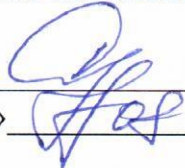



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«14» 

С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
4-34-20-2015, 4-34-20-2016
г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
4-34-20-2015, 4-34-20-2016

2. Географическое положение объекта.

353490, Краснодарский край, г Геленджик, Дивноморское с.,
ул. Ленина, дом № 69а; кад. №23:40:0507004:106
353490, Краснодарский край, г Геленджик, Дивноморское с.,
ул. Ленина, дом № 69а; кад. № 23:40:0507004:102

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-2015 (Индивидуальный
предприниматель ЭКСИЗОВ АЛЕКСАНДР ФОТИЕВИЧ; Категория надежности:
II – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-2016
(Индивидуальный предприниматель ЭКСИЗОВ АЛЕКСАНДР ФОТИЕВИЧ;
Категория надежности: II – 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 2БКТП-630/10/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В 2БКТП предусмотреть установку двух трансформаторов типа ТМГ-400/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-10 кВ предусмотреть установку 5ВНА, 2ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.2. РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП предусмотреть на базе ячеек ЩО-70. На отходящих линиях 0,4 кВ предусмотреть рубильники-предохранители. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.

12.3. В проектируемой 2БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

В проектируемой 2БКТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

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

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

12.5. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ДМ-3, ДМ-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).

12.6. 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.

12.7. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП 5-88 – ТП 5-82 до РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП. Марка кабеля – АПвПуг, сечение 3х185 мм². Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 0,85 км. Окончательную длину КЛ-10 кВ, марку и сечение кабеля определить при проектировании.

12.8. В месте подключения к ВЛ-10 кВ предусмотреть установку компактных КРУ НН с ВНА на 3 ячейки.

12.9. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП 5-71 до РУ-10 кВ проектируемой 2БКТП. Марка кабеля – АПвПуг, сечение 3х185 мм². Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 0,34 км. Окончательную длину КЛ-10 кВ, марку и сечение кабеля определить при проектировании.

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

Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

12.11. Строительство 2 ВЛИ-0,4кВ от 1 и 2 секции шин РУ-0,4кВ 2БКТП-проектируемая до границ объекта заявителя (по основному и резервному источнику питания) проводом марки СИП-2А, сечение не менее 3х95+1х70 мм², точное сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная

длина 2 ВЛИ-0,4 кВ – 2х0,1 км. Точную протяженность 2 ВЛИ определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор марки СВ 95-3с точное количество опор определить при проектировании.

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

12.13. Место прохождения трассы 2 КЛ-10 кВ, место посадки 2БКТП, место прохождения трассы 2 ВЛИ-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 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договорами на ТП № 4-34-20-2015, 4-34-20-2016»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	17.07.2020
2	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	17.07.2020
3	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	21.07.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	21.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	21.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	22.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	28.07.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	07.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.08.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: nesk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

от «08» 04 Приложение к договору
2020 № 4-39-20-2015
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель ЭКСИЗОВ АЛЕКСАНДР ФОТИЕВИЧ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ помещения бойлерной.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ помещения бойлерной, 353490, Краснодарский край, г Геленджик, Дивноморское с, ул Ленина, дом № 69а; кадастровый номер 23:40:0507004:106.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: II Кат. 150 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемые ЛЭП-0,4 кВ, проектируемая 2ТП (ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-4, ДМ-3).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-4.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", СШ-1, ДМ-3.
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 2ТП в районе границ участка Заявителя на напряжение 10/0,4 кВ. Тип 2ТП и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ отпайкой от ЛЭП-10 кВ ТП-5-88 - ТП-5-82 до РУ-10 кВ проектируемой 2ТП. Тип, марку, сечением и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ, ТП-5-71 до РУ-10 кВ проектируемой 2ТП. Тип, марку, сечением и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по основному источнику питания от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП до границы земельного участка Заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

ТМ

10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по резервному источнику питания от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП до границы земельного участка Заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя по основному источнику питания присоединить ЛЭП-0,4 кВ к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ по основному источнику питания, проектируемая 2ТП. Тип, марку и сечение проводов определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11.2. Энергопринимающие устройства заявителя по резервному источнику питания присоединить ЛЭП-0,4 кВ к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ по резервному источнику питания проектируемой 2ТП. Тип, марку и сечение проводов определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11.3. Установить ВРУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается. Предусмотреть установку перекидного рубильника в ВРУ-0,4 кВ Заявителя.

11.4. До приборов учёта установить автоматические выключатели с расцепителями тока 250А, соответствующие максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.5. После вводных автоматов установить приборы учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающих контроль величины максимальной мощности или установку отдельных приборов учета и приборов с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Тип приборов учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта NP73E.3-14-1 (I-G-N-2Rs) (3-34-1)(GSM). Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.6. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.7. 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.

11.8. 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).

11.9. 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).

11.10. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. 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» «Геленджикэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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» «Геленджикэлектросеть».

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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: nesk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

от «07» 07 Приложение к договору
2020 № 4-34-дс-2016
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель ЭКСИЗОВ АЛЕКСАНДР ФОТИЕВИЧ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ механического цеха.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ механического цеха, 353490, Краснодарский край, г Геленджик, Дивноморское с, ул Ленина, дом № 69а; кадастровый номер 23:40:0507004:102.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: II Кат. 150 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемые ЛЭП-0,4 кВ, проектируемая 2ТП (ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-4, ДМ-3).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-4.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", СШ-1, ДМ-3.
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 2ТП в районе границ участка Заявителя на напряжение 10/0,4 кВ. Тип 2ТП, количество и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ отпайкой от ЛЭП-10 кВ ТП-5-88 - ТП-5-82 до РУ-10 кВ проектируемой 2ТП. Тип, марку, сечением и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ, ТП-5-71 до РУ-10 кВ проектируемой 2ТП. Тип, марку, сечением и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по основному источнику питания от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП до границы земельного участка Заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по резервному источнику питания от РУ-0,4 кВ проектируемой 2ТП до границы земельного участка Заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя по основному источнику питания присоединить ЛЭП-0,4 кВ к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ по основному источнику питания, проектируемая 2ТП. Тип, марку и сечение проводов определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11.2. Энергопринимающие устройства заявителя по резервному источнику питания присоединить ЛЭП-0,4 кВ к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ по резервному источнику питания проектируемой 2ТП. Тип, марку и сечение проводов определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11.3. Установить ВРУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается. Предусмотреть установку перекидного рубильника в ВРУ-0,4 кВ Заявителя.

11.4. До приборов учёта установить автоматические выключатели с расцепителями тока 250А, соответствующие максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.5. После вводных автоматов установить приборы учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающих контроль величины максимальной мощности или установку отдельных приборов учета и приборов с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Тип приборов учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта NP73E.3-14-1 (I-G-N-2Rs) (3-34-1)(GSM). Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.6. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.7. 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.

11.8. 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).

11.9. 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).

11.10. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. 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» «Геленджикэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).


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» «Геленджикэлектросеть».

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.

Начальник управления
технологических присоединений



И.Ю. Букреева



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2
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 №430 от 29.05.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Индивидуальный предприниматель Эксизов Александр Фотиевич обратился с заявкой на технологическое присоединение ЭПУ помещения бойлерной с запрашиваемой мощностью 150 кВт (II категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

-Строительство 2КТП в районе границ участка Заявителя на напряжение 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощностью 2х400 кВА.

-Строительство КЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-5-88 - ТП-5-82 до РУ-10 кВ проектируемой 2КТП. Тип провода АПвПуг сечением 3х185 мм², ориентировочная протяженность 0,85 км.

-Строительство КЛ-10 кВ отпайкой от РУ-10 кВ, ТП-5-71 до РУ-10 кВ проектируемой 2КТП. Тип кабеля АПвПуг сечением 3х185 мм², ориентировочная протяженность 0,34 км.

-Строительство ВЛ-0,4 кВ по основному источнику питания от РУ-0,4 кВ проектируемой 2КТП до границы земельного участка Заявителя. Марка провода СИП, сечение 3х95+1х54,6 мм², ориентировочная протяженность 0,1 км.

Строительство ВЛ-0,4 кВ по резервному источнику питания от РУ-0,4 кВ проектируемой 2КТП до границы земельного участка Заявителя. Марка провода СИП, сечение 3х95+1х54,6 мм², ориентировочная протяженность 0,1 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» перегружены, считаем целесообразным строительство новой 2КТП и строительство двух КЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой 2КТП для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения и категории надежности.

Директор филиала

О.В. Греков