


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

  
 «16» 10 2020 г. С.Ю. Орехов

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 3-37-20-0197, 3-37-20-0198, 4-37-20-0199, 4-37-20-0200, 3-37-20-0201, 4-37-20-0202, 4-37-20-0203, 2-37-20-2821, 2-37-20-2827, 2-37-20-2828, 2-37-20-2831, 2-37-20-2832, 2-37-20-2874, 2-37-20-3179  
 г. Ейск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 3-37-20-0197, 3-37-20-0198, 4-37-20-0199, 4-37-20-0200, 3-37-20-0201, 4-37-20-0202, 4-37-20-0203, 2-37-20-2821, 2-37-20-2827, 2-37-20-2828, 2-37-20-2831, 2-37-20-2832, 2-37-20-2874, 2-37-20-3179

### 2. Географическое положение объекта.

353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Западная, дом № 15  
 23:42:0801002:62  
 353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Западная, дом № 19  
 23:42:0801002:58  
 353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Лазурная, дом № 1/1  
 23:42:0801002:52  
 353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Лазурная, дом № 1/2  
 23:42:0801002:55  
 353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Лазурная, дом № 1/3  
 23:42:0801002:57  
 353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Лазурная, дом № 1/4  
 23:42:0801002:56  
 353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Лазурная, дом № 1/5  
 23:42:0801002:53  
 Краснодарский край, г Ейск, 1-й Лазурный пер, д 1 23:42:0801002:90  
 Краснодарский край, г Ейск, 1-й Лазурный пер, д 7 23:42:0801002:69  
 Краснодарский край, г Ейск, 1-й Лазурный пер, д 8 23:42:0801002:73  
 Краснодарский край, г Ейск, 1-й Лазурный пер, д 3 23:42:0801002:67  
 Краснодарский край, г Ейск, 1-й Лазурный пер, д 2 23:42:0801002:70  
 Краснодарский край, г Ейск, 2-й Лазурный пер, д 9 23:42:0801002:79

### **3. Заказчик.**

АО «НЭСК-электросети» Ейскэлектросеть»

### **4. Список подключаемых потребителей и мощностей.**

Проектная мощность 70кВт ТУ № 3-37-20-0197(Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"; Категория надежности: III – 70кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 70кВт ТУ № 3-37-20-0198(Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"; Категория надежности: III – 70кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-37-20-0199(Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-37-20-0200(Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 100кВт ТУ № 3-37-20-0201(Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"; Категория надежности: III – 100кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-37-20-0202(Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-37-20-0203(Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-37-20-2821(ООО "Жилой комплекс на красной"; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-37-20-2827(ООО "Жилой комплекс на красной"; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-37-20-2828(ООО "Жилой комплекс на красной"; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-37-20-2831(ООО "Жилой комплекс на красной"; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-37-20-2832(ООО "Жилой комплекс на красной"; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-37-20-2874(ООО "Жилой комплекс на красной"; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-37-20-3179(Белокобыльская Инна Леонидовна; 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 - 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. Сооружение 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ) с двумя трансформаторами ТМГ - 1000 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ к/к в блочном исполнении, бетонном корпусе, проходного типа, с в/вольтными и н/вольтными кабельными вводами и выводами. Точное место установки 2БКТП-1000 кВА определить при проектировании..

12.2. В РУ 6 кВ 2БКТП проектом предусмотреть установку ячеек RM-6 NE BIBI с элегазовыми выключателями, в количестве не менее 4 штук (1 вводная, 1 трансформаторная, 1 линейная и секционная):

1 сш

- ☐ Яч. «к ТП-74». (ВЭ) VIP-40
- ☐ Яч. Тр-р 1. (ВЭ) VIP-400
- ☐ Яч. «ШСМ» (СВН)
- ☐ Яч. «к ТП-109». (ЛВН)
- ☐ 2 сш
- ☐ Яч. «Резерв». (ВЭ) VIP-40
- ☐ Яч. Тр-р 2. (ВЭ) VIP-400
- ☐ Яч. «ШСМ» (СВН)
- ☐ Яч. «Резерв». (ЛВН)

Точный тип элегазовых выключателей и габарит ячеек определить при проектировании.

12.3. В РУ 0,4 кВ проектируемой 2БКТП 1000 кВА 6/0,4 кВ предусмотреть установку ячеек типа ЦРНН-2500-16-У2 с номинальным током моноблока 630 А с одновременным отключением трех ПН, токами плавких вставок 250 А – 8 шт. и 400 А-8 шт.

12.4. В проектируемой 2БКТП 1000 кВА 6/0,4 кВ предусмотреть установку VIP-40, VIP-400

12.5. Прокладка КЛ-10 (6) кВ от ВЛ-6 кВ "ТП 74-ТП 109" опоры № В-4 (фидер Е-23) до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ). Выбрать марку кабеля АСБ(л)-10, площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 3х240 мм<sup>2</sup>, ориентировочной протяженностью 2.6 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании. Выполнить проверочный расчет токов КЗ прис. Е-23 и выбор уставок РЗА а также согласование с вышестоящих устройств РЗА для обеспечения селективного действия защит.

Расчеты 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 объеме.

12.6. 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.

12.7. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Выбрать марку АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $4 \times 70 \text{ мм}^2$ , ориентировочной протяженностью 0.2 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.8. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Выбрать марка АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $4 \times 35 \text{ мм}^2$ , ориентировочной протяженностью 0.1 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.9. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Выбрать марку АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $4 \times 150 \text{ мм}^2$ , ориентировочной протяженностью 0.2 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.10. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Выбрать марку АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $4 \times 150 \text{ мм}^2$ , ориентировочной протяженностью 0.15 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.11. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Выбрать марку АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $4 \times 95 \text{ мм}^2$ , ориентировочной протяженностью 0.15 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.12. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Выбрать марку АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $4 \times 95 \text{ мм}^2$ , ориентировочной протяженностью 0.05 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.13. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Лазурная 1А ) до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Выбрать марку АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее  $4 \times 95 \text{ мм}^2$ , ориентировочной протяженностью 0.1 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.14. Прокладка кабельного выхода 0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой 2БКТП-1000кВА до первой опоры проектируемой ВЛИ-0,4кВ. Выбрать марку кабельного выхода АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 4х185 мм<sup>2</sup> ориентировочной протяженностью 0.25 км. Точную длину трассу, марку и сечение кабельного выхода определить при проектировании

12.15. 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.

12.16. Строительство ВЛИ-0,4кВ от первой опоры до границ земельных участков кад. № 23:42:0801002:74, маркой СИП-4 4х120 мм<sup>2</sup> ориентировочной протяженностью 0,3 км. Точную длину трассы, марку и сечение линии определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя

12.17. Место установки проектируемой 2БКТП, а также трассу прохождения КЛ-6 кВ, КЛ-0,4 кВ, ВЛИ-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.**

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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 № 3-37-20-0197, 3-37-20-0198, 4-37-20-0199, 4-  
37-20-0200, 3-37-20-0201, 4-37-20-0202»**

Филиал Ейскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

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

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	15.09.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	15.09.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	16.09.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	21.09.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	21.09.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	29.09.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	30.09.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	04.10.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	14.10.2020
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 «02» ноября 2011 г № 3-37-20- 01.87  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства жилого дома блокированной застройки.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства жилого дома блокированной застройки, 353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г. Ейск, ул. Западная, дом № 15; кадастровый номер 23:42:0801002:62.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 70 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 (ул. Щорса 64А) (ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-23).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-23.
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-10 (6) кВ от ВЛ-6 кВ "ТП 74-ТП 109" опоры № В-4 (фидер Е-23) до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ул. Щорса 64А ). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.3. Сооружение ТП (ул. Щорса 64А ) 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. Щорса 64А ) 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. Щорса 64А). 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 125 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.



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 «02» ноября 2017 г № 4-37-20- 0203  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Акционерное общество "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства многоквартирного среднеэтажного жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства многоквартирного среднеэтажного жилого дома, 353691, Краснодарский край, Ейский р-н, г. Ейск, ул. Лазурная, дом № 1/5; кадастровый номер 23:42:0801002:53.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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 (ул. Щорса 64А ) (ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-23).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-23.
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-10 (6) кВ от ВЛ-6 кВ "ТП 74-ТП 109" опоры № В-4 (фидер Е-23) до РУ-6 кВ проектируемой ТП (ул. Щорса 64А ). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.3. Сооружение ТП (ул. Щорса 64А ) 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. Щорса 64А ) 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. Щорса 64А). 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.Г. 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.





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!

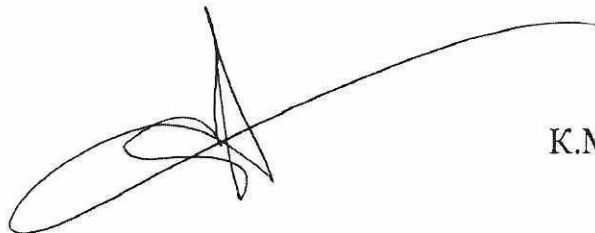
В адрес филиала поступили заявки от Акционерного общества "Специализированный застройщик" "Ейск-Экс-Порт", суммарной мощностью 840 кВт, для заключения договора на технологическое присоединение ЭПУ для строительства жилых домов блокированной застройки и ЭПУ для строительства многоквартирных среднеэтажных жилых домов, по адресу: г. Ейск, ул. Западная, д. 15, 19 и ул. Лазурная 1/1, 1/2, 1/3, 1/4, 1/5, заявки № 37-000057, 37-000058, 37-000059, 37-000060, 37-000061, 37-000062, 37-000063. Для технологического присоединения объектов Заявителя необходимо выполнить сооружение 2БКТП-1000 кВА (ул. Щорса 64А) с двумя трансформаторами ТМГ - 1000 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Строительство КЛ-10 (6) кВ от ВЛ-6 кВ "ТП 74-ТП 109" опоры № В-4 (фидер Е-23) до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Щорса 64А). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм<sup>2</sup>, протяженность 2.6 км. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Щорса 64А) до границ балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Маркой АВБбШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х35 мм<sup>2</sup>, 4х70 мм<sup>2</sup>, 4х95 мм<sup>2</sup>, 4х150 мм<sup>2</sup>, протяженностью от 0.05 км до 0.2 км до каждого из объектов заявителя.

Сооружение 2БКТП-1000 кВА (ул. Щорса 64А) с двумя трансформаторами ТМГ - 1000 кВА обусловлено отсутствием необходимой ТП вблизи расположения объекта заявителя для обеспечения 840 кВт объектов заявителя. Строительство КЛ-10 (6) кВ от ВЛ-6 кВ "ТП 74-ТП 109" опоры № В-4 (фидер Е-23) до РУ-6 кВ проектируемой 2БКТП-1000 кВА (ул. Щорса 64А) протяженностью 2.6 км необходимо из-за отсутствия менее загруженного



фидера 6 кВ для строительства 2БКТП. Выполнение мероприятий, описанных выше, позволит осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, а также будущих потребителей, находящихся в районе улиц Мичурина, Лазурная, Западная, Щорса.

Директор филиала

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

К.М. Дзгоев