

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

П о л о ж е н и я .

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 к а л е н д а р н ы х д н е й .

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 д ы м о в ы х г а з о в ;

4) обеспечивается работа станции на проектной 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, обуславливающих 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 оборудования;
- 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.

П р и л о ж е н и е 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/см ²	КЭС-90	11
ТЭЦ 240 кгс/см ²	ТЭЦ-240	5
ТЭЦ 130 кгс/ см ² без промперегрева	ТЭЦ-130	10
ТЭЦ 130 кгс/ см ² с промперегревом	ТЭЦ-130ПП	59
ТЭЦ 90 кгс/ см ²	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.

П р и л о ж е н и е 2
к Положению о порядке
согласования ограничений
электрической мощности тепловых
электростанций и мероприятий
по их сокращению

Коды причин ограничений мощности тепловой электростанции

Причина мощности	ограничений	Коды причин ограничений		
		технических	сезонных	временных
1		2	3	4
Суммарные мощности	ограничения	100	200	300
Непроектное топливо качества	топливо, ухудшенного качества			301
Износ котлов и котельно-вспомогательного оборудования, расчетный ресурс	отработавших	102		
Конструктивные дефекты котлов		103		
Конструктивные котельно-вспомогательного оборудования	дефекты	104		
Недостаточная производительность котельно-вспомогательного оборудования	номинальная	105		
Неудовлетворительное техническое поверхностей котлов	состояние нагрева			306
Неудовлетворительное техническое газовоздушного тракта	состояние			307
Неудовлетворительное техническое котельно-вспомогательного оборудования	состояние			308
Неудовлетворительное техническое	состояние			309

паропроводов, турбин со сниженными параметрами пара	работа			
Недостаточная паропроизводительность котлов	номинальная	110		
Конструктивные дефекты турбоагрегатов	дефекты	111		
Неудовлетворительное техническое состояние турбин	состояние			312
Неудовлетворительное техническое состояние лопаточного аппарата	состояние			313
1		2	3	4
Неудовлетворительное техническое состояние вспомогательного оборудования турбоагрегатов	состояние			314
Неудовлетворительное техническое состояние оборудования и устройств в системе регенерации	состояние			315
Износ отработавшего ресурс	турбоагрегата, расчетный	116		
Недостаточная подача ПТН	номинальная	117		
Неудовлетворительное техническое состояние ПТН				318
Отсутствие нагрузок на турбинах типа Р	тепловых	120		
Недостаток нагрузок турбин типа Р	тепловых		221	321
Недостаток нагрузок работающих с вакуумом	тепловых турбин, ухудшенным		222	322
Недостаток нагрузок турбин типов Т, П и ПТ (повышенная конденсационная выработка)	тепловых		223	323
Прочие причины, связанные с режимом потребления тепла	связанные		224	324
Недостаток нагрузок турбин типов Т, П	тепловых			

и ПТ (конструктивные особенности)	125	225	325
Повышение потребления тепла		231	
Отпуск тепла из нерегулируемых отборов		232	
Дефицит котельной мощности вследствие отпуска тепла от редуционно-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 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 освоения вновь введенных агрегатов			355
Недостаточная производительность топливopодачи	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 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 гидроэлектростанциях (ГЭС), работающих на водотоке (по водотоку)		226	
Недостаток гидроресурсов в связи с низкой			

