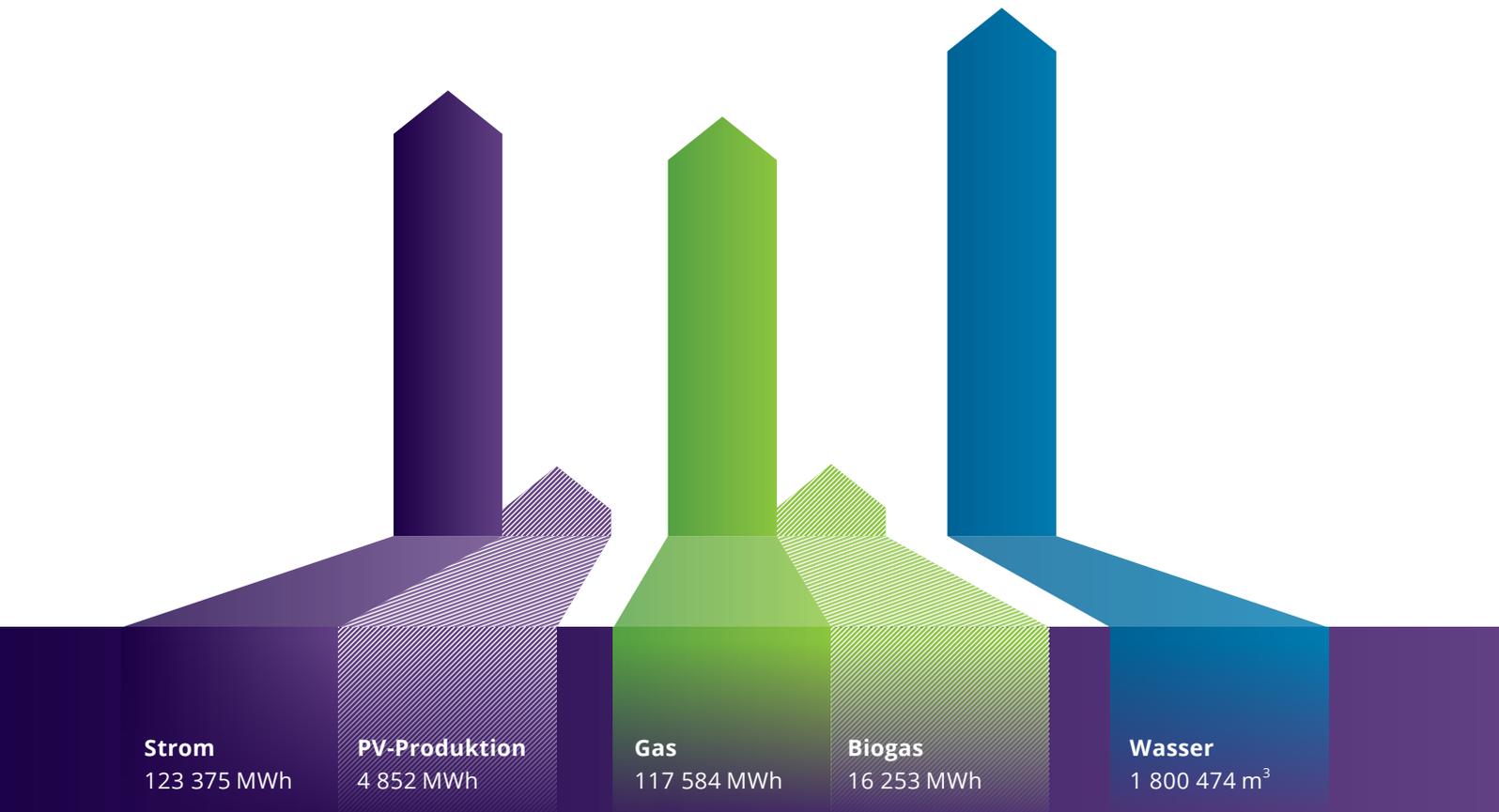


Geschäftsbericht

20

23

Kennzahlen



Umsatz
53.3 Mio.



Erfolgsrechnung
-0.2 Mio.



Investitionen
7.7 Mio.

Inhalt

| | |
|-----------|---|
| Editorial | 3 |
|-----------|---|

| | |
|-------|---|
| Strom | 4 |
|-------|---|

Netznutzung
Stromprodukte
Stromabsatz Vertrieb
Photovoltaik-Anlagen
Netzbau
Elektromobilität

| | |
|--------|---|
| Wasser | 8 |
|--------|---|

Wasserabsatz
Wasserqualität
Netzbau
Beteiligungen

| | |
|-------|----|
| Wärme | 10 |
|-------|----|

Gasabsatz
Biogasabsatz
Netzbau
Wärmeversorgung
CNG-Tankstelle

| | |
|----------------------|----|
| Projekte/Personelles | 13 |
|----------------------|----|

Ausgeführte Projekte und Baustellen
Personelles

| | |
|----------|----|
| Finanzen | 16 |
|----------|----|

Bilanz per 31.12.2023
Zahlen im Überblick 2023



**Grenzüberschreitendes
Wärmeconcept statt grenzenloser
CO₂-Ausstoss.**

Editorial

2023 Start ins Generationenprojekt

Im vergangenen Jahr haben sich die europäischen Energiemärkte wieder etwas beruhigt. Doch haben uns die Turbulenzen aufgezeigt, wie wichtig es für die Versorgungssicherheit ist, unter anderem alternative Wärmequellen zu erschliessen.

Ein Zukunftsprojekt, das uns über die kommenden Jahrzehnte begleiten wird, ist das grenzüberschreitende Wärmeversorgungskonzept. 2023 wurden dazu weitere Weichen gestellt. Potenzial und Wirtschaftlichkeit wurden im Berichtsjahr durch die Interreg geförderte Machbarkeitsstudie bestätigt und mit Konstanz ist ein starker Partner an unserer Seite, um eine gemeinsame Lösung zu erarbeiten. Dazu laufen die nächsten Schritte für eine neue KVA-Thurgau auf Hochtouren, die uns die Möglichkeit bietet, unsere Kundinnen und Kunden zukünftig mit Fernwärme zu versorgen.

Die Transformation der Komfortwärme weg von fossilen Brennstoffen, hin zu erneuerbarer, regionaler Wärme, wurde durch alle Stufen in Stadt- und Gemeinderat bis zur Kantonsregierung positiv zur Kenntnis genommen. Wichtig ist jetzt auch, die Bevölkerung beim Generationenprojekt mitzunehmen, über die Planungsschritte zu informieren und ihr Interesse an der Umstellung zur lokalen Wärmeversorgung zu wecken. Die Akzeptanz der zukünftigen Kundinnen und Kunden, sowie die Ausbaugeschwindigkeit sind wesentlich für eine wirtschaftliche Umsetzung.

Im neuen Energiegesetz (Mantelerlass) sind die nächsten Ausbauschritte und Ziele für die künftige Stromversorgung definiert worden.

Die Winterstromlücke ist eine grosse Herausforderung. Daher bietet die Transformation der Wärmeversorgung eine sinnvolle und wirksame Ergänzung.

Energie Kreuzlingen stellt sich den grossen Herausforderungen. Mit dem Wärmenetz stellen wir den Kundinnen und Kunden ein gutes Produkt zur Verfügung. Nach dem Grundsatzentscheid des Stadtrats folgt 2024 der Start in ein Vorprojekt, das die wichtigsten Projektparameter analysiert und die ersten Meilensteine zur Projektrealisierung vorbereitet. Insgesamt war 2023 ein sehr investitionsintensives Jahr. Ziel war es, die Grundlagen für die nächste strategische Ausrichtung vorzubereiten, um uns fit für die Zukunft zu machen. Dazu gehören die Digitalisierung und neue oder ergänzende Dienstleistungen, die den Bedürfnissen der Kundinnen und Kunden gerecht werden.



Thomas Beringer
Stadtrat



Stefan Wehrli
Geschäftsführer





Strom aus 100 % Schweizer Wasserkraft statt Kernenergie.

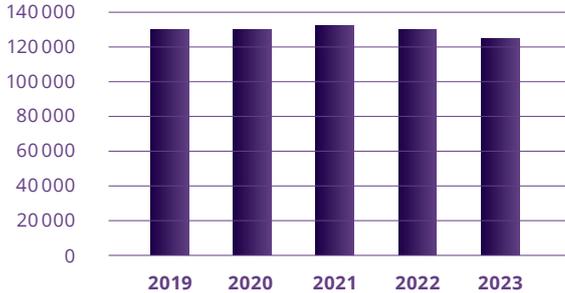
Strom

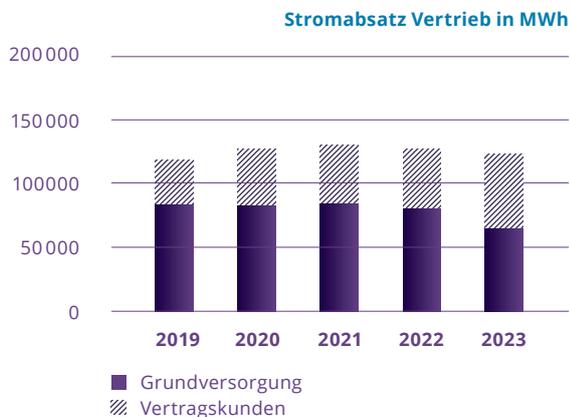
Netznutzung

Gegenüber dem Vorjahr ist in der Netznutzung ein Rückgang von 3.5 % zu verzeichnen. Insgesamt wurden im Verteilnetz Kreuzlingen noch 125'154 MWh transportiert.

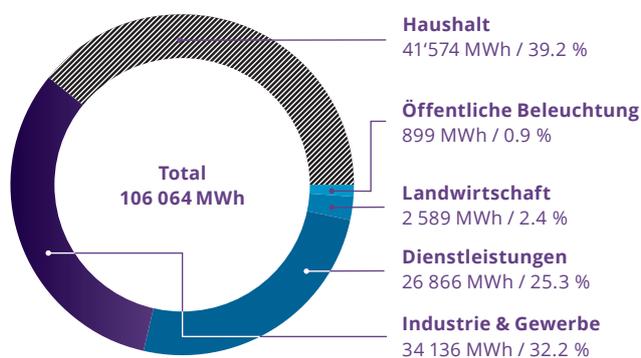
Gegenüber dem Vorjahr ist in der Netznutzung ein Rückgang von 3.5 % zu verzeichnen.

Netznutzung in MWh





Stromabsatz Kreuzlingen nach Verbrauchsgruppen in MWh



Stromprodukte

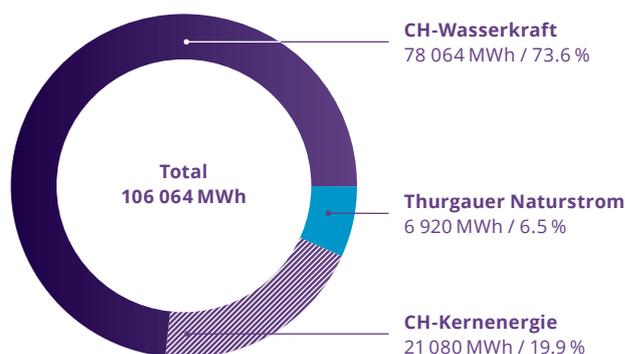
Bei allen drei Stromprodukten hat die absolute Menge leicht abgenommen, dies weil der gesamte Energieabsatz gesunken ist. Dabei ist die prozentuale Verteilung im Vergleich zum Vorjahr nahezu identisch.

Stromabsatz Vertrieb

Unter Vertrieb ist die Energielieferung an die Kundinnen und Kunden im Verteilnetz Kreuzlingen und in fremden Netzen zu verstehen. Erneut hat der Stromabsatz abgenommen. Er liegt bei 123'375 MWh, was einem Minus von 2.5 % entspricht. Verglichen dazu ist 2023 der Schweizer Stromverbrauch gegenüber dem Vorjahr um 1.7 % oder rund 1.0 Terawattstunden (TWh) gesunken (Quelle: BFE).

Die Ursache des Rückganges ist vermutlich auf Energiesparmassnahmen zurückzuführen, da das Jahr 2023 klimatisch betrachtet ähnlich war wie das Vorjahr. Die Grafik zeigt eine merkliche Abnahme in der Grundversorgung. Das liegt daran, dass das Elektrizitätswerk Tägerwilen, als sogenannter Nachlieger, bisher mengenmässig in der Grundversorgung geführt wurde. Ab 2023 sind die Mengen dem Segment Marktkunden zugeteilt.

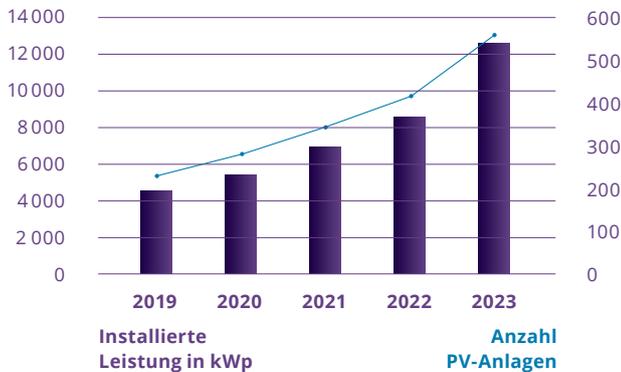
Stromprodukte in MWh



Photovoltaik-Anlagen

Der Trend zu erneuerbarer und unabhängiger Energie ist beim Zubau der Photovoltaik-Anlagen deutlich spürbar. So wurden 140 Anlagen erstellt, fast doppelt so viele wie im Vorjahr. Der Zubau betrug 4'010 Kilowattpeak Modulleistung, was einer Fläche von 19'500 m² oder 75 Tennisplätzen entspricht. Zusätzlich wurden noch zwanzig sogenannte Plug&Play-Anlagen für den Balkon gemeldet.

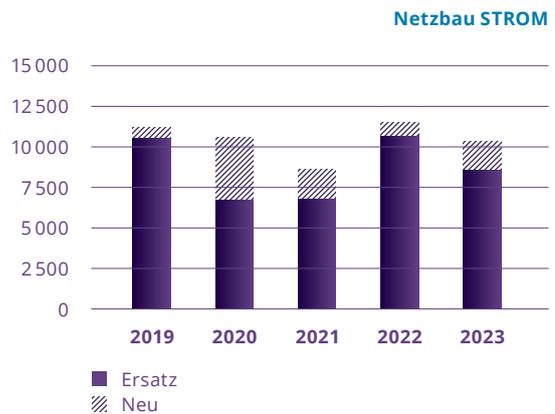
Energie Kreuzlingen hat insgesamt 4'852 MWh Solarstrom von ihren Kundinnen und Kunden abgenommen. Dies entspricht einer Zunahme von 21 % gegenüber 2022. Damit konnten 7.6 % der Grundversorgungsmenge mit Solarstrom abgedeckt werden.



2023 wurden fast doppelt so viele Photovoltaik-Anlagen wie im Vorjahr erstellt.

Netzbau

2023 wurden im Netzbau 10'352 Meter Stromkabel verlegt. Davon waren 8'625 Meter, also über 80 %, Ersatz von alten Kabeln



488 750

Stromnetz in Metern, inklusive Hausanschlüsse und öffentliche Beleuchtung

14 926

Anzahl Stromzähler, davon 9 551 Smart Meter

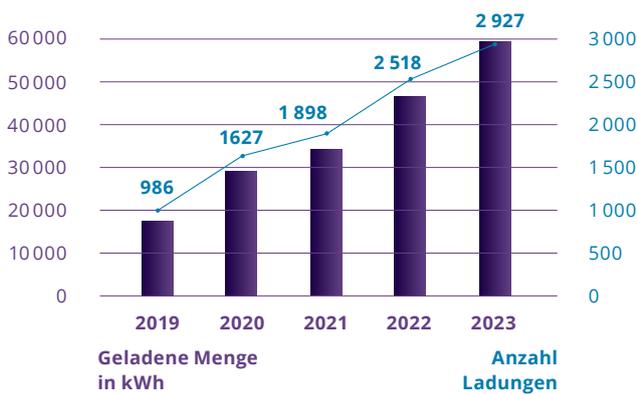
24

Piketteinsätze, inklusive Aussengemeinden



**Wallbox mieten
statt kaufen.**

Stromabsatz an den öffentlichen e-Ladestationen der Stadt Kreuzlingen



Elektromobilität

Im Berichtsjahr sind in Kreuzlingen über 10 % aller zugelassenen Autos elektrisch oder teilelektrisch betrieben. Die Anzahl aller Fahrzeuge beträgt 1'308 (Quelle: Strassenverkehrsamt TG).

Die AC-Ladestation an der Seestrasse verzeichnet mit 998 Ladungen die höchste Anzahl der drei bestehenden AC-Ladestationen. Insgesamt wurden 59'157 kWh bezogen, wovon der grösste Anteil wie üblich an der DC-Station abgegeben wurde.



**Trinkwasser direkt vom Bodensee
statt aus der Plastikflasche.**

Wasser

Wasserabsatz

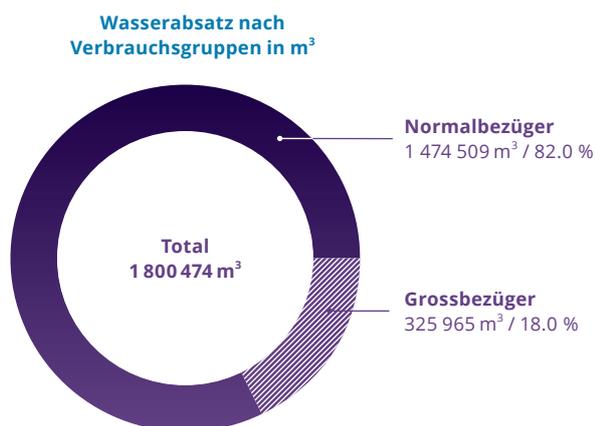
Energie Kreuzlingen hat insgesamt 1'903'534 m³ Wasser von der Wasserversorgung Region Kreuzlingen (WRK) bezogen. Der Wasserabsatz ist um 4 % auf 1'800'474 m³ angestiegen, was auf den wärmsten Sommer seit Messbeginn zurückzuführen ist.



Das Kantonale
Laboratorium bestätigt
die einwandfreie
Qualität des Trinkwassers
durch amtliche Unter-
suchungen.

Wasserqualität

Von allen über das gesamte Netz verteilt entnommenen vierundsechzig Wasserproben waren dreizehn wegen geringer Überschreitung der mikrobiologischen Toleranzwerte im Wert vermindert. Nach den sofort eingeleiteten Massnahmen (Spülen der Leitungen) waren die erneuten Proben unterhalb der Grenzwerte. Es bestand zu keinem Zeitpunkt eine Gesundheitsgefährdung. Die restlichen Proben entsprachen den chemischen und mikrobiologischen Anforderungen und lagen weit unter den Toleranz- und Grenzwerten. Das Kantonale Laboratorium bestätigt die einwandfreie Qualität des Trinkwassers durch amtliche Untersuchungen.



Netzbau

Im Jahr 2023 wurden 495 Meter Wasserrohre neu verlegt und 2'058 Meter ersetzt, um weiterhin eine hohe Versorgungssicherheit in der Wasserversorgung zu gewährleisten.



Beteiligungen

Energie Kreuzlingen ist per 31.12.2023 an folgenden Institutionen beteiligt:

- EKT Energie AG
- Etawatt AG
- Swissspower AG
- Swissspower Renewables AG
- Genossenschaft Verband der Schweizerischen Gasindustrie (VSG)

156 698

Wassernetz in Metern, inklusive Hausanschlüsse und Hydranten

3 368

Anzahl Wasserzähler

59

Piketteinsätze, inklusive Aussengemeinden

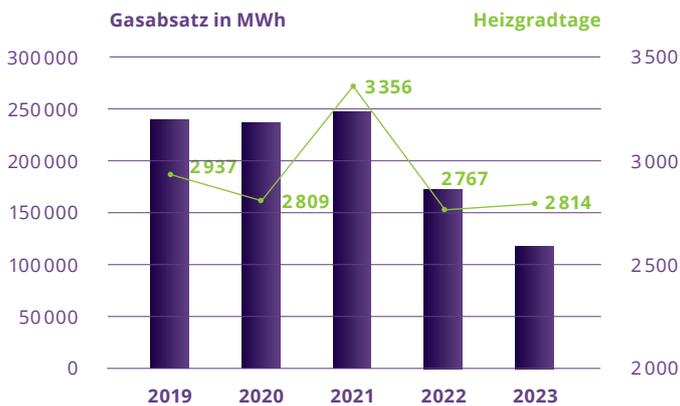
120

Piketteinsätze WRK-Anlagen

Wärme

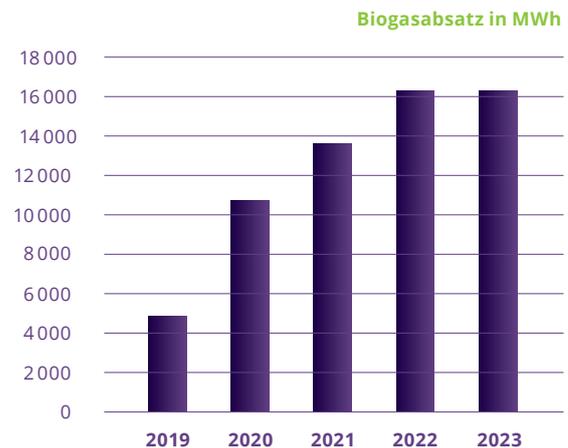
Gasabsatz

Im Berichtsjahr ist der Gasabsatz erneut um ein Drittel gesunken. Hauptursache ist, dass 2023 kein Gas mehr nach Romanshorn geliefert wurde. Trotz leicht höherer Anzahl an Heizgradtagen ist der Bezug von den Tarifkundinnen und -kunden zusätzlich um knapp 5 % gesunken. Dies ist auf den stetigen Rückgang der Gasanschlüsse zurückzuführen. Von den Kundinnen und Kunden wurden insgesamt noch 117'584 MWh Gas bezogen.

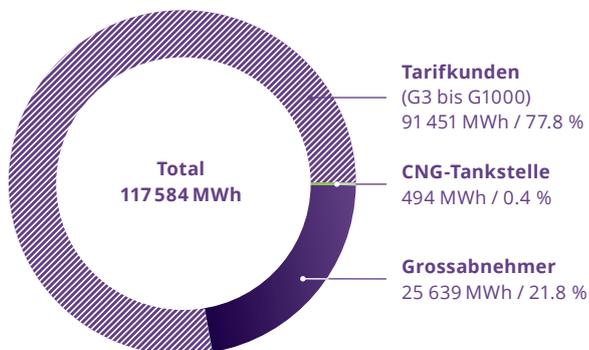


Biogasabsatz

Der Biogasanteil im Standardprodukt ist mit 15 % unverändert gegenüber dem Vorjahr. In Folge hat sich bei der Menge des Biogases keine Veränderung ergeben, sie ist mit 16'253 MWh fast identisch.



Gasabsatz nach Verbrauchsgruppen in MWh





**Biogas aus Gartenabfällen
statt Erdgas aus der Ferne.**

148 941

Total Gasnetz in Metern, inklusive Hausanschlüsse

1735

Anzahl Gaszähler

42

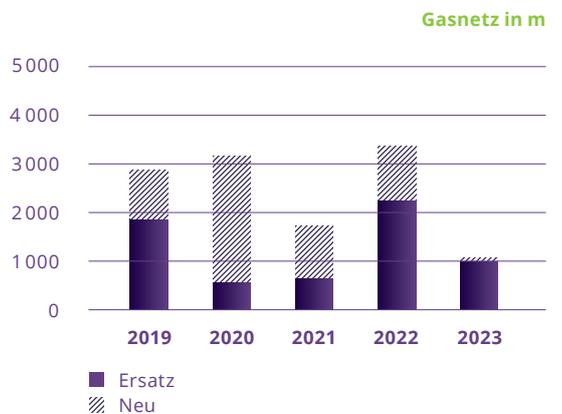
Piketteinsätze, inklusive CNG-Tankstelle und Fernwärme

13 829

Tonnen weniger CO₂-Emission, durch den Rückgang des Gasabsatzes

Netzbau

Insgesamt wurden 1'022 Meter Gasleitungen verlegt, wovon 95 % dem Ersatz von alten Gasleitungen zuzuschreiben sind.



Wärmeversorgung

Die Menge der Wärmeabgabe an die Kundinnen und Kunden der Wärmeversorgung Campus ist um 2.8 % auf total 3'262 MWh angestiegen. Dies korreliert mit dem leichten Anstieg der Heizgradtage im Jahr 2023. 85 % der Wärme wurde mit Holz erzeugt und ist somit unverändert gegenüber Vorjahr.

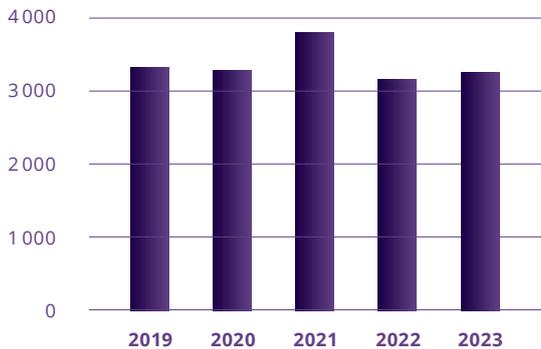
85 %

Anteil der Holzschnitzel in der Wärmeversorgung

2 334

Anzahl der CNG Betankungen

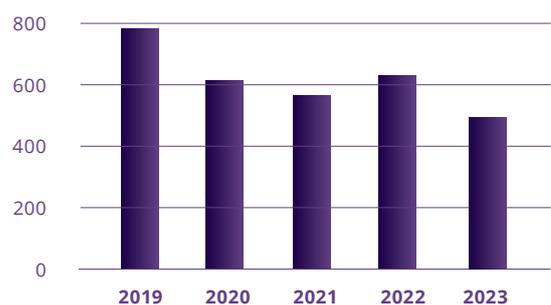
Wärmeabgabe in MWh



CNG-Tankstelle

Die steigende Attraktivität der Elektromobilität scheint sich zulasten der Gasmobilität auszuwirken. Dort ist der Bestand an CNG-Fahrzeugen stetig rückläufig. Im Berichtsjahr wurde mit 494 MWh der tiefste Absatz seit Inbetriebnahme der Gastankstelle verzeichnet. In Prozenten ausgedrückt ist das ein Rückgang von knapp 20 %.

CNG-Absatz in MWh



Projekte

Ausgeführte Projekte und Baustellen

Die folgenden Ausbauten und der Ersatz von Leitungen für Strom, Gas und Wasser wurden im Geschäftsjahr realisiert:

Sanierungen

Fertigstellung Romanshorerstrasse

Fertigstellung Berneggstrasse

Fertigstellung Wolfackerweg

Teilstück Bärenstrasse (Sonnenplatz)

Teilstück Bleichestrasse

Teilstück Werftstrasse

Teilstück Konstanzerstrasse

Teilstück Brückenstrasse

Teilstück Bächlistrasse

Teilstück Burgstrasse

Teilstück Seeblickstrasse

Teilstück Hafenstrasse

Neue Trafostationen

Ausbau Trafostation TS Höhenstrasse 14

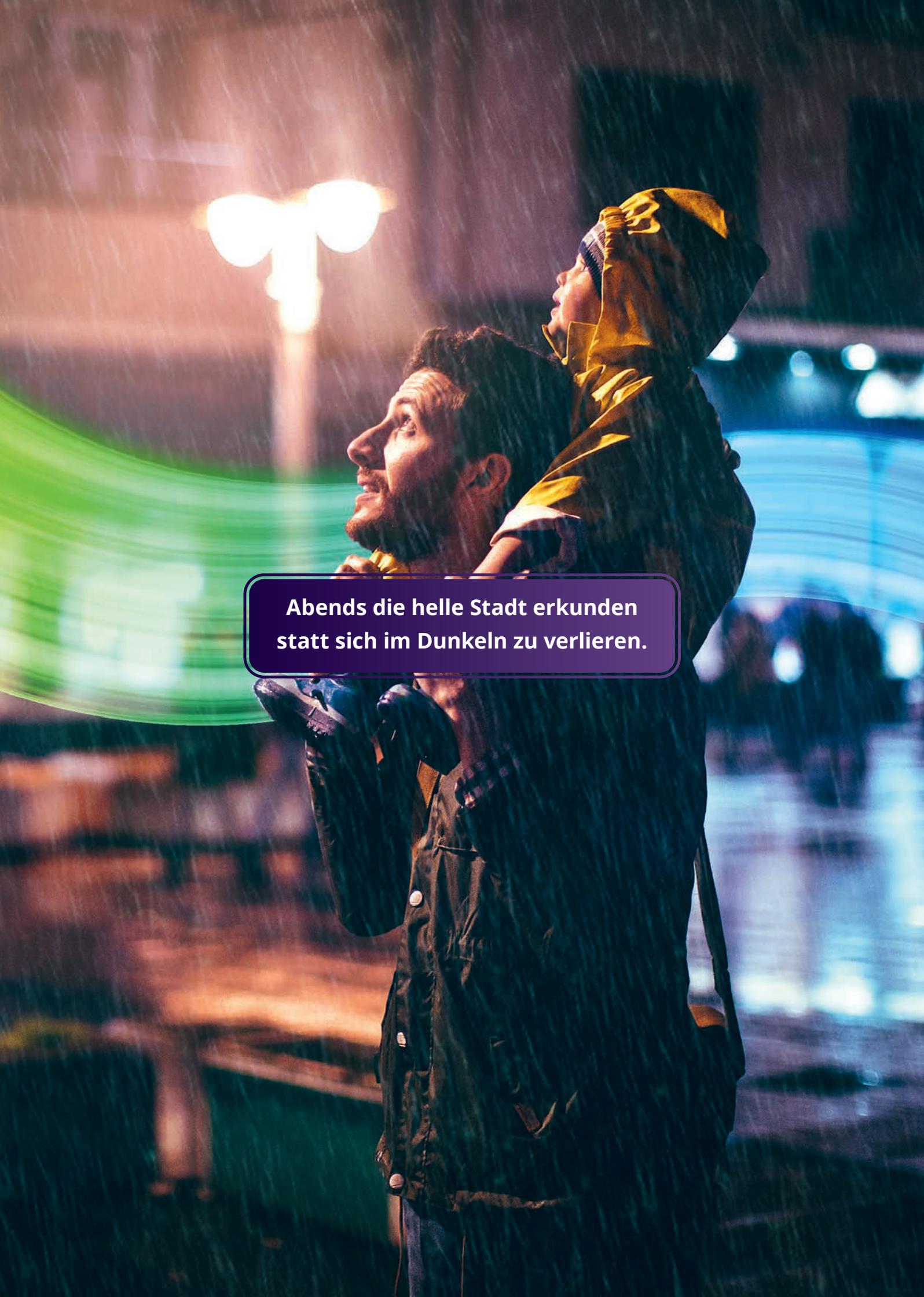
Ausbau Trafostation TS Egelsee

Ausbau Trafostation TS Bleichestrasse 28

Erschliessung Trafostation TS Gaissbergstrasse 47

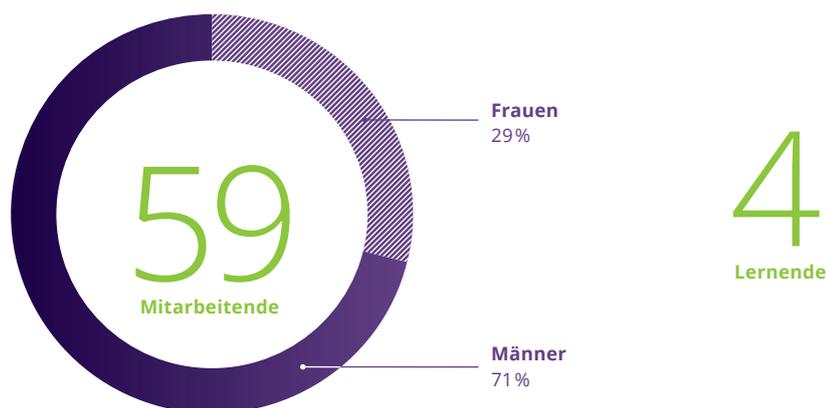
Spezielle Projekte

Wassertransportleitungen und Umbauarbeiten
Seewasserwerk der Wasserversorgung Region
Kreuzlingen

A man and a child are shown in profile, looking upwards. They are wearing dark raincoats with hoods. The man is in the foreground, and the child is behind him. The background is a blurred city street at night, with a street lamp and some light trails. The overall mood is contemplative and serene.

**Abends die helle Stadt erkunden
statt sich im Dunkeln zu verlieren.**

Personelles



Personelles

Eintritte 2023

Wehrli, Stefan

Leiter Energie Kreuzlingen

Luca Guggisberg

Geomatiker

Ghribi, Afif

Netzmonteur GWV

Josat, Finn

Netzmonteur EV

Sommer, Claudia

Geomatikerin

Hamidi, Adnan

Netzmonteur EV

Austritte 2023

Burkard, René

Leiter Technischer Kundendienst / Installationen

Gebes, Nihâl

Sachbearbeiterin Planung / GIS

Brüllmann, Sebastian

Netzmonteur GWV

Liebing, Frank

Hilfsmonteur GWV

Gross, Guido

Direktor

Horend, Maximilian

Netzmonteur GWV

Sidler, Daniel

Ableser

Mauch, Thomas

Elektro-Projektleiter Installation und Sicherheit

Enk, André

Netzingenieur

Lernende 2023

Burkard, Joel

4. Lehrjahr Geomatiker EFZ

Frauenfelder, Agnes

3. Lehrjahr Netzelektrikerin EFZ

Couvreur, Samuel

2. Lehrjahr Kaufmann EFZ D&A

Föll, Silian

2. Lehrjahr Geomatiker EFZ

Dienstjubiläen 2023 (ab 10 Jahren)

Krauss, Martin 40 Jahre

Bankau, Lisa 10 Jahre

Sacilik, Thomas 10 Jahre

Finanzen

Bilanz per 31.12.2023

| | 31.12.2023 TCHF | 31.12.2022 TCHF |
|--|--------------------|--------------------|
| Aktiven | 136 312 | 131 149 |
| Umlaufvermögen | 36 162 | 33 203 |
| Flüssige Mittel und kurzfristige Geldanlagen | 14 316 | 15 529 |
| Forderungen | 18 430 | 14 181 |
| Kurzfristige Finanzanlagen | 4 | 23 |
| Vorräte und angefangene Arbeiten | 769 | 1 302 |
| Aktive Rechnungsabgrenzung | 2 644 | 2 167 |
| Anlagenvermögen | 100 149 | 97 946 |
| Anlagenvermögen Finanzvermögen | 2 989 | 4 401 |
| Finanzanlagen | 2 989 | 4 401 |
| Verwaltungsvermögen | 97 160 | 93 545 |
| Sachanlagen Verwaltungsvermögen | 97 117 | 93 480 |
| Anlagen Elektrizitätsversorgung | 50 352 | 49 892 |
| Anlagen Wärmeversorgung | 18 912 | 18 766 |
| Anlagen Dienstleistungen | – | – |
| Anlagen Wasserversorgung | 24 488 | 23 259 |
| Anlagen im Bau | 2 933 | 1 198 |
| Gemeinsam genutzte Anlagen -ZD- | 432 | 365 |
| Immaterielle Anlagen | 43 | 65 |
| EDV Software ERP | 43 | 65 |
| Passiven | 136 312 | 131 149 |
| Fremdkapital | 15 553 | 13 423 |
| Kurzfristiges Fremdkapital | 13 553 | 11 423 |
| Laufende Verbindlichkeiten | 9 461 | 9 455 |
| Passive Rechnungsabgrenzung | 736 | 1 099 |
| Kurzfristige Rückstellungen | 3 356 | 870 |
| Langfristiges Fremdkapital | 2 000 | 2 000 |
| Langfristige Finanzverbindlichkeiten | 2 000 | 2 000 |
| Eigenkapital | 120 758 | 117 725 |
| Fonds im Eigenkapital | 15 472 | 12 214 |
| Übriges Eigenkapital | 15 200 | 15 200 |
| Bilanzüberschuss/-fehlbetrag | 90 310 | 89 422 |
| Jahresergebnis | - 225 | 888 |

Zahlen im Überblick 2023

| | Rechnung 2023 TCHF | Budget 2023 TCHF |
|---|-----------------------|---------------------|
| 1 Erfolgsrechnung | | |
| Betriebliches Ergebnis Aufwands- (-) / Ertragsüberschuss (+) | 1 193 | 660 |
| Ergebnis aus Finanzierung Aufwands- (-) / Ertragsüberschuss (+) | - 1 418 | - 63 |
| Operatives Ergebnis | - 225 | 597 |
| Nichtbetriebliches Ergebnis Aufwands- (-) / Ertragsüberschuss (+) | - | - |
| Gesamtergebnis Erfolgsrechnung | - 225 | 597 |
| 2 Nettoinvestitionen | | |
| Investitionsausgaben | - 7 898 | - 8 193 |
| Investitionseinnahmen (inkl. Anschlussbeiträge) verrechnet | 218 | 75 |
| Nettoinvestitionen | - 7 680 | - 8 118 |
| 3 Finanzierung | | |
| Zunahme Nettoinvestitionen | - 7 680 | - 8 118 |
| Abschreibungen (inkl. a.o. Abschreibungen) Verwaltungsvermögen | 4 065 | 4 222 |
| Kapitaleinlagerückgewähr Beteiligungen | - | - |
| Aufwandsüberschuss ER | - 225 | - |
| Ertragsüberschuss ER | - | 597 |
| Einlagen in EK | 3 696 | 3 502 |
| Entnahmen aus EK | - 438 | - 351 |
| Finanzierungsüberschuss (+) / -fehlbetrag (-) | - 581 | - 147 |
| 4 Kapitalveränderung | | |
| Finanzierungsüberschuss / -fehlbetrag (ohne FK) | - 581 | - 147 |
| Aktivierungen Verwaltungsvermögen | 7 898 | 8 193 |
| Passivierungen Verwaltungsvermögen | - 218 | - 75 |
| Passivierungen Abschreibungen Verwaltungsvermögen | - 4 065 | - 4 222 |
| Aktivierungen Finanzvermögen | - | - |
| Passivierungen Finanzvermögen | - | - |
| Einlagen in EK | - 3 696 | - 3 502 |
| Entnahmen aus EK | 438 | 351 |
| Zunahme (+) / Abnahme (-) Eigenkapital | - 225 | 597 |

Energie Kreuzlingen
Nationalstrasse 27
CH-8280 Kreuzlingen
T +41 71 677 61 85
info@energiekreuzlingen.ch
www.energiekreuzlingen.ch

Impressum

Verantwortlicher Herausgeber:
Energie Kreuzlingen,
Stefan Wehrli (Geschäftsführer),
Roland Haerle (Leiter Energiemarkt),
Ulrike Schmied (Marketing).

Gestaltung

WEMAKO KOMMUNIKATION

Mai 2024