

ДОГОВОР № 385
ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не менее 670 кВт)

г.Н.Новгород

"28" декабря 2016

ООО «Специнвестпроект», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Долгошеиной О.С., действующей на основании Устава, с одной стороны, и **Индивидуальный предприниматель Гурьянов Роман Александрович** (ИНН 526201508377 ОГРНИП 310525209700011), в лице **Харитонов Геннадия Ивановича**, паспорт серия 22 14 №366880, выдан отделом УФМС России по Нижегородской области в Московском районе города Нижнего Новгорода 19.02.2015г., действующего, на основании Доверенности б/н от 27.12.2016г., именуемый в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, совместно и в отдельности именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору «Сетевая организация» принимает на себя обязательства по осуществлению опосредованного, через электрические сети ООО «СМУ-2», технологического присоединения энергопринимающих устройств «Заявителя» (далее – технологическое присоединение): **двух КЛ 10кВ, трансформаторной подстанции 10/0,4кВ и распределительной сети 0,4кВ для электроснабжения объектов жилой застройки, расположенной на территории земельных участках по адресу:**

- Нижегородская область, Кстовский район, д.Афонино, 1км севернее (кадастровый номер земельного участка – 52:26:0010008:7)

- Нижегородская область, Кстовский район, д.Афонино, уч.2 (кадастровый номер земельного участка – 52:26:0010008:15)

- Нижегородская область, Кстовский район, в районе д.Афонино, участок 3 (кадастровый номер земельного участка – 52:26:001:0008:16)

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **805кВт**, в том числе:

- малоэтажные жилые дома – **728кВт**;
- дом творчества – **20кВт**;
- магазин – **33кВт**;
- фитнес – **18кВт**;
- освещение – **20кВт**.

- категория надежности:

- малоэтажные жилые дома – **III (третья)**;
- дом творчества – **II (вторая)**;
- магазин – **II (вторая)**;
- фитнес – **II (вторая)**;
- освещение – **III (третья)**.

- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **10 (кВ)**;

- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств **0 кВт**.

«Заявитель» обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объектов: **«Жилая застройка, расположенная на территории земельных участках по адресу:**

- Нижегородская область, Кстовский район, д.Афонино, 1км севернее (кадастровый номер земельного участка – 52:26:0010008:7)

- Нижегородская область, Кстовский район, д.Афонино, уч.2 (кадастровый номер земельного участка – 52:26:0010008:15)

- Нижегородская область, Кстовский район, в районе д.Афонино, участок 3 (кадастровый номер земельного участка – 52:26:001:0008:16)»

3. Точки присоединения указаны в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагаются на расстоянии **100 метров** от границы участка «Заявителя», на котором располагаются присоединяемые объекты «Заявителя»;

Г.И. Харитонов

О.С. Долгошеина

Технологическое присоединение осуществляется от: РУ 10кВ РП-203, входящего в состав арендованных основных средств ООО «Специнвестпроект»: «Оборудование РП-203», опосредованно через КЛ 10кВ и КТП-919 ООО «СМУ-2»

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении №1.

Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению, при условии выполнения «Заявителем» обязательств по оплате в соответствии с п.11 настоящего договора и обязательств в соответствии с требованиями технических условий (Приложение №1), составляет 1 (один) год.

II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6. «Сетевая организация» обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на «Сетевую организацию» мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства «Заявителя», указанные в технических условиях;

в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня уведомления «Заявителем» «Сетевой организации» о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий «Заявителем», провести с участием «Заявителя» осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств «Заявителя»;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств «Заявителя» должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

не позднее 7 (семи) рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств «Заявителя» к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии «Заявителя» акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их «Заявителю».

7. «Сетевая организация» при невыполнении «Заявителем» технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению «Заявителя» продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. «Заявитель» обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на «Заявителя» мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства «Заявителя», указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка «Заявителя», предусмотренных техническими условиями, уведомить «Сетевую организацию» о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств «Сетевой организацией»;

получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности

электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. «Заявитель» вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в «Сетевую организацию» с просьбой о продлении срока действия технических условий.

Г.И. Харитонов

О.С. Долгошина

III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

10. Стоимость услуг определяется в соответствии с Решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области №50/40 от 18.12.2015 г. и утвержденной формулой платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Специнвестпроект»:

$$P_3 = C_1 \times N + [\sum C_2 \times L_2 + \sum C_3 \times L_3] \times Z_{\text{изм.ст}}$$

$$P_3 = 68\,030,55 + 12\,833\,264,92 = 12\,901\,295,47 \text{ рублей (без НДС)}$$

и составляет 12 901 295 (двенадцать миллионов девятьсот одна тысяча двести девяносто пять) рублей 47 копеек, кроме того НДС 18% в сумме 2 322 233 (два миллиона триста двадцать две тысячи двести тридцать три) рубля 18 копеек.

11. Оплата услуг по настоящему договору осуществляются «Заявителем» в следующем порядке:

- 5 050 000 (пять миллионов пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% в сумме 909 000 (девятьсот девять тысяч) рублей 00 копеек, в срок до 28.02.2017г., на основании счёта.

- 5 050 000 (пять миллионов пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% в сумме 909 000 (девятьсот девять тысяч) рублей 00 копеек, в срок до 31.03.2017г., на основании счёта.

- 2 801 295 (два миллиона восемьсот одна тысяча двести девяносто пять) рублей 47 копеек, кроме того НДС 18% в сумме 504 233 (пятьсот четыре тысячи двести тридцать три) рубля 18 копеек, в срок до 31.07.2017г., на основании счёта.

Платежи осуществляются «Заявителем» путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Сетевой организации», указанный в настоящем договоре, либо любым другим способом, не запрещенным действующим законодательством.

В случае просрочки «Заявителя», «Сетевая организация» переносит исполнение своих обязательств по настоящему договору пропорционально просрочке «Заявителя».

12. Датой исполнения обязательства «Заявителя» по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет «Сетевой организации».

IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН.

13.1. «Сетевая организация» несет балансовую и эксплуатационную ответственность до границ оборудования ошиновки высоковольтных ячеек 10кВ ф.203-5, ф.203-6 РУ 10кВ РП-203, в местах присоединений наконечников жил двух КЛ 10кВ, отходящих в сторону РУ 10кВ КТП-919.

13.2. «Заявитель» несет балансовую и эксплуатационную ответственность сторон до границ наконечников жил двух кабельных линии 10 кВ, отходящих к РУ 10 кВ новой ТП-10/0,4 кВ «Заявителя», в местах их присоединений к ошиновке оборудования I сш, Псш РУ 10 кВ КТП-919 (ООО «СМУ-2»), если иное не будет установлено соглашением между «Сетевой организацией» и «Заявителем», заключенным на основании его обращения в «Сетевую организацию».

V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. «Заявитель» вправе при нарушении «Сетевой организацией» указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что «Сетевой организацией» в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию «Сетевой организации» по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Г.И. Харитонов

О.С. Долгошина

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору «Стороны» несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. «Стороны» освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, «Стороны» разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного «Заявителем» экземпляра настоящего договора в «Сетевую организацию».

22. Настоящий договор составлен и подписан в трех экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Приложение № 1 «Технические условия» от 28.12.2016 г. № 3 Кс-16.

Приложение № 2 Заявка на технологическое присоединение энергопринимающего устройства «Заявителя» вх. №4429 от 26.12.2016г. в редакции письма № 4429 от 26.12.2016г.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Заявитель»

ИП Гурьянов Роман Александрович

Паспорт РФ серия 22 10 №711057, выдан Отделом УФМС России по Нижегородской обл. в Павловском районе 03.05.2011г

Зарегистрированный по адресу: Нижегородская обл., Павловский район, г.Павлово, ул. Аллея Ильича, д.32, кв.8

Проживающий по адресу: Нижегородская обл., Павловский район, г.Павлово, ул. Аллея Ильича, д.32, кв.8

ИНН 526201508377
ОГРНИП 310525209700011
тел.: 8-910-103-20-93

«Сетевая организация»

ООО «Специнвестпроект»

ООО «Специнвестпроект»
Адрес места нахождения: 603009, г. Нижний Новгород, пр-т Гагарина, д. 176
Адрес для направления почтовой корреспонденции: 603107, г. Нижний Новгород, пр-т Гагарина, д.176А
ИНН/КПП 5261036875/526101001
Р/счет: 40702810114160000199 в ПАО «САРОВБИЗНЕСБАНК»
К/счет: 30101810200000000721
БИК: 042204721
тел. (факс): 211-80-58, 211-80-96

ПОДПИСИ СТОРОН

«Заявитель»:

Представитель ИП Гурьянова Р.А.


Г.И. Харитонов
(на основании доверенности б/н от 27.12.2016г)

«Согласовано»:

Генеральный директор
ООО «СМУ-2»


МП

«Сетевая организация»:

Генеральный директор
ООО «Специнвестпроект»:


О.С. Долгошеина
МП



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 3 Кс-16

28 декабря 2016г.

1. Сетевая организация: **ООО «Специнвестпроект».**
2. Полное наименование заявителя: **ИП Гурьянов Роман Александрович**
3. Наименование энергопринимающих устройств «Заявителя»: **двух КЛ 10кВ, трансформаторной подстанции 10/0,4кВ и распределительной сети 0,4кВ для электроснабжения объектов жилой застройки, расположенной на территории земельных участках по адресу:**
 - Нижегородская область, Кстовский район, д.Афонино, 1км севернее (кадастровый номер земельного участка – 52:26:0010008:7)
 - Нижегородская область, Кстовский район, д.Афонино, уч.2 (кадастровый номер земельного участка – 52:26:0010008:15)
 - Нижегородская область, Кстовский район, в районе д.Афонино, участок 3 (кадастровый номер земельного участка – 52:26:001:0008:16)
4. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **«Жилая застройка, расположенная на территории земельных участках по адресу:**
 - Нижегородская область, Кстовский район, д.Афонино, 1км севернее (кадастровый номер земельного участка – 52:26:0010008:7)
 - Нижегородская область, Кстовский район, д.Афонино, уч.2 (кадастровый номер земельного участка – 52:26:0010008:15)
 - Нижегородская область, Кстовский район, в районе д.Афонино, участок 3 (кадастровый номер земельного участка – 52:26:001:0008:16)»
5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **805кВт**, в том числе:
 - малоэтажные жилые дома – **728кВт**;
 - дом творчества – **20кВт**;
 - магазин – **33кВт**;
 - фитнес – **18кВт**;
 - освещение – **20кВт**.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2017 год.**
7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10кВ.**
8. Категория надежности электроснабжения:
 - малоэтажные жилые дома – **III (третья)**;
 - дом творчества – **II (вторая)**;
 - магазин – **II (вторая)**;
 - фитнес – **II (вторая)**;
 - освещение – **III (третья)**.
9. Точки присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - РП-203 РУ 10кВ Исш ф.203-5, опосредованно через КЛ 10кВ и Исш РУ 10кВ КТП-919 (ООО «СМУ-2») - 400кВт (Рав=805кВт), без учета собственной мощности ООО «СМУ-2»;
 - РП-203 РУ 10кВ Псш ф.203-6, опосредованно через КЛ 10кВ и Псш РУ 10кВ КТП-919 (ООО «СМУ-2») - 405кВт (Рав=805кВт), без учета собственной мощности ООО «СМУ-2»;
10. Основной источник питания:
 - Наконечники жил КЛ 10кВ, отходящей в сторону Исш новой трансформаторной подстанции «Заявителя» - Исш РУ 10кВ КТП-919 ООО «СМУ-2» (ПС «СТАРТ» РУ 10 кВ Псш ф. 1017);
 - Наконечники жил КЛ 10кВ, отходящей в сторону Псш новой трансформаторной подстанции «Заявителя» - Псш РУ 10кВ КТП-919 ООО «СМУ-2» (ПС «СТАРТ» РУ 10 кВ Псш ф. 1002).
11. Резервный источник питания:
 - Наконечники жил КЛ 10кВ, отходящей в сторону Исш новой трансформаторной подстанции «Заявителя» - Псш РУ 10кВ КТП-919 ООО «СМУ-2» (ПС «СТАРТ» РУ 10 кВ Псш ф. 1002);
 - Наконечники жил КЛ 10кВ, отходящей в сторону Псш новой трансформаторной подстанции «Заявителя» - Исш РУ 10кВ КТП-919 ООО «СМУ-2» ((ПС «СТАРТ» РУ 10 кВ Псш ф. 1017).

12. Обязательства «Сетевой организации»:

12.1. Электроснабжение I СШ РУ 10 В РП-203 выполнить по существующей схеме:

- РП-203 РУ 10 кВ I СШ – ПС «СТАРТ» РУ 10 кВ III сш ф. 1017;

12.2. Электроснабжение II СШ РУ 10 В РП-203 выполнить по существующей схеме:

- РП-203 РУ 10 кВ II СШ – ПС «СТАРТ» РУ 10 кВ II сш ф. 1002.

12.3. Запроектировать и проложить две кабельные линии 10кВ от разных секций шин РУ 10кВ ПС «Старт» до РУ 10кВ РП-203.

Марку, сечение, способ прокладки кабельных линий 10 кВ и схему электроснабжения с учетом категории по надежности электроснабжения определить проектом на основании действующей нормативной документации.

12.4. Выставить уставки релейной защиты в ячейках ПС «Старт» и РП-203 в соответствии с расчетом, определенным проектом.

13. Обязательства «Заявителя».

11.1. Запроектировать и построить двухсекционную трансформаторную подстанцию 10/0,4 кВ на территории земельного участка «Заявителя».

Местоположение и тип новой ТП-10/0,4 кВ, мощность и тип трансформаторов, тип и состав оборудования РУ 10 (0,4) кВ определить проектом на основании действующей нормативной документации по согласованию с «Сетевой организацией».

11.2. Для опосредованного подключения новой ТП-10/0,4 кВ к сетям ООО «Специнвестпроект» запроектировать и проложить две кабельные линии 10 кВ:

- новая ТП 10/0,4 кВ РУ 10 кВ I сш – КТП-919 РУ 10 кВ I сш (ПС 110кВ «Старт» III сш ф. 1017);

- новая ТП 10/0,4 кВ РУ 10 кВ II сш – КТП-919 РУ 10 кВ II сш (ПС 110кВ «Старт» II сш ф. 1002).

Марку, сечение и способ прокладки кабельных линий 10 кВ определить и выполнить по проекту на основании действующей нормативной документации по согласованию с «Сетевой организацией».

11.3. Организовать расчетный учет электроэнергии.

11.3.1. Для организации расчётного учёта электроэнергии запроектировать и установить в линейных ячейках 10кВ КТП-919 многофункциональные электронные счетчики электрической энергии типа СЭТ-4ТМ, или аналогичный, с интерфейсом связи RS-485.

Счетчики должен обеспечивать запись, хранение данных почасовых объемов потребления электрической энергии за последние 90 дней и передачу результатов измерений почасовых объемов потребления электрической энергии через интерфейс связи RS-485 и класс точности не ниже 0,5S.

Тип счетчиков и схему установки узла учета определить проектом и согласовать с ООО «Специнвестпроект».

11.3.2. Для подключения счетчиков расчётного учета в линейных ячейках РУ 10кВ КТП-919 трансформаторы тока, соответствующие нагрузке. Класс точности трансформаторов тока 0,5S.

11.3.3. Для подключения цепей напряжения счетчика расчётного учета установить в РУ 10кВ КТП-919 трансформаторы напряжения 10/0,1кВ. Класс точности трансформатора напряжения 0,5S.

11.3.4. Для монтажа цепей учета установить испытательные блоки (типа ИК).

Конструкция сборок и коробок зажимов расчетных счетчиков должна обеспечивать возможность их пломбирования.

Жилы контрольных кабелей (медь) цепей напряжения должны иметь сечение не менее 1,0 кв. мм, для токовых цепей - 2,5 кв. мм.

11.3.5. Организовать канал связи (основной и резервный) для передачи данных в ИВЦ (информационно-вычислительный центр) ООО «Специнвестпроект» от счетчиков расчетного учета электроэнергии в РУ 10 кВ КТП-919.

11.4. Выполнить телемеханизацию линейных ячеек КТП-919, в следующем объеме:

- телесигнализация положения коммутационных аппаратов 10 кВ «ВКЛ», «ОТКЛ», «положение ЗН»;

- телеуправление (откл.) выключателями нагрузки присоединений РУ 10 кВ.

- телесигнализация датчиков прохождения токов короткого замыкания в линейных ячейках РУ 10 кВ.

11.5. Выполнить телемеханизацию новой ТП-10/0,4 кВ, в следующем объеме:

- телесигнализация положения коммутационных аппаратов 10 кВ «ВКЛ», «ОТКЛ», «положение ЗН»;

- телесигнализация «ОХРАНА ТП»;

- телесигнализация датчиков прохождения токов короткого замыкания в линейных ячейках РУ 10 кВ.

- телеизмерения P, Q, I, U на присоединениях Т-1 (0,4 кВ) и Т-2 (0,4 кВ);

- телеуправление (откл.) выключателями нагрузки присоединений РУ 10 кВ;

11.5. Схему электроснабжения объектов жилой застройки «Заявителя» на уровне 0,4кВ от РУ 0,4кВ новой трансформаторной подстанции выполнить на основании проекта по согласованию с «Сетевой организацией».

14. Указанные в данных технических условиях тип, марка и производитель оборудования рекомендованы ООО «Специнвестпроект» в соответствии с проводимой сетевой компанией технической политикой и уточняются на стадии проектирования.

15. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

Проектная и монтажная организация должны иметь свидетельство о допуске СРО на выполнение соответствующих работ.

Проект электроснабжения должен быть выполнен в соответствии с действующими Правилами устройств электроустановок, Правилами технической эксплуатации электростанций и сетей, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, СНиП.

Проектно-сметную документацию предоставить на экспертизу в уполномоченный орган государственного надзора, согласовать с ООО «Специнвестпроект».

Проект трасс прокладки подземных кабелей согласовать Департаментом архитектуры и градостроительства Администрации города, ООО «Специнвестпроект» и другими организациями, имеющими свои сооружения в данном районе.

Включение в эксплуатацию электроустановки будет разрешено после осмотра ее инспекцией уполномоченного органа государственного надзора, оформления акта-допуска и заключения договора на потребление электроэнергии между потребителем и Энергосбытовой компанией.

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

Генеральный директор
ООО «Специнвестпроект»:



О.С. Долгошеина

«Согласовано»:
Генеральный директор
ООО «СМУ-2»



Головин С.Г.

