



**T.C. ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR BAKANLIĞI**



2022 FAALİYET RAPORU



**TÜRKİYE CUMHURİYETİ
ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR
BAKANLIĞI**

2022 FAALİYET RAPORU

STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI



Vatanını en çok seven, görevini en iyi yapandır.

Mustafa Kemal ATATÜRK



Enerji, bir rekabet unsurundan çok, bir iş birliği unsuru olmalıdır.

Recep Tayyip ERDOĞAN

Cumhurbaşkanı



BAKAN SUNUŞU

Yaşamın her anına ve alanına nüfuz eden enerji, toplumların kalkınmasında ve refah seviyesinin yükselmesinde önemli rol oynamaktadır. Ülkeler için yeterli, güvenli ve temiz enerji sağlamak, ekonomik ve sosyal hayatın temel hedefleri arasında ilk sırada yer almaktadır.

Covid-19 salgını sonrasında toparlanma sürecine giren ekonomilerin artan enerji talebi ile başlayan ve Rusya-Ukrayna krizi ile tırmanan enerji sorunu, fiyatlarda yaşanan eşi görülmemiş artışların yanı sıra arz güvenliğini önemli ölçüde tehdit eden boyutu ile 2022 yılında dünya gündemini önemli ölçüde meşgul etmiştir. Enerji üretimi ve tüketiminde küresel ekonomik ve jeopolitik dengelerin yeniden tanımlanmasına sebep olan bu durum, ülkelerin politikalarını enerji arz güvenliği temelinde gözden geçirmelerine neden olmuştur.

Bu olumsuz konjonktüre rağmen, enerji ve tabii kaynaklar alanlarında; “Millî Enerji ve Maden Politikası” çerçevesinde, dışa bağımlılığın azaltılması, enerji ve tabii kaynaklarımızın rasyonel şekilde değerlendirilmesi, sürekli ve makul maliyetli enerji ve hammadde arzı sağlanması, piyasalarda öngörülebilirliğin artırılması, enerji verimliliği ile enerji ve madencilik alanında yerli teknolojinin geliştirilmesi başlıkları altında çalışmalarımızı sürdürürken, stratejilerimizi politik sürdürülebilirlik, finansal sürdürülebilirlik ve katılımcılık ilkeleri doğrultusunda belirliyoruz. Enerji portföyündeki yerli ve yenilenebilir enerji payının artırılması stratejimiz ile yerli kömürün yanı sıra, rüzgâr, güneş, hidrolik, jeotermal ile son dönemde hidrojen olmak üzere enerji kaynaklarımızı sürdürülebilirlik ilkesi doğrultusunda çevreci bir anlayış ile değerlendiriyoruz. Bu kapsamda, 2022 yılı sonu itibarıyla 103.809 MW seviyesine ulaşan elektrik kurulu gücümüz içindeki yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklı kurulu gücün payı, bir rekora imza atarak, %65’i aşmıştır.

İthal enerji kaynaklarına olan bağımlılığın azaltılmasına yönelik çalışmalar kapsamında Ülkemize ait sondaj gemileri ile Karadeniz’de yürütmekte olduğumuz sondaj faaliyetleri kapsamında 2020 yılında başladığımız keşif müjdelere 2022 yılında da yenilerini ilave ederek, 710 milyar metreküplük doğal gaz rezervine ulaştık. Doğal gazda dışarıya bağımlılığımızı önemli ölçüde azaltacak bu rezervi 2023 yılında vatandaşlarımızın kullanımına sunmak için yürütmekte olduğumuz yoğun çalışmalar planlanan takvime uygun olarak ilerlemektedir.

Karasal alanda sürdürdüğümüz petrol arama ve üretim faaliyetleri neticesinde, özellikle son 5 yılda %70’e varan artışa bağlı olarak, 80 bin vpe/g üretim seviyesine ulaştık.

Yer altı ve yer üstü kaynaklarımızın ülke ekonomisine azamî katma değer oluşturacak şekilde değerlendirilmesi, madencilik sektörünün millî gelir ve ihracat içindeki payının artırılması ve madencilik faaliyetlerinin güvenli ve çevreyle uyumlu olarak yürütülmesine yönelik faaliyetlerimiz ile ülkemiz madenciliğini daha iyi noktalara taşıyoruz. Yatırımcıların, madencilik sektörüne daha rahat ve öngörülebilirliği yüksek şekilde yatırım yapmalarını temin edecek yapısal dönüşüm çalışmalarına kararlılıkla devam ediyoruz.

“Enerji ve tabii kaynaklarda tam bağımsız Türkiye Yüzyılı” vizyonu çerçevesinde, gelecek nesillerin daha müreffeh bir Türkiye’de yaşamasını teminat altına almak için enerji ve hammadde arz güvenliği, uluslararası enerji piyasaları, yerli ve yenilenebilir kaynaklar, çevre, istihdam, teknolojik dönüşüm, sosyal fayda kavramlarını içselleştirmiş dinamik bir enerji ve madencilik sektörünü inşa ediyoruz.

Bütün bu çalışmalar neticesinde Bakanlığımız tarafından 2022 yılında yürütülen faaliyet ve projelere ilişkin bilgilerin yer aldığı “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2022 Yılı Faaliyet Raporu”nun kamuoyunu ve ilgili kurum ve kuruluşları bilgilendirme yönünde faydalı olmasını temenni ederken, mesai mefhumu gözetmeksizin her türlü koşul altında çok yoğun bir tempoda çalışarak enerjinin yüzyılını birlikte inşa ettiğimiz enerji ve madencilik sektöründeki tüm çalışma arkadaşlarımızın her birine teşekkür ediyorum.

Fatih DÖNMEZ

Bakan

İÇİNDEKİLER

BAKAN SUNUŞU.....	vii
TABLolar.....	2
ŞEKİLLER.....	3
KISALTMALAR.....	4
YÖNETİCİ ÖZETİ.....	7
BÖLÜM I: GENEL BİLGİLER.....	8
A- MİSYON VE VİZYON.....	8
B- YETKİ, GÖREV VE SORUMLULUKLAR.....	8
C- İDAREYE İLİŞKİN BİLGİLER.....	9
1- FİZİKSEL YAPI.....	9
2- TEŞKİLAT YAPISI.....	11
3- TEKNOLOJİ VE BİLİŞİM ALTYAPISI.....	15
4- İNSAN KAYNAKLARI.....	15
5- SUNULAN HİZMETLER.....	19
6- İÇ KONTROL SİSTEMİ.....	24
BÖLÜM II: AMAÇ VE HEDEFLER.....	25
A- İDARENİN STRATEJİK PLANINDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER.....	25
B- DİĞER HUSUSLAR.....	27
1- TEMEL POLİTİKALAR VE ÖNCELİKLER.....	27
BÖLÜM III: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER.....	33
A- MALİ BİLGİLER.....	33
1- BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI.....	33
2- TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR.....	34
3- MALİ DENETİM SONUÇLARI.....	46
B- PERFORMANS BİLGİLERİ.....	47
1- PROGRAM, ALT PROGRAM, FAALİYET BİLGİLERİ.....	47
2- PERFORMANS SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ.....	127
3- STRATEJİK PLANIN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	143
4- PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	209
BÖLÜM IV: KURUMSAL KABİLİYET VE KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	210
A- ÜSTÜNLÜKLER.....	210
B- ZAYIFLIKLAR.....	210
C- DEĞERLENDİRME.....	211
BÖLÜM V: ÖNERİ VE TEDBİRLER.....	212

TABLolar

Tablo 1: Hizmet Binaları	9
Tablo 2: Lojmanlar	9
Tablo 3: Taşıtlar	10
Tablo 4: 2021 ve 2022 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri	16
Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2022)	17
Tablo 6: Orta Vadeli Program (2022-2024)'de Yer Alan Bakanlığımızı İlgilendiren Politika ve Tedbirler...	28
Tablo 7: 2022 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler	29
Tablo 8: 2022 Yılı Bütçe Ödenek ve Harcama Durumu	33
Tablo 9: Merkez Teşkilatı Giderleri ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlara Aktarılan Ödenekler.....	33
Tablo 10: 2022 Yılı Yatırım Harcamaları	34
Tablo 11: Program Sınıflandırmasına Göre Ödenek ve Harcama Durumu.....	34
Tablo 12: Faaliyet Düzeyinde Ödenek ve Harcama Durumu.....	35
Tablo 13: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı.....	37
Tablo 14: 2022 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı	38
Tablo 15: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)	39
Tablo 16: Bilanço	41
Tablo 17: 2022 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu	43
Tablo 18: Bakanlığımız Sorumluluğundaki Program-Alt Program-Faaliyet ve Sorumlu Birimleri	47
Tablo 19: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.....	49
Tablo 20: 2022 Yılı Tesis Kabul Çalışmaları.....	54
Tablo 21: 2022 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler	56
Tablo 22: 2022 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler	57
Tablo 23: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.....	63
Tablo 24: Akkuyu NGS Projesi Kapsamında 2022 Yılındaki Önemli Gelişmeler	70
Tablo 25: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	72
Tablo 26: 2022 Yılında İmzalanan Mutabakat Zabıtları/ Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar.....	75
Tablo 27: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	81
Tablo 28: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları. 83	
Tablo 29: Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	88
Tablo 30: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	89
Tablo 31: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları	101
Tablo 32: VAP Başvurularının Yıllara Göre Dağılımı	103
Tablo 33: 2022 Yılında Desteklenen Projelere İlişkin Detaylar.....	104
Tablo 34: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesisler	105
Tablo 35: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesislerin Sektörel Dağılımı	106
Tablo 36: Birincil ve Nihai Enerji Yoğunluğunun Yıllara Dağılımı.....	109
Tablo 37: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	117
Tablo 38: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	120
Tablo 39: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	123
Tablo 40: Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	125
Tablo 41: İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	126

ŞEKİLLER

Şekil 1: Organizasyon Şeması	14
Şekil 2: Kadrolu Personel Hizmet Yılı	17
Şekil 3: Kadrolu Personel Yaş Durumu	18
Şekil 4: Kadrolu Personel Öğrenim Durumu.....	18

KISALTMALAR

AB	: Avrupa Birliği
AFAD	: Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı
Ar-Ge	: Araştırma-Geliştirme
BAM	: Bor Araştırma Merkezi
BEPA	: Biyokütle Enerjisi Potansiyel Atlası
BES	: Biyokütle Enerji Santrali
BGYS	: Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi
BHİM	: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
BİDB	: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
BOREN	: Mülga Ulusal Bor Araştırma Enstitüsü Başkanlığı
BOTAŞ	: Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü
BTC	: Bakü Tiflis Ceyhan
CBS	: Coğrafi Bilgi Sistemleri
CİMER	: Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi
CPPİDS	: Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi
ÇED	: Çevresel Etki Değerlendirmesi
ÇŞİDB	: Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı
DİGM	: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü
EBRD	: Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası
EDAŞ	: Elektrik Dağıtım Şirketi
EİGM	: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
EPDK	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EPIAŞ	: Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.
EPS	: Enerji Performans Sözleşmesi
ESCO	: Enerji Servis Şirketi (Energy Service Company)
ETKB	: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
ETİ MADEN	: Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü
EÜAŞ	: Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü
EVÇED	: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı
EVD	: Enerji Verimliliği Danışmanlık Şirketi
EVDES	: Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi
FSRU	: Yüzer LNG Depolama Ve Gazlaştırma Ünitesi (Floating Storage Regasification Unit)
GES	: Güneş Enerjisi Santrali
GSYH	: Gayri Safi Yurtiçi Hasıla
HMB	: Hazine ve Maliye Bakanlığı
HES	: Hidroelektrik Santrali
HEYS	: Hizmet Envanteri Yönetim Sistemi
HHGM	: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü
IGA	: Hükümetlerarası Anlaşma (Intergovernmental Agreement)
IPA	: AB Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (Instrument for Pre-accession Assistance)
IRENA	: Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (International Renewable Energy Agency)
ISO	: Uluslararası Standardizasyon Örgütü (International Organization for Standardization)
İHD	: İşletme Hakkı Devri
İSG	: İş Sağlığı Güvenliği
JES	: Jeotermal Enerji Santrali

KATP	: Kamu Alacakları Tahsilat Platformu
KAYSİS	: Elektronik Kamu Bilgi Yönetimi Sistemi
KİT	: Kamu İktisadi Teşebbüsü
km²	: Kilometrekare
KVK	: Kişisel Verileri Koruma
LED	: Işık Yayan Diyot (Light Emitting Diode)
LNG	: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (Liquified Natural Gas)
LPG	: Sıvılaştırılmış Petrol Gazı (Liquified Petroleum Gas)
MAPEG	: Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü
MCBS	: Merkezi Coğrafi Bilgi Sistemleri
MKK	: Maden Koordinasyon Kurulu
MEB	: Millî Eğitim Bakanlığı
MTA	: Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü
MW	: Megawatt
NATEN	: Nadir Toprak Elementleri Araştırma Enstitüsü (Mülga)
NDK	: Nükleer Düzenleme Kurumu
NGS	: Nükleer Güç Santrali
NUP	: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü
OSB	: Organize Sanayi Bölgesi
OVP	: Orta Vadeli Program
PV	: Fotovoltaik Güneş Hücresi
RES	: Rüzgâr Enerji Santrali
RİTM	: Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezi
SBB	: Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı
SCADA	: Uzaktan Kontrol ve Gözleme Sistemi (Supervisory Control and Data Acquisition)
SCP	: Güney Kafkasya Boru Hattı
SGB	: Strateji Geliştirme Başkanlığı
SGOM	: Siber Güvenlik Operasyon Merkezi
Sm³	: Standart Metreküp
SPİDER	: Stratejik Plan İzleme, Değerlendirme ve Raporlama Uygulaması
SSDF	: Savunma Sanayi Destekleme Fonu
TANAP	: Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi
TBMM	: Türkiye Büyük Millet Meclisi
TEDAŞ	: Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü
TEİAŞ	: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü
TEMSAN	: Türkiye Elektromekanik Sanayi Genel Müdürlüğü
TENMAK	: Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu Başkanlığı
TEP	: Ton Eşdeğer Petrol
TKDB	: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı
TKİ	: Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu Genel Müdürlüğü
TOBB	: Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği
TPAO	: Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü
TSE	: Türk Standartları Enstitüsü
TTK	: Türkiye Taşkömürü Kurumu Genel Müdürlüğü
TÜBİTAK	: Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu
TÜİK	: Türkiye İstatistik Kurumu
TÜNAŞ	: Türkiye Nükleer Enerji A.Ş.

TÜVEK	: Türkiye Yerbilimleri Veri ve Karot Bilgi Bankası
UAEA	: Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı
UEVEP	: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı
UEVEP İYK	: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Kurulu
UMREK	: Ulusal Maden Kaynak ve Rezerv Raporlama Komisyonu
VAP	: Verimlilik Artırıcı Proje
YEKA	: Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları
YEPDİS	: Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi
YEVEDS	: Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Teknik Destek Projesi
YHGM	: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
YİD	: Yap-İşlet-Devret
YLSY	: Yurt Dışına Lisansüstü Öğrenim Görmek Üzere Gönderilecek Öğrencileri Seçme ve Yerleştirme
YMÇG	: Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu
YOİKK	: Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Koordinasyon Kurulu
YÖK	: Yükseköğretim Kurulu

YÖNETİCİ ÖZETİ

Kamu kaynaklarının etkili, ekonomik ve verimli kullanımı ile sonuç odaklı mali yönetim ilkelerini benimseyen 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu, kamu idarelerinin bütçelerini performans esasına göre hazırlamalarını ve gerçekleştirmiş oldukları faaliyetlerini, mali saydamlık ve hesap verebilirlik ilkeleri çerçevesinde raporlayarak ilgili kurumlar ve kamuoyu ile paylaşmasını gerekli kılmaktadır.

2022 yılı faaliyetlerimiz, enerjide ve tabii kaynaklarda güvenli bir gelecek vizyonu çerçevesinde, On Birinci Kalkınma Planı, 2022-2024 Orta Vadeli Program, 2022 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı ve Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı'nda yer alan politika, tedbir ve hedeflere ulaşma yaklaşımı çerçevesinde yürütülmüştür.

2022 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 5.325.227.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 7.637.860.335 TL ve düşülen 89.746.850 TL ile Bakanlığımız 2022 yılı toplam ödeneği 12.873.340.485 TL olmuştur. Tahsis edilen bütçenin 12.781.115.041 TL'si (%99) kullanılmıştır.

Performans Esaslı Program Bütçe yaklaşımı ile bütçeye tahsis edilen kaynaklar ve kamu hizmetleri arasında bağ kurularak, performans esaslı bütçeleme için daha etkin bir şekilde uygulanması ve kamu kaynaklarının kullanım etkinliğinin daha kolay şekilde takip edilmesi amaçlanmaktadır. Bu çerçevede, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı tarafından oluşturulan ve program, alt program ve faaliyetlerden oluşan program yapısı esas alınarak, Bakanlığımız 2022 Yılı Faaliyet Raporu hazırlanmıştır. Bu itibarla raporun "Performans Bilgileri" bölümünde detaylı bir şekilde açıklanan 2022 yılı faaliyetleri, hizmet birimleri ve program yapısı ilişkisi kurularak sunulmuştur.

Bakanlığımız 2022 Yılı Performans Programında yer alan 7 alt program hedefinin izlenmesi amacıyla oluşturulan 30 performans göstergesinin yıl sonu gerçekleşme değerleri, belirlenen hedeflere büyük oranda ulaşıldığını göstermektedir.

Ayrıca; Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı'nda yer alan 7 amaç ve 31 hedef ile bu hedeflerin izlenmesi amacıyla oluşturulan 113 performans göstergesinin 2022 yılı gerçekleştirmelerine ilişkin sonuç ve değerlendirmeler "Stratejik Planın Değerlendirilmesi" başlığı altında ele alınmıştır.

Söz konusu faaliyetlerin yürütülmesinde hizmet binası, bilişim altyapısı ve taşıtlar gibi altyapı ve destek unsurlarının yanı sıra 13 hizmet biriminde görev yapmakta olan 1.315 personelin özverili çalışmaları önemli rol oynamıştır.

BÖLÜM I: GENEL BİLGİLER

A- MİSYON VE VİZYON

Misyonumuz

Enerji kaynaklarını ve tabii kaynakları verimli ve çevreye duyarlı şekilde değerlendirerek ülke refahına en yüksek katkıyı sağlamak.

Vizyonumuz

Enerjide ve tabii kaynaklarda güvenli bir gelecek.

B- YETKİ, GÖREV VE SORUMLULUKLAR

Bakanlığımız, 10.07.2018 tarih ve 30474 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 1 No’lu “Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi” kapsamında aşağıdaki görevleri ifa etmektedir.

- a) Ülkenin enerji ve tabii kaynaklara olan kısa ve uzun vadeli ihtiyacını belirlemek, temini için gerekli politikaların tespitine yardımcı olmak, planlamalarını yapmak,
- b) Enerji ve tabii kaynakların ülke yararına, teknik icaplara ve ekonomik gelişmelere uygun olarak araştırılması, işletilmesi, geliştirilmesi, değerlendirilmesi, kontrolü ve korunması amacıyla genel politika esaslarının tespit ve tayinine yardımcı olmak, gerekli programları yapmak, plan ve projeleri hazırlamak veya hazırlatmak,
- c) Bu kaynakların değerlendirilmesine yönelik arama, tesis kurma, işletme ve faydalanma haklarını vermek, gerektiğinde bu hakların devir, intikal, iptal işlemlerini yapmak, ipotek, istimlak ve diğer tazyit edici hakları tesis etmek, bunların sicillerini tutmak ve muhafaza etmek,
- ç) Kamu ihtiyaç, güvenlik ve yararına uygun olarak enerji ve tabii kaynaklar ile enerjinin üretim, iletim, dağıtım, tesislerinin etüt, kuruluş, işletme ve devam ettirme hizmetlerinin genel politikasını tespit için öneride bulunmak, Cumhurbaşkanının görevlendirmesi ile koordinasyonu temin etmek ve denetlemek,
- d) Yeraltı ve yerüstü enerji ve tabii kaynaklar ile ürünlerinin üretim, iletim, dağıtım ve tüketim fiyatlandırma politikasını tayin ve gerektiğinde fiyatlarını tespit etmek,
- e) Bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarının işletme ve yatırım programlarını inceleyerek tasvip etmek ve yıllık programlara göre faaliyetlerini takip etmek, değerlendirmek,
- f) Bakanlığa bağlı ve Bakanlıkla ilgili kuruluşların çalışmalarını ve işlemlerini her bakımdan tetkik, tahkik ve teftişe tabi tutmak, gerekli her türlü emri vermek ve denetlemek,
- g) Yenilenebilir enerji kaynaklarının değerlendirilmesi ve enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik politikaların ve stratejilerin belirlenmesine yönelik çalışmalarda bulunmak,
- ğ) Yukarıda belirtilen görevleri yerine getirmek amacı ile gerekli bilgileri toplamak, değerlendirmek ve uzun vadeli politikaların tespiti ve geliştirilmesi ile ilgili hazırlık çalışmalarını yapmak,
- h) Kanunlarla ve Cumhurbaşkanlığı kararnameleriyle verilen diğer görevleri yapmak.

C- İDAREYE İLİŞKİN BİLGİLER

1- FİZİKSEL YAPI

Hizmet Binaları

Bakanlığımız Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:2 Çankaya/ANKARA adresinde faaliyet göstermektedir. Hizmet binamıza ilişkin ayrıntılı bilgi Tablo 1’de yer almaktadır.

Tablo 1: Hizmet Binaları

TAŞINMAZIN CİNSİ	TAŞINMAZIN YERİ	KAPLADIĞI ALAN (m ²)	AÇIKLAMA
Hizmet Binası (TEİAŞ’tan Tahsisli)	Bahçelievler Kampüsü: Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:2 Çankaya/ANKARA	38.215	Bakanlık Makamı E Bloкта yerleşik zemin, 1.,2. ve 3. katta 5.900 m ² brüt alan, Diğer hizmet birimlerimiz: A-B-C-D Blok 1.,2.,3.,4.,5.,6.,7.,8., 9., ve 11. katlar brüt toplam 32.315 m ² ’dir.

Lojmanlar

Bakanlığımıza ait lojman bulunmamakla birlikte, 27 adet lojman ilgili kuruluşlarımız tarafından Bakanlığımıza tahsis edilmiştir. Lojmanlara ilişkin ayrıntılı bilgi Tablo 2’de yer almaktadır.

Tablo 2: Lojmanlar

TAŞINMAZIN CİNSİ	TAŞINMAZIN YERİ	ADET	KAPLADIĞI ALAN (m ²)	AÇIKLAMA
Lojman	Gölbaşı/ANKARA	25	3.744	TEİAŞ ve TEDAŞ Gen. Md.’den Tahsisli
Lojman	Emek/ANKARA	2	172	TKİ Gen. Md.’den Tahsisli

Taşıtlar

2022 yılında Bakanlığımızın envanter kayıtlarında toplam 41 adet taşıt (4 adedi motorsuz) bulunmaktadır. Bakanlığımıza ait taşıtlara ilişkin detaylı bilgiler Tablo 3’te yer almaktadır.

Tablo 3: Taşıtlar

TAŞITIN CİNSİ	ADEDİ (2021 Yılı)	ADEDİ (2022 Yılı)
Binek Otomobil (237 sayılı Taşıtlar Kanununa ekli 1 ve 2 sayılı cetvelde yer alan makamlar)	1	1
Binek Otomobil	23	23
Pick-up (Kamyonet, şoför dâhil 3 veya 6 kişilik)	2	2
Pick-up (Kamyonet, arazi hizmeti için şoför dâhil 3 veya 6 kişilik)	6	6
Midibüs (Sürücü dâhil en fazla 26 kişilik)	1	1
Minibüs (Sürücü dâhil en fazla 15 kişilik)	2	2
Minibüs (Sürücü dâhil en fazla 10 kişilik)	1	1
Römork (Kablo römorku-motorsuz)	1	1
Otobüs (Sürücü dâhil en az 27 en fazla 40 kişilik)	1	1
Çekili Karavan	1	1
Römork	2	2
Toplam	41	41

2- TEŞKİLAT YAPISI

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, merkez ve yurtdışı teşkilatından oluşur.

Bakanlık Hizmet Birimleri

17.01.2020 tarih ve 31011 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinde Değişiklik Yapılmasına Dair Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinde (Kararname Numarası: 56) yer alan Bakanlık Hizmet Birimleri şunlardır:

- Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
- Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü
- Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü
- Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü
- Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
- Teftiş Kurulu Başkanlığı
- Strateji Geliştirme Başkanlığı
- Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı
- Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı
- Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
- Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
- Özel Kalem Müdürlüğü

Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile kurulan hizmet birimlerinin yanı sıra, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanununun 63’üncü maddesi hükmü uyarınca, Bakanlık Makamı Oluru ile 17.08.2010 tarihinde kurulan İç Denetim Birimi Başkanlığı da hizmet birimi olarak görev yapmaktadır.

Bakanlık Bağlı Kuruluşları

Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü

Ülkemizin hükmü ve tasarrufu altında olan tabii kaynakların, millî menfaatlere uygun olarak aranmasını, işletilmesini, geliştirilmesini, üretilmesini sağlamak, temel ilke ve politikaların belirlenmesine yönelik çalışmalar yapmak, düzenlemek, koordine etmek ve denetlemek üzere faaliyet göstermektedir.

Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü

Ülkemizde işletmeye elverişli maden alanlarını araştırmak, işletilen madenlerin daha verimli işletilmesi için gerekli araştırmaları yapmak, bunlarla ilgili jeolojik ve jeofizik etütler, her türlü laboratuvar tahlil ve tecrübeleri ile fizibilite raporlarını hazırlamak amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Bakanlık İlgili Kuruluşları

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü

Devletin genel enerji politikasına uygun olarak, verimlilik ve karlılık ilkelerine göre elektrik enerjisi üretimi ve toptan ticareti faaliyetlerinde bulunmaktadır.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü

Devletin genel enerji politikasına uygun olarak elektrik enerjisi iletimi faaliyetlerinde bulunmaktadır.

Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü

Elektrik Dağıtım ve Perakende Satış Şirketlerinin faaliyetlerinin, mevzuatına göre kontrolünü, denetimini, proje onay ve tesis kabulünü, kamulaştırma işlemlerini yapmak ve koordinasyonunu sağlamak, gerektiğinde elektrik enerjisinin dağıtımını ve perakende satış faaliyetlerini yürütmek, dağıtım varlıklarını işletmek veya varlıkların işletme hakkını devretmek amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü

Boru hatları ile petrol ve doğal gaz taşımacılığı, doğal gaz ithalatı, ihracatı, pazarlama ve satışı ile boru hatları etüt, mühendislik ve yapımı alanlarında faaliyet göstermektedir.

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü

Kamu adına hidrokarbon arama, üretim ve pazarlama faaliyetlerinde bulunmaktadır.

ETİ Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü

Taş kömürü, kömür ve hidrokarbon kaynaklar hariç olmak üzere ülkenin her türlü maden ve endüstriyel hammadde kaynaklarını en iyi şekilde değerlendirmek, yurt dışında da benzer faaliyetlerde bulunarak ülke ekonomisine azami katkıyı sağlamak amacı doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu

Enerji, maden, iyonlaştırıcı radyasyon, parçacık hızlandırıcıları ve nükleer teknoloji alanında ülkeye ve insanlığa hizmet etmek, Türkiye'nin rekabet gücünü artırmak, inovasyon ihtiyacını karşılamak, yeni ürünlerin üretimini ve var olanların geliştirilmesini sağlamak, araştırmacılara bilimsel ortam temin etmek, kamu ve özel hukuk kişileri ile iş birliği yaparak bilimsel araştırmalar yapmak, yaptırmak, bu araştırmaları koordine etmek, teşvik etmek, araştırma ve geliştirme faaliyetlerine katkı sağlamak, işbirlikleri kurmak faaliyetlerini yürütmektedir.

Türkiye Elektromekanik Sanayi A.Ş. Genel Müdürlüğü

Elektrik enerjisi üretim, iletim ve dağıtım ile ilgili tüm teçhizatın üretim ve ticaretini yapmak amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Bakanlık İlişkili Kuruluşları

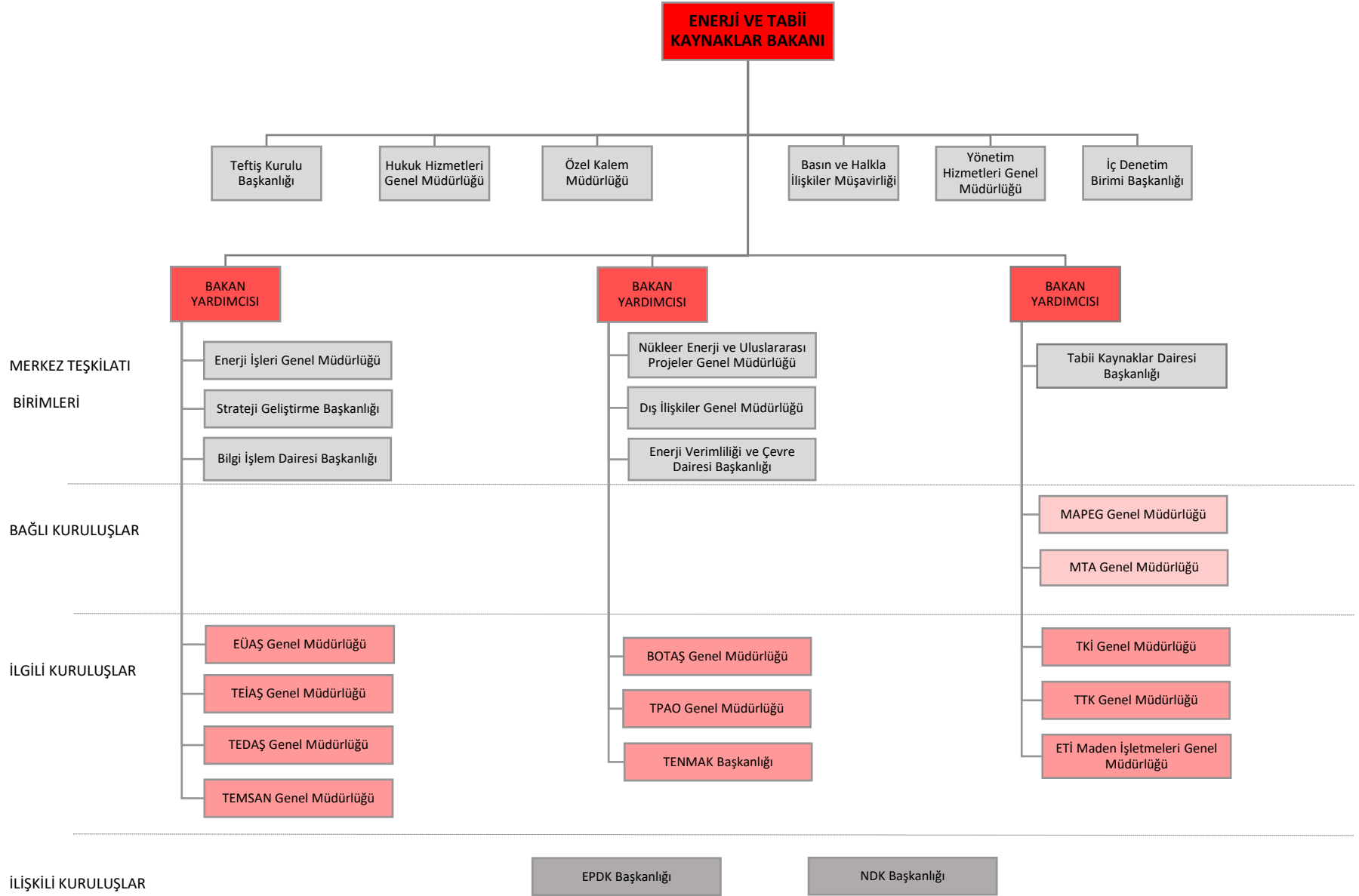
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

Elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarının mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf şeklinde yapılandırılması ve bu piyasalarda bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Nükleer Düzenleme Kurumu

Barışçıl kullanım ilkesi esas alınarak, nükleer enerji ve iyonlaştırıcı radyasyona ilişkin faaliyetlerin yürütülmesi sırasında çalışanların, halkın, çevrenin ve gelecek nesillerin iyonlaştırıcı radyasyonun olası zararlı etkilerinden korunmasına yönelik uygulanması gereken temel ilke ve esaslar ile tarafların sorumlulukları ve bu faaliyetler üzerindeki düzenleyici kontrol yetkisi kapsamında faaliyet göstermektedir.

Bakanlığımızın mevcut organizasyon yapısı Şekil 1’de gösterilmektedir.



Şekil 1: Organizasyon Şeması

3- TEKNOLOJİ VE BİLİŞİM ALTYAPISI

Bakanlık bilişim altyapısında veri iletişimi ve ağ yönetimi, sunucu hizmetleri, veri tabanı yönetimi, güvenlik sistemleri ve son kullanıcı donanımı bulunmaktadır.

Kat anahtarları ile kullanıcı cihazları Cat-6 kablolama yapısı üzerinden kurulmuş olan yerel ağ yapısı ile 1 Gbps hızla bağlantı sağlamaktadır. Sistem odasındaki omurga anahtar ile kat anahtarları OM3 fiber optik kablolarla bağlıdır.

Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlara Sunucu, Veri Depolama Ünitesi, Veri Yedekleme Sistemi, Elektronik Posta Sistemi, Belge Yönetim Sistemi, Veri Tabanı Sistemleri, Merkezi Mesajlaşma Sistemi, Merkezi Dosya Paylaşım ve Depolama Sistemi faaliyetlerinde destek verilmektedir.

Ağ güvenliği; yedekli yapıda çalışan güvenlik duvarı sistemleri, e-posta geçitleri, ağ anahtarları, merkez antivirüs ve antispam yazılımları ile sağlanmaktadır.

Kullanıcıların ve kullanıcılara ait verilerin güvenliğinin sağlanması amacıyla Web tabanlı URL filtreleme ve DLP (Data Loss Prevention) ürünleri kullanılmaktadır.

Yük dengeleyici cihazlar yedekli yapıda kurulmuş olup hizmet veren servislerin iş sürekliliği kapsamında yedeklenmesi ve performanslarının dengelenmesi sağlanmaktadır.

E-posta ve antivirüs sunucuları, etki alanı yönetim sunucuları güncelleme işlemleri gerçekleştirilerek yedeklilik ve güvenlik gereksinimleri doğrultusunda bakım faaliyetleri gerçekleştirilmektedir.

Bilgi işlem teknolojileri yakından izlenerek, Bakanlık bünyesinde kurulan Veri Merkezi ve Felaket Kurtarma Merkezi ile bilişim hizmetleri iletişim ağ altyapısının kaliteli, güvenli ve kesintisiz bir şekilde işletilmesi sağlanmaktadır. Ayrıca; Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarının, bilişim politikaları ile ilke ve hedeflerinin belirlenmesi ve uygulamaya konulmasına ilişkin faaliyetlerine destek verilmektedir.

Bakanlığımız bünyesinde kurulumu tamamlanan SGOM ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın BT (Bilgi Teknolojisi) ve OT (Operasyonel Teknoloji) altyapısına ait sistemler 7 gün 24 saat esasına bağlı olarak izlenmekte; yaşanabilecek siber saldırılara karşı proaktif bir yaklaşım benimsenmektedir.

4- İNSAN KAYNAKLARI

2022 yılında Bakanlığımız hizmetleri toplam 1.315 personel ile yürütülmüş olup yılsonu itibari ile personelimizin hizmet verdiği birimlere ve sınıflara göre dağılımı Tablo 4'te yer almaktadır.

Tablo 4: 2021 ve 2022 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri

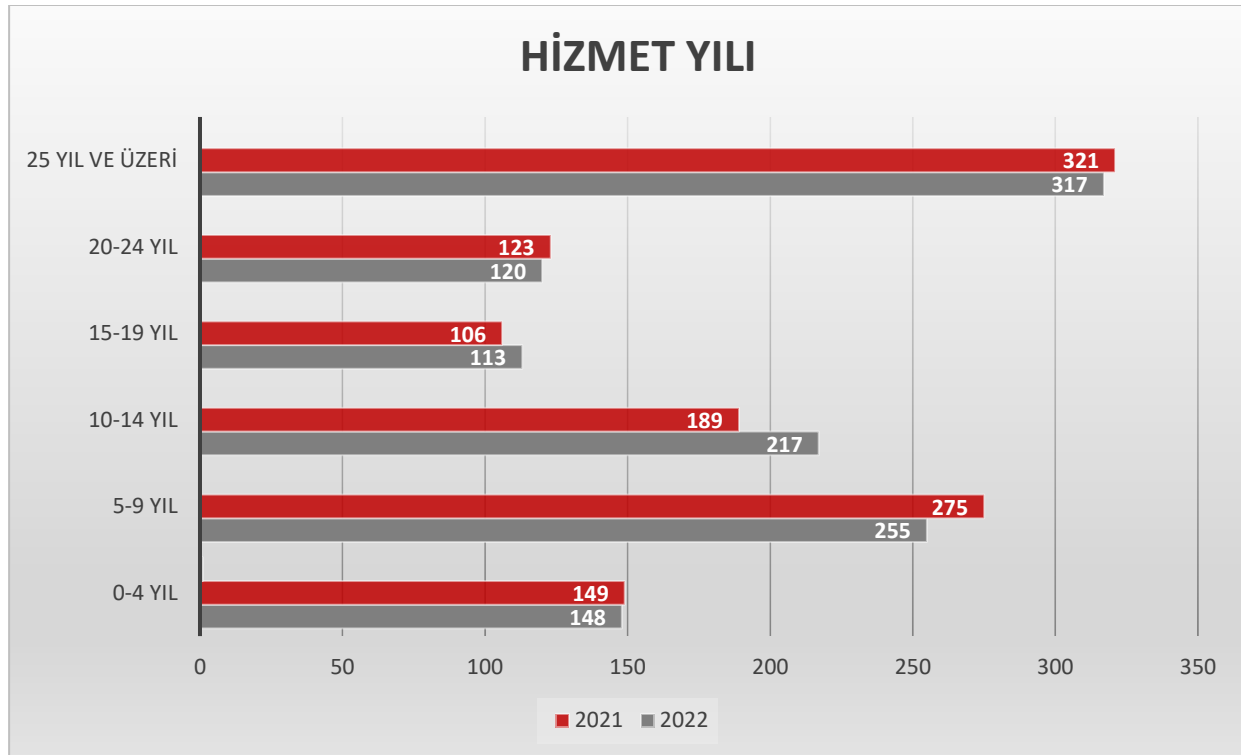
2021										UNVANLAR	2022									
MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONEL	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4/B İDARI BÜRO GÖREVLİSİ	4/B İDARI DESTEK GÖREVLİSİ	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	SÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK) TAŞERON İŞÇİ	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAMİ PERSONEL SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL	TOPLAM PERSONEL		ÜNİTELER	MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONEL	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4/B İDARI BÜRO GÖREVLİSİ	4/B İDARI DESTEK GÖREVLİSİ	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	SÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK) TAŞERON İŞÇİ	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAMİ PERSONEL SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL
16				1	2	9	4	61	85	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ	19				1		9	4	59	84
13							1	3	15	ÖZEL KALEM MÜD. / İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI	13							1	3	15
7								8	15	BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ	6								9	15
45						1	1	5	50	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI	44						1		5	50
311			3	2	13	2	13	12	330	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	308			3	2	12	2	13	14	328
59			2		1		3	11	70	MÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	71			2		1		4	17	87
70		1				1	9	11	74	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	73		1				1	9	13	79
59								12	71	HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	53						1		15	69
105			1		1		3	6	110	STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI	101			1		1		4	7	106
73					4	2		2	81	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI	76			1		4	2	1	4	86
24	10					1	1	7	41	BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI	28	11						1	7	45
163			2	2	21	109	24	46	319	YÖNETİM HİZM. GEN. MÜD.	165			2	2	21	103	23	49	319
23						1		1	25	TABİİ KAYNAKLAR DAİ. BŞK.	24						1		3	28
3									3	YURT DIŞI TEŞKİLATI	4									4
971	10	1	8	5	42	126	59	185	1.289	DOLU KADRO TOPLAM	985	11	1	9	5	39	120	60	205	1.315
1.542	6	10			85				1.643	BOŞ KADRO TOPLAM	1.528	6	80			88				1.702
2.513	16	11	8	5	127	126	59	185	2.932	TOPLAM KADRO	2.513	17	81	9	5	127	120	60	205	3.017

İstihdam şekline göre, Bakanlığımızın 2021 ve 2022 yılındaki personel sayısına ilişkin bilgiler Tablo 5'te yer almaktadır. 2022 yılında görev yapan personelimizin %84,2'si memur, %2'si sözleşmeli personel ve %13,8'i ise işçi statüsündedir.

Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2022)

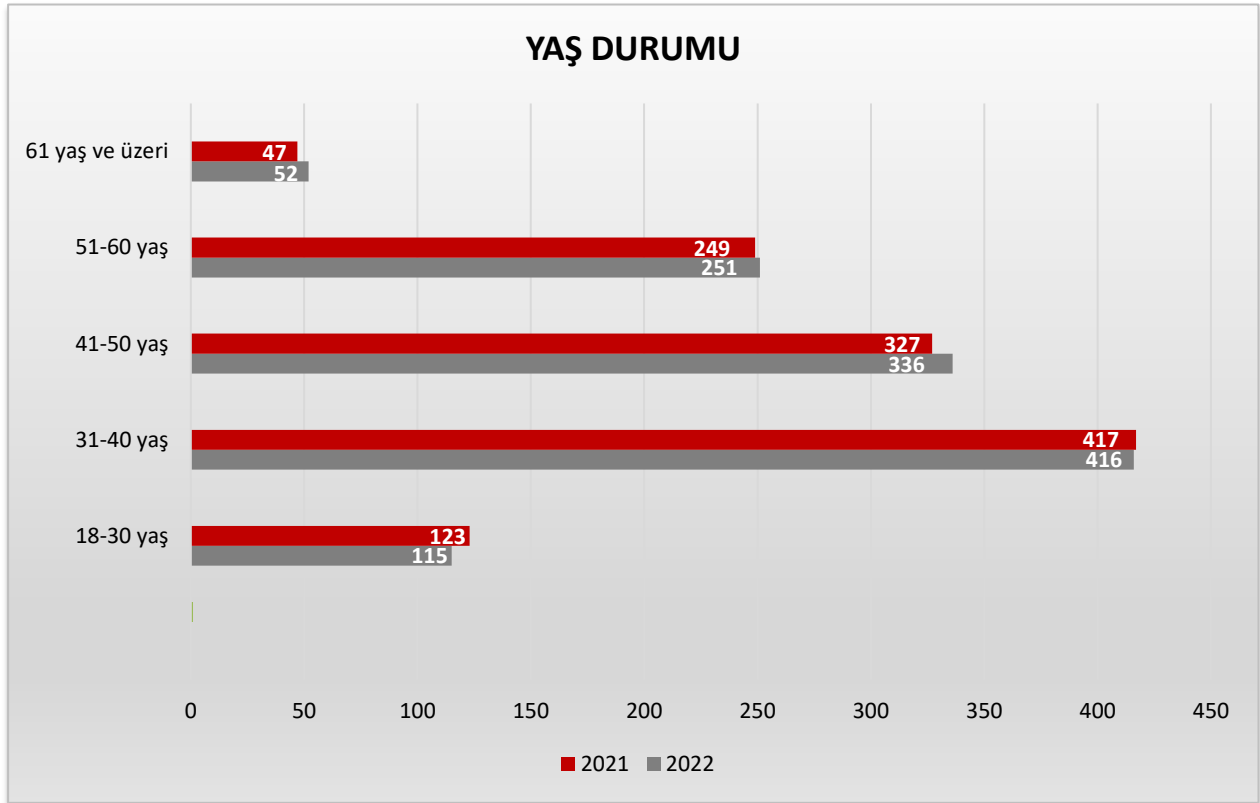
YIL	MEMUR	SÖZLEŞMELİ PERSONEL	İŞÇİ	TOPLAM	GEÇİCİ PERSONEL	KURUM DIŞINDA GÖREVLİ PERSONEL	GENEL TOPLAM
2021	971	24	168	1.163	185	59	1.289
2022	985	26	159	1.170	205	60	1.315

Hizmet süresi 25 yılın üzerinde olan personelimiz %27 ile en yüksek orana sahip grubu oluşturmaktadır. Bu gruba, %22 ile 5-9 yıl hizmeti bulunan personel grubu takip etmektedir. 10-14 yıl hizmeti bulunan personelin oranı %19, 0-4 yıl hizmete sahip olanların oranı %13 ve 20-24 yıl hizmeti bulunan personelimizin oranı ise %11'dir. 15-19 yıllık hizmet süresine sahip personelimiz ise %10 ile en düşük orana sahip grubu oluşturmaktadır.



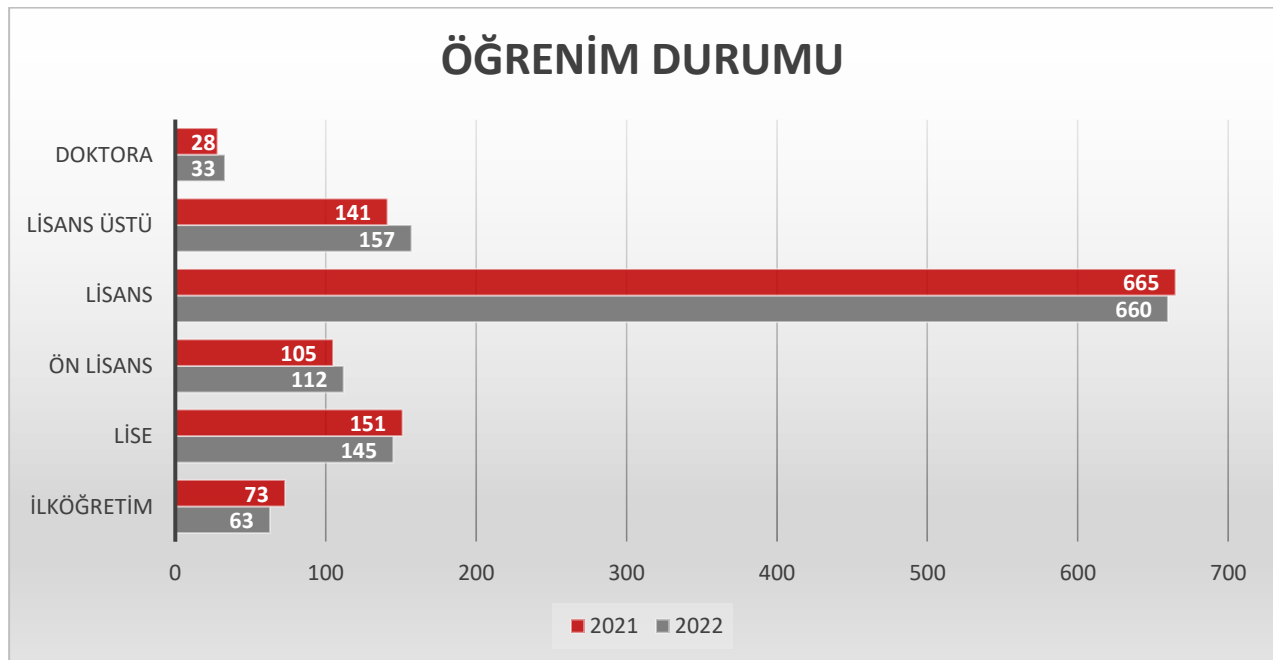
Şekil 2: Kadrolu Personel Hizmet Yılı

Bakanlığımız personelinin %45'i 40 yaşın altında iken, %50'si 40-60 yaş arasında ve %5'i ise 60 yaş üstündedir.



Şekil 3: Kadrolu Personel Yaş Durumu

Bakanlığımız personelinin %73'i lisans ve daha üst düzeyde eğitim almıştır. Bu oran, ön lisans için %10, lise için %12 ve ilköğretim için ise %5'dir.



Şekil 4: Kadrolu Personel Öğrenim Durumu

5- SUNULAN HİZMETLER

Hizmet Birimleri

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü

- a) Enerji kaynaklarını ve tesislerinin envanterini tutmak, memleketin her türlü enerji ihtiyacını karşılamak için gerekli planlamaları yapmak,
- b) Enerji kaynaklarının ve enerjinin plan ve programlara uygun miktar ve evsafıta üretilmesi, nakli ve dağıtımını için gerekli tedbirleri almak ve aldirtmak,
- c) Enerji kaynaklarının üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin millî menfaatlere ve modern teknolojiye en uygun şekilde kurulmaları ve işletilmeleri için gerekli tedbirleri almak ve aldirtmak,
- ç) Enerji kaynaklarının araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, değerlendirilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaları teşvik ve koordine etmek,
- d) Enerji fiyatlandırma esaslarını tespit etmek, kamu yararı ve piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak tüketicilere yapılan her türlü enerji satışında taban ve tavan fiyatlarını belirlemek ve uygulanmasını denetlemek,
- e) Enerji konusunda teknolojik Ar-Ge faaliyetlerini izlemek, değerlendirmek, envanterini hazırlayarak sonuçlarını ilgili mercilere iletmek ve koordine etmek,
- f) Ülkenin hidrolik, rüzgâr, jeotermal, güneş, biyokütle ve diğer yenilenebilir enerji kaynakları öncelikli olmak üzere tüm enerji kaynaklarının tespiti ve değerlendirilmesine yönelik ölçümler yapmak, fizibilite ve örnek uygulama projeleri hazırlamak; araştırma kurumları, yerel yönetimler ve sivil toplum kuruluşları ile iş birliği yaparak pilot sistemler geliştirmek, tanıtım ve danışmanlık faaliyetleri yürütmek,
- g) Yenilenebilir enerji alanındaki çalışmaları ve gelişmeleri izlemek ve değerlendirmek, ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak araştırma ve geliştirme hedef ve önceliklerini belirlemek, bu doğrultuda araştırma ve geliştirme çalışmaları yapmak, yaptırmak, çalışma sonuçlarını ekonomik analizleri ile birlikte kamuoyuna sunmak,
- ğ) Yenilenebilir enerji kaynaklarının değerlendirilmesine ve artırılmasına yönelik projeksiyonlar ve öneriler geliştirmek,
- h) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü

- a) Nükleer güç santralleri projelerinin gerçekleştirilmesi için bakanlıklar, kamu kurum ve kuruluşları, üniversiteler, sivil toplum ve özel sektör kuruluşları arasında koordinasyonu sağlamak,
- b) Nükleer güç santralleri projelerinin uygulanması ile ilgili olarak mevzuat, insan kaynakları, eğitim, sanayi ve teknoloji gibi alanlarda gerekli altyapının hazırlanması için kurumlar arası koordinasyonu sağlamak ve bu alanlarda gerekli çalışmalar yapmak veya yaptırmak,
- c) Nükleer güç santrallerine ilişkin olarak kamuoyunun bilgilendirilmesi ile ilgili çalışmalar yapmak veya yaptırmak,
- ç) Nükleer güç santralleri ile ilgili ulusal ve uluslararası kuruluşlar tarafından yürütülen çalışmalara katılmak,
- d) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projelerinin her aşamasında hukuki, teknik, idari ve mali konulardaki hizmetlerin gerçekleştirilmesi için hizmet satın alınmasını sağlamak,
- e) Milletlerarası tahkime gidilmesi durumunda Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü ile koordineli olarak tahkim davalarını takip etmek ve teminat mektuplarının teminini zamanında yerine getirmek,
- f) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş proje anlaşmaları uyarınca yatırımcıya sağlanması öngörülen tüm haklar, ruhsatlar, vizeler, izinler, sertifikalar, yetkilendirmeler, kabuller ve onaylar ile ilgili gerekli işlemleri yürütmek,

- g) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş proje yatırımcılarının talep ettiği dokümantasyon, veri ve diğer bilgileri sağlamak, Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş proje yatırımcılarının talep ettiği dokümantasyon, veri ve diğer bilgileri sağlamak,
- ğ) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş proje anlaşmalarının hükümleri ile uyum sağlamak üzere gerekli hukuki düzenlemelerin yapılması için öneride bulunmak ve çalışmalar yapmak,
- h) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projelerinin etkin bir şekilde yürütülebilmesi için gerekli faaliyetlerde bulunmak,
- ı) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projeleri kapsamındaki arazi kamulaştırma bedeli, teminat bedelleri ve transit geçiş ücretinin tahsili ile ilgili işlemleri yürütmek,
- i) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projeleri ile ilgili sigortalama işlemlerini yürütmek,
- j) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projeleri ile ilgili olarak bakanlıklar nezdinde koordinasyonu sağlamak,
- k) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü

- a) Bakanlığın görev alanına giren uluslararası ilişkilere ait konularda görevli kuruluşlarla sürekli temas halinde bulunmak ve bunlar arasında koordinasyonu sağlamak,
- b) Bakanlığın görev alanına giren uluslararası ilişkilerde ortaya çıkan meseleler hakkında inceleme ve araştırmalar yapmak ve yaptırmak, bunları değerlendirmek ve teklifleri hazırlamak,
- c) Bakanlığın koordinatörlüğünde görevleri ile ilgili konularda teşkil edilen kurullara sekreteryaya hizmeti yapmak,
- ç) Bakanlığın yurtdışı kadrolarında görev yapan personele ilişkin iş ve işlemleri yürütmek,
- d) Bakanlığın uluslararası faaliyetlerinde protokol hizmetlerini düzenlemek ve yürütmek
- e) Bakanlığın, bağlı ve ilgili kuruluşlarının uluslararası ilişkilerini düzenleyip yürütmek ve koordinasyonu sağlamak,
- f) Bakanlığın görev alanına giren konularda AB ile ilgili iş ve işlemleri yürütmek ve ilgili kurumlarla iş birliği sağlamak,
- g) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü

- a) 26.09.2011 tarihli ve 659 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede hukuk birimlerine verilen görevleri yapmak,
- b) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü

- a) Bakanlığın personel planlaması ve personel politikasıyla ilgili çalışmaları yapmak, personel sisteminin geliştirilmesiyle ilgili tekliflerde bulunmak,
- b) Bakanlık personelinin atama, nakil, terfi, emeklilik ve benzeri özlük işlemlerini yürütmek,
- c) Eğitim planını hazırlamak, hizmet öncesi ve hizmet içi eğitim programlarını düzenlemek ve uygulamak,
- ç) Bakanlık birimleri ile iş birliği içinde hizmetlerin önceden belirlenmiş amaç ve hedeflere, kalite standartlarına uygun şekilde yerine getirilmesini takip etmek,
- d) İş sağlığı ve güvenliği faaliyetlerini takip ve koordine etmek,
- e) Bakanlık için gerekli araç, gereç ve malzemenin temini ile ilgili hizmetlerini yürütmek,
- f) İhtiyaç duyulan bina ve arazinin kiralama, satın alma işlemlerini yürütmek,
- g) Temizlik, aydınlatma, ısıtma, bakım, onarım ve taşınma ve benzeri hizmetleri yapmak veya yaptırmak,
- ğ) Genel evrak, arşiv ve haber merkezinin hizmet ve faaliyetlerini düzenlemek ve yürütmek,

- h) Afet ve acil durumlara ilgili olarak iş ve işlemleri yürütmek,
- ı) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Teftiş Kurulu Başkanlığı

- a) Bakanlık teşkilatının her türlü faaliyet ve işlemleriyle ilgili olarak teftiş, denetim, inceleme ve soruşturma yapmak,
- b) Bakanlığın denetimi altındaki her türlü kuruluş ile gerçek ve tüzel kişilerin faaliyet ve işlemleri ile ilgili olarak Bakanlığın görev ve yetkileri çerçevesinde teftiş, denetim, inceleme ve soruşturma yapmak,
- c) Bakanlığın amaçlarını daha iyi gerçekleştirmek, mevzuata, plan ve programa uygun faaliyet göstermesini sağlamak üzere çalışmalar yapmak ve gerekli teklifleri hazırlamak,
- ç) Mevzuatın Bakanlığa tanındığı teftiş, denetim, inceleme ve soruşturma yetkilerini kullanmak,
- d) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Strateji Geliştirme Başkanlığı

- a) 10.12.2003 tarihli ve 5018 sayılı Kamu Malî Yönetimi ve Kontrol Kanunu, 22.12.2005 tarihli ve 5436 sayılı Kamu Malî Yönetimi ve Kontrol Kanunu ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanunun 15'inci maddesi, Cumhurbaşkanlığı kararnameleri ve diğer mevzuatla strateji geliştirme ve mali hizmetler birimlerine verilen görevleri yapmak,
- b) Bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarının faaliyetlerini izlemek, bunların Bakanlık politika esaslarına, program ilke ve hedeflerine uygun olarak yürütülmesini sağlamak,
- c) Kamu İhale Kurulu kararlarıyla ilgili işlemlerin koordinasyonunu sağlamak, ihaleden yasaklama kararları ile ilgili olarak Bakanlık merkez teşkilatıyla bağlı ve ilgili kuruluşların işlemlerini yürütmek,
- ç) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı

- a) Enerji verimliliği ile ilgili mevzuat, strateji ve eylem planlarının taslaklarını düzenleyici etki analizleri ile birlikte hazırlamak, uygulamalarını izlemek, değerlendirmek ve iyileştirici tedbirleri planlamak,
- b) Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik ulusal ve uluslararası kurum ve kuruluşlar, üniversiteler, özel sektör ve sivil toplum örgütleri ile iş birliği yapmak, müşterek projeler veya etkinlikler yürütmek veya koordine etmek,
- c) Diğer kurum ve kuruluşlarla yapılabilecek iş birliklerini de dikkate alarak, toplum genelinde enerji kültürünün ve enerji verimliliği bilincinin gelişmesi ve uygulamalarının özendirilmesi amacıyla faaliyetlerde bulunmak, enerji verimliliği ile çevre-enerji alanlarına ilişkin belirlenen politika ve stratejileri takip etmek ve gerçekleşmesine ilişkin çalışmaları yürütmek veya koordine etmek,
- ç) Ulusal enerji verimliliği eylem planının uygulama, koordinasyon ve izleme faaliyetlerini yürütmek,
- d) Enerjinin rasyonel kullanımı ile ilgili olarak eğitim, etüt ve danışmanlık hizmetleri vermek, laboratuvar kullanım desteği sağlamak, enerji yöneticisi merkezi sınavlarını yapmak, yetkilendirme ve sertifikasyon ile çalışmaları yürütmek,
- e) Uluslararası iş birliklerinin geliştirilmesi kapsamında uluslararası enerji verimliliği eğitim programları düzenlemek ve enerji verimliliği hizmetleri vermek,
- f) Ülke genelinde ve sektörler bazında enerji tasarruf potansiyellerini belirlemek, enerji etütlerini yapmak veya yaptırmak, alternatif yakıtlar, bölgesel ısıtma ve ısı piyasasının oluşturulması dâhil gerekli çalışmaları yürütmek,

- g) Enerji verimliliği uygulama projelerini, araştırma ve geliştirme projelerini izlemek ve denetlemek, destek ödemelerini gerçekleştirmek,
- ğ) Ulusal ve uluslararası enerji verimliliği ile ilgili çalışmaları ve gelişmeleri izlemek ve değerlendirmek, ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak hedef ve önceliklerini belirlemek, yürütülen çalışmaların sonuçlarını ekonomik analizleri ile birlikte kamuoyuyla paylaşmak,
- h) Enerji verimliliği ile ilgili tüm paydaşların, doğru ve güncel bilgiye hızla erişebilmelerini sağlamak, ulusal enerji verimliliği envanterini oluşturmak, güncel tutmak, planlama, projeksiyon, izleme ve değerlendirme çalışmalarına destek vermek üzere Ulusal Enerji Verimliliği Bilgi Yönetim Sistemi kurmak ve işletmek,
- ı) Çevre-enerji ilişkisi kapsamında mevcut ve yeni mevzuatın uyum ve etki değerlendirmesini yapmak, çevre mevzuatına uyuma yönelik takip ve izleme komisyonu sekreteryasını yürütmek,
- i) Sürdürülebilirlik, çevre ve iklim yönetimi kapsamında ulusal ve uluslararası gelişmeleri, politikaları takip etmek, enerji politikalarına etkisi incelemek, bakanlığın stratejileri ile uyumlu faaliyetler önermek, uygun görülenleri planlamak ve gerçekleştirmek,
- j) İklim Değişikliği ve Hava Yönetimi Koordinasyon Kurulu çalışma grupları altında elektrik ve ısı üretimi sektörü kapsamında görev almak,
- k) İklim ile ilgili ulusal bildirimlerin ve raporların hazırlanmasına katkı sağlamak, ulusal sera gazı envanter raporunun sektöre ilişkin bölümünü hazırlamak, Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi sekreteryasını gözden geçirme toplantılarına iştirak etmek,
- l) Enerji verimliliği finansmanı konusunda mevcut destek araçlarını uygulamak, geliştirmek, iyileştirmek, başvuru süreçlerini basitleştirmek, yurtiçi ve yurtdışı finansman imkânları dâhil yeni destek araçları ve mekanizmaları önermek, uygun bulunanları geliştirmek, uygulamak ve etkinliğini izlemek,
- m) Enerji performans sözleşmeleri dâhil enerji verimliliği yatırımlarının gerçekleşmesine yönelik danışmanlık ve teknik destek sağlamak, ilgili diğer hizmetleri yapmak veya yaptırmak,
- n) Ülke genelinde yürütülen enerji verimliliği ile ilgili çalışmalara ilişkin gerekli ölçme, izleme ve denetim çalışmalarını yapmak ve gerektiğinde idari yaptırımları uygulamak,
- o) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı

- a) Tabii kaynakların ülke menfaatlerine en uygun şekilde değerlendirilmesine yönelik ülke stratejisi ve politikalarını belirlemek için gerekli çalışmaları yapmak, yaptırmak ve öneride bulunmak,
- b) Tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, değerlendirilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaları teşvik ve koordine etmek,
- c) Ülke ve dünya madencilik faaliyetlerini takip etmek, gerekli bilgileri derlemek, değerlendirmek ve yayımlamak,
- ç) Tabii kaynaklar konusunda teknolojik araştırma ve geliştirme faaliyetlerini izlemek, değerlendirmek, sonuçlarını ilgili mercilere iletme ve koordine etmek,
- d) Tabii kaynaklar alanındaki çalışmaları, gelişmeleri izlemek ve değerlendirmek, ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak araştırma ve geliştirme hedef ve önceliklerini belirlemek, bu doğrultuda araştırma ve geliştirme çalışmaları yapmak, yaptırmak, çalışma sonuçlarını ekonomik analizleri ile birlikte kamuoyuna sunmak,
- e) Görev alanı ile ilgili Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının faaliyetlerini izlemek ve koordinasyonunu sağlamak,
- f) Görev alanı ile ilgili mevzuat çalışmalarını takip etmek ve bu çalışmalara katkıda bulunmak,
- g) Madencilik faaliyetleri ile kamu kurum ve kuruluşlarınca planlanan kamu yararı niteliği taşıyan ya da gerçek veya tüzel kişilere ait diğer yatırımların, kamu yararı açısından önceliğini ve önemini tespit ederek gerekli iş ve işlemleri yürütmek,

ğ) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı

- a) Bakanlık projelerinin Bakanlık bilişim altyapısına uygun olarak tasarlanmasını ve uygulanmasını sağlamak, teknolojik gelişmeleri takip etmek, bilgi güvenliği ve güvenilirliği konusunun gerektirdiği önlemleri almak, politika ve ilkelerin belirlenmesi amacıyla çalışmalar yapmak, kamu bilişim standartlarına uygun çözümler üretmek,
- b) Bakanlığın bilgi işlem hizmetlerini yürütmek,
- c) Bakanlığın internet sayfaları, elektronik imza ve elektronik belge uygulamaları ile ilgili teknik çalışmaları yapmak,
- ç) Bakanlık hizmetleriyle ilgili bilgileri toplamak ve ilgili birimlerle iş birliği içinde veri tabanları oluşturmak,
- d) Bakanlığın mevcut bilişim altyapısının kurulumu, bakımı, ikmali, geliştirilmesi ve güncellenmesi ile ilgili işleri yürütmek, haberleşme güvenliğini sağlamak ve bu konularda görev üstlenen personelin bilgi teknolojilerindeki gelişmelere paralel olarak düzenli şekilde hizmet içi eğitim almalarını sağlamak,
- e) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği

- a) Bakanlığın basın ve halkla ilişkilerle ilgili faaliyetlerini planlamak ve bu faaliyetlerin belirlenecek usul ve ilkelere göre yürütülmesini sağlamak,
- b) 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu'na göre yapılacak bilgi edinme başvurularını etkin, süratli ve doğru bir şekilde sonuçlandırmak üzere gerekli tedbirleri almak,
- c) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Özel Kalem Müdürlüğü

- a) Bakanın çalışma programını düzenlemek,
- b) Bakanın resmî ve özel yazışmalarını, protokol ve tören işlerini düzenlemek ve yürütmek,
- c) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

İç Denetim Birimi Başkanlığı

- a) Bakanlık teşkilatının her türlü faaliyet ve işlemlerini denetlemek,
- b) Bakanlık kaynaklarının ekonomiklik, etkililik ve verimlilik esaslarına göre yönetilip yönetilmediğini, nesnel risk analizlerine dayalı olarak değerlendirmek, rehberlik ve danışmanlık yapmak,
- c) Risk analizlerine dayalı iç denetim plan ve programlarını hazırlamak, geliştirmek ve üst yöneticinin onayına sunmak,
- ç) Onaylanan denetim plan ve programlarının uygulanmasını sağlamak, denetim ve danışmanlık faaliyetlerini yürütmek, üst yönetici tarafından talep edilen ve görev alanına giren program dışı görevleri gerçekleştirmek,
- d) Bakanlığın risk yönetimi, iç kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinlik ve yeterliliğini değerlendirmek,
- e) İç denetim faaliyetleri sırasında tespit edilen veya iç denetim birimi başkanlığına intikal eden inceleme veya soruşturma yapılmasına gerek duyulan hususları üst yöneticinin bilgisine sunmak,
- f) İç denetim faaliyetlerinin sonuçlarını izlemek,
- g) İç denetim faaliyetlerinin değerlendirilmesi, kamu iç denetim standartları ve meslek ahlâk kurallarına uygun olarak yürütülmesi ve iç denetim faaliyetlerinin geliştirilmesi için kalite güvence ve geliştirme programı oluşturmak, uygulamak ve geliştirmek,

- ğ) Yıllık iç denetim faaliyet raporunu hazırlamak ve üst yöneticiye sunmak,
- h) İç denetim faaliyetlerinin sonuçları hakkında üst yöneticiye belirli aralıklarla bilgi sunmak, iç denetim alanındaki gelişmeler ve en iyi uluslararası uygulamalar konusunda bilgilendirmek,
- ı) Denetim raporlarının, raporlama standartları ile belirlenen usul ve esaslara uygunluğunu kontrol etmek ve bir örneğini iç denetim birimi başkanlığında muhafaza etmek.

6- İÇ KONTROL SİSTEMİ

“Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planları”, “Kamu İç Kontrol Standartları Uyum Eylem Planı Rehberi” ve 10775 sayılı “Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Genelgesi”ne istinaden ikişer yıllık hazırlanmaktadır. SGB koordinatörlüğünde ve Bakanlık tüm harcama birimlerinin katılımı ile oluşturulan Bakanlığımız 2021-2022 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı, Bakanlık Makamı tarafından 10.11.2020 tarih ve 35616 sayılı Olur ile onaylanarak, 01.01.2021 tarihi itibarıyla uygulamaya konulmuş ve 31.12.2022 tarihi itibarıyla sonlanmıştır. Uyum Eylem Planının, 10775 sayılı “Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Genelgesi”nin 13’üncü maddesi gereğince altışar aylık dönemler halinde izlemesi yapılmakta olup sonuçları eylem planı formatında hazırlanarak üst yönetici onayı sonrası HMB’ye gönderilmektedir. Aynı Genelgenin 14’üncü maddesi gereğince kamu iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında her yılın ocak ayında üst yönetici tarafından Bakanlık Makamına bilgi verilmektedir. Ayrıca; Mülga Maliye Bakanlığı’nın 07.02.2014 tarih ve 13 sayılı Bakanlık Makam Onayı ile yayımlanan “Kamu İç Kontrol Rehberi” gereğince İç Kontrol Sistemine ilişkin yıllık değerlendirme raporları hazırlanmaktadır. İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu tarafından uygun görüş verilen raporlar, üst yönetici onayı sonrası HMB’ye gönderilmektedir.

BÖLÜM II: AMAÇ VE HEDEFLER

A- İDARENİN STRATEJİK PLANINDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER

Dinamik ekonomisi ve genç nüfusu ile büyümekte olan Ülkemizde sürekli artış gösteren enerji talebini karşılamak üzere, “Daha Çok Yerli, Daha Çok Yenilenebilir” stratejisi doğrultusunda; rüzgâr, güneş, hidrolik, jeotermal, biyokütle ve yerli kömür gibi yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarımızın enerji portföyündeki payını artırmak ve enerji ve tabii kaynaklar faaliyetlerini güvenli, katma değerli ve çevreyle uyumlu bir şekilde gerçekleştirebilmek amacıyla hazırlanan Bakanlığımız 2019–2023 Stratejik Planı 27.12.2019 tarih ve 2606 sayılı Bakan Olur’u ile yürürlüğe girmiştir.

Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı’nda yer alan 7 amaç ve bunların kapsamında belirlenen 31 hedef aşağıda yer almaktadır:

AMAÇ 1: Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak

- Hedef 1.1** Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik kurulu gücünün toplam kurulu güce oranının %59’dan %65 seviyesine yükseltilmesi sağlanacaktır.
- Hedef 1.2** Nükleer enerji, arz kaynaklarımız arasına dâhil edilecek ve enerji arzındaki payının artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.
- Hedef 1.3** Doğal gaz ve elektrik altyapısının güçlendirilmesi sağlanacaktır.
- Hedef 1.4** Petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerinin başta denizlerde olmak üzere hızlandırılarak sürdürülmesi sağlanacaktır.
- Hedef 1.5** Elektrik sektöründe teknolojik dönüşüm uygulamaları yapılacaktır.

AMAÇ 2: Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak

- Hedef 2.1** Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.
- Hedef 2.2** Elektrik ve doğal gazda talep tarafı katılımı uygulamasına yönelik piyasa altyapısı oluşturulacaktır.
- Hedef 2.3** Enerji verimliliğine yönelik kamuoyu farkındalığını artıracak çalışmalar yapılacaktır.
- Hedef 2.4** Elektrikli araçlara yönelik enerji sistemi planlanması yapılacaktır.

AMAÇ 3: Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek

- Hedef 3.1** Uzmanlaşmanın desteklenmesine yönelik kariyer yönetim sistemi oluşturularak çalışanların yetkinlik düzeyi artırılacaktır.
- Hedef 3.2** Bulut, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapıları tümleşik olarak geliştirilecektir.
- Hedef 3.3** Madencilik, yerli kömür ve nükleer enerji faaliyetlerine ilişkin toplumun bilgilendirilmesi amacıyla stratejik iletişim yöntemleri uygulanacaktır.
- Hedef 3.4** Nükleer enerjiye ilişkin mevzuat ve insan kaynakları altyapısı geliştirilecektir.
- Hedef 3.5** Enerji ve madencilik alanlarında kurumsal ve sektörel kapasite güçlendirilecektir.

AMAÇ 4: Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak

- Hedef 4.1** Ülkemizin enerji ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.
- Hedef 4.2** Öncelikli alanlarda, hedef ülkelerle iş birliğini ve yatırım fırsatlarını geliştirmeye yönelik stratejiler hayata geçirilecektir.

AMAÇ 5: Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirmek

- Hedef 5.1** Enerji ve tabii kaynaklar alanında kullanılan ekipmanda yerli üretim oranını artırmaya yönelik çalışmalar devam ettirilecektir.
- Hedef 5.2** Enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması sağlanacaktır.
- Hedef 5.3** Kümelenme projelerinin hayata geçirilmesi sağlanacaktır.
- Hedef 5.4** Ülkemizin enerji altyapılarında Millî Sistemlerin kullanılması sağlanacaktır.
- Hedef 5.5** Madencilik alanında dijital dönüşüme yönelik altyapı oluşturulacaktır.

AMAÇ 6: Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak

- Hedef 6.1** Enerji piyasalarının etkinliğinin ve kapsamının artırılması sağlanacaktır.
- Hedef 6.2** Enerji ve madencilik yatırımlarında bürokrasi azaltılarak süreçler kısaltılacaktır.
- Hedef 6.3** Orta ve uzun vadeli talep projeksiyonları ile arz planlamaları yapılacaktır.
- Hedef 6.4** Elektrik ve doğal gaz ile ilgili tüketicilere yönelik işlemlerde iyileştirme ve kolaylaştırmalar yapılacaktır.
- Hedef 6.5** Piyasalarda şeffaflık ve finansal öngörülebilirliğin geliştirilmesi sağlanacaktır.

AMAÇ 7: Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak

- Hedef 7.1** Ülkemiz maden potansiyeli ortaya çıkarılacak ve bilinen rezervlerin değerlendirilmesi sağlanacaktır.
- Hedef 7.2** Sanayi hammaddeleri ile kritik ve stratejik madenlerimizin ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır.
- Hedef 7.3** Madenlerin yurt içinde işlenerek uç ürünlere dönüştürülmesini sağlayacak projeler hayata geçirilecektir.
- Hedef 7.4** Yeni bor ürünlerinin üretilmesi ve bor satış miktarının artırılması sağlanacaktır.
- Hedef 7.5** Madenciliğin uluslararası standartlarda etkin, verimli ve güvenli bir şekilde sürdürülmesi sağlanacaktır.

B- DİĞER HUSUSLAR

1- TEMEL POLİTİKALAR VE ÖNCELİKLER

Bakanlığımızın enerji ve tabii kaynaklar politikasının ana öğeleri şunlardır:

- Maliyet, zaman ve miktar açısından enerjinin tüketiciler için erişilebilir olması,
- Serbest piyasa uygulamaları çerçevesinde kamu ve özel sektör imkânlarının harekete geçirilmesi,
- Dışa bağımlılığın azaltılması amacıyla yurt içi ve yurt dışında, karada ve denizde arama ve sondaj faaliyetlerinin artırılması,
- Enerji arz güvenliği bakımından; enerji kaynaklarının çeşitlendirilmesi, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan, nükleer enerjiden, depolama sistemlerinden ve enerji verimliliğinden etkin şekilde faydalanılması,
- 2053 net sıfır hedefinin gerçekleştirilmesine yönelik olarak yeşil dönüşümün enerji ve madencilik sektörünün merkezine alınması,
- Enerji alanında ülkemizin bölgesel ve küresel etkinliğinin artırılması,
- Tabii kaynaklarımızın ülkemizin ekonomik gelişmesi için en iyi şekilde değerlendirilmesi,
- Madencilik faaliyetlerinin iş sağlığı ve güvenliği ilkeleri doğrultusunda yürütülmesi,
- Enerji ve tabii kaynaklar alanındaki makine, ekipman ve teknolojilerin yerleştirilmesi,
- Enerji ve tabii kaynakların üretiminde ve kullanımında çevre ile uyumun gözetilmesi.

Yukarıda ifade edilen politika ve önceliklere ulaşmak için Bakanlığımız; verimlilik, şeffaflık, koordinasyon ve iş birliğine önem veren bir yönetim anlayışını esas almaktadır.

a) ON BİRİNCİ KALKINMA PLANI (2019-2023)

“Daha fazla değer üreten, daha adil paylaşan, daha güçlü ve müreffeh Türkiye” vizyonuyla uzun vadeli bir perspektif sunan On Birinci Kalkınma Planı’nda Bakanlığımızın, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızın Sorumlu veya İş birliği Yapılacak kurum/kuruluş olarak yer aldığı 102 adet tedbir maddesinden 68 tanesinde Bakanlığımız Sorumlu Kuruluş, 34 tanesinde ise İş Birliği Yapılacak Kuruluş olarak yer almıştır.

b) ON İKİNCİ KALKINMA PLANI HAZIRLIKLARI (2024-2028)

On İkinci Kalkınma Planı çalışmalarını başlatan Cumhurbaşkanlığı Genelgesi 10 Haziran 2022 tarih ve 31862 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır. SBB koordinasyonunda yürütülen On İkinci Kalkınma Planı hazırlık çalışmaları çerçevesinde oluşturulan özel ihtisas komisyonları ve çalışma grupları toplantılarına katılım sağlanmıştır.

c) ORTA VADELİ PROGRAM (2022-2024)

HMB ile SBB tarafından hazırlanan “Orta Vadeli Program (2022-2024)” 4474 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 05.09.2021 tarih ve 31589 (mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. Söz konusu programda Bakanlığımızı ilgilendiren politika ve tedbirler Tablo 6’da yer almaktadır.

Tablo 6: Orta Vadeli Program (2022-2024)'de Yer Alan Bakanlığımızı İlgilendiren Politika ve Tedbirler

POLİTİKA ve TEDBİR NO	POLİTİKA ve TEDBİR ADI
1	Sanayileşme İcra Komitesi tarafından yenilik, yerlileşme ve teknoloji transferi içeren kamu alımları ve politikaları yoluyla Ar-Ge'den ticarileşmeye kadar uçtan uca tüm süreci kapsayacak özel modeller geliştirilerek, öncelikli sektörlerde kritik bileşenler başta olmak üzere üretimdeki yerli katkı oranı artırılabacaktır.
2	Çığır açıcı teknolojilere yönelik yeni Ar-Ge projeleri başlatılacak, kuantum, yapay zeka, biyoteknoloji, genetik, yeni nesil nükleer enerji gibi alanlarda öncül araştırmalar desteklenecektir.
3	Sanayi, ticaret, ulaştırma, çevre ve enerji alanlarında yeşil dönüşüm ve döngüsel ekonomiye geçişi destekleyici yeni yaklaşımlar, dış finansman imkânları da dikkate alınarak destek ve kredi teşvik mekanizmaları çerçevesinde hayata geçirilecek; başta geri dönüşüm teknolojileri olmak üzere verimlilik artıran ve sera gazı emisyon artışlarını sınırlamayı hedefleyen yatırımlar desteklenerek uluslararası ticaret alanında iklim değişikliği politikalarıyla uyumlu şekilde ihracatın rekabet gücü artırılabacaktır.
4	Yeşil dönüşümü hızlandırmak amacıyla Ar-Ge çalışmaları desteklenerek yeşil üretim için teknolojiler geliştirilecek ve yaygınlaştırılacaktır.
5	Küresel iklim değişikliğinin olumsuz etkilerini en aza indirmek amacıyla enerji ve üretim kaynaklarını verimli bir şekilde kullanan, çevre dostu üretime yönelik yatırımlar desteklenecektir.
6	Dijitalleşme ve yeşil dönüşüm alanları başta olmak üzere geleceğin işlerine yönelik farkındalık geliştirilecek, bu alanların bölgesel ve sektörel dönüşümünde mevcut istihdam durumu, yeni istihdam olanakları ve becerilere yönelik çalışmalar yapılacaktır.
7	Enerji piyasaları başta olmak üzere şeffaflık ve rekabet odaklı uygulamalar yaygınlaştırılacaktır.
8	Petrol ve doğal gaz kaynağı aramaları hızlandırılarak sürdürülecektir.
9	Ülkemizdeki endüstriyel ve metalik maden cevherlerinin katma değeri yüksek ara ve uç ürünlere dönüştürülerek ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır.
10	Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılacak, endüstriyel işletmelerin enerji verimliliklerinin artırılması desteklenecektir.

d) 2022 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI

Kalkınma Planı'nın bir yıllık uygulamasını kapsayan Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, o yıl için ulaşılacak hedefleri ve izlenecek politikaları belirler. Bütçe ve iş programlarının Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nın hedef ve politikaları ile tutarlı olması gerekmektedir olup "Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı" CPPİDS üzerinden düzenli bir şekilde izlenmekte ve değerlendirilmektedir.

2022 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 25.10.2021 tarihli ve 31639 Mükerrer Sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda, Bakanlığımız sorumluluğundaki 32 adet tedbirle ilişkili 48 faaliyetin üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler CPPİDS üzerinden SBB'ye iletilmiştir. 2022 yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programında Bakanlığımız sorumluluğunda olan tedbir ve faaliyetler Tablo 7'de gösterilmektedir.

Tablo 7: 2022 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler

2022 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI SORUMLULUĞUNDAKİ TEDBİR ve FAALİYETLER		
Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	273. Kamu işletmelerinin, düşük maliyetle daha verimli üretim yapması ve ürün optimizasyonunu gerçekleştirmesi sağlanacaktır.	
1	Tedbir 273.2. Kamu işletmelerinin yatırım bütçelerinde ürün çeşitliliğini ve verimliliğini artırmayı teminen Ar-Ge ve yenilik faaliyetlerine yönelik kapasite geliştirmeye ağırlık verilecektir.	273.2.1. Yerel yönetimlerin elinde bulunan içme suyu/isale hatlarına elektrik üretmek amacıyla, inşaat maliyeti gerektirmeden kurulabilen mini Hidro Güç Ünitelerinin üretim ve satışına başlanacaktır.
	Politika 341. İmalat sanayiinde enerji verimliliği artırılacaktır.	
2	Tedbir 341.2. Isı kullanan büyük endüstriyel tesislerde kojenerasyon sistemlerinin yaygınlaştırılması sağlanacaktır.	341.2.1. Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelikte düzenleme yapılarak 20 MW'ın üzerinde ısıl enerji ihtiyacı olan yeni kurulacak endüstriyel işletmeler ile büyük rehabilitasyon geçirecek olan endüstriyel işletmelere fizibilite/etüt yapma yükümlülüğü getirilecektir.
3	Tedbir 341.3. Örnek enerji verimliliği uygulamalarının tanıtımı ve yaygınlaştırılması amacıyla, enerji verimliliği projeleri yarışmalarla desteklenecek, uygulamaya yönelik mevzuat ve teknik altyapının oluşturulması sağlanacaktır.	341.3.1. Teknik altyapının oluşturulması kapsamında enerji performans sözleşmelerine yönelik kamu kurumlarında ölçme ve doğrulama eğitimi verilecektir.
	Politika 342. Öncelikli sektörlerin yoğunlaştığı ve belirli kriterleri sağlayan OSB'lere doğal gaz altyapısı ulaştırılacak, enerjinin güvenli tedariki için iletim yatırımları yapılacak, çeşitli destek mekanizmaları ile enerjiye erişim kolaylaştırılacaktır.	
4	Tedbir 342.2. İmalat sanayiini desteklemeye yönelik Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından yeni iletim hattı ve trafo merkezi projeleri hayata geçirilecektir.	342.2.1. Kroman Çelik- Deri OSB ve Deri OSB- Tepeören yer altı kablosu projeleri %80 oranında tamamlanacaktır. 342.2.2. Kandıra OSB, Pelitözü, Finans, Hassa ve Polateli olmak üzere toplam beş trafo merkezinin yapım işi için ihale süreci tamamlanacaktır. 342.2.3. Bartın-Akçakoca, Erzin-Polateli, Kastamonu-Bartın, Bartın OSB ve Karaman-Ereğli'de iki olmak üzere altı enerji iletim hattı projeleri %75 oranında tamamlanacaktır.
5	Tedbir 342.3. Trakya Bölgesinin elektrik ihtiyacını daha güvenilir bir biçimde karşılamak amacıyla, bulunduğu bölgede atıl kalan ve belirli verimliliğin üzerinde olan yeterli güçteki santraller bölgeye transfer edilecek, ayrıca Trakya-Anadolu arasında Lapseki 3-Sütlüce 3 ile Hersek Ek Çukuru-Dilovası Ek Çukuru denizaltı kabloları ve kara bağlantıları inşa edilecektir.	342.3.1. Lapseki 3-Sütlüce 3 ve Hersek Ek Çukuru-Dilovası Ek Çukuru denizaltı kabloları ile bunların bağlantı hat ve kablo projeleri % 40 oranında tamamlanacaktır.
	Politika 360. Kimya sektöründe; ara girdi ithalatı azaltılarak, yüksek katma değerli, insan ve çevre sağlığına duyarlı ürünlerin üretim ve ihracatı artırılacaktır.	
6	Tedbir 360.3. Ferrobor, Bor Nitrür ve Bor Karbür üretecek tesislerin tamamlanarak faaliyete geçmesi sağlanacaktır. Rafine bor ürünleri üretim miktarı, Ar-Ge kapasitesi ve yetkinliği güçlendirilerek, geliştirilen ürünlerin satış ve pazarlama faaliyetlerinin artırılması sağlanacaktır.	360.3.1. Bor karbür üretim tesisinin kurulumu tamamlanarak üretime geçilecektir. 360.3.2. Ferrobor üretim tesisinin kurulumunun %75'i gerçekleştirilecektir. 360.3.3. Toplam bor ürünleri satış miktarı 2.500.000 ton olarak gerçekleştirilecektir.

		360.3.4. Nadir toprak oksitleri kazanım proses dizaynı, pilot ve üretim tesisinin kurulumu %80 oranında tamamlanacaktır.
	Politika 487. Kamu tarafından işletilen santrallerin rehabilitasyonları tamamlanacaktır.	
7	Tedbir 487.1. Afşin-B Termik Santrali, Keban HES, Karakaya HES ve Hirfanlı HES rehabilitasyonları gerçekleştirilecektir.	487.1.1. Keban HES'in 2 ünitesinde kontrol sistemleri rehabilitasyonu tamamlanacaktır. 487.1.2. Karakaya HES'in 1 ünitesinde türbin çarkı rehabilitasyonu tamamlanacaktır.
8	Tedbir 487.2. Kamuya ait hidroelektrik santrallerde EÜAŞ otomasyon sistemleri kurulacaktır.	487.2.1. Seyhan 1 HES ve Berke HES'te EÜAŞ otomasyon sistemleri kurulacaktır.
	Politika 488. Nükleer Güç Santralleri (NGS) elektrik enerjisi üretim portföyüne dâhil edilecek, nükleer enerjinin elektrik enerjisi üretimindeki payının artırılmasına ilişkin çalışmalar sürdürülecek ve kurumsal kapasite güçlendirilecektir.	
9	Tedbir 488.1. Akkuyu NGS'nin ilk ünitesinin inşaatı 2023 yılında tamamlanacak ve elektrik enerjisi üretimine başlanacaktır.	488.1.1. Akkuyu NGS'nin ilk ünitesinin inşaatı %75 oranında tamamlanacaktır.
10	Tedbir 488.2. Akkuyu NGS'ye ek olarak, iki NGS'nin daha kurulumuna yönelik çalışmalara devam edilecektir.	488.2.1. Akkuyu NGS'ye ilaveten bir NGS için daha teknoloji sahibi şirket veya ülke ile resmi olarak anlaşma yapılmasına yönelik hazırlıklar tamamlanacaktır.
	489. Linyit rezervlerimizin çevre standartlarına uygun şekilde elektrik enerjisi üretiminde kullanımı artırılacaktır.	
11	Tedbir 489.1. Kamu elindeki linyit sahalarının elektrik üretimi suretiyle ekonomiye kazandırılması sağlanarak, elektrik üretiminde ithal kaynaklara bağımlılık azaltılacak ve istihdama katkı sağlanacaktır.	489.1.1. TKİ uhdesinde bulunan bir linyit sahası ekonomiye kazandırılmak amacıyla projelendirilecektir.
	Politika 490. Doğal gaz arz güvenliği güçlendirilecek, doğal gaza erişim artırılacaktır.	
12	Tedbir 490.1. Tuz Gölü Doğal Gaz Yeraltı Depolama Projesi ile Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsii Projesi tamamlanarak toplam doğal gaz yeraltı depolama kapasitesi 10 milyar metreküpe çıkarılacaktır.	490.1.1. Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsii projesi kapsamında iki platform üzerinden toplam 9 kuyuda sondaj faaliyeti tamamlanacak ve yüzey tesisleri devreye alınacaktır. 490.1.2. Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Projesi kapsamında yüzey tesisi yapım çalışmalarında %50 ilerleme sağlanacak ve tüm kavernalarda çözme işlemine başlanacaktır.
13	Tedbir 490.2. Doğal gazda, kaynak ülke ve güzergâh çeşitliliğinin artırılması amacıyla yüzer FSRU gemisi temin edilecek ve FSRU bağlantı sistemleri tamamlanacaktır.	490.2.1.1. Saros FSRU İskelesi ve Bağlantı Hattı Yapımı projesi tamamlanacak ve tesis işletmeye hazır hale getirilecektir.
	Politika 491. Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılacak, yenilenebilir enerji üretiminin şebekeye güvenli bir şekilde entegrasyonunun sağlanması amacıyla gerekli planlama ve yatırımlar gerçekleştirilecektir.	
14	Tedbir 491.1. YEKA benzeri modeller sayesinde yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretiminde daha yoğun bir şekilde kullanılması sağlanacaktır.	491.1.1. En az bir YEKA yarışması yapılacaktır.
	Politika 493. Elektrik şebekelerinin ve sistemlerinin daha da güçlendirilmesi ve esnek hale getirilmesi sağlanacaktır.	
15	Tedbir 493.2. Elektrik arzında bölgesel yeterlilik sağlanmaya çalışılacak, elektrik iletim altyapı yatırımları sistemin güvenliğini ve bölgelerin arz-	493.2.1. Bölgesel Bağlanabilir Kapasite Raporu güncellenecektir. 493.2.2. Yatağan-Denizli, Batı-Denizli 4, Tunçbilek Şalt-Domaniç-Bursa Doğu, Konya Kuzey-İlgın TES-Afyon 2 ve

	talep durumlarını gözeterek şekilde hayata geçirilmeye devam edilecektir.	Erzin- Polateli enerji iletim hattı projeleri %55 oranında tamamlanacaktır. 493.2.3. Denizli Batı 380 kV trafo merkezinin yapımı tamamlanacaktır.
	Politika 496. Enerji altyapısının işletilmesine etkin ve güvenli bir şekilde devam edilecektir.	
16	Tedbir 496.1. Kritik önemi haiz enerji altyapısının güvenli bir şekilde işletilmesine yönelik Siber Güvenlik Operasyon Merkezi kurulacaktır.	496.1.1. Bakanlık ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşları kapsayacak sızma testleri yapılacaktır. 496.1.2. Bakanlık ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşları arasında Güvenli Dark Fiber Alt Yapısı kurulacaktır.
17	Tedbir 496.2. Enerji KİT'lerinde kullanılması amacıyla Millî Akıllı Şebeke Yönetim Sistemi (Millî SCADA) geliştirilmesine yönelik çalışmalar yapılacaktır.	496.2.1. Millî SCADA projesinde Ar-Ge çalışmaları %40 oranında tamamlanacaktır.
	Politika 498. Enerjide dışa bağımlılığın ve cari açığın azaltılmasını teminen, yerli kaynakların daha fazla kullanılması amacıyla, başta linyit olmak üzere, jeotermal ve kaya gazı gibi yüksek potansiyeli bulunan yerli kaynaklara yönelik arama, üretim ve Ar-Ge faaliyetleri artırılacaktır.	
18	Tedbir 498.2. Kaya gazı ve metan gazı konusunda kapsamlı araştırma faaliyetleri yürütülecektir.	498.2.1. Kaya gazı ve petrolünün üretilmesine yönelik iki kuyuda çatlatma faaliyeti tamamlanacaktır.
19	Tedbir 498.3. Bitümlü şeyden sentetik petrol üretimine yönelik çalışmalar başlatılacaktır.	498.3.1. TKİ-TPAO Bitümlü Şeyl Sahalarında Ortak Yatırıma Yönelik Etüt ve Araştırma Projesinin fizibilite süreci tamamlanacaktır. 498.3.2. Proje kapsamında sahada yapılacak sondajlar sonrası gerekli analizler tamamlanacaktır.
	Politika 499. Sürdürülebilir kalkınma ilkeleri çerçevesinde madencilik sektörünün çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyumu geliştirilecektir.	
20	Tedbir 499.1. Çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyum bilinci artırılacaktır.	499.1.1. Çevre ve iş güvenliği alanında farkındalık oluşturulmasına yönelik 200 kişiye eğitim verilecektir. 499.1.2. Çevre mevzuatına uyum çalışmaları kapsamında, mermer atık/pasalarının bertarafına yönelik 10 mermer atık projesi gerçekleştirilecektir.
21	Tedbir 499.2. Eğitim ve sertifikasyon çalışmalarına devam edilecek ve madencilik öze kurumsal iş güvenliği altyapısı geliştirilecektir.	499.2.1. 500 yetkilendirilmiş tüzel kişinin eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır. 499.2.2. 1.000 kişiye yönelik daimî nezaretçilik eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır.1.000 kişiye yönelik daimî nezaretçilik eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır.
	Politika 501. Firma ve işletme ölçeklerinin büyütülmesi özendirilecektir.	
22	Tedbir 501.2. Sektördeki firmaların teknik ve mali yapılarının güçlendirilmesine yönelik tedbirler alınacaktır.	501.2.1. Tabii kaynaklar alanında yürütülen Ar-Ge projelerine yönelik izleme ve değerlendirme raporu hazırlanacaktır. 501.2.2. Türkiye Tabii Kaynak Envanteri güncellenecektir. 501.2.3. Maden Dış Ticaret Verilerinin Standardizasyonu Projesi kapsamında 10 maden türüne ilişkin çalışma tamamlanacaktır.
	Politika 502. Madencilikte katma değerin artırılması amacıyla, madencilik ürünlerinin yurt içinde işlenmesine ve uç ürün geliştirilmesine öncelik verilecek, madencilikte kullanılan makine ve ekipmanların yerli üretimi desteklenecektir.	
23	Tedbir 502.1. Maden ruhsat sahalarının ihalelerinde ileri aşamaları içeren üretim şartı uygulaması yaygınlaştırılacaktır.	502.1.1. Altı sahada ara ve uç ürün üretimine yönelik tesis şartlı ihale için çalışmalar yapılacak ve bunların sonucuna göre tesis şartlı ihale edilebilecek saha sayısı belirlenerek bunların ihalesi yapılacaktır.

24	Tedbir 502.2. Ekonomik potansiyeli yüksek madenler ile diğer kritik hammaddelerin üretim altyapısı oluşturulacaktır.	502.2.1. İleri teknoloji elementlerinin kazanımına yönelik bir adet teknolojik çalışma yapılacaktır.
25	Tedbir 502.3. Enerji ve madencilik makine ve ekipmanlarında yerli üretimin geliştirilmesi sağlanacaktır.	502.3.1. Madencilik sektöründe kullanılan yerli ekipman envanteri hazırlanacaktır.
Politika 503. Enerji sektörü ile sanayinin hammadde ihtiyacını karşılamak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama çalışmaları artırılacak; nadir toprak elementleri, bor ve diğer ekonomik potansiyeli yüksek madenlerin aranmasına öncelik verilecektir.		
26	Tedbir 503.1. Enerji sektörünün petrol, doğal gaz ve jeotermal kaynak ile sanayinin hammadde ihtiyacını karşılamak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama faaliyetleri hızlandırılacaktır.	503.1.1. Temel ve kritik maden/enerji hammaddelerinin teminine yönelik 550.000 m arama-araştırma sondajı, jeotermal kaynak aramalarına yönelik 1.000 km ² jeolojik etüt, 15.000 m sondaj, 750 noktada 60.000 m jeofizik kuyu log alımı ve 150 km jeofizik etüt yapılacaktır. 503.1.2. Petrol ve doğal gaz aranması kapsamında kara alanlarında 100 kuyuda sondaj operasyonu yürütülecek ve 2.636 km ² üç boyutlu sismik veri toplanacaktır.
27	Tedbir 503.2. KKTC'nin deniz ruhsat sahaları dâhil olmak üzere, denizlerde petrol ve doğal gaz sismik arama ve sondaj çalışmaları yoğunlaştırılacak, 2023 yılı sonuna kadar yapılacak toplam deniz sondajı sayısı 26'ya çıkarılacaktır.	503.2.1. Deniz alanlarında 17.000 km ² üç boyutlu sismik veri toplanacak ve dokuz derin deniz sondajı tamamlanacaktır.
28	Tedbir 503.3. Ülkeler ve ülke grupları tarafından belirlenen kritik hammaddelerin ve nadir toprak elementlerinin aranması ve araştırılmasına yönelik projeler geliştirilecektir.	503.3.1. Yurt dışında hammadde aramalarına yönelik üç proje hazırlanacaktır.
29	Tedbir 503.4. MTA'nın yurt dışında uygun yatırım ve üretim imkânları belirlenerek, yurt dışında maden arama ve yatırım konularında diğer ülke kuruluşlarıyla iş birliği halinde projeler geliştirilecektir.	503.4.1. Uluslararası ortak bir proje hazırlanacaktır.
30	Tedbir 503.5 Karadeniz'de keşfedilen Sakarya Doğal Gaz Sahasında üretime yönelik yatırım çalışmaları yürütülecektir.	503.5.1. Sakarya Doğal Gaz Sahası Geliştirme projesi kapsamında; detay mühendislik çalışması, deniz tabanı sistemleri ve deniz altı iletim sistemleri ekipman ve malzemelerinin imalat ve teslimatı tamamlanacak, kara yüzey tesisinin inşaat faaliyetlerinde %75 oranında ilerleme sağlanacaktır.
Politika 504. Özel sektörün arama faaliyetlerinin artırılabilmesi için finansal riskleri azaltmaya yönelik çalışmalar yürütülecektir.		
31	Tedbir 504.3. Arama ve rezerv raporlarının uluslararası standartlara uygun şekilde hazırlanmasına yönelik çalışmalar yürütülecektir.	504.3.1. Ulusal Maden Kaynak ve Rezerv Raporlama Komisyonu (UMREK) Koduna uygun raporlamalar hazırlanması için en iyi uygulamalar kılavuzu hazırlanacaktır.
Politika 505. Ülkemiz ekonomisi için temel ve kritik madenler belirlenecektir.		
32	Tedbir 505.2. Bu madenlere ilişkin stratejik rezerv, stok, ihracat kısıtlaması konularında düzenlemeler yapılacaktır.	505.2.1. Temel ve kritik madenlere ve nadir toprak elementlerine ilişkin stratejik rezerv, stok, ihracat kısıtlaması konularında kritik madenlerle ilgili Türkiye Stratejik ve Kritik Hammadde Raporu hazırlanacaktır.

BÖLÜM III: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER

A- MALİ BİLGİLER

1- BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI

2022 Yılı Faaliyet Raporu'nun hazırlık aşamasında 2022 yılı kesin hesabına ilişkin işlemler henüz tamamlanmadığından bu bölümde yer alan veriler 10.02.2023 tarihinde SBB e-bütçe sisteminden alınarak ilgili tablolara aktarılmıştır.

2022 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 5.325.227.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 7.637.860.335 TL ve düşülen 89.746.850 TL ile Bakanlığımız 2022 yılı toplam ödeneği 12.873.340.485 TL olmuştur. Tahsis edilen bütçenin 12.781.115.041 TL'si (%99) kullanılmıştır.

Tablo 8: 2022 Yılı Bütçe Ödenek ve Harcama Durumu

KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
5.325.227.000	7.637.860.335	89.746.850	12.873.340.485	12.781.115.041	99

Bakanlığımız merkez teşkilatının 2022 yılı ödenek ve harcamaları ile Bakanlığımızın bağlı kuruluşları olan MAPEG ve MTA ile ilgili kuruluşu olan TENMAK'a yapılan Hazine Yardımları ve Yurtiçi Sermaye Transferleri Tablo 9'da yer almaktadır. Bakanlığımızın bağlı ve ilgili kuruluşlarına 2022 yılında aktarılan ödenek tutarı 1.869.209.800 TL olup bu tutar söz konusu kuruluşların Bakanlığımız bütçesindeki 1.940.697.800 TL ödeneğinin %96'sına karşılık gelmektedir.

Tablo 9: Merkez Teşkilatı Giderleri ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlara Aktarılan Ödenekler

KURULUŞ	BÜTÇE İŞLEMLERİ						
	BAŞLANGIÇ ÖDENEĞİ	YIL İÇİNDE		TOPLAM ÖDENEK	BÜTÇE GİDERLERİ (HARCAMA)	HARCAMA ORANI (%)	KALAN ÖDENEK
		EKLENEN	DÜŞÜLEN				
BAKANLIK MERKEZ	4.152.670.000	6.869.719.535	89.746.850	10.932.642.685	10.911.905.241	100	20.737.444
MTA	719.769.000	511.092.395	0	1.230.861.395	1.230.861.395	100	0
MAPEG	149.372.000	89.527.595	0	238.899.595	182.032.595	76	56.867.000
TENMAK	303.416.000	167.520.810	0	470.936.810	456.315.810	97	14.621.000
BAĞLI VE İLİŞKİLİ KURULUŞLARA TRANSFERLER	1.172.557.000	768.140.800	0	1.940.697.800	1.869.209.800	96	92.225.444
GENEL TOPLAM	5.325.227.000	7.637.860.335	89.746.850	12.873.340.485	12.781.115.041	99	92.225.444

Bakanlığımız 2022 Yılı Yatırım Programı için tahsis edilen 77.933.000 TL başlangıç ödeneğine ilave olarak, yıl içerisinde Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği Projesi için 27.200.000 TL ek bütçe tahsis edilmiş olup toplam 105.133.000 TL ödenek sağlanmıştır. Söz konusu ödeneğin 97.234.997 TL'si harcanmış olup gerçekleşme oranı %92'dir. Bakanlığımız 2022 yılı yatırım harcamalarına ilişkin detaylı bilgiler Tablo 10'da yer almaktadır.

Tablo 10: 2022 Yılı Yatırım Harcamaları

SEKTÖR ADI	BAŞLANGIÇ ÖDENEĞİ (TL)	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK (TL)	HARCAMA (TL)	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Enerji	71.000.000	32.000.000		103.000.000	97.151.934	94
Kamulaştırma	6.933.000		4.800.000	2.133.000	83.063	4
TOPLAM	77.933.000	32.000.000	4.800.000	105.133.000	97.234.997	92

2- TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Bakanlığımız 2022 yılı bütçe ödeneklerinin ve yılsonu harcama tutarlarının program, ekonomik ve kurumsal düzeyde dağılımı Tablo 11, 12, 13 ve 14'te yer almaktadır.

Tablo 11: Program Sınıflandırmasına Göre Ödenek ve Harcama Durumu

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	187.055.000	109.777.030	51.685.150	245.146.880	233.393.543	95
ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	9.201.000	3.700.930	12.134.350	767.580	322.469	42
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	133.238.000	79.679.445	15.303.800	197.613.645	189.035.181	96
ENERJİ VERİMLİLİĞİ	27.860.000	21.005.830	4.952.000	43.913.830	43.070.163	98
YENİLENEBİLİR ENERJİ	16.756.000	5.390.825	19.295.000	2.851.825	965.729	34
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	2.541.000	1.412.365	2.821.600	1.131.765	439.699	39
İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	2.541.000	1.412.365	2.821.600	1.131.765	439.699	39
TABİİ KAYNAKLAR	2.895.000	2.540.425	1.500	5.433.925	5.298.432	98
TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	2.895.000	2.540.425	1.500	5.433.925	5.298.432	98
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	3.811.000.000	6.678.505.000	18.000.000	10.471.505.000	10.471.504.981	100
YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	3.811.000.000	6.678.505.000	18.000.000	10.471.505.000	10.471.504.981	100
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	149.179.000	77.484.715	17.238.600	209.425.115	201.268.587	96
TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	40.435.000	18.708.650	1.616.700	57.526.950	56.454.431	98
ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	108.744.000	58.776.065	15.621.900	151.898.165	144.814.156	95

PROGRAM DIŞI GİDERLER	1.172.557.000	768.140.800	0	1.940.697.800	1.869.209.800	96
HAZİNE YARDIMLARI	1.172.557.000	768.140.800	0	1.940.697.800	1.869.209.800	96
GENEL TOPLAM	5.325.227.000	7.637.860.335	89.746.850	12.873.340.485	12.781.115.041	99

Bakanlığımızın 2022 faaliyetleri, 5 program, bu programlara bağılı 9 alt program ve 27 faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağılı ve ilgili kuruluşlarına yapılan yardımlar "Program Dışı Giderler" başlığı altındaki 3 faaliyette takip edilmiştir.

Tablo 12: Faaliyet Düzeyinde Ödenek ve Harcama Durumu

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2022				
	Ödenek (TL)	Yılsonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/Ödenek (%)	Gerçekleşme/Toplam Ödenek (%)
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	187.055.000	245.146.880	233.393.543	125	95
ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	9.201.000	767.580	322.469	4	42
Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	9.201.000	767.580	322.469	4	42
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	133.238.000	197.613.645	189.035.181	142	96
Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi	30.000.000	24.574.400	21.257.972	71	87
Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	45.022.000	77.399.840	72.323.745	161	93
Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	464.000	116.345	106.200	23	91
Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	9.777.000	15.848.060	15.672.264	160	99
Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliğı	47.975.000	79.675.000	79.675.000	166	100
ENERJİ VERİMLİLİĞİ	27.860.000	43.913.830	43.070.163	155	98
Enerji Verimliliğı Destekleri	18.627.000	27.141.435	26.898.176	144	99
Enerji Verimliliğinin Artırılması	9.233.000	16.772.395	16.171.987	175	96
YENİLENEBİLİR ENERJİ	16.756.000	2.851.825	965.729	6	34
Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	16.756.000	2.851.825	965.729	6	34
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	2.541.000	1.131.765	439.699	17	39
İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	2.541.000	1.131.765	439.699	17	39
Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi	870.000	637.255	308.621	35	48
Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	835.000	205.255	27.000	3	13
Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması	836.000	289.255	104.078	12	36

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2022				
	Ödenek (TL)	Yılısonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/Ödenek (%)	Gerçekleşme/Toplam Ödenek (%)
TABİİ KAYNAKLAR	2.895.000	5.433.925	5.298.432	183	98
TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	2.895.000	5.433.925	5.298.432	183	98
<i>Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon</i>	2.895.000	5.433.925	5.298.432	183	98
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	3.811.000.000	10.471.505.000	10.471.504.981	275	100
YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	3.811.000.000	10.471.505.000	10.471.504.981	275	100
<i>Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması</i>	3.811.000.000	10.471.505.000	10.471.504.981	275	100
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	149.179.000	209.425.115	201.268.586	135	96
TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	40.435.000	57.526.950	56.454.431	140	98
<i>Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri</i>	7.443.000	10.758.440	10.663.800	143	99
<i>İç Denetim</i>	2.519.000	3.167.355	3.064.730	122	97
<i>Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi</i>	1.129.000	1.158.700	1.080.012	96	93
<i>Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyetleri</i>	20.820.000	30.522.125	30.258.137	145	99
<i>Teftiş, İnceleme ve Soruşturma</i>	8.524.000	11.920.330	11.387.751	134	96
ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	108.744.000	151.898.165	144.814.156	133	95
<i>Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler</i>	15.737.000	23.926.370	21.797.025	137	90
<i>Diğer Destek Hizmetleri</i>	253.000	256.900	197.873	78	77
<i>Engellilerin Erişebilirliğinin Sağlanması</i>	11.000	11.000	0	0	0
<i>Genel Destek Hizmetleri</i>	61.618.000	95.134.880	92.613.735	150	97
<i>İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi</i>	56.000	0	0	0	0
<i>İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler</i>	7.169.000	963.170	225.410	3	23
<i>Özel Kalem Hizmetleri</i>	7.944.000	10.711.725	10.085.667	127	94
<i>Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler</i>	15.956.000	20.894.120	19.894.446	125	95
PROGRAMLAR TOPLAMI	4.152.670.000	10.932.642.685	10.911.905.241	263	100
PROGRAM DIŞI GİDERLER	1.172.557.000	1.940.697.800	1.869.209.800	159	96
HAZİNE YARDIMLARI	1.172.557.000	1.940.697.800	1.869.209.800	159	96
<i>Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı</i>	719.769.000	1.230.861.395	1.230.861.395	171	100
<i>Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı</i>	149.372.000	238.899.595	182.032.595	122	76
<i>Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı</i>	303.416.000	470.936.810	456.315.810	150	97
GENEL TOPLAM	5.325.227.000	12.873.340.485	12.781.115.041	240	99

Program yapısının üçüncü düzeyi olan “Faaliyet” bazlı ödenek ve harcama durumu Tablo 12’de gösterilmektedir. 30 faaliyetin başlangıç ödeneğine göre gerçekleşme oranı %240 iken, yıl sonu ödeneğine göre gerçekleşme oranı %99’dur.

Tablo 13: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı

EKONOMİK SINIFLANDIRMA	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Personel Giderleri	158.772.000	108.921.510	45.962.850	221.730.660	219.659.775	99
Sosyal Güv. Kur. Dev. Pri. Gid.	24.605.000	16.741.025	5.432.000	35.914.025	33.082.606	92
Mal ve Hizmet Alım Giderleri	3.864.096.000	6.690.378.000	25.918.600	10.528.555.400	10.521.703.493	100
Cari Transferler	753.574.000	467.469.800	283.400	1.220.760.400	1.172.956.169	96
Sermaye Giderleri	77.933.000	39.350.000	12.150.000	105.133.000	97.234.997	92
Sermaye Transferleri	446.247.000	315.000.000	0	761.247.000	736.478.000	97
TOPLAM	5.325.227.000	7.637.860.335	89.746.850	12.873.340.485	12.781.115.041	99

Bakanlığımıza tahsis edilen 12.873.340.485 TL toplam ödeneğin 12.781.115.041 TL’si (%99) harcanmış olup ekonomik sınıflandırmaya göre gider dağılımı Tablo 13’te gösterilmektedir.

Mal ve Hizmet Alım Giderleri tertibinde yer alan ve bu tertipteki toplam harcamanın %99,5’ini oluşturan 10.471.504.981 TL’lik harcama, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince Bakanlığımız bütçesinden karşılanan Genel Aydınlatma Gideri’ne aittir.

Bakanlığımız bünyesinde bulunan 14 harcama birimine 2022 yılı bütçesi ile tahsis edilen ödenekler ve harcamalara ilişkin veriler Tablo 14’de gösterilmektedir.

Tablo 14: 2022 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı

BİRİM	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Özel Kalem Müdürlüğü	7.944.000	3.530.725	763.000	10.711.725	10.085.667	94
İç Denetim Birimi Başkanlığı	2.519.000	968.355	320.000	3.167.355	3.064.730	97
Teftiş Kurulu Başkanlığı	8.524.000	3.396.330	0	11.920.330	11.387.751	96
Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü	67.932.000	37.024.250	9.765.300	95.190.950	92.244.846	97
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	15.912.000	11.795.370	3.606.000	24.101.370	21.797.025	90
Strateji Geliştirme Başkanlığı	16.056.000	6.325.720	1.387.600	20.994.120	19.944.531	95
Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü	7.543.000	3.561.140	245.700	10.858.440	10.763.490	99
Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği	1.129.000	524.700	495.000	1.158.700	1.080.012	93
Enerji İşleri Genel Müdürlüğü	4.208.057.000	6.893.546.915	60.627.050	11.040.976.865	11.017.059.029	100
Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü	58.216.000	38.253.005	829.600	95.639.405	95.453.464	100
Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü	20.820.000	10.258.125	556.000	30.522.125	30.258.137	99
Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı	30.901.000	22.518.195	7.873.600	45.545.595	43.853.714	96
Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı	872.036.000	603.160.415	1.500	1.475.194.915	1.418.192.422	96
Yurt Dışı Teşkilatı	7.638.000	2.997.090	3.276.500	7.358.590	5.930.223	81
TOPLAM	5.325.227.000	7.637.860.335	89.746.850	12.873.340.485	12.781.115.041	99

Bakanlığımız bütçesi 2022 yılı harcamaları 12.781.115.041 TL olarak gerçekleşmiştir. Mal Hizmet Alımı Giderleri kalemindeki harcamalar 2021 yılına göre %252 artmıştır. Bu durumun sebebi Genel Aydınlatma Giderlerinde yaşanan %253'lik artıştır.

2022 yılı içinde;

- Personel Giderleri için 219.659.775 TL,
 - Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Gideri için 33.082.606 TL,
 - Mal ve Hizmet Alım Giderleri için 10.521.703.494 TL,
 - Cari Transferler için 1.172.956.169 TL,
 - Sermaye Giderleri için 97.234.997 TL,
 - Sermaye Transferleri için 736.478.000 TL
- harcama yapılmıştır.

Tablo 15: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)

EKO. KOD. I	EKO. KOD. II	BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ	2020		2021		2022	
			ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
1		PERSONEL GİD.	103.576.600	103.327.962	129.273.000	129.165.253	221.730.660	219.659.776
	1	MEMURLAR	84.401.000	84.273.804	101.445.000	101.379.178	174.537.730	174.198.848
	2	SÖZLEŞMELİ PER.	5.018.000	4.914.292	6.649.000	6.628.889	12.467.810	10.940.171
	3	İŞÇİLER	14.157.600	14.139.866	21.132.000	21.114.090	34.519.895	34.482.730
	4	GEÇİCİ PERSONEL	0	0	47000	43095,57	38.030	38.026
	5	DİĞER PERSONEL	0	0	0	0	167.195	0
2		SOSYAL GÜV. KUR. DEVLET PRİMİ GİD.	16.461.400	16.299.198	20.311.000	20.268.500	35.914.025	33.082.606
	1	MEMURLAR	12.796.000	12.700.403	14.834.000	14.809.183	27.008.765	24.530.518
	2	SÖZLEŞMELİ PER.	742.000	680.146	1.023.000	1.007.284	1.969.540	1.625.870
	3	İŞÇİLER	2.923.400	2.918.649	4.454.000	4.452.034	6.935.720	6.926.218
	4	GEÇİCİ PERSONEL	0	0	0	0	0	0
3		MAL HİZMET AL. GİD.	2.450.048.600	2.448.037.538	3.004.969.000	2.987.366.500	10.528.555.400	10.521.703.494
	2	TÜK. YÖN. MAL VE MALZEME ALIMLARI	2.442.847.200	2.442.624.770	2.966.390.600	2.965.782.937	10.484.132.400	10.483.956.131
	3	YOLLUKLAR	1.362.000	784.272	2.305.600	1.990.346	8.501.100	7.235.528
	4	GÖREV GİDERLERİ	1.112.900	872.965	4.622.000	3.897.290	1.070.000	461.123
	5	HİZMET ALIMLARI	3.370.800	3.029.134	30.350.000	14.727.671	33.242.800	28.738.893
	6	TEMSİL VE TAN. GİD.	385.500	297.309	414.400	361.538	513.300	500.365
	7	MENKUL MAL ALIM, BAK. ON. GİDERLERİ	604.200	394.525	764.600	562.657	973.800	810.423
	8	GAYRİMENKUL MAL BAKIM ONAR. GİD.	66.000	34.563	96.800	41.699	94.000	0
	9	TEDAVİ VE CENAZE GİDERLERİ	300000	0	25.000	2362,09	28.000	1.031
5		CARİ TRANSFERLER	348.421.400	288.808.220	598.094.101	529.592.539	1.220.760.400	1.172.956.169
	2	HAZİNE YARDIMLARI	329.189.000	270.164.000	577.355.101	509.290.101	1.179.450.800	1.132.731.800
	3	KAR AMACI GÜT. KUR. YAP. TRANS.	716.000	711.000	780.000	780.000	879.000	879.000
	4	HANE HALKINA YAP.TRANSFERLER	11.002.000	10.807.698	11.796.000	11.762.126	27.000.000	25.916.788

EKO. KOD.		BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ	2020		2021		2022	
I	II		ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
	6	YURTDIŞINA YAP. TRANSFERLER	7.514.400	7.125.522	8.163.000	7.760.313	13.430.600	13.428.581
6		SERMAYE GİD.	171.866.930	156.560.099	192.000.000	178.441.625	105.133.000	97.234.997
	1	MAMUL MAL ALIM.	4.317.000	3.077.433	7.585.000	6.687.225	12.125.000	10.993.217
	2	MENKUL SERMAYE ÜRETİM GİDERLERİ	8.280.000	1.503.327	6.730.000	1.339.910	2.375.000	951.597
	3	GAYRİ MAD. HAK AL.	1.413.000	1.181.673	1.165.000	1.082.286	2.930.000	1.083.021
	4	GAYRİMENKUL AL. KAMULAŞTIR.	6.714.000	610.656	26.979.000	20.255.065	2.133.000	83.064
	5	GAYRİMENKUL SERMAYE ÜR. GİD.	0	0	0	0	0	0
	6	MENKUL MALLARIN BÜYÜK ONARIM GİD	924.000	458.134	475.000	260.230	895.000	710.829
	7	GAYRİMENKUL BÜYÜK ONARIM GİD	150.218.930	149.728.876	149.066.000	148.816.909	84.675.000	83.413.270
7		SERMAYE TRANSFERLERİ	547.377.000	526.106.000	487.714.000	469.918.000	761.247.000	736.478.000
	1	KURUM, İŞLETME ve HANE HALKINA YAPILAN SERMAYE TRANSFERLERİ	547.377.000	526.106.000	0	0	0	0
	3	HAZİNE YARDIMLARI	0	0	487.714.000	469.918.000	761.247.000	736.478.000
8		BORÇ VERME	0	0	0	0	0	0
	1	YURTIÇİ BORÇ VERME	0	0	0	0	0	0
GENEL TOPLAM			3.637.751.930	3.539.139.017	4.432.361.101	4.314.752.417	12.873.340.485	12.781.115.041

Tablo 16: Bilanço

AKTİF HESAPLAR			2022 YILI
1 DÖNEN VARLIKLAR			59.616.743,40
10 HAZIR DEĞERLER			1.886.767,34
104	PROJE ÖZEL HESABI		1.882.176,34
109	BANKA KREDİ KARTLARINDAN ALACAKLAR HESABI		4.591,00
12 FAALİYET ALACAKLARI			41.414.714,20
120	GELİRLERDEN ALACAKLAR HESABI		29.917.002,81
121	GELİRLERDEN TAKİPLİ ALACAKLAR HESABI		11.245.336,50
122	GELİRLERDEN TECİLLİ VE TEHİRLİ ALACAKLAR HESABI		239.364,00
126	VERİLEN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI		13.010,89
14 DİĞER ALACAKLAR			1.156.908,14
140	KİŞİLERDEN ALACAKLAR HESABI		1.156.908,14
15 STOKLAR			5.397.622,61
150	İLK MADDE VE MALZEME HESABI		5.397.622,61
16 ÖN ÖDEMELER			9.624.495,42
162	BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI		9.624.495,42
18 GELECEK AYLARA AİT GİDERLER VE GELİR TAHAKKUKLARI			136.235,69
180	GELECEK AYLARA AİT GİDERLER HESABI		136.235,69
2 DURAN VARLIKLAR			56.047.615,53
23 KURUM ALACAKLARI			0,00
232	KURUMCA VERİLEN BORÇLARDAN ALACAKLAR HESABI		0,00
25 MADDİ DURAN VARLIKLAR			56.047.615,53
250	ARAZİ VE ARSALAR HESABI		8.767.863,00
253	TESİS, MAKİNE VE CİHAZLAR HESABI		1.453.606,68
254	TAŞITLAR HESABI		4.322.859,57
255	DEMİRBAŞLAR HESABI		40.897.081,65
257	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)		-38.768.715,67
258	YAPILMAKTA OLAN YATIRIMLAR HESABI		39.374.920,30
26 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR			0,00
260	HAKLAR HESABI		13.253.089,17
267	DİĞER MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HESABI		161.419,92
268	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)		-13.414.509,09
29 DİĞER DURAN VARLIKLAR			0,00
294	ELDEN ÇIKARILACAK STOKLAR VE MADDİ DURAN VARLIKLAR		579.815,60
299	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR HESABI (-)		-579.815,60
AKTİF TOPLAMI			115.664.358,93

PASİF HESAPLAR			2022 YILI
3 KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			513.850.116,54
32 FAALİYET BORÇLARI			144.033.859,76
	320	BÜTÇE EMANETLERİ HESABI	3.690.859,76
	325	NAKİT TALEP VE TAHSİSLERİ HESABI	140.343.000,00
33 EMANET YABANCI KAYNAKLAR			2.577.891,81
	330	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	776.703,30
	333	EMANETLER HESABI	1.801.188,51
36 ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER			366.549.970,24
	361	ÖDENECEK SOSYAL GÜVENLİK KESİNTİLERİ HESABI	67.695,84
	362	FONLAR VEYA DİĞER KAMU İDARELERİ ADINA YAPILAN TAHSİLAT HESABI	366.482.274,40
	363	KAMU İDARELERİ PAYLARI HESABI	0,00
37 BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI			688.394,73
	372	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI HESABI	688.394,73
4 UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			10.761.583,41
43 DİĞER BORÇLAR			16.270,61
	430	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	16.270,61
47 BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI			10.745.312,80
	472	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI HESABI	10.745.312,80
5 ÖZ KAYNAKLAR			-408.947.341,02
50 NET DEĞER			86.614.306,32
	500	NET DEĞER HESABI	86.614.306,32
51 DEĞER HAREKETLERİ			11.564.736.520,54
	519	DEĞER HAREKETLERİ SONUÇ HESABI	11.564.736.520,54
57 GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI			5.862.892.457,97
	570	GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI HESABI	5.862.892.457,97
58 GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI			-9.444.587.991,92
	580	GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI HESABI (-)	-9.444.587.991,92
59 DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI			-8.478.602.633,93
	591	DÖNEM OLUMSUZ FAALİYET SONUCU HESABI (-)	-8.478.602.633,93
PASİF TOPLAMI			115.664.358,93

BİLANÇO DİPNOTLARI:		
910	Alınan Teminat Mektupları Hesabı	4.756.975.152,41
911	Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	4.756.975.152,41
920	Gider Taahhütleri Hesabı	10.485.447,06
921	Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	10.485.447,06
948	Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	2.875.462,47
949	Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	2.875.462,47

Tablo 17: 2022 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu

EKONOMİK KODLAR			GİDERİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
630	0	0	GİDERLER HESABI	12.784.538.336,43
630	1	0	Personel Giderleri	217.648.170,09
630	1	1	Memurlar	174.198.847,96
630	1	2	Sözleşmeli Personel	10.940.171,29
630	1	3	İşçiler	32.471.125,15
630	1	4	Geçici Süreli Çalışanlar	38.025,69
630	2	0	Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri	33.082.606,15
630	2	1	Memurlar	24.530.517,81
630	2	2	Sözleşmeli Personel	1.625.870,26
630	2	3	İşçiler	6.926.218,08
630	2	99	Sosyal Güvenlik Primi Ödemeleri Gecikme Cezası ve Zamları	0,00
630	3	0	Mal ve Hizmet Alım Giderleri	10.526.741.662,89
630	3	2	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	10.480.185.179,16
630	3	3	Yolluklar	7.235.527,82
630	3	4	Görev Giderleri	461.123,07
630	3	5	Hizmet Alımları	37.621.090,45
630	3	6	Temsil ve Tanıtma Giderleri	489.043,03
630	3	7	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alım, Bakım ve Onarım	748.668,44
630	3	9	Tedavi ve Cenaze Giderleri	1.030,92
630	5	0	Cari Transferler	1.172.956.169,18
630	5	2	Hazine Yardımları	1.132.731.800,00
630	5	3	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Transferler	879.000,00
630	5	4	Hane Halkına Yapılan Transferler	25.916.788,35
630	5	6	Yurtdışına Yapılan Transferler	13.428.580,83
630	7	0	Sermaye Transferleri	736.478.000,00
630	7	3	Hazine Yardımları	736.478.000,00
630	11	0	Değer ve Miktar Değişimleri Giderleri	15.924,00
630	11	04	Kur Değişikliği Dışındaki Değer ve Miktar Değişimi	15.924,00
630	13	0	Amortisman Giderleri	6.196.869,42
630	13	1	Maddi Duran Varlıkların Amortisman Giderleri	5.106.060,64
630	13	2	Maddi Olmayan Duran Varlıkların Amortisman Giderle	1.090.808,78
630	14	0	İlk Madde ve Malzeme Giderleri	4.423.597,3
630	14	1	Kırtasiye Malzemeleri	3.662.449,48
630	14	2	Beslenme, Gıda Amaçlı ve Mutfakta Kullanılan Tüketim Malzeme	869,17
630	14	3	Tıbbi ve Laboratuar Sarf Malzemeleri	1.524,09
630	14	5	Temizleme Ekipmanları	15.027,34
630	14	6	Giyecek, Mefruşat ve Tuhafiye Malzemeleri	448.562,58

EKONOMİK KODLAR			GİDERİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
630	0	0	GİDERLER HESABI	12.784.538.336,43
630	14	8	İçecek	1.701,00
630	14	10	Zirai Maddeler	180,00
630	14	12	Bakım Onarım ve Üretim Malzemeleri	88.071,65
630	14	13	Yedek Parçalar	127.654,19
630	14	15	Değişim, Bağış ve Satış Amaçlı Yayınlar	18.437,50
630	14	99	Diğer Tüketim Amaçlı Malzemeler	59.120,39
630	20	0	Silinen Alacaklardan Kaynaklanan Giderler	2.097.062,05
630	20	1	Gelirlerden Alacaklardan Silinenler	2.074.169,95
630	20	02	Kişilerden Alacaklardan Silinenler	22.892,10
630	25	0	Kamu İd Bedelsiz Ol Devr Mali Olmayan Varlıklardan Kay Gid	390.759,41
630	25	1	Genel Bütçe Kap Kamu İdarelerine Bedelsiz Olarak Dev Var KayGid	390.759,41
630	25	2	Özel Bütçe Kap Kamu İd Bedelsiz Olarak Dev Var KayGid	0,00
630	30	0	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	84.507.515,69
630	30	6	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	84.507.515,69
630	99	0	Diğer Giderler	0,16
630	99	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğer Giderler	0,16
GİDERLER TOPLAMI				12.784.538.336,43

EKONOMİK KODLAR			GELİRİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
600	0	0	GELİRLER HESABI	4.308.579.169,70
600	1	0	Vergi Gelirleri	116.046.649,67
600	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	13.195.018,87
600	1	3	Dahilde Alınan Mal ve Hizmet Vergileri	1.100.942,79
600	1	5	Damga Vergisi	101.696.513,37
600	1	6	Harçlar	54.174,64
600	3	0	Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	228.693.441,65
600	3	1	Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	228.614.069,56
600	3	4	Kurumlar Hasılatı	46.511,12
600	3	6	Kira Gelirleri	32.860,97
600	4	0	Alınan Bağış ve Yardımlar ile Özel Gelirler	10.247.303,08
600	4	1	Yurt Dışından Alınan Bağış ve Yardımlar	10.247.303,08
600	5	0	Diğer Gelirler	3.952.887.395,33
600	5	1	Faiz Gelirleri	10.935,48
600	5	2	Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	3.760.188.722,34
600	5	3	Para Cezaları	46.935.501,58
600	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	145.752.235,93

EKONOMİK KODLAR			GELİRİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
600	0	0	GELİRLER HESABI	4.308.579.169,70
600	11	0	Değer ve Miktar Değişimleri Gelirleri	223.513,38
600	11	1	Döviz Mevcudunun Değerlemesinden Oluşan Olumlu Kur Farkları	223.513,38
600	25	0	Kamu İd Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan VEİEd Gel	480.866,59
600	25	1	Gen Bütçe Kapsamındaki Kamu İdarelerinden Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan Varlıklardan Elde Edilen Gelirler	386.006,59
600	25	2	Özel Bütçe Kapsamındaki Kamu İdarelerinden Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan Varlıklardan Elde Edilen Gelirler	94.860,00
610	0	0	İNDİRİM, İADE VE İSKONTOLAR HESABI	2.643.467,20
610	1	0	Vergi Gelirleri	5.552,40
610	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	5.509,91
610	1	5	Damga Vergisi	42,49
610	3	0	Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	7.100,80
610	3	6	Kira Gelirleri	7.100,80
610	5	0	Diğer Gelirler	2.630.814,00
610	5	1	Faiz Gelirleri	2.078,39
610	5	2	Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	1.473.057,60
610	5	3	Para Cezaları	1.140.655,58
610	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	15.022,43
NET GELİR TOPLAMI				2.643.467,20

GİDERLER TOPLAMI	12.784.538.336,43
GELİRLER TOPLAMI	4.308.579.169,70
İNDİRİM, İADE, İSKONTO TOPLAMI	2.643.467,20
NET GELİR	4.305.935.702,50
FAALİYET SONUCU	-8.478.602.633,93

3- MALİ DENETİM SONUÇLARI

a) İç Denetim

2022 yılında;

- 2018/5 sayılı “Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi” Genelgesi gereğince, Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımız tarafından sunulan hizmetlerin takip ve denetimi ile
- 2018/4 sayılı “Tasarruf Tedbirleri” Genelgesi gereğince, Genelgede yer alan hükümlerin Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızda takip ve denetimi

gerçekleştirilmiştir.

Yukarıda değinilen iki Genelge haricinde, 2022 Yılı Denetim Programında yer alan 8 adet denetimden 7 adedi (1- YİD-IHD Tesisleri ile İlgili Faaliyetler, 2- Acil Durum, Afet ve Kriz Yönetimi Faaliyetleri, 3- Elektrik Tesisleri Proje Onay ve Kabul İşlemleri, 4- Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sistemi, 5- Maaş İşlemleri, 6- Türkiye Tabii Kaynaklar Envanterinin Güncellenmesi ile Ülkemiz Stratejik ve Kritik Minerallerin Belirlenmesine İlişkin Yürütülen Faaliyetler, 7- Enerji Verimliliği Destekleme Faaliyetleri) tamamlanmış, Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi Tedbirlerinin Uygulanması konulu denetim ise 2023 yılına sarmıştır.

b) Dış Denetim

Sayıştay Başkanlığının internet sayfasında yayımlanan Bakanlığımız 2020 yılı Denetim Raporu’nun “Denetim Görüşünün Dayanağı Bulgular” bölümünde “Herhangi bir denetim bulgusu tespit edilmemiştir.” ifadesi yer almaktadır. “Diğer Bulgular” bölümünde yer alan tek bulguya ilişkin ise Elektrik Enerjisi Fonu tutarlarının takip ve tahsil işlemleri yapılarak tahsilat tutarlarının artırıldığı belirtilerek Vergi Denetim Kurulunca gerekli takibin yapılmasının uygun olacağı değerlendirilmiştir.

B- PERFORMANS BİLGİLERİ

1- PROGRAM, ALT PROGRAM, FAALİYET BİLGİLERİ

Performans Esaslı Program Bütçe Sistemi kapsamında oluşturulan Program, Alt Program ve Faaliyetlere ilişkin olarak Bakanlığımız bünyesindeki sorumlu birimler Tablo 18’de belirtilmektedir.

Tablo 18: Bakanlığımız Sorumluluğundaki Program-Alt Program-Faaliyet ve Sorumlu Birimleri

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	SORUMLU BİRİM
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerji Verimliliği Destekleri	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Enerji Verimliliğinin Artırılması	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
	TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri	HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		İç Denetim	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ
		Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ
		Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyetleri	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	SORUMLU BİRİM
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Diğer Destek Hizmetleri	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Engellilerin Erişebilirliğinin Sağlanması	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Genel Destek Hizmetleri	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI, STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI, HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Özel Kalem Hizmetleri	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ
		Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler	STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Bakanlığımızın 2022 yılı faaliyetleri Performans Esaslı Program Bütçe Sistemindeki Program, Alt Program ve Faaliyetler esas alınarak suretiyle hizmet birimlerine göre tasnif edilmiştir.

a) ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü (EİGM)' nün 2022 faaliyetleri; 3 Program, 5 Alt Program ve 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın ilgili kuruluşlarına yapılan yardımlar "Program Dışı Giderler" başlığı altında takip edilmiştir. EİGM'nin sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 19'da yer almaktadır.

Tablo 19: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Yerli ekipman kullanımını önceleyen mekanizmalar ile yerli imalatı destekleyici bir yatırım ortamının oluşturulması amacıyla çalışmalar yürütülmektedir.
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Faaliyet kapsamında elektrik enerjisi üretim portföyü içindeki ithal kaynak oranının azaltılması ve kaynak tedarik güvenliğinin tesis edilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir. Bu çerçevede, yerli kaynakların elektrik enerjisi üretiminde kullanımının artırılması ve enerjide dışa bağımlılığın ve cari açığın azaltılmasına yönelik planlamaların yanı sıra orta ve uzun vadeli enerji arz-talep planlamaları gerçekleştirilmektedir.
		Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Elektrik dağıtım şirketlerinin incelenme ve denetim faaliyetleri Bakanlığımızca yapılan yetki devri ile TEDAŞ tarafından yapılmaktadır. Bu kapsamda TEDAŞ tarafından yapılan denetimler Bakanlığımızca değerlendirilerek gereği için EPDK'ya gönderilmektedir.
	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretiminde daha yoğun bir şekilde kullanılmasını sağlamak amacıyla günümüze kadar tamamlanmış olan 2.000 MW rüzgâr ve 2.000 MW güneş olmak üzere toplam 4.000 MW kapasiteli 4 adet yenilenebilir enerji kaynak alanları (YEKA) yarışması tamamlanmıştır. Önümüzdeki dönemde yeni YEKA yarışmalarının gerçekleştirilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir. Yenilenebilir enerji yatırımcılarının faydalanması ve kaynak potansiyeli yüksek öncelikli yatırım alanlarının belirlenmesi amacıyla Güneş Enerjisi Potansiyel Atlası (GEPA), Rüzgâr Enerjisi Potansiyel Atlası (REPA), Biyokütle Enerjisi Potansiyel Atlasının (BEPA) ve Dalga Enerjisi Atlası (DEPA) hazırlanmıştır. Bununla birlikte Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezinde (RİTM) rüzgâr enerjisi santrallerinin üretimleri izlenerek kısa süreli tahminler yapılmakta ve tahminlerin iyileştirilmesi çalışmaları yürütülmektedir.

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	<p><i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i></p> <p>6446 sayılı Kanunun geçici 6'ncı maddesi uyarınca genel aydınlatma dahilindeki yerlerde gerçekleşen aydınlatma giderlerinin Kanunda belirtilen oranlar çerçevesinde ödeme işlemleri gerçekleştirilmektedir.</p>
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Genel Destek Hizmetleri	<p><i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı, Strateji Geliştirme Başkanlığı, Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>Bakanlığın, tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan temizlik, güvenlik, aydınlatma, ısıtma, onarım, taşıma ve benzeri mal ve hizmetlerin temini; fiziki çalışma ortamlarının düzenlenmesi, genel evrak ve arşiv hizmetlerinin yürütülmesi, sivil savunma ve seferberlik hizmetlerinin planlanması ve yürütülmesi gibi iş, işlem ve süreçlere yönelik giderleri bu faaliyet altında izlenmektedir.</p>
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı	<p><i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın ilgili kuruluşlarından TENMAK'a yapılan yardımlar bu faaliyetin altında izlenmektedir.</p>

1) Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları

YEKA Çalışmaları

YEKA GES-1 (Karapınar YEKA-1 GES) kapsamında; yarışmayı kazanan firma ile imzalanan YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmesi ve diğer yarışma dokümanları çerçevesinde çalışmalar yürütülmüştür. Sözleşme kapsamında, Ankara Başkent OSB'de entegre fotovoltaik güneş modülü fabrikasının kurulumu tamamlanarak saf silisyumdan başlamak üzere yerli ingot, wafer, güneş hücresi ve güneş modüllerinin üretimi yapılmıştır. Proje ile fabrika sahasında yer alan ve 10 yıl süreyle güneş enerjisi alanında Ar-Ge faaliyetlerinin yürütüleceği Ar-Ge merkezinin kurulumu tamamlanmıştır. Konya-Karapınar'da bulunan proje 24.12.2022 tarihi itibarıyla toplam 1.000 MWe güce ulaşmıştır.

YEKA RES-1 kapsamında; yarışmayı kazanan konsorsiyumun ortakları ile Bakanlığımız arasında imzalanan YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmesi ve diğer yarışma dokümanları çerçevesinde çalışmalar yürütülmüştür. Konsorsiyumun fabrika şirketi tarafından İzmir-Aliğa'da yılda 104 adet türbin üretilebilecek kapasitedeki rüzgâr türbin fabrikasının kurulumu tamamlanmış olup %65 oranında yerli malı rüzgâr türbini üretimine hazır hale getirilmiştir. Konsorsiyumun RES şirketi tarafından Bakanlığımızca ilan edilen 5 farklı YEKA'da toplam 6 adet RES için önlisanslar alınmış olup üretim lisanslarının alınmasına yönelik çalışmalar Bakanlığımız ile koordineli olarak devam etmektedir. Ayrıca; İzmir'de yer alan ve 10 yıl süreyle Ar-Ge faaliyetlerinin yürütüleceği Ar-Ge Merkezinin üçüncü faaliyet yılı tamamlanmıştır.

YEKA RES-2 kapsamında; 30.05.2019 tarihinde her birinin bağlantı gücü 250 MWe olacak şekilde Balıkesir, Çanakkale, Muğla ve Aydın illerini kapsayan 4 adet yarışma gerçekleştirilmiş ve kazanan şirketlerle 09.03.2020 tarihinde YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. 23.04.2022 tarihi itibarıyla 13 adet toplamda 1.000 MWe kurulu gücündeki projeler için önlisans verilmiştir. Üretim lisanslarının alınmasına yönelik çalışmalar Bakanlığımız ile koordineli olarak devam etmektedir.

YEKA GES-3 kapsamında; 26-29.04.2021 ile 24-27.05.2021 tarihlerinde 74 adet yarışma yapılmıştır. Yarışmayı kazanan şirketlerle Bakanlığımız arasında 01.07.2021 ve 11.08.2021 tarihlerinde YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. Yarışmaları kazanan şirketlerin önerdiği sahalarda 24.09.2021 tarihinde yazılan resmi yazılarla kurum ve kuruluşların görüşlerine sunulmuştur. Bakanlığımız tarafından gerçekleştirilen detay çalışmalar sonucunda uygun bulunan alanlar 03.02.2022, 23.02.2022, 11.03.2022, 12.06.2022 ve 08.07.2022 tarihli Resmî Gazete'lerde YEKA olarak ilan edilmiştir. 670 MWe gücündeki 52 adet proje için önlisanslar verilmiştir.

YEKA RES-3 kapsamında; toplam 850 MWe gücündeki bağlantı kapasitesi ve ilan edilecek YEKA'ların yerli aksam kullanımı koşuluyla 20 ayrı bağlantı bölgesi için 20-80 MWe kapasitelerinde olacak şekilde yarışmalar gerçekleştirilmiştir. Kazanan şirketler ile 20.07.2022 tarihinde YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. Şirketler tarafından önerilen bazı Aday YEKA'lar için detay çalışma süreci tamamlanmış olup 26.11.2022 tarih ve 32025 sayılı Resmî Gazete'de 18 adet alan YEKA olarak ilan edilmiştir. Bu alanlara kurulacak RES projelerine ilişkin şirketler tarafından EPDK'ya önlisans başvuruları yapılmıştır.

YEKA GES-4 kapsamında; toplam 1.000 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla belirlenen 15 adet güneş enerjisi santralının kurulması amacıyla yapılacak yarışmalardan; Niğde Bor YEKA Yarışmaları 08.04.2022

tarihinde Bor-1, Bor-2 ve Bor-3 sıralamasıyla gerçekleştirilmiştir. 16.05.2022 tarihinde Bakanlığımız ile yarışmayı kazanan şirketler arasında YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. YEKA GES-4 Erzin-Viranşehir Yarışmaları ise 28.06.2022 tarihinde tamamlanmış ve 08.08.2022 tarihinde Bakanlığımız ile yarışmayı kazanan şirketler arasında YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. 750 MWe gücündeki 10 adet proje için önlisanslar verilmiştir.

YEKA GES-5 kapsamında; YEKA ve bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla 30/09/2021 tarih ve 31614 sayılı Resmî Gazete ilanı yayımlanmıştır. 17.05.2022 tarih ve 31838 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan ilan doğrultusunda başvuruların alınması daha sonra ilan edilecek ileri bir tarihe ertelenmiştir. 11.11.2022 tarih ve 32010 sayılı Resmî Gazete’de 18 ilde 59 adet YEKA alanı ilan edilmiştir.

Enerji ve Doğal Kaynaklar Alanında Kullanılan Yerli Ekipman Envanteri Çalışmaları

Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten tesislerde kullanılan elektromekanik aksamın yerli üretim imkânlarının araştırılması, geliştirilmesi amacıyla hazırlanmış olan Envanter Raporu’nda güncellemeler yapılmıştır.

Yerli Katkı İlave Fiyattan Faydalanacak Tesislerin Belirlenmesi Faaliyeti

“Yerli Katkı Fiyatı”ndan yararlanmak üzere halihazırda 5 yıllık yararlanma süresi devam eden santraller, kapasite artışı, kısmi kabuller ve lisans tadili ile birleşik tesis lisansı almış santrallerin başvuruları incelenmiş olup 248 adet tesisin olumlu/olumsuz inceleme sonuçları ilgili şirketlere ve EPDK’ya bildirilmiştir. EPDK tarafından 2023 yılı Nihai Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması değerlendirilmesi sonucunda, 239 adet lisanslı elektrik üretim tesisi için yerli katkı fiyat desteği verileceği açıklanmıştır.

Santraller (2023 Yılı için)	HES	RES	JES	BES	GES	Toplam
	56	109	23	20	31	239

Ayrıca; yerli katkı fiyat desteğinden yararlanan firmalara yönelik 75 adet santralin saha denetimi ile 22 imalat denetimi gerçekleştirilmiştir.

Denetimi Gerçekleştirilen Santrallerin Kaynaklara Göre Dağılımı ve İmalat Denetimleri								
2022 Yılı	HES	RES	JES	BES	GES	YEKA	İmalat Denetimi	Toplam
	7	9	4	1	5	49	22	97

2) Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Arz Güvenliği, Piyasalar ve İstatistik

Enerji arz güvenliğinin sağlanmasına ve istatistiki verilere yönelik periyodik raporlar hazırlanmıştır.

Mevsimsel koşullar ve beklenmeyen durumlar nedeniyle elektrik enerjisi ve doğal gaz arz güvenliğini olumsuz etkileyebilecek hususların değerlendirilmesi, kurumların/kuruluşların kısa ve orta vadedeki eylemlerine ilişkin yol haritalarının belirlenmesi amacıyla yaz ve kış dönemleri öncesinde Sayın Bakanımız/Bakan Yardımcımız başkanlığında “Arz Güvenliği Koordinasyon Kurulu Toplantıları” gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız koordinasyonunda, elektrik ve doğal gaz iletim operatörlerinin katılımıyla 2022-2023 Kış Dönemi Enerji Arz Güvenliği Stres Testi Raporu hazırlanmıştır.

Hidrolik kaynakların etkin ve verimli kullanımına yönelik olarak, Devlet Su İşleri ve Bakanlığımız ilgili kurumlarının da katılımıyla “Su Durumu Değerlendirme Toplantıları” gerçekleştirilmiştir.

Her ay düzenli olarak elektrik ve doğal gaz ile ilgili verilerden oluşan “Bilgi Kartları” hazırlanmış ve Bakanlık Makamına sunulmuştur.

Bakanlığımız ve bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız ile Bakanlığımız dışı çeşitli kaynaklardan temin edilen bilgilerle veri toplama, analiz ve raporlamayı da ihtiva eden Karar Destek Sistemi'nin geliştirilmesi kapsamında BİDB ile koordinasyon içinde veri setlerinin analizi, görsellerin ve ekranların oluşturulması konusunda çalışmalar yürütülmüştür. Bahse konu “Karar Destek Sistemi” projesinin geçici kabul işlemleri tamamlanmış olup proje ile ilgili destek/bakım aşamasına yönelik faaliyet sürecine geçilmiştir.

Enerji sektöründe hizmetlerin sunulmasında meydana gelebilecek beklenmedik acil durum ve/veya krizleri en az zararla atlatmak, enerji arz güvenliğini sağlamak ve faaliyetleri tehlikeye girmeyecek şekilde sürdürmek amacıyla Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların acil durum kriz yönetimi ekiplerinin katılımıyla gerçekleştirilen ve periyodik olarak yapılan elektrik, doğal gaz ve petrol sektörlerinde Acil Durum Kriz Yönetimi Süreci'nin ele alındığı toplantılara, faaliyetlere ve tatbikatlara katılım sağlanmıştır.

Enerji kaynaklarının üretim, tüketim, ithalat, ihracat, ihrakiye, stok bilgileri ve sektörlerle göre enerji tüketim verileri kullanılarak ülkemizin 2021 yılı Ulusal Genel Enerji Denge Tablosu oluşturulmuş ve Bakanlığımızın internet sitesinde yayımlanmıştır. Genel Enerji Denge Tablolarının oluşturulması sürecinde kullanılmak üzere Anket Bilgi Yönetim Sistemi'nin bakım dönemi çalışmaları yürütülmüştür.

IPA bünyesinde yürütülen Uzun Dönemli Enerji Senaryoları ve Kapasite Geliştirme Projesi kapsamında oluşturulan model kullanılarak 50 yıllık enerji arz talep projeksiyonları ve senaryolarının hazırlanması tamamlanmıştır.

Türkiye Ulusal Enerji Planı hazırlanmış ve Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanmıştır.

Elektrik Üretim Tesisleri Yatırımları

Elektrik tesislerinde proje onay, tesis kabul ve tutanak onay işlemlerinin yürütülmesi amacıyla ilgili kurum ve kuruluşların 01.01.2023-31.12.2023 tarihleri arasında yetkilendirilmesine ilişkin Makam Oluru alınmıştır.

Proje Onay Çalışmaları

50 adet ön proje onay başvurusu, 285 adet kati proje onay başvurusu değerlendirilmiştir.

27 adet ön proje iade işlemi ve 138 adet kati proje iade işlemi yapılmıştır.

23 adet ön proje onay işlemi, 147 adet proje onay işlemi yapılmıştır.

Tesis Kabul Çalışmaları

319 adet kabul başvurusu değerlendirilmiştir.

25 adet kabul başvurusu için iade işlemi yapılmıştır.

294 adet kabul başvurusu için görevlendirme işlemi yapılmıştır.

281 adet kabulde toplamda 140 adet lisanslı elektrik üretim tesisinde kabul faaliyeti yürütülmüştür.

Tablo 20: 2022 Yılı Tesis Kabul Çalışmaları

Tesis Tipi	2022 Yılında Ön Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı		2022 Yılında Kati Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı		Kabulü EİGM Tarafından Yapılan Santrallerin Dağılımı	
	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı
HES	0,00	0	59,43	11	48,23	11
RES	177,90	4	596,58	46	780,61	99
GES	204,68	11	66,50	33	560,96	77
JES	36,00	1	0,00	3	15,17	5
BES	14,29	6	253,99	44	287,34	75
TES	4,30	1	1.066,95	10	1.720,94	14
TOPLAM	437,17	23	2.043,45	147	3.413,25	281

Kamu Yararı Kararı Çalışmaları

5403 sayılı “Toprak Koruma ve Arazi Kullanımı Kanunu”nun 14’üncü maddesi kapsamında büyük ova olarak ilan edilmiş alanlarda kurulması planlanan 124 adet tesis için Bakanlık Makamından kamu yararı kararı alınmasına yönelik işlemler gerçekleştirilmiştir.

Kamulaştırma

3096 sayılı Kanun çerçevesinde YİD santralleri olarak yapılan Birecik Barajı ve HES ile Yamula Barajı ve HES’in kamulaştırmadan kaynaklanan ödemeleri Bakanlığımız bütçesinden yapılmaktadır. Birecik Barajı ve HES sözleşme bitim tarihi olan 04.10.2016 tarihinde işletmesi EÜAŞ’a devredilmiştir.

2022 yılında Mahkeme kararlarına göre Birecik Barajı ve HES kamulaştırmasından kaynaklanan taşınmazlar için ödemeler yapılmıştır.

Mevcut Sözleşmeler

- Çukurova Elektrik A.Ş. (ÇEAŞ) tarafından Devletimiz aleyhine Avrupa İnsan Hakları Mahkemesine (AİHM) 2015 yılında yapılan başvuru Avrupa İnsan Hakları Mahkemesince kabul edilmiş olup davaya ilişkin Hükümet görüşünün hazırlanmasında yararlanmak üzere Adalet Bakanlığına görüş, bilgi ve belgeler iletilmiştir. Dava devam etmektedir.
- YİD kapsamındaki HES projelerinin 2022 yılı tarifeleri yapılmış ve belirlenen tarifeler santralleri işleten firmalara ve EÜAŞ’a bildirilmiştir.
- YİD ve İHD kapsamındaki santralleri işleten firmalar ile Bakanlığımız arasındaki anlaşmazlıklara ilişkin olarak Danıştay ve İdari Mahkemelere yansımış davalar için yazışmalar yapılmıştır.
- YİD modeli kapsamında işletmede olup sözleşme süresinin sona ermesi nedeniyle 09.12.2022 tarihinde Hazar 1 ve 2 Hidroelektrik Santrallerinin EÜAŞ’a devri yapılmıştır.
- 3096 sayılı Kanun kapsamındaki projelerin inşaat ve işletme denetim çalışmalarında 2022 yılı denetim programı çerçevesinde; Aksu (Çayköy) HES, Yamula Barajı ve HES tesislerinin İşletme Denetimleri gerçekleştirilmiştir.
- 4760 sayılı Özel Tüketim Vergisi Kanunu gereğince birinci yakıtı doğal gaz, ikinci yakıtı motorin/fuel-oil olan enerji santrallerinin elektrik üretiminde yakıt olarak akaryakıt kullanmasına ilişkin olarak ÖTV Tebliği

kapsamında motorin/fuel-oil kullanımını takip edilmekte olup buna ilişkin 2 adet inceleme raporu Gelir İdaresi Başkanlığına gönderilmiştir.

Planlama, Koordinasyon ve İzleme

Kamu Yatırım Projelerinin Gerçekleşme ve Uygulama Sonuçları Raporu ile Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu hazırlanmıştır.

3291 sayılı Kanun gereği nihai tüketiciye elektrik satışı yapan şirketler tarafından 2022 yılında Bakanlığımız Merkez Saymanlığı hesabına Elektrik Enerjisi Fonu Katkı Payı olarak toplam 228.064.651,90 TL yatırılmıştır.

Enerji ve Tabii Kaynak Yatırımları Takip Koordinasyon Kurulu, enerji ve madencilik alanındaki gelişmelere ve yatırım süreçlerinin hızlandırılmasına yönelik değerlendirmelerde bulunmak üzere 26.05.2022 tarihinde toplanmıştır. Bahse konu toplantıda sunulan bilgilere ve yapılan değerlendirmelere göre alınan kararlar tutanak ile kayıt altına alınmıştır. Söz konusu tutanaktaki kararların yerine getirilmesi hususu ilgili Kurum/Kuruluşlara bildirilmiştir.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

Mevzuat Çalışmaları

“Rüzgâr Kaynağına Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelik”te değişiklik çalışmaları yapılarak 29.12.2022 tarihinde Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

“Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelik”e ilişkin değişiklik çalışmaları yapılarak Resmî Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmiştir.

“Biyokütle Enerjisine Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelik” hazırlanarak Resmî Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmiştir.

Jeotermal enerjiye dayalı elektrik üretimi başvurularının teknik değerlendirmesine yönelik Yönetmelik çalışmaları yürütülmüştür. Birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisleri ile destekleyici kaynaklı elektrik üretim tesisleri hakkındaki duyuru 01.02.2022 tarihinde Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır.

3) Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Elektrik dağıtım şirketlerinin periyodik inceleme ve denetimleri Bakanlığımız ile TEDAŞ arasında yapılan protokol kapsamında TEDAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda 2022 yılında 2020 ve 2021 yıllarında gerçekleştirilmiş periyodik inceleme ve denetimlere ilişkin 32 adet, 2022 yılında gerçekleştirilmiş periyodik inceleme ve denetimlere ilişkin ise 21 adet rapor olmak üzere toplamda 53 adet rapor gereği için EPDK’ya gönderilmiştir.

Tablo 21: 2022 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler

2022 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler					
Denetim Konusu Yıl		Dağıtım Şirketleri	Denetimin Başlangıç Tarihi	Denetimin Bitiş Tarihi	Periyodik Denetim Raporlarının EPDK'ya Gönderilme Tarihi
2018	1	DİCLE EDAŞ	06.12.2020	17.01.2021	01.03.2022
	2	FIRAT EDAŞ	06.12.2020	17.01.2021	12.01.2022
	3	BOĞAZIÇI EDAŞ	06.06.2021	04.07.2021	12.01.2022
2019	4	ARAS EDAŞ	20.09.2020	31.10.2020	12.01.2022
	5	VANGÖLÜ EDAŞ	20.09.2020	31.10.2020	12.01.2022
	6	DİCLE EDAŞ	06.12.2020	17.01.2021	01.03.2022
	7	FIRAT EDAŞ	06.12.2020	17.01.2021	12.01.2022
	8	BOĞAZIÇI EDAŞ	06.06.2021	04.07.2021	01.03.2022
	9	BAŞKENT EDAŞ	06.06.2021	04.07.2021	12.01.2022
	10	ADM EDAŞ	06.06.2021	04.07.2021	01.03.2022
	11	OSMANGAZİ EDAŞ	06.06.2021	04.07.2021	12.01.2022
	12	AKEDAŞ	06.06.2021	04.07.2021	12.01.2022
	2019-2020 *	13	ÇAMLIBEL EDAŞ	05.09.2021	03.10.2021
14		KCETAŞ	05.09.2021	03.10.2021	01.03.2022
15		MERAM EDAŞ	05.09.2021	03.10.2021	12.01.2022
16		SAKARYA EDAŞ	05.09.2021	03.10.2021	12.01.2022
17		ULUDAĞ EDAŞ	05.09.2021	03.10.2021	12.01.2022
18		AKDENİZ EDAŞ	28.11.2021	31.12.2021	23.06.2022
19		ÇORUH EDAŞ	28.11.2021	31.12.2021	27.06.2022
20		TOROSLAR EDAŞ	20.12.2021	31.12.2021	27.06.2022
21		TRAKYA EDAŞ	28.11.2021	31.12.2021	24.06.2022
22		YEŞİLIRMAK EDAŞ	28.11.2021	31.12.2021	26.06.2022
2020	23	DİCLE EDAŞ	03.04.2022	01.05.2022	21.09.2022
	24	ADM EDAŞ	03.04.2022	01.05.2022	12.09.2022
	25	OSMANGAZİ EDAŞ	03.04.2022	01.05.2022	06.09.2022
	26	BOĞAZIÇI EDAŞ	03.04.2022	01.05.2022	06.09.2022
	27	AKEDAŞ	03.04.2022	01.05.2022	06.09.2022
	28	FIRAT EDAŞ	03.04.2022	01.05.2022	06.09.2022
2020-2021 *	29	ARAS EDAŞ	05.06.2022	03.07.2022	30.11.2022
	30	AYEDAŞ	13.06.2022	03.07.2022	02.12.2022
	31	BAŞKENT EDAŞ	05.06.2022	03.07.2022	01.12.2022
	32	GDZ EDAŞ	05.06.2022	03.07.2022	01.12.2022
	33	VAN GÖLÜ EDAŞ	05.06.2022	03.07.2022	30.11.2022
2021	34	ÇAMLIBEL EDAŞ	18.09.2022	07.10.2022	29.12.2022
	35	ÇORUH EDAŞ	18.09.2022	07.10.2022	29.12.2022
	36	KCETAŞ	18.09.2022	07.10.2022	26.12.2022
	37	MERAM EDAŞ	18.09.2022	07.10.2022	29.12.2022
	38	TRAKYA EDAŞ	18.09.2022	07.10.2022	29.12.2022
	39	AKDENİZ EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	40	ADM EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	41	AKEDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	42	BOĞAZIÇI EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	43	DİCLE EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	44	FIRAT EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	

	45	OSMANGAZİ EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	46	SAKARYA EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	47	ULUDAĞ EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	48	TOROSLAR EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	
	49	YEŞİLIRMAK EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	

*2019, 2020 ve 2021 yıllarındaki ilgili denetimlerde iki yılın faaliyetleri denetlenmiş olup iki ayrı rapor düzenlenmiştir.

TEDAŞ tarafından kendilerine ulaşan ihbar ve şikâyetler kapsamında veya görülen lüzum üzerine elektrik dağıtım şirketlerine yönelik kısmi denetimler yapılmaktadır. Bu kapsamda 2022 yılında 2019- 2021 yılları arasında gerçekleştirilmiş kısmi denetimlere ilişkin 3 adet, 2022 yılında gerçekleştirilmiş kısmi denetimlere ilişkin ise 51 adet olmak üzere toplamda 54 adet rapor gereği için EPDK'ya gönderilmiştir.

Tablo 22: 2022 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler

2022 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler				
Sıra No	Dağıtım Şirketleri	Denetimin Başlangıç Tarihi	Denetimin Bitiş Tarihi	Kısmi Denetim Raporlarının EPDK'ya Gönderilme Tarihi
1	AYEDAŞ	14.01.2019 10.11.2020 11.01.2021	18.01.2019 29.11.2020 14.02.2021	10.08.2022
2	BOĞAZIÇI EDAŞ	26.07.2021	04.08.2021	01.03.2022
3	GDZ EDAŞ	20.09.2021	24.09.2021	01.03.2022
4	AKDENİZ EDAŞ	22.02.2022	02.03.2022	10.03.2022
5	BAŞKENT EDAŞ	21.03.2022	23.03.2022	06.09.2022
6	AKDENİZ EDAŞ	04.04.2022	17.04.2022	08.09.2022
7	TRAKYA EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
8	MERAM EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
9	GDZ EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
10	AKDENİZ EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
11	AKEDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
12	ARAS EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
13	ULUDAĞ EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
14	FIRAT EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
15	ADM EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
16	AYEDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
17	BOĞAZIÇI EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
18	BAŞKENT EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
19	VANGÖLÜ EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
20	TOROSLAR EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
21	ÇORUH EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
22	DİCLE EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
23	ÇAMLİBEL EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
24	YEŞİLIRMAK EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
25	OSMANGAZİ EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
26	SAKARYA EDAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
27	KCETAŞ	04.04.2022	15.04.2022	10.08.2022
28	AKDENİZ EDAŞ	15.05.2022	29.05.2022	08.09.2022
29	SAKARYA EDAŞ	13.06.2022	19.06.2022	11.08.2022
30	MERAM EDAŞ	04.07.2022	07.07.2022	27.10.2022
31	BOĞAZIÇI EDAŞ	20.07.2022	22.07.2022	27.10.2022
32	ADM EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
33	AKDENİZ EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
34	AKEDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022

35	ARAS EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
36	AYEDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
37	BAŞKENT EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
38	BOĞAZIÇI EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
39	ÇAMLIBEL EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
40	ÇORUH EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
41	DİCLE EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
42	FIRAT EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
43	GDZ EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
44	KCETAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
45	MERAM EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
46	OSMANGAZİ EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
47	SAKARYA EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
48	TOROSLAR EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
49	TRAKYA EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
50	ULUDAĞ EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
51	VANGÖLÜ EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
52	YEŞİLIRMAK EDAŞ	08.08.2022	28.08.2022	27.10.2022
53	ADM EDAŞ	21.08.2022	25.08.2022	27.10.2022
54	BOĞAZIÇI EDAŞ	12.09.2022	14.09.2022	27.10.2022
55	GDZ EDAŞ	02.10.2022	09.10.2022	
56	BAŞKENT EDAŞ	30.10.2022	06.11.2022	
57	TOROSLAR EDAŞ	30.10.2022	06.11.2022	
58	AYEDAŞ	30.10.2022	06.11.2022	
59	ADM EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
60	AKDENİZ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
61	AKEDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
62	ARAS EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
63	AYEDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
64	BAŞKENT EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
65	BOĞAZIÇI EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
66	ÇAMLIBEL EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
67	ÇORUH EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
68	DİCLE EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
69	FIRAT EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
70	GDZ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
71	KCETAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
72	MERAM EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
73	OSMANGAZİ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
74	SAKARYA EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
75	TOROSLAR EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
76	TRAKYA EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
77	ULUDAĞ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
78	VANGÖLÜ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
79	YEŞİLIRMAK EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	
80	AKDENİZ EDAŞ	30.10.2022	11.11.2022	
81	KCETAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
82	FIRAT EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
83	ÇORUH EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
84	BOĞAZIÇI EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
85	AKDENİZ EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
86	ULUDAĞ EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
87	AKEDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
88	ÇAMLIBEL EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
89	TRAKYA EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	

90	SAKARYA EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
91	YEŞİLIRMAK EDAŞ	22.11.2022	07.12.2022	
92	DİCLE EDAŞ	12.12.2022	20.12.2022	
93	ARAS EDAŞ	12.12.2022	20.12.2022	
94	OSMANGAZİ EDAŞ	12.12.2022	20.12.2022	
95	ADM EDAŞ	12.12.2022	20.12.2022	
96	VANGÖLÜ EDAŞ	12.12.2022	20.12.2022	
97	MERAM EDAŞ	12.12.2022	20.12.2022	

4) Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları

Teknik Değerlendirme Çalışmaları

Rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı üretim tesislerinin önlisans veya üretim lisanslarında yapılan mekanik/elektriksel kapasite değişiklikleri, santral sahası değişikliği ve ünite koordinatı değişikliği talepleri için toplam 255 adet başvuru için teknik değerlendirme yapılmıştır.

Şebeke işletmecilerine yapılan 3.494 adet lisanssız elektrik üretimi faaliyeti başvurusu için teknik değerlendirmeler (YEPDİS Kayıt Belgelerinin düzenlenmeleri dahil) yapılarak oluşturulan görüşler ilgili şebeke işletmecilerine gönderilmiştir.

Yenilenebilir elektrik üretim tesislerinde kullanılan ana kaynağa ilave olarak yardımcı kaynak kullanılarak da elektrik üretimi yapılmak istenen 343 adet hibrit üretim başvurusunun teknik değerlendirmeleri yapılmış ve oluşturulan görüşler EPDK'ya gönderilmiştir.

Rüzgâr enerjisine dayalı önlisans başvurusu yapmak isteyen tüzel kişiler tarafından rüzgâr ölçümleri gerçekleştirmek üzere kurulması planlanan Rüzgâr Ölçüm İstasyonu yerleri için uygunluk yazıları oluşturularak başvuru sahiplerine gönderilmiştir.

Ruhsatlı maden sahaları ile üzerinde kurulması planlanan 3 adet yenilenebilir enerji tesisinin bu maden sahalarındaki faaliyetlerle olabilecek etkileşimleri değerlendirilerek görüşlerimiz ilgili kurumlara gönderilmiştir.

ÇŞİDB'nin ilgili kurumları tarafından yenilenebilir enerji yatırımlarına ilişkin olarak gönderilen 220 adet ÇED raporu için görüşler oluşturularak ilgili kurumlara gönderilmiştir.

Teknik Etkileşim Analizi (TEA) Çalışmaları

Rüzgâr Enerji Santrallerinin Kurulmasının Haberleşme, Seyrüsefer Radar ve Diğer Sistemlere Olan Etkileşimi Konusunda İzin Süreçlerinin Oluşturulmasına İlişkin Protokol kapsamında ilgili kurumlar tarafından gönderilen Teknik Etkileşim İzin Kararları (TEİ Kararı) EPDK ve ilgili yatırımcılara gönderilmiş, talep eden yatırımcılar için görüş değerlendirme toplantıları gerçekleştirilmiştir. 2022 yılında 189 adet TEİ Kararı için işlem yapılmıştır.

GES Parlama Analizi Çalışmaları

"Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelik" kapsamında Karayolları Genel Müdürlüğü ve Devlet Hava Meydanları İşletmesi Genel Müdürlüğü tarafından talep edilen 26 adet GES için "Parlama Analizi Raporları" düzenlenmiş ve analiz sonuçları ilgili kurumlara bildirilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi (YEPDİS)

EPDK'ya yapılan güneş ve rüzgâr enerjisine dayalı önlisans ve hibrit üretim başvuruları, önlisans/üretim lisansı kapsamındaki değişiklik talepleri ile şebeke işletmecilerine yapılan lisanssız üretim başvurularının teknik değerlendirme işlemlerinde kullanılan YEPDİS'in sağlıklı ve sorunsuz bir şekilde işletilmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmiştir.

Dönem içinde:

- Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı olarak talep edilen teknik değerlendirme görüşleri veya YEPDİS Kayıt Belgesi ilgili kurumlara gönderilmiştir.
- Sanayi aboneleri tarafından yapılan çatı ve cephe uygulamalı lisanssız güneş başvuruları için ihtiyaç duyulan YEPDİS Kayıt Belgesi'nin ilgili dağıtım lisansını haiz OSB'ler tarafından düzenlenebilmesi için yetkilendirmeler yapılmıştır.
- YEPDİS'in sağlıklı ve sorunsuz bir şekilde işletilmesi ve sistemin yazılım/donanım altyapısının yenilenmesine yönelik olarak BİDB ile birlikte taslak şartname hazırlanmıştır. Cumhurbaşkanlığından bütçe onayı alınmış olup BİDB tarafından ihale süreci başlatılmıştır.

Yenilenebilir Enerji Potansiyel Atlasları

- Yer seviyesinden 100 metre yükseklikteki yıllık ortalama rüzgâr hızlarının 7,5 m/s ve üzerinde olduğu karasal alanlar belirlenerek rüzgâr enerjine dayalı yatırım alanları (RES-YA) tespit edilmiştir.
- Rüzgâr Enerjisi Potansiyeli Atlası (REPA) kullanılarak 12 adet başvuru sahibine noktasal ve alansal rüzgâr enerjisi kaynak bilgisi sunumu yapılmıştır.
- Birleşmiş Milletler Sınai Kalkınma Teşkilatı (UNIDO) ve Küresel Çevre Fonu (GEF) desteği ile yürütücüsü TAGEM olan "Türkiye Ekonomisinin Yeşil Büyüme Yolunda Kalkınmasını Desteklemek Amacıyla Sürdürülebilir Biyokütle Kullanımı Projesi" kapsamında, Tarım ve Orman Bakanlığı Tarımsal Araştırmalar ve Politikalar Genel Müdürlüğü (TAGEM) ve Bakanlığımız iş birliği ile CBS tabanlı BEPA Güncelleme ve Geliştirilmesi çalışmaları yürütülmektedir.

Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) Projesi

RİTM işletmeye alınan 10 MW ve üstü kurulu güçteki tüm rüzgâr enerjisi santrallerinin üretimleri izlenerek, gelecek 72 saatlik üretim tahminleri yapılmaktadır. Veriler TEİAŞ, EPIAŞ, EÜAŞ ve merkeze bağlantılarını tamamlamış RES'ler ile paylaşılmaktadır.

İşletmede yer alan 287 adet lisanslı rüzgâr enerjisi santralinden RİTM'e bağlanan 272 adet santralin izleme ve tahmin verisi üretimi gerçekleştirilmiştir. RİTM'e bağlı RES'lerin toplam kurulu gücü 11.292,06 MW'a ulaşmıştır. Bu RES'lerden 46 adeti için lisans sahibi tüzel kişilere tahmin hizmeti sunulmuştur. 2022 yılı içinde toplam 78 adet RES için RİTM bağlantı/tadil belgeleri düzenlenerek bağlantıları gerçekleştirilmiştir.

Mevcut RİTM'in daha etkin ve kesintisiz olarak hizmet verebilmesi için; RİTM sunucularının sanal ortama taşınması, tesislerden alınan SCADA verilerinin güç tahmini modülüne girdi olarak verilmesi, tesislerdeki güç kalitesi çözümleyici cihazından gelecek verilerin başka projelerde de kullanılmak üzere web servisi üzerinden alınması, yüksek çözünürlüklü sayısal hava tahmin modellerinin sisteme entegrasyonunun sağlanması ve mevcut kullanıcı yazılımlarının iyileştirilmesi amacıyla RİTM Sistemi İyileştirme Projesine ilişkin çalışmalar yürütülmüştür. RİTM projesinin TEİAŞ'a devredilmesi ve projenin TEİAŞ tarafından yürütülmesinin daha uygun olacağı değerlendirilmiş ve bu amaçla 06.12.2022 tarih ve 156427 sayılı Bakanlık Oluru alınmıştır.

Uluslararası İlişkiler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

Türk-Alman Enerji Forum- Yenilenebilir Enerji Grubu Çalışmaları

Türk-Alman Enerji Forumu kapsamında jeotermal kaynaklardan mineral eldesi, yenilenebilir enerji ısıtma-soğutma uygulaması ve biyokütle havza planlama konularında eğitim, çalıştay, saha ziyaretleri ve raporlama gibi faaliyetler gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; Berlin’de gerçekleştirilen 4. Türk-Alman Enerji Forumu’na katılım sağlanarak önümüzdeki yıllarda gerçekleştirilecek faaliyetler planlanmıştır.

Yine, Türk – Alman Enerji Forumu çerçevesinde kurulan Enerji Altyapı ve Sektör Birleştirme Çalışma Grubunun aşağıdaki faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

- **Elektrik Şebekelerinde Şebeke Esnekliği Çözümleri:** Almanya Enerji Ajansı (DNA) tarafından Almanya şebeke çalışmalarının önemli hususlarının Bakanlığımıza sunulması yönünde ortak çalıştaylar düzenlenmiştir.
- **Yeşil Hidrojen Teknolojileri:** AB/Almanya hidrojen politikalarının Türkiye'nin H₂ ve H₂ ile ilgili ürünlerinin ihracatı üzerindeki etkilerinin araştırılması çalışmaları yürütülmüştür.
- **E-Mobilite:** Türkiye'nin e-mobilite stratejisinin uygulanmasındaki zorluklar ve çözüm yöntemlerine dönük ortak çalışmalar ilgili kurumların faydasına sunulmuştur.

Türkiye - Azerbaycan 1. Enerji Forumu - Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Grubu Çalışmaları

2022 yılında Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu kapsamında aşağıda verilen konularda eğitim, çalıştay, saha ziyaretleri ve raporlama gibi faaliyetler gerçekleştirilmiştir.

- Laçın ve Kelbecer bölgelerinde ilk olarak 100 MW’lık RES projesi ve Terter Nehri üzerinde küçük ölçekli HES projesine (toplam kurulu gücü 20 MW olan 3 adet hidroelektrik santralleri) dair Azerbaycan Enerji Bakanlığı tarafından hazırlanan “Rüzgâr Enerjisi Santrali ve Küçük Ölçekli Hidroelektrik Santrali Yatırımları İhale Rehberi (Request for Information - RFI)” 05.01.2022 tarihinde Bakanlığımız internet sayfasında duyurulmuş ve aynı zamanda ilgili sivil toplum kuruluşlarımız bilgilendirilmiştir.
- 09.09.2022 tarihinde “Yenilenebilir Enerji Destekleme Mekanizmaları Semineri” gerçekleştirilmiştir. Bakanlığımız ve Azerbaycan tarafının geniş bir katılım sağladığı seminerde, EPDK ve EPIAŞ uzmanları tarafından “Yenilenebilir Enerji Destekleme Mekanizması Mevzuatı ve Usulleri” ile “Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi (YEK-G)” konularında sunumlar yapılmıştır.
- 5.10.2022-6.10.2022 tarihinde İstanbul’da “Türkiye- Azerbaycan 2. Enerji Forumu” düzenlenmiştir.
- 2.10.2022-28.10.2022 tarihleri arasında İzmir’de gerçekleştirilen “Deniz Üstü Enerji Teknolojileri Fuarı ve Konferansı”na Azerbaycan Cumhuriyeti – Enerji Bakanlığı heyeti katılım sağlamış olup Türkiye’de yenilenebilir enerji teknolojilerine dayalı aksam üreten fabrikalar ile en iyi uygulama örneklerinin görülmesi amacıyla teknik geziler düzenlenmiştir.

Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu kapsamında 07.12.2022 tarihinde çevrim içi olarak, İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü tarafından “Jeotermal Enerjinin Önemi ve Ülke Ekonomisine Katkısı” konulu bir seminer gerçekleştirilmiştir.

IRENA SolarCity Simülatörü Geliştirme Projesi

IRENA) tarafından geliştirilen SolarCity Simülatörünün ülkemizde uygulanması için Gaziantep ili Şahinbey ilçesi pilot bölge olarak belirlenmiş ve ihtiyaç duyulan bilgiler ilgili kurum/kuruluşlarımızdan temin edilerek IRENA’ya gönderilmiştir. IRENA tarafından Şahinbey ilçesindeki binaların 3 boyutlu haritalandırılması tamamlanmıştır.

Proje kapsamında, çatı uygulamalı güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin projelendirilmesi ve ekonomik analizinin yapılabilmesi için IRENA katkılarıyla CBS tabanlı bir yazılım geliştirilmiştir. Söz konusu simülatöre www.solarcity.irena.org internet adresinden erişim sağlanabilmektedir.

IPA 2015- Belediyeler ve Üniversiteler için Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Teknik Destek Projesi (YEVDES)

AB'nin Katılım Öncesi Yardım Aracı (IPA 2015)- Enerji Sektör Programı çerçevesinde yürütülen proje kapsamında;

- Belediyeler ve üniversitelere yönelik olmak üzere 799 kişi yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği alanlarında eğitilmiş,
- Projeye başvuran 80 yenilenebilir enerji ve 80 enerji verimliliği projesine ilişkin fizibilite çalışmaları ve enerji verimliliği etütleri yapılmış,
- Bakanlığımızca uygun görülen 20 adet projeye mühendislik desteği sağlanmış ve
- Üniversitelerin Ar-Ge projelerine uzman ve yurtdışı çalışma ziyareti desteği sağlanmıştır.

IPA 2015- Belediyeler için Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi

AB'nin Katılım Öncesi Yardım Aracı (IPA 2015)-Enerji Sektör Programı çerçevesinde yürütülen “Belediyeler için Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi” kapsamında 5 adet güneş ve 1 adet hidrolik enerjisine dayalı elektrik üretim tesisinin kurulum süreci tamamlanmıştır.

IPA 2018- Belediyeler için Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi- Faz-II

Proje kapsamında; Sivas, Adıyaman ve Isparta Belediyelerine toplam 3 MW'lık lisanssız elektrik üretimi kapsamında güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulması planlanmış ve ilgili tesislerin kurulmasına yönelik olarak şartnameler hazırlanarak HMB- Merkezi Finans ve İhale Birimi'ne gönderilmiştir. İhaleler, 14.10.2022 tarihinde HMB Merkezi Finans ve İhale Birimi tarafından gerçekleştirilmiş ve 02.12.2022 tarihinde yüklenici firma ile sözleşme imzalanmıştır. Sözleşme kapsamında yürütülen işlerin takibi yapılmaktadır.

IPA 2018 – BOTAŞ ve TEMSAN için Yenilenebilir Enerji Tedarik Projesi

Proje kapsamında, BOTAŞ'ın pompa istasyonlarına güneş enerjisine dayalı toplam kurulu gücü 8 MW olan lisanssız elektrik üretim tesisi kurulması planlanmıştır. İlgili tesislerin kurulmasına yönelik hazırlanan şartnameler, HMB- Merkezi Finans ve İhale Birimine gönderilmiştir. İhaleler, 14.10.2022 tarihinde HMB Merkezi Finans ve İhale Birimi tarafından gerçekleştirilmiş ve 01.12.2022 tarihinde yüklenici firma ile sözleşme imzalanmıştır. Sözleşme kapsamında yürütülen işlerin takibi yapılmaktadır.

5) Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Elektrik Dağıtım ve Genel Aydınlatma

Genel Aydınlatma Ödemeleri

Genel Aydınlatma kapsamındaki aydınlatma tesislerinin enerji giderleri Bakanlığımız bütçesine konulan ödenek ile ilgili belediyeler ve il özel idarelerinin genel bütçe vergi gelirleri payından karşılanmaktadır. Bu kapsamda 2022 yılında gerçekleşen toplam Genel Aydınlatma gideri 12.672.203.704,74 TL olup bu tutarın 10.471.504.980,92 TL'lik kısmı Bakanlığımız bütçesinden karşılanmıştır.

b) NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü (NUP)'nün 2022 yılı faaliyetleri; 1 Program, 1 Alt Program ve 3 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. NUP'un sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 23'de yer almaktadır.

Tablo 23: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	<p><i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Ülkemizde yürütülen NGS projelerinin gerçekleştirilmesi için bakanlıklar, kamu kurum ve kuruluşları, üniversiteler, sivil toplum ve özel sektör kuruluşları arasında koordinasyon sağlanmaktadır. Toplantı, seminer ve çalıştaylar düzenlenip, düzenlenen faaliyetlere, eğitimlere katılım sağlanması, saha ziyaretleri yapılması, kamuoyunu bilgilendirme amaçlı kitap, broşür vs. bastırılması ve danışmanlık gereksinimlerinin değerlendirilmesi çalışmaları yürütülmektedir.</p> <p>Yerli sanayicilerin kapasite ve kabiliyetlerinin geliştirilmesi amacıyla; nitelikli işgücü eğitimi ve belgelendirilmesi, gerekli kalite belgelerinin alınması, ürünlerin testi ve sertifikasyonu, laboratuvar akreditasyonu, pazar geliştirme ve tanıtım faaliyetleri, teknoloji transferi ve lisans anlaşmaları, tasarım, imalat ve testlere yönelik fiziki altyapının güçlendirilmesi faaliyetleri teşvik edilmektedir.</p>
		Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	<p><i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri kapsamında; hukuki, teknik, idari ve mali konularda hizmet satın alınması, tahkim davalarının takibi, proje anlaşmaları uyarınca yatırımcıya sağlanacak izinlere ve onaylara ilişkin işlemlerin yürütülmesi görevlerinin yanı sıra 4586 sayılı Petrolün Boru Hatları ile Transit Geçişine Dair Kanun kapsamındaki milletlerarası transit geçiş projelerine ilişkin ihtiyaç duyulan koordinasyon gerçekleştirilmektedir.</p>
		Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği	<p><i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Bakanlığımız ve Savunma Sanayi Başkanlığı tarafından yürütülen ve BOTAS'ın yararlanıcı olduğu bir projedir. Bakanlığımızın, Türkiye'deki mevcut petrol ve doğal gaz boru hatları ile bu hatlar üzerinde bulunan tesislerin ve bu tesislerin idare edildiği birimlerin; terör, sabotaj, saldırı, hırsızlık ve izinsiz kazı gibi farklı tehditlerden korunmasına yönelik tesis edilecek teknolojiye dayalı bir entegre güvenlik sisteminin tasarlanarak tesis ve inşa edilmesi ile işletimine yönelik ihtiyaçların karşılanması amacıyla yürütülecek çalışmalar için ihtiyaç duyulan mali kaynağın SSDF (Savunma Sanayi Destekleme Fonu)'na aktarılması yükümlülüğü bulunmaktadır. Bu sebeple, Bakanlığımız bütçesinden SSDF'ye belirlenen proje takvimi süresince kaynak aktarımı yapılmaktadır.</p>

1) Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Nükleer Alanda 2022 Yılı Faaliyetleri

Nükleer Alanda Sanayinin Geliştirilmesi

Akkuyu Projesi Kapsamında Açılan İhalelere Yerli Firmaların Katılımının Sağlanması

Proje şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş., ana yüklenici Titan2-IC İçtaş İnşaat A.Ş., kalkınma ajanslarımız, sanayi/ticaret odalarımız, TOBB, TSE, ilgili kamu kurumları ve yerli firmalarla düzenli olarak görüşmeler yapılarak ihale duyuruları takip edilmekte, ihaleler yerli firmalara duyurulmakta, ihale süreçlerinde firmaların karşılaştığı problemlerin çözümü sağlanmaktadır. Akkuyu NGS Projesi'nin ana yüklenicisinin İstanbul ofisi bünyesinde yerleştirme faaliyetlerini kolaylaştırmak için "Tedarikçi İlişkileri" ve "Yerleştirme" birimleri kurulmuştur. Bu birimler 28.03.2022 tarihi itibari ile Akkuyu NGS sahasında faaliyetlerine devam etmektedir. Bu ofisler vasıtası ile 2022 yılında 43 yerli firma ile toplantı yapılmıştır. Diğer taraftan, Rosatom ve Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin resmi internet sayfalarından yayımlanan ihaleler Kasım 2020'den beri TOBB'un portalı üzerinden de yayımlanmaya başlamıştır.

Firma Katalog Çalışması

2015 yılında "Turkish Companies for Nuclear Industry" isimli 121 firmadan oluşan bir firma katalogu bastırılmış ve Türk firmalarının tanıtılması amacıyla nükleer alanda deneyimli firmalar ile paylaşılmıştır. Söz konusu Katalogun 2022 yılı versiyonu 200 firma bilgileri ile güncellenmiştir.

Malzeme Katalog Çalışması

Akkuyu Nükleer A.Ş. ve Titan2-IC İçtaş İnşaat A.Ş. tarafından malzeme katalogu oluşturulmuş olup katalog sayesinde, kullanılacak malzemelere ilişkin Rus standartlarının Türkiye'de kullanılan karşılıklarının Türk üreticilere ulaştırılması ile inşaat sırasında daha fazla miktarda yerli ürün kullanılmasının sağlanması amaçlanmıştır. Katalog kapsamında 718 adet standardın karşılaştırması yapılmış olup bu standartlara 506 adet farklı malzeme türünde ihtiyaç duyulmaktadır.

Yerli Tedarik Seminerleri

Yerli firmaların; nükleer sektörde iş fırsatları, nükleer sektörün özel gereksinimleri ve Akkuyu NGS Projesi ihale süreçleri hakkında bilgilendirilmesi için Bakanlığımız koordinasyonunda TSE, Akkuyu Nükleer A.Ş., yüklenici firma, kalkınma ajansları ve sanayi odalarının katılımıyla düzenli olarak seminerler ve webinarlar düzenlenmektedir. 2011 yılından bu yana 62 tedarikçi bilgilendirme etkinliği düzenleyen Bakanlığımız, 2020 ve 2021 yıllarında pandemi nedeni ile çoğunlukla webinarlar ile potansiyel tedarikçileri bilgilendirmiştir. 2022 yılında geniş kapsamlı 2 adet etkinliğe katılım sağlanmıştır.

Kapasite Analizi

Online tedarikçi veri tabanımızdaki bilgiler, yerli firmalardan toplanan tedarikçi anketleri ve firma ziyaretlerinde elde edilen veriler ışığında mevcut sanayi kapasitemiz ile nükleer santraller için hangi ekipmanları üretebileceğimizin tespitine yönelik çalışmalar devam etmektedir. Binin üzerinde firma bu zamana kadar yapılan anket çalışmalarına katılmış, 2014 yılından beri 278 firma yerinde ziyaret edilmiştir. Akkuyu NGS Projesi'nin ana yüklenicisi Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin yaptığı pazar araştırmalarının da katkısı ile 2022 sonu itibari ile farklı faaliyet alanlarından 565 firmanın güncel bilgilerinden oluşan Bakanlığımızın potansiyel tedarikçi veri tabanı bulunmaktadır.

Akkuyu NGS Projesi Kapsamında Yerleştirme Çalışma Grubu

Bakanlığımız başkanlığında Akkuyu Nükleer A.Ş., ana yüklenici, REIN (Rus Devlet Atom Enerjisi Şirketi Rosatom), ana tasarımcı Atomenergoproekt (AEP) ve TSE'nin yer aldığı Akkuyu NGS Projesi'ne yönelik kurulan Yerleştirme Çalışma Grubu kapsamında periyodik toplantılar gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda 2019 yılında 2, 2020 yılında 8, 2021 yılında 4, 2022 yılında ise sırasıyla 10 Mart, 13 Mayıs ve 14 Aralık tarihlerinde düzenlenen toplantılarla birlikte günümüze kadar toplamda 17 kez Yerleştirme Çalışma Grubu toplantısı gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; Yerleştirme Çalışma Grubu kararları doğrultusunda hedef ürünlere yönelik 2022 yılında sırasıyla 10-11 Şubat, 29 Nisan ve 26 Aralık tarihlerinde teknik toplantılar gerçekleştirilmiştir.

Yerleştirme Planı ve Yol Haritası

17.11.2020 tarihinde Bakanlığımız, Akkuyu Nükleer A.Ş. ve ana yüklenici arasında imzalanan "Yerleştirme Planı ve Yol Haritası" uyarınca Akkuyu NGS Projesi kapsamında 5,9 milyar Dolar yerleştirme hedeflenmekte iken bahse konu "Yerleştirme Planı ve Yol Haritası" 23.05.2022 tarihinde 6,5 milyar Dolar yerleştirme tutarını hedefleyecek şekilde güncellenmiştir. Söz konusu "Yerleştirme Planı ve Yol Haritası"ndaki gelişmeler iki ayda bir takip edilmektedir. Akkuyu Nükleer A.Ş.'den alınan verilere göre 2022 yılı üçüncü çeyreğinin sonu itibari ile yalnızca mal ve hizmetler göz önünde bulundurulduğunda 2 milyar 591 milyon 298 bin Dolar yerli katkı miktarına ve %40,63 yerleştirme oranına ulaşılmıştır.

Standart Karşılaştırma ve İmalatçı Eğitimleri

TSE'nin ilgili Rus kurumları tarafından nükleer alanda yetkili malzeme kuruluğu olarak tanınması süreci 07.01.2020 tarihinde tamamlanmıştır. Bu yetki sayesinde Akkuyu NGS Projesi'nde nükleer güvenliğe doğrudan etki etmeyen malzeme ve ekipmanlara yönelik Rus standartlarının eşleniklerinin bulunması, eşleniği olmayanların millileştirilmesi ve bu standartlara göre Türk imalatçıların ürünlerinin testi ve sonrasında sertifikalandırılması çalışmaları yürütülmektedir. 28-30.07.2021 tarihleri arasında düzenlenen Türkiye-Rusya 17.Dönem Karma Ekonomik Komisyon toplantısında alınan karar doğrultusunda, TSE'nin onaylı malzeme kuruluğu olarak yürütmekte olduğu görevlerin kapsamının 3. nükleer güvenlik sınıfında bulunan ürünleri de kapsayacak şekilde genişletilmesi için çalışma yürütülmektedir.

İmalat Denetimleri Takibi

Akkuyu NGS Projesi kapsamında Rusya'da gerçekleştirilen imalat denetimleri takip edilmekte olup sorunların çözümüne destek sağlanmaktadır.

Nükleer Alanda İnsan Kaynaklarının Geliştirilmesi

Teknik Lise-Eğitim Merkezleri İş Birliği

Akkuyu NGS Projesi'nin inşaat ve montaj çalışmalarında yer alacak ara personel ihtiyacını karşılamak amacıyla 26.06.2020 tarihinde Bakanlığımız, MEB, Akkuyu Nükleer A.Ş. ve ana yüklenici arasında "Mesleki Eğitim İş Birliği Protokolü" imzalanmıştır. Protokolde yer alan "Nükleer Enerjiye Giriş" ders programı 22.10.2020 tarihinde MEB Talim ve Terbiye Kurulu'nda onaylanmıştır. Ders kitabı hazırlanmış ve 23-27.08.2021 ile 22-26.08.2022 tarihlerinde dersi okutacak öğretmenlere eğitim verilmiş olup her yıl Ağustos ayında da verilmeye devam edecektir. 2021-2022 eğitim ve öğretim yılında Mersin ilinde protokol kapsamındaki 7 Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesinde "Nükleer Enerjiye Giriş" dersi okutulmaya başlanmıştır.

Nükleer Alanda Üniversite Eğitimin Geliştirilmesi

Türk-Rus üniversiteleri arasında lisans ve lisansüstü düzeyde nükleer enerji alanında ortak eğitim programlarının geliştirilmesine yönelik Bakanlığımız, YÖK, Hacettepe Üniversitesi, İstanbul Teknik Üniversitesi, Rosatom (Rus Devlet Nükleer Şirketi), MEPhI Üniversitesi ve Büyük Petro St. Petersburg Politeknik Üniversitesi arasında 17.03.2022 tarihinde ortak eğitim ve öğretim programlarının geliştirilmesi iş birliği protokolü imzalanmıştır. Akkuyu NGS Projesi'nin inşası ve montajı ile işletimi ve bakımına yönelik teknik yeterliliğe, mesleki sertifikasyona, nükleer güvenlik ve emniyet kültürüne sahip nitelikli insan kaynağını yetiştirmek üzere gerekli eğitimlerin belirlenmesi, geliştirilmesi ve uygulanması amacıyla Bakanlığımız, Mersin Üniversitesi ve Akkuyu Nükleer A.Ş. arasında 28.10.2022 tarihinde bir iş birliği protokolü imzalanmıştır.

Burslu Yurtdışı Eğitimi

MEB'in 1416 sayılı Kanun'a istinaden YLSY Bursu kapsamında Bakanlığımız için nükleer alanda talep edilecek kontenjan sayıları ve lisansüstü eğitim konularının belirlenmesine yönelik çalışmalar yapılmakta ve öğrencilerin seçim sürecine katılım sağlanmaktadır. Ayrıca; Bakanlığımız, NDK, TENMAK ve EÜAŞ'ın nükleer alandaki bursiyerlerinin durumları düzenli olarak takip edilmekte, karşılaşılan sorunların çözümüne destek sağlanmaktadır. Nükleer alanda eğitim almak üzere YLSY bursu kapsamında 2016 yılından bu yana 498 öğrenci seçilmiştir. Mezun olan öğrenciler, adına eğitim aldıkları kurumlarda istihdam edilmektedir.

Hizmet İçi Eğitim, Sertifika ve Diploma

Akkuyu NGS Projesi'nin inşası ve işletimi aşamasında çeşitli konulardaki belgelendirme kurallarına yönelik Rus ve Türk mevzuatının uyumluluğunun değerlendirilmesi, çalışacak personelin sertifika ve diplomaları ile hizmet içi eğitiminde oluşabilecek uyumsuzlukların çözülmesi amacıyla Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı, Sosyal Güvenlik Kurumu, MEB, NDK, TSE, YÖK ve Akkuyu Nükleer A.Ş. arasında koordinasyon sağlanmıştır.

Santral Sahasında Eğitim Merkezinin Kurulması

Ana yüklenici tarafından Akkuyu NGS sahasında inşaat ve montaj faaliyetlerine yönelik çalışanların teorik ve uygulamalı eğitimler ile sonrasında MEB onaylı sertifikaların verileceği "Eğitim ve Tatbikat Merkezi" inşası tamamlanmıştır.

Santralde Çalışacak Türk Personelin Yurtdışında Eğitimi

Akkuyu Nükleer A.Ş. tarafından sonrasında Akkuyu NGS Projesi'nin işletiminde çalışmak üzere 246 Türk öğrenci nükleer mühendislik alanında lisans eğitimi için Rusya'daki üniversitelere gönderilmiştir. Bu öğrencilerden 244'ü mezun olmuş ve projede çalışmaya başlamıştır. Ayrıca; 71 Türk öğrenci Akkuyu Nükleer A.Ş. tarafından Rusya'ya yüksek lisans eğitimine gönderilmiştir.

İşgücü Planlaması

Bakanlığımız koordinasyonunda Akkuyu Nükleer A.Ş. ve yükleniciler iş birliğinde Akkuyu NGS Projesinde inşaat ve işletme dönemlerini içeren (2022-2085 yılları arası) iki ayrı "Yerli İş Gücü Planı" hazırlanmıştır. Plan iş kolları bazında her yıl ihtiyaç duyulacak işçi, teknisyen, operatör, mühendis ve yöneticilerin öngörülen yerli ve yabancı oranları ile birlikte sayılarını içermektedir.

Nükleer Alanda Eğitim Veren Türk Üniversitelerin Eğitim Programı ve Ekipmanı ile Eğitimcilerin Eğitimi İhtiyaçlarının Belirlenmesi

UAEA'nın RER0049 nolu "Enhancing the Capacities of Educational Institutions for the Sustainable use of Nuclear Technologies" adlı Teknik İş Birliği Projesi kapsamında diğer ülkeler ile birlikte ülkemizde nükleer alanda eğitim

veren üniversitelerin eğitim programı ve ekipmanı ihtiyaçlarının belirlenmesine yönelik ortak çalışmalar yürütülmektedir.

Yeni Nesil Nükleer Reaktör ve Yakıt Teknolojilerinin Takibi

Küçük ölçekli modüler nükleer reaktör (SMR) teknolojilerine yönelik trendler yakından takip edilmektedir. Ülkemiz gündeminde yer alan SMR teknolojilerine ilişkin izleme ve değerlendirme çalışmaları yürütülmekte, bu teknolojilerin sahibi şirketler ile fiziksel katılımlı ve çevrim içi bir dizi toplantı gerçekleştirilmektedir.

Ayrıca; SMR'lara yönelik gerçekleştirilen uluslararası çalıştay ve toplantılara etkin katılım sağlanmakta ve dünyada SMR'lara yönelik eğilimler yakından takip edilmektedir. 05-06.04.2022 tarihlerinde Türkiye, ABD, Özbekistan ve Türkmenistan arasında "Avrasya Küçük Modüler Reaktörler Forumu" çevrim içi olarak gerçekleştirilmiştir. Forum, enerji üretimi çeşitlendirmesinde yenilikçi SMR teknolojilerinin faydasını vurgulamıştır. ABD ve Avrupa'daki yeni teknolojik gelişmeler, düzenlemeler, standartlar ve finansmanla ilgili içgörüler sunulmuştur.

Diğer taraftan, ülkemizin 2053 yılı net sıfır emisyon hedefine önemli katkılar sunması planlanan SMR teknolojilerin, özellikle özel sektör yatırımı ve yerli imkânlar ile kurulumu ve işletimine yönelik iş modelleri ve yol haritası geliştirilmiş, ülkemizin SMR vizyon belgesi taslağı oluşturulmuştur. Bunların yanı sıra, SMR yatırımları ile yerli üretime yönelik mevzuat geliştirme çalışmaları ise devam etmektedir.

Radyoaktif Atık Yönetimi ve İşletmeden Çıkarma Özel Hesabı

Özel Hesaplar Yönetmelik Taslağının Hazırlanması

Radyoaktif Atık Yönetimi Özel Hesabı ve İşletmeden Çıkarma Özel Hesabının İşleyişi ile Hesaplar Yönetim Kurulunun Oluşumu, Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik Taslağı ilgili kamu kurum ve kuruluşların görüşleri doğrultusunda hazırlanmış olup söz konusu Yönetmeliğin 2023 yılı içinde yürürlüğe girmesi planlanmaktadır.

Maliyet Analizi, Prim ve Teminatlar

Nükleer santrallerin inşaat, işletme ve işletmeden çıkarma maliyetleri ile radyoaktif atıkların bertarafına yönelik maliyetlerin hesaplanması için çalışmalar ile özel hesaplara ödenecek prim ve teminatların hesaplanmasına yönelik formülasyon ve modelleme çalışmaları devam etmektedir.

Acil Durum Planlaması

Acil Durum Yönetim Altyapısının Kurulumu

Saha Dışı Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezi'nin kurulumuna yönelik faaliyetlerin koordinasyonu sürdürülmektedir. Saha civarında gerçekleştirilecek radyolojik ölçümler için Otomatik Radyasyon İzleme Sistemlerinin kurulumuna dair izinlerin alınmasına yönelik ilgili kurum ve kuruluşlar nezdinde çalışmalar yürütülmektedir.

Acil Durum Tatbikatları

Akkuyu NGS Projesinde meydana gelebilecek radyasyon acil durumlarında AFAD koordinasyonu ile Mersin ilinde tam ölçekli saha tatbikatı gerçekleştirilmesi için çalışmalar yürütülmüş ve 28.12.2022 tarihinde tam ölçekli saha tatbikatı yapılmıştır.

Nükleer Alanda Uluslararası İlişkiler

Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı-Teknik İşbirliği Programı (TC) ile ilgili çalışmalar

UAEA Teknik İşbirliği Programı, 2022-2023 TUR2020 “Strengthening the National Nuclear Infrastructure and Radioactive Waste Management System” projesi marifetiyle yürütülen, Entegre Çalışma Planı (IWP) kapsamında, Türkiye'nin nükleer güç programını desteklemek, altyapıyı geliştirmek amacıyla yakın ve orta döneme ilişkin iş birliği faaliyetleri 2022-2023 dönemi için planlanmıştır.

Bu minvalde, Bakanlığımızda, Ajans uzmanlarının ve ilgili kurumların katılımıyla 03-05.10.2022 tarihlerinde, “Industrial Involvement for Nuclear Power Programme of Türkiye” çalıştay ve 16-18.05.2022 tarihlerinde “Communication Strategy” uzman misyonu gerçekleştirilmiştir.

Diğer taraftan, söz konusu Teknik İşbirliği Programı kapsamında alınması öngörülen 2024-2025 dönemi faaliyetleri için yeni “Strengthening National Nuclear Infrastructure Follow Up” proje başvurusu 2022 yılı Ağustos ayı içinde yapılmıştır.

Uluslararası Kuruluşların Çalışmalarına Katılım

UAEA ve OECD-NEA'nın çalışmaları Bakanlığımız, TENMAK ve NDK tarafından takip edilmekte olup Dışişleri Bakanlığınca bildirilen toplantılar, eğitimler ve çalışmalara ilişkin katılım hususunda koordinasyon yürütülmektedir.

Uluslararası Raporların Güncellenmesi

UAEA'nın “CNPP” (Ülke Nükleer Güç Profili) Raporu; UAEA ve OECD/NEA'nın “Brown Book” (Nükleer Enerji Verileri), “Red Book” (Uranyum Kaynakları, Üretimi ve İhtiyacı) raporları her yıl güncellenmektedir. UAEA'nın “PRIS” (Güç Reaktörü Bilgi Sistemi) veri tabanı ile UAEA “Spent Fuel and Radioactive Waste Information System (SRIS)” veri tabanındaki radyoaktif atık yönetimi ve envanterinde belirli aralıklarla güncellemeler yapılmaktadır.

Uluslararası Yayınlar Katılım

UAEA tarafından yeni yayımlanacak teknik doküman ve gereklilikler ile güvenlik, emniyet ve güvence standartlarına ilişkin dokümanlara görüş verilmektedir.

Nükleere İlişkin Hukuksal ve Kurumsal Mevzuat Çalışmaları

Uluslararası Sözleşmeler

12.02.2004 tarihinde Paris'te imzalanan “28.01.1964 Tarihli Ek Protokol ve 16.11.1982 Tarihli Protokol ile Değiştirilen 29.07.1960 Tarihli Nükleer Enerji Alanında Üçüncü Şahıslara Karşı Hukuki Mesuliyete Dair Sözleşmeyi Değiştiren Protokol”ün onaylanmasının uygun bulunduğu Kanun ile “Kullanılmış Yakıt İdaresinin ve Radyoaktif Atık İdaresinin Güvenliği Üzerine Birleşik Sözleşme”ye Türkiye Cumhuriyeti'nin beyanlarla birlikte katılmasının uygun bulunduğu Kanun ve “28.01.1964 Tarihli Ek Protokol ve 16.11.1982 Tarihli Protokol ile Değiştirilen 29.07.1960 Tarihli Nükleer Enerji Alanında Üçüncü Şahıslara Karşı Hukuki Mesuliyete Dair Sözleşmeyi Değiştiren Protokol” (2004 Paris Protokolü) 17.10.2021 tarihli ve 31631 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Kanun ile kabul edilmiştir. Söz konusu Protokole ilişkin Cumhurbaşkanlığı Kararı 10.12.2021 tarihli ve 31685 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmış olup 04.01.2022 tarihinde OECD Daimî Büyükelçiliğimiz tarafından OECD NEA'ya depozit edilerek resmi olarak anlaşmaya taraf olunmuştur.

Mevzuat Altyapısının Güçlendirilmesi

09.03.2021 tarihinde Resmî Gazete’de yayımlanan ancak Anayasa Mahkemesi Kararıyla iptal edilen “Nükleer Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Hükmünde Kararname (702 Nolu KHK)”nin yerine Bakanlığımız, NDK ve TENMAK iş birliğinde yeni bir kanun taslağı ile Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi taslağı hazırlanmıştır. 08.03.2022 tarihinde 7381 sayılı Nükleer Düzenleme Kanunu Resmî Gazetede yayımlanarak yasalasmıştır.

Nükleer Enerji Alanında Halkla İlişkiler Faaliyetleri

Nükleer Enerji ile İlgili Yürütülen İletişim Faaliyetleri

Akkuyu Nükleer A.Ş. ile birlikte nükleer enerji alanında hazırlanan İletişim Planının koordinasyonu sağlanmıştır. 23-27.05.2022 tarihlerinde Bangladeş heyeti ziyaretleri (ETKB, NDK, Akkuyu NGS sahası) gerçekleştirilmiştir. 01.06.2022 tarihinde mülga EÜAŞ International ICC (yeni adıyla Türkiye Nükleer Enerji A.Ş.) heyetinin Akkuyu NGS saha ziyareti gerçekleştirilmiştir. 21.07.2022 tarihinde Sayın Bakanımızın katılımıyla 4’üncü ünite temel atma töreni düzenlenmiştir. Akkuyu Nükleer A.Ş., deniz kaplumbağaları koruma programı Bakanlığımız koordinasyonu ile başlatılmıştır. Akkuyu Nükleer A.Ş., 30 Ağustos-4 Eylül 2022 tarihlerinde Samsun’da düzenlenen TEKNOFEST’e katılım sağlamıştır. NUP tarafından stand ziyareti gerçekleştirilmiştir. 19.11.2022 tarihinde TBMM Sanayi, Ticaret ve Enerji Komisyonu Heyetinin Akkuyu NGS inşaat sahasını ziyareti gerçekleştirilmiştir. 29.11.2022 tarihinde Akkuyu NGS sahasında açık kapı günü gerçekleştirilmiştir. NUP temsilcileri tarafından tüm yıl boyunca aylık en az 1 defa olmak suretiyle yerel kamu makamlarına ziyaretler gerçekleştirilmiştir.

Akkuyu NGS Emniyet ve Fiziksel Koruma ile İlgili Faaliyetler

Bakanlığımız koordinasyonunda, halen inşaatı devam etmekte olan Akkuyu NGS Projesi’nin emniyetinin sağlanmasına yönelik çalışmalar kapsamında inşaat dönemi iş birliği protokolleri imzalanmıştır. Akkuyu NGS sahasının fiziksel emniyet sistemlerinin yerli ve millî firmalardan temin edilmesine yönelik Bakanlığımız ve Akkuyu Nükleer A.Ş. arasında bir ekipman tedarik protokolü imzalanmıştır. Ayrıca; bu protokol kapsamında, sahanın fiziksel korunmasında kullanılacak elektrooptik aksam ve aygıtlara yönelik Akkuyu Nükleer A.Ş. ve Aselsan arasında tedarik sözleşmesi yapılmıştır.

Akkuyu Nükleer Santral Projesi Kapsamında Yürütülen İnşaat, Lisanslama ve Saha Altyapı Takip ve Koordinasyon Faaliyetleri

Lisanslama Faaliyetleri

Nükleer güvenliğin sağlanmasını teminen NDK nezdinde yürütülen lisanslama ve denetim faaliyetlerinin takibi gerçekleştirilmektedir. Bu çerçevede, hem ilgili çalışma gruplarına katılım sağlanmakta hem de lisanslama faaliyetlerinin proje takvimine etkisinin azaltılması konusunda çalışmalar yürütülmektedir. İnşaat lisansı koşullarının proje takvimindeki lisanslama adımlarını etkilememesi için proje şirketi ile koordinasyon sürdürülmektedir.

İnşaat Faaliyetleri

Akkuyu NGS Projesi'nin inşaat faaliyetlerinin proje takvimine uygun yürütülmesi amacıyla sahadaki tüm inşaat ve imalat faaliyetleri için takip ve koordinasyon sağlanmaktadır. Proje Şirketi tarafından NDK'ya ve Bakanlığımıza sunulan Aylık İlerleme Raporları ve sahadan alınan bilgiler derlenerek saha faaliyetleri hakkında aylık bilgi notları hazırlanmaktadır. Akkuyu NGS Projesi'nin proje takvimine uygun olarak devreye alınması ve ilgili işlerin planlanan program dahilinde aksatılmadan yürütülmesi amacıyla sahadaki iş ve işlemlerin yakın takibi önem arz etmektedir.

Saha Dışı Altyapı İşlerinin Takibi

Akkuyu Sahası dışındaki yol, su, elektrik, kanalizasyon vb. gibi altyapı işleri ile ilgili çalışmalar yapılmakta, gerekli altyapının ilgili kurumlarca sağlanması için koordinasyon yürütülmektedir. Orman izinleri, maliye izinleri vb. gibi diğer idari izinlerle ilgili belediye, kaymakamlık ve Valilik gibi paydaş kurumlarda yürütülen süreçlerin takibi gerçekleştirilmektedir. Ayrıca; saha civarındaki kamp ve yerleşkelerin ihtiyaçları yerel makamlar ile koordinasyon sağlanarak giderilmektedir.

İdari İzinlerin Takibi

Akkuyu NGS Projesi kapsamında Doğu Limanı için Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığından alınması gereken idari izinler ile imalatı tamamlanan yapılar için Gülnar Belediyesinden alınması gereken yapı kullanım izni ve yapı ruhsatı için gerekli koordinasyon sağlanmıştır.

Nükleer Santral Projelerinde Son Durum

Akkuyu Nükleer Santral Projesi

Akkuyu NGS Projesi kapsamında 2022 yılında gerçekleştirilen faaliyetler Tablo 24'de belirtilmektedir.

Tablo 24: Akkuyu NGS Projesi Kapsamında 2022 Yılındaki Önemli Gelişmeler

FAALİYET	TARİH
Dördüncü ünitenin temeli atıldı.	21.07.2022
Birinci ünite polar vinç kurulumu tamamlandı.	14.08.2022
İkinci ünite reaktör basınç kabının kurulumu tamamlandı.	08.09.2022
Dördüncü ünite reaktör binası temel çalışmalarında ilk beton atıldı.	14.12.2022
Birinci ünite kubbesi kapatılarak iç koruma kabı imalatı tamamlandı.	30.12.2022

Sinop Nükleer Santral Projesi

Sinop Nükleer Enerji Santrali Projesi kapsamında teknoloji sahibi ülkeler ile müzakereler devam etmektedir.

Diğer yandan; EUAS International ICC tarafından proje kapsamında, 27.12.2017 tarihinde ÇED Başvuru Dosyasının (mülga) Çevre ve Şehircilik Bakanlığına sunulmasıyla başlayan resmi ÇED süreci 11.09.2020 tarihinde ÇED Olumlu Kararının verilmesiyle tamamlanmıştır.

EUAS International ICC şirketinin ismi önce EUAS International A.Ş. olarak ardından 16.12.2022 tarihinde TÜNAŞ olarak yeniden düzenlenmiştir. Bu kapsamda Sinop NGS Projesi için kurucu olarak TÜNAŞ görevlendirilmiştir.

Üçüncü Nükleer Santral Projesi

İlgili kamu kurumlarının katılımı ile Üçüncü NGS'nin yer seçimi için kabul ve dışlama kriterleri belirlenmiş ve bu kriterler doğrultusunda bölgesel analizler yapılarak potansiyel sahalar belirlenmiştir. Yer seçimine ilişkin değerlendirmeler ve teknoloji sahibi ülkeler ile müzakereler devam etmektedir.

2) Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Bakü-Tiflis-Ceyhan Ham Petrol Boru Hattı (BTC)

Başta Azeri petrolü olmak üzere, Hazar Bölgesi'nde üretilen petrolün, emniyetli, ekonomik ve çevresel açıdan uygun bir şekilde dünya pazarlarına ulaştırılması kapsamında, 224 milyon (224.338.520) varil'i 2022 yılında olmak üzere, 2022 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 4 milyar (3. 995.821.453) varil ham petrol dünya pazarlarına taşınmıştır.

Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı (TANAP)

BOTAŞ sistemine ilk gaz akışı 2018 Haziran ayı sonunda başlamıştır ve 5.62 milyar sm^3 'ü 2022 yılında olmak üzere, 2022 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 19.59 milyar sm^3 gaz alımı gerçekleşmiştir. Trans Adriyatik Gaz Boru Hattı üzerinden Avrupa'ya ticari gaz akışı 31.12.2020 tarihinde başlamıştır. TANAP üzerinden Avrupa'ya 11.35 milyar sm^3 2022 yılında olmak üzere, 2022 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 19,49 milyar sm^3 gaz sevkiyatı gerçekleştirilmiştir.

TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı (TürkAkım)

2019 yılı sonu itibarıyla boru hattı işletmeye alınmış ve 01.01.2020 itibarıyla gaz akışı başlamıştır. TürkAkım boru hattı vasıtasıyla, 12.51 milyar sm^3 2022 yılında olmak üzere 2022 sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 28.59 milyar sm^3 gaz Avrupa'ya taşınmıştır.

Ayrıca;

- Azerbaycan üzerinden ülkemize ilave doğal gaz alımına yönelik görüşmeler yürütülmüştür.
- Ülkemiz ile Irak arasında Uluslararası Ticaret Odası (ICC) nezdinde devam eden Kerkük – Yumurtalık Ham Petrol Boru Hattı'na yönelik tahkim davasının 12-13.07.2022 tarihlerinde gerçekleştirilen duruşmalara yönelik çalışmalar yürütülmüş ve duruşmalara katılım sağlanmıştır.

3) Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatları Güvenliği Projesi ile Türkiye'deki mevcut petrol ve doğal gaz boru hatları ile ilgili tesislerin, terör, sabotaj, saldırı, hırsızlık ve izinsiz kazı gibi farklı tehditlerden korunmasına yönelik teknolojiye dayalı bir entegre güvenlik sisteminin tesisi amacıyla Millî Savunma Bakanlığı ile imzalanan Protokol çerçevesinde Savunma Sanayi Başkanlığı tarafından yürütülen proje, Protokol kapsamındaki tüm faaliyetler gerçekleştirilerek, 2022 yılında tamamlanmıştır.

c) DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü (DiGM) 2022 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kurumsal Uluslararası İŞ birliğı Faaliyeti kapsamında gerçekteŐirmiŐtir.

Tablo 25: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Kurumsal Uluslararası İŞ birliğı Faaliyetleri	<i>Sorumlu Birim: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığın görev alanına giren uluslararası ilişkilere ait konularda görevli kuruluşlarla sürekli temas halinde bulunularak gerekli koordinasyonun sağlanması, uluslararası ilişkilerde ortaya çıkan meseleler hakkında inceleme ve araştırmaların yapılması ve yaptırılması, bunların değerlendirilmesi ve tekliflerin hazırlanmasına ilişkin iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütölmektedir.

1) Kurumsal Uluslararası İŞ birliğı Faaliyetleri Kapsamında Yürütölen Çalışmalar

İkili İŞ birliğı Kapsamında Yürütölen Çalışmalar

GerçekteŐirilen, Koordine Edilen ve Katılım Sağlanan Toplantılar

KEK/EÇG/Teknik Heyet Toplantıları:

2022 yılında KEK (Bahreyn, Fas, Lübnan, Umman, İsrail, Yunanistan, Senegal, Romanya, Gana, Türkmenistan, Gambiya, Macaristan, Kuzey Makedonya), Enerji Çalışma Grubu (Azerbaycan, Hollanda,) Hidrokarbon Çalışma Grubu (Nijerya) ve KKTC Teknik Heyeti dâhil olmak üzere Teknik Heyet (Endonezya, Romanya, Azerbaycan, Macaristan) toplantılarına Bakanlığımızca katkı sunulmuş, katılım sağlanmış, koordine veya organize edilmiştir. Ayrıca; Filistin Ekonomik İŞ birliğı Konseyi hazırlık çalışmalarına katkı sunulmuştur.

YSK/YDSK/YDİK/ÜDİK Toplantıları: Sn. Cumhurbaşkanımızın başkanlığında yürütölen söz konusu toplantılara (Ukrayna, İnan, Katar, Cezayir, Nijerya, Türkmenistan) Bakan/Bakan Yardımcısı düzeyinde katılım sağlanmıştir.

Bakan Düzeyinde Görüşmeler: Sayın Bakanımızın; Lübnan Enerji ve Su Bakanı Walid Fayad, Romanya Enerji Bakanı Virgil Popescu, KKTC Maliye Bakanı Sunat Atun, Birleşik Arap Emirlikleri (BAE) Dış Ticaretten Sorumlu Devlet Bakanı Dr. Thani bin Ahmed Al Zeyoudi, Türkmenistan Bakanlar Kurulu Doğal Gazdan Sorumlu Başkan Yardımcısı Şahim Abdrahmanov, Tacikistan Enerji ve Su Kaynakları Bakanı Daler Cuma, Kazakistan Enerji Bakanı Bolat Akçulakov, Küba Başbakan Yardımcısı Ricardo Cabrisas Ruiz, Umman Enerji ve Madenler Bakanı Salim Al Aufi, Azerbaycan Enerji Bakanı Parviz Şahbazov, Azerbaycan Ekonomi Bakanı Mikail Cabbarov, SOCAR Başkanı Rövşen Necef, Özbekistan Enerji Bakan Vekili Azim Akhmedhojayeve, Türkmenistan Enerji Bakanı Hacimuhammet Recepmuradov, Türkmenistan Doğal Gaz ve Petrolden Sorumlu Bakanlar Kurulu Başkan Yardımcısı Şahim Abdrahmanov, Türkmengaz Başkanı Batır Amanov, Türkmennebit Başkanı Guvanç Agajanov, Bulgaristan Enerji Bakanı Alexander Nikolov, İnan Enerji Bakanı Sayın Ali Akbar Mehrabian, İnan Petrol Bakanı Sayın Javad Owji, Umman Enerji ve Maden Bakanı Salim Al Aufi, Katar Enerji İşlerinden Sorumlu Devlet Bakanı Saad Sherida Al-Kaabi, Nijerya Maliye Bakanı Zainab Shamsuna Ahmed, Petronas Şirketi Başkanı Mohd Bakke Saleh, Nijer Enerji

ve Yenilenebilir Enerjiler Bakanı İbrahim Yacouba, KKTC Ekonomi ve Enerji Bakanı Olgun Amcaoğlu, Çekya Ticaret ve Sanayi Bakanı Jozef Sikela, Cezayir Cumhurbaşkanı Sn. Abdülmecid Tebbun ve Cezayir Enerji ve Madenler Bakanı Muhammed Arkab, Birleşik Arap Emirlikleri Sanayi ve İleri Teknoloji Bakanı Sultan Ahmet Al Jaber, Birleşik Arap Emirlikleri Enerji Bakanı Suhail Mohamed Faraj Al-Mazrouei, Ukrayna Enerji Bakanı Herman Haluşçenko, Küba Enerji ve Madenler Bakanı Vicente de la O Levy, Bulgaristan Enerji Bakanı Rossen Hristof, Gazprom İcra Kurulu Başkanı Alexey Miller, Rusya Başbakan Yardımcısı Aleksandr Novak ile görüşmeleri organize ve koordine edilmiştir.

Büyükelçi Görüşmeleri: Sayın Bakanımızın; Cezayir Büyükelçisi Sn. Sofiane Mimouni, Birleşik Arap Emirlikleri Büyükelçisi Sn. Saeed Thani Hareb Al Dhaheri, ABD Büyükelçisi Sn. David M. Satterfield, Fas Büyükelçisi Sn. Mohammed Ali Lazreq, Romanya Büyükelçisi Sn. Ştefan Tinca ve Azerbaycan Büyükelçisi Reşad Mammadov ile görüşmeleri organize edilmiştir.

Bakan Yardımcısı Düzeyinde Görüşmeler: Danimarka Büyükelçisi Sn. Danny Annan, Ukrayna Büyükelçisi Sn. Vasyl Bodnar, Sri Lanka Büyükelçisi Sn. Mohamed Rizvi Hassen, Tacikistan Büyükelçisi Sn. Ashrafjon Gulov, Moğolistan Büyükelçisi Sn. Munkhbayar Gombosuren, Romanya Büyükelçisi Sn. Ştefan Tinca, İtalya Büyükelçisi Sn. Giorgio Marrapodi, İsrail Maslahatgüzarı Sn. Irit Lillian, Avustralya Büyükelçisi Sn. Miles Armitage, ABD Ticaret Bakanlığı Uluslararası Ticaretten Sorumlu Müsteşarı Sn. Marisa Lago, Güney Kore'nin Ankara Büyükelçisi Sn. Won Ik Lee, İran Büyükelçisi Sn. Mohammad Farazmand, Macaristan Enerji ve İklim Büyükelçisi Sn. Dora Zambori, Mısır Maslahatgüzarı Sn. Amr Elhamamy, Kazakistan Büyükelçisi Sn. Sapiyev Erkebulan Onalbekuly, Suudi Arabistan Yatırımlar Bakanı Khalid Bin Abdulaziz Al-Falih, Tayland Krallığı Ankara Büyükelçisi Sn. Apirat Sugondhabhirom, ABD Dışişleri Bakanı Baş Danışmanı Justin Friedman, BP Azerbaycan-Gürcistan-Türkiye Bölge Başkanı Gary Jones, Bosna-Hersek Büyükelçisi Sn. Bakir Sadoviç, Moldova Altyapı ve Bölgesel Kalkınma Bakanlığı Devlet Sekreteri Constantin Borosan, Fransa Büyükelçisi Sn. Herve Magro, , Sudan Büyükelçisi Nadir Yousif Eltayeb, ABD Ticaret Odası Temsilcileri, ABD Dışişleri Bakanlığı Müsteşar Yardımcısı Muavini Laura Lochman, İngiltere Başbakanı Ticaret Temsilcisi Lord John Hutton, Macaristan'ın Ankara Büyükelçisi Sn. Viktor Matis, Romanya Enerji Bakanlığı Müsteşarı Sn. George Sergii Niculescu, ABD Dışişleri Müsteşar Yardımcısı Sn. Geoffrey Pyatt, SOCAR Başkanı Rövsen Necef, Somali Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı Sn. Abdirizak Omar Mohamed Bakan Yardımcılığı düzeyinde kabul edilmiştir.

Şirketler ile Bakan Yardımcısı Düzeyinde Görüşmeler: Sn. Bakan Yardımcımız Dr. Alparslan Bayraktar, Avustralya menşeli Worley, Nijerya merkezli Dangote Holding, Japon menşeli şirketler Itochu ve Toshiba, Siemens Gamesa, Lightsource BP ve Katar menşeli Cini Solutions ile görüşmeler gerçekleştirmiştir.

Sn. Bakan Yardımcımız Dr. Alparslan Bayraktar'ın katılımlarıyla Türkiye, ABD, Türkmenistan, Özbekistan ve Kazakistan arasında düzenlenen Avrasya Küçük Modüler Reaktörler Forumu'na, Atlantik Konseyi-EBRD Etkinliğine, Türkiye-Suudi Arabistan İş ve Yatırım Forumuna katılım sağlamıştır.

Sn. Bakan Yardımcımız Prof. Dr. Şeref Kalaycı ev sahipliğinde, Nijer-Türkiye Parlamentolararası Dostluk Grubu ile MTA'da bir görüşme gerçekleştirilmiştir.

Sn. Bakan Yardımcımız Abdullah Tancan, Bulgaristan Hak ve Özgürlükler Partisi Genel Başkanı Mustafa Karadayı ve El Salvador Dışişleri Bakan Yardımcısı Adriana Mira ile bir görüşme gerçekleştirmiştir.

Bakan/Bakan Yardımcısı Düzeyinde Yurtdışı Ziyaretler: Sayın Bakanımızın Bölgesel Bakanlar Toplantısı marjında Bulgaristan ziyareti, Türkiye-İran YDİK programı kapsamında İran ziyareti, Umman ve Katar ziyaretleri, G-20 Enerji Bakanları Toplantısı marjında Endonezya-Malezya ziyaretleri, Wind Energy Hamburg 2022 etkinliği kapsamında Almanya ziyareti, Türk Devletleri Teşkilatı Enerji Bakanları Toplantısı marjında Kazakistan ziyareti, Türk-Alman Enerji Forumu marjında Almanya ziyareti, Libya Ziyareti, Türkiye-Azerbaycan-Türkmenistan Üçlü

Devlet Başkanları Zirvesi kapsamında Türkmenistan ziyareti, Moskova'da düzenlenen "Rus Enerji Haftası" marjında Rusya ziyareti olmuştur.

Sayın Bakanımız, Türkiye-İran YDİK programı kapsamında gerçekleştirilen İran seyahati çerçevesinde, Sn. Bakan Yardımcımız Dr. Alparslan Bayraktar ile BOTAŞ Genel Müdürü Sn. Burhan Özcan'ın katılımlarıyla, Rusya Başbakan Yardımcısı Sn. Alexander Novak Başkanlığındaki Rus heyeti arasında bir görüşme gerçekleştirilmiştir.

Sayın Bakanımız, 03.10.2022 tarihinde gerçekleştirilen Libya Ziyareti kapsamında Dışişleri, Millî Savunma, Ticaret Bakanlarımız ve üst düzey yetkililerle birlikte, Libya Ulusal Mutabakat Hükümeti Başbakanı, Libya Başkanlık Konseyi Başkanı, Libya Yüksek Devlet Konseyi Başkanı ve Libya Ekonomi ve Ticaret Bakanı ile gerçekleştirilen görüşmelere katılım sağlamıştır.

Sayın Bakanımız, 09-10.11.2022 tarihinde gerçekleştirilen Cezayir Yatırım Konferansına Onur Konuğu olarak katılım sağlamış olup Cezayir Ziyareti kapsamından Cezayir Cumhurbaşkanı Sn. Abdülmecid Tebbun ve Cezayir Enerji ve Madenler Bakanı Sn. Muhammed Arkab ile görüşme gerçekleştirmiştir.

Sn. Bakan Yardımcımız Dr. Alparslan Bayraktar ve BOTAŞ heyeti 23.01.2022 tarihinde Tahran'da İran Petrol Bakan Yardımcısı Majid Chegeni ile görüşme gerçekleştirmiştir.

Sn. Bakan Yardımcımız Dr. Alparslan Bayraktar, Ukrayna ziyareti kapsamında Ukrayna Enerji Bakanı Yardımcısı Yaroslav Demchenkov, ADF Marjında Küba Dışişleri Bakan Yardımcısı ile görüşmeler gerçekleştirmiştir.

Sn. Bakan Yardımcımız Dr. Alparslan Bayraktar, ABD'de Ceraweek Etkinliğine, Almanya'da Berlin Enerji Dönüşümü Diyaloğu 8. Toplantısına, Aşkabat'da Türkiye-Türkmenistan HEK Toplantısına katılım sağlamıştır.

Sn. Bakan Yardımcımız Abdullah Tancan, Türkiye-Azerbaycan 10. Dönem Karma Ekonomik Komisyonu marjında Sn. Cumhurbaşkanı Yardımcımız Fuat Oktay başkanlığında Azerbaycan ziyareti katılım sağlamıştır.

Katılım Sağlanan Toplantılar: Bakanlığımızın faaliyet alanlarına ilişkin olarak 2022 yılında düzenlenen çeşitli uluslararası toplantı, eğitim, seminer, çalıştay ve konferansa katılım sağlanmış olup bunun yanı sıra, Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı ve ilgili kurum ve kuruluşlarının uluslararası düzeydeki ikili ve çok taraflı görüşmelerine eşlik edilmiştir.

Organize Edilen Forumlar, Çalıştaylar ve Eğitimler: 18.03.2022'de Japonya Orta Doğu İşbirliği Merkezi (JCCME) ve Bakanlığımız iş birliği ile Türkiye-Japonya Enerji Çalıştayı düzenlenmiştir.

04-06.10.2022 tarihlerinde, Azerbaycan Enerji Bakanlığı ile birlikte İstanbul'da Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu gerçekleştirilmiştir.

10-11.10.2022 tarihlerinde, Berlin'de Türk- Alman Enerji Forumu gerçekleştirilmiştir.

Yabancı Şirketlerle Gerçekleştirilen Görüşmeler: DiGM koordinasyonunda; Dina Solar, Toshiba Altyapı ve Elektronik A.Ş., Masdar, TAQA, Cini Solutions, Itochu, Watergy International Group, Toshiba, Mitsubishi Corporation, Sumitomo, Tayland millî petrol ve gaz şirketi PTT, BP ve Lightsource BP yetkilileriyle üst düzey görüşmeler gerçekleştirilmiştir.

Mutabakat Zabıtları, Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

2022 yılında imzalanan Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyonlara ilişkin bilgiler tablo 26'da yer almaktadır.

Tablo 26: 2022 Yılında İmzalanan Mutabakat Zabıtları/ Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

Ülke	Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyon	Tarih
Cezayir	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Cezayir Demokratik Halk Cumhuriyeti Arasında Madencilik Alanında İş Birliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	16.05.2022
Libya	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Libya Devleti – Millî Birlik Hükümeti Arasında Hidrokarbonlar Alanında İş Birliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	03.10.2022
Almanya	Bakanlığımız ile Federal Almanya Ekonomi ve İklim Koruma Bakanlığı arasında Yeşil Hidrojen Alanında İş Birliği Niyet BeyanıTürkiye	12.10.2022
KKTC	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti Başbakanlığı Arasında Petrol Ürünleri Ticaretine İlişkin İş Birliği Protokolü	15.11.2022
Azerbaycan ve Türkmenistan	Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Azerbaycan Enerji Bakanlığı ve Türkmengaz Devlet Şirketi Arasında Enerji Alanında İş Birliğinin Daha Da Geliştirilmesine Yönelik Mutabakat Zaptı	14.12.2022
Azerbaycan	Türkiye-Azerbaycan İkinci Enerji Forumu Protokolü	06.10.2022

Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın Yurtdışı Faaliyetlerinin Koordinasyonu

TEDAŞ, TEİAŞ, TPAO ve BOTAŞ'ın yurtdışı faaliyetlerinin/iş birliklerinin koordinasyonu sağlanmıştır.

Yurtdışı Enerji Müşavirlikleri

Nijerya Enerji Müşavirimiz Tabip Gülbay ve Abuja Büyükelçimiz Hidayet Bayraktar, Nijerya Enerji Bakanı Sn. Abubakar D. Aliyu ile 18.02.2022 tarihinde bir görüşme gerçekleştirmiştir.

Nijerya Enerji Müşavirimiz Tabip Gülbay ve Abuja Büyükelçimiz Hidayet Bayraktar, Nijerya'nın Petrol Kaynaklarından Sorumlu Devlet Bakanı Sayın Timipre Sylva ile 09.02.2022 tarihinde bir görüşme gerçekleştirmiştir.

Pretorya Enerji Müşavirimiz, "Limpopo Madencilik, Enerji ve Sanayileşme Konferansı" kapsamında, Güney Afrika Mineral Kaynakları ve Enerji Bakanı Sayın Samson Gwede Mantashe ile 30.09.2022 tarihinde bir görüşme gerçekleştirmiştir.

Pretorya Enerji Müşavirliğimizce Katılım Sağlanan Toplantılar

2022 yılında Pretorya Enerji Müşavirliğimizce; WITS Üniversitesi Maden Enstitüsünün DIGIMINE programına, SAYEC Güney Afrika Enerji Zirvesine, North West Eyaleti Maden Konferansına, Güney Afrika Kömür Üreticileri Konferansına, Madencilik Sektöründe Karbonsuzlaşma ve Yeşile Gidiş paneline, Cape Town Afrika Enerji Indaba'sına, Ulusal Enerji Diyalogu programına, Northern Cape Madencilik Konferansına, Güney Afrika Çatı Tipi Güneş Enerjisi Pazarına Bakış oturumuna, Güney Afrika Madencilik Yatırım Konferansına, Güney Afrika Adil Enerji Geçiş Programına, Afrika Madencilik Indaba'sına, Joburg Enerji Indabasına, Güneysel Afrika'da Geçiş Yakıtı olarak doğal gazın rolü paneline, Siyah Sanayiciler ve İhracatçılar programına, Electro Madencilik Fuarına, Limpopo Maden, Enerji ve Altyapı Konferansına, Cape Town Afrika Enerji Haftası'na, Güney Afrika Yerbilimleri Zirvesine, Güney Afrika-Güney Kore Nükleer İşbirliği Programına ve Güney Afrika Yeşil Hidrojen Zirvesine katılım sağlanmıştır.

2022 yılında Pretorya Enerji Müşavirliğimizce gerçekleşen bazı önemli diplomatik ziyaretler ise, Azerbaycan Pretorya Büyükelçisine, Katar Pretorya Büyükelçisine, Kazakistan Pretorya Büyükelçisine, Cape Town Türk Başkonsolosuna, Güney Afrika'nın Ankara Büyükelçisine, Güney Kore Müsteşarı ve Enerji'den Sorumlu Konsolosuna, Hollanda Pretorya Büyükelçiliği Enerji'den Sorumlu Müşavirine, Danimarka Pretorya Büyükelçiliği Enerji'den Sorumlu Müşavirlerine yapılmıştır.

OECD Enerji Müşavirliğince katılım sağlanan toplantılar

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) kapsamında:

- Yönetim Kurulu: 07-08 Aralık, 13-14 Ekim, 15-16 Haziran, 1 Nisan Olağanüstü, 1 Mart Olağanüstü, 3 Şubat tarihli Yönetim Kurulu,
- Bütçe Komitesi: 31 Mart, 10 Mayıs, 20 Mayıs, 2 Haziran, 29 Eylül, 10 Ekim, 19 Ekim, 17 Kasım, 29 Kasım CBE bütçe,
- Enerji Araştırma ve Teknoloji Komitesi: 19-20 Ekim, 8-9 Haziran, 23-24 Şubat, Füzyon Enerjisi komitesi (FPCC) 23-24 Şubat, Nihai kullanıcı çalışma grubu (EUWP) 7-8 Eylül ve 9-10 Mart, Fosil yakıtlar çalışma grubu (WPFE) 6-7 Temmuz ve 1 Haziran, Yenilenebilir enerji çalışma grubu (REWP) 5-6 Nisan ve 17-18 Ekim,
- Acil durum soruları daimî komitesi: 17 Mart, 22 Haziran, 17 Kasım,
- Uzun dönemli ilişkiler komitesi: 28-29 Mart, 13-14 Haziran, 11-12 Ekim, 5-6 Aralık Petrol piyasası daimî komitesi: 17 Mart, 21 Haziran, 16 Kasım,
- Küresel enerji diyalogu daimî komitesi: 16-17 Şubat, 11-12 Mayıs, 8-9 Eylül, Enerji Verimliliği çalışma grubu: 29 Mart, 27 Eylül,
- Kömür sektörü danışma kurulu: 11 Ağustos, Gaz görev gücü toplantılarına katılım sağlanmıştır.

Ayrıca; aylık webinerler şeklindeki IEA Akademi, Petrol Piyasa Raporu aylık toplantılarında da yer alınmıştır. 08.12.2022'de UEA merkezinde, ülkemizin koordinatörlüğünde MIKTA ülkeleri yuvarlak masa toplantısı "Enerji Dönüşümü: 5 Perspektif" başlığı altında yapılmıştır.

- UEA'in yayınladığı 5 raporda değerlendirme heyetinde yer alarak, raporlara katkılar sağlanmıştır.

Nükleer Enerji Ajansı kapsamında,

- IFNEC : 28 Haziran,
- Yönlendirme Komitesi : 20-21 Ekim, 21-22 Nisan,
- Nükleer Hukuk Komitesi : 29-30 Haziran toplantılarına fiziksel katılım sağlanmıştır.

Bu toplantı haricinde NEA'nın bilgi amaçlı tüm sanal toplantılarında da yer alınmıştır.

Küresel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

G20

2022 yılı G20 Endonezya Dönem Başkanlığı'nda Bakanlığımız, 24-25.03.2022, 23-24.06.2022, 25.07.2022, 15-16.08.2022, 22-24.08.2022 ve 31.08.2022-01.09.2022 tarihlerinde düzenlenen G20 Enerji Dönüşümleri Çalışma Grubu Toplantıları'na aktif katılım sağlamıştır. 27.04.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen G20 Eylem On Yılında Küresel Enerjiye Erişim Hedeflerinin Başarılması Webinarı'na katılım sağlanmıştır.

02.09.2022 tarihinde Bali'de düzenlenen G20 Enerji Dönüşümleri Bakanlar Toplantısı'na Sayın Bakanımız başkanlığında katılım sağlanmıştır.

Avrupa Birliği (AB)

AB ile ilişkilerimiz kapsamında AB İlerleme Raporlarına ilişkin katkılarımız Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları ile koordineli biçimde AB Başkanlığı ve Avrupa Komisyonu'na iletilmiştir. Türkiye-AB Gümrük Birliği Ortak Komitesi Toplantısı çalışmalarına yenilenebilir enerjide yerli aksam desteği konusunda katkı sağlanmıştır. 25.01.2022 tarihinde düzenlenen AB Eşgüdüm Toplantısı'na Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan Bayraktar; 21.12.2022 tarihinde düzenlenen AB Eşgüdüm Toplantısı'na da Dış İlişkiler Genel Müdürü katılım sağlanmıştır. 21-22.03.2022 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen Ufuk Avrupa Programı Açılış Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 11.04.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Ufuk Avrupa 2023-2024 Dönemi ağrılarına Hazırlık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 20.04.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Birlik Programları Genel Etkinliği Hazırlık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 25.04.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Birlik Programları İrtibat Noktaları Bilgilendirme Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 11-12.05.2022 tarihinde Ankara'da düzenlenen AB Programları ve Proje Fırsatları alıştayı'na katılım sağlanmıştır. 09.06.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Teknoloji Odaklı Sanayi Hamlesi Programı Mobilite ağrısı Kapsamında Desteklenen Projelere Yönelik Tanıtım ve Bilgilendirme Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 01.11.2022 tarihinde düzenlenen Ufuk Avrupa Danışma Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. Ayrıca; Yeşil Mutabakat Eylem Planı alışmaları kapsamında oluşturulan çeşitli ihtisas gruplarının toplantılarına katılım sağlanmıştır.

SBB tarafından her yıl hazırlanan ve AB'ye uyum kapsamındaki tedbirler ve bütçeleri içeren Ekonomik Reform Programına Bakanlığımız katkısı sağlanmıştır.

Akdeniz için Birlik (AiB) kapsamında, 02.02.2022 tarihinde Enerji Platformları Yıllık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 09.02.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen AiB Akdeniz'de Elektrik Takas ve Ticaretinin Sağlanması alıştayı'na katılım sağlanmıştır. 26.10.2022 tarihinde düzenlenen AiB Yeni Enerji Güvenliği Riskleri alıştayı'na katılım sağlanmıştır. 12.12.2022 tarihinde düzenlenen AiB Gaz Platformu "Akdeniz Bölgesi'nde Enerjinin Geleceği" konulu Yıllık Konferans, 13.12.2022 tarihinde düzenlenen AiB 2050'ye Doğru Akdeniz Enerji Perspektifleri Oturumu ve AiB Güney Akdeniz Gazının Avrupa Arz Gvenliğindeki Rolü ve önemi alıştayı'na çevrim içi olarak katılım sağlanmıştır.

04.02.2022 tarihinde Bak'de düzenlenen Güney Gaz Koridoru Danışma Kurulu sekizinci Bakanlar Toplantısına Sayın Bakanımız katılım sağlanmıştır.

Birleşmiş Milletler (BM)

BM çalışmalarına ilişkin toplantı belgeleri ve raporlara görüş verilmiştir. 07-11.11.2022 tarihlerinde şarm El şeyh'te düzenlenen BM İklim Değişikliği Taraflar Konferansı (COP27) Mzakareleri'ne DİGM'den de katılım sağlanmıştır.

Kuzey Atlantik Antlaşması rgt (NATO)

NATO alışmaları kapsamında acil durum kriz yönetimine ilişkin gelişmeler Bakanlığımız ilgili birimleri ve bağlı, ilgili kurum ve kuruluşları ile paylaşılmıştır. 07.06.2022 tarihinde İletişim Başkanlığı tarafından düzenlenen 21. Yüzyılda NATO: Sınamalar, Ortaklıklar ve Genişleme Konferansı'na katılım sağlanmıştır. 14.06.2022 tarihinde İstanbul'da düzenlenen NATO Parlamenter Asamblesi Toplantısı'na Sayın Bakanımız katılmıştır.

Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Teşkilatı (OECD)

OECD çalışmalarına ilişkin toplantı belgeleri ve raporlara görüş bildirilmesi çalışmaları yürütülmüştür. OECD Ekonomik Gelişmeleri İnceleme Komitesi Türkiye İncelemesi (EDRC) alışması'na katkı sağlanmıştır.

Bölgesel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT)

17-20.02.2022 tarihlerinde düzenlenen EİT 32. Bölgesel Planlama Konseyi (BPK) Toplantıları Enerji, Madenler ve Çevre Bölümü'ne katılım sağlanmıştır. 26.04.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen EİT 7. Maden Uzmanları Toplantısı'na ve 27.04.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen EİT Yenilenebilir Enerji Kaynakları 4. Uzmanlar Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Karadeniz Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (KEİ)

30.11.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ) Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Türk Devletleri Teşkilatı (TDT)

11.08.2022 tarihinde düzenlenen Petrol ve Gaz Alt Çalışma Grubu Toplantısı, 18.08.2022 tarihinde düzenlenen Yenilenebilir Enerji ve Akıllı Enerji Alt Çalışma Grubu Toplantısı, 26.08.2022 tarihinde düzenlenen Petrokimyasallar Alt Çalışma Grubu Toplantısı ve 07.09.2022, 13.09.2022 ve 16.09.2022 tarihlerinde düzenlenen Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 08.09.2022 tarihinde Bakanlığımızca TDT Ülkelerine Yönelik çevrim içi Enerji Verimliliği Eğitimi düzenlenmiştir.

27.09.2022 tarihinde Almatı'da düzenlenen Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 28.09.2022 tarihinde Almatı'da düzenlenen Enerji Bakanları Toplantısı'na Sayın Bakanımız katılım sağlamıştır.

Enerji Alanında Faaliyet Gösteren Küresel Kuruluşlarla Olan İlişkilerimiz

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA)

03.02.2022 tarihinde düzenlenen UEA Bakan düzeyinde Yönetim Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 16-17.02.2022, 11-12.05.2022, 08-09.09.2022 ve 11-12.10.2022 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Küresel Enerji Diyalogu Daimî Komitesi (SGD) Toplantılarına katılım sağlanmıştır. 25.02.2022 tarihinde düzenlenen UEA Doğal Gaz ve Petrol Piyasaları konulu Gayriresmi Bilgilendirme Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 28-29.03.2022 ve 05-06.12.2022 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Uzun Dönemli İşbirliği Komitesi (SLT) Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 15-16.06.2022 ve 07-08.12.2022, 24-25.03.2021 ve 16-17.03.2021 tarihlerinde çevrim içi ve 07-08.10.2021 ve 15-16.12.2021 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Yönetim Kurulu Toplantılarına katılım sağlanmıştır. 01.04.2022 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Bakanlar Düzeyi Yönetim Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

23-24.03.2022 tarihlerinde Paris'te düzenlenen UEA Bakanlar Toplantısı'na Sayın Bakanımız tarafından katılım sağlanmıştır.

UEA Finlandiya Enerji Sektörü Derinlemesine İncelemesi çalışmasında yer alınmıştır. Ayrıca; UEA Kritik Mineraller ve Doğal Gaz Görev Gücü Toplantılarına katılım sağlanmıştır.

Uluslararası Enerji Forumu (UEF)

13.06.2022 tarihinde Madrid'te düzenlenen UEF Yönetim Kurulu Toplantısı'na ve 14.06.2022 tarihinde düzenlenen UEF-GARP Küresel Enerji Risk Forumu'na katılım sağlanmıştır. 23.11.2022 tarihinde çevrim içi olarak gerçekleştirilen UEF Yönetim Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA)

15-16.01.2022 tarihlerinde düzenlenen IRENA Genel Kurul Toplantısı'na Dış İlişkiler Genel Müdürü katılım sağlamıştır. 24-25.05.2022 tarihlerinde düzenlenen IRENA 23. Konsey ve 27-28.10.2022 tarihlerinde düzenlenen IRENA 24. Konsey Toplantılarına katılım sağlanmıştır.

17.06.2022 tarihinde IRENA Sekreteryası Yetkilileri ile İdari ve Finans Komitesi ile Program ve Strateji Komitesi konulu çevrim içi bir görüşme gerçekleştirilmiştir.

Enerji Şartı

Enerji Şartı Yönlendirme, Strateji, Uygulama ve Yönetişim Grupları, Bütçe Komitesi ve Modernizasyon Alt Grubu Toplantıları'na katılım sağlanmıştır. 24.06.2022 tarihinde Brüksel'de düzenlenen Enerji Şartı Ad Hoc Konferansı'na Dış İlişkiler Genel Müdürü katılım sağlamıştır. Ayrıca; 23.11.2022 tarihinde Moğolistan ev sahipliğinde video konferans yöntemiyle düzenlenen 33. Enerji Şartı Konferansı Yıllık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Konferans/Kongreler

07-08.03.2022 tarihlerinde Houston'da düzenlenen CERAWEEK 2022 Konferansı'na Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan Bayraktar tarafından katılım sağlanmıştır.

Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan Bayraktar 17.03.2022 tarihinde Londra'da düzenlenen Birleşik Krallık-Türkiye Yeşil Finansman Konferansı'na katılım sağlamıştır.

Japonya Orta Doğu İşbirliği Merkezi (JCCME) tarafından Bakanlığımız iş birliği ile 18.03.2022 tarihinde düzenlenen 'Türkiye-Japonya İkinci Enerji Çalıştayı'na Dış İlişkiler Genel Müdürü katılım sağlamıştır.

29.03.2022 tarihinde gerçekleştirilen Berlin Enerji Dönüşümü Diyalogu 8. Toplantısına Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan Bayraktar katılım sağlamıştır.

DEK-TMK ve Danimarka Büyükelçiliği ile iş birliği içinde 17.05.2022 tarihinde İstanbul'da düzenlenen "Enerji Dönüşümü ve Dekarbonizasyon Çalışmaları" Semineri'ne katılım sağlanmıştır.

02.06.2022 tarihinde düzenlenen Bakü Enerji Haftası'na, 16.06.2022 tarihinde düzenlenen St. Petersburg Ekonomi Forumu'na, 05.09.2022 tarihinde Milano'da düzenlenen Gastech Sergi ve Konferansı'na, 22.09.2022 tarihinde Bükreş'te düzenlenen Beşinci Romanya Doğal Gaz Konferansı'na, 12.10.2022 tarihinde Moskova'da düzenlenen Rus Enerji Haftası'na Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan Bayraktar katılım sağlamıştır.

31.10.2022-01.11.2022 tarihlerinde düzenlenen Abu Dabi Uluslararası Petrol Fuarı ve Konferansı'na Sayın Bakanımız katılım sağlamıştır.

14.15.12.2022 tarihinde düzenlenen Türkiye ve Karadeniz Petrol ve Gaz Uluslararası Kongresi'ne katılım sağlanmıştır.

Bakanlığımız tarafından 08.12.2022 tarihinde Paris'te UEA Yönetim Kurulu Toplantısı marjında MIKTA Enerji Dönüşümleri Perspektifleri Yuvarlak Masa Toplantısı düzenlenmiştir.

Yabancı Sermaye Koordinasyon Faaliyetleri

Avrupa Birliği Finansmanı

Avrupa Birliği Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı'nın (IPA) 2014-2020 yıllarını kapsayan IPA II dönemi kurumsal yapılanması kapsamında 2019/20 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi uyarınca Enerji Sektörü Lider Kurumu olarak belirlenen Bakanlığımızca, 2021 yılında IPA 2015 programlama yılı kapsamında programlanmış olan altı adet

projeden dördü tamamlanmıştır. Kalan son proje olan Belediyeler ve Üniversiteler için Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Alanlarında Teknik Destek Projesi ise 16.04.2022 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. IPA 2015 projeleri ile 26,6 milyon Avro tutarında AB hibesi ile belediye ve üniversitelere yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği alanlarında teknik destek sağlanmış, belediyelere yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği alanlarında ekipman tedarik edilmiş, EPDK'nın performans-bazlı tarife sisteminin iyileştirilmesi için değerlendirme ve tavsiye raporları hazırlanmış, BOTAŞ'ın şebeke işletim faaliyetlerinin geliştirilmesi için eğitimler ve tavsiyeler sunulmuş, BOTAŞ'ın şebeke işletimine yönelik ekipman tedarik edilmiş ve enerji verimliliğinde kurumsal kapasiteyi artıracak tavsiyeler sunularak modelleme ve eğitim çalışmaları yapılmıştır.

IPA 2018 programlama yılı kapsamında ihalesi Merkezi Finans ve İhale Birimi tarafından gerçekleştirilen ekipman tedariki sözleşmelerinden birinin uygulaması 2021 yılında tamamlanmış, 2022 yılı içinde ise BOTAŞ ve TEMSAN ile belediyelere yenilenebilir enerji ekipmanı tedarik edilmesine yönelik iki sözleşme imzalanmıştır. 2023 yılında tamamlanması öngörülen projeler ile BOTAŞ'a 8 MW; Adıyaman, Sivas ve Isparta Belediyelerine ise 1'er MW kurulu güce sahip PV santralleri kurulacaktır. IPA 2018 programlama yılı kapsamındaki 3,6 milyon Avro bütçeli 4 adet teknik yardım projesi ve IPA 2019 kapsamında programlanan tek proje olan 9,3 milyon Avro bütçeli bir teknik yardım projesi Dünya Bankası ile yürütülecektir. Anılan projelerin ihalesine başlanması için önkoşul olan Dünya Bankası ile Avrupa Komisyonu arasındaki İdari Anlaşma 02.12.2022 tarihinde imzalanmıştır. 2023 yılında Bakanlığımız ile Dünya Bankası arasında Hibe Anlaşması imzalanması ve proje ihale süreçlerine başlanması planlanmaktadır.

2021-2027 programlama yıllarını kapsayan IPA III dönemi programlama çalışmaları çerçevesinde; 2021 ve 2022 yılı programlamaları için toplam 63,06 milyon Avro bütçeli 17 proje AB'nin değerlendirilmesine sunulmuş ve 2,5 milyon Avro bütçeli EVÇED'in Verimli Isıtma ve Soğutma Alanında Kapasitesinin Güçlendirilmesi Projesi programlamaya alınmıştır. 2022 yılında projenin ihale hazırlık süreci başlamıştır. IPA 2023 kapsamında ise toplam 30,62 milyonluk 10 hizmet alımı projesi Komisyona sunulmak üzere AB Başkanlığına gönderilmiş olup programlama sürecinin 2023 yılında tamamlanması beklenmektedir.

Projelere İlişkin Faaliyetler

Uluslararası Finansal Kuruluşların Finansmanı ile Yürütülen Projeler

EÜAŞ'a ait HES'lerin Rehabilitasyonu:

Dünya Bankası ile gerçekleştirilmiş olan IPA 2013 Projelerinden "Hidroelektrik Santrallerde Enerji Verimliliği" ve "Elektrik Üretiminde Enerji Verimliliği" Projeleri kapsamında teknik çalışmaları gerçekleştirilen rehabilitasyon işleri için Dünya Bankası'ndan EÜAŞ'a kredi sağlanmasına yönelik görüşmeler devam etmiştir. Bu çerçevede; 05-07.10.2022 tarihleri arasında EÜAŞ ile gerçekleştirilen toplantılar ve Gökçekaya Santrali'ne saha ziyaretine katılım sağlanmıştır.

ç) HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü (HHGM) 2022 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 27: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri	<i>Sorumlu Birim: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığımızın taraf olduğu adli ve idari davalarda, iç ve dış tahkim yargılamasında, icra işlemlerinde ve yargıya intikal eden diğer her türlü hukuki uyuşmazlıklarda temsil edilmesi; Bakanlığımız tarafından hizmet satın alma yoluyla temsil ettirilecek dava ve icra takipleri ve tahkim ile ilgili işlemlerin koordine edilmesi, izlenmesi ve denetlenmesi; idare hizmetlerine ilişkin mevzuat, sözleşme, şartname ve uyuşmazlıklar ile ilgili hukuki mütalaa bildirilmesi; Bakanlığımızın amaçlarının daha iyi gerçekleştirilmesi, mevzuata, plan ve programa uygun çalışmalarının temin edilmesi amacıyla gerekli hukuki tekliflerin hazırlanması gibi iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.

1) Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

HHGM tarafından 2022 yılında Bakanlığımızın taraf olduğu toplam 619 adet idari dava açılmıştır. Adli yargıda açılan davaların bir kısmının savunmalarında esas olacak görüşlerin hazırlanarak ilgili bilgi ve belgelerle birlikte 659 sayılı Kanun Hükmünde Kararname uyarınca gereği yapılmak üzere HMB'ye aktarılması, savunmaların Bakanlığımız tarafından yapılması, duruşma ve keşiflerine katılım sağlanması, bilirkişi raporlarına itiraz edilmesi, aleyhte verilen kararlar için kanun yollarına başvurulması kapsamında, 2022 yılında Bakanlığımızın taraf olduğu adli dava sayısı 183, icra dosyası sayısı 168 adet olup taraf olunan adli davaların savunmaları hazırlanarak bilgi ve belgeleriyle birlikte mahkemesine veya ilgili Muhakemat Müdürlüğüne intikal ettirilmiştir.

Bakanlığımızın görev alanına giren Kanun, Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı Kararı, Yönetmelik ve diğer düzenleyici işlem taslakları, ilgili teknik birimlerin katılımıyla ve Bakanlık ve Kurumların görüşleri alınarak hazırlanmakta ve Cumhurbaşkanlığına sunulmaktadır. Bu kapsamda 2022 yılında 6 adet Kanun yürürlüğe girmiştir. 1 adet Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi Resmî Gazetede yayımlanmıştır. 10 adet Cumhurbaşkanlığı Kararından 9'u Resmî Gazetede yayımlanmış, 1'i Cumhurbaşkanlığına gönderilmiştir. Bakanlığımız ile ilgili bölümlerinin hazırlık çalışmalarına katılım sağlanmış 69 adet Yönetmelik Taslağından 35'i Resmî Gazetede yayımlanmış, 14'üne görüş verilmiş, 5'i Cumhurbaşkanlığına gönderilmiş olup 15'inin çalışmaları devam etmektedir. 5 adet Yönerge Taslağı Makam Oluru ile yürürlüğe girmiştir. 6 adet Tebliğ Taslağı'ndan 4'ü Resmî Gazetede yayımlanmış, 1'i Cumhurbaşkanlığına gönderilmiş, 1'inin çalışmaları devam etmektedir. 10 adet Usul ve Esas Taslağı'nın 2'si Resmî Gazetede yayımlanmış, 2'si Makam Oluru ile yürürlüğe girmiş, 2'sine görüş verilmiş, 4'ünün çalışmaları devam etmektedir. 10 adet diğer düzenleyici işleme görüş verilmiştir.

Diğer kamu kurum ve kuruluşları tarafından hazırlanan ve Bakanlığımızın görev alanına giren Kanun, Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı Kararı, Yönetmelik ve diğer düzenleyici işlemlere ilişkin taslaklar

hakkında görüşler hazırlanarak ilgili kamu kurum ya da kuruluşuna gönderilmesi kapsamında 2022 yılında; 12 adet Kanun teklifinden 10'una görüş verilmiş olup 2'sinin çalışmaları devam etmektedir. 1 adet Cumhurbaşkanlığı Kararnamesine, 2 adet Cumhurbaşkanı Kararı Taslağına görüş verilmiş olup 1 adet Karar Taslağı ise Cumhurbaşkanlığına gönderilmiştir. 2 adet Genelge, 29 adet Yönetmelik, 1 adet Yönerge, 5 adet Tebliğ, 4 adet Usul ve Esaslar Taslağı, 1 adet Teknik Şartname Taslağı ve 10 adet diğer düzenleyici işleme görüş verilmiştir.

Bakanlığımızı ilgilendiren mevzuata ilişkin Anayasa Mahkemesinde açılan iptal davalarının savunmasında kullanılmak üzere 5 adet savunma Cumhurbaşkanlığına iletilmiştir.

76 adet yönetmelik iptal davası ve 20 adet ihaleden yasaklama davasına bakılmıştır.

2022 yılında 16 adet Mütalaa verilmiştir.

Avrupa İnsan Hakları Mahkemesi (AİHM) ve Anayasa Mahkemesi nezdinde Bakanlığımız iş ve eylemleriyle alakalı açılan veya hâli hazırda derdest olan 14 adet bireysel başvuruya ilişkin Adalet Bakanlığı tarafından yapılacak savunmaya katkısı olabilecek bilgi, belge ve mütâlalar Adalet Bakanlığına gönderilmiş olup Devletimiz lehine yapılacak savunmalara katkı sağlanmıştır.

Devletimize karşı açılan ve Cumhurbaşkanlığınca savunmasının Bakanlığımız uhdesinde yürütülmesine karar verilen uluslararası tahkim davalarına yönelik gerekli iş ve işlemler yürütülmüştür.

Bu kapsamda 2022 yılı sonu itibarıyla savunması sadece HHGM bünyesinde yürütülen ve koordine edilen 2 adet tahkim davası (Westwater ICSID Case No.2018/46) (Alamos Gold Holdings Coöperatief U.A. and Alamos Gold Holdings B.V. ICSID Case No.2021/33) ile savunması HHGM, DİGM ve BOTAŞ tarafından müştereken yürütülen 2 adet tahkim davası (ICC Irak Ana Tahkim Davası ve ICC Irak II/BOTAŞ'ın Alacakları Davası) olmak üzere toplam 4 adet derdest tahkim davası bulunmaktadır. Bakanlığımıza 2022 yılında 7 adet arabuluculuk davet mektubu gönderilmiş, Bakanlığımız Arabuluculuk komisyonu tarafından arabuluculuk toplantılarına katılım sağlanmış ve görüşmeler yapılmıştır.

Bakanlığımızın taraf olduğu dava ve icra dosyası sayısı 2022 yılında 970 adet olmuştur. 2022 yılı itibarıyla Bakanlığımızın taraf olduğu, derdest dava ve icra dosyası sayısı 6.243 adettir.

d) YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü (YHGM) 2022 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı'na bağlı 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. YHGM sorumluluğunda olan faaliyetler tablo 28'de yer almaktadır.

Tablo 28: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Genel Destek Hizmetleri	<p><i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı, Strateji Geliştirme Başkanlığı, Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>Bakanlığın, tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan temizlik, güvenlik, aydınlatma, ısıtma, onarım, taşıma ve benzeri mal ve hizmetlerin temini; fiziki çalışma ortamlarının düzenlenmesi, genel evrak ve arşiv hizmetlerinin yürütülmesi, sivil savunma ve seferberlik hizmetlerinin planlanması ve yürütülmesi gibi iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.</p>
		Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	<p><i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler gerçekleştirilmektedir.</p>
		Diğer Destek Hizmetleri	<p><i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Bakanlığımızın tüm programlarına hizmet etmekle birlikte Genel Destek Faaliyetleri kapsamına girmeyen diğer destek hizmeti niteliğindeki iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.</p>
		Engellilerin Erişilebilirliğinin Sağlanması	<p><i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i></p> <p>5378 sayılı Engelliler Hakkında Kanun ile Erişilebilirlik İzleme ve Denetleme Yönetmeliği kapsamında engellilerin toplumsal hayata katılımlarının artırılması amacıyla kamu kullanımına açık binalarda, açık alanlarda ve toplu taşıma hizmetlerinde erişilebilirliğin sağlanması ve erişilebilir hale gelen bina, açık alan ve toplu taşıma araçlarının erişilebilirlik belgesi ile belgelendirilme işlemi yapılmaktadır.</p>
		İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	<p><i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Bakanlığımızın personel planlaması yapılmakta; personel atama, nakil, terfi, emeklilik ve benzeri özlük işlemleri yürütülmekte; insan kaynağı kapasitesinin artırılmasına</p>

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
			ilişkin eğitimlerin planlanması ve düzenlenmesine yönelik iş, işlem ve süreçler takip edilmektedir.
		İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi	<i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> Hazine adına kayıtlı olup Bakanlığımıza tahsis edilen veya Bakanlığımız adına kayıtlı olan taşınmazlara ilişkin her türlü yapım, kiralama, satış, işletme, bakım onarım ve benzeri iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir.

1) Genel Destek Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

İş Sağlığı ve Güvenliği Faaliyetleri

ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistem Belgelendirme çalışmaları kapsamında TSE tarafından Belge Yenileme Tetkiki yapılmıştır. Gerçekleştirilen denetim sonucunda herhangi bir uygunsuzluk tespiti olmadığından, belge geçerliliğinin devamına karar verilmiştir.

Bakanlığımız İş Sağlığı ve Güvenliği İç Yönergesi yayımlanmıştır. Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarında 2022 yılında yaşanan iş kazaları, meslek hastalıkları ve ramak kala olay takipleri yapılarak istatistiki veriler hazırlanmıştır.

Bakanlığımız hizmet binalarında acil durum deprem tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

“Termik Santrallerin Dış Kaynaklı Yangınlardan Korunma Rehberi” hazırlanması amacıyla, elektrik üretim santrallerinde araştırma yapmak üzere bir çalışma grubu oluşturulmuş ve AFAD, Orman Genel Müdürlüğü ve EÜAŞ’ın katkılarıyla bir rehber hazırlanmasına başlanmıştır.

T.C. Cumhurbaşkanlığı İnsan Kaynakları Ofisi YTNK TV’de yayımlanmak üzere, iş güvenliği uzmanlığı hakkında bilgi edinmek ve bu alanda kariyer yapmak isteyenleri bilgilendiren video çekimi için Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığınca Bakanlığımız tercih edilmiş ve Bakanlığımız İş Güvenliği Uzmanınca bir sunum yapılmıştır.

Sivil Savunma ve Seferberlik Faaliyetleri

Millî Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği koordinatörlüğünde gerçekleştirilen; “2022 Yılı Önemli Tesis Kriterleri Toplantısına” ilgili kuruluşlarımız ile katılım sağlanmış, “Önemli Tesis Kriterlerinin Belirlenmesi” komisyonunda komisyon üyesi olarak görev icra edilmiştir.

Millî Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği bünyesinde teşkil edilen; Hibrit Tehditler analiz Merkezi (HATAM) ve Sivil Hazırlık Uygulama Eşgüdüm Kurulu (SHUEK) için personel görevlendirilmiş olup toplantılar koordine edilmiştir.

Millî Savunma Bakanlığı Koordinatörlüğünde gerçekleştirilen YILDIRIM-2022 Millî Seferberlik Tatbikatı ve Ferdi Seferberlik Eğitimleri kapsamındaki tatbikata lojistik destek sağlanmıştır. Eti Maden Mal ve Hizmet Seferberliği tatbikatı kapsamında uçak pisti onarım görevi verilmiş olup görev yerine getirilmiştir.

Seferberlik Kaynak Planlama Sistemi (SEKAPS) çalışmaları kapsamında Bakanlıklar arasında yapılacak olan “Çerçeve Protokol”ler hazırlanmaktadır. SEKAPS üzerinden, kaynak ve ihtiyaç girişleri başlamış olup tahsisler 2022 yılında yapılmıştır.

Enerji Arzının Dayanıklılığı Planı EİGM ile müştereken hazırlanmış ve dağıtımı yapılmıştır.

Bakanlığımızın Millî Alarm Sistemi Yönergesi güncelleme çalışmalarına 2022 yılında başlanmış olup çalışmalar 2023 yılında da devam etmektedir.

Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Faaliyetleri

Türkiye Afet Müdahale Planı (TAMP) kapsamında 81 il yerel düzey enerji çalışma grubu operasyon planı güncellenmiştir.

Ülkemizde olumsuz hava şartları, deprem, kazalar vb. meydana gelen acil durum süreçlerinin yönetimi için Bakanlık Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezi (ADKYM) Sayın Bakanımızın talimatı ile aktif hale getirilerek Afet ve Acil Durum Kriz Yönetim Kurulu'ndan ilgili yöneticilerin katılımıyla 24 saat esasına dayalı olarak olay yönetimi çalışmaları gerçekleştirilmiştir.

Maden ve petrol sektörüne yönelik 2 adet acil durum tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

Bakanlık acil durum ve kriz yönetimi kabiliyetinin geliştirilmesi maksadıyla yıllık sektörel acil durum toplantı planı çerçevesinde 21 adet toplantı gerçekleştirilmiştir.

Risk Belirleme Azaltma ve Önlem Faaliyetleri

Bakanlığımızca Bütünleşik Afet Yönetim Sistemi'ne geçiş sürecinin bir parçası olarak Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü İş Sağlığı Güvenliği, Kalite ve Risk Yönetimi Daire Başkanlığı bünyesinde Risk Belirleme, Azaltma ve Önlem Şube Müdürlüğü teşkil edilmiştir.

Satın Alma Faaliyetleri

4734 sayılı Kamu İhaleleri Kanunu ve 4735 Kamu İhale Sözleşmeleri Kanunu kapsamında Bakanlığımızın ihtiyaçları doğrultusunda ihaleler yapılmıştır.

Bakanlığımız birimlerinin ihtiyaçları için doğrudan temin yoluyla muhtelif mal ve malzeme alımları yapılmış, ortak giderler (elektrik, su ve doğal gaz) karşılanmış ve telefon, uydu haberleşme vb. hizmetlerin satın alma işlemleri gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız hizmet araçlarının kasko, sigorta, tamir, bakım-onarım işlemleri gerçekleştirilmiş olup akaryakıt, yağ, adblue ve yedek parça temini sağlanmıştır.

İç Hizmetler ve Sosyal İşler Faaliyetleri

Taşıtların verimli kullanımı ve işletme maliyetlerinin düşürülmesi kapsamında; hafif bakımların sağlanması amacıyla, Resmi Araç Tamir Bakım Atölyesi yeniden yapılandırılmış olup Bakanlığımız kullanımındaki hizmet araçlarının arızalarının daha hızlı bir şekilde tespit edilmesini sağlamak ve araçların hizmet dışı kalma sürelerini azaltmak amacıyla Arıza Tespit Cihazı alınmıştır.

Bakanlığımız kullanımındaki hizmet araçlarını, sürücü performansını ve süre/mesafe takiplerini 7/24 on-line takip edebilmek için Araç Takip Sistemi kurulmuştur.

Bakanlığımıza ait kurumsal bir kütüphanenin oluşturulmasına yönelik çalışmalar başlanmış olup 2023 yılının ilk aylarında A Blok 1. Kat 36 Nolu odada hizmete açılacak olan kütüphanenin, sağlanan bağış yayınlarla (kitap, dergi vb.) koleksiyonu oluşturulmuş, kitap rafları ve okuyucu masaları yerleştirilmiştir.

Sıfır Atık Projesi kapsamında Bakanlığımız birimlerinin yerleşik bulunduğu bloklarda atıkların ayrıştırılarak, bertaraf ve geri dönüşüm tesislerine gönderilmek üzere TEİAŞ'a teslimi sağlanmıştır.

Bakanlığımızın güvenlik hizmetleri güvenlik personelimizce yürütülmüştür.

Bakanlığımız birimlerinin yerleşik bulunduğu bloklarda temizlik hizmetleri, dezenfekte ve haşerelere karşı ilaçlama hizmetleri temizlik personelimizce yürütülmüştür.

Makam ve hizmet araçlarının sevk ve idaresi 7/24 esasına göre yürütülmüştür.

Bakanlık personelinin kendisi eş ve çocukları ile bakmakla mükellef olduğu kişilerin genel sağlık, ağız, diş sağlığı muayene, teşhis, tedavi ve tarama işlemleri yapılmıştır.

Genel Evrak, Arşiv ve Matbaa Faaliyetleri

Bakanlığımıza Kayıtlı Elektronik Posta (KEP), kargo, posta, elden teslim ve Ulusal Elektronik Tebligat Sistemi şeklinde ulaşan evrakların kayıt, takip ve dağıtım işlemleri yapılarak evraklar ilgili birimlere ulaştırılmıştır.

Kurum Arşiv Personel Odası ve Arşiv Giriş Kapısı 13212 Sayılı Arşiv Mekanlarının Düzenlenmesi Standardına uygun olarak yeniden yapılandırılmıştır.

Ayıklama ve imha çalışmalarında toplam 9.860 kg malzeme imha edilmek üzere Devlet Arşivleri Başkanlığına bağlı Ergazi Atık Kâğıt Ünitesine teslim edilmiştir.

Bakanlığımız merkez teşkilatı birimlerinden 1.530 klasörün, 8 defterin ve 4 zarfın Kurum Arşivine devri gerçekleşmiştir.

Arşiv Odası Kullanma Talimatı ve Arşiv Yerleşim Şeması hazırlanmıştır.

2) Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Kalite ve Yönetim Sistemleri Faaliyetleri

21.03.2022 ile 25.03.2022 tarihleri arasında 30 kişiye ISO 9001:2015 Baş Denetçilik Eğitimi verilmiştir.

Bakanlık bünyesinde uygulanmakta olan ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemlerini genel hatlarıyla açıklamak, çalışanları bilgilendirmek, farkındalığı artırmak ve söz konusu yönetim sistemleri kapsamında Bakanlık Merkez Teşkilatındaki uygulamaları göstermek amacıyla 145 kişiye Hizmet İçi eğitim, İSG İşe Başlama Eğitimi ve Aday Memur eğitimleri verilmiştir.

19.09.2022- 23.09.2022 tarihleri arasında iç tetkik planına göre tüm birimlerimizde Kalite, Çevre ve İSG Yönetim Sistemleri iç tetkikleri yapılmıştır.

29.11.2022-02.12.2022 tarihleri arasında TSE tarafından gerçekleştirilen ISO 9001 Kalite, ISO 14001 Çevre ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistem tetkikleri sonucunda herhangi bir uygunsuzluk tespit edilmediğinden, bahse konu üç Yönetim Sistem Belgesi'nin de belge geçerliliklerinin devamına karar verilmiştir.

Çalışanların Yönetime Katılımının sağlanması ilkesi kapsamında hazırlanan Bireysel Öneri Sistemi yazılımı tamamlanmış olup sistemin 2023 yılında kullanılmaya başlanması planlanmaktadır.

3) İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Personel Faaliyetleri

2022 yılında 18 emekli, 11 istifa, 15 nakil, 2 vefat ve 3 sözleşmeli bilişim personeli sözleşme feshi (istekleri üzerine) olmak üzere toplam 49 personelin ayrılış işlemi gerçekleştirilmiştir.

2022 yılında 14'ü ETK Uzman Yardımcısı, 13'ü (YLSY) 1416 sayılı Kanun gereği, 4'ü 375 sayılı KHK gereği (Sözleşmeli Bilişim Personeli), 12'si 4046 sayılı Kanun gereği, 1'i 59. madde gereği, 19'u vekaleten, 36'sı Kurum

içi görev ve yer değişikliği, 3'ü TMK, 1'i SHÇEK, 13'ü kurum dışından naklen atama, 4'ü 7075 sayılı Kanun gereği, 30'u 657 sayılı 4/B maddesi gereği ve 1'i Mahkeme Kararı gereği olmak üzere toplam 151 personelin atama işlemleri gerçekleştirilmiştir.

28.06.2022 tarihli ve 31880 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 5756 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı gereğince, 17.04.2006 tarihli ve 2006/10344 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı çerçevesinde, Bakanlık Makamınca onaylanan zam ve tazminatlara ilişkin cetveller, Sayıştay Başkanlığı ve Tahakkuk İşleri Koordinatörlüğüne gönderilmiştir.

2022 yılında kadro iptal-ihdas yoluyla 64 kadro derece ve unvan yeniden düzenlenmiştir.

2022 yılında Bakanlığımız merkez teşkilatında yer alan birimlerde hizmetlerin ifası için ihtiyaç duyulan kadroların karşılanması amacıyla, tenkis-tahsis yoluyla 2 kadroda (boş) birim değişikliği yapılmıştır.

696 sayılı KHK kapsamında toplam 9 personelimizin 2022 yılında emeklilik, istifa ve iş akdi feshi nedenleri ile ayrılış işlemleri gerçekleştirilmiştir.

Kariyer, Eğitim ve Performans Faaliyetleri

2022 yılında 446 personele çeşitli konu başlıklarında yüz yüze eğitim düzenlenmiştir. Bakanlığımızda göreve yeni başlayan 25 ETK Uzman Yardımcısına yönelik "ETK Uzman Yardımcıları Özel Çalışma ve Yetiştirme Planı" kapsamındaki eğitim ve teknik geziler 9 haftada tamamlanmıştır.

Cumhurbaşkanlığı Uzaktan Eğitim Kapısı üzerinden tüm personeli kapsayıcı şekilde "Çevre ve Sıfır Atık Farkındalık Eğitimi" ile "İklim Değişikliği Farkındalık Eğitimi" ve aday memurlar ile şube müdürleri başta olmak üzere 57 personele spesifik konularda eğitimler verilmiştir.

Cumhurbaşkanlığı Staj Seferberliği Projesi kapsamında 21 öğrenciye staj imkânı sağlanmıştır.

Bakanlığımız Entegre Yönetim Sistemi Temsilcilerine yönelik olarak 25 personele "ISO:9001: 2015 Kalite Yönetim Sistemi Baş Tetkikçi Eğitimi", 48 personele "ISO:45001:2018 İSG Yönetim Sistemi Eğitimi" verilmiştir.

110 personele Acil Durum Ekip Eğitimleri ile göreve yeni başlayan 35 personele İş Sağlığı ve Güvenliği-İşe Başlama Eğitimi verilmiştir.

2023 yılı eğitim planına kaynak olması amacıyla hizmet içi eğitim ihtiyacı belirleme çalışmaları yapılmış bu kapsamda tüm personeli kapsayacak şekilde eğitim ihtiyaç analizi anketi uygulanmıştır.

Ayrıca; tüm birimlerden unvan bazlı sınıflanmak üzere eğitim ihtiyaç talepleri toplanmıştır.

2022 yılında YLSY kapsamında Bakanlığımızın kontenjan talebi 30 olarak MEB'e bildirilmiştir. Akabinde, MEB tarafından Bakanlığımız için 27 kişilik kontenjan uygun bulunmuştur.

YLSY programı kapsamında Bakanlığımız adına 2022 yılında yüksek lisans öğrenimini tamamlayan 13 bursiyer görev talebinde bulunmuştur.

4) İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi

Bakanlığımız kullanımında olan çalışma alanlarında gerekli tadilat, bakım-onarım, boya, elektrik ve sıhhi tesisat işleri zamanında yapılmıştır.

e) TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI

Teftiş Kurulu Başkanlığı 2022 yılı faaliyetlerini; Yönetim ve Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Teftiş, İnceleme ve Soruşturma Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 29: Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	<i>Sorumlu Birim: Teftiş Kurulu Başkanlığı</i> Bakanlığımızın her türlü faaliyet ve işlemleriyle ilgili teftiş, denetim, inceleme, soruşturma işlemleri yürütülmekte; idare amaçlarının ve görevlerinin daha iyi gerçekleştirilmesi; Bakanlığın mevzuat, plan ve programlara uygun çalışmasının temin edilmesi amacıyla gerekli tekliflerin hazırlanarak üst yönetime sunulmaktadır.

1) Teftiş, İnceleme ve Soruşturma Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Bakanlığımız denetimi altındaki merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının faaliyet ve işlemleri ile ilgili olarak, 2022 yılında Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden ihbar ve başvurulara dair dilekçeler değerlendirilerek gerekli işlemler tesis edilmiştir.

Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden CİMER başvuruları da incelenerek Teftiş Kurulu Başkanlığı görev ve yetkileri çerçevesinde merkez, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımız ile gerekli sevk ve koordinasyon sağlanmış, söz konusu başvurular en kısa zamanda cevaplandırılmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlar da çalışmakta iken OHAL Kararnameleri kapsamında görevlerinden çıkarılan personelle ilgili olarak; Cumhurbaşkanlığı OHAL Komisyonu tarafından verilen kararlara ilişkin işlem dosyaları ve diğer tüm mahkeme evraklarına yönelik gerek Kurumlarımız ile gerekse de Mahkemeler nezdinde HHGM aracılığıyla gerekli koordinasyon sağlanarak işlemler tekemmül ettirilmiştir.

Mevzuat çalışmaları kapsamında; Bakanlığımız Müfettiş Yardımcılarının Tez Hazırlama Usul ve Esaslarına İlişkin Yönerge hazırlanmış olup gerekli işlemler tesis edilmiştir.

Ayrıca; Teftiş Kurulu Başkanlığında görev yapan Müfettiş Yardımcılarının Teftiş Kurulu Başkanlığı Yönetmeliği çerçevesinde hizmet içi eğitimleri tamamlanmış olup mevzuat gereği tez çalışmaları tamamlanmıştır.

f) STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI

Strateji Geliştirme Başkanlığı (SGB) 2022 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 30: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARI VE MALİ HİZMETLER	Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler	<i>Sorumlu Birimler: Strateji Geliştirme Başkanlığı</i> Bakanlığın tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan mali yönetim ve kontrole ilişkin iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir. Bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarının faaliyetleri, bunların Bakanlık politika esaslarına, program ilke ve hedeflerine uygun olarak yürütülmesini sağlamak amacıyla takip edilmekte, Kamu İhale Kurulu kararlarıyla ilgili işlemlerin koordinasyonu ve ihaleden yasaklama kararları ile ilgili olarak Bakanlık merkez teşkilatıyla bağlı ve ilgili kuruluşların işlemleri yürütülmektedir.

1) Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Stratejik Plan Çalışmaları

Stratejik Plan İzleme Çalışmaları

Stratejik planın uygulama sonuçlarına ilişkin izleme ve değerlendirme sürecinde, konulan hedeflerin ne ölçüde gerçekleştirildiğinin sistematik olarak takip edilmesi ve raporlanması çalışmaları yürütülerek etkin bir izleme için uygulama döneminde kaydedilen aşamaların raporlanması, stratejik hedeflerden olası sapmaların değerlendirilmesi ve gerekli tedbirlerin zamanında alınması önem arz etmektedir.

İzleme ve değerlendirme sürecinin kısaltılması ve etkinliğinin artırılması amacıyla Bakanlığımız imkânlarıyla hazırlanan ve Bakanlığımız merkez teşkilat birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızın gireceği veriler doğrultusunda Stratejik Planda yer alan hedeflerin gerçekleşme oranlarının elektronik ortamda takibini sağlayan SPİDER üzerinden, Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı'nın izleme ve değerlendirme faaliyeti altı aylık periyotlarla iki defa gerçekleştirilmiştir.

"Kamu İdarelerince Hazırlanacak Stratejik Planlar ve Performans Programları ile Faaliyet Raporlarına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik" in 21'inci maddesi gereğince Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı'nın izlenmesi ve değerlendirilmesi kapsamında; Stratejik Plan'da yer alan hedeflere ilişkin değerlendirme tabloları oluşturulmuş ve her bir hedefe ait 2021 yılı sonuna ilişkin (01 Ocak-31 Aralık 2021) gerçekleştirmeler, hedeflenen gerçekleşmeden sapma var ise sapma nedenleri, hedefe ilişkin alınacak önlemler ve performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler, "İş Birliği Yapılacak Birim(ler)" ile "Sorumlu Birim"ler tarafından SPİDER üzerinden doldurulmuş ve bu tablolar konsolide edilerek "ETKB 2019-2023 Stratejik Planı 01 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi Değerlendirme Raporu" hazırlanmıştır. Bununla birlikte, 2022 yılı Haziran sonu itibarıyla gerçekleştirmeler için de benzer süreç işletilerek "ETKB 2019-2023 Stratejik Planı 1 Ocak 2019-30 Haziran 2022 Dönemi İzleme Raporu" hazırlanmış olup Strateji Geliştirme Kurulu'nun 13.09.2022 tarih ve 2022-5 sayılı Kararı ile onaylanmıştır.

Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı Hazırlık Çalışmaları

Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı hazırlık çalışmaları 22.03.2022 tarih ve 2022/4 sayılı Bakanlık Makamı Genelgesi ile başlatılmış ve bu Genelge ile Stratejik Plan çalışmalarını değerlendirerek son haline yönelik kararı verecek olan "Strateji Geliştirme Kurulu" kurulmuştur.

Stratejik planlama sürecinin yürütülmesi, gerekli faaliyetlerin koordine edilmesi ile Strateji Geliştirme Kurulu'nun uygun görüşüne ve üst yöneticinin onayına sunulacak belgelerin hazırlanması görevlerini yürütmek üzere "Stratejik Planlama Ekibi (SPE)" oluşturulmuştur.

Stratejik plan hazırlık sürecinin aşamalarını, bu aşamalarda gerçekleştirilecek faaliyetleri, faaliyetlerden sorumlu birimleri ve faaliyetlere ilişkin iş planını içerecek şekilde hazırlanan "ETKB 2024-2028 Stratejik Planı Hazırlık Programı" intra.enerji.gov.tr adresinde yayımlanmıştır.

SGB koordinasyonu ve Stratejik Planlama Ekibimizin çalışmalarıyla geleceğe yönelik amaç, hedef ve stratejilerini geliştirebilmesi için "Mevcut Durum Analizi" çalışmaları tamamlanmış olup bu çalışmalar kapsamında;

- ETKB'nin 7 temel amacına yönelik politik, ekonomik, sosyal, teknolojik, yasal ve ekolojik etmenlerin fırsatlar ve tehditlere girdi oluşturacak şekilde belirlenmesi ve paydaş analizi anketinin yapılması amacı ile 16.06.2022 tarihinde PESTLE Analizi (Politik, Ekonomik, Sosyokültürel, Teknolojik, Yasal ve Çevresel Analiz) Çalıştayı gerçekleştirilmiştir. Çalıştay sonucunda PESTLE Analizi sonuçlarının yer aldığı bir "PESTLE Analizi Sonuç Raporu" hazırlanmıştır.
- Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızın üzerinde çalıştıkları/yayımlanmış strateji belgeleri ve projeksiyonları değerlendirilerek "Projeksiyonlar ve Strateji Belgeleri Analizi" çalışması ve Ülkemize örnek teşkil edebilecek ülkelerin enerji ve tabii kaynaklar stratejilerini nasıl kurguladığı üzerine araştırma ve incelemeleri içeren "Ülke Örnekleri ve Global Trendler Analizi" çalışması gerçekleştirilmiş olup bu sayede güncel ulusal ve uluslararası gelişmelerin stratejik plan hazırlık çalışmalarına yansıtılması sağlanmıştır.
- Amaç ve hedeflerimizde yol gösterici olması amacıyla GZFT analizini de içeren paydaş anketleri gerçekleştirilmiştir.
- Yukarıda belirtilen analizlere ilave olarak "Mevzuat Analizi", "Kurum Kültürü Analizi", "İnsan Kaynakları Yetkinlik Analizi", "Fiziki Kaynak Analizi", "Teknoloji ve Bilişim Altyapısı Analizi" gerçekleştirilmiş ve yapılan tüm analizler tespit ve ihtiyaçlara baz oluşturacak şekilde bir araya getirilmiştir.
- "Mevcut Durum Analizi" çalışmaları sonucunda elde edilen bulgularla taslak amaç, hedef ve performans göstergelerinin belirlenmesi çalışmalarına başlanmıştır.

Bakanlığımız Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları Stratejik Plan Hazırlık Çalışmaları ile İlgili Yürütülen İş ve İşlemler

"Kamu İdarelerinde Hazırlanacak Stratejik Planlar ve Performans Programları ile Faaliyet Raporlarına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik" in 10' uncu maddesinde yer alan "Bakanlıkların stratejik planları ile bakanlıklara bağlı, ilgili ve ilişkili kamu idarelerinin stratejik planları hazırlanırken bu planların birbirleriyle uyumu ilgili bakanlıklar tarafından gözetilir." hükmü gereğince Bakanlığımız Stratejik Planı'nın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızın stratejik planları ile uyumlu olması hususunda gerekli koordinasyon SGB tarafından sağlanmıştır.

Bu kapsamda, "Kamu İdareleri için Stratejik Planlama Kılavuzu" nun Stratejik Planın Sunulması başlıklı 9' uncu bölümüne istinaden Bakanlığımız ilgili kuruluşlarından Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu'nun (TENMAK) 2022-2026 Stratejik Planı Sayın Bakanımızın Onayı ile yürürlüğe girmiştir.

Bununla birlikte, bağlı ve ilgili kuruluşlarımızın 2024-2028 Stratejik Plan hazırlık çalışmaları 26.04.2022 tarih ve 2022/7 sayılı Bakanlık Makamı Genelgesi ile başlatılmış ve bu Genelge ile çalışmaları üst düzeyde yönlendirmek üzere; bağlı ve ilgili kuruluş üst yöneticisinin başkanlığında, üst yönetici yardımcıları ve idarenin harcama

yetkilileri ile üst yöneticinin görevlendirdiği diğer kişilerin yer aldığı bağlı ve ilgili kuruluşların Strateji Geliştirme Kurulları kurulmuştur.

Koordinasyon Çalışmaları

Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Koordinasyon Kurulu (YOİKK)

YOİKK 2022 Yılı Taslak Eylem Planı'nda; Bakanlığımız sorumluluğunda olması planlanan ve Bakanlığımızın sorumluluğunda olan "Birden çok kaynaklı enerji üretim tesislerinde yenilenebilir enerji üretiminin ve kullanımının teşvik edilmesi" konulu eylem tamamlanmıştır. Bununla birlikte YOİKK 2022 Yılı Taslak Eylem Planı kapsamında "Küresel İnovasyon Endeksi Eylem Planı ve Stratejisi Oluşturulması" konulu eylemde Bakanlığımız "İlgili Kurum" olarak çalışmalara katkı sağlamaktadır.

Bu çerçevede, Türkiye İhracatçılar Meclisi (TİM) tarafından takip edilmekte olan ve orta-uzun vadeli 26 gösterge kapsamında yer alan 34 eylem içerisinde Bakanlığımız; "3. Altyapı → 3.2 Genel Altyapı → 3.2.1 Kişi Başı Elektrik Üretimi → 3.2.1.1 Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu gücün gelişimi" konulu eylemden sorumlu kurum olarak belirlenmiştir. Söz konusu eyleme ilişkin gerçekleşme bilgisi aylık olarak Türkiye Küresel İnovasyon Endeksi Koordinasyon ve İzleme Platformu (TÜRKİZ) üzerinden TİM ile paylaşılmaktadır.

Türkiye İçin Hidrojen Yol Haritası ve Uygulama Planı

Hidrojen teknolojileriyle ilgili genel bir bilgilendirme yapılarak küresel vizyon ve hedeflere yer verilen ve net sıfır emisyon hedefi kapsamında önemli bir yeri olan hidrojen teknolojileri yol haritası kapsamında ülkemizin ihtiyaçlarının tespiti ve bu ihtiyaçlara yönelik çözüm ve politika önerilerine yer verilen "Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritası" raporu, SGB'nin yönlendirmeleri doğrultusunda TENMAK tarafından hazırlanarak 13/12/2022 tarihli ve 72004 sayılı yazı ile SGB'ye iletilmiştir. Söz konusu rapor ile ilgili olarak Bakan Oluru'nun alınmasına ilişkin çalışmalar yürütülmüştür.

Bilgi Notları ve Raporlar

Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektörlerinin İzlenmesi

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının faaliyetlerine yönelik en güncel veriler aylık olarak veri tabanında toplanmış olup söz konusu veriler üzerinde gerekli analiz ve değerlendirmeler yapılmıştır. Ayrıca; bu veriler kullanılarak Bakanlığımız çalışanlarına yönelik yayınlar hazırlanmıştır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Gelişim Raporunun Hazırlanması

Enerji sektörü ve tabii kaynaklar alanında, ulusal ve uluslararası gelişmeler ve faaliyetler kapsamındaki en güncel bilgileri içeren "Enerji ve Tabii Kaynaklar Gelişim Raporu" her ay hazırlanarak ilgililere sunulmuştur.

Enerji Fiyatları Raporunun Hazırlanması

Enerji sektörü ve tabii kaynaklar alanında, ulusal ve uluslararası fiyatları içeren "Enerji Fiyatları Raporu" her hafta hazırlanarak ilgililere sunulmuştur.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Cep Kitabının Hazırlanması

Enerji sektörü ve tabii kaynaklar alanında, ulusal ve uluslararası gelişmeler ve faaliyetler kapsamındaki en güncel verileri içeren "Enerji ve Tabii Kaynaklar Cep Kitabı" başlıklı cep kitabı üç ayda bir hazırlanarak basılmış ve dağıtımı yapılmıştır.

İller Bazında Bakanlık Faaliyet ve Yatırımları Çalışması

Cumhurbaşkanlığı, Bakanlık Makamı, ilgili diğer Bakanlıklar ve TBMM Üyeleri tarafından talep edilen ve il bazlı gerçekleşen yatırım ve ilerlemeleri izlemek üzere; bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımız ile 21 adet Elektrik ve 72 adet doğal gaz dağıtım şirketince gerçekleştirilen enerji ve tabii kaynaklar kapsamındaki faaliyetlere yönelik, il bazındaki bilgi ve veriler 6 aylık periyotlarla temin edilerek derlenmiş ve veri havuzuna kayıt edilmiştir. Bu veriler kullanılarak her bir ilimiz için “Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektörlerinde Yapılan Yatırım ve Görünüm Bilgi Notları” hazırlanmıştır. İhtiyaç dahilinde bu bilgi notları ara dönemlerde de güncellenmiştir.

Bakanlık Değerlendirme Toplantılarının Düzenlenmesi

Sayın Bakan başkanlığında, Bakanlığımız merkez teşkilat birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızın faaliyetlerinin yanı sıra üst politika belgelerinde yer alan eylem ve hedeflerin güncel durumlarına ilişkin değerlendirmelerin yapıldığı “Bakanlık Değerlendirme Toplantıları” düzenlenmiştir.

Yerleşim Yerlerine Doğal Gaz Arzına Yönelik Yatırım ve Planlamaların Yapılması

Sayın Bakanımızın himayelerinde SGB koordinasyonunda, EPDK, BOTAŞ ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri’nin katılımlarıyla 2021-2026 dönemini kapsayan Doğal Gaz Genişleme Yatırım Programları oluşturulmuştur. Bu programın aksamaması için aylık ilerleme raporları takip edilmiştir.

Cumhurbaşkanlığı Haftalık İcraat Bülteni Hazırlanması

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları tarafından, kamuoyunu ilgilendiren her türlü faaliyet, proje, açılış, çalışma vb. yapılan icraatları tanımlayan raporlar haftalık olarak her cuma mesai sonuna kadar Cumhurbaşkanlığı İletişim Başkanlığına bildirilmiştir.

Üst Politika Belgeleri ve Programları

2023-2025 Orta Vadeli Program (OVP)

HMB ile Strateji ve Bütçe Başkanlığınca hazırlanan “Orta Vadeli Program (2023-2025)” 6003 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 04.09.2022 tarih ve 31943 (mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır. Söz konusu programda Bakanlığımız sorumluluğunda yer alan politika ve tedbirler sorumlu birimler/kurumlar ile koordinasyon sağlanarak belirlenmiştir.

2022 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı

2022 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 25.10.2021 tarih ve 31639 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. 2022 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı’nda yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki 32 adet tedbirle ilişkili 48 faaliyetin, üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler CPPİDS üzerinden SBB’ye iletilmiştir.

Ayrıca; SBB’nin 04.08.2022 tarih ve 14956 sayılı yazısı ile 2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı hazırlık çalışmaları başlatılmış olup Bakanlığımız tarafından oluşturulan tedbir ve faaliyet teklifleri 26.09.2022 tarihli ve 142886 sayılı yazımız ile SBB’ye iletilmiştir. 2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 25.10.2022 tarihli ve 31994 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmış olup yeni dönemde Bakanlığımızın sorumluluğunda 33 adet tedbire ilişkin 48 faaliyet yer almaktadır.

12. Kalkınma Planı Hazırlık Çalışmaları

On İkinci Kalkınma Planı çalışmalarını başlatan Cumhurbaşkanlığı Genelgesi 10.06.2022 tarihli ve 31862 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır. Bu kapsamda SBB koordinasyonunda yürütülen On İkinci Kalkınma Planı hazırlık

çalışmaları çerçevesinde; özel ihtisas komisyonu ve çalışma gruplarında gerçekleştirilen toplantılara katılım sağlanmaktadır.

Cumhurbaşkanlığı 180 Günlük İcraat Programları

Cumhurbaşkanlığı Hükümet Sistemine geçişle birlikte başlatılan ve Cumhurbaşkanlığı tarafından takibi yapılan Cumhurbaşkanlığı İcraat Programları kapsamında Bakanlığımız sorumluluğunda olan eylemlerin oluşturulması hususunda gerekli koordinasyon sağlanmıştır.

01.01.2022 – 30.06.2022 dönemini kapsayan Altıncı 180 Günlük İcraat Programı döneminde Bakanlığımız sorumluluğunda olan 12 eylem aylık olarak takip edilerek Cumhurbaşkanlığı İcraat Programları İzleme Sistemi'ne girilmiştir.

01.07.2022 – 31.12.2022 dönemini kapsayan Yedinci 180 Günlük İcraat Programı döneminde Bakanlığımız sorumluluğunda olan 17 eylem aylık olarak takip edilerek gerçekleştirmeler Cumhurbaşkanlığı İcraat Programları İzleme Sistemi'ne girilmiştir.

01.01.2023 – 30.06.2023 dönemini kapsayan Sekizinci 180 Günlük İcraat Programı döneminde Bakanlığımız sorumluluğunda olan 21 eylem oluşturularak Cumhurbaşkanlığı İcraat Programları İzleme Sistemi'ne girişi gerçekleştirilmiştir.

2021 Yılı Kurumsal Hedefleri

Sayın Bakanımız tarafından Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımız ile işbirliklerine tevdi edilmiş olan 2022 Yılı Kurumsal Hedefleri "ETKB Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sistemi"nde yer alan "Kurumsal Hedefler" modülü üzerinden takip edilmiştir. 27 adet Birime/Kuruma ait toplam 401 adet hedefin takibi üçer aylık dönemler halinde yapılmış ve hedeflere ilişkin gerçekleştirmeler Bakanlık Makamına arz edilmiştir.

Bakanlık Bütçesi

Bakanlık Bütçesinin Hazırlanması

Performans Esaslı Program Bütçe Sistemi'ne göre hazırlanan ve 2022 yılı Haziran ayında SBB tarafından yayımlanan 2023-2025 Dönemi Bütçe Hazırlık Çalışmalarına İlişkin Duyuru ile birlikte, Bakanlığımız 2023 yılı bütçe hazırlık çalışmaları başlatılmıştır.

Bakanlığımız harcama birimleri ile iletişime geçilerek, Performans Esaslı Program Bütçe Sistemine uygun olarak yenilenen e-bütçe sistemine ilişkin gerekli bilgilendirmeler yapılmış; ödenek tekliflerini ihtiyaçlarını karşılayacak şekilde belirlemeleri ve bütçe hazırlık sürecinde gerekli olan tablo, form, cetvel vb. tüm dokümanları eksiksiz şekilde hazırlayarak e-bütçe sistemine veri girişini yapmaları hususlarında gereken teknik destek ve rehberlik hizmeti sağlanmıştır. Aynı zamanda SGB 2023 yılı bütçesi ödenek teklif ve gerekçeleri hazırlanarak e-bütçe sistemine kaydedilmiştir.

Harcama birimi yetkilileri ile gerçekleştirilen toplantılarda ödenek talepleri ve gerekçeleri gözden geçirilerek ödenek tekliflerine son şekli verilmiştir.

04.09.2022 tarihinde yayımlanan "2023-2025 "Orta Vadeli Mali Program (OVP)"ında belirlenen temel büyüklükler ile ödenek teklif tavanları dikkate alınarak SBB tarafından nihai hali verilen Bakanlığımız 2023-2025 yılı bütçe teklifinin e-bütçe sisteminden alınan çıktıları Sayın Bakanımız ve Sayın Bakan Yardımcımızın Onay'larını müteakip 14.10.2022 tarihinde Strateji ve Bütçe Başkanlığına teslim edilmiştir.

“2023 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Teklifi” ile “2021 Yılı Kesin Hesap Kanunu Tasarısı”nın TBMM Plan ve Bütçe Komisyonundaki görüşmeleri 16.11.2022 tarihinde, TBMM Genel Kurulundaki görüşmeleri ise 07.12.2022 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

31.12.2022 tarihinde 32060 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de Bakanlığımız 2023 yılı bütçesi 18.861.264.000,00 TL, aynı tarih ve sayılı 2’nci (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de Bakanlığımız 2021 yılı kesin hesabındaki gerçekleşen gider ise 4.314.752.416,98 TL olarak kanunlaşmıştır.

Bakanlığımız Yatırımlarının Takip Edilmesi ve Yatırım Programının Hazırlanması

“2022 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair 5123 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı”nın 2’nci maddesinin ikinci fıkrası uyarınca, Bakanlık Makamı yetkisinde olan işlemler için Bakanlığımız merkez teşkilatında Bakan Yardımcılığına; bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızda, söz konusu kuruluşun en yüksek seviyedeki karar organına, bu organları bulunmayan kuruluşlarda ise Genel Müdürlük/Başkanlık Makamına yetki devri yapılmıştır.

Bakanlığımız 2022 Yılı Yatırım Programı’nda ödeneği toplu ve toplulaştırılmış olarak verilen yatırım projelerinin detay programları için 5123 sayılı “2022 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair Cumhurbaşkanı Kararı”nın 2’nci maddesi ikinci fıkrası (a) bendi uyarınca Bakanlık Makamı Onay’ı alınmıştır.

Bağlı kuruluşumuz MTA’nın Kuruluş Kanunu’na göre Bakanlığımız yetkisinde olan ücretli işlerin iş programına alınması hususunda belirlenen limitler dâhilinde, Bakanlık Makamı Onayı alınmak suretiyle Genel Müdürlük Makamına yetki devri yapılmıştır.

Bakanlığımızın Yıllık Yatırım Değerlendirme Raporu, mart ayı sonuna kadar SBB, Sayıştay Başkanlığı ile HMB’ye gönderilmiştir. Bakanlığımız yatırım gerçekleştirmelerine ilişkin Yatırım Uygulama Raporları ise üçer aylık periyodlarla SBB’nin ilgili sistemine yüklenmiştir.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı ve ilgili kuruluşları tarafından 2021 Yılı Yatırım Programı kapsamında yürütülen çalışmalar, projelerin gerçekleşme durumları, uygulama sonuçları ve 2021 yıl sonu itibarıyla harcama tutarlarına ilişkin olarak ilgili birim ve kurumlardan alınan veri ve bilgiler rapor haline getirilmiştir.

Bakanlığımız EİGM, NUP, YHGM, HHGM, EVÇED ve BİDB ile birlikte çalışarak Bakanlığımız 2023 Yılı Yatırım Programı teklifi SBB’ye iletilmiştir. Ayrıca; 2023 Yılı Yatırım Programı teklifimiz SBB’nin Kamu Yatırımları Bilgi Sistemi’ne kaydedilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının 2023 Yılı Yatırım Programları’nın hazırlanması çalışmalarını kapsamında SBB koordinasyonunda gerçekleştirilen yatırım programı hazırlık toplantıları ve ilgili Kuruluşlarının HMB koordinasyonunda gerçekleştirilen Genel Yatırım ve Finansman Programı toplantılarına katılım sağlanmıştır. Bakanlığımız ile bağlı ve ilgili kuruluşlarımızın yatırım gerçekleşme bilgileri kuruluş ve sektörler bazında üçer aylık olarak izlenerek icmal tabloları hazırlanmıştır.

Bakanlığımız merkez birimlerinin talepleri çerçevesinde, Bakanlık Makamı yetkisinde olan ödenek revizyonları incelenerek, Bakanlık Makamına onaya sunulmuş, SBB yetkisindeki ödenek revizyonları, maliyet değişiklikleri ve ek ödenek talepleri ise incelendikten sonra SBB’ye iletilmiş ve işlem sonuçları takip edilmiştir.

Bağlı ve ilgili kuruluşlarımız, yetkileri dahilindeki proje revizyon işlemlerini gerçekleştirerek aylık olarak Bakanlığımızı bilgilendirmiştir. Söz konusu kuruluşların, SBB yetkisindeki ödenek revizyonları, maliyet değişiklikleri ve ek ödenek talepleri ise incelendikten sonra SBB’ye iletilmiş ve işlem sonuçları kuruluşlara bildirilmiştir.

Bütçe Uygulama İşlemleri

7344 sayılı 2022 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu'nun yayımlanmasını takiben, Bakanlığımıza tahsis edilen ödenekler ve harcama birimlerimizin aylık ihtiyaçları doğrultusunda hazırlanan "Ayrıntılı Harcama Programı" vize edilmek üzere, ödenek ihtiyaçlarımızın gerekçelerini içeren raporla birlikte SBB'ye gönderilmiş ve vize edildikten sonra harcama birimlerinin her ay serbest bırakılan ödenekleri için ödenek gönderme belgeleri düzenlenmiştir.

2022 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu'nda ve ek mevzuatta belirlenen hükümler çerçevesinde, SGB yetkisinde yer alan bütçe işlemleri gerçekleştirilmiş, SGB yetkisini aşan ödenek aktarma ve revize talepleri ise, tarihine göre SBB'ye bildirilmiş ve birimlerin ödenek ihtiyaçları karşılanmıştır. "2022 yılı Merkezi Yönetim Bütçe Uygulama Genelgesi (Sıra No:2)" gereğince; harcama birimlerinin personel giderleri ve sosyal güvenlik kurumlarına devlet primi giderleri tertiplerindeki ödenekler kontrol edilerek, gerekli ödenek aktarma işlemleri yapılmış ve 2022 yılına ait ödenek üstü harcamalar kapatılmıştır.

"Kamu Kurum ve Kuruluşlarının Nakit Taleplerinin Tespitine İlişkin Yönetmelik" uyarınca, her ay Bakanlığımız harcama birimlerinin takip eden üç aya yönelik olarak bildirilen nakit ihtiyaçları konsolide edilerek Bakanlığımız nakit talep icmal cetveli oluşturulmuştur. Söz konusu ödenek tertipleri bazındaki verilerden oluşan icmal cetvelinin, HMB'nin ilgili sistemine kaydı sağlanmıştır.

Bütçe Gerçekleşmeleri ve Kesin Hesap

5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu'nun 42'nci maddesine istinaden hazırlanan, Bakanlığımız "2021 Mali Yılı Kesin Hesabı", bir yıllık uygulama sonuçlarını karşılaştırmalı olarak gösteren değerlendirmeleri içeren gerekçesiyle birlikte, 2023 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Teklifi ile birlikte TBMM Genel Kurulunda görüşülmüş ve karara bağlanmıştır.

5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu'nun 30'uncu maddesi gereğince 2022 yılı Temmuz ayında Bakanlığımız "2022 Yılı Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu" hazırlanmış ve bütçe giderlerinin gelişimi tablosu eklenerek, Bakanlık Makamının Onayına müteakip "ETKB 2022 Yılı Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu" Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanarak kamuoyunun bilgisine sunulmuştur.

Taşınır İşlemleri

5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu'nun 44'üncü maddesi gereğince yürürlüğe konulan Taşınır Mal Yönetmeliği'nin 35'inci maddesine istinaden hazırlanan Bakanlığımıza ait 2021 Yılı İdare Taşınır Mal Yönetim Ayrıntılı Hesap Cetveli ve İdare Taşınır Mal Yönetim Hesabı İcmal Cetveli 2021 Mali Yılı Kesin Hesabı'na eklenerek karara bağlanmıştır.

Satın Alma İşlemleri

Yerli ürüne ve istekliye avantaj sağlamaya yönelik 2019/3 sayılı Genelge'nin uygulanmasının takibi kapsamında hazırlanan formlar vasıtasıyla Bakanlığımız merkez teşkilatı birimleri ile bağlı ve ilgili kuruluşlarının ihalelerinde yerli ürüne ve istekliye sağladığı avantajlar tespit edilerek 2022 yılında düzenlenen Bakanlık Değerlendirme Toplantılarında Bakanlık üst yönetimine sunulmuştur.

Kişi Borçlarının Takip ve Tahsili

2022 yılında toplam 40 adet borç dosyası açılmış ve 38 tanesi sonuçlandırılmış olup 31.12.2022 tarihi itibarıyla 2 adet borç dosyasının tahsilat takip işlemleri devam etmektedir.

Gerekli girişimde bulunulmasına rağmen tahsil edilemeyen alacaklar için konu Bakanlığımız HHGM'ye bildirilerek hukuki süreç başlatılmıştır.

Bakanlığımız Performans Programı

Performans Esaslı Program Bütçe yapısına uygun olarak hazırlanan Bakanlığımız 2022 Yılı Performans Programı'nda yer alan 5 program, bu programlara bağlı 9 alt program ve 30 adet performans göstergesi ile bunlara ulaşmak için belirlenen 27 adet faaliyet kapsamında 2022 yılında yürütülen çalışmalara ilişkin gerçekleşme verileri, üçer aylık dönemler halinde takip edilerek e-bütçe sistemine kaydedilmiştir.

Performans Esaslı Program Bütçe Sistemi'nde, idare bütçeleriyle performans bilgisi ilişkisinin daha güçlü şekilde kurulması amacıyla, idarelerin performans göstergelerini içeren bütçe teklif gerekçelerini, bütçe teklifleri ile birlikte sunmaları öngörülmüştür. Bu kapsamda 2023 yılı için, Performans Programı ile birlikte İdare Bütçe Teklif Gerekçesi de hazırlanmıştır.

Bakanlığımız 2023 Yılı Performans Programı ve İdare Bütçe Teklif Gerekçesi, SGB koordinasyonunda Merkez Teşkilatı harcama birimlerinin katılımı ile hazırlanmıştır.

Program Bütçe kapsamında hazırlanan 2023 Yılı Performans Programı'nda, Bakanlığımız için 5 adet program ve buna bağlı 9 adet alt program oluşturulmuştur. Ayrıca; belirlenen alt programlar için 7 adet alt program hedefi, 27 adet faaliyet ve alt program hedeflerinin ölçmek amacı ile 30 adet performans göstergesi belirlenmiştir. Performans Programında yer alan her bir programın gerçekleştirilebilmesi için toplamda 18.861.264.000 TL'lik bütçe içi kaynak tahsis edilmiştir.

Bakanlığımız Faaliyet Raporu

Bakanlığımız harcama birimlerinin hazırlamış oldukları birim faaliyet raporları dikkate alınarak hazırlanan Bakanlığımız 2021 Yılı Faaliyet Raporu, Bakanlık Makamı Onayı alınmasını takiben Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanarak kamuoyu ve mevzuatta belirtilen Kurumlar ile paylaşılmıştır.

Ayrıca; tasarımı yapılmak suretiyle basımı gerçekleştirilerek, başta TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu olmak üzere, mevzuatta belirtilen kurumlara gönderilmiştir.

Bütçe ve Yatırım Programı Hazırlık Eğitimi

2021 yılında tüm unsurlarıyla uygulamaya başlanan Performans Esaslı Program Bütçe sistemi bütçe hazırlık ve uygulama prosedürlerini önemli ölçüde değiştirmiştir. Bu sebeple, 2023-2025 dönemi bütçe hazırlık çalışmaları başlamadan önce, haziran ayında bütçe sürecine ilişkin eğitim gerçekleştirilerek tüm harcama birimlerinden katılım sağlayan 33 personele yeni bütçe sistemi ile yatırım programı teklif hazırlama ve uygulama süreçleri ile bütçe hazırlık çalışmalarında dikkat edilmesi gereken hususlar tüm ayrıntıları ile açıklanmıştır.

Mali Yönetim Rehberi

5018 Sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu kapsamında yürütülmekte olan bütçe, yatırım ve bunlara bağlı mali süreçlerde yer alan mali aktörlere yönelik Mali Yönetim Rehberi hazırlanmıştır.

Bu rehberde, bütçe ve yatırım programı hazırlık ve uygulama süreçleri ile kesin hesap, faaliyet raporu, performans programı hazırlık süreçlerine ilişkin oldukça kapsamlı bilgiler örnekleri ile birlikte mali aktörler ile paylaşılmıştır. Ayrıca; konuların anlaşılabilirliğinin artırılması amacıyla e-bütçe ve Ka-Ya (Kamu Yatırımları Bilgi Sistemi) gibi otomasyon sistemleri üzerinden uygulamaya yönelik görsel veriler de sunulmuştur. Dijital ortamda paylaşılan rehberin ayrıca; tasarım ve ihtiyaç duyulan sayı kadar basımı gerçekleştirilerek kitaplaştırılmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların İş ve İşlemleri

KİT'lerin Sayıştay Denetimlerinin Koordinasyonu

3346 Sayılı Kamu İktisadi Teşebbüsleri İle Fonların Türkiye Büyük Millet Meclisince Denetlenmesi Hakkında Kanun uyarınca Bakanlığımız İlgili Kuruluşlarından; TEİAŞ, EÜAŞ, TEDAŞ, TEMSAN, TPAO, BOTAS, TKİ, TTK ve Eti Maden ile bağlı şirketleri (ortaklıkları/iştirakleri)'nin faaliyetlerine ilişkin olarak Sayıştay Başkanlığınca hazırlanan 2021 yılı denetim raporlarına ilişkin cevaplar iletilmiş, kuruluşların 2019 ve 2020 yılı faaliyetlerine ilişkin TBMM KİT Üst Komisyonu toplantılarına katılım ve koordinasyon sağlanmıştır.

Bakanlık Bağlı ve İlgili Kuruluşlarının Cumhurbaşkanlığı Kararı İstihsal Talepleri ile İlgili Yürütülen İşlemler

- Eti Maden'in hakim ortaklığında kurulan Etimine A.Ş.'nin; ortağı olduğu TRBOR Bor Teknolojileri A.Ş.'deki %37 olan sermaye payının %57'ye çıkarılmasına ilişkin 24.02.2022 tarihli ve 5223 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- BOTAS'ın Batı Karadeniz Gazı Ölçüm İstasyonu Projesi, Batı Karadeniz Doğal Gaz Boru Hattı Faz-1 Yapım İş, Saros FSRU Terminali ve Kara Boru Bağlantı Hattı Yapım İş projelerinde iş artışı yapılabilmesine ilişkin 4735 sayılı Kanun kapsamında alınan 02.09.2022 tarihli ve 6002 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- TEİAŞ'ın taşıt alımına ilişkin alınan 20.04.2022 tarihli ve 5465 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- BOTAS'ın taşıt alımına ilişkin alınan 03.06.2022 tarihli ve 5655 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı istihsal edilmesinin koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

Ayrıca; 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu'nun 27'nci maddesi kapsamında MAPEG için 5, BOTAS için 7, TEDAŞ için 14, TEİAŞ için 49, TKİ için 2 ve EPDK için 23 olmak üzere toplam 100 adet acele kamulaştırma kararının alınmasının koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Çeşitli Mevzuat Gereği İzin ve Olur İşlemleri

2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu gereği, Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarınca alınan Kamu Yararı Kararları onaya sunulmuştur. ETİ Maden'in 1, TEİAŞ'ın 57 ve TKİ'nin 1 olmak üzere toplam 59 adet kamu yararı kararının onaylanmasının koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

4734 sayılı Kamu İhale Kanunu, 4735 sayılı Kamu İhale Sözleşmeleri Kanunu ve 2886 sayılı Devlet İhale Kanunu kapsamında Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının talep ettikleri ihalelerden yasaklama kararları verilmiştir. Bu kapsamda; MTA'nın 2, MAPEG'in 1, BOTAS/TPIC'in 7, Eti Maden'in 11, EÜAŞ'ın 6, TEİAŞ'ın 9, TEDAŞ'ın 1, TEMSAN'ın 1, TKİ'nin 5 (1 adedi yasaklamanın kaldırılması), TPAO'nun 5 ve NDK'nın 1 adet olmak üzere ihalelerden yasaklama kararları ile ilgili toplam 49 adet işlem yapılmıştır.

Ayrıca; TEİAŞ'a ait Ankara ili, Gölbaşı ilçesi, Şafak Mahallesi, 579 ada, 10 parsel numaralı 16.750,00 m2 yüzölçümlü taşınmazın tamamı ve 579 ada, 12 parsel numaralı 1.982.792,70 m2 yüzölçümlü taşınmazın (ifrazdan sonra oluşacak) 15.000,43 m2'lik kısmının, Millet Bahçesi olarak kullanılması amacıyla rayiç bedeli 2022 yılı için belirlenen (38.471.305,73 TL) tutardan yüksek olduğu için bedelsiz olarak Maliye Hazinesine devredilmesi hususunda Cumhurbaşkanlığından izin alınmıştır.

Bağlı ve ilgili kuruluşların hurda ve ekonomik ömrünü doldurmuş taşıt ve iş makinalarının servis dışı bırakılmalarına ilişkin listeler TEDAŞ için 2, TKİ için 1, TTK için 2, TPAO için 1 ve Eti Maden için 2 olmak üzere toplam 8 adet Bakanlık Makamı Onayı alınmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Tasarruf ve Taşınmaz Genelgesi Kapsamında İzin İşlemleri

Cumhurbaşkanlığının 2021/14 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında; TEİAŞ'ın 2, NDK'nın 2 olmak üzere mevcut telefon hatlarının milletlerarası görüşmelere açılmasına yönelik toplam 4 adet Bakan Oluru alınmıştır.

2021/14 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında; Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının 7 adet cep telefonu hattı tahsisi, 6 adet gayrimenkul kiralınması, 6 adet bina yapımı (hizmet binası, lojman vb.) talebine yönelik Cumhurbaşkanlığından izin alınmıştır.

Ayrıca; 2021/14 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında, BOTAŞ için 38 adet (2 adedi sürücülü) aracın hizmet alımı suretiyle temin edilebilmesine ilişkin Cumhurbaşkanlığından izin alınmıştır.

2018/8 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi kapsamında yapılan taşınmaz işlemleri ile ilgili bilgiler üçer aylık dönemlerde Cumhurbaşkanlığına rapor olarak iletilmiştir.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Koordinasyon İşlemleri

Coğrafi Bir Alan Üzerinde Yapılacak Plan veya Projelere İlişkin Görüş Oluşturulması

Coğrafi bir alan üzerinde yapılacak plan veya projelere ilişkin görüş talepleriyle ilgili olarak Bakanlığımız ile bağlı ve ilgili kuruluşlarının görüşleri iletilmiştir. Bu kapsamda; 346 adet imar planı, 152 adet Sit Alanı, Millî Park, Tabiat Parkı, Kültür Varlığı, 2 adet yol güzergâhı, 29 adet Endüstri/Teknoloji Geliştirme Bölgesi, 76 adet OSB Yer Seçimi, 14 adet Taşınmaz Kiralama/satışı olmak üzere toplam 619 talebe ilişkin işlem yapılmıştır. Ayrıca; sahalara ilişkin kesinleşen kararlarla ilgili bilgilendirme amaçlı 495 adet yazı gönderilmiştir.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Diğer Kamu Kurumları ile Koordinasyonunun Sağlanması

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının diğer bakanlıklar ve kamu kurumlarından talepleri (tesis kurulumu için Genelkurmay/MİT'den görüş alınması vb.) ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarının Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının faaliyetlerine ilişkin talepleri ile ilgili işlemleri yürütülmüştür. Bu kapsamda Belediyeler başta olmak üzere kamu ve özel kuruluşların doğal gaz sektörüne ilişkin taleplerinin koordinasyon işlemleri yapılmıştır.

02.04.2020 tarih ve 31087 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7161 sayılı Covid-19 Salgının Kamu İhale Sözleşmelerine Etkisi konulu 2020/5 no'lu Cumhurbaşkanlığı Genelgesi kapsamında; Kuruluşlarımızın talebi üzerine süre uzatımı ve tasfiye başvurusunda bulunan yüklenicilerin listesi ile 13.05.2022 tarihli ve 31834 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 5546 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararının eki "Kamu İhale Sözleşmeleri Kanununun Geçici 6'ncı Maddesinin Uygulanmasına İlişkin Esaslar"ın 13'üncü maddesinin 6'ncı fıkrası kapsamında; gerçekleştirilemeyen/tamamlanamayan işlerin yeniden ihale edilebilmesine yönelik 49 adet talep HMB'ye iletilerek, görüş alma işlemleri yürütülmüştür.

Gerçek ve Tüzel Kişilerin Taleplerine İlişkin Bakanlığımız Bağlı ve İlgili/İlişkili Kuruluşları ile Koordinasyonunun Sağlanması

Gerçek ve tüzel kişilerin (Dernekler, Meslek Odaları, şahıslar vb.) taleplerine ilişkin Bakanlığımız bağlı ve ilgili/ilişkili kurum ve kuruluşları ile gerekli koordinasyon sağlanmıştır.

Kamulaştırma Kanunu Kapsamında Pazarlığa Çağrı Bildirimleri

Bakanlığımız ilgili kuruluşlarınca 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu gereğince yapılan kamulaştırma çalışmaları kapsamında yurtdışında yaşayan taşınmaz maliklerine ait pazarlığa çağrı bildirimleri Büyükelçiliklere/Konsolosluklara gönderilmiş, gelen cevap yazıları ilgili kurumlara iletilmiştir.

Hukuk Görüşü Verilmesi

Bakanlığımızca tesis edilen "İhaleden Yasaklama Kararları", "Kamu Yararı Kararları" ile Acele Kamulaştırma Kararları"na karşı Bakanlığımız aleyhine açılan davalara ilişkin görüş verilmiştir.

İç Kontrol İşlemleri

İç Kontrol Standartlarına Uyum Çalışmaları

10.11.2020 tarih ve 35616 sayılı Bakanlık Makam Onayı ile uygulamaya konulan Bakanlığımız 2021-2022 Dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı'nın 2022 yılı ikinci periyodunda, öncelikle 10775 sayılı Genelge'nin 14'üncü maddesi gereği 13.01.2022 tarih ve 98427 sayılı Bakanlık Makamı Oluru ile 2021 yılı içinde gerçekleştirilen ve 2022 yılı içinde yapılması öngörülen iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında Sayın Bakanımıza bilgi sunulmuştur.

2021-2022 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı'nın ikinci 6 aylık gerçekleşme raporu, 13.01.2022 tarih ve 100228 sayılı, üçüncü 6 aylık gerçekleşme raporu da 27.07.2022 tarih ve 133671 sayılı üst yönetici onayı sonrası HMB'ye gönderilmiştir.

Kamu İç Kontrol Rehberi doğrultusunda, Bakanlığımızda kurulan İç Kontrol Sisteminin değerlendirilmesine yönelik İç Kontrol Öz Değerlendirme Anketi yapılmış ve sonuçlarının yer aldığı "İç Kontrol Sistemi 2021 Yılı Değerlendirme Raporu" hazırlanmıştır. İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulunca uygun görüş verilen Rapor, 22.08.2022 tarih ve 137675 sayılı Bakanlık Makamı Onayı sonrası HMB'ye gönderilmiştir.

Yeni Uyum Eylem Planı çalışmaları 22.08.2022 tarih ve 137153 sayılı Üst Yönetici Oluru ile başlatılmış olup 2023-2024 Dönemi Bakanlığımız Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı katılımçılık ilkeleri doğrultusunda hazırlanmış ve İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu'nun değerlendirmesine sunulmuştur. Kurul tarafından 30.11.2022 tarih ve 2022/1 no.lu kararla uygun görüş verilen Uyum Eylem Planı, 15.12.2022 tarih ve 159747 sayılı Bakanlık Makamı Onayı sonrası HMB'ye gönderilmiştir.

Ön Mali Kontrol İşlemleri

Bakanlığımız 2022 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu ile Bakanlığımıza tahsis edilen ödeneklerin kullanımına ilişkin olarak 5018 sayılı Kanun'un 58'inci maddesi ile mülga Maliye Bakanlığınca yürürlüğe konulan "İç Kontrol ve Ön Mali Kontrole İlişkin Usul ve Esaslar" çerçevesinde, Bakanlığımız "Ön Mali Kontrol İşlemleri Yönergesi" gereğince ön mali kontrol faaliyetleri 14.12.2021 tarih ve 93089 sayılı Bakanlık Makamı Oluru kapsamında gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda yan ödeme cetvellerinin vize ettirilmesi, Ödenek gönderme belgeleri ve ödenek aktarma işlemlerinin 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu, ikincil mevzuat çerçevesinde kontrol edilmesi faaliyetleri icra edilmiştir.

Bürokrasinin Azaltılması ve e-Devletle Entegrasyon Çalışmaları

KAYSİS kapsamındaki HEYS, Devlet Teşkilatı Merkezi Kayıt Sistemi (DETSİS) Modülü ve e-Devlet Projesi ile ilgili Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığı tarafından verilen talimatlar doğrultusunda Bakanlığımızca yapılacak iş ve işlemler yürütülmektedir.

Ulusal e-Devlet Stratejisi ve Eylem Planı kapsamında Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının KAYSİS-HEYS'de kayıtlı toplam 1.664 hizmeti bulunmaktadır.

KAYSİS' de yayımlanan 1.664 hizmetten e-Devlet Kapısına aktarılabilir nitelikte olan ve e-Devlette yayımı hedeflenen 713 hizmetten 706 hizmetin tamamının e-Devlet Kapısı entegrasyonu tamamlanarak Dijital Türkiye Platformu üzerinden sunumuna başlanmıştır. Bu hizmetlerden Kamudan-Vatandaşa (G2C) sunulan hizmet sayısı 451, Kamudan-Özel sektöre (G2B) sunulan hizmet sayısı 666, Kamudan-Kamuya (G2G) sunulan hizmet sayısı 597'dir. Bakanlığımızın 2022 yılında HEYS'e tanımlanan hizmet sayısı 7'dir.

Kamu tarafından üretilen bir verinin diğer bir kamu kurumu tarafından belge olarak istenmemesi maksadıyla başlatılan sıfır belge politikası kapsamında Dijital Türkiye Platformu üzerinden sunulan hizmetlerde istenilen

belge sayısının azaltılarak, kamuda olan hiçbir belgenin kullanıcıdan talep edilmemesi ve "Sıfır Belge" olacak şekilde çalışmaların planlanması kapsamında, fiziki olarak istenen belgelerin sayısı 7 olup herhangi bir fiziki belgenin başvuruda bulunan gerçek veya tüzel kişilerden talep edilmemesine yönelik muhatap kurum/kuruluşlarla protokol çalışmaları devam etmektedir.

E-Devlet Kapısı'nda yer alan hizmetlerden birden fazla kuruma temas edenlere ilişkin süreçlerin yeniden kurgulanarak bütünleşik yapıda sunulması çalışmaları kapsamında, Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşları ile konsolide edilerek belirlenen, e-Devlet kapısında yer alan hizmetlerimizin bütünleşik yapıda sunulmasına yönelik gerekli entegrasyon noktaları tespit edilerek hazırlanan tablolar Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığına gönderilmiştir.

E-Devlet Kapısı'ndan yapılan elektrik abonelik ve iptal başvurularındaki mesafeli satış sözleşmesi süreci işletilerek işlemlerin tamamen elektronik ortamda sonuçlandırılması çalışmasında görevli 21 Elektrik Tedarik Şirketinin tamamı, ıslak imzayı kaldırarak mesafeli satış sözleşmesinin e-Devlet üzerinden tamamlanmasına yönelik çalışmaları tamamlamıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın genelinde EYP 2.0 için uyumlaştırma çalışmaları tamamlanmıştır.

Ayrıca; Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızın genelinde *.gov.tr formatında tek bir alan adı kullanılmakta olup web üzerinden sunulan tüm hizmet ve uygulamalarda bu alan adı ve alt alan adları kullanılmaya başlanmıştır.

Enformasyon İşlemleri ve TBMM'den Gelen Talepler

TBMM Üyeleri tarafından Bakanlığımız ile ilgili olarak TBMM Başkanlığı, diğer Bakanlıklar veya Cumhurbaşkanı Yardımcılığı tarafından Bakanlığımıza iletilen önergelerin cevaplandırılmasıyla ilgili çalışmalar yürütülmüştür.

2022 yılında Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları ve dış kurumlar ile sağlanan koordinasyon sonucu soru önergelerinin cevaplanma süresi bir önceki yıla göre %10 oranında kısaltılmıştır.

Bakanlığımız 2022 Yılı Bütçesi'nin TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda ve Genel Kurulda görüşülmesi esnasında, Bakanlığımızın faaliyetlerine ilişkin Sayın Bakanımıza gelen soruların cevaplandırılması çalışmaları koordine edilmiştir.

Sayın Bakanımıza yöneltilen 714 adet yazılı soru önergesinin cevaplanmasına ilişkin koordinasyon sağlanmış, ayrıca diğer TBMM Üyeleri tarafından CİMER üzerinden Bakanlığımıza cevaplandırılması isteğiyle gönderilen 110 başvuru ve 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamında 23 bilgi edinme başvurusu cevaplandırılarak ilgili süreçlerin takibi sağlanmıştır.

Vatandaşlar tarafından CİMER üzerinden Bakanlığımıza cevaplandırılması isteğiyle gönderilen 3 başvuru cevaplandırılarak ilgili süreçlerin takibi sağlanmıştır.

g) ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı (EVÇED) 2022 yılı faaliyetlerini; 3 Programa bağlı, 3 Alt Program ve 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı sorumluluğunda olan faaliyetler tablo 31'de yer almaktadır.

Tablo 31: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerji Verimliliği Destekleri	<p><i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>Faaliyet kapsamında enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik projeler için finansman desteği sağlanmaktadır. Yıllık enerji tüketimi 500 TEP ve üzeri olan endüstriyel işletmelerin, toplam inşaat alanı yirmi bin metrekare veya yıllık enerji tüketimi 500 TEP ve üzeri olan bina ve hizmet sektöründe faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve tarım sektöründe faaliyet gösteren işletmelerin enerji verimli ekipman ve sistem kullanımı, yalıtım, rehabilitasyon ve proses düzenleme gibi yollarla; gereksiz enerji kullanımının, atık enerjinin, enerji kayıp ve kaçaklarının önlenmesi veya en aza indirilmesi ile birlikte atık enerjinin geri kazanılması, kojenerasyon ve atık ısıdan elektrik üretimi, yenilenebilir enerji kaynaklı ısı projeleri gibi konularda çözümleri kapsayan enerji verimliliği danışmanlık (EVD) şirketlerine hazırlattıkları verimlilik artırıcı projeleri (VAP) desteklenerek sanayi, bina, hizmet ve tarım sektörlerindeki enerji tasarrufunun ekonomiye kazandırılarak istihdamın artırılması ve yeni iş kollarının oluşması amaçlanmaktadır. Ayrıca; üç yıl içinde enerji yoğunluğunu (<i>bir birim hasıla üretmek için tüketilen enerji</i>) en %10 azaltmak üzere Bakanlığımız ile gönüllü anlaşma yapan endüstriyel işletmelerin üç yılın sonunda enerji yoğunluklarını azaltmaları durumunda anlaşma yaptıkları yıla ait enerji giderlerine de finansman desteği sağlanmaktadır. Sanayi, bina, hizmet ve tarım sektörlerindeki tasarruf potansiyelinin kazanılması sonucu enerji giderlerinde sağlanan azalmanın yanı sıra enerji tesis yatırımlarında da bir azalma olması söz konusu olacaktır. VAP ve gönüllü anlaşmalar ile işletmeler yaptıkları tasarrufla kendi ekonomilerine katkı sağlarken ülke ekonomisine de katkı sağlamaktadır.</p>
		Enerji Verimliliğinin Artırılması	<p><i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>2017-2023 yıllarını kapsayan Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planında tanımlanan 55 adet eylem ile 2023 yılına kadar sağlanması planlanan kümülatif enerji tasarrufu 23,9 MTEP olup 2023 yılı birincil enerji tüketimimizin baz senaryoya göre %14 daha az olacağı öngörülmektedir. Faaliyet kapsamında UEVEP'de yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki eylemlerin tamamlanması için çalışmalar yürütülmektedir. Enerjinin her alanında verimliliğin artırılması, israfın önlenmesi ve enerji yoğunluğunun azaltılması önem arz etmektedir.</p>

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Yılda iki defa olmak üzere bir ara (yardımcı organlar) bir ana (Taraflar Konferansı) toplantıları takip edilmektedir. Bakanlığımız görev ve sorumluluk alanına giren konular takip edilmektedir.
		Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Çevre ve İklim Değişikliği Koordinasyon Toplantılarının ilki gerçekleştirilmiş olup periyodik olarak devam ettirilmektedir. Koordinasyon toplantıları kapsamında "Çevre ve Sürdürülebilirlik" ana başlığı altında politika ve stratejilerin takip edilmesi, bu alanlarda gerek yurtdışında gerekse yurtdışında gerçekleştirilen çalışmalar hakkında bilgi sahibi olunması, ilerlemelerin takip edilmesi ve uyumlaştırılması sağlanmış olup Bakanlığımızın "Çevre Faaliyetleri Raporu" hazırlanmaktadır.
		Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Faaliyet kapsamında yıllık sera gazı envanter çalışması yapılmaktadır. Envanter çalışması, ülkemiz tarafından yapılan sera gazı emisyon salım miktarlarını şeffaf bir şekilde sunmasının yanı sıra, geçmiş yıllara ait hesaplanan miktarlarla kıyaslama yapıp, yıllara göre oluşan trendin takibi yapılmaktadır. Aynı zamanda envanter çalışmaları; kapasite geliştirme çalışmaları, iklim değişikliği ile ilgili bilimsel çalışmalarda referans alınma ve benzer konumdaki ülkelerle kıyaslanabilir verilerin oluşturulması açısından önemlidir. İthal kömür, taşkömürü ve linyit için ilgili santraller, doğal gaz emisyonu için BOTAŞ ve santral bazlı verilerin temini için TEİAŞ ile irtibat kurularak ülkeye özgü yıllık emisyon faktörü hesaplanmaktadır. Ayrıca; sera gazı emisyon hesaplamaları da tamamlanarak TÜİK'e iletilmektedir.
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Genel Destek Hizmetleri	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Bakanlığın, tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan temizlik, güvenlik, aydınlatma, ısıtma, onarım, taşıma ve benzeri mal ve hizmetlerin temini; fiziki çalışma ortamlarının düzenlenmesi, genel evrak ve arşiv hizmetlerinin yürütülmesi, sivil savunma ve seferberlik hizmetlerinin planlanması ve yürütülmesi gibi iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.

1) Enerji Verimliliği Destekleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Verimliliğinin Desteklenmesi

Verimlilik Artırıcı Projelerin (VAP) Desteklenmesi Çalışmaları

21.12.2021 tarihli ve 7346 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun kapsamında 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanununun 2'nci, 3' üncü ve 8' inci maddelerinde yapılan değişiklikle, 2009 yılından beri imalat sanayi tesislerine yönelik uygulanan VAP hibe desteklerinden bina, hizmet ve tarım sektörlerinde faaliyet gösteren

gerçek veya tüzel kişilere de yararlanma imkânı getirilmiştir. Söz konusu destekler hibenin yanında faiz desteği şeklinde de uygulanabilmektedir. İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında, 06.07.2022 tarihli ve 31888 sayılı Resmî Gazete ile “Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik”te değişiklik yapılmıştır. Bu bağlamda, enerji verimliliği hibe ve faiz desteğine ilişkin uygulama usul ve esasların yayımlanmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir.

2022 yılı VAP başvuruları dijital ortamda EVDES üzerinden Mart döneminde alınmıştır. Bu dönemde 132 endüstriyel işletme 206 projeye VAP desteklerine başvurmuştur. Bu başvurulardan 111 endüstriyel işletmenin 147 projesinin gerekli incelemeleri ve değerlendirmeleri yapılarak desteklenmesi için karar alınmış ve bu projeler Bakanlığımız resmi internet sitesinde yayımlanmıştır.

Tablo 32: VAP Başvurularının Yıllara Göre Dağılımı

	Başvuru Sayısı	Desteklenmesine Karar Verilen	Destek Ödemesi Yapılan	Uygulama Aşamasında Olan	İptal Edilen
2009	86	17	13	0	4
2010	33	15	9	0	6
2012	19	11	5	0	6
2013	70	59	37	0	22
2014	69	68	50	0	18
2015	81	72	44	0	28
2016	92	68	39	0	29
2017	95	90	56	0	34
2018	100	93	74	0	19
2019	36	33	27	0	6
2020	82	72	47	21	4
2021	365	283	16	264	3
2022	206	147	0	147	0
TOPLAM	1334	1028	417	432	179

83 endüstriyel işletmenin 59 adet VAP’ı için yerinde incelemeler yapılmıştır. 7 endüstriyel işletmenin 7 projesi, işletmelerin talepleri ve mevzuat gereği projelerin iki yıl içinde uygulanmaması nedeniyle iptal edilmiştir. Uygulamalarını projelerinde belirttiği şekilde tamamlayan 29 endüstriyel işletmenin 71 VAP’ına 25.916.663 TL hibe ödemesi yapılmıştır. Bu projelerin toplam yatırım tutarı 97.639.529 TL olarak gerçekleşirken yıllık 17.975 TEP enerji tasarrufu sağlanmış olup mali karşılığı 96.983.504 TL’dir. Sağlanan enerji tasarrufu sonucu ile 85,3 milyon kg CO₂ emisyon salınımının önüne geçilmiştir.

Tablo 33: 2022 Yılında Desteklenen Projelere İlişkin Detaylar

		Proje Sayısı	Destek Tutarı (TL)
Desteklenen Projelerin Sektörel Dağılımı	Tekstil	17	4.562.883
	Kimyasallar	11	2.860.741
	Ağaç ve ağaç ürünleri	10	1.699.711
	Ana metaller	8	4.947.017
	Demir çelik	6	1.662.270
	Gıda	4	2.207.932
	Çimento	4	2.995.020
	Motorlu kara taşıtları	4	1.744.273
	Kauçuk ve plastik	3	1.094.655
	Şeker	2	473.525
	Kağıt	1	1.454.940
	Elektrikli teçhizat	1	213.695
Desteklenen Projelerin Bölgesel Dağılımı	Marmara Bölgesi	31	9.160.007
	İç Anadolu Bölgesi	14	6.073.284
	Akdeniz Bölgesi	13	6.212.088
	Ege Bölgesi	8	3.355.349
	Karadeniz Bölgesi	5	1.115.934
Desteklenen Proje Tipleri	Basıncılı hava sistemleri	12	5.427.213
	Fan	10	2.448.225
	Aydınlatma	9	2.009.615
	Diğer	7	6.634.510
	Pompa	6	1.115.568
	Değişken hız sürücü	6	1.616.475
	Elektrik motoru	5	1.639.486
	Yalıtım	4	859.919
	Fırın ve sistemleri	3	337.904
	Soğutma sistemleri	3	1.823.769
	Fırın otomasyonu	2	401.801
	Kazan ve sistemleri	2	51.251
	Kurutma sistemleri	1	1.454.940
	Atık ısı geri kazanımı	1	95.988

Gönüllü Anlaşmalar Yapılmasına Yönelik Çalışmalar

Gönüllü Anlaşmalar kapsamında, 2022 yılı başvuruları Eylül döneminde dijital ortamda EVDES üzerinden alınmıştır. Bu dönemde gönüllü anlaşma yapmak üzere 17 endüstriyel işletme başvurmuştur. Başvuruların gerekli incelemeleri yapılarak 10 işletme ile gönüllü anlaşma imzalanmıştır. Bu bağlamda, 2023-2025 yılları arası işletmelerin enerji yoğunlukları izlenecektir. İşletmelerin bu dönem sonunda enerji yoğunluğu azaltım taahhütlerini yerine getirmeleri durumunda 10 milyon TL destek ödemesi yapılacaktır.

Bununla birlikte, 2020 yılında Bakanlığımız ile gönüllü anlaşma imzalayan 11 endüstriyel işletmenin enerji yoğunluğu değişimleri izlenmiştir. Endüstriyel işletmelerin 2021 yılı enerji yoğunluğu değerleri ve referans enerji yoğunluğuna göre enerji yoğunluğu azaltım/artırım oranları hesap edilerek işletmelere bildirilmiştir. 2020 ve 2021 yıllarında Bakanlığımız ile gönüllü anlaşma imzalayan iki endüstriyel işletme proje uygulamasından vazgeçtikleri için destek kapsamından çıkarılmıştır.

Kojenerasyon Verim Belgesi

Kojenerasyon verim belgesi almak üzere yapılan 22 başvuru incelenmiş olup toplam elektrik azami çıkış gücü 40,31 Mwe ve ısı azami çıkış gücü 91,57 MWt olan 17 adet Kojenerasyon Verim Belgesi düzenlenmiştir. Bir tesisin başvurusu iptal edilmiş ve diğer 4 tesis için başvuru sahiplerine eksik bildirim yapılmış olup dönüşleri beklenmektedir.

Tablo 34: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesisler

VERİM BELGESİ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	TESİS SAYISI (ADET)	KURULU GÜÇ (kWe)	KURULU GÜÇ (kWt)
Kojenerasyon	10	37	31	43	24	8	13	16	16	198	550.364	660.723
Mikro-kojenerasyon	2	-	-	-	-	-	2	-	-	4	241	397
Atık Isı	5	1	1	1	4	1	1	-	1	15	86.449	0
TOPLAM	17	38	32	44	28	9	16	16	17	217	637.054	661.121

Kojenerasyon tesislerinin devreye alınması ile sağlanacak birincil enerji kaynağı tasarrufunun yıllık 306.985 MWh olacağı ve sağlanan tasarruf sonucu 135,1 milyon kg CO₂ emisyon salınımının önüne geçileceği öngörülmektedir. Kojenerasyon Verim Belgesi alan ve faaliyete geçen 10 tesiste verim belgesinde belirtilen değerlerin kontrolü için yerinde inceleme çalışmaları yapılmıştır. Yapılan teknik inceleme sonucu, mevzuatta tanımlanan asgari kriterleri sağlayamayan bir tesisin verim belgesi iptal edilmiştir.

Tablo 35: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesislerin Sektörel Dağılımı

SEKTÖR	ALT SEKTÖR	ELEKTRİK KURULU GÜÇ (kWe)	ISIL KURULU GÜÇ (kWt)
SANAYİ	AĞAÇ	17.112	21.476
	ALÇI	1.440	1.170
	CAM	14.285	0
	ÇİMENTO	63.840	0
	DEMİR ÇELİK	250	299
	GIDA	77.145	136.669
	KAĞIT	52.028	71.968
	KİMYA	10.749	6.664
	MADEN	5.786	1.204
	MANYEZİT	1.234	0
	METAL DIŞI	5.860	5.798
	PLASTİK	26.957	28.413
	SERAMİK	11.016	8.721
	TARIMSAL	233	277
	TEKSTİL	68.080	75.114
	TÜTÜN	10.681	10.645
	SAVUNMA	50	85
BİNA	AVM	30.235	30.602
	HASTANE	175.986	184.543
	HİZMET	37.520	49.119
	OTEL	19.423	20.808
	OKUL	6.993	7.312
	KONUT	151	235
TOPLAM		637.054	661.121

Türkiye Atık Isı Potansiyeli Değerlendirme Projesi

UEVEP hedefleri kapsamında, Bakanlığımız ile Dünya Bankası iş birliğinde ülkemizin atık ısı potansiyelinin tespit edilmesi ve bu potansiyelin işletme bazında yatırıma dönüştürülebilmesi için “Türkiye Atık Isı Potansiyeli Değerlendirme Projesi” 30.07.2021 tarihinde başlamış ve 15.06.2022 tarihinde tamamlanmıştır.

Enerji Verimliliği Dijitalleştirme Projesi – VEBES Modülü

Kojenerasyon verim belgesi başvuru, inceleme ve sonuçlandırma işlemlerinin dijital ortama aktarılması çalışmaları kapsamında, yazılım için gerekli ara yüz tasarımları yapılmış, analiz raporu hazırlanmış ve yazılım sürecine başlanmıştır.

Isı Pompasına Yönelik Çalışmalar

Dünya Bankası destekli ESCO, EVD Şirketleri ve Bakanlık Eğitimcilerinin Teknik Kapasitelerinin Güçlendirilmesi Projesiyle ısı pompalarına yönelik uygulama kılavuzu ile excel hesaplama aracı geliştirilmiştir.

Isı pompası uygulanmasına yönelik ise Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi kapsamında ÇŞİDB tarafından tasarruf garantili EPS yöntemi ile ihaleye çıkılan ve sözleşmesi imzalanan Bursa Anadolu Kız Lisesi'nde PV destekli hava kaynaklı ısı pompası kurulumu yapılmış ve devreye alınmıştır.

2) Enerji Verimliliğinin Artırılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Verimliliğinin Artırılması

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nın Koordinasyonu ve İzlemesi

UEVEP'te yer alan 55 adet eylemin uygulamasından sorumlu kurum ve kuruluşların izlemesi web tabanlı bir araç ile uevep.enerji.gov.tr adresi üzerinden yapılmaktadır. Sorumlu kurum ve kuruluşların izlenmesi ile elde edilen veriler kullanılarak UEVEP kapsamında gerçekleşen yatırım ve enerji tasarrufları hesaplanmakta ve etki analizleri gerçekleştirilmektedir. UEVEP çerçevesinde 2021 yılında ülkemizde 1.325 milyon Dolar enerji verimliliği yatırımı yapılmış ve bu yatırımlar karşılığında 372 milyon Dolar parasal değeri olan 1 milyon 63 bin TEP'lik birincil enerji tasarrufu sağlanmıştır. Yapılan çalışmalarla 15,61 milyon ton CO2 eşdeğeri emisyon azaltımı sağlandığı ve 11.948 ilave yeşil istihdam oluşturulduğu hesaplanmıştır.

Ayrıca; 2017-2021 dönemi gerçekleştirmelerinden hareketle yapılan hesaplamalar ile bu süreçte enerji verimliliğine toplamda 6.447 milyon Dolar yatırım yapıldığı ve bu yatırımlar karşılığında kümülatif olarak 1.562 milyon Dolar parasal karşılığı olan 4.473 ktep enerji tasarrufu sağlandığı görülmüştür.

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Kurulu (UEVEP İYK) Sekretarya Çalışmaları

Cumhurbaşkanlığı'nın 2019/27 sayılı Genelgesi ile kurulan UEVP İYK Bakanlığımız Başkanlığında, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı, Cumhurbaşkanlığı Ekonomi Politikaları Kurulu, Çevre Şehircilik ve İklim Değişikliği, Hazine ve Maliye, İçişleri, Millî Eğitim, Sağlık, Sanayi ve Teknoloji, Tarım ve Orman, Ulaştırma ve Altyapı Bakanlıkları, EPDK, Türkiye Belediyeler Birliği ile TOBB'dan üst düzey temsilcilerin katılımıyla oluşturulmuş olup sekretarya ve koordinasyon faaliyetleri Bakanlığımız tarafından yürütülmektedir.

UEVEP İYK'nın gerçekleştirdiği toplantılarda, UEVEP'in ilerleme durumu ve gelecek dönem çalışmaları ele alınmaktadır. Ayrıca; teknik düzeyde çalışma ihtiyacı bulunan eylemler için çalışma grupları kurulması kararı alınmıştır.

Kurulan çalışma grupları şunlardır:

1. Ulusal enerji verimliliği finansman mekanizması önerisinin geliştirilmesi
2. Mevcut binalarda ısı yalıtımına yönelik etki analizi ve destek mekanizma önerisinin geliştirilmesi
3. Havalimanlarında ve limanlarda yenilenebilir enerji sistemlerinin tesisine yönelik teknik ve ekonomik potansiyel tespiti, tip projeler için ekonomik fizibilite çalışma yapılması
4. Evsel Katı Atıktan Türetilmiş Yakıtların Çimento Tesislerinde Kullanımı
5. Sanayi Atık Isılarının Değerlendirilmesi

2022 yılı içinde çalışma gruplarının değerlendirme raporları hazırlanmış; ilgili kurum/kuruluşların görüşüne sunulmuş ve bir sonraki UEVEP İYK'da sunulmak üzere nihai hale getirilmiştir.

Enerji Verimliliği 2030 Vizyonu, Stratejisi ve 2. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı (UEVEP 2024-2030) Hazırlık Çalışmaları

Ülkemizin "2053 Net Sıfır Emisyon ve Yeşil Kalkınma" hedefleri kapsamında önemli bir ara durak olan 2030 yılına yönelik olarak, Enerji Verimliliği Strateji Belgesi (2012-2023) ve Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı (2017-2023) ile elde edilen kazanımların daha ileriye taşınması amacıyla Bakanlığımız tarafından "Enerji Verimliliği 2030

Vizyonu, Stratejisi ve 2. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nın (2024-2030) Belirlenmesi Projesi" başlatılmıştır. Dünya Bankası destekli yürütülen Proje kapsamında kamu, özel sektör, akademi, STK ve meslek birliklerinden toplam 1413 kişinin katılımıyla 10 adet çalıştay gerçekleştirilmiştir. Çalıştaylardan elde edilen çıktılar değerlendirilerek Enerji Verimliliği 2030 Yılı Vizyonu ve Stratejisi belirlenecek ve İkinci Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı (2024-2030) hazırlıklarına başlanacaktır.

Denetim Faaliyeti

2022 yılı içinde denetime ilişkin gerekli hazırlıklar tamamlanmış ve yükümlülere denetime ilişkin bilgilendirme ile birlikte denetim kontrol listeleri gönderilerek geri dönüşler alınmıştır. Bu çerçevede 9 adet ticari ve hizmet binası, 15 adet endüstriyel işletme, 2 adet EVD Şirketi ve 6 adet kamu binası olmak üzere toplamda 32 adet denetim gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; 31.12.2022 tarihinde 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu 10. Maddesi'ne göre 2023 yılında uygulanacak olan idari para cezalarına ilişkin tebliğ yayımlanmıştır.

İzleme, Ölçme ve Değerlendirme Faaliyetleri

Enerji Verimliliği Yazılımının İhalesi, İşletilmesi ve Geliştirilmesi Çalışmaları

5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu kapsamında yer alan bina, endüstriyel işletme, elektrik üretim tesisi ve organize sanayi bölgelerine ait verilerin toplanması, izlenmesi ve raporlanmasını sağlayacak ve e-devlet sistemiyle uyumlu olacak Enerji Verimliliği Yazılımının ihalesi 2022 yılında gerçekleştirilmiştir.

Enerji Verimliliği Kıyaslama Çalışmaları

5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu uyarınca, enerji yoğun sektörlerde enerji yönetimi, izleme, analiz ve projeksiyon çalışmaları kapsamında sektörel kıyaslama raporları hazırlanmaktadır. Kıyaslama çalışmaları kapsamında hazırlanan raporlar yardımıyla spesifik enerji tüketimine yönelik göstergeler oluşturulmakta ve ele alınan her bir sektör için enerji tüketiminin proses bazında analizi ve enerji tasarruf potansiyelinin belirlenmesi çalışmaları gerçekleştirilmektedir. 2022 yılında Çimento, Cam, Tekstil ve Demir-Çelik sektörleri için kıyaslama çalışmaları gerçekleştirilmiştir.

Ülkemizde faaliyet gösteren bütün çimento entegre tesisleri kapsanarak hazırlanan kıyaslama çalışması TürkÇimento, Cam Sektörü için gerçekleştirilen kıyaslama çalışması ise Şişecam iş birliğinde gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; Tekstil Sektörü ve Demir-Çelik Sektörü için hazırlanan kıyaslama çalışmaları ile birlikte toplamda 4 sektör raporu hazırlanmış ve kıyaslama çalışmasında yer alan işletmeler ile ilgili kurum ve kuruluşlara iletilmiştir. Bina sektörü için gerçekleştirilen kıyaslama çalışmaları kapsamında ise 428 adet kamu binası ile 395 adet ticari ve hizmet binası için veriler derlenmiştir. Bu kapsamda bina sektörüne yönelik göstergeler üretilmiş ve rapor haline getirilerek Bakanlık resmi internet sitesinde paylaşılmıştır.

Veri Analizi ve Gösterge Çalışmaları, Sektörel Göstergeler ve Enerji Yoğunluğunun İzlenmesi

Enerji verimliliğinde ulusal ve uluslararası gelişmelerin takip edilmesinde sektörler için yönelik veri analizi çalışmaları yürütülmekte ve göstergeler üretilmektedir. Türkiye'nin 2021 yılı birincil enerji yoğunluğu 0,141 tep/bin 2015\$, nihai enerji yoğunluğu ise 0,110 tep/bin 2015\$ olarak hesaplanmış ve Bakanlık resmi internet sitesinde yayımlanmıştır. 2021 yılında bir önceki yıla göre birincil enerji yoğunluğunda %2,7; nihai enerji yoğunluğunda %2,2 azalma gerçekleşmiştir. 2000 yılına göre bir kıyaslama yapıldığında ise birincil enerji yoğunluğunda %26,6; nihai enerji yoğunluğunda %26,4 oranında iyileşme söz konusudur. Aşağıda verilen tabloda yıllara göre birincil ve nihai enerji yoğunluğu verileri gösterilmektedir.

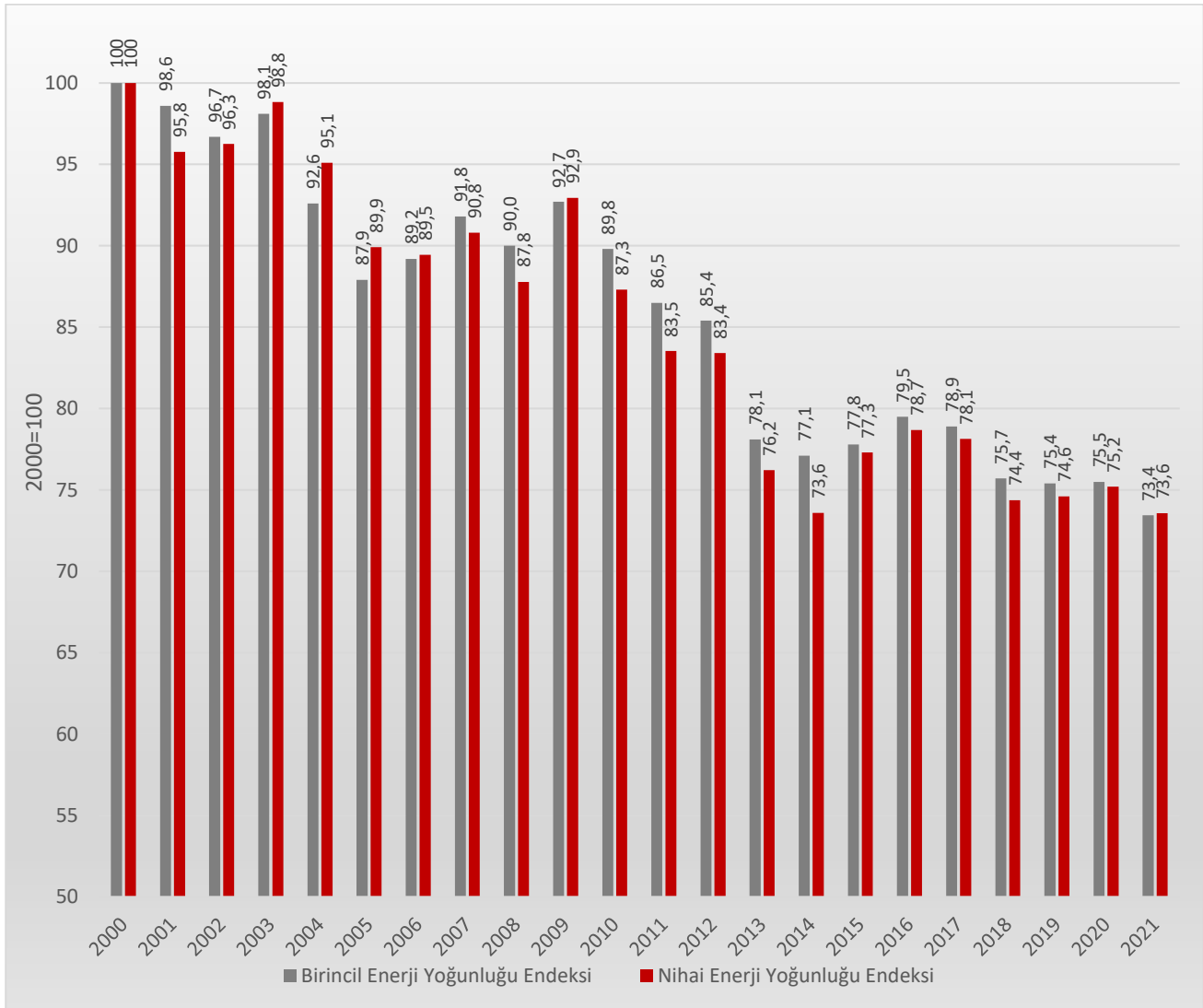
Türkiye'nin 2021 yılı enerji yoğunluğu verilerinden hareketle küresel düzeyde bir karşılaştırma yapıldığında; ülkemizin 2021 yılında enerji yoğunluğunu en çok düşüren ikinci ülke olduğu ve enerji yoğunluğunu üst üste 2 yıl

düşürebilen 3 ülkeden biri olduğu belirlenmiştir. 2000-2021 döneminde birincil ve nihai enerji yoğunluğu endeksindeki yıllık ortalama iyileşme oranı ise yaklaşık %1,54 olarak gerçekleşmiştir.

Yetkilendirme Faaliyeti

2022 yılında EVD şirketi yetki belgesi başvurusu kapsamında sanayi sektöründe 6 adet, bina ve hizmetler sektöründe 3 adet, yetki belgesi yenilemek amacıyla 13 adet ve yetkilendirilmiş kurum yetki belgesi başvurusu kapsamında 3 adet olmak üzere toplam 25 adet yetki belgesi düzenlenmiştir. Ayrıca; bir EVD şirketine enerji yöneticisi eğitim hizmeti düzenleme yetkisi ve bir EVD şirketi ile bir yetkilendirilmiş kuruma uzaktan eğitim verme yetkisi verilmiştir.

Tablo 36: Birincil ve Nihai Enerji Yoğunluğunun Yıllara Dağılımı



Eğitim Faaliyeti

Enerji Yöneticisi ve Etüt-Proje Eğitimleri İçin Kurs Düzenleme alışmaları

746 kişiye çevrim içi, 134 kişiye de yüz yüze olmak üzere toplam 880 kişiye enerji yöneticisi eğitimi verilmiştir. Ayrıca; 2 adet bina etüt proje eğitimi ile 2 adet sanayi etüt proje eğitimi gerçekleştirilmiş olup bu 4 eğitime toplam 46 kursiyer katılım sağlamıştır.

Uygulama Eğitimi veya Laboratuvar Kullanım Desteği Verilmesi

Enerji Verimliliği Uygulama Tesisi Kullanımına ilişkin Usul ve Esaslar kapsamında ve gelen talepler doğrultusunda tesis kiralama faaliyetleri gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda; 21-25 şubat, 21-25 Mart, 08-12 Ağustos, 19-23 Eylül, 03-07 Ekim ve 12-16 Aralık 2022 tarihleri arasında enerji verimliliği danışmanlık şirketlerine enerji yöneticisi eğitimleri için tesis kiralaması yapılmış olup söz konusu eğitimlere destek sağlanmıştır.

Merkezi Sınavlar ve Sertifika

Pratik ve teorik eğitimlerini tamamlayarak Bina Etüt Proje ve Sanayi Etüt Proje alanlarında sertifikalarını almak isteyenler için düzenlenen merkezi sınavlara toplam 2.001 kişi katılmıştır. 564 adet "Enerji Yöneticisi Sertifikası", 54 adet "Sanayi Etüt Proje Sertifikası", 23 adet "Bina Etüt Proje Sertifikası" ve 3 adet "Ölçme Doğrulama sertifikası" olmak üzere toplam 644 adet sertifika verilmiştir.

İzleme alışmaları kapsamında sertifikalandırılan kişi sayıları; Enerji Yöneticisi için 9.996, Sanayi Etüt Proje Sertifikası (SEP) için 578, Bina Etüt Proje Sertifikası (BEP) için 565 ve Ölçme Doğrulama Sertifikası için 51' e ulaşmıştır.

Etüt Faaliyetleri

Zorunlu etütler kapsamında 2022 yılı içinde bina ve hizmetler sektöründe 56 adet, sanayi sektöründe ise 169 adet etüt raporu değerlendirmeye alınmıştır.

Tanıtım ve Bilinçlendirme Faaliyeti

Yarışmalar

Endüstriyel işletmelerimizin uyguladığı enerji verimli ve çevreye duyarlı projelerin ve teknolojilerin ortaya çıkarılması, tanıtılması ve yaygınlaştırılması, endüstriyel işletmeler arasında bilgi alişverişinin artırılması, enerji verimliliği konusunda yeni ve benzer çalışmaların teşvik edilmesi amacıyla Sanayide Enerji Verimliliği Proje Yarışmaları (SENER) düzenlenmiştir.

Bakanlığımız ile YÖK'ün yürüttüğü görüşmeler çerçevesinde üniversitelerimiz arasında bilgi alişverişini artırmayı ve enerji verimliliği konusunda yeni çalışmaları teşvik etmeyi amaçlayan, Üniversiteler Arası Enerji Verimliliği (ÜNVER) Yarışması düzenleme hususunda ortak karara varılmıştır. Bu kapsamda; bu yıl ilki düzenlenen yarışmaya 13 farklı üniversiteden 54 farklı proje başvurusu yapılmıştır. Uygulaması tamamlanan 37 proje tespit edilmiştir. Haziran 2022'de jüri değerlendirmesi yapılmış ve ödöl almaya hak kazanan üniversiteler belirlenmiştir.

Bakanlığımız, TÜBİTAK ve MEB iş birliği ile ilköğretim öğrencileri arasında düzenlenen resim yarışmasına 53 ilden 142 başvuru, öykü yarışmasına 34 ilden 86 başvuru yapılmış; lise öğrencileri arasında yapılan enerji verimliliği konulu proje yarışmasına 67 proje katılmıştır.

Eğitim Seminerleri

Enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji kaynakları konusunda kamuoyunun bilgi ve bilinç düzeyini artırmak amacıyla çalışanlar, hane halkı ve öğrencilere yönelik seminer verilmiş olup bu etkinliklere 5.060 kişi katılmıştır. Ayrıca; Bakanlığımızın merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları ile 11 Bakanlık personeline

yönelik evde, işte, yolda enerji verimliliği konulu eğitimler düzenlenmiş olup söz konusu eğitimlere yaklaşık 2.350 kişi katılım sağlamıştır.

Tanıtım ve Bilinçlendirme Araç ve Malzemeleri

Enerji verimliliği konulu afiş ve karikatür dergisi, çeşitli kamu kurum ve kuruluşları ile özel sektör firmalarına, okullara ve çeşitli eğitim kurumlarına dağıtılmıştır. 120.000 adet afiş basımı yaptırılarak 103.250 adeti 81 ile kargo ile gönderilmiştir.

Enerji Verimliliği Haftası Etkinlikleri

Ocak ayının ikinci haftası kutlanan Enerji Verimliliği Haftası etkinlikleri kapsamında;

- Enerji Verimliliği Stratejik İletişim Planı'nda yer alan STK'lara, meslek odaları ve birliklere, Bakanlıklara, valiliklere, EVD'lere, dağıtım şirketlerine video ve görsel linkleri gönderilmiş; web sayfalarında, sosyal medya hesaplarında söz konusu görsellere hafta boyunca yer verilmesi sağlanmıştır.
- TURKCELL kullanıcılarına (yaklaşık 30 milyon) enerji verimliliği konulu mesaj göndermeleri ve BİP üzerinden görsel paylaşım yapmaları sağlanmıştır.
- Kültür ve Turizm Bakanlığı ile Tarım ve Orman Bakanlığının LED ekranlarında enerji verimliliği konulu videolar yayımlanmıştır.
- 33 gün boyunca Bakanlığımız Portalında video ve görseller yayımlanmıştır.
- Bakanlığımız Portalında öğretmenler için hazırlanan video yayımlanmıştır.
- Bakanlığımızın bağlı, ilgili, ilişkili kurum ve kuruluşlarındaki enerji yöneticileri ile buluşma gerçekleştirilmiştir.
- Söz konusu haftada enerji verimliliği konulu 16 farklı toplantı ve görüşme yapılmıştır.
- Diyanet İşleri Başkanlığına yazı yazılarak ocak ayının ikinci haftasında hafta boyunca camilerde verilecek vaazlarda enerji verimliliği konusuna değinilmesi sağlanmıştır.

2022 yılında enerji verimli yeni yıl tebrik kartı hazırlanarak yaklaşık 18 bin firma yetkililerine mail gönderilmiştir.

Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi

Toplumdaki enerji kültürünün ve verimlilik bilincinin gelişimini izlemek amacıyla hane halkına yönelik enerji verimliliği bilinç endeksi oluşturulmuştur. Bu amaçla ilki 2019 yılında tamamlanan araştırmanın ikincisi 2021 yılında yapılmıştır. Bu araştırmaya göre; Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi 163,8 (orta-üst) olarak tespit edilmiştir. 2019 yılına göre 6,1 puan artış olmuştur. Bu değer kamuoyunda orta-üst seviye bilinç düzeyinde olduğunu göstermektedir. Aynı zamanda farkındalık, eğitim ve bilinçlendirme faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla sanayi, hizmet, ulaştırma ve tarım işletmelerinde enerji verimliliği bilinç endeksi oluşturulmuştur. Bu amaçla ilki 2020 yılında tamamlanan araştırmanın ikincisi 2021 yılında yapılmıştır. Yapılan araştırmaya göre; Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi, 7,8 puan artış ile, 166,3 (orta-üst) olmuştur.

Diğer Enerji Verimliliği Çalışmaları

2022 yılında Ritme Katıl adıyla hazırlanan kamu spotumuz Bakanlığımız sosyal medya hesabından, ulusal medya ve www.aklinlaverimliyasa.com hesaplarında yayımlanmaya başlanmıştır.

Hanelerde faturaların düşürülmesi ve tüketimin azalması için yol gösterici niteliğinde bir mobil uygulama çalışmasına başlanmıştır.

Bakanlığımız ile MEB iş birliği çerçevesinde Enerji Verimliliği Uzmanı Kurs Programı Mayıs 2022 tarihi itibari ile hayata geçirilmiştir.

Konutlarda ısı yalıtımının desteklenmesine yönelik Bakanlığımız ve ÇŞİDB ile HMB iş birliğinde düşük faizli bir kredi programı başlatılmıştır. 05.06.2022 tarihinde yapılan kabine toplantısı sonrasında Sayın Cumhurbaşkanımız

tarafından duyurulan, daire başına 50 bin liraya kadar 60 ay vadeli ve 0,99 faiz oranlı yalıtım kredisi Ziraat Bankası, Vakıfbank, Halkbank ve Ziraat Katılım Bankası tarafından 29.06.2022 tarihi itibarıyla kullanılmaya başlanmıştır. Söz konusu yalıtım kredisinin nasıl kullanılacağını açıklamak üzere Bakanlığımız tarafından bir kılavuz hazırlanmış ve Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır.

Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Çalışmaları

15.08.2020 tarih ve 2019/18 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi uyarınca; 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu'na göre enerji yöneticisi görevlendirmekle yükümlü olan kamu binaları için 2023 yılı sonuna kadar %15 enerji tasarruf hedefi tanımlanmıştır. Bu kapsamda yürütülecek iş ve işlemlerin tanımlandığı "Kamu Binalarında Tasarruf Hedefi ve Uygulama Rehberi" Bakanlığımızın resmi internet adresinde yayımlanmıştır. Söz konusu rehberde uygulanabilecek enerji verimliliği önlemleri açıklanmış ve yatırımların hayata geçirilmesi için 3 farklı model adres gösterilmiştir.

"Kamu Binalarında Tasarruf Hedefi ve Uygulama Rehberi"ne göre, 01.01.2014 tarihinden önce inşa edilmiş 10.000 m² üzeri inşaat alanına sahip veya yıllık enerji tüketimi 250 TEP ve üzeri olan bina/kampüs referans enerji tüketimleri ve enerji verimliliği önlemleri ile sağlanan tasarruflar Bakanlığımız tarafından izlenmektedir. 2019, 2020 ve 2021 yıllarında toplam 31855 TEP tasarruf sağlanmış olup güncel fiyatlar dikkate alındığında söz konusu tasarrufun ekonomik karşılığı 543 milyon TL'dir. Halihazırda ulaşılan tasarruf oranı %2,65 olup 2023 sonu %15 hedefine ulaşırsa sağlanacak tasarrufun ekonomik karşılığı 3,1 milyar TL/yıl olacaktır.

Bakanlığımız ile kamu kurumları arasında gerekli koordinasyonun sağlanması amacıyla "Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik" kapsamında 64 Valilik bünyesinde merkezi enerji yönetim birimi kurulmuştur.

Dünya Bankası tarafından 200 milyon Dolar kredi imkânı kamu kurumlarınca kullanılmak üzere tahsis edilmiştir. Proje kapsamında 10 farklı kuruma ait 30 binada iyileştirme çalışmaları tamamlanmıştır. Bir adet okul binası için de garantili enerji performans yöntemi ile iyileştirme tamamlanmıştır.

Mevzuat Çalışmaları

06.07.2022 tarihli ve 31888 sayılı Resmî Gazete ile "Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik"te değişiklik yapılarak 20 MW'ın üzerinde ısı enerji ihtiyacı olan yeni kurulacak veya büyük rehabilitasyon geçirecek olan endüstriyel işletmelere kojenerasyon sistemlerinin uygulanmasına yönelik fizibilite etütleri yapma yükümlülüğü getirilmiştir.

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

- Alman Kalkınma Bankası (KfW) tarafından, kamuda yapılacak EPS uygulamalarına kaynak sağlanmasına yönelik iş birliği sağlanmıştır.
- 2. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı 2024-2030 hazırlıkları kapsamında, 21.09.2022 tarihinde İzmir'de düzenlenen "Belediye Hizmetleri ve Isıtma Soğutma Sektöründe Enerji Verimliliği" çalıştayına DENA'dan uzman düzeyinde katılım sağlanarak Almanya'daki iyi politika uygulamaları hakkında bilgi verilmiştir. Benzer şekilde, 11.10.2022 tarihine Antalya'da düzenlenen "Bina Sektöründe Enerji Verimliliği" çalıştayına Almanya tarafından uzman düzeyinde katılım sağlanarak çalışmalara katkı sunulmuştur.
- 10-11.10.2022 tarihleri arasında Berlin'de düzenlenen IV.Türk-Alman Enerji Forumu kapsamında Türkiye Sınai Kalkınma Bankası (TSKB), Enerji Verimliliği ve Yönetimi Derneği (EYODER), Güney Marmara Kalkınma Ajansı (GMKA), Alman Kalkınma Bankası (KfW), Almanya Enerji Ajansı (DENA), Enerji Verimliliği Danışmanlık (EVD-ESCO) şirketleri, Berlin Enerji Ajansı ve Türk-Alman delegasyon temsilcilerinin katılımlarıyla Enerji Verimliliği Çalışma Grubu toplantıları gerçekleştirilmiştir.

Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesinin Bakanlığımız sorumluluğunda olan teknik destek bileşeninden CS01 kontratı kapsamında EVD'lere yönelik ölçme doğrulama eğitimleri tamamlanmıştır. Halihazırda sertifikalı ÖD uzmanı sayısı 51 olmuş ve isimleri Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır. Bakanlığımız çalışanlarına yönelik etüt ve ölçme doğrulama eğitimleri, EVD'lere yönelik etüt eğitimi (4x25 kişi) ve enerji yöneticilerine yönelik enerji yönetimi (4x50 kişi) eğitimi ile ısı pompalarına yönelik kılavuz, hesaplama aracı ve video hazırlanması işleri tamamlanmıştır. İlaveten, EVD ve ESCO'lardan 4x25 kişiye KABEV projesinde elde edilen tecrübelerin paylaşılması ve EPS uygulamalarının yaygınlaştırılması için eğitim düzenlenmiştir.

Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesinin Bakanlığımız sorumluluğunda olan teknik destek bileşeninden CS02 kontratı kapsamında ölçme doğrulama kılavuzu ve uyumsuzluk çözümü kılavuzu hazırlanmış, kamu alımlarında enerji verimliliğini önceliklendiren satın alma yöntemleri kılavuzu ve başarılı uygulamalar kılavuzu Bakanlığımız internet adresinde yayımlanarak EVD şirketleri ve kamu kurumları ile paylaşılmıştır. Ayrıca; kamu ihale mevzuatının sürdürülebilir satın alma yöntemleri çerçevesinde incelenmesi, alternatif finansman mekanizmalarının geliştirilmesi, online izleme sistemi ihtiyaçlarının belirlenmesi amacıyla raporlar hazırlanmıştır. Kamuda enerji verimliliği finansman seçeneklerini değerlendirmek üzere Ankara'da finans ve kamu sektörü temsilcilerinin katılımı ile bir çalıştay düzenlenmiştir. Bu doğrultuda, kamu sektöründe kapsamlı bir program geliştirilmesi ve belediyelerde enerji verimliliği piyasa araştırma raporu hazırlanması çalışmalarına başlanmıştır.

Belediyelere ve üniversitelere enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji alanında teknik destek vermeyi amaçlayan 4,5 milyon Avro bütçeli Belediyeler ve Üniversiteler için YEVEDES kapanış toplantısı 31.03.2022 tarihinde Ankara'da yapılmıştır. Söz konusu proje kapsamında; Belediyelerin ve üniversitelerin 799 personeline Ankara'da 7 günlük enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji konulu eğitimler düzenlenmiştir. Eğitim materyalleri hazırlanmış, basılı ve elektronik ortamda katılımcılar ile paylaşılmıştır. Söz konusu eğitimler sonucunda yapılan sınavlarda başarılı olan 55 kişi yurt dışı saha ziyaretlerine katılım sağlamıştır. Belediyelere ve üniversitelere yönelik 80 adet enerji verimliliği etüt raporu ve 80 adet yenilenebilir enerji fizibilite raporu hazırlanmıştır. Söz konusu etüt ve fizibilite raporlarına göre enerji verimliliği projeleri ile 9,2 milyon Avro, yenilenebilir enerji projeleri ile 12,3 milyon Avro tasarruf sağlanabileceği öngörülmektedir. Söz konusu tasarruf için gerekli yatırım tutarı enerji verimliliği projeleri için 42 milyon Avro, yenilenebilir enerji projeleri için ise 86 milyon Avro olarak öngörülmektedir.

IPA 2018 "Belediyeler için Enerji Verimliliği Pilot Uygulamaları" başlıklı ekipman alımı projesi kapsamında 3 adet %100 elektrikli otobüs ve şarj istasyonu alım ihalesi tamamlanmış, otobüsler ve şarj istasyonları EGO Genel Müdürlüğüne teslim edilmiş olup Nisan 2022 itibarıyla araçlar Ulus-Şehir hastanesi (112) hattında aktif bir şekilde kullanılmaktadır.

Bakanlığımız ve UNDP iş birliğinde, Ankara'da bulunan konutlarda termal kamera ile ısı kayıp kaçaklarının ölçülmesi amacıyla bir pilot proje geliştirilmiş ve proje kapsamında Bakanlığımız personeline mobil termal kamera cihazları temin edilmiştir.

EBRD desteğinde yürütülen "Ulusal Enerji Verimliliği Finansman ve Enerji Verimliliği Yarışma Mekanizmalarının Kurulması Projesi" kapsamında mevcut enerji verimliliği finansman kaynaklarının daha etkin ve yaygın kullanımının sağlanması, yeni kaynakların oluşturulması, uluslararası yatırımcı ve fon sağlayıcıların ülkemizde enerji verimliliği yatırımlarına yönlendirilebilmesi amacıyla bir model geliştirilmiştir.

HMB tarafından yayımlanan "Sürdürülebilir Finansman Çerçeve Dokümanı" çalışmalarına enerji verimliliği yatırımlarının yeşil veya sürdürülebilir tahvil ihracından faydalanabilmesi amacıyla katkı sağlanmıştır. Bu kapsamda farklı tarihlerde yapılan 2 toplantıya katılım sağlanmıştır.

ÇŞİDB tarafından 18.03.2022 ve 14.10.2022 tarihlerinde çevrim içi olarak gerçekleştirilen ürün kriterlerini değerlendiren ve sistemin gelişimi için stratejik öneri ve görüşleri belirleyen Çevre Etiketleri Kurulu toplantılarına kurul üyesi olarak katılım sağlanmıştır.

3) Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi

İklim Faaliyetleri

İklim Müzakereleri İle İlgili Faaliyetler

2022 Haziran ayında BONN Ara Oturumları gerçekleşmiş ve Bakanlığımız temsilcileri tarafından katılım sağlanmıştır. 06.11.2022– 18.11.2022 tarihleri arasında Mısır'ın Şarm El Şeyh şehrinde gerçekleştirilen Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi 26. Taraflar Konferansı (COP27) toplantılarına katılım sağlanmıştır.

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

COP 27 sürecinde Paris Anlaşması kapsamında ülke bildirimlerine ve müzakerelere Bakanlığımız politikaları doğrultusunda görüş verilmiştir.

4) Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları

Bakanlığımız Çevre Faaliyetleri Raporu Kapsamında Faaliyetler

2022 yılı Nisan ayında çalışmalarına başlanan “2021 Yılı Çevre Faaliyetleri Raporu” Eylül 2022’de “Hizmete Özel” olarak yayımlanmıştır. Söz konusu rapor 2021 yılı özelinde Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının çevre ile ilgili yıllık faaliyetlerine yönelik hazırlanmıştır.

2021 Yılı Çevre Faaliyetleri Raporuna göre, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının “Su Kalitesi ve Kontrolü”, “Atık Yönetimi”, “Toprak Kalitesi ve Kontrolü”, “Hava Kalitesi ve İklim Değişikliği” ve “Çevre Yönetimi Yatay Konular” başlıkları altında 2021 yılında tamamlanmış 16 adet, devam eden 79 adet ve planlanan 10 adet olmak üzere toplam 105 adet proje ve faaliyetleri bulunmaktadır.

Yeşil Mutabakat Kapsamındaki Faaliyetler

Avrupa Yeşil Mutabakatının (AYM) Avrupa Komisyonu tarafından açıklanmasını takiben 2020 yılı Şubat ayında Ticaret Bakanlığı koordinasyonunda içinde Bakanlığımızın da yer aldığı Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu (YMÇG) tesis edilmiştir. 2022 yılında 2. YMÇG toplantısı gerçekleşmiştir.

Söz konusu çalışma grubunda yer alan ilgili kurumların katkıları neticesinde Yeşil Mutabakat Eylem Planı hazırlanmış olup eylem planına yönelik 2021/15 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi 16.07.2021 tarihli ve 31543 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır. Söz konusu Eylem Planında 9 ana başlık altında toplam 32 hedef ve 81 eylem yer almakta olup Bakanlığımız Sorumlu/Koordinatör Kurum olarak 3 ana başlıkta, 3 hedefte ve 7 eylemde görev almaktadır.

Yeşil Mutabakat Eylem Planı kapsamında Ticaret Bakanlığı tarafından YMÇG'nin çalışma usul ve esasları ile ihtisas çalışma gruplarının oluşturulmasına dair hususları belirlemek üzere “Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönerge” hazırlanmıştır. Söz konusu Yönerge kapsamında tesis edilen 20 İhtisas Çalışma Gruplarından (İÇG) bir tanesi de Bakanlığımızın İÇG Koordinatörü olduğu Temiz Enerji İÇG'dir. 2022 yılında kamu kurum ve kuruluşları ile sektör birliklerinin temsilcilerinin katılımı ile ilk toplantısı; “Enerji Verimliliği” başlığında 26.04.2022 tarihinde, ikinci toplantısı “Yenilenebilir Enerji” başlığında 31.05.2022 tarihinde, üçüncü toplantısı “Enerji Depolama” başlığı ile 28.09.2022 tarihinde, “Hidrojen ve Doğal Gaz” konu

başlığında 29.11.2022 tarihinde çevrim içi olarak gerçekleştirilmiştir. Diğer İÇG toplantılarına ise aktif katılım sağlanmıştır.

Barselona Sözleşmesi Kapsamındaki Faaliyetler

Akdeniz'in Kirlenmeye Karşı Korunması Sözleşmesi (Barselona Sözleşmesi) 22. Taraf Ülkeler Konferansı (COP22) Ülkemizin ev sahipliğinde 07-10.12.2021 tarihlerinde, AB ve 21 ülkeden 400 katılımcıyla Antalya'da gerçekleştirilmiştir. Söz konusu konferansa katılım sağlanmış olup "Biyçeşitliliğin Korunması ve Doğal Kaynakların Sürdürülebilir Yönetimi", "Deniz Koruma Alanları/Akdeniz İçin Özel Koruma Alanları" ve "Açık Deniz Faaliyetleri Çevresel Etki Değerlendirmesi" başlıkları takip edilmiştir.

Akabinde Ülkemizin 2 yıllık dönem başkanlığı ÇŞİDB koordinasyonunda başlamış olup ilk 2022 yılında; Akdeniz'in Deniz Ortamı ve Kıyı Bölgesinin Korunması Sözleşmesi (Barselona Sözleşmesi) altında yer alan petrol ve diğer zararlı maddelerin yol açtığı kirlilikle mücadele konusundaki çalışmaların yürütüldüğü ve Offshore yapılarına ilişkin faaliyetlerin sürdürüldüğü REMPEC (Acil Müdahale Bölgesel Faaliyet Merkezi)'e ülkelerin Akdeniz'deki açık deniz tesislerinin envanterinin güncellenmesi yönünde görüş verilmiştir.

Biyolojik Çeşitlilik Sözleşmesi Kapsamındaki Faaliyetler

Ulusal Biyolojik Çeşitlilik Koordinasyon Kurulunun 2. toplantısı 22.09.2022 tarihinde gerçekleştirilmiş olup Çin ev sahipliğinde Kanada yapılacak COP 15'de alınacak aksiyonlar ve COP 16'da Ülkemizin ev sahipliğinde yapılacak (tema, video vb.) çalışmalar ilgili kararlar alınmıştır.

Cartegena Protokolü, Nagoya Protokolü, Post 2020 Küresel Biyolojik Çeşitlilik, Ad Hoc Açık Uçlu Oturumlar Arası Çalışma Grubu'nun Biyolojik Çeşitlilik Sözleşmesi'nin 8(J) Madde ve İlgili Hükümlerine İlişkin On Birinci Toplantısı Raporu, Bilimsel, Teknik ve Teknolojik Danışmanlık Yardımcı Organı Raporları incelenerek COP 15 öncesi görüş verilmiştir. Bakanlığımız ilgili sözleşme kapsamında koordinasyonuyla aşağıdaki gündem maddelerini takip etmektedir:

1. 2020 Sonrası Küresel Biyçeşitlilik Çerçevesi
2. Biyçeşitliliğin sektörler içinde ve sektörler arasında yaygınlaştırılması
3. Deniz ve kıyı biyçeşitliliği
4. Biyolojik çeşitlilik ve iklim değişikliği
5. İklim Değişikliği

Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Kapsamındaki Faaliyetler

Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Bakanlığımızı ilgilendiren hususlarda çevrim içi ÇED programı olan e-ÇED üzerinden görüş verilmiştir.

5) Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması

2020 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanarak TÜİK ile paylaşılmıştır.

2021 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamalarına yönelik "emisyon faktörü" hesaplamaları tamamlanarak ülkemize özgü linyit, taşkömürü, ithal kömür ve doğal gaz emisyon faktörleri TÜİK'e iletilmiştir.

Yenilenebilir enerji kaynaklı elektrik üretimi ile sağlanacak sera gazı salım azaltımlarının hesaplanması amacıyla 2020 yılı Türkiye Ulusal Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörü hesaplanmış, Bakanlığımız resmî internet sitesinde yayımlanmıştır.

Ülkemizdeki elektrik üretiminin ve nihai kullanıcıya elektrik şebekesi üzerinden ulaşan elektriğin sera gazı yoğunluğunun bilinmesi amacı ile 2020 yılı Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri hesaplanarak Bakanlığımız resmî internet sitesinde yayımlanmıştır.

ğ) TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı (TKDB) 2022 yılı faaliyetlerini; Tabii Kaynaklar Programı, Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon Alt Programı ve Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 37: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon	<i>Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı</i> Sektör paydaşlarıyla sürekli iletişim halinde olunarak ve gerekli bilgiler ışığında raporların hazırlanması, ülkemizde ve yurt dışında düzenlenecek olan seminerler, fuarlar ve sempozyumlara katılım sağlanması, tabii kaynakların aranmasına ve işletilmesine, teknolojik gelişmelere ve mevzuat uygulamalarına yönelik yerinde incelemeler yapılması, kurum personeline teknik, yazılım, mevzuat, mali, istatistik vb. konularda eğitim aldırılması, ülkemiz maden veri tabanı alt yapısının dijital ve CBS ortamında oluşturulması için program ve yazılım ihtiyaçlarının karşılanması, tabii kaynaklar ile ilgili istatistiki verileri yayımlayan uluslararası internet sitelerine üye olunarak gerekli veri ihtiyacı karşılanması, tabii kaynaklar ile ilgili yayınlar yapılması, kamu-özel iş birliğini geliştirmek adına seminerler, fuarlar ve sempozyumlar düzenlenmesi, madencilik sektörüne olan ilginin artırılması adına çeşitli madencilik konularında yarışmalar (fotoğraf, proje vs.) ve organizasyonlar düzenlenmesine yönelik çalışmalar bu faaliyet kapsamında yürütülmüştür.
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü ile Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	<i>Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı</i> Merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağlı kuruluşlarından Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü ile Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne yapılan yardımlar bu faaliyetin altında izlenmektedir.

1) Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Tabii Kaynaklar Alanındaki Faaliyetler

Tabii Kaynaklar Envanterinin Güncellenmesi

Ülkemiz tabii kaynaklarına ilişkin politika ve strateji belirleyebilmek amacıyla öncelikli olarak güvenilir, tutarlı ve sürekli güncellenen bir istatistiksel veri tabanının oluşturulması önem arz etmektedir. Bu kapsamda “Türkiye Tabii Kaynaklar Envanteri Raporu” ilk versiyonu 2020 yılında hazırlanmıştır.

2022 yılında Türkiye Tabii Kaynaklar Envanterinin Güncellenmesi kapsamında; tabii kaynakların dünyada ve Türkiye'deki kaynak, rezerv, üretim, dış ticaret-piyasa verileri, kullanım alanları, geri dönüşüm ve ikame durumları incelenmiş ve bu alandaki veriler güncellenmiştir. Ayrıca; Kyanit, Skandiyum, Renyum, Talyum, Talk, Mika, Vollasonit, Kuvars ve Stronsiyum madenleri de eklenerek 81 adet madene ilişkin verilerin derlendiği rapor hazırlanmıştır.

Maden Ar-Ge Projeleri İzleme ve Değerlendirme Raporu

Bu çalışma ile tabii kaynaklar alanında faaliyet gösteren Bakanlığımız bağlı ve ilgili kurum ve kuruluşlarının arama-keşif, üretim, iletim, dağıtım ve tüketim aşamalarıyla tüm değer zincirini kapsayan Ar-Ge projelerinin izlenmesi ve takibi için rapor hazırlanması amaçlanmıştır. Bu kapsamda MTA, Eti Maden, TTK, TKİ ve TENMAK'tan alınan proje bilgi formları incelenerek eksiklikler ortaya çıkarılmıştır. Kurumlarla iletişime geçilerek bilgi formlarında yer alan uyumsuzluk ve eksikliklerin giderilmesi için gelen revize raporların incelenmesi yapılmış olup Ar-Ge Projeleri İzleme ve Değerlendirme Raporu tamamlanmıştır.

Maden Trend Dergisi

2022 yılında Maden Trend Dergisi kapsamında, madencilik sektöründe yaşanan önemli haberlerin, analizlerin ve araştırmaların derlendiği 2 adet yayın yapılmıştır.

Madencilik Dış Ticaret Verileri Standardizasyon Projesi

Proje kapsamında 17 adet madenin (barit, bentonit, diatomit, doğaltaşlar, feldspat, fosfat, grafit, jips, anhidrit, kaolen, kükürt, linyit, manyezit, perlit, taşkömürü, turba ve vermikülit) GTİP kodlarının incelenmesi tamamlanmış, kurumlardan geri dönüşler alınmış, kurumlara kılavuz ve proje kullanımı ile ilgili dağıtım yapılmıştır.

Maden Atık/Artık/Pasalarında Yer Alan İleri Teknoloji Elementlerinin Potansiyelinin Belirlenmesi Projesi

TENMAK'la iş birliği çerçevesinde Proje İş Akış ve Termin Planları hazırlanmış, kamu-özel sektör ve akademisyenlerden oluşan proje paydaşları belirlenmiştir. Kurullar oluşturularak proje organizasyonu yapılmıştır. Proje ile ilgili standart ve prosedürler hazırlanmıştır. Geçmiş yıllarda maden artıklarında yapılan analizler kamu kurumlarından temin edilerek envanter oluşturulmuştur. Ülkemiz genelinde numune alınacak lokasyonlar belirlenmiştir. Kamu kurumlarından görevlendirilecek personele eğitim verilebilmesi amacıyla hazırlanan prosedürlere göre örnek 2 sahada yerinden numuneler alınmış ve sonrasında ilgili personele eğitim kapsamında sunumlar gerçekleştirilmiştir. Böylece projenin ilk fazı tamamlanmıştır.

Jeotermal Kaynaklardaki Lityum ve Diğer Elementlerin Potansiyelinin Belirlenmesi Projesi

TENMAK'la iş birliği çerçevesinde Proje İş Akış ve Termin Planları hazırlanmış ve kamu-özel sektör ve akademisyenlerden oluşan proje paydaşları belirlenmiştir. Kurullar oluşturularak proje organizasyonu yapılmıştır. Proje ile ilgili standart ve prosedürler hazırlanmıştır. Geçmiş yıllarda jeotermal akışkanlarda yapılan hidro-jeokimya analizleri ve kuyu bilgileri temin edilerek envanter oluşturulmuştur. Ülkemiz genelinde numune alınacak lokasyonlar belirlenmiştir. Kamu kurumlarından görevlendirilecek personele eğitim verilebilmesi amacıyla hazırlanan prosedürlere göre örnek 1 sahada yerinden numuneler alınmış ve sonrasında ilgili personele eğitim kapsamında sunum gerçekleştirilmiştir. Böylece projenin ilk fazı tamamlanmıştır.

Ülkemiz Maden Yataklarındaki Metan Emisyonunun ve Metan Üretme Potansiyelinin Hesaplanması

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarıyla iletişime geçilerek yeraltı kömür metan verileri talep edilmiş ve ilgili veriler analiz edilmiştir. Ayrıca; konuyla ilgili sunum hazırlanmış olup konu kapsamında saha programı hazırlanmıştır. Proje kapsamında, TTK ziyaret edilmiş olup Zonguldak ve Bartın'daki TTK sahaları incelenmiştir.

Madencilik Sektörünün Gayri Safi Yurt İçi Hasıladaki Reel Payının Hesaplanması Amacıyla Araştırma Raporu

Madencilığe ilişkin PRODCOM kodları incelenmiş olup eklenmesi düşünülen kodlar sınıflandırılmıştır. TÜİK tarafından 8 digitli PRODCOM kodlarına ait gelir, vergi ve sübvansiyon gibi kalemlerin üretilmesi halinde GSYİH içindeki madencilik payına ait etkinin görülebileceği PRODCOM listesi oluşturulmuştur. Ayrıca; rapor kapsamında kılavuz hazırlanmıştır.

Ulusal Maden Kaynak ve Rezerv Raporlama Komisyonu (UMREK) Koduna Uygun Raporlama Kılavuzu

Mineral kaynaklarını tanımlamak için kullanılan uluslararası çok taraflı bir raporlama standardı olan CRIRSCO (Maden Rezervleri Komitesi Uluslararası Raporlama Standartları)'ya bağlı kodlar incelenmiştir. Ayrıca; ulusal ve uluslararası çalışmalar incelenmiş olup konuya ilişkin kılavuz hazırlanmıştır.

Türkiye Stratejik ve Kritik Hammadde Raporu

Rapor kapsamında dünya genelinde diğer ülkelerin çalışmaları detaylıca incelenmiş ve bunların neticesinde ülkemiz için en uygun metodoloji seçilerek; temel ve kritik hammaddeler arasından kılavuz olması amacıyla belirli madenler seçilmiştir. Ayrıca; ortak çalışma grubu kurulması için ilgili kurumlarla iletişime geçilmiş olup bu kapsamda ilgili firma yetkilileriyle proje tanıtım toplantıları yapılmıştır. Bu ön çalışmaların ardından hazırlanan raporda; belirlenen temel madenlere, kritik madenlere ve nadir toprak elementlerine ilişkin stratejik rezerv, stok, ihracat kısıtlaması, vb. konular hakkında bilgilere yer verilmiştir. Türkiye Stratejik ve Kritik Hammadde Raporu'nun hazırlanması amacıyla kılavuz olarak belirlenen 25 madenin kritiklik puan hesaplaması yapılmıştır.

h) BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı (BİDB) 2022 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 38: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir.</i>

1) Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetleri Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Ağ ve Siber Güvenlik Faaliyetleri

Bakanlık veri merkezinde kullanılan ağ ve güvenlik cihazlarının kritik güncellemeleri yapılarak güvenlik kuralları gözden geçirilmiş ve düzenlenmiş olup mevcut yapı daha güncel ve güvenilir hale getirilmiştir.

Bakanlık sistemlerinde kullanılmakta olan cihazların işletim sistemi ve anti virüs yazılımları güncellenmiştir.

Bilgi Güvenliği kapsamında, Bakanlık bilgi sistemleri altyapısı, faaliyetleri ile BGYS prosedür ve politikaların uyumluluğu denetimi yapılmış ve ISO 27001 belgesinin devamlılığı sağlanmıştır.

Bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlara ağ, güvenlik, siber güvenlik ve iş sürekliliği çalışmalarında operasyonel ve topolojik anlamda destek verilmiştir.

Periyodik olarak yaptırılan sızma ve zafiyet testlerinin sonuçları bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlar ile paylaşılarak, güvenlik açıklarının kapatılması ve takibi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarına haftalık siber güvenlik farkındalık bültenlerinin bildirimleri yapılmıştır. Ayrıca; Bilgi Güvenliği ve Siber Güvenlik faaliyetleri çerçevesinde farkındalığı arttıracak afişler hazırlanmış ve kurum/kuruluşlara gönderilmiştir.

Bakanlığımız mevcut santral sisteminin güncel ihtiyaçlara cevap verememesinden dolayı daha kaliteli ve verimli bant genişliğine sahip, görüşmelerin şifreli olması ile daha güvenli bir altyapı kurulmuştur.

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşları ile yapılan görüşmelerde yapılacak VoIP entegrasyonları devam etmekte olup entegrasyon sonrasında hem güvenli hem de ücretsiz konuşma imkânı sağlanacaktır.

KVK Mevzuatı Uyum projesi kapsamında Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların iş süreçlerine bağlı olarak gerçekleştirmekte oldukları kişisel veri işleme faaliyetlerinin KVK Mevzuatı'na uyumlu olacak şekilde işlenmesi amaçlanmaktadır. KVK Mevzuatı'na uyum kapsamında KVK Uyum Raporları ile bunların eklerinin hazırlanması konusundaki faaliyetler sözleşme kapsamında plana uygun olarak yürütülmektedir. KVKK Komisyonu ve Birim Envanter Sorumluları Çalışma Usul ve Esasları Taslağı hazırlanmış olup HHGM tarafından Kişisel Verileri Koruma Kurumundan ve Devlet Arşivleri Başkanlığından görüş alınmıştır.

Sistem ve Donanım Faaliyetleri

Bakanlığımız ile bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlara Sunucu, Veri Depolama Ünitesi, Veri Yedekleme Sistemi, Elektronik Posta Sistemi, Belge Yönetim Sistemi, Veri Tabanı Sistemleri, Merkezi Mesajlaşma Sistemi, Merkezi Dosya Paylaşım ve Depolama Sistemi faaliyetlerinde destek verilmektedir.

Bakanlığımız ile bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarda kullanılan sistemlerin konsolidasyonunu ve merkezi yönetimini/güvenliğini sağlamak ve mükerrer yatırım ve işletme giderlerinin önüne geçmek amacıyla 2022 yılında TEMSAN, TENMAK konsolidasyon süreçleri %100 oranında, TEDAŞ konsolidasyon süreci %95 oranında, BOTAŞ BİL konsolidasyon süreci %75 oranında tamamlanmıştır. Konsolidasyon süreci TKİ, TTK ve MTA ile devam edecektir.

“Merkezi Belge Yönetim Sistemi Projesi” kapsamında BelgeNet uygulamasının bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarda yaygınlaştırma çalışmaları devam etmektedir. BelgeNet uygulaması yaygınlaştırılmasına paralel olarak arşiv verilerinin sıkıştırılarak saklanması için geliştirilen ArşivNet uygulamasının Bakanlığımız, bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluş sistemlerinde merkezi olarak yaygınlaştırma çalışmaları devam etmektedir.

Yardım Masası uygulamasının bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarda yaygınlaştırma çalışmaları kapsamında, Bakanlığımız kaynakları ile açık kaynak kodlu yazılım kullanılarak, envanter yönetimi (bilgisayar, yazıcı vb. uç birimler) de dahil olacak şekilde TEDAŞ, EÜAŞ, BOTAŞ BİL, MAPEG, TENMAK, TEMSAN’da aktif hale getirilmiştir.

Yazılım Faaliyetleri

Merkezi Personel Yönetim Sistemi (MPYS) projesi kapsamında; Bakanlığımız ile bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarının personel verilerinin merkezi veri tabanına aktarılması işlemleri devam etmektedir.

Bakanlığımız yeni internet sitesi 2020 yılı Temmuz ayında yayına alınmış olup yazılım geliştirme ve içerik güncelleme işlemleri ile yayınına devam etmektedir.

Bakanlığımız MCBS servis altyapısı projesi geliştirme faaliyetleri tamamlanmıştır. Proje kapsamında bağı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımıza gerekli eğitimler verilmiş olup entegrasyon süreci tamamlanmıştır. Platform Türkiye Ulusal Coğrafi Bilgi Sistemleri (TUCBS) altyapısına entegre edilmiştir.

MCBS servis altyapısı projesi kapsamında bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların kontrollü veri paylaşımı yapabilmeleri için gerekli çalışmalar tamamlanmıştır.

Bakanlığımız bünyesinde Açık Veri Portalı kurularak birimlerin üretmiş olduğu verilerin paylaşılması için web uygulama ara yüzü geliştirilmiştir.

TKİ, Eti Maden, TTK, NDK, TENMAK’da CBS altyapısı kurulumu, analiz çalışmaları ve gerekli teknik dokümanların oluşturulması çalışmaları tamamlanmıştır.

YEPDİS projesinin teknik destek ve bakım faaliyetleri yerine getirilmektedir.

Bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın harita faaliyetlerinde kullandığı Netcad yazılımının konsolide edilerek merkezileştirilmesi tamamlanmıştır. Bu kapsamda mükerrer yatırımların yapılması önlenerek hizmet kalitesinin artırılması hedeflenmektedir.

Bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın harita faaliyetlerinde kullandığı Esri yazılımlarının konsolide edilerek merkezileştirilmesi tamamlanmıştır. Bu kapsamda mükerrer yatırımların yapılması önlenerek hizmet kalitesinin artırılması hedeflenmektedir. Çalışmalar kapsamında TEDAŞ ve BOTAŞ BİL’in uygulamalarının taşınması ve canlıya alınması işlemleri yürütülmektedir.

Bakanlığımız ile bağı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlara özel olarak geliştirilen EnerjIM anlık mesajlaşma uygulaması devreye alınmıştır. Bu uygulama anlık iletişim sağlayan ve uçtan uca şifreli mesajlaşmaya imkân veren sesli ve görüntülü aramada kullanılabilen bir platform sunmaktadır. Uygulama teknik ekibimiz tarafında düzenli olarak test edilerek Bakanlığımız ile bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımıza gerekli teknik destek verilmekte olup kullanıcılar tarafından gelen geri bildirimler ve yeni versiyonlar ile güncellenerek kullanılmaya devam edilmektedir. Proje kapsamında daha güvenli mesajlaşma ve uygulama yeteneklerini artırma konusunda EnerjIM 2.0 versiyonu için geliştirme faaliyetleri devam etmektedir.

Bakanlığımız tarafından geliştirilen EnerjiDrive uygulaması, mobil ve web kullanıcıları tarafından gelen geri bildirimler ile geliştirilerek ve düzenli testleri yapılarak güncel versiyonları ile kullanılmaktadır.

Mobil Uyumlu Karar Destek Sistemi projesi çalışmaları tamamlanarak devreye alınmıştır. Proje kapsamında eğitim faaliyetleri tamamlanarak yaygınlaştırma çalışmaları tamamlanmıştır.

Bürokrasinin Azaltılması Projesi (BAP) kapsamında; Bakanlığımız ile bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların bulunduğu ortak LDAP platformuna entegrasyon çalışmaları tamamlanmıştır.

Ulusal Veri Sözlüğü Projesi, “Bürokrasinin Azaltılması ve e-Devlet” konulu toplantıda alınan kararlara uygun olarak sürdürülmektedir. Proje kapsamında bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların tüm uygulama, platform ve altyapı katmanlarında kullandıkları verilerin Veri Sözlüğü Portalı’na belirlenen metodoloji çerçevesinde girişleri sağlanmıştır. Veri nicelik çalışmaları kapsamında, UVS Portalına tanımlanan veri öğelerinin yapısal kontrolü ve Kurumlarımız tarafından beyan edilen veri öge sayılarının revizeleri gerçekleştirilmiştir. Dijital Türkiye hizmetlerinin UVS Portalına tanımlanması sağlanmıştır. Veri nitelik çalışmaları kapsamında, Bakanlığımız ile bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın Portal üzerinde tanımlanan veri setlerinin ve veri elemanlarının olgunluk seviyeleri ölçülmüş olup Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi tarafından yapılan değerlendirmelere göre olgunluk seviyeleri yükseltilmektedir. İlgili veri setlerinde değer etki alanlarının tekilleştirme çalışmaları gerçekleştirilmektedir. Kapsam genişletme çalışmaları kapsamında, Merkez Teşkilatımız çerçevesinde projede tanımlanmamış Başkanlıklar sisteme dahil edilmiştir. Portal’da tanımlanan uygulamalarla ilgili olan iş birimlerine UVS Portalı üzerinde rol atanması gerçekleştirilmiştir. Nitelik, nicelik ve kapsam genişletme çalışmaları hakkında bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımıza gerekli eğitimler verilmiş olup süreç hakkında gerekli bilgilendirmeler sağlanmaktadır.

Kriz Yönetim Platformunun kurulması ve yaygınlaştırılması çalışmaları yürütülmektedir. Çalışma ile kriz anında kritik verilerin kullanıcılara sunulması ve karar verme kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir.

Veri Yönetim Sistemi geliştirme çalışmaları tamamlanmıştır. TBMM’de yapılan bütçe görüşmeleri sırasında cevapların konsolide edilmesi ve raporlanması sağlanmaktadır. Web ve Mobil uygulama devreye alınmıştır. Bakanlığımız tarafından bağı, ilgili ve ilişki kurum/kuruluşlarımızdan kriz yönetimi vb. durumlarda temin edilecek verilerin toplanması ve konsolide edilebilmesi için uygulamanın merkezileştirme çalışmaları devam etmektedir.

Personel performansının ölçülmesi ve değerlendirilmesi kapsamında uygulama geliştirme çalışmaları başlatılmıştır. Uygulama analiz çalışmaları tamamlanmıştır. Hedef girişleri için MPYS entegrasyonu ile kullanıcı girişi sağlanacaktır.

ÖSYM, YÖK, MERNİS servis sorgulama işlemleri için yeni ara yüz geliştirme çalışmaları tamamlanmıştır.

TrendMicro dosya güvenlik analizlerinin bağı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımız tarafından yapılabilmesi için uygulama geliştirme çalışmaları devam etmektedir.

ı) BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği (BHİM) 2022 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 39: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	<i>Sorumlu Birim: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği</i> Bakanlığın basın ve halkla ilişkilerle ilgili faaliyetleri planlanarak bu faaliyetlerin belirlenecek usul ve ilkelere göre yürütülmesi sağlanmaktadır. 4982 Sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanununa göre yapılacak bilgi edinme başvuruları etkin, süratli ve doğru bir şekilde sonuçlandırılarak gerekli tedbirleri alınmaktadır.

1) Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Bakanlığımız faaliyetleri hakkında kamuoyunun doğru şekilde bilgilendirilmesi ve bilinçlendirilmesi amacıyla Bakanlığımızın kısa, orta ve uzun vadeli iletişim politikası oluşturulmuştur. Bu kapsamda Bakanlığımız politika ve uygulamaları, belirlenen iş takvimi içerisinde medya kurum ve kuruluşları ile düzenli olarak paylaşılmıştır.

Bakanlığımız politika ve uygulamalarının kamuoyu bilgisine sunulmasına yönelik canlı yayınlar, basın toplantıları, basın açıklamaları, basınla buluşmalar, basın gezileri, seminerler, kongreler ve konferanslar düzenlenmiştir.

Yerli ve yabancı basın kuruluşlarınca talep edilen canlı yayın, röportaj ya da haber taleplerine ilişkin gereken bütün hazırlıklar yapılmıştır.

Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının faaliyetleri ve görev alanına ilişkin haberlerden oluşan günlük basın bülteni hazırlanmıştır. Bakanlığımız ile basın kuruluşları arasında çift yönlü iletişim sistemi kurularak medya mensuplarından gelen sorulara cevap verilmiştir. Ayrıca; gün içerisinde meydana gelen önemli gelişmeler anlık olarak Makam ile paylaşılmıştır.

Sayın Bakanımıza yurt içi/yurt dışı ziyaret, toplantı ve törenlerde medya mensupları ile bilgi alışverişine yönelik koordinasyon sağlanmıştır.

“Millî Enerji ve Maden Politikası” kapsamında yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı artırılmış olup bu hususta kamuoyunun bilgilendirilmesi sağlanmıştır.

Olası kriz durumlarında devreye alınmak üzere iletişim planı hazırlanmıştır.

Bakanlık haberlerinde ve sosyal medyada kullanılmak üzere tanıtım materyallerinde görsel içerik (fotoğraf, video, infografik, bilgi formu vs.) üretilmiştir.

BHİM’e iletilen, vatandaşların bilgi talepleri, istek, şikâyet, ihbar ve görüş önerilerinin 3071 sayılı “Dilekçe Hakkı” ve 4982 sayılı “Bilgi Edinme Hakkı Kanunu”na göre ayrımı yapılarak Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları veya konu ile ilgili kurumlarca araştırılıp incelenmiş ve yasal süresinde cevaplandırılarak ilgiliye bilgi verilmiştir.

Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile yenilene Bakanlığımızın kurumsal kimlik kılavuzunun oluşturulması sürecinde ilgili birimlerle koordinasyon sağlanmıştır.

Millî Enerji ve Maden Politikasında yer alan hususların ilkokul çağındaki çocuklara daha iyi anlatılması için öğretici/eğitici çocuk yayını içeriği oluşturulmuştur.

2022 yılında Sayın Bakanımızın katıldığı bütün etkinlikler, toplantılar, açılışlar, törenler, seminerler, sempozyumlar vb. faaliyetler ve Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının kamuoyuna duyurulması gereken faaliyetleri, yaptıkları hizmetler, basın açıklaması olarak yapılması gereken duyurular zamanında ve doğru olarak medya kuruluşları ile paylaşılmış olup Bakanlığımız internet sayfası aracılığı ile bütün kamuoyuna duyurulmuştur. Bu kapsamda 2022 yılında 51 basın duyurusu yapılmıştır.

Bakanlığımız sosyal medya hesapları aracılığıyla 1.923 gönderi, 2.283 fotoğraf, 774 video paylaşmıştır.

BHİM'e CİMER sisteminden 198.311 adet, posta yoluyla 578 adet olmak üzere toplam 198.889 adet vatandaş başvurusu yapılmış olup bu müracaatların 194.366 adedi istek, şikâyet, ihbar, teşekkür, yönetime katılma, görüş ve öneri olarak, 4.523 adedi de bilgi edinme başvurusu olarak değerlendirilerek sonuçlandırılmıştır.

i) ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ

Özel Kalem Müdürlüğü 2022 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Özel Kalem Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 40: Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Özel Kalem Hizmetleri	<i>Sorumlu Birim: Özel Kalem Müdürlüğü</i> Bakanlığımız üst yönetiminin çalışma programının düzenlenmesi ile resmi ve özel yazışmalar, protokol, tören, ziyaret, davet, karşılama, ağırlama gibi hizmetlerin yürütülmesi amacıyla gerçekleştirilen iş, işlem ve süreçler takip edilmektedir.

1) Özel Kalem Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Özel Kalem Müdürlüğünce, Sayın Bakanımızın yazışmaları yürütülmüş, her türlü tören ve protokol işlemlerinin yürütülmesine dair işlemler gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca; Sayın Bakanımızca gerçekleştirilen ziyaret, davet, karşılama, uğurlama, ağırlama, millî ve dinî bayram hizmetlerini düzenleme ve diğer kuruluşlarla koordinasyonu sağlama vb. hususlarındaki işlemler gerçekleştirilmiştir.

j) İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI

İç Denetim Birimi Başkanlığı 2022 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve İç Denetim Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 41: İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	İç Denetim	<i>Sorumlu Birim: İç Denetim Birimi Başkanlığı</i> Bakanlığımızın yönetim ve kontrol yapılarının, risk analizleri doğrultusunda değerlendirilmekte, kaynakların etkili, ekonomik ve verimli kullanılıp kullanılmadığı hususunda incelemeler yapılarak öneriler sunulmakta, harcamaların ve mali işlemlerin mevzuat ve üst politika belgelerine uygunluğu ile mali yönetim ve kontrol süreçlerinin denetlenerek raporlanmaktadır.

1) İç Denetim Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

2022 yılında;

- 2018/5 sayılı “Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi” Genelgesi gereğince, Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımız tarafından sunulan hizmetlerin takip ve denetimi yapılarak dört aylık periyotlarda danışmanlık raporu tanzim edilmiştir.
- 2018/4 sayılı “Tasarruf Tedbirleri” Genelgesi gereğince, Genelgede yer alan hükümlerin Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızda takip ve denetimi yapılarak altı aylık periyotlarda danışmanlık raporu tanzim edilmiştir.

Yukarıda değinilen iki Genelge haricinde, 2022 Yılı Denetim Programında yer alan sekiz adet denetimden yedisi (1- YİD-İHD Tesisleri ile İlgili Faaliyetler, 2- Acil Durum, Afet ve Kriz Yönetimi Faaliyetleri, 3- Elektrik Tesisleri Proje Onay ve Kabul İşlemleri, 4- Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sistemi, 5- Maaş İşlemleri, 6- Türkiye Tabii Kaynaklar Envanterinin Güncellenmesi ile Ülkemiz Stratejik ve Kritik Minerallerin Belirlenmesine İlişkin Yürütülen Faaliyetler, 7- Enerji Verimliliği Destekleme Faaliyetleri) tamamlanmış, Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi Tedbirlerinin Uygulanması konulu denetim ise 2023 yılına sarkmıştır.

Ayrıca; önceki yıllarda denetimi gerçekleştirilen ve EİGM tarafından yürütülen Evrak, Dokümantasyon ve Arşiv Faaliyetleri konulu denetim raporunda yer alan 3 adet bulgu ve önerilerinin izlemesi yapılmıştır.

2- PERFORMANS SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ

Bakanlığımız 2022 Yılı Performans Programı'nda, 9 alt program için oluşturulan 7 adet alt program hedefini ölçmek amacıyla 30 adet performans göstergesi ve hedeflere ulaşabilmek için belirlenen 27 adet faaliyet yer almakta olup söz konusu faaliyetlerin gerçekleştirilmesi ve belirlenen hedeflere ulaşılması amacıyla 4.152.670.000 TL bütçe ayrılmıştır. Ayrıca; merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağlı ve ilgili kuruluşlarına yapılan kaynak aktarımları "Program Dışı Giderler" başlığı altındaki 3 faaliyette takip edilmekte olup bu amaçla ayrılan bütçe 1.172.557.000 TL'dir. Toplam bütçe tutarı 5.325.227.000 TL'dir. Aşağıda 2022 Yılı Performans Programı'nda yer alan alt program hedef ve göstergelerine ilişkin tablolar yer almaktadır.

a) ALT PROGRAM HEDEF VE GÖSTERGELERİYLE İLGİLİ GERÇEKLEŞME SONUÇLARI VE DEĞERLENDİRMELER

Yıl:		2022										
Programın Adı:		ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ ve ENERJİ PİYASASI										
Alt Programın Adı		ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME										
Alt Program Hedefi:		ENERJİ ALANINDA YERLİ TEDARİĞİN YAYGINLAŞTIRILMASI										
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Nükleer güç santralleri projelerinde yerli katkıyı artırmaya yönelik gerçekleştirilen etkinlik sayısı	Adet	-	-	8	2	5	7	9	9	113	Aşıldı
2	Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, Ar-Ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	Adet	2021	100	1	0	1	2	2	2	200	Aşıldı

DEĞERLENDİRME	<p>NGS projelerinde yerli katkıyı artırmaya yönelik gerçekleştirilen etkinlik sayısı göstergesi: Enerji altyapılarında millî sistemlerin kullanılması, enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması hedeflerine katkı sağlayacaktır. NGS projelerinde Türk firmalarının katılımını artırmaya yönelik ihale prosedürleri ve takvimi, ürün tedarik süreci, test, kalite ve sertifikasyon gibi konularda ürün bazlı veya genel olarak Türk firmalarını bilgilendirme amaçlı etkinlik sayısı ile nükleer sektörde yerleştirmeyi artıracak çözüm önerilerine ve faaliyetlerin koordinasyonuna yönelik toplantılar gerçekleştirilmektedir. Ayrıca; UAEA ile ülkemiz arasında yürütülen “Integrated Work Plan (IWP) for the IAEA Support for Nuclear Power Infrastructure Development in Türkiye” isimli teknik iş birliği programı çerçevesinde düzenlenen uluslararası çalıştayla nükleer santral projelerinde endüstriyel katılımı artırmaya yönelik çalışmalar değerlendirilmiş, uzmanların tecrübeleri ışığında iyi uygulama örneklerine ve endüstriyel katılıma ilişkin bilgiler edinilmiştir.</p> <p>Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, ar-ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı göstergesi: Niğde İli Bor İlçesi sınırları içerisinde yer alan Bor YEKA (Bor-1 (100 MWe), Bor-2 (100 MWe) ve Bor-3 (100 MWe) yarışmalarına ilişkin başvurular 30/03/2022 tarihinde alınmış olup 08/04/2022 tarihinde yarışmalar gerçekleştirilmiş ve 16/05/2022 tarihinde sözleşmeler imzalanmıştır. 29/04/2022 tarih ve 31824 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan yarışma ilanı doğrultusunda Erzin (200 MWe) ve Viranşehir (500 MWe) YEKA’lar kapsamındaki yarışmalar için başvurular 21/06/2022 tarihinde alınmış ve 28/06/2022 tarihinde yarışmalar yapılmıştır. Erzin-Viranşehir yarışmalarında en düşük fiyat teklifini veren tüzel kişilerle 08/08/2022 tarihinde sözleşmeler imzalanmıştır. 12/02/2022 tarih ve 31748 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan düzeltme ilanı ile YEKA RES-3 Yarışmaları; toplam 850 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin ve ilan edilen YEKA’ların tahsisi amacıyla 41 ilimizi kapsayacak ve 20 ayrı bağlantı bölgesi için 20-80 MWe kapasitelerinde olacak şekilde düzenlenmiştir. YEKA RES-3 Yarışma başvuruları 20/04/2021 tarih ve 31815 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan düzeltme ilanı doğrultusunda 31/05/2022 tarihinde alınmış ve 14/06/2022 tarihinde yarışmalar yapılmıştır. Yarışmalarda en düşük fiyat teklifini veren tüzel kişilerle 20/07/2022 tarihinde sözleşmeler imzalanmıştır. Bu kapsamda 2022 yılında toplam 9 adet projeye ilişkin çalışma tamamlanmıştır.</p>
----------------------	--

Yıl:		2022										
Programın Adı:		ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI										
Alt Programın Adı		ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ										
Alt Program Hedefi:		ENERJİDE DIŞA BAĞIMLILIĞIN AZALTILMASI										
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Grç. Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	Milyon Sm ³ /gün	2021	68	115	68	68	68	115	115	100	Ulaşıldı
2	Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	Milyon Sm ³ /gün	2021	362	438	362	362	362	437	437	100	Ulaşıldı
3	Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	Milyar Sm ³	2021	4,20	6,04	4,40	5,60	5,60	5,80	5,80	96	Kısmen Ulaşıldı
4	Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	Yüzde	2021	32,71	24,10	21,64	20,17	22,4	22,25	22,25	108	Aşıldı
5	Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	Yüzde	2021	10,77	10,39	0	10	9,82	10,08	10,08	103	Aşıldı
6	Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	Yüzde	2021	51,31	55,30	58,35	62,99	59,74	57,93	57,93	105	Aşıldı
7	Elektrik iletimindeki kayıp oranı	Yüzde	2021	1,90	1,90	1,77	2,10	2	1,93	1,93	98	Kısmen Ulaşıldı
8	Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	Yüzde	2021	28,75	41,25	31,50	34	38,25	42,25	42,25	102	Aşıldı
9	Yerli kömür santralleri kurulu gücü	Megawatt (MW)	2021	11.366	11.336	11.388	11.388	11.382	11.437	11.437	101	Aşıldı
10	Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	Terawatt Saat (TWh)	2021	50,83	50,60	13,87	25,62	38,01	50,84	50,84	100	Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME

Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzı için yer altı doğal gaz depolama tesislerinin geri üretim kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Tuz Gölü Yer Altı Depolama Projesi'nde 1. Etap çalışmaları tamamlanarak 40 milyon Sm³/gün geri üretim kapasitesine ulaşılmış olup Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsii Projesi çalışmaları kapsamında 75 milyon Sm³/gün geri üretim kapasitesine ulaşılmıştır. Veriler BOTAŞ'tan temin edilmiştir.

Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzı için doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi 437 milyon Sm³/gün'e ulaşmıştır. Veriler BOTAŞ'tan temin edilmiştir.

Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzı için doğal gaz yer altı depolama kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Tuz Gölü Yer Altı Depolama Projesi'nde 1,2 milyar Sm³ depolama kapasitesine ulaşılmış olup Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsii Projesi çalışmaları kapsamında 4,6 milyar Sm³ depolama kapasitesine ulaşılmıştır. Veriler BOTAŞ'tan temin edilmiştir.

Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı göstergesi: Doğal gazın ithal kaynak olması nedeniyle elektrik enerjisi üretimindeki payının düşürülmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılması hedefine katkı sağlanacaktır. 2022 Yılı sonu itibarıyla, doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı %22,25 olmuştur. Veriler, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarından temin edilmiştir.

Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı göstergesi: Gerçekleşmeler Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasları kapsamında hesaplanmaktadır. Dağıtım sektöründe ayrıca hesaplanmış bir teknik kayıp oranı bulunmamaktadır. Ülke genelinde oluşan oranlara bakıldığında, kayıp kaçak ile yapılan mücadele neticesinde geçmiş yıllara kıyasla önemli bir iyileşme olduğu görülmektedir.

Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kaynakların en etkin şekilde değerlendirilmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlanacaktır. 2022 yılı sonu itibarıyla, elektrik üretiminde yerli kaynak payı %57,93 olarak gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarından temin edilmiştir.

Elektrik iletimindeki kayıp oranı göstergesi: İletim sistemine bağlı sayaçların veri ile çekiş yönleri arasındaki fark iletim sistemi kaybını oluşturmaktadır. İletim sistemi kayıpları geçmiş yıllar ortalaması %2 olarak gerçekleşmiştir. Dünya uygulamalarında da kabul edilen iletim sistemi kayıp oranı %2 bandedir. İletim kayıpları kümülatif olarak hesaplanmıştır. Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği gereği, geçmiş dönük düzeltme kalemi yapılmasından dolayı söz konusu veriler geçici verilerdir. Veriler TEİAŞ'tan temin edilmiştir.

Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı göstergesi: Akkuyu NGS Projesi inşaatının tamamlanması ile elektrik arz portföyümüze baz yük olarak 4800 MW'lik nükleer enerji de dahil olacaktır. İnşaat faaliyetleri yanında, izin/lisans/onay süreçleri de ilerleme yüzdesi bulunurken hesaba katılmaktadır. Ülkemiz ile Rusya arasında imzalanan hükümetlerarası anlaşmaya istinaden kurulan Proje Şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş. verinin kaynağıdır. Akkuyu NGS Projesi'nin ilk reaktörünün temeli 03.04.2018'de atılmış ve ilk reaktör için inşaat faaliyetleri başlamıştır. 26.08.2019 tarihinde ikinci reaktör için inşaat lisansı verilmiştir. İnşaat lisansı koşullarının sağlanması için Proje Şirketi'nin yürüttüğü çalışmaların tamamlanmasını takiben 29.06.2020'de ikinci ünitenin de temel döşemesi betonlama çalışmaları tamamlanmıştır. 23.07.2020 tarihinde üçüncü ünite için sınırlı çalışma izni alınmış ve 03.07.2020 tarihinde de dördüncü ünitenin inşaat lisansı başvurusu uygun bulunmuştur. 13.11.2020 tarihinde ise üçüncü ünite için inşaat lisansı alınmıştır.10.03.2021 tarihinde üçüncü ünite için resmi temel atma töreni yapılmış, 29.05.2021'de ise birinci ünite reaktör kabı montajı gerçekleştirilmiştir. 04.01.2022 tarihinde nükleer yakıtın 2023'ün Mayıs ayında sahaya getirilmesine dair takvim imzalanmıştır. 28.10.2021 tarihinde dördüncü ünite için inşaat lisansı alınmış olup 21.07.2022

DEĞERLENDİRME	<p>tarihinde temel atma töreni gerçekleştirilmiştir. 2022 yılı Kasım ayında NDK tarafından nükleer yakıt üretim lisansı verilmiştir. Yıl sonu itibari ile Akkuyu NGS Proje inşaatının tamamlanma oranı %42,25 seviyesine ulaşmıştır.</p> <p>Yerli kömür santralleri kurulu gücü göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kömür kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlanacaktır. 2022 yılı sonu itibarıyla yerli kömür santrallerinin toplam kurulu gücü 11.437 MW olarak gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarından temin edilmiştir.</p> <p>Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kömür kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlanacaktır. 2022 yılı sonu itibarıyla, yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı 50,84 TWh olarak gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarından temin edilmiştir.</p>
----------------------	---

Yıl:	2022											
Programın Adı:	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI											
Alt Programın Adı	ENERJİ VERİMLİLİĞİ											
Alt Program Hedefi:	ENERJİNİN VERİMLİ KULLANILMASININ SAĞLANMASI											
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış)	TEP/1000 Dolar	2020	0,115	0,112	-	-	-	0,111	0,111	101	Aşıldı
2	Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	TEP	2021	5.055,58	6.000	2.963,3	4.211,6	5.391	17.974,9	17.974,9	300	Aşıldı
3	Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	Milyon TL	2021	11,76	16	7,67	14,01	18,36	25,92	25,92	162	Aşıldı

4	Kişi başı birincil enerji tüketimi	TEP	2020	1,76	1,82	-	-	-	1,88	1,88	103	Aşıldı
5	Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	Kilowatt Saat (kWh)	2021	3.921	3.891	-	-	-	3.855	3.855	99	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	<p>Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış) göstergesi: Söz Konusu gösterge yıllık olarak hesaplanabilen ve takip edilen bir göstergedir. Aylık ya da üç aylık olarak hesaplanması mümkün değildir. Bu sebeple aylık ya da üç aylık olarak doldurulamamaktadır. Hedeflenen gösterge değeri 2021 yılını yansıtmaktadır. Gösterge değerinin azalması verimli kullanıma yönelik bir eğilimin olabileceğini gösterir. Birincil enerji yoğunluğu, birincil enerji tüketiminin GSYH bölünmesiyle elde edilir. Enerji tüketimi verileri Bakanlığımız EİGM tarafından yayımlanan Enerji Denge Tablolarından, GSYH verileri ise TÜİK'ten alınmakta ve uluslararası ölçekte karşılaştırılabilir olması için 2015 yılı Dolar kuru ile hesaplanmaktadır. Enerji verimliliği çalışmaları haricinde enerji tüketimi ve GSYH'ya etki eden bütün dışsalıklar değere etki etmektedir. Enerji verimliliği çalışmalarından bağımsız olarak toplumun refah düzeyinin artması, nüfus artışı, sektörler arası yapısal değişimler vb. birçok dışsal etken göstergeye etki etmektedir. Gösterge değeri, enerji denge tabloları takip eden yılın 15 Kasım itibarıyla yayımlanması nedeniyle ancak bir yıl geriden ve yıllık olarak hesaplanabilmektedir. 2021 yılı değeri 0,111 tep/bin 2010\$ olarak hesaplanmıştır. Türkiye, G20 ülkeleri arasında enerji yoğunluğunu en yüksek oranda azaltan ikinci ülke olmuştur.</p> <p>Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı göstergesi: Enerji verimliliği yatırımları ile endüstriyel işletmeler yaptıkları tasarrufla hem kendi hem de ülke ekonomisine katkı sağlayarak enerjiyi verimli kullanmaktadırlar. Sanayi sektöründeki tasarruf potansiyelinin kazanılması sonucu enerji giderlerinde sağlanan azalmanın yanı sıra enerji tesis yatırımlarında da bir azalma söz konusu olmaktadır. Enerji tasarrufu, proje tamamlandıktan sonra Bakanlığımız personeli tarafından yerinde yapılan incelemeler kapsamında mevcut durum ile proje uygulama sonrası yeni durum arasındaki farkın kalibrasyonlu cihazlarla ölçülmesiyle hesaplanmaktadır. Verinin kaynağı kalibrasyonlu cihazlarla yapılan ölçümlerdir. Endüstriyel işletmelerden kaynaklı faktörler bağlamında projelerin veya projeyi oluşturan bileşenlerin tamamının veya bir kısmının taahhüt edildiği gibi projesine uygun yapılmaması, öngörülen enerji tasarrufunun sağlanamaması, proje uygulamasının tamamlandığının 2 yıl içerisinde Bakanlığa bildirilmemesi ve projenin başka bir kamu desteğinden yararlanması gibi nedenlerle projelerin iptal edilmesi, işletmeler tarafından projelerin doğal afet, salgın, ekonomik kriz, piyasa koşulları gibi nedenlerle yapılmaması göstergesi etkiyebilecek unsurlardır. Desteklenen 56 endüstriyel işletmenin 71 verimlilik artırıcı projesi sonucu 17.974,90 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır.</p> <p>Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı göstergesi: Endüstriyel işletmelerin verimlilik artırıcı yatırımlarının desteklenmesiyle sanayi sektöründeki enerjinin verimli kullanılması sağlanmaktadır. VAP kapsamında desteklenecek projenin yatırım bedelinin %30'u, gönüllü anlaşma kapsamında anlaşmanın yapıldığı yıla ait enerji giderinin yine %30'u destek olarak verilmektedir. Destek tutarının hesaplanmasında yeminli mali müşavir tarafından onaylanmış ve proje başvuru tarihinden sonra düzenlenmiş olan fatura bilgileri ile enerji giderlerine ait faturalar ve ödeme belgeleri esas alınır. Verilen destek tutarının kaynağı cari bütçe tertibinden kullanılan ödenek miktarıdır. Endüstriyel işletmelerden kaynaklı faktörler bağlamında projelerin veya projeyi oluşturan bileşenlerin tamamının veya bir kısmının taahhüt edildiği gibi projesine uygun yapılmaması, öngörülen enerji tasarrufunun sağlanamaması, proje uygulamasının tamamlandığının 2 yıl içerisinde Bakanlığa bildirilmemesi, projenin başka bir kamu desteğinden yararlanması ve bu nedenlerle projelerin iptal edilmesi,</p>
----------------------	--

DEĞERLENDİRME	<p>işletmeler tarafından projelerin doğal afet, salgın, ekonomik kriz, piyasa koşulları gibi nedenlerle yapılmaması, işletmelerin destek ödemesi ile ilgili evrakları zamanında göndermemesi, vergi ve Sosyal Güvenlik Kurumu borcunun olması nedeniyle destek ödemesinin yapılamaması gösterge gerçekleşmesini etkileyebilecek dışsal faktörlerdir. Mevzuat gereği projelerin 2 yıl içerisinde uygulanması gerekmektedir. Ancak bazı projelerin sürelerinden önce tamamlandığı durumlarda olmaktadır. Bu durumda cari yıl içinde yapılacak destek ödemelerinde bütçe imkânları doğrultusunda önceki yıllarda tamamlanan projelerin destek bedelleri öncelikli ödenmektedir. İptal edilen, uygulanmayan, vergi ve Sosyal Güvenlik Kurumu borcu olan projelerin yerine izleme döneminde göstergenin yılsonu değerine ulaşması için süresinden önce tamamlanan projelere yer verilecektir. Ödeme evrakların gönderilmesi bağlamında işletmeler ile sürekli iletişim kurulmakta ve durumları yakından takip edilmektedir. 56 endüstriyel işletmenin 71 verimlilik artırıcı projesine 25.916.662,69 TL destek verilmiştir.</p> <p>Kişi başı birincil enerji tüketimi göstergesi: Sanayileşmenin, ekonomik ve sosyal kalkınmada uluslararası gelişmişlik düzeyinin belirlenmesinde önemli bir gösterge olan enerji yoğunluğu verisinin elde edilmesinde kullanılması nedeniyle, Ülkemizin kişi başı birincil enerji tüketimi takip edilmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından ve özel sektörden alınan veriler Bakanlığımız EİGM tarafından derlenmektedir. Nüfus verisi TÜİK'ten alınmaktadır. Cari döneme ilişkin birincil enerji talebi bir sonraki yıl Kasım ayı itibarıyla yayımlanan Ulusal Enerji Denge Tablosunda açıklanmaktadır. Bu kapsamda 2022 yılına ait gösterge verisi 2023 yılı Kasım ayında açıklanacaktır. Tabloda yer alan veri ise 2021 yılına ait veriyi göstermektedir.</p> <p>Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi göstergesi: Sanayileşmenin, ekonomik ve sosyal kalkınmada uluslararası gelişmişlik düzeyinin belirlenmesinde önemli bir gösterge olması nedeniyle, Ülkemizin kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi takip edilmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından alınan veriler EİGM tarafından derlenmektedir. Nüfus verisi TÜİK'ten alınmaktadır. 2022 yılı sonu itibarıyla, kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi 3.855 kWh olarak gerçekleşmiştir.</p>
----------------------	--

Yıl:	2022											
Programın Adı:	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI											
Alt Programın Adı	YENİLENEBİLİR ENERJİ											
Alt Program Hedefi:	ENERJİ ÜRETİMİNDE YENİLENEBİLİR KAYNAKLARIN ORANININ ARTIRILMASI											
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Grç. Oranı	Grç. Durumu
1	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2021	7.816	8.750	8.029	8.479	8.962	9.425	9.425	108	Aşıldı
2	Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2021	31.493	32.228	31.508	31.558	31.568	31.571	31.571	98	Kısmen Ulaşıldı
3	Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2021	3.712	3.536	3.778	3.858	3.901	4.000	4.000	113	Aşıldı
4	Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2021	10.607	10.900	10.861	10.976	11.199	11.396	11.396	105	Aşıldı
5	Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	Yüzde	2021	35,76	39,60	41,38	47,04	44,4	42,19	42,19	107	Aşıldı

DEĞERLENDİRME	<p>Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz güneş, hidroelektrik, jeotermal, biyokütle ve rüzgâr enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, kamu ve özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artacaktır.</p> <p>Millî Enerji ve Maden Politikası'nda yer alan yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılması vizyonu çerçevesinde gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektrik enerjisinin, elektrik enerjisi üretimindeki payı artırılmıştır.</p> <p>Bu kapsamda;</p> <p>Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz güneş enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. 2022 yılı sonu itibarıyla güneş enerjisine dayalı kurulu güç değeri 9.425 MW olarak gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmektedir.</p> <p>Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz hidrolik enerjinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, kamu ve özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. 2022 yılı sonu itibarıyla hidroelektrik enerjiye dayalı kurulu güç değeri 31.571 MW olarak gerçekleşmiş olup hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşılmıştır. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmektedir.</p> <p>Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz jeotermal ve biyokütle (Atık ısı dahil) enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, 2022 yılı sonu itibarıyla 4.000 MW değerine ulaşılmıştır. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmektedir.</p> <p>Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz rüzgâr enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır.2022 yılı sonu itibarıyla rüzgâr enerjisine dayalı kurulu güç değeri 11.396 MW olarak gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmektedir.</p> <p>Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yenilenebilir enerji kaynaklarının etkin bir şekilde değerlendirilmesi kapsamında yenilenebilir kaynaklı elektrik üretiminin toplam üretim içerisindeki payının artırılmasına yönelik çalışmalar yürütülerek, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. 2022 yılı sonu itibarıyla, elektrik üretiminde yenilenebilir kaynakların payı %42,19 olarak gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmektedir.</p>
----------------------	--

Yıl:	2022											
Programın Adı:	SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ											
Alt Programın Adı	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM											
Alt Program Hedefi:	ÇEVRENİN KORUMASI, KİRLİLİK OLUŞUMUNUN ÖNLENMESİ VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE EDİLMESİ											
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin raporun tamamlanma oranı	Yüzde	2021	100	100	50	75	87	100	100	100	Ulaşıldı
2	Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı	Yüzde	2021	100	100	100	100	100	100	100	100	Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	<p>Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin raporun tamamlanma oranı göstergesi: Ek dışı ülkelere dahil olmak, iklim değişikliği ile mücadelede Paris Anlaşması altında adil bir konum kazanılması, gerekli teknik ve finansal desteğe ulaşılması konusunda Ülkemize yardımcı olacaktır. Her yıl bu kapsamda diğer Bakanlıklarla koordinasyon toplantıları yapılmaktadır. Ekim-Aralık 2022 döneminde Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ile araştırmalara ilişkin rapora yönelik çalışmalar tamamlanmıştır.</p> <p>Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı göstergesi: İklim değişikliğine sebep olan sera gazı emisyonlarının takibi ve kontrolü amaçlanmaktadır. Her yıl ilgili santrallerden ve kurumlardan bir önceki yılın nihai kömür elementel analizleri ve yanma değerleri alınmaktadır. Ulusal Sera Gazı Envanter Raporu (NIR) hazırlıkları kapsamında 2020 yılına ait Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanmış, BMİDÇS kapsamında Common Report Framework (CRF) portalına veri girişi yapılmış ve çalışmaların son hali Şubat 2022'de TÜİK ile paylaşılmıştır. Böylece, yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümü tamamlanmıştır.</p>
----------------------	--

Yıl:	2022											
Programın Adı:	TABİİ KAYNAKLAR											
Alt Programın Adı	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON											
Alt Program Hedefi:	ÜLKENİN İHTİYAÇ VE ŞARTLARINA UYGUN OLARAK TABİİ KAYNAKLAR ALANINDAKİ ARAŞTIRMA, GELİŞTİRME HEDEF VE ÖNCELİKLERİN BELİRLENMESİ, TABİİ KAYNAKLARIN ARAŞTIRILMASI, GELİŞTİRİLMESİ, İŞLETİLMESİ, KONTROLÜ VE KORUNMASI İLE İLGİLİ ÇALIŞMALARIN TEŞVİK EDİLMESİ											
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı	Adet	2021	8	3	0	1	1	5	7	233	Aşıldı
2	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı	Adet	2021	27	25	12	17	2	31	62	248	Aşıldı
3	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı	Adet	2021	4	2	0	1	0	1	2	100	Ulaşıldı
4	Toplam bor ürünleri satış miktarı	Bin Ton	2021	2.630	2.275	600	1.325	1.923	2.674	2.674	118	Aşıldı
5	Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif)	Adet	-	-	19	1	3	0	0	4	21	Ulaşılmadı

DEĞERLENDİRME	<p>Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı göstergesi: 2022 yılı sonu itibarıyla “Türkiye Tabii Kaynak Envanteri 2022 Yılı Raporu”nun güncellenmesi, “Tabii Kaynaklar Alanında Yürütülen Ar-Ge Projelerine Yönelik İzleme ve Değerlendirme Raporu”, “Maden Dış Ticaret Verilerinin Standardizasyonu Projesi 2022 Yılı Sonu GTİP Listesi Faz-3” raporu, “Madencilik Sektörünün Gayri Safi Yurt İçi Hasıladaki Reel Payının Hesaplanması Amacıyla Araştırma Raporu”, “Maden Atık/Artık/Pasalarında Yer Alan İleri Teknoloji Elementlerinin Potansiyelinin Belirlenmesi Projesi Faz-1 (1. Yıl) Raporu”, “ Jeotermal Kaynaklardaki Lityum ve Diğer Elementlerin Potansiyelinin Belirlenmesi Projesi Faz-1 (1. Yıl) Raporu” ve “Dünyada ve Türkiye’de Şeyl Gazı ve Şeyl Petrolü” olmak üzere 7 adet rapor hazırlanmıştır.</p> <p>Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı göstergesi: 2022 yılı sonu itibarıyla video konferans yoluyla ve yüz yüze katılımlı toplantılar ile saha ve tesis bazlı teknik geziler dahil olmak üzere toplam 62 faaliyet gerçekleştirilmiştir.</p> <p>Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı göstergesi: 2022 yılı sonu itibarıyla tabii kaynaklara yönelik 2 adet "Rusya-Ukrayna Savaşının Enerji ve Madencilik Sektörüne Etkileri" ve "Önemli Madenler Ticaret Verileri" adında dergiler yayımlanmıştır.</p> <p>Toplam bor ürünleri satış miktarı göstergesi: 2022 yıl sonu hedefimiz 2.275 bin ton olmasına rağmen Kurumumuzun satış rekoru kırılarak toplamda 2.674 bin ton olmuştur.</p> <p>Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif) göstergesi: MTA Genel Müdürlüğü mart ayında 1 (Biga Yarımadası Radyoaktif Hammadde Aramaları) ve haziran ayında 3 proje olmak üzere 4 projeye başlamıştır. Ancak, uranyum ruhsat sahalarında yapılması planlanan çalışmalar ile ilgili olarak alınması gereken yasal izinlerin (mera ve orman) alınamamasından dolayı Eti Maden tarafından öngörülen sondaj metrajı gerçekleşmemiştir.</p>
----------------------	--

Yıl:		2022										
Programın Adı:		YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ										
Alt Programın Adı		YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI										
Alt Program Hedefi:		SOKAK VE CADDELERİN AYDINLATILMASI FAALİYETLERİNE KATKI SAĞLANMASI										
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde kullanılacak LED armatür sayısı	Adet	2021	4.126	42.000	1.104	4.317	7.050	38.088	38.088	91	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	<p>Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde kullanılacak LED armatür sayısı göstergesi: Genel aydınlatmada kullanılan armatürlerde verimlilik artışı sağlanarak enerji maliyetlerinin kamu bütçesine olan etkisi azaltılabilecektir. Elektrik dağıtım şirketlerinin LED uygulamalarına ilişkin veriler TEDAŞ'dan alınmıştır. 31 Ocak 2020 tarihinde yayımlanan Genel Aydınlatma Kapsamında LED Armatürlerin Kullanılmasına İlişkin Usul ve Esaslar'da "LED armatürlerle yapılan tesislerde TEDAŞ onaylı armatürler kullanılır. Onaylı armatürlerin kullanılabilmesi için TEDAŞ tarafından belirlenecek her bir armatür sınıfında onaylanmış en az 3 farklı markaya ait armatürün bulunması zorunludur." hükmü yer almaktadır. TEDAŞ verilerine göre 2022 yılında 38.088 adet LED uygulaması (montajı yapılan ve teslim alınan) hayata geçirilmiştir.</p>
----------------------	---

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI (ÖZET TABLO)

Program	Alt Program	Alt Program Hedefi	Performans Göstergesi	Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Gerçekleşme Değeri	Gerçekleşme Durumu
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	Enerji Alanında Yerli Tedariğin Yaygınlaştırılması	Nükleer güç santralleri projelerinde yerli katkıyı artırmaya yönelik gerçekleştirilen etkinlik sayısı	8	9	Aşıldı
			Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, ar-ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	1	2	Aşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerjide Dışa Bağımlılığın Azaltılması	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	115	115	Ulaşıldı
			Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	438	437	Ulaşıldı
			Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	6,04	5,80	Kısmen Ulaşıldı
			Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	24,10	22,25	Aşıldı
			Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	10,39	10,08	Aşıldı
			Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	55,30	57,93	Aşıldı
			Elektrik iletimindeki kayıp oranı	1,90	1,93	Kısmen Ulaşıldı
			Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	41,25	42,25	Aşıldı
			Yerli kömür santralleri kurulu gücü	11.336	11.437	Aşıldı
			Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	50,60	50,84	Ulaşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerjinin Verimli Kullanılmasının Sağlanması	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış)	0,112	0,111	Aşıldı
			Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	6.000	17.975	Aşıldı
			Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	16	25,92	Aşıldı
			Kişi başı birincil enerji tüketimi	1,82	1,88	Aşıldı
			Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	3.891	3.855	Kısmen Ulaşıldı

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI (ÖZET TABLO)

Program	Alt Program	Alt Program Hedefi	Performans Göstergesi	Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılısonu Gerçekleşme Değeri	Gerçekleşme Durumu
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Enerji Üretiminde Yenilenebilir Kaynakların Oranının Artırılması	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	8.750	9.425	Aşıldı
			Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	32.228	31.571	Kısmen Ulaşıldı
			Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	3.536	4.000	Aşıldı
			Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	10.900	11.396	Aşıldı
			Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	39,60	42,19	Aşıldı
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Çevrenin Koruması, Kirlilik Oluşumunun Önlenmesi Ve İklim Değişikliği İle Mücadele Edilmesi	Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin raporun tamamlanma oranı	100	100	Ulaşıldı
			Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı	100	100	Ulaşıldı
TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı	3	7	Aşıldı
			Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı	25	62	Aşıldı
			Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı	2	2	Ulaşıldı
			Toplam bor ürünleri satış miktarı	2.275	2.674	Aşıldı
			Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif)	19	4	Ulaşılamadı
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak Ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyetlerine Katkı Sağlanması	Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde kullanılacak LED armatür sayısı	42.000	38.088	Kısmen Ulaşıldı

b) PERFORMANS DENETİM SONUÇLARI

1) İç Denetim

Bakanlığımız performansının iç denetimine yönelik bir çalışma yapılmamıştır.

2) Dış Denetim

Bakanlığımız performansının dış denetimine yönelik bir çalışma yapılmamıştır.

3- STRATEJİK PLANIN DEĞERLENDİRİLMESİ

Amaç 1- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.1)	Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik kurulu gücünün toplam kurulu güce oranının %59'dan %65 seviyesine yükseltilmesi sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği - Yenilenebilir Enerji								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması - Enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.1.1: Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	25	5.063	5.750	7.000	7.750	8.500	10.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.2: Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	25	7.005	7.633	8.883	9.633	10.633	11.883	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.3: Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	15	28.291	29.748	31.148	31.688	31.688	32.037	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.4: Jeotermal enerji ve biyokütle (biyogaz dâhil) enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	10	2.094	2.678	2.717	2.772	2.828	2.884	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.5: Yerli kömüre dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	25	10.204	10.664	10.664	10.664	11.464	14.664	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, TKİ, TEDAŞ, EÜAŞ, TKDB, TTK, EPDK								

Amaç 1- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.
Hedef (H1.1)	Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik kurulu gücünün toplam kurulu güce oranının %59'dan %65 seviyesine yükseltilmesi sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği - Yenilenebilir Enerji
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması - Enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması
H1.1 Performansı	%98,95
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, TKİ, TEDAŞ, EÜAŞ, TKDB, TTK, EPDK

Performans Göstergesi¹

PG1.1.1: Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)
PG1.1.2: Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)
PG1.1.3: Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)
PG1.1.4: Jeotermal enerji ve biyokütle (biyogaz dâhil) enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)
PG1.1.5: Yerli kömüre dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)

¹ Bu performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleştirme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Amaç 1- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.2)	Nükleer enerji, arz kaynaklarımız arasına dâhil edilecek ve enerji arzındaki payının artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.2.1: Akkuyu NGS'nin birinci ünitesinden deneme üretiminin 2023 yılında başlaması için ilgili kamu kurum ve kuruluşlarından alınacak izin, onay ve lisans süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	15	%30	%45	%60	%75	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.2.2: Akkuyu NGS'nin diğer ünitelerinin inşaatına başlanabilmesi için ilgili kamu kurum ve kuruluşlarından alınacak izin, onay ve lisans süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	25	0	%33	%66	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.2.3: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS Projesi için daha IGA imzalanması (tamamlanma oranı)	15	0	%20	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.2.4: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS için daha Yer Lisansı alınması (tamamlanma oranı)	10	0	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	NUP								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EİGM, EPDK, TEİAŞ, NDK, EÜAŞ								

Amaç 1- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.
Hedef (H1.2)	Nükleer enerji, arz kaynaklarımız arasına dâhil edilecek ve enerji arzındaki payının artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması
H1.2 Performansı	%92,38
Sorumlu Birim	NUP
İş Birliği Yapılacak Birimler	EİGM, EPDK, TEİAŞ, NDK, EÜAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.2.1: Akkuyu NGS'nin birinci ünitesinden deneme üretiminin 2023 yılında başlaması için ilgili kamu kurum ve kuruluşlarından alınacak izin, onay ve lisans süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	%15	%75	%75	%100
PG1.2.2: Akkuyu NGS'nin diğer ünitelerinin inşaatına başlanabilmesi için ilgili kamu kurum ve kuruluşlarından alınacak izin, onay ve lisans süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	25	%0	%100	%100	%100
PG1.2.3: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS Projesi için daha IGA imzalanması (tamamlanma oranı)	15	%0	%100	%50	%50
PG1.2.4: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS için daha Yer Lisansı alınması (tamamlanma oranı)	10	%0	%80	%79	%99

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG1.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin yetkilendirme koşullarını sağlaması ve bulguların olumlu kapatılması için gereken bilgi ve belgeleri NDK'ya sunması gerekmektedir. Bu doğrultuda, NDK ile Akkuyu Nükleer A.Ş. arasında lisans koşullarının takibi konusunda etkin iletişim devam etmektedir.
- PG1.2.2 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. NDK tarafından Akkuyu Nükleer A.Ş.'ye dört ünite için inşaat lisansı verilmiş olup NDK'nın lisans belgelerinde tanımladığı yetki koşulları çerçevesinde inşaat faaliyetleri devam etmektedir.
- PG1.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Yeni bir NGS projesi için nükleer teknoloji sahibi ülkelerle müzakereler devam etmektedir.
- PG1.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine yakın bir gerçekleşme sağlanmıştır. Sinop NGS Projesi'ne Japon Konsorsiyumu ile devam etmeme kararı alınmıştır. 2020 ve 2021 yıllarında Yer Raporu'nda görülen eksikliklerin giderilmesi için gerekli ilave deniz ve kara çalışmaları yapılarak Sinop NGS Projesi için hazırlanan Yer

Raporu tamamlanmıştır. Proje kapsamında, 31 Aralık 2022 tarihinde NDK nezdinde kuruculuk başvurusunda bulunulmuş olup TÜNAŞ'ın Kurucu olarak tanınmasından sonra Yer Lisansı başvurusu yapılacaktır.

- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 1- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.3)	Doğal gaz ve elektrik altyapısının güçlendirilmesi sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.3.1: Elektrik iletim hatları ve trafo merkezlerindeki arıza endekslerinin bir önceki yıla göre %10 oranında azaltılması (azalan değer)	15	1,70	1,53	1,37	1,23	1,07	1	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.2: Toplam doğal gaz yeraltı depolama kapasitesi (milyar Sm ³) (kümülatif)	30	3,44	3,44	3,69	4,54	6,04	10	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.3: Doğal gaz iletim sisteminin günlük giriş kapasitesi (milyon m ³ /gün) (kümülatif)	20	308	313	343	413	438	463	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.4: Doğal gaz iletim sisteminin 2020 yılında (n-1), 2023 yılında (n-2) kriterlerine göre tesis edilmesi (tamamlanma oranı)	20	%45	%47,5	%50	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.5: Doğal gaz arzı sağlanacak yerleşim yeri sayısı (kümülatif)	15	510	540	550	560	570	585	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, SGB, BOTAŞ, EPDK								

Amaç 1- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.				
Hedef (H1.3)	Doğal gaz ve elektrik altyapısının güçlendirilmesi sağlanacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H1.3 Performansı	%97,08				
Sorumlu Birim	EİGM				
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, SGB, BOTAŞ, EPDK				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.3.1: Elektrik iletim hatları ve trafo merkezlerindeki arıza endekslerinin bir önceki yıla göre %10 oranında azaltılması (azalan değer)	15	1,70	1,07	0,195	%239
PG1.3.2: Toplam doğal gaz yeraltı depolama kapasitesi (milyar Sm ³) (kümülatif) ²					
PG1.3.3: Doğal gaz iletim sisteminin günlük giriş kapasitesi (milyon m ³ /gün) (kümülatif) ³					
PG1.3.4: Doğal gaz iletim sisteminin 2020 yılında (n-1), 2023 yılında (n-2) kriterlerine göre tesis edilmesi (tamamlanma oranı)	20	%45	%50	%50	%100
PG1.3.5: Doğal gaz arzı sağlanacak yerleşim yeri sayısı (kümülatif)	15	510	570	743	%388
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
<ul style="list-style-type: none"> PG1.3.1 ve PG1.3.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin oldukça üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. PG1.3.4 için önceki değerlendirme dönemi sonu itibarıyla (n-1) indikatörü sağlanmış olup hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir. 					

² Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

³ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Amaç 1- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.4)	Petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerinin başta denizlerde olmak üzere hızlandırılarak sürdürülmesi sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması								
Performans Göstergeleri	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.4.1: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak deniz sondajı sayısı (toplam offshore) (kümülatif)	20	2	6	11	17	24	28	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.2: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak 3B (üç boyutlu) sismik arama (km ²) (kümülatif)	20	10.237	24.880	45.587	56.687	66.987	77.987	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.3: Geleneksel olmayan (ankonvansiyonel) yöntemlerle kamu tarafından açılacak arama kuyusu sayısı (kümülatif)	20	1	3	8	13	18	23	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.4: Kamu tarafından gerçekleştirilen petrol üretim miktarı (varil/gün) (yıllık ortalama değer)	20	36.923	40.000	46.000	54.000	62.000	70.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.5: Kamu tarafından gerçekleştirilen doğal gaz üretim miktarı (milyar Sm ³) (kümülatif)	20	0,324	0,689	1,164	1,714	3,099	4,929	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MAPEG, MTA, BOTAŞ, TPAO								

Amaç 1- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.				
Hedef (H1.4)	Petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerinin başta denizlerde olmak üzere hızlandırılarak sürdürülmesi sağlanacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H1.4 Performansı	%84,01				
Sorumlu Birim	TKDB				
İş Birliği Yapılacak Birimler	MAPEG, MTA, BOTAŞ, TPAO				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.4.1: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak deniz sondajı sayısı (toplam offshore) (kümülatif)	20	2	24	29	%123
PG1.4.2: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak 3B (üç boyutlu) sismik arama (km ²) (kümülatif)	20	10.237	66.987	90.342	%141
PG1.4.3: Geleneksel olmayan (ankonvansiyonel) yöntemlerle kamu tarafından açılacak arama kuyusu sayısı (kümülatif)	20	1	18	28	%159
PG1.4.4: Kamu tarafından gerçekleştirilen petrol üretim miktarı (varil/gün) (yıllık ortalama değer)	20	36.923	62.000	54.221	%69
PG1.4.5: Kamu tarafından gerçekleştirilen doğal gaz üretim miktarı (milyar Sm ³) (kümülatif)	20	0,324	3,099	1,741	%51
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
<ul style="list-style-type: none"> Özellikle TPAO’nun 2022 yılında artan arama ve sondaj faaliyetlerine bağlı olarak PG1.4.1, PG1.4.2 ve PG1.4.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. 2022 yılında her ne kadar TPAO günlük bazda yaklaşık 75.000 varil ham petrol üretimi düzeyine ulaşmış olsa da, ortalama üretimi esas alan PG1.4.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. PG1.4.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. TPAO tarafından 2022 yılında toplam 308,26 milyon Sm³ doğal gaz üretimi gerçekleştirilmiştir. Ancak TPAO’nun 710 milyar Sm³ doğal gaz keşfi esas alındığında, 2023 yılından başlamak üzere doğal gaz üretiminde önemli bir artış kaydedilecektir. Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir. 					

Amaç 1- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.5)	Elektrik sektöründe teknolojik dönüşüm uygulamaları yapılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.5.1: Lisanssız elektrik üretimine ilişkin mevzuatın uygulama ve gelişmelere bağlı olarak güncellenmesi (tamamlanma oranı)	35	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.2: Elektrik depolama sistemine ilişkin mevzuatın oluşturularak uygulama ve gelişmelere göre güncellenmesi (tamamlanma oranı)	20	40	%70	%80	%90	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.3: Elektrik depolama konusunda yapılan Ar-Ge çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	10	0	%0	%50	%75	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.4: Akıllı Şebekeler Yol Haritası'nda yer alan aksiyonların uygulamaya geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	5	%50	%50	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.5: Elektrik arzında teknik kalite göstergelerinin teknolojik gelişmeler ile iyileştirilerek, elektrik dağıtım sisteminde ortalama kesinti sıklığı ve sürelerinde yıllık %3 oranında iyileştirme sağlanması (performans oranı)	15	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BİDB, EÜAŞ, EPDK, EVÇED, TEİAŞ, TEDAŞ								

Amaç 1- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.				
Hedef (H1.5)	Elektrik sektöründe teknolojik dönüşüm uygulamaları yapılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H1.5 Performansı	%100				
Sorumlu Birim	EİGM				
İş Birliği Yapılacak Birimler	BİDB, EÜAŞ, EPDK, EVÇED, TEİAŞ, TEDAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.5.1: Lisanssız elektrik üretimine ilişkin mevzuatın uygulama ve gelişmelere bağlı olarak güncellenmesi (tamamlanma oranı)	35	%0	%100	%100	%100
PG1.5.2: Elektrik depolama sistemine ilişkin mevzuatın oluşturularak uygulama ve gelişmelere göre güncellenmesi (tamamlanma oranı)	20	%40	%100	%100	%100
PG1.5.3: Elektrik depolama konusunda yapılan Ar-Ge çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	10	%0	%100	%100	%100
PG1.5.4: Akıllı Şebekeler Yol Haritası'nda yer alan aksiyonların uygulamaya geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	%5	%50	%50	%100
PG1.5.5: Elektrik arzında teknik kalite göstergelerinin teknolojik gelişmeler ile iyileştirilerek, elektrik dağıtım sisteminde ortalama kesinti sıklığı ve sürelerinde yıllık %3 oranında iyileştirme sağlanması (performans oranı)	15	%0	%100	%100	%100 ⁴
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
<ul style="list-style-type: none"> PG1.5.1 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. 2022 yılında, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelikler; 31.12.2022 tarihli ve 32060 sayılı, 01.10.2022 tarihli ve 31970 sayılı ve 11.08.2022 tarihli ve 31920 sayılı Resmî Gazetelerde yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. PG1.5.2 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. "Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği", 09.05.2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. "Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik", 19.11.2022 tarihli ve 31018 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. 					

⁴ 2022 yılı için performans göstergesiyle ilgili kesin rakamlara ilgili mevzuat gereğince 31.03.2023 tarihinde ulaşılabacaktır. Hesaplama 2021 yılı değerine göre yapılmıştır.

- PG1.5.3 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği'nin (ELDER) koordinatörlüğünde yürütülen ve EPDK'nın da destekleyicisi olduğu Kimyasal Enerji Depolama Projesi (KEDEP) tamamlanmıştır.
- PG1.5.4 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG1.5.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 2- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.								
Hedef (H2.1)	Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması								
Performans Göstergeleri	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.1.1: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nda (UEVEP) yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki 26 eylemin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	8	%20	%40	%65	%90	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.2: Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde yerli üretim politikası kapsamında kullanılacak olan LED armatür sayısı (adet) (kümülatif)	15	0	0	20.000	80.000	175.000	800.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.3: Yapılacak olan rehabilitasyonlarla kamu elektrik üretim tesislerindeki verimlilikte yıllık %1 oranında artış sağlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.4: Bölgesel Isıtma-Soğutma potansiyeli haritasının hazırlanması (tamamlanma oranı)	15	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EVÇED								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Merkez Birimleri ile Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları								

Amaç 2- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.				
Hedef (H2.1)	Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması				
H2.1 Performansı	%88,26				
Sorumlu Birim	EVÇED				
İş Birliği Yapılacak Birimler	Bakanlık Merkez Birimleri ile Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.1.1: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nda (UEVEP) yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki 26 eylemin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	%8	%90	%90 ⁵	%100
PG2.1.2: Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde yerli üretim politikası kapsamında kullanılacak olan LED armatür sayısı (adet) (kümülatif) ⁶					
PG2.1.3: Yapılacak olan rehabilitasyonlarla kamu elektrik üretim tesislerindeki verimlilikte yıllık %1 oranında artış sağlanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG2.1.4: Bölgesel Isıtma-Soğutma potansiyeli haritasının hazırlanması (tamamlanma oranı)	15	%0	%100	%100	%100
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
<ul style="list-style-type: none"> PG2.1.1 ve PG2.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. PG2.1.4 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir. 					

⁵ 2022 yıl sonu değeri 2023 yılının ikinci çeyreğinde hesaplanabileceğinden 2022 yılı ilk altı aylık değeri alınmıştır.

⁶ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Amaç 2- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.								
Hedef (H2.2)	Elektrik ve doğal gazda talep tarafı katılımı uygulamasına yönelik piyasa altyapısı oluşturulacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.2.1: Talep tarafı katılımına yönelik elektrik mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	30	%75	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.2.2: Talep tarafı katılımına yönelik doğal gaz mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	0	%0	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.2.3: Elektrikte talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	0	%0	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.2.4: Doğal gazda talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	0	%0	%0	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EVÇED, BOTAŞ, TEİAŞ, EPDK								

Amaç 2- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.
Hedef (H2.2)	Elektrik ve doğal gazda talep tarafı katılımı uygulamasına yönelik piyasa altyapısı oluşturulacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması
H2.2 Performansı	%60,50
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	EVÇED, BOTAŞ, TEİAŞ, EPDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.2.1: Talep tarafı katılımına yönelik elektrik mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	30	%100	%100	%100
PG2.2.2: Talep tarafı katılımına yönelik doğal gaz mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	0	%100	%30	%30
PG2.2.3: Elektrikte talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	0	%100	%100	%100
PG2.2.4: Doğal gazda talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	0	%100	%0	%0

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG2.2.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. “Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik”, 27.01.2021 tarihli ve 31377 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- PG2.2.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG2.2.2 ve PG2.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Bu çerçevede ilgili mevzuatta talep tarafının doğal gaz piyasasına katılımına imkân sağlayacak değişikliklerin yapılmasının uygun olacağı değerlendirilmektedir.

Amaç 2- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.								
Hedef (H2.3)	Enerji verimliliğine yönelik kamuoyu farkındalığını artıracak çalışmalar yapılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.3.1: Enerji verimliliği bilinç endeksinin oluşturularak yayımlanması (tamamlanma oranı)	50	0	%50	%100	%100	%100	%100	Yılda bir	Yılda bir
PG2.3.2: Enerji verimliliği bilinç endeksinin izlenerek ikinci endeksin yayımlanması (tamamlanma oranı)	45	0	%0	%0	%100	%100	%100	Yılda bir	Yılda bir
PG2.3.3: Binalarda ısı pompasının kullanımının yaygınlaştırılmasına yönelik; eşik performans değerlerinin belirlenmesi, bölgesel uygulama kılavuzlarının hazırlanması ve en az bir kamu binasında uygulama yapılması (tamamlanma oranı)	5	0	%30	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EVÇED								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BHİM								

Amaç 2- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.
Hedef (H2.3)	Enerji verimliliğine yönelik kamuoyu farkındalığını artıracak çalışmalar yapılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması
H2.3 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EVÇED
İş Birliği Yapılacak Birimler	BHİM

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.3.1: Enerji verimliliği bilinç endeksinin oluşturularak yayımlanması (tamamlanma oranı)	50	%0	%100	%100	%100
PG2.3.2: Enerji verimliliği bilinç endeksinin izlenerek ikinci endeksin yayımlanması (tamamlanma oranı)	45	%0	%100	%100	%100
PG2.3.3: Binalarda ısı pompasının kullanımının yaygınlaştırılmasına yönelik; eşik performans değerlerinin belirlenmesi, bölgesel uygulama kılavuzlarının hazırlanması ve en az bir kamu binasında uygulama yapılması (tamamlanma oranı)	5	%0	%80	%100	%125

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG2.3.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 2019 yılı Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi Haziran 2020'de duyurularak Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır.
- PG2.3.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 2021 yılı Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi aynı yıl içerisinde hazırlanmasına rağmen Covid-19 salgını nedeniyle Temmuz 2022'de duyurularak Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır.
- PG2.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Dünya Bankası destekli ESCO, EVD Şirketleri ve Bakanlık Eğitimcilerinin Teknik Kapasitelerinin Güçlendirilmesi Projesi kapsamında ısı pompalarına yönelik uygulama kılavuzu ile Excel hesaplama aracı geliştirilerek çalışma tamamlanmıştır. En az bir ısı pompası uygulanmasına yönelik ise; Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi kapsamında ÇŞİDB tarafından tasarruf garantili EPS yöntemi ile ihaleye çıkılan ve sözleşmesi imzalanan Bursa Anadolu Kız Lisesinde PV destekli hava kaynaklı ısı pompası kurulumu yapılmış ve devreye alınmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 2- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.								
Hedef (H2.4)	Elektrikli araçlara yönelik enerji sistemi planlanması yapılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Sürdürülebilir Çevre ve İklim Değişikliği - Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / İklim Değişikliği İle Mücadele ve Uyum - Enerji Verimliliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Çevrenin korunması, kirlilik oluşumunun önlenmesi ve iklim değişikliği ile mücadele edilmesi - Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.4.1: Elektrikli araçların elektrik sistemine etkisi ve sistem altyapısının planlanmasına yönelik rapor hazırlanması (tamamlanma oranı)	100	0	%25	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EVÇED								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, EPDK, EİGM, TEDAŞ								

Amaç 2- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.
Hedef (H2.4)	Elektrikli araçlara yönelik enerji sistemi planlanması yapılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Sürdürülebilir Çevre ve İklim Değişikliği - Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / İklim Değişikliği İle Mücadele ve Uyum - Enerji Verimliliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Çevrenin korunması, kirlilik oluşumunun önlenmesi ve iklim değişikliği ile mücadele edilmesi - Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması
H2.4 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EVÇED
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, EPDK, EİGM, TEDAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.4.1: Elektrikli araçların elektrik sistemine etkisi ve sistem altyapısının planlanmasına yönelik rapor hazırlanması (tamamlanma oranı)	100	%0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 2.4.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Bu kapsamda 7346 sayılı Kanun 25.12.2021 tarihli Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiş olup 02.04.2022 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren “Şarj Hizmeti Yönetmeliği”nde; elektrikli araçlara elektrik enerjisi temininin sağlandığı şarj ünitesi ve istasyonlarının kurulması, şarj ağı işletmecilerinin lisanslandırılması, şarj ağı ve şarj ağına bağlı şarj istasyonlarının işletilmesi ile bu faaliyetlerinin düzenlenmesine ilişkin usul ve esaslara yer verilmiştir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.1)	Uzmanlaşmanın desteklenmesine yönelik kariyer yönetim sistemi oluşturularak çalışanların yetkinlik düzeyi artırılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.1.1: İhtiyaç analizi yapılarak personel yetkinlik havuzunun oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.1.2: Bakanlığımız adına YLSY kapsamında Yurt Dışı Lisansüstü programına gönderilecek öğrenci sayısı (kümülatif)	40	14	29	44	59	74	89	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.1.3: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü bünyesinde bir kariyer gelişim bölümünün oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	YHGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Merkez Birimleri								

Amaç 3- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.1)	Uzmanlaşmanın desteklenmesine yönelik kariyer yönetim sistemi oluşturularak çalışanların yetkinlik düzeyi artırılabacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.1 Performansı	%100
Sorumlu Birim	YHGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	Bakanlık Merkez Birimleri

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.1.1: İhtiyaç analizi yapılarak personel yetkinlik havuzunun oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100
PG3.1.2: Bakanlığımız adına YLSY kapsamında Yurt Dışı Lisansüstü programına gönderilecek öğrenci sayısı (kümülatif)	40	14	74	79	%108
PG3.1.3: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü bünyesinde bir kariyer gelişim bölümünün oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG3.1.1 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG3.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Nitekim 2022 yılında YLSY kapsamında yurt dışında lisansüstü programlara gönderilmek üzere MEB'den 30 kişilik kontenjan talep edilmiş olup Bakanlığımıza 27 kişilik kontenjan tahsis edilmiştir.
- PG3.1.3 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Kariyer Ofisi Koordinatörlüğü oluşturulmuştur.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.2)	Bulut, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapıları tümlşik olarak geliştirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.2.1: Ortak bir bulut altyapısı ve ortak yazılım kullanımının temin edilmesi (tamamlanma oranı)	30	15	%30	%45	%60	%85	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.2.2: Veri merkezinin güvenli ve enerji verimliliği yüksek hale dönüştürülmesi (tamamlanma oranı)	20	90	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.2.3: BGYS'nin merkezileştirilerek devreye alınması (tamamlanma oranı)	20	10	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.2.4: Siber saldırılara karşı güvenlik altyapılarının sıkılaştırılarak, politika ve prosedürlerin belirlenmesi (tamamlanma oranı)	15	15	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.2.5: Kurumsal veri üretimi depolanması ve paylaşımını sağlayacak "Bilgi Yönetimi Sistemi" kurulması (tamamlanma oranı)	15	10	%15	%35	%50	%75	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	BİDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları								

Amaç 3- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.2)	Bulut, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapıları tümleşik olarak geliştirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.2 Performansı	%100
Sorumlu Birim	BİDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	Bakanlık Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.2.1: Ortak bir bulut altyapısı ve ortak yazılım kullanımının temin edilmesi (tamamlanma oranı)	30	%15	%85	%85	%100
PG3.2.2: Veri merkezinin güvenli ve enerji verimliliği yüksek hale dönüştürülmesi (tamamlanma oranı)	20	%90	%100	%100	%100
PG3.2.3: BGYS'nin merkezileştirilerek devreye alınması (tamamlanma oranı)	20	%10	%80	%80	%100
PG3.2.4: Siber saldırılara karşı güvenlik altyapılarının sıkılaştırılarak, politika ve prosedürlerin belirlenmesi (tamamlanma oranı)	15	%15	%80	%80	%100
PG3.2.5: Kurumsal veri üretimi depolanması ve paylaşımını sağlayacak "Bilgi Yönetimi Sistemi" kurulması (tamamlanma oranı)	15	%10	%75	%75	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG3.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG3.2.2 için Performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG3.2.3, PG3.2.4 ve PG3.2.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.

- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişlik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.3)	Madencilik, yerli kömür ve nükleer enerji faaliyetlerine ilişkin toplumun bilgilendirilmesi amacıyla stratejik iletişim yöntemleri uygulanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.3.1: Madencilğin ülke kalkınmasındaki öneminin ele alındığı Bakanlık, Bağlı ve İlgili Kuruluşlar tarafından düzenlenen, himaye edilen ya da desteklenen etkinlik yönetimi sayısı (kümülatif)	30	3	5	7	9	11	13	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.3.2: Yerli ve yenilenebilir enerjinin ülke ekonomisindeki önemine ilişkin dijital ve konvansiyonel medya üzerinden bilgilendirme faaliyeti sayısı (kümülatif)	30	10	30	50	70	90	110	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.3.3: Fiziki olan MAPEG kütüphanesinin e-kütüphaneye dönüştürülerek çevrim içi erişime açılması (tamamlanma oranı)	10	0	%40	%80	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.3.4: Nükleer santrallerin kurulduğu bölgelerdeki yerel yöneticiler ve kurumlar için düzenlenen bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	30	3	6	9	12	15	18	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	BHİM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EÜAŞ, TTK, TKİ, MAPEG, EİGM, TKDB, NUP								

Amaç 3- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.3)	Madencilik, yerli kömür ve nükleer enerji faaliyetlerine ilişkin toplumun bilgilendirilmesi amacıyla stratejik iletişim yöntemleri uygulanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.3 Performansı	%90
Sorumlu Birim	BHİM
İş Birliği Yapılacak Birimler	EÜAŞ, TTK, TKİ, MAPEG, EİGM, TKDB, NUP

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.3.1: Madencilik için ülke kalkınmasındaki öneminin ele alındığı Bakanlık, Bağlı ve İlgili Kuruluşlar tarafından düzenlenen, himaye edilen ya da desteklenen etkinlik yönetimi sayısı (kümülatif)	30	3	11	45	%525
PG3.3.2: Yerli ve yenilenebilir enerjinin ülke ekonomisindeki önemine ilişkin dijital ve konvansiyonel medya üzerinden bilgilendirme faaliyeti sayısı (kümülatif)	30	10	90	431	%526
PG3.3.3: Fiziki olan MAPEG kütüphanesinin e-kütüphaneye dönüştürülerek çevrim içi erişime açılması (tamamlanma oranı)	10	%0	%100	%0	%0
PG3.3.4: Nükleer santrallerin kurulduğu bölgelerdeki yerel yöneticiler ve kurumlar için düzenlenen bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	30	3	15	40	%308

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Bakanlığımız son yıllarda yürüttüğü faaliyetlere ilişkin olarak farklı iletişim kanallarını daha yoğun ve etkin şekilde kullanmaya başlamıştır. Bu sayede Bakanlığımızın faaliyetleri kamuoyunda daha fazla bilinir ve görünür hale gelmiştir. Bu bağlamda yapılan çalışmaların bir sonucu olarak PG3.3.1, PG3.3.2 ve PG3.3.4 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla başarı ile tamamlanmıştır.
- PG3.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Her bir yazar ve yayınevi tarafından, yapılacak yayınlar için telif hakkı talep edilmesi ihtimali ile çok yüksek maliyet oluşacağı öngörülmektedir. Performans göstergesinin devam ettirilmesi muhtemel telif hakları talebi nedeniyle büyük maddi riskler taşımaktadır.

Amaç 3- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.4)	Nükleer enerjiye ilişkin mevzuat ve insan kaynakları altyapısı geliştirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.4.1: Üçüncü taraf sorumluluğu kanun teklifinin yasallaşması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.2: Kullanılmış yakıt ve radyoaktif atıkların güvenli yönetimi sözleşmesinin onaylanması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.3: 2004 Ek Protokolü'nün onaylanması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.4: Millî Eğitim Bakanlığı ile iş birliği içinde nükleer sektöre yönelik teknik lise düzeyinde bir eğitim programının tamamlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.5: YÖK ile iş birliği yapılarak belirlenecek bir üniversitede NGS işletme süreçlerine yönelik lisans ve/veya lisansüstü düzeyde nükleer eğitim programının başlatılması (tamamlanma oranı)	20	0	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	NUP								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	HHGM, TENMAK, NDK								

Amaç 3- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.4)	Nükleer enerjiye ilişkin mevzuat ve insan kaynakları altyapısı geliştirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.4 Performansı	%98,75
Sorumlu Birim	NUP
İş Birliği Yapılacak Birimler	HHGM, TENMAK, NDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.4.1: Üçüncü taraf sorumluluğu kanun teklifinin yasalaşması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG3.4.2: Kullanılmış yakıt ve radyoaktif atıkların güvenli yönetimi sözleşmesinin onaylanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG3.4.3: 2004 Ek Protokolü'nün onaylanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG3.4.4: Millî Eğitim Bakanlığı ile iş birliği içinde nükleer sektöre yönelik teknik lise düzeyinde bir eğitim programının tamamlanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG3.4.5: YÖK ile iş birliği yapılarak belirlenecek bir üniversitede NGS işletme süreçlerine yönelik lisans ve/veya lisansüstü düzeyde nükleer eğitim programının başlatılması (tamamlanma oranı)	20	%0	%80	%75	%94

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG3.4.1 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 7381 sayılı Nükleer Düzenleme Kanunu 08.03.2022 tarih ve 31772 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- PG3.4.2 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Kullanılmış Yakıt İdaresinin ve Radyoaktif Atık İdaresinin Güvenliği Üzerine Birleşik Sözleşme 17.10.2021 tarihli ve 31631 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- PG3.4.3 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Protokol, 10.12.2021 tarihli ve 31685 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- PG3.4.4 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 26.06.2020 tarihinde İş Birliği Protokolü imzalanmıştır. 21.10.2020 tarihli ve 33 Sayılı Talim ve Terbiye Kurulu Kararı ile “Nükleer Enerjiye Giriş” dersi öğretim programının, Protokol kapsamındaki okullar için on birinci sınıf müfredatında 2020-2021 eğitim ve öğretim yılından itibaren uygulanmasına karar verilmiştir. Bu dersi alan mezunlar santral sahasında kurulan eğitim merkezinde eğitim alarak santralin inşaat ve montajında çalışacaktır.
- PG3.4.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine yakın bir gerçekleşme sağlanmıştır. İş birliği Çerçeve Protokolü nihai hale getirilmiş, eğitim programlarının açılacağı Türk üniversiteler belirlenmiştir. İkili iş birliği protokolünün imzalanmasından sonra eğitim programlarının açılmasına ve ilk öğrencilerin alınmasına yönelik çalışmalar tamamlanacaktır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.5)	Enerji ve madencilik alanlarında kurumsal ve sektörel kapasite güçlendirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.5.1: İş sağlığı ve güvenliği mevzuatı ile standartlarına uyum için gerekli olan altyapı ve kaynakların sağlanması (tamamlanma oranı)	15	50	%75	%85	%90	%95	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.5.2: Kurum kültürünün geliştirilmesi için kalite yönetim sisteminin uygulanması (tamamlanma oranı)	15	45	%65	%85	%90	%95	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.5.3: Afet, acil durum ve kriz yönetimleri için gerekli olan mevzuatın tamamlanarak Kriz Yönetim Merkezlerinin faaliyete geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	20	%45	%65	%75	%95	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.5.4: Millî Eğitim Bakanlığı ile yapılan protokol çerçevesinde sektörün kalifiye iş gücü ihtiyacının karşılanması amacıyla maden/petrol alanındaki mesleki ve teknik liselerin yaygınlaştırılması kapsamında maden ve/veya petrol programı açılan okul sayısı (kümülatif)	10	9	10	11	12	13	14	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.5.5: MAPEG çalışanlarının ve sektör paydaşlarının güncel maden ve petrol mevzuatı ile bu alanlara ilişkin uygulamalar hakkında bilgilendirilmesini sağlamak üzere kurulmuş MAPEG Akademi'nin eğitim vereceği kişi sayısı (kümülatif)	30	3.269	5.500	8.500	10.500	12.500	14.500	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	YHGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EİGM, MAPEG								

Amaç 3- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.5)	Enerji ve madencilik alanlarında kurumsal ve sektörel kapasite güçlendirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.5 Performansı	%100
Sorumlu Birim	YHGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	EİGM, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.5.1: İş sağlığı ve güvenliği mevzuatı ile standartlarına uyum için gerekli olan altyapı ve kaynakların sağlanması (tamamlanma oranı)	15	%50	%95	%100	%111
PG3.5.2: Kurum kültürünün geliştirilmesi için kalite yönetim sisteminin uygulanması (tamamlanma oranı)	15	%45	%95	%100	%110
PG3.5.3: Afet, acil durum ve kriz yönetimleri için gerekli olan mevzuatın tamamlanarak Kriz Yönetim Merkezlerinin faaliyete geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	%20	%95	%100	%107
PG3.5.4: Millî Eğitim Bakanlığı ile yapılan protokol çerçevesinde sektörün kalifiye iş gücü ihtiyacının karşılanması amacıyla maden/petrol alanındaki mesleki ve teknik liselerin yaygınlaştırılması kapsamında maden ve/veya petrol programı açılan okul sayısı (kümülatif)	10	9	13	13	%100
PG3.5.5: MAPEG çalışanlarının ve sektör paydaşlarının güncel maden ve petrol mevzuatı ile bu alanlara ilişkin uygulamalar hakkında bilgilendirilmesini sağlamak üzere kurulmuş MAPEG Akademi'nin eğitim vereceği kişi sayısı (kümülatif)	30	3.269	12.500	15.349	%131

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG3.5.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. 45001 İSG Yönetim Sistemi standardı kurularak İş Sağlığı ve Güvenliği sistemi uygulanmaya devam edilmektedir.
- PG3.5.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Kalite yönetim sistemi çalışmaları kapsamında ISO 9001 Yönetim Sistemi Standardı kurulmuş olup gerekli uygulamalar yapılmakta ve faaliyetler devam etmektedir.
- PG3.5.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Kurum/Kuruluşlar Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezleri kurulumu tamamlanmış olup mevzuat çalışması da yıl sonu itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG3.5.4 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Protokol kapsamında madencilik alanında olan mesleki ve teknik Anadolu lisesi sayısı 2022 yılı Aralık ayı sonu itibarıyla 13 olup öğrenci mevcudu ise 406'dır.
- PG3.5.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. 2022 yılında 1.817'si yetkilendirilmiş tüzel kişi ve 1.711'ü daimî nezaretçi olmak üzere toplam 3.528 kişiye eğitim verilmiştir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 4- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak.								
Hedef (H4.1)	Ülkemizin enerji ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.1.1: Elektrikte birleşik piyasaların kurulmasına yönelik en az bir ülke ile iş birliği yapılması (tamamlanma oranı)	20	0	%0	%0	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.2: TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı Projesinden Ülkemize doğal gaz akışının başlaması (tamamlanma oranı)	30	0	%0	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.3: TANAP Doğal Gaz Boru Hattı Projesinin Avrupa'ya doğal gaz akışı için hazır hale getirilmesi (tamamlanma oranı)	20	95	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.4: Türkiye ile Güney Doğu Avrupa ülkeleri arasında doğal gaz entegrasyon imkânlarının artırılarak doğal gaz ticaretinin gerçekleştirilmesi (tamamlanma oranı)	30	10	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	NUP, BOTAŞ, EPDK, TEİAŞ, DİGM								

Amaç 4- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak.
Hedef (H4.1)	Ülkemizin enerji ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması
H4.1 Performansı	%80
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	NUP, BOTAŞ, EPDK, TEİAŞ, DİGM

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.1.1: Elektrikte birleşik piyasaların kurulmasına yönelik en az bir ülke ile iş birliği yapılması (tamamlanma oranı)	20	%0	%50	%0	%0
PG4.1.2: TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı Projesinden Ülkemize doğal gaz akışının başlaması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100
PG4.1.3: TANAP Doğal Gaz Boru Hattı Projesinin Avrupa'ya doğal gaz akışı için hazır hale getirilmesi (tamamlanma oranı)	20	%95	%100	%100	%100
PG4.1.4: Türkiye ile Güney Doğu Avrupa ülkeleri arasında doğal gaz enterkonneksiyon imkânlarının artırılarak doğal gaz ticaretinin gerçekleştirilmesi (tamamlanma oranı)	30	%10	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG4.1.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Elektrikte birleşik piyasaların kurulmasına yönelik henüz iş birliği yapılan bir ülke bulunmamasıyla birlikte konuya ilişkin çalışmalar devam etmektedir.
- Ülkemizin son yıllarda uluslararası doğal gaz arz güvenliğini sağlamaya yönelik aldığı tedbirlere bağlı olarak PG4.1.2, PG4.1.3 ve PG4.1.4 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 4- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak.								
Hedef (H4.2)	Öncelikli alanlarda, hedef ülkelerle iş birliğini ve yatırım fırsatlarını geliştirmeye yönelik stratejiler hayata geçirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.2.1: Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın yurt dışında iş yapmasına yönelik ikili iş birliği yapılacak ülke sayısı (kümülatif)	50	1	2	3	4	5	6	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.2.2: Yurt dışında hammadde aramalarına yönelik oluşturulan proje sayısı (kümülatif)	50	2	6	8	10	13	16	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	DİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEMSAN, TKİ, EİGM, MTA, BOTAŞ, MAPEG, TKDB, ETİ MADEN, EÜAŞ, TPAO								

Amaç 4- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak.
Hedef (H4.2)	Öncelikli alanlarda, hedef ülkelerle iş birliğini ve yatırım fırsatlarını geliştirmeye yönelik stratejiler hayata geçirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H4.2 Performansı	%100
Sorumlu Birim	DİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEMSAN, TKİ, EİGM, MTA, BOTAŞ, MAPEG, TKDB, ETİ MADEN, EÜAŞ, TPAO

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.2.1: Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın yurt dışında iş yapmasına yönelik ikili iş birliği yapılacak ülke sayısı (kümülatif)	50	1	5	6	%125
PG4.2.2: Yurt dışında hammadde aramalarına yönelik oluşturulan proje sayısı (kümülatif)	50	2	13	17	%136

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG4.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. TPAO; mevcut projelerinde, Azerbaycan'da Azeri-Çirak-Güneşli (ACG) petrol ve Şahdeniz gaz/kondensat üretim projeleri, BTC ham petrol ve SCP doğal gaz boru hattı projelerindeki faaliyetlerine hissesi oranında devam etmektedir. Irak-Badra, Missan ve Siba projeleri ve Rusya-Baytugan projesindeki ortaklıklarından hissesi başına düşen miktarda hidrokarbon üretimi sağlamaktadır.
- PG4.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. TPAO tarafından, KKTC deniz ruhsatlarında 3 boyutlu sismik veri yorumlanması projesi ve Afganistan ruhsatında arama kuyusu lokasyonu belirleme projesi ile birlikte kümülatif 6 adet proje oluşturulmuştur. MTA tarafından, 2022 yılı ilk yarısında Özbekistan Cumhuriyeti'nde ruhsatı alınan "Aytim" sahası, MTA Taskent Mining uhdesine alınmıştır. Kırgız Cumhuriyeti'nde bulunan Karasay Projesinde Altın arama faaliyetleri kapsamında ruhsat edinilmesine yönelik teknik rapor düzenlenmiş olup henüz ruhsat alınmamıştır. Kırgız Cumhuriyeti'nde bulunan Chon Kemin plaser altın yataklanmasında örneklem faaliyetleri kapsamında ruhsat edinilmesine yönelik ön protokol hazırlanmış olup henüz ruhsat alınmamıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 5- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.1)	Enerji ve tabii kaynaklar alanında kullanılan ekipmanda yerli üretim oranını artırmaya yönelik çalışmalar devam ettirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası - Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerleştirme - Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması - Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.1.1: Enerji ve madencilik alanında kullanılan yerli ekipman envanterinin çıkarılması ve diğer yerleştirmeye uygun ekipmanların belirlenmesi (tamamlanma oranı)	60	15	%45	%75	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.1.2: Ülkemizdeki NGS projelerinde yerli tedarik oranının artırılması için Türk firmalarına yönelik olarak nükleer kod ve standartlar konusunda yapılacak bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	40	0	5	10	15	20	25	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEDAŞ, EÜAŞ, TENMAK, TKDB, BOTAŞ, TEMSAN, NUP, TEİAŞ, TPAO, NDK, MAPEG								

Amaç 5- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
Hedef (H5.1)	Enerji ve tabii kaynaklar alanında kullanılan ekipmanda yerli üretim oranını artırmaya yönelik çalışmalar devam ettirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerileştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi
H5.1 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEDAŞ, EÜAŞ, TENMAK, TKDB, BOTAŞ, TEMSAN, NUP, TEİAŞ, TPAO, NDK, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.1.1: Enerji ve madencilik alanında kullanılan yerli ekipman envanterinin çıkarılması ve diğer yerileştirmeye uygun ekipmanların belirlenmesi (tamamlanma oranı)	60	%15	%100	%100	%100
PG5.1.2: Ülkemizdeki NGS projelerinde yerli tedarik oranının artırılması için Türk firmalarına yönelik olarak nükleer kod ve standartlar konusunda yapılacak bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	40	0	20	20	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.1.1 için önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG5.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 5- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.2)	Enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerleştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.2.1: Enerji ve Madencilik alanında kritik teknoloji envanteri ve önceliklerinin hazırlanması (tamamlanma oranı)	30	15	%25	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.2.2: Kömür kaynaklı elektrik üretim değer zincirinde kullanılacak yerli kömür kalitesini artırmaya yönelik ticarileşme potansiyeli olan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	2	4	5	7	9	10	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.2.3: Bor madenine ilişkin ticarileşme potansiyeli olan ve tamamlanan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	1	6	11	18	25	34	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.2.4: Kırsal alanda konuta yönelik kompakt tip biyogaz tesisleri prototipinin geliştirilerek uygulanması ve yaygınlaştırılmasına yönelik analiz yapılması (tamamlanma oranı)	10	5	%40	%60	%80	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TKDB, Bakanlık Bağlı, İlgili, İlişkili Kuruluşları								

Amaç 5- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
Hedef (H5.2)	Enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerileştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi
H5.2 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TKDB, Bakanlık Bağlı, İlgili, İlişkili Kuruluşları

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.2.1: Enerji ve Madencilik alanında kritik teknoloji envanteri ve önceliklerinin hazırlanması (tamamlanma oranı)	30	%15	%100	%100	%100
PG5.2.2: Kömür kaynaklı elektrik üretim değer zincirinde kullanılacak yerli kömür kalitesini artırmaya yönelik ticarileşme potansiyeli olan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	2	9	9	%100
PG5.2.3: Bor madenine ilişkin ticarileşme potansiyeli olan ve tamamlanan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	1	25	45	%183
PG5.2.4: Kırsal alanda konuta yönelik kompakt tip biyogaz tesisleri prototipinin geliştirilerek uygulanması ve yaygınlaştırılmasına yönelik analiz yapılması (tamamlanma oranı)	10	%5	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Enerji ve tabii kaynaklar alanında yerli ve millî imkân ve teknolojilerden azami düzeyde faydalanılmasına yönelik olarak yürütülen çalışmalar neticesinde;
- PG5.2.1 ve PG5.2.4 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmış,
 - PG5.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmış ve
 - PG5.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
 - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 5- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.3)	Kümelenme projelerinin hayata geçirilmesi sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerleştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi								
Performans Göstergeleri	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.3.1: Bor Araştırma Merkezi (BAM) kurulması (tamamlanma oranı)	35	5	%10	%20	%40	%70	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.3.2: Enerji üretim, iletim ve dağıtım ekipmanlarında malzeme ve üretim teknikleri Ar-Ge Merkezi kurulması (tamamlanma oranı)	30	0	%30	%60	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.3.3: Sanayi ve Teknoloji Bakanlığınca desteklenen Nükleer Sanayi Kümesi (NÜKSAK) çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	35	15	%30	%45	%60	%75	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	NUP								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TENMAK, NDK, TEMSAN, ETİ MADEN								

Amaç 5- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
Hedef (H5.3)	Kümelenme projelerinin hayata geçirilmesi sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerileştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi
H5.3 Performansı	%81,15
Sorumlu Birim	NUP
İş Birliği Yapılacak Birimler	TENMAK, NDK, TEMSAN, ETİ MADEN

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.3.1: Bor Araştırma Merkezi (BAM) kurulması (tamamlanma oranı)	35	%5	%70	%35	%46
PG5.3.2: Enerji üretim, iletim ve dağıtım ekipmanlarında malzeme ve üretim teknikleri Ar-Ge Merkezi kurulması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100
PG5.3.3: Sanayi ve Teknoloji Bakanlığınca desteklenen Nükleer Sanayi Kümesi (NÜKSAK) çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	35	%15	%75	%75	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. BAM'ın TENMAK Araştırma Merkezi'ne dönüştürülmesi şeklinde karar alınmıştır. Söz konusu BAM hedefi mülga BOREN'in hedefi olup mülga NATEN'in Ar-Ge merkezi projesi ile birleştirilerek daha kapsamlı TENMAK Araştırma Merkezi kurulması uygun görülmüştür. Çalışmalar bu yönde devam etmektedir.
- PG5.3.2 için performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. TEMSAN bünyesinde Ar-Ge Merkezi kurulum çalışmaları tamamlanmıştır.
- PG5.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Bu kapsamda yurt içi ve yurt dışı heyet, ikili iş görüşmeleri ve seminer faaliyetleri devam etmektedir. İkili iş görüşmeleri sonucu küme üyeleri ile Japonya, Güney Kore, İspanya ve Fransa'dan firmalar ile iş birliği anlaşmaları imzalanmıştır. Ayrıca; nükleer kalite paslanmaz çelik ve nükleer grade vana üretimi için Ar-Ge çalışmaları TÜBİTAK-MAM koordinatörlüğünde başlatılmıştır.

Amaç 5- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.4)	Ülkemizin enerji altyapılarında Millî Sistemlerin kullanılması sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Alanında Yerleştirme								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması								
Performans Göstergeleri	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.4.1: Elektrik iletim sisteminde Millî SCADA Sistemi'nin devreye alınması (tamamlanma oranı)	60	0	%5	%10	%30	%40	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.4.2: Boru hattına yönelik Millî SCADA Sisteminin devreye alınması (tamamlanma oranı)	40	1	%35	%80	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BİDB, TEİAŞ, BOTAŞ								

Amaç 5- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.
Hedef (H5.4)	Ülkemizin enerji altyapılarında Millî Sistemlerin kullanılması sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Alanında Yerleştirme
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması
H5.4 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	BİDB, TEİAŞ, BOTAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.4.1: Elektrik iletim sisteminde Millî SCADA Sistemi'nin devreye alınması (tamamlanma oranı)	60	%0	%40	%40	%100
PG5.4.2: Boru hattına yönelik Millî SCADA Sisteminin devreye alınması (tamamlanma oranı)	40	%1	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Millî SCADA Sistemi Ar-Ge Projesi kapsamında, mevcut sistem verileri ve saha inceleme faaliyetleri tamamlanmıştır. Yazılım modüllerinin analizi ve TEİAŞ'ın mevcut SCADA Sistemine entegrasyon noktalarının belirlenmesi amacıyla SCADA Sistemindeki veri tabanı ile iletişim alt yapısına ait detaylı bilgiler Savunma Sanayii Başkanlığı ile paylaşılmış olup hazırlanan Detay Tasarım Raporu ve Kurulum Entegrasyon Dokümanı onaylanmıştır. Ayrıca; proje kapsamında yerli ve millî imkânlarla üretilen RTU (Uzak Terminal Birimi) cihazları 4 adet transformatör merkezinde devreye alınarak mevcut SCADA sistemine entegrasyon işlemleri tamamlanmıştır.
- PG5.4.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Savunma Sanayi Başkanlığı, ASELSAN ve BOTAŞ iş birliği ile geliştirilen Millî SCADA Sistemi Projesi, yazılım geliştirme ve saha uygulama çalışmalarının tamamlanmasının ardından 2021 yılında Batman-Dörtüyo Ham Petrol Boru Hattında devreye alınmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 5- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.5)	Madencilik alanında dijital dönüşüme yönelik altyapı oluşturulacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.5.1: Madencilikle ilgili kamu kurumlarındaki madencilik sektörüne ilişkin bilgi ve verilerin elektronik ortama aktarılması (tamamlanma oranı)	30	50	%60	%70	%80	%90	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.5.2: Madencilik faaliyetlerinin daha etkin ve güvenli şekilde yapılması için sanal gerçeklik uygulamasının madencilik ile ilgili eğitimlerde kullanılmasına başlanması (tamamlanma oranı)	30	30	%45	%60	%80	%90	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.5.3: Sektör ile yazışmaların yapılacağı kurumsal elektronik tebligat sisteminin kurulması (tamamlanma oranı)	40	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, TTK, BİDB, EÜAŞ, MAPEG, ETİ MADEN, TKİ								

Amaç 5- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.
Hedef (H5.5)	Madencilik alanında dijital dönüşüme yönelik altyapı oluşturulacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H5.5 Performansı	%100
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	MTA, TTK, BİDB, EÜAŞ, MAPEG, ETİ MADEN, TKİ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.5.1: Madencilikle ilgili kamu kurumlarındaki madencilik sektörüne ilişkin bilgi ve verilerin elektronik ortama aktarılması (tamamlanma oranı)	30	%50	%90	%90	%100
PG5.5.2: Madencilik faaliyetlerinin daha etkin ve güvenli şekilde yapılması için sanal gerçeklik uygulamasının madencilik ile ilgili eğitimlerde kullanılmasına başlanması (tamamlanma oranı)	30	%30	%90	%100	%117
PG5.5.3: Sektör ile yazışmaların yapılacağı kurumsal elektronik tebligat sisteminin kurulması (tamamlanma oranı)	40	%0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.5.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Madencilik ile ilgili iş ve işlemlere dair yeni projeler geliştirilmiş ve CBS desteği olmayan modüllerin kullanımının iyileştirilmesi amacıyla entegrasyon çalışmalarına devam edilmiştir. Ayrıca; KATP entegrasyonu devreye alınmış, e-Maden Projesi Gelir İdaresi Başkanlığı sistemi ile entegre edilerek tahsilatı gerçekleştirilmeyen devlet hakkı ve idari para cezaları ile Ruhsat Bedellerinin GİB'e anlık iletimi sağlanmaya başlanmış ve iyileştirme çalışmaları yapılmıştır.
- PG5.5.2 için önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. TKİ tarafından kurulumları gerçekleştirilmiş olan sanal gerçeklik uygulama sistemi hakkında Garp Linyitleri İşletme Müdürlüğünde 63 personele eğitim verilmiştir. Bunun yanı sıra MAPEG tarafından sanal gerçeklik uygulaması, madencilik sektörü organizasyonlarında eğitim amaçlı kullanılmaktadır.
- PG5.5.3 için performans göstergesi önceki değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.1)	Enerji piyasalarının etkinliğinin ve kapsamının artırılması sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.1.1: Fiziksel teslimatlı vadeli elektrik piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	0	%25	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.1.2: Fiziksel teslimatlı vadeli doğal gaz piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	10	%20	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.1.3: Fiziksel teslimatlı vadeli piyasaların geliştirilmesinin tamamlanması ve fiyat keşfinin sağlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%0	%0	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.1.4: Enerji piyasalarının tümünde piyasa tabanlı ve rekabetçi fiyatlandırmaya geçişin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	60	%70	%80	%90	%95	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BOTAŞ, TEİAŞ, EÜAŞ, EPDK								

Amaç 6- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.1)	Enerji piyasalarının etkinliğinin ve kapsamının artırılması sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması
H6.1 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	BOTAŞ, TEİAŞ, EÜAŞ, EPDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.1.1: Fiziksel teslimatlı vadeli elektrik piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100
PG6.1.2: Fiziksel teslimatlı vadeli doğal gaz piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	%10	%100	%100	%100
PG6.1.3: Fiziksel teslimatlı vadeli piyasaların geliştirilmesinin tamamlanması ve fiyat keşfinin sağlanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%50	%100	%200
PG6.1.4: Enerji piyasalarının tümünde piyasa tabanlı ve rekabetçi fiyatlandırmaya geçişin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	%60	%95	%100	%114

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

Uluslararası benzer enerji piyasaları örnek alınarak oluşturulan vadeli elektrik ve doğal gaz piyasaları, EPIAŞ bünyesinde etkin bir şekilde faaliyetlerini sürdürmektedir. Bu durumun ortaya çıkmasında hem elektrik hem de doğal gaz piyasası mevzuatının ve piyasa altyapısının AB ile uyumlu olması önemli rol oynamaktadır. Bu itibarla konuya ilişkin gelişmeler aşağıda yer almaktadır;

- PG6.1.1 için önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG6.1.2 için önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Usul ve Esasları 12.03.2021 tarih ve 31421 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş ve söz konusu mevzuatta yer alan hükümler doğrultusunda Vadeli Doğal Gaz Piyasasında vadeli gaz alım satımı 01.10.2021 tarihinde başlamıştır.

- PG.6.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Vadeli Doğal Gaz Piyasası 01.10.2021 tarihi itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. Bununla birlikte, spot temelli olarak mtalaat edilen ve yedi güne kadar uzayabilen fiziksel teslim koşullu haftalık ürünler de 01.06.2020 tarihinde Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası (OTSP) zerinden kullanıcıların hizmetine sunulmuştur.
- PG6.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.2)	Enerji ve madencilik yatırımlarında bürokrasi azaltılarak süreçler kısaltılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.2.1: Belli yatırım büyüklüğünün üzerindeki madencilik projelerinin kamu kurumları nezdindeki her türlü izin ve ruhsat işlerinin MAPEG bünyesinde oluşturulan müstakil birimler eliyle yürütüldüğü proje sayısı (kümülatif)	40	0	10	17	20	23	26	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.2.2: Madencilik yatırımlarında karşılaşılan sorunların çözülmesi amacıyla kurulan ve ilgili Bakanlıkların temsilcilerinin yer aldığı "Maden Koordinasyon Kurulu (MKK)"nın hukuki altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	15	20	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.2.3: Enerji ve madencilik sektörlerine ilişkin yabancı yatırımcılara yönelik hazırlanan her yıl güncellenecek yatırım rehberi dokümanı sayısı (kümülatif)	15	3	6	9	12	15	18	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.2.4: Petrol ruhsatlarına ilişkin işlemlerin elektronik ortamda yürütülmesi amacıyla e-Petrol modülünün geliştirilerek e-Maden sistemine entegre edilmesi (tamamlanma oranı)	30	0	%80	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	DİGM, MAPEG								

Amaç 6- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.2)	Enerji ve madencilik yatırımlarında bürokrasi azaltılarak süreçler kısaltılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H6.2 Performansı	%100
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	DİGM, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.2.1: Belli yatırım büyüklüğünün üzerindeki madencilik projelerinin kamu kurumları nezdindeki her türlü izin ve ruhsat işlerinin MAPEG bünyesinde oluşturulan müstakil birimler eliyle yürütüldüğü proje sayısı (kümülatif)	40	0	23	51	%222
PG6.2.2: Madencilik yatırımlarında karşılaşılan sorunların çözülmesi amacıyla kurulan ve ilgili Bakanlıkların temsilcilerinin yer aldığı "Maden Koordinasyon Kurulu (MKK)"nin hukuki altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	15	%20	%100	%100	%100
PG6.2.3: Enerji ve madencilik sektörlerine ilişkin yabancı yatırımcılara yönelik hazırlanan her yıl güncellenecek yatırım rehberi dokümanı sayısı (kümülatif)	15	3	15	15	%100
PG6.2.4: Petrol ruhsatlarına ilişkin işlemlerin elektronik ortamda yürütülmesi amacıyla e-Petrol modülünün geliştirilerek e-Maden sistemine entegre edilmesi (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG6.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. MAPEG tarafından Genel Müdürlük bünyesinde Tek Durak Koordinatörlüğü kurulmuş ve çağrı merkezi oluşturulmuştur. Arama, ihale ve izin genişletme işlemlerine yönelik izin alanı çalışmalarında işlemlerin Genel Müdürlük tarafından yürütülmesine dair Genel Müdürlük Oluru alınmıştır.
- PG6.2.2 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. 2019/16 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi gereği Enerji ve Tabii Kaynak Yatırımları Takip ve Koordinasyon Kurulu'nun yeniden oluşturulması ve söz konusu Kurul'un üyeleri arasında MAPEG'in üst düzey temsilcisinin yer alacak olması nedeniyle MKK toplantılarına son verilmiştir.

- PG6.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG6.2.4 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.3)	Orta ve uzun vadeli talep projeksiyonları ile arz planlamaları yapılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.3.1: Birincil enerji talep projeksiyonu ile arz planlamalarının hazırlanarak yıllık periyotlarla güncellenmesi (tamamlanma oranı)	60	0	%30	%70	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.3.2: Ülkemiz madenlerine ilişkin talep projeksiyonları ile arz planlamalarının hazırlanması (tamamlanma oranı)	40	20	%40	%55	%70	%85	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BOTAŞ, TKDB, TEİAŞ, MAPEG								

Amaç 6- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.3)	Orta ve uzun vadeli talep projeksiyonları ile arz planlamaları yapılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması
H6.3 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	BOTAŞ, TKDB, TEİAŞ, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.3.1: Birincil enerji talep projeksiyonu ile arz planlamalarının hazırlanarak yıllık periyotlarla güncellenmesi (tamamlanma oranı)	60	%0	%100	%100	%100
PG6.3.2: Ülkemiz madenlerine ilişkin talep projeksiyonları ile arz planlamalarının hazırlanması (tamamlanma oranı)	40	%20	%85	%100	%123

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG6.3.1 için önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG6.3.2 için önceki izleme/ değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.4)	Elektrik ve doğal gaz ile ilgili tüketicilere yönelik işlemlerde iyileştirme ve kolaylaştırmalar yapılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.4.1: Elektrik tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	30	%70	%85	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.4.2: Doğal gaz tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	20	%75	%80	%85	%90	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	SGB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEDAŞ, BİDB, EPDK								

Amaç 6- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.4)	Elektrik ve doğal gaz ile ilgili tüketicilere yönelik işlemlerde iyileştirme ve kolaylaştırmalar yapılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H6.4 Performansı	%100
Sorumlu Birim	SGB
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEDAŞ, BİDB, EPDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.4.1: Elektrik tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	%30	%100	%100	%100
PG6.4.2: Doğal gaz tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	%20	%90	%100	%114

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının yürüttükleri iş ve işlemlerin elektronik ortama aktarılarak vatandaşlarımıza sunulan hizmet kalitesi ve hızının artırılması amacıyla yürütülen çalışmalar neticesinde PG6.4.1 ve PG6.4.2 performans göstergesi önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.5)	Piyasalarda şeffaflık ve finansal öngörülebilirliğin geliştirilmesi sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.5.1: Doğal gaz piyasasında piyasa tabanlı son kaynak tedarik fiyatlandırılmasına yönelik düzenlemenin yapılması (tamamlanma oranı)	35	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.5.2: Doğal gazın doğal gaz ile rekabet edeceği bir doğal gaz piyasasının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	10	%20	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.5.3: Toptan enerji piyasalarında şeffaflık platformu geliştirilmesi sürecinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	75	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EPDK, BOTAŞ								

Amaç 6- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.5)	Piyasalarda şeffaflık ve finansal öngörülebilirliğin geliştirilmesi sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması
H6.5 Performansı	%81,53
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	EPDK, BOTAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.5.1: Doğal gaz piyasasında piyasa tabanlı son kaynak tedarik fiyatlandırılmasına yönelik düzenlemenin yapılması (tamamlanma oranı)	35	%0	%100	%75	%75
PG6.5.2: Doğal gazın doğal gaz ile rekabet edeceği bir doğal gaz piyasasının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	%10	%100	%75	%72
PG6.5.3: Toptan enerji piyasalarında şeffaflık platformu geliştirilmesi sürecinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	%75	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG6.5.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılamamıştır. "4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu"nda 7257 sayılı Kanunla yapılan değişiklik ile son kaynak tedariki mekanizmasına ilişkin dayanak hükümleri eklenmiş olup ikincil mevzuat çalışmalarına en kısa sürede başlanacaktır.
- PG6.5.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılamamıştır. Spot ve vadeli doğal gaz piyasalarının devreye alınmasının yanında spot boru gazı ithalatının hayata geçirilmesi sonucunda gazın gazla rekabet edebileceği bir piyasa oluşturulması yönünde önemli adımlar atılmıştır.
- PG6.5.3 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. Söz konusu platforma EPIAŞ'ın internet sayfası adresi üzerinden erişilebilmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 7- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.1)	Ülkemiz maden potansiyeli ortaya çıkarılacak ve bilinen rezervlerin değerlendirilmesi sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.1.1: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan detay etüt miktarı (km ²) (kümülatif)	20	35.627	55.627	86.627	118.627	150.627	182.627	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.1.2: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan sondaj miktarı (metre) (kümülatif)	25	1.542.349	2.042.349	2.542.349	3.042.349	4.042.349	5.042.349	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.1.3: TÜVEK'e teslim edilen karotların arşivlenmesi ve madencilik sektörünü hizmetine sunulması (tamamlanma oranı)	20	10	%25	%45	%65	%85	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.1.4: UMREK tarafından yetkilendirilecek yetkin kişi sayısı (kümülatif)	15	0	20	25	30	35	40	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.1.5: İhalesi yapılacak maden saha sayısı (kümülatif)	20	1.255	3.000	5.000	7.000	9.000	12.000	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, MAPEG								

Amaç 7- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.1)	Ülkemiz maden potansiyeli ortaya çıkarılacak ve bilinen rezervlerin değerlendirilmesi sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi
H7.1 Performansı	%99,33
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	MTA, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.1.1: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan detay etüt miktarı (km ²) (kümülatif)	20	35.627	150.627	168.540	%116
PG7.1.2: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan sondaj miktarı (metre) (kümülatif)	25	1.542.349	4.042.349	4.410.167	%115
PG7.1.3: TÜVEK'e teslim edilen karotların arşivlenmesi ve madencilik sektörünü hizmetine sunulması (tamamlanma oranı)	20	%10	%85	%85	%100
PG7.1.4: UMREK tarafından yetkilendirilecek yetkin kişi sayısı (kümülatif)	15	0	35	135	%386
PG7.1.5: İhalesi yapılacak maden saha sayısı (kümülatif)	20	1.255	9.000	8.740	%97

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.1.1 ve PG7.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. 2022 yılında faaliyetlere TÜVEK Hizmet Binasında devam edilmiş olup TÜVEK Bilişim Sisteminde (TÜVEK-BS) iyileştirme ve güncelleme çalışmaları yapılmıştır.
- PG7.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.1.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine yakın bir gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 7- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.2)	Sanayi hammaddeleri ile kritik ve stratejik madenlerimizin ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.2.1: "Ulusal Hammadde Strateji Belgesi"nin hazırlanması (tamamlanma oranı)	25	0	%60	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.2.2: Kamu tarafından yapılan yerli kömür üretim miktarı (milyon ton) (kümülatif)	30	62	125	195	260	340	435	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.2.3: Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik proje sayısı (kümülatif)	30	4	7	10	13	15	17	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.2.4: Maden zenginleştirme tesislerinin atık/artıklarındaki kıymetli minerallerin tespit edilmesine yönelik projenin tamamlanması (kömür dahildir) (tamamlanma oranı)	15	50	%70	%90	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, TTK, MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK, EÜAŞ, TKİ								

Amaç 7- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.2)	Sanayi hammaddeleri ile kritik ve stratejik madenlerimizin ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi
H7.2 Performansı	%93,20
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	MTA, TTK, MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK, EÜAŞ, TKİ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.2.1: "Ulusal Hammadde Strateji Belgesi"nin hazırlanması (tamamlanma oranı)	25	%0	%100	%100	%100
PG7.2.2: Kamu tarafından yapılan yerli kömür üretim miktarı (milyon ton) (kümülatif)	30	62	340	277	%77
PG7.2.3: Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik proje sayısı (kümülatif) ⁷					
PG7.2.4: Maden zenginleştirme tesislerinin atık/artıklarındaki kıymetli minerallerin tespit edilmesine yönelik projenin tamamlanması (kömür dahildir) (tamamlanma oranı)	15	%50	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.2.1 ve PG7.2.4 için önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG7.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine kamu kömür üretiminde yıllık bazda %18,4 artış olmasına rağmen ulaşamamıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

⁷ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler faaliyet raporunun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Amaç 7- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.3)	Madenlerin yurt içinde işlenerek uç ürünlere dönüştürülmesini sağlayacak projeler hayata geçirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.3.1: Enerji hammaddeleri, demir-çelik, bakır, kurşun, çinko, altın, paslanmaz çelik ve alüminyum vb. ürün gruplarındaki dış ticaret açığının azaltılması amacıyla katma değeri yüksek ara/uç ürün üretilmesini sağlamak için ihale edilen saha sayısı (kümülatif)	50	1	2	3	4	5	6	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.3.2: Katma değeri yüksek ürün üretiminin teşvikine yönelik mevzuat düzenlemelerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	50	%70	%80	%90	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.3.3: Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (%) (kümülatif)	20	0,99	%1,02	%1,05	%1,08	%1,15	%1,30	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TENMAK, ETİ MADEN, MAPEG, TTK, MTA, TKİ								

Amaç 7- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.3)	Madenlerin yurt içinde işlenerek uç ürünlere dönüştürülmesini sağlayacak projeler hayata geçirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi
H7.3 Performansı	%100
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	TENMAK, ETİ MADEN, MAPEG, TTK, MTA, TKİ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.3.1: Enerji hammaddeleri, demir-çelik, bakır, kurşun, çinko, altın, paslanmaz çelik ve alüminyum vb. ürün gruplarındaki dış ticaret açığının azaltılması amacıyla katma değeri yüksek ara/uç ürün üretilmesini sağlamak için ihale edilen saha sayısı (kümülatif)	50	1	5	48	%1.175
PG7.3.2: Katma değeri yüksek ürün üretiminin teşvikine yönelik mevzuat düzenlemelerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	%50	%100	%100	%100
PG7.3.3: Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (%) (kümülatif)	20	%0,99	%1,15	%1,20	%131

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.3.1 Madencilik sektörümüz son yıllarda önemli bir değişim ve dönüşüm dönemine girmiştir. Özellikle özel sektörün de artan etkinliği sayesinde 2022 yılında 48 adet saha yüksek ara/uç ürün üretilmesi için ihale edilerek, hedeflenen sayının çok üzerinde bir başarı sağlanmıştır.
- PG7.3.2 için önceki izleme/değerlendirme dönemi sonu itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG7.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (cari fiyatlarla); 2022 yılının üçüncü çeyreğinde %1,20 olarak gerçekleşmiştir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 7- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.4)	Yeni Bor ürünlerinin üretilmesi ve Bor satış miktarının artırılması sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.4.1: Yüksek teknolojlili Bor ürünleri Ar-Ge pilot tesisi sayısı (kümülatif)	30	0	0	1	2	3	4	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.4.2: Ticarileşme potansiyeli olan yüksek teknolojlili Bor ürünleri üretim tesisi sayısı (kümülatif)	40	0	0	0	1	1	3	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.4.3: Toplam Bor ürünleri satış miktarı (bin ton) (kümülatif)	30	2.447	4.647	6.872	9.122	11.397	13.697	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK								

Amaç 7- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.4)	Yeni Bor ürünlerinin üretilmesi ve Bor satış miktarının artırılması sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi
H7.4 Performansı	%90,00
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.4.1: Yüksek teknolojlili Bor ürünleri Ar-Ge pilot tesisi sayısı (kümülatif)	30	0	3	2	%67
PG7.4.2: Ticarileşme potansiyeli olan yüksek teknolojlili Bor ürünleri üretim tesisi sayısı (kümülatif)	40	0	1	1	%100

PG7.4.3: Toplam Bor ürünleri satış miktarı (bin ton) (kümülatif)⁸

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılamamıştır. TENMAK mülga BOREN iş birliğinde yürütülen proje kapsamında Eti Maden Kırka Bor İşletmesine kurulan ani gama nötron aktivasyon analiz sisteminin optimizasyon ve test çalışmaları sırasında elektrik frekansındaki dalgalanmaya bağlı cihaz arızasının giderilmesi için nötron kaynağının çıkarılması gerekmiştir. Yaşanılan arıza nedeniyle hedeflenen gösterge değerine ulaşılamamıştır.
- PG7.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Mevcut çalışmalar sonucunda, 25.10.2019 tarihinde Balıkesir ili, Bandırma ilçesinde bor karbür tesisinin temeli atılmıştır. Tesisin yapım işi 2022 yılı sonu itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

⁸ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler faaliyet raporunun “Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler” bölümünde yer almaktadır.

Amaç 7- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.5)	Madenciliğin uluslararası standartlarda etkin, verimli ve güvenli bir şekilde sürdürülmesi sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.5.1: Denetim altyapısının personel ve teknik yönden güçlendirilerek yapılacak maden ruhsatları denetim sayısı (adet) (kümülatif)	40	8.088	17.000	27.000	39.000	52.000	66.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.5.2: Kamu yatırımlarındaki hammadde ihtiyacının karşılanması için agrega ikamesi olarak mermer artıklarının kullanıldığı proje sayısı (kümülatif)	20	0	5	10	15	20	25	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.5.3: Risk analizi çalışmalarının tamamlanarak risk grubu belirlenecek işletme izinli saha sayısı (kümülatif)	10	2.350	3.500	5.000	6.500	8.000	8.500	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.5.4: Kamu tarafından madencilik sonrası yeniden doğaya kazandırılma çalışmaları kapsamında dikilen ağaç sayısı (kümülatif)	10	500.000	1.050.000	1.650.000	2.300.000	3.000.000	3.750.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.5.5: Maden Bölgesi uygulamasının yaygınlaştırılması amacıyla ilan edilen "Maden Bölgesi" sayısı (kümülatif)	20	1	1	2	2	2	3	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	ETİ MADEN, TTK, MAPEG, TKİ, EÜAŞ								

Amaç 7- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.5)	Madenciliğin uluslararası standartlarda etkin, verimli ve güvenli bir şekilde sürdürülmesi sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi
H7.5 Performansı	%64,29
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	ETİ MADEN, TTK, MAPEG, TKİ, EÜAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.5.1: Denetim altyapısının personel ve teknik yönden güçlendirilerek yapılacak maden ruhsatları denetim sayısı (adet) (kümülatif)	40	8.088	52.000	38.549	%69
PG7.5.2: Kamu yatırımlarındaki hammadde ihtiyacının karşılanması için agrega ikamesi olarak mermer artıklarının kullanıldığı proje sayısı (kümülatif)	20	0	20	75	%375
PG7.5.3: Risk analizi çalışmalarının tamamlanarak risk grubu belirlenecek işletme izinli saha sayısı (kümülatif)	10	2.350	8.000	7.638	%94
PG7.5.4: Kamu tarafından madencilik sonrası yeniden doğaya kazandırılma çalışmaları kapsamında dikilen ağaç sayısı (kümülatif)	10	500.000	3.000.000	2.295.445	%72
PG7.5.5: Maden Bölgesi uygulamasının yaygınlaştırılması amacıyla ilan edilen "Maden Bölgesi" sayısı (kümülatif)	20	1	2	1	%0

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.5.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşamamıştır.
- PG7.5.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.5.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine yakın bir gerçekleşme sağlanmıştır. Mahallinde tetkik raporu içerisinde yapay zeka tarafından otomatik olarak risk grubu belirlenmekte olup iş kişiden alınarak sisteme yüklenmiştir. Ruhsatlara ilişkin iptal, terk, birleşme, mahkeme vb. durumlar sebebiyle belirlenen risk grubu sayılarında anlık değişimler olabilmektedir.
- PG7.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşamamıştır.
- PG7.5.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşamamıştır. Maden Bölgesi talepleri, ilgili valilikler tarafından yapılmasına müteakip değerlendirilmektedir. Bu kapsamda MAPEG'e Maden Bölgesi ilanı için ilgili kurumlardan herhangi bir talep gelmediğinden 2022 yılı sonu itibarıyla ilan edilmiş yeni bir Maden Bölgesi bulunmamaktadır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamakta olup 7.5.5 numaralı performans göstergesi için iş akış süreçleri belirlenmiş ve iş tanımları yapılmıştır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

4- PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ

Performans bilgi sisteminin altyapısını oluşturan stratejik planlama, performans programı hazırlama, izleme değerlendirme ve operasyonel planlama süreçleri SBB e-Bütçe Sistemi üzerindeki alt modüller aracılığıyla yürütülmektedir.

Stratejik plandaki amaç ve hedefler ile performans programında yer alan göstergeler ve sorumlu harcama birimleri arasında bağlantı sağlanmıştır. Alt program hedefleri ile bu hedeflerin izlenmesi için belirlenen alt program performans göstergeleri ise izleme ve değerlendirme sürecinin temelini oluşturmaktadır.

İzleme, üçer aylık dönemler itibarıyla harcama birimleri tarafından SGB'ye gönderilen performans sonuçlarının, e-Bütçe Sisteminin Performans Programı İzleme bölümünde yer alan modüllere giriş yapılmak suretiyle gerçekleştirilmektedir. Değerlendirme kapsamında performans göstergesinin kaynağı, sonuç analizi, hedeflenen değerden sapma varsa nedeni ve söz konusu sapma ile ilgili önümüzdeki dönemde alınacak önlemler tespit edilmektedir. İzleme ve değerlendirme sonucu oluşturulan formlar faaliyet raporuyla kamuoyuna açıklanmaktadır.

BÖLÜM IV: KURUMSAL KABİLİYET VE KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ

A- ÜSTÜNLÜKLER

- Enerji sektöründe bağımsız düzenleyici ve denetleyici kurumların olması,
- Uluslararası organizasyon ve projelerde aktif rol üstlenilmesi,
- Yerli ve yenilenebilir enerji kaynakları (hidrolik, güneş, rüzgâr, jeotermal, kömür, biyokütle, mermer, bor, nadir toprak elementleri vb.) açısından yüksek potansiyele sahip olunması,
- Ülkemizin güneş, rüzgâr, jeotermal gibi yenilenebilir kaynaklara yönelik yatırım ortamının bulunması,
- Sürdürülebilir bir enerji arz güvenliği ile çeşitliliği sağlamaya yönelik çalışmaların yürütülmesi,
- Nükleer enerjinin, arz kaynaklarımız arasına dâhil edilmesine yönelik çalışmaların sürdürülmesi,
- Paris İklim Anlaşmasının onaylanması ve Avrupa Yeşil Mutabakatı'na adaptasyon kapsamında yapılan çalışmaların Ülkemizin yenilenebilir kaynak potansiyelinin kullanımı ve enerji verimliliği konusunda yatırımlara ivme kazandıracak olması,
- Enerji verimliliği ile ilgili yüksek potansiyele sahip olunması ve bu alanda uzun dönemli stratejilerin geliştirilmesi,
- Jeopolitik konumu nedeniyle enerji ve hammadde kaynakları ile önemli tüketim pazarlarına yakın olunması,
- Sahip olunan derin deniz sondaj gemileriyle denizlerdeki petrol ve doğal gaz potansiyelinin araştırılması ve yeni sahaların bulunarak üretim faaliyeti çalışmalarının hızlanması,
- Artan arama ve sondaj faaliyetlerine bağlı olarak karasal alanlarda petrol üretiminin hız kazanması,
- Madenlerin katma değeri yüksek uç ürünlere dönüştürülmesine yönelik uygulamaların hız kazanması,
- Maden rezervlerinde çeşitliliğin olması,
- Yeraltı doğal gaz depolama, LNG depolama ve FSRU projelerinin hayata geçirilmesi,
- AB mevzuatı ile uyumlu, rekabeti esas alan, şeffaf ve öngörülebilir piyasanın olması,
- Uzun dönemli enerji planlamasına yönelik çalışmaların yapılması,
- Hidrojen, karbon tutma ve depolama vb. alternatif teknolojilere yönelik çalışmaların ivme kazanması,
- Tüketicilerin kendi elektrik ihtiyacını üretmesi konusunda mevzuat altyapısının geliştirilmiş olması,
- Millî ve yerli teknolojilerin kullanılması ve geliştirilmesine yönelik irade ve desteğin olması,
- Millî Enerji ve Maden Politikasının Ar-Ge ve inovasyon destekleyen bir yapıda olması,
- YEKA ve nükleer santral ile ilgili uluslararası anlaşmalarda Ar-Ge ve yerli imalat zorunluluğu getirilmesi,
- Jeopolitik konumu itibarıyla diğer ülkelerle enerji ticareti potansiyelinin yüksek olması,
- Ülkemizin doğal gaz ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmaların hız kazanması.

B- ZAYIFLIKLAR

- Birincil enerji arzında yaklaşık %70 dışa bağımlı olunması,
- Bölgedeki savaşların ve artan enerji maliyetlerinin ülke ekonomisi üzerinde baskı oluşturması,
- Bölgesel siyasi istikrarsızlıkların ve bölgesel çatışma risklerinin sektörel iş birliğine engel olması,
- Enerji teknolojilerinde dışa bağımlı olunması,
- Yüksek katma değerli uç ürünlerin üretiminde yeterli seviyeye ulaşılamaması,
- Yatırımları gerçekleştirecek mali kaynakların sınırlı olması,
- Kurumlarda personel rejimlerinin farklı olması, kalifiye personel yetiştirme ve bulma konusunda sıkıntılar yaşanması.

C- DEĞERLENDİRME

- **Enerji ve tabii kaynaklar alanında, tam bağımsız bir Türkiye Yüzyılı tesis etme hedefi çerçevesinde dışa bağımlılık azaltılmakta, kurumsal kapasite geliştirilmektedir.**

Türkiye'nin net sıfır emisyon hedefini Sn. Cumhurbaşkanımız 76. BM Genel Kurulunda 2053 yılı olarak açıklamış, karbon nötr hedefinin yatırım, üretim, istihdam politikalarında köklü değişikliğe yol açacağını ve bu sürecin 2053 vizyonumuzun ana unsurlarından biri olarak kabul edileceğini ifade etmiştir. Bu doğrultuda, enerji ve tabii kaynaklar alanında Türkiye Yüzyılı'nı inşa etmek için Bakanlığımız enerji ve tabii kaynakları verimli, etkin, güvenli, zamanında ve çevreye duyarlı şekilde değerlendirerek dışa bağımlılığı azaltmayı ve ülke refahına en yüksek katkıyı sağlamayı hedeflemektedir. Bu hedeflere ulaşmak adına, stratejik yönetim anlayışı çerçevesinde hem Bakanlığımızı hem de dış paydaşları analiz ederek kurumsal kapasitemizin gelişimi için gerekli adımlar atılmaktadır.

- **Kamu kaynaklarının etkin ve verimli kullanıldığı, açık ve şeffaf bir mali yönetim anlayışı hedeflenmiştir.**

Stratejik yönetim anlayışı çerçevesinde; plan – bütçe ilişkisinin tam ve doğru şekilde kurularak kamu kaynaklarının etkin ve verimli kullanıldığı açık ve şeffaf bir mali yönetim anlayışı hedeflenerek, sistemin tamamlayıcı unsurları olan iç ve dış denetim süreçleri ile mali saydamlık ve hesap verilebilirlik ilkelerine işlerlik kazandıran bir sistem kurgulanmıştır.

- **Stratejik yönetim modelinin etkin şekilde uygulanabilmesi için tam ve doğru şekilde işleyen bir stratejik plan – bütçe ilişkisi amaçlanmıştır.**

Stratejik yönetim modelinin etkin şekilde uygulanabilmesi, tam ve doğru şekilde işleyen bir stratejik plan – bütçe ilişkisinin varlığı ile doğrudan ilgilidir. 5018 sayılı Kanun ile yeniden şekillenen kamu mali yönetiminde bu ilişkinin, performans esaslı bütçeleme sistemi ve bu sistemin unsurları olan stratejik plan, performans programı ve faaliyet raporu aracılığı ile kurulması öngörülmüştür. Performans esaslı program bütçe sistemi kapsamında idarenin sorumluluğunda bulunan program ve alt programlar stratejik plan ile ilişkilendirilmiştir. Bu unsurlar bir bütün olarak ele alındığında, her bir unsurun en az diğeri kadar önemli olmakla birlikte birbirleriyle doğrudan bağlantılı ve birbirlerini tamamlar nitelikte oldukları görülmektedir.

- **Kurumsal kapasiteyi sürekli geliştirmek ve daha iyi noktalara getirmek için özel bir çaba sarf edilmektedir.**

Bu anlayış çerçevesinde Bakanlığımız; Stratejik Plan, Performans Programı ve Faaliyet Raporlarına gerekli önemi vermekte ve aralarındaki güçlü ilişkiye işlerlik kazandırmak adına kurumsal kapasiteyi sürekli geliştirmek için çaba sarf etmektedir.

- **2022 yılı değerlendirmelerimiz ekseninde, 2023 yılında gerçekleştirilecek çalışmalara yön verecek öncelikli stratejiler belirlenmiştir.**

Kurumsal kapasitemize ilişkin “üstünlükler” ve “zayıflıklar” başlıkları altındaki tespitler, Faaliyet Raporumuzda yer alan faaliyet sonuçları ve 2022 yılı performans hedeflerine ulaşma durumları bir bütün olarak analiz edilmiş, buna bağlı olarak 2023 yılında gerçekleştirilecek çalışmalara yön verecek öncelikli stratejiler belirlenmiştir.

Üstünlüklerimizin bize verdiği güç ve öz güven ile faaliyetlerimizi sürdürürken, zayıflıklarımızdan çıkardığımız tespitlerle Bakanlığımız faaliyet alanındaki sektörlerin geleceği şekillendirilmeye devam edilecektir.

BÖLÜM V: ÖNERİ VE TEDBİRLER

- Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili, ilişkili kurum ve kuruluşları arasındaki iletişim ve koordinasyonun güçlendirilmesi,
 - Bakanlığımız faaliyetlerinde etkinliği ve verimliliği sağlayabilmek için insan kaynakları, fiziki kaynaklar ve mali kaynakların Bakanlığımızca esnek bir şekilde yönetilebilmesine imkân sağlayacak düzenlemelerin yapılması,
 - Bakanlığımız bünyesinde bulunan kariyer uzmanı ve uzman yardımcılarının gelişimini destekleyici önlemler alınması, deneyimli personelin motivasyonunun artırılması ve istihdamlarının sürekliliğinin sağlanmasına yönelik tedbirlerin alınması,
 - Kurumsal hafızanın gelişmesine yönelik projeler oluşturularak personel için yetkinlik bazlı eğitim planlarının yapılması,
 - Bulut teknolojisi, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapılarının tümleşik olarak geliştirilmesi,
 - Sivil toplum kuruluşları, üniversiteler ve benzeri dış paydaşların politika geliştirme ve mevzuat hazırlama süreçlerine olan paydaş katılımının her aşamada daha da artırılması
- hususlarının önem arz ettiği düşünülmektedir.

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasallık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara

28./02/2023



Fatih DÖNMEZ
Bakan

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasallık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara

22./02/2023



Abdullah TANCAN
Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasallık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara
22/02/2023

Dr. Alparslan BAYRAKTAR
Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasallık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara

22/02/2023



Prof. Dr. Seref KALAYCI
Bakan Yardımcısı

MALİ HİZMETLER BİRİM YÖNETİCİSİNİN BEYANI

Mali hizmetler birim yöneticisi olarak yetkim dâhilinde;

Bu idarede, faaliyetlerin mali yönetim ve kontrol mevzuatı ile diğer mevzuata uygun olarak yürütüldüğünü, kamu kaynaklarının etkili, ekonomik ve verimli bir şekilde kullanılmasını temin etmek üzere iç kontrol süreçlerinin işletildiğini, izlendiğini ve gerekli tedbirlerin alınması için düşünce ve önerilerimin zamanında üst yöneticiye raporlandığını beyan ederim.

İdaremizin 2022 yılı Faaliyet Raporunun "III / A- Mali Bilgiler" bölümünde yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu teyit ederim.

Ankara
14./02/2023



Mutlu KOÇ
Strateji Geliştirme Başkanı V.



**T.C. ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR BAKANLIĞI**