СКБЭЦМ
проектирование и производство преобразовательной техники
тел.:(343)287-29-61, 368-41-18
skbecm.ru; skb@etel.ru

Общество с ограниченной ответственностью «СКБ ЭЦМ»
Юридический и почтовый адрес: 620014, г.Екатеринбург,
ул.Набережная рабочей молодежи, 50 оф.6
Р/с № 40702810261010000371 К/с № 30101810900000000795
ПАО Уральский Банк Реконструкции и Развития
г. Екатеринбург БИК 046577795
ИНН/КПП 6658071361/665801001 ОГРН 1026602341314

Системы возбуждения

Объект поставки	Кол	Технические данные			Год
		I_f, А	U_f, В	Характеристика	
Камская ГЭС, гидрогенератор 21 МВт	9	1030	200	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения с регулированием от центрального АРВ	1998 - 2003
Украина, Мироновская ГРЭС, генератор 120МВт	1	1250	300	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения, с АРВ сильного действия и с резервным АРВ	1999
Тобольская ТЭЦ, турбогенератор 165 МВт	1	1945	425	Резервная, одногрупповая, по схеме независимого возбуждения, с АРВ	1999
Братская ГЭС, гидрогенератор 225 МВт	5	1870	480	Двухгрупповая, по схеме независимого возбуждения, с АРВ сильного действия и с резервным АРВ, со статическим подвозбудителем вспомогательного генератора	1999 - 2002
ТЭЦ ОАО «МЕЧЕЛ», турбогенератор 60 МВт	1	1250	300	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения, с АРВ сильного действия и с резервным АРВ	1999
ТЭЦ ОАО «ММК», турбогенератор 60 МВт	1	800	300	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения, с АРВ сильного действия и с резервным АРВ	1999
Сургутская ГРЭС-1, турбогенератор 200МВт	4	2800	330	Оборудование для ВЧ системы возбуждения: диодный выпрямитель, статический тиристорный подвозбудитель с АРВ сильного действия и резервным АРВ	2000 - 2002
Казахстан, Бухтарминская ГЭС, г/генератор 88,3 МВт	4	1250	350	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения, с АРВ сильного действия и с резервным АРВ	2000 - 2003
Иркутская ТЭЦ-11, турбогенератор ТФ-63-2У3	1	1200	220	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения система возбуждения малых турбогенераторов	2003
Средне-Уральская ГРЭС, турбогенератор 50МВт	1	750	275	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения система возбуждения малых турбогенераторов	2003
ТЭЦ Магнитогорского меткомбината, турбогенератор 60 МВт	1	800	300	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения, с цифровой системой управления на базе модуля управления SIMOREG CM	2004
Новосибирская ТЭЦ-5, турбогенератор 200 МВт	1	2310	420	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения, с цифровой системой управления на базе модуля SIMOREG и резервным каналом управления	2004
Широковская ГЭС, гидрогенератор 20МВт	2	800	200	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения, с цифровой системой управления на базе модуля управления SIMOREG	2005
Каратальская ГЭС (Казахстан)	3	400	115		2005-2007
Новосибирская ТЭЦ-2, турбогенератор 63 МВт	1	1200	220	Одногрупповая, по схеме самовозбуждения, с цифровым ОКУ и аналоговым РКУ	2005
Новосибирская ТЭЦ-3, турбогенератор 110 МВт	1	1750	295	Комплект оборудования для модернизации системы возбуждения пр-ва ЭЛСИБ в составе вентильной секции и шкафа управления на базе модуля SIMOREG	2006

Объект поставки	Кол	Технические данные			Год
		$I_в$, А	$U_в$, В	Характеристика	
Гензер (Турция)	2	400	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровой системой управления на базе модуля управления SIMOREG	2006
ТЭЦ-1 АР «Астана-Энергия»	1	280	150	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровой СУ на базе SIMOREG и рез. каналом управления	2006
П/с Татарская, Татарские эл. сети	2	85 40	40 20	Возбудитель бесщеточного возбудителя реверсивного компенсатора с цифровым ОКУ и аналоговым РКУ	2006, 2008
Текелийская ТЭЦ (Казахстан)	2	265	215	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровым ОКУ на базе SIMOREG и аналоговым РКУ	2007, 2008
Абаканская ТЭЦ Турбогенератор 110МВт	1	1950	330	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ. Модернизация существующей системы.	2007
Алмаатинская ТЭЦ-1 (Казахстан)	1	1930	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми основной и резервной СУ на базе SIMOREG	2007
Харанорская ГРЭС Турбогенератор 220МВт	2	2250	550	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ. Модернизация существующей системы.	2007, 2008
Капчагайская ГЭС (Казахстан)	1	1400	400	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровой основной и аналоговой резервной системами управления	2007
Иваньковская ГЭС	2	400	110	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровой СУ	2007, 2008
Ново-Кемеровская ТЭЦ, Турбогенератор 110МВт	1	1930	330	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2008
Ковдорский ГОК	1	230	130	Одногрупповая, независимого возбуждения, с цифровой СУ на базе SIMOREG и рез. каналом управления	2008
ТЭЦ ЗИЛа, Турбогенератор 120МВт	1	1900	310	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2008
Капчагайская ГЭС (Казахстан)	1	1400	400	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровой основной и аналоговой резервной системами управления	2009
Партизанская ГРЭС Т/генератор ТВФ-110-2М	1	1950	325	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG. Модернизация существующей системы.	2009
Камбаратинская ГЭС (Киргизия)	1	1500	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровой основной и аналоговой резервной системами управления	2010
Капчагайская ГЭС (Казахстан)	2	1400	400	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровой основной и аналоговой резервной системами управления	2010
Бийская ТЭЦ, Турбогенератор ТВФ-60	1	1930	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2010
ТЭЦ Риддер (Казахстан), Турбогенератор 30МВт	1	530	250	Одногрупповая, независимого возбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2010
ТЭЦ ЗИЛ Турбогенератор 30МВт	1	410	320	Одногрупповая, независимого возбуждения, с цифровыми основной и резервной системами управления на базе SIMOREG.	2010
Богословская ТЭЦ	1	5,4	34	Станция управления бесщеточным возбудителем, двухканальная, с цифр. управлением SIMOREG.	2010
Харанорская ГРЭС Турбогенератор 220МВт	1	3025	270	Резервная одногрупповая, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2011
Харанорская ГРЭС Турбогенератор 220МВт	1	3025	270	Модернизация резервной одногрупповой СВ, с переводом на цифровое управление на базе SIMOREG.	2011
Бийская ТЭЦ, Турбогенератор ТВФ-60	1	1930	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2011

Объект поставки	Кол	Технические данные			Год
		$I_ь$, А	$U_ь$, В	Характеристика	
Казахстан, Бухтарминская ГЭС, г/г. 88,3 МВт	2	1250	350	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2011
Казахстан, Бухтарминская ГЭС, г/г. 88,3 МВт	2	1250	350	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2012
Бийская ТЭЦ, Турбогенератор ТВФ-60	1	1930	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2012
Новосибирская ТЭЦ-4 Т/генератор ТВФ-125-2	1	2100	350	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2013
Казахстан, Бухтарминская ГЭС, г/г. 88,3 МВт	2	1250	350	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2013
Казахстан, Астана ТЭЦ-1	1	280	235	Одногрупповая, независимого возбуждения, с одним цифровым каналом управления на базе SIMOREG.	2013
Уфа, ТЭЦ-3	1	530	260	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2013
Актобе ТЭЦ, Казахстан	1	20	48	Станция управления бесщеточным возбудителем, двухканальная, с цифр. Управлением на базе SIMOREG.	2013
Казахстан, Бухтарминская ГЭС, г/г. 88,3 МВт	2	1250	350	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2014
«Уралвагонзавод», ТЭЦ	1	230	75	Резервная одногрупповая для т/г №2 - №6	2014
Читинская ТЭЦ-1, т/г ТВФ-100	1	1870	300	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2014
Казахстан, Астана ТЭЦ-1	1	275	135	Одногрупповая, независимого возбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2014
Мамаканская ГЭС, г/г ВГС 525-125-28	2	1160	170	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2014
Казахстан, Таразская ТЭЦ, т/г ТВС-30	1	520	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2014
Казахстан, Капчагайская ГЭС	4	1400	400	Комплект оборудования для модернизации	2014-2015
Актобе ТЭЦ, Казахстан	2	6	60	Станция управления бесщеточным возбудителем, двухканальная, с цифр. Управлением на базе SIMOREG.	2015
Алмаатинская ТЭЦ-1 (Казахстан)	1	1930	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми основной и резервной СУ на базе SIMOREG	2015
Новосибирская ТЭЦ-4	1	1830	350	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми основной и резервной СУ на базе SIMOREG	2015
Мамаканская ГЭС, г/г ВГС 525-125-28	2	1160	170	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2015
Бийская ТЭЦ, Турбогенератор ТВФ-120	1	1830	296	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2016
ТЭЦ «Ромодановсахар»	1	6	60	Станция управления бесщеточным возбудителем с цифровым управлением на базе SINAMICS.	2016
Красноярская ТЭЦ-2	1	2530	400	Резервная система возбуждения с цифровым управлением на базе SINAMICS	2016
Казахстан, Таразская ТЭЦ, т/г ТВС-30	1	520	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2016
Чакан ГЭС. Киргизия	1	120	140	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровой СУ на базе SINAMICS	2016
	1	385	160		2016

Объект поставки	Кол	Технические данные			Год
		I_b, А	U_b, В	Характеристика	
Казахстан, Астана ТЭЦ-1	1	295	255	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2017
Читинская ТЭЦ-1, т/г ТВФ-100	1	1930	330	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2016
Читинская ТЭЦ-1, т/г ТВФ-100	1	1930	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2017
Киргизия, Таш-Кумырская ГЭС	1	2000	300	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SIMOREG.	2017
Текелийская ТЭЦ (Казахстан)	1	265	215	Модернизация, замена аналогового РКУ на цифровой на базе SIMOREG и	2017
Богословская ТЭЦ	1	5,4	34	Станция управления бесщеточным возбудителем, двухканальная, с цифр. управлением SINAMICS.	2017
Иркутская ТЭЦ-6	1	13	71	Станция управления машинным возбудителем, двухканальная, с цифровым управлением SINAMICS.	2018
ОАО «Кучуксульфат»	1	275	155	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SINAMICS.	2018
Читинская ТЭЦ	1	1930	250	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SINAMICS.	2018
Киргизия, Таш-Кумырская ГЭС	2	2000	300	Одногрупповая, самовозбуждения, с цифровыми ОКУ и РКУ на базе SINAMICS.	2019

Возбудители тиристорные серии ВТ

Объект поставки	Кол.	Технические данные		год
		Тип	Примечание	
ОАО «Мечел»	1	**ВТ-320-115-М-000**	Для т/генератора	2000
Первоуральский НТЗ	1	**ВТ-320-75-М-010**		2001
Магнитогорский водоканал	1	**ВТ-320-48-М-110**		2002
Ковдорский ГОК	3	**ВТ-320-90-М-010**		2002
Казахстан, Казцинк	3	**ВТ-320-115-Н-110**		2002
Запсиб	1	**ВТ-320-150-М-010**		2002
Уфимский НПЗ	3	**ВТ-320-90-М-110**		2002
Первоуральский НТЗ	1	**ВТ-320-55-М-110**		2002
Соколовско-Сарбайский ГОК	5	**ВТ-400-150-М-110**		2002
КУМЗ	1	**ВТ-320-75-Н-110**		2003
Первоуральский НТЗ	1	**ВТ-320-38-М110**		2003
Казахстан, Казцинк	3	**ВТ-320-115-Н-110**		2003
Казахстан, Соколовско-Сарбайский ГОК	10	**ВТ1-400-75-М-11**		2003
	2	**ВТ1-300-115-М11**		2004-2007
	1	**ВТ1-300-85-М11**		
	34	**ВТ1-400-115-М11**		
Ковдорский ГОК	12	**ВТ1-320-115-М-110**		2004-2007
Москва, «СТЛ-Монтаж»	4	**ВТ1-320-70-М11**		2004
Сургутнефтегаз	28	**ВТ1-315-48-ММП-11**	С микропроцессорной системой управления	2004-2006
Серовский МЗ	1	**ВТ1-400-180-ММП11**	С микропроцессорной системой управления	2004
Москва, «СТЛ-Монтаж»	2	**ВТ1-320-70-М00**		2004
Липецк, НЛМК	6	**ВТ1-320-75-М01**		2004
Белгород, Теплоэнергетика	2	**ВТ1-315-60-М10**	Для дизель-генератора	2005

Объект поставки	Кол.	Технические данные		год
		Тип	Примечание	
Киришинефтеоргсинтез	1	**ВТ1-315-100-ММП11**	С микропроцессорной системой управления	2005
Киришинефтеоргсинтез	1	**ВТ1-315-48-ММП11**		2005
Сургутнефтегаз	16	**ВТ1-315-60-ММП11**	С микропроцессорной системой управления	2005-2006
Ангарский НПЗ	1	**ВТ1-320-150-М11**		2005
Ангарский НПЗ	2	**ВТ1-500-150-М11**		2005
Оренбурггазпром	5	**ВТ1-400-49-М11**		2005
Магнитогорский водоканал	1	**ВТ1-320-150-М11**		2005
Качканарский ГОК	6	**ВТ1-320-90-ММП-11**	С микропроцессорной системой управления	2005-2007
ООО «Промтехмонтаж»	2	**ВТ1-400-60-ММП-11**	С микропроцессорной системой управления	2005
«Акрон» (В. Новгород)	2	**ВТ1-320-48-ММП11**	С МП системой управления	2006
Магнитогорский водоканал	1	**ВТ1-320-48-М11**		2006
«Медносерный комбинат» (Медногорск)	1	**ВТ1-60-125-Н11**	С нулевой схемой выпрямления	2006
	1	**ВТ1-260-90-Н11**		2006
Центрооптторг (для Магнезита)	1	**ВТ1-320-48-Н-00**	С нулевой схемой выпрямления	2006
ООО «Азот», г. Березники	1	**ВТ1-200-48-Н-11**	С нулевой схемой выпрямления	2006
БАЗ	1	**ВТ1-320-48-Н-11**	С нулевой схемой выпрямления	2006
РУСЭЛПРОМ	2	**ВТ1-320-115-М-110**	для Ковдорского ГОКа	2006
ОАО «Сургутнефтегаз	13	**ВТ1-315-115-ММП11**	С МП системой управления	2006
ООО «Гидротех», Самара	1	**ВТ1-400-85-М-11**		2006
ПО СУЗ «Уралэнергоцветмет»	5	**ВТ1-500-160-ВМ-11**		2006
«Казахмыс», Казахстан	5	**ВТ1-320-85-Н-01**	С нулевой схемой выпр.	2006
ПО СУЗ «Уралэнергоцветмет»	2	**ВТ1-320-48-ММП-11**	С МП системой управления	2006
ПО СУЗ «Уралэнергоцветмет»	2	**ВТ1-320-75-ММП-11**	С МП системой управления	2006
Сургутнефтегаз	6	**ВТ1-320-75-ММП-11**	С МП системой управления	2006
Сургутнефтегаз	1	**ВТ1-320-60-ММП-11**	С МП системой управления	2006
Сургутнефтегаз	25	**ВТ1-320-48-ММП-11**	С МП системой управления	2007
Сургутнефтегаз	2	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП системой управления	2007
ООО «Кангол», г. Чусовой	1	**ВТ1-500-75-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой резервной с-мой управления	2007
ООО «Гидротех», Самара	21	**ВТ1-320-48-М-11**		2007
ООО «Гидротех», Самара	4	**ВТ1-320-75-М-11**		2007
ООО «Гидротех», Самара	5	**ВТ1-400-85-М-11**		2007
ООО «Гидротех», Самара	3	**ВТ1-400-100-М-11**		2007
Сургутнефтегаз	7	**ВТ1-320-60-ММП-11**	С МП системой управления	2007
ООО «Энергоцветмет»	1	**ВТ1-320-150-М-11**		2007
Киришинефтеоргсинтез	4	**ВТ1-320-105-ММП-11**	С МП системой управления	2007
Киришинефтеоргсинтез	1	**ВТ1-320-48-ММП-1**	С МП системой управления	2007
«Азот», г. Березники	1	**ВТ1-200-48-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2007
ООО «Промтехмонтаж»	1	**ВТ1-200-55-ММП-11**	С МП системой управления	2007
Сумское МНПО, Украина	1	**ВТ1-320-75-ММП-11**	С МП системой управления	2007
Серовский мет. Завод	2	**ВТ1-320-75-Н-01**	С нулевой схемой выпр.	2007
ЗАО «СИНЕТИК»	3	**ВТ1-320-75-ММП-11**	С МП системой управления	2007
Сургутнефтегаз	7	**ВТ1-320-48-ММП-11**	С МП системой управления	2008
Сургутнефтегаз	18	**ВТ1-320-60-ММП-11**	С МП системой управления	2008
Сургутнефтегаз	9	**ВТ1-320-90-ММП-11**	С МП системой управления	2008

Объект поставки	Кол.	Технические данные		год
		Тип	Примечание	
Киришинефтеоргсинтез	4	**ВТ1-320-100-ММП-11**	С МП системой управления	2008
Качканарский ГОК	1	**ВТ1-320-90-ММП-11**	С МП системой управления	2008
Киришинефтеоргсинтез	2	**ВТ1-320-48-ММП-11**	С МП системой управления	2008
Казахстан, АО «Казцинк»	1	**ВТ1-320-115-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2008
Казахстан, АО «Казцинк»	2	**ВТ1-400-75-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2008
Казахстан, АО «Казахмыс»	4	**ВТ1-320-85-Н-01**	С нулевой схемой выпр.	2008
Качканарский ГОК	1	**ВТ1-320-48-ММП-11**	С МП системой управления	2008
Сургутнефтегаз	2	**ВТ1-320-75-ММП-11**	С МП системой управления	2008
Сургутнефтегаз	7	**ВТ1-320-48-ММП-11**	С МП системой управления	2009
Сургутнефтегаз	7	**ВТ1-320-60-ММП-11**	С МП системой управления	2009
ООО «Металлинвест-лизинг» для Михайловского ГОКа	8	**ВТ1-320-150-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой резервной с-мой управления	2009
Промтехмонтаж	1	**ВТ1-220-115-ММП-11**	С МП системой управления	2009
Сургутнефтегаз	4	**ВТ1-320-48-ММП11**	С МП системой управления	2009
Сургутнефтегаз	3	**ВТ1-320-75-ММП11**	С МП системой управления	2009
Уралмаш	1	**ВТ1-230-75-ММП11**	С МП системой управления	2009
ОАО «Нефтемаш»	3	**ВТ1-320-60-ММП11**	С МП системой управления	2009
Ковдорский ГОК	7	**ВТ2М-320-115-М-110**		2009
Сургутнефтегаз	3	**ВТ1-320-75-ММП11**	С МП системой управления	2009
ООО «Оптима»	1	**ВТ1-320-115-ММП11**	С МП системой управления	2009
ЗАО «Гидромашсервис»	4	**ВТ1-320-90-ММП11**	С МП системой управления	2009
Уралмаш	1	**ВТ1-230-75-ММП-11**	С МП системой управления	2009
Удмуртнефть	1	**ВТ1-320-48Н-11УХЛ4**	С нулевой схемой выпр.	2010
Сургутнефтегаз	2	**ВТ1-230-75-ММП-11**	С МП системой управления	2010
Бийскэнерго	6	**ВТ1-320-150-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой рез. Системой управления	2010
«Азот», г. Березники	3	**ВТ1-320-70-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2010
Соколово-Сорбайский ГОК	6	**ВТ1-220-105-ММП-11**	С МП системой управления	2010
Соколово-Сорбайский ГОК	3	**ВТ1-320-150-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой рез. системой управления	2010
НТЦ «Приводная техника»	1	**ВТ1-360-40-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой рез. системой управления	2010
УЗТМ	2	**ВТ1-320-75-ММП-11**	С МП системой управления	2010
Чусовской мет. Завод	1	**ВТ1-350-60-ММП-11**	С МП системой управления	2010
Киришинефтеоргсинтез	5	**ВТ1-320-100-ММП-11**	С МП системой управления	2010
	2	**ВТ1-320-48-ММП-11**	С МП системой управления	2010
Башнефть-Добыча	1	**ВТ1-315-48-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2011
«Азот», г. Череповец	1	**ВТ1-320-48-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой рез. системой управления	2011
Киришинефтеоргсинтез	6	**ВТ1Б-365/7-400/65-ММП-11**	Бесщеточная, с МП системой управления	2011
ОАО «Акрон»	1	**ВТ1-225-85-ММП-11**	С МП системой управления	2011
ОАО «Акрон»	1	**ВТ1-320-48-ММП-11**	С МП системой управления	2011
Качканарский ГОК	1	**ВТ1-320-100-ММП-11**	С МП системой управления	2011
Сургутнефтегаз	6	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП системой управления	2011
Сургутнефтегаз	3	**ВТ1-315-60-ММП-11**	С МП системой управления	2011
ММК	1	**ВТ1-230-75-ММП-11**	С МП системой управления	2011
Башнефть-Добыча	1	**ВТ1-315-48-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2011
Приводная техника	1	**ВТ1-400-25-ММП-11**	С МП системой управления	2011
Казахмыс	8	**ВТ1-320-100-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой рез. системой управления	2011

Объект поставки	Кол.	Технические данные		год
		Тип	Примечание	
Соколовско-Сарбайский ГОК	8	**ВТ1-220-105-ММП-11**	С МП системой управления	2011
УЗТМ	2	**ВТ1-230-75-ММП-11**	С МП системой управления	2011
Канал им. Сатпаева	4	**ВТ1-400-150-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой рез. Системой управления	2011
ЗАО НПП «ТехноПроект»	1	**ВТ1-315-75-М-11 УХЛ4**	С аналоговой сист. управления	2012
Сургутнефтегаз	22	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП системой управления	2012
«Азот», г. Березники	3	**ВТ1-320-70-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2012
«Водоканал», г.Екатеринбург	1	**ВТ1Б-6,2-75-ММП-11**	Бесщеточный с МП СУ	2012
Казахстан, АО «Казцинк»	1	**ВТ1-320-115-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2012
Ковдорский ГОК	3	**ВТ1-315-115-ММП-11**	С МП системой управления	2012
ЗАО «Уралгидромаш» (для канала им. Москвы)	2	**ВТ1-400-155-ВММП-11**	С МП системой управления	2012
ОАО «Урал-Полиметалл»	1	**ВТ1-250-60-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2012
«Газпром добыча Оренбург»	1	**ВТ1-320-150-ММП-11**	С МП системой управления	2012
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	4	**ВТ1-300-60-ММП-11**	С МП системой управления	2012
«ЕВРАЗ», Качканарский ГОК	2	**ВТ1-320-90-ММП-11**	С МП системой управления	2012
Сургутнефтегаз	3	**ВТ1-315-48-ММП-11**	С МП системой управления	2012
«Азот», г. Череповец	1	**ВТ1-320-48-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой резерв. системой управления	2012
Казахстан, Канал им. Сатпаева	5	**ВТ1-400-150-ММПР-11**	С МП основной и аналоговой резерв. системой управления	2012
«Башнефть-Добыча»	1	**ВТ1-300-55-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2012
Соколовско-Сарбайский ГОК	5	**ВТ1-400-105-ММП-11**	С МП системой управления	2013
«ЕВРАЗ», Качканарский ГОК	1	**ВТ1-320-90-ММП-11**	С МП системой управления	2013
Сургутнефтегаз	6	**ВТ1-315-48-ММП-11**	С МП системой управления	2013
Сургутнефтегаз	10	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП системой управления	2013
ЧТПЗ, г.Челябинск	2	**ВТ1-300-80-ММП-11**	С МП системой управления	2013
«Норильский никель»	2	**ВТ1-400-100-ММП-11**	С МП системой управления	2013
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	4	**ВТ1-300-60-ММП-11**	С МП системой управления	2013
Водоканал, г. Москва	3	**ВТ1-400-130-ММП-11**	С МП системой управления	2013
	2	**ВТ1-400-60-ММП-11**	С МП системой управления	2013
НПО «Сатурн», г. Рыбинск	1	**ВТ1-315-60-ММП-11**	С МП системой управления	2013
Водоканал, г. Караганда	1	**ВТ1-400-60-ММП-11**	С МП системой управления	2013
Водоканал, г. Караганда	2	**ВТ1-300-85-ММП-11**	С МП системой управления	2013
«РУСАЛ», г. Краснотурьинск	1	**ВТ1-300-48-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2013
Казцинк, Казахстан	10	**ВТ1-200-115-Н-11**	С нулевой схемой выпр. И глухозаземленной нейтралью	2013
Канал имени Москвы	2	**ВТ1-400-155-ВММП-11**	С МП системой управления	2013
«Азот», г. Березники	4	**ВТ1-320-78-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2013
«РУСАЛ», г. Краснотурьинск	1	**ВТ1-300-48-Н-11**	С нулевой схемой выпр.	2013
Сургутнефтегаз	3	**ВТ1-315-48-ММП-11**	С МП системой управления	2014
Сургутнефтегаз	3	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП системой управления	2014
ООО «Уфаоргсинтез»	3	**ВТ1Б-6,5-50-ММП-10**	Бесщеточный с МП СУ	2014

Объект поставки	Кол.	Технические данные		год
		Тип	Примечание	
Соколовско-Сарбайский ГОК	3	**ВТ1-400-105-ММП-11**	С МП системой управления	2014
Сургутнефтегаз	6	**ВТ1-315-48-ММП-11**	С МП системой управления	2014
Сургутнефтегаз	2	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП системой управления	2014
Уралмашзавод	1	**ВТ1-230-75-ММП-11**	С МП системой управления	2014
«ЕВРАЗ», Качканарский ГОК	1	**ВТ1-320-90-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2014
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	8	**ВТ1-300-60-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2014
Сургутнефтегаз	1	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП системой управления	2014
АрселорМиттал, Казахстан	4	**ВТ1-300-150-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2014
ООО «РЭМ-Сервис»	1	**ВТ1-300-100-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2014
«РУСАЛ», г. Краснотурьинск	1	**ВТ1-300-48-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2014
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	4	**ВТ1-300-60-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2014
«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	8	**ВТ1-300-60-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Самарводоканал	2	**ВТ1-320-48-М-11**	С аналоговой системой управления	2015
«Евразруда», г.Новокузнецк	1	**ВТ1-300-75-Н-11**	С аналоговой системой управления	2015
«Азот», г.Березники	4	**ВТ1-200-30-Н-11**	С аналоговой системой управления	2015
«Азот», г.Березники	2	**ВТ1-200-48-Н-11**	С аналоговой системой управления	2015
«Азот», г.Березники	4	**ВТ1-300-48-Н-11**	С аналоговой системой управления	2015
«Уралкалий», Березники	2	**ВТ1-315-150-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Роснефть - Уватнефтегаз	3	**ВТ1-300-48-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Самарводоканал	2	**ВТ1-320-48-М-11**	С аналоговой системой упр.	2015
Роснефть	6	**ВТ1-315-60-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Киришинефтеоргсинтез	2	**ВТ1-330-160-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2015
Уралвагонзавод, г. Н. Тагил	1	**ВТ1-315-115-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Сургутнефтегаз	3	**ВТ1-315-48-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Сургутнефтегаз	3	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Сургутнефтегаз	7	**ВТ1-315-48-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Самарский метзавод	5	**ВТ1-320-60-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
«МАЭК-Казатомпром», Казахстан	2	**ВТ2-400-150-ВММПР-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2015
	1	**ВТ2-400-175-ВММПР-11**		2015
ТОО «Казцинк», Казахстан	1	**ВТ1-300-90-Н-11**	С аналоговой системой управления	2015
	2	**ВТ1-200-90-Н-11**		2015
	4	**ВТ1-300-115-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Костромской завод строительных материалов	1	**ВТ1-200-48-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
АО «ГМС Нефтемаш»	3	**ВТ1-300-60-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2015
Газпромнефть	2	**ВТ1-300-60-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2016
ООО «Альянс-Энерго»	2	**ВТ1-300-48-Н-01**	С аналоговой СУ	2016
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	19	**ВТ1-300-60-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2016
Сургутский ГПЗ	4	**ВТ1Б-15-55-ММПР2-11**	Бесщеточный двухканальный на базе SINAMICS	2016
«Газпром добыча Оренбург»	2	**ВТ1Б-3-30-ММПР2-11**	Бесщеточный двухканальный на базе SINAMICS	2016
«Газпром добыча Оренбург»	1	**ВТ1-400-48-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2016
ТОО «Казцинк», Казахстан	1	**ВТ1-300-90-Н-11**	С аналоговой СУ	2016
ТОО «Казцинк», Казахстан	2	**ВТ1-315-75-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2016
Киришинефтеоргсинтез	5	**ВТ1-300-75-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2016

Объект поставки	Кол.	Технические данные		год
		Тип	Примечание	
«Азот», г.Березники	1	**ВТ1-300-48-Н-11**	С аналоговой СУ	2016
«МАЭК-Казатомпром», Казахстан	1	**ВТ2-400-175-ВММПР-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2016
Красный Октябрь, г.Волгоград	1	**ВТ1-850-150-ВММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2016
Уфаоргсинтез	2	**ВТ1-300-115-ММПР2-11**		2016
ЧТПЗ	1	**ВТ1-270-36-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2016
Энергореммаш	1	**ВТ1-300-60-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2016
Качканарский ГОК	1	**ВТ1-300-120-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2017
«Газпром добыча Оренбург»	1	**ВТ1Б-3-30-ММПР2-11**	Бесщеточный двухканальный на базе SINAMICS	2017
«Азот», г.Березники	2	**ВТ1-200-48-Н-11**	С аналоговой СУ	2017
Калачеевский сахарный завод	1	**ВТ1-300-48-М-11**	С аналоговой СУ	2017
Русская медная компания	1	**ВТ1-300-100-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2017
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	3	**ВТ1-300-60-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2017
Мосводоканал	1	**ВТ1-300-48-М-11**	С аналоговой СУ	2017
«ЛУКОЙЛ-Пермь»	5	**ВТ1-300-60-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2017
«ЛУКОЙЛ-Пермь»	3	**ВТ1-300-60-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2017
Казцинк	1	**ВТ1-250-60-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2017
Калачеевский сахарный з-д	1	**ВТ1-300-48-М-11**	С аналоговой СУ	2017
Казаньоргсинтез	2	**ВТ1Б-6,8-60-ММПР2-11**	Бесщеточный двухканальный на базе SINAMICS	2017
Сухоложский цементный завод	4	**ВТ1-300-85-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2017
СЭТЗ	1	**ВТ1-300-48-М-11**	С аналоговой СУ	2017
РУСАЛ, г. Краснотурьинск	1	**ВТ1-300-60-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2017
Александринская ГРК	1	**ВТ1-300-100-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2017
Уфаоргсинтез	2	**ВТ1-300-115-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2017
ВСМПО-АВИСМА	3	**ВТ1-320-48-М-11**	С аналоговой СУ	2017
АО «Невинномысский азот»	1	**ВТ1-315-48-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2017
Ново-Широкинский рудник	1	**ВТ1-300-60-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2017
ООО «Энергия-Центр»	1	**ВТ1-300-250-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2017
ООО «НПК»	4	**ВТ1-300-60-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2017
ОАО «ВНИИР»	1	**ВТ1Б-10-50-ММП-11**	Бесщет. на базе SINAMICS	2017
Газпромдобыча Оренбург	1	**ВТ1-400-48-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2017
ОАО «СУМЗ»	2	**ВТ1-320-48-Н-11**	С аналоговой СУ	2017
ССГОК, Казахстан	4	**ВТ1-400-115-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2017
АО «УЭТМ»	1	**ВТ1-400-155-ВММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2018
ООО «ЮЖУРАЛСПЕЦРЕСУРС»	2	**ВТ1-300-48-Н-11**	С аналоговой СУ	2018
АО «Ангарскнефтехим»	1	**ВТ1-300-48-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2018
АО «Минудобрения», Воронеж	1	**ВТ1-240-48-М-11**	С аналоговой СУ	2018

Объект поставки	Кол.	Технические данные		год
		Тип	Примечание	
ООО «Цемек Минералс»	1	**ВТ1-300-85-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2018
АО «АК ОЗНА», Башкирия	5	**ВТ1-300-65-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2018
ООО «Пролог», Самара	5	**ВТ1-320-60-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2018
ООО «РН-Уватнефтегаз»	1	**ВТ1-315-60-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2018
Ново-Широкинский рудник	1	**ВТ1-300-60-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2018
ПАО «Уралкалий»	2	**ВТ1-300-48-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2018
АО «Калугапутьмаш»	1	**ВТ1-300-36-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2018
Сухоложский цементный завод	1	**ВТ1-315-85-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2018
ООО «Агроторг Товарково»	1	**ВТ1-200-48-ВН-11**	С аналоговой СУ	2018
АО «РУСАЛ Саяногорск»	3	**ВТ1-300-115-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2018
ООО «Наладчики», Нижневартовск	4	**ВТ1-300-115-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2018
АО «УЭТМ»	2	**ВТ1-400-95-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2018
ТОО «Казахмыс»	4	**ВТ1-320-100-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2018
ООО «Кинеф»	1	**ВТ1-160-36-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2019
ООО «Лукойл-Пермь»	2	**ВТ1-300-48-ММПР-11**	С МП СУ на базе SINAMICS и аналоговой резервной СУ	2019
ООО «Лукойл-Пермь»	6	**ВТ1-300-48-ММПР2-11**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2019
ТОО «ЕСИК-2»	1	**ВТ2-400-175-ВММПР**	С двумя МП СУ на базе SINAMICS	2019
ПАО «ЧТПЗ»	1	**ВТ1-300-30-М-11**	С аналоговой СУ	2019
ПАО «ЧТПЗ»	1	**ВТ1Г-160-105-ММП-11**	С МП СУ на базе SINAMICS	2019

Агрегаты для гальваники и электролиза

Объект поставки	Кол.	Технические данные		год
		Тип	Примечание	
«Уралэлектромедь»	1	ТВ1-20000/300	Тиристорный, охлаждение водяное (модернизация)	2003
«Уралгидромедь»	2	**ТПЕ-25000/48**	Тиристорный, охлаждение воздушное естественное	2005
«Уралэлектромедь»	1	**ТВ1-25000/300**	Тиристорный, охлаждение водяное (модернизация)	2005
«Уралэлектромедь»	1	**ТВ20000/400**	Тиристорный, охлаждение водяное, управление микропроцессорное (модернизация)	2006
«Бийскэнерго»	1	**ТПЕ-1250-60**	Тиристорный, охлаждение воздушное естественное	2010
ОАО«Электроцинк»	1	**ВА-850-330**	С МП СУ на базе SINAMICS	2016