

**Об утверждении Правил распределения сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки вне товарных бирж**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 9 октября 2023 года № 358. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 октября 2023 года № 33541.

      В соответствии с подпунктом 18-8) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Утвердить прилагаемые Правила распределения сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки вне товарных бирж.

      2. Департаменту газовой промышленности 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* | *А. Саткалиев* |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к приказу Министр энергетики Республики Казахстан от 9 октября 2023 года № 358 |

**Правила распределения сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки вне товарных бирж**

**Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила распределения сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки вне товарных бирж (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 18-8) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" (далее – Закон) и определяют порядок распределения сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж (далее – план поставки).

      2. В настоящих Правилах применяются следующие понятия:

      1) вагононорма – масса сжиженного нефтяного газа, равная тридцати шести тоннам;

      2) поставщик – производитель сжиженного нефтяного газа или собственник сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего ему на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, на которого в соответствии с пунктом 4 статьи 27-1 Закона возложена обязанность выполнения плана поставки и распределения выделенных объемов сжиженного нефтяного газа;

      3) заявка – обращение в местный исполнительный орган областей, городов республиканского значения и столицы, районов (городов областного значения) (далее – местные исполнительные органы) по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

      4) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий государственное регулирование производства, транспортировки (перевозки), хранения и оптовой реализации газа, а также розничной реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа;

      5) информационная система уполномоченного органа – интегрированная информационная система "Единая государственная система управления недропользованием Республики Казахстан", предназначенная для сбора, хранения, анализа и обработки информации в сфере недропользования.

      Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с Законом.

      Сноска. Пункт 2 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      3. Правом приобретения сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки, в соответствии с подпунктами 2-2) пункта 2, подпунктами 1-6) пункта 5 статьи 7 и пунктом 5 статьи 27-1 Закона обладают:

      1) включенные в реестры местных исполнительных органов владельцы групповых резервуарных установок, являющиеся субъектами общественно значимых рынков, – в объемах, необходимых для последующей розничной реализации бытовым и коммунально-бытовым потребителям через такие групповые резервуарные установки в соответствии с их технологическими циклами;

      2) включенные в реестр уполномоченного органа в области промышленной безопасности:

      владельцы газонаполнительных станций – в объемах, необходимых для последующей оптовой реализации владельцам групповых резервуарных установок, газонаполнительных пунктов и автогазозаправочных станций, а также розничной реализации промышленным потребителям для производства социально значимых продовольственных товаров, в бытовых баллонах и (или) через принадлежащие им на праве собственности и (или) иных законных основаниях групповые резервуарные установки, газонаполнительные пункты и автогазозаправочные станции;

      владельцы газонаполнительных пунктов – в объемах, необходимых для последующей розничной реализации в бытовых баллонах;

      владельцы автогазозаправочных станций – в объемах, необходимых для последующей розничной реализации через такие автогазозаправочные станции потребителям посредством заправки транспортных средств;

      3) промышленные потребители, использующие сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, включенные в перечень, утверждаемый уполномоченным органом в соответствии с пунктом 5 статьи 27-1 Закона, – в объемах, необходимых для использования в качестве сырья при производстве нефтегазохимической продукции (далее – Перечень).

      Для целей поставки промышленным потребителям, использующим сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, сжиженным нефтяным газом также признаются пропан-пропиленовая и (или) бутан-бутиленовая фракции.

**Глава 2. Порядок распределения сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки вне товарных бирж**

      4. При распределении объемов сжиженного нефтяного газа между получателями области, города республиканского значения, столицы преимущество отдается исполнению заявок на поставку сжиженного нефтяного газа для целей последующей розничной реализации в соответствии с пунктом 7 статьи 27-1 Закона:

      1) через групповые резервуарные установки;

      2) в бытовых баллонах, имеющих уникальные коды, присвоенные системами учета бытовых баллонов (далее – бытовые баллоны с системой учета) в соответствии с Правилами идентификации бытовых баллонов и функционирования систем учета бытовых баллонов, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 4 августа 2022 года № 257 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 29040) (далее - Правилами идентификации бытовых баллонов);

      3) через автогазозаправочные станции.

      4-1. Распределение объҰмов сжиженного нефтяного газа в порядке, определяемом главой 3 настоящих Правил, осуществляется посредством информационной системы уполномоченного органа.

      Сноска. Глава 2 дополнена пунктом 4-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      4-2. При утрате работоспособности информационной системы (далее – техническая неисправность), препятствующей продолжению распределения объҰмов сжиженного нефтяного газа посредством информационной системы, местный исполнительный орган приостанавливает распределение объемов сжиженного нефтяного газа и в течение 1 (один) рабочего дня уведомляет уполномоченный орган.

      После восстановления работоспособности информационной системы распределение объемов сжиженного нефтяного газа в информационной системе возобновляется.

      Сноска. Глава 2 дополнена пунктом 4-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      4-3. При не устранении технической неисправности информационной системы с учетом срока, указанного в пункте 17 настоящих Правил, местные исполнительные органы уведомляют уполномоченный орган и проводят распределение объҰмов сжиженного нефтяного газа в бумажном виде в соответствии с главой 3 настоящих Правил.

      Сноска. Глава 2 дополнена пунктом 4-3 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      5. Заявки на поставку сжиженного нефтяного газа лицами, указанными в пункте 3 настоящих Правил, составленные по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, с приложением копий подтверждающих документов, в срок не позднее чем за 25 (двадцать пять) календарных дней до начала планируемого квартала, направляются в соответствующий местный исполнительный орган.

      При изменении сведений в заявке лица, указанные в пункте 3 настоящих Правил, в течение трех рабочих дней предоставляют в соответствующий местный исполнительный орган копии подтверждающих документов по изменившимся сведениям.

      6. В заявки не включаются объемы сжиженного нефтяного газа, используемые лицами, указанными в пункте 3 настоящих Правил, на собственные нужды, за исключением промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции.

      7. В заявках промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, отдельно указываются объемы сжиженного нефтяного газа, не подвергающиеся химическому превращению в процессе производства нефтегазохимической продукции (при наличии).

      8. Местный исполнительный орган в течение 5 (пять) рабочих дней принимает заявку, либо направляет заявителю мотивированный ответ:

      с отказом в приеме заявки – в случаях, предусмотренных пунктом 9 настоящих Правил;

      о необходимости ее корректировки – в случаях непредоставления копий подтверждающих документов, указанных в пунктах 5, 39 и 41 настоящих Правил.

      При этом скорректированная заявка подается не позднее 5 (пять) рабочих дней со дня получения мотивированного ответа местного исполнительного органа.

      9. Не принимаются к рассмотрению местным исполнительным органом заявки:

      1) лиц, не представивших или предоставивших неполные и (или) недостоверные сведения, в том числе по наличию инфраструктуры и их мощностей, а также о реализации сжиженного нефтяного газа за все месяцы квартала, предшествующие текущему;

      2) лиц, в отношении которых в рамках мониторинга производства, транспортировки (перевозки), хранения, отгрузки и реализации сжиженного нефтяного газа выявлены не устраненные нарушения порядка реализации сжиженного нефтяного газа, установленного статьями 27-1 и 28 Закона;

      3) лиц, не обладающих правом приобретения сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки, в соответствии с пунктом 3 настоящих Правил.

      10. Местные исполнительные органы, посредством посещения подтверждают фактическое наличие у заявителя указанных в заявке объектов для приема, хранения и реализации сжиженного нефтяного газа.

      11. Представленные заявки промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, рассматриваются на предмет их обоснованности с учетом потребности административно-территориальной единицы в сжиженном нефтяном газе и исходя из следующих критериев:

      1) соответствие запрашиваемых заявителем объемов сжиженного нефтяного газа объемам, указанным в Перечне;

      2) фактические объемы потребления заявителями сжиженного нефтяного газа в предыдущие периоды.

      12. На основании заявок, указанных в пункте 5 настоящих Правил, местным исполнительным органом разрабатывается проект распределения сжиженного нефтяного газа на планируемый календарный квартал, где распределяются объемы сжиженного нефтяного газа между лицами, указанными в пункте 3 настоящих Правил, в соответствии с главой 3 настоящих Правил и по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

      Сноска. Пункт 12 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      13. Представленные заявки и проект распределения рассматриваются комиссией по распределению объемов сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки вне товарных бирж (далее – Комиссия), создаваемой в соответствии с подпунктами 1-3) и 1-4) пункта 5 статьи 7 Закона, местными исполнительными органами на предмет их обоснованности, с учетом прогнозного потребления сжиженного нефтяного газа на территории соответствующей административно-территориальной единицы.

      14. При отгрузке сжиженного нефтяного газа железнодорожным транспортом распределение объемов сжиженного нефтяного газа между лицами, указанными в пункте 3 настоящих Правил, осуществляется местными исполнительными органами в объемах, кратных вагононорме.

      15. По результатам рассмотрения проекта распределения сжиженного нефтяного газа Комиссия принимает решение о его одобрении либо о необходимости его доработки.

      Комиссия принимает решение о направлении на доработку проекта распределения в целях:

      1) приведения в соответствие с настоящими Правилами;

      2) при отгрузке сжиженного нефтяного газа железнодорожным транспортом – обеспечения кратности распределенных объемов вагононорме.

      Сноска. Пункт 15 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      16. Если при формировании проекта распределения или при его изменении весь объем или его часть, распределенные согласно настоящим Правилам, составляют:

      1) при отгрузке железнодорожным транспортом:

      менее 18 (восемнадцать) тонн – то такому заявителю сжиженный нефтяной газ не выделяется;

      18 (восемнадцать) и более тонн, но менее вагононормы – то такому заявителю выделяется сжиженный нефтяной газ в объеме вагононормы;

      2) при отгрузке автомобильным транспортом менее 5 (пять) тонн – то такому заявителю сжиженный нефтяной газ не выделяется.

      17. В соответствии с пунктом 3 статьи 27-1 Закона, проект распределения сжиженного нефтяного газа, одобренный решением Комиссии, утверждается соответствующим местным исполнительным органом и в срок не позднее 10 (десять) календарных дней со дня опубликования плана поставки на интернет-ресурсе уполномоченного органа, публикуется на интернет-ресурсе соответствующего местного исполнительного органа с приложением протокола заседания Комиссии и расчетов распределения сжиженного нефтяного газа на территории, соответствующей административно-территориальной единицы между лицами, указанными в пункте 3 настоящих Правил, произведенных в соответствии с главой 3 настоящих Правил, а также направляется в уполномоченный орган и производителям сжиженного нефтяного газа.

      Сноска. Пункт 17 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      18. В случае несогласия с распределением сжиженного нефтяного газа, утвержденным соответствующим местным исполнительным органом в соответствии с пунктом 3 статьи 27-1 Закона, указанное распределение обжалуется заинтересованным лицом в соответствии со статьей 9 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

      19. При определении нескольких поставщиков для поставки сжиженного нефтяного газа вне товарных бирж на территорию соответствующей административно-территориальной единицы, распределение объемов сжиженного нефтяного газа между лицами, указанными в пункте 3 настоящих Правил, и указанными поставщиками, осуществляется пропорционально и (при поставке железнодорожным транспортом) с учетом вагононормы.

      20. Определение поставщиков для поставки сжиженного нефтяного газа промышленным потребителям, использующим сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, осуществляется с учетом географического расположения производственных мощностей поставщиков, а также (при необходимости) с учетом наличия требуемых фракций в составе сжиженного нефтяного газа.

      21. В соответствии с пунктом 4 статьи 27-1 Закона производители, собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, обязаны выполнять план поставки и распределение выделенных объемов сжиженного нефтяного газа.

      В случае невыполнения плана поставки в текущем месяце, недопоставленные объемы сжиженного нефтяного газа подлежат поставке в следующем месяце дополнительно к объемам сжиженного нефтяного газа, предусмотренных планом поставки на такой месяц.

      22. При вводе юридическим лицом в эксплуатацию новой газонаполнительной станции на территории соответствующей административно-территориальной единицы в течение первого квартала после подачи заявки такому владельцу газонаполнительной станции выделяется по 180 (сто восемьдесят) тонн сжиженного нефтяного газа в месяц дополнительно к объему, распределенному согласно пунктам 42, 43 и 44 настоящих Правил, посредством увеличения общего объема сжиженного нефтяного газа, выделяемого на административно-территориальную единицу.

      23. При отказе лица, указанного в пункте 3 настоящих Правил, от объемов сжиженного нефтяного газа в рамках распределения сжиженного нефтяного газа, объем сжиженного нефтяного газа, рассчитываемый в соответствии с главой 3 настоящих Правил, подлежит уменьшению на величину неприобретенных объемов на следующий квартал.

      При этом производится пропорциональное перераспределение оставшегося объема сжиженного нефтяного газа в пользу остальных лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил, соответствующей административно-территориальной единицы.

      24. При выявлении факта поставки сжиженного нефтяного газа иным лицам, чем те, для которых поставка допускается Законом, заявки таких заявителей на следующий квартал подлежат сокращению на величину выявленных нарушений.

      При этом производится пропорциональное перераспределение оставшегося объема сжиженного нефтяного газа в пользу остальных лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил, соответствующей административно-территориальной единицы.

      25. При приостановлении деятельности владельца газонаполнительной станции, групповой резервуарной установки, газонаполнительного пункта, автогазозаправочной станции, а также в случае их исключения из соответствующих реестров уполномоченного органа в области промышленной безопасности и местных исполнительных органов недопоставленные объемы сжиженного нефтяного газа перераспределяются между остальными заявителями в соответствии с настоящими Правилами.

      26. При снижении объема производства сжиженного нефтяного газа до уровня, не позволяющего соответствующему поставщику исполнить план поставки, производится пропорциональное сокращение объемов, получаемых лицами, указанными в пункте 36 настоящих Правил.

      27. При возникновении объективной невозможности и (или) запрета для лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил, на осуществление своей деятельности и (или) участие в приобретении сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки, а также в случае отказа такого лица от приобретения объемов сжиженного нефтяного газа, производится пропорциональное перераспределение сжиженного нефтяного газа в пользу остальных лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил, соответствующей административно-территориальной единицы в соответствии с настоящими Правилами.

      28. При возникновении объективной невозможности и (или) запрета для владельца газонаполнительной станции или газонаполнительного пункта, осуществляющих розничную реализацию сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах с системой учета, а также владельца групповой резервуарной установки на осуществление своей деятельности и (или) участие в приобретении сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки, производится перераспределение сжиженного нефтяного газа в пользу иных заявителей соответствующей административно-территориальной единицы, которые намерены осуществлять реализацию сжиженного нефтяного газа потребителям, приобретавшим его у такого лица до прекращения его деятельности или участия в приобретении сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки.

      29. При представлении лицом, указанным в пункте 36 настоящих Правил, заявки на объем сжиженного нефтяного газа, меньший, чем рассчитано в соответствии с главой 3 настоящих Правил, разница между указанными объемами сжиженного нефтяного газа перераспределяется между остальными заявителями соответствующей административно-территориальной единицы в соответствии с настоящими Правилами.

      30. Распределение объема сжиженного нефтяного газа, выделенного дополнительно к плану поставки для соответствующей административно-территориальной единицы, осуществляется:

      при дополнительном объеме менее 1000 (одна тысяча) тонн и вывозе железнодорожным транспортом – в соответствии с настоящими Правилами среди подавших заявки на дополнительный объем сжиженного нефтяного газа владельцев газонаполнительных станций административно-территориальной единицы;

      при дополнительном объеме более 1000 (одна тысяча) тонн и вывозе железнодорожным транспортом – в соответствии с настоящими Правилами среди подавших заявки на дополнительный объем сжиженного нефтяного газа лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил;

      при вывозе автомобильным транспортом – в соответствии с настоящими Правилами среди подавших заявки на дополнительный объем сжиженного нефтяного газа лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил.

      Для городов республиканского значения, столицы и соответствующих прилегающих к ним областей к газонаполнительным станциям административно-территориальной единицы относятся станции, расположенные как на территории города республиканского значения, столицы, так и на территории соответствующих прилегающих к ним областей.

      31. Поставщики в срок не позднее 5 (пять) календарных дней до начала планируемого месяца и распределения от производителя направляют в адрес лиц, указанных в пункте 3 настоящих Правил, подписанный со своей стороны договор поставки сжиженного нефтяного газа (дополнительное соглашение к договору) с графиком поставки сжиженного нефтяного газа в соответствии с планом поставки и распределением производителя.

      Лица, указанные в пункте 3 настоящих Правил, в течение 5 (пять) календарных дней направляют поставщику:

      1) подписанный со своей стороны договор поставки сжиженного нефтяного газа (дополнительное соглашение к договору), а также сведения об оплате сжиженного нефтяного газа;

      2) письмо, подписанное уполномоченным представителем лица, указанного в пункте 3 настоящих Правил, об отказе от получения оплаченного сжиженного нефтяного газа с указанием причин отказа.

      Неполучение официального ответа от лица, указанного в пункте 3 настоящих Правил, по истечении 5 (пять) календарных дней, признается отказом от приобретения сжиженного нефтяного газа, за исключением случаев возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

      Поставщики в течение 5 (пять) календарных дней уведомляют уполномоченный орган и соответствующий местный исполнительный орган об отказе лица, указанного в пункте 3 настоящих Правил, от объемов сжиженного нефтяного газа.

      32. При возникновении у поставщика неотгруженных остатков сжиженного нефтяного газа во время его отгрузки железнодорожным транспортом в объеме меньше вагононормы, которые в соответствии с пунктом 4 статьи 27-1 Закона, он обязан поставить согласно плану поставки лицам, указанным в пункте 3 настоящих Правил:

      1) при объеме 18 (восемнадцать) и менее тонн – отгрузка не осуществляется;

      2) при объеме более 18 (восемнадцать) тонн, но менее вагононормы – отгрузка осуществляется в объеме вагононормы.

      33. При изменении объемов сжиженного нефтяного газа в случаях, предусмотренных пунктами 25 - 28 настоящих Правил, местный исполнительный орган области корректирует утвержденное распределение объемов сжиженного нефтяного газа, выделенных в рамках плана поставки, направляет уведомление в уполномоченный орган и производителям сжиженного нефтяного газа, а также публикует его на своем интернет-ресурсе.

**Глава 3. Механизм определения объемов для распределения сжиженного нефтяного газа**

      34. Владельцам газонаполнительных станций и газонаполнительных пунктов, реализующим сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах с системой учета в соответствии с Правилами идентификации бытовых баллонов, выделяется объем сжиженного нефтяного газа, соответствующий фактически среднемесячному реализованному ими в таких баллонах за предыдущие 3 (три) календарных месяца.

      Сноска. Пункт 34 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      35. Владельцам групповых резервуарных установок, являющимся субъектами общественно значимых рынков, сжиженный нефтяной газ выделяется в полном объеме, необходимом для последующей розничной реализации бытовым и коммунально-бытовым потребителям через такие групповые резервуарные установки с учетом среднемесячного потребления за предыдущие три календарных месяца и в соответствии с их технологическими циклами.

      36. Распределение объемов сжиженного нефтяного газа между владельцами газонаполнительных станций (за исключением объемов, реализуемых в бытовых баллонах с системой учетом), газонаполнительных пунктов, реализующих сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах без системы учета, автогазозаправочных станций осуществляется исходя из следующих критериев:

      1) проектной мощности объектов, включенных в реестр владельцев газонаполнительных станций, газонаполнительных пунктов, автогазозаправочных станций и промышленных потребителей – владельцев сосудов, работающих под давлением, использующих их для хранения сжиженного нефтяного газа уполномоченного органа в области промышленной безопасности, эксплуатируемых такими лицами в заявленной административно-территориальной единице (далее – показатель P1);

      2) фактических объемов реализации сжиженного нефтяного газа в предыдущие периоды в заявленной административно-территориальной единице (далее – показатель P2).

      Сноска. Пункт 36 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 26.09.2024 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      37. По каждому из критериев выставляется доля в процентном соотношении от общего значения. Итоговое значение показателя для лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил, определяется как средневзвешенное значение показателей в процентном выражении.

      38. Доля от общего объема подлежит увеличению:

      1) при увеличении инфраструктуры соответствующего лица;

      2) при увеличении объема среднемесячной реализации соответствующим лицом за предыдущие три календарных месяца.

      39. При оценке показателя P1 указывается суммарный показатель общего объема эксплуатируемых мощностей лица, указанного в пункте 36 настоящих Правил, находящихся в заявляемой административно-территориальной единице, включая:

      1) газонаполнительные станции;

      2) газонаполнительные пункты, реализующие сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах без системы учета;

      3) автогазозаправочные станции, включая моноблоки.

      Для подтверждения наличия указанных мощностей лицо, указанное в пункте 36 настоящих Правил, представляет по каждому объекту копии регистрационных карточек контрольно-кассовых машин с функцией фиксации и (или) передачи данных, утвержденных приказом Министра финансов Республики Казахстан от 16 февраля 2018 года № 208 "О некоторых вопросах применения контрольно-кассовых машин" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16508).

      При изменении сведений лица, указанные в пункте 36 настоящих Правил, в течение трех рабочих дней уведомляют соответствующий местный исполнительный орган об изменившихся сведениях.

      40. При оценке показателя P2 указывается фактический объем реализации сжиженного нефтяного газа лицами, указанными в пункте 36 настоящих Правил, за предыдущие три календарных месяца на территории соответствующей административно-территориальной единице, за исключением объемов реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки, через бытовые баллоны с системой учета и лицам, которые самостоятельно включены в распределение данной административно-территориальной единицы.

      41. Для подтверждения сведений о фактической реализации объемов сжиженного нефтяного газа лица, указанные в пункте 36 настоящих Правил, одновременно с заявкой предоставляют в местный исполнительный орган информацию по реализации сжиженного нефтяного газа за предыдущие три календарных месяца в заявленной административно-территориальной единице, за исключением объемов реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки, через бытовые баллоны с системой учета и объҰмов реализации лицам, которые включены в распределение данной административно-территориальной единицы.

      Также, лица, указанные в пункте 36 настоящих Правил, предоставляют в местный исполнительный орган копии документов, подтверждающих объем закупа сжиженного нефтяного газа (договоры поставки, электронные счета-фактуры, сопроводительные накладные на товар с регистрационными номерами в информационной системе электронных счетов-фактур или накладные на отпуск запасов на сторону, товарно-транспортные или железнодорожные накладные).

      42. Доля каждого из критериев рассчитывается по формулам:

      P1 показатель (%) = (P(объем)/Pобщий (объем))\*100,

      где:

      P1 показатель – доля от общего объема мощностей лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил, административно-территориальной единицы;

      P(объем) – фактический объем мощностей лица, указанного в пункте 36 настоящих Правил;

      Pобщий (объем) – общий объем мощностей лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил, административно-территориальной единицы;

      P2 показатель (%) = (P(объем реал)/Pобщий (объем реал))\*100,

      где:

      P2 показатель (%) – доля объема реализации лицом, указанным в пункте 36 настоящих Правил, административно-территориальной единицы за предыдущие три календарных месяца;

      P(объем реал) – фактический объем реализации лицом, указанным в пункте 36 настоящих Правил, за предыдущие три календарных месяца;

      Pобщий (объем реал) – общий объем реализации лицами, указанными в пункте 36 настоящих Правил, административно-территориальной единицы за предыдущие три календарных месяца.

      43. Итоговое значение показателя (Ри) лиц, указанных в пункте 36 настоящих Правил, определяется как средневзвешенное значение показателей в процентном выражении:

      Ри (%) = Р1\*К1+Р2\*К2,

      где:

      К1 – 20 %;

      К2 – 80 %;

      44. Итоговое значение объема реализации лицами, указанными в пункте 36 настоящих Правил, в рамках плана поставки вне товарных бирж определяется в объемном выражении по формуле:

      V(р) = (Vплан\*Ри) /100% + VГРУ + VББ,

      где:

      V(р) – объем, подлежащий распределению вне товарных бирж для каждого лица, указанного в пункте 36 настоящих Правил;

      Vплан – общий объем, предусмотренный в рамках плана поставки для каждой административно-территориальной единицы, за исключением объема сжиженного нефтяного газа, выделенного для реализации через групповые резервуарные установки и бытовые баллоны с системой учета;

      VГРУ – объемы сжиженного нефтяного газа, реализуемые через групповые резервуарные установки на общественно значимых рынках;

      VББ – объемы сжиженного нефтяного газа, реализуемые через бытовые баллоны с системой учета.

      45. В случае, если в местный исполнительный орган представлено более 150 (сто пятьдесят) заявок, им осуществляется распределение сжиженного нефтяного газа, согласно утвержденного таким местным исполнительным органом Механизма.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к Правилам распределения сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки вне товарных бирж |

**Заявка на поставку сжиженного нефтяного газа**

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

бизнес-идентификационный номер

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(наименование получателя)

местонахождение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

на \_\_\_\_\_(квартал) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года,

административно-территориальная единица поставки

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается административно-территориальная единица поставки)

|  |  |
| --- | --- |
|  | в тоннах |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запрашиваемый объем поставки | в том числе, с разбивкой по видам дальнейшей реализации | | | | | | | |
| через автогазозаправочные станции, включая моноблоки | | через газонаполнительные пункты (бытовые баллоны) | | Через групповые резервуарные установки\* | Емкостной газ | | |
| собственные | сторонние | собственные | сторонние | Бытовым потребителям | коммунально-бытовым потребителям | Промышленным потребителям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      продолжение таблицы

|  |  |
| --- | --- |
| Объем сжиженного нефтяного газа, не подвергшийся химическому превращению в процессе производства нефтегазохимической продукции (при наличии) | Место разгрузки: адрес собственной газонаполнительной станции и/или по договору хранения (перевалки)\*\*. |
| 10 | 11 |

      Примечание:

\* заполняется только по групповым резервуарным установкам, эксплуатация которых отнесена к сферам естественных монополий в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;

\*\*Договор хранения (перевалки) с газонаполнительной станцией не требуется при поставке сжиженного нефтяного газа с заводов автомобильным транспортом.

При изменении сведений, указываемых в заявке, владельцы газонаполнительных станций, групповых резервуарных установок, газонаполнительных пунктов, автогазозаправочных станций в течение трех рабочих дней предоставляет в соответствующий местный исполнительный орган копии подтверждающих документов по изменившимся сведениям.

Промышленные предприятия, использующие сжиженный нефтяной газ для производства нефтегазохимической продукции, заполняют графы 1 и 10.

Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(наименование получателя)

дает согласие на использование сведений, составляющих охраняемую законом тайну,

подтверждает:

1) достоверность представленной информации, осведомленность об ответственности за представление недостоверных сведений в соответствии со статьей 170 Кодекса Республики Казахстан "Об административных правонарушениях" (далее – Кодекс об административных правонарушениях);

2) что в его отношении не начаты процедуры ликвидации, реабилитации или банкротства, а также то, что его деятельность не приостановлена;

3) реализацию сжиженного нефтяного газа в заявленной административно-территориальной единице.

Дата, подпись

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к Правилам распределения сжиженного нефтяного газа, выделенного в рамках плана поставки вне товарных бирж |

**Распределение сжиженного нефтяного газа**  
**в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  
**(наименование административно-территориальной единицы)**  
**на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (квартал) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (года)**

      В соответствии с планом поставки на \_\_ квартал 20\_\_ года

на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование административно-территориальной единицы)

выделено \_\_\_\_\_ тонн сжиженного нефтяного газа, из них вне товарных бирж - \_\_\_%

или \_\_\_\_\_ тонн, через товарные биржи \_\_\_% или \_\_\_\_\_ тонн, в том числе:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| в тоннах | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование поставщика, местонахождение | Наименование получателя, местонахождение | БИН получателя | Распределяемый объем сжиженного нефтяного газа | в том числе с разбивкой по видам дальнейшей реализации | | | | |
| через АГЗС, включая моноблоки | | через ГНП (бытовые баллоны) с системой учета | | через ГРУ |
| собственные | сторонние | собственные | сторонние |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      Продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| через ГНП (бытовые баллоны) без системы учета | | в том числе с разбивкой по видам дальнейшей реализации | | | Объем сжиженного нефтяного газа, не подвергшийся химическому превращению в процессе производства нефтегазохимической продукции (при наличии) | Место разгрузки: адрес для вывоза железнодорожным транспортом – адрес ГНС (указанный по договору хранения (перевалки)); для вывоза автотранспортом – адрес АГЗС, ГНП или ГРУ |
| собственные | сторонние | емкостной газ | | |
|  |  | бытовым потребителям | коммунально-бытовым потребителям | промышленным потребителям для производства СЗПТ |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      Примечание:

БИН – бизнес-идентификационый номер;

АГЗС – автогазозаправочная станция;

ГНП – газонаполнительный пункт;

ГРУ – групповые резервуарные установки;

СЗТП - социально значимые продовольственные товары;

ГНС – газонаполнительная станция

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