**Извещение**

**о проведении закупки у единственного Поставщика**

**№ 5007/1Е от 29.12.2018 г.**

|  |
| --- |
| **ЗАКАЗЧИК** |
| Наименование Заказчика | **Открытое акционерное общество****«Богдановичский комбикормовый завод»** |
| Адрес (место нахождения) юридического лица в соответствии с выпиской из ЕГРЮЛ | Российская Федерация, 623530, Свердловская область, Богдановичский район, г. Богданович, ул. Степана Разина, 64. |
| Адрес электронной почты | zakupki@combikorm.ru  |
| Ответственный | Кунавина Н.Н. |
| Контактный телефон/факс | +7(34376)5-56-68 |
| **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА** |
| Наименование поставляемых товаров, выполняемых работ, оказываемых услугКачество поставляемых товаров, выполняемых работ и/или оказываемых услуг  |  **Поставить Клиенту в точках поставки электроэнергию и мощность, купленную на ОРЭМ.**Количество: 15.5 МВт\*ч.Происхождение: Россия.Период подачи с 00 часов 00 минут 01.01.2018г. по 31.12.2018г. |
| **МЕСТО И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ** |
| Место доставки поставляемых товаров, выполнения работ и/или оказания услуг | Российская Федерация, 623530, Свердловская область, Богдановичский район, г. Богданович, ул. Степана Разина, 64. |
| Сроки поставок товаров, выполнения работ и/или оказания услуг | с 01.01.2019г. по 31.12.2019г. |
|  **ЦЕНА** |
| Начальная (максимальная) цена договора (без НДС) |  52 632 500 рублей 00 копеек. |
| Сведения о включенных (не включенных) в цену товаров, работ, услуг расходах, в том числе расходах на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и других обязательных платежей | В том числе транспортные расходы до склада Заказчика.Кроме того, Заказчик выплачивает Исполнителю НДС. |
| Срок и условия оплаты поставок товаров, выполнения работ и/или оказания услуг | Первый платеж – в размере 50% от стоимости договорного объема до 11-го числа текущего расчетного периода;Второй платеж – в размере 50% от стоимости договорного объема до 25-го числа текущего расчетного периода;Окончательный расчет производится до 22-го (двадцать второго) числа месяца, следующего за расчетным периодом.Безналичный расчет. |
| **УСЛОВИЯ И ТРЕБОВАНИЯ К УЧАСТНИКУ ЗАКУПКИ** |
| Место и дата рассмотрения предложений участников закупки и подведения итогов закупки | Предложения участников закупки не рассматриваются, итоги закупки не подводятся. |
| Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи заявок на участие в закупке | Не установлены |
| Формы, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений документации о закупке | Запросы на разъяснение положений документации не принимаются, разъяснения не предоставляются. |
| Требования к участникам закупки и перечень документов, представляемых участниками закупки для подтверждения их соответствия установленным требованиям | Не установлены |
| Критерии оценки и сопоставления заявок на участие в закупке | Не установлены |
| Порядок оценки и сопоставления заявок на участие в закупке | Не установлен |
| **ДОКУМЕНТЫ** |
| Перечень прилагаемых документов участником закупки | *-//-* |
|  |  |

**Приложение № 1**

**к извещению № 5007/1Е Е от 29.12.2018 г.**

Проект Договора

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

№ 201 АЭТ-15ОП-271/18

г. Екатеринбург «01» января 2019 г.

**ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»,** именуемое в дальнейшем **«Продавец»**, в лице Исполнительного директора Тюкина Алексея Андреевича, действующего на основании Доверенности № 26 от 29.12.2017 г., с одной стороны, и

**ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»**, именуемое в дальнейшем **«Клиент»**, в лице Генерального директора Буксмана Виктора Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. **ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.**
	1. В настоящем Договоре Стороны используют следующие понятия и определения:

**ОРЭМ** - оптовый рынок электроэнергии и мощности.

**Точка поставки** - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Клиента и Сетевой организации, к сетям которой технологически присоединено энергопринимающее оборудование (сети) Клиента, являющееся местом:

- получения Клиентом электрической энергии (мощности) от Продавца в рамках торговли электрической энергией на ОРЭМ;

- исполнения обязательств Сетевой организации по оказанию услуг по передаче электроэнергии.

**ГТП** - группа точек поставки, представляющая собой совокупность точек поставки Клиента, являющаяся местом исполнения обязательств Продавца и закрепленная за Продавцом в соответствии с Актом согласования групп точек поставки субъекта ОРЭМ и отнесения их к узлам расчетной модели (Приложение № 1).

**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 Сетевой организацией и Клиентом за состояние и обслуживание электроустановок.

**Договорной объем** - плановое количество потребления Клиентом электроэнергии и мощности по настоящему Договору, устанавливаемое Сторонами на каждый календарный год действия настоящего Договора (Приложение № 2) с учетом корректировок, произведенных в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

**Плановое почасовое потребление** – планируемое Клиентом на каждый день и час потребление электроэнергии и мощности, устанавливаемое в Заявках на покупку электроэнергии и в Корректировочных заявках на покупку электроэнергии в соответствии с Регламентом подачи заявок (Приложения № 6, 6.1.,6.2.).

**АИИС КУЭ** — автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии, по показаниям которой устанавливается объем фактически потребленной Клиентом электроэнергии и мощности.

**Отклонения** - объемы электроэнергии, соответствующие разнице почасовых объемов потребления электроэнергии между плановым почасовым потреблением и фактическим объемом потребления электроэнергии.

**Расчетный период** - календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца.

**Сетевая организация** - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрической сети.

**АО** «**АТС»** - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы».

**АО «СО ЕЭС»** - Открытое акционерное общество «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы».

**АО «ЦФР»** - Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов».

**Ассоциация НП «Совет рынка»** - Некоммерческое партнерство «Совет рынка»

**Операционные сутки** - интервал времени, равный 24 (двадцати четырем) астрономическим часам, начинающийся в 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут 00 (ноль) секунд по московскому времени для первой и второй ценовых зон в определенную календарную дату, в течение которой происходит производство/потребление электроэнергии, проданное/купленное в торговые сутки.

**Технический инцидент** – аварийное отключение электрооборудования Клиента, нарушение сроков включения/отключения электрической энергии со стороны Сетевой организации.

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) Клиента в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Клиента, исчисляемая в мегаваттах – определяется разрешенной мощностью, указанной в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности. Максимальная мощность не должна превышать мощность, определенную техническими условиями Сетевой организации для Клиента.

**Средневзвешенная цена покупки у Гарантирующего поставщика** – сумма затрат на покупку электрической энергии и мощности с учетом сбытовой надбавки, стоимости услуг по передаче электроэнергии и мощности и инфраструктурных платежей, отнесенная к фактическому количеству электроэнергии и мощности, потребленному Клиентом за расчетный период.

* 1. Другие термины и определения для целей настоящего Договора используются в значении, установленном Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения розничных рынков), Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче).
	2. Сроки по настоящему Договору определяются по московскому времени, кроме случаев, когда в договоре (приложениях к договору ) прямо не указано иное.
1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.**
	1. По настоящему Договору Продавец обязуется поставить Клиенту в точках поставки электроэнергию и мощность, купленную на ОРЭМ в количестве, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а Клиент обязуется принять и оплатить электроэнергию и мощность, а также произвести иные платежи, предусмотренные настоящим Договором.
	2. Право собственности на электрическую энергию и мощность, покупаемую по настоящему договору, переходит к Клиенту в ГТП, зарегистрированной на ОРЭМ. Состав ГТП согласован Сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору.
	3. В целях исполнения принятых по настоящему Договору обязательств Продавец обязан в интересах и за счет Клиента урегулировать с Сетевой организацией отношения по вопросу оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности до ГТП, указанной в Приложении № 1 к настоящему Договору, а также обеспечить предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом покупки Клиентом электрической энергии и мощности у Продавца.
	4. В рамках настоящего Договора Продавец обязуется оказывать Клиенту услуги по организации взаимодействия Клиента с Сетевыми организациями в случаях возникновения технических инцидентов при ограничении/возобновлении режима потребления электрической энергии и мощности по инициативе Клиента, а также по инициативе Сетевой организации для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, а Клиент обязуется оказывать полное содействие Продавцу при устранении технических инцидентов и осуществлении ограничения/возобновления подачи электрической энергии и мощности.
	5. Категория надежности в отношении ГТП Клиента, допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением Клиентом обязательств по настоящему договору и его расторжению, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность Продавца, Сетевой организации и иных субъектов электроэнергетики перед Клиентом в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего Договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Клиента, в отношении которых заключен настоящий Договор, определяются в соответствии с действующим законодательством РФ, актом разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности, актом согласования аварийной и технологической брони.
2. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.**
	1. **Стороны обязуются:**
		1. Руководствоваться настоящим Договором, а также действующим на территории Российской Федерации законодательством, решениями федеральных органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, решениями АО «АТС», Ассоциация НП «Совет рынка», а также иных организаций технологической и коммерческой инфраструктуры ОРЭМ.
		2. Соблюдать условия и порядок расчетов за электрическую энергию и мощность, установленные в настоящем договоре, производить по окончании расчетного периода сверку финансовых расчетов с составлением Актов сверки расчетов.
		3. Производить учет фактически полученной Клиентом в точках поставки электрической энергии и мощности на основании данных АИИС КУЭ и согласовывать (подписывать) по окончании расчетного периода на основании этих данных Акт учета перетоков электроэнергии (активная энергия) по согласованной форме (Приложения № 7).
	2. **Продавец обязуется:**
		1. Осуществлять продажу электроэнергии и мощности Клиенту, купленной на ОРЭМ, в количестве и по цене, установленными настоящим Договором и Приложениями к нему.
		2. Принимать заявки и корректировочные заявки Клиента, составленные по согласованным формам (Приложения № 6.1., 6.2.) в соответствии с регламентом подачи заявок (Приложение № 6).
		3. Обеспечивать заключение договоров с третьими лицами, необходимых для исполнения обязательств по настоящему договору.
		4. Производить окончательный расчет стоимости электрической энергии и мощности, включая стоимость услуг по передаче электрической энергии, купленной Клиентом за расчетный период, в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 3).
		5. Выставлять Клиенту счета на оплату авансовых платежей, счет-фактуру и Товарную накладную ТОРГ-12 за приобретенную в расчетном периоде электрическую энергию и мощность в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором. В счете-фактуре и Товарную накладную ТОРГ-12 учитывается стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности и иных услуг, оказанных Сетевой организацией.
		6. Возмещать Клиенту в случаях перерывов в продаже электроэнергии и мощности по вине Продавца причиненный этим перерывом реальный ущерб. Размер ущерба определяется путем проведения расследования комиссией, состоящей из представителей Продавца и Клиента, а также при необходимости из иных привлекаемых Сторонами лиц.
		7. Самостоятельно урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии и мощности Клиенту путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с Сетевой организацией, а также отношения по оказанию иных услуг, неразрывно связанных с процессом покупки Клиентом электрической энергии и мощности у Продавца.
		8. При возникновении технического инцидента:
			* направлять запросы в Сетевые организации о техническом инциденте, его причинах и сроках устранения последствий технического инцидента;
			* информировать Клиента о причинах и сроках устранения технического инцидента;
			* подготовить Акт расследования технологического нарушения, возникшего в результате технического инцидента;
			* организовать проведения экспертизы по факту причинения имущественного вреда (при необходимости), при этом оплата стоимости услуг эксперта производится Клиентом самостоятельно;
			* уведомлять в установленных случаях государственные органы о техническом инциденте;
			* контролировать сроки устранения последствий, возникших в результате технического инцидента;
			* вести претензионную переписку с Сетевыми организациями;
			* участвовать в рассмотрении споров в судебных инстанциях, связанных с возникновением убытков, вызванных техническим инцидентом;
			* возмещать реальный ущерб от технического инцидента при наличии вины Продавца.
		9. При ограничении/возобновлении режима потребления электрической энергии и мощности по инициативе Клиента:
			* подавать заявки в Сетевые организации о производстве работ по ограничению/возобновлению подачи электрической энергии и мощности;
			* контролировать сроки ограничения/возобновления подачи электрической энергии и мощности Сетевыми организациями.
		10. При ограничении/возобновлении подачи электрической энергии и мощности по инициативе Сетевых организаций для проведения плановых ремонтных и профилактических работ:
			* проверять законность ограничений подачи электрической энергии и мощности;
			* контролировать соблюдение сроков возобновления подачи электрической энергии и мощности Сетевой организацией.
		11. Предоставлять по запросу Клиента определяемые в соответствии с Основных положениями розничных рынков информацию и документы, подтверждающие факт наличия у Продавца распоряжения электрической энергией и мощностью, продажу которой Продавец осуществляет в соответствии с условиями настоящего Договора, как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии и мощности Клиенту по Договору, информацию о порядке и сроках исполнения такой обязанности, а также о дате и времени прекращения у Продавца права распоряжения электрической энергией и мощностью.

Указанные документы предоставляются в форме заверенных представителем Продавца копий. Последствия отсутствия у Продавца права распоряжения электрической энергией (мощностью), поставляемой в точках поставки по настоящему Договору, определяются в соответствии с Основными положениями и иными нормативно-правовыми актами.

* 1. **Продавец вправе:**
		1. При отсутствии и/или несвоевременном представлении заявки Клиентом на плановое почасовое потребление использовать, в соответствии с Регламентом подачи заявок (Приложение № 6), в качестве заявок Клиента на плановое почасовое потребление Фиксированные уведомления о плановом почасовом потреблении (по форме Приложения № 6.1.), представленные Клиентом Продавцу. В случае отсутствия и/или несвоевременного предоставления Клиентом Фиксированного уведомления о плановом почасовом потреблении Продавец осуществляет покупку электроэнергии и мощности для Клиента на ОРЭМ исходя из договорного объема на соответствующий месяц, разделенного на общее количество часов в этом месяце.
		2. Прекращать поставку электроэнергии и мощности (полностью или частично) в следующих случаях:
			+ неисполнении или ненадлежащем исполнении Клиентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности), а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными настоящим договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Клиента перед продавцом в размере, соответствующем денежным обязательствам Клиента не менее чем за один расчетный период между установленными договором сроками платежа;
			+ прекращения обязательств Сторон по договору;
			+ выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии или безучетного потребления электрической энергии Клиентом;
			+ выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок (объектов электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств) Клиента, удостоверенного органом государственного энергетического надзора и создающего угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;
			+ возникновения (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, в том числе при увеличении потребляемой нагрузки выше разрешенной;
			+ возникновения отключений вследствие повреждения оборудования стихийных явлений, а также необходимости устранения угрозы жизни людей (далее - внерегламентные отключения);
			+ наличия обращения клиента;
			+ неисполнение или ненадлежащее исполнение Клиентом иных обязательств, предусмотренных договором;
			+ для проведения согласованных в установленном порядке ремонтных работ, если схема энергоснабжения Клиента не позволяет проводить указанные работы без ограничения режима потребления;
			+ при введении аварийных ограничений Сетевой организацией;

Прекращение продажи электроэнергии и мощности Клиенту при нарушении порядка оплаты электроэнергии и мощности, а также при выявлении фактов бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии и мощности, производится в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего договора.

Продажа электроэнергии и мощности возобновляется в полном объеме после прекращения обстоятельств, послуживших основанием для прекращения продажи электроэнергии и мощности.

* 1. **Клиент обязуется:**
		1. Принимать электроэнергию и мощность в ГТП (Приложение № 1) и оплатить принятую электроэнергию и мощность в размере, в сроки и на условиях, установленных настоящим договором и регламентом финансовых расчетов (Приложение № 3).
		2. Предоставлять Продавцу фиксированные уведомления о плановом почасовом потреблении электрической энергии и мощности в ГТП за 7 (Семь) рабочих дней до начала каждого месяца по согласованной сторонами форме (Приложение № 6.1.).
		3. В срок до **15 марта текущего года** представлять Продавцу заявку (по форме Приложения № 2) на потребление электроэнергии и мощности на каждый следующий календарный год с разбивкой по месяцам (Договорной объем) и, в сроки установленные Регламентом подачи заявок (Приложение № 6), подавать заявки на покупку электроэнергии и мощности и корректировочные заявки.
		4. Не допускать изменений установленных показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности, вызванных действиями Клиента.
		5. Подписывать Товарную накладную и Акты сверки расчетов в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.
		6. Обеспечить персоналу Продавца и (или) Сетевой организации доступ к электрическим установкам, АИИС КУЭ Клиента и приборам учета Сетевой организации, установленным на территории Клиента, для:
			+ контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления по АИИС КУЭ и приборам учета Сетевой организации;
			+ обслуживания, проведения проверок на соответствие действующим нормативно-правовым актам и регламентам ОРЭМ АИИС КУЭ и приборов учета Сетевой организации;
			+ проведения замеров по определению качества электроэнергии;
			+ составления Акта проверки электроустановок, присоединенных к электросети Сетевой организации;
			+ обслуживания электрических сетей и установок, находящихся на балансе и/или в эксплуатации Сетевой организации;
			+ проведения иных действий, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.
		7. Осуществлять контроль за потреблением электрической энергии и мощности по системе АИИС КУЭ
		8. Обеспечить в течение всего срока действия Договора работоспособность АИИС КУЭ и соответствия ее требованиям, установленным в регламентах ОРЭМ, являющихся приложением к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также соответствие входящих в нее приборов эксплуатационным требованиям, установленным уполномоченными государственными органами и изготовителем.
		9. Принимать к исполнению счета и счета-фактуры, выставленные Продавцом. Осуществлять расчеты с Продавцом в порядке, установленном настоящим договором и регламентом финансовых расчетов (Приложение № 3).
		10. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к силовому оборудованию, средствам релейной защиты и противоаварийной и режимной автоматики, средствам регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, приборам учета электрической энергии (мощности), а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электрической энергии (мощности), поддержания надежности и безопасности энергопередачи, обеспечить реализацию управляющих воздействий указанных устройств. Указанные требования должны соответствовать нормативам Ростехнадзора, Госстандарта, условиям стандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов-изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных (контрольных) органов власти и управления.
		11. Представлять по запросу Продавца необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.
		12. Незамедлительно уведомлять Продавца об авариях на энергетических объектах Клиента, вызванных повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, связанных с отключением питающих линий.
		13. Информировать Продавца о перечне и мощности токоприемников Клиента, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.
		14. Незамедлительно сообщать Продавцу обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета и средств измерений.
		15. Выполнять команды Сетевой организации на введение ограничения режима потребления электроэнергии и мощности Клиента в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего договора случаях.
		16. Для поддержания устойчивости и недопущения возникновения аварийных ситуаций в энергосистеме при возникновении аварийного дефицита электроэнергии и мощности вводить предусмотренные настоящим договором ограничения потребления электроэнергии и мощности и выполнять график временного отключения по указанию Продавца и/или Сетевой организации в соответствии с утвержденными Графиками аварийного ограничения.
		17. Предоставлять Продавцу заверенную копию согласованного с Сетевой организацией Акта разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Клиента и Сетевой организации).
		18. Предоставлять Продавцу заверенную копию Однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети, утвержденную Клиентом и Сетевой организацией.
		19. За 10 (десять) дней до даты наступления следующих событий представлять Продавцу соответствующие документы для изменения настоящего договора при:
			+ изменении присоединенной мощности силовых трансформаторов;
			+ изменении схемы электроснабжения и учета электроэнергии и мощности;
			+ вводе в эксплуатацию новых электроустановок, влекущих изменение величины аварийной и технологической брони Клиента.
		20. Клиент не имеет право без письменного согласия Продавца изменять состав субабонентов и иных лиц, присоединенных к электрическим сетям Клиента.
		21. В течение 10 (десяти) дней с даты наступления следующих событий представлять Продавцу соответствующие документы для изменения настоящего договора при:
			+ смене собственника или иного законного владельца (изменении балансовой принадлежности) электроустановок Клиента.
			+ реорганизации, изменении реквизитов или наименования Клиента.
		22. Немедленно письменно уведомлять Продавца о случаях нарушения поставки электроэнергии и мощности Клиенту, способных вызвать или вызвавших ущерб, подлежащий компенсации со стороны Продавца по настоящему договору.
		23. Письменно сообщать Продавцу обо всех профилактических и плановых работах в системе сбора и передачи информации, влияющих на полноту и достоверность коммерческих данных по энергопотреблению Клиента.
		24. При наличии каких-либо замечаний со стороны АО «АТС», Продавца или иных уполномоченных органов и лиц в отношении АИИС КУЭ, устранить названные замечания в срок, установленный органом или лицом, давшим замечания, и предоставить Продавцу документы, подтверждающие устранение замечаний.

Клиент вправе предложить Продавцу устранить названные замечания. В случае согласия Продавца на устранение замечаний, Стороны заключают договор (подряда и/или возмездного оказания услуг), в соответствии с которым Продавец устраняет замечания, а Клиент оплачивает выполненные работы и/или оказанные услуги.

При обнаружении неисправности расчетного комплекса или в случае невозможности использования показаний АИИС КУЭ для определения объема фактического потребления Клиентом электроэнергии и мощности в силу иных обстоятельств, Стороны будут определять объем фактического потребления Клиентом электроэнергии и мощности способом, установленным в Соглашении об информационном обмене, порядке расчета и согласования почасовых значений сальдо-перетоков по ГТП Клиента, зарегистрированном в АО «АТС».

* + 1. Обеспечить передачу Продавцу информации по получасовым значениям потребляемой электроэнергии и мощности по выделенному каналу в соответствии с требованиями, установленными настоящим Договором.
		2. Обеспечить Продавца информацией и документами, необходимых для исполнения им своих обязательств по настоящему Договору.
		3. Обеспечить назначение приказом по предприятию из числа своих штатных сотрудников лиц, ответственных за формирование, подачу и изменение заявок на покупку электроэнергии и мощности, корректировочных заявок на покупку электроэнергии, а также выдать этим лицам доверенности на осуществление указанных прав и исполнение обязанностей от имени Клиента, оформленных в соответствии с требованиями гражданского законодательства Российской Федерации. Предоставить Продавцу заверенную надлежащим образом выписку из приказа по предприятию о назначении ответственных лиц с образцами их подписей, а также оригиналы доверенностей, выданных этим лицам. В случае изменения в составе ответственных лиц, Клиент обязуется предоставить Продавцу информацию об указанных изменениях в течение 5 (пяти) дней с момента их возникновения.
		4. Соблюдать предельные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, потребляемой в часы максимальных суточных нагрузок электрической сети для каждой точки присоединения энергопринимающих устройств Клиента к электрической сети в соответствии с нижеуказанными предельными значениями коэффициента реактивной мощности (кроме случаев питания Клиента по нескольким линиям напряжения 6-20 кВ, отходящим от одной подстанции, где эти значения рассчитываются в виде суммарных величин).

|  |  |
| --- | --- |
| Уровень напряжения в точке поставки Клиента | Максимальное значение коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети |
| 110 кВ (154 кВ) | 0,5 |
| 35 кВ (60 кВ) | 0,4 |
| 1 – 20 кВ | 0,4 |
| 1 кВ | 0,35 |

В случае несоблюдения Клиентом установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, Продавец вправе предъявить Клиенту требования об устранении нарушения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, в следующем порядке:

* + - по факту установленных нарушений на основании показаний приборов учета составляется Акт, который направляется Клиенту. Факт несоблюдения Клиентом установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности устанавливается Сетевой организацией на основании данных приборов учета;
		- Клиент в течение 10 рабочих дней с момента получения Акта письменно уведомляет Сетевую организацию и Продавца о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо о согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии.

Срок для самостоятельной установки Клиентом устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, не может превышать 6 месяцев.

В случае если по истечении 10-ти рабочих дней уведомление Клиентом не направлено, Сетевая организация вправе применить к цене на услуги по передаче электрической энергии и мощности повышающий коэффициент. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Клиентом, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Размер повышающего коэффициента, подлежащего применению, определяется в методических указаниях, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у Продавца, Сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются лицом, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

* + 1. Соблюдать величины заявленной мощности. Выполнять требования Продавца по ограничению потребляемой мощности до величины заявленной мощности. Компенсировать убытки Сетевой организации, в случае предъявления требования о возмещении убытков Сетевой организацией Продавцу, за допущенные отклонения от величины заявленной мощности.
		2. Компенсировать затраты Сетевой организации, в случае предъявления требования о компенсации затрат Сетевой организацией Продавцу, на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в случае введения ограничения по инициативе Сетевой организации в связи с неисполнением Клиентом условий настоящего Договора об оплате услуг по передаче электрической энергии и мощности. Компенсировать стоимость иных услуг, оказанных Сетевой организацией, в частности, услуг по контролю за самоограничением, по проверке приборов учета и иных услуг, в случае предъявления требования об оплате таких услуг Сетевой организацией Продавцу.
		3. Ежегодно в срок до **15 ноября текущего года** предоставлять плановый график ремонтных и профилактических работ на объектах Клиента, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности, на следующий календарный год.
		4. По требованию Продавца включать представителей Продавца и Сетевой организации в состав комиссии по расследованию причин технических инцидентов на энергетических объектах Клиента, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также пожарами, вызванными неисправностью электроустановок.
		5. В течение двух часов уведомлять Продавца о технических инцидентах на энергетических объектах Клиента, связанных с отключением питающих линий.
		6. Оплачивать услуги по передаче электрической энергии и иные платежи, предусмотренные заключенным Продавцом в интересах и за счет Клиента договором с Сетевой организацией.
		7. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, 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. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации, в том числе выполнять требования 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 в интересах Клиента в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче.
		8. Восстановить работоспособность прибора учета, принадлежащего Клиенту, в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты в течение 5 рабочих дней с момента обнаружения неисправности (утраты).
		9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значение показателей качества электрической энергии, обусловленное работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.
		10. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Клиента может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и Клиент относится к категориям, определенным в приложении к Правилам ограничения, а также в случае если энергопринимающие устройства Клиента отнесены к первой категории надежности, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения настоящего Договора или при возникновении после заключения настоящего Договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче, составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Энергосбытовой организации копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней после дня согласования с сетевой организацией.
		11. Исполнять другие обязанности, предусмотренные условиями настоящего договора и действующим законодательством Российской Федерации.
	1. **Клиент вправе:**
		1. Вносить предложения по изменению планового почасового объема потребления электрической энергии и мощности в течение срока действия настоящего Договора.
		2. Заявлять Продавцу об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Подача заявления об ошибках в платежных документах не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок данные платежные документы.
		3. Производить замену любого оборудования, входящего в состав АИИС КУЭ, при наличии предварительного письменного согласия Продавца.
		4. Изменять состав субабонентов (увеличивать или уменьшать количество субабонентов), при наличии предварительного письменного согласия Продавца.
		5. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Продавцом своих обязательств по настоящему договору, требовать возмещения реального ущерба, причиненного Клиенту таким неисполнением или ненадлежащим исполнением.
1. **РЕЖИМ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ.КОЛИЧЕСТВО И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.**
	1. Количество электроэнергии, продаваемой Продавцом Клиенту по настоящему Договору, устанавливается на каждый календарный год действия настоящего Договора по соглашению Сторон с разбивкой по месяцам (Приложения № 2) и корректируется в соответствии с положениями настоящего Договора и Регламентом подачи заявок (Приложение № 6).
	2. Качество электроэнергии должно соответствовать нормам, установленным ГОСТ 13109-97.
	3. Изменение Договорного объема электроэнергии и мощности и/или качества электрической энергии возможно (допускается) исходя из работы Единой энергетической системы России, Продавца, Сетевой организации, Клиента и только по основаниям и в порядке, предусмотренным настоящим Договором и/или действующим законодательством РФ.
	4. Перерыв в продаже электроэнергии, ее прекращение или ограничение может быть допущен Продавцом без согласования с Клиентом и без соответствующего его предупреждения в случаях необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в энергосистеме Сетевой организации, при условии немедленного уведомления Клиента об этом. При этом снижение договорного объема дополнительными поставками электроэнергии со стороны Продавца не компенсируются.
	5. Фактическое количество электроэнергии и мощности, потребленное Клиентом за расчетный период, определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного периода по показаниям АИИС КУЭ и фиксируется в Акте учета перетоков электроэнергии (активная энергия) (Приложение № 7), составляемых Продавцом и подписываемых Сторонами в течение 5 (пяти) дней со дня окончания расчетного периода.
	6. В случаях, указанных в п. 3.3.2. настоящего договора, Продавец имеет право прекратить продажу электроэнергии и мощности (полностью или частично), при этом прекращение продажи электроэнергии и мощности по основания установленным пп.1 и пп.3 п. 3.3.2. настоящего Договора допускается только после предварительного предупреждения Клиента путем направления предупреждения о частичном ограничении режима потребления электроэнергии и мощности.

В предупреждении об ограничении указывается:

* + - сумма и расчетный период, за который образовалась задолженность по оплате электрической энергии и мощности, иные обязательства, нарушенные Клиентом;
		- требование об исполнении Клиентом неисполненных обязательств по оплате электрической энергии и мощности в установленный в предупреждении об ограничении срок, а также об исполнении иных обязательств, предусмотренных договором;
		- дата предполагаемого введения ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в случае неисполнения Клиентом требований о погашении задолженности и (или) невыполнения иных требований, а именно: (А) дата предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, которая не может наступить ранее истечения 10 дней со дня получения уведомления Клиентом; (Б) дата предполагаемого введения полного ограничения режима потребления, которая наступает по истечение 3 дней со дня введения частичного ограничения либо определяется в соответствии с действующим законодательством;
		- срок, на который будет введено частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности;
		- указание на возможность введения полного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в случае непогашения (неоплаты) Клиентом задолженности в полном объеме, или в случае невыполнения иного требования, содержащегося в предупреждении о введении частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности.

Предупреждение об ограничении подписывается уполномоченным представителем Продавца, доставляется по адресу Клиента, указанному в реквизитах к Договору и (или) вручается уполномоченному представителю Клиента под расписку о вручении, либо направляется заказным письмом с уведомлением о вручении, либо телеграммой.

* 1. Частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности должно быть произведено Клиентом самостоятельно с обязательным составлением Акта самостоятельного ограничения режима потребления, с контролем режима персоналом Сетевой организации, в сроки, указанные в предупреждении об ограничении, путем снижения нагрузки и (или) отключения собственных энергетических устройств (энергетических установок). В случае отказа Клиента произвести самостоятельное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности в сроки, указанные в предупреждении об ограничении, либо отказа от подписания Акта самостоятельного ограничения режима потребления, а также в случае отсутствия технологической возможности введения такого режима, введение частичного ограничения режима потребления электрической энергии производится персоналом Сетевой организации с обязательным участием представителей Продавца и Клиента.
	2. Продавец вправе осуществлять контроль за самоограничением режима потребления электрической энергии и мощности самостоятельно либо путем привлечения Сетевой организации в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.
	3. В случае введения ограничения режима потребления электроэнергии и мощности
	Клиент обязан подавать (корректировать) заявки на плановое почасовое потребление
	с учетом снижения потребления электроэнергии и мощности, связанного с введением названного ограничения. В случае, если Клиент не учитывает в заявках на плановое
	почасовое потребление снижение, вызванное принудительным ограничением,
	Продавец вправе без согласования с Клиентом уменьшить количество электроэнергии и мощности, приобретаемой Продавцом для Клиента на ОРЭМ, исходя из размера принудительного ограничения.
	4. В случае невыполнения Клиентом требований, указанных Продавцом в предупреждении об ограничении, в отношении Клиента может быть введено полное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности. Полное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности может быть введено через 3 (три) дней с даты введения частичного ограничения режима потребления. Полное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности производится по инициативе Продавца и (или) Клиента персоналом Сетевой организации, к сетям которой непосредственно технологически присоединены энергопринимающие устройства Клиента с обязательным участием представителей Продавца и Клиента.
	5. В случае неготовности Клиента к частичному и (или) полному ограничению режима потребления ответственность за убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления (в том числе и перед третьими лицами), несет Клиент.
	6. Возобновление режима потребления электрической энергии и мощности осуществляется после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения режима потребления электрической энергии и мощности либо на основании соглашения Сторон.
	7. В случае исполнения Клиентом в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности или в случае представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, до введения ограничения режима потребления, ограничение режима потребления не вводится.
	8. В случае исполнения Клиентом в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности или в случае представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, в период ограничения режима потребления, подача электроэнергии и мощности возобновляется в полном объеме не позднее чем через 24 часа с момента поступления денежных средств на расчетный счет Продавца. Продавец освобождается от обязанности поставить объем электроэнергии и мощности, недопоставленный в период ограничения режима потребления после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи электроэнергии и мощности.
	9. При введении ограничений (отключений) в подаче электроэнергии и мощности Клиенту за неисполнение обязательств по настоящему Договору, Клиент компенсирует Продавцу затраты, понесенные в связи с введением ограничения режима потребления электроэнергии и мощности и в связи с восстановлением режима потребления.
	10. Стороны договорились, что в случае если расчеты по настоящему договору в части стоимости услуг по передаче электрической энергии и мощности производятся Клиентом исходя из двухставочного тарифа, величина мощности, оплачиваемой Клиентом в части услуг по передаче электрической энергии определяется в соответствии с Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче.
	11. Порядок допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядок проверки прибора учета перед его демонтажем, требования, предъявляемые к эксплуатации прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала, порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета, порядок сообщения о выходе прибора учета из строя, его утрате определяется в соответствии с нормами раздела X Основных положений розничных рынков.
	12. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Клиента не освобождает Клиента от обязанности оплатить Продавцу в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнении Клиентом своих обязательств по настоящему Договору.
1. **РАСЧЕТЫ СТОРОН.**
	1. Расчетным периодом по настоящему Договору является календарный месяц, соответствующий месяцу продажи электроэнергии и мощности.
	2. Стоимость электроэнергии и мощности, цена, порядок расчетов и другие условия оплаты поставляемой электроэнергии и мощности определяются в Регламенте финансовых расчетов (Приложение № 3).
	3. Окончательную стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанных Сетевой организацией в расчетном периоде, Продавец вправе определять на основании счетов-фактур (счетов) и иных платежных документов, выставленных Сетевой организацией.
	4. По окончании каждого расчетного периода Продавец формирует и направляет по эл. почте и на бумажном носителе Акт сверки расчетов, Товарную накладную ТОРГ-12 и Счет-фактуру. Указанные документы направляются Клиенту в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 3).
	5. Товарная накладная включает в себя данные о количестве и общей стоимости электроэнергии и мощности, купленной Клиентом по настоящему Договору.
	6. Акт сверки - расчетов включает в себя данные о задолженности или остатке денежных средств на начало расчетного периода (в том числе сумму авансовых платежей).
	7. Клиент в течение 2 (двух) дней со дня получения Акта сверки расчетов и Товарной накладной на бумажном носителе направляет Продавцу по эл. почте и на бумажном носителе подписанные со своей стороны Акт сверки расчетов и Товарную накладную либо мотивированный отказ от их подписания (далее - Отказ). В случае не представления документов в указанный срок, они считаются согласованными Клиентом.
	8. Отказ считается мотивированным, если содержит следующую информацию:
* точную ссылку и номер счета, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Продавцом и Клиентом;
* позицию, по которой возникли разногласия;
* обоснование возникшего разногласия с приложением документов.
	1. Рассмотрение Отказа Клиента от подписания Товарной накладной или Акта сверки расчетов производится Продавцом в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Отказа на бумажном носителе.
	2. В случае согласия Продавца с Отказом он производит перерасчет соответствующих требований в течение 3 (трех) дней после подписания заключения об урегулировании разногласий.
	3. Заключение об урегулировании разногласий должно содержать:
		+ точную ссылку на дату составления и номер счета, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Продавцом и Клиентом;
		+ позицию, по которой произведен перерасчет;
		+ обоснование перерасчета;
		+ рассчитанный Продавцом новый размер требований/обязательств;
		+ сумму задолженности перед Клиентом, возникающей в результате проведения перерасчета.
	4. В случае несогласия Продавца с Отказом, последний направляет Клиенту заключение о результатах рассмотрения Отказа, содержащее:
		+ расчеты Продавца;
		+ документы, обосновывающие позицию Продавца.
	5. В случае несогласия Клиента с заключением об урегулировании разногласий или с заключением о результатах рассмотрения Отказа, а также в случае вторичного Отказа от подписания Товарной накладной и/или Акта сверки расчетов, названные документы считаются согласованными в редакции, предложенной Продавцом. При этом за Клиентом сохраняется право передать возникший спор на рассмотрение суда.
	6. Продавец формирует и направляет Клиенту счета на оплату авансовых платежей в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 3).
	7. В случаях, когда сумма авансовых платежей превышает сумму окончательных финансовых обязательств Клиента по истечении расчетного периода, излишек денежных средств засчитывается в счет погашения задолженности предыдущего периода, а при отсутствии задолженности - в счет авансовых платежей в следующем расчетном периоде.
	8. При наличии у Клиента задолженности по оплате электроэнергии и мощности, поступающие от Клиента текущие платежи за электроэнергию и мощность засчитываются в счет погашения задолженности по оплате электроэнергии и мощности за предыдущие периоды.
	9. Цена на электрическую энергию (мощность), согласованная Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, подлежит увеличению на сумму НДС в размере, установленном законодательством. В случае если в Договоре и приложениях к нему указан иной размер НДС, чем установленный законодательством, при определении стоимости поставляемой по настоящему Договору электрической энергии (мощности) подлежит применению размер НДС, установленный законодательством
1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**
	1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
	2. В случае нарушения сроков оплаты по настоящему договору Клиент уплачивает Продавцу штрафную неустойку, размер которой составляет 2/225 ключевой ставки Банка России, действующей на день выставления соответствующего счета Продавцом, за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем в котором должен был быть произведен платеж. Кроме того, Клиент обязан возместить Продавцу все убытки, возникшие в связи с просрочкой оплаты по настоящему договору, в том числе суммы процентов банку за пользование кредитом (овердрафтом), а также неустойку и убытки, выплаченные по требованию банка.
	3. Клиент обязан возместить все убытки Продавца, в случае расторжения Договора Продавцом в одностороннем порядке в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения настоящего договора Клиентом, а также в случае не устранения Клиентом замечаний со стороны АО «АТС», Продавца или иных уполномоченных органов и лиц в отношении АИИС КУЭ в установленные сроки в соответствии с п. 3.4.25 настоящего Договора.
	4. Продавец обязуется полностью возместить реальный ущерб, причиненный Клиенту неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору, произошедшим по вине Продавца.
	5. Продавец несет перед Клиентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Клиенту.
	6. Если энергопринимающие устройства Клиента технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Продавец несет ответственность перед Клиентом за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.
2. **ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА.**
	1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если их неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. К таким обстоятельствам относятся: военные действия, наводнение, пожар, землетрясение и иные обстоятельства, не зависящие от воли Сторон настоящего Договора. Указанные обстоятельства должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер, возникнуть после заключения настоящего договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами своих обязательств отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.
	2. Продавец освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору в случае:
		* введение органами законодательной и/или исполнительной власти Российской Федерации запрета на совершение сделок на ОРЭМ;
		* отказ, гибель, утрата, уничтожение, блокирование, несанкционированная (за исключением умышленных действий или действий, совершенных в результате грубой неосторожности работников организации, оказывающей услуги по организации оптовой торговли электрической энергией и мощностью) модификация (в том числе в результате действия вредоносных программ (вирусов), а также противоправных действий третьих лиц) программного обеспечения и программно-аппаратных средств (средств электронно-вычислительной техники, носителей компьютерной информации, маршрутизаторов, каналов связи и др.), используемых организацией, оказывающей услуги по организации оптовой торговли электрической энергией и мощностью для работы торговой системы оптового рынка, по любой причине, кроме случаев, когда это вызвано умышленными виновными действиями АО «АТС»;
		* несанкционированное (за исключением умышленных действий или действий, совершенных в результате грубой неосторожности работниками АО «АТС» уничтожение системы хранения информации или информационных баз данных организации, оказывающей услуги по организации оптовой торговли электрической энергией и мощностью;
		* непреднамеренные ошибки в программном обеспечении, в том числе в конструкции или монтаже программно-аппаратных средств используемых АО «АТС»;
		* расторжения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии с Продавцом;
		* расторжения или прекращения действия договора купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии, заключенного Продавцом;
		* отказа, гибели, утраты, уничтожения, блокирования, несанкционированной модификации (в том числе в результате действия вредоносных программ (вирусов), а также противоправных действий третьих лиц) программного обеспечения и программно-аппаратных средств (средств электронно-вычислительной техники, носителей компьютерной информации, маршрутизаторов, каналов связи) Продавца и/или инфраструктурных организаций ОРЭМ по любой причине, кроме случаев, когда это вызвано умышленными виновными действиями Продавца.

Указанные случаи освобождения от ответственности Продавца, также относятся сторонами к форс-мажорным обстоятельствам.

* 1. Сторона, для которой наступила невозможность исполнения обязательств в результате действия форс-мажорных обстоятельств, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (Пяти) дней со дня их наступления. Факты, изложенные в уведомлении (извещении), должны быть подтверждены Торгово-Промышленной Палатой Российской Федерации или АО «АТС». Неуведомление или несвоевременное уведомление лишает сторону права ссылаться на любое форс-мажорное обстоятельство как на основание, освобождающее её от ответственности за неисполнение своих обязательств по Договору.
	2. Если, вследствие изменения законодательства и/или принятия (изменения) нормативных правовых актов, надлежащее исполнение настоящего договора приводит или может привести к возникновению убытков у одной из Сторон, по предложению такой Стороны соответствующие условия настоящего договора могут быть пересмотрены в течение одного месяца с момента получения уведомления с приложением доказательств другой Стороной, о чем Стороны подпишут Дополнительное соглашение.
	3. Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться свыше 30 (Тридцати) дней, Стороны должны договориться о судьбе настоящего Договора.
1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.**
	1. Настоящий договор вступает в силу с 00-00 часов 01.01.2019 г. но не ранее даты получения допуска к торговой системе ОРЭМ по ГТП Клиента, и действует до 24-00 часов 31.12.2019 г. московского времени.
		* Продавец обязан письменно уведомить Клиента о дате, на которую выпадают первые операционные сутки на ОРЭМ по ГТП Клиента в течение 10 (десяти) дней с момента, когда Продавец узнал об этой дате.
		* Настоящий договор считается ежегодно продленным на следующий календарный год на тех же условиях, за исключением условия о цене и порядке расчета стоимости электрической энергии и мощности, если за два месяца до окончания срока его действия не последует заявление от одной из сторон об изменении настоящего договора либо об отказе от исполнения настоящего договора на следующий календарный год. Условие о цене и порядке расчета стоимости электрической энергии и мощности на следующий календарный год согласуется в следующем порядке: Продавец не позднее чем за 2 (два) месяца до окончания срока действия настоящего договора направляет Клиенту дополнительное соглашение об утверждении новой редакции Приложения № 3 к настоящему договору «Регламент финансовых расчетов». Клиент обязан рассмотреть и подписать направленное Продавцом дополнительное соглашение и новую редакцию Приложения № 3 к настоящему договору в течение 10 (десяти) дней с момента получения указанных документов от Продавца. В случае отказа Клиента от подписания настоящего дополнительного соглашения и новой редакции Приложения № 3 к настоящему договору или не подписания указанных документов в установленный для этого срок, Продавец вправе осуществлять продажу электроэнергии и мощности Клиенту по средневзвешенной цене Гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого находятся точки поставки Клиента.
			1. В случае если на дату начала действия настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств Клиента, Сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Клиентом (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 договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение Продавцом 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.
	2. В случае поступления заявления от одной из Сторон об изменении настоящего договора не позднее чем за 2 (два) месяца до окончания срока его действия, отношения Сторон регулируются прежней редакцией договора до подписания Сторонами и вступления в силу договора в новой редакции или дополнительного соглашения об изменении настоящего договора.
	3. Условия настоящего Договора могут быть пересмотрены Сторонами. Сторона, получившая предложение об изменении условий настоящего Договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 20 (Двадцати) дней после получения данного предложения. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.
	4. При изменении федеральных законов или иных нормативных правовых актов Российской Федерации либо регламентов ОРЭМ, являющихся приложениями к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, либо при заключении Продавцом нового договора о присоединении к торговой системе оптового рынка Продавец вправе в одностороннем порядке внести в настоящий Договор соответствующие изменения, в письменной форме уведомив об этом Клиента. При этом такие изменения вступают в силу с момента вступления в силу изменений, вносимых в указанные в настоящем пункте акты или с момента вступления в силу нового договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.
	5. В течение срока действия настоящего Договора ни одна из Сторон не имеет права отказаться от исполнения настоящего договора, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.
	6. Продавец вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора в следующих случаях:
		* в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Клиентом обязательств по оплате (включая нарушение сроков оплаты авансовых (предварительных) платежей), предусмотренных настоящим Договором и Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 3).
		* прекращение действия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;
		* прекращение действия заключенных Продавцом договоров купли-продажи и комиссии;
		* прекращение доступа Продавца к торговой системе оптового рынка, произошедшего в результате нарушения Клиентом каких-либо обязательств, предусмотренных настоящим договором;
		* предоставление Клиентом недостоверных данных АИИС КУЭ.

Об одностороннем отказе от исполнения настоящего договора Продавец обязан уведомить Клиента в письменной форме. Договор считается расторгнутым по истечении 10 (десяти) дней с момента получения Клиентом соответствующего уведомления, если иной срок не указан в самом уведомлении. Уведомление об отказе от исполнения настоящего договора вручается уполномоченному представителю Клиента под расписку о вручении либо направляется телеграммой.

* 1. Продавец при отсутствии оснований, указанных в п. 8.6. настоящего Договора, имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке с обязательным письменным предупреждением об этом Клиента в срок не менее чем за 3 (Три) месяца до даты предстоящего расторжения. Уведомление о расторжении настоящего договора вручается уполномоченному представителю Клиента под расписку о вручении либо направляется телеграммой.
	2. Клиент, не имеющий перед Продавцом задолженности по оплате электрической энергии и мощности, вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора с обязательным письменным предупреждением об этом Продавца в срок не менее чем за 3 (Три) месяца до даты предстоящего расторжения (далее по тексту – уведомление о расторжении договора).

В случае направления уведомления о расторжении договора Клиент обязан не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора оплатить Продавцу:

* + - сумму задолженности Клиента по настоящему договору, образовавшуюся на дату получения Продавцом уведомления о расторжении Договора;
		- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по настоящему договору до заявляемой Клиентом в уведомлении даты его расторжения, и цены, определенной в соответствии с условиями настоящего договора за предшествующий расчетный период. Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем в указанном случае определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период.

Оплата указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта денежных сумм производится на основании счета, выставляемого продавцом в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении договора.

При направлении уведомления о расторжении Договора стороны должны принимать во внимание, что Договор не может быть расторгнут в течение расчетного периода (т.е. на дату, которая выпадает не на последний день последнего расчетного периода). Время и дата предстоящего расторжения или изменения договора должны приходиться на 24-00 часа последнего дня последнего расчетного периода.

При невыполнении указанных в настоящем пункте обязательств Клиентом, договор не подлежит расторжению в одностороннем порядке на основании уведомления о расторжении договора и продолжает действовать на ранее согласованных условиях, кроме случая, если Продавец согласился с расторжением договора со стороны Клиента.

* 1. В случае расторжения настоящего договора Клиент уплачивает Продавцу денежные средства в размере величины компенсаций (убытков, неустойки, штрафных санкций и т.д.), подлежащей оплате Продавцом лицам, с которыми Продавцом были заключены договоры в целях обеспечения выполнения Продавцом обязательств перед Клиентом по настоящему Договору (в том числе договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договоры оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)), в связи с расторжением указанных договоров. Оплата указанных расходов производится Клиентом в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня выставления счета Продавцом.

Указанные в настоящем пункте требования могут быть заявлены Продавцом Клиенту **исключительно** в случае предъявления соответствующих требований в адрес Продавца со стороны указанных третьих лиц, при этом Продавец обязан предоставить Клиенту доказательства предъявления таких требований от третьих лиц.

1. **ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.**
	1. Споры и разногласия, возникающие при исполнении договора или в связи с ним, в том числе связанные с расторжением, прекращением, недействительностью настоящего договора или отдельных его положений, подлежат разрешению Сторонами в претензионном (досудебном) порядке, в том числе путем проведения переговоров между Сторонами. Претензии рассматриваются Сторонами в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения.
	2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, стороны передают их в Арбитражный суд по месту нахождения Продавца.
2. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.**
	1. При исполнении настоящего договора, а также во всем, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны обязуются руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
	2. Порядок взаимодействия Сторон с сетевыми организациями, гарантирующим поставщиком, субъектами оперативно-диспетчерского управления, иными участниками оптового рынка электрической энергии и мощности и розничных рынков электрической энергии установлен настоящим Договором, Правилами оптового рынка, Основными положениями розничных рынков, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче, иными нормативно-правовыми актами.
	3. Сведения, полученные Сторонами при заключении, изменении, дополнении, расторжении и исполнении настоящего Договора о деятельности друг друга, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам, за исключением соответствующих государственных органов в соответствии с их компетенцией и в пределах, установленных действующим законодательством.
	4. При введении в действие нормативно-правовых актов, устанавливающих новые правила функционирования оптового и розничного рынков (в том числе устанавливающий новый порядок организации отношений между участниками оптового рынка), Стороны обязаны обеспечить безусловное соблюдение и выполнение требований указанных актов.
	5. Прекращение действия настоящего Договора не освобождает Стороны от взаимных расчетов за проданную электроэнергию (мощность) и от ответственности за его нарушение.
	6. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, два экземпляра - для Продавца и один - для Клиента.
	7. Приложения к настоящему Договору становятся его неотъемлемыми частями с момента их подписания уполномоченными представителями обеих Сторон.
3. **ПРИЛОЖЕНИЯ.**

|  |  |
| --- | --- |
| Приложение № 1. | Состав группы точек поставки, электрооборудования  |
| Приложение № 2. | Объемы потребления электрической энергии и мощности на 2019г. |
| Приложение № 3. | Регламент финансовых расчетов. |
| Приложение № 3.1 | Стоимость Договора на период с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г. |
| Приложение № 4. | Стоимостные величины для расчета стоимости электрической энергии и мощности на период с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г. |
| Приложение № 5. | Тарифы инфраструктурных организаций. |
| Приложение № 6. | Регламент подачи заявок. |
| Приложение № 6.1. | Заявка на покупку электроэнергии (форма). |
| Приложение № 6.2. | Корректировочная заявка на покупку электроэнергии (форма). |
| Приложение № 7. | Акт учета перетоков электроэнергии (форма) |

**Адреса и реквизиты сторон.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд» Юридический адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 26/ ул. Белинского, 9Фактический адрес:620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 26/ ул. Белинского, 9ИНН/КПП 6672185635 / 668501001р/с 40702810000261002759Ф-л ГПБ (ОАО) в г. ЕкатеринбургеБИК 046577411к/с 30101810365770000411 | **Клиент:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»Юридический адрес: 623530, Богдановичский р-он., г. Богданович, Свердловской области, ул. Степана Разина, 64Почтовый адрес: 623530, Богдановичский р-он., г. Богданович, Свердловской области, ул. Степана Разина, 64тел. (34376) 5-56-78, факс (34376) 5-56-77ИНН 6605002100, КПП 663301001р/с 40702810516130100028Уральский банк ПАО Сбербанк г. ЕкатеринбургБИК 046577674,к/с 30101810500000000674 |

**Подписи сторон.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Тюкин А.А. М.П.  | **Клиент:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Буксман В.В. М.П. |

Приложение №1

к Договору 201 АЭТ-15ОП-271/18

«01» января 2019 г.

**Состав группы точек поставки** **ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  | Наименование точки измерения | Место установки |
| **1. Точки поставки прием** |
| 1 | ПС «Фарфоровая» (110/10), ЗРУ-10кВ, 1сш., яч.8 - КЛ-10 кВ Комбикормовый-1 | см. Акт |
| 2 | ПС «Фарфоровая» (110/10), ЗРУ-10кВ, 2сш., яч.24 - КЛ-10 кВ Комбикормовый-2 | см. Акт |
| **2. Точки поставки отдача** |
| 1 | ТП-1 (10/0.4), РУ-0.4кВ, 1сш., яч.3 - РП-1 (0.4), ВРУ-0.4кВ, Депо, Богдановичский "ППЖТ" | см. Акт |

Подписи сторон

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Тюкин А.А.  М.П. | **Клиент:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Буксман В.В. М.П. |

Приложение №2

к Договору 201 АЭТ-15ОП-271/18

«01» января 2019 г.

**ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ**

**НА 2019г.**

1.Объем потребления ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | ГОД |
| Электрическая энергия, МВтч, (ВН) | 2017 | 1,25 | 1,2 | 1,35 | 1,35 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,2 | 1,35 | 1,35 | 1,3 | 1,4 | 15,50 |
| Итого | 1,25 | 1,2 | 1,35 | 1,35 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,2 | 1,35 | 1,35 | 1,3 | 1,4 | 15,50 |
|  |
| Максимальная мощность, МВт, (ВН) | 2017 | 2,1 | 2,05 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,85 | 1,85 | 1,9 | 1,9 | 2,0 | 2,2 | 2,2 |  |

Подписи сторон

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Тюкин А.А.  М.П. | **Клиент:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Буксман В.В. М.П. |
|  |  |

Приложение №6

к Договору 201 АЭТ-15ОП-271/18

«01» января 2019 г.

**РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЗАЯВОК.**

1. **Термины и определения.**

*Заявка на покупку электроэнергии -* представляет собой месячный плановый почасовой график потребления электрической энергии;

*Корректировочная заявка -* представляет собой плановый почасовой график потребления электрической энергии с глубиной действия до одной календарной недели. Заявка необходима для передачи уточненных данных Системному оператору и АО «АТС».

*День «X» -* день поставки электрической энергии согласно договору;

*День «Х-1» -* день, непосредственно предшествующий поставке электрической энергии;

*День «Х-2» -* второй день, предшествующий поставке электрической энергии;

1. **Общие положения.**

Заявка на покупку электроэнергии предоставляется за 7 (Семь) рабочих дней до начала месяца поставки электроэнергии в электронном виде или по факсу и представляет собой плановый почасовой график потребления электрической энергии и должна содержать следующие данные:

* *срок действия заявки на покупку электроэнергии — 1 (один) календарный месяц;*
* *наименование юридического лица;*
* *фамилию, имя, отчество лица, подающего заявку на покупку электроэнергии от имени Клиента, назначенного приказом руководителя предприятия;*
* *заполненные в установленном порядке все поля планового почасового графика потребления электрической энергии.*

При формировании и подаче заявки на покупку электроэнергии Клиент выполняет следующие требования:

* *заполняет установленную форму заявки, не допуская каких-либо изменений установленного формата;*
* *для каждого часа вышеуказанного графика Клиент передает данные о предполагаемых объемах покупки электроэнергии и мощности;*
* *для каждого часа в плановый почасовой график потребления электрической энергии Клиент вносит данные с глубиной точности до третьего знака после запятой (МВт);*

Клиент вправе вносить корректировки (корректировочные заявки) в плановый почасовой график потребления электрической энергии, руководствуясь следующими положениями:

* данные для передачи Системному оператору и для подачи заявок в АО «АТС», на потребление электрической энергии на день «X» (корректировочная заявка) могут быть скорректированы Клиентом до 13.00 местного времени дня «Х-2» в соответствие со следующим графиком:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **День подачи заявки** | **Текущая неделя** | **Следующая неделя** |
| Понедельник | на среду |  |
| Вторник | на четверг |  |
| Среда | на пятницу |  |
| Четверг | на субботу, воскресенье |  |
| Пятница |  | на понедельник, вторник |

**Примечание:** В случае возникновения аварийной ситуации на предприятии Клиента, последний вправе подавать Заявку до 12.00 местного времени дня «Х-1»; в теме электронного сообщения должна быть ссылка на указанное обстоятельство.

Факт возникновения аварийной ситуации должен быть подтвержден актом, составленным на предприятии Клиента и надлежащим образом, оформленным.

Данный акт должен быть выслан Продавцу по факсу 8 (343) 310-70-80, в течение 24 часов. Копию акта, заверенную подписью руководителя предприятия и скрепленную печатью, Клиент отправляет в течение трех рабочих дней по почте с уведомлением о вручении.

* если Клиент не предоставляет корректировочные заявки на день "X", Продавец передает данные Системному оператору и подает заявки в АО «АТС» на основании полученных ранее Заявок на покупку электроэнергии.

**Корректировочная заявка должна содержать следующие данные:**

* *глубина действия заявки* - *до 1 календарной недели;*
* *наименование юридического лица;*
* *фамилию, имя, отчество лица, подающего заявку на покупку электроэнергии от имени Клиента, назначенного приказом руководителя предприятия;*
* *заполненные в установленном порядке все поля планового почасового графика потребления электрической энергии, аналогично заполнению полей заявки на покупку электроэнергии.*
1. **Требования к заполнению заявки на покупку электроэнергии. Порядок подачи заявок.**

Заявка на покупку электроэнергии и корректировочная заявка реализуются в виде электронного или факсимильного сообщения (в исключительных случаях предусмотрена возможность использования телефонного сообщения).

Оригинал заявки на покупку электроэнергии со сроком действия 1 месяц, подписанной уполномоченным лицом, должен быть отправлен Клиентом Продавцу за 3 (три) рабочих дня до начала месяца поставки электроэнергии.

1. **Атрибуты электронного сообщения.**

*Заявки на покупку электроэнергии*пересылаются в электронном виде (по электронной почте) в прикрепленном файле в установленном формате.

Тема электронного сообщения и Название прикрепленного файла должны соответствовать указанной форме:

**КодГТП\_ггггммдд-заявка** (пример: PARSTE\_20150120-заявка)

*Корректировочные заявки*пересылаются в электронном виде (по электронной почте) в прикрепленном файле в установленном формате. Тема электронного сообщения и Название прикрепленного файла должны соответствовать указанной форме:

**КодГТП\_ггггммдд-корр\_заявка** (пример: PARSTE\_20150120-корр\_заявка)

**Электронные сообщения должны отправляться одновременно по следующим электронным адресам:** **zayavka@arstm.ru****;** **arstemtrade@gmail.com**

Подписи сторон

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Тюкин А.А.  М.П. | **Клиент:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Буксман В.В. М.П. |
|  |  |

Приложение №6.1.

к Договору 201 АЭТ-15ОП-271/18

«01» января 2019 г.

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Тюкин А.А.  М.П. | **Клиент:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Буксман В.В.  М.П. |
|  |  |

**Форма заявки на покупку электроэнергии**

Заявка на покупку электроэнергии на месяц почасовая (МВтч)

 Наименование предприятия: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 Месяц Год

Время московское

|  |  |
| --- | --- |
|  Часовые интервалы(время московское) | День месяца |
| 1 |  | 31 |
| 0.00-1.00 |  |  |  |
|  |  |  |  |
| 23.00-24.00 |  |  |  |
| Итого за сутки |  |  |  |
| Итого за месяц |  |  |  |

Заявленная мощность: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_МВт

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Фамилия | Имя | Отчество |
| Исполнитель |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  | День | Месяц | Год |
| Дата подачи заявки: |  |  |  |

Приложение №6.2.

к Договору 201 АЭТ-15ОП-271/18

«01» января 2019 г.

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Тюкин А.А.  М.П. | **Клиент:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Буксман В.В.  М.П. |
|  |  |
|  |  |

**Форма корректировочной заявки на покупку электроэнергии**

Заявка на покупку электроэнергии корректировочная (МВтч)

 Наименование предприятия: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 Дата (день Х) Месяц Год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |   |  |

Время московское

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Часовые интервалы(время московское) | День «Х» |  | День «Х+6» |
|  |
| 0.00-1.00 |  |  |  |
|  |  |  |  |
| 23.00-24.00 |  |  |  |
| Итого за сутки |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Фамилия | Имя | Отчество |
| Исполнитель |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  | День | Месяц | Год |
| Дата подачи заявки: |  |  |  |

Приложение №7

к Договору 201 АЭТ-15ОП-271/18

«01» января 2019 г.

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Тюкин А.А.  М.П. | **Клиент:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Буксман В.В.  М.П. |
|  |  |

**Акт перетока электрической энергии (форма)**

|  |
| --- |
| Продавец: |
| Клиент: |
| Расчетный период: |
|  |

|  |  |
| --- | --- |
| *Часовые интервалы**(время московское)* | *День месяца* |
| *1* |  | *31* |
| *0.00-1.00* |  |  |  |
|  |  |  |  |
| *23.00-24.00* |  |  |  |
| *Итого за сутки* |  |  |  |
| *Итого за месяц* |  |  |  |

Подписи сторон

|  |  |
| --- | --- |
| **Продавец:** ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ М.П. | **Клиент:** **:** ОАО «Богдановичский комбикормовый завод»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  М.П. |
|  |  |