



## **Об утверждении Правил подготовки генеральной схемы газификации Республики Казахстан**

### *Утративший силу*

Постановление Правительства Республики Казахстан от 7 мая 2012 года № 582. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 ноября 2023 года № 1055.

**Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 29.11.2023 № 1055.**

В соответствии с подпунктом 3) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года "О газе и газоснабжении" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила подготовки генеральной схемы газификации Республики Казахстан.

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования

Премьер-Министр

Республики Казахстан

К. Масимов

Утверждены  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от 7 мая 2012 года № 582

### **Правила**

#### **подготовки генеральной схемы газификации**

#### **Республики Казахстан**

##### **1. Общие положения**

1. Настоящие Правила подготовки генеральной схемы газификации Республики Казахстан (далее – Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан от 9 января 2012 года "О газе и газоснабжении" (далее – Закон) и определяют порядок подготовки генеральной схемы газификации Республики Казахстан.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) генеральная схема газификации Республики Казахстан (далее – Схема) – документ, определяющий экономически обоснованные стратегические направления развития газовой отрасли для обеспечения надежного

газоснабжения потребителей Республики Казахстан и основные мероприятия, подлежащие осуществлению для развития газовой отрасли путем использования в качестве топлива товарного и (или) сжиженного нефтяного газа на объектах жилищно-коммунального хозяйства, промышленных, сельскохозяйственных и иных объектах, и содержащий схему размещения объектов систем газоснабжения, перечень и техническую характеристику планируемых к строительству, модернизации и (или) реконструкции объектов систем газоснабжения, необходимые финансовые ресурсы и их источники, перспективные ресурсы товарного и сжиженного нефтяного газа, а также схему поставок газа по существующим и планируемым к строительству объектам систем газоснабжения;

2) рейтинговая оценка – методика, позволяющая определить привлекательность газификации отдельных административно-территориальных единиц Республики Казахстан на основе анализа совокупности социально-экономических и природно-хозяйственных характеристик.

Иные термины и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с Законом.

## **2. Порядок подготовки схемы**

3. Схема разрабатывается в три этапа:

1) формирование региональной схемы акиматами областей, городов республиканского значения, столицы;

2) формирование схемы уполномоченным органом;

3) утверждение схемы Правительством Республики Казахстан.

4. Акимы областей, города республиканского значения, столицы обеспечивают представление на рассмотрение Межведомственной комиссии по подготовке генеральной схемы газификации Республики Казахстан, создаваемой при уполномоченном органе (далее – Комиссия), региональных схем газификации, подготовленных в соответствии с настоящими Правилами.

5. Комиссию возглавляет руководитель уполномоченного органа. В состав Комиссии входят представители уполномоченных органов в областях коммунального хозяйства, промышленной безопасности, индустрии и новых технологий, сельского хозяйства, уполномоченного органа, осуществляющего руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках, уполномоченного органа, осуществляющего руководство и межотраслевую координацию в области стратегического и экономического планирования, выработки и формирования бюджетной политики, местных исполнительных органов областей, города республиканского значения и столицы. Рабочим органом Комиссии является структурное подразделение уполномоченного органа, ответственное за проведение политики в области газа и газоснабжения.

6. Схема разрабатывается с учетом приоритетности:

1) обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном и сжиженном нефтяном газе на основе прогнозного баланса производства, реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа;

2) использования бытовыми и коммунально-бытовыми потребителями товарного газа, в том числе полученного в процессе регазификации сжиженного природного газа.

7. Региональные схемы газификации разрабатываются на основании результатов рейтинговой оценки привлекательности газификации регионов в соответствии с методикой рейтинговой оценки привлекательности газификации регионов, приведенной в приложении к настоящим Правилам.

8. В региональных схемах газификации отражаются:

1) эксплуатируемые объекты, потребляющие газ, объекты, планируемые к вводу в эксплуатацию, с указанием сроков ввода;

2) источники потребления газа на объектах, указанных в подпункте 1) настоящего пункта;

3) вид газа (товарный и (или) сжиженный нефтяной), планируемого к использованию при газификации, с экономическими обоснованиями преимуществ его использования;

4) населенные пункты, планируемые к газификации;

5) объекты, газификация которых экономически нецелесообразна до 2015 года с указанием соответствующих обоснований.

9. Для проведения расчетов в рамках рейтинговой оценки создается обновляемая и дополняемая информационная система, позволяющая оценить целесообразность и привлекательность газификации каждой отдельно взятой административно-территориальной единицы (района) Республики Казахстан на основе рейтинговой оценки.

10. При разработке региональной схемы осуществляются следующие мероприятия:

1) проведение сбора и анализа текущих социально-экономических и природно-хозяйственных показателей регионов Республики Казахстан, влияющих на привлекательность газификации регионов;

2) проведение анализа существующей ресурсной базы, необходимой для удовлетворения внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном и сжиженном нефтяном газе;

3) определение прогнозных значений основных показателей баланса товарного и сжиженного нефтяного газа по оптимистическому, пессимистическому и реальному сценариям;

4) проведение сравнительного анализа рынка альтернативных источников энергии;

5) разработка схемы расположения существующих и планируемых к строительству магистральных газопроводов;

6) проведение оценки объема инвестиций, необходимого для газификации каждого анализируемого региона Республики Казахстан;

7) проведение рейтинговой оценки привлекательности внутри регионов Республики Казахстан.

11. Региональные схемы газификации Республики Казахстан представляются:

1) членам Комиссии, за исключением местных исполнительных органов областей, города республиканского значения и столицы, и рабочему органу Комиссии;

2) членам Комиссии - представителям местных исполнительных органов областей, города республиканского значения и столицы, граничащим с соответствующей административно-территориальной единицей, региональная схема которой представлена на рассмотрение.

Члены Комиссии и рабочий орган Комиссии, получившие региональные схемы газификации, обеспечивают их рассмотрение в соответствующих государственных органах и организациях и подготовку заключения по вопросам компетенции в двухнедельный срок со дня получения схемы.

12. На заседаниях Комиссии рассматриваются региональные схемы газификации и заключения государственных органов и рабочего органа и вырабатываются рекомендации по доработке региональных схем и (или) по их включению в состав схемы.

13. Схема содержит:

1) экономически обоснованные стратегические направления развития газовой отрасли для обеспечения надежного газоснабжения потребителей Республики Казахстан;

2) основные мероприятия, подлежащие осуществлению для развития газовой отрасли путем использования в качестве топлива товарного и (или) сжиженного нефтяного газа на объектах жилищно-коммунального хозяйства, промышленных, сельскохозяйственных и иных объектах;

3) схему размещения существующих и планируемых к строительству объектов систем газоснабжения;

4) перечень и техническую характеристику планируемых к строительству, модернизации и (или) реконструкции объектов систем газоснабжения;

5) необходимые финансовые ресурсы и их источники, перспективные ресурсы товарного и сжиженного нефтяного газа;

6) схему поставок газа по существующим и планируемым к строительству объектам систем газоснабжения;

7) сроки реализации схемы на перспективу.

14. В рамках схемы формируется и утверждается уполномоченным органом перечень наиболее привлекательных для газификации регионов, содержащий следующую информацию:

1) наименование проекта газификации;

2) ответственный государственный орган;

3) регион, в котором планируется реализация проекта;

4) заявитель проекта;

5) предварительные показатели экономической привлекательности реализации проекта;

6) предполагаемые социально-экономические последствия, в случае принятия проекта;

7) предполагаемые финансовые затраты, связанные с реализацией проекта, и источники финансирования;

8) предполагаемые сроки реализации проекта.

15. После одобрения схемы Комиссией, уполномоченным органом в установленном порядке подготавливается и вносится проект постановления Правительства Республики Казахстан об утверждении генеральной схемы газификации Республики Казахстан.

16. При изменении социально-экономических показателей, направлений развития регионов или возникновении иной необходимости корректировки схемы члены Комиссии инициируют созыв ее заседания для рассмотрения вопроса внесения изменений и (или) дополнений в схему.

Член Комиссии, инициировавший такое заседание, в срок, не позднее двух недель до заседания Комиссии, представляет членам Комиссии и рабочему органу необходимые обоснования корректировки схемы, составленные с учетом положений настоящего раздела.

Приложение  
к Правилам подготовки  
Генеральной схемы газификации  
Республики Казахстан

## **Методика**

### **рейтинговой оценки привлекательности газификации регионов**

1. Нормирование показателей осуществляется по формуле:

$$\hat{k}_{ij} = \frac{|\text{лучший}_j - k_{ij}|}{|\text{лучший}_j - \text{худший}_j|},$$

где

$i$  – характеризует порядковый номер района в выборке всех районов определенной области  $i = (1 \dots n)$ , где  $n$  – количество сравниваемых районов;

$j$  – порядковый номер показателя,  $j = (1 \dots m)$ , где  $m$  – количество показателей, используемых для формирования рейтинга;

лучший – наилучшее значение  $j$ -го показателя для выборки из  $n$  районов;

худший – наихудшее значение  $j$ -го показателя для выборки из  $n$  районов;

$k_{ij}$  – числовое значение  $j$ -го показателя, в  $i$ -м районе.

На основе исходных данных получается набор нормированных показателей, которые используются для сравнения.

Сопоставление значений каждого показателя с лучшим возможным из всей выборки значением дает возможность показать, насколько значение данного показателя для данного района отличается от оптимального значения.

В результате формируется матрица нормированных расстояний координат точек исследуемых показателей до координат точки эталонного значения для каждого показателя.

## 2. Расчет евклидова расстояния.

Для формирования рейтинга необходимо, чтобы каждый район был сопоставлен с условным районом (он может присутствовать по факту в выборке по районам), в котором значение каждого описывающего его показателя является эталонным.

Все оцениваемые районы находятся в многомерном пространстве, где, во-первых, в роли координат выступают нормированные значения показателей для каждого района, а во-вторых, эталонный (условный) для выборки район имеет следующие координаты:  $(0, 0, 0, \dots, 0)$  и является точкой отсчета для формирования рейтинга.

Основная задача при расчете евклидова расстояния состоит в определении того, насколько удален каждый район в многомерном пространстве от эталонного района.

Расчет евклидова расстояния в рамках данной методики принимает следующий вид и осуществляется по формуле:

$$P_i = \sqrt{\sum_j w_j (0 - \hat{k}_{ij})^2},$$

где

$r_i$  – евклидово расстояние для  $i$ -го района;

$w_j$  – это удельный вес  $j$ -го показателя (например, расстояние от газопровода до населенного пункта, численность населения и т.д.). Он устанавливается субъективно, в зависимости от значимости того или иного показателя для общей оценки.

При этом

$$\sum w_j = 1$$

$k_{ij}$  – это нормированное значение  $j$ -го показателя для  $i$ -района, метод его расчета показан выше.

0 - присутствует в формуле для наглядной демонстрации условно эталонного (лучшего района), относительно которого производится оценка привлекательности для газификации. Условный лучший район в  $m$ -мерном пространстве является началом координат, то есть имеет координаты  $(0,0,\dots,0)$ .

Полученное евклидово расстояние демонстрирует насколько каждый из районов по совокупности всех рассматриваемых показателей удален от условно эталонного района. Чем меньше полученное евклидовое расстояние, тем ближе оцениваемый район к условно эталонному.

### 3. Формирование рейтинга.

В результате проделанных операций получается общее евклидово расстояние для каждого исследуемого региона по всей совокупности показателей. Наименьшее значение данного расстояния у региона будет означать его наибольшую близость к условно эталонному показателю. Далее места в рейтинге присваиваются по мере возрастания значения евклидового расстояния.