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

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

август 2025 года

Минпромторг России

Путь инвестора – шаги реализации проекта



Инвестором[1] осуществляется строительство ЭЗС, соответствующих требованиям, установленным Решением о порядке предоставления субсидии № 25-68767-02154-Р



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



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



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 ЭЗС, 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 ЭЗС к своим сетям

Объекты зарядной инфраструктуры и их мощность

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



Отдельно стоящая ЭЗС



Группа отдельно стоящих ЭЗС (2 и более)

Получение мощности может быть осуществлено:



через технологического присоединение объекта зарядной инфраструктуры к электрическим сетям (для группы оно общее) – инвестор получает право на получение субсидии на технологическое присоединение (затраты должны быть осуществлены в 2025 году)



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

Условия размещения

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 и других местах размещения электрозарядных станций постоянного тока, указанных в схемах территориального планирования субъектов Российской Федерации

Минимальные требования к ЭЗС

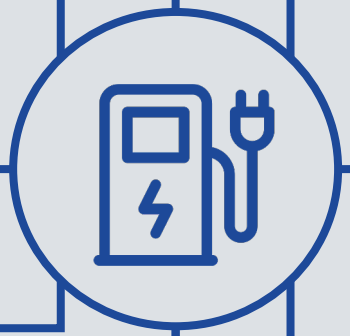
ПО поддерживает протокол OCPP версии не ниже 2.01
ПО поддерживает протокол OCPI версии не ниже 2.2.1
ПО ЭЗС и ПО оператора ЭЗС включены в реестр российского ПО

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

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

Расчет размера субсидии (отдельно стоящие ЭЗС)

Субсидия на приобретение оборудования

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение оборудования[2], но не более предельного размера субсидии ($С_{оборудование}$, руб.), определяемого по формуле:

$$С_{оборудование} = 12484 \times Р_{присоединяемая\ ЭЗС},$$

где $Р_{присоединяемая\ ЭЗС}$ (кВт) – присоединяемая мощность, которая не может быть ниже 149 кВт.

При расчете должно соблюдаться условие: $С_{оборудование}$ не может превышать 4 369 400,00 рублей.

Пример расчета предельного размера субсидии исходя из мощности ЭЗС:

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	4 369 400	4 369 400

2 – здесь и далее на слайдах 7 – 9 учитываются затраты: для юридических лиц-плательщиков НДС – без учета НДС; для юридических лиц, не являющихся плательщиками НДС – с учетом НДС

Расчет размера субсидии (отдельно стоящие ЭЗС)

Субсидия на технологическое присоединение

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

$Р_{присоединяемая\ ЭЗС}$	$С_{технологическое\ присоединение\ ЭЗС}$
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 $Р_{присоединяемая\ ЭЗС}$ > максимальной входной номинальной мощности оборудования, для расчета предельных размеров субсидий $Р_{присоединяемая\ ЭЗС}$ приравнивается к максимальной входной номинальной мощности оборудования.

Расчет размера субсидии (группы ЭЗС)

Субсидия на приобретение оборудования (для каждой ЭЗС в группе)

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

$$С_{оборудование} = 12484 \times Р_{номинальная\ ЭЗС},$$

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

При расчете должно соблюдать следующие условие: значение $С_{оборудование}$ для каждой отдельно стоящей ЭЗС, входящей в группу, не может превышать 4 369 400,00 рублей.

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

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

Расчет размера субсидии (группы ЭЗС)

Субсидия на технологическое присоединение (для всей группы)

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

$Р_{присоединяемая\ группы\ ЭЗС}$	$С_{технологическое\ присоединение\ группы\ ЭЗС}$
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 $Р_{присоединяемая\ группы\ ЭЗС}$ должно составлять не менее показателя $\Sigma\ Р_{номинальная}$ ЭЗС, то есть суммы максимальных входных номинальных мощностей отдельно стоящих ЭЗС, входящих в группу

Условия обслуживания и доступности

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

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 ЭЗС	не более 48 часов	не более 12 часов

Иные важные аспекты механизма поддержки

- Предусмотрены лимиты устанавливаемых ЭЗС в 2025 году в разрезе субъектов Российской Федерации. В случае исчерпания лимитов – установленные в 2025 году ЭЗС можно будет субсидировать в 2026 году.

- Приобретение оборудования ЭЗС в лизинг допускается, при этом сумма запрашиваемой субсидии не может превышать объем осуществленных выплат по лизингу на момент подачи заявления о предоставлении субсидии

- Продажа инвестором (получателем субсидии) субсидированных ЭЗС 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

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