

## **Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов**

Совместный приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 декабря 2015 года № 799 и и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2015 года № 719. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 30 декабря 2015 года № 12674.

**Сноска. Заголовок в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 23.11.2018 № 455 и и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23.11.2018 № 79 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

В соответствии с пунктом 5 статьи 141, пунктом 1 статьи 143 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

**Сноска. Преамбула - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 29.11.2022 № 385 и и.о. Министра национальной экономики РК от 30.11.2022 № 98 (вводится в действие с 01.01.2023).**

### 1. Утвердить:

1) критерии оценки степени риска в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;

2) проверочный лист в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов в отношении производителей нефтепродуктов (за исключением производителей нефтепродуктов малой мощности) согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу;

3) проверочный лист в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов в отношении производителей нефтепродуктов малой мощности согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу.

**Сноска. Пункт 1 в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 23.11.2018 № 455 и и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23.11.2018 № 79 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

2. Признать утратившим силу совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 июня 2015 года № 420 и и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 июня 2015 года № 479 "Об утверждении критериев оценки степени риска и форм проверочных листов в сфере производства отдельных видов

нефтепродуктов" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11822, опубликованный 7 сентября 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет").

3. Комитету экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление его копии на официальное опубликование периодические печатные издания и информационно-правовую систему "Әділет";

3) направление копии настоящего приказа в течение десяти календарных дней со дня его получения в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" Министерства юстиции Республики Казахстан;

4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и интранет-портале государственных органов;

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 совместного приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

5. Настоящий совместный приказ вводится в действие с 1 января 2016 года и подлежит официальному опубликованию.

Министр  
национальной экономики  
Республики Казахстан  
\_\_\_\_\_ Е. Досаев

И.о. Министра энергетики  
Республики Казахстан  
\_\_\_\_\_ У. Карабалин

"СОГЛАСОВАН"

Председатель  
Комитета по правовой статистике и  
специальным учетам Генеральной  
прокуратуры Республики Казахстан

Приложение 1  
к совместному приказу  
исполняющего обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 14 декабря 2015 года № 719  
и Министра национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 28 декабря 2015 года № 799

## **Критерии оценки степени риска в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов**

**Сноска. Критерии - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 29.11.2022 № 385 и и.о. Министра национальной экономики РК от 30.11.2022 № 98 (вводится в действие с 01.01.2023).**

### **Глава 1. Общие положения**

1. Настоящие Критерии оценки степени риска в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов (далее – Критерии) разработаны в соответствии с пунктом 5 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), Законом Республики Казахстан "О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов" (далее – Закон) и Правилами формирования регулируемыми государственными органами системы оценки и управления рисками, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 июня 2022 года № 48 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 28577) с целью отнесения субъектов (объектов) контроля в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов по степеням риска.

2. В Критериях используются следующие понятия:

- 1) субъект контроля – производители нефтепродуктов, являющиеся юридическими лицами, осуществляющие производство отдельных видов нефтепродуктов и имеющие паспорт производства;
- 2) балл – количественная мера исчисления риска;
- 3) незначительные нарушения – нарушения, связанные с непредставлением отчета об ежемесячной информации по приему нефти и газового конденсата по установленной форме;
- 4) нормализация данных – статистическая процедура, предусматривающая приведение значений, измеренных в различных шкалах, к условно общей шкале;

5) значительные нарушения – установленные нарушения по результатам предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля, выраженные в виде не предоставления первичных статистических данных или первичных административных данных, несоблюдения запрета по использованию одного и того же оборудования для производства нефтепродуктов двумя и более производителями нефтепродуктов;

6) производитель нефтепродуктов малой мощности – производитель нефтепродуктов, осуществляющий производство нефтепродуктов на технологических установках, проектная мощность которых предусматривает объем переработки сырой нефти и (или) газового конденсата менее восьмисот тысяч тонн в год;

7) нефтепродукты – отдельные виды нефтепродуктов: бензин, авиационное и дизельное топливо, мазут, дорожный битум;

8) 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;

9) грубые нарушения – нарушения, связанные с несоблюдением утвержденного уполномоченным органом в области производства нефтепродуктов годового графика проведения планово-предупредительных работ технологических установок, либо отклонением от него, несоответствием показателей производственных мощностей, не исполнением плана переработки нефти и (или) продуктов переработки, не предоставлением поставщикам нефти равных условий доступа, несоблюдением запрета по остановке работы технологических установок без согласования с уполномоченным органом, несоблюдением запрета по реализации сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки, полученных (приобретенных) с целью переработки, несоблюдением запрета по приобретению, а также принятию на переработку сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки у поставщиков нефти при отсутствии документов, подтверждающих происхождение, несоблюдением запрета по осуществлению производства нефтепродуктов без оснащения резервуаров контрольными приборами учета либо с неисправными или не осуществляющими автоматизированную передачу информации контрольными приборами учета, наличием подтвержденных жалоб и обращений, наличием сведений о нарушениях по результатам анализа сведений, предоставляемых государственными органами и организациями;

10) риск – вероятность причинения вреда в результате деятельности субъекта контроля жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий;

11) система оценки и управления рисками – процесс принятия управленческих решений, направленных на снижение вероятности наступления неблагоприятных факторов путем распределения субъектов (объектов) контроля по степеням риска для последующего осуществления профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля с целью минимально возможной степени ограничения свободы предпринимательства, обеспечивая при этом допустимый уровень риска в соответствующих сферах деятельности, а также направленных на изменение уровня риска для конкретного субъекта (объекта) контроля и (или) освобождения такого субъекта (объекта) контроля от профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям;

12) объективные критерии оценки степени риска (далее – объективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от степени риска в определенной сфере деятельности и не зависящие непосредственно от отдельного субъекта (объекта) контроля;

13) критерии оценки степени риска – совокупность количественных и качественных показателей, связанных с непосредственной деятельностью субъекта контроля, особенностями отраслевого развития и факторами, влияющими на это развитие, позволяющих отнести субъекты (объекты) контроля к различным степеням риска;

14) субъективные критерии оценки степени риска (далее – субъективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от результатов деятельности конкретного субъекта (объекта) контроля.

**Сноска. Пункт 2 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 26.05.2023 № 193 и Министра национальной экономики РК от 29.05.2023 № 89 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным совместным приказом Министра энергетики РК от 17.04.2024 № 164 и Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 22.04.2024 № 17 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

3. Для целей управления рисками при осуществлении профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля субъекты (объекты) контроля относятся к одной из следующих степеней риска (далее – степени риска):

- 1) высокий риск;
- 2) низкий риск.

Для сфер деятельности субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой степени риска, проводятся профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля и внеплановая проверка.

Для сфер деятельности субъектов (объектов) контроля, отнесенных к низкой степени риска, проводится внеплановая проверка.

4. Критерии оценки степени риска для проведения профилактического контроля субъектов (объектов) контроля формируются посредством определения объективных и субъективных критериев.

## **Глава 2. Объективные критерии**

5. Определение объективных критериев осуществляется посредством определения риска.

6. Определение риска осуществляется с учетом одного из следующих критериев:

1) уровня опасности (сложности) объекта;  
2) масштабов тяжести возможных негативных последствий, вреда на регулируемую сферу (область);

3) возможности наступления неблагоприятного происшествия для жизни или здоровья человека, окружающей среды, законных интересов физических и юридических лиц, государства.

7. Производители нефтепродуктов (за исключением производителей нефтепродуктов малой мощности) относятся к субъектам высокой степени риска.

Производители нефтепродуктов малой мощности относятся к субъектам низкой степени риска.

8. В отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой степени риска применяются субъективные критерии с целью проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля.

## **Глава 3. Субъективные критерии**

9. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:

1) формирование базы данных и сбор информации;  
2) анализ информации и оценка риска.

10. Формирование базы данных и сбор информации необходимы для выявления субъектов (объектов) контроля, нарушающих законодательство Республики Казахстан.

Для оценки степени риска используются следующие источники информации:

1) результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом контроля в уполномоченный орган в области производства нефтепродуктов;  
2) результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля.

**Сноска. Пункт 10 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 26.05.2023 № 193 и Министра национальной экономики РК от 29.05.2023 № 89 (**

вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

11. Расчет показателя степени риска по субъективным критериям (R) осуществляется в автоматизированном режиме путем суммирования показателя степени риска по нарушениям по результатам предыдущих проверок (SP) и показателя степени риска по субъективным критериям (SC), с последующей нормализацией значений данных в диапазон от 0 до 100 баллов.

$$R_{\text{пром}} = SP + SC, \text{ где}$$

$R_{\text{пром}}$  – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям,

SP – показатель степени риска по нарушениям,

SC – показатель степени риска по субъективным критериям.

Расчет производится по каждому субъекту (объекту) контроля однородной группы субъектов (объектов) контроля каждой сферы государственного контроля. При этом перечень оцениваемых субъектов (объектов) контроля относимых к однородной группе субъектов (объектов) контроля одной сферы государственного контроля, образует выборочную совокупность (выборку) для последующей нормализации данных.

По данным, полученным по результатам предыдущих проверок, формируется показатель степени риска по нарушениям, оцениваемый в баллах от 0 до 100.

При выявлении одного грубого нарушения по любому из источников информации, указанных в пункте 10 настоящих критерии, субъекту контроля приравнивается показатель степени риска 100 баллов и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

При не выявлении грубых нарушений показатель степени риска по нарушениям рассчитывается суммарным показателем по нарушениям значительной и незначительной степени.

При определении показателя значительных нарушений применяется коэффициент 0,7.

Данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$SP_3 = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,7, \text{ где:}$$

$SP_3$  – показатель значительных нарушений;

$SP_1$  – требуемое количество значительных нарушений;

$SP_2$  – количество выявленных значительных нарушений;

При определении показателя незначительных нарушений применяется коэффициент 0,3.

Данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$SP_n = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,3, \text{ где:}$$

$SP_n$  – показатель незначительных нарушений;

$SP_1$  – требуемое количество незначительных нарушений;

$SP_2$  – количество выявленных незначительных нарушений;

Показатель степени риска по нарушениям (SP) рассчитывается по шкале от 0 до 100 баллов и определяется путем суммирования показателей значительных и незначительных нарушений по следующей формуле:

$$SP = SP_3 + SP_n, \text{ где:}$$

SP – показатель степени риска по нарушениям;

$SP_3$  – показатель значительных нарушений;

$SP_n$  – показатель незначительных нарушений.

Полученное значение общего показателя является основанием отнесения субъекта предпринимательства к одной из следующих степеней риска:

1) к высокой степени риска – при показателе степени риска от 71 до 100 включительно и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля;

2) к средней степени риска – при показателе степени риска от 31 до 70 включительно и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля;

3) к низкой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 30 включительно и в отношении него не проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

Исходя из приоритетности применяемых источников информации и значимости показателей субъективных критериев, в соответствии с порядком расчета показателя степени риска по субъективным критериям, рассчитывается показатель степени риска по субъективным критериям по шкале от 0 до 100 баллов.

Расчет показателя степени риска по субъективным критериям производится по шкале от 0 до 100 баллов и осуществляется по следующей формуле:

$$SC = \sum_{i=1}^n x_i * w_i, \text{ где}$$

$x_i$  – показатель субъективного критерия,

$w_i$  – удельный вес показателя субъективного критерия ,

n – количество показателей.

Полученное значение показателя степени риска по субъективным критериям включается в расчет показателя степени риска по субъективным критериям.

Рассчитанные по субъектам (объектам) значения по показателю нормализуются в диапазон от 0 до 100 баллов. Нормализация данных осуществляется по каждой выборочной совокупности (выборке) с использованием следующей формулы:

$$R = \frac{R_{\text{пром}} - R_{\text{min}}}{R_{\text{max}} - R_{\text{min}}}$$

$R$  – показатель степени риска (итоговый) по субъективным критериям отдельного субъекта (объекта) контроля,

$R_{\text{max}}$  – максимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (верхняя граница шкалы),

$R_{\text{min}}$  – минимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (нижняя граница шкалы),

$R_{\text{пром}}$  – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям.

Степени нарушения требований производителей нефтепродуктов (за исключением производителей нефтепродуктов малой мощности) приведены в приложении 1 к настоящим Критериям.

Приоритетность применяемых источников информации и значимость показателей субъективных критериев устанавливаются согласно перечню субъективных критериев для определения степени риска по субъективным критериям, которые приведены в приложении 2 к настоящим Критериям.

При анализе и оценке не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенные и использованные в отношении конкретного субъекта (объекта) контроля либо данные, по которым истек срок исковой давности в соответствии с пунктом 1 статьи 178 Гражданского кодекса Республики Казахстан.

В отношении субъектов контроля, устранивших в полном объеме выданные нарушения по итогам проведенного предыдущего профилактического контроля с посещением, не допускается включение их при формировании списков на очередной период государственного контроля.

Кратность профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля определяется органом контроля в отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой степени риска, не чаще одного раз в год.

Анализ получаемых сведений и оценка по показателям осуществляется два раза в год до первого мая и до первого декабря отчетного года.

Если в отношении субъекта (объекта) контроля ранее проводился профилактический контроль с посещением, анализируемым периодом является период

со дня после даты окончания последнего профилактического контроля с посещением до начала проводимого анализа.

Профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля проводится на основании полугодовых списков профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля, формируемых в соответствии с пунктом 4 статьи 144-2 Кодекса.

Сноска. Пункт 11 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 26.05.2023 № 193 и Министра национальной экономики РК от 29.05.2023 № 89 ( вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 1  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
за производством отдельных  
видов нефтепродуктов

### Степени нарушения требований в отношении производителей нефтепродуктов (за исключением производителей нефтепродуктов малой мощности)

Сноска. Приложение 1 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 26.05.2023 № 193 и Министра национальной экономики РК от 29.05.2023 № 89 ( вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Соответствие показателей производственных мощностей производителя нефтепродуктов, основных его характеристик показателям и характеристикам, установленным в паспорте производства	Грубое
2	Исполнение плана переработки нефти и (или) продуктов переработки	Грубое
3	Исполнение обязанности по представлению на утверждение уполномоченному органу в области производства нефтепродуктов годового графика проведения планово-предупредительных работ технологических установок и по его соблюдению	Грубое
	Предоставление производителями нефтепродуктов в уполномоченный орган в области	

4	<p>производства нефтепродуктов сведений по форме административного учета, необходимых для мониторинга производства и реализации нефтепродуктов:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ежесуточной информации по движению нефти и нефтепродуктов;</li> <li>2) ежесуточной информации по отгрузке нефтепродуктов;</li> <li>3) ежесуточной информации по отгрузке социально-значимых видов нефтепродуктов;</li> <li>4) ежемесячной информации по производству нефтепродуктов;</li> <li>5) ежемесячной информации по отгрузке нефтепродуктов.</li> </ol>	Значительное
5	<p>Предоставление поставщикам нефти равных условий доступа к переработке сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки при условии наличия у поставщика нефти документа, подтверждающего происхождение приобретаемых (принимаемых) сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки, и документа, подтверждающего качество поставляемых сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки (паспорт качества)</p>	Грубое
6	<p>Соблюдение запрета по реализации сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки, полученных (приобретенных) с целью переработки</p>	Грубое
7	<p>Соблюдение запрета по использованию одного и того же оборудования для производства нефтепродуктов двумя и более производителями нефтепродуктов</p>	Значительное
	<p>Соблюдение запрета по приобретению, а также принятию на переработку сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки у поставщиков нефти при отсутствии документов,</p>	

8	подтверждающих происхождение приобретаемых (принимаемых) сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки, а также качество поставляемых сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки	Грубое
9	Соблюдение запрета по остановке работы технологических установок, используемых для производства нефтепродуктов без согласования с уполномоченным органом в области производства нефтепродуктов, за исключением случаев необходимости немедленного предотвращения аварийной ситуации	Грубое
10	Соблюдение запрета по осуществлению производства нефтепродуктов без оснащения резервуаров контрольными приборами учета либо с неисправными контрольными приборами учета и (или) контрольными приборами учета, не осуществляющими автоматизированную передачу информации об объемах производства нефтепродуктов уполномоченному органу в области оборота нефтепродуктов	Грубое
11	Представление отчета об ежемесячной информации по приему нефти и газового конденсата.	Незначительное

Приложение 2  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
за производством отдельных  
видов нефтепродуктов

**Перечень субъективных критериев для определения степени риска по субъективным критериям в отношении производителей нефтепродуктов (за исключением производителей нефтепродуктов малой мощности)**

Сноска. Критерии дополнены приложением 2 в соответствии с совместным приказом Министра энергетики РК от 26.05.2023 № 193 и Министра национальной экономики РК от 29.05.2023 № 89 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

--	--	--	--	--

№ п/п	Показатель субъективного критерия	Источник данных по показателю субъективного критерия	Удельный вес по значимости, балл (в сумме должно составлять не более 100), $w_i$	Условия /значения, $x_i$	
				условие 1/ значение	условие 2/ значение
1	2	3	4	5	6
1	Несоблюдение утвержденного уполномоченным органом в области производства нефтепродуктов годового графика проведения планово-предупредительных работ технологических установок, либо отклонение от него	Результаты мониторинга отчетности и сведений	включение в список на профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля	0 нарушений  0 %	1 и более нарушений  100 %

Приложение 2  
к совместному приказу  
исполняющего обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 14 декабря 2015 года № 719  
и Министра национальной  
Экономики  
Республики Казахстан  
от 28 декабря 2015 года № 799

**Проверочный лист в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов в отношении производителей нефтепродуктов (за исключением производителей нефтепродуктов малой мощности)**

Сноска. Проверочный лист - в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 29.11.2022 № 385 и и.о. Министра национальной экономики РК от 30.11.2022 № 98 (вводится в действие с 01.01.2023); с изменениями, внесенными совместным приказом Министра энергетики РК от 26.05.2023 № 193 и Министра национальной экономики РК от 29.05.2023 № 89 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Государственный орган, назначивший проверку / профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля

Акт о назначении проверки / профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_ (№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

Индивидуальный идентификационный номер / бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Соответствие показателей производственных мощностей производителя нефтепродуктов, основных его характеристик показателям и характеристикам, установленным в паспорте производства		
2	Исполнение плана переработки нефти и (или) продуктов переработки		
3	Исполнение обязанности по представлению на утверждение уполномоченному органу в области производства нефтепродуктов годового графика проведения планово-предупредительных работ технологических установок и по его соблюдению		
	Предоставление производителями нефтепродуктов в уполномоченный орган в области производства нефтепродуктов сведений по форме административного учета		

4	<p>, необходимых для мониторинга производства и реализации нефтепродуктов:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) ежедневной информации по движению нефти и нефтепродуктов;</li> <li>2) ежедневной информации по отгрузке нефтепродуктов;</li> <li>3) ежедневной информации по отгрузке социально-значимых видов нефтепродуктов;</li> <li>4) ежемесячной информации по производству нефтепродуктов;</li> <li>5) ежемесячной информации по отгрузке нефтепродуктов.</li> </ol>		
5	<p>Предоставление поставщикам нефти равных условий доступа к переработке сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки при условии наличия у поставщика нефти документа, подтверждающего происхождение приобретаемых (принимаемых) сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки, и документа, подтверждающего качество поставляемых сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки (паспорт качества)</p>		
6	<p>Соблюдение запрета по реализации сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки,</p>		

	полученных (приобретенных) с целью переработки		
7	Соблюдение запрета по использованию одного и того же оборудования для производства нефтепродуктов двумя и более производителями нефтепродуктов		
8	Соблюдение запрета по приобретению, а также принятию на переработку сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки у поставщиков нефти при отсутствии документов, подтверждающих происхождение приобретаемых (принимаемых) сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки, а также качество поставляемых сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки		
9	Соблюдение запрета по остановке работы технологических установок, используемых для производства нефтепродуктов без согласования с уполномоченным органом в области производства нефтепродуктов, за исключением случаев необходимости немедленного предотвращения аварийной ситуации		
	Соблюдение запрета по осуществлению производства нефтепродуктов без оснащения резервуаров контрольными		

10	приборами учета либо с неисправными контрольными приборами учета и (или) контрольными приборами учета, не осуществляющими автоматизированную передачу информации об объемах производства нефтепродуктов уполномоченному органу в области оборота нефтепродуктов		
11	Представление отчета об ежемесячной информации по приему нефти и газового конденсата		

Должностное (ые) лицо (а)

---

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

---

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Руководитель субъекта контроля

---

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Приложение 3  
к совместному приказу  
исполняющего обязанности  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 14 декабря 2015 года № 719  
и Министра национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 28 декабря 2015 года № 799

**Проверочный лист в сфере контроля за производством отдельных видов нефтепродуктов в отношении производителей нефтепродуктов малой мощности**

Сноска. Приказ дополнен приложением 3 в соответствии с совместным приказом Министра энергетики РК от 23.11.2018 № 455 и и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23.11.2018 № 79 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); в редакции совместного приказа и.о. Министра энергетики РК от 29.11.2022 № 385 и и.о. Министра национальной экономики РК от 30.11.2022 № 98 (вводится в действие с 01.01.2023); с изменениями, внесенными совместным приказом

Министра энергетики РК от 26.05.2023 № 193 и Министра национальной экономики РК от 29.05.2023 № 89 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Государственный орган, назначивший проверку / профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

Акт о назначении проверки / профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_ (№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

Индивидуальный идентификационный номер / бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_

Адрес места нахождения \_\_\_\_\_

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Предоставление производителями нефтепродуктов в уполномоченный орган в области производства нефтепродуктов следующих сведений: 1) ежемесячной информации по движению нефти и нефтепродуктов; 2) ежемесячной информации по отгрузке нефтепродуктов на внутренний рынок и экспорт.		
2	Соблюдение запрета по реализации сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки, полученных (приобретенных) с целью переработки		
	Соблюдение запрета по использованию одного и того же оборудования		

3	для производства нефтепродуктов двумя и более производителями нефтепродуктов		
4	Соблюдение запрета по приобретению, а также принятию на переработку сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки у поставщиков нефти при отсутствии документов, подтверждающих происхождение приобретаемых (принимаемых) сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки, а также качество поставляемых сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки		
5	Соблюдение запрета по осуществлению производства нефтепродуктов без оснащения резервуаров контрольными приборами учета либо с неисправными контрольными приборами учета и (или) контрольными приборами учета, не осуществляющими автоматизированную передачу информации об объемах производства нефтепродуктов уполномоченному органу в области оборота нефтепродуктов		
6	Представление отчета об ежемесячной информации по приему нефти и газового конденсата.		

Должностное (ые) лицо (а)

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

---

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

Руководитель субъекта контроля

---

должность подпись фамилия, имя, отчество (при его наличии)

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