

ДОГОВОР № 17-4645
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Владивосток

«12» декабря 2017г.

1. **Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» (АО «ДРСК» «ПЭС») Чутенко Сергея Ивановича, действующего на основании доверенности № 5 от 01.01.2017, с одной стороны, и **Акционерное общество «Спасскэлектросеть» (АО «Спасскэлектросеть»)**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Чернова Александра Олеговича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем при совместном упоминании именуемые «Стороны», во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных с Гарантирующим поставщиком/энергосбытовыми организациями (потребителями) договоров оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности), в интересах Потребителей указанных Гарантирующего поставщика/энергосбытовых организаций, заключили настоящий договор о нижеследующем:

2. ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ

2.1. Все определения и термины, используемые в настоящем договоре, применяются в значении, установленном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором:

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - Гарантирующий поставщик, ГП) – коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» или добровольно принятыми обязательствами заключить договор энергоснабжения (купи-продажи электрической энергии), с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

Гарантирующим поставщиком на территории Хабаровского края, Амурской области, Еврейской АО и Приморского края определено Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК») (г. Владивосток, ул. Тигровая, 19).

Потребители – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) (ГП/ЭСО) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию (мощность) в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства объекта электроэнергетики.

Смежная территориальная сетевая организация (ТСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно (опосредованно) технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии (мощности), и получившая на момент фактической передачи электрической энергии (мощности) тариф на оказание соответствующих услуг.

Точки отпуска - зафиксированное в договоре энергоснабжения (купли-продажи) ГП/ЭСО и Потребителем место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную (в том числе опосредованно) к нему электрическую сеть потребителя.

Иные понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек поставки и до точек отпуска электрической энергии, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих готовность технических устройств электрических сетей к передаче электрической энергии в пределах величины максимальной мощности в точках поставки соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя объектам Заказчика, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим договором.

2.2. Исполнитель обязуется выполнять следующие услуги:

- по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и возобновлению электроснабжения Потребителей, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям Исполнителя;

- по внеплановым проверкам состояния средств учета, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (мощности) на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования

Порядок взаимодействия сторон при оказании услуг определен соответственно в Приложениях № 4 и № 6 к настоящему договору.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

- перечень точек поставки с указанием величины максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (Приложение № 1 к настоящему договору)

- ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения границ балансовой принадлежности сторон, актах разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон и (или) актах об осуществлении технологического присоединения (Приложение № 8);

- порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 8);

- величина заявленной мощности, определяемая по соглашению Сторон (Приложение № 2 к настоящему договору);

- технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение № 1 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 июля 2007 г. N 484 (Приложение № 7 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 соот-

гвующего 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 граница 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, (раздел 3 настоящего договора);

– порядок взаимодействия Исполнителя, к объектам электросетевого хозяйства которых технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя и (или) который имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя, с Заказчиком, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого Потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя, а также ответственность за нарушение указанного порядка (Приложение № 4 к настоящему договору).

– перечень точек отпуска и величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, в отношении которых было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке, с распределением указанной величины каждой точке отпуска (Приложения №2.1.,2.2.,2.3. к настоящему договору).

✓ 2.4. Также Сторонами настоящего договора должны быть согласованы следующие условия:

2.4.1. Величина аварийной и технологической брони в отношении потребителей (отдельных объектов) фиксируется в актах аварийной и технологической брони, являющихся приложением к настоящему договору. Реестр актов аварийной и технологической брони составленных на момент заключения настоящего договора, определен в Приложении № 5 настоящему договору.

✓ 2.4.2. Если акт аварийной и технологической брони составлен после заключения настоящего договора, то он подлежит включению в настоящий договор с даты его согласования Исполнителем.

2.5. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по информационному обмену при определении объема электрической энергии, переданного потребителям.

2.6. Исполнитель самостоятельно урегулирует с ТСО отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего договора.

2.7. Стороны договорились изменения точек поставки и точек отпуска электрической энергии, указанных в Приложениях №1 и № 2.1.,2.2.,2.3., оформлять в виде дополнительных соглашений к настоящему договору ежеквартально, по состоянию на первое число квартала текущего года. До оформления дополнительных соглашений, объем услуг по настоящему договору определяется с учетом произошедших изменений, на основании информации, имеющейся у Заказчика.

2.8. Стороны договорились согласовать Плановое количество электрической энергии (мощности) переданное по сети Исполнителя (Приложение № 3 к настоящему договору) в течение рабочих дней после установления индивидуального тарифа для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем. Изменение величины заявленной мощности в текущем году не допускается.

иск 2.9. Стороны договорились урегулировать порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям и его возобновлении (Приложение № 4 к настоящему договору) в течение 60 дней с даты подписания настоящего договора.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему договору и разрешению вопросов, урегулированных им, руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Оборудовать точки присоединения электрических сетей Сторон средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям и удовлетворяющими требованиям правовых документов, регламентирующих правила учета электроэнергии для соответствующего сектора рынка электроэнергии в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности каждой из Сторон. При проведении реконструкции своих электроустановок Стороны обязуются произвести замену средств учета электрической энергии. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.

3.1.3. Соблюдать следующие условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам договора:

3.1.3.1. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии средства релейной защиты противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.3.2. Осуществлять эксплуатацию энергопринимающих устройств в соответствии с требованиями технической эксплуатации, охраны труда и оперативно-диспетчерского (технологического) управления.

3.1.3.3. Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований 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. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации, контроль качества электрической энергии, показатели которого определяются обязательными техническими требованиями в пределах своих границ балан

ии (и) надежности. В случае выявления несоответствий, принимать меры по нормализации качества чеченской энергии.

казачи 3.1.5. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление сетевыми объектами, техническое обслуживание и эксплуатация которых возложена на Сторону в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими актами.

потребитель 3.1.6. Незамедлительно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства:

россияне 3.1.7. При возникновении аварий в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, согласовывать свои действия путем оперативно-диспетчерских переговоров и определять комплекс организационно-технических мероприятий и необходимых действий для ликвидации и ликвидации произошедших нарушений в работе объектов электросетевого хозяйства.

Федерация 3.1.8. Уведомлять о проведении ремонтных и профилактических работ на объектах электросетевого хозяйства, влияющих на исполнение обязательств по договору, а также действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой Стороны не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала таких работ и не менее чем за 10 (десять) рабочих дней по объектам диспетчеризации АО «СО ЕЭС».

ми уполномоченными 3.1.9. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой стороны договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии при условии предварительного (не менее чем за 2 суток) уведомления.

ганов 3.1.10. В течение 2-х дней сообщать второй стороне по договору обо всех выявленных нарушениях схемы учета и неисправностях в работе приборов коммерческого учета (ПКУ), автоматизированных измерительных комплексов, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств ПКУ и элементов автоматизированных измерительных комплексов.

бывающих 3.1.11. Соблюдать требования АО «СО ЕЭС» и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего договора.

защиты 3.1.12. Предоставлять технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам по договору, включая их пропускную способность и другую информацию необходимую для выполнению условий договора в объемах и порядке, предусмотренном договором.

и со стороны 3.1.13. Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему договору, путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» до 25 числа месяца, следующего за окончанием квартала. (Приложение № 12 к настоящему договору), а также по требованию одной из сторон.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) из своей сети в сеть Исполнителя в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам, ГОСТам и иным обязательным требованиям.

3.2.2. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.2.3. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчиком претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией. Порядок рассмотрения жалоб потребителей по вопросам надежности и качества определен сторонами в Приложении № 9 к настоящему договору.

3.2.4. Направлять Исполнителю уведомление при расторжении договорных отношений потребителями ГП/ЭСО в срок, не позднее чем за 3 рабочих дня до даты и времени расторжения договора энергоснабжения с указанием даты и времени введения полного ограничения режима потребления электрической энергией по такому договору.

3.2.5. Рассматривать и согласовывать в порядке, указанном в настоящем договоре поступившие от Исполнителя документы об объемах оказанных услуг по передаче электрической энергии.

3.2.6. Выполнять обязательства, предусмотренные настоящим договором приложениями к нему, а также действующим законодательством РФ.

3.3. Заказчик имеет право:

3.3.1. Направлять Исполнителю мнения собственных или сторонних специалистов, заключения, об изменении эксплуатационного состояния, о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя.

3.3.2. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего договора и которые неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступивших писем, претензий от Потребителя, ГП/ЭСО), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.3.3. Направлять Исполнителю уведомления Гарантирующего поставщика (ЭСО) о введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям и последующего возобновления.

3.3.4. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору проводить технический аудит, в том числе с применением технических средств, по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, учетом электроэнергии, метрологией (качеством электрической энергии) электрических установок (электроустановок) Исполнителя.

3.3.5. Выбрать вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии на следующий календарный год путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение (одного) месяца со дня официального опубликования решений (постановлений) об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

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

3.4. Исполнитель обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии, принятой в свою сеть от точек поставки до отпущена (Приложение № 2.1, 2.2, 2.3.) в пределах максимальной мощности (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям (Гост Р 51330.1-2009), что должно подтверждаться Сертификатом соответствия, выданным уполномоченным органом. Исполнитель обязан по запросу Заказчика, ГП/ЭСО предоставлять заверенные копии Сертификатов соответствия.

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителей, в интересах которых заключается настоящий договор.

3.4.3. Осуществлять в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, проведение сертификации качества электрической энергии.

3.4.4. Соблюдать единые стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждаемые федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

3.4.5. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей.

3.4.6. Производить снятие показаний приборов учета, установленных в точках поставки, в соответствии с Приложением № 6 к настоящему договору.

3.4.7. Рассчитывать объемы электрической энергии, полученной в точках поставки и переданной в точки отпуска по окончании каждого расчетного периода в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 6 к настоящему договору и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.4.8. Предоставлять Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами):

копии Актов разграничения границ балансовой принадлежности сторон, Актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон и (или) Актов об осуществлении технологического присоединения с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности, заверенные Исполнителем;

– информацию о бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную границу балансовой принадлежности. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком.

– копию Актов согласования аварийной и технологической брони по любым точкам поставки или отпуска.

3.4.9. Уведомлять Заказчика о проведении ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления потребителям, в интересах которых заключен настоящий договор, и о сроках ограничений режима потребления в связи с их проведением, не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дня до начала данных работ.

3.4.10. Согласовывать акты согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителям ГП/ЭСО, имеющим технологическое присоединение к электрическим сетям Исполнителя, принадлежащим ему на праве собственности или на ином установленном законом основании.

3.4.11. Согласовывать с потребителями места установки приборов учёта электрической энергии (мощности), схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительных комплексов и систем учёта электрической энергии (мощности), а также метрологических характеристик прибора учёта.

3.4.12. Осуществлять допуск в эксплуатацию приборов учёта и измерительных комплексов потребителей, в порядке, предусмотренном Приложением № 6 к настоящему договору.

3.4.13. Осуществлять проведение контрольных, внеочередных и иных замеров

потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на объектах потребителя и объектах принадлежавшего ему электросетевого хозяйства;

3.4.14. Направлять Заказчику в 30-дневный срок со дня регистрации обращений ответы поступившие от Заказчика жалобы и заявления потребителей по вопросам передачи электрической энергии. Направлять представителя для участия в организованном Заказчиком (ГП/ЭС) комиссионном расследовании причин поступивших жалоб и заявлений потребителей, запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов, либо любых иных лиц по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией потребителей ГП/ЭСО.

3.4.15. Приостанавливать в порядке, установленном в Разделе 6 настоящего договора передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителями, в том числе путем выполнения уведомлений ГП/ЭС по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.4.16. Уведомлять Заказчика, ГП/ЭСО об установке систем АСКУЭ и замене расчетных приборов учета.

3.4.17. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета в соответствии с границами ответственности за состоящую в эксплуатации электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и актами разграничения эксплуатационной ответственности сторон и (или) актами осуществления технологического присоединения в присутствии потребителя.

3.4.18. Проводить проверки состояния измерительных комплексов потребителей и владельцев энергооборудования, в соответствии с согласованным с ГП/ЭСО графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок.

3.4.19. Фиксировать показания приборов учета по соответствующему потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) между потребителем и ГП/ЭСО. Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ГП/ЭСО, а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

3.4.20. Проводить расследования причин технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя в порядке, установленном Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утв. Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009г. № 846.

3.4.21. В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативными правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электрической энергии указанному потребителю.

3.4.22. Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках при наличии технической возможности в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.4.23. Уведомлять Заказчика в письменном виде:
- об объеме максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по каждой точке присоединения на первое число месяца, следующего за кварталом (срок предоставления указанных сведений составляет 10 рабочих дней, с 1 числа месяца, следующего за кварталом

объект - о суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей по вновь заключенным договорам на технологическое присоединение за прошедший квартал (срок предоставления указанных сведений составляет 20 рабочих дней, с 1 числа месяца, следующего за истечением квартала.)

ТП/ЭС - о данных, указанных в абзаце 2 и 3 настоящего пункта, полученных от смежных ТСО, с указанием их центра питания – в течение 20 дней с даты их поступления от смежных ТСО.

лиц 3.4.24. Согласовать с Заказчиком технологические присоединения энергопринимающих устройств потребителей, в том числе в пределах максимальной мощности Исполнителя.

договор 3.4.25. Подавать заявку на технологическое присоединение к сетям Заказчика с последующим заключением договора на технологическое присоединение в случаях, если:

ТП/ЭС - максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к ее сетям, превышает значения максимальной мощности, согласованной Заказчиком и Исполнителем в акте о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей или в акте об осуществлении технологического присоединения;

асчет - сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя, и объем максимальных мощностей присоединяемых объектов, указанный в заключенных договорах на технологическое присоединение к сетевым объектам, превышает объем максимальной мощности, согласованный Заказчиком и Исполнителем в акте о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей или в акте об осуществлении технологического присоединения, при условии, что полное использование потребляемой (генерирующей) мощности всех ранее присоединенных, вновь присоединяемых и энергопринимающих устройств заявителя (с учетом ранее выданных технических условий, срок действия которых не истек) может привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями;

и и - для обеспечения присоединения объектов потребителей установлена необходимость усиления электрической сети Сторон и (или) установки нового оборудования на принадлежащих Сторонам энергопринимающих устройствах и (или) генерирующих объектах.

овед 3.4.26. Увеличение максимальной мощности оформляется договорами технологического присоединения. Взаимоотношение Исполнителя и Заказчика по вопросам технологического присоединения регулируется в соответствии с действующим законодательством РФ.

о в сл 3.4.27. До 15 ноября текущего года предоставлять Заказчику на следующий календарный год годовые плановые объемы передачи электрической энергии по сетям Исполнителя в формате Приложения № 3 к настоящему договору.

и ме 3.4.28. До 01 апреля текущего года предоставлять информацию по форме ПП.30 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» от 06.08.2004г. № 20/Э для подготовки и направления Заказчиком предложений по формированию «котлового» тарифа в органы исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

твую 3.4.29. Своевременно уведомлять Заказчика об изменении перечня точек поставки и отпуска электрической энергии либо об изменении информации по точкам поставки и отпуска, регулируемым в Приложениях №1,2.1.,2.2.,2.3.

получ 3.4.30. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и приложениями к нему, а также действующим законодательством РФ.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Осуществлять контроль (при наличии для этого необходимых средств и

оборудования) соблюдения Потребителями величин максимальной мощности и контроль режима потребления электрической энергии и мощности в электроустановках потребителей.

3.5.2. Беспрепятственного доступа, в соответствии с п. 3.5.1 к средствам измерения электрической энергии и мощности и автоматизированным измерительным комплексами, расположенным в границах балансовой принадлежности потребителей для проведения проверки исправности схем средств измерения электрической энергии и мощности, элементов автоматизированных измерительных комплексов, снятия контрольных показаний расчетных приборов учёта, проведения замеров для определения качества электроэнергии, а также введения частичного (полного) режима потребления электрической энергии.

3.5.3. Выдавать рекомендации потребителям и требовать от них выполнения мероприятий по приведению средств учёта, автоматизированных измерительных комплексов, а также электрической нагрузки в соответствие с действующими нормативно-техническими документами.

3.5.4. Требовать от Заказчика оплаты услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего договора.

3.5.5. Контролировать режим потребления активной/реактивной энергии (мощности) в предмет их соответствия установленным значениям.

3.5.6. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему договору, в этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за их действия.

3.5.7. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим договором производит Заказчик.

3.5.8. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в точках поставок и отпускаемой из его сети в точках отпуска, определяется Сторонами на основании показаний соответствующих приборов учета и (или) расчетным способом.

4.2. Порядок снятия показаний и определения объема переданной электрической энергии установлен Приложением № 6 к настоящему договору.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И СТОИМОСТИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Расчетным периодом для определения объема услуг по передаче электрической энергии Исполнителя является один календарный месяц.

5.2. Объем мощности, передаваемый по настоящему договору, определен Сторонами в Приложении № 3 к настоящему договору и применяется в целях определения объема услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемой по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии.

5.3. Фактический объем услуг по передаче электрической энергии по настоящему договору определяется исходя из объема электрической энергии, переданной в точки поставки Исполнителя.

5.4. В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, учитывается тариф, установленный решением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, принятое на период действия настоящего договора.

5.5. Выбор варианта применяемого тарифа (одноставочный, двухставочный) и изменение на следующий период регулирования допускается при наличии соответствующего письменного уведомления от Заказчика в течение 1 месяца с даты принятия решения.

установлении (изменении) индивидуального тарифа на очередной расчетный период регулирования. При отсутствии такого уведомления (при изменении варианта тарифа) расчет за предоставленные услуги производится по варианту тарифа, действовавшему в период, предшествующий расчетному. В расчетном периоде регулирования не допускается изменения варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

5.6. Стоимость услуг по передаче электрической энергии оказанных Исполнителем Заказчику, определяется:

В случае применения двухставочного варианта тарифа:

$$S = \left[T^{cod} \times \sum_{j=1}^j V_j^{зм} \right] + \left[T^{m.p.} \times \sum_{j=1}^j V_j^э \right] \quad [1]$$

В случае применения одноставочного варианта тарифа

$$S = \left[T^{одност.} \times \sum_{j=1}^j V_j^э \right] \quad [2]$$

где

$V_j^{зм}$ - величина заявленной мощности Исполнителя по j -м уровням напряжения, в точках поставки, согласованная Сторонами в Приложении № 3 настоящего договора, планируемая к использованию в текущем году, МВт.

T^{cod} - ставка на содержание электрических сетей индивидуального тарифа, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчетов по настоящему договору, руб./МВт*мес.

$T^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии индивидуального тарифа, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчетов по настоящему договору, руб./МВт*ч.

$T^{одност.}$ - индивидуальный одноставочный тариф, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчетов по настоящему договору руб./кВт*ч.

$V_j^э$ - объем переданной электроэнергии по j -м уровням напряжения (объем услуги), МВт*ч, кВт*ч;

$$V_j^э = V_j^{прием} - V_j^{отдача} \quad [3]$$

где

$V_j^{прием}$ - объем электрической энергии, по j -м уровням напряжения, полученный Исполнителем в сеть (в точках «прием» Приложения №1), МВт*ч, кВт*ч;

$V_j^{отдача}$ - объем электрической энергии, по j -м уровням напряжения, отпущенный в сети смежных сетевых организаций (ТСО) (в точках «отдача» Приложения №1), МВт*ч, кВт*ч;

5.7.Изменение органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего договора не требует внесения изменений в настоящий договор, а измененный индивидуальный тариф вводится в действие в установленном законом поряд-

ке.

5.8. В случае если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение индивидуального тарифа, когда тариф будет введен не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по измененному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, расчеты за услуги по передаче электрической энергии (мощности) исходя из установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству в соответствующем месяце.

5.9. ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.9.1. К первичным документам, подтверждающим фактическое оказание услуг по передаче электрической энергии Исполнителем по настоящему договору и являющимся основанием оплаты этих услуг, относятся:

- интегральные акты учета перетоков электрической энергии/сводный интегральный акт учета перетоков электрической энергии;
- ведомости объемов переданной электрической энергии по тарифным группам «п/п потребители» и «население и приравненные к нему категории потребителей»;
- акт об оказании услуг по передаче электрической энергии.

5.9.2. Порядок снятия показаний, формирования и согласования первичных документов предусмотрен Приложением № 6 к настоящему договору.

5.9.3. При возникновении разногласий между Сторонами, а также со стороны ГП/ЭС по указанным документам, последние подписываются в неоспариваемой части.

5.9.4. На основании интегральных актов учета перетоков электрической энергии, сводного интегрального акта учета перетоков электрической энергии, при его наличии, Исполнитель формирует и предоставляет Заказчику:

- акт об оказании услуги по передаче электрической энергии в срок до 10 числа следующего за расчетным (Приложение № 9 к настоящему договору);
- счет-фактуру в сроки, предусмотренные законодательством.

5.9.5. Заказчик обязан в течение 3-х рабочих дней с момента получения от Исполнителя сканированных копий документов по электронной почте, указанных в п. 5.9.4. настоящего договора, рассмотреть и при отсутствии претензий акт подписать. Сканированную копию согласованного Заказчиком акта направить на электронный адрес Исполнителя.

5.9.6. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, последний обязан:

5.9.6.1. Сделать соответствующую отметку в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

5.9.6.2. Составить претензию к акту и указать в ней неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг.

5.9.6.3. Подписать акт об оказании услуг по передаче электрической энергии в неоспариваемой части с претензией и в течение 3-х рабочих дней с даты получения акта, направить Исполнителю претензию, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии на электронный адрес.

5.9.7. При необходимости корректировки объема передачи электрической энергии

ности, изменения вносятся Исполнителем по согласованию с Заказчиком в интегральные акты учета перетоков электрической энергии, акты оказания услуг по передаче электрической энергии, путем формирования дополнительных интегральных актов учета перетоков электрической энергии и корректировочных актов об оказании услуги по передаче электрической энергии. Форма корректировочного акта предусмотрена Приложением № 11 к настоящему договору.

5.10. Со стороны Заказчика контроль и исполнение обязательств по настоящему договору осуществляет филиал АО «ДРСК» «ПЭС», расположенный по адресу: 690080, Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, д. 13А, в лице директора филиала АО «ДРСК» «ПЭС» (директоров структурных подразделений филиала в соответствии с их доверенностями), с правом подписи документов, подтверждающих исполнение обязательств по договору.

5.11. Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии, счета на оплату, акт сверки расчетов, счета-фактуры и т.п. направляются в адрес филиала АО «ДРСК» «ПЭС».

6. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, указанных в Приложении № 2 к настоящему договору, вводится Исполнителем в порядке, предусмотренном «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» в соответствии с (утв. Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

6.2. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его возобновлении определен Приложением № 4 к настоящему договору.

7. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ И ЛИКВИДАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В РАБОТЕ ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СТОРОНАМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА

7.1 Порядок взаимодействия сторон при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства определен в Приложении № 7 к настоящему договору.

8. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

8.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему договору услуг по передаче электрической энергии является один календарный месяц.

8.2. Исполнитель направляет Заказчику счёт на оплату услуг с учетом следующего:

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, установленных органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным объему услуг по передаче электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

8.3. Исполнитель направляет счет на оплату на электронный адрес Заказчика, с последующим направлением оригинала заказной почтой.

8.4. Заказчик оплачивает Исполнителю до 30-го числа расчетного месяца 50% от суммы расчетного платежа, указанного в счете для соответствующего месяца оказания услуги.

12

Окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов передачи электрической энергии, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), корректировочном акте об оказании услуги по передаче электрической энергии (его наличии) и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры (корректировочного счета-фактуры).

8.5. Если дата оплаты приходится на выходные или праздничные дни, то датой оплаты является рабочий день, следующий за ним.

8.6. В случае если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, отсутствует задолженность Заказчика по настоящему договору за прошлые периоды, платежная сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

8.7. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или иным путем, предусмотренным действующим законодательством. Обязательства по оплате услуг считаются выполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

8.8. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласованное оспариваемого объема. В случае если урегулирование данного объема услуги (подписанные соответствующих актов) произошло не более чем за 3 рабочих дня до даты платежа соответствующий месяц, то оплата данного объема производится Заказчиком в следующем месяце.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК ЕГО РАСТОРЖЕНИЯ

9.1. Настоящий договор вступает в силу с 01 января 2018 г. и действует по 31 декабря 2018 г. включительно. Обязательным условием вступления в силу настоящего договора и исполнения его условий Сторонами является наличие у Заказчика действующего в соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии с ГП (ЭСО), в отношении потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя, в котором указывается обязанность Заказчика урегулировать с Исполнителем отношения по передаче электрической энергии Потребителем, установление соответствующего индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для расчетов с Исполнителем.

9.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, и те же условия, за исключением Приложений №№ 1,3 к настоящему договору если за 30 дней до окончания срока действия договора ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего договора. В случае если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора. Приложения №№ 1,3 подлежат переоформлению и согласованию Сторонами на каждый следующий календарный год.

9.3. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП/ЭСО и потребителем, а в случае получения уведомления Заказчиком позднее указанной в нем даты расторжения договора с потребителем, то с даты, следующего днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора

с уч. Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

9.4. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) по точкам отпуска, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

9.5. В случае прекращения владения Исполнителем всеми объектами электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании, посредством которых осуществлялось исполнение договора или части объектов электросетевого хозяйства, вследствие чего Исполнитель прекращает соответствовать установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, настоящий договор расторгается с даты прекращения права владения имуществом. При этом Исполнитель обязан уведомить Заказчика о прекращении прав владения в порядке, предусмотренном пунктом 11.2. настоящего договора.

9.6. Расторжение настоящего договора Стороны оформляют в письменном виде в формате списка соглашений.

9.7. В случае несвоевременного выполнения Исполнителем, надлежащим образом, оформленного уведомления на отключение потребителя в связи с расторжением договора энергоснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется методом, аналогичному в предыдущем расчетном периоде (до подачи уведомления Исполнителю).

10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

10.1. 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) отклонение показателей качества электроэнергии в сетях Заказчика от величин, установленных обязательными требованиями (ГОСТ), принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;
- б) в других случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Зона ответственности Исполнителя:

- а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям (ТСО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;
- б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения/возобновления режима подачи потребления электрической энергии (мощности);
- в) отклонение показателей качества электроэнергии в сетях Исполнителя от величин, установленных обязательными требованиями (ГОСТ), принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;
- г) неудовлетворительное состояние объектов электросетевого хозяйства, энергетических систем с созданием угрозы жизни и здоровья людей и угрозы возникновения технологических аварий на указанных объектах, установках (устройствах).
- д) в других случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Юр.
Долг.

10.2. За нарушение срока оплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии исполнитель вправе потребовать уплаты пени, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

10.3. Стороны не несут ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) другой Стороны.

10.4. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

10.5. Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

10.6. При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязан в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

10.7. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего договора подлежат возмещению Заказчиком в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

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

10.9. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего договора Заказчик, потребители, ГП/ЭСО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

10.10. Любая из Сторон настоящего договора освобождается от ответственности за нарушение, если такое нарушение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Стороны не могут оказывать влияние, например: землетрясение, наводнение, пожар, ураган, а также восстание, гражданские беспорядки, забастовка, акты государственных органов, военные действия любого характера, препятствующие выполнению настоящего договора.

10.11. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 10.10 настоящего договора, каждая из Сторон должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Известие должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по настоящему договору. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учре-

СОГЛАСОВАНО
СООБЩАЮЩИМ АД «ДПС» «ПЭС»
10054
25/12

10.12. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 10.11. настоящего договора, то она обязана возместить второй Стороне нанесенные ей убытки.

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

11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

11.1. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ТСО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего договора, руководствуясь действующим законодательством.

11.2. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов и документов, подтверждающих владение объектами электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании, предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента заключения сторонами настоящего договора. Об изменении правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты передачи объектов и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.)

11.3. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме, как в случаях, предусмотренных действующим законодательством, или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение 3 (трех) лет после его расторжения.

11.4. Все изменения и дополнения к договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами, за исключением случаев, указанных в п. 11.5. Соответствующие изменения и дополнения являются неотъемлемой частью договора.

11.5. В случае изменения юридических адресов, почтовых адресов, банковских реквизитов, номеров телефонов, факсов, электронной почты, необходимых для надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, дополнительные соглашения к договору не оформляются. В этом случае Стороны обязаны в 5-и (пятидневный) срок направить друг другу письменное сообщение (уведомление) о таких изменениях за подписью уполномоченного лица. Изменения считаются вступившими в силу, являются неотъемлемой частью договора, а договор, соответственно, измененным с момента получения другой Стороной данного сообщения (уведомления), если более длительный срок не указан в сообщении (уведомлении).

11.6. Изменения, внесённые в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1-го месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего договора в соответствие.

11.7. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим договором, Стороны руководствуются взаимными интересами и руководствуются действующим законодательством РФ.

11.8. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора и связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде соответствию с действующим законодательством.

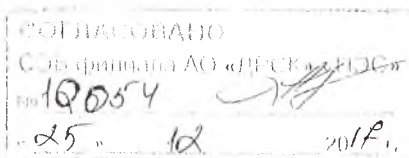
11.9. Стороны признают юридическую силу документов по настоящему договору (в том числе договор, приложения, дополнительные соглашения, акты, счета-фактуры, счета и т.д.), переданных по факсимильной или электронной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от Стороны договора. Документы, переданные указанными способами, должны проводиться обязательным направлением оригиналов подписанных документов заказной почтой в течение 2 (двух) рабочих дней с момента предоставления факсовой или электронной копии документа и имеют силу до момента получения оригиналов.

11.10. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего договора.

- | | | |
|--------|-------------------|---|
| 12.1. | Приложение № 1 | Перечень точек поставки электрической энергии (мощности) в сети Исполнителя |
| 12.2. | Приложение № 2.1. | Перечень точек отпуска электрической энергии (мощности) Исполнителя (прочие потребители) |
| 12.3. | Приложение № 2.2. | Перечень точек отпуска электрической энергии (мощности) Исполнителя (население) |
| 12.4. | Приложение № 2.3. | Перечень точек отпуска электрической энергии (мощности) Исполнителя (потребители, приравненные к населению) |
| 12.5. | Приложение № 3 | Плановое количество электрической энергии (мощности) переданной по сети Исполнителя |
| 12.6. | Приложение № 4 | Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограниченном режиме потребления электроэнергии Потребителями и при возобновлении их электроснабжения |
| 12.7. | Приложение № 5 | Реестр актов согласования аварийной и технологической брони |
| 12.8. | Приложение № 6 | Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при снятии показаний приборов учета электроэнергии, расчете объема переданной электроэнергии и при проведении проверок приборов учета электроэнергии |
| 12.9. | Приложение № 7 | Регламент взаимодействия Заказчика и Исполнителя при изменении эксплуатационного состояния объектом межсетевой координации сторон и перечень объектов межсетевой координации |
| 12.10. | Приложение № 8 | Копия Актов разграничения границ балансовой принадлежности сторон, Актов разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон и (или) Актов об осуществлении технологического присоединения. |
| 12.11. | Приложение № 9 | Регламент взаимодействия Заказчика и Исполнителя при обращении Потребителей по качеству и надёжности электроснабжения, возмещения убытков, возникших вследствие поставки электроэнергии ненадлежащего качества и (или) аварийных ситуаций |



(технологических нарушений) в электрических сетях.

- Приложение № 10 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- Приложение № 11 Форма «Корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- Приложение № 12 Форма «Акт сверки взаимных расчетов».

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН
ЗАКАЗЧИК: ИСПОЛНИТЕЛЬ:

АО «ДРСК»

АО «СПАССКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Юридический адрес: 675000, РФ, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.

Юридический адрес: 692245, Приморский край, г. Спасск-Дальний, ул. Борисова, д.41.

Почтовый адрес: 675000, РФ, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.

Почтовый адрес: 692245, Приморский край, г. Спасск-Дальний, ул. Борисова, д.41.

ИНН/КПП: 2801108200/253731001

ИНН/КПП: 2510003066/251001001

ОГРН: 1052800111308

ОГРН: 1022500818372

ОКПО: 78900638

ОКПО: 03253078

Электронные адреса:

ОКВЭД: 35.12.1

Отдел документационного обеспечения:
doc@drsk.ru,

Электронный адрес:
spasskelenet@mail.primorye.ru

Факс: (4162)397-200

Телефон/факс (42352) 2-35-11

р/сч.: № 40702810003010113258

р/сч.: 40702810550100100077

Дальневосточный банк ПАО Сбербанк
г. Хабаровск

Дальневосточный банк ПАО Сбербанк
г. Хабаровск

кор./сч.: 30101810600000000608

кор./сч.: 30101810600000000608

БИК: 040813608

БИК: 040813608

Филиал АО «ДРСК» «Приморские ЭС»

Адрес: 690080, Приморский край, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а

Отдел документационного обеспечения:

Электронный адрес: doc@prim.drsk.ru

Телефон: (423) 222-32-12

Факс: (423)226-45-02

Отдел реализации услуг

Электронный адрес: medvedeva@prim.drsk.ru

Телефон: (423) 221-10-45

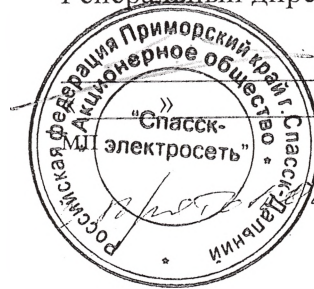
Директор филиала АО «ДРСК» «ПЭС»

Генеральный директор

С.И. Чутенко/

19 декабря 2017 г.

МП



/А.О. Чернов/

20 г.

60