



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

  
 «18»  12 С.Ю. Орехов  
 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4035  
 г. Геленджик

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4035

### 2. Географическое положение объекта.

353480, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Кабардинка; с/т "Дооб"

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-4035 (СТСН "ДООБ"; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт)

### 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.

2020 - 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. Запроектировать строительство КТП-400/6/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости). В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к КБ-4 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).
- 12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP 73E 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.
- 12.6. Запроектировать строительство 2КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ ТП 2-37 – ТП 2-93 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АПвПу2г, сечение 3х(1х150) мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ по трассе 2х0,4(0,8) км. Окончательную длину 2КЛ-6 кВ определить при проектировании.
- 12.7. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.8. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД (необходимость определить при проектировании).
- 12.9. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.10. Место посадки КТП, место прохождения трассы 2КЛ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" 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

**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 – 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" Геленджикэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4035»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| <b>№<br/>п/п</b> | <b>Должность</b>          | <b>ФИО</b>                        | <b>Дата согласования</b> |
|------------------|---------------------------|-----------------------------------|--------------------------|
| 1                | Начальник ПТО филиала     | Калиниченко Анна<br>Александровна | 24.11.2020               |
| 2                | Главный бухгалтер филиала | Клевакина Лариса<br>Владимировна  | 24.11.2020               |
| 3                | Главный инженер филиала   | Цирипова Людмила<br>Сергеевна     | 03.12.2020               |
| 4                | Директор филиала          | Греков Олег<br>Владимирович       | 03.12.2020               |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

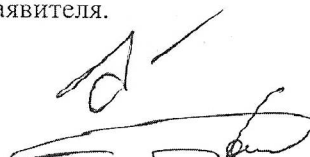
| <b>№<br/>п/п</b> | <b>Должность</b>   | <b>ФИО</b>                       | <b>Дата согласования</b> |
|------------------|--|----------------------------------|--------------------------|
| 1                | Начальник ПТО  | Посохов Сергей<br>Николаевич     | 04.12.2020               |
| 2                | Начальник ОЗО и УС   | Шурасева Светлана<br>Геннадьевна | 04.12.2020               |
| 3                | Начальник УЭ   | Берестенко Юрий<br>Владимирович  | 04.12.2020               |
| 4                | Начальник ОЭИ  | Сидоров Алексей<br>Михайлович    | 09.12.2020               |
| 5                | Директор по имущественным<br>отношениям  | Гриценко Игорь<br>Иванович       | 09.12.2020               |
| 6                | Начальник отдела перспективного<br>развития и анализа ТУ                             | Шустов Евгений<br>Алексеевич     | 09.12.2020               |
| 7                | Начальник управления технологических<br>присоединений                                | Букреева Ирина<br>Юрьевна        | 09.12.2020               |
| 8                | Начальник отдела АИИСКУЭ   | Халачян Алик<br>Жирайрович       | 15.12.2020               |
| 9                | Начальник службы – заместитель<br>начальника управления транспорта<br>электроэнергии | Кубатиев Ренат<br>Борисович      | 17.12.2020               |
| 10               |  |                                  |                          |
| 11               |  |                                  |                          |

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 4-34-20-4035  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: СТСН "ДООБ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельных участках для ведения садоводства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельных участках для ведения садоводства 353480, Краснодарский край, г Геленджик, Кабардинка с; с/т "Дооб".
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
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат, запитанный от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП (ПС 35/6 "Кабардинка", СШ-1, КБ-4).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 "Кабардинка", СШ-1, КБ-4.
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. Прокладка 2КЛ-6 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Использовать кабель марки АСБл с сечением 3х185 мм<sup>2</sup> (по ТУ 4-34-19-1142).
    - 10.1.3. Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ. Предусмотреть установку трансформатора мощностью 1х250 кВА.
    - 10.1.4. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета косвенного включения. После прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 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 мероприятия, 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. Бешников

018405



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353475, г. Геленджик, ул. Кирова, 150  
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67  
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка  
по заявке на ТУ №1097 от 09.10.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель СТСН «Дооб» в лице председателя правления Атмачева Андрея Лазаревича обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения объекта «ЭПУ земельных участков сельскохозяйственного назначения» с запрашиваемой мощностью 150 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Прокладка 2КЛ-6 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ (по ТУ 4-34-19-1142) до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Использовать кабель марки АСБл с сечением 3х185 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 2х0,4 км (0,8 км);
- Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ. Предусмотреть установку трансформатора мощностью 1х250 кВА.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» с соответствующей пропускной способностью отсутствуют, считаю целесообразным и перспективным строительство новой КТП 6/0,4 кВ со строительством КЛ-6 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

Директор филиала

О.В. Греков