

**Загрузка трансформаторов 35-110 кВ  
по филиалу АО ДРСК "Электрические сети Еврейской автономной  
области" по результатам контрольного замера 20.12.2017 г**

№ пп	Наименование	Тр-р	Мощн.	110	35	6,10	%	№ пп	Наименование	Тр-р	Мощн.	35	6,10	%
			мВа	мВа	мВа	мВа					мВа	мВа		
	<b>ПС 110 кВ</b>							42	Бабстово	1Т	4.0	0.26		6.58
1	СК	1Т	25	4.81	4.71	0.10	19.24	43	Бабстово	2Т	4.0	1.82		45.50
2	СК	2Т	25	1.18	0.58	0.60	4.70	44	Венцелово	1Т	1.6	0.05		2.94
3	Унгун	1Т	6.3	0.37	0.47	откл.	5.87	45	Венцелово	2Т	1.6	0.09		5.63
4	Унгун	2Т	4.0	0.57		0.56	14.25	46	Доброе	1Т	1.6	0.16		10.00
5	Биджан	1Т	10.0	0.99		0.98	9.90	47	Самара	1Т	2.5	0.26		10.40
6	Биджан	2Т	6.3	0.70		0.69	11.11	48	Самара	2Т	2.5	0.09		3.60
7	Дежнево	1Т	6.3	0.83	откл.	0.82	13.17	49	Амурзет	1Т	4.0	1.346		33.65
8	Дежнево	2Т	6.3	0.26	0.25	откл.	4.13	50	Амурзет	2Т	6.3	2.02		32.06
9	Ленинск	1Т	10.0	3.63	откл.	3.62	36.30	51	Столбовое	1Т	1.8	0.04		2.22
10	Ленинск	2Т	25.0	4.72	2.78	1.94	18.88	52	Столбовое	2Т	1.0	0.52		52.00
11	КРС	1Т	10.0	1.47	1.46	0.00	14.70	53	Биракан	1Т	4.0	0.00		0.00
12	КРС	2Т	6.3	0.46	откл.	0.45	7.30	54	Биракан	2Т	2.5	0.71		28.40
13	БВС	1Т	10.0	5.59	3.84	1.75	55.90	55	Двуречье	1Т	2.5	0.00		0.00
14	БВС	2Т	16.0	4.09	2.73	1.36	25.56	56	Двуречье	2Т	1.8	0.27		15.00
15	БВС	3Т	6.3			2.94	46.67	57	Известковое	1Т	2.5	1.11		44.56
16	Благословенное	1Т	10	5.84	5.18	0.66	58.40	58	Лесоучасток	1Т	10.0	0.40		4.01
17	Благословенное	2Т	6.3		откл.	откл.		59	Лесоучасток	2Т	10.0	0.935		9.35
18	АРЗ	1Т	2.5	0.02		0.016	0.64	60	Бира	1Т	4.0	1.57		39.15
19	АРЗ	2Т	2.5	0.47		0.46	18.80	61	Будукан	1Т	2.5	0.64		25.60
	<b>ПС 35 кВ</b>							62	ЦЭС Облучье	1Т	4.0	1.58		39.50
20	чтф	1Т	10		5.00		50.03	63	ЦЭС Облучье	2Т	4.0	1.70		42.58
21	чтф	2Т	10		3.82		38.20	64	Пашково	2Т	1.8	0.76		42.22
22	ТЭЦ	1Т	16		5.40		33.75	65	Башурово	1Т	1.0	0.20		20.00
23	ТЭЦ	2Т	16		4.83		30.19	66	Башурово	2Т	1.6	0.023		1.44
24	ЖБИ	1Т	10		5.31		53.11	67	Камышовка	1Т	4.0	0.70		17.50
25	ЖБИ	2Т	10		3.49		34.86	68	Камышовка	2Т	4.0	1.56		39.00
26	МК	1Т	6.3		2.91		46.19	69	Новокуровка	1Т	1.6	0.26		16.19
27	МК	2Т	5.6		4.25		75.89	70	Новокуровка	2Т	1.0	0.00		0.00
28	Центр	1Т	6.3		1.27		20.16	71	ПТФ	1Т	4.0	0.95		23.63
29	Центр	2Т	6.3		2.40		38.10	72	ПТФ	2Т	1.6	0.00		0.00
30	ГЗУ	1Т	4.0		0		0.00	73	ДСК	1Т	10.0	2.85		28.50
31	ГЗУ	2Т	4.0		1.39		34.75	74	ДСК	2Т	10.0	5.06		50.60
32	Валдгейм	1Т	4.0		1.47		36.75	75	Ключевое	1Т	1.6	0.65		40.63
33	Валдгейм	2Т	4.0		0.00		0.00	76	Хинганск	1Т	6.3	0.342		5.43
34	Пронькино	1Т	2.5		0		0.00	77	Хинганск	2Т	6.3	0.505		8.02
35	Пронькино	2Т	2.5		0.41		16.24	78	Опытная	1Т	2.5	0.16		6.40
36	Найфельд	1Т	2.5		0.00		0.00	79	Опытная	2Т	2.5	0		0.00
37	Найфельд	2Т	2.5		0.45		18.08	80	Горка	1Т	1.0	0.23		23.00
38	Дубовое	1Т	2.5		0.47		18.80	81	Горка	2Т	1.0	0.19		18.70
39	Дубовое	2Т	1.6		0.06		3.75	82	Воскресеновка	1Т	1.6	0.00		0.00
40	Надеждинск	1Т	2.5		0.36		14.40	83	Воскресеновка	2Т	1.6	0.21		12.81
41	Надеждинск	2Т	2.5		0.00		0.00	84						
								85						

Начальник ОДИАС

п/п

Волков А.С.

Расчет выполнил  
инженер по режимам ОДИАС

п/п

Баланец Е.Ю.