



T.C. ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR BAKANLIĞI

2020 FAALİYET RAPORU





T.C. ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR BAKANLIĞI

2020

FAALİYET RAPORU

STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI



**MİLLÎ ENERJİ VE
MADEN STRATEJİLERİMİZLE
GÜÇLÜ TÜRKİYE...**



**HERKES ULUSAL GÖREVİNİ VE SORUMLULUĞUNU BİLMELİ,
MEMLEKET MESELELERİ ÜZERİNDE O DÜŞÜNCEYLE, DÜŞÜNÜP
ÇALIŞMAYI GÖREV EDİNMELİDİR.**

GAZİ MUSTAFA KEMAL ATATÜRK



BİZ BÜYÜK VE GÜÇLÜ TÜRKİYE YOLUNDA YÜRÜMEYE DEVAM EDECEĞİZ. HEDEFLERİMİZE ULAŞMAK İÇİN DAHA ÇOK ÇALIŞACAK, DAHA ÇOK YATIRIM YAPACAK, DAHA ÇOK ÜRETECEK, DAHA ÇOK İSTİHDAM SAĞLAYACAK, DAHA ÇOK İHRAÇ EDECEK, VELHASIL DAHA BÜYÜK ADIMLAR ATACAĞIZ.

**TÜRKİYE CUMHURBAŞKANI
RECEP TAYYİP ERDOĞAN**

BAKAN SUNUŞU

Enerji, toplumun refah seviyesine doğrudan etki eden, ülkelerin kalkınması için önemli bir unsurdur. Ülkeler için güvenli, yeterli miktarda, katlanılabilir maliyetli ve temiz enerji arzı sağlamak, ekonomik ve sosyal hayatın temel meseleleri arasında yerini almaktadır. Bu nedenle geçmişte olduğu gibi günümüzde de ülkelerin enerji kaynaklarına ulaşma ve arz güvenliğini sağlama çabaları artarak devam etmektedir.

Enerji ve tabii kaynaklar alanlarında; Milli 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 sağlanması, enerji verimliliği ile enerji ve madencilik alanında yerli teknolojinin geliştirilmesi başlıkları altında çalışmalarımızı sürdürürken, stratejilerimizi politik sürdürülebilirlik, finansal sürdürülebilirlik ve katılımcılık ilkeleri doğrultusunda inşa ediyoruz. Milli Enerji ve Maden Politikamız doğrultusunda enerji portföyündeki yerli ve yenilenebilir enerji payının artırılması stratejimiz ile yerli kömürün yanı sıra rüzgâr, güneş, hidrolik, jeotermal ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarımız sürdürülebilirlik ilkesi doğrultusunda çevreci bir anlayış ile değerlendirilmektedir. Bu kapsamda, 2020 yılı sonu itibarıyla elektrik üretimimizin yüzde 42'si yenilenebilir kaynaklardan karşılanmış olup, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretim oranımız ise yüzde 57 olarak gerçekleşmiştir. 2020 yılında yerli ve yenilenebilir enerji alanında yürütülen çalışmalar meyvesini vermiş, günlük üretimde yerli ve yenilenebilir kaynakların payı yüzde 90'a ulaşarak rekor kırılmıştır.

Milli Enerji ve Maden Politikamız kapsamında Ülkemize ait sismik arama ve sondaj gemileri ile yürütmekte olduğumuz petrol ve doğal gaz arama çalışmaları 2020 yılında meyvesini vermiş olup, Fatih sondaj gemimiz tarafından Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda 405 milyar metreküp doğal gaz rezervi keşfedilmiştir. Doğal gazda dışarıya bağımlılığımızı önemli ölçüde azaltacak bu rezerv Ülkemizde bugüne kadar keşfedilen en büyük hidrokarbon kaynağıdır.

Enerji alanındaki adımlarımızı, yerli ve yenilenebilir kaynakların öncelendiği, rekabetçi, şeffaf, tüketicinin korunduğu, çevresel sürdürülebilirliği ve kamu-özel sektör sinerjisini dikkate alan bir strateji ile atmaktayız. Enerji teknolojilerinde Türkiye'yi Ar-Ge ve inovasyon üssü yapacak teknolojinin yerleştirilmesi hamlesi hız kesmeden devam edecek olup, bu meyanda yenilenebilir enerjiden nükleer enerjiye, enerji verimliliğinden yer altı kaynaklarımıza kadar her alanda yenilikçi, Ar-Ge yoğun ve katma değeri yüksek yatırımları ülkemize kazandırmaya devam edeceğiz.

Madencilik sektörüne ilişkin temel stratejimizi, ülkemiz madenciliğini daha iyi noktalara taşıyarak, yer altı ve yer üstü kaynaklarımızın ülke ekonomisine en yüksek katma değeri sağlayacak şekilde değerlendirilmesi, madencilik sektörünün milli gelir içerisindeki payının artırılması ve madencilik faaliyetlerinin güvenli ve çevreyle uyumlu şekilde yürütülmesi şeklinde oluştururken, madencilik sektörüne yatırımcıların daha rahat ve öngörülebilirliği yüksek şekilde yatırım yapmalarını temin edecek yapısal gelişim çalışmalarını kararlılıkla sürdüreceğiz.

Gelecek nesillerin daha müreffeh bir Türkiye'de yaşamasını garanti altına almak için enerji ve hammadde arz güvenliği, yerli kaynaklar, çevre, istihdam, sosyal fayda kavramlarını içselleştirmiş dinamik bir enerji ve madencilik sektörünü inşa ediyoruz.

Bakanlığımızın politikalarının başarısı için katılımcılığın artırılması da önem verdiğimiz ilkelerimizdendir. Bu kapsamda Startup, Ar-Ge, İnsan Kaynakları ve Enerji Tüketicisi etkinlikleri yaparak özellikle gençlerimizin girişimci faaliyetlerini desteklemeye ve bu eksende stratejiler geliştirmeye özel bir alan ayırdık. Enerji ve madencilik sektöründe girişimcilik, inovasyon ve insan kaynaklarının ülkemiz geleceğinde anahtar bir rol üstleneceğini öngörerek bu yönde çalışmalarımıza devam ediyoruz.

Bütün bu çalışmalar çerçevesinde Bakanlığımız tarafından 2020 yılında yürütülen faaliyet ve projelere ilişkin bilgilerin yer aldığı "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2020 Yılı Faaliyet Raporu"nun kamuoyunu, ilgili kurum ve kuruluşları bilgilendirme yönünde faydalı olmasını temenni ederken gece-gündüz demeden çok yoğun bir mesaiyle tarihi başarılarla birlikte imza attığımız çalışma arkadaşlarımin her birine teşekkür ediyorum.

Fatih DÖNMEZ
Bakan



İÇİNDEKİLER

• BÖLÜM

**GENEL
BİLGİLER**

• BÖLÜM

**AMAÇ VE
HEDEFLER**

• BÖLÜM

**FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ
VE DEĞERLENDİRMELER**

• BÖLÜM

**KURUMSAL KABİLİYET VE
KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ**

• BÖLÜM

**ÖNERİ VE
TEDBİRLER**

İÇİNDEKİLER

TABLolar	13
ŞEKİLLER	14
KISALTMALAR	15
YÖNETİCİ ÖZETİ	17
I. BÖLÜM: GENEL BİLGİLER	19
A - MİSYON VE VİZYON	20
B - YETKİ, GÖREV VE SORUMLULUKLAR	22
C - İDAREYE İLİŞKİN BİLGİLER	23
1 - FİZİKSEL YAPI	23
2 - TEŞKİLAT YAPISI	25
3 - TEKNOLOJİ VE BİLİŞİM ALTYAPISI	29
4 - İNSAN KAYNAKLARI	29
5 - SUNULAN HİZMETLER	33
6 - YÖNETİM VE İÇ KONTROL SİSTEMİ	38
II. BÖLÜM: AMAÇ VE HEDEFLER	41
A - İDARENİN STRATEJİK PLANDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER	42
B - DİĞER HUSUSLAR	44
1 - TEMEL POLİTİKALAR VE ÖNCELİKLER	44
III. BÖLÜM: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER	55
A - MALİ BİLGİLER	56
1 - BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI	56
2 - TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	57
3 - MALİ DENETİM SONUÇLARI	67
B - PERFORMANS BİLGİLERİ	68
1 - PROGRAM, ALT PROGRAM, FAALİYET BİLGİLERİ	68
2 - PERFORMANS SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ	130
3 - STRATEJİK PLANIN DEĞERLENDİRİLMESİ	144
4 - PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ	228
IV. BÖLÜM: KURUMSAL KABİLİYET VE KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ	231
A - STRATEJİK PLANDA ÖNGÖRÜLEMİYEN KURUMSAL KAPASİTE İHTİYAÇLARI	232
B - ÜSTÜNLÜKLER	233
C - ZAYIFLIKLAR	234
D - DEĞERLENDİRME	235
V. BÖLÜM: ÖNERİ VE TEDBİRLER	237

TABLolar

Tablo 1	Hizmet Binaları	23
Tablo 2	Lojmanlar	23
Tablo 3	Taşıtlar	24
Tablo 4	2019 ve 2020 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri	30
Tablo 5	İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2020)	31
Tablo 6	YEP 2020-2022'de Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Eylemler	45
Tablo 7	2020 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler	46
Tablo 8	Ekonomik Reform Programı 2020-2022 Kapsamında Bakanlığımızı İlgilendiren Yapısal Reform Tedbirleri	53
Tablo 9	Merkez Teşkilatı Giderleri ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlara Aktarılan Ödenekler	56
Tablo 10	2020 Yılı Yatırım Harcamaları	57
Tablo 11	Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı	57
Tablo 12	2020 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı	58
Tablo 13	2020 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Fonksiyonel Sınıflandırmaya Göre Dağılımı	59
Tablo 14	Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)	60
Tablo 15	Bilanço	63
Tablo 16	2020 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu	65
Tablo 17	Bakanlığımız Sorumluluğundaki Program-Alt Program-Faaliyet ve Sorumlu Birimleri	68
Tablo 18	Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları	70
Tablo 19	Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları	82
Tablo 20	Akkkuyu NGS Projesi Kapsamında 2020 Yılındaki Önemli Gelişmeler	88
Tablo 21	Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	90
Tablo 22	Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	94
Tablo 23	Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları	96
Tablo 24	Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	100
Tablo 25	Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	101
Tablo 26	Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları	111
Tablo 27	Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	122
Tablo 28	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	124
Tablo 29	Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	126
Tablo 30	Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	128
Tablo 31	İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	129

ŞEKİLLER

Şekil 1	Organizasyon Şeması	28
Şekil 2	ETKB Kadrolu Personel Hizmet Yılı	31
Şekil 3	ETKB Kadrolu Personel Yaş Durumu	32
Şekil 4	ETKB Kadrolu Personel Öğrenim Durumu	32
Şekil 5	Bütçe Tahsisatına Göre Harcama Durumu	58
Şekil 6	Harcamalarının Fonksiyonel Sınıflandırmaya Göre Dağılımı	59
Şekil 7	Ekonomik Sınıflandırmaya Göre 2020 Yılı Harcama Dağılımı	62

KISALTMALAR

AB	Avrupa Birliği
AFAD	Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı
Ar-Ge	Araştırma-Geliştirme
BOREN	Mülga Ulusal Bor Araştırma Enstitüsü Başkanlığı
BOTAŞ	Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü
CİMER	Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi
CPPİDS	Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi
ÇED	Çevresel Etki Değerlendirmesi
DSİ	Devlet Su İşleri
EBRD	Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (European Bank for Reconstruction and Development)
EİGM	Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
ENAR	Enerji Sektörü Araştırma-Geliştirme Projeleri Destekleme Programına
EPDK	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EPIAŞ	Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.
ERP	Katılım Öncesi Ekonomik Program
ESMAP	Enerji Sektörü Yardım Programı (Energy Sector Management Assistance Program)
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 Projesi
EYİZ	Eylem İzleme Sistemine
EYS	Entegre Yönetim Sistemi
FSRU	Yüzer LNG Depolama Ve Gazlaştırma Ünitesi (Floating Storage Regasification Unit)
GES	Güneş Enerjisi Santrali
GSYH	Gayri Safi Yurtiçi Hasıla
HES	Hidroelektrik Santrali
HEYS	Hizmet Envanteri Yönetim Sistemi
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)
İSG	İş Sağlığı Güvenliği
JES	Jeotermal Enerji Santrali
KAYSİS	Elektronik Kamu Bilgi Yönetimi Sistemi
KİT	Kamu İktisadi Teşebbüsü
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
MEB	Millî Eğitim Bakanlığı
MTA	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü

MW
NATEN
NDK
NGS
OSB
OVP
RES
RİTM
SCADA
SEKAPS
SGB
SPİDER
SSDF
TAEK
TANAP
TBMM
TEDAŞ
TEİAŞ
TEMSAN
TENMAK
TEP
TETAŞ
TİM
TKİ
TOBB
TPAO
TSE
TTK
TÜBİTAK
TÜİK
TÜSİAD
UAEA
UEVEP
UNIDO
VAP
YEKA
YEKDEM
YEP
YEPDİS
YEVDİS
YHGM
YİD
YLSY
YOİKK
YÖK

Megawatt
Mülga Nadir Toprak Elementleri Araştırma Enstitüsü
Nükleer Düzenleme Kurumu
Nükleer Güç Santrali
Organize Sanayi Bölgesi
Orta Vadeli Program
Rüzgâr Enerji Santrali
Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezi
Uzaktan Kontrol ve Gözleme Sistemi (Supervisory Control and Data Acquisition)
Seferberlik Kaynak Planlama Sistemi
Strateji Geliştirme Başkanlığı
Stratejik Plan İzleme, Değerlendirme ve Raporlama Uygulaması
Savunma Sanayi Destekleme Fonu
Mülga Türkiye Atom Enerjisi Kurumu Başkanlığı
Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi
Türkiye Büyük Millet Meclisi
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü
Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü
Türkiye Elektromekanik Sanayi Genel Müdürlüğü
Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu
Ton Eşdeğer Petrol
Mülga Türkiye Elektrik ve Taahhüt A.Ş
Türkiye İhracatçılar Meclisi
Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu Genel Müdürlüğü
Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği
Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü
Türk Standartları Enstitüsü
Türkiye Taşkömürü Kurumu Genel Müdürlüğü
Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu
Türkiye İstatistik Kurumu
Türk Sanayicileri ve İş İnsanları Derneği
Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı
Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı
Birleşmiş Milletler Sınai Kalkınma Teşkilatı (United Nations Industrial Development Organization)
Verimlilik Artırıcı Proje
Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları
Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması
Yeni Ekonomi Programı (Orta Vadeli Program)
Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi
Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Teknik Destek Projesi
Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
Yap-İşlet-Devret
Yurt Dışına Lisansüstü Öğrenim Görmek Üzere Gönderilecek Öğrencileri Seçme ve Yerleştirme
Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Koordinasyon Kurulu
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.

2020 yılı faaliyetlerimiz, enerjide ve tabii kaynaklarda güvenli bir gelecek vizyonu çerçevesinde, 11. Kalkınma Planı, 2020-2022 Yeni Ekonomik Programı, 2020 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı ve ETKB 2019-2023 Stratejik Planı'nda yer alan politika, tedbir ve hedeflere ulaşma çabası çerçevesinde yürütülmüştür.

2020 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 3.319.102.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 499.481.354 TL ve düşülen 180.831.424 TL ile Bakanlığımıza 2020 yılında tahsis edilen toplam ödenek tutarı 3.637.751.930 TL olup, bunun 3.539.139.016 TL'si harcanmıştır.

2020 yılında kısmen hayata geçirilen Performans Esaslı Program Bütçe yaklaşımı ile bütçeye tahsis edilen kaynaklar ve kamu hizmetleri arasında bağlar kurularak, performans esaslı bütçelemenin daha etkin bir şekilde uygulanması ve kamu kaynaklarının kullanım etkinliğinin daha kolay şekilde takip edilmesinin sağlanması amaçlanmıştır. Bu çerçevede, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı tarafından oluşturulan ve program, alt program ve faaliyetlerden oluşan program yapısı esas alınarak, Bakanlığımız 2020 Yılı Faaliyet Raporu hazırlanmıştır. Bu itibarla raporun “Performans Bilgileri” bölümünde detaylı bir şekilde açıklanan 2020 yılı faaliyetleri, hizmet birimleri ve program yapısı ilişkisi kurularak sunulmuştur.

Bakanlığımız 2020 Yılı Performans Programında yer alan 6 alt program hedefinin izlenmesi amacıyla oluşturulan 25 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 2020 yılı gerçekleştirmelerine ilişkin veri 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 1.265 personelin özverili çalışmaları önemli rol oynamıştır.

• BÖLÜM

GENEL BİLGİLER

T.C. ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI

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.

- Ülkenin enerji ve tabii kaynaklara olan kısa ve uzun vadeli ihtiyacını belirlemek, temini için gerekli politikaların tespitine yardımcı olmak, planlamalarını yapmak,
- 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,
- Bu kaynakların değerlendirilmesine yönelik arama, tesis kurma, işletme ve faydalanma haklarını vermek, gerektiğinde bu hakların devir, intikal, iptal işlemlerini yapmak, ipotek, istimlak ve diğer takyit edici hakları tesis etmek, bunların sicillerini tutmak ve muhafaza etmek,
- 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,
- Yeraltı ve yerüstü enerji ve tabii kaynaklar ile ürünlerinin üretim, iletim, dağıtım ve tüketim fiyatlandırma politikasını tayin ve gerektiğinde fiyatlarını tespit etmek,
- Bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarının işletme ve yatırım programlarını inceleyerek tasvip etmek ve yıllık programlara göre faaliyetlerini takip etmek, değerlendirmek,
- Bakanlığa bağlı ve Bakanlıkla ilgili kuruluşların çalışmalarını ve işlemlerini her bakımdan tetkik, tahkik ve teftişe tabi tutmak, gerekli her türlü emri vermek ve denetlemek,
- Yenilenebilir enerji kaynaklarının değerlendirilmesi ve enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik politikaların ve stratejilerin belirlenmesine yönelik çalışmalarda bulunmak,
- Yukarıda belirtilen görevleri yerine getirmek amacı ile gerekli bilgileri toplamak, değerlendirmek ve uzun vadeli politikaların tespiti ve geliştirilmesi ile ilgili hazırlık çalışmalarını yapmak,
- 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 TEİAŞ Genel Müdürlüğüne ait olan kampüste faaliyet göstermektedir. Hizmet binamıza ilişkin ayrıntılı bilgi Tablo 1’de yer almaktadır.

Tablo 1: Hizmet Binaları

TAŞINMAZIN CİNSİ	TAŞINMAZIN YERİ	KAPLADIĞI ALAN (m²)	AÇIKLAMA
Hizmet Binası	Bahçelievler Kampüsü: Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:2 Çankaya/ ANKARA	38.215	Bakanlık Makamı E Blokta yerleşik zemin, 1.,2. ve 3. katta 5.900 m² 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 m²’dir.

Lojmanlar

2020 yılında, Milli Emlak Genel Müdürlüğünden tahsisli 8 ve Bakanlığımıza ait 74 olmak üzere toplam 82 adet lojmanın satışı Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü tarafından gerçekleştirilmiştir. 2020 yıl sonu itibarıyla, Bakanlığımıza ait lojman bulunmamakla birlikte, ilgili kuruluşlarımızdan Bakanlığımıza tahsis edilen lojman sayısı 25’tir. Lojmanlara ilişkin ayrıntılı bilgi Tablo 2’de yer almaktadır.

Tablo 2: Lojmanlar

TAŞINMAZIN CİNSİ	TAŞINMAZIN YERİ	ADET	KAPLADIĞI ALAN (m²)	AÇIKLAMA
Lojman	TEİAŞ Gölbaşı Sosyal Tesisleri/ ANKARA	22	2.783	TEİAŞ VE TEDAŞ Gen. Md.’den Tahsisli
Lojman	Emek/ANKARA	2	170	TKİ Gen. Md.’den Tahsisli
Lojman	Kocatepe/ANKARA	1	119	TKİ Gen. Md.’den Tahsisli

Taşıtlar

2019 yılında 42 olan Bakanlığımıza ait taşıt sayısı, ekonomik ömrünü dolduran bir binek otomobilin trafikten çekilmesi sebebiyle 2020 yılında 41'e düşmüştür. Bakanlığımıza ait taşıtlara ilişkin detaylı bilgiler Tablo 3'te yer almaktadır.

Tablo 3: Taşıtlar

TAŞITIN CİNSİ	ADEDİ (2019 Yıl Sonu)	ADEDİ (2020 Yıl Sonu)	AÇIKLAMA
Binek Otomobil (237 sayılı Taşıt Kanununa ekli 1 ve 2 sayılı cetvelde yer alan makamlar)	1	1	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Binek Otomobil	24	23	1 araç ekonomik ömrünü doldurduğundan Haziran 2020'de tarihinde trafikten çekilmiştir.
Pick-up (Kamyonet, şoför dâhil 3 veya 6 kişilik)	2	2	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Pick-up (Kamyonet, arazi hizmeti için şoför dâhil 3 veya 6 kişilik)	6	6	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Midibüs (Sürücü dâhil en fazla 26 kişilik)	1	1	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Minibüs (Sürücü dâhil en fazla 15 kişilik)	2	2	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Minibüs (Sürücü dâhil en fazla 10 kişilik)	1	1	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Römork (Kablo römorku-motorsuz)	1	1	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Otobüs (Sürücü dâhil en az 27 en fazla 40 kişilik)	1	1	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Çekili Karavan	1	1	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Römork	2	2	Yıl içerisinde değişiklik olmamıştır.
Toplam	42	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:



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, milli menfaatlere uygun olarak aranmasını, işletilmesini, geliştirilmesini, üretilmesini, kaynakların ülke yararına kullanılmasını sağlamak, temel ilke ve politikaların belirlenmesine yönelik çalışmalar yapmak, bilimsel, teknik ve idari çalışmaları yapmak, düzenlemek, desteklemek, 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, arama çalışmaları, 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 ve ekonomi politikasına uygun olarak, verimlilik ve karlılık ilkelerine göre elektrik enerjisi üretimi ve satışı faaliyetlerinde bulunmaktadır.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü

Devletin genel enerji ve ekonomi 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, perakende satış faaliyetlerini yürütmek, dağıtım varlıklarını işletmek veya 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 ithalat, ihracat, pazarlama ve satışı ile boru hatları etüt, mühendislik ve yapımı alanlarında faaliyet göstermektedir.

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü

Kamu adına hidrokarbon arama, sondaj, 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 değerlendirecek ve 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 ve sürekli kılmak, inovasyon ihtiyacını karşılamak, yeni ürünlerin üretimini ve var olanların geliştirilmesini sağlamak, araştırmacılara bilimsel ortam temin etmek, kamu ve özel hukuk kişileri ile işbirliği yaparak bilimsel araştırmalar yapmak, yaptırmak, bu araştırmaları koordine etmek, teşvik etmek, araştırma ve geliştirme faaliyetlerine katkı sağlamak, bilimsel, teknik ve idari çalışmaları yapmak, yaptırmak, düzenlemek, desteklemek, işbirlikleri kurmak ve koordine etmek faaliyetlerini yürütmektedir.

Türkiye Elektro Mekanik Sanayi A.Ş. Genel Müdürlüğü

Elektrik enerjisi üretim, iletim ve dağıtımı ile ilgili tüm teçhizat ile elektrik santrallerini imal, temin ve tesis etmek, işletmek ve bunların ticaretini yapmak amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Bakanlık İlişkili Kuruluşları

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

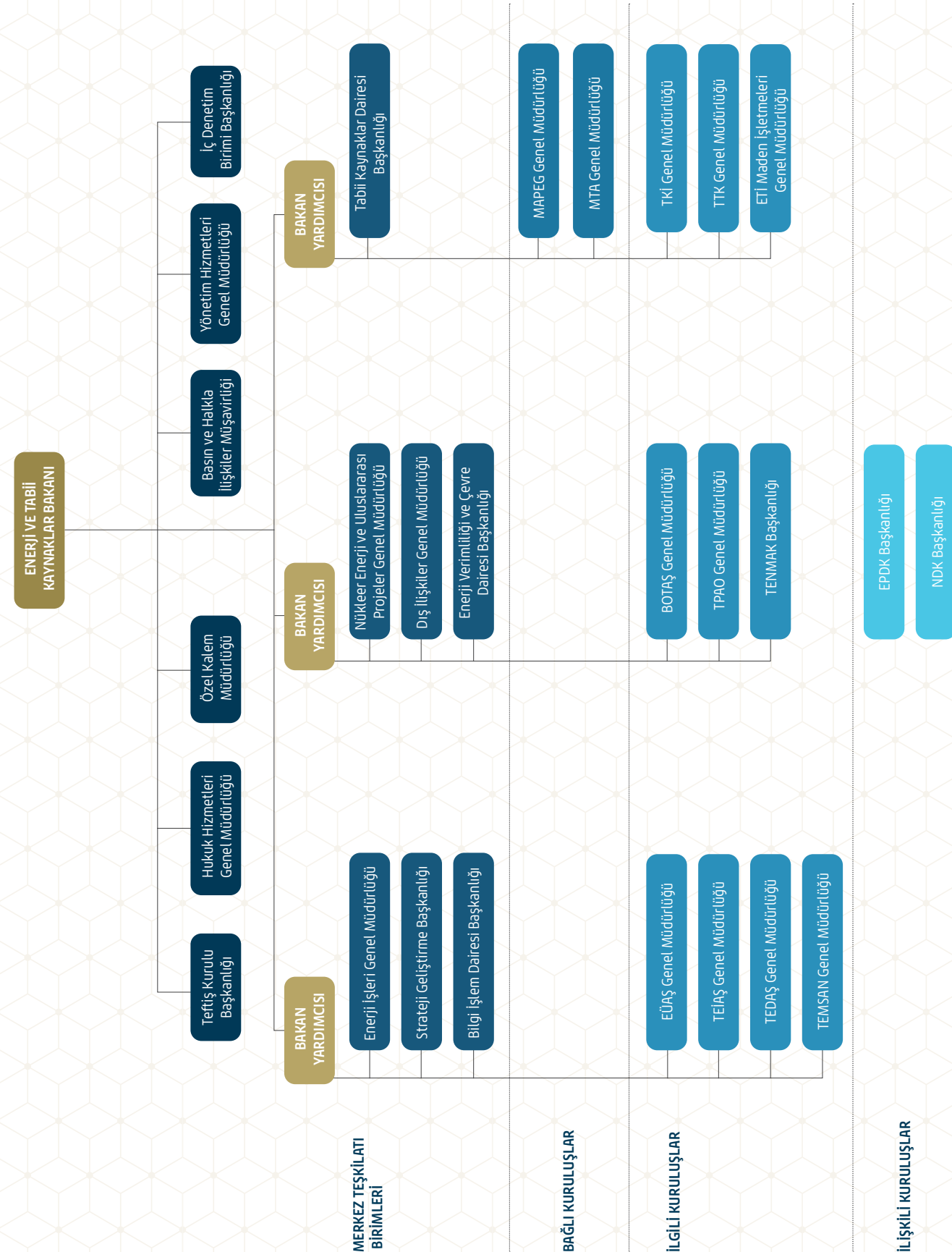
Elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarının mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf piyasalar şeklinde yapılandırılması ve bu piyasalarda bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

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 sağlamaktadırlar. Sistem odasındaki omurga anahtar ile kat anahtarları OM3 fiber optik kablolarla bağlıdır.

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 cihazları yedekli yapıda kurulmuş olup hizmet veren servislerin iş sürekliliği kapsamında yedeklenmesi ve performans dengelemesi 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 Siber Güvenlik Operasyon Merkezi ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın BT (Bilgi Teknolojisi) ve OT (Operasyonel Teknoloji) altyapısına ait sistemlerin 7 gün 24 saat esasına bağlı olarak izlenmesi; olası yaşanabilecek siber saldırılara karşı proaktif bir yaklaşım ile çalışmaları yürütülmektedir.

4 - İNSAN KAYNAKLARI

2020 yılında Bakanlığımız hizmetleri toplam 1.265 personel ile yürütülmüş olup, yılsonu itibarı ile personelimizin hizmet verdikleri birimlere ve sınıflara göre dağılımı Tablo 4'te verilmiştir.



Tablo 4: 2019 ve 2020 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri

2019										UNVANLAR	2020									
MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONEL	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4/B İDARİ BÜRO GÖREVLİSİ	4/B İDARİ DESTEK GÖREVLİSİ	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	SÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK) TAŞERON İŞÇİ	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAM PER. SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL	TOPLAM PERSONEL		MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONEL	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4/B İDARİ BÜRO GÖREVLİSİ	4/B İDARİ DESTEK GÖREVLİSİ	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	SÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK) TAŞERON İŞÇİ	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAM PER. SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL	TOPLAM PERSONEL
22				1	4	9	7	58	87	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ	21				1	3	9	8	58	84
13								2	15	ÖZEL KALEM MÜD. / İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI	13								2	15
7								6	13	BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ	7								6	13
52						1		4	57	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI	46						1		4	51
332			3	1	13	2	24	11	338	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	316			3	2	14	2	17	11	331
55			1		1		7	9	59	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	56			2		1		4	13	68
72		1				1	5	10	79	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	70		1				1	6	12	78
45								3	48	HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	49							1	3	51
112			1		1		9	5	110	STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI	108			1		1		5	4	109
67			1	1	5	2		4	80	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI	73				4	2			4	83
17	5					1	1	7	29	BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI	19	5					1	1	8	32
169			2	2	23	114	9	35	336	YÖNETİM HİZM. GEN. MÜD.	168			2	2	22	111	9	38	334
										TABİİ KAYNAKLAR DAL. BŞK.	14						1		1	16
										YURT DIŞI TEŞKİLATI										0
963	5	1	8	5	47	130	62	154	1.251	DOLU KADRO TOPLAM	960	5	1	8	5	45	128	51	164	1.265
1.534	10				80				1.624	BOŞ KADRO TOPLAM	1.553	10				82				1.645
2.497	15	1	8	5	127	130	62	154	2.875	TOPLAM KADRO	2.513	15	1	8	5	127	128	51	164	2.910

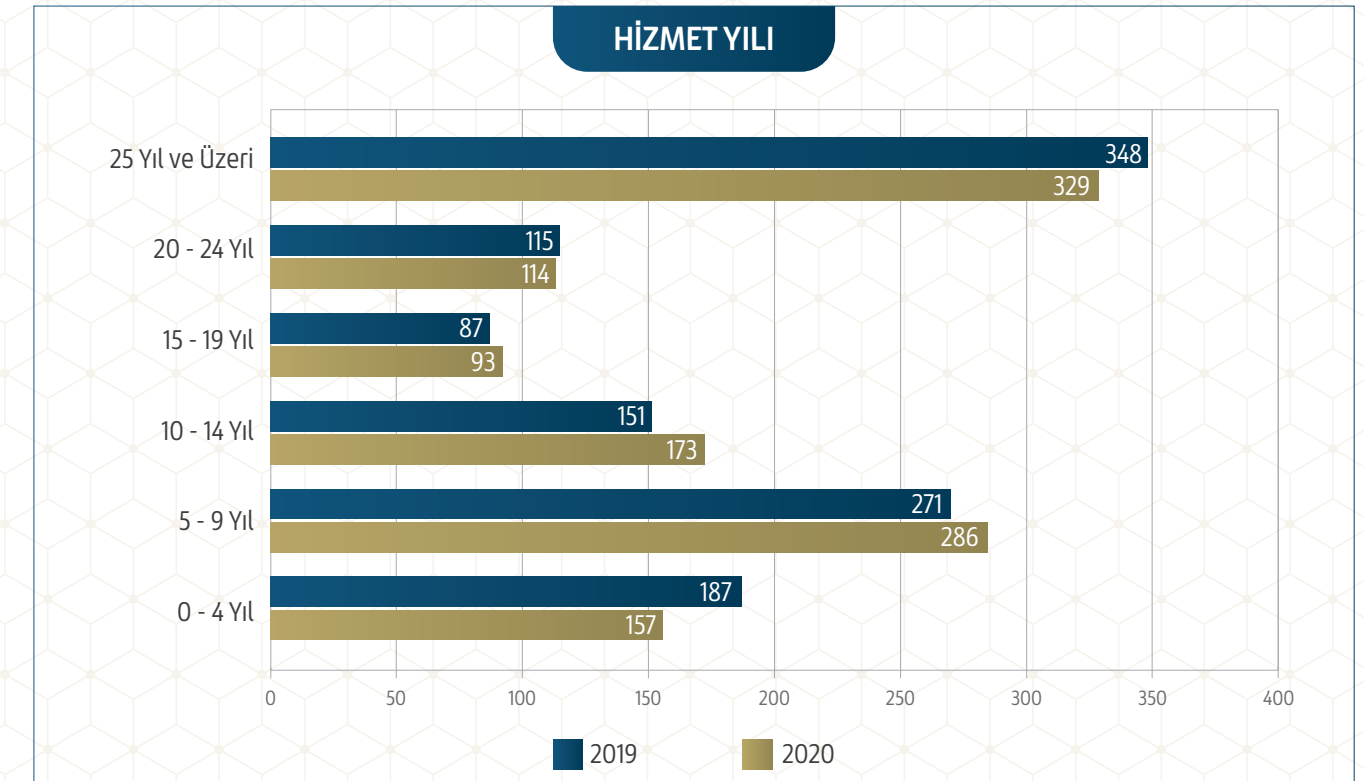
İstihdam şekline göre, Bakanlığımızın 2019 ve 2020 yılındaki personel sayısına ilişkin bilgiler Tablo 5'te yer almaktadır. 2020 yılında görev yapan personelimizin %83'ü memur, %2'si sözleşmeli personel ve %15'i ise işçi statüsündedir.

Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2020)

YIL	MEMUR	SÖZLEŞMELİ PERSONEL	İŞÇİ	TOPLAM	GEÇİCİ PERSONEL	KURUM DIŞINDA GÖREVLİ PERSONEL	GENEL TOPLAM
2019	963	19	177	1.159	154	62	1.251
2020	960	19	173	1.152	164	51	1.265

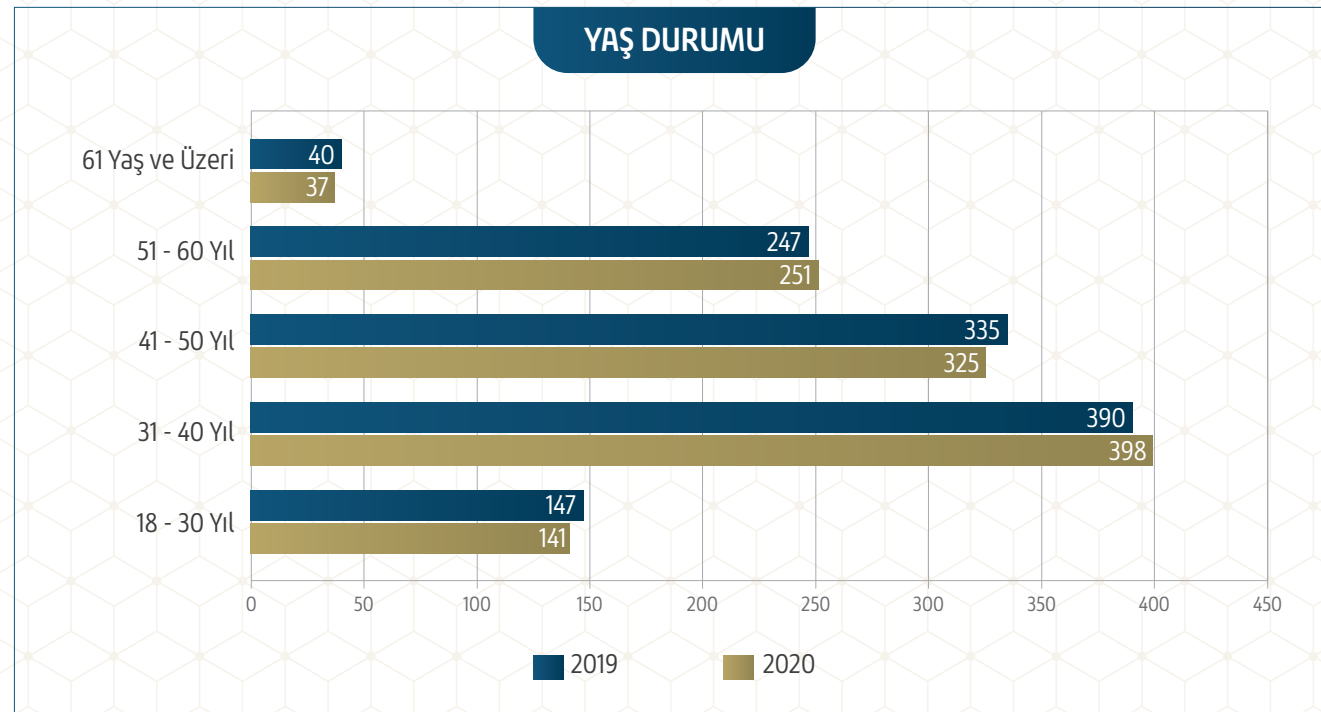
Hizmet süresi 25 yılın üzerinde olan personelimiz, %28,5 oranı ile, en yüksek orana sahip grubu oluşturmaktadır. Bu grubu, %24,8 ile 5-9 yıl hizmeti bulunan personel grubu takip etmektedir. 10-14 yıl hizmeti bulunan personelin oranı %15,1, 0-4 yıl hizmete sahip olanların oranı %13,6 ve 20-24 yıl hizmeti bulunan personelimizin oranı ise %9,9'dur. 15-19 yıllık hizmet süresine sahip personelimiz ise %8,1 ile en düşük orana sahip grubu oluşturmaktadır.

Şekil 2: ETKB Kadrolu Personel Hizmet Yılı



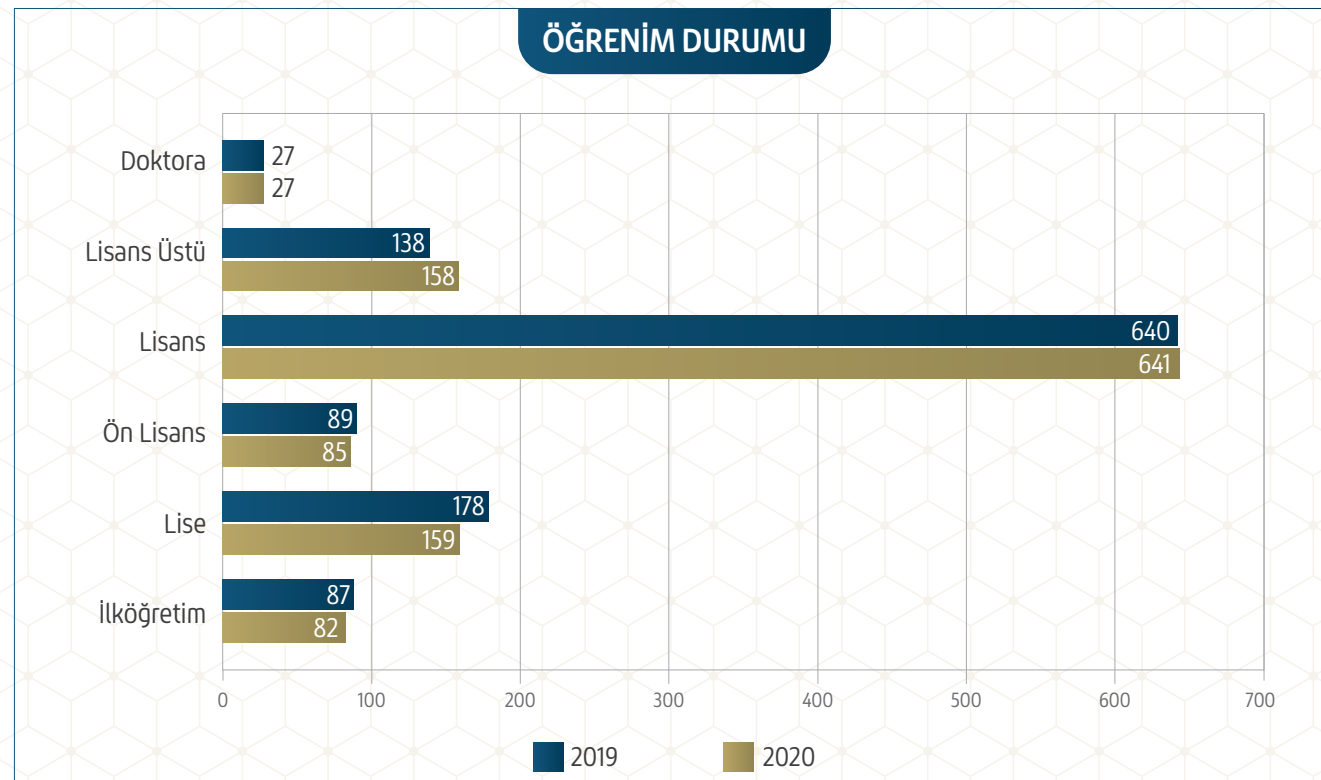
Bakanlığımız personelinin %47'si 40 yaşın altında iken, %50'si 40-60 yaş arasında ve %3'ü ise 60 yaş üstündedir.

Şekil 3: ETKB Kadrolu Personel Yaş Durumu



Bakanlığımız personelinin %72'si lisans ve daha üst düzeyde eğitim almıştır. Bu oran, ön lisans için %7, lise için %14 ve ilk öğretim için ise %7'dir.

Şekil 4: ETKB Kadrolu Personel Öğrenim Durumu



5 - SUNULAN HİZMETLER

Hizmet Birimleri

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü

- Enerji kaynaklarını ve tesislerinin envanterini tutmak, memleketin her türlü enerji ihtiyacını karşılamak için gerekli planlamaları yapmak,
- Enerji kaynaklarının ve enerjinin plan ve programlara uygun miktar ve evsafa üretilmesi, nakli ve dağıtımı için gerekli tedbirleri almak ve aldirtmak,
- Enerji kaynaklarının üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin milli menfaatlere ve modern teknolojiye en uygun şekilde kurulmaları ve işletilmeleri için gerekli tedbirleri almak ve aldirtmak,
- Enerji kaynaklarının araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, değerlendirilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaları teşvik ve koordine etmek,
- 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,
- Enerji konusunda teknolojik araştırma-geliştirme faaliyetlerini izlemek, değerlendirmek, envanterini hazırlayarak sonuçlarını ilgili mercilere iletmek ve koordine etmek,
- 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 işbirliği yaparak pilot sistemler geliştirmek, tanıtım ve danışmanlık faaliyetleri yürütmek,
- 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,
- Yenilenebilir enerji kaynaklarının değerlendirilmesine ve artırılmasına yönelik projeksiyonlar ve öneriler geliştirmek,
- Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü

- Nükleer güç santralleri projelerinin gerçekleştirilmesi için bakanlıklar, kamu kurum ve kuruluşları, üniversiteler, sivil toplum ve özel sektör kuruluşları arasında koordinasyonu sağlamak,
- 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,
- Nükleer güç santrallerine ilişkin olarak kamuoyunun bilgilendirilmesi ile ilgili çalışmalar yapmak veya yaptırmak,
- Nükleer güç santralleri ile ilgili ulusal ve uluslararası kuruluşlar tarafından yürütülen çalışmalara katılmak,
- Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz geçiş projelerinin her aşamasında hukuki, teknik, idari ve mali konulardaki hizmetlerin gerçekleştirilmesi için hizmet satın alınmasını sağlamak,
- Milletlerarası tahkime gidilmesi durumunda Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü ile koordineli olarak tahkim davalarını takip etmek ve teminat mektuplarının teminini zamanında yerine getirmek,
- Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz geçiş proje anlaşmaları uyarınca yatırımcıya sağlanması öngörülen tüm haklar, ruhsatlar, vizeler, izinler, sertifikalar, yetkilendirmeler, kabuller ve onaylar ile ilgili gerekli işlemleri yürütmek,
- Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz geçiş proje yatırımcılarının talep ettiği dokümantasyon, veri ve diğer bilgileri sağlamak, Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz geçiş proje yatırımcılarının talep ettiği dokümantasyon, veri ve diğer bilgileri sağlamak,

- ğ) Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz geçiş proje anlaşmalarının hükümleri ile uyum sağlamak üzere gerekli hukuki düzenlemelerin yapılması için öneride bulunmak ve çalışmalar yapmak,
- h) Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz geçiş projelerinin etkin bir şekilde yürütülebilmesi için gerekli faaliyetlerde bulunmak,
- ı) Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz geçiş projeleri kapsamındaki arazi kamulaştırma bedeli, teminat bedelleri ve transit geçiş ücretinin tahsili ile ilgili işlemleri yürütmek,
- i) Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz geçiş projeleri ile ilgili sigortalama işlemlerini yürütmek,
- j) Milletlerarası transit petrol ve doğalgaz 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 Avrupa Birliği ile ilgili iş ve işlemleri yürütmek ve ilgili kurumlarla işbirliği 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 işbirliği 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 kiralanma, 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 durumlarla 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 sekretaryasını yürütmek,
- ıı)** 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,
- ııı)** İklim Değişikliği ve Hava Yönetimi Koordinasyon Kurulu çalışma grupları altında elektrik ve ısı üretimi sektörü kapsamında görev almak,
- ıııı)** 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 sekretaryasını gözden geçirme toplantılarına iştirak etmek,
- ııııı)** 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,
- ıııııı)** Enerji performans sözleşmeleri dâhil enerji verimliliği yatırımlarının gerçekleşmesine yönelik danışmanlık ve teknik destek sağlamak, ilgili diğer hizmetleri yapmak veya yaptırmak,
- ııııııı)** Ülke genelinde yürütülen enerji verimliliği ile ilgili çalışmalara ilişkin gerekli ölçme, izleme ve denetim çalışmalarını yapmak ve gerektiğinde idari yaptırımları uygulamak,
- ıııııııı)** 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 iletmek 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 işbirliği 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 - YÖNETİM VE İÇ KONTROL SİSTEMİ

5018 Sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu kapsamında, “Kamu İç Kontrol Standartları Uyum Eylem Planı Rehberi” ve 10775 sayılı “Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Genelgesi”ne istinaden Uyum Eylem Planları ikişer yıllık hazırlanmakta olup, 19.12.2018 tarih ve 3037 sayılı Bakanlık Makamı Onay’ı ile Ocak 2019 tarihinde uygulamaya konulan ETKB 2019-2020 Dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı 31.12.2020 tarihi itibarıyla sonlanmıştır.

2019-2020 Dönemi Uyum Eylem Planı’nın 2020 yılı ikinci periyodunda, öncelikle 10775 sayılı Genelge’nin 14’üncü maddesi gereği 13.01.2020 tarih ve 70 sayılı Bakanlık Makamı Oluru ile 2019 yılı içinde gerçekleştirilen ve 2020 yılı içinde yapılması öngörülen iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında Bakan’a bilgi sunulmuştur.

2019-2020 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı’nın ikinci 6 aylık gerçekleşme raporu, 04.02.2020 tarih ve 219 sayılı, üçüncü 6 aylık gerçekleşme raporu da 17.07.2020 tarih ve 20444 sayılı Üst Yönetici Onay’ı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığı’na gönderilmiştir. Planın son 6 aylık dönemini içeren gerçekleştirmeler Hazine ve Maliye Bakanlığı’na gönderilmiştir.

Ayrıca 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 2019 yılı Değerlendirme Raporu” hazırlanmıştır. İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulunca uygun görüş verilen Rapor, 16.06.2020 tarih ve 15436 sayılı Bakanlık Makamı Onay’ı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığı’na gönderilmiştir.

Yeni Uyum Eylem Planı çalışmaları 12.06.2020 tarih ve 14788 sayılı Üst Yönetici Olur’u ile başlatılmış olup, pandemi koşulları nedeniyle uzaktan erişim yöntemi ile gerçekleştirilen toplantılar neticesinde 2021-2022 Dönemi ETKB Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı hazırlanmış ve İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu’nun değerlendirmesine sunulmuştur. Kurul tarafından 30.10.2020 tarih ve 2 no.lu kararla uygun görüş verilen Uyum Eylem Planı, 10.11.2020 tarih ve 35616 sayılı Bakanlık Makamı Onay’ı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Bakanlığımızın değişen organizasyon yapısına uygun olarak iş akış şemaları ile görev tanımlarının güncellenmesi işlemleri belirli aralıklarla yinelenmektedir. Son olarak 17.11.2020 tarih ve 36460 sayılı yazımız ile Bakanlığımız harcama birimlerinin görev tanımları ile iş akış şemalarının güncellenmesi sağlanmıştır. Güncel iş akış şemaları, Entegre Yönetim Sistemleri Tetkiklerinde kullanılmak üzere Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü ile paylaşılmıştır.





• BÖLÜM

AMAÇ VE HEDEFLER

A - İDARENİN STRATEJİK PLANDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER

Sanayisi, ekonomisi ve 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 2019 – 2023 Stratejik Planı 27.12.2019 tarih ve 2606 sayılı Bakan Olur’u ile onaylanarak yürürlüğe girmiştir.

Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı’nda yer alan amaçlar ve bunların kapsamında belirlenen hedeflere dair detaylar 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 Milli 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 yönlerinden 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; kömür, maden ve denizlerde hidrokarbon aramalarının artırılması,
-  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 arz güvenliği bakımından; enerji kaynaklarının çeşitlendirilmesi, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan nükleer enerjiden ve enerji verimliliğinden etkin şekilde faydalanılması,
-  Enerji ve tabii kaynaklar alanındaki makine, ekipman ve teknolojilerin yerleştirilmesi,
-  Enerji ve tabii kaynaklar alanında öngörülebilir piyasaların oluşturulması sağlanarak yatırımların artırılması ve böylece enerji ve madencilik sektörlerinin geliştirilmesi,
-  Enerji ve tabii kaynakların üretiminde ve kullanımında çevre ile uyumun gözetilmesi.

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

a) ON BİRİNCİ KALKINMA PLANI (2019-2023)

On Birinci Kalkınma Planı'nda "daha fazla değer üreten, daha adil paylaşan, daha güçlü ve müreffeh Türkiye" vizyonu ile uzun vadeli bir perspektif sunmak amaçlanmaktadır.

Cumhurbaşkanlığı Hükümet Sisteminin ilk Kalkınma Planı olan On Birinci Kalkınma Planı (2019-2023) Türkiye Büyük Millet Meclisi Genel Kurulunun 18.07.2019 tarihli 105'inci Birleşiminde onaylanmış olup, 23.07.2019 tarih ve 30840 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

On Birinci Kalkınma Planı'nda Bakanlığımızın, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızın Sorumlu veya İş Birliği Yapılacak Kurum/ Kuruluş olarak yer aldığı 102 adet tedbir maddesinden 68 tanesinde Bakanlığımız Sorumlu Kuruluş, 34 tanesinde ise Bakanlığımız İş Birliği Yapılacak Kuruluş olarak yer almıştır.

b) 2020-2022 YENİ EKONOMİ PROGRAMI (YEP/OVP)

2020-2021 yıllarını kapsayan bu programın temel amacı, Dengelenme, Disiplin ve Değişim teması ile hazırlanan 2019-2021 Yeni Ekonomi Programı (YEP) çerçevesinde fiyat istikrarı, finansal istikrar ve cari işlemler dengesinde son bir yılda elde edilen kazanımların korunup geliştirilmesi, üretim ve verimlilik odaklı, sürdürülebilir büyüme ile adaletli paylaşımaya yönelik ekonomik dönüşümün ve değişimin gerçekleştirilmesidir. Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığınca müşterek olarak hazırlanan 04.10.2019 tarih ve 30908 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olan "2020-2022 Yeni Ekonomi Programı (Orta Vadeli Program)"ında Bakanlığımızı ilgilendiren 7 adet eyleme ilişkin proje ve alt projelerin üçer aylık periyotlarla takibi yapılarak Hazine ve Maliye Bakanlığı'na gönderilmiştir.

YEP 2020-2022'de Bakanlığımız sorumluluğunda olan eylemler Tablo 6'da gösterilmektedir.

Tablo 6: YEP 2020-2022'de Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Eylemler

YEP EYLEM NO	EYLEM ADI
31	Kamu binalarında, sanayi ve genel aydınlatmada enerji verimliliği yatırımlarıyla çevreyle dost enerji uygulamaları yaygınlaştırılacak ve enerji tasarrufu sağlanacaktır.
32	Mal ve hizmet fiyatlarındaki kur geçişkenliğini azaltmak için bazı ithal ürünlerin yerleştirilmesi, alım garantili enerji kontratlarının yerlilik oranı da dikkate alınarak Türk lirası bazlı olması sağlanacaktır.
33	Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı çerçevesinde enerji girdi maliyetleri azaltılacaktır.
34	Petrol ve doğal gaz kaynağı aramaları, başta denizlerde olmak üzere, hızlandırılarak sürdürülecektir.
35	Maden arama ve sondaj çalışmaları hızla devam ettirilerek, bulunan rezervler kamu/özel iş birliğinde yeni iş modelleri ve finansman mekanizmalarıyla ekonomiye kazandırılacaktır.
36	Bor başta olmak üzere madenler işlenip yüksek katma değerli ürünlere dönüştürülecek ve uluslararası piyasalara sunulacaktır.
37	Güneş, rüzgâr, biyokütle, yenilenebilir enerji ve yerli kömür kaynaklarının elektrik üretimindeki payı artırılabilecek, YEKA modeli ile bu enerji teknolojilerinin yerleştirilmesi desteklenecektir.

c) 2020 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI

Kalkınma Planı'nın bir yıllık uygulamasını kapsayan Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, o yıl için ulaşılabilecek hedefleri ve izlenecek politikaları belirler. Bütçe ve iş programlarının Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nın hedef ve politikaları ile tutarlı olması gerekmekte olup, "Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı" Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi (CPPİDS) üzerinden düzenli bir şekilde izlenmekte ve değerlendirilmektedir.

2020 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 1733 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile 04.11.2019 tarihli ve 30938 Mükerrer Sayılı Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. 2020 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda, Bakanlığımız sorumluluğundaki 44 adet tedbirle ilişkili 69 faaliyetin üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler CPPİDS üzerinden Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına iletilmiştir. 2020 yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programında Bakanlığımız sorumluluğunda olan tedbir ve faaliyetler Tablo 7'de gösterilmektedir.

Tablo 7: 2020 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler

2020 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI SORUMLULUĞUNDAKİ TEDBİR ve FAALİYETLER		
Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	Politika 341: İmalat sanayiinde enerji verimliliği artırılacaktır.	
1	Tedbir 341.4. Enerji verimli bölgesel ısıtma ve soğutma sistemlerinin ülke genelinde yaygınlaştırılması ve ısı ticaretine imkân sağlanmasına yönelik ısı piyasası mevzuatı oluşturulacaktır.	1. Isı mevzuatının etki analizi tamamlanacaktır.
2	Tedbir 341.5. Verimlilik artırıcı proje uygulama süreçleri iyileştirilerek tasarruf potansiyeli yüksek olan projeler desteklenecektir.	1. 1.70 verimlilik artırıcı proje desteklenecektir. 2. Proje başvurusu, değerlendirme, uygulama öncesi ile sonrası yerinde inceleme ve uygulama süreçleri elektronik ortama taşınacaktır.
	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.	
3	Tedbir 342.1. Teknik ve ekonomik olarak mevzuat kriterlerini sağlayan OSB'lerin doğal gaza erişimi sağlanacaktır.	1. Beşikdüzü, Bulancak ve Boyabat OSB'lerine doğal gaz iletim hattı yatırımları tamamlanacaktır.
4	Tedbir 342.2. İmalat sanayiini desteklemeye yönelik Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından yeni iletim hattı ve trafo merkezi projeleri hayata geçirilecektir.	1. 76 km'lik OSB bağlantı hattı tamamlanacaktır. 2. Beş trafo merkezi ile iki yüksek gerilim kablo projesinin ihalesi yapılacaktır.
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.	1. Lapseki 3-Sütlüce 3 ile Hersek Ek Çukuru-Dilovası Ek Çukuru denizaltı kabloları ve havai hatları projesinin ihalesine çıkılacaktır. 2. 218 km'lik havai hattın tesis faaliyetlerine başlanacaktır.

Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	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.	1. Bor karbür üretim tesisinin yüzde 50'si tamamlanacaktır. 2. Toplam bor ürünleri satış hedefi kapsamında hedef ülke, sektör ve bölgesel pazarlara yönelik faaliyetlere ağırlık verilecektir.
	Politika 378: Elektrikli makineler sektöründe rekabet gücünün artırılması için gerekli Ar-Ge altyapısına yönelik yatırımlar yapılacak, sektörde teknolojik dönüşüm desteklenecektir.	
7	Tedbir 378.1. Ar-Ge çalışmaları sonucu ortaya çıkan prototipleri test etmek ve ticarileştirmek amacıyla piyasaya sürülecek olan ürünlerin ulusal ve uluslararası pazarlarda kabul görebilmesi için gerekli testlerin yapılabileceği bağımsız akredite Uluslararası Yüksek Güç ve Yüksek Gerilim Deney Laboratuvarı kurulacaktır.	1. Laboratuvar ana ekipmanları temin edilecek ve inşaat süreci başlatılacaktır.
8	Tedbir 378.5. İl, ilçe ve belde belediyelerinin açık alan aydınlatmasında enerji tasarrufu yapmasına ve yerli üretim teçhizatın kullanılmasına ilişkin düzenleme yapılarak yeni nesil aydınlatma cihazlarının yerli üretimi desteklenecektir.	1. LED aydınlatma uygulamalarının, fayda/maliyet, süre ve verimlilik olarak değerlendirilerek planlanmasına yönelik çalışmalar yapılacak, ayrıca LED aydınlatmaya yönelik usul esaslarda gerekli güncellemeler yapılacaktır. 2. Yenilikçi teknolojilerin takip edilerek mevzuata uyumu sağlanacaktır. 3. Verimli aydınlatmada yerli tasarım ve üretim yetkinliklerinin geliştirilmesi özendirilecektir.
9	Tedbir 378.6. Yerli olarak üretilebilen enerji ekipmanlarının belirlenmesine yönelik envanter raporu oluşturulacak ve yerli olarak üretilebilecek ürünlere yönelik ihtiyaç analizi yapılacaktır.	1. Yerli ekipman üretim potansiyeli hakkında envanter verilerinin konsolidasyonu ile yerleşmeye uygun ekipmanların belirlenmesine yönelik analiz çalışmaları yapılacaktır.
	Politika 379: Elektrikli makineler ve beyaz eşya sektöründe üretimin artırılması ve sektörel dönüşümün sağlanabilmesine yönelik özel destek programları oluşturulacaktır.	
10	Tedbir 379.1. Nükleer güç santrallerine yönelik elektrikli teçhizat üreten firmalara küme geliştirme desteği sağlanacak, test ve sertifikasyon desteği verilecektir.	1. Nükleer sanayi için kurulacak kümelerin desteklenmesi için Kümelenme Programına ilişkin Yönetmelik Taslağı tamamlanacaktır.

Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	Politika 486: Enerjide artan talebin karşılanmasında rekabete dayalı yatırım ortamı geliştirilecek ve mali açıdan güçlü, istikrarlı, şeffaf, öngörülebilir, tüketicinin korunduğu ve sürdürülebilirliği de dikkate alan bir enerji piyasasının sürekliliği gözetilecektir.	
11	Tedbir 486.1. Orta ve uzun vadeli enerji arz-talep planlamaları yapılacaktır.	1. Uzun dönemli enerji senaryoları ve kapasite gelişim modelinin arz ve talep modüllerine yönelik uygulamalı eğitim faaliyeti gerçekleştirilecek ve test çalışmaları yapılacaktır.
12	Tedbir 486.3. Talep tarafı katılımının sağlanmasına yönelik piyasa altyapısı oluşturulacaktır.	1. Talep tarafı katılımına yönelik piyasa altyapısı oluşturulmasına imkân verecek mevzuat çalışmaları yapılacaktır.
	Politika 487: Kamu tarafından işletilen santrallerin rehabilitasyonları tamamlanacaktır.	
13	Tedbir 487.1. Afşin-B Termik Santrali, Keban Hidroelektrik Santrali (HES), Karakaya HES ve Hirfanlı HES rehabilitasyonları gerçekleştirilecektir.	1. Afşin-B'de gerekli tamir ve bakım işleri yapılacak, devamında kazan optimizasyonu çalışmalarına başlanılacaktır. 2. Keban HES'te 2 ünitenin kontrol sistemleri rehabilitasyonu tamamlanacaktır. 3. Karakaya HES'te bir ünitenin rehabilitasyon çalışmalarına başlanacaktır. 4. Hirfanlı HES'te rehabilitasyon amacıyla ihaleye çıkılacaktır.
	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.	
14	Tedbir 488.3. NGS'lerde teknoloji transferi sayesinde nükleer teknolojide dışa bağımlılığı azaltacak önlemler alınacaktır.	1. Akkuyu NGS Projesi kapsamında ilgili paydaşların katılımı ile çalışma grubu kurulacaktır. 2. Açılacak ihalelerde muadil standartların tespitine yönelik TSE ile ortak çalışmalar yapılacaktır.
	Politika 489: Linyit rezervlerimizin çevre standartlarına uygun şekilde elektrik enerjisi üretiminde kullanımı artırılacaktır.	
15	Tedbir 489.1. Kamu elindeki linyit sahalarının elektrik üretimi suretiyle ekonomiye kazandırılması sağlanarak, elektrik üretiminde ithal kaynaklara bağımlılık azaltılacak ve istihdama katkı sağlanacaktır.	1. EÜAŞ elindeki ruhsat sahalarında termik santral kurulması amacıyla ihaleye çıkılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.
	Politika 490: Doğal gaz arz güvenliği güçlendirilecek, doğal gaz erişim artırılacaktır.	
16	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.	1. Kuzey Marmara Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tevsii projesinde kara ve kıyı kesiminde yapım çalışmalarına başlanacaktır. 2. Tuz Gölü Doğal Gaz Yeraltı Depolama projesi kapsamında üç adet kavernada ilk gaz dolum çalışmaları tamamlanarak devreye alınacaktır.

Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
17	Tedbir 490.2. Doğal gazda, kaynak ülke ve güzergâh çeşitliliğinin artırılması amacıyla yüzer LNG depolama ve gazlaştırma ünitesi (FSRU) gemisi temin edilecek ve FSRU bağlantı sistemleri tamamlanacaktır.	1. FSRU gemisi teslim alınarak testleri ve kabul işlemleri tamamlanacaktır. 2. Saros FSRU'nun iletim şebekesine bağlantısı projelerinin sözleşmesi imzalanarak yapım çalışmalarına başlanacaktır.
	Politika 491: Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılacak, yenilenebilir enerji üretiminin şebekeye güvenli bir şekilde entegrasyonunun sağlanması amacıyla gerekli planlama ve yatırımlar gerçekleştirilecektir.	
18	Tedbir 491.1. YEKA benzeri modeller sayesinde yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretiminde daha yoğun bir şekilde kullanılması sağlanacaktır.	1. Yeni bir model olarak uygulanmaya başlanacak mini YEKA'ya ilişkin çalışmalar yürütülecektir.
19	Tedbir 491.2. Yenilenebilir enerji üretim tesislerinin şebekeye entegrasyonu ve buna ilişkin teknik yardım projeleri hayata geçirilecektir.	1. Güneş enerjisinden elektrik üretimi tahmin algoritması geliştirilerek Yük Tevzi Bilgi Sistemine eklenecektir. 2. Yenilenebilir odaklı Sanal Elektrik Santrallerinin tevzi raporu hazırlanacaktır.
	Politika 493: Elektrik şebekelerinin ve sistemlerinin daha da güçlendirilmesi ve esnek hale getirilmesi sağlanacaktır.	
20	Tedbir 493.2. Elektrik arzında bölgesel yeterlilik sağlanmaya çalışılacak, elektrik iletim altyapı yatırımları sistemin güvenliğini ve bölgelerin arz-talep durumlarını gözetecek şekilde hayata geçirilmeye devam edilecektir.	1. 5 ve 10 Yıllık Bölgesel Bağlanabilir Kapasite Raporları güncellenecektir.
21	Tedbir 493.3. Elektrikte teknik ve teknik olmayan kayıp oranı azaltılacaktır. Bu çerçevede, teknik olmayan kaybı azaltmaya yönelik olarak bilinçlendirme, teşvik ve yaptırım uygulamaları oluşturulacak, akıllı sayaç ve uzaktan okuma gibi sistemlerin kullanımı yaygınlaştırılacak ve denetimler artırılacaktır.	1. Yerli ve milli otomatik sayaç okuma sistemi kurmaya yönelik çalışmalar tamamlanacaktır.
	Politika 494: Uluslararası elektrik enterkoneksiyon kapasitesi artırılarak sınır ötesi ticaret imkânları geliştirilecektir.	
22	Tedbir 494.1. Türkiye ve İran arasında elektrik ticaretine imkân verecek Van Back to Back Sistemi ve bağlantı hatları hayata geçirilecektir.	1. Van Back to Back projesi kapsamında valf binası tamamlanacak, dönüştürücü trafoların ve otomasyon sisteminin montajı yapılacaktır. 2. İran sınır bağlantı hattı ihale edilecektir.
23	Tedbir 494.2. Tortum-Gürcistan enerji iletim hattı projesi tamamlanacaktır.	1. Gürcistan İletim Sistemi Operatörünün (GSE) 350 MW'lık Back to Back sistemini tesis etmesi halinde TEİAŞ ile GSE arasında Enterkonneksiyon Tesis Anlaşması imzalanacaktır.

Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	Politika 495: Enerjide üretici ve tüketici bölgeler arasında bulunan ülkemizin jeostratejik konumunun etkin bir biçimde kullanılmasıyla bir enerji ticaret merkezi olması ve Enerji Piyasası İşletmeleri A.Ş. (EPIAŞ) bünyesindeki elektrik ve doğal gaz ticaret platformlarının yeni piyasa ürünleri ile geliştirilmesi için faaliyetler etkin bir şekilde sürdürülecektir.	
24	Tedbir 495.3. Organize toptan doğal gaz satış piyasasında ticaretin derinleşmesi ve EPIAŞ tarafından işletilen sürekli ticaret platformunda elektrik ve doğal gaz piyasasına yönelik vadeli işlemlerin önünü açacak türev piyasalarının oluşumu sağlanacaktır.	Vadeli elektrik piyasasına ilişkin yazılım çalışmaları tamamlanacaktır.
	Politika 496: Enerji altyapısının işletilmesine etkin ve güvenli bir şekilde devam edilecektir.	
25	Tedbir 496.1. Kritik önemi haiz enerji altyapısının güvenli bir şekilde işletilmesine yönelik Siber Güvenlik Operasyon Merkezi kurulacaktır.	1. İlave işler dâhil tüm ürün kurulumları tamamlanacaktır. 2. İzleme merkezi kurulacaktır. 3. Verilecek eğitimlerle yetkin personel yetiştirilecektir.
26	Tedbir 496.2. Enerji KİT'lerinde kullanılması amacıyla Milli Akıllı Şebeke Yönetim Sistemi (Milli SCADA) geliştirilmesine yönelik çalışmalar yapılacaktır.	1. Milli SCADA ve Enerji Yönetim Sistemi yazılımlarının geliştirilmesine başlanacaktır.
	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.	
27	Tedbir 498.1. Linyit rezervlerimizin etütleri tamamlanarak santral kurulum ihalesine hazır hale getirilecektir.	1. Eskişehir-Alpu sahasında rezerv belirleme ve geliştirmeye yönelik 60.000 metre sondaj yapılacaktır. 2. Afyonkarahisar-Dinar sahasında Rezerv raporu hazırlanacaktır. 3. Tekirdağ-Malkara sahasında kaynak ve rezerv raporu hazırlanacaktır. 4. Eskişehir-Alpu sahası Ön ÇED Raporunun alınması sağlanacaktır. 5. Adana-Tufanbeyli, Bingöl-Karlıova ve Bursa-Keles sahaslarının elektrik üretim amaçlı yeniden değerlendirilmesine yönelik çalışmalar başlatılacaktır.
28	Tedbir 498.2. Kaya gazı ve metan gazı konusunda kapsamlı araştırma faaliyetleri yürütülecektir.	1. 2020 yılında toplam beş geleneksel olmayan kuyu açılacaktır. 2. Kömür kaynaklı metan gazına yönelik TPAO tarafından belirlenen noktada TPIC tarafından sondaj yapılacaktır.
29	Tedbir 498.3. Bitümlü şeylden sentetik petrol üretimine yönelik çalışmalar başlatılacaktır.	1. Bolu-Göynük'te yer alan bitümlü şeyl rezervinin fizibilite çalışmaları tamamlanacaktır. 2. Bitümlü şeylden sentetik petrol ve gaz elde edilmesi ile bitümlü şeyl yakıtlı termik santral kurulumu ve elektrik enerjisi üretilmesine yönelik etüt ve araştırmalar gerçekleştirilecektir.

Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	Politika 499: Sürdürülebilir kalkınma ilkeleri çerçevesinde madencilik sektörünün çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyumu geliştirilecektir.	
30	Tedbir 499.1. Çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyum bilinci artırılacaktır.	1. Çevre ve iş güvenliği eğitimleri verilecektir.
31	Tedbir 499.2. Eğitim ve sertifikasyon çalışmalarına devam edilecek ve madencilğe özgü kurumsal iş güvenliği altyapısı geliştirilecektir.	1. Madencilik sektörüne yönelik eğitim ve sertifikasyon çalışmaları tamamlanacaktır.
	Politika 500: İzin süreçlerinde bürokratik yapının etkinliği sağlanacak, yatırım güvencesi artırılacaktır.	
32	Tedbir 500.1. Madencilik faaliyetlerinde izin, ruhsat ve lisans işlemlerinin elektronik ortamda gerçekleştirilmesine yönelik altyapı oluşturulacaktır.	1. e-Maden projesinin izin, ruhsat ve lisanslama modüllerine işlerlik kazandırılarak e-maden yazılımı üzerinden ruhsat başvurusu yapılması sağlanacaktır.
33	Tedbir 500.2. Yatırım güvencesini sağlamaya yönelik izin formaliteleri basitleştirilerek yatırım süreçleri hızlandırılacak ve yatırımcı üzerindeki idari yükler azaltılacaktır.	1. İzin süreçlerini kısaltacak mevzuat çalışmaları yapılacaktır.
	Politika 501: Firma ve işletme ölçeklerinin büyütülmesi özendirilecektir.	
34	Tedbir 501.1. Havza madenciliği ve yakın sahalardaki faaliyetlerin maliyet etkinliği ve iş güvenliğinin artırılmasına dönük çalışmalara hız verilecektir.	1. Maden bölgesi mevzuatında iyileştirme ve geliştirmeye yönelik değişiklik hazırlıkları yapılacaktır.
35	Tedbir 501.2. Sektördeki firmaların teknik ve mali yapılarının güçlendirilmesine yönelik tedbirler alınacaktır.	1. Sektördeki firmaların mali ve teknik yapılarının güçlendirilmesi amacıyla maden mevzuatında yapılacak değişikliklere ilişkin hazırlıklar yapılacaktır.
	Politika 502: Madencilikte katma değer artırılması amacıyla, madencilik ürünlerinin yurt içinde işlenmesine ve uç ürün geliştirilmesine öncelik verilecek, madencilikte kullanılan makine ve ekipmanların yerli üretimi desteklenecektir.	
36	Tedbir 502.1. Maden ruhsat sahaslarının ihalelerinde ileri aşamaları içeren üretim şartı uygulaması yaygınlaştırılacaktır.	1. Uç ürün üretim şartlı bir maden ruhsat sahası ihalesi yapılacaktır.
37	Tedbir 502.2. Ekonomik potansiyeli yüksek madenler ile diğer kritik hammaddelerin üretim altyapısı oluşturulacaktır.	1. İleri teknoloji elementlerinin kazanım teknolojisine yönelik çalışma yapılacaktır.

Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	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.	
38	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.	1. Jeotermal kaynak aramalarına yönelik 100 km² jeolojik etüt, 7.000 m sondaj, 300 noktada 4 km jeofizik etüt, 21.000 m jeofizik kuyu log alımı yapılacaktır. 2. Temel ve kritik maden/enerji hammaddelerinin teminine yönelik 500.000 m arama-araştırma sondajı yapılacaktır. 3. TPAO tarafından petrol ve doğal gaz arama faaliyetleri kapsamında 85 kara arama kuyusu açılacaktır. 4. Karada 2.057 km iki boyutlu, 1.540 km² üç boyutlu sismik veri toplanacaktır.
39	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.	1. 3.000 km iki boyutlu, 20.707 km² üç boyutlu sismik arama faaliyeti ve 5 deniz sondajı yapılacaktır.
40	Tedbir 503.3. Ülkeler ve ülke grupları tarafından belirlenen kritik hammaddelerin ve nadir toprak elementlerinin aranması ve araştırılmasına yönelik projeler geliştirilecektir.	1. Nadir toprak elementlerinin üretilmesine yönelik nadir toprak oksitleri kazanım proses dizaynı çalışmaları tamamlanacaktır.
41	Tedbir 503.4. MTA'nın yurt dışında uygun yatırım ve üretim imkânları belirlenerek, yurt dışında maden arama ve yatırım konularında diğer ülke kuruluşlarıyla işbirliği halinde projeler geliştirilecektir.	1. Bir uluslararası ortak proje oluşturulacaktır.
	Politika 504: Özel sektörün arama faaliyetlerinin artırılabilmesi için finansal riskleri azaltmaya yönelik çalışmalar yürütülecektir.	
42	Tedbir 504.2. Uluslararası standartlarda maden aranmasını ve işletilmesini mümkün kılacak Maden Yatırım Ortaklığı modeli oluşturulacaktır.	1. Maden Yatırım Ortaklığı Modeli Çalışma Raporu tamamlanacaktır.
43	Tedbir 504.3. Arama ve rezerv raporlarının uluslararası standartlara uygun şekilde hazırlanmasına yönelik çalışmalar yürütülecektir.	1. Ulusal Maden Kaynak ve Rezerv Raporlama Komisyonu (UMREK) Kodunda gerekli görülen bölümlerde iyileştirme ve geliştirmeye yönelik revizyonlar yapılacaktır.
	Politika 505: Ülkemiz ekonomisi için temel ve kritik madenler belirlenecektir.	
44	Tedbir 505.2. Bu madenlere ilişkin stratejik rezerv, stok, ihracat kısıtlaması konularında düzenlemeler yapılacaktır.	1. Ulusal Hammadde Strateji Belgesi çalışmaları tamamlanacaktır.

d) 2020-2022 KATILIM ÖNCESİ EKONOMİK REFORM PROGRAMI

Türkiye, Avrupa Birliği'ne (AB) tam üyelik için aday ülke olarak, 26-27.11.2000 tarihli Ekonomik ve Mali İşler Konseyinin (ECOFIN Council) talebine istinaden, 2001 yılından itibaren Katılım Öncesi Ekonomik Reform Programı (ERP-Eski Katılım Öncesi Ekonomik Program) hazırlamakta ve Avrupa Komisyonuna sunmaktadır. Bu kapsamda, Ekonomik Reform Programı (2020-2022) Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı koordinasyonunda söz konusu program ile ilgili bakanlık ve kurumların katkılarıyla hazırlanmış ve Cumhurbaşkanı tarafından onaylanmıştır.

ERP 2020-2022, son dönemde yaşanan yurt içi ve yurt dışı siyasi ve ekonomik gelişmeler, riskler ve beklentiler göz önüne alınarak oluşturulmuştur. Söz konusu programın temel amacı, fiyat istikrarı, finansal istikrar ve cari işlemler dengesinde son bir yılda elde edilen kazanımların korunup geliştirilmesi, üretim ve verimlilik odaklı, sürdürülebilir büyüme ile adaletli paylaşıma yönelik ekonomik dönüşümün ve değişimin gerçekleştirilmesidir.

ERP 2020-2022'de Bakanlığımızı ilgilendiren Reform Tedbirleri Tablo 8'de gösterilmektedir.

Tablo 8: Ekonomik Reform Programı 2020-2022 Kapsamında Bakanlığımızı İlgilendiren Yapısal Reform Tedbirleri

NO	TEDBİR
1	Yenilenebilir enerjinin elektrik enerjisi kurulu gücündeki payının artırılması
2	Enerji verimliliğine yönelik finansal mekanizmaların geliştirilmesi



FAALİYETLERE
İLİŞKİN BİLGİ VE
DEĞERLENDİRMELER



A- MALİ BİLGİLER

1 - BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI

2020 Yılı Faaliyet Raporu'nun hazırlık aşamasında 2020 yılı kesin hesabına ilişkin işlemler henüz tamamlanmadığından bu bölümde yer alan veriler 08.02.2021 tarihinde Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı e-bütçe sisteminden alınarak ilgili tablolara aktarılmıştır.

2020 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 3.319.102.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 499.481.354 TL ve düşülen 180.831.424 TL ile Bakanlığımız 2020 yılı toplam ödeneği 3.637.751.930 TL olmuştur.

Tablo 9'da Bakanlığımız merkez teşkilatının 2020 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 yer almaktadır.

Bakanlığımızın bağlı ve ilgili kuruluşlarına 2020 yılı içerisinde aktarılan ödenek tutarı 796.270.000 TL olup, bu tutar söz konusu kuruluşların Bakanlığımız bütçesindeki 876.566.000 TL ödeneğinin %90'ına 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	2.565.821.000	223.519.630	28.154.700	2.761.185.930	2.742.869.017	99,3	18.316.913
MAPEG	143.142.000	0	93.650.000	49.492.000	0	0,0	49.492.000
MTA	393.241.000	216.935.000	0	610.176.000	610.176.000	100,0	0
MÜLGA TAEK	205.002.000	0	50.596.261	154.405.739	153.529.000	99,4	876.739
MÜLGA BOREN	6.266.000	0	3.949.463	2.316.537	1.416.000	61,1	900.537
MÜLGA NATEN	5.630.000	0	4.481.000	1.149.000	1.149.000	100,0	0
TENMAK	0	59.026.724	0	59.026.724	30.000.000	50,8	29.026.724
BAĞLI VE İLGİLİ KURUMLARA TOPLAM TRANSFER	753.281.000	275.961.724	152.676.724	876.566.000	796.270.000	90,8	80.296.000
GENEL TOPLAM	3.319.102.000	499.481.354	180.831.424	3.637.751.930	3.539.139.016	97,3	98.612.914

Bakanlığımız 2020 Yılı Yatırım Programı için tahsis edilen 52.398.000 TL başlangıç ödeneğine ilave olarak, yıl içerisinde Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği Projesi için 90.867.930 TL ve Akkuyu NGS Altyapı Projesi için 28.601.000 TL olmak üzere, yedek ödenekten aktarılan toplam tutar 119.468.930 TL ile birlikte 171.866.930 TL toplam ödenek sağlanmış olup, bu tutarın 156.560.100 TL'si (%91,1) harcanmıştır. Bakanlığımız 2020 yılı yatırım harcamalarına ilişkin detaylı bilgiler Tablo 10'da yer almaktadır.

Tablo 10: 2020 Yılı Yatırım Harcamaları

SEKTÖR ADI	BAŞLANGIÇ ÖDENEĞİ (TL)	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK (TL)	HARCAMA (TL)	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Enerji	45.684.000	119.468.930	0	165.152.930	155.949.444	94,4
Kamulaştırma	6.714.000	0	0	6.714.000	610.656	9,1
TOPLAM	52.398.000	119.468.930	0	171.866.930	156.560.100	91,1

2 - TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

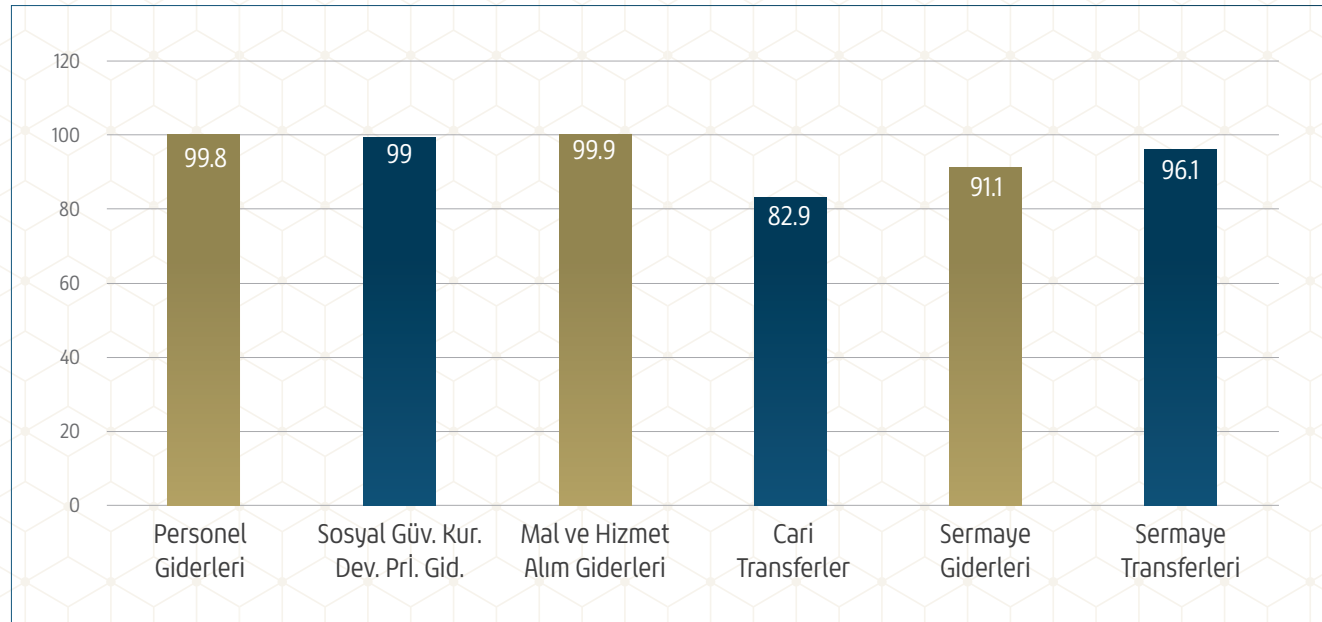
Bakanlığımız 2020 yılı bütçe ödeneklerinin ve yılsonu harcama tutarlarının ekonomik, kurumsal ve fonksiyonel düzeyde dağılımı Tablo 11, 12 ve 13'te yer almaktadır.

Bakanlığımıza tahsis edilen 3.637.751.930 TL toplam ödeneğin 3.539.139.016 TL'si (%97,3) harcanmış olup, ekonomik sınıflandırmaya göre gider dağılımı Tablo 11'de gösterilmektedir.

Tablo 11: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı

AÇIKLAMA	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Personel Giderleri	102.874.000	14.721.600	14.019.000	103.576.600	103.327.962	99,8
Sosyal Güv. Kur. Dev. Prİ. Gid.	16.467.000	2.312.400	2.318.000	16.461.400	16.299.197	99,0
Mal ve Hizmet Alım Giderleri	2.376.135.000	83.595.900	9.682.300	2.450.048.600	2.448.037.538	99,9
Cari Transferler	396.516.000	83.537.257	131.631.857	348.421.400	288.808.219	82,9
Sermaye Giderleri	52.398.000	121.043.930	1.575.000	171.866.930	156.560.100	91,1
Sermaye Transferleri	374.712.000	194.270.267	21.605.267	547.377.000	526.106.000	96,1
TOPLAM	3.319.102.000	499.481.354	180.831.424	3.637.751.930	3.539.139.016	97,3

Mal ve Hizmet Alım Giderleri tertibinde yer alan ve bu tertipteki toplam harcamanın %99,7'sini oluşturan 2.440.589.129 TL'lik harcama, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince Bakanlığımız bütçesinden karşılanan Genel Aydınlatma Gideri'ne aittir.

Şekil 5: Bütçe Tahsisatına Göre Harcama Durumu**Tablo 12: 2020 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı**

BİRİM	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Özel Kalem Müdürlüğü	5.924.000	430.000	1.700.000	4.654.000	4.048.443	87,0
İç Denetim Birimi Başkanlığı	1.653.000	155.000	0	1.808.000	1.700.525	94,1
Teftiş Kurulu Başkanlığı	6.327.000	520.000	175.000	6.672.000	6.503.395	97,5
Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü	34.398.000	9.333.200	5.772.000	37.959.200	37.153.221	97,9
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	8.177.000	2.440.000	1.305.000	9.312.000	7.674.714	82,4
Strateji Geliştirme Başkanlığı	11.516.000	410.000	420.000	11.506.000	11.221.754	97,5
Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü	4.205.000	694.100	286.100	4.613.000	4.548.028	98,6
Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği	637.000	76.200	29.200	684.000	590.055	86,3
Enerji İşleri Genel Müdürlüğü	3.173.877.000	358.877.724	168.733.724	3.364.021.000	3.275.750.162	97,4
Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü	35.469.000	120.429.330	660.400	155.237.930	155.053.988	99,9
Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü	15.492.000	1.845.800	1.270.000	16.067.800	15.585.749	97,0
Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı	21.427.000	3.155.000	480.000	24.102.000	18.323.749	76,0
Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı ⁽¹⁾	0	1.115.000	0	1.115.000	985.233	88,4
TOPLAM	3.319.102.000	499.481.354	180.831.424	3.637.751.930	3.539.139.016	97,3

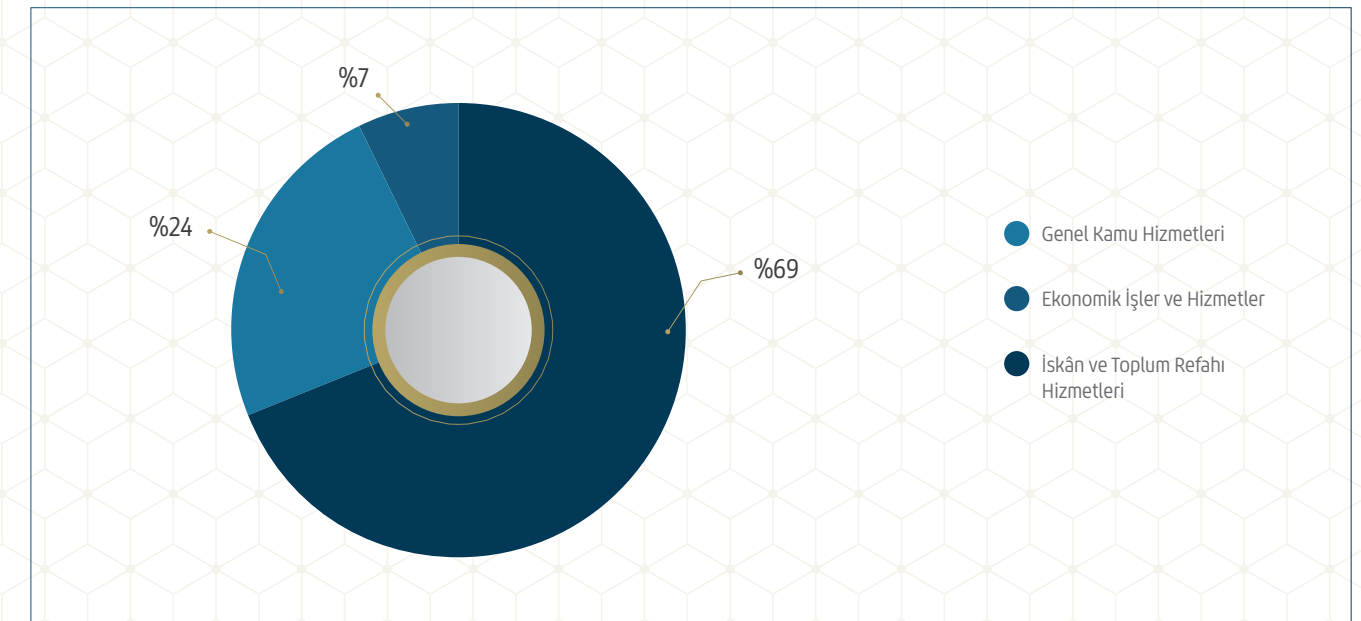
(1) 17.01.2020 tarihli ve 31011 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 56 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi kapsamında Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı kurulmuştur.

Fonksiyonel sınıflandırmaya göre, Genel Kamu Hizmetlerine yönelik harcama tutarı 851.467.239 TL, Ekonomik İşler ve Hizmetlere yönelik harcama tutarı 247.082.648 TL ve İskân ve Toplum Refahı Hizmetlerine yönelik harcama tutarı 2.440.589.129 TL olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 13: 2020 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Fonksiyonel Sınıflandırmaya Göre Dağılımı

AÇIKLAMA	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Genel Kamu Hizmetleri	800.673.000	288.504.224	155.257.024	933.920.200	851.467.239	91,2
Ekonomik İşler ve Hizmetler	160.155.000	128.661.130	25.574.400	263.241.730	247.082.648	93,9
İskân ve Toplum Refahı Hizmetleri	2.358.274.000	82.316.000	0	2.440.590.000	2.440.589.129	100
TOPLAM	3.319.102.000	499.481.354	180.831.424	3.637.751.930	3.539.139.016	97,3

İskân ve Toplum Refahı Hizmetleri için yapılan harcamalar toplam harcamaların %69'unu oluşturmaktadır. Bunu, %24 oranı ile Genel Kamu Hizmetleri ve %7'lik oranı ile Ekonomik İşler ve Hizmetler takip etmektedir.

Şekil 6: Harcamalarının Fonksiyonel Sınıflandırmaya Göre Dağılımı

Tablo 14: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)

EKO. KOD.		BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ	2018		2019		2020	
I	II		ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
01		PERSONEL GİD.	110.870.500	109.570.007	93.484.000	93.156.248	103.576.600	103.327.962
	1	MEMURLAR	87.468.500	86.685.242	75.374.000	75.216.736	84.401.000	84.273.804
	2	SÖZLEŞMELİ PER.	8.822.000	8.600.104	3.969.000	3.885.453	5.018.000	4.914.292
	3	İŞÇİLER	14.142.000	14.071.889	14.141.000	14.054.059	14.157.600	14.139.866
	4	GEÇİCİ PERSONEL	436.000	212.772	0	0	0	0
	5	DİĞER PERSONEL	2.000	0	0	0	0	0
02		SOSYAL GÜV. KUR. DEVLET PRİMİ GİD.	18.879.000	18.329.414	14.997.000	14.719.198	16.461.400	16.299.197
	1	MEMURLAR	14.215.000	13.925.106	11.626.000	11.561.289	12.796.000	12.700.403
	2	SÖZLEŞMELİ PER.	1.796.000	1.681.309	611.000	553.035	742.000	680.146
	3	İŞÇİLER	2.741.500	2.681.361	2.760.000	2.604.874	2.923.400	2.918.649
	4	GEÇİCİ PERSONEL	126.500	41.638	0	0	0	0
03		MAL HİZMET AL. GİD.	1.508.118.500	1.498.134.401	1.964.235.100	1.960.007.482	2.450.048.600	2.448.037.538
	2	TÜK. YÖN. MAL VE MALZEME ALIMLARI	1.467.988.200	1.466.345.474	1.952.738.200	1.951.010.695	2.442.847.200	2.442.624.770
	3	YOLLUKLAR	8.670.800	7.519.528	3.536.800	3.105.412	1.362.000	784.272
	4	GÖREV GİDERLERİ	12.921.000	11.843.339	617.200	177.884	1.112.900	872.965
	5	HİZMET ALIMLARI	16.813.500	11.151.313	6.232.200	4.847.409	3.370.800	3.029.134
	6	TEMSİL VE TAN. GİD.	585.700	353.127	342.000	298.280	385.500	297.309
	7	MENKUL MAL ALIM, BAK. ON. GİDERLERİ	946.300	784.615	689.700	533.861	604.200	394.525
	8	GAYRİMENKUL MAL BAKIM ONAR. GİD.	193.000	137.005	79.000	33.941	66.000	34.563
	9	TEDAVİ VE CENAZE GİDERLERİ	0	0	0	0	300.000	0

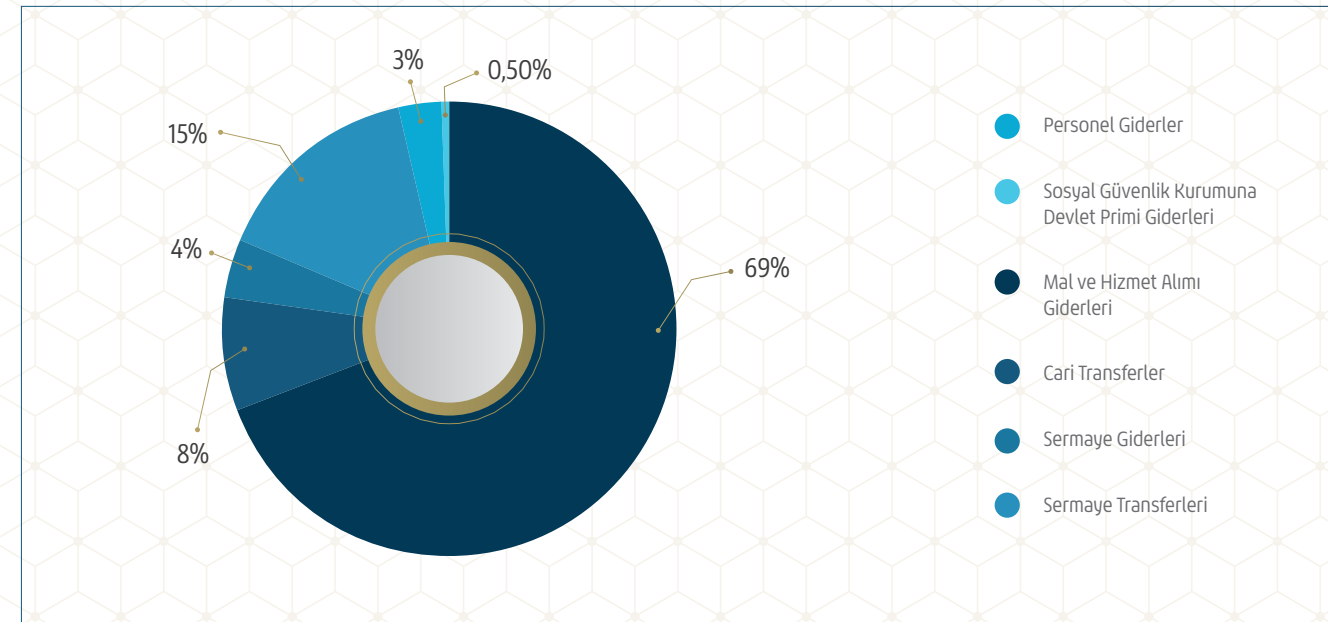
05		CARİ TRANSFERLER	256.130.400	185.121.091	382.747.000	232.106.324	348.421.400	288.808.219
	2	HAZİNE YARDIMLARI	182.808.000	119.650.000	363.697.000	216.795.160	329.189.000	270.164.000
	3	KAR AMACI GÜT. KUR. YAP. TRANS.	884.000	859.833	790.000	549.490	716.000	711.000
	4	HANE HALKINA YAP. TRANSFERLER	66.625.400	59.998.240	12.243.000	9.171.870	11.002.000	10.807.698
	6	YURTDIŞINA YAP. TRANSFERLER	5.813.000	4.613.018	6.017.000	5.589.804	7.514.400	7.125.522
06		SERMAYE GİD.	94.221.000	45.245.132	77.119.000	70.214.147	171.866.930	156.560.100
	1	MAMUL MAL ALIM.	12.689.900	1.046.016	6.538.000	6.203.657	4.317.000	3.077.433
	2	MENKUL SERMAYE ÜRETİM GİDERLERİ	20.156.000	3.437.141	6.171.000	1.905.710	8.280.000	1.503.327
	3	GAYRİ MAD. HAK AL.	13.250.000	9.132.757	586.000	313.358	1.413.000	1.181.673
	4	GAYRİMENKUL AL. KAMULAŞTIR.	12.000.000	2.374.597	2.000.000	1.144.020	6.714.000	610.656
	5	GAYRİMENKUL SERMAYE ÜR. GİD.	0	0	40.100.000	40.000.000	0	0
	6	MENKUL MALLARIN BÜYÜK ONARIM GİD	3.180.000	114.982	175.000	77.644	924.000	458.134
	7	GAYRİMENKUL BÜYÜK ONARIM GİD	32.945.100	29.139.639	21.549.000	20.569.758	150.218.930	149.728.876
07		SERMAYE TRANSFERLERİ	537.827.000	492.075.000	382.080.000	362.677.000	547.377.000	526.106.000
	1	YURTIÇI SERMAYE TRANSFERLERİ	537.827.000	492.075.000	382.080.000	362.677.000	547.377.000	526.106.000
08		BORÇ VERME	2.121.600	1.626.139	900	0	0	0
	1	YURTIÇI BORÇ VERME	2.121.600	1.626.139	900	0	0	0
GENEL TOPLAM			2.528.168.000	2.350.101.185	2.914.663.000	2.732.880.399	3.637.751.930	3.539.139.016

Bakanlığımız bütçesi 2020 yılı harcamaları 3.539.139.016 TL olarak gerçekleşmiştir. Mal Hizmet Alımı Giderleri kalemindeki harcamalar 2019 yılına göre %25 artmıştır. Bu durumun sebebi Genel Aydınlatma Giderlerinde yaşanan %25'lik artıştır.



Bakanlığımızın 2020 yılı bütçesinden ekonomik sınıflandırmaya göre gerçekleşen harcamaların toplam harcamaya göre dağılımı Şekil-7'de gösterilmektedir.

Şekil 7: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre 2020 Yılı Harcama Dağılımı



Tablo 15: Bilanço

AKTİF HESAPLAR		2020 YILI
1 DÖNEN VARLIKLAR		57.612.086,54
10 HAZIR DEĞERLER		16.399.214,09
104	PROJE ÖZEL HESABI	16.326.863,99
109	BANKA KREDİ KARTLARINDAN ALACAKLAR HESABI	72.350,10
12 FAALİYET ALACAKLARI		32.008.940,30
120	GELİRLERDEN ALACAKLAR HESABI	23.102.285,27
121	GELİRLERDEN TAKİPLİ ALACAKLAR HESABI	8.654.280,14
122	GELİRLERDEN TECİLLİ VE TEHİRLİ ALACAKLAR HESABI	239.364,00
126	VERİLEN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	13.010,89
14 DİĞER ALACAKLAR		1.056.577,46
140	KİŞİLERDEN ALACAKLAR HESABI	1.056.577,46
15 STOKLAR		3.751.569,66
150	İLK MADDE VE MALZEME HESABI	3.751.569,66
16 ÖN ÖDEMELER		4.315.982,52
162	BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI	4.315.982,52
18 GELECEK AYLARA AİT GİDERLER VE GELİR TAHAKKUKLARI		79.802,51
180	GELECEK AYLARA AİT GİDERLER HESABI	79.802,51
2 DURAN VARLIKLAR		31.456.594,13
23 KURUM ALACAKLARI		1.124.536,27
232	KURUMCA VERİLEN BORÇLARDAN ALACAKLAR HESABI	1.124.536,27
25 MADDİ DURAN VARLIKLAR		30.332.057,86
250	ARAZİ VE ARSALAR HESABI	8.767.863,00
253	TESİS, MAKİNE VE CİHAZLAR HESABI	1.090.261,88
254	TAŞITLAR HESABI	4.322.859,57
255	DEMİRBAŞLAR HESABI	26.649.648,75
257	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)	-29.535.367,55
258	YAPILMAKTA OLAN YATIRIMLAR HESABI	19.036.792,21
26 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR		0,00
260	HAKLAR HESABI	11.073.556,27
267	DİĞER MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HESABI	161.419,92
268	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)	-11.234.976,19
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		89.068.680,67

PASİF HESAPLAR		2020 YILI
3 KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		143.962.062,77
32 FAALİYET BORÇLARI		91.883.267,00
320	BÜTÇE EMANETLERİ HESABI	950.861,36
325	NAKİT TALEP VE TAHSİSLERİ HESABI	90.932.405,64
33 EMANET YABANCI KAYNAKLAR		1.208.590,54
330	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	469.660,36
333	EMANETLER HESABI	738.930,18
36 ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER		50.870.205,23
361	ÖDENECEK SOSYAL GÜVENLİK KESİNTİLERİ HESABI	274.043,26
362	FONLAR VEYA DİĞER KAMU İDARELERİ ADINA YAPILAN TAHSİLAT HESABI	50.596.161,97
4 UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		14.178.948,94
43 DİĞER BORÇLAR		16.270,61
430	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	16.270,61
47 BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI		14.162.678,33
472	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI HESABI	14.162.678,33
5 ÖZ KAYNAKLAR		-69.072.331,04
50 NET DEĞER		2.360.169.838,41
500	NET DEĞER HESABI	2.360.169.838,41
51 DEĞER HAREKETLERİ		3.446.317.278,79
519	DEĞER HAREKETLERİ SONUÇ HESABI	3.446.317.278,79
57 GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI		2.044.990.798,46
570	GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI HESABI	2.044.990.798,46
58 GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI		-7.190.020.153,72
580	GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI HESABI (-)	-7.190.020.153,72
59 DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI		-730.530.092,98
591	DÖNEM OLUMSUZ FAALİYET SONUCU HESABI (-)	-730.530.092,98
PASİF TOPLAMI		89.068.680,67

BİLANÇO DİPNOTLARI

910	Alınan Teminat Mektupları Hesabı	742.120.063,58
911	Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	742.120.063,58
920	Gider Taahhütleri Hesabı	11.379.170,36
921	Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	11.379.170,36
948	Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	2.999.621,85
949	Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	2.999.621,85

Tablo 16: 2020 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu

EKONOMİK KODLAR			GİDERİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
630	0	0	GİDERLER HESABI	3.562.023.078,35
630	1	0	Personel Giderleri	102.802.034,92
630	1	1	Memurlar	84.273.804,62
630	1	2	Sözleşmeli Personel	4.914.291,88
630	1	3	İşçiler	13.613.938,42
630	2	0	Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri	16.299.197,49
630	2	1	Memurlar	12.700.403,06
630	2	2	Sözleşmeli Personel	680.145,87
630	2	3	İşçiler	2.918.648,56
630	3	0	Mal ve Hizmet Alım Giderleri	2.470.394.719,72
630	3	2	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	2.444.609.011,43
630	3	3	Yolluklar	784.271,58
630	3	4	Görev Giderleri	872.965,34
630	3	5	Hizmet Alımları	23.566.080,45
630	3	6	Temsil ve Tanıtma Giderleri	294.846,80
630	3	7	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alım, Bakım ve Onarım	232.980,92
630	3	8	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Giderleri	34.563,20
630	5	0	Cari Transferler	288.808.219,15
630	5	2	Hazine Yardımları	270.164.000,00
630	5	3	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Transferler	711.000,00
630	5	4	Hane Halkına Yapılan Transferler	10.807.697,55
630	5	6	Yurtdışına Yapılan Transferler	7.125.521,60
630	7	0	Sermaye Transferleri	526.106.000,00
630	7	1	Yurtiçi Sermaye Transferleri	526.106.000,00
630	13	0	Amortisman Giderleri	4.196.338,51
630	13	1	Maddi Duran Varlıkların Amortisman Giderleri	2.993.778,84
630	13	2	Maddi Olmayan Duran Varlıkların Amortisman Giderle	1.181.673,25
630	13	3	Diğer Duran Varlıkların Amortisman Giderleri	20.886,42
630	14	0	İlk Madde ve Malzeme Giderleri	584.903,76
630	14	1	Kırtasiye Malzemeleri	409.473,70
630	14	2	Beslenme, Gıda Amaçlı ve Mutfakta Kullanılan Tüketim Malzeme	4.070,87
630	14	5	Temizleme Ekipmanları	5.987,94
630	14	6	Giyecek, Mefruşat ve Tuhafiye Malzemeleri	25.696,04
630	14	12	Bakım Onarım ve Üretim Malzemeleri	109.647,12
630	14	13	Yedek Parçalar	12.030,10
630	14	14	Nakil Vasıtaları Lastikleri	4.672,80
630	14	99	Diğer Tüketim Amaçlı Malzemeler	13.325,19
630	20	0	Silinen Alacaklardan Kaynaklanan Giderler	1.174.751,43
630	20	1	Gelirlerden Alacaklardan Silinenler	1.174.751,43
630	25	0	Kamu İd Bedelsiz Ol Devr Mali Olmayan Varlıklardan Kay Gid	14.428,60
630	25	1	Genel BütKap Kamu İdarelerine Bedelsiz Olarak Dev Var KayGid	14.428,60
630	30	0	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	151.631.345,89
630	30	6	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	151.631.345,89
630	99	0	Diğer Giderler	11.138,88
630	99	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğer Giderler	11.138,88
GİDERLER TOPLAMI				3.562.023.078,35

EKONOMİK KODLAR			GELİRİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
600	0	0	GELİRLER HESABI	2.837.643.051,88
600	1	0	Vergi Gelirleri	35.729.567,93
600	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	10.389.972,61
600	1	3	Dahilde Alınan Mal ve Hizmet Vergileri	370.310,02
600	1	5	Damga Vergisi	24.895.645,30
600	1	6	Harçlar	73.640,00
600	3	0	Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	1.003.698.365,39
600	3	1	Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	1.003.460.677,49
600	3	6	Kira Gelirleri	237.687,90
600	3	9	Diğer Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	0
600	4	0	Alınan Bağış ve Yardımlar İle Özel Gelirler	35.284.705,76
600	4	1	Yurt Dışından Alınan Bağış ve Yardımlar	35.284.705,76
600	5	0	Diğer Gelirler	1.762.915.984,20
600	5	1	Faiz Gelirleri	3.953,53
600	5	2	Kişî ve Kurumlardan Alınan Paylar	1.589.212.563,23
600	5	3	Para Cezaları	43.414.246,68
600	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	130.285.220,76
600	25	0	Kamu İd Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan VEEd Gel	14.428,60
600	25	1	Gen BütKap Kamu İdBedelsiz Olarak Al Mali Olmayan VEEd Gel	14.428,60
610	0	0	İNDİRİM, İADE VE İSKONTOLAR HESABI	6.150.066,51
610	1	0	Vergi Gelirleri	3.502.123,33
610	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	3.502.123,33
610	3	0	Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	30.022,41
610	3	6	Kira Gelirleri	30.022,41
610	5	0	Diğer Gelirler	2.617.920,77
610	5	2	Kişî ve Kurumlardan Alınan Paylar	741.833,66
610	5	3	Para Cezaları	1.720.452,41
610	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	155.634,70
NET GELİR TOPLAMI				2.831.492.985,37

GİDERLER TOPLAMI	3.562.023.078,35
GELİRLER TOPLAMI	2.837.643.051,88
İNDİRİM, İADE, İSKONTO TOPLAMI	6.150.066,51
NET GELİR	2.831.492.985,37
FAALİYET SONUCU	-730.530.092,98

3 - MALİ DENETİM SONUÇLARI

a) İç Denetim

2020 yılında;

- 2018/5 sayılı Bakanlık Genelgesi gereğince, Bakanlığımız Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız tarafından sunulan hizmetlerin takip ve denetimi,
- 2018/4 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi gereğince, Genelgede yer alan hükümlerin Bakanlığımız Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızda takip ve denetimi,

gerçekleştirilmiştir.

b) Dış Denetim

Sayıştay Başkanlığının internet sayfasında yayımlanan Bakanlığımız 2019 yılı Denetim Raporu'nun Düzenlilik Denetim Raporu Bölümünde yer alan “Denetim Görüşünü Etkilemeyen Tespit ve Değerlendirmeler” başlığı altında “BULGU 1: Nihai Tüketicie Elektrik Enerjisi Satışı Yapan Lisans Sahibi Tüzel Kişileri tarafından Tüketicilerden Tahsil Edilen ve Bakanlığın Bankadaki Hesaplarına Yatırılması Gereken Elektrik Enerjisi Fonunun (EEF), Bazı Şirketlerce Eksik Yatırılması ya da Hiç Yatırılmaması”, “BULGU 2: 920 Gider Taahhütleri ve 921 Gider Taahhütleri Karşılığı Hesaplarının Kullanılmaması” ve “BULGU 3: 260 Haklar Hesabı ve 268 Birikmiş Amortismanlar Hesabının Kullanılmaması” şeklinde toplam 3 bulgu yer almış olup, bu bulguların tümü için Sayıştay Başkanlığı tarafından sadece değerlendirme yapılmış, yapılan bu değerlendirmelere göre işlem yapılması için ilgili bütün birimlere gerekli bildirim yapılmıştır.

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 17'de belirtilmektedir.

Tablo 17: 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	Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	
		Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	
		Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	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	
	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	

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	SORUMLU BİRİM
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 İşbirliği Faaliyetleri	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI, ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Diğer Destek Hizmetleri	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Genel Destek Hizmetleri	YÖNETİM 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
		Özel Bütçeli Diğer İdarelere Hazine Yardımı	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI		

Bakanlığımızın 2020 yılı faaliyetleri Performans Esaslı Program Bütçe Sistemindeki Program, Alt Program ve Faaliyetler esas alınmak suretiyle hizmet birimlerine göre tasnif edilmiştir.

a) ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nün 2020 faaliyetleri, 3 Program, 6 Alt Program ve 7 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nün Sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 18'de verilmiştir.

Tablo 18: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ALANINDA YERLİ EKİPMANLARIN KULLANIMININ YAYGINLAŞTIRILMASI	1. Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Yerli ekipman üretim potansiyeli hakkında bilgi birikimine sahip kurum/kuruluşlar ile koordinasyon sağlanarak, yerli ekipman envanteri oluşturulacak ve yerleştirmeye uygun ekipman potansiyeli belirlenmektedir. Ayrıca yerli ekipman kullanımını öncelikleyen mekanizmalar ile yerli imalatı destekleyici bir yatırım ortamının oluşturulması amacıyla çalışmalar yürütülmektedir.
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	2. Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Faaliyet kapsamında elektrik enerjisi üretim portföyü içerisindeki 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 enerjisine ilişkin olarak ayrıca, iletim ve dağıtımında meydana gelen teknik ve teknik olmayan kaybın takibi yapılarak, kayıp oranının azaltılmasına yönelik çalışmalara devam edilmektedir. Doğal gaz arz güvenliğinin güçlendirmesi açısından önem arz eden doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi, doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi ve doğal gaz yer altı depolama kapasitesinin artırılmasına yönelik çalışmalar da bu faaliyet altında yürütülmektedir.
	YENİLENEBİLİR ENERJİ	3. Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretiminde daha yoğun bir şekilde kullanılmasını sağlamak amacıyla günümüze kadar tamamlanmış olan 2.000 MW rüzgâr ve 1.000 MW güneş olmak üzere toplam 3.000 MW kapasiteli 3 adet yenilenebilir enerji kaynak alanları (YEKA) yarışmasının yanı sıra, önümüzdeki dönemde yeni YEKA yarışmalarının gerçekleştirilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir. Yenilenebilir enerji yatırımcılarının faydalanması ve kaynak potansiyeli yüksek öncelikli yatırım alanlarının belirlenmesi amacıyla hazırlanan Güneş Enerjisi Potansiyel Atlası (GEPA), Rüzgâr Enerjisi Potansiyel Atlası (REPA), Biyokütle Enerjisi Potansiyel Atlasının (BEPA) ve Dalga Enerjisi Atlası (DEPA) kapsamında, idari ve teknik açıdan yatırım yapılabilir alanlar belirlenerek coğrafi bilgi sistemi teknikleri kullanılmak sureti ile güncel tutulmaları sağlanmaktadır. Bununla birlikte Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezinde (RİTM) rüzgâr enerjisi santrallerinin üretimleri izlenerek 48 saatlik tahminler yapılmakta ve tahminlerin iyileştirilmesi çalışmaları yürütülmektedir. Ayrıca, artan yenilenebilir enerjinin şebeke üzerinde oluşturduğu kısıtların bertaraf edilmesi amacıyla başlatılan pompaj depolamalı HES kurulmasına yönelik çalışmalara devam edilmektedir.

YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	4. Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Faaliyetin kapsamında, 6446 sayılı Kanunun geçici 6'ncı maddesi uyarınca genel aydınlatma dahilindeki yerlerde gerçekleşen aydınlatma giderlerinin Kanunda belirtilen oranlar çerçevesinde ödeme işlemleri gerçekleştirilmektedir. Genel aydınlatmada enerji tasarrufu yapılmasına ve yerli üretim teçhizatın kullanılmasına ilişkin düzenleme yapılarak yeni nesil aydınlatma cihazlarının yerli üretiminin desteklenmesi amacıyla hazırlanan "Genel Aydınlatma Kapsamında LED Armatürlerin Kullanılmasına İlişkin Usul ve Esaslar" kapsamında yürütülmekte olan çalışmalar ile yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde yerli üretim politikası kapsamında kullanılacak LED armatür sayısının 2023 yılına kadar toplamda 800.000 adete ulaştırılması amaçlanmaktadır.
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	5. Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçlere gerçekleştirilmektedir.
		6. Genel Destek Hizmetleri	Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı 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.
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	7. Özel Bütçeli Diğer İdarelere Hazine Yardımı	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Genel bütçeden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın ilgili kuruluşlarına yapılan yardımlar bu faaliyetin altında izlenmektedir.

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 tanımlanan çalışmalar yürütülmüştür. Sözleşme kapsamında, Ankara Başkent OSB'de entegre fotovoltaiik güneş modülü fabrikasının kurulumu tamamlanarak saf silisyumdan başlamak üzere yerli ingot, wafer, güneş hücresi ve güneş modüllerinin üretimine başlanılmıştır. %76,42 oranında yerliliğe sahip güneş modüllerinin Konya-Karapınar'da yer alan proje sahasında kurulumuna başlanmış olup, 2020 yılı içerisinde 65,17 MWe gücünde kurulum yapılarak kabul işlemleri gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, fabrika sahasında yer alan ve 10 yıl süreyle Ar-Ge faaliyetlerinin yürütüleceği Ar-Ge Merkezi'nin kurulumu da tamamlanarak güneş teknolojileri konusunda Ar-Ge faaliyetlerine başlanmıştır.



YEKA RES-1 çalışması kapsamında; yarışmayı kazanan konsorsiyumun ortakları ile Bakanlığımız arasında imzalanan YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmesi ve diğer yarışma dokümanları çerçevesinde tanımlanan çalışmalar yürütülmüştür. Konsorsiyumun Fabrika Şirketi (Siemens Gamesa Renewable Enerji A.Ş.) tarafından İzmir-Aliağa'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 (YEKA RES Elektrik Üretim A.Ş.) tarafından Bakanlığımızca ilan edilen 5 farklı YEKA'da toplam 6 adet RES için 24.09.2020 tarihinde 2 yıl süreli ön lisanslar alınmış olup üretim lisanslarının alınmasına yönelik süreç devam etmektedir. Ayrıca, İzmir'de yer alan ve 10 yıl süreyle Ar-Ge faaliyetlerinin yürütüleceği Ar-Ge Merkezinin ilk faaliyet yılı tamamlanmıştır.

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 daha önce hazırlanmış olan Envanter Raporu'nda güncellemeler yapılmıştır.

Yerli Katkı İlave Fiyattan Faydalanacak Tesislerin Belirlenmesi Faaliyeti

2020 yılında 2021 yılı Yerli Katkı İlave Fiyatından yararlanmak üzere 283 firma başvurusu alınmıştır. Bu kapsamda, yapılan firma başvurularının, Yönetmelik kapsamındaki değerlendirmeleri tamamlanarak EPDK'ya bildirilmiştir. EPDK, 2020 yılı için 233 adet lisanslı üretim şirketine yerli katkı ilave fiyat desteği verilmiştir.

2) Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Arz Güvenliği, Piyasalar ve İstatistik



Enerji arz güvenliğine yönelik istatistiki analizlerin yer aldığı periyodik raporlar hazırlanmış ve üst yönetime sunulmuştur.

6446 sayılı "Elektrik Piyasası Kanunu"nun 20'nci maddesi uyarınca Elektrik Enerjisi Arz Güvenliği Raporu hazırlanarak Cumhurbaşkanlığına arz edilmiştir.

2020-2021 kış dönemine hazırlık amacıyla Arz Güvenliği Koordinasyon Kurulu Toplantısı organize edilmiştir. Toplantı kararları kurul üyeleri tarafından imza altına alınmış, söz konusu tutanak ilgili taraflara iletilerek alınan kararların takibi yapılmıştır.

Bakanlığımız koordinasyonunda, elektrik ve doğal gaz iletim operatörlerinin katılımıyla 2020-2021 Kış Dönemi Enerji Arz Güvenliği Stres Testi Raporu hazırlanmıştır.

Hidrolik kaynakların etkin ve verimli kullanımına yönelik olarak, DSİ ve Bakanlığımız ilgili kurumlarının da katılımıyla "Su Durumu Değerlendirme Toplantıları" gerçekleştirilmiştir.

Enerji sektöründe hizmetlerin sunulmasında meydana gelebilecek beklenmedik acil durum ve/veya krizlerine hazırlıklı olmak, enerji arz güvenliğini sağlamak ve faaliyetleri tehlikeye girmeyecek şekilde sürdürmek amacıyla Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarının acil durum kriz yönetimi ekiplerinin katılımıyla gerçekleştirilen ve periyodik olarak yapılan elektrik, doğal gaz ve petrol sektörlerinde Acil Durum Kriz Yönetimi Süreci'ne yönelik faaliyetler ve tatbikatlar düzenlenmiştir. 2020 yılında meydana gelen ve AFAD tarafından belirlenen kritiklik seviyesine göre yerinde müdahale gerektiren afetlerle ilgili hem Bakanlığımızda hem de AFAD Kriz Merkezi'nde oluşturulan kriz masalarına destek sağlanmıştır.

Enerji kaynaklarının üretim, tüketim, ithalat, ihracat, ihrakiye, stok bilgileri ve sektörlerle göre enerji tüketim verileri kullanılarak ülkemizin 2019 yılı Ulusal Genel Enerji Denge Tablosu oluşturulmuş ve Bakanlığımızın internet sitesinde yayımlanmıştır.

IPA bünyesinde yürütülen Uzun Dönemli Enerji Senaryoları ve Kapasite Geliştirme Projesi kapsamında eğitim faaliyetleri gerçekleştirilmiştir. Proje kapsamında Türkiye Enerji Modeli geliştirilmiş ve kaynak kodları Bakanlığımıza teslim edilmiştir. Söz konusu model kullanılarak 50 yıllık enerji arz talep projeksiyonları ve senaryolarının hazırlanmasına devam edilmektedir.

2020-2040 Dönemi Türkiye Elektrik Enerjisi Talep Projeksiyonu Raporu'nun hazırlanması çalışmaları yürütülmüştür.

Bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarımızın uluslararası kuruluşlara veri gönderimi konusunda Bakanlığımızca koordinasyon sağlanmıştır.

Enerji Piyasalarının Geliştirilmesi başlıklı IPA 2013 projesinde Elektrik ve Doğal Gaz Piyasaları kapsamında kurumsal kapasite ve piyasaların geliştirilmesi faaliyetlerine katılım sağlanmıştır.

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları

Yerli Kömür Çalışmaları



04.08.2016 tarih ve 2016/9096 sayılı ve 20.11.2017 tarih ve 2017/11070 sayılı Bakanlar Kurulu Kararları kapsamında yerli kömür yakıtlı üretim santrallerini işleten özel şirketlerden elektrik enerjisi teminine ve yerli kömür yakıtlı santrallerin yanı sıra, ithal kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerinde, yerli kömür ile ithal kömürün karışımı suretiyle elektrik enerjisi üretimi yapılması durumunda, yerli kömüre karşılık gelecek üretim miktarının teminine ilişkin iş ve işlemler yürütülmüştür.

EÜAŞ Genel Müdürlüğüne ait kömür sahalarının ekonomiye kazandırılması amacıyla yerli kömür yakıtlı elektrik enerjisi santrallerinin kurulmasına ilişkin olarak iş ve işlemler yürütülmüştür. Bu kapsamda ilgili kurum/kuruluşlar ile gerekli koordinasyon sağlanmıştır.

Mevcut Sözleşmeler

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 kullanımı takip edilmekte olup buna ilişkin 2 adet inceleme raporu Hazine ve Maliye Bakanlığı Gelir İdaresi Başkanlığına gönderilmiştir.

Ayrıca, Birecik Barajı ve HES kamulaştırması kapsamındaki ödemelere devam edilmiştir.

Yatırımlar

Elektrik tesislerinde proje onay, tesis kabul ve tutanak onay işlemlerinin yürütülmesi amacıyla ilgili kurum ve kuruluşların 01.01.2021-31.12.2021 tarihleri arasında yetkilendirilmesine ilişkin 18.12.2020 tarihli Makam Oluru alınmıştır.

Proje Onay Çalışmaları

191 adet ön proje onay başvurusu ve 388 adet proje onay başvurusu değerlendirilerek 139 adet ön proje onay yazısı ile 251 adet proje onay yazısı yazılmıştır.

Tesis Kabul Çalışmaları

448 adet kabul başvurusu değerlendirilerek 369 adet kabul başvurusu için görevlendirme yazıları yazılmıştır.

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 lisanslı enerji (yenilenebilir, elektrik üretim, dağıtım ve doğal gaz dağıtım) tesislerine ilişkin 63 adet kamu yararı kararı işlemi gerçekleştirilmiştir.

Planlama, Koordinasyon ve İzleme

Teknoloji Yönetimi



TÜBİTAK Kamu Kurumları Araştırma ve Geliştirme Projelerini Destekleme Programı (1007 Programı) kapsamında desteklenen ve Bakanlığımız ve/veya Bakanlığımıza bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşların müşteri kurum olarak yer aldığı toplam 5 adet Ar-Ge projesinin izleme ve takip çalışmaları devam etmektedir. Ayrıca “Milli Hidroelektrik Santral Sistemi Geliştirilmesi Projesi” (MİLHES), “Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Yerli Güneş Enerjisi Santral Teknolojilerinin Geliştirilmesi Projesi” (MİLGES), “E Sınıfı 130 MW Bir Gaz Türbininde 1 Set Rotor ve 1 Set Stator 3. Kademe Türbin Kanadının Hassas Döküm Yöntemi ile Geliştirilmesi ve Üretimi Projesi” (MİLKANAT), “320*240 Piksel RGB AMOLED Aviyonik Ekran Geliştirilmesi Projesi”ne ilişkin izlemelere devam edilmiştir.

Bakanlığımız ile Bakanlığımıza bağlı ve ilişkili kuruluşlarca yürütülen veya farklı kurum ve kuruluşlarca yürütülüp Bakanlığımız ile Bakanlığımıza bağlı ve ilişkili kuruluşlarının müşterisi/faydalanıcısı/destekleyicisi olduğu Ar-Ge projelerine ve satın alma vb. yollarla kazandırılan yeni enerji teknolojilerine dair bilgilerin takibi amacıyla “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Bağlı ve İlişkili Kuruluşları Nezinde Yürütülen Kritik Ar-Ge Projeleri ve Yeni Teknolojiler Raporu” hazırlanmıştır.

Uluslararası kuruluşların raporları, enerji teknolojilerine ilişkin yaklaşımların belirlenebilmesi amacıyla incelenmiş ve “Uluslararası Kuruluşların Raporlarında Enerji Teknolojileri ve Gelecek Öngörüler Raporu” hazırlanmıştır.

Elektrik Dağıtım ve Genel Aydınlatma

Denetim Faaliyeti



Elektrik dağıtım şirketlerinin inceleme ve denetimleri Bakanlığımızca yapılan yetki devri kapsamında TEDAŞ Genel Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. Bu kapsamda 2019 yılında başlanan 8 adet, 2020 yılında başlanan 15 adet olmak üzere toplamda 23 adet periyodik denetimden 13 adedinin raporları 2020 yılı içerisinde TEDAŞ Genel Müdürlüğü tarafından Bakanlığımıza iletilmiş olup, söz konusu raporlar gereği için EPDK'ya gönderilmiştir.

TEDAŞ Genel Müdürlüğü tarafından kendilerine ulaşan ihbar ve şikâyetler kapsamında veya gerekli görünen lüzum üzerine elektrik dağıtım şirketlerine yönelik kısmi denetimler yapılmaktadır. Bu kapsamda, 2019 yılında başlanan 27 adet, 2020 yılında başlanan 10 adet olmak üzere, toplamda 37 adet kısmi denetimden 33 adedinin raporları 2020 yılı içerisinde TEDAŞ Genel Müdürlüğü tarafından Bakanlığımıza iletilmiş olup, söz konusu raporlar gereği için EPDK'ya gönderilmiştir.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

Kanun Çalışmaları

İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında aşağıda yer alan yönetmeliklerde düzenlemeler yapılarak, Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

- Elektrik İç Tesisleri Proje Hazırlama Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (12.01.2020 tarih ve 31006 sayılı Resmî Gazete)
- Elektrik İç Tesisleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (12.01.2020 tarih ve 31006 sayılı Resmî Gazete)
- Elektrik Dağıtım Şirketleri Denetim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (12.01.2020 tarih ve 31006 sayılı Resmî Gazete)
- Enerji Sektörü Araştırma-Geliştirme Projeleri Destekleme Programına (ENAR) Dair Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik (12.01.2020 tarih ve 31006 sayılı Resmî Gazete)
- Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (12.01.2020 tarih ve 31006 sayılı Resmî Gazete)
- Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği (19.02.2020 tarih ve 31044 sayılı Resmî Gazete)

Uluslararası İlişkiler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay



Uluslararası Enerji Ajansı bünyesinde oluşturulmuş Enerji İstatistikleri Gelişim Grubunun 16.10.2020 tarihindeki çevrim içi toplantısına katılım sağlanmış, enerji istatistikleri kapsamında Bakanlığımızca yürütülen faaliyetlere ilişkin sunum gerçekleştirilmiştir.

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) Uzun Vadeli İşbirliği Sürekli Grubu (SLT) tarafından gerçekleştirilen Türkiye Derinlemesine Enerji İncelemesi çalışmaları kapsamında Ocak ayı içerisinde Ajans yetkililerine sunumlar gerçekleştirilmiş ve rapor yazım sürecine aktif katılım sağlanarak görüşlerimiz iletilmiştir.

AB İlerleme Raporu hazırlık çalışmaları kapsamında Enerji İşleri Genel Müdürlüğü’nün görev alanına giren hususlarda ilgili birimler ile bilgi paylaşımı yapılmıştır.

Ülkelerle ikili ilişkilerimiz kapsamında Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü tarafından gönderilen Karma Ekonomik Komisyon toplantılarına yönelik madde önerileri ve Enerji İşleri Genel Müdürlüğü görev alanı kapsamında yapılan iş birliklerine yönelik bilgi notu paylaşımında bulunulmuştur.

Üyesi olduğumuz uluslararası kuruluşlar tarafından yayımlanan raporlara ilişkin Enerji İşleri Genel Müdürlüğü’nün görüşleri, uluslararası toplantılara yönelik konuşma notları ve Ülkemiz ile ilgili hazırlanan raporlara yönelik güncellemeler Bakanlığımızın ilgili birimleri ile paylaşılmıştır.

11.12.2020 tarihinde çevrim içi düzenlenen Türkiye-İngiltere 6. Enerji Diyalogu Toplantısına katılım sağlanmıştır.

12-13.10.2020 tarihlerinde UEA tarafından çevrim içi düzenlenen ve Türkiye Derinlemesine Enerji İncelemesi raporunun tanıtımının da gerçekleştirildiği Uzun Dönemli İşbirliği Grubu Toplantısına katılım sağlanmıştır.

3) Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi 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 tanımlanan çalışmalar yürütülmüştür.

YEKA RES-2 çalışması 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. Yarışmaları kazanan şirketler tarafından önerilen Aday YEKA’lar için detay çalışmalara başlanılmış ve bu kapsamda ilgili kurum ve kuruluşlardan görüş ve değerlendirmeleri istenmiştir. Söz konusu görüş ve değerlendirmeler doğrultusunda önerilen Aday YEKA’lara ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

YEKA GES-3 çalışması kapsamında, 36 ilimizde belirlenen toplam 1.000 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi için her biri 10 MWe, 15 MWe ve 20 MWe olacak şekilde 74 ayrı yarışma yapılmak üzere yarışma dokümanları hazırlanmıştır. Yarışmalar için 03.07.2020 tarih ve 31174 sayılı Resmî Gazete’de Güneş Enerjisine Dayalı Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları ve Bağlantı Kapasitelerinin Tahsisine İlişkin Yarışma İlanı yayımlanmıştır.

Teknik Değerlendirme Çalışmaları



Rüzgâr ve güneş kaynaklarına dayalı olarak EPDK’ya yapılan önlisans başvuruları ve önlisanslı/lisanslı projelerde yapılmak istenen tadiller (ünite koordinatı, kapasite, santral sahası ve rüzgâr türbini değişiklikleri) için toplam 172 adet talebin (16 adet GES, 156 adet RES) teknik değerlendirmeleri yapılmış ve oluşturulan görüşler EPDK’ya gönderilmiştir.

Elektrik dağıtım şirketleri ile diğer kurumlara (OSB, TEİAŞ) yapılan lisanssız elektrik üretimi başvuruları kapsamında, 44 adet rüzgâr ve 240 adet güneş enerjisine dayalı arazi uygulamalı başvurunun teknik değerlendirmesi yapılmıştır.

Güneş enerjisine dayalı çatı ve cephe uygulamalı lisanssız elektrik üretimi başvuruları kapsamında toplam 3.805 adet başvuru için YEPDİS Kayıt Belgesi düzenlenmiştir. Yenilenebilir elektrik üretim tesislerinde kullanılan ana kaynağa ilave olarak yardımcı kaynak kullanılarak elektrik üretimi yapılmak istenen 12 adet hibrit üretim başvurusunun teknik değerlendirmesi yapılmıştır.

Rüzgâr enerjisine dayalı önlisans başvurusu yapmak isteyen tüzel kişiler tarafından rüzgâr ölçümü gerçekleştirmek üzere kurulması planlanan 46 adet Rüzgâr Ölçüm İstasyonu (RÖİ) yeri için uygunluk yazıları oluşturularak talep sahiplerine gönderilmiştir.

Ruhsatlı maden sahaları ile üzerinde kurulması planlanan 8 adet yenilenebilir enerji tesisinin maden sahalarındaki faaliyetlerle olabilecek etkileşimlerine ilişkin görüşlerimiz 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) yatırımcılara ve EPDK'ya gönderilmiştir. 2020 yılında, 156 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 5 adet GES için “Parlama Analizi Raporları” düzenlenmiş ve analiz sonuçları ilgili kurumlara bildirilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi (YEPDİS)

Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi (YEPDİS)’in sağlıklı ve sorunsuz şekilde işletilmesine yönelik bakım, ek geliştirme işlemleri gerçekleştirilmiş ve YEPDİS’in Bakanlığımız Merkezi Coğrafi Bilgi Sistemi ile EPDK Veri Yönetim Sistemine entegrasyonu sağlanmıştır.

Yenilenebilir Enerji Potansiyel Atlasları



2007 yılında hazırlanan ve yatay çözünürlüğü 200 metre olan Rüzgâr Enerjisi Potansiyel Atlası (REPA), yatay çözünürlüğü 100 metre olacak şekilde güncellenmiştir. Yer seviyesinden 30, 60, 90, 100, 120, 150 ve 200 metre yükseklikler için rüzgâr kaynak bilgileri üretilmiştir. Güncel rüzgâr kaynak bilgileri kullanarak yer seviyesinden 100 metre yükseklik için Türkiye geneli, coğrafi bölgeler ve iller bazlı yıllık ortalama rüzgâr hızı, güç yoğunluğu ve kapasite faktörü haritaları güncellenmiş ve Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır.

Ülkemiz için ilk defa Deniz Enerjisi Potansiyel Atlası (DEPA) hazırlanmıştır. Söz konusu çalışma kapsamında; dalga yüksekliği, dalga enerji yoğunluğu, dalga enerjisi potansiyeli, farklı yinelenme dönemlerine sahip ekstrem dalgaların uç değer istatistiklerinin grafikleri, su tuzluluğu, yoğunluğu ve sıcaklığı için zamana bağlı değişim grafikleri, dalga enerjisi akısının ortalama ve mevsimsel/aylık değişimleri, dalga enerjisinin akı indeksi ve güç yoğunluğu haritaları üretilmiştir. Ayrıca, Türkiye dalga enerji potansiyeli ve seçilen iki alan için bu enerji kaynağından üretilebilecek elektrik enerjisi miktarları hesaplanmıştır.

Rüzgâr Enerjisi Potansiyeli Atlası (REPA) kullanılarak 5 adet başvuru sahibine noktasal ve alansal rüzgâr enerjisi kaynak bilgisi satışı gerçekleştirilmiştir.

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından hazırlanan ve internet sayfası üzerinde sunumu yapılan Biyokütle Enerji Potansiyel Atlasında (BEPA) yer alan veriler kullanılarak biyokütle teknolojileri (termal bertaraf, biyometanizasyon, çöp gazı) bazında kurulabilecek elektrik üretim tesislerinin kapasitelerinin belirlenmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmiştir.

Rüzgâr Gücü İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) Projesi



2020 yılı sonu itibarıyla 176 adet rüzgâr enerjisi santrali Rüzgâr Gücü İzleme ve Tahmin Merkezine bağlanmıştır. Merkeze bağlı rüzgâr enerjisi santrallerinin toplam kurulu gücü 7.916 MW'a ulaşmıştır.

TÜBİTAK ile yapılan 20.04.2020 tarihli “Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) Sistem İyileştirme Projesi” sözleşmesi kapsamında çalışmalar devam etmektedir.

TÜRKSAT A.Ş. ile imzalanan 13.02.2018 tarihli “Türkiye’de Rüzgârdan Üretilen Elektriksel Güç için İzleme/ Tahmin Sisteminin Modellenmesi (RİTM2)” proje sözleşmesi kapsamında çalışmalar devam etmektedir.

Mevcut Sözleşmeler

YİD kapsamındaki HES projelerinin 2020 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 30.06.2020 tarihinde Çayırhan Termik Santralinin, 25.07.2020 tarihinde ise Bozcaada Rüzgâr Santralinin EÜAŞ’a devri yapılmıştır.

3096 sayılı Kanun kapsamındaki projelerin inşaat ve işletme denetim çalışmalarında 07.09.1995 tarih ve 3179 sayılı Makam Oluru ile Enerji İşleri Genel Müdürlüğü görevlendirilmiştir. Görev kapsamında 2020 yılı denetim programı çerçevesinde; Aksu (Çayköy) HES, Gaziler HES, Girlevik-2 HES ve Mercan HES, Yamula Barajı ve HES tesislerinin işletme denetimleri gerçekleştirilmiştir.

20.10.2006 tarih ve 26325 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 2006/11068 Karar sayılı “Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü Tarafından İnşa Edilmiş, İşletmeye Alınmış ve İşletmeye Alınacak Hidroelektrik Santrallerinin Enerji Üretimi ile İlgili Kısımları ve Bunların Müttemim Cüzleri Olan Taşınmazların Elektrik Üretim Anonim Şirketine Devir İşlemlerine Ait Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik” gereği çalışmalar, oluşturulan komisyon tarafından devam etmektedir.

Uluslararası İlişkiler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

İkinci Türk-Alman Enerji Forumu çerçevesinde kurulan Yenilenebilir Enerji Grubu tarafından 2020 yılında aşağıda yer alan faaliyetler gerçekleştirilmiştir:

Yenilenebilir Enerji Isıtma-Soğutma Uygulaması

Proje kapsamında Aydın Adnan Menderes Üniversitesi Tıp Fakültesi Hastanesinin soğutma amaçlı enerji ihtiyacının, civarda yer alan jeotermal kuyulardan elde edilerek sağlanması imkanları araştırılmıştır. Bu kapsamda hazırlanan fizibilite raporunun sonuçları düzenlenen bir çalıştay ile sunulmuştur.

Rüzgâr Türbinlerinde Yenileme ve Modernizasyon

Rüzgâr enerjisi konusunda faaliyet yürüten kamu kurumları, sivil toplum kuruluşları, yatırımcılar, üniversiteler ve Bakanlığımız temsilcilerinin katılımlarıyla 7 hafta süren ve aşağıda yer alan çevrim içi seminerler gerçekleştirilmiştir:



- Karasal rüzgâr türbini ekipmanlarının geri dönüşümü,
- Rüzgâr türbinlerinin teknik ömürlerinin uzatılması, bakım/onarım planlama ve teknik hususlar,
- Rüzgâr türbinlerinin sökülmesi (deconstruction),
- RES projelerinin finansmanı,
- RES yatırımları için izin süreçleri ve mevzuat alt yapısı,
- Rüzgâr enerjisi sektörü ve piyasa gelişimi.

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

Proje kapsamında, belediyeler ve üniversitelerin yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği farkındalıklarının artırılması ve yeşil enerji yatırımlarının artması hedeflenmiştir. Bu hedefler doğrultusunda belediye ve üniversitelere yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği alanlarında eğitimler düzenlenmesi, saha ve çalışma ziyaretlerinin gerçekleştirilmesi, pilot projeler için tedarik dokümanların hazırlanması ve üniversitelere Ar-Ge desteklerinin sağlanması planlanmaktadır.

Proje kapsamında yer almak isteyen belediye ve üniversitelerin başvuruları alınarak değerlendirilmiş ve belirlenen belediye ve üniversiteler www.yevdes.org internet adresinden duyurulmuştur.

Proje kapsamında düzenlenecek eğitimlerin içeriği ve kapsamını belirlemek için Eğitim İhtiyaç Analiz Raporu hazırlanmış, eğitime katılacak belediyelerin ve üniversitelerin temsilcileri belirlenmiştir. Eğitimlerde kullanılacak dokümanların hazırlanması ve eğitim sonrası yapılacak olan yurtdışı çalışma ziyaretlerine yönelik çalışmalar devam etmektedir.

Proje kapsamında belediyeler ve üniversiteler tarafından geliştirilen projelere ilişkin olarak proje ekibi tarafından 151 adet saha ziyareti gerçekleştirilmiş ve bunlardan 99'una ilişkin İhtiyaç Analizi Raporu değerlendirilmek üzere Enerji İşleri Genel Müdürlüğüne sunulmuştur. 72 adet projenin değerlendirmesi yapılarak uygun bulunmuştur.

Ar-Ge desteği almaya hak kazanan Üniversiteler www.yevdes.org internet adresinden duyurulmuştur. Destekleme kapsamında; 6 üniversiteye yurtdışı çalışma ziyareti desteği ve 12 üniversiteye de danışman personel desteği sağlanacaktır.

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

Proje kapsamında işletmeye alınan santraller;

- Denizli Su ve Kanalizasyon İdaresi Genel Müdürlüğü - DESKI 3 GES(999 kWe)
- Şanlıurfa Su ve Kanalizasyon İdaresi Genel Müdürlüğü -Akçakale GES (990 kWe)
- Kahramanmaraş Su ve Kanalizasyon İdaresi Genel Müdürlüğü – KaskiGES (999 kWe)
- Hatay Su ve Kanalizasyon İdaresi Genel Müdürlüğü – Hatsu Arıtma GES (780 kWe)
- Malatya Su ve Kanalizasyon İdaresi Genel Müdürlüğü – Maski GES (999 kWe)

Ayrıca, Trabzon İçme Suyu ve Kanalizasyon İdaresi Genel Müdürlüğü tarafından içme suyu isale hattı üzerinde ve 2,3 MWe gücünde olacak şekilde kurulumu devam eden hidroelektrik üretim tesisinin 2021 yılının ilk çeyreğinde işletmeye alınması beklenmektedir.

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

Proje kapsamında; aşağıda yer alan belediyelerimiz tarafından kurulmak istenen arazi uygulamalı lisanssız güneş enerjisi santralleri için fizibilite çalışmaları tamamlanmıştır. Kurulacak tesislere ve kullanılacak ekipmana ilişkin teknik şartnamelerin hazırlanmasına ve lisanssız elektrik üretim kapsamındaki izin ve onayların (imar onayları, proje onayları, vb.) alınması sürecine devam edilmektedir.

- Adıyaman Belediyesi - Bahçecik GES (900 kWe),
- Isparta Belediyesi - Senirce GES (999 kWe),
- Sivas Büyükşehir Belediyesi - Çayboyu GES (999 kWe).

IPA 2018 – BOTAŞ ve TEMSAN için Yenilenebilir Enerji Tedarik Projesi

Proje kapsamında; BOTAŞ ve TEMSAN için bilgileri aşağıda belirtilen güneş enerjisine dayalı arazi ve çatı/cephe uygulamalı lisanssız elektrik üretim tesislerinin kurulmasına yönelik olarak saha seçimi, fizibilite çalışmaları, lisanssız üretim başvuruları tamamlanmış olup gerekli izin/onay aşamalarına devam edilmektedir.

Boru Hatları ile Petrol Taşımacılık A.Ş.

- Pırınçlık/Diyarbakır yerleşkesi - 999 kWe
- Sarıl/Kahramanmaraş yerleşkesi - 999 kWe
- İdil/Şırnak yerleşkesi - 999 kWe
- PS3/A/Şırnak yerleşkesi - 999 kWe
- Tuz Gölü/Aksaray yerleşkesi - 2.000 kWe
- PS5/Kahramanmaraş yerleşkesi - 999 kWe
- Silopi/Şırnak yerleşkesi - 999 kWe

Türkiye Elektromekanik Sanayi A.Ş.

- Ankara yerleşkesi - 550 kWe
- Diyarbakır yerleşkesi - 400 kWe

IPA III Dönemi için aşağıdaki projeler geliştirilerek Avrupa Birliği Delegasyonuna sunulmuştur.

- Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün Gelişmiş Jeotermal Sistemleri Hakkında Kurumsal Kapasitesinin Geliştirilmesi,
- Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanlarının Geliştirilmesi Hakkında Kurumsal Kapasitesinin Geliştirilmesi,
- Belediyeler, Üniversiteler ve Kamu Kuruluşları için Yenilenebilir Enerji Ekipman Tedarik Projesi.

Ayrıca, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından geliştirilen “Kentlerde Güneş Potansiyelinin Hava Fotogrametrisiyle Belirlenmesi” projesinde Bakanlığımızın faydalanıcısı olması hususunda iş birliği yapılmıştır.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) SolarCity Simülatörünün ülkemizde uygulanması için Gaziantep ili Şahinbey ilçesi seçilmiştir. Projede yer alması öngörülen kurum/kuruluşlarla 24.12.2020 tarihinde bilgilendirme toplantısı yapılarak, SolarCity Simülatörüne ilişkin veri toplama süreci başlatılmıştır.

10-12.01.2020 tarihleri arasında Birleşik Arap Emirlikleri'nin başkenti Abu Dabi'de düzenlenen Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) 10. Genel Kuruluna katılım sağlanmıştır.

Bakanlığımız ile Danimarka Krallığı Enerji, Kamu Hizmetleri ve İklim Bakanlığı arasında 22.06.2018 tarihinde imzalanan Mutabakat Zaptı kapsamında Enerji Verimliliği ve Yenilenebilir Enerji konularında iş birliklerinin yapılabileceği hususunda mutabık kalınmıştır. Bu kapsamda, Bakanlığımızca “Offshore (Deniz Üstü) Rüzgâr Enerjisi” konularında iş birliği çalışmaları yürütülmektedir. 2020 yılında, projenin 2. faz çalışmaları kapsamında aşağıdaki etkinlikler gerçekleştirilmiştir.

- 12 adet proje yönetim ekibi ve 9 adet çalışma grubu toplantısı,
- 3. Yönlendirme Komitesi Toplantısı ve Üst Düzey Katılımlı Toplantı,
- Danimarka'da Tek Durak Ofis Modeli konulu çalıştay,
- Liman ve Alt Yapı Çalışmaları isimli çalışma konusu için proje bütçesinden harcanmak üzere danışmanlık hizmeti alım şartnamesinin hazırlanması,
- İhale Çerçeve Koşulları isimli çalışma konusu altında yer alan Türkiye ve Danimarka'daki yatırım, ihale/kapasite tahsis yarışmaları modellerinin tartışıldığı çevrim içi toplantı,
- Danimarka Teknik Üniversitesi tarafından düzenlenen “Offshore Rüzgâr Enerjisi” kursuna katılım,

- Türkiye’de Offshore RES yatırımları için mevzuatta veya uygulamadaki eksiklikler ile iyileştirme yapılabilecek hususların tespiti amacıyla “Boşluk Analiz Raporu” hazırlanması.

Dünya Bankası ve Enerji Sektörü Yardım Programı (ESMAP) ile gerçekleştirilen “Türkiye Offshore RES Yol Haritası Projesi”ne yönelik çalışmalara başlanmıştır.

Dünya Bankası tarafından düzenlenen “Key Factorsfor Successful Development of Offshore Wind in Emerging Markets” konulu başlangıç toplantısına katılım sağlanmıştır.

IPA 2019 programı kapsamında Dünya Bankası aracılığıyla yürütülmesi öngörülen ve bütçesi 9,3 milyon Avro olan “Deniz Üstü RES Saha Araştırmaları Projesi” kapsamında meteorolojik/deniz ölçümleri yapılacak proje sahaları belirlenmiştir. İlgili ölçümler için Dünya Bankası Enerji Sektörü Yönetim Yardım Programı (ESMAP) kapsamında yer alan “Küresel Deniz Üstü Rüzgâr Enerjisi Sektör Geliştirme Programı” tarafından hazırlanan ihale dokümanlarına katkı sunulmuştur.

Tarım ve Orman Bakanlığı tarafından, Birleşmiş Milletler Sınai Kalkınma Teşkilatı (UNIDO) iş birliği ile yürütülen “Türkiye Ekonomisinin Yeşil Büyüme Yolunda Kalkınmasını Desteklemek Amacıyla Sürdürülebilir Biyokütle Kullanımı” projesinin yönlendirme komitesinde proje izleyicisi olarak görev yapılmış ve proje çalışmaları için talep edilen konularda teknik destek sağlanmıştır.

Jeotermal enerji projelerinin geliştirilmesi sürecindeki risklerin finansal araçlar vasıtası ile yönetilmesini amaçlayan “Avrupa Birliği Ufuk 2020 Programı” kapsamında yürütülen “GeoRisk Projesi”nin danışma kuruluna katılım sağlanarak proje izlemeye alınmıştır.

Jeotermal enerji projelerinin çevre risklerinin ve etkilerinin hızlı, metodolojik olarak yönetimini amaçlayan “Avrupa Birliği Ufuk 2020 Programı” kapsamında yürütülen “GeoEnvi Projesi”nin toplantılarına katılım sağlanarak projenin ülkemiz açısından sunduğu fırsatlar değerlendirmeye alınmıştır.

Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından yürütülen “Türkiye’deki Jeotermal Kaynakların Kümülatif Etki Değerlendirmesi Projesi” izlenmiş ve çıktıları değerlendirilmiştir.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

Kanun Çalışmaları

6446 sayılı “Elektrik Piyasası Kanunu” ve 5346 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun”da değişiklik yapılmasına yönelik çalışmalar yürütülmüştür. Yapılan değişiklikleri içeren “Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” 02.12.2020 tarih ve 31322 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

İkincil Mevzuat Çalışmaları

İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında aşağıda yer alan yönetmelik ve tebliğlerde düzenlemeler yapılarak Resmî Gazete’de yayımlanmıştır:

- “Rüzgâr Enerjisi Santrallerinin Rüzgâr Gücü İzleme ve Tahmin Merkezine Bağlanması Hakkındaki Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” (12.01.2020 tarih ve 31006 sayılı Resmî Gazete)
- “Rüzgâr Kaynağına Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” (12.01.2020 tarih ve 31006 sayılı Resmî Gazete)
- “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Enerjisi Üreten Tesislerde Kullanılan Yerli Aksamın Desteklenmesi Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” (28.05.2020 tarih ve 31138 sayılı Resmî Gazete), (10.12.2020 tarih ve 31330 sayılı Resmî Gazete)
- 01.01.2021 tarihi ile 30.06.2021 tarihi arasında işletmeye girecek yenilenebilir elektrik üretim tesisleri için mevcut YEKDEM fiyatlarının 31.12.2030 tarihine kadar uygulanması yönünde 18.09.2020 tarih ve 31248 sayılı Resmî Gazete’de Cumhurbaşkanlığı Kararı yayımlanmıştır.

4) Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Elektrik Dağıtım ve Genel Aydınlatma

Genel Aydınlatma Ödemeleri



Genel Aydınlatma kapsamındaki aydınlatma tesislerinin enerji giderlerinin Bakanlığımız bütçesine konulan ödenekten ve ilgili belediyeler ile il özel idarelerinin genel bütçe vergi gelirleri payından karşılanması kapsamında 2020 yılında Bakanlığımız bütçesinden ödeme yapılmıştır.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

Kanun Çalışmaları

İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında, “Genel Aydınlatma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik”te düzenlemeler yapılarak 29.12.2020 tarih ve 31349 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

5) Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Arz Güvenliği, Piyasalar ve İstatistik

Bakanlığımız merkez teşkilatı ve bağlı, ilgili, ilişkili kuruluşlarımız ile Bakanlığımız dışı çeşitli kaynaklardan temin edilen bilgilerle veri toplama, analiz, ve raporlamayı da ihtiva eden bir Karar Destek Sistemi’nin geliştirilmesi kapsamında veri setlerinin analizi, görsellerin ve ekranların oluşturulması konusunda çalışmalar yürütülmüştür.

6) Genel Destek Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Arşivde bulunan önemli ve uzun süre saklanması gereken belge türlerinin sayısallaştırılması, sınıflandırılması, barkodlanması, taranması, indekslenmesi ve elektronik ortamda yönetimi amacıyla oluşturulan arşiv sitemine, A3/A4/A5 ve daha küçük boyutlarda 2.750.000 sayfa, A0/A1boyutlarında 12.500 metre boyutunda 81.000 adet pafta ve 126 metre boyutunda 90 adet aydinger kâğıt harita entegre edilmiştir.

Ayrıca, Genel Müdürlüğün ihtiyacına binaen muhtelif büro mobilyası ve mefruşatın alımı gerçekleştirilmiştir.

7) Özel Bütçeli Diğer İdarelere Hazine Yardımı Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Genel bütçeden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına yapılan yardımlar bu faaliyetin altında izlenmektedir. Bu kapsamda, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına (BOREN, TAEK, MTA, NATEN, MAPEG, TENMAK, NDK) 2020 yılı içerisinde aktarılan ödenek tutarı 798.500.000 TL’dir.

b) NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü'nün 2020 faaliyetleri, 1 Program, 2 Alt Program ve 3 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü'nün Sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 19'da verilmiştir.

Tablo 19: 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	1. Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü 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.
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	2. Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Ülkemizde yürütülen nükleer güç santrali 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. Nükleer güç santralleri projelerinin uygulanması ile ilgili olarak hukuksal ve kurumsal mevzuat, insan kaynakları, eğitim, sanayi ve teknoloji gibi alanlarda gerekli altyapının hazırlanması için kurumlar arası koordinasyon sağlamak ve bu alanlarda gerekli çalışmalar yapılmaktadır. 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.
		3. Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği	Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Bakanlığımız ve Savunma Sanayi Başkanlığı tarafından yürütülen ve BOTAŞ'ın yararlanıcı olduğu bir projedir. Bakanlığımızın, Türkiye'deki mevcut petrol ve doğalgaz 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.

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



Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarına ve Projelerine Yönelik Faaliyetler

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü bünyesindeki Transit Boru Hatları Dairesi Başkanlığı tarafından aşağıda belirtilen faal ve proje aşamasında olan milletlerarası transit petrol ve doğal gaz boru hatlarına ve projelerine yönelik faaliyetler gerçekleştirilmiştir.



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, 2020 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 3 milyar 571 milyon varil petrol 4.659 tanker vasıtasıyla dünya pazarlarına taşınmıştır.

Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı (TANAP)

BOTAŞ sistemine ilk gaz akışı 2018 Haziran ayı sonunda başlamış olup, 2020 yılı sonu itibarıyla toplam olarak yaklaşık 8 milyar 400 milyon m³ gaz alımı gerçekleşmiştir. 30.11.2019 tarihinde Sayın Cumhurbaşkanımızın katılımlarıyla Edirne/İpsala'da TANAP Projesi Avrupa Bağlantısı açılış töreni yapılmıştır. Trans Adriyatik Gaz Boru Hattı (TAP) Projesi 2020 yılının Aralık ayında işletmeye alınmış ve TANAP üzerinden Avrupa'ya 2020 yılı sonuna kadar yaklaşık 11 milyon m³ gaz sevkiyatı gerçekleştirilmiştir.

TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı (TürkAkım)

Proje'nin her iki hattında inşaat, kesin kabuller ile devreye alma işlemleri tamamlanmış olup, 2019 yılı sonu itibari ile boru hattı işletmeye alınmıştır. 08.01.2020 tarihinde Sayın Cumhurbaşkanımız ve Rusya Federasyonu Başkanı Sayın Vladimir Putin'in katılımlarıyla projenin resmi açılış töreni gerçekleştirilmiştir.

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

Nükleer Alanda 2020 Yılı Faaliyetleri**Nükleer Alanda Sanayinin Geliştirilmesi****Akkuyu Projesi'nde Gerçekleştirilen İhalelere Yerli Firmalarının Katılımının Sağlanması**

Proje şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş., ana yüklenici, kalkınma ajanslarımız, sanayi/ticaret odalarımız, Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB), Türk Standartları Enstitüsü (TSE), ilgili kamu kurumları ve yerli firmalarla düzenli olarak görüşmeler yapılarak ihale duyurularından yerli firmaların haberdar olması sağlanmaktadır. Akkuyu Nükleer Güç Santrali (NGS) Projesi'nin ana yüklenicisi bünyesinde yerleştirme faaliyetlerini kolaylaştırmak için "Tedarikçi İlişkileri" ve "Yerleştirme" birimleri kurulmuştur. Bu ofisler vasıtası ile 2020 yılında 130 firma görüşmesi yapılmıştır. Rosatom ve Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin resmi internet sayfalarından yayımlanan ihaleler ayrıca Kasım 2020'den bu yana TOBB'un portalı üzerinden de yayımlanmaya başlamıştır.

Firma Katalog Çalışması

2015 yılında "Turkish Companies for Nuclear Industry" isimli 121 firmadan oluşan bir firma kataloğu bastırılmış ve Türk firmalarının tanıtılması amacıyla nükleer alanda deneyimli firmalar ile paylaşılmıştır. Söz konusu katalogun güncellenmesi için Aralık 2020'de çalışmalar başlatılmıştır.

Malzeme Katalog Çalışması

Ana yüklenici tarafından bir malzeme kataloğu oluşturulmuş ve 40'ı aşkın malzemenin EN/TS karşılığı belirlenmiştir. Zaman içerisinde, TSE'nin de katkılarıyla katalog genişletilecektir. Katalog sayesinde inşaat sırasında kullanılacak malzemelere ilişkin Rus standartlarının Türkiye'de kullanılan karşılıklarının Türk üreticilere ulaştırılması planlanmaktadır.

Yerli Tedarik Seminerleri

Yerli firmaların; nükleer sektörde iş fırsatları, nükleer sektörün özel gereksinimleri ve Akkuyu Nükleer Güç Santrali Projesi ihale süreçleri hakkında bilgilendirilmesi için Bakanlığımız koordinasyonunda TSE, Akkuyu Nükleer A.Ş., ana yüklenici, kalkınma ajansları ve sanayi odalarının katılımıyla webinarlar ile potansiyel tedarikçiler bilgilendirmiştir. 2020 yılında düzenlenen geniş kapsamlı etkinlikler aşağıda sıralanmaktadır:

05.10.2020'de Çukurova Kalkınma Ajansı iş birliği ile Adana ve Mersin'de bulunan 49 firmadan 53 katılımcıya,

05.11.2020'de Kocaeli Sanayi Odası iş birliği ile 54 firmadan 58 katılımcıya,

07.12.2020'de Bursa, Bilecik, Eskişehir Kalkınma Ajansı (BEBKA) ve Güney Marmara Kalkınma Ajansı (Balıkesir ve Çanakkale) iş birliğinde 55 firmadan 62 katılımcıya ulaşılmıştır.

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 tespitiye yönelik çalışmalar devam etmektedir. 1000'in üzerinde firma bu zamana kadar yapılan anket çalışmalarına katılmış, 2014 yılından beri 278 firma yerinde ziyaret edilmiştir. Akkuyu Projesi'nin ana yüklenicisi ve Proje Şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin yaptığı pazar araştırmalarının da katkısı ile 2020 sonu itibari ile farklı faaliyet alanlarından 442 firmanın güncel bilgilerinden oluşan Bakanlığımızın potansiyel tedarikçi veri tabanı bulunmaktadır.

Akkuyu 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 Nükleer Güç Santrali'ne yönelik kurulan Yerleştirme Çalışma Grubu kapsamında periyodik toplantılar gerçekleştirilmektedir. 2020 yılı içerisinde toplam 8 çalışma grubu toplantısı düzenlenmiştir.

Yerleştirme Planı ve Yol Haritası

26.06.2020 tarihinde Bakanlığımız, Akkuyu Nükleer A.Ş. ve ana yüklenici tarafından gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda minimum 5,9 milyar ABD doları yerleştirme potansiyelini gösteren "Yerleştirme Planı ve Yol Haritası" hazırlanmıştır. İki ayda bir periyodik olarak plandaki gelişmeler takip edilmektedir.

Standart Karşılaştırma ve İmalatçı Eğitimleri

TSE'nin ilgili Rus kurumları tarafından nükleer alanda yetkili malzeme kuruluğu olarak tanınması süreci tamamlanmıştır. 2019 yılı içinde Rusya'da A600C olarak isimlendirilen yüksek kalite inşaat donatısı için standart karşılaştırma ve test çalışması yürütülmüş, bahse konu ürün için Türk Standartları Enstitüsü Kriteri (TSEK) yayımlanmıştır. Bu, ülkemizde nükleer sektöre özel yayımlanan ilk ürün kriteri olmuştur. TSE'nin malzeme kuruluğu yetkisi sayesinde Akkuyu NGS Projesi'nde nükleer güvenliğe doğrudan etki etmeyen malzeme ve ekipmanlara yönelik Rus standartların eşleniklerinin bulunması, eşleniği olmayanların millileştirilmesi ve bu standartlara göre Türk imalatçıların ürünlerinin testi ve sonrasında sertifikalandırılması çalışmaları yürütülmektedir. Hedef ürün tespiti için yapılan uzman çalışma grubu toplantıları sonucunda su ve ısı izolasyon malzemeleri, çeşitli elektrik ekipmanları ve kablolar, yangına dayanıklı kaplama malzemeleri ile devam edilmesine karar verilmiş ve TSE tarafından yapılan çalışmalar onay için ana yükleniciye sunulmuştur. Bahse konu faaliyetlerin yürütülmesi için TSE ve ana yüklenici arasında çerçeve sözleşme imzalanmıştır.

İmalat Denetimleri Takibi

Nükleer Düzenleme Kurumu (NDK) tarafından Akkuyu Nükleer Güç Santrali Projesi kapsamında Rusya'da gerçekleştirilen imalat denetimleri takip edilmekte olup sorunların çözümüne destek sağlanmaktadır.

Metroloji ve Kalibrasyon

Akkuyu Nükleer Santrali'nin inşası ve işletimi aşamasında kullanılacak ölçüm ve ölçüm aletlerinin Türk mevzuatı ile uyumlu olabilmesi ve metroloji konusunda oluşabilecek uyumsuzlukların çözümlenebilmesi amacıyla Akkuyu Nükleer A.Ş., Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, NDK, TSE ve TÜBİTAK arasında koordinasyon sağlanmıştır.

Nükleer Alanda İnsan Kaynaklarının Geliştirilmesi**Teknik Lise-Eğitim Merkezleri İş Birliği**

Akkuyu Nükleer Santrali'nin inşaat ve montaj çalışmalarında yer alacak ara personel ihtiyacını karşılamak amacıyla 26.06.2020 tarihinde Bakanlığımız, Milli Eğitim Bakanlığı (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 onaylanmış olup bu ders için eğitim materyali taslağı hazırlanmıştır.

Nükleer Eğitimin Geliştirilmesi

Türk-Rus üniversiteleri arasında lisans ve lisansüstü düzeyde nükleer enerji alanında ortak eğitim programlarının geliştirilmesine yönelik iş birliğinin oluşturulması amacıyla Bakanlığımız, YÖK, Hacettepe Üniversitesi, İstanbul Teknik Üniversitesi, MEPhI Üniversitesi ve Büyük Petro St. Petersburg Politeknik Üniversitesi'nin katılımıyla 20.12.2019 tarihinde Türk-Rus üniversiteleri arasında nükleer alanda yükseköğretimde iş birliği toplantısı yapılmıştır. Bu toplantının ardından 2020 yılı içerisinde Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin önerileri de göz önünde bulundurularak Bakanlığımız tarafından bir taslak protokol oluşturulmuştur. Taslak protokol Hacettepe Üniversitesi ve İstanbul Teknik Üniversitesi'nin görüş ve önerilerine sunulmuştur.

Burslu Yurtdışı Eğitimi

MEB 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. Milli Eğitim Bakanlığının YLSY yurtdışı bursları kapsamında 2016 yılından bu yana çeşitli devlet kurumlarımız adına 413 öğrenci seçilmiştir.

Hizmet İçi Eğitim, Sertifika ve Diploma

Akkuyu Nükleer Santrali'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 Aile, Çalışma ve Sosyal Hizmetler Bakanlığı, Akkuyu Nükleer A.Ş., NDK, TSE ve TÜBİTAK arasında koordinasyon sağlanmıştır.

Santral Sahasında Eğitim Merkezinin Kurulması

Ana yüklenici tarafından Akkuyu Nükleer Güç Santrali sahasında inşaat ve montaj faaliyetlerine yönelik çalışanların teorik ve uygulamalı eğitimleri ile sonrasında MEB onaylı sertifikalarının verileceği "Eğitim ve Tatbikat Merkezi" inşası tamamlanmıştır.

Santralde Çalışacak Türk Personelin Yurtdışında Eğitimi

Akkuyu Nükleer A.Ş. tarafından sonrasında Akkuyu Nükleer Güç Santralinin işletiminde çalışmak üzere 245 Türk öğrenci nükleer mühendislik alanında lisans eğitimi için Rusya'daki üniversitelere gönderilmiştir. Bu öğrencilerden 143'ü (2020 yılında 55'i) mezun olmuş ve projede çalışmaya başlamıştır. Ayrıca, 25'i 2020 yılında olmak üzere toplam 47 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 Nükleer Güç Santrali Projesinde inşaat ve işletme dönemlerini içeren 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.

Ulusal Radyoaktif Atık Yönetimi Planı

09.07.2018 tarih ve 30473 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan "Nükleer Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Hükmünde Kararname"nin 6'ncı maddesinin altıncı fıkrası hükmü uyarınca TENMAK tarafından hazırlanan Taslak Ulusal Radyoaktif Atık Yönetimi Planı (URAYP), Uluslararası Atom Enerji Ajansı (IAEA) uzmanlarıyla yapılan çalıştay ile son haline getirilmiş olup, onaylanarak ilgili kurum ve kuruluşlara iletilmiştir.

Radyoaktif Atık Yönetimi ve İşletmeden Çıkarma Özel Hesabı



Özel Hesaplar Yönetmelik Taslağının Hazırlanması

2020 yılında "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 kuruluşlarının görüşleri doğrultusunda hazırlanmıştır.

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 Merkezinin yer seçim çalışmaları tamamlanmış olup saha tahsisi için Orman Genel Müdürlüğü ile görüşmeler devam etmektedir.

Acil Durum Tatbikatları

Her yıl yapılması planlanan saha içi acil durum tatbikatlarının koordinasyon ve takibi çalışmaları yürütülmektedir. Ancak, Covid-19 salgını kısıtlamaları kapsamında 2020 yılında Akkuyu sahasında acil durum tatbikatı düzenlenememiştir.

Nükleer Alanda Uluslararası İlişkiler



Nükleer Altyapının Gözden Geçirilmesi ve Geliştirilmesi

IAEA Teknik İşbirliği Programı kapsamında, RER/2/011 "Enhancing Energy Planning, Nuclear Power Infrastructures and Nuclear Safety Oversight for Countries Considering, Developing or Expanding Nuclear Power Programmes" projesi altında Bakanlığımız koordinasyonunda Entegre Nükleer Altyapı Değerlendirme (INIR) Misyonu ve IWP (Entegre Çalışma Planı) çalışmaları devam etmektedir.

Nükleer Emniyet Kültürünün Geliştirilmesi

IAEA Teknik İşbirliği Projesi Entegre Çalışma Planı (IWP) kapsamında, 10-13.03.2020 tarihleri arasında yaklaşık 15 ilgili kurum ve kuruluşun katılımıyla IAEA uzmanlarının nükleer emniyet kültürü hususunda tecrübe aktarımına yönelik bir çalıştay gerçekleştirilmiştir.

Uluslararası Raporların Güncellenmesi

IAEA'nın "CNPP" (Ülke Nükleer Güç Profili) Raporu; IAEA ve OECD/NEA'nın "Brown Book" (Nükleer Enerji Verileri), "Red Book" (Uranyum Kaynakları, Üretimi ve İhtiyacı) raporları her yıl güncellenmekte olup IAEA'nın "PRIS" (Güç Reaktörü Bilgi Sistemi) veri tabanı da Akkuyu Nükleer Güç Santrali Projesindeki önemli aşamalar sunulmaktadır. Bununla birlikte, IAEA "Spent Fuel and Radioactive Waste Information System (SRIS)" veri tabanında radyoaktif atık yönetimi ve envanteri konusunda güncellemeler yapılmıştır.

Nükleere İlişkin Hukuksal ve Kurumsal Mevzuat Çalışmaları

Uluslararası Sözleşmeler

"Kullanılmış Yakıt İdaresinin ve Radyoaktif Atık İdaresinin Güvenliği Üzerine Birleşik Sözleşmeye Türkiye Cumhuriyetinin Beyanlarıyla Birlikte Katılmasının Uygun Bulunduğuna Dair Kanun Teklifi" TBMM Dışişleri Komisyonunda görüşülmüş

olup TBMM Genel Kurulu'na sevk edilmiştir. "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 Protokolün Onaylanmasının Uygun Bulunduğuna Dair Kanun Teklifi" de Dışişleri Komisyonunda görüşülmüş ve TBMM Genel Kurulu'na sevk edilmiştir.

Halkla İlişkiler Faaliyetleri

Nükleer Enerji ile İlgili Yürütülen İletişim Faaliyetleri

Nükleer enerji hakkında hazırlanmış olan basılı yayınlar 2020 yılında güncellenmiştir. Bu yayınlar Bakanlığımızın internet sayfasında bulunmakta olup, düzenlenen faaliyetler sırasında katılımcılara basılı olarak da dağıtılmaktadır. Ayrıca, Akkuyu Nükleer A.Ş. ile birlikte bir İletişim Planı Taslağı ve 2020-2023 Eylem Planı hazırlanmıştır. Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin İstanbul ve Mersin'de bilgilendirme merkezleri faaliyetlerine devam etmektedir.

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

Lisanslama ve İnşaat Faaliyetleri

Nükleer güvenliğin sağlanmasını teminen Nükleer Düzenleme Kurumu (NDK) nezdinde yürütülen lisanslama ve denetim faaliyetlerinin takibi gerçekleştirilmektedir. İlaveten, sahada yürütülen kara ve kıyı yapılarının inşaat ve imalatının proje takvimine uygun şekilde yürütülmesi amacıyla takip ve koordinasyon sağlanmaktadır.

Elektrik İletim Şebekesine Uyum Sürecinin Takibi

Süreç kapsamında 2019 yılında Akkuyu Nükleer A.Ş. ile TEİAŞ arasında Bağlantı Anlaşması imzalanmıştır. Akkuyu Nükleer Santrali'nin iletim sistemine bağlantıları 380 kV olarak planlanmış olup Akkuyu – Ermenek, Akkuyu – Seydişehir, Akkuyu – Konya, Akkuyu – Mersin iletim hatlarının yapım çalışmaları devam etmektedir.

Nükleer Santral Projelerinde Son Durum

Akkuyu Nükleer Santral Projesi

Akkuyu Nükleer Santral Projesi kapsamında 2020 yılında gerçekleştirilen faaliyetler Tablo 20'de belirtilmektedir.

Tablo 20: Akkkuyu NGS Projesi Kapsamında 2020 Yılındaki Önemli Gelişmeler

FAALİYET	TARİH
İkinci ünite reaktör binasının temeli atıldı.	08.04.2020
Dördüncü ünite için inşaat lisansı başvurusu yapıldı.	12.05.2020
İkinci ünitenin temeli atılmıştır.	29.06.2020
Üçüncü ünite için sınırlı çalışma izni alındı.	23.07.2020
İkinci ünitenin kor tutucu ekipmanı sahaya ulaştı.	26.08.2020
İlk üniteye ait buhar üreteçleri sahaya ulaştı.	25.09.2020
Üçüncü ünite reaktör binasının temel altı yastık betonu döküm çalışmalarına başlandı.	26.09.2020
İlk ünitenin reaktör kabı sahaya getirildi.	07.11.2020
İkinci ünitenin kor tutucu ekipmanının montajı gerçekleştirildi.	11.11.2020
Üçüncü ünite için inşaat lisansı alındı.	13.11.2020

Sinop Nükleer Santral Projesi

Proje kapsamında, 27.12.2017 tarihinde ÇED Başvuru Dosyasının Çevre ve Şehircilik Bakanlığına sunulmasıyla başlayan resmi ÇED süreci 11.09.2020 tarihinde ÇED Olumlu kararının verilmesiyle tamamlanmıştır. Sinop-Kastamonu-Çankırı Planlama Bölgesi 1/100.000 Ölçekli Çevre Düzeni Planı ile Sinop Merkez İlçe Planlama Alt Bölgesi 1/25.000 Ölçekli Çevre Düzeni Planı'nda proje sahası ile gerekli düzenlemeler 16.12.2020 tarihinde Çevre ve Şehircilik Bakanlığınca yapılmış ve adı geçen planlar askıya çıkarılmıştır. Halihazırda, yer lisansı kapsamında yapılacak çalışmaların yürütülebilmesi amacıyla ilgili kurumlardan resmi izinlerin alınmasına ilişkin süreç devam etmektedir. İlaveten, imar planlarının hazırlanmasına yönelik çalışmalara da başlanmıştır.

Üçüncü Nükleer Santral Projesi

İlgili kamu kurumlarının katılımı ile Üçüncü Nükleer Güç Santrali'nin yer seçimi için kabul ve dışlama kriterleri belirlenmiş ve bu kriterler doğrultusunda bölgesel analizler yapılarak potansiyel sahalar belirlenmiştir. Üçüncü Nükleer Güç Santrali Projesi için tedarikçi ülkeler ve potansiyel yatırımcılar ile değerlendirmeler devam etmektedir.

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

Petrol ve Doğalgaz 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 Milli Savunma Bakanlığı ile imzalanan protokol çerçevesinde Savunma Sanayi Başkanlığı tarafından yürütülen ve fazlar halinde gerçekleştirilen projede, Bakanlığımız ihtiyaç makamı olarak yer almakta olup, 2020 yılı sonu itibarıyla birinci fazda %80 ilerleme oranına ulaşılmıştır. Yapılan risk analizi ile önceliklendirilmiş tesislerin yer aldığı birinci fazın 2021 yılı içerisinde tamamlanması planlanmaktadır.

c) DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kurumsal Uluslararası İşbirliği Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 21: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	1. Kurumsal Uluslararası İşbirliği Faaliyetleri	Sorumlu Birim: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü 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 yürütülmektedir.

1) Kurumsal Uluslararası İşbirliği Faaliyetleri Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Koordinasyon Faaliyetleri

Gerçekleştirilen ve Katılım Sağlanan Toplantılar

2020 yılında çeşitli ülkeler ile yapılan; Karma Ekonomik Komisyon, Enerji Çalışma Grubu, Enerji Komitesi ve Teknik Heyet toplantılarına Bakanlığımızca katılım sağlanmış veya organize edilmiştir. Ayrıca, Cumhurbaşkanlığınca yürütülen YSK/YDSK/YDİK/ÜDİK toplantılarına Bakan düzeyinde katılım sağlanmıştır.

Mutabakat Zabıtları, Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

Nahçıvan Özerk Cumhuriyeti'ne doğal gaz sevkiyatını sağlamak üzere, Iğdır-Nahçıvan Doğal Gaz Boru Hattı Projesi'ne yönelik olarak Ülkemiz ile Azerbaycan arasında bir Mutabakat Zaptı imzalanmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın Yurtdışı Faaliyetlerinin Koordinasyonu

Afrika kıtasında görünürlüğümüzün artırılması amacıyla, TEDAŞ ve MTA'nın Afrika ülkelerindeki uzmanlara verdiği eğitimler ile MTA'nın Sudan, Nijer ve Özbekistan'da madencilik alanındaki faaliyetler koordine edilmiştir.

Küresel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

G20

2020 yılı G20 Suudi Arabistan Dönem Başkanlığı'nda Bakanlığımız, G20 Enerji Dönüşümleri Çalışma Grubu Toplantıları'na aktif katılım sağlamıştır.

10.02.2020 tarihinde video konferans yöntemiyle G20 Enerji Bakanları Olağanüstü Toplantısı'na Sayın Bakanımız Fatih DÖNMEZ başkanlığında katılım sağlanmıştır. 27-28.09.2020 tarihlerinde çevrim içi olarak gerçekleşen G20 Enerji Bakanları Toplantısı'na Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan BAYRAKTAR başkanlığında katılım sağlanmıştır.

Avrupa Birliği (AB)



Avrupa Birliği (AB) ile ilişkilerimiz kapsamında AB İlerleme Raporlarına ilişkin katkılarımız Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşları ile koordineli biçimde AB Başkanlığı ve Avrupa Komisyonu'na iletilmiştir. Türkiye-AB Gümrük Birliği Ortak Komitesi Toplantısı çalışmalarına yenilenebilir enerjide yerli aksam desteği ile uluslararası finansman ve bor madeninin sınıflandırılması konularında katkı sağlanmıştır.

AB Karadeniz için Ortak Denizcilik Gündemi kapsamında Dışişleri Bakanlığınca yapılan koordinasyon toplantılarına katılım sağlanmış ve ilgili belge ve raporlara görüş verilmiştir.

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

TEİAŞ'ın AB İletim Sistemi İşletmecileri Birliği'ne (ENTSO-E) gözlemci üyeliğinin devamına ilişkin çalışmalara katkı sağlanmış olup, konu Bakan ve Bakan Yardımcısı seviyesinde ilgili muhataplarla yapılan toplantılarda da gündeme getirilmiştir.

Akdeniz için Birlik (AİB) kapsamında, 29-30.01.2020'de Barselona'da düzenlenen AİB Enerji Platformları Yıllık Toplantısı, 26.11.2020 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Akdeniz için Birlik Güney Akdeniz Gazı Çalışma Grubu Kick-off Toplantısı'na, 30.11.2020 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Akdeniz Bölgesi'nde Deniz Taşımacılığında LNG; Faydalar, Engeller ve Fırsatlar Çalıştayı'na, 17.12.2020 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen AİB Enerji Kıdemli Memurlar Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

28.02.2020 tarihinde Bakü'de düzenlenen Güney Gaz Koridoru Danışma Kurulu altıncı toplantısına Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan BAYRAKTAR başkanlığında katılım sağlamıştır.

Çeşitli AB Programlarına 2021-2027 dönemi için katılım kararı alınması amacıyla AB Başkanlığı öncülüğünde programlara yönelik çalışma grupları oluşturulmuştur. Çalışma grupları toplantıları sonucunda bir rapor hazırlanarak AB Programları Kurulu'na sunulması ve Kurulun programa ilişkin karar alarak söz konusu kararı Cumhurbaşkanlığına sunması öngörülmektedir. Bakanlığımızca LIFE, Ufuk Avrupa ve InvestEU Programlarının çalışma grubu toplantılarına katılım sağlanmıştır. Bu kapsamda, Ufuk 2020'nin dahil olduğu bazı birlik programlarına katılım kararı alınması amacıyla 27.10.2020 tarihinde düzenlenen AB Programları Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Birleşmiş Milletler (BM)

BM çalışmalarına ilişkin toplantı belgeleri ve raporlara görüş bildirilmesi çalışmaları yürütülmüştür. BM Avrupa Ekonomik Komisyonu (AEK) tarafından ABD üst yönetiminin önerisiyle düzenlenen "Temiz Kömür Teknolojilerinde Yüksek Düzeyli İşbirliği" konulu çevrim içi toplantıya katılım sağlanmıştır.

Kuzey Atlantik Antlaşması Örgütü (NATO)

NATO çalışmaları kapsamında acil durum kriz yönetimine ilişkin gelişmeler Bakanlığımız ilgili birimleri ve bağlı, ilgili kuruluşları ile paylaşılmıştır.

Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Teşkilatı (OECD)

OECD çalışmalarına ilişkin toplantı belgeleri ve raporlara görüş bildirilmesi çalışmaları yürütülmüştür.

Bölgesel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT)

23.06.2020 tarihinde gerçekleştirilen EİT Temiz Enerji Merkezi Tesisi Projesi Hazırlık Aşaması Webinarı'na katılım sağlanmıştır. Ayrıca, 14.10.2020 tarihinde gerçekleştirilen EİT-Enerji Şartı Bölgesel Elektrik Piyasaları Perspektifleri ve Engelleri konulu seminere katılım sağlanmıştır.

Karadeniz Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (KEİ)

10.12.2020 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ) Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Enerji Alanında Faaliyet Gösteren Küresel Kuruluşlarla Olan İlişkilerimiz**Uluslararası Enerji Ajansı (UEA)**

17-18.06.2020, 14-15.10.2020, 09-10.12.2020 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Yönetim Kurulu Toplantılarına katılım sağlanmıştır.

UEA tarafından her beş yılda bir üye ülkelerin enerji sektörleri derinlemesine inceleme çalışmaları yapılmaktadır. Bu kapsamda, inceleme heyeti 13-17.01.2020 tarihlerinde ülkemizi ziyarette bulunarak ilgili kurum ve kuruluşlar ile görüşmeler yapmışlardır. Rapor yazım çalışmaları yıl içinde tamamlanarak, 13.10.2020 tarihindeki UEA Uzun Dönemli Sürekli İşbirliği Grubu (SLT) Toplantısı'nda üye ülkelerin görüşlerine sunularak ülkemizce onaylanmıştır.

Uluslararası Enerji Forumu (UEF)

09.12.2020 tarihinde gerçekleştirilen UEF Yönetim Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. Ayrıca, 03.12.2020 tarihinde gerçekleştirilen 7. UEF-IGU Bakanlar Uluslararası Gaz Forumu'na Dış İlişkiler Genel Müdürü tarafından katılım sağlanarak politikalarımıza dair sunum yapılmıştır.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA)

03-04.11.2020 tarihlerinde düzenlenen IRENA19. ve 20. Konsey Toplantıları'na katılım sağlanmıştır. Ülkemiz 2020 yılında IRENA Konsey yedek üyeliği görevini üstlenmiştir.

Enerji Şartı

Enerji Şartı Yönlendirme, Strateji, Uygulama ve Yönetişim Grupları, Bütçe Komitesi ve Modernizasyon Alt Grubu Toplantıları'na, 28.10.2020 tarihinde video konferans yöntemiyle düzenlenen “Bakü Uluslararası Enerji Şartı Forumu”na ve 16-17.12.2020 tarihlerinde Azerbaycan ev sahipliğinde video konferans yöntemiyle düzenlenen 21’inci Enerji Şartı Konferansı Yıllık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

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, 2020 yılı içerisinde IPA 2015 programlama yılı kapsamında programlanmış olan altı adet projeden biri tamamlanmıştır. Kalan beş projedeki ilerleme durumu %35 ila %85 arasında değişmektedir. IPA 2018 programlama yılı kapsamındaki dört ekipman tedariki projesinden birinin sözleşmesi 2020 yılında imzalanmıştır. Diğer üç projenin ihale dokümanı hazırlık süreçleri devam etmektedir. IPA 2018 kapsamında Dünya Bankası ile yürütülecek 3,6 milyon Avro bütçeli 4 adet teknik yardım projesinin ise ihale dokümanı hazırlık süreçleri 2020 yılı içinde tamamlanmış olup Dünya Bankası ile Avrupa Komisyonu arasındaki idari anlaşmanın imzalanmasının ardından 2021 yılının ilk yarısında ihale süreçlerinin başlaması planlanmaktadır. IPA 2019 yılı programı kapsamındaki tek proje olan 9,3 milyon Avro bütçeli Deniz Üstü Rüzgâr Enerjisi Saha Araştırma Çalışmaları Projesine ilişkin ihale belgelerinin hazırlanması çalışmaları ESMAP Programı çerçevesinde devam etmekte olup tüm iç onay ve AB, Dünya Bankası ve Bakanlığımız arasındaki anlaşma süreçlerinin Haziran 2021'e kadar tamamlanarak projeye yönelik ihaleye 2021 yılının ikinci yarısında çıkılması öngörülmektedir.

Yabancı Yatırımcılara Yönelik Enerji Yatırım Rehberleri

Doğal gaz, elektrik ve maden sektörleri için yabancı yatırımcılara yönelik Enerji Yatırım Rehberleri; sektördeki ilgili kurum ve kuruluşların görüşleri de dikkate alınarak hazırlanmış olup, Bakanlığımızın internet sitesinde yayımlanmıştır.

Projelere İlişkin Faaliyetler**Uluslararası Finansal Kuruluşların Finansmanı ile Yürütülen Projeler****Jeotermal Enerji Geliştirme Programı**

Dünya Bankası tarafından Türkiye Sınai Kalkınma Bankasına (TSKB) ve Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankasına (TKYB) jeotermal enerji santrali kurulumu için sağlanan 250 milyon dolar krediyi ve jeotermal sondaj faaliyetleri için risk paylaşım mekanizması için sağlanan 39.8 milyon dolar hibeyi içeren Program Şubat 2017'de başlatılmış olup, 2022 yılı sonuna kadar tamamlanması öngörülmektedir. Proje çalışmalarına 2020 yılında devam edilmiştir.

Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi

Dünya Bankası tarafından kamu binalarında enerji verimliliği için geliştirilen ulusal bir finansman programı çerçevesinde Temiz Teknoloji Fonu'ndan sağlanan hibe ile hem Bakanlığın kapasitesinin geliştirilmesi ve finansman programlarının oluşturulması hem de enerji verimliliği piyasasının oluşturulmasına destek olacak projenin finansman anlaşmaları ise 12.12.2019'da imzalanmıştır. Proje faaliyetleri 2020 yılında başlamıştır.

ç) HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 22: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	1. Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri	Sorumlu Birim: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü 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



Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğünce, 2020 yılı içerisinde Bakanlığımızın taraf olduğu toplam 200 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 Hazine ve Maliye Bakanlığına aktarılması, savunmaların Bakanlığımız tarafından yapılması, duruşma ve keşiflerine katılım sağlanması, bilirkişi raporlarına itiraz edilmesi, aleyhte verilen kararlar için kanun yollarına başvurulması kapsamında, 2020 yılı içerisinde Bakanlığımızın taraf olduğu adli dava sayısı 304, icra dosyası sayısı 291 adet olup, taraf olunan adli

davaların savunmaları hazırlanarak bilgi ve belgeleriyle birlikte mahkemesine veya ilgili Muhakemat Müdürlüğüne intikal ettirilmiştir.

Bakanlığımızın görev alanına giren Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı Kararı, Yönetmelik ve diğer düzenleyici işlemlerin taslaklarının hazırlanması ve diğer Bakanlık ve Kurumların görüşlerinin de alınarak taslağa son şekli verilmesi kapsamında; Cumhurbaşkanlığına sunulmak üzere Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız tarafından, 2020 yılı içerisinde 1 adet Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinin, 4 adet Cumhurbaşkanlığı Kararının, Bakanlığımız ile ilgili bölümlerinin hazırlık çalışmalarına katılım sağlanmış, 34 adet Yönetmelik, 2 adet Yönerge, 7 adet Tebliğ ve 17 adet Usul ve Esas ve Diğer Mevzuat hazırlanmıştır.

Diğer kamu kurum ve kuruluşları tarafından hazırlanan ve Bakanlığımızın görev alanına giren Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı Kararı, Yönetmelik ve diğer düzenleyici işlemlere ilişkin taslaklar hakkında görüşler hazırlanarak ilgili kamu kurum ya da kuruluşuna gönderilmesi kapsamında 2020 yılı içerisinde; 4 adet Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi, 3 adet Cumhurbaşkanlığı Kararı, 1 adet Cumhurbaşkanlığı Genelgesi, 37 adet Yönetmelik, 8 adet Tebliğ, 6 adet Usul ve Esas ve Diğer Mevzuat, 1 adet Şartname Taslağı hakkında görüş verilmiştir.

Bakanlığımızı ilgilendiren mevzuatlara ilişkin Anayasa Mahkemesinde açılan iptal davalarının savunmasında kullanılmak üzere hukuki görüşlerimizin Cumhurbaşkanlığına gönderilmesi kapsamında Bakanlığımızca 5 adet savunma Cumhurbaşkanlığına iletilmiştir.

Avrupa İnsan Hakları Mahkemesinde Bakanlığımız işlemlerinden dolayı Devletimiz aleyhine açılan ve 2020 yılı içerisinde Adalet Bakanlığı tarafından Bakanlığımızdan yapılacak savunmaya ilişkin bilgi, belge ve görüş istenilen 8 adet davaya ilişkin gerekli işlemler yapılmış ve AİHM nezdinde yapılacak savunmaya katkı sağlanmıştır.

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

Bu kapsamda 2020 yılı sonu itibarıyla savunması sadece Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü bünyesinde yürütülen ve koordine edilen 1 adet tahkim davası (Westwater ICSID Case No.2018/46) ile savunması Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü 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 3 adet derdest tahkim davası bulunmaktadır. Bakanlığımıza 2020 yılı içerisinde 3 adet arabuluculuk davet mektubu gönderilmiş, Bakanlığımız Arabuluculuk komisyonu tarafından arabuluculuk toplantılarına katılım sağlanmış ve görüşmeler yapılmıştır.

Bakanlığımızın taraf olduğu dava ve icra dosyası sayısı 2020 yılı içerisinde 4.582 adet olmuştur.

d) YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı'na bağlı 5 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü'nün Sorumluluğunda olan faaliyetler Tablo 23'te verilmiştir.

Tablo 23: 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	1. Genel Destek Hizmetleri	Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı 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.
		2. Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler gerçekleştirilmektedir.
		3. Diğer Destek Hizmetleri	Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Bakanlığımızın tüm programlarına hizmet etmekle birlikte Genel Destek Faaliyetleri kapsamına girmeyen diğer destek hizmeti niteliğindeki iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.
		4. İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Bakanlığımızın personel planlaması yapılmakta; personel atama, nakil, terfi, emeklilik ve benzeri özlük işlemlerinin yürütülmesi; insan kaynağı kapasitesinin artırılmasına yönelik eğitimlerin planlanması ve düzenlenmesine yönelik iş, işlem ve süreçler takip edilmektedir.
		5. İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi	Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Hazine adına kayıtlı olup Bakanlığımıza tahsis edilen veya Bakanlığımız adına kayıtlı olan taşınmazlara ilişkin her türlü yapım, kiralama, satım, işletme, bakım onarım ve benzeri iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir.

1) Genel Destek Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

İş Sağlığı ve Güvenliği Faaliyetleri



Aile, Çalışma ve Sosyal Hizmetler Bakanlığı ile iş sağlığı ve güvenliği alanında kapsamlı bir protokol yapılması çalışması devam etmektedir.

ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistem Belgelendirme çalışmaları kapsamında TSE tarafından 1. Gözlem Tetkiki yapılmıştır. Gerçekleştirilen denetim sonucunda herhangi bir uygunsuzluk tespiti olmadan, belge geçerliliğinin devamına karar verilmiştir.

Yıl içerisinde 23 aday memur ile 1 stajyere temel iş sağlığı güvenliği (İSG) eğitimi verilmiş, Temel İSG eğitimlerinin tüm Bakanlık personeline uzaktan eğitim sistemiyle verilebilmesi için çalışmalar başlatılmıştır.

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarında 2020 yılında yaşanan iş kazaları, meslek hastalıkları ve ramak kala olay takipleri yapılarak istatistik veriler hazırlanmıştır.

Covid-19 Salgını kapsamında Bakanlığımızın Risk Değerlendirmesi ve Acil Durum Eylem Planı hazırlanarak Bakanlık portalında yayımlanmıştır.

Covid-19 Salgını ile mücadelenin daha etkin yürütülmesine katkı sağlamak amacıyla "Yönetici Rehberi" ve "Personel Rehberi" hazırlanarak Bakanlık portalında yayımlanmıştır.

Sivil Savunma ve Seferberlik Faaliyetleri



Milli Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği koordinatörlüğünde gerçekleştirilen "2020 Yılı Önemli Tesis Kriterleri Toplantısına" ilgili kuruluşlarımız ile ortak katılım sağlanmıştır.

Milli Savunma Bakanlığı Koordinatörlüğünde gerçekleştirilen YILDIRIM-2020 Milli Seferberlik Tatbikatı ve Ferdi Seferberlik Eğitimleri kapsamındaki tatbikata lojistik destek sağlanmıştır.

Seferberlik Kaynak Planlama Sistemi (SEKAPS) üzerinden, kaynak ve ihtiyaç girişleri başlamış olup entegrasyon için Bakanlığımız ile Milli Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği arasında protokol

yapılmasına karar verilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ait 9 adet Savaş Hasarı Onarım Planı (SHOP) incelenerek onay işlemi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ait 4 adet Sivil Savunma Planı incelenerek onay işlemi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ait 8 adet "Özel Güvenlik Bölgeleri" görüşü oluşturulmuştur.

Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Faaliyetleri



Acil durum/kriz yönetim süreçlerinde görev yapacak ETKB Acil Durum Kriz Merkezi 2020 yılı Nisan ayı itibarıyla son teknoloji sistem ile donatılarak kullanıma açılmıştır.

Acil Durum Kriz Yönetimi Kurulları (ADKYK) 17.09.2020 tarih ve 30222 sayılı Bakanlık Oluruna göre güncellenmiştir. Olası bir kriz yönetiminde ADKYK'nın harekete geçirilmesi için; SMS, E-posta grupları ile sesli otomatik çağrı uygulamaları güncellenerek hazır hale getirilmiştir.

Acil Durum Kriz Yönetimi faaliyetleri sırasında Bakanlığımızca koordinasyonu sağlanacak her türlü taşıt, donanım envanterleri ile Acil Durum Kriz Yönetimi alanında doğrudan çalışan ya da bu alanda eğitimli personel bilgilerinin tespiti için envanter çalışması yapılmıştır.

Afet Yönetim ve Karar Destek Sistemi (AYDES) etkinliğinin artırılması için bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız personeli 100 kişiye AFAD Başkanlığında eğitim verilmesi sağlanmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşları ve Sivil Toplum Kuruluşlarının katkıları ile olası acil durum ve kriz vakaları belirlenmiş; bunlara yönelik 11'i elektrik, 5'i doğal gaz, 2'si petrol, 3'ü maden, 2'si nükleer enerji sektöründe

olmak üzere 23 acil durum senaryosu hazırlanmış ve senaryo çalışmaları sonucuna göre acil durum ve kriz vaka seviyeleri belirlenmiştir.

Bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarla yıllık sektörel acil durum toplantı planı çerçevesinde;

- Elektrik sektörüne yönelik 3 toplantı,
- Petrol ve doğal gaz sektörüne yönelik 3 toplantı,
- Madencilik sektörüne yönelik 3 toplantı,
- Elektrik dağıtım şirketleri ile 3 toplantı,
- Doğal gaz dağıtım şirketleri ile 3 toplantı,
- Özel maden şirketleri ile 1 toplantı

gerçekleştirilmiştir.

İç Hizmetler ve Sosyal İşler Faaliyetleri



“Sıfır Atık Projesi” kapsamında Bakanlığımız hizmet alanlarında oluşan atıklar usulüne uygun olarak kaynağında ayrıştırılarak geri dönüşüm tesislerine gönderilmiştir.

Genel Evrak, Arşiv ve Matbaa Faaliyetleri



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

Bakanlığımızca gönderilecek evraklar ilgili birimlerden teslim alınmış, dağıtıcı kuryeler, posta ve Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) kanalı ile en kısa sürede ilgili yerlere ulaştırılmıştır.

Cumhurbaşkanlığı Devlet Arşivleri Başkanlığından uzman personel danışmanlığında Standart Dosya Planı ve Saklama Süreli Dosya Planı güncelleme çalışmaları başlatılmıştır.

2) Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Kalite ve Yönetim Sistemleri Faaliyetleri

Ocak ayında yönetim sistemleri konusunda kurum kültürü oluşturmak ve farkındalığı artırmak amacı ile Bakanlık genelinde toplam 82 personele Entegre Yönetim Sistemi (EYS) Farkındalık ve Bilgilendirme Sunumu gerçekleştirilmiştir.

Bakanlık merkez teşkilatında tüm birimleri temsilen toplam 102 personel “Kalite Temsilcisi” olarak görevlendirilmiştir.

Yönetim Sistemleri konusunda Bakanlığın bağlı, ilgili ve ilişkili kurumları arasındaki koordinasyon görevi kapsamında 10 kurum ile yüz yüze; Mart ayı sonrası Covid-19 Salgını önlemleri kapsamında diğer kurumlar ile çevrim içi toplantılar gerçekleştirilmiştir.

Tüm merkez birimlerimizde gerçekleştirilmek üzere İç Tetkik Planı oluşturulmuş; 28.08.2020 tarihinde tüm birimlerimize gönderilmiştir. 31.08.2020-09.09.2020 tarihleri arasında iç tetkik planına göre tüm birimlerimizde Kalite, Çevre ve İSG Yönetim Sistemleri iç tetkikleri yapılmıştır. Gerçekleştirilen EYS iç tetkiklerinde uygunsuzluk tespit edilmemiştir.

“Entegre Yönetim Sistemi Dokümantasyon Revizesi” 2020 yılı sonu itibari ile tamamlanmıştır. Bu kapsamda 32 dokümanın revizesi gerçekleştirilmiş olup, yönetim sistemleri gereğince ve birimlerin ihtiyaçları doğrultusunda 88 yeni doküman yayınlanmıştır.

“Kalite Dokümanlarının Dijital Ortama Aktarımı” 2020 yılı sonu itibari ile tamamlanarak personelin kullanımına sunulmuştur.

23-27.12.2020 tarihleri arasında Türk Standartları Enstitüsü (TSE) tarafından gerçekleştirilen ISO 9001 Kalite, ISO 14001 Çevre ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistem tetkikleri sonucunda herhangi bir uygunsuzluk tespiti edilmediğinden, bahse konu üç Yönetim Sistem Belgesi’nin de belge geçerliliklerinin devamına karar verilmiştir.

3) Diğer Destek Hizmetleri

Tıbbi malzeme ve ilaç alımları, baskı ve cilt giderleri ve taşıtlar ile bina ve tesislerin işletilmesine ilişkin resim ve harçlar gibi genel destek faaliyeti dışında kalan harcamalar bu faaliyet altında gerçekleştirilmiştir.

4) İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Personel Faaliyetleri



2020 yılında 23 emekli, 11 istifa, 14 nakil ve 2 vefat olmak üzere toplam 50 personelin ayrılış işlemi gerçekleştirilmiştir.

29’u ETK Uzman Yardımcısı, 3’ü 1416 sayılı Kanun gereği YLSY, 14’ü vekaleten, 4’ü geçici görevlendirme, 68’i Kurum içi görev ve yer değişikliği, 121’i görevde yükselme ve unvan değişikliği sınavı gereği, 1’i 4046 sayılı Kanun gereği engelli, 1’i TMK, 10’u kurum dışından naklen atama, 1’i 657 sayılı Kanununun 59’uncu maddesi gereği olmak üzere toplam 253 personelin atama işlemi gerçekleştirilmiştir.

Kariyer, Eğitim ve Performans Faaliyetleri



Kariyer Koordinatörlüğünce, Bakanlığımız ETK Uzmanlarına ait tezler tasniflenerek tez konusu özetleri Bakanlık intranet sayfasına aktarılmıştır.

YLSY kapsamında Bakanlığımıza 20 adet kontenjan verilmiş olup yurtdışında lisansüstü öğrenim bursu almaya hak kazanan kişilerin işlemleri yürütülmektedir.

2020 yılında 23 personele Aday Memur Eğitimi düzenlenmiştir.

Cumhurbaşkanlığı himayelerinde gerçekleştirilen “Yetenek Her Yerde” programı kapsamında 4 fuar organizasyonuna katılım sağlanmış ve 10.000’in üzerinde öğrenciye ulaşılmıştır. Şef, memur, mühendis, kütüphaneci, tekniker ve teknisyen kadroları için Görevde Yükselme ve Unvan Değişikliği Sınavı gerçekleştirilmiştir.

Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sisteminde Bakanlığımız merkez teşkilatı, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşların müdür muadili ve üstü yöneticileri ile beyaz yakalı tüm personel sisteme dâhil edilerek hedef ve yetkinlik değerlendirme faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sisteminde gerçekleşen, 2019 yılı puan tabloları verilerine göre, yetkinlik bazlı eğitim ihtiyaç analizi yapılmıştır.

Bakanlık çalışanlarından eğitici havuzu oluşturulmuştur, eğitim konularına göre sınıflama çalışmaları tamamlanmıştır.

5) 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 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Teftiş, İnceleme ve Soruşturma Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 24: Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	1. Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	Sorumlu Birim: Teftiş Kurulu Başkanlığı Bakanlığımızın her türlü faaliyet ve işlemleriyle ilgili teftiş, inceleme, soruşturma işlemlerinin 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 kuruluşlarının faaliyet ve işlemleri ile ilgili olarak, 2020 yılı içerisinde Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden ihbar ve başvurular 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 kuruluşlarımız ile gerekli sevk ve koordinasyon sağlanmış, söz konusu başvurular en kısa zamanda cevaplandırılmıştır.

f) STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI

Strateji Geliştirme Başkanlığı 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 25: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARI VE MALİ HİZMETLER	1. Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler	Sorumlu Birimler: Strateji Geliştirme Başkanlığı 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 sürecinin kısaltılması ve etkinliğinin artırılması amacıyla Bakanlığımız imkanlarıyla hazırlanan ve Bakanlığımız merkez teşkilat birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızın gireceği veriler doğrultusunda Stratejik Planda yer alan hedeflerin gerçekleşme oranlarının elektronik ortamda takibini sağlayan “Stratejik Plan İzleme, Değerlendirme ve Raporlama Uygulaması (SPİDER)” üzerinden, Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı’nın izleme ve değerlendirme faaliyeti altı aylık periyotlarla iki defa gerçekleştirilmiştir.

“Kamu İdarelerinde Stratejik Planlamaya İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik”in 16’ncı maddesi gereğince Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı’nın izlenmesi ve değerlendirilmesi kapsamında; Stratejik Plan’da yer alan hedeflere ilişkin değerlendirme tabloları, mülga Kalkınma Bakanlığı tarafından yayımlanan “Kamu İdareleri İçin Stratejik Planlama Kılavuzu”na uygun şekilde oluşturulmuş ve her bir hedefe ait 2019 yılı sonuna ilişkin (01 Ocak-31 Aralık 2019) gerçekleşmeler, hedeflenen gerçekleşmeden sapma var ise sapma nedenleri, hedefe ilişkin alınacak önlemler ve performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler, “İşbirliği Yapılacak Birim(ler)” ile “Sorumlu Birim”ler tarafından SPİDER üzerinden doldurulmuş ve bu tablolar konsolide edilerek “ETKB 2019-2023 Stratejik Planı 2019 Yılı Sonu 12 Aylık Değerlendirme Raporu” SPİDER üzerinden hazırlanmıştır. Strateji Geliştirme Kurulu’nun 30.03.2020 tarih ve 2020-2 sayılı Kararı ile onaylanan bu Rapor Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı’na gönderilmiştir. Bununla birlikte, 2020 yılı Haziran sonu itibarıyla gerçekleşmeler için de benzer süreç işletilerek “Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı 1 Ocak 2019-30 Haziran 2020 Dönemi 18 Aylık İzleme Raporu” hazırlanmış olup, Strateji Geliştirme Kurulu’nun 22.07.2020 tarih ve 2020-4 sayılı Kararı ile onaylanmıştır.

Koordinasyon Çalışmaları

Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Koordinasyon Kurulu (YOİKK)



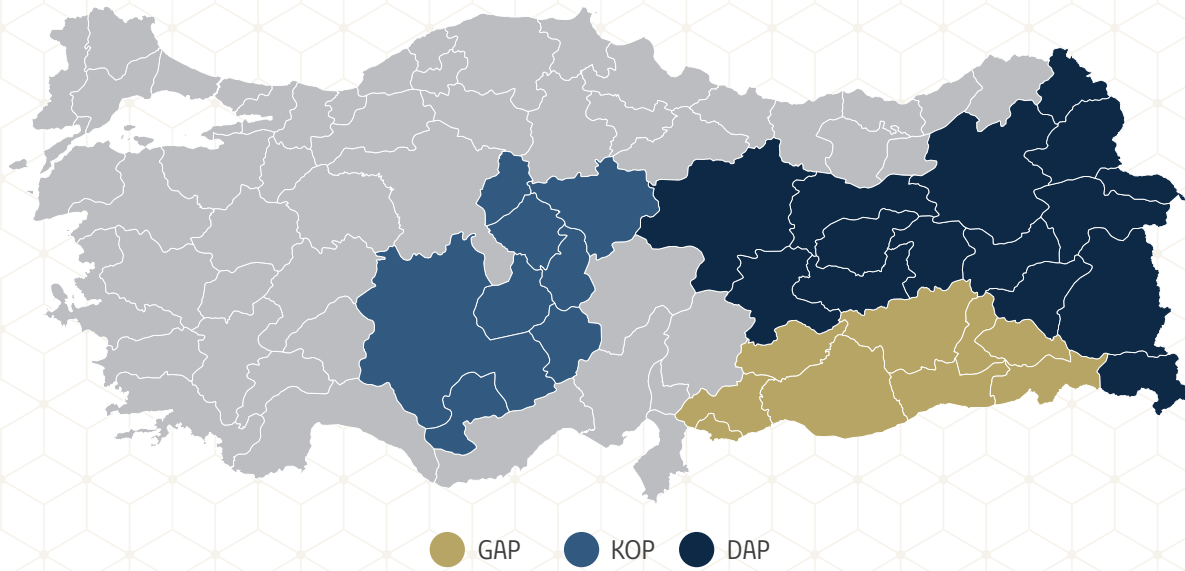
YOİKK Enerji ve Madencilik Çalışma Grubu Eylem Planı'nda yer alan toplam 3 eyleme yönelik koordinasyon yürütülmüştür. Eylemlerin gerçekleştirilmesine yönelik olarak aylık periyodlarla YOİKK Sekreteryası bilgilendirilmiş olup bu eylemler belirlenen süre içerisinde tamamlanmıştır.

Ayrıca "Küresel Yenilik Endeksi Eylem Planı"nda yer alan iki göstergede, Bakanlığımız sorumlu kurum olarak belirlenmiş olup bu iki göstergeye ilişkin Bakanlığımız tarafından iki ayrı eylem oluşturulmuştur. Bu eylemler Türkiye İhracatçılar Meclisi (TİM) tarafından takip edilmekte olup eylemlere ilişkin aylık

gerçekleşme bilgisi, Türkiye Küresel İnovasyon Endeksi Koordinasyon ve İzleme Platformu (TÜRKİZ) üzerinden TİM ile paylaşılmıştır.

Bölgesel Gelişme Planları

Güneydoğu Anadolu Projesi (GAP), Konya Ovası Projesi (KOP) ve Doğu Anadolu Projesi (DAP)) kapsamındaki illerin kalkınmasına katkıda bulunmak ve kurumlar arasındaki koordinasyonu sağlamak üzere; Eylem Planlarının etkin biçimde yürütülmesi, öngörülen hedeflere ulaşılabilmesi, proje ve faaliyetlerin uyum ve bütünlük içinde gerçekleştirilebilmesi için sorumlu olduğumuz eylemlerle ilgili bölgede yürütülen yatırımlara ilişkin bilgiler üçer aylık dönemler halinde Bakanlığımız Merkez Birimleri ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlarından temin edilerek Bölge Kalkınma İdareleri'ne iletilmiştir.



Ayrıca başta tarım ve kırsal kalkınma, turizm, sanayi, enerji, sosyal içerme konularında yatırımların hayata geçirilmesini amaçlayan ve Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Kalkınma Ajansları Genel Müdürlüğü'nün koordinasyonunda taslak halde hazırlanan Bölge Kalkınma Programları kapsamında; Bakanlığımızın sorumlu olduğu eylemlerle ilgili görüş ve önerilerimiz Merkez Birimler ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın görüşleri doğrultusunda oluşturularak Kalkınma Ajansları Genel Müdürlüğüne iletilmiştir.

Gökçeada ve Bozcaada İlçeleri Stratejik Gelişme Planı

12.11.2008 tarih ve 2674 sayılı mülga Başbakanlık Olur'u ile yürürlüğe giren Gökçeada ve Bozcaada İlçeleri Stratejik Gelişme Planı'nda Bakanlığımız ilgili ve ilişkili kuruluşları sorumluluğunda olan tedbirlere ilişkin yürütülen faaliyetlere ait dönem raporları altışar aylık dönemler halinde İçişleri Bakanlığına gönderilmiştir.

Bilgi Notları ve Raporlar



Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektörlerinin İzlenmesi

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

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

İl bazlı gerçekleşen yatırım ve ilerlemeleri izlemek üzere; bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız ile 21 adet Elektrik ve 72 adet Doğal Gaz Dağıtım Şirketince gerçekleştirilen enerji ve doğal kaynaklar kapsamındaki faaliyetlere yönelik, il bazındaki bilgi ve veriler 6 aylık periyodlarla temin edilerek derlenmiş ve veri havuzuna kayıt edilmiştir. Bu veriler kullanılarak her bir ilimiz için "Enerji ve Doğal Kaynaklar Sektörlerinde Yapılan Yatırım ve Görünüm Raporları" hazırlanmıştır.

Altı Aylık Bakanlık Değerlendirme Toplantılarının Koordine Edilmesi

Sayın Bakan başkanlığında, Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızın faaliyetlerinin yanı sıra üst politika belgelerinde yer alan eylem ve hedeflerin güncel durumlarına ilişkin değerlendirmelerin yapıldığı altı aylık değerlendirme toplantıları gerçekleştirilmiştir.

Yerleşim Yerlerine Doğal Gaz Arzına Yönelik Yatırım ve Planlamaların Yapılması

Sayın Bakanımızın himayelerinde Bakanlığımız merkez, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının yanı sıra özel sektörün de katılımlarıyla 2020-2022 dönemini kapsayan Doğal Gaz Genişleme Yatırım Programları oluşturulmuştur. Bu programın aksamaması için aylık ilerleme raporları takip edilerek oluşan olumsuzlukların giderilmesi için gerekli girişimlerde bulunulmuştur.

Üst Politika Belgeleri ve Programları

Yeni Ekonomi Programı (YEP/OVP)



04.10.2019 tarih ve 30908 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olan "2020-2022 Yeni Ekonomi Programı (Orta Vadeli Program)"nda Bakanlığımızı ilgilendiren 7 adet eyleme ilişkin proje ve alt projelerin üçer aylık periyotlarla takibi yapılarak Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Hazine ve Maliye Bakanlığının 29.06.2020 tarih ve 352919 sayılı yazısı ile 2021-2023 YEP Hazırlık çalışmaları başlatılmış olup, Bakanlığımız birimleri/kuruluşları ile koordinasyon sağlanarak oluşturulan eylem ve proje teklifleri Bakanlık Makamının Onayını müteakip Hazine ve Maliye Bakanlığına iletilmiştir. Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Strateji ve Bütçe Başkanlığınca hazırlanan "2021-2023 Yeni Ekonomi Programı (Orta Vadeli Program)" 3030 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 29.09.2020 tarih ve 31259 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. Söz konusu programda Bakanlığımız sorumluluğunda yer alan 9 adet eyleme ilişkin projeler ve hedef göstergeleri eylemlerden sorumlu birimler/kurumlar ile koordinasyon sağlanarak belirlenmiştir.

Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı

2020 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 1733 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 04.11.2019 tarih ve 30938 (Mükerrer) Sayılı Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. 2020 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki 44 adet tedbirle ilişkili 69 faaliyetin üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi (CPPIDS) üzerinden Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı'na iletilmiştir.

Ayrıca, 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 3136 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 27.10.2020 tarih ve 31287 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmış olup, Bakanlığımız sorumluluğunda 37 adet tedbire ilişkin 56 faaliyet yer almaktadır.

Cumhurbaşkanlığı 180 Günlük İcraat Programları

Cumhurbaşkanlığı Hükümet Sistemine geçişle birlikte başlatılan ve Cumhurbaşkanlığı tarafından takibi yapılan Cumhurbaşkanlığı İcraat Programları kapsamında;

01.01.2020 – 30.06.2020 — dönemi kapsayan İkinci 180 Günlük İcraat Programı döneminde Bakanlığımız sorumluluğunda olan 17 eylem,

01.07.2020 – 31.12.2020 — dönemi kapsayan Üçüncü 180 Günlük İcraat Programı döneminde Bakanlığımız sorumluluğunda olan 22 eylem aylık olarak takip edilerek Bakanlık Makamına raporlanmış ve gerçekleştirmeler EYİZ’e girilmiştir.

01.01.2021 – 30.06.2021 — dönemi kapsayan Dördüncü 180 Günlük İcraat Programı döneminde ise Bakanlığımız sorumluluğunda olan 14 eylem oluşturularak Makam Onayına müteakip EYİZ’e girişi gerçekleştirilmiştir.

2020 Yılı Kurumsal Hedefleri

Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızın üst düzey yöneticilerinin katılımı ile gerçekleştirilen “Bakanlık Değerlendirme Toplantısı” kapsamında, Sayın Bakanımız tarafından Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımıza tevdi edilmiş olan 2020 Yılı Kurumsal Hedefleri “ETKB Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sistemi”nde yer alan “Kurumsal Hedefler” modülü üzerinden takip edilmiştir. 22 adet Birime/Kuruma ait toplam 393 adet hedefin takibi üçer aylık dönemler halinde yapılmış ve hedeflere ilişkin gerçekleştirmeler Bakanlık Makamına arz edilmiştir.

Bakanlık Bütçesi

Bakanlık Bütçesinin Hazırlanması

Temmuz ayı içerisinde Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı tarafından yayımlanan 2021-2023 Dönemi Bütçe Hazırlık Çalışmalarına İlişkin Duyuru ile birlikte, Bakanlığımız 2021 yılı bütçe hazırlık çalışmaları başlatılmıştır.

29.09.2020 tarihinde yayımlanan “2021-2023 Yeni Ekonomi Programı (YEP/OVP)” ve “Orta Vadeli Mali Plan”da belirlenen temel büyüklükler ile ödenek teklif tavanları dikkate alınarak Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı tarafından nihai hali verilen Bakanlığımız 2021-2023 yılı bütçe teklifinin e-bütçe sisteminden alınan çıktıları Sayın Bakanımız ve Sayın Bakan Yardımcımızın Onay’larını müteakip 15.10.2020 tarihinde Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına teslim edilmiştir.

2021 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Teklifi ile 2019 Yılı Kesin Hesap Kanunu Tasarısı’nın TBMM Plan ve Bütçe Komisyonundaki görüşmeleri 11.11.2020 tarihinde, TBMM Genel Kurulundaki görüşmeleri ise 10.12.2020 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

31.12.2020 tarihinde 31351 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de Bakanlığımız 2021 yılı bütçesi 3.999.188.000 TL, aynı tarih ve sayılı 2’nci (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de Bakanlığımız 2019 yılı kesin hesabındaki gerçekleşen gider ise 2.732.150.398,71 TL olarak kanunlaşmıştır.



Bakanlığımız Yatırımlarının Takip Edilmesi ve Yatırım Programının Hazırlanması

“2020 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair 2114 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı”nın 1’inci maddesinin ikinci fıkrası uyarınca, Bakanlık Makamı yetkisinde olan işlemler için Bakanlığımız merkez teşkilatında Bakan Yardımcılığına; bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızda, söz konusu kuruluşun en yüksek seviyedeki karar organına, bu organları bulunmayan kuruluşlarda ise Genel Müdürlük/Başkanlık Makamına yetki devri yapılmıştır.

Bakanlığımız 2020 Yılı Yatırım Programı’nda ödeneği toplu ve toplulaştırılmış olarak verilen yatırım projelerinin detay programları için 2114 sayılı “2020 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair Cumhurbaşkanlığı Kararı”nın 1’inci 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 Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı, Sayıştay Başkanlığı ile Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir. Bakanlığımız yatırım gerçekleştirmelerine ilişkin Yatırım Uygulama Raporları ise üçer aylık periyodlarla Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı’nın ilgili sistemine yüklenmiştir.

Bakanlığımız 2021 Yılı Yatırım Programı teklifi Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına iletilmiştir. Ayrıca 2021 Yılı Yatırım Programı teklifimiz Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığının Kamu Yatırımları Bilgi Sistemi’ne kaydedilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının 2021 Yılı Yatırım Programları’nın hazırlanması çalışmaları kapsamında Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı koordinasyonunda gerçekleştirilen yatırım programı hazırlık toplantıları ve ilgili kuruluşlarının Hazine ve Maliye Bakanlığı koordinasyonunda gerçekleştirilen Genel Yatırım ve Finansman Programı toplantılarına katılım sağlanmıştır. Bakanlığımız ile bağlı ve ilgili kuruluşlarımızın yatırım gerçekleştirme 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, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı yetkisindeki ödenek revizyonları, maliyet değişiklikleri ve ek ödenek talepleri ise incelendikten sonra Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı’na iletilmiş ve işlem sonuçları takip edilmiştir.

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

Bütçe Uygulama İşlemleri



7197 sayılı 2020 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu’nun yayımlanmasını takiben, Bakanlığımıza tahsis edilen ödenekler ve harcama birimlerimizin ihtiyaçları doğrultusunda hazırlanan “Ayrıntılı Harcama Programı” vize edilmek üzere, ödenek ihtiyaçlarımızın gerekçelerini içeren raporla birlikte Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına gönderilmiş ve vize edildikten sonra harcama birimlerinin birinci 3 aylık dönemdeki serbest bırakılan ödenekleri için ödenek gönderme belgeleri düzenlenmiştir.

2020 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu’nda ve ek mevzuatta belirlenen hükümler çerçevesinde, Strateji Geliştirme Başkanlığı yetkisinde yer alan bütçe işlemleri gerçekleştirilmiş, Strateji Geliştirme Başkanlığı yetkisini aşan ödenek aktarma ve revize talepleri ise, tarihine göre Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına bildirilmiş ve birimlerin ödenek ihtiyaçları karşılanmıştır. “2020 yılı Merkezi Yönetim Bütçe Uygulama Genelgesi (Sıra No:3)” gereğince; harcama birimlerinin personel giderleri ve sosyal güvenlik kurumlarına devlet primi giderleri tertiplerindeki ödenekler kontrol edilerek, gerekli ödenek aktarma işlemleri yapılmış ve 2020 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, Hazine ve Maliye Bakanlığının ilgili sistemine kaydı sağlanmıştır.

Bütçe Gerçekleşmeleri ve Kesin Hesap

5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu’nun 42’nci maddesine istinaden hazırlanan, Bakanlığımız “2019 Mali Yılı Kesin Hesabı”, bir yıllık uygulama sonuçlarını karşılaştırmalı olarak gösteren değerlendirmeleri içeren gerekçesiyle birlikte, 2021 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 Temmuz ayı içerisinde Bakanlığımız “2020 Yılı Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu” hazırlanmış ve bütçe giderlerinin gelişimi tablosu eklenerek, Bakanlık Makamının Onayına müteakip “ETKB 2020 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 2019 Yılı İdare Taşınır Mal Yönetim Ayrıntılı Hesap Cetveli ve İdare Taşınır Mal Yönetim Hesabı İcmal Cetveli 2019 Mali Yılı Kesin Hesabı’na eklenerek karara bağlanmıştır.

Satın Alma İşlemleri

Bakanlığımız bütçesindeki alım yapılan bütçe kalemlerinin mal ve hizmet alımı ile yapım işine göre tasnifi yapılarak harcama tutarları ile karşılaştırılmıştır. Yürütülen bu çalışma neticesinde 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu’nun 21’inci maddesinin (f) bendine göre pazarlık usulü ve 22’nci maddesinin (d) bendine göre doğrudan temin ile yapılan harcamaların toplam tutarının, mal alımı, hizmet alımı ve yapım işlerine konan bütçe ödeneklerinin %10 limitini geçip geçmediğine ilişkin çalışma yapılmıştır. Çalışma neticesinde söz konusu limitin aşıldığı tespit edilen mal alımı ve yapım işlerinin pazarlık usulü ve doğrudan temin ile yapılmaması hususunda harcama birimleri yazılı olarak uyarılmıştır.

Kişİ Borçlarının Takip ve Tahsili

2020 yılı içerisinde toplam 37 adet borç dosyası açılmış ve 36 tanesi sonuçlandırılmış olup 31.12.2020 tarihi itibarıyla 1 adet borç dosyasının tahsilat takip işlemleri devam etmektedir.

Bakanlığımızın alacakları tahsili konusunda sıkıntıya düşülen durumlarda hukuki süreç başlatılmıştır.

Bakanlığımız Performans Programı

Performans Esaslı Program Bütçe yapısına uygun olarak hazırlanan Bakanlığımız 2020 Yılı Performans Programı’nda yer alan 5 program, bu programlara bağlı 9 alt program ve 25 adet performans göstergesi ile bunlara ulaşmak için belirlenen 25 adet faaliyet kapsamında 2020 yılında yürütülen çalışmalara ilişkin gerçekleşme verileri, üçer aylık dönemler halinde 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 2021 yılı için, Performans Programı ile birlikte İdare Bütçe Teklif Gerekçesi de hazırlanmıştır.

Bakanlığımız 2021 Yılı Performans Programı ve İdare Bütçe Teklif Gerekçesi, Strateji Geliştirme Başkanlığı koordinasyonunda Merkez Teşkilatı harcama birimlerinin katılımı ile hazırlanmıştır.

Program Bütçe kapsamında hazırlanan 2021 Yılı Performans Programı’nda, Bakanlığımız için 5 adet program ve buna bağlı 10 adet alt program oluşturulmuştur. Ayrıca belirlenen alt programlar için 7 adet alt program hedefi, 29 adet faaliyet ve alt program hedeflerinin ölçmek amacı ile 29 adet performans göstergesi belirlenmiştir. Performans Programında yer alan her bir programın gerçekleştirilebilmesi için toplamda 3.083.642.000 TL’lik bütçe içi kaynak tahsis edilmiştir.

Bakanlığımız Faaliyet Raporu

Bakanlığımız harcama birimlerinin hazırlamış oldukları birim faaliyet raporları dikkate alınarak hazırlanan Bakanlığımız 2019 Yılı Faaliyet Raporu, Bakanlık Makamı Onayı alınmasını takiben Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanarak kamuoyu ve mevzuatta belirtilen Kurumlar ile paylaşılmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların İş ve İşlemleri

KİT’lerin Sayıştay Denetimlerinin Koordinasyonu

3346 Sayılı Kamu İktisadi Teşebbüsleri İle Fontların Türkiye Büyük Millet Meclisince Denetlenmesi Hakkında Kanun uyarınca Bakanlığımız İlgili Kuruluşlarından; TEİAŞ, EÜAŞ, TEDAŞ, TEMSAN, mülga TETAŞ, TPAO, BOTAŞ, TKİ, TTK ve ETİ MADEN Genel Müdürlüklerinin faaliyetlerine ilişkin olarak Sayıştay Başkanlığınca hazırlanan yıllık denetim raporlarına ilişkin cevaplar iletilmiş, TBMM KİT Alt ve Üst Komisyon toplantılarına katılım ve koordinasyon sağlanmıştır.

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

Bu kapsamda;

-  TTK’nın Sermayesinin 14.800.000.000 TL’ye yükselmesine ilişkin 14.12.2020 tarih ve 3302 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
-  TEİAŞ Genel Müdürlüğünün 1 adet T-14 taşıt alımına ilişkin 12.05.2020 tarih ve 2522 sayılı sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
-  İlçelere Doğal Gaz Ulaştırılması Amacıyla BOTAŞ Genel Müdürlüğünün Görevlendirilmesine İlişkin 23.09.2020 tarih ve 2953 sayılı Cumhurbaşkanlığı Karar istihsal edilmiştir.
-  Ayrıca, 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu’nun 27’nci maddesi kapsamında MAPEG adına 1, TEİAŞ adına 25, TEDAŞ adına 60, BOTAŞ adına 14, TKİ adına 1 ve EPDK adına 3 olmak üzere toplam 104 adet acele kamulaştırma kararının alınmasının koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

Bununla birlikte, TKİ ve ETİ MADEN Genel Müdürlüklerinin “Ana Statü” değişikliğine yönelik Cumhurbaşkanlığı Kararı alınması ile ilgili çalışmalar devam etmektedir.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Çeşitli Mevzuat Gereği İzin ve Olur İşlemleri



2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu gereği, Bakanlığımız Bağlı ve İlgili Kuruluşlarınca alınan Kamu Yararı Kararları onaya sunulmuştur. TEİAŞ’ın 101, EÜAŞ’ın 1, TEDAŞ’ın 2, TKİ’nin 5 ve Eti MADEN’in 4 adet olmak üzere toplam 113 adet kamu yararı kararının onaylanmasının koordinasyonu ve takibi yapılmıştır. 4734, 4735 ve 2886 sayılı İhale Kanunları kapsamında Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının talep ettikleri ihalelerden yasaklama kararları verilmiştir. Bu kapsamda; MTA’nın 3, TEİAŞ’ın 16, EÜAŞ’ın 11, TKİ’nin 3, TTK’nın 1, TPAO’nun 5, BOTAŞ’ın 9 ve ETİ MADEN’in 2 olmak üzere toplam 50 adet ihalelerden yasaklama işleminin koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

Bağlı ve ilgili kuruluşların hurda ve ekonomik ömrünü doldurmuş taşıt ve iş makinalarının servis dışı bırakılmalarına ilişkin listeler için (EÜAŞ adına 3, TEİAŞ adına 3, TKİ adına 3, TPAO adına 2 ve Eti Maden adına 1 olmak üzere toplam 12 adet) Bakanlık Makamı Onayı alınmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Tasarruf ve Taşınmaz Genelgeleri Kapsamında İzin İşlemleri

2007/3 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamındaki Bakanlığımızın 2, EÜAŞ’ın 6, TEİAŞ’ın 9 adet olmak üzere toplam 17 adet telefon hattı tahsis talebine yönelik Bakanlık Makamı Oluru alınmıştır.

Ayrıca, Bakanlığımızın 2018/4 sayılı Tasarruf Tedbirleri kapsamında TAEK'in talebine istinaden 1 adet Bakanlık Makamı Oluru alınmıştır.

EÜAŞ'ın 4, TEİAŞ'ın 1, TEDAŞ'ın 1 olmak üzere toplam 6 adet taşınmaz devri talebi için 233 sayılı KHK'nın 54 üncü maddesi kapsamında Bakanlık Makamı Oluru 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; 367 imar planı, 83 Sit Alanı, Milli Park, Tabiat Parkı, Kültür Varlığı, 6 yol ve hat güzergâhı, 11 Endüstri Bölgesi, Teknoloji Geliştirme Bölgesi, 39 OSB Yer Seçimi olmak üzere toplam 506 talebe işlem yapılmıştır. Ayrıca, bilgilendirme amaçlı 128 adet dağıtım yazı yazılmıştır.



Bağlı ve İlgili Kuruluşların Diğer Kamu Kurumları ile Koordinasyonunun Sağlanması

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının diğer bakanlıklar ve kamu kurumlarından talepleri ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarının Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının faaliyetlerine ilişkin talepleri ile ilgili işlemleri yürütülmüştür. Bu kapsamda Belediyeler başta olmak üzere kamu ve özel kuruluşlarının 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 Hazine ve Maliye Bakanlığına iletilerek, görüş alma işlemleri yürütülmüştür.

İç Kontrol İşlemleri

İç Kontrol Standartlarına Uyum Çalışmaları

19.12.2018 tarih ve 3037 sayılı Bakanlık Makam Onayı ile uygulamaya konulan Bakanlığımız 2019-2020 Dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı'nın 2020 yılı ikinci periyodunda, öncelikle 10775 sayılı Genelge'nin 14'üncü maddesi gereği 13.01.2020 tarih ve 70 sayılı Bakanlık Makamı Oluru ile 2019 yılı içinde gerçekleştirilen ve 2020 yılı içinde yapılması öngörülen iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında Bakan'a bilgi sunulmuştur. 01.01.2019 tarihi itibarıyla konulan 2019-2020 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı'nın ikinci 6 aylık gerçekleşme raporu 17.07.2020 tarih ve 20444 sayılı Üst Yönetici Onayı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığına 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 2019 Yılı Değerlendirme Raporu" hazırlanmıştır. İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulunca uygun görüş verilen Rapor, 16.06.2020 tarih ve 15436 sayılı Bakanlık Makamı Onayı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Yeni Uyum Eylem Planı çalışmaları 12.06.2020 tarih ve 14788 sayılı Üst Yönetici Olur'u ile başlatılmış olup, 2021-2022 Dönemi ETKB Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı hazırlanmış ve İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu'nun değerlendirmesine sunulmuştur. Kurul tarafından 30.10.2020 tarih ve 2 no.lu kararla uygun görüş verilen Uyum Eylem Planı, 10.11.2020 tarih ve 35616 sayılı Bakanlık Makamı Onayı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Bakanlığımızın değişen organizasyon yapısına uygun olarak iş akış şemaları ile görev tanımlarının güncellenmesi işlemleri belirli aralıklarla yinelenmektedir. Son olarak 17.11.2020 tarih ve 36460 sayılı yazımız ile Bakanlığımız harcama birimlerinin görev tanımları ile iş akış şemalarının güncellenmesi sağlanmıştır. Güncel iş akış şemaları entegre yönetim sistemleri tetkiklerinde kullanılmak üzere Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü ile paylaşılmıştır.

Ön Mali Kontrol İşlemleri

Bakanlığımız 2020 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu ile Bakanlığımıza tahsis edilen ödeneklerin kullanımına ilişkin olarak yapılacak harcamalar 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 24.01.2020 tarih ve 156 sayılı Bakanlık Makamı Oluru kapsamında gerçekleştirilmiş olup;

- Yan ödeme cetvellerinin vize ettirilmesi,
- Ödenek gönderme belgeleri ve ödenek aktarma işlemlerinin 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu, ikincil ve üçüncül mevzuat çerçevesinde kontrol edilmesi

Ön mali kontrol faaliyetleri icra edilmiştir.

Bürokrasinin Azaltılması ve e-Devletle Entegrasyon Çalışmaları



Elektronik Kamu Bilgi Yönetimi Sistemi (KAYSİS) kapsamındaki Hizmet Envanteri Yönetim Sistemi (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 kuruluşlarınca KAYSİS üzerinde HEYS'de kayıtlı bulunan ve yayınlanan 1824 hizmet gözden geçirilerek katma değer üretmeyen ve hizmet sunumu sonlandırılan hizmetler HEYS'den çıkartılmıştır. Güncelleştirmeleri gerçekleştirilen HEYS'de toplam 1641 hizmet bulunmaktadır.

Ayrıca, KAYSİS' de yayınlanan e-Devlet Kapısına aktarılabilecek nitelikte olan ve e-Devlette yayımı hedeflenen 672 hizmetten 661 hizmetin tamamının e-Devlet entegrasyonu tamamlanarak Dijital Türkiye Platformu üzerinden sunumuna başlanmıştır. Bu hizmetlerden Kamudan-Vatandaşa (G2C) sunulan hizmet sayısı 411, Kamudan-Özel sektöre (G2B) sunulan hizmet sayısı 634, Kamudan-Kamuya (G2G) sunulan hizmet sayısı 571'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 8'den 7'ye düşürülmüştür.

"Dijital Türkiye Raporlama ve Görselleştirme" çalışmaları kapsamında geliştirilen "Foresight" uygulaması kapsamında Dijital Türkiye'de (e-Devlet) yayımlanan hizmetlerimizin KAYSİS (HEYS)'de bulunan en uzun ve en kısa süreleri güncellenen tablolar, HEYS'ye aktarılması için Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığına gönderilmiştir.

Kamuda veri bütünlüğünü sağlamak amacıyla öncelikle e-Devlet'te sunulan hizmetlere ait verilere ilişkin olarak, kurumlarda veri varlıklarının tespiti ve veri yapılarının standartlarının belirlenmesi amacıyla e-Devlet'te sunulan hizmetlere ait veri sözlüğünün "UVS 1. Faz" çalışmaları tamamlanmıştır.

Ayrıca Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızca sunulan hizmetlerin, hızlı karar almak suretiyle etkin, verimli, hesap verebilir, vatandaş beyanına dayalı ve şeffaf bir yönetim anlayışıyla; hızlı, kaliteli, basitleştirilmiş ve düşük maliyetli bir şekilde yerine getirilmesini teminen 2018/5 sayılı Bakanlık Genelgesi gereğince sunulan hizmetlerde işlemlerin basitleştirilmesi suretiyle etkinliğin artırılması çalışmaları başlatılmış olup, 30.04.2020 tarihi itibarıyla Bakanlığımız merkez, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımıza ait 445 adet hizmet bu genelge kapsamına alınmıştır.

Enformasyon İşlemleri ve TBMM'den Gelen Talepler

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

Bakanlığımız 2021 Yılı Bütçesi'nin TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda ve Genel Kurulda görüşülmesi esnasında, Sayın Cumhurbaşkanı Yardımcımız ve Sayın Bakanımıza, Bakanlığımız ile ilgili hususlarda yöneltilen sorular ve ayrıca ilgili yasal düzenlemeler sırasında ve gündem dışı konuşmalarda Bakanlığımızın faaliyetlerine ilişkin soruların cevaplandırılmasına yönelik çalışmalar koordine edilmiştir.

Sayın Bakanımıza yöneltilen 421, Cumhurbaşkanı Yardımcısına yöneltilen 18 adet yazılı soru önergesinin cevaplanmasına ilişkin koordinasyon sağlanmış, ayrıca diğer Bakanlıklardan tarafımıza gönderilen 3 soru önergesine görüş bildirilmiş, TBMM Üyeleri tarafından Bakanlığımıza cevaplandırılması isteğiyle gönderilen 29 CİMER başvurusu ve 10 Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamında dilekçe talebi cevaplandırılarak ilgili süreçlerin takibi sağlanmıştır.

İdari İşler

Revize edilen "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı İmza Yetkileri Yönergesi" 09.01.2020 tarih ve 63 sayılı Bakan Oluru ile onaylanarak yürürlüğe girmiştir.

g) ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı 2020 yılı faaliyetlerini, Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası Programı'na bağlı 2 Alt Program ve 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğunda olan faaliyetler Tablo 26'da verilmiştir.

Tablo 26: 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	1. Enerji Verimliliği Destekleri	Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı Faaliyet kapsamında enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik projeler için finansman desteği sağlanmaktadır. Yıllık enerji tüketimi 500 TEP endüstriyel 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 gibi konularda çözümleri de kapsayan enerji verimliliği danışmanlık (EVD) şirketlerine hazırlattıkları verimlilik artırıcı projeleri (VAP) desteklenerek sanayi sektöründeki enerji tasarrufunun ekonomiye kazandırılarak istihdamın artırılması ve yeni iş kollarının oluşması amaçlanmaktadır. Sanayi sektöründeki tasarruf potansiyelinin kazanılması sonucu enerji giderlerinde sağlanan azalmanın yanı sıra enerji tesis yatırımlarında da bir azalma olması söz konusu olacaktır. VAP ile işletmeler yaptıkları tasarrufla kendi ekonomilerine katkı sağlarken ülke ekonomisine de katkı sağlamaktadır.
		2. Enerji Verimliliğinin Artırılması	Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı 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 Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planında yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki eylemlerin tamamlanması için çalışmalar yürütülmektedir. Enerjinin her alanında verimliliğin artırılması, israfın önlenmesi ve enerji yoğunluğunun azaltılması önem arz etmektedir.

SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	3. Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi	Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı Yılda iki defa olmak üzere bir ara (yardımcı organlar) bir ana (Taraflar Konferansı) toplantıları takip edilmektedir. Bakanlığımız görev ve sorumluluk alanına giren konular Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı temsilcileri tarafından takip edilmektedir.
		4. Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı 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 yurtiçinde gerekse yurtdışında gerçekleştirilen çalışmalar hakkında bilgi sahibi olunması, ilerlemelerin takip edilmesi ve uyumlaştırılması sağlanmış ve Bakanlığımızın “Çevre Faaliyetleri Raporu” hazırlanmaktadır.
		5. Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması	Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı 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, doğalgaz 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	6. Genel Destek Hizmetleri	Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı 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



Verimlilik artırıcı proje desteklerine yönelik daha fazla enerji verimliliği proje yatırımının hayata geçirilmesi, destekten faydalanacak işletme sayısının artırılması, başvuru, dosya üzerinden ve yerinde inceleme ve ödeme yapılması gibi uygulama süreçlerinin iyileştirilmesi ve kısaltılması için “Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik”in enerji verimliliği destekleri bölümünde değişiklik yapılmış ve 25.01.2020 tarih ve 31019 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. Bu kapsamda hazırlanan “Enerji Verimliliği Destekleri Hakkında Uygulama Usul ve Esasları” hazırlanarak 24.03.2020 tarihinde kamuoyu ile paylaşılmıştır.

24.03.2020 tarihinde Bakanlığımızın internet sitesinde duyurusu yapılarak 2020 yılı verimlilik artırıcı proje başvuruları alınmaya başlanmış olup, 2020 yılında 82 verimlilik artırıcı proje başvurusu alınmıştır. Bu başvurulardan 39 endüstriyel işletmenin 55 projesinin gerekli incelemeleri ve değerlendirmeleri yapılarak desteklenmesi için Bakanlık Makamı Kararı alınmış olup, desteklenecek projeler Bakanlığımız internet sitesinde yayınlanmıştır. Diğer taraftan, yapılan iyileşmeler sayesinde daha önce bir proje için 6 ay süren başvuru değerlendirme süreci 40 güne düşürülmüştür. Verimlilik artırıcı projelerin uygulama öncesi yerinde incelemelerinin Bakanlığımız adına yapılması için TSE ile Nisan ayında protokol imzalanmıştır.

Uygulamalarını projelerinde belirtildiği şekilde tamamlayan 54 endüstriyel işletmenin 80 VAP’ına 11.003.835 TL hibe destek ödemesi yapılmıştır. Bu projelerin toplam yatırım tutarı 45.042.847 TL olarak gerçekleşirken yıllık 18.492 TEP enerji tasarrufu sağlanmış olup, mali karşılığı 29.876.772 TL’dir.



Bürokrasinin azaltılması kapsamında, verimlilik artırıcı proje desteklerine ilişkin ilk aşamadan son aşamaya kadar bütün işlemlerin ve iş akışlarının elektronik ortamda gerçekleştirilmesi, tüm verilerin tek merkezde sağlıklı bir veritabanı üzerinde birleştirilmesi, uygun görülen harici ve dâhili birimler ile gerekli entegrasyonların belirlenecek şartlar dâhilinde gerçekleştirilmesi ve dış dünya ile güvenli bilgi paylaşım ortamının sağlanmasını hedefleyen “Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi (EVDES) Projesi” yürütülmüştür. Proje çalışmaları tamamlanmış olup, 2021 yılında proje başvuruları elektronik ortamda alınacaktır. Diğer taraftan, verimlilik artırıcı proje destek bilgilerinin Hazine ve Maliye Bakanlığına ait Devlet Destekleri Bilgi Sistemi ile entegrasyonu için alt yapı hazırlanarak gerekli çalışmalar tamamlanmıştır.

Gönüllü Anlaşmalar Yapılması Çalışmaları



Gönüllü Anlaşmalar kapsamında, 2020 yılı başvuruları 01.05.2020-30.06.2020 tarihleri arasında alınmıştır. Bu dönemde gönüllü anlaşma yapmak üzere 12 endüstriyel işletme başvurmuştur. Başvuruların gerekli incelemeleri yapılarak 12 işletme ile gönüllü anlaşma imzalanmıştır. Bununla birlikte, 4 endüstriyel işletmenin 2019 yılına ait enerji yoğunluğu değeri ve referans enerji yoğunluğuna göre enerji yoğunluğu azaltım/artırım oranları hesap edilerek endüstriyel işletmelere bildirilmiştir.

Beşinci Bölge Teşvikleri

Beşinci Bölge Teşvikleri kapsamında, 21.08.2020 tarih ve 31220 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 2846 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 2012/3305 sayılı Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Kararın 17’nci maddesinin birinci fıkrasının (j) bendinde değişiklik yapılarak %20 olan enerji tasarrufu kriteri %15’e indirilmiş ve 5 yıl geri ödeme süresi kaldırılmıştır. Karar değişikliği kapsamında, 16.10.2020 tarih ve 31276 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan “Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Kararın Uygulanmasına İlişkin Tebliğ”de de değişiklik yapılmıştır.

Mevzuat değişikliği sonrası 2 endüstriyel işletme başvuruda bulunmuştur. Enerji verimliliği kriterlerini sağlayan bir başvurunun söz konusu teşviklerden faydalanması için hazırlanan enerji verimliliği raporu Sanayi ve Teknoloji Bakanlığına gönderilmiştir.

Kojenerasyon Verim Belgesi

Toplam elektrik azami çıkış gücü 55,5 Mwe olan 16 adet Kojenerasyon Verim Belgesi verilmiştir. Kojenerasyon Tesisi Verim Belgesi alan ve faaliyete geçen 10 tesiste verim belgesinde belirtilen değerlerin kontrolü için yerinde inceleme çalışmaları yapılmıştır.

Sağlık Bakanlığının talebi üzerine Adana Şehir Hastanesine ait kojenerasyon tesisinin talep gücü ve gerçekleşen tüketim değerleri dikkate alınarak hangi yükte kurulması gerektiğine dair görüş oluşturularak Sağlık Bakanlığı Sağlık Yatırımları Genel Müdürlüğüne iletilmiştir. Vergi Denetleme Kurulu Başkanlığı tarafından gerçekleştirilen inceleme çalışmaları kapsamında Başkanlığın talebi doğrultusunda kojenerasyon verim belgesi verilen bazı işletmelerin bilgileri paylaşılarak söz konusu çalışmaya katkıda bulunulmuştur.

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay



Bitlis, Hakkari, Muş ve Van illerinde enerji potansiyelinin etkin ve verimli şekilde kullanımını teşvik etmek ve farkındalık yaratmak amacıyla Doğu Anadolu Kalkınma Ajansı tarafından yatırımcılara/girişimcilere yönelik 29.12.2020 tarihinde “Sanayide ve Konutlarda Enerji Verimliliği Uygulamaları ve Teşvikler” konulu çevrim içi yapılan bilgilendirme toplantısında “Enerji Verimliliği Projelerinde Destekler ve Teşvikler” konusunda sunum yapılmıştır.

24.12.2020 tarihinde TÜSİAD yetkileriyle çevrim içi yapılan müzakere toplantısında katılımcılarda enerji verimliliği destekleri hakkında bilgiler aktarılmıştır.

Belediyelere ve üniversitelere enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji alanında teknik destek vermeyi amaçlayan 4,5 milyon Euro bütçeli Belediyeler ve Üniversiteler İçin Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği için Teknik Destek Projesi (YEVDES) kapsamında teknik destek verilecek belediyeler ve üniversiteler belirlenmiş ve saha ziyaretlerine başlanmıştır. Proje kapsamında düzenlenecek eğitimler Covid-19 nedeniyle 2021 yılına ertelenmiştir. Ar-Ge projelerine uzman ve saha ziyareti desteği verilmesi bileşeni kapsamında desteklenecek üniversiteler ve projeler belirlenmiştir.

Organize Sanayi Bölgeleri Üst Kuruluşu tarafından Bakanlığımız ile Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı destekleriyle düzenlenen 7. OSB Enerji Zirvesine katılım sağlanmış ve enerji verimliliği destekleri ve projeleri hakkında bilgilendirme yapılmıştır.

2) Enerji Verimliliğinin Artırılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Verimliliğinin Artırılması

Koordinasyon ve İzleme Çalışmaları

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı’nda yer alan 55 adet eylemin uygulamasından sorumlu kurum ve kuruluşların izlemesi yapılarak 2019 Yılı İlerleme Raporları hazırlanmış ve ilgili kurum/kuruluşlar ile paylaşılmıştır.

Kurumlara iletilen resmi yazılar ile 2021-2023 dönemi iş planlarının gözden geçirilerek revize edilmesi talep edilmiş, kurumlardan gelen görüşler doğrultusunda güncellemeler gerçekleştirilmiştir.

Etki Değerlendirmesi Çalışmaları

UEVEP kapsamında gerçekleşen yatırım ve enerji tasarrufları sanayi ve ulaştırma sektörleri için ODEX, diğer sektörler için tümevarım veya tündengelem yöntemleriyle hesaplanmaktadır. Yapılan analizlerde 2019 yılı için enerji verimliliğine toplamda 1.182 milyon ABD Doları yatırım yapıldığı ve bunun sonucunda 300 milyon ABD Doları parasal karşılığı olan 858 ktep birincil enerji tasarrufu sağlandığı tespit edilmiştir. Eylem Planı’nın 2019 yılı gerçekleştirme yüzdesi %102 olarak hesaplanmıştır.

2017-2019 dönemine bakıldığında enerji verimliliğine toplamda 4.149 milyon ABD Doları yatırım yapıldığı ve bunun sonucunda kümülatif olarak 960 milyon ABD Doları parasal karşılığı olan 2.744 ktep enerji tasarrufu sağlandığı hesaplanmaktadır. UEVEP çerçevesinde 2017-2019 dönemi hedefleri kümülatif %112 olarak gerçekleşmiştir.

Ek olarak; istihdam, oluşturulan brüt katma değer, birim enerji tasarrufunun toplam yatırım maliyeti, birim enerji tasarrufunun kamu yatırım maliyeti, birim emisyon azaltımının toplam maliyeti, birim yatırım başına oluşturulan istihdam, birim yatırım başına oluşturulan katma değer ve kamu yatırımlarının kaldıraç etkisine yönelik “Girdi-Çıktı Modelleri” oluşturulmuş ve etki analizi çalışması gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca, Bakanlığımız sorumluluğunda bulunan 26 adet eylemin uygulamaya geçmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür. 2019 yılı sonuna kadar eylemlerin uygulanma/tamamlanma oranı %40 olarak hedeflenirken %48 gerçekleştirme oranına erişilmiştir.

UEVEP İzleme ve Yönlendirme Kurulu Sekretarya Çalışmaları

Cumhurbaşkanlığı’nın 2019/27 sayılı Genelgesi ile kurulan Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Kurulu 2020 yılı ilk toplantısını 23.06.2020 tarihinde, ikinci toplantısını 28.09.2020 tarihinde gerçekleştirmiştir.

UEVEP İzleme ve Yönlendirme Kurulu Bakanlığımız başkanlığında, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı, Cumhurbaşkanlığı Ekonomi Politikaları Kurulu, Çevre ve Şehircilik, Hazine ve Maliye, İçişleri, Milli Eğitim, Sağlık, Sanayi ve Teknoloji, Tarım ve Orman, Ulaştırma ve Altyapı Bakanlıkları, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Türkiye Belediyeler Birliği ile Türkiye Odalar ve Borsalar Birliğinden üst düzey temsilcilerin katılımıyla oluşturulmuştur.

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Kurulu’nun 23.06.2020 tarihinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Sayın Dr. Alparslan BAYRAKTAR başkanlığında gerçekleştirilen toplantısında Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planında yer alan 55 eylemin 2017-2018 ve 2019 gelişim detayları ele alınmıştır.

28.09.2020 tarihinde Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı Başkan Yardımcısı Sayın İbrahim ŞENEL’in Başkanlığında gerçekleştirilen Kurulun ikinci toplantısında ilk toplantıdan devam eden konular ve alınan kararlar görüşülmüş, ulusal enerji verimliliği finansman mekanizmasına dair mevcut enerji verimliliği destekleri, enerji performans sözleşmeleri, enerji verimliliği finansman mekanizması ihtiyacı ve üzerinde çalışılan finansman modelleri üzerine bir sunum gerçekleştirilerek Kurul üyelerinin görüşleri alınmıştır.

Sekretaryaya iletilen ilgili paydaşlar ve çalışma süreleri ile kapsam bilgilerinin yer aldığı çalışma gruplarına dair teklifler görüşülmüş ve oluşturulan çalışma gruplarına yönelik, detaylandırılmış kapsam ve iş planı hazırlanması, koordinasyonun Bakanlığımız tarafından sağlanması, çalışma çıktılarının tamamlandıktan sonra UEVEP izleme ve Yönlendirme Kurulu’na sunulması kararları alınmıştır.

IPA Enerji Verimliliğinde Kapasitenin Geliştirilmesi Teknik Destek Projesi

Avrupa Birliği tarafından finanse edilen ve EVÇED tarafından yürütülen IPA Enerji Verimliliğinde Kapasitenin Geliştirilmesi Teknik Destek Projesi 25.04.2019 tarihinde açılış toplantısı ile başlamış olup proje faaliyetlerinin 2021 yılında tamamlanması planlanmaktadır.

Proje kapsamında kurumsal değerlendirme ve insan kaynakları analizleri yapılarak Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığının organizasyonel kabiliyetinin artırılması noktasında yol haritası belirlenmiş, enerji modellemesi, politika ve programların etki analizi, kıyaslama yöntemlerinin geliştirilmesi, mevcut portalın analizi ve kamu kurum/kuruluşları ile sektör birliklerinin de yer aldığı 12 adet (toplam 300 katılımcı) eğitim gerçekleştirilmiştir.

IPA Hanehalkında Enerji Verimliliğinin Ve Bilincin Artırılması Projesi

IPA Hanehalkında Enerji Verimliliğinin ve Bilincin Artırılması Projesi teknik şartname ve bütçe hazırlık çalışmaları sürdürülmektedir. Projenin danışman firma ihalesinin Dünya Bankası yürütücülüğünde 2021 yılında gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.

Isı Piyasası Mevzuatı Hazırlık Çalışmaları

Ülkemizin ısıtma ve soğutma talebi belirlenmiş, 2030 yılı için talep gelişim tahmini yapılmış, mevcut ve 2030 yılına kadar yeni yapılacak binalar için bölgesel ısıtma sistemlerine entegrasyon potansiyeli tespit edilmiştir.

Ülkemizin ısıtma ve soğutma talebi 1 km² çözünürlüklü olarak haritalandırılmıştır. Bu kapsamda, ısı piyasası mevzuatının oluşturulmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir.

Ölçme Değerlendirme İzleme Denetim Faaliyeti

ENVER Portalı Çalışmaları

5627 sayılı “Enerji Verimliliği Kanunu” kapsamında her yıl mart ayı sonuna kadar yapılması zorunlu enerji tüketim bildirimleri Enerji Verimliliği Portalı üzerinden alınmaktadır. Mevcut durumda Portalda yaklaşık 1.700 endüstriyel işletme, 1.800 bina, 390 elektrik üretim tesisi ve 74 organize sanayi bölgesinin bilgileri yer almaktadır.



Endüstriyel İşletme



Bina



Elektrik Üretim Tesis



Organize Sanayi

Diğer taraftan, Enerji Verimliliği Portalının geliştirilme süreci devam etmektedir. Tekstil, demir-çelik, çimento, seramik, selüloz ve kağıt, gıda (şeker), cam, OSB, sanayi genel, bina, kamu binaları ve elektrik üretim tesislerinin enerji tüketim formlarının geliştirilmesi çalışmaları devam etmektedir.

Enerji Verimliliği Kıyaslama Çalışmaları

Kıyaslama raporları yardımıyla özgül enerji tüketimine yönelik göstergeler oluşturulmaktadır. Bu göstergeler ile ele alınan sektörde enerji tüketiminin proses bazında analizi gerçekleştirilebilmektedir.

Çimento sektöründe kıyaslama çalışmaları 2000 yılından beri Bakanlığımız ve Türkiye Çimento Müstahsilleri Birliği iş birliğinde sürdürülmektedir. 2020 yılında çimento sektörünün yanı sıra ilk defa tekstil ve demir-çelik sektörlerinde de kıyaslama çalışmalarının yürütülmesi hedeflenmiştir.

Bu kapsamda, 52 Adet entegre ve 12 adet öğütme/paketleme tesisi 2019 Yılı Çimento Sektörü Kıyaslama Raporu çalışmaları kapsamında değerlendirilmiştir. Çimento Sektörü Kıyaslama Çalışması 28.05.2020 tarihinde Çimento Sektörü Enerji Meslektaşları Toplantısı'nda sunumu yapılarak sektör ile paylaşılmıştır.

218 adet tekstil, deri ürünleri imalatı işletmesinin incelenmesini içeren Tekstil Sektörü Kıyaslama Çalışması tamamlanarak gelen görüşler çerçevesinde güncellenmiştir. Demir-Çelik sektöründe de toplam 22 adet entegre ve ark ocakları tesislerinin kıyaslama çalışması tamamlanarak sektörel analizler gerçekleştirilmiştir.

İzleme ve Denetim Faaliyeti

2020 yılı içerisinde 12 adet ticari ve hizmet binası, 18 adet endüstriyel işletme ve 1 adet Enerji Verimliliği Danışmanlık Şirketi (EVD) olmak üzere toplam 31 adet denetim gerçekleştirilmiştir.

Yetkilendirme Faaliyeti

Bakanlığımız tarafından 3 mevcut şirket ve 8 yeni şirket olmak üzere toplam 11 Enerji Verimliliği Danışmanlık (EVD) Şirketi için 13 adet yetki belgesi düzenlenmiştir. Sanayi sektöründe 7 şirket, bina ve hizmetler sektöründe 5 şirket ve sanayi sektöründe ikinci alt sektör kapsamında 1 şirket yetkilendirilmiştir.

Eğitim Faaliyeti

Enerji Yöneticisi ve Etüt-Proje Eğitimleri İçin Kurs Düzenleme Çalışmaları

4 adet Enerji Yöneticisi Eğitimi gerçekleştirilmiştir. Bu eğitimlerde toplam 85 kişiye eğitim verilmiştir. Ayrıca, 1 adet bina etüt proje eğitimi ile 1 adet sanayi etüt proje eğitimi gerçekleştirilmiş olup bu 2 eğitime toplamda 48 kursiyer katılım sağlamıştır.

Uygulama Eğitimi veya Laboratuvar Kullanım Desteği Verilmesi



Mevcut eğitim çalışmalarına ilave olarak; Enerji Verimliliği Uygulama Tesisi Kullanımına ilişkin Usul ve Esaslar kapsamında ve gelen talepler doğrultusunda 29.06-03.07.2020 ve 31.08-04.09.2020 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 Enerji Yöneticisi, Bina Etüt Proje ve Sanayi Etüt Proje alanlarında sertifikalarını almak isteyenler için düzenlenen merkezi sınavlara toplam 944 kişi katılmıştır. 384 adet “Enerji Yöneticisi Sertifikası”, 40 adet “Sanayi Etüt Proje Sertifikası” ve 60 adet “Bina Etüt Proje Sertifikası” olmak üzere toplam 484 adet sertifika verilmiştir.

İzleme çalışmaları kapsamında sertifikalandırılmış enerji yöneticileri sayılarında; Enerji Yöneticisi için 8.947, Sanayide Etüt Proje Sertifikası (SEP) için 430 ve Binalarda Etüt Proje Sertifikası (BEP) için ise 478 kişiye ulaşılmıştır.

Etüt Faaliyetleri

Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne ait 4 ayrı bölgede toplam 8 adet enerji verimliliği etütlerinin yapılması işi kapsamında Bursa, Isparta, Konya, Mersin, Adana ve Hatay illerinde yer alan 8 sulama pompa istasyonunda enerji etütleri yapılmış, Enerji Verimliliği Etütleri Sonuç Raporu hazırlanmıştır. Ayrıca zorunlu etütler kapsamında 2020 yılı içinde bina ve hizmetler sektöründe 80 adet, sanayi sektöründe ise 212 adet etüt raporu EVÇED'e bildirilmiş olup 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 alışverişinin artırılması, enerji verimliliği konusunda yeni ve benzer çalışmaların teşvik edilmesi amacıyla Sanayide Enerji Verimliliği Proje Yarışmaları (SENER) düzenlenmiştir.

Bakanlığımız, TÜBİTAK ve MEB iş birliği ile ilköğretim öğrencileri arasında düzenlenen resim yarışmasına 49 ilden 134 başvuru, öykü yarışmasına 47 ilden 115 başvuru yapılmış; orta öğrenim öğrencileri arasında yapılan enerji verimliliği konulu proje yarışmasına 71 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 1.761 kişi katılmıştır.

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.

Diğer Enerji Verimliliği Çalışmaları

2012 Yılında Yayımlanan Enerji Verimliliği Strateji Belgesi Kapsamında Toplumdaki Enerji Kültürünün Ve Verimlilik Bilincinin Gelişimini İzlemek Amacıyla Hane Halkına Yönelik Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi oluşturulmuştur.

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı çerçevesinde altı tematik başlıkta yürütülen elli beş eylemden birisi de “Farkındalık, Eğitim ve Bilinçlendirme Faaliyetlerinin Yürütülmesi” amacıyla Sanayi, Hizmet, Ulaştırma ve Tarım İşletmelerinde Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi oluşturulmuştur.

IPA 2013 Projelerinin Görünürlüğü'nün ve Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Alanlarında Kamu Farkındalığının Artırılmasına Dair Proje (Aklınla Verimli Yaşa Projesi) kapsamında;

- Enerji Verimliliği Stratejik İletişim Planı hazırlanmıştır.
- Farkındalık Projesi çerçevesinde; tüm sosyal medya hesaplarından görsel paylaşımları devam etmektedir.
- Tapu oyunu şeklinde hanelerde enerji verimliliği konulu kamu spotu hazırlanmıştır.

Mevzuat Çalışmaları

Kamu kurumlarının, binalarında yapacakları enerji verimliliği iyileştirmeleri için uzun vadeli sözleşme yapabilmelerine imkân sağlayan mevzuat düzenlemesi yapılmıştır. Enerji Performans Sözleşmelerinin (EPS) kamu sektöründe uygulanabilmesi için EPS mevzuat çalışmaları kapsamında Cumhurbaşkanlığı Karar Taslağı hazırlanmış, ilgili kamu kurumlarından görüş alınarak nihai hale getirilmiş ve “Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararı” 20.08.2020 tarih ve 2850 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. Karar kapsamında Bakanlığımıza tevdi edilen görevler kapsamında bir Tebliğ taslağı ile tebliğ eki olacak şekilde etüt raporu formatı, şartname ve sözleşme taslakları hazırlanmıştır. Anılan Tebliğ ve ekleri ilgili kamu kurumlarına (HMB, KİK ve SBB) iletilmiş olup söz konusu kurumların görüşleri alındıktan sonra değerlendirilip nihai hale getirilecek ve yayımlanacaktır.

16.08.2019 tarih ve 30860 sayılı Resmî Gazete’de 2019/18 Kamu Binalarında Enerji Tasarrufu konulu Cumhurbaşkanlığı Genelgesi yayımlanmıştır. Bu Genelge kapsamında yürütülecek iş ve işlemlerin tanımlanması amacıyla Bakanlığımız tarafından “Kamu Binalarında Tasarruf Hedefi ve Uygulama Rehberi” hazırlanarak Bakanlığımız internet sayfasında duyurulmuştur. Söz konusu rehberin uygulanmasına yönelik kamu kurumlarının bilgilendirilmesi amacıyla 21.01.2020 tarihinde Bakan Sayın Fatih DÖNMEZ’in ve Çevre ve Şehircilik Bakanlığı Bakan Yardımcısı Sayın Mehmet Emin BİRPINAR’ın katılımı ile bir çalıştay düzenlenmiştir. Kapsam dahilinde olan binaların referans enerji tüketimlerinin tespiti için kamu kurum ve kuruluşlarına resmi yazı yazılmış ve kapsam dahilindeki kamu kurumlarının referans enerji tüketimlerini ve varsa 2019 yılında uyguladıkları enerji verimliliği önlemleri ile sağlanan tasarruf miktarlarını Bakanlığımıza bildirmeleri talep edilmiştir. 2020 yılı sonu itibarıyla Bakanlığımıza 3.155 bina/kampüs tarafından bildirim yapılmış olup yapılan değerlendirmeler sonucunda söz konusu binalardan 2.315 tanesinin kapsam dahilinde olduğu tespit edilmiştir. Kapsam dahilinde olan bina/kampüslerin toplam inşaat alanı 80,9 milyon m², referans enerji tüketimlerinin toplamı ise 1,22 milyon TEP değerindedir. Bu tüketiminin %37,7’sini elektrik enerjisi %62,3’ünü ise yakıt tüketimi oluşturmaktadır. Güncel enerji fiyatları dikkate alındığında anılan tüketim değerinin maliyeti 5,8 milyar TL’dir.

Bursa Valiliği ile iş birliği içerisinde kamu kurum ve kuruluşları ile enerji yönetim birimi yönergesi hazırlanmış ve bu doğrultuda Bursa ili ve ilçe belediyelerinde anılan yönerge doğrultusunda enerji yönetim birimleri kurulmuştur.

“Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğinin Artırılmasına Dair Yönetmelik” kapsamında usul ve esaslar yayımlanmıştır.

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

15.06.2020 tarihinde Türk Dili Konuşan Ülkeler Parlamenter Asamblesi (TÜRKPA) Çevre ve Doğal Kaynaklar Daimî Komisyonu çerçevesinde “Enerji Kaynaklarının Tasarruflu Kullanımı ve Enerji Verimliliği Hakkında” hazırlanan model kanunun müzakere edildiği video konferansa katılım sağlanarak kanun metni için görüş oluşturularak katkıda bulunulmuştur.

IPA 2015 Belediyelere Ekipman Alımı Projesi kapsamında Denizli, Şanlıurfa, Kahramanmaraş, Hatay, Malatya ve Manisa belediyelerinde kullanılan 234 adet dalgıç ve santrifüj su pompalarının daha verimli pompalar ile değişimi sağlanmıştır.

IPA 2018 “Belediyeler için Enerji Verimliliği Pilot Uygulamaları” başlıklı ekipman alımı projesi kapsamında ABB EGO Genel Müdürlüğüne elektrikli otobüs ve şarj istasyonu alım ihalesi tamamlanarak sözleşme imzalanmıştır.

Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesinin Bakanlığımızın sorumlu olduğu teknik destek bileşeni kapsamında enerji performans sözleşmelerinin uygulanmasına yönelik çeşitli eğitimler düzenlenmesi, eğitim materyallerinin yenilenmesi, boşluk analizleri yapılması, tip dokümanların hazırlanması, belediyelere yönelik piyasa araştırması yapılması ve tüm kamuyu kapsayacak şekilde plan hazırlanması gibi faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla iki adet ihale duyurusu yapılmıştır.

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.

3) Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi**İklim Faaliyetleri****İklim Müzakereleri İle İlgili Faaliyetler**

01-19.11.2020 tarihleri arasında Glasgow’da gerçekleştirilmesi planlanan Birleşmiş Milletler 26. İklim Değişikliği Konferansı (COP26), Covid-19 Salgını nedeniyle 01-12.11.2021 tarihine ertelenmiştir. COP26’ya doğru Türkiye’nin Ek Dışı Ülkelere dahil olması konusunda girişimlere devam edilmiş ve bu çerçevede ikili görüşmeler gerçekleştirilmiştir.

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

COP26 hazırlık sürecinde Türkiye’nin ek dışı ülkelere dahil olması hususunda Birleşik Krallık yetkilileri ile bir araya gelinerek görüş alışverişinde bulunulmuştur.

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

4) Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları

ETKB Çevre Raporu Kapsamında Faaliyetler

2020 yılı Şubat ayında çalışmalarına başlanan “2019 Yılı Çevre Faaliyetleri Raporu” Ağustos 2020’de “Hizmete Özel” olarak yayımlanmıştır. Söz konusu rapor 2019 yılı özelinde Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının çevre ile ilgili yıllık faaliyetlerine yönelik hazırlanmıştır.

2019 Yılı Çevre Faaliyetleri Raporuna göre, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının “Su Kalitesi ve Kontrolü”, “Atık Yönetimi”, “Toprak Kalitesi ve Kontrolü”, “Hava Kalitesi ve İklim Değişikliği” ve “Çevre Yönetimi Yatay Konular” başlıkları altında 2019 yılı içerisinde tamamlanmış 16 adet, devam eden 63 adet ve planlanan 7 adet olmak üzere toplam 86 adet proje ve faaliyetleri bulunmaktadır.



Bakanlığımız dönemsel çevre kalitesi yönetimi performansını ortaya koyan yıllık raporlarını hazırlayarak enerji-çevre ilişkisi bağlamında üzerine düşen sorumlulukları yerine getirmeye ve izlemeye devam edecektir.

Sürdürülebilirlik Raporu Hazırlanması Kapsamında Faaliyetler

Sürdürülebilirlik Raporu Bakanlık merkez teşkilatını kapsayacak şekilde hazırlanacaktır. Sürdürülebilirlik raporunun ayrı bir uzmanlık gerektirmesi ve raporun çerçevesini belirleyen uluslararası standartların uygulanmasında yaşanılacak muhtemel sıkıntıların önüne geçebilmek amacıyla raporlama aşamasında danışmanlık hizmeti alınmasına karar verilmiştir. Bu amaçla konusunda uzman şirketler ile çevrim içi görüşmeler yapılmış, Bakanlığımız misyonu doğrultusunda oluşturulacak sürdürülebilirlik raporunun genel çerçevesi belirlenmiştir. Bu hususta Bakanlığımızca şartname hazırlanarak danışmanlık şirketlerinden teklif toplama aşamasına gelinmiştir. Son aşamada, en uygun teklifi veren danışmanlık şirketi ile 23.12.2020 tarihinde “ETKB 2020 Yılı Sürdürülebilirlik Raporu Hazırlanması İşi” başlıklı sözleşme imzalanmış ve 29.12.2020 tarihinde başlangıç toplantısı yapılmıştır.

Sürdürülebilirlik raporu çalışmalarında, Bakanlığımız misyonuna bağlı kalarak sürdürülebilirlik öncelik alanları belirlenecektir. Bu çerçevede Bakanlığımız merkez teşkilatının sürdürülebilirlik performansını ortaya koyacağı raporun ilk aşamasında; Bakanlık içerisinde projenin sorunsuz yürütülmesini sağlayacak çekirdek ekip oluşturulmuştur. Raporlama ekibinde çalışacak personelin, sürdürülebilirlik raporlaması kapsamındaki tüm süreçler hakkında ayrıntılı olarak bilgi sahibi olması için bu kapsamda eğitimlere tabi tutulacaktır.

Sözleşme kapsamında alınması planlanan hizmetler; boşluk değerlendirme raporunun oluşturulması, sürdürülebilirlik eğitim modülünün hazırlanması, Bakanlık merkez, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına eğitim verilmesi, paydaş grupları ile anket ve görüşmeler yapılması, kilit performans göstergelerinin oluşturulmasına rehberlik edilmesi, veri setlerinin hazırlanması ve Bakanlığımız merkez teşkilatının sürdürülebilirlik raporunun hazırlanması aşamalarını içermektedir. Sözleşme gereğince sürdürülebilirlik raporu hazırlanması çalışmalarının 180 gün içerisinde tamamlanması öngörülmektedir.

Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Kapsamındaki Faaliyetler

Bakanlığımızın Çevre konularında ilgili birimi olarak 25.11.2014 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Bakanlığımızı ilgilendiren ve söz konusu Yönetmeliğin EK 1 ve EK 2’si kapsamındaki projelerin ÇED sürecinde hazırlanan raporlara çevrim içi ÇED programı olan e-ÇED üzerinden görüş verilmiştir.

5) Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması

2018 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanarak TÜİK ile paylaşılmıştır.

2019 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamalarına yönelik “emisyon faktörü” hesaplamaları tamamlanarak ülkeye 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 2018 yılı Türkiye Ulusal Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörü hesaplanmış, Bakanlığımız resmî internet sitesinde yayınlanmıştır.

6) Genel Destek Hizmetleri

Yıl içinde ortaya çıkan büro mobilyası, mefruşatı ve teçhizat ihtiyaçları doğrultusunda gerekli alım işlemleri gerçekleştirilmiştir.

7) Diğer Faaliyetler

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) tarafından yapılan UEA-IDR Türkiye Değerlendirmesi Raporlarına görüş bildirilmiştir.

AB-Türkiye Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (IPA) 2013 Enerji Sektör Programı Faz-2a Projesi kapsamında Enerji Piyasalarının Geliştirilmesi (IPA 13/CS02a Consulting Services for Energy Market Development) ve Uzun Dönemli Enerji Senaryoları, Kapasite Geliştirilmesi (Consulting Services for the Long Term Energy Scenarios, Capacity Building) IPA programında danışman seçimi gerçekleştirilmiş ve projenin uygulama safhasına geçilmiştir.

ğ) TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı 2020 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 27: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	1.Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon	Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı 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 yayınlayan 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.

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

Tabii Kaynaklar Alanındaki Faaliyetler

Tabii Kaynaklar Envanteri

Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı tarafından ülkemiz Tabii Kaynaklar Envanteri hazırlık çalışmaları yürütülmüş olup bu kapsamda ulusal ve uluslararası kaynaklardan literatür taraması ve Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarından veri talebinde bulunularak ülkemiz tabii kaynaklar envanterinin hazırlanması amacıyla bilgi alışverişi sağlanmıştır.

Türkiye Tabii Kaynaklar Envanteri Raporu hazırlık aşamasında; madenin genel özelliklerini, kullanım alanlarını, jeolojik oluşumunu ve maden yataklarını, dünyadaki ve Türkiye'deki kaynaklarını, rezervlerini ve üretimlerini, üretim yöntemlerini, kazanım teknolojilerini, geri dönüşümünü, ikame ürünlerini, yıllara göre fiyat değişimlerini, arz-talep, ithalat ve ihracat durumlarını, ekonomik değerlendirmelerini, sonuç ve önerilerini içeren ana rapor ve fihrist çalışması olarak iki ayrı çalışma gerçekleştirilmiştir. Öncelikle Maden Fihristi hazırlanmıştır. Envanter çalışmasının sonucunda Türkiye il bazlı Tabii Kaynaklar Haritası da hazırlanmıştır.

İleri Teknoloji Elementleri Raporu

Söz konusu raporda altın, bakır, çinko, gümüş, krom, kurşun, nikel ve platin gibi ileri teknoloji madenlerinin; genel bilgileri, kimyasal ve fiziksel özellikleri, jeolojik oluşumları ve türleri, dünyadaki ve Türkiye'deki kaynak, rezerv ve üretimleri, üretim yöntemleri, fiyat değişimleri ve ülkemizdeki tesisleri araştırılmış ve "Ön Araştırma Raporu-1" hazırlanmıştır.

Maden Ar-Ge Kaynak Envanteri

Tabii Kaynaklar alanında faaliyet gösteren kamu kurum ve kuruluşlarının yürüttüğü Ar-Ge çalışmalarının takibi ve izlenmesi amaçlanarak projelerin tamamlanma süreçleri ve ön görülen süreç içinde bitirilme oranları incelenmiştir. Bu hususla ilgili olarak kurumlardan ilk altı aylık gelen verilere istinaden Ar-Ge çalışmaları ilerleme raporu hazırlanmıştır.

Stratejik ve Kritik Mineraller Raporu

Projeyle beraber öncelikle kısa vadede stratejik ve kritik minerallerin belirlenmesi için ön metodoloji geliştirilmesi planlanmıştır. Kısa vadeli dönemde geliştirilen model ile uzun vadede hazırlanacak modellere temel olması amaçlanarak, böylelikle minerallerin kaynak, rezerv, ithalat bağımlılığı, geri dönüşüm, ikame durumu, üretim, tüketim, ithalat ve ihracat bilgileri göz önüne alınarak stratejik ve kritik mineraller belirlenerek halihazırda hammadde arz güvenliğinin sağlanması hedeflenmiştir.

Maden Trend Dergisi

Ülkemizdeki ve uluslararası madencilik sektöründe yaşanan önemli gelişmelerin derlendiği Maden Trend dergisi üç aylık dönemler yayınlanmış olup, bu kapsamda 2020 yılı sonu itibarıyla 4 adet yayın yapılmıştır.

h) BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 28: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARI VE MALİ HİZMETLER	1. Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler yürürülmektedir.

1) Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetleri Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Ağ ve Siber Güvenlik Faaliyetleri



Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının da dâhil olduğu Siber Güvenlik Operasyon Merkezi (SGOM) projesine yönelik faaliyetlere devam edilmiştir.

Bakanlık sistemlerinde kullanılan güvenlik duvarının kritik güncellemeleri yapılarak güvenlik kuralları gözden geçirilmiş, düzenlenmiş ve mevcut yapı daha güncel ve güvenilir hale getirilmiştir.

Bakanlık sistemlerinde kullanılmakta olan cihazların işletim sistemi ve antivirüs yazılımları güncellenmiştir.

Bilgi Güvenliği kapsamında, Bakanlık bilgi sistemleri altyapısı, faaliyetleri ve Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi prosedür, politikaları 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.

Siber Güvenlik Koordinasyon Kurulu'na başkanlık edilerek bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşların siber güvenlik alanında gerekli bilgilendirmelerinin yapılması sağlanmıştır.

Sistem ve Donanım Faaliyetleri

2019 yılı ilk çeyreğinde konsolidasyon projesi çalışmaları kapsamında verilerin transferi başlatılmış olup, ilk fazda mülga YEGM, mülga PİGM, mülga MİGEM, mülga TETAŞ, mülga BOREN kurumlarına ait sistemlerin Bakanlık veri merkezine taşınma işlemleri tamamlanmıştır. 2020 yılı içerisinde EÜAŞ Genel Müdürlüğüne ait sistemlerin taşınmasına başlanmıştır. 2021 yılı mart ayı itibarı ile sistem testleri yapılacak olup projenin 1. fazı sonlandırılacaktır.

Yazılım Faaliyetleri

Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü tarafından gerçekleştirilen iş ve işlemlerin daha hızlı, güncel teknolojik altyapıları destekleyen, bilgi güvenliği kapsamında gerekli normlara uygun, iş sürekliliği ve performansı açısından mükerrer çalışmaların yapılmasını önleyen, bürokrasinin azaltılması kapsamında alınan kararlar doğrultusunda entegrasyonları gerçekleştirebilecek bir İnsan Kaynakları Yönetim Sistemi uygulamasının geliştirme süreci tamamlanarak devreye alınmıştır.

Bakanlığımızın kurumsal kimliğini ve vizyonunu bütünüyle yansıtan, Kullanılabilirlik ve Erişilebilirlik Standartları ile Kamu İnternet Siteleri Rehberi Projesi (KAMİS) rehberinde belirlenen kriterlere uygun, fonksiyonel, güncellenebilir, yeni teknolojilere uygun, grafiksel tasarım ve görsel öğeleri içeren Bakanlığımız yeni internet sitesi Temmuz ayında yayına alınmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarda kullanılan çeşitli belge yönetim sistemlerinin konsolidasyonu, merkezi yönetimi/güvenliği, mükerrer yatırım ve mükerrer işletme giderlerinin önüne geçmek amacıyla Bakanlık bünyesinde başlatılan “Merkezi Belge Yönetim Sistemi Projesi” kapsamında BelgeNet uygulamasının bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarda yaygınlaştırma çalışmaları 2020 yılında da devam etmiştir. Bu kapsamda Bakanlık merkez teşkilatı ve MTA BelgeNet geçişini tamamlamıştır. BelgeNet uygulaması yaygınlaştırılmasına paralel olarak arşiv verilerinin sıkıştırılarak saklanması için geliştirilen ArşivNet uygulamasının Bakanlık sistemlerinde merkezi olarak yaygınlaştırma çalışmaları yapılmıştır.

ETKB Merkezi Coğrafi Bilgi Sistemleri (MCBS) Veritabanı ve Servis Altyapısı Projesi, Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi (DDO) tarafından yürütülen “Bürokrasinin Azaltılması ve e-Devlet” konulu toplantıda alınan kararlara uygun olarak, konumsal milli servetlerimizin yönetimini sağlayacak olan coğrafi verilerin güvenli bir ortamda yedeklenmesi, mükerrer yatırımların önlenmesi ve standart şekilde Birimlerin kendi arasında ve Bakanlığımız dışındaki Kurumlarla tek noktadan ulusal nitelikteki TCBS Altyapısı üzerinden paylaşılmasına yönelik açık kaynak kod tabanlı yerli yazılım geliştirme ve test faaliyetleri tamamlanarak yaygınlaştırma faaliyetleri tamamlanmıştır.

Bakanlık, merkez teşkilatı ile bağlı, 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 imkan veren, ayrıca sesli ve görüntülü aramada kullanılabilen bir platform sunmaktadır.

Bakanlığımız tarafından geliştirilen EnerjiDrive uygulaması hizmete alınmıştır. EnerjiDrive uygulaması dosya depolama ve paylaşım hizmetidir. Bu hizmet; kullanıcılara Bakanlığımız mevcut sistemleri üzerinde doküman/dosya yükleyebilme, indirebilme, paylaşabilme imkanı vermektedir. Uygulama üzerinde depolanan tüm veriler Bakanlığımız veri merkezlerinde güvenli bir şekilde saklanmaktadır. Uygulamanın mobil ve web ortamında çalışan versiyonları mevcuttur.

TPIC için Envanter ve Bakım Onarım Yönetimi Programı tedarik çalışmaları tamamlanmış ve uygulama kullanıma alınmıştır. TPIC için uyarlanan Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) uygulaması sahada kullanılmaya başlanmış, tüm ekipman barkodlaması ve etiketlemesi yapılarak bu yeni ERP sistemine aktarılmıştır.

Bakanlık Makamı ve Özel Kalem Müdürlüğü'nün kendi işlerini takip edilebileceği Görev Takip Uygulaması geliştirmelerine başlanmış, mobil ve web uygulamaları olarak çalışan modülün testlerine başlanmıştır. Yakın zamanda devreye alınması planlanmaktadır.

MAPEG'e firmalar tarafından dönemsel olarak verilen İşletme Faaliyet Raporu ve 2020 yılına kadar CD ortamında verilen verilerin dijital ortama (MAPEGDRIVE) aktarılması çalışması başlatılmıştır. Firmaların bu işlemi e-Maden uygulaması üzerinden yapabilmeleri için altyapı oluşturulmuş ve Eylül ayında tüm verilerin dijital ortama yüklenmesi işlemleri başarıyla tamamlanmıştır.

Mobil Uyumlu Karar Destek Sistemi projesi çalışmaları devam etmektedir.

Bürokrasinin Azaltılması Projesi (BAP) kapsamında Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurumların Kamu Hizmetleri Envanteri yapısına uygun şekilde veri kayıtlarının alınması, verilerin belirli periyod aralıklarında denetim işlemlerinin yapılması ve bu Denetim işlemi sonrasında kurum bazlı performans verisinin elde edileceği İç Denetim Modülü tamamlanarak devreye alınmıştır.

Anket Bilgi Yönetim Sistemi (ABYS) Projesi kapsamında enerji denge tablolarının hazırlanması sürecinde sanayi sektörlerine uygulanmakta olan anketlerin modern ve kullanıcı dostu bir platform üzerinden sunumunun tasarlanması faaliyetleri 2020 yılında tamamlanmıştır.

Kişisel Verileri Koruma (KVK) Mevzuatı Uyum projesi kapsamında Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların iş süreçlerine bağlı olarak gerçekleştirmekte oldukları kişisel veri işleme faaliyetlerinin KVK Mevzuatı'na uyumlu olacak şekilde işlenmesinin sağlanması, gerekli olan hukuki/idari ve teknik tedbirlerin tespit edilmesi, idare ve teknik personelin bilinçlenmesinin sağlanması, KVK Mevzuatı'na uyum kapsamında KVK Uyum Raporları ile bunların

eklerinin hazırlanması konusunda Temmuz ayında sözleşme imzalanmıştır. İlgili faaliyetler sözleşme kapsamındaki plana uygun olarak yürütülmektedir.

1) BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 29: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	1. Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	Sorumlu Birim: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği 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 yönetimi hazırlanmıştır. 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 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.

“Milli 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.

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliğine 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 kuruluşları veya konu ile ilgili Kurumlarca araştırılıp incelenmiş ve yasal süreleri içerisinde

cevaplandırılarak ilgiliye bilgi verilmiştir. Başvuruların etkin, süratli ve doğru sonuçlandırılması amacıyla; bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşların ilgili birimleri ile koordinasyon sağlanmıştır.

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

Milli Enerji ve Maden Politikasında yer alan hususların ilköğretim çağındaki çocuklara daha iyi anlatılması için öğretici/egitici çocuk yayını içeriği oluşturulmuştur.

2020 yılında Sayın Bakanımızın katıldığı bütün etkinlikler, toplantılar, açılışlar, törenler, seminerler, sempozyumlar vb. faaliyetler ve Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili 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 2020 yılı içerisinde 34 basın duyurusu yapılmıştır.

Bakanlığımız sosyal medya hesapları aracılığıyla 1.059 gönderi, 1.500 fotoğraf, 79 video, 80 hikaye paylaşılmıştır.

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliğine CİMER sisteminden 116.536 adet, posta yoluyla 658 adet olmak üzere toplam 117.207 adet vatandaş başvurusu yapılmış olup bu müracaatların 114.661 adedi istek, şikâyet, ihbar, görüş ve öneri olarak, 2.546 adedi de bilgi edinme başvurusu olarak değerlendirilerek sonuçlandırılmıştır.

i) ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ

Özel Kalem Müdürlüğü 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Özel Kalem Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 30: Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	1. Özel Kalem Hizmetleri	Sorumlu Birim: Özel Kalem Müdürlüğü Bakanlığımız üst yönetiminin çalışma programının düzenlenmesi ile resmî 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 Müdürlüğüne, Sayın Bakanımızın resmi ve özel yazışmaları yürütülmüş, her türlü tören ve protokol işlemlerinin yürütülmesine dair işlemler gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca Sayın Bakanımızca gerçekleştirilen tüm ziyaret, davet, karşılama, uğurlama, ağırlama, milli ve dini bayram hizmetlerini düzenleme ve diğer kuruluşlarla koordinasyonu sağlama hususlarındaki tüm işlemler gerçekleştirilmiştir.

j) İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI

İç Denetim Birimi Başkanlığı 2020 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve İç Denetim Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 31: İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	1. İç Denetim	Sorumlu Birim: İç Denetim Birimi Başkanlığı 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

2020 yılında;

- 2018/5 sayılı Bakanlık Genelgesi gereğince, Bakanlığımız Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız tarafından sunulan hizmetlerin takip ve denetimi yapılarak üçer aylık periyotlarda danışmanlık raporu tanzim edilmiştir.
- 2018/4 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi gereğince, Genelgede yer alan hükümlerin Bakanlığımız Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızda takip ve denetimi yapılarak altışar aylık periyotlarda danışmanlık raporu tanzim edilmiştir.

Ayrıca daha önceki yıllarda denetimi gerçekleştirilen;

- İklim ve Çevre Politikaları,
- Enerji Verimliliği Yetkilendirme, Eğitim ve Sertifikalandırma,
- Avrupa Birliği Katılım Öncesi Mali Yardım Araçlarının (IPA) Kullanılmasına Yönelik Faaliyetler,

Konulara ilişkin düzenlenen 3 adet raporda yer alan 8 adet bulgu ve önerinin izlemesi yapılmış olup izleme sonuçları Makam Onayı'nı takiben ilgili birimlere gönderilmiştir.

2 - PERFORMANS SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ

Bakanlığımız 2020 Yılı Performans Programı'nda, 9 alt program için oluşturulan 6 adet alt program hedefini ölçmek amacıyla 25 adet performans göstergesi ve hedeflere ulaşabilmek için belirlenen 25 adet faaliyet yer almakta olup, söz konusu faaliyetlerin gerçekleştirilmesi ve belirlenen hedeflere ulaşılması amacıyla, 3.319.752.000 TL bütçe ayrılmıştır. Aşağıda 2020 Yılı Performans Programı'nda yer alan alt program hedef ve göstergelerine ilişkin tablolara yer verilmiştir.

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

Yıl	2020												
Programın Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası												
Alt Programın Adı	Enerji Alanında Yerleştirme												
Alt Program Hedefi	Enerji Alanında Yerli Tedariğin Yaygınlaştırılması												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	Gerçekleşme						Gerçekleşme Durumu
			Yılı	Grç.			1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	
1	Enerji alanında kullanılan yerli ekipman envanterinin hazırlanması ve yerleştirilme-ye uygun ekipmanların belirlenmesinin tamamlanma oranı	Yüzde	2019	55,00	75	100	100	100	100	100	100	133	Aşıldı
2	Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, Ar-Ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	Adet	2019	1,00	1	1	1	0	0	0	1	100	Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME

- Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Üreten Tesislerde Kullanılan Elektromekanik Aksamın Yerli Üretim İmkânlarının Araştırılması, Geliştirilmesi ve Envanter Raporu, Termik Santrallerde Kullanılan Yerli Ekipman Envanter Raporu ve Enerji ve Doğal Kaynaklar Alanında Yerli Ekipman Envanteri ve Kritik Teknolojiler Raporu birinci üç aylık dönemde hazırlanmıştır. Enerji alanında yerli tedarik yaygınlaştırılması hedefi kapsamında hazırlanan dokümanlar, yerli üretim konusunda yapılacak çalışmalarda kullanılmak üzere Sanayi ve Teknoloji Bakanlığına gönderilmiş olup, "Enerji alanında kullanılan yerli ekipman envanterinin hazırlanması ve yerleştirilme için uygun ekipmanların belirlenmesinin tamamlanma oranı" göstergesinde hedeflenen değerin üzerinde bir başarı elde edilmiştir.
- 1.000 MWe gücündeki YEKA RES-2'ye ilişkin 07.11.2018 tarih ve 30588 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan "Rüzgâr Enerjisi Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları ve Bağlantı Kapasitelerinin Tahsisine İlişkin Yarışma İlanı" çerçevesinde; 30.05.2019 tarihinde Balıkesir, Çanakkale, Muğla ve Aydın'da her birinde bağlantı gücü 250 MWe olacak şekilde 4 ayrı yarışma yapılmıştır. Yarışmayı kazanan şirketlerle 09.03.2020 tarihinde Sözleşmeler imzalanmıştır. Rüzgâr enerjisi santrallerinde kullanılacak aksamların asgari yerlilik oranlarına sahip olması ile enerji alanında yerli tedarik yaygınlaştırılması hedefine katkı sağlanacaktır. Günümüze kadar yerli aksam kullanım yükümlülüğü olan 2.000 MW'ı rüzgâr ve 1.000 MW'ı güneş olmak üzere toplam 3.000 MW kapasiteli yenilenebilir enerji kaynak alanları (YEKA) yarışmaları yapılarak sözleşmeleri imzalanmıştır. Önümüzdeki dönemde de yeni YEKA yarışmaları gerçekleştirilecek olup, yarışma ilanlarının yapılmasına yönelik çalışmalar sürdürülmektedir. Bu kapsamda "Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, Ar-Ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı" göstergesinde birinci üç aylık dönemde hedeflenen değere ulaşılmıştır.

Yıl	2020												
Programın Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası												
Alt Programın Adı	Enerji Arz Güvenliği												
Alt Program Hedefi	Enerjide Dışa Bağımlılığın Azaltılması												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	Gerçekleşme						Gerçekleşme Durumu
			Yılı	Değeri			1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	
1	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	Milyon Sm3/gün	2019	45	85	55	45	45	45	65	65	76	Ulaşılamadı
2	Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	Milyon Sm3/gün	2019	313	343	343	320	339	339	339	339	99	Kısmen Ulaşıldı
3	Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	Milyar Sm3	2019	3,44	3,69	3,69	3,44	3,54	3,54	3,87	3,87	105	Aşıldı
4	Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	Yüzde	2019	18,64	27,20	27,70	19,33	15,34	19,34	22,71	22,71	117	Aşıldı
5	Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	Yüzde	2019	11,43	10,60	10,60	13,50	13,16	12,99	11,22	11,22	94	Kısmen Ulaşıldı
6	Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	Yüzde	2019	61,59	53,40	53,40	59,61	65,46	61,00	57,34	57,34	107	Aşıldı
7	Elektrik iletimindeki kayıp oranı	Yüzde	2019	2,15	2	2,04	2,08	2,17	1,99	1,93	1,93	104	Aşıldı
8	Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	Yüzde	2019	8,00	16,25	15	11,25	13,25	15,25	17,50	17,50	108	Aşıldı
9	Yerli kömür santralleri kurulu gücü	Megawatt (MW)	2019	11.317	10.664	11.317	11.317	11.313	11.313	11.336	11.336	106	Aşıldı
10	Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	Terawatt Saat (TWh)	2019	53,20	55,60	55,60	10,63	20,69	32,49	43,81	43,81	79	Ulaşılamadı

- Enerji arz güvenliğimizde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzı için yer altı doğal gaz depolama tesislerinin geri üretim kapasitesinin artırılmasına yönelik olarak Tuz Gölü ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesislerindeki genişleme çalışmaları devam etmektedir. Veriler Bakanlığımız ilgili kuruluşa olan BOTAŞ'tan alınmaktadır. Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi yıl sonu değeri kümülatif olarak 65 Milyon Sm3/gün olarak gerçekleşmiştir. Covid-19 salgını ve salgına yönelik alınan tedbirlerin devam eden proje, inşaat ve tedarik faaliyetleri üzerinde oluşturduğu olumsuz etkiler nedeniyle "Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi" göstergesinde hedeflenen değere ulaşamamıştır.
- Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesinin artırılması kapsamında yeni FSRU (Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi) ve mevcut yer altı doğal gaz depolarındaki genişleme çalışmaları devam etmektedir. Veriler Bakanlığımız ilgili kuruluşa olan BOTAŞ'tan alınmaktadır. Doğal gaz depolama kapasitesi birinci üç aylık dönemde 320 Milyon Sm3/gün ve ikinci üç aylık dönemde 339 Milyon Sm3/gün olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak 339 Milyon Sm3/gün yıl sonu değeri ile "Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi" göstergesinde hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşılmıştır.
- Doğal gaz yer altı depolama kapasitesinin artırılması kapsamında Tuz Gölü ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesislerindeki genişleme çalışmaları devam etmektedir. Veriler Bakanlığımız ilgili kuruluşa olan BOTAŞ'tan alınmaktadır. Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi birinci üç aylık dönemde 3,44 Milyar Sm3; ikinci ve üçüncü üç aylık dönemde 3,54 Milyar Sm3; dördüncü üç aylık dönemde 3,87 Milyar Sm3 olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak 3,87 Milyar Sm3 yıl sonu değeri ile "Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi" göstergesinde hedeflenen değerin üzerinde başarı elde edilmiştir.
- İthal kaynak olan doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payının düşürülmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılması hedefine katkı sağlanacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından alınan veriler Bakanlığımız EİGM tarafından derlenmektedir. Milli Enerji ve Maden Politikası'nda yer alan yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılması vizyonu çerçevesinde gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda yerli kaynaklardan üretilen elektrik enerjisinin talebi karşılama oranı artmış ve doğal gazdan üretilen elektrik enerjisinin payı düşmüştür. Bu kapsamda doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı birinci üç aylık dönemde %19,33; ikinci üç aylık dönemde %15,34; üçüncü üç aylık dönemde %19,34; dördüncü üç aylık dönemde %22,71 olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak %22,71'lik yıl sonu değeri ile "Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı" göstergesinde hedeflenen değerin üzerinde başarı elde edilmiştir.
- Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranına ilişkin gerçekleştirmeler Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasları kapsamında hesaplanmaktadır. Dağıtım sektöründe ayrıca hesaplanmış bir teknik kayıp oranı bulunmamaktadır. Dağıtım bölgesi bazında, şebekenin durumuna göre teknik kayıp oranı %4 ila %8 arasında değişmektedir. Veriler Bakanlığımız ilişkili kuruluşa olan EPDK'dan alınmaktadır. Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı birinci üç aylık dönemde %13,50; ikinci üç aylık dönemde %13,16; üçüncü üç aylık dönemde %12,99; dördüncü üç aylık dönemde %11,22 olarak gerçekleşmiştir. Ülke genelinde oluşan oranlara bakıldığında kaçakla mücadelede önemli bir yol alındığı ve iyileşmelerin sürdüğü görülmektedir. Kümülatif olarak %11,22 yıl sonu değeri ile "Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı (Yüzde)" göstergesinde hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşılmıştır.

DEĞERLENDİRME

DEĞERLENDİRME

- Ülkemizin sahip olduğu yerli kaynakların etkin bir şekilde değerlendirilerek yerli kaynaklı elektrik üretiminin toplam üretim içerisindeki payının artırılmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir. Milli Enerji ve Maden Politikası'nda yer alan yerli enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılması vizyonu çerçevesinde gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda yerli kaynaklardan üretilen elektrik enerjisinin elektrik enerjisi üretimindeki payı artmıştır. Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı birinci üç aylık dönemde %59,61; ikinci üç aylık dönemde %65,46; üçüncü üç aylık dönemde %61; dördüncü üç aylık dönemde %57,34 olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak %57,34 yıl sonu değeri ile “Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı” göstergesinde hedeflenen değer in üzerinde başarı elde edilmiştir.
- Elektrik iletimindeki kayıp oranı geçmiş yıllar ortalaması %2 olarak gerçekleşmiş olup, dünya uygulamalarında da kabul edilen iletim sistemi kayıp oranı %2 bandındır. İletim sistemine bağlı sayaçların veri ile çekiş yönleri arasındaki fark iletim sistemi kaybını oluşturmaktadır. Veriler Bakanlığımız ilgili kuruluşu olan Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü (TEİAŞ)’nden alınmaktadır. Elektrik iletimindeki kayıp oranı birinci üç aylık dönemde %2,08; ikinci üç aylık dönemde %2,17; üçüncü üç aylık dönemde %1,99; dördüncü üç aylık dönemde %1,93 olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak %1,93 yıl sonu değeri ile “Elektrik iletimindeki kayıp oranı” göstergesinde hedeflenen değer in üzerinde başarı elde edilmiştir.
- Akkuyu NGS'nin inşaatının tamamlanması ile elektrik arz portföyümüze baz yük olarak 4800 MW'lık nükleer enerji de dahil olmuş olacaktır. Akkuyu Nükleer Santrali'nin ilk reaktörünün temeli 3 Nisan 2018'de atılmış ve ilk reaktör için inşaat faaliyetleri başlamıştır. 26 Ağustos 2019 tarihinde ikinci reaktör için inşaat lisansı NDK tarafından Akkuyu Nükleer A.Ş. isimli Proje Şirketine verilmiştir. İnşaat lisansı koşullarının sağlanması için Proje Şirketi'nin yürüttüğü çalışmaların tamamlanmasını takiben 29 Haziran 2020'de ikinci ünitenin de temel döşemesi betonlama çalışmaları tamamlanmıştır. Akkuyu Nükleer A.Ş. tarafından 28 Mart 2019 tarihinde üçüncü ünite için, 12 Mayıs 2020 tarihinde de dördüncü ünite için NDK'ya inşaat lisansı için başvuru yapılmıştır. Hâlihazırda, 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. Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı göstergesi birinci üç aylık dönemde %11,25; ikinci üç aylık dönemde %13,25; üçüncü üç aylık dönemde %15,25; dördüncü üç aylık dönemde %17,50 olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak %17,50 yıl sonu değeri ile “Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı” gösterge ile hedeflenen değer in üzerinde bir başarı elde edilmiştir.
- Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması için ülkemizin sahip olduğu yerli kömür kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilerek yerli kömür santralleri kurulu gücün artırılması ve yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarının artırılmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından alınan veriler Bakanlığımız EİGM tarafından derlenmektedir. Yerli kömür santralleri kurulu gücü birinci üç aylık dönemde 11.317 MW'a; ikinci üç aylık dönemde 11.313 MW'a; üçüncü üç aylık dönemde 11.313 MW'a; dördüncü üç aylık dönemde 11.336 MW'a ulaşmıştır. Kümülatif olarak 11.336 MW yıl sonu değeri ile gösterge ile hedeflenen değer in üzerinde başarı elde edilmiştir.
- Yerli Kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı birinci üç aylık dönemde 10,63 TWh; ikinci üç aylık dönemde 20,69 TWh; üçüncü üç aylık dönemde 32,49 TWh; dördüncü üç aylık dönemde 43,81 TWh olarak gerçekleşmiştir. Yıl sonu değeri kümülatif olarak 43,81 TWh olarak gerçekleşmiş olup, yerli kömür santrallerinin çevre mevzuatına uyum kapsamında geçici faaliyet belgesi alma sürecinde çalışmalarını durdurması nedeniyle “Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı” göstergesinde hedeflenen değere ulaşlamamıştır.

Yıl	2020													
Programın Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası													
Alt Programın Adı	Enerji Verimliliği													
Alt Program Hedefi	Enerjinin Verimli Kullanılmasının Sağlanması													
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	Gerçekleşme						Gerçekleşme Durumu	
			Yılı	Değeri			1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı		
1	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış)	TEP/1000 Dolar	2018	0,12	0,11	0,12	0	0	0	0	0,114	0,114	100	Ulaşıldı
2	Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	TEP	2019	10.856	13.700	13.700	722	5.995	9.199	18.492	18.492	18.492	135	Aşıldı
3	Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	Milyon TL	2019	10	11	11	0,61	3,99	6,57	11	11	11	100	Ulaşıldı
4	Kişi başı birincil enerji tüketimi	TEP	2018	1,75	1,90	1,78	0	0	0	1,74	1,74	1,74	92	Kısmen Ulaşıldı
5	Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	Kilowatt Saat (KWh)	2019	3.648	3.929	3.929	0	0	0	3.632	3.632	3.632	92	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME

- Birincil enerji yoğunluğu bölgesel ve ülkeler bazında bir birim gayri safi yurtiçi hasıla (GSYH) oluşturabilmek için ne kadar enerji gerektiğini ölçen bir enerji verimliliği göstergesidir. Gösterge değerinin azalması verimli kullanıma yönelik bir eğilimin olabileceğini gösterir. Enerji denge tabloları kullanılarak birincil enerji tüketiminin GSYH bölümüyle elde edilen bir göstergedir. Enerji tüketimi verileri Bakanlığımız ElGM tarafından yayımlanan Enerji Denge Tablolarından, GSYH verileri ise TÜİK'ten alınmaktadır. Enerji Denge Tablosu, Resmi İstatistik Programı kapsamında her yıl 15 Kasım'da bir önceki yıl için yayımlanmaktadır. Denge Tablosundaki veriler yıllık bazlı olduğundan, gösterge gerçekleştirmelerinin izlenmesi ve raporlanması da yıllık olarak yapılabilmektedir. Bu nedenle ilk üç dönemde veri elde edilememiştir. dördüncü üç aylık dönemde yapılan hesaplama ile göstergenin son gerçekleştirme yılına ait değeri 0,114 TEP/1000 Dolar olarak belirlenmiş olup, gösterge ile hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- Enerji verimliliğinin artırılması kapsamında endüstriyel işletmelerin verimlilik artırıcı projelerine destek verilmektedir. Verimlilik artırıcı projeler ile endüstriyel işletmeler yaptıkları tasarrufla hem kendi hem de ülke ekonomisine katkı sağlayarak enerjiji verimli kullanmaktadır. Sanayi sektöründe tasarruf potansiyelinin kazanılması sonucu enerji giderlerinde sağlanan azalmanın yanı sıra enerji tesis yatırımlarında da bir azalma söz konusu olmaktadır. Uygulama sonrasında proje bedelinin %30'u destek olarak verilmektedir. Destek tutarının hesaplanmasında proje başvuru tarihinden sonra düzenlenmiş ve yeminli mali müşavir tarafından onaylanmış fatura bilgileri esas alınmaktadır. Mevzuat gereği projelerin 2 yıl içerisinde uygulanması gerekmektedir. Ancak bazı projelerin sürelerinden önce tamamladığı durumlarda olmaktadır. Bu durumda cari yıl içinde yapılacak destek ödemelerinde bütçe imkanları doğrultusunda önceki yıllarda tamamlanan projelerin destek bedelleri öncelikli olarak ödenmektedir. Desteklenen projeler sonucu oluşan 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. birinci üç aylık dönemde projesine uygun tamamlanan ve ödeme evraklarını tamamlayarak gönderen 5 endüstriyel işletmenin 6 verimlilik artırıcı projesine 609,048,40 TL destek verilmiş ve bu projeler sonucu 722,05 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. ikinci üç aylık dönemde 23 endüstriyel işletmenin 29 verimlilik artırıcı projesine 3.376.596,05 TL destek verilmiş ve bu projeler sonucu 5.273 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. üçüncü üç aylık dönemde 10 endüstriyel işletmenin 17 projesine 2.583.249,19 TL destek verilmiş ve bu projelerle 3.204,09 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. dördüncü üç aylık dönemde 18 endüstriyel işletmenin 28 projesine 4.434.941,45 TL destek verilmiş ve bu projeler ile 9.292,57 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. 2020 yılında kümülatif olarak 80 projeye 11.003.835,08 TL destek verilmiş ve bu projeler sonucu 18.491,71 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. Bu kapsamda "Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı" göstergesinde hedeflenen değere ulaşılmış olup, desteklenen projeler ile hedeflenen değer üzerinde bir tasarruf sağlanmıştır.
- "Kişi başı birincil enerji tüketimi" göstergesi ile ülkemizin kişi başı birincil enerji tüketimi takip edilmektedir. Gösterge değeri sanayileşmenin, ekonomik ve sosyal kalkınmada uluslararası gelişmişlik düzeyinin belirlenmesinde önemli bir gösterge olan enerji yoğunluğu verisinin elde edilmesinde de kullanılmaktadır. Gösterge, cari döneme ilişkin birincil enerji talebinin bir sonraki yıl kasım ayı itibarıyla açıklanması sonrasında, TÜİK'ten alınan nüfus verisi kullanılarak hesaplanmaktadır. Gösterge gerçekleştirmelerine ilişkin veriler yıllık olarak elde edildiği için ilk üç dönemde veri elde edilememiştir. dördüncü üç aylık dönemde yapılan hesaplamalar ile göstergenin son gerçekleştirme yılına ait değeri 1,74 TEP olarak belirlenmiş olup, hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşılmıştır.
- Sanayileşmenin, ekonomik ve sosyal kalkınmada uluslararası gelişmişlik düzeyinin belirlenmesinde önemli bir gösterge olması nedeniyle ülkemizin kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi takip edilmektedir. "Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi" gösterge gerçekleştirmelerine ilişkin veriler yıllık olarak elde edildiği için ilk üç dönemde veri elde edilememiştir. Covid-19 salgının elektrik talebini olumsuz yönde etkilemiş olmasına rağmen göstergenin yıl sonu değeri 3.632 KWh gerçekleştirilmiş olup, gösterge ile hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşılmıştır.

Yıl	2020												
Programın Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası												
Alt Programın Adı	Yenilenebilir Enerji												
Alt Program Hedefi	Enerji Üretiminde Yenilenebilir Kaynakların Oranının Artırılması												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	Gerçekleşme						Gerçekleşme Durumu
			Yılı	Değeri			1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	
1	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2019	5.995	7.000	7.000	6.105	6.167	6.361	6.667	6.667	95	Kısmen Ulaşıldı
2	Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2019	28.503	31.148	31.148	28.544	29.154	29.790	30.984	30.984	99	Kısmen Ulaşıldı
3	Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2019	2.678	2.469	2.717	2.697	2.711	2.753	3.098	3.098	125	Aşıldı
4	Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2019	7.591	8.883	8.883	7.762	7.877	8.077	8.832	8.832	99	Kısmen Ulaşıldı
5	Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	Yüzde	2019	43,89	36,40	36,40	45,56	50,68	46,48	42,39	42,39	116	Aşıldı

DEĞERLENDİRME

Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz güneş enerjisinin, hidroelektrik enerjinin, jeotermal enerji ve biyokütle enerjisinin, rüzgâr enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, kamu ve özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır.

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 artırmıştır.

Bu kapsamda;

- Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü birinci üç aylık dönemde 6.105 MW; ikinci üç aylık dönemde 6.167 MW; üçüncü üç aylık dönemde 6.361 MW; dördüncü üç aylık dönemde 6.667 MW olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak 6.667 MW yıl sonu değeri ile "Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü" göstergesinde hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşmıştır.
- Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü birinci üç aylık dönemde 28.544 MW; ikinci üç aylık dönemde 29.154 MW; üçüncü üç aylık dönemde 29.790 MW; dördüncü üç aylık dönemde 30.984 MW olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak 30.984 MW yıl sonu değeri ile "Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü" göstergesinde hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşmıştır.
- Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü birinci üç aylık dönemde 2.697 MW; ikinci üç aylık dönemde 2.711 MW; üçüncü üç aylık dönemde 2.753 MW; dördüncü üç aylık dönemde 3.098 MW olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak 3.098 MW yıl sonu değeri ile "Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü" göstergesinde hedeflenen değer üzerinde başarı elde edilmiştir.
- Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü birinci üç aylık dönemde 7.762 MW; ikinci üç aylık dönemde 7.877 MW; üçüncü üç aylık dönemde 8.077 MW; dördüncü üç aylık dönemde 8.832 MW olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak 8.832 MW yıl sonu değeri ile "Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü" göstergesinde hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşmıştır.
- Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı birinci üç aylık dönemde %45,56; ikinci üç aylık dönemde %50,68; üçüncü üç aylık dönemde %46,48; dördüncü üç aylık dönemde %42,39 olarak gerçekleşmiştir. Kümülatif olarak %42,39 yıl sonu değeri ile "Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı" göstergesinde hedeflenen değer üzerinde başarı elde edilmiştir.

Yıl	2020												
Programın Adı	Sürdürülebilir Çevre ve İklim Değişikliği												
Alt Programın Adı	İklim Değişikliği ile Mücadele ve Uyum												
Alt Program Hedefi	Çevrenin Koruması, Kirlilik Oluşumunun Önlenmesi ve İklim Değişikliği ile Mücadele Edilmesi												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	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 dış ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin raporun tamamlanma oranı	Yüzde	2019	100	100	100	30	50	75	100	100	100	Ulaşıldı
2	Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı	Yüzde	2019	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME

- İklim değişikliği ile mücadele ve uyum kapsamında sürdürülebilirlik, çevre ve iklim yönetimine ilişkin ulusal ve uluslararası gelişmeler, politikalar takip edilmekte, enerji sektörüne ilişkin iklim değişikliği müzakereleri yürütülmekte, Bakanlık sürdürülebilirlik ve çevre faaliyetleri raporları hazırlanmakta ve sera gazı envanterine enerji sektörü açısından katkı sağlanmaktadır. Bu kapsamda yürütülen çalışmalar Ek dış ülkelere dâhil 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. 2020 döneminde Türkiye'nin ek dış ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin raporun birinci üç aylık dönemde %30'u, ikinci üç aylık dönemde %50'si, üçüncü üç aylık dönemde %75'i; dördüncü üç aylık dönemde %100'ü tamamlanmıştır. Kümülatif olarak %100'lük yıl sonu değeri ile gösterge ile hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- İklim değişikliğine sebep olan sera gazı emisyonlarının takibi ve kontrolü amacıyla 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 2018 yılına ait Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanmıştır. Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (BMİDÇS) kapsamında Common Report Framework (CRF) portalına veri girişi tamamlanmış ve çalışmaların son hali Şubat 2020'de TÜİK ile paylaşılmıştır. Bu kapsamda yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümü birinci üç aylık dönemde tamamlanmış olup, gösterge ile hedeflenen değere ulaşılmıştır.

Yıl	2020												
Programın Adı	Yerel Yönetimlerin Güçlendirilmesi												
Alt Programın Adı	Yerel Yönetimlerin Hizmet Kalitesinin Artırılması												
Alt Program Hedefi	Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyetlerine Katkı Sağlanması												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	Gerçekleşme					Gerçekleşme Durumu	
			Yılı	Değeri			1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri		Gerçekleşme Oranı
1	Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde kullanılacak LED armatür sayısı	Adet	2019	0	20.000	0	0	0	0	0	0	0	Ulaşılamadı

DEĞERLENDİRME

- Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde LED armatür sayısının artırılması ile verimlilik artışı sağlanarak enerji maliyetlerinin kamu bütçesine olan etkisi azaltılacaktır. 2020 yılı içerisinde LED'li armatürlerin TEDAŞ onaylı olma şartı henüz sağlanamamış olup, TEDAŞ tarafından yapılan duyuru ile uygulamaların 2021 yılına ertelendiği kamuoyuyla paylaşılmıştır. Bu kapsamda gösterge ile hedeflenen değere ulaşlamamıştır.

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	Enerji alanında kullanılan yerli ekipman envanterinin hazırlanması ve yerleştirilmeye uygun ekipmanların belirlenmesinin tamamlanma oranı	75	100	Aşıldı
			Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, ar-ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	1	1	Ulaşıldı
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerji Dışa Bağlılığın Azaltılması	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	85	65	Ulaşılamadı
			Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	343	339	Kısmen Ulaşıldı
			Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	3,69	3,87	Aşıldı
			Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	27,20	22,71	Aşıldı
			Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	10,60	11,22	Kısmen Ulaşıldı
			Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	53,40	57,34	Aşıldı
			Elektrik iletimindeki kayıp oranı	2	1,93	Aşıldı
			Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	16,25	17,50	Aşıldı
			Yerli kömür santralleri kurulu gücü	10.664	11.336	Aşıldı
			Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	55,60	43,81	Ulaşılamadı
	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerjinin Verimli Kullanılmasının Sağlanması	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış)	0,11	0,114	Ulaşıldı
			Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	13.700	18.492	Aşıldı
			Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	11	11	Ulaşıldı
			Kiş baş birincil enerji tüketimi	1,90	1,74	Kısmen Ulaşıldı
			Kiş baş yıllık elektrik enerjisi tüketimi	3.929	3.632	Kısmen Ulaşıldı

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI (ÖZET TABLO)

ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Enerji Üretiminde Yenilenebilir Kaynakların Oranının Artırılması	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	7.000	6.667	Kısmen Ulaşıldı
			Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	31.148	30.984	Kısmen Ulaşıldı
			Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	2.469	3.098	Aşıldı
			Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	8.883	8.832	Kısmen Ulaşıldı
			Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	36,40	42,39	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 dış 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
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak Ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyetlerine Katkı Sağlanması	Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde kullanılacak LED armatür sayısı	20.000	0	Ulaşılamadı

b) PERFORMANS DENETİM SONUÇLARI

1) İç Denetim

Bakanlığımız performansının iç denetimine yönelik bir çalışma yapılmamıştır.

2) Dış Denetim

Bakanlığımızın performansına yönelik dış denetim, 6085 sayılı Sayıştay Kanunu'nun 36'ncı maddesi uyarınca, Sayıştay tarafından gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda Bakanlığımızın 2019-2023 Yılı Stratejik Planı, 2020 Yılı Performans Programı ve 2019 Yılı Faaliyet Raporu incelenerek faaliyet sonuçlarının ölçülmesine yönelik üretilen performans bilgisinin güvenilir olup olmadığı değerlendirilmiştir.

Performans denetimi neticesinde;

- Stratejik Plan'da yer alan amaç ve hedeflerin üst politika belgeleri ile uyumlu olduğu, hedeflerin izlenmesine yönelik olarak belirlenen performans göstergelerinin ölçülebilir ve iyi tanımlanmış olduğu,
- Performans Programı'nın zamanında ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak yayımlandığı ve belirlenen hedef ve göstergelerin ölçülebilir ve iyi tanımlanmış olduğu,
- Faaliyet Raporu'nun zamanında yayımlandığı, içerik olarak ilgili mevzuat hükümlerine uygun olduğu ve Performans Programı ile ilgisinin kurulduğu,
- Belirlenen performans göstergelerine ilişkin faaliyet sonuçlarını ölçmek amacıyla kullanılan veri kayıt sisteminin performansı ölçme ve raporlama amacına uygun olduğu ve sunulan verinin güvenilir olduğu,

değerlendirilmiş olup, herhangi bir denetim bulgusu tespit edilmemiştir.

C) 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.										
Sorumlu Birim	EİGM										
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, TKİ, TEDAŞ, EÜAŞ, TKDB, TTK, EPDK										
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		

Amaç 1- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 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.										
H1.1 Performansı	%94										
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Covid-19 salgını sebebiyle gecikme yaşanmasına rağmen hedefte önemli oranda gerçekleşme sağlanmıştır.										
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kaldırılmasını müteakip yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik kurulu gücünün artırılmasına yönelik çalışmalar tamamlanacaktır.										
Sorumlu Birim	EİGM										
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, TKİ, TEDAŞ, EÜAŞ, TKDB, TTK, EPDK										
Performans Göstergesi ¹											
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 raporunun "a) 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.									
Sorumlu Birim	NUP									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EİGM, EPDK, TEİAŞ, NDK, EÜAŞ									
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	

Amaç 1- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 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.					
H1.2 Performansı	%94					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Sinop NGS Projesi için hazırlanan fizibilite raporu gerek takvim gerekse maliyet açısından uygun bulunmamış olup Projede Japon tarafı ile devam edilmemesine karar verilmiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Yeni projeler için teknoloji sahibi ülkelerle müzakereler öncesi görüşmeler devam etmektedir. IGA (Hükümetlerarası Anlaşma) ile ilgili müzakerelere devam edilmesine yönelik gerekli tedbirler alınacaktır.					
Sorumlu Birim	NUP					
İşbirliği Yapılacak Birimler	EİGM, EPDK, TEİAŞ, NDK, EÜAŞ					
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)	
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	%45	%45	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Akkuyu NGS'nin ilk ünitesinin 2023 yılında devreye alınabilmesi için yürütülen çalışmalar proje takvimine uygun olarak ilerlemektedir. İmalat onaylarıyla ilgili süreç NDK denetiminde yapılmaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Nükleer enerjinin elektrik üretim portföyüne alınması için konulmuş olan On Birinci Kalkınma Planı hedefi doğrultusunda çalışmalar sürdürülmektedir.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin yetkilendirme koşullarını sağlaması ve bulguların değerlendirilmesi için gereken bilgi ve belgeleri zamanında NDK'ya sunması gerekmektedir.					

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	%66	%66	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. 3 Nisan 2018 tarihinde 1. Ünitenin, 8 Nisan 2020 tarihinde ise 2. Ünitenin temeli atılmıştır. 13 Kasım 2020 tarihinde 3. Ünite için inşaat lisansı alınmıştır. 12 Mayıs 2020 tarihinde 4. Ünite için inşaat lisansı başvurusu yapılmıştır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Diğer ünitelerin inşaatına başlanabilmesi için gerekli olan izin, lisans, onay başvuruları proje takvimine uygun olarak yürütmektedir.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin gerekli başvuru dokümanlarını Proje Takvimi'ne uygun olarak hazırlaması gerekmektedir.				
PG1.2.3: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS Projesi için daha IGA imzalanması (tamamlanma oranı)	15	%0	%50	%30	%60
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Sinop NGS Projesi için yapılan fizibilite çalışmasının gerek takvim gerekse maliyet açısından uygun bulunmaması nedeni ile Projede Japon tarafı ile devam edilmemesine karar verilmiştir. Yeni projeler için teknoloji sahibi ülkelerle müzakereler öncesi görüşmeler devam etmektedir.				
Etkililik	Performans göstergesi değerlerinde güncelleme ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Anlaşma görüşmelerinde Bakanlığımız taleplerinin karşılanmaması ya da Covid-19 salgını nedeniyle performans göstergesi hedefine ulaşma konusunda gecikme yaşanabilir.				
PG1.2.4: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS için daha Yer Lisansı alınması (tamamlanma oranı)	10	%0	%40	%40	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Sinop NGS'ye Türk tarafı adına ortak olacak EUAS ICC tarafından Yer Lisansı alınmasına yönelik çalışmalar sürdürülmektedir. 11.09.2020 tarihinde ÇED olumlu kararı verilmiş ve ÇED süreci tamamlanmıştır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

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.								
Sorumlu Birim	EI/GM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, SGB, BOTAŞ, EPDK								
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

Amaç 1- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak					
Hedef (H1.3)	Doğal gaz ve elektrik altyapısının güçlendirilmesi sağlanacaktır.					
H1.3 Performansı	%98					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Tuz Gölü Yer Altı Depolama Projesi'nde Covid-19 salgını kaynaklı yaşanan gecikme sebebiyle doğal gaz iletim sisteminin günlük giriş kapasitesine ilişkin, dönem sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmasına rağmen hedefte önemli oranda gerçekleştirme sağlanmıştır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kaldırılmasını müteakip doğal gaz iletim sisteminin günlük giriş kapasitesinin artırılmasına yönelik gerekli tedbirler alınacaktır.					
Sorumlu Birim	EİGM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, SGB, BOTAŞ, EDPK					
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: Elektirik iletim hatları ve trafo merkezlerindeki arıza endekslerinin bir önceki yıla göre %10 oranında azaltılması (azalan değer)	15	1,70	1,37	0,94	%230	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleştirme sağlanmıştır. Performans göstergesi gerçekleştirmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleştirilmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

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	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleştirmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleştirilmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG1.3.5: Doğal gaz arzı sağlanacak yerleşim yeri sayısı (kümülatif)	15	510	550	589	%198	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleştirme sağlanmıştır. Performans göstergesi gerçekleştirmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleştirilmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

² Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler faaliyet raporunun "a) Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleştirme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

³ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler faaliyet raporunun "a) Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleştirme 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.										
Sorumlu Birim	TKDB										
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MAPEG, MTA, BOTAŞ, TPAO										
Performans Göstergeleri	Hedefe 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 (milyon Sm ³) (kümülatif)	20	324	689	1.164	1.714	3.099	4.929	6 ayda bir	6 ayda bir		

Amaç 1- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 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.					
H1.4 Performansı	%94					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Covid-19 salgını sebebiyle gecikme yaşanmasına rağmen hedefte önemli oranda gerçekleşme sağlanmıştır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kalkması ve küresel petrol fiyatlarındaki gelişmeler doğrultusunda arama ve üretim faaliyetleri artırılabilecektir.					
Sorumlu Birim	TKDB					
İşbirliği 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	11	13	%122	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Covid-19 salgını ve petrol fiyatlarındaki düşüşe rağmen faaliyetler sürdürülmüştür.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmış olup deniz sondajları devam edecektir.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeyen maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Petrol fiyatları faaliyetleri en çok etkileyen parametre olup yakından takip edilmektedir.					
PG1.4.2: Akdeniz ve Karadeniz'de kamu tarafından yapılacak 3B (üç boyutlu) sismik arama (km ²) (kümülatif)	20	10.237	45.587	44.562	%97	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Covid-19 salgını ve düşen petrol fiyatlarına rağmen denizlerde 3 boyutlu sismik faaliyetler devam etmiştir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine büyük oranda ulaşılmış olup ilerde 3 boyutlu deniz sismik faaliyetleri devam edecektir.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeyen maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Petrol fiyatları faaliyetleri en çok etkileyen parametre olup yakından takip edilmektedir.					

PG1.4.3:	Geleneksel olmayan (ankonvansiyonel) yöntemlerle kamu tarafından açılacak arama kuyusu sayısı (kümülatif)	%20	1	8	7	%86
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgilitik	Covid-19 salgını ve düşen petrol fiyatlarına rağmen geleneksel olmayan yöntemlerin uygulanmasına devam edilmiştir.					
Etkilitik	Petrol fiyatlarında tarihi düşüşün yaşandığı 2020 yılında geleneksel olmayan yöntemler 4 kuyuda uygulanmış olup yılın ilk çeyreğinde hazırlık, ikinci çeyreğinde ise operasyon çalışmaları icra edilmiştir.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Petrol fiyatları faaliyetleri en çok etkileyen parametre olup yakından takip edilmektedir.					
PG1.4.4:	Kamu tarafından gerçekleştirilen petrol üretim miktarı (varil/gün) (yıllık ortalama değer)	%20	36.923	46.000	45.391	%93
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgilitik	Covid-19 salgını ve düşen petrol fiyatlarına rağmen petrol üretiminin artırılmasına yönelik çalışmalar devam ettirilmiştir.					
Etkilitik	Performans göstergesi değerine büyük oranda ulaşılmış olup üretim artırma çalışmalarına devam edilecektir.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır. Performans göstergesini etkileyecek mali bir değişiklik beklenmemektedir.					
Sürdürülebilirlik	Petrol fiyatları faaliyetleri en çok etkileyen parametre olup yakından takip edilmektedir.					
PG1.4.5:	Kamu tarafından gerçekleştirilen doğal gaz üretim miktarı (milyar Sm ³) (kümülatif)	%20	0,324	1,164	1,102	%93
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgilitik	Covid-19 salgını ve düşen petrol fiyatlarına rağmen doğal gaz üretimini arttırmaya yönelik çalışmalar devam ettirilmiştir.					
Etkilitik	Performans göstergesi değerine büyük oranda ulaşılmış olup üretim artırma çalışmaları devam ettirilecektir.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Petrol fiyatları faaliyetleri en çok etkileyen parametre olup yakından takip edilmektedir.					

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.								
Sorumlu Birim	EİGM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BİDB, EÜAŞ, EPDK, EVÇED, TEİAŞ, TEDAŞ								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.5.1:	35	%0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Lisansız elektrik üretimine ilişkin mevzuatın uygulama ve gelişmelere bağlı olarak güncellenmesi (tamamlanma oranı)									
PG1.5.2:	20	%40	%70	%80	%90	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Elektrik depolama sistemine ilişkin mevzuatın oluşturularak uygulama ve gelişmelere göre güncellenmesi (tamamlanma oranı)									
PG1.5.3:	10	%0	%0	%50	%75	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Elektrik depolama konusunda yapılan Ar-Ge çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)									
PG1.5.4:	20	%5	%50	%50	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Akıllı Şebekeler Yol Haritası'nda yer alan aksiyonların uygulamaya geçirilmesi (tamamlanma oranı)									
PG1.5.5:	15	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Elektrik arzında teknik kalite göstergelerinin teknolojik gelişmeler ile iyileştirilerek, elektrik dağıtım sisteminde ortalama kesinti sıklığı ve sürelerinde yıllık %3 oranında iyileştirme sağlanması (performans oranı)									

Amaç 1- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.					
Hedef (H1.5)	Elektrik sektöründe teknolojik dönüşüm uygulamaları yapılacaktır.					
H1.5 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	EİGM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	BİDB, EÜAŞ, EPDK, EVÇED, TEİAŞ, TEDAŞ					
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)	
PG1.5.1:						
Lisanssız elektrik üretimine ilişkin mevzuatın uygulama ve gelişmelere bağlı olarak güncellenmesi (tamamlanma oranı)	35	%0	%100	%100	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG1.5.2:						
Elektrik depolama sistemine ilişkin mevzuatın oluşturularak uygulama ve gelişmelere göre güncellenmesi (tamamlanma oranı)	20	%40	%80	%80	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

PG1.5.3:	Elektrik depolama konusunda yapılan Ar-Ge çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	10	%0	%50	%70	%140
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG1.5.4:	Akıllı Şebekeler Yol Haritası'nda yer alan aksiyonların uygulamaya geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	%5	%50	%50	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Akıllı Şebekeler Dönüşüm Projesi; durum analizi ve fizibilite çalışmaları, maliyetin çıkarılması, teknik şartnamenin oluşturulması, pilot bölge ihalesi sonrasında denetimlerin yapılması, standartların oluşturulması gibi hususları içeren 1. faz işlemleri tamamlanmış ve çıktıları sunulmuştur. Şartname ve raporların incelemeleri ise devam etmektedir. Haberleşme Ünitesi, Enerji Analizörü, Elektronik Elektrik Sayaçları, Sekonder Röle, Astronomik Zaman Rölesi ve B Tipi Haberleşme Ünitesi Teknik Şartnamesi yayımlanmıştır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Faaliyetlerin gerçekleştirilmesi sürecinde dış paydaşlardan beklenen iş birliğinde aksama olması ve bütçe sorunu yaşanması risk meydana getirmektedir. Riskleri ortadan kaldırmak amacıyla paydaşlarla iletişim ve koordinasyon sağlanarak etkin bir mali kaynak yönetimi gerçekleştirilecektir.					
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	%0	%4
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Elektrik Dağıtım ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliğinin 17'nci maddesi gereğince tedarik sürekliliği göstergeleri, elektrik dağıtım şirketleri tarafından yıllık olarak Mart ayı sonuna kadar EPDK'ya bildirildiğinden cari yıla ilişkin gerçekleşme oranlarına bir sonraki yıl Mart ayı sonunda ulaşılmaktadır.					
Etkililik	Mart ayı sonu verilerine göre değerlendirme yapılacaktır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

4 2020 yılı için performans göstergesiyle ilgili kesin rakamlara 31.03.2021 tarihinde ulaşılacak olup performans göstergesinin hedefe etkisi diğer performans göstergelerine ağırlıklı oranında dağıtılmıştır.

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.									
Sorumlu Birim	EVÇED									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	HHGM, TKB, TTK, NUP, MAPEG, ETİ MADEN, EPDK, TEİAŞ, BOTAŞ, EİGM, SY, IDBB, TEDAŞ, BHİM, TKDB, NDK, BİDB, TEMSAN, TENMAK, MTA, EÜAŞ, ÖKM, SGB, TPAO, YHGM, TKİ, DİGM									
Performans Göstergeleri	Hedefe 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	

Amaç 2- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.					
Hedef (H2.1)	Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.					
H2.1 Performansı	%76					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	LED'li aydınlatma armatürlerinin kullanımına geçiş sürecinde üçüncü tarafların (üretici firmaların) uygunluk onayı ile ilgili gerekli kriterleri sağlayamaması nedeniyle süre uzamaktadır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	2020 yılı içerisinde hidrolik santral verimliliklerinde kuraklık kaynaklı düşüşler gözlemlenmiştir. Termik santrallerde majör bakımların yapılmasından dolayı santraller uzun süre çalıştırılmamıştır.					
	LED'li aydınlatma armatürlerinin kullanımına geçiş yapılmadan önce değişik işletme şartlarında yapılacak pilot uygulamalarla bu armatürlerin uzun süreli işletme ve verimlilik performanslarının gözlenerek yol haritasının belirlenmesi çalışması yapılacaktır. Kamu elektrik üretim tesislerindeki verimlilikte artış sağlanmasına yönelik gerekli tedbirler alınacaktır.					
Sorumlu Birim	EVÇED					
İşbirliği Yapılacak Birimler	HHGM, TKB, TTK, NUP, MAPEG, ETİ MADEN, EPDK, TEİAŞ, BOTAŞ, EİGM, SY, IDBB, TEDAŞ, BHİM, TKDB, NDK, BİDB, TEMSAN, TENMAK, MTA, EÜAŞ, ÖKM, SGB, TPAO, YHGM, TKİ, DİGM					
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)	
PG2.1.1: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nda (UEVEP) yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki 26 eylemin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	%8	%40	%48	%125	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmektedir.					
PG2.1.2:						
Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde yerli üretim politikası kapsamında kullanılacak olan LED armatür sayısı (adet) (kümülatif) ⁵						

5 Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirme faaliyet raporunun "a) Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

PG2.1.3:	Yapılacak olan rehabilitasyonlarla kamu elektrik üretim tesislerindeki verimlilikte yıllık %1 oranında artış sağlanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%53	%53
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	2020 yılı içerisinde yaşanan kuraklık nedeniyle hidrolik santrallerin göl kot seviyelerinde düşüşler meydana gelmiş ve hidrolik santrallerin verimliliklerinde düşüşler gözlemlenmiştir. Termik santrallerde yapılan major bakımlar nedeniyle santraller uzun süre çalıştırılmamıştır.					
Etkililik	Verimlilik çalışmalarına referans olması için santrallerimize enerji etütleri yapılmaktadır. 20 hidroelektrik santralimizde enerji etüdü tamamlanmıştır. 1 termik santralimizin enerji etüdü yapılmıştır. 2 termik santralimiz (18 Mart Çan - İstanbul B Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali) için enerji etüt çalışmaları başlamıştır. 18 Mart Çan Termik Santralinin buhar türbini aksamında 100 bin saatlik major bakım çalışması yapılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Hidrolik santral verimliliklerinin artışının sağlanması hususunda kuraklık risk oluşturmaktadır.					
PG2.1.4:	Bölgesel Isıtma-Soğutma potansiyeli haritasının hazırlanması (tamamlanma oranı)	15	%0	%100	%100	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

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.								
Sorumlu Birim	EİGM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EVÇED, BOTAŞ, TEİAŞ, EPDK								
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

Amaç 2- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 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.						
H2.2 Performansı	%55						
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Organize Toptan Doğal Piyasası 2018 yılında faaliyete alınmış olup, piyasa uygulamalarının aşamalı olarak hayata geçirilmesi süreci devam etmektedir. İlerleyen süreçte piyasa bileşenlerinin beklenen seviyede gelişme göstermesi akabinde talep tarafı katılımına ilişkin gerekli yasal düzenlemelerin gerçekleştirilmesi öngörülmektedir.						
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Performans göstergesinin gerçekleştirilmesine yönelik mevzuat hazırlık çalışmaları sürdürülecektir.						
Sorumlu Birim	EİGM						
İşbirliği Yapılacak Birimler	EVÇED, BOTAŞ, TEİAŞ, EPDK						
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)		
PG2.2.1:							
Talep tarafı katılımına yönelik elektrik mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	%30	%100	%100	%100		%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler							
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.						
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.						
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.						
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.						
PG2.2.2:							
Talep tarafı katılımına yönelik doğal gaz mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	%0	%100	%20	%20		%20
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler							
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.						
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.						
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.						
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.						

PG2.2.3:							
Elektrikte talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	%0	%100	%30	%30		%30
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler							
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.						
Etkililik	Mevzuat altyapısı hazırlanmış ve 27 Ocak 2021'de Resmi Gazete'de yayımlanan yönetmelikte 6 ay içinde TEİAŞ'ın belgelendirme ve işletme usul ve esaslarının yayınlanması planlanmıştır.						
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.						
Sürdürülebilirlik	Planlamalar doğrultusunda göstergenin devam ettirilmesi performansın takibi için öngörülmektedir. Sistematik bir şekilde TEİAŞ'ın başlangıç aşamasında alacağı talep tarafı katılımının izlenmesi ve değerlendirilmesi neticesi pilot olarak değerlendirilebilecek bir süreç olacaktır.						
PG2.2.4:							
Doğal gazda talep katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	%0	%0	%0	%0		%0 ⁶
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler							
İlgililik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.						
Etkililik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.						
Etkinlik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.						
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.						

6 2020 yılında herhangi bir ilerleme öngörülmemesi nedeniyle performans hesaplaması yapılmamış olup performans göstergesinin hedefe etkisi diğer performans göstergelerine ağırlıkları oranında dağıtılmıştır.

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.									
Sorumlu Birim	EVÇED									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BHİM									
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	

Amaç 2- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.					
Hedef (H2.3)	Enerji verimliliğine yönelik kamuoyu farkındalığını artıracak çalışmalar yapılacaktır.					
H2.3 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	EVÇED					
İşbirliği Yapılacak Birimler	BHİM					
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Ortalama 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	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG2.3.2: Enerji verimliliği bilinç endeksinin izlenerek ikinci endeksin yayımlanması (tamamlanma oranı)	45	%0	%0	%0	-7	

7 2020 yılında herhangi bir ilerleme öngörülmemesi nedeniyle performans hesaplaması yapılmamış olup performans göstergesinin hedefe etkisi diğer performans göstergelerine ağırlıkları oranında dağıtılmıştır.

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
PG2.3.3:	5	%0	%40	%40	%100
Binalarda ısı pompasının kullanımının yaygınlaştırılmasına yönelik; eşik performans değerlerinin belirlenmesi, bölgesel uygulama kılavuzlarının hazırlanması ve en az bir kamu binasında uygulama yapılması (tamamlanma oranı)					
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

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.								
Sorumlu Birim	EVÇED								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, EPDK, EİGM, TEDAŞ								
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

Amaç 2- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.					
Hedef (H2.4)	Elektrikli araçlara yönelik enerji sistemi planlanması yapılacaktır.					
H2.4 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	EVÇED					
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, EPDK, EİGM, TEDAŞ					
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)	
PG2.4.1: Elektrikli araçların elektrik sistemine etkisi ve sistem altyapısının planlanmasına yönelik rapor hazırlanması (tamamlanma oranı)	100	0	%100	%100	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

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.									
Sorumlu Birim	YHGM									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	SGB, HHGM, ÖKM, IDBB, EİGM, TKB, NUP, BİDB, BHİM									
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	

Amaç 3- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.					
Hedef (H3.1)	Uzmanlaşmanın desteklenmesine yönelik kariyer yönetim sistemi oluşturularak çalışanların yetkinlik düzeyi artırılacaktır.					
H3.1 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	YHGM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	SGB, HHGM, ÖKM, IDBB, EİGM, TKB, NUP, BİDB, BHİM					
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllon 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	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG3.1.2: Bakanlığımız adına YLSY kapsamında Yurt Dışı Lisansüstü programına gönderilecek öğrenci sayısı (kümülatif)	40	14	44	52	%127	

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Milli Eğitim Bakanlığı Tarafından Covid-19 salgını nedeniyle kontenjan sayısı düşürülmüş olmakla birlikte performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
PG3.1.3:					
Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü bünyesinde bir kariyer gelişim bölümünün oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

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 tümleşik olarak geliştirilecektir.									
Sorumlu Birim	BİDB									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	NDK, TEİAŞ, TTK, EPDK, TPAO, MAPEG, MTA, TEMSAN, BOTAŞ, TKİ, TEDAŞ, TENMAK, ETİ MADEN, EÜAŞ									
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	

Amaç 3- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.					
Hedef (H3.2)	Bulut, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapıları tümleşik olarak geliştirilecektir.					
H3.2 Performansı	%100					
Hedefe ilişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe ilişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	BİDB					
İşbirliği Yapılacak Birimler	NDK, TEİAŞ, TTK, EPDK, TPAO, MAPEG, MTA, TEMSAN, BOTAŞ, TKİ, TEDAŞ, TENMAK, ETİ MADEN, EÜAŞ					
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	%45	%45		%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmektedir.					
PG3.2.2:						
Veri merkezinin güvenli ve enerji verimliliği yüksek hale dönüştürülmesi (tamamlanma oranı)	20	%90	%100	%100		%100

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmektedir.					
PG3.2.3:						
BGS'nin merkezileştirilerek devreye alınması (tamamlanma oranı)	20	%10	%40	%40		%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmektedir.					
PG3.2.4:						
Siber saldırılara karşı güvenlik altyapılarının sıkılaştırılarak, politika ve prosedürlerin belirlenmesi (tamamlanma oranı)	15	%15	%40	%40		%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmektedir.					
PG3.2.5:						
Kurumsal veri üretimi depolanması ve paylaşımını sağlayacak "Bilgi Yönetimi Sistemi" kurulması (tamamlanma oranı)	15	%10	%35	%35		%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmektedir.					

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.										
Sorumlu Birim	BHİM										
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EÜAŞ, TTK, TKİ, MAPEG, EİGM, TKDB, NUP										
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı		
PG3.3.1: Madenciliğin ülke kalkınmasındaki öneminin ele alındığı Bakanlık, Bağılı 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 öneme 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 çevrimiçi 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		

Amaç 3- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 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.					
H3.3 Performansı	%80					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Covid-19 salgını sebebiyle gecikme yaşanmasına rağmen hedefte önemli oranda gerçekleştirme sağlanmıştır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kalkması ve sosyal medya üzerinden yapılacak çalışmaların etkinliğinin artırılması doğrultusunda hedeflenen değere ulaşılabilmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilecektir.					
Sorumlu Birim	BHİM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	EÜAŞ, TTK, TKİ, MAPEG, EİGM, TKDB, NUP					
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)	
PG3.3.1: Madenciliğin ülke kalkınmasındaki öneminin ele alındığı Bakanlık, Bağılı ve İlgili Kuruluşlar tarafından düzenlenen, himaye edilen ya da desteklenen etkinlik yönetimi sayısı (kümülatif)	30	3	7	9	%150	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Covid-19 salgını sürecinde toplu etkinliklerin kısıtlanmış olmakla birlikte performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Covid-19 salgını nedeniyle 2020 yılında, Şubat ayında gerçekleştirilen etkinlik haricinde başka bir etkinlik yapılmamasına rağmen hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleştirme sağlanmıştır. Elde edilecek çıktılar On Birinci Kalkınma Planında yer alan 489.1 no'lu tedbirin gerçekleştirilmesine katkı sağlayacaktır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeyen maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Covid-19 salgını sürecinin belirsizliği 2021 yılında yapılması planlanan etkinliklerin gerçekleştirilememesi riskini oluşturmaktadır.					

PG3.3.2:	Yerli ve yenilenebilir enerjinin ülke ekonomisindeki önemeine ilişkin dijital ve konvansiyonel medya üzerinden bilgilendirme faaliyeti sayısı (kümülatif)	30	10	50	36	%65
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Covid-19 salgını sebebi ile yapılacak toplu faaliyetler sektöre uğramış olup yapılan faaliyet bilgilendirilmeleri daha çok sosyal medya üzerinden gerçekleştirilmiştir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşlamamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Covid-19 salgınının sürmesi toplu yapılacak etkinlikleri kısıtlayabilir. Sosyal medya üzerinden yapılacak etkinlikler ile performans göstergesinin sürdürülebilirliğinin sağlanması hedeflenmektedir.					
PG3.3.3:	Fiziki olan MAPEG kütüphanesinin e-kütüphaneye dönüştürülerek çevrimiçi erişime açılması (tamamlanma oranı)	10	%0	%80	%0	%0
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Covid-19 salgını nedeniyle planın uygulaması aksamıştır. Yapılan fayda maliyet analizleri doğrultusunda projenin yürütülmesi ertelenmiştir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşlamamıştır. Performans göstergesine ilişkin güncelleme ihtiyacı doğmuştur.					
Etkinlik	Her bir yazar ve yayınevi tarafından, yapılacak yayınlar için telif hakkı talep edilmesi ihtimali ile çok yüksek maliyet oluşacağı öngörülmektedir.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergelerinin devam ettirilmesi muhtemel telif hakları talebi nedeniyle büyük maddi riskler taşımaktadır.					
PG3.3.4:	Nükleer santrallerin kurulduğu bölgelerdeki yerel yöneticiler ve kurumlar için düzenlenen bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	30	3	9	13	%167
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	2019 yılında 3 adet, 2020 yılında ise 7 adet olmak üzere toplamda 10 adet etkinlik yapılmıştır. Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Covid-19 salgınının sürmesi toplu yapılacak etkinlikleri kısıtlayabilir. Toplantıların elektronik ortamda yapılmasına karar verilmiştir.					

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.								
Sorumlu Birim	NUP								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	HHGM, TENMAK, NDK								
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)	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)	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.3:	2004 Ek Protokolün onaylanması (tamamlanma oranı)	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.4:	Milli Eğitim Bakanlığı ile iş birliği içinde nükleer sektöre yönelik teknik lise düzeyinde bir eğitim programının tamamlanması (tamamlanma oranı)	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)	0	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir

Amaç 3 - Hedef 4; 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.					
Hedef (H3.4)	Nükleer enerjiye ilişkin mevzuat ve insan kaynakları altyapısı geliştirilecektir.					
H3.4 Performansı	%94					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Kanun teklifinin ve ilgili protokollerin hukuki kabulüne ilişkin işlemler hedefe ulaşma sürecini uzatmaktadır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Üçüncü Taraf Sorumluluğu Kanun Teklifine ilişkin gerekli destek sağlanmış olup Kanunun TBMM Genel Kurulu gündemine alınması beklenmektedir.					
Sorumlu Birim	NUP					
İşbirliği 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	%90	%90	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgilitik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Kanun Taslağı Cumhurbaşkanlığına iletilmiştir.					
Etkilitik	Performans göstergesi değerlerinde güncelleme ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG3.4.2:						
Kullanılmış yakıt ve radyoaktif atıkların güvenli yönetimi sözleşmesinin onaylanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%90	%90	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgilitik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. "Kullanılmış Yakıt İdaresinin ve Radyoaktif Atık İdaresinin Güvenliği Üzerine Birleşik Sözleşme" ve "Türkiye Cumhuriyetinin Beyanlarıyla Birlikte Katılmasının Uygun Bulunduğuna Dair Kanun Teklifi" TBMM Dışişleri Komisyonunda görüşülmüş ve TBMM Genel Kuruluna sevk edilmiştir. Genel Kurulun gündemine alınması beklenmektedir.					
Etkilitik	Performans göstergesi değerlerinde güncelleme ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

PG3.4.3:	2004 Ek Protokolü'nün onaylanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%90	%90
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. TBMM Genel Kuruluna sevk edilmiştir. Genel Kurulun gündemine alınması beklenmektedir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerlerinde güncelleme ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG3.4.4:	Milli Eğitim Bakanlığı ile iş birliği içinde nükleer sektöre yönelik teknik lise düzeyinde bir eğitim programının tamamlanması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. 26 Haziran 2020 tarihinde işbirliği protokolü imzalanmıştır. 21 Ekim 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.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
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	%40	%40	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Bir işbirliği protokol taslağı oluşturulmuş olup Türk üniversitelerin görüşleri alınmıştır. Rus üniversitelerinin görüşleri beklenmektedir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

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.									
Sorumlu Birim	YHGM									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EİGM, MAPEG									
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 Akademisi'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	

Amaç 3- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.					
Hedef (H3.5)	Enerji ve madencilik alanlarında kurumsal ve sektörel kapasite güçlendirilecektir.					
H3.5 Performansı	%99					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Hedefe ilişkin alınması gereken bir önlem bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	YHGM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	EİGM, MAPEG					
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)	
PG3.5.1: İş sağlığı ve güvenliği mevzuatı ile standartlarına uyum için gerekli olan altyapı ve kaynakların sağlanması (tamamlanma oranı)	15	%50	%85	%85	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG3.5.2: Kurum kültürünün geliştirilmesi için kalite yönetim sisteminin uygulanması (tamamlanma oranı)	15	%45	%85	%85	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

PG3.5.3:	Afet, acil durum ve kriz yönetimleri için gerekli olan mevzuatın tamamlanarak Kriz Yönetim Merkezlerinin faaliyete geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	%20	%65	%65	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişikliklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
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	11	16	%350
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Mesleki ve teknik liselerin yaygınlaştırılması kapsamında 2019 ve 2020 yıllarında 7 okulda maden ve/veya petrol programı açılmış olup 2020 yılı sonu itibarı ile 537 öğrenci öğrenim görmektedir.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG3.5.5:	MAPEG çalışanlarının ve sektör paydaşlarının güncel maden ve petrol mevzuatı ile bu alanlara ilişkin uygulamalar hakkında bilgilendirilmesini sağlamak üzere kurulmuş MAPEG Akademisi'nin eğitim vereceği kişi sayısı (kümülatif)	30	3.269	8.500	8.386	%98
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	730'u daimi nezaretçi ve 1.445'i YTK (Yetkilendirilmiş Tüzel Kişi) eğitimi olmak üzere toplam 2.175 kişiye eğitim verilerek sertifikaları düzenlenmiştir.					
Etkililik	Hedeflenen değere ulaşılması noktasında toplu eğitim vermede yaşanan aksaklıklar uzaktan eğitim yöntemi ile çözülmüş ve hedefe ulaşılmaya çalışılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

Amaç 4- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Arttırmak.								
Hedef (H4.1)	Ülkemizin enerji ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.								
Sorumlu Birim	EİGM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	NUP, BOTTAŞ, EPDK, TEİAŞ, DİGM								
Performans Göstergeleri	Hedef 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 işbirliği yapılması (tamamlanma oranı)	20	0	%0	%0	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.2: TürAkım 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 entekonneksiyon imkânlarının artırılarak doğal gaz ticaretinin gerçekleştirilmesi (tamamlanma oranı)	30	10	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir

Amaç 4- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 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.					
H4.1 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	EİGM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	NUP, BOTAŞ, EPDK, TEİAŞ, DİGM					
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)	
PG4.1.1: Elektrikte birleşik piyasaların kurulmasına yönelik en az bir ülke ile işbirliği yapılması (tamamlanma oranı)	20	%0	%0	%0	-8	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.					
Etkililik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.					
PG4.1.2: TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı Projesinden Ülkemize doğal gaz akışının başlaması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100	

8 2020 yılında herhangi bir ilerleme öngörülmemesi nedeniyle performans hesaplaması yapılmamış olup performans göstergesinin hedefe etkisi diğer performans göstergelerine ağırlıklar oranında dağıtılmıştır.

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeyen maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
PG4.1.3:	TANAP Doğal Gaz Boru Hattı Projesinin Avrupa'ya doğal gaz akışı için hazır hale getirilmesi (tamamlanma oranı)	20	%95	%100	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeyen maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
PG4.1.4:	Türkiye ile Güney Doğu Avrupa ülkeleri arasında doğal gaz entereonneksiyon imkânlarının artırılarak doğal gaz ticaretinin gerçekleştirilmesi (tamamlanma oranı)	30	%10	%100	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeyen maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

Amaç 4- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Arttırmak.								
Hedef (H4.2)	Öncelikli alanlarda, hedef ülkelerle iş birliğini ve yatırım fırsatlarını geliştirmeye yönelik stratejiler hayata geçirilecektir.								
Sorumlu Birim	DİGM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEMSAN, TKİ, EİGM, MTA, BOTAŞ, MAPEG, TKDB, ETİ MADEN, EÜAŞ, TPAO								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.2.1: Bağlı ve ilgili 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

Amaç 4- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Arttırmak.					
Hedef (H4.2)	Öncelikli alanlarda, hedef ülkelerle iş birliğini ve yatırım fırsatlarını geliştirmeye yönelik stratejiler hayata geçirilecektir.					
H4.2 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin sapma bulunmamaktadır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	DİGM					
İşbirliği 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 Yıllık 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	3	6	%250	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. 2020 yılında Covid-19 salgını sebebi ile yaşanan uluslararası ekonomik dalgalanmaya rağmen, Bağlı, İlgili ve ilişkili Kuruluşlarımızın yurtdışı faaliyetleri ve yurtdışında iş yapabilmelerine olanak sağlayacak girişimleri devam etmiştir.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Yurt dışında iş yapılan ülkelerin politik riskleri ve proje riskleri yakından takip edilmektedir.					
PG4.2.2: Yurt dışında hammadde aramalarına yönelik oluşturulan proje sayısı (kümülatif)	50	2	8	10	%133	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. 2020 yılında Covid-19 salgını sebebi ile uluslararası piyasalarda dalgalanmalar yaşanmasına rağmen, MTA tarafından Sudan, Nijer ve Özbekistan'da çalışmalar gerçekleştirilmiş, TPAO ise yurt dışı ortak projelerinden petrol ve doğal gaz üretimine ve iş geliştirme projelerin incelenmesine devam etmiştir.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Yurt dışında, hedef ülkelerin kendilerine özgü şartları ve güvenlik benzeri sorunlar riskler arasındadır. Hedef ülkelerde yürütülen arama çalışmaları kapsamında o ülkede faaliyet gösteren ülkemiz kurumlarıyla koordinasyon sağlanması önem arz etmektedir. Ayrıca, petrol fiyatlarında ani düşmeler TPAO nakit akışlarını ve iş programlarını doğrudan etkilemekte ve en önemli risk olarak yakından takip edilmektedir.					

Amaç 5- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
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.								
Sorumlu Birim	EİGM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEDAŞ, EÜAŞ, TENMAK, TKDB, BOTAŞ, TEMSAN, NUP, TEİAŞ, TPAO, NDK, MAPEG								
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

Amaç 5- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
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.					
H5.1 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	EİGM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEDAŞ, EÜAŞ, TENİMAK, TKDB, BOTAŞ, TEMSAN, NUP, TEİAŞ, TPAO, NDK, MAPEG					
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)	
PG5.1.1: Enerji ve madencilik alanında kullanılan yerli ekipman envanterinin çıkarılması ve diğer yerleştirilmeye uygun ekipmanların belirlenmesi (tamamlanma oranı) ⁹						
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	10	10	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. 2020 yılı Mart ayında İstanbul'da Uluslararası Nükleer Santraller Zirvesi düzenlenmiştir. 5 Ekim 2020'de Adana, 5 Kasım 2020'de Kocaeli, 7 Aralık 2020'de Bursa, Eskişehir, Bilecik, Çanakkale, Balıkesir firmalarına yönelik 3 internet semineri düzenlenmiştir. Ayrıca Bakanlığımız ve ana yüklenici şirket tarafından birebir firma görüşmeleri gerçekleştirilmiştir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleştirmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleştirmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

Amaç 5- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı										
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.									
Sorumlu Birim	EİGM									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EPDK, TENMAK, TKDB, BOTAŞ, MTA, TEDAŞ, TKİ, TPAO, MAPEG, NDK, TEİAŞ, EÜAŞ, ETİ MADEN, TEMSAN, TTK									
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	

Amaç 5- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
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.				
H5.2 Performansı	%99				
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Covid-19 salgını sebebiyle gecikme yaşanmasına rağmen hedefte önemli oranda gerçekleştirme sağlanmıştır.				
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kaldırılmasını müteakip kırsal alanda konuta yönelik kompakt tip biyogaz tesisleri prototipinin geliştirilerek uygulanması ve yaygınlaştırılmasına yönelik analiz çalışmaları tamamlanacaktır.				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EPDK, TENMAK, TKDB, BOTAŞ, MTA, TEDAŞ, TKİ, TPAO, MAPEG, NDK, TEİAŞ, EÜAŞ, ETİ MADEN, TEMSAN, TTK				
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)
PG5.2.1: Enerji ve Madencilik alanında kritik teknoloji envanteri ve önceliklerinin hazırlanması (tamamlanma oranı)	30	%15	%50	%100	%243
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleştirme sağlanmıştır. Performans göstergesi gerçekleştirmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleştirilmesine olumlu katkı sağlamıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
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	5	6	%133

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
PG5.2.3:					
Bor madenine ilişkin ticarileşme potansiyeli olan ve tamamlanan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	1	11	26	%250
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Çalışmalar On Birinci Kalkınma Planı'nda yer alan, "Madencilikte katma değerin artırılması amacıyla, madencilik ürünlerinin yurt içinde işlenmesine ve uç ürün geliştirilmesine öncelik verilecek..." görevi doğrultusunda katkı sağlamıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Bor üretimi ve tüketiminin sürdürülebilirliğine yönelik gerçekleştirilen Ar-Ge çalışmalarının tam manasıyla benimsenmemesi ve sahiplenilmemesi ile paydaşların zamanında ve yeterli katkıyı sağlayamayarak beklenen etkiyi göstermemesi gibi riskler mevcuttur. Bu kapsamda Bor madeni ve Ar-Ge çalışmaları özelinde farkındalık ve bilinçlendirme çalışmalarının gerçekleştirilmesi tedbir olarak önerilmektedir.				
PG5.2.4:					
Kırsal alanda konuta yönelik kompakt tip biyogaz tesisleri prototipinin geliştirilerek uygulanması ve yaygınlaştırılmasına yönelik analiz yapılması (tamamlanma oranı)	10	%5	%60	%55	%91
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Covid-19 salgını sebebiyle hedeflenen performans değerinin altında kalmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

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.								
Sorumlu Birim	NUP								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TENMAK, NDK, TEMSAN, ETİ MADEN								
Performans Göstergeleri	Hedefe 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

Amaç 5- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.					
Hedef (H5.3)	Kümelenme projelerinin hayata geçirilmesi sağlanacaktır.					
H5.3 Performansı	%88					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	BOREN'in TENMAK çatısı altında farklı enstitülerle birleştirilmiş olması nedeni ile Bor Araştırma Merkezinin (BAM) kurulmasına ilişkin süreç uzamıştır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Bor Araştırma Merkezinin (BAM) kurulması çalışmalarının hızlandırılmasına yönelik gerekli tedbirler alınacaktır.					
Sorumlu Birim	NUP					
İşbirliği 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:	35	%5	%20	%15	%67	
Bor Araştırma Merkezi (BAM) kurulması (tamamlanma oranı)						
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerlerinde güncelleme ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG5.3.2:	30	%0	%60	%60	%100	
Enerji üretim, iletim ve dağıtım ekipmanlarında malzeme ve üretim teknikleri Ar-Ge Merkezi kurulması (tamamlanma oranı)						
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

PG5.3.3:	35	%15	%45	%45	%100
Sanayi ve Teknoloji Bakanlığınca desteklenen Nükleer Sanayi Kümesi (NÜKSAK) çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)					
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Salgın sürecinde online eğitimler düzenlenmiş, küme üyesi bir firmanın östenik paslanmaz çelik üretimiyle ilgili fizibilite çalışmasına başlanmıştır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	İş Planı'na uygun hareket edilmesi hususu küme üyesi olan firmaların ortak çalışmalara katılım isteğine ve Covid-19 salgını şartlarına bağlıdır.				

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 Milli Sistemlerin kullanılması sağlanacaktır.								
Sorumlu Birim	EİGM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BİDB, TEİAŞ, BOTAŞ								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.4.1: Elektrik iletim sisteminde Milli 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 Milli SCADA Sisteminin devreye alınması (tamamlanma oranı)	40	1	%35	%80	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir

Amaç 5- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.					
Hedef (H5.4)	Ülkemizin enerji altyapılarında Millî Sistemlerin kullanılması sağlanacaktır.					
H5.4 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	EİGM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	BİDB, TEİAŞ, BOTAŞ					
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)	
PG5.4.1: Elektrik iletim sisteminde Millî SCADA Sistemi'nin devreye alınması (tamamlanma oranı)	60	%0	%10	%10	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeven maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG5.4.2: Boru hattına yönelik Millî SCADA Sisteminin devreye alınması (tamamlanma oranı)	40	%1	%80	%80	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeven maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

Amaç 5- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.								
Hedef (H5.5)	Madencilik alanında dijital dönüşüme yönelik altyapı oluşturulacaktır.								
Sorumlu Birim	TKDB								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, TTK, BİDB, EÜAŞ, MAPEG, ETİ MADEN, TKİ								
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 tebliğat sisteminin kurulması (tamamlanma oranı)	40	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir

Amaç 5- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.					
Hedef (H5.5)	Madencilik alanında dijital dönüşüme yönelik altyapı oluşturulacaktır.					
H5.5 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	TKDB					
İşbirliği 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	%70	%70	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Modüllerin kullanımı esnasında ortaya çıkan sorunlar giderilmiştir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeven maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Modüllerin kullanımı esnasında ortaya çıkan sorunlar giderilmiştir.					
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	%60	%60	%100	

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeven maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Covid-19 salgını koşulları devam eden çalışmalar için risk oluşturmaktadır.				
PG5.5.3:					
Sektör ile yazışmaların yapılacağı kurumsal elektronik tebligat sisteminin kurulması (tamamlanma oranı)	40	%0	%100	%100	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	PTT tarafından kurulan UETS (Ulusal Elektronik Tebligat Sistemi) entegrasyonu tamamlanarak 2020 sonu itibariyle 4.527 ruhsat sahibi UETS adresi almıştır. Hedeflere ulaşırken herhangi bir dışsal etki olmamıştır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeven maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	KEP adresi üzerinden tebligat yapılarak riskler azaltılmaya çalışılmaktadır. Hazırlanan "Maden Kanunu"nda ruhsat sahiplerine tüzel kişi olma zorunluluğu getirilmesi önerilmektedir.				

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.									
Sorumlu Birim	EİGM									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BOTAŞ, TEİAŞ, EÜAŞ, EPDK									
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	

Amaç 6- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.					
Hedef (H6.1)	Enerji piyasalarının etkinliğinin ve kapsamının artırılması sağlanacaktır.					
H6.1 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	EİGM					
İşbirliği 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	%50	%80	%160	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG6.1.2: Fiziksel teslimatlı vadeli doğal gaz piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	%10	%50	%50	%100	

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler				
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.			
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.			
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeyen maliyetler ortaya çıkmamıştır.			
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.			
PG6.1.3:	20	%0	%0	%0
Fiziksel teslimatlı vadeli piyasaların geliştirilmesinin tamamlanması ve fiyat keşfinin sağlanması (tamamlanma oranı)				
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler				
İlgililik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.			
Etkililik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.			
Etkinlik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.			
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin 2020 yılı gerçekleşme oranı planlaması %0 olup, göstergeye ilişkin bir ilerleme olmamıştır.			
PG6.1.4:	30	%60	%80	%100
Enerji piyasalarının tümünde piyasa tabanlı ve rekabetçi fiyatlandırmaya geçişin tamamlanması (tamamlanma oranı)				
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler				
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.			
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.			
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeyen maliyetler ortaya çıkmamıştır.			
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.			

10 2020 yılında herhangi bir ilerleme öngörülmemesi nedeniyle performans hesaplaması yapılmaması ve performans göstergesinin hedefe etkisinin diğer performans göstergelerine ağırlıklı oranında dağıtılması gerektiği değerlendirilmektedir.

Amaç 6- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı										
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebirliliği Artırmak.									
Hedef (H6.2)	Enerji ve madencilik yatırımlarında bürokrasi azaltılarak süreçler kısaltılacaktır.									
Sorumlu Birim	TKDB									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	DİGM, MAPEG									
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	

Amaç 6- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.2)	Enerji ve madencilik yatırımlarında bürokrasi azaltılarak süreçler kısaltılacaktır.
H6.2 Performansı	%88
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Covid19 salgını nedeniyle gecikme yaşanmasına rağmen hedefte önemli oranda gerçekleşme sağlanmıştır.
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kalkması ve e-Petrol modülünün geliştirilmesi doğrultusunda yazılım çalışmalarına devam edilecektir.
Sorumlu Birim	TKDB
İşbirliği Yapılacak Birimler	DİGM, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsunu 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	17	50	%294

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler

İlgililik	Hedefe ilişkin faaliyetin işlerlik kazandırılabilmesi adına MAPEG bünyesinde Tek Durak Koordinatörlüğü kurulmuştur. Tüm yatırım büyüklüklerine sahip madencilik projelerinin Tek Durak Koordinatörlüğü nezaratinde MAPEG bünyesindeki işlemleri takip edilmektedir. Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
Etkinlik	Tek Durak Koordinatörlüğü ilave maliyet oluşturmadan tüm yatırım büyüklüğündeki maden ruhsat sahiplerinin taleplerini sonuçlandırmaktadır.
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.

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)

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	%100	%100	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Maden yatırımlarına ilişkin izin süreçlerinin takibi, denetimi ve koordinasyonu ve yeni ihale edilecek sahalarda yapılacak madencilik faaliyetlerine ait süreçleri hızlandırmak için Maden Koordinasyon Kurulu kurulmuştur. Sonrasında Enerji ve Tabii Kaynak Yatırımları Takip ve Koordinasyon Kurulu'nun oluşturulması nedeniyle MKK (Maden Koordinasyon Kurulu) toplantıları sonlandırılmıştır. Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeven maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

PG6.2.3: Enerji ve madencilik sektörlerine ilişkin yabancı yatırımcılara yönelik hazırlanan her yıl güncellenecek yatırım rehberi dokümanı sayısı (kümülatif)	15	3	9	9	%100
---	----	---	---	---	------

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler

İlgililik	Hazırlanan yatırım rehberleri sayesinde madencilik sektörü yabancı yatırımcılara tanıtılmıştır.
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeven maliyetler ortaya çıkmamıştır.
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.

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	%60	%60
---	----	----	------	-----	-----

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler

İlgililik	Sistem kullanılmaya başlanmıştır. E-petrol çalışmalarının yazılım aşaması tamamlanmış olup CBS (Coğrafi Bilgi Sistemleri) modülünün yazılım çalışmalarına 2021 yılında devam edilecektir.
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılamamış olmakla birlikte modül geliştirme çalışmaları devam edecektir.
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülmeven maliyetler ortaya çıkmamıştır.
Sürdürülebilirlik	Sistem kullanılmaya başlanmış olup modül geliştirme çalışmaları devam etmektedir. E-petrol için CBS modül çalışmaları 2021 yılında devam edecektir.

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.								
Sorumlu Birim	EİGM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BOTAŞ, TKDB, TEİAŞ, MAPEG								
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

Amaç 6- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.					
Hedef (H6.3)	Orta ve uzun vadeli talep projeksiyonları ile arz planlamaları yapılacaktır.					
H6.3 Performansı	%100					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.					
Sorumlu Birim	EİGM					
İşbirliği Yapılacak Birimler	BOTAŞ, TKDB, TEİAŞ, MAPEG					
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)	
PG6.3.1: Birincil enerji talep projeksiyonu ile arz planlamalarının hazırlanarak yıllık periyotlarla güncellenmesi (tamamlanma oranı)	60	%0	%70	%70	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG6.3.2: Ülkemiz madenlerine ilişkin talep projeksiyonları ile arz planlamalarının hazırlanması (tamamlanma oranı)	40	%20	%55	%100	%229	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Tabii Kaynaklar Envanteri hazırlanmış olup yayımlanma aşamasındadır. Envanter sonucunda ülkemizde bulunan doğal kaynakların kaynak ve rezerv bilgileri elde edilmiştir. Çalışma sonucunda ülkemiz tabii kaynakları ile ilgili güncel veri tabanı oluşturulmuştur.					
Etkililik	Envanter hazırlık çalışmaları tamamlanarak hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleştirme sağlanmıştır. Çalışma sonucunda On Birinci Kalkınma Planında yer alan madencilik hedeflerinin hızlı, verimli ve etkin bir şekilde tamamlanmasına yönelik politikalar belirlenmiştir.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

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.									
Sorumlu Birim	SGB									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEDAŞ, BİDB, EPDK									
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	

Amaç 6- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.				
Hedef (H6.4)	Elektrik ve doğal gaz ile ilgili tüketicilere yönelik işlemlerde iyileştirme ve kolaylaştırmalar yapılacaktır.				
H6.4 Performansı	%100				
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.				
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.				
Sorumlu Birim	SGB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEDAŞ, BİDB, EPDK				
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)
PG6.4.1:					
Elektrik tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	%30	%85	%85	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgilitik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Covid-19 salgını tüketicilere yönelik işlemlerin elektronik ortama taşınmasının öneminde ve tamamlanma süresinde değişiklik yaratmış olup performans göstergesinin belirlenen zamandan önce tamamlanacağı değerlendirilmektedir.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
PG6.4.2:					
Doğal gaz tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	%20	%80	%100	%133
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgilitik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. e-Devlet Entegrasyonu çalışmaları kapsamında; abonelik başvurusu, borç sorgulama, abonelik feshi ve güvence bedelinin yatırılması hizmetleri halihazırda tüm doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından e-Devlet üzerinden sağlanmaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

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.									
Sorumlu Birim	EİGM									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EPDK, BOTAŞ									
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	

Amaç 6- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.				
Hedef (H6.5)	Piyasalarda şeffaflık ve finansal öngörülebilirliğin geliştirilmesi sağlanacaktır.				
H6.5 Performansı	%91				
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Doğal gaz piyasasında piyasa tabanlı son kaynak tedarik fiyatlandırılmasına yönelik düzenlemenin yapılması konusunda ikincil mevzuatın revize edilmesi ihtiyacı hedeften sapmaya neden olmuştur.				
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Doğal gaz piyasasında piyasa tabanlı son kaynak tedarik fiyatlandırılmasına yönelik kanun değişikliği gerçekleştirilmiş olup, ikincil mevzuat çalışmalarına en kısa sürede başlanacaktır.				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EPDK, BOTAŞ				
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)
PG6.5.1: Doğal gaz piyasasında piyasa tabanlı son kaynak tedarik fiyatlandırılmasına yönelik düzenlemenin yapılması (tamamlanma oranı)	35	%0	%100	%75	%75
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine büyük ölçüde ulaşarak, tespit edilen ihtiyaçlar karşılanmıştır. 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda 7257 sayılı Kanunla yapılan değişiklik ile son kaynak tedarik mekanizmasına ilişkin dayanak hükümleri eklenmiş olup ikincil mevzuat çalışmalarına en kısa sürede başlanacaktır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
PG6.5.2: Doğal gazın doğal gaz ile rekabet edeceği bir doğal gaz piyasasının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	%10	%50	%50	%100

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				
PG6.5.3:					
Toptan enerji piyasalarında şeffaflık platformu geliştirilmesi sürecinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	%75	%100	%100	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır. Performans göstergesi gerçekleşmeleri On Birinci Kalkınma Planı'nda "Enerji" alt başlığında yer alan amaç, hedef ve politikaların gerçekleşmesine olumlu katkı sağlamıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

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.								
Sorumlu Birim	TKDB								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, MAPEG								
Performans Göstergeleri	Hedef 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

Amaç 7- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.					
Hedef (H7.1)	Ülkemiz maden potansiyeli ortaya çıkarılacak ve bilinen rezervlerin değerlendirilmesi sağlanacaktır.					
H7.1 Performansı	%98					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Covid 19 salgını nedeniyle gecikme yaşanmasına rağmen hedefte önemli oranda gerçekleşme sağlanmıştır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kaldırılmasını müteakip ihalesi yapılacak maden saha sayısının artırılması için gerekli çalışmalar yapılacaktır.					
Sorumlu Birim	TKDB					
İşbirliği Yapılacak Birimler	MTA, MAPEG					
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)	
PG7.1.1:						
Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan detay etüt miktarı (km ²) (kümülatif)	20	35.627	86.627	103.291	%133	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Planın seyrini etkileyecek önemli bir değişiklik olmadığından hedef ve performans göstergelerinde değişikliğe gidilmesine ihtiyaç duyulmamıştır.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergelerinin devamında kurumsal ve yasal yönden risk bulunmamakla birlikte Covid-19 salgını, hava ve arazi şartlarının ileride risk oluşturabileceği tahmin edilmektedir.					
PG7.1.2:						
Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan sondaj miktarı (metre) (kümülatif)	25	1.542.349	2.542.349	3.467.861	%193	

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.				
Etkinlik	Maliyet açısından değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Sürdürülebilirlik	Covid-19 salgını koşulları ve şirketlerin mali yönden sınıflaması riskler arasındadır.				
PG7.1.3:					
TÜVEK'e teslim edilen karotların arşivlenmesi ve madencilik sektörünü hizmetine sunulması (tamamlanma oranı)	20	%10	%45	%45	%100
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk bulunmamaktadır.				
PG7.1.4:					
UMREK tarafından yetkilendirilecek yetkin kişi sayısı (kümülatif)	15	0	25	88	%352
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	YERMAM (Yerbilimleri, Maden ve Metalurji Profesyonelleri Birliği) Yönetim Kurulu tarafından yetkin kişi olması uygun görülen üyelerin işlemleri devam etmektedir.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Yetkin kişi sayısı artırılarak tekelleşmenin önüne geçilmiştir. Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk bulunmamaktadır.				
PG7.1.5:					
İhalesi yapılacak maden saha sayısı (kümülatif)	20	1.255	5.000	4.634	%90
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	2020 yılında 2.114 ihale gerçekleştirilmiş olup 901 adet ruhsat düzenlenmiştir.				
Etkililik	Hedefin revize edilmesine gerek duyulmamaktadır.				
Etkinlik	Herhangi bir ek maliyet oluşmadığı gibi gelir elde edilmiştir.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

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.								
Sorumlu Birim	TKDB								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, TTK, MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK, EÜAŞ, TKİ								
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

Amaç 7- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.					
Hedef (H7.2)	Sanayi hammaddeleri ile kritik ve stratejik madenlerimizin ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır.					
H7.2 Performansı	%75					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Covid-19 salgını nedeniyle üretimde aksaklıklar yaşandığından yıl sonu hedefine ulaşılamamıştır.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kaldırılmasını müteakip “Ulusal Hammadde Strateji Belgesi”nin hazırlanması ve kamu tarafından yapılan yerli kömür üretim miktarının artırılması için gerekli tedbirler alınacaktır.”					
Sorumlu Birim	TKDB					
İşbirliği Yapılacak Birimler	MTA, TTK, MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK, EÜAŞ, TKİ					
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)	
PG7.2.1: “Ulusal Hammadde Strateji Belgesi”nin hazırlanması (tamamlanma oranı)	25	%0	%100	%50	%50	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	MAPEG tarafından 2019 yılı sonu itibarıyla 28 adet maden grubu belirlenmiş olup 2020 yılında kapsam genişlettilererek 33 adet maden grubuna çıkarılmıştır. Taslak rapor çalışmalarına devam edilmektedir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılamamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme-yen maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG7.2.2: Kamu tarafından yapılan yerli kömür üretim miktarı (milyon ton) (kümülatif)	30	62	195	140,19	%59	

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Covid-19 salgını nedeniyle üretimde aksaklıklar yaşanmıştır.				
Etkililik	TKİ tarafından kümülatif olarak (2019 Ocak - 2020 Aralık itibarıyla) 121,13 milyon ton linyit üretimi gerçekleştirilmiştir. EÜAŞ tarafından ise kümülatif olarak 15,29 milyon ton kömür üretimi yapılmıştır. Ayrıca TTK tarafından yine kümülatif olarak 3,77 milyon ton taşkömürü üretimi gerçekleştirilmiştir. On Birinci Kalkınma Planında yer alan linyit üretiminin artırılması hedefine katkı sağlanmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	2020 yılı Mart ayında başlayan Covid-19 salgını nedeniyle dönüşümlü çalışmaya başlanıldığından üretimde düşüşler yaşanmıştır. Normalleşme süreci ile üretimin artacağı öngörülmektedir.				
PG7.2.3:	Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik proje sayısı (kümülatif)	30	4	10	%167
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Plan başlangıç döneminden itibaren beklenmeyen değişiklikler meydana gelmemiştir. MTA tarafından yeni ruhsat sahalarında arama yapılması ve ücretli iş taleplerinden dolayı çalışma programlarının genişletilmesi nedeniyle planlanan gerçekleştirme hedefinin üzerine çıkmıştır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleştirme sağlanmıştır. On Birinci Kalkınma Planında yer alan 503. hedefi gerçekleştirmek amacıyla Eti Maden uhdesinde bulunan uranyum sahalarının jeolojik etüdü ve sondaj çalışmaları yapılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Çalışma sahalarının izin süreçlerinin uzaması bazı aksaklıklara neden olmuştur.				
PG7.2.4:	Maden zenginleştirme tesislerinin atık/artıklarındaki kıymetli minerallerin tespit edilmesine yönelik projenin tamamlanması (kömür dahildir) (tamamlanma oranı)	15	%50	%90	%125
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleştirme sağlanmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.				

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.								
Sorumlu Birim	TKDB								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TENMAK, ETİ MADEN, MAPEG, TTK, MTA, TKİ								
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 üretimini 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

Amaç 7- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 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.			
H7.3 Performansı	%100			
Hedefe ilişkin Sapmanın Nedeni	Hedefe ilişkin herhangi bir sapma gerçekleşmemiştir.			
Hedefe ilişkin Alınacak Önlemler	İlgili hedefe ulaşıldığı için önlem alınmasına ihtiyaç bulunmamaktadır.			
Sorumlu Birim	TKDB			
İşbirliği Yapılacak Birimler	TENMAK, ETİ MADEN, MAPEG, TTK, MTA, TKİ			
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C-A)/(B-A)
PG7.3.1: Enerji hammadde, 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	3	14 %650
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler				
İlgililik	Uç ürün şartlı ihaleler gerçekleştirilmiştir. Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.			
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Uç ürün şartlı ihaleler kapsamında, hedeflenen performans göstergesi değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. İhalelerin tamamlanmasıyla On Birinci Kalkınma Planında yer alan 497. ve 502. hedeflerin gerçekleştirilmesine ön ayak olunmuş ve uç ürün eldesi ile sanayileşmenin artırılmasına olanak sağlanmıştır.			
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.			
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.			

PG7.3.2: Katma değeri yüksek ürün üretiminin teşvikine yönelik mevzuat düzenlemelerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	%50	%80	%100	%167
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Maden Kanunu'nda yapılan değişiklikler, 28 Şubat 2019 tarihli ve 30700 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olup bu kapsamda katma değeri yüksek ürün elde edilmesi adına şartlı ihaleler sürdürülmektedir.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde yasal vb. riskler bulunmamaktadır.				
PG7.3.3: Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (%) (kümülatif)	20	%0,99	%1,05	%1,10	%183
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. TÜİK 3. çeyrek verilerine göre madenciliğin GSYH'deki payı %1,10 olmuştur. Madencilik sektörünün toplam gelirinde düşüşler görülmesine rağmen Covid-19 salgını nedeniyle diğer sektörler daha fazla etkilendiği için madencilik sektörünün payında artış yaşanmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Madencilik sektörüne yapılan teşvik ve desteklerin artırılması bu değer korunmasını sağlayacaktır. Ayrıca stratejik ve ekonomik değeri fazla olan madenlerin aranması ve üretilmesine ağırlık verilmesi ile madenciliğin GSYH'deki payının artırılmasına olanak sağlanabilir.				

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.									
Sorumlu Birim	TKDB									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK									
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	

Amaç 7- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu						
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.					
Hedef (H7.4)	Yeni Bor ürünlerinin üretilmesi ve Bor satış miktarının artırılması sağlanacaktır.					
H7.4 Performansı	%93					
Hedefe ilişkin Sapmanın Nedeni	Covid-19 salgını sebebiyle gecikme yaşanmasına rağmen hedefte önemli oranda gerçekleşme sağlanmıştır.					
Hedefe ilişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kaldırılmasını müteakip üretimde artışın sağlanması için gerekli tedbirler alınacaktır.					
Sorumlu Birim	TKDB					
İşbirliği Yapılacak Birimler	MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK					
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)	
PG7.4.1: Yüksek teknolojlili Bor ürünleri Ar-Ge pilot tesisi sayısı (kümülatif)	30	0	1	1	%100	
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	BOREN, TENMAK çatısı altına alınmıştır. Havacılık ve savunma sanayine yönelik bor katkılı kompozit malzeme üretiminin sağlandığı 1 adet "Polimer Matrisli Kompozit Malzeme Pilot Üretim Tesisi" kurulmuştur. Covid-19 salgını nedeniyle bor temizlik ürünleri üretimine ağırlık verilmiştir.					
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG7.4.2: Ticarileşme potansiyeli olan yüksek teknolojlili Bor ürünleri üretim tesisi sayısı (kümülatif)	40	0	0	0	-11	

11 2020 yılında herhangi bir ilerleme öngörülmemesi nedeniyle performans hesaplaması yapılmaması ve performans göstergesinin hedefe etkisinin diğer performans göstergelerine ağırlıklı oranında dağıtılması gerektiği değerlendirilmektedir.

Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler

İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Tesis kurulumu için Savunma Sanayii Başkanlığı [SSTEK (Savunma Sanayi Teknolojileri A.Ş.) ve TAI (Türk Havacılık ve Uzay Sanayii)], Eti Maden ve özel sektör işbirliği ile TRBOR Bor Teknolojileri A.Ş. kurulmuştur. Eti Maden öncülüğünde “Teknoloji Transferi Mutabakatı” sağlanması amacıyla yürütülen çalışmalar sonucunda Çinli CMEC firması ile yatırım konusunda mutabakat sağlanmış olup 25.10.2019 tarihinde bor karbür üretim tesisinin temeli atılmıştır.				
Etkililik	Performans göstergesi değerine ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Yüklenici firma tarafından yaşanabilecek ekonomik sıkıntılar ve/veya mücbir sebepler nedeniyle yapım sürecinde yaşanabilecek olumsuzluklar ve küresel piyasalarda bor karbür pazarında talep azalması risk teşkil etmektedir. Küresel piyasalardaki üreticilerin sayısının ve üretim miktarının artışına bağlı olarak denge fiyatlandırma sonucu hedeflenen satış geliri elde edilemeyebilir.				
PG7.4.3:	30	2.447	6.872	6.242	%86
Toplam Bor ürünleri satış miktarı (bin ton) (kümülatif)					
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler					
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.				
Etkililik	Salgın nedeniyle üretimde aksaklıklar yaşandığından belirlenen hedefe kısmen ulaşılmıştır.				
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.				
Sürdürülebilirlik	Covid-19 salgınının ileriki yıllarda da devam etmesi piyasalarda yavaşlamaya neden olabilir. Ayrıca dünyanın iki büyük ekonomisi arasındaki gümrük tarifesi artışları ile başlayan ve devam etmekte olan ticaret savaşları, küresel piyasalarda oluşabilecek ekonomik yavaşlamanın satışlar üzerindeki etkisi, bor ürünleri satışının yaklaşık %45'inin gerçekleştiği Çin'de meydana gelebilecek ekonomik yavaşlama riskler arasında yer almaktadır.				

Amaç 7- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.									
Hedef (H7.5)	Madencilik uluslararası standartlarda etkin, verimli ve güvenli bir şekilde sürdürülmesi sağlanacaktır.									
Sorumlu Birim	TKDB									
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	ETİ MADEN, TTK, MAPEG, TKİ, EÜAŞ									
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	

Amaç 7- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2020 Dönemi 24 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.					
H7.5 Performansı	%68					
Hedefe İlişkin Sapmanın Nedeni	Covid-19 salgını nedeniyle çalışmalarda aksaklıklar yaşanmış olup bazı performans göstergelerinde düşüşlere neden olmuştur.					
Hedefe İlişkin Alınacak Önlemler	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kaldırılmasını müteakip maden sahalarının denetimlerinin artırılması sağlanacak, ağaç dikilecek alanların artırılması ve Maden Bölgesi uygulamasının yaygınlaştırılması amacıyla ilan edilen "Maden Bölgesi" sayısının artırılması için çalışmalar gerçekleştirilecektir.					
Sorumlu Birim	TKDB					
İşbirliği Yapılacak Birimler	ETİ MADEN, TTK, MAPEG, TKİ, EÜAŞ					
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)	
PG7.5.1:						
Denetim altyapısının personel ve teknik yönden güçlendirilerek yapılacak maden ruhsatları denetim sayısı (adet) (kümülatif)	40	8.088	27.000	22.213		%75
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Covid-19 salgını nedeniyle mahallinde tetkik süreçlerinde aksamalar yaşanmış olup 2019 yılı içerisinde 8.602, 2020 yılı içerisinde 5.523 adet ruhsatın tetkik işlemi gerçekleştirilmiştir.					
Etkililik	Covid-19 salgını nedeniyle hedeflenen performans göstergesi değerine ulaşamamıştır. Önümüzdeki dönemde açığın kapatılması hedeflenmektedir.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Covid-19 salgını kısıtlamalarının kaldırılmasını müteakip maden sahalarının denetimlerinin artırılmasını sağlayacak önlemlerin alınması gerekmektedir.					
PG7.5.2:						
Kamu yatırımlarındaki hammadde ihtiyacının karşılanması için agrega ikamesi olarak mermer artıklarının kullanıldığı proje sayısı (kümülatif)	20	0	10	31		%310
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					

Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. 2019 yılında 5 adet, 2020 yılında 26 adet hammadde üretim izni kamu agrega ihtiyacının mermer pasalarından karşılanması amacıyla verilmiştir. Yıl sonu performans göstergesi değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmış olup ayrıca kaynak kullanımının çevreye daha az zarar vermesi hedefi bu gösterge ile karşılanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Agrega, kalker vb. hammaddelere ihtiyaç duyan kamu kurumları arasında mermer pasalarının kullanılabileceği olgusu yaygınlaşmakta olup, üretim maliyetini düşürmesi nedeniyle ilerleyen dönemde performans değeri yükselmeye devam edecektir. Bu nedenle mermer atıklarının kullanımının daha fazla teşvik edilmesi gerekmektedir.					
PG7.5.3:						
Risk analizi çalışmalarının tamamlanarak risk grubu belirlenecek işletme iznli saha sayısı (kümülatif)	10	2.350	5.000	6.882		%171
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Sahaların risk grubunun belirlenmesiyle periyodik süreç etkin hale gelmiştir. Bunun sonucunda denetimlerde süreklilik sağlanmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					
PG7.5.4:						
Kamu tarafından madencilik sonrası yeniden doğaya kazandırılma çalışmaları kapsamında dikilen ağaç sayısı (kümülatif)	10	500.000	1.650.000	1.465.880		%84
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Performans göstergesinde değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır.					
Etkililik	Eti Maden, TKİ ve EÜAŞ tarafından kümülatif olarak toplam 1.465.880 adet ağaç dikimi yapılmıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Hedeflenen performans göstergesi değerine ulaşabilmesi için ağaç dikilecek alanların genişletilmesi çalışmaları sürdürülecektir.					
PG7.5.5:						
Maden Bölgesi uygulamasının yaygınlaştırılması amacıyla ilan edilen "Maden Bölgesi" sayısı (kümülatif)	20	1	2	1		%0
Performans Göstergelerine İlişkin Değerlendirmeler						
İlgililik	Plan dönemi başlangıcından itibaren önemli değişiklikler meydana gelmemiştir.					
Etkililik	2020 yılında maden bölgesi ilan edilmediğinden yıl sonu hedefine ulaşamamıştır.					
Etkinlik	Performans göstergesine ilişkin öngörülme maliyetler ortaya çıkmamıştır.					
Sürdürülebilirlik	Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemektedir.					

d) PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ

Performans bilgi sisteminin altyapısını oluşturan stratejik planlama, performans programı hazırlama, izleme değerlendirme ve operasyonel planlama süreçleri Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı 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.

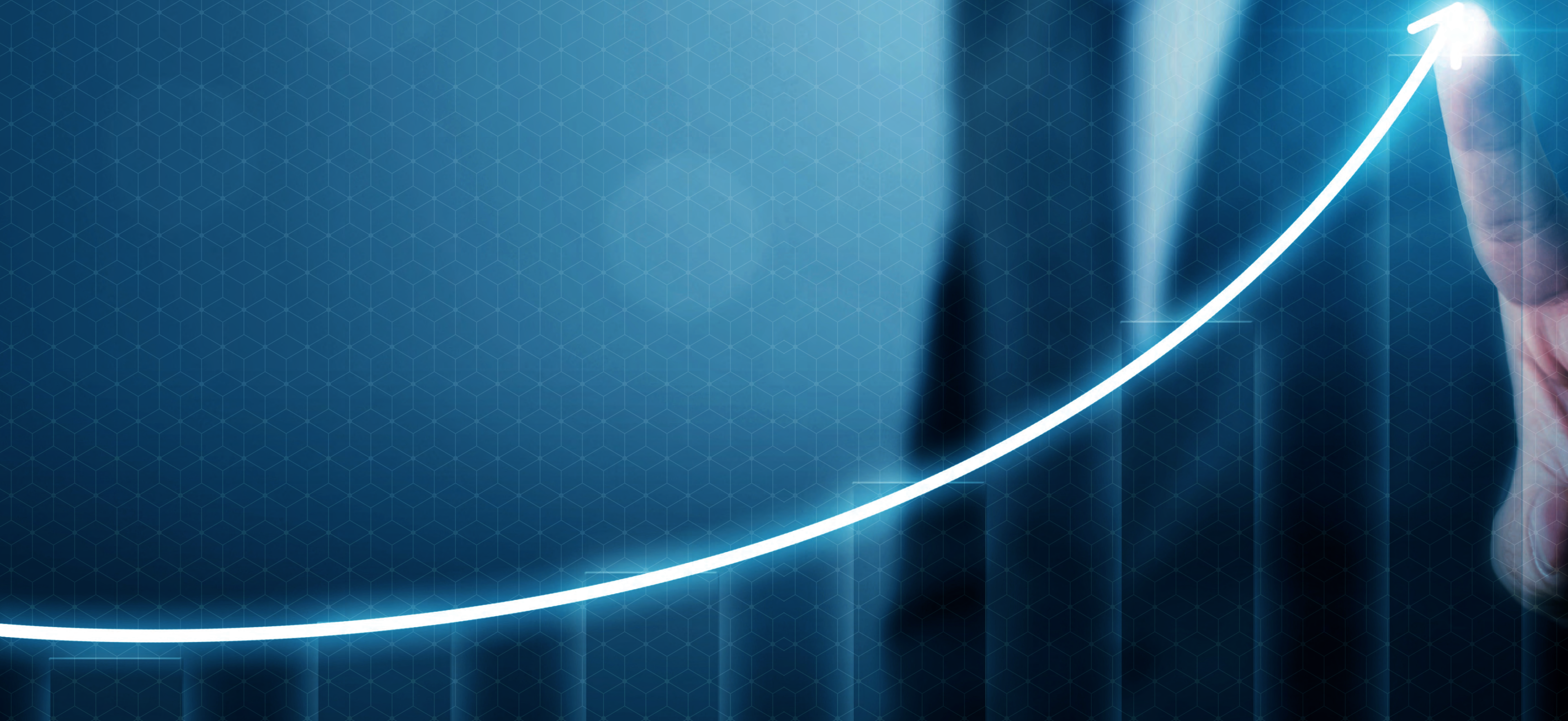
İzleme, üçer aylık dönemler itibarıyla harcama birimleri tarafından Strateji Geliştirme Başkanlığına gönderilen performans sonuçlarının, e-Bütçe Sisteminin Performans Programı İzleme bölümünde yer alan modüllere giriş yapılmak suretiyle gerçekleştirilmektedir. Değerlendirme kapsamında performans göstergesinin 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

KURUMSAL KABİLİYET VE KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ



A- STRATEJİK PLANDA ÖNGÖRÜLEMİYEN KURUMSAL KAPASİTE İHTİYAÇLARI

Tüm dünyayı etkisi altına alan Covid-19 salgınının yayılmasının önlenmesi amacıyla, Cumhurbaşkanlığı Genelgeleri uyarınca, 2020 yılı Mart ayından itibaren uzaktan çalışma sistemine geçilmiştir. Bu sürecin Bakanlığımızın amaç ve hedefleri ile faaliyetlerini olumsuz etkilememesi ve kamu hizmetlerinin eksiksiz olarak devamının sağlanması amacıyla bazı tedbirlerin alınması ihtiyacı hasıl olmuştur. Bu kapsamda;

Bakanlığımızın merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına ait bilgi ve belge yönetim sistemi, dosya paylaşım alanları ve merkezi uygulamalara kurum dışından güvenli erişim sağlanması için “portal.enerji.gov.tr” ve “sslvpn.enerji.gov.tr” sistemleri devreye alınarak personelin kullanımına açılmıştır.

Kurumsal Dosya Paylaşım Sistemi (EnerjiDrive) kurularak tüm sunucu ve sistemler üzerinde doküman ve dosya yüklenmesi, indirilmesi ve paylaşılması mümkün hale getirilmiştir.

Bakanlığımızın merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının, kurum içi ve kurum dışı toplantılarını sorunsuz olarak yürütmesi amacıyla oluşturulan “meetings.enerji.gov.tr” ve “konferans.enerji.gov.tr” sistemleri kullanıma sunulmuştur.

Bakanlığımız bünyesinde geliştirilen ve 2019/12 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesine uygun olarak, tüm sunucu ve sistemlerinin Bakanlık Veri Merkezinde çalıştırıldığı uçtan uca şifreli “EnerjiM” mesajlaşma uygulaması Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının personelinin kullanımına açılmıştır.

Uzaktan çalışmakta olan personelimizin önemli bir kısmının dizüstü bilgisayar ile kamera, mikrofon gibi teçhizat ihtiyacı karşılanarak, uygulamalara ve toplantılara sorunsuz ve kesintisiz olarak erişimi ve kullanımını sağlanmıştır.

Bakanlık binamızın çeşitli alanlarına yerleştirilen dezenfektan ve maske dispenserleri personel ve misafirlerin kullanımına sunulmuştur. Ayrıca, kısa aralıklarla tüm ofis ve diğer kullanım alanları dezenfekte edilerek personelin hijyenik bir ortamda çalışması sağlanmıştır.

B- ÜSTÜNLÜKLER

- Bağımsız düzenleyici kurumların olması,
- Uluslararası organizasyon ve projelerde aktif olarak yer alınıyor olması,
- Yerli ve yenilenebilir kaynaklar (hidrolik, güneş, rüzgâr, jeotermal, kömür, biyokütle, mermer, bor, nadir toprak elementleri) açısından yüksek potansiyele sahip olunması,
- Ülkemizin güneş, rüzgâr, jeotermal gibi yenilenebilir kaynaklara yönelik yatırım ortamının bulunması,
- Enerji ve hammadde kaynaklarına yakın olunması,
- Sahip olunan derin deniz sondaj gemileriyle denizlerdeki petrol ve doğal gaz potansiyelinin araştırılması,
- Sürdürülebilir bir enerji arz güvenliği ile çeşitliliği sağlamaya yönelik çalışmaların yürütülmesi,
- Enerji verimliliği ile ilgili stratejilerin geliştirilmesi, Ar-Ge projelerinin artması ve bu konunun üst politika belgelerinde yer alması,
- Madenlerin katma değeri yüksek uç ürünlere dönüştürülmesi için modellerin belirlenmiş olması,
- Maden kaynaklarının çeşitliliğinin ve rezervinin olması,
- Doğal gaz ve LNG depolama projelerinin hayata geçirilmesi,
- Ekonomik büyümeye dayalı olarak enerjiye olan talebin artması,
- Rekabeti esas alan, şeffaf ve öngörülebilir serbest piyasanın olması,
- Tüketicilerin kendi elektrik ihtiyacını üretme arzusu ve imkânının olması,
- Milli ve yerli teknolojilerin kullanılması ve geliştirilmesine yönelik irade ve desteğin olması,
- Milli 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 ticaretinin olması (enerji dengeleme),
- Birçok alanda enerji verimliliği zorunluluğunun artmış olması,
- Enerjide bölgesel ticaret merkezi konumuna gelinmesi.

C- ZAYIFLIKLAR

- Hidrokarbon enerji kaynaklarının ülkemiz kara alanlarında talebi karşılayacak düzeyde olmaması,
- Yüksek katma değerli uç ürünlerin üretiminde yeterli seviyeye ulaşamaması,
- Bilgi Yönetim Sistemi ihtiyacının bulunması,
- Özel sektörün teknoloji, Ar-Ge ve inovasyon konusuna ilgisinin az olması,
- Hammadde kaynaklarının işlenmesi açısından yeterli tesisin bulunmaması,
- Yerli birincil enerji arzı oranının düşük olması,
- Yatırımları gerçekleştirecek mali kaynakların sınırlı olması,
- Hidrokarbon kaynaklı birincil enerji ve teknolojilerinde dışa bağımlı olunması,
- Kurumlarda personel rejimlerinin farklı olması ve kalifiye personel bulmada sıkıntılar yaşanması,
- Birincil enerji kaynağı fiyatlarındaki değişimlerin geliştirilen projeleri olumsuz etkilemesi,
- Bölgesel siyasi istikrarsızlıkların sektörel iş birliğine engel olması,
- Küresel piyasalardaki finansal daralmaların yatırımları olumsuz etkilemesi.

D- DEĞERLENDİRME

- **Dışa bağımlılık azaltılmakta, kurumsal kapasite geliştirilmektedir.**

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.**

5018 sayılı Kanun ile kamu idarelerinin orta ve uzun vadeli planlarını içeren stratejik planlar, bu planların yıllık uygulama dilimlerini oluşturan ve stratejik plan-bütçe ilişkisini temin edecek performans programları ile bu programlarda yer alan faaliyetleri, hedef ve performans göstergelerine göre raporlayacak olan faaliyet raporlarından oluşan üçlü bir yapının kurgulandığı, esasen bu yapının kamu mali yönetiminde stratejik yönetim modelini işaret ettiği görülmektedir. Böylece 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. 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 sürekli kurumsal kapasiteyi geliştirmek ve daha iyi noktalara getirmek için çaba sarf etmektedir.

- **2020 Yılı Değerlendirmelerimiz Ekseninde, 2021 Yılında Gerçekleştirilecek Çalışmalara Yön Verecek Öncelikli Stratejiler Belirlenmiştir.**

Kurumsal kapasitemize ilişkin “üstünlükler” ve “zayıflıklar” başlıkları altında yapılan tespitler, Faaliyet Raporumuzda yer alan faaliyet sonuçları ve 2020 yılı performans hedeflerine ulaşma durumları bir bütün olarak ele alınıp, analiz edilmiş ve 2021 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

ÖNERİ VE TEDBİRLER

```
/M/replZSe0eQ4**/  
var procXXsNextCicM = rXquire('pJK60ssDWexTicr8argYOV  
B*0KeJIZceUln9**X
```

```
/6Zrep8KcemJT**/  
val isBrrl9 Zre8ulrePV3sgrDaH)G  
/*r5pSa53meW96E9
```

```
/*r5pYaB3mRrD0*/  
Nan toBGKx  
/*r5pYaB3mRrD0*/
```

```
HEadaXxV.RU9dalXeSZate =
```

LC 08.01

HM 55.15

WP 01

85-12-54-20

AD/08/c0/pu

817 92

85

333 01

ÖNERİ VE TEDBİRLER



Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili, ilişkili 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,

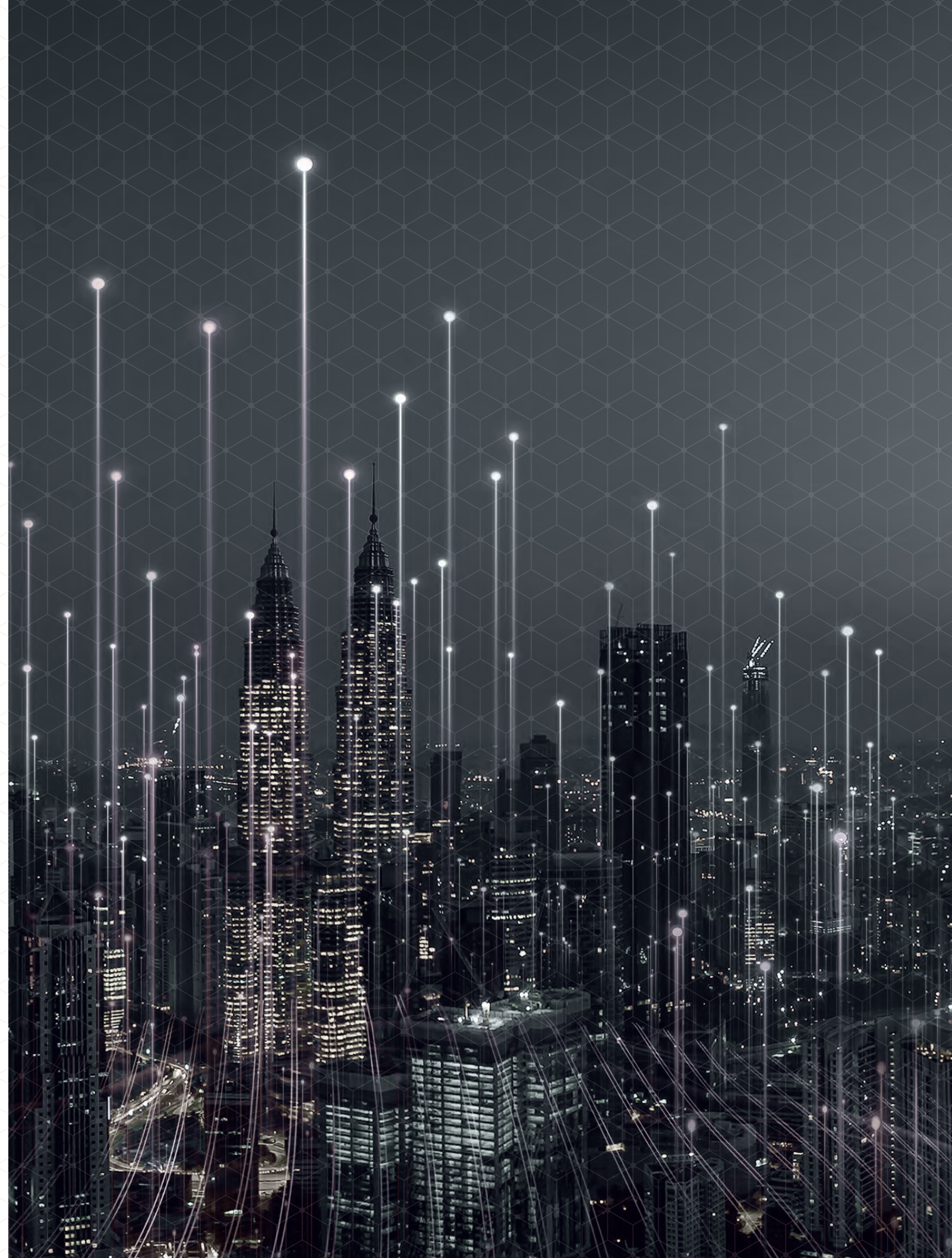


Sivil toplum kuruluşları, üniversiteler ve benzeri dış paydaşların politika geliştirme ve mevzuat hazırlama süreçlerine olan paydaş katılımının her aşamada daha da artırılması,



Mülkiyeti Bakanlığımıza ait bir yerleşim yeri (yerleşke)'ye sahip olunması ve çalışma ortamlarının geliştirilmesi,

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 yasalılık 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
26/02/2021



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 yasalılık 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
26/02/2021



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 yasalılık 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
26/02/2021



Dr. Alparslan BAYRAKTAR
Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

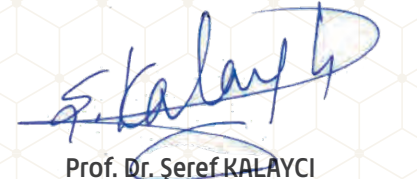
Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

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 yasalılık 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
26/02/2021



Prof. Dr. Şeref KALAYCI
Bakan Yardımcısı

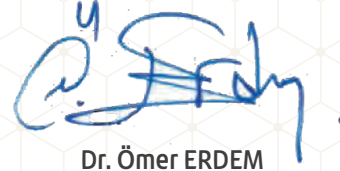
MALİ HİZMETLER BİRİM YÖNETİCİSİNİN BEYANI

Mali hizmetler birim yöneticisi olarak yetkim dâhilinde;

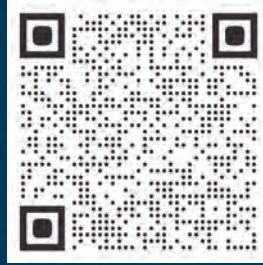
Bu idarede, faaliyetlerin mali yönetim ve kontrol mevzuatı ile diğer mevzuata uygun olarak yürütüldüğünü, kamu kaynaklarının etkili, ekonomik ve verimli bir şekilde kullanılmasını temin etmek üzere iç kontrol süreçlerinin işletildiğini, izlendiğini ve gerekli tedbirlerin alınması için düşünce ve önerilerimin zamanında üst yöneticiye raporlandığını beyan ederim.

İdaremizin 2020 yılı Faaliyet Raporunun “ III / A- Mali Bilgiler” bölümünde yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu teyit ederim.

Ankara
26/02/2021



Dr. Ömer ERDEM
Strateji Geliştirme Başkanı V.



www.enerji.gov.tr • www.etkb.gov.tr



/TCEnerji