

ENERGY LAB: MARGINI IN CRESCITA AL 30 GIUGNO 2016

- **Ricavi: Euro 5,3 milioni (1H 2015: Euro 5,2 milioni)**
- **EBITDA: Euro 1,7 milioni, +84% (1H 2015: Euro 0,9 milioni)**
- **EBITDA margin: 31% (1H 2015: 17%)**
- **EBIT: Euro 0,9 milioni, +15% (1H 2015: Euro 0,8 milioni)**
- **Utile Netto: Euro 0,3 milioni (1H2015: 0,2 milioni)**
- **Posizione Finanziaria Netta: Euro 10,5 milioni (FY2015: Euro 10,5 milioni)**

Udine, 2 ottobre 2016

Il Consiglio di Amministrazione, tenutosi venerdì 30 settembre 2016, di Energy Lab (ELAB:IM), *smart energy company* indipendente quotata su AIM Italia attiva nei settori energia rinnovabile, efficienza energetica e waste to energy, ha approvato la relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2016.

Giovanni Dorbolò, Presidente e Amministratore Delegato di Energy Lab: "Il primo semestre dell'anno ha visto il Gruppo concentrato nella finalizzazione dei diversi progetti in corso e nell'attività di scouting di nuove opportunità da cogliere sul mercato. Tengo a sottolineare, come tra l'altro lo dimostrano i risultati, quale sia stato il contributo alla creazione di valore per il Gruppo conseguito grazie alla nuova strategia volta allo sviluppo della divisione IPP"

Principali risultati consolidati al 30 giugno 2016

Il **Fatturato** è pari a Euro 5,3 milioni, in incremento del 2% rispetto a Euro 5,2 milioni al 30 giugno 2015. L'analisi del Fatturato evidenzia un significativo incremento della linea di business IPP - Independent Power Producer, con ricavi pari a Euro 2,7 milioni rispetto a Euro 0,1 milioni al 30 giugno 2015, grazie all'avvio a pieno ritmo delle attività delle controllate Bio&Waste e Joule. In crescita anche i ricavi EE - Energy Efficiency e O&M - Asset Management, mentre lo slittamento nella realizzazione di alcuni impianti ha comportato una diminuzione del fatturato relativo alla linea di business EPC - Engineering, Procurement and Construction.

Euro	30/06/2016	30/06/2015
EPC (<i>Engineering, Procurement and Construction</i>)	1,4	4,1
EE (<i>Energy Efficiency</i>)	1,0	0,8
IPP (<i>Independent Power Producer</i>)	2,7	0,1
O&M (<i>Asset Management</i>)	0,2	0,2
Altri ricavi	0,1	0,1
Fatturato	5,3	5,2

L'**EBITDA** è pari a Euro 1,7 milioni, in crescita dell'84% rispetto a Euro 0,9 milioni al 30 giugno 2015, principalmente per effetto di minori costi per materie prime (Euro 2,0 milioni rispetto a Euro 2,8 milioni al 30 giugno 2015). L'EBITDA margin è pari al 31%, in miglioramento rispetto al 17% al 30 giugno 2015. L'**EBIT** è pari a Euro 0,9 milioni, in crescita del 15% rispetto a Euro 0,8 milioni al 30 giugno 2015, dopo ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti per Euro 0,7 milioni (Euro 0,1 milioni al 30 giugno 2015).

L'**utile ante imposte** è pari a Euro 0,5 milioni, in linea con il dato al 30 giugno 2015. L'**utile netto** è pari a Euro 0,3 milioni (Euro 0,2 milioni al 30 giugno 2015).

La **Posizione Finanziaria Netta** è pari a Euro 10,5 milioni, invariata rispetto al 31 dicembre 2015. Il **Patrimonio Netto del Gruppo** è pari a Euro 8,4 milioni (Euro 8,2 milioni al 31 dicembre 2015).

I **crediti verso clienti**, pari ad Euro 14,9 milioni, sono relativi principalmente ai crediti per le vendite di impianti per la generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili; l'esigibilità di tali crediti risulta

garantita dai flussi finanziari derivanti dalla produzione di energia elettrica a tariffa incentivante. I tempi d'incasso di tali crediti sono tali da garantire il rispetto degli impegni di pagamento assunti.

I **crediti verso imprese controllate non consolidate**, pari ad Euro 13,2 milioni, accolgono i crediti verso le società controllate ma non consolidate, in quanto destinate alla vendita. Si tratta di progetti, eolici e biogas, controllati e gestiti direttamente da Gruppo, privi di rischio controparte con incasso certo attraverso l'ottenimento dei finanziamenti (già deliberati o in corso di delibera), a loro volta subordinati all'ottenimento della tariffa incentivante. I finanziamenti bancari sono ampiamente coperti dai flussi di cassa derivanti dalla vendita incentivata di energia elettrica

Fatti di rilievo successivi alla chiusura del periodo

Vendita di energia elettrica e gas metano sul mercato retail

26 settembre - Acquisito il ramo d'azienda di Alma Energy Trading Srl, attiva dal 2010 nel mercato della vendita di gas metano. Con tale acquisizione sarà possibile offrire al cliente finale soluzioni integrate per il risparmio energetico sfruttando sinergie con le altre società del Gruppo, One Energy e CST, e quindi ponendosi sul mercato come unico interlocutore per le proposte in campo energetico.

Internazionalizzazione

16 agosto - Sottoscritto contratto EPC con Ager Alpha d.o.o. (Osijek, Croazia), per la costruzione di un impianto di cogenerazione con la tecnologia Syngas, alimentato con cippato di legno vergine e con potenza di 500Kw (5 impianti da 100Kw). Contestualmente è stato sottoscritto anche un contratto di O&M della durata di 14 anni. Il valore complessivo dell'operazione è pari a 1,8 milioni di euro e prevede un termine di realizzazione di 4 mesi.

Prestito Obbligazionario Convertibile "Energy Lab 2016-2021"

3 agosto - Conclusa la prima tranche del Collocamento con l'ammissione alle negoziazioni di n. 1.250 Obbligazioni Convertibili dal valore nominale di Euro 1.600 cad. per un valore complessivo di 2.000.000 di Euro.

Evoluzione prevedibile della gestione

Energy Lab nel corso degli ultimi anni ha intrapreso un percorso di crescita volto all'integrazione delle diverse linee di business al fine di creare e massimizzare le integrazioni industriali e strategiche.

EPC - Prosegue l'attività di costruzione di impianti da fonte rinnovabile. Il settore delle biomasse, ed in particolar modo il Syngas e il Biogas, conferma la posizione di leader assunta dal Gruppo nel corso degli ultimi anni. Gli sforzi e gli investimenti nel settore continuano ad essere ripagati dalle conferme raccolte dai clienti in campo nazionale ed internazionale. In quest'ultimo caso, l'azienda ha sottoscritto un importante contratto di appalto per la realizzazione di un impianto Syngas della potenza nominale di 500 kWe sito in Croazia.

IPP - Consapevole della capacità di generare opportunità e collegandola al know how maturato nella costruzione di impianti da fonte rinnovabile e all'indiscussa capacità gestionale della divisione O&M, ha deciso di rivolgere parte significativa degli investimenti e delle risorse interne nella realizzazione di impianti da fonti rinnovabili, in particolar modo nel segmento biomasse, di cui il Gruppo manterrà la proprietà. Sono in corso di definizione diverse operazioni di acquisizione di impianti in esercizio o di progetti che hanno ottenuto le necessarie autorizzazioni alla costruzione ed esercizio.

Efficienza Energetica - Il Gruppo sta proseguendo nella sua politica di crescita ed organizzazione della struttura in un'ottica di riduzione dei costi fissi, nonché di diversificazione del business, allargando quest'ultimo nell'offerta di Energia Elettrica e Gas, mantenendo un profilo esclusivamente orientato al mondo Green e quindi concentrando l'offerta esclusivamente sull'energia elettrica prodotta dai propri impianti, esclusivamente alimentati a fonti rinnovabili, a conferma della coerenza degli obiettivi del Gruppo.

O&M Asset Management - La divisione, a seguito dei numerosi contratti in essere, ha avviato un processo di sensibile crescita dell'organico e conseguentemente una necessaria riorganizzazione. Gli investimenti in

questo ambito riguardano soprattutto la definizione di una struttura organizzativa composta da uno staff tecnico qualificato. Nel corso del biennio 2016/2017 è prevista la costituzione di una società dedicata a queste attività, con lo scopo di offrire in futuro, lo stesso servizio anche a realtà esterne al Gruppo o ai clienti di quest'ultimo.

Deposito documentazione

La Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2016 sarà messa a disposizione del pubblico nei termini previsti dalla normativa vigente sul sito internet www.e-labgroup.it, sezione Investor Relations.

Il comunicato stampa è disponibile sui siti internet www.e-labgroup.it e www.emarketstorage.com

ENERGY LAB (ELAB:IM), fondata nel 2008 a Moimacco (UD), opera nel campo delle energie rinnovabili tramite la progettazione e la realizzazione di impianti fotovoltaici di media taglia, in qualità di EPC (Engineering, Procurement, Construcion), la progettazione e la commercializzazione di soluzioni per l'efficienza energetica, la progettazione, l'installazione e la gestione di impianti a biomassa in conto proprio e in conto terzi oltre che con l'erogazione di servizi di O&M (Operations & Maintenance) ed Asset Management. ISIN azioni ordinarie: IT0005022097 - ISIN POC: IT0005023004.

Contatti

BANCA POPOLARE DI VICENZA SpA

NomAd

Via Turati, 12 – 20121 Milano

Tel: 02 62 48 15 59

EnergyLab@popvi.it

IR TOP CONSULTING

Investor Relations - Maria Antonietta Pireddu

m.pireddu@irtop.com

Media Relations - Domenico Gentile, Antonio Buozzi

ufficiostampa@irtop.com

Tel: 02 45473884/3

www.aimnews.it

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 30 GIUGNO 2016

Euro	30/06/2016	30/07/2015
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	5.346.665	5.240.169
Variazione rimanenze di prodotti finiti	-	18.230
Altri ricavi e proventi	12.220	119.246
VALORE DELLA PRODUZIONE	5.358.885	5.377.645
Costi per materi prime, sussidiarie, di consumo e merci	1.977.537	2.793.447
Costi per servizi	1.200.004	1.123.021
Costi per godimento beni di terzi	177.643	74.368
Costi per il personale	303.301	319.696
Variazioni rimanenze materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	11.818	127.196
Oneri diversi di gestione	24.371	36.363
MARGINE OPERATIVO LORDO – EBITDA	1.664.211	903.554
Ammortamenti:	303.841	86.738
- <i>materiali</i>	181.338	22.208
- <i>immateriali</i>	122.503	64.530
Svalutazioni e accantonamenti	432.152	8.310
MARGINE OPERATIVO NETTO – EBIT	928.217	808.506
Proventi (oneri) finanziari	(445.685)	(234.148)
Proventi (oneri) straordinari	(20.714)	(107.794)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	461.817	466.564
Imposte correnti	176.620	287.054
Imposte anticipate / differite	8.171	64.360
UTILE D'ESERCIZIO	293.369	243.870
UTILE D'ESERCIZIO di pertinenza di terzi	112.555	(6.937)

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO AL 30 GIUGNO 2016

Euro	30/06/2016	31/12/2015
Immobilizzazioni immateriali	669.136	753.969
Immobilizzazioni materiali	4.133.409	4.264.096
Immobilizzazioni finanziarie	5.740.428	5.825.032
Capitale immobilizzato	10.542.973	10.843.097
Rimanenze	975.126	986.944
Crediti verso clienti	14.932.255	17.941.305
Crediti verso controllate e collegate	13.178.848	9.516.063
Altre Attività	4.979.509	4.958.262
Debiti verso fornitori	19.232.741	19.869.282
Debiti verso controllate e collegate	332.384	306.068
Altre passività	4.934.958	4.701.859
Partecipazioni destinate alla vendita	38.697	30.000
Capitale di esercizio	9.604.352	8.555.365
Fondo TFR	90.080	93.306
Fondo rischi e oneri	960.420	508.016
CAPITALE INVESTITO NETTO	19.096.826	18.797.140
Capitale Sociale	1.207.600	1.207.600
Riserve	5.808.027	5.733.948
Utile/Perdita di esercizio a nuovo e indivisi	1.222.043	-186.815
Utile/Perdita di esercizio	180.814	1.482.941
Patrimonio netto del gruppo	8.418.485	8.237.674
Patrimonio netto di terzi	175.888	59.333
Disponibilità liquide	982.450	818.956
Debiti Finanziari a breve	3.326.941	2.624.522
Debiti Finanziari a medio lungo	8.157.963	8.694.567
Posizione Finanziaria Netta	10.502.454	10.500.133
MEZZI PROPRI E DEBITI FINANZIARI	19.096.826	18.797.140

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO AL 30 GIUGNO 2016

Euro	30/06/2016	30/06/2015
A. FLUSSI FINANZIARI DERIVANTI DALLA GESTIONE REDDITUALE		
Utile (perdita) dell'esercizio	293.369	243.870
Accantonamenti ai fondi e utilizzo fondi	449.178	129.615
Ammortamenti delle immobilizzazioni	303.841	86.738
Variazione del perimetro consolidamento	4.000	
<i>Flusso finanziario prima delle variazioni del CCN</i>	<i>1.050.388</i>	<i>460.223</i>
Decremento (Incremento) delle rimanenze	11.818	75.900
Decremento (Incremento) dei crediti vs clienti	3.009.050	(5.762.051)
Incremento (Decremento) dei debiti vs fornitori	(636.541)	1.639.289
Decremento (Incremento) dei ratei e risconti attivi	(9.037)	(137.844)
Incremento (Decremento) dei ratei e risconti passivi	(237.340)	(53.380)
Altre variazioni del capitale circolante netto	(3.178.240)	2.874.858
<i>Variazione del capitale circolante netto</i>	<i>(1.040.291)</i>	<i>(1.363.228)</i>
FLUSSO FINANZIARIO DELLA GESTIONE REDDITUALE (A)	10.097	(903.004)
B. FLUSSI FINANZIARI DERIVANTI DALL'ATTIVITA' DI INVESTIMENTO		
Immobilizzazioni materiali (Investimenti) / Disinvestimenti	(50.652)	(555.682)
Immobilizzazioni immateriali (Investimenti) / Disinvestimenti	(37.672)	(39.185)
Immobilizzazioni finanziarie (Investimenti) / Disinvestimenti	209.088	(121.045)
Attività finanziarie non immobilizzate (Investimenti) / Disinvestimenti	(8.697)	
FLUSSO FINANZIARIO DELLE ATTIVITA' DI INVESTIMENTO (B)	112.067	(715.912)
C. FLUSSI FINANZIARI DERIVANTI DALL'ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO		
Mezzi di terzi		
Incremento (Decremento) debiti a breve vs banche	957.506	1.036.550
Incremento (Decremento) debiti a medio/lungo vs banche	(390.589)	(155.699)
Incremento (Decremento) debiti verso altri finanziatori	(525.586)	(3.675)
FLUSSO FINANZIARIO DELLE ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO (C)	41.330	877.175
FLUSSO FINANZIARIO D'ESERCIZIO (A+B+C)	163.494	(741.741)
Disponibilità liquide di inizio periodo	818.956	816.657
Disponibilità liquide di fine periodo	982.450	74.916
VARIAZIONI DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE	163.494	(741.741)