

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


«14» 12 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-53-20-3617
г. Усть-Лабинск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-53-20-3617

2. Географическое положение объекта.

352330, Краснодарский край, Усть-Лабинский р-н, г. Усть-Лабинск,
ул. Октябрьская, дом № 66Б,
23:35:0522005:63

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-53-20-3617 (ООО СЗ "А-Строй"; Категория
надежности: II – 135кВт; Мощность: 15кВт)

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 - 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-400/10/0,4 с трансформатором 400 кВА. Точные параметры КТП определить при проектировании. 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.

12.2. Строительство КЛ-10 кВ от опоры № 107/8 ВЛ-10 кВ "УВ-1" до проектируемой ТП. Применить кабель марки АПвПу сечением не менее 50 мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 0,150 км. Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПНД d=110 мм методом горизонтально-направленного бурения (0,075 км).

12.3. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки "УВ-1" питающего центра ПС 35/10 "Усть-Лабинская-2" с учётом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».

12.4. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.5. Место прохождения трассы КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Усть-Лабинскэлектросеть" 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" Усть-Лабинскэлектросеть

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

29.1 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-53-20-3617»**

Филиал Усть-Лабинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Кузьмина Елена Вячеславовна	30.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Индоиту Татьяна Александровна	30.11.2020
3	Главный инженер филиала	Кочмин Олег Юрьевич	30.11.2020
4	Директор филиала	Меденюк Александр Викторович	30.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	10.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	10.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	10.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	14.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	14.12.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	16.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	17.12.2020
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. № 4-53-20-3617
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО СЗ "А-Строй"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства многоквартирного дома
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства многоквартирного дома 352330, Краснодарский край, Усть-Лабинский р-н, г. Усть-Лабинск, ул. Октябрьская, дом № 66Б, кад. № 23:35:0522005:63.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 15 кВт.
4. Категория надежности: II
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020-2021 г.
7. Точка присоединения: основной - коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой ТП (ПС 35/10 "Усть-Лабинская-2", УВ-1); резервный - коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП по ТУ №2-53-19-1998 от 13.11.2019 (ПС 35/10 "АГНКС", АС-8).
8. Основной источник питания: ПС 35/10 "Усть-Лабинская-2", УВ-1.
9. Резервный источник питания: ПС 35/10 "АГНКС", АС-8.
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-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ №107/8 УВ-1 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
 - 10.1.3. Строительство КТП, количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП фидер №1 (фидер 10 кВ УВ-1) до границ участка Заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой КТП фидер №2 (фидер 10 кВ АС-8) (ТУ №2-53-19-1998 от 13.11.2019) до границ участка Заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя, установить коммутационные аппараты не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

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 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, по основному питанию. До прибора учета установить коммутационные аппараты номиналом 250 А.

10.2.2. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, по резервному питанию. До прибора учета установить коммутационные аппараты номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точек присоединения до объекта Заявителя..

11.2. Существующий ввод демонтировать.

11.3. Предусмотреть установку распределительного устройства с автоматическими выключателями в соответствии с ПУЭ и перекидного рубильника в ВРУ-0,4 кВ заявителя..

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

11.5. После выполнения мероприятия, указанных в пунктах 11.1-11.4 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

017730





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«УСТЬ-ЛАБИНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352332, г. Усть-Лабинск, ул. Партизанская, 60
тел./факс: +7(86135) 2-20-16
e-mail: ustlab-elseti@nask.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____

на № _____ от _____

Пояснительная записка

Мероприятия, включенные в ТУ на электроснабжение ЭПУ земельного участка для строительства многоквартирного дома с максимальной мощностью 150 кВт по заявке №53-000142 от 04.09.2020, заявитель- ООО "Специализированный застройщик "А-Строй" необходимыми в связи с отсутствием резерва мощности на ближайших ТП и необходимостью обеспечения II категории надежности электроснабжения объекта заявителя.

Выбор мощности силового трансформатора в проектируемой КТП обусловлен началом проектирования аналогичного многоквартирного дома во дворе данного жилого квартала и отсутствием места для размещения дополнительной трансформаторной подстанции.

Главного инженер

О.Ю. Кочмин