**ДОГОВОР №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Калининград «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_г.

**Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Янтарьэнерго»** (ОАО «Янтарьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующей на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемы «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

**Потребители** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у Заказчика для собственных нужд, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе опосредованно) в установленном порядке к электрическим сетям Исполнителя, а также исполнители коммунальных услуг.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и Заказчиком по сведениям, предоставленным Заказчиком.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения Потребителей, а также настоящего Договора, используемое для определения объема переданной электроэнергии по сети Исполнителя (ТСО, ССО), 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.

Точки поставки определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

**Опосредованное присоединение** – присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, сети ТСО, ССО, безхозяйные объекты электросетевого хозяйства или объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче.

**Средства учета** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме, показания которых в установленном настоящим договором порядке используются для взаимных расчетов между Сторонами. Перечень средств учета, в том числе контрольных и расчетных, определен Сторонами в Приложении №1.

**Заявленная мощность** – величина мощности, определенная в Приложении №2 к настоящему Договору, планируемая к использованию и заявляемая Заказчиком Исполнителю, исчисляемая в мегаваттах (МВт), на предстоящий период регулирования, в целях установления тарифов.

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, указанная в Приложении №1 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, исчисляемая в мегаваттах.

**Резервируемая максимальная мощность** - разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заказчика (максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт) и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде.

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон** – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее – энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности и границы ответственности сторон за эксплуатацию, состояние и обслуживание электроустановок, сетей, приборов учета.

**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 или ТСО, по которым производится передача электрической энергии и оказывающая услуги по передаче электрической энергии.

**Субисполнитель**– смежная сетевая организация.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**
	1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии в точки поставки, указанные в Приложении №1 к настоящему Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, также через технические устройства электрических сетей ССО, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.
	2. Стороны соглашаются, что существенными условиями настоящего Договора являются:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети определенная в соответствии с пунктом 13 (1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства № 861 от 27.12.2004г., с распределением указанной величины по каждой точке поставки;

б) порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15 (1) Правил недискриминационного доступа по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства № 861 от 27.12.2004г, включающий:

- сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема;

- порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии;

в) ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к настоящему Договору;

г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, дату предыдущей о очередной поверки, межповерочного интервала;

д) обязанность Заказчика по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

е) обязанность Заказчика, 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 недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными ПостановлениемПравительства № 861 от 27.12.2004г. 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 возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

После заключения настоящего Договора любые изменения состава точек поставки и существенных условий, указанных в пункте 2.2. Договора оформляются дополнительным соглашением к настоящему Договору.

1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**
	1. **Стороны обязуются:**
		1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться законодательством Российской Федерации.
		2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей расчетов» не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.
		3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.
		4. Вносить изменения в Приложение № 1 к настоящему Договору в случае изменения точек поставки в следующем порядке:

В случае изменения у Заказчика точек поставки, в том числе состава средств измерений в точке поставки и (или) изменения места установки средств измерений, Заказчик направляет Исполнителю оформленное со своей стороны Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии с подтверждением изменений первичными документами (актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, актами установки/замен средств измерений, копии письма в адрес гарантирующего поставщика об организации внесения изменений в договор купли-продажи электроэнергии).

Исполнитель в срок не позднее 5 рабочих дней, с даты получения Дополнительного соглашения, обязуется рассмотреть полученные документы и, в случае согласования, оформить и направить в адрес Заказчика.

В случае несогласования Дополнительного соглашения, Исполнитель направляет в адрес Заказчика мотивированный отказ от подписания по внесенным изменениям в срок не позднее 5 рабочих дней, с даты получения Дополнительного соглашения.

В случае направления Исполнителем в адрес Заказчика мотивированного отказа, Исполнитель и Заказчик обязуются решить вопрос относительно внесения изменений в Приложения в срок не позднее 28 числа текущего расчетного периода.

Инициатором проведения совместного совещания будет являться Исполнитель.

Ни одна из Сторон настоящего Договора не вправе уклоняться от участия в совещании иных лиц.

* + 1. Обеспечить обоюдную возможность получения данных коммерческого учета (включая данные АИИС КУЭ).
		2. Стороны вправе осуществлять проверку достоверности данных, представленных в соответствии с настоящим Договором.
		3. Стороны обязаны согласовывать объемы переданной электроэнергии из сети Исполнителя (ТСО, ССО) потребителям Заказчика в точках поставки согласно Приложению № 1.

**Обязанности и права Исполнителя**

* 1. **Исполнитель обязуется:**
		1. Обеспечить передачу электрической энергии до точек поставки, 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 потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор).
		3. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика. При этом указанные характеристики для Заказчика, присоединенного к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем (Субисполнителем), а выше 35 кВ, - Исполнителем (Субисполнителем) совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.
		4. В порядке и сроки, установленном в соответствии с действующим законодательством РФ, информировать Заказчика самостоятельно или через смежную сетевую организацию об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору.
		5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Заказчику, в порядке и случаях, установленных договором.
		6. Направлять Заказчику для оформления подписанный уполномоченным лицом и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки расчетов по договору до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.
		7. В целях обеспечения исполнения своих обязательств перед Заказчиком, урегулировать отношения по передаче электроэнергии со смежными сетевыми организациями, чьи объекты электросетевого хозяйства имеют технологическое присоединение к электрическим сетям Исполнителя.
		8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.
	2. **Исполнитель имеет право:**
		1. Беспрепятственного доступа к средствам учёта электроэнергии (мощности), расположенным в электроустановках Заказчика, в том числе для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, правил технической эксплуатации находящихся в собственности или ином законном основании Заказчика средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, для проверки состояния средств учёта электроэнергии (мощности) и снятия показаний (в том числе контрольных).

3.3.2. Приостанавливать в порядке, установленном разделом 5 настоящего Договора, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Заказчику и возобновления электроснабжения.

3.3.3. По факту выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составлять и направлять Заказчику Акт о необходимости соблюдения установленных характеристик.

**Обязанности и права Заказчика**

* 1. **Заказчик обязуется:**

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

3.4.2. Оплачивать услуги по передаче электрической энергии в размере и сроки, определенные разделом 6 настоящего договора.

3.4.3. Исполнять обязанности, предусмотренные действующим законодательством, в том числе путем включения соответствующих условий в договоры энергоснабжения между Заказчиком и Потребителями:

а) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной 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.

б) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие 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).

в) 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. Компенсировать затраты Исполнителя на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Заказчиком.

г) 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 Заказчика системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации 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.

д) Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя (Субисполнителя) в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя, 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, утвержденныхПостановлением Правительства Российской Федерации «О функционировании розничных рынков электроэнергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» от 04.05.2012 № 442 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, утвержденными Постановлением Правительства № 861 от 27.12.2004г. оснований для изменения такого акта.

3.4.4. При получении от Исполнителя (Субисполнителя) Акта о несоблюдении установленных характеристик соотношения потребления активной и реактивной энергии 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. Указанный срок не может превышать 6 месяцев.

3.4.5. Незамедлительно информировать Исполнителя обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета Потребителей, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета Потребителей.

3.4.6. Выполнять требования Исполнителя (Субисполнителя) 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.

3.4.7. Представлять по запросу Исполнителя (Субисполнителя) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.4.8. Информировать Исполнителя (Субисполнителя) в установленном действующем законодательстве порядке об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.4.9. Информировать Исполнителя (Субисполнителя) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.10. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя (Субисполнителя) в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии Потребителям.

3.4.11. Ежемесячно снимать показания расчетных приборов учета переданной электрической энергии Потребителям Заказчика на 1-е (первое) число каждого месяца в соответствии с Приложением № 1 к Договору. Ведомости об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям) электроэнергии в формате Приложения № 6 к настоящему договору направлять Исполнителю на электронный адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_@yantene.ru не позднее 1700 час местного времени 2-го (второго) дня месяца. Оригиналы Ведомостей об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям) электроэнергии за расчетный месяц, подписанных со стороны Заказчика и смежных сетевых организаций, предоставлять до 5-го (пятого) дня месяца.

3.4.12. Обеспечивать соблюдение установленного в Приложении № 3 к Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета.

3.4.13. Представлять Исполнителю (Субисполнителю) не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования информацию об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности по Договору.

3.4.14. Рассматривать в порядке, указанном в п. 6.3. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя «Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям) электрической энергии за расчетный месяц» (Приложение № 6), акты об оказании услуг за расчетный период.

3.4.15. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.4.16. Заказчик обязан урегулировать отношения со смежными сетевыми организациями по компенсации затрат по покупке потерь электроэнергии.

1. **УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Плановое количество электроэнергии (мощности), передаваемой Заказчику Исполнителем, определено сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору и применяется Сторонами в целях определения размера авансовых платежей за услуги по передаче электроэнергии по настоящему Договору.

4.2. Исполнитель (Субисполнитель) в порядке, определенном действующим законодательством, выявляет, актирует факты безучетного потребления, и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями Заказчика электроэнергии.

4.3. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных средств коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, средств учета электрической энергии.

4.4. Порядок взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета содержится в Приложении № 3 к настоящему Договору.

1. **ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1 Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующим законодательством РФ. Порядок взаимодействия в указанных случаях определен сторонами в Приложении № 4 к настоящему договору.

5.2. Расчет стоимости услуг по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии производится согласно Приложению № 7.

1. **ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

6.1. Расчётным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц (с первого по последнее число).

6.2. Исполнитель в срок не позднее 12 числа месяца, следующего за расчётным, представляет Заказчику:

- акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчётный месяц (Приложение №5);

- счет-фактуру за расчетный период;

- ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям) электроэнергии за расчетный месяц (Приложение № 6);

- акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения;

- счет на оплату услуг по передаче электроэнергии Заказчику за расчетный период.

6.3. Заказчик обязан в течение 3-х рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.2. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты.

6.4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг последний обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объёму и (или) качеству оказанных услуг.

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

6.6. В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) несоответствие показаний приборов учета Потребителей, предоставленных Исполнителем, показаниям, которые получены Заказчиком в ходе проведенного им контрольного снятия показаний;

б) несоответствие перечня приборов, согласованного сторонами в Приложении №1 к Договору;

в) определение одной из Сторон объемов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами или способом, не соответствующим действующему законодательству;

г) расчет по акту безучетного потребления электрической энергии не соответствующего действующему законодательству.

6.7. Непредставление Заказчиком в сроки, указанные в п.п. 6.3., 6.4. настоящего договора претензий/ подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе актах), представленных Исполнителем.

6.8. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется:

а) в случае выбора в установленном законодательством порядке РФ Потребителем Заказчика одноставочного тарифа для расчетов с Заказчиком за потребленную электроэнергию: путем произведения фактического объема электроэнергии, переданной Потребителю Заказчика, для каждого уровня напряжения и соответствующего данному уровню напряжения одноставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии, установленного органом исполнительной вла­сти в области государственного регулирования тарифов:



где:

*  - одноставочный единый (котловой) тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;
*  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителям Заказчика, подключенные на -ом уровне напряжения;
*  - количество уровней напряжения.

б) в случае выбора в установленном законодательством порядке РФ Потребителем Заказчика трехставочного тарифа для расчетов с Заказчиком за потребленную электроэнергию, а также для Потребителей с максимальной присоединенной мощностью не менее 670 кВт – путем суммирования следующих составляющих:

- произведения фактического объема потребления Потребителем Заказчиком электрической мощности для каждого уровня напряжения и соответствующей данному уровню напряжения ставки на содержание электрических сетей двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии, установленного органом исполнительной вла­сти в области государственного регулирования тарифов,

- произведения фактического объема электроэнергии, переданной Потребителю Заказчику, для каждого уровня напряжения и соответствующей данному уровню напряжения ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии, установленного органом исполнительной вла­сти в области государственного регулирования тарифов,



*  - ставка на содержание электрических сетей -го уровня напряжения двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;
*  - величина фактической потребляемой мощности энергопринимающих устройств Потребителей Заказчика, подключенных на -ом уровне напряжения. Величина фактической потребляемой мощности определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии Потребителями Заказчика в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего Заказчика, и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка;
*  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях -го уровня напряжения двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования;
*  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на -ом уровне напряжения;
*  - количество уровней напряжения.

6.9. Оплата услуг по передаче электрической энергии производится в следующем порядке:

Исполнитель в срок до 5 числа каждого месяца на условиях предоплаты выставляет Заказчику счет в размере 50 процентов стоимости услуг на предстоящий период, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии и мощности, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору.

Заказчик производит оплату по выставленному счету не позднее 11 числа каждого месяца.

Окончательный расчет производится до 25 числа каждого месяца с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче.

В случае, если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

 6.10. Единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и являются обязательным для Сторон по Договору. Изменение органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

6.11. Заказчик оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению их электроснабжения по калькуляции, указанной в приложении № 7 к Договору.

6.12. Услуги, оказанные Исполнителем по настоящему договору, оплачиваются Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчётный счет Исполнителя.

6.13. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, Стороны несут ответственность в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. Стороны несут ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется их балансовой принадлежностью.

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

7.3. При нарушении обязательств по оплате услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку, в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы задолженности за каждый день просрочки платежа.

7.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору последний обязан при наличии его вины возместить Заказчику реальный ущерб.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), в частности, но не исключительно: стихийных бедствий (землетрясений, наводнений, пожаров и т.п.), а также общественных явлений (эпидемий, военных конфликтов, военных перево­ротов, террористических актов, гражданских волнений, забастовки, предписаний, приказов или иного административного вмешательства со стороны правительства) или каких-либо других постановлений, адми­нистративных или правительственных ограничений, оказывающих влияние на выполнение обязательств сторонами по настоящему контракту или иных обстоятельств вне разумного контроля сторон), возникшими после заключения настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

7.6. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

7.7. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат справки (решения, заявления) компетентных органов власти или соответствующих организаций.

7.8. 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.

7.9. Требование об уплате неустойки оформляется в письменной форме и подписывается уполномоченным представителем Заказчика.

7.10. Оплата предусмотренных санкций производится по факту вступления в силу решения суда или признания задолженности в процессе досудебного разбирательства.

7.11. Исполнитель не несет ответственность за перерывы в электроснабжении, произведенные по команде системного оператора и его региональных подразделений.

1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Настоящий Договор заключен по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

8.2. Настоящий Договор считается ежегодно продленным на 1 (один) календарный год на тех же условиях за исключением условий об объеме оказываемых услуг, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором.

8.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен покупать в интересах Потребителей.

Право распоряжения электроэнергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения, заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

8.4. В целях подтверждения факта возникновения у Заказчика права распоряжения электроэнергией он обязан предоставить Исполнителю копии (заверенные печатью организации и подписью руководителя) заключенных в установленном порядке на оптовом либо розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных), а также договоров энергоснабжения с Потребителями в отношении соответствующих точек поставки.

1. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

9.1. 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 законодательством РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора.

9.2. Каждая из сторон в случае принятия уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, изменении формы собственности, при изменении банковских и почтовых 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.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством РФ.

9.4. 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 момента получения. При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде Калининградской области.

9.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

9.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

1. **ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии из сети Исполнителя (ТСО, ССО) потребителям Заказчика».

10.2. Приложение № 2 «Плановое количество передаваемой Заказчику электрической энергии и мощности».

10.3. Приложение № 3 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии».

10.4. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии объектов заказчика и возобновления их электроснабжения».

10.5. Приложение № 5 форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

10.6. Приложение № 6 форма «Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям) электроэнергии за расчетный месяц».

10.7. Приложение № 7 «Калькуляция стоимости услуг по введению ограничения (возобновления) режима потребления электроэнергии».

10.8. Приложение № 8 «Акты разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

1. **АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
|  **ИСПОЛНИТЕЛЬ**  | **ЗАКАЗЧИК** |
|  **ОАО «Янтарьэнерго»** **РФ, 236022, г. Калининград,** **ул. Театральная, 34** **ИНН 3903007130** **КПП 390601001 – *основной*** **КПП 392550001 – *для счетов фактур*** **Расч/счет 40702810420100100669** **Отделение №8626**  **Сбербанка России Калининград** **Кор/счет 30101810100000000634** **БИК 042748634** **ОГРН 1023900764832** **ОКВЭД 40.10** **ОКПО 00106827** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /** |  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /** |