



ПАО «ВОЭ»

ДОГОВОР № 01/2016
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Волгоград

«29» 01. 2016 года

Общество с ограниченной ответственностью «Горэнергосбыт» (ООО «Горэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Шабанова Тимофея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество «Волгоградоблэлектро» (ПАО «Волгоградоблэлектро»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам Борисова Максима Владимировича, действующего на основании доверенности от 10.07.2015 №215, при совместном упоминании именуемые «Стороны» заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Общие положения

1.1. Для целей настоящего договора используются следующие понятия:

Потребители - физические и юридические лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенными в установленном порядке к электрической сети Исполнителя, и приобретающие электрическую энергию у Заказчика для собственных бытовых и (или) производственных нужд и (или) в целях перепродажи по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), условиями которых предусмотрена обязанность Заказчика самостоятельно или через привлеченных третьих лиц урегулировать оказание указанным лицам услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями. К потребителям в рамках настоящего договора относятся энергопринимающие устройства Заказчика непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

Территориальные сетевые организации (далее – ТСО) – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных законодательством, - с использованием объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

Смежные сетевые организации (далее – ССО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, в сеть которых осуществляется отпуск электрической энергии для ее последующей передачи потребителям.

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

Точка присоединения к электрической сети - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается

договор об оказании услуг по передаче электрической энергии с Заказчиком) с электрической сетью Исполнителя.

Средства учета - совокупность устройств, соединенных между собой по установленной схеме, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи), соответствующие установленным законодательством Российской Федерации требованиям к ним.

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

Бездоговорное потребление электрической энергии (далее – бездоговорное потребление) – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования Заказчиком, 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 (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Резервируемая максимальная мощность – разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами Заказчика, присоединенным к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

1.2. Заказчик заключает настоящий договор в интересах и за счет потребителей.

2. Предмет договора

2.1. В рамках настоящего договора Исполнитель обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю, а Заказчик – оплатить их в порядке, установленном настоящим договором.

2.2. Исполнитель обязуется по заявкам Заказчика оказывать Заказчику услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям, с которыми Заказчик состоит в договорных отношениях, и по возобновлению их электроснабжения в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора в отношении потребителей, интересы которых представляет Заказчик:

а) величина максимальной мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителей Заказчика, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение 1), и фиксируемая в актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и актах эксплуатационной ответственности сторон;

б) сведения об объеме электрической энергии (мощности), в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии (Приложения 2, 3);

в) ответственность потребителей и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определяемая балансовой принадлежностью сетей Исполнителя и потребителей и фиксируемая в актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и актах эксплуатационной ответственности сторон (Приложение 8);

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, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (Приложение 1);

д) обязательства по оборудованию точек присоединения энергоустановок потребителей средствами учета, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению по отношению к ним эксплуатационных требований, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и/или изготовителем, возлагаются на Исполнителя и потребителей, согласно балансовой принадлежности энергоустановки, в которой устанавливаются средства учета. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения средствами учета применяется согласованный Сторонами расчетный способ учета электрической энергии (мощности), используемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

3. Права и обязанности Сторон

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Ежемесячно производить взаимную сверку финансовых расчетов по настоящему договору:

- акт сверки расчетов за услуги по передаче электроэнергии (мощности), готовится Исполнителем и подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью направляется Заказчику до 25 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

Любая из сторон вправе в любое время дополнительно потребовать сверки расчетов по настоящему договору. При этом инициатор сверки расчетов направляет другой стороне акт сверки расчетов, который другая сторона обязана рассмотреть и при отсутствии разногласий подписать в трехдневный срок с момента получения. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов сторона, у которой возникли разногласия по акту сверки расчетов, направляет другой стороне своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчетам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

3.1.3. Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего договора, кроме случаев, когда их исполнение создает угрозу жизни людей и сохранности оборудования.

3.1.4. Заказчик имеет право выдать доверенности представителям Исполнителя на совершение действий от имени Заказчика, согласно полномочиям Исполнителя по настоящему договору.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Приобретать электрическую энергию на оптовом и розничном рынках электрической энергии для ее продажи потребителям по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии).

3.2.2. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2.3. При расторжении/заключении с потребителем договора энергоснабжения и/или договора купли-продажи (поставки) электрической энергии обеспечивать направление Исполнителю в сроки, предусмотренные законодательством РФ, письменного уведомления с указанием даты расторжения/заключения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта его получения.

3.2.4. Обеспечить направление Исполнителю в трехдневный срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений потребителей, либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежного и качественного снабжения электрической энергией потребителей.

3.2.5. Обеспечить представление Исполнителю на следующий календарный год заявку на объем передаваемой электрической энергии потребителям по настоящему договору и заявку на передаваемую мощность с разбивкой по месяцам не позднее 01 апреля текущего года.

3.2.6. Рассматривать и оформлять со своей стороны акты об оказании услуг за истекший расчетный период, поступившие от Исполнителя. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего договора Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам при условии предоставления Исполнителю надлежащим образом заверенных копий документов, подтверждающих указанные обстоятельства, в срок установленный п. 5.5. настоящего договора.

3.2.7. Определять по окончании каждого расчетного периода объем отпуска электрической энергии потребителям по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) в разрезе уровней напряжения, в том числе через сети ССО, и направлять Исполнителю соответствующие сведения до 3 числа месяца, следующего за расчётным.

Оперативные акты учета перетока, составленные в соответствии с регламентами оптового рынка электрической энергии и мощности и используемые при расчетах Исполнителя и Заказчика в расчетном периоде, направляются Исполнителю Заказчиком в электронном виде, подписанные электронно-цифровой подписью Заказчика в срок не позднее 7 числа месяца, следующего за расчетным. Надлежащим образом заверенные копии согласованных Администратором торговой сети (ОАО «АТС») актов учета перетока Заказчик направляет Исполнителю в срок не позднее 3-х рабочих дней после их получения. Если по результатам согласования в ОАО «АТС» вносятся изменения в акты учета перетока, то Стороны производят необходимую корректировку в расчетах согласно действующему налоговому законодательству.

3.2.8. Принимать и согласовывать акты о безучётном потреблении электрической энергии. При отсутствии нарушений требований нормативно-правовых актов учитывать указанные в актах объёмы безучётного потребления электрической энергии в общем объёме оказанных Заказчику услуг.

3.2.9. В течение трёх дней с даты заключения договора представить Исполнителю акты согласования аварийной и технологической брони для потребителей, включённых в Приложение

1 к договору, ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.2.10. Направлять Исполнителю письменное уведомление не позднее трех рабочих дней до даты наступления и времени расторжения договора энергоснабжения о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией потребителей электрической энергии.

Если Заказчик не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора энергоснабжения, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до даты получения уведомления Заказчика. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии. Объем электроэнергии, переданный такому потребителю до момента прекращения оказания этих услуг, не включается в объемы потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

Услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с даты расторжения договора купли-продажи электроэнергии, указанной в уведомлении, до даты получения уведомления Исполнителем, оплачивается Заказчиком в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.2.11. В случае оплаты Исполнителем Заказчику стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, Заказчик передает Исполнителю право требования оплаты потребителем электрической энергии (мощности) в соответствующем объеме. Право переходит с момента оплаты стоимости электрической энергии (мощности), при этом подписания дополнительного соглашения не требуется.

3.2.12. При направлении Исполнителю заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии потребителю в условиях, когда потребитель до момента введения ограничения устранил обстоятельства, явившиеся причиной выдачи соответствующей заявки, обеспечить отзыв заявки на введение ограничения в срок не позднее, чем за два часа до введения ограничения.

3.2.13. Предоставлять Исполнителю по электронной почте достоверную информацию с результатами измерений, полученных посредством АСКУЭ ежедневно, на следующий день за операционными сутками в формате XML 80020. Допускается, в случае возникновения технических проблем, передача данных с задержкой, но на срок не более 3-х рабочих дней и не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным.

3.2.14. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и законодательством РФ.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии в точках поставки (Приложение 1) потребителям в пределах максимальной мощности (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

3.3.2. Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 54149-2010) и подтверждаться сертификатом соответствия, выданным Исполнителю уполномоченным органом. Заверенная копия сертификата соответствия должна быть передана Заказчику Исполнителем в трехдневный срок с момента его получения.

3.3.3. Осуществлять в порядке, установленном законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 54149-2010 и иными обязательными требованиями.

3.3.4. Самостоятельно урегулировать отношения:

а) с потребителями по технологическому присоединению их энергопринимающих устройств к своей электрической сети, а также все иные отношения с любыми иными третьими лицами,

которые Исполнитель обязан урегулировать самостоятельно в силу требований действующего законодательства;

б) с ССО – в части оказания услуг по передаче электрической энергии в электрические сети ССО в целях дальнейшей ее передачи потребителям Заказчика.

3.3.5. Согласовывать потребителям Заказчика ведомости показаний СКУЭ (срочные донесения).

3.3.6. Беспрепятственно, в предварительно согласованные сторонами сроки, допускать (обеспечивать допуск) уполномоченных представителей Заказчика и/или потребителей к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.7. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения потребителей.

Направлять Заказчику в срок до 10 сентября уведомление о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков аварийного ограничения потребителей. Обязанность по доведению указанной информации до потребителей несет Заказчик.

3.3.8. Согласовывать с потребителями и уведомлять Заказчика не менее чем за три рабочих дня о проведении плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления потребителям.

3.3.9. Информировать Заказчика о фактах нарушения электроснабжения потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии в сроки установленные действующим законодательством. Направлять Заказчику в пятидневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления потребителей по вопросам их качественного и надежного энергоснабжения.

3.3.10. Приостанавливать в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором предоставление услуг по передаче электрической энергии в границах балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя. Введение и отмена ограничения режима потребления электроэнергии потребителям Заказчика на основании выполнения заявок Заказчика производится Исполнителем на возмездной основе в соответствии с действующей калькуляцией.

3.3.11. Проводить проверки соблюдения потребителями условий заключенных договоров, определяющих порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у потребителей оснований для потребления электрической энергии.

3.3.12. В установленные действующим законодательством сроки предоставлять Заказчику акты проверки и замены средств учета (у вновь оформляемых потребителей) и нарядов на замену средств учета.

3.3.13. Нести ответственность за действия третьих лиц, привлеченных Исполнителем для исполнения своих обязанностей по настоящему договору.

3.3.14. Возмещать убытки, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего договора.

3.3.15. Незамедлительно уведомлять Заказчика о технологических изменениях в системе учета электрической энергии, принадлежащей Исполнителю и используемой Заказчиком для определения обязательств по приобретению электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

3.3.16. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и законодательством РФ.

4. Договорные величины передачи электрической энергии (мощности)

4.1. Объем услуг по передаче электрической энергии планируемый к потреблению и заявленная мощность согласованы приложениями 2 и 3 к настоящему договору.

4.2. Для определения размера авансовых платежей за услуги Исполнителя по передаче электрической энергии используются приведенные в приложениях 2 и 3 к настоящему договору величина расчетной (заявленной) мощности, а так же плановый объем передачи электрической энергии потребителям через сети Исполнителя.

5. Порядок оплаты Заказчиком услуг по передаче электрической энергии

5.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему договору услуг является один календарный месяц.

5.2. Заказчик по итогам расчетного периода формирует объем электрической энергии, отпущенный потребителям из электрических сетей Исполнителя, в натуральном выражении по согласованным с Исполнителем данным ведомостей показаний СКУЭ потребителей и актов о безучетном потреблении электрической энергии.

5.3. Сформированные данные (п. 5.2.) в разрезе потребителей и уровней напряжения, Заказчик направляет Исполнителю не позднее 3 числа месяца, следующего за расчетным.

5.4. Исполнитель до 12 числа месяца, следующего за расчетным, включительно, направляет Заказчику:

а) акт выполненных работ (оказанных услуг) (Приложение 5);

б) счет-фактуру.

5.5. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя рассмотреть его и при отсутствии замечаний согласовать.

5.6. При наличии разногласий по расчету объема и стоимости услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя Стороны обязаны:

а) принять к учету предъявленные документы (п. 5.4. договора);

б) рассмотреть и согласовать имеющиеся разногласия в течение 5 рабочих дней с момента получения Исполнителем мотивированных возражений;

в) по результатам согласования разногласий скорректировать расчеты в соответствии с действующим налоговым законодательством.

В случае невозможности согласования разногласий в указанном выше порядке, спор передается на рассмотрение в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.

5.7. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов: двухставочного и (или) одноставочного.

Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. Заказчик вправе (в том числе в течение периода регулирования) выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. Выбранный вариант тарифа

применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

На момент заключения настоящего Договора сторонами согласовано применение в 2015 году одноставочного тарифа.

5.7.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по двухставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j^{cod} \times V_j^{cp} + T_j^{m.p.} \times V_j^{\text{э}})$$

где:

- T_j^{cod} - ставка за содержание электрических сетей j -го уровня напряжения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;
- V_j^{cp} - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии на j -ом уровне напряжения (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки (согласно пункта 15(1) «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861);
- $T_j^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях j -го уровня напряжения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;
- $V_j^{\text{э}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на j -ом уровне напряжения;
 - J - количество уровней напряжения.

5.7.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по одноставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j \times V_j^{\text{э}})$$

где:

- T_j - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях j -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Заказчика (котловой тариф на оплату технологического расхода);

- V_j^2 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на J -ом уровне напряжения;
- J - количество уровней напряжения.

5.8. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются комитетом тарифного регулирования Волгоградской области. Изменение комитетом тарифного регулирования Волгоградской области тарифов в период действия договора не требует внесения изменений в договор, а измененный тариф вводится в действие от даты его установления.

5.9. Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя осуществляется Заказчиком в следующем порядке:

Исполнитель до начала расчетного периода (не позднее 1-го числа месяца) направляет Заказчику счет на оплату услуг, исходя из плановых объемов передачи электрической мощности и энергии в данном расчетном периоде, указанных в Приложениях 2 и 3 к настоящему Договору.

Заказчик производит оплату услуг по предъявленному счету:

- до 15 числа расчетного периода – 50% от стоимости договорного объема услуг по передаче электроэнергии, указанной в счете;
- до 15 числа следующего расчетного периода – окончательный расчет за истекший период согласно полученных от Исполнителя счета-фактуры и Акта оказанных услуг по передаче электрической энергии, с учетом авансовых платежей, произведенного Заказчиком по выставленному счету.

6. Ограничение режима потребления электрической энергии

6.1. Исполнитель осуществляет полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, установленном законодательством РФ и настоящим договором.

6.2. Порядок взаимодействия Исполнителя, Заказчика и потребителей при вводе ограничения режима потребления электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством. Стороны также вправе принимать и утверждать иные документы (в том числе свои внутренние регламенты взаимоотношений при оказании услуг по передаче электрической энергии в части не противоречащей действующему законодательству и настоящему договору).

7. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при проведении проверки качества электрической энергии

7.1. При поступлении от потребителя жалобы на отклонения показателей качества электроэнергии (далее - ПКЭ), Заказчик (Потребитель Заказчика) направляет Исполнителю уведомление-заявку на проверку ПКЭ с указанием места измерения, разумных даты и времени проведения измерения с использованием испытательной лаборатории Исполнителя (Потребителя Заказчика) либо испытательной лаборатории уполномоченной организации, отвечающей требованиям действующего законодательства, выбранной Потребителем Заказчика, а также требованием обеспечить присутствие уполномоченного представителя Исполнителя для составления акта проверки.

7.2. Уведомление о проведении проверки ПКЭ направляется Заказчиком Исполнителю не менее чем за 5 рабочих дней до планируемой даты измерения ПКЭ.

7.3. Исполнитель в течение 2 рабочих дней с момента получения уведомления от Заказчика обязан согласовать с Заказчиком место измерения ПКЭ и подтвердить свое присутствие при проведении замеров ПКЭ с указанием уполномоченных лиц Исполнителя.

7.4. После согласования даты и времени проведения измерений ПКЭ с Исполнителем, Заказчик должен уведомить об этом потребителя, который вправе принять участие в проводимой проверке.

7.5. По результатам измерения сторонами составляется акт, который подписывается представителями Заказчика, Исполнителя и потребителя (в случае его присутствия), участвующими в проведении замеров, и утверждается уполномоченными представителями Заказчика и Исполнителя. В акте указывается возможная причина нарушения параметров качества ПКЭ, обязанность виновного лица по устранению нарушения показателей качества электрической энергии. Показания приборов учета потребителя. Датой, фиксирующей начало снабжения электрической энергией с нарушением ПКЭ по установленным результатам проверки, является дата, зафиксированная сторонами в акте, либо дата составления акта.

7.6. Контрольные измерения ПКЭ проводятся с использованием испытательной лаборатории Исполнителя (Заказчика) в срок не более 5 рабочих дней после устранения нарушений ПКЭ. По результатам контрольных измерений составляется Акт об устранении нарушений ПКЭ, который подписывается уполномоченными представителями Заказчика, Исполнителя и потребителя. Датой, фиксирующей окончание снабжения электрической энергией с нарушением ПКЭ по результатам проверки, является дата составления акта по устранению нарушений ПКЭ.

7.7. Заказчик вправе потребовать от Исполнителя возмещения реального ущерба причиненного в связи с нарушением ПКЭ, если докажет, что нарушение произошло в электрических сетях Исполнителя в результате его виновных действий (бездействия).

8. Ответственность Сторон

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора при наличии вины.

8.2. Пределы ответственности Сторон определяются в соответствии с действующим законодательством. Ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетей Исполнителя и потребителей электрической энергии, в интересах которых Заказчиком заключен настоящий договор, и фиксируется в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и актах эксплуатационной ответственности сторон.

8.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям потребителей связанных с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Копии всех поступивших претензий потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя, Заказчик направляет Исполнителю.

8.4. Реальный ущерб, причиненный Заказчику и (или) его потребителям в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего договора, подлежит возмещению Исполнителем Заказчику в порядке, предусмотренном действующим законодательством. Заказчик вправе взыскать с Исполнителя в регрессном порядке затраты понесенные им в связи с удовлетворением требований своего потребителя (потребителей), предъявленных к Заказчику в связи с ненадлежащим оказанием и/или неоказанием услуг по передаче электрической энергии.

8.5. В случае если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электроэнергии, отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в заявке на введение ограничения режима потребления. Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, в случаях, когда невыполнение заявки не соответствует действующим нормативно-правовым актам.

8.6. В случае нарушения сторонами обязательств по оплате, предусмотренных настоящим договором, сторона, вправе требовать с другой стороны уплаты пени в размере и порядке, предусмотренном действующим законодательством.

8.7. 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.

8.8. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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

9. Срок действия договора, порядок его изменения

9.1. Договор вступает в силу с «01» января 2016 года и действует до «31» декабря 2016 года, а в части обязательств по оплате за услуги Исполнителя – до полного исполнения обязательств. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

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

В случае наличия противоречия между условиями настоящего Договора и нормами действующего законодательства РФ, соответствующие условия Договора Сторонами не применяются.

9.2. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителям и об оказании услуг по передаче которой заключен настоящий Договор.

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

В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него права распоряжения электрической энергией (мощностью) последний обязан предоставить Исполнителю надлежаще заверенную выписку из договора купли – продажи электрической энергии, содержащей сведения о дате начала продажи электрической энергии, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору, либо выписку из договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности.

9.3. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения.

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента внесения изменений в приложениях 1, 2 к настоящему Договору.

9.4. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в

уведомлении Заказчика о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем с даты, указанной в п. 3.2.11. Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

9.5. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком установленным действующим законодательством РФ.

10. 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, правилами и регламентами оптового рынка электрической энергии (мощности) или по соглашению сторон) в течение срока действия договора и в течение трех лет после его окончания.

10.2. Настоящий Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельно дополнительного соглашения к настоящему Договору.

10.3. Каждая из сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных договором обязательств, в срок не более 5 рабочих дней с момента принятия решения внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

10.4. При разрешении вопросов неурегулированных договором, стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством РФ.

10.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде.

10.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

11. Приложения к договору

К настоящему договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

11.1. Приложение 1 «Перечень точек поставки электрической энергии из сети Исполнителя в сети потребителей Заказчика».

11.2. Приложение 2 «Величины заявленной (расчетной) мощности в 2016 г.».

11.3. Приложение 3 «Плановый объем передачи электрической энергии потребителям через сети Исполнителя в 2016 г.».

11.4. Приложение 4 «Ведомость отпущенных потребителям ООО «Горэнергосбыт» объемов электрической энергии».

11.5. Приложение 5 «Акт выполненных работ (оказанных услуг)» (форма).

11.6. Приложение 6 «Перечень уполномоченных представителей Исполнителя и Заказчика».

11.7. Приложение 7 «Расчет потерь электрической энергии в элементах электрической сети от точек измерения до точек поставки и результатов измерений в точке поставки» (форма).

11.8. Приложение 8 копии «Актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

11.9. Приложение 9 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения» (форма).

11.10. Приложение 10 «Однолинейная схема электрической сети».

12. Юридические адреса и реквизиты сторон

Исполнитель:

ПАО «Волгоградоблэлектро»;

Юридический адрес: 400075, г. Волгоград, ул. Шопена, дом 13;

Почтовый адрес: 400075, г. Волгоград, ул. Шопена, дом 13;

ИНН 3443029580, КПП 344301001, ОГРН 1023402971272;

р/с № 40702810601000001087 в Южном филиале ПАО «Промсвязьбанк»;

к/с 30101810100000000715, БИК 041806715;

Тел. (8442) 48-14-21, факс (8442) 48-14-22.

Заказчик:

ООО «Горэнергосбыт»;

Юридический адрес: 400001 г. Волгоград ул. Канунникова, 23;

Почтовый адрес: 400001 г. Волгоград, ул. Канунникова, 23;

ИНН 3445125955, КПП 344501001, ОГРН 1123460003996;

р/с № 40702810254010000015 в Волгоградском филиале ОАО «АБ Пушкино»;

к/с 30101810000000000718 БИК 041806779;

Тел. (8442) 22-05-51, (8442) 22-05-59.

Заказчик
С. Промсвязьбанк
Т.Н. Шабанов
2016г.
М.П.



Исполнитель
М.В. Борисов
2016г.
М.П.



Приложение № 1
к гос. контракту
№ 1 от 05.04.16

Приложение № 1
от 29.01.2016

Перечень точек поставки электрической энергии из сетей Исполнителя в сети потребителей Заказчика

№ п/п	№акта раздела границ	Наименование потребителя	Точка поставки	Объект энергоснабжения	Категория надежности	Точка учета (место установки коммерческого учета)	Тип электрического счетчика	Заводской номер	Дата гос поверки	Межпове рочный интервал	Трансф ормато ры тока	Трансфор маторы напряжен ия	Коефф. счетного механиз ма	Расчетн ый множит ель	Потери в лини(к оэф. потерь)	Фиксиро ванные потери (кВтч)	Максималь ная (установле нная) мощность, кВт/кВа	Уровень расчетног о напряжен ия	Приме чание
1	б/н от 14.01.2011	Индивидуальный предприниматель Осип Владислав Юрьевич	ВРУ -0,4кВ ж/д по ул. Циолковского №37; ТП-А2070 гр.1; ПС Советская ф.11,12.	Столовая ул. Циолковского, 37	3	РУ-0,4 кВ	СЕ 301	008842089426191	1 квартал 2015 г.	16 лет	-	-	0,01	0,01	0,0024	-	22	НН	
2	б/н от 2011	Физическое лицо Напиденин Анатолий Яковлевич	п/с Советская Ф11,12 от ТП-А 2070 гр.РУ-0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ ж/д №37 по ул. Циолковского	Офис, ул. Циолковского, 37	3	ЩУ-0,4 кВ	ЦЭ 6803 В	011074075000304	1 квартал 2014 г.	16 лет	-	-	0,1	0,1	0,04	-	13	НН	
3	б/н от 03.10.2013	Общество с ограниченной ответственностью "Универсалводстрой"	В месте подключения кабельной линии в ВРУ-0,4кВ ж/д по ул. Пугачевская, 16 подъезд №3 через ТП ПС "Пугачевская 20" гр.5 от ПС "Советская" ф.11,12 через учет ООО "УК "Прибрежный"	офис №1007, ул. Пугачевская, д.16	3	ЩУ-0,4 кВ	Меркурий 230	09842229	3 квартал 2011 г.	10 лет	-	-	0,1	0,1	-	-	10	НН	
4	б/н от 03.10.2012	Общество с ограниченной ответственностью "Партнеры"	в месте присоединения питающей линии к ВРУ-0,4 кВ ж/д №20 по ул. Пугачевская, ТП "Пугачевская 20" гр.5 через РП-А2070 яч.12; ПС Советская ф.11,12 через учёт ООО "УК "Прибрежный"	офис № 1001, ул. Пугачевская, 20	3	ЩУ-0,4 кВ	ЦЭ 6803 ВШ	011073090084370	1 квартал 2015 г.	16 лет	-	-	0,1	0,1	-	-	10	НН	
5	б/н от 03.10.2012	Общество с ограниченной ответственностью "ТК Сервис"	в месте присоединения питающей линии к ВРУ-0,4 кВ ж/д №20 по ул. Пугачевская, ТП "Пугачевская 20" гр.5 через РП-А2070 яч.12; ПС Советская ф.11,12 через учёт ООО "УК "Прибрежный"	офис № 1002, ул. Пугачевская, 20	3	ЩУ-0,4 кВ	ЦЭ 6803 ВШ	007130065080152	3 квартал 2012 г.	16 лет	-	-	0,1	0,1	-	-	10	НН	
6	б/н от 27.03.2013	Физическое лицо Мурзакова Елена Геннадьевна	в месте присоединения питающей линии к ВРУ-0,4 кВ ж/д №16 по ул. Пугачевская; ТП "Пугачевская 20" гр.5 через РПА-2070 яч.12; ПС Советская ф.11,12	офис № 1001, ул. Пугачевская, 16	3	ЩУ-0,4 кВ	Меркурий 230 АМ-01	09842698	3 квартал 2011	10 лет	-	-	0,1	0,1	0,00046	-	10	НН	
7	б/н от 03.10.2012	Физическое лицо Соломенцева Римма Петровна	в месте присоединения питающей линии к ВРУ-0,4 кВ ж/д №20 по ул. Пугачевская; ТП "Пугачевская 20" гр.5 через РП-А2070 яч.12; ПС Советская ф.11,12 через учёт ООО "УК "Прибрежный"	офис № 1006, ул. Пугачевская, 20	3	ЩУ-0,4 кВ	ЦЭ 6803 ВШ	009130041003127	1 квартал 2011 г.	16 лет	-	-	0,1	0,1	-	-	10	НН	
8	б/н от 02.12.2013	Физическое лицо Шеттала Зинаида Васильевна	в месте присоединения питающей линии к ВРУ-0,4 кВ ж/д №16 по ул. Пугачевская; ТП "Пугачевская 20" гр.5 через РП-А2070 яч.12; ПС Советская ф.11,12 через учёт ООО "УК "Прибрежный"	офис № 1006, ул. Пугачевская, 16	3	ЩУ-0,4 кВ	Меркурий 230 АМ-01	09842230	3 квартал 2011 г.	10 лет	-	-	0,1	0,1	-	-	10	НН	
9	б/н от 02.12.2013	Физическое лицо Акхурна Эмме-Гельсем Загидовна	в месте присоединения питающей линии к ВРУ-0,4 кВ 2 подъезд ж/д №16 по ул. Пугачевская; ТП "Пугачевская 20" гр.5 через РПА-2070 яч.12; ПС Советская ф.11,12 через учёт ООО "УК "Прибрежный"	Офис №1005, ул. Пугачевская, 16	3	ЩУ-0,4 кВ	Меркурий 230 АМ-01	09842237	3 квартал 2011	10 лет	-	-	0,1	0,1	-	-	10	НН	

10	б/н от 05.10.20 13	Общество с ограниченной ответственностью "Волга-Дон-Транссервис"	д. №16 по ул. Пугачевская "Пугачевская 20" гр. 5 через РПА-2070 яч. 12; ПС Советская ф. 11,12 через учёт ООО "УК "Прибрежный"	Пугачевская, 10															
11	б/н от 28.05.20 14	Физическое лицо Тимошенко Каберков Татьяна Алексеевна	контакты в точке присоединения питающей кабельной линии к ВРУ-0,4 кВ ж/д №16 по ул. Пугачевская РУ-0,4кВ РПА-2070 ПС "Советская" через учёт ООО "УК "Прибрежный"	Офис №1003, ул. Пугачевская, 16	3	ЩУ-0,4 кВ	Меркурий 330 АМ-01	9842245	3 квартал 2011	10 лет	-	-	0,1	0,1	-	-	10	III	
12	б/н от 03.02.20 14	Физическое лицо Титенок Антон Владимирович	в точке присоединения КЛ-0,4 кВ к автоматическому выключателю в щите учета помещения №1003 ж/д №20 по ул. Пугачевская, ТПА по ул. Пугачевская, РПА-2070 ООО "Горстрой-Альянс"; ПС "Советская" ф. 11,12 через учёт ООО "УК "Прибрежный"	офис № 1003, ул. Пугачевская, 20	3	ЩУ-0,4 кВ	ЦЭ 6803 ВШ	0110740811004035	2 квартал 2014	16 лет	-	-	0,1	0,1	-	-	10	III	

Заказчик
Т.Н. Шабанов
2016 г.
М.П.



Исполнитель
М.В. Борисов
2016 г.
М.П.

