

**Об утверждении Инструкции по составлению акта аварийной и
технологической брони энергоснабжения**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 22 октября 2005 года N 281. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 23 ноября 2005 года N 3942. Утратил силу приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 5 июня 2013 года № 174.

      Сноска. Утратил силу приказом Заместителя Премьер-Министра РК - Министра индустрии и новых технологий РК от 05.06.2013 № 174.

      В целях реализации  постановления Правительства Республики Казахстан от 12 марта 1998 года N 207 "Об утверждении Правил и условий энергоснабжения потребителей, имеющих аварийную бронь" **ПРИКАЗЫВАЮ** :

      1. Утвердить прилагаемую Инструкцию по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения.

      2. Департаменту электроэнергетики и угольной промышленности (Бертисбаев Н.Б.) в установленном порядке обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан Оразбаева Б.Е.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней с момента его первого официального опубликования.

*Министр*

Утверждена                
приказом Министра энергетики       
и минеральных ресурсов          
Республики Казахстан           
от 22 октября 2005 года N 281

**Инструкция**   
**по составлению акта аварийной**   
**и технологической брони энергоснабжения**

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

      1. Инструкция по составлению акта аварийной и технологической брони (далее  акт АТБ) энергоснабжения  разработана в соответствии с Правилами и условиями об энергоснабжении потребителей, имеющих аварийную броню, утверждeнных  постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 марта 1998 года N 207, с целью составления  акта АТБ.

      2. Акты АТБ являются исходными документами для разработки графиков аварийных ограничений и отключений потребителей электрической энергии.

      3. Составление акта АТБ возлагается на представителя энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации совместно с представителем объекта непрерывного энергоснабжения.   
      Сноска. Пункт 3 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27.07.2009 N 209 .

      4. Акт АТБ составляется в трeх экземплярах и является приложением к договору на энергоснабжение и/или к договору на передачу электроэнергии.   
      Один экземпляр акта АТБ находится у потребителя, то есть лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок предприятия, второй  в региональном отделе Госэнергонадзора, третий  в энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации. При разработке графиков разгрузки электрических сетей энергопередающей организации, акт АТБ является основным документом при выборе режимов энергоснабжения и мощности.   
      Сноска. Пункт 4 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27.07.2009 N 209 .

      5. Для составления акта АТБ необходимо иметь сведения об общих показателях энергопотребления, характере производственных процессов и составе технологического и энергетического оборудования в целом по предприятию и по каждой питающей линии в отдельности.

      6. Акт АТБ пересматривается в следующих случаях:   
      по заявлению потребителя;   
      при изменении схемы энергоснабжения;   
      при увеличении электрической нагрузки предприятия на величину 20 %  и более;   
      в связи с изменением технологического процесса.

**2. ПОРЯДОК ЗАПОЛНЕНИЯ АКТА**   
**АВАРИЙНОЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БРОНИ**

      7. Акт аварийной и технологической брони заполняется по форме согласно приложению к настоящей Инструкции:   
      1) в строке 1 указывается лицевой счeт потребителя согласно договору на энергоснабжение с энергоснабжающей и (или) энергопередающей организацией;   
      2) в строке 2 указывается наименование энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации, с которой заключается договор на пользование электроэнергией;   
      3) в строке 3 указывается полное наименование предприятия, отрасли;   
      4) в строке 4 указывается почтовый индекс, адрес предприятия;   
      5) в строке 5 указывается телефоны предприятия (руководителя, главного инженера, главного энергетика, дежурного подстанции);   
      6) в строке 6 указывается сменность и число часов работы предприятия в год;   
      7) в строке 7 указывается нагрузка предприятия в часы максимума нагрузок энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, которая определяется по последнему зимнему  (летнему) суточному графику за рабочий день, как средняя из трeх часовых наибольших электрических нагрузок предприятия в часы утреннего и вечернего максимума энергоснабжающей организации. При этом учитывать, если имели место, все происшедшие с того времени изменения в нагрузке потребителя;   
      8) в строке 8 указывается среднее годовое значение энергопотребления за последние три года, учитывающее изменения в энергопотреблении из-за дополнительного увеличения (снижения) мощностей;   
      9) в строке 9 указывается суточное энергопотребление, которая определяется по последнему зимнему (летнему) суточному графику нагрузки предприятия за рабочий день или по среднему расходу за сутки в декабре (июне), учитывая происшедшие изменения в энергопотреблении;   
      10) в строке 10 указывается номер трансформаторного, распределительного пункта (далее - ТП, РП) или распределительного устройства (далее - РУ) потребителя;   
      11) в строке 11 указывается номер или название питающего центра (линии) энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации;   
      12) в строке 12 указывается количество питающих линий, определeнных по акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по данной энергоустановке;   
      13) в строке 13 указывается категорийность по надeжности энергоснабжения согласно договору на энергоснабжение.   
      Сноска. Пункт 7 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27.07.2009 N 209 .

      8. В разделе I "Аварийная броня" графы заполняются следующим образом:   
      1) в графе 1 указывается номер по порядку;   
      2) в графе 2 указывается перечень неотключаемых электроприeмников, то есть электроприeмники, внезапное отключение которых может вызвать пожар, взрыв или опасность для жизни людей, а именно: аварийное и охранное освещение; вентиляция в цехах со взрывоопасной, пожароопасной и вредной для жизнедеятельности человека средой; водоотлив, канализация, отопление, средства пожарной безопасности.   
      Электроприeмники указываются по каждой питающей линии в отдельности.   
      При заполнении перечня ставится полное наименование электрооборудования.   
      Электроприeмники, не имеющие резервного питания по внешним и внутренним сетям, не могут быть отнесены к I-ой категории энергоснабжения и не должны включаться в аварийную броню;   
      3) в графах 3 и 4 указывается рабочая нагрузка (кВт) по каждому электроприeмнику в отдельности и, соответственно, по сезону - зимняя, летняя.   
      При расчeте рабочей нагрузки по номинальной мощности необходимо учитывать коэффициенты загрузки электрооборудования и одновременности их работы;   
      4) в графах 5 и 6 указывается суточное энергопотребление (тыс.кВт.час) соответственно по каждому электроприeмнику с учeтом нагрузок по графам 3 и 4.   
      Сноска. Пункт 8 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27.07.2009 N 209 .

      9.  В разделе II "Технологическая броня" графы заполняются следующим образом:   
      1) в графе 7 указывается номер по порядку;   
      2) в графе 8 указывается перечень технологических процессов и операций.   
      В перечень электроприeмников технологической брони включают электрооборудование, которое необходимо потребителю для завершения основного технологического процесса.   
      При составлении технологической брони необходимо использовать перечень непрерывных технологических процессов с указанием максимального времени для их завершения без порчи продукции и оборудования, режимные карты на циклические технологические процессы; паспортные данные и эксплуатационные инструкции на оборудование, подтверждающие недопустимость внезапного прекращения подачи электроэнергии; проектные и фактические схемы внутреннего энергоснабжения;   
      3) в графе 9 указывается продолжительность технологического процесса, указанного в часах (по каждому процессу, указанному в графе 8).   
      При продолжительности технологического процесса в течение суток и более проставляется - 24 часа;   
      4) графы 10 и 11 заполняются согласно подпункту 3) пункта 8 настоящей Инструкции;   
      5) графы 12 и 13  заполняются согласно подпункту 4) пункта 8 настоящей Инструкции.

      10. В разделе III«"Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях" даeтся построчная расшифровка по каждой питающей линии потребителя от ТП, РП энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации с указанием электроприeмников, внезапное отключение которых может повлечь взрыв, пожар, опасность для жизни людей, повреждение основного оборудования, массовый брак продукции и серьeзное расстройство сложных технологических процессов:   
      1) в графе 14 указывается номер по порядку;   
      2) в графе 15 указывается номер или наименование питающего центра (ТП, РП, РУ) энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, от которого осуществляется энергоснабжение данного предприятия;   
      3) в графе 16 указывается номер или наименование питающей линии (фидера) потребителя, по которой осуществляется энергоснабжение;   
      4) в графе 17 указывается общая нагрузка (кВт) питающей линии по зимним замерам (декабрь);   
      5) в графе 18 указывается перечень основных энергоприeмников, внезапное отключение которых вызывает повреждение основного оборудования, массовый брак продукции, серьeзное расстройство сложных технологических процессов;   
      6) в графе 19 указывается рабочая нагрузка (кВт) технологической брони на данной питающей линии (фидере).   
      При расчeте рабочей нагрузки предъявляются те же требования, что и в графах 3 и 4 раздела I;   
      7) в графе 20 указывается время, потребное для завершения технологического процесса, в часах (по каждому процессу, указанному в графе 21 раздела II);   
      8) в графе 21 указывается перечень энергоприeмников, включенных в аварийную броню предприятия, внезапное отключение которых может вызвать пожар, взрыв или опасность для жизни людей (графа 2 раздела I);   
      9) в графе 22 указывается нагрузка аварийной брони (кВт) по каждой питающей линии в соответствии с зимним графиком нагрузок (декабрь);   
      10) в графе 23 указывается на какую линию переключается нагрузка и какими средствами (автоматическое включение резерва или вручную).   
      Переключение неотключаемых энергоприeмников предприятия обязательно согласовывается с диспетчерской службой энергопередающей и (или)  энергоснабжающей организации.

      11. В разделе IV "Режимы энергопотребления по нагрузке" строки заполняются следующим образом:   
      1) в строке 1 указывается полная возможная отключаемая нагрузка по предприятию (кВт), так как при аварийном дефиците мощности в электрических сетях энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации могут быть отключены с питающих центров;   
      2) в строке 2  указываются конкретные номера отключаемых линий (фидеров) и их общая нагрузка (кВт);   
      3) в строке 3 указываются номера линий (фидеров), которые могут быть отключены по истечении времени завершения технологического процесса, указанного в графе 20 раздела III, и их общая нагрузка (кВт).   
      Нагрузки по строкам 1, 2 и 3 проставляются в строгом соответствии с зимним графиком нагрузок (декабрь).   
      При определении отключаемой питающей линии следует иметь ввиду, что в аварийных случаях могут отключаться наряду с линиями,  не имеющими энергоприeмников, относящихся к аварийной и технологической брони, также и линии с небольшой нагрузкой аварийной и технологической брони (до 25 % от полной нагрузки линии).

      12. Раздел V включает в себя сведения о питающих линиях (фидерах) и их нагрузках, которые необходимо отключить немедленно по требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

      13. Раздел VI содержит в себе требование энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации о запрещении переключения отключенной нагрузки на оставленные в работе линии (фидера) без согласия на это диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации. В данной строке обязательно указывается номер телефона диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

      14. Раздел VII отражает возможность использования имеющихся устройств автоматического включения резерва.

      15. Раздел VIII отражает особые условия энергоснабжения при вводе режимов энергопотребления и мощности, оговоренные договором на энергоснабжение данного предприятия.

Приложение к Инструкции по составлению акта аварийной и   
               технологической брони энергоснабжения.                 

**Согласовано\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_         Утверждаю \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**   
**Представитель                       Руководитель энергоснабжающей**   
**регионального отдела                (энергопередающей) организации**   
**Комитета по государственному**   
**энергетическому надзору**

1. Номер лицевого счeта потребителя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
2. Наименование энергоснабжающей   
   и (или) энергопередающей организации\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
3. Предприятие\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
4. Адрес\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
5. Телефоны потребителя:   
   а) руководителя, главного инженера\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
   б) главного энергетика\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
   в) дежурного подстанции\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
6. Сменность и число часов работы в год\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
7. Максимальная фактическая нагрузка предприятия:   
   а) зимняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт   
   б) летняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт   
8. Среднегодовое энергопотребление: \_\_\_\_\_\_\_тыс.кВт.ч.   
9. Суточное энергопотребление:   
   а) зимняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт   
   б) летняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт   
10. Номер ТП, РП потребителя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
11. Номер или название питающего центра (линии)   
    энергопередающей и (или) энергоснабжающей   
    организации\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(ТП, РП, подстанция)   
12. Количество питающих линий\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
13. Категорийность по надeжности   
    энергоснабжения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Акт аварийной и технологической брони**

  от "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_200\_\_г. составлен представителем энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**   
                                        (должность, Ф.И.О.)   
совместно с представителем предприятия (потребителя электроэнергии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
                           (должность, Ф.И.О.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | РАЗДЕЛ I - Аварийная броня | | | | |
| Переченьне-   отклю-   чаемых электро-   прием-   ников | Суточная потребность | | | |
| по нагрузке, кВт | | по потреблению, тыс.кВт.ч. | |
| зимняя | летняя | зимняя | летняя |
|  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РАЗДЕЛ II - Технологическая броня | | | | | | |
| N№ п/п | Перечень   техноло-   гическихпроцес-   сов и операций | Продол-   житель-   ность техно-   логи-   ческого процесса (час) | Потребность для полного технологического процесса | | | |
| по нагрузке, кВт | | по потреблению, тыс.кВт.ч. | |
| зимняя | летняя | зимняя | летняя |
|  |  |  |  |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

продолжение таблицы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | РАЗДЕЛ III -  Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях | | |
| N   п/п | Номер или наименование питающего центра энергопередающей и (или) энерго-   снабжающей организации | Номер или наименование питающей линии потребителя | Нагрузка линии потребителя (кВт) |
| 14 | 15 | 16 | 17 |

продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РАЗДЕЛ III -  Источники энергоснабжения и    нагрузки на питающих линиях | | | | | |
| Технологическая броня | | | Аварийная броня | | |
| Перечень основных электро-   приемников,   внезапное отключение которых вызывает повреждение основного оборудо-   вания, массовый брак продукции, серьезное расстройство сложных техно-   логических процессов | Нагрузка техноло-   гической брони на   линии (кВт) | Время потребное для за-   вершения техноло-   гического процесса в часах | Перечень электро-   приемни-   ков, внезапное отклю-   чение которых может вызвать пожар, взрыв или опас-   ность для жизни   людей, включен-   ных в аварийную броню предприя-   тия | Нагрузк аварийной брони на линии (кВт) | На какую линию переключается нагрузка и какими средствами (авто-   матичес-   кое вклю-   чение резерва или вручную) |
| 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

      РАЗДЕЛ IV. Режимы энергопотребления по нагрузке:   
1. При аварийном дефиците мощности в электросетях энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации могут быть отключены с питающих центров \_\_\_\_\_\_\_\_кВт   
2. Фидер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт   
3. По истечении времени, указанного в графе 20:   
Линия N№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт

        РАЗДЕЛ V. По требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации потребитель обязан немедленно отключить:   
Линия (фидер) N\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт

      РАЗДЕЛ VI При отключении линии из-за аварии в электроустановках энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации и потребителя запрещается переключение отключенной нагрузки на оставленные в работе линии без согласия на это диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(телефон)

      РАЗДЕЛ VII Использование имеющихся устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; запрещено\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

      РАЗДЕЛ VIII Особые замечания:

      Примечания: 1. К акту  прилагается принципиальная схема электроснабжения предприятия размером 203 х 277 мм, с указанием в ней питающих линий, связей между подстанциями, на которые заведены питающие линии и автоматическое включение резерва.

      2. Изменения определенных актом размеров аварийной и технологической брони производится по заявке предприятия в случаях увеличения потребной мощности или изменения технологии.   
 

**Подпись представителя       Главный            Главный**   
**энергоснабжающей            энергетик          инженер**   
**(энергопередающей)          предприятия        предприятия**   
**организации**

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан