УТВЕРЖДАЮ:
Директор филиала
АО "НЭСК-электросети"
"Краснодарэлектросеть"

_____ А.А. Этезов
"__" _____ 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер –
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

_____ С.Ю. Орехов
"09" 12 2019 г.

# ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**Электроснабжение ЭПУ помещений и нежилых помещений Городской поликлиники №25 (ЗРРЭС) К договору на технологическое присоединение №3-38-19-1501**

1. Наименование объекта.

**Электроснабжение ЭПУ помещений и нежилых помещений Городской поликлиники №25 (ЗРРЭС) К договору на технологическое присоединение №3-38-19-1501.**

2. Географическое положение объекта.

**Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Платановый Бульвар, д №10А**

3. Заказчик.

**АО "НЭСК-электросети" (филиал – «Краснодарэлектросеть»).**

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

**ЭПУ помещений №№ 2, 3, 5-17, 19-22, 26, 29-55, 58-60, 62-67, 67/1, 68, 70-75, 77-80, 80/1, 82-85/1, 86, 87, 93-95, 99-103, 107-112, 112/1, 112/2, 112/3, 113, 114, нежилые помещения второго этажа №1-7, 7/1, 8-12, 15-17, 17/1, 18-35, 35/1, 35/2, 36-38, 38/1, 39-51, 53, 55-65, 65/1, 66, 66/1, 66/2, 67-71, 74, 75, 75/1, 76, 77, 77/1, 77/2, 78-84, 86-89 литер А1, кадастровый номер 23:43:0206008:101 – 268,8 кВт (в том числе существующая – 198,8 кВт) – II кат. – 268,8 кВт (ГБУЗ Городская поликлиника №25 г. Краснодара МЗКК – ТУ № 3-38-19-1501).**

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

**Технологическое присоединение.**

7. Требования к проектировщику.

**Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.**

8. Вид строительства.

**Новое строительство.**

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

**2020 г.**

10. Стадийность проектирования.

**Проектная и рабочая документация.**

11. Условия ввода в эксплуатацию.

**В соответствии с п.17.**

12. Потребность в инженерных изысканиях.

**Требуются.**

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

**Технико-экономические показатели определить по результатам проведения предпроектного обследования и выполнения проектной и рабочей документации.**

14. Требования к техническим решениям.

**1. Строительство в районе ул. Платановый Бульвар, д №10А комплектной трансформаторной подстанции в блочном исполнении в габаритах 2БКТП-630/10/0,4 кВ проходного типа (далее 2БКТП) с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными/воздушными выводами.**

**1.1 Применить 2БКТП с однозональным исполнением РУ-10/0,4 кВ. Применить жалюзийные решетки кассетного типа («Домик»). Двери, ворота и жалюзийные решетки 2БКТП применить из оцинкованного металла с порошковым покрытием. Все двери и ворота должны иметь петли скрытого типа («Медвежий коготь»). Внутреннюю отделку бетонных поверхностей выполнить при помощи водоэмульсионной краски, либо аналогичных покрытий. Полы покрыть краской, исключающей образование цементной пыли.**

**1.2 В 2БКТП на входных дверях отсеков (РУ-10/0,4 кВ, силового трансформатора) предусмотреть установку реечных замков.**

**1.3 Предусмотреть 2БКТП с раздельными трубными металлоконструкциями для воздушных выходов СИП по количеству присоединений в РУ-0,4 кВ.**

**1.4 Вокруг 2БКТП предусмотреть устройство отмостки с твердым покрытием шириной не менее 750 мм.**

**1.5 В проектно-рабочей документации необходимо указать категории отсеков 2БКТП (РУ-10/0,4 кВ, силового трансформатора) по взрывопожарной и пожарной опасности.**

**1.6 В 2БКТП предусмотреть освещение отсеков (РУ-10/0,4 кВ, силового трансформатора, кабельного приямка).**

**1.7 В 2БКТП предусмотреть лестницу для спуска в кабельный приямок.**

**1.8 В РУ-10 кВ 2БКТП укомплектовать 8 ячейками с ВН. Точный тип ВН определить при проектировании.**

**1.9 В проектируемой 2БКТП предусмотреть установку двух трансформаторов типа ТМГ-400/10/0,4/Δ/Yн-11. Предусмотреть трансформаторы со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5%.**

**1.10 При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ,**

а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗиА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Точный тип и параметры оборудования РУ-10 кВ определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала "Краснодарэлектросеть" (ул. Леваневского, 91).

1.11 В РУ-0,4 кВ проектируемой 2БКТП предусмотреть установку компактных КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом на три фазы. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

1.12 В РУ-0,4 кВ 2БКТП предусмотреть установку узлов технического учета со счетчиком типа КАСКАД-3-МТ-W32-A0,5R1-230-5-10A-T-RS485-RF433/1-LMOQ2V3. Дополнительно предусмотреть установку УСПД SM160-02M/150 в комплекте с радиомодемом МИРТ-145 и антенной круговой направленности 433 Mhz с усилением 10-15 dbi. Антенну установить на крыше ТП, либо ближайшей опоре, для обеспечения максимальной зоны покрытия. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании.

1.13 Предусмотреть установку УТКЗ (Alpha-E или аналог) с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.

2. Строительство КЛ-10 кВ от места рассечки (два кабеля в траншее) КЛ-10кВ ТП-746 – ТП-2209 (каб. «А») до РУ-10кВ проектируемой 2БКТП (I с.ш.).

2.1 Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм$^2$. Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 0,2 км.

3. Строительство КЛ-10 кВ от места рассечки (два кабеля в траншее) КЛ-10кВ ТП-746 – ТП-2209 (каб. «Б») до РУ-10кВ проектируемой 2БКТП (II с.ш.).

3.1 Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм$^2$. Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 0,2 км.

4. Строительство КЛ выполнить открытым способом, а переходы через автомобильные дороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения. Количество переходов определить при проектировании. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД/ПНД Ø160 мм (толщина стенок не менее 8 мм) с закладыванием резервных труб (не менее 1-й на каждую КЛ), обеспечить герметизацию основных и резервных труб. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ. Ориентировочная длина - 0,05 км.

5. Применить соединительные муфты типа СТп для кабеля АСБл-10 и концевые муфты производства Raychem.

**6. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.**

**7. Строительство 2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (I с.ш.) проектируемой 2БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.**

**7.1 Применить кабель марки АВвБбШнг-0,66-1 сечением не менее 4×120 мм$^2$. Точную протяженность и сечение КЛ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность КЛ – 2×0,1 км.**

**8. Строительство 2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (II с.ш.) проектируемой 2БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.**

**8.1 Применить кабель марки АВвБбШнг-0,66-1 сечением не менее 4×120 мм$^2$. Точную протяженность и сечение КЛ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность КЛ – 2×0,1 км.**

**9. Предусмотреть противопожарные мероприятия при прокладке кабелей в 2БРТП (удаление горючих покровов, обработка брони, применение противопожарных уплотнений).**

**10. Строительство КЛ выполнить открытым способом.**

**11. Применить для кабеля АВвБбШнг соединительные и концевые муфты производства Raychem;**

**12. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.**

**13. В проектно-рабочей документации необходимо представить разбивочные чертежи на 2БКТП, КЛ-10/0,4 кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталогов координат характерных точек элементов).**

**14. Проектом предусмотреть этапность производства работ по монтажу и включению оборудования 10/0,4 кВ.**

**15. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.**

**16. Место установки 2БКТП, трассы прохождения КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Краснодарэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.**

15.Особые условия строительства.

**Оборудование и материалы применять со сроками производства заводами-изготовителями не позднее 2-х кварталов, предшествующих разработке проекта. Сейсмостойкость проектируемого оборудования должна быть не ниже предусмотренной картой сейсмостойкости.**

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

**В соответствии с нормативно-технической документацией.**

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

**Не требуется.**

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

**В объеме действующей НТД.**

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

**В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.**

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

**В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.**

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

**Нет.**

22. 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 энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов".**

23. Состав демонстрационных материалов.

**Нет.**

24. Материалы, представляемые заказчиком.

**Состав определить в договоре на выполнение ПИР.**

25. Срок выдачи проекта.

**Согласно договору на проектирование.**

26. Срок выдачи тендерной документации.

**Не требуется.**

27. Количество экземпляров ПСД.

**Бумажный носитель – 4 экземпляра (рабочая документация + сметная документация). Электронный носитель (проектно-рабочая документация) в формате AutoCad, Excel, Грандсмета, PDF.**

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

**В объеме действующих требований НТД.**

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

**Использовать федеральные единичные расценки на строительно-монтажные, ремонтно-строительные, пусконаладочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.**

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

**Проект, предварительно согласованный с начальником ЗРРЭС**

**(ул. Думенко, 18), начальником СКЛ, начальником СРЗАиИ (ул. Леваневского, 91), предоставляется на рассмотрение, в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.**

31. Особые условия.

**Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.**

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

**Действующие НТД.**

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

**Со всеми заинтересованными организациями.**

34.Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

**Согласование ПИР главным инженером филиала**

**Электроснабжение ЭПУ помещений и нежилых помещений Городской поликлиники №25 (ЗРРЭС) К договору на технологическое присоединение №3-38-19-1501**

Заместитель главного инженера
по оперативной работе
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть» _____ А.А. Панфиленко

Начальник ПТО филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть» _____ А.Г. Хантий

Начальник Западного РРЭС
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть» _____ С.В. Федотов

Начальник службы релейной
защиты автоматики и измерений
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть» _____ М.А. Путов

Начальник службы кабельных
линий филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть» _____ М.А. Мирзоян

Согласовано:

Заместитель главного
инженера-технического директора
АО «НЭСК-электросети» _____ Ю.В. Берестенко
09.12.2019

Начальник управления
технологических присоединений
АО «НЭСК-электросети» _____ И.Ю. Букреева
04.12.19

Начальник отдела релейной
защиты и автоматики
АО «НЭСК-электросети» _____ С.Г. Шурасева
05.12.2019

Заместитель начальника УТЭЭ
АО «НЭСК-электросети» _____ Р.Б. Кубатиев
02.12.19

Начальник управления
имущественных отношений
АО "НЭСК-электросети" _____ Д.Ю. Пруша
26.11.2019

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 «21» 10 2019 № 3-38-19-1501
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

# ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
## для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Городская поликлиника № 25 города Краснодара» министерства здравоохранения Краснодарского края

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-0,4 кВ ЭПУ помещений №№ 2, 3, 5-17, 19-22, 26, 29-55, 58-60, 62-67, 67/1, 68, 70-75, 77-80, 80/1, 82-85/1, 86, 87, 93-95, 99-103, 107-112, 112/1, 112/2, 112/3, 113, 114 1-го этажа; помещения №№ 1-7, 7/1, 8-12, 15-17, 17/1, 18-35, 35/1, 35/2, 36-38, 38/1, 39-51, 53, 55-65, 65/1, 66, 66/1, 66/2, 67-71, 74, 75, 75/1, 76, 77, 77/1, 77/2, 78-84, 86-89 2-го этажа Литер: А1.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ помещений №№ 2, 3, 5-17, 19-22, 26, 29-55, 58-60, 62-67, 67/1, 68, 70-75, 77-80, 80/1, 82-85/1, 86, 87, 93-95, 99-103, 107-112, 112/1, 112/2, 112/3, 113, 114 1-го этажа; помещения №№ 1-7, 7/1, 8-12, 15-17, 17/1, 18-35, 35/1, 35/2, 36-38, 38/1, 39-51, 53, 55-65, 65/1, 66, 66/1, 66/2, 67-71, 74, 75, 75/1, 76, 77, 77/1, 77/2, 78-84, 86-89 2-го этажа Литер: А1, Краснодарский край, г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. Платановый Бульвар, дом № 10 А.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 268,8 кВт, в том числе существующая 198,8 кВт.
4. Категория надежности: II Кат. 268,8 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: апрель 2019 - апрель 2020 г.г.
7. Точка присоединения: проектируемые КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (I, II с.ш.) проектируемой 2БКТП (ПС Юго-Западная 110/10, ЮЗ-305, ЮЗ-408).
8. Основной источник питания: ПС Юго-Западная 110/10, ЮЗ-305.
9. Резервный источник питания: ПС Юго-Западная 110/10, ЮЗ-408.

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. Согласование расчетов уставок устройств РЗ и А на питающих центрах и в системе

электроснабжения объекта заявителя.
10.1.2. Перезавод КЛ-10 кВ ПС Юго-Западная - РП-44 из линейной ячейки ЮЗ-113 (I с.ш.) в линейную ячейку ЮЗ-305 (III с.ш.) в РУ-10 кВ ПС 110 кВ Юго-Западная (ЗРРЭС), Краснодар к договору №21200-18-00454452-1 (ИПР).
10.1.3. Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС Юго-Западная ф. ЮЗ-220 до РП-44 (ИПР).
10.1.4. Перезавод КЛ-10кВ ПС Юго-Западная - РП-44 из линейной ячейки ЮЗ-220 (II с.ш.) в линейную ячейку ЮЗ-408 (IV с.ш.) в РУ-10кВ ПС 110кВ Юго-Западная (ЗРРЭС), Краснодар к договору №21100-18-00448954-1 (ИПР).
10.1.5. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.
10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя.
10.2.1. Сооружение 2БКТП в районе ул. Платановый Бульвар, дом №10А, с силовыми трансформаторами номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 400 кВА, в количестве 2 шт., ячеек 8 шт.
10.2.2. Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) от места рассечки КЛ-10 кВ ТП-746 - ТП-2209 (каб. "А") до РУ-10 кВ (1-я с.ш.) 2БКТП, в земле, кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм², протяженностью 0,2 км.
10.2.3. Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) от места рассечки КЛ-10 кВ ТП-746 - ТП-2209 (каб. "Б") до РУ-10 кВ (2-я с.ш.) 2БКТП, в земле, кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм², протяженностью 0,2 км.
10.2.4. Прокладка КЛ-10 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженностью - 0,15 км.
10.2.5. Прокладка 2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ (1-я с.ш.) 2БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем, в земле, кабелем марки АВвБбШнг-0,66-1, сечением 4х120 мм², протяженностью по трассе 2х0,1 км.
10.2.6. Прокладка 2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ (2-я с.ш.) 2БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем, в земле, кабелем марки АВвБбШнг-0,66-1, сечением 4х120 мм², протяженностью по трассе 2х0,1 км.

11. Заявитель осуществляет:
11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить:
- к проектируемым КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (I, II с.ш.) 2БКТП (п.10.2.). Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ. Прокладка невидимых вводов до ВРУ-0,4 кВ запрещается.
11.2. Существующий ввод демонтировать. Предусмотреть перевод существующей нагрузки на ВПУ-0,4 кВ (п.11.1.).
11.3. В схеме ВРУ-0,4 кВ до приборов учета установить автоматические выключатели с расцепителями тока 400 А, соответствующие максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью их опломбирования.
11.4. После автоматических выключателей установить приборы учета электроэнергии класса точности не ниже 1,0 устойчивые к воздействию окружающей среды и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности, или установить отдельный прибор учета и прибор 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 электроэнергии филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
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 ниже 0,5.

11.5. Для обеспечения II категории надежности электроснабжения во ВРУ-0,4 кВ после приборов учета установить перекидной рубильник.
11.6. Выполнить расчет реактивной мощности и при необходимости запроектировать установку автоматических компенсирующих устройств для обеспечения поддержания tgφ на границе балансовой принадлежности заявителя, в пределах нормируемых значений (не выше 0,35).
11.7. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2.
11.8. 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.
11.9. 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).
11.10. 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).
11.11. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
11.12. 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» «Краснодарэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).
11.13. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
11.14. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
11.15. 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**