81 adet Kamuyu Aydınlatma Platformu Bildirimi yayınlanmış; bu açıklamalarla ilgili olarak SPK ve Borsa İstanbul tarafından ek açıklama istenmemiştir. Ayrıca dönem içerisinde özel durum açıklamalarının zamanında yapılmaması nedeniyle SPK tarafından Şirket'e herhangi bir yaptırım uygulaması olmamıştır. Şirket hisseleri herhangi bir yurt dışı borsasına kote değildir.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

SPK'nın II.23.1 numaralı Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği uyarınca, 2016 yılı boyunca önemli miktarda varlık alımı ya da satımı gerçekleşmemiştir. Yatırım teşvikleri kapsamında, 2016 yılında T.C. Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından, %92 oranında bağlı ortaklığımız Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye, 08.04.2019 tarihine kadar geçerli olmak üzere "Yatırım Teşvik Belgesi" verilmiştir. Bahsi geçen "Yatırım Teşvik Belgesi" ne bağlanan yatırım tutarı 144.463.075 TL olup yatırım kapsamında sağlanan destek unsurları KDV istisnası ve Gümrük Vergisi muafiyetidir. Yatırımlara ilişkin gelişmeler faaliyet raporunda yer alan CEO'nun Değerlendirmesi'nde ve Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ile Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. bölümlerinde aktarılmıştır.

4.2. MENFAAT SAHİPLERİNİN YÖNETİME KATILIMI

Şirket çalışanlarının ve diğer menfaat sahiplerinin yönetime katılımı konusunda Esas Sözleşme'de herhangi bir düzenleme mevcut değildir. Buna karşın, Şirket uygulamaları ile menfaat sahiplerinin Yönetim Kurulu'na katılımı desteklenmektedir. Örneğin, 2015 yılından itibaren düzenlenmeye başlanan ve tüm Şirket çalışanlarının katılımıyla düzenlenen "Strateji Paylaşım Toplantısı" aracılığıyla Şirket'in vizyonu, misyonu ve stratejik hedefleri çalışanlarla paylaşılmış ve çalışanların görüşleri dinlenmiştir. Ayrıca, yine 2015 yılından itibaren düzenlenmeye başlanan "Stratejik Hedefler İlerleme Toplantısı" aracılığıyla direktör, koordinatör, müdür ve takım yöneticileri ile stratejik hedeflerdeki ilerleme değerlendirilmiştir. Öte yandan, her çeyrek hazırlanan Finansal Değerlendirme Raporları çalışanlarla paylaşılmaktadır. Mali sonuçların analizini içeren Finansal Değerlendirme Raporları pay sahipleri ve diğer menfaat sahipleri ile de Şirket web sitesi aracılığıyla Türkçe/İngilizce olarak Şirket finansal sonuçlarının açıklanmasıyla eşzamanlı paylaşılmaktadır. Ayrıca, çalışanların etkinlik ve verimlilik adına yenilikçi ve yaratıcı önerilerini paylaşabilecekleri, önerilerin katkı sağlayan uygulamalara dönüşmesini hedefleyen ve iyileştirme çalışmalarına katılımcı yaklaşımı destekleyen "Öneri Sistemi" 2013 yılı itibarıyla uygulamaya alınmıştır. Çalışan Memnuniyet Anketi, 2016 yılında da uygulanmış ve anket sonuçları çalışanlarla yapılan grup toplantılarıyla paylaşılmış, görüş alışverişinde bulunulmuştur.

4.3. İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKASI

Turcas'ın İnsan Kaynakları yönetiminin temel hedefi, şirketin uzun vadeli yatırım stratejilerini destekleyici nitelikte, tüm paydaşlarımıza değer yaratan, hedef odaklı, yenilikçi insan kaynakları uygulamalarını hayata geçirmek ve sürdürülebilir bir şekilde uygulanmasını sağlamaktır.

Başarının temelinde insan kaynağına verilen değerin ve çalışan memnuniyetinin yer aldığına inanan Turcas, uygun bilgi birikimi ve yetkinliğe sahip insan gücünü bünyesine kazandırmayı, çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimini sürekli desteklemeyi, farklı bakış açılarına sahip çalışanların işbirliği içerisinde bir arada değer yarattığı, yüksek kalite standartlarını ve verimliliği esas alan kurum kültürünü geliştirmeyi hedeflemektedir.

Hedeflerimize ulaşmak için, işimizde esas aldığımız, koruyup geliştireceğimiz ve gelecek nesillere aktaracağımız kurum değerlerimize topluma karşı sorumluluğumuzun bilincinde ve etik kurallarımız ile uyum içinde sahip çıkmak temel prensibimizdir.

Çalışanlarında ve adaylarında ırk, renk, inanç, etnik ve ulusal köken, din, cinsiyet, medeni hal yaş veya engellilik ayrımı gözetmeksizin çeşitliliğe değer verir.

Turcas, organizasyonun bütün kademelerinde proaktif çalışmayı teşvik edici, ödüllendirici bir ortam yaratmayı ve performansı yüksek bir takım yaratmayı hedefler. Hedeflere dayalı yönetim ve performans değerlendirmesi ile çalışanlarının kariyer ve yetkinlik gelişimini planlar ve uygular.

Yasal olarak ödenen ücretlere ek olarak, Şirket aşağıda belirtilen ücret dışı yararları sağlamaktadır:
- Ücretli İzin
- Sağlık Sigortası
- Evlilik Yardımı
- Yemek ve Ulaşım

İlave olarak, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nin 3.3.3.,3.3.4.,3.3.5,3.3.6.,3.3.7.,3.3.8.,3.3.9. maddelerinde sayılan ölçütlere uyulmaktadır.

İNSAN KAYNAKLARI UYGULAMALARI

İç İletişim Komitesi: Kurum kültürünü destekleyecek, çalışanların iletişimini, motivasyonunu ve Şirket'e bağlılığını artıracak, takım çalışmasını güçlendirecek ve iş süreçlerinde verimlilik sağlayacak faaliyetleri gerçekleştirmek amacı ile İç İletişim Komitesi kurulmuştur. 2014 yılından itibaren faaliyetlerini gerçekleştirmeye başlayan ve projelerin oluşum ve gelişiminde katma değer sağlayacak tecrübe, bilgi ve becerilere sahip çalışanlardan belirlenen İç İletişim Komitesi, 1 Komite Başkanı ve 4 Kurul Üyesi'nden oluşmaktadır. Kurul Üyeleri arasında, çalışanların beklentilerinin temsilci kanalı ile alınması ve Komite ile paylaşılması amacıyla demokratik yolla seçilen bir Çalışan Temsilcisi ("Sn. Alzade Güldağ") görev almaktadır.

Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyeti Anketi: Kurumsal yapıyı güçlendirebilmek ve sürdürülebilir başarıyı yakalayabilmek için; çalışanların ihtiyaçlarını, beklentilerini ve motivasyonlarını arttırıcı unsurları tespit edebilmenin önemli olduğu inancından hareketle "Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyeti Anketi" uygulanmaktadır.

Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyeti Anketi; çalışanların memnuniyeti ve iş tatminini engelleyen ve/veya artıran olası faktörlerin, işe ilişkin tutum ve değer yargılarının, Şirket kültürünün ortaya çıkarılması amacıyla yapılandırılmış, sistematik bir metod ve yaklaşım ile yapılan çalışmadır. Çalışan memnuniyeti ve kurum kültürü araştırması yönetim ve organizasyonun "geliştirilmesine" hizmet etmek amacıyla yapılmakta olup, araştırmada isimler değil stratejiler, hedefler, roller, yetenekler, politika ve prosedürler değerlendirilmektedir.

Araştırmada elde edilen verilerden çıkan sonuçlar doğrultusunda çalışanların iş tatmini, Şirket'e bağlılık (kurumsal aidiyet) ve motivasyon düzeylerinin artırılması için gereken adımların ve önceliklerin tanımlanması, iyileştirme planlarının oluşturulması ve hayata geçirilmesi amaçlanmaktadır.

İç Müşteri Memnuniyeti ve Oganizasyonel Uyum Anketi: Şirket bünyesinde uygulanan İç Müşteri Memnuniyeti ve Organizasyonel Uyum Anketi; ilişki halindeki bölümlerin ortak çalışma verimliliğini ölçmek adına yapılan bir anket olup, bölümler arası koordinasyonda yaşanan sıkıntıları ve süreçlerdeki iyileştirme ihtiyaçlarını ortaya koyması anlamında önemlidir. Temel amaç; iç işleyişi ve bölümler arası ilişki yönetimini sağlayarak yüksek iç müşteri memnuniyeti yaratmak, verimliliği arttırmaktır.

ÇALIŞANLARIMIZ

31 Aralık 2016 itibarıyla Turcas Petrol A.Ş.'de 22 kadın, 30 erkek personelden oluşan toplam 52 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %30 oranında doğrudan hissedar olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ve iştiraklerinde 158 kadın, 388 erkek olmak üzere toplam 546 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %5 oranında doğrudan hissedar olduğu ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'de 3 kadın, 57 erkek olmak üzere toplam 60 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %30 oranında dolaylı hissedar olduğu RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de 14 kadın, 47 erkek olmak üzere toplam 61 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %92 oranında dolaylı hissedar olduğu Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'de 1 kadın, 20 erkek olmak üzere toplam 21 kişi çalışmaktadır.

Çalışanların %81'i lisans ve lisansüstü eğitim almıştır. Yaş ortalaması 31 olup, müdür ve üstü pozisyonlardaki yönetim kademelerinde ise yaş ortalaması 47'dir.

ÜCRET YÖNETİMİ, YAN HAKLAR VE TOPLU İŞ SÖZLEŞMELERİ

Turcas Grubu olarak, ücret politikaları yönetiminde temel prensiplerimiz;

- Adil
- Şeffaf
- Ölçülebilir ve dengeli performans hedeflerine dayanan
- Sürdürülebilir başarıyı (Çalışanı ödüllendiren ve rekabetçi) özendiren
- Şirket stratejileri, uzun dönemli hedefleri ve etkin risk yönetimi prensipleri ile uyumlu olmasıdır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

İnsan Kaynakları; ücretlendirme ile ilgili uygulama usul ve esaslarına ilişkin dokümanların hazırlanması, yayımlanması, güncellenmesi ve etkin bir biçimde uygulanmasından Ödüllendirme, Takdir ve Ücretlendirme Komitesi'ne karşı sorumludur.

CEO, Direktörler ve İnsan Kaynakları'ndan oluşan Ödüllendirme, Takdir ve Ücretlendirme Komitesi; Şirket'in ücret uygulamalarının ilgili mevzuat ile bu politika çerçevesinde etkin bir biçimde yürütülüp yönetilmesinin sağlanmasından Yönetim Kurulu'na karşı sorumludur. Yönetim Kurulu bu sorumluluğunu Ödüllendirme, Takdir ve Ücretlendirme Komitesi'nin çalışmalarını dikkate alarak yılda en az bir kez ücret politikasını gözden geçirmek suretiyle yerine getirir ve Ücretlendirme Politikası'nın etkinliğini sağlar.

Sabit Gelir ayarlamaları aşamasında;
- Şirket kârlılığı, strateji ve politikaları,
- 12 aylık TÜFE-ÜFE rakamlarını referans alacak şekilde enflasyon artışı,
- Sektörel uygulamalar,
- Pozisyonun pazarda talebinin ve değerinin değişmesi,
- Çalışanın farklı pozisyonda görevlendirilmesi (Terfi/Atama),
- Çalışanın göstermiş olduğu olumlu/olumsuz gelişim ve performans (Hedef Kartı ve Yetkinlik Kartı),
- Pozisyonun sorumluluğunun ve içeriğinin değişmesi sonucu yeniden değerlendirilmesi ve kademesinin değişmesi,
- "Çalışan Bağlılığı ve Kurum Kültürü" Anketi sonuçları,
- "İç Müşteri Memnuniyeti ve Organizasyonel Uyum Anketi" sonuçları

gibi ölçütler dikkate alınır.

Şirket İnsan Kaynakları Politikası, organizasyonun bütün kademelerinde teşvik edici ve ödüllendirici bir ortam yaratmaktır. Bu politikadan hareketle; 2013 yılı itibarıyla Şirketimizde Performans Yönetim Sistemi uygulanmaktadır. "Performans Yönetim Sistemi El Kitabı" hazırlanarak çalışanların erişimine açık olarak Şirket içerisinde yayınlanmıştır.

TURCAS Performansa Dayalı Değişken Gelir Sistemi, bölümlerin kritik başarı göstergelerine bağlı bir değişken gelir sistemidir. Sistem, bölüm başarısı ile orantılı olarak Çalışanları, performansları ölçüsünde ödüllendirmeyi hedeflemektedir.

Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1 Ek-1 Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri Madde 3.3.8) gereğince; Şirket, dernek kurma özgürlüğü ve toplu iş sözleşmesi hakkının etkin bir biçimde tanınmasını destekler. Halihazırda, Şirket herhangi bir Toplu İş Sözleşmesi'ne taraf değildir.

4.4 ETİK KURALLAR VE SOSYAL SORUMLULUK

Turcas'ı Turcas yapan değerlerin başında saygınlığı, farklılık yaratma ve yaptığı işlerde öncü olma becerisi, çalışanları ve yöneticileri ile küresel ölçekte en üst etik ve kurumsal yönetim standartlara sahip olması, yerli ve özellikle yabancı sermaye ile başarılı ve sürdürülebilir işbirliği ve ortaklık yapma geleneği gelmektedir. Bu temel değerler çerçevesinde Yönetim Kurulu tarafından oluşturulan Şirket etik kuralları, kurumsal internet sitesi aracılığıyla kamuya açıklanmaktadır.

Şirket, yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasında çıkabilecek potansiyel çıkar çatışmalarını önlemek için azami özen göstermektedir. Bu kapsamda, 2016 yılı içerisinde çıkar çatışmasına yol açacak herhangi bir işlem gerçekleşmemiştir.

KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Şirketimiz ve iştiraklerimizin Sürdürülebilirlik Raporları'nda çevreye karşı sorumluluklarımız ve sosyal sorumluluk kampanyalarımız detaylı olarak anlatmaktadırlar. Raporlar özet olarak Turcas Petrol A.Ş. faaliyet raporunda ve web sitesinde, detaylı raporlar ise ilgili şirket faaliyet raporlarında ve web sitelerinde mevcuttur. Dönem içinde çevreye verilen zararlardan dolayı Şirket aleyhine açılan dava yoktur.

Şirketimiz yıllar içerisinde Petrol Sanayi Derneği (PETDER), Petrol Platformu Derneği (PETFORM),Türk Eğitim Vakfı (TEV), Türkiye Emniyet Teşkilatı Şehit, Dul, Yetimlere Yardım Derneği, Unicef Türkiye Milli Komitesi, Türkiye Omurilik Felçlileri Derneği, Türkiye Otizm Erken Tanı ve Eğitim Vakfı, Anadolu Eğitim Vakfı, Çaba Bağımsız Yardımlaşma Derneği, Enerji Verimliliği Derneği (Enverder), Yaratıcı Çocuklar Derneği, Koç Üniversitesi, Türkiye Ekonomik ve

Sosyal Etütler Vakfı (TESEV), Sürdürülebilir Kalkınma Derneği (SKD), Türkiye Down Sendromlular Derneği, Boğaziçi Üniversitesi Vakfı, PODEM Kamusal Politika ve Demokrasi Çalışmaları Derneği, Sabancı Üniversitesi ve Türkiye Eğitim Gönüllüleri Vakfı (TEGV) olmak üzere Yönetim'in onayı doğrultusunda çeşitli bağışlar yapmıştır. Bu bağışların tutarı, 2006 yılı için 18.081 YTL, 2007 yılı için 20.784 YTL, 2008 yılı için 23.240 YTL, 2009 yılı için 21.055 TL, 2010 yılı için 13.575 TL, 2011 yılı için 41.380 TL, 2012 yılı için 201.350 TL, 2013 yılı için 568.100 TL, 2014 yılı için 112.500 TL, 2015 yılı için 125.530 TL ve 2016 yılı için 558.982 TL'dir. 2016 yılı içinde Turcas Petrol ve iştiraklerinin yapmış olduğu bağışların geniş özeti 'Sürdürülebilirlik' başlığı altında yer almaktadır.

2016 yılında, Turcas Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yöneticileri hakkında açılmış herhangi bir dava bilgisi, Şirketimize ve Hukuk Müşavirliği'ne intikal etmemiştir. Ayrıca, Şirket aleyhine açılan önemli bir dava bulunmamaktadır.

2016 yılında, mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan herhangi bir idari veya adli yaptırım olmamıştır.

BÖLÜM V - YÖNETİM KURULU

5.1. YÖNETİM KURULU'NUN YAPISI VE OLUŞUMU

Esas Sözleşme madde 13'e göre; Yönetim Kurulu en az 7 en çok 9 üyeden oluşur. Yine aynı madde uyarınca, B ve C grubu pay sahiplerinin Yönetim Kurulu seçimlerinde aday gösterme imtiyazı mevcuttur. Bu imtiyaza ilişkin detaylı bilgi bu raporun 2.4 no.lu "Oy Hakları ve Azlık Hakları" maddesinde bulunmaktadır.

Genel Kurul lüzum görürse, süreye bağlı olmaksızın Yönetim Kurulu Üyeleri'ni yasal düzenleme ve Esas Sözleşme hükümlerine uymak koşuluyla her zaman değiştirebilir. Her ne suretle olursa olsun açılacak üyeliklere Yönetim Kurulu'nca Türk Ticaret Kanunu'nun 363. Maddesi'ne göre yapılacak tayinlerde de grup üyelikleri nazarı itibara alınarak yeni üye tayin edilir. Bu üyeler, ilk toplanacak Genel Kurul'un onayına sunulur. Seçimleri onaylanırsa, yerlerine geçtikleri üyelerin sürelerini tamamlarlar.

2016 yılsonu itibarıyla Yönetim Kurulu Üyeleri'nin biri bağımsız olmak üzere toplam ikisi kadın olup bu sayı ve oran (%28,6) şirket hedefinin (%25) üzerindedir.

ADI SOYADI	GÖREVE BAŞLANGIÇ VE BİTİŞ TARİHİ
Erdal Aksoy	3 Mayıs 2016–Devam Ediyor
Yılmaz Tecmen	3 Mayıs 2016–Devam Ediyor
Saffet Batu Aksoy	3 Mayıs 2016–Devam Ediyor
Banu Aksoy Tarakçıoğlu	3 Mayıs 2016–Devam Ediyor
Ayşe Botan Berker	3 Mayıs 2016 – Devam Ediyor
Mehmet Sami	3 Mayıs 2016–Devam Ediyor
Matthew James Bryza	3 Mayıs 2016–Devam Ediyor

YÖNETİM KURULU'NUN İCRACI ÜYELERİ:

Erdal Aksoy-Yönetim Kurulu Başkanı
Saffet Batu Aksoy-CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi
Banu Aksoy Tarakçıoğlu-Yönetim Kurulu Üyesi

YÖNETİM KURULU'NUN İCRACI OLMAYAN ÜYELERİ:

Yılmaz Tecmen-Başkan Vekili
Ayşe Botan Berker-Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Sami-Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Matthew James Bryza-Yönetim Kurulu Üyesi

Yönetim Kurulu Üyelerimizin Şirket dışındaki görevlerini (eğer varsa) de içeren özgeçmişleri faaliyet raporumuzun 27-28 sayfaları arasında ve kurumsal internet sitesinde bulunmaktadır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

YÖNETİM KURULU ÜYELERİ'NİN NİTELİKLERİ

Esas Sözleşme madde 13'e göre;
a. Tercihen Üniversite mezunu,
b. Şirket'in faaliyet gösterdiği alanlarda teknik bilgi ve/veya genel finansal ve hukuk bilgisi ve yönetsel deneyime sahip,
c. Üyelik görevi süresince yapılacak toplantıların tamamına katılma imkan ve kararlılığında olan kişiler Yönetim Kurulu Üyeliği'ne aday gösterilebilir.

Şirket iç düzenlemelerimize göre; yukarıda sayılan özellikleri taşımamakla birlikte diğer özellikleri nedeniyle Yönetim Kurulu Üyeliği'ne seçilenlerin, en kısa sürede gerekli eğitimi almaları sağlanır. Yönetim Kurulu Üyeleri atandıktan sonra Kurumsal Yönetim Komitesi ayrıntılı bir Uyum Programı'na başlar. Uyum Programı'nın hızlı ve verimli bir şekilde tamamlanmasına özen gösterilir. Bu programda en az aşağıdaki hususlara yer verilir;

- Yöneticiler ile tanışma,
- Yöneticilerin özgeçmişleri ve performans değerlendirmeleri,
- Şirket'in stratejik hedefleri, güncel durum ve sorunları,
- Şirket'in doğrudan ya da dolaylı olarak faaliyet gösterdiği sektörlerdeki pazar payı ve finansal performans göstergeleri.

Yönetim Kurulu'nu oluşturan 7 kişiden; 31.12.2016 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkanı Erdal Aksoy'un Şirket sermayesindeki dolaylı payı %27,86, Üye Banu Aksoy Tarakçıoğlu'nun dolaylı payı %11,54, Üye Saffet Batu Aksoy'un dolaylı payı %11,54'dür. Yönetim Kurulu Başkan Vekili Yılmaz Tecmen'in Şirket sermayesindeki doğrudan payı %2,21'dir. Ayrıca ortağı olduğu YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.'nin de Şirket sermayesindeki doğrudan payı %4,02'dir. Diğer Üyeler Ayşe Botan Berker, Mehmet Sami ve Matthew James Bryza'nın Şirket sermayesinde herhangi bir payı bulunmamaktadır.

2016 yılında, mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan herhangi bir idari veya adli yaptırım olmamıştır.

11.04.2016 tarihli Kurumsal Yönetim Komitesi kararı uyarınca, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'ne yönelik olarak belirlenen adayların, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 3 Ocak 2014 tarih ve II-17.1 sayılı tebliğin 4.3.6 maddesindeki bağımsızlık kriterlerine uygun oldukları tespit edilerek Yönetim Kurulu onayına sunulmuştur. 11.04.2016 tarih ve 2016/14 sayılı Yönetim Kurulu kararı gereği Aday Gösterme Komitesi'nin görevini ilgili SPK ilkeleri doğrultusunda yerine getiren Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından 2 bağımsız üye (Sn. Ayşe Botan Berker ve Sn. Mehmet Sami) aday olarak gösterilmiştir.

Esas Sözleşme'de Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Şirket dışında görev almalarını engelleyen bir düzenleme bulunmamaktadır. Ancak iç düzenlemeler ve kurumsal yönetim anlayışımız gereği üyelerin şirket işleri için yeterli zaman ayırması esastır.

5.2. YÖNETİM KURULU'NUN FAALİYET ESASLARI

Yönetim Kurulu'nun çalışma esasları; TTK, Sermaye Piyasası Kanunu, Şirketimizin Esas Sözleşmesi ve diğer yasal düzenlemeler temel alınarak oluşturulmuştur.

Olağan toplantılarda, toplantı gününden en az 7 gün önce toplantı çağrısı yapılır ve çağrıya toplantı gündemi ve gündemle ilgili belgeler eklenir. Yönetim Kurulu Başkanı, toplantı gündemini İcra Kurulu Başkanı ve/veya diğer Yönetim Kurulu Üyeleri ile görüşerek belirler. Gündem ve gündeme ilişkin belgeler üyelere e-posta ile iletilir. Esas Sözleşme'nin 15. maddesine göre Yönetim Kurulu, kurumsal yatırımcı niteliğini haiz ve sermayedeki payı %5 ve üzerindeki pay sahiplerinin talebiyle de toplanabilir. Davet talebi Yönetim Kurulu Başkanı'na yapılır, Yönetim Kurulu Başkanı'nın daveti olumlu karşılaması ve derhal toplantı yapılmasının gerekmediği sonucuna varması halinde konuyu ilk Yönetim Kurulu Toplantısı'nın gündemine alır. Toplantıda Yönetim Kurulu Üyeleri tarafından yöneltilen soruların ve farklı görüş açıklanan konulara ilişkin makul ve ayrıntılı karşı oy gerekçeleri karar zaptına geçirilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ağırlıklı oy hakkı tanınmamaktadır ancak ilgili karara veto hakkı tanınmaktadır. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri'nin onayına sunulan ilişkili taraf işlemlerinde 03.01.2014 Tarih ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanmış olan SPK II-17.1 Sayılı Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği hükümleri uygulanmaktadır.

Yönetim Kurulu 2016 yılı içerisinde dört kez toplanmış ve dönem içinde 28 kez karar almıştır. Yönetim Kurulu toplantı nisabı toplam beş üyenin mevcudiyeti ile oluşur. Mart, Haziran ve Aralık aylarında yapılan Yönetim Kurulu toplantılarına Yönetim Kurulu Üyeleri'nin tamamı (7), Eylül ayında yapılan Yönetim Kurulu Toplantısı'na 6 Yönetim Kurulu Üyesi katılmıştır. 2016 yılı Yönetim Kurulu kararları oy çokluğu veya oy birliği ile alınmıştır.

Şirket, 3 Ocak 2014 tarih ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği ekinin 4.2.8. maddesine uyum çerçevesinde, Yönetim Kurulu Üyeleri Şirket sermayesinin %25'ini aşan bir bedelle sigorta ettirilmiş ("Yönetici Sorumluluk Sigortası") ve bu poliçe 09.08.2016 tarihinde bir seneliğine yenilenmiştir.

Yönetim Kurulu'nda her üyenin bir (1) oy hakkı vardır. Ancak Şirket Esas Sözleşmesi'nin 15. maddesi Yönetim Kurulu'nda önemli konularda karar alınması için "C" Grubu hissedarların temsilcilerinin olumlu oyunu şart koşmaktadır. Bu konular aşağıda sayılmıştır;

i. Genel Müdür'ün tayin ve azli ve Genel Müdür'e yetki Tevkili;
ii. Stratejik Plan'ın müzakeresi ve onayı ve Stratejik Plan'da değişiklik veya revizyon yapılması;
iii. Yıllık Bütçe'nin müzakeresi ve onayı;
iv. Turcas'ın fiilen veya şarta bağlı olarak, tutarı 500.000 ABD dolar (Beşyüzbin ABD doları) karşılığı Türk Lirası üzerinde herhangi bir borç veya masrafa girmesine yol açan ve yıllık bütçede veya Stratejik Plan'da bulunmayan taahhütler;
v. Turcas ile Pay Sahipleri ve/veya onların Yan Şirketleri ve başka ilgili şahıslar arasındaki sözleşme veya işlemlere ve Turcas Faaliyetleri'nin olağan akışı içinde olmayan sözleşmelere ilişkin kararlar;
vi. Birleşme, iktisaplar ve yatırım ortaklıklarına gitmek de dahil, tarafların teklif ettiği geliştirme projelerine ilişkin kararlar;
vii. Tutarı diğer karşılıklar ile birlikte vergi öncesi 100.000 ABD doları (Yüz bin ABD doları) karşılığı Türk Lirası üzerinde herhangi bir tek işlem konusu satın alma, satma, teknoloji, patent veya ticari isim veya markanın lisans altına alınması;
viii. Türkiye Cumhuriyeti dışına yapılacak ihracatlar ve ithalatlar ile ilgili stratejik politikalar ile ilgili kararlar (Turcas'ın olağan işleri/faaliyetleri dışında olduğu nispette);
ix. Esas Sözleşme değişiklikleri ile ilgili Genel Kurul'a teklifte bulunulması;
x. Olağan işlerin/faaliyetlerin dışında önemli aktiflerin elden çıkartılması ile ilgili Genel Kurul'a teklifte bulunulması
xi. Turcas'ın sona erdirilmesi veya tasfiyesi ile ilgili kararlar ve
xii. B Grup Payının bir Rakibi'ne (tanımı B ve C Grubu Payların sahipleri tarafından anlaşmaya varılacaktır) devredilmesi;

5.3. YÖNETİM KURULU'NDA OLUŞTURULAN KOMİTELERİN SAYI, YAPI VE BAĞIMSIZLIĞI

Şirket'te, Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarını en iyi şekilde yerine getirmesini sağlamak amacıyla oluşturulmuş komiteler mevcuttur. Bu komiteler faaliyetlerini ilgili mevzuat ve Şirket'in kurumsal internet sitesinde yer alan çalışma esasları çerçevesinde yürütmektedir. Her komite toplantısından sonra hazırlanan toplantı tutanakları Yönetim Kurulu Üyeleri'ne e-posta aracılığıyla gönderilerek, komitelerin etkinliği Yönetim Kurulu tarafından en iyi şekilde değerlendirilmekte ve gözetilmektedir.

2016 yılı içerisinde Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Komiteler'den Kurumsal Yönetim Komitesi 5 defa, Riskin Erken Saptanması Komitesi 6 defa, Denetim Komitesi 4 defa toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu ve bu ilkelerin Şirket çalışanları tarafından içselleştirilmesini sağlamak, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yönetici adaylarını belirlemek, Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nün faaliyetlerini gözetmek, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yöneticilerin ücret, ödül ve performans değerlemesi kriterlerini Şirket'in uzun vadeli hedeflerine paralel olarak saptamak amacıyla faaliyet göstermektedir. Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde, Yönetim Kurulu içerisinde ayrıca bir Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi oluşturulmamış olup, bu görevler Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir. Kurumsal Yönetim Komitesi, 2016 yılı içinde Yönetim Kurulu'na 4 kez raporlama yapmış olup, yıl içinde hazırlanan toplantı tutanakları da ayrıca Yönetim Kurulu ile paylaşılmıştır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin amacı, Şirket'in karşılaşabileceği risklerin izlenmesi ve risk yönetimi süreçlerinin yürütülmesi için gerekli politikaların geliştirilmesidir. Şirket'in Risk Değerlendirme Çalışması yılda 2 kere güncellenmekte olup, bu çalışmalar Riskin Erken Saptanması Komitesi tarafından yılda 2 kez Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

Denetim Komitesi, Şirket'in muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin denetimi ile kamuya açıklanmasının ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak amacıyla görev yapmaktadır. Denetim Komitesi, 2016 yılında 4 kez toplanmış ve her bir toplantı tutanağı Yönetim Kurulu'na iletilmiştir. Her yıl birimlerin ve faaliyetlerin risk değerlendirmelerine göre hazırlanan raporlar ilgili birimlerle paylaşılarak eylem planları ve taahhütleri alınmakta ve bu çalışmalar Denetim Komitesi'nce takip edilmektedir.

Şirket Yönetim Kurulu 10.03.2017 tarih ve 2017/03 sayılı Kararı ile Denetim Komitesi tarafından incelenen ve onaylanan 2016 yılına ait mali tabloları Borsa İstanbul'da yayınlanmak üzere onaylamıştır. 2016 yılına ait Bağımsız Denetim Raporu'nun "Dipnot 27-İlişkili Taraf Açıklamaları" bölümünde ilişkili taraflarla gerçekleştirilen ticari ve mali ilişkilerin tutarlarını gösteren tablolara yer verilmektedir.

Bu onaya istinaden Yönetim Kurulu;
a. Denetimden geçmiş yılsonu Mali Tablo ve Dipnotları'nı incelediğini,

b. Şirket'teki görev ve sorumluluk alanında sahip oldukları bilgiler çerçevesinde, mali tablo ve dipnotların önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediği ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,

c. Şirket'teki görev ve sorumluluk alanında sahip oldukları bilgiler çerçevesinde, mali tablo ve dipnotların ilişkin olduğu dönem itibarıyla, Şirket'in mali durumu ve faaliyet sonuçları hakkında gerçeği doğru biçimde yansıttığını ve bunları 10.03.2017 tarih ve 2017/03 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile kabul ettiklerini ve Borsa'ya yayınlamak üzere gönderilmesini onayladıklarını beyan etmişlerdir. Böylece Şirket Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri II-14.1 numaralı Tebliği'nin ikinci kısmının 9. maddesi gereğini yerine getirmiş bulunmaktadır.

Yönetim Kurulu Üyeleri'nin belirli prensipler çerçevesinde çalışıyor olmaları nedeniyle herhangi bir çıkar çatışması meydana gelmemiştir. Yönetim Kurulu yapısı ve üye sayısı nedeniyle bir Yönetim Kurulu Üyesi birden fazla Komite'de görev almaktadır.

DENETİM KOMİTESİ ÜYELERİ;
Ayşe Botan Berker (Komite Başkanı – Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
Mehmet Sami (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)

KURUMSAL YÖNETİM KOMİTESİ ÜYELERİ;
Mehmet Sami (Komite Başkanı – Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
Ayşe Botan Berker (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
Yılmaz Tecmen (İcracı Olmayan Yönetim Kurulu Üyesi)
Matthew James Bryza (İcracı Olmayan Yönetim Kurulu Üyesi)
Erkan İlhantekin (Finans Direktörü/CFO)
Altan Kolbay (Kurumsal İletişim ve Kamu İlişkileri Müdürü)
Tomurcuk Eroğlu (Hukuk Müşaviri)
Pınar Saatcıoğlu (Ceritoğlu) (Yatırımcı İlişkileri Müdür Yardımcısı)

RİSKİN ERKEN SAPTANMASI KOMİTESİ ÜYELERİ;
Ayşe Botan Berker (Komite Başkanı - Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
Banu Aksoy Tarakçıoğlu (İcracı Yönetim Kurulu Üyesi)
Erkan İlhantekin (Finans Direktörü/CFO)
Tomurcuk Eroğlu (Hukuk Müşaviri)

5.4. RİSK YÖNETİMİ VE İÇ KONTROL MEKANİZMASI

Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Riskin Erken Saptanması Komitesi tarafından risk yönetimi sistemi oluşturulmuş ve Komite tarafından gözetimi sağlanmıştır. Denetim Komitesi'ne bağlı olarak faaliyet gösteren İç Denetim Sorumlusu ise yıllık belirlenen Denetim Planı çerçevesinde denetimler gerçekleştirmiş ve Denetim Raporlarını Denetim Komitesi'ne iletmiştir. Yıllık Denetim Planı çerçevesinde gerçekleştirilen denetimler; uygunluk, faaliyet, süreç, mali tablolar ve özel denetimler olarak sınıflandırılmaktadır. 2016 yılı içerisinde iştirakleri de kapsayan 11 adet İç Denetim raporu Denetim Komitesi'ne sunulmuştur. İç Denetim Sorumlusu, denetim faaliyetleri kapsamında Bağımsız Denetim ekibi tarafından hazırlanan raporların incelemesini de gerçekleştirmektedir.

5.5. STRATEJİK HEDEFLER

Turcas'ın stratejisi; sektörel tecrübesi, yerel bilgi birikimi ve uluslararası işbirlikleri ile Türkiye'nin büyüyen enerji ihtiyacını, yakın coğrafyadaki fırsatları da değerlendirerek, çeşitlendirilmiş portföyünü geliştirerek karşılamak ve bu sayede paydaşlarına azami değer yaratmaktır.

Yönetim Kurulu, üst düzey yöneticiler tarafından oluşturulan stratejik hedefleri her sene Aralık ayında üst düzey yöneticilerle yapılan Strateji Toplantısı'nda değerlendirmektedir. Söz konusu hedefler ve ilerlemeler tüm çalışanlarla Şubat ayında yapılan bir toplantıda paylaşılmakta ve hedeflere ilişkin ilerleme de yöneticilerle birlikte Ekim ayında yapılan bir toplantı ile değerlendirilmektedir. Şirket'in vizyonu, misyonu, stratejisi ve değerleri Faaliyet Raporu ve kurumsal internet sitesinde yer almaktadır.

5.6. MALİ HAKLAR

Şirket Esas Sözleşmesi'ne göre, Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyeleri'ne Genel Kurul tarafından onaylanacak aylık, yıllık bir ödenek veya her toplantı için huzur hakkı ödenebilir.

03.05.2016 tarihinde yapılan 2016 yılı Olağan Genel Kurul'unda, Yönetim Kurulu üyelerinin 2016 yılına ilişkin ücretleri ile huzur hakkı, ikramiye ve prim gibi haklarının belirlenmesi konusunda, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri'nin her birine yıllık brüt 144.000 TL ücret ödenmesine; diğer Yönetim Kurulu Üyeleri'ne toplam yıllık brüt 1.690.225 TL huzur hakkı ve/veya ücret ödenmesine karar verilmiştir. Yönetim Kurulu Üyeleri'ne sağlanan başka hak, menfaat ve performansa dayalı ödüllendirme yöntemi mevcut değildir.

Şirket tarafından Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ve yöneticilere herhangi bir borç verilmemekte, kredi kullandırılmamakta ve lehine kefalet gibi teminatlar verilmemektedir.

06.03.2012 Tarih ve 2012/3 sayılı Yönetim Kurulu Kararı uyarınca 2012 yılı içerisinde ayrıca Yönetim Kurul Üyelerinin ve Üst Düzey Yöneticilerin Ücretlendirme Esasları oluşturulmuş, Genel Kurul'un onayına sunulmuş ve KAP'ta duyurulmuştur.

2016 yılı içerisinde Yönetim Kurulu Üyelerine 2.636.518.- TL ücret ve 505.710.- TL de diğer ödeme, yöneticilere 1.109.255.- TL ücret ve 122.748,50 TL de diğer ödeme yapılmıştır.

2016 YILI HESAP DÖNEMİ KAPANIŞI (31.12.2016) İLE 2016 YILI OLAĞAN GENEL KURUL TOPLANTISI'NA KADAR GEÇEN SÜREDE MEYDANA GELEN ÖNEMLİ OLAYLAR

20.01.2017: 19 Aralık 2016 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, Turcas Petrol A.Ş.'nin iştirak portföyünün daha etkin yönetimi kapsamında, %99,99 oranındaki bağlı ortaklık Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin (Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin %98,67 doğrudan hissedarı) ve gerçek kişi hissedarların Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ("TEÜAŞ")'deki toplam 195.360.019 lot payının Turcas Petrol A.Ş. tarafından satın alınması için gerekli işlemlerin yapılmasına ve işlem tamamlanmadan önce düzenleyici kurumlar ile TEÜAŞ'ın finansör kuruluşlarının onaylarının alınmasına karar verilmiş idi.

Bu defa, Turcas Petrol A.Ş.'nin 20 Ocak 2017 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, yine iştirak portföyünün daha etkin yönetimi ve kaynak verimliliğinin artırılması amacıyla, söz konusu satın alımın tamamlanmasının ardından, ilgili düzenleyici kurumlar ile TEÜAŞ'ın finansör kuruluşlarının onaylarına tabi olmak şartıyla Turcas Petrol A.Ş. ile TEÜAŞ'ın tüm aktif ve pasifiyle devralma suretiyle birleşmesine, bu amaçla Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca gerekli işlemlerin yapılmasına karar verilmiştir.

Bu birleşme ile, grup içi yabancı para cinsindeki uzun vadeli yatırım kredilerinin, Turcas Petrol A.Ş.'nin yabancı para cinsindeki gelirleriyle aynı bilançoda toplanarak daha etkin ve aktif bir hedge ("riskten korunma") mekanizması yaratılması planlanmıştır.

03.03.2017: Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. (Kobirate) tarafından, 2017 yılı itibariyle Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Derecelendirme metodolojisine uygun olarak yapılan yıllık değerlendirme çalışması sonucunda Şirketimizin Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 9,35'den 9,48'e yükseltilmiştir (10 tam puan üzerinden).

27.03.2017: Şirketimiz Turcas Petrol A.Ş. ("Turcas") ile 2009 yılından bu yana 800 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Çevrim Santrali yatırımındaki ortağımız RWE AG'nin yenilenebilir enerji, enerji dağıtımı ve perakende satışı alanlarında faaliyet gösteren ve 2016 yılında Almanya'da halka arzı gerçekleştirilen iştiraki innogy SE arasında, coğrafi sınırlama olmaksızın güneş ve rüzgar enerjisine dayalı yenilenebilir enerji üretim projeleri ve enerji depolama yatırımları alanlarında işbirliği yapmak amacıyla 27.03.2017 tarihinde herhangi bir süre sınırlaması bulunmayan bir Niyet Protokolü (MoU) imzalanmıştır.

İmzalanan Niyet Protokolü'nun, Turcas'ın elektrik üretim portföyünün yenilenebilir enerji kaynakları ile çeşitlendirilmesi, enerji depolaması gibi yenilikçi yatırım alanlarının değerlendirilmesi ve coğrafi çeşitlendirme sağlanması açısından Turcas'ın orta ve uzun vadeli stratejilerinin hayata geçirilmesine katkı sağlayacağı değerlendirilmektedir.

29.03.2017: Şirketimiz, jeotermal alanında geliştirdiği arama-üretim bilgi birikimi ve tecrübesini kara sahalarında petrol arama faaliyetleriyle de genişletmeyi hedeflemektedir. Buradan hareketle Turcas Petrol A.Ş., Denizli il sınırları içinde daha önceden yapılmış olan jeoloji ve hidrojeoloji etütlerinin verilerinden yararlanarak, jeofizik etütler gerçekleştirmiş olduğu M-22A paftası için T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne Petrol Arama Ruhsatı başvurusu gerçekleştirmiştir.

Yapmış olduğumuz başvuru, ilgili makamlarca ön değerlendirme sürecini tamamlayarak 29.03.2017 tarihi itibariyle Resmi Gazete'de yayımlanmış olup 90 günlük askı süresi başlatılmıştır. Bu sürenin sonunda Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne ilgili mevzuat uyarınca bir İş ve Yatırım Programı sunulacaktır. Söz konusu Programın uygun bulunması akabinde ve Arama Ruhsatı'nın tesis edilmesi halinde, Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun alacağı karar doğrultusunda ilgili yatırıma başlanması planlanmaktadır.

03.04.2017: Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'nun 03.04.2017 tarih ve 2017/04 sayılı kararı gereği Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak hazırlanmış ve bağımsız denetimden geçmiş 31.12.2016 tarihli konsolide mali tablolara göre net dağıtılabilir dönem kârından ve geçmiş yıl kârlarından karşılanmak üzere ortaklara toplam 18.000.000 TL'nın (1 TL. nominal değerdeki hisse için brüt 0,066666 TL, net 0,056666 TL) en geç 31.12.2017 tarihine kadar nakden kâr payı olarak dağıtımına ilişkin teklifin 2016 yılı Olağan Genel Kurulu'nun onayına sunulmasına karar verilmiştir.

ARAŞTIRMA-GELİŞTİRME (AR-GE) FAALİYETLERİ

Rekabet gücümüzü artırmak ve sürdürülebilir büyüme için büyük önem verdiğimiz AR-GE yatırımlarımıza, 2016 yılında proje ve iş geliştirme bölümü nezdinde devam edilmiştir. Detaylı bilgilere Enerji (Sayfa 38-47) bölümünden ulaşılabilir.

YÖNETİM KURULU'NUN KOMİTELERE İLİŞKİN DEĞERLENDİRMESİ

Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkeleri" çerçevesinde Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Komiteler (Riskin Erken Saptanması Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi, Denetim Komitesi), her toplantı sonrasında ilgili gündem ve tutanakları Yönetim Kurulu Üyeleri ile e-mail aracılığıyla paylaşmaktadır. Ayrıca, Riskin Erken Saptanması Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Denetim Komitesi Yönetim Kurulu'na doğrudan raporlama yapmaktadır.

Denetim Komitesi, Şirket'in muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin denetimi ile kamuya açıklanmasının ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak amacıyla faaliyet göstermektedir.

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu ve bu ilkelerin Şirket çalışanları tarafından içselleştirilmesini sağlamak, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yönetici adaylarını belirlemek, Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nün faaliyetlerini gözetmek, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yöneticilerin ücret, ödül ve performans değerlemesi kriterlerini Şirket'in uzun vadeli hedeflerine paralel olarak saptamak amacıyla faaliyet göstermektedir. Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde, Yönetim Kurulu içerisinde ayrıca bir Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi oluşturulmamış olup bu görevler Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirket üst yönetimi ile yaptığı toplantılar ve değerlendirmeler çerçevesinde Şirket açısından risk unsuru olarak değerlendirilebilecek konu başlıklarını belirlemiştir. Ayrıca söz konusu risk unsurları alınması tavsiye edilen risk azaltıcı önlemler ile birlikte yılda iki defa gözden geçirilerek Yönetim Kurulu ve Şirket çalışanlarıyla paylaşılmaktadır. Turcas Petrol A.Ş. ve Grup Şirketleri'nin finansal borçluluk seviyesi, borcun özkaynağa oranı, borcun geri ödenebilme kapasitesi gibi finansal rasyoları ilgili Finans Departmanları ve Risk Yönetimi'nden sorumlu organlarca periyodik olarak değerlendirilmektedir. Ayrıca söz konusu rasyolar bağımsız bir denetim şirketi tarafından hazırlanan rapor ile ölçümlenmekte ve Kreditör Bankalara periyodik olarak sunulmaktadır. Rapor tarihi itibarıyla, söz konusu rasyolar Kredi Sözleşmeleri ile belirlenmiş olan minimum eşik değerleri karşılamaktadır. Şirket'in döviz cinsi varlık ve yükümlülükleri kur riski açısından yakından takip edilmektedir. Yıl içerisinde Risk'in Erken Saptanması Komitesi'nin de önerisi ile Euro/ABD Doları Dönüşüm Program'ı oluşturulmuş olup, paritedeki değişimler yakından takip edilerek döviz kurlarındaki aşırı oynaklığın Şirket finansal tabloları üzerindeki etkisi asgariye indirilmeye çalışılmıştır.

2016 yılı içerisinde Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Komiteler'den Kurumsal Yönetim Komitesi 5 defa, Riskin Erken Saptanması Komitesi 6 defa, Denetim Komitesi 4 defa toplanmıştır. Riskin Erken Saptanması Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Denetim Komitesi yıl içinde 4 defa Yönetim Kurulu'na raporlama yapmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş. BAĞLILIK RAPORU

Bu Bağlılık Raporu, 2016 faaliyet yılında Turcas Petrol A.Ş. ve hakim şirket Aksoy Holding A.Ş. arasındaki ilişkileri ve bu ilişkilerin kayıp/yarar olarak sonuçlarını açıklar.

Turcas Petrol A.Ş. ve Aksoy Holding A.Ş. arasında yapılan tüm hukuki işlemler ve hakim şirketin (Aksoy Holding A.Ş.) ve Turcas Petrol A.Ş. yararına alınan ya da alınması kaçınılan önlemler aşağıda belirtilmiştir.

A) GENEL BİLGİLER:
Raporun İlgili Olduğu Hesap Dönemi: 2016 Faaliyet Yılı
Ticaret Unvanı: TURCAS PETROL A.Ş.
Ticaret Sicil Numarası: 171118
Merkez Adresi: Ahi Evran Caddesi No: 6 Aksoy Plaza Kat: 7 Maslak Sarıyer 34398 İSTANBUL
Telefon No: +90 212 259 00 00
Fax No: +90 212 259 00 18 - 19
Web adresi: www.turcas.com.tr

B) ŞİRKET'İN ORTAKLIK YAPISI
Sermayesi: 270.000.000 TL

TURCAS PETROL A.Ş. ORTAKLIK YAPISI (31 ARALIK 2016 İTİBARIYLA)

HİSSEDARLAR	SERMAYE PAYI (TL)	SERMAYE ORANI (%)
Aksoy Holding A.Ş.	139.175.892	51,55
Borsa İstanbul'da (BIST) İşlem Gören	67.826.501	25,12
Turcas Enerji Holding A.Ş. (BIST'de İşlem Gören)	14.471.336	5,36
Diğer Gerçek ve Tüzel Kişiler	48.526.271	17,97
TOPLAM SERMAYE (TL)	**270.000.000**	**100,00**

C) TURCAS PETROL A.Ş. İLE AKSOY HOLDİNG A.Ş. ARASINDAKİ TÜM HUKUKİ İŞLEMLER VE ALINAN/KAÇINILAN TÜM ÖNLEMLER
Turcas Petrol A.Ş. ile hakim şirket Aksoy Holding A.Ş. arasında kira ve hizmet sözleşmeleri bulunmakta olup kira sözleşmelerinde kiraya veren taraf Turcas Petrol A.Ş. ve kiralayan taraf da Aksoy Holding A.Ş.'dir.

D) TURCAS PETROL A.Ş. İLE AKSOY HOLDİNG A.Ş.'YE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER ARASINDAKİ TÜM HUKUKİ İŞLEMLER VE ALINAN /KAÇINILAN TÜM ÖNLEMLER
Turcas Petrol A.Ş. ile hakim şirket Aksoy Holding A.Ş.'ye bağlı diğer şirketler arasında alt kira ve hizmet sözleşmeleri bulunmakta olup kira sözleşmelerinde kiraya veren taraf Turcas Petrol A.Ş. ve kiralayan taraf da Aksoy Holding A.Ş.'nin diğer alt şirketleridir.

E) TURCAS PETROL A.Ş.'NİN, AKSOY HOLDİNG A.Ş.'NİN YÖNLENDİRMESİYLE AKSOY HOLDİNG A.Ş. YARARINA ALINAN/ KAÇINILAN TÜM ÖNLEMLERİ
Şirketimizin hakim şirket Aksoy Holding A.Ş.'nin yönlendirmesiyle Aksoy Holding A.Ş. yararına yapılan bir işlemi bulunmamaktadır.

F) TURCAS PETROL A.Ş.'NİN, AKSOY HOLDİNG A.Ş. 'NİN YÖNLENDİRMESİYLE, AKSOY HOLDİNG A.Ş.'YE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER YARARINA ALINAN / KAÇINILAN TÜM ÖNLEMLERİ
Turcas Petrol A.Ş.'nin, Aksoy Holding A.Ş.'nin yönlendirmesiyle, Aksoy Holding A.Ş.'ye bağlı diğer şirketler yararına alınan/kaçınılan herhangi bir işlemi ya da önlemi bulunmamaktadır.

SONUÇ
2016 yılı içerisinde hakim şirket ile Turcas Petrol A.Ş. arasında hizmet ve kira sözleşmesi mevcut olup, bu sözleşmeler gerek mevzuat gerekse ticari hayatın sürdürülebilmesi yönünden ana şirketin ya da Turcas Petrol A.Ş. yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler değerlendirilmiştir. Ayrıca, Turcas Petrol A.Ş.'nin likidite ihtiyacının karşılanması durumunda veya kısa süreli olarak ana şirket ve diğer grup şirketleriyle yapılan finansal işlemlerde, Transfer Fiyatlandırması 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun 13. maddesi hükümleri gereği yerine getirilmektedir.

2016 yılı faaliyet dönemine ilişkin olarak 6102 sayılı TTK 199. maddesi uyarınca, yapılan işlemlerden dolayı Turcas Petrol A.Ş.'nin herhangi bir zarara uğramadığını beyan ederiz.

SAFFET BATU AKSOY
CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

BANU AKSOY TARAKÇIOĞLU
Yönetim Kurulu Üyesi

BAĞIMSIZLIK BEYANI

11 NİSAN 2016

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanlığı'na,

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, esas sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkelerinde belirtilen kriterler kapsamında "Bağımsız Üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5 inden fazlasına birlikte veya tek başına sahip olunmadığını ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

ç) Mevzuata uygun olarak, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,

d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik sayıldığımı,

e) Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabileceğimi,

g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

h) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almıyor olduğumu,

i) Yönetim Kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu,

Beyan ederim.

Saygılarımla

MEHMET SAMİ

BAĞIMSIZLIK BEYANI

11 NİSAN 2016

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanlığı'na,

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, esas sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkelerinde belirtilen kriterler kapsamında "Bağımsız Üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

a) Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5 inden fazlasına birlikte veya tek başına sahip olunmadığını ya da önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

ç) Mevzuata uygun olarak, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmayacağımı,

d) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik sayıldığımı,

e) Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

f) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabileceğimi,

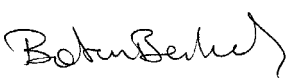
g) Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

h) Şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almıyor olduğumu,

i) Yönetim Kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu,

Beyan ederim.

Saygılarımla



AYŞE BOTAN BERKER

SORUMLULUK BEYANI

TURCAS PETROL A.Ş.
MALİ TABLOLARIN KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN
KARAR TARİHİ: 10.03.2017 KARAR SAYISI: 2017/03

SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN
(II-14.1) SAYILI "SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMAYA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ" NİN İKİNCİ BÖLÜMÜNÜN 9. MADDESİ GEREĞİ BEYANIMIZDIR:

a) 01.01.2016/31.12.2016 dönemine ilişkin Yönetim Kurulu ile Denetim Komitesi tarafından onaylanmış, UMS/UFRS Konsolide hükümlerine göre hazırlanan Bağımsız Denetimden Geçmiş Biliinço, Gelir Tablosu, Nakit Akım Tablosu, Öz Sermaye Değişim Tabloları ile bunlara ait açıklamaları içeren Dipnotlar ve Yıllık Faaliyet Raporunun tarafımızca incelendiği,

b) Şirketteki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, mali tablo ve dipnotların önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediği ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibariyle yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,

Şirketteki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, mali tablo ve dipnotların ilişkin olduğu dönem itibariyle, şirketimizin mali durumu ve faaliyet sonuçları hakkında gerçeği doğru biçimde yansıttığını, 10.03.2017 tarihli 2017/03 no.lu Yönetim Kurulu Kararımız ile kabul ettiğimizi ve KAP'ta yayınlanmak üzere gönderilmesini onayladığımızı beyan ederiz.

Saygılarımızla,

SAFFET BATU AKSOY	**AYŞE BOTAN BERKER**	**MEHMET SAMİ**
CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi	***Denetim Komitesi Başkanı***	***Denetim Komitesi Üyesi***

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

EY
Building a better working world

Güney Bağımsız Denetim ve SMMM AŞ
Eski Büyükdere Cad.
Orjin Maslak No:27
Maslak, Sarıyer 34398
İstanbul - Turkey

Tel : +90 212 315 30 00
Fax: +90 212 230 82 91
ey.com
Ticaret Sicil No: 479920-427502

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Turcas Petrol A.Ş.
Yönetim Kurulu'na,

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetim Standartları Çerçevesinde Denetimine İlişkin Rapor
Turcas Petrol A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu, denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 514'üncü maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca yıllık faaliyet raporunun konsolide finansal tablolarla tutarlı olacak ve gerçeği yansıtacak şekilde hazırlanmasından ve bu nitelikteki bir faaliyet raporunun hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu
Sorumluluğumuz, Grup'un faaliyet raporuna yönelik olarak TTK'nın 397'nci maddesi ve Tebliğ çerçevesinde yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin Grup"un 13 Mart 2017 tarihli bağımsız denetçi raporuna konu olan konsolide finansal tablolarıyla tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığı hakkında görüş vermektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin konsolide finansal tablolarla tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir. Bağımsız denetim, tarihi finansal bilgiler hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş
Görüşümüze göre yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen konsolide finansal tablolarla tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler
6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402'nci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca; BDS 570 "İşletmenin Sürekliliği" çerçevesinde, Grup'un öngörülebilir gelecekte faaliyetlerini sürdüremeyeceğine ilişkin önemli bir belirsizliğe rastlanılmamıştır.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst&Young Global Limited

Seda Akkuş Tecer, SMMM
Sorumlu Denetçi

13 Mart 2017
İstanbul, Türkiye

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK-31 ARALIK 2016 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Güney Bağımsız Denetim ve
SMMM AŞ
Eski Büyükdere Cad.
Orjin Maslak No:27
Maslak, Sarıyer 34398
İstanbul - Turkey

Tel : +90 212 315 30 00
Fax: +90 212 230 82 91
ey.com
Ticaret Sicil No: 479920-427502

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Turcas Petrol A.Ş.
Yönetim Kurulu'na:

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

Turcas Petrol Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2016 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide öz kaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarını özetleyen dipnotlar ve diğer açıklayıcı notlardan oluşan ilişikteki konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetimin Finansal Tablolara İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyen finansal tabloların hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermektir. Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların önemli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, konsolide finansal tablolardaki tutar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" risklerinin değerlendirilmesi de dahil, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla, işletmenin konsolide finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili iç kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların sunumunun değerlendirilmesinin yanı sıra, işletme yönetimi tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğunun ve yapılan muhasebe tahminlerinin makul olup olmadığının değerlendirilmesini de içerir.

Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

Görüşümüze göre konsolide finansal tablolar, Turcas Petrol Anonim Şirketi'nin ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Muhasebe Standartlarına uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Diğer husus

Turcas Petrol A.Ş.'nin Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak 31 Aralık 2015 tarihi itibariyle düzenlenmiş konsolide finansal tabloları bir başka Denetim Şirketi tarafından denetlenmiş ve söz konusu şirket 10 Mart 2016 tarihli raporunda sözkonusu konsolide finansal tablolar üzerinde olumlu görüş beyan etmiştir.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklere İlişkin Rapor

1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TEK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 13 Mart 2017 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
2) TTK'nin 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Grup'un 1 Ocak—31 Aralık 2016 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
3) TTK'nin 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst&Young Global Limited

Seda Akkuş Tecer, SMMM
Sorumlu Denetçi

13 Mart 2017
İstanbul, Türkiye

TURCAS PETROL A.Ş.
1 OCAK-31 ARALIK 2016 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER **SAYFA**

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI **76-77**

KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI **78-79**

KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI **80**

KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI **81**

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR **82-139**

DİPNOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	82-83
DİPNOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	83-97
DİPNOT 3	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	97-99
DİPNOT 4	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	99-100
DİPNOT 5	FİNANSAL YATIRIMLAR	100-101
DİPNOT 6	FİNANSAL BORÇLANMALAR	101-104
DİPNOT 7	TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	105
DİPNOT 8	DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	105
DİPNOT 9	PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER	106
DİPNOT 10	ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	106-107
DİPNOT 11	MADDİ DURAN VARLIKLAR	108-109
DİPNOT 12	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	109-110
DİPNOT 13	ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	110-112
DİPNOT 14	KISA VADELİ KARŞILIKLAR	113
DİPNOT 15	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI	114
DİPNOT 16	DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	115
DİPNOT 17	ÖZKAYNAKLAR	116-117
DİPNOT 18	HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	117
DİPNOT 19	FAALİYET GİDERLERİ	118
DİPNOT 20	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER	118
DİPNOT 21	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	118
DİPNOT 22	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER	119
DİPNOT 23	FİNANSMAN GELİRLERİ	119
DİPNOT 24	FİNANSMAN GİDERLERİ	119
DİPNOT 25	VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	119-122
DİPNOT 26	PAY BAŞINA KAR/(ZARAR)	122
DİPNOT 27	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	123-127
DİPNOT 28	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	127-136
DİPNOT 29	FİNANSAL ARAÇLAR	137-138
DİPNOT 30	İŞLETME BİRLEŞMELERİ	139
DİPNOT 31	BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	139

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2016 VE 2015 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Dipnotlar	**(Bağımsız denetimden geçmiş) Cari Dönem 31 Aralık 2016**	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş Dönem 31 Aralık 2015
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	**143.318.772**	168.562.550
Finansal yatırımlar	5	**-**	10.368.039
Ticari alacaklar		**493.761**	512.073
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	*7*	***493.761***	*512.073*
Diğer alacaklar		**17.572.797**	47.010.265
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar	*27*	***17.445.262***	*46.555.414*
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	*8*	***127.535***	*454.851*
Peşin ödenmiş giderler	9	**172.767**	1.526.650
Diğer dönen varlıklar	16	**182.904**	2.000.901
Toplam Dönen Varlıklar		**161.741.001**	229.980.478
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar		**73.561.290**	183.329.818
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar	*27*	***73.536.066***	*183.304.585*
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	*8*	***25.224***	*25.233*
Peşin ödenmiş giderler	9	**3.963.862**	-
Finansal yatırımlar	5	**63.240**	63.240
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlar	10	**782.692.423**	617.944.470
Maddi duran varlıklar	11	**46.507.903**	19.702.714
Maddi olmayan duran varlıklar	12	**56.790.416**	6.247
Ertelenmiş vergi varlığı	25	**16.567.899**	18.985.199
Diğer duran varlıklar	16	**12.777.854**	1.724.287
Toplam Duran Varlıklar		**992.924.887**	841.755.975
TOPLAM VARLIKLAR		**1.154.665.888**	1.071.736.453

1 Ocak-31 Aralık 2016 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 10 Mart 2017 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylanmaları sonucu kesinleşecektir.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2016 VE 2015 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Dipnotlar	**(Bağımsız denetimden geçmiş) Cari Dönem 31 Aralık 2016**	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş Dönem 31 Aralık 2015
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	6	**33.415.809**	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	**66.091.282**	78.299.317
Ticari borçlar		**3.522.888**	497.460
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	*7*	***3.522.888***	*497.460*
Diğer borçlar		**4.425.934**	5.234.976
-İlişkili taraflara diğer borçlar	*27*	***1.825.329***	*552.644*
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	*8*	***2.600.605***	*4.682.332*
Dönem karı vergi yükümlülüğü	25	**324.399**	5.630.891
Kısa vadeli karşılıklar		**821.254**	497.535
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	*14*	***821.254***	*267.086*
-Diğer kısa vadeli karşılıklar	*14*	**-**	*230.449*
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		**-**	287
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		**108.601.566**	90.160.466
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	**403.988.437**	346.508.276
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	15	**589.207**	626.573
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	25	**-**	21.943
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	16	**919.376**	996.831
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		**405.497.020**	348.153.623
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	17	**270.000.000**	270.000.000
Sermaye düzeltme farkları	17	**41.247.788**	41.247.788
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	17	**(22.850.916)**	(22.850.916)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler) diğer kazanç/kayıplar		**(3.732.123)**	(3.393.300)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		**(3.732.123)**	(3.393.300)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	**37.333.125**	36.674.580
Geçmiş yıllar karları veya zararları		**297.557.197**	348.170.904
Net dönem karı veya zararı		**18.006.308**	(36.421.614)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		**637.561.379**	633.427.442
Kontrol gücü olmayan paylar		**3.005.923**	(5.078)
Toplam Özkaynaklar		**640.567.302**	633.422.364
Toplam Kaynaklar		**1.154.665.888**	1.071.736.453

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2016 VE 2015 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

KAR VEYA ZARAR KISMI	**Dipnotlar**	**(Bağımsız denetimden geçmiş) Cari Dönem 2016**	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş Dönem 2015
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	18	**-**	761.919
Satışların maliyeti (-)	18	**-**	(642.386)
BRÜT KAR		**-**	119.533
Genel yönetim giderleri (-)	19	**(22.415.633)**	(20.274.410)
Pazarlama giderleri (-)	19	**(602)**	(796.764)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	**26.509.198**	38.907.537
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		**(212.568)**	(415.451)
ESAS FAALİYET KARI		**3.880.395**	17.540.445
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	**12.295.458**	433.840
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	22	**(154.555)**	-
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların karlarından/ (zararlarından) paylar	10	**36.763.421**	(57.485.545)
FİNANSMAN GELİRİ/(GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI/ (ZARARI)		**52.784.719**	(39.511.260)
Finansman gelirleri	23	**95.481.498**	154.284.016
Finansman giderleri (-)	24	**(129.195.147)**	(146.548.803)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		**19.071.070**	(31.776.047)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)			
-Dönem vergi gideri	25	**(4.630.448)**	(12.245.134)
-Ertelenen vergi geliri	25	**3.159.597**	7.599.891
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/(ZARARI)		**17.600.219**	(36.421.290)
Dönem karının/(zararının) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		**18.006.308**	(36.421.614)
Kontrol gücü olmayan paylar		**(406.089)**	324
Pay başına kar/(zarar)	26	**0,0667**	(0,1472)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2016 VE 2015 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Dipnotlar	**(Bağımsız denetimden geçmiş) Cari dönem 2016**	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş dönem 2015
Dönem karı/(zararı)		**17.600.219**	(36.421.290)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)			
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	15	**139.719**	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	25	**(27.944)**	-
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılmayacak paylar			
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		**(563.248)**	2.652.750
Özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilen iştirak ve iş ortaklıklarının kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelirlerinden paylar, vergi etkisi		**112.650**	(530.550)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		**(338.823)**	2.122.200
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		**17.261.396**	(34.299.090)
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		**17.667.485**	(34.299.414)
Kontrol gücü olmayan paylar		**(406.089)**	324
Pay başına kar/(zarar)		**0,0654**	(0,1270)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2016 VE 2015 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler: Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı/(zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2015	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(5.515.500)	420.252.091	(14.777.958)	680.030.085	9	680.030.094
Transferler	-	-	-	-	-	(14.777.958)	14.777.958	-	-	-
Sermaye artırımı	45.000.000	-	-	-	-	(45.000.000)	-	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-		(5.411)	(5.411)
Kar payları	-	-	-	-	-	(12.303.229)	-	(12.303.229)	-	(12.303.229)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	2.122.200	-	(36.421.614)	(34.299.414)	324	(34.299.090)
31 Aralık 2015	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(3.393.300)	348.170.904	(36.421.614)	633.427.442	(5.078)	633.422.364
1 Ocak 2016	**270.000.000**	**41.247.788**	**(22.850.916)**	**36.674.580**	**(3.393.300)**	**348.170.904**	**(36.421.614)**	**633.427.442**	**(5.078)**	**633.422.364**
Kar payları	**-**	**-**	**-**	**658.545**	**-**	**(14.192.093)**	**-**	**(13.533.548)**	**-**	**(13.533.548)**
Transferler	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(36.421.614)**	**36.421.614**	**-**	**-**	**-**
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler (Dipnot 30)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3.417.090** (*)	**3.417.090**
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	**-**	**-**	**-**	**-**	**(338.823)**	**-**	**18.006.308**	**17.667.485**	**(406.089)**	**17.261.396**
31 Aralık 2016	**270.000.000**	**41.247.788**	**(22.850.916)**	**37.333.125**	**(3.732.123)**	**297.557.197**	**18.006.308**	**637.561.379**	**3.005.923**	**640.567.302**

(*) 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren hesap döneminde 3.417.090 TL tutarındaki Kontrol Gücü Olmayan Pay Sahipleriyle Yapılan İşlemler'in 3.416.640 TL tutarındaki kısmı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin %46 oranındaki hisselerinin satın alımından kaynaklanmaktadır (Dipnot 30).

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2016 VE 2015 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Dipnotlar	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		**169.594.602**	143.236.444
Dönem karı/(zararı)		**17.600.219**	(36.421.290)
Dönem net karı/(zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		**31.162.427**	99.141.530
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	25	**1.470.851**	4.645.243
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		**83.105.241**	77.655.509
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11, 12, 19	**1.578.414**	1.418.442
Satış Amaçlı veya Ortaklara Dağıtılmak Üzere Elde Tutulan Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar)			
ile İlgili Düzeltmeler	5	**10.368.039**	(3.026.910)
Maddi Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili Düzeltmeler	22	**154.555**	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	14, 15	**706.373**	59.972
Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	14	**(230.449)**	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile İlgili Düzeltmeler	10	**(36.763.421)**	57.485.545
İştiraklerin Dağıtılmamış Karları İle İlgili Düzeltmeler	10	**(763.646)**	(765.917)
İştirak, İş ortaklığı ve Finansal Yatırımların Elden Çıkarılmasından veya Paylarındaki Değişim Sebebi ile Oluşan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili			
Düzeltmeler	21	**(12.295.458)**	-
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	23	**(33.973.172)**	(52.580.628)
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	24	**17.805.100**	14.250.274
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		**130.851.607**	87.757.386
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		**18.313**	5.049.816
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		**591.464**	7.809.686
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		**2.836.199**	(5.812.334)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)		**133.406.859**	80.012.115
Faaliyetlerle İlgili Diğer Yükümlülüklerdeki Artış (Azalış)		**(6.001.228)**	698.103
Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		**(10.019.651)**	(7.241.182)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	15	**(82.711)**	(46.988)
Vergi İadeleri (Ödemeleri)		**(9.936.940)**	(7.194.194)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan sağlanan net nakit		**(127.009.745)**	(85.461.286)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	11, 12	**(17.543.130)**	(1.184.232)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		**817.077**	167.052
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Satılması Sonucu Elde Edilen Nakit Girişleri		**9.987.306**	-
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlık Alımlarından Nakit Çıkışları		**-**	680.793
İştiraklar ve/veya İş Ortaklıkları Pay Alımı veya Sermaye Artırımı Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları	10	**(136.500.000)**	(174.028.000)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		**(13.613.634)**	-
Diğer nakit Girişleri (Çıkışları)	20	**24.010.230**	36.275.875
Alınan faiz		**5.832.406**	52.627.226
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		**(67.772.985)**	(82.885.995)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		**32.968.026**	15.372.029
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		**(69.974.456)**	(71.867.363)
Ödenen faiz		**(17.233.007)**	(14.082.021)
Diğer Nakit Girişleri (Çıkışları)		**-**	(5.411)
Ödenen temettüler		**(13.533.548)**	(12.303.229)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET AZALIŞ (A + B + C)		**(25.188.128)**	(25.110.837)
DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	**168.448.589**	193.559.426
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	**143.260.461**	168.448.589

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 1-GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımları ("Grup"), Turcas Petrol A.Ş. ("Şirket" veya "Turcas") ile 5 bağlı ortaklık ve 2 iştirakten oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türkpetrol Holding ve Burmah-Castrol tarafından kurulmuştur. 1996 yılında Tabaş Petrolcülük A.Ş. ("Tabaş") Turcas Petrolcülük A.Ş'ye %82,16 oranında ortak olmuştur.

30 Eylül 1999 tarihi itibarıyla Tabaş, Turcas Petrolcülük A.Ş. ile birleşmiştir. Bu birleşmenin sonucu olarak; Turcas Petrolcülük A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifi Tabaş'a devrolmuş ve Turcas Petrolcülük A.Ş. feshedilmiştir. Aynı tarih itibarıyla Tabaş Petrolcülük A.Ş.'nin ticari ünvanı Turcas Petrol A.Ş. olarak değiştirilmiştir.

1 Temmuz 2006 tarihinde, Turcas varlıklarının önemli bir kısmını kısmi bölünme yoluyla Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ")'ye devretmiştir. STAŞ'ın %30'u Turcas'a %70'i ise The Shell Company of Turkey Ltd.'e ("Shell Türkiye") aittir. Bu tarihten sonra Turcas'ın ana faaliyet konusu olan petrol ve petrol ürünleri alımı, satımı ve ihracatı yeni kurulan STAŞ tarafından yürütülmeye başlanmıştır. Şirket yönetim kurulunun aldığı karar ile Turcas'ın faaliyet konusu özellikle enerji sektörü ve alt dalları olan petrol, akaryakıt, elektrik ve doğalgaz gibi sektörlerde arama, araştırma, üretim, taşıma, işleme, işletme, dağıtım, depolama, ithalat, ihracat, re-export ve ticarete dönük ulusal ve uluslararası yatırımlara ve yeni işler geliştirmeye odaklanan, her türlü ticari, sınai, zirai ve mali maksatlarla şirket/şirketler kurmak ve/veya kurulmuş veya kurulacak olan yerli ve yabancı şirketlerin sermaye ve yönetimine katılmak olarak değiştirilmiştir.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Ahi Evran Cad. 6 Aksoy Plaza. Kat: 7 34398 Maslak Sarıyer/İstanbul

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Şirket'in ana hissedarı Aksoy Holding A.Ş.'dir. Şirket'in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 17'de verilmiştir.

Grup'un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 53'tür (31 Aralık 2015: 48).

Bağlı Ortaklıklar	**Ülke**	**Ana faaliyeti**
Turcas Enerji Holding A.Ş. (Eski adıyla Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.)	Türkiye	Holding
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji, elektrik

Şirket 1996 yılında Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin ("Turcas Enerji") hisselerinin %100'ünü satın almıştır. Şirket, 1958 yılında kurulan Turcas Enerji'nin sahip olduğu Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'deki ("ATAŞ") %5 hissesini de aynı yıl içinde satın almıştır.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 7 Haziran 2004 tarihinde almış olduğu karar ile Şirket'in bağlı ortaklığı Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş. Rafineri Belgesini diğer ATAŞ ortakları ile birlikte Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne iade etmiş, ATAŞ'ın rafineri faaliyetlerine son vermiş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ("EPDK") ATAŞ'a bir terminal lisansı almıştır. ATAŞ, bilanço tarihi itibarıyla akaryakıt depolama ve servisi faaliyetlerine devam etmektedir.

Şirket 27 Mayıs 2008 günü yapılan Olağanüstü Genel Kurulu'nda "Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş." olan şirket ünvanının "Turcas Enerji Holding A.Ş." olarak değiştirme kararı almış, bu karar 15 Temmuz 2008 tarihli ve 7105 nolu Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde yayımlanıp, ünvanı Turcas Enerji Holding A.Ş. olarak tescil ve ilan edilmiştir.

Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 23 Aralık 2003 tarihinde kurulmuş ve 16 Şubat 2006 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK'nın 16 Şubat 2006 tarihli ve 658-2 sayılı kararı ile almış olduğu Elektrik Üretim Lisansı 29 Ocak 2015 tarihli ve 5440-17 sayılı EPDK Kurul Kararı ile 31 Ocak 2015 tarihi itibarıyla sona erdirilmiştir.

Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 10 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti göstermeye başlamıştır.

Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş. 25 Ekim 2007 tarihinde kurulmuştur ve faaliyet konusu elektrik enerji üretim tesislerinin kurulması ve işletilmesi, elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerji ve/veya kapasitenin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmektir. Şirket ünvanı Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değişmiş olup, Şirket'in % 99,99'una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla Eylül 2013'te kurulmuştur. Şirket, 30 Mayıs 2016 tarihinde BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.'nin sahip olduğu %46 oranında hisseyi satın almıştır. Bu tarihten itibaren Turcas Kuyucak tam konsolidasyon yöntemiyle finansal tablolara dahil edilmektedir.

İştirakler	**Ülke**	**Ana faaliyeti**
Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ")	Türkiye	Petrol ürünleri
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ("RWE&Turcas Güney")	Türkiye	Enerji, elektrik

STAŞ her türlü akaryakıt ve yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımı konularında faaliyet göstermektedir.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., 7 Aralık 2007 tarihinde, elektrik santralleri inşa etmek ve işletmek, santrallerden elektrik enerjisi, ısı ve buhar üretmek ve toptan satışını yapmak, bakım hizmetlerini gerçekleştirmek ve üretim faaliyetinden çıkan geri dönüşüm ve atık maddelerini pazarlamak amacıyla kurulmuştur.

Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlarla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 10'da sunulmuştur.

DİPNOT 2-KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II–14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS") esas alınmıştır. TMS'ler; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları içermektedir.

Grup'un, konsolide finansal tabloları ve notları, SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Grup ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıklar kanuni finansal tablolarını faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklerine uygun olarak hazırlamıştır. Konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

2.2 Konsolidasyon Esasları

(a) Konsolide finansal tablolar ana ortaklık Turcas ile Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler'inin aşağıdaki (b)'den (d)'ye kadar maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan hesaplarını kapsamaktadır. Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, tarihsel maliyet esasına göre tutulan kayıtlarına Türkiye Muhasebe Standartları'na uygunluk ve Grup tarafından uygulanan muhasebe politikalarına ve sunum biçimlerine uyumluluk açısından gerekli düzeltmeler ve sınıflandırmalar yapılmıştır.

(b) Bağlı Ortaklıklar, Turcas'ın doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

(c) Bağlı Ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınmış ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılmıştır. Gerekli görüldüğünde, Bağlı Ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilmiştir.

Bağlı Ortaklıklar'ın bilançoları ve gelir tabloları tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş ve Turcas'ın sahip olduğu Bağlı Ortaklıklar'ın kayıtlı değerleri ile özkaynakları karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile Bağlı Ortaklıklar arasındaki grup içi işlemler ve bakiyeler konsolidasyon sırasında mahsup edilmiştir. Şirket'in sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynakları ve gelir tablosu hesaplarından netleştirilmiştir.

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla konsolidasyon kapsamında yer alan Bağlı Ortaklıklar'daki Turcas'ın doğrudan ve dolaylı oy hakları ile etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir:

	31 Aralık 2016		**31 Aralık 2015**	
	Oy hakkı (%)	**Etkin Ortaklık Oranı (%)**	**Oy hakkı (%)**	**Etkin Ortaklık Oranı (%)**
Turcas Enerji Holding A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	92,00	92,00	-	-

(d) İştiraklerdeki yatırımlar özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Bunlar, Grup'un genel olarak oy hakkının %20 ile %50'sine sahip olduğu veya Grup'un, şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip bulunmamakla birlikte önemli etkiye sahip olduğu kuruluşlardır.

Grup ile İştirak arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Grup'un İştirak'teki payı ölçüsünde düzeltilmiştir. Grup, İştirak ile ilgili olarak söz konusu doğrultuda bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece İştirak'teki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Grup'un önemli etkisinin sona ermesi durumunda özkaynak yöntemine devam edilmemiştir. Önemli etkinin sona erdiği tarihteki yatırımın kayıtlı değeri, o tarihten sonra gerçeğe uygun değeri güvenilir olarak ölçülebildiğinde gerçeğe uygun değerinden, aksi takdirde maliyet bedeli üzerinden gösterilir.

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla İştirakler'deki Turcas'ın doğrudan ve dolaylı oy hakları aşağıda gösterilmiştir:

	2016 (%)	2015 (%)
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	30,00	30,00
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	30,00
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	-	46,00

(e) Grup'un toplam oy haklarının %20'ye eşit veya %20'nin üzerinde olmakla birlikte Grup'un önemli bir etkiye sahip olmadığı veya konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen; teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal varlıkları, maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Grup'un, toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya Grup'un önemli bir etkiye sahip olmadığı ve aktif piyasalarda kote pazar fiyatları olan ve rayiç değerleri güvenilir bir şekilde hesaplanabilen satılmaya hazır finansal varlıklar, rayiç (gerçeğe uygun) değerleriyle konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır (Dipnot 5).

(f) Bağlı Ortaklıklar'ın net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve gelir tablosunda "kontrol gücü olmayan paylar" olarak gösterilmektedir.

2.3 Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2016 tarihi itibarıylaitibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2016 tarihi itibarıylaitibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2016 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TFRS 11 – Müşterek Faaliyetlerde Hisse Edinimi (Değişiklikler)

TFRS 11, faaliyeti bir işletme teşkil eden müşterek faaliyetlerde ortaklık payı edinimi muhasebesi ile ilgili rehberlik etmesi için değiştirilmiştir. Bu değişiklik, TFRS 3 İşletme Birleşmeleri'nde belirtildiği şekilde faaliyeti bir işletme teşkil eden bir müşterek faaliyette ortaklık payı edinen işletmenin, bu TFRS'de belirtilen rehberlik ile ters düşenler hariç, TFRS 3 ve diğer TFRS'lerde yer alan işletme birleşmeleri muhasebesine ilişkin tüm ilkeleri uygulamasını gerektirmektedir. Buna ek olarak, edinen işletme, TFRS 3 ve işletme birleşmeleri ile ilgili diğer TFRS'lerin gerektirdiği bilgileri açıklamalıdır. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TMS 16 ve TMS 38 – Kabul edilebilir Amortisman ve İtfa Yöntemlerinin Açıklığa Kavuşturulması (TMS 16 ve TMS 38'deki Değişiklikler)

TMS 16 ve TMS 38'deki Değişiklikler, maddi duran varlıklar için hasılata dayalı amortisman hesaplaması kullanımını yasaklamış ve maddi olmayan duran varlıklar için hasılata dayalı amortisman hesaplaması kullanımını önemli ölçüde sınırlandırmıştır. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar ve TMS 41 Tarımsal Faaliyetler: Taşıyıcı Bitkiler (Değişiklikler)

TMS 16'da, "taşıyıcı bitkiler"in muhasebeleştirilmesine ilişkin bir değişiklik yapılmıştır. Yayınlanan değişiklikte üzüm asması, kauçuk ağacı ya da hurma ağacı gibi canlı varlık sınıfından olan taşıyıcı bitkilerin, olgunlaşma döneminden sonra bir dönemden fazla ürün verdiği ve işletmeler tarafından ürün verme ömrü süresince tutulduğu belirtilmektedir. Ancak taşıyıcı bitkiler, bir kere olgunlaştıktan sonra önemli biyolojik dönüşümden geçmedikleri için ve işlevleri imalat benzeri olduğu için, değişiklik taşıyıcı bitkilerin TMS 41 yerine TMS 16 kapsamında muhasebeleştirilmesi gerektiğini ortaya koymakta ve "maliyet modeli" ya da "yeniden değerleme modeli" ile değerlenmesine izin vermektedir. Taşıyıcı bitkilerdeki ürün ise TMS 41'deki satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer modeli ile muhasebeleştirilecektir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

TMS 27 – Bireysel Mali Tablolarda Özkaynak Yöntemi (TMS 27'de Değişiklik)

Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK), işletmelerin bireysel finansal tablolarında bağlı ortaklıklar ve iştiraklerdeki yatırımların muhasebeleştirilmesinde özkaynak yönteminin kullanılması seçeneğini yeniden sunmak için TMS 27'de değişiklik yapmıştır. Buna göre işletmelerin bu yatırımları:
• maliyet değeriyle
• TFRS 9 uyarınca
veya
• TMS 28'de tanımlanan özkaynak yöntemini kullanarak muhasebeleştirmesi gerekmektedir.

İşletmelerin aynı muhasebeleştirmeyi her yatırım kategorisine uygulaması gerekmektedir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları-Değişiklikler

TFRS 10 ve TMS 28'deki bir iştirak veya iş ortaklığına verilen bir bağlı ortaklığın kontrol kaybını ele almadaki gereklilikler arasındaki tutarsızlığı gidermek için TFRS 10 ve TMS 28'de değişiklik yapmıştır. Bu değişiklik ile bir yatırımcı ile iştirak veya iş ortaklığı arasında, TFRS 3'te tanımlandığı şekli ile bir işletme teşkil eden varlıkların satışı veya katkısından kaynaklanan kazanç veya kayıpların tamamının yatırımcı tarafından muhasebeleştirilmesi gerektiği açıklığa kavuşturulmuştur. Eski bağlı ortaklıkta tutulan yatırımın gerçeğe uygun değerden yeniden ölçülmesinden kaynaklanan kazanç veya kayıplar, sadece ilişiksiz yatırımcıların o eski bağlı ortaklıktaki payları ölçüsünde muhasebeleştirilmelidir. [Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28: Yatırım İşletmeleri: Konsolidasyon istisnasının uygulanması (TFRS 10 ve TMS 28'de Değişiklik)

Şubat 2015'de, TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar standardındaki yatırım işletmeleri istisnasının uygulanması sırasında ortaya çıkan konuları ele almak için TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28'de değişiklikler yapmıştır: Değişiklikler Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

TMS 1: Açıklama İnisiyatifi (TMS 1'de Değişiklik)

TMS 1'de değişiklik yapmıştır. Bu değişiklikler; Önemlilik, Ayrıştırma ve alt toplamlar, Dipnot yapısı, Muhasebe politikaları açıklamaları, Özkaynakta muhasebeleştirilen yatırımlardan kaynaklanan diğer kapsamlı gelir kalemlerinin sunumu alanlarında dar odaklı iyileştirmeler içermektedir. Değişikliklerin Grup'un konsolide finansal tablo dipnotları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

TFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi

KGK, "TFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi'ni yayınlamıştır. Doküman, değişikliklerin sonucu olarak değişikliğe uğrayan standartlar ve ilgili Gerekçeler hariç, dört standarda beş değişiklik getirmektedir. Etkilenen standartlar ve değişikliklerin konuları aşağıdaki gibidir:

- TFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler – elden çıkarma yöntemlerindeki değişikliklerin (satış veya ortaklara dağıtım yoluyla) yeni bir plan olarak değil, eski planın devamı olarak kabul edileceğine açıklık getirilmiştir
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – bir finansal varlığın devredilmesinde hizmet sözleşmelerinin değerlendirilmesine ve netleştirmeye ilişkin TFRS 7 açıklamalarının ara dönem özet finansal tablolar için zorunlu olmadığına ilişkin açıklık getirilmiştir
- TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar – yüksek kaliteli kurumsal senetlerin pazar derinliğinin, borcun bulunduğu ülkede değil borcun taşındığı para biriminde değerlendirileceğine açıklık getirilmiştir
- TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama – gerekli ara dönem açıklamalarının ya ara dönem finansal tablolarda ya da ara dönem finansal tablolardan gönderme yapılarak sunulabileceğine açıklık getirilmiştir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıylaitibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

TFRS 15-Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat

KGK Eylül 2016'da TFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat standardını yayınlamıştır. Yayınlanan bu standart, UMSK'nın Nisan 2016'da UFRS 15'e açıklık getirmek için yaptığı değişiklikleri de içermektedir. Standarttaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçüm ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır. Standart, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılata uygulanacak olup bir işletmenin olağan faaliyetleri ile ilgili olmayan bazı finansal olmayan varlıkların (örneğin maddi duran varlık çıkışları) satışının muhasebeleştirilip ölçülmesi için model oluşturmaktadır. TFRS 15'in uygulama tarihi 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleridir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS 15'e geçiş için iki alternatif uygulama sunulmuştur; tam geriye dönük uygulama veya modifiye edilmiş geriye dönük uygulama. Modifiye edilmiş geriye dönük uygulama tercih edildiğinde önceki dönemler yeniden düzenlenmeyecek ancak mali tablo dipnotlarında karşılaştırmalı rakamsal bilgi verilecektir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 9 Finansal Araçlar

KGK, Ocak 2017'de TFRS 9 Finansal Araçlar'ı nihai haliyle yayınlamıştır. TFRS 9 finansal araçlar muhasebeleştirme projesinin üç yönünü: sınıflandırma ve ölçme, değer düşüklüğü ve finansal riskten korunma muhasebesini bir araya getirmektedir. TFRS 9 finansal varlıkların içinde yönetildikleri iş modelini ve nakit akım özelliklerini yansıtan akılcı, tek bir sınıflama ve ölçüm yaklaşımına dayanmaktadır. Bunun üzerine, kredi kayıplarının daha zamanlı muhasebeleştirilebilmesini sağlayacak ileriye yönelik bir 'beklenen kredi kaybı' modeli ile değer düşüklüğü muhasebesine tabi olan tüm finansal araçlara uygulanabilen tek bir model kurulmuştur. Buna ek olarak, TFRS 9, banka ve diğer işletmelerin, finansal borçlarını gerçeğe uygun değeri ile ölçme opsiyonunu seçtikleri durumlarda, kendi kredi değerliliklerindeki düşüşe bağlı olarak finansal borcun gerçeğe uygun değerindeki azalmadan dolayı kar veya zarar tablosunda gelir kaydetmeleri sonucunu doğuran "kendi kredi riski" denilen konuyu ele almaktadır. Standart ayrıca, risk yönetimi ekonomisini muhasebe uygulamaları ile daha iyi ilişkilendirebilmek için geliştirilmiş bir finansal riskten korunma modeli içermektedir. TFRS 9, 1 Ocak 2018 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve standardın tüm gerekliliklerinin erken uygulamasına izin verilmektedir. Alternatif olarak, işletmeler, standarttaki diğer şartları uygulamadan, sadece "gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan" olarak belirlenmiş finansal yükümlülüklerin kazanç veya kayıplarının sunulmasına ilişkin hükümleri erken uygulamayı tercih edebilirler. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

iii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları-Değişiklik

UMSK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2015'te TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Yıllık İyileştirmeler-2010–2012 Dönemi

TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü

Karar Gerekçeleri'nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

Yıllık İyileştirmeler-*2011–2013 Dönemi*

UFRS 16 Kiralama İşlemleri

UMSK Ocak 2016'da UFRS 16 "Kiralama İşlemleri" standardını yayınlanmıştır. Yeni standart, faaliyet kiralaması ve finansal kiralama ayrımını ortadan kaldırarak kiracı durumundaki şirketler için birçok kiralamanın tek bir model altında bilançoya alınmasını gerektirmektedir. Kiralayan durumundaki şirketler için muhasebeleştirme büyük ölçüde değişmemiş olup faaliyet kiralaması ile finansal kiralama arasındaki fark devam etmektedir. UFRS 16, UMS 17 ve UMS 17 ile ilgili Yorumların yerine geçecek olup 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. UFRS 15 "Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat" standardı da uygulandığı sürece UFRS 16 için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 12 Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi (Değişiklikler)

UMSK Ocak 2016'da, UMS 12 Gelir Vergileri standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Yapılan değişiklikler gerçeğe uygun değeri ile ölçülen borçlanma araçlarına ilişkin ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmesi konusunda açıklık getirmektedir. Değişiklikler; gerçekleşmemiş zararlar için ertelenmiş vergi varlıklarının muhasebeleştirilmesi hükümleri konusunda, uygulamadaki mevcut farklılıkları gidermeyi amaçlamaktadır. Değişiklikler, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Ancak, değişikliklerin ilk kez uygulandığı dönem, karşılaştırmalı sunulan ilk dönemin açılış özkaynaklarındaki etki, açılış geçmiş yıllar karları/zararları ve diğer özkaynak kalemleri arasında ayrıştırılmadan, açılış geçmiş yıllar karları/zararlarında (ya da uygun olması durumunda bir diğer özkaynak kaleminde) muhasebeleştirilebilecektir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UMS 7 Nakit Akış Tabloları (Değişiklikler)

UMSK Ocak 2016'da, UMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Değişiklikler, şirketin finansman faaliyetleri konusunda finansal tablo kullanıcılarına sağlanan bilgilerin iyileştirilmesi için UMS 7'ye açıklık getirilmesini amaçlamaktadır. Dipnot açıklamalarındaki iyileştirmeler, şirketlerin finansal borçlarındaki değişiklikler için bilgi sağlamasını gerektirmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup'un bu değişiklikleri ilk kez uygulamasında, önceki dönemlere ilişkin karşılaştırmalı bilgi sunulmasına gerek yoktur. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)

UMSK Haziran 2016'da, UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler yayınlamıştır. Değişiklikler, belirli hisse bazlı ödeme işlemlerinin nasıl muhasebeleştirilmesi gerektiği ile ilgili UFRS 2'ye açıklık getirilmesini amaçlamaktadır. Değişiklikler aşağıdaki konuların muhasebeleştirilmesini kapsamaktadır;
a. nakit olarak ödenen hisse bazlı ödemelerin ölçümünde hakediş koşullarının etkileri,
b. stopaj vergi yükümlülükleri açısından net mahsup özelliği bulunan hisse bazlı ödeme işlemleri,
c. işlemin niteliğini nakit olarak ödenen hisse bazlı işlemden özkaynağa dayalı hisse bazlı işleme dönüştüren hüküm ve koşullardaki değişiklikler.

Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler);

UMSK Eylül 2016'da, UFRS 4 'Sigorta Sözleşmeleri' standardında değişiklikler yayımlamıştır. UFRS 4'de yapılan değişiklik iki farklı yaklaşım sunmaktadır: 'örtük yaklaşım (overlay approach)' ve 'erteleyici yaklaşım (deferral approach)'. Yeni değiştirilmiş standart:

- Sigorta sözleşmeleri tanzim eden tüm şirketlere yeni sigorta sözleşmeleri standardı yayımlanmadan önce UFRS 9 Finansal Araçlar standardının uygulanmasından oluşabilecek dalgalanmayı kar veya zarardan ziyade diğer kapsamlı gelirlerde muhasebeleştirme hakkı sağlayacaktır, ve

- Faaliyetleri ağırlıklı olarak sigorta ile bağlantılı olan şirketlere UFRS 9 Finansal Araçlar standardını isteğe bağlı olarak 2021 yılına kadar geçici uygulama muafiyeti getirecektir. UFRS 9 Finansal Araçlar standardını uygulamayı erteleyen işletmeler halihazırda var olan UMS 39 'Finansal Araçlar' standardını uygulamaya devam edeceklerdir.

Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)

UMSK, UMS 40 "Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller" standardında değişiklik yayınlamıştır. Yapılan değişiklikler, kullanım amacı değişikliğinin, gayrimenkulün 'yatırım amaçlı gayrimenkul' tanımına uymasına ya da uygunluğunun sona ermesine ve kullanım amacı değişikliğine ilişkin kanıtların mevcut olmasına bağlı olduğunu belirtmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS Yorum 22 Yabancı Para Cinsiden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri

Bu yorum yabancı para cinsinden alınan veya yapılan avans ödemelerini kapsayan işlemlerin muhasebeleştirilmesi konusuna açıklık getirmektedir.

Bu yorum, ilgili varlığın, gider veya gelirin ilk muhasebeleştirilmesinde kullanılacak döviz kurunun belirlenmesi amacı ile işlem tarihini, işletmenin avans alımı veya ödemesinden kaynaklanan parasal olmayan varlık veya parasal olmayan yükümlüklerini ilk muhasebeleştirdiği tarih olarak belirtmektedir. İşletmenin bu Yorumu gelir vergilerine, veya düzenlediği sigorta poliçelerine (reasürans poliçeleri dahil) veya sahip olduğu reasürans poliçelerine uygulamasına gerek yoktur.

Yorum, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi

UMSK, aşağıda belirtilen standartları değiştirerek, UFRS Standartları 2014-2016 dönemine ilişkin Yıllık İyileştirmelerini yayınlamıştır:

UFRS 1 "Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması":

Bu değişiklik, bazı UFRS 7 açıklamalarının, UMS 19 geçiş hükümlerinin ve UFRS 10 Yatırım İşletmeleri'nin kısa dönemli istisnalarını kaldırmıştır. Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

UFRS 12 "Diğer İşletmelerdeki Paylara İlişkin Açıklamalar":

Bu değişiklik, işletmenin, UFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler uyarınca satış amaçlı olarak sınıflandırılan ya da elden çıkarılacak varlık grubuna dahil olup satış amaçlı olarak sınıflandırılan bağlı ortaklık, iştirak veya iş ortaklıklarındaki payları için özet finansal bilgileri açıklaması gerekmediğine açıklık getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır.

UMS 28 "İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar":

Bu değişiklik, iştirakteki veya iş ortaklığındaki yatırım, bir girişim sermayesi kuruluşu veya benzeri işletmeler yoluyla dolaylı olarak ya da bu işletmelerce doğrudan elde tutuluyorsa, işletmenin, iştirakteki ve iş ortaklığındaki yatırımlarını UFRS 9 Finansal Araçlar uyarınca gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan olarak ölçmeyi seçebilmesinin, her iştirak veya iş ortaklığının ilk muhasebeleştirilmesi sırasında geçerli olduğuna açıklık getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki herbir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ("fonksiyonel para birimi"). Konsolide finansal tablolar, Grup'un fonksiyonel ve raporlama para birimi olan TL para birimi kullanılarak sunulmuştur.

İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal durum tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide finansal durum tablosu ile; 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 31 Aralık 2015 tarihinde sona eren yıla ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

2.4 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe politikaları ve muhasebe tahminlerinde değişiklik ve hatalar olması durumunda, yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

İlişkili taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf Grup ile ilişkili sayılır:

a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
   i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere),
   ii) Grup üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması, veya
   iii) Grup üzerinde ortak kontrole sahip olması,
b) Tarafın, Grup'un bir iştiraki olması,
c) Tarafın, Grup'un ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması,
d) Tarafın, Grup'un veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması,
e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması,
f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması, veya,
g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

Ticari alacaklar

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar ertelenen finansman gelirinden netleştirilmiş olarak gösterilirler. Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin çok büyük olmaması durumunda, orijinal fatura değerleri üzerinden gösterilmiştir (Dipnot 7).

Grup tahsil imkanının kalmadığına dair objektif bir delil olduğu takdirde ilgili ticari alacak için şüpheli alacak karşılığı ayırmaktadır. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek gelir tablosuna gelir olarak kaydedilir.

Ertelenen finansman gelir/gideri

Ertelenen finansman gelir/gideri vadeli satışlar ve alımların üzerinde bulunan finansal gelirler ve giderleri temsil eder. Bu gelirler ve giderler, kredili satış ve alımların süresi boyunca, etkin faiz oranı ile hesaplanır ve finansal gelirler ve giderler kalemleri altında gösterilir (Dipnot 23 ve 24).

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Finansal yatırımlar

Sınıflandırma

Grup, finansal varlıklarını şu şekilde sınıflandırmıştır: krediler ve alacaklar, satılmaya hazır finansal varlıklar ve vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar. Sınıflandırma, finansal varlıkların alınma amaçlarına göre yapılmıştır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

(a) Alacaklar

Alacaklar, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıklardır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Alacaklar bilançoda 'ticari ve diğer alacaklar' olarak sınıflandırılırlar.

(b) Satılmaya hazır finansal varlıklar

Satılmaya hazır finansal varlıklar, bu kategoride sınıflandırılan ve diğer kategorilerin içinde sınıflandırılmayan türev araç olmayan varlıklardır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar.

(c) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar, vadesine kadar saklama niyetiyle elde tutulan ve fonlama kabiliyeti dahil olmak üzere vade sonuna kadar elde tutulabilmesi için gerekli koşulların sağlanmış olduğu, sabit veya belirlenebilir ödemeleri ile sabit vadesi bulunan ve işletme kaynaklı krediler ve alacaklar dışında kalan finansal varlıklardır. Söz konusu varlıklar, ilk olarak elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmaktadır. Bu varlıkların elde etme maliyetleri o andaki gerçeğe uygun değerlerini temsil etmektedir. Edinilen vadeye kadar elde tutulacak varlıkların gerçeğe uygun değeri, bunların edinilmesine esas işlem fiyatı veya benzeri finansal araçların piyasa fiyatları esas alınarak belirlenir. Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar, kayda alınmayı müteakiben "etkin faiz oranı yöntemi" kullanılarak" "İskonto edilmiş bedeli" ile değerlenmektedir. Vadeye kadar elde tutulacak varlıklarla ilgili faiz gelirleri gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

Grup'un önceden vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar arasında sınıflandırdığı ancak sınıflandırma esaslarına uyulmadığından iki yıl boyunca bu sınıflandırmaya tabi tutulamayacak finansal varlıkları bulunmamaktadır.

Muhasebeleştirme ve Ölçümleme

Düzenli olarak alıp-satılan finansal varlıklar, alım-satımın yapıldığı tarihte kayıtlara alınır. Alım-satım yapılan tarih, yönetimin varlığı alım satım yapmayı vadettiği tarihtir. Gerçeğe uygun değer değişimleri gelir tablosu ile ilişkilendirilen finansal varlıklar hariç diğer yatırımlar deftere ilk olarak gerçeğe uygun değerine işlem maliyeti eklenmek suretiyle kaydedilir. Gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendiren finansal varlıklar, gerçeğe uygun değeriyle değerlenir ve işlem maliyetleri, gelir tablosunda giderleştirilir. Finansal varlıklardan doğan nakit akım alım hakları sona erdiğinde veya transfer edildiğinde ve Grup tüm risk ve getirilerini transfer ettiğinde, finansal varlıklar defterlerden çıkartılır. Satılmaya hazır finansal varlıklar ve gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendiren finansal varlıklar müteakip dönemlerde gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilmektedirler. Krediler ve alacaklar etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleriyle muhasebeleştirilmektedir.

Satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılan finansal varlıklar, satıldığında veya değer düşüklüğü oluştuğunda varsa özkaynaklarda gösterilen birikmiş gerçeğe uygun değer düzeltmeleri gelir tablosuna finansal varlıklardan doğan kar ve zararlar olarak aktarılır.

Satılmaya hazır finansal varlıklar üzerinde etkin faiz oranı kullanılarak hesaplanan faiz, gelir tablosunda diğer gelirler içinde gösterilir. Grup temettü ödemelerini almaya hak kazandığında, satılmaya hazır finansal varlıklardan elde edilen temettü geliri, gelir tablosunda diğer gelirler içinde gösterilir.

Finansal varlıklar için aktif bir piyasanın (borsada işlem görmeyen menkul kıymetler) bulunmaması durumlarında, Grup ilgili finansal varlığın gerçeğe uygun değerini değerleme yöntemleri kullanarak hesaplamaktadır. Bu yöntemler piyasa verilerinden yararlanılarak muvazaasız benzer işlemlerin kullanılmasını, benzer enstrümanların gerçeğe uygun değerlerinin referans alınmasını indirgenmiş nakit akımları analizini ve opsiyon fiyatlandırma modelleri yöntemlerini içerir.

Grup bilanço tarihinde, finansal varlıklarının değer düşüklüğü ile ilgili nesnel kanıt olup olmadığını değerlendirir. Satılmaya hazır olarak sınıflandırılan hisse senetlerinin gerçeğe uygun değerinin maliyetinin altına önemli ölçüde ve uzun süreli olarak düşmesi değer düşüklüğü göstergesi olarak değerlendirilir. Satılmaya hazır finansal varlıkların değer düşüklüğü ile ilgili nesnel kanıtların varlığı durumunda ilgili finansal varlığın elde etme maliyeti ile gerçeğe uygun değeri arasındaki farktan oluşan toplam zarardan daha önce gelir tablosuna yansıtılan değer düşüklüğü tutarı çıkarıldıktan sonra kalan zarar özkaynaklardan çıkarılarak gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Sermaye araçları ile ilgili gelir tablosuna kaydedilen değer düşüklüğü giderleri, takip eden dönemlerde söz konusu değer düşüklüğünün ortadan kalkması durumunda dahi gelir tablosu ile ilişkilendirilmez. Ticari alacaklar ile ilgili değer düşüklüğü tespiti ticari alacaklar ile ilgili muhasebe politikalarında açıklanmıştır.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, kasada tutulan nakit, bankalarda tutulan mevduatlar, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları içerir (Dipnot 4).

Maddi duran varlıklar ve ilgili amortismanlar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın düşülmesi ile gösterilmektedir. Arazi ve arsalar için sınırsız ömürleri olması sebebi ile amortisman ayrılmamaktadır. Amortisman, maddi varlıkların faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır. Maddi duran varlıkların amortisman dönemleri, tahmin edilen faydalı ömürleri esas alınarak, aşağıda belirtilmiştir:

Binalar	50 yıl
Makine ve cihazlar	5-10 yıl
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	5-10 yıl
Özel maliyetler	5 yıl

Maddi varlıklarda değer düşüklüğü olduğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde, olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Maddi varlıkların elden çıkartılması dolayısıyla oluşan kar ve zararlar diğer faaliyet gelirleri ve giderleri hesaplarına dahil edilirler.

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Tüm diğer giderler oluştukça gelir tablosunda gider kalemleri içinde muhasebeleştirilir (Dipnot 11).

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar ticari marka lisansları, patentler ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 12).

a) Ticari işletme lisansları

Ayrı olarak elde edilen ticari işletme lisansları maliyet değerleriyle gösterilmektedir. Ticari işletme lisanslarının sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş itfa payları düşüldükten sonraki değerleri ile takip edilirler. Ticari işletme lisanslarının itfa payları, tahmini faydalı ömürleri boyunca (5 yıl) maliyet değerleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır.

b) Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir. Bilgisayar yazılımları tahmini sınırlı faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismana tabi tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Bilgisayar yazılımlarının tahmin edilen faydalı ömürleri 5 yıldır.

c) Elektrik üretim lisansı

Turcas Kuyucak satın alımı ile elde edilen elektrik üretim lisansı UFRS 3 ile uyumlu olarak 30 Mayıs 2016 tarihinde gerçeğe uygun değerlerinden kaydedilmiş olup sınırsız ekonomik ömrü olması nedeniyle itfa edilmemektedir.

Finansal borçlar ve borçlanma maliyetleri

Finansal borçlar ilk muhasebeleştirme esnasında gerçeğe uygun değerden katlanılan işlem maliyetleri düşülerek muhasebeleştirilirler. Finansal borçlar ilk muhasebeleştirmenin ardından itfa edilmiş maliyetlerinden ölçülürler. Tahsil edilen tutar (işlem maliyetleri düşülmüş) ile geri alınan tutar arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılmak sureti ile dönem süresince kar veya zarda muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının temininde ödenen ücretler, kredi olanağının bir kısmı ya da tamamının kullanılmasının muhtemel olması durumunda kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilirler. Bu durumda, bu ücretler kredi kullanılıncaya kadar ertelenirler. Kredi olanağının bir kısmı ya da tamamının kullanılacağının muhtemel olduğuna dair bir kanıt bulunmadığında, bu ücretler likidite hizmetinin peşin ödemesi olarak aktifleştirilir ve kredi olanağının ilgili olduğu dönem boyunca itfa edilir (Dipnot 6).

Finansal borçlar sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal durum tablosundan çıkarılır. Ortadan kalkan veya başka bir tarafa devredilen finansal borcun defter değeri ile devredilen her türlü nakit dışı varlık veya üstlenilen her türlü borç da dahil olmak üzere anılan borca ilişkin olarak ödenen tutar arasındaki fark, diğer gelir veya finansman gideri olarak kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Finansal borçların yeniden yapılandırılması durumunda, bu borca ilişkin gerçekleşen her türlü maliyet ve bedel, borcun kayıtlı değerinden indirilerek yeniden yapılandırılmış kredi sözleşmesinin kalan ömrü boyunca amorti edilmektedir.

Kredilerden kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikli varlıkların iktisabı veya inşası ile ilişkilendirildikleri takdirde, özellikli varlıkların maliyet bedeline dahil edilirler. Özellikli varlıklar amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

Dönem vergi gideri ve ertelenen vergi

Vergi gideri, cari dönem vergi giderini ve ertelenmiş vergi giderini kapsar. Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, gelir tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

Dönem vergi gideri, bilanço tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklarının ve özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlarının faaliyet gösterdiği ülkelerde yürürlükte olan vergi kanunları dikkate alınarak hesaplanır.

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenen vergi hesaplanmasında yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca bilanço tarihi itibarıyla geçerli bulunan vergi oranları kullanılır (Dipnot 25).

Ertelenen vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

Ticari borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir (Dipnot 7).

Kıdem tazminatı karşılığı

Kıdem tazminatı karşılığı, Turcas'ın ve Bağlı Ortaklıkları'nın, Türk İş Kanunu uyarınca personelin emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder. Türkiye'de geçerli olan çalışma hayatını düzenleyen yasalar ve Türk İş Kanunu uyarınca, Grup, en az bir yıllık hizmetini tamamlayan, kendi isteği ile işten ayrılması veya uygunsuz davranışlar sonucu iş akdinin feshedilmesi dışında kalan sebepler yüzünden işten çıkarılan, vefat eden veya emekliye ayrılan her personeline toplu olarak kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Tanımlanmış sosyal yardım yükümlülüğünün bugünkü değeri ile ilgili ayrılan karşılık öngörülen yükümlülük yöntemi kullanılarak hesaplanır. Tüm aktüeryal karlar ve zararlar konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir (Dipnot 15).

Dövizli işlemler

Dönem içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Dövize dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, bilanço tarihinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Dövize dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevirimlerinden doğan kur kazancı veya zararları konsolide gelir tablosuna yansıtılmıştır.

Gelirlerin kaydedilmesi

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeridir. Gelirler, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. Satış işlemi bir finansman işlemini içeriyorsa, satış bedelinin gerçeğe uygun değeri, izleyen dönemlerde yapılacak tahsilatların etkin faiz oranı ile iskonto edilmesiyle hesaplanır. Satış bedelinin nominal değeri ile gerçeğe uygun değer arasındaki fark, finansman geliri olarak ilgili dönemlere yine tahakkuk esasına göre kaydedilir (Dipnot 23 ve 24).

Grup tarafından elde edilen faiz geliri etkin faiz oranı üzerinden hesaplanarak tahakkuk esasına göre kaydedilir.

Temettü

Temettü alacakları beyan edildiği dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak beyan edildiği dönemde yükümlülük olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Ödenmiş sermaye

Adi hisse senetleri özkaynaklarda sınıflandırılırlar. Yeni hisse senedi ve opsiyon ihracıyla ilişkili maliyetler, vergi etkisi indirilmiş olarak tahsil edilen tutardan düşülerek özkaynaklarda gösterilirler.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi

Herhangi bir Grup şirketi, ana ortaklığın hisselerini bedelini ödeyerek satın aldığında, el değiştiren hisselerin nominal tutarına denk gelen ödeme tutarı, hisse senedinin iptaline veya yeniden ihraç edilmesine kadar özkaynaklardan düşülmekte ve karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi kalemi altında gösterilmektedir. Bu hisse senetlerinin müteakip dönemlerde yeniden ihraç edilmesi veya satılması durumunda tahsil edilen tutar yine özkaynaklarda gösterilir (Dipnot 17).

Borç karşılıkları

Karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabildiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir. Gelecek dönemlerde oluşması beklenen faaliyet zararları için karşılık ayrılmaz (Dipnot 14).

Koşullu varlık ve yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve koşullu yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 13).

Pay başına kar

Konsolide gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, ana ortaklık payına düşen konsolide net karın ilgili dönem içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir (Dipnot 26).

Türkiye'deki şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve özkaynak enflasyon düzeltmesi farkları hesabından hisseleri oranında hisse dağıtarak ("bedelsiz hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kazanç hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, çıkarılan bedelsiz hisselerin geriye dönük olarak dikkate alınması suretiyle elde edilir.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlaması

Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili merciine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur. Yönetim kurulu, işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii olarak belirlenmiştir (Dipnot 3).

Nakit akım raporlaması

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un elektrik satışı faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 4).

Cari dönem konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlık ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları, geçmiş tecrübe, diğer faktörler ile o günün koşullarıyla gelecekteki olaylar hakkında makul beklentiler dikkate alınarak sürekli olarak değerlendirilir. Bu tahmin ve varsayımlar, yönetimlerin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, muhasebe tahminleri doğası gereği gerçekleşen sonuçlarla birebir aynı tutarlarda neticelenmeyebilir. Gelecek finansal raporlama döneminde varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ertelenmiş vergiler:

Grup vergiye esas mali tabloları ile TMS'ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilecek vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup'un 121.128.572 TL değerinde (31 Aralık 2015: 88.928.163 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup, bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesi öngördüğü için toplam 116.513.000 TL olan birikmiş geçmiş yıl zararlarından 23.302.600 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (Dipnot 25).

Şarta bağlı yükümlülükler

Grup'un iştiraklerinden STAŞ'ta yürütülen vergi incelemesi ile ilgili olarak, STAŞ yönetimi vergi raporlarında eleştiri konusu olan uygulamaların ilgili vergi mevzuatlarına uygun ve mevzuatlarla uyumlu olduğunu değerlendirmektedir; dolayısıyla bu tahmin neticesinde, bahse konu vergi raporlarına yönelik olarak finansal tablolara karşılık yansıtmamıştır (Dipnot 13).

DİPNOT 3-BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas'ın raporlanabilir bölümlerini, petrol ve elektrik olarak organize etmiştir. Petrol grubu, akaryakıt dağıtımı, madeni yağlar ve motor yağları faaliyetlerini içermektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim faaliyetlerini yürütmektedir.

Turcas'ın her bir faaliyet bölümü tarafından uygulanan muhasebe politikaları Turcas'ın konsolide finansal tablolarında kullanılan KGK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarıyla aynıdır.

Turcas'ın raporlanabilir bölümleri farklı ürün ve hizmetler sunan stratejik iş birimleridir. Her biri farklı teknoloji ve pazarlama stratejileri gerektirdiği için ayrı olarak yönetilmektedir.

Her bir bölüm ile ilgili bilgiler aşağıda yer almaktadır. Bölümlerin performansının düzenli olarak değerlendirilmesinde amortisman, vergi ve faiz öncesi kar ("AVFÖK") dikkate alınmaktadır. Şirket yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde AVFÖK'ü aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından en uygun yöntem olarak görmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

a) 1 Ocak-31 Aralık 2016 itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	**Elektrik**	**Diğer**	**Toplam**
Bölüm dışı gelirler	**-**	**-**	**-**	**-**
AVFÖK	**-**	**(1.749.998)**	**7.208.807**	**5.458.809**
Finansal gelirler	**-**	**58.232.069**	**37.249.429**	**95.481.498**
Finansal giderler	**-**	**(120.418.088)**	**(8.777.059)**	**(129.195.147)**
Amortisman ve itfa payı giderleri	**-**	**(108.476)**	**(1.469.937)**	**(1.578.414)**
İştiraklerden gelirler/(giderler)	**72.710.038**	**(35.946.617)**	**-**	**36.763.421**
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	**-**	**85.024.610**	**1.114.794**	**86.139.404**

b) 1 Ocak-31 Aralık 2015 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	761.919	-	761.919
AVFÖK	-	(2.948.507)	21.907.394	18.958.887
Finansal gelirler	-	98.338.788	55.945.228	154.284.016
Finansal giderler	-	(131.702.224)	(14.846.579)	(146.548.803)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(6.467)	(1.411.975)	(1.418.442)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	(17.450.400)	(40.035.145)	-	(57.485.545)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	1.184.232	1.184.232

c) 31 Aralık 2016 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	**Elektrik**	**Diğer**	**Bölümler arası düzeltmeler**	**Toplam**
Bölüm varlıkları (*)	**-**	**507.925.250**	**496.336.840**	**(632.288.625)**	**371.973.465**
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	**461.291.353**	**321.401.070**	**-**	**-**	**782.692.423**
Bölüm yükümlülükleri	**-**	**615.369.301**	**38.202.771**	**(139.473.486)**	**514.098.586**

d) 31 Aralık 2015 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	477.541.666	467.669.799	(491.419.482)	453.791.983
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	389.083.200	228.861.270	-	-	617.944.470
Bölüm yükümlülükleri	-	583.021.331	23.259.605	(167.966.847)	438.314.089

(*) Özkaynak yöntemiyle değerlenen iştiraklerin yatırım tutarları indirilmiş haliyle

e) Gelir, AVFÖK, varlık, yükümlülük ve önemli tutardaki diğer kalemlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Gelirler		
Bölüm gelirleri	**-**	761.919
Konsolide gelirler	**-**	761.919

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
AVFÖK		
Bölüm AVFÖK'ü	**(1.749.998)**	(2.948.507)
Diğer AVFÖK	**7.208.807**	21.907.394
Konsolide AVFÖK	**5.458.809**	18.958.887
Finansal gelirler	**95.481.498**	154.284.016
Finansal giderler	**(129.195.147)**	(146.548.803)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler), net	**12.140.903**	433.840
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımların kar/zararlarında paylar	**36.763.421**	(57.485.545)
Amortisman ve itfa payları	**(1.578.414)**	(1.418.442)
Konsolide vergi öncesi kar/(zarar)	**19.071.070**	(31.776.047)

DİPNOT 4-NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Kasa	**146**	91
Banka		
-vadeli mevduat	**143.145.290**	168.246.350
-vadesiz mevduat	**173.336**	316.109
	143.318.772	168.562.550

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	**54.833.652**	168.562.550
60 güne kadar	**88.485.120**	-
	143.318.772	168.562.550

Vadeli mevduatlara ilişkin ortalama etkin yıllık faiz oranları (%):

	2016	2015
TL	**9,09**	9,96
ABD Doları	**2,24**	2,78
AVRO	**1,15**	1,45

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla konsolide nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Nakit ve nakit benzerleri	**143.318.772**	168.562.550
Eksi: Faiz tahakkukları	**(58.311)**	(113.961)
	143.260.461	168.448.589

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2015: Yoktur).

DİPNOT 5-FİNANSAL YATIRIMLAR

	2016			2015		
	Kısa vadeli	**Uzun vadeli**	**Toplam**	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	**-**	**63.240**	**63.240**	-	63.240	63.240
Vadeye kadar elde tutulacak	**-**	**-**	**-**	10.368.039	-	10.368.039
	-	**63.240**	**63.240**	10.368.039	63.240	10.431.279

a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	İştirak tutarı	**İştirak oranı (%)**	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	**13.240**	**5,00**	13.240	5,00
Elektrik Piyasaları İşletmeleri Anonim Şirketi (*)	**50.000**	**0,08**	50.000	0,08
	63.240		63.240	

(*) Grup'un %100 oranında bağlı ortaklığı Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 61.572.770 TL sermaye ile kurulmuş olan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'ne (EPİAŞ) 50.000 (Ellibin) adet C grubu pay adediyle (pay tutarı: 50.000 TL) iştirak etmiştir.

Satılmaya hazır finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin bulunmadığı veya gerçeğe uygun değerin hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması nedeniyle gerçeğe uygun değerin güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlıkların kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından varsa değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle değerlenmiştir.

b) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar:

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların detayı aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Borçlanma senetleri:		
Kamu sektör bonosu	**-**	5.372.809
Özel sektör bonosu	**-**	4.995.230
	-	10.368.039

31 Aralık 2015 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşme ile belirlenen yeniden fiyatlama tarihine kalan süre aşağıdaki gibidir:

3 aydan kısa	10.162.262
1 yıla kadar	205.777
Toplam	10.368.039

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
1 Ocak bakiyesi	**10.368.039**	7.774.969
Alımlar	**-**	6.066.951
Satış ve itfa yoluyla elden çıkarılanlar	**(10.368.039)**	(3.525.468)
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	**-**	51.587
Toplam	**-**	10.368.039

DİPNOT 6-FİNANSAL BORÇLANMALAR

	2016	2015
Kısa vadeli finansal borçlar	**99.507.091**	78.299.317
Uzun vadeli finansal borçlar	**403.988.437**	346.508.276
	503.495.528	424.807.593

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

		31 Aralık 2016	
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	**Orijinal tutar**	**TL**
Avro krediler			
-Değişken faiz oranlı (*)	**Euribor + %1,65**	**11.353.623**	**42.120.807**
-Sabit faiz oranlı (***)	**%2,95-%4,75**	**9.220.958**	**34.208.831**
ABD Doları krediler			
-Değişken faiz oranlı (**)	**Libor + %3,40 – Libor + %4,75**	**6.586.001**	**23.177.453**
Toplam kısa dönem finansal borçlar			**99.507.091**
Avro krediler			
-Değişken faiz oranlı (*)	**Euribor + %1,65**	**74.207.733**	**275.303.269**
-Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		**37.204**	**138.022**
-Sabit faiz oranlı (***)	**%4,35**	**1.416.169**	**5.253.844**
ABD Doları krediler			
-Değişken faiz oranlı (**)	**Libor + %3,40 – Libor + %4,75**	**34.872.867**	**122.724.595**
-Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		**161.601**	**568.707**
Toplam uzun dönem finansal borçlar			**403.988.437**
Toplam finansal borçlar			**503.495.528**

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 336.058.136 TL (90.584.150 Avro) olup bu kredilere ilişkin 17.096.818 TL (4.608.431 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

(**) TSKB'den Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 110.613.785 TL (31.431.514 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 235.142 TL (66.817 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Grup'un %92 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40,5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 36.806.110 TL (10.458.658 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 591.604 TL (168.107 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.394 TL (34.779 ABD Doları) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

(***) Vakıfbank'tan 30 Eylül 2016 tarihi itibarıyla % 2,95 faizli, tahakkuk eden faizler dahil, 33.415.809 TL (9.007.199 Avro) tutarında kredi kullanılmıştır. Ayrıca, %4,35 faizli Garanti Malta'dan, tahakkuk eden faizler dahil, 751.333 TL (202.521 Avro) bakiyeli taşıt kredisi bulunmaktadır. Grup'un %92 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40,5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 5.595.299 TL (1.508.207 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 239.708 TL (64.613 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.058 TL (16.187 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

		31 Aralık 2015	
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
-Sabit faiz oranlı (***)	3,18	5.127.483	16.293.090
-Değişken faiz oranlı (*)	1,78	12.814.195	40.718.386
ABD Doları krediler			
-Değişken faiz oranlı (**)	3,74	7.321.448	21.287.841
Toplam kısa dönem finansal borçlar			78.299.317
Avro krediler			
-Değişken faiz oranlı (*)	1,78	82.025.570	260.644.451
-Sabit faiz oranlı	4,35	202.777	644.343
-Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		38.431	122.117
ABD Doları krediler			
-Değişken faiz oranlı (**)	3,74	29.262.913	85.084.846
-Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		4.306	12.519
Toplam uzun dönem finansal borçlar			346.508.276
Toplam finansal borçlar			424.807.593

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi 321.571.616 TL (101.199.528 Avro) olup bu kredilere ilişkin 18.809.559 TL (5.919.423 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
(**) TSKB'den Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi 106.612.000 TL (36.666.667 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 239.313 TL (82.306 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
(***) Grup, iştiraki olan Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'deki Jeotermal Santrali yatırımının köprü kredisi niteliğindeki finansman için 5.000.000 Avro tutarlı, vade tarihi 4 Temmuz 2016 olan %2,3 sabit faizli ve vadesinde anapara va faiz ödemeli krediyi 26 Haziran 2015'te Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'den kullanmıştır. Geri kalan tutar ise %4,35 faizli Garanti Malta kredisinden oluşmaktadır.

Yabancı para cinsinden değişken faizli finansal borçlar dönem sonunda yürürlükteki döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Değişken faizli finansal borçların faiz oranları 6 aylık periyodlarda yeniden belirlenmekte olup, taşınan değerlerin makul değere yakınsadığı öngörülmektedir.

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
1 yıl içerisinde ödenecek	**99.507.091**	78.299.317
1-2 yıl içerisinde ödenecek	**63.786.227**	61.616.823
2-3 yıl içerisinde ödenecek	**63.334.767**	61.627.391
3-4 yıl içerisinde ödenecek	**60.317.038**	61.576.952
4-5 yıl içerisinde ödenecek	**57.584.501**	61.392.275
5 yıldan sonra ödenecek	**158.965.904**	100.294.835
	503.495.528	424.807.593

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin iştiraki olan RWE Turcas&Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de yer alan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının Turcas Elektrik Üretim A.Ş. payına düşen finansmanı kapsamında temin edilen kredilere ilişkin bilgiler aşağıda sunulmuştur:

- Bayerische Landesbank ("Bayern LB") ve Portigon AG tarafından oluşturulan bankalar konsorsiyumundan Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı'nın garantörlüğünde Euribor+1.65 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro,

- Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ("TSKB") 'den de Libor+3.40 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmeleri imzalanmıştır.

Söz konusu kredilerin vadeleri 2'şer yıl uzatılmıştır (Dipnot 6).

Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 31 Aralık 2016 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla, tahakkuk eden faizler dahil, 90.584.150 Avro ve 31.431.514 ABD Doları seviyesindedir.

Turcas Petrol A.Ş., TSKB ile imzalanan kredi sözleşmesinde bankaya 77.000.000 Amerikan Doları; Bayern LB ve Portigon AG ile imzalanan kredi sözleşmesinde de bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet vermiştir.

Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Portigon AG ve Bayern LB ile Turcas Elektrik Üretim A.Ş. arasında imzalanan kredi sözleşmesinin gereği olarak da Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 6.052.940 Avro tutarında 3 Ağustos 2017 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş. 'ye 6.052.940 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

11 Kasım 2010 tarihinde Turcas Enerji Holding A.Ş., Turcas Petrol A.Ş. ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ile Portigon AG, Bayern LB ve TSKB arasında imzalanan Hisse Rehin Sözleşmeleri ve Hissedar Alacak Temliki Sözleşmeleri kapsamında Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin ve Turcas Petrol A.Ş.'nin Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'de bulunan hisseleri ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'den olan alacakları üzerinde ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de sahip olduğu hisseler ve RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den olan alacakları üzerinde Portigon AG, Bayern LB ve TSKB lehine, her bir bankanın kredilerdeki payları oranında ve eşit şartlarda, birinci dereceden rehin ve alacak temliki tesis edilmiştir.

TEÜAŞ ile TSKB, Bayern LB ve Portigon A.G. ("Bankalar Konsorsiyumu") arasında imzalanan tadil sözleşmeleri uyarınca, TEÜAŞ'ın %30 paya sahip olduğu 775 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Santrali yatırımının finansmanı kapsamında Bankalar Konsorsiyumu'ndan temin edilen kredilerin vadesi 2 yıl uzatılmıştır. Böylelikle, TSKB'den temin edilen kredinin vadesi 2020 yılından 2022 yılına uzatılırken, Bayern LB ve Portigon A.G.'den temin edilen kredinin vadesi 2023 yılından 2025 yılına uzatılmıştır.

Grup'un %92 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25.02.2016 tarihinde imzalanmıştır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla kullanılan kredinin anapara bakiyesi 10.300.000 ABD Doları ve 1.480.000 Avro seviyesindedir.

DİPNOT 7-TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa vadeli ticari alacaklar	**2016**	2015
Ticari alacaklar	**1.119.628**	1.122.653
Diğer ticari alacaklar	**59.544**	74.831
	1.179.172	1.197.484
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	**(685.411)**	(685.411)
Kısa vadeli ticari alacaklar (net)	**493.761**	512.073

Şüpheli ticari alacaklar karşılığının dönem içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
Dönem başı	**685.411**	685.411
Konusu kalmayan karşılıklar	**-**	-
Dönem sonu	**685.411**	685.411

Grup'un 31 Aralık 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemiş ticari alacakları bulunmamaktadır.

Kısa vadeli ticari borçlar	**2016**	2015
Ticari borçlar	**3.522.888**	497.460
	3.522.888	497.460

DİPNOT 8-DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa vadeli diğer alacaklar	**2016**	2015
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 27)	**17.445.262**	46.555.414
Diğer alacaklar	**127.535**	454.851
	17.572.797	47.010.265

Uzun vadeli diğer alacaklar	**2016**	2015
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 27)	**73.536.066**	183.304.585
Diğer	**25.224**	25.233
	73.561.290	183.329.818

Diğer borçlar	**2016**	2015
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	**2.414.526**	4.417.593
İlişkili taraflara borçlar (Dipnot 27)	**1.825.329**	552.644
Diğer borçlar	**186.079**	264.739
	4.425.934	5.234.976

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 9 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	**2016**	2015
Gelecek aylara ait giderler	**101.850**	1.526.650
Verilen sipariş avansları	**70.917**	-
	172.767	1.526.650

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	**2016**	2015
Sabit kıymet avansları	**3.963.862**	-
	3.963.862	-

DİPNOT 10-ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	**31 Aralık 2016**	(%)	31 Aralık 2015
STAŞ	**30,00**	**461.291.353**	30,00	389.083.200
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	**30,00**	**321.401.070**	30,00	219.614.001
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	**-**	**-**	46,00	9.247.269
		782.692.423		617.944.470

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Dönem başı	**617.944.470**	498.513.898
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)	**36.763.421**	(57.485.545)
İştirak ile yapılan işlemler (**)	**763.646**	765.917
İşletme birleşmeleri etkisi (Dipnot 30)	**(8.828.516)**	-
Aktüeryal kayıp/kazanç	**(450.598)**	2.122.200
İştirak sermaye artışı (***)	**136.500.000**	174.028.000
Dönem sonu	**782.692.423**	617.944.470

(*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler tutarı olan 36.763.421 TL'nin 72.710.038 TL'lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, 35.527.864 TL'lik zarar kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den, 418.753 TL'lik zarar kısmı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den oluşmaktadır.
(**) Grup'un iştiraklerinden RWE&Turcas Güney'in Denizli Santrali yatırımının finansmanı için kullanılmak üzere Grup tarafından RWE&Turcas Güney'e kullandırılan ortak borçlarına ilişkin olarak RWE&Turcas Güney tarafından aktifleştirilen borçlanma giderlerinin konsolidasyon sırasında düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.
(***) 31 Aralık 2016 itibarıyla iştirak sermaye artışı, RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den kaynaklanmaktadır. 31 Aralık 2015 itibarıyla iştirak sermaye artışı rakamı olan 174.028.000 TL'nin 168.600.000 TL'lik kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den, 5.428.000 TL'lik kısmı ise Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den kaynaklanmaktadır.

STAŞ

Dipnot 1'de açıklandığı üzere, STAŞ her türlü akaryakıt ve yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımı konularında faaliyet göstermektedir.

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.014 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

Grup'un özkaynaktan pay alma yöntemi ile konsolide ettiği STAŞ'ın özet mali bilgileri aşağıda açıklanmıştır:

STAŞ	**31 Aralık 2016**	31 Aralık 2015
Toplam varlıklar	**4.855.350.924**	3.958.599.000
Toplam yükümlülükler	**(3.317.713.081)**	(2.661.655.000)
Net varlıklar	**1.537.637.843**	1.296.944.000
Net varlıklarda Grup'un payı	**461.291.353**	389.083.200

	1 Ocak-31 Aralık 2016	1 Ocak-31 Aralık 2015
Net satış gelirleri	**16.795.117.387**	15.354.978.000
Kapsamlı gelir/(gider)	**240.693.843**	(58.168.000)
Toplam kapsamlı gelirde Grup'un payı	**72.208.153**	(17.450.400)

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

Turcas'ın elektrik üretimine ilişkin direkt ve dolaylı hisseleri vasıtasıyla %100 iştiraki konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş., dünyanın önde gelen enerji şirketlerinden RWE AG'nin Türkiye'deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. 2007 yılında kurulan bu şirketlerde Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin hisse oranı %30'dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde kurduğu 775 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir.

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Toplam varlıklar	**1.555.687.175**	1.542.168.937
Toplam yükümlülükler	**(451.242.989)**	(774.461.923)
Net varlıklar	**1.104.444.186**	767.707.014
Net varlıklarda Grup'un payı (*)	**331.333.256**	230.312.104
Grupiçi finansman gideri eliminasyonu	**9.932.186**	10.698.103
Grup payı, net	**321.401.070**	219.614.001

(*) RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de 15 Aralık 2016 tarihinde gerçekleştirilen sermaye artırımına Grup, iştirak oranı kadar katılarak 136.500.000 TL tutarında kaynak transferi gerçekleştirmiştir. Söz konusu sermaye artırımı, ortak borcu alacaklarının sermayeye eklenmesi ile karşılanmıştır.

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Net satış geliri	**801.255.457**	792.578.604
Kapsamlı gider	**(118.255.255)**	(134.036.138)
Toplam kapsamlı giderde Grup'un payı	**(35.476.577)**	(40.210.841)

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 11-MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2016	İlaveler	İşletme birleşmelerinden kaynaklanan (*)	Çıkışlar	31 Aralık 2016
Maliyet					
Arsa ve araziler	**-**	**65.000**	**1.468.021**	**-**	**1.533.021**
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	**-**	**99.154**	**-**	**-**	**99.154**
Binalar	**14.160.000**	**210.000**	**-**	**-**	**14.370.000**
Makine ve cihazlar	**16.353.469**	**1.073.533**	**1.161**	**-**	**17.428.163**
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	**4.600.742**	**64.954**	**165.355**	**(1.009.361)**	**3.821.690**
Özel maliyetler	**66.670**	**-**	**-**	**-**	**66.670**
Yapılmakta olan yatırımlar	**91.527**	**16.030.489**	**10.153.175**	**-**	**26.275.191**
	35.272.408	**17.543.130**	**11.787.712**	**(1.009.361)**	**63.593.889**
Birikmiş Amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	**-**	**4.407**	**-**	**-**	**4.407**
Binalar	**783.520**	**286.000**	**-**	**-**	**1.069.520**
Makine ve cihazlar	**12.234.697**	**865.116**	**-**	**-**	**13.099.813**
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	**2.533.862**	**398.340**	**-**	**(37.729)**	**2.894.473**
Özel maliyetler	**17.615**	**158**	**-**	**-**	**17.773**
	15.569.694	**1.554.021**	**-**	**(37.729)**	**17.085.986**
Net Kayıtlı Değer	**19.702.714**				**46.507.903**

(*) Dipnot 30

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2015
Maliyet				
Binalar	14.160.000	-	-	14.160.000
Makine ve cihazlar	15.768.612	1.076.777	(491.920)	16.353.469
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	4.526.777	78.917	(4.952)	4.600.742
Özel maliyetler	59.987	6.683	-	66.670
Yapılmakta olan yatırımlar	91.527	-	-	91.527
	34.606.903	1.162.377	(496.872)	35.272.408
Birikmiş Amortisman				
Binalar	500.320	283.200	-	783.520
Makine ve cihazlar	11.854.339	710.178	(329.820)	12.234.697
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	2.130.300	403.562	-	2.533.862
Özel maliyetler	16.454	1.161	-	17.615
	14.501.413	1.398.101	(329.820)	15.569.694
Net Kayıtlı Değer	20.105.490			19.702.714

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (2015: Yoktur).

31 Aralık 2016 ve 2015 amortisman giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

DİPNOT 12-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2016	**İlaveler**	**İşletme birleşmelerinden kaynaklanan (*)**	**Çıkışlar**	**31 Aralık 2016**
Maliyet					
Haklar	**29.722.488**	**-**	**56.808.562**	**-**	**86.531.050**
	29.722.488	**-**	**56.808.562**	**-**	**86.531.050**
Birikmiş Amortisman					
Haklar	**29.716.241**	**24.393**	**-**	**-**	**29.740.634**
	29.716.241	**24.393**	**-**	**-**	**29.740.634**
Net Kayıtlı Değer	**6.247**				**56.790.416**

(*) Dipnot 30

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2015
Maliyet				
Haklar	29.700.633	21.855	-	29.722.488
	29.700.633	21.855	-	29.722.488
Birikmiş Amortisman				
Haklar	29.695.900	20.341	-	29.716.241
	29.695.900	20.341	-	29.716.241
Net Kayıtlı Değer	4.733			6.247

31 Aralık 2016 ve 2015 amortisman giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

DİPNOT 13-ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Şarta bağlı yükümlülükler

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Grup'un 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

			31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	
	Döviz Cinsi	**Orijinal Tutar**	**TL Tutarı**	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı	**TL**	**1.261.500**	**1.261.500**	25.417.500	25.417.500
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı (**)	**TL**	**4.524.569**	**4.524.569**	2.642.642	2.642.642
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı (*)	**ABD Doları**	**168.000.000**	**591.225.600**	77.000.000	223.885.200
	Avro	**158.829.724**	**589.242.393**	157.851.984	501.590.464
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı					
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı (***)		**-**	**-**	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen					
diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		**-**	**-**	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen					
3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		**-**	**-**	-	-
			1.186.254.062		753.535.806

(*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının kendi payına düşen finansmanına iliskin olarak; TSKB ile imzalanan 55.000.000 Amerikan Doları tutarındaki kredi sözleşmesine istinaden bankaya verdiği toplam kefalet tutarı 77.000.000 Amerikan Doları'dır. Aynı amaçla Dipnot 6'da belirtildiği üzere Portigon AG ve Bayern LB ile imzalanan 149.351.984 Avro tutarlı kredi sözleşmesi kapsamında söz konusu bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Yine söz konusu sözleşmenin gereği olarak, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 6.052.940 Avro tutarında 3 Ağustos 2017 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş.'ye 6.052.940 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesini 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. Söz konusu kredi için 91 Milyon ABD Doları tutarında Turcas Petrol A.Ş. kefaleti verilmiştir. Söz konusu kefalet, proje faaliyetlerinden yaratılan gelirler ile birbirini izleyen asgari 4 (dört) anapara ve faiz ödemesinin Kredi Alan tarafından yapılmış olması ve Kredi Sözleşmesi'nde belirtilen diğer şartların yerine gelmesi ile ortadan kalkacaktır.

(**) Genel olarak Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ve Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin EPDK'ya ve Kaymakamlıklara vermiş olduğu teminatlardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %185'tir (31 Aralık 2015: %119).

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Alınan garanti mektupları	**16.979.804**	-
Alınan diğer teminatlar	**74.750**	27.000
	17.054.554	27.000

STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

STAŞ'ın üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin Grup'a düşen payları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	**670.301.400**	866.476.500
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	**93.259.200**	55.696.500
EPDK'ya verilen garanti mektupları	**15.000.000**	15.001.500
Diğer	**6.190.500**	1.991.100
	784.751.100	939.165.600

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Alınan ipotekler	**567.978.900**	246.508.500
Alınan garanti mektupları	**178.259.100**	167.716.200
Alınan diğer teminatlar	**111.608.100**	106.716.900
	857.846.100	520.941.600

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 1.034.089.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2015: 838.212.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
1 yıl içerisinde	**50.009.400**	34.540.800
1-5 yıl	**167.562.600**	129.255.000
5-22 yıl	**92.654.700**	87.667.800
	310.226.700	251.463.600

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Geçerli olan çevre kanunlarına göre, faaliyetlerden kaynaklanan çevre kirliliğinden STAŞ sorumludur. STAŞ'nin çevre kirliliği oluşturması halinde, söz konusu zararı telafi etmesi söz konusu olabilecektir. Bilanço tarihi itibarıyla STAŞ'nin aleyhine açılmış bir çevre kirliliği davası bulunmamakla beraber şu an itibarıyla faaliyetlerine devam eden terminallerin kapanması halinde, STAŞ'nin bu terminallerin toprak temizliği maliyetine katlanması söz konusu olabilecektir. Bunun yanısıra, Ortak Girişim Sözleşmesi'ne göre, satın alım tarihinden önce gerçekleşen tüm çevresel yükümlülükler sermayedarların sorumluluğundadır. STAŞ, satın alım tarihinden sonra oluşan çevresel yükümlülüklerden sorumludur. STAŞ yönetimi, finansal tablolarına yansıtılması gereken bir yükümlülük olmayacağı beklentisindedir.

30 Aralık 2014 tarihinde 2009, 2010, 2011 ve 2012 vergilendirme dönemlerine ilişkin STAŞ'a yapılan vergi incelemesi neticesinde; Büyük Mükellefler Vergi Dairesi Başkanlığı'nca, eleştiri konusu STAŞ'ın yurtdışından aldığı hizmetlerin niteliğine ilişkin Kurumlar Vergisi tevkifatı uygulamaları ile ilgili gecikme faizi hariç olmak üzere, 45.214.582 TL tutarında vergi aslı, 67.821.873 TL tutarında vergi ziyaı cezasını içeren ihbarnameler STAŞ'a tebliğ edilmiştir. İlave olarak, yine aynı vergi incelemesine istinaden 10.765.666 TL tutarında vergi aslı, 11.572.683 TL tutarında vergi ziyaı cezasını içeren ihbarnameler de STAŞ'a 31 Aralık 2014 tarihinde tebliğ edilmiştir. Şirket yönetimi, raporda eleştiri konusu olan uygulamaların ilgili vergi mevzuatlarına uygun ve mevzuatlarla uyumlu olduğunu düşünmektedir. STAŞ, bahse konu raporlarla ilgili olarak uzlaşma ve hukuki süreç dahil tüm yasal haklarını tatbik etmiştir. Şirket tarafından 9 Mayıs 2016 tarihinde yapılan Özel Durum Açıklamasına göre davalarda esas yönünden STAŞ lehine hüküm kurulduğunu bildiren yazılı mahkeme kararı Şirket'e iletilmiştir. 03.08.2016 tarih ve 6736 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılmasına İlişkin Kanun'un 3'üncü maddesi uyarınca 13.562.985,71 TL (11.624.266,82 TL vergi aslı ve 1.938.718,89 TL YI-UFE olmak üzere) ödeme yapılıp devam etmekte olan davalardan feragat edilerek söz konusu incelemelere dayalı uyuşmazlıklar sona erdirilmiştir.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş ile ilgili Grup'un üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
EPDK'ya verilen garanti mektupları	**4.359.480**	1.307.844
Türkiye Elektrik İletim A.Ş'ye verilen garanti mektupları	**3.862.857**	1.158.857
Diğer	**35.000**	6.000
	8.257.337	2.472.701

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Alınan garanti mektupları	**11.449.592**	11.899.665
	11.449.592	11.899.665

DİPNOT 14-KISA VADELİ KARŞILIKLAR

31 Aralık 2016 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklere karşı gerekli gördüğü karşılıkları ayırmaktadır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla ayrılan dava karşılık tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2015: 230.449 TL).

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Dava karşılıkları	**-**	230.449
	-	230.449

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
Dava karşılığı açılış bakiyesi	**230.449**	230.449
Konusu kalmayan dava karşılıkları	**(230.449)**	-
	-	230.449

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	2016	2015
Ücretli izin karşılığı	**238.713**	267.086
İkramiye ve prim karşılığı	**582.541**	-
	821.254	267.086

Ücretli izin karşılığının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
Açılış bakiyesi	**267.086**	325.755
Cari dönem karşılığı	**-**	-
Konusu kalmayan karşılıklar	**(28.373)**	(58.669)
	238.713	267.086

İkramiye ve prim karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
Açılış bakiyesi	**-**	-
Cari dönem karşılığı	**582.541**	-
	582.541	-

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 15-KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI

Türk İş Kanunu'na göre Şirket ve Türkiye'de kayıtlı Bağlı Ortaklıklar'ı ile İştirakler'i, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58 erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

Ödenecek tazminatı, her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu miktar 31 Aralık 2016 tarihi itibariyla 4.297,21 TL (31 Aralık 2015: 3.438,22 TL) ile sınırlandırılmıştır.

Kıdem tazminatı karşılığı herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, Türk İş Kanunu uyarınca personelin emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder.

Türkiye'de geçerli olan çalışma hayatını düzenleyen yasalar ve Türk İş Kanunu uyarınca, Grup, en az bir yıllık hizmetini tamamlayan, kendi isteğiyle işten ayrılması veya uygunsuz davranışlar sonucu iş akdinin feshedilmesi dışında kalan sebepler yüzünden işten çıkarılan, askerlik hizmeti için çağırılan, vefat eden veya emekliye ayrılan her personeline toplu olarak kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Tanımlanmış sosyal yardım yükümlülüğünün bugünkü değeri ile ilgili ayrılan karşılık öngörülen yükümlülük yöntemi kullanılarak hesaplanır. Tüm aktüeryal karlar ve zararlar konsolide gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

TMS, belirli fayda planları dahilinde muhtemel tazminat yükümlülüğünün tahmin edilebilmesi için aktüer değerleme öngörülerinin geliştirilmesini gerektirir. Konsolide mali tablolarda, Grup öngörülen yükümlülük yöntemini uygulayarak ve geçmiş yıllardaki deneyimlerine dayanarak, hizmet süresini sonlandırdığı tarih itibarıyla kıdem tazminatı almaya hak kazananları temel alarak bir yükümlülük hesaplamaktadır. Bu karşılık, gelecekte çalışanların emekliliklerinden doğacak muhtemel yükümlüklerin bugünkü değerinin tahmin edilmesiyle bulunmaktadır.

Buna göre toplam karşılığın hesaplanmasına yönelik aşağıdaki finansal ve demografik aktüer varsayımlar yapılmıştır:

	2016	2015
İskonto oranı (%)	**4,25**	3,98
Emeklilik olasılığının tahmini için kullanılan oran (%)	**88,73**	92,01

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı, enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Şirket'in ve Türkiye'de kayıtlı Bağlı Ortaklıklar'ı ile İştirakler'inin kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir düzenlendiği için, 1 Ocak 2016 tarihinden itibaren geçerli olan 4.092,53 TL tavan tutarı (1 Ocak 2016: 3.541,37 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Dönem içindeki kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir.

	2016	2015
Dönem başı	**626.573**	507.932
Hizmet maliyeti	**78.278**	104.124
Faiz maliyeti	**73.927**	61.505
İşletme birleşmelerinden kaynaklanan	**32.859**	-
Aktüeryal kayıp	**(139.719)**	-
Ödenen tazminatlar	**(82.711)**	(46.988)
Dönem sonu	**589.207**	626.573

DİPNOT 16-DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen iş avansları	**122.236**	168.527
Devreden KDV	**60.668**	1.832.374
	182.904	2.000.901

Diğer duran varlıklar

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Devreden KDV	**12.777.854**	1.724.287
	12.777.854	1.724.287

Diğer uzun vadeli yükümlülükler

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Diğer çeşitli borçlar (*)	**887.679**	965.267
Alınan sipariş avansları	**31.697**	31.564
	919.376	996.831

(*) Turcas Petrol A.Ş.'den kısmi bölünme sonucu Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ye geçen çalışanların 30 Haziran 2006'ya kadar hak ettikleri kıdem tazminatı yükümlülük tutarıdır. Turcas Petrol A.Ş., The Shell Company of Turkey Limited ve Shell & Turcas Petrol A.Ş. arasında imzalanan "Kısmi Bölünme Sözleşmesi"nin 10. maddesi gereği, Shell&Turcas Petrol A.Ş.'ye devrolan personelin devir tarihine kadar biriken kıdem tazminatları tutarları Grup'un yükümlülüğündedir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 17-ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	**Hisse Grubu**	**Hisse (%)**	**31 Aralık 2016**	Hisse (%)	31 Aralık 2015
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	**51,55**	**139.175.892**	51,55	139.175.892
Halka açık kısım	A Grubu	**25,12**	**67.826.501**	25,05	67.621.972
Turcas Petrol A.Ş. (*) (BIST'de İşlem Gören)	A Grubu	**-**	**-**	5,36	14.471.336
Turcas Enerji Holding A.Ş. (**) (BIST'de İşlem Gören)	A Grubu	**5,36**	**14.471.336**	-	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	**4,02**	**10.865.362**	4,02	10.865.362
Suna Baban	A/B Grubu	**3,46**	**9.347.663**	3,46	9.347.663
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	**3,46**	**9.353.058**	3,46	9.353.058
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	**2,21**	**5.962.540**	2,21	5.962.540
Diğer	A/B Grubu	**4,82**	**12.997.648**	4,89	13.202.177
Toplam		**100,00**	**270.000.000**	100,00	270.000.000
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)			**(22.850.916)**		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			**41.247.788**		41.247.788
Düzeltilmiş sermaye			**288.396.872**		288.396.872

(*) Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıklarından Turcas Enerji Holding A.Ş. bünyesinde bulunan %5,36'lık Turcas Petrol A.Ş. hisselerinin tamamını Sermaye Piyasası Kurulu'nun 10 Ağustos 2011 tarih ve 26/767 sayılı "Payları İMKB'de İşlem Gören Şirketlerin Kendi Paylarını Satın Almaları Sırasında Uyacakları İlke ve Esaslar" ı çerçevesinde hazırlanmış olan Geri Alım Programı sonucunda İMKB Toptan Satışlar Pazarı'nda 29 Kasım 2012 tarihinde almıştır. Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi bu işlemden oluşmaktadır.
(**) Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-22.1 sayılı "Geri Alınan Paylar Tebliği" madde 19, 6.fıkra uyarınca, Şirket'in sahipliğinde bulunan ve Şirket'in ödenmiş sermayesinin %5,36'lık kısmına tekabül eden 14.471.336 TL nominal değerli Borsa'da işlem gören nitelikteki Turcas Petrol A.Ş. payları Finans Yatırım Menkul Değerler A.Ş aracılığı ile "Borsa İstanbul Toptan Alış Satış İşlemlerine İlişkin Uygulama Usulü ve Esasları" uyarınca, 22 Aralık 2016 tarihinde bağlı ortaklık Turcas Enerji Holding A.Ş.'ye satılmıştır.

Şirket'in 31 Aralık 2016 itibarıyla sermayesi 270.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (2015: 270.000.000 hisse) Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az üçü "B" Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az ikisi C Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. C Grubu Hisseleri'nin sahipleri Yönetim Kurulu üyelerinin seçildiği Genel Kurul tarihinde en az yüzde kırk (% 40) A Grubu Hisselerini elde tuttukları takdirde üç (3) Yönetim Kurulu Üyesi adayını gösterme ve seçme hakkına sahip olurlar. Ancak geriye kalan Yönetim Kurulu Üyeleri B Grup Hisseleri'nin sahipleri tarafından aday gösterilip seçilirler.

C Grubu hissedarlarından en az birinin ayrıca Şirket'in ana sözleşmesinde belirtilen birtakım kritik kararların alınmasında olumlu oy kullanması şartı aranmaktadır.

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Yasal Yedekler	**37.333.125**	36.674.580
	37.333.125	36.674.580

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşılıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

Temettü dağıtımı

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: IV. No: 27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği'nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu SPK Kararı ile konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5'inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirmeden sermaye artırımı yapan ve bu nedenle payları "eski" ve "yeni" şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

DİPNOT 18-HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2016	2015
Elektrik satışı (*)	**-**	644.330
Diğer satışlar	**-**	117.589
	-	761.919

	2016	2015
Elektrik maliyeti (*)	**-**	630.933
İletim kapasite ve hizmet bedeli	**-**	5.744
Diğer maliyetler	**-**	5.709
	-	642.386

(*) Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin 6 Mayıs 2015 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca; kaynakların daha verimli yatırımlara kanalize edilmesi hedefine paralel olarak perakende elektrik satış faaliyetlerinin kademeli olarak azaltılmasına karar verilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 19-FAALİYET GİDERLERİ

Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	**2016**	2015
Personel giderleri	**-**	740.591
Dışarıdan sağlanan hizmetler	**-**	15.483
Bakım ve onarım giderleri	**-**	13.400
Seyahat giderleri	**-**	8.543
Vergi ve diğer yükümlülükler	**-**	8.462
Diğer	**602**	10.285
	602	796.764

Genel yönetim giderleri	**2016**	2015
Personel giderleri	**11.503.491**	10.293.535
Dışarıdan sağlanan hizmetler	**3.762.126**	4.432.977
Amortisman ve itfa giderleri	**1.578.414**	1.418.442
Kira giderleri	**1.137.043**	1.922.006
Seyahat giderleri	**646.141**	838.974
Bakım ve onarım giderleri	**982.100**	539.741
Vergi ve diğer yükümlülükler	**149.576**	178.732
Bağış ve yardım giderleri	**558.982**	157.167
Diğer	**2.097.760**	492.836
	22.415.633	20.274.410

DİPNOT 20-ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER

	2016	2015
The Shell Company of Turkey Ortak Girişim Sözleşmesi geliri (*)	**24.010.230**	36.275.875
Kira gelirleri	**1.228.877**	1.246.371
Servis hizmet gelirleri	**678.291**	899.335
Diğer	**591.800**	485.956
	26.509.198	38.907.537

(*) Ortak Girişim Sözleşmesi, Shell Türkiye'nin yurtdışındaki ana ortaklığı tarafından STAŞ'a yansıtılan yönetim gideri masraflarının belli bir tutarı aşması durumunda, Turcas'a belirlenmiş tutarı Shell Türkiye'ye yansıtma hakkı vermektedir.

DİPNOT 21-YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

12.295.458 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 7.358.351 TL tutarındaki kısmı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.'nin sahip olduğu %46 oranındaki hisse alımı esnasında hali hazırda sahip olunan %46'lık hissenin gerçeğe uygun değere getirilmesinden, geriye kalan 4.937.107 TL ise alım ile ilgili oluşan negatif şerefiyenin gelir olarak kaydedilmesinden kaynaklanmaktadır.

DİPNOT 22-YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER

	2016	2015
Sabit kıymet satış zararı	**154.555**	-
	154.555	-

DİPNOT 23-FİNANSMAN GELİRLERİ

	2016	2015
Kur farkı gelirleri	**61.508.326**	101.683.153
Faiz gelirleri	**33.973.172**	52.580.628
Ertelenmiş finansman gelirleri	**-**	20.235
	95.481.498	154.284.016

DİPNOT 24-FİNANSMAN GİDERLERİ

	2016	2015
Kur farkı giderleri	**111.390.047**	132.269.083
Banka faiz giderleri	**17.805.100**	14.250.274
Ertelenmiş finansman giderleri	**-**	29.446
	129.195.147	146.548.803

DİPNOT 25-VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	**31 Aralık 2016**	31Aralık 2015
Cari kurumlar vergisi karşılığı	**(4.630.448)**	(12.245.134)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	**4.306.049**	6.614.243
Peşin ödenen vergi ve fonlar/(vergi yükümlülüğü), net	**(324.399)**	(5.630.891)

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	2016	2015
Cari yıl kurumlar vergi gideri	**(4.630.448)**	(12.245.134)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	**3.159.597**	7.599.891
	(1.470.851)	(4.645.243)

Kurumlar Vergisi

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Grup, Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Türkiye'de Kurumlar Vergisi oranı %20'dir (2015: %20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin çıkarılması sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 25'inci günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

Gelir Vergisi Stopajı

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüler) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri

Grup, ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin TMS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TMS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20'dir (2015: %20).

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı /(yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015	**31 Aralık 2016**	31 Aralık 2015
Geçmiş yıllar zararı (*)	**(116.513.000)**	(83.488.382)	**23.302.600**	16.697.676
Faiz tahakkuku, net ve peşin ödenmemiş kredi komisyonları	**(8.518.385)**	(10.515.308)	**1.703.677**	2.103.062
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	**(6.742.025)**	(834.512)	**1.348.405**	166.902
Kıdem tazminatı karşılığı (Dipnot 15)	**(589.207)**	(626.573)	**117.841**	125.315
İkramiye ve prim karşılığı (Dipnot 14)	**(582.541)**	-	**116.508**	-
Kullanılmayan izin karşılıkları (Dipnot 14)	**(238.713)**	(267.086)	**47.743**	53.417
RWE&Turcas Güney alacak faiz tahakkuku	**-**	1.141.528	**-**	(228.306)
Dava karşılığı (Dipnot 14)	**-**	(225.949)	**-**	45.190
İşletme birleşmeleri etkisi	**27.635.050**	-	**(5.527.010)**	-
Grupiçi işlemlerin etkisi	**22.070.876**	-	**(4.414.175)**	-
Diğer	**638.450**	-	**(127.690)**	-
Ertelenen vergi varlığı, net			**16.567.899**	18.963.256

Bilanço tarihinde Grup'un, 121.128.572 TL değerinde (31 Aralık 2015: 88.928.163 TL) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır.

(*) Grup'un toplam 121.128.572 TL tutarında kullanılmamış mali zararlarının 116.513.000 TL'si Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'ye, 3.875.063 TL'si Turcas Yenilenebilir Enerji A.Ş.'ye, 357.541 TL'si Turcas Enerji Holding A.Ş.'ye, 237.738 TL'si Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye, 145.230 TL'si Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye aittir. Grup'un yaptığı değerlendirmeler neticesinde, kullanılmamış mali zararlarının 4.615.572 TL'lik kısmının önümüzdeki beş yıl içerisinde vergi matrahından mahsup edilemeyeceği düşünülmektedir. Bu nedenle, bu tutar üzerinden ertelenen vergi varlığı yaratılmamıştır.

Ertelenen vergi varlığı hesaplanmış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
2018	**48.704.093**	48.342.964
2020	**35.145.418**	35.145.418
2021	**32.663.489**	-
	116.513.000	83.488.382

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Dönem başı	**18.963.256**	11.363.365
Kar veya zarar tablosunda gösterilen	**3.159.597**	7.599.891
Diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen	**(27.944)**	-
İşletme birleşmelerinden kaynaklanan	**(5.527.010)**	-
Dönem sonu	**16.567.899**	18.963.256

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Vergi öncesi dönem karı/(zararı)	**19.071.070**	(31.776.047)
Vergi oranı (%)	**20**	20
Vergi oranı üzerinden vergi geliri/(gideri)	**(3.814.214)**	6.355.209
İştiraklerle yapılan işlemler	**7.352.684**	(11.497.109)
Vergiye tabi olmayan gelirler	**1.220.253**	834.899
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	**24.612**	-
Kanunen kabul edilmeyen giderler	**(23.811)**	(44.279)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış mali zararlar	**(5.715.463)**	(242.374)
Diğer	**(514.912)**	(51.589)
Cari dönem vergi gideri	**(1.470.851)**	(4.645.243)

DİPNOT 26-PAY BAŞINA KAR/(ZARAR)

2016 ve 2015 yılı için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına zarar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ağırlıklı ortalama hisse adedi (*)	**270.000.000**	247.500.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar/(zarar)	**18.006.308**	(36.421.614)
Pay başına kar/(zarar)	**0,0667**	(0,1472)

(*) Şirket'in ödenmiş sermayesi 24 Haziran 2015 tarihinde iştirak hissesi satış gelirlerinden ve geçmiş yıl karlarından karşılanmak suretiyle 225.000.000 TL'den 270.000.000 TL'ye arttırılmıştır. Ağırlıklı ortalama hisse adedi, sene içerisinde gerçekleşen hisse adedi değişiklikleri dikkate alınarak hesaplanmıştır.

DİPNOT 27-İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

	31 Aralık 2016							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	**17.383.577**	-	**73.536.066**	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Alte Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	**1.128.000**	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	**292.823**	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	-	**241.159**	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	**67.226**	-	-
Shell Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	**56.538**	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	**25.815**	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	**23.197**	-	-	-	**13.768**	-	-
Aksoy Enternasyonel Tic. A.Ş.	-	**17.857**	-	-	-	-	-	-
Aksoy Bodrum Taşinmaz Yatirimlari A.Ş.	-	**8.523**	-	-	-	-	-	-
Pronegy Gayrimenkul Ve Enerji Yatirimlari A.Ş.	-	**4.061**	-	-	-	-	-	-
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	**4.186**	-	-	-	-	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	**3.861**	-	-	-	-	-	-
	-	**17.445.262**	-	**73.536.066**	-	**1.825.329**	-	-

(*) Grup, RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullandırılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 28.071.214 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır. 22 Aralık 2016 tarihinde RWE&Turcas Güney A.Ş.'nin mevcut ortak borcu bakiyesinin 360.448.037 TL'lik kısmı gayrinakit olarak sermayeye eklenmiştir. Ayrıca, 94.551.963,50 TL'lik kısım da nakit olarak sermayeye eklenmiştir. Söz konusu sermaye artırımının gayrinakdi kısmı için, Grup'un %30'luk payına düşen tutar 108.134.411 TL'dir. Nakit kısmı için ise, Grup'un %30'luk payına düşen tutar 28.365.589 TL'dir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	1 Ocak-31 Aralık 2016							
İlişkili taraflarla olan işlemler	**Alımlar**	**Satışlar**	**Alınan faizler**	**Verilen faizler**	**Kira geliri**	**Temettü geliri**	**Diğer gelirler**	**Diğer giderler**
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	**1.040.400**	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	**28.071.214**	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	-	**24.010.230**	-
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Bodrum Taşinmaz Yatirimlari A.Ş.	-	-	-	-	**6.000**	-	**39.059**	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	**6.000**	-	**38.259**	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	**6.000**	-	**203.751**	-
Aksoy Enternasyonel Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	**6.000**	-	**160.289**	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	**6.000**	-	**38.259**	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	**162.171**	-	**59.043**	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	-	**9.806**	-
	-	-	**28.071.214**	-	**1.232.571**	-	**24.558.696**	-

	31 Aralık 2015							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	28.285.223	-	183.304.585	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	18.264.922	-	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	-	209.990	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	302.947	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	39.707	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	5.269	-	-	-	-	-	-
	-	46.555.414	-	183.304.585	-	552.644	-	-

(*) Grup, RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullandırılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 44.966.097 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır. 22 Aralık 2015 tarihinde RWE&Turcas Güney A.Ş.'nin mevcut ortak borcu bakiyesinin 562.000.000 TL'lik kısmı sermayeye eklenmiştir. Söz konusu gayrinakdi sermaye artırımında %30'luk Grup'un payına düşen tutar 168.600.000 TL'dir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	1 Ocak-31 Aralık 2015							
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	964.836	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	44.966.097	-	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	97.403	-	6.000	-	621.342	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	-	36.275.875	-
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	230.200	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	3.500	-	10.060	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	21.230	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	5.487	-	6.000	-	258.543	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	21.230	-
Aksoy Enternasyonel Ticaret.A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	525.073	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	21.230	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	162.672	-	25.227	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	-	17.707	-
	-	230.200	45.068.987	-	1.167.008	-	37.797.517	-

Cari dönemde üst düzey yönetime sağlanan ücret ve benzeri menfaatler tutarı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak-31 Aralık 2016	1 Ocak-31 Aralık 2015
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	**3.745.777**	4.534.350

2016 ve 2015 yıllarında üst yönetime ikramiye, huzur hakkı, emeklilik sosyal yardımları, işten çıkartma, ayrılma nedeniyle sağlanan faydalar, hisse bazlı ödemeler ve diğer uzun vadeli faydalar sağlanmamıştır.

DİPNOT 28-FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

(a) Sermaye risk yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı kredileri de içeren borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri, kar yedekleri ve geçmiş yıl karlarını da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla da dengede tutmayı amaçlamaktadır.

Grup sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal borçlar ve yükümlülükleri, finansal kiralama ve ticari borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, bilançoda gösterildiği gibi özsermaye ile net borcun toplanmasıyla hesaplanır.

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla net borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Toplam borçlar	**511.444.350**	430.540.029
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 4)	**(143.318.772)**	(168.562.550)
Net borç	**368.125.578**	261.977.479
Toplam özkaynak	**640.567.302**	633.422.364
Toplam sermaye	**1.008.692.880**	895.399.843
Net borç/toplam sermaye oranı	**%36**	%29

Grup'un genel stratejisi önceki dönemlerden bir farklılık göstermemektedir.

(b) Finansal Risk Faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski (kur riski, gerçeğe uygun değer faiz oranı riski, nakit akımı faiz oranı riski ve fiyat riski), kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grubun risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Kredi riski yönetimi

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Gruba finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup yalnızca kredi güvenilirliği olan taraflarla işlemlerini gerçekleştirme ve mümkün olduğu durumlarda, yeterli teminat elde etme yoluyla kredi riskini azaltmaya çalışmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Kredi limitlerinin kullanımı Grup tarafından sürekli olarak izlenmekte ve müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeler ve diğer faktörler göz önüne alınarak müşterinin kredi kalitesi sürekli değerlendirilmektedir. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir.

	Alacaklar						
	Ticari alacaklar		**Diğer alacaklar**				
31 Aralık 2016	**İlişkili taraf**	**Diğer taraf**	**İlişkili taraf**	**Diğer taraf**	**Bankalardaki mevduat**	**Türev araçlar**	**Diğer**
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A +B+C+D+E)	-	**493.761**	**90.981.328**	**152.759**	**143.318.626**	**-**	**146**
-Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	**-**	**27.000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
A-Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	**-**	**493.761**	**90.981.328**	**152.759**	**143.318.626**	**-**	**146**
-Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	**-**	**27.000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
B-Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
-Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
C-Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
-Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
D-Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	**-**	**685.411**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
-Değer düşüklüğü (-)	**-**	**(685.411)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
-Net değerin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
-Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
-Değer düşüklüğü (-)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
-Net değerin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
E-Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

(*) Tutarın belirlenmesinde alınan teminatlar (ipotekler) gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

	Alacaklar						
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar				
31 Aralık 2015	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A +B+C+D+E)	-	512.073	229.859.999	480.084	168.562.459	-	91
-Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	27.000	-	-	-	-	-
A-Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	512.073	229.859.999	480.084	168.562.459	-	91
-Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	27.000	-	-	-	-	-
B-Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
-Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C-Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
-Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D-Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	685.411	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(685.411)	-	-	-	-	-
-Net değerin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
-Net değerin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E-Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde alınan teminatlar (ipotekler) gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un vadesi geçmiş ancak, şüpheli alacak olarak değerlendirilmemiş ve karşılık ayrılmamış bir ticari alacağı bulunmamaktadır (31 Aralık 2015: Yoktur). Grup, faaliyet gösterdiği sektörlerin dinamikleri ve şartlarından dolayı 60 güne kadar olan gecikmeler için herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir. 60 günden daha uzun süredir tahsil edemediği alacakları için ise ipotek gibi teminatlar bulundurması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla ticari alacakların 685.411 TL (31 Aralık 2015: 685.411 TL) tutarındaki kısmı şüpheli alacak olarak değerlendirilmiş olup şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Ticari alacaklar için ayrılan şüpheli alacak karşılığı geçmiş tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Şüpheli alacak karşılığı ayrılmış alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar	
31 Aralık 2016	**Ticari alacaklar**	**Diğer alacaklar**
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	**-**	**-**
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	**685.411**	**-**
	685.411	**-**

	Alacaklar	
31 Aralık 2015	Ticari alacaklar	Diğer alacaklar
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	685.411	-
	685.411	-

Likidite risk yönetimi

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski tabloları

İhtiyatlı likidite riski yönetimi yeterli ölçüde nakit tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder.

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo, finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Gelecek dönemlerde yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler de aşağıdaki tabloda ilgili vadelere dahil edilmiştir.

31 Aralık 2016

Sözleşme uyarınca vadeler	**Kayıtlı değeri**	**Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)**	**3 aydan kısa**	**3-12 ay arası (II)**	**1-5 yıl arası (III)**	**5 yıldan Uzun**
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	**503.495.528**	**576.690.081**	**1.194.551**	**102.580.933**	**340.590.998**	**132.323.599**
Ticari borçlar	**3.522.888**	**3.522.888**	**3.522.888**	**-**	**-**	**-**
Toplam yükümlülük	**507.018.416**	**580.212.969**	**4.717.439**	**102.580.933**	**340.590.998**	**132.323.599**

31 Aralık 2015

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan kısa	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan Uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	424.807.593	444.680.859	61.440	80.371.574	257.204.036	107.043.809
Ticari borçlar	497.460	497.460	497.460	-	-	-
Toplam yükümlülük	425.305.053	445.178.319	558.900	80.371.574	257.204.036	107.043.809

Piyasa riski yönetimi

Faaliyetleri nedeniyle Grup döviz kurundaki ve faiz oranındaki değişiklikler ile ilgili finansal risklere maruz kalmaktadır.

Grup düzeyinde karşılaşılan piyasa riskleri duyarlılık analizleri esasına göre ölçülmektedir.

Cari yılda Grup'un maruz kaldığı piyasa riskinde ya da karşılaşılan riskleri ele alış yönteminde veya bu riskleri nasıl ölçtüğüne dair kullandığı yöntemde, önceki seneye göre bir değişiklik olmamıştır.

(i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler kayda alınan aktif ve pasifler arasındaki fark sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Bu çerçevede Grup, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır, diğer para birimlerinin etkisi önemsiz düzeydedir.

				31 Aralık 2016
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	**ABD Doları**	**Avro**	**Diğer**
1-Ticari alacak	-	-	-	-
2a-Parasal finansal varlıklar	130.247.501	35.021.389	1.885.133	1.665
2b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-Diğer	3.869.421	196.921	856.200	-
4-Dönen varlıklar (1+2+3)	**134.116.922**	**35.218.310**	**2.741.333**	**1.665**
5-Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-Diğer	-	-	-	-
8-Duran varlıklar (5+6+7)	**-**	**-**	**-**	**-**
9-Toplam varlıklar (4+8)	**134.116.922**	**35.218.310**	**2.741.333**	**1.665**
10-Ticari borçlar	2.306.659	655.450	-	-
11-Finansal yükümlülükler	99.507.091	6.586.001	20.574.581	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	**101.813.750**	**7.241.451**	**20.574.581**	**-**
14-Ticari borçlar	-	-	-	-
15-Finansal yükümlülükler	403.988.437	35.034.468	75.661.106	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	**403.988.437**	**35.034.468**	**75.661.106**	**-**
18-Toplam yükümlülükler (13+17)	**505.802.187**	**42.275.919**	**96.235.687**	**-**
19-Bilanço dışı türev araçların net varlık/yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	**-**	**-**	**-**	**-**
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	**(371.685.265)**	**(7.057.609)**	**(93.494.354)**	**1.665**
21-Parasal kalemler net yabancı para varlık/ yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	**(171.927.186)**	**7.228.372**	**(53.201.392)**	**1.665**
22-Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	**-**	**-**	**-**	**-**
23-Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	**-**	**-**	**-**	**-**
24-Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	**-**	**-**	**-**	**-**
25-İhracat	**-**	**-**	**-**	**-**
26-İthalat	**-**	**-**	**-**	**-**

				31 Aralık 2015
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	**ABD Doları**	**Avro**	**Diğer**
1-Ticari alacak	-	-	-	-
2a-Parasal finansal varlıklar	148.276.776	44.701.198	5.760.187	-
2b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-Diğer	-	-	-	-
4-Dönen varlıklar (1+2+3)	**148.276.776**	**44.701.198**	**5.760.187**	**-**
5-Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-Diğer	-	-	-	-
8-Duran varlıklar (5+6+7)	**-**	**-**	**-**	**-**
9-Toplam varlıklar (4+8)	**148.276.776**	**44.701.198**	**5.760.187**	**-**
10-Ticari borçlar	-	-	-	-
11-Finansal yükümlülükler	78.299.317	7.321.448	17.941.678	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	**78.299.317**	**7.321.448**	**17.941.678**	**-**
14-Ticari borçlar	-	-	-	-
15-Finansal yükümlülükler	346.508.276	29.267.219	82.266.778	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	**346.508.276**	**29.267.219**	**82.266.778**	**-**
18-Toplam yükümlülükler (13+17)	**424.807.593**	**36.588.667**	**100.208.456**	**-**
19-Bilanço dışı türev araçların net varlık/yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	**-**	**-**	**-**	**-**
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	**(276.530.817)**	**8.112.531**	**(94.448.269)**	**-**
21-Parasal kalemler net yabancı para varlık/ yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	**(276.530.817)**	**8.112.531**	**(94.448.269)**	**-**
22-Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	**-**	**-**	**-**	**-**
23-Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	**-**	**-**	**-**	**-**
24-Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	**-**	**-**	**-**	**-**
25-İhracat	**-**	**-**	**-**	**-**
26-İthalat	**-**	**-**	**-**	**-**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Kur riskine duyarlılık

			31 Aralık 2016	
	Yabancı paranın değer kazanması	**Kar/zarar Yabancı paranın değer kaybetmesi**	**Yabancı paranın değer kaybetmesi**	**Özkaynaklar Yabancı paranın değer kaybetmesi**
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1-ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	2.543.809	(2.543.809)	-	-
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3-ABD Doları net etki (1+2)	**2.543.809**	**(2.543.809)**	**-**	**-**
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4-Avro net varlık/yükümlülük	(19.737.184)	19.737.184	-	-
5-Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6-Avro net etki (4+5)	**(19.737.184)**	**19.737.184**	**-**	**-**
TOPLAM (3+6)	**(17.193.375)**	**17.193.375**	**-**	**-**

			31 Aralık 2015	
	Yabancı paranın değer kazanması	Kar/zarar Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Özkaynaklar Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1-ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	2.358.800	(2.358.800)	-	-
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3-ABD Doları net etki (1+2)	2.358.800	(2.358.800)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4-Avro net varlık/yükümlülük	(30.011.882)	30.011.882	-	-
5-Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6-Avro net etki (4+5)	(30.011.882)	30.011.882	-	-
TOPLAM (3+6)	(27.653.082)	27.653.082	-	-

(ii) Faiz oranı riski yönetimi

Grup'un finansal yükümlülükleri, Grup'u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır. Söz konusu faiz oranı riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Faiz oranı duyarlılığı

Grup'un faiz oranına duyarlı finansal araçlarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Sabit Faizli Araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 4)	**143.145.290**	168.246.350
Vadeye Kadar Elde Tutulacak Varlıklar (Dipnot 5)	**-**	10.368.039
Sabit Faizli Finansal Araçlar		
Finansal Yükümlülükler (Dipnot 6)	**39.462.675**	16.937.433
Değişken Faizli Finansal Araçlar		
Finansal Yükümlülükler (Dipnot 6)	**464.032.853**	407.870.160

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre: 31 Aralık 2016 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 1 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 4.640.329 TL (2015: 7.633.525) daha yüksek/düşük olacaktı.

DİPNOT 29-FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında istekli taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Finansal enstrümanların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerleme metodları kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, gerçeğe uygun değeri belirlenebilen finansal enstrümanların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

Dönem sonu kurlarıyla çevrilen yabancı para cinsinden olan bakiyelerin gerçeğe uygun değerlerinin, kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal varlıkların gerçeğe uygun değerinin ilgili varlıkların kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2016 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Parasal borçlar

Kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Değişken faiz oranlarına sahip yabancı para uzun vadeli kredilerin bilanço tarihinde döviz kuru ile Türk lirasına çevrilmiş olup, gerçeğe uygun değerleri kayıtlı değere yaklaşmaktadır.

Kıdem tazminatı yükümlülükleri ise indirgenmiş değerleri ile muhasebeleştirilmektedir.

Gerçeğe uygun değer tahmini:

Grup'un gerçeğe uygun değer ile ölçülen finansal varlık ve yükümlülüklerinin sınıflandırılması aşağıdaki gibidir:

Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar.

Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka varlık veya yükümlülükler için direkt veya dolaylı gözlenebilir girdiler.

Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa verisi baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler.

Yıl sonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri gibi maliyetten gösterilen bazı finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle makul değerlerini yansıttığı kabul edilmektedir.

Ticari alacak ve borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlenmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

DİPNOT 30 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Şirket, 30 Mayıs 2016 tarihinde BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.'nin Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'de sahip olduğu %46 oranında hisseyi satın almıştır. Tanımlanabilir varlıkların iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değeri TFRS 3 kapsamında dikkate alınarak aşağıdaki gibi hesaplanmıştır:

Nakit ve nakit benzerleri	4.752.763
Maddi duran varlıklar	11.787.712
Maddi olmayan duran varlıklar	56.808.562
Diğer varlıklar	12.280.256
Yükümlülükler	(42.921.282)
Satın alınan net varlıklar	42.708.011
Özsermaye satın alma tutarı	37.770.904
Alımda ortaya çıkan negatif şerefiye	4.937.107

DİPNOT 31-BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

19 Aralık 2016 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, iştirak portföyünün daha etkin yönetimi kapsamında, Şirket'in %99,99 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin (Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin %98,67 doğrudan hissedarı) ve gerçek kişi hissedarların Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ("TEÜAŞ")'deki toplam 195.360.019 lot payının Şirket tarafından satın alınması için gerekli işlemlerin yapılmasına ve işlem tamamlanmadan önce düzenleyici kurumlar ile TEÜAŞ'ın finansör kuruluşlarının onaylarının alınmasına karar verilmiş idi.

Bu defa, Şirket'in 20 Ocak 2017 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, yine iştirak portföyünün daha etkin yönetimi ve kaynak verimliliğinin artırılması amacıyla, söz konusu satın alımın tamamlanmasının ardından, ilgili düzenleyici kurumlar ile TEÜAŞ'ın finansör kuruluşlarının onaylarına tabi olmak şartıyla Şirket ile TEÜAŞ'ın tüm aktif ve pasifiyle devralma suretiyle birleşmesine, bu amaçla Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca gerekli işlemlerin yapılmasına karar verilmiştir.

Bu birleşme ile grup içi yabancı para cinsindeki uzun vadeli yatırım kredilerinin, Şirket'in yabancı para cinsindeki gelirleriyle aynı bilançoda toplanarak daha etkin ve aktif bir hedge ("riskten korunma") mekanizması yaratılması planlanmıştır.

03 Mart 2017 tarihli Özel Durum Açıklaması uyarınca, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan "Kurumsal Yönetim İlkeleri"ne uyumu derecelendirmek üzere, Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. ("Kobirate") tarafından yapılan yıllık değerlendirme çalışması sonucunda Şirket'in Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 3 Mart 2017 tarihi itibarıyla 9,35'den 9,48'e yükseltilmiştir (10 tam puan üzerinden). Böylelikle, Turcas Petrol A.Ş. ("Turcas") Borsa İstanbul Kurumsal Yönetim Endeksi'nde yer alan 49 şirket arasında 9. sıraya yükselmiş (önceki sıra: 17) ve Kurumsal Yönetim Endeksi'nde bugün itibarıyla en yüksek derecelendirme notuna sahip enerji şirketi konumuna ulaşmıştır.

FİNAR KURUMSAL TARAFINDAN ÜRETİLMİŞTİR © 2017
WWW.FİNARKURUMSAL.COM • TEL 0 212 269 37 20

TURCAS PETROL A.Ş.
Ahi Evran Caddesi No: 6 Aksoy Plaza Kat: 7
34398 Maslak İstanbul, Türkiye
T: +90 212 259 0000
F: +90 212 259 0018
www.turcas.com.tr