

**Об утверждении Правил включения потребителей в перечень электростанций**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2020 года № 169. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 мая 2020 года № 20554.

      В соответствии с подпунктом 70-37) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике" ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Утвердить прилагаемые Правила включения потребителей в перечень электростанций.

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

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

      2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      3) 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 1) и 2) 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 энергетики* *Республики Казахстан* | *Н. Ногаев* |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Утверждены приказом от 30 апреля 2020 года № 169 |

**Правила включения потребителей в перечень электростанций**

**Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила включения потребителей в перечень электростанций (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 70-37) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике" (далее – Закон) и определяют порядок включения потребителей в перечень электростанций.

      2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

      1) уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

      2) перечень электростанций - утвержденный перечень энергопроизводящих организаций, соответствующих критериям, установленным Законом;

      3) потребитель, включенный в перечень электростанций – юридическое лицо, включенное в перечень электростанций в соответствии с Законом, которое использует или будет использовать товарный газ в качестве топлива для производства электрической энергии.

      Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

      3. Согласно пункту 2 статьи 15-7 Закона юридическое лицо для включения в перечень электростанций должно соответствовать в совокупности следующим критериям:

      1) новые электрические мощности создаются и вводятся в эксплуатацию после 1 января 2021 года в зоне единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в которой имеется и (или) прогнозируется непокрываемый дефицит электрической мощности;

      2) товарный газ используется или будет использоваться в качестве топлива для производства электрической энергии на новых созданных электрических мощностях;

      3) новые созданные электрические мощности подключаются к автоматическому регулированию мощности и имеют диапазон регулирования не менее двадцати процентов от установленной мощности.

      Сноска. Пункт 3 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 31.03.2021 № 111 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

**Глава 2. Порядок включения потребителей в перечень электростанций**

      4. Юридическое лицо (далее – Заявитель) в бумажном виде подает заявление для включения потребителя в перечень электростанций по форме согласно приложению к настоящим Правилам в уполномоченный орган с приложением технических условий, полученных или согласованных с системным оператором, на подключение к единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, содержащих условия подключения новых электрических мощностей к автоматическому регулированию.

      Сноска. Пункт 4 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 31.03.2021 № 111 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      5. Уполномоченный орган в процессе приема документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, проверяет их на полноту.

      6. В случае представления заявителем неполного пакета документов, уполномоченный орган возвращает их для доработки.

      7. В случае представления заявителем полного пакета документов, уполномоченный орган в течение 30 (тридцати) календарных дней рассматривает их на соответствие требованиям настоящих Правил и критериям, указанным в пункте 3 настоящих Правил.

      8. В случае несоответствия представленных документов требованиям настоящих Правил и критериям, указанным в пункте 3 настоящих Правил, уполномоченный орган в течение срока, указанного в пункте 7 настоящих Правил, готовит в произвольной форме уведомление и направляет его заявителю с указанием причин возврата.

      9. Заявитель в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения уведомления после устранения замечаний уполномоченного органа повторно представляет документы, указанные в пункте 4 настоящих Правил.

      10. При повторном представлении документов уполномоченный орган рассматривает их в срок, указанный в пункте 7 настоящих Правил.

      11. При соответствии представленных документов требованиям настоящих Правил и критериям, указанным в пункте 3 настоящих Правил, уполномоченный орган формирует перечень электростанций с включением в него юридического лица и утверждает его согласно подпункту 70-38) статьи 5 Закона.

      Сноска. Пункт 11 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 31.03.2021 № 111 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      12. Внесение изменений и (или) дополнений в утвержденный перечень электростанций осуществляется уполномоченным органом не более одного раза в квартал в соответствии с настоящими Правилами.

**Глава 3. Заключительные положения**

      13. После введения в эксплуатацию новых электрических мощностей в течение 10 (десяти) лет между потребителем, включенным в перечень электростанций, и системным оператором ежегодно заключается договор на оказание услуг по регулированию электрической мощности по цене, равной средневзвешенной договорной цене приобретения системным оператором данных услуг за год, предшествующий календарному году заключения договора, в диапазоне регулирования не менее двадцати процентов от установленной мощности на увеличение или снижение.

      14. Юридическое лицо обеспечивает подключение электростанции к системе автоматического регулирования частоты и мощности в соответствии с техническими условиями, выданными системным оператором.

      Сноска. Пункт 14 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 31.03.2021 № 111 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      15. Юридическое лицо обеспечивает диапазон регулирования электростанции, подключенной к системе автоматического регулирования частоты и мощности в объеме не менее двадцати процентов от установленной мощности на загрузку или разгрузку.

      Сноска. Пункт 15 – в редакции приказа Министра энергетики РК от 31.03.2021 № 111 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      16. Электростанция, подключенная к системе автоматического регулирования частоты и мощности, обеспечивает изменение всего диапазона регулирования за время не более 5 минут.

      17. Количество циклов изменений мощности генерации в пределах диапазона регулирования электростанции не ограничивается.

      18. Электростанции, подключенные к системе автоматического регулирования частоты и мощности, обеспечивают отклонение фактической мощности генерации от требуемой величины не более ±1 % Pном.

      Под значением "Pном" понимается установленная мощность.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к Правилам включения потребителей в перечень электростанций |
|  | Форма |

      Сноска. Приложение – в редакции приказа Министра энергетики РК от 31.03.2021 № 111 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

**Заявление для включения потребителей в перечень электростанций**

      Прошу включить юридическое лицо в перечень: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Наименование проекта:

      Наименование юридического лица:   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Правовой статус и вид собственности:   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
дители: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Дата образования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Адрес, индекс, область, район, населенный пункт, улица, дом, (офис): \_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
электронный адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ веб-сайт: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Банковские реквизиты, расчетный счет, валютный счет, банковский индивидуальный   
код, бизнес-идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Полученные и не погашенные тенговые и валютные кредиты:   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Вид деятельности: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
Фактическая численность работающих: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  
в том числе: производственный персонал: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
административно-управленческий персонал \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

      Описание задачи проекта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Конечный эффект от ввода новых электрических мощностей:   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Общая информация о введенной или вводимой новой мощности\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятия | Дата начала мероприятия (месяц, год) | Дата завершения мероприятия (месяц, год) | Стоимость (млн. тенге) | Технические параметры вводимого основного генерирующего оборудования | |
| Установленная электрическая мощность, (МВт) | Установленная тепловая мощность, (Гкал/ч) |
| 1. |  |  |  |  |  |  |

      Примечание: \* - числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.

**Информация о параметрах работы электрической станции (указать наименование)\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Установленная мощность, | | Среднегодовая располагаемая мощность, | | Объем маневренной мощности, | Планируемый удельный расход условного топлива на отпуск\*\* | |
| Электрическая (МВт) | Тепловая (Гкал/ч) | Электрическая (МВт) | Тепловая (Гкал/ч) | (+/- МВт) | Электрической энергии (г.у.т./кВтч) | Тепловой энергии (г.у.т./Гкал) |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |

      Примечание:

      \* - числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых;

      \*\* - в номинальном режиме работы электростанции.

**Показатели электрической станции\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Период (год) | Плановые показатели | | | | | |
|  |  | Значение удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии электрической станции (г.у.т./кВтч) | Значение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии электрической станции (кг.у.т./Гкал) | Значение располагаемой электрической мощности вводимого основного генерирующего оборудования (МВт | Срок службы введенного в эксплуатацию основного генерирующего оборудования (оставшийся по состоянию на конец периода) (год) | Удельное значение выбросов оксидов азота электрической станции (мг/м3)\*\* | Удельное значение выбросов оксидов серы электрической станции (мг/м3)\*\* |

      Примечание:

      \* - числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.

      \*\* - целевые индикаторы по данным показателям выставляются с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.

      Примечание: Расшифровка аббревиатур:

      МВт – мегаватт;

      млн.тенге – миллион тенге;

      Гкал/ч – гигакалория/час;

      г.у.т./кВтч – грамм условного топлива/киловатт\*час;

      г.у.т./Гкал – грамм условного топлива/гигакаллория;

      кг.у.т./Гкал – килограмм условного топлива/гигакаллория;

      мг/м3 – миллиграмм/кубический метр.

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