

02104

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО"

Новгородское отделение

173003 В.Новгород,
ул. Кооперативная, д. 8
Фактический: ул. Германа 33 к.3

ИНН 5321037717
КПП 532150001

тел. (8162) 680-115, (8162) 680-135, (8162) 680-142, (8162) 77-22-22; факс: (8162) 77-37-29; e-mail: sev1@nokes.natm.i

№ 1425-11 от 10.11.2011
на № 539 от . .

Приложение №
к договору №

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

тел. 9116082880

для присоединения к электрическим сетям
(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств, суммарная
присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА (за исключением
случаев, указанных в приложениях N 2 и 3, а также осуществления
технологического присоединения по индивидуальному проекту))

Сетевая организация: ОАО "Новгородоблэлектро"

Полное наименование организации: - для юридического лица; фамилия, имя,
отчество - для индивидуального предпринимателя: Открытое акционерное
общество "Новгородская Аккумуляторная Компания"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие
устройства производственной площадки и административного корпуса
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения
которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих
устройств заявителя: производственная площадка КН 53:23:
8523401:0019:13354 общая площадь 2133,50 м2, административный корпус КН
53:23: 8523401:0019:13353 общая площадь 590,6 м2 - реконструкция
существующего объекта по адресу: Великий Новгород, ул. Северная, д.15
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств
заявителя составляет: 620кВт (620кВт по 3 категории, в том числе 120кВт
по 2 категории)
В том числе поэтапное распределение мощности: нет
4. Категория надежности: вторая, третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется
технологическое присоединение: 6кВ;
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии
электропередачи, базовые подстанции, генераторы): ВЛ-6кВ Ф-02 ПС "ЖБИ" и
проектируемая камера КСО в РУ-6кВ ТП-467 секция шин Т-1 - 2 точки
присоединения;
8. Основной источник питания по напряжению 6кВ: ВЛ-6кВ (Ф-02 ПС "ЖБИ")
9. Резервный источник питания по напряжению 6кВ: РУ-6кВ ТП-467 (Ф-03 ПС
"ЖБИ")

10. Сетевая организация осуществляет:

I. Выполнение следующих мероприятий, за счет собственных средств сетевой
организации:

- 10.0 Разработать проект внешнего электроснабжения объекта.
- 10.1 Выполнить замену кабельного выхода напряжением 6кВ с ПС "ЖБИ" Ф-02,
согласно нагрузке. Тип, марку и сечение кабеля определить проектом на
основании технического задания.
- 10.2 Установить и смонтировать линейную камеру КСО в РУ-6кВ ТП-467 на
секцию шин Т-1 согласно проекта на основании технического задания.

II. Выполнение следующих мероприятий, за счет платы за технологическое присоединение:

10.3 Не требуется

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Выполнить проект электроснабжения объекта от точки присоединения.

11.2 Построить и смонтировать двухтрансформаторную подстанцию (ТП объекта) проходного типа с силовыми трансформаторами, мощностью по расчёту. Тип и место установки ТП, количество, тип и марку проектируемого оборудования РУ-6кВ и РУ-0.4кВ определить проектом.

11.3 Построить отпаечную питающую линию напряжением 6кВ, согласно нагрузке и категории электроснабжения, от ВЛ-6кВ Ф-02 ПС "ЖБИ" до проектируемой ТП объекта на секцию шин Т-2. Точку присоединения к ВЛ-6кВ Ф-02 ПС "ЖБИ" определить проектом на основании технического задания. На первой опоре отпаечной линии установить линейный разъединитель типа РЛНД. Тип линии, трассу, марку, сечение и длину определить проектом.

11.4 Построить питающую линию напряжением 6кВ, согласно нагрузке и категории электроснабжения, от ТП-467 до проектируемой ТП объекта на секцию шин Т-1. Подключение в РУ-6кВ ТП-467 выполнить от проектируемой линейной камеры КСО секции шин Т-1. Тип линии, трассу, марку, сечение и длину определить проектом.

11.5 Проложить питающие кабельные линии напряжением 1кВ от проектируемой ТП до ВРУ объектов, согласно нагрузке и категории электроснабжения. Марку, сечение, длину кабельных линий определить проектом.

11.6 Установить на объекте необходимое количество ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой и категорией электроснабжения. Выполнить нумерацию проектируемых ВРУ.

11.7 Проектируемые приборы учёта установить в вводных ячейках РУ-6кВ проектируемой ТП. Для учёта электроэнергии установить приборы класса точности не ниже 0.5 с реверсивным учётом электроэнергии, предусмотреть возможность пломбирования. Рекомендуем к установке Меркурий 230 ART2-00 PRIDN (реверсивный). Выполнить предустановочную подготовку электросчётчиков в каб.1 ОАО "Новгородоблэлектро". Выполнить расчет потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до узла учёта потребителя. Расчетные потери включать в оплачиваемый расход электроэнергии.

11.8 Проект электроснабжения согласовать в производственно-технической службе Новгородского отделения ОАО "Новгородоблэлектро" ул. Германа, д.33. корп.3, каб.2 и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить проектом.

11.9 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ и СНиП.

11.10 Провести испытания и измерения для ввода электроустановок в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.

11.11 Электроустановку предъявить к осмотру инспектору отдела технологического и технического надзора ОАО "Новгородоблэлектро" каб. 24, для проверки выполнения технических условий. Представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.

11.12 Технический осмотр и допуск в эксплуатацию осуществляется инспектором УТЭН Ростехнадзора по Новгородской области, ул. Германа, 25.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Зам. генерального директора - Главный инженер
10 ноября 2011г.

И. Е. Прохоров

Исп. Храпова В. К.

Орлов А.А. (учет эл.эн) тел. 680-107