

Yatırımcı Sunumu



Haziran 2013

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.*

- 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">Hükümet'in 2023 hedefi Türkiye'yi dünyanın ilk 10 ekonomisi arasına sokmakBu hedefe ulaşabilmek için Türkiye altyapı alanında yatırımlarla rekabetçiliğini sürdürmek zorundaHükümet'in 2023 hedefi, ulaşım, şehircilik ve sağlık alanında yaklaşık USD 700 milyar büyüklüğünde yatırımın önümüzdeki on yıl içinde gerçekleştirilmesini gerektirmekteDiğer bir deyişle, önümüzdeki on yıllık süre içinde Türkiye'de her yıl (telekom ve enerji hariç) altyapı yatırımlarına yaklaşık USD 70 milyar yatırım yapılacaktır	<ul style="list-style-type: none">Yurtiçi finansman kaynaklarının büyüklüğü ve yurtdışı finansman sağlayıcıların içinde buldukları durum dikkate alındığında, finansal yatırımcılardan elde edilecek sermayenin önemi artmaktaGeçtiğimiz dönemlerde, yüksek oranda finansmana ulaşabilen yerli altyapı yatırımcıların, finansal yatırımcılardan sermaye sağlama isteği artarak devam edecek
Elektrik üretimi	<ul style="list-style-type: none">Türkiye enerji talebi büyümesinde Çin'in ardından ikinci sırayı almaktadırEnerji talebinin 2030 yılına kadar %130 artacağı tahmin edilmekteTürkiye'de 2023 yılına kadar USD 120 milyar büyüklüğünde enerji yatırım ihtiyacı bulunmaktadırÖzel sektörün 2000 yılında %10 olan üretimdeki payı günümüzde %60'ın üzerine çıktı2021 yılına kadar yeni yatırımların %76'sının özel sektör tarafından yapılması hesaplanmaktadır	<ul style="list-style-type: none">Yatırımların büyük bölümü özel sektör tarafından gerçekleştirilecekYatırımcıların artan yatırımlarla birlikte finansman ve sermaye ihtiyacı yükselecek
Atık yönetimi	<ul style="list-style-type: none">Türkiye'de nüfusun %70'i şehirlerde yaşamakta olup, bu durum atık yönetimi de dahil olmak üzere çevresel yatırım ihtiyacını belirginleştirmekteTürkiye'de yılda yaklaşık 25.000 ton atık toplanmakta olup, bunun sadece %55'i düzenli depolama sahaları ve kompost tesislerinde bertaraf ediliyorAtık bertaraf ve geri kazanım tesisleri ile hizmet edilen nüfusun toplam nüfusa oranı %47	<ul style="list-style-type: none">Türkiye'nin AB katılım programı, uzun dönemli strateji izlemesini gerektiriyorÖnemli mekanizmalardan biri maliyetin atığı oluşturan tarafından karşılanmasını öngörüyor. Dolayısıyla, belediyeler öncü rol oynuyor2010 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

Sektör	Şirket	Açıklama	Tarih	EGLYO Yatırım Büyüklüğü*
Enerji	EGC Enerji Üretim	<ul style="list-style-type: none">135 MW ölçekli ve yıllık 1.015 GWh üretim kapasitesine sahip doğal gaz ve güneş (hibrit) santralEPDK'dan lisans alma sürecindeEGLYO hissesi : %100 ⁽¹⁾	Nisan 2013	7,5 milyon TL ⁽²⁾
Enerji	Karesi Jeotermal	<ul style="list-style-type: none">NRG Enerji Sistemleri ortaklığında Ege Bölgesi'nde jeotermal enerji yatırımıEGLYO hissesi : %50	Şubat 2013	0,8 milyon TL ⁽²⁾
Enerji	Enda	<ul style="list-style-type: none">Hidro, rüzgar, jeotermal ve doğal gaz santrallerinden oluşan bir elektrik üretim şirketiBünyesindeki faal tesislerin toplam kapasitesi 228MW olup, devam eden yatırımların tamamlanmasından sonra 2014 sonunda 390 MW kapasiteye sahip olacaktırEGLYO hissesi : % 4,76	Ocak 2013	6,2 milyon TL
Gayrimenkul	KRC Gayrimenkul	<ul style="list-style-type: none">Şehir otelciliği alanında yatırım ve geliştirme faaliyetleri yürütülmekteOtel yatırımları gayrimenkulden daha çok işletme yatırımlarıdırPotansiye arazileri belirleme çalışmaları devam etmektedirEGLYO hissesi : %36,00	Mayıs 2013	22,5 milyon TL

(1) Hisse alım opsiyonunun kullanılması durumunda

(2) Yatırımların başlaması ile EGLYO'nun yatıracığı sermaye miktarı artacaktır

Şirket Finansal Göstergeleri

Tüm tutarlar TL olarak gösterilmiştir.	Konsolide Değil Mart 31, 2013	Konsolide Değil Mart 31, 2012
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar	199.426	763.150
Brüt Kar	441.645	2.424.863
Vergi Öncesi Kar/(Zarar)	(108.014)	2.000.667
Dönem Net Karı (Zararı)	(108.014)	2.000.667
Hisse Başına Düşen Kar/(Zarar)	(0,0060)	0,0011
	Konsolide Değil Mart 31, 2013	Konsolide Değil Aralık 31, 2012
Aktifler Toplamı	41.057.489	41.169.889
Dönen Varlıklar	35.189.231	41.153.567
Duran Varlıklar	5.868.258	16.322
Kısa Vadeli Yükümlülükler	158.349	164.854
Uzun Vadeli Yükümlülükler	3.859	1.740
Özkaynaklar	40.895.281	41.003.295
Ödenmiş Sermaye	18.000.000	18.000.000
Cari Oran	222,2	249,6
Toplam Yükümlülükler/Özkaynaklar	0,004	0,004
Özkaynaklar/Toplam Varlıklar	1,0	1,0

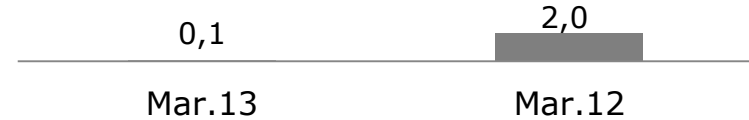
Yatırım Dağılımı (Mart 2013)

Nakit	%77,0
Hisse	%8,9
Yatırım	%14,1

Aktif Toplamı (milyon TL)



Net Kar (milyon TL)



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
- Bünyesindeki faal 7 tesisin kurulu kapasitesi 228MW olup, devam etmekte olan 8 yatırımın tamamlanmasıyla 2014 sonu itibariyle kurulu kapasite 390 MW'a ulaşacaktır
- Mevcut portföy dağılımı %66 doğalgaz, %31 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
- 2013 yılında 5 RES ve 1 HES yatırım çalışmalarına devam edilecektir
- 2013 yılı ilk yarısında Eğlence I ve II'nin devreye girmesinin yanısıra, 2014 yılında Manavgat II HES, Yaylaköy RES, Mordoğan RES, Alaçatı RES, Germiyan RES, Urla RES devreye girecektir
- 2012 yılında güneş enerjisi santrallerinin başvurusu için 4 sahada ölçüm istasyonları kurulmuştur. Bu sahalar için 2013 yılı Haziran ayında lisans başvurusunda bulunulacak şekilde çalışmalar yürütülmektedir

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
- 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 (%)	Enda Grubunun Toplam Kapasitesi (MW)
GÖNEN HES A.Ş.	GÖNEN HES	10,6	BALIKESİR	1998	50,0			50,0	5,3
PAMUK HES A.Ş.	PAMUK HES	23,7	MERSİN	2003	37,7			37,7	8,9
SU ENERJİ A.Ş.	ÇAYGÖREN HES	4,6	BALIKESİR	2006	40,0		5,0	45,0	2,1
ANTALYA ENERJİ A.Ş.	ANT. OIZ. DG	94,4	ANTALYA	2006	35,0			35,0	33,0
AKÇAY HES A.Ş.	AKÇAY HEPP	28,8	AYDIN	2009	80,0	10,0	5,0	91,6	26,4
TUZLA HES A.Ş.	TUZLA GEOTHER.	7,5	ÇANAKKALE	2010		100,0		65,7	4,9
TİRENDA A.Ş.	TİRE OIZ DG	58,4	İZMİR	2011	100,0			100,0	58,4
YAYLAKÖY RES A.Ş.	YAYLAKÖY RES	15,0	İZMİR	2013		30,0	17,8	37,5	5,6
EGENDA A.Ş.	EĞLENCE-2 HES	26,0	ADANA	2013	65,7	100,0		65,7	17,1
	EĞLENCE-1 HES	42,7	ADANA	2013		100,0		65,7	28,0
	GERMİYAN RS	10,8	İZMİR	2013		100,0		65,7	7,1
	MANAVGAT-2 HES	24,1	ANTALYA	2014		100,0		65,7	15,8
	URLA RES	13,0	İZMİR	2014		89,0		58,5	7,6
	MORDOĞAN RES	13,8	İZMİR	2014		100,0		65,7	9,1
	ALAÇATI RES	16,0	İZMİR	2014		100,0		65,7	10,5
Toplam		228,0							139,0
Yatırım aşamasında									
2013 yıl sonu		94,5							57,8
2014 yıl sonu		66,9							43,0
Yatırım aşamasında-Toplam		161,4							100,9
Toplam Kapasite		389,4							239,9

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

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

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

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

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

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

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
- Balya sahası, Balıkesir şehir merkezinin yaklaşık 40 km kuzeybatısındadır
- Bigadiç sahası, Balıkesir şehir merkezinin yaklaşık 60 km güneydoğusundadır
- 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



EGC Elektrik Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.

Şirket Hakkında

- Mart 2011 tarihinde güneş doğal gaz entegre elektrik santrali geliştirmek amacıyla EG CYH tarafından kurulmuştur
- EGC Grubu'nun enerji yatırımlarını, enerji ve altyapı yatırımlarına odaklanacak EGLYO altında toplanması stratejisi doğrultusunda, EGC'nin EGLYO devri için bir sözleşme imzalanmıştır
- Bu sözleşme uyarınca, EGLYO, EGC'nin EPDK'dan elektrik üretim lisansını almasını takiben, EGC hisselerini alma hakkını kullanabilecektir
- Üretim lisansı almak için Mart 2012 tarihinde EPDK'ya başvurulmuştur
- Proje Ekim 2012 tarihinde TEİAŞ bağlantı uygunluk görüşü almıştır

Operasyonel Veriler

- Santralin kurulu gücü ISO standartlarında 137 MW olacaktır
- Türkiye'de ilk defa uygulanacak ISCC teknolojisi ile, santral 20 MW değerindeki kurulu gücü güneş enerjisinden alacaktır
- Santral 'peaker' özelliğinde olup, talebin yüksek olduğu süreler ve doğal gaz kullanılmadan sadece güneş enerjisiyle üretimin mümkün olduğu zamanlarda faaliyet gösterecektir
- Santralin yılda 5132 saat çalışması ve 553.000 MWh elektrik üretmesi öngörülmekle birlikte, üretim gerçekleştireceği saatlerde satış fiyatının PMUM fiyatına göre ortalama %23 yüksek olacağı hesaplanmaktadır
- Santralin yıl içindeki ortalama verimliliği %55 olup 'peak' dönemlerde verimliliğin %60 seviyesine çıkması öngörülmektedir
- Toplam yatırım KDV hariç yaklaşık USD 175 milyon seviyesinde gerçekleşecektir

İş Modeli

- Projenin lisans alınmasını takiben operasyonel bir ortak ile geliştirilmesi hedeflenmektedir
- Muhtemel ortaklıkta EGLYO azınlık hissedarı olarak yer almayı planlamaktadır

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