

**Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 1 октября 2009 года № 270**  
**Об утверждении Правил определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии**

В соответствии с подпунктом 8) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии.

2. Департаменту развития электроэнергетики и угольной промышленности Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Бертисбаев Н.Б.) обеспечить в установленном законодательством порядке государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан и последующее его опубликование в официальных средствах массовой информации.

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

**Министр**

**С. Мынбаев**

СОГЛАСОВАН:

Председатель Агентства  
Республики Казахстан  
по регулированию естественных  
монополий

\_\_\_\_\_ Н. Алдабергенов  
1 октября 2009 года

Утверждены  
приказом Министра энергетики  
и минеральных ресурсов  
Республики Казахстан  
от 1 октября 2009 года № 270

**Правила определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии**

**1. Общие положения**

1. Настоящие Правила определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии (далее - Правила) разработаны в соответствии с законами Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии», от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и регламентируют особенности определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ).

2. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

рабочая комиссия - временный коллегиальный орган, созданный энергопередающей организацией для рассмотрения заявки квалифицированной энергопроизводящей организацией для определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям объектов по использованию возобновляемых источников энергии;

ближайшая точка подключения к тепловым сетям - точка врезки трубопровода от объекта возобновляемого источника энергии в общую систему теплоснабжения населенного пункта с параметрами, соответствующими параметрам теплоносителя в общей системе теплоснабжения;

ближайшая точка подключения к электрическим сетям - точка врезки участков линий электропередачи от подстанции квалифицированной энергопроизводящей организации до существующих (проектируемых и намечаемых к сооружению в ближайшие два года) электрических сетей достаточной пропускной способности для выдачи полной проектной мощности генерирующего источника на основе использования ВИЭ. Для ветровых электрических станций и парков с асинхронными генераторами ближайшими являются линии электропередачи (шины подстанции) не менее чем с двухсторонним питанием.

## **2. Порядок определения ближайшей точки подключения к электрическим сетям**

3. Определение ближайшей точки подключения объекта возобновляемого источника энергии к электрическим сетям должно удовлетворять условиям передачи установленной мощности объекта ВИЭ при сохранении экономически обоснованной плотности тока, определяемой квалифицированной энергопроизводящей организации на основе технико-экономического расчета.

4. Заявка квалифицированной энергопроизводящей организации на определение ближайшей точки подключения объекта ВИЭ к электрическим сетям подается в энергопередающую организацию и содержит следующие сведения об установке ВИЭ:

- наименование и тип установки;
- предпочтительное расположение участка (перечень альтернативных вариантов размещения агрегатов с указанием их предварительного размещения на географической карте);
- допустимая передача мощности всей установки (максимальная в мегаватт, с указанием  $\cos \varphi$  и/или в мегаваттах, мегавольтамперах (далее - МВА);
- ожидаемая производительность (мегаватт/час в месяц);
- ожидаемое энергопотребление вспомогательной системы, в том числе реактивной мощности;
- конструкция/конфигурация установки;
- природа любой возмущающей нагрузки;
- технология, используемая предлагаемой энергоустановкой;
- дата предполагаемого пуска в эксплуатацию;
- минимальная генерация активной мощности в мегаваттах (далее - МВт);
- номинальные значения МВА, мегаватт, переходное реактивное сопротивление по продольной оси, отношение короткого замыкания, постоянная инерции энергоустановки с синхронными генераторами/двигателями;
- номинальное значение МВА повышающего трансформатора и реактивное сопротивление прямой последовательности (при max/min ответвлений);
- тип и категория возбудителя.

5. Энергопередающая организация, в срок не позднее десяти календарных дней со дня поступления заявки от квалифицированной энергопроизводящей организации, создает рабочую комиссию с привлечением специалистов квалифицированной энергопроизводящей организации, государственного энергетического надзора, системного оператора. В составе рабочей комиссии должно быть не менее 5 специалистов.

6. Рабочая комиссия, не позднее десяти календарных дней со дня создания, принимает решение и оформляет свое решение актом об определении точки подключения объекта ВИЭ к электрическим сетям.

## **3. Порядок определения ближайшей точки подключения к тепловым сетям**

7. Определение ближайшей точки подключения объекта ВИЭ к тепловым сетям должно удовлетворять условиям соответствия параметров теплоносителя объекта ВИЭ соответствующим параметрам теплоносителя в общей системе теплоснабжения при сохранении экономически обоснованных гидравлических режимов, определяемых квалифицированной энергопроизводящей организации на основе технико-экономического расчета.

8. Заявка квалифицированной энергопроизводящей организации на определение ближайшей точки подключения объекта ВИЭ к тепловым сетям подается в энергопередающую организацию и содержит следующие сведения:

вид используемого возобновляемого источника энергии, предлагаемая точка подключения к тепловым сетям, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;  
параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках подключения с учетом нагрузок других потребителей;  
требования по установке приборов коммерческого учета тепловой энергии;  
способ прокладки тепловых сетей (надземный или подземный);  
тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения;  
температурный график и расход сетевой воды;  
балансовая и эксплуатационная принадлежность сооружаемых или реконструируемых тепловых сетей и границы эксплуатационной ответственности сторон.

9. Энергопередающая организация, в срок не позднее десяти календарных дней со дня поступления заявки от квалифицированной энергопроизводящей организации, создает рабочую комиссию с привлечением специалистов квалифицированной энергопроизводящей организации, государственного энергетического надзора, энергопередающей организации. В составе рабочей комиссии должно быть не менее 5 специалистов.

10. Рабочая комиссия, не позднее десяти календарных дней со дня создания, принимает решение и оформляет свое решение актом об определении точки подключения объекта ВИЭ к тепловым сетям.

#### **4. Порядок подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии**

11. Для подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям квалифицированная энергопроизводящая организация в порядке, установленном [Электросетевыми Правилами](#) Республики Казахстан, утвержденными приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 24 декабря 2001 года № 314 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов 28 декабря 2001 года за № 1708) (далее - Электросетевые правила), представляет заявку в энергопередающую организацию на получение технических условий.

12. Технические условия на подключение объекта ВИЭ к электрическим сетям выдаются энергопередающей организацией на основании схемы присоединения (выдачи мощности) электростанции, разработанной специализированной проектной организацией, и содержащее схему подключения объекта ВИЭ к электрическим сетям.

13. Технические условия на подключение объекта ВИЭ к тепловым сетям выдаются на основании схемы присоединения объекта ВИЭ, разработанной специализированной проектной организацией, и содержащее схему подключения объекта ВИЭ к тепловым сетям.

14. Если параметры подключаемой установки не приведут к превышению пороговых параметров электрической или тепловой сети, энергопередающая организация разрабатывает необходимые технические условия на подключение объекта ВИЭ в соответствии с [Электросетевыми Правилами](#).

15. Заявка квалифицированной энергопроизводящей организации на получение технических условий рассматривается энергопередающей организацией в месячный срок, если не требуется усиление действующей электрической или тепловой сети. В случаях, когда подключение требует усиления сети, срок рассмотрения заявки составляет не более 2 месяцев.

16. По результатам рассмотрения заявки на получение технических условий энергопередающая организация выдает технические условия на подключение к электрической или тепловой сети объекта с использованием возобновляемых источников энергии с указанием точки подключения, определенной рабочей комиссией.

17. Срок действия технических условий на подключение, после их принятия квалифицированной энергопроизводящей организацией, устанавливается по договоренности сторон, но не менее срока, необходимого для этапа предпроектных исследований, проектирования и строительства объектов ВИЭ, определенных на основе действующих норм проектирования и строительства.

18. Возведение инфраструктурной части объектов по использованию возобновляемых источников энергии до точки подключения осуществляется собственником объекта по использованию возобновляемых источников энергии с включением затрат в стоимость проекта.

19. Расширение и реконструкция существующих электрических и тепловых сетей энергопередающих организаций для подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии осуществляются собственником электрических и (или) тепловых сетей с обязательным включением данных затрат в тарифы энергопередающей организации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках.

20. Если к региональной электрической сети подключается объект ВИЭ с нагрузкой или выдчей мощности от 0,1 до 10 МВт, энергопередающая организация и квалифицированная энергопроизводящая организация в течение одного месяца со дня поступления заявки уведомляют системного оператора о статусе предложения на подключение оборудования и направляют копию заявки на подключение. При подключении мощности объекта ВИЭ, превышающей 10 МВт, энергопередающая организация и квалифицированная энергопроизводящая организация согласовывают заявку и предложение на подключение с системным оператором.

21. Подключение объекта ВИЭ к электрическим или тепловым сетям осуществляется в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

## **5. Разрешение споров**

22. Споры, возникающие между энергопередающими организациями и квалифицированными энергопроизводящими организациями, по вопросам определения ближайшей точки подключения к электрическим или тепловым сетям и подключения объектов использования возобновляемых источников энергии, разрешаются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.