

Об утверждении Правил формирования графика поставки нефти

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 17 мая 2018 года № 191. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 14 июня 2018 года № 17072.

Примечание РЦПИ!

Вводится в действие с 29.06.2018.

В соответствии с пунктом 1 статьи 130 Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 09.08.2021 № 257 (вводится в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила формирования графика поставки нефти.
2. Департаменту развития нефтяной промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке Республики Казахстан обеспечить:
 - 1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;
 - 2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;
 - 3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;
 - 4) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;
 - 5) 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 2), 3) и 4) настоящего пункта.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

5. Настоящий приказ вводится в действие с 29 июня 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

Министр энергетики
Республики Казахстан

К. Бозумбаев

"СОГЛАСОВАН"

Министр по инвестициям и
развитию Республики Казахстан
_____ Ж. Касымбек

14 мая 2018 года

"СОГЛАСОВАН"

Министр финансов
Республики Казахстан
_____ Б. Султанов

17 мая 2018 года

Утверждены приказом
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 17 мая 2018 года № 191

Правила формирования графика поставки нефти

Сноска. Правила - в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.12.2024 № 477 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила формирования графика поставки нефти (далее – Правила) разработаны в соответствии с пунктом 1 статьи 130 Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" и определяют порядок формирования графика поставок нефти.

2. В Правилах применяются следующие понятия:

1) выписки из графика – информация, направляемая уполномоченным органом ежемесячно посредством информационной системы уполномоченного органа в области углеводородов в электронном и (или) в бумажном виде недропользователям, нефтетранспортным организациям, нефтеперерабатывающим заводам и в Комитет государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (далее – Комитет);

2) недропользователь – физические или юридические лица, обладающие правом проведения операций по недропользованию, включая нефтяные операции на территории Республики Казахстан в соответствии с законами Республики Казахстан;

3) информационная система уполномоченного органа в области углеводородов (далее – информационная система) – система уполномоченного органа в области углеводородов по управлению поставками нефти, предназначенная для сбора, хранения, анализа и обработки информации для разработки графика поставок;

4) поставка нефти – процесс приема, сдачи, перекачки нефти по магистральному трубопроводу от пункта ее приема от недропользователя до пункта сдачи получателю, слива, налива, передачи нефти в другие магистральные трубопроводы, перевалки на другой вид транспорта, хранения, смешения;

5) производитель нефтепродуктов – юридическое лицо, имеющее на праве собственности и (или) иных законных основаниях нефтеперерабатывающий завод и осуществляющее производство нефтепродуктов в соответствии с паспортом производства, а также реализацию произведенных собственных нефтепродуктов и (или) передачу нефтепродуктов, являющихся продуктом переработки давальческого сырья;

6) нефтетранспортная организация – собственник магистрального трубопровода и (или) другого вида транспорта, оказывающий услуги по поставке нефти;

7) заявка на транспортировку (далее – заявка) – заявка (месячная) на транспортировку нефти, направляемая в уполномоченный орган в бумажном и (или) электронном виде посредством информационной системы по форме, согласно приложению, к настоящим Правилам.

Глава 2. Правила формирования графика поставки нефти

3. График поставок нефти (далее – график) разрабатывается на основании заявок недропользователей (при их наличии), по форме согласно приложению к настоящим Правилам (далее – заявка), планов переработки нефти и продуктов переработки и технических возможностей нефтетранспортных организаций, объемов добычи нефти, предусмотренных проектными документами недропользователей.

График в бумажном и (или) электронном виде разрабатывается в следующей последовательности. Распределение объемов для обеспечения внутреннего рынка нефтепродуктами, далее распределение объемов на экспортные маршруты по остаточному принципу.

График разрабатывается в информационной системе с учетом условий, указанных в первой части настоящего пункта и пунктов 4, 5, 6 и 15 настоящих Правил. При этом график дублируется в бумажном виде, а при техническом сбое и (или) выхода информационной системы из строя либо нестандартных ситуациях, график в бумажном виде равнозначен электронному виду.

4. При разработке графика учитываются следующие факторы:

внутренние потребности Республики Казахстан в объемах, определяемых уполномоченным органом в соответствии со статьей 18 Закона Республики Казахстан "

О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов";

действующая техническая пропускная способность магистральных нефтепроводов;
нестандартные ситуации (превышение допустимых значений по содержанию хлорорганических соединений, аварийные ситуации на отечественных нефтеперерабатывающих заводах, остановка нефтеперерабатывающих заводов на внеплановый ремонт, посадки напряжения электроэнергии, внештатные ситуации на экспортных маршрутах, в том числе ограничения транспортировки нефти);
общий объем добычи нефти недропользователя;
обстоятельства непреодолимой силы.

5. В целях обеспечения энергетической безопасности государства путем полной загрузки отечественных нефтеперерабатывающих заводов сырьем для насыщения внутреннего рынка нефтепродуктами и поддержания диапазона соразмерной нагрузки на недропользователей при распределении на внутренний рынок объемов, определяемых пунктом 4 настоящих Правил, учитывается ежегодная процентная нагрузка (накопительная) по регионам.

Изменения процентной нагрузки по регионам вводится уполномоченным органом в зависимости от уровня добычи нефти недропользователей в регионе, но не более десяти процентов (накопительная нагрузка) в сторону увеличения либо уменьшения.

Недропользователи перенаправляют свои экспортные объемы на внутренний рынок, в том числе до ста процентов от общего объема ресурсной базы недропользователя, согласно дополнениям к основным заявкам транспортировки нефти.

6. Уполномоченный орган переходит на оперативное ручное распределение объемов ресурсной базы при разработке графика, в том числе при внесении изменений и дополнений в утвержденный график, в случаях, указанных в пункте 4 настоящих Правил.

7. Для формирования графика отправители ежемесячно до десятого числа месяца, предшествующего отчетному, направляют уполномоченному органу заявку на планируемый месяц в электронном виде посредством информационной системы и (или) в бумажном виде по форме, согласно приложению, к настоящим Правилам.

В случае непредставления недропользователем Заявки в бумажном и (или) электронном виде, уполномоченный орган определяет объем нефти, подлежащий включению в график, с учетом требований, установленных пунктами 3, 4, 5, 6 и 15 настоящих Правил.

При техническом сбое и (или) выходе информационной системы из строя заявка на планируемый месяц направляется в уполномоченный орган до десятого числа месяца, предшествующего отчетному месяцу в бумажном виде.

Заявка, несоответствующая форме, установленной настоящими Правилами, направленная в уполномоченный орган посредством информационной системы в

электронном виде и (или) в бумажном виде после истечения срока ее представления отклоняется информационной системой и (или) не подлежит регистрации уполномоченным органом.

8. Недропользователи при представлении в уполномоченный орган заявки распределяют свою ресурсную базу в рамках своей группы юридических лиц с учетом процентной нагрузки.

9. При этом заявка предоставляется в уполномоченный орган от имени учредителей (участников) недропользователя при наличии письменного согласования дочерних организаций, если они имеются.

В случае предоставления заявки для формирования графика в уполномоченный орган от имени учредителей (участников) недропользователя в рамках своей группы юридических лиц, учредители (участники) недропользователя уведомляют уполномоченный орган о своих намерениях по распределению своей ресурсной базы в рамках своей группы юридических лиц, но не менее одного раза в шесть месяцев.

10. Для формирования графика посредством информационной системы нефтетранспортные организации ежемесячно, до десятого числа месяца, предшествующего отчетному месяцу, подтверждают техническую пропускную способность магистральных трубопроводов, а производители нефтепродуктов – планы переработки нефти и (или) продуктов переработки.

При изменении, снижении и (или) превышении заданных в информационной системе показателей, нефтетранспортные организации и производители нефтепродуктов комментируют в информационной системе с обоснованием о таких изменениях.

11. Графики формируются и утверждаются ежемесячно, не позднее двадцатого числа месяца, предшествующего отчетному месяцу.

12. Выписки из графика в течение одного рабочего дня после формирования графика направляются в бумажном виде оператору, нефтетранспортным организациям, производителю нефтепродуктов для исполнения, а также в Комитет.

В выписках из графика, направляемых производителям нефтепродуктов, указывается количество нефти недропользователя (по массе нетто), предусмотренное для поставки (передачи) на нефтеперерабатывающие заводы Казахстана.

В выписках из графика, направляемых нефтетранспортным организациям (по массе нетто), указывается количество нефти недропользователя с каждого пункта приема-сдачи нефти, предусмотренное для поставки (передачи) на нефтеперерабатывающие заводы Казахстана, нефтеперерабатывающие заводы, расположенные за пределами Республики Казахстан, передачи (перевалки) в систему магистральных нефтепроводов другой нефтетранспортной организации или на другой вид транспорта (железнодорожный, морской).

В выписках из графика, направляемых нефтетранспортным организациям (по массе нетто), а также в Комитет (по массе брутто) указывается количество нефти недропользователя, предусмотренное для передачи (перевалки) в систему магистральных нефтепроводов другой нефтетранспортной организации или на другой вид транспорта (железнодорожный, морской), а также номер контракта и маршрут направления.

При этом выписки с указанием недропользователем каждого пункта приема-сдачи нефти будут направляться информационной системой оператору и нефтетранспортным организациям.

13. Изменения и дополнения к графику утверждаются при наличии подтверждения нефтетранспортной организацией технической пропускной способности для оказания услуг по поставке нефти.

Изменения и дополнения к графику рассматриваются и утверждаются уполномоченным органом в течение пяти рабочих дней со дня приема от недропользователя заявки в произвольной форме на планируемый месяц для корректировки.

Подтверждения о технической пропускной способности для оказания услуг по поставке нефти представляются нефтетранспортной организацией в произвольной форме в уполномоченный орган по его оперативному запросу в течение одного календарного дня.

По результатам рассмотрения изменений и дополнений к графику выписки из графика в течение одного рабочего дня направляются нефтетранспортным организациям и нефтеперерабатывающим заводам для исполнения и в Комитет (при поставке на нефтеперерабатывающие заводы, расположенные за пределами Республики Казахстан).

14. Уполномоченный орган определяет объем поставок нефти производителю нефтепродуктов для каждого недропользователя.

При определении объема уполномоченный орган руководствуется планами переработки нефти и (или) продуктов переработки и поставок нефтепродуктов, утверждаемыми в соответствии с Законом Республики Казахстан "О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов".

15. Прием заявок, формирование графика, а также направление выписок из графика в бумажном виде уполномоченным органом осуществляются до 1 сентября 2025 года.

Приложение
к Правилам формирования
графика поставки нефти
Форма

Заявка на поставку нефти

Наименование компании:	Отчетный месяц:	Планируемый месяц:
------------------------	-----------------	--------------------

№	Показатели	Отчетный месяц (нетто)		Заявка на планируемый месяц	
		план	факт	Нетто**	Брутто***
1.	Всего ресурсов (1.1.+1.2.+1.3.):				
1.1.	Добыча нефти в разрезе контрактов и наименований контрактных территорий:				
1.2.	Нефть, полученная из других источников*				
1.3.	Переходящий остаток на начало месяца в разрезе контрактов, наименований контрактных территорий и нефти, полученных из других источников				
1.4.	Сдача оператору				
1.5.	Сдача на пункт приема-сдачи оператора				
1.6.	Сдача на другие пункты приема-сдачи				
2.	Распределение ресурсов (2.1.+2.2.)				
2.1.	Поставка нефти на нефтеперерабатывающие заводы (2.1.1.+2.1.2.+2.1.3.+2.1.4.+2.1.5.):				
2.1.1.	Атырауский нефтеперерабатывающий завод				
2.1.2.	Павлодарский нефтехимический завод				

2.1.3.	ПетроКазахстан ойл продактс				
2.1.3.1	Передача роялти				
2.1.4.	Битумный завод в городе Актау				
2.1.4.1.	Акционерное общество "Конденсат"				
2.1.5.	Другие нефтеперерабат ывающие заводы, расположенные за пределами Республики Казахстан				
2.2.	Экспорт нефти п о направлениям в разрезе контрактов, наименований контрактных территорий и нефти, полученных из других источников ((2.2.1.+2.2.2.+ 2.2.3.+2.2.4.+ 2.2.5.+2.2.6+ 2.2.7.):				
2.2.1.	Каспийский Трубопроводны й Консорциум ((по контрактам)				
2.2.2.	Атырау – Самара (по контрактам)				
2.2.3.	Атасу – Алашанькоу				
2.2.4.	Порт Актау				
2.2.5.	Железнодорожн ым транспортом				
2.2.6.	Оренбургский газоперерабатыв ающий завод				
2.2.7.	Другие направления экспорта				

2.2.8.	Транзит				
3.	Поставка нефти железнодорожным транспортом (3.1.+3.2.+3.3.+3.4.):				
3.1.	На экспорт, с нефтеналивной эстакады (наименование)				
3.2.	На нефтеперерабатывающий завод, с нефтеналивной эстакады (наименование)				
3.3.	Атырау, слив с нефтеналивной эстакады (наименование)				
3.4.	Порт Актау, с нефтеналивной эстакады (наименование)				
4.	Переходящий остаток на конец месяца в разрезе контрактов, наименований контрактных территорий и нефти, полученных из других источников				

Примечание:

* в том числе приобретенная у сторонних юридических и (или) физических лиц с обязательным указанием номера и даты контракта на недропользование, месторождения, в рамках контракта на котором была добыта нефть, и вид работ (разведка, добыча);

** масса нетто нефти определяют как разность массы брутто нефти и массы балласта;

*** масса брутто нефти определяется как общая масса нефти, включающая массу балласта.

Первый руководитель:

Подпись:

Дата:

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