

Открытое акционерное общество
«Новгородоблэлектро»
ул. Кооперативная, д. 8, Великий Новгород, 173003
Тел.: (8162) 680-148; 680-156; 680-137; Факс: (8162) 73-76-69
e-mail: mail@nok.es.natm.ru
ИНН 5321037717; КПП 532150001

Приложение №1

к договору технологического присоединения №

№ 8 - 21 / 12

от 06.08.12г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблэлектро»

Полное наименование организации: Комитет по физической культуре и спорту
Новгородской области

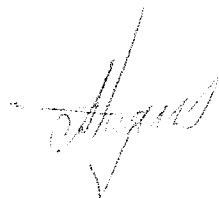
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства регионального центра гребного слалома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: региональный центр гребного слалома по адресу: Новгородская область, Окуловский район, г. Окуловка, ул. Свердлова, участок №17, КН: 53:12:0101122:45
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 268,3кВт
В том числе поэтапное распределение мощности: нет
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38(кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2013г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения (кВт): РУ-0,4кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП).
8. Основной источник питания: Л-38 ВЛ-10кВ ПС 330 «Окуловская»
9. Резервный источник питания: нет

10. Сетевая организация осуществляет:

- I. Выполнение следующих мероприятий, за счет тарифа на передачу электроэнергии организации:**
 - 10.1 Выполнение мероприятий не требуется
- II. Выполнение следующих мероприятий, за счет платы за технологическое присоединение:**
 - 10.2 Разработку проекта электроснабжения.

- 10.3 Строительство и монтаж в центре нагрузок трансформаторной подстанции (ТП) с силовым трансформатором мощностью по расчёту. Тип и место установки ТП определить проектом.
- 10.4 Тип, номинальный ток и марку оборудования распределительных устройств 10кВ и 0,4кВ ТП определить проектом на основании технического задания. В проекте выполнить расчет коммутационных и защитных устройств, сечений шин, линий схемы 10кВ. Выполнить расчет уставок релейной защиты и автоматики по питающей сети напряжением 10кВ.
- 10.5 Подключения проектируемой ТП выполнить в разрез Л-38 ВЛ-10кВ ПС 330 «Окуловская».
11. Заявитель осуществляет:
- 11.1 Построить необходимое количество питающих линий напряжением 1кВ, сечением по расчету, от РУ0,4кВ проектируемой ТП до ВРУ объекта согласно нагрузке и категории электроснабжения. Марку, сечение, длину и способ прокладки питающей линии определить проектной документацией.
- 11.2 Установить на объекте ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой и категорией электроснабжения.
- 11.3 Установку приборов учёта в РУ-0,4кВ проектируемой ТП на отходящих кабельных линиях. Для учета электроэнергии установить электросчетчики Меркурий 230 ART-03 CLN класса точности не ниже 1.0, предусмотреть возможность пломбирования. Произвести предустановочную подготовку прибора учета в отделе учета электрической энергии Окуловского филиала ОАО «Новгородоблэлектро».
- 11.4 Проект электроснабжения согласовать в ПТО Окуловского филиала ОАО «Новгородоблэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке.
- 11.5 Выполнение электромонтажных работ согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ(ПБ), ППБ, СНиП.
- 11.6 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
- 11.7 Предъявление электроустановки к осмотру инженеру ПТО Окуловского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» для проверки выполнения технических условий, проектной, исполнительной и пуско-наладочной документации.
- 11.8 Получить допуск в эксплуатацию у СЗУ ФС по экологическому, технологическому и атомному надзору (Северо-Западное управление Ростехнадзора)
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

ВРИО Главного инженера



А.В. Пушкин

Исп.
Гаврилов К.А.
Тенц С.В.

Техническое задание

для определения стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства
при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя
Комитет по физической культуре и спорту Новгородской области.

При разработке сметной документации по электроснабжению
Регионального центра гребного слалома в г. Окуловка, ул. Свердлова, участок
№17, КН: 53:12:0101122:45 предусмотреть следующее:

1. Новое строительство ТП: - КТПН (В-К)

- 1.1. Строительство автомобильного подъезда – планировка, подсыпка щебнем 100 м²
- 1.2. Устройство фундамента – железобетонные плиты с подсыпкой щебнем.
- 1.3. Устройство заземляющего контура.
- 1.4. Монтаж киосковой подстанции КТП-КВ-400/10/0,4 У 1 *узел*
- 1.5. Монтаж трансформатора ТМГ-400 10/0,4
и монтаж эл. схемы.

2. Реконструкция ВЛ-10 кВ: -

2.1. Установка Ж/Б опор:

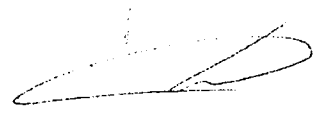
- Одностоечных – 4 шт.
- Двухстоечных анкерных – 2 шт.
- Трехстоечных – 1 шт.
- Подкосов – 2 шт.

2.2. Монтаж СИП-3 – 400 м в три провода (всего-1200 м) *сечение?*

3. Демонтаж:

- 3.1. Демонтаж провода АС-70 - 350 м в три провода (всего – 1050 м)
- 3.2. Демонтаж Ж/Б опор:
 - Двухстоечных анкерных – 1 шт.
 - Одностоечных – 5 шт.

Главный инженер
Окуловского филиала
ОАО «Новгородоблэлектро»


С. В. Тенц.

*Аналог пр-т Романов
ул. Поддубская.*

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
ОАО «Новгородоблэлектро»
_____ А. В. Пушкин.
« _____ » _____ 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На разработку проектно-сметной документации на реконструкцию ВЛ-10 кВ Л-38 и строительства ТП-10/0,4 для электроснабжения регионального центра гребного слалома г. Окуловка, ул. Свердлова, участок №17, КН: 53:12:0101122:45.

Для разработки проектно-сметной документации по реконструкции воздушной линии 10 кВ Л-38 и строительства ТП-10/0,4 для электроснабжения регионального центра гребного слалома г. Окуловка, ул. Свердлова, участок №17, КН: 53:12:0101122:45. руководствоваться следующим:

1. Для электроснабжения регионального центра гребного слалома г. Окуловка построить и смонтировать проходную трансформаторную подстанцию напряжением 10/0,4кВ киоскового типа с силовым трансформатором мощностью по расчету.

При проектировании трансформаторной подстанции напряжением 10/0,4кВ киоскового типа для электроснабжения регионального центра гребного слалома предусмотреть следующее:

1.1. В соответствии со схемой отвода земельного участка под установку новой киосковой трансформаторной подстанции выполнить привязку ТП-10/0,4кВ.

1.2. Комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа должна быть проходной, с одним силовым трансформатором типа ТМГ-400/10/0,4У1 с двумя воздушными вводами в РУ- 10кВ и кабельными выходами из РУ-0,4 кВ. Количество отходящих кабельных линий 0,4кВ от ТП-10/0,4кВ - две. Марка подстанции КТП-ПВ-400/10/0,4 У1

1.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку трех камер с выключателями нагрузки (два ввода и на трансформатор).

1.4. В РУ-0,4 кВ должно быть не менее 4-х рубильников на 400А.

1.5. В РУ-0,4 кВ должен быть фидер уличного освещения на 25 А. В качестве защитного аппарата в цепи уличного освещения использовать автоматический выключатель ВА 47 фирмы ИЭК в боксе для опломбирования. В качестве прибора управления в цепи сети уличного освещения использовать контактор, управляющий импульс на который должен приходить с фотореле. Тип фотореле определить проектом.

1.6. Технический учёт электроэнергии организовать на главном вводе в РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ на базе электросчётчика Меркурий 230 ART-03 PRIDN класс точности 1 на 1-5А, подключаемого через трансформаторы тока Т-0,66УЗ, а также на фидере уличного освещения в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ на базе электронного счётчика прямого включения Меркурий 230 AR-02 CLN класс точности 1,0.

1.7. Обеспечить коэффициент реактивной мощности $\text{tg}\varphi$ не выше 0,43 на шинах проектируемой ТП-10/0,4кВ.

1.8. Выполнить расчет заземляющего контура ТП-10/0,4 кВ.

1.9. Фундамент основания комплектной трансформаторной подстанции киоскового типа – железобетонные плиты с подсыпкой щебнем.

1.10. Предусмотреть автомобильный подъезд (планировка, подсыпка щебнем, гравием) к проектируемой ТП-10/0,4кВ

2. При проектировании питающей воздушной линии 10кВ до ТП- 10/0,4кВ киоскового типа для электроснабжения регионального центра гребного слалома предусмотреть выполнение следующих работ:

2.1. Проектируемую ТП-10/0,4кВ запитать от ВЛ-10кВ Л-38 ПС «Окуловская». От опоры № 179 и от опоры №186. Для подключения проектируемой ТП-10/0,4 к питающей воздушной линии 10кВ построить две ВЛЗ-10 кВ соответственно 170 м. и 230 м.

2.2. Проводниковый материал воздушных сетей напряжением 10кВ — провод СИП-3 1*70

2.3. Материал стоек опор воздушных сетей напряжением 10кВ — железобетон.

2.4. На железобетонных опорах воздушных сетей напряжением 10кВ предусмотреть выполнение заземляющих устройств с учетом требований гл.1.7. и гл.2.5. ПУЭ.

2.5. На железобетонных опорах воздушных сетей напряжением 10кВ предусмотреть установку аппаратов для защиты от грозовых перенапряжений.

4. До начала проектирования уточнить проектируемую схему ВЛ-10кВ и ТП-10/0,4 с осмотром сетей в присутствии представителей заказчика, включая ответственного за эксплуатацию сетей по данной территории.

5. Проект реконструкции воздушной линии 10 кВ Л-38 и строительства ТП-10/0,4 для электроснабжения регионального центра гребного слалома г. Окуловка согласовать в установленном порядке в ПТО Окуловского филиала ОАО «Новгородоблэлектро», (Новгородская область, г. Окуловка, ул. Н. Николаева, д. 58. тел. 8-(816-57) 2-22-00), и во всех заинтересованных организациях – владельцах подземных и надземных инженерных коммуникаций в зоне производства работ по данному проекту.

6. Исходные данные

- Заявка от юридического лица Комитет по физической культуре и спорту Новгородской области на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «Новгородоблэлектро» регионального центра гребного слалома по адресу: Новгородская область г. Окуловка ул. Свердлова участок №17.
- Технические условия на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «Новгородоблэлектро» регионального центра гребного слалома по адресу: Новгородская область г. Окуловка ул. Свердлова участок №17.
- Существующая и проектируемая схема ВЛ-10 кВ Л-38 от ПС «Окуловская» от опоры №179 и от опоры № 186 .

Главный инженер
Окуловского филиала

ОАО «Новгородоблэлектро»

С. В. Тениц.

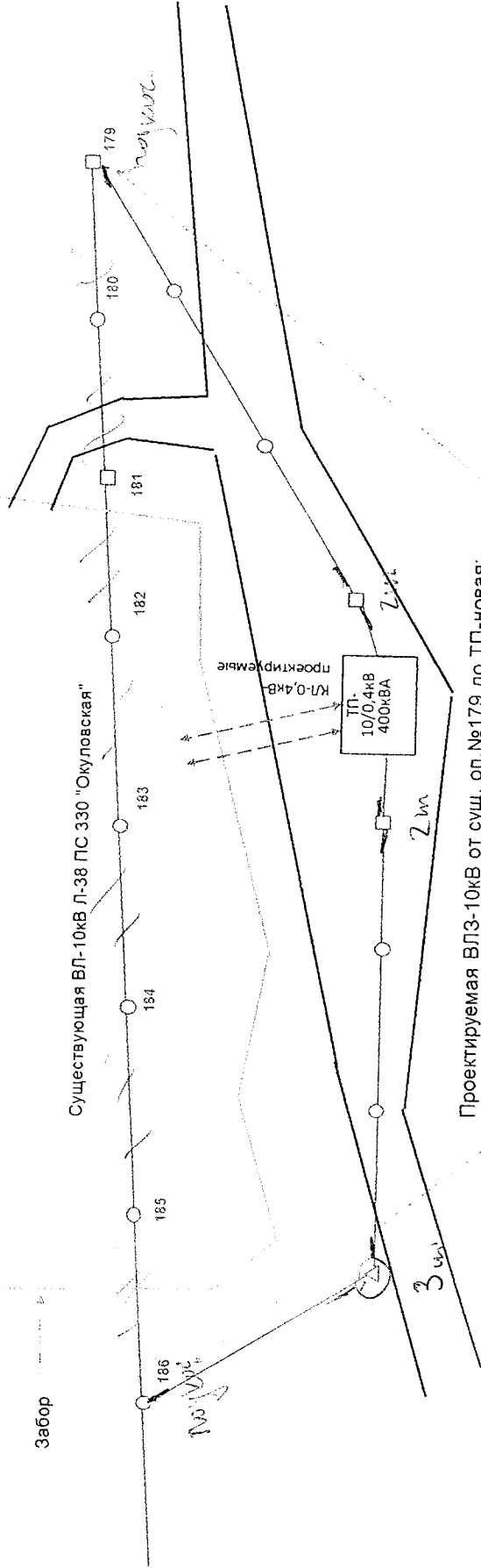
Испол. № подл.	Взят и №	Име. № дубл.	Подп. и дата	Справа. №	Пере. примен.

р.Перегна

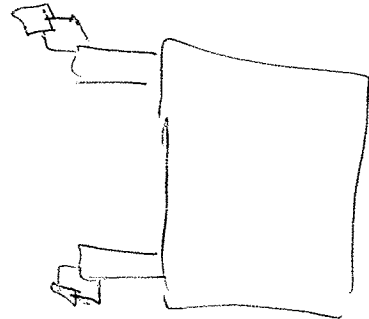
Строй- площадка регионального центра гребного слалома.
г.Окуловка ул.Свердлова уч. №17

Забор

Существующая ВЛ-10кВ Л-38 ПС 330 "Окуловская"



Проектируемая ВЛЗ-10кВ от сущ. оп.№179 до ТП-новая;
от ТП-новая до сущ. оп.№186 Л-38 ПС 330 "Окуловская"



Л 38 ПС 330 "Окуловская"					
Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Масштаб
Разработал		Виталина Е.В.		14.03.12г.	
Проверил		Андреев в Н.Л.			
Н. контр.					
Утверждаю					
Схема выноса ВЛ-10 кВ Л-38 с плана застройки центра гребного слалома					Лист
					Листов