

SK-C[C1]-R[R2]-M[C1.3]

Tabuľka 1:

1- Obnoviteľné zdroje energie a energetická infraštruktúra	
Referencia pre investície/reformu CID	SK-C[C1]-R[R2]-M[C1.3]
Názov investície/reformy	Reforma 2: Právny rámec v oblasti podpory OZE
Typ zmeny v porovnaní s CID	zmenené
Právny základ zmeny (vyberte aspoň jednu)	<input type="checkbox"/> článok 14 ods. 2 – žiadosť o úver <input type="checkbox"/> článok 18 ods. 2 – aktualizácia maximálneho finančného príspevku <input checked="" type="checkbox"/> článok 21 – zmena z dôvodu objektívnych okolností <input type="checkbox"/> článok 21a – grantový zdroj programu REPowerEU (ETS zdroj) <input type="checkbox"/> článok 21b ods. 2 – BAR transfer <input type="checkbox"/> žiadna z uvedených skutočností, oprava administratívnej chyby
Zmenené prvky (len v prípade opatrení, ktoré sa upravujú)	<input type="checkbox"/> Opis komponentu/opatrenia <input checked="" type="checkbox"/> Míľniky a ciele <input type="checkbox"/> Odhadované náklady <input type="checkbox"/> Zelené a digitálne označovanie (relevantné v prípade substantívnej zmeny v súvisiacom opatrení) <input type="checkbox"/> Samohodnotenie zásady „výrazne nenarušiť“ (DNSH)

Tabuľka 2:

Reforma 2: Právny rámec v oblasti podpory OZE SK-C[C1]-R[R2]-M[C1.3]		
Opis a odôvodnenie zmeny		
SK-C[C1]-R[R2]-M[C1.3] <u>Článok 21 – zmena z dôvodu objektívnych skutočností</u> Predmetná úprava zohľadňuje rozšírenie podpory v rámci investície 2 o transformáciu bioplynových staníc na biometánové v zmysle pôvodného znenia plánu obnovy (viď. návrh úpravy pre SK-C[C1]-I[I2]-T[C1.5]). Vecná argumentácia, týkajúca sa predmetnej zmeny v investícii 2 podľa čl.21, je uvedená v príslušnej časti dokumentu pri investícii 2. Predmetná úprava nemá dopad na ambicióznosť, koherentnosť a dosiahnutie cieľov v rámci komponentu a POO, nakoľko komponent naďalej reflektuje pôvodne identifikované CSR.2020.3 a CSR.2019.3 a navyše prostredníctvom podpory biometánu reflektuje CSR.2022.3, a to nielen vo vzťahu k obnoviteľným zdrojom v elektroenergetike (reflektuje pôvodný komponent), ale aj v rovine znižovania závislosti na fosílnych zdrojoch a diverzifikácie ich dodávok, o ktorých CSR.2022.3 tiež hovorí. Uvedené je dosiahnutie skutočnosťou, že vyrobený biometán je určený pre priamu injektáž do sústavy, čím znižuje potrebu importu zemného plynu.		
Modifikované prvky	Aktuálna verzia	Upravená verzia
Opis komponentu a/alebo opatrenia	bez zmeny	bez zmeny
Míľniky a ciele	CID – tabuľka Projekty v oblasti biomasy musia dosiahnuť aspoň 80 % úspor emisií skleníkových plynov v súlade s metodikou úspor emisií skleníkových plynov a relatívnym porovnateľným fosílnym palivom stanoveným v prílohe VI k smernici (EÚ) 2018/2001. Podporovať sa budú len také investície do vodnej energie, ktoré sú v súlade s acquis EÚ.	CID – tabuľka Projekty v oblasti biomasy musia dosiahnuť modernizácie bioplynových staníc dosiahnu aspoň 80 % úspor emisií skleníkových plynov v súlade s metodikou vo vzťahu k metodike úspor emisií skleníkových plynov a relatívnym porovnateľným fosílnym palivom stanoveným porovnateľnému fosílnemu palivu stanovenému v prílohe VI k smernici (EÚ) 2018/2001, v súlade s podmienkami vyplývajúcimi z delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139. V prípade

		<p><u>transformácie na zariadenia vyrábajúce biometán úspory emisií skleníkových plynov dosiahnu aspoň 70 % vo vzťahu k metodike úspor skleníkových plynov a porovnateľnému fosílnemu palivu podľa prílohy VI k uvedenej smernici.</u></p> <p>Podporovať sa budú len také investície do vodnej energie, ktoré sú v súlade s acquis EÚ.</p>
<i>Odhadované náklady</i>	bez zmeny	bez zmeny
<i>Zelené a digitálne značenie</i>	bez zmeny	bez zmeny
<i>Sebahodnotenie DNSH</i>	bez zmeny	bez zmeny

SK-C[C1]-I[I2]-T[C1.5]

Tabuľka 1:

1- Obnoviteľné zdroje energie a energetická infraštruktúra	
Referencia pre investície/reformu CID	SK-C[C1]-I[I2]-T[C1.5]
Názov investície/reformy	Investícia 2: Modernizácia existujúcich zdrojov elektriny z OZE („repowering“)
Typ zmeny v porovnaní s CID	zmenené
Právny základ zmeny (vyberte aspoň jednu)	<input type="checkbox"/> článok 14 ods. 2 – žiadosť o úver <input checked="" type="checkbox"/> článok 18 ods. 2 – aktualizácia maximálneho finančného príspevku <input checked="" type="checkbox"/> článok 21 – zmena z dôvodu objektívnych okolností <input type="checkbox"/> článok 21a – grantový zdroj programu REPowerEU (ETS zdroj) <input type="checkbox"/> článok 21b ods. 2 – BAR transfer <input type="checkbox"/> žiadna z uvedených skutočností, oprava administratívnej chyby
Zmenené prvky (len v prípade opatrení, ktoré sa upravujú)	<input checked="" type="checkbox"/> Opis komponentu/opatrenia <input checked="" type="checkbox"/> Míľniky a ciele <input checked="" type="checkbox"/> Odhadované náklady <input type="checkbox"/> Zelené a digitálne označovanie (relevantné v prípade substantívnej zmeny v súvisiacom opatrení) <input type="checkbox"/> Samohodnotenie zásady „výrazne nenarušiť“ (DNSH)

Tabuľka 2:

Investícia 2: Modernizácia existujúcich zdrojov elektriny z OZE („repowering“) SK-C[C1]-I[I2]-T[C1.5]
<p><i>Opis a odôvodnenie zmeny</i></p> <p>SK-C[C1]-I[I2]-T[C1.5] <u>Článok 18 – aktualizácia maximálneho finančného príspevku</u> S ohľadom na nutné úpravy súvisiace so znížením alokácie finančných zdrojov na základe článku 18 považujeme ciele naďalej za dostatočne ambiciózne berúc do úvahy pokračujúce zvyšovanie investičných nákladov, ktoré zasahuje jednotlivé investície v rámci komponentu 1 (stavebné náklady a cena palivovej základne na výrobu bioplynu a biometánu). Predmetná úprava nemá dopad na ambicióznosť, koherentnosť a dosiahnutie cieľov v rámci komponentu a POO, nakoľko komponent naďalej reflektuje pôvodne identifikované CSR.2020.3 a CSR.2019.3 a navyše prostredníctvom podpory biometánu reflektuje CSR.2022.3, a to nielen vo vzťahu k obnoviteľným zdrojom v elektroenergetike (reflektuje pôvodný komponent), ale aj v rovine znižovania závislosti na fosílnych zdrojoch a diverzifikácie ich dodávok, o ktorých CSR.2022.3 tiež hovorí. Uvedené je dosiahnutie skutočnosťou, že vyrobený biometán je určený pre priamu injektáž do sústavy, čím znižuje potrebu importu zemného plynu. Zakomponovaním podpory transformácie súčasných bioplynových staníc na biometánové stanice sa sleduje rozvoj využívania biometánu na území SR v súlade s trendom na úrovni EÚ. Je dôležité zmieniť, že samotný plán obnovy z roku 2021 vo svojej textovej časti, ako aj excel prílohe počítal s možnosťou transformácie bioplynových staníc na výrobu biometánu, ale táto skutočnosť nebola reflektovaná v texte CID z dôvodu administratívnej chyby v procese prípravy CID. Navyše je podpora výroby biometánu ako možného substituentu zemného plynu akcentovaná aj v rámci podporovaných aktivít REPowerEU. Z dôvodu aktuálneho geopolitického vývoja je pre Slovensko, ako členský štát najviac závislý na ruskom plyne, nevyhnutné implementovať opatrenie v podobe predloženej EK v rámci odovzdania plánu obnovy, t. j. vrátane možnosti podporenia transformácie bioplynových staníc na výrobu biometánu, ktorý bude dodávaný do siete nakoľko geopolitický vývoj zmenil preferencie účastníkov trhu, čo priamo ohrozuje plnenie investície zameranej iba na modernizáciu BPS tak, ako je zadaná v znení CID.</p> <p><u>Článok 21 – zmena z dôvodu objektívnych skutočností</u> Vo vzťahu k aplikácii článku 21 považujeme za potrebné uviesť skutočnosť, že vývoj situácie na energetickom trhu od ruskej invázie predstavuje objektívnu okolnosť, ktorú Slovensko nemohlo predvídať ešte v lete 2021, keď sa dojednávalo pôvodné znenie CID.</p>

Súčasná situácia však ovplyvňuje realizáciu investície zameranej na repowering bioplynových staníc na rôznych úrovniach. Ohrozenie dodávok zemného plynu zatriktívňuje transformáciu BPS na výrobu biometánu, a to nielen z ekonomického hľadiska, ale aj strategicky pre Slovensko, ktoré je závislé od dovozu zemného plynu z Ruska. Prevádzkovatelia bioplynových staníc sa preto čoraz viac zdráhajú modernizovať svoje zariadenia bez transformácie na výrobu biometánu. To následne zvyšuje riziko nedosiahnutia cieľa stanoveného v CID, keďže na Slovensku je len obmedzený počet zariadení vhodných na modernizáciu/transformáciu. V prípade, že sa kritická masa prevádzkovateľov zariadení rozhodne počkať na výzvu podporujúcu transformáciu na výrobu biometánu, môžeme sa ľahko dostať do situácie, že budú chýbať žiadatelia o jednoduchý repowering podporovaný z plánu obnovy.

V skutočnosti sme tiež dôkladne preskúmali možnosť podpory jednoduchej modernizácie z plánu obnovy a následnej možnosti podpory na transformáciu biometánu v rámci REPowerEU. Ak však vezmeme do úvahy skutočnosti uvedené v predchádzajúcom odseku, takúto alternatívu nemožno považovať za primerané zmierňujúce opatrenie z dôvodu obmedzeného počtu zariadení vhodných na modernizáciu. Podpora COM pre produkciu biometánu vyjadrená v komunikácii k REPowerEU zvyšuje očakávania žiadateľov v súvislosti s budúcimi možnosťami podpory transformácie BPS na produkciu biometánu, čo robí investície z plánu obnovy zamerané na jednoduchú modernizáciu menej atraktívne. Aj keď o jednoduchý repowering bude mať záujem dostatok žiadateľov, v budúcnosti sa môžeme stretnúť s nedostatkom žiadateľov o transformáciu biometánu, ktorá je pre Slovensko strategicky dôležitejšia. Okrem toho je potrebné poznamenať, že transformácia na výrobu biometánu je v porovnaní s jednoduchým repoweringom časovo náročnejší proces, a preto sme možnosť zverejnenia výzvy v roku 2022 vnímali ako príležitosť na mitigáciu ďalšieho implementačného rizika spojeného s transformáciou BPS.

Sme presvedčení, že ruská invázia na Ukrajinu ako objektívna okolnosť, ktorá sa nedala predvídať, zmenila dynamiku preferencií žiadateľov o jednoduchú modernizáciu bioplynových staníc v porovnaní s transformáciou bioplynových staníc na výrobu biometánu, a tým zvýšila riziko nedosiahnutia cieľa stanoveného v CID. Najvhodnejším zmierňujúcim opatrením je začlenenie podpory transformácie BPS na výrobu biometánu medzi oprávnené aktivity v rámci K1, keďže je to jediné riešenie pokrývajúce aj súvisiace riziká spôsobené existenciou obmedzeného počtu zariadení oprávnených na modernizáciu/transformáciu.

V rámci navrhovanej zmeny je zachovaná koherentnosť bez rozporov a nezrovnalostí s inými cieľmi v rámci Komponentu 1, či POO ako celku. Komponent naďalej reflektuje pôvodne identifikované CSR.2020.3 a CSR.2019.3 a navyše prostredníctvom podpory biometánu reflektuje CSR.2022.3, a to nie len vo vzťahu k obnoviteľným zdrojom v elektroenergetike (reflektuje pôvodný komponent), ale aj v rovine znižovania závislosti na fosílnych zdrojoch a diverzifikácie ich dodávok, o ktorých CSR.2022.3 tiež hovorí.

Zachovanie pôvodnej výšky administratívnych nákladov je nevyhnutné pre zabezpečenie riadneho a včasného plnenia cieľa stanoveného pre investíciu 2. Napriek zníženiu alokácie sa naďalej predpokladá vyhlásenie rovnakého počtu výziev. Je potrebné zdôrazniť aj skutočnosť, že výzvy sú pripravované špecificky podľa podporených technológií čo znásobuje časovú a odbornú náročnosť samotnej prípravy a správneho nastavenia výziev, a v neposlednom rade aj vyhodnocovania žiadostí. Zároveň je nutné reagovať na revíziu pravidiel štátnej pomoci (GBER), ktorá vyžaduje zásah do nastavených procesov.

Modifikované prvky	Aktuálna verzia	Upravená verzia
Opis komponentu a/alebo opatrenia	<p>CID – naratívna časť</p> <p>Investícia 2: Modernizácia existujúcich zdrojov elektriny z OZE („repowering“)</p> <p>Cieľom tohto opatrenia je predĺženie technologickej životnosti, modernizácia a zvýšenie efektívnosti existujúcich kapacít OZE. Modernizácia sa bude týkať transformácie zariadení na výrobu elektriny z bioplynu a vodnej energie. V rámci schémy sa zaistí aspoň 100 MW výkonu modernizovanej kapacity na výrobu elektriny z OZE (repowering) pripojenej do elektrizačnej sústavy a podporenej týmto opatrením. Za implementáciu investície a zber informácií o realizovanej kapacite od</p>	<p>CID – naratívna časť</p> <p>Investícia 2: Modernizácia existujúcich zdrojov elektriny energie z OZE („repowering“)</p> <p>Cieľom tohto opatrenia je predĺženie technologickej životnosti, modernizácia a zvýšenie efektívnosti existujúcich kapacít OZE, ako aj rozšírenie produkcie biometánu. Modernizácia bude týkať transformácie zahŕňať rekonštrukciu zariadení na výrobu elektriny z bioplynu a vodnej energie a transformáciu zariadení na výrobu elektriny z bioplynu na zariadenia vyrábajúce biometán. V rámci schémy sa zaistí aspoň 100 MW výkonu modernizovanej kapacity na výrobu elektriny z OZE (repowering) pripojenej do elektrizačnej sústavy a podporenej týmto</p>

	realizátorov projektov bude zodpovedné ministerstvo hospodárstva.	opatrením 83 MW modernizovaného inštalovaného výkonu, ktorý bude rekonštruovaný za účelom výroby elektriny, ktorá bude dodávaná do sústavy, alebo biometánu, ktorý bude dodávaný do siete. Za implementáciu investície a zber informácií o realizovanej kapacite od realizátorov projektov bude zodpovedné ministerstvo hospodárstva.
Míľniky a ciele	CID – tabuľka Zvýšenie modernizovanej kapacity na výrobu elektriny z OZE (repowering) v dôsledku pripojenia modernizovaných zdrojov elektriny z OZE do elektrizačnej sústavy v rámci tohto opatrenia aspoň o 100 MW. Podpora pre jednotlivé typy modernizovaných zariadení sa bude posudzovať osobitne pri zohľadnení princípu nákladovej efektívnosti. Modernizácia sa bude týkať transformácie zariadení na výrobu elektriny z bioplynu a vodnej energie. Schémy podpory budú v súlade s podmienkami investičných politík stanovených v míľniku 3 („1 – Obnoviteľné zdroje energie a energetická infraštruktúra – Reforma 2: Právny rámec v oblasti podpory OZE).	CID – tabuľka Zvýšenie modernizovanej kapacity na výrobu elektriny z OZE (repowering) v dôsledku pripojenia modernizovaných zdrojov elektriny z OZE do elektrizačnej sústavy v rámci tohto opatrenia aspoň o 100 MW. Modernizovaný inštalovaný výkon na úrovni 83 MW, ktorý bude rekonštruovaný za účelom výroby elektriny, ktorá bude dodávaná do sústavy, alebo biometánu, ktorý bude dodávaný do siete. Podpora pre jednotlivé typy modernizovaných zariadení sa bude posudzovať osobitne pri zohľadnení princípu nákladovej efektívnosti. Modernizácia sa bude týkať transformácie zahŕňať rekonštrukciu zariadení na výrobu výrobu elektriny z bioplynu a vodnej energie a transformáciu zariadení na výrobu elektriny z bioplynu na zariadenia vyrábajúce biometán. Schémy podpory budú v súlade s podmienkami investičných politík stanovených v míľniku 3 („1 – Obnoviteľné zdroje energie a energetická infraštruktúra – Reforma 2: Právny rámec v oblasti podpory OZE).
Odhadované náklady	62,14 mil. Eur (62 136 523,2) ¹ s cieľom 100 MW modernizovaného inštalovaného výkonu.	Zníženie cieľa z 100 MW modernizovaného inštalovaného výkonu na 83 MW; zníženie alokácie na investíciu z aktuálnych 62,14 mil. Eur na 51,74 mil. Eur (51 738 376,2). Zníženie alokácie je na úrovni 16,73 %. Zníženie fyzických ukazovateľov bolo zaokrúhlené nadol na najbližšie celé číslo.
Zelené a digitálne značenie	- Investícia 62 136 523,2 – 032 (100%) - Administratívne náklady 1 261 624,2 – 032 (100%)	- Investícia (a.) VE + výroba elektriny z bioplynu 34 738 376,2 – 032 (100%) - Investícia (b.) Biometán 17 000 000 – 030 (40%) - Administratívne náklady (a.) 800 000 – 032 (100%) - Administratívne náklady (b.) 461 624,2 – 030 (40%)
Sebahodnotenie DNSH	Bez špecifikácií pre projekty transformácie bioplynových staníc na výrobu biometánu.	Doplnené o požiadavku na 70 % úsporu emisií v prípade projektov na transformáciu bioplynových staníc na výrobu biometánu. Ostatné DNSH požiadavky nie sú dotknuté rozšírením podpory o transformáciu bioplynových staníc na výrobu biometánu.

¹ Súčasťou investície sú administratívne náklady, ktoré nie sú predmetom zmeny.

		Presné znenie v CID: V prípade transformácie na zariadenia vyrábajúce biometán úspory emisií skleníkových plynov dosiahnu aspoň 70 % vo vzťahu k metodike úspor skleníkových plynov a porovnateľnému fosílnemu palivu podľa prílohy VI k uvedenej smernici (2018/2021).
--	--	---

SK-C[C1]-I[I3]-T[C1.6]

Tabuľka 1:

1- Obnoviteľné zdroje energie a energetická infraštruktúra	
Referencia pre investície/reformu CID	SK-C[C1]-I[I3]-T[C1.6]
Názov investície/reformy	Investícia 3: Zvyšovania flexibility elektroenergetických sústav pre vyššiu integráciu OZE
Typ zmeny v porovnaní s CID	zmenené
Právny základ zmeny (vyberte aspoň jednu)	<input type="checkbox"/> článok 14 ods. 2 – žiadosť o úver <input checked="" type="checkbox"/> článok 18 ods. 2 – aktualizácia maximálneho finančného príspevku <input type="checkbox"/> článok 21 – zmena z dôvodu objektívnych okolností <input type="checkbox"/> článok 21a – grantový zdroj programu REPowerEU (ETS zdroj) <input type="checkbox"/> článok 21b ods. 2 – BAR transfer <input checked="" type="checkbox"/> žiadna z uvedených skutočností, oprava administratívnej chyby
Zmenené prvky (len v prípade opatrení, ktoré sa upravujú)	<input type="checkbox"/> Opis komponentu/opatrenia <input checked="" type="checkbox"/> Míľniky a ciele <input checked="" type="checkbox"/> Odhadované náklady <input type="checkbox"/> Zelené a digitálne označovanie (relevantné v prípade substantívnej zmeny v súvisiacom opatrení) <input type="checkbox"/> Samohodnotenie zásady „výrazne nenarušiť“ (DNSH)

Tabuľka 2:

Investícia 3: Zvyšovania flexibility elektroenergetických sústav pre vyššiu integráciu OZE SK-C[C1]-I[I3]-T[C1.6]
<p><i>Opis a odôvodnenie zmeny</i></p> <p>SK-C[C1]-I[I3]-T[C1.6] <u>Článok 18 ods. 2 – aktualizácia maximálneho finančného príspevku</u> S ohľadom na nutné úpravy súvisiace s potrebou zníženia alokácie finančných zdrojov z dôvodu aktualizácie maximálneho finančného príspevku považujeme ciele naďalej za ambiciózne berúc do úvahy pokračujúce zvyšovanie investičných nákladov, ktoré zasahuje jednotlivé investície v rámci Komponentu 1 (stavebné náklady a cena technologických komponentov pre batériové systémy). Je zachovaná koherentnosť bez rozporov a nezrovnalostí s inými cieľmi v rámci Komponentu 1 či POO ako celku a komponent aj naďalej reflektuje pôvodne identifikované CSRs a taktiež CSR pre rok 2022 v oblasti rozvoja OZE. V nadväznosti na realizovaný prieskum situácie na domácom trhu máme za to, že navrhované úpravy reflektujú na aktuálny stav pripravenosti dotknutého sektora na včasnú realizáciu projektov zameraných na zvyšovanie flexibility elektroenergetických sústav. Maximálna alokácia určená na investície do regulačného výkonu vodných elektrární v rámci tohto opatrenia ostala nezmenená na úrovni 12 000 000 EUR, a to z dôvodu komparatívne vyšších jednotkových nákladov (viď. pôvodný costing plánu obnovy).</p> <p><u>Žiadna z uvedených skutočností, oprava administratívnej chyby</u> Úprava administratívnej chyby, ktorá vznikla z dôvodu strojového prekladu časti týkajúcej sa zariadení na výrobu vodíka elektrolýzou.</p> <p>Zachovanie pôvodnej výšky administratívnych nákladov je nevyhnutné pre zabezpečenie riadneho a včasného plnenia cieľa stanoveného pre investíciu 3. Napriek zníženiu alokácie sa naďalej predpokladá vyhlásenie rovnakého počtu výziev. Je potrebné zdôrazniť aj skutočnosť, že výzvy sú pripravované špecificky podľa podporených technológií čo znásobuje</p>

časovú a odbornú náročnosť samotnej prípravy a správneho nastavenia výziev, a v neposlednom rade aj vyhodnocovania žiadostí. Zároveň je nutné reagovať na revíziu pravidiel štátnej pomoci (TCTF), ktorá vyžaduje zásah do pripravených procesov.

Modifikované prvky	Aktuálna verzia	Upravená verzia
Opis komponentu a/alebo opatrenia	bez zmeny	bez zmeny
Milníky a ciele	<p>CID – tabuľka</p> <p>Zvýšenie kapacity zariadení na skladovanie elektriny aspoň o 68 MW vďaka sprevádzkovaniu nových skladovacích kapacít v rámci tohto opatrenia. Schéma bude podporovať inštaláciu novej kapacity batériových systémov, inštaláciu novej kapacity vodíkových palivových článkov a zvýšenie regulačného výkonu vodných elektrární. Presné rozdelenie cieľovej hodnoty 68 MW bude závisieť od dopytu príslušných subjektov. Investície do regulačného výkonu vodných elektrární v rámci tohto opatrenia nepresiahnu 12 000 000 EUR.</p>	<p>CID – tabuľka</p> <p>Zvýšenie kapacity zariadení na skladovanie elektriny aspoň o 68 52 MW vďaka sprevádzkovaniu nových skladovacích kapacít v rámci tohto opatrenia. Schéma bude podporovať inštaláciu novej kapacity batériových systémov, inštaláciu novej kapacity vodíkových palivových článkov zariadení na výrobu vodíka elektrolýzou a zvýšenie regulačného výkonu vodných elektrární. Presné rozdelenie cieľovej hodnoty 68 52 MW bude závisieť od dopytu príslušných subjektov. Investície do regulačného výkonu vodných elektrární v rámci tohto opatrenia nepresiahnu 12 000 000 EUR.</p>
Odhadované náklady	62,14 mil. Eur (62 136 523,2) ² s cieľom s cieľom 68 MW inštalovaného výkonu pripojených akumulčných zariadení.	Zníženie cieľa z 68 MW inštalovaného výkonu pripojených akumulčných zariadení na 52 MW; zníženie alokácie na investíciu z aktuálnych 62,14 mil. Eur na 47,56 mil. Eur (47 562 513). Zníženie alokácie je na úrovni 23,45 %. Zníženie fyzických ukazovateľov bolo zaokrúhlené nadol na najbližšie celé číslo.
Zelené a digitálne značenie	bez zmeny	bez zmeny
Sebahodnotenie DNSH	bez zmeny	bez zmeny

² Súčasťou investície sú administratívne náklady, ktoré nie sú predmetom zmeny.