


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

  
 «11» 10 2021 г. С.Ю. Еншин

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП  
 № 3-55-21-1238  
 г. Новороссийск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-55-21-1238

### 2. Географическое положение объекта.

353900, г. Новороссийск, ул. Советов, дом № 39,  
 кад. № 23:47:0301032:111, кад. № 23:47:0301032:29

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 45 кВт, в том числе существующая 15 кВт., Категория надежности: III., заявитель Иванов Карен Асатунович.

### 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 0,4 кВ

### 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 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-21 (установка в РУ-0,4 кВ дополнительного рубильника) до границ объекта заявителя. Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе 0,37 км, применить кабель марки АВБбШв-1, сечением 4х95 мм<sup>2</sup>. Точное сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.2. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кирпичами и сигнальной лентой.
- 12.3. Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, ориентировочной протяженностью 0,02 км
- 12.4. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.5. В проектной документации отобразить сферу действия охранной зоны в отношении предполагаемого к строительству объекта.
- 12.6. Трассу прохождения КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Новороссийскэлектросеть" 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, 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" Новороссийскэлектросеть

**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:**

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с  
договором на ТП № 3-55-21-1238»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	05.10.2021
2		Погосьян Людмила Александровна	05.10.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	05.10.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	05.10.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	05.10.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	05.10.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Акулов Олег Владимирович	05.10.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	05.10.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.10.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.10.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	11.10.2021
8			
9			
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. № 3-55-А1-1838  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Иванов Карен Асатурович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, земельного участка для размещения нежилого здания.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, земельного участка для размещения нежилого здания, 353900, г. Новороссийск, ул. Советов, дом № 39; кад. № 23:47:0301032:111, кад. № 23:47:0301032:29
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 45 кВт, в том числе существующая 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 г.
7. Точка присоединения: Коммутационный аппарат от проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-21 (ПС 35/6 кВ "Западная", Ф-14).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Западная", Ф-14.
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. Реконструкция ТП-21 (установка в РУ-0,4 кВ дополнительного рубильника).
    - 10.1.4. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-21 до границ объекта заявителя. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
    - 10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
  - 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.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 80 А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ заявителя.

Существующий ввод не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятия, 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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков



## Пояснительная записка.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП  
№ 3-55-21-1238.

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» поступила заявка от Иванова К.А. на технологическое присоединение ЭПУ нежилого помещения № 1, литер А по адресу: 353900, г. Новороссийск, ул. Советов, дом № 39, кад. № 23:47:0301032:29.

При формировании проекта технических условий по вышеуказанному заявителю было принято техническое решение о строительстве КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-21, до границ объекта заявителя. Марка кабеля АВБбШв-1, сечения 4х95 мм<sup>2</sup>, протяженностью 0,37 км.

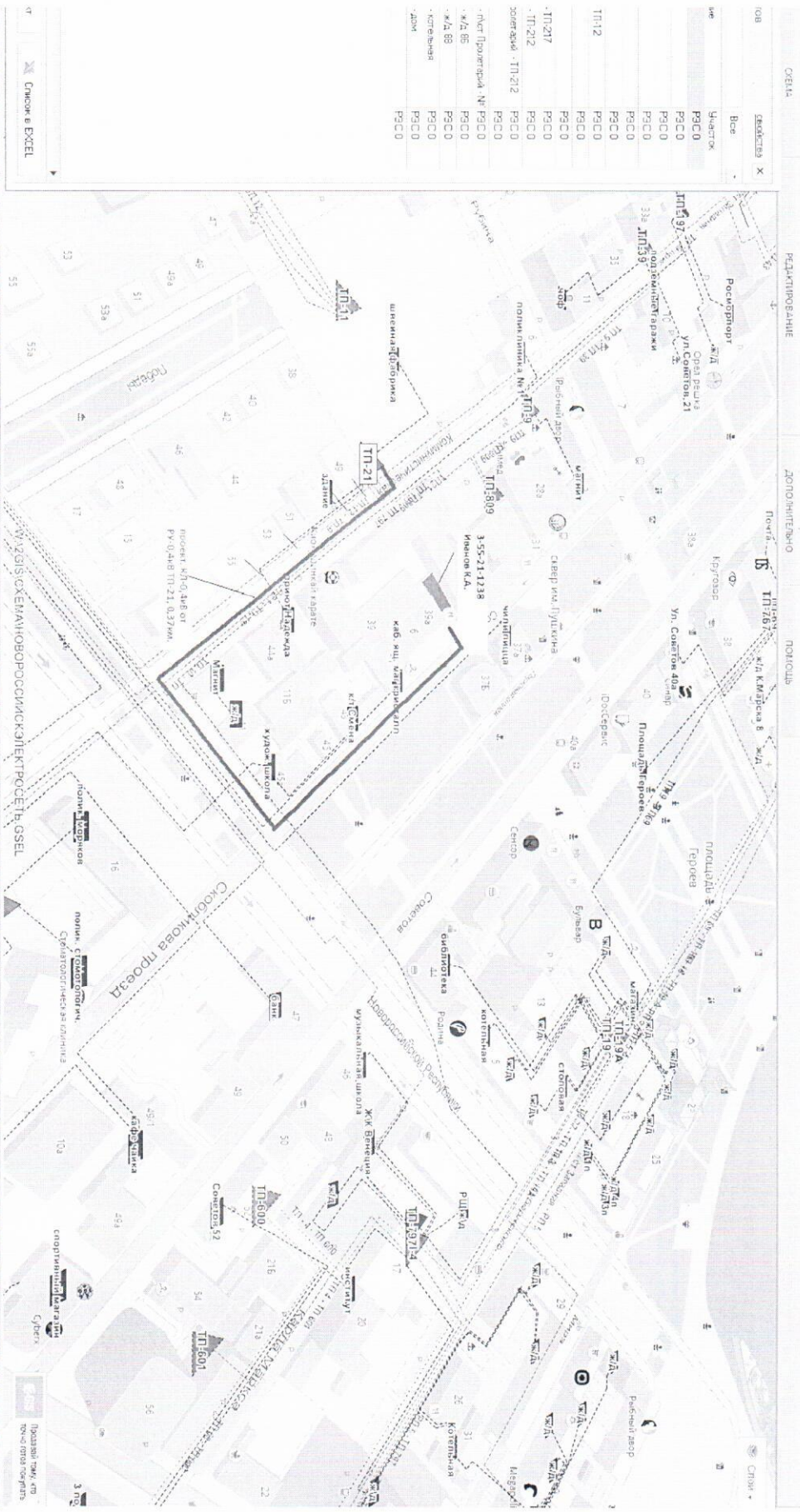
Осуществление технологического присоединения вышеуказанного заявителя невозможно, в соответствии с 861 Постановлением, без проведения мероприятий по строительству новой КЛ ~0,4кВ.

Главный инженер



Е.Н. Тяжкороб

№	Содержание	X
108	Все	
109	Участок	
110	РСО	
111	РСО	
112	РСО	
113	РСО	
114	РСО	
115	РСО	
116	РСО	
117	РСО	
118	РСО	
119	РСО	
120	РСО	
121	РСО	
122	РСО	
123	РСО	
124	РСО	
125	РСО	
126	РСО	
127	РСО	
128	РСО	
129	РСО	
130	РСО	
131	РСО	
132	РСО	
133	РСО	
134	РСО	
135	РСО	
136	РСО	
137	РСО	
138	РСО	
139	РСО	
140	РСО	
141	РСО	
142	РСО	
143	РСО	
144	РСО	
145	РСО	
146	РСО	
147	РСО	
148	РСО	
149	РСО	
150	РСО	
151	РСО	
152	РСО	
153	РСО	
154	РСО	
155	РСО	
156	РСО	
157	РСО	
158	РСО	
159	РСО	
160	РСО	
161	РСО	
162	РСО	
163	РСО	
164	РСО	
165	РСО	
166	РСО	
167	РСО	
168	РСО	
169	РСО	
170	РСО	
171	РСО	
172	РСО	
173	РСО	
174	РСО	
175	РСО	
176	РСО	
177	РСО	
178	РСО	
179	РСО	
180	РСО	
181	РСО	
182	РСО	
183	РСО	
184	РСО	
185	РСО	
186	РСО	
187	РСО	
188	РСО	
189	РСО	
190	РСО	
191	РСО	
192	РСО	
193	РСО	
194	РСО	
195	РСО	
196	РСО	
197	РСО	
198	РСО	
199	РСО	
200	РСО	





**Акт**  
об осуществлении технологического присоединения

№ 39096

от "04" 09 2020г.

Настоящий акт составлен филиалом АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице директора Эбзеева И.А.-А., действующего на основании доверенности от 01.01.2020 № 09.НС-27/20-65, с одной стороны, ИИ Батяева Б.И., именуемая в дальнейшем «Сетедержателем», с одной стороны, Иванов Карен Асатурович именуемый в дальнейшем «Заявителем», в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям № №2-55-10-0971/09/-102 от 09.02.2010г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: нежилое помещение №1, литер А г. Новороссийск, ул. Советов, 39 кад. № з/у № 23:47:0301032:29

Акт о выполнении технических условий информация отсутствует.  
Дата фактического присоединения информация отсутствует. акт об осуществлении технологического присоединения от 27.11.2018г. №15795.

Характеристики присоединения:  
максимальная мощность (всего) 15 кВт (пятнадцать);  
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.  
Категория надежности электроснабжения: III (третья) – 15кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения к Сетевой организации	Уровень напряжения (кВ) (по границе)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg )
1	ПР-12,14 «Западная» ПС 35/6кВ	Присоединение кабельных наконечников 2КЛ1-0,4кВ в ТП-12 РУ-0,4кВ – РЩ-0,4кВ	0,4	-	0 (ноль)	0,35

В том числе опосредовано присоединенных: Иванов Карен Асатурович

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg )
1	ПР-12,14 «Западная» ПС 35/6кВ	Болтовое присоединение КЛ1-0,4кВ от РЩ-0,4кВ-ВРУ-0,4кВ	0,4	15 (пятнадцать)	0	0,35

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Болтовое присоединение КЛ1-0,4кВ от РЩ-0,4кВ-ВРУ-0,4кВ по адресу: нежилое помещение №1, литер А г. <u>Новороссийск, ул. Советов, 39</u> кад. № з/у № <u>23:47:0301032:29</u>	Болтовое присоединение КЛ1-0,4кВ от РЩ-0,4кВ-ВРУ-0,4кВ по адресу: нежилое помещение №1, литер А г. <u>Новороссийск, ул. Советов, 39</u> кад. № з/у № <u>23:47:0301032:29</u>

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетедержателя	Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
2КЛ1-ТП-12-РЩ-0,4кВ;	ТП-12;	КЛ1-0,4кВ РЩ-0,4кВ-ВРУ-0,4кВ; ВРУ-0,4кВ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетедержателя	Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
2КЛ1-ТП-12-РЩ-0,4кВ;	ТП-12;	КЛ1-0,4кВ РЩ-0,4кВ-ВРУ-0,4кВ; ВРУ-0,4кВ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

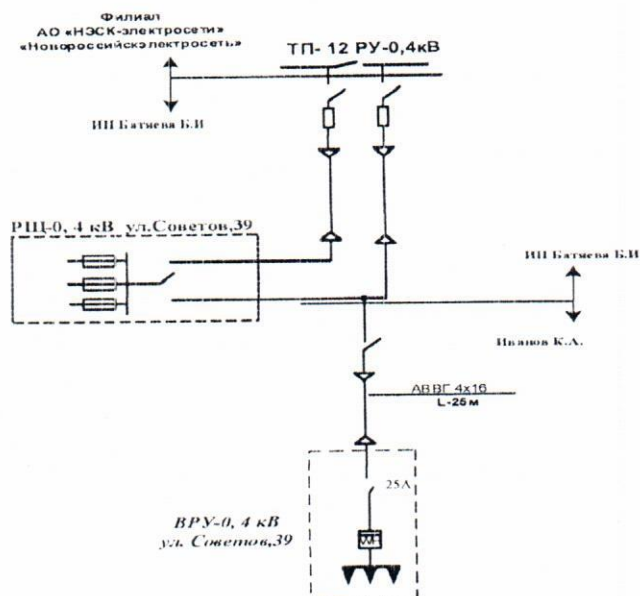
Представитель Сетевой организации Асеев подпись Представитель Заявителя Иванов Карен Асатурович подпись



(виды защиты и автоматики, действия и др.) ВА-25А (место установки, тип, мощность и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

8.1 Подача напряжения в электрическую сеть сетевой организации от автономных источников питания Заявителя без согласования с Сетевой организацией запрещается.

8.2 Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета «Заявителя» несет: «Заявитель».

8.3 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения «Заявителя» несет: «Заявитель».

8.4 Самовольное увеличение потребляемой мощности «Заявителем», «Сетедержателем» сверх максимальной, недопустимо.

8.5 Заявитель претензий к Сетевой организации по переоформлению (восстановлению) акта об осуществлении технологического присоединения не имеет.

9. Основания для составления акта: Договор Купли продажи недвижимого имущества между Сафаровым А.В. и Ивановым К.А. от 24.07.2020; Заявление на переоформление (восстановление) Акта о технологическом присоединении от 19.08.2020г. №000039096.

10. Акт об осуществлении технологического присоединения пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или максимальная (разрешенная) мощность которых увеличивается, при увеличении присоединенной и/или максимальной (разрешенной) мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Потребителя), при изменении наименования объекта.

11. После подписания Заявителем и Сетевой организацией настоящего акта об осуществлении технологического присоединения, все ранее существовавшие акты об осуществлении технологического присоединения по присоединениям, рассматриваемым в настоящем акте, стороны признают недействительными.

От Заявителя: Иванов К.А.

От Сетевой организации:

Заместитель директора по реализации услуг филиала АО «НЭСК-электросети»

«Новороссийская электросеть»

/А.М. Рожковский/

М.П.

От «Сетедержателя»: ИП Батяева Б.И.

Исполняющий обязанности директора филиала

АО «НЭСК-электросети»

«Новороссийская электросеть»

/В.В. Чернышов/

Заместитель главного инженера филиала

АО «НЭСК-электросети»

«Новороссийская электросеть»

/А.А. Левицкий /

Инженер филиала

АО «НЭСК-электросети»

«Новороссийская электросеть»

/Д.А. Мельникова

Представитель Сетевой организации \_\_\_\_\_ подпись

Представитель Заявителя \_\_\_\_\_ подпись