



О внесении изменений и дополнений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 октября 2014 года № 68 "Об утверждении Правил формирования плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан"

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 3 марта 2020 года № 78. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 10 марта 2020 года № 20099

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 октября 2014 года № 68 "Об утверждении Правил формирования плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 9890, опубликован 12 декабря 2014 года в информационно-правовой системе "Әділет") следующие изменения и дополнения:

в Правилах формирования плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан, утвержденных указанным приказом:

пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. В настоящих Правилах применяются следующие понятия:

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

2) сводная заявка - обращение местного исполнительного органа области, города республиканского значения, столицы в уполномоченный орган согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

3) 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 Законом возложена обязанность поставки и реализации сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан в соответствии с планом поставки;

4) заявка – обращение в местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам, которые предоставляют:

газосетевые организации;

промышленные потребители, использующие сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции;

участники торгов сжиженного нефтяного газа;

5) 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.

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

пункт 20 изложить в следующей редакции:

"20. Представленные заявки газосетевых организаций рассматриваются комиссией по формированию сводных заявок на поставку сжиженного нефтяного газа (далее – Комиссия по формированию сводных заявок) на предмет их обоснованности с учетом потребности региона в сжиженном нефтяном газе согласно пункту 19 настоящих Правил.

При этом, распределение объемов сжиженного нефтяного газа между газосетевыми организациями осуществляется в соответствии с Механизмом определения объемов сжиженного нефтяного газа для газосетевых организаций, приведенным в приложении 4 к настоящим Правилам (далее – Механизм).";

дополнить пунктом 20-1 следующего содержания:

"20-1. Заявка газосетевой организации на соответствующий регион составляет не менее одной вагононормы и учитывает фактические возможности газосетевой организации по обороту сжиженного нефтяного газа с соблюдением требований законодательства Республики Казахстан в области промышленной безопасности.";

пункты 23 и 24 изложить в следующей редакции:

"23. По результатам рассмотрения сводной заявки Комиссия по формированию сводных заявок принимает решение об одобрении сводной заявки либо о необходимости ее корректировки.

Корректировка сводной заявки осуществляется Комиссией по формированию сводных заявок в целях ее приведения в соответствие с Механизмом.

24. Сводная заявка, одобренная решением Комиссии по формированию сводных заявок, утверждается соответствующим местным исполнительным органом области, города республиканского значения, столицы, и в срок, не позднее чем за 25 (двадцать пять) календарных дней до начала месяца, предшествующего планируемому, с приложением протокола заседания Комиссии и расчетов распределения сжиженного нефтяного газа между газосетевыми организациями региона в соответствии с Механизмом, направляется в уполномоченный орган.

В срок, указанный в части первой настоящего пункта, на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа области, города республиканского значения, столицы публикуются:

- 1) сводная заявка и протокол заседания Комиссии;
- 2) значения следующих показателей, определенных в соответствии с Механизмом:

общий объем мощностей газосетевых организаций региона;

общий объем реализации газосетевыми организациями региона за предыдущие три календарных месяца, за исключением объема реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки;

суммарное количество газосетевых организаций региона, имеющих в наличии инфраструктуру для реализации сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах.";

дополнить пунктами 25-1 и 25-2 следующего содержания:

"25-1. Сводная заявка, утвержденная соответствующим местным исполнительным органом области, города республиканского значения, столицы или решение Комиссии по формированию сводных заявок может быть обжалована заинтересованным лицом в соответствии с законодательством Республики Казахстан об административных процедурах.

25-2. Сводная заявка, утвержденная соответствующим местным исполнительным органом районов (городов областного значения), формируется и направляется в уполномоченный орган в соответствии с настоящей главой Правил.";

пункт 28 изложить в следующей редакции:

"28. Объем сжиженного нефтяного газа, обязательного для реализации на внутреннем рынке Республики Казахстан, устанавливается в плане поставки для каждого поставщика в процентном соотношении к общему объему производства сжиженного нефтяного газа поставщиком. Процентное соотношение устанавливается единое для всех поставщиков, с учетом вагононормы.

При этом, в случае, если фактический объем производства сжиженного нефтяного газа производителем в отчетном месяце составил более 110 (сто десять) процентов от планируемого объема, то объем поставки сжиженного нефтяного газа таким производителем на месяц, следующим за отчетным, подлежит увеличению на разницу между фактическим и планируемым объемом выработки.";

дополнить пунктом 29-1 следующего содержания:

"29-1. При формировании плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок через электронные торговые площадки регионом поставки определяется соответствующая область, город республиканского значения, столица, либо группа регионов, либо вся территория Республики Казахстан.";

пункт 31 изложить в следующей редакции:

"31. В случае, если услугами производителя по производству сжиженного нефтяного газа пользуются два и более собственника сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, производитель осуществляет:

1) распределение обязательного к поставке общего объема сжиженного нефтяного газа между собственниками сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных

основаниях углеводородного сырья, пропорционально их доле в общем объеме производства сжиженного нефтяного газа, с учетом вагононормы;

2) определение для каждого собственника сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, получателей его объемов сжиженного нефтяного газа в соответствии с планом поставки;

3) отгрузку сжиженного нефтяного газа с учетом приоритетности обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан сжиженным нефтяным газом, согласно плану поставки.

В случае если производитель осуществляет производство двух и более марок сжиженного нефтяного газа (из углеводородного сырья собственника производится две и более марки сжиженного нефтяного газа), то таким производителем для всех газосетевых организаций, указанных для него в плане поставки, осуществляется поставка всех произведенных марок сжиженного нефтяного газа пропорционально объемам их производства.";

дополнить пунктом 31-1 следующего содержания:

"31-1. При определении нескольких поставщиков для поставки сжиженного нефтяного газа вне электронных торговых площадок в соответствующий регион, распределение объемов сжиженного нефтяного газа между газосетевыми организациями региона и указанными поставщиками, осуществляется пропорционально, с учетом вагононормы.";

пункт 36 изложить в следующей редакции:

"36. Комиссия по формированию плана поставки на основании данных мониторинга производства, транспортировки (перевозки), хранения, отгрузки и реализации сжиженного нефтяного газа принимает мотивированное решение об изменении сводной заявки:

1) если сводная заявка не соответствует Механизму;

2) при возникновении случаев отказа газосетевой организации от приобретения объемов сжиженного нефтяного газа вне электронных торговых площадок по вине такой газосетевой организации.

В случае принятия решения об изменении сводной заявки уполномоченный орган в срок, указанный в пункте 35 настоящих Правил, уведомляет об этом соответствующий местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы."

дополнить пунктами 39-1 и 39-2 следующего содержания:

"39-1. Изменение утвержденного плана поставки производится в следующих случаях:

1) при снижении объема производства сжиженного нефтяного газа до уровня, не позволяющего соответствующему поставщику исполнить план поставки;

2) при возникновении объективной невозможности и (или) запрета для газосетевой организации на осуществление своей деятельности и (или) участие в приобретении сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки;

3) при возникновении случаев отказа газосетевой организации от приобретения объемов сжиженного нефтяного газа вне электронных торговых площадок по вине такой газосетевой организации.

39-2. В случае, указанном в подпункте 1) пункта 39-1 настоящих Правил, производится пропорциональное увеличение объемов поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан остальными поставщиками и (или) пропорциональное сокращение объемов, получаемых газосетевыми организациями в рамках плана поставки вне электронных торговых площадок.

В случаях, указанных в подпунктах 2) и 3) пункта 39-1 настоящих Правил, производится пропорциональное перераспределение сжиженного нефтяного газа в пользу остальных газосетевых организаций соответствующего региона в соответствии с Механизмом.";

пункты 40 и 41 изложить в следующей редакции:

"40. В случае возникновения у поставщика неотгруженных объемов сжиженного нефтяного газа, обязательного для реализации на внутреннем рынке Республики Казахстан вне электронных торговых площадок, предусмотренных в рамках плана поставки, в связи с отказом газосетевой организации или промышленного потребителя, использующего сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, от приобретения сжиженного нефтяного газа, такой поставщик осуществляет реализацию неотгруженных объемов через электронные торговые площадки с предварительным уведомлением уполномоченного органа в течение 2 (двух) рабочих дней.

В случае, указанном в части первом настоящего пункта, реализация сжиженного нефтяного газа осуществляется в порядке и на условиях, установленных Правилами организации и проведения торгов сжиженным нефтяным газом через электронные торговые площадки, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 6 декабря 2018 года №481 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17897).

41. Поставщики в течение 5 (пяти) рабочих дней до начала планируемого месяца и (или) распределения от производителя направляют в адрес газосетевых организаций и промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, подписанный со своей стороны договор поставки сжиженного нефтяного газа (дополнительное соглашение к договору) в соответствии с планом поставки и распределением производителя.

В случае отказа газосетевой организации и промышленного потребителя, использующего сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства

нефтегазохимической продукции, от приобретения сжиженного нефтяного газа направляют:

1) письмо в адрес поставщика, подписанное уполномоченным лицом газосетевой организации или промышленного потребителя, использующего сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, об отказе от приобретения либо об отказе от получения оплаченного сжиженного нефтяного газа с указанием причин отказа;

2) в течение 5 (пяти) рабочих дней официальный ответ газосетевой организации или промышленного потребителя, использующего сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, на письменный запрос поставщика о заключении договора поставки, об оплате либо отгрузке сжиженного нефтяного газа;

3) неполучение официального ответа от газосетевой организации или промышленного потребителя, использующего сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, по истечении 5 (пяти) рабочих дней, будет считаться отказом от приобретения сжиженного нефтяного газа.

Поставщики ежемесячно, не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, уведомляют уполномоченный орган и соответствующий местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы о случаях отказа газосетевых организаций или промышленного потребителя, использующего сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, от объемов сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки вне электронных торговых площадок.";

пункт 43 изложить в следующей редакции:

"43. Согласно пункту 14 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.

В случае невыполнения плана поставки, в том числе распределения производителя, осуществляющегося согласно пункту 31 настоящих Правил, 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.";

приложения 1, 2, 4 и 5 к указанным Правилам изложить в редакции согласно приложениям 1, 2, 3 и 4 к настоящему приказу.

2. Департаменту газа и нефтегазохимии 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.

И.о министра энергетики РК

А. Магауов

Приложение 1 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 3 марта 2020 года № 78
Приложение 1 к Правилам
формирования плана
поставки сжиженного нефтяного
газа на внутренний рынок
Республики Казахстан
Форма

Сводная заявка на поставку сжиженного нефтяного газа в

(наименование региона)

на _____ (месяц) _____ (года)

Потребность региона в сжиженном нефтяном газе на _____ 20__ года составляет _____ тонн, из них через электронные торговые площадки _____% или _____ тонн, вне электронных торговых площадках - _____% или _____ тонн, в том числе:

в тоннах

№ п/п	Наименование получателя, местонахождение	Бизнес-идентификационный номер получателя	Запрашиваемый объем поставки	в том числе с разбивкой по видам дальнейшей реализации				
				через автогазозаправочные станции, включая моноблоки		через газонаполнительные пункты (бытовые баллоны)		через групп резервуаров
				собственные	сторонние	собственные	сторонние	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

в том числе с разбивкой по видам дальнейшей реализации

Объем сжиженного нефтяного газа, не

емкостной газ			подвергшийся химическому превращению в процессе производства нефтегазохимической продукции (при наличии)	Место разгрузки: адрес газонаполнительной станции (указанный в свидетельстве об аккредитации и/или по договору хранения (перевалки))
бытовым потребителям	коммунально-бытовым потребителям	промышленным потребителям		
10	11	12	13	14

Примечание:

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

Промышленные предприятия, использующие сжиженный нефтяной газ для производства нефтегазохимической продукции заполняют графы 2, 3, 4 и 13.

Приложение 2 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 3 марта 2020 года № 78
Приложение 2 к Правилам
формирования плана
поставки сжиженного
нефтяного газа
на внутренний рынок
Республики Казахстан
Форма

Заявка на поставку сжиженного нефтяного газа газосетевых организаций, промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции и участников

торгов сжиженного нефтяного газа

_____, бизнес-идентификационный номер _____

_____,
(наименование получателя)
местонахождение _____ на _____ (месяц) _____ года, регион
п о с т а в к и

(указывается регион 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	про потр
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Объем сжиженного нефтяного газа, не подвергшийся химическому превращению в процессе производства нефтегазохимической продукции (при наличии)	Место разгрузки: адрес газонаполнительной станции (указанный в свидетельстве об аккредитации и/или по договору хранения перевалки)).	Документы по собственным и/или арендованным на срок более 1 года автогазозаправочным станциям, моноблокам и/или газонаполнительным пунктам, с суммарным объемом хранения сосудов не менее 50 куб. метров *			
		№ и дата договора аренды автогазозаправочных станций, моноблока и / или газонаполнительных пунктов	№ и дата акта приемки автогазозаправочных станций, моноблока и / или газонаполнительных пунктов в эксплуатацию	объем, № и дата паспорта сосуда, работающего под давлением, дата постановки на учет уполномоченным органом в области промышленной безопасности	№ и дата акта на право частной собственности или договора аренды земельного участка для установки моноблока
10	11	12	13	14	15

Примечание:

* заполняются газосетевыми организациями при отсутствии газонаполнительной станции в заявляемом регионе. Копии документов, подтверждающих указанные в графах 12, 13, 14 и 15 сведения, предоставляются при первой подаче заявки в соответствующий местный исполнительный орган области, города республиканского значения.

При изменении сведений, указываемых в заявке, газосетевая организация в течение трех рабочих дней предоставляет в соответствующий местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы копии подтверждающих документов по изменившимся сведениям;

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

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

Приложение 3 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 3 марта 2020 года № 78

Приложение 4 к Правилам
формирования плана поставки
сжиженного нефтяного газа на
внутренний рынок Республики
Казахстан

Механизм определения объемов сжиженного нефтяного газа для газосетевых организаций

1. Представленные заявки газосетевых организаций рассматриваются исходя из следующих критериев:

1) проектной мощности эксплуатируемых газосетевой организацией в заявленном регионе объектов, указанных в пункте 5 настоящего Механизма, за исключением групповых резервуарных установок, эксплуатация которых отнесена к сферам естественных монополий в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях (далее – показатель P1);

2) фактических объемов реализации сжиженного нефтяного газа в предыдущие периоды в заявленном регионе, за исключением реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки (далее – показатель P2);

3) реализации сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах в заявленном регионе (далее – показатель P3).

2. По каждому из критериев выставляется доля в процентном соотношении от общего значения. Итоговое значение показателя газосетевой организации определяется как средневзвешенное значение показателей в процентном выражении.

3. Объемы сжиженного нефтяного газа, необходимые для реализации через групповые резервуарные установки, эксплуатация которых отнесена к сферам естественных монополий в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях (далее – групповые резервуарные установки), выделяются в полном объеме с учетом среднемесячного потребления за предыдущие три календарных месяца.

4. Доля от общего объема подлежит увеличению:

1) при увеличении инфраструктуры газосетевой организации;

2) при увеличении объема среднемесячной реализации газосетевой организации.

5. При оценке показателя P1 указывается суммарный показатель общего объема эксплуатируемых мощностей газосетевой организации:

- 1) газонаполнительные станции;
- 2) газонаполнительные пункты;
- 3) автогазозаправочные станции, включая моноблоки.

Для подтверждения наличия указанных мощностей газосетевые организации предоставляют копии правоустанавливающих документов, а также документов, устанавливающих общую емкость и проектную мощность каждого объекта.

6. При оценке показателя P2 указывается фактический объем реализации газосетевой организации за предыдущие три календарных месяца, за исключением объема реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки;

7. При оценке показателя P3 указывается фактический объем реализации газосетевой организации, реализующей сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах.

8. Доля каждого из критериев рассчитывается по формулам:

$$P_{1 \text{ показатель}} (\%) = \frac{P_{\text{ГСО (объем)}}}{P_{\text{ГСО общий (объем)}}} * 100,$$

где:

P1 показатель - доля от общего объема мощностей газосетевых организаций региона;

P ГСО (объем) - фактический объем мощностей газосетевой организации;

P ГСО общий (объем) - общий объем мощностей газосетевых организаций региона;

$$P_{2 \text{ показатель}} (\%) = \frac{P_{\text{ГСО (объем реал)}}}{P_{\text{ГСО общий (объем реал)}}} * 100,$$

где:

P2 показатель (%) - доля объема реализации газосетевой организации региона за предыдущие три календарных месяца, за исключением объема реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки;

P ГСО (объем реал) - фактический объем реализации газосетевой организации за предыдущие три календарных месяца, за исключением объема реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки;

P ГСО общий (объем реал) - общий объем реализации газосетевыми организациями региона за предыдущие три календарных месяца, за исключением объема реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки.

$$P_3 \text{ показатель (\%)} = \frac{P_{\text{ГСО (бб)}}}{P_{\text{ГСО общий (бб)}}} * 100,$$

где:

P_3 показатель (%) – доля реализации сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах;

$P_{\text{ГСО (бб)}}$ - наличие инфраструктуры для реализации сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах (в случае наличия =1, отсутствия= 0);

$P_{\text{ГСО общий (бб)}}$ - суммарное количество газосетевых организаций региона, имеющих в наличии инфраструктуры для реализации сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах.

Под инфраструктурой для реализации сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах понимается в совокупности наличие в соответствующем регионе специального автотранспорта, аварийно-диспетчерской службы, абонентского учета потребителей, газонаполнительного цеха бытовых баллонов и цеха по ремонту и утилизации бытовых баллонов.

Для подтверждения наличия указанного имущества газосетевые организации предоставляют копии соответствующих документов.

9. Итоговое значение показателя газосетевой организации определяется как средневзвешенное значение показателей в процентном выражении:

$$P_{\text{ГСО}}(\%) = P_1 * K_1 + P_2 * K_2 + P_3 * K_3,$$

где:

K_1 – 20%;

K_2 – 75%;

K_3 – 5%.

10. Итоговое значение объема реализации газосетевой организации в рамках плана поставки вне электронных торговых площадок определяется в объемном выражении по формуле:

$$V_{\text{ГСО (сз)}} = \frac{V_{\text{план}} * P_{\text{ГСО}}}{100\%} + V_{\text{ГСО (ГРУ)}},$$

где:

$V_{\text{ГСО(сз)}}$ - объем, утвержденный сводной заявкой вне электронных торговых площадок для каждой газосетевой организации.

Вплан - общий объем, предусмотренный в сводной заявке вне электронных торговых площадок для каждого региона, за исключением объема сжиженного нефтяного газа, выделенного для реализации через групповые резервуарные установки.

V_{гсо} (ГРУ) – объемы сжиженного нефтяного газа, реализуемые через групповые резервуарные установки в разрезе каждой газосетевой организации.

11. Данные по газосетевым организациям подлежат обновлению:

1) по объемам реализации газосетевыми организациями за предыдущие три календарных месяца;

2) по проектным мощностям.

12. В случае представления газосетевой организацией заявки на объем сжиженного нефтяного газа, меньший, чем рассчитано в соответствии с пунктами 8, 9 и 10 настоящего Механизма, то оставшийся объем сжиженного нефтяного газа перераспределяется в пользу остальных газосетевых организаций соответствующего региона пропорционально распределенным им объемам сжиженного нефтяного газа.

13. Если газосетевая организация на протяжении трех последовательных календарных месяцев осуществляет в соответствующем регионе реализацию сжиженного нефтяного газа, приобретенного ею вне плана поставки, то такой газосетевой организации (по ее запросу с приложением документальных подтверждений реализации) в каждый последующий месяц выделяется дополнительный объем сжиженного нефтяного газа, сверх объема, распределенного ей согласно пунктам 8, 9 и 10 настоящего Механизма, с соответствующим увеличением общего объема сжиженного нефтяного газа, выделяемого на регион.

При этом такой дополнительный объем выделяется в размере среднеарифметического значения объемов, поставившихся газосетевой организацией вне плана поставки в каждый из трех последовательных календарных месяцев, но не должен превышать пятидесяти процентов от среднеарифметического значения объемов сжиженного нефтяного газа, распределявшихся в указанные месяцы для такой газосетевой организации в соответствующем регионе согласно пунктам 8, 9 и 10 настоящего Механизма.

14. В случае ввода юридическим лицом в эксплуатацию новой газонаполнительной станции в соответствующем регионе и прохождения им аккредитации в качестве газосетевой организации, в течение первых трех месяцев такой газосетевой организации выделяется по сто восемьдесят тонн сжиженного нефтяного газа дополнительно к объему, распределенному согласно пунктам 8, 9 и 10 настоящего Механизма, посредством увеличения общего объема сжиженного нефтяного газа, выделяемого на регион.

15. В случае отказа газосетевой организации от объемов сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки вне электронных торговых площадок по вине такой газосетевой организации, объем сжиженного нефтяного газа, рассчитываемый в

соответствии с пунктами 8, 9 и 10 настоящего Механизма и для такой газосетевой организации на последующие календарные месяцы, подлежит уменьшению на величину не приобретенных объемов.

При этом производится пропорциональное перераспределение оставшегося объема сжиженного нефтяного газа в пользу остальных газосетевых организаций соответствующего региона.

16. В случае приостановления действия и (или) лишения свидетельства об аккредитации газосетевой организации, недопоставленные объемы сжиженного нефтяного газа подлежат пропорциональному перераспределению в пользу остальных газосетевых организаций соответствующего региона без соответствующего изменения плана поставки.

Приложение 4 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 3 марта 2020 года № 78
Приложение 5 к Правилам
формирования плана поставки
сжиженного нефтяного газа на
внутренний рынок Республики
Казахстан
Форма

План поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне электронных торговых площадок на _____ (месяц) _____ (года)

в тоннах

П/п №	Наименование поставщика, местонахождение	Регион поставки	Наименование получателя	Объем сжиженного нефтяного газа к поставке для получателя вне электронной торговой площадки, тонн	Место разгрузки
1	2	3	4	5	6

Примечание: План поставки содержит:

- 1) № п/п – порядковый номер;
- 2) наименование поставщика, местонахождение - перечень производителей, собственников сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья и их местонахождение;
- 3) регион поставки – область, город республиканского значения, столица, в которые поставляется сжиженный нефтяной газ, либо группа регионов, либо вся территория Республики Казахстан;

4) наименование получателя - перечень газосетевых организаций, промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции;

5) объем сжиженного нефтяного газа к поставке вне электронных торговых площадок в разрезе получателей, а также уровень загрузки в процентном соотношении устанавливаются единые для всех поставщиков, в тоннах;

6) место разгрузки – адрес местонахождения газонаполнительной станции, указанной в свидетельстве об аккредитации, либо осуществляющей хранение (перевалку) газа по соответствующему договору хранения (перевалки), а для промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции - емкости для хранения газа.

В случае если производитель оказывает услуги по производству сжиженного нефтяного газа из углеводородного сырья, принадлежащего на праве собственности или иных законных основаниях другим лицам, то в плане поставки указывается совокупный объем сжиженного нефтяного газа, обязательный для реализации на внутреннем рынке Республики Казахстан всеми собственниками сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, пользующимися услугами такого производителя.

В случае если поставщиком является недропользователь, осуществляющий свою деятельность в соответствии с соглашением (контрактом) о разделе продукции, заключенным между Правительством Республики Казахстан или компетентным органом и недропользователем до 1 января 2009 года и прошедшим обязательную налоговую экспертизу, либо контрактом на недропользование, утвержденным Президентом Республики Казахстан, то в плане поставки для такого лица устанавливаются только объемы поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан и регионы поставки.

План поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан через электронные торговые площадки на _____ (месяц) _____ (года)

в тоннах

П/п №	Наименование поставщика, местонахождение	Регион поставки	Объем сжиженного нефтяного газа к поставке для региона через электронную торговую площадку, тонн
1	2	3	4

Примечание: План поставки содержит:

1) № п/п – порядковый номер;

2) наименование поставщика, местонахождение - перечень производителей, собственников сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья и их местонахождение;

3) регион поставки – область, город республиканского значения, столица, в которые поставляется сжиженный нефтяной газ, либо группа регионов, либо вся территория Республики Казахстан;

4) объем сжиженного нефтяного газа к поставке через электронные торговые площадки в разрезе региона, в тоннах.