

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

BİS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. YÖNETİM KURULU' NA

Görüş

Bis Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin 01.01.2017-31.12.2017 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre Yönetim Kurulu'nun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan konsolide finansal bilgiler, tüm önemli yönleriyle, 16 Temmuz 2018 tarihli Bağımsız Denetçi raporunda görüş vermekten kaçındığımız konsolide finansal tablolarla tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayımlanan Bağımsız Denetim Standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS'lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Etik Kurallar) ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirketten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etige ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Şirketin 01.01.2017-31.12.2017 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 16 Temmuz 2018 tarihli denetçi raporumuzda görüş vermekten kaçınma bildirmiş bulunuyoruz.

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Şirket yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun (TTK) 514 ve 516 ncı maddelerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- Yıllık faaliyet raporunu; şirketin o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıttacak şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, şirketin gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.

www.gureli.com.tr

Merkez Ofisi
Spine Tower Büyükdere Cad.
59. Sok. No:243 Kat:25-26
Maslak 34398 Sarıyer/İstanbul
T : 444 9 475 (0212) 285 01 50
F : (0212) 285 03 40-43
gym@gureli.com.tr

Ankara Ofisi
ASO Kule Atatürk Bulvarı
No:193 Kat:9 06680
Kavaklıdere/Ankara
T : (0312) 466 84 20
F : (0312) 466 84 21
gymankara@gureli.com.tr

Antalya Ofisi
Fener Mah. 1964 Sok. No:36
K:1 D:4 Kemal Erdoğan Apt.
Muratpaşa/Antalya
T : (0242) 324 30 14
F : (0242) 324 30 15
gymantalya@gureli.com.tr

İzmir Ofisi
Atatürk Cad. Ekim Apt.
No:174/1 Kat:5 D:9
Alsancak/İzmir
T : (0232) 421 21 34
F : (0232) 421 21 87
gymizmir@gureli.com.tr

Trakya Ofisi
Ertuğrul Mah. Hüseyin Pehlivan Cad.
Desterci İş Merkezi No:24 Kat:4 D:4
Süleymanpaşa/Tekirdağ
T : (0282) 261 25 30
F : (0282) 261 62 56
gymtrakya@gureli.com.tr

Bursa Ofisi
Odunluk Mah. Akademi Cad.
Zeno İş Merkezi D Blok Kat:7
D:31 Nilüfer / Bursa
T : (0224) 451 27 10
F : (0224) 451 27 79
gymbursa@gureli.com.tr

Eskişehir Ofisi
Hoşnudiye Mah. 732. Sk. No:44
Ere Plaza Kat:5 D:10
Tepebaşı/Eskişehir
T : (0222) 220 09 09
F : (0222) 220 48 48
gymesekisehir@gureli.com.tr

c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:

- Faaliyet yılının sona ermesinden sonra şirkette meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
- Şirketin araştırma ve geliştirme çalışmaları,
- Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Gümrük ve Ticaret Bakanlığının ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun yaptığı irdelemelerin, Şirketin denetlenen finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtır yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulunun yaptığı irdelemelerin finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtır yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Gülümser TOZAR'dır.

GÜRELİ YEMİNLİ MALİ MÜŞAVİRLİK VE BAĞIMSIZ DENETİM HİZMETLERİ A.Ş.
An Independent Member of BAKER TILLY INTERNATIONAL

İstanbul, 16 Temmuz 2018



Gülümser TOZAR
Sorumlu Ortak Başdenetçi

www.gureli.com.tr

Merkez Ofisi
Spine Tower Büyükdere Cad.
59. Sok. No:243 Kat:25-26
Maslak 34398 Sarıyer/İstanbul
T : 444 9 475 (0212) 285 01 50
F : (0212) 285 03 40-43
gym@gureli.com.tr

Ankara Ofisi
ASO Kule Atatürk Bulvarı
No:193 Kat:9 06680
Kavaklıdere/Ankara
T : (0312) 466 84 20
F : (0312) 466 84 21
gymankara@gureli.com.tr

Antalya Ofisi
Fener Mah. 1964 Sok. No:36
K:1 D:4 Kemal Erdoğan Apt.
Muratpaşa/Antalya
T : (0242) 324 30 14
F : (0242) 324 30 15
gymantalya@gureli.com.tr

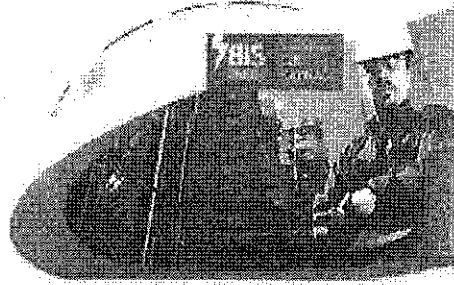
İzmir Ofisi
Atatürk Cad. Ekim Apt.
No:174/1 Kat:5 D:9
Alsancak/İzmir
T : (0232) 421 21 34
F : (0232) 421 21 87
gymizmir@gureli.com.tr

Trakya Ofisi
Ertuğrul Mah. Hüseyin Pehlivan Cad.
Desterci İş Merkezi No:24 Kat:4 D:4
Süleymanpaşa/Tekirdağ
T : (0282) 261 25 30
F : (0282) 261 62 56
gymtrakya@gureli.com.tr

Bursa Ofisi
Odunluk Mah. Akademi Cad.
Zeno İş Merkezi D Blok Kat:7
D:31 Nilüfer / Bursa
T : (0224) 451 27 10
F : (0224) 451 27 79
gymbursa@gureli.com.tr

Eskişehir Ofisi
Hoşnudiye Mah. 732. Sk. No:44
Efe Plaza Kat:5 D:10
Tepebaşı/Eskişehir
T : (0222) 220 09 09
F : (0222) 220 48 48
gymeskişehir@gureli.com.tr

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu



BİS Enerji Elektrik Üretim A.Ş.

01.01.2017-31.12.2017 Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu



BİS Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

I. BİS Enerji Genel Müdürü'nün mesajı

I. BİS Enerji Genel Müdürü'nün mesajı

Sayın Ortaklarımız,

Ülkemizde son 20 yılda elektrik enerjisi sektöründeki talep dünya veya ülke ekonomik krizlerinin dönem dönem etkilerine rağmen ortalama % 8 civarında artış trendi göstermiştir. 2018 yılına gelince ilk beş ayında talep artışı havalanın kış aylarında sıcak geçmesine rağmen %3,4 oranında artmıştır. 2017 yılı tüketim talebimiz 294,9 milyar kWh olarak gerçekleşerek artış trendi %5,6 olmuştur.

2017 yılındaki talepteki bu artışla birlikte kurulu gücü 26.518 MW olan ve toplam kurulu güç içindeki payı %33 olan doğal gaz santralleri 108,2 milyar kWh üretim yapmış ve toplam Türkiye tüketiminin %36,6'sini karşılamıştır.

2018 yılı elektrik enerjisi talep tahmini için TEİAŞ'ın resmi öngörüsü %4,5 artışla 308 milyar kWh olarak gerçekleşeceği beklenmektedir. 2018 yılının ilk beş ayındaki su gelirleri uzun yıllar ortalamasının %40,7'si oranında az gelmiştir. Su gelirleri kurak geçen 2017 yılının aynı döneminden de % 7 oranında daha az olması sonucu barajlı santrallerdeki su seviyeleri normal işletme seviyelerinin çok altındadır. Sonuç olarak 2018 yılında Doğalgazın payı yaz aylarından başlayarak % 35'in üstüne çıkması kaçınılmazdır.

Ülkemiz elektrik sisteminde en önemli sorun emre amade kapasitedir. Şu anda kurulu güç kapasitemiz 86.930 MW'ı aşmış olmasına rağmen TEİAŞ tarafından yayımlanan günlük emre amade kapasiteler 45.000 - 55.000 MW seviyelerinde seyretmektedir. Talep ise 35.000 - 48.000 MW civarındadır. Aşında bu değerler sistemde her zaman üretici (özellikle baz yük santralleri için) yönünde olumlu gelişmeler olacağının göstergesidir. Yenilenebilir santral sayısı ve gücü arttıkça bu yapı değişmeyeceği gibi önemi de artacaktır. Eğer ki bu yaz aşırı sıcaklar gerçekleşirse kışın (10.000 MW'ın üzerindedir) yüklerinin talebe etkisi sonucu talepte artış ile birlikte piyasada oluşacak fiyatlarda hızlı bir yükselmeye kaçınılmaz olacaktır. Özellikle piyasadaki PTF'lerin belirlenmesinde doğal gaz santrallerinin fiyatları etkili olacaktır.

Dünyada petrol fiyatlarındaki artışlar tüm enerji hammadde fiyatlarını da etkilemektedir. Bu nedenle ithal kömür fiyatları da 100 \$ civarına yükselmiştir. Bütün gelişmelere karşın Irak'taki doğal gaz yataklarının faaliyete geçmesi ile birlikte Akdeniz'de İsrail'in doğal gaz bulması da doğal gaz fiyatlarını düşürebilecek etkenlerdir. Ayrıca yeni doğal gaz piyasası ile üreticilerin daha ucuz gaz bulabilme imkanı artacaktır.

Ülkemizdeki mevcut yapı halen gerçek maliyetli piyasanın oluşmasına engel teşkil etmektedir. Ancak, BÜAŞ santrallerinin özelleştirilme sürecinin hızlanması ile birlikte özel sektörün üretimdeki payı önümüzdeki süreçte artacaktır. Mevcut durumda özel sektörün payı % 70'leri aşmıştır. Yı ve YİD santrallerinin alım garantileri sona ermektedir. 2019 yılında da tamamen sona erecektir. Piyasada Kamunun payı azalması ile birlikte piyasada oluşacak fiyatların yükselmesi kaçınılmaz olacak ve reel piyasa oluşacaktır.

Önümüzdeki yıllara bakıldığında şu gerçeği gözden uzak tutmamalıyız. Bugün OECD ülkelerinde kişi başına ortalama net 7.565 kWh/yıl tüketim yapılırken ülkemizde bu değer (2015 yılı) net 2.760 kWh/yıl'dır. Eğer Ülke olarak OECD ülkeleri seviyelerine ulaşmak gibi bir hedefimiz var ise, mevcut kapasitemizi en az üç kat artırmamız gerekmektedir. Konservatif bir yaklaşımla (ortalama artış trendi %4,5 alınmıştır) 2020 yılında talep 342 Milyar kWh, 2030 yılında ise 395 Milyar kWh, 2030 yılında ise 530 Milyar kWh civarında olacağı tahmin edilmektedir. Bu kapasite artışını karşılayabilmemiz için tüm yerli kaynaklarımızı kullansak bile nükleer, ithal kömür ve doğal gazdan vazgeçmemiz mümkün görülmemektedir. Bununla birlikte sistemin baz yük ihtiyacı sonucu Ülkemiz üretim talebinin % 60'a yakınının bu tür santrallerden karşılanması zorunluluk arz etmektedir. Mevcut yapı içinde nükleere yeni başlanıyor olması (kaldı ki bugün başlansa bile en az 8 yıl sonra işletmeye girebilir) ve ithal kömür santrali yapanlara karşı dirençler, yenilenebilir santrallerin artması ve lisansız üretimdeki teşviklere rağmen önümüzdeki yıllarda da doğal gaz santrallerini yine ön planda olacağı projeksiyonlarda görülmektedir.

Grubumuz bu yapı içinde fırsat maliyetlerinden azami fayda sağlamaktadır. En önemli olanı ülke elektrik sistemi kalitesine yönelik yan hizmetler kapsamında yapmış olduğu yüksek kapasite ile sekonder frekans hizmetidir. İkili anlaşmalar piyasasına bakişımız ise, en az sekonder frekansa tahsis edilen kapasiteyi karşılayacak miktarda serbest tüketici portföyünü hazır tutmak şeklindedir. Ayrıca Sekonder frekans konusunda ileride yapılacak bölgesel Sekonder frekans uygulaması konusunda santralin bulunduğu bölge itibarıyla önemi artmaktadır. Bununla birlikte bu portföyü azaltma ve artırmak noktasında mevsimsel şartlar, cari tarifeler ve piyasadaki indirim oranları dikkate alınarak azami kar sağlamak hedeflenmektedir.

Grubumuz aynı ölçekli benzer şirketlerle kıyaslanacak (İMKB'nin internet sayfasında görülmektedir) olursa 2014 yılında onların ne kadar önünde olduğumuz açık bir şekilde görülecektir. Sn. Cumhurbaşkanımız 2014 yılı sektör birincisi ödülünü Şirketimize takdim etmiştir. Zaman zaman diğer doğal gaz santralleri yetkilileri Bakanlık, EPDK, TEİAŞ'ta yapılan toplantılarda kendileri üretim yapamadıkları halde bizim nasıl çalışabildiğimiz konusunda meraklarını dile getirmişlerdir.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

YEK Kapsamında 20.500 MW kurulu gücün üretiminin Elektrik Piyasasında EPIAŞ tarafından fiyatı ne olursa olsun satılması piyasanın marjinal Piyasa Takas Fiyatı-PTF ve SMF fiyatlarının düşmesine sebep olmuştur. Grup 2015 yılında Enerji sektöründe devam eden negatif dalgalanmalar ve reel sektörde ekonomik koşulların zorlaşması, doğalgazdan üretim maliyetlerinin yüksek olması nedeniyle üretim faaliyetleri durdurulmuş ve tesisin üretim grupları bakıma alınmıştır. 2017 yılında da elektrik piyasasının koşulları nedeniyle üretim gerçekleştirilememiştir.

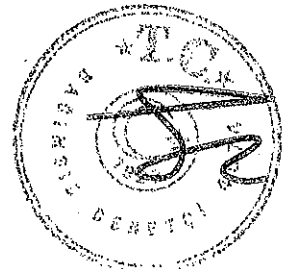
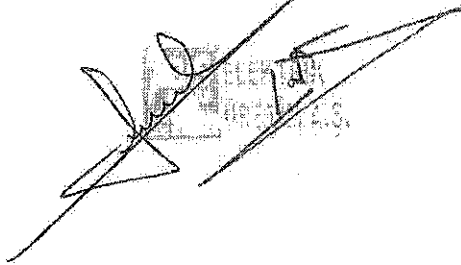
Ayrıca özelleştirilen yerli kömür yakıt kaynaklı kömür santrallerine üretimlerinin %40 nispetinde bakanlık tarafından alın garantisi verilmesi, sektörde haksız rekabet oluşturmaması ve doğal gaz yakıtlı santrallerin ülkedeki üretimden payı azalmıştır.

2018 yılından itibaren fiziki teslim anlamında Doğal gaz spot piyasasının EPIAŞ tarafından işler duruma getirilmesi, Elektrik Piyasası Mevzuatında piyasa faaliyeti ile ilgili yönetmeliklerde yapılması bu günden planlanan değişikliklerin sisteme sokulması Doğal gaz santrallerinin öneminin ve vazgeçilmezliğinin idrak edileceği tarafımızca değerlendirilmektedir.

Grupumuz kurulduğu tarihten bu yana verimlilik, karlılık, iyi hizmet misyonu ile faaliyetini sürdürmektedir. Önümüzdeki dönemlerde de tesis çalışmaya başladığında bu misyonu ile hizmet vermeyi sürdürecektir. Zaman zaman sektördeki iş çıkışlardan azami fayda sağlayarak sektördeki öncü kuruluşlar arasında olma hedefinden taviz vermeden faaliyetini sürdürecektir.

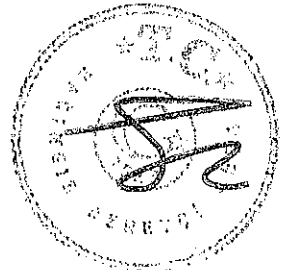
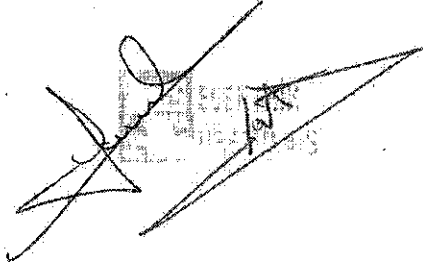
Grupumuz yalnızca hissedarlarına karşı değil; toplumun sosyal, çevresel ve ekonomik kaygılarını takip ederek tüm topluma karşı etik ve sorumlu davranmakta, bu yönde kararlar almaktadır. Tüm bireylerin ve yönetimlerin, içinde yaşadıkları toplumun yaşam kalitesini iyileştirmek için, kendi çalışanları ve onların aileleri, yerel halk ve bütün toplumla birlikte sürdürülebilir bir dünya için ekonomik, çevresel, kültürel ve sosyal gelişmeye destek verme sorumluluğuna inanarak yolumuza devam etmekteyiz. Bu yolda enerjisini, gücünü, desteğini katan tüm çalışanlarımıza, iş ortaklarımıza, müşterilerimize, ortaklarımıza teşekkürlerini sunarım. 2018 yılının tüm sıkıntılara rağmen hem ülkemiz hem de Grupumuz için başarılı geçmesini temenni ederim.

Saygılarımızla,



İÇİNDEKİLER

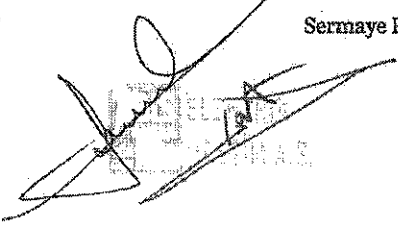
BÖLÜM	SAYFA
I) TANIMLAR VE KISALTMALAR	5-6
II) YILLIK FAALİYET RAPORU'NUN HAZIRLANMASINA VE ONAYINA DAİR 7 BİLGİLER	
A) Yıllık Faaliyet Raporu'nun Hukuki Dayanağı	7
B) Yıllık Faaliyet Raporu'nun Hazırlanma İlkeleri	7
C) Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yer Verilen Finansal Bilgilerin Dayandığı Finansal Tablolar	7
D) Yönetim Organı Üyelerinden Herhangi Birinin Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yer Alan Bilgilerle İlgili Farklı Görüşte Olması Halinde İtiraz Ettiği Hususlar	7
E) Yıllık Faaliyet Raporu'nun Onayı	7
III) YILLIK FAALİYET RAPORU'NDAKİ HUSUSLAR	8-31
A) Genel Bilgiler	8-14
B) Yönetim Organı Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar	15
C) Grubun Araştırma Ve Geliştirme Çalışmaları	15
D) Grup Faaliyetleri Ve Faaliyetlere İlişkin Önemli Gelişmeler	15-21
E) Finansal Durum	21-29
F) Riskler Ve Yönetim Organının Değerlendirmesi	29-30
G) Diğer Hususlar	30
IV) FİNANSAL TABLOLAR	31



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

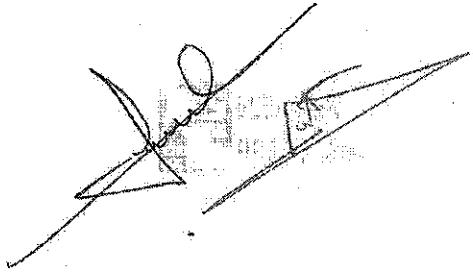
I. TANIMLAR VE KISALTMALAR

"Bakanlık"	Gümrük ve Ticaret Bakanlığı
"Finansal Tablolar"	29/6/1956 tarihli ve 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu uyarınca düzenlenen mali tablolar
"Kanun"	13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu
"Ortak"	Pay sahibi
"Yönetmelik"	Gümrük ve Ticaret Bakanlığı tarafından 28.395 sayılı Resmi Gazete'de 28 Ağustos 2012 tarihinde yayımlanan "Şirketlerin Yıllık Faaliyet Raporunun Asgari İçeriğinin Belirlenmesi Hakkında Yönetmelik
"Sözleşme"	Ana sözleşme
"Şirket"	BİS Enerji Elektrik Üretim A.Ş.
"Yönetim Organı"	Grup Yönetim Kurulu
"Üst Düzey Yönetici"	Grup Yönetim Organı üyeleri dışında, Yönetim Organı'nca Grup'un faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak planlama, yönetme ve kontrol etme yetkisi ve sorumluluğu verilen kişiler.
"Yıllık Faaliyet Raporu"	Yönetim Organı tarafından Kanun'a, Yönetmeliğe ve Sermaye Piyasası Kanunu'na göre düzenlenen, Grup'un ilgili yıla ilişkin faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunun doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtıldığı, Grup'un gelişmesinin ve karşılaşılması muhtemel risklerin belirtildiği raporu
"Grup"	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş., iştirakleri ve bağlı ortaklıkları
"T.C."	Türkiye Cumhuriyeti
"TEİAŞ"	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.
"TEDAŞ"	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.
"EPDK"	Enerji Piyasası Düzenleme ve Denetleme Kurumu
"GÖP"	Gün Öncesi Piyasa
"UPS"	UPS Business Capital Credit
"SGM"	SGM Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.
"GE"	General Electric
"PMUM"	Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi
"EÜAŞ"	Elektrik Üretim A.Ş.
"Kwh"	Kilowatt/saat
"Gwh"	Gigawatt/Saat
"TRT"	Türkiye Radyo ve Televizyon Kurumu
"OSB"	Organize Sanayi Bölgesi
"LIBOR"	London Interbank Offered Rate
"SPK"	Sermaye Piyasası Kurulu



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

"Halkbank"	Türkiye Halk Bankası A.Ş.
"TMSF"	Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu
"TETAŞ"	Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.
"OECD"	Organization for Economic Cooperation Development
"FAVÖK(EBITDA)"	Faiz Amortisman Vergi Öncesi Kar
"DGP"	Dengeleme Güç Piyasası
"EPIAŞ"	Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.
"KAP"	Kamuyu Aydınlatma Platformu



II. YILLIK FAALİYET RAPORU'NUN HAZIRLANMASINA VE ONAYINA DAİR BİLGİLER

A. Yıllık Faaliyet Raporu'nun Hukukî Dayanağı

Grup'un 01.01.2017-31.12.2017 Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu, 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 516 ncı maddesinin üçüncü fıkrasına, 518 inci maddesine, 565 inci maddesinin ikinci fıkrasına ve 610 uncu maddesine dayanılarak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın hazırladığı Yönetmelik'e uygun olarak hazırlanmıştır.

B. Yıllık Faaliyet Raporu'nun Hazırlanma İlkeleri

a. Genel İlkeler

1. Yıllık Faaliyet Raporu, Grup'un 2017 yılı hesap dönemine ait iş ve işlemlerinin akışını, her yönüyle finansal durumunu, Grup'un hak ve yararını da gözeterek şekilde, doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun, doğru ve dürüst bir şekilde yansıtmak şeklinde hazırlanmıştır. Yıllık Faaliyet Raporu'nda, yanlış, abartılı ve yanlış kanaat uyandırıcı, gerçeğe aykırı ifadeler yer verilmemiştir.
2. Yönetim Organı, Yıllık Faaliyet Raporu'nu, Ortaklar'ın Grup'un faaliyetleri hakkında her türlü bilgiye tam ve doğru bir şekilde ulaşmasını sağlayacak ayrıntıda hazırlanmıştır. Yıllık Faaliyet Raporu'nda mümkün olan en basit kavram ve terimler kullanılmıştır, tereddüde neden olabilecek belirsiz ifadelerden kaçınılmıştır. Teknik terim kullanılması gereken yerlerde, herkesin kolayca anlamasına imkan verecek şekilde açıklamalar yapılmıştır.
3. Grup'un, finansal performansı ile finansal durumunun genel özellikleri ve karşı karşıya bulunduğu temel belirsizlikler ve riskler Yıllık Faaliyet Raporu'nda değerlendirilmiştir. Grup'un finansal durumuna ilişkin bu değerlendirmeler Finansal Tablolar'a dayandırılmıştır. Ayrıca finansal olmayan risklere de faaliyet raporunda yer verilmiştir.
4. Yıllık Faaliyet Raporu'nda gerekli olması halinde istatistikî bilgilere ve grafiklere de yer verilmiştir.

b. Geleceğe yönelik tahminlerin yıllık faaliyet raporunda belirtilmesi

1. Yıllık Faaliyet Raporu'nda Grup'un gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere açıkça işaret olunmuştur ve bu konulara ilişkin Yönetim Organı'nın değerlendirmesine yer verilmiştir. Yıllık Faaliyet Raporu'nda, geleceğe yönelik bilgi verildiği veya tahminlerde bulunulduğu durumlarda, bunların dayandığı gerekçelere ve istatistikî bilgilere de yer verilmiştir.
2. Yıllık Faaliyet Raporu'nda yer verilen geleceğe yönelik bilgi ve tahminler Grup'un finansal durumu ve faaliyet sonuçları ile uyumludur.

c. Yıllık faaliyet raporunda yer verilebilecek ilave bilgiler

1. Yıllık Faaliyet Raporu'nda, Yönetmelik'te yer verilen asgari içeriğe ve Grup'un niteliği ve konumu itibarıyla Ortaklar'ın haklarını kullanabilmesi için bilimleri gereken diğer bilgilere yer verilmiştir. Yönetmelik hükümlerine aykırı olmamak kaydıyla Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yönetim Organı'nın uygun gördüğü ilave bilgilere yer verilmiştir.

C. Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yer Verilen Finansal Bilgilerin Dayandığı Finansal Tablolar

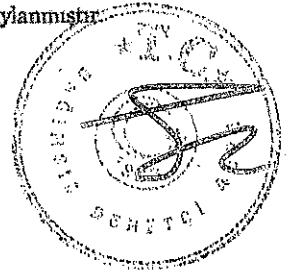
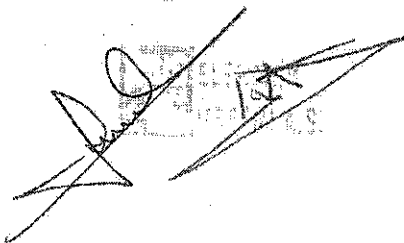
Grup'un 2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu'nda yer verilen finansal bilgiler, 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu uyarınca Türkiye Muhasebe Standartlarına göre düzenlenen finansal tablolara dayandırılmıştır.

D. Yönetim Organı Üyelerinden Herhangi Birinin Yıllık Faaliyet Raporu'nda Yer Alan Bilgilerle İlgili Farklı Görüşte Olması Halinde İtiraz Ettiği Hususlar

Yıllık Faaliyet Raporu'nda yer alan bilgilerle ilgili farklı görüşte olup itiraz eden Yönetim Organı üyesi bulunmamaktadır.

E. Yıllık Faaliyet Raporu'nun Onayı

Grup'un 2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu 16.07.2018 tarihinde imzalanarak onaylanmıştır.



III. YILLIK FAALİYET RAPORU'NDAKİ HUSUSLAR

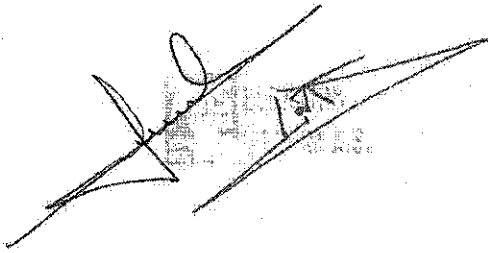
A. Genel Bilgiler

a. Raporun ilgili olduğu hesap dönemi

Raporun ilgili olduğu hesap dönemi: 1 Ocak 2017-31 Aralık 2017

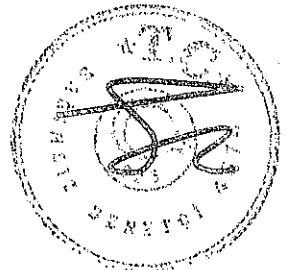
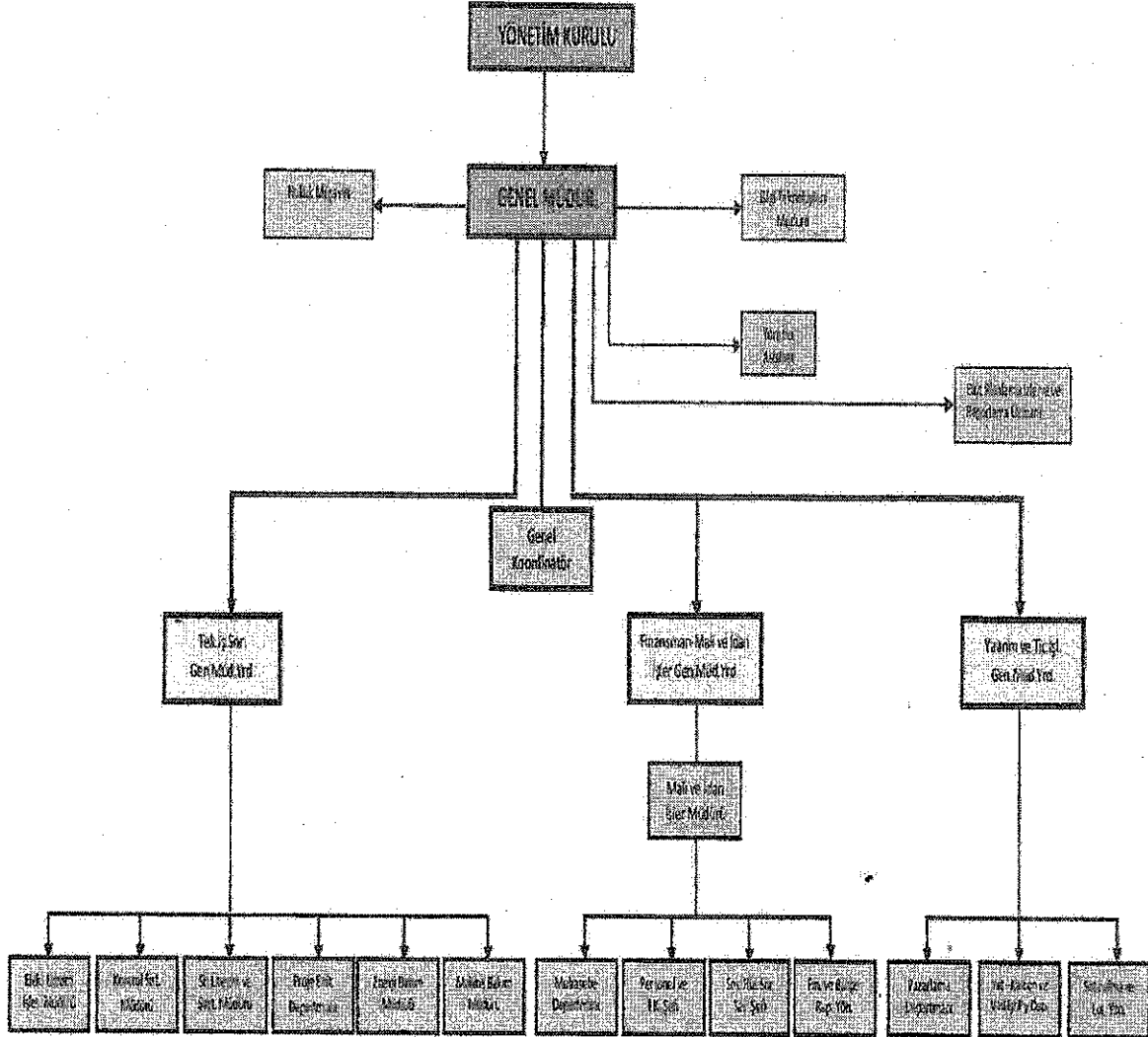
b. Şirket'in ticaret ünvanı, ticaret sicili numarası, merkez ve varsa şubelerine ilişkin iletişim bilgileri ile varsa internet sitesinin adresi

- | | |
|--|--|
| 1. Şirketin ticaret ünvanı | Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. |
| 2. Bağlı Bulunduğu Ticaret Sicil Memurluğu | Bursa Ticaret Sicil Memurluğu |
| 3. Şirketin ticaret sicil numarası | 31917-40832 |
| 4. Şirketin Merkezine ilişkin iletişim Bilgileri | Bursa Organize Sanayi Bölgesi
Gri Cad. 3. Sokak No:1 Nilüfer-BURSA
Tel : (224) 243 73 13 Faks: (224) 243 73 29 |
| 5. Şirket'in internet adresi | www.bisenerji.com.tr |
| 6. Grup şubelerine ilişkin iletişim bilgileri | Grup'un şubesi bulunmamaktadır |
- c. Grup'un organizasyon, sermaye ve ortaklık yapıları ile bunlara ilişkin hesap dönemi içerisindeki değişiklikler
1. Grup'un organizasyon yapısı ve dönem içerisindeki değişiklikler



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

1. Organizasyon yapısı



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

ii. Organizasyon yapısında dönem içinde değişiklikler

28.11.2016 tarihinde Finans Koordinatörü olarak göreve başlamış olan İkrım AKYÜZ 31.03.2017 tarihinde görevinden ayrılmıştır.

2. Grup'un sermaye ve ortaklık yapısı ve dönem içerisindeki değişiklikler

i. Sermaye ve Ortaklık Yapısı

Grup'un sermayesi her biri 1 TL değerinde 45.000.000 adet A ve 45.000.000 B grubu olmak üzere toplam 90.000.000 adet hisseden oluşmaktadır. 90.000.000.- TL'nin tamamı ödenmiştir. Hisselerin tamamı nama yazılıdır.

Grup'un hissedarları ve hisse oranları 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla aşağıda gösterilmiştir:

<u>Hissedarlar</u>	<u>Hisse Tipi</u>	<u>31 Aralık 2016</u>		<u>31 Aralık 2017</u>	
		<u>Pay %</u>	<u>TL</u>	<u>Pay %</u>	<u>TL</u>
SGM	A	50	45.000.000	50	45.000.000
SGM	B	39	34.993.787	39	34.993.787
SGM	B	11,11	9.998.225	11,11	9.998.225
Seda Gengörü	B	<1	7.083	<1	7.083
Meral Ece Özgümlüş	B	<1	450	<1	450
Gamze Özoğuz	B	<1	455	<1	455
Toplam		100	90.000.000	100	90.000.000

ii. Sermaye ve Ortaklık Yapısında Dönem İçinde Değişiklikler

Dönem içinde Grup'un Sermaye ve Ortaklık Yapısında değişiklik olmamıştır.

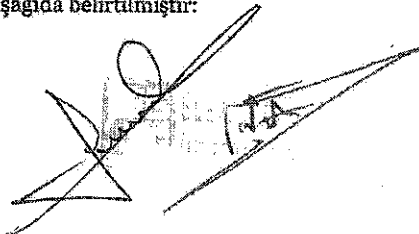
a. Grup'un İmtiyazlı payları ve payların oy haklarına ilişkin açıklamalar

Grup'un ana sözleşmesi ile "A" hisse senetleri sahiplerine Yönetim Kurulu üyelerinin seçiminde imtiyaz hakkı tanınmıştır. Yönetim Kurulu üyelerinden yarısından bir fazlası A Grubu pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından olmak üzere Genel Kurul tarafından seçilir.

b. Yönetim Organı, Üst Düzey Yöneticileri ve insan kaynakları ile ilgili bilgiler

1. Grup'un Yönetim Organı ile ilgili bilgiler

Yönetim Kurulu 4 üyeden oluşmaktadır. 2017 yılı içerisinde Grup'un Yönetim Kurulu'nda görev alan üyelerin listesi, görev süreleri aşağıda belirtilmiştir:





Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Yönetim Organı Üyesinin Adı	Görevi	Görev Başlangıç Tarihi	Görev Bitiş Tarihi
SEDA GENGÖRÜ	Yönetim Kurulu Başkanı	25.10.2016	25.10.2019
GAMZE ÖZOĞUZ	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	25.10.2016	25.10.2019
MEHMET YAHYA AĞIM	Yönetim Kurulu Üyesi	25.10.2016	25.10.2019
Tüzel kişi SGM ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş. adına TURAN DÖRTER	Yönetim Kurulu Üyesi	25.10.2016	25.10.2019

Yetki Sınırları:

Gerek Yönetim Kurulu Başkanı ve gerekse Yönetim Kurulu üyeleri, Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddeleri ve Esas Sözleşmemizin 10. ve 11. maddesinde belirlenen yetkileri haizdirler.

Yönetim Kurulunda Dönem İçerisinde Yapılan Değişiklikler

Yönetim Kurulu üyelerinde değişiklik olmamıştır.

Yönetim Kurulu Özgeçmişleri aşağıdaki gibidir:

Seda Gengörü, Yönetim Kurulu Başkanı

Sn. Seda Gengörü; 1957 doğumlu, Saint Benoit Fransız Lisesi ve İstanbul Üniversitesi Edebiyat Fakültesi Fransız Filoloji Bölümü mezunudur. Öğretmen olarak görev yaptığı yılların akabinde son 25 yıldır ortak olduğu kuruluşlarda yöneticilik yapmaktadır. Tekstil, turizm, enerji, gayrimenkul, ulaşım alanlarında çeşitli şirketlerde kurucu ortak ve yönetim kurulu üyesidir.

Gamze Özoguz, Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Sn. Gamze Özoguz ; 1961 doğumlu, St. George's School Montreux-İsviçre mezunudur. 1990'den beri sanayicilik yapmaktadır. 1980 yılından buyana ortak olduğu kuruluşlarda yöneticilik yapmaktadır. Tekstil, turizm, enerji, gayrimenkul, ulaşım alanlarında çeşitli şirketlerde ortak ve yönetim kurulu üyesidir.

Mehmet Yahya Ağım, Yönetim Kurulu Üyesi

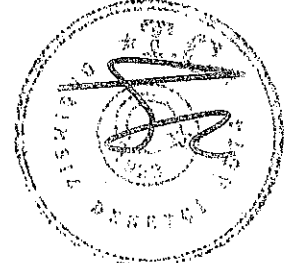
Sn. Mehmet Yahya Ağım, 1950 doğumlu olup lise eğitimini Özel Bursa Kolejinde tamamladıktan sonra İngiltere Leeds Üniversitesinde Tekstil Mühendisliği eğitimi almıştır. Eğitimini tamamladıktan sonra Bursa'ya dönen Mehmet Yahya Ağım, başta Öz Bursa İplik Tekstil A.Ş. olmak üzere tekstil ve iplik sektöründe faaliyet gösteren pek çok şirkette yönetim kurulu başkanlığı ve yönetim kurulu üyeliği yapmıştır. Bısaş şirketler grubunda uzun yıllar yönetim kurulu üyeliği ve denetçilik yapmış olup 2013 itibarıyla Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'de yönetim kurulu üyeliği yapmaktadır.

Yönetim Kurulu Üyesi Tüzel kişi SGM ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş. adına Turan Dörter,

Sn. Turan Dörter; 1960 doğumlu, İstanbul Üniversitesi İktisat Fakültesi Maliye Bölümü mezunu, 1983'den beri çeşitli kuruluşlarda muhasebe ve finans alanında çalışmaktadır. Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik belgesine sahip olup, çeşitli şirketlerde denetçilik ve yönetim kurulu üyeliği görevleri bulunmaktadır.

Grup'un denetiminde görev alan üyenin bilgileri aşağıda belirtilmiştir:

Grup 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri uyarınca 14.05.2018 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 2017 ve 2018 yılı için Güreli Yeminli Mali Müşavirlik Ve Bağımsız Denetim Hizmetleri A.Ş.'ni Bağımsız Denetim Kuruluşu olarak atanmıştır.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Denetim Organı Üyesinin Adı	Denetim Dönemi	Sorumlu Ortak Başdenetçi
Gürel Yeminli Mali Müşavirlik ve Bağımsız Denetim Hizmetleri A.Ş.	01.01.2017-31.12.2017	Gülümser TOZAR

Yetki Sınırları:

Esas Sözleşmemizin 12. maddesine göre; Denetçilerin görev, yetki ve sorumlulukları Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddelerinde belirtilen esaslar çerçevesindedir.

2. Grup'un Üst Düzey Yöneticileri ile ilgili bilgiler

Üst Düzey Yönetici'nin Adı	Görevi	Mesleği
Fikret Fırat Alparslan	Genel Müdür	Mühendis
Bora Erdoğan	Teknik İşlerden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı	Mühendis
Selma Tunahan	Mali İşler Müdürü	Muhasebe
Serdar Yılmaz	Kontrol Sistemleri Müdürü	Mühendis
İkram Akyüz*	Finans Koordinatörü	Finans

* Finans Koordinatörü İkram Akyüz 31.03.2017 tarihinde görevinden ayrılmıştır.

3. Grup'un İnsan Kaynakları ile ilgili bilgiler

Grup'tan 2017 yılı içerisinde 14 kişi işten ayrılmıştır. 2017 yılı sonu itibari ile Grup'un toplam 33 çalışanı bulunmaktadır.

Grup Vergi Usul Kanunu çerçevesinde seçimlik hakkını kullanarak finansal tablolarında kıdem tazminatı karşılığı ayrılmamakta birlikte Grup'un Türkiye Muhasebe Standartlarına göre hazırladığı finansal tablolarında 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla kıdem ve ihbar tazminatı yükü 8.173.295 TL'dir. (31 Aralık 2016: 6.747.673 TL).

a. Şirket Genel Kurul'unca verilen izin çerçevesinde yönetim organı üyelerinin Grup ile kendisi veya başkası adına yaptığı işlemler ile rekabet yasağı kapsamındaki faaliyetleri hakkında bilgiler

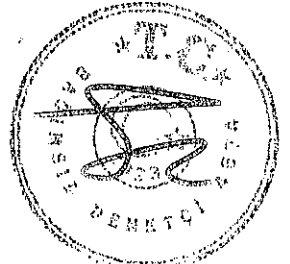
09 Mayıs 2014 tarihli Genel Kurulda Yönetim Kurulu Üyelerine Grup konusuna giren işleri bizzat veya başkaları adına yapmaları ve bu nevi işleri yapan şirketlere ortak olabilmeleri ve diğer işleri yapabilmeleri hususunda TTK'nın 395. ve 396. Maddeleri gereğince izin verilmiştir. Bu yetkiler aşağıdaki gibi kullanılmaktadır.

Seda Gengör, Yönetim Kurulu Başkanı

Aynı zamanda SGM Enerji Sanayi ve Tic. A.Ş., ve BİSEN Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. şirketlerinde Yönetim Kurulu başkanlığı ve Metrosite İnşaat Müşavirlik Hizmet ve Ticaret A.Ş.'de ise Yönetim Kurulu üyeliği görevini sürdürmektedir.

Gamze Özoğuz, Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Aynı zamanda SGM Enerji Sanayi ve Tic. A.Ş., BİSEN Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ve Metrosite İnşaat Müşavirlik Hizmet ve Ticaret A.Ş. şirketlerinde de Yönetim Kurulu üyeliği görevlerini sürdürmektedir.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Yönetim Kurulu Üyesi Tüzel kişi SGM ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş. adına Turan Dörter,

Aynı zamanda BİSAS Tekstil San. ve Tic. A.Ş şirketinde yönetim kurulu başkanlığı, SGM Enerji Sanayi ve Tic. A.Ş, BİSEN Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. şirketlerinde de Yönetim Kurulu üyeliği görevlerini sürdürmektedir.

c. Grup'un tabi olduğu yasal çevre ve düzenlemeler ile dönem içerisinde yararlandığı devlet teşvik ve yardımları

İşletmenin tabi olduğu yasal çevre ve düzenlemeler - Yatırım indirimi ve teşvik düzenlemeleri

BİS Enerji Elektrik Üretim A.Ş. 11 Eylül 2013 tarihli 111776 sayılı Yatırım Teşvik Belgesine sahiptir. Yatırım Teşvik Belgeleri kapsamında

- * KDV istisnasından
- * Gümrük Vergisi Muafiyetinden

faaydalanılmaktadır.

İşletmenin tabi olduğu yasal çevre ve düzenlemeler - Enerji ve Çevre

BİS Enerji Elektrik Üretim A.Ş 2872 sayılı Çevre Kanunu, ve 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu ve bu kanunlar doğrultusunda çıkarılmış olan yönetmelik ve tebliğlere uygun olarak çalışmalarını yürütmektedir.

Çevre Mevzuatı gereğince alınmış izin ve yapılan faaliyetler aşağıdaki gibidir;

1- Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) İzinleri ; İlk izin 1999 yılında alınmış olup, her bir tevsi yatırım esnasında Çed izni alınmıştır. -

- | | | |
|----|--------------|--|
| a. | 22.11.1999 ; | 59 MW (179,5 MW projenin 59 MW kısmı Çed kapsamına girmiştir.) |
| b. | 09.09.2004; | 182,5 MW |
| c. | 31.10.2007; | 48 MW |
| d. | 04.11.2008 ; | 77 MW |

2- Deşarj İzni ; 19.03.2015 tarihinde OSB Müdürlüğü tarafından yenilemesi yapılmış olup, geçerlilik süresi 3 yıldır.

3- Gürültü İzni ; 09.03.2011 tarihinde Çevre ve Şehircilik Müdürlüğünden muafiyet yazısı alınmıştır.

4- Hava Yönetimi mevzuatı gereği olarak, "Sürekli Emisyon Ölçüm Sistemleri Tebliği" uyarınca, 14.02.2014 tarihli "Fizibilite Raporu" Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğüne sunulmuş ve 03.04.2014 tarihli İl Müdürlüğü yazısı ile onay alınmıştır. Emisyon veri toplama ve veri aktarım sistemi, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın sistemine bağlanmış olup, mevzuat gereklilikleri yerine getirilmektedir.

5- Çevre İzni ; Çevre İzininin alınması için, 12.11.2013 tarihinde, Hava Emisyonu başlığı altında Çevre ve Şehircilik Bakanlığına başvuru yapılmıştır. 19 Eylül 2013 tarihinde Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğünden Uygunluk Yazısı ve bunun akabinde 31.01.2014 tarihinde Çevre ve Şehircilik Bakanlığından Geçici Faaliyet Belgesi alınmıştır. Geçici Faaliyet Belgesi, 18.03.2015 tarihinde yenilenmiş olup, 14.12.2015 tarihinde de Çevre İzni Belgesi alınmıştır.

6- Tehlikeli Atık Geçici Depolama İzni ; Üretim proseslerinden kaynaklanan tehlikeli atıkların fabrika sahasında geçici olarak depolanabilmesi için "Tehlikeli Atık Depo Sahası" yapılmış olup, tehlikeli atık geçici depolama sahası için, 11 Haziran 2014'de, Çevre Müdürlüğünden izin yazısı alınmış olup, kimyasal maddeler ve atıklar için Zorunlu Mali Sorumluluk Sigortası yaptırılmıştır.

Hızlı sanayileşme ile artan enerji ihtiyacını sürekli, güvenilir ve ekonomik şekilde karşılamak için Bis Enerji tarafından yapılan üretim faaliyetlerinin, çevreye olabilecek olumsuz etkilerini en aza indirmek Grup'un çevre politikasının temelini oluşturmaktadır. Bis Enerji çalışanları, görev ve sorumluluk alanları içerisinde üretim performansını arttırmaya çalışırken, kararlı ve gönüllü şekilde çevreye olan sorumluluğunu da yerine getirme bilincine sahiptir. Bu doğrultuda Bis Enerji'nin çevre politikasının ana unsurları aşağıda sunulmuştur;

- Çevre ile ilgili tüm kanun ve yönetmeliklere uymak ve gereklerini en iyi ve doğru şekilde uygulamak,
- Üretim teknolojisini çevresel olumsuz etkileri en aza indirecek şekilde seçmek ve yeni gelişmeleri sürekli takip ederek çağın teknolojisine ayak uydurmak,
- Üretim faaliyetleri sonucu oluşabilecek gaz emisyonlarını sürekli izlemek ve su enjeksiyon sistemi ile NOx (Azot



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

monoksit ve türevleri) emisyonunu kontrol altında tutmak,

- Sıvı ve katı atıkların oluşumunu en aza indirecek şekilde önlemler almak, geri dönüşebilir ve tekrar kullanılabilir atıkları kaynağında ayırarak geri kazanım sağlamak,
- Enerji ve hammadde olarak kullanılan doğal kaynakların kullanımında tasarruf sağlamak için gerekli her türlü önlemi almak,
- Faaliyetler sırasında meydana gelebilecek herhangi bir kaza veya acil durumda çevresel zararları en aza indirecek önlemleri planlamak ve uygulamak,
- Tüm çalışanları çevre konusunda bilinçlendirmek, sorumluluk duygularını geliştirmek ve çevresel faaliyetlere gönüllü katılmalarını sağlamak amacıyla eğitim faaliyetlerine tabi tutmak.

Çevre duyarlılığı ile beraber üretim verimliliği ve iş mükemmelliğini en üst seviyede tutmak ve bu doğrultuda kalite ve güvenlik unsurlarını da iş disiplinine bağlı istisnasız bir bütün olarak uygulamak Grubumuzun temel işletme politikasıdır.

B. Yönetim Organ Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Halklar

Üst düzey yöneticiler, Yönetim Kurulu üyeleri ve Grup faaliyetlerinde planlama, yönetim ve kontrol yetkisine sahip bölüm müdürlerinden oluşmakta olup; bu yöneticilere 2017 yılında sağlanan faydalar toplam tutarı 2.124.888 TL'dir (31 Aralık 2016: 5.524.530 TL).

C. Grup'un Araştırma ve Geliştirme Çalışmaları

Elektrik üretim tesisimiz durduğu için Grup bünyesinde; herhangi bir araştırma ve geliştirme çalışmaları da yapılamamaktadır.

D. Grup Faaliyetleri Ve Faaliyetlere İlişkin Önemli Gelişmeler

a. Grup'un ilgili hesap döneminde yapmış olduğu yatırımlara ilişkin bilgiler

Grup 2017 yılı içinde 8 adet gaz türbini ve 3 adet buhar türbini ile toplamda 486 MW kurulu gücün 436 MW'ı ile faaliyetini sürdürmek üzere her an emre amade gruplar halinde bekletilmiştir.

Grubumuzun önceki yıllardan 2017 yılına devreden yatırım indirim tutarı 29.596.947 TL'dir. 2018 yılına devreden kullanılmamış yatırım indirimi tutarı 33.879.625 TL'dir.

b. Grup'un iç kontrol sistemi ve iç denetim faaliyetleri hakkında bilgiler ile Yönetim Organ'ının bu konudaki görüşü

Grup dâhilinde herhangi bir iç yönetmelik sirküler veya genelge ile düzenlenmiş bir iç kontrol mekanizması olmamakla birlikte genel işletme politikası başta olmak üzere, yatırım, finansman, temettü gibi politikaların belirlenmesi ve ilgili politikalarda hedeflenen sonuçlara ulaşıp ulaşılmadığının takibi Yönetim Kurulu tarafından yapılmaktadır. Bununla birlikte Grup'un finansal kaynakları, bu kaynakların kullanım şekli, durumu, likiditesi ve buna bağlı öngörülen nakit akım analizleri Yönetim Kurulu tarafından yakından izlenmekte, takip edilmekte ve Yönetim Kurulu toplantılarında istişare edilmekte ve yapılan istişareler kapsamında Yönetim Kurulu toplantılarında karara bağlanan çözüm yollarına ilişkin gerekli adımlar atılmaktadır.

c. Grup'un doğrudan veya dolaylı iştirakleri ve pay oranlarına ilişkin bilgiler

Bisen Doğalgaz Toptan Satış, İthalat, İhracat, İnşaat ve Ticaret A.Ş. 2005 yılında doğalgaz temini ve satışı konularında faaliyet göstermek amacıyla kurulmuştur. Adresi Cevizlidere Mahallesi Cevizli Dere Caddesi 38/13 Balgat - ANKARA'dır.

İştirakin Ticaret Unvanı	Ödenmiş Sermayesi (TL)	Sermaye Pay Tutarı (TL)	Sermaye Pay Oranı
Bisen Doğalgaz Toptan Satış İthalat İhracat İnşaat ve Ticaret A.Ş.	100.000*	96.000	%96

*Bisen Doğalgaz A.Ş.'nin esas sermayesi 100.000.- TL olup, Bis Enerji'ye ait olan 96.000.-TL'nin tamamı ödenmiştir.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

"Bisen Doğalgaz Toptan Satış İthalat İhracat İnşaat ve Ticaret A.Ş. 2011 yılında elektrik temini ve satışı konularında faaliyet göstermek amacıyla kurulan, Bisen Elektrik Satış Anonim Şirketi'nin 12.000.000 TL'lik sermayesinin 11.976.000.-TL'lik kısmına (% 99,8) iştirak etmiş bulunmaktadır.

d. Grup'un iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un iktisap ettiği kendi payı yoktur.

e. Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ve kamu denetimine ilişkin açıklamalar

Grup yasal defterlerini ve kanuni mali tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır. Finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") yayınladığı Genel Kabul Görmüş Muhasebe Politikalarına uygun olarak Grup'un yasal kayıtlarına yapılan düzeltmeleri ve sınıflandırmaları içermektedir.

Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK"), Seri: XI, No: 29 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ile işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir. Bu Tebliğ, 01.01.2008 tarihinden sonra sona eren ilk ara mali tablolardan geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir ve Seri: XI, No:25 "Sermaye Piyasasında Muhasebe Standartları Hakkında Tebliğ" yürürlükten kaldırılmıştır. Bu tebliğe istinaden, işletmeler Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Muhasebe / Finansal Raporlama Standartları'nı ("UMS/UFRS") uygulamaları ve finansal tabloların Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle UMS/UFRS'lere göre hazırladığı hususuna dipnotlarda yer verirler. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu'na ("TMSK") yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları ("TMS/TFRS") esas alınır.

Grup'un finansal tabloları SPK'nın 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II,14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" (Tebliğ) hükümlerine uygun olarak hazırlanmaktadır.

Grup'un finansal tabloları faaliyette bulunduğu temel ekonomik çevrede geçerli olan fonksiyonel para birimi ile sunulmuştur. Grup'un mali durumu ve faaliyet sonuçları Grup'un geçerli para birimi olan "TL" cinsinden ifade edilmiştir.

Grup, Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGGK) tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'nı / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (TMS / TFRS) uygulamaktadır.

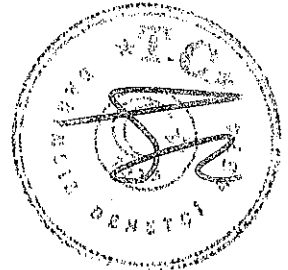
Grup'un hesap ve işlemlerinin vergi mevzuatına uygunluğu Vergi Usul Kanunu ile 3568 Sayılı Kanun ve bu Kanuna ilişkin düzenlemeler kapsamında Yeminli Mali Müşavir tarafından Kurumlar Vergisi Beyannamesi Tasdik Raporu düzenlenmektedir.

Grup faaliyet gösterdiği sektör itibarıyla EPDK mevzuatına tabi olduğundan 3/10/2003 tarihli ve 25248 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarıncı Denetlenmesi Hakkında Yönetmeliğin 22. Maddesi gereğince ve Enerji Piyasası Kurulu'nun 29 Kasım 2011 tarihli ve 28127 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri No:6 sayılı **Enerji piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarıncı Denetlenmesi Hakkında Tebliğ** kapsamında denetime tabidir.

Grup kuruluşundan bugüne kadar finansal kiralama ile fonladığı yatırımlar haricinde diğer yatırımların tamamını Amerikan Ex-Im Bank garantörlüğünde UPS Business Capital Credit tarafından sağlanan fon ile finanse etmiştir. Geçmişte yapılan bu yatırımlar kapsamında imzalanan kredi sözleşmelerinde yer alan hükümlerin gerektirdiği şekilde Grup'un Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarına uygun hazırlanmış mali tabloları 2000 yılından bu yana düzenli olarak denetlenmektedir.

f. Grup aleyhine açılan ve Grup'un finansal durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikteki davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup aleyhine açılan ve Grup'un finansal durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte davalar aşağıda belirtilmiştir;

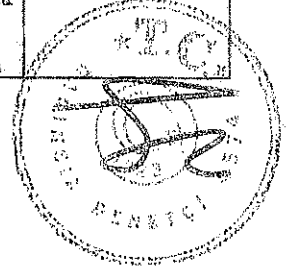


Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

DAVACI - ALACAKLI	DAVALI - BORÇLU	YIL	TUTAR	KONU	DAVA DURUMU	SON DURUM
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Şirketten elektrik tedarik etmiş borçlu şirketler	2007, 2012, 2008, 2009, 2016	10.541.072	Cari Hesaptan doğan alacağın tahsili amacıyla yapılan icra takibidir.	İcra işlemlerine devam edilmektedir.	Finansal tablolarda şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Borçlu şirketin hacze kabil herhangi bir malvarlığı bulunmadığından alacağın tahsili şüphelidir.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çeşitli dağıtım şirketleri	2012	1.383.978	Borçlu dağıtım şirketleri aleyhine açılan kısmi davaların kazanılması sonucu 2004 Ocak - 2006 Eylül arasında fazladan alınan yansıtma iletim sistem kullanım bedelinin tahsili amacıyla yapılan 2 adet ilamsız icra takibidir.	Yapılan bu takiplerin hepsine borçlu dağıtım şirketleri tarafından itiraz edilmiş olup itirazın iptali davaları açılmıştır. İcra takiplerinin tahsil için davaların kesinleşmesi beklenmektedir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Şirketten elektrik tedarik eden / etmiş borçlu şirketler	2014, 2015,	114.245	Bakiye KDV Alacağı ve bu alacağa işleyen faiz ve faizin KDV'sini tahsil etmek amacıyla yapılan icra takibidir.	TRT Payı alacağına ilişkin açılan davalardan sonra kazanılan miktarlar üzerinden düzenlenip gönderilen faturalarda mevcut ve davalı şirketler tarafından, ödenmeyen KDV alacakları için icra takipleri yapılmış.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
		2016, 2017			Bu icra takiplerinden itiraz edilen dosyalar için itirazın iptali davaları açılmakta, kesinleşen dosyalar için işlemler devam etmektedir. 2016 yılı içinde tahsil edilen dosya yoktur.	
Şirketten elektrik tedarik eden / etmiş borçlu şirketler	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2014/ 2015	8.665.034	Kayıp Kaçak Bedellerini tahsil etmek amacıyla yapılan ilamsız icra takipleridir	Kayıp kaçak bedellerinin tahsili için 11 adet icra takibi yapılmış olup bu takiplere tarafımızdan itiraz edilmiş, itiraz nedeniyle takipler durmuş. Alacaklı yanlar tarafından itirazın iptali davası açılmıştır.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.

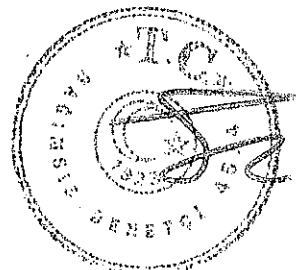
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

					Kayıp/kaçak ve diğer bedellerin iadesi için açılan davalarda yasa değişikliği uyarınca davanın reddine karar verilmektedir.	
Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	60.000.000	Cari hesaptan kaynaklı alacağını tahsil etmek için yapılan icra takibidir.	İtirazın iptali davası açılmış olduğundan ihtiyati haciz açısından icra takibi devam etmektedir.	Finansal karşılık ayrılmıştır.
Dağıtım şirketi	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	153.168	Cari hesaptan kaynaklı alacağını tahsil etmek için yapılan icra takibidir.	Borca itiraz edildi. 07.10.2015'de icra takibi durdurulmasına karar verilmiştir. İtirazın iptali davası açıldı. 2016 yılı içinde davanın reddine karar verilmiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Hukuk Bürosu	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	6.190.435	Vekalet ücreti alacağına ilişkin icra takibidir.	Borca itiraz edildi. 02.12.2015'de icra takibi durdurulmasına karar verilmiştir. İtirazın iptali davası açıldı. Dava devam etmektedir.	
EPİAŞ	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	21.193.739	Cari hesaptan kaynaklı alacağını tahsil etmek için yapılan ilamsız icra takibidir.	Toplam üç dosya mevcut olup takiplere itiraz edilmemiş, takipler kesinleşmiştir.	Finansal karşılık ayrılmıştır.
Halkbankası A.Ş.	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	1.025.142.990	Ödenemeyen kredi borçları nedeniyle yapılan ilamsız icra takibi ve rehinin paraya çevrilmesi yoluyla yapılan icra takipleridir.	3 adet icra takibi yapılmış olup hepsine itiraz edilmiştir. İlamsız icra takibi ödenmediğinde rehinin paraya çevrilmesi yoluyla yapılan takipler hükümsüz kalacaktır. 03.12.2015'de icra takiplerinin durdurulmasına karar verilmiştir. İtirazın iptali yada kaldırılması davası açılmamıştır. İhtiyati haciz kararı da mahkemeye kaldırılmıştır.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Albaraka Türk Katılım Bankası A.Ş.	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	17.677.639	Ödenemeyen kredi borçları nedeniyle yapılan ilamsız icra takibidir.	Borca itiraz edildi. 14.01.2015'de icra takibi durdurulmasına karar verilmiştir. 2016 yılı içerisinde alacaklıya olan mevcut şirket borcu yapılandırılmış olup bu takipten herhangi bir işlem	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.



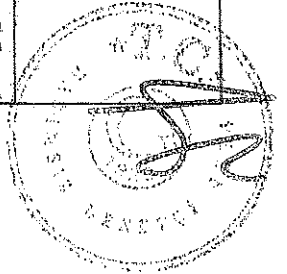
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

					yapılmayacaktır.	
TRT Genel Müdürlüğü	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2016	3.422.894,75	Odenemeyen TRT Payı alacağına ilişkin ilamsız icra takibidir.	Takibe itiraz edilmemiş, takipler kesinleşmiştir. İlamsız icra takibi tutarı 153.168 TL dir. Muvakkil şirket tarafından dosyaya itiraz edilmemiş, takip kesinleşmiştir.	Finansal karşılık ayrılmıştır.
Metrosite İnşaat Müşavirlik Hizmet Ve Ticaret A.Ş.	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2016	1.098.283,62 USD	Cari hesaptan kaynaklı ilamsız icra takibidir.	Borca itiraz edildi. İcra takibi durdurulmasına karar verilmiştir. İtirazın iptali davası açılmamıştır.	
İstenen çıkarılan 7 adet işçi	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2016, 2017	624.071,46	İlamsız icra takibi	Borca itiraz edildi. İcra takibi durdurulmasına karar verilmiştir.	Finansal karşılık ayrılmıştır.
DAVACI	DAVALI	YIL	TUTAR	KONUSU	DAVA DURUMU	
Dağıtım şirketi	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2004	923.027	Enerji Nakil Hattı bakım, onarım ve işletme giderleri TEDAŞ ait olmak kaydı ile hatlar TEDAŞ devir edilmesine rağmen TEDAŞ'ın bakım, onarım ve işletme giderlerini talep etmesinden kaynaklı açılan bir davadır.	31.05.2018 tarihi itibarıyla dosya temyizden dönmemiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Sarı Konaklar Site Yöneticiliği	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2012	277.018	Enerji nakli hizmet bedelleri alacak talebi	25.05.2015 tarihli bilirkişi raporu lehte olup davanın reddine karar verilmiştir. Gerekçeli karar temyiz edilmiş olup temyiz dönüşü beklenmektedir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Gümüş Gıda Taş. Tur. Day. Tük. Mal. İth. İhr. San. ve Tic. Ltd. Şti.	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2013	-	İflasın ertelenmesi davasıdır.	Davacının iflasına karar verilmiştir. Alacağın tahsili için işlemler takip edilmektedir.	Finansal tablolarla güpheli olacak karşılığı ayrılmıştır.



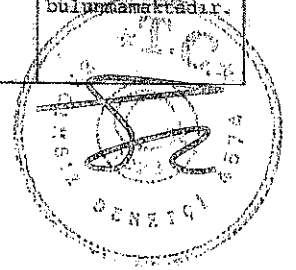
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Sirketten elektrik tedarik eden / etmiş şirketler	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2014, 2015, 2016	4.613.218	Alacak ve itirazın iptali davaları (Kayıp/Kaçak ve diğer enerji nakli hizmet bedellerinin iadesi talebi.)	17.06.2016'da Resmi Gazete 'de yayımlanarak mevcut mevzuat müvekkil şirket lehine değiştirilmiştir. Kayıp kaçak ve diğer bedellerin tahsili için şirketimiz aleyhinde 31.12.2016 tarihi itibarıyla 69 adet dava açılmış ve 11 adet icra takibi başlatılmıştır. İcra takiplerine süresi içinde itiraz edilmiş ve itirazımız üzerine icra takipleri durmuştur. Alacaklı vekilleri tarafından itirazın iptali davaları açılmış olup açılan tüm davalar derdesttir. Açılan davalardan yasa değişikliğinden önce 2 tanesi kabul edilmiş, 21 tanesinin reddine karar verilmiş olup herhangi bir riski bulunmamaktadır.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Sirketten elektrik tedarik eden şirket	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	260.160	Alacak davası	Dosya bilirkişi incelemesinde olup dava derdesttir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Organize San. Bölge Müdürlüğü	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	60.000.000	Alacak (60.000.000,00 TL cari hesaptan kaynaklanan borç nedeniyle ihtiyati haciz kararı talebiyle)	18.11.2015 tarihli duruşmada ihtiyati hacze itiraz kısmen kabul edilmiş, kısmen reddedilerek teminat mektubu bedeli olan 20.660.000 TL'nin bono bedelinden düşülmesine karar verilmiştir. Gerekçeli karar tarafımızdan temyiz edilmiştir.	
Organize San. Bölge Müdürlüğü	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	-	İtirazın iptali	Davanın davalı Bis Enerji A.Ş. yönünden; 53.243.526,02 TL asıl alacak, 69,60 TL ihtiyati haciz gideri, 300,00 TL ihtiyati haciz vekalet ücreti, icra gideri, vekalet ücreti ile; asıl alacağa, 26/08/2015 takip tarihinden tahsil gününe kadar yürütülecek değişen oranlarda yıllık %9 faiz oranını aşmamak üzere vasal	



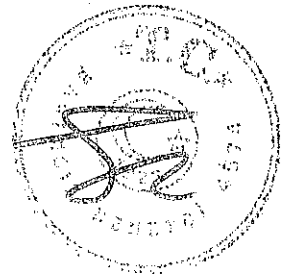
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

					Faiziyle birlikte sınırlı olarak iptaline karar verilmiştir.	
Halkbank A.Ş.	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	-	Memur muamelesini şikayet	Davanın kabulüne karar verilmiştir. Dosya temyiz aşamasındadır. Yargıtay tarafından onanarak karar kesinleşmiştir.	31.12.2017 itibariyle herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Dağıtım şirketi	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	-	İtirazın iptali	Davanın reddine karar verilmiştir. Dosya istinaf aşamasındadır.	31.12.2017 itibariyle herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Şirketten elektrik tedarik eden OSS Müdürlüğü	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	110.000	Alacak (110.000,00 TL TRT Payana ilişkin bedellerin iadesi talehi.)	2 davadan oluşmaktadır. İlk davada 27.04.2017 tarihli duruşmada Davanın Feragat nedeni ile reddine ertelenmesine karar verildi. İkinci davada davacı kurum davasından feragat etmiştir.	31.12.2017 itibariyle herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Hukuk Bürosu	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	-	İtirazın iptali	26.12.2017 tarihli duruşmada açılan davanın KISMEN KABUL KISMEN REDDİ ile, davalının, Bursa 14. İcra Dairesi'nin 2015/12984 Esas sayılı takip dosyasına yaptığı itirazın iptali ile takibin 2.763.845,62-TL asıl alacak ve 51.112,21-TL faiz olmak üzere toplam 2.814.957,83-TL üzerinden DEVAMINA, bakiye kısmın İPTALİNE, İcra inkar tazminatı talebinin REDDİNE, karar verilmiştir.	Finansal karşılık ayrılmıştır.
Halkbank A.Ş.	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	-	İhtiyati haciz talepli değişik dosyasıdır.	İhtiyati hacze ilişkin itirazlar mahkemece kabul edilmiş olup ihtiyati haciz kararı kaldırılmıştır.	31.12.2017 itibariyle herhangi bir risk bulunmamaktadır.



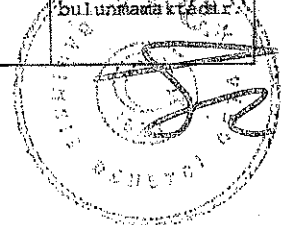
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2016	12.604.853	Alacak	2 davadan oluşmaktadır. İlk dava; 6183 sayılı yasanın 51. maddesi uyarınca yıllık %16,8 ve değişen oranlarda faiz uygulanmasına karar verilmiştir. Söz konusu karar şirketin mali durumu nedeniyle istinaf edilememiştir. Dosya kesinleşmiştir. İkinci davada; Ek raporda sözü geçen ve davacı alacağından mahsup edilen 332.692,81 TL'lik davalı alacağının hangi tarihte doğup muaccel olduğu konusunda beyanda bulunmak üzere davacı vekiline 2 hafta süre verilmesine, bu nedenle duruşmanın 20.06.2018 tarihine ertelenmesine karar verilmiştir.	
Özler Plastik Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2016	100.000	Alacak	04.01.2017 ön inceleme duruşmasında Davanın HMK 17. ve 115. Maddeleri uyarınca yetkisizlik nedeniyle usulden reddine, mahkemenin yetkisizliğine karar verilmiştir.	
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çeşitli kamu kurumları	2005-2012	-	Yasal mevzuat ve düzenlemelere aykırılık nedeniyle açılan iptal davalarıdır.	10 adet dava karara çıkıp kesinleşmiştir. 16 dava derdesttir. Bu davaların kaybedilmesi halinde herhangi bir risk bulunmamaktadır.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Enimeks Elektrik Toptan Satış A.Ş.	2005	14.230.699	Sözleşmenin haksız feshi ve alacak davası.	31/12/2016 itibarıyla İstanbul 14. İcra Müdürlüğü'nden 2009/23064 Esas sayılı dosyası üzerinden 31.12.2016 itibarıyla muaccel alacak 14.230.698,51-TL olarak hesaplanmıştır.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.



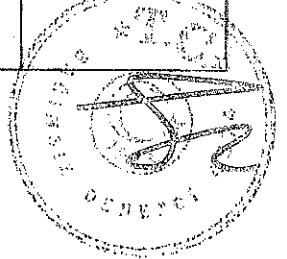
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çeşitli dağıtım şirketleri	2013, 2014	235.851	Alacak (2004 Ocak - 2006 Ağustos döneminde fazladan alınan yansıtma iletim sistem kullanım bedelinin tahsili amacıyla ödeme tarihlerinden itibaren işleyecek gecikme zammı ve gecikme zammına eklenecek KDV ile birlikte davalıdan tahsili.)	Açılan 8 davadan 6 tanesi hakkında şirket lehine karar verilmiş, 2 dava derdesttir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü	2013, 2014	58.095	İstirdat - Alacak (Gaz Taşıma bedelinin iadesi)	Davalı tashihi karar talebinde bulunmuş olup talep Yargıtay tarafından ret edilmiş fakat 31.05.2018 tarihi itibarıyla tashihi karar talebine ilişkin bir karar taraflara tebliğ edilmemiştir. 25.01.2017 tarihli duruşmada Bursa 1. ATM'nin 2014/343 esas sayılı dosyasının Yargıtay'dan dönüşünün beklenilmesine karar verilerek duruşma 26.09.2018'e ertelenmiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Dağıtım şirketi	2009	626.817	626.817,00 TL alacak davası (Dağıtım kayıp bedelinin iadesi talebi)	Gerekçeli karar taraf vekillerine tebliğ olmuş olup red edilen kısım yönünden istinaf kanun yoluna başvurulmuştur. Dosya istinaf incelemesinden henüz dönmemiştir. -Dosya fazlaya ilişkin hakların saklı kalmak kaydı ile dosya tahsil edilmiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Dağıtım şirketi	2009	10.000	10.000,00 TL alacak davası (haksız rekabet nedeniyle)	31.05.2018 tarihli celsede bilirkişilerden ek rapor alınmasına karar verilmiş olup duruşmanın 25.09.2018'e bırakılmasına karar verilmiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Dağıtım şirketi	2011	875.536	Faiz alacağı davası	Karar düzeltme yoluna başvurulmuş karar beklenmektedir. Karar düzeltme talebi RED edilmiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.



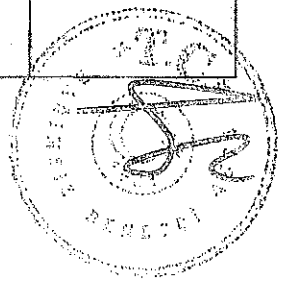
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Şirketten elektrik tedarik eden şirketler	2011, 2012	-	10.000 TL Müşteri adına ödenen TRT payı alacağı	2011 ve 2012 yılları içerisinde açılan davalar lehine sonuçlanmış olup söz konusu alacakların icra takipleri devam etmektedir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Şirketten elektrik tedarik eden şirketler	2014	3.650.583	Alacak (TRT Payı için açılan itirazın iptali davası)	28 adet dava açılmış olup 23 adet dava dosyası davanın kabulü ile sonuçlanmıştır. Davalar şirket lehine gelişmekte olup, davalar sonuçlandıkça temlik edilen şirket tarafından tahsilat yapılarak dosyalar kapatılmaktadır. 2 dava derdesttir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çeşitli dağıtım şirketleri	2014	2.345.902	2006 Eylül - 2010 Aralık döneminde Danıştay 13. Dairesinin iptal kararına istinaden haksız olarak alınan PSH bedelinin tahsili amacıyla işleyecek gecikme zammı ve gecikme zammına eklenecek KDV ile birlikte davalılardan tahsili için açılan davalardır.	16 adet dava açılmış olup 6 adet dava dosyası davanın kabulü 1 adet kısmen kabul ile sonuçlanmış olup dosyaların Yargıtay'dan dönüşü bekleniyor. 9 adet dava ise derdesttir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Şirketten elektrik tedarik eden şirketler	2015	-	İtirazın iptali davasıdır.	TRT Payı Alacaklarından doğan KDV alacakları için yapılan icra takiplerine yapılan itiraz sonucu açılan davalardır.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çeşitli dağıtım şirketleri	2011, 2012, 2014	1.356.573	Çeşitli faturalara yapılan itiraz ve iptal davalardır.	3 davadan oluşmaktadır. 1'nci davada davacı yanca temyiz edilerek Yargıtay'a gönderilmiştir. 2'nci davada faiz başlangıç ve türü yönünden istinaf talebinde bulunulmuştur.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.



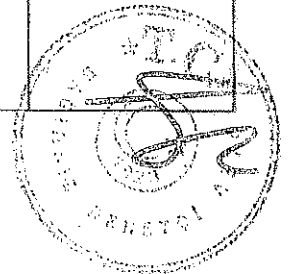
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Alt Yıllık Faaliyet Raporu

					3'üncü davada dosya temlik edilmiştir.	
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Dağıtım Şirketi	2014	240.818	Mart 2013 döneminde göndermiş olduğu faturalarda fazladan tahakkuk ettirmiş olduğu bedelin tahsili	Bilirkişi kuruluna tevdi edilmesine karar verilmiştir. Dosya temlik edilmiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü	2013	-	Alacak (TRT Payı ve Enerji Fonu Payı Alacağı)	Davanın sübut bulmadığından reddine karar verilmiş olmakla yanlış değerlendirme yapılması nedeniyle istinaf yoluna başvurulmuştur. 31.05.2018 itibarıyla dosya istinaf incelemesinden dönmemiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Dağıtım Şirketi	2008	-	PŞSB (Perakende satış hizmet bedeli kararının iptali talebi.) davası.	Danıştaya açılan dava sonucunun beklenmesine karar verildi. İkame edilen dava kısmen lehe sonuçlandı. Karar temyiz edildi, 31.05.2018 itibarıyla herhangi bir karar tebliğ edilmedi.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çeşitli dağıtım şirketleri	2007, 2014	123.017	Alacak (Yansıtma iletim sistem kullanımı bedellerinin ve iletim bedellerinin iadesi)		31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Çeşitli dağıtım şirketleri	2011, 2012	702.993	Alacak ve faiz davası		31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Organize Sanayi Bölgesi Müdürlüğü	2015	-	Kıymet Takdirine İtiraz		31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2014	-		Yerel mahkeme tarafından verilen karar, gerek dosya kapsamındaki gerekse temyiz ve karar düzeltme dilekçelerinin dikkate alınmaksızın Yargıtay tarafından onanmıştır. Bu nedenle iç hukuk yolları tüketmiş olup Anayasa'nın 36. ve AİHS'nin 6.	İnceleme aşamasa tamamlanmış olup kısmen kabul edilmiştir.	31.12.2017 itibarıyla herhangi bir risk bulunmamaktadır.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

				Maddesi ile güvence altına alınan Adil Yargılanma, Hukuki Güvenirlik ve makul sürede yargılanma haklarının ihlali nedeniyle zararın giderilmesi için bireysel başvuru yapılmıştır.		
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	-		Gaz halinde doğalgazdan alınan ÖTV tutarının 2004/7674E sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile 0.00675 TL/m ³ 'e çıkarılmasına ilişkin olarak Nuh Enerji tarafından açılan davanın karar düzeltmeden reddedilmesi nedeniyle, Ankara 5. Vergi Mahkemesi'nde 2016/495E S-sayılı dosya için açılan davaya konu Maliye Bakanlığının bireysel işlem sebebiyle Anayasa Mahkemesine yapılan bireysel başvurdur.	Kabul edilemezlik kararı verilmiştir. Ankara 5. Vergi Mahkemesinin kararının kesinleşmesi ile yeniden bireysel başvuru yapılacaktır.	31.12.2017 itibariyle herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2015	-		Dağıtım şirketi tarafından fazladan tahsil iletim sistem kullanımı bedelinin tahsili amacıyla açılan davada Yargıtay'ın düzelterek onama kararıyla ihtar olmasına rağmen temerrüdün gerçekleşmediği gerekçesiyle alacağa dava tarihinden faiz işletilmesine dair karara karşı yapılan bireysel başvurdur.	09.01.2017 tarihinde kabul edilmezlik kararı verilmiş olup, 16.01.2017 tarihinde tebliğ edilmiştir.	31.12.2017 itibariyle herhangi bir risk bulunmamaktadır.
Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2016	-		Dağıtım şirketi tarafından fazladan tahsil iletim sistem kullanımı bedelinin tahsili amacıyla açılan davada Yargıtay'ın düzel-terek onama kararıyla ihtar olmasına rağmen temerrüdün gerçekleşmediği gerekçesiyle alacağa dava tarihinden faiz işletil-mesine	09.01.2017 tarihinde kabul edilmezlik kararı verilmiş olup, 16.01.2017 tarihinde tebliğ edilmiştir.	31.12.2017 itibariyle herhangi bir risk bulunmamaktadır.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

				Dair karara karşı Yargıtay nezdinde yapılan başvurunun reddine karar verilmesi sonucunda yapılan bireysel başvurudur.		
Ceren ÖZDAL	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2013	~	İşe İade Davası	Yargıtay 9. Hukuk Dairesi'nin 2015/33960 Esas, 2016/17613 Karar sayılı ilamı ile yerel mahkemenin vermiş olduğu karar onanmıştır. Davacı işe davet edilmiş fakat işe başlamamıştır.	Finansal karşılık ayrılmıştır.
İşten çıkarılan 4 adet işçi	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2016		Alacak	Davalılar derdest olup devam etmektedir.	Finansal karşılık ayrılmıştır.
İşten çıkarılan 6 adet işçi	Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2016		İtirazın İptali	Davacı tarafından davalı aleyhine açılan işçi alacağı ve tazminat davasının kesmen kabulü ile kısmen reddine karar verilmiştir. Söz konusu karar kesinleşmiştir.	Finansal karşılık ayrılmıştır.

g. Mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Grup ve Yönetim Organı Üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırımlara ilişkin açıklamalar

Hesap dönemi içerisinde Mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Grup ve Yönetim Organı Üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırım yoktur.

h. Geçmiş dönemlerde belirlenen hedeflere ulaşıp ulaşamadığı, Genel Kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, hedeflere ulaşamamışsa veya kararlar yerine getirilmemişse gerekçelerine ilişkin bilgiler ve değerlendirmeler

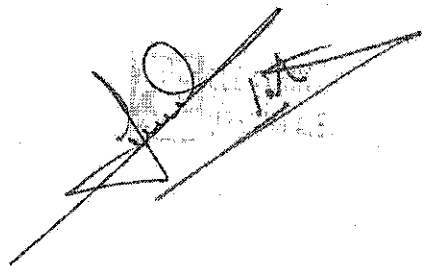
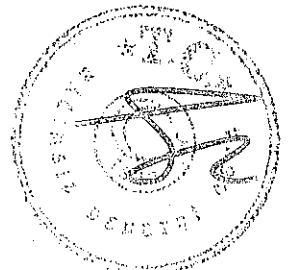
Grupta 2017 yılı içinde tesisin çalışmasına yönelik Elektrik Piyasası içinde gerekli koşullar oluşmadığı için herhangi bir üretim faaliyeti yapılamamıştır. Tesisin her an çalışacağı varsayımı ile üretim gruplarının ve yardımcı donanımın teknik icaplara göre korunması çalışmaları aralıksız sürdürülmüştür.

i. Yıl içerisinde olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmışsa, toplantının tarihi, toplantıda alınan kararlar ve buna ilişkin yapılan işlemler de dâhil olmak üzere olağanüstü genel kurula ilişkin bilgiler

Yıl içerisinde olağanüstü genel kurul yapılmamıştır.

j. Grup'un yıl içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri çerçevesinde yapılan harcamalara ilişkin bilgiler

Grup'un 2017 yılı içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri kapsamında harcaması bulunmamaktadır.

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

- k. Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; hâkim şirketle, hâkim şirkete bağlı bir şirketle, hâkim şirketin yönlendirmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve geçmiş faaliyet yılında hâkim şirketin ya da ona bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm diğer önlemler

Grup'un, hukuki işlemin yapıldığı anda kendilerince bilinen hâl ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlamıştır. 2017 yılı içerisinde bu nitelikte alınan veya alınmasından kaçınılan önlem yoktur.

- l. Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; (1) bendinde bahsedilen hukuki işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veya alınmasından kaçınıldığı anda kendilerince bilinen hal ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlanıp sağlanmadığı ve alınan veya alınmasından kaçınılan önlemin Grup'u zarara uğratıp uğratmadığı, Grup zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği

Grup'un, hukuki işlemin yapıldığı anda kendilerince bilinen hâl ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlamıştır. 2017 yılı içerisinde bu nitelikte alınan önlem veya alınmasından kaçınılan önlem yoktur.

- m. Faaliyet gösterilen sektör, Grup'un bu sektör içindeki yeri, önemli hizmet ve ürünler, işletme kalite belgeleri bilgileri, ürün veya hizmet kalite yönetimi, müşteri memnuniyeti ile ilgili politikalar, ücret politikası ve yeniden yapılanma faaliyetleri

Faaliyet gösterilen sektör ve Grup'un sektör içindeki yeri:

Bis Enerji, 1992 yılında ortaklarının faaliyet alanları için elektrik ve ısı ihtiyaçlarını karşılamak üzere elektrik enerjisi üretim ve iletim tesisleri kurup işletmek için "Bis Enerji Elektrik Üretim Otoprodüktör Grubu" ticaret ünvanı ile kurulmuş bir anonim şirkettir. 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) izni ile yeni piyasa koşullarına uyum kapsamında ticaret ünvanı 2005 yılında Bis Enerji Elektrik Üretim A.Ş. olarak değiştirilmiştir.

1993 yılında ilk gaz türbin ünitesi buhar enjeksiyonlu olarak 50 MW Kurulu gücünde faaliyete geçen Şirket mevcut durum itibarıyla Türkiye'de 486 MW kurulu gücü ile aynı saha içinde 3 adet birbirinden bağımsız kombine çevrim santralinin varlığıyla çalışan ve serbest piyasada faaliyeti olan en büyük özel sektör elektrik üretim santrallerinden biridir.

Şirket'e EPDK tarafından verilen 01.04.2005 tarih ve EÜ/468-12/535 sayılı Üretim Lisansı ile Bursa İli Organize Sanayi Bölgesi'nde kurulu üretim tesisinde 20 yıl süreyle elektrik üretme hakkına sahiptir. 2005, 2007 ve 2012 yıllarında yapılan yatırımlar ile mevcut piyasa koşullarında 12 ünite 486 MW güç ile yıllık 4.200.000.000 kWh üretim öngörmektedir.

Ulusal elektrik sistemine doğrudan bağlı Bis Enerji'nin elektrik üretim tesisleri aşağıdaki özellikleri taşımaktadır:

- * Türkiye'de birincil enerji kaynağı ne olursa olsun 486 MW kurulu gücü ile 1 MW kurulu güç başına en yüksek elektrik enerjisi satan şirket konumundadır.
- * Mevcut müşterilerinin elektrik enerjisi ihtiyaçlarının tamamını karşılamaktadır.
- * Elektrik enerjisini serbest elektrik piyasası içinde serbest tüketiciye, toptan satış ve perakende satış şirketlerine satmaktadır.
- * Birincil enerji kaynağı ne olursa olsun ülkede TEİAŞ'ın iletim sistemi kararlılığını sağlamada en yüksek SFK (Sekonder Frekans Kontrol) kapasitesi tutmada ± 177 MW kapasite ile birinci konumda olan şirkettir.
- * Isı ihtiyacı için gerekli olan buhar ve sıcak suyu; ara buhar, egzost buharı ya da bunların kombinasyonu biçiminde genel ısı çevrimi bilançosu içinde yüksek verimlilikte temin etmektedir.
- * Elektrik üretim santrali aynı anda hem kombine çevrim hem de Cogeneration olarak çalışabilmektedir.
- * Isı ihtiyacı için gerekli olan buhar ve sıcak suyu; ara buhar, egzost buharı ya da bunların kombinasyonu biçiminde genel ısı çevrimi bilançosu içinde yüksek verimlilikte temin etmektedir.

Bis Enerji, serbest tüketici nitelikli müşterilerinin elektrik enerjisi ile DUY'a göre EPIAŞ'a satılan elektrik enerjisi TEİAŞ ve TEDAŞ Enerji nakil hatlarını kullanarak karşılanmaktadır. Sisteme verilen enerjinin bir kısmı DUY çerçevesinde EPIAŞ'a bakiye kısım ise TEİAŞ ve TEDAŞ iletim hatlarına sistem kullanımı bedelleri ödenmek ve kayıpları karşılamak suretiyle serbest tüketici niteliği ile elektrik alan abonelere verilmektedir. Serbest tüketicilerin tüketimleri sisteme verilen enerjiden mahsup edilmektedir. Satışa arz edilen enerji'nin 4628 sayılı kanuna ve EPIAŞ Piyasa kurallarına göre serbest tüketicilere,



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

EPİAŞ'a, Görevli Şirket'e veya piyasa oyuncusuna satılabilmektedir. Satılan net elektrik enerjisinin bir kısmı serbest tüketicilere, diğer kısmı değişik oranlarda sisteme verilmektedir.

Bis Enerji'nin ülke elektrik enerjisi sektöründeki payı yaklaşık %1,5'tir. Grup'un kurulu güç kapasitesi Türkiye'deki 50 MW kurulu gücün üstündeki tüm doğalgaz santrali kapasitesinin %2'si 50 MW'ın üzerinde kurulu gücü olan özel sektöre ait doğalgaz santrali kapasitesinin %3,5'idir. Ayrıca Grup'un teknolojik buhar ve ısı satış imkanı da mevcuttur.

Önemli ürünler:

Ürün Gamı

Grup elektrik ve çeşitli nitelik ve kalitelere buhar ve su satma kabiliyetine sahip olmakla birlikte elektrik ve buhar satışı yapmaktadır.

Kalite belgeleri bilgileri:

ISO 9001, ISO 14001, ISO 18001, ISO 27001 ve Enerji Verimliliğine ilişkin ISO 50001 kalite belgelerinin alınması kapsamında Grup bünyesinde çalışmalar başlatılmış olup tesis çalışmaya başladığında süreç devam edecektir.

Kalite ilkeleri:

Grup'un kalite ilkeleri aşağıdaki gibi tanımlanmıştır:

Müşterilerinin beklentilerini karşılayan ürün ve hizmet kalitesi ile memnun müşteriler istenmektedir.

Kalite için çaba sarf edilmesi her çalışan için bir yükümlülük olarak görülmektedir - üst düzey yöneticiden stajyere kadar.

Talimat ve süreçler; uluslararası standartlara, müşteri taleplerine, bilgi birikimlerine ve tecrübelerine dayanmaktadır. Talimat ve süreçlerin bilinmesi ve bunlara uyum kalite için temel oluşturmaktadır.

Grup açısından kalite, her şeyi başlangıcından itibaren doğru yapmaktır. Süreç kalitesi maliyetleri düşürür ve karlılığı artırır.

Öncelik hataları düzeltmek değil, hataların oluşmasını önlemektir. Bu nedenle önleyici kalite güvence araç ve yöntemleri sistematik olarak uygulanmaktadır. Hatalardan öğrenilmekte ve hemen nedenleri ortadan kaldırılmaktadır.

Müşteri memnuniyeti ile ilgili politikalar:

Grup'un tüm çalışanları müşteri memnuniyetini ön planda tutmaktadırlar. Aynı zamanda kalitenin müşteriye karşı bir saygı olduğu anlayışı da genel prensipleri içindedir. Grup müşterilerini iş ortağı olarak görmektedir ve çalışmalarını buna göre yönlendirmektedir.

Grup ile müşteriler ve tedarikçiler arasında haksız menfaatten uzak, iyi ilişkilerin kurulması ve taraflar arasında yapılan anlaşma koşullarına uyulması için gerekli önlemler alınmış ve bu konudaki hassasiyet tüm çalışanlara iletilmiş ve ortak Grup bilinci ortamı oluşturulmuştur.

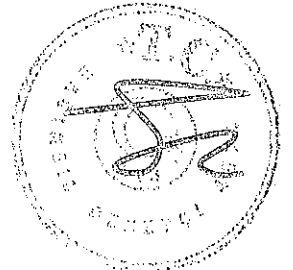
Yönetim kurulu üyeleri ve üst düzey yöneticiler için ücret politikası:

Yönetim Kurulu üyelerinin tamamı için geçerli olmak üzere her yıl olağan Genel Kurul toplantısında Genel Kurul'un takdirince sabit ücret belirlenebilecektir.

Üst düzey yöneticiler için belirlenen güncel politika kapsamında ödeme yapılır.

E. Finansal Durum

- a. Finansal duruma ve faaliyet sonuçlarına ilişkin Yönetim Organı'nın analizi ve değerlendirmesi, planlanan faaliyetlerin gerçekleşme derecesi, belirlenen stratejik hedefler karşısında Grup'un durumu



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

2016 yılı ile karşılaştırmalı 2017 yılına ilişkin özet bilgiler aşağıdaki tabloda verilmiştir.

	2017 Yılına İlişkin Tutar (TL)	2016 Yılına İlişkin Tutar (TL)
Net satışlar	2.158.752	60.311.631
Brüt kar/(zarar)	(65.996)	2.252.517
Faaliyet karı/(zararı)	(48.433.312)	(59.533.981)
Net dönem karı/(zararı)	(71.150.296)	(48.988.343)
FAVÖK (EBITDA)	(17.477.245)	(29.705.385)
Finansal borçlar(*)	571.194.028	506.401.850
Özkaynaklar	153.549.478	225.614.984
Varlıklar toplamı	1.056.402.623	1.005.531.082
Amortisman ve itfa payları	30.956.067	29.828.596

(*) Finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Krediler ve İhraç Edilmiş Tahviller

	2017	2016
Banka kredileri	184.058.839 TL	151.330.077 TL
Uzun Vadeli Kredi Anapara Taksit ve Faizleri	181.292.956 TL	174.059.168 TL
Uzun Vadeli İhraç Edilen Tahvillerin Faizleri	53.604.515 TL	32.561.633 TL
Kısa Vadeli Krediler ve Tahviller Toplamı	418.956.310 TL	357.950.878 TL

Uzun Vadeli Krediler ve İhraç Edilmiş Tahviller

	2017	2016
Banka kredileri	149.164.990 TL	126.130.007 TL
Uzun Vadeli İhraç Edilen Tahviller		19.166.180 TL
Uzun Vadeli Kredileri ve Tahviller Toplamı	149.164.990 TL	145.296.187 TL

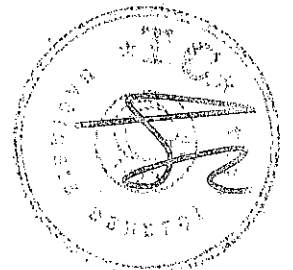
Krediler ve İhraç Edilmiş Tahviller

	2017	2016
Banka kredileri	514.516.785 TL	451.519.252 TL
İhraç Edilmiş Tahviller	53.604.515 TL	51.727.813 TL
Krediler ve İhraç Edilmiş Tahviller Toplamı	568.121.300 TL	503.247.065 TL

Finansal kiralama işlemlerinden borçlar

Finansal kiralama işlemlerinden borçlar

	2017	2016
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	4.941.914 TL	4.202.575 TL
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyeti	(2.180.044) TL	(1.047.790) TL



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

- b. Geçmiş yıllarla karşılaştırmalı olarak Grup'un yıl içindeki satışları, verimliliği, gelir oluşturma kapasitesi, karlılığı ve borç/öz kaynak oranı ile Grup faaliyetlerinin sonuçları hakkında fikir verecek diğer hususlara ilişkin bilgiler ve ileriye dönük beklentiler

Satışlar:

	2017 Yılına İlişkin Tutar (TL)	2016 Yılına İlişkin Tutar (TL)
Elektrik ve Diğer	2.158.752	60.311.631

Gelir oluşturma kapasitesi:

Satışlar kısmında gelir oluşturma kapasitesine ilişkin tüketici ve ürün cinsi bazında tutar ve miktarlara detaylı olarak yer verilmiştir.

Karlılık:

Son iki yıla ait karlılık rasyoları aşağıdaki gibi gerçekleşmiştir:

	2017	2016
Brüt kar/(zarar)	(65.996)	2.252.517
Faaliyet karı/(zararı)	(48.433.312)	(59.533.981)
Net dönem karı/(zararı)	(71.150.296)	(48.988.343)

Kaldıraç rasyoları (Borç/Özkaynak oranı dahil):

Son iki yıla ait kaldıraç rasyoları aşağıdaki gibi gerçekleşmiştir:

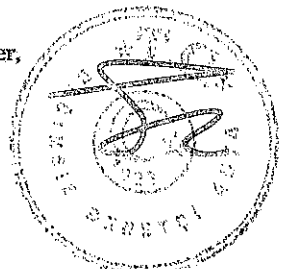
	2017	2016
Net finansal borçlar / Özkaynaklar	3,72	2,24

İleriye dönük beklentiler:

i) Genel ekonomik durum ile Grup'un faaliyet gösterdiği sektörün geleceği hakkında beklentiler:

Türkiye'deki enerji sektörünün henüz mevzuatsal gelişimini tamamlamamış olması sebebiyle bu gelişme sürecinde sektörün istikrarlı bir yapıya kavuşması için sürekli mevzuat, yönetmelik, tarife değişikliklerine maruz kalması kaçınılmazdır. Bu konjonktürde piyasada faaliyet gösteren oyuncuların rekabetçi piyasada mali yapılarını koruyabilmeleri ve sektörde istikrarın sağlanabilmesi için göz önünde bulundurulması gereken faktörlerden bazıları şunlardır:

- Birincil kaynak bazında enerji santrallerinin üretime katılma paylarında mevsimselliğin etkileriyle ortaya çıkan dalgalanmalar.
- Büyük güçlü katı yakıt santrallerinin (kömür santralleri, vb) uzun süreli bakım programlarından dolayı meydana gelen arz açıkları,
- Son yıllarda yenilenebilir enerji kaynaklarının üretimi katılma paylarında oluşan değişiklikler,



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

- Sektördeki oyuncuların elektrik piyasasında gün öncesi ve gün içi piyasanın işleyişine ne düzeyde hakim oldukları ve bu piyasayı ne derece mevzuata uygun, etkin ve verimli kullandıkları,
- Kamu kurumlarının piyasada oluşan fiyat üzerindeki manipülasyon etkileri,
- Doğalgaz fiyatlarında yapılan değişiklikler ve elektrik enerjisi fiyatlarına doğrudan yansımaması,
- Düzenlemeye tabi tarifelerdeki PST'nin günün koşullarına uygun olarak artırılması bir yana aksi yapılarak düşürülmeye çalışılması,
- Mevzuatsal olarak piyasanın hizmet bedellerinin (kayıp kaçak giderleri, sistem kullanım giderleri gibi) hem metodolojik hem tarife yapısında meydana gelen değişiklikler,
- Mevzuatlarda geriye dönük yapılan düzeltmeler sonucu elektrik üreticilerinin yüklendikleri ek maliyetler (TRT payı gibi),
- Enerji piyasasının %25'e sahip olan özel sektörün kendi içindeki sıkı rekabet,
- Enerji kalitesine yönelik yan hizmet piyasasının ihtiyaçları,
- Mülga 4628 sayılı kanundan önce dağıtım şirketleri ile kamu üretim santralleri arasında yapılmış olan sözleşmeler (bu sözleşmeler fiyat ve miktar açısından piyasada dağıtım şirketlerine satış yapmayı kısıtlayan bazı hükümler içermekte, bu hükümler dolaylı olarak arz ve talebi etkilemektedir bu da piyasa fiyatlarının oluşumuna tesir etmektedir.),
- Mevzuat, yönetmelik, tarifelerde yapılan diğer değişiklikler,

Yukarıda belirtildiği Sektörü etkileyen faktörlerde meydana gelebilecek değişimlere ilişkin öngörülü olmanın güç olmasına rağmen, 2010 ve 2011 yıllarında Türkiye'de elektrik talebinde sırasıyla % 7,9 ve % 9 oranında yaşanan güçlü artış, 2013 yılından itibaren bir düşüş seyrine girmiş ve bir önceki yıla göre talep artışı % 1,6 oranında gerçekleşmiştir. 2015 yılında ise talep bir önceki yıla % 2,6 oranında göre artarak 263,8 GWh olarak gerçekleşmiştir. TEİAŞ verilerine göre 2017 yılı ülkemiz elektrik enerjisi talebinin % 6,2 oranında artışla 296,7 GWh olarak gerçekleşmiştir. 2018 yılında ülkemiz elektrik enerjisi talebinin ise % 4,5 oranında artış ile 310 GWh olması beklenmektedir.

TÜRKİYE ULUSAL ELEKTRİK ENERJİSİ SİSTEMİ AYLIK ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİMİ

BİRİM : Milyon kWh

	ARTIŞ		ARTIŞ		ARTIŞ		ARTIŞ		ARTIŞ	
	2013	%	2014	%	2015	%	2016	%	2017	%
OCAK	21.399,4	0,0	22.039,1	3,0	22.781,6	3,4	23.960,5	5,2	25.586,0	6,8
ŞUBAT	18.873,9	-5,6	19.749,3	4,6	20.496,2	3,8	21.406,0	4,4	22.883,8	6,9
MART	20.446,7	-1,5	21.042,5	2,9	21.700,0	3,1	22.422,9	3,3	24.056,4	7,3
NİSAN	19.110,4	4,7	20.318,0	6,3	20.564,9	1,2	21.616,6	5,1	22.431,2	3,8
MAYIS	19.581,6	3,3	20.640,9	5,4	21.375,1	3,6	22.260,0	4,1	23.341,9	4,9
HAZİRAN	20.097,5	0,0	20.721,7	3,1	21.093,2	1,8	23.411,8	11,0	22.860,2	-2,4
TEMMUZ	22.691,8	-0,8	23.377,4	3,0	23.756,1	1,6	24.749,5	4,2	28.384,3	14,7
AĞUSTOS	21.767,1	1,1	24.308,2	11,7	25.143,0	3,4	26.689,1	6,1	28.100,7	5,3
EYLÜL	20.419,9	2,8	21.646,2	6,0	21.794,5	0,7	21.641,9	-0,7	24.472,6	13,1
EKİM	19.120,6	5,0	19.581,4	2,4	21.258,6	8,6	22.364,7	5,2	23.886,4	6,8
KASIM	20.258,2	5,3	21.288,8	5,1	21.569,2	1,3	23.182,5	7,5	24.565,1	6,0
ARALIK	22.589,5	6,8	22.506,6	-0,4	24.191,9	7,5	25.580,8	5,7	26.133,5	2,2
TOPLAM	246.356,6	1,6	257.220,1	4,4	265.724,4	3,3	279.286,4	5,1	296.702,1	6,2

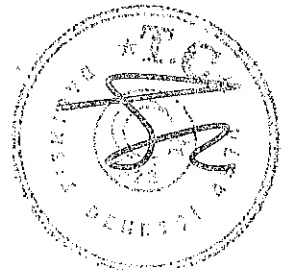
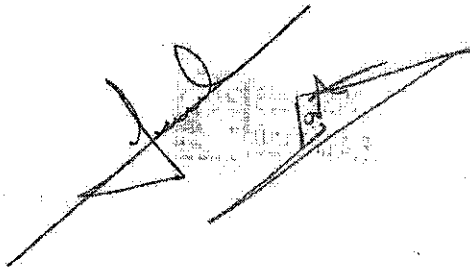
Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

2017 yılında uzun yıllar ortalamasına göre su gelirlerin uzun yıllar ortalamasının % 64,4'ü oranında gelmiştir.

Birim : Milyon m³

AYLAR	Uzun Yıllar Ortalama Su Geliri	2016 Fiili	2017 Fiili	Geçen Yıla Göre Artış %	Uzun Yıllara Göre Artış %
OCAK	4.855,0	4.712,9	3.470,0	-26,4	-28,5
ŞUBAT	5.299,8	6.354,9	3.106,0	-51,1	-41,4
MART	10.027,7	9.970,7	6.295,0	-36,9	-37,2
NİSAN	15.534,5	9.960,5	9.026,5	-9,4	-41,9
MAYIS	13.382,4	8.895,1	6.626,8	-25,5	-50,5
HAZİRAN	6.572,5	6.296,6	4.420,0	-29,8	-32,8
TEMMUZ	3.386,4	3.614,8	2.722,3	-24,7	-19,6
AĞUSTOS	2.480,0	3.183,8	2.317,6	-27,2	-6,5
EYLÜL	2.249,0	2.787,8	2.092,2	-25,0	-7,0
EKİM	2.632,6	2.487,1	2.247,3	-9,6	-14,6
KASIM	3.241,1	2.592,8	2.234,1	-13,8	-31,1
ARALIK	4.324,3	3.327,0	3.065,2	-7,9	-29,1
TOPLAM	73.985,3	64.184,0	47.623,0	-25,8	-35,6

2017 yılında ülkemizde elektrik enerjisi üretiminde kömür santrallerinin payı %32,8'e yükselirken, doğal gaz santrallerinin elektrik üretimindeki payı % 37,2'ye (2016 %32,5) ve yenilenebilir enerji (hidroelektrik, rüzgâr ve jeotermal) santrallerinin elektrik üretimindeki payı ise su gelirlerindeki azalma sonucu % 17,0'de kalmıştır.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

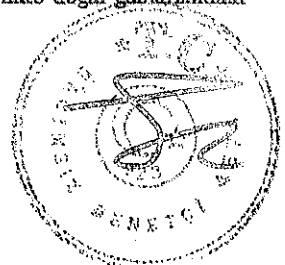
TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ TÜKETİMİ 2016-2017					
	2016		2017		ARTIŞ
	GWh	%	GWh	%	%
Termik	185.795,7	67,7%	212.158,5	71,4%	14,2%
Hidroelek	67.230,9	24,5%	58.218,5	19,6%	-15,4%
Jeotermal	4.818,5	1,8%	6.127,5	2,1%	27,2%
Rüzgar	15.517,1	5,7%	17.903,8	6,0%	15,4%
Güneş	1.043,1	0,4%	2.889,3	1,0%	177,0%
Brüt Üretim	274.407,7		297.277,5		8,3%
Diğ. Kaynak	6.330,3		2.728,3		
Diğ. Kaynak	1.451,7		3.303,7		
Brüt Tüketim	279.286,4		296.702,1		6,2%

TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNİN BİRİNCİL ENERJİ KAYNAKLARINA GÖRE DAĞILIMI 2016-2017					
	2016		2017		ARTIŞ
	GWh	%	GWh	%	%
Kömür	92.273,1	33,6%	97.476,3	32,8%	5,6%
Diğ. Yakıtlar	1.926,5	0,7%	1.199,9	0,4%	-37,7%
Doğal Gaz	89.227,1	32,5%	110.490,0	37,2%	23,8%
Yenilenebilir - Atık - Atık Isı	2.371,6	0,9%	2.972,3	1,0%	25,3%
Hidroelek	67.230,9	24,5%	58.218,5	19,6%	-15,4%
Jeotermal	4.818,5	1,8%	6.127,5	2,1%	27,2%
Rüzgar	15.517,1	5,7%	17.903,8	6,0%	15,4%
Güneş	1.043,1	0,4%	2.889,3	1,0%	177,0%
TOPLAM	274.407,7	100,0%	297.277,5	100,0%	8,3%

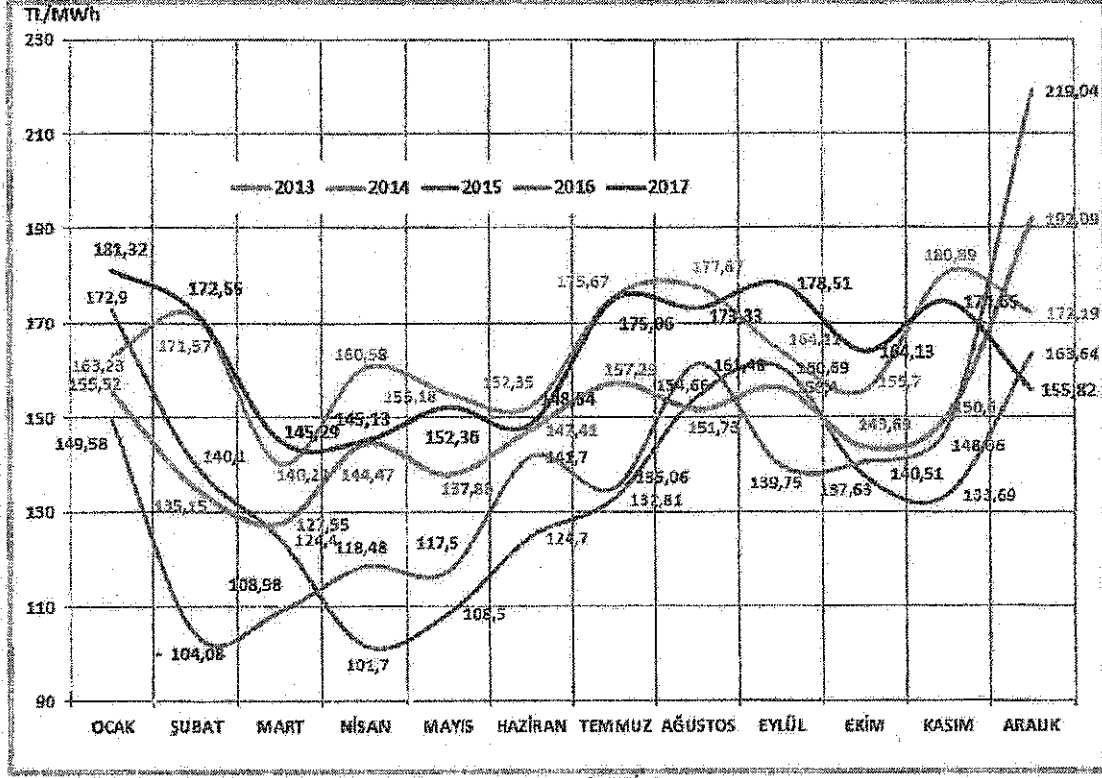
Hidroelektrik santrallerinde su seviyelerinin mevcut su gelirlerinin uzun yıllar ortalamasının üzerinde olmaması halinde sistemin sekonder frekans hizmeti ihtiyacının öne çıkacağı düşünülmektedir. Bu halde özellikle sekonder frekans hizmeti sağlayan doğal gaz santrallerine olan ihtiyacın daha da artacağı tahmin edilmektedir.

Hala kamu elindeki santrallerin çokluğu, YEKDEM'e olan katılımın artması ile Yerli kömür santrallerine 18 milyar kWh alım garantisi fiyatlar üzerindeki baskıya neden olmaktadır.

Ocak ayının ikinci yarısında ise havaların mevsim ortalamalarının çok üzerinde ısınması ile karların erken erimesine dolayısıyla su gelirlerinin aşırı artması ve Haziran ayı sonuna kadar yağışların devam etmesi ile birlikte havaların serin geçmesi tüketim talebindeki azalma etken olmuştur. Bunun neticesinde PTF'leri etkileyen en büyük unsur olan doğal gaz santrallerine olan ihtiyacının azalması sonucu PTF'ler aşırı derecede düşme eğilimine girmiştir. Ağustos ayında havaların aşırı sıcak geçmesi neticesinde klima yüklerinin getirdiği tüketim artışı ile birlikte PTF'leri yükselmiştir. Eylül ayında ise havaların soğuması ile birlikte klima yükü oryadan kalkmış talep 8.000 MW civarında düşmüş ve bunun sonucu PTF'lerde önemli bir düşüş görülmüştür. PTF'ler tarife artışları üzerindeki kamu baskısı sonucu kur farkının getirdiği yükleri karşılamaktan uzaktır. Sürekli hale gelen seçim ortamı da bunu etkilemektedir. Diğer bir önemli sorun ekonomideki durgunluktur. Aralık ayındaki PTF'lerdeki yükselmenin ana nedeni havaların soğuması ile birlikte doğal gaz arzındaki sıkıntılar olmuştur. Ocak ayında da PTF'lerdeki artış bu nedenle devam edecektir.



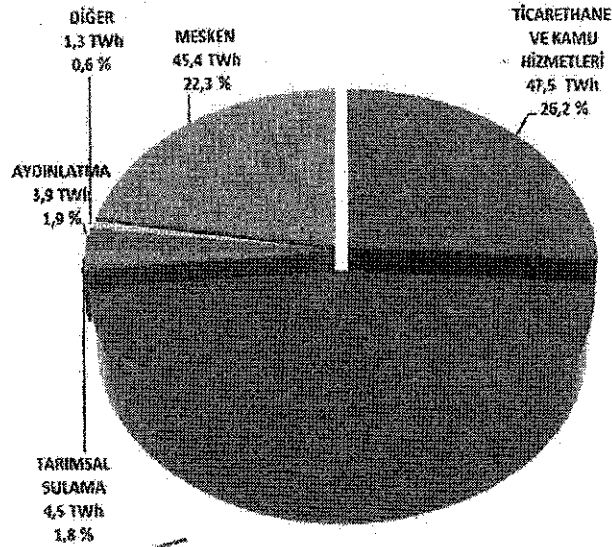
DUY PİYASASINDA OLUŞAN PTF'LER



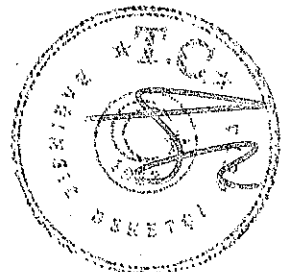
Kaynak : EPIAŞ

TEDAŞ verilerine göre kişi başına düşen elektrik tüketimi miktarı (TEDAŞ 2015 verilerine göre net 2.760 kWh/kişi-yıl'dır) dünya ortalamasının altındadır. Eurostat verilerine göre, OECD ülkelerinde kişi başına düşen elektrik tüketiminin ortalaması 7.800 kWh/kişi-yıldır. Türkiye hızlı ekonomik kalkınması ile gelişmiş ülkelerin seviyesine çıkarken oluşacak elektrik talebinin karşılanması için mevcut elektrik üretim kapasitesinin en az üç katına çıkarılması gerekmektedir.

2015 yılı sonu itibarıyla ülkemizde toplam tüketime sunulan elektrik enerjisi olan 217,3 milyar kWh elektrik enerjisinin sektörlere göre dağılımı aşağıdaki grafikte verilmiştir. Tüketimdeki en büyük pay % 47,2 ile sanayi sektörüne aittir.



Kaynak: TEDAŞ



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

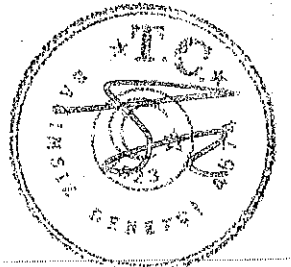
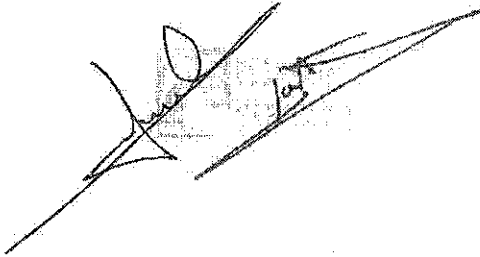
1970 - 1996 döneminde Sanayinin tüketimdeki payı % 55- 67 oranlarında iken 1996 yılından sonra düşme göstermiştir. Bunun en önemli nedeni 1999 yılında yaşadığımız deprem felaketi, daha sonraki ekonomik kriz sonrası hızla tüketim toplunu olmaya başlamamız sonucu mesken ve ticarethane tüketimleri artmaya başlamasıdır.

Elektrik enerjisi talebinde yeniden bir artış trendine girileceği ve bu talep artışının giderek hız kazanarak geçmiş yıllık bileşik büyüme oranlarını yakalaması beklenmektedir.

İkili anlaşmalar piyasasına doğrudan etkisi olan ve referans fiyat olan EPDK tarafından belirlenen ulusal elektrik enerjisi tarifelerinde 2016 yılında nihai bazda değişiklik yapılmıştır. Bu artışa rağmen, nihai tarifelerde gerçek maliyetli piyasaya uygun bir fiyat politikası izlenmemektedir. Ancak, nakil bedelleri olarak adlandırılan Sistem kullanım bedelleri, kayıp-kaçak bedelleri ve perakende hizmet bedellerinde aşağıdaki tablodan da görüleceği üzere önemli ölçüde değişiklikler yapılmıştır.

Özellikle perakende hizmet bedellerinde 2014 yılında olduğu gibi 2015 yılında da artışlar devam etmektedir.

Serbest tüketici limiti ise 2017 yılında 2.400 kWh/yıl iken 2018 yılında 2.000 kWh/yıl'a düşürülmüştür. Bu limit giderek sifra indirilmesi beklenmektedir.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Nihai tüketiciye uygulanan düzenlemeye tabi satış tarifi:

Pershende Satış Tarifi:	PSY	Pershende Hizmet B:	PSH (Faturalama)
Katıp/Kapak Bedeli:	K/K	Enerji Fonu (%1)	EF
İletim Sistem Kullanım Bedeli:	ISKB	TRT Payı (%2)	TRT Payı
Dağıtım Sistem Kullanım Bedeli:	DSKB		

parametrelerinden oluşmaktadır.

TİCARİTHANE	Avg (M)	PSY	Avg (M)	K/K	Avg (M)	ISKB	Avg (M)	DSKB	Avg (M)	PSH	Avg (M)	EF	TRT	
1 Ocak 2011	258.631	-0,01	179.040	4,7	29.830	8,3	7.240	64,5	32.110	2,6	4.660	137,50	2.084	4.167
1 Nisan 2011	258.646	0,01	180.630	0,73	28.300	-2,83	7.240	0,00	31.630	-1,49	4.660	0,00	2.089	4.177
1 Temmuz 2011	258.639	0,00	180.110	-0,13	28.310	0,04	7.240	0,00	31.660	0,73	4.660	0,00	2.086	4.172
1 Ekim 2011	260.173	0,59	178.770	-0,74	31.340	9,93	7.240	0,00	31.860	0,00	4.660	0,00	2.101	4.282
1 Ocak 2012	259.968	-0,08	176.930	-1,02	26.220	-16,34	8.360	15,47	38.460	39,72	3.880	-16,74	2.032	4.063
1 Nisan 2012	271.049	4,26	186.488	8,39	28.820	9,92	8.660	3,59	36.620	-4,78	4.010	3,35	2.133	4.308
1 Ekim 2012	292.691	7,38	205.800	10,03	31.410	8,99	8.510	-1,78	36.430	-0,52	3.940	-1,75	2.367	4.734
1 Nisan 2013	293.203	0,18	213.200	3,35	40.300	28,32	6.700	-21,27	29.900	-42,63	4.500	14,21	2.593	5.070
1 Temmuz 2013	293.139	-0,02	204.200	-4,22	47.100	18,87	7.200	7,46	22.600	4,13	4.500	0,00	2.513	5.026
1 Ekim 2013	293.776	0,22	205.514	0,64	46.323	-1,21	7.205	0,07	22.580	-0,09	4.388	-2,49	2.520	5.041
1 Ocak 2014	292.906	-0,30	208.042	1,23	33.887	-22,87	8.688	20,31	27.305	20,32	5.630	28,67	2.438	4.879
1 Nisan 2014	293.875	0,33	205.641	-1,15	37.187	3,62	8.706	0,44	27.471	0,62	7.585	38,30	2.438	4.857
1 Temmuz 2014	293.895	0,04	207.927	1,11	35.582	-4,32	8.945	2,75	28.051	2,15	6.075	-19,51	2.435	4.870
1 Ekim 2014	318.896	8,42	218.319	5,00	46.470	30,69	8.903	-0,47	28.623	2,00	8.377	37,29	2.646	5.296
1 Ocak 2015	320.984	0,74	224.082	2,64	39.854	-20,69	8.749	-1,74	36.075	36,00	7.397	-11,70	2.508	5.219
1 Nisan 2015	320.993	-0,03	222.848	-0,51	35.609	-2,34	8.949	2,30	36.399	0,90	9.952	34,54	2.579	5.197
1 Temmuz 2015	320.968	0,02	212.941	-4,10	47.235	31,54	8.992	0,48	37.053	1,80	6.916	-38,31	2.602	5.204
1 Ekim 2015	319.466	-0,47	212.136	-0,38	43.347	-4,04	8.992	0,00	38.940	5,09	7.238	4,58	2.575	4.243
1 Ocak 2016	341.173	6,79	213.430	0,61	0	-100,00	0	-100,00	121.340	211,61	0	-100,00	2.124	4.289
SANAYİ (OG)	Avg (M)	PSY	Avg (M)	K/K	Avg (M)	ISKB	Avg (M)	DSKB	Avg (M)	PSH	Avg (M)	EF	TRT	
1 Ocak 2011	189.018	-0,01	133.770	-5,5	22.170	8,3	7.240	64,5	16.500	2,5	4.660	137,50	1.359	3.119
1 Nisan 2011	188.844	-0,08	134.464	0,82	21.540	-2,84	7.240	0,00	16.260	-1,43	4.660	0,00	1.560	3.120
1 Temmuz 2011	189.032	0,10	134.320	0,04	21.580	0,08	7.240	0,00	16.380	0,74	4.660	0,00	1.561	3.121
1 Ekim 2011	206.846	9,15	134.490	14,85	18.330	-14,66	7.240	0,00	16.380	0,00	4.660	0,00	1.729	3.458
1 Ocak 2012	206.235	-0,05	135.770	-0,47	15.580	-18,37	8.860	18,47	19.770	30,70	3.880	-16,74	1.692	3.383
1 Nisan 2012	234.162	8,69	176.150	10,63	16.310	9,93	8.660	3,59	18.820	-4,81	4.010	3,35	1.871	3.741
1 Ekim 2012	233.194	4,03	177.700	4,44	18.438	8,99	8.510	-1,78	18.780	-0,48	3.940	-1,75	1.951	3.923
1 Nisan 2013	233.562	0,16	177.200	-0,28	28.200	83,81	6.700	-21,27	13.600	-42,34	4.500	14,21	2.054	4.108
1 Temmuz 2013	233.420	-0,06	177.200	0,00	26.800	-4,96	7.200	7,46	11.600	7,41	4.500	0,00	2.040	4.080
1 Ekim 2013	233.420	0,00	177.253	0,03	27.175	1,40	7.205	0,07	11.266	-2,88	4.388	-2,49	2.044	4.083
1 Ocak 2014	233.274	-0,06	175.951	-0,75	22.863	-15,50	8.688	20,31	14.035	20,32	5.630	28,67	1.989	3.978
1 Nisan 2014	234.302	0,44	174.196	-1,02	23.793	3,62	8.706	0,44	14.121	0,61	7.585	38,30	1.980	3.999
1 Temmuz 2014	234.331	0,01	175.666	0,87	23.253	-2,28	8.945	2,79	14.424	2,13	6.075	-19,51	1.989	3.973
1 Ekim 2014	295.036	8,84	184.446	9,00	32.457	35,79	8.903	-0,47	14.305	-0,83	8.577	37,29	2.169	4.339
1 Ocak 2015	294.943	-0,04	185.426	0,53	28.414	-12,56	8.749	-1,74	18.943	20,53	7.397	-11,70	2.198	4.277
1 Nisan 2015	295.566	-0,34	181.619	-2,05	28.047	-3,29	8.949	2,30	18.709	0,50	9.952	34,54	2.097	4.193
1 Temmuz 2015	294.933	0,34	185.967	2,36	27.567	-1,35	8.992	0,48	19.046	1,80	6.916	-38,31	2.136	4.271
1 Ekim 2015	293.849	-0,43	183.590	-0,17	26.188	-5,35	8.992	0,00	20.016	5,09	7.238	4,58	2.118	3.712
1 Ocak 2016	266.337	4,92	204.220	10,38	0	-100,00	0	-100,00	54.960	174,58	0	-100,00	2.052	4.104
MESKEN	Avg (M)	PSY	Avg (M)	K/K	Avg (M)	ISKB	Avg (M)	DSKB	Avg (M)	PSH	Avg (M)	EF	TRT	
1 Ocak 2011	221.740	-0,01	147.630	-5,40	23.380	8,30	7.240	64,50	33.020	2,60	4.660	137,50	1.717	3.483
1 Nisan 2011	221.755	0,01	148.880	0,79	23.300	-2,84	7.240	0,00	32.330	-1,48	4.660	0,00	1.722	3.443
1 Temmuz 2011	221.748	0,00	148.820	-0,16	23.310	0,04	7.240	0,00	32.760	0,71	4.660	0,00	1.719	3.439
1 Ekim 2011	243.110	9,83	165.430	9,97	29.240	21,44	7.240	0,00	32.760	0,00	4.660	0,00	1.927	3.833
1 Ocak 2012	242.907	-0,08	161.090	-1,43	24.460	-16,35	8.360	15,47	39.530	20,73	3.880	-16,74	1.656	3.711
1 Nisan 2012	268.126	9,15	181.650	12,75	26.890	9,93	8.660	3,59	37.660	-4,78	4.010	3,35	2.085	4.171
1 Ekim 2012	290.978	9,75	204.630	12,65	29.310	9,00	8.510	-0,58	37.470	-0,50	3.940	-1,75	2.339	4.678
1 Nisan 2013	291.436	0,16	218.900	4,33	37.300	27,36	6.700	-21,27	21.500	-42,62	4.500	14,21	2.512	5.074
1 Temmuz 2013	291.470	0,01	203.800	-4,72	45.200	21,18	7.200	7,46	23.300	8,37	4.500	0,00	2.490	4.980
1 Ekim 2013	291.391	-0,04	206.225	1,19	43.463	-3,85	7.205	0,07	22.580	-3,09	4.388	-2,49	2.487	4.994
1 Ocak 2014	291.108	-0,09	207.900	0,21	33.521	-22,87	8.688	20,31	28.031	20,32	5.630	28,67	2.414	4.828
1 Nisan 2014	292.069	0,33	205.490	-1,12	34.735	3,62	8.706	0,44	28.254	0,62	7.585	38,30	2.403	4.806
1 Temmuz 2014	292.089	0,01	207.728	1,04	33.251	-4,27	8.945	2,75	28.361	2,15	6.075	-19,51	2.410	4.820
1 Ekim 2014	318.421	9,02	218.111	5,00	46.470	30,69	8.903	-0,47	28.623	-0,42	8.377	37,29	2.646	5.292
1 Ocak 2015	318.201	-0,07	216.738	-0,63	40.457	-12,85	8.749	-1,74	37.104	36,00	7.397	-11,70	2.572	5.145
1 Nisan 2015	318.108	-0,03	214.981	-1,00	39.566	-2,30	8.949	2,30	37.437	0,90	9.952	34,54	2.541	5.088
1 Temmuz 2015	318.179	0,02	201.285	-6,20	55.182	29,47	8.992	0,48	38.110	1,80	6.916	-38,31	2.563	5.129
1 Ekim 2015	318.494	-0,52	198.543	-1,36	55.195	-0,05	8.992	0,00	40.051	5,09	7.238	4,58	2.537	3.971
1 Ocak 2016	318.243	6,33	213.430	7,30	0	-100,00	0	-100,00	118.410	294,55	0	-100,00	2.124	4.289

Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

Perakende Satış Tarifesi : PST
 Dağıtım Bedeli : DSKB (1.1.2016 tarihinden itibaren Dağıtım Bedeli olmuştur)
 Enerji Fonu (%1) : EF
 TRT Payı (%2) : TRT Payı
 Belediye Tüketim Vergisi : BTV (Sanayide %1 diğerleri % 5)
 parametrelerinden oluşmaktadır. (KDV hariçtir)

Birim : Kır/kWh

TİCARETHANE	TARİFE	Artış %	PST	DB	EF	TRT	BTV
1 Ocak 2016	35,1842	= 6,29	21,3428	+ 12,1340	+ 0,2134	+ 0,4269	+ 1,0671
1 Nisan 2016	35,2330	= 0,14	21,9623	+ 11,5137	+ 0,2196	+ 0,4392	+ 1,0981
1 Temmuz 2016	35,2457	= 0,04	22,1208	+ 11,3552	+ 0,2212	+ 0,4424	+ 1,1060
1 Ocak 2017	35,1887	= -0,16	21,4074	+ 12,0687	+ 0,2141	+ 0,4281	+ 1,0704
1 Ekim 2017	35,2054	= 0,05	21,6157	+ 11,8594	+ 0,2162	+ 0,4323	+ 1,0808
1 Ocak 2018	38,3052	= 8,80	23,0995	+ 13,3577	+ 0,2310	+ 0,4620	+ 1,1550
SANAYİ (OG)	TARİFE		PST	DB	EF	TRT	BTV
1 Ocak 2016	26,6336	= 4,47	20,5219	+ 5,4960	+ 0,2052	+ 0,4104	+ 0,2052
1 Nisan 2016	26,6331	= 0,00	20,5219	+ 5,4955	+ 0,2052	+ 0,4104	+ 0,2052
1 Temmuz 2016	26,6330	= 0,00	20,5219	+ 5,4954	+ 0,2052	+ 0,4104	+ 0,2052
1 Ocak 2017	26,6330	= 0,00	20,5219	+ 5,4954	+ 0,2052	+ 0,4104	+ 0,2052
1 Temmuz 2017	26,2225	= -1,54	20,5219	+ 5,4954	+ 0,2052	+ 0,0000	+ 0,2052
1 Ekim 2017	26,2225	= 0,00	20,5219	+ 5,4954	+ 0,2052	+ 0,0000	+ 0,2052
1 Ocak 2018	28,7485	= 9,63	21,9735	+ 6,3355	+ 0,2197	+ 0,0000	+ 0,2197
MESKEN	TARİFE		PST	DB	EF	TRT	BTV
1 Ocak 2016	34,8909	= 6,30	21,3428	+ 11,8407	+ 0,2134	+ 0,4269	+ 1,0671
1 Nisan 2016	34,9391	= 0,14	21,9475	+ 11,2358	+ 0,2195	+ 0,4390	+ 1,0974
1 Temmuz 2016	34,9515	= 0,04	22,1020	+ 11,0813	+ 0,2210	+ 0,4420	+ 1,1051
1 Ocak 2017	34,8958	= -0,16	21,4058	+ 11,7775	+ 0,2141	+ 0,4281	+ 1,0703
1 Ekim 2017	34,9120	= 0,05	21,6100	+ 11,5732	+ 0,2161	+ 0,4322	+ 1,0805
1 Ocak 2018	37,9845	= 8,80	23,0927	+ 13,0444	+ 0,2309	+ 0,4619	+ 1,1546

Sektörün geleceğini inceleyecek olursak, Kasım 2017 tarihli TEİAŞ tarafından hazırlanan talep tahmini raporunda 2017-2020 döneminde ise düşük senaryoya göre ortalama %4,5, yüksek senaryoya göre ise ortalama %6,2 civarında yıllık talep artışı olacağı tahmin edilmektedir. Raporda EPDK verilerine göre 2018 yılına kadar işletmeye girmesi beklenen kapasiteleri aşağıdaki tabloda verilmiştir.

İLAVE KURULU GÜÇ KAPASİTESİ					İLAVE ÜRETİM KAPASİTESİ				
	2017	2018	2019	2020		2017	2018	2019	2020
Doğal Gaz	2.426	6	890	1.148	Doğal Gaz	15.827	11	6.232	8.038
Linyit				500	Linyit				2.817
İkhal Kömür	1.320			2.220	İkhal Kömür	9.240			15.540
Astfakir			0		Astfakir				
Diğer					Diğer				
Nükleer					Nükleer				
Fuel-oil		41			Fuel-oil		287		
Su	1.176	2.385	528	1.282	Su	2.000	4.750	700	2.200
Bio Gaz					Bio Gaz				
Rüzgar	878	903	950	1.069	Rüzgar	1.500	1.600	1.750	1.900
Çöp	3				Çöp	18			1.190
Jeotermal	67	105	67	67	Jeotermal	534	825	534	534
Güneş	386	404	1.109	1.580	Güneş	700	750	2.000	2.900
Taşkömürü					Taşkömürü				
TOPLAM	6.236	3.944	3.554	7.866	TOPLAM	23.819	8.223	11.215	35.119

Raporda 2018 yılı ve sonrasında servise girmesi beklenen üretim kapasiteleri mevcut değildir. Bunun nedeni aşağıdaki tabloda görüleceği üzere EPDK tarafından yayımlanan ilerleme raporudur.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

İNŞAASI SÜREN LİSANSLI PROJELERİN DURUMU

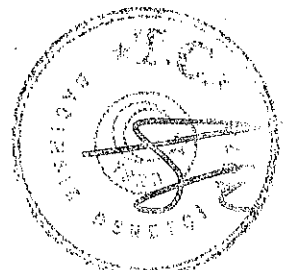
"EPDK İLERLEME RAPORU (Ocak 2018)"

İNŞAAT SEVİYESİ (%)	TERMİK						YENİLENEBİLİR				GENEL TOPLAM (MW)	TOPLAM İÇİNDKİ PAYI (%)	%
	DOĞAL GAZ (MW)	İTHAL KÖMÜR (MW)	LİNYİT (MW)	DİĞER (MW)	NÜKLEER (MW)	TOPLAM (MW)	HİDROLİK (MW)	RES (MW)	İEO. (MW)	DİĞER (MW)			
%0-10	1.194	1.920	1.585		4.800	9.499	1.485	1.812	28	61	12.835	49,25	
%10-20		626	735			1.361	129	679			1.939	7,44	
%20-30	2.077					2.077	1.083	449			3.336	12,80	73,55
%30-40						0	457	176			572	2,19	
%40-50						0	435	115		19	485	1,86	
%50-60						0	48	31	31		79	0,30	
%60-70	393	1.320				1.713	7			2	1.722	6,61	
%70-80	15					15	174		18	6	213	0,82	23,84
%80-90	13					13	30	63	43		154	0,59	
%90-100	2.230		790	19		3.039	813	96	86	12	4.046	15,53	
TOPLAM	5.922	3.866	3.110	19	4.800	17.717	4.611	3.421	211	100	26.060	100,00	100,00

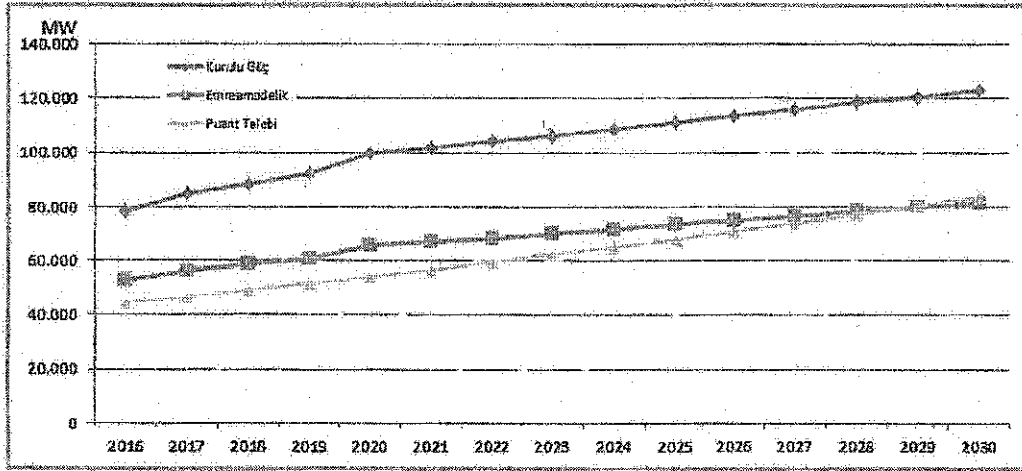
EPDK tarafından lisansı verilen 26.060 MW kapasitemin % 49,25'ine henüz kazınası bile vurulamayan lisanslar teşkil etmektedir. Özellikle, büyük kapasiteli ithal kömür santrallerinde ÇED sorunu bulunmaktadır. Bu nedenle önümüzdeki orta ve uzun vadeli dönemlerde sektörde belirsizlik hakimdir.

Üretim Tesislerinin Proje Üretim Kapasitesi Gelişimine ve Enerji Talebinin Karşılınmasına Etkisi, 2015-2030
(Baz Senaryo)

BAZ SENARYO	Milyon kWh														
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Artış %	4,4	5,4	4,9	5,1	5,2	5,0	4,9	4,7	5,2	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2	4,0
TALEP (MW)	279.236	297.278	311.350	327.750	344.800	362.050	379.800	397.650	415.950	434.250	453.350	472.850	492.700	513.400	533.950
Yeni Sınır Gerecek Kapasite (MW)	5.350,0	6.703,0	8.244,0	1.554,0	7.866,0	2.000,0	2.000,0	2.400,0	2.400,0	2.400,0	2.400,0	2.400,0	2.400,0	2.400,0	2.400,0
2016 YILI FİİLİ ÜRETİMİNE															
GÖRE KURULU GÜC (MW)	78.497	85.260	89.044	92.598	108.404	102.464	104.464	106.864	109.264	111.664	114.064	116.464	118.864	121.264	123.664
ENDEKİ GÜC (MW)	52.500	55.522	58.828	60.961	65.680	67.080	68.480	70.160	71.840	73.520	75.200	76.880	78.560	80.240	81.920
(Yüksek Senaryo) TALEP EDİLEN															
MAKSİMUM PUANT (MW)	44.341	47.550	50.090	52.550	55.280	58.040	60.885	63.745	66.680	69.615	72.675	75.800	78.980	82.295	85.585
Talep Artış (%)	2,4	7,5	4,9	5,1	5,2	5,0	4,9	4,7	4,6	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2	4,0
FAH (MW)	8.159	8.862	8.828	8.410	10.400	9.040	7.595	6.415	5.160	3.905	2.575	1.080	-420	-2.054	-5.685



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu



Kaynak: TEİAŞ "Türkiye Elektrik Enerjisi 5 Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonu (2017-2020)"

Son yıllarda yapılan ve kısa dönemde yapılacak santrallerin büyük bir kısmı yenilenebilir santraldır. Bu santrallerin çalışma saatleri 2.500-3.500 saat arasındadır. Şu anda bile kurulu gücümüz 86.967 MW seviyesinde olmasına rağmen Ülkemizin emreamelek kapasitesi 58.000 MW'ın üzerine çıkamamaktadır.

Bu gelişmeler sonucu özellikle, baz yük santralleri olan kömür ve doğal gaz santrallerinin piyasa üzerindeki etkisi ve ağırlığı önümüzdeki yıllarda da artan ölçekte devam edeceği düşünülmektedir.

TEİAŞ'la imzalanmış olduğumuz Yan Hizmetler Anlaşması kapsamında kapasitemizin ± 177 MW'ı sekonder frekans kontrolü hizmetine sunulmaktadır. Bu hizmet kapsamında teklif fiyatımız TEİAŞ tarafından uygun ise sistemin ihtiyacına göre yan hizmet kapasitesi sunulmaktadır.

Yukarıdaki uygulamalar dışında kalan kapasitemiz ya gün öncesi piyasası ya da dengeleme güç piyasasına sunulmaktadır. Bu piyasalarda teklif fiyatlarımız uygun ise, ya üretime yönünde (YAL) veya üretmeme (YAT) yönünde santralımız çalıştırılmaktadır.

Sonuç olarak;

- Elektrik, sanayinin gelişmesi ve ekonomik kalkınmanın sağlanabilmesi için en temel girdi kaynağıdır.
- Kamu santrallerinin özelleştirilmesi sonunda gerçek maliyetli piyasanın oluşmasının kaçınılmazlığı piyasada hali hazırda faaliyet gösteren şirketlerin rekabet gücünü artıracaktır.
- Türkiye'de alternatif enerji kaynaklarının tam verimlilikle kullanılması durumunda bile talep artışının karşılanamayacağı görülmektedir. İthal kaynaklı yakıtların kullanımı önümüzdeki yıllarda hızla artış gösterecektir.
- Türkiye'nin jeopolitik yapısı ve önemli bir enerji koridoru haline gelmesi sebebiyle doğal gaz temin kaynaklarına yakınlığı ve ürettiği elektriği Avrupa ve Ortadoğu ülkelerine satabilecek konumda olması önemli bir avantajdır.
- Dengeleme ve Uzlaştırma Sisteminin altyapısının gelişmesi işlem hacminin artmasına ve yeni ticaret imkânlarının oluşmasına olanak sağlayacaktır.

Düzenleyici kuruluş ve sektör oyuncularının genel beklentisi elektrik enerjisi üretim sektörünün önümüzdeki dönemde artması beklenen elektrik tüketimi ile birlikte daha da karlı bir sektör olacağı yönündedir.

c. Grup'un finansman kaynakları

Grup kredilerin ve diğer borçların yapılandırılması, yeni kredi temin edilmesi ve ortaklık hususunda görüşmelerine devam etmektedir.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

d. Grup'un sermayesinin karşılıksız kalıp kalmadığına veya borca batık olup olmadığına ilişkin tespit ve Yönetim Organı değerlendirmeleri

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un sermayesinin karşılıksız kalması gibi bir durum söz konusu değildir. Grup, borca batık değildir.

e. İşletmenin finansal yapısını iyileştirmek için alınması düşünülen önlemler

- 2017 yılında Grup finansal yapısını rahatlatmak adına kısa vadeli finansal borçların uzun vadeli kredilere dönüştürülmesine istinaden finansal kuruluşlarla yeniden yapılandırma konusunda yürütmüş olduğu müzakereler sonucunda Albaraka Türk Katılım bankası borçlarının yeniden yapılandırılması konusunda anlaşma sağlanmıştır.
- 7143 sayılı kanun kapsamındaki borçların yapılandırılması için Vergi dairelerine, belediyelere diğer taraflara başvurular yapılmıştır.
- Ayrıca yabancı şirketlerle de ortaklık konusunda görüşmelere devam edilmektedir.

f. Grup'un yatırım politikası

İ) 1993 yılında tedarik edilmiş, 20 yıldır üretimde bilfiil kullanılmakta olan eski teknolojiye sahip LM 5000 tipi gaz türbinin daha yeni teknolojiye sahip LM 6000 tipi gaz türbinine dönüştürülerek hem santralin verimliliğin hem de üretim gücünün artırılması amaçlanmaktadır. Söz konusu yatırımın yaklaşık maliyeti 14.000.000 USD olup yatırıma Grup'un finansal durumu elverdiği ölçüde başlanması planlanmaktadır.

g. Kar payı dağıtım politikasına ilişkin bilgiler ve kar dağıtımı yapılmayacaksa gerekçesi ile dağıtılmayan karın nasıl kullanılacağına ilişkin öneri

Grupumuzun kâr dağıtımı yapıp yapılmayacağına Grup'un finansal pozisyonu, yapılacak olan yatırımlar ile diğer fon ihtiyaçları, sektörün içinde bulunduğu koşullar, ekonomik ortam ve Vergi Mevzuatı göz önünde bulundurularak karar verilir. Kar dağıtımı yapılmasına karar verildiği durumlarda kar dağıtımının hangi tarihlerde yapılacağını, Grup'un tabi olduğu ilgili kanun, yönetmelik ve mevzuat hükümleri uyarınca Yönetim Kurulu'nun teldifi üzerine Genel Kurul tespit ve tayin eder.

F. Riskler ve Yönetim Organı'nın Değerlendirmesi

1) Risk Yönetim Politikasına İlişkin Bilgiler

a. Operasyonel riskler

- i) Doğalgaz Fiyatları: Grup elektrik üretimini doğalgaz çevrim santrali ile gerçekleştirmekte olup elektrik üretimi için temel girdisi doğalgazdır. Ülkemizde doğalgaz fiyatlarında yaşanabilecek dalgalanmaların elektrik fiyatlarına tam olarak yansıtılamaması durumunda Grup'un karlılığının bu durumdan etkilenme olasılığı bulunmaktadır.
- ii) Elektrik Fiyatları: Türkiye elektrik sektöründe elektrik fiyatları, TEDAŞ tarifeleri referans alınarak yapılan ikili anlaşmalarda ve DUY kapsamında oluşan Gün Öncesi Planlama ve Dengeleme Güç Piyasası marjinal fiyatları ile dengesizliğe düşen piyasa katılımcılarına PMUM aracılığıyla ile yapılan satışlarda, serbest piyasa koşullarında belirlenmektedir. Grup'un temel gelir kaynağı elektrik satışı olmasından ötürü elektrik fiyatlarının belirlenmesinde TEDAŞ tarifeleri ile PMUM aracılığıyla yapılan satışlarda oluşan fiyatlarda meydana gelebilecek dalgalanmalar Grup'un karlılığını etkileyebilir.
- iii) Piyasa İşleyişindeki Değişiklikler: 1 Aralık 2009 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe giren yeni DUY sistemi uygulamasının önceki DUY uygulaması ile arasındaki en önemli fark bir ayın içerisindeki her bir saat bazında enerjinin dengelenmesi ve GÖP marjinal fiyatı ile gerçek zamandaki DGP marjinal fiyatı üzerinden bedelsel olarak uzlaşılması gerekmektedir. Elektrik piyasası işleyişinde meydana gelen her değişiklik Bis Enerji'nin gelecek yıllardaki finansal performansını etkileyebilir.
- iv) İşçi Sağlığı Güvenliği: İş Sağlığı İş Güvenliği Kanunu gereği, fabrika güvenliği, çalışan sağlığı ve güvenliğine ilişkin her hafta olmak üzere düzenli aralıklarla denetimler yapılmakta ve yönetim tarafından yakından takip edilerek gerekli aksiyonlar alınmaktadır.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

- v) Sigorta: Duran varlıklar kaleminin içerisinde yer alan tüm sabit kıymetlerimiz yangın, deprem, sel gibi doğal afetler ve terör saldırısına ilişkin sigortalıdır.

b. Stratejik riskler

Gruptaki üretim ünitelerinin kombinasyonu ve kurgusu elektrik sektöründeki dinamik değişkenleri karşılayacak nitelikte olduğundan Grup sektörde stratejik riskleri minimize edebilecek şekilde konumlanabilmektedir.

c. Finansal riskler

Grup faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; piyasa riski, (faiz oranı riski ve döviz kuru riskini içerir), alacak riski, likidite riski ve diğer risklerdir. Grup'un genel risk yönetimi programı, finansal piyasaların değişkenliğine ve muhtemel olumsuz etkilerin Grup'un finansal performansı üzerindeki etkilerini asgari seviyeye indirmeye yöneliktir.

Risk yönetimi Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar çerçevesinde yürütülmektedir. Yönetim Kurulu, faiz oranı ve alacak riskleri, türev ve türev olmayan finansal araçların kullanımı ve yatırım kararları gibi alanları kapsayan politikalar ile birlikte Grup'un genel risk yönetimi ilkelerini belirlemiştir.

- i) Kur riski: Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirasına çevrilmesinden dolayı kur değişimlerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler ve kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmekte ve sınırlanmaktadır. Ayrıca Grup mevcut döviz kredilerinden ötürü ortaya çıkan kur riskini minimize etmek amacıyla döviz kuru beklentilerini göz önünde bulundurarak 2014 yılsonu ve 2015 yıl başında TL cinsinden nitelikli yatırımcılara borçlanma aracı ihraç yapmıştır.
- ii) Faiz oranı riski: Grup'un kullandığı kredilerin büyük bir kısmı sabit faiz oranlı krediler olmakla birlikte Grup'un önceki yıllarda yaptığı yatırımlar sebebiyle PEFCO'dan kullandığı değişken faizli krediler mevcuttur. Bu sebeple de Grup, faiz oranlarındaki değişikliklerin faize duyarlı pasiflerine olan etkisinden dolayı kısıtlı bir faiz oranı riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu, faiz oranı riski, faiz oranı duyarlılığı olan varlık ve yükümlülükleri analiz ederek takip edilmektedir.
- iii) Alacak riski: Grup'un maruz kaldığı alacak riski serbest tüketicilere yapılan satışlardan kaynaklanmaktadır. Bu risk teminat mektupları alınması, belli bir firmaya kullanılan fonun sınırlandırılması ve alacak ödenmediği takdirde elektriğin kesilmesi yoluyla kontrol edilmektedir. Grup geçmiş tecrübelerine dayanarak TEİAŞ'a olan satışları dolayısıyla herhangi bir alacak riskine maruz kalmayacağını öngörmektedir. Grup, vadesi geçen diğer alacaklarını tahsil edemeyecek olduğunu gösteren objektif kanıtların söz konusu olması halinde, şüpheli alacak karşılığı ayırır.
- iv) Likidite riski: İhtiyath likidite riski yönetimi, yeterli ölçüde nakit ve menkul kıymet 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 kınması suretiyle yönetilmektedir.

d. Diğer Riskler

- i) Gayrinakdi Kredilere İlişkin Riskler: 28 Ocak 2010 tarihinde SGM Enerji tarafından Bis Enerji'nin TMSF mülkiyetinde bulunan %50 oranındaki hissesinin satın alınmasının finansmanı için kredi kullanımına ilişkin SGM ve Halkbank arasında imzalanan Protokol uyarınca kredi kullandırılmasını müteakiben Bis Enerji'nin gerek TEİAŞ ve TETAŞ'a olan satışları, gerekse sair satışlarından elde edilecek gelirleri SGM'nin kullandığı/kullanacağı kredilerin teminatı olarak Banka'ya temlik edilmiştir.
- ii) Satış garantisi riski: Bis Enerji'nin bugüne kadar kamu kurumları ile imzalamış olduğu imtiyaz sözleşmeleri bulunmadığı gibi ürettiği elektrik kamu tarafından alınma garantisi de bulunmamaktadır.

2) Oluşturulmuşsa riskin erken saptanması ve yönetimi komitesinin çalışmalarına ve raporlarına ilişkin bilgiler

Grup SPK mevzuatına tabi olmadığından ve 13 Ocak 2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na göre bu komitenin oluşturulması bir zorunluluk arz etmediği için Riskin Erken Saptanması ve Yönetimi Komitesi oluşturulmamıştır.



Bis Enerji Elektrik Üretim Ticaret A.Ş.
2017 Yılı Hesap Dönemine Ait Yıllık Faaliyet Raporu

3) Satışlar, verimlilik, gelir yaratma kapasitesi, karlılık, borç/özkaynak oranı ve benzeri konularda ileriye dönük riskler

Grup faaliyet gösterdiği sektörün mevzuatsal değişikliklerinin elektrik talebinin düşük arzın ise yüksek olmasına sebebiyet verebileceği durumda karşı karşıya kalacağı muhtemel riskler de dahil dışında diğer tüm riskleri yukarıda bahsi geçen metotlarla minimize edip yönetebilmektedir.

G. Diğer Hususlar

- a) Faaliyet yılının sona ermesinden sonra Grup'ta meydana gelen ve ortakların, alacaklıların ve diğer ilgili kişi ve kuruluşların haklarını etkileyebilecek nitelikteki özel önem taşıyan olaylar

Yabancı şirketlerle ortaklık konusunda görüşmeler devam etmektedir.

IV) FİNANSAL TABLOLAR

