

оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону

« 24 » 11 2014 г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ПАО «МРСК Юга») в лице заместителя директора филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Серебренникова Сергея Леонидовича, действующего на основании доверенности от 08.01.2017г. № 1-17, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ПК- ЭНЕРГО» (ООО «ПК-ЭНЕРГО») в лице генерального директора Румя Павла Борисовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения.

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

Потребители электрической энергии (Потребители Гарантирующего поставщика, (Энергосбытовых организаций) – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Стороны договорились в рамках настоящего Договора к Потребителям относить и Исполнителей коммунальных услуг.

В настоящем Договоре под Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) понимаются потребители электрической энергии, определенные Сторонами в Приложении № 2 к Договору.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, производителя либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точки отдачи - места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Заказчика и (или) смежных сетевых организаций к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении № 1.

Точки поставки электрической энергии – места исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемые для определения объема ~~квотных~~ обязательств сторон по договору, расположенные 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), указаны в Приложении № 2.

Полезный отпуск – объём электрической энергии, определяемый Исполнителем в точках поставки электрической энергии.

Потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика, ССО или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей электрической энергии и ССО, присоединенными к электрической сети Исполнителя.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования Заказчиком, 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 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.

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

Акты разграничения границ балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Заказчиком/ССО и между Исполнителем и Потребителем являются Приложением № 3 к настоящему Договору.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединенными в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

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

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, за исключением Заказчика, владеющая 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 осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

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

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

Расчётный (коммерческий учет) – приборы учёта, показания которых используются

при определении объёмов потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчёты на розничном рынке и соответствующие нормам федерального законодательства об обеспечении единства измерений и организации учёта электрической энергии.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в своих интересах и интересах:

- Энергосбытовых организаций, которым в соответствии с заключёнными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности) до Потребителей, имеющих с данными энергосбытовыми организациями договоры энергоснабжения и присоединённым к сетям.

- Смежных сетевых организаций, которым в соответствии с заключёнными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности).

1.3. Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством, самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе, ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора.

Исполнитель передает по запросу Заказчика копии выданных в отношении потребителей технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон.

1.4. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся у него на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. При изменении полномочий Исполнителя на владение, пользование, либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель направляет Заказчику заверенные в установленном порядке копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

2. Предмет договора.

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электрической энергии (мощности), от точек приёма до точек отдачи в сети смежных сетевых организаций, точек поставки потребителям Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, установленном настоящим Договором.

Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках приема / отдачи электрической энергии, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки, указана в Приложении № 8 к настоящему Договору;

- Ответственность сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3 к настоящему Договору);

- Величина заявленной мощности, указана в Приложении № 11 к настоящему Договору;

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности), который определен в Разделе 5 настоящего Договора;

- Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность, указаны в Приложении № 8 к настоящему Договору;

- Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом «Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007г. № 484, указаны в Приложении № 7 к настоящему Договору;

- Перечень точек приема и отдачи электрической энергии, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) и трансформатора напряжения (ТН) в сечении Исполнителя – Заказчика и Исполнителя – смежной сетевой организации указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору;

- Перечень точек поставки, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) и трансформатора напряжения (ТН) в сечении Исполнителя – Потребителя и по присоединениям хозяйственных нужд Исполнителя указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору;

- Согласованные 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 Российской Федерации 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);

- Обязанности 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 Российской Федерации 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 сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка.

2.3. В случае если в период действия настоящего Договора произойдет изменение существенных условий, перечисленных в пункте 2.2. настоящего Договора, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления в письменном виде дополнительных соглашений.

2.4. Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по

передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

- передачу электрической энергии от точек приема до точек поставки, отдачи;
- круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

- снятие показаний приборов учета по всем точкам приема, отдачи и точкам поставки электрической энергии, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);

- плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках поставки, отдачи электрической энергии;

- по заявке Заказчика производить в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

2.5. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам и уровням напряжения определены Сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору.

3. Права и обязанности сторон.

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством.

3.1.2. Соблюдать общие требования оперативно-технического (диспетчерского) управления процессом передачи, распределения, отпуска и потребления электрической энергии, в соответствии с Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий (Приложение № 7 к настоящему Договору).

3.1.3. При исполнении настоящего Договора 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.

3.1.4. Своевременно 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.

3.1.5. Осуществлять учет электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объемов их приема и полезного отпуска.

При наличии Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ), принятой для коммерческих расчетов, контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным АИИС КУЭ.

В случае выхода АИИС КУЭ из строя, в коммерческих расчетах применяются данные приборов резервного (контрольного) учета электрической энергии соответствующей Стороны.

При отсутствии у Сторон АИИС КУЭ контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным приборов учета, указанных в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору.

3.1.6. Обеспечивать взаимную передачу данных коммерческого учета, включая данные

Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ).

3.1.7. Осуществлять контроль за показателями качества электрической энергии (ПКЭ) измерителями показателей качества электрической энергии или с помощью приборов учета электрической энергии, имеющих функцию контроля показателей качества электрической энергии, в соответствии с нормативно-техническими документами.

3.1.8. Беспрепятственно допускать, в согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.9. Соблюдать условия и порядок расчетов за оказанные услуги, установленные настоящим Договором.

3.1.10. Производить ежеквартальную взаимную сверку финансовых расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

Сторона, получившая акт сверки, должна подписать и вернуть его контрагенту в указанный в акте срок. Копию подписанного и скрепленного печатью акта сверки, получившая акт сторона, в течение 2 дней с даты получения направляет другой стороне по факсу.

3.1.11. При изменении у Заказчика или Исполнителя состава точек приёма, отдачи и (или) поставки электрической энергии, вносить изменения в Договор, путем заключения дополнительных соглашений.

3.1.12. В случае ликвидации, реорганизации или прекращения отдельных видов деятельности, в течение 30 дней с момента принятия уполномоченным органом решения о ликвидации, реорганизации, прекращении отдельных видов деятельности направлять письмом другой стороне о расторжении или изменении условий настоящего Договора.

3.1.13. Передача мощности потребителям, подключённым к сетям Исполнителя, больше максимальной производится Исполнителем только после заключения с Заказчиком договора технологического присоединения и оформления акта технологического присоединения.

3.1.14. Представлять «Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества» в срок не позднее 15 (пятнадцатого) декабря года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.1.15. Ежегодно до 1 января стороны обязуются предоставлять списки лиц, имеющих право внесения оперативных переключений и переговоров.

3.1.16. Передавать друг другу персональные данные с соблюдением принципов и правил, предусмотренных законодательством РФ.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Поддерживать в точках приёма Исполнителя показатели качества электрической энергии и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.2.2. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

3.2.3. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электрической энергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электрической энергии, поддержания надёжности и безопасности передачи электрической энергии.

3.2.4. Обеспечивать беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные

Сторонами сроки, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам и системам коммерческого учета, находящимся во владении Заказчика, для съема их показаний и проверки технического состояния. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.2.5. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий.

Рассматривать поступающие от Исполнителя письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, в пределах балансовой принадлежности Заказчика, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях в сетях Заказчика и предоставлять Исполнителю письменные объяснения на них в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня их получения.

3.2.6. При необходимости проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электрической энергии Исполнителю, Заказчик в порядке оперативных отношений уведомляет Исполнителя об этом за 3 дня. При этом Исполнитель уведомляет Заказчика о результатах согласования планируемых сроков полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Отказ в согласовании оформляется в соответствии с п. 3.2.7. настоящего Договора.

3.2.7. При необходимости проведения внеплановых ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электрической энергии Исполнителю, Заказчик обязан:

- в целях согласования срока проведения внеплановых ремонтных работ Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление в срок не менее, чем за 10 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения таких работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения работ, но не более, чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее письменное уведомление Заказчику в срок не позднее 3 (трех) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика. В противном случае срок проведения внеплановых ремонтных работ, определенный Заказчиком в уведомлении (день и час) считается согласованным. Согласованный Исполнителем срок проведения внеплановых ремонтных работ не может быть перенесен.

- уведомить Исполнителя о перерыве в подаче электрической энергии, связанным с внеплановыми ремонтными работами, не позднее, чем за 24 часа до начала работ.

3.2.8. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.2.9. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.2.10. Уведомлять Исполнителя обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Заказчика, по которым осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору. Осуществлять замену и проверку установленных у Заказчика расчетных приборов учета, по согласованию с уполномоченным представителем Исполнителя, а при необходимости - в его присутствии.

3.2.11. В случае оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ обеспечивать:

- в 30-ти дневный срок согласование технических заданий и проектной документации;
- при наличии согласованных технических заданий и проектной документации, допуск персонала Исполнителя (или персонала подрядных организаций Исполнителя) на объекты Заказчика для производства работ по монтажу и наладке измерительных систем.

3.2.12. Направлять Исполнителю письменное уведомление о переходе Потребителей на

обслуживание к другой энергосбытовой организации, в срок, не более 5 дней с момента получения уведомления от соответствующей сбытовой компании.

3.2.13. Не менее, чем за 14 (четырнадцать) рабочих дней направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией) договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.2.14. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений, либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией Потребителей.

3.2.15. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.16. Представлять Исполнителю не менее, чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к передаче в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре.

3.2.17. Предоставлять Исполнителю по его запросу необходимую технологическую информацию, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования и сетей, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.2.18. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности), приобретенной соответствующими энергосбытовыми организациями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, через свои электрические сети от точек приёма до точек отдачи и поставки электрической энергии, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.3.2. Самостоятельно урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком, связанные с компенсацией фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства по передаче электрической энергии, по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

3.3.3. Поддерживать объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие Исполнителю и находящиеся у него на ином законном праве и обеспечивающие передачу электрической энергии в интересах Заказчика, в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров.

3.3.4. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих Исполнителю. Ежегодно, в срок до 20 декабря, предоставлять Заказчику нормальные схемы электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение (десяти) дней с момента их изменения.

3.3.5. Поддерживать в точках поставки и отдачи показатели качества в соответствии с ГОСТ 32144-2013 и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Категория надежности энергоснабжения потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя, указывается в актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности, оформленных между Исполнителем и Потребителями Гарантирующего

поставщика (энергосбытовой организации).

3.3.6. Безусловно соблюдать в электрических сетях Исполнителя оперативно-диспетчерскую дисциплину и требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Заказчика в нормальных, ремонтных и аварийных режимах.

3.3.7. Выполнять оперативные команды и распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Заказчика по производству оперативных переключений, ликвидации аварийных ситуаций, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей (в том числе команды по ограничению и временному прекращению подачи электрической энергии в случаях аварии, угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения) в полном соответствии с действующим законодательством РФ, ПТЭ, диспетчерскими инструкциями. Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий (Приложение № 7 к настоящему Договору).

3.3.8. Незамедлительно уведомлять Заказчика об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

3.3.9. Не позднее, чем за 2-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электрической энергии согласовывать с Потребителями, ССО, иными владельцами оборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

3.3.10. Согласовывать с Потребителями, Заказчиком, ССО время и дату производства оперативных переключений в электроустановках Исполнителя, в случае, если переключения могут привести к снижению надежности, либо нарушениям аварийного режима энергоснабжения Потребителей, Заказчика, ССО.

3.3.11. Обеспечить оснащение расчётными приборами учёта объектов электросетевого хозяйства Исполнителя в точках их присоединения к объектам электросетевого хозяйства а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдение нормативных требований к ним.

3.3.12. Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового электрической энергии и мощности, принадлежащие Исполнителю системы учёта электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемые для определения объемов электрической приобретаемой энергосбытовыми организациями на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

3.3.13. Выполнять заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения при наличии требований, установленных действующим законодательством РФ.

Введение сетевой организацией или иным лицом, обязанным осуществлять действия по ограничению или возобновлению режима потребления электрической энергии в соответствии с требованиями о введении такого ограничения (за исключением требований о введении ограничения режима потребления электрической энергии предотвращения или ликвидации аварийного электроэнергетического режима) или о выполнении организационно-технических мероприятий, которые необходимы для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, предъявленных в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и частичного ограничения режима потребления электрической энергии, при отсутствии указанных обстоятельств, препятствующих введению такого ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии, влечет за собой санкции, предусмотренных административно-правовым законодательством Российской Федерации.

В случае введения полного ограничения режима потребления, с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении о

необходимости введения ограничения режима потребления, направляемом инициатором введения ограничения исполнителю, а если указанное ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, технологическим или социальным последствиям, - с даты, следующей за датой, в которую исполнителем получено от потребителя уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии:

потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления.

3.3.14. В течении 3-х дней сообщать Заказчику/ССО/Потребителю обо всех нарушениях учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета в точках приема/отдачи и поставки электрической энергии, установленных в электроустановках Исполнителя. Не менее, чем в 5 рабочих дней письменно или по факсу (с последующим предоставлением оригинала письма **исполнения**)) уведомлять Заказчика/ССО о планируемых работах в цепях расчетных приборов. При аварийных работах для восстановления учета уведомление направляется не менее, чем в сутки. Осуществлять замену и проверку установленных у Исполнителя расчетных приборов по согласованию с уполномоченным представителем Заказчика, а при необходимости - в его присутствии.

3.3.15. Обеспечить беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электрической энергии (мощности) и контроля качества переданной энергии, установленным в электроустановках Исполнителя в точках приема/отдачи и поставки электрической энергии, для снятия показаний приборов учета и проверки их технического состояния.

3.3.16. Обеспечивать, в согласованные с Исполнителем сроки, беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Энергосбытовой организации, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учета, установленным на электросетевых объектах Исполнителя и предназначенных для коммерческого учета электрической энергии Потребителей Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), смежной сетевой организации, для снятия показаний приборов учета и контроля технического состояния.

3.3.17. Ежегодно, в срок до 01 мая, направлять Заказчику перечень представителей Исполнителя, ответственных за предоставление информации для формирования графиков аварийного ограничения с указанием должности и контактной информации.

3.3.18. Ежегодно, в срок до 01 июня, направлять Заказчику для разработки графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии:

- перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления;
- перечень Потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.3.19. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

- осуществлять контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АИИС КУЭ), и информировать Заказчика об изменениях режима потребления;
- незамедлительно после выполнения отключения потребления уведомлять Потребителей, ССО, иных владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединённых к сетям Исполнителя, о вводе графиков временного отключения потребления, о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода.

3.3.20. Согласовывать Потребителям, присоединённым к сетям Исполнителя, или контактирующим Гарантирующим поставщикам (Энергосбытовыми организациями), имеющим

договоры энергоснабжения с такими Потребителями, либо намеривающимся их заключить, необходимые приложения к данным договорам при условии представления таковых Исполнителю Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовыми организациями).

3.3.21. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и приемку в эксплуатацию коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части в точках приема/отдачи электрической энергии приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета.

3.3.22. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую информацию Исполнителя, связанную с режимами работы сетей Заказчика и Исполнителя, главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.3.23. Осуществлять по требованию Заказчика внеплановую проверку расчетных приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя. Внеплановая проверка проводится в присутствии ответственных лиц Заказчика.

3.3.24. Определять объем потребленной электрической энергии (мощности):

а) в отношении Потребителей юридических лиц, присоединенных к электрической сети Исполнителя, ССО на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Основными функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

б) в отношении населения на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии указанной в первичных «Актах съема показаний приборов учёта», либо основании данных об объемах потребления электрической энергии представленных Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией), а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г.

3.3.25. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем смежной сетевой организации «Акт сальдо электрической энергии» по форме Приложения № 5, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца со смежной сетевой организацией (при наличии) и подтверждающий факт исполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении смежной сетевой организации.

3.3.26. Совместно с уполномоченными лицами Потребителей до 2-го числа месяца, следующего за расчетным, оформлять первичные «Акты съема показаний приборов учета», содержащие показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего расчетного месяца в точках поставки Потребителям.

3.3.27. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт о приеме показаний приборов учёта» по форме Приложения № 4, составленный на основании первичных «Актов съема показаний приборов учёта» в точках поставки, подписанных уполномоченными Потребителя и Исполнителя, а также на основании объемов электрической энергии, полученных с учетом п. 3.3.24., и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой организации и Потребителей.

3.3.28. При временном нарушении учета в точках поставки Исполнитель совместно с энергосбытовой организацией и представителем Потребителя составляют акт о нарушении учета, в котором определяют величину полезного отпуска данному Потребителю в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.3.29. Ежегодно предоставлять Заказчику:

- выписку из приказа уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении величины норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям на отчетный и регулируемый период;

- копию решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения.

3.3.30. Предоставлять Заказчику необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электрической энергии при установке приборов расчетного учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности.

3.3.31. Нести ответственность перед Заказчиком и Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

3.3.32. Рассматривать поступающие от Заказчика письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.3.33. Согласовывать с Заказчиком сделки по уступке прав требования к Заказчику по настоящему Договору, принадлежащих Исполнителю. Без письменного согласия Заказчика на уступку прав требования, принадлежащих Исполнителю, такие сделки не будут иметь юридической силы.

3.3.34. При вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ (ПС, ВЛ, КЛ) представить Заказчику данные, указанные в Приложении № 9.

3.3.35. Урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

3.3.36. Письменно уведомлять Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовую организацию), ССО обо всех случаях аварийных отключений электросетевого оборудования Исполнителя, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО. Исполнитель направляет Заказчику письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.

3.3.37. При наличии сертифицированной АИИС КУЭ Исполнителя:

- обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика;

- предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электрической энергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика.

3.3.38. Уведомлять Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с графиками ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя на предстоящий год – в течение 2 (двух) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.3.39. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими

нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электрической энергии указанному Потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику.

По факту выявленного бездоговорного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии» и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, а также лица, осуществившего бездоговорное потребление электрической энергии.

Расчет бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем в порядке, установленном законодательством РФ, в течение 2 рабочих дней со дня составления «Акта о неучтенном потреблении электрической энергии».

3.3.40. Оплачивать Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

3.3.41. При выходе из строя приборов коммерческого (контрольного) учета, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя или ССО, Исполнитель незамедлительно должен оповестить об этом Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), Гарантирующего поставщика (Энергосбытовую организацию) или ССО, а также Заказчика. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии требованиями действующего законодательства РФ.

3.3.42. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО и передавать их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации), копию Заказчику в течение 3 (трех) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации)/ССО и Исполнителем.

3.3.43. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии, установленных у Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО.

3.3.44. Осуществлять проверку расчетных приборов учета:

- в отношении потребителей юридических лиц, ССО не реже 1 (одного) раза в год;
- в отношении населения не реже 1 (одного) раза в год, а если проверяемые приборы учета расположены в жилом помещении потребителя, то не чаще 1 раза в 3 месяца.

Проверка расчетных приборов учета включает визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям действующего законодательства РФ, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

3.3.45. Осуществлять проверку правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний):

- в отношении потребителей юридических лиц не чаще 1 раза в месяц;
- не чаще 1 раза в 3 месяца, установленных в жилых помещениях и домовладениях, путем посещения помещений и домовладений, в которых установлены эти приборы учета, и не чаще 1 раза в месяц в случае установки указанных приборов учета вне помещений и домовладений в месте, доступ исполнителя к которому может быть осуществлен без присутствия потребителя, и в нежилых помещениях.

3.3.46. Оформлять с Потребителем Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой

организации) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановок и передавать их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) и копию Заказчику в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.3.47. Нести ответственность за ухудшение качества электрической энергии, если это ухудшение произошло по вине Исполнителя. Совместно с Заказчиком, Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО рассматривать претензии по качеству электрической энергии и не обеспечению передачи электрической энергии в объеме плановых величин по вине Исполнителя в соответствии с действующим законодательством.

3.3.48. Согласовывать, при отсутствии замечаний, показания расчетных приборов учета, переданных Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) согласно условиям договоров энергоснабжения, между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО).

3.3.49. Ежемесячно проверять соблюдение Потребителями (производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках) требований законодательства РФ, определяющих порядок учета электрической энергии, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии», произвести расчет объема безучетного потребления электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего Потребителя, осуществившего безучетное потребление.

При необходимости Исполнитель принимает участие в работе комиссии (Заказчик, Гарантирующий поставщик, Энергосбытовая организация) по рассмотрению «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии».

В случае, если Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии» признаны составленными с нарушениями действующего законодательства РФ, Исполнитель принимает меры к устранению нарушений, при этом указанный объем электрической энергии, в объем, потребленный потребителями, не включается.

3.3.50. Ежегодно, в срок до 25-го декабря, предоставлять список присоединений, введенных под ПАОН (САОН, АЧР) с указанием заявленной мощности, а также участвовать в ежемесячных замерах нагрузок (с предоставлением отчетов) на присоединениях, введенных под ПАОН и ГВО в дни и часы, заранее оговоренные с Заказчиком.

3.3.51. Вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности. Исполнитель по окончании расчетного периода в отношении каждого Потребителя электрической энергии, присоединенного к электрической сети Исполнителя, и максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности. Исполнитель не позднее 10-го числа месяца, следующего за окончанием каждого квартала, представляет Заказчику данные за квартал о величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем Потребителям электрической энергии, в отношении которых эта величина определяется и присоединенных к электрической сети Исполнителя, с разбивкой по каждому уровню напряжения.

3.3.52. Направлять на согласование Заказчику и Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца:

- план-график проведения контрольного снятия показаний на следующий месяц в отношении точек поставки электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору;

- план-график проведения проверок расчетных приборов учета электрической энергии на следующий месяц в отношении точек поставки электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.3.53. В случае если Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) не участвовал при проведении контрольного снятия показаний, а также в проведении проверок расчетных приборов учета электрической энергии Исполнитель передает Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в течение 3 рабочих дней после их составления:

- копии актов контрольного снятия показаний;
- копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии.

По запросу Заказчика Исполнитель обязан в течение 3 рабочих дней предоставить документы, подтверждающие такую передачу копий актов контрольного снятия показаний, копий актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии в срок Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), а также копии актов контрольного снятия показаний и копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии. Исполнитель несет ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение предусмотренной настоящим пунктом договора обязанности.

3.3.54. Обеспечивать предоставление Заказчику показаний расчетных и контрольных приборов учета, включая предоставление Заказчику удаленного доступа для получения данных систем учета, без взимания дополнительной платы.

3.3.55. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд Исполнитель обязан провести внеплановую проверку такого прибора учета и предоставить отчет о проведенной проверке Заказчику в течение 2 дней с даты окончания проверки.

3.3.56. Обеспечивать проведение замеров нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя по всем присоединениям к его сетям два раза в год, в третью среду июня и декабря. Результаты замеров направлять Заказчику не позднее одного календарного месяца с даты их проведения.

3.3.57. В течение 5 (пяти) календарных дней с момента заключения Сторонами настоящего Договора Исполнитель обязуется предоставить Заказчику в письменной форме информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан-копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к настоящему Договору.

В случае каких-либо изменений в информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей, Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты изменений предоставить Заказчику информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан-копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к настоящему Договору.

3.3.58. По запросу Заказчика Исполнитель обязан предоставить согласия субъектов персональных данных на их обработку по утвержденной Приложением № 12 форме и иные документы, подтверждающие соблюдение принципов и правил обработки персональных данных в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения запроса.

3.3.59. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Участвовать в работе комиссий по расследованию технологических нарушений нормального режима работы электрических сетей Исполнителя, в случаях предъявления потребителями исков по возмещению ущерба, нанесенного такими нарушениями.

3.4.2. Требовать поверки расчетных приборов учета, находящихся на балансе

Исполнителя, а также по точкам поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО, а случае обнаружения неисправности – их замены. По согласованию с Исполнителем устанавливать в точках приема электрической энергии (мощности) приборы учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

3.4.3. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.4.4. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению названных значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

3.4.5. Давать обязательные для исполнения (в соответствии с ПТЭ и «Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий») оперативные диспетчерские команды и распоряжения по производству оперативных переключений, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей.

3.4.6. Применять по распоряжению филиала ПАО «СО ЕЭС» - «Ростовское РДУ» при возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), системную противоаварийную автоматику АЧР, САОН.

3.4.7. Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе снятия показаний приборов коммерческого учета, находящихся на оборудовании, принадлежащем Исполнителю.

3.4.8. Направлять Исполнителю обязательные для исполнения заявки на введение ограничения Потребителя (ей) и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.9. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.4.10. Доступа к первичным «Актам съема показаний приборов учета» в точках поставки Потребителям, используемых при формировании «Сводного акта полезного отпуска».

3.4.11. В случае отсутствия в точках приёма (поставки, отдачи) приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю (потребителям, ССО) электрической энергии расчётным путём в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.4.12. Беспрепятственного допуска, в согласованные Сторонами сроки, в пункты контроля учета количества и качества переданной электрической энергии (для снятия показаний приборов учета электрической энергии, проверки технического состояния приборов учета электрической энергии).

3.4.13. Проверять соблюдение Исполнителем требований настоящего Договора и действующего законодательства РФ, определяющего порядок учета передаваемой электрической энергии, в том числе производить внеплановую проверку приборов учета, принадлежащих Исполнителю, или установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.14. Изменять требования к объему, порядку и срокам предоставления информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей.

3.4.15. Обрабатывать полученные от Исполнителя персональные данные и передавать их ПАО «Россети» (ОГРН 1087760000019). Контрагент, передающий персональные данные, обязан предварительно получить согласие субъекта персональных данных на их обработку.

3.4.16. В случаях неполучения Заказчиком информации в срок по утвержденной Приложением № 10 форме, получения неполной или недостоверной информации Заказчик вправе

в одностороннем несудебном порядке расторгнуть настоящий Договор.

3.4.17. Осуществлять иные права для исполнения обязательств по настоящему Договору.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования, по согласованию с Потребителями, ССО и Заказчиком.

3.5.2. Приостанавливать передачу электрической энергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям:

3.5.2.1. при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;

3.5.2.2. в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3 ст.546 ГК РФ);

3.5.2.3. по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности.

3.5.2.4. в случаях, предусмотренных «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

3.5.3. Беспрепятственного доступа, в предварительно согласованные Сторонами сроки, к приборам и системам коммерческого учета, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.5.4. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

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

3.5.6. Созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации).

3.5.7. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора. Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Исполнителя действия, предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Исполнителем третьему лицу.

При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при исполнении указанных обязательств.

3.5.8. Осуществлять иные права, для исполнения обязательств по настоящему Договору.

4. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442., «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г.

5. Цена договора и порядок расчетов.

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

5.2. Заказчик самостоятельно выбирает вариант применяемого тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

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

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

5.3. Объем услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказанных Исполнителем, определяется по совокупности точек приема/отдачи электрической энергии исходя из:

- фактического суммарного объема, сальдированного перетока электрической энергии (при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии);

- величины заявленной мощности и фактического суммарного объема, сальдированного перетока электрической энергии (при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

5.3.1. При применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении № 1. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 5.

5.3.2. При применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии Стороны используют заявленную мощность, указанную в Приложении № 11 к настоящему Договору, определяемую в мегаваттах (МВт).

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении № 1. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 5.

5.4. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Заказчика/ССО, то объем сальдированного перетока электрической энергии Заказчику/ССО корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

При этом расчет величины потерь осуществляется Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

5.5. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется исходя из применяемого варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии. Сверх того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством РФ.

В случае, если расчетный прибор учета (система) электрической энергии отсутствует на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Заказчика, то объем сальдированного перетока электрической энергии корректируется с учетом применения расчетного способа определения объема оказываемых услуг в соответствующих точках поставки электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства.

5.5.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{\text{одност.}} = (T_{\text{одност.}} * V_{\text{э}}),$$

где:

$T_{\text{одност.}}$ - индивидуальный одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВтч;

$V_{\text{э}}$ - фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Актах сальдо перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), кВт*ч.

5.5.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{\text{двухст.}} = (T_{\text{сод.}} * V_{\text{заяв.}}) + (T_{\text{т.р.}} * V_{\text{э}}),$$

где:

$T_{\text{сод.}}$ - ставка на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт*мес.;

$V_{\text{заяв.}}$ - величина заявленной мощности, определенная сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору, кВт;

$T_{\text{т.р.}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт*ч;

$V_{\text{э}}$ - фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Актах сальдо перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), кВт*ч.

5.6. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти субъекта РФ в области

государственного регулирования тарифов.

5.6.1. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его вступления в силу.

5.7. Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику два экземпляра, оформленного со своей стороны «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения № 6 к настоящему договору, один экземпляр, подписанного со своей стороны и со стороны Производственного отделения Заказчика «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и Заказчиком, и по одному экземпляру, подписанного «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и смежной сетевой организацией, а также по одному экземпляру «Сводного акта полезного отпуска» по форме Приложения № 4, подписанного между Исполнителем и полномочным представителем энергосбытовой организации.

5.7.1. Документы, указанные в п. 5.7. направляются Исполнителем Заказчику по адресу, указанному в Разделе 11 Договора. Обязательства по предоставлению вышеуказанных документов считаются исполненными, если Исполнитель направил их способом, обеспечивающим получение подтверждения о вручении (заказным письмом с уведомлением, либо путем сдачи в канцелярию).

5.8. Заказчик обязан в течение двух дней с момента получения от Исполнителя «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр в адрес Исполнителя.

5.9. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленных «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии», «Акт сальдо перетоков электрической энергии» и (или) «Сводных актов полезного отпуска», Заказчик обязан в течение двух дней с момента получения документа направить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» Заказчиком не подписывается.

5.10. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком на основании счета, выставленного Исполнителем, за фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде, не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, но не ранее предоставления «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» Исполнителем, с учетом сроков, указанных в п. 5.8. Договора.

Счет выставляется Исполнителем на фактическую стоимость оказанных услуг, в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Счет направляется Исполнителем Заказчику способом, определенным п.5.7.1 настоящего Договора.

5.10.1. Исполнитель в течение 5 календарных дней после получения от Заказчика предоплаты (полной или частичной) должен представить Заказчику счет-фактуру на данную сумму (п.3 ст.168 НК РФ). Требования к счету-фактуре на предоплату перечислены в ст. 169 НК РФ.

5.10.2. В случае, если Исполнитель не представил Заказчику в срок и в полном объеме документы, подтверждающие объем оказанных услуг в предыдущем периоде, в соответствии с п. 5.7. Договора, счета на оплату Заказчиком к оплате не принимаются.

5.11. Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании двухсторонне оформленного «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» оформляет и представляет Заказчику счёт-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

5.12. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ по согласованию Сторон.

5.13. Ежегодно, Исполнитель предоставляет Заказчику заверенную в установленном порядке копию доверенности на лицо, имеющее право подписи документов по настоящему

Договору.

5.14. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

6. Ответственность сторон.

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Заказчик несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек поставки, точек отдачи.

6.3. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

б) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами, на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Заказчика;

в) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО;

г) нарушение Заказчиком установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

б) превышение сроков прекращения электроснабжения Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО, определенных категорией надежности электроснабжения;

в) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по проведению ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) по требованию Заказчика;

г) нарушение Исполнителем установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

д) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами, на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя;

е) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

ж) последствия, возникшие в результате ненадлежащего исполнения (либо неисполнения) заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО.

6.4. Заказчик рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей/ССО и иных лиц, в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей/ССО и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется не позднее следующего дня после получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

6.5. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

6.6. В случае если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.7. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.8. При не допуске полномочных представителей Сторон, при условии предварительного согласования времени и даты прибытия представителей другой Стороны, к пунктам контроля количества и (или) качества электрической энергии, зафиксированного актом проверки (осмотра) приборов учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы.

Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных не допуском полномочных представителей Сторон к пунктам контроля количества и (или) качества электрической энергии.

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

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

7. Разрешение споров.

7.1. Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с исполнением настоящего Договора путём переговоров.

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

Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для сетевой организации и

Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 17.12.2004г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., а также иными нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

7.3. Все неурегулированные Сторонами споры, разногласия и требования, изменения, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2018 г. и действует до 31 декабря 2018 г. включительно.

Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является наличие утвержденного для Исполнителя Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

8.2. В случае если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

В случае если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. При исключении из настоящего Договора каких-либо точек приема/отдачи и поставки электрической энергии, Исполнитель обязан снять показания приборов учета по состоянию на дату и время наступления юридического факта, с которым связывается необходимость исключения соответствующих точек приема/отдачи и поставки электрической энергии, и передать указанные данные Заказчику.

9. Заключительные положения.

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

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

9.2. Каждая из сторон в срок не более 5 (пяти) дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электрической энергии по настоящему Договору.

Изменение банковских реквизитов, кодов статистики, почтового (фактического, юридического) адресов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, оформляется дополнительным соглашением к Договору, подписывается заинтересованной Стороной и направляется контрагенту для рассмотрения в срок, не превышающий 5 (пяти) рабочих дней с даты фактических изменений.

Сторона, изменившая в одностороннем порядке банковские реквизиты, коды статистики, почтовый (фактический, юридический) адреса и иные данные, влияющие на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, и (или) не уведомившая об этом другую Сторону в установленный настоящим пунктом срок, не имеет права ссылаться на то, что предусмотренные настоящим Договором и направленные ей предписания, уведомления, сообщения, финансовые документы не получены и вследствие этого не исполнены.

9.3. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии, в том числе подписания «Акта сальдо перетоков электрической энергии».

Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Заказчика действия, предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Заказчиком третьему лицу.

При этом Заказчик несет ответственность перед Исполнителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

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

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

9.6. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

10. Приложения.

Приложение 1. Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.

Приложение 2. Перечень точек поставки электрической энергии.

Приложение 3. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон (копии).

Приложение 4. Форма «Сводного акта полезного отпуска».

Приложение 5. Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».

Приложение 6. Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение 7. Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

Приложение 8. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность.

Приложение 9. Перечень предоставляемой филиалу ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ.

Приложение 10. Форма информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей.

Приложение 11. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности.

Приложение 12. Форма согласия на обработку персональных данных.

11. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»

Юридический адрес: 344002, область Ростовская, город Ростов-на-Дону, улица Большая Садовая, дом 49.
Почтовый адрес: 344002, область Ростовская, город Ростов-на-Дону, улица Большая Садовая, дом 49
ИНН 6164266561 КПП 997450001
Расчетный счет: 40702810105000003517
АСТРАХАНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ 8625
БЕРБАНКА РОССИИ г. Астрахань
К/сч 30101810500000000602
БИК 041203602
ОГРН 1076164009096
Тел. 8 (800) 100-70-60
Факс: (863) 238-51-66

Заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг

С.Л. Серебrenников



Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Юридический адрес: 347900, область Ростовская, город Таганрог, улица Щаденко, дом 69
Почтовый адрес: 347900, область Ростовская, город Таганрог, улица Щаденко, дом 69
ИНН 6154135810 КПП 615401001
Расчетный счет: 40702810500500002115
ПАО КБ «Центр-инвест» г. Ростов-на-Дону
К/сч 30101810100000000762
БИК 046015762
ОГРН 1146154005623
Тел. (8634) 375-185
Факс: (8634) 375-185

Генеральный директор



П.Б. Ручко

с приложением
разнакопок

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки расчетного электроустройства (показывающего ИЧ, РЧ, РЧ, ИЧ)	Заводской №	Тип электросчетчика	Коэффициент ТТ	Коэффициент ИЧ	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ в ВЛ, трансформаторах, а также установка расчетных потерь на участках сетей от места установки расчетных потерь до границы сетей, кВт, %, %	Территория, на которой производится расчет потерь на участках сетей от места установки расчетных потерь до границы сетей	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Присоединение Юго-Западные электрические сети										
Производственные отделения Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924 ИП Турениннов А.Л.	яч. №604 РУ-6кВ	01171195	А1805 R-DW-4	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела		Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чесова, 128
2	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №604 РУ-6кВ к ТП-1; ТП-2; ТП-3	яч. №913 РУ-6кВ	01171413	А1805 R-DW-4	400/5	6000/100	4800	прибор учета на границе раздела		Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
3	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №712 КТПН ООО "ГД "Звезда-Стрела"	яч. №712 РУ-6кВ	0721570508123663	ЦЭ6850М	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела		Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Амирала Крюкова, 23
4	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 к ТП 6/0,4кВ №293 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ Семейно-досудовый центр									Присоединение опосредованно через сеть ООО "Топэнерго" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20
5	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 отпайка КЛ 6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом"									Присоединение опосредованно через сеть ООО "Топэнерго" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20
6	ПС 110/6кВ Т-13 яч. №1307/1 КЛ-6кВ РУ-6кВ ЦРП-7 яч. №23 (ООО "Брик") КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ ИП Ларин	яч. №23 РУ-6кВ ЦРП-7	13083285	Меркурий 230	150/5	6000/100	1800	прибор учета на границе раздела		Присоединение опосредованно через сеть ООО "Брик" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
7	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №6 отпайка от оп. №314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп. №47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А									Присоединение опосредованно через сеть ООО "ГазпромТрансгазКраснодар" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
8	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №6 отпайка от оп. №9 к КТП №685А									Присоединение опосредованно через сеть ООО "ГазпромТрансгазКраснодар" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
9	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №7 к КТП 461А отпайка КВЛ-10кВ от оп. №8 к КТП №282А									Присоединение опосредованно через сеть ООО "ГазпромТрансгазКраснодар" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
10	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А									Присоединение опосредованно через сеть ООО "ГазпромТрансгазКраснодар" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
11	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А - РЕЗЕРВ									Присоединение опосредованно через сеть ООО "ГазпромТрансгазКраснодар" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
12	ПС 110/35/10кВ Даргановская ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп. №92 КВЛ-10кВ к ТП №334А СНТ "Дачное-2"									Присоединение опосредованно через сеть ООО "ГазпромТрансгазКраснодар" Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1
13	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, производственно-складской комплекс, пер. Гоголевский, 27/9									Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гоголевский, 27/9

№	Наименование объекта	Адрес	Вид учета	Мощность, кВт	Счетчик	Датум ввода в эксплуатацию	Срок эксплуатации, лет	Состояние	Примечание
16	ИП "ПОЛИМЕРА Т-7"	г. Таганрог, ул. Фрунзе, 79/б	Т-5 КЛ-6кВ №8 кТП-6/0.4кВ №131 ВЛ 0.4кВ	79/б	ПП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982	-	-	-	-
17	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №8 кТП-6/0.4кВ №131 ВЛ 0.4кВ	магазин, ул. Фрунзе, 79/б	Т-5 КЛ-6кВ №8 кТП-6/0.4кВ №131 ВЛ 0.4кВ	79/б	ПП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982	-	-	-	-
18	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982	мебельный участок	Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982	-	-	-	-	-	-
19	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982	мебельный участок	Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982	-	-	-	-	-	-
20	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-6кВ №27-05	ул. Советская, 16	Т-27 КЛ-6кВ №27-05	-	-	-	-	-	-
21	ПС 110/35/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №10	ул. Советская, 16	Т-25 КЛ-6кВ №10	-	-	-	-	-	-
22	ПС 110/35/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №36	ул. Советская, 16	Т-25 КЛ-6кВ №36	-	-	-	-	-	-
23	ПС 35/10кВ Колесниковская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№14 к "Вторчермет" отпайка от оп.№2 к КТП-10/0.4кВ №14А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№14 к "Вторчермет" отпайка от оп.№2 к КТП-10/0.4кВ №14А	-	-	-	-	-	-
24	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№68 к КТП-10/0.4кВ №392А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№68 к КТП-10/0.4кВ №392А	-	-	-	-	-	-
25	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №1 отпайка от оп.№32 к КТП-10/0.4кВ №392А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №1 отпайка от оп.№32 к КТП-10/0.4кВ №392А	-	-	-	-	-	-
26	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отпайка от оп.№13 к КТП-10/0.4кВ №725А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №6 отпайка от оп.№13 к КТП-10/0.4кВ №725А	-	-	-	-	-	-
27	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отпайка от оп.№14 к КТП-10/0.4кВ №597А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №6 отпайка от оп.№14 к КТП-10/0.4кВ №597А	-	-	-	-	-	-
28	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№34 к КТП-10/0.4кВ №605А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№34 к КТП-10/0.4кВ №605А	-	-	-	-	-	-
29	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 отпайка от оп.№128 к КТП-10/0.4кВ №636А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №5/3 отпайка от оп.№128 к КТП-10/0.4кВ №636А	-	-	-	-	-	-
30	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 отпайка от оп.№217 к КТП-10/0.4кВ №612А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №5/3 отпайка от оп.№217 к КТП-10/0.4кВ №612А	-	-	-	-	-	-
31	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №6701/2 и 702/2 к ЦРП ООО "Завод Кристалл" яч.№4 КЛ-6кВ к КТП-6/0.4кВ "Ютополимерпром"	ул. Советская, 16	КЛ-6кВ №6701/2 и 702/2 к ЦРП ООО "Завод Кристалл" яч.№4 КЛ-6кВ к КТП-6/0.4кВ "Ютополимерпром"	-	-	-	-	-	-
32	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №927 к КТП-6/0.4кВ №1001	ул. Советская, 16	КЛ-6кВ №927 к КТП-6/0.4кВ №1001	-	-	-	-	-	-
33	ПС 110/35/10кВ Дардановская ВЛ-10кВ №4 отпайка ВЛ-10кВ от оп.№83 к КТП-10/0.4кВ №291А отпайка ВЛ-10кВ от оп.№1 к КТП-10/0.4кВ №333А	ул. Советская, 16	ВЛ-10кВ №4 отпайка ВЛ-10кВ от оп.№83 к КТП-10/0.4кВ №291А отпайка ВЛ-10кВ от оп.№1 к КТП-10/0.4кВ №333А	-	-	-	-	-	-
34	ПС 110/10кВ Т-27 РУ-10кВ яч.б/н КЛ-10кВ №274/1	ул. Советская, 16	РУ-10кВ яч.б/н КЛ-10кВ №274/1	-	-	-	-	-	-
35	ПС 110/10кВ Т-27 РУ-10кВ яч.б/н КЛ-10кВ №274/2	ул. Советская, 16	РУ-10кВ яч.б/н КЛ-10кВ №274/2	-	-	-	-	-	-

