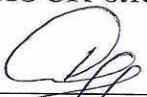
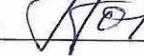


УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«29»  С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ нежилого здания (учреждения) по адресу:
ул. Гимназическая 69 / ул. Красноармейская, 39 (ЦРРЭС).
К договору на технологическое присоединение № 3-38-17-0638

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ нежилого здания (учреждения) по адресу:
ул. Гимназическая 69 / ул. Красноармейская, 39 (ЦРРЭС). К договору на
технологическое присоединение № 3-38-17-0638

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, ул. Гимназическая / ул. Красноармейская, дом № 69/39

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 75кВт ТУ № 3-38-17-0638 (АО "Газпром электрогаз";
Категория надежности: III – 75кВт; Мощность: 20кВт)

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. Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-71 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем, кабелем марки АВБбШнг-0,66-1 сечением не менее 4×70 мм². Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ – 0,2 км

12.3. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, расчеты падения напряжения в конце линии 0,4 кВ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗиА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Произвести расчет уставок РЗ. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗиАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.

12.4. При строительстве КЛ-0,4кВ прокладку выполнить открытым способом, а переходы через автомобильные дороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения. Количество переходов определить при проектировании. Ориентировочная длина – 0,1 км. 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-0,4 кВ.

12.5. Применить для кабеля соединительные муфты СТП и концевые муфты производства Raucher

12.6. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом

12.7. В проектно-рабочей документации необходимо представить разбивочный чертеж на КЛ-0,4 кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталогов координат характерных точек элементов)

12.8. Проектом предусмотреть вывод существующего потребительского ввода от ТП-616 из ВРУ заявителя

12.9. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя

12.10. Трассу прохождения КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО “НЭСК-электросети” “Краснодарэлектросеть” и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 и предоставления ее 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 в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 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" Краснодарэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Нет на балансе предприятия.

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 в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 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" Краснодарэлектросеть

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 нежилого здания (учреждения) по
адресу: ул. Гимназическая 69/ ул. Красноармейская, 39 (ЦРРЭС). К
договору на технологическое присоединение №3-38-17-0638»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Иванов Дмитрий Григорьевич	27.10.2020
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	27.10.2020
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	28.10.2020
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	28.10.2020
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	29.10.2020
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	03.11.2020
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	26.12.2020
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	26.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	28.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	30.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	11.01.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	13.01.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	13.01.2021
	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	18.01.2021
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	18.01.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



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 «18» августа 2017 г. № 3-39-17-0638
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: АО "Газпром электрогаз"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВПУ-0,4 кВ ЭПУ нежилого здания (учреждения).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания (учреждения), г. Краснодар: ул. Гимназическая/ ул. Красноармейская, дом № 69/39.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 75 кВт, в том числе существующая 20 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: 2017 г.
7. Точка присоединения: БКТП (ПС Южная 110/35/10/6, Ю-31 КРУН).
8. Основной источник питания: ПС Южная 110/35/10/6, Ю-31 КРУН.
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. Согласование расчета уставок устройств РЗ и А на питающих центрах и в системе электроснабжения объекта заявителя.
 - 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 БКТП на пересечении ул. Гимназическая/ул.Красноармейская, 69/39, с силовым трансформатором номинальным напряжением 6/0,4 кВ, мощностью 100 кВА.
 - 10.2.2. Прокладка КЛ-6 кВ от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-100 - ТП-616 до РУ-6 кВ БКТП в земле, кабелем марки АСБл-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x240 мм², протяженностью 0,1 км.
 - 10.2.3. Прокладка трёх труб d=225 мм в местах пересечения автомобильных дорог методом горизонтально - направленного бурения, протяженностью 0,05 км.

10.2.4. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем, в земле, кабелем марки АВБШПнг-0,66-1, сечением 4x50 мм², протяженностью 0,1 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой КЛ-0,4 кВ БКТП (п.10.2). Марку и сечение кабеля определить при проектировании. Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода до ВПУ-0,4 кВ запрещается.

11.2. Демонтировать существующий ввод. Предусмотреть перевод существующей нагрузки на ВПУ-0,4 кВ (п. 11.1.)

11.3. В схеме ВПУ-0,4 кВ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 125 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.4. После автоматического выключателя установить прибор учета электроэнергии класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности, или установить отдельный прибор учета и прибор 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 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. 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» «Краснодарэлектросеть» 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» «Краснодарэлектросеть» (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» «Краснодарэлектросеть».

11.12. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями

отдел договорной работы
и учета затрат
АО «НЭСК-электросети»

филиала.

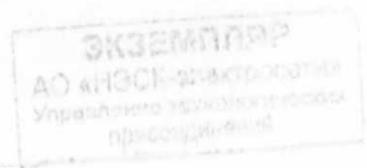
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер - технический директор



Сарсебаев Б.К.

" " _____ 20__ г.



**Дополнительное соглашение № 2
к договору № 3-38-17-0638 от 28.08.2017
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**

г. Краснодар

«__» _____ 2020г.

Акционерное общество «НЭСК-электросети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Директора по управлению технологическими присоединениями Бештокова Марата Мухадиновича, действующего на основании доверенности № 09.НС-27/20-77 от 01.01.2020, с одной стороны, и

АО «Газпром электрогаз», ОГРН 1022301610297, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице Генерального директора Управляющей организации – ООО «УК «Электрогаз» Савельева Андрея Петровича, действующего(ей) на основании Устава, Договора № 2 УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа (Генерального директора) АО «Газпром электрогаз» Управляющей организации от 31.10.2015г.», совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору № 3-38-17-0638 от 28.08.2017 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор) о нижеследующем:

В связи с необходимостью изменения организационно-технических мероприятий, осуществляемых Сторонами в рамках Договора в соответствии с Техническими условиями, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор:

1. Изложить п. 6. технических условий в следующей редакции «Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г.».
2. Изложить п. 7. технических условий в следующей редакции «Точка присоединения: проектируемая КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-71 (ПС Южная 110/35/6, Ю-31 КРУН).
3. Изложить п. 10.1.1. технических условий в следующей редакции «Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности».
4. Дополнить технические условия п. 10.1.2. в следующей редакции «Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации».
5. Изложить п. 10.2.1. технических условий в следующей редакции «Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-71 до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем, кабелем марки АВБШнг-0,66-1, сечением 4x70 мм², протяженностью 0,2 км».
6. Изложить п. 10.2.2. технических условий в следующей редакции «Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 100-200 мм² закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженностью 0,1 км».
7. Пункты 10.2.3. и 10.2.4. – исключить.
8. Изложить п. 11.1. технических условий в следующей редакции «Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-71 (п.10.2). Марку и сечение линии определить при проектировании. Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода до ВПУ-0,4 кВ запрещается».
9. Дополнить технические условия п. 11.13. в следующей редакции «Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2».
10. Изложить п. 10 Договора в следующей редакции: «...Размер платы за технологическое присоединение составляет: 549 694,74 руб. (пятьсот сорок девять тысяч

Сетевая организация _____

Заявитель _____

шестьсот девяносто четыре рубля 74 копейки), в том числе НДС 20% 91 615,79 руб. (девяносто одна тысяча шестьсот пятнадцать рублей 79 копеек).

11. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты поступления подписанного заявителем экземпляра Дополнительного соглашения в Сетевую организацию и является неотъемлемой частью Договора.

12. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Сетевая организация:
АО «НЭСК-электросети»,
350033, г. Краснодар, пер. Переульный, 13,
офис 103А, ИНН 2308139496/КПП 230901001,
Краснодарское отделение № 8619 ПАО
«Сбербанк России», БИК 040349602,
р/с 40702810830000001208,
к/с 30101810100000000602

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков

Заявитель:
АО «Газпром электрогаз»
117449, г. Москва, ул. Винокурова, дом № 3
ИНН/КПП 2310013155/774501001

Генеральный директор Управляющей
организации ООО «УК «Электрогаз»

А.П. Савельев

