



GESCHÄFTSBERICHT 2021



Energieversorgung Büren AG



Inhaltsverzeichnis

Jahresbericht 2021	5
Einleitung	
Elektrizitätsversorgung	7
Betriebliches aus der Elektrizitätsversorgung	8
Elektrizitätsstatistik	10
Anlagen der Elektrizitätsversorgung	10
Wasserversorgung	11
Betriebliches aus der Wasserversorgung	12
Wasserstatistik	14
Anlagen der Wasserversorgung	14
Wärmeversorgung	15
Wärmestatistik	16
Jahresrechnung 2021	17
Bilanz	18
Erfolgsrechnung	19
Erläuterungen zu Bilanz und Erfolgsrechnung	20
Finanzbericht	24
Anhang der Jahresrechnung	25
Verwendung des Bilanzgewinnes	25
Bericht der Revisionsstelle	26
Gesellschaftsorgane	27
Aktionärin	27
Verwaltungsrat	27
Revisionsstelle	27
Geschäftsleitung	27
Mitarbeitende	27

JAHRESBERICHT 2021



Jahresbericht 2021

Auch 2021 prägte die Corona-Pandemie unser Leben. Trotz vieler Einschränkungen durch die Pandemie konnte der Gesamtumsatz auf CHF 6.345 Mio. gesteigert werden (2020 CHF 6.125 Mio.). Der EBIT sank auf CHF 126'311 und der Reingewinn fällt mit CHF 267'262 fast gleich hoch aus wie im 2020.

Der leichte Rückgang ist einerseits auf gesteigerte Erträge (+ Aufwände) beim Gesamtenergieabsatz zurückzuführen und andererseits nahmen die Kosten bei der Instandhaltung, hervorgerufen durch mehr Wasserleitungsbrüche, zu. Betrachtet man die einzelnen Sparten, sind folgende Effekte ersichtlich: Trotz coronabedingten Massnahmen und einem leichten Rückgang bei Industrie und Gewerbe, nahm der Stromverbrauch um 2.33% auf 16.065 GWh zu. Eine Zunahme haben wir bei den Haushaltungen von 1.82% und bei den Wärmepumpen von 12.46%, insbesondere wegen dem kalten Frühling. Die durchgeleitete Energie (Netz) stieg um 0.83% auf 27.617 GWh.

Der Wasserbezug ist praktisch identisch wie 2020, bei 428'098 m³. Die Wasserverluste nahmen zu, diese sind hauptsächlich verursacht durch 33 Wasserleitungsbrüche.

Die Wärmeabgabe über das Fernwärmenetz Rathaus und den Kindergarten nahm um 15% zu. Grund dafür sind sicher der kalte Frühling 2021 und die stärkere Auslastung der Räumlichkeiten nach dem Lockdown 2020.

Die Entwicklung im Drittgeschäft (Betriebsführung, diverse Dienstleistungen Wasser und Strom) hat sich 2021 abgeschwächt. Der Umsatz sank hier um 5.5% und der Reingewinn auf CHF 77'683 (2020 CHF 166'035).

Im eigenen Versorgungsgebiet investierte die Energieversorgung Büren AG CHF 0.890 Mio. in die Erneuerung der Anlagen.

Folgende Projekte wurden realisiert und fertiggestellt:

- Sanierung von 3 Verteilkabinen
- Kabelersatz Rütifeld – Solothurnstrasse
- Sanierung Thoracker Ost
- Erneuerung Steuerung Wasserversorgung
- Upgrade Lecküberwachung Lorno 1./2.Etappe
- Start Pilot intelligentes Messsystem (Smart Meter)

Auch 2021 unterstützte die Energieversorgung Büren AG lokale Anlässe mit einem Sponsoringbeitrag.

Der Verwaltungsrat behandelte in sieben Sitzungen eine Vielzahl von Geschäften. An der jährlichen Klausur wurden folgende Themen diskutiert: Konzession Grundwasserpumpwerk Hägni, IT-Kosten, Matrix Unternehmensrisiken, Zusammenarbeit mit anderen EVUs.

Zum Schutze der Mitarbeitenden setzte die Energieversorgung Büren AG auch 2021 konsequent die Hygienemassnahmen der COVID 19 Pandemie um. Soweit es nötig und möglich war, arbeiteten die Mitarbeitenden im Homeoffice. Wann immer möglich, wurden Sitzungen online und Schulungen per Webinar besucht.

Beim Personal kam es ebenfalls zu Änderungen, Frau Erika Rothacher verliess die Unternehmung auf Ende 2021.

Auch 2022 stehen einige Herausforderungen an:

- Umsetzung der Aufgaben und Forderungen aus der Energiestrategie 2050
- Einführung eines intelligenten Messsystems
- Prüfen von Zusammenarbeitsformen mit anderen EVUs
- Wasserversorgung Themen Chlorothalonil (in Beobachtung), Konzessionsverlängerung, Prüfung Wasserverbund
- Auf- und Ausbau Prozessmanagement

Der Verwaltungsrat und die Geschäftsleitung danken allen Mitarbeitenden, den Kunden und der Hauptaktionärin, der Einwohnergemeinde Büren, für die gute Zusammenarbeit und das Vertrauen.



Dan Otz
Verwaltungsratspräsident



Armin Zingg
Geschäftsführer

ELEKTRIZITÄTSVERSORGUNG



Betriebliches aus der Elektrizitätsversorgung

Smart Meter (Pilotprojekte)

Im Geschäftsbericht 2019 haben wir bereits über das Smart Meter (Roll-Out) berichtet. Damals wurde ausgeführt, dass die Energieversorger gemäss der 'neue Energieverordnung' (1. November 2017) vom Bundesrat bis Ende 2027, 80% der einfachen Stromzähler durch Stromzähler mit einem intelligenten Messsystem zu ersetzen sind.

In diversen Pilotversuchen haben wir mit einem so genannten Smart Manager, welcher via GSM-Signal die Zählerdaten für Elektrizität, Wasser, Fernwärme aber auch als Drittkundengeschäft, Zählerdaten von Gaszähler in ein Head-Endsystem zur Weiterbearbeitung bis zur Verrechnung übermittelt. Dabei werden die unterschiedlichen Zählertypen mit verschiedenen Datenschnittstellen an diese Smart Manager angeschlossen. Mit den richtigen Kommunikationsparametern werden so die benötigten Zählermesswerte in ein Head-Endsystem übermittelt.

Weitere Testpilotversuche mittels Power Line Communication (PLC) über die elektrischen Netzleitungen stehen kurz vor der Initialisierung, damit mit dem Start der Umsetzung ab 2023 genügend Praxiserkenntnis vorhanden ist.

Bei diesem System wird in der Trafostation ein Router mit GSM Funktion installiert. Dieser wird mit einer Datenleitung Ethernet mit einem PLC-Master Einschub verbunden. Der PLC-Master Einschub wird direkt auf die Sammelschiene (Kupferstromschiene) der Niederspannungsverteilung montiert und hat somit Verbindung mit den Netzleitungen. Mit diesem PLC-Master Einschub wird ein Breitband PLC Signal erzeugt. Am anderen Ende dieser Netzleitung wird mit einem Smart Manager PLC dieses Signal zur Übertragung der Zählermesswerte, notfalls verwendet und mit einem Repeater (Verstärker) verstärkt.

Die bei uns eingesetzten Smart Manager mit oder ohne PLC Funktion verfügen darüber hinaus über mehrere Schaltrelais, um Funktionen von Tarifsteuerung (Einheits- oder Doppeltarif), Boiler Einschaltung aber auch Sperrsignale mit einer Uhrenfunktion einzusetzen. Dies ermöglicht uns, die Smart Manager an den bisherigen Montageplatz der Rundsteuerempfänger zu montieren.

Die bestehenden Stromzähler und zum Teil auch Wasserzähler werden wir in den nächsten Jahren in grossen Stückzahlen ersetzen müssen. Unser jährliches Ziel ist es, bis 400 Stück der bestehenden Stromzähler zu ersetzen, damit wir auf Ende 2027 die 80% Vorgabe der Energieverordnung erfüllen können.

Die gesamte Umsetzung bedeutet nicht nur zusätzliche Kosten, sondern benötigt auch personelle Ressourcen. Die momentane Weltwirtschaftslage, im Zusammenhang der Verfügbarkeit von Rohstoffen, wird die Umsetzung zusätzlich noch beeinflussen. Seit den vergangen zwei Jahren leben wir mit neuen Herausforderungen, diese Umsetzung zum intelligenten Messsystem wird eine weitere sein.



Bild 1: Smart Manager



Bild 2: PLC-Master Einschub



Bild 3: Stromzähler

Werkleitungssanierung Thoracker

In diesem Bericht möchten wir aufzeigen, wie aus einem Bedarf ein Projekt entstehen kann. Je nach Werkleitungszustand und Sanierungsinteresse aller Werke für Strom, Wasser, Abwasser, Gas, Kanalisation, Kommunikation und Strassenzustand, kann ein umfangreiches Projekt mit mehreren Bauherren entstehen. Dies benötigt Ressourcen, Werks übergreifende Fachkompetenz, Zeit und Geduld.

Bereits ein elektrisches Anschlussgesuch, z.B. der Ersatz einer Ölheizung durch eine Wärmepumpe, kann zu einem solchen Auslöser werden. Je nach Alter und Kabelquerschnittsgrösse muss ein neuer, verstärkter Netzanschluss erstellt werden. Weitere elektrische Anschlussgesuche, welche eine Netzverstärkung auslösen können, sind Photovoltaikanlagen und Fahrzeug E-Ladestationen.

Im Jahr 2021 sind bei uns in Büren a.A. 16 Gesuche für Photovoltaikanlagen, 18 Gesuche für Wärmepumpen und 5 Gesuche für E-Fahrzeugladestationen eingegangen. Wir beobachten im Vergleich zu den Vorjahren eine steigende Tendenz.

Im Thoracker hatten wir folgende Situation: das elektrische Verteilnetz mit der vorgelagerten Infrastruktur war alt und sanierungsbedürftig. Von einer alten, unterdimensionierten Strangleitung zog es sich weiter zu einer alten, viel zu kleinen Verteilkabine. Auch die benachbarten Liegenschaften, welche über diese alte Strangleitung angeschlossen waren, mussten mit einem neuen, verstärkten Netzanschluss saniert werden. Für diese Sanierung waren schliesslich auch die vorhandenen Zementrohre zu klein, dementsprechend mussten in dem offenen Graben neue Kabelschutzrohre verlegt werden.

Bei der Wasserversorgung trafen wir die selbe Sachlage an: die Hauptleitung und die Hausanschlüsse mussten erneuert werden. Bei den anderen Werken haben wir eine Anfrage nach Sanierungsbedarf abgeklärt.

Für dieses ungeplante Projekt mit allen technischen Vorabklärungen, Bewilligungen und Zustimmungen, bis hin zur Realisierung, benötigten wir über ein Jahr.

Zu den ungeplanten Projekten tätigen wir jährlich zahlreiche geplante Werkleitungssanierungen. Dazu kommen Instandhaltungsarbeiten im elektrischen Verteilnetz von Trafostationen, Verteilkabinen, Freileitungen, an öffentlichen Beleuchtungen und Dienstleistungen an Dritte mit Betriebsführungsaufwand. Dabei dürfen wir auch das gesamte Zählerwesen mit den Anforderungen an Smart-Meter nicht vergessen.

Arbeitsaufträge für Dritte

Safnern

Erforderliche Massnahmen öffentliche Beleuchtung in Safnern

Die Dokumentation «Erfassung der Leitungsführung und Anschlusspunkte der öffentlichen Beleuchtung» mussten überarbeitet werden. Bei jeder Trafostation, Verteilkabine und jedem Kandelaber mussten die Anschlüsse erfasst, neue Schemas für die Niederspannungsverteilungen in Trafostationen und Verteilkabinen angepasst und neu gezeichnet werden. Fehlende Leitungsführungen wurden ebenso erfasst, in Leitungspläne eingezeichnet und an den Geometer zur Mutation in das WebGis zugestellt. Ein Arbeitsumfang von 8 Trafostationen, mehr als 80 Verteilkabinen und ca. 300 Kandelaber.

Gezeichnete Schemas im Microsoft VISIO. In 'Gelb' öffentliche Beleuchtung dargestellt, mit Lastschaltleisten für Strangleitungen und Netzanschlüsse der Liegenschaften. Sauber laminiert um der Witterung und Feuchtigkeit Stand zu halten.

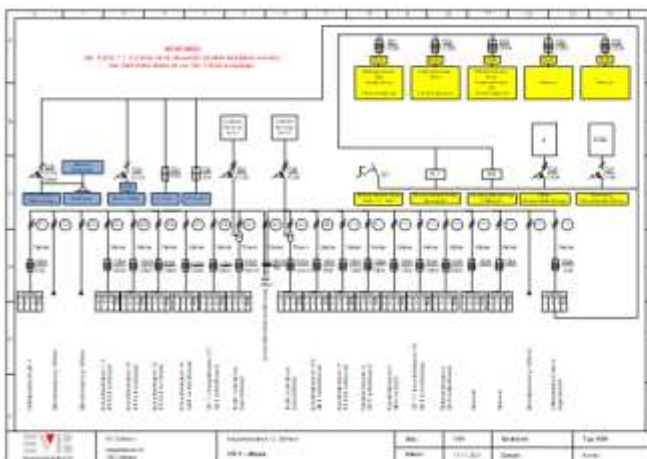


Bild 4: Schema NS-Verteilung Trafostation

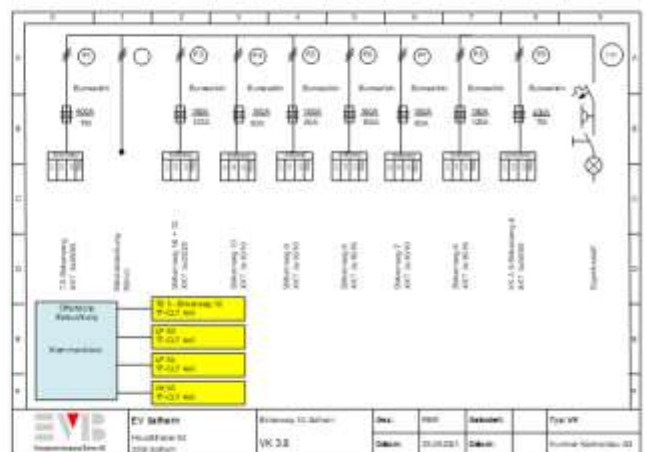


Bild 5: Schema Verteilkabine

Elektrizitätsstatistik

Energieverbrauch

In der Schweiz nahm der Elektrizitätsverbrauch 2021 auf 58.1 Mrd. kWh (+4.3%) zu. Gründe dafür sind, neben den pandemiebedingten «kompensatorischen Effekten» im 2. Quartal 2021, die allgemeine Wirtschaftsentwicklung, die Witterung sowie die Bevölkerungsentwicklung.

Im Versorgungsgebiet der Energieversorgung Büren AG stieg der Energieverbrauch 2021 um 2.3% auf 16'064 GWh. Der durch das Netz der Energieversorgung Büren AG transportierte Strom stieg auf 27'617 GWh, was einer Zunahme von 0.84% entspricht.

Beim Haushalt und Gewerbe stieg der Verbrauch (1.82%). Bei der Wärme (WP) stieg er um 12.46%, ebenso bei der Industrie um 2.33%.

	2021 kWh	2020 kWh	+ / -
Energiebezug			
Lieferant BKW	27'774'287	27'370'368	
Eigenproduktion (BHKW)	63'449	51'022	
Dezentrale Einspeisung (PV Anlagen)	707'005	652'985	
Totalbezug	28'544'741	28'074'375	1.68%
Energieabgabe			
Haushalt/Gewerbe	9'965'742	9'787'885	
Industrie	3'925'340	3'836'148	
Wärmepumpen	1'197'387	1'064'690	
Gewerbe	975'809	1'009'366	
Energieausspeisung	16'064'278	15'698'089	2.33%
Fremdbeliefert	11'553'233	11'690'744	
Netzausspeisung	27'617'511	27'388'833	0.83%

Anlagen der Elektrizitätsversorgung

		31.12.2021	Veränderung zum Vorjahr
Stationen und Transformatoren	St	38	0
Werkeigene	St	32	
Werkfremde	St	6	
Verteilkabinen	St	149	5
Werkeigene	St	140	
Werkfremde	St	9	
Leitungen Mittelspannung (16kV)	km	20.927	0.059
Freileitungen	km	1.890	
Kabelleitungen	km	19.037	
Leitungen Niederspannung (0.4kV)	km	66.981	2.499
Freileitungen	km	4.477	
Kabelleitungen	km	23.865	
Kabel-Hausanschlussleitungen	km	38.639	
Öffentliche Beleuchtung	St	609	7
Kanton	St	169	
Gemeinde	St	383	
Privat-Energie von EVB	St	57	

WASSERVERSORGUNG



Betriebliches aus der Wasserversorgung

Erneuerung Steuerung Wasserversorgung

Ausgangslage

Aus Sicht der Betriebssicherheit ist die Fernwirkanlage eine entscheidende Komponente. Die eingesetzten Fernwirkstationen sind zuverlässig, werden aber nicht mehr hergestellt. Ersatzteile für diese Anlagen sind nicht mehr vorhanden. Insbesondere beim Fernwirkkopf in der Leitstelle kann es aber bei einem Totalausfall schwierig werden, das System zu reparieren.



Die vorhandene PC-Station ist von der ersten Generation und musste erneuert werden, da das alte Betriebssystem nicht mehr unterstützt wird und daher ein zeitgemässer Fernzugriff auf die Anlage nicht mehr möglich war. In den Schaltschränken waren Relais und Schützen verbaut, die nicht mehr erhältlich sind. Das GSM-Modem arbeitete mit 2G (zweite Mobilfunkgeneration), welches von der Swisscom seit 2020 nicht mehr unterstützt wird.

Massnahmen

Die Steuerung der Wasserversorgung Büren musste erneuert werden. Das betrifft die Leitstelle und die fünf Aussenstellen der Wasserversorgung Büren. Die Pumpensteuerungen wurden neu mit einem Softstarter ausgebaut. Ebenso wurden die alten Schaltschränke ausgebaut und durch neue ersetzt. In der Leitzentrale wurde ein neuer PC installiert.

Pumpwerk Bellevue

Alter Schaltschrank



Neuer Schaltschrank



Schaltschrank PW Hägni



Allgemeines

Wasserleitungsersatz Thoracker

Mit der Elektroversorgung mussten im Thoracker Ost dringende Arbeiten noch vor den Weihnachtsferien erledigt werden. Die hundertjährige Trinkwasserleitung wurde durch eine neue Duktillgussleitung DN 125 ersetzt. Auf der Südseite sind alle Hausanschlussleitungen mittels Richtpressverfahren mit einer PE Leitung erneuert worden.





Hauptleitung

Duktilguss	DN 125	126 m
Hauptschieber	DN 125	1 St.

Hydrantenleitung

Duktilguss	DN 100	3 m
------------	--------	-----

Hausanschlussleitung

PE Leitung	PE d 40	44 m
Anbohrschieber		8 St.

Hydrant Nr. 13 Modell 6006



Trinkwasseruntersuchung

Im Rahmen der Selbstkontrolle wurden im Jahr 2021 wieder mehrere Trinkwasserproben erhoben. Die Anzahl Kontrollen und Orte der Probeentnahmen werden im Qualitätssicherungskonzept der Wasserversorgung geregelt. Es wird die mikrobiologische Qualität und physikalisch-chemische Qualität überprüft. In der Verordnung über Trinkwasser sowie Wasser in öffentlich zugänglichen Bädern und Duschanlagen (TBDV) wird die Anforderung für Trinkwasser mit Höchstwerte und Richtwerte geregelt.

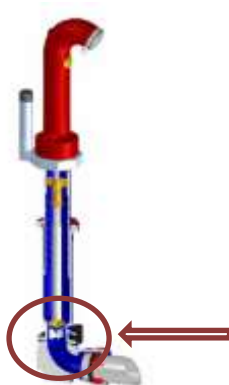
Chlorothalonil

Auch im Jahr 2021 wurde das Chlorothalonil beprobt. Es wurden insgesamt fünf Proben genommen. Die Probenahmen werden seit Anfang der Untersuchung immer an gleicher Stelle entnommen. Im Juli 2021 wurden die höchsten Werte gemessen.

Lecküberwachungssystem LORNO

Upgrade von LORNO 01/02 auf LORNO 03

LORNO ist ein intelligentes Leckerkennungssystem, welches die Informationen aus dem Trinkwassernetz automatisch per Datenfunk zum Server sendet. Die Benutzer werden per E-Mail und/oder per SMS avisiert.



Das Hydrofon, auch als Unterwassermikrofon bekannt, wandelt den Wasserschall in eine dem Schalldruck entsprechende elektrische Spannung um.

LORNO bedient sich dieser Technologie, um durch akustische Veränderungen des Wasserschalls Leckagen zu ermitteln. LORNO speichert die akustischen Messungen und meldet Abweichungen zum ermittelten Normalbereich per SMS oder per Mail. In der Wasserversorgung Büren wurde das Lecküberwachungssystem in vier Etappen eingebaut und ist seit 2012 in Betrieb.

Die Wasserversorgung hat 80 Hydranten mit dem Lorno ausgerüstet. Weiter sind 143 Funkübertrager (Repeater) installiert.

Im Jahr 2021 musste das System auf das neue Lorno 03 aufgerüstet werden, da die Ersatzteile für das Lorno 01 und 02 nicht mehr erhältlich sind.

Das neue System hat:

- Ein selbstorganisierendes Datenfunknetz (Lorno-Net)
- Das Funknetz ist stabiler
- Meldungen/Aktionen werden besser und schneller Übertragen
- Schnellere Übermittlung bei Wasserdiebstahl

Wasserstatistik

Die Wasserabgabe veränderte sich im Vergleich zum Vorjahr nicht. Die gelieferte Menge Wasser betrug im abgelaufenen Geschäftsjahr 316 Liter pro Tag und Einwohner (inkl. Gewerbe und Industrie).

	2021	2020	Veränderung zum Vorjahr + / -
	m ³	m ³	
Wasserbezug			
Quellwasser (Hofure, Stockern, Sandreisi)	284'797	222'535	
Grundwasser (Häggi)	224'782	231'995	
Total Wasserbezug	509'579	454'530	12.11%
Wasserabgabe			
Haushalt	214'815	219'314	
Industrie	103'914	103'163	
Öffentliche Brunnen + Schwimmbad	54'487	51'012	
Landwirtschaft	2'263	2'503	
Kunden ohne ARA-Anschluss	22'619	21'824	
Feuerwehr inkl. Ausbildungszentrum (pauschal)	30'000	30'000	
Total Wasserabgabe	428'098	427'816	0.07%

Anlagen der Wasserversorgung

		31.12.2021	Veränderung zum Vorjahr
1 Quellen	Stk.	24	0
2 Reservoir	Stk.	3	0
3 Pumpwerke	Stk.	3	0
4 Schieber	Stk.	1'478	53
5 Leitungsnetz	km	65.147	0.167
Hauptleitungen / Entleerung	km	29.141	0.122
Anschlussleitungen	km	27.652	0.042
Hydrantenleitungen	km	1.076	0.003
Quelleleitungen	km	7.278	0
6 Hydranten	Stk.	240	0
7 Öffentliche Brunnen	Stk.	65	0
Privat	Stk.	26	0
Gemeinde	Stk.	39	0



WÄRMEVERSORGUNG



Wärmestatistik

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 inkl. der Stromproduktion durch das BHKW hat 2021 um 22.71% zugenommen. Ebenfalls zugenommen hat der Wärmeverbrauch um 22.71%. Gründe dafür sind der Lockdown im Frühling 2020 und der kältere Frühling 2021.

	2021	2020	+ / -
	kWh	kWh	
Energiebezug			
Gas (SWG)	202'985	170'467	
Strom (EVB AG)	24'777	23'936	
Total Energiebezug	227'762	194'403	17.16%
Energieabgabe			
Wärme BHKW	119'172	101'972	
Wärme WP	74'540	65'270	
Stromproduktion	63'449	42'319	
Total Energieabgabe	257'161	209'561	22.71%

JAHRESRECHNUNG 2021



Bilanz	Nr.	31.12.2021 CHF	31.12.2020 CHF
AKTIVEN			
Flüssige Mittel		810'609.10	589'759.14
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	1'713'222.60	1'689'608.40
Übrige kurzfristige Forderungen		0.00	8'750.00
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen	2	102'300.00	74'700.00
Aktive Rechnungsabgrenzungen	3	50'032.14	65'247.35
Total Umlaufvermögen		2'676'163.84	2'428'064.89
Finanzanlagen	4		
- Beteiligungen und Darlehen		1'740'001.00	1'500'001.00
Mobile Sachanlagen	5		
- Fahrzeuge / Mobilien / Werkzeuge		150'098.59	95'604.26
- EDV-Anlage		60'316.18	117'342.13
Immobilien Sachanlagen	5		
- Verwaltungsgebäude		953'295.16	1'014'027.16
- Netzanlagen Elektrizität / Wasser / Wärme		12'121'460.58	12'619'421.73
- Anlagen im Bau		514'746.08	275'284.78
Immaterielle Werte	5		
- Planwerke		54'363.14	61'058.14
Total Anlagevermögen		15'594'280.73	15'682'739.20
TOTAL AKTIVEN		18'270'444.57	18'110'804.09
PASSIVEN			
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6	1'359'215.28	1'197'626.49
Passive Rechnungsabgrenzungen u. kfr. Rückstellungen	7	192'842.13	108'746.31
Total kurzfristiges Fremdkapital		1'552'057.41	1'306'372.80
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	8		
- 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
Rückstellungen sowie vom Gesetz vorgesehene ähnliche Positionen			
- Rechnungsausgleich Wasseranlagen	9	2'039'581.42	2'242'887.92
Total langfristiges Fremdkapital		6'799'581.42	7'002'887.92
Total Fremdkapital		8'351'638.83	8'309'260.72
Kapital und Reserve			
- Aktienkapital		2'500'000.00	2'500'000.00
- Gesetzliche Gewinnreserve		1'250'000.00	1'250'000.00
- Freiwillige Gewinnreserve		5'840'000.00	5'840'000.00
Bilanzgewinn			
- Gewinnvortrag		61'543.37	-68'484.22
- Jahresgewinn	10	267'262.37	280'027.59
Total Eigenkapital		9'918'805.74	9'801'543.37
TOTAL PASSIVEN		18'270'444.57	18'110'804.09

Erfolgsrechnung 2021 (in CHF)	Nr.	Verwaltung	Netz	Energie	Wasser	Wärme	Dienstl.	Alle Sparten	Vorjahr 2020
Betriebsertrag	11	0.00	3'247'480.27	1'114'989.09	878'448.88	42'168.75	0.00	5'283'086.99	5'146'196.62
Übrige Erträge aus Lieferung und Leistungen	12	36'535.80	1'267.23	0.00	0.00	0.00	489'469.85	527'272.88	574'938.56
Gruppenleistungen (Eigenleistungen)	13	221'523.90	136'793.60	0.00	106'611.15	0.00	0.00	464'928.65	341'152.55
Aktivierete Eigenleistungen	14	8'558.75	75'668.00	0.00	39'934.34	0.00	0.00	124'161.09	66'611.45
Erlösminderungen	15	-758.26	-37'685.93	-16'075.66	-152.23	0.00	0.00	-54'672.08	-3'866.76
Total Betrieblicher Ertrag aus Lieferungen und Leistungen		265'860.19	3'423'523.17	1'098'913.43	1'024'842.14	42'168.75	489'469.85	6'344'777.53	6'125'032.42
Materialaufwand	16	-9'686.12	-1'644'265.26	-951'872.04	-61'820.79	0.00	-172'564.73	-2'840'208.94	-2'863'597.39
Gruppenleistungen (Eigenleistungen)	17	-45'808.15	-137'198.80	-9'893.10	-31'918.00	-875.00	-239'235.60	-464'928.65	-341'152.55
Einkaufspreisminderungen	18	26.22	185.22	6'611.31	135.00	0.00	14.34	6'972.09	3'907.47
Total Aufwand für Material, Handelswaren, DL und Energie		-55'468.05	-1'781'278.84	-955'153.83	-93'603.79	-875.00	-411'785.99	-3'298'165.50	-3'200'842.47
Bruttogewinn		210'392.14	1'642'244.33	143'759.60	931'238.35	41'293.75	77'683.86	3'046'612.03	2'924'189.95
Personalaufwand	19	-531'218.86	-296'079.26	0.00	-259'828.53	0.00	0.00	-1'087'126.65	-1'010'780.29
Raumaufwand	20	-34'146.11	-418.00	0.00	-741.90	0.00	0.00	-35'306.01	-36'986.47
Unterhalt, Reparaturen mobile Sachanlagen	21	-7'296.60	-182'509.90	0.00	-237'798.50	-4'331.53	0.00	-431'936.53	-328'672.60
Fahrzeug- und Transportaufwand	22	-4'164.26	-10'866.79	0.00	-27'191.65	0.00	0.00	-42'222.70	-27'247.47
Sachversicherungen, Abgaben, Gebühren	23	-10'079.20	-2'856.15	0.00	-13'449.20	0.00	0.00	-26'384.55	-26'343.80
Energie- und Entsorgungsaufwand	24	-19'347.50	0.00	0.00	0.00	-25'761.96	0.00	-45'109.46	-36'540.98
Verwaltungs- und Informatikaufwand	25	-191'590.63	-98'921.28	-2'331.99	-18'422.21	-600.00	0.00	-311'866.11	-322'310.92
Werbeaufwand	26	-7'199.84	-1'750.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8'949.84	-14'888.41
Übriger betrieblicher Aufwand								0.00	0.00
EBITDA		-594'650.86	1'048'842.95	141'427.61	373'806.36	10'600.26	77'683.86	1'057'710.18	1'120'419.01
Abschreibungen und WB Anlagevermögen	27	-121'414.95	-509'591.00	0.00	-280'842.00	-19'551.00	0.00	-931'398.95	-944'592.00
EBIT		-716'065.81	539'251.95	141'427.61	92'964.36	-8'950.74	77'683.86	126'311.23	175'827.01
Finanzaufwand und Finanzertrag	28	-19'965.33	-18'900.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-38'865.33	-41'408.85
Betriebsfremder Aufwand und Ertrag	29	0.00	0.00	0.00	203'306.50	0.00	0.00	203'306.50	139'481.30
Ausserord., periodenfremder Aufwand und Ertrag	30	469.55	-23'959.58	0.00	0.00	0.00	0.00	-23'490.03	6'128.13
Reingewinn		-735'561.59	496'392.37	141'427.61	296'270.86	-8'950.74	77'683.86	267'262.37	280'027.59

Erläuterungen zu Bilanz und Erfolgsrechnung

1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2021	2020
Forderungen gegenüber Dritten	1'698'026.70	1'631'712.00
Forderungen gegenüber Nahestehenden	145'195.90	187'896.40
Delkredere	-130'000.00	-130'000.00
Total Forderungen aus LL	1'713'222.60	1'689'608.40

Die Forderungen sind zu Nominalwerten abzüglich der Wertberichtigung bilanziert.

2 Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen

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

3 Aktive Rechnungsabgrenzungen	2021	2020
Aktive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	19'893.41	49'826.88
Aktive Rechnungsabgrenzung gegenüber Nahestehenden	30'138.73	15'420.47
Total Aktive Rechnungsabgrenzungen	50'032.14	65'247.35

4 Finanzanlagen	2021	2020
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
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	0.00
Total Finanzanlagen	1'740'001.00	1'500'001.00

5 Anlagen

Bezeichnung	Restwert Vortrag	Veränderung	RW vor Abschr.	Abschr.	Restwert per 31.12.2021
Mobile Sachanlagen					
Fahrzeuge	69'482.90	38'135.15	107'618.05	38'722.00	68'896.05
Mobiliar	3'658.00	8'674.98	12'332.98	5'393.00	6'939.98
Werkzeuge	38'746.92	62'105.64	100'852.56	26'590.00	74'262.56
EDV-Anlage	117'342.13	0.00	117'342.13	57'025.95	60'316.18
Total Mobile Sachanlagen	229'229.95	108'915.77	338'145.72	127'730.95	210'414.77
Immobilien Sachanlagen					
Verwaltungsgebäude	1'014'027.16	0.00	1'014'027.16	60'732.00	953'295.16
Anlagen Netz Elektrizität	7'002'954.24	241'490.14	7'244'444.38	461'604.00	6'860'157.38
Anlagen Netz Wasser	5'597'260.82	-232'129.62	5'365'131.20	255'086.00	5'110'045.20
Anlagen Netz Wärme	170'809.00	0.00	170'809.00	19'551.00	151'258.00
Anlagen im Bau	89'548.20	425'197.88	514'746.08	0.00	514'746.08
Total Immoblie Sachanlagen	13'874'599.42	434'558.40	14'309'157.82	796'973.00	13'589'501.82
Planwerke	61'058.14	0.00	61'058.14	6'695.00	54'363.14
Total Immaterielle Werte	61'058.14	0.00	61'058.14	6'695.00	54'363.14
Total	14'164'887.51	543'474.17	14'708'361.68	931'398.95	13'854'279.73

6 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	2021	2020
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	796'456.47	806'730.58
Verbindlichkeiten gegenüber Nahestehenden	562'758.81	390'895.91
Total Verbindlichkeiten aus LL	1'359'215.28	1'197'626.49

7 Passive Rechnungsabgr. und kurzfristige Rückstellungen	2021	2020
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	135'469.93	59'763.07
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Nahestehenden	57'372.20	48'983.24
Total Passive Rechnungsabgr. und kurzfristige Rückstellungen	192'842.13	108'746.31

8 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	2021	2020
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

9 Rechnungsausgleich Wasseranlagen

Der Verlust der Wasserrechnung 2021 von CHF 203'306.50 (VJ: CHF 139'481.30) wird über diese Position ausgeglichen.

10 Jahresgewinn

Der Reingewinn 2021 beträgt CHF 267'262.37 (VJ: CHF 280'027.59).

11 Betriebsertrag nach Geschäftsbereich	2021	2020
Netz		
Einkassierte Netznutzung Büren a.A.	2'432'490.60	2'303'885.32
Systemdienstleistungen (Art. 31b Strom VV)	44'067.77	43'446.86
Förderabgaben KEV (Art. 15b Abs. 4 EnG)	633'246.82	625'565.99
Konzessionsabgabe Gemeinde Büren a.A.	137'675.08	136'003.01
Total Betriebsertrag Netz	3'247'480.27	3'108'901.18

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.

12 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.

Wasser

Der Ertrag resultiert aus Subventionen für neue Hydranten.

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.).

13 Ertragsgruppenleistungen (Eigenleistungen)

Die rapportierten Eigenleistungen werden gegenüber den einzelnen Geschäftsbereichen entlastet.

14 Aktivierte Eigenleistungen

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

15 Erlösminderungen

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

16 Materialaufwand und Fremdleistungen nach Geschäftsbereich

2021

2020

Verwaltung

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

Netz

Netznutzung BKW	-825'610.51	-818'906.52
Durchleitungsrechte	-1'800.00	0.00
Systemdienstleistungen (Art. 31b Strom VV)	-44'067.77	-43'447.30
Förderabgaben KEV (Art. 15b Abs. 4 EnG)	-633'246.48	-625'565.38
Konzessionsabgabe Gemeinde Büren a.A.	-138'607.77	-136'952.42
Bestandsänderung aus Inventur	11'300.00	-12'500.00
Sonstiges	-12'232.73	-9'909.09
Total Materialaufwand und Fremdleistungen Netz	-1'644'265.26	-1'647'280.71

Energie

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

Wasser

Gebühren und Abgaben (Wasserzins)	-21'912.51	-23'897.21
Energieaufwand Pumpwerke	-43'296.28	-41'737.88
Bestandsänderung aus Inventur	16'300.00	5'400.00
Sonstiges	-12'912.00	-8'649.11
Total Materialaufwand und Fremdleistungen Wasser	-61'820.79	-68'884.20

Dienstleistungen

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

17 Aufwandsgruppenleistungen (Eigenleistungen)

Die rapportierten Eigenleistungen werden gegenüber den einzelnen Geschäftsbereichen belastet.

18 Einkaufspreiserminderungen

Die Position enthält die Skonti der Lieferanten.

19 Personalaufwand	2021	2020
Lohnaufwand	-843'471.24	-775'917.20
Zulagen / Pikettenschädigungen	-17'950.83	-23'147.87
Leistungen von Sozialversicherungen	0.00	0.00
Sozialversicherungsaufwand	-148'963.11	-141'694.47
Bonus Geschäftsleitung/Mitarbeitende	-12'250.00	-14'000.00
Personalbeschaffung	-2'379.99	0.00
Übriger Personalaufwand	-29'111.48	-26'020.75
Honorare Verwaltungsrat	-33'000.00	-30'000.00
Total Personalaufwand	-1'082'137.87	-1'010'780.29

20 Raumaufwand

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

21 Unterhalt, Reparaturen immobile Sachanlagen

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

22 Fahrzeug- und Transportaufwand

Aufwand für unsere Nutzfahrzeuge und Anhänger, Motorfahrzeugsteuern, Versicherungsprämien

23 Sachversicherungen, Abgaben und Gebühren

Versicherungsprämien für Haftpflicht und Mobilien

24 Energie- und Entsorgungsaufwand

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

25 Verwaltungs- und Informatikaufwand

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

	2021	2020
Entschädigung Revisionsstelle	-14'058.54	-12'716.70

26 Werbeaufwand

Diese Position enthält Kosten für Werbematerial und lokales Sponsoring.

27 Abschreibungen

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

28 Finanzaufwand und Finanzertrag	2021	2020
Zins für Darlehen Gemeinde	-37'440.00	-38'700.00
Zins für Darlehen BWAG (UBS Switzerland AG + Raiffeisen)	-9'887.90	-10'326.70
Finanzaufwand	-5'480.93	-5'391.25
Finanzertrag	0.00	259.10
Erträge aus Beteiligungen (BWAG und EDZ AG)	13'943.50	12'750.00
Total Finanzergebnis	-38'865.33	-41'408.85

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

29 Rechnungsausgleich Wasser

Wir sind verpflichtet, die Wasserrechnung über die Position Rechnungsausgleich Wasser auszugleichen. Der Verlust der Wasserrechnung für das Jahr 2021 beträgt 203'306.50 (Vorjahr: CHF 139'481.30) und wurde über die entsprechende Rückstellung ausgeglichen.

30 Ausserordentlicher periodenfremder Aufwand/Ertrag	2021	2020
Gewinn aus Verkauf Toyota	0.00	6'128.13
Korrektur FIBU Anlagen aufgrund Abgänge 2020	-17'850.69	0.00
Abgänge 2021	-11'679.92	0.00
Verkauf Renault Kangoo	5'571.03	0.00
Zahlung aus Verlustschein	469.55	0.00
Total ausserord. periodenfremder Aufwand/Ertrag	-23'490.03	6'128.13

Bericht Finanzen

Die Energieversorgung Büren AG schliesst ihr 22. Geschäftsjahr mit einem **Reingewinn** von CHF 267'262.37 ab. Das 22. Geschäftsjahr dauerte 12 Monate, von **Januar bis Dezember 2021**.

Das Endergebnis ist rund CHF 239'000.00 tiefer als im Vorjahr. Das Ziel der Erwirtschaftung eines Reingewinns von CHF 200'000 bis CHF 250'000 wurde erreicht. Die Wasserrechnung hat mit einem Verlust von CHF 203'306.50 geschlossen. Da wir eine ausgeglichene Wasserrechnung (Kantonale Vorgabe) präsentieren müssen, haben wir den Betrag dem Rechnungsausgleich entnommen. Die Energierechnung schliesst mit einem Gewinn von rund CHF 18'500.00 ab (nach Umlage der Verwaltungskosten). Die Netzrechnung schliesst mit einem Gewinn von rund CHF 187'500.00 ab (nach Umlage der Verwaltungskosten). Die Verwaltungskosten waren um TCHF 100 höher als budgetiert (Erneuerungen Programme, Erweiterungen der Programme, organisatorische Anpassungen HIK).

Der Gewinnvortrag von CHF 178'805.74 wird in die nächste Rechnungsperiode übernommen. Wir sind bestrebt, dass wir im Jahr 2022 wieder einen Reingewinn im Rahmen des letzten Jahres erwirtschaften können.

Der erwirtschaftete Gewinn fliesst einerseits in den Ausbau der Netzinfrastruktur von Wasser und Strom und andererseits in Form der Dividenden zurück in die Gemeinde.

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 nach den Bestimmungen des neuen Rechnungslegungsrecht (Art. 957-963b OR, gültig ab 1.1.2013) erstellt.

Details und Bewertungsgrundsätze sind direkt bei den Erläuterungen zu Bilanz und Erfolgsrechnung aufgeführt.

	2021	2020
Die Anzahl der Vollzeitstellen liegt im Durchschnitt	< 10 MA	< 10 MA

Verbindlichkeiten gegenüber Vorsorgeeinrichtungen (BVG)	0.00	9'642.85
--	------	----------

Angaben über Beteiligungen

EDZ AG

Zweck: Bau und Betrieb von Anlagen zur Erzeugung von erneuerbaren Energien

Aktienkapital nominal CHF 200'000.00

Beteiligungsquote 20%	40'000.00	40'000.00
-----------------------	-----------	-----------

Büren Wärme AG

Zweck: Bau und Betrieb von Heizungsanlagen (Betrieb mit Holz aus lokalen Beständen)

Aktienkapital nominal CHF 400'000.00

Beteiligungsquote 40%	160'000.00	160'000.00
-----------------------	------------	------------

Information zur Bewertung der Büren Wärme AG

Nach Buchwert ist die Büren Wärme AG per Bilanzstichtag überschuldet. Da Gläubiger im Rahmen der Überschuldung Rangrücktritte auf CHF 600'000.00 erklärt haben, kann auf die Benachrichtigung des Richters verzichtet werden. Auf den restlichen Darlehen von CHF 3'020'000.00 besteht die Nachrangigkeit. Das Projekt Büren Wärme AG ist längerfristig ausgelegt. Demnach werden Gewinne erst zu einem späteren Zeitpunkt erzielt. Der künftige Ertragswert zeigt mittels einer DCF-Berechnung unter Berücksichtigung eines längeren Zeithorizontes einen Unternehmenswert, welcher über dem Buchwert liegt. Aus diesem Grund hält der VR an der Fortführung der Unternehmung fest.

Ausserordentliches Ergebnis

Korrektur FIBU Anlagen aufgrund Abgänge 2020	-17'850.69	0.00
Abgänge 2021	-11'679.92	0.00
Verkauf Renault Kangoo	5'571.03	6'128.13
Zahlung aus Verlustschein	469.55	0.00
Total ausserordentliches Ergebnis	-23'490.03	6'128.13

Sonstige Angaben

Es bestehen einzelne langfristige Leasing-/Mietverträge für Fahrzeugbatterien und Kopiergeräte. Auf einen detaillierten Ausweis wird verzichtet.

Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

	31.12.2021	31.12.2020
Vortrag aus Vorjahr	61'543.37	-68'484.22
Jahresgewinn	267'262.37	280'027.59
Total	328'805.74	211'543.37
Zuweisung gesetzliche Gewinnreserve 5% (bis max. 50% des AK)	0.00	0.00
Zuweisung zusätzliche gesetzliche Gewinnreserve bei Dividende > 5%	0.00	0.00
Ausschüttung 6% Dividende	150'000.00	150'000.00
Zuweisung freiwillige Gewinnreserve	0.00	0.00
Bilanzverlust/Bilanzgewinn	178'805.74	61'543.37

Bericht der Revisionsstelle

revisia

Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der Energieversorgung Büren AG, Büren

Als Revisionsstelle haben wir die auf Seiten 17 bis 25 wiedergegebene Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Energieversorgung Büren AG für das am 31. Dezember 2021 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft

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 sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht Gesetz und Statuten entsprechen.

Biel, 19. April 2022

REVISIA AG




Christoph Schütz
dipl. Wirtschaftsprüfer
Zugelassener Revisionsexperte RAB
(Leitender Revisor)




ppa. Reto Kunz
Treuhänder mit eidg. Fachausweis
Zugelassener Revisor RAB

Beilagen:

Jahresrechnung bestehend aus:

- Bilanz
- Erfolgsrechnung
- Anhang

Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns

REVISIA AG/SA Treuhandgesellschaft/Société fiduciaire

www.revisia.ch

info@revisia.ch

Biel/Bienne
P.-E. Brandtstrasse 4
2502 Biel/Bienne
Tel. 032 344 85 20

Aarberg
Murtenstrasse 4
3270 Aarberg
Tel. 032 392 47 27

Murten/Morat
Alte Freiburgstrasse 21
3280 Murten/Morat
Tel. 026 672 96 09

Mitglied:
TREUHAND | SUISSE
EXPERTSuisse

Die vorliegende Jahresrechnung 2021 wurde vom Verwaltungsrat der Energieversorgung Büren AG am 21. März 2022 genehmigt.

GESELLSCHAFTSORGANE

Aktionärin

Einwohnergemeinde Büren a.A. 100%

Verwaltungsrat

		im Amt seit
Dan Otz, 3294 Büren a.A.	Präsident	01.01.2018
Pius Leimer, 3294 Büren a.A.	Vizepräsident	15.06.2011
Andreas Bläsi, 4579 Gosswilwil	Mitglied	15.06.2011
Hans Rudolf Meyer, 3294 Büren a.A.	Mitglied	07.06.2017
Christoph Zimmermann, 3294 Büren a.A.	Mitglied	09.06.2021

Revisionsstelle

Revisia AG, Treuhandgesellschaft
Christoph Schütz, 2502 Biel 01.04.1999

Geschäftsleitung

Armin Zingg, 2540 Grenchen Geschäftsführer 01.11.2006

Mitarbeitende

Hansjörg Jakob, 3293 Dotzigen	Leiter Bereich WV / Brunnenmeister	01.04.1999
Anita Greub-Utz, 3294 Büren a.A.	Assistentin GL Administration/Sekretariat	01.04.1999
Monika Stotzer, 2553 Safnern	Sachbearbeiterin Rechnungswesen Abrechnung, HIK	01.05.2000
Marco Sutter, 3294 Büren a.A.	Monteur WV Wasserwart	01.03.2002
Roland Brunner, 2537 Vauffelin	Leiter Bereich EW	01.05.2016
Erika Rothacher, 3294 Büren a.A.	Sachbearbeiterin Rechnungswesen Abrechnung, HIK	01.02.2019
Natascha Käser, 3054 Schüpfen	Leiterin Finanzen	01.05.2020
Patrik Kehrl, 2556 Scheuren	Fachmann Elektrizitätsnetz	01.05.2020
Franziska Jakob, 3293 Dotzigen	Zählerableserin Büren a.A.	01.04.1999
Kathrin Jakob, 3293 Dotzigen	Zählerableserin Büren a.A.	01.07.2006
Erika Bütiger, 3294 Büren a.A.	Zählerableserin Büren a.A.	01.06.2014
Roland Hunziker, 2553 Safnern	Anlagenwart EV Safnern	01.01.2012
Manuel Klopstein, 2553 Safnern	Anlagenwart EV Safnern	01.01.2012
Sonja Ast, 2553 Safnern	Zählerableserin Safnern	01.01.2012
Dalida Loosli, 2553 Safnern	Zählerableserin Safnern	01.01.2012

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