

ЗАЯВКА
юридического лица (индивидуального предпринимателя),
физического лица на присоединение энергопринимающих устройств

1. **Общество с ограниченной ответственностью «СтройТэкУрал»**

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

2. Номер записи в ЕГРЮЛ (номер записи в ЕГРИП) и дата ее внесения в реестр

1147451006592 дата внесения записи 14.04.2014

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес

620014, город Екатеринбург, ул. Б. Ельцина, дом 1а

(индекс, адрес)

Паспортные данные серия _____ номер _____

выдан (кем, когда) _____

4. В связи с:

Увеличением мощности

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. - указать нужное)

Просит осуществить технологическое присоединение:

Отходящая КЛ-10кВ от ПС УЗРМО

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

Расположенных:

Челябинская область, г. Верхний Уфалей, ул. Ленина, 129

(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств: **одна, отходящая КЛ-10кВ**

КЛ-10кВ от ПС «УЗРМО» 110/10 ЗРУ-10кВ яч.21

(описание существующей сети для присоединения, максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых точек присоединения)

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет **1640 кВт** при напряжении **10 кВ**

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет **200 кВт** при напряжении **10 кВ**

б) максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств составляет **1440 кВт** при напряжении **10 кВ**.

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов **два трансформатора 1850 кВА**

8. Количество и мощность генераторов _____

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств

I категория _____ кВт;

II категория _____ кВт;

III категория **1640** кВт.

10. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения: **преобладает активная нагрузка**

11. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов) _____

12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони _____

Величина и обоснование технологической и аварийной брони _____

13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемого поэтапного распределения мощности:

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
1 этап	Июнь 2018	Август 2018	1640	3

14. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли - продажи электрической энергии (мощности)) _____

Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, пункты, 8, 11 и 12 настоящей заявки не заполняют.
Приложения: (указать перечень прилагаемых документов)

Заявитель

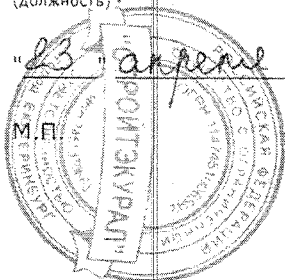
Сущин Михаил Владимирович
(фамилия, имя, отчество)

8922 109 1820
(контактный телефон)

(должность)

генеральный директор (подпись)

"23" апреля 2018 г.



ДОГОВОР № 25-09-02
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Челябинск

« » 20 г.
указывается дата поступления подписанного Заявителем экземпляра
Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу Договора)

Общество с Ограниченной Ответственностью «Продвижение» (ООО «Продвижение»), именуемое в дальнейшем **Сетевой организацией**, в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «СтройТэкУрал» (ООО «СтройТэкУрал»), именуемое в дальнейшем **Заявителем**, в лице генерального директора Сиземина Михаила Владимировича, с другой стороны, вместе именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор о следующем:

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее - технологическое присоединение) **КЛ-10кВ**, 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 **1640 кВт**;

категория надежности **III**;

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

ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность **1440 кВт**.

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

1.2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения **отходящих КЛ-10кВ до ТП Заявителя, по адресу Челябинская область, г. Верхний Уфалей, ул. Ленина д.129.**

1.3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не далее 25-ти метров от границ участка Заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя.

1.4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 3 года со дня заключения настоящего договора.

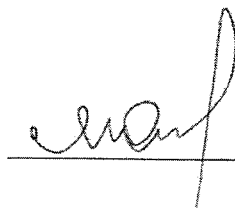
1.5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. 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

 **Е.С. Петров**

 **М.В. Сиземин**

котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 15 рабочих дней со дня уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий Заявителем;

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

не позднее 5 рабочих дней со дня уведомления Заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

2.2. Сетевая организация вправе:

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

2.3. 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 должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

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 30 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.

2.4. 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.

III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области


Е.С. Петров


М.В. Сиземин

№71/15 от 28 декабря 2017 года и составляет **13 740,25** рублей (тринадцать тысяч семьсот сорок рублей 25 копеек), в том числе НДС 18%.

3.2. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в течение 10-ти банковских дней после подписания договора, путем внесения на расчетный счет Сетевой организации суммы, определенной п. 3.1. настоящего договора.

3.3. 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

4.1. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя

V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

5.3. 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.

5.4. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

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

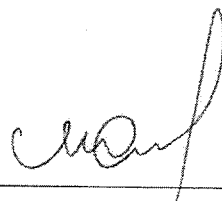
5.6. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами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

VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

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



Е.С. Петров



М.В. Сиземин

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

7.2. Настоящий договор подписан в двух экземплярах - по одному для каждой Стороны.

VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

8.1. Приложение №1 Технические условия № _____ от «___» _____ 20__ г. – в 1 экз.

IX. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация

ООО «Продвижение»

454071, Челябинская обл., г. Челябинск, ул.

Героев Танкограда, д.33 оф.301

ИНН 7448144640, КПП 745201001

Р/С 40702810801000014162

Банк АО «Снежинский», г. Снежинск

К/С 30101810600000000799

БИК 047501799

Заявитель

ООО «СтройТэкУрал»

620014, город Екатеринбург, ул. Б. Ельцина,

дом 1а,

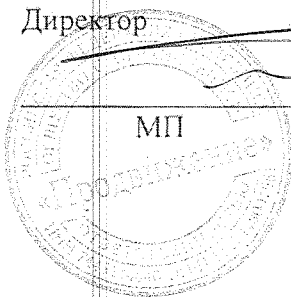
ИНН 7451370663 КПП 665801001

ОКПО-21519605

р/с 40702810916540018355 в» ОАО «Сбербанк
России»

к/с 30101810500000000674 БИК 046577674

Директор



Е.С. Петров

Генеральный директор



М.В. Сиземин

Е.С. Петров

М.В. Сиземин

ООО «Продвижение»

454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301, тел.: 8 (351) 724 18 35
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru; тел.: 8 800 333 82 80;
р/с: 40702810801000014162 в банке ОАО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

Приложение №1 к договору об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям № _____ от « _____ » _____ 201__ г.

Технические условия

Регистрационный номер № 27 04-02

от « 12 » 03 2018 г.

Заявитель: ООО «СтройТэкУрал»

1. Общие сведения:

- 1.1. Наименование объекта: отходящая КЛ-10кВ от ПС УЗРМО 110/10
- 1.2. Место расположение объекта: Челябинская область, г. Верхний Уфалей, ул. Ленина, 129
- 1.3. Максимальная мощность: 1640 кВт
в том числе существующая: 1440 кВт
- 1.4. Категория надежности: 3
- 1.5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ
- 1.6. Точка присоединения: ПС «УЗРМО» 110/10 ЗРУ-10кВ яч.21
- 1.7. Основной источник питания: ПС «Мраморная» 220/110/10, ВЛ-110кВ «Мраморная-УЗРМО 1,2», ПС «УЗРМО» 110/10
- 1.8. Резервный источник питания: нет
- 1.9. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств: 2020 г.

2. Мероприятия, выполняемые заявителем:

- 2.1. **Проектирование:** разработать проектную документацию, в которой:
 - 2.1.1. проверку оборудования Заявителя на пропуск дополнительной мощности. При неудовлетворительном результате расчетов, предусмотреть реконструкцию своих объектов электросетевого хозяйства
 - 2.1.2. предусмотреть установку дополнительного силового трансформатора, мощностью 250 кВА
 - 2.1.3. произвести расчет реактивной мощности, в случае превышения $\text{tg } \varphi$ на величину более 0,4, предусмотреть устройство компенсации
- 2.2. **Новое строительство:** выполнить монтажные работы в соответствии с разработанной проектной документацией, с учетом требований п. 2.1
- 2.3. **Усиление существующей сети (реконструкция):** нет

- 2.4. **Требования к устройствам:** все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации;
- 2.5. **Требования к учету электрической энергии:** нет
- 2.6. **Требования к компенсации реактивной мощности:** обеспечить $\text{tg } \varphi$ не более 0,4 на границе балансовой принадлежности, при необходимости выполнить компенсацию реактивной мощности
3. **Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:**
- 3.1. **Проектирование:** разработать проектную документацию, в которой предусмотреть:
- 3.1.1. замену отделителя с короткозамыкателем, установленного в ПС УЗРМО 110/10кВ ОРУ-110кВ Т-2 (ОД-Т2), на элегазовый выключатель
- 3.1.2. проверку оборудования Сетевой организации на пропуск дополнительной мощности. При неудовлетворительном результате расчетов, предусмотреть реконструкцию своих объектов электросетевого хозяйства
- 3.2. **Новое строительство:** нет
- 3.3. **Усиление существующей сети (реконструкция):** выполнить монтажные работы, в соответствии п.3.1
- 3.4. **Требования к устройствам:** все монтируемое оборудование должно иметь сертификаты соответствия (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации
- 3.5. **Требования к учету электрической энергии:** в соответствии с действующим законодательством, установить ИК учета электрической энергии на границе балансовой принадлежности.
- 3.6. **Требования к компенсации реактивной мощности:** нет
4. Перед присоединением энергопринимающих устройств к точке присоединения произвести необходимые пуско-наладочные работы и необходимые испытания.
5. Включение объекта будет произведено после:
- осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя сетевой организацией;
 - подписания Акта о выполнении технических условий
 - подписания Акта об осуществлении технологического присоединения
6. Технические условия действительны три года. Срок действия может быть продлен после своевременного обращения заявителя (до окончания срока действия настоящих технических условий), но с учетом изменений, произошедших в питающей сети.
7. Предполагаемая граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности установлена в яч.21 ЗРУ-10кВ ПС УЗРМО, в месте присоединения отходящей КЛ-10кВ Заявителя.

Директор



Е.С. Петров