

# Yatırımcı Sunumu

31.12.2013 İtibariyle



Mart 2014

# Yasal Uyarı

*İşbu Belge'deki bilgilerin doğruluğu, güvenilirliği ve güncelliği hakkında (gerekli özen gösterilmiş olmakla birlikte) hiçbir garanti verilmemektedir. İlgili yasal mevzuatta düzenlenen sorumluluk sınırlamaları saklı kalmak kaydı ile, Egeli & Co., yöneticileri, çalışanları, temsilcileri (ihmalin veya herhangi başka bir sebebin varlığı nedeniyle) bu belgenin içeriği, hatası veya eksiklerinden ya da bu belgedeki bilgilere dayanılarak yapılan işlemlerden doğabilecek maddi/manevi zararlardan ve her ne şekilde olursa olsun üçüncü kişilerin uğrayabileceği herhangi bir zarar nedeni ile sorumlu tutulamaz. Bu belge, satış, alış veya bu belgede anılan fonlara hisse veya birim yatırım teklifi teşkil etmez. Herhangi bir yatırım aracına yapılan bir yatırımın değeri yükselebileceği gibi düşebilir ve yatırımcılar ilk yatırım miktarını geri alamayabilirler. Geçmiş performans, gelecek performans için bir gösterge değildir. Bu belge herhangi bir yatırım tavsiyesi teşkil etmez. Potansiyel yatırımcıların yatırım yapmadan önce, bağımsız profesyonel danışmanlık hizmeti almaları tavsiye edilmektedir.*

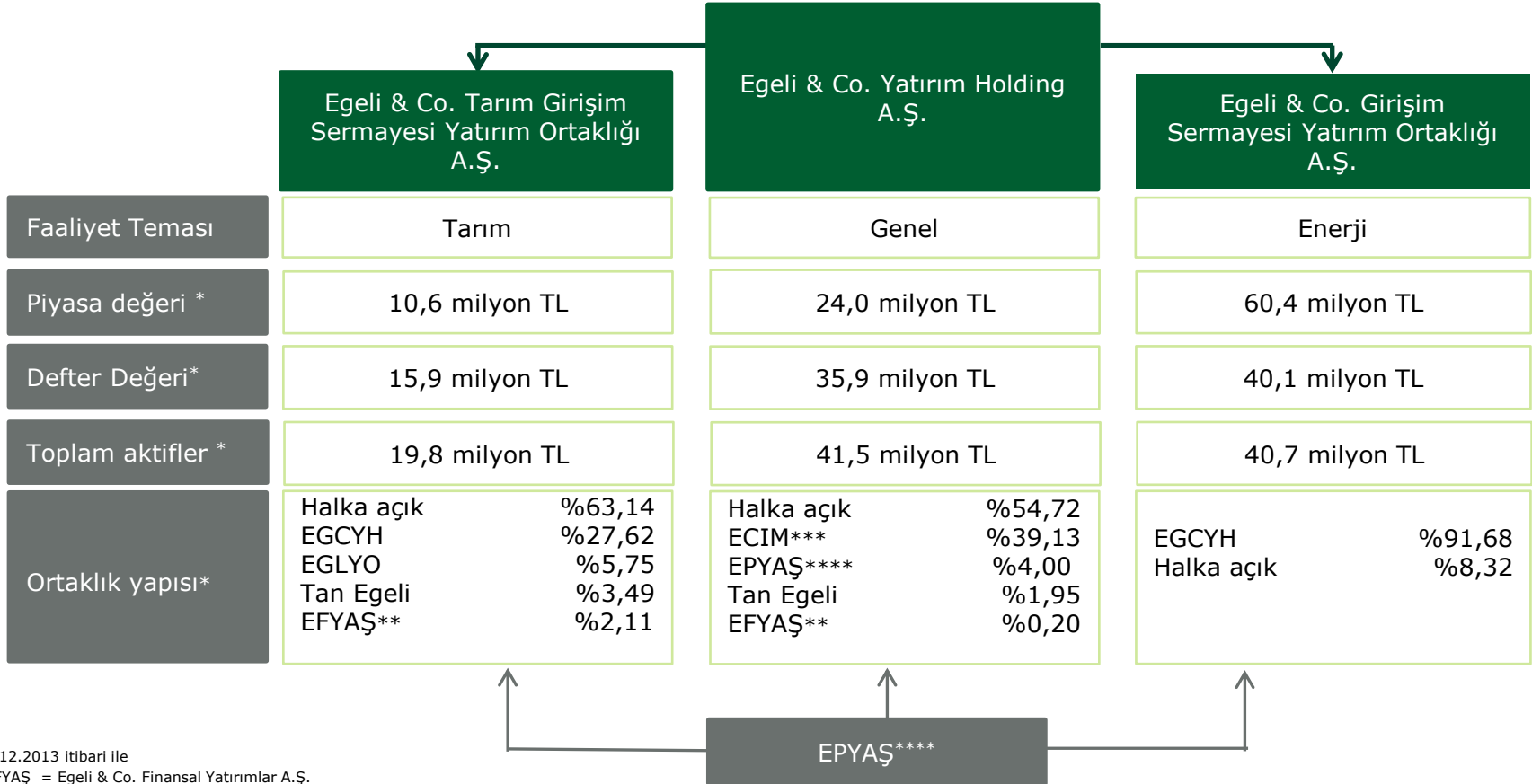
*Bu belge, **Egeli & Co. Kurumsal Destek Hizmetleri A.Ş.** tarafından hazırlanmıştır.*



# Egeli & Co. Grubu

- 2002 yılında temelleri atılan Egeli & Co. bağımsız finansal bir yatırım grubudur.
- Grubun İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda (İMKB) işlem gören üç yatırım platformu bulunmaktadır.
  - Egeli & Co. Yatırım Holding A.Ş. ('EGC Yatırım Holding', 'EGCYH')
  - Egeli & Co. Tarım Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş. ('EGC Girişim', 'EGCYO')
  - Egeli & Co. Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş. ('EGC Tarım Girişim', 'EGLYO')

# Grubun Girişim Sermayesi Faaliyetleri ve Yapısı



\* 31.12.2013 itibari ile

\*\* EFYAŞ = Egeli & Co. Finansal Yatırımlar A.Ş.

\*\*\* ECIM = Egeli & Co. Investment Management SA

\*\*\*\* EPYAS = Egeli & Co. Portföy Yönetimi A.Ş



Hisse Kodu: **EGLYO**  
ISIN: TRAAKYOW91Q4



- EGCYH Nisan 2012 tarihinde Ak B Tipi Yatırım Ortaklığı hisselerini Akbank'tan satın alarak, B tipi yatırım ortaklığından girişim sermayesi yatırım ortaklığına dönüşüm için SPK'ya başvurmuştur.
- SPK iznini takiben, Egeli & Co. Girişim Sermayesi Yatırım Ortaklığı A.Ş. (EGLYO) 31.12.2012 tarihi itibarıyla girişim sermayesi yatırım ortaklığına dönüştürülmüş ve yatırımlarına başlamıştır.
- EGLYO ağırlıklı olarak enerji ve altyapı sektörlerinde yatırım yapmayı hedeflemektedir.
- EGLYO, Türkiye Sermaye Piyasası Kurumu'nun (SPK), GSYO Tebliği uyarınca, Yatırım Ortaklığı'nın tüm vergi avantajlarına sahip olarak faaliyet göstermektedir.
- EGLYO'nun aktif ve pasifleri, SPK tarafından yetkilendirilmiş ve SPK denetimine tabi olan Egeli & Co. Portföy Yönetimi A.Ş. (EPYAŞ) tarafından yönetilmektedir.

# Hedef sektörlere makro bakış

Sektör	Açıklama	Yatırım teması
Altyapı	<ul style="list-style-type: none"><li>Hükümet'in 2023 hedefi Türkiye'yi dünyanın ilk 10 ekonomisi arasına sokmak</li><li>Bu hedefe ulaşabilmek için Türkiye altyapı alanında yatırımlarla rekabetçiliğini sürdürmek zorunda</li><li>Hükümet'n 2023 hedefi, ulaşım, şehircilik ve sağlık alanında yaklaşık USD 700 milyar büyüklüğünde yatırımın önümüzdeki on yıl içinde gerçekleştirilmesini gerektirmekte</li><li>Diğer bir deyişle, önümüzdeki on yıllık süre içinde Türkiye'de her yıl (telekom ve enerji hariç) altyapı yatırımlarına yaklaşık USD 70 milyar yatırım yapılacaktır</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Yurtiçi finansman kaynaklarının büyüklüğü ve yurtdışı finansman sağlayıcıların içinde buldukları durum dikkate alındığında, finansal yatırımcılardan elde edilecek sermayenin önemi artmakta</li><li>Geçtiğimiz dönemlerde, yüksek oranda finansmana ulaşabilen yerli altyapı yatırımcıların, finansal yatırımcılardan sermaye sağlama isteği artarak devam edecek</li></ul>
Elektrik üretimi	<ul style="list-style-type: none"><li>Türkiye enerji talebi büyümesinde Çin'in ardından ikinci sırayı almakta</li><li>Enerji talebinin 2030 yılına kadar %130 artacağı tahmin edilmekte</li><li>Türkiye'de 2023 yılına kadar USD 120 milyar büyüklüğünde enerji yatırım ihtiyacı bulunmakta</li><li>Özel sektörün 2000 yılında %10 olan üretimdeki payı günümüzde %60'ın üzerine çıktı</li><li>2021 yılına kadar yeni yatırımların %76'sının özel sektör tarafından yapılması hesaplanmakta</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Yatırımların büyük bölümü özel sektör tarafından gerçekleştirilecek</li><li>Yatırımcıların artan yatırımlarla birlikte finansman ve sermaye ihtiyacı yükselecek</li></ul>
Atık yönetimi	<ul style="list-style-type: none"><li>Türkiye'de nüfusun %70'i şehirlerde yaşamakta olup, bu durum atık yönetimi de dahil olmak üzere çevresel yatırım ihtiyacını belirginleştirmekte</li><li>Türkiye'de yılda yaklaşık 25.000 ton atık toplanmakta olup, bunun sadece %55'i düzenli depolama sahaları ve kompost tesislerinde bertaraf ediliyor</li><li>Atık bertaraf ve geri kazanım tesisleri ile hizmet edilen nüfusun toplam nüfusa oranı %47</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Türkiye'nin AB katılım programı, uzun dönemli strateji izlemesini gerektiriyor</li><li>Önemli mekanizmalardan biri maliyetin atığı oluşturan tarafından karşılanmasını öngörüyor. Dolayısıyla, belediyeler öncü rol oynuyor</li><li>2010 yılı sonu itibarıyla, toplam 556.000 ton/yıl kapasiteye sahip 5 kompost tesisi ve toplam 44.000 ton/yıl kapasiteye sahip 2 yakma tesisi bulunuyor</li></ul>



# EGLYO İştirak Tablosu



Şirket	Açıklama	Yatırım Tarihi	EGCYO Payı	EGLYO Yatırımın Büyüklüğü (ml TL)
<b>KARESİ JEOTERMAL</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• <b>Jeotermal Enerji</b></li><li>• NRG Enerji Sistemleri ortaklığında Ege Bölgesi'nde jeotermal enerji yatırımı</li></ul>	Şubat 2013	%50,00	1,06 <sup>(1)</sup>
<b>ENDA ENERJİ</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• <b>Enerji</b></li><li>• Hidro, rüzgar, jeotermal ve doğal gaz santrallerinden oluşan bir elektrik üretim şirketi</li><li>• Bünyesindeki faal tesislerin toplam kapasitesi 228MW olup, devam eden yatırımların tamamlanmasından sonra 2014 sonunda 390 MW kapasiteye sahip olacaktır</li></ul>	Ocak 2013	%5,34	7,75



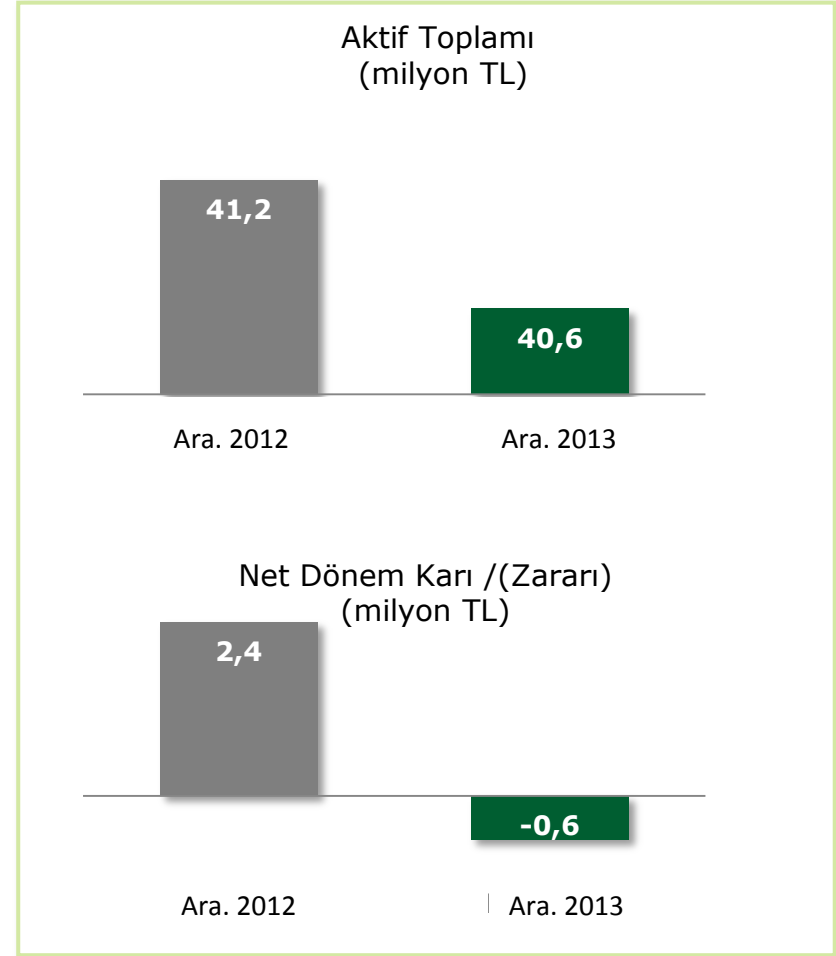
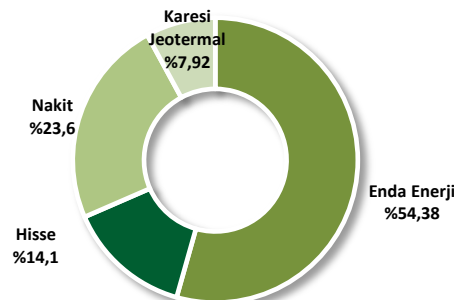
<ul style="list-style-type: none"><li>• <b>Şehir Otelciliği</b></li><li>• Şehir otelciliği alanında yatırım ve geliştirme faaliyetleri yürütülmekte</li><li>• Otel yatırımları gayrimenkulden daha çok işletme yatırımlarıdır</li><li>• Potansiye arazileri belirleme çalışmaları devam etmektedir</li></ul>	Temmuz 2013 Çıkış; Aralık 2013	%36,00	22,5 çIKIŞT Toplam; 25,75
--	-----------------------------------	--------	---------------------------------

(1) Yatırımların başlaması ile EGLYO'nun yatıracağı sermaye miktarı artacaktır

# Şirket Finansal Göstergeleri

Tüm tutarlar TL olarak gösterilmiştir.	Konsolide Değil Aralık 31, 2013	Konsolide Değil Aralık 31, 2012
Hasılat	9.138.394	46.442.870
Brüt Kar	(57.042))	2.157.031
Vergi Öncesi Kar/(Zarar)	(576.108)	2.448.097
Dönem Net Karı (Zararı)	(576.108)	2.448.097
Hisse Başına Düşen Kar/(Zarar)	(0.0003)	0.0012
	Konsolide Değil Aralık 31, 2013	Konsolide Değil Aralık 31, 2012
Aktifler Toplamı	40.661.500	41.169.889
Dönen Varlıklar	29.664.168	41.153.567
Duran Varlıklar	10.997.332	16.322
Kısa Vadeli Yükümlülükler	539.783	164.854
Uzun Vadeli Yükümlülükler	4.711	1.740
Özkaynaklar	40.117.006	41.003.295
Ödenmiş Sermaye	20.000.000	20.000.000
Cari Oran	54.95	249.6
Toplam Yükümlülükler/Özkaynaklar	0.014	0.004
Özkaynaklar/Toplam Varlıklar	0.99	1.0

Yatırım Dağılımı (Aralık 2013)	
Nakit	%23,6
Hisse	%14,1
Yatırım	%62,3



---

# Enda Enerji Holding A.Ş.

---



## Şirket Hakkında

- 1993 yılında 100'ü aşkın Egeli sanayici ve işadami tarafından kurulan Enda Enerji Holding A.Ş. ('ENDA') Ege ve Akdeniz bölgesindeki tesisleri vasıtasıyla faaliyetlerini sürdürmektedir
- 2013'ün ortaları itibarıyla bünyesindeki faal 9 tesisin kurulu kapasitesi 297MW olup, devam etmekte olan 1 hidroelektrik, 5 rüzgar ile toplam 6 yatırımın tamamlanmasıyla 2014 sonu itibarıyla kurulu 161 MW kapasiteye ulaşılacaktır
- Mevcut portföy dağılımı %51 doğalgaz, %46 hidroelektrik ve %3 jeotermal şeklindedir
- Devam eden yatırımlar tamamlandığında, kurulu kapasitenin dağılımı %41 hidroelektrik, %39 doğal gaz; %18 rüzgar ve %2 jeotermal şeklinde olacaktır
- ENDA devam eden yatırımlarını %65,72 iştiraki olan Egenda vasıtasıyla gerçekleştirmektedir

## Devam Eden Yatırımlar

- Eğlence I ve II hidroelektrik santrallerinin devreye girmesiyle kurulu güç kapasitesi 2013 Haziran ayında %30 oranında artarak 297 MW'a ulaşacaktır
- 2014 yılında 5 RES ve 1 HES yatırım çalışmalarına devam edilecektir
- 2014 yılının dördüncü çeyreğinde Manavgat II HES, Yaylaköy RES, Mordoğan RES, Alaçatı RES, Germiyan RES, Urla RES devreye girecektir
- Devam eden yatırımlara ek olarak 2012 yılında güneş enerjisi santrallerinin başvurusu için 4 sahada ölçüm istasyonları kurulmuştur ve bu sahalar için 2013 yılında lisans başvurusunda bulunuldu

## İş Modeli

- ENDA, portföy yaklaşımı ile üretim kaynaklarını çeşitlendirerek kesintisiz üretim kapasitesine sahip olmuştur
- Yatırım stratejisi çerçevesinde, kurulacak üretim santrallerinin tipleri ve kapasiteleri nihai tüketicilere yıl boyunca uygun ekonomik şartlarla, verimli ve sürekli enerji arzı sağlayacak şekilde seçilmektedir
- Devam etmekte olan yatırımlar hidroelektrik ve rüzgar santrallerinden oluşmakta olup, bu yatırımların tamamlanmasıyla portföyde yenilenebilir kaynaklardan üretimin ağırlığı artacaktır
- ARGE alanında önemli bir bilgi birikimine sahip olan ENDA, proje geliştirme sürecinin tamamını kendi yürütmektedir

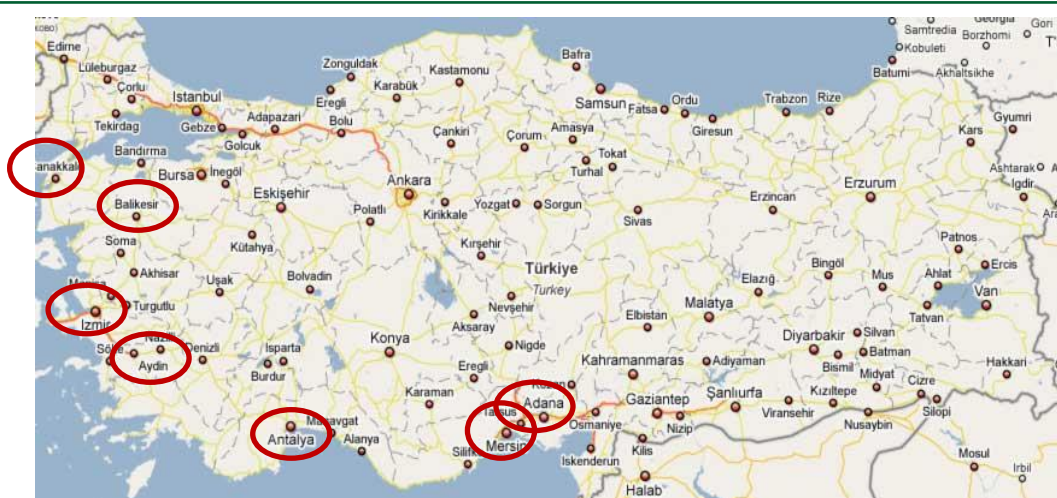
## Operasyonel Veriler

- 2012 yılında Tirenda doğalgaz santrali devreye girmiştir
- 2012 yılında faaliyetteki toplam yedi santralin üretimi bir önceki yıla oranla %26 artarak 711.622 MWh olarak gerçekleşmiştir
- TEİAŞ'ın Yük Atma Talimatları sonucunda 378.303 MWh ek satış gerçekleşmiş, toplam satış 1.089.925 MWh olmuştur
- ENDA ve grup şirketlerinin 2012 yılında toplam net satış geliri %65 artışla 188 TL milyon olarak gerçekleşmiştir
- 2012 yılında Akçay HES ve Tirenda santrallerinin de tam kapasite çalışması ile ENDA ve grup şirketlerinin 2011 yılında TL 18,4 milyon TL seviyesindeki FAVÖK miktarı, 2012'de TL 38.4 milyon'a ulaşmıştır
- ENDA ve Grup şirketlerinin toplam hasılatı 2012 yılında %65 artarak 188 milyon TL'ye yükseldi.
- Devreye girecek santrallerin etkisi ile 2014 yılında 1.878 GWh ulaşması beklenen üretim kapasitesinin yanı sıra diğer operasyonel verilerde de önemli artışlar beklenmektedir

## Santraller

Şirket	Faaliyet Alanı	Kapasite (MW)	Yer	Faaliyete girdiği Tarih	Enda Payı (%)	Egenda Payı (%)	Diğer Grup Payları (%)	Enda Grubunun Toplam Payı (%)
GÖNEN HES A.Ş.	GÖNEN HES	10,6	BALIKESİR	1998	50,0			50,0
PAMUK HES A.Ş.	PAMUK HES	23,7	MERSİN	2003	37,7			37,7
SU ENERJİ A.Ş.	ÇAYGÖREN HES	4,6	BALIKESİR	2006	40,0		5,0	45,0
ANTALYA ENERJİ A.Ş.	ANT. OIZ. DG	94,4	ANTALYA	2006	35,0			35,0
AKÇAY HES A.Ş.	AKÇAY HEPP	28,8	AYDIN	2009	80,0	10,0	5,0	91,6
TUZLA JES A.Ş.	TUZLA GEOTHER.	7,5	ÇANAKKALE	2010		100,0		65,7
TİRENDA A.Ş.	TİRE OIZ DG	58,4	İZMİR	2011	100,0			100,0
YAYLAKÖY RES A.Ş.	YAYLAKÖY RES	15,0	İZMİR	2013		30,0	17,8	37,5
EGENDA A.Ş.	EĞLENCE-2 HES	26,0	ADANA	2013	65,7	100,0		65,7
	EĞLENCE-1 HES	42,7	ADANA	2013		100,0		65,7
	GERMİYAN RS	10,8	İZMİR	2013		100,0		65,7
	MANAVGAT-2 HES	24,1	ANTALYA	2014		100,0		65,7
	URLA RES	13,0	İZMİR	2014		89,0		58,5
	MORDOĞAN RES	13,8	İZMİR	2014		100,0		65,7
	ALAÇATI RES	16,0	İZMİR	2014		100,0		65,7
<b>Toplam</b>		<b>228,0</b>						
Yatırım aşamasında								
2013 yıl sonu		94,5						
2014 yıl sonu		66,9						
<b>Yatırım aşamasında-Toplam</b>		<b>161,4</b>						
<b>Toplam Kapasite</b>		<b>389,4</b>						

## Santrallerin Konumu



## Gönen HES

- Tesis tipi: Sulama barajı rezervuarlı hidroelektrik santrali
- Kapasite: 10,6 MW (47,2 GWh/yıl)
- Yeri: Gönen Balıkesir
- Ticari işletmeye girişi: Mart 1998
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Yap-İşlet-Devret / 20 yıl
- Türbin tipi: 2X Dikey Francis
- 2012 üretimi: 51,6 GWh
- 2012 satışı: 51,6 GWh

## Pamuk HES

- Tesis tipi: Nehir tipi rezervuarsız hidroelektrik santrali
- Kapasite: 23,7 MW (86,0 GWh/yıl)
- Yeri: Çamlıyayla Mersin
- Ticari işletmeye girişi: Ekim 2003
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim şirketi / 49 yıl
- Türbin tipi: 3X Yatay Francis
- 2012 üretimi: 93,9 GWh
- 2012 satışı: 114,6 GWh

## Çaygören HES

- Tesis tipi: Sulama barajı rezervuarlı hidroelektrik santrali
- Kapasite: 4,6 MW (20,0 GWh/yıl)
- Yeri: Sındırgı Balıkesir
- Ticari işletmeye girişi: Temmuz 2006
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim şirketi / 40 yıl
- Türbin tipi: 2X Yatay Francis
- 2012 üretimi: 22,7 GWh
- 2012 satışı: 23,1 GWh

## Antalya Enerji

- Tesis tipi: Doğal gaz santrali (kojenerasyon)
- Kapasite: 94,4 MW
- Yeri: Antalya OSB Antalya
- Ticari işletmeye girişi: Temmuz 2006
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim şirketi / 20 yıl
- 2012 üretimi: 274,4 GWh
- 2012 satışı: 483,9 GWh

## Akçay HES

- Tesis tipi: Sulama kanalı üzerinde hidroelektrik santrali
- Kapasite: 28,8 MW (76,0 GWh/yıl)
- Yeri: Nazilli Aydın
- Ticari işletmeye girişi: Ağustos 2009
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim Şirketi / 49 yıl
- Türbin tipi: 3X Dikey Francis
- 2012 üretimi: 78,5 GWh
- 2012 satışı: 81,5 GWh

## Tuzla JES

- Tesis tipi: Jeotermal
- Kapasite: 7,5 MW (51,0 GWh/yıl)
- Yeri: Tuzla Çanakkale
- Ticari işletmeye girişi: Ocak 2010
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim şirketi / 40 yıl
- 2012 üretimi: 40,9 GWh
- 2012 satışı: 40,9 GWh

## Tirenda

- Tesis tipi: Doğal gaz santrali
- Kapasite: 58,4 MW
- Yeri: Tire OSB İzmir
- Ticari işletmeye girişi: Aralık 2011
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim Şirketi / 49 yıl
- 2012 üretimi: 149,6 GWh
- 2012 satışı: 294,3 GWh

## Eğlence I – II HES

- Tesis tipi: Nehir tipi hidroelektrik santrali
- Kapasite:
  - Eğlence I: 42,7 MW (127,3 GWh/yıl)
  - Eğlence II: 26,0 MW (78,0 GWh)
- Yeri: Karaisalı Adana
- Ticari işletmeye girişi: 2023 / 1Y
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim Şirketi / 49 yıl
- Türbin tipi:
  - Eğlence I: 3X Dikey Francis
  - Eğlence II: 3X Yatay Franci



## Karaburun RES (Yaylaköy)

- Tesis tipi: Rüzgar santrali
- Kapasite: 15,0 MW
- Bağlantı noktası: Karaburun TM
- Brüt kapasite faktörü: %48,7
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim Şirketi / 49 yıl

## Manavgat II HES

- Tesis tipi: Nehir tipi hidroelektrik santrali
- Kapasite: 24,1 MW (77,8 GWh/yıl)
- Yeri: Akseki Antalya
- Ticari işletmeye girişi: 2014 / 4Ç
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim şirketi / 49 yıl

## Urla RES

- Tesis tipi: Rüzgar santrali
- Kapasite: 13,0 MW
- Bağlantı noktası: Çeşme TM
- Brüt kapasite faktörü: %53,4
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim Şirketi / 49 yıl

## Alaçatı RES

- Tesis tipi: Rüzgar santrali
- Kapasite: 16,0 MW
- Bağlantı noktası: Çeşme TM
- Brüt kapasite faktörü: %43,9
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim Şirketi / 49 yıl

## Germiyan RES

- Tesis tipi: Rüzgar santrali
- Kapasite: 10,8 MW
- Bağlantı noktası: Çeşme TM
- Brüt kapasite faktörü: %40,5
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim Şirketi / 49 yıl

## Mordoğan RES

- Tesis tipi: Rüzgar santrali
- Kapasite: 13,8 MW
- Bağlantı noktası: Karaburun TM
- Brüt kapasite faktörü: %51,8
- Operasyonel modeli / Lisans süresi: Üretim Şirketi / 49 yıl

---

# Karesi jeotermal Enerji Üretim İnşaat Sanayi ve Tic. A.Ş.

---

**KARESİ**  
jeotermal

## Şirket Hakkında

- Nisan 2011 tarihinde MTA'dan alınmış olan Bigadiç ve Balya jeotermal sahalarında, jeotermal santral kurmak amacıyla, jeotermal alanında operasyonları olan diğer hissedarlarla birlikte %50-50 ortaklık olarak kurulmuştur
- Balıkesir şehir merkezine 40 km uzaklıktaki Balya sahası ve 60 km uzaklıktaki Bigadiç sahasında iki jeotermal santrali bulunmaktadır
- Sahalarla ilgili olarak, işletme ruhsatları ve işletme projeleri hazırlanmış ve jeofizik çalışmaları tamamlanmıştır
- Bu çalışmalar sonucunda sondaj kuyularının açılmasının uygun olduğu noktalar belirlenmiştir
- Sondaj kuyularının açılacağı alanlarla ilgili imar çalışmaları devam etmekte olup, sondaj şirketleriyle de ön görüşmelere başlanmıştır

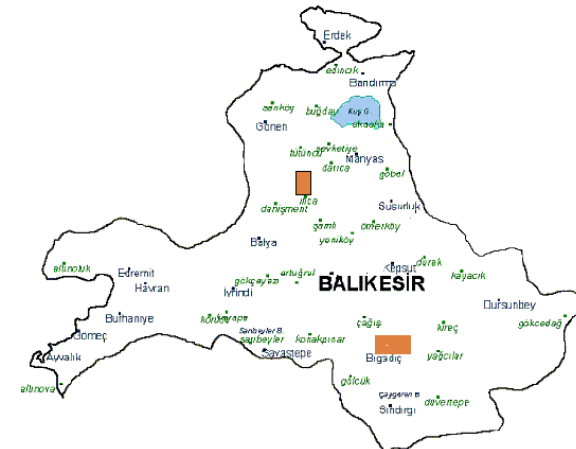
## Operasyonel Veriler

- Balya ve Bigadiç sahalarından her biri 2000 ha alana sahiptir.
- Lisans süresi Nisan 2011 tarihinden itibaren 49 yıl
- 5 MW kapasiteli tesis ile yaklaşık 42 milyon kWh elektrik üretilmesi planlanmaktadır
- Yatırım her biri 2,5 MW kapasiteli iki faz olarak planlanmaktadır
- Toplam yatırım tutarının USD 13 -17 milyon seviyelerinde gerçekleşmesi tahmin edilmektedir

## İş Modeli

- Bigadiç sahasında 3, Balya sahasında ise 1 sondaj kuyusu açılması planlanmaktadır
- Bu kuyular vasıtasıyla yaklaşık 5 MW kapasiteye sahip jeotermal santrali kurulması hedeflenmektedir
- Proje geliştirme süreci %50 hisseye sahip operasyonel ortak tarafından yürütülecektir
- Enerji ve altyapıya yatırımlarına yoğunlaşacak EGLYO'nun girişim sermayesine dönüşmesinden sonra, Karesi hisseleri EGCYH tarafından EGLYO'ya devredilecektir

## Tesislerin Konumu



---

# Ekler

---

# GSYO mevzuatı ve etkileri

- SPK Tebliğ Seri VI. No:15 ile GSYO'ların faaliyetleri SPK tarafından düzenlenmekte ve denetlenmektedir
- Bir sermaye şirketi olarak aşırı borçlanma, 3. taraf risklerin üstlenilmesi, yatırım risk yoğunlaşması engellenmiştir
- Kuruluşu SPK iznine tabi olarak Lider Sermayedarın yetki ve sorumluluğu ile ticari faaliyetlerini sürdürmektedir
- Her üç ayda bir gerçekleştirilen finansal raporlamaların yanında, yatırımların dağılımını ve fon büyüklüğünü belirten Portföy Değer Tablosunu yayınlamakla yükümlüdür
- Yatırımların Portföy değeri enflasyonla güncellenirken, finansal tablo konsolidasyonları UFRS'ye göre gerçekleşmektedir
- Kurumlar Vergisinden muaftır
- Tam ve Dar Mükellef Gerçek Kişiler için İMKB'de işlem gören hisse senetleri alım satım kazançları %0 stopaja tabi olup beyan edilmez. Temettü kazançları brüt = net hesabı ile (stopaj kesintisi yapılmadan) ödenir
- Kurumlar vergisi mükelleflerinin, ilgili dönem kazancından ayırdıkları fon üzerinden GSYO'lara yaptıkları yatırımlar, kurum kazancından indirilebilmektedir
- Emeklilik fonlarının, GSYO'lara, fonlarının %20'sine kadar yatırım yapabilme imkanı vardır

# Teşekkürler