

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № 230
по передаче электрической энергии
между смежными сетевыми организациями

г. Бузулук

« 12 » 02 2018 г.

ПАО «МРСК Волги», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице директора Западного производственного отделения филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» Гаврилова Юрия Алексеевича, действующего на основании доверенности №017-23 от 22.06.2017г., с одной стороны,

и

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице директора Еркаева Андрея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. К отношениям между Исполнителем и Заказчиком, возникающим в ходе заключения и исполнения настоящего Договора в полной мере применяется действующее законодательство Российской Федерации в области электроэнергетики, в том числе Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (далее ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442 (далее – ОППРЭ).

1.2. В настоящем Договоре используются понятия:

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей (акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей) - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности;

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств);

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Заказчиком и Исполнителем за состояние и обслуживание электроустановок;

Средства измерения – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно – измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

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.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная

Исполнитель

Заказчик

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.

Бездоговорное потребление электрической энергии - 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;

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого 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).

Точка присоединения к электрической сети - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью Исполнителя;

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

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

Абонент (Потребитель) – лицо, приобретающее электрическую энергию у энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика) для собственных нужд и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Заказчика.

Индивидуальный тариф – тариф на услуги по передаче электроэнергии, утвержденный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электроэнергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном Договором.

✓ Передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках поставки электроэнергии Заказчиком в сеть Исполнителя.

2.2. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП по приобретению электроэнергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающих в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

2.3. Исполнитель обязуется самостоятельно урегулировать с ССО и иными владельцами энергооборудования отношения по технологическому присоединению энергетических установок к сети Исполнителя и отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

Стороны при исполнении Договора во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться действующим законодательством

2.4. Стороны обязуются соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении Договора.

2.5. Расчетным периодом по Договору является один календарный месяц.

2.6. Порядок взаимодействия Заказчика и Исполнителя при:

- распределении оборудования по способу оперативного управления и разграничении зон эксплуатационной ответственности;
- организации проведения контрольных измерений потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения;
- участии Исполнителя в графиках аварийных ограничений;
- взаимодействии персонала Заказчика и Исполнителя при эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики;
- организации ремонтов оборудования, порядок согласования и уведомления о ремонтных и профилактических работах;

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления «Акта сверки платежей по договору» ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.1.2. Затраты, связанные с созданием и обслуживанием средств измерений, несет каждая из Сторон в соответствии с местом установки расчетных приборов учета и балансовой принадлежности.

3.1.3. Согласовать отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления оперативными переключениями на объектах электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации технологических нарушений (аварии и инциденты), порядок оснащения принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон Договора при их настройке и использовании, порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, а также порядок предоставления Сторонами Договора необходимой технологической информации: электрических схем, характеристик оборудования и др.

3.1.4. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии. Обеспечить передачу электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и ГОСТ 32144-2013.

3.1.5. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства порядке ежегодные графики аварийного ограничения, графики ремонтных и профилактических работ на объектах электросетевого хозяйства. Обеспечить соблюдение в точках присоединения и точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$) на уровне, не превышающем: $\text{tg } \varphi = 0,5$ для уровня напряжения 110 кВ, $\text{tg } \varphi = 0,4$ для уровня напряжения 35-6 кВ, $\text{tg } \varphi = 0,35$ для уровня напряжения 0,4 кВ, в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 23.06.2015г. №380.

3.1.6. Незамедлительно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.7. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского управления.

3.1.8. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Перечень точек поставки/приема к сетям Исполнителя (Приложение №1);
- Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

- Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя (Приложение №2);

- Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №4.1).

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

- Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте о технологическом присоединении / Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, Акте разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №5).

- Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

- Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

- Порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (в соответствии с действующим законодательством).

3.1.9. После заключения Договора любые изменения энергопринимающего оборудования Заказчика и вышеуказанных условий, указанных в пункте 3.1.8 Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к Договору и вступают в действие с момента подписания их обеими сторонами.

3.1.10. При нарушении энергоснабжения объектов Заказчика или (и) Исполнителя проводить по взаимному согласию сторон совместные расследования отказов в работе электрооборудования с участием в комиссии представителей Исполнителя, Заказчика и Ростехнадзора данного региона.

Исполнитель



Заказчик

3.1.11 Ежегодно в срок до 1 февраля проводить актуализацию средств измерений (Приложение №2) путем подписания дополнительного соглашения.

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить учет электроэнергии, поступающей в сеть Исполнителя и передаваемой из сети Исполнителя на границах балансовой принадлежности.

3.2.2. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.3. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с Заказчиком до границы балансовой принадлежности с «Абонентами», иными сетевыми организациями и Заказчиком, ориентировочно в объеме договорных величин (Приложение № 4), но в объеме, не менее полученного в точках поставки с учетом нормативных (технологических) потерь электроэнергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и ГОСТ 32144-2013, а так же условиям настоящего Договора.

3.2.4. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Заказчика.

3.2.5. Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения, снижения показателей качества электроэнергии и об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.6. Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, в срок не менее чем за 5 дней.

3.2.7. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки) допускать уполномоченных представителей Заказчика к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии.

3.2.8. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на оборудовании Исполнителя и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.2.9. Предоставить Заказчику Акты согласования аварийной и технологической брони, оформленные в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами.

3.2.10. Согласовать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.2.11. Обеспечить соблюдение потребителями на границе балансовой принадлежности соотношение потребления активной и реактивной мощности, установленные Федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. В случае не поддержаний указанных коэффициентов реактивной мощности потребитель несет ответственность в порядке и размере, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.12. Предоставить Заказчику информацию о бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком. Потери в бесхозяйных сетях, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя, оплачивает Исполнитель в составе потерь в своих сетях.

3.2.13. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя,

3.2.14. Осуществлять в порядке, установленном законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются обязательными требованиями и техническими регламентами и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

3.2.15. Приостанавливать в порядке, установленном в действующем законодательстве, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, либо ГП/ЭСО, по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.2.16. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета.

3.2.17. Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.2.18. Обеспечить проведение замеров и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, установленные Заказчиком.

3.2.19. Направлять Заказчику плановый объем передачи электроэнергии и мощности, отпускаемой из сети Исполнителя (по форме Приложения №4 к настоящему договору) на следующий календарный год до 25 марта текущего года.

3.2.20. Исполнитель обязан согласовывать с Заказчиком технологические присоединения энергопринимающих устройств Потребителей, в том числе в пределах максимальной мощности Исполнителя. Увеличение разрешенной мощности оформляется договором технологического присоединения.

3.2.21. Предоставить Заказчику по его требованию, в трехдневный срок с момента предъявления требования, копии правоустанавливающих документов, подтверждающих наличие у Исполнителя права собственности на объекты электросетевого хозяйства либо иного законного основания владения объектами электросетевого хозяйства

3.2.22. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.2.23. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.24. В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему «Актов о бездоговорном потреблении электроэнергии».

3.2.25. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности. В случае отсутствия в «Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» информации о категории надежности снабжения Потребителя электрической энергией, Исполнитель обязан предоставить Заказчику такую информацию с указанием документа, в котором установлена категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией.

3.2.26. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.2.27. Предоставить Заказчику по его требованию в двухдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Актов согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или поставки.

3.2.28. Урегулировать в рамках технических отношений между Исполнителем, Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования (организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии, но по сетям которых технологически производится передача энергии) и обеспечить выполнение со стороны указанных лиц следующих требований:

3.2.28.1. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.2.28.2. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.2.28.3. Согласовать годовые и месячные графики ремонтов, а также оперативные заявки на вывод в ремонт, производить в соответствии Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.2.28.4. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.2.28.5. Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.2.29. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего договора, объемы электроэнергии, переданной ССО, Потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.2.30. Направлять Заказчику в сроки, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии, проекты указанных выше Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.2.31. Направлять Заказчику в 5-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика, претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии.

3.2.32. В срок до 15 ноября текущего года Исполнитель предоставляет Заказчику на следующий календарный год плановые объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя и объемы потребления электроэнергии (мощности) на собственные нужды (с разбивкой по кварталам, месяцам и уровням напряжения).

3.2.33. По окончании каждого расчетного периода направлять в адрес Заказчика в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, Акт об оказании услуг (далее – Акт) по установленной в Приложении №7 форме.

3.2.34. Выполнять заявки на ограничение и возобновление режима потребления электрической энергии Потребителей, поступившие от Заказчика.

3.2.35. Уведомить Заказчика не менее чем за 30 дней до даты окончания (прекращения, перехода) права собственности и/или права законного владения, распоряжения объектами электросетевого хозяйства, посредством которого Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии.

3.2.36. Ежегодно предоставлять в адрес Заказчика в срок до 1 февраля дополнительное соглашение согласно п.3.1.11.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на электрооборудовании Заказчика и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.3.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя, исходя из утверждаемого уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифа

на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии, в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора;

3.3.3. Не менее чем за 3 дня информировать Исполнителя о сроках и объемах проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

3.3.4. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре, поступившие от Исполнителя Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего Договора, предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.4.3. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5. Заказчик имеет право:

3.5.1. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.5.2. Выбрать вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии на следующий год, путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования решений об установлении индивидуальных тарифов взаиморасчетов между сетевыми организациями на услуги по передаче электрической энергии. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не установлено по соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

3.5.3. Подавать Исполнителю заявки на ограничение и возобновление режима потребления электрической энергии Потребителей.

3.5.4. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя.

4. КОЛИЧЕСТВО УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

4.1. Плановое количество электрической энергии (мощности), передаваемой по сети Исполнителя, определено Сторонами в Приложении №4 к настоящему Договору.

4.2. Стороны обязуются осуществлять учет, сбор, обмен и согласование величин перетоков электрической энергии (мощности) всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и т.д.)

4.3. Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета и подтверждается Расшифровкой оказанных услуг (приложение №8 к настоящему договору).

По вопросам учета, передачи, обмена и согласования величин фактических перетоков, формирования Расшифровки оказанных услуг за расчетный период и Акта оказания услуг по передаче электрической энергии Стороны обращаются:


- Заказчик – Западное производственное отделение филиала ПАО «МРСК Волги»- «Оренбургэнерго» начальник Службы реализации услуг по передаче электроэнергии Горбунов Леонид Николаевич тел. (35342) 75-581, эл.адрес leonid@zes.orene.ru; инженер Крикунов Василий Алексеевич тел. (35342) 75-577, эл.адрес krikunov_va@zes.orene.ru.

- Исполнитель - Директор Еркаев Андрей Владимирович тел. (35342) 7-17-00, 7-17-17 эл.адрес: erkaev-brem@yandex.ru.

Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в Приложении №2 к настоящему Договору.

4.5. В случае установления средств измерений не на границе балансовой принадлежности показания средств измерений корректируются в соответствии с границами балансовой



принадлежности с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета, расчет которых выполняется в соответствии с действующим законодательством (Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.).

В случае несоответствия измерительных комплексов, указанных в приложении №2, нормативным или правовым документам, определение объема потребленной (переданной) электрической энергии осуществляется расчетным способом, определенным в соответствии с действующим законодательством (Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.)

4.6. При необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к средствам измерений в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерений производится уполномоченными представителями.

В случае объективной необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений, установленных на оборудовании прочих владельцев электрических сетей, Стороны обязуются согласовать допуск уполномоченных представителей сторон в срок не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней.

4.7. При отсутствии средств учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов в соответствии с действующим законодательством.

4.8. По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Заказчика электроэнергии определяются в соответствии с условиями настоящего договора путем оформления акта об оказании услуг по передаче электроэнергии, в срок до 5 числа месяца следующего за расчетным.

4.9. Определение объема потерь электроэнергии в энергооборудовании Исполнителя осуществляется в соответствии с Приложением №9 «Перечень средств измерений для определения объема потерь электроэнергии в сетях Исполнителя».

5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Действующий на момент заключения настоящего Договора тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя может изменяться в соответствии с решениями уполномоченных органов. Изменение уполномоченными органами тарифа в период действия Договора не требует его переоформления.

5.2. В случае изменения уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов тарифа на услуги по передаче электроэнергии и определения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа с момента его введения в действие и по определенному органом исполнительной власти в области регулирования тарифов принципу расчета.

5.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по одноставочному тарифу определяется по следующей формуле:

$$S = T^{\text{э}} \cdot V^{\text{э.факт}}, \text{ где:}$$

$T^{\text{э}}$ – одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт·час.

$V^{\text{э.факт}}$ – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Потребителям, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №2 и с применением расчетных способов.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по двухставочному тарифу, определяется по следующей формуле:

$$S = T^{\text{cod}} \cdot P^{\text{м}} + T^{\text{э}} \cdot V^{\text{э.факт}}, \text{ где}$$

T^{cod} – ставка индивидуального тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования

тарифов, руб/МВт в мес.

$P^м$ - величина мощности, равная величине мощности согласованной сторонами в Приложении №4, МВт.

$T^э$ – ставка индивидуального тарифа стоимости технологических потерь, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт*час.

$V^{э.факт}$ – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Потребителям, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №2 и с применением расчетных способов, кВтч.

5.4. Заказчик производит оплату за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного Исполнителем счета-фактуры в срок до 20-ого числа месяца, следующего за расчетным периодом, но не более величины оказанных услуг по акту между Заказчиком и энергосбытовой организацией.

5.5. Датой оплаты считается дата перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.6. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт) по установленной в Приложении №7 форме. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах.

5.7. В случае наличия разногласий по объему оказанных услуг по передаче электрической энергии, Заказчик подписывает Акт с разногласиями и производит оплату услуг в неоспариваемой части. Урегулирование разногласий Стороны оформляют протоколом урегулирования разногласий. Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания отчетного периода Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

6.2. Убытки, причинённые Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским законодательством.

6.3. За несвоевременное представление, либо непредставление документов, свидетельствующих о наличии либо отсутствии права собственности на объекты электросетевого хозяйства, а также несвоевременное уведомление о прекращении права владения, распоряжения объектами электросетевого оборудования, Исполнитель уплачивает неустойку в размере 1/10 от годовой суммы стоимости услуг по передаче электроэнергии по настоящему договору.

6.4 Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора, как то: стихийные явления; террористические акты; военные действия любого характера; диверсии и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Договора.

6.5. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение 2 суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

6.6. Надлежащим подтверждением наличия и продолжительности действия форс-мажорных обстоятельств служит документ, выданный соответствующим компетентным органом.

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

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. 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, разрешаются путем переговоров между сторонами.

7.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Оренбургской области в установленном законодательством порядке.

7.3. Оплата штрафных санкций и возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору, не освобождает виновную сторону от исполнения обязательств по договору.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2018г и действует до 31.12.2018г, с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему договору, но не более срока законного владения, распоряжения Исполнителем объектами электросетевого хозяйства.

8.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до 1 декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении Договора.

8.3. Настоящий Договор прекращает свое действие с даты утверждения уполномоченным органом приказа, исключающего тариф для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком, с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему Договору.

8.4. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

8.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, 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.

9.2. 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, смены руководителя, об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору, и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

10.1. Приложение №1 «Перечень точек поставки/приема к сетям Исполнителя».

10.2. Приложение №2 «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя».

10.3. Приложение №3 «Однолинейная схема электрической сети Заказчика, присоединенной к сетям Исполнителя».

10.4. Приложение №4 «Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя Заказчику».

10.5. Приложение №4.1 «Величина максимальной мощности, с распределением по каждой точке присоединения».

10.6. Приложение №5 «Акт о технологическом присоединении» / «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон».

10.7. Приложение №6 «Перечень объектов межсетевой координации» (оформляется при необходимости).

10.8. Приложение №7.1 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (для одноставочного тарифа)».

10.9. Приложение №7.2 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (для двухставочного тарифа)».

10.10. Приложение №8 Форма «Расшифровка оказанных услуг».

10.11. Приложение №9 «Перечень средств измерений для определения объема потерь электроэнергии в сетях Исполнителя».

10.12. Приложение №10 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и при возобновлении их электроснабжения».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Заказчик:

ПАО «МРСК Волги»

Местонахождение ПАО «МРСК Волги»

Юридический адрес: 410031, г. Саратов ,

Ул. Первомайская, д. 42/44

Тел., факс (8452) 30-26-32, (8452) 28-32-02

E-mail: office@mrsk-volgi.ru

ИНН 6450925977 / КПП 997450001

ОГРН 1076450006280

Западное ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»

Местонахождение Западного ПО филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»

Почтовый адрес: 461040, г. Бузулук,

ул. Заречная, 16

Тел., факс 8(35342) 2-27-77/2-13-50

Платильщик: ПАО «МРСК Волги»

ИНН 6450925977 / КПП 561202001/КПП МРСК 997450001

Отделение № 8623 Сбербанк России г. Оренбург БИК 045354601

Кор.счет 30101810600000000601

Расч.счет 40702810246020002670

Заказчик:

ПАО «МРСК Волги»

Директор Западного производственного отделения филиала ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»

«Оренбургэнерго»

Ю.А. Гаврилов/

Исполнитель

Исполнитель:

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Местонахождение ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Юридический адрес: 461035, Оренбургская область, Бузулукский район, пос.

Красногвардеец, ул. Заводская, №15

Фактический адрес: 461019, Оренбургская область, Бузулукский район, пос. Искра, ул.

Искровская, №16

Почтовый адрес: 461019, Оренбургская область,

Бузулукский район, пос. Искра, ул. Искровская,

№16

ИНН 5625022060, КПП 562501001,

ОКПО 03273968

ОГРН 1165658066485

Тел/факс: 8(35342)7-17-17/7-17-00

Сот. 8-9096024037

E-mail: erkaev-bpem@yandex.ru

Исполнитель:

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Директор

А.В. Еркаев

Заказчик