

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

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года № 75. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 19 марта 2015 года № 10510.

      В соответствии с подпунктом 20) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

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

      2. Департаменту электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке Республики Казахстан обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовую систему "Әділет";

      3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интернет-портале государственных органов;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

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

|  |  |
| --- | --- |
|
Министр |
В. Школьник |

|  |  |
| --- | --- |
|   |  Утвержденаприказом Министра энергетикиРеспублики Казахстанот 11 февраля 2015 года № 75 |

 **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 20) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике".

      2. Аварийная бронь – минимальный расход электрической энергии (минимальная потребляемая мощность) объектов потребителя с полностью остановленным технологическим процессом, обеспечивающий их безопасное для жизни, здоровья людей и окружающей среды состояние, а также функционирование токоприемников систем дежурного и охранного освещения, охранной и пожарной сигнализации, насосов пожаротушения, водоотливов, охлаждения основного технологического оборудования, связи и аварийной вентиляции.

      Сноска. Пункт 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 15.11.2017 № 382 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      3. Технологическая бронь – минимальный расход электрической энергии (минимальная потребляемая мощность) и продолжительность времени, необходимые для завершения непрерывного технологического процесса и предотвращения опасности для жизни людей и окружающей среды.

      Сноска. Пункт 3 в редакции приказа Министра энергетики РК от 15.11.2017 № 382 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      4. Акт аварийной и технологической брони энергоснабжения составляется в трех экземплярах и является приложением к договору на электроснабжение и (или) договору на передачу электроэнергии.

      5. Для составления акта аварийной и технологической брони энергоснабжения указываются 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 энергоснабжения производятся по заявке предприятия в случаях изменения в потребной мощности.

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

      1) в строке 1 указывается лицевой счет потребителя согласно договору на электроснабжение с энергоснабжающей организацией;

      2) в строке 2 указывается наименование энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации, с которой заключается договор на электроснабжение;

      3) в строке 3 указывается полное наименование потребителя;

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

      5) в строке 5 указываются телефоны потребителя (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 энергопередающей 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 диспетчерское наименование трансформаторной подстанции, распределительного пункта или распределительного устройства потребителя;

      11) в строке 11 указываются диспетчерское наименование питающего центра (линии) энергопередающей организации (трансформаторная подстанция, распределительный пункт, подстанция);

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

      13) в строке 13 указывается категория надежности электроснабжения согласно акта балансового разграничения.

      8. В разделе 1 "Аварийная бронь" 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 потребляемая мощность (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 бронь" 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 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 диспетчерское наименование питающего центра трансформаторных распределительных пунктов и распределительных устройств энергопередающей организации, от которого осуществляется энергоснабжение данного предприятия;

      3) в графе 16 указываются диспетчерское 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 потребляемая мощность (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 потребляемая мощность 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 в электроустановках потребителей, для обеспечения аварийной и технологической бронью электроприемников предприятия согласовывается с диспетчерской службой организации в ведении которых они находятся.

      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 диспетчерские наименования отключаемых линий (фидеров) и их общая нагрузка (кВт);

      3) в строке 3 указываются диспетчерские наименования 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 соответствии с зимним графиком нагрузок.

      12. Раздел 5 включает в себя сведения о питающих линиях (фидерах) и их нагрузках, которые отключаются 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 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.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложениек Инструкции по составлению актааварийной и технологическойброни энергоснабжения |

      форма

 **Акт аварийной и технологической брони**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
1. |
Номер лицевого счета потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
8. |
Среднегодовое энергопотребление потребителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. кВтч. |
|
2. |
Наименование энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
9. |
Суточное энергопотребление потребителя:
1) зимняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.ч. |
|
3. |
Потребитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
 |
2) летняя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт.ч. |
|
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 неотключаемых электроприемников |
Суточная потребность |
№ п/п |
Перечень технологических процессов и операций |
Продолжительность технологического 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 наименование питающего центра энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации |
Номер или наименование питающей линии потребителя |
Нагрузка линии потребителя (кВт) |
Технологическая броня |
Аварийная броня |
|
Перечень основных электроприемников |
Нагрузка технологической брони на линии (кВт) |
Время необходимое для завершения технологическогопроцесса в часах |
Переченьэлектроприемников |
Нагрузкааварийной брони на линии (кВт) |
На какую линию переключается нагрузка и какими средствами (автоматическое включение 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) организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      (Подпись)

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

      (Подпись)

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

      (Подпись)

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