


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«29» 10 2020 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
4-54-20-3450, 4-54-20-3433
г. Армавир

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
4-54-20-3450, 4-54-20-3433

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Армавир, тер. Северная промзона 23:38:0102003:650
Краснодарский край, г. Армавир, тер. Северная промзона 23:38:0102003:649

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Армавирэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-54-20-3450 (Воронцов Сергей Иванович;
Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность
150кВт ТУ № 4-54-20-3433 (Воронцов Сергей Иванович; Категория надежности:
III – 150кВт; 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 ГКТП, тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650; ГКТП – 400/6/0,4 проходного типа с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными и воздушными выводами. В ГКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/6/0,4/Δ/Ун-12. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%). В РУ-6 кВ предусмотреть установку ВНА тип и номинал выключателей определить при проектировании.

В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников типа РПС. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.

В проектируемой ГКТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

В проектируемой ГКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

По периметру ГКТП предусмотреть бетонную отмостку шириной 1 м, толщиной 0,01 м.

12.2. 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

12.3. Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ГКТП-проектируемая (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:99, по ТУ 4-54-20-3238) до РУ-6 кВ проектируемой ГКТП (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650). Ориентировочная длина по трассе – 0,41 км. Проектом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не менее 3х120 мм². Точные параметры КЛ-6 кВ (протяженность, сечение) определить при проектировании.

Переходы через автодороги и пересечения с коммуникациями выполнить в трубах из ПВД. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК.

Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом в траншее, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).

12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ЦРП-6 кВ «ТЭЦ» прис. ТЭЦ-69 с учётом изменения конфигурации сети.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (пер. Переправный, 13) Выполнить расчет пропускной способности проектируемой КЛ-6 кВ с учетом фактической (максимальной) нагрузки.

Выполнить расчет проектируемой КЛ-6 кВ на термическую устойчивость.

12.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ на базе стоек СВ-95-3 от РУ-0,4 кВ ГКТП № проектируемая тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650 до границы земельного участка объекта заявителя, г. Армавир, тер. Северная Промзона, кад. № 23:38:0102003:650, проводом марки СИП-2, сечением не менее 3х95+1х95 мм². Ориентировочная протяженность по трассе – 0,01 км. Точные параметры ВЛИ-0,4 кВ (кол-во опор,

сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.

Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии.

12.6. Строительство ВЛИ-0,4 кВ на базе стоек СВ-95-3 от РУ-0,4 кВ ГКТП № проектируемая тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650 до границы земельного участка объекта заявителя, г. Армавир, тер. Северная Промзона, кад. № 23:38:0102003:649, проводом марки СИП-2, сечением не менее 3х95+1х95 мм². Ориентировочная протяженность по трассе – 0,01 км. Точные параметры ВЛИ-0,4 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.

Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-0,4 кВ в начале и в конце линии.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.7. Место установки ГКТП, трассу прохождения КЛ-6 кВ и ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети» «Армавирэлектросеть» 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

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" Армавирэлектросеть

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 № 4-54-20-3450, 4-54-20-3433»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	13.10.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Злобина Ирина Анатольевна	13.10.2020
3	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	13.10.2020
4	Директор филиала	Узденов Езденбий Баразбиевич	14.10.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	15.10.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шураева Светлана Геннадьевна	15.10.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	15.10.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	22.10.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	22.10.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	23.10.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	26.10.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	26.10.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	27.10.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 4-54-20-3450
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Воронцов Сергей Иванович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для размещения промышленных объектов
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для размещения промышленных объектов Краснодарский край, г. Армавир, тер. Северная промзона, кад. № 23:38:0102003:650.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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 от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП-проектируемая фидер "тер. Северная промзона зем. уч. 23:38:0102003:650" (ЦРП-6 кВ ТЭЦ, СШ-1, ТЭЦ-69).
8. Основной источник питания: ПС ЦРП 6 кВ ТЭЦ, СШ-1, ТЭЦ-69.
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. Выполнение мероприятий согласно договору ПАО "Кубаньэнерго" 21200-19-00513464-1.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-проектируемая (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:99, по ТУ 4-54-20-3238) до РУ-6 кВ ТП-проектируемая (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

10.1.4. Строительство ТП (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650) на напряжение 6/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП проектируемая (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:650) до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.6. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

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

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

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

11.2. Предусмотреть в ВРУ-0,4 кВ 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», размещенной 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бенигоков

017839





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-54-20-3433
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Воронцов Сергей Иванович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для размещения промышленных объектов
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для размещения промышленных объектов Краснодарский край, г Армавир, тер Северная промзона, 23:38:0102003:649
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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 от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ ТП-проектируемая фидер "тер. Северная промзона зем. уч. 23:38:0102003:649" (ЦРП-6 кВ ТЭЦ, СШ-1, ТЭЦ-69).
8. Основной источник питания: ПС ЦРП 6 кВ ТЭЦ, СШ-1, ТЭЦ-69.
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. Выполнение мероприятий согласно договору ПАО "Кубаньэнерго" 21200-19-00513464-1.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-проектируемая (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:99, по ТУ 4-54-20-3238) до РУ-6 кВ ТП-проектируемая (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

10.1.4. Строительство ТП (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650) на напряжение 6/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП проектируемая (тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:649) до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.6. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250А.

10.1.7. 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 присоединения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть в ВРУ-0,4 кВ 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», размещенной 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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

017838



Филиал АО «НЭСК-электросети»
«Армавирэлектросеть»
Главный инженер

Главному инженеру-
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

№ 92.9 от «10» сентября 2020 г.

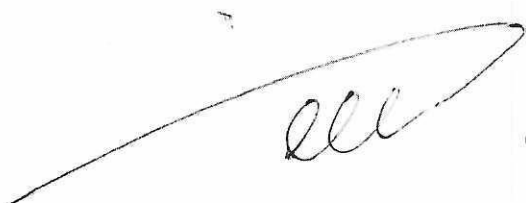
По заявке 54-000427, 54-000428

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявкам 54-000427 и 54-000428, поступившим в филиал 07.09.20 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации строительство кабельной линии КЛ-6 кВ от проектируемой подстанции КТП по ТУ 4-54-20-3238 (заявка №54-000411) которая будет расположена на тер. Северная Промзона вблизи земельного участка 23:38:0102003:99 до проектируемой подстанции КТП (тер. Северная Промзона вблизи земельных участков 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650), строительство новой подстанции КТП с трансформатором 400 кВА на тер. Северная Промзона вблизи земельных участков 23:38:0102003:649 и 23:38:0102003:650 и строительство двух воздушных линий ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ новой подстанции КТП до границы каждого земельного участка заявителя.

Мощность новой проектируемой подстанции КТП рассчитана для подключения сразу двух земельных участков заявителя $P=150+150=300$ кВт.

Главный инженер



Д.Н. Щемелев