

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

С.Ю. Еншин
« » 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-1621
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-1621

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Широкая Балка, наб Курортная; уч. 9, 23:47:0106069:208

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, Категория надежности: III., заявитель Насибян Инна Сергеевна.

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 - 2021

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 КРУН-10 кВ в районе участка кад. № 23:47:0118017:72 с 4 линейными ячейками с ВНА-10/630 в количестве 4 шт.
- 12.2. Строительство КТП-630/10/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя кад. №23:47:0106069:208, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами.
- 12.3. В проектируемой КТП-630/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/10/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформаторы с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку трех линейных рубильников марки РПС-400 А и трех линейных рубильников марки РПС-400 А с вводным разъединителем РЕ-19 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой КТП-630/10/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.
- 12.6. 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.
- 12.7. В проектируемой КТП-630/10/0,4 кВ предусмотреть монтаж устройств, обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.
- 12.8. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС 110/10кВ "Широкая балка", пр.14. с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП.
- 12.9. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовано с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.10. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.11. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 12.12. Прокладка 2КЛ-10 кВ в рассечку проектируемой КЛ-10кВ «КРУН-20-проектируемая КТП-10/0,4 кВ» (Мероприятия прописаны по ТУ № 4-55-19-0739) до проектируемого КРУН-10 кВ. Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х0,05 км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.13. Прокладка КЛ-10 кВ от проектируемого КРУН-10 кВ до проектируемой КТП-630/10/0,4кВ. Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,600 км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.14. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить методом горизонтально-направленного бурения, ориентировочная длина 0,05 км.
- 12.15. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.16. Место установки КТП-630/10/0,4 кВ, трассы прохождения КЛ-10 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, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ).

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 № 4-55-21-1621», №009251; «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 4-55-19-0739», №006179

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-55-21-1621»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	21.09.2021
2		Погосьян Людмила Александровна	22.09.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	22.09.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	22.09.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	24.09.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	24.09.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Акулов Олег Владимирович	27.09.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	28.09.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	28.09.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	28.09.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	29.09.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.10.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жирайрович	01.10.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 «04» 06 2021 г. № 4-55-21-1621
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям**

Заявитель: Насибян Инна Сергеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения гостиницы.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для размещения гостиницы, 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Широкая Балка, наб. Курортная; уч.9, кад. № 23:47:0106069:208.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 г.
7. Точка присоединения: проектируемая КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП-10/0,4кВ (ПС 110/10кВ "Широкая балка", пр.14).
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "Широкая балка", пр.14
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. Строительство КРУН-10 кВ.
 - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ (2 кабеля в траншее) в рассечку проектируемой КЛ-10кВ "КРУН-20 - проектируемая КТП-10/0,4 кВ" (мероприятия прописаны по ТУ № 4-55-19-0739) до проектируемого КРУН-10 кВ. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Прокладка КЛ-10 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.5. Сооружение 2ТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. №23:47:0106069:208. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.6. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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 электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП-10/0,4 кВ.

11.2. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.3. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев, предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.4. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.5. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Новороссийскэлектросеть».

11.7. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

Приложение № ____
к дополнительному соглашению № ____
к договору № 4-55-21-1621 от 07.06.2021
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Изменения № ____ в технические условия № 4-55-21-1621 от 07.06.2021
к ДОПОЛНИТЕЛЬНОМУ СОГЛАШЕНИЮ № ____ от
« ____ » _____ 2021

1. Изложить п. 7. технических условий в следующей редакции: «Точка присоединения: проектируемая КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ (ПС 110/10кВ "Широкая балка", пр.14)».

2. Изложить п. 10.1.2. технических условий в следующей редакции: «Строительство КРУН в расщелку проектируемой ЛЭП-10 кВ (по ТУ № 4-55-19-0739)».

3. Изложить п. 10.1.3. технических условий в следующей редакции: «Прокладка КЛ-10 кВ от проектируемого КРУН до проектируемой ТП-10/0,4 кВ. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании».

4. Изложить п. 10.1.5. технических условий в следующей редакции: «Сооружение ТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. №23:47:0106069:208. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании».

5. Изложить п. 10.1.6. технических условий в следующей редакции: «Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью».

6. Изложить п. 11.1. технических условий в следующей редакции: «Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ».

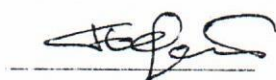
Во всем остальном технические условия № 4-55-21-1621 от 07.06.2021 АО «НЭСК-электросети» оставляет без изменений.

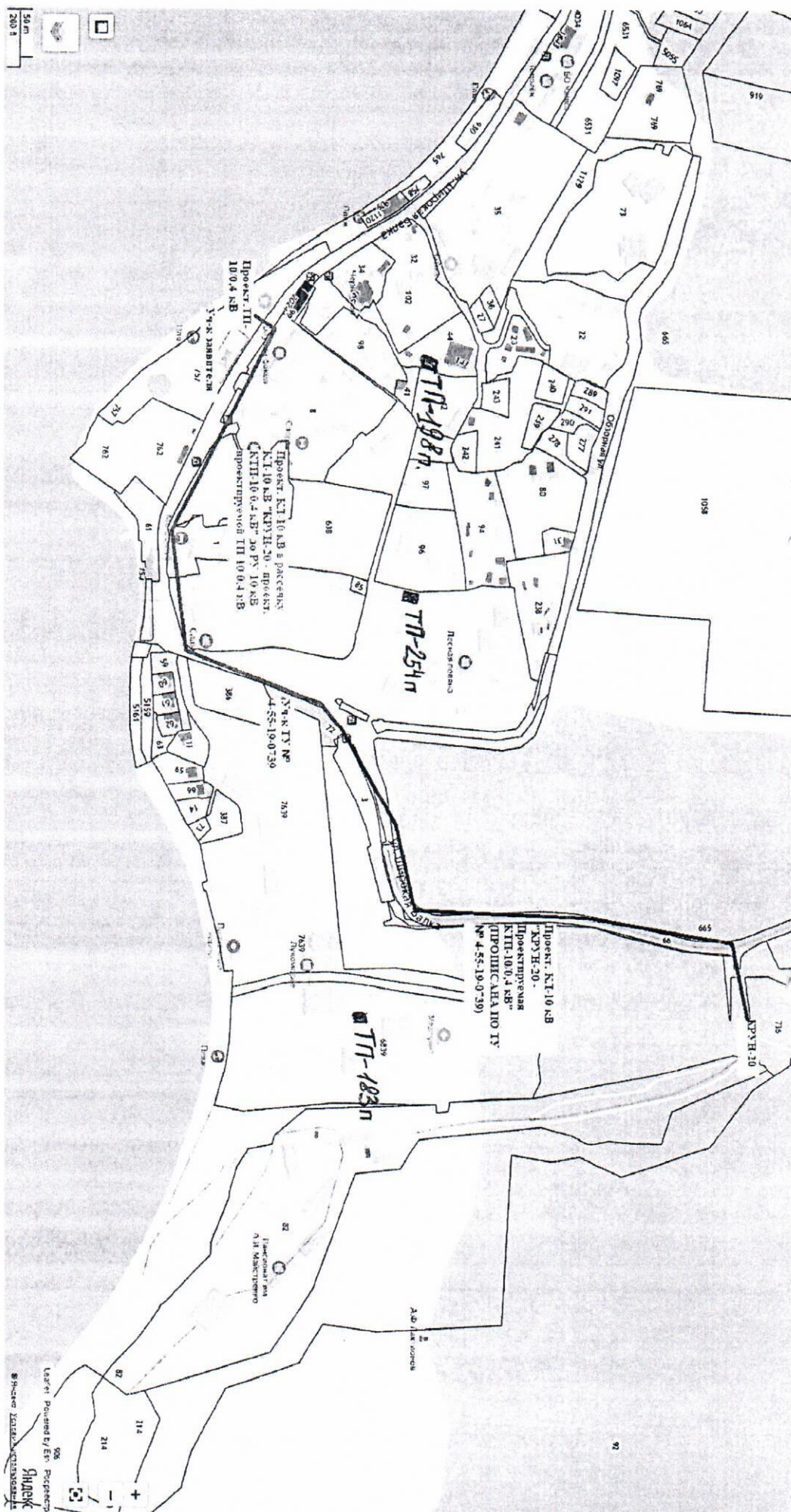
Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

СОГЛАСОВАНО:





Пояснительная
по заявке №55-001366 от 20.04.2021 г.
объекты: ЭПУ земельного участка для размещения гостиницы
заявитель: Насибян Инна Сергеевна

Филиалом было принято решение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств Насибян И.С., расположенных по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск; с. Широкая Балка, наб. Курортная, уч. 9, кад. 23:47:0106069:208; путем:

- Строительство КРУН-10 кВ;
- Прокладка КЛ-10 кВ (2 кабеля в траншее) в рассечку проектируемой КЛ-10 кВ "КРУН-20 - проектируемая КТП-10/0,4 кВ" (Мероприятия прописаны по ТУ № 4-55-19-0739) до проектируемого КРУН-10 кВ;
- Прокладка КЛ-10 кВ от проектируемого КРУН-10 кВ до проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ;
- Сооружение 2БКТП на напряжение 10 кВ в районе земельного участка заявителя с кад. №23:47:0106069:208;
- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-10/0,4 кВ до границ объекта заявителя.

Строительство 2БКТП-10/0,4 кВ обусловлено подачей новой заявки №55-001319 от 26.04.2021г. МКУ "Управление строительства" для осуществления технологического присоединения ЭПУ земельного участка для размещения очистных сооружений, расположенных по адресу: 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, Широкая Балка с., кад. з/у 23:47:0000000:7659, мощностью 121 кВт, II кат. надежности.

Специалистами было разработано техническое решение с учетом запрашиваемой мощности 150 кВт, заявленного уровня напряжения и технической возможности обеспечения мощностью в данном районе.

Расположение ближайших ТП:

ТП-198, ТП-254, ТП-183 - являются потребительскими.

Альтернативная точка присоединения в данном районе отсутствует. Данный вариант подключения объекта обеспечит надежность и качество энергоснабжения потребителя.

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

Главный инженер

А.А. Левицкий

Исп.: Перевозчикова И.И.