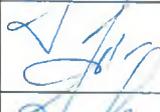


Ведомость измерения напряжения и нагрузок в режимный день - 16.06.2020

Время проведения измерения: 13:08-13:40

T-1	ТМГ 21-1250/10/У1 1250кВа, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1834707	Положение переключателя ответвлений: <u>3</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>1804</u>
T-2	ТМГ 21-125010/У1 1250кВа, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1833120	Положение переключателя ответвлений: <u>3</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>1804</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	413	410	411	238	237	237
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	418	418	417	240	240	240

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	РТП-700(РТП-Север) сек.1 яч.4,5 - котельной вв.1	8	8	8	1			
2	РТП-700(РТП-Север) сек.1 яч.6,7 - котельной вв.1	8	8	8	1			
3	РТП-700(РТП-Север) сек.1 яч.11,12 - КОС вв.1	0	0	0	0		без бирки	
4	РТП-700(РТП-Север) сек.1 яч.1 - Барс городок	2	2	3	1			
5	РТП-700(РТП-Север) сек.1 яч.10 - БГ.СБМ	0	0	0	0		отключен	
6	РТП-700(РТП-Север) сек.1 яч.13 - ?	0	0	0	0		без бирки	
7	РТП-700(РТП-Север) сек.2 яч.6,7 - котельной вв.2	0	0	0	0		без бирки	
8	РТП-700(РТП-Север) сек.2 яч.3 - КОС вв.2	37	35	36	2		без бирки	
9	РТП-700(РТП-Север) сек.2 яч.4 - ЛОС вв.2	36	36	26	2		без бирки	

Примечание:

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

Ведомость измерения напряжения и нагрузок в режимный день - 16.06.2020

Время проведения измерения: 12:37-13:00

Т-1	ТМГ 21-400/10/У1 400кВа, группа соединения обмоток Δ/Y_{II-11} , заводской № <u>1817925</u>	Положение переключателя ответвлений: <u>3</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>577</u>
Т-2	ТМГ 21-400/10-У1 400кВа, группа соединения обмоток Δ/Y_{II-11} , заводской № <u>1818448</u>	Положение переключателя ответвлений: <u>3</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>577</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	424	424	424	244	244	244
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	421	420	420	242	242	242

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-701(ТП-3.3) сск.1 яч.3 - ВЗУ вв.1	0	0	0	0			
2	ТП-701(ТП-3.3) сск.2 яч.6 - ВЗУ вв.2	10	10	8	6			

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

Ведомость измерения напряжения и нагрузок в режимный день - 16.06.2020

Время проведения измерения: 11:58-12:10

Т-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № 1880850	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>
Т-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № 1881171	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	406	404	405	234	233	234
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	402	401	402	231	231	231

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-702(ТП-2.1) сек.1 - корп.16 ВРУ-1 вв.1	5	0	0	1			
2	ТП-702(ТП-2.1) сек.1 - корп.16 ВРУ-2 вв.1	8	5	4	6			
3	ТП-702(ТП-2.1) сек.1 - КНС вв.1	27	24	26	3			
4	ТП-702(ТП-2.1) сек.1 - ЛОС вв.1	0	0	0	0			
5	ТП-702(ТП-2.1) сек.1 - ВЗУ вв.1	0	0	0	0			
6	ТП-702(ТП-2.1) сек.1 яч. 7 - ?	18	8	23	8		без бирки	
7	ТП-702(ТП-2.1) сек.2 - корп.16 ВРУ-1 вв.2	8	9	8	3			
8	ТП-702(ТП-2.1) сек.2 - корп.16 ВРУ-2 вв.2	10	4	9	8			
9	ТП-702(ТП-2.1) сек.2 - КНС вв.2	0	0	0	0			
10	ТП-702(ТП-2.1) сек.2 - ЛОС вв.2	0	0	0	0			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
11	ТП-702(ТП-2.1) сек.2 - ВЗУ вв.2	0	0	0	0			
12	ТП-702(ТП-2.1) сек.2 яч.11 - ?	6	9	8	3		без бирки	

Исполнитель: электромонтер ОББ Ладыгин В.А.

Ведомость измерения напряжения и нагрузок в режимный день - 16.06.2020

Время проведения измерения: 11:47-11:55

Т-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{n-11} , заводской № 1861203	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>
Т-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{n-11} , заводской № 1870050	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	405	403	405	233	232	233
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	402	400	401	231	231	230

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-704(ТП-1.1) сек.1 яч.1 - корп.20 ВРУ-1 вв.1	9	19	19	10			
2	ТП-704(ТП-1.1) сек.1 яч.2 - корп.20 ВРУ-2 вв.1	9	17	29	14			
3	ТП-704(ТП-1.1) сек.1 яч.3 - корп.20 ВРУ-3 вв.1	11	23	14	10			
4	ТП-704(ТП-1.1) сек.1 яч.4 - корп.20 ВРУ-4 вв.1	24	26	29	9			
5	ТП-704(ТП-1.1) сек.2 яч.8 - корп.20 ВРУ-1 вв.2	0	0	0	0			
6	ТП-704(ТП-1.1) сек.1 яч.7 - корп.20 ВРУ-2 вв.2	0	0	0	1			
7	ТП-704(ТП-1.1)-сек.1 яч.6 - корп.20 ВРУ-3 вв.2	0	0	0	0	нет ПИ		
8	ТП-704(ТП-1.1)-сек.1 яч.5 - корп.20 ВРУ-4 вв.2	0	0	0	0			

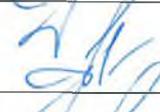
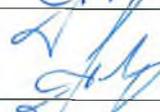
Исполнитель: электромонтер ОББ Ладыгин В.А.

Ведомость измерения напряжения и нагрузок в режимный день - 16.06.2020

Время проведения
измерения:

Т-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № _____	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>
Т-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № 1881244	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	407	405	406	234	233	233
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	401	400	400	231	231	230

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-705(ТП-1.2) сек.1 - корп.19 ВРУ-1 вв.1	8	8	10	4			
2	ТП-705(ТП-1.2) сек.1 - корп.19 ВРУ-2 вв.1	8	17	22	6			
3	ТП-705(ТП-1.2) сек.1 - корп.19 ВРУ-3 вв.1	25	24	12	10			
4	ТП-705(ТП-1.2) сек.1 - корп.19 ВРУ-4 вв.1	12	21	15	9			
5	ТП-705(ТП-1.2) сек.2 - корп.19 ВРУ-1 вв.2	0	0	0	0			
6	ТП-705(ТП-1.2) сек.2 - корп.19 ВРУ-2 вв.2	0	0	0	0			
7	ТП-705(ТП-1.2) сек.2 - корп.19 ВРУ-3 вв.2	3	3	3	3			
8	ТП-705(ТП-1.2) сек.2 - корп.19 ВРУ-4 вв.2	9	21	15	6			

Примечание:

Исполнитель: электромонтер ОБЭ Ладыгин В.А.

Ведомость измерения напряжения и нагрузок в режимный день - 16.06.2020

Время проведения измерения: 12:15-12:30

Т-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1881205	Положение переключателя ответвлений: \perp	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	909
Т-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1881275	Положение переключателя ответвлений: \perp	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	909

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	406	404	405	233	234	233
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	402	401	401	231	231	231

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-706(ТП-2.2) сек.1 - корп.14 ВРУ-1 вв.1	3	4	4	15			
2	ТП-706(ТП-2.2) сек.1 - корп.14 ВРУ-2 вв.1	10	25	21	19			
3	ТП-706(ТП-2.2) сек.1 - корп.14 ВРУ-3 вв.1	11	14	15	7			
4	ТП-706(ТП-2.2) сек.1 - корп.14 ВРУ-4 вв.1	6	8	25	14			
5	ТП-706(ТП-2.2) сек.2 - корп.14 ВРУ-1 вв.2	10	16	21	8			
6	ТП-706(ТП-2.2) сек.2 - корп.14 ВРУ-2 вв.2	0	0	0	0			
7	ТП-706(ТП-2.2) сек.2 - корп.14 ВРУ-3 вв.2	8	5	3	4			
8	ТП-706(ТП-2.2) сек.2 - корп.14 ВРУ-4 вв.2	7	5	4	4			

Примечание:

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район,
 с.п. Булатниковское, вблизи д. Лопатыно
 Наименование РТП-400
 электроустановки : (РТП-1)

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 08-40

T-1	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/\underline{Y}n-11$, заводской № 1606КК006	Положение переключателя ответвлений: <u>3</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806
T-2	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/\underline{Y}n-11$, заводской №1608КГ026	Положение переключателя ответвлений: <u>3</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора T-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	404	402	404	232	231	231
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора T-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	399	397	397	228	227	227

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F1.2. РТП-400(РТП-1) - д.25 ВРУ-1	40	48	41	9			
2	F3.4. РТП-400(РТП-1) - д.26 ВРУ-1	34	36	20	7			
3	F5. РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-2	22	34	18	3			
4	F6. РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-1	0	0	0	0			
5	F7 РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-2	10	17	2	6			
6	F8.9. РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-1.1	16	8	10	5			
7	F10.11. РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-2.3	24	26	22	12			
8	F12.13. РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-1.3	24	26	32	9			
9	F14. РТП-400(РТП-1) - ШНО вв.1	0	0	0	1			
10	F15. F16. F17. F18. Резерв	-	-	-	-			
Сек. тр-ра №2								
11	F19.20. РТП-400(РТП-1) - д.25 ВРУ-2	0	0	0	1			
12	F21.22. РТП-400(РТП-1) - д.26 ВРУ-2	0	0	0	0			
13	F23.24. РТП-400(РТП-1) - д.27 ВРУ-1.1	6	9	6	2			
14	F25,26. Резерв	-	-	-	-			
15	F27. РТП-400(РТП-1) - офис продаж	14	10	29	5			

№	Наименование отвлечения	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
16	F28.29. РТП-400(РТП-1)- д.27 ВРУ-2	36	24	42	12			
17	F30.31. РТП-400(РТП-1)- д.27 ВРУ-1.3	0	0	0	0			
18	F32. РТП-400(РТП-1) - ШНО вв. 2	0	0	0	0			
19	F33. РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-1.2 вв-1	17	14	15	4			
20	F34. РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-2.2	0	0	0	1			
21	F35. РТП-400(РТП-1) - к.27 ВРУ-2.1	0	0	0	0			
22	F36. Резерв	-	-	-	-			

Исполнитель: инженер ОВБ Альшев С.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район,
 с.п. Булатниковское, вблизи д. Лопатино
 Наименование РТП-402
 электроустановки : (РТП-3)

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 09-15

T-1	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1609КГ034	Положение переключателя ответвлений: ___	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806
T-2	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1609КГ035	Положение переключателя ответвлений: ___	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	403	402	403	230	230	230
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	402	400	401	230	229	229

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F1, F2, F3, F4, F5, F6. Резерв	-	-	-	-			
2	F7.8. РТП-402(РТП-3)-к.13 ВРУ-3 вв.1	28	24	36	8			
3	F9. РТП-402(РТП-3)-к.13 ВРУ-2 вв.1	34	52	58	13			
4	F10.11. РТП-402(РТП-3)-к.13 ВРУ-1 вв.1	40	38	48	7			
5	F12. РТП-402(РТП-3) к.13 ВРУ-4 вв.1	98	79	104	24			
6	F13;14;F15;F16;F17; F18. Резерв	-	-	-	-			
Сек. тр-ра №2								
7	F25,26 РТП-402(РТП-3)-к.13 ВРУ-1	0	0	0	0			
8	F27 РТП-402(РТП-3)-к.13 ВРУ-4	0	0	0	0			
9	F28,29 РТП-402(РТП-3)-к.13 ВРУ-3	10	4	12	2			
10	F30 РТП-402(РТП-3) к.13 ВРУ-2	42	60	59	11			
11	F31, F32, F33, F34, F35. Резерв	-	-	-	-			
12	F36. КПП, стойка ШР	0	0	0	0			

Исполнитель: инженер ОВБ Альшев С.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район,
 с.п. Булатниковское, вблизи д. Лопатино
 Наименование ТП-403
 электроустановки : (ТП-1)

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 10-20

T-1	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1866845	Положение переключателя ответвлений: ___	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445
T-2	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1864709	Положение переключателя ответвлений: ___	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	403	402	403	231	231	230
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	401	399	401	229	230	229

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F.1 F.2. б/бирки	18	8	14	5			
2	F.3. б/бирки	14	6	21	3			
3	F.4. б/бирки.	10	14	7	2			
4	F.5. F.6. б/бирки	0	0	0	0			
5	F.7. F.8. к.22 ВРУ-1 б/бирки	92	48	76	25			
6	F.12. ШНО б/бирки	0	0	0	0			
Сек. тр-ра №2								
7	F.1. ШНО б/бирки	0	0	0	0			
8	F.2. F.3.F.4. резерв	-	-	-	-			
7	F.5. F.6. к.23 ВРУ-1 б/бирки	30	48	26	7			
8	F.7. F.8. К.23	0	0	0	0			
9	F.9. без бирки	6	8	6	1			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
10	F10. без бирки	40	26	15	4			
11	F11. F.12. без бирки	18	24	24	5			

Исполнитель: инженер ОББ Алышев С.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район, с.п.
 Булатниковское, вблизи д. Лопатино
 Наименование ТП-404
 электроустановки : (ТП-2)

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 10-50

Т-1	ТМГ 21-1600/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/\underline{Y}_n-11$, заводской № _____	Положение переключателя ответвлений: ___	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	2312
Т-2	ТМГ 21-1600/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/\underline{Y}_n-11$, заводской № _____	Положение переключателя ответвлений: ___	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	2312

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	403	402	403	231	231	230
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	401	400	401	230	229	229

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
Сек. тр-ра №1								
1	Ф.1. ШНО	0	0	0	0		ПН - сняты.	
2	Ф.2. д.5 ВРУ-1	43	58	16	12			
3	Ф.3.Ф.4. д.4 ВРУ-1	30	56	28	9			
4	Ф.5. д.2 ВРУ-1	18	23	26	5			
5	Ф.6. д.3 ВРУ-1	28	35	25	9			
6	Ф.7. д.1 ВРУ-1	40	32	44	13			
7	Ф.8. д.5 ВРУ-1	30	24	22	11			
8	Ф.9. д.6 ВРУ-1	26	38	41	16			
9	Ф.10. д.6 ВРУ-1	36	32	30	7			
10	Ф.11.Ф.12. д.4 ВРУ-1	58	50	72	26			
Сек. тр-ра №2								
11	Ф.13. ШНО	0	0	0	0			
12	Ф.14. д.5 ВРУ-2	0	0	0	0			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
13	F.15.F.16. д.4 ВРУ-2	0	0	0	0			
14	F.17. ТП-404(ТП-2) - д.3 вв.2	0	0	0	0			
15	F.18. ТП-404(ТП-2) - д.2 вв.2	-	-	-	-		КЛ-отболч.	
16	F.19. ТП-404(ТП-2) - д.1 ВРУ-2	0	0	0	0			
17	F.20. ТП-404(ТП-2) - д.5 ВРУ-2	0	0	0	0			
18	F.21. ТП-404(ТП-2) - д.6 ВРУ-2	0	0	0	0			
19	F.22. ТП-404(ТП-2) - д.6 ВРУ-1	0	0	0	0			
19	F.23.F.24. ТП-404(ТП-2) - д.4 ВРУ-2	0	0	0	0			

Исполнитель: инженер ОВБ Алышев С.А.

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 11-20

T-1	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/Yn-11$, заводской № 1820145	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806
T-2	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/Yn-11$, заводской № 1820011	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	383	381	382	218	219	218
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	382	381	382	219	218	218

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F1.1.F.2. к.14 ВРУ-1 вв.2	36	46	38	16			
2	F1.3.F.4. школа ВРУ	0	0	0				
3	F1.5. столовая школа ВРУ	2	2	3	1			
4	F1.6. резерв.	-	-	-	-			
5	F1.7. к.15 ВРУ-2 вв.1	22	17	15	11			
6	F1.8.F1.9. к.15 ВРУ-4 вв.1	38	58	16	26			
7	F1.10. к.15 ВРУ-3 вв.1	31	28	30	9			
8	F1.11. к.15 ВРУ-1 вв.1	76	85	69	28			
9	F1.12. ШНО	0	0	0	0		?	
Сек. тр-ра №2								
10	F2.1 F2.2. к.14 ВРУ-1 вв.2	0	0	0	0			
11	F2.3 F2.4. школа ВРУ	6	2	4	2			
12	F2.5. школа столовая	0	0	0	0			
13	F2.6. резерв	-	-	-	-			
14	F2.7. к.15 ВРУ-2 вв.2	0	0	0	0			
15	F2.8.F2. к.15 ВРУ-4 вв.2	0	0	0	0			
16	F2.10. к.15 ВРУ-3 вв.2	0	0	0	0			
17	F2.11. к.15 ВРУ-1 вв.2	0	0	0	0			
18	F2.12. ШНО-?	0	0	0	0			

Исполнитель: инженер ОББ Алышев С.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район,
 с.п. Булатниковское, вблизи д. Лопатино

Наименование: ТП-407
 электроустановки: (ТП-16а(5))

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 11-50

T-1	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № 1891978	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445
T-2	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № 1891821	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	404	403	404	232	231	231
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	400	400	400	229	229	228

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F1.1 F1.2 ТП-407(ТП-5)-к.21 ВРУ-1/1	0	0	0	0			
2	F1.3 F1.4 ТП-407(ТП-5)-к.16.1. ВРУ-1	0	0	0	0			
3	F1.5 F1.6 ТП-407(ТП-5) к.16 Н16.2.2. ВРУ-2	0	0	0	0			
4	F1.7 F1.8 - резерв	-	-	-	-			
5	F1.9 F1.10 ТП-407(ТП-5)-к.16.1.2 ВРУ-1	45	24	22	19			
6	F1.11 F1.12 ТП-407(ТП-5) - резерв	-	-	-	-			
7	F1.13 ТП-407(ТП-5) - ШНО	0	0	0	0			
8	F1.14 ТП-407(ТП-5) - резерв	-	-	-	-			
Сек. тр-ра №2								
9	F2.1 F2.2 ТП-407(ТП-5) -к.21 ВРУ-1/2	70	34	38	28			
10	F2.3 F2.4 ТП-407(ТП-5) -к.16 Н.24 ВРУ-1/2	50	50	48	20			
11	F2.5 F2.6 ТП-407(ТП-5) -к.16.2.1 ВРУ-2	52	48	40	20			
12	F2.7 F2.8 ТП-407(ТП-5) - резерв	-	-	-	-			
13	F2.9 F2.10 ТП-407(ТП-5) -к.16.2.1 ВРУ-1	30	14	20	7			
14	F2.11 F2.12 ТП-407(ТП-5) - резерв	-	-	-	-			
15	F2.13 ТП-407(ТП-5) - ШНО	0	0	0	0			
16	F2.14 ТП-407(ТП-5) - резерв	-	-	-	-			

Исполнитель: инженер ОВБ Алышев С.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район,
 с.п. Булатниковское, вблизи д. Лопатино
 Наименование ТП-408
 электроустановки : (ТП-17а(5а))

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 12-25

T-1	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № 1891808	Положение переключателя ответвлений: ___	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445
T-2	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № 1883537	Положение переключателя ответвлений: ___	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	401	401	401	230	228	230
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	396	396	396	227	226	227

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) линий РУ-0,4кВ отходящих				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F1.1 ТП-408(ТП-5а) - ШНО	0	0	0	0		?	
2	F1.2 ТП-408(ТП-5а) - Н2.8 к.20 ВРУ2.2	15	7	10	3			
3	F1.3 ТП-408(ТП-5а) - Н2.7 к.20 ВРУ2.2	15	11	12	10			
4	F1.4 F1.5 ТП-408(ТП-5а) - к.19 ВРУ-1 вв.1	33	38	29	6			
5	F1.6 F1.7 ТП-408(ТП-5а) - к.17 ВРУ-1 вв.1	20	24	18	3			
6	F1.8 F1.9 ТП-408(ТП-5а) - к.18 ВРУ-1 вв.1	14	56	20	1			
7	F1.10 F1.11 F1.14 - резерв	-	-	-	-			
8	F1.12 F1.13 ТП-408(ТП-5а) - ДДО ВРУ-1 вв.1	56	56	65	7			
Сек. тр-ра №2								
9	F2.1 ТП-408(ТП-5а) - ШНО	0	0	0	0		?	
10	F2.2 ТП-408(ТП-5а) - Н1.8 к.20 ВРУ-2.1	17	14	16	6			
11	F2.3 ТП-408(ТП-5а) - Н1.7 к.20 ВРУ-1.1	6	9	7	2			
12	F2.4 F2.5 ТП-408(ТП-5а) - к.19 ВРУ-1 вв.2	20	18	26	8			
13	F2.6 F2.7 ТП-408(ТП-5а) - к.17 ВРУ-1 вв.2	30	24	28	16			
14	F2.8 F2.9 ТП-408(ТП-5а) - к.18 ВРУ-1 вв.2	20	14	18	7			
15	F2.12 F2.13 ТП-408(ТП-5а) - ДДО ВРУ-1 вв.2	18	20	28	9			
16	F1.10 F1.11 F1.14 - резерв	-	-	-	-			

Исполнитель: инженер ОББ Алышев С.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район,
 с.п. Булатниковское, вблизи д. Лопатино
 Наименование ТП-410
 электроустановки : (ТП-7)

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

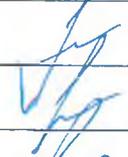
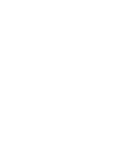
Время проведения
 измерения:

12-55

T-1	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № _____	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806
T-2	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № _____	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	402	401	401	229	229	228
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	398	396	397	228	227	227

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F-1, F-2, ТП-410(ТП-7) - резерв	-	-	-	-			
2	F-3, F-4, ТП-410(ТП-7) - д.29 ВРУ-1 вв.1	20	26	18	4			
3	F-5, ТП-410(ТП-7) - д.28 ВРУ-3 вв.1	15	16	22	7			
4	F-6, F-7, ТП-410(ТП-7) - д.28 ВРУ-1 вв.1	32	56	36	11			
5	F-8, F-9, ТП-410(ТП-7) - д.28 ВРУ-2 вв.1	36	46	54	24			
6	F-10, F-11, ТП-410(ТП-7) - ДДО ВРУ-1 вв.1	15	14	4	9			
7	F-12, F-13, ТП-410(ТП-7) - к.29 ВРУ-1 вв.1	0	0	0	0		ПН- сняты	
8	F-14, F-15, ТП-410(ТП-7) - к.30 ВРУ-1 вв.1	34	48	20	4			
9	F-16, ТП-410(ТП-7) - ШНО	0	0	0	0		?	
10	F-17, ТП-410(ТП-7) - д.29 ВРУ-4 вв.1	44	54	48	17			
11	F-18, ТП-410(ТП-7) - д.29 ВРУ-3 вв.2	0	0	0	0			
Сек. тр-ра №2								
12	F-19, F-20, ТП-410(ТП-7) - ДДО ВРУ-1 вв.2	0	0	0	0			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проведшего замеры
		A	B	C	0			
13	F-21. ТП-410(ТП-7) - д.29 ВРУ-4 вв.2	-	-	-	-		ПН сняты КЛ отб.	
14	F-22. ТП-410(ТП-7) - д.29 ВРУ-3 вв.2	24	21	17	9			
15	F-23. ТП-410(ТП-7) - резерв	-	-	-	-			
16	F-24. F-25. ТП-410(ТП-7) - д.29 ВРУ-2 вв.2	39	48	44	13			
17	F-26. F-27. ТП-410(ТП-7) - д.29 ВРУ-1 вв.2	30	24	32	5			
18	F-28 F-29. ТП-410(ТП-7) резерв	-	-	-	-			
19	F-30. F-31. ТП-410(ТП-7) - д.28 ВРУ-2 вв.2	-	-	-	-		КЛ отболчена	
20	F-32. F-33. ТП-410(ТП-7) - д.28 ВРУ-2 вв.2	0	0	0	0		ПН сняты	
21	F-34. ТП-410(ТП-7) - д.28 ВРУ-3 вв.2	-	-	-	-		КЛ отболчена	
22	F-35. F-36. ТП-410(ТП-7) - к.30 ВРУ-1 вв.2	0	0	0	0			

Исполнитель: инженер ОВБ Алышев С.А.

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 14:05

T-1	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11, заводской № 1874670	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445
T-2	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11, заводской № 1875330	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора T-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	402	402	401	230	229	229
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора T-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	390	390	391	223	222	224

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F1. - F10. ТП-412(ТП-10) - Резерв	-	-	-	-			
2	F1.11 ТП-412(ТП-10) - КНС ВРУ-1 вв.1	16	20	6	6			
3	F1.12 ТП-412(ТП-10) - ЛОС ВРУ-1 вв.1	0	0	0	0			
Сек. тр-ра №2								
4	F1. - F2. б/л 33.34	11	24	12	3			
5	F3. ЛАЙМ	22	8	4	9			
6	F4. Строймонтаж	0	6	1	3			
7	F5. F6. 39к. ЛАЙМ	74	79	72	21			
8	F7. 31-34 к.	116	102	112	29			
9	F8. СБМ	69	67	70	17			
10	F9. ГЕОЛЕНД	10	23	3	5			
11	F10. ЛАЙМ	1	5	7	3			
12	F2.11 ТП-412(ТП-10) - КНС ВРУ-1 вв.2	148	146	164	34			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
13	F2.12 ТП-412(ТП-10) - ЛОС ВРУ-1 вв.2	0	0	0	0			

Исполнитель: инженер ОВБ Алышев С.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район,
 с.п. Булатниковское, вблизи д. Лопатино
 Наименование ТП-416
 электроустановки : (ТП-15)

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 13-20

T-1	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Ун-11, заводской № 1864710	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445
T-2	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Ун-11, заводской № 1865356	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	402	401	401	230	230	230
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	397	395	397	228	227	227

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F1.1 F1.2 ТП-416(ТП-15) - корп.24 ВРУ-1 вв.1	36	12	24	7			
1	F1.3 - F1.11 ТП-416(ТП-15) - Резерв	-	-	-	-			
1	F1.12 ТП-416(ТП-15) - КЛ без бирки	0	0	0	0		ПН сняты	
Сек. тр-ра №2								
1	F2.1 F2.2 ТП-416(ТП-15) - корп.24 ВРУ-1 вв.2	0	0	0	0			
1	F2.3 - F2.12 ТП-416(ТП-15) - Резерв	-	-	-	-			

Исполнитель: инженер ОВБ Алышев С.А.

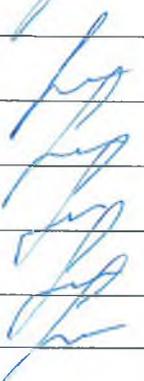
ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019
 Московская область, Ленинский район,
 с.п. Булатниковское, вблизи д. Лопатино
 Наименование **ТП-418**
 электроустановки : **(ТП-17)**

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 13-45

T-1	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1608КГ025	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806
T-2	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1512КК022	Положение переключателя ответвлений: __	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1806

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	403	403	403	230	230	230
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	400	400	399	229	229	228

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
Сек. тр-ра №1								
1	F1. F6. Резерв	-	-	-	-			
2	F7. - F9. котельная вв.1	29	30	30	9			
3	F1.0 - F1.8 Резерв	-	-	-	-			
Сек. тр-ра №2								
4	F2.1 - F2.7 ТП-418(ТП-17) - Резерв	-	-	-	-			
5	F8. F10. котельная вв.2	78	84	84	23			
6	F11 - F1.6 Резерв	-	-	-	-			
7	F2.17 ТП-418(ТП-17) - ГРП		0					
8	F2.18 ТП-418(ТП-17) - СКЗ		1					

Исполнитель: инженер ОВБ Алышев С.А.

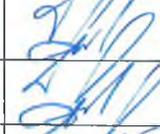
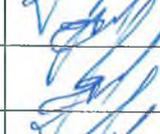
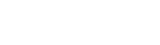
ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019г.
 Московская область, г. Королев,
 мкр. Болшево, Бурковский проезд
 ЖК "Театральный парк"
 Наименование электроустановки: РТП-611

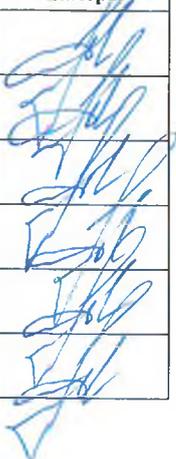
**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 09:30 - 10:00

Т-1	ТМГ 21-1600/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/\underline{Y}n-11$, заводской № 1869547	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	2312
Т-2	ТМГ 21-1600/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/\underline{Y}n-11$, заводской № 1844242	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	2312

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	392	390	392	227	226	227
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	-	-	-	-	-	-

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	РТП-611 сек.1 - ВРУ-2 корп.31 вв.1	61	59	77	44			
2	РТП-611 сек.1 - корп.29 вв.1	0	0	0	1			
3	РТП-611 сек.1 - корп.32 вв.1	23	28	17	13			
4	РТП-611 сек.1 - ВРУ-2 корп.28 вв.1	19	18	28	10			
5	РТП-611 сек.1 - ВРУ-1 корп.41 вв.1	10	7	17	8			
6	РТП-611 сек.1 - ВРУ-1 корп.27 вв.1	17	8	17	8			
7	РТП-611 сек.1 - б/п	0	0	0	0		нет бирки	
8	РТП-611 сек.1 - Барс	23	10	18	13			
9	РТП-611 сек.1 - б/п(СИП)	2	1	3	0		нет бирки	
10	РТП-611 сек.2 - Строймонтаж	0	3	8	9			
11	РТП-611 сек.2 - ВРУ-1 корп.27 вв.2	0	0	0	2		нет ПН	
12	РТП-611 сек.2 - ВРУ-1 корп.41 вв.2	0	0	0	2		нет ПН	
13	РТП-611 сек.2 - б/п	14	46	24	26		нет бирки	

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
14	РТП-611сек.2 - ВРУ-1 корп.28 вв.2	22	20	7	15			
15	РТП-611сек.2 - б/п	0	0	0	1	нет бирки нет ПН		
16	РТП-611сек.2 - ВРУ-2 корп.31	0	0	0	1	нет ПН		
17	РТП-611сек.2 - корп.32 вв.2	0	0	0	2	нет ПН		
18	РТП-611сек.2 - ВРУ-1 корп.31	0	0	0	1	нет ПН		
19	РТП-611сек.2 - корп.29 вв.2	7	5	5	4			

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019г.
 Московская область, г. Королев,
 мкр. Болшево, Бурковский проезд
 ЖК "Театральный парк"
 Наименование электроустановки : РТП-613

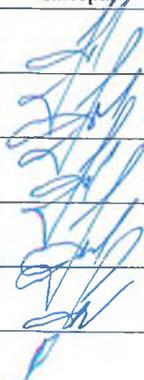
**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 10:05 - 10:25

T-1	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1866554	Положение переключателя ответвлений: 1	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445
T-2	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской №	Положение переключателя ответвлений: 1	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора T-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	391	389	390	225	225	225
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора T-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	389	387	388	224	224	224

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	РТП-613 сек.1 - д.6 вв.1	0	0	0	3			
2	РТП-613 сек.1 - д.7 вв.1	0	0	0	1			
3	РТП-613 сек.1 - д.8 вв.1	15	21	21	13			
4	РТП-613 сек.1 - д.9 вв.1	0	0	0	1			
5	РТП-613 сек.1 - д.10 вв.1	0	0	0	1			
6	РТП-613 сек.1 - д.11 вв.1	10	11	10	9			
7	РТП-613 сек.1 - д.12 вв.1	12	6	6	6			
8	РТП-613 сек.1 - Барс вв.1	0	0	0	0		отключен нет ПН	
9	РТП-613 сек.2 - д.6 вв.2	39	13	29	21			
10	РТП-613 сек.2 - д.7 вв.2	27	17	8	17			
11	РТП-613 сек.2 - д.8 вв.2	0	0	0	1			
12	РТП-613 сек.2 - д.9 вв.2	16	19	17	13			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замер
		A	B	C	0			
13	РТП-613 сек.2 - д.10 вв.2	12	19	26	12			
14	РТП-613 сек.2 - д.11 вв.2	9	11	10	11			
15	РТП-613 сек.2 - д.12 вв.2	6	11	4	6			
16	РТП-613 сек.2 - Барс вв.2	0	0	0	0			
17	РТП-613 сек.2 - ВРУ-1 школа вв.2	42	47	40	19			

Исполнитель: электромонтер ОББ Ладыгин В.А.

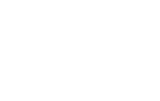
ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019г.
 Московская область, г. Королев,
 мкр. Болшево, Бурковский проезд
 ЖК "Театральный парк"
 Наименование
 электроустановки : **ТП-614**

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 10:30 - 10:45

Т-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_H-11 , заводской № 1868294	Положение переключателя ответвлений: \perp	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	909
Т-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_H-11 , заводской № 1865758	Положение переключателя ответвлений: \perp	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	909

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	390	390	390	225	225	225
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	389	388	389	224	224	224

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-614 сек.1 - ВРУ-д.1 вв.1	19	9	13	5			
2	ТП-614 сек.2 - ВРУ-д.1 вв.2	20	7	8	10			
3	ТП-614 сек.1 - ВРУ-д.2 вв.1	13	13	8	6			
4	ТП-614 сек.2 - ВРУ-д.2 вв.2	9	8	10	8			
5	ТП-614 сек.1 - ВРУ-д.3 вв.1	9	15	23	11			
6	ТП-614 сек.2 - ВРУ-д.3 вв.2	11	8	5	6			
7	ТП-614 сек.1 - ВРУ-д.4 вв.1	2	6	3	0			
8	ТП-614 сек.2 - ВРУ-д.4 вв.2	11	5	6	6			
9	ТП-614 сек.1 - ВРУ-д.5 вв.1	15	20	18	11			
10	ТП-614 сек.2 - ВРУ-д.5 вв.2	0	0	0	1			
11	ТП-614 сек.1 - ВРУ КНС №52 вв.1	0	0	0	1			
12	ТП-614 сек.2 - ВРУ КНС №52 вв.2	0	0	0	1			

Исполнитель: электромонтер ОББ Ладыгин В.А.

ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019г.
 Московская область, г. Королев,
 мкр. Болшево, Бурковский проезд
 ЖК "Театральный парк"
 Наименование электроустановки : **ТП-615**

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 10:55 - 11:10

Т-1	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/\text{Yn-11}$, заводской № 1863945	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>1806</u>
Т-2	ТМГ 21-1250/10/У1, группа соединения обмоток $\Delta/\text{Yn-11}$, заводской № 1864482	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>1806</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	390	390	391	226	226	225
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	390	389	391	226	226	226

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-615 сек.1 - офис продаж	0	0	0	0		нет ПН	
2	ТП-615 сек.1 - ж/г Газэнергоарсенал	0	0	0	1			
3	ТП-615 сек.1 - ВРУ-ЛЮС вв.1	5	9	11	6			
4	ТП-615 сек.1 - ВРУ-котельная вв.1	29	30	28	5			
5	ТП-615 сек.1 - ВРУ-ВЗУ вв.1	12	9	11	5			
6	ТП-615 сек.2 - ВРУ-ВЗУ ввод 2	0	0	0	0			
7	ТП-615 сек.2 - ВРУ-ЛЮС ввод 2	0	0	0	0		нет ПН	
8	ТП-615 сек.2 - ВРУ-котельная вв.2	23	15	19	4			
9	ТП-615 сек.2 - Барс	33	39	46	23			

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 11:30 - 12:00

Т-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1808178	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>
Т-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1808184	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	393	393	393	227	227	227
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	391	390	392	226	225	225

№	Наименование отвлечения	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замер
		А	В	С	0			
1	РТП-604 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 котельная	34	32	31	2			
2	РТП-604 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 КНС-1	0	0	0	0			
3	РТП-604 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 КНС-2	4	0	0	3			
4	РТП-604 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 школа (д/с Интеллект)	5	12	4	6			
5	РТП-604 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 ФОК	24	10	4	6			
6	РТП-604 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 котельная	4	4	4	1			
7	РТП-604 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 КНС-1	4	3	3	1			
8	РТП-604 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 КНС-2	0	0	0	1			
9	РТП-604 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 школа (д/с Интеллект)	0	0	0	0			
10	РТП-604 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 ФОК	4	4	4	4			

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 12:05 - 12:25

T-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № <u>1805747</u>	Положение переключателя ответвлений: <u>↓</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>
T-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № <u>1804529</u>	Положение переключателя ответвлений: <u>↓</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	394	391	394	227	226	227
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	391	391	392	226	226	226

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
1	ТП-605 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 ж/д №1	17	26	17	10			
2	ТП-605 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 ж/д №2	13	15	12	5			
3	ТП-605 сек.1 - ВРУ-2 вв.1 ж/д №2	23	23	17	10			
4	ТП-605 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 ж/д №3	18	20	16	6			
5	ТП-605 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 дет. сад	0	0	0	1			
6	ТП-605 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 ж/д №1	27	13	15	11			
7	ТП-605 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 ж/д №2	9	34	16	15			
8	ТП-605 сек.2 - ВРУ-2 вв.2 ж/д №2	19	8	10	9			
9	ТП-605 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 ж/д №3	14	18	16	5			
10	ТП-605 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 дет. сад	10	1	1	7			

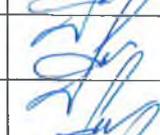
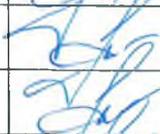
Исполнитель: электромонтер ОББ Ладыгин В.А.

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 12:30 - 12:55

Т-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской №	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>
Т-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_{H-11} , заводской № <u>1809040</u>	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	392	391	394	226	227	227
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	390	390	391	226	225	226

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-606 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 ж/д №8	23	33	32	11			
2	ТП-606 сек.1 - ВРУ-2 вв.1 ж/д №8	37	24	26	8			
3	ТП-606 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 ж/д №9	32	12	12	4			
4	ТП-606 сек.1 - ВРУ-2 вв.1 ж/д №9	53	18	22	23			
5	ТП-606 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 ж/д №10	19	23	14	11			
6	ТП-606 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 ж/д №11	29	12	10	15			
7	ТП-606 сек.1 - ШУН-1(КНС)	0	0	0	0			
8	ТП-606 сек.1 - КНС х/б вв.1	2	2	1	0			
9	ТП-606 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 ж/д №8	0	0	0	3			
10	ТП-606 сек.2 - ВРУ-2 вв.2 ж/д №8	0	0	0	4			
11	ТП-606 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 ж/д №9	23	16	13	6			
12	ТП-606 сек.2 - ВРУ-2 вв.2 ж/д №9	0	0	0	2			
13	ТП-606 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 ж/д №10	0	0	0	1			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
14	ТП-606 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 ж/д №11	0	0	0	0			
15	ТП-606 сек.2 - ШУН-2(КНС)	0	0	0	0			
16	ТП-606 сек.2 - КНС х/б вв.2	0	0	0	0			

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 13:00 - 13:20

Т-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1790513	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>
Т-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1796587	Положение переключателя ответвлений: <u>1</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>909</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	392	391	392	226	226	226
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	389	387	389	224	224	224

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-607 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.12	0	0	0	0		АВ отключен	
2	ТП-607 сек.1 - ВРУ-2 вв.1 д.12	28	36	18	15			
3	ТП-607 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.13	11	7	11	3			
4	ТП-607 сек.1 - ВРУ-2 вв.1 д.13	24	4	4	6			
5	ТП-607 сек.1 - ВРУ-3 вв.1 д.13	110	106	108	6			
6	ТП-607 сек.1 - ВРУ-4 вв.1 д.13	7	16	14	11			
7	ТП-607 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.12	23	38	28	12			
8	ТП-607 сек.2 - ВРУ-2 вв.2 д.12	0	0	0	0		АВ отключен	
9	ТП-607 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.13	7	30	11	11			
10	ТП-607 сек.2 - ВРУ-2 вв.2 д.13	8	9	9	5			
11	ТП-607 сек.2 - ВРУ-3 вв.2 д.13	126	146	130	20			
12	ТП-607 сек.2 - ВРУ-4 вв.2 д.13	48	94	67	36			

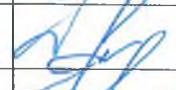
Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения измерения: 13:25:13:40

T-1	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1819838	Положение переключателя ответвлений: <u>3</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А): <u>909</u>
T-2	ТМГ 21-630/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11 , заводской № 1820537	Положение переключателя ответвлений: <u>3</u>	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А): <u>909</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	413	412	414	239	237	238
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	411	410	411	236	236	236

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замер
		А	В	С	0			
1	ТП-608 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.14	21	16	19	8			
2	ТП-608 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.14	19	13	20	8			
3	ТП-608 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.15	10	15	12	12			
4	ТП-608 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.15	12	19	32	21			
5	ТП-608 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.16	24	28	26	8			
6	ТП-608 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.16	15	21	16	9			
7	ТП-608 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.17	27	17	15	9			
8	ТП-608 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.17	17	8	20	13			

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

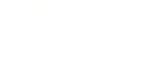
ООО "Интеллект"
 Договор: №74-2-УП-1219 от 26.12.2019г.
 Московская область, г. Королев, ул. Горького
 ЖК "Валентиновка парк"
 Наименование
 электроустановки : **ТП-609**

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 13:45 - 14:10

T-1	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11, заводской № 1800510	Положение переключателя ответвлений: 1	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>1445</u>
T-2	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Y_n-11, заводской № 1814105	Положение переключателя ответвлений: 1	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	<u>1445</u>

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	393	392	393	227	227	227
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	A-B	B-C	A-C	A-0	B-0	C-0
	391	390	391	226	226	226

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замер
		A	B	C	0			
1	ТП-609 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.18	29	12	7	3			
2	ТП-609 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.19	67	41	61	22			
3	ТП-609 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.20	33	38	23	13			
4	ТП-609 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.21	21	18	30	16			
5	ТП-609 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.22	9	17	13	11			
6	ТП-609 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.23	16	42	18	15			
7	ТП-609 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 школа	12	14	13	8			
8	ТП-609 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.18	0	0	0	5			
9	ТП-609 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.19	0	0	0	1			
10	ТП-609 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.20	0	0	0	2			
11	ТП-609 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.21	0	0	0	2			
12	ТП-609 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.22	0	0	0	1			
13	ТП-609 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.23	12	10	20	13			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
14	ТП-609 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 школа	4	2	2	2			

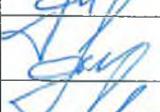
Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.

**Ведомость измерения напряжения и нагрузок
 в режимный день - 18 июня 2020 года**

Время проведения
 измерения: 14:15 - 14:55

T-1	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Ун-11, заводской № 1783076	Положение переключателя ответвлений: 1	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445
T-2	ТМГ 21-1000/10/У1, группа соединения обмоток Δ/Ун-11, заводской № 1814732	Положение переключателя ответвлений: 1	Номинальный ток трансформатора со стороны 0,4 кВ (А):	1445

Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-1 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	391	392	390	225	226	225
Напряжение со стороны 0,4 кВ трансформатора Т-2 во время проведения измерений (В):	А-В	В-С	А-С	А-0	В-0	С-0
	389	388	387	223	225	223

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		А	В	С	0			
1	ТП-610 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.4	16	17	22	7			
2	ТП-610 сек.1 - ВРУ-2 вв.1 д.4	0	0	0	1			
3	ТП-610 сек.1 - ВРУ-3 вв.1 д.4	0	0	6	4			
4	ТП-610 сек.1 - ВРУ-4 вв.1 д.4	16	14	9	4			
5	ТП-610 сек.1 - ВРУ-5 вв.1 д.4	8	5	4	8			
6	ТП-610 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.5	11	26	17	14			
7	ТП-610 сек.1 - ВРУ-2 вв.1 д.5	48	70	40	31			
8	ТП-610 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.6	34	11	23	16			
9	ТП-610 сек.1 - ВРУ-1 вв.1 д.7	17	21	31	15			
10	ТП-610 сек.1 - вышка сотовой связи	11	3	9	7			
11	ТП-610 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.4	0	0	0	1			
12	ТП-610 сек.2 - ВРУ-2 вв.2 д.4	24	14	13	12			
13	ТП-610 сек.2 - ВРУ-3 вв.2 д.4	50	47	41	10			

№	Наименование ответвления	Результат измерений I (А) отходящих линий РУ-0,4кВ				Загрузка в %	Примечания	Подпись лица проводившего замеры
		A	B	C	0			
14	ТП-610 сек.2 - ВРУ-4 вв.2 д.4	32	30	22	10			
15	ТП-610 сек.2 - ВРУ-5 вв.2 д.4	19	23	36	19			
16	ТП-610 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.5	0	0	0	1			
17	ТП-610 сек.2 - ВРУ-2 вв.2 д.5	0	0	0	2			
18	ТП-610 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.6	0	0	0	1			
19	ТП-610 сек.2 - ВРУ-1 вв.2 д.7	0	0	0	1			

Исполнитель: электромонтер ОВБ Ладыгин В.А.