


СОГЛАСОВАНО:  
Директор филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



А.А. Этезов  
2020 г.

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

  
С.Ю. Орехов  
2020 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**  
**Строительство КТП в районе ул. Защитников Отечества – ул. Российская**  
**(ПРРЭС), г. Краснодар (2-38-19-3589, 2-38-19-3590, 2-38-19-1656, 2-38-19-1517,**  
**1-38-17-0617, 1-38-16-2085, 1-38-19-2738)**

1. Наименование объекта.

Строительство КТП в районе ул. Защитников Отечества – ул. Российская  
(ПРРЭС), г. Краснодар (2-38-19-3589, 2-38-19-3590, 2-38-19-1656, 2-38-19-1517,  
1-38-17-0617, 1-38-16-2085, 1-38-19-2738)

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Защитников Отечества – ул.  
Российская

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» (филиал «Краснодарэлектросеть»).

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ расположенные на земельном участке для строительства и  
эксплуатации магазинов – 15 кВт (в том числе существующая – 0 кВт) – III  
кат. (Анчабадзе Н.З. - 2-38-19-3589);

ЭПУ расположенные на земельном участке (территории) общего  
пользования – 15 кВт (в том числе существующая – 0 кВт) – III кат.  
(Анчабадзе Н.З. - 2-38-19-3590);

ЭПУ расположенные на части земельного участка размещения базовой  
станции – 15 кВт (в том числе существующая – 5 кВт) – III кат. (ПАО  
"МТС" - 2-38-19-1656);

ЭПУ расположенные на части земельного участка для размещения  
оборудования базовой станции сотовой связи № 23351 – 15 кВт (в том числе  
существующая – 0 кВт) – III кат. (ПАО "МТС" - 2-38-19-1517);

ЭПУ жилого дома – 15 кВт (в том числе существующая – 0 кВт) – III кат.  
(Лисовцов А.А. - 1-38-17-0617);

ЭПУ жилого дома – 10 кВт (в том числе существующая – 5 кВт) – III кат.  
(Спичка С.В. - 1-38-16-2085);

ЭПУ жилого дома – 15 кВт (в том числе существующая – 0 кВт) – III кат.  
(Фомин Э.А. - 1-38-19-2738);

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

**Технологическое присоединение**

7. Требования к проектировщику.

**Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.**

8. Вид строительства.

**Новое строительство.**

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

**2020 г.**

10. Стадийность проектирования.

**Рабочая документация.**

11. Условия ввода в эксплуатацию.

**В соответствии с п.17.**

12. Потребность в инженерных изысканиях.

**Требуются.**

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

**Технико-экономические показатели определить по результатам проведения предпроектного обследования и выполнения проектной и рабочей документации.**

14. Требования к техническим решениям.

**1. Строительство в районе ул. Защитников отечества – ул. Российская КТП-630/10/0,4 (далее КТП) проходного типа с высоковольтными воздушными вводами с низковольтными воздушными выводами.**

**1.1 В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.**

**1.2 В РУ-10 кВ предусмотреть установку 3-х линейных ячеек с выключателями нагрузки ВНРп. Тип и номинал выключателей нагрузки определить при проектировании.**

**1.3 Предусмотреть установку УТКЗ-4 на всех высоковольтных выходах.**

**1.4 В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку сборки типа ЩРНВ. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.**

**1.5 Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком типа КАСКАД-3-МТ-W32-A0,5R1-230-5-10A-T-RS485-RF433/1-LMOQ2V3. Дополнительно предусмотреть установку УСПД SM160-02M/150Д в комплекте с радиомодемом LinkST200 F3 и антенной круговой направленности 433 Mhz с усилением 10-15 dbi. Антенну установить на крыше ТП, либо ближайшей опоре, для обеспечения максимальной зоны покрытия. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании.**

**1.6 В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих**

- устройств (при необходимости).
2. Строительство КЛ-10 кВ от расщепки КЛ-10 кВ ТП-1582п до места отпайки от ВЛ-10 кВ ТП-1822п – ТП-2158п до проектируемой КТП.
- 2.1 Применить кабель марки АСБл-10 сечением  $3 \times 240 \text{ мм}^2$ . Протяженность врезок КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная протяженность –  $2 \times 0,3 \text{ км}$ .
- 2.2 Строительство выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-направленного бурения. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД с закладыванием резервной трубы. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ.
- 2.3 Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem.
- 2.4 Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом.
3. Строительство ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП для перевода нагрузок с ТП-115 и ТП-823.
- 3.1 Применить провод марки СИП-2А сечением  $3 \times 150 + 70 \text{ мм}^2$  для магистралей. Отпайки от магистралей возможно запроектировать проводом меньшего сечения. Точную протяженность ВЛ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе –  $0,5 \text{ км}$ .
- 3.2 Предусмотреть установку новых ж/б опор. Количество и тип устанавливаемых опор определить при проектировании.
- 3.3 Проектом предусмотреть установку зажимов для повторного заземления и для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления на опорах ВЛ-0,4 кВ в соответствии с ПУЭ.
4. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
5. Место установки КТП, трассу прохождения КЛ-10кВ и ВЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

15. Особые условия строительства.

Нет.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией.

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.  
В объеме действующей НТД.
19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.  
В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.
20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.  
В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.
21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.  
Нет.
22. 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 энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».
23. Состав демонстрационных материалов.  
Нет.
24. Материалы, представляемые заказчиком.  
Состав определить в договоре на выполнение ПИР.
25. Срок выдачи проекта.  
Согласно договора на проектирование.
26. Срок выдачи тендерной документации.  
Не требуется.
27. Количество экземпляров ПСД.  
На бумажном носителе – 4 экземпляра, в электронном виде – 1 экземпляр.
28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.  
В объеме действующих требований НТД.
29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.  
Использовать федеральные единичные расценки на строительно-монтажные, ремонтно-строительные, пусконаладочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.
30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.  
Проект предоставляется на рассмотрение, в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.
31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующие НТД.

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями.

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

Согласование ПИР главным инженером филиала.

**Строительство КТП в районе ул. Защитников Отечества – ул. Российская  
(ПРЭС), г. Краснодар (2-38-19-3589, 2-38-19-3590, 2-38-19-1656, 2-38-19-1517,  
1-38-17-0617, 1-38-16-2085, 1-38-19-2738)**

Заместитель главного инженера  
по оперативной работе филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



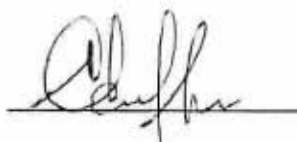
А.А. Панфиленко

Начальник ПТО филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



А.Г. Хантий

Начальник Прикубанского РРЭС  
филиала АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



С.В. Александров

Начальник службы релейной  
защиты автоматики и измерений  
филиала АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



М.А. Путов


Начальник службы кабельных  
линий филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



М.А. Мирзоян

Согласовано:

Заместитель главного  
инженера-технического директора  
АО «НЭСК-электросети»



Ю.В. Берестенко  
16.03.2020

Заместитель начальника УТЭЭ  
АО «НЭСК-электросети»



Р.Б. Кубатиев  
17.04.2020

Начальник отдела релейной  
защиты и автоматики  
АО «НЭСК-электросети»



С.Г. Шурасева

Начальник управления  
имущественных отношений  
АО «НЭСК-электросети»



Д.Ю. Пруша  
18.03.2020



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г № 2-38-19-3589  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 2-38-19-3589

Заявитель: **Анчабадзе Нукри Зазаевич**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВПУ-0,4 кВ расположенный на земельном участке для строительства и эксплуатации магазинов.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ расположенные на земельном участке для строительства и эксплуатации магазинов, г. Краснодар, ул. Российская, дом № 257/6, кадастровый номер: 23:43:0129001:52516.**
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, трехфазный.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2019-2020 гг.**
7. Точка присоединения: **проектируемая ЛЭП-0,4 кВ ТП-115 (ПС ЗИП 110/10/6, ЗИП-302).**
8. Основной источник питания: **ПС ЗИП 110/10/6, ЗИП-302.**
9. Резервный источник питания: **нет.**

**10. Сетевая организация осуществляет:**

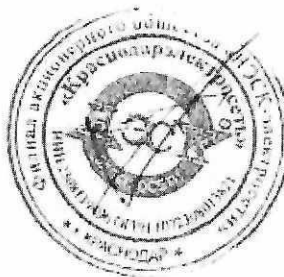
- 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
  - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности
  - 10.1.2. Строительство КТП в районе пос. Калинино пер. Топольковый – ул. Российская с трансформатором (ТМТ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ.
  - 10.1.3. Строительство ВЛ-10 кВ от места отпайки ВЛ-10 кВ ТП-1822п – ТП-1933п до проектируемой КТП.
  - 10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от новой КТП (пер. Топольковый - ул. Российская) до прилегающей ВЛ-0,4 кВ ТП-115 для перевода части нагрузок.
  - 10.1.5. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ фидер "Юг" (Р-7) ТП-115 до границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем, Марку,

**11. Заявитель осуществляет:**

- 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП сечением 4х16 мм<sup>2</sup> к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ фидер «Юг» (Р-7) ТП-115 (п.10.1.). Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.
- 11.2. В схеме ВПУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.
- 11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, 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 должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Рекомендуемый интерфейс связи прибора учета RS-485.
- 11.4. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2.
- 11.5. 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).
- 11.6. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.7. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
- 11.8. 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 главного инженера  
по эксплуатации



С.Е. Панащенко



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г № 1-38-19-2738  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 1-38-19-2738

Заявитель: **Фомин Эдуард Александрович**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВПУ-0,4 кВ жилого дома.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **ЭПУ жилого дома, 350053, г. Краснодар, ул. 1-го Мая, дом № 508, кадастровый номер: 23:43:0130015:207.**
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, трехфазный.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2019 г.**
7. Точка присоединения: **ВЛ-0,4 кВ ТП-823 (ПС ЗИП 110/10/6, ЗИП-302).**
8. Основной источник питания: **ПС ЗИП 110/10/6, ЗИП-302.**
9. Резервный источник питания: **нет.**

#### **10. Сетевая организация осуществляет:**

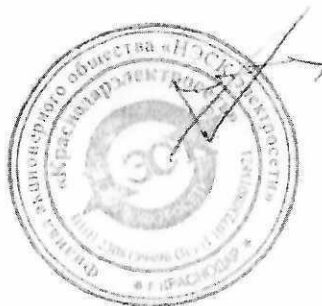
- 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
  - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности
  - 10.1.2. Строительство КТП в районе пос. Калинино пер. Топольковый – ул. Российская с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ.
  - 10.1.3. Строительство ВЛ-10 кВ от места отпайки ВЛ-10 кВ ТП-1822п – ТП-1933п до проектируемой КТП.
  - 10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от новой КТП (пер. Топольковый - ул. Российская) до прилегающей ВЛ-0,4 кВ ТП-823 для перевода части нагрузок

**11. Заявитель осуществляет:**

- 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП сечением 4х16 мм<sup>2</sup> к ВЛ-0,4 кВ опора №166 фидер «Северо-Восток» (Р-25) ТП-823(п.10.1.). Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.
- 11.2. В схеме ВПУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.
- 11.3. 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 должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.
- 11.4. Для удаленного сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем с интерфейсом связи RS-485 или PLC-2, RF-433.
- 11.5. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
- 11.7. 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 главного инженера  
по эксплуатации**



**С.Е. Панасенко**

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

Пояснительная записка

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Фомин Эдуард Александрович обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В связи с предельной загруженностью ТП-823, в организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя включено:

10.1.2. Строительство КТП в районе пос. Калинино пер. Топольковый – ул. Российская с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4кВ.

10.1.3. Строительство ВЛ-10 кВ от места отпайки ВЛ-10 кВ ТП-1822п – ТП-1933п до проектируемой КТП.

10.1.4. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от новой КТП (пер. Топольковый - ул. Российская) до прилегающей ВЛ-0,4 кВ ТП-823 для перевода части нагрузок

На основании вышесказанного, прошу согласовать данное техническое решение.

Заместитель главного инженера  
по эксплуатации



С.Е. Панасенко



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г № 2-38-19-1517  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№ 2-38-19-1517

Заявитель: ПАО "Мобильные ТелеСистемы"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВПУ-0,4 кВ расположенный на части земельного участка для размещения оборудования базовой станции сотовой связи № 23351.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на части земельного участка для размещения оборудования базовой станции сотовой связи № 23351, 350087, г. Краснодар, ул. Российская, № 440, кадастровый номер: 23:43:0130045:1253.
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, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 г.
7. Точка присоединения: ВЛ-0,4 кВ ТП-115 (ПС ЗИП 110/10/6, ЗИП-302).
8. Основной источник питания: ПС ЗИП 110/10/6, ЗИП-302.
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. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от новой КТП (пер. Топольковый - ул. Российская) до прилегающей ВЛ-0,4 кВ ТП-115 для перевода части нагрузок.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом проводом СИП сечением 4x16 мм<sup>2</sup> к ВЛ-0,4 кВ опора №15 фидер «Юг» (Р-7) ТП-115 (п.10.1.). Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

- 11.2. В схеме ВПУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.
- 11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, 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 должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.
- 11.4. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2.
- 11.5. 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).
- 11.6. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).
- 11.7. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».
- 11.8. 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 главного инженера  
по эксплуатации**



**С.Е. Панасенко**



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«КРАСНОДАРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/  
тел./факс: +7 (861) 255-42-68  
e-mail: krasnodar-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель ПАО «Мобильные ТелеСистемы» обратился с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения ЭПУ с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В связи с предельной загруженностью ТП-115, в организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя включено:

10.1.2. Строительство сетей ЛЭП-0,4 кВ от новой КТП (пер. Топольковый - ул. Российская) до прилегающей ВЛ-0,4 кВ ТП-115 для перевода части нагрузок.

На основании вышесказанного, прошу согласовать данное техническое решение.

Заместитель главного инженера  
по эксплуатации

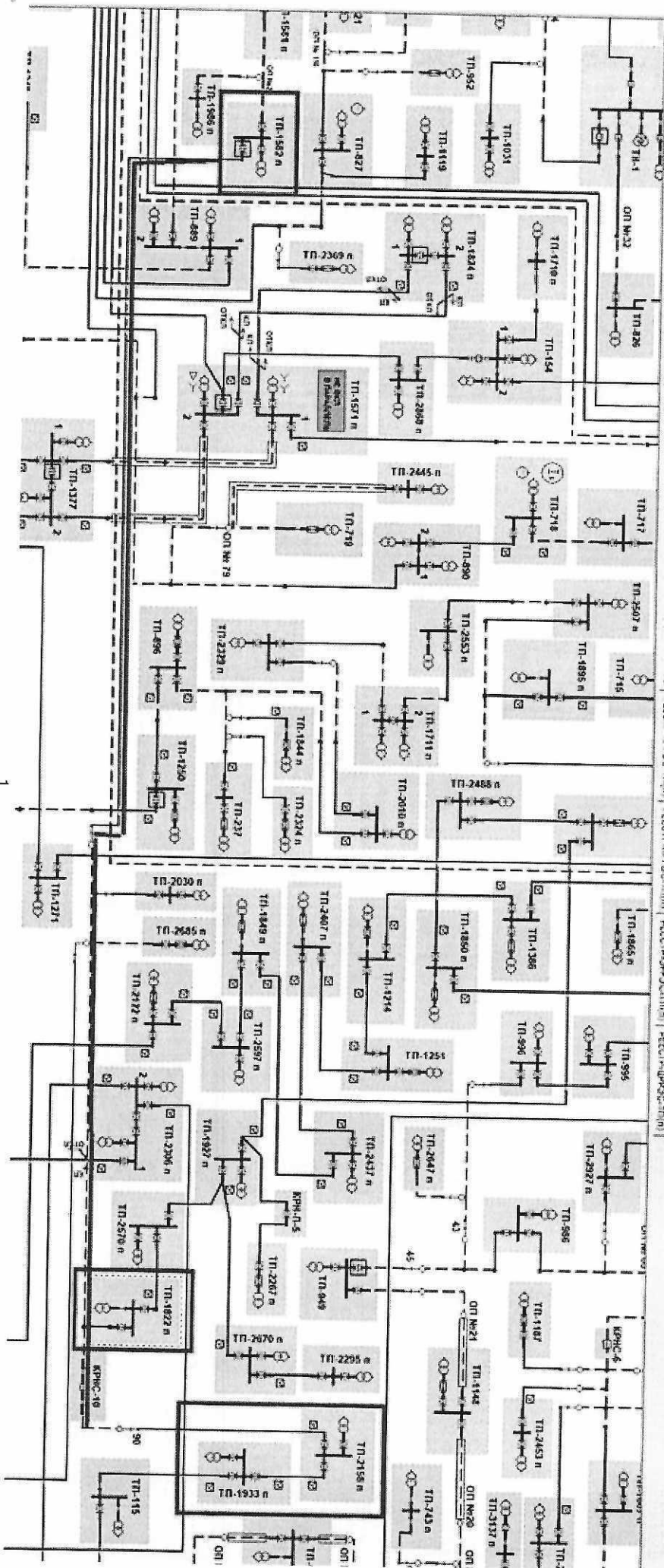
С.Е. Панасенко

## Прохоров Константин Викторович

От: Струсь Сергей Сергеевич  
Отправлено: 12 марта 2020 г. 15:44  
Кому: Петров Виталий Александрович; Прохоров Константин Викторович  
Копия: Посохов Сергей Николаевич  
Тема: КТП Защитников отечества

25. М:Схема Однолинейная нормальная схема Б-10 кВ, рел.сдв. - Однолинейная нормальная схема Б-10 кВ  
Файл Вид Поиск Редактирование Настройка ? <<<Древняя версия>>>

Однолинейная нормальная схема Б-10 кВ | РЕЕСТР с 2004 г. по 20... | ПОСЛЕДНЕЕ ПИТАНИЕ СЕТЕЙ С ЖЕЛЕЗОДОДА Б-10 кВ | РЕЕСТР ЖЕЛЕЗОДОДА Б-10 кВ | РЕЕСТР ПРОС. ТП.Н | РЕЕСТР ПРОС. ТП.Н | РЕЕСТР ПРОС. ТП.Н | РЕЕСТР ПРОС. ТП.Н



## Пояснительная записка к объекту:

Строительство КТП в районе ул. Защитников Отечества – ул.  
Российская (ПРРЭС), г. Краснодар

В связи с отсутствием возможности строительства КТП в районе пос. Калинино пер. Топольковый – ул. Российская по следующим договорам на технологическое присоединение ТУ № 2-38-19-3589, 2-38-19-3590, 2-38-19-1656, 2-38-19-1517, 1-38-17-0617, 1-38-16-2085, 1-38-19-2738 необходимо внести изменений в части мероприятий возложенных на АО «НЭСК-электросети».

Пункт "Строительство КТП в районе пос. Калинино пер. Топольковый – ул. Российская с трансформатором (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ." заменить на "Строительство в районе ул. Защитников отечества – ул. Российская КТП-630/10/0,4"

Пункт "Строительство ВЛ-10 кВ от места отпайки ВЛ-10 кВ ТП-1822п – ТП-1933п до проектируемой КТП" заменить на "Строительство КЛ-10 кВ от расщетки КЛ-10 кВ ТП-1582п до места отпайки от ВЛ-10 кВ ТП-1822п – ТП-2158п до проектируемой КТП"

Заместитель главного  
инженера филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



А.А. Панфиленко