

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях N 2 и 3, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

N 44-ЮЛ-ТУ

"12" августа 2013г.

ОАО «Гжельская электросеть»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «АгроСтандарт»

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя Земельные участки

кадастровые номера участков:	Земельные участки
50:23:0020379:584;	50:23:0020379:594;
50:23:0020379:583;	50:23:0020379:544;
50:23:0020379:547;	50:23:0020379:543;
50:23:0020379:545;	50:23:0020379:543;
50:23:0020379:546;	50:23:0020379:538;
50:23:0020379:541;	50:23:0020379:633;
50:23:0020379:542;	50:23:0020379:629;
50:23:0020379:539;	50:23:0020379:620;
50:23:0020379:540;	50:23:0020379:614;
50:23:0020379:527;	50:23:0020379:812;
50:23:0020379:512;	50:23:0020379:923;
50:23:0020379:510;	50:23:0020379:891;
50:23:0020379:632;	50:23:0020379:814;
50:23:0020379:631;	50:23:0020379:897;
50:23:0020379:630;	50:23:0020379:897;
50:23:0020379:625;	50:23:0020379:892;
50:23:0020379:626;	50:23:0020379:892;
50:23:0020379:627;	50:23:0020379:900;
50:23:0020379:619;	50:23:0020379:916;
50:23:0020379:618;	50:23:0020379:916;
50:23:0020379:612;	50:23:0020379:915;
50:23:0020379:611;	50:23:0020379:792;
50:23:0020379:932;	50:23:0020379:791;
50:23:0020379:931;	50:23:0020379:792;
50:23:0020379:922;	50:23:0020379:717;
50:23:0020379:924;	50:23:0020379:716;
50:23:0020379:925;	50:23:0020379:717;
50:23:0020379:935;	50:23:0020379:716;
50:23:0020379:891;	50:23:0020379:811;
50:23:0020379:816;	50:23:0020379:795;
50:23:0020379:815;	50:23:0020379:794;
50:23:0020379:814;	50:23:0020379:794;
50:23:0020379:898;	50:23:0020379:744;
50:23:0020379:897;	50:23:0020379:778;
50:23:0020379:899;	50:23:0020379:778;
50:23:0020379:895;	50:23:0020379:773;
50:23:0020379:894;	50:23:0020379:777;
50:23:0020379:893;	50:23:0020379:777;
50:23:0020379:912;	50:23:0020379:664;
50:23:0020379:911;	50:23:0020379:663;
50:23:0020379:910;	50:23:0020379:654;
50:23:0020379:900;	50:23:0020379:628;
50:23:0020379:919;	50:23:0020379:621;
50:23:0020379:918;	50:23:0020379:526;
50:23:0020379:917;	50:23:0020379:525;
50:23:0020379:916;	50:23:0020379:522;
50:23:0020379:915;	50:23:0020379:521;
50:23:0020379:793;	50:23:0020379:520;
50:23:0020379:791;	50:23:0020379:519;
50:23:0020379:792;	50:23:0020379:518;
50:23:0020379:790;	50:23:0020379:517;
50:23:0020379:921;	50:23:0020379:516;
50:23:0020379:920;	50:23:0020379:515;
50:23:0020379:717;	50:23:0020379:514;
50:23:0020379:716;	50:23:0020379:513;
50:23:0020379:811;	50:23:0020379:503;
50:23:0020379:795;	50:23:0020379:789;
50:23:0020379:794;	50:23:0020379:788;
50:23:0020379:744;	50:23:0020379:786;
50:23:0020379:778;	50:23:0020379:785;
50:23:0020379:777;	50:23:0020379:780;
50:23:0020379:773;	50:23:0020379:780;
50:23:0020379:664;	50:23:0020379:509;
50:23:0020379:663;	50:23:0020379:507;
50:23:0020379:654;	50:23:0020379:507;
50:23:0020379:628;	50:23:0020379:622;
50:23:0020379:621;	50:23:0020379:609;
50:23:0020379:526;	50:23:0020379:608;
50:23:0020379:525;	50:23:0020379:608;
50:23:0020379:522;	50:23:0020379:880;
50:23:0020379:521;	50:23:0020379:879;
50:23:0020379:520;	50:23:0020379:878;
50:23:0020379:519;	50:23:0020379:877;
50:23:0020379:518;	50:23:0020379:876;
50:23:0020379:517;	50:23:0020379:875;
50:23:0020379:516;	50:23:0020379:874;
50:23:0020379:515;	50:23:0020379:873;
50:23:0020379:514;	50:23:0020379:872;
50:23:0020379:513;	50:23:0020379:871;
50:23:0020379:503;	50:23:0020379:842;
50:23:0020379:789;	50:23:0020379:841;
50:23:0020379:788;	50:23:0020379:770;
50:23:0020379:786;	50:23:0020379:769;
50:23:0020379:785;	50:23:0020379:651;
50:23:0020379:780;	50:23:0020379:650;
50:23:0020379:780;	50:23:0020379:649;
50:23:0020379:509;	50:23:0020379:840;
50:23:0020379:507;	50:23:0020379:839;
50:23:0020379:609;	50:23:0020379:771;
50:23:0020379:608;	50:23:0020379:775;
50:23:0020379:882;	50:23:0020379:776;
50:23:0020379:881;	50:23:0020379:648;
50:23:0020379:880;	50:23:0020379:647;
50:23:0020379:879;	50:23:0020379:646;
50:23:0020379:878;	50:23:0020379:645;
50:23:0020379:877;	50:23:0020379:644;
50:23:0020379:876;	50:23:0020379:643;
50:23:0020379:875;	50:23:0020379:642;
50:23:0020379:874;	50:23:0020379:641;
50:23:0020379:873;	50:23:0020379:640;
50:23:0020379:872;	50:23:0020379:639;
50:23:0020379:871;	50:23:0020379:638;
50:23:0020379:842;	50:23:0020379:637;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:636;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:635;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:634;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:887;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:886;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:885;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:884;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:883;

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя земельные участки, М.О., Раменский р-н, с.п. Новохаритоновское,

кадастровые номера участков:	Земельные участки
50:23:0020379:584;	50:23:0020379:594;
50:23:0020379:583;	50:23:0020379:544;
50:23:0020379:547;	50:23:0020379:543;
50:23:0020379:545;	50:23:0020379:543;
50:23:0020379:546;	50:23:0020379:538;
50:23:0020379:541;	50:23:0020379:633;
50:23:0020379:542;	50:23:0020379:629;
50:23:0020379:539;	50:23:0020379:620;
50:23:0020379:540;	50:23:0020379:614;
50:23:0020379:527;	50:23:0020379:812;
50:23:0020379:512;	50:23:0020379:923;
50:23:0020379:510;	50:23:0020379:891;
50:23:0020379:632;	50:23:0020379:814;
50:23:0020379:631;	50:23:0020379:897;
50:23:0020379:630;	50:23:0020379:897;
50:23:0020379:625;	50:23:0020379:892;
50:23:0020379:626;	50:23:0020379:892;
50:23:0020379:627;	50:23:0020379:900;
50:23:0020379:619;	50:23:0020379:916;
50:23:0020379:618;	50:23:0020379:916;
50:23:0020379:612;	50:23:0020379:915;
50:23:0020379:611;	50:23:0020379:792;
50:23:0020379:932;	50:23:0020379:791;
50:23:0020379:931;	50:23:0020379:792;
50:23:0020379:922;	50:23:0020379:717;
50:23:0020379:924;	50:23:0020379:716;
50:23:0020379:925;	50:23:0020379:717;
50:23:0020379:935;	50:23:0020379:716;
50:23:0020379:891;	50:23:0020379:811;
50:23:0020379:816;	50:23:0020379:795;
50:23:0020379:815;	50:23:0020379:794;
50:23:0020379:814;	50:23:0020379:794;
50:23:0020379:898;	50:23:0020379:744;
50:23:0020379:897;	50:23:0020379:778;
50:23:0020379:899;	50:23:0020379:778;
50:23:0020379:895;	50:23:0020379:773;
50:23:0020379:894;	50:23:0020379:777;
50:23:0020379:893;	50:23:0020379:777;
50:23:0020379:912;	50:23:0020379:664;
50:23:0020379:911;	50:23:0020379:663;
50:23:0020379:910;	50:23:0020379:654;
50:23:0020379:900;	50:23:0020379:628;
50:23:0020379:919;	50:23:0020379:621;
50:23:0020379:918;	50:23:0020379:526;
50:23:0020379:917;	50:23:0020379:525;
50:23:0020379:916;	50:23:0020379:522;
50:23:0020379:915;	50:23:0020379:521;
50:23:0020379:793;	50:23:0020379:520;
50:23:0020379:791;	50:23:0020379:519;
50:23:0020379:792;	50:23:0020379:518;
50:23:0020379:790;	50:23:0020379:517;
50:23:0020379:921;	50:23:0020379:516;
50:23:0020379:920;	50:23:0020379:515;
50:23:0020379:717;	50:23:0020379:514;
50:23:0020379:716;	50:23:0020379:513;
50:23:0020379:811;	50:23:0020379:503;
50:23:0020379:795;	50:23:0020379:789;
50:23:0020379:794;	50:23:0020379:788;
50:23:0020379:744;	50:23:0020379:786;
50:23:0020379:778;	50:23:0020379:785;
50:23:0020379:777;	50:23:0020379:780;
50:23:0020379:773;	50:23:0020379:780;
50:23:0020379:664;	50:23:0020379:509;
50:23:0020379:663;	50:23:0020379:507;
50:23:0020379:654;	50:23:0020379:507;
50:23:0020379:628;	50:23:0020379:622;
50:23:0020379:621;	50:23:0020379:609;
50:23:0020379:526;	50:23:0020379:608;
50:23:0020379:525;	50:23:0020379:608;
50:23:0020379:522;	50:23:0020379:880;
50:23:0020379:521;	50:23:0020379:879;
50:23:0020379:520;	50:23:0020379:878;
50:23:0020379:519;	50:23:0020379:877;
50:23:0020379:518;	50:23:0020379:876;
50:23:0020379:517;	50:23:0020379:875;
50:23:0020379:516;	50:23:0020379:874;
50:23:0020379:515;	50:23:0020379:873;
50:23:0020379:514;	50:23:0020379:872;
50:23:0020379:513;	50:23:0020379:871;
50:23:0020379:503;	50:23:0020379:842;
50:23:0020379:789;	50:23:0020379:841;
50:23:0020379:788;	50:23:0020379:770;
50:23:0020379:786;	50:23:0020379:769;
50:23:0020379:785;	50:23:0020379:651;
50:23:0020379:780;	50:23:0020379:650;
50:23:0020379:780;	50:23:0020379:649;
50:23:0020379:509;	50:23:0020379:840;
50:23:0020379:507;	50:23:0020379:839;
50:23:0020379:609;	50:23:0020379:771;
50:23:0020379:608;	50:23:0020379:775;
50:23:0020379:882;	50:23:0020379:776;
50:23:0020379:881;	50:23:0020379:648;
50:23:0020379:880;	50:23:0020379:647;
50:23:0020379:879;	50:23:0020379:646;
50:23:0020379:878;	50:23:0020379:645;
50:23:0020379:877;	50:23:0020379:644;
50:23:0020379:876;	50:23:0020379:643;
50:23:0020379:875;	50:23:0020379:642;
50:23:0020379:874;	50:23:0020379:641;
50:23:0020379:873;	50:23:0020379:640;
50:23:0020379:872;	50:23:0020379:639;
50:23:0020379:871;	50:23:0020379:638;
50:23:0020379:842;	50:23:0020379:637;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:636;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:635;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:634;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:887;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:886;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:885;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:884;
50:23:0020379:841;	50:23:0020379:883;

50:23:0020379:627; 50:23:0020379:626; 50:23:0020379:625; 50:23:0020379:620;
50:23:0020379:619; 50:23:0020379:618; 50:23:0020379:615; 50:23:0020379:614;
50:23:0020379:613; 50:23:0020379:612; 50:23:0020379:611; 50:23:0020379:812;
50:23:0020379:932; 50:23:0020379:931; 50:23:0020379:922; 50:23:0020379:923;
50:23:0020379:924; 50:23:0020379:925; 50:23:0020379:935; 50:23:0020379:891;
50:23:0020379:825; 50:23:0020379:816; 50:23:0020379:815; 50:23:0020379:814;
50:23:0020379:813; 50:23:0020379:899; 50:23:0020379:898; 50:23:0020379:897;
50:23:0020379:895; 50:23:0020379:894; 50:23:0020379:893; 50:23:0020379:892;
50:23:0020379:912; 50:23:0020379:911; 50:23:0020379:910; 50:23:0020379:900;
50:23:0020379:919; 50:23:0020379:918; 50:23:0020379:917; 50:23:0020379:916;
50:23:0020379:915; 50:23:0020379:793; 50:23:0020379:791; 50:23:0020379:792;
50:23:0020379:790; 50:23:0020379:921; 50:23:0020379:920; 50:23:0020379:717;
50:23:0020379:716; 50:23:0020379:811; 50:23:0020379:795; 50:23:0020379:794;
50:23:0020379:741; 50:23:0020379:742; 50:23:0020379:743; 50:23:0020379:744;
50:23:0020379:772; 50:23:0020379:773; 50:23:0020379:777; 50:23:0020379:778;
50:23:0020379:664; 50:23:0020379:663; 50:23:0020379:654; 50:23:0020379:628;
50:23:0020379:621; 50:23:0020379:526; 50:23:0020379:525; 50:23:0020379:522;
50:23:0020379:521; 50:23:0020379:520; 50:23:0020379:519; 50:23:0020379:518;
50:23:0020379:517; 50:23:0020379:516; 50:23:0020379:515; 50:23:0020379:514;
50:23:0020379:513; 50:23:0020379:503; 50:23:0020379:789; 50:23:0020379:788;
50:23:0020379:787; 50:23:0020379:786; 50:23:0020379:785; 50:23:0020379:780;
50:23:0020379:779; 50:23:0020379:511; 50:23:0020379:509; 50:23:0020379:507;
50:23:0020379:508; 50:23:0020379:610; 50:23:0020379:622; 50:23:0020379:609;
50:23:0020379:608; 50:23:0020379:506; 50:23:0020379:882; 50:23:0020379:881;
50:23:0020379:880; 50:23:0020379:879; 50:23:0020379:878; 50:23:0020379:877;
50:23:0020379:876; 50:23:0020379:875; 50:23:0020379:874; 50:23:0020379:873;
50:23:0020379:872; 50:23:0020379:871; 50:23:0020379:842; 50:23:0020379:841;
50:23:0020379:770; 50:23:0020379:769; 50:23:0020379:651; 50:23:0020379:650;
50:23:0020379:649; 50:23:0020379:840; 50:23:0020379:839; 50:23:0020379:771;
50:23:0020379:775; 50:23:0020379:776; 50:23:0020379:648; 50:23:0020379:647;
50:23:0020379:646; 50:23:0020379:645; 50:23:0020379:644; 50:23:0020379:643;
50:23:0020379:642; 50:23:0020379:641; 50:23:0020379:640; 50:23:0020379:639;
50:23:0020379:638; 50:23:0020379:637; 50:23:0020379:636; 50:23:0020379:635;
50:23:0020379:634; 50:23:0020379:887; 50:23:0020379:886; 50:23:0020379:885;
50:23:0020379:884; 50:23:0020379:883

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 560 (кВт)

(если энергопринимающее устройство вводится

вводится одновременно в одну очередь

в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Категория надежности 3

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2013-2014гг.

7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: опора ВЛ-6кВ (п.с. №263 «Нежино», фидер 8, РП-18), максимальная мощность энергопринимающих устройств 560кВт.

8. Основной источник питания п.с. №263 «Нежино», фидер 8, РП-18.

9. Резервный источник питания нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. регулировку релейной защиты в высоковольтной ячейке на РП-18 с увеличением токовых уставок.
- 10.2. Произвести строительство ВЛ-10кВ L=0,2км от опоры с литерой «А» для обеспечения точки присоединения.
- 10.3. Произвести мероприятия по фактическому присоединению энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического присоединения.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Разработать проект электроснабжения. Проект согласовать с ОАО «Гжельская электросеть и всеми заинтересованными организациями.

- 11.2. Получить в ОАО «Мосэнергосбыт» требования к узлу учета электрической энергии.
 - 11.3. Произвести монтаж ВЛ-10кВ от точки присоединения до проектируемых КТП проводом марки СИП расчетного сечения на ж.б. опорах.
 - 11.4. Произвести монтаж КТП (количество и мощность КТП определить проектом с учетом выделенной мощности).
 - 11.5. Электроснабжение земельного участка осуществить от РУ-0,4кВ проектируемых КТП проводом марки СИП расчетного сечения на ж.б. опорах.
 - 11.6. Получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) год(а) <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор
ОАО «Гжельская электросеть»



С.И. Абрамов

« 19 » 08 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях N 2 и 3, а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

N 43-ЮЛ-ТУ

"02" августа 2013г.

ОАО «Гжельская электросеть»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «АгроСтандарт»

(полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя земельный участок
(кадастровый номер участка: 50:23:0020379:0021)

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя земельный участок, М.О., Раменский р-н, с.п. Новохаритоновское, участок кадастровый номер: 50:23:0020379:0021

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 560 (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится
вводится одновременно в одну очередь

в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Категория надежности 3

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2013-2014гг.

7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: опора ВЛ-6кВ (п.с. №263 «Нежино», фидер 8, РП-18), максимальная мощность энергопринимающих устройств 560кВт.

8. Основной источник питания п.с. №263 «Нежино», фидер 8, РП-18.

9. Резервный источник питания нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. регулировку релейной защиты в высоковольтной ячейке на РП-18 с увеличением токовых уставок.

10.2. Произвести строительство ВЛ-10кВ L=0,2км от опоры с литерой «С» для обеспечения точки присоединения.

10.3. Произвести мероприятия по фактическому присоединению энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического присоединения.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработать проект электроснабжения. Проект согласовать с ОАО «Гжельская электросеть» и всеми заинтересованными организациями.

11.2. Получить в ОАО «Мосэнергосбыт» требования к узлу учета электрической энергии.

11.3. Произвести монтаж ВЛ-10кВ от точки присоединения до проектируемых КТП проводом марки СИП расчетного сечения на ж.б. опорах.

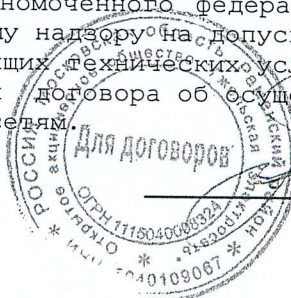
11.4. Произвести монтаж КТП (количество и мощность КТП определить проектом с учетом выделенной мощности).

11.5. Электроснабжение земельного участка осуществить от РУ-0,4кВ проектируемых КТП проводом марки СИП расчетного сечения на ж.б. опорах.

11.6. Получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) год(а) <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор
ОАО «Гжельская электросеть»



С.И. Абрамов

"19" авг 2013г.