**ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**№ \_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |
| --- | --- |
| **г. Красноярск** |  « » 20 года |

 « », именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»** (ООО «КрасКом»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
	1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

***Потребители*** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у Заказчика по договорам купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

***Покупатели*** – покупатель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению, а также в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения - в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (далее - исполнитель коммунальной услуги).

***Опосредованное технологическое присоединение*** – присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Исполнителя.

***Точка поставки*** – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

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

***Система учета (приборы коммерческого учета (ПКУ))*** - 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.

***Безучетное потребление*** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (далее – Правила розничных рынков) порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя (Покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя (Покупателя), в том числе, в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем (Покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

***Заявленная мощность*** – величина мощности, планируемая к использованию и заявляемая Заказчиком Исполнителю, исчисляемая в мегаваттах (МВт), на предстоящий период регулирования, в целях установления тарифов.

***Максимальная мощность*** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя Заказчика, исчисляемая в мегаваттах.

* 1. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

- Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии.

- Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электрической энергии.

* 1. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с Потребителями по технологическому присоединению энергоустановок Потребителей к электрической сети Исполнителя, в том числе Потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Технологическое присоединение энергоустановок к электрической сети Исполнителя регулируется действующим законодательством Российской Федерации.
1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**
	1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей Исполнителя до точек поставки, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.
	2. Исполнитель обязуется самостоятельно оказывать по заявкам Заказчика услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, а Заказчик обязуется оплачивать услуги.

Заказчик указывает в Заявке объекты Потребителя, непосредственно присоединенные к электрическим сетям Исполнителя или бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, подлежащие ограничению режима потребления электрической энергии, с указанием присоединенной сети и режима ограничения потребления электрической энергии, а Исполнитель самостоятельно определяет способы введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии. До подачи заявки Исполнителю Заказчик обеспечивает своевременное направление Потребителю предупреждения о введении режима ограничения потребления электрической энергии.

* 1. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Ответственность Потребителей Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителей Заказчика (Приложение № 5 к настоящему Договору) Точки поставки электрической энергии Потребителям Заказчика, границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности, которые фиксируют точки присоединения энергопринимающих устройств Потребителя Заказчика, указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

- Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей Заказчика, технологически присоединенных к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации (Приложение № 2).

- Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств (Раздел 4 Договора); порядок расчета стоимости услуг Исполнителя (Раздел 6 Договора).

- Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору (Приложение № 1).

- Обеспечение Заказчиком включения в договоры энергоснабжения обязанности Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» или «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии» и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации (п. 3.2.2.1. настоящего Договора).

* 1. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и существенных условий, указанных в пункте 2.3 Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.
1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**
	1. **Стороны обязуются:**
		1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
		2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» в сроки, предусмотренные настоящим договором.
		3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.
	2. **Заказчик обязуется:**
		1. Обеспечить поставку (покупку) электрической энергии в объеме обязательства, по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения,) принял на себя Заказчик, в сети Исполнителя для передачи (поставки) Потребителям, путем приобретения электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии, в том числе, у производителей электрической энергии и иных владельцев генерирующего оборудования.
		2. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:
			1. Обязанности Потребителя:

а) Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

б) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборы учета 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.

в) Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

г) Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, 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.

д) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

е) Выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

ж) Предоставлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

з) Незамедлительно уведомлять Исполнителя, к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

и) Незамедлительно сообщать Исполнителю, к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, обо всех выявленных нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

к) Незамедлительно сообщать Исполнителю, к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя.

л) Информировать Исполнителя, к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя, связанных с оперативными переключениями на сетях Исполнителя, в срок, не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала месяца, предшествующего месяцу, в котором будут производиться работы при необходимости согласования с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления). В остальных случаях в срок, не позднее 15 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

м) Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую и оперативно-технологическую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

н) Выполнять команды Исполнителя, к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды предпринимать действия по самоограничению потребителем своего потребления.

о) Обеспечить беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные с Заказчиком или Потребителем сроки, уполномоченных представителей Исполнителя, к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем, к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

п) Урегулировать с Исполнителем, к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

р) Самостоятельно обслуживать приборы учета электрической энергии, установленные в электроустановках Потребителя.

с) Компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, а также на восстановление энергоснабжения (в случае, если эти затраты не учтены Исполнителю при утверждении тарифов на передачу электрической энергии).

Компенсировать затраты, в том числе, в случае несвоевременной оплаты услуг Заказчика/Исполнителя, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя к Потребителю, указанному в заявке Заказчика, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности в порядке, установленном настоящим договором.

т) Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

 - допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

 - определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

 - эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;

 - восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

 - передачи данных приборов учета;

 - сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

у) Информировать Исполнителя к сетям которого непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, об объеме 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 токоприемников Потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

ф) При получении от Исполнителя информации о планируемом или фактически произошедшем ограничении режима потребления Потребителем или полном прекращении электроснабжения принимать необходимые меры по предотвращению гибели или порчи имущества Потребителя с использованием всех имеющихся средств (включение данного пункта в договоры энергоснабжения при условии заключения новых договоров энергоснабжения с Потребителями или при внесении изменений и дополнений в действующие договоры энергоснабжения).

х) Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения для электроприемников 1 и 2 категории надежности (включение данного пункта в договоры энергоснабжения, обеспечить только при условии заключения новых договоров энергоснабжения с потребителями или при внесении изменений и дополнений в действующие договоры энергоснабжения).

ц) Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони 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.

ч) Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

щ) Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Заказчика в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к «Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» оснований для изменения такого акта.

у) В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» или «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии» и находятся под их воздействием, обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя.

* + - 1. Основания и порядок введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии, соответствующие законодательству Российской Федерации и условиям настоящего Договора, а также ответственность Потребителя (за исключением граждан-потребителей) за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств.
		1. Рассматривать запросы Исполнителя о предоставлении доверенности представителям Исполнителя, с правом обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях:

 - проведения замеров по определению качества энергии;

 - контроля по осуществлению мероприятий по полному и (или) частичному ограничению режима потребления энергии (мощности) в связи с нарушением Потребителем условий договора;

 - контроля за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов потребления энергии (мощности);

 - определения достоверной работы комплексов учета электрической энергии, проверки приборов учета электрической энергии.

* + 1. Направлять Исполнителю в 10-ти дневный срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией Потребителей.
		2. При заключении договора энергоснабжения с Потребителями, интересы которых Заказчик будет представлять в рамках настоящего Договора, а также при дополнении/изменении в условия ранее заключенных договоров энергоснабжения с Потребителями, Заказчик обязан согласовать с Исполнителем соответствующие условия настоящего Договора путем внесения соответствующих дополнений и изменений.
		3. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем, в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения, в срок не позднее, чем за 3 рабочих дня до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если уведомление о расторжении договора энергоснабжения электрической энергии между Заказчиком и Потребителем получено Исполнителем от Заказчика позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю осуществляется Исполнителем в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Если Заказчик не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора энергоснабжения, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до даты получения уведомления Заказчика. А если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанной в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии. Объем электрической энергии, переданный такому потребителю, до момента прекращения оказания этих услуг, не включается в объемы потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

* + 1. Представлять Исполнителю:

а) Заявленные объемы электрической энергии и мощности на следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года.

б) Уведомление о выборе вариантов тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии не позднее 5 рабочих дней со дня получения от Потребителя соответствующего уведомления, направленного им в установленный срок (в течение 1 месяца, со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии).

* + 1. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.
		2. Рассматривать в порядке, указанном в п. 6.4, п. 6.5. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя Акты об оказании услуг за расчетный период.
		3. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры в отношении электроснабжения Потребителей с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.
		4. Предоставлять Исполнителю ежемесячно информацию по величине фактической мощности в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (а так же Потребителей, с мощностью менее 670 кВт, имеющих приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления, а так же хранить профиль нагрузки), с целью определения величины резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.
		5. Согласовывать с Исполнителем величину максимальной мощности в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (а так же Потребителей, с мощностью менее 670 кВт, имеющих приборы учета позволяющие измерять почасовые объемы потребления, а так же хранить профиль нагрузки), с целью определения величины резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.
		6. Рассматривать в течение 10 календарных дней представленный Исполнителем «Акт сверки взаимных расчетов», указать причину разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Исполнителю.
		7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.
	1. **Исполнитель обязуется:**
		1. Обеспечить передачу электрической энергии до точек поставки Заказчика, указанных в Приложении № 1 к Договору, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.
		2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителей Заказчика.
		3. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей. При этом указанные характеристики для Потребителей Заказчика, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.
		4. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в сроки и в порядке, установленные действующим законодательством Российской Федерации.
		5. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) к приборам учета электрической энергии расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.
		6. Направлять Заказчику самостоятельно согласно действующего законодательства ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.
		7. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплутационных требований, установленных законодательством Российской Федерации, для измерительных комплексов, находящихся на балансе Исполнителя.
		8. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электрической энергии» до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.
		9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.
1. **УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**
	1. Обслуживание, замена неисправных приборов учета, измерительных трансформаторов и другого электрооборудования осуществляется Сторонами в пределах своей эксплуатационной ответственности в соответствии с границами эксплуатационной ответственности, определенными Приложением № 5 к настоящему Договору.
	2. Места установки средств измерений, их характеристики, а также алгоритм дорасчета потерь электрической энергии (для приведения расхода электрической энергии, учтенного приборами учета к границам раздела балансовой принадлежности), приведены в Приложении № 1 к настоящему Договору.
	3. Фактический объем переданной электрической энергии (мощности) определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут (московского времени) последнего календарного дня расчетного периода на основании снятых показаний приборов учета и профиля нагрузки по приборам учета, позволяющим измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, содержащихся в следующих актах:
		1. Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за расчетный период (Приложение № 4 к настоящему Договору).
		2. Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) (Приложение № 8 к настоящему Договору), фиксирующий фактический объем потребления электрической энергии с почасовой детализацией за соответствующий расчетный период по точкам поставки Потребителей, выбравших в установленном порядке на очередной период регулирования двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии.
	4. В срок до третьего числа месяца следующего за расчетным, Заказчик предоставляет Исполнителю, а Исполнитель возвращает Заказчику, в электронном виде показания приборов учета (в формате Интегрального акта учета перетоков электрической энергии за расчетный период по точкам поставки электрической энергии (приборы учета которых находятся в пределах эксплуатационной ответственности Сторон), указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, а также почасовые объемы потребления электрической энергии в формате Акта учета (оборота) электроэнергии (мощности).
	5. Исполнитель и Заказчик на уровне ответственных за сбор данных согласовывают всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телефон и др.) результаты снятия показаний приборов учета и профиля нагрузки за расчетный период (1 (один) календарный месяц) и производят расчет количества переданной Исполнителем электрической энергии (мощности).
	6. Заказчик предоставляет Исполнителю в течение первых восьми дней месяца, следующего за расчетным, Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за расчетный период и Акт учета (оборота) электрической энергии (мощности) (при осуществлении расчетов по двухставочному тарифу), с последующей досылкой оригиналов указанных актов.
	7. На основании данных, содержащихся в Актах, указанных в п. 4.6. Договора, составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии Исполнителем Заказчику в расчетном месяце (Приложение № 6.1 либо №6.1.1).
	8. В случае обнаружения нарушения в работе приборов учета и до момента ликвидации этого нарушения, недостающие данные замещаются данными с использованием контрольных приборов учета, а в случае отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии за период неисправности, определяется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
2. **ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
	1. Полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии на объектах Потребителя вводится в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.
3. **ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ**
	1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.
	2. Исполнитель в срок не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным периодом, представляет Заказчику Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период (по форме Приложения № 6.1 либо №6.1.1 к настоящему Договору) и
	счет – фактуру за расчетный месяц.
	3. Объем электрической энергии, переданный Потребителям Заказчика из сетей Исполнителя, формируется в соответствии с Разделом 4 договора по точкам поставки, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору.
	4. Заказчик, получивший в соответствии с условиями настоящего Договора Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, обязан в течение 5 календарных дней с момента получения рассмотреть его, при отсутствии претензий подписать представленный акт и вернуть Исполнителю.
	5. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, последний обязан: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в Акте, подписать Акт и направить его вместе с претензией Исполнителю в течение 5 календарных дней. Претензия по объему оказанных услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме Приложения № 6.2 либо №6.2.1 к Договору.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии допускается в следующих случаях:

 - при изменении тарифов на услуги по передаче электрической энергии регулирующими органами;

 - при выявлении арифметических ошибок, опечаток;

 - при выявлении ошибок при формировании объемов передачи электрической энергии, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

Внесение исправлений в Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, осуществляется на основании Акта внесения исправлений в Акт оказания услуг и оформляется по форме Приложения № 6.4 либо №6.4.1 к настоящему Договору.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электрической энергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении № 6.3 либо №6.3.1Договора.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора.

Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 5 (пяти) рабочих дней, с момента урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг и предоставления корректировочных счетов – фактур, которые оформляются Исполнителем в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации и направляются Заказчику.

* 1. Непредставление Заказчиком претензий или подписанных документов свидетельствуют о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе актах), представленных Исполнителем.

СТОИМОСТЬ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

* 1. Вид применяемого тарифа (одноставочный, либо двухставочный) на услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем определяются с учетом следующих требований:
		1. Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии применяется в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду Исполнителю;
		2. Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии применяется в отношении Потребителей, выбравших в установленном порядке на очередной период регулирования двухставочный тариф.
		3. В остальных случаях применяется одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии. Для потребителей, относящихся к категории население, также применяется одноставочный тариф.
		4. В течение 1 месяца со дня официального опубликования решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии Потребитель направляет Заказчику письменное уведомление о выборе вариантов тарифа (одноставочный/двухставочный), Заказчик в свою очередь, в интересах данного Потребителя, направляет Исполнителю в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления Потребителя информацию о выбранном варианте тарифа.

Выбранные варианты тарифов применяются для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии производятся по вариантам тарифа, применявшимся в предшествующий расчетный период. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено по соглашению сторон.

В случае отсутствия уведомления о выборе тарифа на \_\_ год, расчеты за услуги по передаче электрической энергии в \_\_\_ году производятся по одноставочному тарифу.

* + 1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) по настоящему договору определяется по формуле:

, где:

 – стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребители которого рассчитываются по двухставочному тарифу;

 – стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребители которого рассчитываются по одноставочному тарифу;

, где:

 - ставка на содержание электрических сетей *j*-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на содержание сети);

 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях *j*-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода);

 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на *j*-ом уровне напряжения, зафиксированный в Акте учета (оборота) электрической энергии (мощности) за расчетный период (Приложение № 7 к договору);

 - количество уровней напряжения.

, где

 где:  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии *j*-го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой одноставочный тариф);

 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на *j*-ом уровне напряжения, зафиксированный в Интегральном акте учета электрической энергии (Приложение № 4 к договору);

 - количество уровней напряжения.

* + 1. В случае отклонения Потребителя от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Исполнителем, Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую Потребителю по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

По факту выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Заказчику. Заказчик в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Заказчиком не направлено, Исполнитель применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Размер указанных, повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у Исполнителя 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. Сверх того, уплачивается НДС 18 %, рассчитанный в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.
	1. Заказчик производит оплату за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

* 1. Окончательный расчет производится Сторонами на основании выставленной счет – фактуры и Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного Сторонами в соответствии с п. 6.4., п. 6.5. настоящего Договора, до 15 числа месяца, следующего за расчетным периодом, но не ранее одного рабочего дня после получения оригинала Акта об оказании услуг и счета - фактуры за расчетный период.

Счет – фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и высылается заказным письмом с уведомлением о вручении. Копии направляются посредством факсимильной связи либо электронной почты.

Задолженность Заказчика перед Исполнителем погашается в следующем порядке: в первую очередь погашается дебиторская задолженность, согласованная двумя сторонами, за исключением неурегулированных разногласий, с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования, согласованная двумя сторонами, за исключением неурегулированных разногласий.

При превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

* 1. Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на передачу электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор. Измененный тариф подлежит применению в расчетах по настоящему Договору с даты, определяемой в соответствующем решении уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования.
1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
	1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины.
	2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:
		1. Пределы ответственности Заказчика:

а) ограничение (прекращение) поставки электрической энергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой на оптовом/розничном рынке электрической энергии;

б) направление Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате несоблюдения Заказчиком установленного Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии порядка введения ограничения режима потребления, а также за возникшие у потребителя в связи с этим убытки.

г) неуведомленные Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии при направлении Исполнителю заявки, а равно иное нарушение по вине Заказчика установленного порядка введения ограничения;

д) несвоевременный отзыв заявки в случае устранения причин и оснований для введения ограничения в отношении Потребителя.

* + 1. Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по вине Исполнителя;

в) отклонение показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) несоответствие требованиям, установленным Правилами оптового рынка, принадлежащих Исполнителю систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемых для определения объемов электрической энергии, приобретаемой Заказчиком на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

* 1. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика, указанных в п. 7.2.1. настоящего договора.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя, указанных в п. 7.2.2. настоящего договора.

* 1. Заказчик, несвоевременно и (или) не полностью оплативший Исполнителю авансовые платежи за услуги по передаче электрической энергии в сроки, установленные п. 6.8 настоящего Договора, обязан уплатить Исполнителю пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
	2. Заказчик, несвоевременно и (или) не полностью оплативший Исполнителю услуги по передаче электрической энергии в сроки, установленные п. 6.9 настоящего Договора, обязан уплатить Исполнителю пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
	3. Заказчик, несвоевременно и (или) не полностью оплативший Исполнителю иные услуги по настоящему Договору несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.
	4. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.
	5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.
	6. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.
	7. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**
	1. Договор вступает в силу с\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года и действует до 24 - 00 часов
	\_\_\_\_\_\_\_\_\_года.

Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта, обязаны привести положения настоящего договора в соответствие.

* 1. В случае, если за 30 дней до окончания срока действия настоящего договора ни одной стороной не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего договора, он считается пролонгированным на каждый последующий календарный год на прежних условиях.
	2. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения.

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложения № 1, 2, 5, 7 и 8 к настоящему Договору или в иной, указанный в дополнительном соглашении срок.

* 1. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем с даты, указанной в п. 3.2.6. Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.
	2. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), показания приборов учета (на момент прекращения) подлежат передаче Исполнителю и/или Заказчику Стороной, осуществляющей снятие показаний.
1. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
	1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.
	2. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений) обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.
	3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
	4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.
	5. Стороны обязуются незамедлительно (в течение 2-х дней с даты отмены) уведомлять друг друга об отмене выданных доверенностей. В случае нарушения указанного требования, все документы и соглашения, подписанные во исполнение настоящего Договора лицом, полномочия которого были прекращены, считаются действительными и сохраняют силу для представляемой стороны. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.
	6. Споры между сторонами разрешаются в Арбитражном суде Красноярского края.
	7. Ни одна из Сторон не может передать свои права и обязанности, вытекающие из настоящего Договора или связанные с ним, другим лицам без письменного на то согласия другой Стороны.
2. **ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

* 1. Приложение № 1 – «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Потребителей Заказчика»;
	2. Приложение № 2 – «Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей Заказчика, присоединенных к электрической сети Исполнителя»;
	3. Приложение № 3 – «Плановое количество отпускаемой Потребителям Заказчика электрической энергии и мощности»;
	4. Приложение № 4 – «Форма Сводного акта учета перетока электрической энергии между «Закзчиком» и «Исполнителем»;
	5. Приложение № 5 – «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон»;
	6. Приложение № 6.1 – «Форма Акта об оказании услуги по передаче электрической энергии»;
	7. Приложение № 6.1.1 – «Форма Акта об оказании услуги по передаче электрической энергии при двухставочном тарифе»;
	8. Приложение № 6.2 – «Форма Протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
	9. Приложение № 6.2.1 – «Форма Протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии при двухставочном тарифе»;
	10. Приложение № 6.3 – «Форма Протокола урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
	11. Приложение № 6.3.1 – «Форма Протокола урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии при двухставочном тарифе»;
	12. Приложение № 6.4 – «Форма Акта о внесении исправлений в Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
	13. Приложение № 6.4.1 - «Форма Акта о внесении исправлений в Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии при двухставочном тарифе»;
	14. Приложение №7 – «Форма Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности)».
1. **АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| «Исполнитель»: ООО «КрасКом»660049, г. Красноярск,ул. Парижской Коммуны, 41ИНН 2466114215 КПП 246750001Ф-л Банка ГПБ (АО)«Восточно-Сибирский»БИК 040407877К/С 30101810100000000877Р/С 40702810600340000025Телефон 252-87-91Факс 211-39-99E-mail kraskom@kraskom.com ИсполнительГенеральный директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(Ф.И.О.) М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. | «Заказчик»: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(Ф.И.О.)М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ФОРМА |  |  |  |  |  |  Приложение №1 к договоруоказания услуг по передаче электрической энергии от "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Потребителей Заказчика** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование потребителя | Наименование точки поставки | Диспетчерское наименование КТП | Диспетчерское наименование линии кВ | Уровень напряжения | Граница балансовой принадлежности | Место установки | Заводской номер | Марка | Трансформатор тока | Трансформатор напряжения | Расчетный коэффициент  | Максимальная мощность в точке поставки, МВт | Потери до граници% | МПИ |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2016 |

 «Исполнитель» «Заказчик»

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 м.п. м.п.

Приложение №2 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ФОРМА

**Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей Заказчика, присоединенных к электрической сети Исполнителя**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | наименование присоединения | напряжение, кВ | максимальная мощность, МВт | пропускная способность, МВт | Примечание |
|  |  |  |  |  |  |

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

«Исполнитель» «Заказчик»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

 м.п. м.п.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение №3 к договоруоказания услуг по передаче электрической энергии от "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Плановый объем передачи электрической энергии и заявленной мощности по электрическим сетям "Исполнителя" для "Заказчика" на\_\_\_\_\_\_год |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Итого |
| Уровень напряжения | НН | НН | НН | НН | НН | НН | НН | НН | НН | НН | НН | НН | НН |
| Кол. Часов  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Объекты |   |   |   |   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  |  | 138,89 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Организация " " |  |  |  |  |  |   | Организация " " |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  |  |  |  |  |  |  |  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **ФОРМА** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение №4 к Договору оказания услуг по передачи электрической энергии от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Сводный акт учета перетоков электрической энергии между ООО "Исполнителем" и ООО "Заказчиком" за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 г.** |
|  |  |
| № п/п | Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор) | Напряжение в точке границы раздела балансовой принадлежности согласно договору (п. 45 МУ), кВ  | Фактическое напряжение в точке границы раздела балансовой принадлежности , кВ | Фактическое напряжение в месте установки прибора учета , кВ | Номер счетчика | Направление перетока (по отношению к ООО "Аквилон электросети") | Показания счетчиков | Разность показаний счетчиков | Коэффициент счетчиков | Количество электроэнергии, учтенной счетчиками, кВт\*ч | Процент потерь,% | Вычисляемая добавка, кВт\*ч | Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВт\*ч | Время снятия показаний (число, месяц, время) | Величина рассчитанная для приведения к 0 часов, кВт\*ч | Полное потребление за расчетный период, кВт\*ч |
| Конечные | Начальные |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 1 | **\_\_** | **ВН** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СН - 1** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СН - 2** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НН** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Всего** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | **\_\_** | **ВН** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СН - 1** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СН - 2** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НН** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Всего** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | **итого** | **ВН** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СН - 1** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **СН - 2** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НН** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Всего** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  **"Исполнитель"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | "Заказчик" |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ / |  |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / |
|  |  м.п. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  м.п. |  |  |  |  |

 Приложение №5 к договору

 оказания услуг по передаче электрической энергии от "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Акты разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

|  |  |
| --- | --- |
| «Исполнитель»:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /М.П. | «Заказчик»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /М.П. |
|  |  |

услуг по передаче электрической энергии от от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**«ФОРМА»**

Акт №\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_2018 г.

ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

Мы нижеподписавшиеся: «Исполнитель», в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

«Заказчика», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_20\_\_года №\_\_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. «Исполнитель» оказал «Заказчику» в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование  | Единицы измерения |  Тариф, руб./МВт.ч | Объем | Сумма, руб. |
| 1. | **Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)** | **МВт.ч** | ------ | ------ |  |
| в том числе: |  |
| 1.1. | Услуги по передаче электрической энергии (ВН) | МВт.ч | 0 | 0 | 0,000 |
| 1.2. | Услуги по передаче электрической энергии (СН1)  | МВт.ч | 0 | 0 | 0,000 |
| 1.3. | Услуги по передаче электрической энергии (СН2) | МВт.ч | 0 | 0 | 0,000 |
| 1.4. | Услуги по передаче электрической энергии (НН) | МВт.ч | 0 | 0 | 0,000 |
|  |  | **Стоимость услуги по передачи электрической энергии** | 0,000 |
|  |  | **НДС ( %)** | 0,000 |
|  |  | **Всего с НДС** | 0,000 |

Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_\_\_\_\_0\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_рублей (сумма прописью);

в том числе НДС\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_0\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_рублей (сумма прописью)

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

«Исполнитель» «Заказчик»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

 м.п. м.п.

Приложение №6-2 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_

**«Форма Протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче**

**электрической энергии при одноставочном тарифе»**

Протокол разногласий №\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. к Акту №\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

об оказании услуг по передаче электрической энергии

по договору №\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_года

расчетный период

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид услуги | Тариф | **«Заказчик»** | Тариф | **«Исполнитель»** | **Разногласия** |
| Объем оказанной услуги | Объем оказанной услуги | Объем оказанной услуги |
|  |  |  |  |  |  |
| **Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)** | руб./МВт.ч | МВт.ч | руб.(без НДС) | руб./МВт.ч | МВт.ч | руб.(без НДС) | МВт.ч | руб.(без НДС) |
| **В том числе:** |
| Услуги по передаче электрической энергии (ВН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (СН1) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (СН2) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (НН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Всего стоимость услуг без НДС, руб.**  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **НДС, руб.** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Всего стоимость услуг с НДС, руб** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | **0,000** |

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**«Исполнитель» «Заказчик»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 м.п. **м.п.**

Приложение №6-2-1 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_

**«Форма Протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче**

**электрической энергии при двухставочном тарифе»**

Протокол разногласий №\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. к Акту №\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

об оказании услуг по передаче электрической энергии

по договору №\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года за расчетный период

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид услуги | Тариф | **«Заказчик»** | Тариф | **«Исполнитель»** | **Разногласия** |
| Объем оказанной услуги | Объем оказанной услуги | Объем оказанной услуги |
| **Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочномтарифе))** | руб./МВт.мес | МВт.ч | руб.(без НДС) | руб./МВт.ч | МВт.ч | руб.(без НДС) | МВт.ч | руб.(без НДС) |
| **В том числе:** |
| Услуги по передаче электрической энергии (ВН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (СН1) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (СН2) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (НН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Итого:** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | **0,000** |
| **Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))** | руб./МВт.ч | МВт.ч | руб.(без НДС) | руб./МВт.ч | МВт.ч | руб.(без НДС) | МВт.ч | руб.(без НДС) |
| **в том числе:**  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Технологический расход (потери) электрической энергии (ВН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологический расход (потери) электрической энергии (СН1) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологический расход (потери) электрической энергии (СН2) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологический расход (потери) электрической энергии (НН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Итого:** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Всего стоимость услуг без НДС, руб.**  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **НДС, руб.** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Всего стоимость услуг с НДС, руб** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | **0,000** |

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

 **«Исполнитель» «Заказчик»**

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

 м.п. м.п.

Приложение №6-3 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

**«Форма Протокола урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче**

**электрической энергии при одноставочном тарифе»**

Протокол урегулирования разногласий №\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

к Протоколу разногласий №\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_20\_\_г. к Акту №\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_20\_\_г.

об оказании услуг по передаче электрической энергии

по договору №\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года

расчетный период

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **«Заказчик»** |  | **«Исполнитель»** | **Разногласия** |
| **Вид услуги** | **Начальная редакция** | **Корректировка** | **Новая редакция** | **Начальная редакция** | **Корректировка** | **Новая редакция** |  |
|  | **Объем оказанной услуги** | **Объем оказанной услуги** | **Объем оказанной услуги** | **Объем оказанной услуги** | **Объем оказанной услуги** | **Объем оказанной услуги** | **Объем оказанной услуги** |
| **Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)** | Тариф, руб./МВт.ч | МВт.ч | руб.(без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч | МВт.ч | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт.ч | МВт.ч | руб. (без НДС) |
| **В том числе:** |
| Услуги по передаче электрической энергии (ВН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (СН1) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (СН2) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Услуги по передаче электрической энергии (НН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Всего стоимость услуг без НДС, руб.**  | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| **НДС, руб.** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| **Всего стоимость услуг с НДС, руб** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** | 0,000 | 0,000 | **0,000** |

**ПОДПИСИ СТОРОН**

«Исполнитель» «Заказчик»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

 м.п. м.п.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **"Форма Протокола урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передачи электрической энергии при двухставочном тарифе"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | Протокол урегулирования разногласий №\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. к Протоколу разногласий №\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_20\_\_г. к Акту №\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_20\_\_г.об оказании услуг по передаче электрической энергиипо договору №\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_201\_\_\_г.за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_годарасчетный период |  |  |  | Приложение №6-3-1 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид услуги | **"Заказчик"** | **"Исполнитель"** | **Разногласия** |
| **Начальная редакция**  | **Корректировка** | **Новая редакция** | **Начальная редакция**  | **Корректировка** | **Новая редакция** |  |
| **Объем оказанной услуги**  | **Объем оказанной услуги**  | **Объем оказанной услуги**  | **Объем оказанной услуги**  | **Объем оказанной услуги**  | **Объем оказанной услуги**  | **Объем оказанной услуги**  |
| **Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))** | Тариф, руб./МВт | МВт. мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт. мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт. мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт. мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт. мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) |
|
|
| **в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Содержание электрических сетей (ВН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Содержание электрических сетей (СН1) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Содержание электрических сетей (СН2) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Содержание электрических сетей (НН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Итого:** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))** | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) | Тариф, руб./МВт | МВт.мес | руб. (без НДС) |
| **в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Технологический расход (потери) электрической энергии (ВН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологический расход (потери) электрической энергии (СН1) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологический расход (потери) электрической энергии (СН2) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологический расход (потери) электрической энергии (НН) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Итого:** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **Всего стоимость услуг (без НДС), руб.**  | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **НДС, руб.** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **Всего стоимость услуг (с НДС), руб.**  | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | **ПОДПИСИ СТОРОН:** |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **"Исполнитель"** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **"Заказчик":** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ О.В. Гончеров / |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ / |  |  |
|  | М.П. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | М.П. |  |  |  |  |  |

Приложение №6-4 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**«Форма Акта о внесении исправлений в Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии при одноставочном тарифе»**

АКТ № \_\_\_ от "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_\_г.

О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ В АКТ

ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

Мы нижеподписавшиеся: «Исполнитель», в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

«Заказчика», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_201\_\_года №\_\_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_\_201\_\_\_г. «Исполнитель» оказал «Заказчику» в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование  | Единицы измерения |  Тариф, руб./МВт.ч | Объем | Сумма, руб. |
| 1. | **Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе)** | **МВт.ч** |  |  |  |
| в том числе: |  |
| 1.1. | Услуги по передаче электрической энергии (ВН) | МВт.ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2. | Услуги по передаче электрической энергии (СН1)  | МВт.ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3. | Услуги по передаче электрической энергии (СН2) | МВт.ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4. | Услуги по передаче электрической энергии (НН) | МВт.ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  |  | **Стоимость услуги по передачи электрической энергии** | 0,000 |
|  |  | **НДС (18 %)** | 0,000 |
|  |  | **Всего с НДС** | 0,000 |

Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_0,000\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью),

в том числе НДС\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_0,000\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью)

«Сетевая организация 2» претензий по оказанию услуг к «Сетевой организации 1» не имеет:

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

«Исполнитель» «Заказчик»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / О.В. Гончеров / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 м.п. м.п.

Приложение №6-4-1 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**«Форма Акта о внесении исправлений в Акт об оказании**

**услуг по передаче электрической энергии при двухставочном тарифе»**

Акт №\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_201 г.

ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

Мы нижеподписавшиеся: «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и « Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_201\_\_года №\_\_\_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_\_201\_\_г. «Исполнитель» оказал «Заказчику» в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование  | Единицы измерения |  Тариф, руб./МВт.ч | Объем | Сумма, руб. |
| 1. | **Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))** | **МВт** |  |  |  |
| В том числе: |
| 1.1 | Содержание электрических сетей (ВН) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Содержание электрических сетей (СН1) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | Содержание электрических сетей (СН2) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | Содержание электрических сетей (НН) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | **Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))** |  | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| В том числе: |
| 2.1 | Технологический расход (потери) электрической энергии (ВН) | МВт.ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Технологический расход (потери) электрической энергии (СН1) | МВт.ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2. | Технологический расход (потери) электрической энергии (СН2) | МВт.ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Технологический расход (потери) электрической энергии (НН) | МВт.ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  |  | **Стоимость услуги по передачи электрической энергии** | **0,000** |
|  |  | **НДС (18 %)** | **0,000** |
|  |  | **Всего с НДС** | **0,000** |

Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_0,000\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью),

в том числе НДС\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_0,000\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью)

«Заказчик» претензий по оказанию услуг к «Исполнителю» не имеет:

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

«Исполнитель» «Заказчик»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / О.В. Гончеров / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 м.п. м.п.

Приложение №7 к Договору

оказания услуг по передаче

электрической энергии

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_

**«ФОРМА»**

Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_г

|  |  |
| --- | --- |
| **Факт за месяц (электроэнергия), кВт\*ч** |  |
| **Факт за месяц (мощность), кВт** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Максимальное потребление мощности в часы, установленные Системным оператором (в рабочие дни расчетного месяца), кВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Дата/время** | **Количество энергии, кВт\*ч** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 0-1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1-2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2-3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3-4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4-5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5-6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6-7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7-8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8-9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9-10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10-11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11-12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12-13 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13-14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14-15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15-16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16-17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17-18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18-19 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19-20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20-21 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21-22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22-23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23-24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**ПОДПИСИ СТОРОН**

Исполнитель» «Заказчик»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / О.В. Гончеров / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /

 м.п. м.п.