

353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26 23:42:0102003:808	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26 23:42:0102003:319	
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»	
23:42:0102003:787	

353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»  
23:42:0102003:535  
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»  
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»  
353680, Краснодарский край, г Ейск, ул Рабочая, дом № 26; ЕГ ВСОО «Водник»  
23:42:0102003:820

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Ейскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-37-18-0189(Воронов Владимир Георгиевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 1,1кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-37-18-0212(Мельник Василий Иванович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 4кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-37-18-0272(Башта Владимир Дмитриевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 1,1кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-18-0321(Колодезная Наталья Геннадьевна; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 1,1кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-37-18-0325(Парагульгова Надежда Петровна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 4кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-18-0351(Пожарский Максим Владимирович; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-37-18-0356(Басов Александр Давыдович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 10кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-18-0358(Лакиза Инна Николаевна; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 1,1кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-37-18-0360(Денегин Валерий Викторович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 5кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-18-0393(Кленин Владимир Александрович; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 1,1кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-18-0397(Склярков Эдуард Борисович; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-18-0419(Буцыкин Владимир Иванович; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 12,5кВт ТУ № 1-37-18-0422(Одинцова Нина Алексеевна; Категория надежности: III – 12,5кВт; Мощность: 1,1кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 2-37-19-0008(Колесников Анатолий Петрович ; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 1,1кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-19-0020(Федорова Людмила Николаевна; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 1,5кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-37-19-0077(Топеха Владимир Юрьевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 1,1кВт), Проектная мощность 10кВт ТУ № 1-37-19-0099(Басов Александр Александрович; Категория надежности: III – 10кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-19-0116(Деревянкина Светлана Сергеевна; Категория надежности: III – 4,5кВт; Мощность: 2,5кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-37-19-0170(Хорошилов Николай Тимофеевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 1,5кВт), Проектная мощность 5кВт ТУ № 1-37-19-0219(Есипенко Владимир Евгеньевич; Категория



надежности: III – 5кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 4,5кВт ТУ № 1-37-19-0247(Бабурин Владимир Николаевич; Категория надежности: III – 4,5кВт; 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 - 2022

**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 2-х КТП-630 кВА ул. Рабочая 2Б (в пределах кадастрового квартала № 23:42:0000000:10 в районе дорожек № 18 и №5. Точное место установки проектируемой 2-х КТП-630 кВА определить при проектировании.

12.2. В 2-х проектируемых КТП 630 кВА 6/0,4 кВ предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ 400/6/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не более 1,5 %)

12.3. В РУ-6 кВ КТП 630 кВА 6/0,4 кВ проектом предусмотреть установку ячеек КСО с разъединителями в линейных ячейках ВНА-10 и разъединителя РВЗ-10 In= 630А с предохранителями ПКТ-10 согласно расчетам. Точный тип выключателей и габарит ячеек КСО определить при проектировании.

12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку ячеек типа ЩРНН с одновременным отключением трех ПН, с номинальным током моноблока 1250 А. Точные параметры РУ-6/0,4 кВ определить при проектировании.

12.5. В проектируемой КТП 630 кВА 6/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выводах РУ-6кВ .

12.6. В проектируемой КТП 630 кВА 6/0,4 кВ предусмотреть установку компенсирующих устройств.

12.7. 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.

12.8. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-222 до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ ул. Рабочая 2Б (Дорожка №5) кабелем марки АПвПу2г, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х240, ориентировочная протяженность 0,26 км. Точную длину трассы определить при проектировании.

12.9. Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ проектируемой КТП (дорожка № 5) до РУ-6 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ ул. Рабочая 2Б (дорожка №18) кабелем



марки АПвПу2г, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы  $3 \times 240$ , ориентировочная протяженность 0,4 км. Точную длину трассы определить при проектировании.

12.10. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

12.11. Выполнить проверочный расчет токов КЗ по присоединению «ЕСК-20», и выбор уставок РЗА, а также согласование с нижестоящими устройствами РЗА для обеспечения селективного действия защит.

12.12. Расчеты токов К.З. и выбор уставок РЗА, согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар пер. Переправный 13). Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов короткого замыкания и уставок РЗА.

12.13. Строительство КЛ-0,4 кВ (6 шт) от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП 630 кВА ул. Рабочая 2Б (Дорожка № 5) к дорожкам № 1,3,5,7,9,11 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзББШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы  $4 \times 240 \text{ мм}^2$ . Ориентировочная протяженность 1,8 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.14. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 1 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 2 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзББШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы  $4 \times 240 \text{ мм}^2$ . Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.15. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 3 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 4 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзББШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы  $4 \times 240 \text{ мм}^2$ . Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.16. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 5 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 6 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзББШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы  $4 \times 240 \text{ мм}^2$ . Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.17. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 7 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 8 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзББШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы  $4 \times 240 \text{ мм}^2$ . Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.18. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 9 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 10 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на



высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзБбШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.19. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 11 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 12 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзБбШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.20. Строительство КЛ-0,4 кВ (6 шт) от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП 630 кВА ул. Рабочая 2Б (Дорожка № 18) к дорожкам № 13,15,17,19,21,23 с установкой РЩ на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзБбШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 1,8 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.21. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 13 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 14 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзБбШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.22. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 15 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 16 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзБбШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.23. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 17 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 18 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзБбШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.24. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 19 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 20 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзБбШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.25. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 21 предусмотреть строительство КЛ-0,4 кВ к дорожке № 22 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзБбШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.

12.26. От проектируемого РЩ 0,4 кВ дорожки № 23 предусмотреть строительство



<p>КЛ-0,4 кВ к дорожке № 24 с установкой РЩ на проектируемой трубостойке на высоте не ниже 1,2 м от поверхности земли, с классификацией степени защиты (IP) не менее 65. Марка АПвзББШп, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 4х240 мм². Ориентировочная протяженность 0,06 км. Точную длину трассы и сечение кабельной линии определить при проектировании.</p> <p>12.27. По всей длине дорожек № 1-24 предусмотреть установку трубостоек (150*150). Ориентировочное количество трубостоек 120 шт. Параметры трубостоек и их количество определить при проектировании.</p> <p>12.28. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемых РЩ 0,4 кВ (дорожки 1-24) по проектируемым трубостойкам до конца дорожек, проводом СИП-2А, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 3х70+1х54,6 мм². Ориентировочная протяженность 3 км. Точную длину трассы и сечение определить при проектировании.</p> <p>12.29. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.</p>	
--	--

### **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.**

<p>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</p>	
---	--

### **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	
<b>24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.</b>	
Указать действующие нормативы	
<b>25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.</b>	
Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.	
<b>26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.</b>	
Действующая НТД	
<b>27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.</b>	
Со всеми заинтересованными организациями	
<b>28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.</b>	
При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Ейскэлектросеть	



**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство ТП Электроснабжение ЭПУ потребителей в  
соответствии с договорами на ТП № 1-37-18-0189, 1-37-18-0212, 1-  
37-18-0272, 1-37-18-0321, 2-37»**

Филиал Ейскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Миргородский Александр Олегович	03.06.2020
2	Главный инженер филиала	Подушко Виталий Валерьевич	05.06.2020
3	Директор филиала	Дзгоев Константин Михайлович	18.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	02.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	02.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	02.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	13.07.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	13.07.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	14.07.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	18.07.2020
10			
11			



Приложение к договору  
от « 24 » 10 2019 г. №1-37-19-0247  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Бабурин Владимир Николаевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВПУ-0,22 кВ" ЭПУ нежилого помещения (кад.№23:42:0102003:820).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого помещения, 353680, Краснодарский край, г. Ейск, ул. Рабочая, 26, бокс для хранения плавсредств №377 ЕГ ВСОО «Водник».
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 4,5 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,22 кВ, однофазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: проектируемый РЩ-0,4 кВ проектируемой ЛЭП-0,4кВ от проектируемой ТП.
8. Основной источник питания: ПС 110/6кВ «Ейская-2», ЕСК-20.
9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Организационно-технические мероприятия по технологическому перевооружению, расширению, реконструкции электросетей 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 ТП на номинальное напряжение 6/0,4 кВ, номинал трансформатора определить при проектировании.

10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6кВ ТП-222 до РУ-6кВ проектируемой ТП, марку, тип, сечение и протяженность определить при проектировании.

10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП, марку провода, сечение и протяженность определить при проектировании. Строительство РЩ-0,4 кВ.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. При присоединении к электрическим сетям 0,4 кВ:

11.1.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП-2А сечением не менее 2х16 мм<sup>2</sup> к РЩ-0,4 кВ, проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП. Установить ВПУ на наружной стене (фасаде). Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВРУ запрещается.

11.1.2. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25 А,

соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.1.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 2.0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета электроэнергии должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть». Рекомендуемый тип прибора учёта: Меркурий 203.2Т GBO (5-60А).

11.2. Общие требования к технологическому присоединению энергопринимающих устройств.

11.2.1. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.2.2. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть».

11.2.3. 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.

Главный инженер филиала



Е.Л. Детынченко

"28" 10 2019г.



№ 37.НС \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

О предоставлении  
пояснительной записки.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

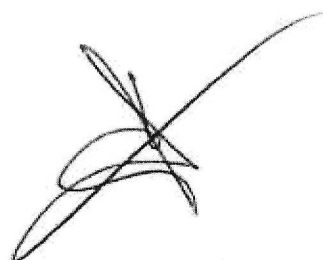
В адрес филиала поступила заявка от Бабурина Владимира Николаевича для заключения договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств нежилого помещения - бокс для хранения плавсредств №377, расположенного по адресу: г. Ейск, ул. Рабочая, дом № 26, ЕГ ВСОО «Водник», заявка № 37-000360. Для технологического присоединения объекта, необходимо строительство ТП на номинальное напряжение 6/0,4 кВ, номинал трансформатора определить при проектировании. Строительство ЛЭП-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-222 до РУ-6 кВ проектируемой ТП, марку провода, сечение и протяженность определить при проектировании. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП, марку провода, сечение и протяженность определить при проектировании. Строительство РЦ-0,4 кВ.

Сформировать менее затратные мероприятия не предоставляется возможным т.к. отсутствует свободная мощность в распоряжении ЭПУ заявителя. Самая ближайшая ТП-194 согласно ОДС не имеет свободной мощности для подключения заявителя и находится в собственности Ейского городского поселения. Реконструкция данной ТП является не рациональным.

Проведение данных мероприятий позволит, в будущем, улучшить качество электроснабжения потребителей, находящихся на территории ЕГ ВСОО «Водник». Объект находится в загруженной части города, которая активно используется в рекреационных целях. В летний период высока аварийность в связи с отсутствием необходимой мощности.

Мероприятия по строительству для данного заявителя объединяются с мероприятиями по заключенным договорам для Воронова Владимира Георгиевича (заявка 37-000324), Мельник Василия Ивановича (заявка № 37-000362), Башта Владимира Дмитриевича (заявка № 37-000441) и заявкам для Колодезная Наталья Геннадьевна (заявка № 37-000519), Парагульгова Надежда Петровна (заявка № 37-000528), Пожарский Максим Владимирович (заявка № 37-000564), Реутова Тамара Ивановна (заявка № 37-000566), Басов Александр Давыдович (заявка № 37-000569), Лакиза Инна Николаевна (заявка № 37-000574), Денегин Валерий Викторович (заявка № 37-000576), Кленин Владимир Александрович (заявка № 37-000624), Скляр Эдуард Борисович (заявка № 37-000628), Буцыкин Владимир Иванович (заявка № 37-000653), Одинцова Нина Алексеевна (заявка № 37-000656), Колесников Анатолий Петрович (заявка № 37-000013), Федорова Людмила Николаевна (заявка № 37-000030), Топеха Владимир Юрьевич (заявка № 37-000105), Басова Александр Александрович (заявка № 37-000135), Деревянкина Светлана Сергеевна (заявка № 37-000153), Хорошилов Николай Тимофеевич (заявка № 37-000242), Есипенко Владимир Евгеньевич (заявка № 37-000323). В будущем возможно присоединение к проектируемой подстанции новых заявителей.

Директор филиала



К.М. Дзгоев