

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель

Председателя Правления

АО «СО ЕЭС»

_____ Ф.Ю. Опадчий

«_____» _____ 2018

ИЗВЕЩЕНИЕ

**о проведении конкурентного отбора субъектов
электроэнергетики, оказывающих услуги
по автоматическому вторичному регулированию
частоты и перетоков активной мощности
с использованием генерирующего оборудования
электростанций (услуги по АВРЧМ)
в период с апреля по декабрь 2018 года**

**Москва
2018**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»), место нахождения в соответствии с Уставом и почтовый адрес: 109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3, официальный сайт в сети Интернет – www.so-ups.ru (далее – «Организатор») настоящим объявляет о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций (далее – услуги по АВРЧМ) в период с апреля по декабрь 2018 года на условиях, установленных настоящим извещением, и приглашает субъектов электроэнергетики принять участие в конкурентном отборе.

1.2. Настоящий конкурентный отбор проводится в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117, Положением о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, утвержденным решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 08.12.2014 №154 (далее – Положение о порядке проведения отбора), настоящим извещением.

Во всем, что не урегулировано настоящим извещением, отношения сторон регулируются Положением о порядке проведения отбора, опубликованным в порядке, установленном пунктом 1.5 настоящего извещения.

1.3. К отношениям сторон, возникающим при проведении настоящего конкурентного отбора, применяются специальные правила, предусмотренные для проведения отборов Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 №117, и не применяются правила торгов (аукционов и конкурсов), установленные статьями 447–449 Гражданского кодекса Российской Федерации.

1.4. Настоящий конкурентный отбор проводится с использованием электронной торговой площадки (далее – ЭТП), порядок работы с которой определен Руководством Пользователя, опубликованным Организатором в порядке, установленном пунктом 1.5 настоящего извещения.

1.5. Документы, подлежащие опубликованию в соответствии с настоящим извещением, доводятся до сведения неограниченного круга лиц путем размещения на официальном сайте Организатора в сети Интернет по адресу http://www.so-ups.ru/index.php?id=markets_asm_act.

1.6. Настоящее извещение опубликовано **12.03.2018**.

1.7. В настоящем извещении используются термины и сокращения, определения которых приведены в Положении о порядке проведения отбора, а также следующие термины и сокращения:

автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ) – процесс автоматического изменения мощности генерирующего оборудования электростанций для восстановления заданного значения частоты или плановых внешних перетоков областей регулирования. АВРЧМ выполняет функции поддержания заданного значения частоты в синхронной зоне, регулирования внешних перетоков мощности областей регулирования, ограничения перетоков активной мощности в контролируемых сечениях;

генерирующее оборудование (энергоблок) – часть электрической станции, включающая в себя паровой котел и (или) котел-утилизатор, паровую и (или) газовую турбину, электрические генераторы и другое основное и вспомогательное тепломеханическое и электрическое оборудование, предназначенное для производства электрической энергии или электрической и тепловой энергии. Для целей настоящего извещения под генерирующим оборудованием ПГУ понимается как полный состав оборудования, так и состав оборудования при работе ПГУ в режиме полублока;

диапазон вторичного регулирования – арифметическая сумма текущих величин резервов вторичного регулирования энергоблока на загрузку и разгрузку;

договор – договор оказания услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности, заключаемый победителем отбора в соответствии с проектом договора, содержащимся в разделе 6 настоящего извещения;

заявка на участие в конкурентном отборе – комплект документов, содержащий информацию, подтверждающую соответствие субъекта требованиям, предъявляемым к участникам конкурентного отбора, и ценовую заявку;

оборудование регулирования частоты – совокупность устройств автоматического управления мощностью энергоблока, обеспечивающих возможность участия генерирующего оборудования в автоматическом вторичном регулировании частоты;

орган по добровольной сертификации – юридическое лицо, допущенное в установленном порядке к выполнению работ по добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС»;

ПГУ (парогазовая установка) – энергетическая установка (энергоблок) комбинированного цикла, включающая в себя одну или несколько газотурбинных установок с котлами-утилизаторами и паровую турбину конденсационного или теплофикационного типа;

победитель конкурентного отбора – участник конкурентного отбора, ценовая заявка которого соответствует критериям отбора, включенный в состав субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ, по

решению Организатора, оформленному протоколом о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ;

сертификат – документ, выданный органом по добровольной сертификации в соответствии с Правилами функционирования системы добровольной сертификации АО «СО ЕЭС» и удостоверяющий соответствие генерирующего оборудования требованиям Стандарта для участия в АВРЧМ;

Стандарт – стандарты организации АО «СО ЕЭС»

СТО 59012820.27.100.002-2013 «Нормы участия энергоблоков тепловых электростанций в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 25.04.2013 № 208, с изменениями, утвержденными приказом АО «СО ЕЭС» от 21.07.2016 №182, приказом АО «СО ЕЭС» от 16.08.2016 № 207);

СТО 59012820.27.100.004-2016 «Нормы участия парогазовых и газотурбинных установок в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности» (утвержден и введен в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 13.09.2016 № 242).

Указанные стандарты размещены на официальном сайте Заказчика в сети Интернет по адресу: http://so-ups.ru/index.php?id=tech_standards;

услуги по АВРЧМ – деятельность победителя конкурентного отбора, заключившего по итогам конкурентного отбора договор с Организатором, по поддержанию генерирующего оборудования в состоянии постоянной готовности к изменению активной мощности под воздействием ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с получаемым вторичным заданием с требуемой скоростью и точностью в пределах заданного резерва вторичного регулирования энергоблока и в соответствии с иными, установленными Стандартом и заданными Организатором параметрами технологического режима работы генерирующего оборудования;

терминал АРЧМ (ПТК «Станция») – стационарное устройство системы АРЧМ, предназначенное для подключения энергоблоков электростанции посредством каналов связи с диспетчерским центром к управлению от ЦС (ЦКС) АРЧМ и соответствующее Общим техническими требованиями для подключения генерирующего оборудования ТЭС к ЦС (ЦКС) АРЧМ (приложение № 2 к договору);

ценовая заявка – документ, являющийся составной частью заявки на участие в конкурентном отборе, и устанавливающий предлагаемые субъектом электроэнергетики объемы оказания услуг по АВРЧМ в определенной зоне оказания услуг, а также цену (размер ежемесячной платы) за такие объемы;

ЦС (ЦКС) АРЧМ – Централизованная система автоматического регулирования частоты и перетоков мощности или Центральная координирующая система автоматического регулирования частоты и перетоков мощности.

1.8. Правовой статус документов

1.8.1. Настоящее извещение о проведении конкурентного отбора является приглашением Организатора делать оферты на заключение договора.

1.8.2. Заявка на участие в конкурентном отборе субъекта электроэнергетики, включая ценовую заявку, имеет правовой статус оферты на заключение договора.

1.8.3. Протокол о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ, оформленный Организатором по результатам конкурентного отбора, имеет силу предварительного договора, определяющего обязанность Организатора и субъекта электроэнергетики, включенного в протокол о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ, заключить договор по форме и на условиях проекта договора, опубликованного в составе настоящего извещения, и условиях, установленных протоколом о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ.

1.9. Разъяснение положений извещения о проведении конкурентного отбора

1.9.1. Субъекты электроэнергетики вправе обратиться к Организатору за получением разъяснений условий конкурентного отбора, содержащихся в настоящем извещении, в том числе условий договора, до окончания срока приема заявок на участие в конкурентном отборе.

1.9.2. Запросы направляются в письменной форме в адрес Организатора на имя Заместителя Председателя Правления АО «СО ЕЭС», Опадчего Федора Юрьевича, или могут быть в устной форме адресованы следующим работникам Организатора:

– Мещеринов Григорий Алексеевич (тел.: (499) 788-15-17, e-mail: mga@so-ups.ru);

– Крылов Владислав Юрьевич (тел.: (499) 788-19-83, e-mail: krylov@so-ups.ru).

1.9.3. Организатор готовит письменные ответы на поступившие запросы и направляет их субъекту электроэнергетики, от которого поступил запрос, в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения запроса. Ответы на устные запросы предоставляются устно в течение дня получения запроса.

1.9.4. Разъяснения могут опубликовываться Организатором (без указания лица, запросившего разъяснения).

2. УСЛОВИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА

2.1. Зоны оказания услуг

Зоной оказания услуг по АВРЧМ является первая синхронная зона ЕЭС России, за исключением ОЭС Сибири. Дополнительные требования к расположению электростанций, с использованием генерирующего оборудования которых оказываются услуги по АВРЧМ, не предъявляются.

2.2. Период оказания услуг

С 00 часов 01.04.2018 по 24 час 31.12.2018.

2.3. Плановые совокупные объемы оказания услуг по каждой зоне оказания услуг

В соответствии со стандартом организации АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.27.010.007-2016 «Резервы активной мощности Единой энергетической системы России. Определение объемов резервов активной мощности при краткосрочном планировании» (утвержден и введен в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 15.12.2016 № 354) минимально необходимый объем резерва автоматического вторичного регулирования для первой синхронной зоны ЕЭС России, за исключением ОЭС Сибири, составляет **±400 МВт**.

Плановый совокупный объем оказания услуг по АВРЧМ (час × МВт) определяется как произведение величины минимально необходимого объема резерва автоматического вторичного регулирования на разгрузку и загрузку, размещенного на ТЭС, подключенных к системам АВРЧМ (МВт), и количества часов, в течение которых планируется оказание услуг по АВРЧМ каждым энергоблоком принимается равным **1 500 часов** и составляет на период с апреля по декабрь 2018 г. $1500 \times 400 \times 2 = 1\ 200\ 000$ (один миллион двести тысяч) час×МВт.

При проведении конкурентного отбора количество энергоблоков, участвующих в АВРЧМ и расположенных на одной электростанции, не ограничивается.

2.4. Технические параметры и характеристики генерирующего оборудования и оборудования регулирования частоты

Технические параметры и характеристики, которым должен отвечать энергоблок и оборудование регулирования частоты для целей оказания услуг по АВРЧМ, устанавливаются Стандартом.

2.5. Параметры технологического режима работы генерирующего оборудования и установленного на нем оборудования регулирования частоты в процессе оказания услуг

В процессе оказания услуг по АВРЧМ должно быть обеспечено соответствие следующих параметров технологического режима работы генерирующего оборудования указанным ниже значениям:

– регулировочный диапазон – значение указывается субъектом электроэнергетики в заявке на участие в конкурентном отборе;

– диапазон вторичного регулирования – 10 (десять) % от номинальной мощности энергоблока; для ПГУ, работающей в режиме полублока, диапазон вторичного регулирования принимается равным 5% от номинальной мощности парогазовой установки при полном составе оборудования (значение указывается субъектом электроэнергетики в заявке на участие в конкурентном отборе).

Организатор вправе задавать уточненные параметры технологического режима работы генерирующего оборудования в пределах значений, установленных Стандартом.

2.6. Параметры и характеристики оборудования и устройств, предназначенных для определения фактического предоставления услуг

Для определения фактического объема оказанных услуг по АВРЧМ генерирующее оборудование должно быть оснащено терминалом АРЧМ (ПТК «Станция»), соответствующим общим техническими требованиями для подключения генерирующего оборудования ТЭС к ЦС (ЦКС) АРЧМ (приложение № 2 к договору).

3. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА

3.1. Порядок и сроки подачи заявок

3.1.1. Порядок подачи заявок установлен пунктом 2.4 Положения о порядке проведения отбора.

3.1.2. Начало приема заявок¹ – 22.03.2018 в 10 час. 00 мин. (мск.).

3.1.3. Окончание приема заявок – 23.03.2018 в 10 час. 00 мин. (мск.).

3.2. Порядок внесения изменения и отзыва заявок

Субъект электроэнергетики, подавший заявку на участие в конкурентном отборе, вправе внести изменения или отозвать поданную заявку до окончания срока приема заявок на участие в конкурентном отборе, установленного пунктом 3.1.3 настоящего извещения. Внесение изменений и отзыв заявки производится в порядке, установленном пунктом 2.4 Положения о порядке проведения отбора.

3.3. Открытие доступа к информации о фактах подачи заявок

Открытие доступа к информации о фактах подачи заявок на участие в конкурентном отборе иными субъектами электроэнергетики и содержания таких заявок производится автоматически посредством технологических средств ЭТП 22.03.2018 в 10 час. 00 мин. (мск.).

3.4. Порядок и сроки рассмотрения заявок

Рассмотрение заявок для принятия решения о допуске или об отказе в допуске к участию в конкурентном отборе осуществляется в порядке, установленном пунктами 2.7 и 3.5 Положения о порядке проведения отбора, в срок, не превышающий 14 (четырнадцать) дней со дня окончания приема заявок на участие в конкурентном отборе.

3.5. Порядок и сроки сопоставления и оценки ценовых заявок

Сопоставление и оценка ценовых заявок осуществляется в порядке, установленном пунктами 2.8, 3.6 и 3.8 Положения о порядке проведения отбора, в срок не позднее 10 (десяти) дней со дня принятия решения о допуске или об отказе в допуске субъектов электроэнергетики к участию в конкурентном отборе.

3.6. Порядок оформления результатов отбора

По результатам отбора Организатор оформляет протокол о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ. Требования к

¹ Не ранее истечения 10 (десяти) дней со дня опубликования извещения, указанного в пункте 1.6 извещения.

содержанию, срокам оформления и опубликования указанного протокола установлены пунктом 3.7 Положения о порядке проведения отбора.

3.7. Порядок заключения договора

3.7.1. Договор заключается между Организатором и субъектом электроэнергетики, включенным в состав субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ, в соответствии с протоколом о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ.

3.7.2. Договор заключается в течение 20 дней с момента опубликования протокола о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ, в порядке, установленном пунктом 2.10 Положения о порядке проведения отбора.

3.7.3. Договор заключается путем его подписания победителем отбора и Организатором (их представителями) собственноручно или с применением электронной подписи при наличии действующего соглашения о применении электронной подписи на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС».

3.7.4. Организатор не позднее 10 (десяти) дней со дня заключения договора (договоров) публикует информацию о субъектах электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, о видах и объемах оказываемых услуг, а также о сроках оказания услуг.

3.8. Порядок внесения изменений в извещение о проведении отбора, порядок отказа от проведения отбора

3.8.1. Организатор вправе до дня окончания срока приема заявок принять решение о продлении срока приема заявок.

3.8.2. Срок приема заявок может быть продлен не более чем на 10 дней. В случае если до окончания срока приема заявок, в том числе продленного срока приема заявок, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не установлен предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг по обеспечению системной надежности, срок приема заявок может быть продлен до момента установления такого предельного объема средств федеральным органом.

3.8.3. При продлении срока приема заявок иные сроки проведения конкурентного отбора соразмерно отодвигаются на количество дней продления срока приема заявок.

3.8.4. Решение о продлении срока приема заявок на участие в конкурентном отборе публикуется Организатором не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня принятия соответствующего решения. Указанное решение должно содержать информацию об изменении сроков проведения конкурентного отбора.

3.8.5. Организатор вправе внести в извещение о проведении отбора, в том числе в условия договора, иные изменения, помимо продления срока приема заявок. Порядок и сроки внесения таких изменений установлены пунктами 2.3.2, 2.3.4 Положения о порядке проведения отбора.

3.8.6. Организатор вправе отказаться от проведения отбора в порядке, установленном пунктами 2.3.3, 2.3.4 Положения о порядке проведения отбора.

3.9. Критерии определения победителя(ей) конкурентного отбора

Критерием определения победителя(ей) конкурентного отбора является минимизация общей стоимости совокупного объема оказания услуг по АВРЧМ, определяемого по итогам отбора. При этом общая стоимость совокупного объема оказания услуг по АВРЧМ не должна превышать предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг по АВРЧМ, установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

3.10. Условие о проведении переторжки

На стадии сопоставления и оценки ценовых заявок Организатор вправе провести переторжку в порядке, установленном пунктом 3.8 Положения о порядке проведения отбора. Форма переторжки определяется Организатором в решении о проведении переторжки.

4. ТРЕБОВАНИЯ К СУБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫМ ТРЕБОВАНИЯМ

4.1. Заявку на участие в конкурентном отборе может подавать любой субъект электроэнергетики, отвечающий требованиям, установленным пунктом 2.6.1 Положения о порядке проведения отбора и настоящего извещения.

4.2. Заявка на участие в конкурентном отборе должна быть действительна в течение не менее чем 60 (шестидесяти) календарных дней со дня, следующего за днем открытия доступа к информации о фактах подачи заявок, указанным в пункте 3.3 настоящего извещения.

4.3. Для подтверждения соответствия предъявляемым требованиям субъекты электроэнергетики, участвующие в отборе, представляют документы и сведения, указанные в пункте 2.6.3 Положения о порядке проведения отбора, а также следующие документы и сведения:

4.3.1. Соответствие субъекта электроэнергетики требованию подпункта «а» пункта 2.6.1 Положения о порядке проведения отбора подтверждается, помимо документов и сведений, указанных в пункте 2.6.3 Положения о порядке проведения отбора, путем предоставления следующих документов:

- свидетельства о регистрации юридического лица;
- свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 (если субъект электроэнергетики зарегистрирован до 01.07.2002);
- свидетельства о постановке на учет в налоговом органе.

4.3.2. Информация о том, является ли договор для победителя отбора крупной сделкой и (или) сделкой с заинтересованностью, и необходимости одобрения совершения такой сделки в соответствии с пунктом 2.10.2

Положения о порядке проведения отбора представляется субъектом электроэнергетики путем оформления следующих справок, подаваемых в составе заявки:

- справки о наличии (отсутствии) заинтересованности в совершении сделки – по форме, установленной пунктом 5.3 настоящего извещения;
- справки о наличии (отсутствии) крупности совершаемой сделки – по форме, установленной пунктом 5.4 настоящего извещения.

В случае если договор является для субъекта электроэнергетики крупной сделкой или сделкой с заинтересованностью в соответствии с законодательством Российской Федерации, то победитель отбора на стадии заключения договора представляет Организатору решение об одобрении крупной сделки и (или) сделки с заинтересованностью. В случае если процедура одобрения сделки в соответствии с локальными актами победителя отбора требует больше времени, чем предоставлено на заключение договора в соответствии с настоящим извещением, то победитель отбора представляет решение об одобрении крупной сделки и (или) сделки с заинтересованностью не позднее 45 (сорока пяти) дней с момента опубликования протокола о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ.

4.3.3. Соответствие генерирующего оборудования техническим параметрам и характеристикам, установленным пунктом 2.4 настоящего извещения, подтверждается наличием действующего сертификата и выписки из протокола сертификационных испытаний с указанием параметров генерирующего оборудования (номинальной мощности, регулировочного диапазона).

4.3.4. Соответствие терминала АРЧМ (ПТК «Станция») требованиям, установленным пунктом 2.6 настоящего извещения, подтверждается документами о приемке в эксплуатацию такого устройства, согласованными с Организатором, в отношении каждого энергоблока, используемого для оказания услуг по АВРЧМ.

4.4. Требования к формату представления документов установлены пунктом 2.6.4 Положения о порядке проведения отбора.

4.5. Формы документов, включаемых в состав заявки на участие в конкурентном отборе, приведены в разделе 5 настоящего извещения.

4.6. В случае если от имени субъекта электроэнергетики в отборе участвует лицо, полномочия которого на участие в отборе и на заключение по его итогам договора предоставлены ему доверенностью, такая доверенность должна содержать следующие полномочия:

1) участвовать в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций (далее – услуги по АВРЧМ) в период с апреля по декабрь 2018 года, в том числе с правом:

- подписания заявки на участие в конкурентном отборе, включая ценовую заявку и подаваемые в составе заявки на участие в конкурентном

отборе документы;

- подписания изменения, отзыва заявки на участие в конкурентном отборе, а также документов, входящих в состав изменения или отзыва заявки на участие в конкурентном отборе;

- заверения копий документов, входящих в состав заявки на участие в конкурентном отборе (изменения, отзыва заявки);

- исправления опечаток, ошибок в документах, входящих в состав заявки на участие в конкурентном отборе на стадии рассмотрения заявок;

- участия в процедуре переторжки в открытой или закрытой форме, включая право подписания документов, содержащих новую цену;

- подачи в АО «СО ЕЭС» заявки на участие в конкурентном отборе (изменения, отзыва заявки), запросов на разъяснения извещения о проведении конкурентного отбора, а также иных документов, сопровождающих конкурентный отбор;

- получения от АО «СО ЕЭС» устных и письменных разъяснений по вопросам отбора, а также документов, сопровождающих конкурентный отбор;

2) подписывать по итогам проведенного конкурентного отбора договор оказания услуг по АВРЧМ с АО «СО ЕЭС», включая все приложения к нему;

3) подписывать дополнительные соглашения к заключенному договору оказания услуг по АВРЧМ с АО «СО ЕЭС», включая все приложения к ним.

4) подписывать собственноручно соглашение о применении электронной подписи на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС», включая все приложения к нему;

Подписанием в настоящей доверенности понимается как собственноручное подписание документов, так и подписание документов с применением электронной подписи, если конкретный способ подписания не определен настоящей доверенностью.

4.7. Субъекты электроэнергетики вправе представлять все или часть документов, подтверждающих соответствие предъявляемым требованиям, до начала проведения отбора.

5.2. Форма декларации по генерирующему оборудованию, оборудованию регулирования частоты и терминалу АРЧМ (ПТК «Станция»)

начало формы

___. ___. 201__

**Декларация
по генерирующему оборудованию, оборудованию регулирования
частоты и терминалу АРЧМ (ПТК «Станция»)**

Настоящим _____ подтверждает, что
наименование субъекта электроэнергетики
на генерирующее оборудование, в отношении которого подаются заявки на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АBRЧМ в период с апреля по декабрь 2018 года, оборудование регулирования частоты и терминал АРЧМ (ПТК «Станция») не наложен арест, а также отсутствуют иные обременения, не позволяющие использовать генерирующее оборудование, оборудование регулирования частоты и терминал АРЧМ (ПТК «Станция») для оказания услуг по АBRЧМ.

Оговорки³: _____

— *должность* — *подпись, М.П.* — *ФИО*

конец формы

³ Предложение включается в декларацию только при наличии оговорок. Если на генерирующее оборудование или оборудование регулирования частоты или терминал АРЧМ (ПТК «Станция»), которые будут использоваться для оказания услуг, наложен арест или имеются иные обременения, не позволяющие использовать такое оборудование для оказания услуг, то субъект электроэнергетики обязан указать об этом в оговорках.

5.4. Форма Справки о наличии (отсутствии) крупности совершаемой сделки

начало формы

__._.201__

СПРАВКА о наличии (отсутствии) крупности совершаемой сделки

При рассмотрении заявки _____

наименование субъекта электроэнергетики

(далее – Общество) на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций (услуги по АВРЧМ) в период с апреля по декабрь 2018 года просим учесть, что в отношении Общества крупными⁷ согласно статье 78 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»/статье 46 Федерального закона от 08.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»⁸ признаются сделки стоимостью выше _____ рублей, без

указывается размер (сумма цифрами и прописью)

налогов.

Договор оказания услуг по АВРЧМ с использованием генерирующего оборудования, в отношении которого подаются заявки на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ в период с апреля по декабрь 2018 года, заключаемый по итогам конкурентного отбора, _____ крупной сделкой.

не является / является

Обязуемся в случае признания Общества победителем конкурентного отбора представить документы, подтверждающие соблюдение порядка одобрения крупной сделки в порядке, установленном пунктом 4.3.1 Извещения о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ в период с апреля по декабрь 2018 года⁹.

_____ *должность*

_____ *подпись, М.П.*

_____ *ФИО*

конец формы

⁷ Включая случаи, установленные уставом акционерного общества, при которых на совершаемые обществом сделки распространяется порядок одобрения крупных сделок в соответствии с пунктом 1 статьи 78 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

⁸ Ссылка на один из законов в соответствии с организационно-правовой формой общества.

⁹ Предложение включается в справку только в случае необходимости одобрения крупной сделки.

**Договор оказания услуг
по автоматическому вторичному регулированию частоты
и перетоков активной мощности**

г. Москва

« ____ » _____ 20__ г.

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» в лице _____, действующего на основании _____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и _____ в лице _____, действующего на основании _____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно здесь и далее именуемые «Стороны»,

в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117 (далее – Правил отбора субъектов электроэнергетики), заключили настоящий договор (далее – Договор) о следующем:

1. Предмет Договора

- 1.1. Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций (далее – услуги по АВРЧМ) в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в размере, порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.
- 1.2. Перечень генерирующего оборудования, используемого для оказания услуг по АВРЧМ в соответствии с настоящим Договором, в том числе наименование и местонахождение электрической станции, номинальная (установленная) мощность энергоблоков, а также плановый объем и цена оказания услуг по АВРЧМ в отношении каждого энергоблока указываются в Приложении № 1 к Договору.
- 1.3. Услуги по АВРЧМ в соответствии с подп. «б» п. 2 Правил отбора субъектов электроэнергетики являются видом услуг по обеспечению системной надежности.

2. Термины и определения

- 2.1. В настоящем Договоре используются следующие термины и сокращения:

автоматический ограничитель перетоков (АОП) – центральный регулятор в составе Централизованной системы автоматического

регулирования частоты и перетоков мощности или Центральной координирующей системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности ЕЭС (далее – ЦС (ЦКС) АРЧМ), выполняющий функции автоматического поддержания перетока мощности в контролируемых сечениях в заданных пределах;

автоматический регулятор частоты (АРЧ) – центральный регулятор в составе ЦС (ЦКС) АРЧМ, выполняющий функции автоматического поддержания заданного значения частоты в энергообъединении;

автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ) – процесс автоматического изменения мощности генерирующего оборудования электростанций для восстановления заданного значения частоты или плановых внешних перетоков областей регулирования. АВРЧМ выполняет функции поддержания заданного значения частоты в синхронной зоне, регулирования внешних перетоков мощности областей регулирования, ограничения перетоков активной мощности в контролируемых сечениях;

генерирующее оборудование (энергоблок) – часть электрической станции, включающая в себя паровой котел и (или) котел-утилизатор, паровую и (или) газовую турбину, электрические генераторы и другое основное и вспомогательное тепломеханическое и электрическое оборудование, предназначенное для производства электрической энергии или электрической и тепловой энергии. Для целей настоящего Договора под генерирующим оборудованием ПГУ понимается как полный состав оборудования, так и состав оборудования при работе ПГУ в режиме полублока;

диапазон вторичного регулирования – арифметическая сумма текущих величин резервов вторичного регулирования энергоблока на загрузку и разгрузку. Диапазон вторичного регулирования для целей настоящего Договора принимается равным 10 % от номинальной мощности энергоблока. Для ПГУ, работающей в режиме полублока, диапазон вторичного регулирования принимается равным 5% от номинальной мощности парогазовой установки при полном составе оборудования;

договор (настоящий Договор) – настоящий договор, включающий все приложения и дополнительные соглашения к нему;

оборудование регулирования частоты – совокупность устройств автоматического управления мощностью энергоблока, обеспечивающих возможность участия генерирующего оборудования в автоматическом вторичном регулировании частоты;

орган по добровольной сертификации – юридическое лицо, допущенное в установленном порядке к выполнению работ по добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС»;

ПГУ (парогазовая установка) – энергетическая установка (энергоблок) комбинированного цикла, включающая в себя одну или несколько газотурбинных установок с котлами-утилизаторами и паровую турбину конденсационного или теплофикационного типа;

регулируемый диапазон – интервал нагрузок генерирующего оборудования по активной мощности для нормальных условий его эксплуатации, при которых параметры генерирующего оборудования находятся в допустимых пределах;

резерв вторичного регулирования – значение максимально возможного изменения мощности энергоблока по команде от центрального регулятора на загрузку или разгрузку. Величина резерва вторичного регулирования для целей настоящего Договора принимается равной $\pm 5\%$ от номинальной мощности энергоблока. Для ПГУ, работающей в режиме полублока, величина резерва вторичного регулирования принимается равной $\pm 2,5\%$ от номинальной мощности парогазовой установки при полном составе оборудования;

СДС «СО ЕЭС» – Система добровольной сертификации АО «СО ЕЭС», зарегистрированная в едином реестре зарегистрированных систем добровольной сертификации под регистрационным № РОСС RU.31034.04ЕЭ01;

Сертификат соответствия (Сертификат) – документ, выданный органом по добровольной сертификации в соответствии с Правилами функционирования системы добровольной сертификации АО «СО ЕЭС», размещенными на официальном сайте Заказчика в сети Интернет, и удостоверяющий соответствие генерирующего оборудования требованиям Стандарта для участия в АВРЧМ;

Стандарт – стандарты организации АО «СО ЕЭС»

СТО 59012820.27.100.002-2013 «Нормы участия энергоблоков тепловых электростанций в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 25.04.2013 № 208, с изменениями, утвержденными приказом АО «СО ЕЭС» от 21.07.2016 №182, приказом АО «СО ЕЭС» от 16.08.2016 № 207);

СТО 59012820.27.100.004-2016 «Нормы участия парогазовых и газотурбинных установок в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности» (утвержден и введен в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 13.09.2016 № 242).

Указанные стандарты размещены на официальном сайте Заказчика в сети Интернет по адресу: http://so-ups.ru/index.php?id=tech_standards;

терминал АРЧМ (ПТК «Станция») – стационарное устройство системы АРЧМ, предназначенное для подключения энергоблоков электростанции посредством каналов связи с диспетчерским центром к управлению от ЦС (ЦКС) АРЧМ и соответствующее Общим техническим требованиям для подключения генерирующего оборудования ТЭС к ЦС (ЦКС) АРЧМ (Приложение № 2 к Договору);

услуги по АВРЧМ – деятельность Исполнителя по поддержанию генерирующего оборудования в состоянии постоянной готовности к изменению активной мощности под воздействием ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с получаемым заданием вторичной мощности с требуемой скоростью и точностью в пределах заданного резерва вторичного регулирования энергоблока и в соответствии с иными, установленными Стандартом и заданными Заказчиком параметрами технологического режима работы генерирующего оборудования;

ЦС (ЦКС) АРЧМ – централизованная система автоматического регулирования частоты и перетоков мощности или Центральная координирующая система автоматического регулирования частоты и перетоков мощности.

- 2.2. Иные понятия используются в настоящем Договоре в значениях, определенных Стандартом, иными условиями настоящего Договора, Приложениями к настоящему Договору, Извещением о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по АВРЧМ, и Положением о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности (размещено на официальном сайте Заказчика в сети Интернет), а также законодательством РФ об электроэнергетике.

3. Параметры технологического режима работы генерирующего оборудования. Объем услуг по АВРЧМ

- 3.1. В соответствии с условиями настоящего Договора Исполнитель обязан обеспечивать соответствие следующих параметров технологического режима работы генерирующего оборудования значениям, указанным в Приложении №1 к настоящему Договору, или значениям, заданным Заказчиком в соответствии с п. 3.2 настоящего Договора:

- регулировочный диапазон;
- диапазон вторичного регулирования.

- 3.2. Заказчик вправе задавать уточненные параметры технологического режима работы генерирующего оборудования в пределах значений, установленных Стандартом.

- 3.3. Плановый объем оказываемых услуг по АВРЧМ определяется по формуле:

$$V_{\text{план}} = h_{\text{план}} \times P_{\text{вт}}, \text{ где:}$$

$V_{\text{план}}$, час×МВт – плановый объем оказываемых услуг по АВРЧМ;
 $P_{\text{вт}}$, МВт – диапазон вторичного регулирования энергоблока;
 $h_{\text{план}}$, час – плановое количество часов, принятое равным 1500 (одна тысяча пятьсот) часов в год (167 (сто шестьдесят семь) часов в месяц), в течение которых планируется оказание услуг по АВРЧМ в соответствии с условиями настоящего Договора.

Плановый объем услуг по АВРЧМ, плановое количество часов оказания услуг, а также диапазон вторичного регулирования энергоблока указываются в Приложении № 1 к настоящему Договору в отношении каждого энергоблока, используемого для оказания услуг по АВРЧМ.

- 3.4. Фактический объем оказанных услуг по АВРЧМ за месяц в отношении каждого энергоблока определяется Сторонами в соответствии с Порядком определения объемов оказанных услуг по АВРЧМ, являющимся Приложением № 3 к настоящему Договору.
- 3.5. Для целей определения фактического объема оказанных услуг по АВРЧМ Стороны в соответствии с Порядком определения объемов оказанных услуг по АВРЧМ присваивают каждому часу в календарном месяце признак оказания услуг в полном объеме или неоказания услуг.

4. Технические параметры и характеристики генерирующего оборудования (энергоблока), с использованием которого оказываются услуги по АВРЧМ

- 4.1. Технические параметры и характеристики, которым должно отвечать генерирующее оборудование (энергоблок), включая оборудование регулирования частоты, для целей оказания услуг по АВРЧМ, устанавливаются Стандартом.
- 4.2. Соответствие генерирующего оборудования установленным Стандартом техническим параметрам и характеристикам подтверждается наличием действующего Сертификата и выписки из протокола сертификационных испытаний с указанием параметров генерирующего оборудования (номинальной мощности, регулировочного диапазона). С целью установления того, что генерирующее оборудование продолжает соответствовать требованиям Стандарта Исполнитель обеспечивает проведение инспекционного контроля за генерирующим оборудованием в соответствии с правилами, установленными Стандартом, Правилами функционирования системы добровольной сертификации

АО «СО ЕЭС» и Порядком проведения инспекционного контроля за генерирующим оборудованием (Приложение № 4 к Договору).

5. Период и порядок оказания услуг по АВРЧМ

- 5.1. Начало оказания услуг по АВРЧМ – __ часов __.__.20__.
- 5.2. Окончание оказания услуг по АВРЧМ – __ часа __.__.20__.
- 5.3. Услуги по АВРЧМ оказываются Исполнителем круглосуточно и непрерывно в течение срока оказания услуг, установленного пп. 5.1, 5.2 Договора, за исключением периодов времени, указанных в п. 5.4 Договора.
- 5.4. В сроки оказания услуг по АВРЧМ не включаются периоды времени, в течение которых:
- генерирующее оборудование было выведено в ремонт, находилось в резерве или в консервации, было остановлено по иным основаниям, в том числе по диспетчерской команде или распоряжению Заказчика, или на генерирующем оборудовании проводились испытания, препятствующие оказанию услуг по АВРЧМ;
 - оборудование регулирования частоты и (или) терминал АРЧМ (ПТК «Станция»), и (или) каналы связи между энергоблоком и терминалом АРЧМ (ПТК «Станция»), и (или) каналы связи между терминалом АРЧМ (ПТК «Станция») и оборудованием связи Заказчика, установленным на узле доступа оператора связи (далее – каналы связи) были неисправны, выведены в ремонт или выведены из работы по иным основаниям, в том числе по диспетчерской команде или распоряжению Заказчика.

Течение срока оказания услуг, предусмотренного пп. 5.1, 5.2 Договора, не приостанавливается и не продлевается на указанные в настоящем пункте периоды времени.

- 5.5. При оказании услуг по АВРЧМ в соответствии с условиями настоящего Договора Исполнитель обязан обеспечить:
- рабочее состояние генерирующего оборудования (эксплуатационное состояние «включен в работу»);
 - рабочее состояние оборудования регулирования частоты;
 - рабочее состояние терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи.

6. Права и обязанности Сторон

- 6.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязан:
- 6.1.1. Оказывать услуги по АВРЧМ в соответствии с параметрами технологического режима работы генерирующего оборудования, установленными Стандартом и настоящим Договором, в том числе круглосуточно и непрерывно поддерживать диапазон вторичного

регулирования в периоды размещения вторичных резервов на загрузку и разгрузку, исполнять задания вторичной мощности, поступающие от ЦС (ЦКС) АРЧМ;

6.1.2. Обеспечить в течение периода времени, указанного в пп. 5.1, 5.2 Договора:

6.1.2.1. возможность использовать на праве собственности или ином законном основании генерирующее оборудование (включая оборудование регулирования частоты), а также терминал АРЧМ (ПТК «Станция»).

В случае если генерирующее оборудование, и (или) оборудование регулирования частоты, и (или) терминал АРЧМ (ПТК «Станция») принадлежат Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, указанные права должны быть свободны от обременений правами третьих лиц, не позволяющими использовать указанное оборудование для оказания услуг по АВРЧМ;

6.1.2.2. наличие действующего Сертификата, подтверждающего соответствие генерирующего оборудования, с использованием которого оказываются услуги по АВРЧМ, установленным Стандартом техническим параметрам и характеристикам для участия в АВРЧМ;

6.1.2.3. работоспособность генерирующего оборудования, в том числе оборудования регулирования частоты;

6.1.2.4. работоспособность терминала АРЧМ (ПТК «Станция») и работоспособность каналов связи;

6.1.3. Заблаговременно, не менее чем за 10 (десять) рабочих дней до, а также в течение 5 (пяти) рабочих дней после наступления соответствующего события уведомить Заказчика об обстоятельствах, наступление которых повлекло, повлечет или может повлечь несоответствие Исполнителя требованиям, установленным пп. 6.1.2.1, 6.1.2.2 настоящего Договора, в том числе об обстоятельствах продажи или обременения правами третьих лиц генерирующего оборудования, используемого для оказания услуг по АВРЧМ, истечении срока действия Сертификата, приостановлении, прекращении действия Сертификата и других соответствующих обстоятельствах;

6.1.4. При устранении нарушений требований п. 6.1.2 Договора, направить Заказчику документы, подтверждающие возможность оказания услуг по АВРЧМ;

6.1.5. Поддерживать генерирующее оборудование в надлежащем техническом и эксплуатационном состоянии, соответствующем Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229, Стандарту, другим нормативным техническим документам, а также требованиям, предусмотренным настоящим Договором, и не допускать эксплуатации генерирующего

оборудования при нагрузке и параметрах, выходящих за пределы значений, указанных в технической документации на него, а также неисправного оборудования;

- 6.1.6. Обеспечивать изменение эксплуатационного состояния и технологического режима работы генерирующего оборудования и оборудования регулирования частоты, терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи в случаях и порядке, установленных настоящим Договором, нормативными правовыми актами РФ и утвержденными в соответствии с ними документами Заказчика;
- 6.1.7. Соблюдать установленный Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 № 484, и утвержденными в соответствии с ними документами Заказчика порядок вывода в ремонт генерирующего оборудования и оборудования регулирования частоты, терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи;
- 6.1.8. Учитывать фактическое техническое состояние генерирующего оборудования, используемого для оказания услуг по АВРЧМ, и отклонения фактических технических параметров работы генерирующего оборудования от проектных параметров при выполнении заданных Заказчиком параметров технологического режима работы генерирующего оборудования;
- 6.1.9. Обеспечить безопасность оборудования энергоблока при оказании услуг по АВРЧМ, в том числе обеспечить:
 - работу энергоблока в допустимых по условиям эксплуатации режимах;
 - настройку системы автоматического управления мощностью (далее – САУМ) энергоблоков, обеспечивающей автоматическое изменение мощности энергоблока в диапазоне и со скоростью, не выходящими за пределы норм предельно допустимых скоростей изменения нагрузки при работе энергоблоков в регулировочном диапазоне;
 - формирование на электростанции и передачу в диспетчерский центр телесигналов для блокировки регуляторов ЦС (ЦКС) АРЧМ в направлении загрузки либо разгрузки энергоблока на время существования ограничений в САУМ энергоблока в направлении соответственно загрузки либо разгрузки;
 - блокировку управления активной мощностью энергоблока от ЦС (ЦКС) АРЧМ путем автоматического отключения САУМ энергоблока от каналов телерегулирования при срабатывании технологических защит энергоблока, при выходе параметров эксплуатации оборудования (в том числе вибрационных, тепловых и пр.) за допустимые пределы;

- блокировку управления активной мощностью энергоблока от ЦС (ЦКС) АРЧМ при возникновении неисправностей в каналах телерегулирования, фиксируемых в терминале АРЧМ (ПТК «Станция») и (или) САУМ энергоблока;
 - соблюдение системы организационно-технических мер, обеспечивающих своевременное реагирование на недопустимые отклонения тепловых, вибрационных и иных технологических параметров состояния генерирующего оборудования;
- 6.1.10. В случае получения от Заказчика уведомления о нарушении фактического участия в АВРЧМ незамедлительно подать в соответствующий диспетчерский центр Заказчика диспетчерскую заявку на вынужденное неучастие в АВРЧМ, обеспечить выявление и устранение недостатков в работе и (или) эксплуатации генерирующего оборудования (энергоблока), оборудования регулирования частоты, терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи;
- 6.1.11. В случае получения от Заказчика уведомления о необходимости проведения внеплановой проверки в рамках осуществления инспекционного контроля за генерирующим оборудованием незамедлительно подать в соответствующий диспетчерский центр Заказчика диспетчерскую заявку на вынужденное неучастие в АВРЧМ, обеспечить проведение внеплановой проверки в соответствии с Порядком проведения инспекционного контроля за генерирующим оборудованием (Приложение № 4 к Договору);
- 6.1.12. После устранения недостатков в случае, указанном в п. 6.1.10 настоящего Договора, и (или) прохождения внеплановой проверки в рамках осуществления инспекционного контроля в случае, указанном в п. 6.1.11 настоящего Договора, сообщить о завершении работ в целях обеспечения закрытия заявки на вынужденное неучастие в АВРЧМ в соответствующий диспетчерский центр Заказчика в порядке, установленном правилами оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок, утверждаемыми диспетчерским центром Заказчика в соответствии с законодательством РФ;
- 6.1.13. Предоставлять Заказчику акт об оказании услуг в порядке и сроки, установленные настоящим Договором;
- 6.1.14. Исполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.
- 6.2. В соответствии с настоящим Договором Заказчик обязан:
- 6.2.1. С учетом условий режима работы Единой энергетической системы России, в соответствии с предусмотренными настоящим Договором и Стандартом параметрами технологического режима работы генерирующего оборудования, а также с учетом иных обстоятельств по усмотрению Заказчика задавать режимы работы генерирующего

- оборудования Исполнителя, включая вторичные резервы на загрузку и разгрузку и задания вторичной мощности от ЦС (ЦКС) АРЧМ Заказчика в соответствии с текущими потребностями ЕЭС;
- 6.2.2. Определять объем оказанных услуг по АВРЧМ и направлять Исполнителю акт о фактическом объеме оказанных услуг в сроки, установленные настоящим Договором;
 - 6.2.3. В установленном Договором порядке оплачивать оказанные услуги по АВРЧМ;
 - 6.2.4. Исполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.
- 6.3. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель вправе:
- 6.3.1. С письменного согласия Заказчика в порядке, установленном разделом 11 настоящего Договора:
 - 6.3.1.1. осуществлять замену генерирующего оборудования на иные объекты (оборудование), не используемые для оказания услуг по АВРЧМ, которыми Исполнитель владеет на праве собственности или ином законном основании и которые может использовать для целей оказания услуг по АВРЧМ;
 - 6.3.1.2. привлекать к исполнению обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ третьих лиц (субисполнителей) с использованием принадлежащего им генерирующего оборудования.
- 6.4. В соответствии с настоящим Договором Заказчик вправе:
- 6.4.1. Осуществлять проверку выполнения обязательств Исполнителя в порядке, установленном разделом 7 настоящего Договора;
 - 6.4.2. По итогам рассмотрения предложения Исполнителя дать согласие на замену генерирующего оборудования и (или) привлечение третьих лиц к исполнению обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ;
 - 6.4.3. В допустимых настоящим Договором и Стандартом пределах изменять значения параметров технологического режима работы генерирующего оборудования;
 - 6.4.4. При установлении фактов нарушения фактического участия генерирующего оборудования в АВРЧМ в соответствии с Порядком определения объемов оказанных услуг по АВРЧМ (Приложение № 3 к Договору) и (или) при обнаружении нарушений в работе генерирующего оборудования, оборудования регулирования частоты, терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), и (или) каналов связи в процессе оказания услуг по АВРЧМ отключить энергоблок от управления от ЦС (ЦКС) АРЧМ и потребовать от Исполнителя путем направления Исполнителю соответствующего уведомления:

- устранения выявленных Заказчиком нарушений в работе генерирующего оборудования, оборудования регулирования частоты, терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи;
- проведения внеплановой проверки в рамках осуществления инспекционного контроля за генерирующим оборудованием.

Уведомление о необходимости устранения выявленных Заказчиком нарушений в работе генерирующего оборудования, оборудования регулирования частоты, терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи направляется Заказчиком в адрес Исполнителя по электронной почте или факсу и не требует последующего подтверждения путем направления почтой или специальным курьером.

В случае если в течение одного рабочего дня с момента получения указанного уведомления Исполнитель не подал в соответствующий диспетчерский центр Заказчика диспетчерскую заявку на вынужденное неучастие в АBRЧМ и не приступил к устранению выявленных нарушений в работе генерирующего оборудования, оборудования регулирования частоты, Заказчик вправе направить Исполнителю уведомление о необходимости проведения внеплановой проверки в рамках осуществления инспекционного контроля за генерирующим оборудованием.

Уведомление о необходимости проведения внеплановой проверки в рамках осуществления инспекционного контроля за генерирующим оборудованием направляется Заказчиком в соответствии с правилами, установленными пп. 17.1, 17.2 Договора;

- 6.4.5. Услуги считаются неоказанными с момента отключения энергоблока от управления от ЦС (ЦКС) АРЧМ и (или) направления Заказчиком Исполнителю уведомления о необходимости устранения выявленных Заказчиком нарушений в работе генерирующего оборудования, оборудования регулирования частоты, терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи.
- 6.4.6. Оказание услуг может быть возобновлено Исполнителем только после выявления причин возникновения нарушений в работе генерирующего оборудования, оборудования регулирования частоты, терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи, их устранения, а в случае направления Заказчиком уведомления о необходимости проведения внеплановой проверки в рамках осуществления инспекционного контроля за генерирующим оборудованием – после проведения внеплановой проверки соответствия генерирующего оборудования требованиям Стандарта и предоставления Исполнителем положительного решения органа по добровольной сертификации по результатам проведения вышеуказанной проверки в соответствии с Порядком проведения инспекционного контроля за генерирующим оборудованием (Приложение № 4 к Договору).

7. Порядок проверки выполнения обязательств Исполнителя

- 7.1. Проверка выполнения обязательств Исполнителя осуществляется в форме:
 - 7.1.1. Подтверждения возможности использования генерирующего оборудования для оказания услуг по АВРЧМ;
 - 7.1.2. Подтверждения соответствия генерирующего оборудования (энергоблока) установленным Стандартом техническим параметрам и характеристикам;
 - 7.1.3. Определения объема оказанных услуг по АВРЧМ.
- 7.2. В случае если срок действия Сертификата истекает в период оказания услуг по Договору, Исполнитель должен не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до дня окончания срока действия Сертификата предоставить Заказчику копию Сертификата на новый срок, а также выписку из протокола сертификационных испытаний с указанием параметров генерирующего оборудования (номинальной мощности, регулировочного диапазона).
- 7.3. Инспекционный контроль за генерирующим оборудованием осуществляется в соответствии с Порядком проведения инспекционного контроля за генерирующим оборудованием (Приложение № 4 к Договору) в форме плановых и внеплановых проверок.
- 7.4. Определение фактического объема оказанных услуг осуществляется Заказчиком с использованием информации терминала АРЧМ («ПТК «Станция») в соответствии с Порядком определения объемов оказанных услуг по АВРЧМ (Приложение № 3 к Договору).

Если Исполнитель не обеспечил работоспособность терминала АРЧМ (ПТК «Станция»), каналов связи, услуги по АВРЧМ в соответствии с настоящим Договором считаются неоказанными.

8. Порядок определения стоимости и оплаты услуг по АВРЧМ

- 8.1. Для целей расчета стоимости и оплаты услуг по АВРЧМ, оказанных по настоящему Договору, расчетным периодом признается 1 (один) календарный месяц.
- 8.2. Стоимость фактически оказанных в расчетном периоде услуг по АВРЧМ определяется для каждого энергоблока, указанного в Приложении № 1 к Договору, и рассчитывается по следующей формуле:

$$S_{\text{факт}} = 0,7 \times C_{\text{АВРЧМ}} \times V_1 / V_{\text{план}} + C_{\text{АВРЧМ}} \times V_2 / V_{\text{план}} \quad \text{где:}$$

$S_{\text{факт}}$, руб. – стоимость фактически оказанных услуг по АВРЧМ за расчетный период без НДС;

V_1 , час×МВт – объем оказанных услуг по АВРЧМ за расчетный период при работе энергоблока с подключением к управлению от АОП, определенный в соответствии с Порядком определения объемов оказанных услуг по АВРЧМ (Приложение № 3 к Договору);

V_2 , час×МВт – объем оказанных услуг по АВРЧМ за расчетный период при работе энергоблока с подключением к управлению от АРЧ, или АРЧ и АОП одновременно, определенный в соответствии с Порядком определения объемов оказанных услуг по АВРЧМ (Приложение № 3 к Договору);

$V_{\text{план}}$, час×МВт – плановый объем оказания услуг по АВРЧМ за расчетный период, определенный в соответствии с п. 3.3 настоящего Договора.

$C_{\text{АВРЧМ}}$, руб. – цена услуг по АВРЧМ за расчетный период, указанная в Приложении № 1 к Договору, без НДС;

0,7 – коэффициент, отражающий отношение условно-постоянных затрат при работе энергоблока с подключением к управлению от АОП к сумме затрат, связанных с оказанием услуг по АВРЧМ.

При оказании услуг по АВРЧМ с использованием генерирующего оборудования, одновременно находящегося под управлением от АРЧ и АОП V_1 принимается равным 0.

Кроме того, уплачивается налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством.

- 8.3. Цена услуг по АВРЧМ определяется по результатам конкурентного отбора и указывается в Приложении № 1 к Договору отдельно для каждого энергоблока.
- 8.4. Заказчик на основании счета, выставленного Исполнителем, осуществляет оплату за оказанные услуги по АВРЧМ в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня подписания Сторонами акта об оказании услуг и получения надлежащим образом оформленного счета-фактуры и счета на оплату.
- 8.5. Акт об оказании услуг составляется Исполнителем на основании акта о фактическом объеме оказанных услуг, направленного Заказчиком не позднее 5 (пяти) рабочих дней после окончания расчетного периода по форме Приложения № 5 к Договору. В случае если Исполнитель не согласен с данными акта о фактическом объеме оказанных услуг, то Исполнитель представляет акт об оказании услуг со своими данными с приложением мотивированных и документально подтвержденных возражений на акт о фактическом объеме оказанных услуг.
- 8.6. Акт об оказании услуг составляется Исполнителем в двух экземплярах и направляется для подписания Заказчику не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня получения от Заказчика акта о фактическом объеме

оказанных услуг за расчетный период. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения акта об оказании услуг рассмотреть его и направить Исполнителю подписанный экземпляр либо мотивированный отказ от подписания акта. Форма акта об оказании услуг приведена в Приложении № 6 к Договору. Порядок корректировки акта об оказании услуг в случае, если информация, влияющая на определение количества часов оказания услуг за расчетный период, в том числе об изменении статуса Сертификата, поступила позднее направления Заказчиком акта о фактическом объеме оказанных услуг, определяется Приложением № 3 к Договору.

- 8.7. Счет-фактура оформляется и выставляется Исполнителем в соответствии с требованиями и в сроки, установленные действующим законодательством РФ. Заказчик, получивший счет-фактуру, не соответствующий требованиям законодательства РФ, или неправильно оформленный счет на оплату, обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней проинформировать Исполнителя об этом с указанием конкретных допущенных нарушений. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур, счетов на оплату срок исполнения обязательств Заказчика по оплате сдвигается соразмерно времени просрочки предоставления надлежащим образом оформленного счета-фактуры, счета на оплату.
- 8.8. Исполнитель и Заказчик ежеквартально оформляют акты сверки расчетов за оказанные услуги. В случае разногласий по акту сверки между Сторонами Заказчик вправе направить свой вариант акта сверки расчетов Исполнителю, который должен быть рассмотрен Исполнителем и передан Заказчику подписанным или с мотивированными возражениями не позднее 14 (четырнадцати) календарных дней с момента его получения. В случае если в указанный срок подписанный акт сверки или мотивированные возражения не будут представлены Заказчику, данные акта сверки считаются принятыми Исполнителем.
- 8.9. Суммы переплаты за оказанные услуги за один расчетный период, в том числе возникающие в соответствии с п. 5.3 Порядка определения объемов оказанных услуг по АВРЧМ (Приложения № 3 к Договору), засчитываются Заказчиком в счет оплаты оказанных услуг в последующих расчетных периодах или по требованию Заказчика возвращаются Исполнителем в течение 7 (семи) рабочих дней с момента получения требования.
- 8.10. Оплата по Договору осуществляется путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Днем оплаты считается дата списания денежных средств с корреспондентского счета банка Заказчика.

8.11. Порядок определения величины, стоимости и оплаты регулировочных инициатив, отклонений и составляющих величин отклонений фактических почасовых объемов электроэнергии от величины планового почасового производства (потребления) электрической энергии (мощности) для генерирующего оборудования Исполнителя, используемого при оказании услуг по АВРЧМ в соответствии с настоящим Договором, устанавливаются Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности.

9. Ответственность Сторон

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору каждая из Сторон несет ответственность в соответствии с условиями настоящего Договора и законодательством РФ.

9.2. В случае неуведомления или несвоевременного уведомления Исполнителем Заказчика об обстоятельствах, наступление которых повлечет или может повлечь несоответствие Исполнителя требованиям, установленным пп. 6.1.2.1, 6.1.2.2 Договора, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штрафную неустойку в размере 100 000 (ста тысяч) рублей за каждый случай.

9.3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты услуг по АВРЧМ Исполнитель вправе взыскать с Заказчика штрафную неустойку в размере 0,01 % (ноль целых одна сотая процента) от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки.

9.4. Право на получение штрафных санкций за нарушение обязательств возникает у Стороны Договора после признания должником выставленной ему претензии и счета на уплату неустойки, либо после вступления в силу решения суда о присуждении неустойки или иных штрафных санкций.

9.5. Все неустойки в соответствии с настоящим Договором взыскиваются сверх сумм любых убытков, выплаты которых одна Сторона вправе потребовать от другой Стороны, не исполнившей или ненадлежащим образом исполнившей свои обязательства, в соответствии с настоящим Договором и законодательством РФ.

9.6. В случае одностороннего отказа Исполнителя от исполнения Договора в соответствии со статьей 782 Гражданского кодекса РФ, а также в случае одностороннего отказа Заказчика от исполнения настоящего Договора по основаниям, предусмотренным п. 14.2 Договора, Заказчик вправе требовать от Исполнителя полного возмещения возникших в связи с этим убытков.

В состав убытков в этом случае включаются, но не ограничивают его, сумма затрат Заказчика на проведение нового конкурентного отбора

исполнителей услуг по АВРЧМ, заключение договора об оказании услуг по АВРЧМ с новым исполнителем, а также положительная разница между ценой услуг по АВРЧМ исполнителей, отобранных по итогам конкурентного отбора, и ценой услуг по АВРЧМ Исполнителя, указанной в Приложении № 1 к настоящему Договору, рассчитанная за период с даты одностороннего отказа Исполнителя, указанной в уведомлении об одностороннем отказе, до даты окончания оказания услуг по АВРЧМ, указанной в п. 5.2 настоящего Договора.

Включаемая в состав убытков разница в цене услуг по АВРЧМ рассчитывается за весь период, в течение которого должны были оказываться услуги по АВРЧМ по настоящему Договору.

10. Обстоятельства непреодолимой силы

- 10.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения настоящего Договора, которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.
- 10.2. К обстоятельствам непреодолимой силы, в частности, относятся: пожар, наводнения и иные стихийные бедствия, военные действия, массовые беспорядки. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующим документом Торгово-промышленной палаты РФ или иной уполномоченной организации.
- 10.3. При наступлении указанных в п. 10.1 настоящего Договора обстоятельств Сторона должна без промедления, но не позднее 3 (трех) рабочих дней от даты возникновения обстоятельств непреодолимой силы, известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по настоящему Договору и срок исполнения обязательств.
- 10.4. После прекращения действия указанных в п. 10.1 настоящего Договора обстоятельств соответствующая Сторона должна без промедления, но не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты прекращения обстоятельств непреодолимой силы известить об этом другую Сторону в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору.
- 10.5. В случаях, когда указанные в п. 10.1 настоящего Договора обстоятельства и их последствия продолжают действовать более 1 (одного) месяца, или при наступлении таких обстоятельств становится ясно, что они и их последствия будут действовать дольше этого срока, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от

исполнения настоящего Договора, предупредив об этом письменно другую Сторону за 10 (десять) календарных дней до даты расторжения Договора.

11. Порядок замены генерирующего оборудования и привлечения третьих лиц к оказанию услуг по АВРЧМ

- 11.1. Исполнитель вправе осуществлять замену генерирующего оборудования на иные объекты (оборудование), не используемые для оказания услуг по АВРЧМ, которыми Исполнитель владеет на праве собственности или ином законном основании и которые может использовать для целей оказания услуг по АВРЧМ, а также привлекать к исполнению обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ третьих лиц (субисполнителей) с использованием принадлежащего им генерирующего оборудования.
- 11.2. В целях замены генерирующего оборудования, а также привлечения к исполнению обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ третьих лиц Исполнитель направляет Заказчику:
 - предложение о замене генерирующего оборудования, а также привлечении к исполнению обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ третьих лиц;
 - документы, подтверждающие соответствие нового генерирующего оборудования параметрам технологического режима работы генерирующего оборудования, установленным Стандартом и настоящим Договором, в том числе Сертификат соответствия, выданный в отношении указанного генерирующего оборудования, а также согласованный с Заказчиком акт приемки в эксплуатацию терминала АРЧМ («ПТК «Станция»), подключенного к указанному генерирующему оборудованию;
 - предварительное согласие третьего лица (субисполнителя) на оказание услуг по АВРЧМ.
- 11.3. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней рассматривает предложение Исполнителя и вправе отказать в замене генерирующего оборудования, а также привлечении к исполнению обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ третьих лиц.
- 11.4. В случае согласия Заказчика на замену генерирующего оборудования или на привлечение к исполнению обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ третьих лиц Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, в котором определяют новое генерирующее оборудование, используемое в целях оказания услуг по АВРЧМ, его местонахождение, номинальную (установленную) мощность, объем оказания услуг, параметры технологического режима работы, период оказания услуг и иные необходимые в связи с заменой генерирующего оборудования условия.

- 11.5. Цена услуг по АВРЧМ, указанная в Приложении № 1 к настоящему Договору, не может быть изменена в случае согласия Заказчика на замену Исполнителем генерирующего оборудования или на привлечение третьего лица (субисполнителя) для оказания услуг по АВРЧМ, определенных в соответствии с настоящим Договором.
- 11.6. Замена генерирующего оборудования или привлечение к исполнению обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ третьих лиц не допускается, если это повлечет снижение надежности функционирования Единой энергетической системы России, ухудшение качества электрической энергии или увеличение расходов Заказчика на оплату услуг по АВРЧМ.

12. Переход прав на генерирующее оборудование (энергоблок)

- 12.1. В случае перехода права собственности или иного законного права на генерирующее оборудование (энергоблок), используемое для оказания услуг по АВРЧМ, от Исполнителя к другому лицу (далее – приобретатель), в результате которого Исполнитель утрачивает возможность использовать генерирующее оборудование для целей оказания услуг по АВРЧМ, Исполнитель обязан заблаговременно, не менее чем за 10 (десять) рабочих дней, а также в течение 5 (пяти) рабочих дней после наступления соответствующего события уведомить об этом Заказчика с приложением необходимых документов и со дня перехода прав к приобретателю прекратить оказание услуг по АВРЧМ с использованием соответствующего генерирующего оборудования (энергоблока).
- 12.2. В случае перехода права собственности или иного законного права на генерирующее оборудование (энергоблок), используемое для оказания услуг по АВРЧМ, от Исполнителя к приобретателю Стороны заключают с приобретателем соглашение о замене Стороны в настоящем Договоре или расторгают настоящий Договор.
- 12.3. Исполнитель несет риск отрицательных последствий, связанных с предъявлением к нему требований приобретателя о взыскании неосновательного обогащения за использование генерирующего оборудования (энергоблока), в том числе при оказании услуг по АВРЧМ, и иных связанных с этим требований, и настоящим отказывается от предъявления каких-либо требований и претензий Заказчику, возникающих по этому поводу, если Исполнитель в соответствии с п. 12.1 Договора не уведомил Заказчика о переходе права собственности или иного законного права на генерирующее оборудование (энергоблок), используемое для оказания услуг по АВРЧМ, и (или) не прекратил оказание услуг с использованием указанного генерирующего оборудования (энергоблока).

13. Изменение и дополнение условий Договора

13.1. Настоящий Договор может быть изменен или дополнен по соглашению Сторон путем оформления дополнительных соглашений к нему, которые вступают в силу с момента их подписания обеими Сторонами, а также в случае одностороннего отказа от исполнения Договора в части, когда такой отказ допускается настоящим Договором или законодательством РФ.

13.2. Если после заключения настоящего Договора были приняты нормативные правовые акты, устанавливающие обязательные для Сторон правила иные, чем предусмотренные настоящим Договором, Стороны приводят настоящий Договор в соответствие с вновь принятыми нормативными правовыми актами в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в силу.

До момента приведения настоящего Договора в соответствие суказанными вновь принятыми нормативными правовыми актами его условия применяются к отношениям Сторон в части, не противоречащей таким нормативным правовым актам начиная с момента их вступления в силу.

14. Расторжение Договора и отказ от исполнения Договора

14.1. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

Договор также считается расторгнутым в случае одностороннего отказа одной из Сторон от его исполнения, когда такой отказ допускается настоящим Договором или законодательством РФ.

14.2. Заказчик вправе, письменно уведомив Исполнителя, в одностороннем (внесудебном) порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в целом или частично при наступлении любого из нижеуказанных обстоятельств:

14.2.1. нарушения Исполнителем более чем на 1 (один) месяц сроков начала оказания услуг по АВРЧМ;

14.2.2. непредставления Исполнителем Заказчику копии Сертификата на новый срок по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня окончания срока действия Сертификата или по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня принятия органом по добровольной сертификации решения о прекращении действия Сертификата;

14.2.3. неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по оказанию услуг по АВРЧМ в течение 1 (одного) месяца;

14.2.4. при незаключении Сторонами в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента перехода права собственности или иного законного права на генерирующее оборудование (энергоблок), используемое для оказания услуг по АВРЧМ, соглашения о расторжении Договора или

соглашения о замене Стороны в настоящем Договоре, в соответствии с п. 12.2 Договора;

- 14.2.5. при уклонении Исполнителя от приведения настоящего Договора в соответствие с вновь принятыми нормативными правовыми актами в установленный п. 13.2 Договора срок;
- 14.2.6. если Исполнитель по истечении 14 (четырнадцати) рабочих дней с момента получения от Заказчика требования о проведении внеплановой проверки в соответствии с п. 8 Порядка проведения инспекционного контроля за генерирующим оборудованием (Приложение № 4 к Договору) не обратится в орган по добровольной сертификации.
- 14.3. Заказчик вправе, письменно уведомив Исполнителя, в одностороннем (внесудебном) порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в целом или частично в соответствии со ст. 782 Гражданского кодекса РФ с возмещением Исполнителю фактически понесенных расходов в размере стоимости оказанных услуг по АВРЧМ на дату расторжения (изменения) настоящего Договора.
- 14.4. Договор считается расторгнутым или измененным по истечении 10 (десяти) рабочих дней с момента направления уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора полностью или частично, если иной срок не указан в направленном Стороной уведомлении об одностороннем отказе.
- 14.5. С момента расторжения Договора все обязательства Сторон по настоящему Договору прекращаются на будущее время, за исключением тех, которые связаны с его расторжением:
 - 1) Исполнитель не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты расторжения Договора составляет акт об оказании услуг в двух экземплярах и направляет для подписания Заказчику. Заказчик обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения акта рассмотреть его и направить Исполнителю подписанный экземпляр либо мотивированный отказ от подписания акта;
 - 2) Стороны обязаны в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента расторжения Договора оформить акт сверки расчетов;
 - 3) Заказчик оплачивает оказанные услуги по АВРЧМ в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания Сторонами акта об оказании услуг, акта сверки расчетов и предоставления надлежащим образом оформленного счета-фактуры и счета на оплату.Иные последствия расторжения Договора могут предусматриваться по соглашению Сторон.
- 14.6. Если Исполнитель оказывает услуги по настоящему Договору с использованием нескольких энергоблоков, то Сторона вправе в одностороннем (внесудебном) порядке в случаях, установленных настоящим Договором, отказаться от исполнения обязательств по

настоящему Договору, как полностью в отношении всех энергоблоков, так и частично в отношении одного или нескольких энергоблоков при наличии соответствующих оснований.

- 14.7. Стороны предпримут все разумные усилия по уменьшению размера любых убытков, которые они могут понести в результате расторжения Договора.

15. Конфиденциальность информации

- 15.1. Сохранность конфиденциальной информации, составляющей коммерческую тайну, обладателями которой являются Стороны, регулируется Соглашением об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну от «__» _____ 20__ г.

16. Разрешение споров

- 16.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, дополнения, прекращения или действительности, Стороны будут разрешать с соблюдением обязательного претензионного порядка разрешения споров. Срок рассмотрения претензии – 10 (десять) календарных дней.
- 16.2. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, дополнения, прекращения или действительности, не урегулированные в претензионном порядке, подлежат разрешению в Арбитражном суде города Москвы.

17. Уведомления

- 17.1. Все уведомления, подлежащие отправке и вручению по Договору, могут быть направлены почтой, специальным курьером, телеграфом, телексом, факсимильной связью или электронной почтой по адресу соответствующей Стороны, указанной в Договоре, с соблюдением следующих условий:
- Любое уведомление, посылаемое по телеграфу, телексу, факсу или электронной почте, отправитель обязан подтвердить направлением указанного уведомления почтой или специальным курьером.
 - Любое уведомление, посланное по почте или специальным курьером, считается доставленным в момент, указанный в уведомлении о вручении адресату или в иной расписке уполномоченного представителя адресата о получении уведомления либо в отметке о принятии.
- 17.2. В случае, если уведомление, посылаемое по телеграфу, телексу, факсу или электронной почте, не было подтверждено в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента его отправки оригиналом

документа, направленным почтой или специальным курьером, обязательство отправителя по уведомлению считается неисполненным.

- 17.3. Правила пп. 17.1, 17.2 Договора не применяются к уведомлениям (заявкам), в отношении которых установлены иные правила отправки и вручения, в том числе с использованием специализированного программного обеспечения, в соответствии с положениями настоящего Договора, документами, утверждаемыми Заказчиком на основании нормативных правовых актов РФ, а также в соответствии с иными документами, определяющими порядок оперативно-диспетчерского управления режимами работы генерирующего оборудования Исполнителя.
- 17.4. Об адресах электронной почты и номерах факсов, используемых для направления уведомлений в рамках настоящего Договора, Стороны извещают друг друга в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента заключения настоящего Договора. Любая из Сторон может изменить свой адрес или адрес получателя для почтовых, телеграфных, телексных, факсимильных или электронных отправок, письменно уведомив об этом другую Сторону не менее чем за 10 (десять) календарных дней.

18. Заключительные положения

- 18.1. Отказ любой из Сторон от какого-либо права требования, предусмотренного настоящим Договором, не может быть истолкован другой Стороной как безусловный и безотзывный отказ, исключающий возможность для первой Стороны воспользоваться своим правом требования в будущем.
- 18.2. Недействительность какой-либо части Договора не влечет за собой недействительности прочих частей Договора.
- 18.3. Исполнитель вправе совершать сделки уступки права требования и (или) перевода долга по настоящему Договору третьим лицам только с предварительного письменного согласия Заказчика.

В случае нарушения указанного требования Исполнитель обязан уплатить Заказчику штрафную неустойку в размере 500 000 (пятьсот тысяч) рублей. Оплата штрафной неустойки не освобождает Исполнителя от обязанности получить письменное согласие Заказчика и не влечет признание Договора заключенным (действительным).

Последующее письменное согласие Заказчика не освобождает Исполнителя от обязанности оплатить штрафную неустойку за нарушение порядка предварительного письменного согласования с Заказчиком сделки уступки права требования и (или) перевода долга.

- 18.4. К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

Приложение № 1: Перечень и параметры генерирующего оборудования, используемого для оказания услуг по АВРЧМ;

Приложение № 2: Общие технические требования для подключения генерирующего оборудования ТЭС к ЦС (ЦКС) АРЧМ;

Приложение № 3: Порядок определения объемов оказанных услуг по АВРЧМ;

Приложение № 4: Порядок проведения инспекционного контроля за генерирующим оборудованием;

Приложение № 5: Форма акта о фактическом объеме оказанных услуг;

Приложение № 6: Форма акта об оказании услуг.

- 18.5. Настоящий договор заключается в форме электронного документа путем подписания его Сторонами с использованием электронной подписи.
- 18.6. Лицо, подписавшее настоящий Договор от имени Стороны, настоящим подтверждает свои полномочия на подписание Договора, включая все приложения к нему, а также свидетельствует о соблюдении Стороной всех процедур, необходимых для заключения Договора.
- 18.7. Договор вступает в силу с момента его заключения, применяется к отношениям сторон, возникающим с __ часов __.__.20__, и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему.

19. Место нахождения, реквизиты и подписи Сторон:

Заказчик:

Адрес 109074, Российская Федерация, г.
Москва, Китайгородский пр-д, д.7, стр.3
ИНН/КПП 7705454461/997450001
р/с 40702810000005292190
банк АО АКБ «ЕВРОФИНАНС
МОСНАРБАНК» г. Москва
к/с 30101810900000000204
БИК 044525204 ОКПО 59012820
ОКОГУ 4210014

Исполнитель:

Адрес
ИНН/КПП
р/с
банк
к/с
БИК
ОКПО
ОКОГУ

_____/

М.П.

_____/

М.П.