

BAĞLANTI ANLAŞMASINA ÇAĞRI MEKTUBU



Talep Sahibi: Konya Sanayi Odası

Talep Edilen Güç: 40 kW

Güneş Enerjisine dayalı üretim tesisi, aşağıda belirtilen şartlar ile Dağıtım sistemine bağlanması uygun görülmüştür.

1. Bağlantı noktası: Konya-2 TM (154 / 31,5 kV), Fider-10, mevcut 1237946 tesisat nolu Medaş TR-Horozluhan-15 TR (400 kVA) beslenen TR 15-29 L-P20 nolu AG saha dağıtım kutusundan NYY kablo ile bağlantı yapılacaktır. Uygun değerlerde TMSŞ (termik manyetik şalter) kullanılacaktır.
2. Bağlantı tipi: Tüketim tesisi ile aynı yerde olan üretim tesisi.
3. Üretim tesisinin tüketim tesisi ile aynı yerde bulunması nedeniyle üretim tesisinin Şebeke ile bağlantı noktasında çift yönlü ölçüm yapabilen saatlik sayaç kullanılacaktır. Ayrıca üretim tesislerinin üretimini sağlıklı ölçmek amacıyla ayrı bir sayaç kullanılacaktır.
4. Mevcut ölçü devresi tadil edilecektir.
5. Kısa devre hesabında kullanılacak 154 kV / 31,5 kV (Trafo 100 MVA) Konya-2 TM' de OG baranın kısa devre gücü 516 MVA, olup bu değere göre projelendirilecektir.

Genel Hükümler:

6. İlgili Yönetmelik ve Tebliğ kapsamında gerçek veya tüzel kişiler tarafından inşa edilip işletilecek üretim tesisleri Yönetmelik ve bu Tebliğ ile İlgili Mevzuat ve İlgili Teknik Mevzuatta yer alan esas ve usuller dikkate alınarak projelendirilir, kurulur ve işletilir.
7. Yapılacak olan tesislerin tüm şebeke elemanlarının (TM, DM, KÖK, İM, Trafolar, direkler, pano ve saha dağıtım kutuları) koordinat bilgileri, DGPS' ler ile ± 100 santimetre yatay hassasiyette ölçülecektir.

Projeksiyon sistemini ITRF 3 derece (Turkish Coordinate Systems (GK 3 Degree k = 1 - ITRF)) olarak ayarlayacaktır. Kullanılacak projeksiyon sistemleri;

AKSARAY, KONYA, KARAMAN, KIRŞEHİR için "GK Central Meridian 33 (GRS80)", 8, 33, 7, 33, 0, 1, 500000, 0

NEVŞEHİR, NİĞDE için "GK Central Meridian 36 (GRS80)", 8, 33, 7, 36, 0, 1, 500000, 0

Projeksiyon sistemine uygun olarak koordinat bilgilerini içeren "Güncelleme Formu", tanzim edilerek, geçici kabul dilekçesi ekinde verilecektir. Dağıtım şebekesi numaralandırma işlemleri için ilgili işletmeden barkod alınarak tesisler numaralandırılacaktır.

(Güncelleme Formu www.meramedas.com.tr sayfasından bulunmaktadır.)

8. İlgili Yönetmelik ve Tebliğ kapsamında kurulacak olan üretim tesisinin tebliğin 6. Madde ikinci fıkraya uygun olarak projelendirilmesi, kurulması ve işletilmesi ilgili kişinin sorumluluğundadır.
9. Üretim tesisine ait Projelerin MEDAŞ tarafından kontrol edildikten sonra Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca veya Bakanlığın yetki verdiği kuruluşlar ve/veya tüzel kişiler tarafından onaylanması gerekmektedir.
10. Üretim tesisinin dağıtım sistemine bağlandığı noktadan enerji alan TEİAŞ Trafo Merkezinin ilgili fider/fiderleri ve/veya üretim tesisinin dağıtım sistemine bağlandığı noktadaki fider/fiderler otoprodüktör fider kriterlerine göre talep sahibi tarafından donatılacaktır.
11. Tesiste kullanılacak ölçüye esas sayaç, akım ve gerilim trafoları EPDK Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkındaki Tebliğe uygun dengeleme ve uzlaştırma sisteminin gerektirdiği haberleşmeyi sağlayabilecek çift yönlü ölçüm yapabilen saatlik sayaç takılacaktır.
12. Sayaçlar Şirketimiz tarafından 7/24 müdahale edilebilecek yerlere tesis edilecektir. Sayaç yerleri bu kurala uygun olarak belirlenerek projesine işlenecektir.
13. Tesis, Otomatik Sayaç Okuma Sistemine(OSOS) uygun olarak talep sahibi tarafından yapılacaktır.

14. Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari Ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmeliğinde belirtilen parametrelerin izlenmesi, raporlanması ve kontrol için kurulacak olan sistem, Haberleşme ünitesi (RTU, modem, besleme sitemleri) ve Kalite kaydedici Enerji Analizörü vb. ekipman ve altyapı talep sahibi tarafından temin ve tesis edilecektir.
15. Dağıtım şirketi hattında enerji kesildiği anda, kısa devre arızası oluşması durumunda veya olağandışı şebeke koşullarının varlığında dağıtım şebekesinde adalanma oluşmaması için, üretim santrali, dağıtım şebekesine enerji verilmeyecek şekilde tesis edilecek ve işletilecektir.
16. Kumanda panosu üzerinde "hat enerjili" sinyali oluşturulacak ve ayrıca hücre kapısına "hat enerjili" lambası tesis edilecektir.
17. Hatta gerilim varken, hat kesicisi ile toprak bıçağının kapatılmasına kilitleme konulacak ve hücre kapısının açılması elektrik kilitleme ile engellenecektir.
18. Yeraltı kablolarının kazı ve kanal işleri için gerekli müsaadeler ve çalışmalar talep sahibi tarafından yapılacak olup dağıtım şirketinin bilgisi ve kontrolü dahilinde yapılacaktır.
19. Her türlü hukuki ve fenni mesuliyetler, tesisinizin geçtiği bölgedeki arazi sorunları, YG ve AG hatlarının Orman arazisi, Sit alanı, Demiryolu, Karayolu, DSİ kanal geçişlerindeki alınması gereken izinler ve PTT hatları ile paralellik ve kesişmelerindeki sorumluluk proje müellifine ve tesis sahibine ait olacaktır.
20. Dağıtım şirketinin bilgisi dışında üretim tesisinin dağıtım sistemine bağlantısı yapılmayacaktır.
21. Üretim Tesisinin devreye alınması ile ilgili yapılacak testler ve süreleri, üretim tesisi sahibince Şirketimiz bilgisi dahilinde yapılacaktır.
22. Dağıtım sistemine AG ve YG seviyesinden bağlanacak üretim tesislerinin yapımı, işletmeye alınması, işletilmesi ve iş güvenliği sorumluluğu üretim yapan gerçek veya tüzel kişiye aittir. Gerçek veya tüzel kişi bu kapsamda;
 - 22.1. AG seviyesinden yapılacak bağlantılar için, üretim tesisinin geçici kabulü yapıncaya kadar,
 - 22.2. YG seviyesinden yapılacak bağlantılar için, üretim tesisinin projelendirilmesi aşamasından başlamak üzere işletme süresince, ilgili teknik mevzuata göre görev yapacak yetkili işletme sorumlusu(elektrik mühendisi) istihdam etmek ve/veya bu konuda gerekli hizmetleri almakla yükümlüdür.
23. Üretim tesisine ait bağlantı noktasında koruma sistemlerinin ayarları bağlantı tipine göre(YG/AG) Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğ'in EK 2 tablosundan belirtilen sınır değerlerine uygun olacaktır.
24. Üretim Tesislerinde kullanılacak invertör veya jeneratörün çalışma ve şebekeye bağlantı durumu Dağıtım Şirketi tarafından uzaktan izlenebilir; ilaveten aktif ve reaktif güç, güç faktörü, akım, gerilim, frekans değerleri alınabilir ve kontrol edilebilir olacak şekilde tesis edilmelidir.
25. Bağlantı Anlaşmasına Çağrı Mektubunun tebliğ tarihinden itibaren yüz seksen gün süre ile geçerlidir. Gerçek veya tüzel kişiler söz konusu sürenin ilk doksan günü içerisinde üretim tesisi ve varsa irtibat hattı projesini Bakanlık veya Bakanlığın yetki verdiği kurum ve/veya tüzel kişilerin onayına sunmaları gerekmektedir. Doksan gün içinde proje onayı için başvuruda bulunmayan gerçek veya tüzel kişilerin bağlantı başvuruları geçersiz sayılacaktır.
26. Talep sahibi "Bağlantı Anlaşmasına Çağrı Mektubunu" aldığı tarihten itibaren 180 gün içerisinde Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmalarını yapmak üzere başvuru yapmalıdır.

Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmalarını yapmak üzere;

1. Bakanlık veya Bakanlığın yetki verdiği kuruluş ve/veya tüzel kişiler tarafından onaylanan projeler,
2. Kurulca belirlenecek Tip Test Formunda belirtilen bilgileri ihtiva eden ve Türk Standartları Enstitüsü veya akredite edilmiş bir laboratuardan alınmış tip test raporları,
3. Üretim tesisinin; dağıtım sistemine bağlantısında, korumasında veya kumandasında üretim tesisine ilave olarak bir bağlantı ekipmanının kullanılacak olması durumunda, bu bağlantı ekipmanlarının Türk Standartları Enstitüsü veya akredite edilmiş bir laboratuardan alınmış tip test raporları,
4. İlgili kurumlardan alınması gereken izin, onay, ruhsat ve benzeri belgeleri tamamlayarak Dağıtım Şirketine başvurular.

180 gün içerisinde başvuru yapılmaması halinde başvuru sahipleri bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarını imzalama hakkını kaybeder ve mevcut belgeleri iade edilir.

27. Tesislerde kullanılacak teçhizatlar TS, CENELEC, IEC, EN ve diğer uluslar arası standartlara uygun olacaktır.
28. Harmonik ve fliker ölçümü akredite edilmiş laboratuarlardan onaylı cihazlar ile ölçülecektir.
29. Her bir üretim tesisi için IEEE Std.519-1992 standardında ya da bunun revizyonlarında belirtilen harmonik sınır değerlerine uymakla yükümlüdür. Ölçüm periyodu boyunca ölçülen her bir akım harmoniğinin etkin değerinin ve TTB'nin şebekedeki flikere katkısı hususunda, ilgili mevzuatlarda belirtilen sınır değerlerin aşılmayacaktır. Fliker şiddeti, "Pst ve Plt" göstergeleri aracılığıyla ve TS EN 61000-4-15'e uygun flikermetreler ile ölçülecektir. Fliker etkisine ilişkin olarak bu sınırlardan birinin aşılması durumunda, mevzuatta belirtilen sürece göre kullanıcının bağlantısı yapılmayacaktır.

30. Dağıtım seviyesinden bağılı tüm üretim tesislerinin toplam MW ve MVAR değerleri, toplam tüketim değerleri, bağlantı noktalarına ilişkin bilgiler ile TEİAŞ tarafından talep edilecek diğer bilgiler için söz konusu santraller kendi tesislerinde bu amaçla gerekli sistemleri kurmak ve Dağıtım Őirketlerinin SCADA sistemlerine bağlanmaktan sorumludur.
31. Tüm tesis ve uygulamalar yürürlükteki mevzuatlar doğrultusunda yapılacaktır.

Ticari Hususlar:

32. .Yönetmelik kapsamında üretim yapan gerçek ve tüzel kişiler;

a) Üretim ve tüketim tesislerinin aynı yerde olması halinde sisteme verdiği veya sistemden çektiği net enerji miktarı için,

b) Üretim ve tüketim tesislerinin aynı yerde olmaması halinde sisteme verdiği ve sistemden çektiği enerji miktarları için ayrı ayrı,sistem kullanım bedeli öder.

33. Yönetmeliğin 5 inci maddenin birinci fıkrasının (c), (f) ve (g) bentleri kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı olarak gerçek veya tüzel kişiler tarafından kurulan ve işletilen;

a) Tüketim tesisi ile aynı yerde kurulu üretim tesisinde ya da tesislerinde üretilerek her fatura döneminde Şebekeye verilen net elektrik enerjisi ile,

b) Tüketim tesisi ile aynı yerde kurulu olmayan üretim tesisinde ya da tesislerinde üretilerek Şebekeye verilen elektrik enerjisinden ilgili tüketim tesisinde, her fatura dönemi için tüketilemeyen net elektrik enerjisi miktarı,

ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi olarak görevli tedarik Şirketi tarafından YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvelde kaynak bazında belirlenen fiyattan, YEKDEM kapsamında değerlendirilmek üzere, on yıl süreyle satın alınır. Bu süre ilgili üretim tesisinin 10 uncu maddenin dördüncü fıkrası çerçevesinde Şebekeye enerji vermeye başladığı tarihten itibaren hesaplanır.

Yönetmeliğin 5 inci maddenin birinci fıkrasının (e) bendi ile (f) bentleri kapsamında yenilenebilir enerji kaynakları dışında diğer kaynaklardan, gerçek veya tüzel kişilerce kurulan üretim tesislerinde üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı, görevli tedarik Şirketi tarafından YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvelde belirlenen en düşük fiyattan, tesisin Şebekeye enerji vermeye başladığı tarihten itibaren on yıl süreyle satın alınır.

Yönetmeliğin 5 inci maddenin birinci fıkrasının (ç) ve (d) bentleri kapsamında kurulan üretim tesislerinden Şebekeye enerji verilmesi halinde, söz konusu enerji miktarı ilgili Mevzuat uyarınca, YEKDEM kapsamında değerlendirilir. Ancak bu enerjinin görevli tedarik Şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilir ve bu enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik Şirketi tarafından herhangi bir ödeme yapılmaz.