

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

#### для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 51-ТУ-13076

26.12.2018 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: ПО Восточные ЭС филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго".

Заявитель: МКУ "Управление капитального строительства г. Каменска-Уральского".

Основание: заявка на технологическое присоединение № 51-3-12794 от 17.12.2018 г. с дополнениями от 18.12.2018 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: электроустановки уличного освещения (шкаф управления наружным освещением).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: строительство улицы Кутузова на участке от ул. Каменской до ул. Маршала Жукова, Свердловская обл, г. Каменск-Уральский, размещение улицы Кутузова на участке от улицы Каменской до улицы Маршала Жукова, кадастровый номер участка: 66:45:0000000:13034.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 25 (кВт).
4. Категория надежности: III (третья).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: II квартал 2 019. 2 квартал 2019 г. - 25 кВт
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
  7. 1. От основного источника питания: кабельные концевые вводы строящейся КЛ 0,4 кВ, ячейка 0,4 кВ № 7 (резерв), панель № 3, секция № 1, РУ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ Токарево, ВЛ 10 кВ Мартюш, ПС 110/10 Бирюза - 25 кВт.
8. Основной источник питания: ПС 110/10 Бирюза.
9. Резервный источник питания: ---.

10. Сетевая организация осуществляет (мероприятия до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства Заявителя):

10.1. Новое строительство:

10.1.1. Строительство КЛ 0,4 кВ от ячейки 0,4 кВ № 7 (резерв) РУ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ Токарево до шкафа управления наружным освещением (ШУ) 0,4 кВ заявителя протяженностью 0,13 км, кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 кв.мм. Трассу, сечение и длину КЛ уточнить при проектировании.

10.2. Реконструкция:

Отсутствует

10.3. Выполнить установку устройств защиты КЛ-0,4 кВ от перенапряжений. Тип, количество и место установки определить проектом.

10.4. Вышеизложенный объем работ оформить проектно-сметной документацией, выполненной на основании требований нормативно-правовых актов, действующих на территории Российской Федерации.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Строительство ЛЭП 0,4 кВ от КЛ 0,4 кВ, согласно пункта № 10.1.1. Трассу ЛЭП 0,4 кВ согласовать с Каменск-Уральским районом эл.сетей.

11.2. Установку шкафа управления 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности с размещением автоматического выключателя, обеспечивающего защиту от сверхтоков с номинальным током расцепителя, соответствующим нагрузке на вводе и максимальной мощности, с учётом селективности (автоматический выключатель с номинальным током не выше 40 А, с номинальной частотой 50Гц, с номинальным напряжением 380В). ВРУ-0,4 кВ должно быть заземлено. Обеспечить возможность пломбирования контактных зажимов вводного автомата, промежуточных клеммников (при их наличии) и крышки колодки зажимов прибора учета электроэнергии.

11.3. Расчетный учет электроэнергии:

- выполнить с применением трехфазного электронного счетчика прямого включения со следующими параметрами:  $U_n=380$  В; номинальным током 5-60 А; класс точности 1,0 и выше; диапазон рабочей температуры от -40 до +60 °С;

- обязательно наличие на винтах, крепящих кожух счетчика, пломб государственной поверки, с давностью не более 12 месяцев для трехфазных счетчиков на момент включения электроустановки под напряжение (п. 1.5.13 ПУЭ);

- исключить возможность доступа к открытым токоведущим частям, проводникам в шкафу учета перед прибором учета (по направлению потока мощности).

- счетчик разместить в запирающемся шкафу 0,4 кВ.

- шкаф разместить на высоте в пределах 0,8-1,7 м. (п. 1.5.29 ПУЭ). В случаях применения счетчиков учета электрической энергии с возможностью дистанционного считывания данных о потреблении электроэнергии, персоналом сетевой организации и Заявителем, допускается размещение шкафов учета на высоте более 1,7 м.

11.4. Рекомендуется предусмотреть устройства защиты ЛЭП 0,4 кВ от перенапряжений.

11.5. Монтаж электроустановок и электропроводки выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.6. После выполнения мероприятий, указанных в технических условиях, уведомить о выполнении технических условий ПО Восточные ЭС филиала ОАО "МРСК Урала" -

"Свердловэнерго", выдавшее технические условия. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

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

  
(подпись)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому управлению ВЭС  
С.Г. Мартынов

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

И.И. Пластинина  
8(34376)43-374

**ДОГОВОР № 5100022364**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**к электрическим сетям**

г. Богданович \_\_\_\_\_

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

дата поступления подписанного Заявителем экземпляра  
Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу  
Договора)

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала", именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице заместителя директора по реализации услуг производственного отделения "Восточные электрические сети" филиала открытого акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Свердловэнерго" Скворцова Алексея Геннадьевича, действующего на основании доверенности № 547/2018 от 12.11.2018, с одной стороны и

Муниципальное казенное учреждение "Управление капитального строительства г. Каменска-Уральского" (ОГРН 1026600937901) в лице начальника Палаганюка Ивана Васильевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем "Заявитель", с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**I. Предмет договора**

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение) электроустановки уличного освещения (шкаф управления наружным освещением), 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 25 кВт;

категория надежности 3;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 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 объекта: строительство улицы Кутузова на участке от ул. Каменской до ул. Маршала Жукова, расположенного по адресу: Свердловская обл., г. Каменск-Уральский, размещение улицы Кутузова на участке от улицы Каменской до улицы Маршала Жукова, кад. № 66:45:0000000:13034.

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не далее 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия № 51-ТУ-13076 от 26.12.2018 являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

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

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** со дня заключения настоящего договора.

**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 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;

не позднее 10 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 об осуществлении технологического присоединения и направить его 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 и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного акта 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.

### **III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов**

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 № 215-ПК и составляет 18 588,00 руб. (Восемнадцать тысяч пятьсот восемьдесят восемь рублей 00 копеек), в том числе НДС (20%) 3 098,00 руб. (Три тысячи девятьсот восемь рублей 00 копеек).

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

5 процентов платы за технологическое присоединение 929,40 руб. (Девятьсот двадцать девять рублей 40 копеек), в том числе НДС вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора.

95 процентов платы за технологическое присоединение 17 658,60 руб. (Семнадцать тысяч шестьсот пятьдесят восемь рублей 60 копеек), в том числе НДС вносятся в течение 3 лет со дня подписания акта о технологическом присоединении равными долями ежеквартально.

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. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация – до границ участка заявителя<sup>1</sup>.

#### **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.

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.

<sup>1</sup> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем.

## 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 двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

### Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

Открытое акционерное общество  
"МРСК Урала"

Получатель: ОАО "МРСК Урала"

Юр. адрес: 620026, Свердловская  
обл., г. Екатеринбург, ул. Мамина-  
Сибиряка, д. № 140

Почтовый адрес: 623530,

Свердловская обл., Богдановичский  
р-н, г. Богданович, ул. Ленина,  
д. № 13

ИНН: 6671163413 КПП: 997650001

Р/С: 40702810600261002133

К/С: 30101810365770000411

Банк: Филиал Банка ГПБ (АО)

"Уральский" г. Екатеринбург

БИК: 046577411

Заместитель директора по

реализации услуг ПО "Восточные

ЭС" филиала ОАО "МРСК Урала" -

"Свердловэнерго"

Заявитель:

Муниципальное казенное учреждение

"Управление капитального

строительства г. Каменска-Уральского"

ОГРН 1026600937901

Юр. адрес: 623408, Свердловская обл.,

г. Каменск-Уральский, ул. Суворова,  
дом № 25

Почтовый адрес: 623408, Свердловская

обл., г. Каменск-Уральский,

ул. Суворова, дом № 25

ИНН: 6665006620 КПП: 661201001

Р/С: 40204810500000126212

Банк: УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА

РОССИИ

БИК: 046577001

Начальник МКУ «УКС

г. Каменска-Уральского»



А.Г. Скворцов

М.П.

И.В. Палаганюк

М.П.

98

## РАСЧЕТ

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям филиала «Филиал Свердловэнерго»

по стандартизированной тарифной ставке,  
выполненный в соответствии с Постановлением Региональная энергетическая комиссия Свердловской области от 25.12.2017 № 215-ПК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2018 год».

ЗАЯВИТЕЛЬ: МКУ "Управление капитального строительства" г. Каменск-Уральский

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

для расчета платы, П:

- Максимальная мощность, N = 25 кВт;
- Уровень напряжения = 0,4 кВ;
- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов филиала за исключением мероприятий «последней мили», С1 = 15 490 руб без НДС;

$P = C1 = 15\,490,00$  руб. (без НДС).

Стоимость по договору ТП:  $P * 1,20 = 18\,588,00$  руб. (с НДС).

Заместитель директора по РУ



/ А.Г. Скворцов /