ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_

оказания услуг по передаче электрической энергии (ГП/ЭСО)

г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующей на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

ООО «ЭнергоШанс» (ООО «ЭШ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Скородумовой Татьяны Львовны, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1.ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, у которого имеется договор купли-продажи электроэнергии (энергоснабжения) с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией).

Гарантирующий поставщик и энергосбытовая компания (ГП/ЭСО) – коммерческая организация, обязанная в соответствии с нормами действующего законодательства РФ или добровольно принятыми обязательствами заключить договор энергоснабжения (или договор купли-продажи электрической энергии) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию, с которой у Исполнителя заключен настоящий договор оказания услуг по передаче электроэнергии Потребителям.

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

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

Субабонент – юридическое или физическое лицо энергопринимающее оборудование которого непосредственно, в установленном порядке, присоединено к объектам электросетевого хозяйства потребителя и получающее электрическую энергию по договору энергоснабжения (купли-продажи) заключенному с Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией).

Смежная сетевая организация (ССО) – организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывают услуги по передаче электрической энергии Исполнителю и осуществляет, в установленном порядке, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В соответствии с условиями настоящего договора Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии до точек поставки, указанных в приложении №\_ к настоящему договору, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю и ССО на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, до точек поставки, а Заказчик обязуется оплатить услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны взаимно обязуются:

* + 1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами, обязательными для исполнения сторонами.
    2. Обеспечить соблюдение требований Системного оператора и его регионального подразделения, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии.
    3. Направлять и принимать от другой стороны документы, касающиеся исполнения настоящего договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документов должны быть направлены курьером или заказным письмом не позднее, чем через 3 календарных дня.
    4. Стороны определили следующие существенные условия договора оказания услуг по передаче энергии:

1. Плановые объёмы передачи электрической энергии, используемые для определения величины авансовых платежей Заказчика, согласованы Сторонами в Приложении № 1.
2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединённых к электрической сети Исполнителя с распределением этих величин по каждой точке поставки установлены Приложением № 2 и №2.1.
3. Порядок определения размера обязательств Заказчика и расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определены в разделах №4 и №6 настоящего Договора.
4. Ответственность Потребителя Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью электрических сетей в соответствии с «Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложение № 4).
5. Все точки поставки должны быть оборудованы приборами учёта электроэнергии соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

Стороны обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к приборам и средствам учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с балансовой принадлежностью электрических сетей. Сведения о приборах учета электрической энергии отражены в Приложениях №2 и №2.1 настоящего Договора.

Если принадлежащие потребителю приборы учета, установленные в точках поставки, не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации, Заказчик обязан обеспечить установку потребителем услуг приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) и допуску их в эксплуатацию в установленном порядке.

1. Электрооборудование Потребителя присоединено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя:

- непосредственно в точках поставки, указанных в Приложении №2 к настоящему договору;

- опосредованно через сети ССО в точках поставки, указанных в Приложении №2.1 к настоящему договору.

Изменение эксплуатационного состояния оборудования Потребителя (в границах своей балансовой принадлежности (оперативного управления)) производится:

- по точкам непосредственного присоединения к сетям Исполнителя - по согласованию с Исполнителем, перечень объектов межсетевой координации - определен Приложением №11, перечень противоаварийной автоматики – Приложением №12;

- по точкам опосредованного присоединения к сетям Исполнителя - по согласованию с ССО, перечень объектов межсетевой координации определяется перечнем коммутационных аппаратов, по точкам присоединения, указанным в Приложении №2.1 к настоящему Договору.

Порядок координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работах осуществляется в соответствии с требованиями оперативно-диспетчерского управления процессом передачи и распределения электроэнергии. Сторона, по чьей инициативе осуществляется изменение эксплуатационного состояния электрооборудования согласовывает такие изменения с другой Стороной (по точкам поставки, указанным в Приложении №2) и с ССО (по точкам поставки, указанным в Приложении №2.1) не позднее чем за 1 сутки до начала производства работ.

3.2 Заказчик обязуется:

1. Заключить договор купли-продажи электроэнергии (энергоснабжения) на оптовом или розничном рынке электрической энергии и мощность в объёмах, установленных Приложением №1 к настоящему Договору.
2. Информировать диспетчерскую службу Исполнителя:

- о случаях аварий на энергетических объектах потребителя, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, фактах поражения электрическим током людей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии, неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю и находящегося в помещении или на территории потребителя – немедленно по выявлении.

- о проведении плановых, текущих, или капитальных ремонтов на энергетических объектах потребителя – не позднее чем за 10 дней до начала работ.

3.2.3. По запросу представлять Исполнителю информацию о планируемых объемах передачи электрической энергии и мощности.

3.2.4. Не позднее 15 марта текущего года представлять Исполнителю плановые объемы передачи электрической энергии и величину заявленной мощности на следующий год, с разбивкой по точкам поставки, месяцам и уровням напряжения, а в случае заключения настоящего договора на текущий год позже 15 марта, вышеуказанные сведения предоставляются не позднее 15 дней с момента подписания договора.

В случае непредставления Заказчиком указанных сведений на следующий год в установленные в настоящем пункте сроки, Исполнитель вправе использовать при определении базы для установления тарифов на следующий год величину фактического потребления Потребителя в предыдущем году.

3.2.5. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в сроки и в порядке, установленных разделом 6 (Цена договора и порядок расчётов) настоящего Договора.

3.2.6. По требованию Исполнителя обеспечить проведение проверки и поверки приборов учета электрической энергии, в том числе схемы их включения (в случае установки приборов учёта в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя) в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.2.7. Подписать полученные от Исполнителя «Акт об объеме переданной электрической энергии» и «Акт об оказании услуг» не позднее следующего рабочего дня с даты их получения и направить их Исполнителю либо представить свои мотивированные возражения.

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему оказанных услуг он обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт и направить Исполнителю подписанный акт с приложением к нему детализации объёма оспариваемой части оказанных услуг, являющейся неотъемлемой частью акта.

Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком надлежащим образом оформленных документов (в том числе актов и приложений к ним) считается согласием Заказчика со всеми положениями, содержащимися в представленных Исполнителем документах.

3.2.8. Обеспечить беспрепятственный допуск представителей Исполнителя в срок, указанный в заявке Исполнителя, и в порядке, установленном «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. N 328н), представителей Исполнителя к приборам учета и контроля качества электрической энергии, находящимся в собственности или на ином законном основании у Заказчика (Потребителя), в случае проведения контрольных проверок приборов и средств учёта или снятия контрольных показаний приборов учёта.

3.2.9. Обеспечить выполнение требований Исполнителя об ограничении режима потребления электроэнергии в соответствии с утверждёнными графиками ограничения (временного отключения), графиков АЧР и системной автоматики в случае возникновения (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, установленных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.2.10. Соблюдать режим потребления электроэнергии (мощности).

3.2.11. Обеспечить надлежащее техническое состояние и соблюдение требований для технологического присоединения и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учёта (в том числе наличие и исправность установленных пломб Исполнителя, гос.поверителя и изготовителя, знаков визуального контроля), установок регулирования (компенсации) реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания надёжности и качества электрической энергии, установленных у Потребителя.

3.2.12. Обеспечить соблюдение заданных в установленном порядке Исполнителем или Системным оператором требований к установке устройств релейной защиты и автоматики, поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок (нагрузки аварийной и технологической брони) на резервируемые внешние питающие линии.

3.2.13. Обеспечить поддержание на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электроэнергии, установленных соответствующим техническим регламентом и иными обязательными требованиями, в том числе соблюдение значения соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне значений tg φ:

tg φ = 0,5 для уровня напряжения 110 кВ в точке присоединения,

tg φ = 0,4 для уровня напряжения 6 - 35 кВ в точке присоединения,

tg φ = 0,35 для уровня напряжения 0,4 кВ в точке присоединения

3.2.14. Если приборы учёта, на основании которых определяется фактическое количество электроэнергии, переданной Исполнителем потребителю в расчётном периоде, находятся в границах балансовой принадлежности потребителя, то Заказчик ежемесячно, по состоянию на 00-00 часов (московского времени) первого числа каждого месяца составляет и не позднее 15:00 часов мск. вр. первого числа каждого месяца предоставляет Исполнителю «Акты снятия показаний приборов учёта» (Приложение № 6, 7), «Акт учета фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности)» (Приложение № 6.1) и «Сводный акт первичного учета» (Приложение №8), составленный на основании показаний приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя (Субабонентов потребителя в случае их наличия). Если срок предоставления Акта приходится на нерабочий день, Акт предоставляется в ближайший следующий за ним рабочий день (за исключением праздничных дней в январе и мае).

3.2.15. По запросу Исполнителя, в установленные в запросе сроки, представлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.16. По запросу Исполнителя, в установленные в запросе сроки предоставлять Исполнителю сведения об объёме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприёмников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.17. Уведомить Исполнителя способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления Исполнителем, о дате расторжения договора купли-продажи электроэнергии и/или энергоснабжения и обеспечить получение Исполнителем уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии не позднее чем за 3 рабочих дня до момента расторжения указанного договора.

Если Заказчик не уведомил Исполнителя о расторжении договора купли-продажи электроэнергии и/или энергоснабжения, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения такого уведомления.

Если Заказчик несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора купли-продажи электроэнергии и/или энергоснабжения и не представил, или несвоевременно представил, уведомление об ограничении режима потребления электрической энергии, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до истечения 3 рабочих дней с момента получения уведомления от Заказчика.

В случаях, предусмотренных абзацем вторым и третьим настоящего пункта, услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с даты расторжения договора купли-продажи электроэнергии и/или энергоснабжения до даты фактического прекращения Исполнителем оказания услуг, оплачивается Заказчиком в порядке, установленном настоящим Договором.

3.2.18. Исполнять диспетчерские команды Исполнителя при вводе ограничения режима потребления электроэнергии.

3.2.19. Обеспечить не превышение величины максимальной мощности, установленной при осуществлении технологического присоединения электроустановок потребителя к сетям Исполнителя и ССО.

3.2.20. Обеспечить не препятствование передаче электрической энергии субабонентам, заключившим в установленном порядке договоры энергоснабжения с энергосбытовой организацией и ежемесячно, по состоянию на 00-00 часов (московского времени) первого числа каждого месяца составлять и не позднее 15.00 мск.вр. первого числа каждого месяца предоставлять Исполнителю Акты снятия показаний приборов учёта, составленные на основании показаний приборов учёта субабонентов (форма акта №7).

* + 1. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии до точек поставки Потребителя, с соблюдением категории надёжности электроснабжения, установленной Приложениями №2 и №2.1., и согласованных в установленном порядке величин аварийной и технологической брони.

3.3.2. Информировать Заказчика способом, позволяющим подтвердить получение информации, об обстоятельствах, влекущих приостановление оказания услуг по передаче электроэнергии путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

- о случаях аварий на энергетических объектах Исполнителя, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии – немедленно по выявлении.

- о проведении плановых, текущих, или капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя – не позднее чем за 3 рабочих дня до начала работ.

3.3.3. Беспрепятственно допускать в срок, указанный в заявке Заказчика, в порядке установленном  [«Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок](garantF1://70443150.10000)» (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. N 328н), представителей Заказчика к приборам учета и контроля качества электрической энергии, находящимся в собственности или на ином законном основании у Исполнителя, в случае проведения контрольных проверок средств учёта или снятия контрольных показаний приборов учёта.

3.3.4. По окончании каждого расчетного периода определять объемы переданной Потребителю электрической энергии и направлять «Акт об объеме переданной электрической энергии» и «Акт об оказании услуг» не позднее, чем до 3 числа месяца, следующего за расчетным. Акты оформляются по формам, установленным Приложениями № 9 и № 10 к настоящему Договору.

3.3.5. Незамедлительно по выявлении, ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения или снижения показателей качества электрической энергии.

3.3.6. Определять совместно с Системным оператором в порядке, установленном законодательством РФ, значения соотношения величин потребления активной и реактивной мощности для Потребителя.

3.3.7. Приостанавливать и возобновлять передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителем в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.3.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.3.9. В 30-ти дневный срок с момента получения предложения Заказчика о корректировке объёмов потребления электрической энергии и мощности, направить Заказчику уведомление о согласовании данной корректировке или мотивированный отказ.

3.3.10. Обеспечить снятие показаний приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, и предоставление их показаний Заказчику. А при наличии технической возможности Исполнитель вправе на основании соглашения о порядке информационного обмена показаниями осуществлять предоставление удаленного доступа для получения данных системы учета Исполнителя для получения результатов измерений по точкам поставки электроэнергии Потребителей.

3.4 Исполнитель имеет право:

1. Приостанавливать передачу электрической энергии, или ограничивать режим потребления электроэнергии потребителем по основаниям и в порядке, установленным действующим законодательством РФ и другими нормативными правовыми актами.
2. Запрашивать у Заказчика информацию, необходимую для осуществления контроля за соблюдением режима потребления электроэнергии и мощности.

3.4.3. Направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета и составления Актов снятия показаний приборов учета.

3.4.4. Требовать проведения проверки схем учета, поверки приборов учета, а также замены неисправных приборов учета, установленных у потребителя.

3.4.5. Использовать замещающую информацию для определения объема переданной электроэнергии и объёма оказанных услуг по передаче электроэнергии при отсутствии, неисправности или несвоевременном (срок представления показаний приборов учёта установлен в п. 3.2.14) предоставлении Заказчиком Актов снятия показаний приборов учета электрической энергии. В качестве замещающей информации используются данные об объёме переданной электроэнергии в данной точке поставки за аналогичный период прошлого года, в котором определение объёма передачи электроэнергии осуществлялось на основании показаний приборов учёта, а при отсутствии таких данных, в соответствии с законодательством РФ.

3.4.6. Привлекать третьих лиц для исполнения части своих обязанностей, связанных с организацией коммерческого учёта электроэнергии (снятие показаний приборов учёта, проведение контрольных проверок приборов учёта и др.).

3.4.7. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательство РФ

3.5. Заказчик имеет право:

3.5.1. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности.

3.5.2. Направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета и составления акта снятия показаний прибора учета.

3.5.3. В случаях предусмотренных действующим законодательством, в течение 1 месяца, с даты опубликования решения, уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ, об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, уведомить Исполнителя (путем направления письменного уведомления) о выборе одноставочного или двухставочного (при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток) тарифа для осуществления расчётов в следующем календарном году с приложением надлежащим образом заверенной копии уведомления Потребителя о выбранном им варианте тарифа. В противном случае, расчет за услуги по настоящему Договору производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем году.

В отношении точек опосредованного присоединения Потребителя к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством подлежит применению двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

3.5.4. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

1. ОБЪЁМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

4.1. Плановое количество электроэнергии и мощности, передаваемое по сети Исполнителя Потребителю, согласовано Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.2. Фактическое количество переданной в расчётном периоде электроэнергии и мощности, определяется по состоянию на 00 часов (московского времени) 1-го числа каждого месяца, следующим образом:

а) при наличии действующей системы АИИС КУЭ, аттестованной и принятой в эксплуатацию в установленном порядке, и при наличии согласованного Сторонами порядка расчёта потерь электроэнергии, возникающих от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учёта, - количество переданной в расчётном периоде электроэнергии и мощности определяется на основании результатов измерений, полученных с использованием системы АИИС КУЭ, в соответствии с согласованной Сторонами и утверждённой в установленном порядке «Методикой выполнения измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием АИИС КУЭ» на объектах потребителя и расчёта потерь электроэнергии, возникающих от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учёта.

Если АИИС КУЭ, принятая Сторонами для коммерческих расчётов по договору, находится в границах балансовой принадлежности потребителя, то Заказчик обеспечивает ежедневную передачу Исполнителю данных АИИС КУЭ в формате XML (макет 80020) на электронный адрес [\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_](mailto:mrkaskue@mrsk-volgi.ru). Данные передаются ежедневно по рабочим дням за предшествующие сутки (за выходные и праздничные дни данные передаются в первый рабочий день).

б) при отсутствии, или неисправности системы АИИС КУЭ:

– на основании показаний (данных) приборов учёта, указанных в Приложениях № 2 и/или № 2.1, в виде оформленных «Актов снятия показаний приборов учёта» (форма актов - Приложение № 6) и «Акта учета фактических почасовых объемов потребления электрической энергии(мощности)» (форма акта - Приложение № 6.1). Акты составляются Стороной, в границах балансовой принадлежности которой находятся приборы учёта, и, не позднее 15-00 часов (московского времени) 1-го числа каждого месяца, передаются на подписание другой стороне в порядке, установленном п.3.1.3 настоящего Договора.

- на основании показаний приборов учёта Субабонентов, указанных в Приложении № 3 (при наличии Субабонентов) настоящего Договора, с оформлением «Актов снятия показаний приборов учёта Субабонентов» (форма акта - Приложение № 7). Составленные и согласованные с Субабонентами акты и передаются Заказчиком Исполнителю не позднее 15-00 часов (московского времени) 1-го числа каждого месяца в порядке, установленном п.3.1.3 настоящего Договора.

На основании данных из указанных актов, Заказчик заполняет соответствующие разделы «Сводного акта первичного учёта» (Приложение - № 8). По одному полностью оформленному Акту снятия показаний приборов учёта и Сводный акт первичного учёта в 3-х экземплярах, передаются Заказчиком Исполнителю не позднее 15-00 часов 1-го числа каждого месяца. При отсутствии замечаний Исполнитель подписывает «Сводный акт первичного учёта» и возвращает 2 полностью оформленных экземпляра Заказчику.

в) при отсутствии или неисправности системы АИИС КУЭ и расчётных приборов учёта, или при не предоставлении Заказчиком показаний приборов учета электрической энергии в срок, установленный п. 3.2.14. Договора - на основании данных замещающей информации, которая рассчитывается на основании данных об объёме переданной электроэнергии в данной точке присоединения за аналогичный период предыдущего года, в котором определение объёма передачи электроэнергии осуществлялось на основании показаний приборов учёта, а при отсутствии таких данных - в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.3. В случаях, указанных в пп. «в» п. 4.2, для определения фактического объёма переданной электроэнергии, величины технологического расхода электроэнергии (потерь) в элементах электрической сети от мест установки приборов учёта до границы балансовой принадлежности определяются Исполнителем на основании расчётов, проводимых с помощью программного комплекса «РАП-Стандарт» (версия 21-267), разработанного ООО НТЦ «Сележ-электро» и имеющего сертификат соответствия № РОСС RU.ME20.H01269.

4.4. При несогласии одной из Сторон с предоставленными показаниями приборов учёта электроэнергии, не позднее следующего рабочего дня с момента заявления одной из Сторон таких разногласий, осуществляется совместное контрольное снятие показаний приборов учёта с обязательным составлением контрольного «Акта снятия показаний приборов учёта» и внесением соответствующих изменений в «Сводный акт первичного учёта», которые используются в дальнейшем, для определения объёма переданной электроэнергии и объёма оказанных услуг в расчётном периоде.

При отсутствии контрольного акта снятия показаний приборов учёта, Исполнитель делает соответствующие отметки в «Акте снятия показаний приборов учёта», а также в «Сводном акте первичного учёта» и расчёты производятся по согласованным объёмам.

С целью урегулирования возникших разногласий, не позднее следующего рабочего дня с момента заявления одной из Сторон разногласий к показаниям приборов учёта проводится согласительная комиссия. Ответственность за организацию заседания и его техническое обеспечение несет инициатор проведения согласительной комиссии.

В ходе проведения работ по урегулированию разногласий, члены комиссии рассматривают первичные документы об объемах переданной (потребленной) потребителю электроэнергии (оказанных услуг) и принимают решения на основе указанных документов.

На основании урегулированного объема разногласий Исполнитель и Заказчик вносят соответствующие изменения (корректировки) в документы. Итогом работы согласительных комиссий являются оформленные документы, содержащие данные, позволяющие сформировать документацию, удостоверяющую объёмы и стоимость оказанных услуг.

4.5. Исполнитель ежемесячно на основании данных зафиксированных в «Актах снятия показаний приборов учёта», «Акте учета фактических почасовых объемов потребления электрической энергии(мощности)» и «Сводном акте первичного учёта электрической энергии», определяет количество электроэнергии, переданной за расчетный период и стоимость оказанных услуг по передаче электроэнергии, которые он указывает, соответственно в «Акте об объёме переданной электроэнергии» и «Акте об оказании услуг».

«Акты об объёме переданной электроэнергии» и «Акты об оказании услуг по передаче электроэнергии» направляются Исполнителем Заказчику не позднее 3 числа месяца, следующего за расчётным, способами, предусмотренными в п.3.1.3 настоящего Договора.

4.6. Оказание иных услуг, связанных с процессом передачи электрической энергии, осуществляемых Исполнителем по заявкам Заказчика, в электроустановках в пределах балансовой принадлежности потребителя: контроль качества электроэнергии, проверка схем и приборов учёта электроэнергии и другие, - оплачиваются Заказчиком на основании актов выполненных работ и счетов-фактур, выставленных Исполнителем на основании действующих калькуляций (расценок).

5. ПРИОСТАНОВЛЕНИЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ.

5.1. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителем  – осуществляется в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (утв. [постановлением](file:///W:\УТЭ%20ОВСР\1_Договоры\Договоры%20прямые_Саратов\Не%20действующие\ЕЭС%20Гарант_Балаковорезинотехника_1617_с01.01.16\Проект%20Договора\проект%20Договора.doc#sub_0) Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

6. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных Исполнителем услуг является один календарный месяц.

6.2. Полученные от Исполнителя «Акт об объёме переданной электроэнергии» и «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» (составленные и направленные Исполнителем в порядке, предусмотренном п.4.5. настоящего Договора), Заказчик обязан подписать не позднее следующего рабочего дня с даты их получения и вернуть Исполнителю (в порядке, установленном п.3.1.3) по одному экземпляру надлежащим образом оформленных актов.

В случае не подписания Заказчиком Актов и не предоставления письменных возражений в течение 1-го рабочего дня с момента их получения, сведения, указанные в данных актах считаются согласованными Заказчиком и Исполнителем для определения объёма и стоимости оказанных услуг.

После получения Исполнителем подтверждения подписания со стороны Заказчика «Акта об объёме переданной электроэнергии» и «Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии» либо по истечении срока, установленного настоящим пунктом для их подписания со стороны Заказчика, Исполнитель направляет Заказчику счет–фактуру, оформленную в соответствии с требованиями НК РФ.

Урегулирование заявленных Заказчиком разногласий и документальное оформление результатов урегулирования разногласий производится Сторонами в соответствии с Приложением № 13 к настоящему Договору.

Счет-фактура по оплате (частичной оплате), полученной в счёт предстоящего оказания услуг, выставляются в адрес Заказчика один раз на разницу, образовавшуюся по итогам расчётного месяца между полученными суммами оплаты (частичной оплаты) и стоимостью оказанных услуг в данном месяце. Дата составления счёта-фактуры соответствует последнему числу расчётного месяца, в котором получена оплата (частичная оплата).

6.3. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

- в случае применения одноставочного тарифа на услуги по передаче, стоимость услуг Исполнителя определяется как произведение одноставочного тарифа на передачу электроэнергии и объёма фактически переданной электроэнергии в расчётном периоде, по формуле:



- в случае применения двухставочного тарифа на услуги по передаче, стоимость услуг Исполнителя определяется как сумма произведений ставки тарифа на содержание электрических сетей и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчётного периода на -ом уровне напряжения фактических почасовых объёмов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях и объёма фактически переданной электроэнергии в расчётном периоде, по формуле:

;

где:

* - одноставочный тариф на передачу электроэнергии на -ом уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;
* - ставка единого котлового двухставочного тарифа на содержание электрических сетей -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей, относящихся к тарифной группе «Прочие потребители»;
*  - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода на -ом уровне напряжения фактических почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемое путём суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству потребителя, а в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств потребителя, - в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;
*  - ставка (двухставочного тарифа) на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (котловой тариф на оплату технологического расхода);
*  - количество уровней напряжения;
*  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде Потребителю, на -ом уровне напряжения, определенный по формуле:



где:

*  - объем электрической энергии поступившей в сеть Потребителя на -ом уровне напряжения и учтённый приборами учёта указанными в Приложении № 2 и/или №2.1;
*  - объем электрической энергии отпущенный из сети Потребителя Субабонентам, отнесённый к -ому уровню напряжения и учтённый приборами учёта указанными в Приложении № 3;
* - объём электрической энергии фактически переданной в данном расчетном периоде на -ом уровне напряжения Потребителю и обеспеченный выработкой электрической станции, через энергетические установки которой энергопринимающие устройства Потребителя опосредованно присоединены к электрическим сетям Исполнителя, определяемый в порядке установленном п. 6.3.1. настоящего Договора

6.3.1. Определение объёмов электрической энергии, переданной потребителям, опосредованно присоединённым к электрическим сетям Исполнителя, через энергетические установки производителя электрической энергии, обеспеченные выработкой соответствующей электрической станцией, производится по каждой электрической станции за расчётный период. Обеспеченность выработкой соответствующей станции определяется на основании показаний расчётных средств учёта, установленных в точках присоединения электрической станции к сетям Исполнителя и точках присоединения энергопринимающих устройств потребителей к энергетическим установкам электрической станции.

Объём электрической энергии, выработанный соответствующей электрической станцией определяется, по формуле:

, где

 - объём электрической энергии, отпущенный всем потребителям с распределительных устройств станции;

 - объём электрической энергии, отпущенный из сети станции в сеть Исполнителя;

 - объём электрической энергии, поступивший в сеть станции из сети Исполнителя.

В случае если объём электрической энергии, выработанный соответствующей электрической станцией, больше объёма электрической энергии, отпущенного всем потребителям с распределительных устройств данной станции, то все объёмы электрической энергии, переданные потребителям с шин такой станции, являются обеспеченными выработкой станции.

В случае если объём электрической энергии, выработанный соответствующей электрической станцией, больше нуля, но меньше объёма электрической энергии, отпущенного всем потребителям с распределительных устройств данной станции, то часть объёма электрической энергии, переданного потребителям с шин такой станции, является не обеспеченным выработкой данной станции. Распределение объёмов, не обеспеченных выработкой станции, осуществляется в целом за расчётный период по каждой точке присоединения потребителей к распределительным устройствам данной станции и принимается равным произведению объёма электрической энергии, учтённого в каждой точке присоединения потребителей за расчётный период, и доли «обеспеченности выработкой станции» в данном расчётном периоде, определяемой по формуле:

, где

 - объём электрической энергии, выработанный соответствующей электрической станцией;

 - объём электрической энергии, отпущенный всем потребителям с распределительных устройств соответствующей электрической станции;

В случае если объём электрической энергии, выработанный соответствующей электрической станцией, равен или меньше нуля, то все объёмы электрической энергии, переданные потребителям с шин такой станции, являются не обеспеченными выработкой станции.

6.4. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке.

До начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату 100% плановой стоимости услуг в расчётном месяце, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии и мощности (договорных величин), согласованных Сторонами в Приложении №1 к настоящему договору. Заказчик производит оплату по выставленному счету:

- до 10 числа расчетного месяца - 25% от суммы, указанной в счёте;

- до 25 числа расчетного месяца – 25% от суммы, указанной в счёте;

Окончательный расчет производится до 15 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из стоимости услуг за расчётный месяц указанной в «Акте об оказании услуг по передаче электроэнергии» с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету. 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 её погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

Отнесение поступивших денежных средств, к расчетным периодам осуществляется Исполнителем на основании назначения платежа, указанного Заказчиком в платежном поручении.

6.5. Изменение тарифов (размера тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, в период действия настоящего договора не требует дополнительного согласования Сторонами, или переоформления настоящего Договора. Тарифы вводятся в действие с даты, указанной в решении уполномоченного органа государственного регулирования тарифов.

6.6. Сверка расчётов по настоящему договору производится ежемесячно. Акт сверки расчётов формирует Исполнитель и направляет Заказчику, который обязан его рассмотреть, подписать и вернуть Исполнителю в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

1. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

7.2. Убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению в соответствии с действующим законодательством.

7.3. За неисполнение или несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, Заказчиком уплачивается пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки.

Начисление неустойки за неисполнение или несвоевременное исполнение Заказчиком обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии начинается со дня, следующего за последним днём срока внесения заказчиком соответствующего платежа.

7.4. За технологические нарушения и последствия аварий на оборудовании, находящемся на балансе потребителей, а также за повреждения оборудования Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с действующим законодательством.

7.5. Заказчик несет ответственность за убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения заданий Системного оператора по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики.

7.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

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 решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций. По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года и действует до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года, но не ранее возникновения у Заказчика права распоряжения электроэнергией, в отношении которой заключен настоящий Договор.

В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него права распоряжения электроэнергией, последний обязан предоставить Исполнителю надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих покупку электроэнергии, а именно: копии договоров купли-продажи электроэнергии на розничном или оптовом рынке (энергоснабжения).

В случае не вступления настоящего договора в силу до \_\_\_\_\_\_\_\_ года, он признаётся Сторонами расторгнутым с указанной даты.

8.2. После вступления в силу настоящего Договора, он считается ежегодно продлённым, если за 1 месяц до окончания действия Договора не последует заявления одной из Сторон об отказе от настоящего договора на следующий год, или о заключении договора на иных условиях.

8.3. Стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу изменений, внесённых в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие с вступившими в силу изменениями.

9.АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

9.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели*.*

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны (Исполнителя и Заказчика).

В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1 - 3 Антикоррупционной оговорки, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1, 2 Антикоррупционной оговорки любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 1, 2 Антикоррупционной оговорки, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 3 Антикоррупционной оговорки действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Исполнитель или Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

9.2. Информация о собственниках Заказчика:

9.2.1. Заказчик обязан предоставить Исполнителю:

- информацию о контрагенте-резиденте на бумажном носителе, за своей подписью, по форме, являющейся Приложением № 14 к настоящему договору.

9.2.2. Заказчик дает согласие Исполнителю на обработку персональных данных, предоставляемых во исполнение пунктов настоящего раздела путем подписания одновременно с заключением настоящего договора согласия на обработку персональных данных, по форме, являющейся Приложением № 15 к настоящему договору и гарантирует, что имеет согласие на обработку персональных данных всех лиц, поименованных в предоставляемой информации.

1. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению сторон) в течение срока действия Договора и в течение трёх лет после его окончания.

10.2. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия соответствующего решения (внесения изменений), обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

10.4. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между сторонами при исполнении настоящего договора, урегулируются в претензионном порядке. Срок рассмотрения предъявленной претензии - 5 календарных дней, с даты ее получения.

В случае, если Сторонам не удалось урегулировать возникший спор в претензионном порядке, спор подлежит разрешению в арбитражном суде по месту нахождения исполнителя.

10.5. Любые изменения и дополнения к Договору, за исключением банковских реквизитов, и случаев, предусмотренных 1 и 2 абзацами п. 3.5.3. настоящего договора, действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами. Сведения об изменении банковских реквизитов Сторон предоставляются в виде подлинника заказного письма.

10.6. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 10 дней с момента изменения.

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

1. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Приложение № 1«Плановое количество электроэнергии, передаваемое по сети Исполнителя Потребителю».

Приложение № 2 «Перечень точек непосредственного присоединения Потребителя к сетям Исполнителя».

Приложение № 2.1 «Перечень точек опосредованного присоединения Потребителя к сетям Исполнителя».

Приложение № 3 «Перечень приборов учёта электроэнергии по точкам поставки электроэнергии субабонентам Потребителя» *(оформляется при наличии субабонентов имеющих договоры энергоснабжения (купли-продажи) заключенные с энергосбытовой компанией)*.

Приложение № 4 «Акты разграничения имущественной (балансовой) принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности».

Приложение № 5 «Однолинейная схема электроснабжения» *(оформляется при наличии).*

Приложение № 6 «Акт снятия показаний приборов учёта потребителя» - форма акта.

Приложение № 6.1 «Акт учета фактических почасовых объемов потребления электрической энергии(мощности)»

Приложение № 7 «Акт снятия показаний приборов учёта Субабонентов» - форма акта.

Приложение № 8 «Сводный акт первичного учёта» - форма акта

Приложение № 9 «Акт об объеме переданной электрической энергии» - форма акта.

Приложение № 10 «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» - форма акта.

Приложение № 11 «Перечень объектов межсетевой координации» *(оформляется при наличии непосредственного присоединения электроустановок Потребителя к электросетевому оборудованию Исполнителя).*

Приложение № 12 «Перечень противоаварийной автоматики» *(оформляется при наличии устройств противоаварийной автоматики).*

Приложение № 13 «Регламент урегулирования разногласий и внесения изменений в акты об оказании услуг по передаче электроэнергии, акты об объеме переданной электроэнергии, счета-фактуры».

Приложение № 14 «Сведения о контрагенте-резиденте» - форма предоставления.

Приложение № 15 «Согласие на обработку персональных данных».

12.ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 12.1. Заказчик:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | 12.2. Исполнитель:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Юр. адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | Юр. адрес: |
| Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Тел./факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | Тел. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |  |
| Банковские реквизиты: |  | Банковские реквизиты: |
| ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Банк: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| к/счет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | к\счет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |  |
|  |  |  |
| Заказчик:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | Исполнитель:  ООО «ТУР» |
|  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| М.П. |  | М.П. |