

ODAŞ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş. Özel Durum Açıklaması (Genel)

Özet Bilgi

Mevcut Durum ve Faaliyetler Hakkındaki Gelişmeler

Özel Durum Açıklaması (Genel)

İlgili Şirketler

İlgili Fonlar

Özel Durum Açıklaması (Genel)	
Yapılan Açıklama Güncelleme mi?	Hayır (No)
Yapılan Açıklama Düzeltme mi?	Hayır (No)
Konuya İlişkin Daha Önce Yapılan Açıklamanın Tarihi	09.11.2018
Yapılan Açıklama Ertelenmiş Bir Açıklama mı?	Hayır (No)
Bildirim İçeriği	
Açıklamalar	

Mevcut Durum ve Gelişmeler Hakkında

Grubun 30.09.2018 dönemi Konsolide Faiz Vergi Amortisman Öncesi Kar'ı (FAVÖK-EBITDA) ise 30,1 Mn TL olarak gerçekleşmiştir. Enerji ve Maden alanındaki iştiraklerimiz nezdinde gerçekleşen FAVÖK kırılımı aşağıda yer almaktadır.

Mn TRL	30.09.2018
Çan-2 Termik Santrali	1,4
ODAŞ Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.	7,6
Köprübaşı Hidroelektrik Santrali	6,0
Elektrik Perakende Satış	-10,7
Enerji Toplam FAVÖK	4,3

Mn TRL	30.09.2018
Kömür	15,5
Antimuan	10,3
Maden Toplam FAVÖK	25,8

Mn TRL	30.09.2018
Genel Toplam FAVÖK	30,1

Grubun mevcut operasyonlarına yönelik olarak gelişmeler aşağıda paylaşılmıştır.

Çan-2 Termik Santrali

Santral ile ilgili üretim beklentilerine yönelik olarak Santral'de gerçekleşen yangın da göz önüne alındığında 3. Çeyrek özelindeki tahminlerimize göre daha az gerçekleşen üretim verilerine rağmen, aşağıda da ifade ettiğimiz üzere doğalgaz ve ithal kömür maliyetlerindeki artışlar neticesinde 2018 yılı 4. Çeyrek ve 2019 yılı FAVÖK beklentimiz artmış bulunmaktadır.

Çan-2 Termik Santrali, Türkiye'deki özel yerli kömür santrallerinin ilk faaliyete geçtiği dönemden itibaren gerçekleştirdiği kapasite kullanım oranları ile karşılaştırıldığında ekteki grafikte de görüleceği üzere Türkiye ortalamasının üzerinde kapasite kullanım oranına ulaşmıştır. Santral, Kasım ayının ilk 8 günlük döneminde ortalama %68,4 kapasite kullanım oranı ile çalışarak toplam 43.342 MWh elektrik üretmiştir.

Bunun yanı sıra, Ağustos 2018 itibariyle BOTAŞ tarafından doğalgazdan elektrik üreten santrallerin maliyet bazlı fiyatlandırılması ve kurlarda yaşanmaya başlayan yükseliş ithal kömür santralleri ve doğalgaz çevirim santrallerinin üretim maliyetlerini artırmıştır. Maliyetlerdeki bu artış, elektrik piyasalarında gerçekleşen spot fiyatların da artmasına neden olmuştur. Bu durumun Çan-2 Termik Santralinin FAVÖK Marjına da pozitif yönde etki etmesi öngörülmektedir. Bu çerçevede 2018 yıl sonunda 54,1Mn TL, 2019 yıl sonunda 419,8Mn TL ve 2020 yıl sonunda da 512,6 Milyon TL FAVÖK hedeflenmektedir.

Urfa Doğalgaz Çevirim Santrali

Doğalgaz maliyetlerindeki artış ile bile birlikte Urfa DGÇS'nin kar marjlarında da daralma gerçekleşmiştir.

Elektrik Perakende Satış

Elektrik Perakende Satışı ile ilgili olarak serbest tüketicilere yönelik perakende elektrik satış fiyatlarının, elektrik üretim maliyetleri ve spot fiyatlarındaki artış oranı ile aynı oranda gerçekleşmemesi neticesinde tek seferlik zarar oluşturmaya sebebiyle elektrik perakende satış faaliyetlerine ara vermiştir.

Yukarıdaki açıklamalarımızın, Sermaye Piyasası Kurulu'nun yürürlükteki Özel Durumlar Tebliğinde yer alan esaslara uygun olduğunu, bu konuda/konularda tarafımıza ulaşan bilgileri tam olarak yansıttığını, bilgilerin defter, kayıt ve belgelerimize uygun olduğunu, konuyla ilgili bilgileri tam ve doğru olarak elde etmek için gerekli tüm çabaları gösterdiğimizi ve yapılan bu açıklamalardan sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.