

GRÜNDUNG DER
NEZTGESELLSCHAFT
"SEEALLIANZ" IM
WESTLICHEN
BODENSEEKREIS

## Vorlage an Gemeinderäte Bermatingen, Owingen, Uhldingen-Mühlhofen, Salem, Markdorf, Deggenhausertal













### ÜBERSICHT

- 1. Ausgangslage und Hintergründe
- 2. Konzept der Seeallianz
- 3. Kaufmännische Daten
- 4. Ergebnisse der Vertragsverhandlungen
- 5. Zeitplan und nächste Schritte
- 6. Erfolgsfaktoren der Seeallianz

### 1. Ausgangslage und Hintergründe

- In Kommunen des westlichen Bodenseekreises bestehen Strom-/Gas-Konzessionsverträge mit unterschiedlichsten Laufzeiten.
- Im Rahmen der Überlegungen zu den Konzessionsverträgen 2010 (Weiterlauf, Kündigung, Neuvergabe) gab es Angebote zu eigenen Unternehmungen (Re-Kommunalisierung Energiethemen).
- > Es handelte sich jeweils um Einzellösungen (Frickingen, Hagnau)
- Vorschlag einer gemeinsamen Netz-Gesellschaft der Kommunen mit der Netze BW.
- Erste Vorstellung des Konzepts "Seeallianz" im Landratsamt 2012
- Verschiedene Diskussionsrunden der Netze BW mit Bürgermeistern und Kämmerern in 2013 und 2014 zu Konzept und Wirtschaftlichkeit
- > Informationen an die Gemeinderäte verschiedener interessierter Kommunen in 2015 und 2016
- Sechs Kommunen stimmen grundsätzlich zu und beauftragen Verwaltung Verträge mit der Netze BW endzuverhandeln: Bermatingen, Deggenhausertal, Markdorf, Owingen, Salem sowie Uhldingen-Mühlhofen
- Vertragsverhandlungen zwischen Kommunen, Netze BW und Stadtwerk am See Q2/2016 bis Q1/2017
- Grundsätzliche Basis dieser Vertragsverhandlungen sind die hart verhandelten und geprüften Verträge eines Projekts aus der Region
- Zahlreiche, den Kommunen wichtige Themen wurden eingehend erörtert und die Verträge durch die Netze BW und die beauftragten WP und RA weiterentwickelt
- Vertragsentwürfe zur abschließenden Diskussion und Gremienbefassung liegen vor

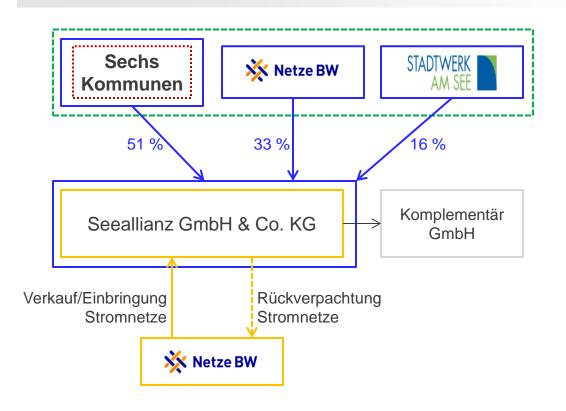
#### 2. Konzept der Seeallianz

- Die sechs Kommunen Bermatingen, Deggenhausertal, Markdorf, Owingen, Salem und Uhldingen-Mühlhofen sowie die Netze BW (NETZ) und das Stadtwerk am See (SWSee) gründen eine gemeinsame Netzgesellschaft als GmbH & Co. KG
- > Kommunen halten Mehrheit (51 %). NETZ und SWSee sind Minderheitsgesellschafter
- Die NETZ bietet der GmbH & Co. KG die Stromnetze der sechs beteiligten Kommunen zum "netzkalkulatorischen Restwert" ohne Verkaufszuschlag an.
  - => einmalige/letztmalige Gelegenheit. Üblicherweise werden Aufschläge zwischen 30 -50 % realisiert.
- Netzgesellschaft kauft/finanziert die Stromnetze (40 % Eigenkapital, 60 % Fremdkapital) und verpachtet sie zurück an die NETZ
- > Die Rendite aus der Netzverpachtung steht der Netzgesellschaft zu.
- > Zuständig für den laufenden Betrieb der eingebrachten Stromnetze ist die NETZ.
- Die Gesellschafter der Netzgesellschaft bestimmen gemeinsam die Investitionspolitik. Hierbei haben die Kommunen im Rahmen der Wirtschaftsplanung ein "Letztentscheidungsrecht"
- Die Netzgesellschaft hat zwei Geschäftsführer (1 GF der Kommunen, 1 GF der NETZ).
- Es wird ein Aufsichtsrat eingerichtet mit 12 Mitgliedern (Kommunen 6, NETZ 4, SWSee 2). Den Aufsichtsratsvorsitz führt ein Mitglied der Kommunalseite, es gibt zwei Stellvertreter.
- Der Unternehmenszweck der Netzgesellschaft ist weit gefasst (Erwerb, Errichtung, Betrieb, Instandhaltung und Ausbau sowie Verpachtung von Infrastrukturnetzen und -anlagen insbesondere für Strom, Straßenbeleuchtung, Gas und Telekommunikation).

## Konzept der SeeallianzBeteiligte Kommunen und Umfeld



## Konzept der SeeallianzGesellschaftsstruktur und wesentliche Verträge



Gesellschaftsvertrag KG Gesellschaftsvertrag GmbH Übersicht Grundstücke

Einbringungsvertrag Stromnetze
Kauf- und Übertragungsvertrag Stromnetze
Pachtvertrag
Kalkulationsleitfaden zur Pachtberechnung
Aktivierungsrichtlinie
Vertrag Erbringung kfm. Dienstleistungen

### 3. Kaufmännische Daten Mögliche Struktur der Geschäftsanteile

in TEUR	anteiliges Eigenkapital	Anteil an Seeallianz	RAB brutto	BKZ		EK-Verzinsung durchschnittlic h ca. 4,5 %*
Kommunen gesamt	4.612	51,00 %				208
davon				,	_	,
Bermatingen	378	4,18 %	1.800	298	1.502	17
Deggenhausertal	760	8,40 %	3.647	354	3.293	34
Markdorf	1.074	11,88 %	5.099	804	4.296	48
Salem	1.201	13,28 %	5.773	795	4.978	54
Owingen	603	6,67 %	2.902	315	2.587	27
Uhldingen-Mühlhofen	596	6,59 %	2.849	467	2.382	27
Netze BW	2.973	33,00 %				134
Stadtwerk am See	1.441	16,00 %				65
Eigenkapital Gesamt	9.025	100,00 %	22.071	3.033	19.039	406
				1 1	1 1	

Basis sind die Systemdaten per 31.12.2015 vor finalem Entflechtungskonzept.

Ebene KG

- Der Gesamt-RAB (Regulatorische Anlagenbasis) kann noch etwas absinken.
- RAB netto entspricht dem RAB ohne (BKZ) Baukostenzuschüsse.
- Die Anteile der Kommunen untereinander können sich noch etwas verschieben.

**Ebene Netz** 

<sup>\*</sup> Die Bundesnetzagentur hat für die 3. Regulierungsperiode Strom (2019 ff) neue EK-Zinssätze für Alt- und Neuanlagen festgelegt. Die Zinssätze wurden im Vergleich zur 2. Regulierungsperiode um rd. 30 % gesenkt. Wesentliche Gründe: Derzeitiges Niedrigzinsumfeld, Änderungen in der Berechnungssystematik sowie Wegfall des "Energiewendezuschlags".

## 3. Kaufmännische Daten Bilanz und Eigenkapital

Seeallianz GmbH & Co. KG				Anteil Kommunen	51 %
01.01.2016 (in TEURO)				Anteil Netze BW	33 %
				Anteil SWSee	16 %
Aktiva		Passiva			
				Sechs Kommunen	
				erwerben 51 % zu rd.	4.612 TEUR
Sachanlage-	22.071	Eigenkapital	9.025	Stadtwerk am See	
vermögen				erwirbt 16 % zu rd.	1.441 TEUR
		BKZ	3.033		
		Fremdkapital	10.013		
	22.071		22.071		

- > Netze BW legt rd. 40 % des Netzes in die Gesellschaft "Seeallianz" ein.
- > Hieran beteiligen sich die Kommunen durch Zahlung ihres Eigenkapitalanteils i.H.v. 51 %.
- > Das entspricht bei einem Gesamt-EK von rd. 9.025 TEUR einem Betrag von rd. 4.612 TEUR.
- Die restlichen rd. 60 % des Netzes erwirbt die "Seeallianz" von der Netze BW durch die Aufnahme von Fremdkapital.
- > Sämtliche Werte können sich aufgrund des Entflechtungskonzeptes noch leicht verändern.

## 3. Kaufmännische Daten Gewinn- und Verlustrechnung

Seeallianz GmbH & Co. KG in TEUR	2018	2019
Socialization of the management of the social section of the secti	2010	2010
Umsatzerlöse (Pacht)	1.647	1.428
- Sonstiger betrieblicher Aufwand	-50	-50
+ Erträge aus Auflösung BKZ	332	332
- Abschreibungen nach HGB	-1.142	-1.142
-/+ Zinsaufwand (-) / Zinsertrag (+)	-130	-130
Ergebnis vor Steuern	657	438
Rendite* (vor Steuern) auf das eingesetzte Kapital	7,3 %	4,9 %
Nachrichtlich Investitionen	1.069	1.069

- > Investitionen entsprechend den Baujahren und den Abschreibungen nach HGB.
- › Instandhaltungsaufwendungen werden von der Pächterin getragen.
- Die Pacht für das Jahr 2019 wurde auf Basis der Pacht 2018 mit den Zinssätzen der
   Regulierungsperiode fortgeschrieben; mögliche Auswirkungen, welche aus der Novellierung der ARegV resultieren, sind hier noch nicht berücksichtigt.

<sup>\*</sup> Die Änderung der Rendite ergibt sich aus den aktuellen Vorgaben der Bundesnetzagentur für die 3. Regulierungsperiode Strom (ab 2019).

## 4. Ergebnisse der Vertragsverhandlungen Wesentliche Themen

#### Informationsrechte

- Informationen an Gemeinderäte und vorberatende Gremien (§ 15 III KonsortialV).
- > Regelungen für Aufsichtsrat präzisiert (§ 15 II KG-Vertrag).
- > Etablierung eines starken Aufsichtsrats, neue Zustimmungsvorbehalte möglich (§ 16 III KG-Vertrag).

#### Finanzwirtschaftliche Regelungen

Regelungen zur Erarbeitung Investitionsplan und Beschluss über Wirtschaftsplan erörtert, Wirtschaftlichkeitsklausel in Pachtvertrag enthalten, auch "unwirtschaftliche" Investitionen können umgesetzt werden, Beweislast bei Netze BW (§ 16 II, VIII KG-Vertrag, § 11 I PachtV).

#### Ausscheiden Netze BW oder SWSee

- "Beendigungsoption" besteht nach 15 Jahren, Wunsch der Kommunen (§ 6 II+III KonsortialV).
- Verlangen des Ausscheidens durch Kommunen gemeinsam einstimmig.
- › Beim Ziehen der Option bzgl. Netze BW ist ein Zuschlag vorgesehen, dieser i.H.v. 30 % auf den RAB bei Gründung (davon 10 % fix und 20 % für die zu diesem Zeitpunkt noch in der Seeallianz befindlichen Netze). Kein zusätzlicher Aufschlag bei Wechsel des strategischen Partners.

### 6. Erfolgsfaktoren der Seeallianz

- > Günstiger Einstieg der Kommunen, SWSee möglich (Erwerb Stromnetze zum RAB ohne Zuschlag).
- Optimale wirtschaftliche Ausgangssituation durch
  - schlanke Unternehmensführung
  - > relevante Größe (Verteilung von Fixkosten)
- › Keine Entflechtungs- und Einbindungskosten / -risiken sowie damit verbundene Baumaßnahmen
- Sechs Teilnetze Strom werden i.R.d. Einbringung gesamthaft betrachtet (quasi ein Netzgebiet)
- › Keine operativen Risiken durch Erhalt eingespielter technischer/organisatorischer Prozesse mit Netze BW
- > Fokus auf die Netze. Keine weiteren Aktivitäten, die risikobehaftet wären, wie Vertrieb vorgesehen.
- Unternehmenszweck weit gefasst, weitere Geschäftsfelder im Infrastrukturbereich wie Gas,
   Telekommunikation, Straßen-beleuchtung können nach gemeinsamer Abstimmung entwickelt werden.
- › Aktive Mitwirkung der Kommunen über Geschäftsführung, Aufsichtsrat und Gesellschafterversammlung.
- Netzausbau und -entwicklung sehr weitgehend möglich mit Letztentscheidungsrecht der Kommunen im Wirtschaftsplan
- Starke industrielle Partner Netze BW und SWSee bringen Erfahrung zahlreicher, erfolgreicher Referenzen ein.
- > Entscheidung zur Eigenständigkeit nach 15 Jahren möglich. Verträge sind jedoch auf langfristige Partnerschaft ausgelegt, diese wird von Netze BW, SWSee und Kommunen gewünscht.



# HERZLICHEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT.