



e+

Enerji Depolama Zirvesi

16-17 Eylül 2024 | Ankara

Depolamalı GES-RES
önlisanslı alan yatırımcı
gözünden güncel gelişmeler
ve beklentiler

Depolamalı GES-RES ön lisansı alan yatırımcı gözünden mevcut durum

Kaynak Türü	Ön Lisans		Üretim Lisansı	
	Lisans Sayısı	Lisansa Derç Edilen Kurulu Güç (MWe)	Lisans Sayısı	Lisansa Derç Edilen Kurulu Güç (MWe)
Hidrolik	56	2.641,57	785	33.750,09
Rüzgâr	293	19.785,81	299	14.898,17
Jeotermal	13	251,08	68	1.920,63
Biyokütle	26	218,987	340	2.537,31
Güneş	426	15.090,26	46	1.968,81
İthal Kömür	0	0	13	10.289,80
Yerli Kömür	0	0	22	10.143,37
Kömür	3	38,413	15	599,477
Fuel-oil	0	0	21	991,506
Doğal Gaz	1	2	249	26.121,33
Uranyum	0	0	1	4.800,00
Diğer Termik	2	11	35	865,751
Genel Toplam	820	38.039,12	1.894	108.886,25

Konu Başlığı	Birim	2023 Haziran Dönemi	2024 Haziran Dönemi	2023 Ocak-Haziran Dönemi	2024 Ocak-Haziran Dönemi
Lisanslı Üretim*	MWh	23.461.542	26.023.314	145.950.255	153.600.828
Lisanslı Kurulu Güç*	MW	95.480	96.323	-	-
Lisanssız Kurulu Güç	MW	12.631	14.195	-	-
İhtiyaç Fazlası Satın Alınan Lisanssız Üretim Miktarı**	MWh	1.367.165	1.888.321	6.027.925	7.326.987
Brüt Lisanssız Üretim Miktarı**	MWh	1.587.611	2.449.702	6.896.661	9.640.779
YEKDEM Üretim	MWh	6.772.555	6.561.410	36.868.393	39.775.058
YEKDEM Ödeme Tutarı	TL	15.402.645.671	23.155.943.295	72.033.980.027	122.136.010.195
Fürlü Tüketim***	MWh	25.232.360	28.696.184	154.883.064	163.727.549
Faturalanan Tüketim	MWh	20.669.902	22.068.936	122.827.144	131.886.716
Tüketici Sayısı	Adet	49.208.263	50.095.253	-	-
İthalat	MWh	332.380	426.621	3.104.555	1.497.756
İhracat	MWh	149.173	203.453	1.068.407	1.011.814
En Yüksek Ani Puant	MW	44.068	53.815	45.994	53.815
En Düşük Ani Puant	MW	22.072	22.751	19.337	19.201
Ortalama YEKDEM fiyatı	TL/MWh	2.274,27	3.529,11	1.953,81	3.070,67
YEKDEM Ek Maliyeti*****	TL/MWh	202,03	413,29	-119,73	309,65
Ağırlıklı Ortalama PTF	TL/MWh	1.657,67	2.139,02	2.352,68	2.043,94
Aritmetik Ortalama SMF	TL/MWh	1.818,96	2.171,18	2.335,07	1.956,60

Depolamalı GES-RES ön lisansı alan yatırımcı gözünden güncel gelişmeler

1. Süper İzin
2. Yerli Aksam
3. Depolama Yönetmelikleri

DEĞERLENDİRME	GÜÇ YÜZDE	ADET	YÜZDE
RÜZGAR	69,43%	16	41,03%
GÜNEŞ	30,57%	23	58,97%
RÜZGAR GÜÇ (MWe)	1022,5	39	TOPLAM PROJE ADEDİ
GÜNEŞ GÜÇ (MWe)	450,16899		
TOPLAM GÜÇ	1472,66899		

ÖNLİSANS	GÜÇ YÜZDE	ADET	YÜZDE
RÜZGAR	54,87%	247	38,35%
GÜNEŞ	45,13%	397	61,65%
RÜZGAR GÜÇ (MWe)	17545,19	644	TOPLAM PROJE ADEDİ
GÜNEŞ GÜÇ (MWe)	14430,25631		
TOPLAM GÜÇ	31975,44631		

TOPLAM GÜÇ	33448,1153	YÜZDE	YÜZDE	683	TOPLAM PROJE ADEDİ
RÜZGAR GÜÇ (MWe)	18567,69	55,51%	38,51%	263	RÜZGAR
GÜNEŞ GÜÇ (MWe)	14880,4253	44,49%	61,49%	420	GÜNEŞ

"Yenilenebilir enerji kurulumu için gerekli izin süreçleri kolaylaşacak"

Bakan Bayraktar, yenilenebilir enerjinin ülkenin en çok ihtiyaç duyduğu alanlardan biri olduğunu belirterek, Türkiye'nin bu konudaki potansiyelinin yüksek olduğunu söyledi.

Yenilenebilir enerjinin arz güvenliğinize katkı sağlayarak ülkenin dışa bağımlılığını azalttığını ve iklim hedeflerine katkı sağladığını ifade eden Bayraktar, "Dolayısıyla her derde deva bir konu açıkçası yenilenebilir enerji." diye konuştu.

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin yenilenebilir enerjide önemli atılımlar yaptığının altını çizerek, ülkenin son 15 yılda güneş ve rüzgar enerjisi kurulu gücü anlamında dünyada 11. sıraya ve Avrupa'da 5. sıraya geldiğini ifade ederek, bunun daha üst seviyelere çıkarılması gerektiğini aktardı.

Türkiye'nin deniz üstü rüzgar potansiyelinin de oldukça yüksek olduğunu da sözlerine ekleyen Bayraktar, şöyle devam etti:

"Şu anda gelinen noktada 29 bin megavatın üzerine çıkmış kurulu gücümüz var. Yaklaşık 80 bin megavatlık kapasiteyi biz tahsis etmiş durumdayız. Bunun 30 bin megavatı ağırlıklı sanayicilerimizde. Sanayicilerimiz kendi ihtiyaçları için ihtiyaç duydukları üretimleri buradan yapıp bir kısım fazla elektriği piyasaya satma şanslarına sahip. Dolayısıyla böyle bir süreç söz konusu. Biz hızlı bir şekilde o sanayicilerimizin elindeki bu kapasiteleri hayata geçirmelerini istiyoruz."

Bakan Bayraktar, izin süreçlerinin 2 yıla ya da 2 yılın altına çekilerek üretilen projelerin daha hızlı bir şekilde elektrik üretimine dönüştürülmesinin hedeflendiğine dikkati çekerek, "İnşallah, yeni dönemde meclis açıldıktan sonra ilk gündeme getirmek istediğimiz konulardan bir tanesi bu yenilenebilirdeki izin süreçlerini kolaylaştırmak, keza madenlerde de öyle." diye konuştu.

Mevcut kapasite verimi 80 bin megavatın dışında her yıl 2 bin ila 2 bin 500 megavatlık kapasite tahsis ihalesinin yapılmasını hedeflediklerini bildiren Bayraktar, "Uluslararası yatırımcıların da olduğu, bizim yerli teşebbüslerin de olduğu herkes, belli şartları sağlayanlar, belli finansal kabiliyeti olan firmalar, bu yarışmalara girecek ve bu 2 bin, 2 bin 500 megavat kapasiteyi her yıl biz bu şekilde tahsis edeceğiz. Muhtemelen bu ay içerisinde biz 2024'ün YEKA ilanını bu anlamda yaparız, onu hedefliyoruz. Belki bir 2-3 aylık hazırlık sürecinden sonra da ocak ayı içerisinde ilk kapasite tahsis ihalemizi bu anlamda yapmış oluruz." bilgisini paylaştı.

Bakan Bayraktar, ayrıca bunun ilerleyen süreçte ve 2035'e kadar bir program olarak açıklamak istediklerinin altını çizerek, "Bütün yatırımcılar, Türkiye'ye ekipman fabrikası kurmak isteyen, panel fabrikası kurmak isteyen veya Türkiye'de sadece enerji kısmında yatırımcı olmak isteyen herkes, öngörülebilir bir şekilde önümüzdeki 10 yılı, 12 yılı görmüş olarak bu yatırımlara girebilecek." dedi.

Depolamalı Güneş ve Rüzgar Enerjisi Kaynaklarının Türkiye Elektrik Piyasasına daha hızlı entegrasyonu için beklentiler

1. Elektrik Piyasası Regülasyon Risklerinin azaltılması– Diğer Kurum Risklerinin azaltılması
2. Nitelikli insan kaynağının yetiştirilmesi. Kurumlarda Uzmanlaşmanın sağlanması. Uzman Kuruluşların kurulması ve Organizasyonların oluşturulması
3. Sürdürülebilir ve kaliteli proje stoğunun oluşturulması
4. Fizibilite girdileri ve çıktılardaki belirsizliklerin giderilmesi...
5. Nitelikli finansmana erişim sağlanması
6. İzin Süreçleri Sorunlarının çözülmesi
7. Santral yatırımı ve işletme süreçlerine hızlı ve güvenilir ulaşması için asgari teknik ve idari standartların iyi belirlenmesi
8. Elektrik Piyasasının Depolamalı Yenilenebilir odaklı yeniden dizayn edilmesi ve risklerinin iyi etüt edilmesi



Elektrik Piyasası Regülasyon Risklerinin azaltılması– Diğer Regülasyon Risklerinin azaltılması

1. 5346 (Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun)
2. 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu
3. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği
4. Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği
5. Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliği
6. Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği
7. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği
8. Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları Yönetmeliği
9. Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Enerjisi Üreten Tesislerde Kullanılan Yerli Aksamın Desteklenmesi Hakkında Yönetmelik
10. Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği
11. Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği
12. Elektrik Şebeke Yönetmeliği
13. Rüzgar veya Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisi Kurmak Üzere Yapılan Önlisans Başvurularına İlişkin Yarışma Yönetmeliği
14. Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi Ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik
15. Rüzgar veya Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisi Kurmak Üzere Yapılan Önlisans Başvurularına İlişkin Yarışma Yönetmeliği
16. Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Yönetmeliği
17. Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelik
18. Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği
19. Planlı Alanlar İmar Yönetmeliği
20. Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği
21. Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliği
22. Elektrik Piyasası Piyasa Kurul Kararları
23. Elektrik Piyasasında Önlisans veya Lisanslara Konu Üretim Tesislerinin Santral Sahalarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar
24. Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar
25. Rüzgar veya Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisi Kurmak Üzere Yapılan Önlisans Başvurularına İlişkin Yarışma Yönetmeliği

Nitelikli insan kaynağının yetiştirilmesi. Kurumlarda Uzmanlaşmanın sağlanması. Uzman Kuruluşların kurulması ve Organizasyonların oluşturulması

1. BOTAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
2. ÇEVRE VE ŞEHİRCİLİK İL MÜDÜRLÜĞÜ
3. DOĞA KORUMA VE MİLLİ PARKLAR GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
4. D.S.İ. GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
5. DSİ BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ
6. ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
7. ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
8. İL KÜLTÜR VE TURİZM MÜDÜRLÜĞÜ
9. İL SAĞLIK MÜDÜRLÜĞÜ
10. KARAYOLLARI BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ
11. KÜLTÜR VARLIKLARI VE MÜZELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
12. MADEN VE PETROL İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
13. MADEN TETKİK VE ARAMA GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
14. ORMAN BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ
15. DEVLET DEMİR YOLLARI İŞLETMESİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
16. TABİAT VARLIKLARINI KORUMA GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
17. TEDAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
18. TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş. GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
19. TÜRK TELEKOM İL MÜDÜRLÜĞÜ
20. KÜLTÜR VE TURİZM BAKANLIĞI YATIRIM VE İŞLETMELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
21. MEKANSAL PLANLAMA GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
22. MİLLİ EMLAK GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
23. SİVİL HAVACILIK GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
24. DEVLET HAVA MEYDANLARI İŞLETMESİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
25. DOĞALGAZ DAĞITIM A.Ş.
26. ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
27. ULAŞTIRMA, DENİZCİLİK VE HABERLEŞME BAKANLIĞI ALT YAPI YATIRIMLARI GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ANKARA
28. İLÇE BELEDİYE BAŞKANLIĞI
29. BÜYÜKŞEHİR BELEDİYE BAŞKANLIĞI
30. İL GIDA TARIM VE HAYVANCILIK MÜDÜRLÜĞÜ
31. DİĞERLERİ...

Sürdürülebilir ve kaliteli proje stoğunun oluşturulması



T.C. ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR BAKANLIĞI

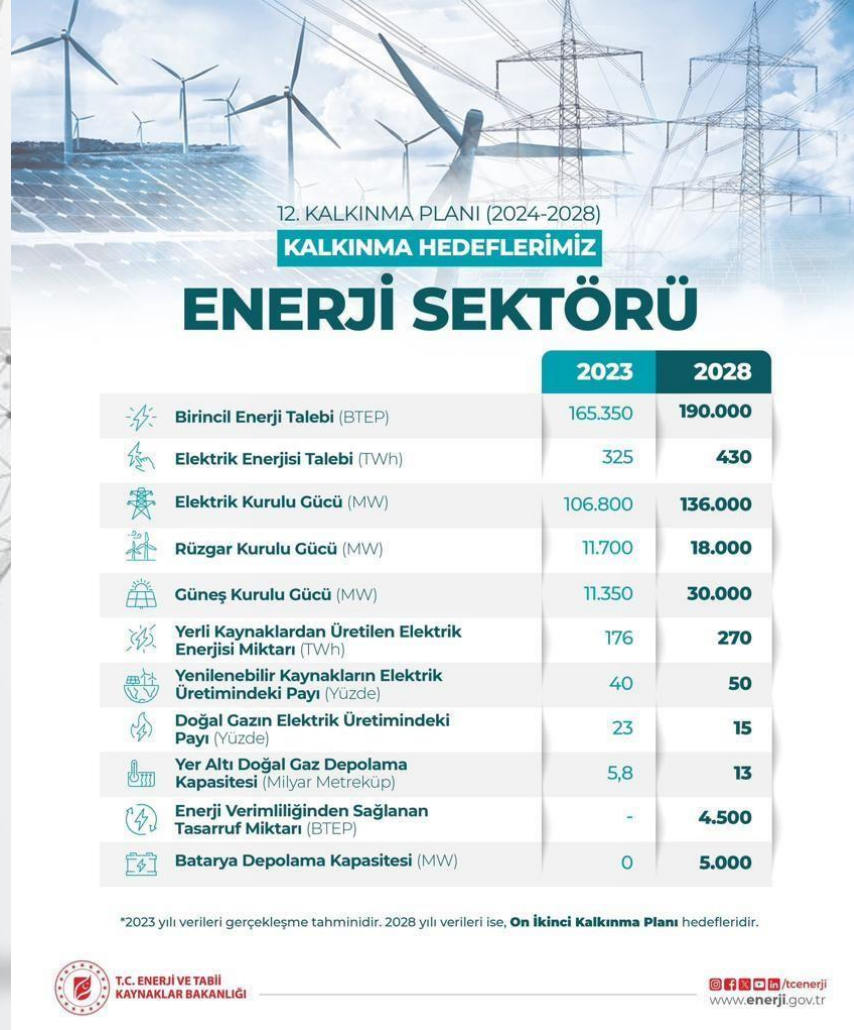
BÖLÜM 3: POLİTİKA TERCİHLERİ

dikkate alınarak, **rüzgar** ve güneş gibi kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam elektrik üretimi içindeki paylarının yükseltilmesi planlanmıştır.

Bu doğrultuda 2035 yılında kurulu güç,

- Rüzgar enerjisinde 29,6 GW (24,6 GW kara, 5 GW deniz),
- Güneş enerjisinde 52,9 GW düzeyine yükselmektedir.

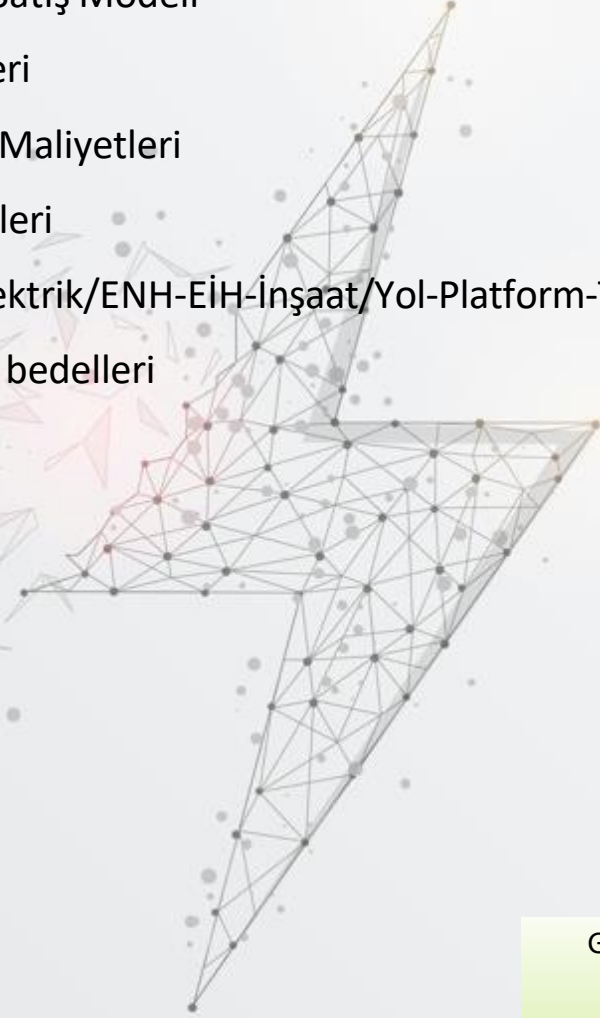
Diğer yenilenebilir enerji kaynakları için kurulu güç hidroelektrik santrallerde 35,1 GW, jeotermal ve biyokütle enerji santrallerinde toplam 5,1 GW seviyesine yükselmektedir.



1. Önlisans / Lisans
2. YEKA
3. Dağıtık Üretim
4. Kapasite Artışları
5. Hibrit Kapasiteler

Fizibilite girdileri ve çıktılardaki belirsizliklerin giderilmesi...

- › Üretim ve Üretimden Satış Modeli
- › Yatırım Maliyeti Girdileri
 - › Proje Geliştirme Maliyetleri
 - › Ekipman Maliyetleri
 - › BOP-BOS-EPC-Elektrik/ENH-EİH-İnşaat/Yol-Platform-Temel... Maliyetleri
 - › Arazi edinim-izin bedelleri
- › İşletme Giderleri
 - › Bakım & Onarım
 - › Sistem Kullanım
 - › Arazi Kullanım
- › Finansman Maliyetleri
- › Gelirler
 - › YEKDEM
 - › Yerli Aksam
 - › Elektrik Piyasası Uzun Dönem Fiyat Tahmini
 - › Diğer Gelirler- Sertifikalar



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 12316

Karar Tarihi: 28/12/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/12/2023 tarihli toplantısında; **Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi** tarafından 1/1/2024 tarihinden itibaren uygulanacak iletim sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin, üreticiler ve tüketiciler için EK-1'de yer alan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi çerçevesinde EK-2'de yer alan 15 bölge bazında aşağıdaki şekilde onaylanmasına,

Tarife Bölgesi	Üretim			Tüketim		
	Sistem Kullanım (TL/MW-Yıl)	Sistem İşletim (TL/MWh)	Sistem İşletim (TL/MWh)	Sistem Kullanım (TL/MW-Yıl)	Sistem İşletim (TL/MWh)	Sistem İşletim (TL/MWh)
1	140.107,30	66,87	43,99	305.120,84	65,54	44,95
2	174.430,07	66,87	43,99	268.458,17	65,54	44,95
3	163.826,09	66,87	43,99	285.063,91	65,54	44,95
4	169.307,26	66,87	43,99	275.366,80	65,54	44,95
5	179.705,97	66,87	43,99	264.934,34	65,54	44,95
6	182.409,15	66,87	43,99	274.911,80	65,54	44,95
7	201.014,53	66,87	43,99	245.149,63	65,54	44,95
8	204.157,18	66,87	43,99	253.727,67	65,54	44,95
9	211.804,04	66,87	43,99	247.006,98	65,54	44,95
10	264.717,40	66,87	43,99	205.637,67	65,54	44,95
11	269.495,01	66,87	43,99	212.997,42	65,54	44,95
12	270.093,94	66,87	43,99	207.181,61	65,54	44,95
13	267.088,35	66,87	43,99	217.807,69	65,54	44,95
14	291.849,80	66,87	43,99	188.454,03	65,54	44,95
15	307.014,30	66,87	43,99	182.095,23	65,54	44,95

İletim ek ücreti dahil edilmemiştir.

karar verilmiştir.

GES veya RES ile Bütünleşik Depolama Tesisli
Başlangıç Fiyatı :
125 ₺c/kwh ~ 6,5 \$cent/kwh
Taban : 5,85 \$ cent/kwh
Tavan : 7,15 \$cent/kwh
YEKDEM: 10 yıl (ilk 10 yıl)

Bu ayki YEKDEM :
192,75 ₺c/kwh ~ 6,015 \$cent/kwh
Toplam Yerli Aksam Desteği:
59,28 ₺c/kwh ~ 1,85 \$cent/kwh

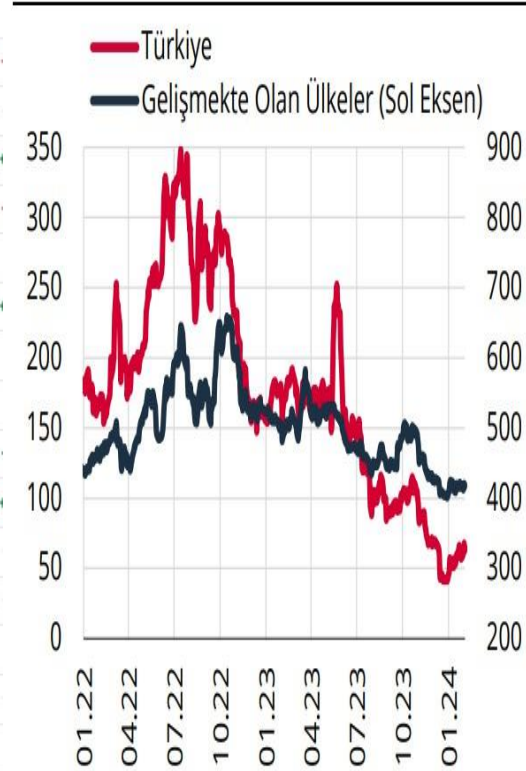
Nitelikli finansmana erişim sağlanması

Credit Default Swaps (CDS) are a type of insurance against default risk by a particular country. The higher the price - the higher the risk of default. CDS of different countries around the world.

Name :	Last
Turkey CDS 5 Years	301.40
Italy CDS 5 Years	67.74
US CDS 5 Years	35.95
UK CDS 5 Years	29.10
Spain CDS 5 Years	39.35
Brazil CDS 5 Years	140.51
Australia CDS 5 Years	16.40
Canada CDS 5 Years	39.60
Mexico CDS 5 Years	95.04
France CDS 5 Years	25.00
Israel CDS 5 Year	117.90
Egypt CDS 5 Years	551.75
China CDS 5 Years	73.19
Indonesia CDS 5 Years	73.24
India CDS 5 Year	84.11
Saudi Arabia CDS 5 Year	52.10
Japan CDS 5 Year	20.25
Switzerland CDS 5 Year	7.97
South Korea CDS 5 Year	38.63
South Africa CDS 5 Year	254.70
Germany CDS 5 Year	11.53



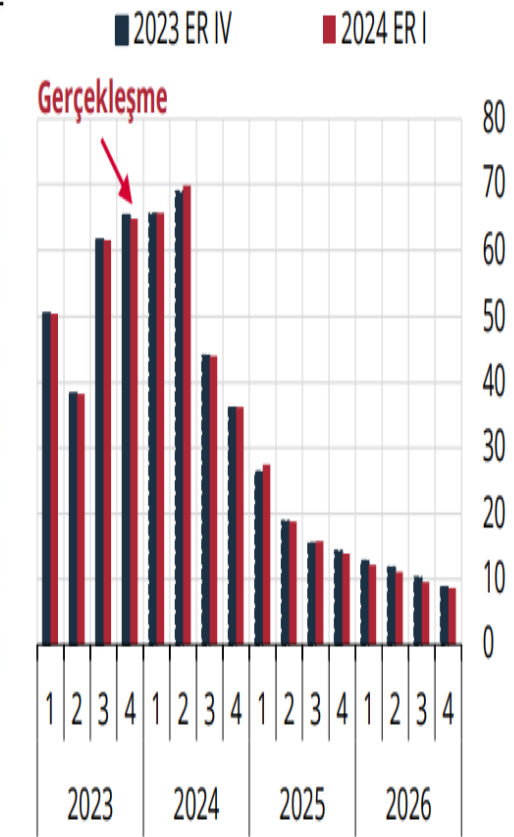
Grafik 2.2.1: Türkiye ve Gelişmekte Olan Ülke CDS Primleri* (5 Yıl Vadeli, Baz Puan)



Kaynak: Bloomberg.

* Gelişmekte olan ülkeler: Brezilya, Endonezya, Filipinler, G. Afrika, Kolombiya, Malezya, Meksika, Şili.

Grafik 3.2.2: Enflasyon Tahmini (Çeyrek Sonu, Yıllık, %)



Kaynak: TCMB, TÜİK.

Kehanet doğru çıktı

17.05.2013

Moody's, Türkiye'nin kredi notunu yatırım yapılabilir seviyeye çıkardı. Bu gelişmeyle, sermaye akışının artması beklenirken, asıl etkinin doğrudan yatırımlardan alınan payla ortaya çıkacağı belirtiliyor.

S&P	Fitch	Moody's	Açıklama	Seviye	Risk Ağırlıkları
AAA	AAA	Aaa	En yüksek kredi derecesi		
AA+	AA+	Aa1			%0
AA	AA	Aa2	Yüksek kredi derecesi		
AA-	AA-	Aa3			
A+	A+	A1		Yatırım yapılabilir seviye	
A	A	A2	İyi kredi derecesi		%20
A-	A-	A3			
BBB+	BBB+	Baa1			
BBB	BBB	Baa2	Ortanın altı seviye		%50
BBB-	BBB-	Baa3			
BB+	BB+	Ba1	Yatırım yapılamaz		
BB	BB	Ba2			
BB-	BB-	Ba3	Spekülatif	Spekülatif seviye	%100
B+	B+	B1			
B	B	B2	Önemli derecede spekülatif		
B-	B-	B3			
CCC+	CCC	Caa1			
CCC	CCC	Caa2	Şiddetli risk	Aşırı spekülatif seviye	%150
CCC-	CCC-	Caa3			
CC	C	Ca	Aşırı spekülatif		
C		C			

9 Mart 2024

Uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, Türkiye'nin kredi notunu "B"den "B+"ya yükseltti, not görünümünü "durağan"dan "pozitif"e çıkardı.

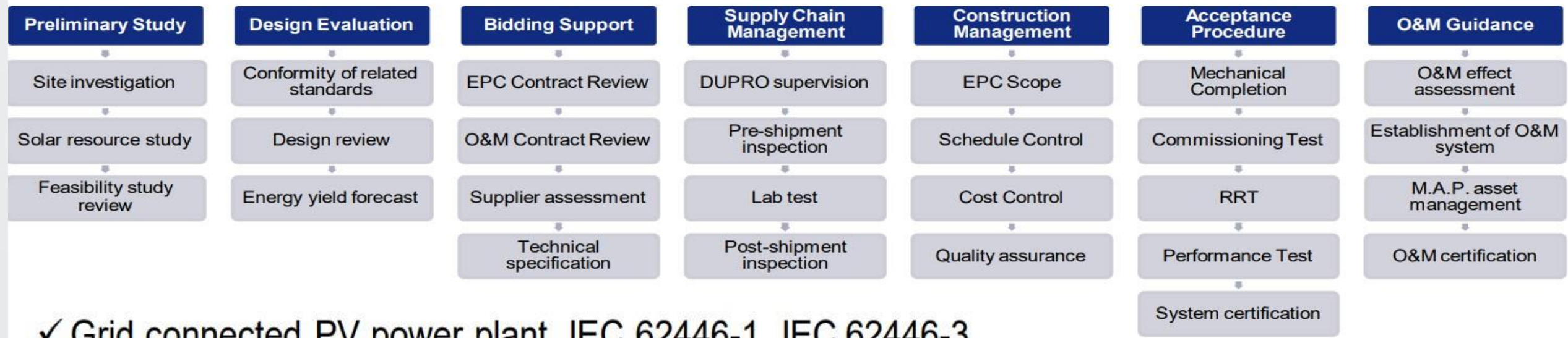
Fitch'in açıklamasında notun yükselmesine sebep olarak Haziran 2023'ten beri uygulanan politika değişikliklerinin dayanıklılığı ve etkinliği gösterildi.

İzin Süreçleri Sorunlarının çözümlmesi

1. ÇED Sürecinde Yaşanan Sorunlar
2. Mülkiyet Edinimi ile ilgili Sorunlar
3. İmar Plan Süreçlerinde Yaşanan Sorunlar
4. Yapı Ruhsatı Alınması Sürecinde Yaşanan Sorunlar
5. TEA sorunları (RESler için)

Santral Yatırım ve işletme süreçlerine hızlı ve güvenilir şekilde ulaşılması için asgari teknik ve idari standartların iyi belirlenmesi

Entire process of solar project

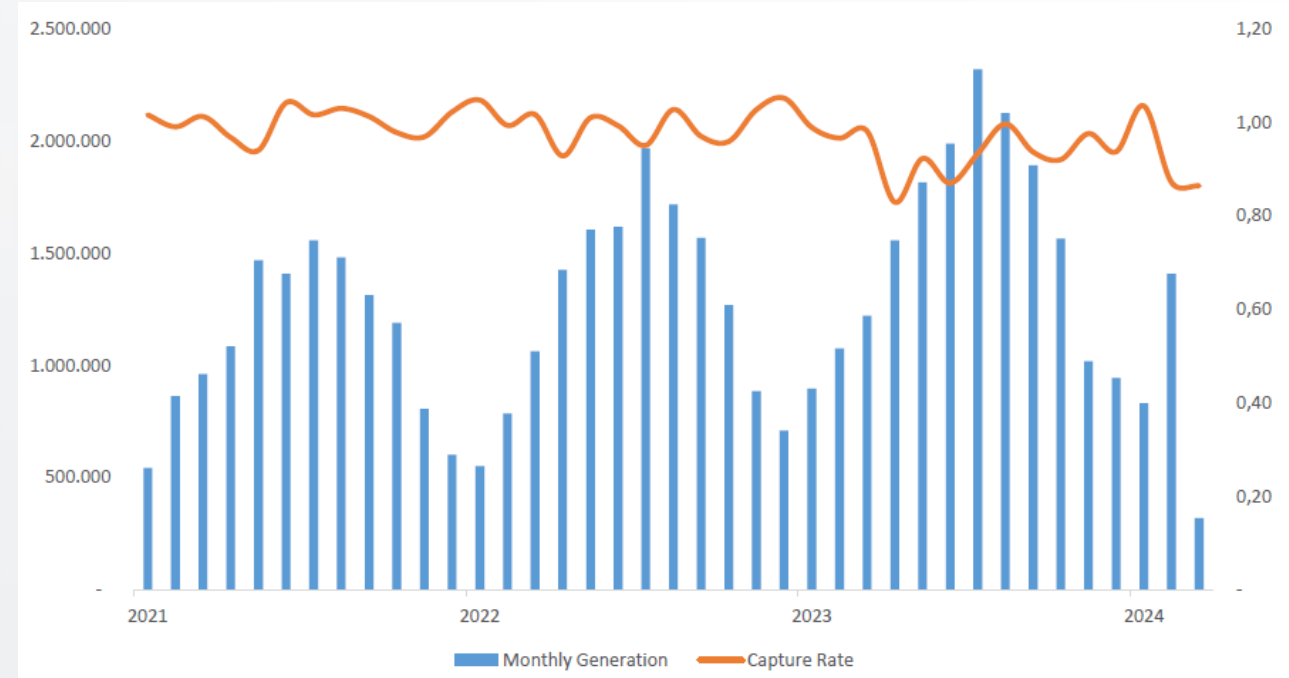


- ✓ Grid connected PV power plant, IEC 62446-1, IEC 62446-3
- ✓ Operation and Maintenance, IEC 63049, Q/TN 20001, Q/TN 20002
- ✓ Monitoring System, IEC 61724-1,-2,-3
- ✓ Design, IEC 62548
- ✓ EPC Requirement, IEC 63049, OD 410-2-1

Elektrik Piyasasının Depolamalı Yenilenebilir odaklı yeniden dizayn edilmesi ve risklerinin iyi etüt edilmesi

İşletmedeki 12.000-13.000 MW lisanssız GES kurulu gücü varken son yapılan kapasite tahsisatı ile bu rakam 30.000 MW'ı geçti. Ek olarak depolamaları GES'leri de düşünürsek devreye girecek kapasitenin piyasada yaratacağı etki nasıl olacak ? Şu an PFK 350 MW (nükleer sonrası 1200MW), SFK 1000 MW Toplam 2200 MW... Toplamda 30.000 MW büyüklüğündeki depolama ünitelerinin ne şekilde kullanılacağına mevzuatsal ayrıntılarının belirlenmesi gerekli; depolamalar nasıl kullanılacak ?

- FFR ya da PFK-SFK' da mı?
- Santrallerin dengelenmesinde mi? (-%5-7)
- Yük kaydırma da mı kullanılacak ? Yük kaydırma planlaması nasıl olacak? ve kaydırılan saatleri de çökertecek mi ?
- Söz konusu kapasitelerin devreye girmesi ile GES'lerin yakaladığı Captured Fiyat PTF'nin altına gelecek. Mart 2024'te bu rakam yaklaşık PTF-15%. Bu da YEKDEM dönemi sonrası santrallerin fizibilite için düşünülmesi gereken bir nokta...



Çözüm PPA: Orta ve Uzun vadede üretici fiyat riskini yönetirken, tüketici PTF altı elektrik tedariki yapabiliyor...



Teşekkürler...



KAZANCI HOLDİNG

Erinç KISA
Genel Müdür Yardımcısı

Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
Rüzgarlıbahçe Mahallesi
Özalp Çıkmaızı No:10 34805 Kavacak Beykoz
İstanbul / Türkiye

T 90 216 681 27 05
F 90 216 681 57 82
M 90 530 664 47 81
E erinc.kisa@aksa.com.tr