

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов  
« 18 » 06 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 3-34-21-0802, 3-34-19-1958, 3-34-20-0017  
г. Геленджик

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 3-34-21-0802, 3-34-19-1958, 3-34-20-0017

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Приморская, дом № 1Г, 23:40:0507009:44

Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Приморская, дом № 1д, 23:40:0507009:46

Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Черноморская, дом № 2в; /Приморская 3а, 23:40:0507007:220

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 75кВт ТУ № 3-34-21-0802 (Алексеев Алексей Александрович; Категория надежности: III – 60кВт; Мощность: 15кВт), Проектная мощность 55кВт ТУ № 3-34-19-1958 (Михаилиду Мария; Категория надежности: III – 55кВт; Мощность: 15кВт), Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-34-20-0017 (Контомирова Татьяна Анатольевна; Категория надежности: III – 100кВт; Мощность: 10кВт)

### 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. Запроектировать строительство 2КЛ-10 кВ (в одной траншее) в рассечку КЛ-10 кВ ТП-5-115 – ТП-5-131 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение не менее 3х150 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 2КЛ-10 кВ по трассе 0,25 (2х0,125) км. Точные параметры 2КЛ-10 кВ (сечение, протяженность) – определить при проектировании.

12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.3. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах ПВД/ПНД SDR 17, обеспечить герметизацию основных и резервных труб. Ориентировочная длина проколов 0,05 км. Точные параметры определить при проектировании.

12.4. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

12.5. Запроектировать строительство КТП-630/10/0,4 с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-250/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-10 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.6. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

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

12.8. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.

12.9. 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.

12.10. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки.

12.11. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ДМ-4 с учётом изменения конфигурации сети.

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

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

12.14. Место прохождения трассы 2КЛ-10 кВ, место посадки КТП 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.

12.15. Результаты проектно-изыскательских работ (проект) предоставить в филиал АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" в электронном виде в формате pdf.

### **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.**

1. Строительство по ТЗ 008963. 2. Строительство по ТЗ 008964.

### **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 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" 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-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 3-34-21-0802, 3-  
34-19-1958, 3-34-20-0017»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	28.05.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	28.05.2021
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	28.05.2021
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	28.05.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	31.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	01.06.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	02.06.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	03.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	03.06.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	04.06.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	04.06.2021
8	Начальник отдела АИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	05.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2021
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. № 3-34-21-0802  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Алексеев Алексей Александрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства, 353490, Краснодарский край, г Геленджик, Дивноморское с, ул Приморская, дом № 1Г, 23:40:0507009:44.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 75 кВт, в том числе существующая 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: 2021 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемая ВЛИ-0,4 кВ проектируемой КТП (ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-4).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-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. Строительство КТП 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку силового трансформатора номиналом 1х160 кВА.
    - 10.1.3. Прокладка КЛ-10 кВ в рассечку (два кабеля в траншее) КЛ-10 кВ ТП-5-115 – ТП-5-131 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка АСБл, сечение 3х150 мм<sup>2</sup>, протяженность определить при проектировании.
    - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х95+1х54,6 мм<sup>2</sup>.
  - 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 электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить ЛЭП-0,4 кВ к проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, проектируемой КТП. Тип ввода, марку и сечение определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11.2. Предусмотреть установку распределительного устройства с автоматическим выключателем в соответствии с ПУЭ.

11.3. 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.

11.4. 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).

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

11.6. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

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

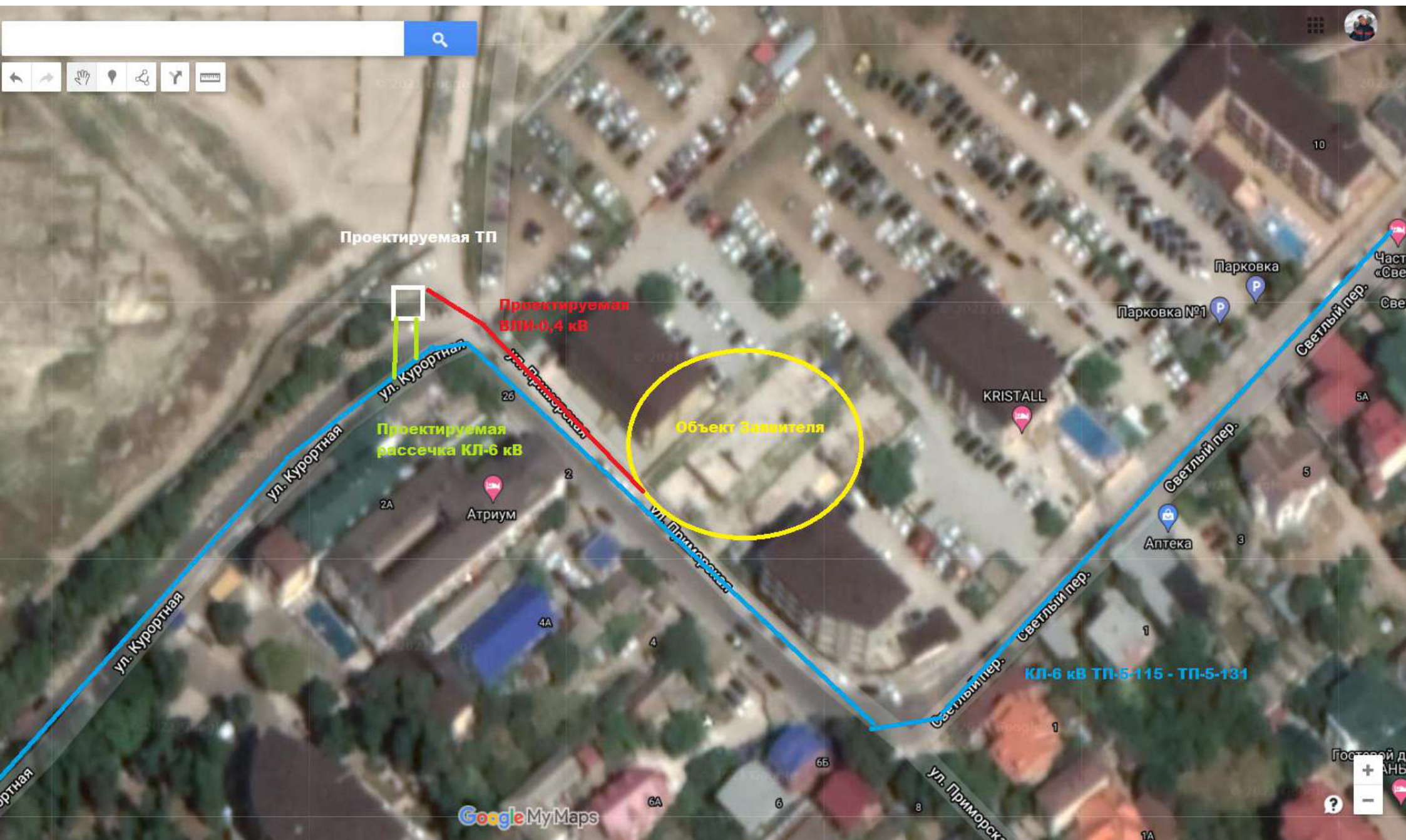
11.8. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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. Бенгтоков

Search bar with a magnifying glass icon.



Проектируемая ТП

Проектируемая  
ВЛН-0,4 кВ

Проектируемая  
рассечка КЛ-6 кВ

Объект Заявителя

Атриум

KRISTALL

Аптека

КЛ-6 кВ ТП-5-115 - ТП-5-131

Google My Maps





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308130496  
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 №820 от 27.08.2020г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Алексеев Алексей Александрович обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных на земельном участке для индивидуального жилищного строительства с запрашиваемой мощностью 85 кВт, в том числе существующая 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Строительство КТП 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку силового трансформатора номиналом 1х160 кВА.
- Прокладка КЛ-10 кВ в расщелку (два кабеля в траншее) КЛ-10 кВ ТП-5-115 - ТП-5-131 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка АПвПуг, сечение 3х(1х240) мм<sup>2</sup>, протяженность 0,25 км (2х0,125 км).
- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, проводом СИП с сечением 3х95+1х54,6 мм<sup>2</sup>, ориентировочная протяженность 0,1 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» с необходимой для данного объекта пропускной способностью отсутствуют, а также нахождения в этом районе исключительно потребительских трансформаторных подстанций, считаем целесообразным строительство новой КТП 10/0,4 и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения. Большая протяженность заявлена по причине отсутствия рядом находящихся трансформаторных подстанций, являющихся объектами электросетевого хозяйства Общества. В дальнейшем данная трансформаторная подстанция и линия электропередачи будут предназначены для общего пользования.

Предварительно достигнута договоренность по размещению трансформаторной подстанции.

Директор филиала

О.В. Греков