



Wald - St.Peterzell

ELEKTROKORPORATION

Geschäftsbericht 2019

Jahresrechnung 2019

Budget 2020

Einladung

zur
Bürgerversammlung

Dienstag, 7. April 2020 um 20.00 Uhr
im Gasthaus Schäfle, Schönengrund

Traktanden

1. Wahl der Stimmenzähler
2. Bericht des Präsidenten
3. Vorlage Bilanzanpassungsbericht 2019
4. Vorlage der Jahresrechnung 2019
5. Vorlage des Budgets 2020
6. Bericht der Geschäftsprüfungskommission mit Anträgen
7. Allgemeine Umfrage

Protokollauflage

15. bis 29. April 2020 im Gemeindehaus Mogelsberg

Der Geschäftsbericht gilt als Stimmausweis

Inhaltsverzeichnis

Bericht des Präsidenten.....	3
Protokoll der letzten Bürgerversammlung	4
Erfolgsrechnung 2019 / Budget 2020	6
Investitionsrechnung 2019 / Budget 2020	8
Verwaltungsrechnung nach Arten	9
Bilanz per 31.12.2019.....	10
Inventar der Liegenschaften	11
Inventar der Sachanlagen.....	11
Wertschriften.....	11
Anhang zur Jahresrechnung	12
Prüfungs- und Genehmigungsvermerke / Anträge VR.....	12
Bericht Geschäftsprüfungskommission	12
Stromkennzeichnung 2018.....	13
PV-Anlage Landi Säntis AG	14
Organisation	15

Bericht des Präsidenten

Sehr geehrte Damen und Herren, geschätzte Korporationsmitglieder

Vermutlich ist Ihnen aufgefallen, dass unser Stromableser Bruno Bütler weder im Juni noch im Dezember erschienen ist. Seit Mitte Jahr werden die Stromzähler fernausgelesen und die Daten direkt dem Kassieramt übermittelt. Sollten Sie durch diese Umstellung keine Rechnung erhalten haben, so melden Sie sich doch bitte bei der Kassierin Helene Bächler (Kontakt Daten siehe letzte Seite).

An dieser Stelle möchte ich Bruno Bütler für seine jahrelange äusserst präzise ausgeführte Arbeit vielmals danken.

Unsere Photovoltaikanlage auf dem Dach der Landi hat die Erwartungen trotz des vielen Schnees auf den Panels (Januar bis März 2019) erfüllt. Die Anlage lieferte bis Ende 2019 rund 135'000 kWh, was dem Verbrauch von rund 20 EFH entspricht.

Bauten (ausgeführte Projekte)

An der Ahornstrasse wurden Kabelanschlüsse erneuert und ab der Trafostation Krone Schutzrohre verlegt und eine neue Verteilkabine gestellt. Ab dieser wird das neue MFH an der Hauptstrasse 36 eingespielen.

Bauten (vorgesehene Projekte)

Im laufenden Jahr sind noch die Umbauarbeiten im unteren Teil der Ahornstrasse vorgesehen. In der Trafostation Stofel, die im Besitz der SAK ist, werden Umbauarbeiten durchgeführt. Dadurch muss unsere MS-Schaltanlage, welche auch die Noteinspeisung für unser Netz beinhaltet, ebenfalls angepasst werden. Neu wird die SAK den verbrauchten Strom nicht mehr nur schätzen und uns berechnen, sondern der Verbrauch wird gemessen.

Stromtarife 2020

Aufgrund der stark gestiegenen Einkaufspreise für Energie, müssen wir die entstehenden Mehrkosten teilweise an unsere Kunden weitergeben.

Der Strompreis wird erstmals seit längerer Zeit wieder leicht angehoben.

Die Preise ab 2020 können auf unserer Homepage eingesehen und heruntergeladen werden.

Diverses

Die Gebäudebesitzer, welche turnusgemäss für eine Hausinstallationskontrolle im 2020 an der Reihe sind, werden frühzeitig benachrichtigt.

Allen unseren Kunden möchte ich ein herzliches Dankeschön sagen.

Ich bedanke mich ebenfalls bei meinen Kollegen im Verwaltungsrat, den Mitgliedern der GPK und der EKB Engineering, Herr Willi Josuran.

Ein weiteres Dankeschön geht an die Firma A. Lehmann Elektro AG in Schönengrund, welche ab dem 1. Januar 2019 unser Netz betreut und den Störungsdienst aufrechterhält.

Schönengrund, 18.02.2020

Der Präsident:
Walter Allmendinger

Protokoll der letzten Bürgerversammlung

Bürgerversammlung vom Mittwoch, 10. April 2019

Restaurant Frohsinn, Wald-Schönengrund, 20.00 Uhr

Der Präsident Walter Allmendinger eröffnet die Sitzung um 20.00 Uhr.

Bestand aktive und eingeladene Korporationsmitglieder:	500
Anwesend sind:	22
Davon stimmberechtigte Korporationsmitglieder:	21
Absolutes Mehr:	11
Entschuldigte Korporationsmitglieder:	2

<u>Traktanden :</u>	1. Wahl der Stimmenzähler
	2. Bericht des Präsidenten
	3. Vorlage der Jahresrechnung 2018
	4. Vorlage des Voranschlages 2019
	5. Bericht der Geschäftsprüfungskommission
	6. Allgemeine Umfrage

1. Wahl der Stimmenzähler

Trudi Dietrich und Helene Bächler werden vorgeschlagen und einstimmig gewählt.

2. Bericht des Präsidenten

Der Geschäftsbericht des Präsidenten für das Jahr 2018 sowie das Protokoll der letzten Bürgerversammlung waren der Einladung beigelegt. Auf ein Verlesen konnte entsprechend verzichtet werden. Fragen oder Bemerkungen dazu ergaben sich keine.

Der Geschäftsbericht 2018 wird einstimmig genehmigt.

Innert der Auflagefrist waren gegen das Protokoll der Bürgerversammlung vom 05. April 2018 keinerlei Einwände eingegangen. Damit gilt es als genehmigt.

3. Vorlage der Jahresrechnung 2018

Die Jahresrechnung 2018 schliesst mit einem Gewinn von CHF 89.37 ab.

Fragen oder Bemerkungen zur Jahresrechnung 2018 ergeben sich keine.

4. Vorlage des Voranschlages 2019

Der Voranschlag 2019 dokumentiert einen budgetierten Gewinn von CHF 200.—.

Fragen oder Bemerkungen ergeben sich keine.

5. Bericht der Geschäftsprüfungskommission

Jürg Buff verweist auf den Bericht der GPK, welcher sich ebenfalls in den allen Korporationsmitgliedern zugestellten Unterlagen befindet. Ein Antrag auf Verlesen wird nicht gestellt.

Die beiden Anträge der Geschäftsprüfungskommission:

1. Die Jahresrechnung 2018 der Elektrokorporation Wald-St. Peterzell sei zu genehmigen; und
2. Der Antrag des Rates über Voranschlag für das Rechnungsjahr 2019 sei zu genehmigen,

werden ohne Gegenstimme angenommen.

6. Allgemeine Umfrage

Ivo Koller, Geschäftsführer der Landi Säntis AG, drückt seine Freude darüber aus, dass durch die Elektrokorporation Wald - St. Peterzell die PV-Anlage auf dem Dach der Landi Schönggrund-Wald realisiert werden konnte. Er verweist auf einen sehr guten Bauverlauf, eine gute Umsetzung und Inbetriebnahme, und dankt auch im Namen des VR der Landi Säntis AG für die Realisierung.

Kurt Knaus informiert, dass er sein Geschäft bekanntlich der Firma A. Lehmann Elektro AG übergeben habe. Er zeigt sich froh darüber, dass sein Geschäft als Filiale dieser Firma in Schönggrund weiterbesteht und erst noch von einem ehemaligen Mitarbeiter geführt werde. Dieser verfüge mit der absolvierten Meisterprüfung über die notwendige Qualifikation, auch weiterhin für die Elektrokorporation Wald – St. Peterzell tätig sein zu können. Er dankt der Korporation und den Mitgliedern für die langjährige gute Zusammenarbeit.

Weiter gibt Kurt Knaus bekannt, dass er neuer Präsident der Hydrantenkorporation & Elektraversorgung Schönggrund AR geworden sei. Dabei habe er sich bereits Gedanken über eine allfällige Zusammenarbeit der beiden Korporationen «über den Teufenbach hinaus» gemacht. Auf der Appenzellerseite sei aber auch die Wasserversorgung integriert, was eine solche nicht einfach mache.

Der Verwaltungsratspräsident dankt Kurt Knaus für die langjährige gute Zusammenarbeit.

Der technische Berater Willi Josuran informiert über den Projektierungskredit zum geplanten Energiespeicher. Mit dem Speicher sollte vor allem der tägliche Spitzenverbrauch zwischen 17.00 Uhr und 20.00 Uhr überbrückt werden können. Auch sei mit einem Steigen der Energiepreise in den nächsten Jahren zu rechnen.

Weitere Wortmeldungen ergeben sich nicht und gegen die Durchführung der Bürgerversammlung erfolgen keine Einwände.

Der Präsident dankt den Korporationsmitgliedern für das Erscheinen und schliesst die Versammlung um 20.40 Uhr. Abschliessend erwähnt er, dass das Protokoll der Bürgerversammlung während 14 Tagen, vom 15. bis 29. April 2019 auf der Gemeindekanzlei Neckertal in Mogelsberg aufgelegt werde.

Schönggrund, 10. April 2019/ha

Elektrokorporation Wald – St. Peterzell

Der Präsident

Der Ratsschreiber

W. Allmendinger

B. Hauser

Erfolgsrechnung 2019 / Budget 2020

Konto	Bezeichnung	Budget 2019		Rechnung 2019		Budget 2020	
		Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
011	Geschäftsprüfungskommission	2'000.00		1'450.00		3'900.00	
30101	Entschädigung GPK	1'450.00		1'450.00		2'900.00	
30900	Aus- und Weiterbildung	550.00		0.00		1'000.00	
30990	Übriger Personalaufwand	0.00		0.00		0.00	
012	Verwaltungsrat	15'350.00		13'057.20		14'700.00	
30102	Entschädigung VR	13'400.00		11'775.00		13'000.00	
30500	Sozialversicherungsbeiträge	350.00		84.00		100.00	
30991	Übriger Personalaufwand	1'000.00		691.40		1'000.00	
31700	Spesenentschädigung	600.00		506.80		600.00	
022	Verwaltung	37'750.00		33'021.20		36'300.00	
30100	Löhne Verwaltung und Betrieb	13'000.00		12'930.00		10'000.00	
30510	Sozialversicherungsbeiträge	1'150.00		684.20		800.00	
30530	Personalversicherungsbeiträge	200.00		0.00		100.00	
30992	Übriger Personalaufwand	3'000.00		2'619.15		3'000.00	
31010	Büromaterial, Drucksachen	1'800.00		1'335.85		1'500.00	
31100	Anschaffung Mobilien + EDV	4'500.00		0.00		4'500.00	
31301	Telefon, Porti, Internet	3'000.00		3'324.80		3'500.00	
31302	Gebühren Bank und Post	1'000.00		633.21		800.00	
31500	Unterhalt Mobilien und EDV	500.00		294.85		500.00	
31610	Mieten, Benützungskosten EDV	7'000.00		8'599.14		9'000.00	
31611	Büroentschädigungen	2'600.00		2'600.00		2'600.00	
871	Sach- und Betriebsaufwand	819'200.00		763'403.71		748'300.00	
31011	Einkauf Strom	275'000.00		264'291.38		275'000.00	
31012	Einkauf Netznutzung	120'000.00		108'311.60		110'000.00	
31013	Einkauf Systemdienstleistung	15'000.00		12'233.80		12'000.00	
31014	Einkauf Netzzuschlag	123'000.00		116'189.38		120'000.00	
31015	Aufwand Strombeschaffung	2'700.00		1'718.00		2'500.00	
31110	Anschaffungen Betriebsgeräte	0.00		0.00		0.00	
31320	Dienstleistungen, Honorare	15'000.00		16'482.50		17'000.00	
31322	Aufwendungen für Dritte	1'000.00		1'193.40		10'000.00	
31321	Hausinstallationskontrolle	15'000.00		5'184.00		12'000.00	
31323	Beiträge Fachverbände	500.00		472.30		500.00	
31340	Versicherungen	3'700.00		3'642.15		4'000.00	
31430.1	Unterhalt Verteilnetz	46'000.00		44'433.55		38'000.00	
31430.2	Anschaffung Zähler u. Apparate	15'000.00		20'770.00		0.00	
31430.3	Erstellung von Neuanschlüssen	18'000.00		5'952.20		18'000.00	
31430.4	Netzausbau Beldschwendi 3. Etap.	3'000.00		3'900.00		0.00	
31430.5	NSV TS Langwies	13'500.00		0.00		13'500.00	
31430.6	Zählerfernauslesung	55'000.00		55'816.30		8'000.00	
31430.7	Sanierung HA Ahornstrasse	30'000.00		39'992.70		40'000.00	
31430.8	Netzausbau Krone	40'000.00		40'325.60		5'000.00	
31430.9	Umbau TS Stofel	0.00		0.00		40'000.00	
31431	Gebühren Systeme Netzbetrieb	15'000.00		3'925.25		12'000.00	
31440	Unterhalt Liegenschaften	10'000.00		9'237.00		8'000.00	
31441	Abgaben Liegenschaften	300.00		298.95		300.00	
31810	Forderungsverluste	1'500.00		9'033.65		1'500.00	
31991	Übriger Sachaufwand	1'000.00		0.00		0.00	

Erfolgsrechnung 2019 / Budget 2020

Konto	Bezeichnung	Budget 2019		Rechnung 2019		Budget 2020	
		Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
872	Entgelte		786'200.00		721'113.13		754'200.00
42401	Verkauf Strom		740'000.00		716'913.13		740'000.00
42500	Verkauf Material		0.00		0.00		0.00
42600	Diverse Rückerstattungen		42'000.00		0.00		10'000.00
42700	Pacht- und Mietzinsen		4'200.00		4'200.00		4'200.00
873	Finanzierung	11'550.00		11'550.00		11'550.00	
33000	Planmässige Abschreibungen	11'550.00		11'550.00		11'550.00	
961	Zinsen		20.00		7.80		20.00
44001	Ertrag flüssige Mittel		20.00		7.80		20.00
	Operatives Ergebnis		-99'630.00		-101'361.18		-60'530.00
990	Nicht aufgeteilte Posten		99'830.00				
48930	Entnahme aus Vorfinanzierung		99'830.00				
999	Abschluss						
90000	Ertragsüberschuss		200.00				
90010	Aufwandüberschuss				101'361.18		60'530.00
	TOTAL	886'050.00	886'050.00	822'482.11	822'482.11	814'750.00	814'750.00
	GEWINN / VERLUST		200.00	-101'361.18		-60'530.00	

Rechnung 2019

31321 Hausinstallationskontrolle

Im Jahre 2019 wurden keine Kontrollen durchgeführt. Es wurde lediglich die Kartei ins Winwerk (Verwaltungs- und Verrechnungssoftware) überführt.

31430.2 Anschaffung Zähler und Apparate

Es war vorgesehen 50 bis 60 neue Zähler anzuschaffen. Beim Lieferanten können aber nur mindestens 96 oder ein Mehrfaches davon bestellt werden. Dadurch ergaben sich die entsprechenden Mehrkosten.

31430.4 Netzausbau Beldschwendli 3. Etappe

Dies Projekt konnte nach dem Abbruch des letzten Freileitungsabschnitts abgeschlossen werden.

31430.5 NSV TS Langwies

Dieses Projekt wurde aus Zeitgründen nicht ausgeführt.

31430.7 Sanierung HA Ahornstrasse

Aufgrund schwieriger Tiefbauarbeiten und einer teilweise defekten Rohranlage ergab es in diesem Konto Mehrausgaben von rund CHF 10'000.00.

31810 Forderungsverluste

Forderungsverluste ist neu der Name für Debitorenverluste (nicht bezahlte Stromrechnungen). Der VR hat entschieden vier Kundenrechnungen abzuschreiben, damit diese nicht weiter mitgeführt werden müssen.

42401 Verkauf Strom

Da die Al Fame GmbH ihre Produktion zurückgefahren hat, konnte der angestrebte Stromverkauf nicht erreicht werden.

Budget 2020

Allgemeines

Das Budget 2020 wurde in etwa im gleichen Rahmen wie im Vorjahr erstellt. Es wurden kleine Korrekturen bei den einzelnen Konten vorgenommen. Der Stromein- und verkauf wurde pessimistisch budgetiert. Der VR hat entschieden einen Verlust von CHF 60'530.00 in Kauf zu nehmen. Dieser wird mit dem Konto 29990 kumulierte Ergebnisse der Vorjahre gedeckt.

30100 Löhne Verwaltung und Betrieb

Die Löhne können tiefer budgetiert werden, weil kein Ableser mehr bezahlt werden muss.

31430.1 Unterhalt Verteilnetz

In diesem Jahr sind weniger Unterhaltsarbeiten geplant.

31430.7 Sanierung HA Ahornstrasse

Es ist vorgesehen den unteren Teil der Ahornstrasse ebenfalls einer Sanierung der Hausanschlüsse zu unterziehen. Dadurch kann die Versorgungsqualität verbessert und die künftigen Unterhaltsarbeiten vereinfacht werden.

31430.9 Umbau TS Stofel

Die SAK beabsichtigt die MS-Schaltanlage in der TS Stofel in diesem Jahr zu ersetzen. Die EKW ist somit gezwungen ihren Teil der Anlage ebenfalls zu erneuern. Gleichzeitig muss der Notanschluss mit einer Messung ausgerüstet werden.

Investitionsrechnung 2019 / Budget 2020

Konto	Bezeichnung	Budget 2019		Rechnung 2019		Budget 2020	
		Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
5	AUSGABEN	50'000.00		35'640.00		160'000.00	
50	Sachanlagen	10'000.00		0.00		130'000.00	
50039	PV-Anlage Landi	0.00		0.00		0.00	
50040	Neuerstellung Werkleitungspläne	0.00		0.00		0.00	
50044	Energiespeicher	10'000.00		0.00		130'000.00	
59	Passivierungen	40'000.00		35'640.00		30'000.00	
59000	Passivierte Einnahmen	40'000.00		35'640.00		30'000.00	
6	EINNAHMEN		50'000.00		35'640.00		160'000.00
63	Beiträge		40'000.00		35'640.00		30'000.00
63100	Investitionsbeiträge Dritter		0.00		0.00		0.00
63710	Anschlussbeiträge		40'000.00		35'640.00		30'000.00
63720	Erschliessungsbeiträge		0.00		0.00		0.00
69	Aktivierungen		10'000.00		0.00		130'000.00
69000	Aktivierte Ausgaben		10'000.00		0.00		130'000.00
	Total	50'000.00	50'000.00	35'640.00	35'640.00	160'000.00	160'000.00

Rechnung 2019

50044 Energiespeicher

Der budgetierte Betrag war für die Projektausarbeitung eines Grossspeichers vorgesehen. Alle Beteiligten haben auf eine Rechnungsstellung verzichtet, daher entstanden hier keine Ausgaben.

Budget 2020

50044 Energiespeicher

Die Projektausarbeitung 2019 hat gezeigt, dass ein Grossspeicher aus finanziellen Gründen nicht realisiert werden kann. Der VR hat daher entschieden, das ganze Projekt mit 3 bis 4 kleineren Speichern auszuführen. Im 2020 ist vorgesehen einen ersten Speicher zu installieren und mit ihm Erfahrungen zu sammeln.

Verwaltungsrechnung nach Arten

Konto	Bezeichnung	Budget 2019	Rechnung 2019	Budget 2020
Erfolgsrechnung				
3	<i>Aufwand</i>	885'850.00	822'482.11	814'750.00
30	Personalaufwand	34'700.00	30'740.55	32'500.00
31	Sach- und Betriebsaufwand	839'600.00	780'191.56	770'700.00
33	Abschreibungen Verwaltungsvermögen	11'550.00	11'550.00	11'550.00
35	Einlagen in Spezialfinanzierungen	0.00	0.00	0.00
36	Transferaufwand	0.00	0.00	0.00
39	Interne Verrechnungen	0.00	0.00	0.00
4	<i>Ertrag</i>	886'030.00	721'113.13	754'200.00
42	Entgelte	786'200.00	721'113.13	754'200.00
45	Entnahmen aus Spezialfinanzierungen	0.00	0.00	0.00
46	Transferertrag	0.00	0.00	0.00
49	Interne Verrechnungen	0.00	0.00	0.00
Betriebsergebnis		-99'650.00	-101'368.98	-60'550.00
34	Finanzaufwand	0.00	0.00	0.00
44	Finanzertrag	20.00	7.80	20.00
Finanzergebnis		20.00	7.80	20.00
Operatives Ergebnis - = Aufwandüberschuss / + = Ertragsüberschuss		-99'630.00	-101'361.18	-60'530.00
38	Einlagen in Reserven	0.00	0.00	0.00
48	Entnahmen aus Reserven	99'830.00	0.00	0.00
Ergebnis aus Reserveveränderungen		99'830.00	0.00	0.00
Gesamtergebnis - = Aufwandüberschuss / + = Ertragsüberschuss		200.00	-101'361.18	-60'530.00
Investitionsrechnung				
5	<i>Ausgaben</i>	10'000.00	0.00	130'000.00
50	Sachanlagen	10'000.00	0.00	130'000.00
6	<i>Einnahmen</i>	40'000.00	35'640.00	30'000.00
63	Beiträge für eigene Rechnung	40'000.00	35'640.00	30'000.00
Nettoinvestitionen		-30'000.00	-35'640.00	100'000.00

Bilanz per 31.12.2019

Konto	Bezeichnung	Bestand am	Veränderungen		Bestand am
		01.01.2019	Zuwachs	Abgang	31.12.2019
1	AKTIVEN	759'491.41	45'529.66	91'734.33	713'286.74
10	Finanzvermögen	645'817.32	45'529.66	80'184.33	611'162.65
10011	PostFinance	396'696.73		68'623.58	328'073.15
10021	Raiffeisenbank	3'439.20	38'290.93		41'730.13
10101	Debitoren Sachaufwand	0.00			0.00
10102	Debitoren Strom	133'572.60	7'238.73		140'811.33
10109	Wertberichtigung auf Forderungen	-4'000.00			-4'000.00
10142	Verrechnungssteuer	3.84			3.84
10191	Vorsteuer Erfolgsrechnung	33'904.95		11'560.75	22'344.20
10192	Vorsteuer Investitionsrechnung	0.00			0.00
10410	Transitorische Aktiven	0.00			0.00
10701	Anteilschein RB Neckertal	200.00			200.00
10841	Liegenschaft Bleiche	82'000.00			82'000.00
14	Verwaltungsvermögen	113'674.09		11'550.00	102'124.09
14091	Verteilnetz	112'874.09		11'550.00	101'324.09
14092	PV-Anlage Landi Säntis AG	0.00			0.00
14541	Aktien Thurpower AG	800.00			800.00
2	PASSIVEN	759'491.41	144'656.61	190'861.28	717'286.74
20	Fremdkapital	108'981.40	55'156.61	0.10	168'137.91
20001	Kreditoren	84'871.65	17'511.26		102'382.91
20021	Mehrwertsteuer	24'109.45	2'005.35		26'114.80
20022	Rundungsdifferenzen	0.30		0.10	0.20
20410	Transitorische Passiven	0.00			0.00
20680	Passivierte Anschlussbeiträge	0.00	35'640.00		35'640.00
29	Eigenkapital	650'510.01	89'500.00	190'861.18	549'148.83
29001	Erneuerbare Energien	232'000.00			232'000.00
29301	Ausbau Verteilnetz	190'000.00		89'500.00	100'500.00
29900	Jahresergebnis	-89'410.63	89'410.63	101'361.18	-101'361.18
29990	Kumulierte Ergebnisse Vorjahre	317'920.64	89.37		318'010.01

Verwendung Ertrags- / Aufwandüberschuss

Aus der Erfolgsrechnung

Aufwandüberschuss	CHF	101'361.18
Entnahme aus Reserve kumulierte Ergebnisse Vorjahre	CHF	101'361.18

Aus der Investitionsrechnung

Aktivierung der Investitionen	CHF	0.00
Passivierung der Anschlussbeiträge	CHF	35'640.00

Abschreibungsplan

Sachanlagen per 01.01.2019	CHF	112'874.09
+ Investitionen 2019	CHF	0.00
./. Abschreibungen 2019	CHF	-11'550.00
Sachanlagen per 31.12.2019, Buchwert	CHF	101'324.09

Bilanzanpassungsbericht

Die Bilanz zeigt ein leicht anderes Bild gegenüber der Bestandesrechnung per 31.12.2018. Dies hat damit zu tun, dass die Konten teilweise neu zugeordnet werden mussten.

Die Details sind im Bilanzanpassungsbericht ersichtlich. Dieser kann auf der Homepage der EKW unter www.ek-wald.ch eingesehen oder beim Kassieramt bezogen werden.

Inventar der Liegenschaften

per 31. Dezember 2019

Bezeichnung	Grundstück	Assek-Nr.	Fläche m ²	Neuwert	Verkehrswert	Buchwert
Liegenschaft Bleiche	650S	811S	482	90'000.00	82'000.00	82'000.00
Messstation Tiefe	594	806	Baurecht	240'000.00	77'000.00	0.00
Trafostation Beldschwendi	362	1157	Baurecht	85'000.00	8'000.00	0.00
Trafostation Bleiche	650S	-	-	121'00.00	7'000.00	0.00
Trafostation Krone	131S	533S	104	197'300.00	34'000.00	0.00
Trafostation Birkenstrasse	613S	896S	Baurecht	164'800.00	10'000.00	0.00
Trafostation Langwies	481S	718S	41	112'400.00	7'000.00	0.00
Trafostation Tüfi	295S	949S	Baurecht	132'200.00	26'000.00	0.00
Trafostation Stofel	245S	992S	Baurecht	115'900.00	Eigentum SAK	0.00
Total					251'000.00	82'000.00

Inventar der Sachanlagen

per 31. Dezember 2019

Objekte	Zweck	Eigentümer
Messstation Tiefe, Teil EKW	Transformierung und Verteilung elektrischer Energie	100% EKW
Trafostation Beldschwendi	Transformierung und Verteilung elektrischer Energie	100% EKW
Trafostation Bleiche	Transformierung und Verteilung elektrischer Energie	100% EKW
Trafostation Krone	Transformierung und Verteilung elektrischer Energie	100% EKW
Trafostation Birkenstrasse	Transformierung und Verteilung elektrischer Energie	100% EKW
Trafostation Langwies	Transformierung und Verteilung elektrischer Energie	100% EKW
Trafostation Tüfi	Transformierung und Verteilung elektrischer Energie	100% EKW
Trafostation Stofel, Teil EKW	Transformierung und Verteilung elektrischer Energie	100% EKW
PV-Anlage Landi Säntis AG	Produktion erneuerbarer Energie	100% EKW
Rundsteueranlage	Steuerzentrale	100% EKW
Rundsteuerempfänger (320 Stk.)	Steuerung von Kundenanlagen	100% EKW
Zählerfernauslesung	Komponenten zur Erfassung der Zählerdaten (PLC)	100% EKW
Smart-Meter (496 Stk.)	Messung der Energiedaten	100% EKW
Kabelverteilkabinen (24 Stk.)	Verteilung elektrischer Energie, 400 Volt	100% EKW
Mittelspannungskabelleitungen (ca. 3.5 km)	Übertragung elektrischer Energie, 20'000 Volt	100% EKW
Niederspannungskabelleitungen (ca. 6.5 km)	Übertragung elektrischer Energie, 400 Volt	100% EKW
Kundenanschlüsse (217 Stk., ca. 12 km)	Abgabe und Rücknahme elektrischer Energie, 400 Volt	100% EKW
Signalkabelleitungen (3.5 km)	Übertragung der Rundsteuersignale	100% EKW
Rohranlagen Verteilnetz (ca. 35 km)	Verlegung Kabeln aller Art	100% EKW
Rohranlagen öffentliche Beleuchtung (ca. 5 km)	Verlegung von Kabeln für die öffentliche Beleuchtung	100% EKW

Wertschriften

per 31. Dezember 2019

Bezeichnung	Anzahl	Wert	Buchwert
Anteilschein RB Neckertal	1	200.00	200.00
Aktien Thurpower AG	8	800.00	800.00
Total		1'000.00	1'000.00

Anhang zur Jahresrechnung

Der Anhang zur Jahresrechnung wird im Geschäftsbericht nicht abgedruckt. Dieser kann auf der Homepage der EKW unter www.ek-wald.ch eingesehen oder beim Kassieramt bezogen werden.

Prüfungs- und Genehmigungsvermerke / Anträge VR

Die Jahresrechnung 2019 und der Bilanzanpassungsbericht per 1. Januar 2019 sowie das Budget 2020 wurden vom Verwaltungsrat geprüft und gutgeheissen.

Der Verwaltungsrat beantragt Ihnen die Zustimmung zu folgenden Anträgen:

- 1. Die Jahresrechnung 2019 mit der ausgewiesenen Gewinn- bzw. Verlustverwendung sowie der Bilanzanpassungsbericht zum neuen Rechnungsmodell (RMSG) per 1. Januar 2019 seien zu genehmigen.**
- 2. Das Budget 2020 der Erfolgs- und der Investitionsrechnung sei zu genehmigen.**

Schönengrund, 20. Februar 2020

Verwaltungsrat der EKW

Der Präsident *Walter Allmendinger*
Der Ratsschreiber *Bruno Hauser*

Bericht der Geschäftsprüfungskommission

Im Rahmen der gesetzlichen Bestimmungen haben wir die Buchführung, die Jahresrechnung und die Amtsführung für das Rechnungsjahr 2019 sowie den Antrag des Rates über das Budget für das Rechnungsjahr 2020 geprüft.

Für die Jahresrechnung und die Amtsführung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, diese zu prüfen und zu beurteilen.

Wir prüften die Posten und Angaben der Jahresrechnung mittels Analysen und Erhebungen auf der Basis von Stichproben. Ferner beurteilten wir die Anwendung der massgebenden Haushaltsvorschriften, die wesentlichen Bewertungsentscheide sowie die Darstellung der Jahresrechnung als Ganzes. Bei der Prüfung der Amtsführung wird beurteilt, ob die Voraussetzungen für eine gesetzeskonforme Amtsführung gegeben sind.

Im Zusammenhang mit der Einführung von RMSG haben wir folgende ausserordentliche Prüfungshandlungen vorgenommen:

- Vollständige und richtige Anwendung des Rechnungslegungsmodells RMSG
- Bilanzübernahme HRM1 auf RMSG inkl. notwendiger Umgliederungen, insbesondere Neuzuteilung von Finanzvermögen und Verwaltungsvermögen
- Neubewertung des Finanzvermögens per 1. Januar 2019 und Verwendung der Neubewertungsreserve
- Neubewertung des Verwaltungsvermögens per 1. Januar 2019 und Verwendung der Aufwertungsreserve

Gemäss unserer Beurteilung entsprechen die Buchführung, die Jahresrechnung, der Bilanzanpassungsbericht per 1. Januar 2019 und die Amtsführung sowie der Antrag des Verwaltungsrates über das Budget den gesetzlichen Bestimmungen.

Aufgrund unserer Prüfungstätigkeit stellen wir folgende Anträge:

- 1. Die Jahresrechnung 2019 und der Bilanzanpassungsbericht per 1. Januar 2019 der Elektrokorporation Wald – St.Peterzell (Neckertal) seien zu genehmigen.**
- 2. Der Antrag des Verwaltungsrates über das Budget für das Rechnungsjahr 2020 sei zu genehmigen.**

Schönengrund, 25. Februar 2020

Die Geschäftsprüfungskommission

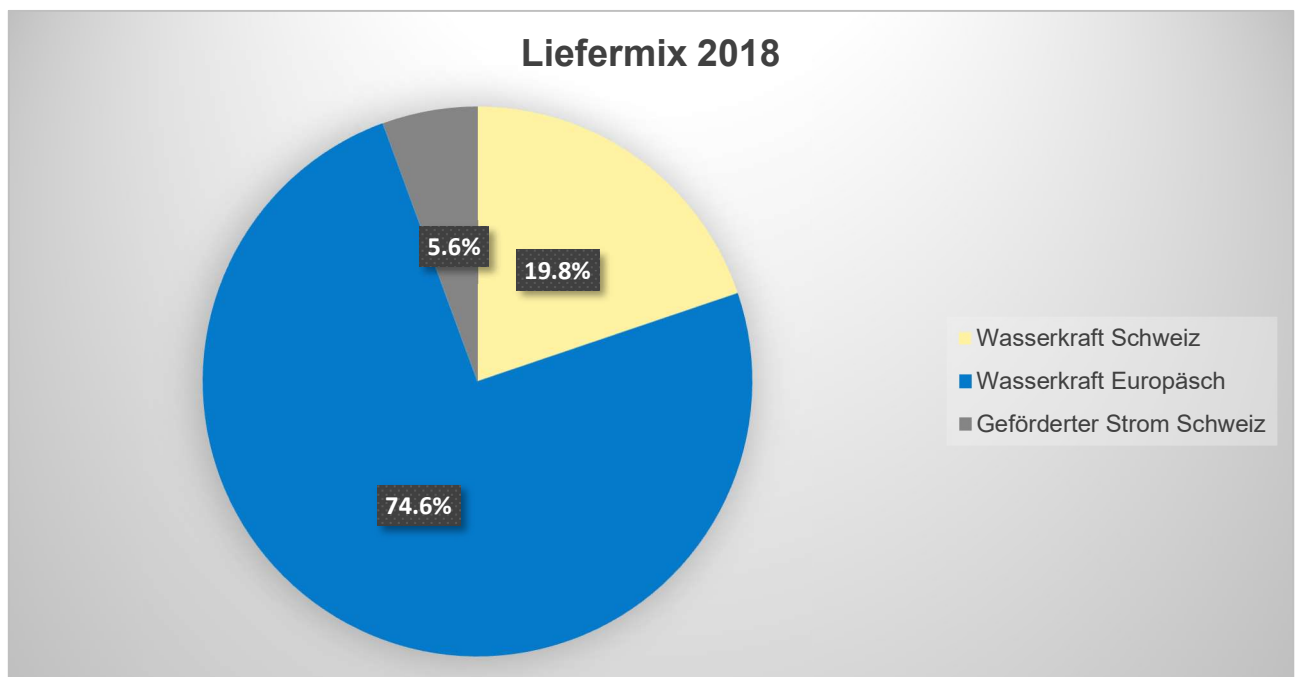
Jürg Buff (Präsident)
Hedy Hauser (Ratsschreiberin)
Bernadette Keller
Beat Brunner

Stromkennzeichnung 2018

Der an unsere Kunden gelieferte Strom wurde wie folgt produziert:

Energieträger	Total	aus der Schweiz
Erneuerbare Energien	100.0%	25.4%
Wasserkraft	94.4%	19.8%
Übrige erneuerbare Energien	0.0%	0.0%
Sonnenenergie	0.0%	0.0%
Windenergie	0.0%	0.0%
Biomasse	0.0%	0.0%
Geothermie	0.0%	0.0%
Geförderter Strom ¹	5.6%	5.6%
Nicht erneuerbare Energien	0.0%	0.0%
Kernenergie	0.0%	0.0%
Fossile Energieträger	0.0%	0.0%
Erdöl	0.0%	0.0%
Erdgas	0.0%	0.0%
Kohle	0.0%	0.0%
Abfälle	0.0%	0.0%
Total	100.0%	25.4%

¹ Geförderter Strom: 46.3% Wasserkraft, 18.3% Sonnenenergie, 2.7% Windenergie, 32.7% Biomasse und Abfälle aus Biomasse, 0% Geothermie



PV-Anlage Landi Säntis AG

Allgemeines

Im Jahre 2018 wurde auf dem Dach der Landi Säntis AG durch die Elektrokorporation Wald – St.Peterzell (EKW) eine Photovoltaikanlage mit einer Systemleistung von 145 kWp installiert.

Die EKW hat zum damaligen Zeitpunkt folgende Parameter festgelegt:

- Die Anlage soll eine Rendite von rund 2% abwerfen.
- Die Anlage soll innerhalb von 20 Jahre amortisiert werden.

Die Anlage ist nun etwas mehr als ein Jahr in Betrieb. Aus den Produktionszahlen können nun die jährlichen Kosten der PV-Anlage berechnet werden.

Amortisation

Investiertes Kapital	CHF	203'030.25
Einmalvergütung Pronovo AG	CHF	-46'000.00

Zu amortisierendes Kapital	CHF	157'030.25
-----------------------------------	------------	-------------------

Jährliche Kosten

Aus den obigen Zahlen ergeben sich folgende jährliche Kosten:

Amortisation investiertes Kapital	CHF	7'851.50
Verzinsung investiertes Kapital	CHF	3'140.60
Betriebskosten	CHF	900.00
Mietkosten	CHF	7'990.00

Total jährliche Kosten	CHF	19'882.10
-------------------------------	------------	------------------

Produktion und Kosten

Die Anlage hat im Jahre 2019 folgende Produktionszahlen erreicht:

Produktion Normallast (Hochtarif)	kWh	95'751
Produktion Schwachlast (Niedertarif)	kWh	41'928
Jahresleistung	kW	85
Preis Normallast	Rp.	9.67
Preis Schwachlast	Rp.	9.29
Preis Leistung	CHF	79.20

Die Preise setzen sich aus folgenden Einzelpositionen zusammen:

- Vermiedene Kosten = Stromeinkauf
- Vergütung HKN = Vergütung ökologischer Mehrwert (erneuerbare Energien)
- Stromzertifizierung = Einkauf von Stromzertifikaten Wasserkraft
- Netznutzung = Kosten für die Netznutzung des Vorlieferanten (SAK)
- Leistungseinkauf = Kosten für den Leistungseinkauf beim Vorlieferanten (SAK)

Jährlicher Ertrag

Produktion Normallast (Hochtarif)	kWh	95'751	x	Rp.	9.67	=	CHF	9'259.10
Produktion Schwachlast (Niedertarif)	kWh	41'928	x	Rp.	9.29	=	CHF	3'894.45
Jahresleistung	kW	85	x	CHF	79.20	=	CHF	6'732.00

Total jährlicher Ertrag	CHF	19'885.55
--------------------------------	------------	------------------

Fazit

Die PV-Anlage erreicht die vom Verwaltungsrat beschlossenen Zielvorgaben und kann somit als rentable Investition bezeichnet werden.

Organisation

Anschrift

Elektrokorporation Wald – St.Peterzell

Postfach 4
9105 Schönengrund
Tel: 071 361 12 30
Mail: info@ek-wald.ch
Home: www.ek-wald.ch

Verwaltungsrat

Walter Allmendinger
Präsident

Alex Laich
Vizepräsident

Bruno Hauser
Ratsschreiber

Walter Büchler
Leiter Finanzen + Administration

Martin Buff
Verwaltungsrat

Mitarbeitende

Helene Büchler
Administration / Kassieramt
Tel. 071 361 12 30
Mail: info@ek-wald.ch

Bruno Bütler
Ableser

Willi Josuran
Betriebsleitung
Tel. 071 983 08 80
willi.josuran@ek-wald.ch

Geschäftsprüfungskommission

Jürg Buff
Präsident

Hedy Hauser
Ratsschreiberin

Bernadette Keller
Mitglied

Urban Gobet
Mitglied

Beat Brunner
Mitglied

Störungsdienst

A. Lehmann Elektro AG

Tüfenbergstrasse 58
9105 Schönengrund
Tel. 071 361 11 27
Mail: info@lehmann.ch

oder

Roland Gantenbein

Filialleiter
Tel. 071 361 11 27
Mail: roland.gantenbein@lehmann.ch