



Herzlich Willkommen

Programm

Referate:

A) [Aktuelles aus der Strombranche](#): Stand Diskussionen Stromabkommen Schweiz – EU
Referat Silvan Kieber, Geschäftsführer Arbon Energie AG, Vorstand DSV und VSE

B) [Wie sich der VSE politisch und fachlich für die lokalen Netzbetreiber](#) stark macht
Referat: Martin Schwab, CEO CKW und Präsident des VSE

C) Aktivitäten des VTE
Stand Verordnungen Mantelerlass, René Holzer Geschäftsführer des VTE

D) Künftige Tarifgestaltung im Netz, was macht Sinn, wo sind die Herausforderungen
Vorstellung Tarifmodell Produkt TOP-40, Elektra Jegendorf (online)
Kurzreferat Jan Giger, GL-Mitglied Elektra Jegendorf
Vorstellung Tarifgestaltung im Netz aus Sicht von Solarproduzenten
Kurzreferat Walter Sachs, Präsident VESE

Offene Diskussion mit den Teilnehmenden: Tarifmodelle

Programm

Referate:

[Aktuelles aus der Strombranche:](#)

Stand Diskussionen Stromabkommen

Schweiz – EU

Referat Silvan Kieber, Geschäftsführer Arbon
Energie AG, Vorstand DSV und VSE

Programm

Wie sich der VSE politisch und fachlich für die lokalen Netzbetreiber stark macht

Referat: Martin Schwab, CEO CKW und
Präsident des VSE

Programm

Programm

Referate:

Aktivitäten des VTE

Stand Verordnungen Mantelerlass,
René Holzer Geschäftsführer des VTE

Mantelerlass



Fristen Inkraftsetzung (nicht verbindlich)

Per 1.1.2025

- Grundversorgung (aufgrund einer einjährigen Übergangsfrist effektiv ab 1. Januar 2026)
- Energiereserve
- Stärkung des Winterzubaues
- Solidarisierung von Netz- und Anschlussverstärkungen
- Nationale Datenplattform
- Massnahmen für einen sicheren Netzbetrieb
- Sunshine
- Gesetzesanpassungen zum Energiegesetz (EnG), mit Ausnahme der Neuregelung der Abnahme- und Vergütungspflicht (gültig ab 1. Januar 2026) sowie des Waldgesetzes (WaG)
- Effizienzsteigerungen durch Elektrizitätslieferanten, treten ebenfalls ab dem 1. Januar 2025 in Kraft. Die Zielvorgaben werden jedoch gestaffelt eingeführt: 2025 keine Vorgabe, 2026 1%, 2027 1,5% und ab 2028 2%.

Fristen Inkraftsetzung (nicht verbindlich)

Per 1.1.2026

- Lokale Elektrizitätsgemeinschaften
- Messwesen
- Netznutzungsentgelte
- Wälzung zwischen den Netzebenen
- Flexibilität
- Rückerstattung der Netznutzungsentgelte ohne weitere Übergangsfristen
- Abnahme- und Vergütungspflicht
- Das Inkrafttreten des Raumplanungsgesetzes (RPG) soll mit der Inkraftsetzung des RPG 2 gekoppelt werden (voraussichtlich im Sommer 2025).


Mantelerlass

Vernehmlassung «sichere Stromversorgung»
Verordnungen aufgeschaltet unter [LINK](#)

Mantelerlass

Auswirkungen auf die Verteilnetzbetreiber

<u>Grundversorgung</u>	<u>Lokale Energie-gemeinschaften</u>	<u>Netznutzungstarif</u>	<u>Netz- und Anschluss-verstärkung</u>
<u>Zugriff auf Flexibilität durch VNB</u>	<u>Effizienzmassnahmen</u>	<u>Messwesen und Datenmanagement</u>	<u>Ausbau Erneuerbare</u>

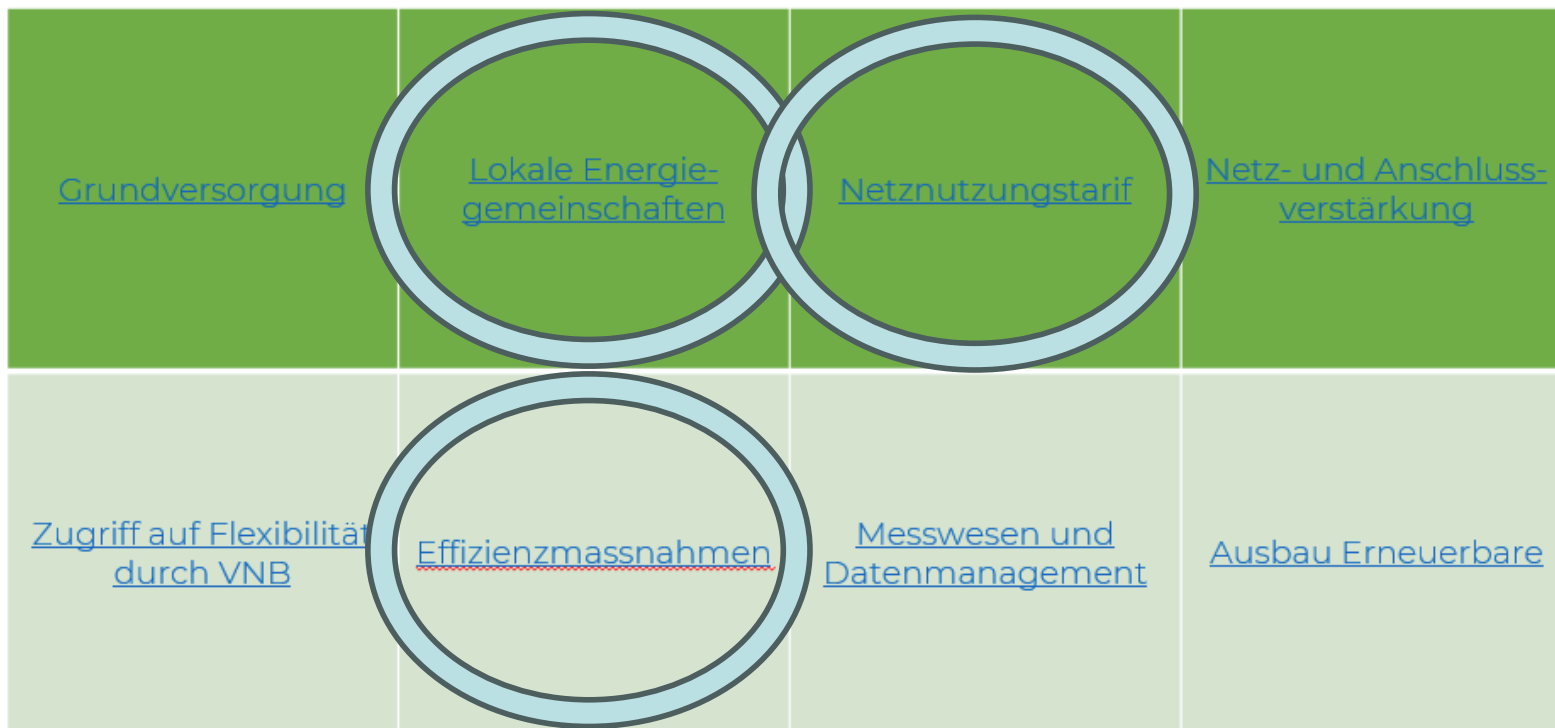
 Elektrizitätsverband
St. Gallen-Appenzel

 vte
VERBAND THURGAUISCHER
ELEKTRIZITÄTSVERSORGER

 VK
VERBAND
KOMMUNALER
ELEKTRIZITÄTSVERSORGER

Mantelerlass

Auswirkungen auf die Verteilnetzbetreiber



Elektrizitätsverbände
St. Gallen-Appenzell

vte
VERBAND THURGAUISCHER
ELEKTRIZITÄTSVERSORGUNGEN

VK
VERBAND
KOMMUNALER
ELEKTRIZITÄTSVERSORGER

Wichtige Punkte

ZEV und LEG bieten genügend Möglichkeiten, auf virtuelle ZEV könnte verzichtet werden



ZEV/LEG

- **Koexistenz von drei Modellen** – ZEV, virtuelle ZEV, LEG – **führt zu hoher Komplexität.**
- **Auf die Einführung der virtuellen ZEV ist zu verzichten.** Die weitere Ausdehnung des Zusammenschlusses zum Eigenverbrauch wird durch die LEG gewährleistet.
- **Alternativ ist die Bildung von virtuellen ZEV zu präzisieren.**
- Es sollen **tatsächlich nur Anschlussleitungen** genutzt werden können.

Wichtige Punkte

Datenplattform: Die Branche soll die Details definieren



Datenplattform

- Die **Branche** ist fest entschlossen, die **Datenplattform** zu **betreiben**. Die Angebotserstellung wird zurzeit organisiert
- **Nicht aggregierte Messdaten** bleiben **beim VNB**, Aggregate und Stammdaten werden zentral gespeichert.
- Der dafür nötige **Prozess muss** durch die Branche in einer **Richtlinie definiert werden**.
- Zur **Finanzierung der Datenplattform** ist auch Eigenkapital erforderlich, das **angemessen zu verzinsen** ist.

Wichtige Punkte

Flexibilität für den VNB wird begrüsst, sollte aber praxistauglich ausgestaltet werden



Flexibilität

- Es braucht eine **leistungsbezogene Abregelung**.
- Eine **Abregelung gestützt auf die Jahresproduktion** ist nicht praktikabel.
- Es ist zu definieren, dass bei den oben genannten Anlagen die **Einspeiseleistung auf maximal 70% reduziert** werden darf.

Wichtige Punkte

Keine Obergrenzen bei Messtarifen; pragmatische Umsetzung der Finanzierung von Anschlussleitungen und Netzverstärkungen



Messtarife

- **Obergrenzen von Messtarifen** für Smart Meter sind nicht angebracht, solange keine Erfahrungswerte vorliegen.

Netzverstärkungen

- Bei den **Netzverstärkungen und Anschlussleitungen** braucht es eine Vereinfachung der Datenlieferpflichten.
- Swissgrid sollen bei der Netzverstärkung keine Kontrollpflichten auferlegt werden.
- Die Pauschale ist zu tief.

Wichtige Punkte

Mehr Spielraum bei der Tarifgestaltung



- Es braucht mehr **Spielraum bei der Tarifgestaltung**, ergänzend zu den 3 Modellen inkl. dynamischen Netznutzungstarifen.
- **Die dynamischen Tarife** sollten räumlich differenziert werden dürfen, um den Netzausbaubedarf zu reduzieren.

Dynamische Tarife

Kennzahlen Lastprofil Beispiel

Kennzahlen:

Absatz: 32.8GWh

Peak: 6'965kW

Nutzungsdauer: 4692h

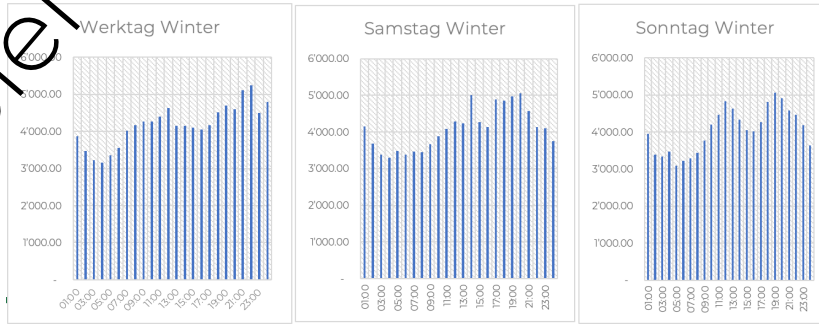
PV-Leistung: 1000kW

Eigenbedarf: 30%

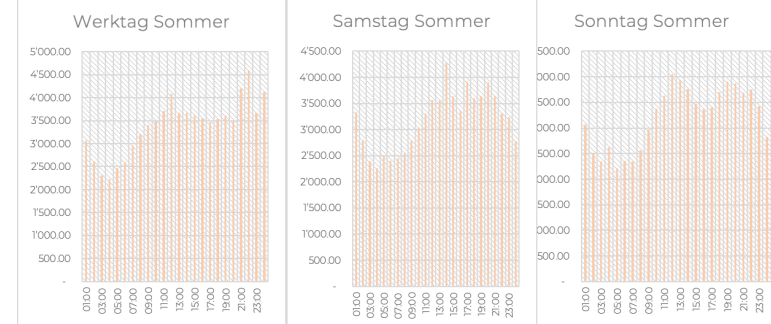
Bruttomarge: 2'085'000.--

Beispiel EVU

Netzabsatz



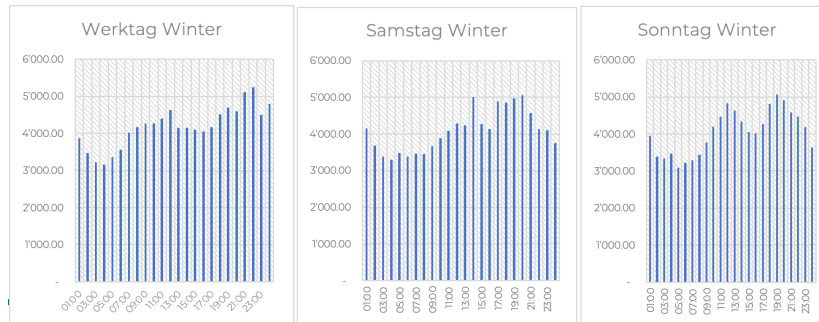
Netzabsatz



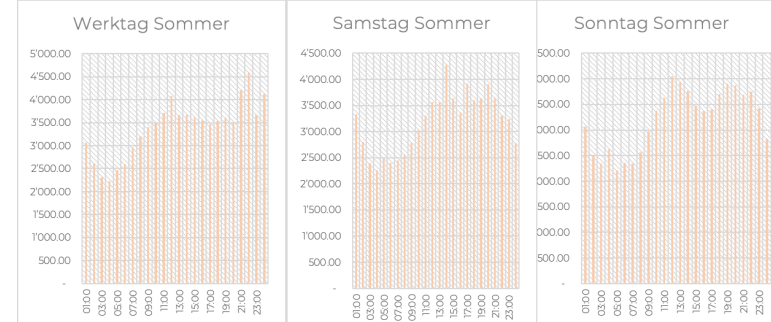
Verbrauchscharakteristik

mit Leistung	Winter 18'141'043 kWh			Sommer 14'634'851 kWh			32'775'894 kWh		
01.01.23	Werktag	Samstag	Sonntag	Werktag	Samstag	Sonntag			
Anzahl Tage	130	25	27	130	27	26			03.02.23
01:00	3'860.65	4'156.47	3'945.89	01:00	3'066.71	3'329.97	3'066.78	01:00	5'689.60
02:00	3'473.85	3'690.90	3'386.62	02:00	2'617.10	2'803.47	2'507.87	02:00	5'168.28
03:00	3'224.98	3'385.32	3'330.56	03:00	2'309.13	2'393.21	2'346.03	03:00	4'810.62
04:00	3'163.04	3'300.15	3'474.92	04:00	2'227.66	2'257.17	2'617.65	04:00	4'761.73
05:00	3'352.72	3'488.51	3'084.61	05:00	2'462.20	2'480.80	2'217.76	05:00	4'998.64
06:00	3'552.94	3'384.51	3'221.35	06:00	2'594.36	2'401.81	2'363.57	06:00	5'179.81
07:00	4'021.24	3'470.82	3'297.01	07:00	2'963.17	2'454.54	2'350.62	07:00	5'646.87
08:00	4'163.25	3'448.66	3'440.52	08:00	3'197.69	2'553.60	2'561.44	08:00	5'737.60
09:00	4'270.30	3'660.79	3'775.32	09:00	3'399.93	2'782.53	2'972.53	09:00	5'958.08
10:00	4'258.03	3'884.64	4'195.32	10:00	3'476.03	3'040.00	3'380.61	10:00	5'874.72
11:00	4'404.99	4'078.62	4'466.96	11:00	3'701.49	3'307.56	3'633.56	11:00	5'992.00
12:00	4'627.84	4'291.80	4'821.30	12:00	4'081.26	3'568.99	4'052.43	12:00	6'340.45
13:00	4'144.33	4'236.63	4'629.26	13:00	3'665.96	3'567.88	3'941.20	13:00	5'428.95
14:00	4'153.41	4'998.41	4'337.03	14:00	3'671.45	4'279.00	3'767.14	14:00	5'391.77
15:00	4'092.16	4'273.05	4'055.21	15:00	3'617.41	3'636.93	3'475.74	15:00	5'330.69
16:00	4'044.93	4'140.50	4'018.10	16:00	3'543.56	3'365.12	3'371.46	16:00	5'418.48
17:00	4'166.79	4'885.13	4'263.42	17:00	3'473.06	3'913.60	3'404.87	17:00	5'224.99
18:00	4'510.77	4'852.26	4'815.65	18:00	3'537.04	3'603.31	3'697.95	18:00	5'727.90
19:00	4'701.72	4'965.65	5'060.26	19:00	3'614.02	3'632.83	3'906.84	19:00	6'107.23
20:00	4'592.56	5'048.64	4'912.16	20:00	3'504.87	3'903.46	3'865.81	20:00	5'886.20
21:00	5'115.04	4'565.13	4'585.93	21:00	4'201.42	3'644.43	3'686.47	21:00	6'727.16
22:00	5'240.11	4'129.81	4'457.53	22:00	4'584.45	3'305.85	3'752.48	22:00	6'985.44
23:00	4'497.42	4'094.72	4'182.53	23:00	3'665.21	3'239.90	3'420.22	23:00	6'144.73
00:00	4'801.71	3'757.23	3'642.99	00:00	4'126.26	2'782.87	2'829.13	00:00	6'517.61

Netzabsatz

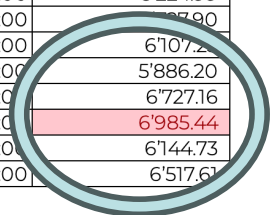


Netzabsatz

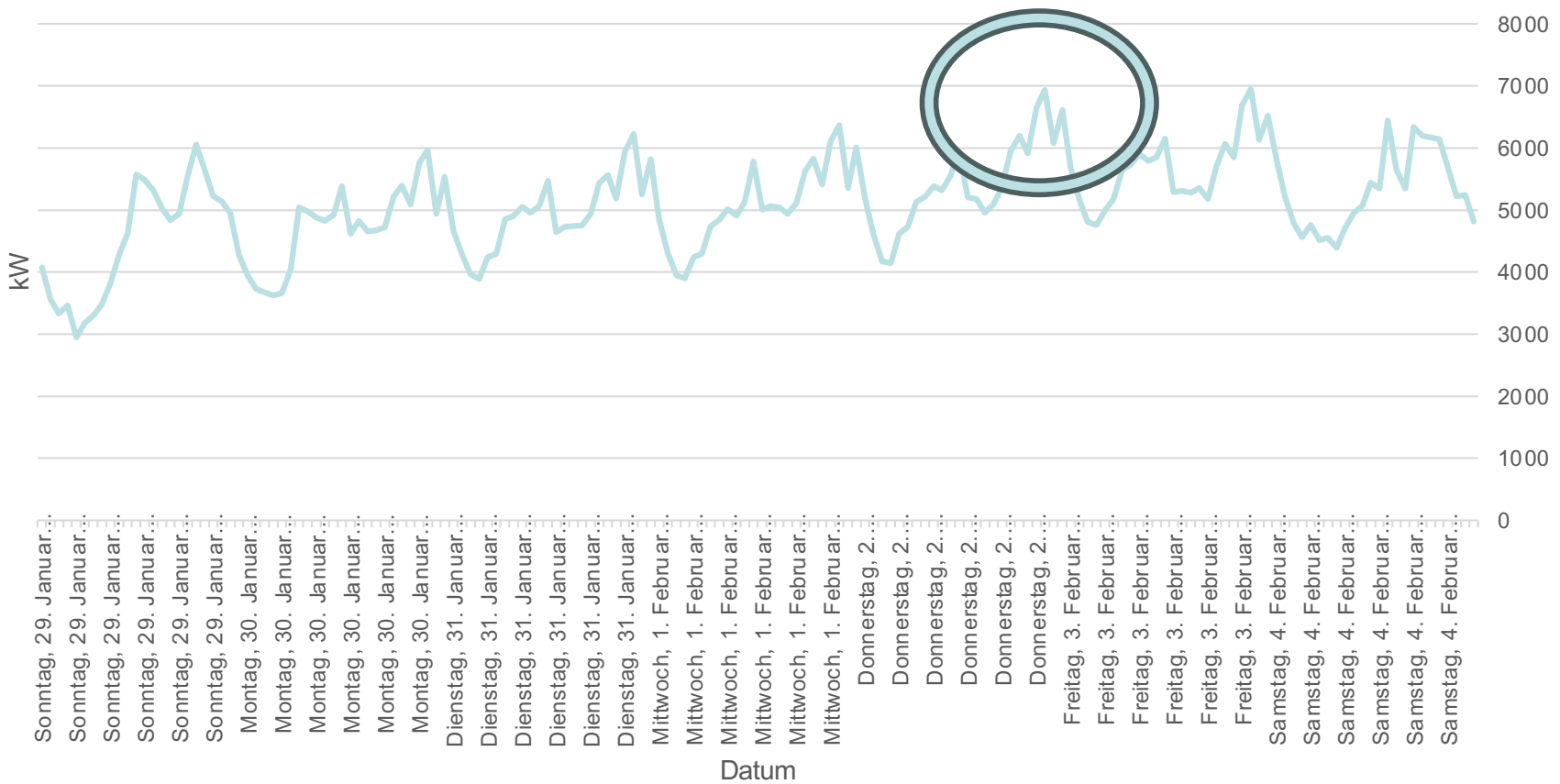


Verbrauchscharakteristik

mit Leistung	Winter 18'141'043 kWh			Sommer 14'634'851 kWh			32'775'894 kWh		
01.01.23	Werktag	Samstag	Sonntag	Werktag	Samstag	Sonntag	Werktag	Samstag	Sonntag
Anzahl Tage	130	25	27	130	27	26			
01:00	3'860.65	4'156.47	3'945.89	3'066.71	3'329.97	3'066.78			5'689.60
02:00	3'473.85	3'690.90	3'386.62	2'617.10	2'803.47	2'507.87			5'168.28
03:00	3'224.98	3'385.32	3'330.56	2'309.13	2'393.21	2'346.03			4'810.62
04:00	3'163.04	3'300.15	3'474.92	2'227.66	2'257.17	2'617.65			4'761.73
05:00	3'352.72	3'488.51	3'084.61	2'462.20	2'480.80	2'217.76			4'998.64
06:00	3'552.94	3'384.51	3'221.35	2'594.36	2'401.81	2'363.57			5'179.81
07:00	4'021.24	3'470.82	3'297.01	2'963.17	2'454.54	2'350.62			5'646.87
08:00	4'163.25	3'448.66	3'440.52	3'197.69	2'553.60	2'561.44			5'737.60
09:00	4'270.30	3'660.79	3'775.32	3'399.93	2'782.53	2'972.53			5'958.08
10:00	4'258.03	3'884.64	4'195.32	3'476.03	3'040.00	3'380.61			5'874.72
11:00	4'404.99	4'078.62	4'466.96	3'701.49	3'307.56	3'633.56			5'992.00
12:00	4'627.84	4'291.80	4'821.30	4'081.26	3'568.99	4'052.43			6'340.45
13:00	4'144.33	4'236.63	4'629.26	3'665.96	3'567.88	3'941.20			5'428.95
14:00	4'153.41	4'998.41	4'337.03	3'671.45	4'279.00	3'767.14			5'391.77
15:00	4'092.16	4'273.05	4'055.21	3'617.41	3'636.93	3'475.74			5'330.69
16:00	4'044.93	4'140.50	4'018.10	3'543.56	3'365.12	3'371.46			5'418.48
17:00	4'166.79	4'885.13	4'263.42	3'473.06	3'913.60	3'404.87			5'224.99
18:00	4'510.77	4'852.26	4'815.65	3'537.04	3'603.31	3'697.95			5'787.90
19:00	4'701.72	4'965.65	5'060.26	3'614.02	3'632.83	3'906.84			6'107.22
20:00	4'592.56	5'048.64	4'912.16	3'504.87	3'903.46	3'865.81			5'886.20
21:00	5'115.04	4'565.13	4'585.93	4'201.42	3'644.43	3'686.47			6'727.16
22:00	5'240.11	4'129.81	4'457.53	4'584.45	3'305.85	3'752.48			6'985.44
23:00	4'497.42	4'094.72	4'182.53	3'665.21	3'239.90	3'420.22			6'144.73
00:00	4'801.71	3'757.23	3'642.99	4'126.26	2'782.87	2'829.13			6'517.61



Winter



Dynamische Tarife (Zubau PV, neue Lasten)

Herausforderungen:

Sommer / Winter unterschiedliche Entwicklungen

PV-Zubau

Dekarbonisierung (Wärmepumpen)

Elektromobilität

Speicher

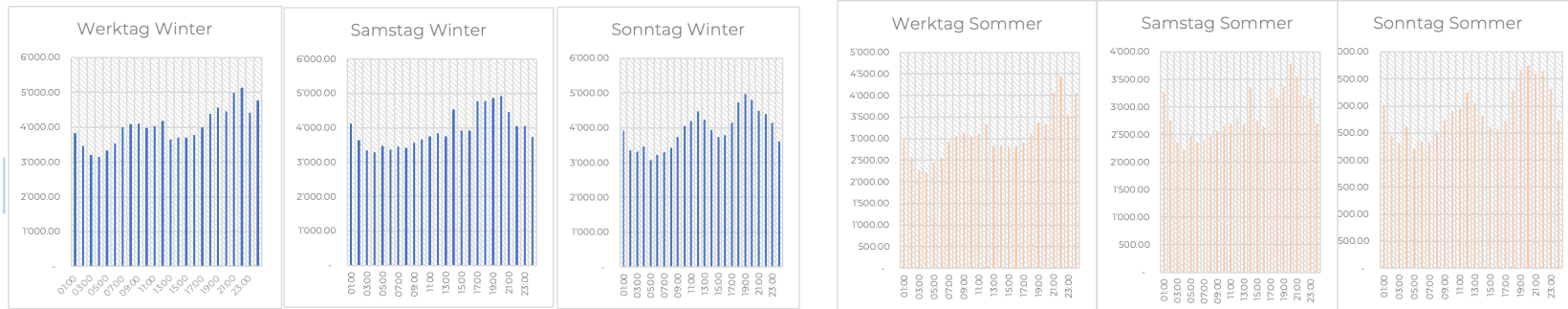
→ höhere Lasten; Druck auf Netzentgelte

Dynamische Tarife (Zubau PV)

Kennzahlen:

Absatz:	28.8GWh
Peak:	6'965kW
Nutzungsdauer:	4322h
PV-Leistung:	10'000kW
Eigenbedarf:	30%
Bruttomarge:	1'830'000.—

-12% Einbusse Netzentgelt

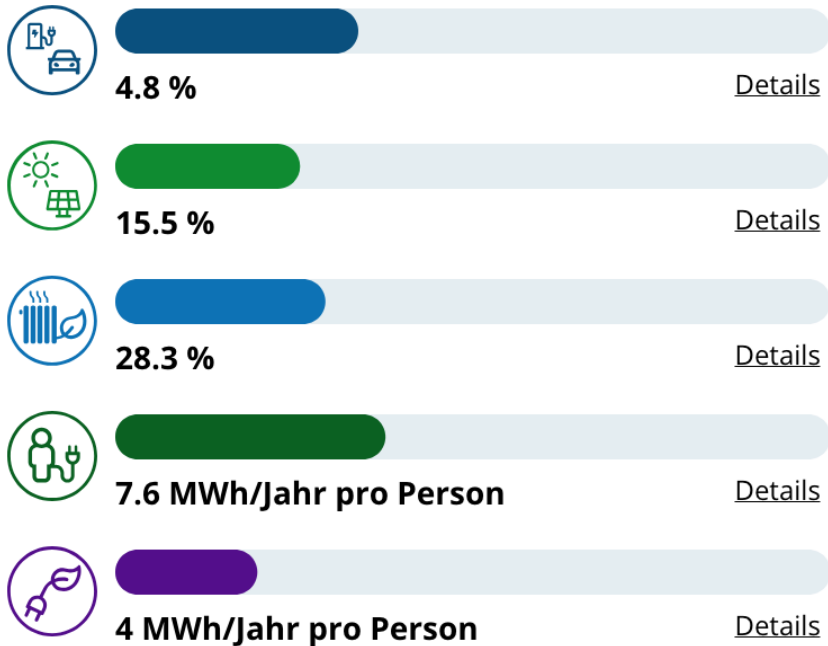


Verbrauchscharakteristik

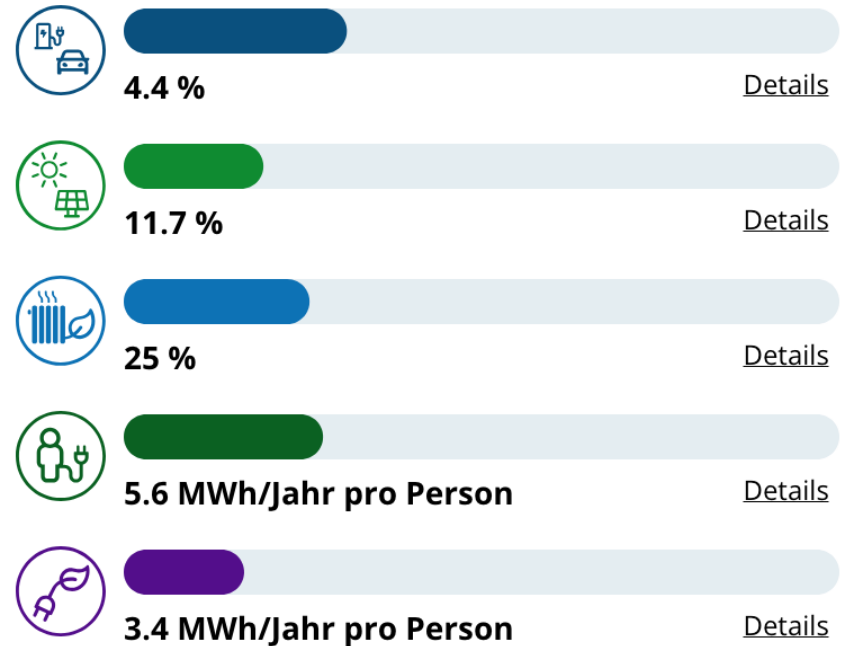
mit Leistung		Winter 15'854'189 kWh			Sommer 10'077'686 kWh			25'931'874 kWh		
01.01.23	Werktag	Samstag	Sonntag	Werktag	Samstag	Sonntag				
Anzahl Tage	130	25	27	130	27	26			6'636.41	
01:00	3'775.29	4'056.55	3'888.84	01:00	2'865.22	3'135.51	2'871.03	01:00	4'914.80	
02:00	3'408.55	3'537.83	3'280.98	02:00	2'471.52	2'645.16	2'350.77	02:00	4'515.80	
03:00	3'172.72	3'262.42	3'262.26	03:00	2'206.67	2'285.67	2'270.75	03:00	4'157.30	
04:00	3'109.69	3'245.52	3'440.13	04:00	2'142.63	2'163.92	2'593.07	04:00	4'166.70	
05:00	3'299.79	3'444.07	3'060.23	05:00	2'389.38	2'397.26	2'212.49	05:00	4'583.93	
06:00	3'492.20	3'335.78	3'199.55	06:00	2'509.03	2'280.04	2'353.67	06:00	4'640.90	
07:00	3'915.58	3'411.20	3'268.41	07:00	2'802.03	2'281.85	2'289.65	07:00	5'062.43	
08:00	3'910.54	3'334.13	3'390.35	08:00	2'790.52	2'252.01	2'290.00	08:00	5'120.35	
09:00	3'733.58	3'353.06	3'618.13	09:00	2'523.57	2'072.72	2'169.00	09:00	4'551.30	
10:00	3'330.47	3'142.06	3'709.06	10:00	1'997.17	1'738.97	1'791.89	10:00	4'044.41	
11:00	3'146.96	2'988.03	3'577.76	11:00	1'669.86	1'322.04	1'372.83	11:00	2'979.84	
12:00	3'136.40	2'793.89	3'669.14	12:00	1'609.84	1'036.68	1'342.36	12:00	3'011.12	
13:00	2'501.41	2'596.98	3'287.81	13:00	928.60	722.53	1'018.64	13:00	1'908.26	
14:00	2'657.28	3'420.40	3'041.40	14:00	990.43	1'224.47	693.71	14:00	1'936.53	
15:00	2'820.15	3'076.81	2'981.15	15:00	1'004.08	791.77	736.01	15:00	2'732.92	
16:00	3'138.18	3'421.93	3'267.69	16:00	1'125.99	1'071.10	788.46	16:00	3'303.35	
17:00	3'592.59	4'533.70	3'835.75	17:00	1'570.30	2'063.84	1'122.14	17:00	4'629.75	
18:00	4'080.78	4'577.34	4'533.32	18:00	2'177.19	2'165.67	2'294.29	18:00	5'362.90	
19:00	4'271.31	4'621.92	4'748.17	19:00	2'767.48	2'747.87	3'102.62	19:00	5'578.68	
20:00	4'133.04	4'639.56	4'544.50	20:00	2'926.54	3'481.20	3'446.75	20:00	4'956.82	
21:00	4'665.63	4'193.76	4'238.42	21:00	3'721.88	3'351.57	3'380.15	21:00	6'057.58	
22:00	4'872.69	3'881.06	4'245.54	22:00	4'143.72	3'002.65	3'392.70	22:00	6'636.41	
23:00	4'262.18	3'958.88	4'062.42	23:00	3'292.90	2'964.55	3'082.70	23:00	5'662.01	
00:00	4'675.11	3'688.71	3'553.65	00:00	3'853.68	2'545.77	2'501.50	00:00	6'252.98	

Energierereporter IST ([LINK](#))

Weinfelden ⊗



Frauenfeld ⊗

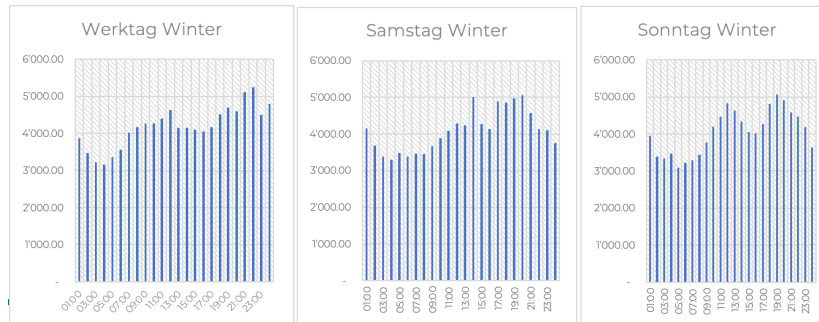


Dynamische Tarife

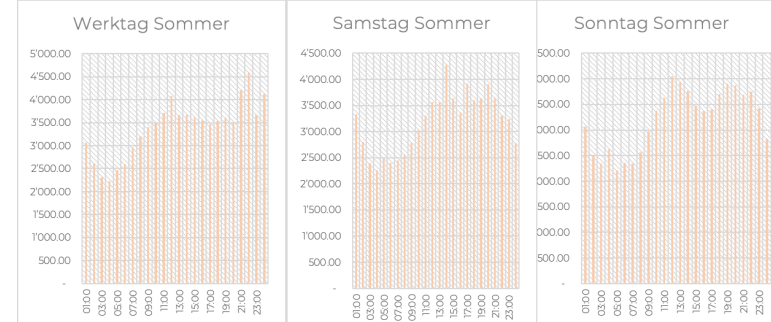
Lösungsansätze

Tarifzeiten:	Hochtarifzeiten während Peakzeiten
Leistungstarif:	Time to Use (fixe Zeiten)
Echtzeit:	Demand Side Management kurzfristige Ankündigung (Signal) einer anstehenden Spitze

Netzabsatz



Netzabsatz



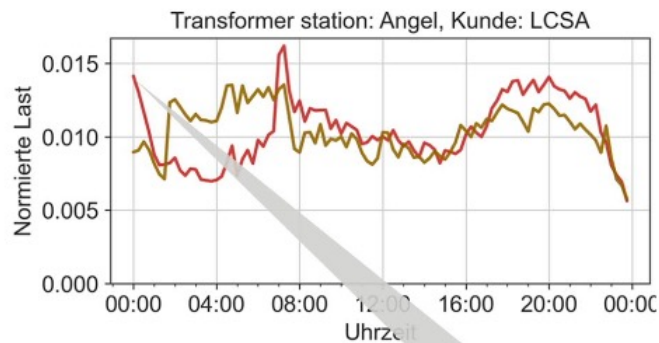
Verbrauchscharakteristik

mit Leistung	Winter 18'141'043 kWh			Sommer 14'634'851 kWh			32'775'894 kWh		
01.01.23	Werktag	Samstag	Sonntag	Werktag	Samstag	Sonntag	Werktag	Samstag	Sonntag
Anzahl Tage	130	25	27	130	27	26			
01:00	3'860.65	4'156.47	3'945.89	01:00	3'066.71	3'329.97	3'066.78	01:00	5'689.60
02:00	3'473.85	3'690.90	3'386.62	02:00	2'617.10	2'803.47	2'507.87	02:00	5'168.28
03:00	3'224.98	3'385.32	3'330.56	03:00	2'309.13	2'393.21	2'346.03	03:00	4'810.62
04:00	3'163.04	3'300.15	3'474.92	04:00	2'227.66	2'257.17	2'617.65	04:00	4'761.73
05:00	3'352.72	3'488.51	3'084.61	05:00	2'462.20	2'480.80	2'217.76	05:00	4'998.64
06:00	3'552.94	3'384.51	3'221.35	06:00	2'594.36	2'401.81	2'363.57	06:00	5'179.81
07:00	4'021.24	3'470.82	3'297.01	07:00	2'963.17	2'454.54	2'350.62	07:00	5'646.87
08:00	4'163.25	3'448.66	3'440.52	08:00	3'197.69	2'553.60	2'561.44	08:00	5'737.60
09:00	4'270.30	3'660.79	3'775.32	09:00	3'399.93	2'782.53	2'972.53	09:00	5'958.08
10:00	4'258.03	3'884.64	4'195.32	10:00	3'476.03	3'040.00	3'380.61	10:00	5'874.72
11:00	4'404.99	4'078.62	4'466.96	11:00	3'701.49	3'307.56	3'633.56	11:00	5'992.00
12:00	4'627.84	4'291.80	4'821.30	12:00	4'081.26	3'568.99	4'052.43	12:00	6'340.45
13:00	4'144.33	4'236.63	4'629.26	13:00	3'665.96	3'567.88	3'941.20	13:00	5'428.95
14:00	4'153.41	4'998.41	4'337.03	14:00	3'671.45	4'279.00	3'767.14	14:00	5'391.77
15:00	4'092.16	4'273.05	4'055.21	15:00	3'617.41	3'636.93	3'475.74	15:00	5'330.69
16:00	4'044.93	4'140.50	4'018.10	16:00	3'543.56	3'365.12	3'371.46	16:00	5'418.48
17:00	4'166.79	4'885.13	4'263.42	17:00	3'473.06	3'913.60	3'404.87	17:00	5'224.99
18:00	4'510.77	4'852.26	4'815.65	18:00	3'537.04	3'603.31	3'697.95	18:00	5'727.90
19:00	4'701.72	4'965.65	5'060.26	19:00	3'614.02	3'632.83	3'906.84	19:00	6'107.23
20:00	4'592.56	5'048.64	4'912.16	20:00	3'504.87	3'903.46	3'865.81	20:00	5'886.20
21:00	5'115.04	4'565.13	4'585.93	21:00	4'201.42	3'644.43	3'686.47	21:00	6'727.16
22:00	5'240.11	4'129.81	4'457.53	22:00	4'584.45	3'305.85	3'752.48	22:00	6'985.44
23:00	4'497.42	4'094.72	4'182.55	23:00	3'665.21	3'239.90	3'420.22	23:00	6'144.75
00:00	4'801.71	3'757.23	3'642.99	00:00	4'126.26	2'782.87	2'829.13	00:00	6'517.61

Dynamische Tarife

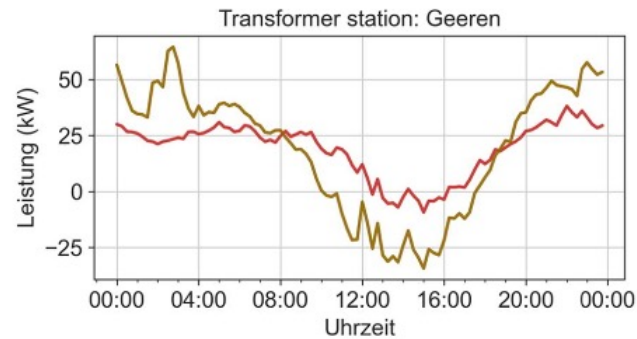
Ergebnisse dynamische Tarife

**TOU (Time of use)
generiert Peaks**



Lasten werden
zum Start des
Zeitraums mit
niedrigen Tarifen
angeschaltet

**Echtzeit dynamische
Tarife reduzieren Peaks**



Umsetzung Mantelerlass BLT 2024

EKZ

Programm

Programm

Künftige Tarifgestaltung im Netz, was macht Sinn, wo sind die Herausforderungen

-Vorstellung Tarifmodell Produkt TOP-40, Elektra Jegendorf (online)

Kurzreferat Jan Giger, GL-Mitglied Elektra Jegendorf

-Vorstellung Tarifgestaltung im Netz aus Sicht von Solarproduzenten

-Kurzreferat Walter Sachs, Präsident VESE

Programm

Programm

Offene Diskussion mit den
Teilnehmenden: Tarifmodelle

Apéro



HERZLICHEN
DANK 