



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»



630005, г. Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, Приемная тел. (383) 289-25-59, 289-25-60, 224-74-44, факс (383) 224-60-08.
e-mail: secretar@gs.nske.ru, Получатель ЗАО "РЭС" р/счет 40702810100000003612
В ОАО Банк "Алемар" г. Новосибирск к/счет 30101810500000000874 ИНН 5406291470, КПП 540601001 БИК 045004874
Коды ОКПО 74932541, ОКОГУ 41002, ОКАТО 50401386000, ОКВЭД - 40.10.2 40.10.3 ОКФС - 16 ОКОФП - 67

Приложение №1
к дополнительному соглашению № 1
к договору №112-2-64/5307077 от 25.01.2010

№ РЭС-04-15/58795,59826
от « 11 » 12 20 10

на б/н от 01.09.2010,
на б/н от 12.10.2010

Председателю правления
Дачного товарищества
«Озерки»
Д.Н. Каребо
630112 г. Новосибирск,
ул. Красина, 54

Индивидуальные технические условия для технологического присоединения объектов дачного товарищества «Озерки»
МО Мочищенский сельсовет

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

1.1. Наименование и местонахождение энергопринимающих устройств:
строймеханизмы дачного товарищества «Озерки» МО Мочищенский сельсовет;
объекты дачного товарищества «Озерки» МО Мочищенский сельсовет.

1.2. Максимальная мощность электроприемников Заявителя:

Максимальная мощность строймеханизмов дачного товарищества «Озерки» составляет 152 кВт.

Максимальная мощность объектов дачного товарищества «Озерки» составляет 500,66 кВт, из них:

- 416 кВт – мощность для электроснабжения 160-ти индивидуальных жилых домов с нагрузкой по 14,5 кВт каждый;
- 84,66 кВт – мощность для электроснабжения магазина, аптеки, зала собраний и наружного освещения, из них:
 - 48,3 кВт – мощность для электроснабжения магазина,
 - 13,8 кВт - мощность для электроснабжения аптеки,
 - 7,56 кВт - мощность для электроснабжения зала собраний,
 - 15 кВт – мощность для электроснабжения наружного освещения.

1.3. Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств – все объекты дачного товарищества «Озерки» относятся к потребителям III категории.

1.4. Срок ввода в эксплуатацию строймеханизмов дачного товарищества «Озерки» – II кв. 2011 г.

Срок ввода в эксплуатацию дачного товарищества «Озерки» – IV кв. 2011 г.

2. СХЕМА ПРИЁМА МОЩНОСТИ И ТОЧКА ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

2.1. Схема приёма мощности: по распределительной сети 10 кВ через шины РП-5200, ПС 110 кВ Мочище.

2.2. Точка присоединения: вновь проложенный кабель 10 кВ от ТП-5145.

3. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

Заявитель

Сетевая организация

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения №112-2-64/5307077 от 25.01.2010 и дополнительным соглашением по индивидуальному проекту №1 от «22» 04 20 11 к указанному договору, следующий объем работ:

3.1. Выполнение Сетевой организацией следующего объема работ по индивидуальному проекту:

3.1.1. Для подключения кабеля 10 кВ для питания необходимого количества КТПН, устанавливаемых для электроснабжения строймеханизмов дачного товарищества «Озерки» МО Мочищенский сельсовет и дачного товарищества «Озерки», в РУ-10 кВ ТП-5145 установить ячейку КСО с ВН, выполнить ошиновку, предусмотреть трубу для ввода кабеля.

ТП-5145 принадлежит МУП ДЕЗ ЖКХ «Мочище» и принята в аренду ЗАО «РЭС».

Согласие владельца ТП-5145 подтверждено письмом №117 от 25.11.2010.

3.1.2. Проложить кабель 10 кВ от ТП-5145 до границы земельного участка Заявителя, на котором находятся присоединяемые энергопринимающие устройства.

Кабель 10 кВ подключить во вновь установленную ячейку в РУ-10 кВ ТП-5145.

Марку и сечение кабеля 10 кВ решить проектом. К прокладке рекомендуется кабель ААБ2л 10 кВ 3х120 мм².

3.1.3. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объекте, указанном в п.3.1.1., устройствами релейной защиты и противоаварийной автоматики. Обеспечить соблюдение требований быстродействия, селективности, чувствительности, надежности срабатывания вновь устанавливаемых защитных аппаратов.

Выбор необходимых устройств защит и противоаварийной автоматики, расчет параметров настройки устройств РЗА и ПА, схемы организации РЗА и ПА определить проектом.

3.1.4. Проект реконструкции ТП и трассы кабеля 10 кВ согласовать с филиалом «Новосибирские городские электрические сети» ЗАО «РЭС» (ул. С. Шампиных, 80).

3.1.5. Осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к кабелю 10 кВ, проложенному согласно п. 3.1.2. настоящих технических условий.

3.2. Выполнение Заявителем следующего объема работ:

3.2.1. Установить необходимое количество однострансформаторных КТПН с кабельными вводами, с ВН.

Мощность трансформаторов 10 кВ, устанавливаемых в КТПН, определить проектом. Коммутационные аппараты в РУ-10 кВ предусмотреть с заземляющими ножами.

Ток замыкания на землю в сети 10 кВ - 50 А.

Тип КТПН (тупиковая или проходная) и места их установки решить проектом и согласовать в ПТС филиала «Новосибирские городские электрические сети» ЗАО «РЭС» (ул. С. Шампиных, 80, тел. 224-95-95).

Трансформаторы в КТПН установить после прохождения ревизии.

3.2.2. Питание первой в схеме проектируемой КТПН выполнить на напряжении 10 кВ от вновь проложенного (согласно п. 3.1.2. настоящих технических условий) кабеля 10 кВ от ТП-5145. Схему питания остальных проектируемых КТПН от проектируемых сетей 10 кВ в пределах границ земельного участка Заявителя решить проектом.

Марку и сечение кабелей 10 кВ определить проектом. К прокладке рекомендуются кабели ААБ2л 10 кВ 3х120 мм².

3.2.3. Электроснабжение строймеханизмов выполнить на напряжении 0,4 кВ от проектируемых КТПН. Сеть 0,4 кВ, схему и ее конструктивное исполнение решить проектом.

3.2.4. Построить необходимое количество ВЛ-0,4 кВ на ж/б опорах от вновь установленных КТПН. Сеть 0,4 кВ, схему и ее конструктивное исполнение решить проектом.

3.2.5. Электроснабжение 160 индивидуальных жилых домов выполнить от вновь построенных ВЛ-0,4 кВ с выполнением однофазного или трехфазного ответвления.

Подключение выполнить в соответствии с главой 2.4 ПУЭ (7-е издание).

Заявитель

Сетевая организация

3.2.6. Электроснабжение магазина, аптеки, зала собраний и наружного освещения (потребители III категории) выполнить на напряжении 0,4 кВ от проектируемых КТПН. Сеть 0,4 кВ, схему и ее конструктивное исполнение решить проектом.

3.2.7. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с требованиями типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94), а также в соответствии с «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» и «Правилами коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках». Схему размещения и класс точности приборов учета (1.0 и выше) определить проектом и согласовать с Энергосбытовой организацией.

3.2.8. Оснастить вновь вводимые энергопринимающие устройства объектов дачного товарищества и строймеханизмов дачного товарищества устройствами релейной защиты и противоаварийной автоматики. Обеспечить соблюдение требования селективности, быстродействия, чувствительности и надежности срабатывания вновь устанавливаемых защитных аппаратов.

Выбор необходимых устройств защит и противоаварийной автоматики, расчет параметров настройки устройств РЗА и ПА, схемы организации РЗА и ПА определить проектом.

3.2.9. Обеспечить выполнение норм ГОСТ 13109-97. Оснастить вновь вводимые энергопринимающие устройства ДНТ «Озерки» устройствами контроля и поддержания качества электрической энергии в точке присоединения.

Предельно допустимое значение длительности провала напряжения в электрических сетях напряжением до 20 кВ включительно равно 30 с. Длительность автоматически устраняемого провала напряжения в точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной защиты и автоматики.

Отклонение частоты согласно ГОСТ 13109-97 (п. 5.6).

В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:

- фильтрокомпенсирующие устройства, исключаяющие ухудшения качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 в точках присоединения,
- средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности и передачей указанной информации в автоматизированную систему ЗАО «РЭС», показатели качества электроэнергии должны передаваться в соответствии с ГОСТ 13109-97.

Раздел качества согласовать в ЗАО «РЭС» (ул. Советская, 5).

3.2.10. Проектную документацию согласовать с филиалом «Новосибирские городские электрические сети» ЗАО «РЭС» (ул. Семьи Шамшиных, 80).

3.2.11. В СПРиТП филиала «Новосибирские городские электрические сети» ЗАО «РЭС» (ул. Семьи Шамшиных, 80) получить акты о выполнении технических условий.

3.2.12. Перед включением нагрузки 500,66 кВт объектов дачного товарищества «Озерки» МО Мочищенский сельсовет, нагрузку 152 кВт, используемую для электроснабжения строймеханизмов дачного товарищества «Озерки», отключить.

Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №112-2-64/5307077 от 25.01.2010, приложением №1 к дополнительному соглашению по индивидуальному проекту №1 от «22» 04 2011 к указанному договору, действительны в течение трех лет со дня заключения дополнительного соглашения №1 от «22» 04 2011 к указанному договору.

Заявитель

Сетевая организация

Подключение строймеханизмов дачного товарищества «Озерки» МО Мочищенский сельсовет с нагрузкой 152 кВт; объектов дачного товарищества «Озерки» МО Мочищенский сельсовет с нагрузкой 500,66 кВт возможно при условии выполнения Заявителем (дачное товарищество «Озерки») и Сетевой организацией (ЗАО «РЭС») настоящих технических условий, являющихся приложением №1 к дополнительному соглашению по индивидуальному проекту №1 от «22» 04 2011 к указанному договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Если в течение указанного срока акты об осуществлении технологического присоединения в Сетевой организации не будут оформлены, то Заявителю необходимо своевременно в установленном порядке обратиться за продлением срока действия настоящих технических условий. При невыполнении Заявителем технических условий возможность продления будет рассмотрена исходя из наличия (на дату окончания их срока действия) технической возможности технологического присоединения указанной нагрузки, с учетом выполненных Заявителем мероприятий, предусмотренных техническими условиями. При изменении условий технологического присоединения в адрес Заявителя будут выданы новые технические условия, учитывающие выполненные по настоящим техническим условиям мероприятия.

Настоящие технические условия действительны только в случае утверждения Департаментом по тарифам Новосибирской области тарифа на технологическое присоединение по индивидуальному проекту и заключения дополнительного соглашения по индивидуальному проекту №1 от «22» 04 2011 к договору об осуществлении технологического присоединения.

В связи с изменением схемы внешнего электроснабжения, приложение №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №112-2-64/5307077 от 25.01.2010 в виде технических условий №РЭЛС-04-15/44915,51019-1 от 30.12.2009, технические условия №РЭЛС-04-15/44915,51019-2 от 15.01.2010, являющиеся приложением №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №112-2-64/5307096 от 25.01.2010, №РЭЛС-04-15/44915-2 от 08.05.2009, являющиеся приложением №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №112-2-64/5305968 от 17.06.2009, и №РЭЛС-04-15/51598 от 30.12.2009, являющиеся приложением №1 к дополнительному соглашению №1 к договору №112-2-64/5305968 от 17.06.2009, аннулируются.

Заявитель:

Дачное товарищество «Озерки»

Адрес:

630112, г. Новосибирск,

ул. Красная, 19

р/с 40703810910000000097

к/с 30101810100000000711

БИК 045017711

ИНН 5401270645

КПП 540101001

Председатель правления

Д.Н. Каребо

«22» апреля 2010

М.П.

Сетевая Организация:

ЗАО «РЭС»

630005, г. Новосибирск,

ул. Семьи Шамшиных, 80

р/с 40702810800000004322

в ОАО Банк «Алемар» г. Новосибирск

к/с 30101810500000000874,

БИК 045004874

ИНН 5406291470

КПП 540601001

Генеральный директор

С.Н. Ильичёв

« 20

М.П.

