


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


 «23» 10 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 4-37-20-3335, 4-37-20-3337
 г. Ейск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 4-37-20-3335, 4-37-20-3337

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Ейск, ул. Западная, д. 8, 23:42:0801001:4347
 Краснодарский край, г. Ейск, ул. Западная, д. 10, 23:42:0000000:747

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Ейскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 149кВт ТУ № 4-37-20-3335 (ООО "Жилой комплекс на красной"; Категория надежности: III – 149кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 149кВт ТУ № 4-37-20-3337 (ООО "Жилой комплекс на красной"; Категория надежности: III – 149кВт; 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. Прокладка 2 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-207 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем (КЛ-0,4 кВ ул. Западная д. 8, КЛ-0,4 кВ ул. Западная д. 10) Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 4х240мм², ориентировочная протяженность 2х0,35 км. Точную длину трассы, марку и сечение кабельной линии определить при проектировании.

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

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

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.3. Трассу прохождения 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 № 4-37-20-3335, 4-37-20-3337 »**

Филиал Ейскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Скляренко Малике Джумакулыевна	29.09.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Краснянская Галина Анатольевна	29.09.2020
3	Главный инженер филиала	Подушко Виталий Валерьевич	29.09.2020
4	Директор филиала	Дзгоев Константин Михайлович	30.09.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	05.10.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	05.10.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	05.10.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	12.10.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	12.10.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	13.10.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	15.10.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	15.10.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	21.10.2020
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 «__» _____ 20__ г. № 4-37-20-3337
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "Жилой комплекс на красной"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для эксплуатации многоквартирных среднеэтажных жилых домов
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для эксплуатации многоквартирных среднеэтажных жилых домов Краснодарский край, г Ейск, ул Западная, д 10 , 23:42:0000000:747
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
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: Коммутационный аппарат присоединенный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-207. (ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-17)
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-17
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. Реконструкция ТП-207: замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на трансформатор ТМГ-630 кВА..
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-207 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного приборов учета косвенного включения, в том числе включенных в состав измерительного комплекса.
 - 10.1.5. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора по управлению
технологическими присоединениями



С.В. Брем



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 «__» _____ 20__ г. № 4-37-20-3335
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "Жилой комплекс на красной"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для эксплуатации многоквартирных среднеэтажных жилых домов
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для эксплуатации многоквартирных среднеэтажных жилых домов Краснодарский край, г Ейск, ул Западная, д 8, 23:42:0801001:4347
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
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: Коммутационный аппарат присоединенный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-207. (ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-17)
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-17
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. Реконструкция ТП-207: замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на трансформатор ТМГ-630 кВА..
 - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-207 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного приборов учета косвенного включения, в том числе включенных в состав измерительного комплекса.
 - 10.1.5. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 250 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

Гриф

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора по управлению
технологическими присоединениями



С.В. Брем

№37.НС _____ от _____

на № _____ от _____

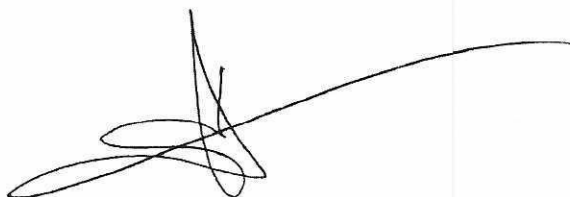
Главному инженеру
техническому-директору
АО «НЭСК-электросети»
Орехову С.Ю.О предоставлении
пояснительной записки.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступили заявки от ООО "Жилой комплекс на красной", для заключения договора на технологическое присоединение ЭПУ земельных участков для эксплуатации среднеэтажных жилых домов, расположенных по адресу г Ейск, ул Западная, д 10 (заявка № 37-000281 149 кВт) и ул Западная, д 8 (заявка № 37-000280 149 кВт) суммарной мощностью 298 кВт. Для технологического присоединения объектов заявителя необходимо выполнить реконструкцию ТП-207: замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на трансформатор ТМГ-630 кВА. Прокладка 2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-207 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем (КЛ-0,4 кВ ул. Западная д. 8, КЛ-0,4 кВ ул. Западная д. 10) Марка АВББШ (в, нг)-0,66-1, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4x240мм², протяженность 0.35 км.

Замена силового трансформатора в ТП-207 обусловлена отсутствием необходимой мощности для присоединения объектов заявителя суммарной мощностью 298 кВт (объединение мероприятий). Выполнение мероприятий, описанных выше, позволит осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, а также будущих потребителей в близи расположения ТП-207.

Директор филиала



К.М. Дзгоев