

ELEKTRİK TESİSLERİ PROJE VE KABUL YÖNETMELİĞİ

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Dayanak, Tanımlar ve Kısaltmalar

Amaç

MADDE 1 – (1) Bu Yönetmeliğin amacı; elektrik tesislerinin modern teknolojiye, ilgili mevzuat ve standartlara en uygun şekilde kurulup işletilmesi, mevcut iletim veya dağıtım şebekelerine uyumlu olarak bağlanması, can, mal ve çevre emniyetinin sağlanması ile elektrik tesislerine ait proje, onay ve kabul işlemlerinin ilgili mevzuat, standartlar ve şartnamelere uygun olarak yapılması veya yaptırılmasına ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Yönetmelik; kurulacak veya tadil edilecek elektrik tesislerine ilişkin proje hazırlama ve onay işlemleri, yapım uygunluk kontrolü, test ve kabulü ile bu faaliyetleri yapacak kurum, kuruluş ve şirketlerin belirlenmesi ile hak ve yükümlülüklerine ilişkin esasları kapsar.

(2) Bu Yönetmeliğin kapsamına girmeyen tesisler:

- a) Gizlilik veya özel durumu nedeniyle Bakanlıktan izin alınarak proje onay ve kabulü kendileri tarafından yapılan kamu kurum/kuruluşlarına ait elektrik tesisleri,
- b) Arazide veya şantiyelerde geçici olarak kullanılan ve ulusal elektrik şebekesine bağlantısı olmayan seyyar jeneratör grupları,
- c) Elektrik tesisleri dışında kalan her türlü idari bina ile depolama sahası/binası ve ulaşım yolları gibi yapılar,

(3) Herhangi bir tesisin bu Yönetmelik kapsamına girip girmeyeceği konusunda bir tereddüt ortaya çıkarsa, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının bu konuda vereceği karar geçerlidir.

Dayanak

MADDE 3 – (1) Bu Yönetmelik; 3154 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 28 inci maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar ve kısaltmalar

MADDE 4 – (1) Bu Yönetmelikte yer alan;

- a) Akreditasyon kuruluşu: Türk Akreditasyon Kurumu (TÜRKAK) veya Avrupa Akreditasyon Birliği ile çok taraflı tanıma anlaşması imzalamış diğer akreditasyon kuruluşlarını,
- b) Bağlantı anlaşması: Bir üretim şirketi, dağıtım şirketi ya da tüketicinin iletim sistemine ya da dağıtım sistemine bağlantı yapması için yapılan genel ve özel hükümleri içeren anlaşmayı,
- c) Bakanlık: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
- ç) CE (Conformité Européenne) işareti: Üzerine iliştiirildiği ürünün ilgili teknik düzenlemelerde belirtilen tüm uygunluk değerlendirme işlemlerine tabi tutulduğunu ve insan, hayvan ve çevre açısından sağlıklı ve güvenli olduğunu gösteren işareti,
- d) CEN: Avrupa Standartlar Komitesini (Comité Européen de Normalisation),
- e) CENELEC: Avrupa Elektroteknik Standartlar Komitesini (Comité Européen de Normalisation Électrotechnique),
- f) ÇED: Çevresel etki değerlendirmesini,
- g) Dağıtım: Elektrik enerjisinin 36 kV ve altındaki hatlar üzerinden naklini,
- ğ) Dağıtım şirketi: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımını ileştiren tüzel kişiyi,
- h) Dağıtım tesisi: İletim tesislerinin ve dağıtım gerilim seviyesinden bağlı üretim ve tüketim tesislerine ait şalt sahalarının bittiği noktadan sonraki nihayet direğinden, alçak gerilim seviyesinden bağlı tüketicilerin yapı bina giriş noktalarına kadar, bina giriş ve sayaç arası hariç, elektrik dağıtımını için teçhiz edilmiş tesis ve teçhizat ile dağıtım şirketince teçhiz edilen ya da devralınan sayaçları,

- i) DIN: Alman Standartlar Enstitüsünü (Deutsches Institut für Normung),
- i) DSİ: Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünü,
- j) EKAT belgesi: Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliği uyarınca elektrikle ilgili fen adamları için alınması gerekli Yüksek Gerilim Altında Çalışma İzin Belgesi'ni,
- k) Elektrik tesisi: Elektrik enerjisinin üretimi, iletimi ve dağıtımını ile ilgili tesisleri,
- l) Elektrik tesisi işletme personeli (ETİP) belgesi: Yetkili Eğitim Kuruluşlarınca elektrik tesislerinin işletilmesine ilişkin olarak düzenlenen eğitimlerde başarılı olan mühendislere eğitimi veren kuruluşça düzenlenen belgeyi,
- m) EN: Avrupa standartlarını (European Norms),
- n) EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- o) ETSI: Avrupa Telekomünikasyon Standartları Komitesini (European Telecommunications Standards Institute),
- ö) Güneş elektrik santrali (GES): Güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi ile yardımcı tesislerini,
- p) IEC: Uluslararası Elektroteknik Komisyonunu (International Electrotechnical Commission),
- r) IEEE: Elektrik ve Elektronik Mühendisleri Enstitüsünü (Institute of Electrical and Electronics Engineers),
- s) ISO: Uluslararası Standardizasyon Kuruluşunu (International Organization for Standardization),
- ş) İletim: Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV üzerindeki hatlar üzerinden naklini,
- t) İletim tesisi: Üretim veya tüketim tesislerinin 36 kV üstü gerilim seviyesinden bağlı olduğu üretim veya tüketim tesisi şalt sahasından sonraki nihayet direğinden itibaren iletim şalt sahaslarının yüksek gerilim fiderleri de dâhil olmak üzere dağıtım tesislerinin bağlantı noktalarına kadar olan tesisleri,
- u) İmdat grupları: Can ve mal kaybını önlemek amacıyla sadece elektrik enerjisi kesilmelerinde kullanılan elektrojen gruplarını,
- ü) İnşaat kontrol firması (İKF): Üretim tesisinin yapım ve montajının ilgili mevzuata, standartlara, projesine, şartname ve mühendislik kaidelerine uygun olarak gerçekleştirilmesi için proje ve hesapların kontrolü ile sahada yapılan imalat ve montaj işlerinin inceleme, tespit ve raporlama hizmetleri için yetkilendirilen tüzel kişileri,
- v) İndirici merkezler ve/veya şalt tesisleri: Elektrik ulusal iletim ve dağıtım şebekesindeki gerilimleri uygun seviyelerde değiştirmek için kurulan güç/dağıtım transformatörleri ile tamamlayıcı unsurlardan oluşan tesisleri,
- y) Jeotermal elektrik santrali (JES): Jeotermal kaynaklardan elde edilen ısı enerjisi kullanılarak elektrik üreten santraller ile yardımcı tesislerini,
- z) Kabul heyeti: Elektrik tesislerinin kabulünü yapmak için POKAB tarafından yetkilendirilen ve bir mühendisin başkanlığında, ilgili diğer mühendis üyeler ile lisans/tesis sahibinin yetkili mühendislerinden teşkil olunan heyeti,
- aa) Kabul hizmet bedeli: Elektrik tesislerinin türü ve niteliğine göre geçici ve kesin kabul hizmetleri için POKAB tarafından her yıl tespit edilen ve Bakanlıkça onaylanarak ilan edilen bedeli,
- bb) Kurulu güç: Üretim tesislerinde elektrik üreten tüm ünitelerin tam kapasite ile çalışırken ünitelerin ayrı ayrı ürettiği MWe cinsinden güçlerin toplamını,
- cc) LNG: Sıvılaştırılmış doğal gazı,
- çç) Muayene kuruluşu: Sahada montajı yapılan teçhizata uygulanacak testlere nezaret eden veya bizzat uygulayan ve yapılan testlere ilişkin uygunluk teyit belgeleri (deney ve muayene raporları) düzenleyen ve Bakanlık tarafından yetkilendirilen kuruluşları,
- dd) Önlisans: Üretim faaliyetinde bulunmak isteyen tüzel kişilere, üretim tesisi yatırımlarına başlamaları için gerekli onay, izin, ruhsat ve benzerlerinin alınabilmesi için belirli süreli verilen izni,
- ee) Ön proje: Önlisans alınan bir üretim tesisinin; hangi gerekçelerle ve nasıl yapılacağını gösteren açıklama, şema, plan ve teknik resimlerle bunların düzenlenmesine dayanak olan hesap, keşif ve şartnamelerle tesisin genel özelliklerini içeren projeyi,

- ff) Proje: Yapılması planlanan tesise ait şema, plan ve resimlerle bunların düzenlenmesine dayanak olan standart, şartname, hesap ve teknik özellikleri,
- gg) Proje firması: Tesisin/yapının etüt ve projelerini hazırlayan ve mimarlık, mühendislik tasarım hizmetlerini meslek veya ana faaliyet konusu olarak seçmiş gerçek veya tüzel kişileri,
- ğğ) Proje onay ve kabul birimi (POKAB): Elektrik tesislerinin, hesap ve raporlarını inceleyerek proje paftalarını onaylamak ve onaylanmış projelere göre tamamlanan tesislerin kabul işlemlerini yapmak üzere görevlendirilmiş Bakanlık birimini veya bu amaçla Bakanlık tarafından yetkilendirilen DSİ, TEİAŞ, TEDAŞ, EDAŞ, OSB ve benzeri ihtisas sahibi kurum ve kuruluşları,
- hh) Proje onay hizmet bedeli: Projelerin niteliğine göre değerlendirilmesi ve onaylanması için her yıl POKAB tarafından belirlenen ve Bakanlıkça onaylanarak ilan edilen bedeli,
- ıı) Proje uzmanlık sertifikası (PUS): Yetkili Eğitim Kuruluşlarınca elektrik tesislerinin tasarım, hesap ve raporlarına ilişkin olarak düzenlenen eğitimlerde başarılı olan mühendislere verilen belgeyi,
- ii) Rüzgar elektrik santrali (RES): Rüzgar enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi ile yardımcı tesislerini,
- jj) Saha testi: Tesiste kullanılan türbin, jeneratör, kazan, pompa, vana, besi suyu arıtma tesisi, baca gazı arıtma tesisi, trafo, kesici, ayırıcı ve benzeri üretime esas ana elektromekanik teçhizat ile kontrol kumanda sistemlerinin, ilgili standartlar ve şartnamelerinde sahada yapılması öngörülen zorunlu testleri,
- kk) Sistem kullanım anlaşması: Bir üretim şirketi, tedarik lisansı sahibi şirket veya tüketicinin iletim sistemini ya da dağıtım sistemini kullanımına ilişkin genel hükümleri ve ilgili kullanıcıya özgü koşul ve hükümleri içeren anlaşmayı,
- ll) SMM: İlgili meslek odaları tarafından yetkilendirilen serbest müşavir mühendisi/mimarı,
- mm) Süpervizör: Tesisteki teçhizatın montaj, test ve devreye alma işlemlerini yürütmek üzere imalatçı/tedarikçi tarafından görevlendirilen uzman personeli,
- nn) Taşıyıcı sistem: Yapıların; temel, betonarme, ahşap, çelik karkas, duvar, döşeme ve çatı gibi yük taşıyan ve aktaran bölümlerini ve istinat yapılarını,
- oo) Teçhizat: Elektrik tesislerinde kullanılan her türlü elektrik, elektronik, elektromekanik ve mekanik ekipmanı,
- öö) TEDAŞ: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketini,
- pp) TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketini,
- rr) Teknik etkileşim analizi (TEA): Bulunduğu yörede rüzgar elektrik santralinin; Genelkurmay Başkanlığının sorumluluğunda işletilen haberleşme, seyrüsefer ve radar sistemlerine ve MİT Müsteşarlığı'nın sorumluluğunda işletilen sistemlere olan etkileşimi konusunda TÜBİTAK BİLGEM tarafından yapılan ve teknik etkileşim iznine esas teşkil eden analizi,
- ss) Termik elektrik santrali (TES): Katı, sıvı ve gaz yakıtlar yakılarak ısı enerjisinden elektrik üreten tesisleri,
- şş) Tesis: Elektrik enerjisi üretimi, iletimi veya dağıtım faaliyetini yürütülen veya yürütülmeye hazır tesis, şebeke veya teçhizatı,
- tt) Tip: Üretilmesi planlanan mamülün temsil eden ürünü,
- uu) Tip proje: Bu Yönetmelik kapsamındaki elektrik tesislerinin, enerji hattı ve aydınlatma direkleri de dahil olmak üzere donanımları için akredite kuruluşlar, POKAB veya Bakanlığın bu amaçla yetki verdiği kurum/kuruluşlar tarafından onaylanıp, ilgili mevzuat ve standartlar kapsamında tip testleri yapılarak kullanılan projeyi,
- üü) Transformator/trafo merkezleri/postaları: Elektrik dağıtım şebekelerinde dağıtım transformatorü, dağıtım panosu, kesici/ayırıcı ve benzeri aygıtların tamamını ya da bir bölümünü içine alan tesisleri,
- vv) TSE: Türk Standardları Enstitüsünü,
- yy) TÜBİTAK BİLGEM: Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu Bilişim ve Bilgi Güvenliği İleri Teknolojiler Araştırma Merkezini,

- zz) Tüketim tesisi: İletim veya dağıtım şebekesine bağlanarak özel anlaşmalar ile enerji alan tüketicilere ait tesisleri,
- aaa) Ünite: Bağımsız olarak yük alabilen ve yük atabilen her bir üretim grubunu, kombine çevrim santralleri için her bir gaz türbin ve jeneratörü ile gaz türbin ve jeneratörüne bağlı çalışacak buhar türbin ve jeneratörünün payını,
- bbb) Üretim: Enerji kaynaklarının, elektrik üretim tesislerinde elektrik enerjisine dönüştürülmesini,
- ccc) Üretim tesisi: Elektrik enerjisinin üretildiği tüm tesisleri,
- ççç) YEGM: Yenilenebilir Enerji Genel Müdürlüğünü,
- ddd) Yetkili eğitim kuruluşu: Elektrik tesisleri konusunda proje hazırlayacak mühendisler ile elektrik tesislerinin işletilmesinden sorumlu mühendislere eğitim vermek üzere Bakanlık tarafından yetkilendirilen ihtisas sahibi kamu kurum/kuruluşları, üniversiteler ve POKAB ile akredite kuruluşlar ve ilgili meslek odalarını,
- ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Genel Hükümler

Standart ve dokümanlar

MADDE 5 – (1) Elektrik tesislerinin tasarımı ve projelendirilmesi, yapım ve montajı, test ve kontrolü, kabulü, işletmeye alınması ve işletilmesi, bakım ve onarımı, tesislerde asgari emniyetin sağlanması ile ilgili olarak;

a) Türk Standartları ya da TSE tarafından kabul gören DIN ve benzeri milli standartlar; CEN, CENELEC ve ETSI tarafından hazırlanan EN ve benzeri bölgesel standartlar; IEC ile ISO ve benzeri kuruluşlar tarafından hazırlanan uluslararası standartlar,

b) IEEE ve benzeri kuruluşlar tarafından hazırlanan ve uluslararası kabul gören uygulama kodları ve teknik dokümanlar

c) TEİAŞ ve TEDAŞ tarafından düzenlenen şartnameler ile usul ve esaslar, esas alınır.

(2) Standartlarda değişiklik olması halinde, değişiklik getiren standart, uygulanan standardın iptal edilmesi veya yürürlükten kaldırılması halinde ise yeni standart geçerli olur.

(3) Elektrik tesislerinde, hiçbir şekilde standart dışı malzeme ve ekipman kullanılamaz. Standardı bulunmayan konularda, ülkemizin şartları ve ilgili uluslararası veya diğer ülkelerin standartları esas alınarak TSE tarafından kabul edilen teknik özelliklere uygunluğunu belirten Kritere Uygunluk Belgesi (TSEK Markası) ya da ürün belgesi veya tip onay sertifikasına sahip olma şartı aranır. Ayrıca, tesislerde kullanılan ve AB Direktifleri kapsamında olan malzeme ve teçhizatın CE işareti taşıması gereklidir.

Mühendis sertifikaları

MADDE 6 – (1) Projelerin niteliklerine göre ilgili branş mühendisleri veya mimarlar tarafından hazırlanması ve imzalanması esastır.

(2) Paftaları, hesapları ve raporları düzenleyen ve imzalayan jeoloji, jeofizik, inşaat, makine, elektrik, elektronik, elektrik-elektronik ve elektronik-haberleşme mühendislerinin PUS sahibi olması zorunludur.

(3) Elektronik ve elektronik-haberleşme mühendisleri kendi branşları dışındaki elektrik projelerini ilgili meslek odasından “Elektrik 1 kV Üstü ve 1 kV Altı Tesisler SMM” belgesi almak kaydıyla düzenleyip imzalayabilirler.

(4) Elektrik tesisleri, ETİP belgesi sahibi enerji sistemleri, mekatronik, makine, elektrik, elektronik, elektrik-elektronik, elektronik-haberleşme, inşaat, meteoroloji, çevre, kimya, jeoloji, jeofizik gibi ilgili branş mühendislerinin sorumluluğunda işletilir.

(5) Tesis tipi, gücü, gerilim seviyesi, bağlantı noktası ve benzeri özelliklere göre; PUS ve ETİP belgesi alınmasını gerektiren eğitim konuları ilgili mevzuat, standart ve şartnameler esas alınarak Bakanlık tarafından belirlenir ve Bakanlığın internet sitesinde yayımlanır.

(6) Bakanlık, PUS ve ETİP belgesine ilişkin alınması gereken eğitim konularında güncelleme yapabilir ve eğitim konularını güncel olarak yayımlar.

(7) PUS ve ETİP belgeleri bir defada 5 (beş) yıllık süre için verilir.

Yetkili eğitim kuruluşları

MADDE 7 – (1) PUS ve ETİP belgesi eğitimleri; Bakanlık tarafından yetkilendirilmiş ihtisas sahibi kamu kurum/kuruluşları, üniversiteler, akredite kuruluşlar, POKAB veya ilgili meslek odaları tarafından verilebilir.

(2) Bu yönetmelik kapsamında elektrik tesislerinin projelendirme, tasarım hesapları ve işletilmesine ilişkin eğitim vermek isteyen kuruluşlar; verecekleri eğitimlerle ilgili eğitim konularını, eğitimlerin kapsamını, eğitmenlere ilişkin bilgileri Bakanlığın görüşüne sunar. PUS ve/veya ETİP belgesi eğitimi vermesi Bakanlıkça uygun bulunan başvuru sahiplerinin unvanları ve verecekleri eğitim konuları Bakanlık internet sitesinde yayımlanır.

(3) Eğitim konularının içeriği hazırlanırken yürürlükteki mevzuat, geçerli standartlar ve güncel mühendislik uygulamaları dikkate alınır. Verilecek olan eğitimler, Bakanlığın internet sitesinde yayımlanan eğitim konularını kapsar.

(4) Verilen eğitimleri başarıyla tamamlayarak PUS ve ETİP belgesi almaya hak kazanan mühendislerin isimleri, meslekleri, eğitim konuları, belgenin düzenlenme tarihi ve geçerlilik süresi gibi hususlar yetkili eğitim kuruluşunun internet sitesinde liste halinde güncel olarak yayımlanır. Aynı listeler, internet sitesinde yayımlanmak üzere Bakanlığa da gönderilir.

Proje onay ve kabul birimi

MADDE 8 – (1) Bu Yönetmelik kapsamındaki elektrik tesislerinin proje onay ve kabul yetkisi Bakanlığa aittir. Bakanlık bu yetkisini doğrudan kullanabileceği gibi ihtisas sahibi kamu kurum ve kuruluşlarıyla birlikte yapabilir veya bu kuruluşlardan hizmet alarak ya da yetki devretmek suretiyle yaptırabilir.

(2) Yetki devri yapılmadığı sürece lisanslı üretim tesislerinin proje onay ve kabul işlemleri Bakanlık tarafından gerçekleştirilir.

(3) Hidroelektrik santrallerin su yapıları ve buna ilişkin santral binası, teçhizat, iletim kanalı, tünel, cebri boru, kapak ve benzeri tüm tesis ve tesisatın proje onay ve kabul işlemleri DSİ tarafından gerçekleştirilir.

(4) İletim tesisleri ile iletim şebekesine bağlanan üretim tesislerinin bağlantı hatları, 154 kV ve 380 kV Trafo Merkezi tesislerinin proje onay ve kabul işlemleri TEİAŞ Genel Müdürlüğü tarafından gerçekleştirilir.

(5) Aşağı belirtilen tesislerin proje onay ve kabul işlemleri TEDAŞ Genel Müdürlüğü tarafından yapılır:

- a) İmdat grupları ve hidroelektrik santral dışındaki lisanssız üretim tesisleri,
- b) Dağıtım şirketlerinin iyileştirme ve güçlendirme yatırımları ile dağıtım sisteminin genişlemesine ilişkin yeni yatırımlara ilişkin onaylı yatırım planında yer alan tesisler,
- c) Dağıtım şebekesine bağlanan üretim tesislerinin bağlantı hatları,
- ç) Genel aydınlatma tesis ve teçhizat yatırımları,
- d) OSB dağıtım lisansına sahip tüzel kişilerin enerji alışı noktası ile OSB arasındaki bağlantı hattı tesisleri.

(6) Aşağıda belirtilen tesislerin proje onay ve kabul işlemleri dağıtım şirketleri tarafından yapılır:

- a) Mülkiyeti ve işletmesi üçüncü şahıslara ait tüm tüketim tesisleri,
- b) Dağıtım şebekesine bağlanan üretim tesislerinin dağıtım merkezlerindeki bağlantı fideri kriterlerine ilişkin tesisleri (Otoprodüktör Fider),
- c) Güç sınırına bakılmaksızın, OSB'ler hariç tüm tesislerde yer alan imdat dizel jeneratör grupları,
- ç) Mevcut tesisler (yeni olmayan) içerisinde yapılacak küçük çapta şebeke işleriyle sınırlı olan alçak gerilim şebekesindeki küçük ek tesisler (KET).

(7) OSB dağıtım lisansına sahip tüzel kişilerin işlettiği bölge içerisinde yer alan dağıtım şebekesi ve tüketim tesisleri ile imdat gruplarına ilişkin proje onay ve kabul işlemleri OSB Müdürlükleri tarafından gerçekleştirilir.

Yetki devri

MADDE 9 – (1) OSB içerisindeki elektrik tesislerine ait projeler, OSB’lerin uygun görmesi durumunda ilgili Dağıtım Şirketince de onaylanabilir.

(2) TEDAŞ Genel Müdürlüğü, ihtiyaç duyulması halinde proje onayına ilişkin yetkilerinin bir kısmını dağıtım bölgesiyle sınırlı kalmak kaydı ile ilgili Dağıtım Şirketlerine devredebilir.

(3) Lisanssız üretim tesislerinin proje onay ve kabul işlemleri TEDAŞ tarafından yürütülür.

(4) Dağıtım şirketlerinin onaylı yatırım planında yer alan projelerde gecikmeye meydan vermemek için, TEDAŞ Genel Müdürlüğü’ne yapılan proje onayı taleplerine, yazılı başvuru tarihinden itibaren 30 gün içerisinde herhangi bir işlem tesis edilmemesi halinde, söz konusu tesisin proje onayı ilgili dağıtım şirketince gerçekleştirilir.

Usul ve esaslar

MADDE 10 – (1) POKAB’lar bu Yönetmelik hükümlerine aykırı olmamak kaydıyla, proje, hesap ve raporların kapsamı, hazırlanması ve sunuluşu, onayı, test ve kabul prosedürleri, kabul tutanakları ve onaylanmasına ilişkin usul ve esaslar belirleyerek yayımlayabilir.

(2) Dağıtım şirketleri ve lisans sahibi OSB’ler hazırlayacakları usul ve esasları Bakanlığın olumlu görüşünü almalarını müteakip yayımlayabilir.

Proje onay ve kabul hizmet bedelleri

MADDE 11 – (1) Bir sonraki yıl için geçerli olacak Proje Onay Hizmet Bedelleri ile Kabul Hizmet Bedelleri, POKAB’lar tarafından yetkilendirilmiş oldukları farklı projeler ve kabulü yapılacak tesislerin niteliğine göre her yıl belirlenerek Kasım ayında Bakanlığa gönderilir. Bakanlık tarafından onaylanan ve bir sonraki yıl için geçerli olacak bedeller her yılın Aralık ayı sonuna kadar belirlenerek Bakanlık ve POKAB’ların internet sitesinde yayımlanır.

(2) Bu Yönetmelik kapsamında farklı projelere göre belirlenen proje onay hizmet bedeli proje onay başvurusunda, tesisin niteliğine göre belirlenen kabul hizmet bedeli ise kabule başlama tarihinin başvuru sahibine bildirilmesi üzerine POKAB’ın internet sitesinde belirtilen banka hesabına peşin olarak ödenir.

(3) Eksik veya içeriğindeki yanlışlıklar nedeniyle iade edilmiş olan bir projenin yeniden sunulması halinde, ödenmiş olan proje onay bedelinin %10’u ilave hizmet bedeli olarak alınır.

(4) Sahada yapılan inceleme ve muayene sırasında kabulün yapılmasına engel teşkil eden eksik ve özürlerin tespiti halinde kabule ara verilerek daha sonra yeniden sahaya gidilmesi halinde kabul hizmet bedeli tekrar ödenir.

(5) İnceleme sonucunda projelerin onaylanmayarak reddedilmesi veya sahada yapılan kabul işlemleri sonunda kabulün yapılmaması halinde, alınmış olan proje onay ve kabul hizmet bedelleri iade edilmez.

(6) Bakanlık tarafından doğrudan yapılan proje onay ve kabul işlemleri için herhangi bir bedel alınmaz. Ancak, Bakanlık tarafından görevlendirilen Kabul Heyetinin ulaşım ve konaklama giderleri lisans sahibi şirket tarafından karşılanır.

İnşaat kontrol firması

MADDE 12 – (1) Üretim lisansı sahibi, üretim tesisi inşaatının başlangıcından itibaren kabulünün yapılmasına kadar her aşamada proje, malzeme ve yapım uygunluk kontrolünü, sözleşme kapsamında İnşaat Kontrol Firmasına (İKF) yaptırmak zorundadır.

(2) İKF, lisans sahibi tarafından görevlendirilir ve hidroelektrik santraller hariç olmak üzere aşağıdaki niteliklerden en az birini taşımalıdır;

(a) İnşaat kontrolüne ilişkin konularda herhangi bir akreditasyona sahip olması,

(b) 4708 sayılı Kanun uyarınca ilgili bakanlıktan aldığı izin belgesi ile münhasıran yapı denetimi görevini yapan yapı denetim kuruluşu olması,

(c) Kontrolünü üstlendiği elektrik tesisine ilişkin daha önceden benzer işler için kamu ihale mevzuatına uygun en az aynı miktarda bir "İş Deneyim Belgesine" sahip olması,

(d) Konusunda ihtisas sahibi kamu niteliğini haiz tüzel kişi olması,

(e) Bakanlık tarafından kontrollük konusunda yetkilendirilmiş elektrik dağıtım şirketi olması,

(3) Su yapıları ve hidroelektrik santrallerin kontrollük hizmetlerini DSİ kendisi yapar veya yetkilendirdiği tüzel kişiler kanalıyla gerçekleştirir.

(4) Üretim tesislerinin üretim ve tüketim enerji nakil hatları ile iletim ve dağıtım tesisleri, trafo merkezleri, otoproduktör fider ve benzeri TEİAŞ, TEDAŞ, OSB ve dağıtım şirketleri tarafından işletilen ve/veya devralınabilen tesisler için POKAB kontrollük hizmetlerini kendisi yapar veya İKF yetkilendirir.

(5) Kontrollük hizmetlerini yapan tüzel kişi, bu tesislerin başlangıcından işletmeye alınmasına kadar her aşamada proje, malzeme, yapım ve uygunluk kontrolünden sorumludur.

Yetkili muayene kuruluşları

MADDE 13 – (1) POKAB, ihtisas sahibi kamu kurum/kuruluşları veya akredite muayene kuruluşları; sahada montajı yapılan teçhizat üzerinde uygulanacak saha testlerini gerçekleştirir veya Süpervizör tarafından yapılan testlere nezaret eder ve yapılan testlerin uygunluğunu teyit eden deney ve muayene raporlarını hazırlayıp imzalar. Saha testlerine nezaret edecek veya gerçekleştirecek kamu kurum/kuruluşları ile (TS) EN ISO/IEC 17020 standardına göre A tipi muayene kuruluşu belgesine sahip tüzel kişiler, deneyimli veya akredite oldukları saha testleriyle uzman personeli ve kuruluşu tanıtan bilgi ve belgelerle Bakanlığa başvuru yaparlar. Bakanlıkça uygun bulunan muayene kuruluşları ve yetkili oldukları test konuları Bakanlığın internet sitesinde yayımlanır.

(2) POKAB'ların saha testlerine nezaret etmeleri ve testleri bizzat gerçekleştirmeleri, test raporlarını onaylamaları ve benzeri hizmetlere ilişkin bedeller, kabul hizmet bedelleri kapsamında değerlendirilir. İhtisas sahibi kamu kuruluşlarıyla akredite muayene kuruluşlarının alacağı bedeller ise ilgili taraflar arasında serbestçe belirlenir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Üretim Tesisi Projelerinin Hazırlanması, Sunulması ve Onayı

Projelerin hazırlanması

MADDE 14 - (1) Hidroelektrik santral projelerinin hazırlanmasına ilişkin düzenlemeler DSİ tarafından yapılır.

(2) Lisanslı üretim tesislerinin proje dosyasında (EK-1);

a) Yerleşim planı, mimari görünüşler, kot planları, kesitler, temel projeleri, tek-hat şemaları, yangından koruma, paratoner sistemi ve benzeri için proje paftaları,

b) Lisans, sistem bağlantı görüşü ve anlaşması, ÇED belgesi, RES için TEA görüşü ve benzeri ilgili mevzuat uyarınca alınması gereken izin ve belgeler,

c) Fizibilite, jeolojik etüt raporu ve benzeri teknik raporlar,

ç) Betonarme ve çelik hesapları, kısa devre, gerilim düşümü, topraklama, kablo seçimi, ana teçhizat seçimi ve diğer hesaplar,

d) İnşaat, makine ve elektrik-elektronik sistem tasarım standartları listeleri, yer alır.

(3) Projeleri, hesap ve raporları düzenleyen ve imzalayan mühendisler tasarım yaparken; yürürlükteki ilgili mevzuat, standartlar, uygulama kodları ile ilgili kurum/kuruluşlar tarafından yayımlanan şartname, usul ve esasları dikkate alırlar.

Projelerin sunulması

MADDE 15 – (1) Lisanslı üretim tesisleri için projeler, EK-2'de verilen başvuru örneğine uygun dilekçe ekinde aşağıda verilen belgelerle birlikte POKAB'a sunulur.

- a) Proje onay hizmet bedelinin yatırıldığına dair dekont,
- b) Lisans/tesis sahibi veya yetkili temsilcisinin imza sirküleri,
- c) Pafta ve dokümanlara imza atan mühendisler için PUS suretleri,
- ç) Proje paftaları, 3 (üç) takım,
- d) Projeye ait teknik rapor ve hesaplar ile idari belgeler, 1 (bir) takım,
- e) Proje ve dokümanların tamamının elektronik ortamda kopyası, 1 (bir) adet.

Üretim tesisleri ön proje onayı

MADDE 16 - (1) Üretim tesislerine ilişkin olarak önlisansın alınmasını müteakip, aşağıda belirtilen;

- a) Santral sahası sınırları, ulaşım yolları; onay kapsamındaki tüm yapılar, ana ekipmanlar; coğrafi yönler, izohipsler, kotlar ve koordinatların gösterildiği genel yerleşim planı,
- b) Tek-hat şeması,
- c) Fizibilite raporu,
- ç) Yetki yazısı ve ekleri,
- d) Önlisans,
- e) Sistem bağlantı görüşü,
- f) Tesis edilmesi planlanan elektromekanik teçhizata ilişkin teknik şartnameler, standart listeleri, sertifikalar ve tip test raporları,
- g) Enerji üretimine esas ana ekipman için tedarikçi ile imzalanmış sözleşme,
- ğ) Zemin ile paratoner dahil kanadın ulaşabileceği en yüksek nokta arasındaki yüksekliği 60 m üzerindeki rüzgar elektrik santralleri için ilgili kurumdan alınacak TEA izin yazısı,
- h) Rüzgar elektrik santralleri için türbin gücü, rotor göbek yüksekliği, rotor kanat çapı ve benzeri parametreler için ilgili kurumdan alınacak teknik görüş yazısı,
- ı) Santral yeri için ilgili idare tarafından onaylanmış imar planı,
- i) Üretim tesisinin yapımı, incelenmesi, test ve kabul çalışmaları ile işletilmesi sırasında can, mal ve çevre emniyeti kapsamında gerekli tüm tedbirleri alacağına dair önlisans sahibinin noter onaylı taahhütnamesi

ve proje ile ilgili istenebilecek diğer bilgi ve belgeler POKAB'a sunularak ön proje onayı alınabilir.

(2) Tüm proje ve dokümanların sunularak proje onay işleminin gerçekleşmesi halinde, ayrıca ön proje onay işlemi gerekli değildir.

Proje onayı

MADDE 17 – (1) Bu Yönetmelik kapsamındaki projelerin incelenmesi ve onayı POKAB tarafından yapılır.

(2) Hazırlanan proje ve hesaplar ile belirlenen standartların bu yönetmeliğe uygunluğu incelenir. Proje onayı için inceleme aşamasında istenen bilgi, belge, kaynak, doküman, standart ve projeler, başvuru sahibi tarafından POKAB'a sunulur.

(3) Elektronik ortamda sunulan projelerde ve/veya detaylı inceleme sırasında tespit edilen eksik ve hatalı hususlar başvuru sahibine bildirilerek 30 gün içinde düzeltilmesi istenir. Bu süre içerisinde tespit edilen eksik ve hataların tamamının giderilememesi halinde projeler yazı ile iade edilir.

(4) Gerekli belgelerin eksiksiz olduğu görüldükten ve detaylı inceleme ile projelerin ve hesapların uygun olduğu anlaşıldıktan sonra, sunulan projelerin onaylandığı hususu yazılı olarak başvuru sahibine bildirilir.

(5) Onaylanan projeler 5 yıl geçerlidir. 5 yıl içerisinde tesis edilmediği takdirde projeler onaysız sayılır. Beş yıl içerisinde tesis edilmeyen projelerde herhangi bir değişiklik olmaması kaydıyla projelere ilişkin geçerlilik süresi, proje onayını yapmış olan POKAB tarafından lisans/tesis sahibinin talebi üzerine bu Yönetmelikteki şartları da taşıması halinde uzatılabilir.

(6) Elektrik tesislerinin onaylı projelerinin tadil edilmesine ihtiyaç duyulması halinde tadilat projelerinin POKAB'a onaylatılması zorunludur.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

İnşaata Başlanması, İnşaat Kontrolü, Teçhizat Testleri

Üretim tesisi inşaatına başlanması

MADDE 18 - (1) Lisansa konu üretim tesisinin inşaatına başlanabilmesi için aşağıdaki iş ve işlemlerin tamamlanması gerekir;

- a) Ön proje veya proje onayının alınması,
- b) Lisans alınması,
- c) İKF ile sözleşme yapılması ve imzalanan sözleşmenin, tesisin kurulacağı bölgede izin/ruhsat vermeye yetkili belediye veya il özel idaresi tarafından Bakanlığa sunulması,
- ç) İlgili belediye veya il özel idaresi tarafından yer teslimi yapılması.

İnşaat kontrolü

MADDE 19 – (1) İKF, tesisin inşası aşamasında kullanılan malzemelerin ve yapılan imalatların ilgili mevzuata, standartlara, projelere, sözleşme ve şartname hükümlerine uygunluğunu yerinde denetler ve bu amaçla her türlü test ve uygulamayı yapabilir.

(2) İKF, sahadaki yapım faaliyetlerine ilişkin periyodik ilerleme raporları hazırlar; bu raporlar ilgili kurum/kuruluşlara sunulur ve ayrıca tesis mahallinde muhafaza edilir.

(3) Tesisin tamamlanmasını müteakip İKF tarafından düzenlenen nihai raporun bir nüshası bilgi için kabul öncesinde POKAB'a gönderilir.

(4) İKF tarafından hazırlanan ve tesis mahallinde muhafaza edilen ilerleme raporları, metraj, tutanak ve benzeri her türlü belge, kabul çalışmalarında istenmesi halinde Kabul Heyetinin bilgisine sunulur.

(5) Üretim tesislerine ait enerji iletim ve tüketim nakil hatları ile trafo merkezleri ve otop fider dönüşümleri de dahil olmak üzere üretim tesisleri dışındaki diğer elektrik tesislerinin inşaat kontrolleri ve saha testleri TEİAŞ ve TEDAŞ şartnameleri kapsamında ilgili POKAB nezaretinde yapılır. Bu tarz tesislerin saha testleri için Muayene Kuruluşu ve inşaat kontrolleri için İKF görevlendirilmesi zorunlu değildir.

Test standartları

MADDE 20 – (1) Elektromekanik teçhizatın imalat sonrası fabrikada ve/veya akredite laboratuvarında yapılan tip testleri ve rutin testleri, montajı müteakip sahada yapılması gereken testler ile devreye alma işlemlerine ilişkin standartlar listesi Bakanlık internet sitesinde yayımlanır.

Fabrika testleri

MADDE 21 – (1) Teçhizatla ilgili olarak akredite laboratuvarında yapılan veya akredite muayene kuruluşu tarafından onaylanan tip testleri ve fabrikada gerçekleştirilen rutin testlerin olumlu olduğuna dair sertifika ve raporlar teçhizatla birlikte temin edilir.

Saha testleri

MADDE 22 – (1) Elektromekanik teçhizatın sahada montajı tamamlandıktan sonra gerilim uygulanarak teçhizata, ilgili standartlara göre sahada uygulanması gereken testler, standartlarda tanımlanmış prosedürlere uygun olarak süpervizör ve/veya Muayene Kuruluşu tarafından gerçekleştirilir. İlgili standartlar ile sözleşme ve şartnamelerde yer alan muayene ve deneylerden imalatçının garantisi kapsamında doğrudan montaj süpervizörü tarafından yapılan testlere Muayene Kuruluşu nezaret eder. Farklı yüklerde çalıştırma ve yük atma, gürültü ve diğer deneyler Muayene Kuruluşu tarafından gerçekleştirilir.

(2) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve varsa POKAB şartnameleri kapsamındaki testler ile standartlar kapsamındaki testlerin tamamlanması üzerine Muayene Kuruluşu tarafından uygunluk raporu düzenlenir. Test raporlarının uygunluğu için test esnasında ölçülen değerlerin standartlarda belirtilen tolerans sınırları içinde kalması gerekir. Testlerden bir kısmının yapılamaması veya sonuçlarının uygun olmaması durumunda, hatalar, eksiklikler ve

standartlara uygun olmayan hususlar ile hata ve eksikliklerin nasıl giderileceği test raporunda ayrıntılı olarak belirtilir.

(3) Fabrika ve saha testlerine ilişkin raporlar Kabul Heyetinin bilgi ve değerlendirmesine sunulur. Tüm test raporları tesis mahallinde muhafaza edilir.

(4) Gerekli görülmesi halinde teçhizatın fabrika ve saha testlerine POKAB tarafından görevlendirilen personel nezaret edebilir.

Sigorta yükümlülüğü

MADDE 23 – (1) Lisans/tesis sahibi, inşaatın başlamasından tesisin kabulüne kadar üçüncü şahıslara ve sahada çalışan tüm personele ilişkin kaza/maluliyet/ölüm hususları ile tüm tesis, teçhizat ve vasıtaları “Tüm Risk” kapsamında sigorta ettirir.

(2) İKF, Mesleki Sorumluluk Sigortası kapsamında, sahada onay verdiği her türlü iş, işlem ve faaliyetlerden kaynaklanan tüm zararlardan sorumludur.

(3) Muayene Kuruluşu da Mesleki Sorumluluk Sigortası kapsamında, nezaret ettiği ve bizzat yaptığı testlerdeki eksiklik veya hatalardan dolayı teçhizatın fonksiyon ya da performansındaki olumsuzluklardan kaynaklanan tüm zararlardan sorumludur.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Geçici Kabul Hazırlıkları

Tesise gerilim uygulanması

MADDE 24 – (1) Kabul öncesi testlerden evvel lisans/tesis sahibinin, POKAB tarafından belirlenmiş formatta bir dilekçe ile talepte bulunması durumunda TEİAŞ, TEDAŞ, dağıtım şirketi, OSB Müdürlüğü veya üretim şirketi gibi ilgili kuruluş proje onayı yapılmış olan elektrik tesisine test çalışmaları süresince geçici olarak gerilim uygulayabilir. Lisans/tesis sahibi tesise gerilim uygulanması durumunda her türlü can ve mal güvenliğini sağlamakla yükümlü ve her türlü zarardan da sorumlu olup dilekçesinde bu hususu beyan eder.

(2) Onaylı projesi bulunmayan elektrik tesislerine hiçbir şekilde gerilim uygulanmaz.

(3) Kabul işlemi sırasında yapılan muayene ve incelemelerden sonra tesisin işletmeye açılması uygun bulunduğu kabul Heyeti başkanının isteği üzerine enerji sağlayan kuruluş elektrik tesisine gerilim uygulamak zorundadır.

Kabule ilişkin genel hükümler

MADDE 25 – (1) Onaylı projesi bulunmayan tesisin kabulü yapılmaz.

(2) Can ve mal emniyeti olmayan tesisin kabulü yapılmaz.

(3) Üretim tesislerinin kabulünde ünitenin kurulu gücü olarak lisansında ve onaylı projesinde belirtilen ünite kurulu gücü esas alınır.

(4) Üretim tesislerinin kabulü yapılmaya kadar test çalışmaları esnasında üretilen elektrik enerjisine ilişkin olarak herhangi bir bedel ödenmez.

Geçici kabul başvurusu

MADDE 26 – (1) Tesisin onaylı projesine uygun şekilde yapılması, gerekli test ve devreye alma sürecinin tamamlanmasını müteakip tesisin işletmeye açılabilmesi amacıyla üretim tesisleri için lisans/tesis sahibi veya yetkili temsilcisi tarafından kabul talep yazısı (EK-3) ile birlikte EK-4’te verilen bilgiler elektronik ortamda POKAB’a sunulur.

(2) Kabul önerisinin yapılabilmesi için özürlü ve eksik işlerin güvenli işletmeyi kesinlikle engellememesi gerekir.

(3) Sunulan bilgi ve belgelerin incelenmesi sonucunda, can ve mal emniyeti açısından kabule engel teşkil edebilecek hususların, eksik ve hatalı testlerin, uygun görülmeyen rapor ve görüş yazılarından herhangi birinin tespit edilmesi halinde, bu hususlar giderilinceye kadar Kabul Heyetinin görevlendirilemeyeceği lisans/tesis sahibine yazı ile bildirilir.

Geçici kabul heyetinin oluşturulması

MADDE 27 – (1) Kabul başvuru belgelerinin incelenerek uygun görülmesi halinde POKAB tarafından görevlendirilen kabul heyeti üyeleri ile kabul işlemine başlangıç tarihi lisans/tesis sahibine yazılı olarak bildirilir.

(2) Kabul işlemleri, POKAB tarafından görevlendirilen personel ile lisans/tesis sahibinin bildireceği ilgili kişiler ve enerji sağlayan kuruluş temsilcisinden oluşan kabul heyeti tarafından yapılır. Lisans/tesis sahibi kabule katılacak personel listesini Kabul Heyeti Başkanına sunar ve listenin bir kopyasını kabul tamamlanmadan önce POKAB'a gönderir. Ayrıca, tesisin niteliğine göre Kabul Heyeti Başkanınca uygun görülmesi halinde tesise ilişkin ana yüklenici, İKF, Muayene Kuruluşu temsilciler ile süpervizör, ve benzeri personel kabul heyetine dahil edilebilir.

(3) POKAB, kabul heyetinde yer alacak elemanlardan birisini kendisini temsil etmek üzere kabul heyeti başkanı olarak görevlendirir. Kabul heyeti başkanı deneyimli bir mühendis olmalıdır.

(4) Kabul heyetinde yer alan üyelerden kabule katılmayacak olanların, bu durumu katılmama nedenleri ile birlikte kabul tarihinden önce POKAB'a bildirilmeleri gerekir.

Geçici kabul heyetinin toplanması

MADDE 28 – (1) Kabul heyetinde görev alan başkan ve üyeler belirlenen toplanma tarihinde kabulü yapılacak tesis yerinde hazır bulunur. Kabul heyeti listesinde bulunmasına rağmen kabule katılmayan veya katılmayan eleman kabul heyeti listesinden çıkarılır.

(2) Herhangi bir nedenle kabul heyeti belirlenen tarihten başlamak üzere iki gün içinde tesis yerinde toplanamazsa, heyet başkanı durumu POKAB'a yazı ile bildirir ve POKAB'ın bu konudaki kararına göre hareket eder.

(3) Heyet Başkanının kabule katılmaması halinde kabul işlemi gerçekleştirilemez.

ALTINCI BÖLÜM

Geçici Kabul İşlemleri

Geçici kabulün kapsamı

MADDE 29 – (1) Elektrik tesislerinin kabul işlemleri, ilgili tesisin onaylı projesi, ilgili standartlar, ilgili mevzuat hükümleri ve bu Yönetmelik esaslarına göre yapılır.

(2) Geçici Kabul Heyeti; belirlenen tarihte tesisin bulunduğu sahaya giderek EK-5'te belirtilen kapsamda gerekli inceleme, muayene ve tespitleri yapar, ilgili mevzuat uyarınca alınan izin ve belgeleri gözden geçirir.

(3) Geçici Kabul Heyeti teçhizat üzerinde EK-6'da belirtilen saha testlerinin uygulanmasına nezaret eder.

(4) Lisans/tesis sahibi, geçici kabul tutanağı için gerekli belgeler dışında, EK-7'de verilen belgeleri de Geçici Kabul Heyetinin bilgisine sunmakla yükümlüdür.

(5) Kamu İhale Kanunu ve ilgili mevzuatına uygun olarak yapılan tesislerin kabulleri sözleşme ve şartnamelerinde yer alan hükümlere göre yapılır.

(6) Tesisin tümü bitirilmeden tamamlanan bölümlerin kabulünün talep edilmesi durumunda, tamamlanmış olan bölümlerin kısmî kabulü normal kabul yöntemlerine göre yapılabilir.

Geçici kabul tutanağının düzenlenmesi

MADDE 30 – (1) Elektrik tesisinin kabul işlemleri tamamlandığında EK-8'ye uygun olarak en az 3 takım kabul tutanağı düzenlenir ve Kabul Heyeti üyelerince imzalanır.

(2) Tutanak ekinde yer alması gereken belgeler EK-9'da verilmiştir. Ayrıca, tutanak ekinde aşağıda verilen bilgi ve açıklamalara da yer verilir.

a) Enerji üretimine esas teçhizatın etiket bilgileri (firma adı, seri numarası, gücü, gerilimi ve benzeri),

b) Tesisin geçici olarak ticari işletmeye açılması için mahallin en büyük mülki amirine yapılan yazılı bildirim,

c) Tamamlanması ve düzeltilmesi gereken eksik ve özürler,

- ç) Tamamlanan, devam eden, eksik kalan ve tamamlanması gereken testler,
- d) Tesis ve güvenliğiyle ilgili önemli notlar ve öneriler,
- e) Tesisin tamamını gösteren (panoramik) fotoğraf, ana teçhizatın ve etiket bilgilerinin fotoğrafları, tesisin inşaat ve montaj aşamalarını gösteren fotoğraflar.

(3) Üyelerin kabul tutanaklarına karşı itirazı bulunması durumunda, tutanakları itiraz kaydı ile imzalamaları gerekir. Bu üyelerin katılmadıkları konuları ayrı bir rapor şeklinde gerekçeleri ile birlikte belirtmeleri ve bu raporu kabul tutanaklarına eklemeleri zorunludur.

(4) Kabule katılıp kabul tutanaklarını imzalamak istemeyen üyeler hakkında, Kabul Heyeti ek bir tutanak düzenler.

Eksik ve özürlü işler

MADDE 31 – (1) Can ve mal güvenliği ile tesisin temel çalışma kriterleri kapsamında risk oluşturmayan önemsiz eksik ve özürlü işlerin kabul sonrasında düzeltilmesine ve tamamlanmasına izin verilebilir.

(2) Tesisatın yapılması sırasında arazinin ve yolların durumlarında, su beslemesinde, yakıtların sağlanması ve gönderilmesinde özel koşullar nedeniyle projenin esasına ilişkin olmayan ayrıntı niteliğinde değişikliklerin yapıldığı saptanırsa, bu durumları Kabul Heyeti ayrıca değerlendirir ve sakıncalı görülmemeyen değişiklikleri kabul tutanağına yazarak kabul edebilir. Böyle bir durumda tesis sahibi, yapılacak değişikliğe ilişkin Kabul Heyetinin gerekli gördüğü proje ve hesapları vermekle yükümlüdür.

(3) İlgili standartlar kapsamında, geçici kabul sırasında devam eden veya eksik kalan testlerin geçici kabul sonrası tamamlanması sağlanır.

Geçici kabulün yapılmaması

MADDE 32 - (1) Geçici Kabul Heyeti başkanı tesisin kabulü için gerekli süreyi göz önünde bulundurarak ihtiyaç duyulması halinde bir tutanak hazırlayarak kabule ara verebilir, ancak bu süre 30 günü aşamaz.

(2) Esasa ilişkin veya can ve mal güvenliği bakımından önemi olan eksik ve özürlü işler kabulün yapılmasını engelleyen neden sayılır ve kabul yapılmaz. Geçici kabulün yapılmasına engel olan hususlar, nedenleri belirtilerek düzenlenen bir tutanakla kayıt altına alınır ve durum yazı ile kabule yetkili birime Heyet Başkanı tarafından bildirilir.

(3) Geçici kabul reddedildiğinde, tutanakta belirtilen kabule engel eksik ve özürler giderildikten sonra kabule ilişkin işlemler yeniden yapılır.

Tesisin işletmeye açılması

MADDE 33 – (1) Tesisin tümünün veya kısmî kabulü yapılan bölümlerinin teknik ve idari bakımdan ticari işletmeye açılmasında sakınca görülmemesi durumunda, dağıtım ve tüketim tesisleri dışında kalan tesisler için Geçici Kabul Heyetinin kararı Heyet Başkanınca EK-10'a uygun bir yazı ile mahallin en büyük mülkî amirine bildirilir. Bu bildirim ile tesis geçici olarak ticari işletmeye açılabilir.

(2) Geçici işletme durumu, geçici kabul tutanakları onaylanıncaya kadar devam eder. Onaydan sonra tesis sürekli olarak işletilebilir. Tutanaklar onaylanmaz ve kabul reddedilirse geçici ticari işletmeye son verilir.

Kabul tutanaklarının onaylanması

MADDE 34 – (1) Kabul tutanakları, Kabul Heyeti Başkanı tarafından POKAB'a bir yazı ile kabulün yapıldığı tarihten itibaren 5 iş günü içerisinde elektronik ortamda kopyası ile birlikte sunulur.

(2) Kabul durumu, tutanaklar onaylanıncaya kadar geçici olarak devam eder. Tutanakların onaylanabilmesi için tutanakta belirtilen eksik ve özürlerin tamamlandığını ve giderildiğini teyit eden Mühendis Raporunun (EK-11) lisans/tesis sahibi tarafından üretim tesisleri için 90 gün içerisinde sunulması zorunludur.

(3) Tutanakta belirlenen eksik ve özürlerin süresi içerisinde giderilememesi durumunda lisans/tesis sahibi tarafından eksik ve özürlerin süresi içerisinde giderilememesinin gerekçeleri

ile POKAB'dan ek süre talep edilir. POKAB tarafından uygun görülmesi durumunda eksik ve özürlerin giderilebilmesi amacıyla ek süre verilebilir.

(4) Ek süre verilmemesi halinde, süresi içerisinde eksik ve özürlerin giderilememesi nedeniyle tutanakların lisans/tesis sahibine yazılı olarak iade edilmesi durumunda kabul işlemi reddedilmiş sayılarak şebeke ile ilişkisi kesilebilir. Bu durumda lisans/tesis sahibi uğrayabileceği zarardan dolayı hiçbir hak talebinde bulunamaz.

(5) Tutanakların uygun görülerek onaylanması durumunda onaylanan tutanakların en az bir takımı tesis sahibine bir yazı ekinde gönderilir.

(6) Tutanak onayından sonra tesis yürürlükte olan mevzuata aykırı olmamak üzere faaliyetlerine devam eder.

YEDİNCİ BÖLÜM

Kesin Kabul İşlemleri

Kesin kabulün amacı

MADDE 35 – (1) Kesin kabul aşağıdaki hususların belirlenmesi için yapılır:

a) Geçici kabul tutanağında yazılı olan eksik ve özürlerin giderilip giderilmediğinin belirlenmesi,

b) Geçici kabul ile kesin kabul arasında geçen sürede normal işletme ve kullanma koşullarında bina, tesisat, teçhizat ve benzerlerinin işletilmeleri ve kullanılmalari sonucu özür ve arıza gösterip göstermediklerinin belirlenmesi,

c) Geçici kabul işlemi sırasında görülmeyip sonradan ortaya çıkan özür, arıza, hata ve eksiklerin belirlenmesi,

ç) İnşaat ve tesisatta görülen özür ve eksiklerin düzeltilebilir olup olmadıklarının, düzeltilemeyecek olanların kullanım ve işletmeyi etkileyip etkilemediklerinin saptanması,

d) Geçici kabul sonrasında lisans sahibi tarafından çevreyle uyumlu, etkin ve güvenli bir yönetim sisteminin kurulup kurulmadığının tespiti.

Kesin kabul tarihi

MADDE 36 – (1) Kesin kabulün yapılabilmesi için lisanlı üretim tesisin en az iki yıl, diğer elektrik tesislerinin en az altı ay işletme koşullarında çalışmış olması gereklidir. Bu sürenin belirlenmesinde garanti süresi veya işletme için gerekli belgelerin tamamının temin edilmiş olması göz önüne alınır.

(2) Geçici ve kesin kabuller arasında geçecek sürenin başlangıcı, üyelerce imzalanmış olan geçici kabul tutanaklarındaki geçici kabul tarihidir.

Kesin kabulün yapılması

MADDE 37 – (1) Tesisin, bu yönetmelik kapsamında kesin kabule hazır olmasını müteakip lisans/tesis sahibi veya yetkili temsilcisi tarafından kesin kabul talep yazısı ile birlikte EK-12'de verilen bilgiler elektronik ortamda POKAB'a sunulur.

(2) Bu bilgilerin değerlendirilmesi sonucunda tesisin kabule hazır olduğu kanaatine varılırsa, Kesin Kabul Heyeti teşkil edilir. Kesin Kabul Heyetinin oluşturulmasında, geçici kabul işlemlerinde izlenen süreç uygulanır.

(3) Üretim tesislerinin kesin kabullerinin yapılabilmesi için asgari olarak Kesin Kabul Başvuru Kapsamı'nda belirtilen belgelerin eksiksiz olması gereklidir.

Kesin kabul tutanaklarının düzenlenmesi

MADDE 38 – (1) Kesin kabul için yapılan inceleme, muayene ve deneyler sonunda Kesin Kabul Heyeti, tesisi kabule uygun bulursa kesin kabul yapılır ve EK-13'e uygun olarak 3 takım kabul tutanağı düzenlenir.

(2) Kesin kabul öncesi elektronik ortamda sunulan bilgi ve belgeler tutanak ekinde yer alır.

(3) Kesin kabul tutanaklarının onay işlemi 60 gün içinde sonuçlandırılır.

Kesin kabulün yapılmaması

MADDE 39 – (1) Tesise ilişkin aşağıdaki durumlarda kesin kabul yapılmaz.

- a) Onaylı geçici kabul tutanağındaki özür ve eksiklerin giderilmemiş olduğunun tespiti,
- b) Kesin kabule kadar geçen sürede meydana gelmiş yeni özür ve eksiklerin tespiti,
- c) Kesin Kabul Başvuru Kapsamı'ndaki belgelerden herhangi birinin eksik olması.

(2) Bu Yönetmelik hükümlerine göre kesin kabulün yapılamayacağı anlaşılırsa, kesin kabul yapılmaz ve kabulün yapılmasına engel olan hususlar tutanakla saptanır. Bu tutanak Kesin Kabul Heyeti başkanı tarafından POKAB'a bildirilir.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Elektrik Tesislerinin İşletilmesi

Yönetim sistemleri

MADDE 40 – (1) Mevcut lisanslı elektrik üretim tesisi sahipleri;

a) İşletme faaliyetlerinin standartlaştırılması, işletme içi yetki ve sorumlulukların belirlenmesi, kayıtların düzenli tutularak durum analizlerinin sağlıklı yapılması ve etkin bir yönetimin sağlanması için ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemini,

b) Risk analizi, risk değerlendirme ve derecelendirilmesi, risk yönetimi, acil durum prosedürlerinin hazırlanması ve uygulamaya ilişkin kayıtların tutulması için ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemini,

c) Çalışanları işyerinin olumsuz etkilerinden korumak, iş kazaları ve meslek hastalıkları sebebiyle oluşabilecek iş gücü ve iş günü kayıplarının en aza indirilmesi, dolayısıyla iş veriminde artışın sağlanması, işletmeyi tehlikeye sokabilecek yangın, patlama, makine arızaları ve devre dışı kalmaların ortadan kaldırılmasına yönelik alınan tedbirlerle işletme güvenliğini sağlamak için OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemini,

ç) İşletmelerin toprağa, suya, havaya, dolayısıyla çevreye verdikleri veya verebilecekleri zararların sistematik bir şekilde azaltılması, mümkün olduğu durumlarda ortadan kaldırılması için ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemini,

bu Yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren iki yıl içinde, tesis edilecek lisanslı üretim tesisleri ise geçici kabul tarihinden itibaren iki yıl içinde kurularak işler hale getirirler.

(2) Elektrik dağıtım şirketleri, bu Yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren iki yıl içinde ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi, OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi ve ISO 10002 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi'ni kurularak işler hale getirir.

Personelin vasıfları ve eğitimi

MADDE 41 – (1) Elektrik tesislerinin işletilmesinde, görevin gerektirdiği vasıf ve eğitime sahip personel kullanılır. Personelin görev tanımı, eğitimi ve değerlendirilmesi ile eğitim yenileme sürelerini kapsayan program hazırlanıp uygulanır. Elektrik tesislerinde ETİP belgesi sahibi mühendisler ile bu mühendislerin sorumluluğu ve gözetimi altındaki personel ve EKAT belgesi alan elektriklerle ilgili fen adamları çalışma yapabilir.

(2) Tesislerde görevli tüm personel; acil durum, yüksek gerilim ve potansiyel tehlikeler, yangınla mücadele ve ilk yardım konusunda eğitilir. Ayrıca ilgili personel kendi görev alanlarında uygulamalı eğitime tabi tutulur. Tesislerde, eğitimi başarılı şekilde tamamlayan personel görevlendirilir. Bu eğitimler belirli aralıklarla tekrarlanır.

Tesislerin bakım ve onarımı

MADDE 42 – (1) Elektrik tesislerinin işletme, bakım ve onarımı sırasında Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliğinde tesisin emniyeti ve çalışanların güvenliğine ilişkin belirtilen önlemler alınır. Lisans sahibi, normal işletme ve bakım sırasında kullanılmak üzere, tesislerin devreye alınma, işletme ve devre dışı bırakılma işlemleri sırasında gerekli emniyetin sağlanmasına yönelik kitapçıklar hazırlar. Bu kitapçıklar, normal olmayan işletme şartlarında gereken müdahale, düzeltme ve kontrol işlemlerini de içerir ve gerektiğinde güncel hale getirilerek tesislerin ilgili bölümlerinde kullanıma hazır tutulur.

(2) Kuvvetli akım tesislerinde yapılacak bakım-onarım çalışmaları sırasında çalışanların hayatının korunması açısından gerilimin kesilmesi, çalışılacak bölümün önceden topraklanmış olan bir düzeneğe üzerinden kısa devre edilmesi, çalışma yapılan tesis bölümünün gerilim altında olup olmadığının gerekli ölçü veya gösterge cihazları ile denetlenmesi ve çalışma sırasında yanlışlıkla bir başkası tarafından gerilim verilmesinin önlenmesi gerekir.

(3) Tesislerin ve teçhizatın teknik belgelerinde belirtilen aralıklarda bakım ve onarımları yapılır. Yapılan bakım ve onarımlar kalıcı bir şekilde kaydedilir.

Acil durumda müdahale

MADDE 43 - (1) Tesis sahibi; oluşabilecek acil durumun mahiyet ve mahalline göre, müdahale edecek personel ve kullanılacak ekipmanları da içeren kitapçıklar hazırlar. Bu kitapçıklar, tesislerin ilgili bölümlerinde kullanıma hazır tutulur ve gerektiğinde güncel hale getirilir. Acil durum esnasında ihtiyaç duyulacak personel, ekipman, alet ve malzemeler hazır bulundurulur. Tesislerdeki potansiyel tehlikeler ve müdahale imkanları hakkında ilgili makamlara bilgi verilir. Acil durum halinde, hazırlanan kitapçıklar doğrultusunda gerekli emniyet tedbirleri alınarak müdahale yapılır. Etki alanındaki personel ve halkın tahliyesi ile diğer gerekli önlemlerin alınması için ilgili yerel makamlar ile koordinasyon sağlanır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Teknik sorumluluk

MADDE 44 – (1) Proje paftaları ile destekleyici belge, hesap ve raporları imzalayan PUS sahibi mühendisler ve/veya Proje Firması yetkilisi; hazırlanan projelerin, hesap ve raporların ilgili mevzuata, standartlara uygunluğundan sorumludur.

(2) Proje onayını yapan POKAB ve mühendisleri; hazırlanan projelerin, hesap ve raporların ilgili mevzuata, standartlara uygunluğundan sorumludur. Bu Yönetmeliğin yayımlanarak yürürlüğe girdiği tarihe kadar onaylanmış projeler ve bu Yönetmelik kapsamında onaylanacak projeler için projeyi inceleyen ve onaylayan mühendislerin sorumluluğu onay tarihinden itibaren 2 yıl sonra sona erer.

(3) Tesisin yapımını gerçekleştiren yükleniciler ile kontrollük hizmeti veren İKF/kontrol mühendisleri; tesisin onaylı projelerine uygunluğundan, malzeme ve teçhizat ile yapılan imalat ve montajın ilgili mevzuata, standartlara, sözleşme, teknik şartnamelere uygun olarak gerçekleştirilmesinden sorumludur.

(4) Kabul işlemlerini gerçekleştiren Kabul Heyeti; tesisin onaylı projesine uygun olarak yapıldığının tespitinden sorumludur. Bu Yönetmeliğin yayımlanarak yürürlüğe girdiği tarihten önce kabulü yapılmış ve Yönetmelik kapsamında kabulü yapılacak elektrik tesisleri için Kabul Heyetinin sorumluluğu kabul tarihinden itibaren 2 yıl sonra sona erer.

(5) Muayene Kurulu, ilgili standartlarda belirtilen testlerin tanımlanan prosedürlere uygun olarak, montajı yapılan elektromekanik teçhizat üzerinde uygulanması, test raporlarının eksiksiz olarak düzenlenmesinden sorumludur.

(6) Test edilen teçhizatın tasarım değerlerinde ve testlerle teyit edilen performans değerlerinde çalışmasına ilişkin imalatçının/yüklenicinin sorumluluğu, lisans/tesis sahibi ile imalatçı/yüklenici arasında imzalanan ve lisans/tesis sahibi tarafından işin özelliğine göre garanti süresi sonuna kadar devam eder.

(7) ETİP belgesi sahibi teknik personel;

a) Tesisin can, mal ve çevre emniyetinin sağlanması, tesisin işletmesinin yürürlükteki ilgili teknik mevzuata uygun olarak gerçekleştirilmesi, tesisin kaynaklanan katı, sıvı ve gaz atıkların ilgili yönetmeliklerde belirlenen deşarj kriterlerine uygun şekilde yönetilmesi ile periyodik bakım ve onarımından,

b) Tesiste yapılacak onaylı proje dışı tadilat, uygun olmayan malzeme kullanımı; tesisin bakımsızlığı, yüklenici firma tarafından sağlanan İşletme ve Bakım Manuellerine uygun olarak tesisi çalıştırılmaması ve periyodik bakımlarının yapılmaması nedeniyle doğacak zarardan,

c) Tesis ve çevresinde alınması gereken tüm önlemlerin alınmasından, gerektiğinde ilgili idarelere gerekli bildirimleri zamanında yapmaktan,
lisans/tesis sahibi ile birlikte işletme süresince sorumludur.

(7) Lisans/tesis sahibi;

a) Elektrik tesisinin projelendirilmesi, yapımı, inşaat kontrolü, test ve devreye alma işlemleri ile gerekli izin, ruhsat ve belgelerin alınmasından,

b) Tesisin can, mal ve çevre emniyetinin sağlanması, tesis ve teçhizatın periyodik bakım ve onarımının yapılması, tesisten kaynaklanan katı, sıvı ve gaz atıkların ilgili yönetmeliklerde belirlenen deşarj kriterlerine uygun şekilde yönetilmesinden,

c) Tesiste yapılacak onaylı proje dışı tadilat, uygun olmayan malzeme kullanımı, tesisin bakımsızlığı, yüklenici firma tarafından sağlanan İşletme ve Bakım Manuellerine uygun olarak tesisin çalıştırılmaması ve periyodik bakımlarının yapılmaması nedeniyle doğacak zarardan,
lisans süresince sorumludur.

İş deneyim belgesi

MADDE 45 - (1) Kamu ihale mevzuatına uygun İş Deneyim Belgeleri talep edilmesi halinde, kabul işlemlerini gerçekleştiren POKAB tarafından elektrik tesisinin kabulü yapılan kısımları için düzenlenir. İlgili mevzuat kapsamında İş Deneyim Belgesi alma şartlarını haiz olanlar İş Deneyim Belgesi düzenlenmesine esas olan her türlü bilgi ve belgeyi POKAB'a vermekle yükümlüdür.

Yürürlükten kaldırılan yönetmelikler

MADDE 46 - (1) 07/05/1995 tarihli ve 22280 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.

(2) 16/12/2009 tarihli ve 27434 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.

Atıflar

MADDE 47 - (1) 07/05/1995 tarihli ve 22280 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği ile 16/12/2009 tarihli ve 27434 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliğine yapılmış atıflar bu Yönetmeliğe yapılmış sayılır.

Proje onay ve kabul yetkileri

MADDE 48 - (1) Bu Yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihten önce proje onay ve kabul işlemlerine ilişkin Bakanlık Oluru ile yapılan ve kamuoyuna duyurulan yetkilendirmeler yürürlükten kaldırılmıştır.

Devam eden iş ve işlemler

GEÇİCİ MADDE 1 - (1) Bu Yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihten önce ilgili kurum ve kuruluşlara yapılmış proje onay ve kabul başvuruları, 16/12/2009 tarihli ve 27434 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliği ile 7/5/1995 tarihli ve 22280 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği hükümlerine göre sonuçlandırılır.

(2) Hidroelektrik santrallerin proje onay ve kabul işlemleri için DSİ tarafından usul ve esaslar yayımlanana kadar, bu maddenin (1) inci fıkrasında anılan yönetmeliklerin ilgili hükümleri uygulanır.

(3) Üretim tesisleri dışında kalan elektrik tesislerinin proje dosyalarına ilişkin ilgili POKAB'lar tarafından usul ve esaslar yayımlanana kadar 16/12/2009 tarihli ve 27434 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliği hükümleri uygulanır.

Yürürlük

MADDE 49 - (1) Bu Yönetmelik yayımlandığı tarihte yürürlüğe girer.

(2) Proje mühendislerinin PUS'a sahip olması, lisanslı üretim tesislerinde inşaat süresince sahada İnşaat Kontrol Firması bulundurulması, kabul öncesi saha testlerinin Muayene Kuruluşu tarafından gerçekleştirilmesi ve işletme sorumlusu mühendislerin ETİP belgesi sahibi olmasına ilişkin hükümler 1/1/2015 tarihinden itibaren yrrlge girer.

Yürütme

MADDE 50 – (1) Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı yürütür.

ELEKTRİK ÜRETİM TESİSLERİ PROJE KAPSAMI

PAFTALAR

1. Santral Genel Yerleşim Planı (Santral sahası sınırları, ulaşım yolları; onay kapsamındaki tüm yapılar, ana ekipmanlar; coğrafi yönler, izohipsler, kotlar ve koordinatlar, ölçek gösterilir.)
2. Onay Kapsamındaki Yapıların Mimari Görünüşleri
3. Onay Kapsamındaki Yapıların Kot Planları
4. Onay Kapsamındaki Yapıların Kesitleri
5. Onay Kapsamındaki Yapıların Temel Projeleri
6. Onay Kapsamındaki Sistem P&I Diyagramı (Sistemin tamamı gösterilir, Simge ve Kodlamalar Tablosu'na yer verilir.)
7. Yangın İhbar ve Söndürme Sistemi Planı (Santral tipine, ilgili mevzuat ve standartlara göre santralde bulunması gereken gaz algılama, ısı, alev ve duman dedektörleri ile sulu, köpüklü, tüplü vb. söndürme sistemleri ve elektrik bağlantıları gösterilir.)
8. YG/OG Tek-Hat Şeması (Ölçü, Koruma ve Senkronizasyon Sistemi'ni kapsar.)
9. AG (AC-DC) Tek-Hat Şeması
10. Temel Topraklama Planı (Topraklama Prizi, Barası, Bağlantı Elemanları Detayı ve Hesap Özeti gösterilir.)
11. Paratoner Sistemi Planı
12. Genel ve Acil Aydınlatma Tek-Hat Şeması.

İDARİ BELGELER

1. İçindekiler Listesi
2. Yetki Yazısı ve ekleri
3. Lisans
4. Sistem Bağlantı Görüşü
5. Sistem Bağlantı Anlaşması
6. Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Belgesi
7. (RES için) Teknik Etkileşim Analizi (TEA) Görüşü
8. (RES için) YEGM Teknik Görüşü

TEKNİK RAPOR VE HESAPLAR

1. Fizibilite Raporu
2. Jeolojik Etüt Raporu
3. Statik ve Stabilite Hesapları
4. Betonarme Hesapları
5. Çelik Hesapları
6. İnşaat Standartları Listesi
7. Santral Ünitelerinin Güç Hesabı ve Performans Eğrileri
8. (TES için) Santral Termik Hesapları (Kazan, Türbin, Kondansör, Soğutma Ünitesi, Degazör, Drum vb. Ekipmanın Isıl Kütle Balansları)
9. Makine Standartları Listesi
10. Sistem Paralele Girme ve Enterkonnekteye Bağlanma Koşulları
11. Kısa Devre Hesapları
12. Primer Teçhizat Seçim Hesabı
13. Röle Koordinasyon Hesabı
14. İç İhtiyaç Trafosu ve Yükseltici Trafo Gücü, Dizel Jeneratör ve Kompanzasyon Hesapları
15. Kablo Seçim Hesapları
16. İletken Gerilim Düşümü ve Güç Kaybı Hesapları
17. DC İhtiyaç Hesabı
18. Topraklama Hesabı
19. Paratoner Hesabı
20. Elektrik-Elektronik Standartları Listesi

**LİSANSLI ÜRETİM TESİSLERİ İÇİN
PROJE ONAY BAŞVURU DİLEKÇESİ**

Konu: Proje Onayı

Tarih: / /

**T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI /
..... GENEL MÜDÜRLÜĞÜ / ŞİRKETİ**

Şirketimizin sahip olduğu tarihli ve no'lu üretim lisansı kapsamında ili, ilçesi, mevkiinde tesis edilmesi planlanan MWm / MWe [(..... x) MWm / (..... x) MWe] kurulu gücündeki

| | | | | | |
|--|-------------------------|--|--------------|--|------------------|
| | Rüzgar | | Jeotermal | | Doğal gaz/LNG |
| | İthal Kömür | | Linyit | | Güneş |
| | Biyokütle | | Kojenerasyon | | Fuel-oil / Dizel |
| | Diğer: (açıklama) | | | | |

elektrik üretim tesisi projeleri, ilgili mevzuata uygun olarak “Elektrik Tesisleri Proje ve Kabul Yönetmeliği”nde belirtilen formatta hazırlanarak elektronik ortamda ve çıktı halinde incelenmek üzere sunulmuştur.

Projelerimizin incelenerek onaylanması hususunda gereğini arz ederiz.

Lisans Sahibi Firmayı Temsile Yetkili Kişi(ler)
Adı-Soyadı
İmza
Kaşe

EKLER:

- 1- Tüm Proje Dosyasının Elektronik Kopyası (1 adet CD/DVD)
- 2- Proje Paftaları (3 takım), Belgeler Klasörü (1 takım)

**LİSANSLI ÜRETİM TESİSLERİ İÇİN
GEÇİCİ KABUL BAŞVURUSU DİLEKÇESİ**

Konu: Geçici Kabul Talebi

Tarih: /.... /.....

**T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI /
.....GENEL MÜDÜRLÜĞÜ /ŞİRKETİ**

Şirketimizin sahip olduğu tarihli ve no'lu üretim lisansı kapsamında ili, ilçesi, mevkiinde tesisini tamamladığımız MWm / MWe [(..... x) MWm / (..... x) MWe] kurulu gücündeki

| | | | |
|--|-------------------------|--------------|------------------|
| | Rüzgar | Jeotermal | Doğal gaz/LNG |
| | İthal Kömür | Linyit | Güneş |
| | Biyokütle | Kojenerasyon | Fuel-oil / Dizel |
| | Diğer: (açıklama) | | |

elektrik üretim tesisine ait projeler /.... /..... tarih ve sayılı yazı(lar)ınız ile onaylanmıştır. Santrale ait üniteler ulusal sistemle paralel olarak çalışır halde testleri tamamlanmış olup can, mal ve çevre emniyeti tarafımızca sağlanarak kabule hazır hale getirilmiştir. /.... /..... tarihinden itibaren tesisimizin geçici kabul işlemlerine başlanması hususunda gereğini arz ederiz.

Lisans Sahibi Firmayı Temsile Yetkili Kişi(ler)
Adı-Soyadı
İmza
Kaşe

EK:

1- Geçici kabul başvuru kapsamı (1 adet CD/DVD)

GEÇİCİ KABUL BAŞVURU KAPSAMI

1. (İletim seviyesinden bağılı santraller için) TEİAŞ Trafo Merkezi / Şalt / ENH (geçici) kabul tutanakları
2. (Dağıtım seviyesinden bağılı santraller için) TEDAŞ / Dağıtım Şirketi ENH / Dağıtım Merkezi (DM) / Otoproduktör Fider ve Hücre (TM ve DM'deki)
3. Kabulü istenen tüm ünitelerin sistem ile senkron olarak çalıştığını gösteren tam yük SCADA ekran çıktıları
4. Kabul testleri ve devreye alma raporu (imzalı üst sayfaları)
5. Sistem kullanım anlaşması (ön ve imzalı arka kapak)
6. 50 MW üstü için Primer Frekans Kontrolü (PFK) ve 100 MW üstü için Sekonder Frekans Kontrolü (SFK) ile güncellenmiş ekleri (RES hariç)
7. 30 MW üstü için Reaktif Güç Kontrolü (RGK) ve güncellenmiş ekleri
8. EPDK'dan taşınmaz malların mülkiyet hakkı edinildiğini belirtir yazı
9. Koordinat ölçüm raporu (RES ve JES için)
10. Santralin durumuna göre elektronik ortamda istenebilecek ilave bilgi ve belgeler

GEÇİCİ KABUL İŞLEMLERİ

SAHA ÇALIŞMALARI

1. Lisans/tesis sahibi firmanın temsilcileri tarafından tesisin detaylı sunumu
2. Tesisin genel tanıtımı amacıyla saha gezisi
3. Kabulde yapılacak işlerin tespiti toplantısı
4. Kabul Heyet Başkanı tarafından heyet üyelerinin görev dağılımlarının belirlenmesi
5. Tesisin onaylı projesine uygunluğunun muayene ve kontrolü
6. Tesisin İKF tarafından hazırlanan inşaat ilerleme ve nihai raporlarının incelenmesi
7. Ana teçhizatla ilgili onaylı tip testleri ve fabrikada gerçekleştirilen testlerin olumlu olduğuna dair sertifika ve raporların incelenmesi
8. Sahada gerçekleştirilen testlere ait raporların incelenmesi ve gerekli görülen testlerin yeniden yaptırılması
9. Ana teçhizat etiket bilgileri ve karakteristiklerinin incelenmesi
10. İlgili mevzuat uyarınca yapılan anlaşmalar, alınan izinler, yazışmalar, koordinat raporları ve benzeri belgelerin kontrolü

TESİSİN İLGİLİ MEVZUATA UYGUNLUĞU

1. Elektrik Tesisleri Proje ve Kabul Yönetmeliği
2. Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği
3. Sistem Bağlantı Anlaşması
4. Sistem Kullanım Anlaşması
5. Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliği
6. Elektrik Tesislerinde Topraklamalar Yönetmeliği
7. Yıldırımdan Korunma Yönetmeliği
8. Elektrik İç Tesisleri Yönetmeliği
9. Binaların Yangından Korunması Hakkında Yönetmelik
10. Kompanzasyon Tebliği
11. Elektrik Dağıtım Şebekeleri Enerji Kabloları Montaj (Uygulama) Usul ve Esasları
12. Deprem Bölgelerinde Yapılacak Binalar Hakkında Yönetmelik

TUTANAĞIN DÜZENLENMESİ

1. Geçici kabul tutanağının hazırlanması
2. Tutanak eklerinin temini
3. Tesisin tamamını gösteren (panoramik) fotoğraf, ana teçhizatın ve etiket bilgilerinin fotoğrafları, tesisin inşaat ve montaj aşamalarını gösteren fotoğrafların alınması
4. Tutanak ve eklerinin taratılmaları

SAHA TESTLERİ

1. Şebeke ile paralele girme
2. Saha koşullarında tam yüke çıkma
3. Saha koşullarında maksimum yükte çalışma: Verim-performans testi (Dağıtım Seviyesinden Bağlı Santraller için 1 saat, İletim Seviyesinden Bağlı Santraller için 3 saat) (RES için güç eğrisi baz alınarak anlık performans ölçülür.)
4. Reaktif enerji ($\cos \Phi$) testi (1'er saat çalışma) (Tüm santrallerde Şebeke Yönetmeliğine göre $\cos \Phi = 0,85$ ve $0,95$ set değerlerinde performans değerleri ölçülür.)
5. (Ünite bazında jeneratör kesicisi açılarak) Saha koşullarında maksimum yükte yük atma
6. Tüm üniteler saha koşullarında maksimum yükteyken, TEİAŞ ile koordineli hareket edilerek şebeke kesicisi açılması ile yük atma
7. Şebeke kesicisi açılarak santral imdat yüklerinin beslenip beslenmediğinin gözlenmesi (Şeker, kimya, tekstil vb. üretimin süreklilik arz etmesi nedeniyle enerji kesintilerinin risk oluşturduğu tesislerde şebeke kesicisi açılmayabilir. Ancak otoprodüktör fideri -kuplaj kesicisi- nin testleri akım test cihazı ile simule edilerek test edilir. Böylece kuplaj kesicisinin şebeke enerjisi kesildiğinde açtığı ve tesisin ada moduna düştüğü test edilmiş olur.)
8. Enerji üretimine esas ana teçhizat (türbin, jeneratör, trafo, hücre, kazan) koruma testleri (Ekipmanın koruma listesinden, Muayene Kuruluşu tarafından belirlenen testler için simule edilerek yapılır.)
9. Ada modu testi (Otoprodüktör santrallerde) Şebeke kesicisi açıldığında kuplaj kesicisi açılarak tesisin ada moduna düştüğü görülür. Black Start testi: Şebeke çıkış kesicisi açık ve jeneratör devre dışıyken, fabrikada enerji yokken, yardımcı dizel jeneratör devreye alınır ve ünitenin start anında gerekli enerjisini karşılayarak ünite devreye alınır, fabrika yükleri türbin-jeneratör grubundan beslenir.

GEÇİCİ KABUL HEYETİNE SUNULACAK BELGELER

1. Onaylı projeler
2. Sözleşme ve teknik şartname
3. İlgili standartları kapsamında;
 - a) Akredite kuruluşlardan alınan uygunluk belgeleri (sertifikalar)
 - b) Sertifikası olmayan teçhizat için fabrika ve/veya tip test raporları
4. İlgili standartları kapsamında yapılan saha testlerine ilişkin raporlar
5. Kaynak test raporları (basınçlı hatlar, basınçlı kaplar)
6. Beton ve çelik test raporları
7. Şebeke Yönetmeliği kriteri test raporları
8. Arz Güvenliği Kalitesi Yönetmeliği kriteri test raporları
9. (RES için) Şebeke Uyumluluk Raporu
10. Sistem Bağlantı Anlaşması
11. (JES için) Jeotermal Kaynak Kullanım Anlaşması
12. (Biyokütle santralleri için) Belediye ile yapılan Deponi Atık Sahası Sözleşmesi
13. (JES için) MTA'dan ya da İl Özel İdaresi'nden alınan arama ve kuyu açma izinleri
14. Onaylı İmar Planı
15. Yer Teslim Tutanağı (Orman, İl Özel İdare, vb.)
16. (JES için) İlgili İdare ile Şirket arasında jeotermal alana ilişkin imzalanan sözleşme
17. Yakıt Sözleşmesi

GEÇİCİ KABUL TUTANAĞI

Elektrik Tesisleri Proje ve Kabul Yönetmeliğine göre Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı / Genel Müdürlüğü'nün / Şirketi'nin /.... /..... tarihli ve sayılı yazısı ile oluşturulan Geçici Kabul Heyeti:

| Geçici Kabul Heyeti | Adı-Soyadı | Mesleği | Çalıştığı Kurum/Kuruluş |
|---------------------|------------|---------|-------------------------|
| Başkan | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |

| | |
|----------------------------------|--|
| Tesisin Türü | |
| Tesisin Adı | |
| Kurulu Gücü | |
| Lisans tarih ve Numarası | |
| Tesisin Adresi | |
| Tesisin Sahibi | |
| Tesis Projesini Yapan | |
| Projeyi Onaylayan Kuruluş | |
| Onay Tarihi ve Sayısı | |
| İnşaat Kontrol Firması | |
| Muayene Kuruluşu | |
| Tesiste Görülen Özür ve Eksikler | |
| Tutanağın Düzenlendiği Tarih | |

Elektrik Tesisleri Proje Onay ve Kabul Yönetmeliği kapsamında yukarıda belirtilen tesisin; Kabul Heyetimizce geçici olarak kabul edilebileceği kanısına varılmıştır. Bu tutanak ... nüsha olarak düzenlenmiş olup her bir nüsha ... sayfadır.

| | | | |
|--------|-----|-----|-----|
| Başkan | Üye | Üye | Üye |
| | | | |
| Üye | Üye | Üye | Üye |
| | | | |

GEÇİCİ KABUL TUTANAĞI EKLERİ

1. Proje onay yazıları
2. Lisans
3. ÇED Belgesi
4. Sistem Kullanım Anlaşması
5. Geçici Kabul görevlendirme yazıları
6. İtfaiye Raporu
7. Tesis sahibi ile Ana Yüklenici(ler) arasında imzalanan tesisin kabule hazır olduğuna ilişkin tutanak ve şirketin imzaya yetkili personeli için imza sirküleri
8. Teknik Etkileşim Analizi (TEA) yazısı ve YEGM'ye sunulan TEA Taahhütnamesi
9. Sivil Havacılık Genel Müdürlüğü (SHGM) Görüş Yazısı
10. Devlet Hava Meydanları İşletmesi Görüş Yazısı (SHGM tarafından talep edilmesi halinde)
11. 200 MW ve üzeri güçteki santraller için;
Genel Kurmay Başkanlığı Uygunluk Yazısı
200 MW altındaki santraller için;
(Tesisin askeri alanda olmadığına dair) Milli Savunma Bakanlığından Alınacak Yazı
(Tesisin askeri yasak bölge ve güvenlik bölgesinde olmadığına dair) Bölge Komutanlığından Alınacak Yazı
12. (JES, RES, BES için) EPDK Taşınmaz Malların Kullanımına İlişkin Yazı
13. EİH Geçici Kabul Tutanağı
14. Şalt Sahası / TM Geçici Kabul Tutanağı
15. ENH Geçici Kabul Tutanağı
16. DM Geçici Kabul Tutanağı (TEDAŞ-EDAŞ)
17. TM Otoprodüktör Geçici Kabul Tutanağı
18. DM Otoprodüktör Geçici Kabul Tutanağı
19. Doğal Gaz Bağlantı Hattı Gaz Açma Tutanağı
20. Topraklama ölçümünün IEEE-80 2000 ve Topraklamalar Yönetmeliği'ne göre denetlenmesi toprak geçiş direnci ile adım ve dokunma gerilimlerinin "Selvaz Metodu" ile yapılmasına müteakip Topraklama Ölçüm Raporu
21. (RES ve JES için) Kamu veya kamu tarafından yetkilendirilen kuruluşlarca hazırlanan Koordinat Ölçüm Raporu
22. (JES ve GT için)Vibrasyon Ölçüm Raporu
23. Röle Testlerinin Akım-Gerilim Kaynaklı Test Cihazı ile yapılması ve raporlanması
24. Vuruntu Ölçüm Ekran Çıktısı (Vuruntu ölçüm değerleri motor üzerindeki sensörler ile yapılır)
25. Kazan Besi Suyu Analiz Raporu
26. Yakıt Analiz Raporu
27. (JES için) Reenjeksiyon Suyu Sıcaklık Ölçüm Raporu

.../.../.....

..... VALİLİĞİNE / KAYMAKAMLIĞINA

..... ili, ilçesi, mevkiindeki tesisin kabul işlemini yapmak üzere Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının / Genel Müdürlüğünün / Şirketinin .../.../..... tarihli ve sayılı yazısı gereğince toplanan Kabul Heyetimiz, yapmış olduğu inceleme sonunda bu tesisin işletmeye açılmasında teknik bir sakınca bulunmadığı kanısına varmıştır. Kabulü yapılan tesislere gerilim uygulanacağından, can ve mal güvenliği bakımından gerekli önlemler alınmalıdır.

Bilgilerinize arz ederim.

Kabul Heyeti Başkanı

**TUTANAK ONAYI İÇİN MÜHENDİS RAPORU
HAZIRLANMASI VE SUNULMASI**

1. Ekinde, kabul tutanağında belirtilen özürlerin giderildiğini ve eksiklerin tamamlandığını belgeleyen Mühendis Raporunun sunulduğu ön yazı
2. Gerekçe raporu
3. Şirketin imza sirküleri ve mühendis yetkilendirme yazıları
4. Geçici kabul tutanağı eksik, noksan ve notlar sayfalarının fotokopileri
5. Lisans sureti
6. Resmi yazışmalar (varsa tadilat proje onayları, alınacak izin yazıları ve belgeler)
7. Mühendis raporunda, kabul tutanağının Notlar ve Eksikler sayfalarındaki eksik olan hususlar aşağıdaki gibi giderilmiştir denilip önce eksik olan madde olduğu gibi yazılıp ardından eksiğin nasıl giderildiği belirtilir ve resim, hesap veya belge ile eksiğin giderildiği gösterilir. Tüm maddeler sırasıyla aşağıda gösterildiği şekilde düzenlenir:

Eksik: Madde 1’de “Santral çevre düzenlemesi yapılacaktır.” denilmiştir. Bu eksik aşağıdaki gibi giderilmiştir.

Yapılan işlem: Santral çevre düzenlemesi yapılmıştır. Aşağıdaki resim/hesap/belge’de görülmektedir.

**EKSİKLE İLGİLİ YAPILAN İŞLEMİN FOTOĞRAFI ÇEKİLİP
KONULUR VEYA BELGE FOTOKOPİSİ EKLENİR**

8. Fotoğrafı çekilemeyenler, hesabı veya belgesi olmayanlar için sadece yapılan işlem yazı ile ifade edilir.
9. Tüm sayfalar ilgili elektrik, makine ve inşaat mühendisi tarafından imzalanır.

KESİN KABUL BAŞVURU KAPSAMI

1. Tesise ilişkin ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi Belgesi
2. Tesise ilişkin ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi Belgesi
3. Tesise ilişkin OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Belgesi
4. Tesise ilişkin ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi Belgesi
5. Lisans (tüm tadillerin işlendiği)
6. Sistem Bağlantı Anlaşması (değişiklik yapılmış ise)
7. ÇED Belgesi (değiştirilmiş ise)
8. Teknik Etkileşim Analizi (TEA) görüşü (türbin boyutları ve koordinatları değiştirilmiş ise Genelkurmay Başkanlığı ve MİT Müsteşarlığı'nın güncel TEA görüşleri)
9. Sivil Havacılık Genel Müdürlüğü görüşü (türbin boyutları ve koordinatları değiştirilmiş ise)
10. Devlet Hava Meydanları İşletmesi Genel Müdürlüğü görüşü (türbin boyutları ve koordinatları değiştirilmiş ise)
11. Tüm testlerin tamamlandığına dair Muayene Kuruluşundan alınacak uygunluk belgeleri
12. Yapı Ruhsatı (Yapı ruhsatı gerektiren yapılar için Çevre ve Şehircilik Bakanlığı, İl Özel İdaresi veya ilgili belediyeden alınacak yapı ruhsatı, Yapı ruhsatı gerektirmeyen yapılar için bu hususta ilgili kurumdan alınacak yazı sunulur.)
13. Yapı Kullanma İzin Belgesi (Yapı ruhsatı gerektiren tesisler için)
14. Tesisin Onaylı İmar Planı
15. (Gayri Sıhhi Müessese) İş Yeri Açma ve Çalışma Ruhsatı
16. Kamulaştırma sürecinin tamamlandığına dair ilgili kurumdan alınan yazı
17. İşletme sorumlusu mühendisler için ETİP Belgeleri
18. İşletmede görevli fen adamları için EKAT Belgeleri
19. Bakanlıkça onaylı Geçici Kabul Tutanağı
20. Şalt sahası / TM onaylı Kesin Kabul Tutanağı
21. DM Otoprodüktör Fideri onaylı Kesin Kabul Tutanağı
22. TM Otoprodüktör Fideri onaylı Kesin Kabul Tutanağı
23. EİH onaylı Kesin Kabul Tutanağı
24. ENH onaylı Kesin Kabul Tutanağı
25. Lisans sahibinin yükümlülüklerini yerine getirdiğine dair ilgili kurum/kuruluşlardan alınan yazılar

KESİN KABUL TUTANAĞI

Elektrik Tesisleri Proje ve Kabul Yönetmeliğine göre Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının /..... Genel Müdürlüğü'nün / Şirketi'nin /.... /..... tarihli ve sayılı yazısı ile oluşturulan Kesin Kabul Heyeti:

| Kesin Kabul Heyeti | Adı-Soyadı | Mesleği | Çalıştığı Kurum/Kuruluş |
|--------------------|------------|---------|-------------------------|
| Başkan | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |
| Üye | | | |

| | |
|---|--|
| Tesisin Türü | |
| Tesisin Adı | |
| Kurulu Gücü | |
| Lisans tarih ve Numarası | |
| Tesisin Adresi | |
| Tesisin Sahibi | |
| Geçici Kabul Tutanağı Düzenleme Tarihi | |
| Geçici Kabulü Onaylayan Kuruluş | |
| Geçici Kabul Tutanağı Onay Tarihi | |
| Giderilmemiş Eksik ve Özürlü İşler | |
| Geçici Kabulden Sonra Ortaya Çıkmış Eksik ve Özürlü İşler | |
| Tutanağın Düzenlendiği Tarih | |

Elektrik Tesisleri Proje Onay ve Kabul Yönetmeliği kapsamında yukarıda belirtilen tesisin; Kabul Heyetimizce kabul edilebileceği kanısına varılmıştır. Bu tutanak ... nüsha olarak düzenlenmiş olup her bir nüsha ... sayfadır.

| | | |
|--------|-----|-----|
| Başkan | Üye | Üye |
| | | |
| Üye | Üye | Üye |
| | | |