

УТВЕРЖДАЮ:

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

  
Д.С. Иванов  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в  
соответствии с договором на ТП № 3-34-21-3102  
г. Геленджик

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в  
соответствии с договором на ТП № 3-34-21-3102

### 2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Луначарского, дом № 362,  
(кадастровый № земельного участка: 23:40:0415009:13) 23:40:0407004:72

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств  
заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 100 кВт, Категория  
надежности: III., заявитель Тарасов Руслан Александрович.

### 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 - 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. Запроектировать строительство 2КЛ-6 кВ (в одной траншее) в рассечку КЛ-6 кВ ТП 3-103 -ТП 3-29 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение не менее 3х185 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ по трассе 0,1 (2х0,05) км. Точные параметры 2КЛ-6 кВ (сечение, протяженность) – определить при проектировании.
- 12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- 12.3. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.4. Запроектировать строительство КТП-630/6/0,4 с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-250/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей нагрузки определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.6. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.7. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» AD13A.3-LRs-Z-2r-JW (3-6-1). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LGE-2-2-RUF - 1 шт. с размещением на крыше выносной антенны на магнитном основании "Триада-МА 2693 SOTA".
- 12.9. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки.
- 12.10. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ТМ-2 с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.11. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.12. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.13. Место прохождения трассы 2КЛ-6 кВ, место посадки КТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.
- 12.14. Результаты проектно-изыскательских работ (проект) предоставить в филиал АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" в электронном виде в формате pdf.

### 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.**

1. Строительство по ТЗ 009992. 2. Строительство по ТЗ 009996.

**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 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" Геленджикэлектросеть

**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:**

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-34-21-3102», №009996



**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-34-21-3102»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Милютин Ольга Эдуардовна	15.09.2021
2		Клевакина Лариса Владимировна	15.09.2021
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	15.09.2021
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	16.09.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	17.09.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	17.09.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	17.09.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.09.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	20.09.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Старичков Станислав Сергеевич	21.09.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	22.09.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жиравич	28.09.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Халачян Алик Жиравич	28.09.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭС-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 «10» 09 2021 г. № 3-34-21-3102  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Тарасов Руслан Александрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ объекта незавершенного строительства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ объекта незавершенного строительства 353460, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Луначарского, дом № 362; (кадастровый № земельного участка: 23:40:0415009:13), 23:40:0407004:72
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 100 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: 07.2021 - 08.2021 г.г
7. Точка присоединения: Кабельный ящик-0,4 кВ, запитанный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП (ПС 110/10 "Тонкий мыс", ТМ-2).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Тонкий мыс", ТМ-2
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 ТП на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности
    - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-6 кВ в рассечку (два кабеля в траншее) от КЛ-6 кВ ТП-3-103 - ТП-3-29 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
    - 10.1.4. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании



с учетом максимальной мощности. Предусмотреть установку кабельного ящика (К/Я)-0,4 кВ.

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 полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Существующий ввод, принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.2. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить ЛЭП-0,4 кВ от К/Я-0,4 кВ, запитанного от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП.

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

11.4. 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.

11.5. 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. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

11.8. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Геленджикэлектросеть».

11.9. 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.

Начальник управления  
технологических присоединений



И.Ю. Букреева



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353475, г. Геленджик, ул. Кирова, 150  
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67  
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

### Пояснительная записка

к заявке №34-001416 от 16.07.2021 на технологическое присоединение  
«ЭПУ объекта незавершенного строительства» по адресу 353460, Краснодарский  
край, г Геленджик, ул Луначарского, дом № 362; (кадастровый № земельного  
участка: 23:40:0415009:13) ;  
кадастровый номер: 23:40:0407004:72  
Заявитель: Тарасов Руслан Александрович

- Существующая присоединенная мощность – 100 кВт;
- Максимальная присоединяемая мощность – 50 кВт;
- Максимальная суммарная мощность – 150 кВт;
- Точка присоединения: Коммутационный аппарат в К/Я-0,4 кВ, запитанный от проектируемой КЛ-0,4 кВ проектируемой КТП (ПС 110/35/10/6 кВ «Геленджик», ГК-5).

### Обоснование мероприятий:

Сообщаю, что вблизи земельного участка и объекта Заявителя электрические сети АО «НЭСК-электросети» с необходимой пропускной способностью отсутствуют. Существующее подключение было произведено от трансформаторной подстанции, расположенной на расстоянии более 400 метров. Отмечу, что в связи со строительством автомагистрали, существующее подключение демонтировано.

Информация о ближайших трансформаторных подстанциях:

ТП-3-25: Потребительская, собственник – ООО «Аттал»;

ТП-3-103: Потребительская, собственник - Титков Валерий Владимирович;

ТП-3-29: Потребительская, собственник - ООО "Орлан".

На основании отсутствия всяких возможностей подключения от существующих сетей Общества (данный район – производственная зона, где все объекты запитаны от потребительских сетей, либо от сетей, которые были демонтированы в виду строительства автомагистрали), в целях недопущения рисков для Общества, связанных с качеством поставляемой электроэнергии, а также в целях будущего осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств,



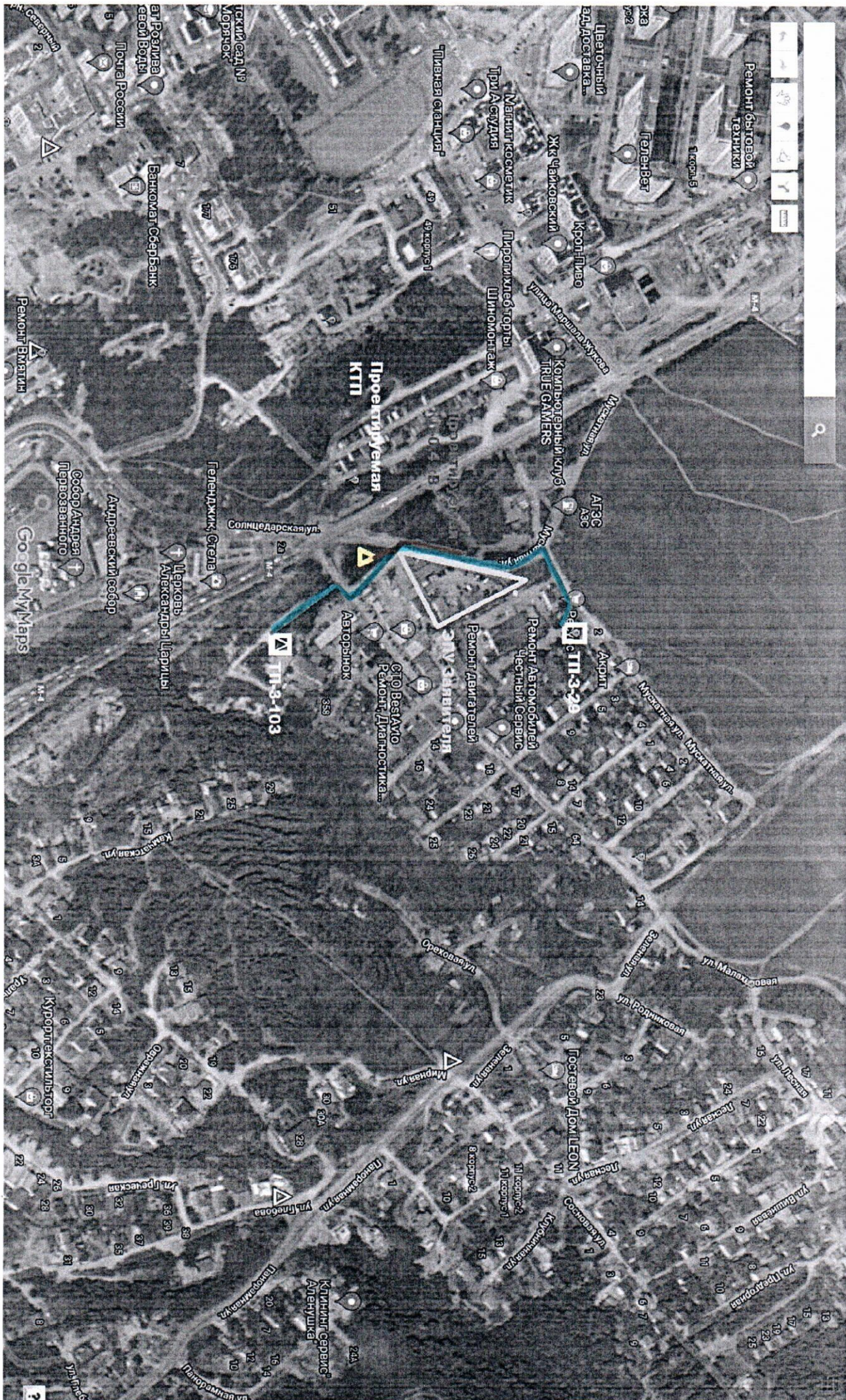
которые в будущем считаю необходимым строительство КТП, а также вывод кабельной линии 0,4 кВ к границам земельного участка Заявителя.

Директор филиала



О.В. Греков





Google Maps



**А К Т**  
**разграничения границ балансовой принадлежности сторон**

№ 384

от "06" 06 2014 г.

Филиал ОАО «НЭСК-Электросети» «Геленджикэлектросеть», именуемое в дальнейшем  
(полное наименование сетевой организации)

сетевой организацией, в лице директора филиала Грекова Олега Владимировича,  
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности №9.НС-27/12 от 30.12.2013г.,  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Тарасов Руслан Александрович,  
(полное наименование заявителя – юридического лица,  
Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице Тарасова Руслана Александровича,  
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании паспорта серия 0303 № 477544 выдан 11.11.2002г.  
ОВД гор. Геленджика Краснодарского края  
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

1. Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:  
Г. Геленджик, ул. Луначарского, 362

2. Акт о технологическом присоединении от 06.06.2014 № 384.

3. Характеристики присоединения:

максимальная мощность 100 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 108,7 кВА.

4. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий, ТП)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ) по границе	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ ТП 3-118	ТП 3-118	См. пункт №6	0,4	100	108,7	III

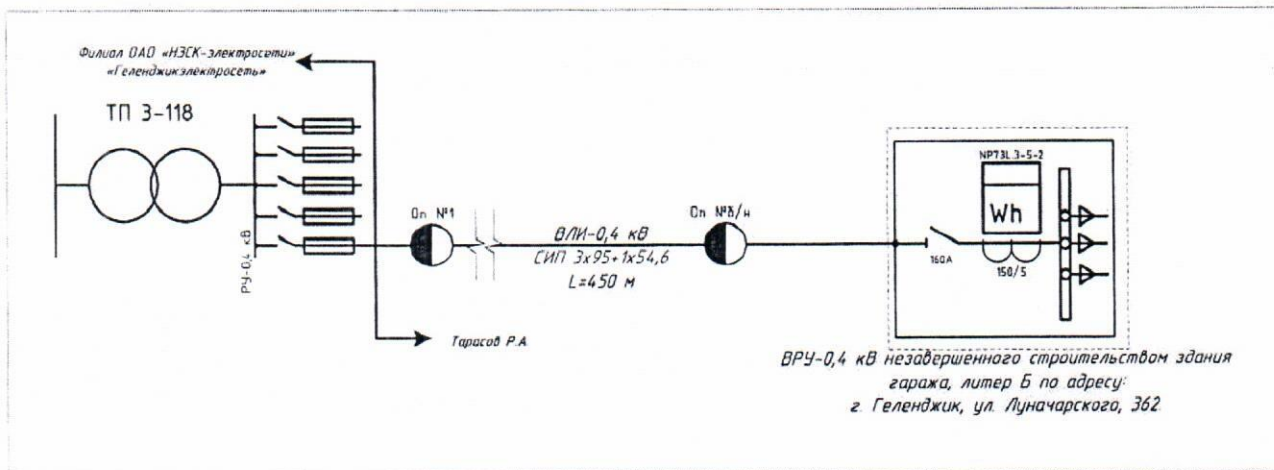
5. У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП 3-118 РУ-0,4 кВ	ВЛИ-0,4 (3х50+1х70)
	Ввод от ВЛИ-0,4 кВ

6. Границы балансовой принадлежности сторон установлены:  
на болтовых соединениях отходящей ВЛИ-0,4 кВ фидер «Гараж» в РУ-0,4 кВ ТП 3-118  
(описание границ балансовой принадлежности)



7. Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



8. 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 несет заявитель.

8.3 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения несет: заявитель.

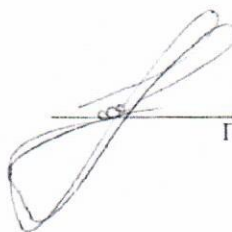
8.4 Самовольное увеличение потребляемой мощности заявителем, сверх максимальной, недопустимо.

9. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон 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 (Заявителя), при изменении наименования объекта.

10. С составлением сторонами данного акта, все ранее существовавшие акты разграничения по данному присоединению стороны признают недействительными.

11. Настоящий акт составлен в 3 экземплярах.

Подписи сторон: Заявитель

 / Тарасов Р.А. /  
Подпись (Ф.И.О.)

 **ОАО «НЭСК-электросети»**  
Директор филиала ОАО «НЭСК-электросети»  
«Геленджикэлектросеть»  
/ Греков О.В. /  
Подпись (Ф.И.О.)  
М.П.

Главный инженер  Цирипова Л.С.

Начальник ПТО \_\_\_\_\_ /Лебедянцева О.Э.

Начальник УВЛ \_\_\_\_\_ /Тяжкороб Е.Н.