

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 271) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 23.12.2024 № 483 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 "Эділет";

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

Утверждена

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 271) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 23.12.2024 № 483 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 брони 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.

Приложение
к Инструкции по составлению акта
аварийной и технологической
брони энергоснабжения

форма

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.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

	й организа ции								резерва и л и 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)