

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора  
по производству – главный  
инженер филиала ОАО «ДРСК»-  
«Приморские электрические сети»

 С. Н. Корчамагин

« 27 » сентября 2012 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Подключение заявителей - физических лиц до 15 кВт  
и юридических лиц до 100 кВт в с. Николаевка**

### **1. Общие сведения:**

1.1. Основанием строительства и реконструкции ВЛ-0,4 кВ и КТП для тех. присоединения к сетям 6/0,4 кВ являются договоры на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» Приморские электрические сети:

1.1.1. № 11-4227 от 16.12.2011 г. (Мальчик Н.Ф. с. Николаевка, ул. Советская, 42)

1.1.2. № 11-3299 от 06.10.2010 г. (Холодков Д.С. с. Перетино. Ул. Кости рослого в 45 м на восток от дома №19А)

### **2. Объект торгов:**

2.1. Проектирование и строительство (реконструкция) ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-6 кВ, замена трансформатора по объектам, согласно п. 1.1.1-1.1.2

### **3. Мероприятия необходимые для подключения:**

3.1. Для улучшения существующей электрической сети заменить силовой трансформатор на ТМ-250/6. согласно приложению 1.1.

3.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. 27 ф.2 ВЛ-0,4кВ КТП-7067 ВЛ-6 кВ ф.11 ПС «Новицкое» до конечной опоры (расположенной не далее 25 м от границы участка заявителя) . Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП-7067 ВЛ-6 кВ ф.11 ПС «Новицкое» от оп. №19 до оп. №27, согласно приложению 1.2.

### **4. Основные характеристики сооружаемого объекта.**

Таблица 2

Показатель	Значение
Мощность потребителя	≤15 кВт (физ. лица)
Номинальное напряжение	0,4 кВ, 6 кВ
ВЛ-0,4 кВ ВЛ-6 кВ: протяженность.	Определить на стадии проектирования
Конструктивные особенности по типу опор, проводу и изоляции.	Определяются проектом по действующим нормативам, в т.ч. согласно Приложению 1. Для ВЛ-0,4 кВ опоры ж/б применить с изгибающим моментом не менее 30 кН, для ВЛ-6 кВ – не менее 50 кН..

Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить на стадии проектирования
Число часов использования максимума нагрузки	Согласно расчета.
Наличие и длина кабельных вставок	Определить на стадии проектирования
Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ, тип, мощность	ТМ-6/0,4 кВ с проектным расчетом мощности, типа ТМГ, коммутационный аппарат 0,4 кВ расчетного номинала.

## **5. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к рабочему проекту:**

5.1. Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87)

5.2. ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации.

5.3. ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г.

5.4. ПУЭ и ПТЭ (действующие издания);

5.5. СНиП 11-01-95 в части, не противоречащей федеральным законам и постановлениям Правительства Российской Федерации;

5.6. Положение о технической политике ОАО «ДРСК».

5.7. «Уточнение карт климатического районирования территории Приморского и Хабаровского краев по ветровому давлению, толщине стенки гололеда, среднегодовой продолжительности гроз», выполненное в 2008 г. ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И.Воейкова» Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

5.8. Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

5.9. Другая действующая на момент разработки проектной документации нормативно-техническая документация; действующие законодательные документы РФ и нормативные акты к ним.

## **6. Объем выполняемых проектных работ и документация:**

6.1. Разделы рабочей документации выполнить в объеме, достаточном для выполнения СМР. Разделы проектно-сметной документации выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87).

6.2. Картографический материал представить в масштабах 1:500 и 1:2000 на бумажном и электронном носителях.

6.3. Выполнить сбор исходных данных, в объеме, необходимом для строительства (реконструкции) объекта.

6.4. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК».

6.5. Сметная стоимость объекта строительства должна определяться согласно действующим положениям методических документов (МДС 81) по сметно-нормативной базе в строительстве, в редакции 2008-2009 гг.

6.6. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Приморского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Приморского регионального центра по ценообразованию в строительстве и промышленности строительных материалов). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ. Сметные расчеты выполнить с учетом требований «Перечня и методов определения затрат, необходимых для расчетов сметной документации».

6.7. По завершению проектирования Подрядчик направляет ПСД Заказчику на согласование и утверждение (в электронном виде и на бумажном носителе).

6.8. Использование форматов при передаче документации в электронном виде:

Вид документа	Используемое приложение	Формат
Текстовая часть, описания	MS Word и Adobe Acrobat	.doc .pdf
Таблицы	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Базы данных	MS Excel и Adobe Acrobat	.xls .pdf
Планы, графики	MS Project и MS Excel	.mpp .xls
Чертежи	AutoCAD и Adobe Acrobat	.dwg .pdf
Графический материал	MS Photo Editor и Adobe Acrobat	.jpg .pdf
Электронный архив	WinRar	.rar *
Сметная документация	MS Excel и в формате программы «ГРАНД СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.	.xls .gsf

\*- материалы каждого тома проекта компоновать в одном файле

6.9. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается. Разработанную ПСД необходимо согласовать в РТН.

## **7. Материалы и оборудование, необходимые для выполнения строительно-монтажных работ (уточняются проектом):**

7.1. Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования (материалов) согласовать с Заказчиком.

7.2. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

7.3. Материалы и конструкции, высвободившиеся после демонтажа, вывозятся и передаются Подрядчиком по Акту передачи Заказчику на складе базы СП Южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК»-«ПЭС».

## **8. Требования к выполнению работ:**

8.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

8.2. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

8.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

8.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

8.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

8.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

8.7. Получение акта- допуска РТН в эксплуатацию.

## **9. Требования к Подрядной организации:**

9.1. Подрядчик должен иметь необходимые Свидетельства о допуске к соответствующим видам работ, полученные от СРО в соответствии с действующим законодательством.

9.2. Подрядчик обеспечивает на строительной площадке необходимые мероприятия по технике безопасности, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли во время проведения работ.

9.3. Подрядчик обеспечивает получение необходимых разрешений и оформление прав на использование прилегающей к строительной площадке территории для целей выполнения работ (доставки и складирования материалов и конструкций, проезда машин, и т.п.). Обеспечить содержание и уборку строительной площадки и прилегающей к ней территории.

9.4. Персонал должен быть обучен, иметь соответствующую квалификацию и опыт выполнения работ аналогичных объекту торгов.

9.5. Работники, направляемые для выполнения работ, должны быть подготовлены к работе в действующих электроустановках и иметь права командированного персонала (включая права выдачи нарядов), в соответствии с требованиями ПОТРМ-016-2001.

9.6. Обеспечение предприятия Подрядчика производственной базой или временными помещениями для размещения персонала и хранения материалов, инструмента, оборудования, наличие собственного, арендованного или находящегося на других законных основаниях производственного оборудования, инструмента, транспорта и т.п.

## **10. Приемка выполненных работ:**

10.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними

актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

10.2. Подрядчик письменно, и по телефону, не позднее, чем за пять дней до начала приемки извещает Заказчика о готовности отдельных ответственных конструкций и скрытых работ.

10.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после письменного разрешения Заказчика, внесенного в журнал производства работ.

10.4. Приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

10.5. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

#### **11. Сроки выполнения работ:**

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – II квартал 2012 г.

#### **12. Гарантии исполнителя:**

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 36-ти месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

**13. Заказчик: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

#### **14. Ответственные лица:**

12.1. Непосредственно с объемами и визуально с объектами на местах можно ознакомиться у начальника Партизанского участка СП ПЮЭС, с. Новицкое, ул. Садовая, 1А (тел.(8-42365) 25-2-25), akovalev@prim.drsk.ru, по общим вопросам и организации работ в целом - у руководителя СП Южные электрические сети филиала ОАО «ДРСК» - «Приморские ЭС» Теклюка А.Д. в г. Владивостоке, ул. Стрелковая, 19-23 (тел. 8(4232) 26-99-60)

**Заместитель директора по развитию  
и инвестициям филиала  
«Приморские ЭС»**

**В.А. Скаредин**

**Зам. главного инженера по ПР и ТП  
филиала «Приморские ЭС»**

**А.С.Боровский**

**Начальник СЭ**

**Е.В. Голубков**

Виза:

Директор СП ПЮЭС

**Е. В. Беспалов**

1, 1,

**Ведомость объёмов работ (дефектная ведомость)**  
**17.11. 2011г.**

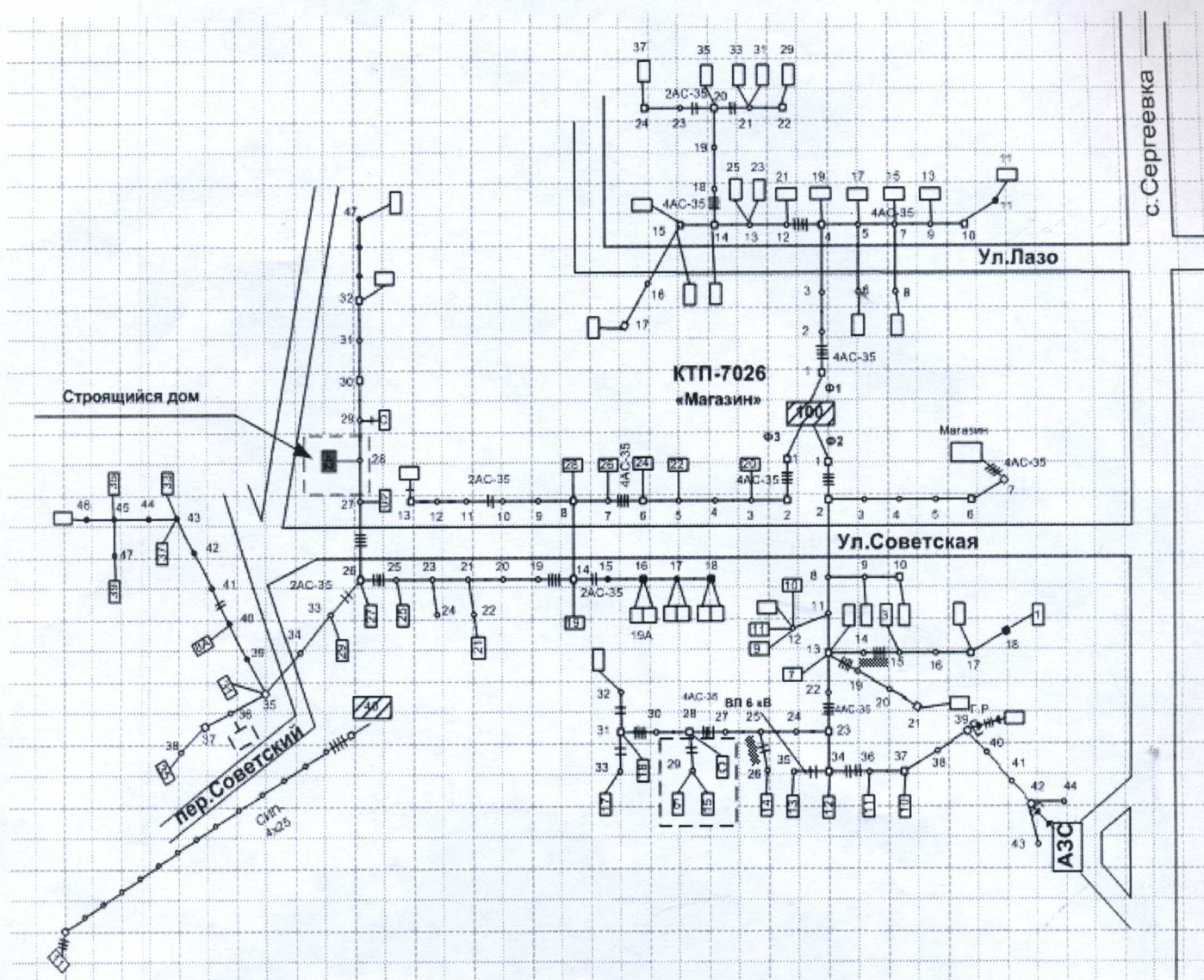
1. Заявитель: Мальчик Н.Ф.
2. Месторасположение ЭПУ заявителя: с.Николаевка ул. Советская д.42
3. Заявленная мощность, категория надёжности и уровень напряжения: 15кВт IIIкат 380В
4. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения:
5. Предполагаемая(ые) точка(и) подключения: ВЛ-6кВ Ф-6 пс.Новицкое ВЛ-0,4кВ Ф-3 КТП-7026 опора № - 28
6. Расстояние от границы участка потребителя до сетей ОАО «ДРСК» ВЛ-0,4кВ по прямой линии 2м

**7. Объём работ:**

7. Состав работ:			
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительно-монтажные работы			
1.1. Строительство ВЛ 6(10) кВ			
1.1.1	Установка опор (шт)	Одностоечная.	1
		Одностоечная с укосом.	
1.2. Строительство ВЛ 0,4 кВ			
1.2.1			
1.3. Установка КТПН			
1.3.1	Замена силового трансформатора (шт)	ТМ-250/6	1
1.4. Демонтажные работы			
1.4.1	Демонтаж силового трансформатора	ТМ-100/6	1
1.4.2	Доставка демонтированного материала на базу ПРРЭС		1
2. Материалы			
2.1. ВЛ-6 кВ			
2.1.1			
2.2. ВЛ-0,4 кВ			
2.2.1.			
3. Оборудование			
3.1.	Силовой трансформатор (шт)	ТМ-250/6	1
3.2.			

**8. Примечания:** Для улучшения электроснабжения потребителей необходимо: На КТП-7026 заменить существующий силовой трансформатор ТМ-100/6 на ТМ-250/6, т.к. мощность силового трансформатора на сегодняшнее время не соответствует нагрузке на КТП.

9. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



Начальник ПРРЭС

А.В.Ковалев

Начальник ПТС

С.Н.Карачун

«Утверждаю»

Директор

Беспалов Е. В.

" 26 " января 2012 г.

«Согласовано»

Начальник ПТС

Крутяков В. В.

" 26 " января 2012 г.

Организация                      ОАО "ДРСК"  
 Филиал                        "Приморские электрические сети"  
 СП                                "Южные электрические сети"  
 СУ                                **ПрРЭС**

Объект                    **Жилой дом с.Перетино ул. Кости Рослого Холодков Д.С.**

### ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ

Комиссия провела рассмотрение возможности подключения объекта, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во	Примечание
1	Монтаж ж/б опор	опора	4	
2	Монтаж одностоечной опоры ВЛ 0,4кВ	шт	2	
3	Монтаж одностоечной опоры с подкосом ВЛ 0,4кВ	шт	2	
4	Монтаж траверс 0,4кВ	шт.	8	
5	Подвеска провода АС-50мм2	км	0,21	
6	Подвеска провода СИП	км	0,14	
7	Устройство повторного заземления 0-го провода	шт	2	
8	Монтаж изолированных скоб для установки переносного заземления	компл.	2	
9	Оформление отвода земли	га		
10	Проектирование ВЛ-0,4 кВ	км	0,14	
11	Пуско -наладочные работы	шт		
12	Испытание ВЛ и повторных заземлений	км/шт	1	
13	Подключение в работу ВЛ- 0,4кВ	шт	1	
14	Чистка просеки	га	0,01	
15	Разделка и вывозка порубочных остатков	м3	0,5	

#### Материалы:

1	Стойка СВ-9,5	шт.	10	
2	Провод СИП 4х50мм2	км.	0,14	
3	Провод АС-50	км	0,21	

5	Анкерный зажим линейный	шт.	2	
6	Кронштейн анкерный	шт.	3	
7	Промежуточный зажим с кронштейном ES 1500	шт.	3	
8	Лента F-207	м	12	
9	Скрепки для крепления ленты	шт.	10	
10	Кабельный ремешок GSB	шт.	6	
11	Зажим прокалывающий линейный	шт.	4	
	Колпачок концевой	шт.	4	
13	Крепление укоса 0,4кВ	шт.	3	
13	Изолированная скоба ST 208.1 для переносного заземления	компл.	2	
14	Проволока стальная катанная д-6,5 мм ст3сп-пс, ГОСТ 30136	кг	30	
	Траверса на опору ВЛ 0,4 кВ	шт.	8	
	Колпачок КН18	шт.	16	
15	Изолятор ТФ20	шт.	16	

#### Транспортная схема

	Владивосток - Перетино	км	240	

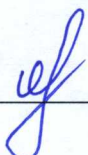
#### Погрузо-разгрузочные работы

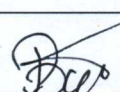
1	Опоры СВ-9,5	т		
3	Провод СИП4х50 мм <sup>2</sup>	т		
4	Провод АС-50	т		

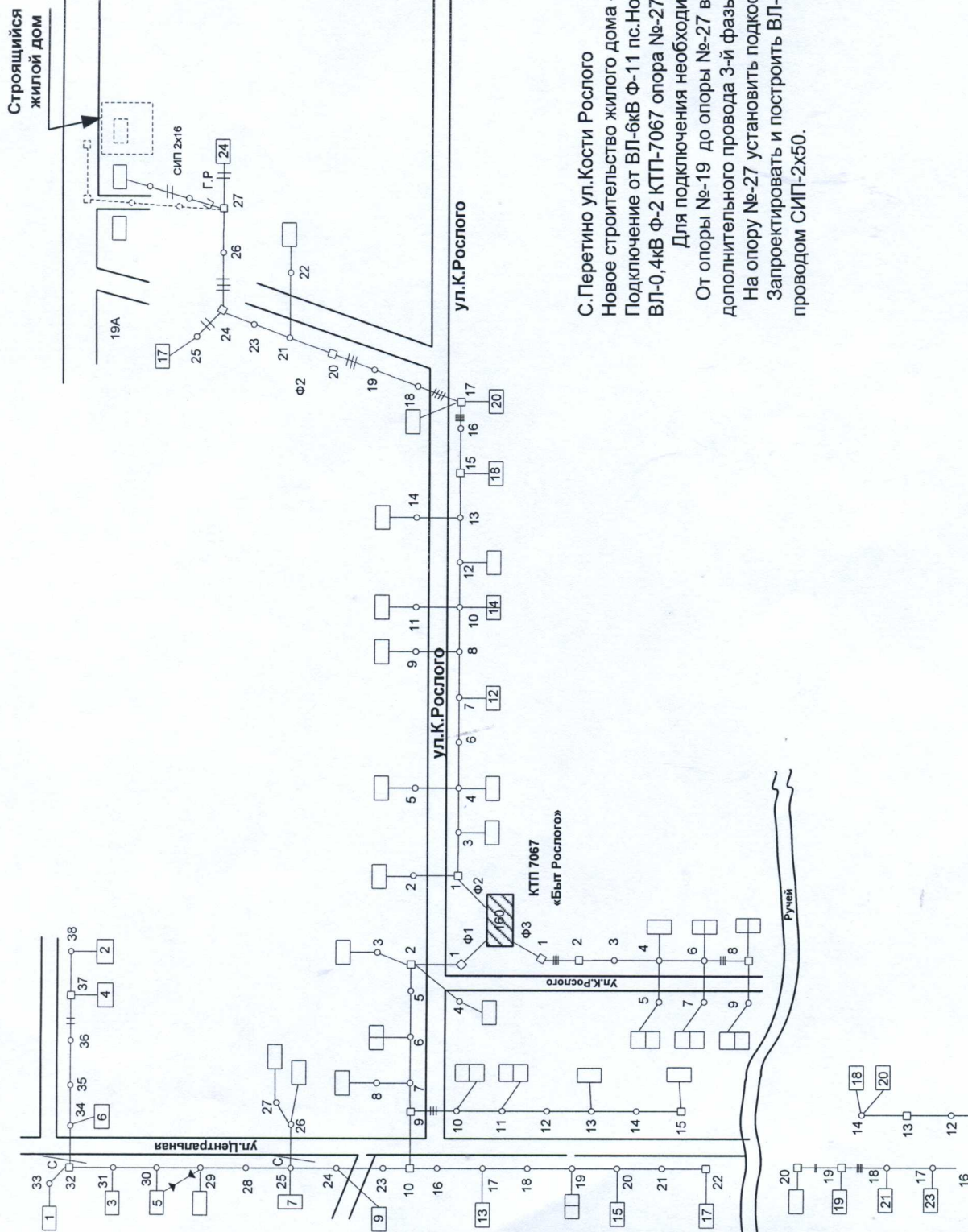
Председатель комиссии: начальник участка

Члены комиссии: главный инженер участка

мастер по ремонту ВЛ

 Ковалев А.В.

 Баженов Д.М.



С.Перетино ул.Кости Рослого  
Новое строительство жилого дома - кВт 380В  
Подключение от ВЛ-6кВ ф-11 пс.Новицкое  
ВЛ-0,4кВ ф-2 КТП-7067 опора №-27.

Для подключения необходимо:

От опоры №-19 до опоры №-27 выполнить монтаж дополнительного провода 3-й фазы - АС-50мм2.

На опору №-27 установить подкос.

Запроектировать и построить ВЛ-0,4кВ длиной 140м  
проводом СИП-2х50.