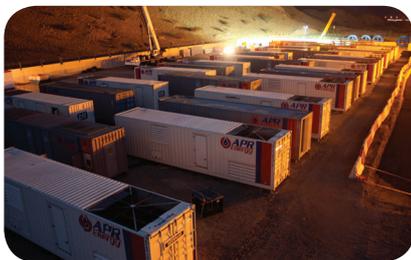




Desafios

- MODIFICAÇÃO DOS EQUIPAMENTOS EXISTENTES, UTILIZADOS PARA OS PONTOS DE INTERCONEXÃO ELÉTRICA
- EQUIPAMENTOS DE MEDIÇÃO ESPECIALIZADOS DE COMBUSTÍVEL E ELECTRICIDADE PARA COMPLETA TRANSPARÊNCIA OPERACIONAL
- DISPONIBILIDADE DE GERAÇÃO MÁXIMA NECESSÁRIA PARA PICOS DIURNOS E NOTURNOS



Histórico

Localizado na costa sudeste da Península Arábica, o Sultanato de Omã tem chuvas nominais e temperaturas superiores a 50° C (122° F) durante o verão. Os meses mais quentes são geralmente de maio a setembro, quando a demanda pesada sobre a rede elétrica do país pode causar quedas de energia intermitentes, levando a condições econômicas e sociais destrutivas. A Oman Power and Water Procurement Company contratou para soluções sazonais de energia de reserva para apoiar a rede nacional durante o período de pico de demanda.

Solução

A APR Energy projetou, instalou e comissionou uma usina chave-na-mão acelerada para fornecer 24MW de energia de backup para pico de demanda através da MEDCO, uma das distribuidoras de energia elétrica do Sultanato. Usando o nosso sistema modular proprietário ligação de geradores e transformadores, fomos capazes de implementar e comissionar o local em menos de 20 dias após a chegada do equipamento no local. Contratados locais especializados foram utilizados para fabricar o sistema de abastecimento de combustível e construir a infraestrutura de interligação.

Resultado

Como um suplemento de standby para a rede de energia existente, a nossa solução de energia chave-na-mão a diesel forneceu três meses de capacidade de reserva confiável durante a temporada de pico de demanda. Usando o nosso sistema modular proprietário, fomos capazes de desmontar totalmente e desocupar o local em apenas oito dias após a conclusão do contrato.

Em resumo

24MW
Grupos geradores a diesel



Em menos de **20 dias**

- INSTALAÇÃO ACELERADA EM MENOS DE 20 DIAS
- 24MW DE POTÊNCIA DE PICO DE DEMANDA
- DESLIGAMENTO EM 8 DIAS