



*messaggio municipale no. 18/2022*

*Comune di Ascona  
aziende*



**Conto consuntivo  
dell'Azienda Elettrica Comunale  
per l'anno 2021**

---





v. rif.  
n. rif. FL/mp  
Risoluzione municipale no. 1139  
Ascona, 17 maggio 2022

**MESSAGGIO NO. 18/2022**

del Municipio al Consiglio comunale del Borgo di Ascona concernente  
il conto consuntivo dell'Azienda Elettrica Comunale per l'anno 2021

Signor Presidente,  
Gentili Signore, Egregi Signori,

con il presente messaggio proponiamo l'accettazione del conto consuntivo dell'Azienda Elettrica Comunale per l'anno 2021, facendo riferimento per le necessarie delucidazioni al rapporto a cui il Municipio fa completa adesione.

**ASPETTI PROCEDURALI E FORMALI**

Preavviso commissionale: l'esame del Messaggio compete alla Commissione della gestione.

Referendum facoltativo: la decisione del Consiglio comunale sottostà al referendum facoltativo (art. 75 LOC).

Quoziente di voto: per l'approvazione del dispositivo di deliberazione è sufficiente il voto della maggioranza dei votanti, ritenuto che i voti affermativi devono rappresentare almeno 1/3 dei membri del Consiglio comunale (12 voti favorevoli - art. 61 cpv 1 LOC e 155 LOC).



**PROPOSTA DI DECISIONE:**

Fatte queste considerazioni e restando a vostra disposizione per ulteriori informazioni e chiarimenti, vi invitiamo a voler

**deliberare:**

1. è approvato il conto consuntivo per l'esercizio 2021 dell'Azienda Elettrica del Comune di Ascona che presenta un totale di ricavi correnti di fr. 10'148'442.29, un totale di uscite correnti di fr. 9'599'644.28 e un avanzo d'esercizio di fr. 548'798.01; un onere netto per investimenti di fr. 1'750'514.86;
2. è approvata la destinazione dell'avanzo d'esercizio di fr. 548'798.01 in aumento del capitale proprio;
3. è approvato il bilancio al 31 dicembre 2021.

Per il Municipio:

Il Vice Sindaco:

Maurizio Checchi



La Segretaria:

Avv. Paola Bernasconi

**AZIENDA ELETTRICA COMUNALE**  
**RAPPORTO TECNICO FINANZIARIO**





## CONSUNTIVO 2021 AEC

### 1 Considerazioni energetiche

#### 1.1 Dati energetici nazionali (fonte: Ufficio federale dell'energia)

Con 58,1 miliardi di chilowattora (mia. kWh), nel 2021 il consumo di elettricità in Svizzera è stato superiore a quello dell'anno precedente (+4,3%). La produzione nazionale (al netto del consumo delle pompe di accumulazione) è stata di 60,1 miliardi di kWh. L'eccedenza fisica delle importazioni di energia elettrica si è attestata a 2,4 mia. kWh. Il consumo nazionale nel 2021 si è attestato a 62,5 mia. kWh. Dedotte le perdite legate alla trasmissione e alla distribuzione, pari a 4,4 mia. kWh, il consumo elettrico è stato di 58,1 mia. kWh. Rispetto al 2020 (55,7 mia. kWh), corrisponde ad un aumento del 4,3%, ossia 2,4 mia. kWh, vale a dire circa il consumo annuale di 479 800 economie domestiche. Le variazioni rispetto al 2020 sono state pari a +3,2% nel primo trimestre, a +9,0% nel secondo trimestre (periodo durante il quale la Svizzera era per buona parte in lockdown a seguito della pandemia da Covid-19), a +2,1% nel terzo trimestre e a +3,4% nel quarto trimestre. Oltre agli «effetti compensatori» dovuti alla pandemia, all'aumento del consumo nel secondo trimestre del 2021 hanno contribuito l'andamento economico generale, le condizioni meteorologiche e l'evoluzione demografica.

L'aumento dell'efficienza ha invece permesso una riduzione dei consumi.

- **Sviluppo economico:** secondo i primi risultati provvisori, nel 2021 il prodotto interno lordo (PIL) è aumentato del 3,7% (fonte: Segreteria di Stato dell'economia, SECO);
- **Evoluzione demografica:** secondo i dati provvisori pubblicati il 5 aprile 2022 dall'Ufficio federale di statistica (UST), nel 2021 la popolazione svizzera è aumentata dello 0,8%;
- **Condizioni meteorologiche:** nel 2021 i gradi giorno sono aumentati del 15,3% rispetto all'anno precedente. Poiché in Svizzera circa il 10% dell'energia elettrica è impiegato per il riscaldamento, questa evoluzione ha come effetto un leggero aumento del consumo.

Le analisi ex post del consumo energetico svolte annualmente (che verranno pubblicate nell'ottobre 2022) potranno fornire ulteriori spiegazioni sui fattori determinanti per l'evoluzione del consumo energetico.



## **Produzione nazionale di energia elettrica 2021**

Nel 2021 la produzione di energia elettrica (produzione nazionale) è calata dell'8,2%, attestandosi a 64,2 mia. kWh (2020: 69,9 mia. kWh). Una volta detratto il consumo delle pompe di accumulazione, pari a 4,1 mia. kWh, la produzione netta ammontava a 60,1 mia. kWh. Nei quattro trimestri la produzione nazionale è stata inferiore al corrispondente valore dell'anno precedente (-3,2%, -6,6%; -4,5%, -18,6%).

Gli impianti idroelettrici (centrali ad acqua fluente e centrali ad accumulazione) hanno prodotto lo 2,7% di energia elettrica in meno rispetto all'anno precedente (centrali ad acqua fluente -3,9%, centrali ad accumulazione -1,9%). In estate la produzione delle centrali idroelettriche è aumentata del 2,5% rispetto all'anno precedente (centrali ad acqua fluente +3,8%, centrali ad accumulazione +1,3%), nei due trimestri invernali è invece aumentata del 9,2% (centrali ad acqua fluente -16,3%, centrali ad accumulazione -5,0%).

La produzione di energia elettrica delle quattro centrali nucleari svizzere è scesa del 19,4%, attestandosi a 18,5 mia. kWh (2020: 23,0 mia. kWh), soprattutto a seguito della revisione della centrale nucleare di Leibstadt, durata più mesi. Nel 2021 la disponibilità delle centrali nucleari svizzere era del 71,9% (2020: 88,0%).

Le centrali idroelettriche hanno contribuito nella misura del 61,5% alla produzione totale di energia elettrica (di cui centrali ad acqua fluente 26,4%, centrali ad accumulazione 35,1%), le centrali nucleari nella misura del 28,9% e le centrali termiche convenzionali e rinnovabili nella misura del 9,6%.

## **1.2 Dati energetici della nostra azienda**

### **1.2.1 Acquisti di energia**

I prezzi dell'energia per il 2021 sono leggermente diminuiti e mantenendo un valore al di sotto del mercato.

Questo ha fatto sì che nessun cliente ha chiesto l'accesso al libero mercato, e conferma che i nostri prezzi sono molto concorrenziali con quelli applicati dal mercato.

Per quanto concerne gli acquisti di energia, come per gli anni precedenti, abbiamo separato le statistiche in tre gruppi, e cioè il consumo dei clienti universali, o meglio i clienti che non possono accedere al libero mercato e quelli che pur potendo accedere al mercato non lo hanno fatto, per i quali sono stati acquistati da AET 52'436'883[kWh], i clienti sul libero mercato ma forniti in energia dall'azienda elettrica comunale, per i quali sono stati acquistati da AET 299'431[kWh], e i clienti che sono andati sul libero mercato, per i quali l'AEC non ha dovuto acquistare energia.



Da notare che l'energia acquistata è tutta proveniente da fonti rinnovabili.

Per quanto concerne l'energia fotovoltaica immessa nella nostra rete, nel 2021 sono stati acquistati 346'193 kWh da autoproduttori di Ascona.

### 1.2.2 Acquisti di kWh di rete

Per fare una valutazione sull'evoluzione dei consumi, ci basiamo sui quantitativi di energia trasportata (totale acquistato a monte + energia immessa in rete dagli autoproduttori) così da poter tener conto anche dei clienti che hanno chiesto l'accesso al libero mercato. Infatti, se vogliamo fare un paragone con gli anni precedenti non possiamo basarci unicamente sull'energia venduta che varia sia in funzione del numero di clienti che acquistano energia sul libero mercato, sia in funzione dei consumi.

Il grafico seguente riporta l'evoluzione degli acquisti in [kWh] per gli ultimi 5 anni.



Grafico 1: Evoluzione acquisti di rete annuali

Dal grafico precedente si può notare che dal 2017 in poi i consumi sono scesi in maniera regolare. La diminuzione dei consumi per il 2020 evidentemente è soprattutto frutto della pandemia e del conseguente lockdown che ha imposto la chiusura per diverso tempo dei locali pubblici che sono tra i nostri più grandi consumatori. Dal grafico si può però notare un aumento eccezionale per il 2021, dovuto alla ripresa del turismo, ma anche a motivi climatici, come detto nell'introduzione, che hanno influenzato i consumi di energia elettrica.

L'energia trasportata nel 2021 ha raggiunto infatti un record di 60'103'007 [kWh] pari ad un aumento del 7.80% rispetto al 2020.



### 1.2.3 Acquisti mensili in kWh di rete

A differenza del 2020, dove a condizionare l'erogazione mensile è stato il COVID-19, nel 2021 siamo nuovamente ritornati ad una situazione "normale", cioè la nostra erogazione è stata condizionata soprattutto dalle condizioni climatiche.

I massimi di erogazione si riscontrano infatti sempre nei mesi freddi. Per il 2021, il massimo di acquisto l'abbiamo avuto durante i mesi di gennaio e dicembre con rispettivamente 5'501'196 [kWh] e 5'741'499 [kWh].

Segnaliamo anche che il mese di aprile ha fatto registrare un ottimo risultato, dovuto alla maggior presenza di turisti durante il periodo pasquale.

Da notare infine un ottimo mese di ottobre, che ha superato nuovamente i 5Mio di kWh risultando il mese con il terzo maggior consumo.

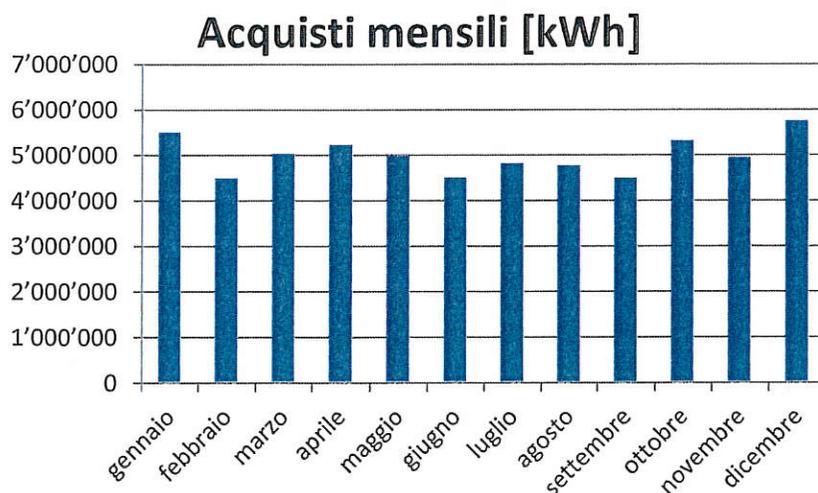
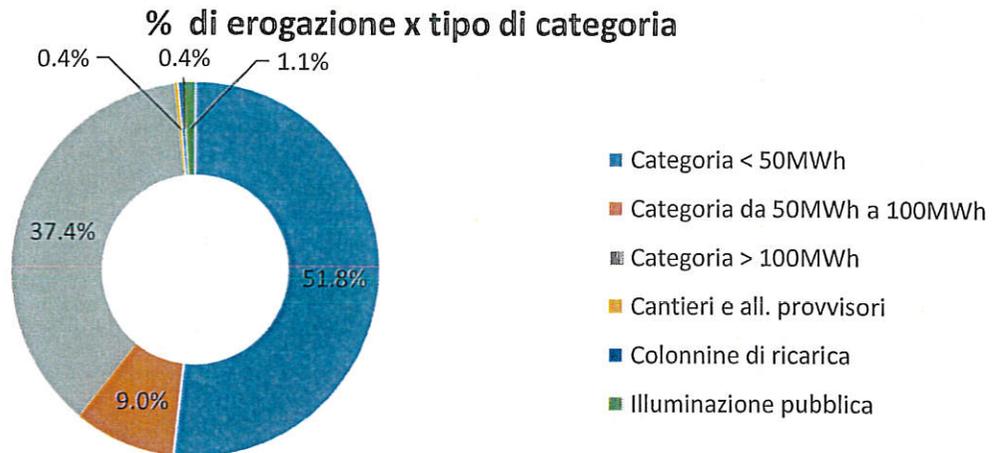


Grafico 2: Evoluzione mensile degli acquisti di kWh di rete

### 1.2.4 Ripartizione dell'erogazione

Ricordiamo che partire dal 2020 abbiamo dovuto modificare la struttura tariffale, differenziando i clienti secondo il consumo annuo.

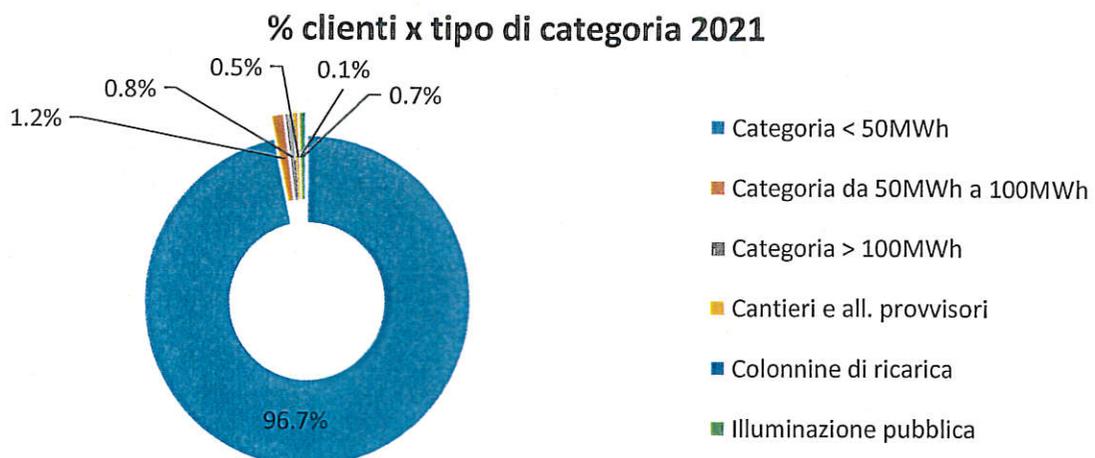
La figura seguente illustra tramite un grafico le percentuali di consumo per tipo di categoria.



*Grafico 3: Ripartizione dell'erogazione per tipo di categoria*

Dal grafico precedente possiamo notare la ripresa dei consumi per i grandi clienti, che dopo un 2020 condizionato dalla pandemia, hanno aumentato nuovamente il loro consumo riprendendo 2,1% di parti di consumo alle altre categorie. Un altro dato importante concerne l'illuminazione pubblica che continua la sua riduzione di consumi dovuta alla sostituzione graduale dell'illuminazione con lampade al LED.

Il grafico seguente invece mostra la percentuale di clienti in funzione del tipo di categoria; questo con l'obiettivo di mostrare due cose: la prima, che la maggior parte dei clienti della nostra azienda sono economie domestiche o in ogni caso allacciamenti con poco consumo, la seconda, che ca. lo 0.8% dei nostri grandi clienti consumano approssimativamente il 37.4% dell'energia erogata.



*Grafico 4: Percentuale di clienti per tipo di categoria*



### 1.2.5 Evoluzione della punta massima

Come già per l'anno scorso, il capitolo concernente la punta massima mostra l'evoluzione della punta mensile sull'arco di un anno.

Quest'informazione risulta interessante, visto che la punta massima mensile rappresenta uno dei maggiori costi della rete a monte.

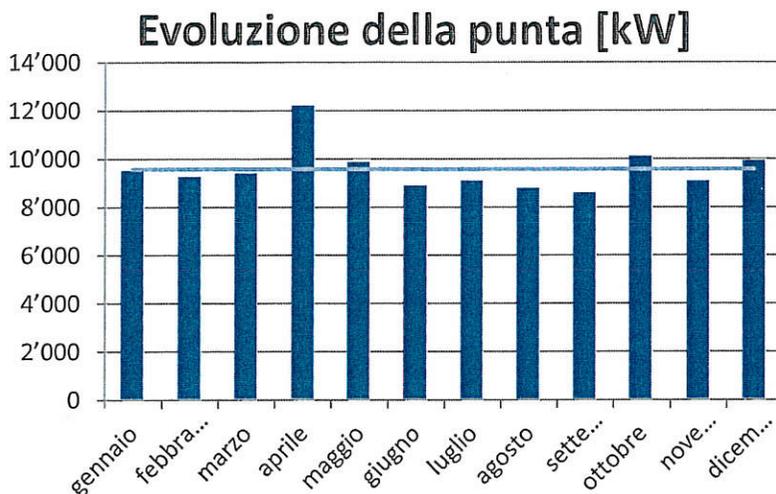


Grafico 5: Evoluzione della punta 2021

Dal grafico si può dunque notare che la punta massima è stata riscontrata nel mese di aprile (mese con vacanze di Pasqua). Questo valore è dovuto al fatto che durante il periodo pasquale le residenze secondarie di Ascona si riempiono, ed avendo ancora temperature non sufficientemente elevate, i cittadini hanno tendenza ad accendere ancora i riscaldamenti.

Da notare, tra l'altro, che anche i dati della punta dimostrano che gli effetti della pandemia sono dietro le spalle. Infatti, si può notare come l'evoluzione delle punte rispecchi ciò che eravamo abituati a rilevare prima della pandemia con dei massimi durante il periodo pasquale e durante la fine dell'anno. Si può però osservare un aumento più o meno generalizzato in tutti i mesi dell'anno con un appiattimento dei massimi che tendono ad avvicinarsi al valore medio.

Il minimo della punta invece si è riscontrato nel mese di settembre.

Da notare il valore medio per il 2021, che si attesta a 9'551 [kW], superiore di ca. 5.84% rispetto al 2020 anno del lockdown.



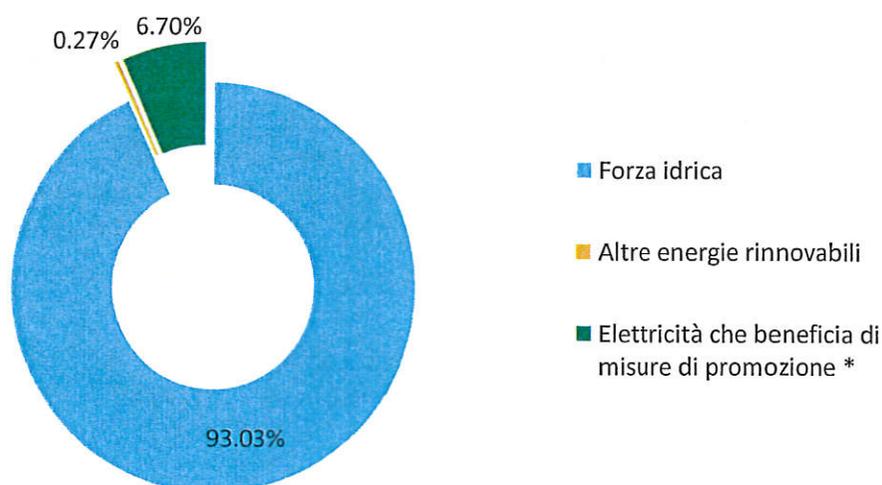
### 1.2.6 Etichettatura dell'energia venduta

Anche per il 2021 tutta l'energia venduta dall'Azienda elettrica è di tipo ecologico.

Etichettatura dell'energia elettrica erogata dall'Azienda Elettrica Comunale di Ascona nel 2021

	Totale	dalla Svizzera
<b>Energie rinnovabili</b>	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>
Forza idrica	93.03%	93.03%
Altre energie rinnovabili	0.27%	0.27%
Energia solare	0.27%	0.27%
Energia eolica	0.00%	0.00%
Biomassa	0.00%	0.00%
Geotermia	0.00%	0.00%
Elettricità che beneficia di misure di promozione <sup>1</sup>	6.70%	6.70%
<b>Energie non rinnovabili</b>	<b>0.00%</b>	<b>0.00%</b>
Energia nucleare	0.00%	0.00%
Vettori energetici fossili	0.00%	0.00%
Petrolio	0.00%	0.00%
Gas naturale	0.00%	0.00%
Carbone	0.00%	0.00%
<b>Rifiuti</b>	<b>0.00%</b>	<b>0.00%</b>
<b>Totale</b>	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>

<sup>1</sup> Elettricità che beneficia di misure di promozione: 47,5% forza idrica, 16,4% energia solare, 3,1% energia eolica, 33,0% biomassa e scorie da biomassa, 0% geotermia.





Più nel dettaglio, possiamo dire che il 93.03% dell'energia venduta proviene da produzione **idroelettrica ticinese**, e questo come sostegno all'economia locale; lo 0.27% proviene da **impianti solari installati in Ticino**. Solo la parte di elettricità che beneficia di misure di promozione non proviene dal Ticino ma da fonti rinnovabili svizzere (la gestione di questa elettricità è di Swissgrid).

## 2 Considerazioni tecniche

Nel corso del 2021 sono state eseguite le seguenti opere in rete:

- posa cavi di rete	ml.	927
- posa cavi di allacciamento	ml.	781
- posa cavi per l'illuminazione pubblica	ml.	2'753
- posa e ristrutturazione armadi di distribuzione	1	
- nuovi allacciamenti di cantiere per edilizia pubblica e privata	11	
- nuove cabine di trasformazione	1	

Da notare che anche questi dati sono in aumento rispetto al 2020, anno in cui avevamo avuto una forte riduzione dovuta al COVID-19.

## 3 Considerazioni amministrative

### 3.1 Conto di gestione corrente

#### 3.1.1 Risultato della gestione corrente

Il conto di gestione corrente dell'Azienda chiude per il 2021 con un utile di Fr. 548'798.01 rispetto ad un avanzo preventivato di Fr. 396'146.62.

Il grado d'autofinanziamento per il 2021 è stato del 43,78% quindi gli investimenti effettuati nel corso del 2021 non sono stati totalmente coperti dal corrispondente autofinanziamento di Fr. 766'389.56. Vi è pertanto un disavanzo totale di Fr. 984'125.30.

#### 3.1.2 Spese correnti

Le spese correnti dell'anno in esame ammontano a Fr. 9'599'644.28 e sono di Fr. 263'614.12 superiori a quelle originariamente preventivate.



La tabella seguente riporta i conti con maggior variazione rispetto al preventivo:

CONTO	COSTI GESTIONE CORRENTE	CONSUNTIVO 2021 [Fr.]	PREVENTIVO 2021 [Fr.]	DIFFERENZA [Fr.]
306.100	ABBIGLIAMENTO DI SERVIZIO	17'445.60	15'000.--	2'445.60
309.100	SPESE PER FORMAZIONE DEL PERSONALE	5'092.--	10'000.--	-4'908.--
311.100	ACQUISTO MOBILI D'UFFICIO	266.65	10'000.--	-9'733.35
311.200	ACQUISTO MACCHINE D'UFFICIO E HARDWARE	2'386.75	5'000.--	-2'613.25
311.250	ACQUISTO SOFTWARE	0.--	10'000.--	-10'000.--
311.400	ACQUISTO APPARECCHI E ATTREZZI	11'943.10	20'000.--	-8'056.90
313.300	MATERIALE PER DECORAZIONI NATALIZIE	4'932.20	30'000.--	-25'067.80
313.350	MATERIALE PER MANIFESTAZIONI	3'288.13	30'000.--	-26'711.87
314.000	MANUTENZIONE STABILI E STRUTTURE	13'829.70	50'000.--	-36'170.30
314.010	MANUTENZIONE RETE E IMP. M.T-LR5	9'242.15	30'000.--	-20'757.85
314.020	MANUTENZIONE RETE E IMP. B.T-LR7	89'618.13	100'000.--	-10'381.87
314.021	AMPLIAMENTO RETE E IMP. B.T-LR7	0.--	50'000.--	-50'000.--
314.030	MANUTENZIONE CABINE – LR6	2'041.07	30'000.--	-27'958.93
314.500	MANUTENZIONE ILLUMINAZIONE PUBBLICA	23'212.34	40'000.--	-16'787.66
314.600	MANUT. CONTATORI E RICETTORI	4'131.90	20'000.--	-15'868.10
315.220	MANUTENZIONE RETE DATI E VOCE E PROGRAMMI	5'047.85	10'000.--	-4'952.15
315.400	MANUTENZIONE ATTREZZATURE	1'426.35	10'000.--	-8'573.65
315.500	MANUTENZIONE RADIO RICETRASMITTENTE	0.--	7'000.--	-7'000.--
318.000	ABBONAMENTI DI SERVIZIO E ALLARMI	5'122.05	10'000.--	-4'877.95
318.005	MANUTENZIONE SOFTWARE	13'239.05	25'000.--	-11'760.95
318.010	GESTIONE SOFTWARE CONTATORI	64'806.65	45'000.--	19'806.65



<b>318.300</b>	SPESE DI CONSULENZA PERIZ. E STUDI	4'420.60	40'000.--	-35'579.40
<b>318.330</b>	CATASTO RETE	0.--	12'500.--	-12'500.--
<b>318.600</b>	PRESTAZIONI TERZI PER MANIFESTAZIONI	37'196.65	70'000.--	-32'803.35
<b>319.100</b>	IMPOSTE CANTONALI	21'924.--	14'500.--	7'424.--
<b>319.200</b>	IMPOSTE COMUNALI	16'444.--	10'900.--	5'544.--
<b>319.350</b>	FORMAZIONE ACCANTONAMENTI RETE	154'682.47	0.--	154'682.47
<b>319.400</b>	FORMAZIONE ACCANTONAMENTI PUBBLICA	223'977.10	0.--	223'977.10
<b>365.200</b>	CONTRIBUTI PER SPONSORIZZAZIONI	60'048.05	80'000.--	-19'951.95

Dalla tabella precedente possiamo notare che vi sono alcuni sorpassi, ma soprattutto minori spese che andiamo a commentare:

- Conto 306.100 / Abbigliamento di servizio: la differenza rispetto al preventivo è dovuta ad una maggiore necessità d'indumenti di lavoro. Ricordiamo che il datore di lavoro ha l'obbligo di fornire ai propri dipendenti i necessari DPI.
- Conto 309.100 / Spese per formazione del personale: i corsi ESI sono ripartiti solo a fine anno, erano infatti sospesi a causa del COVID.
- Conto 311.100 / Acquisto mobili d'ufficio: nel 2021, non si è effettuata alcuna spesa in questo ambito, salvo un piccolo mobile.
- Conto 311.250 / Acquisto software: nel 2021 non vi sono state necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 311.400 / Acquisto apparecchi e attrezzi: nel 2021 le necessità in questo ambito sono risultate inferiori rispetto alle previsioni, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 313.300 / Materiale per decorazione natalizia: nel 2021 le necessità in questo ambito sono risultate inferiori rispetto alle previsioni, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 313.350 / Materiale per manifestazioni: nel 2021 non vi sono state molte necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 314.000, 314.010, 314.020, 314.021, 314.030 / Manutenzione stabili e strutture, manutenzione rete e imp. MT LR5, manutenzione rete e imp. BT LR7, ampliamento rete e imp. BT LR7 e manutenzione cabine LR6: a differenza di quanto preventivato, le uscite si sono rivelate inferiori al preventivo, e ciò a



causa della riduzione di attività dovuta ancora alla pandemia e ad una buona gestione delle spese.

- Conto 314.500 / Manutenzione illuminazione pubblica: disponendo di un credito quadro per l'ammodernamento della illuminazione pubblica, questo conto viene utilizzato solo per la manutenzione della pubblica esistente, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 314.600 / Manutenzione contatori e ricettori: con il MM sul credito quadro per l'acquisto di nuovi contatori, questo conto viene utilizzato solo per la manutenzione di contatori già installati, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 315.200 / Manutenzione macchine d'ufficio e computer: nel 2020 abbiamo proceduto alla sostituzione di tutti i PC dell'azienda e di conseguenza nel 2021 non vi sono state necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 315.220 / Manutenzione rete dati e voce e programmi: nel 2021 le necessità in questo ambito sono risultate inferiori rispetto alle previsioni, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 315.400 / Manutenzione attrezzature: nel 2021 le necessità in questo ambito sono risultate inferiori rispetto alle previsioni, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 315.500 / Manutenzione radio ricetrasmittente: nel 2021 non vi sono state necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 318.000 / Abbonamenti di servizio e allarmi: nel 2021 non vi sono state molte necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 318.005 / Manutenzione software: nel 2021 non vi sono state molte necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 318.010 / Gestione software contatori: nel 2021 abbiamo implementato il nuovo sistema di lettura dei contatori. I relativi costi non erano stati preventivati per il 2021 in quanto al momento dell'allestimento del preventivo non si era previsto di procedere già nel 2021 con questa implementazione. Visti i tempi stretti per la sostituzione dei contatori dell'elettricità con dei nuovi smart metering, imposta dalla legge, si è proceduto con un MM per l'acquisto dei contatori e in parallelo abbiamo implementato già nel 2021 i nuovi software di gestione i cui costi di licenza vanno in gestione corrente, aumentandone di conseguenza i costi.
- Conto 318.300 / Spese di consulenza perizie e studi: nel 2021 vi sono state molto meno necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.



- Conto 318.330 / Catasto rete: nel 2021 era previsto l'acquisto di nuove licenze per la gestione e l'utilizzazione del catasto. Questa spesa non è stata effettuata, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 318.600 / Prestazioni terzi per manifestazioni: nel 2021 vi sono state molto meno necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 319.100, 319.200 / Imposte cantonali e comunali: avendo conseguito un maggiore utile, anche le imposte sono aumentate.
- Conto 319.350 / Formazione accantonamenti Rete: questi accantonamenti sono dovuti al fatto che le aziende elettriche devono applicare la neutralità dei costi di rete. In altre parole, l'azienda deve restituire ai clienti, sulle tariffe di rete, un eventuale maggiore guadagno. Come esposto prima, molti costi sono risultati inferiori alle previsioni e questo ha implicato un maggior guadagno sulla rete, che ci obbliga a effettuare un accantonamento per restituire questi guadagni ai clienti, andando ad aggiungere questi ricavi in deduzione dei costi futuri della rete (preventivo 2023).
- Conto 319.400 / Formazione accantonamenti pubblica: come per il conto precedente, anche per i contributi di prestazioni contrattuali applichiamo la neutralità dei costi. In altre parole, l'azienda deve restituire ai clienti, sulla tassa prestazioni contrattuali, un eventuale maggiore guadagno. Dunque, questo accantonamento andrà in deduzione dei costi futuri per le prestazioni contrattuali (preventivo 2023).
- Conto 365.200 / Contributi per sponsorizzazioni: non essendoci stati i fuochi d'artificio, a consuntivo non sono stati spesi tutti i soldi previsti.

### 3.1.3 Ricavi correnti

Il totale dei ricavi del capitolo 100 è stato di Fr. 189'722.55 a fronte di un preventivo di Fr. 120'200.00 risultando quindi superiore del 57.84%.

La tabella seguente riporta i conti con maggior variazione rispetto al preventivo

CONTO	RICAVI GESTIONE CORRENTE	CONSUNTIVO 2021 [Fr.]	PREVENTIVO 2021 [Fr.]	DIFFERENZA [Fr.]
434.106	RICAVI ISTALLA. A TERZI E TASSE ALLACCIAMENTO	80'333.15	50'000.--	30'333.15
434.220	TASSE DI RISCALDAMENTO	6'900.--	2'000.--	4'900.--
435.110	PRESTAZIONI PER TERZI	6'933.65	2'000.--	4'933.65



<b>436.400</b>	RIMBORSO ASSICURAZIONE	10'906.--	0.--	10'906.--
<b>436.500</b>	RECUPERI SPESE VARIE	21'561.--	2'000.--	19'561.--

Dalla tabella precedente possiamo notare che vi sono dei ricavi minori rispetto al preventivo che andiamo a commentare:

- Conto 434.106 / Ricavi installazioni a terzi e tasse di allacciamento: nel 2021 abbiamo avuto un ricavo maggiore del previsto su questa tassa. Questi ricavi sono difficili da preventivare perché il mercato immobiliare è in continuo mutamento e difficilmente si può prevedere quante nuove installazioni saranno fatte l'anno seguente.
- Conto 434.220 / Tasse di riscaldamento: nel 2021 abbiamo avuto un ricavo maggiore del previsto su questa tassa.
- Conto 435.110 / Prestazioni per terzi: nel 2021 abbiamo effettuato maggiori attività per terzi rispetto al preventivo ciò che ha permesso un maggiore ricavo.
- Conto 436.400 / Rimborso assicurazione: nel 2021 abbiamo ricevuto un rimborso assicurativo per il danno alla nostra rete in zona Moscia, dovuto al franamento avvenuto l'estate scorsa.
- Conto 436.500 / Recupero spese varie: nel 2021 abbiamo emesso Fr. 12'160.- alla società ABB per il mancato guadagno dalle colonnine di ricarica non funzionanti. Per il resto abbiamo emesso una fattura per il danneggiamento di un candelabro a un privato oltre che per vari recuperi spese.

### **3.1.3.1 Acquisto e vendita energia**

Nell'allestimento del preventivo 2021 l'acquisto di energia era stato stimato a 49.880 mio. [kWh] per i clienti fissi finali e a circa 281'000 [kWh] per i clienti sul libero mercato forniti in energia dall'AEC. L'acquisto effettivo è stato di 52'436'883 [kWh] per i clienti fissi finali e di 299'431 [kWh] per i clienti sul libero mercato forniti dall'AEC. Il costo per l'acquisto di energia risulta dunque di Fr. 3'271'755.75, superiore di Fr. 145'126.46 rispetto al preventivo registrato nei conti 312.100, 312.110 e 312.200.

La differenza tra i valori di acquisto stimati e i valori reali si giustifica con l'aumento dei consumi, dovuto al ritorno della quasi normalità dopo il lockdown del 2020 e a motivi climatici come già scritto precedentemente.

Ricordiamo che la stima dei consumi è difficile, soprattutto negli ultimi anni, con situazioni eccezionali che hanno influenzato di molto la situazione dei clienti finali.



Per quel che concerne l'utilizzazione della rete a monte, si era preventivata una spesa di Fr. 2'042'187.13, mentre quella finale ammonta a Fr. 2'169'601.95.

Il totale del capitolo "acquisto e vendita energia" ha permesso di realizzare una cifra d'affari di Fr. 9'958'719.74. La differenza rispetto al preventivo di Fr. 9'611'976.78 è di Fr. 346'742.96.

#### 4 Conto degli investimenti

Le uscite per investimenti nel 2021 sono state di Fr. 1'850'514.86 e corrispondono circa al 61,74% di quanto indicato nel preventivo.

Questa differenza è dovuta al fatto che i preventivi sono effettuati entro il mese di agosto dell'anno precedente e molti progetti preventivati non iniziano nei termini previsti o spesso subiscono ritardi nella liquidazione finale.

Da notare che investimenti per un totale di Fr. 1'850'514.86 rappresentano un record negli ultimi anni; infatti, la media del totale d'investimenti negli ultimi 10 anni corrisponde a ca. Fr. 850'000.-

Questo risultato è dovuto ai molteplici cantieri in corso, che hanno implicato la posa di moltissime nuove sottostrutture.

Per il conto investimenti vi segnaliamo, come previsto dal cpv. 3 dell'art. 155 LOC, i crediti terminati:

no. conto/ M.M.	opera / credito votato	rimanenza (-) / sorpasso (+)
501.615 / 22.2018	Posa sottostrutture via Boscioredo <b>Fr. 202'500.--</b>	<b>- 20'409.02 Fr. /</b> <b>(- 10.08% Vs credito</b> <b>votato)</b>

- I lavori previsti nel messaggio municipale sono stati effettuati con un minor costo complessivo, dovuto alla riduzione dei costi preventivati soprattutto per le opere di genio civile.

no. conto/ M.M.	opera / credito votato	rimanenza (-) / sorpasso (+)
501.630 / 58.2017	IP e sottostrutture Via Madonna della Fontana <b>Fr. 230'000.--</b>	<b>- 51'263.19 Fr. /</b> <b>(- 22.29% Vs credito</b> <b>votato)</b>

- I lavori previsti nel messaggio municipale sono stati effettuati con un minor costo complessivo, dovuto alla riduzione dei costi preventivati soprattutto per le opere di genio civile.



no. conto/ M.M.	opera / credito votato	rimanenza (-) / sorpasso (+)
503.010 / 43.2014	Nuovi Armadi di distribuzione <b>Fr. 115'000.--</b>	<b>- 6'762.49 Fr. /</b> <b>(- 5.88% Vs credito</b> <b>votato)</b>

- I costi inferiori a quelli preventivati nel messaggio municipale sono dovuti al minor costo di acquisto degli armadi di distribuzione.

no. conto/ M.M.	opera / credito votato	rimanenza (-) / sorpasso (+)
506.715 / 10.2019	Ammodernamento magnetotermici in cabina <b>Fr. 492'000.--</b>	<b>- 22'564.65 Fr. /</b> <b>(- 4.59% Vs credito</b> <b>votato)</b>

- I costi inferiori a quelli preventivati nel messaggio municipale sono dovuti al minor costo di acquisto del materiale.

no. conto/ M.M.	opera / credito votato	rimanenza (-) / sorpasso (+)
589.100 / 16.2016	Studio di fattibilità FTTH <b>Fr. 90'000.--</b>	<b>- 89'988.85 Fr. /</b> <b>(- 99.99% Vs credito</b> <b>votato)</b>

- I costi quasi nulli sono dovuti al fatto che se il progetto fosse stato deliberato, come è stato il caso, lo studio non sarebbe stato fatturato.

## 5 Bilancio

Nessuna osservazione.

### AZIENDA ELETTRICA COMUNALE DI ASCONA

Il Presidente:

Avv. Stefano Steiger

Il Direttore:

Ing. Fabio Laloli

Ascona, 17 maggio 2022



**AZIENDA ELETTRICA COMUNALE**

**RAPPORTO DELL'UFFICIO DI REVISIONE**





Building a better  
working world

Ernst & Young SA  
Corso Elvezia 9  
Casella postale  
CH-6901 Lugano

Telefono +41 58 286 24 24  
Telefax +41 58 286 24 00  
www.ey.com/ch

Alla

## **Azienda Elettrica Comunale di Ascona**

Lugano, 11 maggio 2022

### **Relazione dell'organo di controllo esterno sui conti consuntivi**

In qualità di organo di controllo esterno e conformemente al mandato conferitoci abbiamo svolto la revisione degli annessi conti consuntivi dell'Azienda Elettrica Comunale di Ascona, costituiti da bilancio patrimoniale, conto di gestione corrente e conto degli investimenti, per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2021.

#### **Responsabilità del Municipio**

Il Municipio è responsabile dell'allestimento dei conti consuntivi in conformità alle disposizioni legali. Questa responsabilità comprende la concezione, l'implementazione e il mantenimento di un sistema di controllo interno relativamente all'allestimento di conti consuntivi che siano esenti da anomalie significative imputabili a frodi o errori. Il Municipio è inoltre responsabile della scelta e dell'applicazione di appropriate norme contabili, nonché dell'esecuzione di stime adeguate.

#### **Responsabilità dell'organo di controllo esterno**

La nostra responsabilità consiste nell'esprimere un giudizio sui conti consuntivi sulla base della nostra revisione. Abbiamo svolto la nostra revisione conformemente alle disposizioni legali e agli Standard svizzeri di revisione. Tali standard richiedono di pianificare e svolgere la revisione in maniera tale da ottenere una ragionevole sicurezza che i conti consuntivi non contengano anomalie significative.

Una revisione comprende lo svolgimento di procedure di revisione volte a ottenere elementi probativi per i valori e le informazioni contenuti nei conti consuntivi. La scelta delle procedure di revisione compete al giudizio professionale del revisore, inclusa la valutazione dei rischi che i conti consuntivi contengano anomalie significative imputabili a frodi o errori. Nella valutazione di questi rischi il revisore tiene conto del sistema di controllo interno, nella misura in cui esso è rilevante per l'allestimento dei conti consuntivi, allo scopo di definire le procedure di revisione appropriate alle circostanze, e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del sistema di controllo interno. La revisione comprende inoltre la valutazione dell'adeguatezza delle norme contabili adottate, della plausibilità delle stime contabili effettuate, nonché un apprezzamento della presentazione dei conti consuntivi nel loro complesso. Riteniamo che gli elementi probativi da noi ottenuti costituiscano una base sufficiente e appropriata su cui fondare il nostro giudizio.

#### **Giudizio di revisione**

A nostro giudizio, i conti consuntivi per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2021 sono conformi alle disposizioni legali.



Building a better  
working world

2

## Relazione in base ad altre disposizioni legali

Confermiamo di adempiere i requisiti legali relativi all'abilitazione professionale secondo la Legge sui revisori (LSR), alle conoscenze tecniche e all'indipendenza conformemente alle disposizioni legali, come pure che non sussiste alcuna fattispecie incompatibile con la nostra indipendenza.

Ernst & Young SA



Erico Bertoli  
(Qualified  
Signature)

Perito revisore abilitato  
(Revisore responsabile)



Michele Balestra  
(Qualified  
Signature)

Perito revisore abilitato

### Allegati

- ▶ Conti consuntivi (bilancio patrimoniale, conto di gestione corrente e conto degli investimenti)