

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов  
« 13 » 08 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в  
соответствии с договором на ТП №  
2-30-21-2371  
г. Абинск

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в  
соответствии с договором на ТП № 2-30-21-2371

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Абинский р-н; ориентировочно на 86 км автодороги  
Краснодар-Новороссийск 23:01:0601000:

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Абинскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств  
заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель АО  
РУССКИЕ БАШНИ.

### 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.

2021 - 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 КТП типа 40/6/0,4 кВ с силовым трансформатором 25 кВА

12.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ отпайкой от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ № 8/20 Бугундырь, протяженность 0,450 км, проводом СИП-3 сечением 1х70 мм<sup>2</sup>

12.3. Установка РЛНД на концевой опоре около проектируемой ТП

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 ТП, 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 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" Абинскэлектросеть

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-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-30-21-2371 г.  
Абинск »**

Филиал Абинскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Доронина Наталья Владимировна	14.07.2021
2		Гетненко Юлия Ивановна	15.07.2021
3	Главный инженер филиала	Шавалова Татьяна Анатольевна	26.07.2021
4	Директор филиала	Кирычек Юрий Владимирович	29.07.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно- технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	02.08.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	06.08.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	06.08.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	10.08.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	10.08.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	10.08.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жирайрович	10.08.2021
10			
11			





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. № 2-30-21-2371  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: АО РУССКИЕ БАШНИ

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке под высотную металлическую опору
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенное на земельном участке под высотную металлическую опору Краснодарский край, Абинский р-н; ориентировочно на 86 км автодороги Краснодар-Новороссийск, 23:01:0601000:
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
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 - 2021 г.г
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, КТП-проектируемая (ПС 35/6 Бугундырь И-11, БГ-111).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 Бугундырь И-11, БГ-111
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. Строительстве ВЛЗ-6 кВ отпайкой от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ № 8/20 Бугундырь, протяженность 0,450 км, проводом СИП-3 сечением 1х70 мм<sup>2</sup>.
    - 10.1.4. Строительстве КТП типа 40/6/0,4 кВ с силовым трансформатором 25 кВА.
    - 10.1.5. Строительстве ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы заявителя проводом СИП-4 сечением 4х25 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,060 км.
  - 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





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«АБИНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353320, г. Абинск, ул. Заводская, 3  
тел/факс: +7(86150) 5-10-34  
e-mail: abinsk-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В наш адрес поступила заявка на технологическое присоединение №30-000421 от 15.06.2021г. ЭПУ расположенное на земельном участке под высотную металлическую опору по адресу: Краснодарский край, Абинский р-н; ориентировочно на 86 км автодороги Краснодар-Новороссийск, заявленная мощность 15 кВт.

Электроснабжение участка возможно при:

- 1) Строительстве ВЛЗ-6 кВ отпайкой от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ № 8/20 Бугундырь, протяженность 0,450 км, проводом СИП-3 сечением 1x70 мм<sup>2</sup>;
- 2) Строительстве КТП типа 40/6/0,4 кВ с силовым трансформатором 25 кВА;
- 3) Строительстве ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП до границы заявителя проводом СИП-4 сечением 4x25 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,060 км.

В радиусе 1 км не расположено подстанций, от которых можно подключить заявителя. Данный район является пригородом и активно начинает застраиваться промышленными объектами и частным сектором.

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

Приложение:

Проект ТУ Краснодарский край, Абинский р-н; ориентировочно на 86 км автодороги Краснодар-Новороссийск на 2листах в 1

Согласовано:  
Главный инженер

Т.А.Шавалова

Ф. БГ-111 П/С 35/6 Бугундырь



Кавказ



ашлычный дом



А146

Металлическая  
опора



Проектируемая ВЛН-0,4 кВ;

0,060 км



КТП Русские башни



Проектируемая ВЛЗ-6 кВ; 0,450 км

Е115

