



1954
TMMOB
Elektrik Mühendisleri Odası



TMMOB
Makina Mühendisleri Odası

YENİKÖY, KEMERKÖY VE YATAĞAN TERMİK SANTRALLARI'NIN, ÜLKE GENELİ VE EGE BÖLGESİ AÇISINDAN ELEKTRİK ÜRETİMİNDEKİ VE ENTERKONNEKTE SİSTEM İÇİNDEKİ YERLERİ

Bu çalışma, kamu kurumu niteliğinde meslek kuruluşları olan TMMOB Elektrik Mühendisleri Odası ile TMMOB Makina Mühendisleri Odasının ve üyelerinin temel çalışma alanlarından biri olan enerji konusunda bilgi ve birikimlerini ülke, kamu ve toplum yararı doğrultusunda değerlendirme ve ilgili kesimlerin yanı sıra tüm kamuoyu ile paylaşma sorumluluğu ile hazırlanmıştır.

10 Eylül 2026

YENİKÖY, KEMERKÖY VE YATAĞAN TERMİK SANTRALLARI’NIN ÜLKE GENELİ VE EGE BÖLGESİ AÇISINDAN ELEKTRİK ÜRETİMİNDEKİ VE ENTERKONNEKTE SİSTEM İÇİNDEKİ YERLERİ

Bu raporun amacı, Ege Bölgesi’nde faaliyet gösteren Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri’nin Türkiye ve Ege Bölgesi elektrik ihtiyacı için gerekli olup olmadığı ve bu santrallerin kapatılması durumunda Türkiye elektrik sisteminde, elektrik arz güvenliğinde ve Ege Bölgesi elektrik ihtiyacının karşılanmasında bir risk teşkil edip etmeyeceğinin araştırılmasıdır.

Bu rapor tamamen resmi kuruluşlardan alınan verilerle hazırlanmıştır. Yapılan yorumlar verilerin irdelenmesi sonucu ortaya çıkan nesnel yorumlar olup bilimsel yöntemler dışında bir yöntem kullanılmamıştır.

BÖLÜM 1: YENİKÖY, KEMERKÖY VE YATAĞAN TERMİK SANTRALLARI’NIN DEVRE DIŞI BIRAKILMASI DURUMUNUN TÜRKİYE KURULU GÜCÜ, YILLIK ELEKTRİK TÜKETİM VE ÜRETİMİ AÇISINDAN İNCELENMESİ

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) tarafından yayımlanan resmi 2025 yıl sonu verilerine göre, Türkiye toplam kurulu gücü 123.168 MW olmuştur. Kurulu güç 2026 Haziran ayında 126.113 MW’a ulaşmıştır.

2025 yılında elektrik üretimi 362.992 GWh ve yıllık fiili tüketim 360.929 GWh olarak gerçekleşmiştir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ-TÜKETİMİ 2024-2025					
	2024		2025*		Artış
	GWh	%	GWh	%	%
Termik	201.004,7	56,7%	216.393,6	59,6%	7,7%
Hidrolik	74.853,2	21,1%	57.431,1	15,8%	-23,3%
Jeotermal	11.139,9	3,1%	11.660,4	3,2%	4,7%
Rüzgâr	36.826,4	10,4%	39.438,0	10,9%	7,1%
Güneş	30.746,0	8,7%	38.069,0	10,5%	23,8%
BRÜT ÜRETİM	354.570,2		362.992,2		2,4%
DIŞ ALIM	2.681,6		2.011,8		
DIŞ SATIM	3.671,9		4.075,0		
BRÜT TÜKETİM	353.579,8		360.928,9		2,1%

*2025 yılı değerleri brüt ve geçicidir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNİN BİRİNCİL ENERJİ KAYNAKLARINA GÖRE DAĞILIMI 2024-2025					
	2024		2025*		Artış
	GWh	%	GWh	%	%
Kömür	122.996,8	34,7%	121.911,1	33,6%	-0,9%
Sıvı Yakıtlar	256,0	0,1%	756,9	0,2%	195,7%
Doğal Gaz	66.978,3	18,9%	83.324,9	23,0%	24,4%
Yenilenebilir Atık + Atık Isı	10.773,7	3,0%	10.400,7	2,9%	-3,5%
Hidrolik	74.853,2	21,1%	57.431,1	15,8%	-23,3%
Jeotermal	11.139,9	3,1%	11.660,4	3,2%	4,7%
Rüzgâr	36.826,4	10,4%	39.438,0	10,9%	7,1%
Güneş	30.746,0	8,7%	38.069,0	10,5%	23,8%
TOPLAM	354.570,2	100,0%	362.992,2	100,0%	2,4%

*2025 yılı değerleri brüt ve geçicidir.

Tablo 1.1: 2024-2025 Yılı Türkiye Elektrik Kurulu Güç ve Üretim Genel Bilgileri

Bu genel tablolardan anlaşılacağı üzere Türkiye elektrik üretimi açısından zengin bir kaynak çeşitliliğine sahiptir. Üretimin %40,4 payının yenilenebilir kaynaklardan karşılanıyor olması, depolanabilir kaynaklar ile uygun bir koordinasyonun yapılması durumunda sistemin güvenilirliğinin yüksek seviyede olduğunu göstermektedir.

Gösterge / Parametre	Birim	2025 Yılı Değeri
Lisanslı Kurulu Güç	MW	99.135
Lisanssız Kurulu Güç	MW	24.033
Puant Talep	MW	60.120
Lisanslı Üretim	GWh	334.323
Lisanssız Üretim	GWh	28.669
Faturalanan Tüketim	GWh	277.638
Fiili Tüketim	GWh	360.929
İthalat	GWh	2.011
İhracat	GWh	4.075

Tablo 1.2: Türkiye Elektrik Üretimi ve Tüketimi Özet Bilgileri (2025)

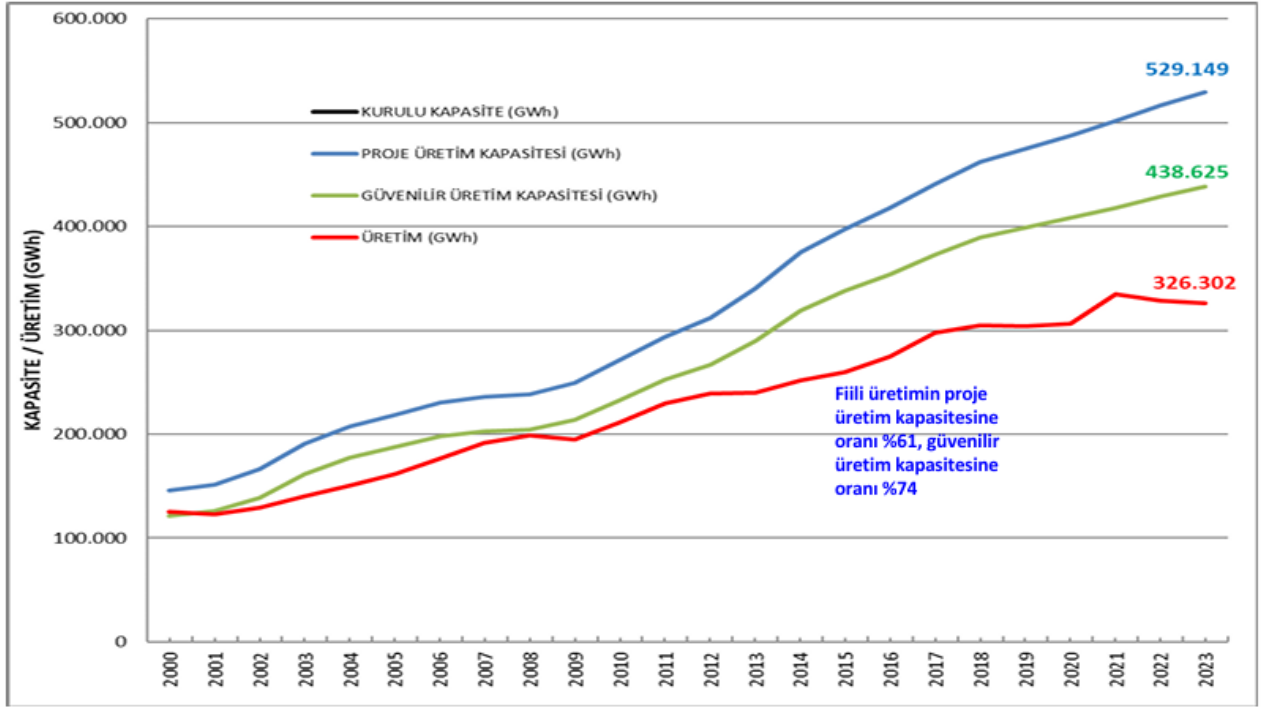
Kaynak: EPDK ve TEİAŞ 2025 Yılı Verileri

Tablo 1.2’de, 2025 yılında gerçekleşen üretim ve tüketimin genel bir özeti verilmektedir. Açıkça görüleceği üzere ülkemizdeki lisanssız üretim tesislerinin oranı lisanslı kurulu gücün yaklaşık dörtte biri oranına yaklaşmıştır. Lisanssız üretim ise toplam üretimin yaklaşık %8,5’i oranındadır.

Bu tabloda önemle işaret edilmesi gereken bir husus da faturalanan tüketim ile toplam tüketim arasındaki farktır. Görüleceği üzere üretilen toplam elektriğin yaklaşık %23’ü faturalandırılmamıştır. Faturalandırılmayan bu miktar kayıp, kaçak ve diğer faturalandırılmayan kalemlerden oluşmaktadır.

Ülkemizin kaynaklara göre 2025 yılbaşı ve yılsonu kurulu güç ortalamaları esas alınarak ve Şekil 1’de gösterilen grafik değerleri devam ettirildiğinde hesaplanan yıllık üretim kapasitesinin ve gerçekleşen üretimin gelişimi incelendiğinde;

- 2025 yılı proje üretim kapasitesi **630.000 GWh**,
fiili üretimin proje üretim kapasitesine oranı **%57,6**;
- 2025 yılı güvenilir üretim kapasitesi **540.000 GWh**,
fiili üretimin güvenilir üretim kapasitesine oranı **%67,2** olarak saptanmaktadır.



Şekil 1: Türkiye Elektrik Üretim Tesislerinde Kapasite-Gerçekleşen Üretim Grafiği 2000-2023

Bu veriler 2025 yılında yapılan üretimin mevcut kurulu gücün güvenilir proje üretiminin %33 oranında altında olduğunu, 2025 yıl sonu kurulu güç kapasitesi ile güvenilir üretimin artmış olduğunu ve ülkede elektrik arz güvenliğinin belirgin bir şekilde karşılanmış olduğunu göstermektedir.

Eldeki verilere göre 2025 yılı sonu itibarıyla üretilen enerji, güvenilir proje üretim kapasitesinden yaklaşık 177.000 GWh daha azdır. Yani ihtiyaç halinde mevcut durumda 177.000 GWh daha elektrik üretilir. Bu durum ülke genelinde önemli büyüklükte üretim yapmayan (atıl) kapasite olduğunu açıkça göstermektedir. 2026 yılı Haziran ayı sonu itibarıyla 126.113 GW'a yükselmiş olan kurulu güç ile bu atıl kapasitenin daha da artmış olduğunu söylemek mümkündür.

Burada sözü edilen güvenilir üretim kapasitesi anlık ihtiyacı karşılayan emre amade kapasite ile ilişkilendirilmemelidir. Doğal olarak arızalar, yetersiz su geliri ve benzeri doğal kaynak sorunları güvenilir proje üretiminde azalmalara neden olabilir; ancak mevcut %33'ün üzerindeki rezerv kapasite bu değişiklikleri karşılamak için yeterlidir. Nitekim ülkemizde uzun yıllardan beri elektrik kesintilerinin ana nedenlerinin üretim kısıtı değil dağıtım sistemi kaynaklı olduğu bilinmektedir.

Bu nedenlerle resmi olarak da defalarca açıklandığı gibi **ülkemizde bir elektrik arz sorunu söz konusu değildir.**

Bu verilere ek olarak, 2021-2025 arası 5 yıl incelendiğinde elektrik üretimi yaklaşık %9,5 artarken, toplam kurulu gücün yaklaşık %23 oranında arttığı görülmektedir. Başka bir ifadeyle, üretim kapasitesindeki artış, elektrik üretimindeki artışın oldukça üzerinde gerçekleşmiştir. Bu durum arz güvenliğinin daha da kuvvetlendiğini göstermektedir.

Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin toplam gücü 1.768 MW, toplam teorik yıllık üretimi ise 10,9 milyar kWh'dir. Bu büyüklükler Türkiye kurulu gücü ve yıllık üretim kapasitesi içerisinde çok küçük oranlara tekabül etmektedir (sırasıyla %3 ve %1,4). Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin devre dışı bırakılmaları durumunda Türkiye elektrik sisteminin kurulu güç ve üretim kapasitesi anlamında etkilenmeyeceği ve eksilen miktarların mevcut kullanılmayan kapasite ile kolayca karşılanabileceği açıkça görülmektedir.

BÖLÜM 2: YENİKÖY, KEMERKÖY VE YATAĞAN TERMİK SANTRALLARI'NIN DEVRE DIŞI BIRAKILMASI DURUMUNUN EGE BÖLGESİ KURULU GÜCÜ, YILLIK ELEKTRİK TÜKETİMİ VE ÜRETİMİ AÇISINDAN İNCELENMESİ

Elektrik enerjisi üretimi açısından Ege Bölgesi ele alındığında, bölgedeki illerde 2025 yılı sonunda lisanslı ve lisanssız santrallerin toplam kurulu gücünün 20.327,13 MW olduğu Tablo 2.1'de görülmektedir. Lisanslı santrallerin kaynak türlerine göre dağılımı da Tablo 2.2'de verilmiştir. Lisanslı santrallerdeki üretim ile lisanssız santrallerden ihtiyaç fazlası olarak şebekeye verilen enerji miktarının toplamı **67.592,95 GWh** olarak gerçekleşmiştir. (Tablo 2.3)

İL ADI	Lisanslı Santraller Kurulu Güç (MW)	Lisanssız Santraller Kurulu Güç (MWe)	Toplam Kurulu Güç (MWe)
İZMİR	5.525,26	1024,24	6.549,50
MANİSA	2.972,86	934,16	3.907,02
ARA TOPLAM	8.498,12	1.958,40	10.456,52
MUĞLA	2.343,77	207,63	2.551,40
DENİZLİ	1.593,72	632,36	2.226,08
AYDIN	1.733,62	293,83	2.027,45
ARA TOPLAM	5.671,11	1.133,82	6.804,93
KÜTAHYA	1.109,02	327,08	1.436,1
AFYONKARAHİSAR	468,43	611,80	1.080,23
UŞAK	189,55	359,80	549,35
ARA TOPLAM	1.767,00	1.298,68	3.065,68
BÖLGE TOPLAMI	15.936,23	4.390,90	20.327,13

Tablo 2.1: Ege Bölgesi Kurulu Güç (2025 Sonu)

KAYNAK TÜRÜ	TOPLAM KURULU GÜÇ (MWe)	ORAN (%)
Yerli Kömür	4.295,53	27,78
Doğal Gaz	3.826,29	24,74
Rüzgâr	3.465,13	22,41
Jeotermal	1.645,72	10,64
Barajlı Hidrolik	535,85	3,46
İthal Kömür	370,00	2,39
Sıvı Yakıt	357,85	2,31
Biyokütle	270,43	1,75
Akarsu Hidrolik	194,33	1,26
Güneş	29,00	0,19
Diğer Termik	16,52	0,11
Proses Atık Isısı	14,34	0,09
Çeşitli	443,81	2,87
TOPLAM	15.464,78	100,00

Tablo 2.2: Ege Bölgesi 2025 Yılı Sonu Lisanslı Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı
(Kaynak: EPDK Web Sitesi Lisans Sorgu Sayfası (Tablo 2.1'de gösterilen kurulu güç ile bu tablodaki kurulu güç rakamları arasındaki fark, kurumlar arası veri farklılığından kaynaklanmaktadır ve ihmal edilebilir niteliktedir.)

İL ADI	Lisanslı Santrallardaki Üretim (GWh)	Lisanssız Santrallardan İhtiyaç Fazlası Olarak Sisteme Verilen Enerji Miktarı (GWh)	Toplam Enerji Arzı (GWh)
İZMİR	16.730,60	1.208,30	17.938,9
MANİSA	11.365,03	1.138,77	12.503,8
ARA TOPLAM	28.095,63	2.347,07	30.442,7
MUĞLA	11.467,60	287,08	11.754,68
DENİZLİ	7.370,54	656,60	8.027,14
AYDIN	7.716,61	364,98	8.081,59
ARA TOPLAM	26.554,75	1.308,66	27.863,41
KÜTAHYA	5.149,65	462,93	5.612,58
AFYONKARAHİSAR	1.595,01	979,06	2.574,07
UŞAK	462,09	638,10	1.100,19
ARA TOPLAM	7.206,75	2.080,09	9.286,84
BÖLGE TOPLAMI	61.857,131	5.735,82	67.592,95

Tablo 2.3: Ege Bölgesi 2025 Yılı Elektrik Enerjisi Arzı
(Kaynak: EPDK 2025 Yılı Elektrik Piyasası Gelişim Raporu, Tablo 1.2 ve 1.8)

Tüketim açısından incelendiğinde ise, yukarıda bahsedilen EPDK raporunda, 2025 yılında faturalanan tüketimin bölge toplamının 41.661,4 GWh olduğu belirtilmektedir. (Tablo 2.4) Ülke genelinde fiili tüketimin faturalanan tüketimden yüzde 23 fazla olduğu Tablo 1.2’de görülmektedir. Bu oranın Ege Bölgesi için de geçerli olduğu kabulü ile fiili tüketimin 54.159,82 GWh $((360.929/277.638) \times 41.661,4)$ olduğu sonucuna varılabilir. (Tablo 2.4)

İL ADI	Faturalanan Tüketim (GWh)	Varsayılan Fiili Tüketim (Ülke Oranı Esas Alınarak, Faturalanan Tüketimin %30 Fazlası) (GWh)
İZMİR	18.057,56	23.474,83
MANİSA	5.866,99	7,627.07
ARA TOPLAM	23.924,55	31,101.92
MUĞLA	4.611,51	5.994,96
DENİZLİ	3.757,32	4,884.52
AYDIN	3.557,37	4,624.58
ARA TOPLAM	11.926,2	15,504.06
KÜTAHYA	1.825,55	2,373.22
AFYONKARAHİSAR	2.262,77	2,941.60
UŞAK	1.722,33	2,239.85
ARA TOPLAM	5.810,65	7,553.85
BÖLGE TOPLAMI	41.661,40	54,159.82

Tablo 2.4: Ege Bölgesi 2025 Yılı Elektrik Enerjisi Tüketimi
(Faturalanan Tüketim İçin Kaynak: EPDK 2025 Yılı Elektrik Piyasası Gelişim Raporu, Tablo 1.14)

Tablo 2.3 ve 2.4 karşılaştırıldığında Ege Bölgesi'nin yıl toplamında tükettiğinden daha fazla elektrik ürettiği, bu üretim ile enterkonnekte sistemi üzerinden ülkenin genel ihtiyacının karşılanmasına destek olduğu görülmektedir.

Türkiye’de tüm yurda dağılmış güçlü bir iletim şebekesi mevcut olduğu için, tüm yıl boyunca veya anlık olarak Ege illerinden diğer bölgelere enerji nakledildiği gibi gerektiğinde tersinin de olabileceği bilinmektedir.

İL ADI	Toplam Enerji Arzı (MWh)	Varsayılan Fiili Tüketim (MWh)
İZMİR	17.938.900	23.474,83
MANİSA	12.503.800	7,627.07
ARA TOPLAM	30.442.700	31,101.92
MUĞLA	11.754.680	5.994,96
DENİZLİ	8.027.140	4,884.52
AYDIN	8.081.590	4,624.58
ARA TOPLAM	27.863.410	15,504.06
KÜTAHYA	5.612.580	2,373.22
AFYONKARAHİSAR	2.574.070	2,941.60
UŞAK	1.100.190	2,239.85
ARA TOPLAM	9.286.840	7,553.85
BÖLGE TOPLAMI	67.592.950	54,159.82

Tablo 2.5: Ege Bölgesi 2025 Yılı Elektrik Enerjisi Arz ve Tüketimi
Tablo 2.3 ve 2.4’te verilen toplam enerji arzı ve varsayılan fiili tüketimin karşılaştırılması.

Buraya kadar somut resmi veriler ile ortaya konulan hususlar, Ege Bölgesi’nin kendi ihtiyacından yaklaşık %24,8 oranında daha fazla elektrik ürettiğini göstermektedir.

Ege Bölgesi’nde yerli kömür, ithal kömür, doğal gaz, hidroelektrik, rüzgâr, güneş, jeotermal ve biyokütle santralleri mevcuttur. 2025 yılsonu itibarıyla lisanslı santrallerin kaynaklara göre dağılımı Tablo 2.2’de verilmiştir.

Ege Bölgesi illerine dağılmış olan 50 MW ve üzeri lisanslı elektrik üretim tesislerinin teorik ve geçmiş piyasa koşullarına göre değerlendirilmiş kapasite faktörleri ile hesaplanmış üretim projeksiyonları Tablo 2.6’da santrallerin toplu halde görünümü ise Tablo 2.7’de verilmiştir.

Santral Adı ve Bulunduğu İl	Kurulu Güç (Megavat)	Enerji Kaynağı	Teorik Kapasite Faktörü (Yüzde)	Yıllık Teorik Üretim (Gigavat-saat)	Piyasa Kapasite Faktörü (Yüzde)	Yıllık Reel Üretim (Gigavat-saat)
İZMİR İLİ SANTRALLARI						
Enka İzmir Doğal Gaz	1520	Doğal Gaz	Yüzde 55	7.323,4	Yüzde 35	4.660,3
Habaş Aliğa Doğal Gaz	1043	Doğal Gaz	Yüzde 55	5.025,2	Yüzde 35	3.197,8
İzdemir Enerji Aliğa	370	İthal Kömür	Yüzde 75	2.430,9	Yüzde 75	2.430,9
Uygur Rüzgâr Enerji Santrali	250	Rüzgâr	Yüzde 35	766,5	Yüzde 38	832,2
Karaburun Rüzgâr Enerji Santrali	227	Rüzgâr	Yüzde 35	696,0	Yüzde 38	755,6
Petkim Petrokimya Termik	222	Kömür ve Gaz	Yüzde 75	1.458,5	Yüzde 65	1.264,1
Bergama Rüzgâr Enerji Santrali	120	Rüzgâr	Yüzde 35	367,9	Yüzde 36	378,4
Türkiye Petrol Rafinerileri Aliğa	92	Doğal Gaz ve Petrol Kok	Yüzde 55	443,3	Yüzde 80	644,7
Sibelres Rüzgâr Enerji Santrali	80	Rüzgâr	Yüzde 35	245,3	Yüzde 36	252,3
Bergres Rüzgâr Enerji Santrali	70	Rüzgâr	Yüzde 35	214,6	Yüzde 36	220,8
Yuntdağ Rüzgâr Enerji Santrali	60	Rüzgâr	Yüzde 35	184,0	Yüzde 36	189,2
Mazı 1 Mare Rüzgâr Enerji Santrali	56	Rüzgâr	Yüzde 35	171,7	Yüzde 35	171,7
Mersinli Rüzgâr Enerji Santrali	55	Rüzgâr	Yüzde 35	168,6	Yüzde 35	168,6
Düzova Rüzgâr Enerji Santrali	52	Rüzgâr	Yüzde 35	159,4	Yüzde 35	159,4
Kınık Rüzgâr Enerji Santrali	50	Rüzgâr	Yüzde 35	153,3	Yüzde 35	153,3
Kirazlı Rüzgâr Enerji Santrali	50	Rüzgâr	Yüzde 35	153,3	Yüzde 35	153,3
Tire Rüzgâr Enerji Santrali	50	Rüzgâr	Yüzde 35	153,3	Yüzde 35	153,3
Zeytineli Rüzgâr Enerji Santrali	50	Rüzgâr	Yüzde 35	153,3	Yüzde 35	153,3
MANİSA İLİ SANTRALLARI						
Soma Termik Santrali	990	Yerli Linyit	Yüzde 65	5.637,4	Yüzde 65	5.637,4
Soma Kolin Termik Santrali	510	Yerli Linyit	Yüzde 75	3.350,7	Yüzde 75	3.350,7
Soma Rüzgâr Enerji Santrali	240	Rüzgâr	Yüzde 35	735,8	Yüzde 38	798,8
Bereket Manisa Doğal Gaz	115	Doğal Gaz	Yüzde 55	554,1	Yüzde 35	352,6
Türkerler Alaşehir Jeotermal	124	Jeotermal	Yüzde 80	868,9	Yüzde 50	543,1
Gurmat Kavaklıdere Jeotermal	54	Jeotermal	Yüzde 85	402,1	Yüzde 12	58,8
DENİZLİ İLİ SANTRALLARI						
RWE Denizli Doğal Gaz	775	Doğal Gaz	Yüzde 55	3.733,9	Yüzde 40	2.715,6
Zorlu Kızıldere 3 Jeotermal	165	Jeotermal	Yüzde 85	1.228,6	Yüzde 88	1.271,9
Zorlu Kızıldere 2 Jeotermal	80	Jeotermal	Yüzde 85	595,7	Yüzde 88	616,7
Akbaş Hidroelektrik Santrali	51	Akarsu	Yüzde 30	134,0	Yüzde 30	134,0
Denizli Rüzgâr Enerji Santrali	70	Rüzgâr	Yüzde 35	214,6	Yüzde 21	131,1
MUĞLA İLİ SANTRALLARI						
Kemerköy Termik Santrali	698	Yerli Linyit	Yüzde 67	4.096,7	Yüzde 61	3.750,4
Yatağan Termik Santrali	650	Yerli Linyit	Yüzde 65	3.700,1	Yüzde 65	3.700,1
Yeniköy Termik Santrali	420	Yerli Linyit	Yüzde 65	2.389,9	Yüzde 68	2.501,9
Geyik Barajı Hidroelektrik	103	Barajlı Hidro	Yüzde 35	315,7	Yüzde 35	315,7
Datça Rüzgâr Enerji Santrali	50	Rüzgâr	Yüzde 35	153,3	Yüzde 32	140,7
AYDIN İLİ SANTRALLARI						
Gurmat Efeler Jeotermal	260	Jeotermal	Yüzde 85	1.935,9	Yüzde 88	2.004,1

Santral Adı ve Bulunduğu İl	Kurulu Güç (Megavat)	Enerji Kaynağı	Teorik Kapasite Faktörü (Yüzde)	Yıllık Teorik Üretim (Gigavat-saat)	Piyasa Kapasite Faktörü (Yüzde)	Yıllık Reel Üretim (Gigavat-saat)
Maren Jeotermal Enerji Santrali	112	Jeotermal	Yüzde 85	834,0	Yüzde 85	834,0
Kıroba Jeotermal Enerji	98	Jeotermal	Yüzde 85	729,7	Yüzde 85	729,7
Çelikler Pamukören Jeotermal	68	Jeotermal	Yüzde 85	506,3	Yüzde 85	506,3
Ken Kipaş Jeotermal Enerji	61	Jeotermal	Yüzde 85	454,3	Yüzde 85	454,3
Kemer Barajı Hidroelektrik	48	Barajlı Hidro	Yüzde 30	126,1	Yüzde 31	132,8
AFYONKARAHİSAR SANTRALLARI						
Dinar Rüzgâr Enerji Santrali	200	Rüzgâr	Yüzde 35	613,2	Yüzde 37	648,2
Kocatepe Rüzgâr Enerji Santrali	100	Rüzgâr	Yüzde 35	306,6	Yüzde 36	315,4
Oltan Köleoğlu Biyokütle	85	Biyokütle	Yüzde 70	519,5	Yüzde 66	491,4
UŞAK İLİ SANTRALLARI						
Uşak Rüzgâr Enerji Santrali	152	Rüzgâr	Yüzde 35	465,9	Yüzde 38	505,7
Banaz Rüzgâr Enerji Santrali	64	Rüzgâr	Yüzde 35	196,1	Yüzde 36	201,6

Tablo 2.6: Ege Bölgesi Geneli 50 MW ve üzeri Elektrik Santralleri Ayrıntılı Üretim Kapasitesi Hesaplamaları

İl Adı	Büyük Santral Sayısı (Adet)	Toplam Kurulu Güç (MW)	Yıllık Teorik Üretim (GWh)	Yıllık Reel Piyasa Üretimi (GWh)	Bölgesel Üretim Payı (Yüzde% - Reel)
İzmir	18	4,417.0	20,268.4	15,939.2	32.6
Muğla	5	1,901.0	10,655.7	10,408.8	21.3
Manisa	6	2,033.0	11,233.1	10,741.4	21.9
Denizli	5	1,141.0	5,760.0	4,869.3	9.9
Aydın	6	679.0	4,757.9	4,821.2	9.9
Afyonkarahisar	3	385.0	1,439.3	1,455.0	3.0
Uşak	2	216.0	662.0	707.3	1.4
GENEL TOPLAM	45	10,772.0	54,776.4	48,942.2	100.0

Tablo 2.7: Ege Bölgesi 50 MW Üstü Santraller Teorik ve Reel Üretim Hesaplamaları

Her iki tablo da incelendiğinde yalnızca lisanslı 50 MW ve üzeri santrallerin üretiminin bile bölge tüketimini piyasa koşullarında kolayca sağladığı görülmektedir. 50 MW ve üzeri santrallerin toplam gücü 10.772 MW, piyasa koşullarında üretimi ise 48.942,2 GWh olduğu Tablo 2.7’de görülmektedir.

Bu güç ve üretime ilaveten bölgede 4.259,23 MW lisanslı 50 MW'dan küçük güçlü santral ve 4.390 MW lisansız santral mevcuttur. Bu küçük santralların 2025 yılı üretimleri ise; lisanslı santrallar 12.530 GWh, lisansız santrallar 5.735 GWh olmak üzere toplam yaklaşık 18.265 GWh'dir.

Uzun yıllar ortalamalarına göre 2025 yılında rekor üretim yapan Yatağan, Kemerköy ve Yeniköy Termik Santralleri'nin 2025 yılı üretim tablosu Tablo 2.8'de verilmiştir. Bu tablodan görüleceği üzere Yatağan, Kemerköy ve Yeniköy Termik Santralleri'nin rekor üretim değeri olan 10.402,05 GWh'den yalnızca 50 MW'dan küçük santralların üretimi bile 7.863 GWh, yani %76 daha fazladır.

YATAĞAN- YENİKÖY- KEMERKÖY TES 2025 YILI ÜRETİMLERİ (MWh)			
AYLAR	YATAĞAN	YENİKÖY	KEMERKÖY
OCAK	184,581	1,607	317,954
ŞUBAT	189,405	0	360,792
MART	128,210	104,857	420,735
NİSAN	114,081	243,556	356,900
MAYIS	108,539	274,258	446,161
HAZİRAN	81,828	237,182	374,363
TEMMUZ	305,159	301,785	485,942
AĞUSTOS	331,573	294,317	492,563
EYLÜL	329,639	272,202	450,805
EKİM	316,777	294,596	465,373
KASIM	353,777	275,014	465,870
ARALIK	277,239	277,900	466,512
TOPLAM	2,720,808	2,577,274	5,103,970

Tablo 2.8: Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Santralleri 2025 Yılı Üretimleri

Yukarıdaki bilgiler ışığında, Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin devre dışı edilmeleri durumunda Ege Bölgesi'nin elektrik talebinin yalnızca bölge içerisinde mevcut santrallar ile dahî kolayca karşılanabileceği açıkça görülmektedir.

Türkiye geneli açısından ise mevcut kapasite içerisinde çok küçük bir miktar olan bu üç santralin üretim yapmamasının, tüketim açısından herhangi bir sıkıntı yaratmayacağı ve mevcut kullanılmayan kapasitenin devreye alınması ile bu santralların üretim eksikliğinin kolayca karşılanacağı görülmektedir.

BÖLÜM 3: YENİKÖY, KEMERKÖY VE YATAĞAN TERMİK SANTRALLARI'NIN DEVRE DIŞI BIRAKILMASI DURUMUNUN TÜRKİYE 2025 YILI ANLIK AZAMI ELEKTRİK ENERJİSİ İHTİYACI (PUANT TALEP) AÇISINDAN İNCELENMESİ

2025 yılında anlık azami elektrik ihtiyacı 60.120 MW olarak gerçekleşmiştir. TEİAŞ aylık verilerine göre, bu gücün ve azami ihtiyacın oluştuğu saat dilimindeki elektrik üretiminin kaynak türlerine göre dağılımı Tablo 3.1’de verilmektedir.

Kaynak Türü	Kurulu Güç (MW)	Puant Anındaki Üretim (MWh)	Kullanılmayan Kapasite (MW)
Doğal Gaz	23.988	16.210	7.778
Barajlı Hidrolik	23.863	14.350	9.513
İthal Kömür	10.462	8.120	2.342
Linyit (Yerli Kömür)	10.224	7.950	2.274
Akarsu Hidrolik	8.427	2.680	5.747
Rüzgâr	14.774	4.820	9.954
Güneş (Lisanslı + Lisanssız)	25.109	4.250	20.859
Jeotermal	1.751	1.120	631
Biyokütle ve Diğer	4.570	620	3.950
TOPLAM	123.168	60.120	63.048

Tablo 3.1: 2025 Yılı Azami İhtiyacın Oluştuğu Saat Dilimindeki Elektrik Üretiminin Kaynak Türlerine Göre Dağılımı

Tablo 3.1’de görüldüğü gibi azami ihtiyaç anında kurulu güç ile kullanılan güç arasında 63.048 MW fark mevcut olup bu değer kurulu gücün %51,2’sidir. Lisanslı akarsu santralleri ve hidrolik hariç diğer yenilenebilir santraller ile büyük oranda yenilenebilir kaynaklara dayalı olan lisanssız santrallerin, meteorolojik şartlar nedeniyle o anda daha fazla üretim yapamayacak oldukları kabul edildiği takdirde geri kalan santrallerde 27.652 MW kullanılmayan kapasite olduğu ortaya çıkmaktadır.

Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPIAŞ) Şeffaflık Platformu verilerine göre Yeniköy, Kemerköy ve Yatağan Termik Santralleri, aynı zaman diliminde 1.422 MWh üretim yapmışlardır. Bu santrallerin devre dışı olmaları halinde üretim kaybının yukarıda belirtilen ülke genelindeki 27.652 MW kullanılmayan kapasite ile kolaylıkla telafi edilebileceği aşikârdır.

Bu üç santralin eksikliğinin Ege Bölgesi'ndeki santrallar aracılığıyla telafi edilme imkanının irdelenmesi amacıyla oluşturduğumuz Tablo 3.2'de, ülke anlık azami ihtiyacının oluştuğu zaman diliminde, Ege Bölgesi'nde sadece 50 MW'tan büyük kömür ve doğal gaz santrallerinde, söz konusu üç santral hariç 4.321,75 MW kullanılmayan kapasite olduğu görülmektedir.

Santral Grubu	İşletmedeki Toplam Güç (MW)	Puant Anındaki Üretim (MWh)	Kullanılmayan Kapasite (MW)
Yeniköy, Kemerköy, Yatağan TES	1.680	1.415	265
Ege Bölgesi Diğer Büyük Termik ve DGKÇS	5.737	1.415,25	4.321,75
TOPLAM	7.417	2.830,25	4.586,75

Tablo 3.2: Ülke Anlık Azami İhtiyacı Açısından Ege Bölgesi 'ndeki 50 MW'tan Büyük Yerli Kömür, İthal Kömür ve Doğal Gaz Yakıtlı Santrallar (2025 Yılı)

Yeniköy, Kemerköy ve Yatağan Termik Santralleri'nin çalıştırılmamaları, ülkede anlık azami talebin oluştuğu zaman diliminde enerji yetersizliği oluşturmayacak; ülke genelindeki kullanılmayan kapasite aracılığıyla, hatta Ege Bölgesi sınırları içindeki kullanılmayan kapasite ile anlık azami ihtiyacın karşılanması sağlanacaktır.

Türkiye tepe yük oluşumu uzun yıllardır Temmuz-Ağustos aylarında ve öğleden sonra saatlerinde gerçekleşmektedir. Bu saatler güneş enerji santrallerinin tam yükte devrede olabileceği saatlerdir. Son yıllarda hızla artan güneş enerjisi kurulu gücü nedeni ile bu santrallar fazla enerji ürettiğinden sisteme sıfır bedelle elektrik vermektedirler.

Bu nedenle Türkiye elektrik sisteminde tepe yükün karşılanmasında güneş santrallerinin önemi artmaktadır. Önümüzdeki yıllarda tepe yükün çok büyük oranda yalnızca güneş santrallerinden karşılanabileceği değerlendirilmektedir.

Bu bölümde belirtilen resmi verilerden anlaşılacağı üzere, Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin devre dışı bırakılmasının Türkiye'nin tepe yükünün (puant talep) karşılanması konusunda bir sorun oluşturmayacağı açıkça görülmektedir.

BÖLÜM 4: YENİKÖY, KEMERKÖY VE YATAĞAN TERMİK SANTRALLARI'NIN DEVRE DIŞI BIRAKILMASI DURUMUNUN EGE BÖLGESİ'NDEKİ YENİ ELEKTRİK SANTRAL PROJELERİ GELİŞİMİ AÇISINDAN İNCELENMESİ

EPDK tarafından lisanslı elektrik santrali yatırımlarına ilişkin olarak yayımlanan güncel Proje İlerleme Raporları ve ön lisans veri tabanlarına göre, Ege Bölgesi'nde yatırımı ve inşa süreci devam eden veya ön lisans almış projelerin yapısı büyük oranda yenilenebilir enerji kaynaklarına kaymıştır.

Kesintisiz kapasite artışı, şebekenin arz esnekliğini güçlendirmeye devam etmektedir. Lisanssız güneş enerjisi yatırımları da bölgenin kurulu gücünü ve üretimini her geçen gün daha da artırmaktadır.

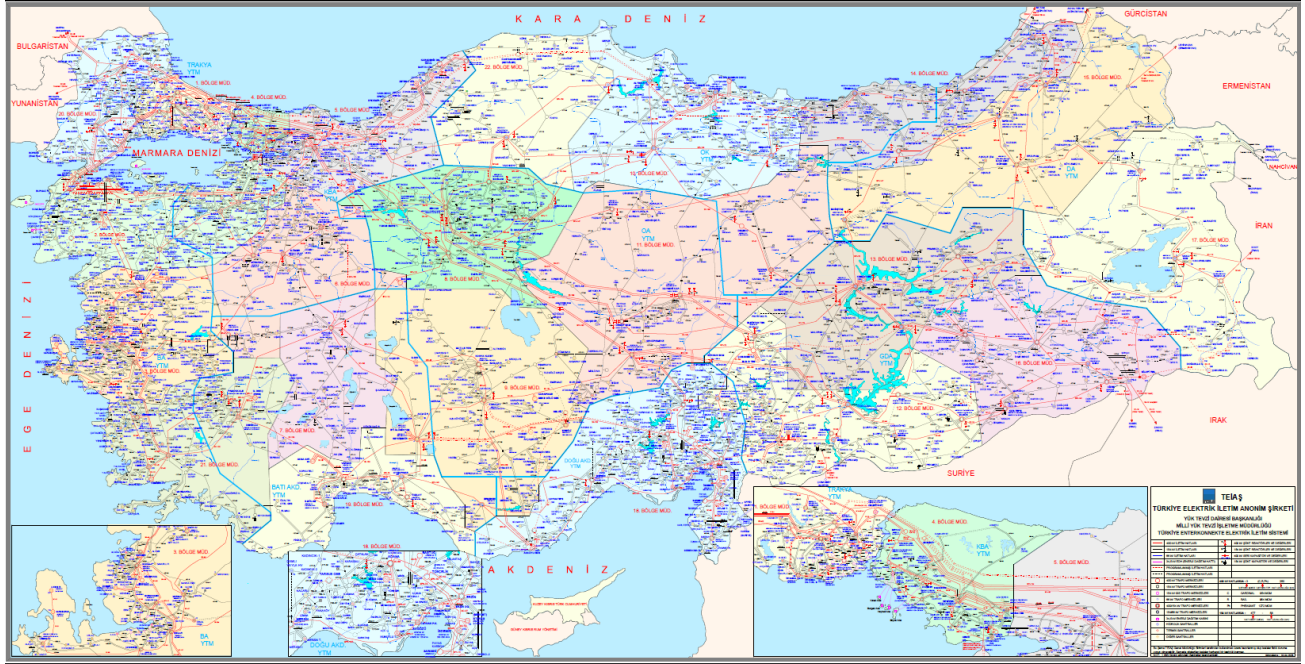
Tesis İli	Kurulu Güç MWm	Kurulu Güç MWe	İşletmedeki Kapasite MWm	İşletmedeki Kapasite MWe	İnşa Halindeki Kapasite MWm	İnşa Halindeki Kapasite MWe
AFYONKARAHİSAR	52.6	12.4	9.0	8.2	43.6	4.2
AYDIN	436.5	348.4	296.7	262.3	139.8	86.0
DENİZLİ	241.9	107.6	77.0	60.6	164.9	47.1
İZMİR	1,552.6	1,257.2	1,113.9	1,048.9	438.6	208.2
KÜTAHYA	52.4	51.1	18.2	17.4	34.1	33.7
MANİSA	347.0	262.6	137.1	132.2	209.9	130.5
MUĞLA	911.3	816.6	651.4	642.0	259.9	174.6
UŞAK	217.3	209.1	149.9	149.8	67.4	59.3
TOPLAM	3,811.6	3,065.0	2,453.3	2,321.3	1,358.3	743.6

Tablo 4.1: Ege Bölgesi'nde İnşası Devam Eden Lisanslı Elektrik Üretim Tesisleri (Kaynak: EPDK Ocak 2026 Proje İlerleme Raporu)

Ege Bölgesi'nde son birkaç yıl içerisinde yapımına başlanmış olan 3.811 MW gücündeki 106 adet elektrik üretim tesisi projesinin 2.321,3 MW'lık bölümü tamamlanmış, 1.358,3 MW bölümü ise tamamlanma aşamasındadır.

Görüleceği üzere bölgede yeni yapılan ve yapımı devam eden elektrik üretim tesislerinin büyüklüğü Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin iki katına yakındır. Bu durum şu anda Ege Bölgesi'nde inşası devam eden elektrik üretim tesislerinin Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin devre dışı kalması halinde eksilen kapasiteyi karşılayacak oranda olduğunu göstermektedir.

BÖLÜM 5: YENİKÖY, KEMERKÖY VE YATAĞAN TERMİK SANTRALLARI'NIN DEVRE DIŞI BIRAKILMASI DURUMUNUN TÜRKİYE ENTERKONNEKTE SİSTEMİ VE MUĞLA BÖLGESİ AÇISINDAN İNCELENMESİ



1982 yılında devreye alınan Yatağan TES 650 MW, 1986 yılında devreye alınan Yeniköy TES 420 MW ve 1994 yılında devreye alınan Kemerköy TES 698 MW kurulu güçtedir.

Türkiye enterkonnekte sistemde 2025 yılı sonu itibarıyla 123.168 MW kurulu güçte santral vardır. Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin kurulu güçleri toplamı 1.768 MW olup, ülke toplam kurulu güç içindeki payları %1,43'tür. Ülkemizin elektrik iletim şebekesi ağ şeklinde olup tüm bölgeler birbirine bağlıdır ve Türkiye enterkonnekte sistemde %1,43 oranındaki azalmanın sistem üzerinde olumsuz etkisi olması söz konusu değildir. Bu eksiklik bölgedeki ve/veya ülke genelindeki diğer santrallerle kolayca kapatılabilir.

Muğla ilini enterkonnekte sisteme bağlayan 400 kV enerji nakil hatları (ENH):

- Yatağan-Işıklar (İzmir-Bornova) ENH
- Yatağan-Germencik (Aydın-Germencik) ENH
- Yatağan-Denizli 4 (Denizli-Honaz) ENH
- Yeniköy-Germencik (Aydın-Germencik) ENH

olup Muğla, 4 adet 400 kV enerji nakil hattı ve çok sayıda 154 kV enerji nakil hattı ile ülke enterkonnekte sistemine bağlıdır.

400 kV enerji nakil hatları ana iletim sistemini oluşturmakta ve tüketimin yapıldığı dağıtım sistemi ise asıl olarak 154 kV sistemden beslenmektedir. Muğla bölgesinde 154 kV sistemi besleyen çok sayıda hidroelektrik (HES), rüzgâr (RES), güneş (GES) santralleri ve çevre illerde de çok sayıda doğal gaz santralleri bulunmaktadır.

Ayrıca Muğla Bölgesinde 400 kV sistem ile 154 kV sistemi birbirine bağlayan 2 adet 400/154 kV trafo merkezi vardır. Bu trafo merkezleri Yatağan ve Yeniköy Termik Santralleri'ndedir ve toplamda 1.150 MVA gücünde 400/154 kV trafo gücü mevcuttur. Kısaca Muğla'daki Yeniköy, Kemerköy ve Yatağan Termik Santralleri'nin üretimlerinin en fazla 1.100 MW'ı Muğla'da tüketilebilmektedir.

Bu üç santral çalıştırılmadığında ülke 400 kV sisteminden en fazla 1.100 MW çekilebilecektir. Mevcut 4 adet 400 kV enerji nakil hattı (ENH) 1.100 MW çok rahatlıkla iletebilir, aktarılabilir. Enerji nakil hatlarının birinde arıza olması durumlarında, yani N-1 koşullarında bile diğer 3 ENH ile 1.100 MW sağlanabilir. Bunun yanı sıra gerekirse N-2 koşullarında bile yani 2 adet enerji nakil hattı aynı anda arızalandığında öteki iki ENH'den 1.100 MW iletebilecektir.

Gelecek yıllardaki olası tüketim artışı düşünülerek enterkonnekte sistemde yapılan 400 kV Denizli Batı ve Seydikemer (Muğla) Trafo Merkezleri ve bağlantı hatları altyapıyı daha da güçlendirmiştir.

Türkiye enterkonnekte sisteminin bu durumu Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin devre dışı kalması durumunda iletim şebekelerinin bölgeye yük getirme veya bölgeden yük aktarma konularında hiçbir sorunla karşılaşmayacağını açıkça göstermektedir.

BÖLÜM 6: YATAĞAN, YENİKÖY VE KEMERKÖY TERMİK SANTRALLARI'NIN DEVREDEN ÇIKARILMASI DURUMUNDA SAĞLANACAK FAYDALAR VE ALINMASI GEREKEN BAZI ÖNLEMLER

Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin devreden çıkartılması durumunda elektrik temini konusunda sıkıntı yaşanmayacağı yukarıda anlatılmıştır. Bunun yanı sıra ülkemiz açısından önemli ekonomik ve sosyal faydalar getirecektir.

Bilindiği gibi Türkiye, Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamında imzalanan ve küresel emisyonları düşürmeyi hedefleyen Paris Anlaşmasına taraf olmuş ve NET SIFIR projesine imza atarak 2050 yılına kadar karbon salımını belli bir seviyeye kadar düşüreceğini taahhüt etmiştir. Termik santraller doğaya en fazla karbondioksit salan endüstriyel kuruluşların başında gelmektedir. Linyit kömürü yakan termik santraller ise karbondioksit salımı en yüksek olan elektrik santralleridir.

Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santrallerinin devre dışı bırakılması halinde yıllık 10,8 ton karbon salımı önlenmiş olacaktır. Bu miktar Türkiye yıllık karbon salımının yaklaşık %2'si oranındadır. Bu durum anlaşmaya uyumda çok önemli bir adım olacaktır.

Bu miktarda karbon salımının ortadan kalkacak olması büyük bir çevresel fayda sağlayacak ve gerileyen tarım faaliyetleri canlanacaktır. Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'ne kömür temin edebilmek için orman alanları ile zeytinlikler maden sahası olarak ilan edilerek bu alanlar kamu yerine özel şahısların kullanımına bırakılmakta, bu alanlarda yaşayan yurttaşlar büyük sıkıntılar içerisinde girmekte ve tarımsal faaliyetlerine devam edemedikleri için büyük ekonomik sıkıntılar içerisinde düşmektedirler. Bu santrallerin devre dışı bırakılması ile bu sorun da çözüme kavuşacaktır.

Bu santrallerin devre dışı edilmesi sonrasında Ege Bölgesi'nde halihazırda yoğun olarak gelişmekte olan yenilenebilir kaynaklı elektrik santralleri ve depolamalı yenilenebilir santraller artacaktır. Bu faaliyetler sonrası Ege Bölgesi elektrik üretimi büyük oranda düşük karbondioksit emisyonlu tesislerden sağlanacağı için, Ege Bölgesi'nden Avrupa Birliği'ne yapılan ihracat Avrupa Birliği'nin Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) kapsamında AB sınırlarında ödemek zorunda kalınacak, yıllık yüz milyonlarca Euro tutarındaki karbon vergisinden muaf kalınacak, bu da doğrudan ülke ekonomisine katkı sağlayacaktır.

Bilindiği gibi kömürden elde edilen elektrik, Türkiye piyasasında çok yüksek fiyatla satılmaktadır. Yapılan bir yasal düzenleme ile EÜAŞ her yıl Türkiye'de yerli kömürden üretilen elektriğin büyük bir bölümünü 75 dolar/MWh bedelle almaktadır. Bilindiği gibi uzun yıllardır Türkiye EPIAŞ piyasasında elektrik piyasa fiyatı 50-60 dolar/MWh seviyesindedir.

2025 yılında EÜAŞ Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nden 75 dolar/MWh bedelle toplam 1.766.636 MWh elektrik almış ve bu uygulamaya göre 132 milyon 497 bin 700 dolar ödemiştir.

Bu santrallerin devre dışı olması ile kamu, bu yüksek fiyatlı elektriği almak durumunda olmayacak; bu durum da kamu yararı sağlayacaktır. Adı geçen santrallerin devreden çıkartılması durumunda yeni yapılan yenilenebilir kaynaklı elektrik tesislerinin elektrik satış fiyatı bu rakamların çok altında olacağından ilerleyen yıllarda elektriğin daha ucuza halka ulaşması mümkün olabilecektir.

Ayrıca TEİAŞ bu santrallara kapasite ödemeleri adı altında elektrik satmadıkları zamanlarda gerektiğinde devreye girebilme primi vermektedir. Bu ödemeler önemli miktarlara ulaşmıştır. Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'ne 2018-2025 yılları arasında 192 milyon dolar, Yatağan Termik Santrali'ne ise 82 milyon dolar ödeme yapılmıştır. Bu santrallerin devre dışı kalması durumunda kamu bu ödemeleri de yapmayacaktır.

Bu termik santrallerin kapatılması sonrasında, planlı bir çalışma ile Ege Bölgesi'ne yenilenebilir kaynaklı elektrik üretim tesisleri yapılması durumunda, bölgede kalifiye iş gücünde yaşanacak artış ve açılacak yeni iş sahaları önemli istihdam sağlayacaktır.

Bu termik santrallerin devre dışı edilmesi sonrasında işini kaybedecek termik santral çalışanları olacaktır. Devre dışı edilen santral sahalarının rehabilitasyonu ve termik santrallerin sökülmesi yaklaşık 5-10 yıl sürecek bir çalışmayı gerektirmektedir. Termik santrallerin devre dışı kalması ile işini kaybedecek olan çalışanların bu işlerde görevlendirilmeleri bu sorunun çözülmesine önemli bir katkı sağlayacaktır. Burada önemli olan bu işlemlerin kamu öncülüğünde, planlı bir şekilde yürütülmesi gerekliliğidir.

BÖLÜM 7: SANTRALLARIN YAKACAĞI KÖMÜRÜN TEMİNİ İÇİN SANTRAL SAHİBİ ŞİRKETLERİN KURGULADIĞI MADENCİLİK FAALİYETLERİ HAKKINDA KISA BİR NOT

Santrallerin ihtiyacı olan kömürün temininde güçlük çeken, bu nedenle insanların yaşam alanlarını, ormanları, koruları, tarımsal arazileri, zeytinlikleri, sit alanlarını, ören yerlerini bile açık işletmeye uygun sahalar olarak görebilen santral sahibi şirketlerin, taleplerini kabul ettirebilmek için; yoğun bir kamuoyu oluşturma çabasına girdikleri gözlemlenmektedir.

Havzaya bir bütün olarak bakıldığında bölgenin turizm alanı olması, ruhsatların içinde hem zeytinlik vasfına sahip arazilerin hem de doğal ve arkeolojik sit alanlarının bulunması nedeniyle bölgede sürdürülebilir bir madencilik yapılabilmesi çok zor, neredeyse imkânsız görünmektedir.

Ülkemizde süregelen uygulamaların birçoğunda ağaçlar kesilmekte ve doğa sınırsız biçimde tahrip edilmektedir. Kaldı ki gerek ülke genelinde gerekse bölgede bugüne değin yapılan açık işletme madencilik faaliyetlerinde, rezervlerin tükendiği maden sahalarının geri kazanıldığı, sahanın çevresindeki doğal yapı ile uyumlu hale getirildiği, tarım vb. faaliyetler için tekrar kullanılabilir hale dönüştürüldüğü örnekler yok denilebilecek derecede azdır. Rezervlerin tükendiği açık maden işletmelerinden geriye, büyük çukurlar, delik deşik edilmiş bir coğrafya kalmaktadır. Bunun zıddının bölgede olacağına inanmak için somut bir neden de bulunmamaktadır.

SONUÇ

Ülkemizde elektrik üretim ve iletim alt yapısı güçlüdür. Kurulu kapasite, anlık azami ihtiyacı rahatlıkla karşılayabilecek düzeydedir. Santrallerin yıllık üretim kapasiteleri de gerçekleşen yıllık tüketimin çok üzerindedir. Ege Bölgesi'nde de ülke geneline benzer olarak arz (üretim) kapasitesi, gerçekleşen talepten (tüketim) fazladır. Bunun yanı sıra bölgede elektrik santralı yatırımları, özellikle yenilenebilir kaynaklardan olmak üzere hız kesmeden devam etmektedir.

Ülke genelindeki enerji arzının yönetimi, TEİAŞ Yük Tevzi Müdürlüğü tarafından gerçekleştirilmektedir. Ege Bölgesi enterkonnekte sistem ile diğer bölgelere bağlıdır ve bu bölgeler ile yeterli miktarda elektrik enerjisi alışverişi yapma imkanına sahiptir. Bölge içindeki yerleşim merkezleri de enterkonnekte sistem ile birbirlerine bağlıdır. İhtiyaç halinde, TEİAŞ Yük Tevzi Müdürlüğü'nün üretim/tüketim dengesini esas alan yönetimi altında, ülkedeki ve/veya bölgedeki kapasite ile beslenebilir.

Bu çalışmada yer alan bilgi ve veriler, Muğla'da bulunan Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy Termik Santralleri'nin elektrik üretimini durdurmaları veya sona erdirmeleri halinde durumun, gerek yıllık toplam tüketim gerek anlık ihtiyaç (puant talep) ve gerekse elektrik şebekesi sisteminin işlerliği açısından, Muğla ilini, Ege Bölgesi'ni ve Türkiye enterkonnekte sistemini olumsuz etkilemeyeceğine işaret etmektedir.

Sonuç olarak;

2025 yılı sonu somut durum ve bölgedeki gelişmeler ışığında, yaklaşık 40 yıldan fazla bir süredir devrede olan, ekonomik verimliliğini kaybetmiş ve teknolojisi eskimiş Yatağan, Kemerköy ve Yeniköy Termik Santralleri'nin tamamen devreden çıkarılmasının ülke arz güvenliği ve Ege Bölgesi arz güvenliğine hiçbir olumsuz etkisi olmayacaktır. Bunun yanı sıra, karbondioksit salımının azaltılması açısından ülkemize büyük yarar sağlayacaktır.