



ENERZIA  
SAMEDAN

## JAHRESBERICHT 2023

des Verwaltungsrats

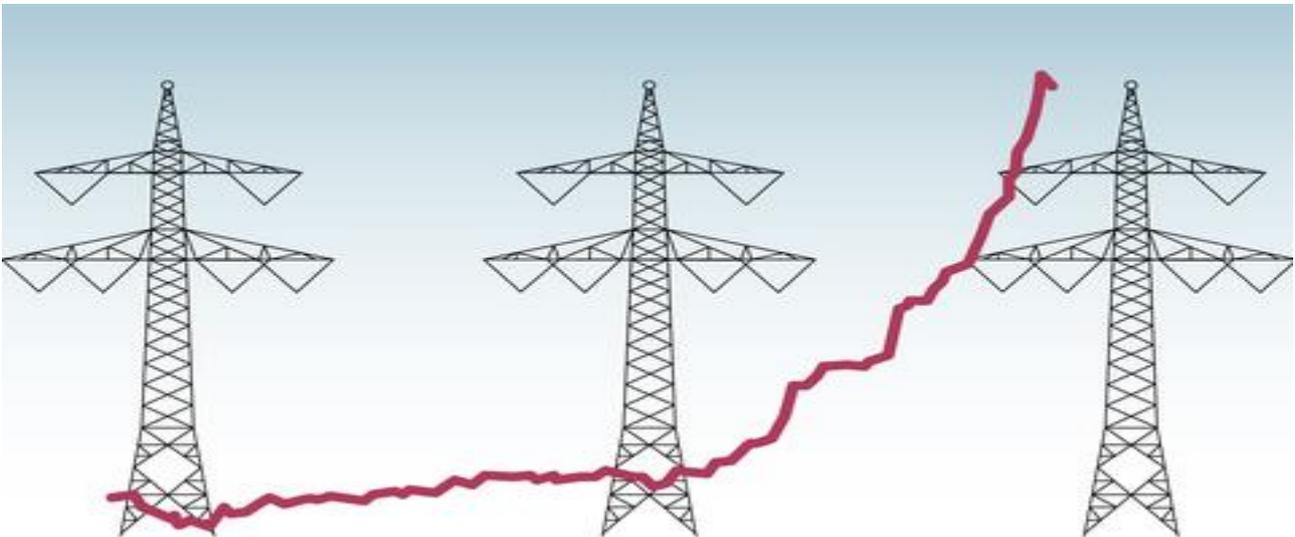


Bild: Strompreisentwicklung von Mai 2022 bis September 2022



## **Inhalt**

<b>1.</b>	<b>Vorwort</b>	<b>3</b>
<b>2.</b>	<b>Strombeschaffung und -Verkauf</b>	<b>4</b>
<b>3.</b>	<b>Netzbetrieb</b>	<b>5</b>
<b>4.</b>	<b>Wärmelieferung</b>	<b>5</b>
<b>5.</b>	<b>Projekte</b>	<b>6</b>
5.1	Einfache Gesellschaft ESE	6
5.2	Netzauslagerung Energia Samedan	6
5.3	Infrastruktursanierung Quadratscha - Plazzet	6
5.4	Netzausbau	7
5.5	Energiebeschaffung für die Jahre 2022 und 2023	7
5.6	Wärmeverbund Promulins	7
<b>6.</b>	<b>Personelles</b>	<b>8</b>
6.1	Verwaltungsrat	8
6.2	Angestellte	8
<b>7.</b>	<b>Jahresrechnung und Bericht der Revisionsstelle</b>	<b>9</b>
<b>8.</b>	<b>Antrag</b>	<b>19</b>



## 1. Vorwort

Sehr geehrte Einwohnerinnen und Einwohner von Samedan,  
Sehr geehrte Kundinnen und Kunden,

Wir leben in energiepolitisch turbulenten Zeiten. Im vorliegenden Geschäftsjahr war das omnipräsente Wort die «Strommangellage». Die Behörden riefen die Bürgerinnen und Bürger dazu auf, Strom zu sparen und sich mit Kerzen und Brennholz einzudecken. Vorangegangen war der komplette Lieferstopp von Gas über Nord Stream 1 im September 2022 und die Tatsache, dass im Sommer 2022 lediglich die Hälfte der französischen AKW's Strom produzierten. Der Bund führte für den Winter 23 eine Wasserkraftreserve ein mit derer man rund 0,4 Terawattstunden Strom produzieren könnte. Schlussendlich aber hatten wir durch den sehr milden Winter einfach nur Wetterglück und die Strommangellage traf nicht ein!

Diese Situation zeigt deutlich unsere Abhängigkeiten auf. Ob man gut durch den Winter kommt oder nicht, hängt von den Reserven und dem Wetter ab. Die Schweiz kann dank den Speicherseen, sofern diese gut gefüllt sind, einen Viertel des Schweizer Stromverbrauchs im Winter speichern. Durchschnittlich 5 Terawattstunden Strom müssen wir aber aus anderen Reserven im Winter importieren. Dies ist hauptsächlich Strom aus europäischen Erdgaslagern (wir haben keine davon) und aus französischen Atomkraftwerken, weil wir diesen Anteil noch nicht in der Schweiz denken können.

Die Energiestrategie 2050 des Bundes, die immer noch einen Ausstieg aus der Atomkraft beinhaltet und die Abstimmung vom letzten Herbst über das Klimaschutzgesetz vor Augen haltend zeigt uns auf, was für eine Versorgungsschere sich langfristig öffnet. Einerseits werden Stromproduktionen abgeschaltet und andererseits wird der Stromverbrauch durch Heizen mit Wärmepumpen und Elektroautos gefördert. Wichtig ist hier die Zustimmung des Souverän bei der nationalen Abstimmung über das Stromgesetz vom 09. Juni 2024.

Unter diesen Aspekten ist der Verwaltungsrat überzeugt, dass der Bau des Solarkraftwerks Samedan im Gebiet des Flughafen Samedan der richtige Entscheid der Gemeindeversammlung von Juli 2023 war. Wenn im Winter Solaranlagen Strom produzieren, muss weniger Wasser aus den Stauseen verwendet werden und die Abhängigkeit vom Ausland sinkt. Die im letzten Jahr gegründete einfache Gesellschaft Energia Solara Engiadinisa, zu der wir mit 50% beteiligt sind, hat von der Gemeindeversammlung den Auftrag erhalten das Projekt bis zur Baueingabe voranzutreiben. Liegt diese vor, so können wir dieses Solarkraftwerk jedoch nur mit Hilfe von externen Investoren realisieren. Die Energia Samedan kann sich an der Projektfinanzierung nur minimal beteiligen, wird sich aber einen Teil der vor Ort produzierten Energie für unsere Stromkonsumenten sichern und so unsere Versorgungssicherheit erhöhen können.

Durch die milden Temperaturen der letzten zwei Winter, dem nassen und regnerischen Herbst der die Stauseen gut füllen liess, den gefüllten Gasspeichern (vor allem dank Flüssiggas aus westlichen Ländern) und des lückenlosen Betriebs der französischen und Schweizer AKW's sinken die Preise momentan markant. Für unsere Stromkonsumenten bedeutet dies grade tiefere Strompreise für die nächsten Jahre. Diese Situation kann sich jedoch, aus den beschriebenen Abhängigkeiten, schlagartig wieder ändern.

Im Namen des Verwaltungsrates danken wir allen Mitarbeitern der Energia Samedan und meinen Kollegen im Verwaltungsrat für ihre Mitarbeit und den Stimmbürgerinnen und Stimmbürgern danken wir für das uns entgegengebrachte Vertrauen.

Martin Merz  
Präsident des Verwaltungsrates



## 2. Strombeschaffung und -Verkauf

Die Energiebeschaffung bei Dritten für die Jahre 2022 und 2023 erfolgte auf Basis des im Vorjahr beschlossenen Konzepts gestaffelt über mehrere Zeitpunkte bei der Primeo Energie AG.

Energiebeschaffung	2023 (GWh)	2023 (%)	Vorjahr (GWh)	Veränderung (%)
Kraftwerk Ovel	0.000	0.0 %	0.098	- 100 %
Kraftwerk Roseg	1.916	10.5 %	1.930	- 1 %
Kraftwerk Champagna 1	1.362	7.5 %	1.029	+ 32 %
Kraftwerk Champagna 2	0.059	0.3 %	0.037	+ 59 %
Fotovoltaikanlage KIBE	0.018	0.1 %	0.019	- 5 %
Fotovoltaikanlagen Dritter	0.114	0.6 %	0.130	- 12 %
Einkauf bei Dritten	14.795	81.0 %	15.896	- 7 %
<b>Total Energiebeschaffung</b>	<b>18.264</b>	<b>100.0 %</b>	<b>19.139</b>	<b>- 4.6 %</b>

Energieabsatz	2023 (GWh)	2023 (%)	Vorjahr (GWh)	Veränderung
Basistarif	11.577	63 %	10.113	+ 14 %
Grosskunden	5.661	31 %	6.878	- 18 %
Verluste / Eigenbedarf / Messfehler	1.026	6 %	1.197	- 14 %
<b>Total Energieabsatz</b>	<b>18.264</b>	<b>100 %</b>	<b>19.139</b>	<b>- 6 %</b>

Der ausgewiesene Energieabsatz im Berichtsjahr ist im Vergleich zu den Vorjahreswerten um 6% tiefer. Die Abnahme bei allen Kundensegmenten lässt sich im Wesentlichen mit Sparmassnahmen aufgrund der globalen Unsicherheiten und bevorstehender Preissteigerungen erklären.

Die Qualität der gelieferten elektrischen Energie wird durch die Beschaffung von Herkunftsnachweisen sichergestellt. Neben der Eigenproduktion aus Wasserkraft, die rund 19% des Bedarfs deckte, wurde vorwiegend Stromqualität aus Wasserkraft Schweiz beschafft. Dazu kommt ein kleiner Anteil eigener Photovoltaik-Produktion sowie die anteilige verpflichtete Abnahme von über den Netzzuschlag schweizweit gefördertem Strom. Der geförderte Strom besteht zu 53.4% aus Wasserkraft, 18.2% aus Sonnenenergie, 4.3% aus Windenergie, 20.6% aus Biomasse, 3.5% Siedlungsabfälle erneuerbar und zu 0% aus Geothermie.

Energiequalitäten	2023	Vorjahr
Wasserkraft Schweiz	93.82 %	93.75 %
Sonstige Wasserkraft	0.00 %	0.00 %
Sonnenenergie	0.18 %	0.15 %
Geförderter Strom	6.00 %	6.10 %



### 3. Netzbetrieb

Die im Netz der Energia Samedan transportierte elektrische Energie nahm im Berichtsjahr um 3% ab. Der maximale Leistungsbezug nahm im Berichtsjahr ebenfalls leicht ab. Die Netzanlagen wurden im Berichtsjahr weder aus- noch rückgebaut, so dass sich das Mengengerüst der Netzanlagen im Vergleich zum Vorjahr kaum änderte. Die Anzahl Messstellen wurden aufgrund der Tarifierpassung reduziert.

<b>Netzdaten</b>	<b>2023</b>	<b>Vorjahr</b>	<b>Veränderung</b>
Transportierte Energie (GWh)	22.803	23.410	- 3 %
Maximaler Leistungsbedarf (MW)	4.788	4.824	- 1 %
Länge Mittelspannungsnetz (m)	14'743	12'444	+ 18 %
Länge Niederspannungsnetz (m)	96'633	95'455	+ 1 %
Anzahl Trafostationen	20	20	--
Anzahl Kabelverteilkabinen	83	83	--
Anzahl Messtellen	3'126	3'230	- 3 %

### 4. Wärmelieferung

In der Abrechnungsperiode vom 01.10.2022 bis zum 30.09.2023 wurden folgende Energiemengen in Form von Wärme bereitgestellt:

<b>Gelieferte Energiemenge / Wärme</b>	<b>2022/23</b>	<b>Vorjahr</b>	<b>Veränderung</b>
Total (kWh)	1'525'040	1'553'510	- 16.60 %
Anteil Fossil	96.00 %	95.75 %	+ 22.90 %
Anteil CO <sub>2</sub> -neutral	4.00 %	4.25 %	- 80.75 %

Im Zusammenhang mit der Erneuerung des Wärmeverbunds wurde die Wärmepumpe im Verlauf des Sommers 2021 ausser Betrieb genommen, was zu einem höheren Bedarf an fossiler Energie führte. Bis die neue Energiezentrale gebaut wird, wird weiterhin ein hoher fossiler Energieanteil notwendig bleiben, weil als CO<sub>2</sub>-neutrale Energiequelle einzig die solarthermische Anlage zur Verfügung steht.



## **5. Projekte**

### **5.1 Einfache Gesellschaft ESE**

Die Ausarbeitung des Projektes zur Multi-MW-Solaranlage auf dem Flugplatz hat den Verwaltungsrat in diesem Jahr stark in Anspruch genommen.

Neben der Begleitung des Projektes musste auch die Gemeindeversammlung vorbereitet werden, in der es darum ging, generell grünes Licht für die Weiterverfolgung des Projektes zu erhalten.

Mit grossem Mehr hat die Gemeindeversammlung im Juli der ESE das Vertrauen ausgesprochen so, dass im Nachgang die Dienstbarkeitsverträge ausgearbeitet werden konnten. Den gleichen Dienstbarkeitsvertrag mit 14 Landeigentümer und 4 Pächter auszuhandeln war für uns eine neue und anspruchsvolle Tätigkeit. Im Dezember konnten wir dann mit genügend Eigentümer eine Einigung finden und so das Baugesuch finalisieren, welches voraussichtlich im Frühling 2024 beim Kanton eingereicht wird.

Die Dienstbarkeit für das Land im Eigentum der Gemeinde benötigt der Zustimmung der Bevölkerung und wird voraussichtlich in der Frühlings- oder Sommersammlung 24 vorgelegt.

Vom budgetierten Kostenanteil der Energia von 600kFr. für die Projektphase bis zum Baugesuch und der zweiten Gemeindeversammlung haben wir in diesem Jahr 250kFr. ausgegeben.

### **5.2 Netzauslagerung Energia Samedan**

Der Verwaltungsrat der Energia Samedan hat mit der EW-Kommission von St. Moritz Energie zwei Arbeitssitzungen durchgeführt. Ziel war es herauszufinden, wie bei diesen zwei Elektrizitätswerken, welche die Gemeindegebiete von St. Moritz, Celerina und Samedan versorgen, Synergien genutzt werden können. Zusammen ist man zur Erkenntnis gekommen, dass ein Zusammenschluss die beste Variante wäre. Damit dies möglich ist, muss St. Moritz Energie ebenfalls eine von der Gemeinde unabhängige Gesellschaft öffentlichen Rechts sein. St. Moritz Energie wird diesen Prozess einleiten. Bis es so weit ist sind keine weiteren Gespräche notwendig. Energia Samedan wird parallel auch den Zusammenschluss mit der Repower prüfen. Dieses Projekt wurde angehalten bis klar ist, ob die Multi-MW-Solaranlage gebaut wird und wenn ja mit welchem Investor.

### **5.3 Infrastruktursanierung Quadratscha – Plazzet**

In drei Phasen gegliedert wird in den Jahren 2023 – 2025 die Infrastruktur (Wasser, Elektrizität und Kommunikation) im Zentrum Samedans ersetzt. Um die Einschränkungen auf das Gewerbe und auf das öffentliche Leben möglichst gering zu halten, wird jeweils in der Nebensaison gebaut, was dazu führt, dass sich das Projekt über 3 Jahre hinweg streckt. Dieser Umstand führt auch dazu, dass sich die Investitionen auf 3 Jahresbudget aufteilen und so die einzelnen Jahresrechnungen nicht zu stark belastet werden.

Bei solchen Vorhaben ist es von grosser Bedeutung, dass die gesamte Infrastruktur im Strassenkörper erneuert wird, so können Synergien bei der Erneuerung der jeweiligen Gewerke genutzt werden, was einerseits dazu führt, dass die Gewerke so am kostengünstigsten ersetzt werden können und die logistischen Beschränkungen auf ein Minimum reduziert werden.



#### **5.4 Netzausbau**

Der Anteil an Elektrofahrzeugen nimmt stetig zu, wie auch der Zubau von PV-Anlagen. Beide Tendenzen sind erst am Anfang und werden in den nächsten Jahren noch wesentlich mehr zunehmen. Diese neuen Anwendungen erfolgen dezentral in den Quartieren und am Niederspannungsnetz. Und sie zeichnen sich vor allem durch zwar relativ kurze aber hohe Leistungsbelastung für das Verteilnetz aus. Auch wenn insgesamt die Energieeffizienz verbessert wird, werden immer höhere Leistungen in beide Energierichtungen vom Netz beansprucht. Durch intelligente Schaltungen, insbesondere Abregelung von sehr hohen Leistungspitzen der PV-Anlagen im Sommer, wenn ohnehin zuviel Strom im Netz ist, kann der Netzausbau etwas reduziert werden. Allerdings bedingt das die Akzeptanz der entsprechenden Anlagenbetreiber. Trotzdem wird das Netz der Energia Samedan in den nächsten paar Jahren auf der Niederspannung wie auch auf der Mittelspannung und in den Transformationen verstärkt und ausgebaut werden müssen. Die Kosten von Netzverstärkungen, die aufgrund des PV-Zubaus nötig sind, wie beispielsweise der PV-Grossanlage am Flughafen, können über die Swissgrid AG auf die ganze Schweiz verteilt werden. Der Bau der PV-Grossanlage hilft damit nicht nur, einen Teil des produzierten Stroms zur Verbesserung der Versorgung zu nutzen, sondern auch einen Teil der Kosten der ohnehin nötigen Netzverstärkungen in der Gemeinde über diesen Weg fremd zu finanzieren und damit die Steigerung der Netztarife in der Gemeinde etwas zu reduzieren.

#### **5.5 Energiebeschaffung für die Jahre 2022 und 2023**

Die Beschaffung der Energie für das Berichtsjahr erfolgte wie bereits im Vorjahr durch Primeo Energie AG. Die Energiepreise für das Tarifjahr 2023 waren aufgrund der gestaffelten Beschaffung über die Vorjahre besonders stark von der Preisexplosion an den Strommärkten im Jahr 2022 betroffen. Im August 2022 erreichten die Preise einen Höchstwert von nahezu 100 Rp./kWh an den Spotmärkten. Dank der Eigenproduktion von aktuell allerdings nur 17%, sowie dank der Beschaffung zu unterschiedlichen Zeitpunkten, viel der reine Energiepreis für die Kunden in Samedan mit knapp 20 Rp./kWh moderat aus. Dies im Vergleich zu anderen Werken, die ebenfalls wesentlich von den Marktpreisen abhängig sind und bis zu 52 Rp./kWh an die Kunden verrechnen mussten. Ein höherer Anteil an Eigenproduktion hilft hier, die Preise von der Volatilität des Marktes etwas unabhängiger zu machen und mehr Preisstabilität zu erreichen.

Für das laufende Jahr, und auch bereits anteilig für die nächsten Jahre, beschafft Energia Samedan die Energie direkt über Ausschreibungen am Strommarkt. Das Elektrizitätswerk Davos wurde dazu bereits Anfang des Berichtsjahrs als kompetenten Partner und Dienstleister beauftragt. Dadurch verfügen wir über eine professionelle und an die aktuellen hohen Schwankungen des Marktes angepasste und optimierte Beschaffungsstrategie.

#### **5.6 Wärmeverbund Promulins**

Projekt wurde im Herbst 2022 gestoppt, weil die Gemeinde Samedan die notwendige und in den Verträgen vereinbarte Zentrale im Berufsschulhaus nicht zur Verfügung stellte. Im Berichtsjahr gab es diesbezüglich leider keine Fortschritte. Auch die von uns angemeldeten Mehrkosten wegen des Projektabbruchs wurden nicht abschliessend behandelt. Der Verwaltungsrat hat entschieden, sämtliche Wärmelieferverträge zu kündigen, wenn bis in den Frühling 2024 keine Entscheide vom Gemeindevorstand vorliegen.



## **6. Personelles**

### **6.1 Verwaltungsrat**

Der Verwaltungsrat der Energia Samedan wird durch den Gemeindevorstand der Gemeinde Samedan gewählt. In diesem Geschäftsjahr ist Giacom Krüger aus dem Verwaltungsrat ausgeschieden. Er wurde zum Direktor Engadiner Kraftwerke gewählt und dessen Verwaltungsrat toleriert keine zusätzlichen Mandate ausserhalb der EKW. Wir danken Giacom Krüger für seine wertvollen Dienste zugunsten der Energia Samedan. Neu in den Verwaltungsrat hat der Gemeindevorstand Herrn Heinz Gross aus Zernez gewählt.

Mitglieder des Verwaltungsrats sind (Stand 31.12.2023):

- Martin Merz, Samedan, Präsident
- Stephan Uebersax, Samedan, Vizepräsident
- Heinz Gross, Zernez Mitglied
- Dr. Andreas Beer, Zernez Mitglied

### **6.2 Angestellte**

Der Verwaltungsrat hat entschieden vorläufig keine neuen Mitarbeiter bei bevorstehenden Pensionierungen einzustellen bevor nicht klar ist, ob die Multi-MW-Solaranlage gebaut wird. Der operative Betrieb wurde der Firma Boess Engineering AG aus Samedan übergeben, welche Erfahrung in der operativen Führung von kleinen Elektrizitätswerken hat.



## 7. Jahresrechnung und Bericht der Revisionsstelle

### Bilanz

Bezeichnung	31.12.2023		31.12.2022		Abweichung	
		%		%		%
<b>AKTIVEN</b>						
Kassen	442		783		-341	
Bankguthaben	516'900		1'354'565		-837'665	
<b>Flüssige Mittel</b>	<b>517'342</b>	6.2	<b>1'355'348</b>	17.3	<b>-838'006</b>	-61.8
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen						
Gegenüber Dritten	1'718'310		889'350		828'960	
Delkredere	-100'517		-55'186		-45'331	
Gegenüber nahestehenden Unternehmen	292'031		214'372		77'659	
<b>Forderungen aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>1'909'824</b>	22.8	<b>1'048'535</b>	13.4	<b>861'288</b>	82.1
Sonstige kurzfristige Forderungen	3'163		38		3'125	
<b>Übrige kurzfristige Forderungen</b>	<b>3'163</b>	0.0	<b>38</b>	0.0	<b>3'125</b>	8'266.8
Vorräte	125'428		104'664		20'764	
<b>Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen</b>	<b>125'428</b>	1.5	<b>104'664</b>	1.3	<b>20'764</b>	19.8
<b>Aktive Rechnungsabgrenzungen</b>	<b>11'201</b>	0.1	<b>112'889</b>	1.4	<b>-101'688</b>	-90.1
<b>UMLAUFVERMÖGEN</b>	<b>2'566'958</b>	30.7	<b>2'621'475</b>	33.4	<b>-54'517</b>	-2.1
Wertschriften	6'710		6'710		-	
Beteiligungen	250'000		-		250'000	
<b>Finanzanlagen</b>	<b>256'710</b>	3.1	<b>6'710</b>	0.1	<b>250'000</b>	3'725.8
Maschinen Netz	1'135'562		1'135'562		-	
WB Maschinen und Apparate Netz	-117'260		-76'709		-40'550	
Maschinen Produktion	147'936		147'936		-	
WB Maschinen Produktion	-14'778		-9'852		-4'926	
Maschinen und Apparate Sonstiges Sonstiges	46'741		46'741		-	
WB Maschinen und Apparate Sonstiges	-28'044		-18'696		-9'348	
Büromaschinen, Informatik, Kommunikationstechnologie	10'934		10'934		-	
WB Büromaschinen, Informatik, Kommunikationstechnologie	-10'933		-9'964		-969	
Fahrzeuge	1		1		-	
WB Fahrzeuge	-		-		-	
<b>Mobile Sachanlagen</b>	<b>1'170'159</b>	14.0	<b>1'225'952</b>	15.6	<b>-55'793</b>	-4.6



Bezeichnung	31.12.2023		31.12.2022		Abweichung	
Unbebaute Grundstücke	-		-		-	
Geschäftsliegenschaft	1		1		-	
WB Geschäftsliegenschaft	-		-		-	
Anlagen Netz	3'762'908		3'315'054		447'854	
WB Anlagen Netz	-782'700		-524'553		-258'147	
Anlagen Produktion	984'342		984'342		-	
WB Anlagen Produktion	-273'827		-249'218		-24'609	
Anlagen LWL- und IT Netz	127'125		127'125		-	
WB Anlagen LWL- und IT Netz	-77'513		-55'022		-22'492	
Breitbandnetz upc Samedan	510'678		510'678		-	
WB Breitbandnetz upc Samedan	-48'636		-24'318		-24'318	
Anlagen Netz im Bau	122'583		122'209		375	
Anlagen Produktion im Bau	-		-		-	
Anlagen Wärmeverbund Promulins im Bau	50'879		-210'578		261'457	
<b>Immobilie Sachanlagen</b>	<b>4'375'840</b>	52.3	<b>3'995'720</b>	50.9	<b>380'120</b>	9.5
<b>Sachanlagen</b>	<b>5'545'999</b>	66.3	<b>5'221'672</b>	66.5	<b>324'327</b>	6.2
<b>ANLAGEVERMÖGEN</b>	<b>5'802'709</b>	69.3	<b>5'228'382</b>	66.6	<b>574'327</b>	11.0
<b>AKTIVEN</b>	<b>8'369'667</b>	100.0	<b>7'849'857</b>	100.0	<b>519'811</b>	6.6



**Bilanz**

Bezeichnung	31.12.2023		31.12.2022		Abweichung	
		%		%		%
<b>PASSIVEN</b>						
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen					-	
Gegenüber Dritten	1'458'723		679'076		779'647	
Gegenüber nahestehenden Unternehmen	274'265		213'647		60'618	
<b>Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>1'732'988</b>	<b>20.7</b>	<b>892'723</b>	<b>11.4</b>	<b>840'265</b>	<b>94.1</b>
Sonstige kurzfristige Verbindlichkeiten	800'000		1'300'000		-500'000	
<b>Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten</b>	<b>800'000</b>	<b>9.6</b>	<b>1'300'000</b>	<b>16.6</b>	<b>-500'000</b>	<b>-38.5</b>
<b>Passive Rechnungsabgrenzungen</b>	<b>30'735</b>	<b>0.4</b>	<b>546'401</b>	<b>7.0</b>	<b>-515'667</b>	<b>-94.4</b>
<b>Kurzfristiges Fremdkapital</b>	<b>2'563'723</b>	<b>30.6</b>	<b>2'739'124</b>	<b>34.9</b>	<b>-175'401</b>	<b>-6.4</b>
Fester Vorschuss Bank	1'000'000		500'000		500'000	
<b>Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</b>	<b>1'000'000</b>	<b>11.9</b>	<b>500'000</b>	<b>6.4</b>	<b>500'000</b>	<b>100.0</b>
Passivierte Netzanlagen	841'592		753'147		88'445	
<b>Langfristige unverzinsliche Verbindlichkeiten</b>	<b>841'592</b>	<b>10.1</b>	<b>753'147</b>	<b>9.6</b>	<b>88'445</b>	<b>11.7</b>
<b>Langfristiges Fremdkapital</b>	<b>1'841'592</b>	<b>22.0</b>	<b>1'253'147</b>	<b>16.0</b>	<b>588'445</b>	<b>47.0</b>
<b>FREMDKAPITAL</b>	<b>4'405'315</b>	<b>52.6</b>	<b>3'992'271</b>	<b>50.9</b>	<b>413'043</b>	<b>10.3</b>
<b>Eigenkapital</b>	<b>1'941'027</b>	<b>23.2</b>	<b>1'941'027</b>	<b>24.7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Freiwillige Gewinnreserven	1'688'330		1'688'330		-	
<b>Freiwillige Gewinnreserven</b>	<b>1'688'330</b>	<b>20.2</b>	<b>1'688'330</b>	<b>21.5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Gewinnvortrag	228'228		76'859		151'368	
Jahresgewinn / -Verlust	106'767		151'368		-44'601	
<b>Bilanzgewinn</b>	<b>334'995</b>	<b>4.0</b>	<b>228'228</b>	<b>2.9</b>	<b>106'767</b>	
<b>EIGENKAPITAL</b>	<b>3'964'353</b>	<b>47.4</b>	<b>3'857'585</b>	<b>49.1</b>	<b>106'767</b>	<b>3</b>
<b>PASSIVEN</b>	<b>8'369'667</b>	<b>100.0</b>	<b>7'849'857</b>	<b>100.0</b>	<b>519'811</b>	<b>7</b>



Erfolgsrechnung Bezeichnung	Rechnung		Budget		Rechnung	
	01.01. - 31.12.2023	%	01.01. - 31.12.2023	%	01.01. - 31.12.2022	%
Netznutzung	2'043'196		2'339'000		1'992'640	
Energie	3'406'924		4'060'000		1'603'225	
Abgaben	972'205		1'101'000		927'749	
Dienstleistungserlöse	356'723		300'000		308'995	
Sonstige Erlöse	1'534		-		351	
Aktiviere Eigenleistungen und Auflösung aus Passivierung	27'284		25'000		26'615	
<b>Bruttoertrag</b>	<b>6'807'867</b>	100.7	<b>7'825'000</b>	100.6	<b>4'859'574</b>	99.9
Verluste aus Forderungen	-		-		-0	
Veränderung Delkreder	-45'331		-50'000		6'536	
<b>Erlösminderungen</b>	<b>-45'331</b>	-0.7	<b>-50'000</b>	-0.6	<b>6'536</b>	0.1
<b>NETTOERLÖSE AUS LIEFERUNGEN UND LEISTUNGEN</b>						
	<b>6'762'536</b>	100.0	<b>7'775'000</b>	100.0	<b>4'866'110</b>	100.0
Energieankauf	-3'101'748		-3'800'000		-1'289'985	
Netznutzung VNB	-1'068'284		-1'145'000		-1'032'278	
Abgaben	-969'699		-1'101'000		-948'351	
Materialaufwand	-178'274		-216'000		-178'375	
Fremdleistungen	-190'164		-200'000		-108'722	
<b>DIREKTER AUFWAND</b>	<b>-5'508'169</b>	-81.5	<b>-6'462'000</b>	-83.1	<b>-3'557'711</b>	-73.1
<b>BRUTTOGEWINN I</b>	<b>1'254'367</b>	18.5	<b>1'313'000</b>	16.9	<b>1'308'399</b>	26.9
Löhne, Gehälter	-302'311		-315'000		-338'310	
<b>Lohnaufwand</b>	<b>-302'311</b>	-4.5	<b>-315'000</b>	-4.1	<b>-338'310</b>	-7.0
AHV, ALV, FAK	-23'751		-24'000		-27'992	
Berufliche Vorsorge	-28'347		-28'500		-37'985	
Übrige Sozialversicherungen	-1'452		-1'550		-2'379	
<b>Sozialversicherungsaufwand</b>	<b>-53'549</b>	-0.8	<b>-54'050</b>	-0.7	<b>-68'357</b>	-1.4
Spesenentschädigung	-2'172		-1'000		-1'869	
Aus- und Weiterbildung	-		-1'000		-	
Diverser Personalaufwand	-2'966		-3'000		-390	
<b>Übriger Personalaufwand</b>	<b>-5'138</b>	-0.1	<b>-5'000</b>	-0.1	<b>-2'259</b>	-0.0
<b>PERSONALAUFWAND</b>	<b>-360'999</b>	-5.3	<b>-374'050</b>	-4.8	<b>-408'927</b>	-8.4
<b>BRUTTOGEWINN II</b>	<b>893'368</b>	13.2	<b>938'950</b>	12.1	<b>899'472</b>	18.5



**Erfolgsrechnung**

Bezeichnung	Rechnung		Budget		Rechnung	
	01.01. - 31.12.2023	%	01.01. - 31.12.2023	%	01.01. - 31.12.2022	%
Betrieb, Unterhalt, Reparaturen, Ersatz	-64'313		-104'000		-64'495	
Fahrzeugaufwand	-8'798		-12'000		-7'321	
Sachversicherungen, Abgaben und Gebühren	-42'365		-44'000		-42'224	
Verwaltungs- und Informatikaufwand	-277'671		-324'000		-219'873	
Werbeaufwand	-4'000		-		-	
Sonstiger betrieblicher Aufwand	-		-2'000		-1	
<b>ÜBRIGER BETRIEBLICHER AUFWAND</b>	<b>-397'147</b>	<b>-5.9</b>	<b>-486'000</b>	<b>-6.3</b>	<b>-333'914</b>	<b>-6.9</b>
<b>BETRIEBLICHES ERGEBNIS VOR ZINSEN, STEUERN UND ABSCHREIBUNGEN (EBITDA)</b>	<b>496'221</b>	<b>7.3</b>	<b>452'950</b>	<b>5.8</b>	<b>565'558</b>	<b>11.6</b>
Abschreibungen auf Maschinen	-55'793		-56'000		-60'588	
Abschreibungen auf IT Netz	-22'492		-22'500		-28'907	
Abschreibungen auf Verteilnetzanlagen	-282'465		-241'500		-301'695	
Abschreibungen auf Produktionsanlagen	-24'609		-25'000		-24'609	
<b>ABSCHREIBUNGEN UND WERTBERICHTIGUNGEN</b>	<b>-385'358</b>	<b>-5.7</b>	<b>-345'000</b>	<b>-4.4</b>	<b>-415'799</b>	<b>-8.5</b>
<b>BETRIEBLICHES ERGEBNIS VOR ZINSEN UND STEUERN (E-BIT)</b>	<b>110'863</b>	<b>1.6</b>	<b>107'950</b>	<b>1.4</b>	<b>149'760</b>	<b>3.1</b>
Zinsaufwand	-18'785		-37'000		-8'432	
Übriger Finanzaufwand	-2'270		-3'000		-2'685	
<b>FINANZAUFWAND</b>	<b>-21'056</b>	<b>-0.3</b>	<b>-40'000</b>	<b>-0.5</b>	<b>-11'117</b>	<b>-0.2</b>
Zinsertrag	105		100		102	
<b>FINANZERTRAG</b>	<b>105</b>	<b>0.0</b>	<b>100</b>	<b>0.0</b>	<b>102</b>	<b>0.0</b>
<b>BETRIEBLICHES ERGEBNIS VOR STEUERN</b>	<b>89'912</b>	<b>1.3</b>	<b>68'050</b>	<b>0.9</b>	<b>138'744</b>	<b>2.9</b>
Liegenschaftsaufwand	-10'819		-10'000		-15'061	
Liegenschaftsertrag	27'674		27'000		27'685	
<b>Liegenschaftserfolg</b>	<b>16'855</b>	<b>0.2</b>	<b>17'000</b>	<b>0.2</b>	<b>12'624</b>	<b>0.3</b>
<b>BETRIEBSFREMDELER ERFOLG</b>	<b>16'855</b>	<b>0.2</b>	<b>17'000</b>	<b>0.2</b>	<b>12'624</b>	<b>0.3</b>
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	-		-		-	
<b>Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Erfolg</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>JAHRESGEWINN VOR STEUERN (EBT)</b>	<b>106'767</b>	<b>1.6</b>	<b>85'050</b>	<b>1.1</b>	<b>151'368</b>	<b>3.1</b>
<b>Jahresgewinn / -Verlust</b>	<b>106'767</b>	<b>1.6</b>	<b>85'050</b>	<b>1.1</b>	<b>151'368</b>	<b>3.1</b>



### Geldflussrechnung

Bezeichnung	2023		2022		Abweichung	
		%				%
Jahresgewinn	106'767		151'368		-44'601	
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Positionen des Anlagevermögens	385'358		415'799		-30'440	
Veränderung Rückstellungen	-		-		-	
Veränderung kurzfristig gehaltene Wertschriften mit Börsenkurs	-		-		-	
Veränderung Forderungen Lieferungen und Leistungen	-861'288		124'180		-985'469	
Veränderung übrige kurzfristige Forderungen	-3'125		15'934		-19'058	
Veränderung Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen	-20'764		13'062		-33'826	
Veränderung aktive Rechnungsabgrenzungen	101'688		-107'572		209'260	
Veränderung Verbindlichkeiten Lieferungen und Leistungen	840'265		-350'456		1'190'721	
Veränderung übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	-500'000		750'000		-1'250'000	
Veränderung passive Rechnungsabgrenzungen	-515'667		460'620		-976'286	
<b>Geldfluss aus Betriebstätigkeit</b>	<b>-466'765</b>	<b>55.7</b>	<b>1'472'934</b>		<b>-1'939'700</b>	
Investitionen in Finanzanlagen	-		-		-	
Devestitionen von Finanzanlagen	-		-		-	
Investitionen in Beteiligungen	-250'000		-		-250'000	
Devestitionen von Beteiligungen	-		-		-	
Investitionen in Sachanlagen	-709'685		-963'210		253'524	
Devestitionen von Sachanlagen	-		600'671		-600'671	
<b>Geldfluss aus Investitionstätigkeit</b>	<b>-959'685</b>	<b>114.5</b>	<b>-362'539</b>		<b>-597'147</b>	
Zuflüsse kurzfr. und langfr. verzinsliche Verbindlichkeiten	115'729		59'653		56'076	
Abflüsse kurzfr. und langfr. verzinsliche Verbindlichkeiten	-27'284		-51'169		23'884	
Veränderung übrige langfristige Verbindlichkeiten	500'000		-750'000		1'250'000	
Dividendenzahlung	-		-		-	
Einzahlungen aus Kapitalerhöhung	-		-		-	
Kauf eigener Anteile	-		-		-	
<b>Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit</b>	<b>588'445</b>	<b>-70.2</b>	<b>-741'515</b>		<b>1'329'960</b>	
<b>VERÄNDERUNG NETTO FLÜSSIGE MITTEL</b>	<b>-838'006</b>	<b>100.0</b>	<b>368'880</b>		<b>-1'206'887</b>	<b>144.0</b>
Netto flüssige Mittel per 1. Januar 2023)	1'355'348		986'468		368'880	
Netto flüssige Mittel per 31. Dezember 2023)	517'342		1'355'348		-838'006	
<b>VERÄNDERUNG NETTO FLÜSSIGE MITTEL</b>	<b>-838'006</b>		<b>368'880</b>		<b>-1'206'886</b>	



## Anhang

	31.12.2023	31.12.2022
<b>1. Angaben über die in der Jahresrechnung angewandten Grundsätze</b>		
<p>Die Energia Samedan ist eine öffentlich rechtliche Körperschaft. Die vorliegende 4 Jahresrechnung ist jährlich (vom 01.01. - 31.12.2023) und wird nach OR rechtlichen Grundsätzen geführt.</p> <p>Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizerischen Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung (Art. 957 bis 962 OR) erstellt.</p> <p>In der Jahresrechnung wurden die nachfolgenden wesentlichen Grundsätze angewendet.</p> <p><i>Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen:</i></p> <p>Die Vorräte sind zu Anschaffungs- oder Herstellungskosten bewertet. Die Anschaffungs- und Herstellungskosten der Vorräte werden nach dem Verbrauchsfolgeverfahren FIFO (first in, first out) ermittelt.</p> <p><i>Sachanlagen:</i></p> <p>Die Sachanlagen werden indirekt abgeschrieben. Die Abschreibungen erfolgen nach der linearen Methode nach Nutzungsdauer gemäss VSE Schema. Allfällige Sonderabschreibungen werden nach Ermessen des Verwaltungsrates vorgenommen.</p> <p>Die Aktivierungsgrenze von Energia Samedan liegt bei CHF 2'000. Kleinere Anschaffungen und Investitionen, welche diese Summe nicht erreichen, werden im Aufwand verbucht.</p> <p>Anschlussgebühren an das Verteilnetz werden passiviert und analog der Nutzungsdauer nach VSE aufgelöst.</p> <p>Einmazzizenzen für Standardsoftware sind unter IT (Sachanlagen) erfasst.</p> <p><i>Umsatzrealisierung:</i></p> <p>Energia Samedan ist in der Erzeugung, Übertragung, Verteilung und den Vertrieb elektrischer und thermischer Energie sowie den Bau, Unterhalt und der Erneuerung der dazu notwendigen Netzinfrastruktur bzw. Produktionsanlagen tätig. Energia Samedan bezweckt den Betrieb und die Erneuerung eines Kommunikationsnetzes (IT-Netzwerk) für alle öffentlichen Dienststellen der Gemeinde sowie die Förderung des Breitbandangebotes für alle Liegenschaften auf dem Gebiet der Gemeinde in dem es die eigene Glasfaser- und Leerrohrinfrastruktur entgeltlich Dritten zur bestimmungsgemässen Nutzung zur Verfügung stellt. Umsätze werden als Erträge erfasst. Die Erfassung erfolgt im nachhinein der Nutzung vom Kunden. Dienstleistungserlöse werden im Zeitpunkt der Erbringung der Dienstleistung erfasst und per Jahresende abgegrenzt, wenn die Fakturierung in einer anderen Periode erfolgt.</p>		
<b>2. Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz mit Vergleichsbilanz vom 31.12.2022 und Erfolgsrechnung mit Vergleich zum Vorjahr per 31.12.2022</b>		
	31.12.2023	31.12.2022
	CHF	CHF
<b>3. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen an die Gemeinde</b>		
Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen.	292'031	214'372
<b>4. Veränderung Delkredere</b>		
Bestand Delkredere ist 5% auf Gesamtforderungen per Stichtag (Vorjahr 1.5%)	-55'186	-61'722
Zunahme (-) / Abnahme (+)	-45'331	6'536
<i>Total Delkredere</i>	-100'517	-55'186



<b>5. Material- und Warenvorräte</b>		
Vorräte Verteilnetz	23'925	24'306
Vorräte Wärmeverbund Promulins	101'504	80'358
<i>Total Vorräte</i>	<i>125'428</i>	<i>104'664</i>
<b>6. Langfristige Finanzanlagen</b>		
Wertschriften ohne Veränderung zum Vorjahr	6'710	6'710
Beteiligung an der Einf. Gesellschaft Energia Solara Engadinaisa		
Bahnhofstrasse 25, 8706 Meilen	250'000	-
Stimmanteil 50%		
<i>Total langfristige Finanzanlagen</i>	<i>256'710</i>	<i>6'710</i>
<b>7. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen</b>		
Verbindlichkeiten gegenüber nahestehenden Unternehmen.	274'265	213'647
<i>Total kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</i>	<i>274'265</i>	<i>213'647</i>
<b>8. Fälligkeit kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</b>		
Fällig innerhalb 1 Jahres	800'000	1'300'000
<i>Total kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</i>	<i>800'000</i>	<i>1'300'000</i>
<b>9. Fälligkeit langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</b>		
fällig innerhalb von 1 bis 5 Jahren	1'000'000	500'000
<i>Total langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</i>	<i>1'000'000</i>	<i>500'000</i>
<b>10. Langfristige unverzinsliche Netzanlagen</b>		
Passivierte Netzanlagen aus Anschlussgebühren	841'592	753'147
<i>Total langfristige unverzinsliche Netzanlagen</i>	<i>841'592</i>	<i>753'147</i>
<b>11. Erläuterung zur Wertberichtigung auf Produktionsanlagen</b>		
<b>in der Erfolgsrechnung</b>		
Ord. Abschreibung Druckleitung Roseg	24'609	24'609
Ord. Abschreibung Druckleitung Roseg (Risikobeurteilung)	-	-
<i>Total ordentlicher Abschreibungsaufwand Druckleitung Roseg</i>	<i>24'609</i>	<i>24'609</i>
<b>12. Erläuterungen zu ausserordentlichen, einmaligen oder perioden-</b>		
<b>fremden Positionen der Erfolgsrechnung</b>		
A.o. Abschreibung IT-Netz	-	-
A.o. Abschreibung Druckleitung Roseg	-	-
<i>Total ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<b>13. Anzahl Mitarbeiter</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Bandbreite der Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt		
Bis zehn Vollzeitstellen	zutreffend	zutreffend



ENERGIA  
SAMEDAN

**BMU**  
TREUHAND AG

Chur  
Thusis  
St. Moritz  
Wittenbach

W I R B E R A T E N U N T E R N E H M E R B M U A G . C H

An die  
**Gemeindeversammlung  
der Gemeinde Samedan**

Chur, 17. April 2024 DJ/GS

## **Bericht der Revisionsstelle zur Jahresrechnung 2023 der Energia Samedan**

### ***Prüfungsurteil***

Wir haben die Jahresrechnung der Energia Samedan - bestehend aus der Bilanz zum 31. Dezember 2023, der Erfolgsrechnung und der Geldflussrechnung für das dann endende Rechnungsjahr sowie dem Anhang - geprüft.

Nach unserer Beurteilung entspricht die beigefügte Jahresrechnung den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften.

### ***Grundlage für das Prüfungsurteil***

Wir haben unsere Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit den gesetzlichen Vorschriften und dem Schweizer Prüfungshinweis 60 „Prüfung und Berichterstattung des Abschlussprüfers einer Gemeinderechnung“ durchgeführt. Unsere Verantwortlichkeiten nach diesen Vorschriften sind im Abschnitt "Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung der Jahresrechnung" unseres Berichts weitergehend beschrieben. Wir sind von der Gesellschaft unabhängig in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften und den Anforderungen des Berufsstands und wir haben unsere sonstigen beruflichen Verhaltenspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt.

Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als eine Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen.

### ***Verantwortlichkeiten des Verwaltungsrates für die Jahresrechnung***

Der Verwaltungsrat ist verantwortlich für die Aufstellung einer Jahresrechnung in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften und für die internen Kontrollen, die der Verwaltungsrat als notwendig feststellt, um die Aufstellung einer Jahresrechnung zu ermöglichen, die frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist.



### **Verantwortlichkeiten der Revisionsstelle für die Prüfung der Jahresrechnung**

Unsere Ziele sind, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob die Jahresrechnung als Ganzes frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist, und einen Bericht abzugeben, der unser Prüfungsurteil beinhaltet. Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Mass an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften und dem Schweizer Prüfungshinweis 60 „Prüfung und Berichterstattung des Abschlussprüfers einer Gemeinderechnung“ durchgeführte Abschlussprüfung eine wesentliche falsche Darstellung, falls eine solche vorliegt, stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich gewürdigt, wenn von ihnen einzeln oder insgesamt vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie die auf der Grundlage dieser Jahresrechnung getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Als Teil einer Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz und dem Prüfungshinweis 60 üben wir, während der gesamten Abschlussprüfung pflichtgemässes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung. Darüber hinaus:

- identifizieren und beurteilen wir die Risiken wesentlicher falscher Darstellungen in der Jahresrechnung aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern, planen und führen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken durch sowie erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen. Das Risiko, dass aus dolosen Handlungen resultierende wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist höher als ein aus Irrtümern resultierendes, da dolose Handlungen kollusives Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen oder das Ausserkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.
- gewinnen wir ein Verständnis von den für die Prüfung relevanten Internen Kontrollen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit des Internen Kontrollsystems der Gesellschaft abzugeben.
- beurteilen wir die Angemessenheit der angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der dargestellten geschätzten Werte in der Rechnungslegung und damit zusammenhängenden Angaben.

Wir kommunizieren mit dem Verwaltungsrat, unter anderem über den geplanten Umfang und die geplante zeitliche Einteilung der Abschlussprüfung sowie über bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschliesslich etwaiger bedeutsamer Mängel im Internen Kontrollsystem, die wir während unserer Abschlussprüfung identifizieren.

### **Bericht zu sonstigen gesetzlichen und anderen rechtlichen Anforderungen**

In Übereinstimmung mit den gesetzlichen kantonalen und kommunalen Vorschriften bestätigen wir, dass ein gemäss den Vorgaben des Verwaltungsrates ausgestaltetes internes Kontrollsystem für die Aufstellung der Jahresrechnung existiert.

Wir empfehlen, die vorliegende Jahresrechnung zu genehmigen.

**BMU Treuhand AG**

ppa. D. Jenal  
zugl. Revisionsexperte  
Leitender Revisor

i.V. G. Schwengeler  
zugl. Revisionsexperte



**ENERZIA  
SAMEDAN**

## **8. Antrag**

Gestützt auf Artikel 14 Abs. 2 des Gesetzes über das Energieversorgungsunternehmen Samedan beantragt der Verwaltungsrat dem Gemeindevorstand, den Jahresbericht 2023 sowie die Jahresrechnung 2023 zuhanden der Gemeindeversammlung zu verabschieden.