TECHNISCHE
BETRIEBE SEON AG

Technische Betriebe Seon AG

GESCHÄFTSBERICHT 2024

INHALT

EDITORIAL 3

KENNZAHLEN 2024 4

RÜCK- UND AUSBLICK 5

STROMVERSORGUNG 6

WASSER 8

ABWASSER 9

FERNWÄRMEVERSORGUNG 10

FINANZEN 12

EDITORIAL

Dr. Martin Sprenger,
Präsident des Verwaltungsrats

Auf Anfang 2024 mussten wir trotz Marktberuhigung erneut steigende Preise verkünden. Die Gründe dafür waren, dass aufgrund des gestaffelten Einkaufmodells am Terminmarkt der Einkauf von Energietranchen noch zu höheren Preisen erfolgt war, sich die Kosten der vom Bund geschaffenen Winterreserve über einen Zuschlag auf den Netznutzungstarif an die Endverbraucher niederschlugen und sich auch die vom UVEK angehobene Kapitalverzinsung (sog. WACC) ebenfalls bemerkbar machte. Für das Jahr 2025 erfolgt nun endlich eine Trendwende. Die Marktpreise für elektrische Energie haben sich zu den Einkaufszeitpunkten auf einem wieder tieferen Niveau eingependelt. Ab Januar 2025 haben wir daher eine Preissenkung vorgenommen, was die Haushaltsbudgets zumindest etwas entlasten sollte.

Bei der Vergütung der Rückspeisung von Photovoltaikanlagen liegt die TBS AG weiterhin über dem Schweizer Durchschnitt, wenngleich nur minim. 2017 hat die Schweizer Bevölkerung Ja dazu gesagt, das Energiesystem auf erneuerbare Energien umzustellen. Mit dieser (zugegebenermassen kleinen) Geste, will die TBS AG einen Anreiz setzen, das Ziel zu erreichen.

Mit Blick auf die Projekte, konnten im vergangenen Jahr zahlreiche Vorhaben begonnen und abgeschlossen werden. Wiederum wurde signifikant in die Netzinfrastruktur investiert – auch aufgrund des steigenden Anteils an Wärmepumpen und Elektromobilität. Zudem läuft das Smart Meter Rollout auf Hochtouren. Bis Ende 2027 sollen mindestens 80 Prozent der Messeinrichtungen einem Smart Meter entsprechen.

Mit unseren rund 20 Mitarbeitenden hat die Technische Betriebe Seon AG im Berichtsjahr bei voller Auslastung ein gutes operatives Resultat erzielt. Mit einem Reingewinn von rund TCHF 200 liegt es im Rahmen der Erwartungen. Dabei hat insbesondere auch der erneute Anstieg des Dienstleistungsertrags beigetragen.

Schwierigkeiten bereitet uns nach wie vor der Fachkräftemangel, den wir bei der Technische Betriebe Seon AG mehr als nur zu spüren bekommen. Ein grosser Dank gilt daher den Kolleginnen und Kollegen für ihren grossen Einsatz, aber auch Ihnen, liebe Kundinnen und Kunden, für ihre Treue.

Dr. Martin Sprenger

KENNZAHLEN 2024

STROM

5620 kWh
Ø Stromverbrauch / EW

40’744’527 kWh
Stromabgabe Total

WASSER

198 l
Ø Tagesverbrauch / EW

413’838 m³
Förderung Grundwasser

51’292 m³
Förderung Quellwasser

465’130 m³
Förderung Total

FERNWÄRME

2’055’971 kWh
Erzeugung NWVB Hallenbad

4’474’800 kWh
Erzeugung NWVB Oberdorf

6’530’771 kWh
Erzeugte Energie Total

ABWASSER

64 m³
Ø Jahresmenge / EW

175 l
Ø Tagesmenge / EW

361’303 m³
Verrechnete Abwassermenge Total

EW = Einwohner
NWVB = Nahwärmeverbund

RÜCK- UND AUSBLICK

Stefan Wobmann, Geschäftsführer

2024 war ein bewegtes Jahr für die Technische Betriebe Seon AG, geprägt von Unsicherheiten im Energiemarkt, technischen Herausforderungen und gleichzeitig wichtigen Weichenstellungen für die Zukunft. Die Energiepreise haben sich wieder etwas beruhigt, was eine Entlastung für unsere Kundschaft ebenso wie für uns als Versorger bedeutet.

Gleichzeitig steigen die Anforderungen: Mit dem deutlichen Ja zum Stromgesetz vom 9. Juni 2024 kommen neue Verpflichtungen auf Energieversorgungsunternehmen zu – insbesondere in den Bereichen Regulierung, Versorgungssicherheit, Eigenproduktion und Netzausbau.
Trotz aller Turbulenzen konnten wir die Versorgung im Verteilnetz jederzeit sicherstellen. Darüber hinaus konnten wiederum etliche Projekte im Ausbau und in der Optimierung der Netze sowie im Service in den Gemeinden Seon, Egliswil, Schafisheim und Teufenthal realisiert werden – sowohl in den Bereichen Strom und Wärme wie auch bei unseren Dienstleistungen rund um Wasser und Abwasser.
Ich danke unseren Mitarbeitenden für ihren Einsatz, unseren Partnern und Behörden für die gute Zusammenarbeit und unseren Kundinnen und Kunden für ihr Vertrauen.
Wir blicken zuversichtlich auf 2025: Mit konkreten Investitionen in eine nachhaltige Energiezukunft und dem Ziel, unsere Region weiterhin sicher und effizient zu versorgen.

Stefan Wobmann

STROMVERSORGUNG

Auch im Jahr 2024 wurde das Stromnetz weiter ausgebaut, insbesondere aufgrund des steigenden Anteils erneuerbarer Energien und der zunehmenden Elektrifizierung, etwa durch Wärmepumpen und Elektrofahrzeugen. Der Fokus lag dabei vor allem auf der Inbetriebnahme der Kommunikationseinheiten in den Transformatorenstationen. Diese sind notwendig, um Messdaten wie die Spannungsqualität oder die Netzbelastung zu übermitteln. Zusätzlich werden darüber auch Smart Meter Daten für die Abrechnung übertragen. Die Grundinfrastruktur für das intelligente Messsystem ist bereits zu rund 80 % vorhanden. Die Smart Meter (Stromzähler) werden schrittweise installiert. Ein wichtiger Bestandteil aller Kommunikationslösungen ist die Cybersicherheit, die gemäss den Vorgaben des Bundes und dem «IKT-Minimalstandard» berücksichtigt wird. Im Berichtsjahr 2024 wurden zudem mehrere Projekte zur Digitalisierung der Infrastruktur gestartet – von Gerätewechseln bis hin zur Optimierung von Prozessen.

Realisierte Projekte

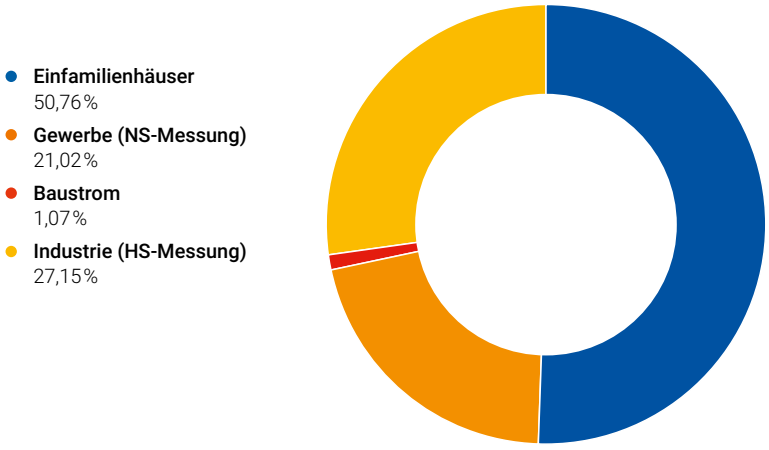
- Fertigstellung Projekt K375 Egliswilerstrasse
- Detailplanung Erschliessung Galglirain
- Detailplanung Sanierung Buchenweg
- Detailplanung Sanierung Luegetshalde
- Detailplanung Sanierung Aarauerstrasse
- Detailplanung Sanierung Webereistrasse und Binzenholzstrasse
- Dienstleistungen für Partnergemeinden (Engineering, Bauleitung, Bau, Betrieb und Instandhaltung u.v.m.)
- Pikettdienst

Elektrizitätsversorgung in Zahlen	2024
Energiebezug Netz	41’661’071 kWh
Energieabgabe Netz	40’744’527 kWh
Leistung ∅12 Monate (15 Minuten)	8’604 kW
Benützungsdauer Spitzenwert	4’842 Std.
Durchschnittlicher Verbrauch pro Einwohner	5’620 kWh
Photovoltaikanlagen in Betrieb	306 Stk.
Rücklieferung Photovoltaikanlagen	6’243’178 kWh
Transformatorenstationen inkl. Privatstationen	52 Stk.
Transformatorenleistung	30’060 kVA
Mittelspannungsnetz (16 kV)	27 km
Niederspannungsnetz (230 / 400 V)	136 km
Verteilkabinen	234 Stk.
Hausanschlüsse	1’988 Stk.
Elektrizitätszähler	5’668 Stk.
Öffentliche Beleuchtung (Kandelaber in Seon)	834 Stk.

STROMVERSORGUNG

Trafostation
TS Mädisbrunnen

Strombezüger 2024



WASSER

Im Jahr 2024 wurden in den Gemeinden Seon und Egliswil insgesamt 408'044 m³ Wasser verkauft. Dies entspricht einem leichten Rückgang von 0,3 % im Vergleich zum Vorjahr. Die Wassergewinnung erfolgte über die beiden Pumpwerke Bleien und Tiefenpumpwerk Hallenbad. Zusätzlich leisteten verschiedene Quellgruppen einen wertvollen Beitrag zur sicheren und zuverlässigen Wasserversorgung. Das Trinkwasser wurde im Berichtsjahr zweimal von einem anerkannten Institut analysiert. Die Proben des Quell- und Grundwassers erfüllten dabei sämtliche gesetzlichen Anforderungen an die Trinkwasserqualität. Im Herbst 2024 wurde die Hälfte der Hauptleitungen mittels Druck-Einspeise-Methode überprüft – dabei konnten erfreulicherweise keine nennenswerten Netzverluste festgestellt werden. Auch im Bereich der Leckortung gab es positive Entwicklungen: Die Anzahl festgestellter Lecks nahm im Vergleich zum Vorjahr ab. Ende 2024 waren 319 Hydranten am Wassernetz in Betrieb und standen für den Ernstfall zur Verfügung.

Realisierte Projekte

- Fertigstellung Projekt K375 Egliswilerstrasse
- Neubau Ringschluss Reiterweg-Grubenweg
- Netzkontrolle mit der Druckeinspeisemethode
- Detailplanung Erschliessung Galglirain
- Detailplanung Sanierung Buchenweg
- Diverse Schieberwartungen
- Reinigung Wasserkammern der Reservoire
- Kontrolle und Instandhaltung der Hydranten
- Auswechslung von Wasserzählern
- Beheben von Wasserleitungslecks/ Rohrbrüchen
- Anschlüsse ans Wassernetz
- Betriebskostenabrechnungen Tiefenpumpwerk, Gemeinde Seon, Egliswil, Seengen
- Betriebskostenabrechnungen Pumpwerk Bleien, Gemeinde Seon, Teufenthal
- Nachführen der Hydranten-Statistik
- Einmessen von neuen Wasserleitungen
- Pikettdienst

Wasserversorgung Seon in Zahlen	2024
Grundwasserbeschaffung	413'838 m³
Quellwasserertrag	51'292 m³
Total Wasserbeschaffung	**465'130 m³**
Verkauf über Wasseruhren	408'044 m³
Wasserabgabe ins Leistungsnetz (Verluste, öffentliche Brunnen, Selbstverbrauch)	52'882 m³
Wasserabgabe an Egliswil	4'204 m³
Durchschnittlicher Tagesverbrauch pro Einwohner	198 l
Länge der Hauptleitungen	42'850 m
Länge der Hydrantenzuleitungen	1'194 m
Länge der Hauszuleitungen	21'700 m
Hausanschlüsse	1'641 Stk.
Hydranten	319 Stk.
Direkte Wasserabgabe an Partnergemeinde Seengen	91'480 m³
Direkte Wasserabgabe an Partnergemeinde Teufenthal	81'947 m³

ABWASSER

Pumpwerk Bleien
Hochdruckpumpen

Realisierte Projekte

- Fertigstellung Projekt K375 Egliswilerstrasse
- Einbau von Schachtleitern
- Bauabnahmen
- Kontrolle und Unterhalt der 13 Einlaufstellen Hochwasser-Entlastungen
- Reinigung und Unterhalt RKB Giessi, RKB Birren und Abwasserpumpwerke Ziertel und Birchmatt
- Kontrollwartungen, Ersatz Einstiegsleitern sowie die normalen Erweiterungs- und Unterhaltsarbeiten
- Einmessen von Abwasserleitungen
- Projektstart GEP 2-Pflichtenheft
- Pikettdienst

Abwasserbeseitigung Seon in Zahlen	2024
Verrechnete Abwassermenge aus Frisch- und Brauchwasser	361’303 m³
∅ Jahresmenge pro Einwohner	64 m³
∅ Tagesmenge pro Einwohner	175 l
Regenbecken	2 Stk.
Entlastungsbauwerke	12 Stk.
Abwasserpumpwerke	2 Stk.
Länge der Abwasserleitungen	122 km

FERNWÄRMEVERSORGUNG

Der Fernwärmeverbund Oberdorf, welcher mit einer Holzschnitzelheizung betrieben wird, erwirtschaftete im Jahr 2024 einen Umsatz von CHF 637’826. Dies entspricht einem Plus von CHF 102’826 gegenüber dem budgetierten Betrag. Grund dafür sind Ableseverschiebungen aus dem Jahr 2023.
Der Fernwärmeverbund Hallenbad, der auf die Nutzung von Tiefenwärme aus dem Pumpwerk Hallenbad setzt, erreichte einen Umsatz von CHF 353'605 (Budget: CHF 290'000). Grund dafür sind Ableseverschiebungen aus dem Jahr 2023.
An beiden Fernwärmenetzen wurden die jährlich vorgesehenen Unterhaltsarbeiten ordnungsgemäss durchgeführt.

Erfreulicherweise verzeichnen wir vermehrt Anfragen für Neuanschlüsse an die Fernwärme. Sowohl im Verbund Oberdorf als auch im Verbund Hallenbad fanden entsprechende Gespräche mit Interessierten statt.
Dank der zuverlässig funktionierenden Anlagen konnten sämtliche Kundinnen und Kunden kontinuierlich und ohne wesentliche Versorgungsunterbrüche mit komfortabler Wärme aus der Holzschnitzelheizung sowie der Geothermie aus dem Tiefenwasser beliefert werden.

Nahwärmeverbund Hallenbad in Zahlen	2024
Erzeugte Energiemenge	2’055’971 kWh
Verrechneter Energiebezug	1’809’254 kWh
Installierte Leistung thermisch	1’200 kW
Anzahl Energieerzeugungsanlagen	1 Stk.
Anzahl Unterstellen	4 Stk.
Anzahl Subunterstellen	1 Stk.
Länge der Versorgungsleitungen	1’800 m

Nahwärmeverbund Oberdorf in Zahlen	2024
Erzeugte Energiemenge	4’474’800 kWh
Verrechneter Energiebezug	3’803’580 kWh
Installierte Leistung thermisch	2’500 kW
Anzahl Energieerzeugungsanlagen	1 Stk.
Länge der Versorgungsleitungen	3’200 m

FERNWÄRMEVERSORGUNG

FW Zentrale Oberdorf
Verteilung

FW Zentrale Oberdorf
Heizkessel Schnitzelheizung

FINANZEN

BILANZ

	31.12.24 CHF	31.12.23 CHF
Flüssige Mittel	1’118’689	3’181’351
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	5’787’039	4’691’560
Übrige kurzfristige Forderungen	3’765’387	4’079’053
Vorräte und nicht fakturierte Leistungen	103’891	67’267
Aktive Rechnungsabgrenzungen	–	67’844
Total Umlaufvermögen	**10’775’007**	**12’087’074**
Finanzanlagen	71’033	81’720
Sachanlagen	18’802’067	18’976’418
Immaterielle Werte	39’915	53’220
Total Anlagevermögen	18’913’015	19’111’358
Total Aktiven	**29’688’022**	**31’198’432**
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	4’837’470	3’322’716
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	5’351’994	5’897’855
Passive Rechnungsabgrenzungen	230’621	239’870
Total kurzfristiges Fremdkapital	**10’420’086**	**9’460’441**
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	1’500’000	4’000’000
Total langfristiges Fremdkapital	**1’500’000**	**4’000’000**
Aktienkapital	1’000’000	1’000’000
Gesetzliche Kapitalreserve	15’256’185	15’256’185
Gewinnvortrag	1’301’805	1’093’962
Jahresgewinn	209’946	387’843
Total Eigenkapital	**17’767’937**	**17’737’990**
Total Passiven	**29’688’022**	**31’198’432**

Erfolgsrechnung

	01.01.–31.12.24 CHF	01.01.–31.12.23 CHF
Ertrag Elektrizitätsversorgung	13’981’458	12’094’455
Ertrag Wärmeversorgung	991’431	884’704
Ertrag Dienstleistungen	1’529’293	1’375’110
Übrige betriebliche Erträge	202’494	199’206
Ertrag aus Lieferungen und Leistungen	**16’704’675**	**14’553’476**
Material- und Dienstleistungsaufwand	–12’201’938	–10’196’089
Bruttogewinn	**4’502’737**	**4’357’387**
Personalaufwand	–2’504’184	–1’935’771
Übriger Betriebsaufwand	–839’022	–692’319
Betriebsergebnis 1 (EBITDA)	**1’159’530**	**1’729’297**
Abschreibungen und Wertberichtigungen	–1’141’666	–1’209’649
Betriebsergebnis 2 (EBIT)	**17’864**	**519’648**
Finanzaufwand	–39’887	–72’906
Ausserordentlicher, einmaliger, periodenfremder Erfolg	272’231	12’218
Betriebsergebnis 3 (EBT)	**250’207**	**458’960**
Direkte Steuern	–40’261	–71’117
Jahresergebnis	**209’946**	**387’843**

Bericht der Revisionsstelle
an die Generalversammlung der
Technische Betriebe Seon AG
5703 Seon

thv AG
Ziegelrain 29
5001 Aarau
Telefon +41 62 837 17 17
Telefax +41 62 837 17 77
thv.aarau@thv.ch
www.thv.ch

Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Geldflussrechnung und Anhang) der Technische Betriebe Seon AG für das am 31. Dezember 2024 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 Bilanzgewinnes nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Aarau, 6. Mai 2025

thv AG
Wirtschaftsprüfung

Philipp Hunziker

Leitender Revisor
zugelassener Revisionsexperte
Treuhänder mit eidg. FA

Adrian Scholze

zugelassener Revisionsexperte
dipl. Wirtschaftsprüfer

Beilagen:

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Geldflussrechnung und Anhang)
- Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

VERWALTUNGSRAT

Der Verwaltungsrat ist das oberste Aufsichts- und Führungsorgan der Technische Betriebe Seon AG. Ihm obliegen die strategische Führung sowie die Instruktion, die Aufsicht und die Kontrolle der Geschäftsführung. Die operative Geschäftsführung hat der Verwaltungsrat vollumfänglich an die Geschäftsleitung übertragen, soweit nicht das Gesetz, die Statuten oder das Organisationsreglement etwas Anderes vorsehen. Es bestehen keine speziellen Verwaltungsratsausschüsse.

Der Verwaltungsrat wird durch die ordentliche Generalversammlung jeweils für die Dauer von einem Jahr gewählt und setzt sich wie folgt zusammen:

	Funktion	Mitglied seit
Dr. Martin Sprenger	Präsident	2018
David Fischer	Vizepräsident	2018
Heiri Baumann	Mitglied	2018
Hans Peter Dössegger	Mitglied	2022

Brunnen Hertimatt

TECHNISCHE
BETRIEBE SEON AG

Technische Betriebe Seon AG
Mühleweg 3
5703 Seon
Tel. 062 769 60 00
E-Mail: info@tbseon.ch

MO – DO 8.00 – 11.30 Uhr | 14.00 – 16.30 Uhr
FR 8.00 – 11.30 Uhr | 13.30 – 15.00 Uhr