


Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора –  
главный инженер филиала  
ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»

 А.И. Чумаченко  
07.08. 2018 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по замене измерительных трансформаторов тока на ПС  
110/35/10кВ филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»  
(приобретение оборудования, выполнение проектных, строительно-монтажных и  
пусконаладочных работ).

г.Тверь 2018 г.

## Лист согласования

к техническому заданию на выполнение работ по замене измерительных трансформаторов тока на ПС 110/35/10кВ филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»

Наименование должности	И.О. Фамилия	Дата, подпись
Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»	Балакин А.П.	
Заместитель директора по капитальному строительству филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»	Савинский М.А.	
Начальник Управления учета электроэнергии филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»	Шабалина Г.В.	
Начальник отдела метрологии и качества электроэнергии – главный метролог филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»	Горланов В.Г.	
Начальник Службы подстанций филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»	Плохов А.Н.	
Уровень ПАО «МРСК Центра»		
Начальник Департамента учета электроэнергии ПАО «МРСК Центра»	Завалин И.С.	

1. Общие сведения.....	5
2. Общие технические требования.....	5
3. Состав и содержание работ .....	5
4. Требования к измерительным трансформаторам тока. ....	7
5. Требования к проведению предпроектного обследования. ....	7
6. Метрологические и другие требования к оборудованию.....	7
7. Требования к электромагнитной совместимости.....	7
8. Требования по эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту и хранению.....	8
9. Требования к документированию.....	8
10. Требования к строительству.....	9
11. Требования по стандартизации и унификации.....	9
12. Гарантийные обязательства.....	10
13. Особые условия .....	10
14. Срок выполнения работ .....	10
15. По техническим условиям выполнения работ обращаться .....	11
16. Приложения .....	10

### Условные обозначения и сокращения

**АРМ** - автоматизированное рабочее место;

**АВР** – автоматический ввод резерва;

**АСТУ** - автоматизированные системы технологического управления;

**ВЛ** - воздушная линия;

**ВЩУ** – выносной щит учета электроэнергии;

**КЛ** - кабельная линия;

**ЗИП** - запасные части, инструменты, принадлежности;

**ИВК** - информационно - вычислительный комплекс;

**ИВК ВУ** - информационно - вычислительный комплекс верхнего уровня;

**ИВКЭ** - информационно - вычислительный комплекс электроустановки (УСПД, концентратор и т.п.);

**ИИК** - измерительно-информационный комплекс точки учёта;

**МРСК** - межрегиональная распределительная сетевая компания;

**МЭК** - международная электротехническая комиссия;

**ПД** – проектная документация (включая рабочую документацию);

**ПМИ** - программа и методика испытаний;

**ПО** - программное обеспечение;

**ППО** - предпроектное обследование;

**РД** - рабочая документация;

**ТЗ** - техническое задание;

**ТН** - трансформатор напряжения;

**ТТ** - трансформатор тока;

## **1. Общие сведения**

**1.1. Предмет закупки:** право заключения договора на приобретение оборудования, разработку проектной документации, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по:

- замене измерительных трансформаторов тока на ПС 110/35/10кВ филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго».

### **1.2. Наименование**

- замена измерительных трансформаторов тока на ПС 110/35/10кВ филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго».

### **1.3. Основание для проведения работ**

План закупки филиала ПАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» на 2018 год.

### **1.4. Сроки начала и окончания работ**

- начало выполнения работ - не позднее 10 календарных дней с момента заключения договора;

- предельный срок выполнения работ - 28.12.2018г;

- стадии выполнения, форма и сроки оплаты выполненных работ определяются договором.

### **1.5. Ценовые показатели:**

В стоимость работ должны входить все расходы и затраты, связанные с выполнением работ, обязательные платежи и материалы.

### **1.6. Технические характеристики оборудования**

Технические характеристики предполагаемых к установке трансформаторов тока приведены в таблице 1.

### **1.7. Объекты**

- Замена трансформаторов тока производится на присоединениях объектов, приведенных в приложениях №2, 3 к настоящему ТЗ.

## **2. Общие технические требования**

2.1. Продукция должна быть новой, ранее не использованной, годом выпуска не ранее 2 квартала 2018 года.

2.2. Все используемое оборудование должно соответствовать требованиям климатического исполнения категории УХЛ2.1 по ГОСТ 15150-69 и удовлетворять требованиям к рабочему диапазону температур от -40 до +60°C.

2.3. Типы применяемых измерительных трансформаторов электроэнергии должны быть утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

2.4. На поставляемое оборудование должны быть представлены сертификаты соответствия требованиям технических регламентов.

## **3. Состав и содержание работ**

Все работы выполняются силами подрядной организации, при этом предоставление данных по установленным измерительным ТТ (далее – первичная документация) должно быть обеспечено Заказчиком. Состав работ:

– проведение предпроектного обследования объектов;

- разработка проектной документации (далее – ППО), включающую технические решения, описание комплекса технических средств, схемы, сметные расчеты, обеспечивающие привязку типовых технических решений к конкретному объекту и необходимые для монтажа, согласование ППО и эксплуатационной документации с Заказчиком.
- разработка и согласование с Заказчиком планов-графиков производства работ и технологических карт производства работ по строительно-монтажным, пуско-наладочным работам;
- комплектация, поставка оборудования и материалов в полном объеме согласно утвержденной спецификации;
- выполнение работ по монтажу (замене) трансформаторов тока;
- выполнение пусконаладочных работ;
- представление Заказчику приёмосдаточной документации в соответствии с утвержденным перечнем документов, согласованным с Заказчиком.

### ***3.1. Перечень работ по организации учета.***

Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими СНиП, требованиями ПУЭ и действующим законодательством Российской Федерации, типовыми техническими решениями по организации учета электроэнергии, условиями договора подряда.

#### **3.1.1. Проектирование:**

– Проектирование должно быть выполнено в соответствии с требованиями действующих нормативных и отраслевых директивных и методических документов в части энергоснабжения, выполнения измерений количества электроэнергии, (Федеральный закон РФ «Об обеспечении единства измерений», Федеральный закон «Об энергосбережении», «Правила учета электрической энергии», Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от 12.11.2016) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», ПУЭ и ПТЭ). На стадии проектирования должны быть разработаны следующие документы:

- Проектная документация;
  - Рабочая документация;
  - Эксплуатационная документация;
- Сметная документация.

#### **3.1.2.Выполнение работ по монтажу технических средств:**

- В соответствии с ПД выполнить монтаж измерительных трансформаторов.
- Испытание смонтированных технических средств.

#### **3.1.3. Проведение пусконаладочных работ, включая:**

– определение соответствия технических характеристик смонтированного оборудования техническим требованиям, установленным технической документацией предприятий-изготовителей оборудования и техническими решениями;

– регулировку, настройку отдельных видов оборудования, входящих в состав технологических систем, блоков, линий, с целью обеспечения установленной техническими решениями их взаимосвязанной работы;

#### **3.1.4. Предварительные испытания:**

- Оформление результатов испытаний.
- Оформление акта о приемке в опытную эксплуатацию.

#### **3.1.5. Приемочные испытания (с возможностью организации приемки очередями):**

– Анализ результатов испытаний и устранение недостатков, выявленных при испытаниях.

– Оформление акта о приемке в промышленную эксплуатацию приемочной комиссией по каждому объекту отдельно.

3.1.7. Ввод объектов в промышленную эксплуатацию с составлением акта.

#### **4. Требования к измерительным трансформаторам тока.**

Трансформаторы тока по техническим характеристикам должны соответствовать ГОСТ 7746-2015. Коэффициенты трансформаторов тока должны быть выбраны по условиям фактической нагрузки и требованиям Правил устройства электроустановок и определены по результатам предпроектного обследования. Класс точности трансформаторов тока определяется исходя из условий функционирования объекта измерений, но не должен быть хуже 0,2s.

- Тип, коэффициенты трансформации определяются в ПД.
- Трансформаторы тока по техническим характеристикам должны соответствовать стандарту ПАО «Россети» СТО 34.01-3.-001-2016.
- Межповерочный интервал трансформаторов тока не менее 8 лет.
- Трансформаторы тока должны быть поверены, иметь свидетельство о поверке, действующее на полный период межповерочного интервала, на момент приобретения или отметку в паспорте о первичной заводской поверке.
- Трансформаторы устойчивы к воздействию внешних механических факторов для группы механического исполнения М2 ГОСТ 30631-99. Исполнение трансформаторов по условиям установки на месте работы - встраиваемые, допускают установку в пространстве в любом положении. Контактные зажимы вторичной обмотки закрыты прозрачной пластмассовой крышкой, с возможностью опломбирования.
- По способу защиты от поражения электрическим током трансформаторы должны относиться к классу 0 по ГОСТ 12.2.007.0-75 и иметь степень защиты не ниже IP00 по ГОСТ 14254-96.

#### **5. Требования к проведению предпроектного обследования.**

В результате выполнения ППО составляется отчет, составными частями которого являются заверенные подписями ответственных лиц, копии оригиналов документов, собранных в результате обследования подрядчиками и пояснительная записка по ППО. Первичная документация для ППО (в том числе указанная в п.3) должна быть предоставлена сетевой организацией.

1. Заводские характеристики на все типы используемого оборудования и средств измерений (трансформаторы тока) (при наличии);
2. Рекомендации по размещению оборудования.

Отсутствие, какого либо из перечисленных документов по вине сетевой организации не является основанием для претензий Подрядчику.

#### **6. Метрологические и другие требования к оборудованию.**

Средства измерения входящие в состав системы должны иметь:

- сертификаты об утверждении типа средств измерений Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии и описание типа средств измерений;
- паспорта (формуляры) на приборы учета с указанием сроков поверки;
- руководство по монтажу;
- руководство по эксплуатации.

#### **7. Требования к электромагнитной совместимости.**

- устройства системы учета должны удовлетворять требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».

## **8. Требования по эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту и хранению.**

- технические средства системы учета должны быть обслуживаемыми устройствами. Техническое обслуживание должно заключаться в систематическом наблюдении за правильностью работы устройства, в регулярном техническом осмотре и устранении возникающих неисправностей допущенным для этих работ персоналом или обслуживающей организацией;
- условия хранения технических средств системы учета должны отвечать требованиям ГОСТ 15150-69.

## **9. Требования к документированию.**

- проектную документацию разработать в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- рабочую документацию разработать в соответствии с ГОСТ 21.1101-2013, ГОСТ 21.613-2014, статьями №№ 47, 48 Градостроительного кодекса РФ, ПУЭ, ПТЭ и отвечать требованиям СНИП, государственных норм и правил, действующих на территории РФ;
- рабочую и эксплуатационную документацию представить в 4 (четырёх) экземплярах на бумажном носителе, в том числе один сброшюрованный. Один экземпляр в электронном виде на CD или DVD/текстовую и графическую части представить в стандартных форматах, обеспечивающих возможность чтения и редактирования в программных продуктах Windows, MS Office, AutoCAD и Acrobat. Сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате "Гранд Смета", позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам. Все бумажные экземпляры смет должны быть сброшюрованы. Согласования предоставить в оригиналах;
- представить исполнительную документацию в 2-х экземплярах в следующем объеме:
  - ведомость объемов работ;
  - ведомость материалов;
  - ведомость оборудования;
- сметная документация составляется в базисном уровне цен на 01.01.2000г, в соответствии с Методикой по определению стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-35.2004, утвержденных Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 г.;
- сметную документацию разработать на основе ТЕР-2001г. по Тверскому региону и в текущих ценах. Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2001 г. и текущем, сложившемся ко времени составления смет. Индексы перерасчета смет в текущие цены согласовать с филиалом (П)АО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго»;
- в сводном сметном расчете (ССР) предусмотреть следующие затраты (при необходимости):
  - удорожание производства работ в зимнее время и на снегоборьбу принимаются в % от глав 1-8 ССР согласно ГСН 81-05-02-2001 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время»;
  - пусконаладочные работы определить на основании смет;
  - командировочные расходы – нормы на выплату суточных в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 729 от 02.10.2002, расходы на проезд и проживание определяются расчетом;



- средства на премирование за ввод объекта в эксплуатацию принять в соответствии с письмом Госстроя РФ от 10.10.1991 г. № 1-Д и письмом Минтруда РФ и Госстроя РФ от 15.03.1993 № 463-РБ/713/32 определить расчетом на основе ПОС;

- средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию работников и имущества, в том числе строительных рисков согласно статей 255, 263 Налогового кодекса РФ и письму Госстроя РФ № НЗ-3942/07 от 18.07.2002 в размере 1% от итогов глав 1-8 ССР;

- затраты по перевозке автомобильным транспортом работников строительных и монтажных организаций на расстояние свыше 3 км.

### ***9.1. Требования к эксплуатационной документации***

Эксплуатационная документация на измерительные трансформаторы тока должна содержать следующую информацию:

- перечень средств измерений с указанием их номинальных параметров и классов точности;
- паспорта на оборудование;

### ***9.2. Требования к безопасности***

- По общим требованиям безопасности устройства, входящие в систему учета, должны соответствовать Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования»;

### ***9.3. Требования к защите информации от несанкционированного доступа***

Защита от утечки информации должна обеспечиваться в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

### ***9.4. Требования к патентной чистоте***

Патентная чистота системы учета должна обеспечиваться в отношении России.

## **10. Требования к строительству**

Обеспечение безопасности выполнения работ и соблюдение техники безопасности согласно:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденные приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- СНиП 12-03-2001 "Строительные нормы и правила российской федерации. Безопасность труда в строительстве";
- СНиП 12-04-2002 "Строительные нормы и правила Российской Федерации. Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство";
- СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства».

## **11. Требования по стандартизации и унификации**

Используемое оборудование должно соответствовать требованиям действующих нормативно-правовых документов:

- ГОСТ 1983-2015 «Трансформаторы напряжения. Общие технические требования»;
- ГОСТ 7746-2015 «Трансформаторы тока. Общие технические условия»;
- ГОСТ 14254-96 «Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)»;
- ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств»;

## **12. Гарантийные обязательства**

12.1. Гарантии качества распространяются на все оборудование системы, ее конструктивные элементы, и работы, выполненные Подрядчиком по настоящему договору и ЗиП.

12.2. Гарантийный срок нормальной эксплуатации оборудования устанавливается 60 месяцев с даты подписания сторонами акта приёмки законченного строительством объекта (форма КС-14).

12.3. Если в период гарантийного срока обнаружатся дефекты, то Подрядчик обязан их устранить за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки, либо возместить Заказчику затраты на их устранение.

При выявлении дефекта Подрядчик должен:

- обеспечить Заказчика необходимым техническими консультациями не позднее 1 (одного) часа со дня обращения последнего с использованием любых доступных видов связи;
- выполнить все необходимые мероприятия по определению причины возникшего дефекта и представить Заказчику соответствующее заключение в течение 10 (Десяти) рабочих дней.

Для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения Подрядчик обязан направить своего представителя не позднее 10 (десяти) дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

## **13. Особые условия.**

Работы будут проводиться вблизи оборудования, находящегося под высоким напряжением. Требуется определение порядка монтажа оборудования с минимальным перерывом электроснабжения.

Монтаж оборудования необходимо проводить с соблюдением правил по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденные приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н по утвержденному филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» проекту производства работ.

## **14. Срок выполнения работ.**

Начало работ – не позднее 10 календарных дней с момента заключения договора.

Окончание работ – не позднее 28.12.2018г.

## **15. По техническим условиям выполнения работ обращаться:**

Должность	ФИО	Телефон
Заместитель директора по реализации и развитию услуг	Балакин А.П.	8(4822) 33-65-80
Начальник Управления учета электроэнергии	Шабалина Г.В.	8(4822) 33-66-21
Начальник отдела эксплуатации и развития систем учета электроэнергии	Кащев Д.Н.	8(4822) 33-66-03 8-980-639-71-86
Начальник Службы подстанций	Плохов А.Н.	8 (4822) 33-64-75 8-910-535-21-84

## **16. Приложения.**

Приложение №1. Спецификация заменяемого оборудования.

Приложение № 2. Перечень присоединений для проведения замен ТТ.

Приложение №3. Список объектов (подстанций).

### Спецификация заменяемого оборудования

№ п/п	Тип ТТ (предполагаемый) к установке	Кол-во ТТ к замене
1	ТТИ ТВЛМ-10 75/5 0,5	2
2	ТТИ ТВЛМ-10 100/5 0,5	8
3	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	18
4	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	8
5	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	10
6	ТТИ ТВЛМ-10 400/5 0,5	2
7	ТТИ ТВЛМ-10 600/5 0,5	4
8	ТТИ ТЛК-10-6 УЗ 100/5 0,2	4
9	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 100/5 0,5	4
10	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	17
11	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 200/5 0,5	16
12	ТТИ ТЛМ-10 300/5 0,5S	14
13	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 400/5 0,5	10
14	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 600/5 0,5	10
15	ТТИ ТЛО-10 50/5 0,5	6
16	ТТИ ТЛО-10 100/5 0,5S	24
17	ТТИ ТЛО-10 150/5 0,5S	25
18	ТТИ ТЛО-10 200/5 0,5S	30
19	ТТИ ТЛО-10 300/5 0,5S	20
20	ТТИ ТЛО-10 400/5 0,5S	12
21	ТТИ ТЛО-10 600/5 0,5S	2
22	ТТИ ТЛП-10-2 30/5 0,2S	2
23	ТТИ ТЛП-10-5 УЗ 50/5 1	4
24	ТТИ ТЛП-10-5 75/5 0,5S	8
25	ТТИ ТЛП-10-5 100/5 0,5S	22
26	ТТИ ТЛП-10-5 150/5 0,5S	8
27	ТТИ ТЛП-10-5 200/5 0,5S	10
28	ТТИ ТЛП-10-2 300/5 0,5S	14
29	ТТИ ТЛП-10-5 400/5 0,5S	6
30	ТТИ ТОЛ-10 50/5 0,5S	0
31	ТТИ ТОЛ-1075/5 0,5S	2
32	ТТИ ТОЛ-10 100/5 0,5S	12
33	ТТИ ТОЛ-10 150/5 0,5S	40
34	ТТИ ТОЛ-10 200/5 0,5S	20
35	ТТИ ТОЛ-10 300/5 0,5S	16
36	ТТИ ТОЛ-10 400/5 0,5S	13
37	ТТИ ТОЛ-10 600/5 0,5S	2
38	ТТИ ТОЛ-10 1000/5 0,5	8
39	ТТИ ТПЛ-10-М У2 30/5 0,5S	2

40	ТТИ ТПЛ-10-М У2 50/5 0,5S	2
41	ТТИ ТПЛ-10-М У2 75/5 0,5S	2
42	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	22
43	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	10
44	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	20
45	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	43
46	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	20
47	ТТИ ТПЛ-НТЗ-10 600/5 0,5S	6
48	ТТИ ТПЛ-10-2 1000/5 0,2S	6
49	ТТИ ТПЛМ-10 150/5 0,5	0
50	ТТИ ТПЛМ-10 300/5 0,5	2
51	ТТИ ТПЛМ-10-2 400/5 0,2S	8
52	ТТИ ТПОЛ-10-М УХЛ2 100/5 0,2S	2
53	ТТИ ТПОЛ-10 У3 200/5 0,5S	2
54	ТТИ ТПОЛ-10 У3 300/5 0,5S	4
55	ТТИ ТПОЛ-10 У3 400/5 0,5S	2
56	ТТИ ТПОЛ-10 600/5 0,5	12
57	ТТИ ТПОЛ-10 1000/5 0,5	2
	Итого	600

Приложение №2  
к техническому заданию

**Перечень присоединений для проведения замен ТТ**

№ п/п	Наименование ПС	Диспетчерское наименование присоединения (фидеров)	Физ. уровень напряжения, кВТ	Тип ТТ установленные	Кол-во
1	ПС 35/10 Фирово	Ячейка ВЛ-10 кВ № 19 (Больница)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 30/5 0,5S	2
2	ПС 35/10 Фирово	Ячейка ВЛ-10 кВ № 10 (Нефтебаза)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 75/5 0,5S	2
3	ПС 110/35/10/6 Кашарово	Яч.№07 ВЛ 10кВ №07(яч.3 ЛТП)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 100/5 0,5	2
4	ПС 110/35/10/6 Кашарово	Яч.№05 ВЛ 10кВ №05(яч.4 ДРСУ-6)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 100/5 0,5	2
5	ПС 110/35/10/6 Кашарово	Яч. №04 ВЛ 6кВ №04(яч.2 Фидер№2)	6 кВ	ТТИ ТЛО-10 У3 100/5 0,5	2
6	ПС 110/35/10/6 Кашарово	Яч.№12 ВЛ 6кВ №12 (яч.6 Фид.№6)	6 кВ	ТТИ ТОЛ-10 400/5 0,2S	2
7	ПС 110/35/10/6 Кашарово	Яч. №18 ВЛ 6кВ №18 (яч.9 фид.9)	6 кВ	ТТИ ТОЛ-10 300/5 0,2S	2
8	ПС 35/6 Великий Октябрь	Яч.№17 КЛ 6кВ №17(Яч.4 Поселок-1)	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 50/5 0,5	2
9	ПС 35/6 Великий Октябрь	Яч.№14 КЛ 6кВ №14(Яч.19Завод ТП-2 2 сек.	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 300/5 0,5	2
10	ПС 35/6 Великий Октябрь	Яч.№18 КЛ 6кВ №18(Яч.21Поселок-2)	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 50/5 0,5	2
11	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 7 Водозабор-1	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
12	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 9 Посёлок	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
13	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 10 Больница-1	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
14	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 20 Труд	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 100/5 0,5	2
15	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 28 Торговый центр	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
16	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 29 Водозабор-2	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
17	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 30 Больница-2	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 300/5 0,5	2
18	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 31 Удомля	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
19	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ32 Очистные	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 300/5 0,5	2
20	ПС 110/35/10 Удомля	Ячейка КЛ 33 Хлебозавод-2	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 400/5 0,5	2
21	ПС 35/10 Заозерная	Ячейка ВЛ 10кВ №01 (Роддом яч.7)	10 кВ	ТТИ ТВК-10 50/5 0,5	2
22	ПС 35/10 Заозерная	Ячейка ВЛ 10кВ №06 (Город яч.10)	10 кВ	ТТИ ТВК-10 100/5 0,5	2
23	ПС 35/3 №2	ВЛ 3кВ № 01	3 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
24	ПС 35/3 №2	ВЛ 3кВ № 17	3 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
25	ПС 35/6 №4 Тверские ЭС	КЛ 6кВ №17	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
26	ПС 35/6 №4 Тверские ЭС	КЛ 6кВ №15	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
27	ПС 35/6 №4 Тверские ЭС	КЛ 6кВ №05	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10-М УХЛ2 600/5 0,2S	2
28	ПС 35/6 №4 Тверские ЭС	КЛ 6кВ №06	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
29	ПС 35/6 №4 Тверские ЭС	КЛ 6кВ №04	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10-М УХЛ2 200/5 0,2S	2
30	ПС 110/35/10 Труд	Яч.№12 ВЛ 10кВ №12 (яч.14 Посёлок)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 150/5 0,5	2
31	ПС 35/10 9 Января	Ячейка 1а 10кВ Больница-1	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 100/5 0,5	2
32	ПС 35/10 9 Января	Ячейка 2 10кВ Фабрика Пар.коммуна-1	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 300/5 0,5	2
33	ПС 35/10 9 Января	Ячейка 7 10кВ Завод 9 Января-1	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
34	ПС 35/10 9 Января	Ячейка 10 10кВ Завод 9 Января-2	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
35	ПС 35/10/6 №9 Тверские ЭС	яч.10кВ №08(ф.16 "Эксп.мех.завод")	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
36	ПС 110/10 Старт	Ячейка ЛЭП 2 фид.5 РЭК	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 100/5 0,5	2
37	ПС 110/10 Старт	Ячейка ЛЭП 4 фид.3 РЭК	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 300/5 0,5	2

38	ПС 110/35/10 ДВП	Ячейка ЛЭП фид. 19	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 200/5 0,5	3
39	ПС 110/35/10 ДВП	Ячейка ЛЭП фид. 23	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
40	ПС 110/35/10 ДВП	Ячейка ЛЭП фид. 4	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
41	ПС 110/35/10 ДВП	Ячейка ЛЭП фид. 11	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 200/5 0,5	3
42	ПС 110/35/10 ДВП	Ячейка ЛЭП фид. 12	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
43	ПС 110/35/10 Сандово	Ячейка В 10кВ ВЛ №24	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
44	ПС 35/10 Половцово	яч.10 КВЛ 6кВ №10	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
45	ПС 35/10 Половцово	яч.14 В ВЛ 6кВ №14	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 400/5 0,5	2
46	ПС 110/35/10 Весьегонск	Ячейка КЛ 10кВ №14 РЭК	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
47	ПС 35/10 Сонково	Ячейка ВЛ 10 кВ №21 РЭК	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
48	ПС 35/10 Сонково	Ячейка ВЛ 10 кВ №17 РЭК	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 75/5 0,5S	2
49	ПС 35/10 Сонково	Ячейка КЛ 10 кВ №24	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 30/5 0,5S	2
50	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №37 (1) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 300/5 0,2S	2
51	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №31 (7) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 400/5 0,2S	2
52	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №29 (9) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 400/5 0,5	2
53	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №30 (10) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 300/5 0,2S	2
54	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №28 (12) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 300/5 0,2S	2
55	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №21 (14) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 300/5 0,2S	2
56	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №20 (20) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 400/5 0,5	2
57	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №18 (22) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 300/5 0,5	2
58	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №16 (24) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТЛО-10 200/5 0,2S	2
59	ПС 110/35/10 Ржев	В КЛ 10кВ №12 (28) ПС Ржев	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 150/5 0,2S	2
60	ПС 110/35/10 Старица	ВЛ 10кВ №31(5) ПС Старица	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
61	ПС 110/35/10 Старица	КВЛ 10кВ №35(8) ПС Старица	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
62	ПС 110/35/10 Старица	КВЛ 10кВ №07(10) ПС Старица	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
63	ПС 110/35/10 Старица	КВЛ 10кВ №04(16) ПС Старица	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 200/5 0,5	2
64	ПС 110/35/10 Старица	КВЛ 10кВ №14(3) ПС Старица	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 100/5 0,5S	2
65	ПС 110/35/10 Андреаполь	Ячейка ВЛ 10кВ №15	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
66	ПС 110/35/10 Андреаполь	Ячейка ВЛ 10кВ №19	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
67	ПС 110/35/10 Андреаполь	Ячейка ВЛ 10кВ №21	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
68	ПС 110/35/10 Шолмино	Ячейка В 10кВ КЛ №15 (ф.1003)	10 кВ	ТТИ ТПОФ-10 1000/5 0,5	2

69	ПС 110/35/10 Шолмино	Ячейка В 10кВ КЛ №10 (ф.1024)	10 кВ	ТТИ ТПОФ-10 1000/5 0,5	2
70	ПС 110/35/10 Шолмино	Ячейка В 10кВ КЛ №12 (ф.1025)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
71	ПС 110/35/10 Шолмино	Ячейка В 10кВ КЛ №14 (ф.1026)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10 300/5 0,5	3
72	ПС 110/35/10 Шолмино	Ячейка В 10кВ КЛ №22 (ф.1030)РЕК	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
73	ПС 110/35/10 Шолмино	Ячейка В 10кВ КЛ №24 (ф.1031)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
74	ПС 110/35/10 РМК	Прис. В 10кВ КВЛ №13(1) ПС РМК	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	2
75	ПС 110/35/10 РМК	Прис. В 10кВ КВЛ №21(14) ПС РМК	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 100/5 0,5	2
76	ПС 110/35/10 РМК	Прис. В 10кВ КВЛ №14(6) ПС РМК	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
77	ПС 110/35/10 РМК	Прис. В 10кВ КВЛ №24(11) ПС РМК	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
78	ПС 110/35/10 РМК	Прис. В 10кВ КВЛ №12(13) ПС РМК	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
79	ПС 110/35/10 Зубцов	КЛ 10кВ №19(16)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 100/5 0,5	2
80	ПС 110/35/10 Зубцов	КЛ 10кВ №15(14) ПС Зубцов	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 100/5 0,5	2
81	ПС 110/35/10 Зубцов	КЛ 10кВ №03(1)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	2
82	ПС 110/35/10 Зубцов	КЛ 10кВ №06(11)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 300/5 0,5	2
83	ПС 110/35/10 Зубцов	КЛ 10кВ №14(7)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
84	ПС 110/35/10 Зубцов	КЛ 10кВ №16(5)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 50/5 0,5	2
85	ПС 110/35/10 Заднее Поле	КВЛ 10кВ №04(6) ПС З.Поле	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 100/5 0,5	2
86	ПС 110/35/10 Мостовая	КВЛ 10кВ №17(2) ПС Мостовая	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
87	ПС 110/35/10 Н.Т.П.Ф.	КЛ 10кВ №12 (7)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 400/5 0,5	2
88	ПС 110/35/10 Клешнево	КВЛ 10кВ №09(1) ПС Клешнево	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
89	ПС 110/35/10 Спирово	Яч.ВЛ 10кВ №05 (Очист.соор)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
90	ПС 110/35/10 Торжок	Ячейка КЛ 10кВ №32 (ЦРП в/ч-1)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
91	ПС 110/35/10 Торжок	Ячейка КВЛ 10кВ №11 (Инд. техникум)	10 кВ	ТТИ ТПФМ-10 300/5 0,5	2
92	ПС 110/35/10 Торжок	Ячейка КЛ 10кВ №31 (ЦРП в/ч 2)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
93	ПС 110/10 Полиграфкраски	Ячейка КЛ 10кВ №17 (Химик-1)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
94	ПС 110/10 Полиграфкраски	Ячейка КВЛ 10кВ №23 (Маслозавод)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
95	ПС 110/10 Полиграфкраски	Ячейка КЛ 10кВ №25 (Газовик1)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
96	ПС 110/10 Полиграфкраски	Ячейка КЛ 10кВ №33 (РП Авиационная1)	10 кВ	ТТИ ТЛО-10 200/5 0,2S	2
97	ПС 110/10 Полиграфкраски	Ячейка КЛ 10кВ №39 (Газовик2)	10 кВ	ТТИ ТЛО-10 200/5 0,2S	2
98	ПС 110/10 Полиграфкраски	Ячейка КВЛ 10кВ №41 (Тверца)	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 150/5 0,2S	2
99	ПС 110/10 Полиграфкраски	Ячейка КЛ 10кВ №16(РП Авиационная2)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
100	ПС 110/10 Полиграфкраски	Ячейка КВЛ 10кВ №14 (Мясокомбинат)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
101	ПС 110/35/10 Торопец	Ячейка №16 В 10кВ ВЛ №16	10 кВ	ТТИ ТВЛ-10 150/5 0,5	2
102	ПС 35/6 Даниловское	Ячейка ВЛ 6кВ №17 (Военная часть)	6 кВ	ТТИ ТВК-10 100/5 0,5	2
103	ПС 110/10/6 Механический завод	В 10кВ КЛ № 31	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 600/5 0,5	2
104	ПС 110/10/6 Механический завод	В 10кВ КЛ № 11	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
105	ПС 110/10/6 Механический завод	В 10кВ КЛ № 09	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 600/5 0,5	2
106	ПС 110/10/6 Механический завод	В 10кВ КЛ № 07	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
107	ПС 110/10/6 Механический завод	В 10кВ КЛ № 05	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 150/5 0,5	2
108	ПС 110/10/6 Механический завод	В 10кВ КЛ № 14	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 400/5 0,5	2
109	ПС 110/10/6 Механический	В 10кВ КЛ № 12	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 600/5 0,5	2

	завод				
110	ПС 110/10/6 Механический завод	В 10кВ КЛ № 08	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 600/5 0,5	2
111	ПС 110/10/6 Механический завод	В 10кВ КЛ № 06	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 400/5 0,5	2
112	ПС 110/10/6 Механический завод	В 6кВ КЛ № 57	6 кВ	ТТИ ТОЛ-10 III УХЛ1 1000/5 0,2S	2
113	ПС 110/10/6 Механический завод	В 6кВ КЛ № 54	6 кВ	ТТИ ТОЛ-10 III УХЛ1 1000/5 0,2S	2
114	ПС 110/35/10 Стройиндустрия	Ячейка В КЛ 10кВ №03	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 200/5 0,5	2
115	ПС 110/35/10 Стройиндустрия	Ячейка В КЛ 10кВ №32	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 100/5 0,5	2
116	ПС 110/35/10 Стройиндустрия	Ячейка В КЛ 10кВ №30 (в/ч)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
117	ПС 110/35/10 Стройиндустрия	Ячейка В КЛ 10кВ №24(южный-2)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
118	ПС 35/10 Дашково	Яч.№15 ВЛ 10кВ №15	10 кВ	ТТИ ТВК-10 100/5 0,5	2
119	ПС 110/35/6 Вволочек	Ячейка КЛ 6кВ №07 (Авангард)	6 кВ	ТТИ ТПФМ-10 300/5 0,5	2
120	ПС 110/35/6 Вволочек	Ячейка КЛ 6кВ №07 (Авангард)	6 кВ	ТТИ ТПФМ-10 300/5 0,5	2
121	ПС 110/35/6 Вволочек	Ячейка КЛ 6кВ №20 (В/ч 53327)	6 кВ	ТТИ ТПФМ-10 300/5 0,5	2
122	ПС 110/35/6 Вволочек	Ячейка КЛ 6кВ №20 (В/ч 53327)	6 кВ	ТТИ ТПФМ-10 300/5 0,5	2
123	ПС 110/35/6 Вволочек	Ячейка КЛ 6кВ №26 (Радиорелейная-2)	6 кВ	ТТИ ТПФМ-10 150/5 0,5	2
124	ПС 35/10 №8 Тверские ЭС	Ячейка КЛ 10кВ №17 (ф.8 П/лагерь ГРЭС)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 75/5 0,5	2
125	ПС 35/6 №18 Тверские ЭС	яч.6кВ ф.2"ТП-617,Тяг.ПС№9"	6 кВ	ТТИ ТПФМ-10 300/5 0,5	2
126	ПС 35/6 №18 Тверские ЭС	яч.6кВ ф.5"ТП-474,ТП-311"	6 кВ	ТТИ ТПФМ-10 300/5 0,5	2
127	ПС 35/6 №18 Тверские ЭС	яч.6кВ ф.7"ТП-489"	6 кВ	ТТИ ТПФМ-10 200/5 0,5	2
128	ПС 35/6 №18 Тверские ЭС	яч.6кВ ф.9"ЦРТП-11 ОЖД"	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 600/5 0,5	2
129	ПС 35/6 №18 Тверские ЭС	яч.6кВ ф.13"ТП-152,РП-12"	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 600/5 0,5	2
130	ПС 35/6 №18 Тверские ЭС	яч.6кВ ф.15"ТП-545,РП-11"	6 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 400/5 0,5	2
131	ПС 35/6 №18 Тверские ЭС	яч.6кВ ф.24"ЦРП ОЖД"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
132	ПС 110/35/10 Кувшиново	Ячейка КЛ 10кВ №13	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 200/5 0,5	2
133	ПС 110/35/10 Кувшиново	Ячейка КЛ 10кВ №05	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
134	ПС 110/35/10 Кувшиново	Ячейка КЛ 10кВ №06	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
135	ПС 110/35/10 Кувшиново	Ячейка КЛ 10кВ №14	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
136	ПС 110/35/10 Кувшиново	Ячейка КЛ 10кВ №28	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
137	ПС 110/35/10 Кувшиново	Ячейка КЛ 10кВ №40	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
138	ПС 35/6 №27 Тверские ЭС	яч 6кВ №03	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 1000/5 0,5S	2
139	ПС 35/6 №27 Тверские ЭС	яч 6кВ №14	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
140	ПС 35/6 №27 Тверские ЭС	яч 6кВ №10	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 600/5 0,5S	2
141	ПС 35/6 №27 Тверские ЭС	яч 6кВ №04	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10 УЗ 1000/5 0,5S	2
142	ПС 35/6 №13 Тверские ЭС	яч.6кВ №11 "КЛ 6кВ №11"	6 кВ	ТТИ ТВК-10 200/5 0,5	2
143	ПС 35/6 №13 Тверские ЭС	яч.6кВ №12 "КЛ 6кВ №12"	6 кВ	ТТИ ТВК-10 150/5 0,5	2
144	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №30	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 600/5 0,5S	2
145	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №16	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
146	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №12	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
147	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №10	10 кВ	ТТИ ТПОЛ-10-М УХЛ2 600/5 0,2S	2
148	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №08	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
149	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №19	10 кВ	ТТИ ТЛО-10 200/5 0,2S	2
150	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №21	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
151	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №25	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
152	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.10кВ №29	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2



153	ПС 110/10/6 ТЭЗ	яч.6кВ №72	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
154	ПС 110/35/10 Белый	ВЛ 10кВ №06	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 150/5 0,5	2
155	ПС 35/10 Соминка	яч.10кВ №30 "КЛ 10кВ №30"	10 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 400/5 0,5	2
156	ПС 35/6 Заволжская	КЛ 6кВ № 13 (ТП-120)	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10 У3 600/5 0,5S	2
157	ПС 35/6 Заволжская	КЛ 6кВ № 12 (ТП-267)	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10 У3 600/5 0,5S	2
158	ПС 35/6 Заволжская	КЛ 6кВ № 10 (Тяг.ПС-4)	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10 У3 600/5 0,5S	2
159	ПС 35/6 Вагжановская Тверские ЭС	яч.6кВ №18 "В КЛ 6кВ №18"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
160	ПС 35/6 Вагжановская Тверские ЭС	яч.6кВ №04 "В КЛ 6кВ №04"	6 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 600/5 0,5	2
161	ПС 35/6 Вагжановская Тверские ЭС	яч.6кВ №07 "В КЛ 6кВ №07"	6 кВ	ТТИ ТВК-10 400/5 0,5	2
162	ПС 35/6 Вагжановская Тверские ЭС	яч.6кВ №08 "В КЛ 6кВ №08"	6 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 300/5 0,5	2
163	ПС 110/10 Пролетарская	яч. 10кВ №19	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	2
164	ПС 110/10 Пролетарская	яч. 10кВ №11	10 кВ	ТТИ ТВК-10 300/5 0,5	2
165	ПС 110/10 Пролетарская	яч. 10кВ №09	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	2
166	ПС 110/10 Пролетарская	яч.10кВ №04	10 кВ	ТТИ ТЛО-10 200/5 0,2S	2
167	ПС 110/10 Пролетарская	яч.10кВ №06	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 400/5 0,5	2
168	ПС 110/10 Пролетарская	яч.10кВ №12	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	2
169	ПС 110/10 Пролетарская	яч.10кВ №14	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
170	ПС 110/10 Пролетарская	яч.10кВ №26	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
171	ПС 110/10 Пролетарская	яч.10кВ №32	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	2
172	ПС 35/6 Затверецкая	КЛ 6кВ № 11 "ТП-569"	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10 У3 600/5 0,5S	2
173	ПС 35/6 Затверецкая	КЛ 6кВ № 09 "ГЭ(КНС)"	6 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 400/5 0,5	2
174	ПС 35/6 Затверецкая	КЛ 6кВ № 16 "ТП-416"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
175	ПС 35/6 Затверецкая	КЛ 6кВ № 18 "Стеклозавод"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10 300/5 0,5	2
176	ПС 35/6 Затверецкая	КЛ 6кВ № 21 "КСМ2"	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 600/5 0,5	2
177	ПС 35/6 Затверецкая	КЛ 6кВ № 55 "ТП-257"	6 кВ	ТТИ ТВК-10 400/5 0,5	2
178	ПС 35/6 Затверецкая	КЛ 6кВ № 57 "Завод ячеистого ж/бетона"	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
179	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №31 (Стеклозавод)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 150/5 0,5	2
180	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №23 (Очистные-1)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
181	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №19 (СХТ)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
182	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №05 (Микрорайон)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
183	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №08 (Льнозавод)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
184	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №34 (Стеклозавод-2)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
185	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №36 (Очистные-2)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
186	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №44 (Маслозавод)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
187	ПС 110/35/10 Селижарово	Ячейка В ВЛ 10кВ №32 (Эколес 2)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
188	ПС 110/10 Глазково Тверские ЭС	яч.10кВ ф.1 "Агропромстройтехнология"	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
189	ПС 110/10 Глазково Тверские ЭС	яч.10кВ ф.11 "СУ-844"	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
190	ПС 110/10 Глазково Тверские ЭС	яч.10кВ ф.18 "ГЭ (КНС)"	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 200/5 0,5	2
191	ПС 35/6 Завод 1мая	яч.6кВ ф.2"ТП-565"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
192	ПС 35/6 Завод 1мая	яч.6кВ ф.5"Дворец спорта"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
193	ПС 35/6 Завод 1мая	яч.6кВ ф.6"ТП-51А"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
194	ПС 35/6 Завод 1мая	яч.6кВ ф.28"ТП-51А"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
195	ПС 35/6 Завод 1мая	яч.6кВ ф.27"Дворец спорта"	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
196	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №37 (Кожзавод-3)	10 кВ	ТТИ ТЛК-10 600/5 0,5S	2
197	ПС 110/35/10 Осташков	Ячейка КЛ 10кВ №29 (Детский дом)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 У3 300/5 0,5	2

	Торжокское ПО				
198	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №25 (Микрорайон)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
199	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка ВЛ 10кВ №23 (Железная дорога)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 400/5 0,5	2
200	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №15 (ЦРП-1)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
201	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №13 (Звезда-1)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
202	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №09 (Загородная)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 200/5 0,5	2
203	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №07 (Кожзавод-1)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
204	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №03 (Котельная)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 100/5 0,5	2
205	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №08 (Кожзавод-2)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
206	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №10 (Город)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 400/5 0,5	2
207	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №24 (ЦРП-2)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 100/5 0,5	2
208	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №32 (Очистные соор.-2)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
209	ПС 110/35/6 Выползово	Ячейка КВЛ 6кВ №19 (Ж/д)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 50/5 0,5S	2
210	ПС 110/35/6 Выползово	Ячейка КЛ 6кВ №03 (В/ч)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 50/5 0,5S	2
211	ПС 110/35/6 Выползово	Ячейка КВЛ 6кВ №17 (ДЭУ)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
212	ПС 110/35/6 Выползово	Ячейка КВЛ 6кВ №22 (Валдай)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
213	ПС 35/6 ХБК	ВЛ6кВ №17 (Ячейка 1а 6кВ Дом ветеранов)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 75/5 0,5S	2
214	ПС 35/6 ХБК	ВЛ6кВ №15 (Ячейка 1 6кВ Школа №19)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
215	ПС 35/6 ХБК	ВЛ6кВ №13 (Ячейка 2 6кВ Жилой дом)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
216	ПС 35/6 ХБК	ВЛ6кВ №07(Ячейка 5 6кВ Никольская гора)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
217	ПС 35/10 Селище	Ячейка ВЛ 10кВ №05 (Поселок)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 75/5 0,5	2
218	ПС 35/6 ЗМИ	Ячейка КЛ 6кВ №16 (ЗМИ ЦРП)	6 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 400/5 0,5	2
219	ПС 35/6 ОЭЗ	Ячейка В 6кВ КЛ №05 (ВОГ яч.12)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
220	ПС 35/6 ОЭЗ	Ячейка В 6кВ КЛ №18 (ТП-87 яч.1)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
221	ПС 35/6 ОЭЗ	Ячейка В 6кВ КЛ №20 (ТП-155 яч.1а)	6 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 100/5 0,5	2
222	ПС 35/6 ОЭЗ	Ячейка В 6кВ КЛ №22 (ТП-152 яч.16)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
223	ПС 110/6 Б 4	ВЛ 6кВ № 09(Фид3 яч.6)	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
224	ПС 110/6 Б 4	ВЛ 6кВ № 07 (ф.4 яч.7)	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
225	ПС 110/6 Б 4	ВЛ 6кВ № 03 (ф.5 яч.9)	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 600/5 0,5	2
226	ПС 110/35/10 Н.Рожок Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №09 (Звезда-1)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
227	ПС 110/35/10 Н.Рожок Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №07 (Звезда-4)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
228	ПС 110/35/10 Н.Рожок Торжокское ПО	Ячейка КЛ 10кВ №06 (Звезда-3)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
229	ПС 110/10 Пено Торжокское ПО	Ячейка ВЛ 10кВ №18 (Ж/Дорога)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 150/5 0,5S	2
230	ПС 110/35/10 Простор Кимрское ПО	КЛ 10кВ №11	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
231	ПС 110/35/10 Простор Кимрское ПО	КЛ 10кВ №13	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 400/5 0,5	2
232	ПС 110/35/10 Простор Кимрское ПО	ВЛ 10кВ №19	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
233	ПС 110/35/10 Простор Кимрское ПО	КЛ 10кВ №04	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10 200/5 0,5	2
234	ПС 110/35/10 Простор Кимрское ПО	КЛ 10кВ №08	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
235	ПС 110/35/10 Простор Кимрское ПО	КЛ 10кВ №20	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 400/5 0,5S	2
236	ПС 35/10 Энергетик	КЛ 10кВ №13 ("Коноковский мох")	10 кВ	ТТИ ТВК-10 150/5 0,5	2

237	ПС 110/35/10 Северная	яч.10кВ №29(ф.2"Хромова 1")	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 400/5 0,2S	3
238	ПС 110/35/10 Северная	яч.10кВ №27(ф.3"ДСК-2")	10 кВ	ТТИ ТОЛ-10 400/5 0,2S	2
239	ПС 110/35/10 Медновский водозабор	яч.10кВ ф.7 "Водозабор (КаРЭС)"	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	3
240	ПС 110/35/10 Медновский водозабор	яч.10кВ ф.6 "Водозабор"	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 200/5 0,5	2
241	ПС 110/35/10 Медновский водозабор	яч.10кВ ф.12 "Водозабор (КаРЭС)"	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	3
242	ПС 110/35/10 Медновский водозабор	яч.10кВ ф.11 "Водозабор"	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	3
243	ПС 35/10 Изоплит	яч.10кВ №13 "КЛ 10кВ №13"	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
244	ПС 35/10 Изоплит	яч.10кВ №22 "КЛ 10кВ №22"	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
245	ПС 35/6 Карачарово	яч.6кВ ф.7 "ТП-3"	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
246	ПС 35/6 Карачарово	яч.6кВ ф.1 "База отдыха"	6 кВ	ТТИ ТОЛ-10 150/5 0,2S	2
247	ПС 35/10 Калязин	В 10кВ КВЛ №21	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 75/5 0,5S	2
248	ПС 35/10 Калязин	КВЛ 10кВ №06	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
249	ПС 35/10 Курортная	ВЛ 10кВ №15	10 кВ	ТТИ ТВК-10 100/5 0,5	2
250	ПС 35/10 Курортная	КЛ 10кВ №06	10 кВ	ТТИ ТВК-10 100/5 0,5	2
251	ПС 110/35/10 Луч	КЛ 10кВ №03	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 400/5 0,5	2
252	ПС 110/35/10 Луч	КЛ 10кВ №13	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
253	ПС 110/35/10 Луч	КЛ 10кВ №15	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 100/5 0,5	2
254	ПС 110/35/10 Луч	КЛ 10кВ №04	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 400/5 0,5	2
255	ПС 35/3 №6 Тверские ЭС	Яч.3кВ №01 "ВЛ 3кВ №01"		ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
256	ПС110/10 Брусово	ВЛ 10кВ №19 (В/ч)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 100/5 0,5	2
257	ПС 35/10/6 ДОЗ	Ячейка ВЛ-10 кв №15(Кирпичный завод)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 75/5 0,5S	2
258	ПС 110/10 Бушевец	Яч.№ 04 ВЛ 10кВ № 04(Завод-2 яч.8)	10 кВ	ТТИ ТВК-10 100/5 0,5	2
259	ПС 35/6 Борисово	Ячейка ВЛ 6кВ №15 (Поселок)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
260	ПС 35/6 Борисово	Ячейка ВЛ 6кВ №13 (ф.В/ч-1)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
261	ПС 35/6 Борисово	Ячейка ВЛ 6кВ №09 ( В\ч)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
262	ПС 35/6 Борисово	Ячейка ВЛ 6кВ № 06 (Фид 5 В/ч)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2
263	ПС 35/10 Мокшино Тверские ЭС	яч. 10кВ №03 (ТП-6, Линия-1)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
264	ПС 35/10 Мокшино Тверские ЭС	яч.10кВ №14 (КТП-8 Линия-2)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
265	ПС 35/10 Мокшино Тверские ЭС	яч.10кВ №18 (В/часть)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10 100/5 0,5	2
266	ПС 35/6 Макарово	Ячейка КЛ 6кВ №13 (В/ч 405-1)	6 кВ	ТТИ ТВК-10 100/5 0,5	2
267	ПС 35/6 Макарово	Ячейка КЛ 6кВ №06 (В/ч 405-2)	6 кВ	ТТИ ТВК-10 100/5 0,5	2
268	ПС 110/35/6 Редкино Тверские ЭС	яч.6кВ №03	6 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 300/5 0,5	2
269	ПС 110/35/6 Редкино Тверские ЭС	яч.6кВ №05	6 кВ	ТТИ ТПЛМ-10 300/5 0,5	2
270	ПС 110/35/6 Редкино Тверские ЭС	яч.6кВ №21	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10 УЗ 300/5 0,5S	2
271	ПС 110/35/6 Редкино Тверские ЭС	яч.6кВ №25	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10-М УХЛ2 1000/5 0,2S	2
272	ПС 110/35/6 Редкино Тверские ЭС	яч.6кВ №15	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10 УЗ 400/5 0,5S	2
273	ПС 35/10 Куженкино	Ячейка ВЛ 10кВ № 07 ( Фид.1)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
274	ПС 35/6 №5	Ячейка КЛ 6кВ №12 (Фид.2)	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 100/5 0,5	3
275	ПС 35/6 №5	Ячейка КЛ 6кВ №16 (Фид.4)	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 150/5 0,5	2
276	ПС 35/10 ЖБИ	Ячейка ВЛ 10кВ №03 (яч.5 Жил.дом)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
277	ПС 35/10 ЖБИ	Ячейка ВЛ 10кВ №06 (Яч.9 База механ.)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
278	ПС 35/10 ЖБИ	Ячейка ВЛ 10кВ №08 (Яч.10 ЖБИ РП-2)	10 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 150/5 0,5	2
279	ПС 35/10/6 Красное знамя	Ячейка В ВЛ 10кВ №09 (Линия-3)	10 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 100/5 0,5S	2

280	ПС Бельский карьер	ВЛ 6кВ №13 (Асфальтовый завод)	6 кВ	ТТИ ТЛО-10 200/5 0,2S	2
281	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 19(ТП 182 Яч.21)	6 кВ	ТТИ ТЛМ-10 УЗ 300/5 0,5	2
282	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 15(ТП 17 Яч.19)	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	2
283	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 11(ТП 118 Яч.17)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 300/5 0,5S	2
284	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 07(ТП 158 Яч.15)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
285	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 04(ТП 114 Яч.10)	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 200/5 0,5	2
286	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 08(ТП 177 Яч.8)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10-М У2 200/5 0,5S	2
287	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 12(ТП 166 Яч.6)	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 300/5 0,5	2
288	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 14(Фид.№ 23 Яч.5)	6 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 400/5 0,5	2
289	ПС Юбилейная	Яч. КЛ 6кВ № 16 (ТП 165 яч.4)	6 кВ	ТТИ ТПЛ-10 400/5 0,5	2
290	ПС № 15	Ячейка КЛ 10кВ №19 (П.Я. осн.пит.)	10 кВ	ТТИ ТВК-10 150/5 0,5	2
291	ПС № 15	Ячейка ВЛ 10кВ №13 (ТП-4)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 100/5 0,5	2
292	ПС № 15	Ячейка ВЛ 10кВ №11 (ТП-1)	10 кВ	ТТИ ТВЛМ-10 100/5 0,5	2
293	ПС № 15	Ячейка ВЛ 10кВ №04 (ТП-2)	10 кВ	ТТИ ТВК-10 150/5 0,5	2
294	ПС № 15	Ячейка КЛ 10кВ №16 (ТП-7 осн.пит.)	10 кВ	ТТИ ТВК-10 150/5 0,5	2
295	ПС № 15	Ячейка КЛ 10кВ №20 (ТП-7 рез.пит.)	10 кВ	ТТИ ТВК-10 150/5 0,5	2
296	ПС 35/10 Т-200	Яч.6кВ №6 "Живорыбный завод"	6 кВ	ТТИ ТПОЛ-10 УЗ 100/5 0,5S	2

Приложение №3  
к техническому заданию

**Список объектов (подстанций)**

№ п/п	РЭС	Наименование ПС	Кол-во ТТ на ПС
1	Андреапольский	ПС 110/35/10 Андреаполь	6
2	Бельский	ПС 110/35/10 Белый	2
3	Нелидовский	ПС 35/10 Половцово	4
4	Торопецкий	ПС 110/35/10 Торопец	2
5	Торопецкий	ПС 35/10 Дашково	2
6	Бежецкий	ПС 110/10 Старт	4
7	Бежецкий	ПС 110/35/10 Шолмино	13
8	Максатихинский	ПС 110/35/10 ДВП	12
9	Весьегонский	ПС 110/35/10 Весьегонск	2
10	Сандовский	ПС 110/35/10 Сандово	2
11	Сонковский	ПС 35/10 Сонково	6
12	Бологовский	ПС 35/10 Заозерная	4
13	Бологовский	ПС 110/35/6 Выползово	8
14	Бологовский	ПС 110/6 Б 4	6
15	Бологовский	ПС 110/10 Бушевец	2
16	Бологовский	ПС 35/6 Макарово	4
17	Бологовский	ПС 35/10 Куженкино	2
18	Вышневолоцкий	ПС 110/35/10/6 Кашарово	10
19	Вышневолоцкий	ПС 35/10 9 Января	8
20	Вышневолоцкий	ПС 110/35/6 Вволочек	10
21	Вышневолоцкий	ПС 35/6 ХБК	8
22	Вышневолоцкий	ПС 35/6 ОЭЗ	8
23	Вышневолоцкий	ПС 35/10/6 ДОЗ	2
24	Вышневолоцкий	ПС 35/6 Борисово	8
25	Вышневолоцкий	ПС 35/6 №5	5
26	Вышневолоцкий	ПС 35/10 ЖБИ	6
27	Вышневолоцкий	ПС Бельский карьер	2
28	Вышневолоцкий	ПС Юбилейная	18
29	Спировский	ПС 110/35/10 Спирово	2
30	Спировский	ПС 35/10/6 Красное знамя	2
31	Удомельский	ПС 110/35/10 Удомля	20
32	Удомельский	ПС110/10 Брусово	2
33	Фировский	ПС 35/10 Фирово	4
34	Фировский	ПС 35/6 Великий Октябрь	6
35	Фировский	ПС 110/35/10 Труд	2
36	Калининский	ПС 35/3 №2	4
37	Калининский	ПС 35/6 №4 Тверские ЭС	10
38	Калининский	ПС 35/6 Даниловское	2
39	Калининский	ПС 110/10/6 Механический завод	22
40	Калининский	ПС 35/6 №18 Тверские ЭС	14
41	Калининский	ПС 35/6 №27 Тверские ЭС	8
42	Калининский	ПС 35/6 №13 Тверские ЭС	4

43	Калининский	ПС 110/10/6 ТЭЗ	20
44	Калининский	ПС 35/10 Соминка	2
45	Калининский	ПС 35/6 Заволжская	6
46	Калининский	ПС 35/6 Вагжановская Тверские ЭС	8
47	Калининский	ПС 110/10 Пролетарская	18
48	Калининский	ПС 35/6 Затверецкая	14
49	Калининский	ПС 110/10 Глазково Тверские ЭС	6
50	Калининский	ПС 35/6 Завод 1мая	10
51	Калининский	ПС 110/35/10 Северная	5
52	Калининский	ПС 110/35/10 Медновский водозабор	11
53	Калининский	ПС 35/3 №6 Тверские ЭС	2
54	Калининский	ПС № 15	12
55	Конаковский	ПС 35/10/6 №9 Тверские ЭС	2
56	Конаковский	ПС 35/10 №8 Тверские ЭС	2
57	Конаковский	ПС 35/6 ЗМИ	2
58	Конаковский	ПС 35/10 Энергетик	2
59	Конаковский	ПС 35/10 Изоплит	4
60	Конаковский	ПС 35/6 Карачарово	4
61	Конаковский	ПС 35/10 Мокшино Тверские ЭС	6
62	Конаковский	ПС 110/35/6 Редкино Тверские ЭС	10
63	Конаковский	ПС 35/10 Т-200	2
64	Калязинский	ПС 35/10 Калязин	4
65	Калязинский	ПС 110/35/10 Луч	8
66	Кашинский	ПС 110/35/10 Простор Кимрское ПО	12
67	Кашинский	ПС 35/10 Курортная	4
68	Зубцовский	ПС 110/35/10 Зубцов	12
68	Ржевский	ПС 110/35/10 Ржев	20
69	Ржевский	ПС 110/35/10 РМК	10
70	Ржевский	ПС 110/35/10 Мостовая	2
71	Ржевский	ПС 110/35/10 Н.Т.П.Ф.	2
72	Ржевский	ПС 110/35/10 Клешнево	2
73	Старицкий	ПС 110/35/10 Старица	10
74	Старицкий	ПС 110/35/10 Заднее Поле	2
75	Осташковский	ПС 110/35/10 Осташков Торжокское ПО	26
76	Осташковский	ПС 110/35/10 Н.Рожок Торжокское ПО	6
77	Пеновский	ПС 110/10 Пено Торжокское ПО	2
78	Селижаровский	ПС 110/35/10 Селижарово	18
79	Селижаровский	ПС 35/10 Селище	2
80	Торжокский	ПС 110/35/10 Торжок	6
81	Торжокский	ПС 110/10 Полиграфкраски	16
82	Торжокский	ПС 110/35/10 Стройиндустрия	8
83	Торжокский	ПС 110/35/10 Кувшиново	12
84	Итого		600