

REFERAT
privind aprobarea
„Studiului de fezabilitate pentru re tehnologizarea amenajărilor vechi de la Microhidrocentrala Bega
Timișoara” și realizarea investiției

Având în vedere nota de fundamentare a SC Colterm SA înregistrată cu nr. RE2004 - 3315 09.12..2004 coroborată cu necesitatea re tehnologizării amenajărilor vechi de la Microhidrocentrala Bega, propunem spre aprobare Consiliului Local Timișoara studiul de fezabilitate și realizarea investiției privind „**Re tehnologizarea amenajărilor vechi de la Microhidrocentrala Bega Timișoara**”

1. Prezentare generală

Microhidrocentrala de pe râul bega este pusă în funcțiune în anul 1909 și este echipată cu trei turbine Francis orizontale cu puterea 3 X 0,347 MW în funcțiune.

În anul 2001 au fost finalizate lucrările de reamenajare a nodului hidroenergetic care au constat în realizarea aducțiunii și a barajului; astfel , după o întrerupere de 20 de ani s-au repus în funcțiune cele trei hidrogeneratoare.

Din acest moment s-a pus și problema montării a două hidrogeneratoare care să proceseze întreaga cantitate de apă disponibilă pe râul Bega.

2. Descrierea soluției și necesitatea implementării

Soluția aleasă este aceea de montare a două turbine de tip EOS 1500 submersibile montate în spațiul special destinat prin reconstrucția barajului.

Prin aceasta se înlocuiesc cele trei grupuri existente care au grad redus de fiabilitate, cu grupuri noi care au randamente superioare celor vechi (89% față de 56%).

Întregul sistem va fi complet automatizat, cu comandă la distanță, producând o cantitate de energie ecologică cu costuri foarte scăzute.

Această energie va fi folosită pentru consumul propriu de producere a energiei termice.

3. Costul investiției

Costul investiției se ridică la 1.500.000 € (fără TVA) și va fi suportat. din surse proprii sau din parteneriate cu investitori interesați.

4. Indicatori tehnico-economici ai investiției

Pentru noile echipamente indicatorii tehnico-economici sunt:

$\eta_{\text{turbina}}=0,89$ (0,56 pentru grupurile vechi)

Inv.specifică=15 €/KW

DRA (Durata de recuperare actualizată): 5 ani

VNA (Venitul net actualizat): 0,5 milioane €

RIR (Rata internă de rentabilitate): 14,9%/an la o rată de actualizare de 12%/an

IP (Indice intern de profitabilitate): 1,2

5. Concluzii

Acest studiu de fezabilitate a fost aprobat în Consiliul de Administrație prin HCA nr.60/20.11.2004 și în Adunarea Generală a Acționarilor prin Hotărârea AGA nr.6/30.11.2004.

Având în vedere importanța acestor studii pentru companie ca și necesitatea creșterii eficienței energetice prin producerea în cogenerare a energiei electrice și termice, solicităm aprobarea acestui studiu în Consiliul Local al Municipiului Timișoar

**DIRECTOR ECONOMIC,
ADRIAN BODO**

**p. DIRECTOR DIRECȚIA EDILITARĂ
ROMULUS KOMOZ**

**ȘEF SERVICIU ENERGETIC,
IOAN ZUBAȘCU**

**AVIZAT JURIDIC,
MIRELA LASUSCHEVICI**