

Liite 5 Suunnitelmaan kuuluvien laitosten laskennalliset hiukkaspäästöt vuonna 2016 ja 2019

Komission täytäntöönpanosäännöksen 2012/115/EU lisäyksen B taulukoiden B.1 ja B.2 mukaiset hiukkasia koskevat tiedot									
Numero	Laitoksen nimi	Hapen vertailupitoisuus (%)	Hiukkas-päästöjen raja-arvo (mg/Nm ³) vuonna 2016	Laitoksen osuus vuoden 2016 hiukkaspäästöjen enimmäismäärästä (tpa)	Hiukkas-päästöjen raja-arvot vuonna 2016 (kattiloissa O ₂ -vertailupitoisuus kiinteille polttoaineille on 6 % ja nestemäisille ja kaasumaisille polttoaineille 3 %, kaasuturbiineilla O ₂ -vertailupitoisuus on 15 %)	Hiukkas-päästöjen raja-arvo (mg/Nm ³) vuonna 2019	Laitoksen osuus vuoden 2019 hiukkaspäästöjen enimmäismäärästä (tpa)	Hiukkas-päästöjen raja-arvot vuonna 2019 (kattiloissa O ₂ -vertailupitoisuus kiinteille polttoaineille on 6 % ja nestemäisille ja kaasumaisille polttoaineille 3 %, kaasuturbiineilla O ₂ -vertailupitoisuus on 15 %)	Huomautukset
1	Metsä Board Kaskisen tehdas, K-2	6,0	100	70	biomassa 100, nestemäiset 50	30	21	biomassa 30, nestemäiset 30	
2	Metsä Board Simpeleen tehdas, K6, K7	5,9	98	83	biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	17	biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	K7 on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
3	Metsä Board TAKO Board, K3	3,0	5	2	nestemäiset 50, kaasumaiset 5	5	2	nestemäiset 30, kaasumaiset 5	
4	Hämeenkyrön Voima Oy, K6	3,0	5	0	kaasumaiset 5	5	0	kaasumaiset 5	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
5	Metsä Fibre Oy Kemin tehdas, K10	6,0	100	89	biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	18	biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	
6	Metsä Fibre Joutsenon tehdas, AA	3,0	5	0	kaasumaiset 5	5	0	kaasumaiset 5	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
7	Mäntän Energia Oy, Voimalaitos, K3, K4	6,0	99	70	kivihiili 100, biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	14	kivihiili 25, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	K3 on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
8	Äänevoima Oy, öljykattila	3,0	50	3	nestemäiset 50	30	2	nestemäiset 30	
9	Rauhalahden voimalaitos, RAI-1, RAI-2	5,9	99	251	kivihiili 100, biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	51	kivihiili 20, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 20	
10	Savelan voimalaitos, A1, A2	3,0	50	4	nestemäiset 50	30	2	nestemäiset 30	
12	Kanteleen Voima Oy, pääkattila	6,0	100	247	kivihiili 100, biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	50	kivihiili 20, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 20	
13	Martinlaakson voimalaitoksen, kattila 2, Mar2 (Ahlström)	5,9	96	147	kivihiili 100, nestemäiset 50, kaasumaiset 5	24	37	kivihiili 25, nestemäiset 25, kaasumaiset 5	
14	Mar 4, Martinlaakson voimalaitoksen, kaasuturbiinilaitos ja lämmöntalteenottokattila	15,0	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
16	Maarinkunnaan lämpökeskus, kattila 1, kattila 2, kattila 3, kattila 4, kattila 5	3,0	16	2	nestemäiset 50, kaasumaiset 5	10	1	nestemäiset 25, kaasumaiset 5	
17	Koivukylän lämpökeskus, kattila 1, kattila 2, kattila 4, kattila 5	3,0	10	0	nestemäiset 50, kaasumaiset 5	7	0	nestemäiset 25, kaasumaiset 5	
18	Enocell Oy, kuorikattila 2	6,0	99	82	biomassa 100, nestemäiset 50	20	17	biomassa 20, nestemäiset 25	
19	Heinola, PR2	5,7	96	89	kivihiili 100, biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	21	19	kivihiili 25, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	
20	Stora Enso Oulu, FI-33331104	6,0	99	178	biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	36	biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	

Liite 5 Suunnitelmaan kuuluvien laitosten laskennalliset hiukaspäästöt vuonna 2016 ja 2019

21	Stora Enso Imatran tehtaata, KK2, K12	5,5	84	180	biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50, kaasumaiset 5	18	37	biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 20, kaasumaiset 5	
22	Stora Enso Imatran tehtaata, K9, K10, K11	3,0	5	1	kaasumaiset 5	5	1	kaasumaiset 5	
23	Stora Enso Oyj Sunilan tehdas, K2	5,7	90	27	biomassa 100, kaasumaiset 5	27	8	biomassa 30, kaasumaiset 5	
26	Stora Enso Oyj Veitsiluodon voimalaitos, K-18525	6,0	99	240	biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	48	biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	
28	Stora Enso Oyj Anjalankosken tehtaata, GT2, K4	14,7	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
29	Kotkamills Oy, kombiGT, kombikattila	14,2	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
30	Kainuun Voima Oy, pääkattila, varakattila (öljy)	5,9	99	204	kivihiili 100, biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	41	kivihiili 20, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 20	varakattila (öljy) on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
31	Tervakoski Oy, K14809, K17440, K12731	3,0	5	2	nestemäiset 50, kaasumaiset 5	5	2	nestemäiset 25, kaasumaiset 5	
35	Pori Energia Oy Aittaluodon voimalaitos, RT-kattila, R-kattila	6,0	100	151	biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	30	biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	
36 a	Oulun Energia, Toppilan voimalaitokset, Oulu, kattila 1 (Toppila 1), kattila 3 (apukattila 47MW), kattila 5 (uusi apukattila 45MW)	6,0	50	85	kivihiili 50, biomassa 50, muut kiinteät 50, nestemäiset 50	20	34	kivihiili 20, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 20	
36 b	Oulun Energia, Toppilan voimalaitokset, Oulu, kattila 4 (Toppila 2)	6,0	50	162	kivihiili 50, biomassa 50, muut kiinteät 50, nestemäiset 50	20	65	kivihiili 20, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 20	
37	Oulun Energia, Limingantullin I, Oulu, kattila 1 (POK), kattila 2 (POR)	3,0	50	0	nestemäiset 50	25	0	nestemäiset 25	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
38	Tornion Voima Oy, LK100, LK200, LK400	3,0	50	7	nestemäiset 50, kaasumaiset 50	30	4	nestemäiset 30, kaasumaiset 30	
40	UPM-Kymmene Oyj Jämsänkoski, K3	3,0	50	1	nestemäiset 50	30	0	nestemäiset 30	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
41	UPM-Kymmene Oyj Jämsänkoski, K5	6,0	100	126	biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	25	biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	
42	UPM-Kymmene Oyj Kaipola, K4, K5, K6	5,8	97	109	kivihiili 100, biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	23	kivihiili 25, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	K4 on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
43	UPM-Kymmene Oyj Tervasaari, K2	5,8	95	69	biomassa 100, muut kiinteät 100, kaasumaiset 5	29	21	biomassa 30, muut kiinteät 30, kaasumaiset 5	
44	UPM-Kymmene Oyj Tervasaari, K3	5,7	90	97	biomassa 100, nestemäiset 50, kaasumaiset 5	19	20	biomassa 20, nestemäiset 25, kaasumaiset 5	
46	Hanasaari B-voimalaitos, K3, K4, K8	6,0	50	211	kivihiili 50, nestemäiset 50	20	84	kivihiili 20, nestemäiset 20	K8 on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
47	Lassilan huippulämpökeskus, K1, K2, K3, K4	3,0	17	2	nestemäiset 50, kaasumaiset 5	9	1	nestemäiset 20, kaasumaiset 5	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
48	Munkkisaaren huippulämpökeskus, K1, K2, K3, K4, K5	3,0	50	2	nestemäiset 50	25	1	nestemäiset 25	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
49	Myllypuron huippulämpökeskus, K1, K2	3,0	50	1	nestemäiset 50	25	1	nestemäiset 25	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa

Liite 5 Suunnitelmaan kuuluvien laitosten laskennalliset hiukkaspäästöt vuonna 2016 ja 2019

50	Patolan huippulämpökeskus, K1, K2, K3, K4, K5, K6	3,0	33	2	nestemäiset 50, kaasumaiset 5	17	1	nestemäiset 25, kaasumaiset 5	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
51	Ruskeasuon huippulämpökeskus, K1, K2, K3, K4	3,0	50	2	nestemäiset 50	25	1	nestemäiset 25	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
52	Salmisaari B-voimalaitos, K1, K7	6,0	50	185	kivihiili 50, nestemäiset 50	20	74	kivihiili 20, nestemäiset 20	
54	Vuosaari A, Kt1	15,0	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
55	Vuosaari A, Kt2	15,0	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
56	Vuosaari B, Kt4	15,0	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
57	Vuosaari B, Kt5	15,0	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
60	Nokian voimalaitos, kaasuturb., KT+ItoK5	15,0	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
61	Suomenojan voimalaitos, hiilipölykattila K1, leijupolttokattila K3	5,9	96	207	kivihiili 100, biomassa 100, nestemäiset 50, kaasumaiset 5	19	42	kivihiili 20, biomassa 20, nestemäiset 20, kaasumaiset 5	
62	Meri-Pori, K-18000	6,0	50	364	kivihiili 50	20	146	kivihiili 20	
63	PVO-Lämpövoiman Tahkoluodon voimalaitos, THL	6,0	50	170	kivihiili 50, nestemäiset 50	20	68	kivihiili 20, nestemäiset 20	
64	PVO-Lämpövoiman Kristiinan voimalaitos, KRS 2	6,0	50	198	kivihiili 50, biomassa 50, nestemäiset 50	20	79	kivihiili 20, biomassa 20, nestemäiset 20	
65	Kymin Voima, K7	6,0	99	190	biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50, kaasumaiset 5	20	38	biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25, kaasumaiset 5	
66	Vaskiluodon Voiman Seinäjoen voimalaitos, Sevo	6,0	100	331	kivihiili 100, biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	66	kivihiili 20, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 20	
67	Vaskiluodon Voiman Vaskiluodon voimalaitos, VL 2	6,0	50	237	kivihiili 50, nestemäiset 50	20	95	kivihiili 20, nestemäiset 20	
68	Rauman Voima, HK4	3,0	50	1	nestemäiset 50	30	1	nestemäiset 30	laitos on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
69	Porin Prosessivoima, K1, K3, K4, K5	5,5	92	80	kivihiili 100, biomassa 100, nestemäiset 50	25	22	kivihiili 25, biomassa 20, nestemäiset 25	K3 on käynyt enintään 1500 tuntia vuodessa
70	Oy Kokkola Power Ab, C5	6,0	100	74	kivihiili 100, biomassa 100, muut kiinteät 100, nestemäiset 50	20	15	kivihiili 25, biomassa 20, muut kiinteät 20, nestemäiset 25	
71	Raahen Voima Oy, voimalaitos, K3	3,0	13	22	nestemäiset 50, kaasumaiset 11	11	19	nestemäiset 25, kaasumaiset 11	
72	Raahen Voima Oy, voimalaitos, K4	3,0	13	20	nestemäiset 50, kaasumaiset 12	12	17	nestemäiset 25, kaasumaiset 11	
73	Sappi Finland Operations Oy, Kirkniemen voimalaitos, kattila 3	3,0	0	0		0	0		
74	Sappi Finland Operations Oy, Kirkniemen voimalaitos, kaasuturbiini, kattila 4	14,4	0	0		0	0		CHP-laitos, jonka kokonaishyötysuhde on yli 75 %
	Laskennallinen enimmäismäärä			5077			1417		