



SPAFID

CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0886-3-2018	Data/Ora Ricezione 28 Marzo 2018 13:51:31	MTA
---	---	-----

Societa' : GAS PLUS

Identificativo : 101109

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : GASPLUSN01 - Rossi

Tipologia : 1.1

Data/Ora Ricezione : 28 Marzo 2018 13:51:31

Data/Ora Inizio : 28 Marzo 2018 13:51:32

Diffusione presunta

Oggetto : Il CdA di Gas Plus approva i risultati di
esercizio 2017

Testo del comunicato

Vedi allegato.



Gas Plus: il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio d'esercizio e il bilancio consolidato 2017

Produzione giornaliera in aumento dopo il *gas-in* del sito di Mezzocolle, con ripresa della marginalità nelle attività *upstream* e costante positivo apporto di quelle *downstream*.

Ritorno ad un risultato netto di segno positivo con miglioramento di tutti gli indicatori.

Posizione Finanziaria Netta in linea con il 2016: integrale rimborso del *vendor loan* relativo all'acquisizione di Società Padana Energia.

- **Ricavi totali: € 84,4 M vs € 82,4 M del FY16**
- **EBITDA: € 21,8 M vs € 17,1 M del FY16**
- **EBIT: € 6,8 M vs € 0,9 M del FY 16**
- **EBT: € 1,1 M vs € -7,3 M del FY16**
- **Risultato netto: € 0,8 M vs € -4,2 M del FY16**
- **PFN: € 52,5 M vs € 53,0 M al 31 dicembre 2016**

Milano, 28 marzo 2018 - Il Consiglio di Amministrazione di Gas Plus S.p.A., società quotata alla Borsa Italiana, riunitosi in data odierna, ha approvato il bilancio consolidato e il progetto di bilancio dell'esercizio 2017.

Il Gruppo Gas Plus conferma il progressivo miglioramento dei risultati economici e chiude l'esercizio 2017 con un risultato netto positivo, con crescita dei ricavi ed in particolare dell'*Ebitda* e dell'EBIT, grazie alle buone *performance* di tutte le aree di *business*.

Le attività *upstream*, approfittando dei migliori scenari energetici e del costante monitoraggio dei costi operativi, hanno evidenziato segnali di ripresa della marginalità pur nell'ambito di un calo dei volumi produttivi su base annuale, avendo effetto l'apporto derivante dalla messa in produzione del campo di Mezzocolle solo dal mese di Agosto 2017.

Per l'altro importante progetto di sviluppo "Longanesi" prosegue la fase finale dell'*iter* autorizzativo e, dopo i progressi d'inizio esercizio (esito positivo della Valutazione di



Impatto Ambientale e approvazione delle delibere di competenza degli enti locali interessati dal progetto), è stata rilasciata l'Intesa tra il Ministero dello Sviluppo Economico e la Regione Emilia Romagna. Il passaggio finale resta il conferimento dei titoli autorizzativi da parte del suddetto Ministero.

Le *Business Unit "downstream"*, operative nella distribuzione e trasporto regionale e nella vendita ai clienti finali, hanno confermato le *positive performance* degli ultimi esercizi, registrando nel loro complesso un'ulteriore crescita.

La distribuzione, grazie all'apporto delle nuove reti acquisite nel precedente esercizio e ad un'efficiente gestione, è riuscita a mantenere il buon livello di marginalità complessiva del precedente esercizio, mentre l'attività di vendita gas ai clienti finali ha ulteriormente migliorato i risultati economici.

In quest'ultimo settore è comunque in corso un'attenta opera di sviluppo attraverso linee interne.

Gas Plus può quindi contare su un portafoglio di *asset* di notevole valore in tutti i settori di attività, su prospettive di miglioramento dei risultati economici con la progressiva messa in produzione dei principali progetti di sviluppo *E&P* e su un ridotto livello di indebitamento per la continua generazione di cassa da tutte le aree di *business*.

Sotto il profilo finanziario il Gruppo presenta un indebitamento netto che si mantiene su livelli estremamente contenuti ed è, in ogni caso, supportato da adeguate linee di credito al momento solo parzialmente utilizzate. L'indebitamento netto è infatti passato dai € 53,0 M del 31 Dicembre 2016 agli attuali € 52,5 M.

L'Amministratore Delegato Davide Usberti ha dichiarato: *"Siamo particolarmente soddisfatti dei risultati dell'esercizio 2017 sia per quanto attiene l'andamento delle attività correnti, dimostrato dal ritorno all'utile, sia per i progressi nei programmi di sviluppo.*

Con l'avvio della produzione a Mezzocolle comincia a dare concreti frutti l'attività di sviluppo dei progetti in portafoglio della Business Unit Exploration & Production.

Particolare attenzione è stata prestata, oltre che alla marginalità delle attività già in produzione, all'iter autorizzativo dell'importante progetto di Longanesi ed alle iniziative connesse alla ripresa della produzione della concessione di Garaguso, mentre le buone performances dei settori downstream consentono di chiudere in modo positivo il conto economico all'ultima linea.



La posizione finanziaria continua ad essere sotto controllo e a presentare le disponibilità necessarie per lo sviluppo dei progetti, con un rapporto tra patrimonio e indebitamento netto molto contenuto.

La direttrice continua quindi ad essere quella di proseguire nel programma di investimenti ed al tempo stesso di perseguire ulteriori efficienze nelle attività già in esercizio.”

ANDAMENTO DELLE PRINCIPALI ATTIVITÀ NELL’ESERCIZIO 2017

La principale *Business Unit* del Gruppo (*B.U. Exploration and Production*) ha evidenziato un importante recupero di marginalità rispetto al 2016, grazie al miglioramento degli scenari energetici e al costante controllo dei costi operativi. Ha conseguito tale risultato nonostante la fisiologica contrazione dei volumi produttivi dei campi maturi, i cui effetti sono accentuati dall’ulteriore mancato contributo di una concessione non operata dal Gruppo (attualmente pari a più del 20% della produzione) e dallo slittamento temporale della messa in produzione dei nuovi progetti.

Le attività di sviluppo hanno inoltre registrato significativi progressi e in particolare:

- il progetto relativo alla concessione di *Mezzocolle* (riserve circa 300 MScm – produzione annuale prevista nell’attuale fase di avviamento circa 25 MSmc/anno) ha visto, dopo la conclusione delle attività di cantiere per il *revamping* della centrale di trattamento nel primo semestre, il relativo *gas-in* nei primi mesi del secondo semestre;
- il progetto *Longanesi* (riserve circa 1,1 BScm – produzione annuale di punta attesa 230 MSmc/anno), oltre agli sviluppi nell’iter già commentati, è proseguito con l’attività di ingegneria nella prospettiva dell’avvio dei lavori di sviluppo;
- gli altri progetti (riserve circa 300 MScm – produzione annuale di punta attesa 40 MSmc/anno) hanno visto l’espletamento di attività di analisi tecniche e di *permitting*.

Per quanto concerne le attività *E&P* all’estero stanno proseguendo gli approfondimenti sui programmi di sviluppo delle licenze in acque superficiali, dove sono già state ritrovate risorse minerarie valutate da un soggetto indipendente in circa 1,4 miliardi di metri cubi per la quota Gas Plus.



Nell'ambito di tale licenza è inoltre attualmente prevista la perforazione di due nuovi pozzi esplorativi nel secondo trimestre 2018.

La *B.U. Network & Transportation*, grazie a un'efficiente gestione, ha confermato il consueto positivo andamento economico mentre la *B.U. Retail* ha ulteriormente migliorato i positivi risultati economici del 2016 grazie alle buone marginalità unitarie e ad un andamento climatico meno penalizzante.

DATI ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI FY 2017

I **Ricavi** del FY17 sono risultati in crescita rispetto al dato del precedente esercizio (€ 84,4 M rispetto a € 82,4 M del FY16). Comprendono tuttavia componenti positive non ricorrenti per € 1,7 M legate all'attività caratteristica della *B.U. E&P*.

E' stata registrata una significativa riduzione dei costi operativi (€ 62,6 M del FY17 contro € 65,3 M del FY16) quale risultato della costante relative attività di monitoraggio. Ne è conseguito un **EBITDA** in sensibile crescita rispetto al 2016 che è passato dai € 17,1 M del FY16 agli attuali € 21,8 M.

Tale risultato è stato possibile grazie alle positive *performance* di tutte le aree di *Business* del Gruppo.

Il contributo della *B.U. E&P* è stato infatti in sensibile ripresa con un *Ebitda* di € 9,8 M contro € 5,0 M del FY16, pertanto in crescita anche al netto del contributo delle suddette componenti non ricorrenti.

Le *business unit downstream* hanno invece confermato i buoni livelli dei precedenti esercizi. La *B.U. Retail* ha conseguito un **EBITDA** di € 7,1 M contro 6,7 del FY16, mentre la *B.U. Network and Transportation* un **EBITDA** di € 6,7 M contro € 6,8 M del FY16.

L'**EBIT** ha registrato un forte aumento ed è passato da € 0,9 M a € 6,8 M del FY17. Da segnalare che sull'importo del FY16 aveva però inciso la svalutazione degli asset minerari relativi alla licenza *Midia Deep* per effetto della decisione dei *partners* della *joint venture* di procedere al suo rilascio.

La conseguenza di tutto questo è stato un aumento anche del **Risultato operativo** (€ 7,0 M rispetto ad € 1,2 M del FY16).

Il **Risultato prima delle imposte (EBT)**, a sua volta in forte crescita rispetto al 2016, è tornato ad assumere un valore positivo (€ 1,1 M rispetto a € -7,3 M del FY16).



L'esercizio 2017 si è chiuso quindi con **Utile Netto** di € 0,8 M rispetto a una **Perdita** di € 4,2 M del FY16.

L'**Indebitamento finanziario netto**, grazie ai positivi flussi di cassa generati nel periodo e allo slittamento temporale di alcuni investimenti, si è mantenuto sui livelli dei più recenti periodi (€ 52,5 M al 31 dicembre 2017 rispetto ai € 53,0 M al 31 dicembre 2016).

Sul dato di fine esercizio ha comunque inciso negativamente il temporaneo aumento del livello di capitale circolante per effetto della modifica del calendario di fatturazione dei consumi gas, in ottemperanza alle disposizioni della delibera 463/2016 dell'ARERA (già AEESGI).

OUTLOOK 2018

Stante l'attuale trend degli scenari energetici, l'*Ebitda* consolidato 2018 è previsto in lieve crescita rispetto al dato del 2017, mentre il risultato netto potrebbe registrare una contenuta perdita nell'ipotesi di integrale ammortamento dell'attività esplorativa dell'anno.

PROPOSTA DI DESTINAZIONE DEL RISULTATO D'ESERCIZIO

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di non proporre all'Assemblea degli Azionisti la distribuzione di un dividendo per l'esercizio 2017.

CONVOCAZIONE DELL'ASSEMBLEA DEGLI AZIONISTI IN SEDE ORDINARIA IL GIORNO 16 MAGGIO 2018

Il Consiglio di Amministrazione ha convocato l'Assemblea degli Azionisti in sede ordinaria a Fornovo di Taro (PR) in via Nazionale 2 il giorno 16 maggio 2018, alle ore 10.30, in unica convocazione, per deliberare sull'approvazione del bilancio d'esercizio 2017, sulla destinazione dell'utile, sulla proposta di adeguamento dei compensi della società di revisione e sul rinnovo degli organi sociali.

L'avviso di convocazione dell'Assemblea sarà messo a disposizione del pubblico nei termini e con le modalità previste dalla normativa vigente in materia.



Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre approvato la Relazione sul governo societario e sugli assetti proprietari. Copia della Relazione sarà messa a disposizione del pubblico nei termini e con le modalità previste dalla normativa vigente in materia.

Il Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Dottor Germano Rossi, dichiara, ai sensi del comma 2 dell'articolo 154-*bis* del Testo Unico della Finanza, che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Si ricorda infine che Relazione Finanziaria Annuale (ex art. 154-ter del Testo Unico della Finanza) di Gas Plus S.p.A. sarà disponibile presso la sede sociale, sul sito www.gasplus.it (sezione Investor Relations) e presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Il giorno 28 marzo 2018, alle ore 15.00 (CET), si terrà la *conference call* del Gruppo Gas Plus, per analisti/investitori, sui risultati finanziari del FY 2017.

Interverranno come *speaker*:

Davide Usberti – Amministratore Delegato

Cinzia Triunfo – Direttore Generale

Germano Rossi – Direttore Amministrazione Finanza e Controllo

Per connettersi alla *conference call*:

ITALY: + 39 02 805 88 11

UK: + 44 121 281 8003

USA: + 1 718 7058794

Stampa: + 39 02 8058827



Gas Plus è il quarto produttore italiano di gas naturale (stime dell'Autorità per l'Energia Elettrica, il Gas e il Sistema Idrico, AEEGSI) dopo Eni, Edison e Shell Italia E&P. È attivo nei principali settori della filiera del gas naturale, in particolare nell'esplorazione, produzione, acquisto, distribuzione e vendita al cliente finale. Al 31 dicembre 2017, il Gruppo detiene 45 concessioni di coltivazione distribuite su tutto il territorio italiano, gestisce complessivamente circa 1.600 chilometri di rete di distribuzione e trasporto regionale localizzati in 39 Comuni, serve complessivamente circa 72.000 clienti finali, con un organico di 182 dipendenti.

Per maggiori informazioni: www.gasplus.it

Contatti Investor Relations

Germano Rossi (IR) germanorossi@gasplus.it +39 02 714060

Contatti con la stampa

Giorgio Brugora giorgio.brugora@gmail.com +39 335 78 75 079

Allegati:

Tabelle di sintesi del bilancio consolidato 2017 e del bilancio di esercizio 2017 di Gas Plus S.p.A..

Gli schemi di bilancio sotto riportati non sono stati ancora oggetto di revisione contabile da parte della Società di Revisione.



GAS PLUS S.P.A.: BILANCIO CONSOLIDATO

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

Importi in migliaia di Euro	31/12/2017	31/12/2016
ATTIVITÀ		
Attività non correnti		
Immobili, impianti e macchinari	108.792	106.520
Avviamento	750	750
Concessioni e altre immobilizzazioni immateriali	332.164	339.329
Altre attività non correnti	4.920	4.808
Imposte differite attive	26.422	26.853
Totale attività non correnti	473.048	478.260
Attività correnti		
Rimanenze	4.370	4.116
Crediti commerciali	24.229	19.033
Crediti per imposte sul reddito	314	1.616
Altri crediti	13.206	10.418
Crediti verso controllante	193	193
Attività finanziarie	266	3.241
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	14.105	14.924
Totale attività correnti	56.683	53.541
TOTALE ATTIVITÀ	529.731	531.801
PATRIMONIO NETTO DI GRUPPO		
Capitale sociale	23.353	23.353
Riserve	190.468	195.934
Altre componenti di patrimonio netto	(7)	(1.229)
Risultato del periodo	769	(4.255)
TOTALE PATRIMONIO NETTO DI GRUPPO	214.583	213.803
Patrimonio netto di Terzi	171	491
TOTALE PATRIMONIO NETTO DI GRUPPO E DI TERZI	214.754	214.294
PASSIVITÀ		
Passività non correnti		
Debiti finanziari a lungo termine	40.263	34.825
Fondo trattamento fine rapporto dipendenti	4.791	4.722
Fondo imposte differite	85.781	87.317
Altri debiti	3.072	3.224
Fondi	120.480	117.281
Totale passività non correnti	254.387	247.369
Passività correnti		
Debiti commerciali	23.283	22.232
Debiti finanziari correnti	26.636	8.450
Debiti per acquisizioni aziendali	-	27.858
Altri debiti	10.181	11.431
Debiti per imposte sul reddito	490	167
Totale passività correnti	60.590	70.138
TOTALE PASSIVITÀ	314.977	317.507
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	529.731	531.801



CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

Importi in migliaia di Euro	2017	2016
Ricavi	73.285	75.230
Altri ricavi e proventi	11.083	7.194
Totale Ricavi	82.368	82.424
Costi per materie prime e materiali di consumo	(27.534)	(25.685)
Costi per servizi e altri	(25.511)	(30.093)
Costo del personale	(9.541)	(9.521)
(Oneri) e Proventi diversi	161	355
Ammortamenti e svalutazioni	(14.950)	(16.239)
RISULTATO OPERATIVO	6.993	1.241
Proventi finanziari	848	168
Oneri finanziari	(6.724)	(8.728)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	1.117	(7.319)
Imposte sul reddito	(344)	3.097
RISULTATO DEL PERIODO	773	(4.222)
Gruppo	769	(4.255)
Terzi	4	33
Utile (perdita) per azione base (importi in Euro)	0,02	(0,10)
Utile (perdita) per azione diluito (importi in Euro)	0,02	(0,10)

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO

	31 Dicembre 2017	31 Dicembre 2016
Flussi finanziari dell'attività operativa		
Risultato netto	773	(4.222)
Ammortamenti e svalutazioni delle immobilizzazioni materiali e immateriali (1)	14.120	15.171
Accantonamento (utilizzo) altri fondi non monetari	(315)	(1.077)
Attualizzazione fondo abbandono	3.821	4.289
Interessi su finanziamento per acquisizione	493	548
(Plusvalenze) minusvalenze patrimoniali	92	3
Variazione del <i>fair value</i> delle attività e passività	-	9
Variazione imposte differite	(1.204)	(3.802)
Variazione delle attività e passività operative		
Variazione rimanenze	(847)	76
Variazione crediti commerciali verso terzi e collegate	(4.980)	(1.024)
Variazione debiti commerciali verso terzi e collegate	1.051	225
Oneri d'abbandono sostenuti	(78)	(53)
Variazione TFR	115	102
Variazione delle altre passività e attività operative	(2.092)	1.242
Flussi finanziari netti dell'attività operativa	10.949	11.487
Flussi finanziari dell'attività di investimento		
Acquisto beni materiali e immateriali (1)	(10.114)	(16.188)
Uscito per acquisto partecipazioni	(315)	-
Acquisizioni da aggregazioni di imprese, al netto della cassa acquisita	-	(1.498)
Ricavi per cessioni immobilizzazioni	22	-
Flussi finanziari netti utilizzati nell'attività di investimento	(10.407)	(17.686)
Flussi finanziari dell'attività finanziamento		
Variazione netta delle passività finanziarie	13.304	436
Vendita attività finanziarie a breve termine	3.112	-
Nuovi finanziamenti bancari	17.650	-
Finanziamenti rimborsati	(35.351)	(5.000)
Dividendi pagati	(4)	(4.362)
Altre variazioni di patrimonio netto	13	(3)
Flussi finanziari netti generati (utilizzati) nell'attività di finanziamento	(1.276)	(8.929)
Effetto cambi traduzione bilanci di società estere	(85)	120
Incremento (decremento) delle disponibilità liquide	(819)	(15.008)
Disponibilità liquide all'inizio del periodo	14.924	29.932
Disponibilità liquide alla fine del periodo	14.105	14.924
Dividendi incassati	251	362
Imposte pagate nel periodo	699	525
Interessi passivi pagati nel periodo	2.493	3.073

(1) al netto degli ammortamenti dei costi di esplorazione di riserve di idrocarburi sostenuti nell'esercizio (rispettivamente Euro 830 ed Euro 1.068 nel 2017 e nel 2016).



GAS PLUS S.P.A.: BILANCIO D'ESERCIZIO

STATO PATRIMONIALE

Importi in Euro	31 dicembre 2017	31 dicembre 2016
ATTIVITA'		
Attività non corrente		
Immobilizzazioni immateriali	365.134	532.087
Immobili, impianti e macchinari	130.257	165.439
Partecipazioni in società controllate	295.192.544	295.192.544
Imposte differite attive	74.319	1.442.230
Totale attività non corrente	295.762.254	297.332.300
Attività corrente		
Crediti commerciali	4.600	2.301
Crediti verso controllate	35.899.394	7.298.387
Crediti verso controllante	79.915	79.915
Crediti per imposte sul reddito	236.885	1.254.812
Altri crediti	695.563	299.758
Attività finanziarie	266.418	3.241.245
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	7.607.612	12.432.069
Totale attività corrente	44.790.387	24.608.488
TOTALE ATTIVITA'	340.552.641	321.940.788
PATRIMONIO NETTO		
Capitale sociale	23.353.002	23.353.002
Riserve	180.558.370	172.940.920
Altre componenti di patrimonio netto	21.510	444.929
Risultato del periodo	4.081.114	7.172.522
TOTALE PATRIMONIO NETTO	208.013.996	203.911.373
PASSIVITA'		
Passività non correnti		
Debiti finanziari	40.262.941	34.824.833
TFR	1.190.224	1.194.697
Totale passività non correnti	41.453.165	36.019.530
Passività correnti		
Debiti commerciali	491.099	403.962
Debiti verso controllate	75.760.488	71.892.632
Debiti finanziari correnti	12.891.546	7.945.812
Altri debiti	1.584.470	1.767.479
Debiti per imposte sul reddito	357.877	-
Totale passività correnti	91.085.480	82.009.885
TOTALE PASSIVITA'	132.538.645	118.029.415
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	340.552.641	321.940.788

RENDICONTO FINANZIARIO

	2017	2016
Flussi finanziari dell'attività operativa		
Utile netto	4.081.114	7.172.522
Ammortamenti	138.193	173.415
(Plusvalenze) minusvalenze patrimoniali	(10.110)	-
Variazione di <i>fair value</i> delle attività e passività finanziarie	-	8.626
Variazione imposte differite	1.361.119	(1.370.677)
Variazione crediti commerciali verso società correlate	(566.956)	554.967
Variazione debiti commerciali	91.661	(439.396)
Variazione netta crediti/debiti da consolidato fiscale verso società controllate	(1.443.541)	2.380.096
Variazione crediti per regime IVA di gruppo verso società controllate	989.059	419.741
Variazione netta crediti/debiti imposte sul reddito da consolidato fiscale	765.615	(543.950)
Variazione netta altre attività e passività correnti	31.376	276.589
Variazione TFR	(4.473)	149.815
Flussi finanziari netti dell'attività operativa	5.433.057	8.781.748
Acquisto di beni materiali	(47.459)	(13.153)
Acquisto di beni immateriali	(10.175)	(17.500)
Ricavi per cessione di beni materiali	10.110	-
Flussi finanziari netti utilizzati nell'attività di investimento	(47.524)	(30.653)
Variazione netta delle passività finanziarie a breve termine	(180.661)	240.066
Variazione netta per attività di <i>cash pooling</i>	(23.820.092)	(10.268.908)
Ricavi per vendita attività finanziarie a breve termine	3.112.462	-
Finanziamenti ricevuti	17.650.000	-
Finanziamenti rimborsati	(7.000.000)	(5.000.000)
Dividendi pagati	-	(4.357.294)
Altre variazioni di patrimonio netto	28.301	606.886
Flussi finanziari netti generati (utilizzati) nell'attività di finanziamento	(10.209.990)	(18.779.250)
Incremento (decremento) delle disponibilità liquide	(4.824.457)	(10.028.155)
Disponibilità liquide all'inizio del periodo	12.432.069	22.460.224
Disponibilità liquide alla fine del periodo	7.607.612	12.432.069
Dividendi incassati da società controllate	5.032.162	7.525.526
Imposte pagate nell'esercizio	-	-
Oneri finanziari netti pagati nell'esercizio	694.985	1.389.346

CONTO ECONOMICO

Importi in Euro	31 dicembre 2017	31 dicembre 2016
Ricavi	4.694.068	4.644.691
Altri ricavi e proventi	55.463	15.261
Totale Ricavi	4.749.531	4.659.951
Costi per materie prime e materiali di consumo	(25.628)	(25.185)
Costi per servizi e altri	(2.593.390)	(2.501.384)
Costo del personale	(3.881.971)	(3.563.736)
(Oneri) e Proventi diversi	5.032.162	7.525.526
Ammortamenti	(138.193)	(173.415)
RISULTATO OPERATIVO	3.142.511	5.921.758
Proventi finanziari	2.537.384	1.807.747
Oneri finanziari	(2.947.388)	(3.887.400)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	2.732.507	3.842.105
Imposte sul reddito	1.348.607	3.330.417
RISULTATO DELL'ESERCIZIO	4.081.114	7.172.522
Utile per azione base (importi in Euro)	0,09	0,16
Utile per azione diluito (importi in Euro)	0,09	0,16

Fine Comunicato n.0886-3

Numero di Pagine: 15