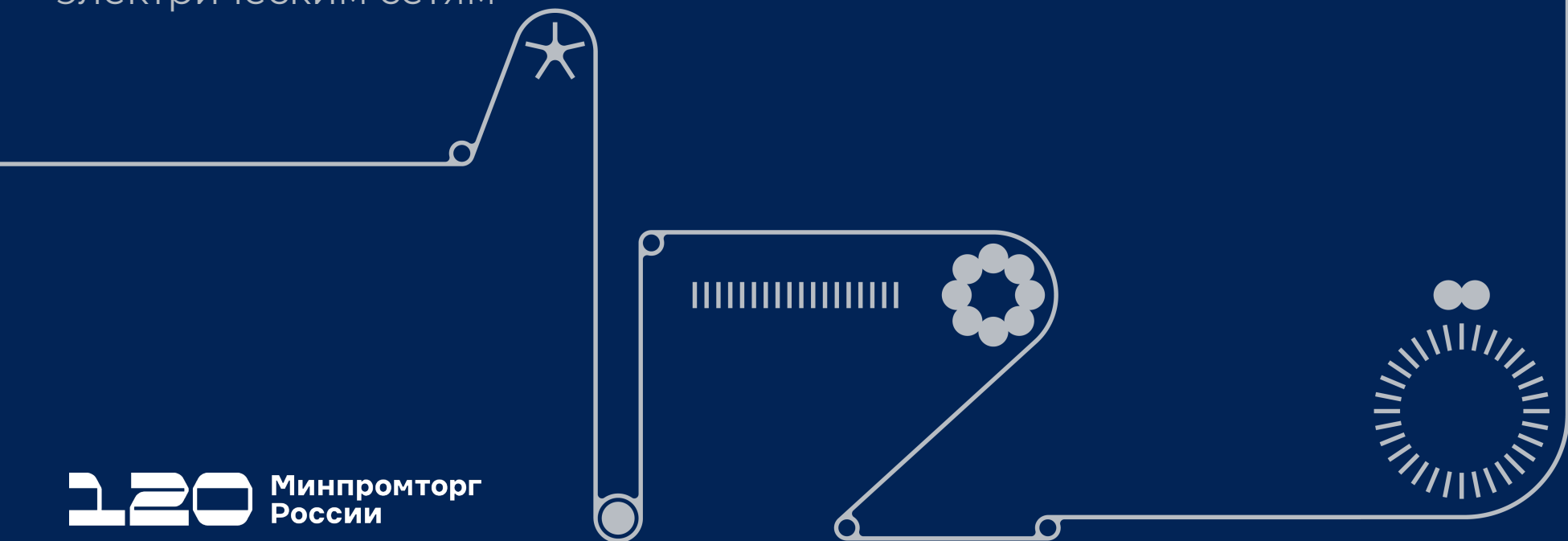


Решение о порядке предоставления субсидии № 25-68767-02154-Р

Субсидии российским
организациям на компенсацию
части затрат на приобретение
электростанций
постоянного тока, а также на их
технологическое присоединение к
электрическим сетям

с изменениями на 2026 год





Инвестором¹ осуществляется строительство и ввод в эксплуатацию ЭЭС, соответствующих требованиям, установленным Решением о порядке предоставления субсидии № 25-68767-02154-Р



Ввод в эксплуатацию ЭЭС подтверждается актом, который утверждается представителями инвестора и субъекта Российской Федерации (подтверждается наличие ЭЭС в заявленной локации, соответствие требованиям по размещению)



Инвестор подает заявление на предоставление субсидии через ГИСП. К заявлению прилагаются документы, подтверждающие понесенные затраты, а также гарантийные обязательства инвестора по соблюдению условий сервисного обслуживания и технической доступности в течение 5 лет после ввода в эксплуатацию ЭЭС



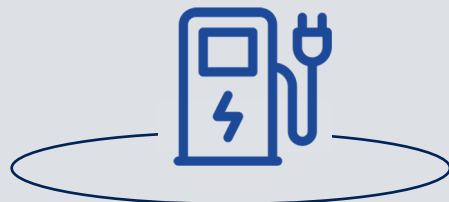
Минпромторг России рассматривает документы и, при их соответствии установленным требованиям, заключает с Инвестором соглашение о субсидировании и перечисляет средства субсидирования Инвестору



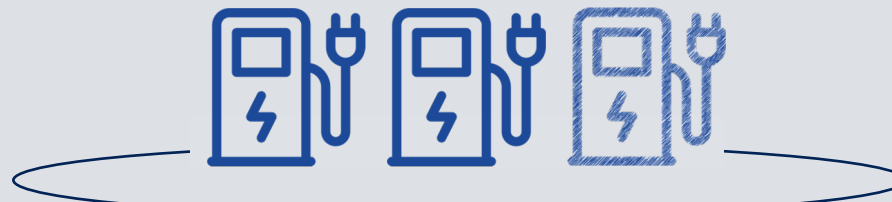
В течение гарантийных 5 лет Минпромторг России имеет право на проведение внеплановых проверок ЭЭС, по итогам которых в случае выявления несоответствий Инвестору предоставляется срок на их устранение, при неустранении – выплачивается штраф (полученная субсидия + 10%)

¹ – юридические лица, в том числе сетевые организации, осуществляющие присоединение ЭЭС к своим сетям

Предоставляется право субсидирования объектов зарядной инфраструктуры, являющихся стационарными объектами публичного доступа, в двух исполнениях:



Отдельно стоящая ЭЭС



Группа отдельно стоящих ЭЭС (2 и более)

Получение мощности может быть осуществлено:



через технологического присоединение объекта зарядной инфраструктуры к электрическим сетям (для группы ЭЭС оно общее) – в таком случае Инвестор получает право на получение субсидии на технологическое присоединение



через использование мощностей ранее присоединенных потребителей электрической энергии – в таком случае Инвестор получает точку доступа с необходимой электрической энергией по договору аренды земельного участка и не претендует на субсидию на технологическое присоединение

В 2026 году при предоставлении субсидий допускается возмещение ранее не субсидированных затрат по соответствующим объектам зарядной инфраструктуры и входящих в них электрозарядных станций постоянного тока в соответствии со следующими вариантами:

ВАРИАНТ А

Затраты² на приобретение оборудования, и при необходимости, на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, понесенные получателем субсидии не ранее 1 января 2025 года и не позднее 31 декабря 2025 года (при условии утверждения акта, подтверждающего ввод соответствующего объекта зарядной инфраструктуры в эксплуатацию не позднее 31 мая 2026 года)

ВАРИАНТ Б

Затраты³ на приобретение оборудования, понесенные получателем субсидии не ранее 1 августа 2025 года и не позднее 31 декабря 2025 года, и, при необходимости, затраты⁴ на технологическое присоединение к электрическим сетям, понесенные не ранее 1 августа 2025 года и не позднее 31 мая 2026 года (при условии утверждения акта, подтверждающего ввод соответствующего объекта зарядной инфраструктуры в эксплуатацию не позднее 31 мая 2026 года);

ВАРИАНТ В

Затраты⁵ на приобретение оборудования и, при необходимости, на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, понесенные получателем субсидии в 2026 году.

2 – Только затраты, фактически понесенные не ранее 1 января 2025 года и не позднее 31 декабря 2025 года, подтвержденные платежными документами, полностью или частично (включая авансирование) покрывающими стоимость оборудования и, при необходимости, осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

Не допускается предъявление к возмещению затрат, понесенных ранее 1 января 2025 года и позднее 31 декабря 2025 года.

3 – Только затраты, фактически понесенные не ранее 1 августа 2025 года и не позднее 31 декабря 2025 года, подтвержденные платежными документами, полностью или частично (включая авансирование) покрывающими стоимость оборудования. Не допускается предъявление к возмещению затрат, понесенных ранее 1 августа 2025 года и позднее 31 декабря 2025 года.

4 – Только затраты, фактически понесенные в период с 1 августа 2025 года по 31 мая 2026 года, подтвержденные платежными документами, полностью или частично (авансирование) покрывающими стоимость технологического присоединения к электрическим сетям. Не допускается предъявление к возмещению затрат на технологическое присоединение, понесенных ранее 1 августа 2025 года и позднее 31 мая 2026 года.

5 – Только затраты, фактически понесенные не ранее 1 января 2026 года и не позднее 31 декабря 2026 года, подтвержденные платежными документами, полностью или частично (включая авансирование) покрывающими стоимость приобретения оборудования и, при необходимости, осуществления технологического присоединения к электрическим сетям. Не допускается предъявление к возмещению затрат, понесенных ранее 1 января 2026 года и позднее 31 декабря 2026 года.

Минимальные требования к ЭЗС

только для вариантов А или Б в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат»

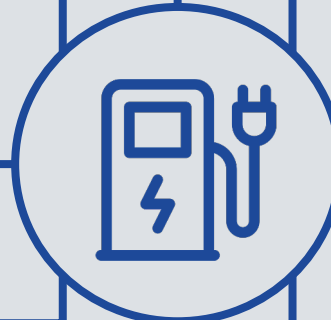
ПО поддерживает протокол OCPP версии не ниже 2.0.1
ПО поддерживает протокол OCPI версии не ниже 2.2.1
ПО ЭЗС и ПО оператора ЭЗС включены в реестр российского ПО

Подключена к сети Интернет через
мобильную связь по технологии 3G или
кабельное подключение

Соответствует требованиям ТР ТС 004/2011,
ТР ТС 020/2011 и ГОСТ Р МЭК 61851-1-2013

Количество электроэнергии, поставляемой
ЭЗС, измеряется с базовой погрешностью 1 %
(в т.ч. осуществлена поверка)

Рабочее значение температуры воздуха:
при внешнем применении от -30 °С до +45 °С
при внутреннем применении от -5 °С



Включена в реестр российской
промышленной продукции
в соответствии с требованиями,
установленными на 2025 год

Осуществляет одновременную зарядку
2 электромобилей с динамической
балансировкой мощности

Включает в себя 3 коннектора
(кабели длиной 4 м):
1 - CCS2
1 - GB/T
1 - CCS2 или GB/T или CHAdeMO

Коннекторы осуществляет зарядку:
CCS2 - напряжением от 200 до 1000 В, силой тока 200 А и максимальной мощностью 120 кВт
GB/T - напряжением от 200 до 1000 В, силой тока 150 А и максимальной мощностью 120 кВт
CHAdeMO - напряжением от 150 до 500 В, силой тока 125 А и максимальной мощностью 50 кВт

Минимальные требования к ЭЗС

только для варианта В в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат»

ПО поддерживает протокол OCPP версии не ниже 2.0.1

ПО поддерживает протокол OCPI версии не ниже 2.2.1

ПО поддерживает оба сценария взаимодействия с пользователем: «присоединение коннектора и последующий запуск зарядной сессии» и «запуск зарядной сессии и последующее присоединение коннектора»

ПО ЭЗС и ПО оператора ЭЗС включены в реестр российского ПО

Подключена к сети Интернет через
мобильную связь по технологии 4G или
кабельное подключение

Количество электроэнергии, поставляемой
ЭЗС, измеряется с базовой погрешностью 1%
(в т.ч. осуществлена поверка)

Рабочее значение температуры воздуха:
при внешнем применении от -30 °C до +45 °C
при внутреннем применении от -5 °C

Предусмотрены конструктивные и
технологические решения,
предотвращающие электрохимическую,
контактную и иные виды коррозии на
элементах ЭЗС: корпус, держатели для
коннекторов, внутренние металлические
части, крепежные изделия



Включена в реестр российской
промышленной продукции
в соответствии с требованиями,
установленными на 2026 год

Соответствует требованиям
ТР ТС 004/2011, ТР ТС 020/2011 и ГОСТ Р
МЭК 61851-1-2013

Осуществляет одновременную зарядку
2 электромобилей с динамической
балансировкой мощности

Включает в себя
3 коннектора (кабели длиной 4 м):
1 - CCS2; 1 - GB/T; 1 - CCS2 или GB/T или
CHAdeMO
или
2 коннектора (кабели длиной 4 м):
1 - CCS2; 1 - GB/T

Коннекторы осуществляет зарядку:

CCS2 - напряжением от 200 до 1000 В, силой тока 250 А и максимальной мощностью 150 кВт
GB/T - напряжением от 200 до 1000 В, силой тока 250 А и максимальной мощностью 150 кВт
CHAdeMO - напряжением от 150 до 500 В, силой тока 125 А и максимальной мощностью 50 кВт

Размещение ЭЗС должно обеспечивать возможность парковки минимум 2 электромобилей не далее, чем в 4 метрах от ЭЗС.

Кроме этого, объект зарядной инфраструктуры должен размещаться:



на автомобильной дороге общего пользования федерального и регионального значения – на земельном участке объекта дорожного сервиса, имеющего в своем составе как минимум стационарную точку общественного питания и туалет, или на смежном с ним земельном участке

или



в границах населенного пункта – вдоль городской улично-дорожной сети в местах, где организованы примыкающие к объекту зарядной инфраструктуры общественные парковочные пространства, или на иных оборудованных парковочных пространствах общего пользования

или



вне границ населенных пунктов:

на оборудованных парковочных пространствах территорий автомобильных заправочных станций; коммерческо-деловых центров; предприятий общественного питания; предприятий общественной торговли; гостиниц; выставочно-музейных комплексов; досугово-развлекательных учреждений; спортивных и оздоровительных комплексов; речных портов, железнодорожных, аэро- и автовокзалов; рекреационных территорий и объектов отдыха;

или на оборудованных парковочных пространствах территорий других объектов, при этом такой объект зарядной инфраструктуры должен быть указан в схеме территориального планирования соответствующего субъекта Российской Федерации

Субсидия на приобретение оборудования **с 3 и более коннекторами**

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение оборудования⁶, но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{оборудование}}$, руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование}} = 12484 \times P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$$

где $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$ (кВт) – присоединяемая мощность, которая не может быть ниже 149 кВт

При расчете должно соблюдаться условие: $C_{\text{оборудование}}$ не может превышать 4 369 400,00 рублей

Пример расчета предельного размера субсидии исходя из мощности ЭЭС:

Присоединяемая мощность, кВт	149	200	250	300	350	400
Предельный размер субсидии, руб.	1 860 116	2 496 800	3 121 000	3 745 200	<u>4 369 400</u>	<u>4 369 400</u>

⁶ – здесь и далее учитываются затраты: для юридических лиц-плательщиков НДС – без учета НДС; для юридических лиц, не являющихся плательщиками НДС – с учетом НДС

Расчет субсидии (отдельно стоящие ЭЭС)

только для варианта В в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат»

Субсидия на приобретение оборудования с 2 коннекторами

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение оборудования², но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{оборудование2}}$, руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование2}} = 11235 \times P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$$

где $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$ (кВт) – присоединяемая мощность, которая не может быть ниже 149 кВт

При расчете должно соблюдаться условие: $C_{\text{оборудование2}}$ не может превышать 3 932 250,00 рублей

Пример расчета предельного размера субсидии исходя из мощности ЭЭС:

Присоединяемая мощность, кВт	149	200	250	300	350	400
Предельный размер субсидии, руб.	1 674 015	2 247 000	2 808 750	3 370 500	<u>3 932 250</u>	<u>3 932 250</u>

Субсидия на технологическое присоединение

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на технологическое присоединение ЭЭС к электрическим сетям, но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{технологическое присоединение ЭЭС}}$, руб.), определяемого по таблице:

$P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$	$C_{\text{технологическое присоединение ЭЭС}}$
менее 170 кВт	900 109,00 руб.
170 кВт и выше, но менее 190 кВт	1 026 970,00 руб.
190 кВт и выше, но менее 210 кВт	1 147 790,00 руб.
210 кВт и выше, но менее 230 кВт	1 268 610,00 руб.
230 кВт и выше, но менее 250 кВт	1 389 430,00 руб.
250 кВт и выше, но менее 270 кВт	1 510 250,00 руб.
270 кВт и выше, но менее 290 кВт	1 631 070,00 руб.
290 кВт и выше, но менее 310 кВт	1 751 890,00 руб.
310 кВт и выше, но менее 330 кВт	1 872 710,00 руб.
330 кВт и выше, но менее 350 кВт	1 993 530,00 руб.
350 кВт и выше	2 114 350,00 руб.

При расчете должно соблюдаться условие: если $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}} >$ максимальной входной номинальной мощности оборудования, для расчета предельных размеров субсидий $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$ приравнивается к максимальной входной номинальной мощности оборудования

Субсидия на приобретение оборудования **с 3 коннекторами** (для каждой ЭЭС в группе)

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение ЭЭС, но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{оборудование}}$, руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование}} = 12484 \times P_{\text{номинальная ЭЭС}}$$

где $P_{\text{номинальная ЭЭС}}$ (кВт) – максимальная входная номинальная мощность отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, значение которой не может быть ниже 149 кВт

При расчете должно соблюдаться следующее условие: значение $C_{\text{оборудование}}$ для каждой отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, не может превышать 4 369 400,00 рублей

Пример расчета предельного размера субсидии (для всех ЭЭС в группе) в зависимости от конфигурации группы:

Количество ЭЭС x мощность	2 x 150 кВт	3 x 150 кВт	4 x 150 кВт	5 x 150 кВт	6 x 150 кВт
Предельный размер субсидии, руб.	3 745 200	5 617 800	7 490 400	9 363 000	11 235 600

Расчет субсидии (группы ЭЭС)

только для варианта В в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат»

Субсидия на приобретение оборудования с 2 коннекторами (для каждой ЭЭС в группе)

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение ЭЭС, но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{оборудование}}$, руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование}2} = 11235 \times P_{\text{номинальная ЭЭС}}$$

где $P_{\text{номинальная ЭЭС}}$ (кВт) – максимальная входная номинальная мощность отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, значение которой не может быть ниже 149 кВт

При расчете должно соблюдаться следующее условие: значение $C_{\text{оборудование}}$ для каждой отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, не может превышать 3 932 250,00 рублей

Пример расчета предельного размера субсидии (для всех ЭЭС в группе) в зависимости от конфигурации группы:

Количество ЭЭС x мощность	2 x 150 кВт	3 x 150 кВт	4 x 150 кВт	5 x 150 кВт	6 x 150 кВт
Предельный размер субсидии, руб.	3 370 500	5 055 750	6 741 000	8 426 250	10 111 500

Примечание: возможна комбинация оборудования с 3 (и более) и 2 коннекторами в одной группе ЭЭС

Субсидия на технологическое присоединение (для всей группы)

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на технологическое присоединение группы ЭЭС к электрическим сетям, но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{технологическое присоединение группы ЭЭС}}$, руб.), определяемого по таблице:

$P_{\text{присоединяемая группы ЭЭС}}$	$C_{\text{технологическое присоединение группы ЭЭС}}$
менее 330 кВт	1 872 710,00 руб.
330 кВт и выше, но менее 350 кВт	1 993 530,00 руб.
350 кВт и выше	2 114 350,00 руб.

При расчете должно соблюдаться условие: значение $P_{\text{присоединяемая группы ЭЭС}}$ должно составлять не менее показателя $\Sigma P_{\text{номинальная ЭЭС}}$, то есть суммы максимальных входных номинальных мощностей отдельно стоящих ЭЭС, входящих в группу; в случае если значение $P_{\text{присоединяемая группы ЭЭС}}$ превышает значение показателя $\Sigma P_{\text{номинальная ЭЭС}}$, для расчета субсидии используется значение показателя $\Sigma P_{\text{номинальная ЭЭС}}$

Получатель субсидий обеспечивает функционирование объекта зарядной инфраструктуры в течение не менее **5 лет** с ввода в эксплуатацию.

В течение указанного срока получатель субсидии **не реже одного раза в год** осуществляет техническое обслуживание электрочарядной станции постоянного тока в соответствии с регламентом, установленным производителем электрочарядной станции постоянного тока, включая **выполнение необходимых ремонтных мероприятий, предусматривающих восстановление защитных свойств элементов, подверженных коррозии, и (или) их замену.**

При этом получателем субсидии должен обеспечиваться следующий **уровень сервисного обслуживания и технической доступности:**

Место размещения	Населенный пункт	Автомобильная дорога / вне населенного пункта
Режим эксплуатации	не менее 12 часов в сутки	круглосуточно
Доступность для пользователя	не менее 80 % времени в месяц (исходя из режима эксплуатации)	не менее 95% времени в месяц
Время восстановления работоспособности в случае неисправности ЭЭС	не более 48 часов	не более 12 часов

Для варианта В в соответствии с слайдом «Типы возмещаемых затрат» предусмотрены лимиты устанавливаемых ЭЭС в 2026 году в разрезе субъектов Российской Федерации (для вариантов А и Б лимиты не предусматриваются). При проведении отбора получателей субсидий приоритет устанавливается для объектов зарядной инфраструктуры, которые включены в территориальные схемы планирования субъектов Российской Федерации (пункт 9.1.3 Решения № 25-68767-02154-Р)

При приобретении оборудования в лизинг для расчета субсидии фактические понесенные затраты получателя субсидии приравниваются к стоимости оборудования по договору лизинга, при этом сумма субсидии не может превышать объем фактически осуществленных выплат по лизингу на момент подачи заявления о предоставлении субсидии (пункт 6.2 Решения № 25-68767-02154-Р)

Продажа инвестором (получателем субсидии) субсидированных ЭЭС допускается без возникновения обязательств по возвращению субсидий. При этом ответственность за соблюдение условий и требований, установленных при предоставлении субсидий и закрепленных в соглашении о предоставлении субсидии, сохраняется за инвестором (пункт 9.3.8 Решения № 25-68767-02154-Р)

Замена оборудования (в случае его полной неработоспособности), изменение места размещения субсидированного объекта зарядной инфраструктуры допускается без возникновения обязательств по возвращению субсидий при реализации мероприятий в соответствии с требованиями пунктов 9.3.7, 9.3.9 Решения № 25-68767-02154-Р