**Методические рекомендации при оформлении Акта согласования технологической и (или) аварийной брони**

1. Для рассмотрения (оформления) Акта согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – Акт АТБ) **должны быть в наличии** главные электрические схемы внутреннего электроснабжения, технологические карты.При отсутствии необходимых документов или недостаточной информациив них **должно быть проведено обследование** энергопринимающих устройств и схемы энергоснабжения.

2. К Акту АТБ должна прилагаться принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;

б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;

в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;

г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;

д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);

е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Однолинейная схема и её характеристик должны соответствовать документам о технологическом присоединении, утвержденным схемам энергоснабжения и результатам проведенного обследования.

3. Заполнение раздела I Акта АТБ – Общие сведения.

3.1. В строке 1 указывается информация из правоустанавливающих документов организации или из официального сайта ФНС России (<https://www.nalog.ru>).

3.2. В строках 2 – 3 перечень энергопринимающих устройств указывается в соответствии технологическими картами и схемами электроснабжения, адрес места расположения энергопринимающих устройств указывается из правоустанавливающих документов на объект энергоснабжения, наименование питающих их линий указывается из результатов обследования и схем энергоснабжения.

3.3. В строке 6 указывается фактическое количество смен, время начала и окончания каждой смены в часах и минутах (при необходимости), нерабочие дни недели потребителя, либо круглосуточный режим работы.

3.4. В строках 7 – 9 должна указываться нагрузка (потребляемая мощность) и суточное потребление электрической энергии по последним зимнему и летнему замерам раздельно. При этом необходимо учесть все происшедшие с того времени изменения в потреблении электрической энергии и мощности в результате ввода дополнительных мощностей или демонтажа оборудования. Если потребитель в последний замер имел нехарактерную нагрузку из-за проводимых сетевой организацией регулировочных мероприятий по ее снижению или по другим причинам, то при определении нагрузки в часы максимума необходимо внести соответствующие коррективы или по согласованию с сетевой организацией перенести день замера.

3.5. В строках 10 – 11 должна указываться величина аварийной и технологической брони электроснабжения методом суммирования нагрузок электроприемников по 6 и 10 графам раздела II Акта АТБ соответственно.

По строке 10.1 указывается нагрузка (потребляемая мощность) электроприемников аварийной брони электроснабжения, включение которых требуется только в экстремальных ситуациях, например, насосы пожаротушения.

3.6. Все величины, указанные в графах 7 – 11 таблицы должны соответствовать единицам измерения, указанным в соответствующих графах (тыс. кВт, тыс. кВт\*ч)

4. Заполнение раздела II Акта АТБ – Технические характеристики электроснабжения потребителя электрической энергии.

4.1. Часть 1. Таблица

4.1.1. В графах 2 и 3 указываются диспетчерские наименования и номера питающих центров и питающих линий сетевой организации, а также других источников электроснабжения, в том числе и автономных. Диспетчерские наименования питающих центров и питающих линий сетевой организации должны соответствовать диспетчерским наименованиям, указанным в документах о технологическом присоединении.

4.1.2. В графе 4 проставляется нагрузка питающих линий в нормальном режиме работы определяется по последнему зимнему и летнему замерам из ведомости сетевой организации или потребителя (с учетом коррекции по п. 3.4. настоящих рекомендаций).

4.1.3. В графе 5 перечисляются все электроприемники, отнесенные к аварийной броне электроснабжения при полном останове работы потребителя. Электроприемники аварийной брони электроснабжения указываются по каждой питающей линии раздельно, в т.ч. и опосредовано присоединенных потребителей.

4.1.4. В графе 6 проставляется номинальная мощность электроприемников, определенная в соответствии с технической документацией электроприемника или расчетным путем при отсутствии документов. Суммарная максимальная мощность определяется для зимнего и летнего периодов.

4.1.5. В графе 7 указывается полное наименование питающей линии, на которую может быть переведено электроснабжение электроприемников аварийной брони, и способ переключения (в том числе при переводе на автономный источник).

4.1.8. В графе 8 указывается продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, в соответствии с технологическими картами, по истечении которого могут быть отключены соответствующие электроприемники.

4.1.6. В графе 9 перечисляются электроприемники, обеспечивающие потребителю завершение технологического процесса. В случае отсутствия на объекте технологического процесса, внезапное прекращение которого вызывает необратимое нарушение технологического процесса и (или) опасность для жизни людей, окружающей среды, в графе 9 указывается «отсутствуют», а в графах 10 – 12 указывается прочерк.

4.1.7. В графе 10 проставляется номинальная мощность электроприемников, определенная в соответствии с технической документацией электроприемника или расчетным путем при отсутствии документов. Суммарная максимальная мощность определяется для зимнего и летнего периодов.

4.1.8. В графе 11 указывается продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, в соответствии с технологическими картами, по истечении которого могут быть отключены соответствующие электроприемники.

4.1.9. В графе 12 указывается максимально допустимое время перерыва электроснабжения установки, не приводящее к необратимому нарушению технологического процесса.

4.2. Часть 2.

4.2.1. В пункте 1 указываются питающие линии, которые могут быть немедленно (без предупреждения) отключены с питающих центров энергоснабжающей организации или потребителя электрической энергии.

4.2.2. В пункте 2 указываются питающие линии, которые могут быть отключены немедленно, но на определенное время, по истечении которого они должны быть вновь включены.

4.2.3. В пункте 3 указываются питающие линии из числа остающихся в работе, которые могут быть отключены по истечении времени, необходимого для завершения технологического процесса.

4.2.4. В пункте 4 указывается суммарная нагрузка отключаемых потребителем электроприемников (в кВт) и общее количество точек (пунктов), из которых производится отключение.

4.2.5. В пункте 5 указывается конкретно разрешенные и запрещенные в работе АВР.

4.2.6. В пункте 6 указывается максимальную мощность (в кВт) в соответствии с документами о технологическом присоединении.

4.2.7. В пункте 7 указывается категорийность по надежности электроснабжения в соответствии с документами о технологическом присоединении.

4.2.8. В пункте 8 указывается наличие отдельной питающей линии для электроприемников аварийной брони, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению (да/нет), подтвержденное документами о технологическом присоединении.

4.2.9. В пункте 9 указывается наличие собственных автономных резервных источников питания (да/нет), их количество, и суммарная номинальная мощность (в кВт).