

712 - BILANCIO ABBREVIATO D'ESERCIZIO

Data chiusura esercizio 31/12/2018

ETRA ENERGIA S.R.L.

DATI ANAGRAFICI

Indirizzo Sede legale: CITTADELLA PD VIA DEL
TELAROLO 9

Codice fiscale: 04199060288

Forma giuridica: SOCIETA' A RESPONSABILITA' LIMITATA

Indice

Capitolo 1 - PROSPETTO CONTABILE	2
Capitolo 2 - NOTA INTEGRATIVA	9
Capitolo 3 - VERBALE ASSEMBLEA ORDINARIA	31
Capitolo 4 - RELAZIONE DI CERTIFICAZIONE	37

Etra Energia S.r.l.

Etra Energia S.r.l.

Sede in Via Telarolo, 9 – 35013 Cittadella (PD) Capitale sociale Euro 100.000 i.v.
Codice fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Padova n. 04199060288 – Rea n. 370064

Schemi di bilancio al 31 dicembre 2018

Stato Patrimoniale Attivo	31.12.2018	31.12.2017
A) CREDITI V/SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI (di cui già richiamati)		
B) IMMOBILIZZAZIONI		
I. IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI:		
1) costi di impianto e ampliamento		
2) costi di sviluppo		
3) diritti di brevetto industriale e diritti di		
4) concessione licenze e marchi		
5) avviamento		
6) immobilizzazioni in corso e acconti		
7) altre		
II. IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI:		
1) terreni e fabbricati		
2) impianti e macchinario		
3) attrezzature industriali e commerciali		
4) altri beni		
5) immobilizzazioni in corso e acconti		
III. IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE:		
1) Partecipazioni in:		
a) imprese controllate		
b) imprese collegate		
c) imprese controllanti		
d) Imprese sottoposte al controllo delle contro		
d-bis) altre imprese		
2) Crediti :		
a) verso imprese controllate		
b) verso imprese collegate		
c) verso controllanti		
d) verso imprese sottoposte al controllo delle		
d-bis) verso altri		
3) altri titoli		
4) strumenti finanziari derivati attivi		
Totale Immobilizzazioni		
C) ATTIVO CIRCOLANTE		
I. RIMANENZE:		
1) materie prime, sussidiarie e di consumo		
2) prodotti in corso di lavorazione e semilavora		

Etra Energia S.r.l.

3) lavori in corso di lavorazione e semilavorati		
4) prodotti finiti e merci		
5) acconti		
II. CREDITI		
1) verso clienti	2.316.773	1.792.325
2) verso imprese controllate		
3) verso imprese collegate		
4) verso controllanti	1.585	26.587
5) verso Imprese sottoposte al controllo delle c		
5bis) crediti tributari	1.096	15.548
5ter) imposte anticipate	5.969	106
5-quater) verso altri	17.280	13.458
	<u>2.342.703</u>	<u>1.848.023</u>
III. ATTIVITA' FINANZIARIE		
1) partecipazioni in imprese controllate		
2) partecipazioni in imprese collegate		
3) partecipazioni in imprese controllanti		
3-bis) partecipazioni in imprese sottoposte al c		
4) altre partecipazioni		
5) strumenti finanziari derivati attivi		
6) altri titoli		
7) ATTIVITA' FINANZIARIA ACCENTRATA PER LA GESTIONE DELLA TESORERIA		
- verso imprese controllate		
- verso imprese collegate		
- verso controllanti	1.416.565	864.787
- finanziamenti a terzi		
	<u>1.416.565</u>	<u>864.787</u>
IV. DISPONIBILITA' LIQUIDE:		
1) Depositi bancari e postali	205.708	366.436
2) Assegni		
3) Denaro e valori in cassa		
	<u>205.708</u>	<u>366.436</u>
Totale Attivo Circolante	3.964.975	3.079.246
D) RATEI E RISCONTI:		
ratei		
risconti	209	
	<u>209</u>	
Totale Attivo	3.965.184	3.079.246

Stato Patrimoniale Passivo	31.12.2018	31.12.2017
A) PATRIMONIO NETTO:		
I. CAPITALE	100.000	100.000
II. RISERVA SOPRAPREZZO AZIONI		
III. RISERVE DI RIVALUTAZIONE		
IV. RISERVA LEGALE	20.000	20.000
V. RISERVE STATUTARIE		
VI. ALTRE RISERVE, DISTINTAMENTE INDICATE	816.314	563.246

Etra Energia S.r.l.

VII. RISERVA PER OPERAZIONI DI COPERTURA DEI FLU		
VIII. UTILI (PERDITE) PORTATI A NUOVO	1.520	1.520
IX. UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	443.723	453.068
X. RISERVA NEGATIVA PER AZIONI PROPRIE IN PORTAF		
Totale Patrimonio Netto	1.381.557	1.137.834
B) FONDI PER RISCHI E ONERI:		
1) per trattamento di quiescenza e obblighi simi		
2) per imposte, anche differite		
3) strumenti finanziari derivati passivi		
4) altri		
Totale fondi per rischi ed oneri		
C) TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO	50.009	41.804
D) DEBITI:		
1) Obbligazioni		
2) Obbligazioni convertibili		
3) Debiti verso soci per finanziamenti		
4) debiti verso banche:		
- scadenti entro 12 mesi	1.927	1.877
- scadenti oltre 12 mesi		
	<u>1.927</u>	<u>1.877</u>
5) debiti verso altri finanziatori		
6) Acconti		
7) Debiti verso fornitori	1.202.654	806.176
8) Debiti rappresentati da titoli di credito		
9) Debiti verso imprese controllate		
10) Debiti verso imprese collegate		
11) Debiti verso controllanti	38.234	92.469
11-bis) Debiti verso imprese sottoposte al contr	614.075	463.675
12) Debiti tributari:	324.006	209.910
13) Debiti verso istituti di prev. e sicurezza s	8.340	4.979
14) altri debiti		
- scadenti entro 12 mesi	37.258	31.588
- scadenti oltre 12 mesi	307.134	288.957
	<u>344.392</u>	<u>320.545</u>
Totale Debiti	2.533.627	1.899.632
E) RATEI E RISCONTI:		

Etra Energia S.r.l.		
ratei	9	23
risconti	9	23
Totale Passivo	3.965.184	3.079.246
Conto Economico	31.12.2018	31.12.2017
A) VALORE DELLA PRODUZIONE:		
1) ricavi delle vendite e delle prestazioni:	8.774.295	7.286.292
2) Variazione delle rimanenze di prodotti in cors		
3) Variazioni dei lavori in corso su ordinazione		
4) Incrementi di immobilizzazioni per lavori inte		
5) altri ricavi e proventi	160.163	99.175
Totale Valore della Produzione	8.934.457	7.385.467
B) COSTI DELLA PRODUZIONE:		
6) per materie prime, sussidiarie, di consumo e d	5.931.779	4.553.952
7) per servizi	2.015.381	1.882.236
8) per godimento di beni di terzi	379	1.089
9) per il personale:		
a) salari e stipendi	170.272	159.309
b) oneri sociali	41.667	15.066
c) trattamento di fine rapporto	12.031	11.477
d) trattamento di quiescenza e simili		
e) altri costi	223.970	185.853
10) ammortamenti e svalutazioni:		
a) ammortamento delle immobilizzazioni immateria		
b) ammortamento delle immobilizzazioni materiali		226
c) altre svalutazioni delle immobilizzazioni		
d) svalutazione dei crediti compresi nell'attivo	100.423	99.893
	100.423	100.119
11) variazioni delle rimanenze di materie prime,		
12) accantonamenti per rischi		
13) altri accantonamenti		
14) oneri diversi di gestione	47.174	24.010
Totale Costi della Produzione	8.319.106	6.747.258
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTO DELLA PRODUZIONE	615.352	638.209
C) PROVENTI ED ONERI FINANZIARI:		
15) proventi da partecipazioni		
- verso imprese controllate		
- verso imprese collegate		
- verso controllante		

Etra Energia S.r.l.

- verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti
- altri

16) altri proventi finanziari:

- verso imprese controllate		
- verso imprese collegate		
- verso controllante	4.486	3.619
- verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- verso terzi	4.089	7.262
	<u>8.574</u>	<u>10.881</u>

17) interessi e altri oneri finanziari:

- verso controllate		
- verso collegate		
- verso controllanti		
- verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- verso altri	(341)	(3.117)
	<u>(341)</u>	<u>(3.117)</u>

17-bis) utili e perdite su cambi

Totale Proventi ed Oneri Finanziari 8.233 7.764

D) RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITA' FINANZIARIE:

18) rivalutazioni:

- a) di partecipazioni
- b) di immobilizzazioni finanziarie.
- c) di titoli iscritti nell'attivo circ. che non
- d) di strumenti finanziari derivati

19) svalutazioni

- a) di partecipazioni
- b) di immobilizzazioni finanziarie che non costi
- c) di titoli iscritti nell'attivo circ. che non
- d) di strumenti finanziari derivati

Totale rettifiche di valore di attività finanziarie

RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE 623.585 645.973

20) IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO:

- imposte correnti	(185.724)	(177.756)
- imposte differite		
- imposte anticipate	5.862	(15.149)
- proventi (oneri) da adesione al regime di cons		
	<u>(179.862)</u>	<u>(192.905)</u>

21) UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO 443.723 453.068

Etra Energia S.r.l.

RENDICONTO FINANZIARIO

	31.12.2018	31.12.2017
A. Flussi finanziari derivanti dalla gestione reddituale (metodo indiretto)		
Utile (perdita dell'esercizio)	443.723	453.068
Imposte sul reddito di competenza	179.862	192.905
(Interessi attivi) di competenza	(8.574)	(10.881)
Interessi passivi di competenza	341	3.117
Plusvalenze derivanti dalla cessione di attività		
Dividendi incassati		
1. Utile (perdita) dell'esercizio prima delle imposte sul reddito, interessi, dividendi e plus	615.352	638.209
<i>Rettifiche per elementi non monetari che non hanno avuto contropartita nel capitale circolante netto</i>		
Accantonamenti ai fondi	12.031	11.477
Ammortamenti delle immobilizzazioni		226
Svalutazione crediti	100.423	99.893
Svalutazioni per perdite durevoli di valore		
Altre rettifiche per elementi non monetari		
<i>Totale rettifiche elementi non monetari</i>	<i>112.454</i>	<i>111.596</i>
2. Flusso finanziario prima delle variazioni del CCN	727.805	749.805
<i>Variazioni del capitale circolante netto</i>		
Decremento/(Incremento) delle rimanenze		
Decremento/(Incremento) dei crediti verso clienti	(623.717)	58.970
Decremento/(Incremento) dei crediti tributari	14.452	(4.772)
Decremento/(Incremento) dei altri crediti	21.180	2.356
Incremento/(Decremento) dei debiti verso fornitori	396.478	(348.095)
Decremento/(Incremento) ratei e risconti attivi	(209)	(0)
Incremento/(Decremento) ratei e risconti passivi	14	(2.180)
Incremento/(Decremento) debiti tributari	77.010	(172.643)
Incremento/(Decremento) altri debiti	124.755	301.397
<i>Totale variazioni capitale circolante netto</i>	<i>9.964</i>	<i>(164.966)</i>
3. Flusso finanziario dopo le variazioni del CCN	737.769	584.839
<i>Altre rettifiche</i>		
(Interessi pagati)	(1.725)	(3.117)
Interessi incassati	7.420	10.627
Imposte sul reddito pagate	(148.638)	(177.756)
Utilizzo dei fondi	(3.825)	(9.295)
Dividendi incassati		
<i>Totale altre rettifiche</i>	<i>(146.768)</i>	<i>(179.540)</i>
Flusso finanziario della gestione reddituale (A)	591.000	405.298
B. Flussi finanziari derivanti dall'attività dell'investimento		
<i>Immobilizzazioni materiali</i>		-
Investimenti		-
<i>Immobilizzazioni immateriali</i>		
Investimenti		
Prezzo di realizzo disinvestimenti di immobilizzazioni		
<i>Immobilizzazioni finanziarie</i>		
Investimenti		
Flusso finanziario dell'attività di investimento (B)		-
C. Flussi finanziari derivanti dall'attività di finanziamento		
<i>Mezzi di terzi</i>	(551.729)	(8.419)
Incremento (decremento) debiti a breve verso banche	49	1.877
Accensione finanziamenti		
Rimborso finanziamenti		
Cash pooling infragruppo	(551.779)	(10.296)
<i>Mezzi propri</i>	(200.000)	(200.000)
Aumento di capitale a pagamento		
Cessione (acquisto) di azioni proprie		
Dividendi pagati	(443.723)	(200.000)
Variazioni Patrimonio	243.723	-
Flusso finanziario dell'attività di finanziamento (C)	(751.729)	(208.419)
<i>Incremento delle disponibilità liquide (A+/-B+/-C)</i>	<i>(160.729)</i>	<i>196.880</i>
Disponibilità Correnti Esercizio Corrente	(205.708)	(366.436)
Disponibilità Correnti Esercizio Precedente	366.436	169.557

Etra Energia S.r.l.

Etra Energia S.r.l.

Sede in Via Telarolo, 9 – 35013 Cittadella (PD) Capitale sociale Euro 100.000 i.v.
Codice fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Padova n. 04199060288 – Rea n. 370064

Nota integrativa ex art. 2435 bis al bilancio al 31 dicembre 2018

PREMESSA

Signori soci, la vostra società opera nel settore della vendita del gas metano e dell'energia elettrica nelle provincie di Padova e Vicenza.

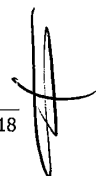
La società presenta al 31 dicembre 2018 un risultato positivo per Euro 443.723,21.

Eventuale appartenenza a un Gruppo

La società appartiene ad un gruppo verticale con al vertice la società Ascopiave S.p.A. che, ai sensi dell'art.2497-sexies del codice civile, esercita l'attività di direzione e coordinamento.

I dati essenziali della controllante Ascopiave S.p.A. esposti nel prospetto riepilogativo richiesto dall'articolo 2497-bis del Codice Civile sono stati estratti dal relativo bilancio per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2017. Per un'adeguata e completa comprensione della situazione patrimoniale e finanziaria di Ascopiave S.p.A. al 31 dicembre 2017, nonché del risultato economico conseguito dalla società nell'esercizio chiuso a tale data, si rinvia alla lettura del bilancio che, corredato della relazione della società di revisione, è disponibile nelle forme e nei modi previsti dalla legge.

Nel seguente prospetto vengono forniti i dati essenziali dell'ultimo bilancio d'esercizio approvato dalla società Ascopiave S.p.A., che redige anche il bilancio consolidato.



Etra Energia S.r.l.

(Euro)		31.12.2017	31.12.2016
ATTIVITA'			
Attività non correnti			
Altre immobilizzazioni immateriali	(1)	123.377	248.388
Immobilizzazioni materiali	(2)	28.188.929	29.296.954
Partecipazioni	(3)	498.077.734	481.777.734
Altre attività non correnti	(4)	4.466.108	4.461.934
Crediti per imposte anticipate	(5)	2.038.604	1.858.435
Attività non correnti		532.894.752	517.643.445
Attività correnti			
Crediti commerciali	(6)	6.419.796	7.411.698
Altre attività correnti	(7)	5.737.453	9.067.385
Attività finanziarie correnti	(8)	21.071.183	2.533.893
Crediti tributari	(9)	664.277	756.578
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(10)	9.330.156	4.511.059
Attività correnti		43.222.864	24.280.614
Attività		576.117.616	541.924.059
PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO			
Patrimonio netto Totale			
Capitale sociale		234.411.575	234.411.575
Azioni proprie		(17.521.332)	(17.521.332)
Riserve		137.929.114	143.656.208
Risultato dell'esercizio di Gruppo		43.617.754	33.699.756
Patrimonio netto Totale	(11)	398.437.111	394.246.207
Passività non correnti			
Fondi rischi ed oneri	(12)	926.072	643.021
Trattamento di fine rapporto	(13)	257.274	252.802
Finanziamenti a medio e lungo termine	(14)	54.359.925	34.541.407
Altre passività non correnti	(15)	46.279	44.279
Debiti per imposte differite	(16)	21.206	22.000
Passività non correnti		55.610.755	35.503.511
Passività correnti			
Debiti verso banche e finanziamenti	(17)	80.181.482	64.287.088
Debiti commerciali	(18)	2.774.088	1.779.494
Altre passività correnti	(19)	3.284.763	2.951.665
Passività finanziarie correnti	(20)	35.829.417	43.156.094
Passività correnti		122.069.750	112.174.342
Passività		177.680.505	147.677.852
Passività e patrimonio netto		576.117.616	541.924.059

Etra Energia S.r.l.

(Euro)		Esercizio 2017	Esercizio 2016
Ricavi	(21)	61.732.301	56.371.726
Altri ricavi		12.087.934	25.448.891
Distribuzione dividendi da società partecipate		49.644.366	30.922.835
Totale costi operativi		16.608.697	31.495.004
Costi acquisto altre materie prime	(22)	779	22.105
Costi per servizi	(23)	8.467.039	9.215.579
Costi del personale	(24)	7.445.488	7.646.739
Altri costi di gestione	(25)	773.194	14.666.468
Altri proventi	(26)	77.804	55.887
Ammortamenti e svalutazioni	(27)	1.755.830	1.778.538
Risultato operativo		43.367.774	23.098.184
Proventi finanziari	(28)	237.239	100.231
Oneri finanziari	(28)	751.641	832.885
Utile / (Perdita) ante imposte		42.853.372	22.365.531
Imposte dell'esercizio	(29)	764.382	4.550.339
Risultato dell'esercizio		43.617.754	26.915.870
Risultato netto da attività cessate/in dismissione			6.783.886
Risultato netto dell'esercizio		43.617.754	33.699.756
Altre componenti del Conto Economico Complessivo			
Componenti che non saranno riclassificate nel conto economico		4.875	16.494
(Perdita) / Utile attuariale su piani a benefici definiti			
Risultato del conto economico complessivo		43.622.629	33.716.250

Fatti di rilievo verificatisi durante l'esercizio

Riforma in materia di Settlement gas con delibera 72/2018/R/GAS del 8 febbraio 2018

Con la Delibera 72/2018/R/GAS del 8 febbraio 2018, l'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente ha approvato la riforma della disciplina in materia di settlement gas, la cui efficacia decorrerà a partire dal 1° gennaio 2020. Con questo provvedimento l'Autorità ha introdotto una semplificazione delle procedure per la determinazione delle partite attribuibili all'utente del bilanciamento, il quale sarà tenuto ad approvvigionare al Remi i quantitativi determinati in base alle misure effettive per i punti di riconsegna della rete di distribuzione con frequenza di rilevazione mensile o con dettaglio giornaliero dei consumi attesi, e in base all'applicazione del profilo di prelievo atteso con correzione climatica per i punti di prelievo con frequenza di rilevazione inferiore alla mensile. Ha assegnato inoltre al responsabile del bilanciamento il compito di approvvigionare la differenza tra i quantitativi prelevati ai Remi e la somma dei consumi attesi riferibili agli utenti del bilanciamento per i Remi serviti e ha posto in capo al SII (Sistema Informativo Integrato) la responsabilità di mettere a disposizione del responsabile del bilanciamento i dati di prelievo dei PDR (Punti di riconsegna per i clienti finali). Nel mese di giugno sono stati pubblicati da Snam Sete Gas i dati relativi alle sessioni di aggiustamento per gli esercizi 2013-2016.

In data 6 luglio Snam rete gas S.p.A. ha comunicato la riapertura dei termini di bilanciamento per recepire le eventuali segnalazioni da parte degli utenti del bilanciamento sino alla data del 24 luglio 2018. Le eventuali segnalazioni effettuate non hanno determinato variazioni rispetto ai dati volumetrici oggetto di elaborazione che risultano confermati. In data 6 novembre 2018 lo shipper principale della Società ha provveduto all'emissione dei titoli correlati ai conguagli volumetrici degli esercizi 2013-2016 dovuti all'aggiornamento dei dati utilizzati per la prima allocazione con chiusura della cabina.

In data 7 novembre 2018 sono stati resi disponibili da Snam Sete Gas i dati relativi alle sessioni di aggiustamento per l'esercizio 2017 in via non definitiva. I dati ricevuti relativamente ai conguagli volumetrici dovuti all'aggiornamento dei dati utilizzati per la prima allocazione con chiusura della

Etra Energia S.r.l.

cabina, nonché gli impatti economici derivanti dai provvedimenti deliberativi dell'ARERA 670/2017/R/gas e 782/2017/R/gas che introducevano la neutralizzazione per gli utenti della rete di distribuzione del delta in-output sono stati oggetto di stima da parte degli amministratori della società e contabilizzate nel corso del quarto trimestre dell'esercizio.

Assemblea dei soci

Con delibera dell'Assemblea dei Soci tenuta in data 19 aprile 2018, il risultato d'esercizio conseguito al 31 dicembre 2017, pari ad Euro 453.068,04, è stato destinato a riserve disponibili per Euro 253.068,04, a dividendo ai Soci per Euro 200.000,00.

Fatti di rilievo verificatisi dopo la chiusura dell'esercizio

In data 29 gennaio 2019 l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ha pubblicato la delibera 32/2019/R/GAS in ottemperanza alla sentenza del Consiglio di Stato 4825/2016 di annullamento della deliberazione ARG/GAS 89/10.

Nella deliberazione 89/10 l'Autorità era intervenuta rideterminando il valore della componente materia prima della tariffa di vendita del gas naturale introducendo il coefficiente di demoltiplicazione K che riduceva i costi di approvvigionamento riconosciuti. In data 2 novembre 2017, con la delibera 737/2017/R/gas, pubblicata a valle della sentenza del Consiglio di Stato 4825/2016, l'Autorità è intervenuta per determinare ora per allora il valore della materia prima gas per il periodo ottobre 2010 - settembre 2012 aggiornando il valore K e portandolo ad un importo maggiore rispetto a quelli all'uopo definiti. La variazione aumenta conseguentemente la componente materia prima riconosciuta nella tariffa di vendita applicata ai quantitativi di gas naturale consumati dai clienti finali assoggettati al regime di maggior tutela per il biennio interessato.

Il 29 gennaio 2019, a mezzo della delibera 32/2019/R/GAS, l'Autorità ha definito le modalità con le quali le aziende di vendita hanno facoltà di partecipare al meccanismo di riconoscimento degli importi derivanti dalla rideterminazione del coefficiente pocanzi descritto. In particolare, le aziende potranno presentare un'istanza alla Cassa per i Servizi Energetici Ambientali (CSEA) entro il mese di maggio 2019, corredata dalla documentazione necessaria e idonea al riconoscimento e l'ottenimento degli importi dovuti. Le istanze presentate, e la documentazione a corredo presentata, saranno analizzate e verificate ai fini dell'ammissibilità entro il 31 luglio 2019 e, contestualmente, la CSEA comunicherà all'Autorità ed alle rispettive aziende venditrici l'ammontare di riconoscimento. La cassa costituirà un conto che sarà alimentato a decorrere dal 1° aprile 2019 a mezzo di un'apposita componente tariffaria di distribuzione che sarà applicata a tutti i clienti con consumi annui inferiori ai 200.000 standard metri cubi. Gli importi riconosciuti saranno liquidati in tre sessioni, la prima delle quali ad aprile 2020, la seconda a dicembre 2020 e la terza a dicembre 2021. La società Etra Energia S.r.l., ritenendo di avere i requisiti di ammissibilità, presenterà nei tempi previsti dalla regolamentazione vigente le rispettive istanze e la documentazione a corredo.

Partecipazioni detenute in altre società

Al 31 dicembre 2018 la società non detiene partecipazioni in altre società.

Evoluzione prevedibile della gestione

Per quanto riguarda l'attività di vendita del gas, in ipotesi di condizioni climatiche normali, i margini commerciali potrebbero risultare in diminuzione rispetto a quelli dell'esercizio 2018 nonostante il venir meno degli effetti economici non ricorrenti, complessivamente negativi, dovuti all'applicazione della regolazione sul settlement del gas per gli anni 2013-2017 rilevati nell'esercizio 2018 in ragione della pressione competitiva sul mercato retail e del possibile incremento del costo di approvvigionamento del gas per il prossimo anno termico (con decorrenza dal 1° ottobre 2019). La Società è altresì esposta agli effetti economici positivi o negativi derivanti dagli effetti correlati alla regolamentazione sul settlement del gas per l'esercizio 2018.

Etra Energia S.r.l.

Per quanto concerne l'attività di vendita dell'energia elettrica, l'esercizio 2019 potrebbe riportare dei risultati in linea con il 2018.

I risultati potranno naturalmente essere condizionati, oltre che da eventuali nuovi provvedimenti tariffari da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente - che non sono ad oggi preventivabili - anche dall'evoluzione dello scenario competitivo più generale e dalla strategia di approvvigionamento.

Si ritiene di precisare che i risultati effettivi del 2019 potranno differire rispetto a quelli sopra indicativamente prospettati in relazione a diversi fattori tra cui: l'evoluzione della domanda, dell'offerta e dei prezzi del gas e dell'energia elettrica, le performance operative effettive, le condizioni macroeconomiche generali, l'impatto delle regolamentazioni in campo energetico e in materia ambientale, il successo nello sviluppo e nell'applicazione di nuove tecnologie, cambiamenti nelle aspettative degli stakeholder e altri cambiamenti nelle condizioni di business.

Evoluzione sessioni di aggiustamento delle allocazioni del gas naturale

Con il DCO 590/2017 del 3 agosto 2017, l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ha illustrato gli orientamenti finali in merito alle possibili modifiche ed integrazioni alla regolazione vigente in materia di Settlement, indirizzati a semplificare la disciplina e a superare alcune criticità emerse.

Con la Delibera 670/2017/R/GAS del 5 ottobre 2017 e 782/2017/R/GAS del 23 novembre 2017, l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ha approvato le prime disposizioni in tema di Settlement gas con specifico riferimento alla metodologia da utilizzare per la determinazione delle partite fisiche ed economiche di aggiustamento per il periodo pregresso, a partire dall'anno 2013 e fino all'avvio della nuova disciplina. Al fine di determinare le quantità di gas naturale competenti alle diverse società di vendita, la nuova disciplina prevede l'applicazione degli stessi algoritmi già utilizzati in sede di prima allocazione con chiusura della cabina.

Il differenziale dei quantitativi annuali immessi nella rete di distribuzione ed il quantitativo dei prelievi effettuati dagli utenti finali collegati alla stessa, determina il quantitativo dei metri cubi di materia prima oggetto di conguaglio economico tra Utente del Bilanciamento (Shipper) e Responsabile del Bilanciamento (Snam Rete Gas).

In data 18 giugno 2018 sono stati resi disponibili da Snam Sete Gas i dati relativi alle sessioni di aggiustamento per gli anni 2013-2016 in via non definitiva e successivamente in data 07 settembre 2018 in via definitiva. I dati ricevuti hanno permesso agli amministratori di eseguire delle valutazioni di stima in merito agli effetti economici dei maggiori volumi attribuiti a termine del processo. Le valutazioni di stima sono state eseguite considerando le diverse tipologie di conguaglio volumetrico comunicate da Snam Rete Gas in coerenza con l'evoluzione del quadro regolamentare. In merito ai conguagli volumetrici dovuti all'aggiornamento dei dati utilizzati per la prima allocazione con chiusura della cabina, con l'applicazione degli originari algoritmi, gli amministratori hanno stimato i conguagli economici correlati ai maggiori quantitativi di gas prelevati pari ad Euro 126.260. I maggiori costi registrati sono correlati a ricavi già maturati nel medesimo intervallo temporale nei confronti della clientela finale per un importo pari ad Euro 173.330. L'attuale prima iscrizione sia dei maggiori costi, come dei maggiori ricavi, è spiegata dal fatto che negli esercizi di riferimento, in assenza dell'esecuzione delle annuali sessioni di aggiustamento, si ritenne opportuno bilanciare i metri cubi venduti con i metri cubi allocati dal responsabile del servizio di bilanciamento.

La ricezione dei dati volumetrici da parte di Snam ha permesso inoltre di eseguire la prima stima dell'impatto economico dei provvedimenti deliberativi dell'ARERA 670/2017/R/gas e 782/2017/R/gas che introducevano la neutralizzazione per gli utenti della rete di distribuzione del delta in-output al netto di una franchigia pari allo 0,4%. La comunicazione delle sessioni di aggiustamento per gli esercizi 2013-2016 ha permesso di definire il dato volumetrico dell'impresso (input) utile ad individuare la differenza fra i volumi immessi nella rete di distribuzione locale e i volumi prelevati dai consumatori finali. Considerando i dati volumetrici aggiornati dal Responsabile del Bilanciamento in materia in- output, gli amministratori hanno proceduto alla valorizzazione degli stessi. Gli importi relativi ai maggiori costi di acquisto del gas che potremmo dover riconoscere agli shipper in ragione del disposto regolamentare sono pari ad Euro 53.809. L'effetto negativo dei

Etra Energia S.r.l.

maggiori costi è stato totalmente compensato dal margine maturato sulla cessione, già avvenuta, di tali volumi per un importo pari ad Euro 143.865. La maturazione contestuale del margine è risultata condizionata dal ricevimento dei dati aggiornati per i maggiori volumi attribuiti dal Responsabile del bilanciamento. L'impatto netto della componente in-output risulta positiva per Euro 90.056.

L'effetto complessivo degli aggiornamenti volumetrici ricevuti sino all'esercizio 2016 è conseguentemente positiva per Euro 137.126.

Nel corso del mese di novembre sono stati resi disponibili da Snam Rete Gas le nuove allocazioni volumetriche nonché il delta in output relative all'esercizio 2017. I dati ricevuti hanno permesso di eseguire le valutazioni di stima in merito ai conguagli economici correlati ai differenziali volumetrici derivanti dalle sessioni di aggiustamento nonché gli effetti economici correlati al delta in-output. Gli amministratori hanno stimato i conguagli economici dei costi di acquisto correlati ai maggiori quantitativi di gas prelevati pari ad Euro 40.299. Considerando i dati volumetrici aggiornati dal Responsabile del Bilanciamento in materia in-output, i conguagli economici negativi dei costi di acquisto sono stimati pari ad Euro 7.288.

L'effetto complessivo degli aggiornamenti volumetrici ricevuti per l'esercizio 2017 è conseguentemente negativo per Euro 47.587, mentre l'effetto dell'intero quinquennio interessato è positivo per Euro 89.539.

Si segnala che alla data di chiusura di questa Relazione finanziaria annuale risultano pervenute dagli shipper fatture per Euro 227.656 di cui relative alle sessioni di aggiustamento 165.559 di Euro e relative al delta in-output 61.097 di Euro. Il residuo è conseguentemente soggetto a stima.

I differenziali volumetrici dell'esercizio 2018, che saranno resi noti nel corso dell'esercizio 2019 e non stimabili alla data di chiusura della presente relazione, saranno iscritti nell'esercizio in corso determinando una variazione negativa o positiva di pari importo sui margini della società.

Stagionalità dell'attività

Il consumo di gas varia in modo considerevole su base stagionale, con una maggiore richiesta nel periodo invernale in relazione ai maggiori consumi per uso riscaldamento. La stagionalità influenza l'andamento dei ricavi di vendita di gas e i costi di approvvigionamento, mentre gli altri costi di gestione sono fissi e sostenuti dalla società in modo omogeneo nel corso dell'anno. La stagionalità dell'attività svolta influenza anche l'andamento della posizione finanziaria netta della società, in quanto i cicli di fatturazione attiva e passiva non sono tra loro allineati e dipendono anch'essi dall'andamento dei volumi di gas venduti e acquistati in corso d'anno. Pertanto, i dati e le informazioni contenute nei prospetti contabili intermedi non consentono di trarre immediatamente indicazioni rappresentative dell'andamento complessivo dell'anno.

Azioni proprie e/o azioni /quote di società controllanti

La Società non possiede direttamente o indirettamente quote e/o azioni di società controllanti. La Società inoltre non ha acquistato o alienato nel corso dell'esercizio, direttamente o indirettamente, quote e/o azioni di società controllanti.

Numero dei dipendenti

La situazione del personale dipendente a ruolo, suddivisa per categoria, è la seguente:

	31.12.2017	31.12.2018
Impiegati	6	6
Totale	6	6

Criteri di valutazione

La valutazione delle voci di bilancio è stata fatta ispirandosi a criteri generali di prudenza e competenza, nella prospettiva della continuazione dell'attività.

Etra Energia S.r.l.

L'applicazione del principio di prudenza ha comportato la valutazione individuale degli elementi che compongono le singole poste o voci delle attività o passività, per evitare compensazioni tra perdite che dovevano essere riconosciute e profitti da non riconoscere in quanto non realizzati.

In ottemperanza al principio di competenza, l'effetto delle operazioni e degli altri eventi è stato rilevato contabilmente ed attribuito all'esercizio al quale tali operazioni ed eventi si riferiscono, e non a quello in cui si concretizzano i relativi movimenti di numerario (incassi e pagamenti).

Deroghe

Non sono state operate deroghe ai principi sopra esposti per la valutazione delle poste dell'attivo e del passivo.

In particolare, i criteri di valutazione adottati nella formazione del bilancio sono stati i seguenti.

Attivo circolante

Crediti

I crediti sono rilevati in bilancio secondo il criterio del costo ammortizzato, tenendo in considerazione il fattore temporale ed il presumibile valore di realizzo. In particolare, il valore di iscrizione iniziale è rappresentato dal valore nominale del credito, al netto di tutti i premi, sconti e abbuoni ed inclusivo degli eventuali costi direttamente attribuibili alla transazione che ha generato il credito. I costi di transazione, le eventuali commissioni attive e passive e ogni differenza tra valore iniziale e valore nominale a scadenza sono inclusi nel calcolo del costo ammortizzato utilizzando il criterio dell'interesse effettivo.

L'adeguamento del valore nominale dei crediti al valore presunto di realizzo è ottenuto mediante apposito fondo svalutazione crediti, tenendo in considerazione le condizioni economiche generali e di settore.

Gli importi iscritti sono dettagliati per scadenza entro ed oltre l'esercizio successivo; in particolare, nello stato patrimoniale i crediti sono distribuiti fra le voci delle immobilizzazioni tenuti distinti gli importi scadenti entro l'esercizio successivo, e dell'attivo circolante con l'obbligo di tenere distinti gli importi scadenti oltre l'esercizio successivo.

Si precisa che, come consentito dal Dlgs 139/15, al 31 Dicembre 2017, i crediti sorti prima della data di entrata in vigore del decreto sono iscritti al loro valore nominale.

Disponibilità liquide

Per quanto riguarda le disponibilità liquide, trattasi delle giacenze della società sul conto corrente intrattenuto presso l'istituto di credito e delle liquidità esistenti nelle casse sociali alla chiusura dell'esercizio.

Fondi per rischi e oneri

I fondi rischi e oneri sono stanziati, con la migliore stima possibile riferita agli elementi a disposizione, al fine di coprire perdite o debiti di natura determinata, di esistenza certa o probabile, dei quali tuttavia alla chiusura dell'esercizio sono indeterminati l'ammontare o la data della sopravvenienza.

Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato

Il TFR è stato calcolato conformemente a quanto previsto dall'art. 2120 c.c., tenuto conto delle specificità dei contratti e delle categorie professionali, e comprende le quote annue maturate e le rivalutazioni effettuate sulla base dei coefficienti ISTAT. L'ammontare del fondo è al netto degli acconti erogati, delle quote utilizzate per le cessazioni del rapporto di lavoro intervenute nel corso dell'esercizio e degli eventuali versamenti effettuati ai fondi previdenziali.

Debiti

Etra Energia S.r.l.

I debiti sono rilevati in bilancio secondo il criterio del costo ammortizzato, tenendo in considerazione il fattore temporale. In particolare, il valore di iscrizione iniziale è rappresentato dal valore nominale del debito al netto dei costi di transazione e di tutti i premi, gli sconti e gli abbuoni direttamente derivanti dalla transazione che ha generato il debito. I costi di transazioni, le eventuali commissioni attive e passive e ogni differenza tra valore iniziale e valore nominale a scadenza sono inclusi nel calcolo del costo ammortizzato utilizzando il criterio dell'interesse effettivo.

Si precisa che, come consentito dal Dlgs 139/15, i debiti sorti prima della data di entrata in vigore del decreto sono iscritti al loro valore nominale, ritenuto rappresentativo del loro valore di estinzione.

Ratei e risconti

Sono quote di costi e di proventi comuni a più esercizi. Il concetto di rateo o risconto si fonda sull'esistenza di fatti amministrativi che si manifestano lungo un arco temporale che abbraccia due o più esercizi consecutivi. I ratei attivi e passivi sono quote di proventi o oneri di competenza dell'esercizio la cui manifestazione numeraria si verificherà nell'esercizio successivo. I risconti attivi e passivi sono invece quote di proventi o oneri che hanno avuto manifestazione numeraria nell'esercizio ma che sono di competenza dell'esercizio successivo. Essi sono stati determinati secondo il criterio dell'effettiva competenza temporale dell'esercizio. I ratei e i risconti attivi sono stati assunti e rilevati in perfetta armonia delle norme ragionieristiche e tecnico contabili, nel rispetto del principio della competenza. I risconti attivi sono quote di costi comuni a più esercizi. I risconti attivi sono stati assunti e rilevati in perfetta armonia delle norme ragionieristiche e tecnico contabili, nel rispetto del principio della competenza.

Imputazione ricavi e costi

Nel rispetto dell'articolo 2423-bis del Codice Civile i componenti positivi e negativi di reddito sono stati imputati in bilancio secondo il principio di prudenza e di competenza.

In base al principio di prudenza sono stati iscritti in bilancio esclusivamente i ricavi prodotti nel corso dell'esercizio mentre sono stati inseriti i costi anche se presunti. Ai fini dell'applicazione del principio di prudenza sono stati inseriti in bilancio anche eventuali rischi di cui si sia venuti a conoscenza fino al momento della redazione del bilancio relativi all'esercizio in esame.

Ai fini dell'applicazione del principio di competenza il Codice Civile afferma che i componenti positivi e negativi di reddito devono essere imputati in bilancio indipendentemente dalla data di pagamento e di riscossione.

Imposte sul reddito

Le imposte correnti sul reddito sono iscritte in relazione all'effettivo carico tributario del periodo basato su di una ragionevole stima delle singole poste economiche, in conformità alla normativa fiscale vigente.

Le imposte differite e anticipate sono contabilizzate secondo il "liability method" e pertanto riflettono gli effetti fiscali derivanti dalle differenze temporali tra i valori fiscali delle attività e delle passività e i rispettivi valori inclusi nel bilancio.

Le imposte anticipate vengono iscritte in bilancio solo se esistono ragionevoli probabilità di recupero; le imposte differite non vengono contabilizzate nel caso vi siano scarse probabilità dell'insorgenza del relativo debito.

I debiti per imposte differite ed i crediti per imposte anticipate, ove rilevati, vengono appostati rispettivamente nei fondi per rischi ed oneri o nei crediti per imposte anticipate dell'attivo circolante dello stato patrimoniale.

Criteri di conversione dei valori espressi in valuta

Etra Energia S.r.l.

I crediti ed i debiti espressi originariamente in valuta estera sono convertiti in euro ai cambi storici del giorno in cui sono sorti. Le differenze di cambio realizzate in occasione del pagamento dei debiti e dell'incasso dei crediti in valuta estera sono imputate al conto economico. Le attività e passività monetarie esistenti a fine esercizio sono convertiti in Euro al cambio del giorno di chiusura del Bilancio; gli utili e le perdite su cambi così rilevati sono stati esposti nel conto economico del Bilancio alla voce C.17-bis "Utile/perdite su cambi", eventualmente accantonando a riserva di patrimonio netto non distribuibile, fino al momento del realizzo, un importo pari all'utile netto emergente dalla somma algebrica dei valori considerati.

Le attività e passività in valuta non monetarie sono iscritte al cambio vigente al momento del loro acquisto.

La Società, alla data di chiusura dell'esercizio, non detiene attività o passività in valuta estera.



Etra Energia S.r.l.

STATO PATRIMONIALE - ATTIVITÀ

C) ATTIVO CIRCOLANTE

II. Crediti

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
II. CREDITI	2.342.703	1.848.023	494.679

Tutti i crediti sono vantati verso debitori italiani e sono espressi in Euro.

Il saldo è così suddiviso secondo le scadenze.

	31.12.2017			31.12.2018		
	Esigibili entro l'esercizio	Esigibili oltre l'esercizio	Totale	Esigibili entro l'esercizio	Esigibili oltre l'esercizio	Totale
Crediti verso						
- Verso clienti	1.792.325		1.792.325	2.316.773		2.316.773
- Verso imprese controllate						
- Verso imprese collegate						
- Verso imprese controllanti	26.587		26.587	1.585		1.585
- Verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti						
- Crediti tributari	15.548		15.548	1.096		1.096
- Imposte anticipate	106		106	5.969		5.969
- Crediti verso altri	5.018	8.440	13.458	7.390	9.890	17.280
Totale	1.839.584	8.440	1.848.023	2.332.813	9.890	2.342.703

Al 31 dicembre 2018 la voce **crediti verso clienti** risulta pari ad Euro 2.316.773.

I crediti risultano valorizzati da fatture emesse per Euro 600.416 e da fatture da emettere per Euro 1.816.779 con fondo svalutazione crediti pari ad Euro 100.423.

Tutti i crediti sono vantati verso debitori nazionali e sono espressi in Euro.

L'adeguamento del valore nominale dei crediti al valore di presunto realizzo è stato ottenuto mediante apposito fondo svalutazione crediti che ha subito, nel corso dell'esercizio 2018, le seguenti movimentazioni.

	31.12.2017	Accantonamenti	Utilizzo	31.12.2018
Fondo Svalutazione crediti	99.893	100.423	99.893	100.423

La valorizzazione del fondo svalutazione crediti è stata effettuata su base statistica nell'ultimo esercizio e mediante l'analisi delle perdite su crediti.

Si riporta di seguito la ripartizione dei crediti commerciali per fatture emesse al termine dell'esercizio, al lordo del fondo svalutazione crediti, in base all'anzianità:

	31.12.2018
Crediti commerciali lordi per fatture emesse	600.416
- fondo svalutazione crediti commerciali	-100.423
Crediti commerciali netti per fatture emesse	499.993
Ageing dei crediti commerciali per fatture emesse:	
- a scadere	246.888
- scaduti entro 6 mesi	261.386
- scaduti da 6 a 12 mesi	47.134
- scaduti oltre 12 mesi	45.008

I **crediti tributari** al 31 dicembre 2018 risultano pari ad Euro 1.096 e sono relativi ai crediti verso l'Ufficio Tecnico di Finanza (UTF) per imposte sul gas e l'energia elettrica.

Etra Energia S.r.l.

I **crediti per imposte anticipate** sono calcolati sulla parte di accantonamento dei rischi su crediti eccedente la quota fiscalmente deducibile.

Nella tabella sottostante sono illustrati i dettagli di calcolo delle differenze temporanee di imposta che le compongono:

	31/12/2017			31/12/2018			
	Differenze temporanee	Effetto IRPEG	Effetto IRAP	Effetto totale	Differenze temporanee	Effetto IRES	Effetto IRAP
Aliquota fiscale		24,00%	3,90%			24,00%	3,90%
accantonamento svalutazione crediti	443	106		106	24.870	5.969	
altro	0	0		0	0	0	0
Crediti per imposte anticipate				106	24.870	5.969	

I **crediti verso altri**, al termine dell'esercizio 2018 pari ad Euro 17.280, sono relativi a depositi cauzionali per imposte di consumo a garanzia dell'Ufficio Tecnico delle Finanze delle provincie di Padova e Vicenza per Euro 9.890 e ad anticipi a fornitori per Euro 7.390.

III. Attività finanziarie

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
III. ATTIVITA' FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO	1.416.565	864.787	551.779

Le attività finanziarie, che non costituiscono immobilizzazioni, sono pari ad Euro 1.416.565 e si riferiscono al conto corrente di cash pooling in essere con la controllante Ascopiave S.p.A..

IV. Disponibilità liquide

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
IV. DISPONIBILITA' LIQUIDE	205.708	366.436	(160.729)

Il saldo rappresenta le disponibilità liquide, l'esistenza di numerario e di valori al 31 dicembre 2018 come meglio rappresentato nella tabella di seguito riportata:

	31.12.2017	31.12.2018
Depositi bancari e postali	366.436	205.708
DISPONIBILITA' LIQUIDE	366.436	205.708

I valori esposti si riferiscono ai saldi dei conti correnti rimborsabili a vista. Si precisa che i depositi bancari maturano interessi sulla base delle condizioni concordate con gli istituti di credito. Allo scopo di comprendere la dinamica finanziaria dell'esercizio in oggetto, si rinvia al rendiconto finanziario.

D) RATEI E RISCONTI

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
D) RATEI E RISCONTI	209		209

Misurano proventi e oneri la cui competenza è anticipata o posticipata rispetto alla manifestazione numeraria e/o documentale. Essi prescindono dalla data di pagamento o riscossione dei relativi proventi e oneri, comuni a due o più esercizi e ripartibili in funzione del tempo.

Nella tabella sottostante sono illustrati i dettagli che li compongono:

Etra Energia S.r.l.

	31.12.2017		31.12.2018	
	annuali	pluriennali	annuali	pluriennali
ratei				
risconti			209	209
RATEI E RISCONTI			209	209

La voce "Risconti attivi", al 31 dicembre 2018 pari a Euro 209. La voce è composta totalmente da un risconto per polizza assicurativa.

STATO PATRIMONIALE - PASSIVITÀ

A) PATRIMONIO NETTO

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
A) PATRIMONIO NETTO	1.381.557	1.137.834	243.723

La movimentazione delle voci di Patrimonio Netto sono riportate nella tabella seguente.

	Capitale Sociale	Riserva Legale	Altre Riserve	Utile (perdite) portati a nuovo	Utile di Esercizio	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 1° gennaio 2017	100.000	12.932	307.688	1.520	462.626	884.766
Destinazione risultato esercizio precedente		7.068	255.558	200.000	(462.626)	0
Distribuzione Dividendi				(200.000)		(200.000)
Utile d'esercizio					453.068	453.068
Saldi al 31° dicembre 2017	100.000	20.000	563.246	1.520	453.068	1.137.834
Destinazione risultato esercizio precedente			253.068	200.000	(453.068)	0
Distribuzione Dividendi				(200.000)		(200.000)
Utile d'esercizio					443.723	443.723
Saldi al 31° dicembre 2018	100.000	20.000	816.314	1.520	443.723	1.381.557

Con delibera dell'Assemblea dei Soci tenuta in data 19 aprile 2018, il risultato d'esercizio conseguito al 31 dicembre 2017, pari ad Euro 453.068,04, è stato destinato a riserve disponibili per Euro 253.068,04, a dividendo ai Soci per Euro 200.000,00.

Al 31 dicembre 2018 la società presenta un risultato positivo pari ad Euro 443.723, con una diminuzione di 9.345 Euro rispetto all'esercizio precedente.

Nella seguente tabella vengono riepilogate le riserve che costituiscono il Patrimonio per origine, con l'indicazione degli eventuali utilizzi realizzati nei tre anni precedenti:

Descrizione	Importo	Possibilità di utilizzazione	Quota disponibile	Riepilogo delle utilizzazioni effettuate nei tre esercizi precedenti	
				Per copertura perdite	Per altre ragioni
Capitale	100.000		0		
RISERVE DI CAPITALE					
Riserva per azioni proprie in portafoglio					
Riserva da sovrapprezzo azioni					
Riserve di Rivalutazione					
RISERVE DI UTILE					
Riserva legale	20.000	B			
Riserva Straordinaria	752.815	A, B, C	752.815		
Riserva Libera			0		
Altre Riserve	63.498	A, B, C	63.498		
Utile / (perdite) portati a nuovo	1.520	A, B, C	1.520		
Totale	937.834		817.834		
Quota non disponibile					
Residua quota disponibile			817.834		

Legenda: "A" per aumento di capitale, "B" per copertura delle perdite, "C" per distribuzione ai soci

Etra Energia S.r.l.

C) TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
C) TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO	50.009	41.804	8.205

La movimentazione del fondo al 31 dicembre 2018 è la seguente:

	31.12.2017	Accantonamenti	Utilizzo	31.12.2018
Trattamento di fine rapporto	41.804	12.031	3.825	50.009

Il fondo TFR rappresenta l'effettivo debito della società al 31 dicembre 2018 verso i dipendenti, in forza a tale data, al netto degli anticipi corrisposti nel corso dell'esercizio.

Il personale dipendente al termine dell'esercizio è quantificato in sei unità impiegate in attività amministrative.

D) DEBITI

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
D) DEBITI	2.533.627	1.899.632	(633.995)

I debiti sono valutati al loro valore nominale. L'analisi per natura e per scadenza è la seguente:

	31.12.2017			31.12.2018		
	Esigibili entro l'esercizio	Esigibili oltre l'esercizio	Totale	Esigibili entro l'esercizio	Esigibili oltre l'esercizio	Totale
Debiti:						
Obbligazioni						
Obbligazioni convertibili						
Debiti verso soci per finanziamenti						
Debiti verso banche:	1.877		1.877	1.927		1.927
Debiti verso altri finanziatori						
Acconti						
Debiti verso fornitori	806.176		806.176	1.202.654		1.202.654
Debiti rappresentati da titoli di credito						
Debiti verso imprese controllate						
Debiti verso imprese collegate						
Debiti verso controllanti	92.469		92.469	38.234		38.234
Debiti verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti	463.675		463.675	614.075		614.075
Debiti tributari:	209.910		209.910	324.006		324.006
Debiti verso istituti di prev. e sicurezza s	4.979		4.979	8.340		8.340
Altri debiti	31.588	288.957	320.545	37.258	307.134	344.392
Totale debiti	1.610.675	288.957	1.899.632	2.226.493	307.134	2.533.627

La voce **debiti verso banche** al termine dell'esercizio 2018, pari ad Euro 1.927, è relativa al saldo negativo dei conti correnti bancari della società.

La voce **debiti verso fornitori** al termine dell'esercizio 2018 risulta pari ad Euro 1.202.654 ed è principalmente relativo a costi sostenuti per l'acquisto di gas naturale ed il trasporto dello stesso sulla rete di distribuzione, e sono valorizzati da fatture ricevute per Euro 391.917 e da fatture da ricevere per Euro 811.737. Si precisa che tali debiti sono iscritti al netto degli sconti commerciali e delle note credito da ricevere. Si segnala che nella voce risultano iscritti debiti nei confronti degli shipper in relazione ai conguagli volumetrici derivanti dal bilanciamento e dai differenziali volumetrici in-output correlati al settlement gas per complessivi Euro 227.656. In merito al primo effetto risultano iscritti debiti per fatture ricevute per il quadriennio 2013-2016 per Euro 18.370 e fatture da ricevere assoggettate a stima interna per Euro 107.891. In merito al secondo risultano iscritti debiti per fatture ricevute per il quadriennio 2013-2016 per Euro 3.223 e fatture da ricevere assoggettate a stima interna per Euro 50.586. Relativamente agli effetti derivanti dai differenziali volumetrici comunicati per l'esercizio 2017 risultano iscritti debiti per fatture da ricevere pari ad Euro 40.299 in merito al bilanciamento e pari ad Euro 7.288 in merito al delta in-output.

La voce **"Debiti verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti"**, pari ad Euro 614.075, rappresenta i debiti iscritti nei confronti di altre Società appartenenti al Gruppo Ascopiave S.p.A. per attività di vendita, commerciali, amministrative ed operative. Le stesse sono in parte

Etra Energia S.r.l.

regolate a mezzo dei contratti di servizio.
 Di seguito si fornisce il dettaglio delle singole voci:

	31.12.2018
AP Reti Gas S.p.A.	33.361
Ascotrade S.p.A.	21.295
Blue Meta S.p.A.	6.472
Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.A.	1.134
AP Reti Gas Vicenza S.p.A.	15.166
Ascopiave Energie S.p.A.	510.466
AP Reti Gas Rovigo S.r.l.	216
AscoEnergy S.p.A.	(1.468)
Amgas Blu S.r.l.	1.132
ASM Set S.r.l.	14.774
Estenergy S.p.A.	10.986
Unigas Distribuzione S.r.l.	542
Totale	614.075

La voce negativa di Asco Energy S.p.A. al 31 dicembre 2018 è spiegata dalle future note di credito da ricevere.

I **debiti tributari**, al 31 dicembre 2018 pari ad Euro 324.006, accolgono per Euro 37.988 debiti per imposte di esercizio (IRAP, IRES) e per IVA e per Euro 129.771 altri debiti (di cui 73.140 per UTF).

I **debiti verso Istituti di previdenza** risultano pari ad Euro 8.340 e riguardano oneri maturati verso istituti previdenziali per rapporti di lavoro dipendente e amministratori maturati al 31 dicembre 2018 e non liquidato a quella data.

Gli **altri debiti**, pari ad Euro 344.392, sono principalmente relativi per Euro 33.605 a debiti verso dipendenti e per Euro 307.134 a debiti iscritti nei confronti degli utenti per depositi cauzionali e interessi maturati sugli stessi.

E) RATEI E RISCONTI

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
E) RATEI E RISCONTI	9	23	14

	31.12.2017		31.12.2018	
	annuali	pluriennali	annuali	pluriennali
ratei	23	23	9	9
risconti				
E) RATEI E RISCONTI	23	23	9	9

Al termine dell'esercizio 2018 risultano valorizzati ratei passivi per Euro 9. Relativi a abboni e sconti finanziari di competenza dell'esercizio successivo.

Etra Energia S.r.l.

CONTO ECONOMICO

A) VALORE DELLA PRODUZIONE

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
A) VALORE DELLA PRODUZIONE:	8.934.457	7.385.467	1.548.990

Al termine dell'esercizio il valore della produzione ammonta ad Euro 8.934.457, rilevando un incremento rispetto all'esercizio precedente pari ad Euro 1.548.990.

Il dettaglio dei ricavi viene riepilogato nella seguente tabella:

	31.12.2017	31.12.2018
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	7.286.292	8.774.295
Altri ricavi e proventi	99.175	160.163
VALORE DELLA PRODUZIONE	7.385.467	8.934.457

La voce **ricavi delle vendite e delle prestazioni**, al 31 dicembre 2018 pari ad Euro 8.774.295, si compone come segue:

	31.12.2017	31.12.2018
Ricavi da vendita gas	4.488.088	5.501.064
Ricavi vendita energia elettrica	2.632.622	3.075.703
Ricavi per servizi ai clienti	165.582	197.527
Totale	7.286.292	8.774.295

Ricavi da vendita gas

Al termine dell'esercizio i ricavi conseguiti dalle vendite di **gas naturale** risultano pari ad Euro 5.501.064, rispetto ad Euro 4.488.088 dell'esercizio precedente, con un incremento di Euro 1.012.976.

L'incremento è principalmente spiegato all'andamento crescente del paniere dei prezzi a cui è indicizzata la tariffa di vendita della materia prima ed all'aumento dei volumi commercializzati. L'incremento è altresì in parte spiegato dall'iscrizione dei ricavi di vendita della materia prima correlati al settlement gas (Euro 317.195). In merito a quest'ultimi, si segnala che nel mese di giugno sono stati resi disponibili da Snam Rete Gas i differenziali volumetrici collegati al bilanciamento dei volumi allocati in cabina per gli esercizi 2013-2016 nonché il differenziale volumetrico introdotto a mezzo delle delibere 670/2017/R/gas e 782/2017/R/gas che prevedevano la neutralizzazione per gli utenti della rete di distribuzione del delta in-output. Il bilanciamento dei volumi in cabina ha determinato l'iscrizione di maggiori ricavi per Euro 173.330. Il differenziale correlato alle quantità di gas immesso nella rete di distribuzione locale e prelevato dai clienti finali ha invece determinato l'iscrizione di maggiori ricavi per Euro 143.865. Nel corso del mese di novembre sono stati altresì resi disponibili i differenziali volumetrici correlati al bilanciamento dei volumi in cabina nonché del delta in-output relativi all'esercizio 2017, gli stessi non hanno determinato l'iscrizione di ricavi nell'esercizio di riferimento.

Le attività di vendita del gas naturale effettuate nel corso dell'esercizio hanno interessato la cessione di 10,02 milioni di metri cubi (9,77 milioni al 31 dicembre 2017).

Al termine dell'esercizio il portafoglio clienti gestito dalla società risulta pari a 9,4 mila unità (8,7 mila unità al 31 dicembre 2017).

Ricavi da vendita energia elettrica

Le attività di vendita di **energia elettrica** hanno interessato la cessione di 16,83 gigawattora (15,03 gigawattora dell'esercizio 2017) per complessivi Euro 3.075.703 (Euro 2.636.622 dell'esercizio 2017). L'incremento è principalmente spiegato dall'aumento dei quantitativi di energia commercializzata, collegata all'aumento della clientela, e dall'andamento dei prezzi della materia prima.

Al termine dell'esercizio il portafoglio clienti gestito dalla società risulta pari a 6,1 mila unità (5,2

Etra Energia S.r.l.

mila unità al 31 dicembre 2017).

Ricavi per servizi ai clienti

La voce, che accoglie i ricavi per servizi di allacciamento gas ed energia elettrica e le prestazioni e servizi di misura addebitati agli utenti finali nel corso dell'esercizio, risulta al termine del 2018 pari ad Euro 197.527. I ricavi derivanti dalle attività di attivazione, disattivazione, riattivazione, sospensione e altri servizi da distributore complessivamente diminuiscono di Euro 18.282.

altri ricavi e proventi

La voce altri ricavi e proventi al 31 dicembre 2018 risulta pari ad Euro 160.163 ed è principalmente relativa per Euro 106.314 a contributi su allacci, per Euro 12.337 all'addebito delle spese sostenute per il recupero crediti.

B) COSTI DELLA PRODUZIONE

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
B) COSTI DELLA PRODUZIONE:	8.319.106	6.747.258	1.571.848

I costi della produzione al termine dell'esercizio 2018 sono pari ad Euro 8.319.106 in aumento di Euro 1.571.848 rispetto all'esercizio precedente.

I **costi per materie prime sussidiarie, di consumo e di merci** sono pari a Euro 5.931.779 e riguardano gli acquisti di:

	31.12.2017	31.12.2018
Gas Naturale	2.263.822	3.273.126
Energia elettrica	2.290.094	2.658.652
Altri costi	36	
Totale	4.553.952	5.931.779

Al termine dell'esercizio i costi sostenuti per l'acquisto del **gas naturale** risultano pari ad Euro 3.273.126, con un aumento di Euro 1.009.304 rispetto all'esercizio precedente.

L'incremento è principalmente spiegato dall'andamento del paniere dei prezzi a cui la materia prima è indicizzata nonché dai maggiori quantitativi di gas naturale acquistato.

Le attività di approvvigionamento del gas naturale hanno interessato l'acquisto 10,02 milioni di metri cubi (9,77 milioni al 31 dicembre 2017).

Si segnala altresì che l'aumento è in parte spiegato dall'iscrizione costi di acquisto della materia prima per Euro 277.656 correlati al settlement gas. Nel mese di giugno sono stati resi disponibili da Snam Rete Gas i differenziali volumetrici collegati al bilanciamento dei volumi allocati in cabina per gli esercizi 2013-2016 nonché il differenziale volumetrico introdotto a mezzo delle delibere 670/2017/R/gas e 782/2017/R/gas che prevedevano la neutralizzazione per gli utenti della rete di distribuzione del delta in-output. Il bilanciamento dei volumi in cabina ha determinato l'iscrizione di maggiori costi per 126.260 migliaia. Il differenziale correlato alle quantità di gas immesso nella rete di distribuzione locale e prelevato dai clienti finali ha invece determinato l'iscrizione di maggiori costi per Euro 53.809. Nel corso del mese di novembre 2018, Snam Rete Gas S.p.A. ha reso disponibili i differenziali volumetrici correlati al bilanciamento ed al delta in-output dell'esercizio 2017 determinando l'iscrizione di maggiori costi rispettivamente per Euro 40.299, ed Euro 7.288.

I costi complessivamente iscritti per il quinquennio 2013-2017 risultano conseguentemente pari a 277.656 di Euro.

Al termine dell'esercizio i costi sostenuti per l'acquisto di **energia elettrica** risultano pari ad Euro 2.658.652 ed hanno interessato l'approvvigionamento di 16,83 gigawattora (15,03 gigawattora nel 2017).

Etra Energia S.r.l.

Al termine dell'esercizio la voce **altri costi** non risulta valorizzata mentre nell'anno precedente era valorizzata per importi poco significativi.

I **costi per servizi** al termine dell'esercizio 2018 risultano pari ad Euro 2.015.381 e vengono dettagliati nella seguente tabella:

	31.12.2017	31.12.2018
Costi di vettoramento su reti secondarie	1.137.411	1.188.915
Costi di lettura contatori	2.251	2.532
Spese invio bollette	53.912	45.134
Spese postali e telegrafiche	8.713	11.470
Manutenzioni e riparazioni	29.275	10.119
Servizi di consulenza	282.285	254.817
Servizi commerciali e pubblicità	6.977	5.287
Utenze varie	4.523	5.874
Compensi ad amministratori e sindaci	24.417	29.059
Assicurazioni	10.942	11.854
Spese per il personale	13.131	18.843
Altre spese di gestione	308.398	431.477
Costi per servizi	1.882.236	2.015.381

I costi per il *trasporto del gas su reti di distribuzione* sono riconosciuti alle società di distribuzione presenti nel territorio in cui viene esercitata l'attività di vendita del gas naturale. La voce passa da Euro 1.137.411 dell'esercizio 2017 ad Euro 1.188.915 dell'esercizio di riferimento, registrando un incremento pari ad Euro 51.504.

I costi per il trasporto del gas naturale su reti di distribuzione hanno interessato la distribuzione di metri cubi 10,02 milioni (9,77 milioni al 31 dicembre 2017).

Le *spese di invio bollette* e le *spese postali e telegrafiche*, pari ad Euro 56.603, sono relative all'attività di invio delle bollette gas ed energia di cui Euro 11.217 sostenuti dalla controllante Ascopiave S.p.A., in base al contratto di servizio stipulato tra le due società.

I costi per *servizi di consulenza* passano da Euro 282.285 del 2017 ad Euro 254.817 dell'esercizio 2018 evidenziando una diminuzione pari ad Euro 27.468. tali costi sono principalmente correlati a servizi amministrativi resi da altre società del gruppo Ascopiave e sono regolati a mezzo di contratti di servizio sottoscritti dalla società.

I *compensi ad amministratori e sindaci* accolgono per Euro 29.059 i compensi corrisposti agli Amministratori e al Revisore Unico.

Al termine dell'esercizio 2018 la voce *altre spese di gestione* risulta pari ad Euro 431.477 in aumento rispetto all'esercizio 2017 di Euro 123.079.

La variazione è principalmente spiegabile dall'aumento dei servizi diversi svolti dai distributori pari a Euro 66.234, dall'aumento dei servizi al punto di prelievo pari Euro 20.172 e dall'aumento dei servizi di attivazione, disattivazione, riattivazione e sospensione che complessivamente aumentano di Euro 24.704.

I **costi per godimento beni terzi**, pari ad Euro 379, sono relativi a:

	31.12.2017	31.12.2018
Diritti e licenze	1.089	379
8) per godimento di beni di terzi	1.089	379

Etra Energia S.r.l.

I costi per il personale ammontano ad Euro 223.970 e sono così dettagliati:

	31.12.2017	31.12.2018
Salari e stipendi	159.309	157.315
Oneri sociali	15.066	41.667
Trattamento di fine rapporto	11.477	12.031
Costi del personale	185.853	223.970

L'importo complessivo è costituito, in conformità al contratto di lavoro ed alle leggi vigenti, dalle retribuzioni corrisposte al personale, dalle retribuzioni differite, dagli accantonamenti per trattamento di fine rapporto, dalle ferie maturate e non godute, dai costi accessori del personale e dagli oneri previdenziali ed assistenziali a carico della Società.

Nel corso dell'esercizio la società ha avuto una forza lavoro pari a 6 unità con un costo medio pari a Euro 37.328 (Euro 30.975 nel 2017).

La voce **ammortamenti e svalutazioni**, pari ad Euro 100.423, si compone come segue:

	31.12.2017	31.12.2018
Ammortamento delle immobilizzazioni materiali	226	
Svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante	99.893	100.423
Ammortamenti e svalutazioni	100.119	100.423

L'accantonamento a fondo svalutazione crediti gas ed energia elettrica viene valorizzato per Euro 100.423, in aumento rispetto all'accantonamento dell'esercizio 2017, per Euro 530.

Gli **oneri diversi di gestione** al termine dell'esercizio 2018 sono così dettagliati:

	31.12.2017	31.12.2018
Contributo Autorità per l'energia	2.545	2.257
Sopravvenienze passive e insussistenze attive cara	80	3.361
Imposte di bollo e registro	1.347	1.084
Imposte registro su recupero crediti	8.879	1.451
Vidimazione libri obbligatori	336	310
Perdite su crediti	10.824	38.633
Erogazioni benefiche e liberalità - detraibili		40
Multe e sanzioni indetraibili		38
14) oneri diversi di gestione	24.010	47.174

La voce, attestandosi ad Euro 47.174, evidenzia un aumento di 23.164 Euro rispetto all'esercizio precedente. La variazione è principalmente spiegata dall'aumento delle perdite su crediti (+ 27.809 Euro) e una diminuzione delle imposte di registro su recupero crediti (-7.427 Euro).

Etra Energia S.r.l.

C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
C) PROVENTI ED ONERI FINANZIARI:	8.233	7.764	469

	31.12.2017	31.12.2018
Proventi da partecipazioni		
- verso imprese controllate		
- verso imprese collegate		
- da imprese sottoposte al controllo delle cont		
Altri proventi finanziari:		
- verso imprese controllate		
- verso imprese collegate		
- verso controllante	3.619	4.486
- verso terzi	7.262	4.089
Interessi e altri oneri finanziari:		
- verso controllate		
- verso collegate		
- verso controllanti		
- verso altri	(3.117)	(341)
utili e perdite su cambi		
Totale Proventi ed Oneri Finanziari	7.764	8.233

Al 31 dicembre 2018 il differenziale tra proventi ed oneri finanziari evidenzia un risultato positivo pari ad Euro 8.233, in aumento di Euro 468 rispetto all'esercizio precedente.

I proventi finanziari sono spiegati per Euro 4.486 da interessi attivi maturati sul conto corrente di cash pooling in essere con Ascopiave S.p.A. e per 4.089 dagli interessi di mora addebitati agli utenti in ragione del ritardato pagamento delle fatture.

IMPOSTE SUL REDDITO DI ESERCIZIO

	31.12.2018	31.12.2017	Variazioni
20) imposte sul reddito dell'esercizio	179.862	192.905	(13.044)

Le imposte sul reddito sono state determinate sulla base di una realistica previsione del reddito imponibile. In particolar modo risultano così composte:

	31.12.2017	31.12.2018
IRES	147.235	155.349
IRAP	30.521	30.375
Imposte sul reddito differite (anticipate) nette	15.149	(5.862)
20) imposte sul reddito dell'esercizio	192.905	179.862

Il tax-rate passa da 29,9% del 2017 al 28,8% del 2018. La diminuzione del tax-rate è principalmente spiegato dalle minori imposte sul reddito differite.

Gli schemi di riferimento, rispettivamente per IRES e IRAP, possono essere così sintetizzati:

Etra Energia S.r.l.

IRES	31/12/2017			31/12/2018		
	Aliquota	Imponibile	Imposte	Aliquota	Imponibile	Imposte
Utile prima delle imposte	27,50%	645.973	155.034	24,00%	623.586	149.661
Variazioni in aumento:						
-Costi ed oneri indeducibili ed altre variazioni	0,69%	10.064	2.415	0,81%	21.021	5.045
-Svalutazioni indeducibili	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Sopravvenienze passive indeducibili	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Accantonamenti indeducibili	0,53%	7.691	1.846	1,98%	51.443	12.346
-Costi ed oneri deducibilità differita	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Quote ricavi imponibilità differita	0,00%	-	-	0,00%	-	-
Variazioni in diminuzione:						
-Ricavi e proventi non tassabili e altre variazioni	-0,12%	117	28	0,00%	0	-
-Sopravvenienze attive non tassabili	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Sopravvenienze attive da disinquinamento fiscale	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Ammortamenti anticipati	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Accantonamenti deducibili	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Ricavi imponibilità differita	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Quota costi ed oneri deducibilità differita	-2,21%	(41.817)	(10.036)	-0,43%	(37.171)	(8.921)
- Agevolazione ACE	-0,50%	8.315	1.996	-0,43%	11.591	2.782
Imponibile IRES		613.479	147.235		647.288	155.349
Aliquota effettiva	22,79%			24,91%		

IRAP	31/12/2017			31/12/2018		
	Aliquota	Imponibile	Imposte	Aliquota	Imponibile	Imposte
Differenza tra valore e costi della produzione		638.209	24.890		615.352	23.999
Costo del personale		185.853	7.248		223.970	8.735
Sopravvenienze ordinarie intassabili/indeducibili		-	-		-	-
Accantonamento svalutazione crediti		99.893	-		100.423	3.916
Accantonamento per rischi e oneri e altri		-	-		-	-
Imponibile teorico IRAP	3,90%	923.954	36.034	0,00%	939.744	36.650
Variazioni in aumento:						
-Costi indeducibili ai fini IRAP	0,12%	42.051	1.640	0,49%	69.527	2.712
-Ricavi rilevanti ai fini IRAP	0,00%	-	-	0,00%	-	-
Variazioni in diminuzione:						
-Riclassificazione costi personale dipendente deducibili	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Ammortamenti anticipati	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Altri costi deducibili ai fini IRAP	-0,83%	(183.413)	(7.153)	-0,56%	(230.414)	(8.986)
-Utilizzo fondo ricavi gas	0,00%	-	-	0,00%	-	-
-Altri ricavi non rilevanti ai fini IRAP	0,00%	-	-	0,00%	-	-
Imponibile IRAP		782.592	30.521		778.856	30.375
Aliquota effettiva	4,78%			4,94%		

Altre informazioni

Rapporti con parti correlate e collegate

Il dettaglio dei rapporti con parti correlate nell'esercizio considerato è riepilogato nella seguente tabella:

Società	31.12.2018				Costi			Ricavi		
	Crediti commerciali	Altri crediti	Debiti commerciali	Altri debiti	Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Società controllanti										
Etra S.p.A.	430		32.000			32.000		430		
Ascopiave S.p.A.	1.155	1.416.565	6.234			113.824	84		4.486	
Totale controllanti	1.585	1.416.565	38.234			113.824	84	430	4.486	
Società consociate										
AP Reti Gas S.p.A.			33.361			135.967				
Ascoltrade S.p.A.			21.295			61.478				
Blue Mela S.p.A.			6.472			22.795				
Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.A.			1.134			2.364				
AP Reti Gas Vicenza S.p.A.			15.166			27.911				
Ascopiave Energie S.p.A.			510.466		738.995	49.575				
AP Reti Gas Rovigo S.r.l.			216			773				
Veritas Energia S.p.A.			1.468		1.919.658	65.282				
Amgas Blu S.r.l.			1.132			3.105				
Società sottoposte a controllo congiunto										
ASM Set S.r.l.			14.774			4.685				
Estenergy S.p.A.			10.986							
Unigas Distribuzione S.r.l.			542			1.462				
Totale consociate			614.075		2.658.652	375.398				
Totale	1.585	1.416.565	652.309		2.658.652	489.222	84	430	4.486	

La società intrattiene i seguenti rapporti con parti correlate che producono le seguenti tipologie di costi di esercizio relativi a:

- ✓ acquisto dalla AP Reti Gas S.p.A. del servizio di vettoramento, di prestazioni accessorie raddedite all'utente (apertura, chiusura contatore, delibera 40);
- ✓ acquisto dalla controllante Ascopiave S.p.A. del servizio di archiviazione documentale e di stampa bollette. Tali prestazioni sono effettuate al prezzo di mercato rispettivamente per il

Etra Energia S.r.l.

- numero di faldoni scannerizzati e ore di prestazione eseguite e archiviati e il numero di bollette stampate;
- ✓ acquisto dalla controllante Ascopiave S.p.A. del servizio di amministrazione, di gestione del credito, di gestione del personale, del servizio informatico;
 - ✓ acquisto dalla consociata Ascotrade S.p.A. di alcuni servizi amministrativo-commerciali di emissione fatture, di logistica, gestione reclami effettuate al prezzo di mercato parametrizzato per il numero ore del servizio svolto;
 - ✓ acquisto dalla controllante Etra S.p.A. di alcuni servizi commerciali ;
 - ✓ acquisto dalla consociata ASM Set S.r.l. del servizio di gestione del credito effettuato al prezzo di mercato parametrizzato per il numero ore del servizio svolto;
 - ✓ acquisto dalla consociata Blue Meta S.p.A. di alcuni servizi amministrativi di contabilità effettuati al prezzo di mercato parametrizzato per il numero ore del servizio svolto;
 - ✓ acquisto dalla consociata Ascopiave Energie S.r.l. di alcuni servizi di logistica, di attività commerciale e di gestione del credito effettuati al prezzo di mercato parametrizzato per il numero ore del servizio svolto;
 - ✓ nei primi 9 mesi acquisto dalla consociata Veritas Energia S.p.A. (attualmente Asco Energy S.p.A.) di alcuni servizi commerciali di acquisizione della clientela;
 - ✓ acquisto dalla consociata Ascopiave Energie S.p.A. dell'energia elettrica;
 - ✓ acquisto dalla consociata Veritas Energia S.p.A (nei primi 9 mesi) dell'energia elettrica;
 - ✓ oneri finanziari per l'esistenza di un contratto di conto corrente intercompany con la controllante Ascopiave S.p.A.;
 - ✓ riaddebito di alcuni costi assicurativi da parte di Ascopiave S.p.A..

La società intrattiene i seguenti rapporti con parti correlate che producono le seguenti tipologie di ricavi di esercizio relativi:

- ✓ alla vendita di Smc di gas e di energia elettrica alla controllante Etra S.p.A. effettuata al prezzo di mercato.

Si precisa che:

- i rapporti economici intercorsi tra le società del Gruppo e le società controllate e consociate sono improntati alla massima trasparenza e avvengono a prezzi di mercato;
- le operazioni poste in essere dalle società del Gruppo con parti correlate rientrano nella normale attività di gestione e sono regolate a prezzi di mercato;
- con riferimento a quanto previsto dall'art.150, 1° comma del D.Lgs. n.58 del 24 febbraio 1998, non sono state effettuate operazioni in potenziale conflitto di interesse con società del Gruppo, da parte dei membri del consiglio di amministrazione.

Impegni, garanzie prestate e passività potenziali non risultanti dallo stato patrimoniale

Ai sensi e agli effetti dell'articolo 2427, punto 9 del Codice Civile, si evidenziano i seguenti impegni, garanzie prestate e passività potenziali non risultanti dallo stato patrimoniale:

Fidejussioni e garanzie reali

La voce in oggetto è costituita da garanzie prestate da terzi. La ripartizione è la seguente:

- Euro 18.870 ad uffici UTF e regioni per imposte sull' energia elettrica;
- Euro 129.588 ad uffici UTF e regioni per imposte sul gas;
- Euro 236.675 su contratti di vettoriamiento.

Impegni

La società non ha assunto impegni che non siano stati rilevati in bilancio.

Passività potenziali

Nessuna.

Etra Energia S.r.l.

Numero dei dipendenti

La situazione del personale dipendente a ruolo, suddivisa per categoria, è la seguente:

	31.12.2017	31.12.2018
Impiegati	6	6
Totale	6	6

Compensi Amministratori e Revisore Unico

Ai sensi di legge si evidenziano i compensi complessivi spettanti ad Amministratori e Revisore Unico

	31.12.2017	31.12.2018
Compensi agli amministratori e revisore unico	24.000	24.000
Totale compensi	24.000	24.000

Informazioni relative agli accordi non risultanti dallo stato patrimoniale

Ai sensi dell'art. 2427, primo comma, punto 22-ter del Codice Civile, introdotto con Decreto Legislativo 173 il 23 novembre 2008, si segnala che la società non presenta accordi non risultanti dallo stato patrimoniale.

Il presente bilancio, composto da Stato patrimoniale, Conto economico e Nota integrativa, rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria nonché il risultato economico dell'esercizio e corrisponde alle risultanze delle scritture contabili.



Etra Energia S.r.l.

PROPOSTA DI DESTINAZIONE DEL RISULTATO D'ESERCIZIO DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

Signori Soci,

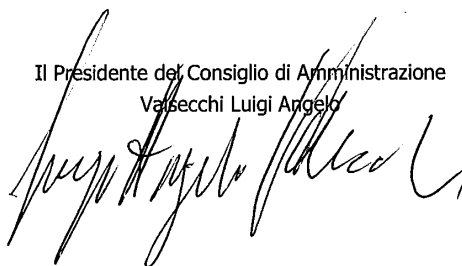
il bilancio della Società si chiude al 31 dicembre 2018 con un utile di Euro 443.723,21.

Nel concludere la Nota Integrativa si propone:

1. di approvare la situazione patrimoniale, il conto economico e la nota integrativa del bilancio di esercizio 2018 che evidenzia un utile di Euro 443.723,21;
2. di destinare l'utile conseguito al 31 dicembre 2018 pari ad Euro 443.723,21:
 - Euro 200.000,00, a dividendo ai Soci;
 - Euro 243.723,21, a riserve disponibili.

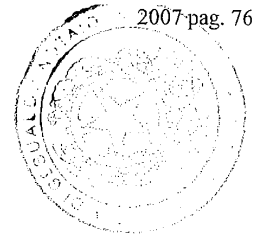
Pieve di Soligo, 6 marzo 2019

Il Presidente del Consiglio di Amministrazione
Valsecchi Luigi Angelo



Il sottoscritto Angelo Luigi Valsecchi dichiara, consapevole delle responsabilità penali previste ex art. 76 del D.P.R. 445/2000 in caso di falsa o mendace dichiarazione resa ai sensi dell'art. 47 del medesimo decreto, che il presente documento è stato prodotto mediante scansione ottica dell'originale analogico e che ha effettuato con esito positivo il raffronto tra lo stesso e il documento originale ai sensi dell'art. 4 del D.P.C.M. 13 novembre 2014.

ETRA ENERGIA S.R.L. – Via Telarolo n. 9 -35013 Cittadella (PD) C. F e Partita Iva 04199060288
LIBRO VERBALI ASSEMBLEE DEI SOCI



ETRA ENERGIA S.r.l.

Cap. Soc. Euro 100.000 i.v. – Via del Telarolo, 9 – Cittadella (PD)
C. F. / R. I. PD / P.IVA 04199060288 – PD-370064

VERBALE DI ASSEMBLEA DEI SOCI DEL 17 APRILE 2019

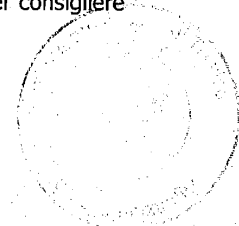
Oggi 17 aprile 2019 alle ore 10.40 presso la sede amministrativa in Pieve di Soligo (TV), Via Verizzo n. 1030 si tiene l'Assemblea dei Soci di ETRA ENERGIA S.R.L. (la "**Società**"), per discutere e deliberare sul seguente

ordine del giorno

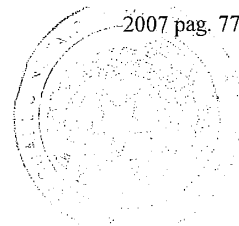
1. Adempimenti ex art. 2479, comma 2, punto 1 e 3, del codice civile; deliberazioni inerenti e conseguenti.

Assume la presidenza dell'Assemblea il dott. Luigi Angelo Valsecchi, nella sua qualità di Presidente del Consiglio di amministrazione, il quale constata e fa constatare:

- a. la presenza del socio ASCOPIAVE S.p.A., titolare di una partecipazione pari ad Euro 51.000,00, corrispondente al 51% del capitale sociale, nella persona del delegato dott. Edo Cecchinel;
- b. la presenza del socio ETRA S.p.A., titolare di una partecipazione di Euro 49.000,00, corrispondente al 49% del capitale sociale, nella persona Presidente del Consiglio di Gestione avv. Andrea Levorato;
- c. la presenza del Consiglio di amministrazione nelle persone del Presidente dott. Luigi Angelo Valsecchi, dell'Amministratore delegato rag. Franco Massarutto e del consigliere dott.ssa Monica Crippa;
- d. l'assenza giustificata del Revisore unico dott. Cesare Bizzotto;
- e. la presenza del dott. Paolo Zancanaro, Direttore Commerciale di Etra S.p.A.;



ETRA ENERGIA S.R.L. – Via Telarolo n. 9 -35013 Cittadella (PD) C. F e Partita Iva 04199060288
LIBRO VERBALI ASSEMBLEE DEI SOCI



f. la regolarità della convocazione avvenuta mediante telefax e e-mail in data 8 aprile 2019.

Constatato che l'Assemblea è validamente costituita e atta a deliberare, il Presidente chiama la dott.ssa Lucia Serafin, nominata dall'Assemblea, a fungere da Segretario.

Il Presidente passa quindi a trattare il **1° punto** all'ordine del giorno (**ADEMPIMENTI EX ART. 2479, COMMA 2, PUNTO 1 E 3, DEL CODICE CIVILE: DELIBERAZIONI INERENTI E CONSEGUENTI**) e preliminarmente informa l'Assemblea che, con il punto all'ordine del giorno i Soci sono chiamati ad esprimersi, in merito ai seguenti argomenti posti all'ordine del giorno:

A. APPROVAZIONE DEL BILANCIO AL 31/12/2018 E DELIBERAZIONI INERENTI E CONSEGUENTI.

B. NOMINA DEL REVISORE UNICO: DELIBERE INERENTI E CONSEGUENTI.

Con riferimento al **1° punto, sub A (APPROVAZIONE DEL BILANCIO AL 31/12/2018 E DELIBERAZIONI INERENTI E CONSEGUENTI)** il Presidente informa l'Assemblea che, il progetto di bilancio della Società, chiuso al 31 dicembre 2018, è stato approvato dal Consiglio di amministrazione nella riunione del 6 marzo u.s. e che è stato redatto in forma abbreviata, ai sensi dell'art. 2435 bis del codice civile.

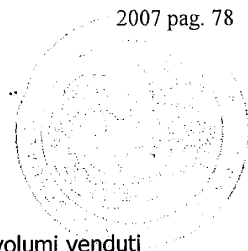
Avvalendosi della collaborazione del dott. Riccardo Paggiaro, Chief Financial Officer, autorizzato nel frattempo ad accedere alla riunione, illustra in maniera ampia ed esauriente il bilancio della Società chiuso al 31/12/2018 che viene conservato agli atti dell'Assemblea come allegato 1A.

Vengono analizzate le singole voci, data spiegazione analitica delle stesse e si evidenzia un utile d'esercizio di Euro 443.723,21.

In particolare, viene fatto rilevare che, rispetto all'esercizio precedente, i ricavi delle vendite hanno segnato un aumento del 18% e i costi di acquisto gas hanno registrato un incremento di circa il 36%.

ETRA ENERGIA S.R.L. – Via Telarolo n. 9 -35013 Cittadella (PD) C. F e Partita Iva 04199060288
LIBRO VERBALI ASSEMBLEE DEI SOCI

2007 pag. 78



Con riferimento all'attività di vendita gas, si registra un leggero incremento dei volumi venduti di circa il 2% rispetto all'esercizio precedente e un aumento del numero dei clienti di 719 unità pari a circa l'8%.

Con riferimento al primo margine gas, prosegue il dott. Paggiaro, si registra tuttavia un decremento del 4%.

Per quanto riguarda la vendita di energia elettrica, si evidenzia un promettente incremento del numero dei clienti, pari a 908 unità e corrispondente a circa il 17% rispetto al 31/12/2017. Si registra, inoltre, un incremento, rispetto all'esercizio precedente, dei volumi venduti pari a circa il 12% e dei ricavi di vendita corrispondente al 17%. Il primo margine energia segna un aumento di circa il 22% rispetto allo scorso esercizio.

Il dott. Paggiaro procede nell'esposizione dello stato patrimoniale, analizzando le singole voci, con una spiegazione analitica delle stesse. Si sofferma sulla voce dei crediti commerciali e, rileva che il fondo svalutazione crediti esistente al 31 dicembre 2018 risulta capiente e in grado di coprire integralmente i crediti scaduti da oltre 180 giorni.

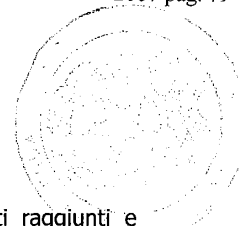
Al termine dell'esposizione del dott. Paggiaro e su esplicita richiesta dei Soci, viene omessa la lettura della relazione del Revisore Unico della Società.

Riprende la parola il Presidente il quale espone, di seguito, all'Assemblea la proposta del Consiglio di amministrazione in merito alla destinazione dell'utile d'esercizio, pari ad Euro 443.723,21 come segue:

- Euro 200.000,00, a dividendo ai Soci;
- Euro 243.723,21, a riserve disponibili.

ETRA ENERGIA S.R.L. – Via Telarolo n. 9 -35013 Cittadella (PD) C. F e Partita Iva 04199060288
LIBRO VERBALI ASSEMBLEE DEI SOCI

2007 pag. 79



Il Presidente esprime inoltre un sentito apprezzamento per i positivi risultati raggiunti e sottolinea l'opportunità di continuare nello sviluppo della sinergia con la società Etra S.p.A. che gestisce il servizio di raccolta e smaltimento rifiuti e il servizio idrico, così da completare l'offerta dei servizi essenziali prestati a favore della clientela presente sul territorio di riferimento della Società.

Dopo ampia ed esauriente discussione in cui viene data risposta alle richieste di chiarimento dei presenti, l'Assemblea, all'unanimità,

delibera

1. di approvare il bilancio di esercizio, relativo all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2018;
2. di destinare l'utile d'esercizio pari ad Euro 443.723,21 come segue:
 - Euro 200.000,00, a dividendo ai Soci;
 - Euro 243.723,21, a riserve disponibili.
3. di dare mandato al Presidente del Consiglio di amministrazione e, in alternativa, all'Amministratore delegato, affinché provveda agli adempimenti inerenti e conseguenti in relazione alla delibera assunta.

Il Presidente prosegue con la trattazione del **1° punto, sub B (NOMINA DEL REVISORE UNICO: DELIBERE INERENTI E CONSEGUENTI)** e ricorda all'Assemblea che, l'art. 22 dello Statuto prevede la possibilità di scegliere, in alternativa al Collegio sindacale, un Revisore, iscritto nel Registro istituito presso il Ministero della Giustizia, per l'esercizio del controllo legale della Società e propone di riconfermare per il prossimo mandato, il Revisore unico in scadenza, dott. Cesare Bizzotto.

Presa la parola il Socio Ascopiave S.p.A., nella persona del delegato dott. Edo Cecchinell, rende noto ai convenuti che, in vista della convocata Assemblea dei Soci, non è pervenuta alcuna indicazione, da parte del Socio Etra S.p.A., in merito alla nomina del Revisore unico e pertanto il

ETRA ENERGIA S.R.L. – Via Telarolo n. 9 -35013 Cittadella (PD) C. F e Partita Iva 04199060288
LIBRO VERBALI ASSEMBLEE DEI SOCI

2007 pag. 80

Consiglio di amministrazione di Ascopiave ha designato alla predetta carica il dott. Mauro Polin.

Interviene, in risposta il socio Etra S.p.A., nella persona dell'avv. Andrea Levorato il quale, considerata la situazione venutasi a creare, propone di rinviare ad una prossima Assemblea dei Soci ogni decisione in merito al rinnovo del mandato del Revisore Unico e suggerisce, qualora l'Assemblea deliberi favorevolmente in merito all'indicata proposta, la necessità di richiedere al Revisore unico in carica, dott. Cesare Bizzotto, di proseguire il proprio mandato in prorogatio fino alla prossima Assemblea dei Soci che delibererà in merito al rinnovo.

Al termine, l'Assemblea, all'unanimità,

delibera

1. di rinviare ogni decisione in merito alla nomina, ai sensi dell'art. 2477 c.c., del Revisore unico della Società, ad una prossima Assemblea dei Soci che sarà appositamente convocata per il prossimo 16 maggio, in prima convocazione e, occorrendo, in seconda convocazione;
2. di dare mandato disgiunto al Presidente del Consiglio di amministrazione e all'Amministratore delegato affinché provvedano alla convocazione dell'Assemblea dei Soci, in ottemperanza a quanto testé deliberato e nel rispetto dello Statuto sociale;
3. di dare mandato al Presidente del Consiglio di amministrazione affinché richieda al Revisore unico in carica, dott. Cesare Bizzotto, di proseguire in proprio mandato in prorogatio fino ad una prossima Assemblea dei Soci che sarà all'uopo convocata;
4. di dare mandato disgiunto al Presidente del Consiglio di amministrazione e all'Amministratore delegato affinché pongano in essere tutto quanto necessario o solamente opportuno a dare esecuzione alla presente delibera.

ETRA ENERGIA S.R.L. - Via Telarolo n. 9 - 35013 Cittadella (PD) C. F e Partita Iva 04199060288
LIBRO VERBALI ASSEMBLEE DEI SOCI

2007 pag. 81

Null'altro essendovi da deliberare, il Presidente dichiara chiusa l'Assemblea alle ore 11.50
previa redazione, lettura ed approvazione del presente verbale.

Il Presidente (dott. Luigi Angelo Valsecchi)

Il Segretario (dott.ssa Lucia Serafin)



CONTRATTO A CONEGLIANO add. 07-05-2019
1128 Serie III. Riscossi € 209,00

L'ASSISTENTE
Ivano Corcano

Firma su delega del Direttore Amministrativo, Antonio Zaffano

Il sottoscritto Angelo Luigi Valsecchi dichiara, consapevole delle responsabilità penali previste ex art. 76 del D.P.R. 445/2000 in caso di falsa o mendace dichiarazione resa ai sensi dell'art. 47 del medesimo decreto, che il presente documento è stato prodotto mediante scansione ottica dell'originale analogico e che ha effettuato con esito positivo il raffronto tra lo stesso e il documento originale ai sensi dell'art. 4 del D.P.C.M. 13 novembre 2014.

Cesare Bizzotto

Dottore Commercialista – Revisore Contabile
C.F.: BZZCSR67C14L900T – P.IVA 02657640286

**RELAZIONE DEL REVISORE INDIPENDENTE
AI SENSI DELL'ART. 14 DEL D.LGS. 27 GENNAIO 2010, N.39**

All'Assemblea dei Soci di
ETRA ENERGIA S.R.L.

Relazione sulla revisione contabile del bilancio d'esercizio

Giudizio

Ho svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio della Società ETRA ENERGIA S.R.L. di seguito anche "Società", costituito dallo stato patrimoniale al 31 dicembre 2018, dal conto economico, dal rendiconto finanziario per l'esercizio chiuso a tale data e della nota integrativa. A mio giudizio, il bilancio d'esercizio fornisce una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale e finanziaria delle Società al 31 dicembre 2018, del risultato economico e dei flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data in conformità alle norme italiane che ne disciplinano i criteri di redazione.

Elementi alla base del giudizio

Ho svolto la revisione contabile in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia). Le mie responsabilità ai sensi di tali principi sono ulteriormente descritte nella sezione *Responsabilità del revisore per la revisione contabile del bilancio d'esercizio* della presente relazione. Sono indipendente rispetto alla Società in conformità alle norme e ai principi in materia di etica e di indipendenza applicabili nell'ordinamento italiano alla revisione contabile del bilancio. Ritengo di aver acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il mio giudizio.

Responsabilità degli amministratori per il bilancio d'esercizio

Gli amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio d'esercizio che fornisca una rappresentazione veritiera e corretta in conformità alle norme italiane che ne disciplinano i criteri di redazione e, nei termini previsti dalla legge, per quella parte del controllo interno dagli stessi ritenuta necessaria per consentire la redazione di un bilancio che non contenga errori significativi dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali. Gli amministratori sono responsabili per la valutazione della capacità della Società di continuare ad operare come un'entità in funzionamento e, nella redazione del bilancio d'esercizio, per l'appropriatezza dell'utilizzo del presupposto della continuità aziendale, nonché per una adeguata informativa in materia. Gli amministratori utilizzano il presupposto della continuità aziendale nella redazione del bilancio d'esercizio a meno che abbiano valutato che sussistano le condizioni per la liquidazione della Società o per l'interruzione dell'attività o non abbiano alternative realistiche a tali scelte.

Cesare Bizzotto

Dottore Commercialista – Revisore Contabile
C.F.: BZZCSR67C14L900T – P.IVA 02657640286

Responsabilità del revisore per la revisione contabile del bilancio d'esercizio

I miei obiettivi sono l'acquisizione di una ragionevole sicurezza che il bilancio d'esercizio nel suo complesso non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali, e l'emissione di una relazione di revisione che includa il mio giudizio. Per ragionevole sicurezza si intende un livello elevato di sicurezza che, tuttavia, non fornisce la garanzia che una revisione contabile svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia) individui sempre un errore significativo, qualora esistente. Gli errori possono derivare da frodi o da comportamenti o eventi non intenzionali e sono considerati significativi qualora ci si possa ragionevolmente attendere che essi, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influenzare le decisioni economiche prese dagli utilizzatori sulla base del bilancio d'esercizio.

Nell'ambito della revisione contabile svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia), ho esercitato il giudizio professionale e ho mantenuto lo scetticismo professionale per tutta la durata della revisione contabile. Inoltre:

- ho identificato e valutato i rischi di errori significativi nel bilancio d'esercizio, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali; ho definito e svolto procedure di revisione in risposta a tali rischi; ho acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il mio giudizio. Il rischio di non individuare un errore significativo dovuto a frodi è più elevato rispetto al rischio di non individuare un errore significativo derivante da comportamenti o eventi non intenzionali, poiché la frode può implicare l'esistenza di collusioni, falsificazioni, omissioni intenzionali, rappresentazioni fuorvianti o forzature del controllo interno;
- ho acquisito una comprensione del controllo interno rilevante ai fini della revisione contabile allo scopo di definire procedure di revisione appropriate nelle circostanze e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del controllo interno della Società;
- ho valutato l'appropriatezza dei principi contabili utilizzati nonché la ragionevolezza delle stime contabili effettuate dagli amministratori, inclusa la relativa informativa;
- sono giunto ad una conclusione sull'appropriatezza dell'utilizzo da parte degli amministratori del presupposto della continuità aziendale e, in base agli elementi probativi acquisiti, sull'eventuale esistenza di una incertezza significativa riguardo a eventi o circostanze che possono fare sorgere dubbi significativi sulla capacità della Società di continuare ad operare come un'entità in funzionamento. In presenza di un'incertezza significativa, sono tenuto a richiamare l'attenzione nella relazione di revisione sulla relativa informativa di bilancio, ovvero, qualora tale informativa sia inadeguata, a riflettere tale circostanza nella formulazione del mio giudizio. Le mie conclusioni sono basate sugli elementi probativi acquisiti fino alla data della presente relazione. Tuttavia, eventi e circostanze successivi possono comportare che la Società cessi di operare come un'entità funzionamento;

CESARE BIZZOTTO
Domicilio: Via Luganega, 30 – 35010 Vigonza (PD) Italia
Tel. + 39 0499801694 – Fax +39 0499828286 PEC: CBIZZOTTO@LEGALMAIL.IT

Pag. 2/3

Cesare Bizzotto

Dottore Commercialista – Revisore Contabile
C.F.: BZZCSR67C14L900T – P.IVA 02657640286

- ho valutato la presentazione, la struttura e il contenuto del bilancio d'esercizio nel suo complesso, inclusa l'informativa, e se il bilancio d'esercizio rappresenti le operazioni e gli eventi sottostanti in modo da fornire una corretta rappresentazione;
- ho comunicato ai responsabili delle attività di *governance*, identificati ad un livello appropriato come richiesto dagli ISA Italia, tra gli altri aspetti, la portata e la tempistica pianificate per la revisione contabile e i risultati emersi, incluse le eventuali carenze significative nel controllo interno identificate nel corso della revisione contabile.

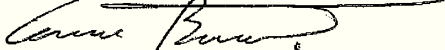
Relazione su altre disposizioni di legge e regolamenti

Con riferimento alla dichiarazione di cui all'art. 14, comma 2, lett. e), del D.Lgs. 27 gennaio 2010, n. 39, rilasciata sulla base delle conoscenze e della comprensione dell'impresa e del relativo contesto acquisite nel corso dell'attività di revisione, non ho nulla da riportare.

Vigonza (PD) Via Luganega n.30

Il 3 aprile 2019

CESARE BIZZOTTO



Il sottoscritto Angelo Luigi Valsecchi dichiara, consapevole delle responsabilità penali previste ex art. 76 del D.P.R. 445/2000 in caso di falsa o mendace dichiarazione resa ai sensi dell'art. 47 del medesimo decreto, che il presente documento è stato prodotto mediante scansione ottica dell'originale analogico e che ha effettuato con esito positivo il raffronto tra lo stesso e il documento originale ai sensi dell'art. 4 del D.P.C.M. 13 novembre 2014.

CESARE BIZZOTTO

Domicilio: Via Luganega, 30 - 35010 Vigonza (PD) Italia

Tel. + 39 0499801694 - Fax +39 0499828286 PEC: CBIZZOTTO@LEGALMAIL.IT

Pag. 3/3