

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


 «11» _____

С.Ю. Орехов
 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
 2-32-19-0216
 г. Апшеронск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 2-32-19-0216

2. Географическое положение объекта.

352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, Куринская ст-ца, пер Школьный; кад № 23:02:1407015:114. 23:02:1407015:114

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Апшеронскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 14,4кВт ТУ № 2-32-19-0216(АО "ЧЕРНОМОРТРАНСНЕФТЬ"; Категория надежности: I – 14,4кВт, III – 14,4кВт; Мощность: 4,15кВт)

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.

2019 - 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-250 кВА с высоковольтным воздушным вводом, с низковольтными воздушными/воздушными выводами.

- Номинальное напряжение сети – 10 кВ;
- Низшее напряжение – 0,4 кВ;
- Тип КТП: определить при проектировании
- Силовой трансформатор в количестве 1 шт., мощностью 25 кВА;
- Тип трансформатора ТМГсу .

Распределительное устройство ВН:

- Тип коммутационных аппаратов – выключатели нагрузки. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.

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.

12.2. Строительство КЛ-10 кВ от ПС 35/10 "Тяговая-Куринская" до оп.№ 1 ВЛ-10 кВ. Протяженность КЛ- 10 кВ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,16 км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл сечением 70 мм², точное сечение кабеля определить при проектировании.

12.3. Запроектировать строительство ВЛЗ-10 кВ фидер №2 ПС 35/10 "Тяговая-Куринская" от опоры №1 до проектируемой КТП на ж/б опорах на базе стоек СВ 110-3,5. Количество опор определить при проектировании.

Применить ориентировочно провод марки СИП-3 сечением не менее 70 мм². Ориентировочная протяженность по трассе 3,6 км. Точные параметры ВЛЗ - 10 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) определить при проектировании.

12.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП до границ объекта заявителя проводом марки СИП2А, сечение не менее 3x35+1x54,6 мм², точное сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина ВЛИ-0,4 кВ – 0,46 км. Точную протяженность ВЛИ определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор марки СВ-95-3 точное количество опор определить при проектировании. При необходимости установить в РУ-0,4кВ рубильник РПС-100.

12.5. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек питающих центров ПС 35/10 "Тяговая-Куринская" фидер №2 с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением нового КТП. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети»

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" Апшеронскэлектросеть	
29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).	
29.1 Место для ввода текста.	

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 2-32-19-0216»**

Филиал Апшеронскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Бочарникова Ирина Владимировна	24.07.2020
2	Главный инженер филиала	Апциаури Виктор Гивиевич	24.07.2020
3	Директор филиала	Абайханов Ибрагим Халитович	24.07.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	24.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	24.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	24.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	27.07.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.08.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергетики	Кубатиев Ренат Борисович	11.08.2020
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АПШЕРОНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352690, г. Апшеронск, ул. Коммунистическая
тел./факс: +7 (86152) 2-56-58
e-mail: apsheronsk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «24» 12 2019г № 2-32-19-0216
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: АО "Черномортранснефть"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ катодной станции ПКУ-194 км (МН "Тихорецк-Туапсе-1").
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ катодной станции ПКУ-194 км (МН "Тихорецк-Туапсе-1"), 352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, Куринская ст-ца, пер Школьный; кадастровый номер 23:02:1407015:114.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 14,4 кВт, в том числе существующая 4,15 кВт
4. Категория надежности: I Кат. 14,4 кВт, III Кат. 14,4 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: опора ВЛ-0,4кВ, № 18 от ТП-25, фидер № 1 (ПС 35/10 "Тяговая Куринская", Фидер -2).
8. Основной источник питания: опора ВЛ-0,4кВ, № 18 от ТП-25, фидер № 1 (ПС 35/10 "Тяговая Куринская", Фидер -2).
9. Резервный источник питания: ЛЭП-0,4кВ от проектируемой КТП "фидер" новый" (ПС 35/10 "Тяговая Куринская", Фидер ДЦР-2)

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. Строительство КЛ-10 кВ от ПС 35/10 "Тяговая Куринская" до опоры № 1, кабелем АСБЛ-10, сечение 70 мм², протяженностью 0,16 км.
 - 10.1.3. Строительство ВЛЗ-10 кв от опоры № 1 до проектируемой КТП, проводом СИПЗ сечение 1х70 мм², протяженностью 3,6 км.

- 10.1.4. Строительство КТП с трансформатором 25 кВА, в районе пер. Родниковского.
10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4кВ, от проектируемой КТП до границ участка заявителя, проводом марки СИП2А, сечение 3х35+1х54,6 мм², протяженностью 0,46 км.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП-2А, сечением 4х16мм² к проектируемой ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП.
- 11.2. Для обеспечения I категории надежности электроснабжения установить АВР в ВРУ-0,4кВ заявителя.
- 11.3. В схеме ВРУ-0,4кВ на каждом вводе (от основного и резервного источника питания) установить вводной автомат с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.
- 11.4. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора 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 филиала АО «НЭСК-электросети» «Апшеронскэлектросеть». Рекомендуются тип прибора учёта КАСКАД-32-МТ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-RF2400/3-КМОQ1V3. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.
- 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» «Апшеронскэлектросеть» 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» «Апшеронскэлектросеть» (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» «Апшеронскэлектросеть».
- 11.12. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

Заместитель директора

по развитию и реализации услуг

Заместитель главного инженера

Начальник ПТО



А. С. Гончаров

А. В. Киселев

И. В. Бочарникова



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«АПШЕРОНСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352690, г. Апшеронск, ул. Коммунистическая, 3
тел./факс: +7 (86152) 2-56-58
e-mail: apsheron-sk-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____

на № _____ от _____

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по заявке № 32-00257 от 10.12.2019 г.
на технологическое присоединение

При рассмотрении заявки в отношении объекта ЭПУ катодной станции ПКУ-194 км (МН "Тихорецк-Туапсе-1"), 352690, Краснодарский край, Апшеронский р-н, Куринская ст-ца, пер Школьный; кадастровый номер 23:02:1407015:114., для обеспечения I категории надежности необходимо произвести строительство. Строительство КЛ-10 кВ от ПС 35/10 "Тяговая Куринская" до опоры № 1, кабелем АСБЛ-10, сечение 70 мм², протяженностью 0,16 км. Строительство ВЛЗ-10 кв от опоры № 1 до проектируемой КТП, проводом СИПЗ сечение 1x70 мм², протяженностью 3,6 км. Строительство КТП с трансформатором 25 кВА, в районе пер. Родниковского. Строительство ВЛИ-0,4кВ, от проектируемой КТП до границ участка заявителя, проводом марки СИП2А, сечение 3x35+1x54,6 мм², протяженностью 0,46 км..