

BANCOS FIJOS BF Y BFI



Descripción

Los Bancos de Capacitores Fijos, marca **VAR-MEX**, de las **Serie BF** (clema para conexión) y **BFI** (con interruptor termomagnético integrado), son especialmente utilizados para compensar cargas fijas (Lineales) y transformadores (<10% KVA) en una red eléctrica con un contenido armónico menor al 2% THDv y no mayor al 5% THDi.

Son fabricados en una amplia gama de potencias y en voltajes de 220 y 480 V a 60 Hz. Los bancos son ensamblados con capacitores cilíndricos trifásicos del tipo seco, de tecnología europea, lo que lo hace un equipo bastante compacto, y al mismo tiempo robusto. Además, cuenta con 3 niveles de protección interna (autorregeneración, fusible interno, tapa de sobrepresión), que lo convierte en el más seguro del mercado.



SERIE BF y BFI

Características

Características eléctricas

- Voltajes: 220 V / 480 V AC
- Frecuencia: 60 Hz
- Tecnología: Seco Autorregenerable
- Expectativa de Vida: 120,000 hrs
- Sobrecarga: 1.3 IN
- Sobretensión: 15 %, 8 sobre 24 horas
20 %, hasta 5 min. al día
30 %, hasta 1 min. Al día
- Nivel de aislamiento: < 600 V : 3,000 V AC, 10 s
- Tolerancia de potencia: -5 + 10 %
- Resistencia de descarga: 75 V / 3 minutos
- Pérdidas: Dieléctricas: < 0.2 W / KVAR
Totales: < 0.5 W / KVAR
- Protecciones: Regeneración dieléctrica
Fusible interno
Sistema de sobre presión

Características Mecánicas

- Envoltente: Acero Calibre 18
- Bornes de Conexión: Tipo Wago a presión
- Color: Beige
- Grado de Protección: NEMA 1 (IP51)

Condiciones Ambientales

- Temperatura Clase D: Máxima 55 °C
Mínima -25 °C
Medida diaria 40 °C
Media anual 30 °C
- Humedad: 95 %
- Altitud: 2,000 m

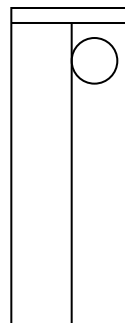
Condiciones de Instalación

- Tipo de Montaje: Vertical
- Ventilación: Natural
- Sistema: 3 Fases + G

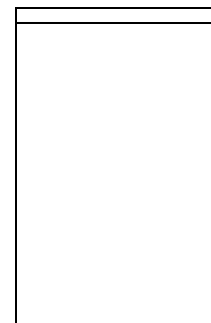
Normas de Fabricación

- Capacitores: IEC 60831-1/2
UL 810

www.varmex.com.mx



Fondo



Frente

Alto

CAPACIDADES Y DIMENSIONES



BANCOS FIJOS CON CLEMAS "BF"



BANCOS FIJOS CON INTERRUPTOR "BFI"



MODELO	kVAr	VOLTAJE	DIMENSIONES (mm) Alto x Frente x Fondo
BF480-5/3/60	5	480	470X260X130
BF480-10/3/60	10	480	470X260X130
BF480-15/3/60	15	480	470X260X130
BF480-20/3/60	20	480	470X260X130
BF480-25/3/60	25	480	470X310X160
BF480-30/3/60	30	480	470X310X160
BF480-35/3/60	35	480	470X310X160
BF480-40/3/60	40	480	470X310X160
BF480-45/3/60	45	480	470X310X160
BF480-50/3/60	50	480	470X310X160
BF480-60/3/60	60	480	470X310X160
BF480-65/3/60	65	480	470X310X160
BF480-70/3/60	70	480	470X340X340
BF480-75/3/60	75	480	470X340X340
BF480-80/3/60	80	480	470X340X340
BF480-100/3/60	100	480	470X340X340

MODELO	kVAr	VOLTAJE	DIMENSIONES (mm) Alto x Frente x Fondo
BFI480-5/3/60	5	480	470X260X130
BFI480-10/3/60	10	480	470X260X130
BFI480-15/3/60	15	480	470X260X130
BFI480-20/3/60	20	480	470X260X130
BFI480-25/3/60	25	480	470X310X160
BFI480-30/3/60	30	480	470X310X160
BFI480-35/3/60	35	480	470X310X160
BFI480-40/3/60	40	480	470X310X160
BFI480-45/3/60	45	480	470X310X160
BFI480-50/3/60	50	480	470X310X160
BFI480-60/3/60	60	480	470X310X160
BFI480-65/3/60	65	480	470X340X340
BFI480-70/3/60	70	480	470X340X340
BFI480-75/3/60	75	480	470X340X340
BFI480-80/3/60	80	480	470X340X340
BFI480-100/3/60	100	480	470X340X340

MODELO	kVAr	VOLTAJE	DIMENSIONES (mm) Alto x Frente x Fondo
BF220-5/3/60	5	220	470X260X130
BF220-10/3/60	10	220	470X260X130
BF220-15/3/60	15	220	470X310X160
BF220-20/3/60	20	220	470X310X160
BF220-25/3/60	25	220	470X310X160
BF220-30/3/60	30	220	470X340X340
BF220-40/3/60	40	220	470X340X340
BF220-50/3/60	50	220	470X340X340

MODELO	kVAr	VOLTAJE	DIMENSIONES (mm) Alto x Frente x Fondo
BFI220-5/3/60	5	220	470X260X130
BFI220-10/3/60	10	220	470X260X130
BFI220-15/3/60	15	220	470X310X160
BFI220-20/3/60	20	220	470X310X160
BFI220-25/3/60	25	220	470X310X160
BFI220-30/3/60	30	220	470X340X340
BFI220-40/3/60	40	220	470X340X340
BFI220-50/3/60	50	220	470X340X340

INFORMACION TECNICA

COMO SE CALCULAN LOS KVAR



Procedimiento de Cálculo:

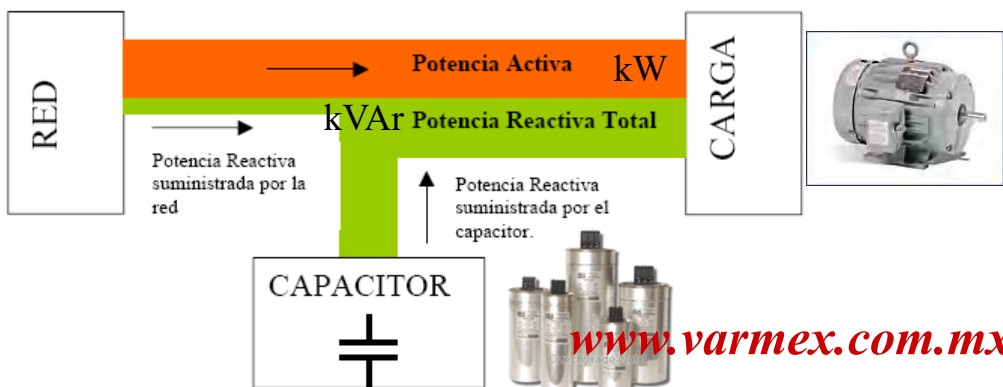
1. Localice en la Tabla 1 el Factor de Potencia Existente de la carga (1er. Columna).
2. Localice en la Tabla 1 el Factor de Potencia Deseado a corregir (1er. Renglón).
3. Obtenga el Factor de conversión de la Tabla 1 donde se interceptan ambos Factores de Potencia escogidos (Existente y Deseado).
4. Este factor se debe multiplicar por la Potencia Activa (kW) de la carga.
5. El resultado obtenido es la Potencia Reactiva (kVAR) del banco de capacitores para llevar el Factor de Potencia Existente al Factor de Potencia Deseado.

TABLA 1. Factores de conversión de kVAR

Factor de potencia existente: $\cos\phi$

Factor de potencia deseado: $\cos\phi_c$

	0.85	0.86	0.87	0.88	0.89	0.90	0.91	0.92	0.93	0.94	0.95	0.96	0.97	0.98	0.99	1.00
0.70	0.400	0.427	0.453	0.480	0.508	0.536	0.565	0.594	0.625	0.657	0.692	0.729	0.770	0.817	0.878	1.020
0.71	0.372	0.398	0.425	0.452	0.480	0.508	0.536	0.566	0.597	0.629	0.663	0.700	0.741	0.789	0.849	0.992
0.72	0.344	0.370	0.397	0.424	0.452	0.480	0.508	0.538	0.569	0.601	0.635	0.672	0.713	0.761	0.821	0.964
0.73	0.316	0.343	0.370	0.396	0.424	0.452	0.481	0.510	0.541	0.573	0.608	0.645	0.686	0.733	0.794	0.936
0.74	0.289	0.316	0.342	0.369	0.397	0.425	0.453	0.483	0.514	0.546	0.580	0.617	0.658	0.706	0.766	0.909
0.75	0.262	0.289	0.315	0.342	0.370	0.398	0.426	0.456	0.487	0.519	0.553	0.590	0.631	0.679	0.739	0.882
0.76	0.235	0.262	0.288	0.315	0.343	0.371	0.400	0.429	0.460	0.492	0.526	0.563	0.605	0.652	0.713	0.855
0.77	0.209	0.235	0.262	0.289	0.316	0.344	0.373	0.403	0.433	0.466	0.500	0.537	0.578	0.626	0.686	0.829
0.78	0.183	0.209	0.236	0.263	0.290	0.318	0.347	0.376	0.407	0.439	0.474	0.511	0.552	0.599	0.660	0.802
0.79	0.156	0.183	0.209	0.236	0.264	0.292	0.320	0.350	0.381	0.413	0.447	0.484	0.525	0.573	0.634	0.776
0.80	0.130	0.157	0.183	0.210	0.238	0.266	0.294	0.324	0.355	0.387	0.421	0.458	0.499	0.547	0.608	0.750
0.81	0.104	0.131	0.157	0.184	0.212	0.240	0.268	0.298	0.329	0.361	0.395	0.432	0.473	0.521	0.581	0.724
0.82	0.078	0.105	0.131	0.158	0.186	0.214	0.242	0.272	0.303	0.335	0.369	0.406	0.447	0.495	0.556	0.698
0.83	0.052	0.079	0.105	0.132	0.160	0.188	0.216	0.246	0.277	0.309	0.343	0.380	0.421	0.469	0.530	0.672
0.84	0.026	0.053	0.079	0.106	0.134	0.162	0.190	0.220	0.251	0.283	0.317	0.354	0.395	0.443	0.503	0.646
0.85	0.000	0.026	0.053	0.080	0.107	0.135	0.164	0.194	0.225	0.257	0.291	0.328	0.369	0.417	0.477	0.620
0.86	####	0.000	0.027	0.054	0.081	0.109	0.138	0.167	0.198	0.230	0.265	0.302	0.343	0.390	0.451	0.593
0.87	####	####	0.000	0.027	0.054	0.082	0.111	0.141	0.172	0.204	0.238	0.275	0.316	0.364	0.424	0.567
0.88	####	####	####	0.000	0.027	0.055	0.084	0.114	0.145	0.177	0.211	0.248	0.289	0.337	0.397	0.540
0.89	####	####	####	####	0.000	0.028	0.057	0.086	0.117	0.149	0.184	0.221	0.262	0.309	0.370	0.512
0.90	####	####	####	####	####	0.000	0.029	0.058	0.089	0.121	0.156	0.193	0.234	0.281	0.342	0.484



Evitando la Resonancia Armónica

1. Antes de Seleccionar e instalar un banco de capacitores, se deberá hacer un análisis de resonancia de la Red Eléctrica donde se conectará el equipo. Esto con el objetivo de evitar una amplificación de corriente en el capacitor y una sobretensión en la Red Eléctrica debido a la existencia de corrientes armónicas producidas por los equipos electrónicos de las cargas. A continuación, se presenta un procedimiento sencillo para realizar este análisis.
 - a) Obtener los valores de kVA-tr y el %Z de impedancia de placa de datos del transformador que alimenta a la carga y donde se tiene planeado instalar los capacitores.
 - b) Calcular los kVAR-cap del capacitor de acuerdo a la Tabla 1.
 - c) Calcular la frecuencia de resonancia armónica con la siguiente fórmula:

$$fr = \sqrt{\frac{KVAt_r \times 100}{KVAR_{cap} \times \%Z}}$$

Si el resultado es muy cercano a los siguientes números 3, 5, 7, 11, 13, 17 o 19, se deberá intentar cambiar la capacidad del banco de capacitores seleccionado a otro de menor capacidad y repetir el cálculo anterior. Si se cuenta con un analizador de armónicas, recomendamos hacer una medición para descartar que el contenido armónico %THDi sea superior al 10% o %THDv sea superior al 2%. En caso de tener valores superiores a éstos, recomendamos la instalación de Filtros de Armónicas de Rechazo para corregir el Factor de Potencia.

A continuación, se muestra el método del "Semáforo de Resonancia" que le ofrecemos como herramienta de visualización rápida de la posibilidad de entrar o caer en una frecuencia de Resonancia Armónica por la combinación de Capacitores y el Transformador del Sistema.

Tabla de Frecuencias de Resonancias Armónicas (SEMAFORO)
Entre la Potencia de Corto Circuito en el Transformador y la Potencia del Banco de Capacitores

DATOS DE PLACA DEL TR		POTENCIA DEL CAPACITOR KVAR																										
		5	10	15	20	25	30	40	50	60	70	80	100	120	150	175	200	250	300	350	400	500	550	600	650	700	750	
kVA	112.5	2.8	28.35	20.04	16.37	14.17	12.08	11.57	10.02	8.954	8.153	7.576	7.072	6.624	6.204	5.811	5.444	5.101	4.780	4.480	4.200	3.940	3.700	3.480	3.280	3.100	2.940	2.800
	150	3	31.62	22.36	18.26	15.81	14.14	12.61	11.71	10	9.129	8.452	7.906	7.474	7.054	6.654	6.274	5.914	5.574	5.254	4.954	4.674	4.414	4.174	3.954	3.754	3.574	3.414
	225	3.8	34.41	24.33	19.87	17.21	15.39	14.05	12.77	11.78	10.934	10.197	9.603	9.093	8.654	8.283	7.931	7.601	7.291	7.001	6.731	6.481	6.251	6.041	5.851	5.681	5.531	5.391
	300	4	38.73	27.39	22.36	19.38	17.32	15.81	13.69	12.25	11.16	10.35	9.682	9.146	8.682	8.282	7.902	7.542	7.202	6.882	6.582	6.302	6.042	5.802	5.582	5.382	5.202	5.042
	500	4.8	45.64	32.27	26.35	22.62	20.41	18.63	16.14	14.43	13.16	12.2	11.45	10.21	9.317	8.333	7.715	7.211	6.724	6.254	5.804	5.374	4.964	4.574	4.204	3.854	3.524	3.214
	750	5	54.77	38.73	31.62	27.39	24.49	22.36	19.38	17.32	15.81	14.64	13.69	12.25	11.16	10	9.258	8.66	8.096	7.564	7.064	6.594	6.154	5.744	5.354	4.984	4.634	4.304
	1000	5.5	60.3	42.64	34.82	30.15	26.97	24.62	21.32	19.07	17.41	16.12	15.08	13.45	12.31	11.01	10.19	9.535	8.928	8.358	7.824	7.324	6.854	6.404	6.004	5.624	5.264	
	1500	5.8	71.92	50.85	41.52	35.96	32.16	29.36	25.43	22.74	20.76	19.2	17.98	16.08	14.68	13.13	12.16	11.07	10.17	9.285	8.596	8.041	7.514	7.014	6.534	6.084	5.654	
	2000	6	81.65	57.74	47.14	40.82	36.51	33.33	28.81	25.82	23.57	21.82	20.41	18.26	16.67	14.91	13.8	12.91	11.55	10.54	9.759	9.129	8.165	7.785	7.154	6.601	6.087	
	2500	6.5	87.71	62.02	50.64	43.85	39.22	35.81	31.01	27.74	25.12	23.44	21.93	19.61	17.9	16.01	14.82	13.87	12.4	11.33	10.48	9.606	8.774	8.362	8.006	7.692	7.412	7.162
3000	6.8	93.93	68.42	54.23	46.97	42.01	38.35	33.21	29.7	27.12	25.1	23.49	21	19.17	17.16	15.88	14.85	13.38	12.13	11.23	10.28	9.493	8.956	8.575	8.238	7.931	7.67	

Semaforo de Resonancia	Diagnóstico	Recomendación
Verde	Libre de Resonancia Armónica, región segura para operar el banco de capacitores.	Puede utilizar Capacitores estándar
Amarillo	Posibilidad de Resonancia Armónica, degradación prematura del banco de capacitores si el contenido armónico es mayor del 10%.	Mover la capacidad (kVAR) a zona verde
Naranja	Resonancia Armónica, falla inminente del banco de capacitores si el contenido armónico es mayor del 10%.	Utilizar Capacitores con reactor de rechazo
Rojo	Fuera de Rango permitido de KVAR.	No recomendado

Autor: Ing. Ernesto Viveros Dominguez

2. Se debe evitar instalar los bancos de capacitores fijos con el transformador en vacío, cuando la capacidad del banco sea mayor del 10% de la capacidad del transformador. Esta medida es para evitar que exista una sobre elevación del voltaje de la red eléctrica por encima del 5% del voltaje nominal.
3. Nunca se deben instalar los bancos de capacitores en el mismo punto o cerca del mismo alimentador donde esté conectado un Drive de AC o DC de un motor. Este mismo caso aplica a rectificadoras o máquinas de soldar y hornos de inducción.

Distribuidor Autorizado:

Teléfono de Fábrica:
01- (81) 83-52-53-60

www.varmex.com.mx

