

Relazione semestrale consolidata al 30 giugno 2026

Distribuzione Elettrica Adriatica Spa

società di distribuzione di energia elettrica
sede legale in via Guazzatore 159, Osimo (AN)
codice fiscale e partita iva 02605800420
iscritta al registro delle imprese di AN n. 02605800420 e R.E.A. 200978
capitale sociale euro 7.854.939,00 i.v.

www.deaelettrica.it

dea@deaelettrica.it

Consiglio di Amministrazione

Paolo Angelici	<i>Presidente</i>
Antonio Osimani	<i>Amministratore Delegato</i>
Matteo Andracco	<i>Consigliere</i>
Eleonora Chiocchi	<i>Consigliera indipendente</i>
Maria Serrena Chiucchi	<i>Consigliera</i>
Damiano Corsalini	<i>Consigliere</i>
Elena D'Arrigo	<i>Consigliera indipendente</i>
Giancarlo Mengoni	<i>Consigliere</i>
Gennaro Zecca	<i>Consigliere</i>

Collegio Sindacale

Emiliano Masciarelli	<i>Presidente</i>
Giacomo Camilletti	<i>Sindaco effettivo</i>
Katia Carnevali	<i>Sindaca effettiva</i>

Società di revisione

Deloitte & Touche S.p.A.

INDICE

• Relazione semestrale sulla gestione 30/06/2026	Pag.	I-XVIII
• Bilancio Consolidato Intermedio al 30/06/2026	“	1
- Stato Patrimoniale consolidato	“	2
- Conto Economico consolidato	“	7
- Rendiconto Finanziario consolidato	“	10
• Nota Integrativa al 30/06/2026	“	11
• Relazione società di revisione	“	38

Gruppo DEA

Relazione semestrale sulla gestione al 30 giugno 2026

Il Gruppo Distribuzione Elettrica Adriatica (“Gruppo DEA” o “Gruppo”) opera nel settore della distribuzione e misura elettrica e nella pubblica illuminazione. In particolare, svolge le seguenti attività:

- attività di distribuzione dell’energia elettrica, che comprende le operazioni di gestione, esercizio, manutenzione e sviluppo delle reti di distribuzione dell’energia elettrica in alta, media e bassa tensione, affidate in concessione in un ambito territoriale di competenza all’impresa distributrice titolare della concessione, ovvero in sub-concessione dalla medesima, ivi comprese le operazioni fisiche di sospensione, riattivazione e distacco e le attività di natura commerciale connesse all’erogazione del servizio di distribuzione;
- attività di misura dell’energia elettrica, che comprende le operazioni organizzative, di elaborazione, informatiche e telematiche, finalizzate alla determinazione, alla rilevazione, alla messa a disposizione e all’archiviazione del dato di misura validato dell’energia elettrica immessa e prelevata dalle reti di distribuzione e trasmissione, sia laddove la sorgente di tale dato è un dispositivo di misura, sia laddove la determinazione di tale dato è ottenuta anche convenzionalmente tramite l’applicazione di algoritmi numerici; inoltre comprende le operazioni connesse agli interventi sui misuratori conseguenti a modifiche contrattuali o gestioni del rapporto commerciale, che non richiedono la sostituzione del misuratore;
- attività diverse che comprendono, in via residuale, tutte le attività diverse da quelle elencate precedentemente, purché consentite, quali ad esempio l’attività di pubblica illuminazione, inclusi i servizi prestati ad altre imprese ed enti, tra cui quelli prestati ad imprese che rientrano nei settori del gas naturale e dell’energia elettrica.

La presente relazione semestrale consolidata del Gruppo DEA comprende i bilanci intermedi al 30 giugno 2026 di Distribuzione Elettrica Adriatica S.p.a. (DEA), società capogruppo e delle controllate Osimo Illumina S.r.l. e ASPM Soresina Servizi S.r.l.

Si riportano nella tabella che segue i dati principali riferiti alle società consolidate:

Denominazione	Sede	Capitale sociale	Quota Posseduta	Valore Partecipazione
Distribuzione Elettrica Adriatica S.p.a.	Osimo (AN)	7.854.939		
Osimo Illumina S.r.l.	Osimo (AN)	1.070.880	55%	588.984
ASPM Soresina Servizi S.r.l.	Soresina (CR)	601.410	77,15%	3.810.263

La **capogruppo DEA** nasce nel 2015 dal conferimento effettuato da Astea S.p.a. del ramo di azienda relativo alla distribuzione e misura di energia elettrica ed al servizio di pubblica illuminazione. A partire dal 2016 anche Asp Polverigi S.r.l., società attiva nella distribuzione di energia elettrica e del gas nel Comune di Polverigi, conferiva in DEA il proprio ramo relativo alla distribuzione dell’energia elettrica. Nel corso del 2023 e del 2024 la società ha realizzato quattro operazioni di aggregazione societarie che hanno rafforzato in modo significativo il proprio posizionamento nel settore della distribuzione elettrica, determinando una crescita rilevante in termini di dimensioni, infrastrutture

gestite e solidità. Più nello specifico, il secondo semestre 2023 è stato caratterizzato dal conferimento da parte della società Odoardo Zecca S.r.l. dei rami di distribuzione elettrica nei comuni di Ortona (CH) e San Vito Chietino (CH); segue poi il conferimento del ramo elettrico da parte della società Energie Offida S.r.l. (impresa che effettuava la distribuzione nell'omonimo comune in provincia di Ascoli Piceno), dalla società Amaie S.r.l. (che distribuiva l'energia nel comune di Sanremo), e l'acquisizione della distribuzione elettrica dal comune marchigiano di Magliano di Tenna (FM).

Nel 2024 DEA si è aggiudicata anche una gara per l'individuazione del socio operatore ed appaltatore dei servizi di distribuzione elettrica, distribuzione del gas naturale e pubblica illuminazione in otto Comuni lombardi. L'operazione si inserisce nel più ampio progetto strategico di DEA di crescita per linee esterne al fine di aumentare il numero di POD (Point of Delivery) gestiti ed espandere la propria presenza geografica. Questa operazione ha portato all'acquisizione di una partecipazione di controllo pari all'80% in **ASPM Soresina Servizi S.r.l.**, con la previsione di un diritto di opzione di acquisto, da parte di DEA, del residuo 20% del capitale sociale da esercitarsi non oltre il 2032.

Nel 2024 la capogruppo DEA ha completato con successo il processo di quotazione sul mercato Euronext Growth Milan ("EGM"), raccogliendo risorse finanziarie destinate a sostenere ulteriormente il piano di sviluppo e gli investimenti infrastrutturali.

L'ammontare complessivo del collocamento riservato a primari investitori istituzionali ed investitori qualificati sia italiani che esteri, è stato pari a € 7.952.000, tutto in aumento di capitale. Il collocamento ha avuto ad oggetto 994.000 azioni di nuova emissione rivenienti dall'aumento di capitale finalizzato all'ammissione sul mercato EGM ad un prezzo fissato in € 8 per azione, cui erano abbinati gratuitamente 994.000 warrant DEA 2024-2027.

A fine dicembre 2025 è stato perfezionato il conferimento del ramo distribuzione e misura elettrica del Comune di Santo Stefano di Sessanio, in provincia di L'Aquila, nella controllata ASPM Soresina Servizi S.r.l. L'operazione ha riguardato circa 300 POD e una rete elettrica di 15 km. A seguito del conferimento, la partecipazione di DEA in ASPM Soresina passava dall'80% al 77,15% del capitale sociale. Pur trattandosi di un'operazione di dimensioni contenute, i benefici derivanti sul piano regolatorio e tariffario sono di assoluto rilievo. Tra questi, l'accesso ad un incentivo monetario un tantum, quale specifico strumento previsto dall'Autorità per promuovere i processi di aggregazione tra imprese distributrici che comportino la cessione definitiva del titolo concessorio.

La società **Osimo Illumina S.r.l.** è una società di scopo, ai sensi dell'art. 194 del D.Lgs. n. 36/2023 Codice degli appalti (già art. 184 D.Lgs. n. 50/2016) costituita per la gestione della convenzione, della durata di 25 anni, con il Comune di Osimo, avente ad oggetto la manutenzione, la riqualificazione e l'adeguamento degli impianti di illuminazione pubblica esistenti nel Comune stesso. In data 20/06/2022 è avvenuta la sottoscrizione della suddetta convenzione con il Comune di Osimo, segnando l'avvio effettivo dell'attività sociale.

La mission del Gruppo può essere sintetizzata come impegno a coniugare valore economico e sociale con l'obiettivo di soddisfare nel tempo le aspettative di tutti coloro che entrano in relazione con esso: clienti, lavoratori, azionisti, fornitori, istituzioni e comunità locali, perseguendo una gestione responsabile delle risorse naturali e l'uso di soluzioni volte a migliorare l'impatto ambientale delle proprie attività, con particolare attenzione rivolta allo sviluppo e al miglioramento delle infrastrutture energetiche.

Il perimetro di attività del Gruppo nel primo semestre 2026 include dunque la gestione della

distribuzione e misura elettrica nei seguenti territori:

Regione Marche: Osimo (AN), Recanati (MC), Polverigi (AN), Magliano di Tenna (FM), Offida (AP);

Regione Abruzzo: Ortona (CH), San Vito Chietino (CH) e Santo Stefano di Sessanio (AQ);

Regione Liguria: Sanremo (IM);

Regione Lombardia: Soresina (CR).

Il numero dei POD gestiti viene riportato nella tabella seguente:

N.POD gestiti	30/06/2026	30/06/2025
Regione Marche	37.228	37.237
Regione Abruzzo	18.601	18.260
Regione Liguria	30.069	29.995
Regione Lombardia	5.302	5.196
	91.200	90.688

In merito all'attività di illuminazione pubblica, il Gruppo DEA, al 30/06/2026, gestisce il servizio in 15 Comuni italiani:

Regione Marche: Recanati (MC), Montelupone (MC), Santa Maria Nuova (AN), Agugliano (AN), Polverigi (AN) e Osimo (AN);

Regione Liguria: Sanremo (IM);

Regione Lombardia: Soresina (CR), Manerbio (BS), Orzinuovi (BS), Robecco D'Oglio (CR), Rivarolo Mantovano (MN), Acquanegra Cremonese (CR), Pontevico (BS) e Sesto ed Uniti (CR).

Il numero dei punti luce gestiti al 30/06/2026 è pari a 38.996 lungo 975 km di rete.

N.punti luce gestiti	Comuni gestiti	30/06/2026	30/06/2025
Regione Marche	n. 6 Comuni	15.899	15.818
Regione Liguria	n. 1 Comune	12.747	12.595
Regione Lombardia	n. 8 Comuni	10.350	10.350
		38.996	38.763

Quadro economico e settoriale

In relazione agli aspetti normativi-regolatori di maggior rilievo per il Gruppo nel periodo di riferimento, si segnala:

- il D.L. n. 21 del 20 febbraio 2026 (c.d. D.L. Bollette) convertito in Legge n. 49 del 10 aprile 2026 recante misure urgenti per la riduzione del costo dell'energia elettrica e del gas in favore delle famiglie e delle imprese, per la competitività delle imprese e per la decarbonizzazione delle industrie, nonché disposizioni urgenti in materia di risoluzione della saturazione virtuale delle reti elettriche e di integrazione dei centri di elaborazione dati nel sistema elettrico. Il decreto in oggetto ha disposto l'incremento di 2 punti percentuali dell'aliquota IRAP applicabile ai soggetti operanti nel comparto energetico per i periodi d'imposta 2026 e 2027;
- la definizione dei parametri inflattivi relativi all'anno 2025 per i servizi infrastrutturali soggetti alla regolazione Ross e il consolidamento delle modalità di determinazione dei parametri inflattivi (deliberazione ARERA 78/2026/R/com);

- la determinazione delle tariffe di riferimento definitive per i servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per l'anno 2024, per la prima volta in regime regolatorio Ross-base (deliberazione ARERA 106/2026/R/eel);
- la determinazione delle tariffe di riferimento provvisorie 2026 per i servizi di distribuzione e di misura per le imprese soggette ai criteri tariffari ROSS (Testo integrato della regolazione per obiettivi di spesa e di servizio per i servizi infrastrutturali regolati del settore elettrico per il periodo 2024-2031 (TIROSS 2024-2031). Il provvedimento approva i nuovi tassi di capitalizzazione nozionali da utilizzare per le determinazioni tariffarie relative agli anni 2026 e 2027 (deliberazione ARERA 224/2026/R/eel);
- l'aggiornamento di alcune disposizioni della regolazione output-based e della qualità commerciale dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica (deliberazione ARERA 199/2026/R/eel).

Come noto, la Legge n. 207 del 31/12/2024 ha introdotto un nuovo meccanismo per il rinnovo delle concessioni relative alla distribuzione di energia elettrica, subordinandolo alla presentazione di piani straordinari di investimento pluriennali finalizzati a migliorare sicurezza, affidabilità ed efficienza delle reti, favorire la decarbonizzazione e rafforzare la protezione delle infrastrutture contro rischi informatici e cibernetici.

La Delibera ARERA n. 392/2025/R/eel ha definito due finestre temporali per la presentazione dei piani, della durata di cinque anni, prevedendo un livello minimo di investimenti superiore alla media realizzata nel periodo 2020-2024. In cambio dell'impegno a realizzare tali investimenti, i distributori potranno ottenere una proroga delle concessioni compresa tra 10 e 20 anni a partire dal 2030, previo pagamento di un onere una tantum calcolato sui ricavi riconosciuti.

La legge prevedeva l'emanazione, entro 180 giorni, di un decreto interministeriale che definisse modalità e criteri per la presentazione, valutazione e approvazione dei piani; tuttavia, il decreto non è ancora stato emanato.

In attesa dell'emanazione del suddetto decreto, DEA continua a operare in un settore caratterizzato da una forte concentrazione, nel quale solo 10 dei 114 distributori nazionali superano i 100.000 POD; la Società si colloca attualmente all'undicesimo posto. Il raggiungimento di tale soglia rimane pertanto un obiettivo strategico primario, sia per incrementare efficienza ed economie di scala, sia per beneficiare delle opportunità regolatorie in tema di pianificazione e sviluppo della rete.

Analisi andamento del Gruppo

Di seguito i principali dati fisici, economici, patrimoniali e finanziari.

Il Gruppo ha registrato una performance strutturale positiva, con marginalità e utile netto in aumento rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Per completezza di informazione si segnala che la presente Relazione semestrale consolidata contiene alcuni indicatori alternativi di performance (EBITDA, Valore Aggiunto, Posizione Finanziaria Netta), misure utilizzate dalla Direzione del Gruppo per monitorare e valutare l'andamento operativo e finanziario dello stesso.

Con riferimento a tali indicatori si rammenta che gli stessi non sono identificati come misure contabili nell'ambito dei principi contabili italiani e, conseguentemente, la determinazione quantitativa degli stessi potrebbe non essere univoca e il loro valore potrebbe non essere comparabile con quello determinato da altre società/gruppi.

Principali dati fisici

Dati fisici		30/06/2026	30/06/2025
<u>Linea Distribuzione e Misura Elettrica</u>			
Clienti attivi (POD)	n.ro	91.200	90.688
Lunghezza rete gestita	km	3.009	2.981
Cabine primarie	n.ro	4	4
Cabine di trasformazione	n.ro	1.368	1.358
Energia Elettrica Distribuita	GWh	334,80	300,32
<u>Linea distribuzione Gas Naturale</u>			
Clienti attivi (PDR)	n.ro	4.182	4.166
Lunghezza rete gestita	km	50	50
<u>Linea Pubblica Illuminazione</u>			
Punti luce gestiti	n.ro	38.996	38.763

Principali dati economici

Il conto economico riclassificato del Gruppo è il seguente (in Euro):

	30/06/2026	30/06/2025	Variazione	%
Ricavi delle vendite e prestazioni	20.222.286	18.628.144	1.594.142	8,56%
Altri ricavi e proventi	338.401	276.347	62.054	22,46%
TOTALE RICAVI	20.560.687	18.904.491	1.656.196	8,76%
Costi materie prime	(1.968.290)	(2.763.843)	795.553	-28,78%
Costi per servizi	(7.591.034)	(7.339.025)	(252.009)	3,43%
Costi per godimento beni di terzi	(299.498)	(264.338)	(35.160)	13,30%
Costi del personale	(3.465.397)	(3.391.001)	(74.396)	2,19%
Oneri diversi di gestione	(290.747)	(318.329)	27.582	-8,66%
Costi per lavori interni capitalizzati	1.690.260	2.612.784	(922.524)	-35,31%
EBITDA/MARGINE OPERATIVO LORDO	8.635.981	7.440.739	1.195.242	16,06%
Ammortamenti, svalut. altri acc.	(2.984.783)	(2.964.883)	(19.900)	0,67%
EBIT/MARGINE OPERATIVO NETTO	5.651.198	4.475.856	1.175.342	26,26%
Risultato gestione finanziaria	(702.408)	(500.581)	(201.827)	40,32%
Rettifiche di valore di att.finanziarie	7.193	-	-	
RISULTATO PRIMA delle IMPOSTE	4.955.983	3.975.275	980.708	24,67%
Imposte sul reddito	(1.694.178)	(1.216.593)	(477.585)	39,26%
RISULTATO NETTO CONSOLIDATO	3.261.805	2.758.682	503.123	18,24%
Utile di esercizio di pertinenza di terzi	(86.591)	(44.548)	(42.043)	
RISULTATO NETTO DEL GRUPPO	3.175.214	2.714.134	461.080	16,99%
Ebitda/Totale Ricavi	42,00%	39,36%		
Ebit/Totale Ricavi	27,49%	23,68%		

Il totale dei ricavi del Gruppo DEA al 30 giugno 2026 ammonta ad Euro 20.560.687, mostrando un incremento pari all' 8,76% rispetto al medesimo periodo del precedente esercizio.

Si riportano i **ricavi delle vendite e prestazioni** suddivisi per linea di business:

	30/06/2026		30/06/2025		Variazioni
Ricavi	20.222.286	100,00%	18.628.144	100,00%	1.594.142
-Linea distribuzione e misura elettrica	16.997.631	84,05%	15.709.992	84,33%	1.287.639
-Linea illuminazione pubblica	2.466.589	12,20%	2.230.793	11,98%	235.796
-Altre attività	758.066	3,75%	687.359	3,69%	70.707

I ricavi tariffari della distribuzione elettrica recepiscono gli effetti perequativi derivanti dall'applicazione del metodo tariffario Ross-base (Regolazione per Obiettivi di Spesa e Servizio), che

ha determinato il vincolo dei ricavi provvisori ammessi per il 2026 per DEA, con la pubblicazione della deliberazione ARERA n. 224/2026/R/eel. La determinazione e regolazione definitiva dei meccanismi perequativi avverrà entro il 31 marzo dell'anno t+2.

La riduzione dei **costi per materie prime**, pari al 28,78%, è principalmente correlata al completamento del piano di sostituzione massiva dei misuratori elettronici 2G nei territori gestiti dal Gruppo, che nel precedente periodo aveva richiesto un significativo impiego di materiali e risorse destinate agli investimenti.

I **costi per servizi** evidenziano un incremento del 3,43% rispetto al corrispondente periodo del 2025, principalmente riconducibile all'adeguamento dei costi operativi e gestionali necessari a supportare l'evoluzione organizzativa del Gruppo e lo sviluppo delle attività regolate.

I **costi per godimento beni di terzi** aumentano del 13,30%, principalmente per effetto dell'adeguamento dei canoni relativi a automezzi e attrezzature utilizzati nello svolgimento delle attività operative.

Il **costo del personale** si incrementa del 2,19% rispetto al primo semestre 2025. L'andamento riflette prevalentemente gli adeguamenti retributivi e i normali fenomeni di turnover del personale.

In particolare, il personale in forza presso il Gruppo DEA al 30/06/2026 è pari a n. 99 unità di cui n. 98 unità a tempo indeterminato e n. 1 a tempo determinato:

Organico	30/06/2026	30/06/2025	Variazioni
Dirigenti	2	2	0
Impiegati	52	51	1
Operai	45	46	(1)
	99	99	0

Il costo del personale include la quota parte di costo riconducibile alle figure del Direttore Generale e del Dirigente Amministrativo Finanziario; in virtù del contratto di rete sottoscritto tra DEA S.p.a, Osimo Illumina S.r.l. e la controllante Astea S.p.a., tali figure operano in regime di codatorialità, svolgendo le proprie funzioni principalmente a favore del Gruppo.

Il Consiglio di Amministrazione di DEA del 29 giugno 2026 ha deliberato lo scioglimento del contratto di rete e della conseguente codatorialità; l'assemblea degli azionisti del 7 agosto 2026 ha inoltre revocato l'incarico di Direttore Generale di DEA S.p.A. all'Ing. Massimiliano Riderelli Belli e di conseguenza le funzioni di Direttore Generale in DEA S.p.A. sono state assorbite dall'attuale Amministratore Delegato di DEA S.p.A. che già ne aveva tutte le deleghe.

I **costi per lavori interni capitalizzati** si attestano a Euro 1.690.260, in diminuzione del 35,31% rispetto al primo semestre 2025. La riduzione è riconducibile principalmente al completamento delle principali attività di investimento legate al piano di sostituzione dei misuratori elettronici di seconda generazione.

Il **Margine operativo lordo (EBITDA)** al 30/06/2026 è pari a Euro 8.635.981, in aumento del 16,06% rispetto al primo semestre 2025, con un margine sul fatturato del 42% contro il 39,36% dell'analogo periodo dell'esercizio precedente.

Il **Margine operativo netto (EBIT)** al 30/06/2026 ammonta ad Euro 5.651.198, in crescita del 26,26% sul primo semestre 2025, con una incidenza sui ricavi del 27,49%, in miglioramento rispetto al 23,68% del precedente periodo. La crescita dell'EBIT beneficia del significativo incremento dell'EBITDA a fronte di ammortamenti sostanzialmente stabili rispetto al primo semestre 2025.

Il **risultato della gestione finanziaria** del primo semestre 2026 esprime un saldo negativo di Euro

702.408, in aumento rispetto a Euro 500.581 del semestre precedente; la voce accoglie per la gran parte gli interessi di competenza del periodo sull'indebitamento in essere oltre ad essere influenzato dalla presenza di consistenti interessi di attualizzazione.

Le **imposte sul reddito** al 30/06/2026 incorporano gli effetti del Decreto Energia (D.L. n. 21 del 20 febbraio 2026, convertito nella Legge n. 49 del 10 aprile 2026). Per i periodi d'imposta 2026 e 2027, il decreto prevede l'aumento di 2 punti percentuali dell'aliquota IRAP per le imprese del settore energetico. Il tax rate effettivo al 30/06/2026 è pari al 34% contro il 31% del primo semestre 2025.

Il **Risultato netto Consolidato** riferito al 30/06/2026 si attesta ad Euro 3.261.805, con un incremento del 18,24% rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente che, al netto degli utili di terzi, determina un Risultato netto del Gruppo pari a Euro 3.175.214, in crescita del 16,99% rispetto al primo semestre 2025, confermando la capacità di generare valore da parte del Gruppo DEA.

Principali dati patrimoniali

Lo stato patrimoniale riclassificato è il seguente (in Euro):

	30/06/2026	31/12/2025	Variazione
Immobilizzazioni immateriali nette	21.829.154	22.738.836	(909.682)
Immobilizzazioni materiali nette	88.144.307	84.514.072	3.630.235
Partecipazioni e altre imm.finanziarie	482.496	482.496	-
CAPITALE IMMOBILIZZATO	110.455.957	107.735.404	2.720.553
Rimanenze	4.030.086	3.846.659	183.427
Crediti verso clienti	9.718.555	10.650.706	(932.151)
Altri crediti	7.557.528	2.035.999	5.521.529
Ratei e risconti attivi	339.270	406.829	(67.559)
ATTIVITA' DI ESERCIZIO A BREVE TERMINE	21.645.439	16.940.193	4.705.246
Debiti verso fornitori	9.143.703	11.121.947	(1.978.244)
Acconti entro 12	41.470	40.623	847
Debiti Tributarî e previdenziali	3.032.989	851.445	2.181.544
Altri debiti	7.324.526	13.127.128	(5.802.602)
Ratei e risconti passivi	7.566.023	4.209.621	3.356.402
PASSIVITA' DI ESERCIZIO A BREVE TERMINE	27.108.711	29.350.764	(2.242.053)
CAPITALE DI ESERCIZIO NETTO	(5.463.272)	(12.410.571)	6.947.299
Tfr	1.445.800	1.553.617	(107.817)
Altri Fondi	2.834.529	2.949.120	(114.591)
Altre passività a medio lungo	-	-	-
PASSIVITA' DI ESERCIZIO A MEDIO LUNGO	4.280.329	4.502.737	(222.408)
CAPITALE NETTO INVESTITO	100.712.356	90.822.096	9.890.260
Patrimonio netto consolidato	86.706.752	85.816.969	889.783
Posizione finanziaria netta a medio lungo termine	16.611.975	10.422.820	6.189.155
Posizione finanziaria netta a breve termine	(2.606.371)	(5.417.693)	2.811.322
MEZZI PROPRI E INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	100.712.356	90.822.096	9.890.260

Il capitale investito netto alla data del 30 giugno 2026, pari a Euro 100.712.356, risulta in crescita rispetto al 30 giugno 2025. L'incremento di Euro 9.890.260 è generato dalle attività immobilizzate per Euro 2.942.961 e dalla variazione del capitale circolante netto nel corso del semestre, per Euro 6.947.299.

L'indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2026 è pari a Euro 14.005.604, con una incidenza sul capitale investito netto del 13,9% contro il 5,51% alla data del 31/12/2025.

Principali dati finanziari

La posizione finanziaria netta del primo semestre 2026, è la seguente (in Euro):

POSIZIONE FINANZIARIA NETTA	30/06/2026	31/12/2025	Variazione
Depositi bancari	13.166.508	13.510.855	(344.347)
Denaro e valori in cassa	1.535	2.840	(1.305)
Disponibilità liquide e azioni proprie	13.168.043	13.513.695	(345.652)
Debiti verso banche (entro 12 mesi)	(7.306.615)	(4.759.552)	(2.547.063)
Debiti verso soci per finanziamenti (entro 12 mesi)	(117.445)	(117.445)	-
Debiti verso soci per distribuzione riserve (entro 12 mesi)	(2.663.370)	(2.663.370)	-
Debiti verso altri finanziatori (entro 12 mesi)	(474.242)	(555.635)	81.393
Debiti finanziari a breve termine	(10.561.672)	(8.096.002)	(2.465.670)
PFN A BREVE	2.606.371	5.417.693	(2.811.322)
Debiti verso banche (oltre 12 mesi)	(16.008.221)	(9.723.645)	(6.284.576)
Debiti verso soci per finanziamenti (oltre 12 mesi)	-	-	-
Debiti verso soci per distribuzione riserve (oltre 12 mesi)	(76.814)	(139.985)	63.171
Debiti verso altri finanziatori (oltre 12 mesi)	(274.807)	(318.057)	43.250
Debiti finanziari (acconti)	(252.133)	(241.133)	(11.000)
PFN A MEDIO LUNGO	(16.611.975)	(10.422.820)	(6.189.155)
POSIZIONE FINANZIARIA NETTA	(14.005.604)	(5.005.127)	(9.000.477)

La posizione finanziaria netta (di seguito PFN) è costituita da debiti a medio e lungo termine per un totale di Euro 16.611.975, da debiti a breve per Euro 10.561.672 e da disponibilità liquide per Euro 13.168.043.

Nel corso del primo semestre 2026, il Gruppo ha registrato un assorbimento di liquidità dovuto al nuovo quadro normativo introdotto dal D.L. 21/2026 e attuato dalla Circolare CSEA n. 13/2026/ELT. La riforma ha modificato la periodicità dei versamenti a CSEA (Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali) relativi al gettito delle componenti tariffarie (ASOS, ARIM, UC3 e UC6) a carico delle imprese distributrici: a partire dal mese di marzo 2026, la scadenza è stata anticipata al 20° giorno del primo mese successivo a quello di fatturazione (rispetto al precedente termine del 15° giorno del secondo mese successivo). Questa nuova modalità ha determinato un'anticipazione strutturale dei flussi in uscita e un conseguente assorbimento di cassa a parità di capitale circolante, per un ammontare di circa 2 milioni di Euro.

Inoltre, a seguito della pubblicazione della deliberazione ARERA 106/2026/R/eel – con cui l'Autorità ha approvato le tariffe di riferimento definitive del servizio di distribuzione e misura dell'energia

elettrica per l'anno 2024 (destinate alle imprese con almeno 25.000 punti di prelievo) – la CSEA ha comunicato i risultati definitivi della perequazione dei relativi ricavi. Di conseguenza, DEA ha provveduto al versamento del debito, pari a Euro 5.920.150, previsto già nel bilancio di esercizio 2024, entro la scadenza del 25 maggio 2026.

Nel corso del primo semestre 2026 il Gruppo ha perfezionato con il Gruppo Cassa Centrale e Banco Marchigiano Credito Cooperativo un finanziamento in pool dell'importo complessivo di 10 milioni di euro. Questo finanziamento è stato destinato per Euro 4.371.120 all'estinzione anticipata di due mutui già in essere presso il medesimo istituto di credito erogante e per Euro 5.628.880 per sostenere i futuri investimenti della società, ottimizzando la struttura dell'indebitamento e le condizioni finanziarie complessive.

Sempre nel mese di giugno è stato inoltre sottoscritto un mutuo chirografario dell'importo di Euro 2.500.000 con l'istituto di credito Credem S.p.a, della durata di 36 mesi, al tasso Euribor 1 mese +spread 0,7%. Il finanziamento è stato concesso ai sensi del c.d. *Sustainability Linked Loan Principles* (SLLP) pubblicati a febbraio 2023 dalla *Loan Market Association* che incentivano il raggiungimento di predeterminati obiettivi in termini di performance di sostenibilità (ESG), di tipo ambientale e di governance.

Nella tabella di seguito esposta si indicano i finanziamenti a medio lungo termine in capo al Gruppo alla data del 30/06/2026:

MUTUI Gruppo DEA al 30/06/2026										
Finanziamenti a M/L termine	n.ro posizione	importo originario	ammortamento inizio fine		residuo al 31/12/2025	quota capitale 30/06/2026	tasso	interessi 30/06/2026	RATA ANNUA	residuo al 30/06/2026
Mutuo BPER € 3 mil	04510562	3.000.000	2020	2026	442.823	220.803	eur 3 m+1,1 V	5.948	226.751	222.020
Mutuo UBI € 2 mil	1821277	2.000.000	2021	2027	584.327	145.115	0,90% F	2.266	147.381	439.212
Mutuo BPER € 1,5 mil	5154049	1.500.000	2022	2029	812.698	107.132	eur 3 m+0,9 V	11.346	118.478	705.566
Mutuo Banco Marchigiano e Cassa Centrale	9003	2.500.000	2024	2030	1.852.179	1.852.179	eur 3 m+1,5 V	30.430	1.882.609	0
Mutuo Credit Agricole	2454728	3.000.000	2024	2030	2.383.146	220.112	eur 3 m+1,45 V	41.043	261.155	2.163.034
Mutuo Bper ex Amaie	24049814	723.205	2024	2032	577.229	37.734	V	7.546	45.280	539.495
Mutuo Banco Marchigiano e Cassa Centrale	9830	3.000.000	2025	2032	2.777.778	2.777.778	eur 3 m+1,4 V	45.480	2.823.258	0
Banco Marchigiano e Cassa Centrale	10462	10.000.000	2026	2033	0	0	eur 3 m+1 V	8.170	8.170	10.000.000
Credem	9212937	2.500.000	2026	2029	0	0	eur 1 m+0,7 V	1.076	1.076	2.500.000
Mutuo BCC-ICCREA	nd	1.840.000	2022	2029	981.333	122.666	eur 3 m+2,9 V	23.422	146.088	858.667
Mutuo BCC-ICCREA	nd	400.000	2017	2026	44.984	26.718	eur 3 m+4 V	1.033	27.751	18.266
Mutuo Credem	nd	2.000.000	2024	2030	1.354.400	149.270	4,57% F	29.533	178.803	1.205.130
Mutuo Credem	nd	1.000.000	2025	2030	951.893	97.545	eur 3 m+1,85 V	18.546	116.091	854.348
TOTALE		33.463.205			12.762.791	5.757.052		225.839	5.982.891	19.505.739

I debiti verso soci per finanziamenti ammontano complessivamente ad Euro 117.445 (quota entro 12 mesi) e riguardano, l'importo residuo dei mutui conferiti nel 2015, nell'ambito dell'originario conferimento del ramo da parte della controllante Astea, desumibili dai contratti di finanziamento in essere fra DEA e Astea, secondo i quali la Società si impegna al rimborso integrale delle rate dei mutui relativi al ramo conferito, rimasti in capo ad Astea.

Si segnala inoltre il debito verso i soci Astea S.p.a. e Asp Polverigi S.r.l. pari a Euro 2.586.556 per riserve da distribuire, deliberate allo scopo di mantenere inalterate le percentuali di partecipazione dei soci all'esito dell'aumento di capitale in favore di Odoardo Zecca S.r.l., come determinate sulla base dei valori delle rispettive RAB. La delibera di distribuzione prevedeva che tali riserve non sarebbero state richieste in pagamento dai soci Astea ed Asp Polverigi fino al 31/12/2025; tale termine è stato esteso dalle parti al 30/04/2026 e a far data dal 01/01/2026 l'importo suddetto è fruttifero di interessi al tasso annuo del 3%.

Fra i debiti verso soci per distribuzione riserve al 30/06/2026 si segnala inoltre il debito verso il Comune di Soresina per Euro 76.814 entro 12 mesi ed Euro 76.814 oltre 12 mesi.

I debiti verso altri finanziatori si riferiscono ai debiti relativi alla operazione di cartolarizzazione eseguita da ASPM Soresina in esercizi precedenti oltre che agli effetti, nella presente relazione semestrale consolidata, del trattamento contabile del leasing, secondo il metodo finanziario.

Il rapporto fra Indebitamento finanziario netto del Gruppo e Patrimonio netto è pari a 16,2% contro 5,8% del 31/12/2025. Nella seconda parte dell'anno si attende un progressivo miglioramento di tale indicatore, beneficiando dei flussi di cassa generati dal meccanismo degli acconti di perequazione previsto dall'art. 39 dell'allegato A alla deliberazione 616/2023/R/eel e s.m.i. (TIT).

Sono riportati di seguito gli allegati che recepiscono le indicazioni previste dal d.lgs. 32/2007 recante attuazione della direttiva comunitaria 2003/51/CE, il quale prevede che le società di capitali devono fornire una maggiore informativa in merito all'attività aziendale. È stato individuato un primo livello di informazioni che si ritiene tutte le società debbano indicare ed un secondo livello di informazioni ritenuto obbligatorio solo per le società di maggiori dimensioni.

Si fornisce di seguito l'allegato I relativo ad indicatori finanziari di solidità e solvibilità, nonché l'allegato II che reca informazioni attinenti all'ambiente e al personale.

Allegato I - Indicatori finanziari

INDICATORI DI SOLIDITA'			
Indicatori di finanziamento delle immobilizzazioni		30/06/2026	31/12/2025
Margine primario di struttura	Mezzi propri-attivo fisso	(23.749.205)	(21.918.435)
Quoziente primario di struttura	Mezzi propri/attivo fisso	0,78	0,80
Margine secondario di struttura	(Mezzi propri+p.consol.)-attivo fisso	(2.856.901)	(6.992.878)
Quoziente secondario di struttura	(Mezzi propri+p.consol.)/attivo fisso	0,97	0,94
Indicatori sulla struttura dei finanziamenti		30/06/2026	31/12/2025
Quoziente di indebitamento complessivo	(P.cons.+P.corr.)/ Mezzi propri	0,68	0,61
Quoziente di indebitamento finanziario	Pass.fin/Mezzi propri	0,31	0,22
INDICATORI DI SOLVIBILITA'		30/06/2026	31/12/2025
Margine di disponibilità	Attivo corrente-Passivo corrente	4.369.852	(3.190.086)
Quoziente di disponibilità	Attivo corrente/Passivo corrente	1,15	0,90
Margine di tesoreria	(Liq.imm.+diff.)-Passivo corrente	339.766	(7.036.745)
Quoziente di tesoreria	(Liq.imm.+diff.)/Passivo corrente	1,01	0,79

Allegato II - Informazioni attinenti all'ambiente e al personale

Informazioni sul personale

Il Gruppo non ha registrato nel corso del primo semestre 2026:

- infortuni gravi sul lavoro che hanno comportato lesioni gravi o gravissime al personale iscritto al libro matricola per i quali sia stata accertata definitivamente una responsabilità aziendale;

- addebiti in ordine a malattie professionali su dipendenti o ex dipendenti e cause di mobbing, per cui la società sia stata dichiarata definitivamente responsabile.

Informazioni sull'ambiente

Si fa presente che il Gruppo DEA nel corso del primo semestre 2026:

- non ha causato danni all'ambiente per cui sia stata dichiarata colpevole in via definitiva;
- non ha subito sanzioni o pene definitive per reati o danni ambientali.

Investimenti

Nel corso del primo semestre 2026 gli investimenti complessivi del Gruppo ammontano ad Euro 5.605.175, escludendo gli effetti del consolidamento, con una riduzione del 17,59% rispetto al primo semestre 2025.

Immobilizzazioni - Acquisizioni dell'esercizio	30/06/2026	30/06/2025
Terreni e fabbricati	52.108	82.095
Impianti e macchinari	2.617.942	3.986.169
Attrezzature industriali e commerciali	26.993	129.680
Altri beni	69.828	57.367
Immateriali	218.575	275.697
Impianti in costruzione	2.619.729	2.270.734
Totale	5.605.175	6.801.742

Gli investimenti del primo semestre 2026 risultano così suddivisi per linea di attività:

Immobilizzazioni - Acquisizioni dell'esercizio	30/06/2026	30/06/2025
Linea distribuzione e misura	5.435.455	6.526.045
Linea pubblica illuminazione	169.720	275.697
Totale	5.605.175	6.801.742

La riduzione degli investimenti nel periodo in esame è riconducibile alla conclusione, al 31/12/2025, del piano di sostituzione massiva dei misuratori 2G; gli investimenti della distribuzione elettrica si riferiscono principalmente ad interventi di manutenzione straordinaria, potenziamenti ed ampliamenti di linee elettriche di media e bassa tensione e a interventi di ammodernamento e potenziamento strutturale di cabine di trasformazione.

Gli impianti in costruzione accolgono i lavori di potenziamento della resilienza della rete elettrica di distribuzione, sostenuti con i fondi del PNRR, di cui il Gruppo DEA è risultato assegnatario nei Comuni di Osimo, Magliano di Tenna, Ortona e Soresina. Tali investimenti sono pressoché conclusi e la loro effettiva messa in servizio avverrà entro la fine dell'esercizio 2026.

Informazioni societarie sulle società collegate e rapporti con società correlate

Non vi sono società controllate e non consolidate.

I rapporti intrattenuti con le parti correlate nel corso del primo semestre 2026 sono sinteticamente esposti di seguito:

Società	Altri Crediti	Altri Debiti	Crediti comm.li	Debiti comm.li	Vendite	Acquisti	Proventi (Oneri) finanziari
Astea S.p.a.	-	2.522.942	268.477	602.917	498.580	826.135	(26.049)
Centro Marche Acque S.r.l.	-	-	800	6.314	800	6.314	-
Astea Energia S.p.a.	241.836	-	43	101.328	69.853	414.628	-
Asp Polverigi S.r.l.	-	181.059	-	-	-	-	-
Odoardo Zecca S.r.l.	-	-	664.473	775.272	91.683	1.386.644	-
Energie Offida S.r.l.	-	-	-	98.373	-	178.816	-
Amaie S.r.l.	-	-	31.517	224.068	31.517	152.814	-
Comune di Sanremo	-	-	233.106	-	290.707	-	-
Totale	241.836	2.704.001	1.198.416	1.808.272	983.140	2.965.351	(26.049)

I rapporti con le società controllanti, collegate, consociate si riferiscono a prestazioni di natura tecnico commerciali che non comprendono operazioni atipiche o inusuali e sono regolati secondo normali condizioni di mercato.

Per ciò che riguarda i rapporti con il socio Astea S.p.a, essi riguardano prevalentemente il contratto di service che Astea svolge per l'espletamento di servizi amministrativi, di segreteria e legale, di approvvigionamento e di gestione del personale. Al contempo DEA fornisce ad Astea un contratto di service per le attività commerciali relative al servizio di distribuzione e misura gas, per le attività di raccolta, validazione e registrazione delle misure relative ai gruppi di misura di gas naturale, idrico e teleriscaldamento e per prestazioni di natura informatica che includono anche l'attività di gestione del software per l'attività di distribuzione gas di Astea.

Gli altri debiti indicati nei confronti del socio Astea si riferiscono: a) al rimborso dei mutui che DEA si è impegnata ad effettuare a fronte del conferimento del ramo elettrico, effettuato nel 2015, per l'importo di Euro 117.445; b) al debito per la distribuzione di riserve pari a Euro 2.405.497.

I rapporti con la società Centro Marche Acque S.r.l., controllante di Astea, riguardano il service informatico che DEA svolge per la società mentre i costi si riferiscono alla quota parte dei costi assicurativi sostenuti dalla capogruppo ma di pertinenza di DEA.

I rapporti con la società Astea Energia S.p.a, socia al 35% di Osimo Illumina S.r.l., hanno riguardato l'acquisto di energia elettrica relativo ai punti di prelievo della pubblica illuminazione, che rappresenta un costo di approvvigionamento per la Società, mentre il ricavo verso Astea Energia costituisce il corrispettivo della attività di distribuzione elettrica. Gli altri crediti riguardano il credito vantato da DEA per la sottoscrizione del capitale sociale di Osimo Illumina. Tale credito, non a condizioni di mercato, risulta infruttifero di interessi e si ritiene sia recuperabile a partire dal 2026 secondo le previsioni statutarie.

I rapporti con il socio Asp Polverigi riguardano il debito per la distribuzione di riserve per un importo complessivo di Euro 181.059.

I rapporti con il socio Odoardo Zecca S.r.l. e con il socio Energie Offida S.r.l. riguardano principalmente l'esecuzione del contratto di Operation & Maintenance per l'attività di manutenzione ordinaria e straordinaria sulle rispettive reti di distribuzione elettrica.

I rapporti di debito e i relativi costi verso il socio Amaie S.r.l. riguardano il canone di affitto per la sede di Sanremo e l'acquisto di materiali di consumo mentre i ricavi e corrispondenti crediti sono relativi ad un contratto di service fra le parti.

I rapporti con il comune di Sanremo, socio al 100% di Amaie S.r.l., riguardano la gestione del contratto di pubblica illuminazione.

Azioni proprie e azioni o quote dell'impresa controllante

Per quanto riguarda le informazioni previste dal n. 3 e n. 4 dell'art. 2428 si dichiara che alla data del 30 giugno 2026:

- la capogruppo non possiede direttamente o indirettamente azioni proprie o azioni o quote di società controllanti e non ha effettuato, sia direttamente che indirettamente, né alienazioni di azioni proprie, né alienazioni di azioni o quote in società controllanti.

L'assemblea degli azionisti di DEA del 30 aprile 2026, considerato che l'autorizzazione all'acquisto di azioni proprie, già deliberata con assemblea del 28 aprile 2025, aveva durata di 18 mesi dalla data della suddetta delibera assembleare e, pertanto, scadente nel corso dell'esercizio 2026, ha ritenuto opportuno deliberare una nuova autorizzazione a procedere ad operazioni di acquisto e disposizione di azioni proprie ai sensi degli articoli 2357 e seguenti del Codice Civile, nonché dell'art. 132 del d.lgs. 24 febbraio 1998, n. 58 (il "TUF") e dell'articolo 144-bis del regolamento Consob n. 11971 del 14 maggio 1999 (il "Regolamento Emittenti Consob").

Il Consiglio di Amministrazione del 9 giugno 2026 ha deliberato l'avvio del piano di acquisto di azioni proprie, che è divenuto operativo nel mese di luglio 2026.

Informazioni ai sensi dell'art. 2428, comma 3, al punto 6-bis, del Codice civile

Ai sensi dell'art. 2428, comma 3, al punto 6-bis, del Codice civile di seguito si forniscono le informazioni in merito all'utilizzo di strumenti finanziari, ai fini della valutazione della situazione patrimoniale e finanziaria.

La capogruppo DEA analizza periodicamente il rischio legato al cash flow per interessi a seguito del movimento della curva dei tassi di mercato per verificare gli impatti sul portafoglio d'indebitamento della società.

Per quanto concerne i rischi cui è esposto il Gruppo si fa presente quanto segue:

Rischio credito

Il rischio di credito è rappresentato dall'esposizione del Gruppo a potenziali perdite, che possono derivare dal mancato adempimento delle obbligazioni assunte dalla clientela. Il rischio di credito è costantemente oggetto di monitoraggio; in particolare la normativa dell'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (Arera) disciplina gli strumenti contrattuali che regolano i rapporti fra i distributori e i venditori che utilizzano le reti e gli impianti. Al fine di coprire il rischio di insolvenza sui crediti in essere, Il Gruppo ha comunque iscritto in bilancio un fondo svalutazione crediti per complessivi Euro 176.914 alla data del 30/06/2026.

Rischio di mercato

Il rischio di mercato comprende: il rischio cambio, il rischio tasso ed il rischio prezzi.

Le società del Gruppo non sono soggette direttamente al rischio di mercato derivante dalla fluttuazione dei cambi delle valute perché operano in un contesto nazionale in cui le transazioni sono condotte in euro.

L'esposizione al rischio tasso di interesse deriva dalla necessità di finanziare le attività operative sia nella loro componente reddituale che in quella finanziaria, oltre che dalla necessità di impiegare la liquidità disponibile. La variazione dei tassi di interesse può avere un impatto negativo o positivo sul

risultato economico, influenzando indirettamente i costi e i rendimenti delle operazioni di finanziamento e di investimento. Il rischio tasso è costantemente monitorato dalla capogruppo al fine di ottimizzare i costi ed i proventi dei finanziamenti e degli investimenti.

Per quanto concerne il rischio prezzi, il Gruppo opera prevalentemente in un mercato regolamentato il cui quadro normativo tariffario è costantemente monitorato e attenzionato.

Rischio liquidità

I flussi di cassa, le necessità di finanziamento e la liquidità sono costantemente monitorati dal Gruppo con l'obiettivo di garantire una efficace ed efficiente gestione delle risorse finanziarie. Il tema è stato già trattato nella sezione dedicata ai Principali dati finanziari.

Andamento degli strumenti finanziari di DEA e attività Investor Relations

Si riportano di seguito alcuni dati relativi ai prezzi e ai volumi delle azioni (DEA) e dei warrant DEA (WDEA27) nel corso del periodo chiuso al 30 giugno 2026.

	DEA	data	WDEA27	data
Prezzo di collocamento	Euro 8,00	05/07/2024	Euro 0,100	05/07/2024
Prezzo massimo 1H 2026	Euro 9,45	11/02/2026	Euro 0,1790	02/03/2026
Prezzo minimo 1H 2026	Euro 7,85	26/01/2026	Euro 0,1059	08/01/2026
Prezzo a fine periodo	Euro 8,30	30/06/2026	Euro 0,1668	30/06/2026

Le azioni e i warrant di DEA sono negoziati sul mercato Euronext Growth Milan dal 5 luglio 2024. Gli strumenti finanziari di DEA sono stati ammessi alle negoziazioni a seguito di un collocamento privato avente ad oggetto n. 998.000 azioni ordinarie della Società, ciascuna con abbinato un warrant gratuito, per un totale di n. 998.000 warrant emessi, validi per la sottoscrizione di massime n. 199.600 azioni ordinarie di compendio, nel rapporto di 1 azione di compendio ogni 5 warrant esercitati.

Il lotto minimo di negoziazione delle azioni ordinarie è pari a 200 pezzi.

In data 12 febbraio 2025 sono state assegnate agli aventi diritto n. 59.600 azioni ordinarie DEA, con codice ISIN IT0005600249, a ciascun aderente al collocamento privato svolto in funzione dell'IPO che avesse mantenuto senza soluzione di continuità la piena proprietà delle azioni cum bonus share, per almeno sei mesi decorrenti dal 3 luglio 2024, data di ammissione alle negoziazioni degli strumenti finanziari di DEA. In conseguenza dell'assegnazione delle n. 59.600 azioni ordinarie, rivenienti dall'aumento di capitale deliberato dall'assemblea del 29 aprile 2024, il capitale sociale di DEA è costituito da n. 7.914.539 azioni ordinarie, suddiviso in 3.025.473 azioni ordinarie e 4.889.066 azioni a voto plurimo, tutte prive del valore nominale.

Il primo periodo di esercizio dei "Warrant DEA 2024-2027", svoltosi nel mese di giugno 2025, si è concluso senza che siano pervenute richieste.

Il secondo periodo di esercizio dei "Warrant DEA 2024-2027", svoltosi nel mese di giugno 2026, si è concluso senza che siano pervenute richieste.

Il Consiglio di Amministrazione di DEA, riunitosi nella seduta del 30 marzo 2026 per l'approvazione dei risultati annuali 2025, ha deciso di sottoporre all'Assemblea degli Azionisti la proposta di un dividendo per azione di 0,30 centesimi. A seguito dell'approvazione dei soci, in data 30 aprile 2026, la cedola è stata staccata il 25 giugno 2026, con pagamento il 27 maggio 2026.

Il primo semestre del 2026 è stato caratterizzato da volumi medi di trading giornalieri di circa 1.980 pezzi per le azioni (superiori ai 1.880 del secondo semestre 2025) e circa 2.120 pezzi per i warrant (superiori ai 1760 pezzi del secondo semestre 2025).

Il prezzo massimo delle azioni, registrato l'11 febbraio 2026 a Euro 9,45, e la quotazione di fine periodo a Euro 8,30 sono risultati rispettivamente superiore del 18,13% e del 3,75% al prezzo di IPO (Euro 8). Il prezzo massimo del warrant, registrato il 2 marzo 2026, pari a Euro 0,1790 e la quotazione di fine periodo a Euro 0,1668 sono risultati superiori rispettivamente del 79% e del 66,80% rispetto al prezzo di assegnazione in sede di IPO (Euro 0,1).

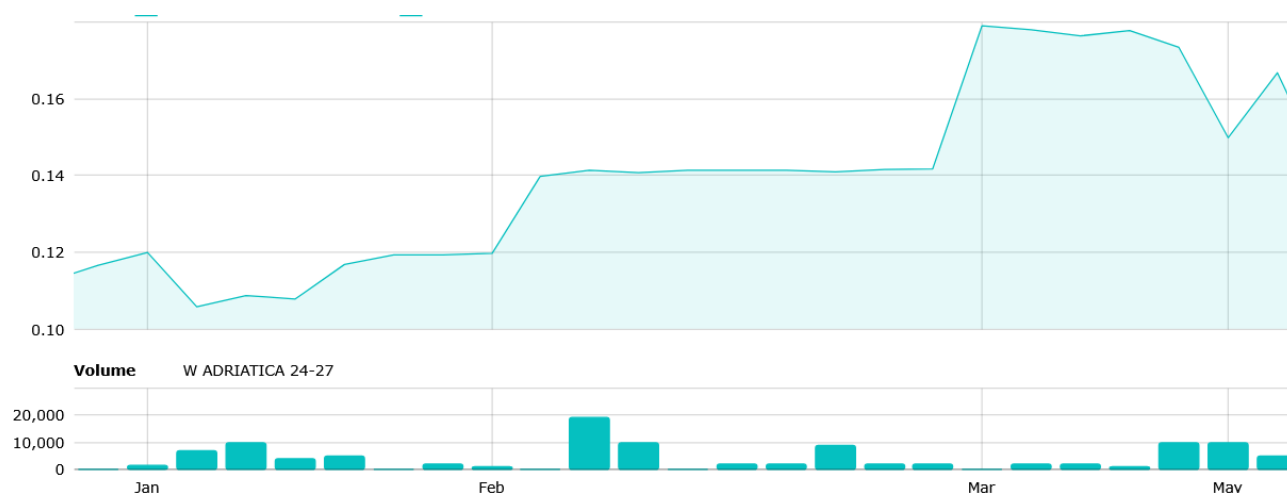
Dall'avvio delle negoziazioni, i volumi trattati hanno superato i 10.000 pezzi in 17 sedute di negoziazione per le azioni e in 26 sedute per i warrant, con un massimo registrato l'8 luglio 2024 per le azioni e il 17 febbraio 2025 per i warrant (rispettivamente 66.800 azioni e 53.000 warrant scambiati). Non si sono avuti scambi in 151 sedute di negoziazione per le azioni e in 408 sedute per i warrant.

Di seguito si riporta l'evoluzione mensile dei prezzi medi ponderati e dei volumi medi giornalieri:

Mese	Prezzo medio ponderato azione €	Volume medio giornaliero azione	Prezzo medio ponderato warrant €	Volume medio giornaliero warrant
gen-26	8,04	571	0,114	2.353
feb-26	8,94	2.310	0,140	3.337
mar-26	8,82	955	0,177	1.591
apr-26	8,66	2.510	0	0
mag-26	8,19	2.950	0,156	751
giu-26	8,32	2.762	0	0



DEA.MI - andamento di prezzi e volumi gennaio-giugno 2026 – Fonte www.euronext.com



WDEA27.MI - andamento di prezzi e volumi gennaio-giugno 2026 - Fonte www.euronext.com

Nel complesso, il *total return* di un lotto minimo di 200 azioni ordinarie DEA che siano state sottoscritte in sede di IPO, mantenute ininterrottamente insieme ai warrant e per le quali sia stata esercitata la richiesta delle bonus shares, è pari al 23,8% al 30 giugno 2026.

Nel mese di giugno 2026 DEA ha dato avvio al piano di acquisto e disposizione delle azioni proprie in forza dell'autorizzazione conferita dall'Assemblea ordinaria degli Azionisti del 30 aprile 2026, per un periodo di 18 mesi. Il piano è finalizzato ad effettuare attività di sostegno della liquidità delle azioni, così da favorire il regolare svolgimento delle negoziazioni ed evitare movimenti dei prezzi non in linea con l'andamento del mercato, ai sensi delle prassi di mercato ammesse pro-tempore vigenti. La prima operazione di acquisto di azioni proprie è avvenuta in data 17 luglio 2026.

Per quanto riguarda le attività di Investor Relations, ovvero quelle attività di comunicazione e informazione finanziaria tra l'azienda e gli investitori, la Società vi ripone grande cura.

La figura dell'Investor Relations Officer (IRO) risponde all'esigenza della Società di comunicare con l'esterno. Operando in sinergia con le altre funzioni aziendali e di Gruppo, l'IRO ha l'obiettivo di valorizzare la percezione del mercato — in particolare di investitori istituzionali e professionali, italiani ed esteri — riguardo al modello di business, alle strategie di crescita e alle prospettive future di DEA.

Nel corso del primo semestre 2026 sono stati complessivamente diffusi 7 comunicati stampa di tipo finanziario.

Periodicamente il Management partecipa a presentazioni ed incontri individuali e collettivi con l'obiettivo di presentare il Gruppo e le relative performance. Le presentazioni aggiornate sono pubblicate sul sito. Anche nel corso del primo semestre 2026 il Gruppo ha promosso attività di dialogo con investitori attuali e potenziali svoltesi sia in presenza che da remoto.

Inoltre, nel primo semestre del 2026 il Gruppo è stato assistito da due corporate broker, che producono ricerche indipendenti e coadiuvano la società nell'attività di sales e marketing finanziario, contribuendo alla diffusione della equity story e alla generazione di contatti con investitori attuali e potenziali. Nel corso del primo semestre 2026 sono state pubblicate 2 equity research.

Evoluzione prevedibile della gestione

Il Gruppo DEA intende proseguire lungo il percorso di sviluppo e di crescita che l'ha condotta alla quotazione sul mercato EGM, rafforzando la propria posizione nel panorama della distribuzione elettrica attraverso un modello di crescita sostenibile e orientato al valore.

Particolare attenzione verrà posta agli aspetti normativi della regolazione elettrica e specificamente al decreto interministeriale che, in attuazione delle disposizioni di cui all'articolo 1, commi da 50 a 53 della Legge di Bilancio 2025, sarà chiamato a definire i termini e le modalità per la presentazione, da parte dei concessionari del servizio di distribuzione dell'energia elettrica, dei Piani straordinari di investimento pluriennale, funzionali alla rimodulazione della durata della concessione in essere nonché a determinare i relativi oneri concessori.

In questa delicata fase di transizione, appare dunque essenziale monitorare gli sviluppi normativi e valutare i loro effetti sul mercato energetico per comprendere appieno l'evoluzione del settore energetico nazionale, con un focus sempre rivolto su reti, sviluppo e qualità del servizio.

Osimo, 29 settembre 2026

F.to Il Consiglio di Amministrazione

Paolo Angelici	Presidente
Antonio Osimani	Amministratore Delegato
Matteo Andracco	Consigliere
Eleonora Chiocchi	Consigliera indipendente
Maria Serena Chiucchi	Consigliera
Damiano Corsalini	Consigliere
Elena D'Arrigo	Consigliera indipendente
Giancarlo Mengoni	Consigliere
Gennaro Zecca	Consigliere

Bilancio consolidato intermedio al 30 giugno 2026

Gruppo DEA

Stato Patrimoniale consolidato al 30/06/2026

	30/06/2026	31/12/2025
Stato patrimoniale attivo		
A) Crediti verso soci per versamenti ancora dovuti (di cui già richiamati)	170.964	170.964
B) Immobilizzazioni		
I. Immobilizzazioni immateriali:		
1. Costi di impianto e ampliamento	951.048	1.143.248
2. Costi di sviluppo		
3. Diritti di brevetto industriale e di utilizzazione delle opere dell'ingegno	514.397	596.390
4. Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	54.419	50.998
5. Avviamento	3.846.961	3.999.843
6. Immobilizzazioni in corso e Acconti		
7. Altre	16.462.329	16.948.357
	21.829.154	22.738.836
II. Immobilizzazioni materiali:		
1. Terreni e fabbricati	6.478.800	6.529.688
2. Impianti e macchinari	70.121.695	68.765.142
3. Attrezzature industriali e commerciali	397.808	398.677
4. Altri beni	674.991	583.662
5. Immobilizzazioni in corso e acconti	10.471.013	8.236.903
	88.144.307	84.514.072
III. Immobilizzazioni finanziarie		
1. Partecipazioni in :		
a) imprese controllate		
b) imprese collegate		
c) imprese controllanti		
d) imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
d-bis) altre imprese	600	600
	600	600
2. Crediti		
a) verso imprese controllate		
- entro 12		
- oltre 12		
b) verso imprese collegate		
- entro 12		
- oltre 12		
c) verso controllanti		
- entro 12		

	30/06/2026	31/12/2025
- oltre 12		
d) verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- entro 12		
- oltre 12		
d-bis) verso altri		
- entro 12		
- oltre 12	310.932	310.932
	<u>310.932</u>	<u>310.932</u>
3. Altri titoli		
4. Strumenti finanziari derivati attivi		
	<u>311.532</u>	<u>311.532</u>
Totale immobilizzazioni	110.284.993	107.564.440
C) Attivo circolante		
I. Rimanenze		
1. Materie prime sussidiarie e di consumo	4.030.086	3.846.659
2. Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati		
3. Lavori in corso su ordinazione		
4. Prodotti finiti e merci		
5. Acconti		
	<u>4.030.086</u>	<u>3.846.659</u>
II. Crediti		
1. Verso utenti e clienti		
- esigibili entro 12 mesi	9.718.555	10.650.706
- esigibili oltre 12 mesi		
	<u>9.718.555</u>	<u>10.650.706</u>
2. Verso imprese controllate		
- esigibili entro 12 mesi		
- esigibili oltre 12 mesi		
	<u>-</u>	<u>-</u>
3. Verso imprese collegate		
- esigibili entro 12 mesi		
- esigibili oltre 12 mesi		
	<u>-</u>	<u>-</u>
4. Verso controllanti		
- esigibili entro 12 mesi	268.477	163.346
- esigibili oltre 12 mesi		
	<u>268.477</u>	<u>163.346</u>
5. Verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- esigibili entro 12 mesi		
- esigibili oltre 12 mesi		
	<u>-</u>	<u>-</u>
5 bis. Per crediti tributari		
- esigibili entro 12 mesi	130.974	130.091
- esigibili oltre 12 mesi		
	<u>130.974</u>	<u>130.091</u>

	30/06/2026	31/12/2025
	130.974	130.091
5 ter. Per imposte anticipate		
- esigibili entro 12 mesi	25.157	25.897
- esigibili oltre 12 mesi		
	25.157	25.897
5 quater. Verso altri		
- esigibili entro 12 mesi	7.132.920	1.746.585
- esigibili oltre 12 mesi	45.543	19.453
	7.178.463	1.766.038
Totale crediti	17.321.626	12.736.078
III. Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni		
1. partecipazioni in imprese controllate		
2. partecipazioni in imprese collegate		
3. partecipazioni in imprese controllanti		
3 bis. partecipazioni in imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
4. Altre partecipazioni		
5. Strumenti finanziari derivati attivi	-	-
6. Altri titoli		
7. Attività finanziarie per la gestione accentrata della tesoreria		
	-	-
IV. Disponibilità liquide		
1. Depositi bancari e postali	13.166.508	13.510.855
2. Assegni		
3. Denaro e valori in cassa	1.535	2.840
	13.168.043	13.513.695
Totale attivo circolante	34.519.755	30.096.432
D) Ratei e risconti	339.270	406.829
TOTALE ATTIVO	145.314.982	138.238.665
Stato patrimoniale passivo	30/06/2026	31/12/2025
A) Patrimonio netto		
I. Capitale	7.854.939	7.854.939
II. Riserva da sovrapprezzo azioni	61.525.986	61.525.986
III. Riserve di rivalutazione		
IV. Riserva legale	1.170.558	876.765
V. Riserve statutarie		
VI. Altre riserve	11.341.640	7.663.344
VII. Riserva per operazioni di copertura dei flussi finanziari attesi	(21.310)	(23.653)
VIII. Utili (perdite) portati a nuovo		
IX. Utile (perdita) del periodo	3.175.214	6.346.454

	30/06/2026	31/12/2025
X. Riserva negativa per azioni proprie in portafoglio		
Totale patrimonio netto del Gruppo	85.047.027	84.243.835
XI. Patrimonio di terzi		
Capitale e riserve	1.573.134	1.347.123
Utili del periodo	86.591	226.011
Totale patrimonio netto consolidato	86.706.752	85.816.969
B) Fondi per rischi ed oneri		
1. Fondi di trattamento di quiescenza e obblighi simili		
2. Fondi per imposte, anche differite	2.784.931	2.859.081
3. Strumenti finanziari derivati passivi	11.361	21.637
4. Altri	38.237	68.402
	2.834.529	2.949.120
C) Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato	1.445.800	1.553.617
D) Debiti		
1. Obbligazioni		
- entro 12 mesi		
- oltre 12 mesi		
2. Obbligazioni convertibili		
3. Debiti verso soci per finanziamenti		
- entro 12 mesi		
- oltre 12 mesi		
4. Debiti verso banche		
- entro 12 mesi	7.306.615	4.759.552
- oltre 12 mesi	16.008.221	9.723.645
	23.314.836	14.483.197
5. Debiti verso altri finanziatori		
- entro 12 mesi	474.242	555.635
- oltre 12 mesi	274.807	318.057
	749.049	873.692
6. Acconti		
- entro 12 mesi	41.470	40.623
- oltre 12 mesi	297.676	260.586
	339.146	301.209
7. Debiti verso fornitori		
- entro 12 mesi	9.143.703	11.151.867
- oltre 12 mesi		
	9.143.703	11.151.867
8. Debiti rappresentati da titoli di credito		
- entro 12 mesi		
- oltre 12 mesi		

	30/06/2026	31/12/2025
9. Debiti verso imprese controllate		
- entro 12 mesi		
- oltre 12 mesi		
	-	-
10. Debiti verso imprese collegate		
- entro 12 mesi		
- oltre 12 mesi		
	-	-
11. Debiti verso controllanti		
- entro 12 mesi	3.149.418	2.776.236
- oltre 12 mesi		
	3.149.418	2.776.236
11-bis. Debiti verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- entro 12 mesi		
- oltre 12 mesi		
	-	-
12. Debiti tributari		
- entro 12 mesi	2.647.773	416.097
- oltre 12 mesi		
	2.647.773	416.097
13. Debiti verso Istituti di previdenza e sicurezza sociale		
- entro 12 mesi	385.216	435.348
- oltre 12 mesi		
	385.216	435.348
14. Altri debiti		
- entro 12 mesi	6.955.923	13.131.707
- oltre 12 mesi	76.814	139.985
	7.032.737	13.271.692
Totale debiti	46.761.878	43.709.338
E) Ratei e risconti	7.566.023	4.209.621
TOTALE PASSIVO	145.314.982	138.238.665

Conto Economico consolidato al 30/06/2026

	30/06/2026	30/06/2025
Conto economico		
A) Valore della produzione		
1. Ricavi delle vendite e delle prestazioni	20.222.286	18.628.144
2. Variazione delle rimanenze di prodotti in lavorazione, semilavorati e finiti		
3. Variazione dei lavori in corso su ordinazione		
4. Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	1.690.260	2.612.784
5. Altri ricavi e proventi:		
- Contributi in conto esercizio		
- Altri	338.401	276.347
	<u>338.401</u>	<u>276.347</u>
TOTALE VALORE DELLA PRODUZIONE	22.250.947	21.517.275
B) Costi della produzione		
6. Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	2.151.718	3.426.014
7. Per servizi	7.591.034	7.339.025
8. Per godimento di beni di terzi	299.498	264.338
9. Per il personale:	3.465.397	3.391.001
10. Ammortamenti e svalutazioni		
a) Ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	1.101.900	1.036.957
b) Ammortamento delle immobilizzazioni materiali	1.862.883	1.881.418
c) Altre svalutazioni delle immobilizzazioni		
d) Svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide		
	<u>2.964.783</u>	<u>2.918.375</u>
11. Variaz. delle rimanenze di mat. prime, sussidiarie, di consumo e merci	(183.428)	(662.171)
12. Accantonamento per rischi	20.000	-
13. Altri accantonamenti	-	46.508
14. Oneri diversi di gestione	290.747	318.329
TOTALE COSTI DELLA PRODUZIONE	16.599.749	17.041.419
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI DELLA PRODUZIONE (A-B)	5.651.198	4.475.856
C) Proventi e oneri finanziari		
15. Proventi da partecipazioni:		
- Da imprese controllate		
- Da imprese collegate		
- Da imprese controllanti		
- Da imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- Altri		
	<u>-</u>	<u>-</u>
16. Altri proventi finanziari:		
a) da crediti iscritti nelle immobilizzazioni verso:		

	30/06/2026	30/06/2025
- Da imprese controllate		
- Da imprese collegate		
- Da imprese controllanti		
- Da imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- Altri		
b) da titoli iscritti nelle immobilizzazioni che non costituiscono partecipazioni		
c) da titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni		
d) proventi diversi dai precedenti da:		
- Da imprese controllate		
- Da imprese collegate		
- Da imprese controllanti		
- Da imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- Altri	30.250	65.600
	<u>30.250</u>	<u>65.600</u>
17. Interessi e altri oneri finanziari:		
- verso imprese controllate		
- verso imprese collegate		
- verso imprese controllanti	26.049	8.880
- verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti		
- altri	706.609	557.301
	<u>732.658</u>	<u>566.181</u>
17-bis. Utile e perdite su cambi		
Totale proventi e oneri finanziari	(702.408)	(500.581)
D) RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITA' e PASSIVITA' FINANZIARIE		
18. Rivalutazioni:		
a) di partecipazioni		
b) di immobilizzazioni finanziarie che non costituiscono partecipazioni		
c) di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni		
d) di strumenti finanziari derivati	7.193	
e) di attività finanziarie per la gestione accentrata della tesoreria		
	<u>7.193</u>	<u>-</u>
19. Svalutazioni:		
a) di partecipazioni		
b) di immobilizzazioni finanziarie che non costituiscono partecipazioni		
c) di titoli iscritti nell'attivo circolante che non costituiscono partecipazioni		
d) di strumenti finanziari derivati		
e) di attività finanziarie per la gestione accentrata della tesoreria		
	<u>-</u>	<u>-</u>
Totale rettifiche di valore di attività finanziarie	7.193	0
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE (A-B+/-C+/-D+/-E)	4.955.983	3.975.275
20. Imposte sul reddito dell'esercizio, correnti, differite, anticipate		
- Imposte correnti	1.768.600	1.297.658
- Imposte relative a esercizi precedenti	(272)	0
- Imposte differite e anticipate	(74.150)	(81.065)
- Proventi (oneri) da adesione al regime di consolidato fiscale/trasparenza fiscale		
	<u>1.694.178</u>	<u>1.216.593</u>

	30/06/2026	30/06/2025
21. UTILE (PERDITA) DEL PERIODO CONSOLIDATO	3.261.805	2.758.682
Utile del periodo di pertinenza di terzi	86.591	44.548
21. UTILE (PERDITA) DEL PERIODO DEL GRUPPO	3.175.214	2.714.134

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO GRUPPO DEA	30/06/2026	30/06/2025
A. Flussi finanziari derivanti dalla gestione reddituale (metodo indiretto)		
Utile (perdita) dell'esercizio	3.261.805	2.758.682
Imposte sul reddito	1.694.178	1.216.593
Interessi passivi/ interessi attivi	702.408	491.701
(Dividendi)	-	-
(Plusvalenze)/minusvalenze derivanti dalla cessione di attività	-	-
1. Utile (perdita) dell'esercizio prima d'imposte sul reddito, interessi, dividendi e plus/minusvalenze da cessione	5.658.391	4.466.976
<i>Rettifiche per elementi non momentari che non hanno avuto contropartita nel capitale circolante netto</i>		
Accantonamenti ai fondi	20.000	76.584
Ammortamenti delle immobilizzazioni	2.964.783	2.918.375
Svalutazioni per perdite durevoli di valore	-	-
Rettifiche di valore di attività e passività finanziarie di strumenti finanziari derivati che non comportano movimentazione monetarie	(10.276)	-
Altre rettifiche in aumento/(in diminuzione) per elementi non monetari	37.517	53.885
2. Flusso finanziario prima delle variazioni del ccn	3.012.024	3.048.844
<i>Variazioni del capitale circolante netto</i>		
Decremento/(incremento) delle rimanenze	(183.427)	(662.171)
Decremento/(incremento) dei crediti vs clienti	932.151	200.568
Incremento/(decremento) dei debiti verso fornitori	(2.008.164)	168.142
Decremento/(incremento) ratei e risconti attivi	67.559	(102.586)
Incremento/(decremento) ratei e risconti passivi	3.356.402	1.299.105
Altre variazioni del capitale circolante netto	(11.279.253)	(435.191)
3. Flusso finanziario dopo le variazioni del cnn	(9.114.732)	467.867
<i>Altre rettifiche per elementi non monetari</i>		
Interessi incassati/(pagati)	(281.324)	(292.654)
(Imposte sul reddito pagate)	-	-
Dividendi incassati		
(Utilizzo dei fondi)	(232.132)	(222.960)
4. Flusso finanziario dopo le altre rettifiche	(513.456)	(515.614)
Flusso finanziario della gestione reddituale (A)	(957.773)	7.468.073
B. Flussi finanziari derivanti dall'attività d'investimento		
<i>Immobilizzazioni materiali</i>		
(Investimenti)	(5.493.118)	(6.633.557)
Prezzo di realizzo disinvestimenti		
<i>Immobilizzazioni immateriali</i>		
(Investimenti)	(227.395)	(270.885)
Prezzo di realizzo disinvestimenti		
<i>Immobilizzazioni finanziarie</i>		
(Investimenti)	-	-
Prezzo di realizzo disinvestimenti		
<i>Attività finanziarie non immobilizzate</i>		
(Investimenti)		
Prezzo di realizzo disinvestimenti		
(Acquisizione di società controllate al netto delle disponibilità liquide)	-	-
Cessione di società controllate al netto delle disponibilità liquide		
Flusso finanziario dell'attività di investimento (B)	(5.720.513)	(6.904.442)
C. Flussi finanziari derivanti dall'attività di finanziamento		
<i>Mezzi di terzi</i>		
Incremento (decremento) debiti a breve verso banche	1.964.048	(512.788)
Accensione finanziamenti	12.500.000	4.000.000
Rimborso finanziamenti	(5.757.052)	(1.618.182)
<i>Mezzi propri</i>		
Aumento di capitale a pagamento		
Dividendi pagati	(2.374.362)	(1.978.634)
Altre variazioni		
Flusso finanziario dell'attività di finanziamento (C)	6.332.634	(109.604)
Incremento (decremento) delle disponibilità liquide (A ± B ± C)	(345.652)	454.027
Disponibilità liquide iniziali	13.513.695	12.140.709
Disponibilità liquide finali	13.168.043	12.594.736

Nota integrativa al 30/06/2026

Gruppo DEA

Nota integrativa alla Relazione semestrale consolidata al 30 giugno 2026

Premessa

La relazione semestrale al 30 giugno 2026 del Gruppo Distribuzione Elettrica Adriatica ("Gruppo DEA" o Gruppo) evidenzia un utile consolidato di Euro 3.261.805, di competenza del Gruppo per Euro 3.175.214 ed è stata redatta, in conformità al Principio contabile OIC 30 per i bilanci intermedi.

La relazione è costituita dallo stato patrimoniale, dal conto economico e dal rendiconto finanziario (redatti in conformità agli schemi rispettivamente di cui agli artt. 2424, 2424 bis c.c., agli artt. 2425 e 2425 bis c.c. e all'art. 2425 ter del codice civile). La presente nota integrativa è stata redatta in unità di euro.

La nota integrativa ha la funzione di fornire l'illustrazione, l'analisi ed in taluni casi una integrazione dei dati presenti nella Relazione semestrale e contiene le informazioni ritenute necessarie a dare una rappresentazione veritiera e corretta, anche se non richieste da specifiche disposizioni di legge.

Attività svolta

Il Gruppo DEA si occupa delle seguenti attività:

- attività di distribuzione dell'energia elettrica che comprende le operazioni di gestione, esercizio, manutenzione e sviluppo delle reti di distribuzione dell'energia elettrica in alta, media e bassa tensione, affidate in concessione in un ambito territoriale di competenza all'impresa distributrice titolare della concessione, ovvero in sub-concessione dalla medesima, ivi comprese le operazioni fisiche di sospensione, riattivazione e distacco e le attività di natura commerciale connesse all'erogazione del servizio di distribuzione;
- attività di misura dell'energia elettrica che comprende le operazioni organizzative, di elaborazione, informatiche e telematiche, finalizzate alla determinazione, alla rilevazione, alla messa a disposizione e all'archiviazione del dato di misura validato dell'energia elettrica immessa e prelevata dalle reti di distribuzione e trasmissione, sia laddove la sorgente di tale dato è un dispositivo di misura, sia laddove la determinazione di tale dato è ottenuta anche convenzionalmente tramite l'applicazione di algoritmi numerici; inoltre comprende le operazioni connesse agli interventi sui misuratori conseguenti a modifiche contrattuali o gestioni del rapporto commerciale, che non richiedono la sostituzione del misuratore;
- attività diverse che comprendono, in via residuale, tutte le attività diverse da quelle elencate precedentemente, purché consentite, quali ad esempio l'attività di pubblica illuminazione, inclusi i servizi prestati ad altre imprese ed enti, tra cui quelli prestati ad imprese che rientrano nei settori del gas naturale e dell'energia elettrica.

Il perimetro di attività del Gruppo nel primo semestre 2026 include dunque la gestione della distribuzione e misura elettrica nei seguenti territori:

Regione Marche: Osimo (AN), Recanati (MC), Polverigi (AN), Magliano di Tenna (FM), Offida (AP);

Regione Abruzzo: Ortona (CH), San Vito Chietino (CH) e Santo Stefano di Sessanio (AQ);

Regione Liguria: Sanremo (IM);

Regione Lombardia: Soresina (CR).

Il numero dei POD gestiti viene riportato nella tabella seguente:

N.POD gestiti	30/06/2026	30/06/2025
Regione Marche	37.228	37.237
Regione Abruzzo	18.601	18.260
Regione Liguria	30.069	29.995
Regione Lombardia	5.302	5.196
	91.200	90.688

In merito all'attività di illuminazione pubblica il Gruppo DEA, al 30/06/2026, gestisce il servizio in 15 Comuni italiani:

Regione Marche: Recanati (MC), Montelupone (MC), Santa Maria Nuova (AN), Agugliano (AN), Polverigi (AN) e Osimo (AN);

Regione Liguria: Sanremo (IM);

Regione Lombardia: Soresina (CR), Manerbio (BS), Orzinuovi (BS), Robecco D'Oglio (CR), Rivarolo Mantovano (MN), Acquanegra Cremonese (CR), Pontevico (BS) e Sesto ed Uniti (CR).

Il numero dei punti luce gestiti al 30/06/2026 è pari a 38.996 lungo 975 km di rete.

N.punti luce gestiti	Comuni gestiti	30/06/2026	30/06/2025
Regione Marche	n. 6 Comuni	15.899	15.818
Regione Liguria	n. 1 Comune	12.747	12.595
Regione Lombardia	n. 8 Comuni	10.350	10.350
		38.996	38.763

Area di Consolidamento

Di seguito si riporta l'elenco delle società incluse nell'area di consolidamento della società capogruppo Distribuzione Elettrica Adriatica S.p.a. ("DEA"), per il semestre chiuso al 30 giugno 2026 e l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2025:

Denominazione	Sede	Capitale sociale	Quota Posseduta	Valore Partecipazione
Distribuzione Elettrica Adriatica S.p.a.	Osimo (AN)	7.854.939		
Osimo Illumina S.r.l.	Osimo (AN)	1.070.880	55%	588.984
ASPM Soresina Servizi S.r.l.	Soresina (CR)	601.410	77,15%	3.810.263

La società **Osimo Illumina S.r.l.** è una società di scopo, ai sensi dell'art. 194 del D.Lgs. n. 36/2023 Codice degli appalti (già art. 184 D.Lgs. n. 50/2016) costituita per la gestione della convenzione, della durata di 25 anni, con il

Comune di Osimo, avente ad oggetto la manutenzione, la riqualificazione e l'adeguamento degli impianti di illuminazione pubblica esistenti nel Comune stesso. In data 20/06/2022 è avvenuta la sottoscrizione della suddetta convenzione con il Comune di Osimo, segnando l'avvio effettivo dell'attività sociale.

Nel corso dell'esercizio 2024 DEA si è aggiudicata la gara per l'individuazione del socio operatore ed appaltatore dei servizi di distribuzione elettrica, distribuzione del gas naturale e pubblica illuminazione in otto Comuni lombardi. L'operazione si inserisce nel più ampio progetto strategico di DEA di crescita per linee esterne al fine di aumentare il numero di POD gestiti ed espandere la propria presenza geografica. Essa si è configurata come acquisto di una partecipazione di controllo in **ASPM Soresina Servizi S.r.l.**, attiva nella distribuzione elettrica nel Comune di Soresina (CR) con circa 5.200 POD e nella distribuzione di gas metano con circa 4.100 PDR. La società gestisce inoltre la pubblica illuminazione in otto Comuni lombardi e precisamente nei Comuni di Manerbio (BS), Soresina (CR), Orzinuovi (BS), Robecco D'Oglio (CR), Rivarolo Mantovano (MN), Acquanegra Cremonese (CR), Pontevico (BS) e Sesto ed Uniti (CR).

A fine dicembre 2025 viene perfezionato il conferimento del ramo distribuzione e misura elettrica del Comune di Santo Stefano di Sessanio, in provincia di L'Aquila, nella controllata ASPM Soresina Servizi S.r.l. L'operazione ha riguardato circa 300 POD e una rete elettrica di 15 km. A seguito del conferimento, la partecipazione di DEA in ASPM Soresina passava dall' 80% al 77,15% del capitale sociale. Pur trattandosi di un'operazione di dimensioni contenute, i benefici derivanti sul piano regolatorio e tariffario sono di assoluto rilievo.

I bilanci delle suddette società sono stati consolidati col metodo integrale, essendo imprese soggette a controllo esclusivo.

Oggetto di consolidamento sono le relazioni semestrali al 30/06/2026 delle singole società, predisposte dai rispettivi organi amministrativi, opportunamente riclassificati, ove necessario, per uniformarli a principi contabili omogenei di gruppo.

I criteri di consolidamento e di valutazione del bilancio consolidato intermedio al 30 giugno 2026, illustrati nel seguito, sono in linea con quelli utilizzati per l'esercizio precedente.

Criteri di consolidamento

Gli elementi dell'attivo e del passivo nonché i proventi e gli oneri inclusi nel consolidamento riflettono le risultanze dei bilanci delle singole società consolidate.

Consolidamento delle partecipazioni

I valori contabili delle partecipazioni in imprese inserite nell'area di consolidamento sono elisi contro le corrispondenti frazioni del patrimonio netto delle partecipate, a fronte dell'assunzione dei valori dello stato patrimoniale e di conto economico di tali società.

In caso di acquisizioni, l'eliminazione del valore di carico della partecipazione a fronte della corrispondente quota di patrimonio netto è

operata con riferimento alla data di acquisto del controllo della partecipata e la differenza emergente è imputata, ove possibile, agli elementi dell'attivo e del passivo dell'impresa medesima.

L'eventuale residuo è così trattato:

- se positivo, è iscritto nella voce "Differenza da consolidamento" tra le Immobilizzazioni immateriali ed è ammortizzato in quote costanti in relazione alla prevista recuperabilità della stessa; la quota non ancora ammortizzata di detta differenza viene periodicamente riesaminata per accertarne la residua recuperabilità.
- se negativo, è iscritto in una voce denominata "Riserva di consolidamento", ovvero, quando riferibile a previsione di risultati economici sfavorevoli, in una voce denominata "Fondo di consolidamento per rischi e oneri futuri".

Con riferimento alle partecipazioni acquistate nel corso dell'esercizio ed incluse nell'area di consolidamento, il conto economico viene consolidato integralmente a partire dalla data di acquisizione del controllo. Tuttavia nei casi in cui l'acquisizione del controllo si verifica nella prima parte dell'esercizio il conto economico viene integralmente consolidato tenendo comunque conto del risultato conseguito dalla neo-consolidata nella frazione di esercizio antecedente l'acquisizione.

Eliminazione delle partite intersocietarie e degli utili/perdite infragruppo

Le partite contabili che danno origine a debiti e crediti, costi e ricavi tra le società consolidate con il metodo integrale sono eliminate. Vengono, inoltre, eliminati, se di ammontare significativo ai sensi del comma 2 dell'art. 29 D. Lgs. n. 127/1991, gli utili e le perdite ed i relativi effetti fiscali derivanti da operazioni compiute tra società del Gruppo e non ancora realizzati nei confronti dei terzi.

Altri principi di consolidamento

I dividendi delle società controllate vengono eliminati.

Sono stati recepiti gli effetti della rilevazione dei leasing secondo il metodo finanziario.

Sulle rettifiche operate sono state rilevate le relative imposte differite allorquando previste.

L'importo del capitale e delle riserve delle imprese controllate corrispondenti alla quota di partecipazione di terzi è iscritto in una voce del patrimonio netto denominata "Capitale di terzi"; la parte del risultato economico consolidato corrispondente a partecipazioni di terzi è iscritta nella voce "Utile di terzi" ovvero "Perdite di terzi".

Criteri di valutazione

I criteri di valutazione adottati nella presente Relazione semestrale al 30 giugno 2026 sono quelli previsti specificamente nell'art. 2426 e nelle altre norme del C.C., così come modificati dal D.lgs. n. 139/2015 e sono gli stessi applicati nella redazione del bilancio consolidato al 31 dicembre 2025.

A) Crediti verso soci per versamenti ancora dovuti

Si segnalano crediti verso soci per versamenti ancora dovuti per Euro 170.964, relativamente alla controllata Osimo Illumina S.r.l.

B) Immobilizzazioni**I. Immobilizzazioni immateriali**

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazione
21.829.154	22.738.836	(909.682)

Totale movimentazione delle Immobilizzazioni Immateriali

Descrizione	Valore 31/12/2025	Incrementi	Ammortamenti	Valore 30/06/2026
Impianto e ampliamento	1.143.248	-	(192.200)	951.048
Diritti brevetti industriali e opere ingegno	596.390	53.350	(135.343)	514.397
Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	50.998	13.145	(9.724)	54.419
Avviamento	3.999.843		(152.882)	3.846.961
Immobilizzazioni in corso e acconti				-
Altre	16.948.357	125.723	(611.751)	16.462.329
TOTALE	22.738.836	192.218	(1.101.900)	21.829.154

La voce **“Costi di impianto e ampliamento”** include le spese accessorie relative ai conferimenti che vengono ammortizzate in 5 anni a quote costanti; tale posta accoglie anche i costi capitalizzati sostenuti da DEA, nel secondo semestre dell’esercizio 2024, per tutte le attività necessarie a collocare presso gli investitori le azioni oggetto di quotazione sul mercato Euronext Growth Milan (EGM), organizzato e gestito da Borsa Italiana.

La voce **“Avviamento”** si riferisce al conferimento effettuato nel 2023 del ramo di distribuzione e misura elettrica da parte di Odoardo Zecca S.r.l., all’acquisizione avvenuta nell’esercizio 2023 del ramo di distribuzione elettrica di Magliano di Tenna, all’acquisizione di ASPM Soresina avvenuta nell’esercizio 2024 e al conferimento del ramo distribuzione elettrica del Comune di Santo Stefano di Sessanio (AQ) in ASPM Soresina avvenuto nell’esercizio 2025.

La voce **“Altre Immobilizzazioni Immateriali”** comprende gli investimenti realizzati nella pubblica illuminazione in base alla convenzione in essere fra il Gruppo e i Comuni di Osimo, Recanati, Montelupone, Santa Maria Nuova, Polverigi e Agugliano oltre al valore dei cespiti pro-forma rilevati in sede di conferimento, avvenuto nel 2023, del ramo distribuzione e misura elettrica di Odoardo Zecca S.r.l., in sede di acquisizione del ramo elettrico di Magliano di Tenna (FM) e dei beni del Comune di Offida (AP). Tale importo ammonta complessivamente al 30/06/2026 ad Euro 10.762.742.

Gli investimenti realizzati nel primo semestre 2026 nella voce **“Altre”** pari a Euro 125.723 si riferiscono a investimenti realizzati nella pubblica illuminazione. Nel periodo considerato non sono state effettuate svalutazioni o rivalutazioni.

II. Immobilizzazioni materiali

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazione
88.144.307	84.514.072	3.630.235

Descrizione	Valore 31/12/2025	Incrementi	Riclassifiche	Ammortamenti	Valore 30/06/2026
Terreni e fabbricati	6.529.688	52.108		(102.996)	6.478.800
Impianti e macchinari	68.765.142	2.617.942	385.619	(1.647.008)	70.121.695
Attrezzature	398.677	26.993		(27.862)	397.808
Altri beni	583.662	176.346		(85.017)	674.991
Immobilizzazioni in corso e acconti	8.236.903	2.619.729	(385.619)		10.471.013
TOTALE	84.514.072	5.493.118	-	(1.862.883)	88.144.307

Gli investimenti realizzati nel periodo dal Gruppo ammontano ad Euro 5.493.118 ed includono anche l'effetto della contabilizzazione del leasing secondo il metodo finanziario; si tratta principalmente di interventi di manutenzione straordinaria, ampliamenti ed estensioni di reti ed impianti della distribuzione elettrica.

Gli incrementi delle immobilizzazioni in corso, pari a Euro 2.619.729, accolgono gli interventi finalizzati a potenziare e rendere più sicure le infrastrutture di rete per resistere a eventi climatici estremi o sollecitazioni esterne. Tali progetti, per complessivi Euro 10.247.030, al 30/06/2026, beneficiano di finanziamenti pubblici legati al Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) di cui il Gruppo DEA è risultato assegnatario nei Comuni di Osimo, Magliano di Tenna, Ortona e Soresina.

Svalutazioni delle immobilizzazioni materiali effettuate nell'esercizio

Nel corso del primo semestre 2026, il Gruppo non ha effettuato svalutazioni delle immobilizzazioni materiali in quanto si ritiene che il valore residuale sia interamente recuperabile con i redditi futuri delle società del Gruppo.

III. Immobilizzazioni finanziarie

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazione
311.532	311.532	0

Altre imprese

Denominazione	Sede	Capitale sociale	Patrimonio netto	Utile/ Perdita	% Poss.	Valore bilancio al 30/06/2026
Banca di Credito Cooperativo di Recanati e Colmurano *	Recanati	93.977	45.315.995	2.581.788	0,64%	600

** I dati sono riferiti all'ultimo bilancio approvato (31/12/2025).

La capogruppo DEA detiene una azione della Banca di Credito Cooperativo di Recanati e Colmurano il cui valore corrisponde al costo di acquisto pari a Euro 600.

Crediti

Descrizione	30/06/2026	31/12/2025
Verso Altri	310.932	310.932
	310.932	310.932

I crediti finanziari verso altri, pari a Euro 310.932, riguardano i crediti vantati da DEA verso gli altri soci di Osimo Illumina (rispettivamente verso Astea Energia S.p.a. per Euro 241.836 e verso Cogepa Telecommunication S.p.a. per Euro 69.096) in quanto il capitale è stato liberato dal socio di maggioranza DEA in maniera non proporzionale. Tali crediti saranno recuperati secondo le previsioni di cui all'articolo 8.3 dello statuto sociale di Osimo Illumina.

C) Attivo circolante

I. Rimanenze

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
4.030.086	3.846.659	183.427

Il Gruppo DEA al 30/06/2026 presenta rimanenze di magazzino per un valore di Euro 4.030.086 che si riferiscono principalmente a materiali utilizzati per le attività gestite dal Gruppo.

II. Crediti

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
17.321.626	12.736.078	4.585.548

Il saldo è così suddiviso secondo le scadenze:

Descrizione	Entro 12 mesi	Oltre 12 mesi	Totale
Verso clienti	9.718.555		9.718.555
Verso controllanti	268.477		268.477
Per crediti tributari	130.974		130.974
Per imposte anticipate	25.157		25.157
Verso altri	7.132.920	45.543	7.178.463
	17.276.083	45.543	17.321.626

Non ci sono crediti che prevedano l'obbligo di retrocessione a termine.

I **crediti verso clienti** al 30/06/2026 sono così costituiti:

Descrizione	Importo
Crediti v/clienti per fatture	6.654.273
Crediti per fatture da emettere	3.241.196
Fondo svalutazione crediti	(176.914)
	9.718.555

L'adeguamento del valore nominale dei crediti al valore di presunto realizzo è stato ottenuto mediante il fondo svalutazione crediti esistente che ammonta al 30/06/2026 ad Euro 176.914.

Nel corso del periodo il fondo non ha subito movimentazioni.

Descrizione	F.do svalutazione ex art. 2426 Codice civile
Saldo al 31/12/2025	176.914
Utilizzo	-
Accantonamento	-
Saldo al 30/06/2026	176.914

I **crediti tributari** al 30/06/2026, pari a Euro 130.974, sono così costituiti:

Descrizione	Importo
Crediti verso Erario per IVA	15.911
Crediti verso Erario per ritenute e imposte	115.063
	130.974

I **crediti verso altri** al 30/06/2026, pari a Euro 7.178.463, sono così costituiti:

Descrizione	Importo
Crediti per depositi cauzionali attivi	45.543
Crediti verso Cassa Servizi Energetici Ambientali (CSEA)	6.730.007
Anticipi a fornitori	312.081
Crediti diversi	90.832
	7.178.463

Il credito verso la Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali (CSEA) al 30/06/2026 pari a Euro 6.730.007, comprende:

- il credito per perequazione di competenza dell'esercizio 2025 e del primo semestre 2026 pari a Euro 4.595.005;
- il credito riferito all'attività di promozione energetica per l'anno 2025 e primo semestre 2026 pari a Euro 692.467;
- il credito per meccanismi di promozione delle aggregazioni per Euro 131.253;
- il credito per premialità di cui all'art 81 del TIQD per Euro 694.830;
- il credito per Cmor e bonus sociale per un importo di Euro 615.711
- il credito residuo per componenti tariffarie per Euro 741.

La ripartizione dei crediti al 30/06/2026 secondo area geografica è riportata nella tabella seguente:

Crediti per Area Geografica	V/clienti	V/controllanti	V/altri	Totale
Italia	9.718.555	268.477	7.178.463	17.165.495
Totale	9.718.555	268.477	7.178.463	17.165.495

IV. Disponibilità liquide

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
13.168.043	13.513.695	(345.652)

Descrizione	30/06/2026	31/12/2025
Depositi bancari e postali	13.166.508	13.510.855
Denaro e altri valori in cassa	1.535	2.840
	13.168.043	13.513.695

Il saldo rappresenta le disponibilità liquide e l'esistenza di numerario e di valori alla data di chiusura del primo semestre. Il rendiconto finanziario - a cui si rimanda - mostra la natura delle operazioni che hanno generato la variazione delle disponibilità liquide nel periodo.

D) Ratei e risconti

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
339.270	406.829	(67.559)

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 ragione del tempo.

Non sussistono, al 30/06/2026, ratei e risconti aventi durata superiore a cinque anni.

La composizione della voce è così dettagliata:

Descrizione	Importo
Costi per manutenzioni	74.657
Costi per fidejussioni	80.910
Costi per assicurazioni	3.087
Canone occupazione suolo pubblico	70.928
Costi per noleggi/ leasing	19.108
Costi diversi	90.580
	339.270

Passività

A) Patrimonio netto

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
86.706.752	85.816.969	889.783

Descrizione	30/06/2026	31/12/2025
Capitale	7.854.939	7.854.939
Riserva sovrapprezzo azioni	61.525.986	61.525.986
Riserva legale	1.170.558	876.765
Altre Riserve	11.341.640	7.663.344
Riserva per operazioni di copertura flussi finanziari attesi	(21.310)	(23.653)
Utile (perdita) del periodo	3.175.214	6.346.454
Totale Patrimonio netto del Gruppo	85.047.027	84.243.835
Capitale e riserve di terzi	1.573.134	1.347.123
Utili del periodo di terzi	86.591	226.011
Totale Patrimonio netto Consolidato	86.706.752	85.816.969

Nella tabella che segue si dettagliano i movimenti nel patrimonio netto:

	Capitale sociale	Riserva sovrapprezzo azioni	Riserva legale	Altre Riserve e riserva consolidamento-utigli indivisi	Risultato d'esercizio	Totale PN Gruppo	Totale PN Terzi	Totale PN
Alla apertura dell'esercizio 01/01/2025	7.854.939	61.525.986	595.347	4.312.505	5.642.834	79.931.611	1.204.371	81.135.982
Destinazione del risultato dell'esercizio								
- aumenti di capitale						0		0
- attribuzione dividendi					-1.978.635	-1.978.635		-1.978.635
- destinazione risultato esercizio			281.418	3.382.781	-3.664.199	0		0
- altre destinazioni				-55.595		-55.595		-55.595
Risultato dell'esercizio corrente					6.346.454	6.346.454	368.764	6.715.218
Alla chiusura dell'esercizio corrente - 31/12/2025	7.854.939	61.525.986	876.765	7.639.691	6.346.454	84.243.835	1.573.134	85.816.969
Destinazione del risultato dell'esercizio								
- aumenti di capitale								
- attribuzione dividendi					-2.374.362	-2.374.362		-2.374.362
- destinazione risultato esercizio			293.793	3.678.299	-3.972.092	0		0
- altre destinazioni				2.340		2.340		2.340
Risultato dell'esercizio corrente					3.175.214	3.175.214	86.591	3.261.805
Alla data del 30/06/2026	7.854.939	61.525.986	1.170.558	11.320.330	3.175.214	85.047.027	1.659.725	86.706.752

Il capitale sociale della capogruppo DEA ammonta complessivamente ad Euro 7.854.939 ed è costituito da n. 7.914.539 azioni, suddiviso in 3.025.473 azioni ordinarie e 4.889.066 azioni a voto plurimo (detenute dagli azionisti Astea S.p.a., Odoardo Zecca S.r.l. e Asp S.r.l.), tutte prive del valore nominale.

Di seguito il prospetto di riconciliazione tra il risultato di periodo ed il patrimonio netto della società capogruppo e le corrispondenti grandezze consolidate:

	30-giu-26	
	Risultato	PN
Dati della capogruppo	3.044.412	84.638.109
Rettifiche di consolidato		
Differenza tra valore di carico e valore pro-quota del patrimonio netto contabile delle partecipate	119.356	635.789
valore di carico delle partecipazioni (al lordo delle svalutazioni) utile/pn proquota	119.356	-3.558.294
		4.194.082
attualizzazione crediti	5.787	-195.988
attualizzazione debiti	-2.850	18.765
eliminazione profitti intragruppo	6.286	-53.804
IAS n. 17 al netto dell'effetto fiscale	2.222	4.155
terzi	86.591	1.659.725
Totale rettifiche di consolidato	217.392	2.068.643
Dati consolidati	3.261.804	86.706.752

B) Fondi per rischi e oneri

	Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
	2.834.529	2.949.120	(114.591)
Descrizione	30/06/2026	31/12/2025	Variazioni
Per imposte, anche differite	2.784.931	2.859.081	(74.150)
Strumenti finanziari derivati	11.361	21.637	(10.276)
Altri	38.237	68.402	(30.165)
	2.834.529	2.949.120	(114.591)

La voce **“Fondi per imposte”** si movimenta a causa del riversamento, per la quota del semestre, del fondo imposte differite al fine di considerare la fiscalità latente del ramo distribuzione elettrica conferito da Odoardo Zecca S.r.l., per un importo alla data del 30/06/2026 di Euro 2.849.618, mentre la parte residua pari a Euro -64.687, rappresenta l'effetto fiscale delle rettifiche di consolidamento operate alla data del 30/06/2026.

Gli **“Strumenti finanziari derivati”** pari a Euro 11.361 riguardano il mark to market dell'IRS assunto sul finanziamento a tasso variabile di Euro 3 milioni contratto con Credit Agricole nel mese di aprile 2024.

La voce **“Altri Fondi”** al 30/06/2026 pari a Euro 38.237 è così composta:

- Euro 6.000 riguardano il fondo residuo iscritto alla data del 31/12/25 per passività a fronte di impegni già assunti con dipendenti della società DEA, ma con data di manifestazione ancora incerta;
- Euro 32.237 riguardano il residuo fondo rischi per controversie legali in corso ritenute probabili.

C) Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato

	Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
	1.445.800	1.553.617	(107.817)

Il fondo accantonato rappresenta l'effettivo debito della società al 30/06/2026 verso i dipendenti in forza a tale data, al netto degli anticipi e del TFR corrisposti e di quanto versato al Fondo Tesoreria presso l'INPS.

D) Debiti

	Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
	46.761.878	43.709.338	3.052.540

I debiti sono valutati al loro valore nominale e la scadenza degli stessi è così suddivisa:

Descrizione	Entro 12 mesi	Oltre 12 mesi	Totale
Debiti verso banche	7.306.615	16.008.221	23.314.836
Debiti verso altri finanziatori	474.242	274.807	749.049
Acconti	41.470	297.676	339.146
Debiti verso fornitori	9.143.703		9.143.703
Debiti verso controllanti	3.149.418		3.149.418
Debiti tributari	2.647.773		2.647.773
Debiti verso istituti di previdenza	385.216		385.216
Altri debiti	6.955.923	76.814	7.032.737
	30.104.360	16.657.518	46.761.878

Non sono state svolte operazioni che prevedono l'obbligo di retrocessione a termine.

I debiti più rilevanti al 30/06/2026 risultano così costituiti:

Descrizione	Importo
Debiti v/fornitori:	9.143.703
Debiti v/fornitori	6.083.379
Debiti per fatture da ricevere	1.899.871
Debiti v/socio Zecca	556.603
Debiti v/socio Zecca per fatt. da ricevere	218.669
Debiti v/Amaie	215.062
Debiti v/Amaie per fatt.da ricevere	9.006
Debiti v/Energie Offida	91.725
Debiti v/ Energie Offida per fatt.da ricevere	6.648
Debiti v/socio Astea Energia	54.881
Debiti v/socio Astea Energia per fatt.da ricevere	46.446
Note di credito da ricevere	(38.587)
Debiti verso controllanti:	3.149.418
Debiti verso soci per distribuzione riserve	2.405.497
Debiti verso Astea (entro 12 mesi per rimborso mutui)	117.445
Debiti verso Astea	265.709
Debiti verso Astea fatture da ricevere	353.213
Debiti verso CMA	7.554
Debiti tributari:	2.647.773
Debiti per IVA	2.152.293
Debiti v erario per imposte redditi	495.480
Altri Debiti:	7.032.737
Debiti verso CSEA	5.610.207
Debiti verso il personale per retribuzioni	305.224
Debiti verso il personale per ferie non godute	426.069
Altri debiti verso il personale	226.629
Debiti verso CDA	65.381
Debiti diversi	399.227

Il **debito verso banche** pari a Euro 23.314.836 è così composto:

- * Euro 2.017.229 relativi ad un affidamento a breve utilizzato in via prevalente sotto forma di anticipo fatture;
- * Euro 1.770.360 per debiti verso banche per factor;
- * Euro 21.508 per debiti verso banche per importi da addebitare;
- * Euro 19.505.739 riguardanti finanziamenti a medio lungo termine riepilogati nella tabella che segue:

MUTUI Gruppo DEA al 30/06/2026										
Finanziamenti a M/L termine	n.ro posizione	importo originario	ammortamento inizio fine	residuo al 31/12/2025	quota capitale 30/06/2026	tasso	interessi 30/06/2026	RATA ANNUA	residuo al 30/06/2026	
Mutuo BPER € 3 mil	04510562	3.000.000	2020 2026	442.823	220.803	eur 3 m+1,1 V	5.948	226.751	222.020	
Mutuo UBI € 2 mil	1821277	2.000.000	2021 2027	584.327	145.115	0,90% F	2.266	147.381	439.212	
Mutuo BPER € 1,5 mil	5154049	1.500.000	2022 2029	812.698	107.132	eur 3 m+0,9 V	11.346	118.478	705.566	
Mutuo Banco Marchigiano e Cassa Centrale	9003	2.500.000	2024 2030	1.852.179	1.852.179	eur 3 m+1,5 V	30.430	1.882.609	0	
Mutuo Credit Agricole	2454728	3.000.000	2024 2030	2.383.146	220.112	eur 3 m+1,45 V	41.043	261.155	2.163.034	
Mutuo Bper ex Amaie	24049814	723.205	2024 2032	577.229	37.734	V	7.546	45.280	539.495	
Mutuo Banco Marchigiano e Cassa Centrale	9830	3.000.000	2025 2032	2.777.778	2.777.778	eur 3 m+1,4 V	45.480	2.823.258	0	
Banco Marchigiano e Cassa Centrale	10462	10.000.000	2026 2033	0	0	eur 3 m+1 V	8.170	8.170	10.000.000	
Credem	9212937	2.500.000	2026 2029	0	0	eur 1 m+0,7 V	1.076	1.076	2.500.000	
Mutuo BCC-ICCREA	nd	1.840.000	2022 2029	981.333	122.666	eur 3 m+2,9 V	23.422	146.088	858.667	
Mutuo BCC-ICCREA	nd	400.000	2017 2026	44.984	26.718	eur 3 m+4 V	1.033	27.751	18.266	
Mutuo Credem	nd	2.000.000	2024 2030	1.354.400	149.270	4,57% F	29.533	178.803	1.205.130	
Mutuo Credem	nd	1.000.000	2025 2030	951.893	97.545	eur 3 m+1,85 V	18.546	116.091	854.348	
TOTALE		33.463.205		12.762.791	5.757.052		225.839	5.982.891	19.505.739	

Negli schemi di bilancio il debito verso banche per finanziamenti a medio/lungo termine, pari a Euro 19.505.739, viene distinto in quota capitale da pagare entro 12 mesi, pari a Euro 3.497.518, rispetto al debito oltre 12 mesi di Euro 16.008.221.

Nel corso del primo semestre 2026 il Gruppo ha perfezionato con il Gruppo Cassa Centrale e Banco Marchigiano Credito Cooperativo un finanziamento in pool dell'importo complessivo di 10 milioni di euro. Questo finanziamento è stato destinato per Euro 4.371.120 all'estinzione anticipata di due mutui già in essere presso il medesimo istituto di credito erogante e per Euro 5.628.880 per sostenere i futuri investimenti della società, ottimizzando la struttura dell'indebitamento e le condizioni finanziarie complessive.

Sempre nel mese di giugno è stato inoltre sottoscritto un mutuo chirografario dell'importo di Euro 2.500.000 con l'istituto di credito Credem S.p.a, della durata di 36 mesi, al tasso Euribor 1 mese +spread 0,7%. Il finanziamento è stato concesso ai sensi del c.d. Sustainability Linked Loan Principles (SLLP) pubblicati a febbraio 2023 dalla Loan Market Association che incentivano il raggiungimento di predeterminati obiettivi in termini di performance di sostenibilità (ESG), di tipo ambientale e di governance.

I **Debiti verso fornitori** sono iscritti al netto degli sconti commerciali; gli sconti cassa sono invece rilevati al momento del pagamento. Il valore nominale di tali debiti è stato rettificato in occasione di resi o abbuoni (rettifiche di fatturazione) nella misura corrispondente all'ammontare definito con la controparte.

I Debiti verso fornitori includono anche il debito verso i soci Odoardo Zecca S.r.l. e Energie Offida S.r.l. che si riferiscono principalmente all'esecuzione dei rispettivi contratti di Operation e Maintenance (O&M) sottoscritti con DEA; il debito verso il socio Amaie S.r.l. riguarda prestazioni scaturenti dai contratti di conferimento mentre il debito verso il socio Astea Energia S.p.a. è relativo ai consumi di energia elettrica per l'alimentazione degli impianti di pubblica illuminazione.

La voce **Acconti** oltre 12 mesi corrisponde ai depositi cauzionali versati dai

clienti.

I **debiti verso controllanti** riguardano debiti verso l'azionista Astea; in particolare, al 30/06/2026, il debito entro 12 mesi pari a Euro 117.445, sono relativi all'importo complessivo residuo dei mutui conferiti a DEA, nell'esercizio 2015, in sede di conferimento iniziale del ramo elettrico da Astea a DEA. Infatti, secondo il contratto di finanziamento in essere fra Astea e DEA, quest'ultima si impegna al rimborso integrale delle rate dei mutui relativi al ramo conferito, rimasti in capo ad Astea.

Il debito per distribuzione di riserve verso Astea si riferisce ad un riallineamento del patrimonio netto effettuato dalla Società per mantenere inalterate le percentuali di partecipazione degli azionisti all'esito dell'aumento di capitale in favore di Odoardo Zecca S.r.l.

L'importo della voce **Altri Debiti** riguarda prevalentemente il debito verso CSEA - Cassa per i servizi energetici e ambientali – che ammonta, al 30/06/2026, ad Euro 5.610.207 ed è così composto:

- Euro 3.499.771 relativi ai debiti per oneri generali di sistema;
- Euro 2.030.610 relativi ai debiti per conguaglio di perequazione riferiti ad anni precedenti e al primo semestre 2026;
- Euro 79.826 relativi alle componenti CTS e Fee di competenza del primo semestre 2026.

La variazione nella voce Altri Debiti entro 12 mesi, pari a Euro 6.175.784 è dovuta principalmente al pagamento, avvenuto nel mese di maggio 2026, del conguaglio di perequazione della distribuzione e misura TIT 2024, a seguito della comunicazione definitiva dei risultati di perequazione dell'anno 2024.

La ripartizione dei Debiti al 30/06/2026 secondo area geografica è riportata nella tabella seguente:

Debiti per Area Geografica	V / fornitori	V / Controllanti	V / Altri	Totale
Italia	9.143.703	3.149.418	7.032.737	19.325.858
Totale	9.143.703	3.149.418	7.032.737	19.325.858

I debiti non sono assistiti da garanzia reale su beni sociali.

E) Ratei e risconti

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 31/12/2025	Variazioni
7.566.023	4.209.621	3.356.402

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 periodi e ripartibili in ragione del tempo. I ratei e risconti passivi al 30/06/2026 sono i seguenti:

- risconti passivi pluriennali relativi ai contributi per i PNRR incassati dal Gruppo per Euro 6.948.307;
- risconti passivi per contributi di allaccio incassati, la cui attivazione della fornitura non è ancora avvenuta per Euro 366.481;
- risconti di quote di competenza di ricavi per Euro 245.455;
- partite diverse pari a Euro 5.780.

Non sussistono, al 30/06/2026, ratei e risconti aventi durata superiore a cinque anni.

Debiti relativi ad operazioni con obbligo di retrocessione a termine

Ai sensi dell'art. 2427, n. 6-ter, del codice civile, si specifica che non sono stati iscritti in bilancio debiti relativi ad operazioni che prevedono l'obbligo per l'acquirente di retrocessione a termine.

Conto economico

A) Valore della produzione

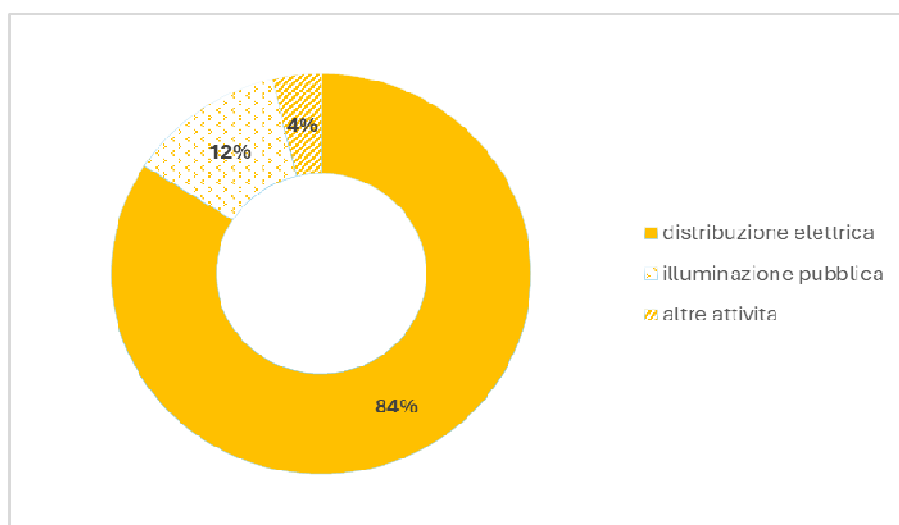
Saldo al 30/06/2026	Saldo al 30/06/2025	Variazioni
22.250.947	21.517.275	733.672

Descrizione	30/06/2026	30/06/2025	Variazioni
Ricavi vendite e prestazioni	20.222.286	18.628.144	1.594.142
Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	1.690.260	2.612.784	(922.524)
Altri ricavi e proventi	338.401	276.347	62.054
	22.250.947	21.517.275	733.672

Ricavi per categoria di attività

	30/06/2026		30/06/2025		Variazioni
Ricavi	20.222.286	100,00%	18.628.144	100,00%	1.594.142
-Linea distribuzione e misura elettrica	16.997.631	84,05%	15.709.992	84,33%	1.287.639
-Linea illuminazione pubblica	2.466.589	12,20%	2.230.793	11,98%	235.796
-Altre attività	758.066	3,75%	687.359	3,69%	70.707

Composizione dei ricavi delle vendite e prestazioni per linea di attività al 30/06/2026



Il totale dei ricavi delle vendite e prestazioni del Gruppo DEA al 30 giugno 2026 ammonta ad Euro 20.222.286, mostrando una crescita dell'8,56% rispetto al medesimo periodo del precedente esercizio. L'incremento dei ricavi delle vendite e prestazioni riguarda principalmente la linea distribuzione e misura elettrica.

I ricavi tariffari della distribuzione elettrica recepiscono gli effetti perequativi derivanti dall'applicazione del metodo tariffario Ross-base (Regolazione per Obiettivi di Spesa e Servizio), che ha determinato il vincolo dei ricavi provvisori ammessi per il 2026 per DEA, con la pubblicazione della deliberazione ARERA n. 224/2026/R/eel. La determinazione e regolazione definitiva dei meccanismi perequativi avverrà entro il 31 marzo dell'anno t+2

La scomposizione dei ricavi per linea di attività rimane invariata nei due periodi osservati.

Ricavi per area geografica

Area	Vendite Prestazioni	Totale
Italia	20.222.286	20.222.286
	20.222.286	20.222.286

B) Costi della produzione

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 30/06/2025	Variazioni
16.599.749	17.041.419	(441.670)

Descrizione	30/06/2026	30/06/2025
Materie prime, sussidiarie e merci	2.151.718	3.426.014
Servizi	7.591.034	7.339.025
Godimento di beni di terzi	299.498	264.338
Costo personale	3.465.397	3.391.001
Ammortamento immobilizzazioni immateriali	1.101.900	1.036.957
Ammortamento immobilizzazioni materiali	1.862.883	1.881.418
Svalutazioni crediti attivo circolante	-	-
Variazione rimanenze materie prime	(183.428)	(662.171)
Accantonamenti per rischi	20.000	-
Altri accantonamenti	-	46.508
Oneri diversi di gestione	290.747	318.329
Totale	16.599.749	17.041.419

Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci e Costi per servizi

I costi per materie prime che ammontano ad Euro 2.151.718 comprendono i consumi di energia elettrica relativi alla gestione del servizio di pubblica illuminazione per Euro 735.571, gli acquisti di energia elettrica da Acquirente Unici per Euro 36.918 e materiali di magazzino e di consumo diversi per Euro 1.379.229.

I costi per servizi pari a Euro 7.591.034 vengono dettagliati di seguito:

Descrizione	30/06/2026
Manutenzioni eseguite da terzi	860.628
Costi assicurazioni	152.400
Prestazioni professionali varie	203.454
Servizio trasporto/trasmissione	3.630.347
Contratto service Astea S.p.a.	456.500
Contratto O&M Odoardo Zecca S.r.l.	748.500
Contratto O&M Energie Offida S.r.l.	116.894
Spese postali e comunicazioni	102.364
Spese pulizia e vigilanza	24.467
Commissioni bancarie	52.908
Spese per organi sociali	178.140
Spese per revisione	40.080
Spese per il personale	109.368
Consumi energia acqua gas	59.931
Spese marketing	28.731
Prestazioni servizio varie	299.621
Lavori e vendite	307.289
Servizi esterni di lettura	88.655
Altre	130.757
Totale	7.591.034

I costi per servizi sono composti principalmente da costi di trasmissione e trasporto dell'energia elettrica e da manutenzioni ordinarie effettuate da terzi.

Il contratto di Operation & Maintenance stipulato con Odoardo Zecca S.r.l. e Energie Offida S.r.l. riguarda le attività di gestione, manutenzione preventiva e correttiva (ordinaria) della rete di distribuzione e misura elettrica di Ortona, San Vito Chietino e Offida. L'importo annuo di tale contratto, per la parte di manutenzione ordinaria, non è variato rispetto allo scorso periodo, ed ammonta rispettivamente ad Euro 1.497.500 e ad Euro 233.788.

Costi per il personale

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 30/06/2025	Variazioni
3.465.397	3.391.001	74.396

La voce comprende l'intera spesa per il personale dipendente ivi compresi i passaggi di categoria, scatti di contingenza, costo delle ferie non godute e accantonamenti di legge e contratti collettivi.

Il costo del personale include la quota parte di costo riconducibile alle figure del Direttore Generale e del Dirigente Amministrativo Finanziario che essendo in regime di codatorialità, avendo sottoscritto DEA e la controllante ASTEA un contratto di rete, prestano principalmente le proprie funzioni per il Gruppo.

Ammortamento delle immobilizzazioni materiali

Per quanto concerne gli ammortamenti si specifica che gli stessi sono stati calcolati sulla base della residua possibilità di utilizzazione del cespite.

Ammortamento delle immobilizzazioni immateriali

Per quanto concerne gli ammortamenti immateriali si rimanda a quanto descritto nei Criteri di valutazione contenuti nel fascicolo del Bilancio consolidato del Gruppo DEA chiuso al 31/12/2025.

Altre svalutazioni delle immobilizzazioni

Non sono state effettuate svalutazioni delle immobilizzazioni.

Svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide

Nel periodo di riferimento non sono state effettuate svalutazioni. Il fondo svalutazione crediti esistente a fine periodo risulta congruo rispetto all'entità del rischio.

Accantonamento per rischi

L'accantonamento per rischi ammonta alla data del 30/06/2026 a Euro 20.000. Tale accantonamento rappresenta, con sufficiente ragionevolezza, in base agli elementi ad oggi disponibili, il probabile onere a carico del Gruppo a fronte di controversie legali in corso.

Altri accantonamenti

Non sono stati effettuati Altri accantonamenti.

Oneri diversi di gestione

Saldo al 30/06/2026	Saldo al 30/06/2025	Variazioni
290.747	318.329	(27.582)

La voce risulta così composta:

Descrizione	30/06/2026
imposte di bollo e varie	40.697
canone unico patrimoniale	74.959
canoni e concessioni	12.596
indennità mancato rispetto indici	21.107
rimborsi danni e transazioni	7.891
contributi associativi	2.788
erogazioni benefiche e liberalità	4.000
oneri recupero continuità servizio	80.252
diritti segreteria, certificati, visure	516
varie	45.941
Totale	290.747

C) Proventi e oneri finanziari

	Saldo al 30/06/2026	Saldo al 30/06/2025	Variazioni
	(702.408)	(500.581)	(201.827)
Descrizione	30/06/2026	30/06/2025	
Proventi diversi dai precedenti	30.250	65.600	
(Interessi e altri oneri finanziari)	(732.658)	(566.181)	
	(702.408)	(500.581)	

Proventi diversi dai precedenti

Descrizione	Altre	Totale
Proventi finanziari	22.635	22.635
Proventi attualizzazione	7.615	7.615
	30.250	30.250

Interessi e altri oneri finanziari

Descrizione	Controllanti	Altre	Totale
Interessi rimborsati ai soci	26.049		26.049
Interessi passivi bancari		273.121	273.121
Interessi fornitori		66.467	66.467
Interessi attualizzazione crediti		262.135	262.135
Leasing		6.447	6.447
Interessi passivi cartolarizzazione		98.413	98.413
Interessi dilazione imposte		26	26
	26.049	706.609	732.658

Fra gli interessi e oneri finanziari sono inclusi Euro 26.049 corrispondente alla quota interessi del rimborso dei mutui che la capogruppo DEA corrisponde alla controllante Astea S.p.a.

D) Rettifiche di valore di attività finanziarie

	Saldo al 30/06/2026	Saldo al 30/06/2025	Variazioni
	7.193	0	7.193

Rivalutazioni

Descrizione	30/06/2026	30/06/2025	Variazioni
Di strumenti finanziari derivati	7.193	-	73193
	7.193	-	7.193

La rivalutazione di strumenti finanziari derivati pari a Euro 7.193, rappresenta la componente inefficace della variazione di fair value del derivato di copertura detenuto dalla capogruppo DEA del periodo.

Imposte sul reddito d'esercizio

	Saldo al 30/06/2026	Saldo al 30/06/2025	Variazioni
	1.694.178	1.216.593	477.585

Imposte	Saldo al 30/06/2026	Saldo al 30/06/2025	Variazioni
Imposte correnti:	1.768.600	1.297.658	470.942
IRES	1.328.500	1.045.000	283.500
IRAP	440.100	252.658	187.442
Imposte relative es.precedenti	(272)		(272)
Imposte differite (anticipate)	(74.150)	(81.065)	6.915
	1.694.178	1.216.593	477.585

Di seguito si evidenziano le informazioni richieste sulla fiscalità differita e anticipata:

Fiscalità differita / anticipata

Le imposte differite sono state calcolate secondo il criterio dell'allocazione globale, tenendo conto dell'ammontare cumulativo di tutte le differenze temporanee, sulla base delle aliquote medie attese in vigore nel momento in cui tali differenze temporanee si riverseranno sulla base dell'aliquota effettiva dell'ultimo esercizio.

Le imposte anticipate sono state rilevate in quanto esiste la ragionevole certezza dell'esistenza, negli esercizi in cui si riverseranno le differenze temporanee deducibili, a fronte delle quali sono state iscritte le imposte anticipate, di un reddito imponibile non inferiore all'ammontare delle differenze che si andranno ad annullare.

Operazioni di compravendita con obbligo di retrocessione

Il Gruppo DEA non ha posto in essere operazioni di compravendita con obbligo di retrocessione.

Operazioni con le parti correlate

Nel corso dell'esercizio sono stati intrattenuti rapporti con imprese controllanti e consociate che vengono di seguito riepilogati:

Società	Altri Crediti	Altri Debiti	Crediti comm.li	Debiti comm.li	Vendite	Acquisti	Proventi (Oneri) finanziari
Astea S.p.a.	-	2.522.942	268.477	602.917	498.580	826.135	(26.049)
Centro Marche Acque S.r.l.	-	-	800	6.314	800	6.314	-
Astea Energia S.p.a.	241.836	-	43	101.328	69.853	414.628	-
Asp Polverigi S.r.l.	-	181.059	-	-	-	-	-
Odoardo Zecca S.r.l.	-	-	664.473	775.272	91.683	1.386.644	-
Energie Offida S.r.l.	-	-	-	98.373	-	178.816	-
Amaie S.r.l.	-	-	31.517	224.068	31.517	152.814	-
Comune di Sanremo	-	-	233.106	-	290.707	-	-
Totale	241.836	2.704.001	1.198.416	1.808.272	983.140	2.965.351	(26.049)

I rapporti con le società controllanti, collegate, consociate si riferiscono a prestazioni di natura tecnico commerciali che non comprendono operazioni atipiche o inusuali e sono regolati secondo normali condizioni di mercato.

Per ciò che riguarda i rapporti con il socio Astea S.p.a, essi riguardano prevalentemente il contratto di service che Astea svolge per l'espletamento di servizi amministrativi, di segreteria e legale, di approvvigionamento e di gestione del personale. Al contempo DEA fornisce ad Astea un contratto di service per le attività commerciali relative al servizio di distribuzione e misura gas, per le attività di raccolta, validazione e registrazione delle misure relative ai gruppi di misura di gas naturale, idrico e teleriscaldamento e per prestazioni di natura informatica che includono anche l'attività di gestione del software per l'attività di distribuzione gas di Astea.

Gli altri debiti indicati nei confronti del socio Astea si riferiscono: a) al rimborso dei mutui che DEA si è impegnata ad effettuare a fronte del conferimento del ramo elettrico, effettuato nel 2015, per l'importo di Euro 117.445; b) al debito per la distribuzione di riserve pari a Euro 2.405.497.

I rapporti con la società Centro Marche Acque S.r.l., controllante di Astea, riguardano il service informatico che DEA svolge per la società mentre i costi si riferiscono alla quota parte dei costi assicurativi sostenuti dalla capogruppo ma di pertinenza di DEA.

I rapporti con la società Astea Energia S.p.a, socia al 35% di Osimo Illumina S.r.l., hanno riguardato l'acquisto di energia elettrica relativo ai punti di prelievo della pubblica illuminazione, che rappresenta un costo di approvvigionamento per la Società, mentre il ricavo verso Astea Energia costituisce il corrispettivo della attività di distribuzione elettrica. Gli altri crediti riguardano il credito vantato da DEA per la sottoscrizione del capitale sociale di Osimo Illumina. Tale credito, non a condizioni di mercato, risulta infruttifero di interessi e si ritiene sia recuperabile a partire dal 2026 secondo le previsioni statutarie.

I rapporti con il socio Asp Polverigi riguardano il debito per la distribuzione di riserve per un importo complessivo di Euro 181.059.

I rapporti con il socio Odoardo Zecca S.r.l. e con il socio Energie Offida S.r.l. riguardano principalmente l'esecuzione del contratto di Operation & Maintenance per l'attività di manutenzione ordinaria e straordinaria sulle rispettive reti di distribuzione elettrica.

I rapporti di debito e i relativi costi verso il socio Amaie S.r.l. riguardano il canone di affitto per la sede di Sanremo e l'acquisto di materiali di consumo mentre i ricavi e corrispondenti crediti sono relativi ad un contratto di service fra le parti.

I rapporti con il comune di Sanremo, socio al 100% di Amaie S.r.l., riguardano la gestione del contratto di pubblica illuminazione.

Altre informazioni

Dati sull'occupazione

Il personale in forza presso il Gruppo DEA al 30/06/2026 è pari a n. 99 unità di cui 98 unità a tempo indeterminato e una a tempo determinato:

Organico	30/06/2026	30/06/2025	Variazioni
Dirigenti	2	2	-
Impiegati	52	51	1

Operai	45	46	(1)
	99	99	-

Nel periodo di riferimento sono state effettuate 2 assunzioni (di cui un operaio e un impiegato), mentre sono intervenute 2 cessazioni di operai a tempo indeterminato per collocamento a riposo.

I contratti di lavoro applicati sono il Contratto Federelettrica e il Contratto dei Dirigenti.

Impegni, garanzie e passività potenziali non risultanti dallo stato patrimoniale

Al 30/06/2026 le garanzie prestate si riferiscono a fidejussioni emesse a favore di terzi per un importo complessivo di Euro 7.759.906.

Il dettaglio è il seguente:

- ✓ Euro 832.151 in favore di Terna a garanzia della stipula della convenzione per la regolazione del corrispettivo di trasmissione;
- ✓ Euro 25.000 in favore del Comune di Osimo come garanzia ai sensi del regolamento relativo alla esecuzione di interventi nel sottosuolo stradale;
- ✓ Euro 318.202 in favore dell'Unione dei Comuni Terre dei Castelli per cauzione definitiva concessione servizio di gestione, riqualificazione e adeguamento degli impianti di illuminazione pubblica nei Comuni di Agugliano e Polverigi;
- ✓ Euro 10.000 in favore del Comune di Ortona garanzia ai sensi del regolamento relativo alla esecuzione di interventi nel sottosuolo stradale;
- ✓ Euro 20.000 in favore di Autostrade per l'Italia come garanzia per lavori di attraversamento nel comune di Ortona;
- ✓ Euro 267.250 in favore dalla Provincia di Chieti come garanzia per lavori di attraversamenti;
- ✓ Euro 1.920 in favore di Ferservizi come garanzia per attraversamenti ferroviari di linee elettriche tratto Bologna-Ortona;
- ✓ Euro 24.000 in favore di Autorità Sistema Portuale del Mare Adriatico Centrale per istanza di subingresso nella concessione demaniale marittima-ambito portuale di Ortona;
- ✓ Euro 929.252 in favore di ASPM Soresina Servizi S.r.l. come garanzia definitiva, ai sensi dell'art. 117 del D.lgs 36/2023;
- ✓ Euro 491.712 in favore del MASE come garanzia per l'anticipazione in relazione ai finanziamenti assegnati alla società per gli interventi PNRR nei Comuni di Osimo, Ortona e Magliano di Tenna.
- ✓ Euro 240.000 in favore di Osimo Illumina S.r.l. come garanzia (lettera di patronage) verso BPER per apertura credito accordata alla controllata.
- ✓ Euro 2.059.478 in favore di Credem S.p.a. a garanzia di finanziamenti stipulati da ASPM Soresina Servizi S.r.l.;
- ✓ Euro 150.821 in favore di Acquirente Unico a garanzia della fornitura dell'energia elettrica ai clienti di maggior tutela svolta da ASPM Soresina;
- ✓ Euro 31.000 in favore di Agenzia delle Dogane relativamente all'attività di maggior tutela svolta da ASPM Soresina;

- ✓ Euro 18.266 in favore del Credito Padano a garanzia di un finanziamento stipulato da ASPM Soresina;
- ✓ Euro 2.340.854 in favore del Comune di Osimo quale garanzia per gli obblighi contrattuali relativi alla convenzione di gestione, riqualificazione e adeguamento degli impianti di illuminazione pubblica.

Si segnalano le garanzie ricevute dalla controllante Astea, per un totale di Euro 25.000 a favore del Comune di Osimo come coobbligazione di Astea a favore della Società su fideiussione.

Informativa sugli strumenti derivati

Il Gruppo, nell'ordinario svolgimento delle proprie attività operative, risulta esposta al rischio di tasso di interesse.

L'esposizione al rischio di tasso di interesse in termini di variabilità dei flussi di interesse è legata essenzialmente all'esistenza di finanziamenti negoziati a tassi variabili. Tale rischio si manifesta nella possibilità che un rialzo dei tassi di mercato porti ad un maggiore esborso in termini di interessi passivi.

Obiettivo di tale tipo di coperture è quello di minimizzare la variazione dei flussi di interesse generati dai finanziamenti passivi a tasso variabile. L'esposizione al rischio di variabilità del tasso d'interesse è calcolata sulla base del piano di ammortamento del finanziamento passivo e del parametro di riferimento utilizzato per determinare gli interessi.

Informazioni relative al fair value degli strumenti finanziari derivati

Nei seguenti prospetti sono riportate in forma tabellare le informazioni richieste dall'art. 2427-bis del codice civile. Le tabelle riguardano separatamente i contratti derivati acquisiti per finalità di copertura ma non designati in hedge accounting da quelli gestiti con finalità di copertura designati in hedge accounting.

Si riporta di seguito l'elenco dei derivati in essere in capo alla capogruppo DEA e le relative informazioni:

Banca	Tipo operazione	Finalità	Rischio finanziario sottostante	Passività coperta	Importo nozionale iniziale	FV 31.12.25	FV 30.06.26	Variazione 26-25	Data iniziale	Scadenza Finale
Credit Agricole	IRS	Copertura	Rischio tassi	Mutuo Bancario	1.500.000	(21.637)	(11.361)	10.276	22/04/2024	31/03/2030

Movimenti del fair value degli strumenti finanziari derivati con separata indicazione delle variazioni iscritte direttamente a conto economico, nonché di quelle imputate alle riserve di patrimonio netto:

	30/06/2026			31/12/2025		
	Valore nozionale	Fair value positivo	Fair value negativo	Valore nozionale	Fair value positivo	Fair value negativo
<i>Cash flow hedge</i>						
<u>Rischio tassi interesse</u>						
Credit Agricole	1.500.000		11.361	1.500.000		21.637
Totale cash flow hedge	1.500.000		11.361	1.500.000		21.637
<i>Fair value</i>						
<u>Rischio tassi interesse</u>						
Totale fair value						
Totale strumenti finanziari e derivati	1.500.000		11.361	1.500.000		21.637

	Strumenti finanziari derivati passivi a copertura di flussi finanziari attesi
Valore di inizio esercizio	(21.637)
<i>Variazioni nell'esercizio</i>	
Incremento per variazione di fair value imputato a riserva di patrimonio netto	3.083
Decremento per variazione di fair value imputato a riserva di patrimonio netto	
Incremento per variazione di fair value imputato a conto economico	
Decremento per variazione di fair value imputato a conto economico	
Inefficacia rilevata a conto economico	7.193
Valore di fine esercizio	(11.361)

Informativa ai sensi del Codice della crisi e dell'insolvenza di impresa

Il Gruppo DEA, come previsto dal D.Lgs. n. 14/2019 (Codice della crisi e dell'insolvenza d'impresa), adotta un assetto organizzativo, amministrativo e contabile adeguato alla natura dell'impresa anche in funzione della rilevazione tempestiva della crisi d'impresa e dell'assunzione di idonee iniziative.

Informativa ai sensi della legge 4 agosto 2017 n. 124 "Legge annuale per il mercato e la concorrenza"

La legge 124/2017 introduce all'articolo 1, commi da 125 a 129 alcune misure finalizzate ad assicurare la trasparenza nel sistema delle erogazioni pubbliche che si inseriscono in un contesto normativo di fonte europea, oltre che nazionale: si veda a tal fine il D.L. 33/2013 di riordino della disciplina riguardante il diritto di accesso civico e gli obblighi di pubblicità, trasparenza e diffusione di informazioni da parte delle pubbliche amministrazioni.

La formulazione del testo contenuto in tale norma ha sollevato fin da subito numerosi problemi interpretativi e applicativi nei confronti delle imprese. A tal proposito l'Autorità nazionale anticorruzione (Anac) è intervenuta con la delibera 1134 dell'8 novembre 2017 individuando nelle singole amministrazioni i soggetti

deputati all'attuazione e al controllo delle erogazioni, oltre che al corretto adempimento dei conseguenti obblighi. Il Consiglio di Stato, con parere 1149 del 1° giugno 2018, ha poi chiarito che il primo anno di applicazione è quello relativo all'esercizio 2019 per le somme ricevute dal 1° gennaio al 31 dicembre 2018.

Più recentemente la L. 12 dell'11 febbraio 2019, (D.L. 135 del 14 dicembre 2018) ha disposto che non dovevano essere dichiarate, ai fini della L. 124, le erogazioni che rientrano nell'ambito della disciplina del Registro nazionale degli aiuti di stato istituito dal Mise (L. 115/2015).

Da segnalare, infine, la circolare Assonime n. 5 Attività d'impresa concorrenza, pubblicata in data 22 febbraio 2019, che contiene alcuni orientamenti ed evidenzia i punti di maggior incertezza, auspicando un intervento normativo da parte delle autorità competenti che garantisca un corretto e uniforme adempimento degli obblighi da parte delle imprese, oltre alla non applicazione delle sanzioni contenute nella norma stessa.

Ciò premesso, si riportano di seguito i principali criteri adottati dalla capogruppo DEA in linea con la circolare di Assonime precedentemente richiamata. Sono state considerate le sovvenzioni, i contributi e i vantaggi economici di qualunque genere ricevuti dal 1° gennaio al 30 giugno 2026. Tali importi sono stati rendicontati per le finalità della presente normativa secondo il criterio di cassa, ancorché nel rispetto dei corretti principi contabili la loro imputazione a bilancio si sia determinata utilizzando il criterio di competenza. Sono invece stati esclusi i corrispettivi, ivi compresi gli incarichi retribuiti, gli aiuti fiscali, le erogazioni da privati e quelle provenienti da enti pubblici di altri Stati, o enti sovranazionali (ad esempio dalla Commissione Europea).

Di seguito si espongono sotto forma di tabella le casistiche presenti relative al Gruppo:

Ente erogante	Importo incassato	Causale
Cassa servizi energetici ambientali	€ 70.785	Contributi CSEA: bonus e regolazione partite

Ai sensi del comma n. 126 dell'art. 1 della legge 124/2017, si comunica che il Gruppo non ha erogato contributi a singoli soggetti beneficiari per importi superiori a Euro 10.000.

Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del primo semestre 2026

Il piano di acquisto di azioni proprie è divenuto operativo il 17 luglio 2026. L'avvio dell'operazione fa seguito all'autorizzazione deliberata dall'Assemblea degli Azionisti il 30 aprile 2026 e alla successiva delibera attuativa del Consiglio di Amministrazione del 9 giugno 2026.

Gli acquisti di azioni proprie avvengono per il tramite di MIT SIM S.p.A., in qualità di intermediario incaricato di svolgere l'operatività, nel rispetto delle applicabili disposizioni di legge e di regolamento e secondo le modalità, termini e condizioni contenute nell'autorizzazione all'acquisto e disposizione di azioni proprie, conferite dall'Assemblea Ordinaria degli Azionisti.

In data 7 agosto 2026 l'Assemblea degli Azionisti di DEA ha rinnovato parzialmente il Consiglio di Amministrazione, revocando la consigliera Micaela Cristina Capelli e sostituendola insieme al consigliere dimissionario Alessandro Morini con due nuovi amministratori e ha confermato la

riorganizzazione societaria che prevede la cessazione del contratto di rete e del ruolo di Direttore Generale di DEA.

La presente relazione, composta da stato patrimoniale, conto economico, rendiconto finanziario e nota integrativa, rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria nonché il risultato economico del semestre chiuso al 30 giugno 2026 e corrisponde alle risultanze delle scritture contabili.

Osimo, 29 settembre 2026

F.to Il Consiglio di Amministrazione

Paolo Angelici	Presidente
Antonio Osimani	Amministratore Delegato
Matteo Andracco	Consigliere
Eleonora Chiocchi	Consigliera indipendente
Maria Serena Chiucchi	Consigliera
Damiano Corsalini	Consigliere
Elena D'Arrigo	Consigliera indipendente
Giancarlo Mengoni	Consigliere
Gennaro Zecca	Consigliere

Relazione società di revisione

RELAZIONE DI REVISIONE CONTABILE LIMITATA SUL BILANCIO CONSOLIDATO INTERMEDIO

**Al Consiglio di Amministrazione della
Distribuzione Elettrica Adriatica S.p.A.**

Introduzione

Abbiamo svolto la revisione contabile limitata dell'allegato bilancio consolidato intermedio, costituito dallo stato patrimoniale consolidato, dal conto economico consolidato, dal rendiconto finanziario consolidato e dalle relative note illustrative del gruppo Distribuzione Elettrica Adriatica (il "Gruppo") al 30 giugno 2026. Gli Amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio consolidato intermedio in conformità al principio contabile OIC 30. È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sul bilancio consolidato intermedio sulla base della revisione contabile limitata svolta.

Portata della revisione contabile limitata

Il nostro lavoro è stato svolto in conformità all'*International Standard on Review Engagements* 2410, "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity". La revisione contabile limitata del bilancio consolidato intermedio consiste nell'effettuare colloqui, prevalentemente con il personale della società responsabile degli aspetti finanziari e contabili, analisi di bilancio ed altre procedure di revisione contabile limitata. La portata di una revisione contabile limitata è sostanzialmente inferiore rispetto a quella di una revisione contabile completa svolta in conformità agli International Standards on Auditing e, conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di essere venuti a conoscenza di tutti i fatti significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di una revisione contabile completa. Pertanto, non esprimiamo un giudizio sul bilancio consolidato intermedio.

Conclusioni

Sulla base della revisione contabile limitata svolta, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che il bilancio consolidato intermedio del gruppo Distribuzione Elettrica Adriatica al 30 giugno 2026 non sia stato redatto, in tutti gli aspetti significativi, in conformità al principio contabile OIC 30.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.


Jessica Lanari
Socio

Ancona, 30 settembre 2026

Ancona Bari Bergamo Bologna Brescia Cagliari Firenze Genova Milano Napoli Padova Parma Roma Torino Treviso Udine Verona

Sede Legale: Via Santa Sofia, 28 - 20122 Milano | Capitale Sociale: Euro 10.688.930,00 i.v.

Codice Fiscale/Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi n. 03049560166 - R.E.A. n. MI-1720239 | Partita IVA: IT 03049560166

Il nome Deloitte si riferisce a una o più delle seguenti entità: Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una società inglese a responsabilità limitata ("DTTL"), le member firm aderenti al suo network e le entità a esse correlate. DTTL e ciascuna delle sue member firm sono entità giuridicamente separate e indipendenti tra loro. DTTL (denominata anche "Deloitte Global") non fornisce servizi ai clienti. Si invita a leggere l'informativa completa relativa alla descrizione della struttura legale di Deloitte Touche Tohmatsu Limited e delle sue member firm all'indirizzo www.deloitte.com/about.

© Deloitte & Touche S.p.A.