ДОГОВОР энергоснабжения №

г. дата

Общество с ограниченной ответственностью «Волжский энергосбыт», именуемое в дальнейшем *Поставщик*, в лице директора Бочкарёва Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и , именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице , действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

1.1. *Поставщик* обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) *Потребителю* в точках поставки, определенных Приложением 3 к настоящему договору, а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги на условиях, предусмотренных настоящим договором.

Договорное количество потребления (передачи) электрической энергии (мощности) на год с разбивкой по месяцам и уровням напряжения определен Приложением 1к настоящему договору.

1.2. Для целей настоящего договора используются следующие основные понятия:

**Сетевые организации** (далее – СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии, и состоят в договорных отношениях по оказанию этих услуг с *Поставщиком*.

**Смежные сетевые организации (далее – ССО)** – организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям *СО*, в том числе опосредованно, с использованием которых они оказывают услуги по передаче электрической энергии *Потребителям*, состоящим в договорных отношениях с *Поставщиком.*

**Владельцы сетей (далее – ВС) -** организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям *СО*, в том числе опосредованно, но не оказывающие услуги по передаче электрической энергии *Потребителям*, состоящим в договорных отношениях с *Поставщиком.*

**Опосредованное присоединение** - присоединение энергопринимающих устройств *Потребителя* (ССО) к электрическим сетям *СО* через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, оказывающих (не оказывающих) услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям *СО*.

**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 *СО* принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

**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.

**Система коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборы коммерческого учета, измерительные комплексы** **(далее - СКУЭ)**– совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки *Потребителя.*

**Точка поставки электрической энергии (мощности) (далее – точка поставки)** – место исполнения обязательств по настоящему договору, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств *Потребителя*, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства *Потребителя* к объектам электросетевого хозяйства СО (ССО).

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. (далее – Основные положения) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя, 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 иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

**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, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами ограничения.

**Замещающая информация** – данные контрольных приборов учёта, данные *СО*, данные о расходе энергии (мощности) за аналогичный расчетный период предшествующего года, определенный исходя из показаний расчетного прибора учета, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предшествующего года – исходя из данных за ближайший расчетный период, когда такие данные были предоставлены, акты об определении количества энергии (мощности) на период временного отсутствия прибора учета.

**Расчётный период** – календарный месяц.

1.3. Категория надёжности энергоснабжения *Потребителя* определяется в Приложениях 6 и 6а к настоящему договору.

1.4. Величина аварийной и технологической брони в отношении объектов специальной категории определена в актах аварийной и технологической брони (далее – акты АТБ) (Приложение 6б к настоящему договору).

**2. Права и обязанности Сторон**

***2.1. Поставщик* обязан:**

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (далее – энергия), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии в точки поставки (приложение 3 к настоящему договору), в согласованном сторонами объеме (приложение 1 к настоящему договору). Перечень точек поставки определяется в соответствии с документами о технологическом присоединении, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.

2.1.2. Обеспечить продажу энергии в точки поставки с показателями качества энергии (далее - ПКЭ), соответствующими требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих регламентов требованиям ГОСТ 32144-2013г.

При получении от *Потребителя* сообщения об отклонении ПКЭ от показателей, установленных требованиями технических регламентов, а до принятия соответствующих технических регламентов – обязательных требований государственных стандартов, не позднее десятидневного срока, организовать совместно с уполномоченными представителями *СО* измерения по приборам контроля качества, с последующим оформлением соответствующего акта и определением стороны, виновной за отклонение ПКЭ. Оплату расходов по измерению ПКЭ и возмещению причинённого ущерба осуществляет сторона, виновная за отклонение ПКЭ в соответствие с актом**.**

2.1.3. Уведомлять Потребителя в установленном порядке о введении ограничения режима потребления энергии (мощности) в случаях, установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. (далее – Правила ограничения).

2.1.4. Ежегодно доводить до сведения *Потребителя* графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и действий противоаварийной автоматики по форме приложения 7 к настоящему договору. Графики разрабатываются на основании требований к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения, определенных системным оператором, а также с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности энергоснабжения.

2.1.5. Обеспечить уведомление *Потребителя* о введении в действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для принятия мер по предотвращению аварии в сетях *СО (ССО)*, не позднее 14-00 часов суток, предшествующих дате ограничения (ограничение вводится с 00-00 часов), а также незамедлительное уведомление о временном отключении в случае внезапного возникновения аварийной ситуации и временного отключения.

2.1.6. Письменно сообщать в течение 3-х дней *Потребителю* об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, перечня представителей *Поставщика*, указанных в Приложении 5 к настоящему договору и другой информации, влияющей на надлежащее исполнение настоящего договора.

2.1.7. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав *Потребителя*, предусмотренных настоящим договором.

***2.2. Поставщик* имеет право:**

2.2.1. Беспрепятственного периодического доступа уполномоченного представителя *Поставщика* к электрическим установкам и СКУЭ *Потребителя* для:

* проверки условий эксплуатации и сохранности СКУЭ, снятия контрольных показаний;
* составления акта о неучтенном или бездоговорного потребления энергии (мощности);
* проведения замеров для определения качества энергии;
* выполнения работ в электрических сетях и установках, находящихся на обслуживании *СО (ССО, ВС)*;
* введения ограничения режима потребления энергии (мощности) согласно п. 2.2.2.
* 2.2.2. Инициировать введение ограничения режима потребления энергии в порядке и случаях, установленных Правилами ограничения.
* 2.2.3. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с *Потребителя*, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах ограничения, компенсации понесенных расходов, связанных с оплатой действий СО (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи энергии, а также с совершением им действий, предусмотренных указанными Правилами.

2.2.4. При выявлении фактов безучетного потребления энергии составлять акт о неучтенном потреблении энергии.

2.2.5. Вносить изменения в настоящий договор в случаях изменения условий продажи и передачи энергии (мощности) для *Поставщика*.

2.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью при неисполнении или ненадлежащим исполнении *Потребителем* обязательств по оплате энергии (мощности), уведомив *Потребителя* за 10 рабочих дней до заявляемой *Поставщиком* даты отказа от исполнения договора.

**2.3.Потребитель обязан**

2.3.1. Соблюдать установленные настоящим договором условия и количество потребления энергии (мощности).

2.3.2. Производить оплату приобретенной энергии (мощности), а также оказанных услуг в порядке, сроки и размере, установленном настоящим договором.

2.3.3. Обеспечивать эксплуатацию установленной и допущенной в эксплуатацию СКУЭ, сохранность и целостность СКУЭ, своевременную ее замену в случаях предусмотренных законодательством РФ и настоящим договором, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

В течение 24 часов с момента выявления фактов неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала СКУЭ и/или ее элементов, выявления нарушения пломбировки или знаков визуального контроля и истечения межповерочного интервала, сообщить *Поставщику* об утрате (неисправности) СКУЭ (элементов СКУЭ) или нарушении пломб и знаков визуального контроля.

2.3.4. Обеспечивать соблюдение установленного договором и законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия в процессе учета энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части допуска установленного прибора учета в эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты по договору; эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев; передачи данных приборов учета; сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

22.3.5. Выполнять предписания *Гарантирующего поставщика (СО)* по приведению СКУЭ, принадлежащей *Потребителю,* и схемы ее включения в соответствие с требованиями законодательства РФ и настоящего договора.

2.3.6. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и нести ответственность за их состояние. Проводить контроль замеров ПКЭ в принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства в сроки, указанные в Правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей, с привлечением *Гарантирующего поставщика.* 2.3.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) *Потребителя*, определяемые в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №380 от 23.06.2015г., при участии в регулировании мощности по соглашению с *СО*.

2.3.8. Обеспечивать эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, к которым подключены энергопринимающие устройства *Потребителя,* находящиеся под их воздействием*,* а также возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями системного оператора и СО, в случае подключения энергопринимающих устройств *Потребителя* к системам противоаварийной и режимной автоматики.

2.3.9. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета энергии (мощности), а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества энергии.

2.3.10. Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.11. Обеспечивать установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

2.3.12. Обеспечивать соблюдение установленного актом АТБ режима потребления энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления энергии.

2.3.13. По требованию *Поставщика* предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) в течение 5-ти рабочих дней с даты поступления запроса.

2.3.14. Информировать *СО (ССО, ВС* – в случае опосредованного присоединения) о:

- продолжительности режима ограничения потребления энергии, приводящего к снижению категории надежности электроснабжения *Потребителя* и уведомлять о результатах информирования *Гарантирующего поставщика*.

- дате проведения плановых ремонтных работ, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления энергии при проведении ремонтных работ в электроустановках *СО (ССО, ВС –* в случае опосредованного присоединения) в порядке оперативных взаимоотношений. Перерыв в электроснабжении *Потребителя* в случае срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с успешным включением (АПВ, АВР) не считается отключением *Потребителя.* При условии электроснабжения *Потребителя* от двух независимых источников питания аварийное отключение одного из источников от действия РЗА или отключение одного из источников по согласованию не является ограничением режима потребления.

2.3.15. Выполнять требования представителей *Поставщика* об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (Приложение 7 к настоящему договору) при возникновении или угрозе возникновения дефицита энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину.

2.3.16. Соблюдать заданные в установленном порядке представителями *Поставщика* требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.17. Вести переговоры по вопросам оперативного управления и переключений в электроустановках только с лицами, имеющими право проведения оперативных переговоров в соответствии со списками, полученными от *СО*, а также направлять в *СО* (копию *Поставщику*) списки лиц, имеющих право проведения оперативных переговоров со стороны *Потребителя.*

2.3.18. Незамедлительно уведомлять *Поставщика* и *СО*:

- об авариях на энергопринимающих объектах, принадлежащих *Потребителю*, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;

- о фактах неисправности или утраты СКУЭ (элементов СКУЭ), истечения межповерочного интервала, нарушениях схемы учёта, нарушениях защитных и пломбирующих устройств измерительных комплексов.

2.3.19. Осуществлять проведение контрольных замеров значений передаваемой мощности, нагрузок и уровней напряжения - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря, документально оформлять и в десятидневный срок со дня замера представлять *Поставщику* ведомость о почасовых расходах энергии (мощности). Точная дата контрольных замеров сообщается *Поставщиком* дополнительно.

2.3.20. Для определения величины отпущенной за расчетный период *Потребителю* энергии (мощности) в сроки на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора в случаях предусмотренных договором, снимать показания СКУЭ (в том числе с почасовыми профилями электрической энергии по каждой точке поставки (учёта), в случае применения в расчётах второй - шестой ценовой категории, а также в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт)) в следующем порядке:

- по СКУЭ, установленным на районных подстанциях и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС –* в случае опосредованного присоединения*)*, совместно с дежурным персоналом районной подстанции или уполномоченными представителями (в случае отсутствия дежурного персонала на подстанции) *СО (ССО, ВС)*;

- по СКУЭ, установленным на абонентских подстанциях, а также на линиях 0,4 кВ – самостоятельно;

- в случае невозможности участия представителя *Потребителя* в съёме показаний СКУЭ, установленной на районной подстанции и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС –* в случае опосредованного присоединения*)* в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом *СО (ССО, ВС)* в специальном журнале, хранящемся в структурном подразделении *СО (ССО, ВС).*

На основании показаний СКУЭ рассчитывать объем потребленной энергии (мощности) (в том числе о почасовом потреблении (приложение 4а к настоящему договору) по точкам поставки (учёта), оборудованным приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении энергии по часам суток), и до 16 часов первого числа месяца, следующего за расчётным, представлять *Поставщику* информацию о потреблении энергии (мощности) по форме ведомости показаний СКУЭ (далее – ведомость) в соответствии с приложением 4 (4а) к настоящему договору за подписью уполномоченного лица. Ведомость должна быть скреплена печатью *Потребителя.* Скан-копии указанной информации передаются посредством средств электронной связи согласно Приложения 5, впоследствии оригиналы ведомостей отправляются посредством почтовой связи.

2.3.21. В течение 3-х рабочих дней с момента получения от *Поставщика* акта приема-передачи подписать и вернуть в адрес *Поставщика* один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания.

2.3.22. Подключать к своим сетям субпотребителей только с соблюдением установленного порядка технологического присоединения, при условии внесения соответствующих изменений в настоящий договор. В течение 3-х дней после фактического подключения субпотребителя письменно уведомить об этом *Поставщика*.

2.3.23. Предпринять все необходимые действия для обеспечения поставки энергии субпотребителям, состоящим в договорных отношениях с *Поставщиком* и подключенным к сетям *Потребителя* (за исключением случаев, указанных в п.п. 2.3.29.), в количестве, установленном соответствующими договорами энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

2.3.24. Представлять на согласование *Поставщику* в письменной форме не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемых изменений данные при возникновении необходимости изменения схем электроснабжения и включения СКУЭ, изменения величин мощности, в том числе и предусмотренных в актах аварийной и технологической брони.

2.3.25. Передать *Поставщику* не позднее 5 дней со дня согласования с *СО* копию акта АТБ, составленного после подачи заявления о заключении договора либо измененного ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа услуг по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.26. Соблюдать порядок оформления изменения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, установленный законодательством РФ.

2.3.27. Соблюдать порядок оформления изменения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, установленный законодательством РФ.

2.3.28. При получении уведомления от *Поставщика* самостоятельно и (или) под контролем *СО* производить ограничение режима собственного потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

2.3.29. При получении от *Поставщика* уведомления на введение ограничения режима потребления субпотребителю, подключенному к сетям *Потребителя*, производить ограничение режима потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

2.3.30. Оплачивать затраты *Поставщика*, не включенные в тариф на энергию (мощность), в том числе связанные с осуществлением представителями *Поставщика* по инициативе *Потребителя* проверок и обследований (за исключением проверки качества энергии в случае возникновения отклонений ПКЭ от норматива по вине *СО*).

2.3.31. Уведомить *Поставщика* в письменной форме:

- об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности, перечня должностных лиц (Приложение 5), смены лица, ответственного за электрохозяйство *Потребителя,* и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события;

- о прекращении деятельности организации – за 30 дней о прекращении деятельности.

2.3.32. Уведомить *Поставщика* в письменной форме о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации не менее чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии. В случае отсутствия надлежащего уведомления в установленный срок *Потребитель* продолжает нести все предусмотренные настоящим договором обязательства.

2.3.33. Осуществить полный расчет при расторжении настоящего договора за фактически принятую энергию (мощность), также возместить убытки *Поставщика* в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

2.3.34. В случае установки устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) в электроустановке, находящейся на балансе *Потребителя*, обеспечивать работоспособность устройства, соблюдать в течение всего срока действия договора, предъявляемые эксплуатационные требования и ежегодно до 1 августа предоставлять в адрес *Поставщика* протоколы настройки устройств.

2.3.35. Выполнить требования нормативных правовых актов, предъявляемые к измерительному комплексу, при применении в расчетах второй – шестой ценовых категорий, а также при наличии энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт,

2.3.36. Уведомить *Поставщика* в письменной форме об изменении ценовой категории за 10 рабочих дней. Изменение выбранного на текущий период регулирование варианта расчета за услуги по передаче энергии не допускается.

**2.4. Потребитель имеет право:**

2.4.1. Заявлять *Поставщику* об ошибках, обнаруженных в документах по исполнению обязательств, и требовать произвести перерасчет. Подача заявления об ошибке в документах по исполнению обязательств не освобождает *Потребителя* от обязанности принять и оплатить в установленный срок документ в неоспариваемой им части.

2.4.2. Приобретать энергию (мощность) в точках поставки сПКЭ, соответствующими требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.4.3. Участвовать в проведении замеров качества энергии.

2.4.4. Осуществлять совместную с представителями *Поставщика* проверку правильности показаний СКУЭ, с соответствующим оформлением актом контрольного снятия показаний.

2.4.5. В установленные настоящим договором сроки вносить предложения по изменению его условий.

2.4.6. Вносить предложения по изменению договорного количества потребления энергии (мощности) в период действия договора в порядке и сроки, установленные договором,

2.4.7. После получения письменного согласия *Поставщика* производить замену СКУЭ и ее составляющих элементов: счетчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, питающих цепей.

2.4.8. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.4.9. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение данного договора, но не освобождает от исполнения обязательств по договору.

2.4.10*.* Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования потребления энергии (мощности), в случаях определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее - ОПФРР).

**3. Порядок согласования и изменения количества энергии (мощности)**

**3.1. Порядок согласования годового количества поставки энергии (мощности):**

3.1.1. Количество поставки энергии (мощности) определяются на год, помесячно, с разбивкой по соответствующему уровню напряжения (при применении второй ценовой категории с разбивкой по зонам суток и почасовой детализацией при применении пятой-шестой ценовой категории).

Для *Потребителей*, получающих энергию с шин генерирующих станций и их пристанционных узлов, с отдельным указанием данного количества энергии (мощности).

3.1.2. Предварительную заявку на необходимое *Потребителю* количество энергии (мощности) в следующем году *Потребитель* обязан подать *Поставщику* по форме Приложения 1б к настоящему договору (1д в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт в случае применения пятой-шестой ценовой категории, не позднее 15-го марта текущего года.

3.1.3. Окончательная заявка на необходимое *Потребителю* количество энергии (мощности) в следующем году подается *Поставщику*по форме приложения 1б к настоящему договору (1д в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт), не позднее 1-го ноября текущего года.

**3.2. Порядок изменения количества энергии (мощности):**

3.2.1. Заявка на изменение согласованного количества поставки энергии на расчетный период подается *Потребителем* *Поставщику* по установленной форме (Приложение 1 к настоящему договору) не позднее 15 дней до начала соответствующего расчетного периода.

3.2.2. Заявка на изменение согласованного почасового количества поставки энергии (мощности) на сутки по точкам поставки электрической энергии на энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, в случае применения пятой-шестой ценовой категории, подается *Потребителем* *Поставщику* по установленной форме (Приложение 1д к настоящему договору) до 9-00 часов по следующему графику:

- в понедельник – на среду;

- во вторник – на четверг;

- в среду – на пятницу, понедельник;

- в четверг – на субботу, воскресенье;

- в пятницу – на вторник.

Почасовой прогноз потребления на праздничные нерабочие дни предоставлять за двое суток до их наступления.

В исключительных случаях (аварийная ситуация) *Потребитель* подаёт *Поставщику* заявку на изменение почасовых объёмов поставки энергии (мощности) до 9-00 часов в сутки, предшествующие торговым суткам.

При непредставлении *Потребителем* заявки на изменение согласованного почасового количества поставки энергии (мощности) на сутки в установленные настоящим пунктом договора сроки почасовой объём поставки энергии (мощности) устанавливается согласно последней из представленных *Потребителем* заявок и принимается сторонами как согласованный.

3.2.3. Вся переписка между *Потребителем* и *Поставщиком* в части определения количества поставки энергии (мощности), а также их изменения производится заказными письмами с уведомлением о вручении либо иным способом, позволяющим определить факт и время получения документа.

**4. Коммерческий учет энергии (мощности)**

* 1. Точки поставки энергии, отпускаемой *Потребителю*, должны быть оборудованы СКУЭ, соответствующими требованиям законодательства РФ в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также ценовой категории, применяемой в расчётах за энергию по точке поставки (приложение 3 к настоящему договору). Оборудование точек поставки приборами учёта энергии обеспечивается *Потребителем* самостоятельно с привлечением третьих лиц.

4.2. Сведения о приборах учета энергии (мощности), установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, коэффициентов трансформации, даты предыдущей и очередной поверки, меж поверочного интервала приведены в Приложении 3 к настоящему договору.

4.3. Все элементы СКУЭ подлежат обязательной пломбировке, с составлением соответствующего акта.

4.4. Государственная поверка СКУЭ, замена и обслуживание элементов, входящих в СКУЭ в зоне ответственности *Потребителя*, обеспечивается *Потребителем* в установленные ГОСТом сроки за свой счет.

4.5. В случае установления представителем *Поставщика* факта без учётного потребления энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении энергии по форме Приложения 9 настоящего договора.

4.6. Количество потребленной энергии (мощности) в соответствии с актом о неучтенном потреблении энергии подлежит расчету в соответствии с п. 5.5. настоящего договора.

1. **Порядок определения количества принятой энергии (мощности)**

5.1. Определение количества принятой *Потребителем* в расчетном периодеэнергии производится *Поставщиком* на основании ведомости (Приложение 4, 4а к настоящему договору), актов о неучтенном потреблении или замещающей информации о потреблении энергии (мощности) (при её наличии) в точках поставки.

5.2. *Потребитель* оформляет и представляет *Поставщику* ведомость в двух экземплярах в соответствии с п. 2.3.20.

5.3. *Поставщик* при получении ведомости от *Потребителя* ставит отметку о ее получении на экземпляре *Потребителя*.

5.4. При непредставлении *Потребителем* сведений о потреблении энергии (мощности) за расчетный период расчет количества принятой энергии (мощности) рассчитывается по замещающей информации (но не более 2-х расчетных периодов подряд). Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, расчет количества принятой энергии (мощности) определяется расчетными способами, предусмотренными ОПФРР (п. 166).

5.5. При наличии актов о неучтенном потреблении энергии (мощности), предусмотренных п.п. 4.6. и 5.1. настоящего договора, количество поставленной и потребленной энергии (мощности) за соответствующий период определяется расчётным способом, предусмотренным ОПФРР.

5.6. В случае неисправности, утраты или истечения срока меж поверочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение количества потребления энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном ОПФРР, для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки (п. 179).

5.7. При установке СКУЭ не в точке поставки количество учтенной энергии подлежит корректировке на величину потерь энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки СКУЭ. Расчет величины потерь осуществляется *СО* в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величины рассчитанных потерь указываются в приложении 3 к настоящему договору после технической характеристики каждой СКУЭ, установленной не в точке поставки.

5.8. Количество энергии (мощности), поставляемой *Потребителю* по регулируемым ценам (тарифам) и свободным (нерегулируемым) ценам, определяется в соответствии с законодательством РФ.

**6. Порядок определения стоимости потребленной энергии (мощности)**

6.1. Исполнение обязательств *Потребителем* по настоящему договору оплачивается по цене, рассчитанной в соответствии с порядком ее определения, установленным Приложением 10 к договору и положениями действующих на момент оплаты федеральных законов и иных нормативных правовых актов. Вся информация о применяемых Гарантирующим Поставщиком ценах размещается на официальном сайте *Гарантирующего поставщика в сети Интернет по адресу: www.energosale34.ru.*

6.2. В случае если в ходе исполнения настоящего договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской федерации в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены в отношении потребителей, приравненных к категории «население», Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчётов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). При этом договор не перезаключается.

6.3. Стоимость количества потребленной энергии (мощности) для расчёта платежей, которые должны быть произведены *Потребителем* до 10 и 25 числа текущего периода в соответствии с п. 7.1. настоящего договора, определяется исходя из фактического количества потребления энергии (мощности) и нерегулируемой цены за последний расчетный период, в отношении которого она определена и размещена *Гарантирующим* *Поставщиком* на официальном сайте для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен., за минусом договорной скидки, установленной в Приложении 10 к договору.

6.4. Выбор ценовой категории, применяемой в расчетах за потребленную энергию 6.4. Стоимость количества потребленной энергии (мощности) для расчёта платежей, которые должны быть произведены *Потребителем* до 10 и 25 числа текущего периода в соответствии с п. 7.1.настоящего договора, определяется исходя из фактического количества потребления энергии (мощности) и нерегулируемой цены за последний расчетный период, в отношении которого она определена и размещена *Поставщиком* на официальном сайте для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

6.5. Выбор ценовой категории, применяемой в расчетах за потребленную энергию (мощность), осуществляется *Потребителем* самостоятельно посредством уведомления *Поставщика* по форме Приложения 1в к настоящему договору в течение 1 месяца с даты принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Волгоградской области.

В отношении *Потребителей*, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт не допускается возможность выбора и применения в расчетах первой и второй ценовых категорий.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

При отсутствии от *Потребителей*, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, применяется третья или четвертая ценовые категории.

В случае получения *Поставщиком от Потребителя и/или Сетевой организации*надлежащим образом оформленных АРБП, изменяющих точки поставки (уровень напряжения в точках поставки)  энергии по настоящему договору, исходя из положений этих актов в договор вносятся изменения путем направления *Потребителю* соответствующего соглашения о внесении изменений в условия договора в части точек поставки и применяемого тарифа за услуги по передаче электрической энергии. Указанные в соглашении изменения вступают в силу с 1 числа расчетного периода, следующего за месяцем предоставления АРБП.

6.6. Расчёт стоимости энергии (мощности) выявленной по акту о неучтенном потреблении энергии осуществляется по цене, действующей в момент формирования документов по исполнению обязательств (акт приёма-передачи по акту и счёт на оплату).

6.7. При применении в расчетах пятой - шестой ценовых категорий оплачивать стоимость энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления энергии, заявленными *Потребителем*, и в объеме превышений фактических почасовых объемов потребления энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки энергии в случаях и порядке, установленные действующим законодательством.

**7. Порядок расчетов за потребленную энергию (мощность)**

7.1. Устанавливаются следующие сроки платежей за энергию:

- до 10 числа расчетного периода в объеме 30 % от фактического количества потребления энергии предшествующего расчётного периода;

- до 25 числа расчетного периода в объеме 40 % от фактического количества потребления энергии предшествующего расчётного периода;

- до 18 числа следующего расчетного периода окончательный расчет за истекший расчетный период на основании акта приёма-передачи и счёта на оплату.

7.2. *Поставщик* на основании ведомости показаний СКУЭ (далее – ведомость) в соответствии с приложением 4 (4а) к настоящему договору оформляет и не позднее 16 числа месяца,следующего за расчетным, направляет Потребителю в 2-х экземплярах акт приема-передачи электрической энергии и мощности и счет-фактуру. *Потребитель* в течение 3-х рабочих дней с момента получения акта приема-передачи обязан подписать его и вернуть в адрес *Поставщика* один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания.

В случае непредставления *Потребителем* подписанного акта приема – передачи или мотивированного отказа от его подписания, и при наличии у *Поставщика* достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем акт приема-передачи считается согласованным/акцептованным в редакции *Поставщика*, а обязательства *Поставщика* по поставке энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

В случае неполучения *Потребителем* акта приема-передачи, направленного *Поставщиком* посредством почтовой связи по адресу *Потребителя*, указанному в настоящем договоре или сообщенному *Потребителем Поставщику* в письменной форме до направления акта приема-передачи, по причине отсутствия *Потребителя* по указанному адресу, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и подобным причинам, акт приема-передачи считается полученным и согласованным (принятым) *Потребителем* с момента возврата в адрес *Поставщика* акта приёма-передачи, неполученного *Потребителем* по выше указанным причинам.

7.3. В случае изменения количества и (или) цены, принятой *Потребителем* энергии (мощности) после оформления актов приема - передачи за истекшие расчетные периоды, *Поставщик* формирует корректировочные акты приема - передачи по форме в соответствии с Приложением 8 к настоящему договору за периоды, в которых произошли изменения объемов и (или) цен и направляет их *Потребителю*.

*Поставщик* выставляет *Потребителю* [корректировочный счет-фактуру](consultantplus://offline/ref=B8BA18739F7B242D4D10683E047A7D46E3E14F13D98D7962832001E6293F0075CFD72998AEB0433AjBB9F) не позднее пяти календарных дней после подписания корректировочного акта приема-передачи обеими Сторонами.

7.4. Расчеты за энергию осуществляются в безналичном порядке по платежным документам *Потребителя* на расчетный счет, указанный в п. 12.2. настоящего договора, или иной расчётный счёт, по указанию *Поставщика*, а также по соглашению сторон в ином порядке (векселя, наличный расчет и др.).

В платежном поручении *Потребитель* указывает: назначение платежа, номер и дату настоящего договора, период, за который производится платеж, НДС. В случае невыполнения указанного требования *Поставщик* оставляет за собой право самостоятельного решения вопроса о распределении денежных средств в рамках исполнения условий настоящего договора.

7.5. Днем оплаты считается день зачисления банком денежных средств на расчетный счет *Поставщика*.

7.6. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему договору вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчётов в пятидневный срок после его получения. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов *Потребитель* направляет к *Поставщику* своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчётам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

7.7. Сложившаяся на конец расчётного периода кредиторская задолженность зачитывается *Поставщиком* в счёт оплаты потреблённой *Потребителем* энергии (мощности) в следующих расчётных периодах.

**8. Ответственность Сторон**

8.1. Ответственность Сторон определяется законодательством РФ и настоящим договором, включая ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии, за нарушение условий поставки, за нарушение порядка оплаты.

8.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных пунктами 2.3.4., 2.3.7., 2.3.14., 2.3.15., и 2.3.28. настоящего договора, *Потребитель* уплачивает *Поставщику* штраф в размере стоимости энергии (мощности) поставленной *Потребителю* за расчетный период, в котором допущено нарушение условий настоящего договора.

8.3. В случае, если *Потребитель* не обеспечил поставку энергии другим потребителям, состоящим в договорных отношениях с *Поставщиком* и подключенным к сетям *Потребителя (*п. 2.3.23. настоящего договора)*, Потребитель* возмещает другим потребителям, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате энергии и услуг по передаче электрической энергии, убытки, возникшие вследствие допущенного *Потребителем* нарушения.

8.4. За неисполнение или ненадлежащее исполнение уведомления на введение ограничения режима потребления (п. 2.3.29. настоящего договора) *Потребитель* несет ответственность перед *Поставщиком* в размере, равном стоимости энергии, отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления.

8.5. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы стороны настоящего договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключающие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

8.6. *Поставщик* не несёт ответственности перед *Потребителем* за отключения в период не режимной (непроектной) схемы электроснабжения *Потребителя*, которая была создана *СО* или *Потребителем* по соглашению сторон.

**9. Разрешение споров**

9.1. Все споры, разногласия и требования, вытекающие 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 Волгоградской области в соответствии с законодательством РФ.

**10. Прочие условия**

10.1. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договоров и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности *Поставщика*, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами *Поставщик* в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет *Потребителю* уведомление об изменении условий договора.

10.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь соглашения в течение 2 недель с момента получения *Потребителем* соответствующего уведомления от *Поставщика*, при недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определённое в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

10.3. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания. Перечень конфиденциальной информации устанавливается по согласованию Сторон.

10.4. Представители *Поставщика* и *Потребителя*, имеющие право осуществлять юридические действия, связанные с реализацией условий настоящего договора, приведены в приложении 5 настоящего договора.

10.5. При реализации п.п. 2.1.3., 2.1.4., 2.2.1., 2.2.2., 2.2.3. 2.3.15. и 4.6. договора представителями *Поставщика* также является персонал *СО (ССО, ВС)* в рамках полномочий, определённых законодательством РФ*.*

10.6. При наличии технической возможности стороны могут организовать электронный документооборот с использованием электронной подписи (далее – ЭП), при условии оформления дополнительного соглашения о применении ЭП.

**11. Срок действия договора**

11.1. Настоящий договор вступает в силу и становится обязательным для сторон с 20 г. Договор действует до 20 г. и считается продленным на один год на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия *Потребитель* не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

**12. Адреса, реквизиты и подписи сторон**

12.1. ***Поставщик:***

ООО «Волжский энергосбыт»

Юридический адрес: 404120, Волгоградская область, г. Волжский, пр-кт им. Ленина, дом 98

Почтовый адрес: 404120, Волгоградская область, г. Волжский, пр-кт им. Ленина, дом 98

Телефон: (8443) 55-63-00

E-mail: vlz.energo@mail.ru

12.2. Реквизиты ООО «Волжский энергосбыт» для перечисления денежных средств:

ИНН/КПП 3435310324/343501001

Р/сч 40702810022070005370 в Ф-л Банка ГПБ (АО) «Южный»

Кор/сч 30101810500000000781 БИК  040349781

12.3***Потребитель*:**

Наименование:

Юридический адрес:

Почтовый адрес:

Телефон:

E-mail:

12.4. Реквизиты *Потребителя* для предъявления просроченной задолженности:

ИНН КПП

Р/сч

Кор/сч БИК

12.5. Телефон, факс, E-mail *Потребителя* для оперативного решения вопросов, связанных с реализацией настоящего договора:

Телефоны: , e-mail:

Все оперативно предоставленные данные должны подтверждаться надлежащим образом оформленными документами. Стороны договорились, что сообщения, переданные *Потребителю,* как в письменной форме, так и по телефону (факсу, E-mail), считаются надлежащим уведомлением (предупреждением) *Потребителя* со стороны *Поставщика* и его представителей.

12.6. Данный договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, один из которых находится у *Поставщика*, другой – у *Потребителя*. Все приложения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

**Приложения к договору:**

1. Договорные величины поставки энергии (заявленной мощности).

1б. Заявка на договорные величины поставки энергии (мощности) (форма).

1в. Заявка на выбор ценовой категории (форма).

1д. Полный почасовой график планового потребления электрической энергии Потребителем (форма).

2. Требования к СКУЭ.

2.1. Порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию.

3. Перечень точек поставки и точек учета.

4. Ведомость показаний СКУЭ (форма).

4а. Полный почасовой график фактического потребления электрической энергии *Потребителем* (форма).

5. Перечень представителей по договору со стороны *Поставщика* и *Потребителя.*

1. Категория надежности снабжения *Потребителя* электрической энергией.

6а Акт согласования категории надёжности энергоснабжения.

7 . Графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

8. Корректировочный акт приема-передачи (форма)

9. Акт о неучтенном потреблении электрической энергии (форма).

10. Порядок определения стоимости и цены электрической энергии по договору.

***Поставщик:* *Потребитель:***

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Бочкарёв Ю.А./**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /**

м.п. «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 г. м.п. «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 г.