



Общество
с ограниченной ответственностью

"Донэнерготранзит"

ул. Красноармейская, д. 168/99
г. Ростов-на-Дону, 344002
Тел./факс: (863) 250-58-81
ОГРН 1056163071898
ИНН/КПП 6163075726/616401001
www.donenergotranzit.ru

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение профилактических испытаний

электрических сетей в 2014 г.

I. Наименование объектов:

- | | |
|--|----------|
| 1. Трансформаторная подстанция ТП-1418 | 10/0,4кВ |
| 2. Трансформаторная подстанция ТП-1385 (старая) | 10/0,4кВ |
| 3. Трансформаторная подстанция ТП-1086 | 10/0,4кВ |
| 4. Трансформаторная подстанция ТП-1487 | 10/0,4кВ |
| 5. Распределительный пункт 10 кВ (ГПЭС) | 10/0,4кВ |
| 6. Комплектная трансформаторная подстанция 1339 КТП 1339 ул.Доватора, 144 | 6/0,4кВ |
| 7. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП-2145 | 10/0,4кВ |
| 8. Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2174 от РП-28 | 10/0,4кВ |
| 9. Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2180 от РП-28 | 10/0,4кВ |
| 10. Электрооборудование трансформаторной подстанции № 1574 Литер С | 10/0,4кВ |
| 11. Электрооборудование трансформаторной подстанции № 1625 Литер Э | 10/0,4кВ |
| 12. Трансформаторная подстанция ТП-1361 | 6/0,4кВ |
| 13. Трансформаторная подстанция ТП-1360 | 6/0,4кВ |
| 14. Трансформаторная подстанция ТП-1045/1 | 10/0,4кВ |
| 15. Трансформаторная подстанция РП-ТП 65 | 10/0,4кВ |
| 16. Кабельные и воздушные линии электропередач от РП-60 до РП-1194: фидеры 60Ф7 и 60Ф8, ул.1-я Луговая, 26 | |
| 17. Электрокабель 1970 п/м – кабельная линия 6 кВ фидер 319 (от Р-3 до ТП-1241) ул.Красноармейская, 170 | |
| 18. Кабельно-воздушная линия 6 кВ фидер 16-06 (от ТП-950 РГЭС) | |

II. Сроки выполнения работ:

1. Начало работ определяется с момента сообщения Заказчика о готовности объекта к работам в пределах утвержденного графика. Срок выполнения работ Подрядчиком по каждому объекту устанавливается не более 2 (двух) рабочих дней. Подрядчик имеет право выполнить работы досрочно.
2. Работы должны выполняться с минимальным временем отключения потребителей.

III. График выполнения работ:

№	Наименование объекта	2014 год			
		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	Трансформаторная подстанция ТП-1418			X	
2	Трансформаторная подстанция ТП-1385 (старая)			X	
3	Трансформаторная подстанция ТП-1086			X	
4	Трансформаторная подстанция ТП-1487			X	
5	Распределительный пункт 10 кВ (ГПЭС)			X	
6	Комплектная трансформаторная подстанция 1339 КТП 1339 ул.Доватора, 144				X
7	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП-2145				X
8	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2174 от РП-28				X
9	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2180 от РП-28				X
10	Электрооборудование трансформаторной подстанции № 1574 Литер С				X
11	Электрооборудование трансформаторной подстанции № 1625 Литер Э				X
12	Трансформаторная подстанция ТП-1361		X		
13	Трансформаторная подстанция ТП-1360		X		
14	Трансформаторная подстанция ТП-1045/1		X		
15	Трансформаторная подстанция РП-ТП 65		X		
16	Кабельные и воздушные линии электропередач от РП-60 до РП-1194: фидеры 60Ф7 и 60Ф8, ул.1-я Луговая, 26		X		
17	Электрокабель 1970 п/м – кабельная линия 6 кВ фидер 319 (от Р-3 до ТП-		X		

	1241) ул. Красноармейская, 170				
18	Кабельно-воздушная линия 6 кВ фидер 16-06 (от ТП-950 РГЭС)		Х		

IV. Состав работ по каждому объекту:

1. Трансформаторная подстанция ТП-1418 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: Ростовская область, Аксайский район, х.Ленина, ул. Онучкина, 72.

Период проведения работ: 3 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п/п	Параметры	Характеристика, комплектация, количество
1	Наименование:	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ
2	Месторасположение:	Ростовская обл., Аксайский р-он, х. Ленина ул. Онучкина, 72
3	Регистрационный номер: ТП/КТП(РП)	№ 1418
4	Год ввода в эксплуатацию:	2004г.
5	Номинальное напряжение:	10 / 0,4 кВ
6	Установленная мощность силовых трансформаторов:	2 x 1600 кВА
7	Марка (тип) силовых трансформаторов, дата последнего капитального ремонта	ТМЗ-1600/10/0,4-У1, № 509099, 2004 г., ТМЗ-1600/10/0,4-У1, № 509101, 2004 г.,
8	Количество силовых трансформаторов:	2 шт.
9	Количество и тип оборудования, установленного на стороне 6(10) кВ: - ячейка 10 кВ вводная: секционная: - выключатель нагрузки вводной - выключатель нагрузки секционный - заземляющие ножи - трансформаторы тока - блок контроля	КСО-298 ВР 002-630/20 У3 - 2 шт. КСО-298 ВР 002-630/20 У3 - 1 шт. КВЭ/ТЕЛ-10-20-1000 У2-200 - 2 шт. КВЭ/ТЕЛ-10-20-1000 У2-200 - 1 шт. 6 компл. ТОЛ - 10 – 150/5 - 9 шт. Сириус 2 Л - 3 шт.
10	Количество и тип оборудования, установленного на стороне 0,4 кВ: - панель УРНН (ШГВ-Л)-2500/10/0,4-У3 - автоматический выключатель нагрузки с расцепителем: - компенсаторная установка - ячейка 0,4кВ	ШГВ - Л -2500/10/0,4-2000-У3 21-7шт. Э25 ВУ 3 – 2500 А – 7 шт. Э06 ВУ 3 – 1000 А – 2 шт. ККУ – 402 – 04У3 – 2шт. ЩО 70-1-08 – 8 шт.

	<ul style="list-style-type: none"> - рубильник - автоматический выключатель - трансформатор тока - шины сборные - изолятор опорный - прибор контроля щитовой - щит ЯУВ 	Р63 УЗ 630А – 4 шт. ВА 51-39 УХЛЗ 630А – 4 шт. ВА 04-36 УХЛЗ 250А – 16 шт. ВА 04-36 УХЛЗ 160А – 12 шт. Т-0,66 1000/5 – 4 шт. Т-0,66 200/5 – 12шт. Т-0,66 300/5 – 16 шт. АШ-100х8 – 100 м. ИО-1 – 36 шт. Амперметр щитовой ЭА 0702 – 30 шт. 251-12А - 2 шт.
11	Кабельные сети: 2 КЛ-10кВ от РУ-10 ГПЭС к ТП-1418	2 х ААШв-10 3х185 – по 480 м. плюс 2 х ААШв-10 3х150 – по 230 м.

2. Трансформаторная подстанция ТП-1385 (старая) 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: Ростовская область, Аксайский район, х.Ленина, ул. Онучкина, 72.

Период проведения работ: 3 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п/п	Параметры	Характеристика, комплектация, количество
1	Наименование:	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ
2	Месторасположение:	Ростовская обл., Аксайский р-он, х. Ленина ул. Онучкина, 72
3	Регистрационный номер: ТП/КТП(РП)	№ 1385 (старая)
4	Год ввода в эксплуатацию:	1997г.
5	Номинальное напряжение:	10 / 0,4 кВ
6	Установленная мощность силовых трансформаторов:	2 х 1000 кВА; 2 х 630 кВА = 3260 кВА
7	Марка (тип) силовых трансформаторов, дата последнего капитального ремонта	ТМ-1000/10/0,4-У1, № 1406702, 1997г., ТМ-1000/10/0,4-У1, № 1406710, 1997г., ТМ-630 /10/0,4-У1, № 74271, 1986г., ТМ-630 /10/0,4-У1, № 66493, 1982г.
8	Количество силовых трансформаторов:	4 шт.
9	Количество и тип оборудования, установленного на стороне 6(10) кВ: <ul style="list-style-type: none"> - ячейка 10 кВ вводная: <li style="padding-left: 40px;">трансформаторная: - выключатель нагрузки вводной - выключатель нагрузки тр-нный 	КСО-298 ВР 002-630/20 УЗ - 2 шт. КСО-298 ВР 002-630/20 УЗ - 4 шт. КВЭ/ТЕЛ-10-20-1000 У2-200 - 2 шт. КВЭ/ТЕЛ-10-20-1000 У2-200 - 4 шт.

	<ul style="list-style-type: none"> - разъединитель секционный - заземляющие ножи - трансформаторы тока - блок контрол 	РВ 3- 2 шт. 12 компл. ТОЛ - 10 – 300/5 - 16 шт. Сириус 2 Л - 6 шт.
10	Количество и тип оборудования, установленного на стороне 0,4 кВ: <ul style="list-style-type: none"> - ячейка 0,4кВ - рубильник - автоматический выключатель вводной вводной секционный - разъединитель - трансформатор тока - шины сборные - изолятор опорный - прибор контроля щитовой - щит ПОН 	ЩО 70-1-08 – 14 шт. Р63 УЗ 400А – 16 шт. Р63 УЗ 250А – 16 шт. ВА 55-41 УХЛЗ 1000А – 2 шт. ВА 53-43 УХЛЗ 1600А – 2 шт. ВА 55-41 УХЛЗ 1000А – 2 шт. Р 39 2000А - 6 шт. Т-0,66 300/5 – 16 шт. Т-0,66 200/5 – 16шт. АШ-100x8 – 220 м. ИО-1 – 51 шт. Амперметр щитовой ЭА 0702 – 32 шт. 12 групп - 2 шт.
11	Кабельные сети: 2 КЛ-10кВ от Ру-10 ГПЭС к ТП-1385	2 х АСБл-10-3х150 – по 510 м. плюс 2 х АСБл-10-3х120 – по 80 м.

3. Трансформаторная подстанция ТП-1086 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: Ростовская область, Аксайский район, х.Ленина, ул. Онучкина, 72.

Период проведения работ: 3 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п/п	Параметры	Характеристика, комплектация, количество
1	Наименование:	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ
2	Месторасположение:	Ростовская обл., Аксайский р-он, х. Ленина ул. Онучкина, 72
3	Регистрационный номер: ТП/КТП(РП)	№ 1086
4	Год ввода в эксплуатацию:	2001 г.
5	Номинальное напряжение:	10 / 0,4 кВ
6	Установленная мощность силовых трансформаторов:	2 х 2500 кВА
7	Марка (тип) силовых	ТМЗ-2500/10/0,4-У1, № 720091, 2001 г.,

	<ul style="list-style-type: none"> - компенсаторная установка - ячейка 0,4кВ - рубильник - автоматический выключатель - трансформатор тока - шины сборные - изолятор опорный - прибор контроля щитовой - щит ЯУВ - узел учета 	ККУ – 300 – 04У3 – 2шт. ЩО 70-2-08 УЗ– 10 шт. Р63 УЗ 630А – 4 шт. ВА 57-39 УХЛЗ 630А – 4 шт. ВА 57-39 УХЛЗ 400А – 4 шт. ВА 57-39 УХЛЗ 250А – 8 шт. ВА 57-39 УХЛЗ 160А – 24 шт. Т-0,66 1000/5 – 4 шт. Т-0,66 400/5 – 10шт. Т-0,66 300/5 – 8 шт. Т-0,66 200/5 – 24 шт. АШ-100x8 – 140 м. ИО-1 – 36 шт. Амперметр щитовой ЭА 0702 – 40 шт. 251-12А - 2 шт. СА 4У – И 672 М 2 шт.
11	Кабельные сети: 2 КЛ-10кВ от РУ-10 ГПЭС до ТП1487	2 х АСБл-10 3x185 – по 650 м.

5. Распределительный пункт 10 кВ (ГПЭС) 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: Ростовская область, Аксайский район, х.Ленина, ул. Онучкина, 72.

Период проведения работ: 3 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п/п	Параметры	Характеристика, комплектация, количество
1	Наименование:	Распределительный пункт 10 кВ
2	Месторасположение:	Ростовая обл., Аксайский р-он, х. Ленина ул. Онучкина, 72
3	Регистрационный номер: ТП/КТП(РП)	ГПЭС
4	Год ввода в эксплуатацию:	2008г.
5	Номинальное напряжение:	10 кВ
6	Установленная мощность силовых трансформаторов:	-----
7	Марка (тип) силовых трансформаторов, дата последнего капитального ремонта	-----
8	Количество и тип оборудования, установленного на стороне 6(10) кВ: - ячейка 10 кВ вводная: секционная: ТН	КСО-298 006-630/20 УЗ - 2 шт. КСО-298 006-630/20 УЗ - 1 шт. КСО-298 006-630/20 УЗ - 8 шт.

	генератор (ВЛ103) - выключатель нагрузки - заземляющие ножи - трансформаторы тока - блок контроля - узел учета - шкаф контроля 0,4 кВ	ТСН АЧР ввод отходящая резерв	КСО-298 006-630/20 У3 - 2 шт. КСО-298 006-630/20 У3 - 1 шт. КСО-298 006-630/20 У3 - 4 шт. КСО-298 006-630/20 У3 - 8 шт. КСО-298 006-630/20 У3 - 2 шт. КВЭ/ТЕЛ-10-20-1000 У2-200 - 12 шт. 30 компл. ТОЛ - 10 – 300/5 - 40 шт. Сириус 2 Л - 12 шт. Сириус 2 В - 3 шт. Сириус 2 С - 1 шт. СЭТ – 4 ТМ 0.2.2 – 11 шт. СЭТ – 4 ТМ 03М.01 – 4 шт. СН 0,4 - 4 шт.
9	Кабельные сети: 2КЛ-10 кВ от оп. №29 до РУ -10 кВ 2КЛ-10 кВ от оп. №31 до РУ -10 кВ ВЛ-10 кВ (Ф-407) от АС-4 до оп. №23 ВЛ-10 кВ (Ф-408) от АС-4 до оп. №21 ВЛ-10 кВ (Ф-407) от оп. №23 до оп. №29 ВЛ-10 кВ (Ф-408) от оп. №21 до оп. №31		2 АСБл-10 3х185 - 90 м. 2 АСБл-10 3х185 - 90 м. АС-95 - 900 м. АС-95 - 900 м. АС-95 - 480 м. АС-95 - 390 м.

6. Комплектная трансформаторная подстанция 1339 КТП 1339 ул.Доватора, 144
6/0,4кВ

Местонахождение объекта: г. Ростов-на-Дону, ул.Доватора, 144.

Период проведения работ: 4 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовые трансформаторы	ТМ-400/6/0,4	шт	1
2	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			
2.1	- линейные разъединители	РЛНД 400/6	шт	1
2.2	- линейные разъединители	РВ-3	шт	1
2.3	- предохранители	ПКТ - 32,5 А	шт	3
2.4	- заземляющие ножи	Р - 1	шт	2
2.5	- присоединения по 6 кВ	-----	шт	15
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
3.1.	- разъединители отходящих линий	РВУ 400	шт	3
3.2.	- разъединители отходящих линий	РВУ 250	шт	3
3.3.	- узлы учета электроэнергии	ЦЭ 6803, Меркурий 230	шт	3
3.4.	- трансформаторы тока	Т-0,66 - 200/5	шт	9
4	Кабельные сети 6кВ			

4.1.	Ф 19-21 от ВЛ 6кВ , введён в 2005 г.	ААБл - 6 3x95	км	0,025
5	Кабельные сети 0,4 кВ			
5.1.	Отходящие линии	АБШВ 4x50	км	0,050
6	Воздушные линии 0,4кВ			
6.1.	Отходящие линии (введены в 1978 г.)	АС-16	км	0,400
6.2.	Опоры (Металл)	-----	шт	13
6.3.	Изолятор	ИО 1	шт	72

7. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП-2145 10/0,4кВ
 Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, Советский район, МКР 9А ЗЖМ,
 строительное пятно 10
 Период проведения работ: 4 квартал 2014 года.
 Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМГ - 630/10-У1 (У/Ун-0)	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМГ - 630/10-У1 (У/Ун-0)	шт.	1
2	Ячейки РУ- 10 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 393	шт.	2
2.2.	- трансформаторные	КСО 393	шт.	2
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 10 кВ:			
3.1.	- шинные разъединители (ШР)	РВЗ-10/630 1	шт.	2
3.2.	- выключатели нагрузки	ВНА СЭЩ-П-10/630-203	шт.	4
3.3.	- приводы механические	ПРБ-Д	шт.	4
3.4.	- заземляющие ножи	РВЗ	шт.	4
3.5.	- изоляторы	ШФ 10	шт.	27
3.6.	- шины сборные с шин. мостом	АЛ 70x10	м.	32
3.7.	- присоединения по 10 кВ	-----	шт.	27
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70-1-09	шт.	4
4.2.	- вводные	ЩО 70-1-33	шт.	2
4.3.	- отходящие линии от секции 2	ЩО 70-1-09	шт.	2
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- разъединители отходящих линий	РПС-2/1ЛУЗ 250 А	шт.	8
5.2.	- разъединители отходящих линий	РПС-4/1 ЛУЗ 400 А	шт.	8
5.3.	- разъединители вводных линий	РПС-10/1 ЛУЗ 1000 А	шт.	2
5.4.	- выключатель автоматический	ВА 57-39 340010 УХЛ3 630 А	шт.	4

5.5.	- разъединители секционные	РПР-2500 А	шт.	1
5.6.	- приборы контроля эл. энергии	А 26	шт.	28
5.7.	- трансформаторы тока	Т - 0,66 1000/5(600/5)	шт.	23
6	Кабельные сети 10 кВ			
6.1.	Ф.28Ф1 от РП-28 введён 2009г.,	ААБл - 10 - 3х185	км.	0,140
6.2.	Ф.28Ф2 от РП-28 введён 2009г.,	ААБл - 10 - 3х185	км.	0,160
7	Кабельные сети 0,4 кВ			
7.1.	Отходящие линии введены в 2009 г.,	АВБбШв -1 4х150	км.	2,912

8. Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2174 от РП-28 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, ул.Извилистая, 11

Период проведения работ: 4 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМГ11-1000/10-У1	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМГ11-1000/10-У1	шт.	1
2	Ячейки РУ- 10 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 393	шт.	2
2.2.	- трансформаторные	КСО 393	шт.	2
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 10 кВ:			
3.1.	- шинные разъединители (ШР)	РВЗ-10/630 1	шт.	2
3.2.	- выключатели нагрузки	ВНА СЭЩ-П-10/630-203	шт.	4
3.3.	- приводы механические	ПРБ-Д	шт.	4
3.4.	- заземляющие ножи	РВЗ	шт.	4
3.5.	- изоляторы	ШФ 10	шт.	27
3.6.	- шины сборные с шин.мостом	АЛ 100х10	м.	32
3.7.	- присоединения по 10 кВ	-----	шт.	27
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70-1-09	шт.	4
4.2.	- вводные	ЩО 70-1-33	шт.	2
4.3.	- отходящие от секции (шинным мостом)	ЩО 70-1-09	шт.	2
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- разъединители отходящих линий	РПС-2/1ЛУЗ 250 А	шт.	8
5.2.	- разъединители отходящих линий	РПС-4/1 ЛУЗ 400 А	шт.	8
5.3.	- разъединители вводных линий	РПС-10/1 ЛУЗ 1000 А	шт.	2

5.4.	- выключатель автоматический	ВА 57-39 340010 УХЛ3 630 А	шт.	4
5.5.	- разъединители секционные	РПР-2500 А	шт.	1
5.6.	- приборы контроля эл. энергии	А 26	шт.	28
5.7.	- трансформаторы тока	Т - 0,66 1000/5(600/5)	шт.	23
6	Кабельные сети 10 кВ			
6.1.	Ф.28Ф3 от РП-28 введён 2009г.,	ААБл - 10 - 3x185	км.	0,245
6.2.	Ф.28Ф4 от РП-28 введён 2009г.,	ААБл - 10 - 3x185	км.	0,255
7	Кабельные сети 0,4 кВ			
7.1.	Отходящие линии введены в 2010 г.,	АВБ6Шв -1 4x150	км.	1,480

9. Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2180 от РП-28 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: г. Ростов-на-Дону, ул.Извилистая, 19

Период проведения работ: 4 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМГ11-1000/10-У1	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМГ11-1000/10-У1	шт.	1
2	Ячейки РУ- 10 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 393	шт.	2
2.2.	- трансформаторные	КСО 393	шт.	2
2.3.	- секционные	КСО 393	шт.	2
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 10 кВ:			
3.1.	- секционные разъединители (ШР)	РВЗ-10/630 1	шт.	2
3.2.	- выключатели нагрузки	ВНА СЭЦ-П-10/630-203	шт.	4
3.3.	- приводы механические	ПРБ-Д	шт.	4
3.4.	- приводы заземляющих ножей	ПРБ-Д	шт.	4
3.5.	- приводы секционного разъединителя	ПР-10 УХЛ	шт.	2
3.6.	- изоляторы	ИО 10	шт.	24
3.7.	- шины сборные с шин.мостом	АЛ 60x60	м.	32
3.8.	- присоединения по 10 кВ	-----	шт.	18
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- вводные	ЩО 70-1-33	шт.	2
4.2.	- отходящие	ЩО 70-1-33	шт.	2
4.3.	- секционные	ЩО 70-1-09	шт.	2
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			

5.1.	- выключатель автоматический	ВА 57-39 340010 УХЛ3 630 А	шт.	6
5.2.	- выключатель автоматический	ВА 57-39 340010 УХЛ3 320 А	шт.	2
5.3.	- разъединители вводных линий	РЕ 19-43 1600А	шт.	2
5.4.	- разъединители отходящих линий	РЕ 19-41 1000А	шт.	4
5.5.	- разъединители секционные	РПР-1600 А	шт.	2
5.6.	- приборы контроля эл. энергии	А 26	шт.	14
5.7.	- трансформаторы тока	Т - 0,66 1000/5	шт.	12
5.8.	- трансформаторы тока	Т - 0,66 600/5	шт.	8
5.9.	- узел учета эл. энергии	Меркурий 230	шт.	2
6	Кабельные сети 10 кВ			
6.1.	Ф.28Ф5 от РП-28 введён 2009г.,	ААБл - 10 - 3x185	км.	0,470
6.2.	Ф.28Ф6 от РП-28 введён 2009г.,	ААБл - 10 - 3x185	км.	0,470
7	Кабельные сети 0,4 кВ			
7.1.	Отходящие линии введены в 2010 г.,	АВБбШв -1 4x150	км.	0,320

10. Электрооборудование трансформаторной подстанции № 1574 Литер С 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: Ростовская область, Мясниковский район, с.Чалтырь, промзона № 3, 2/02

Период проведения работ: 4 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМ-400/10/0,4	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМ-400/10/0,4	шт.	1
2	Ячейки РУ- 10 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 272	шт.	2
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 10 кВ:			
3.1.	- выключатели нагрузки	ВНП - 10	шт.	2
3.2.	- приводы механические	ПР - 10	шт.	2
3.3.	- приводы механические	ПРБ	шт.	2
3.4.	- заземляющие ножи	РВ - 3	шт.	2
3.5.	- предохранители	ПКТ - 10 31,5А	шт.	6
3.6.	- изоляторы	ШФ-10	шт.	21
3.7.	- шины сборные с шин.мостом	АЛ 60x6	м.	28
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- вводные	ЩО 70	шт.	2
4.2.	- отходящие	ЩО 70	шт.	5

4.3.	- секционные	ЩО 70	шт.	1
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- выключатель автоматический (ввода)	APU - 30A (1600A)	шт.	2
5.2.	- выключатель автоматический (секционный)	APU - 30A (1000A)	шт.	1
5.3.	- разъединители вводных линий	PB 1600A	шт.	2
5.4.	- разъединители отходящих линий	PB 250A	шт.	14
5.5.	- разъединители секционные	PB 1000 A	шт.	1
5.6.	- приборы контроля эл. энергии	Амперметр А 26	шт.	6
5.7.	- приборы контроля эл. энергии	Вольтметр	шт.	2
5.8.	- трансформаторы тока	Т - 0,66 600/5	шт.	9
5.9.	- узел учета эл. энергии	Энергомера ЦЭ 6803 В	шт.	3
6	Кабельные сети 10 кВ			
6.1.	Ф.29 - 41 введён 1981г.,	ААБЛу - 10 - 3x150	км.	0,080
6.2.	Ф.29-34 введён 1981г.,	ААБЛу - 10 - 3x150	км.	0,085

11. Электрооборудование трансформаторной подстанции № 1625 Литер Э 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: Ростовская область, Мясниковский район, с.Чалтырь, промзона № 3, 2/02

Период проведения работ: 4 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМ-630/10/0,4	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМ-630/10/0,4	шт.	1
2	Ячейки РУ- 10 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 272	шт.	2
2.2.	- трансформаторные	КСО 272	шт.	2
2.3.	- резервные	КСО 272	шт.	2
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 10 кВ:			
3.1.	- линейные разъединители	PB - 3	шт.	2
3.2.	- выключатели нагрузки	ВНП - 10	шт.	4
3.3.	- приводы механические	ПР - 10	шт.	8
3.4.	- приводы механические	ПРБ	шт.	4
3.5.	- заземляющие ножи	PB - 3	шт.	4
3.6.	- предохранители	ПКТ - 10 80А	шт.	3
3.7.	- изоляторы	ШФ-10	шт.	45

3.8.	- шины сборные с шин.мостом	АЛ 100x10	м.	89
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- вводные	ЩО 70	шт.	2
4.2.	- отходящие	ЩО 70	шт.	6
4.3.	- секционные	ЩО 70	шт.	1
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- выключатель автоматический (ввода)	APU - 50AM (1600A)	шт.	2
5.2.	- выключатель автоматический (секционный)	APU - 50AM (1000A)	шт.	1
5.3.	- разъединители вводных линий	PB 1600A	шт.	2
5.4.	- разъединители отходящих линий	PB 250A	шт.	10
5.5.	- разъединители секционные	PB 1000 A	шт.	1
5.6.	- приборы контроля эл. энергии	Амперметр А 26	шт.	6
		Вольтметр	шт.	2
5.7.	- трансформаторы тока	Т - 0,66 1000/5	шт.	6
5.8.	- узел учета эл. энергии	Энергомера ЦЭ 6803 В	шт.	2
6	Кабельные сети 10 кВ			
6.1.	Ф.29 - 34 введён 1981г.,	ААБЛу - 10 - 3x150	км.	0,022
6.2.	Ф.29-41 введён 1981г.,	ААБЛу - 10 - 3x150	км.	0,027

12. Трансформаторная подстанция ТП-1361

6/0,4кВ

Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, пр.Стачки, 243

Период проведения работ: 2 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМ-1000/6/0,4	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМ-1000/6/0,4	шт.	1
2	Ячейки РУ- 6 кВ:		шт.	
2.1.	- вводная	КСО 272	шт.	1
2.2.	- вводная	КСО 1x	шт.	1
2.3.	- трансформаторные	КСО 1x	шт.	2
2.4.	- отходящие линии к (ТП 1967 Хладокомбинат)	КСО 1x	шт.	1
2.5.	- трансформатор напряжения	КСО 1x	шт.	2
2.6.	- отходящие линии к (ТП 1456 Общ. Слепых)	КСО 1x	шт.	1
2.7.	- секционная		шт.	1
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			

3.1	- масляные выключатели	ВМПП 10-20	шт.	2
3.2	- шинные разъединители (ШР)	РВФЗ-10/630	шт.	7
3.3	- линейные разъединители	РВЗ 10	шт.	7
3.4	- выключатели нагрузки	ВНП-10/630	шт.	3
3.5	- приводы механические	ПП-61	шт.	2
3.6	- заземляющие ножи	РВФЗ	шт.	9
3.7	- изоляторы	ШФ 10	шт.	60
3.8	- шины сборные с шин.мостом	АЛ 120x8	м.	88
3.9	- присоединения по 6 кВ		шт.	102
3.10	- приборы контроля	Амперметр ЭА0702	шт.	1
3.11	- трансформаторы тока	ТПП-10	шт.	4
3.12	- трансформаторы напряжения	НОМ-6/0,1	шт.	2
3.13	- предохранители	ПКТ 20-75А	шт.	12
3.14	- узлы учета электроэнергии	ЦЭ 6850	шт.	2
3.15	- устройства РЗА	КЗ-37У4	шт.	2
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:		шт.	
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70	шт.	10
4.2.	- вводные	ЩО 70	шт.	2
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:		шт.	
5.1.	- автоматические выключатели	А31, А37, А314, ВА52	шт.	28
5.2.	- разъединители отходящих линий	РБ 400	шт.	2
5.3.	- приборы контроля	Амперметр ЭА0702	шт.	7
5.4.	- установка компенсирующая	БСК 0.4 -286	шт.	5
5.5.	- в т.ч.статических конденсаторов		шт.	15
5.6.	- трансформаторы тока	ТПЛ-10	шт.	2
5.7.	- шинопровод	2 АЛ 180x12	м.	70
6	Кабельные сети 6кВ			
6.1.	Фидер 981 от Р 9 , введён в 1967 г.,	АСБл 3x185	км.	1,045

13. Трансформаторная подстанция ТП-1360

6/0,4кВ

Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, пр.Стачки, 243

Период проведения работ: 2 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМ 400/6/0,4	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМ 630/6/0,4	шт.	1

2	Ячейки РУ- 6 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 393	шт.	2
2.2.	- трансформаторные	КСО 393	шт.	2
2.3.	- секционные	КСО 393	шт.	2
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			
3.1.	- секционные разъединители (ШР)	РВЗ-10/630 1	шт.	2
3.2.	- выключатели нагрузки	ВНА 10/630	шт.	4
3.3.	- приводы механические	ПРБ-Д	шт.	4
3.4.	- приводы заземляющих ножей	ПРБ-Д	шт.	4
3.5.	- приводы секционного разъединителя	ПР-10 УХЛ	шт.	2
3.6.	- изоляторы	ИО 10	шт.	24
3.7.	- шины сборные с шин.мостом	АЛ 60х60	м.	32
3.8.	- присоединения по 10 кВ	-----	шт.	18
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- вводные	ЩО 70-1-33	шт.	2
4.2.	- отходящие	ЩО 70-1-33	шт.	4
4.3.	- отходящие	РШ 24гр	шт.	1
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- выключатель автоматический	АМВ - 800 А	шт.	2
5.2.	- выключатель автоматический	АЕ 2048 630А	шт.	4
5.3.	- выключатель автоматический	АЕ 2048 100А	шт.	8
5.4.	- разъединители вводных линий	РЕ 19-43 1000А	шт.	2
5.5.	- разъединители отходящих линий	ВР 1 400А	шт.	4
5.6.	- разъединители отходящих линий	ВР 1 250А	шт.	4
5.7.	- трансформаторы тока	Т - 0,66 1000/5	шт.	6
5.8.	- трансформаторы тока	Т - 0,66 400/5	шт.	9
5.9.	- узел учета эл. энергии	Энергомер ЦЭ 6803В	шт.	1
6	Кабельные сети 6 кВ			
6.1.	Фидер 921 от Р-9 введён 1980г.,	ААБл - 10 - 3х185	км.	1,045
6.2.	Перемычка от ТП 1360 до ТП 1361	ААБл - 10 - 3х185	км.	0,500

14. Трансформаторная подстанция ТП-1045/1

10/0,4кВ

Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, ул.Орская, 1

Период проведения работ: 2 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМ-400/6/0,4-У1	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМ-320/6/0,4-У1	шт.	1
2	Оборудование, установленное в РУ-6 кВ:			
2.1	- шинные разъединители нагрузки	РВФ3-6/400	шт.	5
2.2	- выключатели нагрузки	ВНП-6/400	шт.	2
2.3	- приводы механические	ПР-10	шт.	5
2.4	- приводы механические	ПРБ-Д 10У2	шт.	2
2.5	- заземляющие ножи	РВФ3	шт.	7
2.6	- изоляторы	ШФ 10	шт.	63
2.7	- шины сборные с шин. мостом	АЛ 60х6	м.	40
3	Кабельные сети 6 кВ			
3.1	От яч. № 14 РП-11 до ТП-1045/1	АСБ-3х120, (СБ-3х70)	км.	0,550 (0,550)
3.2	От яч. № 17 РП-11 до ТП-1045/1	ААБл-10 3х150	км.	0,540

15. Трансформаторная подстанция РП (ТП) - 65 10/0,4кВ

Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, ул.Суворова, 91а

Период проведения работ: 2 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовой трансформатор - 1	ТМГ11-1000/10-У1	шт.	1
	Силовой трансформатор - 2	ТМГ11-1000/10-У1	шт.	1
2	Ячейки РУ- 10 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 398	шт.	2
2.2.	-секционные	КСО 398	шт.	1
2.3.	- отходящие линии	КСО 398	шт.	10
2.4.	- трансформатора напряжения	КСО 398	шт.	2
2.5.	- панель собственных нужд	КСО 398	шт.	1
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 10 кВ:			
3.1.	- вакуумные выключатели	ВВ/TEL-10-20/1000-У2-048	шт.	13
3.2.	- приводы механические	ПР-10	шт.	58
3.3.	- приводы ВВ эл. магнитные	ВВ/TEL	шт.	13
3.4.	- источники питания	БУ/TEL-100/220-12-03А	шт.	13
3.5.	- терминал релейной защиты	Сириус-2-В	шт.	2
3.6.		Сириус-2-С	шт.	1
3.7.	- микропроцессорное устройство РЗ	Орион - 2	шт.	10
3.8.	- трансформаторы тока	ТВК-10 200/5	шт.	16
3.9.		ТКС-10 100/5	шт.	4
3.10.		ТОЛ-10 600/5	шт.	8
3.11.		ТДЗЛК	шт.	8
3.12.	- трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2УХЛ2	шт.	2
3.13.	- шинные разъединители (ШР)	РВФ3-10/1000II	шт.	4
3.14.		РВФ3-10/630II	шт.	12
3.15.	- линейные разъединители (ЛР)	РВФ3-10/1000II	шт.	2

3.16.		РВФ3-10/630II	шт.	10
3.17.	- заземляющие ножи ШР, ЛР	ЗР-10	шт.	30
3.18.	-узлы учёта эл. энергии	Меркурий ART-00 PQCSIDN	шт.	12
3.19.	-приборы контроля эл. энергии	Амперметр	шт.	14
3.20.		Вольтметр	шт.	2
3.21.	-автоматический выключатель цепей управления	ВЗ БК47 3А,1А	шт.	10
3.22.		АП-50 2,5А	шт.	4
3.23.		АП-505 2,5А	шт.	5
3.24.		АП-50 6,3А	шт.	2
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70-1-1В	шт.	4
4.2.	- вводные	ЩО 70-1-4В	шт.	2
4.3.	- секционные	ЩО 70-1-71	шт.	1
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- выключатель автоматический (отходящий)	ВА-51-39 250А	шт.	4
5.2.		ВА-51-39 400А	шт.	4
5.3.		ВА-51-39 630А	шт.	4
5.4.		ВА04-35Про 250А	шт.	2
5.5.	- выключатель автоматический (ввод)	ВА-55-43 2000А	шт.	2
5.6.	- выключатель автоматический (секционный)	ВА-55-41 1000А	шт.	1
5.7.	- разъединители отходящих линий	Р-63УЗ 630А	шт.	8
5.8.	- разъединители вводных линий	РЕ-19-44 2000 А	шт.	2
5.9.	- разъединители секционные	РЕ-19-44 1000 А	шт.	1
5.10.	- приборы контроля эл. энергии	Амперметр А 26	шт.	19
5.11.		Вольтметр	шт.	2
5.12.	- узлы учёта эл. энергии	Меркурий 230 ART 03С	шт.	2
5.13.		Меркурий 230 ART - 03 PQCS	шт.	2
5.14.	- трансформаторы тока	Т - 0,66МУЗ 300/5	шт.	6
5.15.		ТТ - 0,66 200/5	шт.	6
5.16.		ТШ - 0,66УЗ 600/5	шт.	4
5.17.		Т - 0,66 1000/5	шт.	1
5.18.		Т - 0,66 1500/5	шт.	6
6	Кабельные сети 10 кВ			
6.1.	Ф.37-58 от Р37 , введён в 2007 г.,	2хААБл 3х240	км.	5,064
6.2.	Ф.37-57 от Р37 , введён в 2007 г.,	2хААБл 3х240	км.	5,064

16. Кабельные и воздушные линии электропередач от РП-60 до РП-1194: фидеры 60Ф7 и 60Ф8, ул.1-я Луговая, 26

Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, ул.1-я Луговая, 26.

Период проведения работ: 2 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Кабельные линии электропередач от	АСБ 3х185	км.	3,435

	РП-60 до РП-1194: фидеры 60Ф7 и 60ф8			
2	Воздушные линии электропередач от РП-60 до РП-1194: фидеры 60Ф7 и 60ф8	СИП 3-120	км.	2,500

17. Электрокабель 1970 п/м – кабельная линия 6 кВ фидер 319 (от Р-3 до ТП-1241) ул.Красноармейская, 170, Трасса резервного электроснабжения – кабельная линия 6 кВ фидер 33-13 (от Р-33 до ТП 1241)

Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, ул.Красноармейская, 170
Период проведения работ: 2 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Трасса резервного электроснабжения – кабельная линия 6 кВ фидер 33-13 (от Р-33 до ТП 1241)	2хААШв 3х240	км.	4,800
2	Электрокабель 1970 п/м - кабельная линия 6 кВ фидер (от Р-33 до ТП 1241)	ААШв 3х240	км.	1,970

18. Кабельно-воздушная линия 6 кВ фидер 16-06 (от ТП-950 РГЭС)

Местонахождение объекта: г.Ростов-на-Дону, вдоль западной стороны территории МОУДОД «Гребной канал Дон»

Период проведения работ: 2 квартал 2014 года.

Состав оборудования:

№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовые трансформаторы	---	---	---
2	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:	---	---	---
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:	---	---	---
4	Кабельные сети 6кВ			
4.1	Ф 16-06 от ТП-950 РГЭС , введён в 2006 г., проложен в земле, двумя нитками, от яч.56 РУ-6кВ	2 х ААБл-6-3х95	км.	1,000
4.2	в т.ч. в асбоцементных трубах		км.	0,140
4.3	муфта кабельная концевая внутр. установки	ЗКВТп-10-95	шт.	2
4.4	муфта кабельная концевая наруж. установки	ЗКНТп-10-95	шт.	2
5	Воздушные линии 6кВ			
5.1	опоры ВЛ-6кВ проходные	ж/б, 9м.	шт.	41
5.2	опоры ВЛ-6кВ А-образные	ж/б, 9м.	шт.	10
5.3	проводов ВЛ-6кВ	АС-35, 3 фазы	км.	2,600

5.4	глухие отпайки субабонентов		шт.	4
5.5	мачтовый разъединитель	РЛНД-6-400	шт.	3
5.6	разрядник высоковольтный	РВЗ-10	шт.	3
5.7	изолятор опорный высоковольтный		шт.	153
5.8	изолятор подвесной высоковольтный	ШФ 20-В	шт.	3

V. Требования к Подрядчику:

1. Являться членом саморегулируемой организации, допущенной к производству указанных видов работ, на основании свидетельства.
2. Предоставить свидетельство о регистрации электролаборатории, производящей работы, с правом выполнения наладки и испытаний электроустановок до и выше 1000 В.
3. Иметь документы о проверке знаний правил ПТЭЭП и МПБЭЭ на работников, проводящих измерения и испытания в электроустановках и представлении им оперативных прав (ответственного руководителя работ, производителя работ и т.д.)

VI. Требования к качеству работ:

1. Обеспечить производство и качество всех работ в соответствии с действующими нормами СНиП, СанПиН, ППБ, ПТЭ, ПУЭ, ПТЭЭС, ГОСТ и другими нормативными документами в действующей на момент выполнения работ редакции (выпуске, издании).
2. Работы должны проводиться с минимальным временем отключения потребителей.
3. Качество работ должно соответствовать СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства», РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования».
4. Обеспечить исполнителей индивидуальными защитными средствами и контрольно-измерительными приборами в необходимом объеме.

VII. Требования к безопасности выполнения работ и безопасности результатов работ:

1. Работа должны проводится в соответствии с СО 153-34.03.204 «Правила безопасности при работе с инструментом и приспособлениями», РД 153-34.0-03.150-00 ПОТРМ-016-2001, СО 34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей».

Главный инженер

Главный энергетик




В.А. Подоба

В.В. Булгаков