

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

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 августа 2012 года № 1039. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 июня 2015 года № 475

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 23.06.2015 № 475 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с подпунктом 17) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

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

      2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

*Премьер-Министр*

*Республики Казахстан                       К. Масимов*

Утверждена

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 10 августа 2012 года № 1039

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

      1. Инструкция по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения (далее - инструкция) разработана в соответствии с подпунктом 17) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике".

      2. Аварийная бронь - минимально необходимая электрическая мощность, подача которой на объект непрерывного электроснабжения сохраняет функционирование важных для него устройств и предотвращает нарушение работы объектов жизнеобеспечения, а также катастрофические экологические, социальные или экономические последствия или гибель людей.

      3. Технологическая бронь - электрическая мощность, необходимая потребителю для завершения технологических процессов.

      4. Акт аварийной и технологической брони составляется в трех экземплярах и является обязательным приложением к договору на энергоснабжение и/или договору на передачу электроэнергии.

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

      6. Изменения в акт аварийной и технологической брони производятся по заявке предприятия в случаях увеличения потребной мощности или изменения технологии.

      7. Акт аварийной и технологической брони заполняется по форме согласно приложению к настоящей инструкции:

      1) в строке 1 указывается лицевой счет 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;

      4) в строке 4 указываются почтовый индекс, адрес предприятия;

      5) в строке 5 указываются телефоны предприятия (руководителя, главного инженера, главного энергетика, дежурного подстанции);

      6) в строке 6 указываются сменность и число часов работы потребителя в год;

      7) в строке 7 указывается электрическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузок энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, которая определяется по последнему зимнему (летнему) суточному графику за рабочий день, как средняя из трех часовых наибольших электрических нагрузок предприятия в часы утреннего и вечернего максимума энергоснабжающей организации;

      8) в строке 8 указывается среднее годовое значение энергопотребления за последние три года, учитывающее изменения в энергопотреблении вследствие дополнительного увеличения (снижения) мощностей;

      9) в строке 9 указывается суточное энергопотребление, которое определяется по последнему зимнему (летнему) суточному графику нагрузки предприятия за рабочий день или по среднему расходу за сутки в декабре (июне);

      10) в строке 10 указывается номер трансформаторной подстанции, распределительного пункта или распределительного устройства потребителя;

      11) в строке 11 указываются номер или название питающего центра (линии) энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации (трансформаторная подстанция, распределительный пункт, подстанция);

      12) в строке 12 указывается количество питающих линий, определенных по акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по данной энергоустановке;

      13) в строке 13 указывается категория надежности энергоснабжения согласно договору на энергоснабжение.

      8. В разделе 1 "Аварийная броня" графы заполняются следующим образом:

      1) в графе 1 указывается номер по порядку;

      2) в графе 2 указывается перечень неотключаемых электроприемников, внезапное отключение которых может вызвать пожар, взрыв или опасность для жизни людей (аварийное и охранное освещение; вентиляция в цехах со взрывоопасной, пожароопасной и вредной для жизнедеятельности человека средой; водоотлив, канализация, отопление, средства пожарной безопасности и др.).

      Электроприемники указываются по каждой питающей линии в отдельности.

      При заполнении перечня указывается полное наименование электрооборудования;

      3) в графах 3 и 4 указывается рабочая нагрузка (кВт) по каждому электроприемнику в отдельности, по сезону - зимняя, летняя;

      4) в графах 5 и 6 указывается суточное энергопотребление (тыс.кВт.час) по каждому электроприемнику с учетом нагрузок по графам 3 и 4.

      9. В разделе 2 "Технологическая броня" графы заполняются следующим образом:

      1) в графе 7 указывается номер по порядку;

      2) в графе 8 указывается перечень технологических процессов.

      В перечень электроприемников технологической брони включается электрооборудование, работа которого необходима потребителю для завершения основного технологического процесса;

      3) в графе 9 указывается продолжительность технологического процесса (по каждому процессу, указанному в графе 8).

      При продолжительности технологического процесса в течение суток и более проставляется - 24 часа;

      4) в графах 10 и 11 указывается рабочая нагрузка (кВт) по каждому электроприемнику в отдельности, по сезону - зимняя, летняя;

      5) в графах 12 и 13 указывается суточное энергопотребление (тыс.кВт.час) по каждому электроприемнику с учетом нагрузок по графам 10 и 11.

      10. В разделе 3 "Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях" дается построчная расшифровка по каждой питающей линии потребителя от трансформаторных и распределительных пунктов энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации с указанием электроприемников, внезапное отключение которых может повлечь взрыв, пожар, опасность для жизни людей, повреждение основного оборудования, массовый брак продукции и серьезное расстройство сложных технологических процессов:

      1) в графе 14 указывается номер по порядку;

      2) в графе 15 указываются номер или наименование питающего центра трансформаторных распределительных пунктов и распределительных устройств энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, от которого осуществляется энергоснабжение данного предприятия;

      3) в графе 16 указываются 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 электроприемников, включенный в технологическую бронь предприятия;

      6) в графе 19 указывается рабочая нагрузка (кВт) технологической брони на данной питающей линии (фидере);

      7) в графе 20 указывается время, необходимое для завершения технологического процесса, в часах (по каждому процессу, указанному в графе 8 раздела 2);

      8) в графе 21 указывается перечень неотключаемых электроприемников (графа 2 раздела 1);

      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 электроприемников предприятия обязательно согласовывается с диспетчерской службой энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

      11. В разделе 4 "Режимы энергопотребления по нагрузке" строки заполняются следующим образом:

      1) в строке 1 указывается полная отключаемая нагрузка по предприятию (кВт), которая отключается от питающих центров при аварийном дефиците мощности в электрических сетях;

      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 3, и их общая нагрузка (кВт).

      Нагрузки по строкам 1, 2 и 3 указываются в строгом соответствии с зимним графиком нагрузок.

      12. Раздел 5 включает в себя сведения о питающих линиях (фидерах) и их нагрузках, которые необходимо отключить по требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

      13. Раздел 6 содержит в себе требование энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации о недопущении 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 7 отражает возможность использования имеющихся устройств автоматического включения резерва.

      15. Раздел 8 отражает особые условия энергоснабжения при вводе режимов энергопотребления и мощности, оговоренные договором на энергоснабжение данного предприятия. К акту прилагается схема электроснабжения предприятия с указанием в ней питающих линий, связей между подстанциями, на которые заведены питающие линии и автоматическое включение резерва.

Приложение

к инструкции по составлению акта

аварийной и технологической брони

энергоснабжения.

Утверждаю \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

Руководитель энергоснабжающей

(энергопередающей) организация

 **Акт аварийной и технологической брони**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Номер лицевого счета потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 8. | Среднегодовое энергопотребление потребителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс.кВт.ч. |
| 2. | Наименование энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 9. | Суточное энергопотребление потребителя:1) зимняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| 3. | Потребитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
 | 2) летняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| 4. | Адрес потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 10. | Номер трансформаторной подстанции, распределительный пункт потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 5. | Телефоны потребителя: | 11. | Номер или название питающего центра (линии) |
|
 | 1) руководителя, главного инженера \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
 | энергопередающей и (или) энергоснабжающей |
|
 | 2) главного энергетика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
 | организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (трансформаторная подстанция, распределительный пункт, подстанция) |
|
 | 3) дежурного подстанции \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 12. | Количество питающих линий \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 6. | Сменность и число часов работы в год \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | 13. | Категория надежности энергоснабжения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 7. | Максимальная фактическая нагрузка потребителя: |
|
 | 1) зимняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
|
 | 2) летняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |

      Акт аварийной и технологической брони составлен между представителем энергоснабжающей и (или) энергопередающей организацией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ совместно с представителем

          (должность, Ф.И.О.)

предприятия (потребителя электроэнергии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                                              (должность, Ф.И.О.)

от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №
п/п | РАЗДЕЛ 1. Аварийная броня | РАЗДЕЛ 2. Технологическая броня |
| Перечень
неотклю-
чаемых
электро-
приемни-
ков | Суточная потребность | № п/п | Пере-
чень
техно-
логи-
ческих
про-
цессов
и
опера-
ций | Продол-
житель-
ность
техноло-
гического
процесса
(час) | Потребность для полного
технологического
процесса |
| по
нагрузке,
кВт | по
потреблению,
тыс.кВт.ч. | по
нагрузке,
кВт | по
потреблению,
тыс.кВт.ч. |
| зимняя | летняя | зимняя | летняя | зимняя | летняя | зимняя | летняя |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

|  |
| --- |
| РАЗДЕЛ 3. Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях |
| № п/п | Номер
или
наимено-
вание
питаю-
щего
центра
энерго-
передаю-
щей и
(или)
энерго-
снабжаю-
щей
органи-
зации | Номер
или
наимено-
вание
питающей
линии
потреби-
теля | Нагруз-
ка
линии
потре-
бителя
(кВт) | Технологическая броня | Аварийная броня |
| Пере-
чень
основных
элект-
роприе-
мников | Наг-
рузка
техно-
логи-
ческой
брони
на
линии
(кВт) | Время
необхо-
димое
для
завер-
шения
техно-
логи-
ческого
процес-
са в
часах | Перечень
электроп-
риемников | Нагрузка
аварийной
брони на
линии
(кВт) | На
какую
линию
перек-
люча-
ется
наг-
рузка
и
какими
сред-
ствами
(авто-
мати-
чес-
кое
вклю-
чение
резерва
или
вручную) |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

|  |
| --- |
| РАЗДЕЛ 4. 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 № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| РАЗДЕЛ 5. По требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации потребитель обязан немедленно отключить: Линия (фидер) № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Нагрузка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт |
| РАЗДЕЛ 6. 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 7. Использование имеющихся устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_; запрещено \_\_\_\_\_ |
| РАЗДЕЛ 8. Особые условия: |
| Приложение: К акту прилагается схема электроснабжения предприятия размером 203х277 мм с указанием в ней питающих линий, связей между подстанциями, на которые заведены питающие линии и автоматическое включение резерва. |

**Представитель энергоснабжающей**

**(энергопередающей) организация** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                                         (Подпись)

**Главный энергетик предприятия**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                                         (Подпись)

**Главный инженер предприятия**    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                                         (Подпись)

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