

Calafat Güneş + Depolama Projesi — Yazılı Teklif Talebi, Teknik Teyitler ve Eksik Belgeler

Tarih: 07.08.2026 · **Muhatap:** AMG POWER SOLAR SRL / AMG SUN POWER SRL hissedarları ve IVOSIS proje ekibi · **Konu:** Yazılı TEKLİF ve kapsam cetveli talebi · proje çizimlerinin incelenmesinden doğan teknik sorular · eksik belgeler

Sayın Yetkililer,

Tarafımıza iletilen üç proje çizimi — 10.07.2026 tarihli genel yerleşim planı (IVOSIS-CLF-2026-C-001) ile 06.08.2026 tarihli iki tek hat şeması (dosya adlarıyla IVOSIS-CLF-1-LEFT-2026-E-001 ve IVOSIS-CLF-1-RIGHT-2026-E-001) — 07.08.2026 tarihinde elimize ulaşmış olup teknik ekibimizce incelenmiştir. PTH/DDE (teknik proje / uygulama-detay) aşamasındaki bu çizimlerin paylaşılması için teşekkür ederiz; süreç açısından değerli bir adım olmuştur.

Bu yazı, kolaylık olması bakımından üç başlıklı tek bir listede toplamaktadır: **(A)** yazılı TEKLİF ve ekindeki **kapsam cetveline** ilişkin talebimiz; **(B)** çizimlerin incelenmesinden doğan ve **yazılı teyit** gerektiren teknik sorular; **(C)** halen elimize ulaşmayan **belgeler**. Maddeler tek tek numaralandırılmıştır; her birinin ayrı ayrı ve yazılı olarak cevaplanmasını rica ederiz.

(A) Yazılı TEKLİF ve kapsam cetveli

Değerlendirmemizin ilerleyebilmesi için EPC işlerine ilişkin teklifinizin **yazılı** olarak ve ekinde bir **kapsam cetveli** ile iletilmesini rica ederiz. Kapsam cetvelinde aşağıdaki kalemlerin her birinin teklife **dahil olduğunun açıkça yazılmasını**; dahil edilmeyen bir kalem varsa bunun gerekçesiyle birlikte ayrıca belirtilmesini rica ederiz. Değerlendirmemiz, teklifinizdeki birim fiyatlar üzerinden kalem kalem yapılacaktır.

- A.1 — Operasyonel kısıtlama otomasyonu.** Santral (saha) tarafındaki kurulumla birlikte iletim operatörü (TSO — Transelectrica) tarafındaki panoların kurulumu ve haberleşme entegrasyonu dahil otomasyon işlerinin tamamı; ATR'lerin öngördüğü **“tüm şebeke operatörleri nezdinde tek yüklenici”** şartı dikkate alınarak.
- A.2 — d(i) işleri.** Her iki ATR'de pt.8(1²) altında fiyatlanan şebeke kalemi (SPV başına **207.345,60 lei**, KDV dahil).
- A.3 — AMG POWER SOLAR ATR'sindeki pt.8(1³) kalemi (1.420.999,80 lei**, KDV dahil). Kalemın iş kapsamının açıklanması ve teklifteki konumu (dahil / hariç).
- A.4 — Enerjilendirme.** Dosya kontrolü ve enerjilendirme işlemleri (ATR pt.8(1¹)) dahil olmak üzere.
- A.5 — Yeni ATR sürecinin yürütülmesi ve masrafları** (aşağıda B.4 maddesiyle bağlantılı).
- A.6 — Ölçüm grupları.** SPV başına tüm ölçüm hücreleri, sayaçlar ve ilgili donanım.
- A.7 — Binalar ve çevre çiti — istisnasız.** Sahadaki tüm yapılar; “çit içi / çit dışı” veya benzeri bir ayırım yapılmaksızın.
- A.8 — Devreye alma testleri.** Şebeke operatörü nezaretinde yapılacak testler dahil olmak üzere.
- A.9 — Batarya tedarik şartı.** “Bağlantı noktasında (POC) kullanılabilir 16 MWh (BOL — ömür başlangıcı)” değerinin teklif metninde ve batarya teknik ekinde açıkça taahhüt edilmesi.
- A.10 — Fiyat geçerlilik süresi.** Teklifin geçerlilik süresinin açıkça belirtilmesi.
- A.11 — Gecikme cezaları.** İhracata hazır olma tarihine bağlı gecikme cezaları; TSO tarafı otomasyon programından kaynaklanan gecikmeler de dahil olmak üzere.
- A.12 — Uzatılmış batarya garantisi: EPC kapsamının DIŞINDA, ayrı fiyatlandırılmış bir kalem olarak teklif edilmesi.** Garanti metninin (i) yazılı bir SOH (State of Health — kapasite koruma) tablosu içermesi, (ii) yıllık **≥ 460 çevrime** (cycle) izin vermesi ve (iii) çevrim sayısının **BOL anma kapasitesi (16 MWh)** üzerinden yapılması ön şartımızdır.

(B) Çizim incelemesinden doğan sorular

- B.1 — Tek hat şeması ↔ SPV/parşel eşleşmesi.** İki tek hat şemasının hangisinin hangi SPV'ye ve parşele ait olduğu paftalar üzerinde belirtilmemiştir (İşveren/Beneficiar alanı boştur). Dosya adlarındaki LEFT/RIGHT ayrımının **CF 39484 (AMG POWER SOLAR)** ve **CF 39485 (AMG SUN POWER)** parşelleriyle eşleşmesinin yazılı olarak teyidini rica ederiz.
- B.2 — SPV başına bağlantı direği ve kablo uzunluğu.** Her iki tek hat şemasında da bağlantı, **st. nr. 16A / 16B** direklerine **230 m** yeraltı kablosu (A2XS(F)2Y 3x1x185 mm²) ile gösterilmektedir. Buna karşılık AMG SUN POWER'ın ATR'si (nr. 001500067233) bağlantı noktası olarak **91A** direğini ve **220 m** kablo uzunluğunu belirtmektedir. Her SPV için geçerli direk numarasının ve kablo uzunluğunun yazılı teyidini rica ederiz.
- B.3 — Batarya konfigürasyonu.** Üç paftanın hiçbirinde bataryanın **MWh cinsinden enerji kapasitesi** yer almamaktadır. Yazılı olarak rica ederiz: (i) SPV başına anma (nameplate) kapasitesi; (ii) konteyner / PCS / trafo konfigürasyonu; (iii) SPV başına depolama trafosu sayısı. Çizimlerde depolama tek bir **1.600 kVA** trafo arkasında görülmektedir; bu durumda şebeke tarafı depolama gücü ATR tablosunda kayıtlı **2.540 kW (2,54 MW)** değerinin altında (yaklaşık 1,6 MW) kalmaktadır — tasarım niyetinin teyidini rica ederiz.
- B.4 — Panel konfigürasyonu ve ATR uyumu.** Çizimlerde **775 Wp** panel ile CF 39484'te 4.738 adet = **3.672,0 kWp**, CF 39485'te 4.692 adet = **3.636,3 kWp** kurulu güç hesaplanmaktadır. Her iki değer de ATR'lerde kayıtlı **5.500 x 0,650 kW = 3.575,0 kWp** değerinin **üzerindedir**. ATR pt.21, toplam kurulu güçteki her artışın **yeni bir ATR** alınmasını gerektirdiğini hükme bağlamaktadır. Bu çerçevede yazılı olarak rica ederiz: (i) çizilen tasarımın ATR'ye uyum planı (yeni/revize ATR başvurusu veya tasarım uyarlaması); (ii) yeni ATR sürecini kimin yürüteceği ve masraflarını kimin karşılayacağı.
- B.5 — Pafta künyeleri.** Her iki tek hat şemasında proje adı/konumu **“Cluj Napoca”** olarak görünmekte, pafta kodu **IVOSIS-CLJ-05-26-E-S001** olarak yazılmakta ve İşveren (Beneficiar) alanı boş bulunmaktadır. Paftaların DEO'ya (Distribuție Energie Oltenia — bölge dağıtım şirketi) sunulmasından önce, düzeltilmiş **Calafat proje künyesini** taşıyan revizyonların tarafımıza iletilmesini rica ederiz.
- B.6 — CF 39484 ekipman tablosu.** Genel yerleşim planında CF 39485 için ekipman tablosu mevcut iken CF 39484 için tablo bulunmamaktadır; tamamlanmasını rica ederiz.

(C) Eksik belgeler

Aşağıdaki belgelerin tamamının TEKLİF ile birlikte veya öncesinde iletilmesini rica ederiz.

- **C.1 — ATR ekleri (anexă).** Her iki ATR'nin kısıtlamaya yol açan kontenjans (arıza senaryosu) listelerini içeren ekleri. ATR metinleri bu listelere "prezentate în anexa la prezentul aviz" (işbu avizin ekinde sunulmuştur) ifadesiyle atıf yapmakta; elimizdeki nüshalarda ek bulunmamaktadır.
- **C.2 — Hesap föyleri (fișă de calcul).** ATR pt.8 tutarlarının dayanak föyleri, her iki SPV için.
- **C.3 — Çözüm etütleri (studiu de soluție) nr. 1352 ve nr. 1353** (CTE 100236 ve 100235, 29.01.2026) — ATR'lerin atıf yaptığı onaylı etütler.
- **C.4 — Bağlantı bedeli dekontları.** SPV başına €236.000 tutarındaki bağlantı bedeli ödemelerine ait banka dekontları.
- **C.5 — Contract de racordare (bağlantı sözleşmesi) durum bilgisi.** Her iki SPV için sözleşmenin imzalanıp imzalanmadığı; imzalandıysa birer kopyası, imzalanmadıysa öngörülen imza takvimi (ATR pt.19(2)(a)'da düzenlenen 12 aylık geçerlilik süresi dikkate alınarak).

Yukarıdaki maddelerin her birine **yazılı** cevap rica ediyoruz. Yazılı TEKLİF elimize ulaştığında kalem kalem değerlendirmemizi kısa sürede tamamlayıp tarafınıza dönüş yapacağız. Sürecin bugüne kadarki yapıcı ilerleyişi için teşekkür eder, aynı iş birliği anlayışıyla devamını dileriz.

Saygılarımızla,

Roya Corp — Enerji Yatırımları

07.08.2026

Kaynaklar: ATR asılları (001500064759 / 001500067233) ve tarafımıza iletilen IVOSIS proje çizimleri. Bilgi ve talep amaçlıdır; teklif veya kabul beyanı değildir.