

**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