

**Об утверждении Положения о порядке согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 7 июня 2012 года № 757. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 августа 2015 года № 628

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 10.08.2015 № 628 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

      Примечание РЦПИ.  
      В соответствии с Законом РК от 29.09.2014 г. № 239-V ЗРК по вопросам разграничения полномочий между уровнями государственного управления  см. приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 февраля 2015 года № 89.

      В соответствии с подпунктом 34) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:  
      1. Утвердить прилагаемое Положение о порядке согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению.  
      2. Настоящее постановление вводится в действие со дня первого официального опубликования.

*Премьер-Министр*  
      *Республики Казахстан*                       *К. Масимов*

Утверждено          
постановлением Правительства  
Республики Казахстан      
от 7 июня 2012 года № 757

**Положение**  
**о порядке согласования ограничений электрической мощности**  
**тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению**

      1. Настоящее Положение о порядке согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению (далее – Положение) разработано в соответствии с подпунктом 34) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и определяет порядок согласования ограничений электрической мощности тепловых электростанций и мероприятий по их сокращению.  
      2. В настоящем Положении используются следующие основные понятия:  
      1) группа оборудования – совокупность любых типов турбоагрегатов с одинаковыми параметрами свежего пара, а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), обеспечивающих работу данных агрегатов;  
      2) подгруппа оборудования – совокупность пылеугольных или газомазутных котлов и совместно работающих с ними любых типов турбоагрегатов с одинаковыми параметрами свежего пара;  
      3) располагаемая мощность электростанции – установленная мощность генерирующей электростанции за вычетом ограничений ее мощности;  
      4) ограничение установленной электрической мощности тепловой электростанции – значение вынужденного неиспользования установленной мощности;  
      5) технические ограничения электрической мощности тепловых электростанций – вынужденное снижение установленной мощности агрегата из-за технической неисправности его узлов, не устраняемой во время капитальных ремонтов, конструктивных дефектов или несоответствия производительности отдельного оборудования (сооружений) установленной мощности;  
      6) сезонные ограничения электрической мощности тепловых электростанций – снижение установленной мощности агрегата из-за действия внешних сезонно повторяющихся факторов (ухудшение вакуума в конденсаторах турбин вследствие повышения температуры охлаждающей воды в летний период, сезонные изменения тепловых нагрузок);  
      7) временные ограничения электрической мощности тепловых электростанций – режимные, экологические ограничения, а также ограничения, вызываемые использованием топлива ненадлежащего качества либо вследствие эксплуатации вновь введенного оборудования;  
      8) тепловая электростанция – электростанция, вырабатывающая электрическую энергию за счет преобразования химической энергии топлива в механическую энергию вращения вала электрогенератора;  
      9) ожидаемые ограничения мощности – ограничения мощности на предстоящий год;  
      10) среднегодовое значение ограничений мощности – среднеарифметическое значение ограничений мощности по месяцам;  
      11) номинальная мощность – мощность, установленная паспортом на оборудование или проектом для данного оборудования;  
      12) экспертная организация – юридическое лицо, осуществляющее в установленном законодательством порядке энергетическую экспертизу;  
      13) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;  
      14) установленная электрическая мощность тепловой электростанции – суммарное значение наибольшей активной электрической мощности турбин в соответствии с техническими условиями или паспортом на оборудование;  
      15) рабочая мощность электростанции – располагаемая мощность электростанции за вычетом мощности оборудования, выведенного в ремонт;  
      16) оптовый рынок электрической энергии – система отношений, связанных с куплей-продажей электрической энергии, функционирующая на основе договоров между субъектами оптового рынка электрической энергии;  
      17) экологические ограничения – снижение установленной мощности из-за проведения природоохранных мероприятий;  
      18) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики.  
      3. Для согласования ограничений электрической мощности тепловыми электростанциями в уполномоченный орган представляются следующие документы:  
      1) по тепловым электростанциям мощностью до 50 МВт и более, не вышедшим на оптовый рынок энергии – по формам, приведенным в приложениях 1 и 3 к настоящему Положению;  
      2) по тепловым электростанциям, вышедшим на оптовый рынок энергии, – по формам, приведенным в приложениях 2 и 3 к настоящему Положению;  
      3) отчет о выполнении мероприятий по сокращению ограничений электрической мощности в предшествующем году и перечень таких мероприятий на предстоящий год. Отчет составляется в произвольной форме;  
      4) акт энергетической экспертизы, выданный экспертной организацией;  
      5) согласование с национальным диспетчерским центром системного оператора по тепловым электростанциям мощностью до 50 МВт и более, не вышедшим на оптовый рынок энергии, в том числе и по тепловым электростанциям, вышедшим на оптовый рынок энергии, вне зависимости от их установленной мощности.  
      4. Материалы для согласования ограничений электрической мощности представляются в двух экземплярах и рассматриваются уполномоченным органом в срок не более 20 календарных дней.  
      5. По итогам рассмотрения уполномоченный орган согласовывает представленные материалы либо отказывает в согласовании при несоответствии документов предъявляемым требованиям, установленным в пункте 3 настоящего Положения.  
      При отказе в согласовании уполномоченный орган письменно с указанием причин отказа информирует об этом организацию.  
      6. После устранения причин отказа в согласовании материалы направляются на повторное согласование. Повторное согласование проводится в срок не более 10 календарных дней.  
      7. Для сокращения ограничений электрической мощности тепловых электростанций выполняются следующие мероприятия:  
      1) при проведении капитальных ремонтов выполняются мероприятия, направленные на увеличение эффективности работы станции;  
      2) применяются эффективные теплообменные аппараты для охлаждения циркуляционной (охлаждающей) воды;  
      3) применяются эффективные системы золо- и шлакоудаления и очистки дымовых газов;  
      4) обеспечивается работа станции на проектном топливе.  
      8. Тепловые электрические станции разрабатывают мероприятия по сокращению электрической мощности на основании результатов и рекомендаций по результатам проведенной энергетической экспертизы.  
      9. Разработанные мероприятия по сокращению электрической мощности направляются на согласование в уполномоченный орган.  
      10. По итогам рассмотрения уполномоченный орган в течение месяца согласовывает мероприятия по сокращению электрической мощности либо отказывает в их согласовании.  
      При отказе в согласовании уполномоченный орган письменно с указанием причин отказа информирует об этом организацию.  
      11. Установленная мощность тепловых электростанций изменяется в случае ввода в эксплуатацию нового, демонтажа старого или изменения технической характеристики действующего оборудования.  
      12. В случаях, когда номинальная мощность электрического генератора меньше номинальной мощности первичного силового агрегата, установленная мощность определяется по номинальной мощности генератора.  
      13. Для тепловых электростанций, на которых установлены теплофикационные турбины с отборами пара и двойным значением номинальной мощности (например: Т-120/130-130; Т-80/100-130; ПТ-30/40-29), зависящего от режима загрузки отборов пара, номинальная мощность принимается по минимальному значению мощности турбины, обеспечиваемому в любое время года и при любых расчетных режимах работы.  
      14. Расчеты проводятся по тепловым электростанциям, которые имели ограничения электрической мощности в предшествующем году и по которым ожидаются ограничения электрической мощности в предстоящем году.  
      15. Ограничения электрической мощности рассчитываются:  
      1) по отдельным подгруппам оборудования тепловой электростанции;  
      2) для каждого месяца предстоящего года и в среднем за год.  
      16. При одновременном действии нескольких факторов, обусловливающих по подгруппе оборудования ограничения мощности, очередность количественной оценки отдельных факторов должна соответствовать следующей приоритетности видов ограничений мощности: технические, сезонные, временные.  
      При наличии на котлах подгруппы оборудования конструктивных дефектов, вызывающих снижение их паропроизводительности (технический вид ограничений), расчет ограничений электрической мощности из-за повышения температуры охлаждающей воды в летнее время (сезонный вид ограничений) выполняется не на номинальный, а на сниженный расход пара в конденсатор. Выбросы продуктов сгорания в атмосферу при оценке экологических ограничений рассчитываются с учетом ограничения мощности подгруппы из-за конструктивных дефектов котлов и ухудшения вакуума в летнее время.  
      17. Расчеты ограничения мощности выполняются при следующих условиях:  
      1) нахождение в работе всех установленных на тепловых электростанциях оборудований;  
      2) отсутствие ограничения отпуска тепла потребителям с паром и горячей водой со стороны тепловых электростанций;  
      3) соответствие ожидаемых значений отпуска тепла с горячей водой внешним потребителям соответствует средней за последние 5 лет температуре наружного воздуха за часы учета рабочей мощности, принимаемой по данным наблюдений местной метеослужбы или по справочным данным;  
      4) принятие прогнозируемых значений отпуска тепла с паром внешним потребителям принимается по их заявкам, а в случае отсутствия заявок – по фактическим данным предшествующего года;  
      5) расчеты затрат тепла и электроэнергии на собственные нужды, давление отработавшего пара в конденсаторах турбин и другие необходимые для расчетов показатели по утвержденным в порядке нормативным характеристикам оборудования.  
      При расчете не учитываются ограничения мощности из-за недостатка топлива и кратковременного ухудшения эксплуатационного состояния оборудования в период между его профилактическими ремонтами (занос отложениями поверхностей нагрева котлов и конденсаторов турбин, увеличение присосов воздуха в газовый тракт котлов).  
      18. Расчеты ограничений электрической мощности тепловых электростанций выполняются с учетом эффективности мероприятий по их сокращению, выполненных в предшествующем году.

Приложение 1          
к Положению о порядке      
согласования ограничений     
электрической мощности тепловых  
электростанций и мероприятий   
по их сокращению

**Коды групп оборудования тепловой электростанции (ТЭС)**  
**электроэнергетической отрасли Республики Казахстан**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование группы оборудования | | Код |
| полное | сокращенное |
| Всего по ТЭС | Всего ТЭС | 97 |
| Конденсационные энергоблоки  мощностью, МВт: |  |  |
| 500 | Блоки 500 | 3 |
| 300 | Блоки 300К | 4 |
| 200 | Блоки 200К | 7 |
| 150 | Блоки 150К | 8 |
| Энергоблоки с регулируемым отбором  пара мощностью, МВт: |  |  |
| 300 | Блоки 300Т | 54 |
| 200 | Блоки 200Т | 57 |
| 150 | Блоки 150Т | 58 |
| КЭС 90 кгс/см2 | КЭС-90 | 11 |
| ТЭЦ 240 кгс/см2 | ТЭЦ-240 | 5 |
| ТЭЦ 130 кгс/ см2 без промперегрева | ТЭЦ-130 | 10 |
| ТЭЦ 130 кгс/ см2 с промперегревом | ТЭЦ-130ПП | 59 |
| ТЭЦ 90 кгс/ см2 | ТЭЦ-90 | 12 |
| Парогазовые установки | ПГУ | 16 |
| Газотурбинные установки | ГТУ | 17 |
| Прочее оборудование\* | Прочее | 21 |
| Пусковые котельные действующих ТЭС |  |  |
| Пиковые водогрейные котлы | КП | 18 |
|  | ПВК | 20 |

      Примечание: включается оборудование иностранных фирм на давление пара 60 120 кгс/ см2, конденсационное и теплофикационное оборудование на давление пара до 45 кгс/см2, энергопоезда и дизельные установки, солнечные и геотермальные электростанции.

Приложение 2          
к Положению о порядке      
согласования ограничений     
электрической мощности тепловых  
электростанций и мероприятий   
по их сокращению

**Коды причин ограничений мощности тепловой электростанции**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Причина ограничений  мощности | Коды причин ограничений | | |
| технических | сезонных | временных |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Суммарные ограничения  мощности | 100 | 200 | 300 |
| Непроектное топливо,  топливо ухудшенного  качества |  |  | 301 |
| Износ котлов и  котельно-вспомогательного  оборудования, отработавших  расчетный ресурс | 102 |  |  |
| Конструктивные дефекты котлов | 103 |  |  |
| Конструктивные дефекты  котельно-вспомогательного  оборудования | 104 |  |  |
| Недостаточная номинальная  производительность  котельно-вспомогательного  оборудования | 105 |  |  |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  поверхностей нагрева  котлов |  |  | 306 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  газовоздушного тракта |  |  | 307 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  котельно-вспомогательного  оборудования |  |  | 308 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  паропроводов, работа  турбин со сниженными  параметрами пара |  |  | 309 |
| Недостаточная номинальная  паропроизводительность  котлов | 110 |  |  |
| Конструктивные дефекты  турбоагрегатов | 111 |  |  |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  турбин |  |  | 312 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  лопаточного аппарата |  |  | 313 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  вспомогательного  оборудования  турбоагрегатов |  |  | 314 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  оборудования и устройств в  системе регенерации |  |  | 315 |
| Износ турбоагрегата,  отработавшего расчетный  ресурс | 116 |  |  |
| Недостаточная номинальная  подача ПТН | 117 |  |  |
| Неудовлетворительное  техническое состояние ПТН |  |  | 318 |
| Отсутствие тепловых  нагрузок на турбинах типа  Р | 120 |  |  |
| Недостаток тепловых  нагрузок турбин типа Р |  | 221 | 321 |
| Недостаток тепловых  нагрузок турбин,  работающих с ухудшенным  вакуумом |  | 222 | 322 |
| Недостаток тепловых  нагрузок турбин типов Т, П  и ПТ (повышенная  конденсационная выработка) |  | 223 | 323 |
| Прочие причины, связанные  с режимом потребления  тепла |  | 224 | 324 |
| Недостаток тепловых  нагрузок турбин типов Т, П  и ПТ (конструктивные  особенности) | 125 | 225 | 325 |
| Повышение потребления  тепла |  | 231 |  |
| Отпуск тепла из  нерегулируемых отборов |  | 232 |  |
| Дефицит котельной мощности  вследствие отпуска тепла  от редукционно-  охладительного устройства  (РОУ) |  |  | 333 |
| Недостаточное количество  градирен по проекту | 141 | 241 | 341 |
| Недостаточное количество  циркуляционных насосов по  проекту | 142 |  |  |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  градирен |  |  | 343 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  циркуляционных насосов |  |  | 344 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  конденсаторов |  |  | 345 |
| Прочие причины, связанные  с недостаточной  охлаждающей способностью  гидроохладителей | 146 | 246 | 346 |
| Повышение температуры  охлаждающей воды на входе  в конденсатор |  | 247 |  |
| Недостаточная охлаждающая  способность  прудов-охладителей | 148 | 248 | 348 |
| Ограничения по ГТУ | 149 | 249 | 349 |
| Ограничения по ПГУ | 150 | 250 | 350 |
| Проектное несоответствие  мощности генератора | 151 |  |  |
| Работа турбогенератора в  режиме синхронного  компенсатора |  |  | 352 |
| Недостаточная пропускная  способность межсистемных  электрических связей  (запертая мощность) |  |  | 353 |
| Неудовлетворительное  техническое состояние  генератора |  |  | 354 |
| Ограничения в период  нормативных сроков  освоения вновь введенных  агрегатов |  |  | 355 |
| Недостаточная  производительность  топливоподачи | 161 |  |  |
| Строительно-монтажные  недоделки на котлах и  котельно-вспомогательном  оборудовании |  |  | 362 |
| Строительно-монтажные  недоделки на турбинах, в  тепловых схемах на  вспомогательном  оборудовании турбин |  |  | 363 |
| Недостаточная  производительность  общестанционного  оборудования и устройств  (химводоочистка, дымовая  труба, золоотвалы) |  |  | 364 |
| Недостаточная проектная  производительность  общестанционного  оборудования и устройств  (химводоочистка, дымовая  труба, золоотвалы) | 165 |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Строительно-монтажные  недоделки на  общестанционном  оборудовании |  |  | 366 |
| Ограничения мощности по  условиям охраны воздушного  бассейна |  |  | 370 |
| Ограничения мощности по  условиям охраны водного  бассейна |  |  | 371 |
| Прочие причины, не  вошедшие в классификатор | 172 | 272 | 372 |
| Недостаток гидроресурсов  на гидроэлектростанции  (ГЭС), работающих на  водотоке (по водотоку) |  | 226 |  |
| Недостаток гидроресурсов в  связи с низкой  приточностью и сработкой  водохранилища |  | 227 |  |
| Ограничения по режиму  сброса воды из  водохранилища |  | 228 |  |
| Повышенный подпор нижнего  бьефа |  | 229 |  |
| Неготовность плотины  гидроэлектростанции (ГЭС) |  |  | 367 |
| Работа турбин с учетом их  перегрузочной способности | 180 |  |  |

Приложение 3          
к Положению о порядке      
согласования ограничений     
электрической мощности тепловых  
электростанций и мероприятий  
по их сокращению

|  |  |
| --- | --- |
| СОГЛАСОВАНО  Руководитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  наименование экспертной организации  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  подпись        фамилия, и.о.  «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_ г. | СОГЛАСОВАНО  Министерство индустрии и  новых технологий РК  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_    подпись   фамилия, и.о.  «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_ г. |

**Ожидаемые ограничения мощности тепловой электростанций**  
**мощностью 50 МВт и более \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в 20 \_\_ г.**  
**наименование ТЭС**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показа-  тель | Код  груп-  пы  обо-  рудо-  вания | Код  вида  про-  ект-  ного  топ-  лива | Номер  энер-  го-  блока | Код  ст-  ро-  ки | Код  при-  чины  ог-  ра-  ни-  че-  ния | Значение показателя (МВт) по месяцам | | | | | | | | | | | | |
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Сре  дне  -го  дов  ое |
| Уста-  новлен-  ная  мощ-  ность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Распо-  лагае-  мая  мощ-  ность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ограни-  чения  мощнос-  ти |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| В том  числе  по  причи-  нам |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель ТЭС\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                       подпись              фамилия, и.о.

      Примечание. Данные приводятся по отдельным подгруппам оборудования, отдельным энергоблокам (с разбивкой ограничений мощности по причинам), по каждой тепловой электростанции и в целом по тепловым электростанциям мощностью 50 МВТ и более.

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