

GESCHÄFTSBERICHT 2024



Energieversorgung Büren AG



Inhaltsverzeichnis

Jahresbericht 2024	5
Stromversorgung	6
Betriebliches aus der Elektrizitätsversorgung	7
Elektrizitätsstatistik	9
Wasserversorgung	10
Betriebliches aus der Wasserversorgung	11
Wasserstatistik	13
Anlagen der Wasserversorgung	13
Wärmeversorgung	14
Betriebliches aus der Wärmeversorgung	15
Wärmestatistik	15
Dienstleistungen	16
Dienstleistungen	17
Jahresrechnung 2024	18
Bilanz	19
Erfolgsrechnung	20
Erläuterungen zu Bilanz und Erfolgsrechnung	21
Finanzbericht	25
Anhang der Jahresrechnung	26
Verwendung des Bilanzgewinnes	27
Bericht der Revisionsstelle	28
Gesellschaftsorgane	29
Aktionärin	29
Verwaltungsrat	29
Revisionsstelle	29
Geschäftsleitung	29

JAHRESBERICHT 2024



Jahresbericht 2024

Das Geschäftsjahr 2024 war für die Energieversorgung Büren AG ein ereignisreiches Jahr, geprägt von bedeutenden Entwicklungen wie dem starken Zubau der PV-Anlagen, Herausforderungen bei der Büren Wärme AG, Personalwechseln im Verwaltungsrat und in der Geschäftsführung sowie finanziellen Herausforderungen. Aufgrund der angespannten Liquidität wurde auf die Auszahlung der Dividende 2023 verzichtet und einige Projekte, insbesondere der Smart Meter Rollout vorübergehend gestoppt. Trotzdem konnten wir wichtige Projekte vorantreiben. Im eigenen Versorgungsgebiet investierte die Energieversorgung Büren AG rund 1.2 Mio. CHF in die Erneuerung der Anlagen, darunter der Rollout des intelligenten Messsystems (bis Mitte 2024), die Sanierung der Trafostationen Höheweg und Lindenweg, die Werkleitungen Wislerenweg, Riesenmatt- und Kanalstrasse (Wasser und Strom) sowie die Erneuerung der 16kV-Freileitung Heudorf.

Im Jahr 2024 konnten wir unseren Umsatz von CHF 7.878 Mio. auf 8.714 Mio. CHF steigern, was vor allem dem Stromgeschäft zu verdanken ist. In den Bereichen Wasserversorgung, Wärme und Dienstleistungen blieb der Umsatz stabil. Unser EBITDA belief sich auf CHF 637'534, was trotz der Herausforderungen ein solides Ergebnis darstellt. Dennoch verzeichneten wir einen Verlust von CHF 729'908, hauptsächlich bedingt durch Wertberichtigungen bei der Büren Wärme AG, höhere Abschreibungen auf den EDV-Anlagen und der Stromnetzinfrastruktur.

Der Energiehandel bleibt eine Herausforderung, insbesondere aufgrund der Abnahmepflicht für Strom aus PV-Anlagen. Die stark schwankende Verfügbarkeit der Sonnenenergie erfordert vermehrt kurzfristige Handelsaktivitäten am Spotmarkt, was die Planung der Energiebeschaffung erschwert. Im Stromhandel resultierte ein negativer EBIT von CHF 228'947 und ein Reinverlust von CHF 381'147.

Im Geschäftsbereich Elektrizitätsnetz führten ungeplante Mehrkosten und Einmalabschreibungen zu einem negativen Ergebnis. Auch das Dienstleistungsgeschäft verzeichnete Verluste. Die Wasserrechnung konnte durch die Entnahme aus der Spezialfinanzierung ausgeglichen gestaltet werden.

Ausblick

Für 2025 planen wir, den eingeschlagenen Sparkurs fortzusetzen. Wir werden die Investitionen auf wichtige Projekte wie die Werkleitungssanierung Kanalstrasse, das Leckortungssystem und das Wasserbauprojekt Siechenbach fokussieren. Der Smart Meter Rollout bleibt vorerst sistiert.

Die Umsetzung der neuen Vorgaben aus dem Mantelerlass wird viel Aufmerksamkeit und Ressourcen erfordern, bietet aber auch Chancen zur Weiterentwicklung unserer Angebote. Die neuen Vorschriften werden zusätzliche Kosten für das Stromnetz, die Energiebeschaffung und die Administration verursachen. Um die Auswirkungen auf die Strompreise abzufedern, hat der Bundesrat den WACC gesenkt, was jedoch auch unsere Mittel für den Bau und Unterhalt der Strominfrastruktur reduziert.

Die eingeleiteten Sparmaßnahmen und neuen Preise werden in allen Geschäftsbereichen Wirkung zeigen, sodass wir für 2025 ein positives Geschäftsergebnis erwarten.

Der Verwaltungsrat und die Geschäftsleitung danken den Kunden, der Einwohnergemeinde Büren, den Mitarbeitenden sowie unseren Geschäftspartnern für die gute Zusammenarbeit und das Vertrauen.



Remond Krebs
Verwaltungsratspräsident



Daniel Starkermann
Geschäftsführer

STROMVERSORGUNG



Betriebliches aus der Stromversorgung

Sanierung TS Höheweg

Die Sanierung der Trafostation 'TS Höheweg' war der erste Schritt der bevorstehenden Werkleitungssanierung am Höheweg. Die Trafostation bestand mehrheitlich aus einer platzraubenden über 6 Meter langen 16'000V-Schaltanlage. Die neue 16'000V-Schaltanlage ist im Gegensatz heute nur noch 1.2 Meter lang, damit sehr kompakt und ermöglichte den Umbau im Parallelbetrieb. So konnten die Umbaukosten ohne Provisorien tiefer gehalten, wie auch die Stromunterbrüche auf ein Minimum reduziert werden. Die alte, nicht berührungssichere Trafostation konnte somit auf den neusten Stand der Technik gebracht werden. Die neue Anlage verbessert die Versorgungssicherheit, erhöht die Arbeitssicherheit und reduziert unsere Betriebs- und Unterhaltskosten.



TS Höheweg, alte 16'000V Schaltanlage



TS Höheweg, alte 400 V-Verteilung



TS Höheweg während dem Umbau



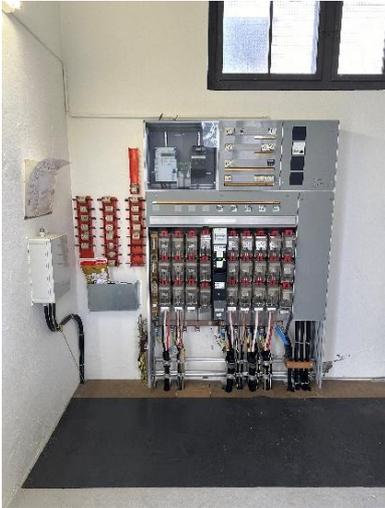
TS Höheweg nach der Sanierung

Werkleitungssanierung Wislerenweg, Riesenmatt- und Kanalstrasse

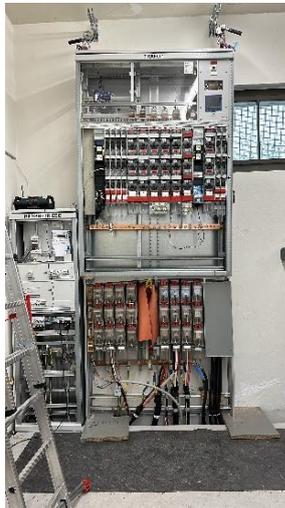
Im Zuge der Strassensanierung durch die Einwohnergemeinde Büren hat die EVB die Werkleitungen erneuert und für Kabelerschliessungen der nächsten Jahre vorbereitet. Teilweise wurden Verteilkabinenstandorte aufgelöst und Verteilkabinen ersetzt. 2025 folgt die nächste Etappe. An der Kanalstrasse wird die öffentliche Beleuchtung ersetzt und erweitert sowie die alte Freileitung durch Kabelleitungen ersetzt.

Sanierung TS Lindenweg

Durch den Anbau der Schwab Feller AG musste der bisherige Netzanschluss verstärkt werden. Das bestehende Kabel mit Leiterquerschnitt 95mm² direkt ab der Trafostation musste durch ein Kabel mit Leiterquerschnitt 300mm² ersetzt werden. Demzufolge war die Niederspannungsverteilung in der Trafostation 'TS Lindenweg' für diesen Anschluss nicht ausgelegt und musste ersetzt werden.



TS Lindenweg vor der Sanierung



TS während dem Umbau



TS nach der Sanierung

Sanierung Freileitung Heudorf

Im Sommer kam es zu grossflächigen Stromausfällen in Büren an der Aare und in den angrenzenden Gemeinden. Als mögliche Ursache wurden durch Vögel (Stare) verursachte Kurzschlüsse an der 16'000V Leitung im Heudorf vermutet.

Die abgebrannten Freileitungen wurden ersetzt. Während den Reparaturarbeiten wurden die betroffenen Liegenschaften für mehrere Wochen durch einen Dieselstromgenerator mit Elektrizität versorgt.

Smart Meter Rollout

Gemäss Stromversorgungsgesetz müssen bis Ende 2027 80% aller Stromzähler durch intelligente Messsysteme ersetzt werden. Um grösstmögliche Kostensynergien zu nutzen, wird die EVB gleichzeitig auch die Wasserzähler ersetzen. Bereits 40% unserer Kunden haben einen Smart Meter. Seit Mitte 2024 wurde der flächendeckende Zählerwechsel pausiert und wir konzentrieren uns auf den punktuellen Einsatz von Smart Metern bei PV-Anlagen und bei Eigenverbrauchsgemeinschaften.



Freileitung Heudorf

Kennzahlen Meldewesen 2024

231 Anschlussgesuche gesamt für Safnern und Büren a. A.
 100 für Photovoltaikanlagen (38 Safnern, 62 Büren a. A.)
 34 für Energiespeicher (21 Safnern, 13 Büren a. A.)
 25 für Auto E-Ladestation (5 Safnern, 20 Büren a. A.)
 33 Wärmepumpen (15 Safnern, 18 Büren a. A.)

Bei den restlichen Anschlussgesuchen handelt es sich um allgemeine Sanierungen der elektrischen Hausinstallationen, Ersatz von Elektroverteilungen und Temporäre Anschlüsse.

Elektrizitätsstatistik

2024 wurde fast dreimal so viel PV-Strom in unser Netz eingespeist wie im Vorjahr. Der Sonnenstrom konnte nicht mehr vollständig im eigenen Netz verbraucht werden, sodass erstmalig in der Geschichte der EVB überschüssiger Strom in das Vorliegernetz zurückgeliefert wurde. Insgesamt nahm die durch unser Stromnetz transportierte Energie um 3.7% auf knapp 26 GWh zu.

Netz		2024 kWh	2023 kWh	+ / -
Einspeisung	Bezug aus dem Vorliegernetz	22'696'085	23'696'336	-4.2%
	Produktion EVB	31'255	31'622	-1.2%
	PV-Anlagen (Überschuss)	3'212'413	1'274'667	152.0%
	Total Einspeisung	25'939'753	25'002'625	3.7%
Auspeisung	Endverbraucher	24'594'709	24'182'344	1.7%
	Rückspeisung ins Vorliegernetz	128'503	0	
	Verluste / Eigenverbrauch	1'216'541	820'281	48.3%
	Total Auspeisung	25'939'753	25'002'625	3.7%

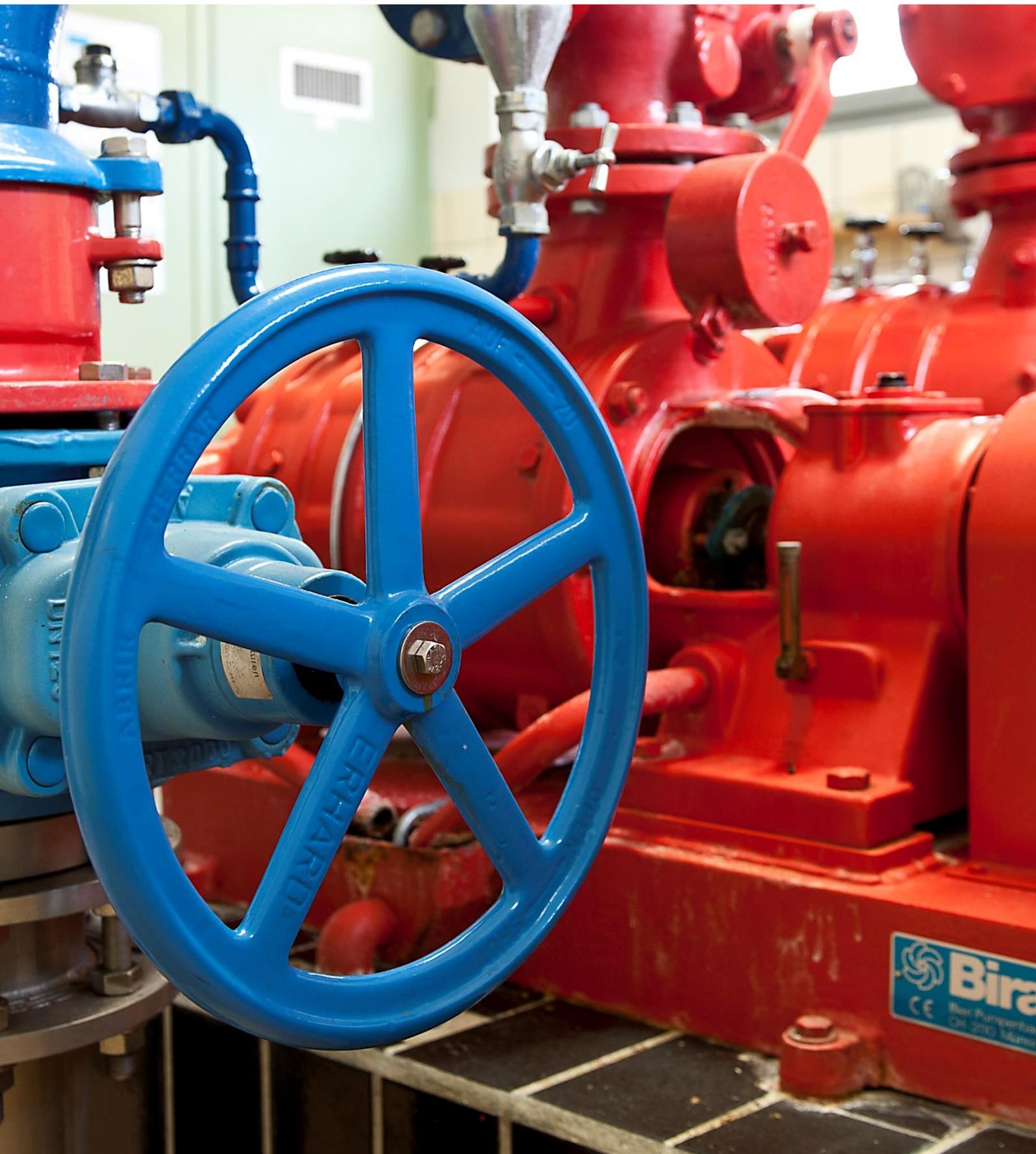
Der Stromverkauf an unsere Kunden blieb insgesamt mit 13.77 GWh praktisch unverändert. Auffällig ist, dass der Stromverbrauch der Wärmeanwendungen trotz leicht kühleren Temperaturen wiederum deutlich sank. Grund hierfür ist der vermehrte Verzicht der Kunden auf den Wärmepumpentarif und somit auf den separaten Wärmepumpenzähler.

Der rasante Zubau von PV-Anlagen hatte auch auf die Energiebeschaffung bedeutenden Einfluss. Die EVB musste 3.4 GWh überschüssigen Strom am Spotmarkt abtosseln.

Elektrizitätsgeschäft (Energie)		2024 kWh	2023 kWh	+ / -
Beschaffung	Marktbeschaffung	15'747'617	13'370'959	17.8%
	BHKW EVB	31'255	31'622	-1.2%
	PV-Anlagen (Überschuss)	3'212'413	1'274'667	152.0%
	Total	18'991'285	14'677'248	29.4%
Verkauf	Haushalt + Gewerbe	9'325'526	9'269'069	0.6%
	Wärmepumpen	839'728	936'328	-10.3%
	Gewerbe	1'098'594	1'171'549	-6.2%
	Industrie	2'506'694	2'480'021	1.1%
	Spotmarkt	3'410'701	0	
	Diverse	593'501	0	
	Verluste / Eigenverbrauch	1'216'541	820'281	48.3%
Total Verbrauch	18'991'285	14'677'248	29.4%	



WASSERVERSORGUNG



Betriebliches aus der Wasserversorgung

Projekt Verbindungsleitung AfS - Riesenmattstrasse

Zu Ausbildungszwecken sind auf dem Areal des Ausbildungszentrums für Sicherheit (AfS) an der Kanalstrasse fast alle auf dem Schweizer Markt verfügbaren Hydranten-Typen installiert. Fast täglich werden die 7 Hydranten für die Ausbildung der Feuerwehr in Betrieb genommen.

Bis jetzt waren diese Hydranten an einer Stichleitung an der Kanalstrasse angeschlossen. 2024 wurde eine Verbindungsleitung in die Riesenmattstrasse gebaut und auf diese Weise eine Ringleitung erstellt.

Die PE-Ringleitung D160 wurde mit einem grabenlosen Richtpressverfahren erstellt, wobei eine bestehende Versickerungsanlage unterquert werden musste.

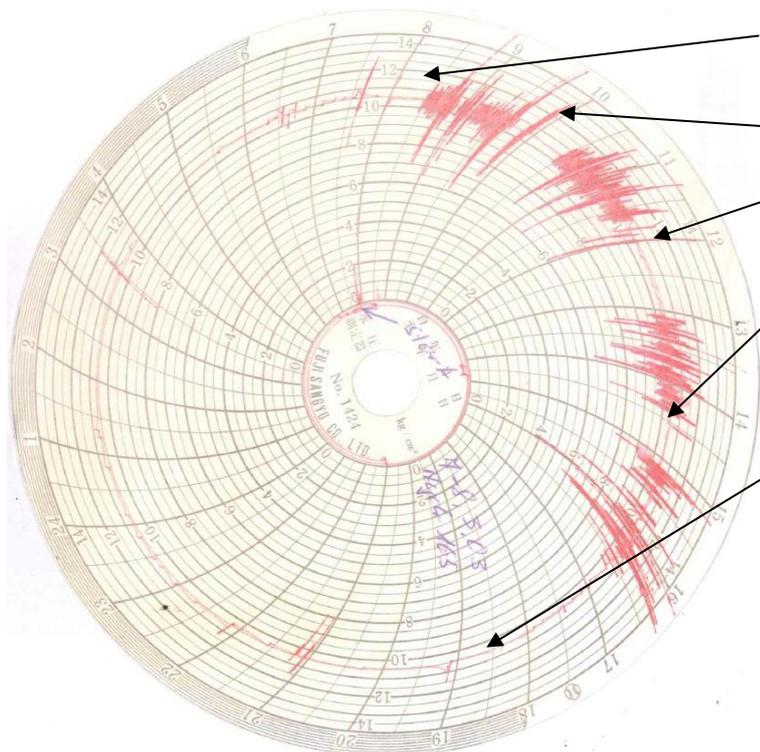
Wichtige Vorteile der neuen Ringleitung:

- Weniger stagnierendes Wasser in den Leitungen
- Druckschläge werden besser verteilt
- Die Hydranten werden von zwei Seiten versorgt
- Grössere Hydrantenleistung

Insbesondere die Druckschläge können Leitungsbrüche verursachen.



Untenstehende Grafik: Druckmessung bei einem Ausbildung-Kurs der Feuerwehr im AfS. Der Druckschreiber wurde beim Hydrant Nr. 165 im Wislerenweg montiert.



Kursbeginn im AfS um 08:30 Uhr

Pause am Morgen 10:00 Uhr

Mittagspause 12:00 bis 13:00 Uhr

Pause am Nachmittag 14:30 Uhr

Im Trinkwassernetz in der Kanalstrasse ist ein Ruhedruck von 10.5 Bar vorhanden.

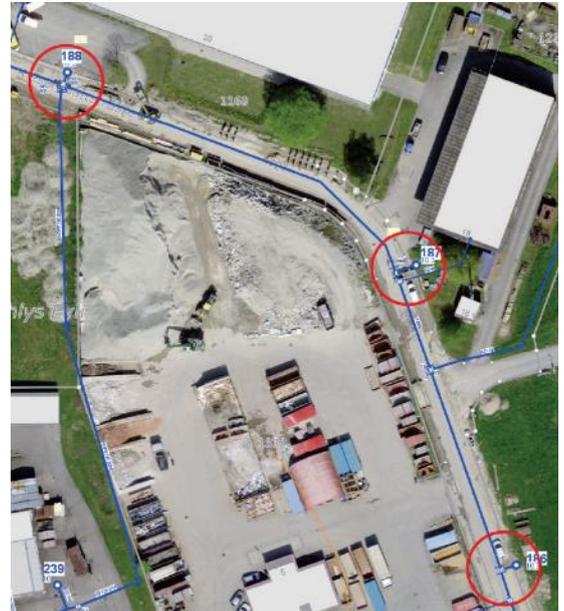
Während der Nutzung der Hydranten wurden Leitungsdrücke zwischen 4 Bar und 16 Bar gemessen.

Projekt Sanierung Kanalstrasse, Wislerenweg und Riesenmattstrasse

Nach langer Vorbereitungsarbeiten konnte die Baustelle im Februar 2024 gestartet werden.

Riesenmattstrasse

Weil die Hydrantenleitungen beim Bau der Regenabwasserleitung in den Weg kamen, mussten in der Riesenmattstrasse 3 neue Hydranten erstellt werden.



Wislerenweg

Im Wislerenweg wurde die leitungsbrucharfällige Trinkwasserleitung auf einer Länge von 195m durch eine Duktulgussleitung DN 150 ersetzt.

Auch die 3 Hydranten wurden durch neue Hydranten-Modelle ersetzt.

Kanalstrasse

In der Kanalstrasse wurde der erste Teil der Grauguss-Trinkwasserleitung aus dem Jahr 1968 auf einer Länge von 145m ersetzt.

Es wurde eine Duktulgussleitung DN 150 verbaut.

Die 2 Hydranten werden neu auf der Nordseite der Kanalstrasse erstellt.



Die Trinkwasserleitung Teil 1 der Kanalstrasse konnte erst im Februar 2025 in Betrieb genommen werden, weil die Ey-Brücke für den Bau gesperrt werden musste.

Nach Bauprogramm sollten die Bauarbeiten Projekt Kanalstrasse, Wislerenweg und Riesenmattstrasse bis im August 2025 fertig sein.

Wasserstatistik

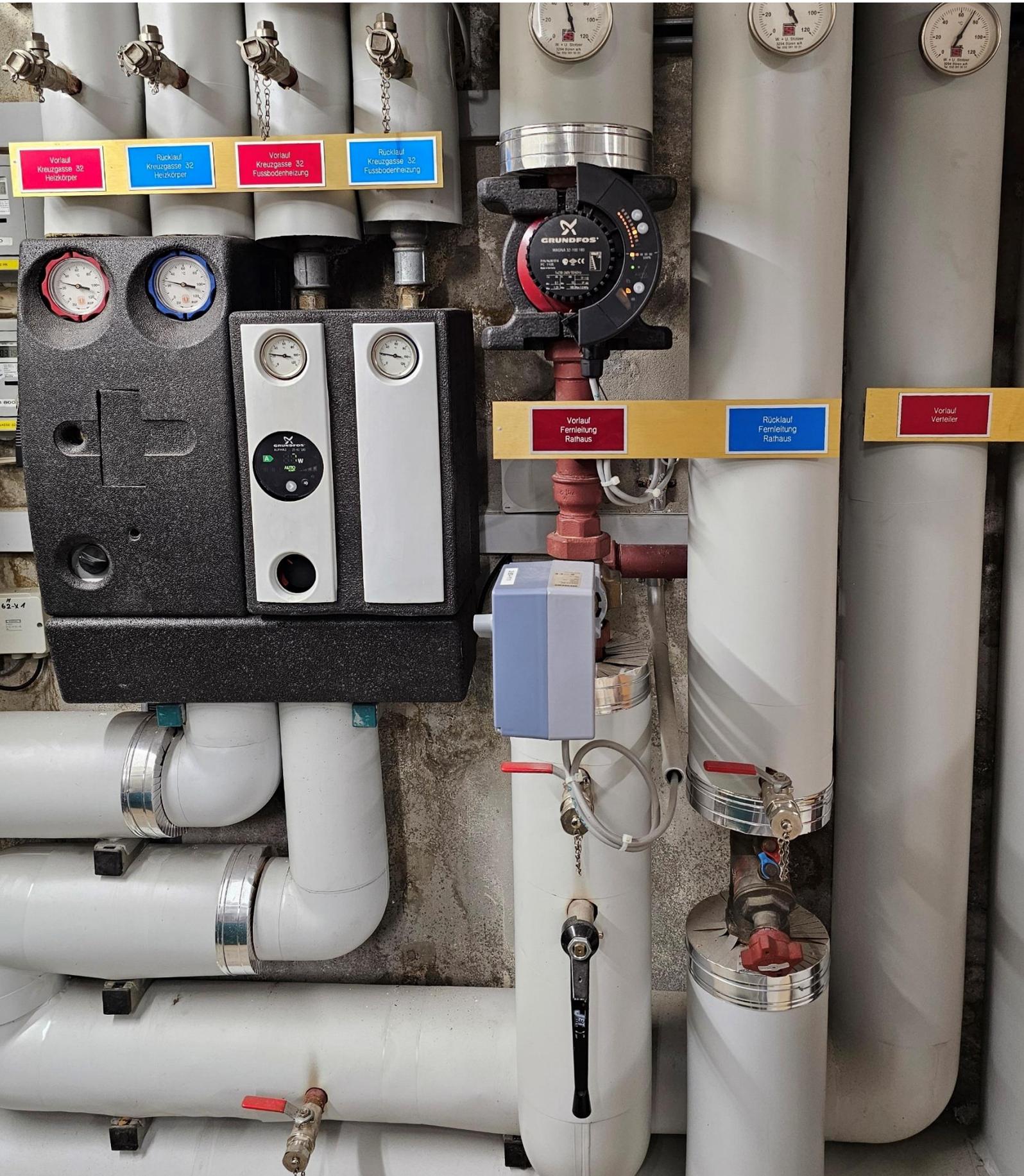
Die Wasserabgabe nahm im Vergleich zum Vorjahr um 2.59% auf 446'777 m³ ab. Der Pro-Kopf-Verbrauch betrug im Berichtsjahr 323 Liter pro Tag und Einwohner (inkl. Gewerbe und Industrie). Grösste Wassernutzer sind die Haushalte (46%), gefolgt von der Industrie (27%) und den öffentlichen Brunnen (15%).

	2024	2023	+ / -
	m ³	m ³	%
Wasserbezug			
Quellwasser (Hofure, Stockern, Sandreisi)	296'801	265'414	11.83%
Grundwasser (Häggi)	246'738	262'792	-6.11%
Total Wasserbezug	543'539	528'206	2.90%
Wasserabgabe			
Haushalt	205'407	208'462	-1.47%
Industrie	120'221	121'066	-0.70%
Öffentliche Brunnen + Schwimmbad	67'371	72'506	-7.08%
Landwirtschaft mit ARA-Anschluss	1'899	2'410	-21.20%
Landwirtschaft ohne ARA-Anschluss	21'879	24'200	-9.59%
Feuerwehr inkl. Ausbildungszentrum (pauschal)	30'000	30'000	
Total Wasserabgabe	446'777	458'644	-2.59%

Anlagen der Wasserversorgung

		31.12.2024	+ / -
1 Quellen	Stk.	24	0
2 Reservoir	Stk.	3	0
3 Pumpwerke	Stk.	3	0
4 Schieber	Stk.	1'496	11
5 Leitungsnetz	km	67.309	0.663
Gesamtlänge Verteilnetz (ohne Hausanschlussleitungen)	km	38.954	0.452
Hausanschlussleitung	km	28.355	0.211
6 Hydranten	Stk.	240	1
7 Öffentliche Brunnen	Stk.	65	0
Privat	Stk.	26	0
Gemeinde	Stk.	39	0

WÄRMEVERSORGUNG



Betriebliches aus der Wärmeversorgung

Die Energieversorgung Büren AG betreibt im Kindergarten am Beundenweg eine Wärmepumpe mit Erdsonde sowie an der Kreuzgasse ein Blockheizkraftwerk zum Beheizen des Betriebsgebäudes und des Rathauses der Gemeinde.

Die Wärmeproduktion hat insgesamt um gut 9% zugenommen. Dank eines störungsarmen Betriebs der Anlagen hat der Wirkungsgrad der Wärmeproduktion zugenommen.

Wärmestatistik

	2024 kWh	2023 kWh	+ / -
Energiebezug			
Gasverbrauch BHKW	171'570	158'621	+8.1%
Strom BHKW und WP	22'557	33'323	-32.3%
Total Energiebezug	194'127	191'944	+1.11%
Energieabgabe			
Wärmeproduktion BHKW	100'287	91'873	+9.2%
Wärmeproduktion WP	63'500	57'840	+9.8%
Stromproduktion BHKW	31'010	31'622	-1.9%
Total Energieabgabe	194'797	181'335	+7.4%

DIENSTLEISTUNGEN



Dienstleistungen

Aufbauend auf ihren Kernkompetenzen erbringt die EVB AG für ihre Kunden umfangreiche Dienstleistungen.

Betriebsführung Stromversorgung

Für die Gemeindeverwaltung Safnern übernimmt die EVB AG seit 2012 die Betriebsführung. Das umfasst die Netzplanung, den Netzbetrieb inklusive Pikettdienst sowie administrative Aufgaben wie die Energiebeschaffung, den Regulierungsprozess oder die Energieverrechnung.

In Safnern durften wir 2024 den Smartmeter Rollout vorantreiben. Zudem wurden drei Verteilkabinen ersetzt und mehrere Netzanschlüsse geplant und projektiert, beispielsweise der Netzanschluss der neuen Heizzentrale an der Bergstrasse 22.

Öffentliche Beleuchtung

Im Auftrag der Einwohnergemeinde Büren sorgt die EVB AG für die Planung, den Betrieb und den Unterhalt der Strassenbeleuchtung.

Kanalisation

Die EVB AG betreibt die Abwasseranlage in der Gemeinde Büren und übernimmt die Verrechnung und das Inkasso der Abwassergebühren.

Büren Wärme AG

Die EVB AG sorgt gemeinsam mit der Firma Stotzer Haustechnik in Büren für den Betrieb der Wärmezentrale der Büren Wärme AG. Die EVB übernimmt zudem die Energieverrechnung, das Inkasso sowie die Buchführung.

EDZ AG

Für die Energie der Zukunft AG erledigen wir den Verkauf von Sonnenstrom, die Energieverrechnung im Rahmen von Eigenverbrauchsgemeinschaften und die Buchführung.

Eigenverbrauchsgemeinschaften

Die Eigentümer von PV-Anlagen unterstützen wir bei der Vermarktung ihres Sonnenstroms. Die EVB übernimmt das Pricing, die Messung mit Smart Metern, ermittelt die Verteilung des Sonnenstroms unter Solarstromverbrauchern und übernimmt für die Solarstromlieferanten die Verrechnung des verkauften Sonnenstroms.



JAHRESRECHNUNG 2024



Bilanz	Nr.	per 31.12.2024 CHF	per 31.12.2023 CHF
Aktiven			
Flüssige Mittel		31'866.92	69'846.95
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	2'579'018.98	2'118'738.68
Übrige kurzfristige Forderungen	2	630.00	18'726.51
Warenvorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen	3	95'600.00	108'300.00
Aktive Rechnungsabgrenzung	4	98'547.92	150'814.08
Total Umlaufvermögen		2'805'663.82	2'466'426.22
Finanzanlagen			
- Beteiligungen und Darlehen	5	1'340'003.00	1'740'001.00
Mobile Sachanlagen			
- Fahrzeuge / Mobilien / Werkzeuge	6	89'305.78	87'900.80
- EDV-Anlage	6	609'847.72	213'161.49
Immobilien Sachanlagen			
- Verwaltungsgebäude	6	797'237.37	858'513.37
- Netzanlagen Elektrizität / Wasser / Wärme	6	11'738'348.20	11'978'311.57
- Anlagen im Bau	6	334'124.42	635'329.48
Immaterielle Werte			
- Planwerke	6	34'280.14	40'974.14
Total Anlagevermögen		14'943'146.63	15'554'191.85
Total Aktiven		17'748'810.45	18'020'618.07
Passiven			
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	7	1'921'122.48	1'233'575.02
UBS Kontokorrent (verzinslich)		649'607.22	579'357.39
Übrige kurzfristige Verbindlichkeit	8	4'338.76	0.00
Passive Rechnungsabgrenzungen u. kfr. Rückstellungen	9	363'946.70	151'375.60
Total kurzfristiges Fremdkapital		2'939'015.16	1'964'308.01
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten			
- Darlehen Raiffeisen für Büren Wärme AG	10	500'000.00	500'000.00
- Darlehen UBS Switzerland AG für Büren Wärme AG		660'000.00	660'000.00
- Darlehen Einwohnergemeinde Büren a.A.		3'600'000.00	3'600'000.00
		4'760'000.00	4'760'000.00
Rückstellungen sowie vom Gesetz vorgesehene ähnliche Positionen			
- Rechnungsausgleich Wasseranlagen	11	1'059'629.98	1'576'236.55
Total langfristiges Fremdkapital		5'819'629.98	6'336'236.55
Total Fremdkapital		8'758'645.14	8'300'544.56
Kapital und Reserve			
- Aktienkapital		2'500'000.00	2'500'000.00
- Gesetzliche Gewinnreserve		1'250'000.00	1'250'000.00
- Freiwillige Gewinnreserve		5'690'000.00	5'690'000.00
Bilanzgewinn			
- Gewinnvortrag		280'073.51	433'803.83
- Jahresverlust	12	-729'908.20	-153'730.32
Total Eigenkapital		8'990'165.31	9'720'073.51
TOTAL PASSIVEN		17'748'810.45	18'020'618.07

Erfolgsrechnung 2024(in CHF)	Nr.	Verwaltung	Netz	Energie	Wasser	Wärme	Dienstleistung	Alle Sparten	Vorjahr 2023
Betriebsertrag	13	0.00	3'730'878.32	2'631'427.47	894'087.25	31'444.04	0.00	0.00	6'401'871.24
Übrige Erträge aus Lieferung und Leistungen	14	35'794.23	8'621.58	0.00	0.00	0.00	675'990.47	720'406.28	737'489.24
Gruppenleistungen (Eigenleistungen)	15	274'964.45	180'398.68	0.00	124'174.28	0.00	0.00	579'537.41	567'332.98
Aktivierte Eigenleistungen	16	6'266.25	86'308.76	0.00	34'854.55	0.00	0.00	127'429.56	173'439.25
Erlösminderungen	17	-1'322.56	-43.18	0.00	0.00	0.00	0.20	-1'365.54	-2'005.09
Total Betrieblicher Ertrag aus Lieferungen und Leistungen		315'702.37	4'006'164.16	2'631'427.47	1'053'116.08	31'444.04	675'990.67	8'713'844.79	7'878'127.62
Materialaufwand	18	0.00	-2'065'012.29	-2'847'654.05	-109'821.63	0.00	-229'640.63	-5'252'128.60	-4'390'902.42
Gruppenleistungen (Eigenleistungen)	19	-67'051.70	-200'386.40	-12'093.50	-29'630.90	-125.00	-270'249.91	-579'537.41	-567'332.98
Einkaufspreisminderungen	20	0.00	0.00	5'058.75	0.00	0.00	0.00	5'058.75	4'931.35
Total Aufwand für Material, Handelswaren, DL und Energie		-67'051.70	-2'265'398.69	-2'854'688.80	-139'452.53	-125.00	-499'890.54	-5'826'607.26	-4'953'304.05
Bruttogewinn		248'650.67	1'740'765.47	-223'261.33	913'663.55	31'319.04	176'100.13	2'887'237.53	2'924'823.57
Personalaufwand	21	-706'121.57	-386'274.17	0.00	-258'432.31	0.00	0.00	-1'350'828.05	-1'172'269.79
Raumaufwand	22	-31'945.00	-2'083.12	0.00	-741.90	0.00	0.00	-34'770.02	-27'462.15
Unterhalt, Reparaturen mobile Sachanlagen	23	-4'077.19	-126'313.16	0.00	-163'868.18	-3'207.07	0.00	-297'465.60	-457'082.87
Fahrzeug- und Transportaufwand	24	-4'668.87	-16'056.94	0.00	-15'240.04	0.00	0.00	-35'965.85	-32'480.97
Sachversicherungen, Abgaben, Gebühren	25	-10'699.15	-3'547.45	0.00	-14'080.30	0.00	0.00	-28'326.90	-27'255.40
Energie- und Entsorgungsaufwand	26	-29'565.73	-2'273.82	0.00	0.00	-36'073.22	0.00	-67'912.77	-64'851.38
Verwaltungs- und Informatikaufwand	27	-173'332.15	-202'547.46	-5'685.87	-24'891.07	-760.03	0.00	-407'216.58	-373'089.74
Werbeaufwand	28	-27'217.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-27'217.75	-31'022.48
EBITDA		-738'976.74	1'001'669.35	-228'947.20	436'409.75	-8'721.28	176'100.13	637'534.01	739'308.79
Abschreibungen und WB Anlagevermögen	29	-666'261.89	-654'683.00	0.00	-314'070.89	-19'552.00	0.00	-1'654'567.78	-1'014'306.15
EBIT		-1'405'238.63	346'986.35	-228'947.20	122'338.86	-28'273.28	176'100.13	-1'017'033.77	-274'997.36
Finanzaufwand und Finanzertrag	30	-117'817.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-117'817.47	-99'396.12
Betriebsfremder Aufwand und Ertrag	31	0.00	0.00	0.00	516'606.57	0.00	0.00	516'606.57	241'740.42
Ausserord., periodenfremder Aufwand und Ertrag	32	1'053.90	-80'909.18	0.00	-30'144.55	0.00	0.00	-109'999.83	3'622.74
Steuern	33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1'663.70	-1'663.70	-24'700.00
Umlage GB110	28	1'522'002.20	-456'600.66	-152'200.22	-608'800.88	-30'440.04	-273'960.40	0.00	0.00
Reinverlust		0.00	-190'523.49	-381'147.42	0.00	-58'713.32	-99'523.97	-729'908.20	-153'730.32

Erläuterungen zu Bilanz und Erfolgsrechnung

1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2024	2023
Forderungen gegenüber Dritten	2'464'205.28	2'072'716.98
Forderungen gegenüber Beteiligungen	108'765.20	0.00
Forderungen gegenüber Nahestehenden	136'048.50	176'021.70
Delkredere	-130'000.00	-130'000.00
Total Forderungen aus LL	2'579'018.98	2'118'738.68

Die Forderungen sind zu Nominalwerten abzüglich der Wertberichtigung bilanziert.

2 Übrige kurzfristige Forderungen	2024	2023
Verrechnungssteuerguthaben (2024); MwSt 4. Quartal 2023 (2023)	630.00	18'726.51

3 Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen

Die Bewertung der Vorräte erfolgt mittels Inventuraufnahme und entsprechenden altersbedingten Wertberichtigungen.

4 Aktive Rechnungsabgrenzungen	2024	2023
Aktive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	58'210.53	19'910.33
Aktive Rechnungsabgrenzung gegenüber Nahestehenden	40'337.39	130'903.75
Total Aktive Rechnungsabgrenzungen	98'547.92	150'814.08

5 Finanzanlagen	2024	2023
Wertschriften Youtility (wertberichtigt)	1.00	1.00
Beteiligung EDZ AG (20%)	40'000.00	40'000.00
Beteiligung Büren Wärme AG (40%)	160'000.00	160'000.00
WB Beteiligung Büren Wärme AG	-159'999.00	0.00
Langfristiges Darlehen EDZ AG	100'000.00	100'000.00
Langfristiges Darlehen Büren Wärme AG (Nachrangigkeit)	660'000.00	660'000.00
Langfristiges Darlehen Büren Wärme AG, ab 2019 (Nachrangigkeit)	540'000.00	540'000.00
Langfristiges Darlehen Büren Wärme AG, ab 2021 (Rangrücktritt)	240'000.00	240'000.00
WB langfristiges Darlehen Büren Wärme AG, ab 2021 (Rangrücktritt)	-239'999.00	0.00
Total Finanzanlagen	1'340'003.00	1'740'001.00

6 Anlagen

Bezeichnung	Restwert Vortrag	Veränderung	RW vor Abschr.	Abschr.	Restwert per 31.12.2024
Mobile Sachanlagen					
Fahrzeuge	36'235.99	38'694.17	74'930.16	-25'977.41	48'952.75
Mobilien	8'076.04	0.00	8'076.04	-3'070.00	5'006.04
Werkzeuge	43'588.77	14'040.70	57'629.47	-22'282.48	35'346.99
EDV-Anlage	213'161.49	627'969.12	841'130.61	-231'282.89	609'847.72
Total Mobile Sachanlagen	301'062.29	680'703.99	981'766.28	-282'612.78	699'153.50
Immobilien Sachanlagen					
Verwaltungsgebäude	858'513.37	0.00	858'513.37	-61'276.00	797'237.37
Anlagen Netz Elektrizität	6'566'354.50	452'796.13	7'019'150.63	-609'413.00	6'409'737.63
Anlagen Netz Wasser	5'299'802.07	211'227.50	5'511'029.57	-275'022.00	5'236'007.57
Anlagen Netz Wärme	112'155.00	0.00	112'155.00	-19'552.00	92'603.00
Anlagen im Bau	635'329.48	-301'205.06	334'124.42	0.00	334'124.42
Total Immoblie Sachanlagen	13'472'154.42	362'818.57	13'834'972.99	-965'263.00	12'869'709.99
Planwerke	40'974.14	0.00	40'974.14	-6'694.00	34'280.14
Total Immaterielle Werte	40'974.14	0.00	40'974.14	-6'694.00	34'280.14
Total	13'814'190.85	1'043'522.56	14'857'713.41	-1'254'569.78	13'603'143.63

7 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	2024	2023
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	1'226'248.11	776'978.51
Verbindlichkeiten gegenüber Nahestehenden	694'874.37	456'596.51
Total Verbindlichkeiten aus LL	1'921'122.48	1'233'575.02

8 Übrige kurzfristige Verbindlichkeit	2024	2023
Jahresabstimmung Mehrwertsteuer 2024	4'338.76	0.00

9 Passive Rechnungsabgr. und kurzfristige Rückstellungen	2024	2023
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	210'021.89	101'375.60
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Nahestehenden	153'924.81	50'000.00
Total Passive Rechnungsabgr. und kurzfristige Rückstellungen	363'946.70	151'375.60

10 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	2024	2023
Darlehen Raiffeisen für Büren Wärme AG	500'000.00	500'000.00
Darlehen UBS Switzerland AG für Büren Wärme AG	660'000.00	660'000.00
Darlehen Einwohnergemeinde Büren a.A.	3'600'000.00	3'600'000.00
Total langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	4'760'000.00	4'760'000.00

11 Rechnungsausgleich Wasseranlagen

Der Verlust der Wasserrechnung 2024 von CHF 516'606.57 (VJ: CHF 241'740.42) wird über diese Position ausgeglichen.

12 Jahresgewinn

Der Reinverlust 2024 beträgt CHF 729'908.20 (VJ: Verlust CHF 153'730.32).

13 Betriebsertrag nach Geschäftsbereich	2024	2023
Netz		
Einkassierte Netznutzung Büren a.A.	2'564'161.56	2'292'981.32
Systemdienstleistungen (Art. 31b Strom VV)	184'233.07	111'570.55
Förderabgaben KEV (Art. 15b Abs. 4 EnG)	564'874.55	557'471.47
Stromreserve Winter (Art. 22 Abs. 2 WResV)	294'793.72	0.00
Konzessionsabgabe Gemeinde Büren a.A.	122'815.42	121'203.09
Total Betriebsertrag Netz	3'730'878.32	3'083'226.43

Energie

Der Ertrag resultiert direkt aus dem Verkauf der elektrischen Energie an Privat-, Gewerbe- und Industriekunden in Büren an der Aare.

Wasser

Der Ertrag resultiert aus dem Verkauf des Wassers aus den Quellen Hofure (Biezwil), Stockern, Sandreisi und dem Grundwasserpumpwerk Hägni an unsere Privat-, Gewerbe- und Industriekunden in Büren an der Aare.

Wärme

Wir liefern aus unserem eigenen Blockheizkraftwerk Wärme an die Einwohnergemeinde Büren und versorgen die Kindergärten mit Wärme aus einer Wärmepumpe mit Erdsonde.

14 Übrige Erträge aus Lieferungen und Leistungen nach Geschäftsbereich

Verwaltung

Der Ertrag resultiert aus Mieterträgen der Bauverwaltung Kreuzgasse 32, Erträgen aus Mahngebühren, Dienstleistungserträgen und Sonstiges.

Netz

Der Ertrag resultiert aus Mieterträgen der Trafostation Ländte und Sonstiges.

Dienstleistungen

Wir erbringen Dienstleistungen für die Gemeinde Büren a.A. (Inkasso der Abwasser-/Kehrichtgebühren, Unterhalt des Abwassernetzes und der öffentlichen Beleuchtung). Wir sind für die Betriebsführung im Bereich Strom für die Gemeinde Safnern sowie die Abrechnung zuständig. Wir erbringen im Wasser- und Strombereich diverse Dienstleistungen für die umliegenden Gemeinden (Pikettorganisation, Wasserproben, Wasserleitungsbrüche orten, Unterstützung im Bereich Strom, etc.).

15 Ertragsgruppenleistungen (Eigenleistungen)

Die rapportierten Eigenleistungen werden gegenüber den einzelnen Geschäftsbereichen entlastet.

16 Aktivierte Eigenleistungen

Die aktivierten Eigenleistungen erfolgen auf Grundlage der rapportierten Stunden gemäss dem Projekt-System unter Berücksichtigung des internen Personalkostenansatzes.

17 Erlösminderungen

Die Aufwendungen fürs Inkasso bewegten sich im normalen Rahmen. Kleinere Zahlungseingänge für bereits abgeschriebene Forderungen werden direkt im Debitorenverlustkonto verbucht.

18 Materialaufwand und Fremdleistungen nach Geschäftsbereich	2024	2023
Netz		
Netznutzung BKW	-885'089.65	-796'423.92
Durchleitungsrechte	-3'229.93	-3'428.84
Systemdienstleistungen (Art. 31b Strom VV)	-184'233.07	-111'570.55
Förderabgaben KEV (Art. 15b Abs. 4 EnG)	-564'874.55	-557'471.47
Stromreserve Winter (Art. 22 Abs. 2 WResV)	-294'793.72	0.00
Konzessionsabgabe Gemeinde Büren a.A.	-122'815.42	-121'203.09
Bestandsänderung aus Inventur	700.00	-16'600.00
Sonstiges	-1'375.95	-2'956.65
Total Materialaufwand und Fremdleistungen Netz	-2'055'712.29	-1'609'654.52

Energie

Wir kaufen unsere Energie über den Strompool der Youtility ein. Der Solarstrom der privaten Anlagen in Büren a.A. wird von uns abgekauft und ins Netz eingespielen.

Wasser

Gebühren und Abgaben (Wasserzins)	-22'856.33	-22'987.20
Energieaufwand Pumpwerke	-82'340.74	-69'269.41
Bestandsänderung aus Inventur	-4'100.00	12'100.00
Sonstiges	-524.56	0.00
Total Materialaufwand und Fremdleistungen Wasser	-109'821.63	-80'156.61

Dienstleistungen

Dies ist der Aufwand zum Weiterverrechnen, Erträge sind zum Teil direkt belastet.

19 Aufwandsgruppenleistungen (Eigenleistungen)

Die rapportierten Eigenleistungen werden gegenüber den einzelnen Geschäftsbereichen belastet.

20 Einkaufspreisminderungen

Die Position enthält die Skonti der Lieferanten.

21 Personalaufwand	2024	2023
Lohnaufwand	-1'074'048.27	-844'911.76
Zulagen / Pikettenschädigungen	-23'160.00	-20'512.00
Leistungen von Sozialversicherungen	49'310.65	1'333.50
Sozialversicherungsaufwand	-195'780.49	-165'209.99
Bonus Geschäftsleitung/Mitarbeitende	-12'000.00	-7'510.00
Dienstaltersgeschenk	-3'000.00	0.00
Personalbeschaffung	-7'780.02	-38'000.00
Übriger Personalaufwand	-48'407.42	-61'459.54
Honorare Verwaltungsrat	-35'962.50	-36'000.00
Total Personalaufwand	-1'350'828.05	-1'172'269.79

22 Raumaufwand

Aufwand für Miete (Werkhof, Parkplätze), Aufwand für Liegenschaftsunterhalt Kreuzgasse 32. Liegenschaftssteuer für Kreuzgasse 32, Trafostationen und Wasserreservoir.

23 Unterhalt, Reparaturen immobile Sachanlagen

Unterhalt für Stromnetz (Netzebenen 5,6,7), Wasserleitungsnetz, Wärme und Büromaschinen.

24 Fahrzeug- und Transportaufwand

Aufwand für unsere Nutzfahrzeuge und Anhänger, Motorfahrzeugsteuern, Versicherungsprämien.

25 Sachversicherungen, Abgaben und Gebühren

Versicherungsprämien für Haftpflicht und Mobilien.

26 Energie- und Entsorgungsaufwand

Aufwand für Strom, Wasser, Abwasser, Kehricht und Gas für unsere Liegenschaft Kreuzgasse 32.

27 Verwaltungs- und Informatikaufwand

Die Position enthält Lizenz- und Wartungsaufwendungen für die EDV, Porti, Telefon, Büromaterial, Revision und übrige Aufwendungen.

	2024	2023
Entschädigung Revisionsstelle	-16'000.00	-13'538.71

28 Werbeaufwand

Diese Position enthält Kosten für Werbematerial und lokales Sponsoring.

29 Abschreibungen

Die Abschreibungen erfolgen über Wertberichtigungskonti, gemäss unseren branchenüblichen Aktivierungsrichtlinien, linear vom Anschaffungswert aus der Anlagebuchhaltung.

30 Finanzaufwand und Finanzertrag	2024	2023
Zins für Darlehen Gemeinde	-68'400.00	-98'100.00
Zins für Darlehen BWAG (UBS Switzerland AG + Raiffeisen)	-21'263.75	-9'887.90
Finanzaufwand	-45'154.92	-7'781.62
Finanzertrag	51.20	53.40
Erträge aus Wertschriften des Anlagevermögens	1'800.00	1'170.00
Erträge aus Beteiligungen (BWAG und EDZ AG)	15'150.00	15'150.00
Total Finanzergebnis	-117'817.47	-99'396.12

Für das Darlehen der Einwohnergemeinde Büren a.A. wird als Basis der Zinssatz für Festzinshypothesen der BEKB mit einer Laufzeit von 2 Jahren angewendet.

31 Rechnungsausgleich Wasser

Wir sind verpflichtet, die Wasserrechnung über die Position Rechnungsausgleich Wasser auszugleichen. Der Verlust der Wasserrechnung für das Jahr 2024 beträgt CHF 516'606.57 (Vorjahr: CHF 241'740.42) und wurde über die entsprechende Rückstellung ausgeglichen.

32 Ausserordentlicher periodenfremder Aufwand/Ertrag	2024	2023
Abgänge 2023	0.00	6.96
Entsorgung Zähler Energie/Wasser aufgrund SmartMetereinbau	-111'053.73	0.00
Ratenzahlung aus Verkauf Renault Zoe	575.90	0.00
Zahlung aus Verlustschein	478.00	3'615.78
Total ausserord. periodenfremder Aufwand/Ertrag	-109'999.83	3'622.74

33 Steuern

Die Energieversorgung Büren AG ist seit dem Geschäftsjahr 2022 auf den Sparten Marktkunden, Wärme und Dienstleistungen steuerpflichtig.

34 Umlage GB110

Der Geschäftsbereich Verwaltung enthält nicht direkt zuordenbare Kosten. Diese Kosten werden Ende Jahr prozentual auf die Geschäftsbereiche Netz, Energie, Wasser, Wärme und Dienstleistung verteilt.

Bericht Finanzen

Die Energieversorgung Büren AG schliesst ihr 25. Geschäftsjahr mit einem Reinverlust von CHF 729'908.20 ab. Das 25. Geschäftsjahr dauerte 12 Monate, von Januar bis Dezember 2024.

Das Ziel der Erwirtschaftung eines Reingewinns von CHF 200'000.00 bis CHF 250'000.00 wurde nicht erreicht. Die Wasserrechnung hat mit einem Verlust von CHF 516'606.57 geschlossen. Da die Wasserrechnung ausgeglichen präsentiert werden muss (Kantonale Vorgabe), wird der Betrag dem Rechnungsausgleich entnommen.

Die Energierechnung schliesst (nach Umlage der Verwaltungskosten) mit einem Verlust von CHF 381'147.42 ab. Die Netzrechnung schliesst (nach Umlage der Verwaltungskosten) mit einem Verlust von rund CHF 190'523.49 ab.

Der Gewinnvortrag von CHF 50'165.31 wird in die nächste Rechnungsperiode übernommen. Die EVB ist bestrebt, im Jahr 2025 wieder einen Reingewinn im Rahmen der letzten Jahre zu erwirtschaften.

Anhang der Jahresrechnung

Die Energieversorgung Büren AG wurde als Aktiengesellschaft in der Schweiz mit Sitz in Büren an der Aare gegründet. Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizerischen Gesetzes, insbesondere der Artikel über die Kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung des Obligationenrechts (Art. 957-962 OR) erstellt. Details und Bewertungsgrundsätze sind direkt bei den Erläuterungen zu Bilanz und Erfolgsrechnung aufgeführt.

	31.12.2024	31.12.2023
Erklärung zur Anzahl Vollzeitstellen		
Die Anzahl der Vollzeitstellen liegt im Jahresdurchschnitt	<10 Mitarbeitende	<10 Mitarbeitende
Verbindlichkeiten gegenüber Vorsorgeeinrichtungen (BVG)	26'752.50	0.00
Angaben über Beteiligungen		
EDZ AG	40'000.00	40'000.00
Zweck: Bau und Betrieb von Anlagen zur Erzeugung von erneuerbaren Energien	(Buchwert)	(Buchwert)
Aktienkapital nominal CHF 200'000.00		
Beteiligungsquote 20%	40'000.00 (nom. Wert)	40'000.00 (nom. Wert)
Büren Wärme AG	1.00	160'000.00
Zweck: Bau und Betrieb von Heizungsanlagen (Betrieb mit Holz aus lokalen Beständen)	(Buchwert)	(Buchwert)
Aktienkapital nominal CHF 100'000.00 erh. auf 400'000.00 am 8.5.2019		
Beteiligungsquote 40%	160'000.00 (nom. Wert)	160'000.00 (nom. Wert)

Es bestehen Darlehensforderungen gegenüber der Büren Wärme AG in Höhe von gesamthaft TCHF 1'440. Davon unterstehen Forderungen in Höhe von TCHF 240 einem Rangrücktritt. Im Berichtsjahr 2024 wurde sowohl die Beteiligung an der Gesellschaft sowie die unter Rangrücktritt stehende Darlehensforderung vollumfänglich wertberichtigt (auf pro memoria Franken).

	2024	2023
Ausserordentliches Ergebnis		
Korrektur FIBU Anlagen aufgrund Abgänge 2023	0.00	6.96
Entsorgung Zähler Energie/Wasser aufgrund SmartMeter einbau	-111'053.73	0.00
Ratenzahlung aus Verkauf Renault Zoe	575.90	0.00
Zahlung aus Verlustschein	478.00	3'615.78
Total ausserordentliches Ergebnis	-109'999.83	3'622.74

	31.12.2024	31.12.2023
Langfristige Leasingverbindlichkeiten		
Leasingverbindlichkeiten Zürcher Kantonalbank (Sharp Geräte)	22'423.15	n/a
Es bestehen einzelne langfristige Leasing-/Mietverträge für Fahrzeugbatterien und Kopiergeräte, auf einen detaillierten Ausweis wird verzichtet.		

Anmerkungen zur Fortführungs-/Liquiditätssituation

Die Energieversorgung Büren AG verzeichnete im Geschäftsjahr 2023 eine negative Entwicklung der Ertragslage sowie Liquiditätssituation. Im Berichtsjahr 2024 wurden Massnahmen dazu ergriffen (u.a. Verzicht auf Dividendenausschüttung, Erhöhung Kreditlimite, Liquiditätsplanung, etc.). Die Liquiditätssituation war auch zum 31. Dezember 2024 angespannt. Zum Bilanzstichtag bestand mit der UBS eine Kreditlimite von CHF 1.5 Mio. Die Kreditlimite wird per 31. Dezember 2025 um CHF 0.3 Mio. reduziert.

Die Fortführung der Geschäftstätigkeit hängt davon ab, ob die Budgetziele erreicht werden, die Kreditbedingungen eingehalten werden und die benötigten Mittel zur Begleichung der kurzfristigen Verbindlichkeiten zur Verfügung stehen.

Gemäss vorliegendem Budget wird für das Geschäftsjahr 2025 mit einem Gewinn und einer Entschärfung der Liquiditätssituation gerechnet. Verwaltungsrat und Geschäftsleitung halten an einem straffen Kosten- und Investitionsmanagement fest, um allfällig möglichen vorübergehenden Liquiditätsengpässen erfolgreich begegnen zu können.

Der Verwaltungsrat und die Geschäftsleitung überwachen die Liquidität laufend und ergreifen bei Bedarf die notwendigen Massnahmen. Sie sind überzeugt, dass die Aufrechterhaltung der Liquidität für das Geschäftsjahr 2025 gesichert ist.

Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes per

	31.12.2024	31.12.2023
Vortrag aus Vorjahr	280'073.51	433'803.83
Jahresverlust	-729'908.20	-153'730.32
Total	-449'834.69	280'073.51
Entnahme freiwillige Gewinnreserve	500'000.00	0.00
Bilanzgewinn/verlust	50'165.31	280'073.51

Bericht der Revisionsstelle

Tel. +41 32 654 96 96
www.bdo.ch grenchen@bdo.ch

BDO AG
Dammstrasse 14
2540 Grenchen



1. Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der

2. Energieversorgung Büren AG, Büren an der Aare

Als Revisionsstelle haben wir die auf Seiten 19 bis 27 wiedergegebene Jahresrechnung (bestehend aus Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Energieversorgung Büren AG für das am 31. Dezember 2024 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft. Die Jahresrechnung für das am 31. Dezember 2023 abgeschlossene Geschäftsjahr wurde von einer anderen Revisionsstelle eingeschränkt geprüft, die am 26. April 2024 eine nicht modifizierte Prüfungsaussage zu dieser Jahresrechnung abgegeben hat.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, die Jahresrechnung zu prüfen. Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen hinsichtlich Zulassung und Unabhängigkeit erfüllen.

Unsere Revision erfolgte nach dem Schweizer Standard zur Eingeschränkten Revision. Danach ist diese Revision so zu planen und durchzuführen, dass wesentliche Fehlaussagen in der Jahresrechnung erkannt werden. Eine eingeschränkte Revision umfasst hauptsächlich Befragungen und analytische Prüfungshandlungen sowie den Umständen angemessene Detailprüfungen der beim geprüften Unternehmen vorhandenen Unterlagen. Dagegen sind Prüfungen der betrieblichen Abläufe und des internen Kontrollsystems sowie Befragungen und weitere Prüfungshandlungen zur Aufdeckung deliktischer Handlungen oder anderer Gesetzesverstösse nicht Bestandteil dieser Revision.

Bei unserer Revision gemäss Art. 729a Abs. 1 OR sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung sowie der Antrag des Verwaltungsrats nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Grenchen, 5. Mai 2025

BDO AG

Christoph Kaufmann

Zugelassener Revisionsexperte

Dominic Müller

Leitender Revisor Zugelassener Revisionsexperte

Beilagen

Jahresrechnung

Antrag des Verwaltungsrats im Sinne von Art. 729a Abs. 1 Ziff. 2 OR

BDO AG, mit Hauptsitz in Zürich, ist die unabhängige, rechtlich selbstständige Schweizer Mitgliedsfirma des internationalen BDO Netzwerkes.

GESELLSCHAFTSORGANE

Aktionärin

Einwohnergemeinde Büren a.A. 100%

Verwaltungsrat

		im Amt seit
Remond Krebs, 3294 Büren a.A.	Präsident	15.08.2022
Christoph Zimmermann, 3294 Büren a.A.	Vize-Präsident	09.06.2021
Kurt Rohrbach, 3294 Büren a.A.	Mitglied	11.07.2023
Barbara-Stotzer-Wyss, 3294 Büren a.A.	Mitglied	15.10.2024
Hans Rudolf Meyer, 3294 Büren a.A.	Mitglied	07.06.2017
Pius Leimer, 3294 Büren a.A.	Mitglied	9.6.2022 - 13.6.2024

Revisionsstelle

BDO AG, Dammstrasse 14, 2540 Grenchen 15.10.2024

Geschäftsleitung

Armin Zingg, 2540 Grenchen	Geschäftsführer	01.11.2006 – 31.3.2024
Daniel Starkermann, 2544 Bettlach	Geschäftsführer	seit 1.4.2024

Energieversorgung Büren AG

Kreuzgasse 32A

Postfach 20

3294 Büren a.A.

Telefon 032 352 03 00

Telefax 032 352 03 01

E-Mail info@ev-bueren.ch

Web www.ev-bueren.ch