


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


«18» 05 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП
№ 4-53-20-4253
г. Усть-Лабинск

1. Наименование объекта.

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-53-20-4253

2. Географическое положение объекта.

352333, Краснодарский край, Усть-Лабинский р-н, г. Усть-Лабинск,
ул. Кавказская, дом № 9, 23:35:0508016:182

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 650кВт ТУ № 4-53-20-4253 (ООО "УСТЬ-ЛАБИНСКОЕ
ДРСУ"; Категория надежности: III – 335кВт; Мощность: 315кВт)

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. Строительство ВЛ-10 кВ от БРП до опоры № 43 ВЛ-10 кВ "РПУ-3" проводом марки СИП-3, сечением не менее 70 мм². Ориентировочная длина трассы ВЛ-10 кВ – 3 км. Точную протяженность трассы и номер опоры определить при проектировании.

12.2. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки БРП и ячейки "РПУ-3" питающего центра "Сельхозтехника". Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13). Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе пояснительная записка, содержащая расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА

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

12.4. Место прохождения трассы ВЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением ее на топографической съемке масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

12.5. Район климатических условий уточнить при проектировании.

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" Усть-Лабинскэлектросеть

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 ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП
№ 4-53-20-4253»**

Филиал Усть-Лабинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Дорогин Владимир Алексеевич	25.03.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Индоиту Татьяна Александровна	25.03.2021
3	Главный инженер филиала	Кочмин Олег Юрьевич	25.03.2021
4	Директор филиала	Меденюк Александр Викторович	25.03.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	12.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	12.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	12.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	14.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	14.04.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.04.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	04.05.2021
8			
9			
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 «16» 12 2020 г. № 4-53-20-4253
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "УСТЬ-ЛАБИНСКОЕ ДРСУ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ производственной базы
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ производственной базы, 352333, Краснодарский край, Усть-Лабинский р-н, г. Усть-Лабинск, ул. Кавказская, дом № 9; кадастровый номер 23:35:0508016:182.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 650 кВт, в том числе существующая 315 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: декабрь 2020 - июнь 2021 г.
7. Точка присоединения: опора проектируемой ВЛ3-10 кВ от БРП-10 кВ (ПС 220/110/10 "Новолабинская").
8. Основной источник питания: ПС "Новолабинская", Проектируемый фидер №1.
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. Строительство БРП-10 кВ, КЛ-10 кВ, г. Усть-Лабинск, ул. Коммунальная (ИПР).
 - 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.
 - 10.2.1. Строительство входов/выходов кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией от БРП-10 кВ до проектируемой ВЛ-10 кВ, сечение 3х95 мм², протяженность 0,1 км.
 - 10.2.2. Строительство ВЛ-10 кВ от проектируемой КЛ-10 кВ до опоры №43 ВЛ-10 кВ РПУ-3. Марка СИП-3, сечение 70, протяженность 3 км.
 - 10.2.3. Обеспечение средствами коммерческого учета 1 – 20 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (с ТТ).

11. Заявитель осуществляет:
- 11.1. Запроектировать реконструкцию существующей ТП-44п. Заменить существующий силовой трансформатор 400 кВА на 1000 кВА. Предусмотреть установку вакуумных выключателей.
- 11.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от РУ-0,4 кВ ТП-44п. Тип, марку, сечение и количество вводов определить при проектировании
- 11.3. В схеме РУ-0,4 кВ ТП-44п установить вводной автомат с расцепителем тока 1000 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования (в боксе). Щит должен предусматривать устройство для опломбирования и возможность снятия показаний через смотровое окно
- 11.4. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки №1 БРП-10 кВ в связи с увеличением мощности. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО "НЭСК-электросети" (г. Краснодар, пер. Переправный, 13)
- 11.5. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ не более 0,4 по стороне 6/10 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети»
- 11.6. 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.
- 11.7. 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).
- 11.8. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.9. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.10. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
- 11.11. Существующие ввод не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать.
- 11.12. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.13. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть».
- 11.14. 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



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@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____

на № _____ от _____

Пояснительная записка

Мероприятия по строительству ВЛЗ-10 кВ от БРП-10 кВ ПС 220/110/10 «Новолабинская» до опоры №43 ВЛ-10 кВ РПУ-3 (приложение) необходимы в связи с отсутствием резерва мощности по присоединению РПУ-3, от которого в настоящее время осуществляется электроснабжение ТП-44п Заявителя. Участок ВЛ-10 кВ от опоры №12 ВЛ-10 кВ «РПУ-3» с подключенными к нему ТП-41, 42, 44п, 55, 85, 138, 146, 216п, будет отключен на разъединителе Р-65 от РП-10кВ «Усть-Лабинский» и подключен к проектируемой ВЛЗ-10 кВ от БРП-10 кВ на опоре с действующим в настоящее время диспетчерским наименованием №43 РПУ-3.

Таким образом, предусмотренные техническими условиями мероприятия по заявке №53-000205 от 10.11.2020г, позволят задействовать введенный в эксплуатацию БРП-10 кВ, не имеющий в настоящее время отходящих ВЛ-10 кВ, увеличить максимальную мощностью ТП-44п ООО "Усть-Лабинское ДРСУ" до 650 кВт, снизить нагрузку по ВЛ-10 кВ «РПУ-3», что в свою очередь позволит подключать новых потребителей от указанной ВЛ-10 кВ.

Приложение: упомянутое в тексте на 1 л. в 1 экз.

Главный инженер

О.Ю. Кочмин

проектируемая
КЛ-10кВ
БРП

проектируемая ВЛ-10кВ

ВЛ-10кВ "РПУ-3"

ТП55

03К-537

АЗС

Выборная ул.

Коммунальная ул.

ул. Гоголя

ул. Литвинова

Кавказская ул.

Кавказская ул.

ул. Кривокоп

Усть-Лабинская

Вокзальная ул.

Пионерская ул.

ул. Гайдара

л. Ленина

Кубань

Октябрь

Рабочая ул.

Березка

Заполотняная ул.

Заполотняная ул.

78 км

Краснофорштадская ул.

Путевая ул.

Краснодарская ул.

Полевая ул.

Кузнечный пер.

ШАНХАЙ

Промышленная ул.

Продольная ул.

Северная ул.

Калибровочная ул.

Угловая ул.

Выборная ул.

ул. 9 Мая

ул. Роз

Утверждаю:

Генеральный директор

ОАО «ДЭП-113»



А.И. Шошин

2009г

М.П.

Утверждаю:

Директор филиала

ОАО «НЭСК-электросети»

«Усть-Лабинскэлектросеть»

А.В. Меденюк



2009г

М.П.

АКТ № 253-09-171П

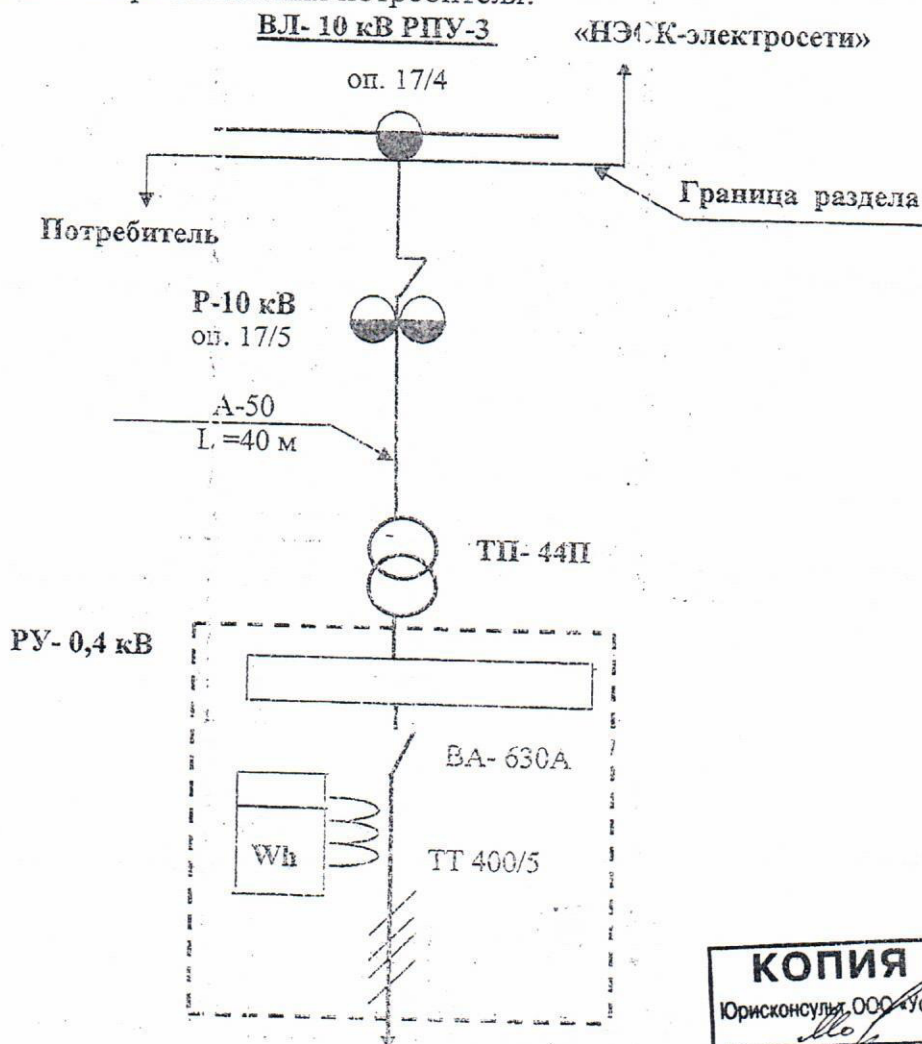
Разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию энергоустановок между Филиалом ОАО "НЭСК-электросети" "Усть-Лабинскэлектросеть" и потребителем ОАО «ДЭП-113»

Адрес филиала ОАО "НЭСК-электросети" "Усть-Лабинскэлектросеть" 352330, г. Усть-Лабинск, ул. Партизанская, 60.

Адрес объекта потребителя: г. Усть-Лабинск, ул. Кавказская, 9

Наименование объекта потребителя: производственная база

1. Схема электроснабжения потребителя:



КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт. ООО «Усть-Лабинское ДРСУ»

О.А. Моргачева

« 09 » 11 2009 г.