

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер –
 технический директор
 АО «НЭСК-электросети»

« 25 » _____ С.Ю. Еншин
 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-4329
 г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-4329

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Новороссийск; район Владимирского водохранилища
 23:47:0117016:148

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50 кВт., Категория надежности: III., заявитель ООО "Молоко".

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Строительство

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2021 - 2022

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

- 12.1. Строительство КТП-630/6/0,4 кВ, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами. Корпус применить с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего цинкования.
- 12.2. В КТП-630/6/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-100/6/0,4/Δ/Ун-11 из оборотного фонда Филиала. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформаторы с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНА-6/160, в количестве 3 шт., с исполнением для климатического района с морским климатом, тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку трех линейных рубильников марки РПС-400 А и трех линейных рубильников марки РПС-250 А с вводным разъединителем РЕ-19 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой КТП-630/6/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 6 кВ.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС 35/6кВ "Гайдук", 5 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП-630/6/0,4.
- 12.7. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании
- 12.9. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-6 кВ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.10. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 12.11. В проектируемой КТП-630/6/0,4кВ предусмотреть монтаж устройств обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.
- 12.12. Прокладка КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ "ТП-356-ТП-788" до РУ-6 кВ проектируемой КТП-630/6/0,4 кВ. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х0,7 км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБ(л)-10, сечением 3х240 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.13. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кирпичами и сигнальной лентой.
- 12.14. Переходы через дороги кабельной линией выполнить закрытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) протяженностью 0,05 км.
- 12.15. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.16. Место установки КТП-630/6/0,4 кВ, трассу прохождения КЛ-6 кВ, согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Новороссийскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 'Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов'.

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм,

стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Новороссийскэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Нет на балансе предприятия.

30. Связанные ТЗ по объекту:

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-4329», №010466

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-4329»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	11.11.2021
2		Погосьян Людмила Александровна	11.11.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Рожковский Александр Михайлович	12.11.2021
4	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	15.11.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно-технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	15.11.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	15.11.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	16.11.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	16.11.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	16.11.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	17.11.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	17.11.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	28.11.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Смирнов Константин Сергеевич	29.11.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 3-55-21-4329
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "Молюко"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для объектов торговли и общественного питания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для объектов торговли и общественного питания, Краснодарский край, г. Новороссийск; район Владимирского водохранилища, кад. № 23:47:0117016:148
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2022 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат, присоединенный от проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (ПС 35/6 кВ "Гайдук", 5).
8. Основной источник питания: ПС 35/6кВ "Гайдук", 5
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Сооружение ТП на напряжение 6/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.4. Прокладка КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ "ТП-356 - ТП-788" до РУ-6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

Гонф

10.1.5. Прокладка КЛ-6 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.

10.1.6. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ до границ объекта заявителя. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.7. Прокладка КЛ-0,4 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 80 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева

Пояснительная записка
по заявке № 55-003543 от 15.10.2021г.объекты: ЭПУ земельного участка для ведения сельскохозяйственной
деятельности
заявитель: ООО "Молоко"

Филиалом было принято решение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО "Молоко", расположенных по адресу: Краснодарский край, г Новороссийск; район Владимирского водохранилища; кад. № 23:47:0117016:148, путем:

- Сооружение ТП на напряжение 6/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 160 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт;
- Прокладка КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6кВ «ТП-356 - ТП-788» до РУ-6кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ;
- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ до границ объекта заявителя.

Техническое решение принято с учетом запрашиваемой мощности, заявленного уровня напряжения и технической возможности обеспечения мощностью в данном районе.


Расположение ближайших ТП:

- ТП-788 - однотрансформаторная, Т1 - 630 кВА, с загрузкой трансформатора 13%, ориентировочная протяженность до объекта 0,8 км;
- ТП-759, 760, 819 - являются потребительскими.
- ТП-556 - однотрансформаторная, Т1 - 400 кВА, с загрузкой трансформатора 53%. Находится через трассу федерального уровня. Для строительства КЛ-6 кВ от данной подстанции потребуются прокладка КЛ-6 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, ориентировочной протяженностью 0,1 км.

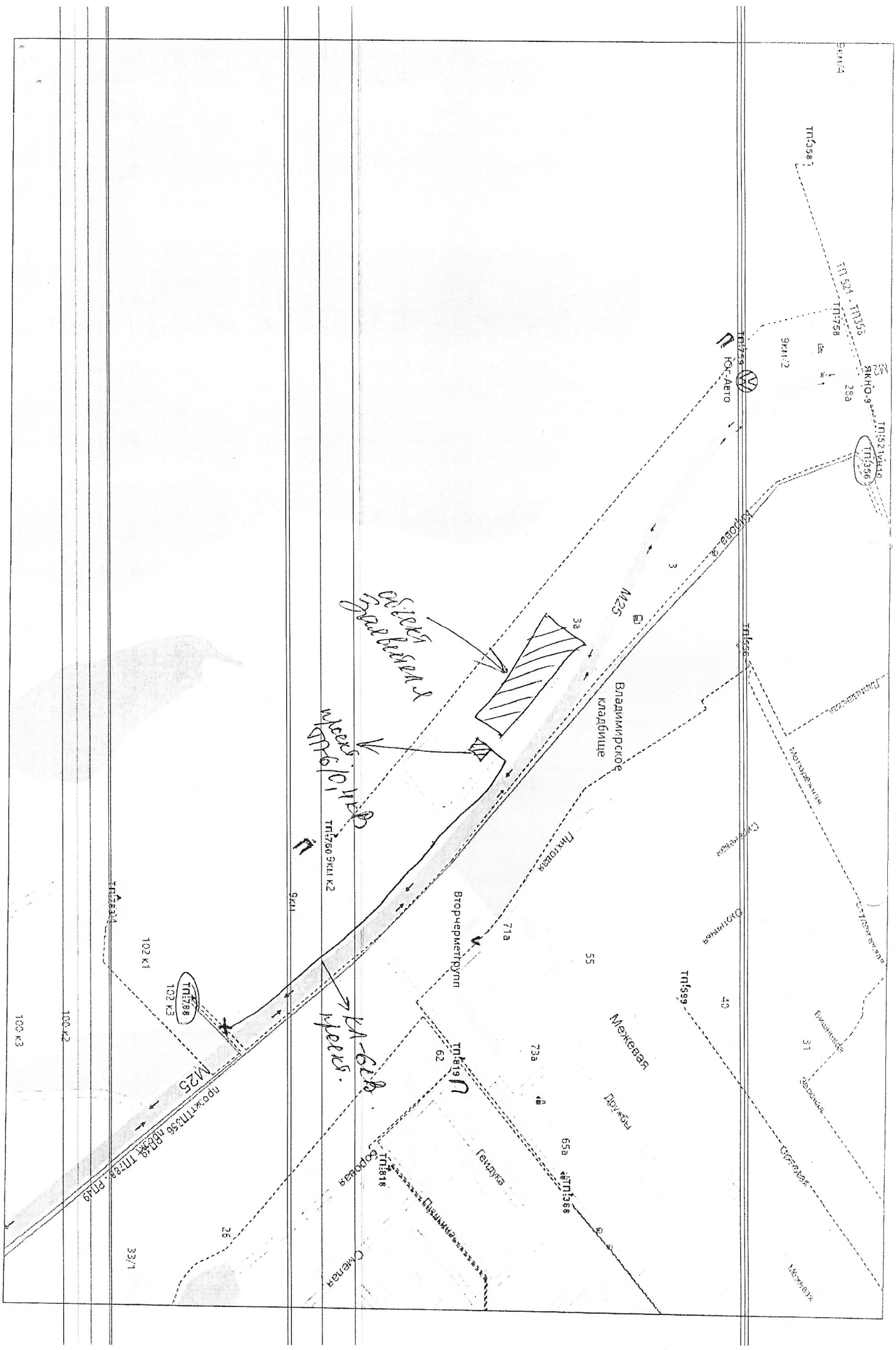
Выбор мощности трансформатора (160 кВА) обусловлен тем, что данная подстанция находится в развивающемся районе города, поэтому необходимо учесть наиболее оптимальное подключение будущих заявителей на технологическое присоединение к электрическим сетям, а также для обеспечения надежности и качества энергоснабжения данного заявителя.

На основании вышеизложенного, просим Вас согласовать проект ТУ в действующей редакции.

Главный инженер


Е.Н. Тяжкороб

Исп.: Перевозчикова И.И.



500 м

ТН5387

ТН534 ТН535
ТН5758

9 км 12

289

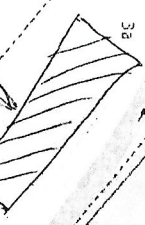
ТН521410
ТН5356

ТН5759
Юс-Авто

М256

М25

Владимирское
кладбище



автомобиль

мост

ТН5760 5 км к2

9 км 11

Брошечный пункт

71а

55

ТН599

40

Белая

31

Средняя

Можайка

Межевая

Дружба

73а

65а

ТН5366

Генерал

62

ТН5197

Сорочья

ТН518

Селеня

26

33/1

102 К1

ТН5768
102 К3

М25

проезд ТН5366 РН4 ТН5788 РН4

100 К2

100 К3