

**Договор № \_\_\_\_\_**  
**возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому**  
**управлению в электроэнергетике**

г. Москва

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

**Открытое акционерное общество «Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы»** в лице **Исполнительного директора Анатолия Олеговича Батова**, действующего на основании доверенности \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны,

и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, а при совместном упоминании далее именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

## **1. Предмет договора**

1.1. Исполнитель оказывает Заказчику услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, направленные на обеспечение функционирования Единой энергетической системы России (далее – услуги по оперативно-диспетчерскому управлению) в порядке и на условиях, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Договором, а Заказчик услуг оплачивает эти услуги в размере, порядке и в сроки, предусмотренные условиями настоящего Договора, и выполняет иные, принятые по настоящему Договору обязательства.

## **2. Общие положения**

2.1. Оперативно-диспетчерское управление осуществляется посредством централизованного круглосуточного и непрерывного управления взаимосвязанными технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, образующими в совокупности электроэнергетический режим ЕЭС России.

2.2. Исполнитель определяет состав линий электропередач (ЛЭП), оборудования и устройств, расположенных на объектах электроэнергетики Заказчика, в отношении которых он осуществляет диспетчерское управление или диспетчерское ведение (далее - объекты диспетчеризации). Перечень распределения объектов диспетчеризации по способу управления доводится в письменном виде до сведения Заказчика.

2.3. Управление электроэнергетическим режимом ЕЭС России осуществляется посредством диспетчерских команд и распоряжений, а также путем выдачи разрешений

2.4. Диспетчерская команда дается диспетчером Исполнителя по каналам связи дежурному работнику объекта электроэнергетики (далее по тексту – энергообъект или объект электроэнергетики) Заказчика и содержит указание совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов диспетчеризации.

2.5. Диспетчерское распоряжение дается дежурному работнику энергообъекта Заказчика в виде документа, определяющего содержание, порядок и сроки осуществления действий, связанных с управлением технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов диспетчеризации.

2.6. Диспетчерское разрешение дается диспетчером Исполнителя по каналам связи дежурному работнику энергообъекта Заказчика и содержит согласование на совершение действия (действий) по изменению технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.

2.7. Заказчик обязан выполнить диспетчерские команды и распоряжения об изменении технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта электроэнергетики Заказчика, находящегося в диспетчерском ведении или управлении соответствующего диспетчерского центра. В случае возникновения разногласий между Заказчиком и диспетчерским центром Исполнителя по вопросу изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации Заказчик вправе обжаловать команды и распоряжения диспетчерского центра в вышестоящем диспетчерском центре после их выполнения.

2.8. Диспетчерские команды и распоряжения не подлежат исполнению в случае, если это создает угрозу жизни и здоровью людей, угрозу повреждения оборудования или приводит к нарушению пределов и условий безопасной эксплуатации атомных электростанций.

2.9. При возникновении чрезвычайных обстоятельств, влияющих на исполнение Заказчиком обязательств, принятых по настоящему Договору (несчастный случай, возникший в результате эксплуатации оборудования, стихийное бедствие, пожар, авария, иные обстоятельства, создающие угрозу жизни и здоровью людей) допускается изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации без диспетчерской команды (распоряжения) или разрешения (согласования) Исполнителя с последующим незамедлительным его уведомлением о произведенных изменениях и причинах, их вызвавших. Действия диспетчеров Исполнителя и дежурных работников энергообъекта Заказчика в чрезвычайных обстоятельствах определяются в соответствующих инструкциях Исполнителя и Заказчика.

2.10. Порядок согласования, принятия решения, выдачи разрешений, выдачи диспетчерских команд и распоряжений по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния объекта диспетчеризации определяется Исполнителем.

### **3. Права и обязанности Сторон**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. Во взаимоотношениях между собой руководствоваться действующим законодательством, нормативными правовыми актами, требованиями нормативно-технической документации, методическими указаниями, принятыми соответствующими органами государственной власти, иными документами, указанными в пункте 3.1.3 настоящего Договора, и иными договорами (соглашениями), заключенными Сторонами.

3.1.2. Соблюдать общие требования к техническому состоянию, безопасности и эксплуатации энергетического оборудования, приборов, устройств, систем общего первичного регулирования частоты (далее – ОПРЧ), систем нормированного первичного регулирования частоты (НПРЧ), систем автоматического вторичного регулирования частоты и мощности (АРЧМ), релейной защиты и электроавтоматики и противоаварийной автоматики (далее - РЗА и ПА), телемеханики и связи (далее – ТМиС), средств диспетчерского и технологического управления (далее – СДТУ), автоматизированной системы контроля и учёта электрической энергии и мощности (далее – АСКУЭ), автоматизированной информационно – измерительной системы (далее - АИИС), систем мониторинга переходных режимов (далее - СМПР), порядку осуществления контроля, предусмотренные законами РФ, иными правовыми актами и принятыми в соответствии с ними обязательными правилами.

3.1.3. Исполнять стандарты, положения, инструкции, программы и регламенты, утвержденные Исполнителем в соответствии с требованиями законов и других нормативных актов, а также совместно разработанные Сторонами документы в соответствии с перечнем, указанным в Приложении № 3 к настоящему договору.

#### **3.2. Исполнитель обязуется:**

3.2.1. Принять в диспетчерское управление и ведение объекты диспетчеризации, расположенные на энергообъектах Заказчика, по утвержденному Исполнителем Перечню распределения объектов диспетчеризации по способу управления.

3.2.2. Предоставлять Заказчику разработанные и утвержденные Исполнителем в соответствии с требованиями законов и других нормативных актов стандарты, положения, инструкции, регламенты, программы переключений и другие документы, определяющие порядок оперативно-диспетчерского управления режимами ЕЭС и являющиеся обязательными для Заказчика.

Принятые Исполнителем положения, инструкции, программы и другие документы вступают в силу и становятся обязательными для Сторон по

истечении 10 (Десяти) дней с момента их получения Заказчиком, если самими указанными документами или Исполнителем не установлен другой срок введения их в действие.

Заказчик обязан осуществить мероприятия, необходимые для исполнения данных документов, до введения их в действие.

3.2.3. Обеспечить соблюдение диспетчерами Исполнителя диспетчерской и технологической дисциплины, не допуская действий, способных привести к возникновению недопустимых режимов или нанесению ущерба другим субъектам электроэнергетики.

3.2.4. Оказывать в соответствии с настоящим Договором услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, включающие в себя выполнение следующего комплекса технологических мероприятий по управлению режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок Заказчика:

3.2.4.1. управление технологическими режимами работы объектов диспетчеризации;

3.2.4.2. среднесрочное и долгосрочное прогнозирование объема производства и потребления электрической энергии;

3.2.4.3. участие в формировании резерва производственных энергетических мощностей;

3.2.4.4. согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов диспетчеризации, а также ввода их в эксплуатацию после ремонта путем выдачи диспетчерских команд и разрешений;

3.2.4.5. разработку суточных графиков работы электростанций и электрических сетей Единой энергетической системы России;

3.2.4.6. регулирование частоты электрического тока, определение принципов функционирования, параметров настройки, факторов запуска и объемов управляющих воздействий, места установки и объектов воздействия системы автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности и противоаварийной автоматики;

3.2.4.7. участие в формировании и выдаче при технологическом присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и к территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе Единой энергетической системы России;

3.2.4.8. организацию и управление режимами параллельной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетических систем иностранных государств;

3.2.4.9. обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии в соответствии с законодательством и регламентами оптового рынка электрической энергии (мощности), являющимися приложениями к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Указанный в п.п. 3.2.4.1 – 3.2.4.9 комплекс технологических мероприятий по оперативно-диспетчерскому управлению представляет собой

единую (комплексную) и неделимую услугу по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемую Исполнителем.

### **3.3. Заказчик обязуется:**

3.3.1. Оплатить услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в размере, порядке и сроки, установленные настоящим Договором;

3.3.2. Круглосуточно в режиме реального времени обеспечивать за свой счет работу основного и резервного каналов связи между энергообъектами Заказчика и диспетчерским центром Исполнителя, предусматриваемых соответствующим этапом готовности (согласно Приложению № 1), для передачи диспетчерских команд и информации о технологическом режиме работы объектов диспетчеризации, необходимой для управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России.

3.3.3. Определить работников энергообъектов (дежурных работников), уполномоченных Заказчиком на осуществление мероприятий, обеспечивающих эксплуатацию объектов диспетчеризации, а также выполнение переключений, пусков, отключений, локализацию технологических нарушений и восстановление технологического режима работы объектов диспетчеризации, подготовку их к проведению ремонта. Ежегодно в срок до 01 января каждого года представлять Исполнителю списки указанных работников отдельно по каждому энергообъекту, в состав которого входят объекты диспетчеризации, и своевременно уведомлять Исполнителя о внесенных в него корректировках.

3.3.4. Организовать круглосуточное дежурство дежурных работников на принадлежащих Заказчику энергообъектах.

3.3.5. Обеспечить соблюдение дежурными работниками Заказчика диспетчерской и технологической дисциплины, не допуская действий, способных привести к возникновению недопустимых режимов или нанесению ущерба другим субъектам электроэнергетики, а также обеспечить возможность выдачи команд и распоряжений диспетчером Исполнителя непосредственно уполномоченному дежурному работнику энергообъекта Заказчика. Исполнитель осуществляет выбор объектов электроэнергетики Заказчика, уполномоченным дежурным работникам которых непосредственно отдаются диспетчерские команды, распоряжения и разрешения.

3.3.6. Передать в диспетчерское управление и ведение объекты, расположенные на энергообъектах Заказчика, в соответствии с утвержденным Исполнителем Перечнем распределения объектов диспетчеризации по способу управления.

3.3.7. Принять к исполнению стандарты, положения, регламенты, требования и инструкции, разработанные и утвержденные Исполнителем в соответствии с требованиями законов и других нормативных актов, определяющие порядок оперативно-диспетчерского управления режимами ЕЭС и доведенные до Заказчика в порядке, предусмотренном п.3.2.2. настоящего договора.

3.3.8. Передавать Исполнителю или уполномоченным им лицам информацию в объемах и в сроки, предусмотренные действующим

законодательством, приказами и распоряжениями уполномоченных организаций, методическими указаниями, нормативно – технической документацией, отраслевыми инструкциями и иными правовыми актами для планирования долгосрочных и краткосрочных режимов ЕЭС, управления режимом ЕЭС, настройки средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и анализа их действия, включая обновляемую текущую информацию о технико-экономических характеристиках, паспортных данных и ограничениях энергетического оборудования при различных режимах работы, а также о перспективных планах реконструкции, вводов, ремонтов и демонтажей.

3.3.9. Обеспечивать выполнение требований нормативных документов и стандартов, требований Исполнителя, соответствующих законам и иным нормативным правовым актам, по оснащению электростанций устройствами и системами ОПРЧ, релейной защиты и автоматики, противоаварийного управления и автоматики регулирования режима энергосистемы и их эксплуатации.

3.3.10. Обеспечивать размещение, работоспособность и настройку устройств ОПРЧ, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики нормального и аварийного режимов в соответствии с требованиями законов и других нормативных актов, требованиями нормативно-технической документации и принятыми в соответствии с ними требованиями (инструкциями) Исполнителя.

3.3.11. Привести свою систему обмена технологической информацией в соответствие с Техническими требованиями по организации передачи в ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» с энергообъектов Заказчика информации, необходимой для управления режимами ЕЭС (Приложение № 1 к Договору). Перечень энергообъектов Заказчика содержится в Приложении № 5 к настоящему Договору.

3.3.12. Согласовывать с Исполнителем Перечень точек измерения и состав передаваемой информации с энергообъектов Заказчика, необходимой для управления режимами ЕЭС.

3.3.13. Согласовать с Исполнителем мероприятия, объемы и сроки выполнения работ, осуществляемых в целях модернизации систем информационного обмена, в части параметров, отсутствие или состояние которых имеют критический характер и в силу этого требуют проведения первоочередных мероприятий по модернизации указанных систем или их неотложной замене.

Заказчик предоставляет Исполнителю по его требованию письменный отчет о ходе замены или модернизации систем обмена информацией, но не чаще одного раза в 3 (три) месяца.

3.3.14. Обеспечивать передачу на сервер соответствующего диспетчерского центра Исполнителя, в операционной зоне которого находятся объекты диспетчеризации, принадлежащие Заказчику, данных АИИС КУЭ в формате и в сроки, согласованные Исполнителем.

3.3.15. Передавать на сервер соответствующего диспетчерского центра Исполнителя данные СМПП в формате и в сроки, согласованные Исполнителем.

3.3.16. Представлять в установленные сроки на согласование Исполнителю оперативные схемы нормального режима энергообъектов Заказчика и на утверждение годовые и месячные графики ремонта объектов диспетчеризации.

3.3.17. Выполнять нормативные требования по эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту объектов диспетчеризации, соблюдать нормативные сроки и утвержденные Исполнителем графики их ремонта.

3.3.18. В соответствии с требованиями нормативных правовых актов и разрабатываемых на их основании инструкций Исполнителя участвовать в разработке и принимать к исполнению графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) при недостатке электрической энергии и мощности.

3.3.19. Обеспечивать реализацию управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики на энергообъекты Заказчика.

3.3.20. Предоставлять Акт о наличии установленной электрической мощности электростанции, подлежащей в соответствии с нормативными правовыми актами уполномоченного Правительством РФ федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов учету при расчете размера тарифа на услуги Исполнителя по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, по состоянию на 01 января текущего расчетного года в срок до 01 июня текущего расчетного года по форме, установленной Приложением № 4 к настоящему Договору. Данные, изложенные в указанном акте, используются для расчета стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в году, следующем за расчетным.

3.3.21. По запросу Исполнителя предоставлять информацию о фактически произведенных платежах за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в течение 3-х банковских дней, путем направления факсом платежного поручения об оплате с отметкой банка о принятии к исполнению.

3.3.22. Переход права собственности или иного права на объекты электроэнергетики и (или) расположенные на них объекты диспетчеризации от Заказчика к другому лицу (далее по тексту именуемому «Приобретатель») в результате возмездного или безвозмездного отчуждения указанных объектов, передачи их в аренду или безвозмездное пользование, совершения Заказчиком иных действий по распоряжению данным имуществом, а также переход прав на указанные объекты в порядке универсального правопреемства не являются основаниями для изменения или расторжения настоящего Договора.

В этих случаях обязательства Заказчика по настоящему Договору переходят к Приобретателю имущества, а Заказчик, передающий третьему лицу права на объекты электроэнергетики и расположенные на них объекты

диспетчеризации, обязан:

- а) не менее чем за 10 дней письменно уведомить Исполнителя о предстоящем переходе права собственности или иного права на указанные объекты;
- б) уведомить Приобретателя о наличии обязательств по настоящему Договору;
- в) одновременно с передачей права на объекты электроэнергетики и расположенные на них объекты диспетчеризации передать Приобретателю права и обязанности, возникшие в соответствии с настоящим Договором, и заключить с Приобретателем соглашение о замене стороны в Договоре либо – в случае перехода к Приобретателю права собственности или иного права на часть принадлежащих Заказчику объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок и/или объектов диспетчеризации – соглашение о передаче Приобретателю прав и обязанностей по Договору в части, касающейся переданного ему имущества.

Соглашение о замене стороны, а также соглашение о переходе прав и обязанностей Заказчика к Приобретателю в случае передачи последнему части энергообъектов и находящихся на них объектов диспетчеризации, подписанные Заказчиком и Приобретателем, направляются Заказчиком для согласования Исполнителю с указанием электрической мощности передаваемых энергообъектов и находящихся на них объектов диспетчеризации.

Копия акта приема-передачи энергообъектов и находящихся на них объектов диспетчеризации или их части в 10-тидневный срок с момента подписания акта направляется Заказчиком Исполнителю.

В случае передачи Заказчиком энергообъектов и находящихся на них объектов диспетчеризации или их части Исполнитель вправе заключить с Приобретателем двусторонний договор возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в отношении переданных энергообъектов и находящихся на них объектов диспетчеризации.

В случае нарушения Заказчиком обязанностей, предусмотренных настоящим пунктом, Заказчик, передавший обремененные предусмотренными настоящим Договором обязательствами энергообъекты и находящиеся на них объекты диспетчеризации или их часть Приобретателю, несет с ним солидарную ответственность перед Исполнителем.

В случае реорганизации Заказчика, влекущей переход права собственности на энергообъекты и находящиеся на них объекты диспетчеризации к другому лицу (правопреемнику Заказчика), права и обязанности Заказчика по настоящему договору переходят к правопреемнику Заказчика в соответствии с передаточным актом или разделительным балансом, утвержденным уполномоченным органом управления Заказчика, с момента завершения реорганизации.

### **3.4. Права сторон:**

#### **3.4.1. Исполнитель вправе:**



3.4.1.1. Отдавать уполномоченным дежурным работникам энергообъектов Заказчика, в состав которых входят объекты диспетчеризации, обязательные для исполнения диспетчерские команды и распоряжения и контролировать их выполнение.

3.4.1.2. Отдавать команды и выдавать разрешения (отказ в согласовании) на вывод из работы (ввод в работу) оборудования Заказчика, переданного в диспетчерское управление или ведение Исполнителя, с учетом схемно-режимной ситуации.

3.4.1.3. Отдавать команды (распоряжения) о прекращении в необходимых случаях ремонтов объектов диспетчеризации и включении их в работу с учетом схемно-режимной ситуации.

3.4.1.4. Контролировать выполнение требований Исполнителя по эксплуатации устройств и систем ОПРЧ, РЗА и ПА, ТМиС, СДТУ, СМПР, относящихся к объектам диспетчеризации.

3.4.1.5. Требовать от Заказчика немедленного сообщения обо всех происшедших и возможных нарушениях нормального режима и о ходе аварийно-восстановительных работ на объектах диспетчеризации.

3.4.1.6. Участвовать в работе Комиссии по расследованию технологических нарушений, затрагивающих интересы Исполнителя в рамках настоящего договора.

3.4.1.7. Запрашивать у Заказчика информацию, необходимую для исполнения настоящего Договора.

3.4.2. Заказчик имеет право:

3.4.2.1. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для исполнения настоящего Договора.

3.4.2.2. Участвовать в Комиссии по расследованию технологических нарушений, затрагивающих интересы Заказчика в рамках настоящего Договора;

3.4.2.3. Запрашивать у Исполнителя разъяснения по поводу тех диспетчерских команд и распоряжений, которые, по мнению Заказчика, являются неправомерными и наносят ущерб его интересам. Право Заказчика на получение разъяснений в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, не освобождает Заказчика от обязанности исполнения команды или распоряжения, полученных от Исполнителя.

## **4. Порядок расчетов**

4.1. Расчетным периодом является 1 (один) календарный месяц.

4.2. Размер оплаты (стоимость) услуг, оказываемых Исполнителем в соответствии с настоящим договором, за расчетный период определяется исходя из:

утвержденного уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти размера платы (тарифа) за услуги Исполнителя по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике, и

величины установленной на 1 января года, предшествующего расчетному году, мощности (МВт) электростанций, принадлежащих Заказчику, в отношении которых Исполнитель оказывает услуги по оперативно-диспетчерскому управлению.

Кроме того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством.

4.3. Величина установленной электрической мощности электростанций, принадлежащих Заказчику, определяется в порядке, предусмотренном п. 3.3.20. настоящего Договора, и фиксируется в акте, составленном по форме, установленной в Приложении № 4 к настоящему договору.

4.4. Величина тарифа на услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике определяется на основании действующего на момент заключения договора решения уполномоченного Правительством РФ федерального органа исполнительной власти. В случае изменения уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти величины тарифа после заключения Договора, стоимость услуг определяется исходя из новой величины тарифа с момента ее ввода в действие уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти.

4.5. Исполнитель до 5-го числа текущего расчетного периода, выставляет Заказчику счет, исходя из стоимости оказываемых услуг по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике, который оплачивается Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в полном объеме в срок до 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом. Днем оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4.6. По окончании расчетного периода Заказчик и Исполнитель обязаны подписать Акт об оказании услуг по форме согласно Приложению № 2 к настоящему договору (далее – Акт). Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах и направляется для подписания Заказчику. В случае неподписания Заказчиком Акта и непредоставления в течение 15 дней с момента направления Акта Исполнителем Заказчику мотивированного отказа (в письменной форме с указанием причин отказа), услуги считаются оказанными надлежащим образом и принятыми Заказчиком в полном объеме.

4.7. По окончании расчетного периода Исполнитель направляет Заказчику счет-фактуру в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ.

4.8. Исполнитель и Заказчик услуг ежеквартально оформляют акты сверки расчетов по оплате за оказанные услуги. Сумма переплаты стоимости услуг, оказанных Исполнителем в расчетном периоде, засчитывается в счет оплаты Заказчиком оказанных услуг в последующих расчетных периодах. В случае возникновения задолженности по оплате оказанных услуг за расчетный период, сумма задолженности при оплате Заказчиком оказанных

услуг последующих расчетных периодов погашается в первоочередном порядке.

4.9. Заказчик вправе оплачивать услуги через третьих лиц при условии уведомления Исполнителя, а также совершать сделки уступки права требования и перевода долга третьим лицам с согласия Исполнителя.

4.10. В случае просрочки оплаты услуг Исполнителя более чем на 15 дней Заказчик уплачивает Исполнителю штрафные санкции согласно п.5.2. Договора.

## **5. Ответственность Сторон по Договору**

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение сроков оплаты услуг по настоящему Договору, указанных в п. 4.5, Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, за каждый день просрочки. Пеня начисляется на неоплаченную в срок сумму.

5.3. Право на получение штрафных санкций, предусмотренных п. 5.2. настоящего Договора, возникает у Исполнителя после признания Заказчиком выставленной ему претензии и счета на уплату пени, либо после вступления в силу решения суда о присуждении пени или иных штрафных санкций.

Срок ответа на претензию составляет 5 рабочих дней с момента ее получения.

5.4. Уплата штрафных санкций не освобождает Заказчика от выполнения обязательств по настоящему Договору.

## **6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)**

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственность за полное или частичное невыполнение своих обязательств по Договору, если это невыполнение явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы (ст. 401 ГК РФ), то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после заключения настоящего Договора, которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

К обстоятельствам непреодолимой силы относятся: война и военные действия, гражданские волнения, эпидемии, блокады, эмбарго, наводнения, пожар, землетрясение или иные стихийные бедствия, а также принятие органами исполнительной и законодательной власти РФ нормативных правовых актов, препятствующих исполнению условий настоящего Договора. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую сторону в срок не позднее 5 дней со дня наступления непредвиденных обстоятельств.

6.2. После прекращения указанных в п. 6.1. настоящего Договора обстоятельств Сторона должна без промедления известить об этом в письменном виде другую Сторону. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору.

## **7. Изменение и дополнение условий Договора**

7.1. Настоящий Договор может быть изменен или дополнен по соглашению Сторон путем оформления дополнительных соглашений к нему, которые вступают в силу с момента подписания их обеими Сторонами.

7.2. Если после заключения настоящего Договора были приняты нормативные правовые акты, устанавливающие обязательные для сторон правила, иные, чем предусмотренные настоящим Договором, Исполнитель вправе по согласованию с Заказчиком привести настоящий Договор в соответствие с вновь принятыми нормативными правовыми актами.

## **8. Условия конфиденциальности**

8.1 Все данные и информация, независимо от вида носителя, на котором она зафиксирована, переданные и предоставленные любой из Сторон в процессе исполнения обязательств, установленных настоящим Договором, являются информацией, составляющей коммерческую тайну. К информации, составляющей коммерческую тайну, не относится информация, которую Стороны обязаны раскрывать в соответствии с законодательством РФ.

8.2. Мероприятия по сохранности информации, составляющей коммерческую тайну, обладателями которой являются Стороны, определяются Соглашением об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение № 6).

## **9. Разрешение споров**

9.1. 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 путем проведения переговоров, если иное не предусмотрено условиями настоящего Договора.

9.2. 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 путем переговоров, подлежат разрешению в Третейском суде при ОАО РАО "ЕЭС России" в соответствии с его Регламентом.

Решения Третейского суда являются обязательными и окончательными для Сторон.

9.3. Принудительное исполнение решений Третейского суда при ОАО РАО "ЕЭС России" осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

9.4. В случае прекращения деятельности Третейского суда при ОАО РАО "ЕЭС России" споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, подлежат разрешению в Арбитражном суде города Москвы.

## **10. Срок действия договора**

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до 24.00 часов «\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ года.

10.2. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до заключения Договора, начиная с \_\_ часов «\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ года.

10.3. Действие настоящего Договора считается продленным на следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует письменного уведомления какой-либо из сторон Договора о расторжении Договора, заключении Договора на иных условиях или внесении изменений и дополнений в настоящий Договор.

## **11. Заключительные положения**

11.1. Отдельные права и обязанности Исполнителя по настоящему договору от его имени осуществляют филиалы, в операционную зону которых входят объекты диспетчеризации, управление взаимосвязанными технологическими режимами работы которых осуществляет Исполнитель в соответствии с настоящим договором.

11.2. По вопросам, не урегулированным настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством РФ.

11.3. Каждая из Сторон обязана уведомить другую сторону об изменении своих реквизитов, и такое уведомление будет вступать в силу для другой Стороны с даты получения соответствующего уведомления.

11.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

## **12. Перечень Приложений к настоящему Договору**

12.1. Приложение № 1. Технические требования по организации передачи в ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» с энергообъектов Заказчика информации, необходимой для управления режимами ЕЭС.

12.2. Приложение № 2. Форма акта об оказании услуг.

12.3. Приложение № 3. Перечень основных документов, определяющих порядок оперативно-диспетчерского управления в операционных зонах диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

12.4. Приложение № 4. Форма акта об установленной электрической мощности по энергообъектам Заказчика (наименование), находящимся на территории операционных зон диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

12.5. Приложение № 5. Перечень энергообъектов Заказчика, находящихся на территории операционных зон диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»;

12.6. Приложение № 6. Соглашение об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну.

### 13. Юридические адреса и реквизиты сторон:

**Исполнитель:**

ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

Место нахождения: 109074, г. Москва,

Китайгородский пр-д, д.7, стр.3.

ИНН/КПП 7705454461/997450001

расчетный счет 40702810000005292190

банк ОАО АКБ «Еврофинанс

Моснарбанк»

г. Москва, к/с 30101810900000000204

БИК 044525204

Телефон: 710-51-25

Факс 710-65-42

**Заказчик:**

Исполнительный директор

\_\_\_\_\_ А.О. Батов \_\_\_\_\_

**Технические требования  
по организации передачи в ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» с энергообъектов  
Заказчика информации, необходимой для управления режимами ЕЭС**

***Используемые термины и сокращения:***

**АС** – автоматизированная система;

**БР** – балансирующий рынок;

**БРМ** – большая расчетная модель;

**ГТП** – группа точек поставки;

**КДУ** – команда диспетчерского управления;

**ТИ** – телеизмерения;

**ТС** – телесигнализация;

**Абонентское рабочее место оператора** - рабочее место, организованное на определенном уровне технологического управления субъекта электроэнергетики, на которое диспетчером Исполнителя (ОДУ, РДУ) отдаются КДУ, обязательные для исполнения на объектах управления (энергообъектах, представленных на оптовом рынке ГТП генерации или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой), а также с которого имеется возможность передачи Исполнителю установленных регламентами рынка оперативных уведомлений.

**ТУБР** – терминал участника балансирующего рынка, используемый для организации электронного взаимодействия Исполнителя с технологическим персоналом энергообъектов;

**ЭЦП** – электронно-цифровая подпись;

**СО** - ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».

Для обеспечения управления электроэнергетическим режимом ЕЭС в соответствии с требованиями приказа ОАО РАО «ЕЭС России» № 603 «О приведении систем телемеханики и связи на генерирующих предприятиях электроэнергетики, входящих в состав холдинга ОАО РАО «ЕЭС России», в соответствие с требованиями балансирующего рынка», Заказчик обязан выполнить следующие требования:

**1 этап – Минимально необходимые требования  
(срок выполнения - до . .200 .)**

**1.1. Требования к рабочему месту оператора участника БР.**

Абонентское рабочее место оператора должно быть оборудовано

непосредственно на рабочем месте технологического персонала энергообъектов (каждой электростанции и объектах потребления с регулируемой нагрузкой) и оснащено:

- Клиентской версией ПО ТУБР.
- доступом в Интернет и электронной почтой;
- факсом.

Аппаратная платформа должна обеспечивать надежную работу ПО ТУБР. Минимальные требования к аппаратной платформе:

- Операционная система: Windows 2000 Professional, Windows XP;
- Процессор: Intel® Pentium® PIII 1000 МГц;
- Оперативная память (RAM): 256 МВ;
- Свободное пространство на жестком диске: 1.5 GB;
- Монитор и видеокарта должны обеспечивать: 1024x768, 24-bit true color screen;
- Компьютерная мышь со скроллингом.

Дополнительного системного программного обеспечения для работы ПО ТУБР не требуется.

Участник обязан предоставить Системному оператору список уполномоченных сотрудников, ответственных за работу с ПО ТУБР и организовать их круглосуточное дежурство.

Порядок и сроки оснащения абонентских рабочих мест операторов средствами ЭЦП определяются в соответствии с требованиями регламентов рынка.

## **1.2. Требования к обмену голосовой информацией.**

Голосовая информация порождается диспетчерскими телефонными переговорами, телефонными переговорами технологического персонала, а также переговорами вспомогательных служб оперативно-технологического управления. При ее передаче должны соблюдаться следующие требования:

- Должна осуществляться непрерывная запись переговоров дежурного персонала энергообъекта с диспетчером СО.
- Дежурному персоналу энергообъекта должно быть предоставлено в работу не менее двух каналов для связи с диспетчерским персоналом СО (1 диспетчерский канал связи допускается только при наличии каналов для технологической связи).
- В случае потери диспетчерских каналов дежурный персонал должен обладать приоритетным правом использования резервных каналов или каналов для технологической связи по сравнению с технологическим персоналом и персоналом вспомогательных служб.

## **1.3. Требования по организации системы обмена информацией.**

Требования к каналам связи:

- Тип каналов – цифровые, аналоговые.
- Скорость передачи канала связи должна быть не менее 9,6



Кбит/с. (данный канал связи используется только для функционирования ПО ТУБР).

- Коэффициент готовности по каждому направлению передачи должен быть не ниже 99,5 %, время восстановления не более 5 минут.
- Протокол обмена - ТСР/IP.

Канал связи, предоставляемый участником должен обеспечить возможность установки соединений по протоколу ТСР/IP между компьютером участника, на котором установлен сервер ПО ТУБР и сервером соответствующего диспетчерского центра СО, в чьем оперативном управлении находится данный энергообъект (ОДУ, РДУ). Адреса IP и номера используемых портов объявляются СО. Ответственность за настройку сетевого оборудования и программного обеспечения участника рынка лежит на участнике рынка. При установлении соединений через общедоступную сеть Internet ответственность за настройку сетевого оборудования и системного программного обеспечения провайдеров Internet, обеспечивающих пропуск трафика сервера ТУБР, возлагается на участников рынка.

#### **1.4. Требования к обмену оперативно-технологической информацией.**

Оперативно-технологическая информация подразделяется на:

- регламентируемую по времени представления (регулярная информация);
- передаваемую спорадически (в течении часа, вне рамок конкурентного отбора БР).

Участники БР должны обеспечить надежный прием КДУ на каждый объект управления в рамках БР. Доставка регулярной информации средствами электронной транспортной системы от диспетчерских центров СО до объекта управления участника БР и от объекта до СО должна осуществляться в течение 10-ти секунд (с учетом времени получения СО подтверждения доставки на объект управления/времени, прошедшего с момента отправки от участника). Прием и визуализация регулярной информации, передаваемой в электронном виде, должны осуществляться посредством клиентской версии ПО ТУБР.

Участники БР должны обеспечить надежную передачу на диспетчерские центры СО оперативных уведомлений в соответствии с требованиями регламентов рынка (далее приводится предварительный список уведомлений):

- об изменении состава включенного генерирующего оборудования;
- об изменении параметров генерирующего оборудования;
- уточненные «постоянные» графики генерации;
- об измененном состоянии и параметрах электрической сети, моделируемой в составе БРМ;
- об измененном состоянии и параметрах элементов системы (каналов автоматики, доз противоаварийного воздействия на

нагрузку потребления или генерации, состояния систем шин, и других), влияющих на значения сетевых ограничений, моделируемых в составе БРМ;

- о технической неготовности следовать регулярным КДУ.

Формирование вышеперечисленной информации должно осуществляться в формате, установленном СО, с использованием клиентской версии ПО ТУБР. Доставка информации до диспетчерских центров должна осуществляться в течение 10-ти секунд.

### **1.5. Требования к обмену телеинформацией.**

Состав ТИ и точки их съема по конкретному энергообъекту устанавливается СО как подмножество ТИ по энергосистеме, приходящееся на данный энергообъект (допускается использование ТИ от смежных энергообъектов для обеспечения наблюдаемости).

ТИ, передаваемые в СО, должны содержать информацию о следующих параметрах:

- активная мощность по ГТП электростанции;
- активная мощность нагрузки высоковольтных линий 110 кВ и выше (либо с нагрузкой более 15 МВт), отходящих от электростанции или активная мощность по генераторам электростанции либо энергоблокам (при условии обеспечения наблюдаемости);

ТС, передаваемая в СО, должна содержать информацию о следующих параметрах:

- положение выключателей генераторов или блочных выключателей или отходящих ВЛ 110 кВ и выше (при условии обеспечения наблюдаемости).

Требования к передаче телеинформации:

- Цикл передачи основных ТИ с энергообъектов и энергопринимающих установок не должен превышать 10 секунд, в отдельных случаях в зависимости от уровня диспетчерского управления и принадлежности к той или иной подсистеме автоматизированной системы диспетчерского управления допускается цикл передачи до 15 секунд.
- Время передачи ТС не должно превышать 10 секунд, в отдельных случаях в зависимости от уровня диспетчерского управления и принадлежности к той или иной подсистеме автоматизированной системы диспетчерского управления допускается время передачи до 15 секунд.

**1.6. В течении первого этапа (в срок до \_\_.\_\_.200\_) должны быть оформлены права Заказчика на использование не принадлежащих ему измерительного оборудования, средств телемеханики и связи (договоры аренды, совместного использования и т.д.).**

## **2 этап – Требования адаптационного периода** **(срок выполнения – до . .200 .)**

### **2.1. Требования к обмену голосовой информацией.**

Дежурному персоналу энергообъекта должно быть предоставлено в работу не менее двух каналов связи с диспетчером СО, обеспечивающих связь между диспетчерами и дежурным персоналом разных уровней без набора номера.

Оконечное оборудование дежурного персонала должно обеспечивать связь между дежурным персоналом энергообъекта и диспетчерами СО соответствующих уровней без набора номера.

### **2.2. Требования по организации системы обмена информацией.**

Организация цифрового канала передачи данных до СО с пропускной способностью не менее 64 Кбит/с (при условии обеспечения мультиплексирования), с коэффициентом готовности по каждому направлению передачи должен быть не ниже 99,9 % и временем восстановления не более 5 минут.

Примечание:

До организации второго цифрового канала передачи данных до СО (в соответствии с требованиями третьего этапа) каналы связи, ранее использовавшиеся для передачи телеинформации и для функционирования ПО ТУБР, должны быть сохранены и использоваться в качестве резервных.

### **2.3. Требования к обмену информацией об аварийных событиях.**

Информация об аварийных событиях должна содержать данные, предшествующие событию, данные о процессе события, а также данные после его ликвидации. Информация должна содержать следующие виды данных:

- Запись изменений значений токов и напряжений присоединений главной электрической схемы.
- Запись параметров высокочастотных постов быстродействующих защит высоковольтных линий.
- Изменение состояния выключателей главной электрической схемы.
- Факты срабатывания устройств релейной защиты присоединений, дифференциальной защиты шин и устройств резервирования при отказе выключателей.
- Регистрация срабатывания отдельных ступеней резервных защит (срабатывание дистанционных и токовых органов до элементов выдержки времени).
- Срабатывание устройств противоаварийной автоматики (специальной автоматики отключения нагрузки, автоматического повторного включения, автоматического включения резерва, автоматического регулятора напряжения, автоматики ликвидации асинхронного режима и др.).

- Регистрация работы аппаратуры передачи команд телеотключения.
- Объемы управляющих воздействий при срабатывании устройств противоаварийной автоматики.

Примечание:

Информация об аварийных событиях должна быть предоставлена по запросу СО (в электронном виде) посредством электронного обмена данными в течении 30 минут (после запроса). Данная информация должна храниться у участников рынка не менее 3-х лет. Информация должна предоставляться в согласованном с СО формате.

**2.4. Требования к обмену информацией систем автоматического управления нормальными и аварийными режимами:**

Должна быть обеспечена передача следующих видов информации доаварийного состояния и настройки систем автоматического управления:

- Положение коммутационных аппаратов, включая разъединители, главной электрической схемы энергообъекта и устройств фиксации коммутационного состояния элементов сети.
- Перетоки активной и реактивной мощностей по отходящей сети.
- Нагрузки присоединений, подключенных к противоаварийной автоматике.
- Сигнализация о неисправности устройств передачи информации и устройств передачи аварийных сигналов и команд.
- Значения частоты и напряжения в контрольных точках.
- Положение устройств регулирования напряжения трансформаторов под нагрузкой.
- Регистрация общего сигнала неисправности на подстанции.
- Текущая настройка систем автоматики по согласованному с СО перечню. Рабочий диапазон регулирования и сигналы его исчерпания.

Требования к передаче управляющей информации от систем автоматического регулирования частоты и мощности:

- Передача команд на реализацию управляющих воздействий от устройств автоматики должна осуществляться по выделенным каналам и в соответствии с требованиями к каналам связи по передаче технологической информации.
- Специализированная аппаратура должна дублироваться.
- Должен быть обеспечен надежный прием команд и следующих видов управляющих воздействий:
- изменение генерирующей мощности электростанций,

участвующих во вторичном и третичном регулировании частоты;

- изменение положений устройств регулирования напряжения трансформаторов под нагрузкой для регулирования напряжения.
- Цикл передачи команды телерегулирования должен быть не более 1 секунды.

Требования к передаче управляющей информации от централизованных систем противоаварийной автоматики.

Должны обеспечиваться:

- надежный прием/передача команд пусковых органов и управляющих воздействий;
- ступенчатое отключение нагрузки потребителей;
- ступенчатое отключение или ограничение генерирующей мощности электростанций;
- цикл передачи команды телерегулирования не выше 1 секунды.
- применение специализированной аппаратуры, дублирование аппаратуры и каналов связи.

## **2.5. Требования к обмену телеинформацией.**

ТИ, передаваемые в СО, должны содержать информацию, позволяющую контролировать балансы активной, реактивной мощности и токов для сборных шин всех классов напряжений и напряжения на них и их секциях. При невозможности выполнения указанных требований допускается передача в СО следующих параметров:

- суммарная активная и реактивная мощности генераторов электростанции, а также по генераторам и ГТП;
- активная и реактивная мощности нагрузки по обмоткам высшего и среднего напряжения (авто) трансформаторов, кроме двухобмоточных, включенных по схеме единичного блока;
- активная и реактивная мощности нагрузки высоковольтных линий 110 кВ и выше (либо с нагрузкой более 15 МВт), отходящих от электростанции;
- активная и реактивная мощности по трансформаторам собственных нужд электростанции;
- реактивная мощность шунтирующих реакторов;
- токи нагрузок всех присоединений 110 кВ и выше (либо с нагрузкой более 15 МВт) электростанции;
- напряжения на шинах (на каждой системе и секции) 110 кВ и выше;

Погрешность ТИ параметров технологического режима работы энергообъектов должна соответствовать нормам, устанавливаемым техническими регламентами и иными нормативными актами.

ТС, передаваемая в СО, должна содержать информацию о следующих

параметрах:

- положение выключателей 110 кВ и выше (либо с нагрузкой более 15 МВт);
- положение выключателей генераторов;

Требования к передаче телеинформации:

- Цикл передачи основных ТИ с энергообъектов и энергопринимающих установок не должен превышать 5 секунд, в отдельных случаях в зависимости от уровня диспетчерского управления и принадлежности к той или иной подсистеме автоматизированной системы диспетчерского управления допускается цикл передачи до 10 секунд.
- Время передачи ТС не должно превышать 10 секунд.
- Вероятность появления ошибки ТИ должна соответствовать первой категории систем телемеханики ГОСТ 26.205-88.
- Протокол передачи ТИ должен соответствовать рекомендациям МЭК и в частности IEC 870-5-101/104, IEC 870-6 (TASE.2)/ICCP (в течении второго этапа по согласованию с СО).

При модернизации и оснащении средствами ТМ присоединений должны использоваться цифровые датчики с классом точности не хуже 0.5, подключаемые к кернам измерительных трансформаторов класса точности не хуже 1.

ТИ и ТС при передаче с энергообъектов должны содержать метки единого астрономического времени.

**2.6.** Состав технических и программных средств телемеханики, связи, ЦППС, ОИК, регистраторов, приборов контроля качества и т.д., а также вид и объем информации, протоколы передачи данных должны быть согласованы с СО на стадии подготовки технического задания.

### **3 этап – Полные требования**

**(срок выполнения – до . .200 .)**

#### **3.1. Требования по организации системы обмена информацией.**

- Организация второго (резервного) цифрового канала передачи данных до СО с пропускной способностью не менее 64 Кбит/с (при условии обеспечения мультиплексирования), с коэффициентом готовности по каждому направлению передачи должен быть не ниже 99,9 % и временем восстановления не более 5 минут.
- При создании системы передачи (приема) диспетчерских команд и информации о технологическом режиме работы энергообъектов и энергопринимающих установок в диспетчерский центр СО должно быть организовано не менее двух трактов, дублирующих друг друга, проходящих по

географически разнесенным трассам или в разных физических средах передачи и обеспечивающих выполнение всех требований по надежности, достоверности и времени передачи информации. Допускается использование каналов с горячим резервированием.

### **3.2. Требования к обмену телеинформацией.**

ТИ, передаваемые в СО, дополнительно к требованиям 2 этапа, должны содержать информацию о следующих параметрах:

- активная и реактивная мощности нагрузки всех высоковольтных линий, отходящих от электростанции;
- напряжения на шинах (на каждой системе и секции);
- токи нагрузок всех присоединений электростанции;
- частота на стороне высшего или среднего напряжения электростанции;
- уровни верхнего и нижнего бьефов гидроэлектростанций (или иное представление значения запаса располагаемой мощностью).

ТС, передаваемая в СО, должна содержать информацию о следующих параметрах:

- положение всех высоковольтных выключателей и иных коммутационных аппаратов, с которых может быть осуществлена передача телеинформации;
- аварийная телесигнализация, содержащая аварийные сигналы о возникновении ненормальных ситуаций.

Требования к передаче телеинформации:

- Цикл передачи основных ТИ с энергообъектов и энергопринимающих установок не должен превышать 1 секунду, в отдельных случаях в зависимости от уровня диспетчерского управления и принадлежности к той или иной подсистеме автоматизированной системы диспетчерского управления допускается цикл передачи до 5 секунд.
- Время передачи ТС не должно превышать 5 секунд.
- Протокол передачи ТИ должен соответствовать рекомендациям МЭК и в частности IEC 870-5-101/104, IEC 870-6 (TASE.2)/ICCP.

Все присоединения должны быть оснащены цифровыми датчиками с классом точности не хуже 0.5, подключенных к кернам измерительных трансформаторов класса точности не хуже 1 (при новом строительстве обязательно не хуже 0.5).

Должны быть предусмотрены мероприятия по защите информации от несанкционированного вмешательства, согласованные с СО.

Телеизмерения (ТИ) и телесигнализация (ТС) при передаче с энергообъектов должны содержать метки единого астрономического времени.

**3.3.** Состав технических и программных средств телемеханики, связи, ЦППС, ОИК, регистраторов, приборов контроля качества и т.д., а также вид и объем информации, протоколы передачи данных должны быть согласованы с СО на стадии подготовки технического задания.

**3.4.** В течение третьего этапа системы обмена информацией энергообъектов должны быть приведены в соответствие с «Требованиями к информационному обмену технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора» (Приложение 2 к Регламенту допуска субъектов оптового рынка электроэнергии к торговой системе оптового рынка электроэнергии).

**3.5.** Для обеспечения выполнения требований приказа ОАО РАО «ЕЭС России» №344 от 01.06.2005 «О создании системы мониторинга переходных режимов ЕЭС/ОЭС», Заказчику необходимо:

- осуществлять техническое и оперативное обслуживание регистраторов СМПР в соответствии с требованиями и инструкциями, разработанными и утвержденными Исполнителем;

- обеспечивать передачу на сервер диспетчерского центра ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»-ОДУ, указанного в Приложении № 5, данных СМПР в формате и в сроки, согласованные с диспетчерским центром ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»-ОДУ.

Примечание: Варианты технической реализации передачи информации от регистраторов СМПР необходимо согласовывать с диспетчерским центром ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» - ОДУ, указанным в Приложении № 5.

Исполнитель:  
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

Исполнительный директор

\_\_\_\_\_ А.О. Батов

Заказчик:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_



Приложение № 2  
к Договору возмездного оказания услуг  
по оперативно-диспетчерскому  
управлению в электроэнергетике  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г. №\_\_

ФОРМА

**Акт**  
**об оказании услуг**  
за \_\_ *месяц* \_\_ 20\_\_ г.

г. Москва

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Открытое акционерное общество «Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

1. Исполнитель оказал Заказчику услуги в соответствии с Договором возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению от «\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г. №\_\_ (далее Договор) в \_\_ *месяц* \_\_ в полном объеме в порядке и на условиях, предусмотренных Договором, на сумму \_\_\_\_ (*сумма прописью*) \_\_\_\_ руб., в том числе НДС на сумму \_\_\_\_ (*сумма прописью*) \_\_\_\_ руб.

2. Заказчик принял оказанные услуги и претензий по оказанным услугам к Исполнителю не имеет.

**Исполнитель:**  
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Перечень основных документов,  
определяющих порядок оперативно-диспетчерского управления  
в операционных зонах диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»**

**Перечень основных документов:**

**1. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Исполнителем и  
Заказчиком совместно:**

1.1. Положение о взаимоотношениях филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» - (название ОДУ, РДУ) и (название филиала Заказчика) при осуществлении функций оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России и оперативного обслуживания (название энергообъектов).

**2. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Исполнителем и  
обязательные для исполнения Заказчиком:**

2.1. Положение об организации оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России в операционной зоне филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ).

2.2. Инструкция по производству переключений в электроустановках ЕЭС России в операционной зоне филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ).

2.3. Инструкция по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части ЕЭС России в операционной зоне филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ).

2.4. Положение о порядке разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

2.5. Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров и записей диспетчерским персоналом и дежурными работниками энергообъектов в операционной зоне филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ).

2.6. Инструкция по регулированию напряжения на объектах электроэнергетики в операционной зоне филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ).

2.7. Перечень типовых программ и типовых бланков переключений по выводу в ремонт и вводу в работу объектов диспетчеризации, требующих согласования с филиалом ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ).

2.8. Перечень распределения объектов диспетчеризации операционной зоны филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ) по способу управления.

2.9. Порядок оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок в операционной зоне филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ).

2.10. Порядок разработки годовых и месячных графиков ремонтов объектов диспетчеризации в операционной зоне филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ)

2.11. Порядок распределения функций по расчету и заданию уставок устройств РЗА ЛЭП и оборудования энергообъектов, не находящихся в диспетчерском управлении филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ) между службой РЗА филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – (название ОДУ, РДУ) и ЭТЛ (название энергообъекта).

### **3. Документы, разрабатываемые и утверждаемые Заказчиком, требующие согласования с Исполнителем:**

3.1. Схемы электрических соединений (название энергообъектов) для нормального режима, в состав которых входят объекты диспетчеризации.

3.2. Типовые программы и типовые бланки переключений по выводу в ремонт и вводу в работу объектов диспетчеризации согласно утвержденному перечню.

3.3. Инструкция по предотвращению и ликвидации технологических нарушений в электрической части (название энергообъектов).

Примечание: документы, указанные в пунктах 1 и 3 разрабатываются и согласовываются объединенными диспетчерскими управлениями и региональными диспетчерскими управлениями (филиалами) Исполнителя, в операционную зону которых входят объекты диспетчеризации Заказчика, и Заказчиком.

**Исполнитель:**  
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

Исполнительный директор

\_\_\_\_\_ А.О. Батов

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

ФОРМА

**АКТ**  
**об установленной электрической мощности по энергообъектам**  
**Заказчика (наименование) , находящимся на территории операционных**  
**зон диспетчерских центров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»,**  
**по состоянию на 01 января 200\_\_ года**

г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое в  
дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_,

и ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в  
лице Заместителя Председателя Правления Шульгинова Н.Г. , действующего  
на основании доверенности \_\_\_\_\_, настоящим  
удостоверяют, что величина установленной электрической мощности  
Заказчика по состоянию на 01 января 200\_\_ года составляет  
\_\_\_\_\_, (расшифровка прописью) МВт, в том числе по энергообъектам,  
находящимся на территории операционных зон диспетчерских центров:

1. Операционная зона диспетчерского центра ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС» -  
ОДУ (наименование):

1.1. Операционная зона диспетчерского центра ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС» -  
РДУ (наименование):

1.1.1. энергообъект (наименование) установленная мощность -  
\_\_\_\_\_, (расшифровка прописью) МВт

1.1.2. ....

**Исполнитель:**  
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

**Заказчик:**  
\_\_\_\_\_

Исполнительный директор

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ А.О. Батов

\_\_\_\_\_

Примечание:

Указанный акт подписывается Исполнителем при наличии документов, подтверждающих размер установленной электрической мощности (паспорт энергообъекта, акт о перемаркировке основного энергетического оборудования энергообъекта, акт о выводе из эксплуатации изношенного генерирующего оборудования энергообъекта и др.).

ФОРМА

**Перечень энергообъектов Заказчика (наименование),  
находящихся на территории операционных зон  
диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»**

- 1. Операционная зона диспетчерского центра ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»  
- ОДУ (наименование):
  - 1.1. Операционная зона диспетчерского центра ОАО «СО - ЦДУ  
ЕЭС» - РДУ (наименование):
    - 1.1.1. энергообъект (наименование)
    - 1.1.2 .....

**Исполнитель:**  
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

Исполнительный директор

\_\_\_\_\_ А.О. Батов

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

**Соглашение  
об охране конфиденциальности информации,  
составляющей коммерческую тайну**

г.Москва

\_\_\_\_.\_\_\_\_. 2006 г.

Открытое акционерное общество «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой» в лице Шульгинова Николая Григорьевича, действующего на основании доверенности №01-234 от 01.09.2006, и \_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящее соглашение об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну, обладателями которой являются Стороны.

**1. Предмет соглашения**

Организация взаимного доступа к информации, содержащей сведения, составляющие коммерческую тайну Сторон, и условия передачи информации, составляющей коммерческую тайну.

Принятие Сторонами обязательств о неразглашении информации, составляющей коммерческую тайну другой Стороны, обеспечении специальными мерами охраны и использования указанной информации и ответственности за нарушение данных обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.

**2. Термины и определения**

**Коммерческая тайна** – конфиденциальность информации, позволяющая ее обладателю при существующих или возможных обстоятельствах увеличить доходы, избежать неоправданных расходов, сохранить положение на рынке товаров, работ, услуг или получить иную коммерческую выгоду.

**Информация, составляющая коммерческую тайну** – научно-техническая, технологическая, производственная, финансово-экономическая или иная информация (в том числе составляющая секреты производства (ноу-хау), которая имеет действительную или потенциальную коммерческую ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, к которой нет свободного

доступа на законном основании и в отношении которой обладателем такой информации введен режим коммерческой тайны.

**Обладатель информации, составляющей коммерческую тайну** – лицо, которое владеет информацией, составляющей коммерческую тайну, на законном основании, ограничило доступ к этой информации и установило в отношении ее режим коммерческой тайны.

**Доступ к информации, составляющей коммерческую тайну** – ознакомление определенных лиц с информацией, составляющей коммерческую тайну, с согласия ее обладателя или на ином законном основании при условии сохранения конфиденциальности этой информации.

**Передача информации, составляющей коммерческую тайну** – передача информации, составляющей коммерческую тайну и зафиксированной на материальном носителе, ее обладателем контрагенту на основании договора в объеме и на условиях, которые предусмотрены договором, включая условие о принятии контрагентом установленных договором мер по охране ее конфиденциальности.

**Разглашение информации, составляющей коммерческую тайну** – действие или бездействие, в результате которых информация, составляющая коммерческую тайну, в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) становится известной третьим лицам без согласия обладателя такой информации либо вопреки трудовому или гражданско-правовому договору.

### **3. Обеспечение конфиденциальности**

Положения настоящего соглашения распространяются на информацию, составляющую коммерческую тайну, независимо от вида носителя, на котором она зафиксирована.

Информации, составляющей коммерческую тайну, присваивается гриф «Коммерческая тайна».

Доступ работников сторон к информации, составляющей коммерческую тайну, обладателем которой является другая сторона, и передача от стороны стороне информации, составляющей коммерческую тайну, производится на основании письменного обращения, подписанного уполномоченными должностными лицами стороны с указанием наличия обязательства о неразглашении конфиденциальной информации в трудовом договоре с работником, который будет непосредственно пользоваться предоставляемыми информационными ресурсами, либо которому будет передаваться информация, составляющая коммерческую тайну, при условии наличия защищенных каналов передачи информации.

### **4. Права обладателя информации, составляющей коммерческую тайну**

Относить информацию к информации, составляющей коммерческую тайну, определять перечень и состав такой информации.

Использовать информацию, составляющую коммерческую тайну, для собственных нужд в порядке, не противоречащем законодательству Российской Федерации.

Разрешать или запрещать доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, определять порядок и условия доступа к этой информации;

Без согласования с другой стороной, но с последующим уведомлением устанавливать, изменять и отменять в письменной форме режим коммерческой тайны в соответствии с Федеральным законом от 29.07.2004 № 98-ФЗ «О коммерческой тайне».

Требовать от другой стороны и ее работников, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, соблюдения обязанностей по охране ее конфиденциальности.

Требовать от работников другой стороны, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, в результате действий, осуществленных случайно или по ошибке, охраны конфиденциальности этой информации.

Защищать в установленном законом порядке свои права в случае разглашения, незаконного получения или незаконного использования третьими лицами информации, составляющей коммерческую тайну, в том числе требовать возмещения убытков, причиненных в связи с нарушением его прав.

## **5. Права сторон**

Стороны в соответствии с законодательством Российской Федерации самостоятельно определяют способы защиты информации, составляющей коммерческую тайну, переданной ей по соглашению. Однако при этом должны быть обеспечены:

- исключение доступа к информации, составляющей коммерческую тайну, любых лиц без согласия ее обладателя;
- возможность использования информации, составляющей коммерческую тайну, работниками и передачи ее контрагентам без нарушения режима коммерческой тайны.

## **6. Обязанности сторон**

Ограничивать доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, полученной от другой стороны в рамках настоящего соглашения, путем установления порядка обращения с этой информацией и контроля за соблюдением такого порядка.

На документах, предоставляемых указанным в частях 1 и 3 статьи 6 Федерального закона от 29.07.2004 № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» органам и содержащих информацию, составляющую коммерческую тайну, наносить гриф «Коммерческая тайна» с указанием ее обладателя (для юридических лиц - полное наименование и место нахождения, для



индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество гражданина, являющегося индивидуальным предпринимателем, и место жительства).

Вести учет лиц, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну другой стороны, и (или) лиц, которым такая информация была передана.

Регулировать отношения со своими работниками, которые получают доступ к информации, составляющей коммерческую тайну контрагента, или которым такая информация передается на основании трудовых договоров, предусматривающих обязательства о неразглашении информации, составляющей коммерческую тайну, полученную на основании настоящего соглашения. В этих целях контрагент обязан:

- ознакомить под расписку работника, доступ которого к информации, составляющей коммерческую тайну, необходим для выполнения им своих трудовых обязанностей, с перечнем информации, составляющей коммерческую тайну, обладателями которой являются его контрагенты, а также с установленным работодателем режимом коммерческой тайны и с мерами ответственности за его нарушение;
- создать работнику необходимые условия для соблюдения им установленного работодателем режима коммерческой тайны.

Исключать доступ других лиц к переданной информации, составляющей коммерческую тайну, кроме указанных в обращении, без согласия обладателя информации.

Незамедлительно сообщить обладателю информации, составляющей коммерческую тайну, о допущенном контрагентом либо ставшем ему известном факте разглашения или угрозы разглашения, незаконном получении или незаконном использовании информации, составляющей коммерческую тайну, третьими лицами.

## **7. Ответственность сторон**

Сторона в случае причинения другой стороне – обладателю информации, составляющей коммерческую тайну, ущерба вследствие невыполнения или ненадлежащего выполнения условий настоящего соглашения возмещает причиненные убытки в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## **8. Срок действия Соглашения.**

Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует в течение срока действия Договора возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению, заключенного Сторонами (далее – Договора).

Досрочное прекращение или истечение срока действия соглашения или Договора не освобождает стороны от выполнения обязательств, принятых по настоящему соглашению, в отношении информации, составляющей коммерческую тайну, переданной ей до досрочного прекращения или

истечения срока действия соглашения или Договора. Такие обязательства остаются в силе в течение 2 (двух) лет после истечения срока действия или досрочного прекращения данного соглашения или Договора.

#### **9. Прочие условия.**

Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах – по одному для каждой стороны. Оба экземпляра имеют равную юридическую силу.

Требования настоящего соглашения обязательны для исполнения сторонами, их законными представителями и правопреемниками.

Изменения и дополнения к настоящему соглашению согласовываются сторонами и оформляются путем подписания дополнительных соглашений.

**Исполнитель:**

ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

Исполнительный директор

\_\_\_\_\_ А.О. Батов

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_