

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

« » С.Ю. Еншин
 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-30-21-3793
 г. Абинск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-30-21-3793

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Абинский район, в плане границ колхоза "Нива"
 23:01:0601009:52

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Абинскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50 кВт, Категория надежности: III., заявитель Жукова Елена Павловна.

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 сооружения КТП, типа 100/6/0,4 кВ с установкой силового трансформатора мощностью 100 кВА из оборотного фонда филиала. КТП применить с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего цинкования. В проектируемой КТП предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода, не превышающим 1,5%. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов

12.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ от проектируемой ВЛЗ-6 кВ (по ТЗ № 003326) до проектируемой КТП. Ориентировочная протяженность 0,95 км проводом СИП-3 сечением 1х70, количество и тип опор определить при проектировании.

12.3. Установка РЛНД на концевой опоре около проектируемой КТП
Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС 35/6 Бугундырь И-11, БГ-111 с учётом изменения конфигурации сети.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13)

12.4. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.5. Место установки КТП, трассу прохождения ВЛЗ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Абинскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

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" Абинскэлектросеть

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 № 3-30-21-3793», №010278; «Электроснабжение ЭПУ для размещения объектов сельскохозяйственного назначения г. Абинск (№ ТУ 3-30-19-0743)», №003326

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-30-21-3793»**

Филиал Абинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Доронина Наталья Владимировна	21.10.2021
2		Гетненко Юлия Ивановна	21.10.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Тарасова Наталья Тимофеевна	10.11.2021
4	Главный инженер филиала	Шавалова Татьяна Анатовна	10.11.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно-технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	17.11.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	17.11.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	18.11.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	19.11.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	19.11.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	22.11.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	24.11.2021
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. № 3-30-21-3793
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Жукова Елена Павловна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для сельскохозяйственного производства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для сельскохозяйственного производства, Краснодарский край, Абинский район, в плане границ колхоза "Нива", 23:01:0601009:52.
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: 2021 - 2022 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от ТП-проектируемой (ПС 35/6 Бугундырь И-11, БГ-111).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 Бугундырь И-11, БГ-111.
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 ЛЭП-6 кВ от проектируемой ВЛЗ-6 кВ (по ТУ 3-30-19-0743) до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.3. Строительство ТП-100/6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границ земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков



№ _____ от _____

на № _____ от _____

Главному инженеру-
Техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступила заявка на новое технологическое присоединение №30-000704 от 11.09.2021г. «ЭПУ земельного участка сельскохозяйственного назначения» по адресу: Краснодарский край, Абинский район, в плане границ колхоза "Нива" кад.№ 23:01:0601009:52, заявленная мощность 50 кВт.

Электроснабжение земельного участка возможно при:

- 1) Строительстве ВЛЗ-6 кВ от проектируемой ВЛЗ-6 кВ (по ТУ 3-30-19-0743 ИП Шмалдаев С.В.) до проектируемой КТП проводом СИП-3 сечением 1х70мм², ориентировочная протяженность 0,950 км.
- 2) Строительстве новой КТП-100/6/0,4 кВ с силовым трансформатором ТМГ СУ-100 кВА.
- 3) Строительстве ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границ земельного участка заявителя проводом СИП-2 сечением 3х35+1х64,6мм², ориентировочная протяженность 0,030 км.

В радиусе 1 км не расположено подстанций, от которых можно подключить заявителя. Данный район является пригородом и активно начинает застраиваться промышленными объектами.

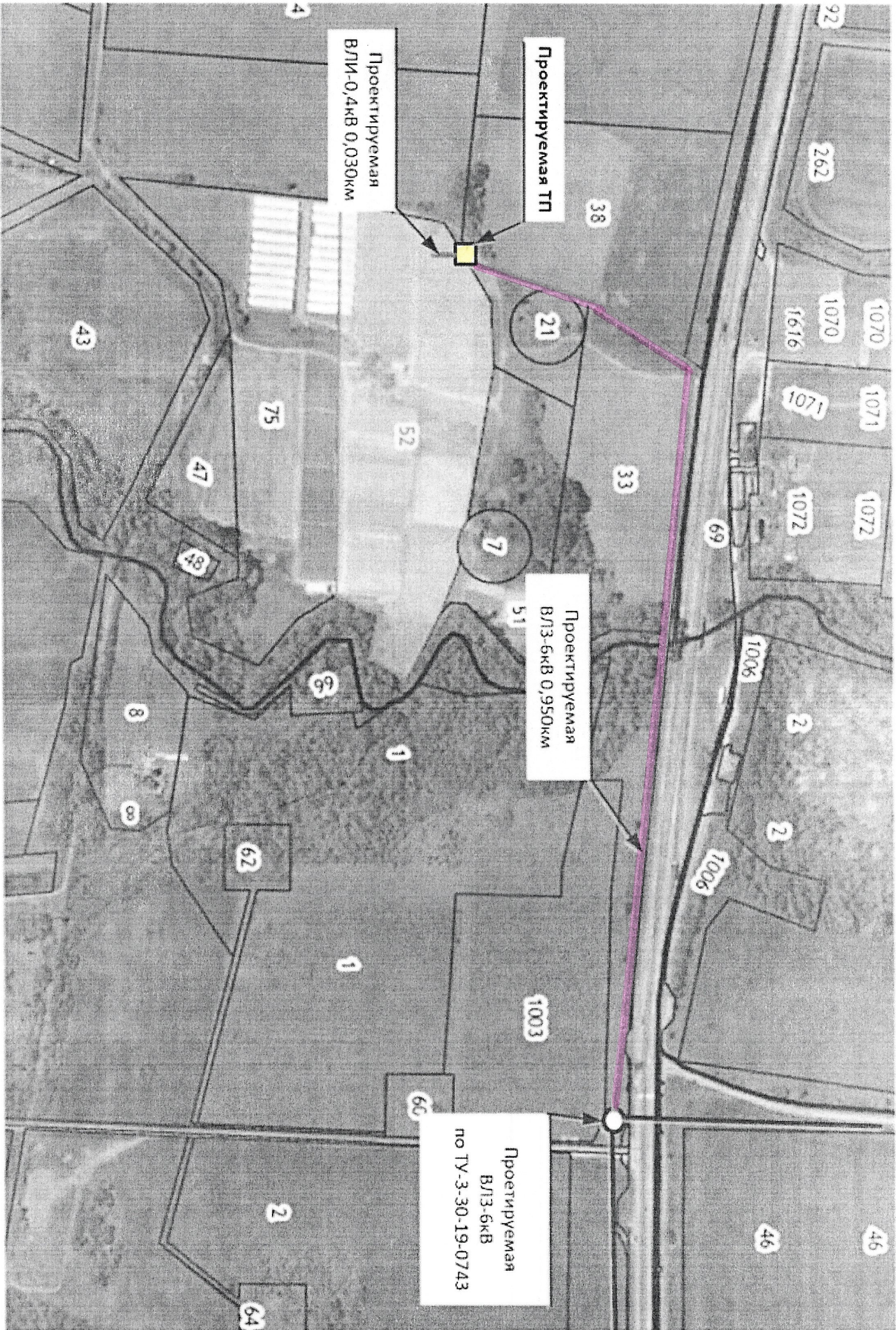
Просим согласовать данные технические условия с обязательствами АО «НЭСК-электросети» по строительству объектов энергоснабжения.

Приложение:

Проект ТУ Краснодарский край, Абинский район, в плане границ колхоза "Нива", на 2листах в 1.

Согласовано:
Главный инженер

Т.А.Шавалова



Проектируемая ТП

Проектируемая
ВЛН-0,4кВ 0,030км

Проектируемая
ВЛ/3-6кВ 0,950км

Проектируемая
ВЛ/3-6кВ
по ТУ-3-30-19-0743