

Сведения о пропускной способности центров питания ООО «БСК» по состоянию на 01 февраля 2013 года.

Наименование объекта центра питания, класс напряжения	Установленная мощность трансформаторов Сустр. с указанием их количества, МВА	Суммарная полная мощность ЦП по результатам измерения максимума нагрузки в день проведения контрольных замеров 19.12.2012г. S <sub>max</sub> , МВА	Допустимая нагрузка расчётная в режиме n-1, МВА	Текущий резерв полной мощности, МВА	Планируемый резерв полной мощности на конец года, МВА
1	2	3	4	5	6
<b>Подстанция 500/220/110/10 кВ «Бекетово» РБ. Кармаскалинский р-н. с. Бекетово</b>					
Уровень 220 кВ	501+501	210+193,0	1052,1	675,1	675,1
Уровень 110 кВ	125+125+125+250	58+67+147	393,75	185,05	185,05
Уровень 10 кВ	63+63	2,96+1,87	66,15	62,73	62,73
<b>Подстанция 500/220 кВ «Уфимская» РБ Иглинский р-н. с. Старокубово</b>					
Уровень 220 кВ	501	230,4	526,05	405,15	405,15
<b>Подстанция 500/220/110 кВ «Буйская» РБ Янаульский р-н. д. Тат. Урада</b>					
Уровень 220 кВ	501	114,5	526,05	425,16	425,16
Уровень 110 кВ	200+250	139,8+114,3	200	-31,47	0
<b>Подстанция 220/110/10 «Уфа-Южная» РБ г. Уфа Калининский р-н. дер. Карново.</b>					
Уровень 110 кВ	125+125+125+125	85+87,3+75,6+75,2	393,75	161,75	33,77
Уровень 10 кВ	63+63	2+0,4	66,15	33,77*	33,77*
<b>Подстанция 220/110 кВ «НПЗ» РБ г. Уфа Уфимский р-н. п. Черкасы.</b>					
Уровень 110 кВ	125+125	111+111	131,25	-22,75	0
<b>Подстанция 220/110 кВ «Благовар» РБ Благоварский р-н. с. Языково</b>					
Уровень 110 кВ	125	67	131,25	84,75	84,75
<b>Подстанция 220/110 /35/10кВ «Аргамак» РБ Дюртюлинский р-н. г. Дюртюли.</b>					
Уровень 110 кВ	125+125	55,2+55,2	131,25	15,25	10,55
Уровень 35 кВ	40+40	5,6+5,6	42	15,25*	10,55
Уровень 10 кВ	40+40	1+0,8	42	15,25*	10,55
<b>Подстанция 220/110 /35 кВ «Аксаково» РБ Белебеевский р-н. р.п. Аксаково</b>					
Уровень 110 кВ	125+120	42,6+45,2	126	99,1	99,1
Уровень 35 кВ	63+60	11,6+8,5	63	50,5	50,5
<b>Подстанция 220/110 кВ «Туймазы» РБ Туймазинский р-н. г. Туймазы</b>					
Уровень 110 кВ	125+125	69+70	131,25	2,45	2,45
<b>Подстанция 220/110 кВ «Ашкадар» РБ.Стерлибашевский р-н. д. Преображенковка</b>					
Уровень 110 кВ	125+125	27+27	131,25	60,95	60,95
<b>Подстанция 220/110/35 кВ «Самаровка» РБ. Мелеузовский р-н. д. Самаровка</b>					
Уровень 110 кВ	63	16,7	66,15	47,91	47,91
Уровень 35 кВ	25	4,8	26,25	21,83	21,83
<b>Подстанция 220/110/10 кВ «Белорецк» РБ Белорецкий р-н. г. Белорецк</b>					
Уровень 110 кВ	125+125	57,2+56,3	131,25	22,95	0
Уровень 10 кВ	63+63	1+1,45	66,15	0*	0
<b>Подстанция 220/110/10 кВ «Иремель» РБ Учалинский р-н. г. Учалы</b>					
Уровень 110 кВ	125+125	64,5+62	131,25	13,85	13,85
<b>Подстанция 220/110/10 кВ «Затон» РБ г. Уфа Ленинский р-н. п. 8 марта</b>					
Уровень 110 кВ	125+125	0	131,25	131,25	26,29
Уровень 10 кВ	63+63	0	66,15	38,65*	26,29

\*- текущий резерв полной мощности, ограниченный загрузкой обмоток высшего напряжения трансформатора, МВА

**Сведения о пропускной способности электрической сети 220-500 кВ ООО  
«БСК» по состоянию на 01 февраля 2013 года.**

Наименование оборудования	Длительно допустимая передаваемая мощность, (при $U_{ном}$ и $t_{окр.возд.}=+20^0C$ )	Суммарная полная мощность ЦП по результатам измерения максимума нагрузки в день проведения контрольных замеров $S_{мах}$ , МВА	Текущий резерв мощности, МВА	Планируемый резерв мощности на конец года, МВА
ВЛ 500 кВ Бекетово – Уфимская	1730	502,5	1358,4	1358,4
ВЛ 500 кВ Буйская – Уфимская	1730	634	1148,63	1148,63
ВЛ 500 кВ Бугульма – Бекетово	1730	570	1140	1140
ВЛ 500 кВ Смеловская – Бекетово	1730	272	1618,2	1618,2
ВЛ 500 кВ Уфимская – Кропачёво	1717	277,3	1580,53	1580,53
ВЛ-500 кВ КГРЭС – Буйская	1730	510	1187	1187
ВЛ-500 кВ КГРЭС – ВоГЭС	1730	560	1182	1182
ВЛ-500 кВ КГРЭС – Удмуртская	1099	230	876,62	876,62
ВЛ 220 кВ Бекетово – Благовар	241	101	144,4	144,4
ВЛ 220 кВ Бекетово – Затон	284	64,5	248,78	143,82
ВЛ 220 кВ Затон – НПЗ	284	64,4	236,6	131,64
ВЛ 220 кВ Бекетово – У.Южная	241	59,5	179,4	51,42
ВЛ-220 кВ ТЭЦ-2 – НПЗ	284	168,7	158,32	158,32
ВЛ220 кВ Уфимская-У.Южная 1,2	241	170,3	144,08	16,1
ВЛ-220 кВ У.Южная – ТЭЦ-2	241	123	133,5	5,52
ВЛ 220 кВ Уфимская - Амет - 1,2	284	104,7	214	144
ВЛ 220 кВ Благовар –Туймазы	330	58,3	272,7	272,7
ВЛ 220 кВ Бугульма–Туймазы	240	136	163,35	163,35
ВЛ 220 кВ Аксаково – Бугульма	120	100	75,72	75,72
ВЛ220кВСмеловская–Белорецк 1,2	228	120	119,72	90,72
ВЛ220кВ Смеловская–Иремель 1,2	241	67	121,2	121,2
ВЛ 220 кВ Бекетово – Ашкадар	330	101	241,01	241,01
ВЛ 220 кВ Кумертау - Самаровка	228	79,5	213,14	213,14
ВЛ 220 кВ НСтТЭЦ – Ашкадар	125	54	89,6	89,6
ВЛ 220 кВ Самаровка – Ашкадар	330	74,7	320,11	149,28
ВЛ 220 кВ Буйская – Аргамак	284	114,5	183,2	178

Начальник ЦУС

Зам. начальник ПТО

Окончательное согласование:

Главный инженер

Е.И. Попов

В.Н. Хренников

С.В. Липатьев