

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договорами на ТП № 1-38-21-0176, 1-38-21-0189,
1-38-21-0230, 1-38-21-0237, 2-38-20-4327, 1-38-20-2370, 1-38-20-2384,
1-38-20-2428, 1-38-20-2537, 1-38-20-2604, 1-38-20-2610, 1-38-21-0003,
1-38-21-0004, 1-38-21-0037, 1-38-21-0092, 1-38-21-0097, 1-38-21-0150
г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-38-21-0176, 1-38-21-0189, 1-38-21-0230, 1-38-21-0237, 2-38-20-4327, 1-38-20-2370, 1-38-20-2384, 1-38-20-2428, 1-38-20-2537, 1-38-20-2604, 1-38-20-2610, 1-38-21-0003, 1-38-21-0004, 1-38-21-0037, 1-38-21-0092, 1-38-21-0097, 1-38-21-0150

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, проезд 2-й Лоцманский, дом № 13 А, 23:43:0130047:11433
г. Краснодар, проезд 1-й Куликова Поля, дом № 55, 23:43:0130073:567
г. Краснодар, проезд 1-й Лоцманский; з/у 58, 23:43:0130047:1645
г. Краснодар, проезд 1-й Лоцманский, дом № 66, 23:43:0130047:1649
г. Краснодар; на землях совхоза "Калининский", 23:43:0124041:235
г. Краснодар, проезд 2-й Куликова Поля, дом № 32/2, 23:43:0130047:3410
г. Краснодар, проезд 2-й Куликова Поля, дом № 32/1, 23:43:0130047:3408
г. Краснодар, проезд 6-й им Лаперуза, дом № 12, 23:43:0130047:10679
г. Краснодар, проезд 6-й Куликова Поля, дом № 54, 23:43:0130047:10118
г. Краснодар, проезд 6-й им Лаперуза, дом № 11/1, 23:43:0130047:10729
г. Краснодар; восточнее улицы 1-го Мая, 23:43:0130047:3718
г. Краснодар, проезд 2-й Лоцманский, дом № 5, 23:43:0130047:11632
г. Краснодар, проезд 2-й Лоцманский, дом № 7, 23:43:0130047:11251
г. Краснодар, проезд 2-й Лоцманский, дом № 5/1, 23:43:0130047:12330
г. Краснодар, проезд 2-й Лоцманский, дом № 7/1, 23:43:0130047:12240
г. Краснодар, проезд 2-й Лоцманский, дом № 9, 23:43:0130047:11432
г. Краснодар, адрес ориентира: восточнее ул. 1-го Мая, 23:43:0130047:521

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0176 (Емельяненко Вера Николаевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0189 (Борцов Николай Леонидович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0230 (Елфимова Анастасия Валерьевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0237 (Максименко Сергей Николаевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-38-20-4327 (Данилова Анна Андреевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2370 (Полунина Ольга Владимировна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2384 (Гражданкина Марина Юрьевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2428 (Шадрина Любовь Алексеевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2537 (Реховский Алексей Анатольевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2604 (Коробова Юлия Леонидовна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-20-2610 (Мифтахова Мария Александровна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0003 (Сушинова Марина Васильевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0004 (Янц Александра Владимировна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0037 (Иванов Артем Олегович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0092 (Солодкий Евгений Семенович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0097 (Ларин Сергей Алексеевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-38-21-0150 (Хаюров Анатолий Алексеевич; 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 - 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 в районе ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля комплектной трансформаторной подстанции 2КТП-630-10/0,4 (далее 2КТП) с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

12.2. Место установки 2КТП определить при проектировании.

12.3. РУ-10 кВ укомплектовать 6-ю линейными, 2 - трансформаторными ячейками КСО с выключателями нагрузки ВНАп. В ячейке в направлении ВЛ-10кВ ТП-1259 - ТП-1406 установить ВВ. Точный тип ВН и ВВ определить при проектировании.

12.4. Выполнить телемеханизацию оборудования 2КТП на базе ТМК "КОМПАС ТМ 2.0". Точные параметры и типы устройств телемеханики определить при проектировании, согласовав со службой СДТУ филиала "Краснодарэлектросеть" (ул. Котовского, 76/2).

12.5. Выполнить выбор устройств РЗА-10кВ на микропроцессорной базе (тип уточнить проектной и рабочей документацией). Предусмотреть наиболее полное использование функций терминалов. Точные параметры и типы проектируемого оборудования РУ-10 кВ и релейной защиты определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

12.6. 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 РЗА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.

12.7. Предусмотреть установку УТКЗ с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.

12.8. В 2КТП предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.

12.9. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактного КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

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

12.11. У входов в отсеки 2КТП (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) предусмотреть площадки обслуживания с покрытием из листовой стали чечевичного или ромбического рифления.

12.12. В 2КТП предусмотреть освещение отсеков (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора).

12.13. Предусмотреть конструкцию 2КТП с отдельными трубными металлоконструкциями для воздушных выходов СИП по количеству присоединений в РУ-0,4 кВ.

- 12.14. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.В, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.15. В 2КТП на входных дверях отсеков (РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ, силового трансформатора) предусмотреть установку реечных замков.
- 12.16. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до опоры №16 ВЛ-10 кВ ТП-1259 - ТП-1406.
- 12.17. Применить кабель марки АПвПу2г сечением 3х(1х300) мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,5 км.
- 12.18. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до опоры №108 ВЛ-10 кВ ТП-1259 - ТП-1406.
- 12.19. Применить кабель марки АПвПу2г сечением 3х(1х300) мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,4 км.
- 12.20. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до ВЛ-10кВ ТП-1486 - РП-65.
- 12.21. Применить кабель марки АПвПу2г сечением 3х(1х300) мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,8 км.
- 12.22. 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.
- 12.23. Применить для кабеля АПвПу2г соединительные и концевые муфты производства Raychem.
- 12.24. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.
- 12.25. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности.
- 12.26. Проектом предусмотреть демонтаж ВЛ-10 кВ ф.ВП-554 от оп. №16 до оп. №38 по ул. Лаперуза.
- 12.27. В проектно-рабочей документации необходимо представить разбивочные чертежи на 2КТП, КЛ-10 кВ (с указанием привязок от твердых точек застройки и предоставлением каталога(ов) координат характерных точек элементов).
- 12.28. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.29. Место установки 2КТП, 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.

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, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ)

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)

«Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-38-21-0176, 1-38-21-0189, 1-38-21-0230, 1-38-21-0237, 2-38-20-4327, 1-38-20-2370, 1-38-20-2384, 1-38-20-2428, 1-38-20-2537, 1-38-20-2604, 1-38-20-2610, 1-38-21-0003, 1-38-21-0004, 1-38-21-0037, 1-38-21-0092, 1-38-21-0097, 1-38-21-0150»

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Гайсенюк Олег Валерьевич	02.03.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	02.03.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	04.03.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	04.03.2021
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	04.03.2021
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	04.03.2021
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	04.03.2021
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	05.03.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	05.03.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	05.03.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	05.03.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	10.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	10.03.2021
	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.03.2021
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	15.03.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2
тел./факс: +7 (861) 255-42-68
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 1-38-20-2370
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: **Полунина Ольга Владимировна**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ для индивидуального жилищного строительства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ для индивидуального жилищного строительства, 350087, г. Краснодар, проезд 2-й Куликова Поля, дом № 32/2, кадастровый номер: 23:43:0130047:3410.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 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: **2020 - 2021 гг.**
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой 2КТП (ПС Восточная Промзона 220/110/10, ВП-554) не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: **ПС Восточная Промзона 220/110/10, ВП-554.**
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. Строительство 2КТП в районе ул. Лаперуза - 4-й проезд Куликова Поля с трансформатором (ТМГ) мощностью 630 кВА, в количестве 2 шт, на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. (По ТУ №1-38-20-2339).
 - 10.1.2. Строительство ЛЭП-10 кВ от места расщепки ВЛ-10 кВ ТП-1259 -ТП-1486 до РУ-10 кВ проектируемой 2КТП. Марку, длину и сечение определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 1,7 км. (По ТУ №1-38-20-2339).
 - 10.1.3. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой 2КТП, расположенной в районе ул. Лаперуза - 4-й проезд Куликова Поля, до прилегающих ВЛ-0,4 кВ ТП-1259, ВЛ-0,4 кВ ТП-1258 для перевода части нагрузок. Ориентировочная протяженность – 1,3 км. (По ТУ №1-38-20-2339).
 - 10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. Установить коммутационный аппарат номиналом 25А.

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.

Главный инженер



И.В. Верещагин

Приложение №1
к договору от 11.12.2020 №1-38-20-2370
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Изменения №1 в технические условия от 11.12.2020 №1-38-20-2370

1. Изложить п.10.1.1. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство 2КТП в районе ул. Лаперуза - 4-й проезд Куликова Поля с трансформатором (ТМ) мощностью 630 кВА, в количестве 2 шт, на номинальное напряжение 10/0,4 кВ».

2. Изложить п.10.1.2. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до ВЛ-10 ТП-1259 - ТП-1406 в направлении ТП-1406. Ориентировочная протяженность – 0,5 км».

3. Изложить п.10.1.3. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до отпайки ВЛ-10 кВ ТП-1259. Ориентировочная протяженность – 0,4 км».

4. Изложить п.10.1.4. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до ВЛ-10кВ ТП-1486 - РП-65. Ориентировочная протяженность – 0,8 км».

5. Изложить п.10.1.5. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой 2КТП, расположенной в районе ул. Лаперуза - 4-й проезд Куликова Поля, до прилегающих ВЛ-0,4 кВ ТП-1259, ВЛ-0,4 кВ ТП-1258 для перевода части нагрузок. Ориентировочная протяженность – 1,3 км».

6. Добавить п.10.1.6. Технических условий в следующей редакции:
«Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. Установить коммутационный аппарат номиналом 25А».

7. Добавить п.10.1.7. Технических условий в следующей редакции:
«Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя».

Во всем остальном технические условия от 23.11.2020 №1-38-20-2307 без изменений.

Главный инженер



И.В. Верещагин



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. № 1-38-20-2384
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Гражданкина Марина Юрьевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для индивидуального жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для индивидуального жилищного строительства, 350087, г. Краснодар, проезд 2-й Куликова Поля, дом № 32/1, кадастровый номер: 23:43:0130047:3408.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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: 2020 - 2021 гг.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ проектируемой 2КТП (ПС Восточная Промзона 220/110/10, ВП-554) не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС Восточная Промзона 220/110/10, ВП-554.
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. Строительство 2КТП в районе ул. Лаперуза - 4-й проезд Куликова Поля с трансформатором (ТМГ) мощностью 630 кВА, в количестве 2 шт, на номинальное напряжение 10/0,4 кВ. (По ТУ №1-38-20-2339)
 - 10.1.2. Строительство ЛЭП-10 кВ от места расщепки ВЛ-10 кВ ТП-1259 -ТП-1486 до РУ-10 кВ проектируемой 2КТП. Марку, длину и сечение определить при проектировании. Ориентировочная протяженность – 1,7 км. (По ТУ №1-38-20-2339)
 - 10.1.3. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой 2КТП, расположенной в районе ул. Лаперуза - 4-й проезд Куликова Поля, до прилегающих ВЛ-0,4 кВ ТП-1259, ВЛ-0,4 кВ ТП-1258 для перевода части нагрузок. Ориентировочная протяженность – 1,3 км. (По ТУ №1-38-20-2339).

10.1.4. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка 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, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

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

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

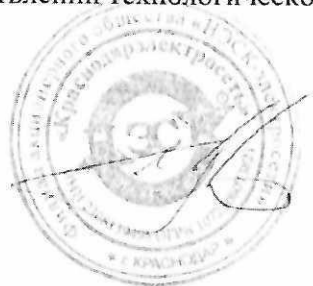
11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

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.

Главный инженер



И.В. Верещагин

Приложение №1
к договору от 11.12.2020 №1-38-20-2384
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

Изменения №1 в технические условия от 11.12.2020 №1-38-20-2384

1. Изложить п.10.1.1. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство 2КТП в районе ул. Лаперуза - 4-й проезд Куликова Поля с трансформатором (ТМГ) мощностью 630 кВА, в количестве 2 шт, на номинальное напряжение 10/0,4 кВ.»

2. Изложить п.10.1.2. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до ВЛ-10 ТП-1259 - ТП-1406 в направлении ТП-1406. Ориентировочная протяженность – 0,5 км».

3. Изложить п.10.1.3. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до отпайки ВЛ-10 кВ ТП-1259. Ориентировочная протяженность – 0,4 км».

4. Изложить п.10.1.4. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2КТП (ул. Лаперуза / 4-й пр. Куликова Поля) до ВЛ-10кВ ТП-1486 - РП-65. Ориентировочная протяженность – 0,8 км».

5. Изложить п.10.1.5. Технических условий в следующей редакции:
«Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой 2КТП, расположенной в районе ул. Лаперуза - 4-й проезд Куликова Поля, до прилегающих ВЛ-0,4 кВ ТП-1259, ВЛ-0,4 кВ ТП-1258 для перевода части нагрузок. Ориентировочная протяженность – 1,3 км».

6. Добавить п.10.1.6. Технических условий в следующей редакции:
«Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. Установить коммутационный аппарат номиналом 25А».

7. Добавить п.10.1.7. Технических условий в следующей редакции:
«Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя».

Во всем остальном технические условия от 11.12.2020 №1-38-20-2384 без изменений.

Главный инженер



И.В. Верещагин

Пояснительная записка к объекту:

Строительство 2КТП в соответствии с договором на ТП №1-38-20-2370

В адрес филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» поступила заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающего устройства жилого дома с величиной максимальной мощности 15 кВт.

В целях предотвращения аварийных режимов в сетях 0,4 кВ, вызванных перегрузками в периоды зимнего максимума нагрузок из-за отсутствия газоснабжения в развивающемся жилом массиве, филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» были предусмотрены мероприятия по разукрупнению электросетевого комплекса для перевода части нагрузок с существующих ВЛ-0,4 кВ.

Также сообщая, что вышеизложенные мероприятия идентичны мероприятиям, предусмотренным в технических условиях к договорам 1-38-20-2339, 1-38-20-4327, 1-38-20-2384.

Главный инженер филиала



И.В. Верещагин