|  |  |
| --- | --- |
| Приложениек приказу ГАУК ВО «Областной Дворец культуры и искусства»от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №  | «УТВЕРЖДАЮ»: Директор ГАУК ВО «Областной Дворец культуры и искусства»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.В. Крючков |

**ДОКУМЕНТАЦИЯ О ЗАКУПКЕ**

**У ЕДИНСТВЕННОГО ПОСТАВЩИКА**

**о проведении закупки у единственного поставщика на поставку электрической энергии для нужд государственного автономного учреждения культуры Владимирской области «Областной Дворец культуры и искусства»**

**1. Вид закупочной процедуры:**

Закупка у единственного поставщика. Заключение договора с единственным поставщиком производится на основании статьи 27 Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд государственного автономного учреждения культуры Владимирской области «Областной Дворец культуры и искусства» (Далее - ГАУК ВО «Областной Дворец культуры и искусства»).

Заключение договора с единственным поставщиком не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447-449 части первой и статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации и не накладывает на Заказчика обязательств, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации.

**2. Предмет договора, требования к качеству, техническим характеристикам продукции, ее безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги заказчика:**

Указаны в Информационной карте закупочной документации и проекте договора, являющимися неотъемлемой частью настоящей документации о закупке.

**3. Требования к содержанию, форме, оформлению и составу заявки на участие в закупке:**

Заявка подается в печатной форме, в срок, установленный для заключения договора, в качестве сопроводительного письма к подписанному договору в (Приложение №2).

Заявка заполняется на русском языке. При описании условий и предложений в заявке участником закупки должны использоваться общепринятые обозначения и наименования. Сведения заявки не должны допускать двусмысленных толкований.

**4. Порядок и срок подписания договора:**

Договор заключается не ранее дня размещения протокола в единой информационной системе информации о закупке.

**5. Общие положения**

Извещение и документация о закупке размещаются в единой информационной сети и носят уведомительный характер.

В силу того, что закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) является неконкурентным способом закупок, данная процедура не предусматривает подачу, оценку и сопоставление заявок. Критерии и порядок оценки не разрабатываются.

 Приложения к документации о закупке у единственного поставщика:

**приложение №1 - Информационная карта;**

**приложение №2 - Форма заявки;**

**приложение №3 - Проект договора.**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 1 к документации о закупке у единственного поставщика |

**Информационная карта**

**о проведении закупки у единственного поставщика на поставку электрической энергии для нужд ГАУК ВО «Областной Дворец культуры и искусства»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование пункта** | **Текст пояснений** |
| 1. | Предмет договора | Поставка электрической энергии для нужд ГАУК ВО «Областной Дворец культуры и искусства» |
| 2. | Количество товаров (работ, услуг) | 1 услуга: поставка электрической энергии для нужд ГАУК ВО «Областной Дворец культуры и искусства» |
| 3. | Место и сроки поставки товара, выполнения работы, оказания услуги | Российская Федерация, Владимирская область, г.Владимир, ул.Диктора Левитана, д.4 с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г. |
| 4. | Начальная (максимальная) цена договора | 1 402 020,00 (Один миллион четыреста две тысячи двадцать) рублей 00 копеек с учетом НДС 20%. Цена Договора является ориентировочной и подлежит пересмотру в пределах лимитов бюджетных обязательств Заказчика и в случае изменения тарифов в 2019 г. |
| 5. | Форма оплаты | Безналичный расчет |
| 6. | Сроки и порядок оплаты поставки товара, выполнения работ, оказания услуг | Согласно проекта договора |
| 7. | Источник финансирования | Субсидии на выполнение государственного задания, доходы от предпринимательской деятельности |
| 8. | Порядок формирования цены договора, сведения о расходах, подлежащих включению в стоимость договора | С учётом стоимости всех сопутствующих работ, услуг и материалов, необходимых для исполнения договора, с учетом всех расходов на уплату налогов, пошлин, сборов, других обязательных платежей и прочих затрат, необходимых для исполнения договора.  |
| 9. | Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи заявок на участие в закупке | Не предусмотрено |
| 10. | Форма, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений документации о закупке | Не предусмотрено |
| 11. | Место, дата и время вскрытия конвертов, с заявками на участие в закупке, открытия доступа к заявкам на участиев закупке | Не предусмотрено |
| 13. | Место и дата рассмотрениязаявок и подведения итоговзакупки | Не предусмотрено |
| 14. | Критерии и порядок оценки и сопоставления заявок | Не предусмотрены |
| 15. | Преференции | Не предусмотрены |
| 16. | Приложения к документации о закупке: | приложение №1 - Информационная картаприложение №2 - Форма заявкиприложение №3 - Проект договора |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 2 к документации о закупке у единственного поставщика |

**Форма заявки**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ заполняется подрядчиком \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(на бланке организации)

**Заявка на заключение договора с единственным подрядчиком (поставщиком, исполнителем)**

Наименование, место нахождения участника закупки, контактный телефон/факс, адрес электронной почты, контактное лицо:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\*(для юридического лица)

Ф.И.О., место жительства, контактный телефон/факс, адрес электронной почты:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\*(для физического лица)

ИНН участника закупки:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\*(заполняется всеми участниками закупки)

Банковские реквизиты:

КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Расчетный счёт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Корреспондентский счёт\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

В \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Настоящим заявляет о своей готовности поставить ГАУК ВО «Областной Дворец культуры и искусства» следующие товары (работы, услуги):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (Наименование, количество, характеристики товара, работ, услуг (качество, технические характеристики, функциональные (потребительские) свойства, требования к безопасности и иные показатели, в соответствии с характеристиками, установленными в документации о закупке у единственного поставщика)

Цена товаров, работ, услуг: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\*(указывается цифровое значение)

(\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_ копеек.

\*(указывается словесное значение)

Сведения о включенных в цену товаров, работ, услуг расходах:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\*(указать на основании извещения о закупке)

Гарантийный срок, гарантийные обязательства:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Настоящим **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(полное наименование участника закупки)

подтверждает, что:

- он соответствует требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом закупки;

- в его отношении не проводится процедура ликвидации юридического лица и отсутствует решение арбитражного суда о признании юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;

- его деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупочной процедуре;

- у него отсутствует задолженность по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника размещения заказа по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период. Участник закупочной процедуры считается соответствующим установленному требованию в случае, если он обжалует наличие указанной задолженности в соответствии с законодательством Российской Федерации и решение по такой жалобе на день рассмотрения заявки на участие в закупочной процедуре не принято;

- он имеет необходимые лицензии или свидетельства о допуске на поставку товаров, производство работ и оказание услуг, подлежащих лицензированию в соответствии с законодательством Российской Федерации и являющихся предметом заключаемого договора.

Изучив предложение заключить договор на **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** сообщаем о своём согласии, что подтверждается прилагаемым подписанным с нашей стороны договором.

Настоящим сообщаем о том, что учредители \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (наименование участника процедуры закупки)

дают согласие на использование персональных данных.

Приложение: Проект договора в двух экз. с подписью поставщика.

**Руководитель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**

 (Подпись) (Ф.И.О. полностью)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 3 к документации о закупке у единственного поставщика |

**ПРОЕКТ ДОГОВОРА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №\_\_\_\_\_\_\_\_**

*(для потребителей, финансируемых из бюджетов различных уровней)*

г.Владимир «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2019 года

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, c одной стороны, и

**государственное автономное учреждение культуры Владимирской области «Областной Дворец культуры и искусства»**, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице директора **Крючкова Владимира Викторовича**, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**Термины и определения:**

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

**Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах, согласованная сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Заявленная мощность** - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергия, исчисляемая в мегаваттах.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Сетевые организации** (далее по тексту СО) - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

**Иные владельцы сети** (далее по тексту ИВС) - лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между СО (ИВС) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

**Прибор учета** - средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

**Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такиеприборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Проверка прибора учета, измерительного комплекса** - инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего договора не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

**Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса** - совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

**Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса** - визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре. В случае выявления в дальнейшем таких замечаний, визуальная проверка не может служить основой для перерасчёта как «дата последней проверки».

1. **Предмет договора**
	1. ГП обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлечённых третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.
	2. Потребитель подтверждает, что энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), указанные в Приложении №2 к настоящему договору принадлежат ему на законных основаниях.
2. **Права и обязанности сторон**
	1. **Гарантирующий поставщик имеет право:**
		1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учёта электрической энергии Потребителя для:
* контрольного снятия показаний приборов учёта и систем учёта, в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учёта, измерительных комплексов и систем учёта, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);
* проверки показаний приборов учёта;
* проверки приборов учёта, измерительных комплексов и систем учёта на соответствие требованиям нормативно-технической документации;
* контроля величины мощности электроприёмников Потребителя;
* проведения измерений показателей качества электрической энергии;
* проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учёта, измерительных комплексов и систем учёта Потребителя;
* ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии.
* допуска в эксплуатацию приборов учёта, измерительных комплексов и систем учёта.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путём инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) - не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

Уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются ГП любым из перечисленных способов: факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, либо вручается непосредственно Потребителю под расписку.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда, или устранения обстоятельств и нарушений, явившихся основанием для ввода ограничения режима потребления.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий сетевой организации / иного владельца сетей, к сетям которых непосредственно присоединено энергопринимающее оборудование Потребителя, по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

* + 1. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении договора, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.
		2. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.
		3. Запрашивать у Потребителя планируемый объём потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения №1 к настоящему договору.
	1. **Гарантирующий поставщик обязуется:**
		1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением №2 к настоящему договору.
		2. Заключить с СО в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.
		3. Обеспечивать показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросети между СО и Потребителем в соответствии с п. 3.1. настоящего договора.
		4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.
		5. Не производить ограничение подачи электрической энергии потребителям-организациям, финансируемым за счёт средств федерального бюджета, обеспечивающим безопасность государства (воинским частям, учреждениям, предприятиям и организациям федеральных органов власти, в которых предусмотрена военная служба; предприятиям, учреждениям и органам уголовно-исполнительной системы и государственной противопожарной службы) в пределах установленных им главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на их счета.
	2. **Потребитель имеет право:**
		1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечёт его расторжение при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в полном объёме, а так же в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее ОПФРР), суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счёта, выставленного ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При этом письменное уведомление об отказе от исполнения договора Потребитель обязан передать ГП не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.
		2. В одностороннем порядке уменьшить объёмы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путём приобретения части объёмов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии на розничном рынке, что влечёт изменение условия настоящего договора в части порядка определения объёма электрической энергии (мощности), поставленного ГП по настоящему договору за расчётный период, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных ОПФРР. При этом письменное уведомление об уменьшении объёмов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГП, Потребитель обязан передать ГП не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты изменения договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.
		3. Обращаться к ГП с предложением о заключении дополнительного соглашения к настоящему договору сверх объёмов бюджетного финансирования за счёт предпринимательской и иной, приносящей доход, деятельности.
		4. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.
		5. Выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.
		6. Изменить выбранную ценовую категорию в соответствии с действующим законодательством РФ.
		7. Выбора для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учёта электрической энергии любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.
		8. 3аявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платёжных документах.
	3. **Потребитель обязуется:**
		1. Предоставлять ГП утверждённые главным распорядителем средств местного (республиканского (областного), федерального) бюджета лимиты бюджетных обязательств в стоимостном выражении на год, в течение 5-ти дней с момента доведения их до Потребителя.

Утверждённые лимиты бюджетных обязательств приведены в Приложении №1.1 и являются неотъемлемой частью настоящего договора.

* + 1. В случае недостаточности выделенных бюджетных средств для оплаты объёмов потребления электрической энергии обеспечить получение дополнительных лимитов бюджетных обязательств или заключить дополнительное соглашение к настоящему договору на поставку электрической энергии сверх объёмов бюджетного финансирования за счёт предпринимательской или иной, приносящей доход деятельности.
		2. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.
		3. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счёт информировать главного распорядителя бюджетных средств о необходимости исполнения обязательств по оплате электрической энергии.
		4. Для определения величины потреблённой электрической энергии снимать показания расчётных приборов учёта по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчётным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, и передавать ГП (СО) одним из следующих способов по телефону **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, по факсу **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** или по электронной почте **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, а также в письменной форме в виде акта (рапорта) снятия показаний расчётных приборов учёта в течение 3 рабочих дней.

Снятие показаний расчётных приборов учёта электроэнергии, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства СО (ИВС), производится персоналом СО (ИВС).

* + 1. Ежемесячно подписывать с ГП акты приёма-передачи электрической энергии (мощности).
		2. Производить сверку расчётов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя - ежемесячно.
		3. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ГП планируемый на следующий год объём потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину заявленной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему договору.
		4. Регулярно проводить на объектах электроэнергетики контрольные замеры - 2 раза в год: в третью среду июня и третью среду декабря и результат предоставлять гарантирующему поставщику в течении 10 дней.
		5. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).
		6. В случае нарушения обязательств по оплате потреблённой электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).
		7. Выполнять требования СО (ИВС) об ограничении режима потребления в соответствии с утверждёнными графиками ограничения потребления, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения ограничения режима потребления.
		8. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации коммерческого учёта, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.
		9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении №2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности (tgφ), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и ОПФРР.
		10. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учёта электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
		11. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.
		12. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ГП в интересах потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.
		13. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.
		14. Информировать СО об объёме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприёмников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.
		15. При необходимости осуществления установки или замены прибора учёта, в том числе входящего в состав измерительного комплекса, или системы учёта, Потребитель, являющийся собственником энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается или заменяется прибор учёта, с соблюдением требований, установленных ОПФРР, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительных комплексов и систем учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта в адрес: ГП (СО) – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. Срок на устранение неисправности прибора учёта, измерительного комплекса, системы учёта, на поверку, замену в случае выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учёта, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, устанавливается не более 2 месяцев.
		16. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.
		17. Сообщать ГП обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учёта, измерительных комплексов и систем учёта, их утрате в течение суток с момента обнаружения.
		18. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к электрическим установкам, приборам учёта, измерительным комплексам и системам учёта электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.
		19. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.
		20. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий договор в качестве приложения.
		21. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.
		22. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счёт средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.
		23. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.
		24. В случае наличия у Потребителя объектов/точек поставки, энергоснабжение которых осуществляется в многоквартирном жилом доме, производить оплату электроэнергии, потребленной в местах общего пользования многоквартирного дома, и потерь во внутридомовых электрических сетях в порядке, предусмотренном жилищным законодательством РФ.
		25. Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по ценовым категориям с применением в расчётах почасового планирования, предоставлять ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.
		26. В случае если точки поставки на день заключения настоящего договора не оборудованы приборами учёта, либо в случае если установленные приборы учёта не соответствуют требованиям законодательства РФ, обеспечить оборудование точек поставки приборами учёта, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

Установленные приборы учёта должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Перед демонтажем прибора учёта Потребитель направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учёта, осмотра его состояния и схемы подключения СО способом, позволяющим подтвердить факт получения. Проверка прибора учёта осуществляется в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

* + 1. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учёта в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО к местам установки приборов учёта и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учёта, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесённые ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учёта.
		2. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок приборов учёта, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а если приборы учёта установлены (подключены) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учёта, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учёта, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

* + 1. Обеспечить сохранность и целостность приборов учёта (измерительных комплексов, систем учёта), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.
		2. Уведомлять ГП о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учёта, измерительных комплексов и систем учёта, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, указанного в настоящем договоре.
		3. Не менее чем за 20 рабочих дней, письменно уведомить ГП об исключении точек поставки из договора, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.
		4. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.
1. **Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя**
	1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать требованиям технических регламентов (до вступления в силу таковых - ГОСТ 13109-97) и иным обязательным требованиям.
	2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему договору.
2. **Определение объёма и учёт электроэнергии (мощности). Контроль электропотребления**
	1. Определение объёмов покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГП в точках поставки по настоящему договору, осуществляется с использованием приборов учёта, измерительных комплексов и систем учёта согласно Приложению №2 к настоящему договору, или расчётных способов, установленных действующим законодательством РФ.

При установке прибора учёта не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учёта до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанные в соответствии с действующим законодательством РФ.

* 1. Если потребитель рассчитывается за электрическую энергию (мощность), с применением интервального (почасового) учёта, фактическое потребление электрической энергии в каждый час определяется в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору (заполняется персонально при необходимости для третьей - шестой ценовых категорий).
	2. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п.2.4.5 настоящего договора, в случае отсутствия данного акта - на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.
	3. При непредставлении Потребителем показаний приборов учёта в сроки, установленные в настоящем договоре, а также отсутствии, неисправности, утрате, истечении межповерочного интервала расчётного прибора учёта либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объёма потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчётный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учёта (при егоналичии).

Контрольные приборы учёта, которые используются в установленных ОПФРР случаях в качестве расчётных, согласовываются сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учёта более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учёта.

4.4. ГП вправе при непредставлении Потребителем показаний приборов учёта в сроки, установленные в настоящем договоре, за первый и второй расчётный период действия настоящего договора и при отсутствии контрольного прибора учёта, объём потребления электрической энергии (мощности) определять расчётным способом по формуле:

W = Pmax × T, где

Pmax - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, МВт;

T - количество часов работы энергопринимающего устройства в расчетном периоде, ч.

Почасовые объёмы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

Wh = W / T.

* 1. Объём безучётного потребления электрической энергии определяется с применением расчётного способа, предусмотренного ОПФРР.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчётов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объёма безучётного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору энергоснабжения, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объёмов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

Объём безучётного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учёта (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 безучётного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтённом потреблении электрической энергии.

1. **Цена договора. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов**
	1. Цена настоящего договора на 2019 год составляет 1 402 020,00 (Один миллион четыреста две тысячи двадцать) рублей 00 копеек (в том числе НДС 20%). Цена настоящего договора является ориентировочной.

Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему договору (за исключением объема электрической энергии (мощности) поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей) производится по нерегулируемым ценам, не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата объёма электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей производится по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

Предельные уровни нерегулируемых цен ежемесячно определяются ГП и доводятся до сведения Потребителя в порядке, установленном ОПФРР, в том числе публикуются на сайте ГП:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**

* 1. Расчёты за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляются с учётом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объёма покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.
	2. Потребитель уведомляет ГП о выбранной ценовой категории в сроки, установленные действующим законодательством РФ.
	3. Расчётным периодом для осуществления расчётов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц.

Оплата за электрическую энергию (в том числе платежи в течение месяца) производится Потребителем платёжными поручениями путём перечисления денежных средств на расчётный счёт ГП в следующем порядке:

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

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

- стоимость объёма покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесённых 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, внесённой в течение месяца, превысит стоимость объёма покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачисляется в счёт платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены ГП в течение месяца, в который осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем объёме покупки определяется исходя нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчётный период для соответствующей ценовой категории с учётом дифференциации нерегулируемых цен, а до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчётный период, за последний расчётный период, в отношении которого она определена и официально опубликована, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объём покупки для применения настоящего пункта договора принимается равным определённому в соответствии с ОПФРР объёму потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчётный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащей оплате объём покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

ГП направляет Потребителю счёт-фактуру и акт приёма-передачи электрической энергии (мощности) в сроки, установленные законодательством РФ. Акт приёма-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем ГП в течение семи дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приёма-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приёма-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий.

* 1. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов приёма-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи.
	2. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчётный счёт или в кассу ГП. Потребитель вправе производить оплату в рамках настоящего договора наличными денежными средствами в кассы ГП (Агента ГП) в пределах лимитов, установленных законодательством РФ для расчётов наличными денежными средствами. Информация об Агентах ГП, осуществляющих сбор денежных средств, доводится до Потребителя путём размещения её на сайте\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_-и в офисах ГП.
	3. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платёжными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер договора, период, за который производится платёж или дату и номер счёта-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счёту-фактуре: «Оплата за \_\_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, по с/ф №\_\_\_от \_\_\_\_(дата с/ф), в т.ч. НДС \_\_\_(сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (авансовых) платежей: «Оплата за \_\_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, за \_\_\_\_\_\_\_ (период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_(сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №\_\_\_ по договору №\_\_\_ по с/ф № от \_\_\_\_(дата с/ф) за \_\_\_ (период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_(сумма НДС)».

\*Вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучётное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения.

В случае если Потребитель в платёжных поручениях не указал назначение платежа, ГП вправе полученным платежом погасить задолженность Потребителя в порядке календарной очередности. В этом случае в дальнейшем порядок погашения долга может быть изменён на основании взаимного согласия ГП и Потребителя.

* 1. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путём самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему договору).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

1. **Ответственность сторон**
	1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.
	2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки ГП обязан возместить Потребителю причинённый по его вине реальный ущерб при этом ГП не несет ответственности в случаях, если:
		1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;
		2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;
		3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;
		4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надёжности её электроприёмников;
		5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.15 настоящего договора;
		6. Потребителем не соблюдается установленный договором режим потребления электрической энергии;

6.2.7. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему договору, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим договором при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

* 1. Потребитель несёт ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.
	2. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.
	3. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.
	4. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.
	5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего договора.
	6. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.
	7. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.
	8. В случае просрочки исполнения предусмотренного настоящим договором обязательства по поставке электроэнергии, ГП несёт ответственность, предусмотренную ст.34 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».
	9. За нарушение сроков внесения платежей, предусмотренных настоящим договором, Потребитель уплачивает ГП неустойку, начиная со следующего дня после наступления установленного пунктом 5.4 настоящего договора срока оплаты по день фактической выплаты включительно в соответствии со ст.34 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».
1. **Срок действия и прочие условия договора**
	1. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2019 г. и по «31» декабря 2019г.

Стороны установили, что условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут «01» января 2019 г., либо если настоящий договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то условия настоящего договора в отношении таких энергопринимающих устройств применяются к отношениям сторон, возникшим с даты подписания Потребителем и СО Акта о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем Договоре, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением 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 Договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору 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.

* + 1. Если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств Потребителя заключён до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то в случае расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, обязательства ГП прекращаются с даты расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении энергопринимающего устройства Потребителя к электрическим сетям СО в отношении тех энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО была прекращена.
	1. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора, Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

* 1. Добавление в действующий договор или исключение из него точек поставки (объектов) и приборов учёта (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путём подписания дополнительного соглашения к настоящему договору. В случае добавления точек поставки Потребитель предоставляет ГП документы о праве собственности или ином праве владения на объект, Акт разграничения границ балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) и иные документы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

 В случае замены прибора учета составляется акт проверки прибора учёта по результатам демонтажа прибора учёа, в котором указываются характеристики демонтируемого прибора учёта (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учёта входит в состав измерительного комплекса или систему учёта), его состояние, схема его подключения на дату демонтажа, дата демонтажа, последние показания, а после установки нового прибора учёта составляется акт допуска прибора учёта в эксплуатацию, в котором указываются характеристики прибора учёта (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учёта входит в состав измерительного комплекса или систему учёта), его состояние, начальные показания на момент завершения процедуры допуска.

Если место установки прибора учёта не изменяется, после составления соответствующих актов и получения их ГП определение объёма потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по вновь установленным приборам учёта (с использованием значности, коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов новых приборов учёта), начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте допуска прибора учёта в эксплуатацию, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

* 1. Настоящий договор заключён в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

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

* + 1. В случае если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, Стороны настоящего договора обязаны в отношении таких энергопринимающих устройств в течение 30 календарных дней с момента подписания Потребителем и СО Акта об их технологическом присоединении к электрическим сетям СО подписать Приложение №2 к настоящему договору.

До подписания Сторонами Приложения №2 к настоящему договору необходимые для исполнения настоящего договора сведения определяются исходя из документов о технологическом присоединении: акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности с сетевой организацией, акта разграничения эксплуатационной ответственности с сетевой организацией, акта (актов) о допуске в эксплуатацию приборов учета, при наличии - акта о согласовании аварийной и (или) технологической брони.

* 1. При наличии разногласий, возникших при заключении, изменении, исполнении, пролонгации настоящего договора любая из сторон вправе передать возникшие разногласия (спор) на рассмотрение арбитражного суда Владимирской области*.*
	2. Местом исполнения настоящего договора является *Владимирская область.*
	3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.
	4. Приложения к договору №№ 1;1.1; 2 являются неотъемлемой частью договора:

Приложение №1 - Планируемый объём электрической энергии (мощности) на 2019 год:

Приложение №1.1. -Лимиты бюджетных обязательств на 2019 год.

Приложение №2. - Перечень точек поставки, объектов, приборов учёта, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчёт за отпущенную электрическую энергию (мощность).

1. **АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Гарантирующий поставщик:** | **Потребитель:** |
| ***Наименование и место нахождения обслуживающего договор подразделения*:** |  |
| Адрес сайта и e-mail: |  |
|  |  |

1. **КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СО (ИВС):**

|  |
| --- |
| **ПОДПИСИ СТОРОН:** |
| **Гарантирующий поставщик**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  | **Потребитель****\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.В. Крючков/ |

МП МП

|  |
| --- |
| Приложение №1  к проекту договора энергоснабжения № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| **Договорные объёмы поставки (потребления) электрической энергии и мощности на 20\_\_19\_\_\_ год** |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |   | (наименование потребителя) |   |  |  |  |  |  |  |  |
| **Электрическая энергия, тыс.кВтч** |
| № п/п | Наименование группы потребителей | Уровень напряжения | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал | 2019 год |
| по границе балансовой принадлежности | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
| 1 |   | СН-2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   | НН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 2 |   | СН-2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   | НН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 3 |   | СН-2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   | НН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Заявленная мощность, кВт** |
| № п/п | Наименование группы потребителей | Уровень напряжения | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал | 2019 год |
| по границе балансовой принадлежности | Максимальная мощность (кВт) | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
| 1 |   | СН-2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   | НН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 2 |   | СН-2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   | НН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 3 |   | СН-2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   | НН |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  | ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: |  |  |  |  |  |  |  | ЗАКАЗЧИК: |  |  |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |  |  |   |   |   |   |  |  |  |
|  |  |  |   |  |  |  |  |  |  |   |   |   |   |  |  |  |
|  | М.П. |  |  |  |  |  |  |  |  | М.П. |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Приложение № 1.1 |
|  |  |  |  |  |  | к проекту договора энергоснабжения №\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |  |  |  |  | от " \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ЛИМИТЫ БЮДЖЕТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, ДОВЕДЁННЫХ ДО ПОЛУЧАТЕЛЯ БЮДЖЕТНЫХ СРЕДСТВ НА 2019 год,** |
|  |  |   |  |
|  |  | (полное наименование "Потребителя") |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 1. "Заказчик" оплачивает электрическую энергию с лицевого счета №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, открытого в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ОФК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|   |   |  |  |  |  |  |
| период | **Потребление электрической энергии в 2019 году** |
| **Всего, в том числе** | **Лимиты бюджетных обязательств** |
| Объём потребления (приложение №1) | Прогноз цены за эл.энергию | Стоимость | Объём потребления (подлежит оплате из бюджета)  | Прогноз цены за эл.энергию | Стоимость  |
| отпущенной | отпущенной эл.энергии  |
| эл.энергии |   |
| тыс.кВт.ч | руб./тыс.кВт.ч.  | руб. (с НДС) | тыс.кВт.ч. | руб./тыс,кВт.ч. | руб. (с НДС) |
|   | (без НДС) |   |   | (без НДС) |   |
| январь |   | **4 538,15**  | 0,00  |
| январь |  |  |  |  |  |  |
| февраль |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| март |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| апрель |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| май |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| июнь |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| июль |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| август |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| сентябрь |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| октябрь |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| ноябрь |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| декабрь |   |  | 0,00  |   |  | 0,00  |
| **Всего**  | 0,000 |   | **0,00**  | 0,000 |   | **0,00**  |
| **за год** |
|  | 2. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон. |
|  |  |  | **ПОДПИСИ СТОРОН:** |  |  |  |
|  | **"Гарантирующий поставщик"** |  |  | **"Потребитель"** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. |  |  | "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. |

Приложение №2 к проекту договора электроснабжения

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Перечень точек поставки, объектов, приборов учёта, измерительных комплексов и параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение № 2 к договору энергоснабжения |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **"Гарантирующий поставщик"** |  |  | **"Потребитель"** |  |
|  |  |  |  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |
|  |  |  |  |  |  |
| "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. |  |  | "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. |