

# Контракт на поставку электрической энергии (мощности) № НТ-00135

(для потребителей, получающих финансирование из бюджета)

Идентификационный код закупки: \_\_\_\_\_

г. Нижний Тагил

« 01 » 01 2019.

ОАО «МРСК Урала», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» в лице начальника отделения «Тагилэнергообеспечение» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» Попова Александра Валерьевича, действующего на основании доверенности от 12.11.2018 № 574/2018, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Районный дом детского творчества», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице и. о. директоры, Гусевой Ольги Валерьевны, действующего на основании Устав с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий контракт о нижеследующем:

## 1. Предмет контракта.

1.1. В соответствии с настоящим контрактом Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Объем взаимных обязательств по контракту определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которых Гарантирующим поставщиком осуществляется продажа электрической энергии (мощности), указываются в Приложении № 1 к настоящему контракту.

1.3. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в Приложении № 1 к настоящему контракту, акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, а также иных документах, подтверждающих технологическое присоединение.

1.4. Термины и определения, используемые в настоящем контракте, понимаются в том смысле, в котором они определены в нормативных правовых актах в сфере электроэнергетики.

1.5. При реализации договорных отношений Стороны обязуются, по мимо нормативных правовых актов Российской Федерации регулирующих отношения Сторон в области энергоснабжения, руководствоваться Федеральным законом РФ от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

## 2. Права и обязанности сторон.

### 2.1. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.1.1. Вводить ограничение режима потребления Потребителем электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями, предусмотренными нормативными правовыми актами в сфере электроэнергетики и разделом 5 настоящего контракта.

2.1.2. Требовать от Потребителя самостоятельного введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями, предусмотренными нормативными правовыми актами в сфере электроэнергетики.

2.1.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего контракта полностью в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Потребителя за 10 рабочих дней до планируемой даты отказа от настоящего контракта.

2.1.4. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) Потребителя, для:

- участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки электрической энергии (мощности);
- контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта;

– проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии;

– осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Потребителя и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющими договоры с Гарантирующим поставщиком, энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Потребителя, в том числе для выявления наличия (отсутствия) препятствий перетоку электрической энергии указанным лицам;

– осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Потребителя и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих контракты (договоры) с Гарантирующим поставщиком, энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Потребителя, в том числе для выявления наличия (отсутствия) препятствий перетоку электрической энергии указанным лицам.

2.1.5. Проводить внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по настоящему контракту электрической энергии (мощности), в порядке и сроки предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее – Основные положения).

2.1.6. Указанные в настоящем разделе права Гарантирующий поставщик вправе реализовывать как самостоятельно, так и с привлечением третьих лиц.

2.1.7. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим контрактом и действующим законодательством.

## **2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:**

2.2.1. Поставлять электрическую энергию (мощность) Потребителю в объеме и порядке, установленным настоящим контрактом.

Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки, в интересах Потребителя путем заключения с сетевой организацией договора оказания услуг по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

2.2.2. Производить по требованию Потребителя (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением акта сверки взаимных расчетов. Акт сверки взаимных расчетов составляется в произвольной форме.

2.2.3. Обеспечивать на границе балансовой принадлежности сетевой организации качество электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013 и технических регламентов.

2.2.4. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим контрактом и действующим законодательством.

## **2.3. Потребитель имеет право:**

2.3.1. Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема потребления электрической энергии при соблюдении требований нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики.

2.3.2. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

2.3.3. Обращаться к Гарантирующему поставщику по вопросам отклонения показателей качества электроэнергии, а также по вопросам, связанным с прекращением поставки электрической энергии (мощности) и иным вопросам, связанным с исполнением обязательств Сторон по настоящему контракту.

Указанные обращения направляются Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика письменно, посредством телефонной связи, электронной почты или через официальный сайт Гарантирующего поставщика в сети «Интернет».

2.3.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему контракту, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий контракт.

2.3.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего контракта полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты поставленной электрической энергии

(мощности) не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

2.3.6. В случае утраты Гарантирующим поставщиком статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения предусмотренных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.3.7. Выбора любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством, для осуществления действий по оборудованию точек поставки по настоящему контракту приборами учета (измерительными комплексами, системами учета) электрической энергии (мощности), их замене и (или) эксплуатации.

2.3.8. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим контрактом и действующим законодательством.

#### **2.4. Потребитель обязуется:**

2.4.1. Надлежащим образом осуществлять оплату поставленной электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим контрактом.

2.4.2. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к электрическим сетям Потребителя энергопринимающих устройств иных потребителей (субабонентов), с обязательным предоставлением документов, подтверждающих согласование такого присоединения с сетевой организацией и внесением соответствующих изменений в контракт.

2.4.3. Самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями, предусмотренными нормативными правовыми актами в сфере электроэнергетики.

2.4.4. Уведомлять Гарантирующего поставщика и сетевую организацию:

– обо всех изменениях (нарушениях), происшедших в схеме энергоснабжения Потребителя (с учетом его субабонентов), - не позднее 3 рабочих дней с момента произошедших изменений (нарушений);

– об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о плановом, текущем и капитальном ремонте данных объектов, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, - не позднее 1 рабочего дня.

2.4.5. Поддерживать технически безопасное состояние своих энергетических объектов в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

Присоединение энергопринимающих устройств к сети, приводящее к увеличению потребляемой мощности свыше максимальной, производить только в установленном законодательством порядке.

2.4.6. В течение 5 рабочих дней уведомлять Гарантирующего поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение настоящего контракта, с представлением соответствующих документов.

2.4.7. Обеспечивать надлежащий учёт поставляемой электрической энергии (мощности) в соответствии с разделом 3 настоящего контракта и действующим законодательством.

2.4.8. Обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в п. 2.1.4 настоящего контракта.

2.4.9. Предоставлять по запросу в адрес Гарантирующего поставщика и (или) сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.4.10. При необходимости определения либо изменения уровня аварийной (технологической) брони данные сведения определяются в акте согласования технологической и (или) аварийной брони, проект которого предоставляется Потребителем в адрес сетевой организации в течение 10 рабочих дней с даты заключения настоящего контракта или возникновения оснований для его изменения и копия которого направляется Потребителем не позднее 5 рабочих дней с даты его согласования с сетевой организацией в адрес Гарантирующего поставщика.

2.4.11. Соблюдать режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки

технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством, настоящим контрактом, в том числе актом согласования технологической и (или) аварийной брони, и документами о технологическом присоединении.

2.4.12. В случае если в отношении объектов Потребителя установлены величины аварийной (технологической) брони, поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони.

2.4.13. В предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные сетевой организацией либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

2.4.14. По запросу Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности в следующие сроки:

- контрольные замеры - 2 (два) раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 (один) раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 (один) раз в квартал.

Указанная информация предоставляется Потребителем в сетевую организацию и Гарантирующему поставщику в течение 5 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации и Гарантирующему поставщику.

2.4.15. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Потребителя устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

Потребитель обязуется обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований сетевой организации.

2.4.16. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности энергопринимающих устройств Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.17. Производить по требованию Гарантирующего поставщика (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением акта сверки взаимных расчетов. Акт сверки взаимных расчетов составляется в произвольной форме.

Акт сверки взаимных расчетов подписывается Потребителем в течение 5 рабочих дней с момента его получения от Гарантирующего поставщика. В случае если в течение 5 рабочих дней с момента получения акта сверки взаимных расчетов Потребитель не подпишет его и не представит Гарантирующему поставщику мотивированные возражения по нему, акт сверки взаимных расчетов считается согласованным Потребителем.

2.4.18. В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать Гарантирующему поставщику расходы, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, а также на совершение им действий, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила ограничения).

Акт приемки - передачи оказанных услуг и выполненных работ на компенсацию расходов, связанных с ограничением и восстановлением энергоснабжения, направляется Потребителю и подписывается Потребителем в течение 5 рабочих дней с момента его получения от Гарантирующего поставщика. В случае если в течение 5 рабочих дней с момента получения указанного акта

В случае выхода из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учета, принадлежащего Потребителю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Потребителя, последний не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств сообщает об этом Гарантирующему поставщику и сетевой организации.

Потребитель обязан восстановить учёт в срок не позднее окончания расчётного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учёта.

3.6. Потребитель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее – заявка) в адрес сетевой организации. В заявке должны быть указаны:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
- номер контракта на поставку электрической энергии (мощности) (договора энергоснабжения / купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии (если такой заключен указанным собственником);
- предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;
- контактные данные, включая номер телефона;
- метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

3.7. Потребитель осуществляет выбор ценовой категории самостоятельно с учетом требований, предусмотренных Основными положениями.

В отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт ценовая категория определяется без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий.

В случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

3.8. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителем, с максимальной мощностью менее 670 кВт подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

3.9. Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, а также Потребителем, выбравшим третью – шестую ценовую категорию, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым допускается использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 % максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом: суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам

расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час, расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

3.10. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

3.11. Если Потребитель намерен демонтировать прибор учета, то он обязан направить в адрес сетевой организации письменную заявку о необходимости снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения. В заявке указываются дата и время проведения указанных действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

3.12. При наличии иных потребителей Гарантирующего поставщика, присоединенных к сетям Потребителя, фактический объем потребления электрической энергии Потребителя за расчетный период определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Потребителя, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами иных потребителей Гарантирующего поставщика, присоединенными к сетям Потребителя. Объемы электрической энергии, переданной иным потребителям, определяются на основании данных приборов учета, указанных в Приложении № 1.

3.13. Для определения объема потребленной электрической энергии Потребитель обязан снимать показания приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего контракта.

Передача показаний в адрес Гарантирующего поставщика может осуществляться по средствам связи (факсу, электронной почте), а также предоставляться в центры обслуживания потребителей Гарантирующего поставщика в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней с даты указанной в абзаце 1 настоящего пункта.

Данные о показаниях приборов учета и акт снятия показаний расчетных приборов учета должны быть подписаны уполномоченным представителем или руководителем Потребителя.

3.14. Учет электрической энергии и мощности осуществляется на границе балансовой принадлежности сетей. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем поставленной Потребителю электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки расчетного прибора учета (Приложение № 1), и рассчитанной в соответствии с Порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (порядок утвержден Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008г. № 326).

3.15. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем контракте, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом согласно действующему законодательству.

3.16. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного Основными положениями.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с действующим законодательством РФ) до даты выявления факта

безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.17. В случае, если после расторжения настоящего контракта, в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления, указанные в Основных положениях.

3.18. В случаях, не предусмотренных настоящим разделом, определение объема и учет электрической энергии (мощности), а также контроль электропотребления осуществляется в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики.

#### 4. Порядок расчетов и платежей.

4.1. Стоимость электрической энергии, приобретаемой по настоящему контракту на момент его заключения составляет 25,000 ( ) руб. \_\_\_\_\_ коп., в том числе НДС 20%.

При заключении и исполнении Контракта изменение его условий допускается только в случаях предусмотренных ст.95 ФЗ от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Источниками финансирования Потребителя оплаты электрической энергии, в процентах (%) являются:

Федеральный бюджет	_____	%
Областной бюджет	_____	%
Местный бюджет	<u>25,000</u>	%
Внебюджетные средства	_____	%

4.2. Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), поставленной в расчетном периоде, определяется как произведение нерегулируемой цены текущего расчетного периода на соответствующий объем потребления электрической энергии (мощности).

В стоимость электрической энергии (мощности) по настоящему контракту включается сумма НДС 20%.

4.3. Предельные уровни нерегулируемых цен определяются и применяются Гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями. Гарантирующий поставщик доводит до сведения Потребителя значения предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных с учетом особенностей их применения путем указания в платежных/расчетных документах и (или) на сайте <https://www.mrsk-ural.ru>.

4.4. Предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются по следующим ценовым категориям:

– по первой ценовой категории – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

– по второй ценовой категории – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

– по третьей ценовой категории - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

– по четвертой ценовой категории - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

– по пятой ценовой категории - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

– по шестой ценовой категории - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

4.5. Выбор ценовой категории на следующий календарный год осуществляется Потребителем

самостоятельно в порядке, предусмотренном действующим законодательством (с учетом установленных приборов учета и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии), посредством письменного уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Свердловской области. При отсутствии уведомления расчет за электрическую энергию (мощность) производится по варианту, действующему в предыдущем году. Изменение ценовой категории осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

4.6. Оплата за электрическую энергию (мощность) по настоящему контракту осуществляется Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика или внесением наличных денежных средств в кассу Гарантирующего поставщика в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего контракта.

4.7. Расчетным и отчетным периодом является календарный месяц.

4.8. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке и сроки:

30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

4.9. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

4.10. В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях субъектов РФ, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

4.11. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения пункта 4.8. настоящего контракта принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

4.12. Потребитель ежемесячно в срок до 15 числа получает платежные/расчетные документы (счет, счет-фактуру) и акт приемки - передачи оказанных услуг и выполненных работ в центрах обслуживания потребителей Гарантирующего поставщика.

Акт приемки - передачи оказанных услуг и выполненных работ должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 5 дней с момента его получения.

В случае не получения или невозврата Потребителем в установленный срок акта приемки передачи оказанных услуг и выполненных работ либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приемки - передачи оказанных услуг и выполненных работ считается принятым Потребителем без разногласий.

4.13. В случае невозможности получения платежных/расчетных документов, акта приемки



передачи оказанных услуг и выполненных работ и акта сверки взаимных расчетов в центрах обслуживания потребителей. Гарантирующий поставщик по заявлению Потребителя может направить указанные документы в адрес Потребителя иным способом. Иной способ получения согласовывается с Гарантирующим поставщиком.

4.14. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу Гарантирующего поставщика.

4.15. При оплате стоимости электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер контракта, дату и номер счета-фактуры (акта, счета).

В случае, если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа, то отнесение поступивших денежных средств к расчетным периодам осуществляется следующим образом: первоначально оплачивается стоимость электрической энергии за текущий отчетный период, а затем погашается задолженность за прошлые отчетные периоды в обратном хронологическом порядке (начиная с последнего неоплаченного отчетного периода).

Если сумма осуществленного Потребителем платежом, недостаточная для исполнения денежного обязательства перед Гарантирующим поставщиком полностью, погашает, прежде всего, издержки Гарантирующего поставщика по получению исполнения, затем – задолженность за электрическую энергию, а в оставшейся части – проценты.

## **5. Порядок введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности выполняется Сторонами в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего контракта. В части отдельных вопросов, в том числе не урегулированных законодательством, Стороны вправе оформить регламент к настоящему контракту по заявлению любой из сторон.

5.2. Все уведомления (включая акты о введении ограничения и о возобновлении режима передачи электроэнергии), подлежащие направлению в процессе введения ограничения, направляются Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией) Потребителю на его официальный адрес электронной почты или другим способом, позволяющим подтвердить факт получения. Указанные уведомления (акты) считаются доставленными, а Потребитель – надлежащим образом уведомленным – в день направления такого уведомления.

5.3. Наименование подписи Гарантирующего поставщика для направления потребителю электрической энергии (мощности) уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством подвижной радиотелефонной связи – MRSK\_URAL.

5.4. Наименование электронных адресов предназначенных для направления Потребителю электрической энергии (мощности) о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

off\_n@mrsk-ural.ru (информирование по отключениям г. Невьянск)

off\_nt@mrsk-ural.ru (информирование по отключениям г. Нижний Тагил).

## **6. Ответственность сторон.**

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего контракта.

6.2. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим контрактом порядка введения ограничения режима потребления в порядке и размере, установленными действующим законодательством РФ.

6.3. Ответственность Потребителя и Гарантирующего поставщика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью Потребителя и сетевой организации (иного владельца сетей) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности.

6.4. Если в результате действий (бездействия) Потребителя, а также аварий в энергопринимающих устройствах Потребителя имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям Гарантирующего поставщика, либо причинены убытки таким потребителям, Гарантирующему поставщику, то Гарантирующий поставщик в соответствии с действующим законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Потребителю.

6.5. Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям сетевой организации опосредовано через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в

пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

6.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения контракта, как-то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего контракта.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.7. В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты поставленной электрической энергии в сроки, предусмотренные п. 4.8 настоящего контракта, Потребитель обязан уплатить Гарантирующему поставщику неустойку (пени) в размере, предусмотренном пунктом 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

6.8. Иная ответственность Сторон, не предусмотренная настоящим контрактом, регулируется Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами РФ.

## **7. Срок действия контракта и заключительные положения.**

7.1. Настоящий контракт вступает в силу с даты подписания и распространяет свое действие на ранее возникшие правоотношения Сторон с 01.01.2019 г. и действует по 31.12.2019 г.

В случае если настоящий контракт заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему контракту начинается с даты подписания Потребителем и сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения.

7.2. В случае, если настоящий контракт заключается в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему контракту на поставку электрической энергии (мощности) (договору энергоснабжения / купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему контракту начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.3. Добавление в действующий контракт или исключение из него точек поставки (объектов) электрической энергии осуществляется путем подписания дополнительного соглашения к настоящему контракту. В случае добавления точек поставки Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику документы, предусмотренные нормативными правовыми актами в сфере электроэнергетики.

7.4. Настоящий контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего контракта законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами правила подлежат применению к отношениям Сторон с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.5. При наличии разногласий, возникших при заключении, исполнении и пролонгации настоящего контракта Стороны разрешают такие разногласия в претензионном порядке.

Претензия составляется заинтересованной Стороной в письменной форме и направляется другой Стороне, способом позволяющим подтвердить факт получения претензии (нарочно, заказным письмом с уведомлением о вручении и др.).

Сторона, получившая претензию, рассматривает и направляет в письменной форме ответ на нее другой Стороне в течение 7 рабочих дней, с даты направления претензии.

Сторона, направившая претензию и по истечении 10 рабочих дней со дня направления претензии другой стороне не получила ответ на нее либо получила не удовлетворительный ответ от другой Стороны, может передать возникшие разногласия (спор) на рассмотрение Арбитражного суда Свердловской области.

7.6. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего контракта не освобождает стороны от взаимных расчетов по настоящему контракту.

7.7. Иные положения, не предусмотренные настоящим контрактом, регулируются Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами РФ.

## 8. Приложения к контракту.

8.1. Приложение № 1 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов и иных параметров, по которым осуществляется расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

## 9. Адреса и реквизиты сторон.

### Гарантирующий поставщик:

ОАО «МРСК Урала»

Юридический адрес: 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140  
Почтовый адрес: 622034, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Октябрьской Революции, 58  
ИНН 6671163413 / КПП 997650001  
р/счет 40702810000260001175  
Наименование банка: Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский»  
БИК 046577411  
к/счет 30101810365770000411  
ИНН/КПП Банка 7744001497/668543001  
Телефон, факс (3435) 230-029  
Сайт в сети Интернет:  
<https://www.mrsk-ural.ru/>  
E-mail: delo\_sbyt@mrsk-ural.ru  
Для счетов-фактур:  
Грузоотправитель и его адрес: филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго», 620017, Свердловская область, г. Екатеринбург, пр. Космонавтов, 17а  
ИНН/КПП продавца: 6671163413/665902001

### Потребитель:


Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Районный дом детского творчества»  
Юридический адрес: 622940, Свердловская обл, Пригородный р-н, Черноисточинск п, Юбилейная ул, дом № 2, корпус а  
Почтовый адрес: 622940, Свердловская обл, Пригородный р-н, Черноисточинск п, Юбилейная ул, дом № 2, корпус а  
ОГРН 1036602351037  
ОКПО 56981932  
ОКВЭД 85.41  
ИНН/КПП 6648013000/662301001  
Р/сч. №40204810800000226223  
Банк: Уральское ГУ Банка России  
БИК 046577001  
Телефон: (3435) 43-95-38  
E-mail: rddt@list.ru


### Гарантирующий поставщик:

  
А.В.Попов/  
МП

### 10. Подписи сторон:

### Потребитель:

  
МП

  
МП

**ПРИЛОЖЕНИЕ №1**  
к контракту № ИТ-00135 от

Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов и иных параметров, по которым осуществляется расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).  
Потребитель: "Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования "Районный дом детского творчества" "

N	Наименование объекта электропотребления	Местонахождение электроустановки (наименование и адрес)	Источник питания (Наименование ПС (ТП))	Граница балансовой принадлежности	Максимальная мощность, кВт	Тарифный уровень напряжения	Технические характеристики учета													
							Электросчетчик					Трансформаторы					Потери х х трансформатора, кВт.ч	Потери КЗ, ЛЭП, %	Ценовая категория	Категория надежности снабжения электрической энергией
							Тип счетчика	Класс точности	Межпервичный интервал	Заводской номер (контракта)	Показания на дату заключения договора (контракта)	Дата предыдущей поверки и прибора учета	Дата очередной поверки прибора учета	Ток	Напряжения	Расч. коэф.				
1	Здание Районного дома детского творчества	622940, Свердловская область, Пригородный район, Черномостинское поселок, Юбилейная улица, дом 2а	ПС Черномостинское к 110/6 кВ; Кл-6кВ Черная-1; РП Черная; Кл-6кВ Фабрика; ТП-5006; Вл-0.4кВ Фидер 1;	На кабельных наконечниках кабельного ввода на вводе рубильнике ВРУ-0.4кВ дома творчества	10,0000	НН	СЭТ4-1	2.0	915594	6	16	2011	2027	1	1	-	Первая ценовая категория	2		
2	Туристическая база д. Усть-Утка Советская 7	622980, Свердловская область, Нижний Тагил город, Советская улица, дом 7	ПС Усть-Утка 35/10кВ; Вл-10 Ферма; ТП-6125; Кл-0.4кВ ф.3 Советский;	На жзмиах ответвления от ВЛ-0.4кВ с опоры №23	6,0000	НН	СОЗ-55_60-Т-12	1.0	398649	16	16	2011	2027	1	1	-	Вторая ценовая категория	3		

Гарантирующий поставщик:

Подпись \_\_\_\_\_ А. В. Полов /

М.П.

