**Приложение № 11**

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**ОБ ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ВЗАИМОДЕЙСТВИИ**

**ЗАКАЗЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ**

1. **НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ**
   1. Настоящее положение определяет:

• требования к электроустановкам;

• взаимоотношения оперативного персонала Исполнителя и персонала Заказчика;

• производство оперативных переключений и вывод оборудования в ремонт;

• взаимодействие при ликвидации нарушений нормального режима работы электрических сетей;

• ввод в работу РИСЭ, находящихся на балансе у Заказчика;

• порядок организации безопасного производства работ;

• порядок планирования и реализации заявок для ремонтов линий электропередачи, устройств и оборудования подстанций;

1.2. Настоящее Положение разработано в соответствии с:

• правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утв. постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937;

• правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013;

• правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике,утв. приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340;

• требованиями к ведению и хранению документации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и оперативно-технологического управления,утвержденных приказом Минэнерго России от 01.09.2022 № 894;

• правилами предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики,утвержденных приказом Минэнерго России от 12.07.2018 № 548;

• правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии,утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442;

• требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее подержанию,утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81;

• правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии,утвержденных приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811;

• правилами технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики,утвержденных приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555;

• правилами расследования причин аварий в электроэнергетике,утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 г. № 846;

• правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 854;

• правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070;

• правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.12.2020 № 903н;

• правилами переключений в электроустановках, утвержденными приказом Минэнерго России РФ от 13.09.2018 г. № 757.

И распространяется на:

• оперативный персонал Исполнителя, осуществляющего функции технологического управления объектами Исполнителя и технологического ведения объектами Заказчика.

• оперативный персонал Заказчика, осуществляющих функции оперативно-технологического управления и ведения объектами, находящимися в его эксплуатационном обслуживании.

1.3. Сокращения, используемые в настоящем Положении:

- ВЛ - Воздушная линия электропередачи;

- КЛ - Кабельная линия электропередачи;

-ЛЭП - Линия электропередачи;

- НТД - Нормативно-техническая документация (нормативно-технический документ);

- ПС - Подстанция, служащая для преобразования и распределения электроэнергии;

- ПТЭ - Правила технической эксплуатации;

- РИСЭ - резервный источник снабжения электроэнергией;

- РЗА – релейная защита и автоматика;

- СДТУ – система диспетчерского и технологического управления

1.4. В случае возникновения спорных вопросов или требующих вышестоящего решения, вопросы рассматриваются на уровне главных инженеров структурных подразделений Исполнителя и Заказчика.

1. **ТРЕБОВАНИЯ К ЭЛЕКТРОУСТАНОВКАМ**

2.1. Надежность электроснабжения обеспечивается посредством организации эксплуатации электроустановок Исполнителем и Заказчиком в соответствие с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937, в том числе соответствие заявленных технических характеристик и параметров работы оборудования.

2.2. Каждая подстанция, линия электропередачи, основное оборудование и вспомогательное оборудование, устройства релейной защиты и автоматики, автоматизированные системы диспетчерского управления и технологического управления, средства диспетчерского и технологического управления Заказчика должны иметь диспетчерское наименование.

2.3. Диспетчерские наименования основного оборудования и вспомогательного оборудования, устройств релейной защиты и автоматики однозначно определяют эти оборудование и устройства в пределах одного объекта электроэнергетики.

2.4. Заказчик должен составить и утвердить (по способу управления) перечень принадлежащих ему ЛЭП, оборудования и устройств РЗА и СДТУ (в соответствие с требованием правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070). Перечень необходимо согласовать с Исполнителем на соответствие оборудования, находящегося в технологическом управлении (ведении).

2.5. Для каждой подстанции Заказчиком ежегодно разрабатывается (актуализируется) и утверждается нормальная схема электрических соединений электроустановки. После утверждения нормальной (временной нормальной) схемы ее экземпляры должны быть направлены Заказчиком в электронном виде или на бумажном носителе в адрес Исполнителя (в соответствие с требованием правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденных приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070).

2.6. Исполнитель и Заказчик в течение всего периода эксплуатации поддерживают в актуальном состоянии данные о длительно допустимой токовой нагрузке и аварийно допустимой токовой нагрузке линий электропередачи и оборудования в зависимости от температуры окружающего воздуха. Токовые нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования Заказчика не должны превышать длительно допустимые значения;

2.7. Заказчик должен определять перегрузочную способность принадлежащих ему трансформаторов 5 МВА и выше, поддерживать в актуальном состоянии информацию о длительно допустимой и аварийно допустимой токовой нагрузке трансформаторов и предоставлять ее в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по трансформаторам, относящимся к объектам диспетчеризации (в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию,утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81).

2.8. По запросу Исполнителя или Заказчика происходит обмен информацией о технических параметрах и характеристиках линий электропередачи и оборудования электрических сетей, результатами выполненных ими расчетов токов короткого замыкания и иной технологической информацией, необходимой для выполнения расчетов токов короткого замыкания, а также предоставляют информацию о технических параметрах и характеристиках линий электропередачи и оборудования электрических сетей субъекту оперативно-диспетчерского управления.

2.9. Заказчик организовывает эксплуатацию линий электропередачи, оборудования, комплексов релейной защиты и автоматики и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления, зданий и сооружений объектов электроэнергетики, обеспечивающую их надежную работу в течение всего жизненного цикла, в том числе в гололедный и грозовой периоды, период экстремально высоких температур и при прохождении паводка (в соответствии с правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации).

2.10. Заказчик организовывает проведение ремонта и технического обслуживания, обеспечивающих поддержание линий электропередачи, оборудования, комплексов релейной защиты и автоматики и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления, зданий и сооружений объектов электроэнергетики в исправном и работоспособном состоянии (в соответствии с правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 и правилами технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555).

2.11. Заказчик на принадлежащем ему оборудовании напряжением 35 киловольт и выше, находящемся в технологическом управлении (технологическом ведении) центра управления сетями Исполнителя, должен организовать автоматический сбор телеметрической информации (уровни напряжения, токовая загрузка оборудования и мощность) и ее автоматическую передачу в указанный центр управления сетями.

2.12. Заказчик организует наличие и обеспечивают функционирование 2 независимых каналов связи объекта электросетевого хозяйства высшим классом напряжения 110 киловольт и более с центром управления сетями Исполнителя, в технологическом управлении и технологическом ведении которого находятся оборудование или устройства указанного объекта электросетевого хозяйства или отходящие от него линии электропередачи.

1. **ВЗАИМООТНОШЕНИЯ ОПЕРАТИВНОГО ПЕРСОНАЛА ИСПОЛНИТЕЛЯ И ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА**

3.1. С целью организации оперативно-технологического управления объектами распределительных электрических сетей, находящихся в эксплуатационном обслуживании Заказчика (в соответствие с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии,утвержденных приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811) и поддержания в дальнейшем взаимоотношений оперативного персонала Исполнителя и персонала Заказчика:

3.1.1. Заказчик ежегодно до 1 января предоставляет Исполнителю:

- список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с оперативным персоналом Исполнителя;

- список лиц, имеющих право подачи заявок, оперативных переключений, выдачи наряда (распоряжения), быть ответственным руководителем, производителем работ;

- информацию о наличии резервного источника снабжения электроэнергией (РИСЭ), их мощности и схемы подключения.

3.1.2. Исполнитель предоставляют Заказчику:

- список оперативного персонала, имеющих право оперативных переговоров.

3.2. Электрооборудование, не относящееся к объектам диспетчеризации, расположенное на границе эксплуатационной ответственности Заказчика и Исполнителя и принадлежащее Заказчику находится в технологическом управления Заказчика и технологическом ведения Исполнителя и требует взаимной координации их действий.

3.3. Доступ в электроустановки Заказчика, находящиеся в технологическом ведении Исполнителя осуществляется с согласия Заказчика.

3.4. Порядок взаимодействия оперативного персонала Исполнителя и Заказчика, участвующих в противоаварийном управлении, с субъектом оперативно-диспетчерского управления (в том числе порядок и сроки представления в диспетчерский центр соответствующих документов, согласования с субъектом оперативно-диспетчерского управления решений и документов) определяется Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 854. Оперативный персонал Заказчика и Исполнителя обязаны соблюдать требования Инструктивно-технических документов, утвержденных диспетчерскими центрами.

3.5. Оперативный персонал Исполнителя и Заказчика организовывают информационный обмен с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствии с требованиями правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике,утв. приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340.

1. **ПРОИЗВОДСТВО ОПЕРАТИВНЫХ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ И ВЫВОД ОБОРУДОВАНИЯ В РЕМОНТ**

4.1. Все оперативные переключения должны производиться в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.12.2020 № 903н и Правилами переключений в электроустановках, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 13.09.2018 г. № 757.

4.2. Оперативные переключения на оборудовании, находящемся в технологическом ведении (управлении) оперативного персонала Исполнителя и в зоне эксплуатационной ответственности Заказчика, производятся по командам (с разрешения) оперативного персонала Исполнителя оперативным персоналом Заказчика, либо оперативным персоналом Исполнителя. Выполнение переключений на указанном оборудовании оперативным персоналом Исполнителя производится с разрешения (а при ликвидации аварийных ситуаций - с последующим уведомлением) персонала Заказчика.

4.3. Исполнитель и Заказчик могут воздействовать на оборудование и устройства объектов электроэнергетики с использованием средств дистанционного управления с регистрацией средствами автоматизированных систем диспетчерского управления, автоматизированных систем технологического управления и автоматизированных систем управления технологическими процессами.

4.4. Все действия оперативного персонала и другая необходимая информация должны записываться в оперативных журналах с обязательной отметкой о времени выдачи-получения и фактического выполнения команды или разрешения. Оперативный журнал допускается вести в бумажном или электронном виде (в соответствие с требованиями к ведению и хранению документации, необходимой для осуществления оперативно-технологического управления,утвержденными приказом Минэнерго России от 01.09.2022 № 894).

4.5. Все оперативные переговоры оперативного персонала Исполнителя и персонала Заказчика регистрируются электронными средствами регистрации переговоров.

4.6. Заявки на внеплановый (**аварийный**) ремонт оборудования могут подаваться в любое время суток. Кроме того, за один час до начала работ Заказчик или Исполнитель обязаны подтвердить проведение работ по данной заявке.

Порядок и последовательность предстоящего в течение смены вывода в ремонт ВЛ, оборудования и устройств ПС по разрешенным заявкам должен оговариваться оперативным персоналом различных уровней во время взаимодействия в течение смены.

4.7. Согласование сроков вывода оборудования в ремонт по заявкам Заказчика с собственными потребителями, а также предупреждение потребителей о перерыве электроснабжения производит персонал Заказчика.

4.8. Работа на ЛР, находящихся в технологическом управлении Заказчика должна выполняться по нарядам, выдаваемым персоналом Заказчика, при этом необходимо получить подтверждение о выполненных технических мероприятиях по отключению и заземлению ЛЭП и оборудования от оперативного персонала Исполнителя.

4.9. Включение оборудования и ВЛ в работу после планового ремонта производится после сообщения персоналом Заказчика оперативному персоналу Исполнителя о снятии заземлений и удалении людей с линии.

4.10. Персонал Заказчика обязан:

- сообщать оперативному персоналу Исполнителя о причинах и местах повреждений при аварийных отключениях;

- выполнять распоряжение оперативного персонала Исполнителя о введении ограничений потребителей Заказчика или разгрузке фидеров при местных или системных авариях на указанную величину;

- согласовывать с оперативным персоналом Исполнителя все оперативные переключения на своем оборудовании, связанные с переводом нагрузки с одной линии на другую.

4.11. Оперативный персонал Исполнителя получив сообщение от персонала Заказчика, имеющего право оперативных переговоров, о ненормальном уровне напряжения, должен принять меры по его восстановлению. Напряжение на объектах электроэнергетики должно быть выше минимально допустимых значений, но не должно превышать наибольшие рабочие значения.

4.12. При наличии у Заказчика РИСЭ, перед включением его в работу должен быть проинформирован оперативный персонал Исполнителя. Включение РИСЭ производится только при наличии видимого разрыва между электроустановкой Заказчика и ЛЭП Исполнителя.

4.13. На линиях 6-10 кВ, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Заказчика и технологически присоединенных к ЛЭП Исполнителя, создание кольцевых режимов либо выход из них, производится оперативным персоналом Заказчика, с предварительным запросом возможности передачи нагрузки с одной подстанции на другую или с одной секции (системы) шин, на другую секцию подстанции у оперативного персонала Исполнителя.

**5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ НАРУШЕНИЙ НОРМАЛЬНОГО РЕЖИМА РАБОТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ.**

5.1. В нормальном режиме электроснабжение электроустановок Заказчика осуществляется по первой, второй или третьей категории надежности электроснабжения.

5.2 При ликвидации нарушений нормального режима работы оборудования оперативный персонал Исполнителя и Заказчика должен действовать согласно требованиям Правил предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 12.07.2018г. № 548.

5.3. Руководство ликвидацией технологических нарушений на ВЛ и оборудовании осуществляется персоналом Исполнителя или Заказчика, в зависимости от того, в чьем технологическом управлении (ведении) находится указанное выше оборудование.

5.4. При исчезновении напряжения по какому-либо из питаний, персонал Заказчика по согласованию с оперативным персоналом Исполнителя, осуществляет полный перевод нагрузки на ВЛ(КЛ), оставшуюся в работе.

5.5. Персонал Заказчика должен сообщать обо всех известных нарушениях оперативному персоналу Исполнителя в кратчайшее время с момента технологического нарушения, в том числе:

• об исчезновении напряжения;

• о снижении напряжения ниже допустимого;

• о недопустимом повышении напряжения на оборудовании.

5.6. При появлении однофазного замыкания «на землю» в сети 6(10) кВ по команде оперативного персонала Исполнителя на питающей подстанции поочередно отключаются выключатели отходящих линий с последующим уведомлением Заказчика.

5.7. Если замыкание «на землю» обнаружено на оборудовании Заказчика, оперативный персонал Исполнителя, отключает поврежденный участок с последующим уведомлением Заказчика. Включение оборудования Заказчика под напряжение производится после проведенных ремонтно-восстановительных работ и предоставления расписки об удалении людей и снятии заземлений.

5.8. Заказчик или Исполнитель осуществляют расследование причин аварий, в результате которых произошли повреждения объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше) в электрических сетях, а также отключение такого объекта действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала (в соответствие с требованиями Правил расследования причин аварий в электроэнергетике,утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.10.2009г. № 846).

5.9. При аварии или угрозе возникновения аварии в энергосистеме по команде вышестоящего диспетчерского персонала (диспетчера АО СО ЕЭС) по заранее разработанным и утвержденным графикам вводятся ограничения путем отключения питающих линий оперативным персоналом Исполнителя (в соответствие с требованиями Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии,утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442). В случае возникновения аварийной ситуации в энергосистеме, может быть отключено в любое время любое присоединение, включенное в график.

**6. ВВОД В РАБОТУ РИСЭ, НАХОДЯЩИХСЯ НА БАЛАНСЕ У ЗАКАЗЧИКА**

6.1. Организация эксплуатации РИСЭ:

6.1.1. Все действующие РИСЭ, имеющие связь с энергосистемой, наносятся на мнемосхему Исполнителя.

6.1.2. Об изменении места расположения РИСЭ Заказчик обязан немедленно известить оперативный персонал Исполнителя.

6.1.3. Персонал Исполнителя, при производстве работ на линиях, имеющих РИСЭ, обязан выполнить технические и организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность работ, учитывая возможность подачи напряжения со стороны Заказчика (сделать видимый разрыв в сторону электростанции).

6.1.4. Организация безопасной эксплуатации РИСЭ возлагается на лицо, им владеющее.

6.1.5. У обслуживающего РИСЭ персонала должна иметься техническая документация в следующем минимальном объеме:

- однолинейная схема электроснабжения с указанием места подключения и переключающего устройства;

- паспорт РИСЭ и заводская инструкция по устройству и эксплуатации;

- список лиц персонала, имеющих право оперативных переговоров и технического контроля по данной электростанции.

6.2. Требования к переключающим устройствам:

6.2.1. Для исключения ошибочной подачи напряжения от РИСЭ в сеть энергосистемы и обратно, включение должно производиться только после создания разрыва между сетями энергосистемы и РИСЭ. Это достигается путем установки переключателя или специальных аппаратов, снабженных блокировками.

6.2.2. В качестве переключающих устройств должны применяться следующие аппараты:

- рубильники-переключатели с девятью контактными стойками,

- контакторы и магнитные пускатели с механической или электрической блокировкой. Возможны и другие схемы, оборудованные механическими или электрическими блокировками, исключающими возможность одновременного включения обоих аппаратов.

6.2.3. Осмотры переключающих устройств должны производиться лицами, ответственными за электрохозяйство, не реже одного раза в квартал с записью в соответствующем журнале.

6.2.4. Коммутационная аппаратура на каждом положении должна иметь фиксирующие устройства и четкие надписи.

6.2.5. На распределительном щите рекомендуется иметь сигнальные лампы, указывающие источник питания.

6.3. Порядок включения и отключения:

6.3.1. Включения в работу РИСЭ может производиться автоматически и вручную.

6.3.2. При автоматическом включении РИСЭ Заказчик обязан поставить в известность Исполнителя.

6.3.3. При ручном включении РИСЭ персонал Заказчика обязан предварительно получить разрешение оперативного персонала Исполнителя и принять меры по исключению возможности подачи напряжения в сеть энергосистемы. Операции по включению производить в строгом соответствии с местной инструкцией.

6.3.4. При отсутствии связи с оперативным персоналом Исполнителя лицо, ответственное за электрохозяйство Заказчика, может принять самостоятельное решение по включению электростанции, приняв меры, исключающие ошибочную подачу напряжения в сеть энергосистемы.

6.3.5. При восстановлении связи персонал Заказчика должен сообщить оперативному персоналу Исполнителя о включении РИСЭ.

6.3.6. Вывод РИСЭ из работы и перевод питания от сетей энергосистемы производится персоналом Заказчика с уведомлением оперативного персонала Исполнителя.

6.3.7. Все переговоры и операции по включению и отключению РИСЭ должны оформляться в оперативном журнале оперативного персонала Исполнителя и соответствующей документации Заказчика.

6.4. Категорически запрещается:

6.4.1. Производить запуск РИСЭ при неисправном устройстве, исключающем возможность подачи напряжения в сеть энергосистемы.

6.4.2. Изменять схему связи РИСЭ с сетями энергосистемы без согласования с оперативным персоналом Исполнителя

6.4.3. ***Параллельная работа РИСЭ с энергосистемой запрещена!***

6.4.4. РИСЭ, не отвечающие требованиям правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии утвержденных приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811 и правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.12.2020 № 903н, подлежат отключению от сети и пломбированию с указанием в соответствующем журнале места и даты пломбирования и лица, принявшего пломбу под сохранность до устранения выявленных замечаний.

**7. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ БЕЗОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ**

Для обеспечения безопасного производства работ на энергообъектах, находящихся в эксплуатационной ответственности Заказчика, устанавливается следующий порядок вывода в ремонт и включения в работу после окончания ремонта оборудования и ВЛ, находящегося в технологическом управлении (ведении) оперативного персонала Исполнителя (в соответствие с требованием правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.12.2020 № 903н)

7.1. Вывод в ремонт ЛЭП, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Заказчика и в технологическом ведении (управлении) оперативного персонала Исполнителя, технологически присоединенных к сетям Исполнителя, производится по команде (с разрешения) оперативного персонала Исполнителя по предварительно поданным заявкам.

7.2. Включение ЛЭП, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Заказчика и в технологическом ведении (управлении) оперативного персонала Исполнителя, технологически присоединенных к сетям Исполнителя, производится по запросу ответственного лица Заказчика, по команде (с разрешения) оперативного персонала Исполнителя.

7.3. Передача сообщений, указаний и уведомлений, а также получение сообщений и уведомлений об окончании работ на ВЛ и снятии установленных бригадами заземлений, удалении с рабочего места людей, механизмов и приспособлений, и возможности подачи на ВЛ напряжения должны фиксироваться в оперативном журнале, а также другими предусмотренными способами отображения (мнемосхема, телемеханика и т.д.) соответствующего оперативного персонала Исполнителя и Заказчика, участвующего в процессе подготовки оборудования ВЛ к сдаче в ремонт и вводу в работу, и регистрироваться средствами звукозаписи.

7.4. Все работы в электроустановках проводятся по нарядам или распоряжениям.

**8. ПОРЯДОК ПЛАНИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИИ ЗАЯВОК ДЛЯ РЕМОНТОВ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, УСТРОЙСТВ И ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ**

8.1. Изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования, устройств РЗА и СДТУ Исполнителя и Заказчика производится по рассмотренным и согласованным заявкам.

8.2. Порядок взаимодействия сторон по заявке Исполнителя на вывод в ремонт линий электропередачи, оборудования и устройств подстанций Исполнителя, находящихся в эксплуатационной ответственности Исполнителя, следующий:

• заявка, сформированная Исполнителем, передается на рассмотрение и для согласования Заказчику за 5 рабочих дней до времени начала работ;

• Заказчик прорабатывает заявку, согласовывает сроки и возможности исполнения заявки;

• направляет Исполнителю согласованный ответ (либо аргументированный отказ) на заявку (в части объектов межсетевой координации) до 12-00 дня, предшествующего дню выполнения работ по данной заявке;

8.3. Порядок взаимодействия сторон по заявке Заказчика на вывод в ремонт линейного оборудования и устройств подстанций, являющихся объектами межсетевой координации, следующий:

• заявка, сформированная Заказчиком, передается на рассмотрение Исполнителю для согласования в срок за 5 рабочих дней до начала работ;

Исполнитель прорабатывает заявку и направляет Заказчику согласованный ответ (либо аргументированный отказ) до 12-00 дня, предшествующего началу работы по данной заявке.

8.4. Решение по заявке принимается после согласования всеми подразделениями, в управлении или ведении которых находится выводимые из работы ВЛ, оборудование, устройство.

8.5. Переключения при вводе в работу Заказчиком новых (модернизированных, реконструированных) линий электропередачи, оборудования, устройств релейной защиты и автоматики, проведении испытаний, проведении системных испытаний производятся по комплексным программам, согласованным с Исполнителем.

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ФИО | **Исполнитель**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ФИО |