

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



С.Ю. Орехов  
 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №  
 4-37-20-1848, 3-37-20-2562  
 г. Ейск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №  
 4-37-20-1848, 3-37-20-2562

### 2. Географическое положение объекта.

353680, Краснодарский край, Ейский р-н, г. Ейск, ул. Герцена, дом № 17,  
 корпус 1, 23:42:0302004:652  
 353680, Краснодарский край, Ейский р-н, г. Ейск, ул. Герцена, дом № 44;  
 угол ул. Красная дом, 74/7, 23:42:0302004:581

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Ейскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 149кВт ТУ № 4-37-20-1848 (Общество с ограниченной  
 ответственностью "Дионис"; Категория надежности: III – 149кВт; Мощность:  
 0кВт), Проектная мощность 75кВт ТУ № 3-37-20-2562 (Ахадова Эльмира  
 Ахадовна; Категория надежности: III – 75кВт; 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. Сооружение КТП-630 кВА (ул.Красная / ул. Герцена) с трансформатором ТМГ - 400 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ.

12.2. В РУ 6 кВ КТПП-630/6/0,4 проектом предусмотреть установку ячеек КСО с разъединителями в линейных ячейках ВНА-10 и разъединителя РВЗ-10  $I_{н}= 630A$  с предохранителями ПКТ-10 согласно расчетам. Точный тип выключателей и габарит ячеек КСО определить при проектировании.

12.3. В РУ 0,4 кВ предусмотреть установку ячеек типа ЩРНН с одновременным отключением трех ПН, с номинальным током моноблока 1250 А. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.

12.4. В проектируемой КТПП-630/6/0,4 предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выводах РУ-6 кВ.

12.5. В проектируемой КТП 630 кВА 6/0,4 кВ предусмотреть установку компенсирующих устройств.

12.6. Прокладка КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой КТП-630 кВА ((ул. Красная 49/4) (проектируется по ТУ 4-37-20-2114) до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул.Герцена / ул. Красная). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $3 \times 240 \text{ мм}^2$ , ориентировочной протяженностью 1.1 км. Точную длину трассы, марку кабеля и сечение определить при проектировании.

12.7. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

12.8. Выполнить проверочный расчет токов КЗ по присоединению «Е-5», и выбор уставок РЗА, а также согласование с нижестоящими устройствами РЗА для обеспечения селективного действия защит.

12.9. Расчеты токов К.З. 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 объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов короткого замыкания и уставок РЗА.

12.10. 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.

12.11. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Красная / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Площадь поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $4 \times 185 \text{ мм}^2$ , ориентировочная протяженность 0.25 км. Точное сечение и длину линии определить при проектировании.

12.12. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Красная / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АПвБШв площадью поперечного сечения

токоведущей жилы не менее 4х70 мм<sup>2</sup>, ориентировочная протяженность 0.15 км. Точное сечение, марку кабеля и длину линии определить при проектировании.

12.13. Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения. Протяженность ГНБ определить при проектировании.

При переходах через автодороги выполнить в трубах из ПНД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.14. Трассу прохождения КЛ-6 кВ, КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Ейскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением ее на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

### **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" Ейскэлектросеть

**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 № 4-37-20-1848, 3-37-20-2562 »**

Филиал Ейскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| <b>№<br/>п/п</b> | <b>Должность</b>        | <b>ФИО</b>                        | <b>Дата согласования</b> |  |
|------------------|-------------------------|-----------------------------------|--------------------------|--|
| 1                | Начальник ПТО филиала   | Скляренко Малике<br>Джумакулыевна | 09.09.2020               |  |
| 2                |                         | Краснянская Галина<br>Анатольевна | 10.09.2020               |  |
| 3                | Главный инженер филиала | Подушко Виталий<br>Валерьевич     | 11.09.2020               |  |
| 4                | Директор филиала        | Дзгоев Константин<br>Михайлович   | 14.09.2020               |  |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| <b>№<br/>п/п</b> | <b>Должность</b>   | <b>ФИО</b>                       | <b>Дата согласования</b> |  |
|------------------|--|----------------------------------|--------------------------|--|
| 1                | Начальник ПТО  | Посохов Сергей<br>Николаевич     | 14.09.2020               |  |
| 2                | Начальник ОРЗА   | Шурасева Светлана<br>Геннадьевна | 14.09.2020               |  |
| 3                | Начальник управления по эксплуатации   | Берестенко Юрий<br>Владимирович  | 14.09.2020               |  |
| 4                | Начальник ОЭИ  | Сидоров Алексей<br>Михайлович    | 15.09.2020               |  |
| 5                | Директор по имущественным<br>отношениям  | Гриценко Игорь<br>Иванович       | 15.09.2020               |  |
| 6                | Начальник отдела перспективного<br>развития и анализа ТУ                             | Шустов Евгений<br>Алексеевич     | 17.09.2020               |  |
| 7                | Начальник управления технологических<br>присоединений                                | Букреева Ирина<br>Юрьевна        | 17.09.2020               |  |
| 8                | Начальник отдела АИISKУЭ   | Халачян Алик<br>Жиравич          | 18.09.2020               |  |
| 9                | Начальник службы – заместитель<br>начальника управления транспорта<br>электроэнергии | Кубатиев Ренат<br>Борисович      | 21.09.2020               |  |
| 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

Приложение к договору  
от «11» июля 2011 г. № 4-37-20-1848  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Дионис"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ склада №1.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ склада №1, 353680, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Герцена, дом № 17, корпус 1; кадастровый номер 23:42:0302004:652.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 149 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: существующий объект.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (ул.Красная / ул.Герцена) (ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е- нов. фидер)
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-нов. фидер
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. Прокладка ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой ТП ((ул. Красная 49/4) по заявке №37-000133) до РУ-6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (ул.Герцена / ул. Красная). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.3. Сооружение ТП (ул.Красная / ул. Герцена ) на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ул. Красная / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ул.Красная / ул.Герцена). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе

балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.2. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта Меркурий 234ARTM-02 РВ.С. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.4. 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».

11.5. 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.

11.6. 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).

11.7. 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).

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

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

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

11.11. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть».

11.12. 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

14704

М.М. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ЕЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353680, г. Ейск, пер. Азовский, 4  
тел./факс: +7(86132) 2-31-27  
e-mail: eisk-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

№37.НС \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главному инженеру  
техническому-директору  
АО «НЭСК-электросети»  
Орехову С.Ю.

О предоставлении  
пояснительной записки.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступила заявка от ООО «Дионис», для заключения договора на технологическое присоединение ЭПУ склада №1, расположенного по адресу г Ейск, ул. Герцена дом №1 корпус 1, заявка № 37-000134. Для технологического присоединения объекта заявителя необходимо выполнить прокладку КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой КТП-630 кВА (ул. Красная 49/4) по заявке №37-000133) до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул.Герцена / ул. Красная). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы не менее 3х240 мм<sup>2</sup>, ориентировочной протяженностью 1.1 км. Сооружение КТП-630 кВА (ул.Красная / ул. Герцена ) с трансформатором ТМГ - 250кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Красная / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 4х185 мм<sup>2</sup>,ориентировочной протяженностью 0.25 км.

Планируется выполнение прокладки КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой КТП-630 кВА (ул. Красная 49/4) до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Герцена / ул. Красная). Сооружение КТП-630 кВА (ул. Красная / ул. Герцена) обусловлено отсутствием ТП в радиусе 300 метров от объекта заявителя находящихся на балансе филиала. Выполнение мероприятий, описанных



выше, позволит осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, а также будущих потребителей, находящихся в районе улицы Герцена и улицы Красная.

Директор филиала

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

К.М. Дзгоев



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

Приложение к договору  
от «24» 08 2020 г. № 3-37-20-2562  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Ахадова Эльмира Ахадовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ Цеха по обработке пиломатериалов, лит. Ж
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ Цеха по обработке пиломатериалов, лит. Ж 353680, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Герцена, дом № 44; угол ул. Красная дом 74/7
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 75 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (ул.Красная / ул.Герцена) (ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-5)
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-15
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 Прокладка ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой ТП ((ул. Красная 49/4) по ТУ 4-37-20-1848) до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ул.Герцена / ул. Красная). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.3 Сооружение ТП ((ул.Красная / ул. Герцена ) по ТУ 4-37-20-1848) на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.4 Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ул. Красная / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

10.1.5 Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета косвенного включения, в том числе включенных в состав измерительного комплекса. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ул.Красная / ул.Герцена). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

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

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. 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).

11.6. 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», «Ейскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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», «Ейскэлектросеть».

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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ЕЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353680, г. Ейск, пер. Азовский, 4  
тел./факс: +7 (86132) 2-31-27  
e-mail: eisk-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

№37.НС \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главному инженеру  
техническому-директору  
АО «НЭСК-электросети»  
Орехову С.Ю.

О предоставлении  
пояснительной записки.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступила заявка от Ахадовой Э.А., для заключения договора на технологическое присоединение ЭПУ Цеха по обработке пиломатериалов, лит. Ж, расположенного по адресу г Ейск, ул Герцена д. 44; угол ул. Красной 74/7, заявка № 37-000185. Для технологического присоединения объекта заявителя необходимо выполнить прокладку КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой КТП-630 кВА ((ул. Красная 49/4) по договору 4-37-20-2114 и 4-37-20-1848) до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул.Герцена / ул. Красная). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы не менее 3х240 мм<sup>2</sup>, ориентировочной протяженностью 1.1 км. Сооружение КТП-630 кВА ((ул.Красная / ул. Герцена ) по договору 4-37-20-1848) с трансформатором ТМГ - 400кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Прокладку КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул. Красная / ул. Герцена) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марка АПвБШв, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 4х70 мм<sup>2</sup>, ориентировочной протяженностью 0.15 км.

Выполнение мероприятий описанных выше ранее было согласованно по договору № 4-37-20-1848. Для уменьшения затрат сетевой организации планируется объединение данной заявки с мероприятиями ранее согласованными по договору 4-37-20-1848. Выполнение мероприятий, описанных выше, позволит осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, а также будущих потребителей в близи расположения проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ул.Герцена / ул. Красная)

Директор филиала

К.М. Дзгоев

Исполнитель  
И.В.Березовский  
Тел. 60-31