


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

 С.Ю. Орехов
 «29» 10 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 2-34-20-3249, 2-34-20-3261
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 2-34-20-3249, 2-34-20-3261

2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г. Геленджик, х. Широкая Щель, 23:40:0601004:25
 353460, Краснодарский край, г. Геленджик, х. Широкая Щель, 23:40:0601004:36

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-34-20-3249 (Королев Максим Юрьевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-34-20-3261 (Голик Алена Мансуровна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-34-20-3655 (Шилкин Владимир Викторович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-34-20-3659 (Шилкин Владимир Викторович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-34-20-3661 (Шилкин Владимир Викторович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-34-20-3716 (Шилкин Владимир Викторович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-34-20-3717 (Шилкин Владимир Викторович; Категория надежности: III – 15кВт; 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-250/10/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-160/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

В РУ-10 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки.

12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-10 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 Т-1 (ПС 110/10 Стрела) 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» НР 73Е 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 КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП 1-347 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АПвПу2г, сечение 3х(1х120) мм². Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 1,1 км. Окончательную длину КЛ-10 кВ определить при проектировании.

12.7. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

12.8. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ от ТП проектируемая до границ объекта заявителя проводом марки СИП-2А, сечение не менее 3х95+1х54,6 мм², точное сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина ВЛИ-0,4 кВ – 0,08 км. Точную протяженность ВЛИ определить при проектировании.

12.9. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ от ТП проектируемая до границ

объекта заявителя проводом марки СИП-2А, сечение не менее 3х95+1х54,6 мм², точное сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина ВЛИ-0,4 кВ – 0,25 км. Точную протяженность ВЛИ определить при проектировании.

12.10. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор марки СВ 95-3с точное количество опор определить при проектировании.

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

12.12. Место посадки КТП, место прохождения трассы КЛ-10 кВ, место прохождения трассы 2ВЛИ-0,4 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)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договорами на ТП № 2-34-20-3249, 2-34-20-3261»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|------------------|---------------------------|-----------------------------------|--------------------------|
| 1 | Начальник ПТО филиала | Калиниченко Анна Александровна | 02.10.2020 |
| 2 | Главный бухгалтер филиала | Клевакина Лариса Владимировна | 05.10.2020 |
| 3 | Главный инженер филиала | Цирипова Людмила Сергеевна | 07.10.2020 |
| 4 | Директор филиала | Греков Олег Владимирович | 07.10.2020 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|------------------|--|----------------------------------|--------------------------|
| 1 | Начальник ПТО | Посохов Сергей Николаевич | 08.10.2020 |
| 2 | Начальник ОЗО и УС | Шурасева Светлана Геннадьевна | 08.10.2020 |
| 3 | Начальник управления по эксплуатации | Акулов Олег Владимирович | 08.10.2020 |
| 4 | Начальник ОЭИ | Сидоров Алексей Михайлович | 09.10.2020 |
| 5 | Директор по имущественным отношениям | Гриценко Игорь Иванович | 09.10.2020 |
| 6 | | | |
| 7 | | | |
| 8 | Начальник отдела АИИСКУЭ | Халачян Алик Жирайрович | 15.10.2020 |
| 9 | Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Кубатиев Ренат Борисович | 28.10.2020 |
| 10 | | | |
| 11 | | | |



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

Приложение к договору
от «14» 09 2020 г. № 2-34-20-3249
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Королев Максим Юрьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства 353460, Краснодарский край, г Геленджик, Широкая Щель х, ул Садовая, дом № 8, 23:40:0601004:25
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: 08.2020 - 09.2020 г.г
7. Точка присоединения: "Коммутационный аппарат проектируемой ЛЭП-0,4 кВ" ТП 1-347 (ПС 110/10 "Стрела", СШ-1, Т-1).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Стрела", СШ-1, Т-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 КЛ-10 кВ отпайкой от РУ-10 кВ ТП 1-347 до проектируемой ТП (по ТУ №2-34-20-3261). Тип, марку и сечение линии определить при проектировании..
 - 10.1.2. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ (по ТУ №2-34-20-3261). Тип ТП и мощность трансформатора определить при проектировании..
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании..
 - 10.1.4. В схеме ВПУ обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения, в том числе включенного в состав измерительного комплекса. После прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25А..

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения 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», размещенной в личном кабинете заявителя..

11.5. 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).

11.6. Схему электроснабжения ЭПУ заявителя согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть».

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

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

11.9. 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.

Согласовано начальник отдела
технологических присоединений



Тягунов Р.А.



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

Приложение к договору
от «14» 09 2020 г. № 2-34-20-3261
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Голик Алена Мансуровна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства 353460, Краснодарский край, г Геленджик, Широкая Щель х. 23:40:0601004:36
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: 08.2020 - 09.2020 г.г
7. Точка присоединения: "Коммутационный аппарат проектируемой ЛЭП-0,4 кВ" ТП 1-347 (ПС 110/10 "Стрела", СШ-1, Т-1).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Стрела", СШ-1, Т-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 КЛ-10 кВ отпайкой от РУ-10 кВ ТП 1-347 до проектируемой ТП. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании..
 - 10.1.2. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и мощность трансформатора определить при проектировании..
 - 10.1.3. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границ участка Заявителя. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании..
 - 10.1.4. В схеме ВПУ обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения, в том числе включенного в состав измерительного комплекса. После прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения 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», размещенной в личном кабинете заявителя..

11.5. 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).

11.6. Схему электроснабжения ЭПУ заявителя согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть».

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

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

11.9. 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.

Согласовано начальник отдела
технологических присоединений



Тягунов Р.А.



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 №802 от 24.08.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Королев Максим Юрьевич обратился с заявкой на технологическое присоединение ЭПУ, расположенных на земельном участке для создания крестьянско-фермерского хозяйства с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

Строительство КЛ-10 кВ отпайкой от РУ-10 кВ ТП 1-347 до проектируемой ТП. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании. Ориентировочная протяженность 1,1 км (по ТУ №2-34-20-3261).

Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и мощность трансформатора определить при проектировании (по ТУ №2-34-20-3261).

Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП. Марка СИП, сечение 3х95+1х54,6 мм². Ориентировочная протяженность 0,25 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» отсутствуют, считаем целесообразным строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП 1-347 для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» отсутствуют, считаем целесообразным строительство новой ТП и строительством КЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

Аналогичные мероприятия по строительству ТП, строительству КЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ заложены в ТУ №2-34-20-3261.

Помимо этого, сообщаю, что данный район, где расположен объект Заявителя, является перспективным для строительства новой трансформаторной подстанции ввиду того, что указанный сектор имеет большое количество земельных участков для застройки капитальных строений. Сторонние сетевые организации вблизи данного района отсутствуют.

Директор филиала



О.В. Греков