**ДОГОВОР № \_\_**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

(примерная форма)

|  |  |
| --- | --- |
| г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года |

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ,** именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора \_\_\_\_\_\_\_ФИО\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с одной стороны, и территориальная Сетевая организация **ООО «Сибирская электросеть»** именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дорошенкова Дмитрия Сергеевича, действующего на Устава, с другой стороны, совместно именуемые **Стороны,** *в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им на основании заключаемых с гарантирующими поставщиками (далее - ГП) и (или) энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями (далее - ЭСО) договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям соответствующих ГП (ЭСО)*, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

***Гарантирующий поставщик электрической энергии (ГП)*** *–*коммерческая организация, обязанная заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо лицом, действующим от имени и в интересах потребителя (покупателя).

***Энергосбытовая, энергоснабжающая организация (ЭСО)*** *–*организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) у ГП электрической энергии (иного лица) для потребителя электрической энергии либо лица, действующего от имени и в интересах потребителя (покупателя), во исполнение заключенного договора энергоснабжения электрической энергии с потребителем.

***Потребители*** - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у ГП (ЭСО) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

***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.

***Покупатели –*** лица, приобретающие 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.

***Точка приема в сеть Исполнителя*** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика;

б) либо к сетям прочих (ССО) организаций.

«Перечень точек приема электрической энергии из сети Заказчика (ССО) в сеть Исполнителя» определяется Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

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

***Потери электрической энергии*** – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика и других сетей (ССО) или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами Исполнителя, потребителями и ССО, подключенными к сетям Исполнителя.

***Заявленная мощность*** – величина мощности, планируемая к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт). «Плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) потребителям электроэнергии и сети ССО» определяется Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

***Максимальная мощность*** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

***Пропускная способность электрической сети*** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

***Смежная сетевая организация (ССО)*** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

***Точка поставки*** – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения Потребителей, а также настоящего Договора, определенное в Акте разграничения балансовой принадлежности, а до его составления в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, в том числе опосредованно. Кроме того, точкой поставки является место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя и ССО, в котором электрическая энергия передается в сети ССО.

Точкой поставки электрической энергии в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача электрической энергии потребителю - исполнителю коммунальных услуг.

«Перечень точек поставки электрической энергии из сети Исполнителя» определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем.

***Владельцы энергооборудования*** – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети Исполнителя.

* 1. Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Актов аварийной (технологической) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.
	2. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов на объекты электросетевого хозяйства предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента заключения Сторонами настоящего Договора. Об изменении правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.
	3. В целях настоящего Договора при определении объема и стоимости передаваемой электрической энергии Стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи электрической энергии и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим Договором.
	4. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающего в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.
1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**
	1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу по передаче электрической энергии, утвержденному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Стороны определили, что передача электрической энергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках поставки электрической энергии. «Плановые объемы передачи электрической энергии» определены Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

* 1. Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.
	2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:
		1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федирации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке приема фиксируется в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.
		2. Порядок определения расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.
		3. Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью электроустановок Исполнителя и Заказчика указывается в Актах разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.
		4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность, указаны в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Актах технологического присоединения.
		5. Перечень приборов учета электрической энергии, в том числе расчетных и контрольных, определяется Сторонами в Приложениях № 1, № 2 к настоящему Договору.
		6. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта Стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484.
		7. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).
		8. Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.
		9. Порядок взаимодействия Исполнителя, к объектам электросетевого хозяйства которого технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) который имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с Заказчиком, имеющим договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка. «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электрической энергии потребителям, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя и при возобновлении их электроснабжения» определяются Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.
		10. Соблюдать порядок взаимодействия Сторон Договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства.
		11. Соблюдать объемы и порядок предоставления Сторонами по Договору технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора).
		12. Соблюдать порядок взаимного уведомления Сторонами по Договору о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства.
	3. В случае если в период действия настоящего Договора изменятся существенные условия, указанные в пункте 2.3, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной ССО на другую, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений.
1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**
	1. **Стороны обязуются:**
		1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами Российской Федерации.
		2. Ежеквартально, в сроки, предусмотренные настоящим Договором, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов», определенного Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору.
		3. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся процессов передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии (мощности).
		4. Согласовать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).
		5. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.
		6. Обеспечить оборудование точек приема и точек поставки приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

Оборудование принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности, а также учет перетоков электрической энергии через точки приема и точки поставки объектов электросетевого хозяйства, осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

* + 1. Оборудовать объекты электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и определить порядок взаимодействия Сторон по Договору при их настройке и использовании.
		2. Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии (мощности), а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.
		3. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении или угрозе возникновения аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.
		4. В согласованное время беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны по Договору в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.
	1. **Заказчик имеет право:**
		1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, ГП (ЭСО)), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.
		2. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.
		3. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.
	2. **Заказчик обязуется:**
		1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в срок и на условиях настоящего Договора.
		2. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика.
		3. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией в пределах зоны ответственности Исполнителя.
		4. Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном Приложением № 4 к настоящему Договору, письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП (ЭСО) договора оказания услуг по передаче электрической энергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.
			1. Компенсировать затраты Исполнителя, понесенные им на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя, а также на восстановление энергоснабжения.
			2. Компенсировать затраты Исполнителя, в том числе, в случае несвоевременной оплаты ГП (ЭСО), в отношении потребленной электрической энергии (мощности) и услуг по передаче электрической энергии потребителем, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя к потребителю для проведения работ по введению полного или частичного ограничения потребления электрической энергии, потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности перед Исполнителем или ГП (ЭСО), с которым у потребителя заключен договор энергоснабжения (в случае, если затраты на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителя, а также на восстановление энергоснабжения не учтены Исполнителем при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии).
		5. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре и приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.
		6. Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя в согласованное Сторонами время беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуги по настоящему Договору.
		7. Рассматривать в течение 10 (десяти) календарных дней представленный Исполнителем «Акт сверки взаимных расчетов», указать причину разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Исполнителю.
		8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.
	3. **Исполнитель имеет право:**
		1. Требовать оплаты оказанных им услуг по передаче электрической энергии в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.
		2. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим Договором производит Заказчик.
		3. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящихся на балансе Заказчика и установленных на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуг по настоящему Договору.
		4. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.
		5. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.
	4. **Исполнитель обязуется:**
		1. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя, потребителей и ССО.
		2. Предоставить Заказчику (его представителям) доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых Исполнитель обязан производить списание показаний приборов учета в целях определения объема услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

Исполнитель в целях обеспечения доступа уполномоченных представителей Заказчика, к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Исполнителя, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (потребителя), в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

- проводить инструктаж представителей Заказчика и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к электроустановкам Исполнителя.

* + 1. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности. В случае отсутствия в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон информации о категории надежности снабжения потребителя электрической энергией, Исполнитель обязан предоставить Заказчику такую информацию с указанием документа, в котором установлена категория надежности снабжения потребителя электрической энергией.
		2. Предоставить Заказчику по его требованию в двухдневный срок (если иной срок не согласован Сторонами) при наличии, заверенную Исполнителем копию Актов согласования аварийной и технологической брони по любым точкам поставки.
		3. Оформить Акты согласования аварийной и технологической брони в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация об оформленных Актах согласования аварийной и технологической брони должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим Договором и приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.
		4. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя.
		5. В срок до 10 (десятого) числа месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, в согласованном Сторонами формате отчеты об изменениях (в том числе нарушениях) режимов энергоснабжения и о внеплановых ремонтах в электроустановках Исполнителя по причинам, не связанным с технологическими нарушениями в электрических сетях Исполнителя.
		6. Информировать Заказчика, об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителями, в сроки и в порядке, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.
		7. Уведомлять Заказчика, об установке систем АСКУЭ и замене расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.
		8. Обеспечить выполнение следующих требований:
			1. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя.
			2. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории потребителя.
			3. Согласовывать годовые и месячные графики ремонтов, а также оперативных заявок на вывод оборудования в ремонт, который производится в соответствии с Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.
			4. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, 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).
		9. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приема до точек поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

В случаях, если в нормативно-правовых актах установлена обязанность Исполнителя производить сертификацию качества электрической энергии, то до получения Исполнителем сертификата соответствия замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электрической энергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору со сроком получения первого сертификата не позднее 1 апреля 2010 г., и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией. Копии таких документов, имеющихся на дату подписания настоящего Договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, после подписания настоящего Договора. В случае если такие документы будут получены Исполнителем после даты заключения настоящего Договора, соответствующие документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 (семь) дней с даты их получения.

* + 1. Осуществлять в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, контроль качества электрической энергии, параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.
		2. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего Договора, объемы электрической энергии, переданной ССО, потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.
		3. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электрической энергии, приобретаемой ГП (ЭСО) на оптовом рынке электрической энергии (мощности).
		4. Разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) потребителей (ССО) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя, НПСО в порядке определенном Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.
		5. Направлять Заказчику в сроки, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии, проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до потребителей несет ГП.
		6. Направлять Заказчику в пятидневный срок ответы на поступившие от Заказчика, претензии, жалобы, заявления потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии. В случае необходимости срок для предоставления ответа может быть продлен до 30 (тридцати) дней, о чем Исполнитель в десятидневный срок уведомляет Заказчика, ГП (ЭСО).
		7. Согласовывать с ССО, потребителями, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок производится в сроки определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.
		8. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 4 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителями, в том числе путем выполнения заявок ГП (ЭСО), по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителям и по возобновлению их электроснабжения.
		9. Проводить в соответствие с принятым графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов потребителей и иных владельцев энергооборудования:

а) имеющих непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя;

б) получающих электрическую энергию через бесхозяйные сети;

в) получающих электрическую энергию через сети организаций, не получивших тариф на услуги по передаче электрической энергии, но технологически участвующих в процессе передачи электрической энергии.

* + 1. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электрической энергии).
		2. В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, Исполнитель принимает все предусмотренные нормативно-правовыми актами Российской Федерации меры к полному приостановлению передачи электрической энергии указанному потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему Актов о бездоговорном потреблении электрической энергии.
		3. Снимать показания приборов учета по соответствующему потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения между потребителем и ГП (ЭСО). Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ГП (ЭСО), а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

Введение ограничения режима потребления электрической энергии потребителю, с которым прекращен договор энергоснабжения, производится Исполнителем на основании соответствующей заявки на ограничение режима потребления ГП (ЭСО). В случае введения режима ограничения потребления электрической энергии, Исполнитель на дату выполнения работ также снимает показания приборов учета.

В случае заключения потребителем договора с иной ЭСО, либо выхода на рынок электрической энергии нового потребителя, Исполнитель по заявке Заказчика производит снятие показаний приборов учета на дату, указанную в соответствующей заявке, а в случае получения заявки позднее указанной в ней даты заключения договора энергоснабжения, - то с даты, следующей за днем получения соответствующей заявки.

* + 1. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством и нормативно-техническими актами Российской Федерации.
		2. Обеспечить работоспособность противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике или Заказчика для сохранения надежности энергоснабжения потребителей.
		3. Обеспечить проведение замеров и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя два раза в год, в третью среду июня и декабря. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику.
		4. Направлять Заказчику Плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) потребителям электрической энергии и сети ССО (по форме Приложения № 3 к настоящему Договору) на следующий календарный год до 15 марта текущего года.
		5. Исполнитель обязан уведомить Заказчика о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей, в том числе в пределах максимальной мощности Исполнителя. Увеличение разрешенной мощности оформляется договором технологического присоединения.
		6. В срок до 15 ноября текущего года Исполнитель предоставляет Заказчику на следующий календарный год плановые объемы передачи электрической энергии по сетям. За 30 (тридцать) календарных дней до начала квартала Исполнитель направляет Заказчику квартальные объемы передачи электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя.
		7. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электрической энергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего Договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору).
		8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.
1. **ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**
	1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.
2. **Порядок определения объема оказанной Исполнителем услуги и ПОРЯДОК её ОПЛАТЫ**
	1. Отчетным периодом для определения фактического объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору определяется:

***при взаиморасчетах по двухставочным тарифам:***

**,**

где:

 - фактический объем передачи электрической энергии;

 - ставка *единого (котлового) тарифа* / *индивидуального тарифа* на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи потребителям;

- величина фактической мощности, определяемая исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;

 - ставка *единого (котлового) тарифа* / *индивидуального тарифа* на содержание электрических сетей.

Фактический объем передачи электрической энергии и величина фактической мощности за расчетный период определяются Сторонами по форме Приложений № 5 и № 9 к настоящему Договору.

***при взаиморасчетах по одноставочным тарифам:***

**,**

где:

 - фактический объем передачи электрической энергии;

 - *единый (котловой) тариф* / *индивидуальный тариф* на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи потребителям.

Фактический объем передачи электрической энергии определяется исходя из:

*объемов передачи электрической энергии (мощности) сторонним потребителям;*

*объемов передачи электрической энергии (мощности) в электрические сети смежной сетевой организации (ССО);*

*объемов передачи электрической энергии (мощности) сторонним потребителям и в электрические сети смежной сетевой организации (ССО);*

*объемов передачи электрической энергии (мощности) в электрические сети смежной сетевой организации (ССО) с учетом перетока по объектам электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» без преобразования электрической энергии (по уровням напряжения 35 кВ, 110 кВ и 220 кВ);*

*объемов поступления электрической энергии в электрические сети ОАО «РЖД» с учетом собственного потребления ОАО «РЖД».*

Фактический объем передачи электрической энергии за расчетный период определяется Сторонами в «Ведомости об объемах переданной электрической энергии (мощности) потребителям и в сети ССО» по форме Приложения № 5 к настоящему Договору.

5.2. Исполнитель в срок до 24:00 часов местного времени в последний день расчетного месяца производит снятие показаний приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя, обеспечивает предоставление показаний приборов коммерческого учета потребителей и ССО, подключенных к сетям Исполнителя и производит расчет объема, отпущенной из его сети электрической энергии в соответствии с расчетными способами, предусмотренными нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

В случае если Сторонами согласовано оказание услуг по передаче электрической энергии в отсутствие приборов учета, для определения объема переданной электрической энергии используются расчетные способы, предусмотренные законодательством Российской Федерации. Расчет количества переданной электрической энергии на период неисправности либо отсутствия расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей оформляется отдельным Актом расчета количества переданной электрической энергии.

Расчет количества переданной электрической энергии на период неисправности либо отсутствия расчетных средств учета электрической энергии у потребителей в течение двух месяцев определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были представлены.

В случае отсутствия контрольных приборов учета для определения объема переданной электрической энергии используются расчетные способы, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

* 1. Исполнитель ежемесячно на основании показаний приборов и средств учета, участвующих в определении количества электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя, формирует «Ведомость об объемах переданной электрической энергии (мощности) потребителям и в сети ССО за расчетный месяц» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) в 2 (двух) экземплярах.
	2. В случае предоставления протокола разногласий (замечаний) к «Ведомости об объемах переданной электрической энергии (мощности) потребителям и в сети ССО за расчетный месяц» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) со стороны соответствующего/(-ей) ГП (ЭСО) и (или) ССО, Заказчик и Исполнитель принимают для взаимных расчетов неоспариваемый объем ГП (ЭСО) и (или) передачи электрической энергии.

В срок до 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель направляет Заказчику на подписание «Ведомость об объемах переданной электрической энергии (мощности) потребителям и в сети ССО за расчетный месяц» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), согласованную потребителем или ГП (ЭСО) и ССО, акт об оказании услуг (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору) и счет-фактуру, а также копии отчетов потребителей. Счет–фактура и Акт оказанных услуг выписываются последним числом месяца. Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с законодательством Российской Федерации.

* 1. Заказчик в течение трех дней подписывает Исполнителю «Ведомость об объемах переданной электрической энергии (мощности) потребителям и в сети ССО за расчетный месяц» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) и Акт об оказании услуг на согласованный объем передачи электрической энергии за отчетный месяц. При возникновении у Заказчика претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, последний обязан сделать соответствующую отметку в Акте об оказании услуги, указать отдельно неоспариваемую и оспариваемую части оказанных услуг, подписать Акт об оказании услуги в неоспариваемой части и в течение 3 (трех) рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

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

* 1. В целях согласования оспариваемого объема передачи электрической энергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Исполнителя, Заказчика и соответствующего/(-ей) ГП (ЭСО), призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из ее участников может быть приглашен потребитель.
	2. По результатам разрешения разногласий в досудебном порядке или после вступления в силу судебного решения, Исполнителем оформляется корректировочный счет-фактура в порядке пункта 3 статьи 168, пункта 5.2 статьи 169 Налогового Кодекса Российской Федерации и в течение 5 (пяти) календарных дней направляется в адрес Заказчика.
	3. Если в течение 2 (двух) календарных месяцев с даты окончания отчетного месяца Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с законодательством Российской Федерации. До разрешения спора в установленном законодательством порядке Стороны в расчетах по Договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему Договору электрической энергии, принимают объемы переданной электрической энергии в размере согласованной Сторонами величины.
	4. Изменение уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов какого-либо из тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае если уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии, когда тарифы будут введены не с 1 (первого) числа календарного месяца, то объем услуг по передаче электрической энергии с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

* 1. Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии (мощности) платежными поручениями в следующем порядке:

- до 15 числа расчетного месяца Заказчик оплачивает Исполнителю 50% от суммы платежа, определенного для соответствующего месяца оказания услуги, исходя из плановых объемов передачи электрической энергии (мощности) через электросетевое оборудование Исполнителя;

- окончательный расчет производится до 15 числа месяца следующего за расчетным.

Датой оплаты является день зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

* 1. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

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

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
	1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителя (ССО);

б) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

в) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электрической энергии;

в) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами Российской Федерации;

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии, в том числе, сверх сроков, указанных в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

* 1. Заказчик самостоятельно (при необходимости – совместно с ГП (ЭСО)) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

* 1. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

В случае, если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

* 1. При нарушении сроков оплаты услуг Исполнителя, установленных настоящим договором, Исполнитель вправе предъявить Заказчику требование об уплате неустойки, рассчитанной за каждый день просрочки в размере от *0,05 до 0,1* процентов за каждый день просрочки от не уплаченной в срок стоимости оказанных услуг.
	2. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, потребители, ГП (ЭСО), иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.
	3. Если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку на введение ограничения режима потребления электрической энергии, он несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
	4. При не совершении Исполнителем действий, установленных настоящим Договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в течение 5 (пяти) дней с момента, когда Исполнителю стало об этом известно (в том числе, на основании письменного уведомления Заказчика или иного лица) Заказчик имеет право на возмещение убытков в размере реального ущерба.
	5. Исполнитель обязан привести системы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации.
	6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (но, не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.
	7. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций.
	8. 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.
	9. При неисполнении обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**
	1. Договор вступает в силу с\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г., действует по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. при условии соблюдения требований пункта 8.5 настоящего Договора.
	2. В случае если ни одна из Сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.
	3. Если любой из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.
	4. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора энергоснабжения между ГП (ЭСО) и потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.
	5. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по каким-либо точкам поставки, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.
	6. В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом направленной Заказчиком заявки ГП (ЭСО) на отключение потребителя в связи с расторжением договора энергоснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, расчет показаний приборов учета на дату прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется Сторонами в соответствии с порядком, по форме Приложения № 4 к настоящему Договору.
2. **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 конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.
	2. Каждая из Сторон в срок не более 10 (десяти) дней с даты свершения соответствующего факта обязана уведомить другую Сторону о следующем:
* о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации организации;
* о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения организации;
* при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
* об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электрической энергии по настоящему Договору.
	1. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством Российской Федерации.
	2. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре.
	3. Обязательным условием вступления в силу настоящего Договора и исполнение его условий Сторонами, является наличие у Заказчика действующего в соответствующий период договора об оказании услуг по передаче электрической энергии с ГП (ЭСО), в отношении потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя, в котором указывается обязанность Заказчика урегулировать с Исполнителем отношения по передаче электрической энергии до точек поставки таким потребителям и установление соответствующего тарифа на услуги по передаче электрической энергии.
	4. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора урегулируются путем проведения переговоров, предъявления друг другу претензий, срок рассмотрения которых – 10 (десять) календарных дней с даты получения. При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
	5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
1. **ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью Договора:

* 1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электрической энергии в сеть Исполнителя».
	2. Приложение № 2«Перечень точек поставки электрической энергии из сети Исполнителя».
	3. Приложение № 3 «Плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) потребителям электрической энергии и сети ССО».
	4. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электрической энергии потребителям, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя и при возобновлении их электроснабжения».
	5. Приложение № 5 Форма «Ведомость об объемах переданной электрической энергии (мощности) потребителям и в сети ССО за расчетный месяц».
	6. Приложение № 6 Форма «Акт сверки взаимных расчетов».
	7. Приложение № 7 Форма «Акт об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)».
	8. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации».
	9. Приложение № 9 Форма «Акт учета (оборота) электрической энергии (мощности)».
1. **АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |
| --- |
| **Заказчик:****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**Юр. адрес: Фактический адрес:Банковские реквизиты:Получатель: ИНН /КПП Банк получателя: р/ск/с БИК  |
| **Исполнитель:****ООО «Сибирская электросеть»**Юр. адрес: Фактический адрес:Банковские реквизиты:Получатель: ИНН /КПП Банк получателя: р/ск/с БИК  |
| **Заказчик:**Генеральный директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ м.п. | **Исполнитель:**Генеральный директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_м.п. |