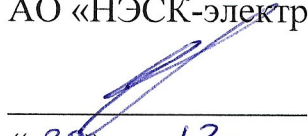


УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«20» 12 2021 г. С.Ю. Еншин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договорами на ТП № 1-30-21-0459, 1-30-21-0460,
1-30-21-0461, 1-30-21-0462, 1-30-21-0463, 1-30-21-0464, 1-30-21-0465,
1-30-21-0466, 1-30-21-0467, 1-30-21-0468, 1-30-21-0469, 1-30-21-0470,
1-30-21-0471, 1-30-21-0472, 1-30-21-0473, 1-30-21-0474, 1-30-21-0475,
1-30-21-0476, 1-30-21-0477, 1-30-21-0478, 1-30-21-0479, 1-30-21-0480,
1-30-21-0481, 1-30-21-0482, 1-30-21-0483, 1-30-21-0484, 1-30-21-0485,
1-30-21-0486, 1-30-21-0487, 1-30-21-0488, 1-30-21-0489, 1-30-21-0490,
1-30-21-0491, 1-30-21-0492, 1-30-21-0493, 1-30-21-0507
г. Абинск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-30-21-0459, 1-30-21-0460, 1-30-21-0461, 1-30-21-0462, 1-30-21-0463, 1-30-21-0464, 1-30-21-0465, 1-30-21-0466, 1-30-21-0467, 1-30-21-0468, 1-30-21-0469, 1-30-21-0470, 1-30-21-0471, 1-30-21-0472, 1-30-21-0473, 1-30-21-0474, 1-30-21-0475, 1-30-21-0476, 1-30-21-0477, 1-30-21-0478, 1-30-21-0479, 1-30-21-0480, 1-30-21-0481, 1-30-21-0482, 1-30-21-0483, 1-30-21-0484, 1-30-21-0485, 1-30-21-0486, 1-30-21-0487, 1-30-21-0488, 1-30-21-0489, 1-30-21-0490, 1-30-21-0491, 1-30-21-0492, 1-30-21-0493, 1-30-21-0507

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Абинск, ул. Ялтинская, 16, 23:01:0601000:2180.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Донецкая, 7, 23:01:0601000:2181.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Тихорецкая, 75, 23:01:0601000:2182.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Донецкая, 20, 23:01:0601000:2183.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Челябинская, 19, 23:01:0601000:2184.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Челябинская, 17, 23:01:0601000:2185.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Донецкая, 18, 23:01:0601000:2186.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Челябинская, 15, 23:01:0601000:2188.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Челябинская, 13, 23:01:0601000:2189.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Челябинская, 11, 23:01:0601000:2193.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Челябинская, 9, 23:01:0601000:2194.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Ялтинская, 6, 23:01:0601000:2196.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Донецкая, 5, 23:01:0601000:2197.
Краснодарский край, г. Абинск, ул. Донецкая, 3, 23:01:0601000:2198.

5. Назначение программы.

6. Требования к проектировщику.

7. Вид строительства.

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

9. Стадийность проектирования.

10. Условия ввода в эксплуатацию.

11. Потребность в инженерных изысканиях.

12. Требования к техническим решениям.

12.3. Установка РЛНД на концевой опоре около проектируемой ГКТП

Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра Л-1 ПС 35/6 кВ «Электроаппарат» с учётом изменения конфигурации сети.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13)

12.4. 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.

12.5. Место установки ГКТП, трассу прохождения ВЛЗ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Абинскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

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 оснащённости 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" Абинскэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

30. Связанные ТЗ по объекту:

30. «Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-30-21-0197, 1-30-21-0198, 1-30-21-0199, 1-30-21-0200, 1-30-21-0201, 1-30-21-0202, 1-30-21-0203, 1-30-21-0204, 1-30-21-0205, 1-30-21-0206, 1-30-21-0207, 1-30-21-0208, 1-30-21-0209, 1-30-21-0210, 1-30-21-0211, 1-30-21-0212, 1-30-21-0213, 1-30-21-0214, 1-30-21-0215, 1-30-21-0216, 1-30-21-0217, 1-30-21-0218, 1-30-21-0219, 1-30-21-0220, 1-30-21-0221, 1-30-21-0222, 1-30-21-0223, 1-30-21-0224», №009387; «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №1-30-21-0463, 1-30-21-0464, 1-30-21-0466, 1-30-21-0467, 1-30-21-0468, 1-30-21-0469, 1-30-21-0476, 1-30-21-0477, 1-30-21-0480, 1-30-21-0481, 1-30-21-0483 фидер 2», №010773; «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-30-21-0459, 1-30-21-0460, 1-30-21-0461, 1-30-21-0462, 1-30-21-0465, 1-30-21-0470, 1-30-21-0471, 1-30-21-0472, 1-30-21-0473, 1-30-21-0474, 1-30-21-0475, 1-30-21-0478, 1-30-21-0479, 1-30-21-0482, 1-30-21-0484, 1-30-21-0485, 1-30-21-0486, 1-30-21-0487, 1-30-21-0488, 1-30-21-0489, 1-30-21-0490, 1-30-21-0491, 1-30-21-0492, 1-30-21-0493, 1-30-21-0507», №010776

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)**

**«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-30-21-0459, 1-30-
21-0460, 1-30-21-0461, 1-30-21-0462, 1-30-21-0463, 1-30-21-0464, 1-
30-21-0465, 1-30-21-0466, 1-30-21-0467, 1-30-21-0468, 1-30-21-0469,
1-30-21-0470, 1-30-21-0471, 1-30-21-0472, 1-30-21-0473, 1-30-21-
0474, 1-30-21-0475, 1-30-21-0476, 1-30-21-0477, 1-30-21-0478, 1-30-
21-0479, 1-30-21-0480, 1-30-21-0481, 1-30-21-0482, 1-30-21-0483, 1-
30-21-0484, 1-30-21-0485, 1-30-21-0486, 1-30-»**

Филиал Абинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Доронина Наталья Владимировна	14.12.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Гетненко Юлия Ивановна	14.12.2021
3	Главный инженер филиала	Шавалова Татьяна Анатольевна	14.12.2021
4	Директор филиала	Шавалова Татьяна Анатольевна	14.12.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно- технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	15.12.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	15.12.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	15.12.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	15.12.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	15.12.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	15.12.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Смирнов Константин Сергеевич	16.12.2021
10			



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. № 1-30-21-0465
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Тимошенко Валентина Алексеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке для строительства жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке для строительства жилого дома, Краснодарский край, Абинский р-н, г. Абинск, ул. Донецкая; 18; кадастровый номер 23:01:0601000:2186.
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: 2021 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от ТП-проектируемой (ПС 35/6 Электроаппарат, ВС-1).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 Электроаппарат, ВС-1.
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от ТП-проектируемой (по ТУ 1-30-21-0197 Фулга В.В.) до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности. (по ТУ 1-30-21-0459 Тимошенко В.А.).
 - 10.1.4. Строительство ТП на напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности. (по ТУ 1-30-21-0459 Тимошенко В.А.).

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой опоры ЛЭП-0,4кВ (по ТУ 1-30-21-0459 Тимошенко В.А.) до границ земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности. (по ТУ 1-30-21-0460).

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 электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А.

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.

Согласовано:
Главный инженер



Т.А.Шавалова

Согласовано:
Заместитель директора по РиРу

Н.Т.Тарасова

№ _____ от _____

на № _____ от _____

Главному инженеру-
Техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Еншину

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступили заявки на новое технологическое присоединение с №30-000801 по №30-000808 от 11.11.2021, с №30-000810 по №30-000829 с 11.11.2021, с №30-000831 по №30-000837 с 11.11.2021, № 30-000860 от 22.11.2021 «ЭПУ расположенное на земельном участке для строительства жилого дома» по адресам: г. Абинск, ул. Ялтинская, 16; Донецкая, 7; Тихорецкая, 75; Донецкая, 20; Челябинская, 19; Челябинская, 17; Донецкая, 18; Донецкая, 16; Челябинская, 15; Челябинская, 13; Челябинская, 11; Челябинская, 9; Ялтинская, 6; Донецкая, 5; Донецкая, 3; Донецкая, 10; Ялтинская, 4; Донецкая, 8; Челябинская, 7; Челябинская, 5; Донецкая, 6; Донецкая, 4; Челябинская, 3; Челябинская, 1; Донецкая, 2; Металлургическая, 13; Ялтинская, 14; Ялтинская, 12; Донецкая, 11; Донецкая, 9; Ялтинская, 10; Донецкая, 15; Донецкая, 12; Донецкая, 14; Донецкая, 13; Ялтинская 8, заявленная мощность 15 кВт (общее количество объектов – 36, суммарная мощность 540 кВт).

Электроснабжение земельных участков возможно при:

- 1) Строительстве ВЛЗ-6 кВ от ТП-проектируемой (по ТУ 1-30-21-0197 Фулга В.В.) до проектируемой ГКТП, проводом СИП-3 сечением 1х70 мм², ориентировочная протяженность 0,400 км;
- 2) Строительстве новой ГКТП-630/6/0,4 кВ с силовым трансформатором 400 кВА. Выбор размера ячейки под силовую трансформатор и мощность силового трансформатора обусловлены большим количеством почти одновременной подачи заявок на участки, расположенных в непосредственной близости друг от друга.
- 3) – Строительстве ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ГКТП, к которой будут присоединены участки с кадастровыми номерами 2180, 2213, 2214, 2217, 2218, 2196, 2199, а также участки 2191, 2202, 2215, 2216, 2181, 2182, 2197, 2198, 2183, 2186, 2187, 2190, 2192, 2195, 2203, 2206, 2207, 2210 отпайкой, проводом СИП-2 сечением 3х70+1х70 мм², общая ориентировочная протяженность 0,465 км;
– Строительстве ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ГКТП, к которой будут присоединены участки с кадастровыми номерами 2184, 2185, 2188, 2189, 2193, 2194, 2204, 2205, 2208, 2209, 2211, проводом СИП-2 сечением 3х70+1х70 мм², общая ориентировочная протяженность 0,270 км;

Просим согласовать данные технические условия с обязательствами АО «НЭСК-электросети» по строительству объектов энергоснабжения.

Приложение:

- 1) Проект ТУ Краснодарский край, г. Абинск, на 2л. в 1 экз.
- 2) Общая схема, на 1л в 1 экз.

Главный инженер



Т.А. Шавалова

