

f21pt.

**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: sevl@nokes.natm.1

№ 716-12 от 17.05.2012
на № 275 от . .

Приложение № 1
к договору № 11/257-12-ТП

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

тел. 60-02-33

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности))

Сетевая организация: ОАО "Новгородоблэлектро"
Заявитель: ИП Ташкин Михаил Геннадьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства базы автотехники.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: база автотехники по адресу: Великий Новгород, Сырковское шоссе, квартал 233, КН 53:11:05 001 02:11.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 99кВт.
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2012г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): опосредованное присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрической сети ОАО "Новгородоблэлектро" (п.5 Постановления Правительства РФ №861 от 27.12.2004г.) находится на границе электрических сетей заявителя и ОАО "Сельхозхимия": существующая опора ВЛ-6кВ ТП-389 - п/п №2.
8. Основной источник питания: (ф.47-45), ВЛ-6кВ
9. Резервный источник питания: нет

10. Сетевая организация осуществляет:

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

- 10.0 Разработку проекта внешнего электроснабжения объекта.
- 10.1 Проектом предусмотреть замену питающей линии от ТП-487 до п/п №2 согласно нагрузке и реконструкцию п/п №2 с установкой реклоузера.

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

- 10.2 не требуется

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1 Разработать проект электроснабжения объекта от точки присоединения.
- 11.2 Установить и смонтировать трансформаторную подстанцию (ТП) с силовым трансформатором, мощностью по расчету, на напряжение 6/0,4кВ. Место установки, проектируемой ТП определить проектом. На главном вводе силового трансформатора в РУ-0,4кВ установить токоограничивающий автомат на ток теплового расцепителя не более 200А, предусмотреть возможность пломбирования от несанкционированного доступа.
- 11.3 Для подключения проектируемой ТП требуется:
Построить отпаечную воздушную линию 6кВ, сечением по расчету, от существующей опоры ВЛ-6кВ ТП-389 - п/п №2 (ф.47-45) до проектируемой ТП. Тип питающей линии, трассу, марку, сечение, длину определить проектом.
На первой опоре отпаечной ВЛ-6кВ установить линейный разъединитель типа РЛНД.
- 11.4 Построить необходимое количество питающих линий напряжением 1кВ, сечением по расчету, от проектируемой ТП до ВРУ объекта согласно нагрузке и категории электроснабжения. Марку, сечение, длину и способ прокладки питающей линии определить проектной документацией. Подключение выполнить в РУ-0.4кВ.
- 11.5 Установить на объекте ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой и категорией электроснабжения.
- 11.6 Установку прибора учёта в РУ-0,4кВ на главном выводе силового трансформатора проектируемой ТП. Для учета электроэнергии установить электросчетчик Меркурий 230 ART-00 PRIDN класса точности не ниже 0.5, предусмотреть возможность пломбирования. Установить систему дистанционного снятия показаний. Произвести предустановочную подготовку прибора учета в отделе учета электрической энергии ОАО "Новгородоблэлектро", каб.1. Выполнить расчет потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до узла учета потребителя. Расчетные потери включать в оплачиваемый расход электроэнергии.
- 11.7 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.
- 11.8 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ и СНиП.
- 11.9 Провести испытания и измерения для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
- 11.10 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.

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

Главный инженер Новгородского отделения
17 мая 2012г.



В.Н. Федотов

Исп. Бут А.В.
Орлов А. А. (учет эл. эн.)

