

6 風力発電に関する有望エリアの設定

6.1 陸上風力の有望エリアの設定

系統整備を検討するにあたっては、事前に風力発電の有望エリアを設定する必要がある。陸上風力に関しては、5.2 で算定した導入ポテンシャルに対し、導入ポテンシャルが導入想定値を大幅に上回る地域は抽出条件を厳しくすることで有望エリアの一次抽出を行った。また、有望エリア（一次抽出）に対し、地形情報等を基に、ウィンドファームとして可能性のある一塊の範囲をポリゴンとして抽出した（二次抽出）。なお、本項目で抽出した陸上の有望エリア（二次抽出）を対象に、「8 系統整備手法の検討」を実施する。

6.1.1 陸上風力の有望エリアの抽出・設定に関する基本的な考え方

陸上風力の有望エリアの抽出・設定にあたっての基本的な考え方を以下に示す。

- 1)基本的には基本シナリオに関して検討を行う。ただし、作業手順としては、参考シナリオが基本シナリオを包含することになるため、参考シナリオにおける有望エリアを抽出した後、保安林及び八方をイヌワシ・クマタカ生息二次メッシュで囲まれたメッシュを除いて設定する。
- 2)抽出・設定手順としては、一次抽出（メッシュ）、二次抽出（ポリゴン）の二段階とする。
- 3)一次抽出は GIS を用いて行う。二次抽出は、1/40,000 地形図により施工性等を一部考慮しながら手作業で行う。なお、地権者等の情報は考慮しない。

6.1.2 陸上風力の有望エリアの抽出・設定フロー

抽出フローを図 6-1 に示す。

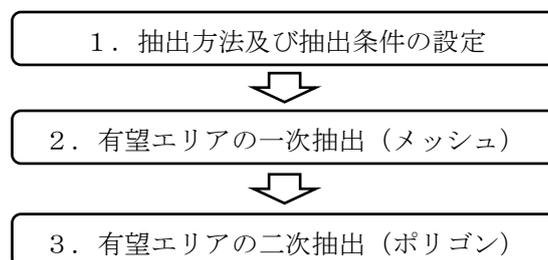


図 6-1 陸上風力有望エリアの抽出フロー

6.1.3 有望エリアの抽出条件及び抽出方法

(1) 一次抽出の抽出条件と抽出方法

基本シナリオにおける一次抽出条件（開発不可条件）を表 6-1 に示す。これらの条件は基本的には導入ポテンシャルの算定条件と同様としたが、東北と北海道については、導入ポテンシャルが導入想定値を大幅に上回るため、風速に関する条件を 6.5m/s 以上とした。さらに、北海道については、標高 500m 以上、最大傾斜角 10 度以上、地上開度 85 度未満とした。一次抽出結果（サンプル）を図 6-2 に示す。

表 6-1 陸上風力の有望エリアの一次抽出条件（開発不可条件）

区分	項目	北海道 基本シナリオ	東北 基本シナリオ	東北・北海道以外 基本シナリオ	東北 参考シナリオ
自然条件	風速区分	6.5m/s 未満	6.5m/s 未満	6.0m/s 未満	6.5m/s 未満
	標高	500m 以上	1,200m 以上	1,200m 以上	1,200m 以上
	最大傾斜角	10 度以上	20 度以上	20 度以上	20 度以上
	地上開度	85 度未満	75 度未満	75 度未満	75 度未満
法制度等	法規制区分	1) 国立・国定公園（特別保護地区、第 1 種特別地域） 2) 都道府県立自然公園（第 1 種特別地域） 3) 原生自然環境保全地域 4) 自然環境保全地域、 5) 鳥獣保護区のうち特別保護地区（国指定、都道府県指定） 6) 世界自然遺産地域 7) 保安林	同左	同左	1) 国立・国定公園（特別保護地区、第 1 種特別地域） 2) 都道府県立自然公園（第 1 種特別地域） 3) 原生自然環境保全地域 4) 自然環境保全地域、 5) 鳥獣保護区のうち特別保護地区（国指定、都道府県指定） 6) 世界自然遺産地域
土地社会利用条件等	都市計画区分	田、建物用地、幹線交通用地、その他の用地、河川地及び湖沼、海水域、ゴルフ場	同左	同左	田、建物用地、幹線交通用地、その他の用地、河川地及び湖沼、海水域、ゴルフ場
	土地利用区分	500m 未満	同左	同左	500m 未満
	居住地からの距離	航空法制限エリア	同左	同左	航空法制限エリア
	その他	考慮しない	同左	同左	考慮しない
の 希 少 種 類 へ の 配 慮	イヌワシ・クマタカ	八方を生息二次メッシュで囲まれた二次メッシュ	同左	同左	考慮しない

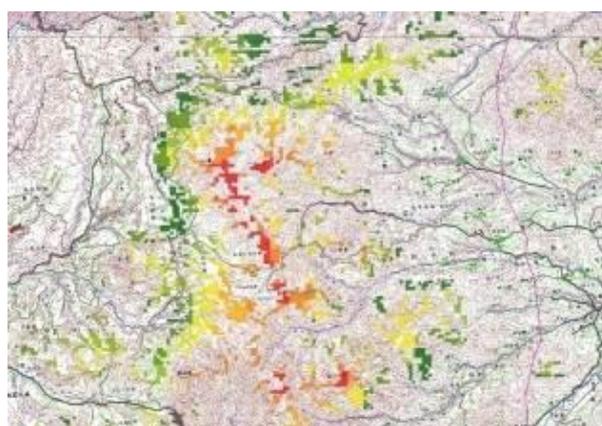


図 6-2 一次抽出結果（サンプル）

(2) 二次抽出の抽出条件と抽出方法

二次抽出条件及び抽出方法を以下に、二次抽出結果（サンプル）を図 6-3 に示す。

- 1) 地形情報等（等高線、道路、送電線、国立・国定公園、風速区分等）が図示された縮尺 1/40,000 地形図を基に、ウィンドファームとして可能性がある一塊の範囲（概ね 2 万 kW 程度以上）を手作業でポリゴンとして抽出した。ただし、四方全てが急峻地形である場所や風速の小さな場所については選定しなかった。なお、大きなポリゴンについては、地形等を踏まえ、適当なところで区切った。
- 2) 各ポリゴン単位で、ポリゴン面積・中心座標、想定される設備容量 (kW)、平均風速、年間発電電力量 (kWh) をデータベース化した。
- 3) 想定される設備容量が 1 万 kW に満たないポリゴンを除外し、それ以外を有望エリアとして位置づけた。

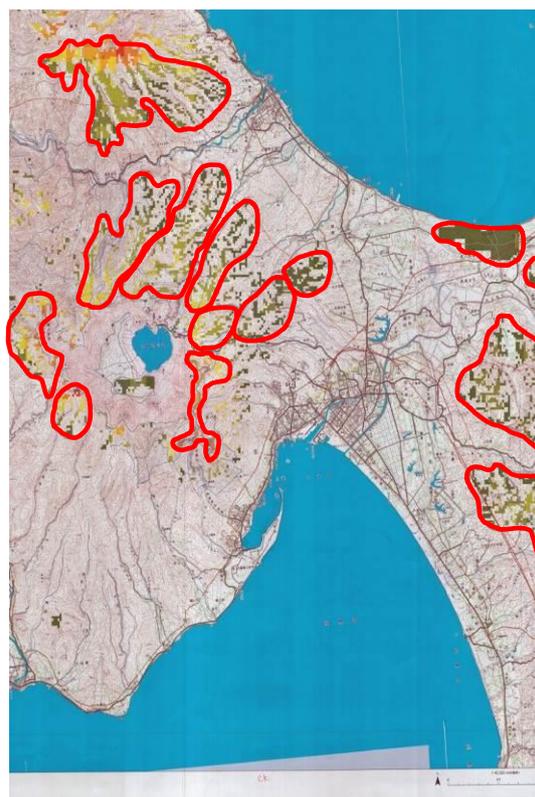


図 6-3 二次抽出結果（サンプル）

6.1.4 電力供給エリア別の有望エリア（陸上）の抽出・設定結果（基本シナリオ）

（１）北海道における風力有望エリア

① 一次抽出結果

北海道における一次抽出結果を表 6-2 及び図 6-4 に示す。これによると、道北地域の設備容量 1,018 万 kW が最も多く、道東地域の 850 万 kW がそれに続く。

表 6-2 北海道における有望エリア（一次抽出）の地域別・風速別設備容量

単位：万 kW

地域	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	地域別 計	参考 6.0～ 6.5m/s
道北	276	328	257	96	42	19	1,018	201
道東	435	234	127	40	12	3	850	691
道央	81	33	15	6	0	0	137	62
道南	117	58	32	15	5	2	229	97
風速区分別計	909	654	431	157	60	24	2,234	1,051

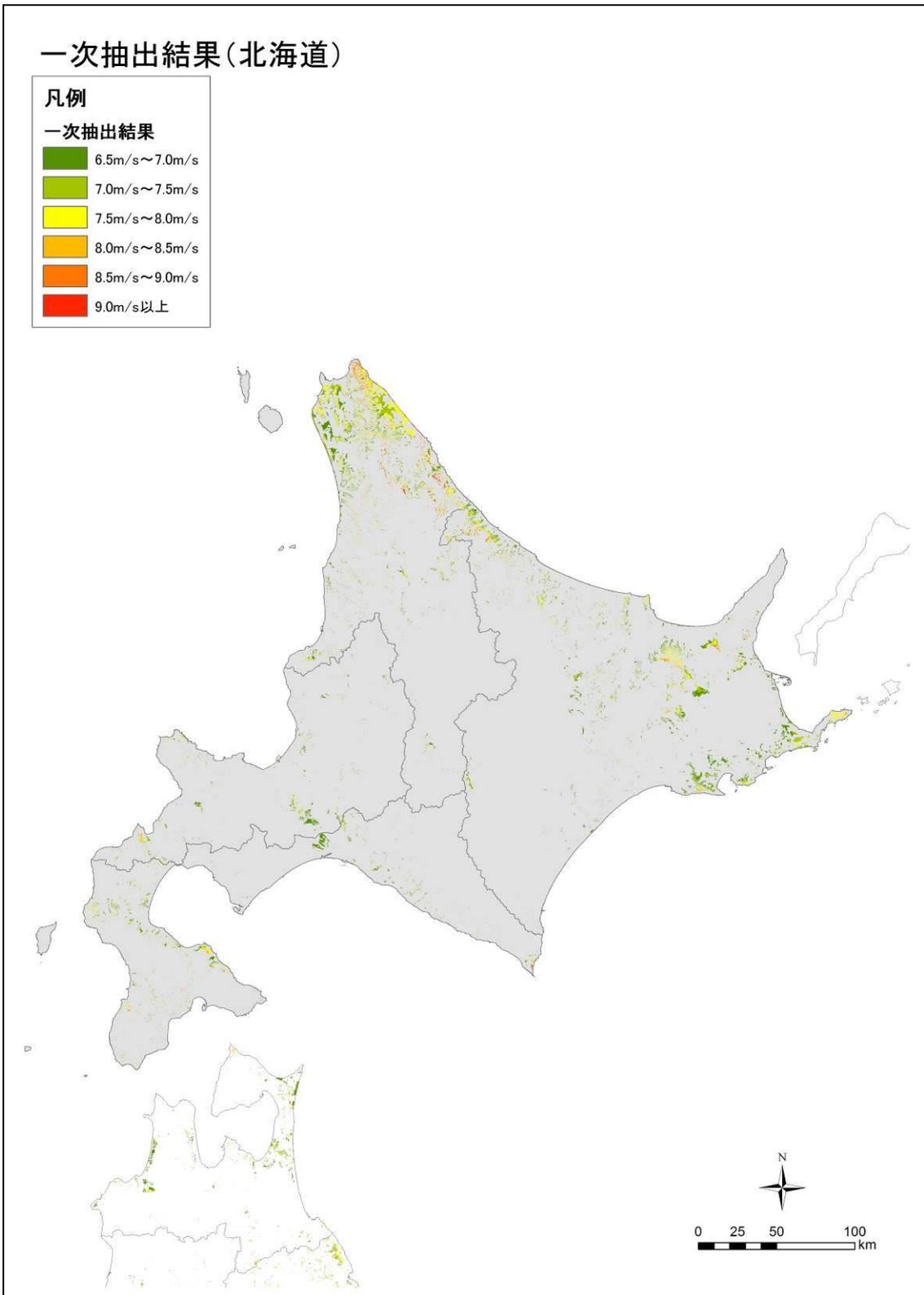


図 6-4 北海道における一次抽出結果

② 二次抽出結果

北海道における二次抽出結果を表 6-3、表 6-4 及び図 6-5 に示す。これは、北海道陸上の導入想定値（400 万 kW）に対して、2.42 倍となっている。

表 6-3 北海道における有望エリア（二次抽出）の地域別・風速別設備容量

単位：万 kW

地域	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	地域別計
道北	110	172	128	28	11	5	454
道東	195	114	63	15	2	0	390
道央	35	7	3	3	0	0	48
道南	47	16	9	3	1	1	77
風速区分別計	387	309	204	49	15	6	969

表 6-4 北海道における有望エリア（二次抽出）の地域別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

地域	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	地域別計
道北	6	3	5	1	0	0	15
道東	47	16	20	12	4	1	100
道央	15	8	4	2	0	0	29
道南	29	25	31	14	3	2	104
設備容量別計	97	52	60	29	7	3	248

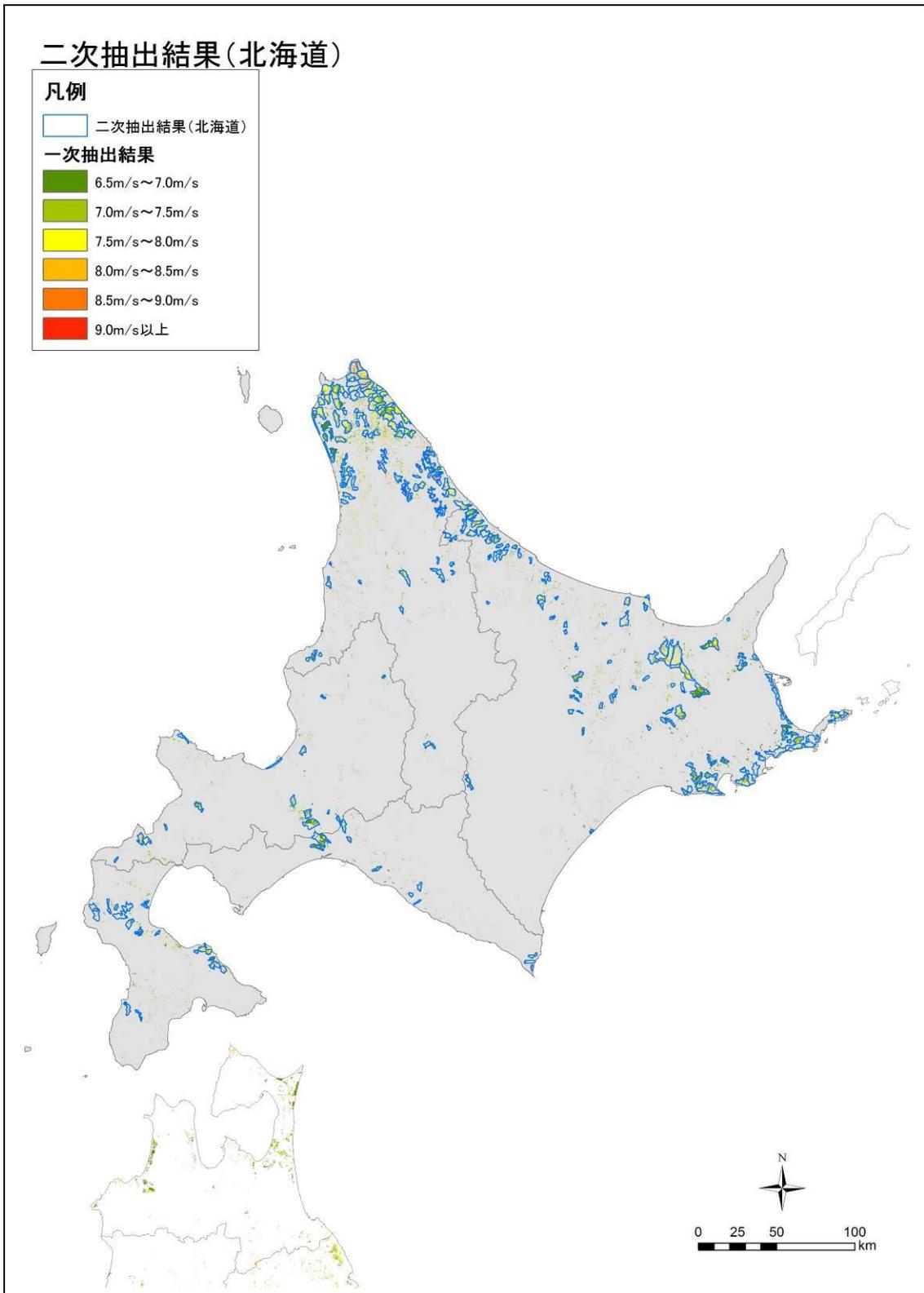


図 6-5 北海道における二次抽出結果

(2) 東北における風力有望エリア

① 一次抽出結果

東北における一次抽出結果を表 6-5 及び図 6-6 に示す。これによると、岩手県の設備容量 773 万 kW が最も多く、福島県の 633 万 kW、青森県の 530 万 kW がそれに続く。

表 6-5 東北における有望エリア（一次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計	参考 6.0～ 6.5m/s
青森県	210	128	68	52	39	33	530	173
岩手県	139	174	168	127	95	69	773	128
宮城県	52	57	54	49	33	12	257	48
秋田県	208	138	78	46	15	14	499	290
山形県	84	55	26	24	21	8	218	97
福島県	94	101	107	128	121	82	633	90
新潟県	17	3	2	0	0	0	23	45
風速区分別計	803	656	504	427	323	219	2,932	871

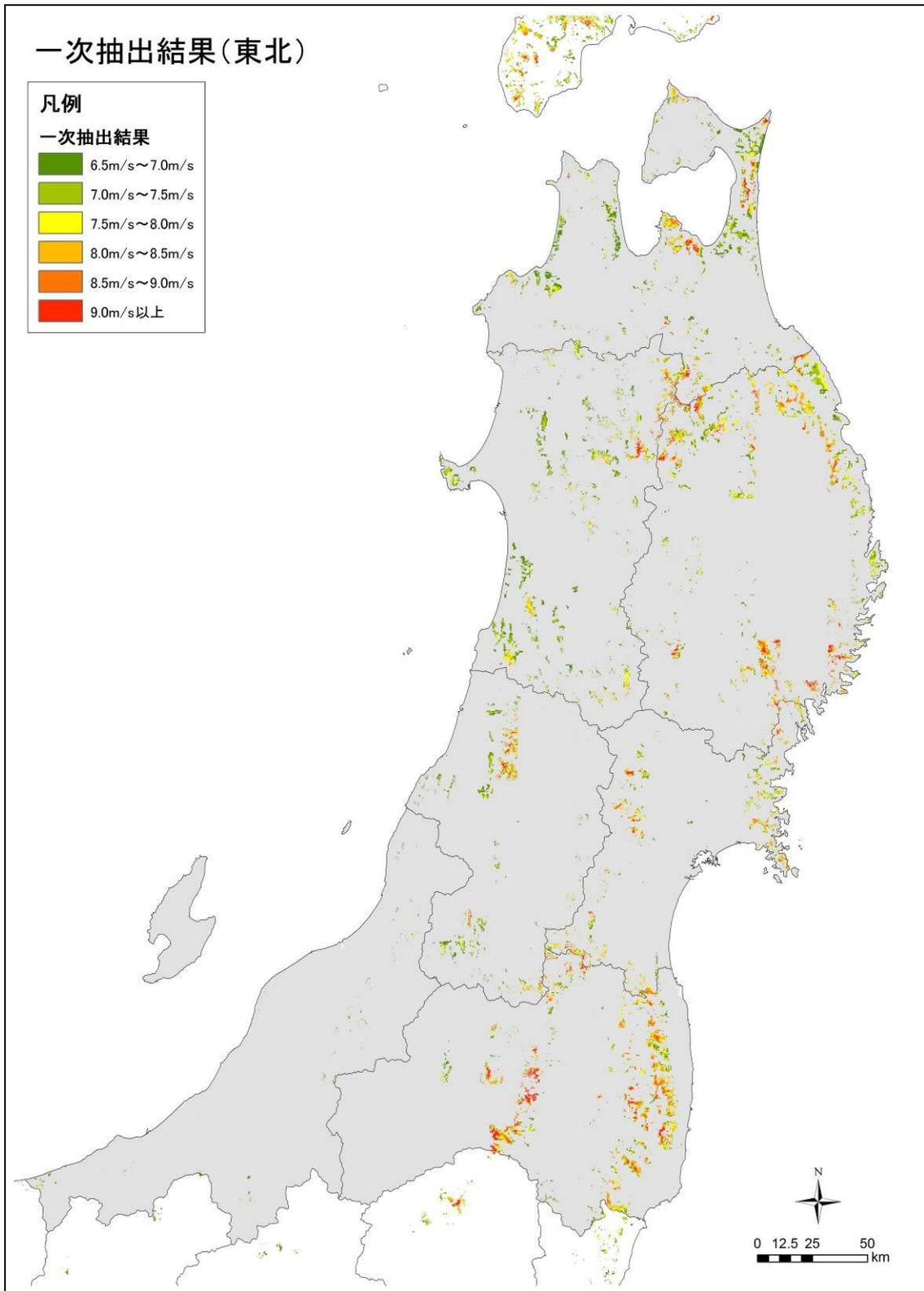


図 6-6 東北における一次抽出結果

② 二次抽出結果

東北における二次抽出結果を表 6-6、表 6-7 及び図 6-7 に示す。これは、東北陸上の導入想定値（1,250 万 kW）に対して、1.59 倍となっている。

表 6-6 東北における有望エリア（二次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
青森県	168	108	58	45	35	28	441
岩手県	74	118	127	105	80	58	563
宮城県	20	33	34	34	23	9	153
秋田県	81	77	44	24	8	11	246
山形県	44	36	18	18	16	6	138
福島県	46	62	74	98	102	62	445
新潟県	1	0	0	0	0	0	1
風速区分別計	435	434	355	324	264	175	1,987

表 6-7 東北における有望エリア（二次抽出）の県別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	県別計
青森県	36	18	19	9	2	0	84
岩手県	25	20	22	13	3	0	83
宮城県	11	5	14	2	0	0	32
秋田県	20	12	10	4	1	0	47
山形県	8	11	9	2	0	0	30
福島県	16	21	18	10	2	0	67
新潟県	1	0	0	0	0	0	1
設備容量別計	117	87	92	40	8	0	344

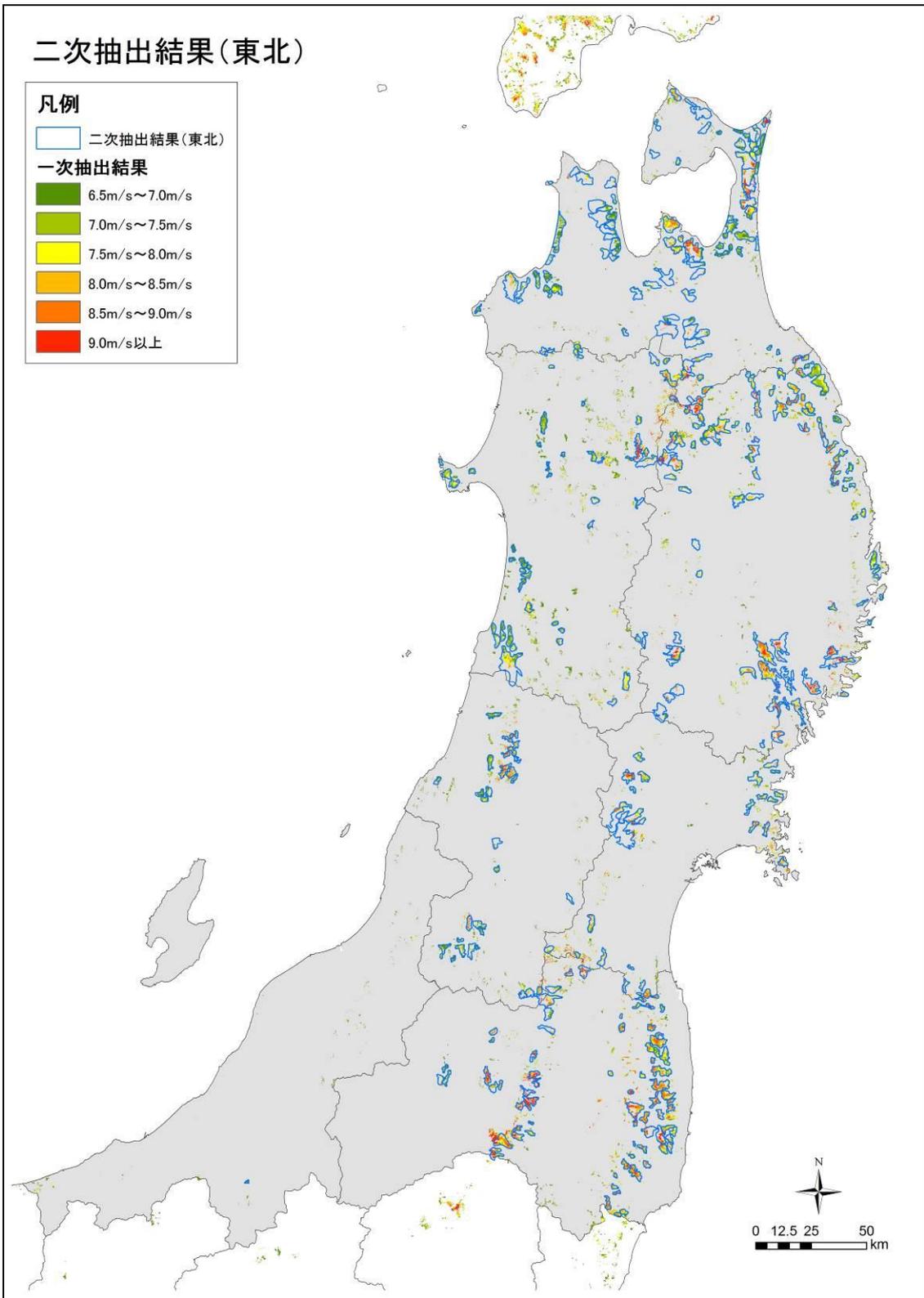


図 6-7 東北における二次抽出結果

(3) 東京における風力有望エリア

① 一次抽出結果

東京における一次抽出結果を表 6-8 及び図 6-8 に示す。これによると、静岡県設備容量 107 万 kW が最も多く、千葉県が 62 万 kW、茨城県の 46 万 kW がそれに続く。

表 6-8 東京における有望エリア（一次抽出）の都県別・風速別設備容量

単位：万 kW

都県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	都県別 計
茨城県	17	15	9	5	0	0	0	46
栃木県	6	6	9	5	5	5	5	41
群馬県	12	6	1	0	0	0	0	20
埼玉県	0	0	0	0	0	0	0	0
千葉県	8	12	18	16	7	0	0	62
東京都	0	0	0	0	0	0	0	0
神奈川県	4	3	0	1	0	0	0	8
山梨県	1	0	0	0	0	0	0	1
静岡県	15	14	22	32	20	5	0	107
風速区分別計	63	57	58	59	32	10	5	284

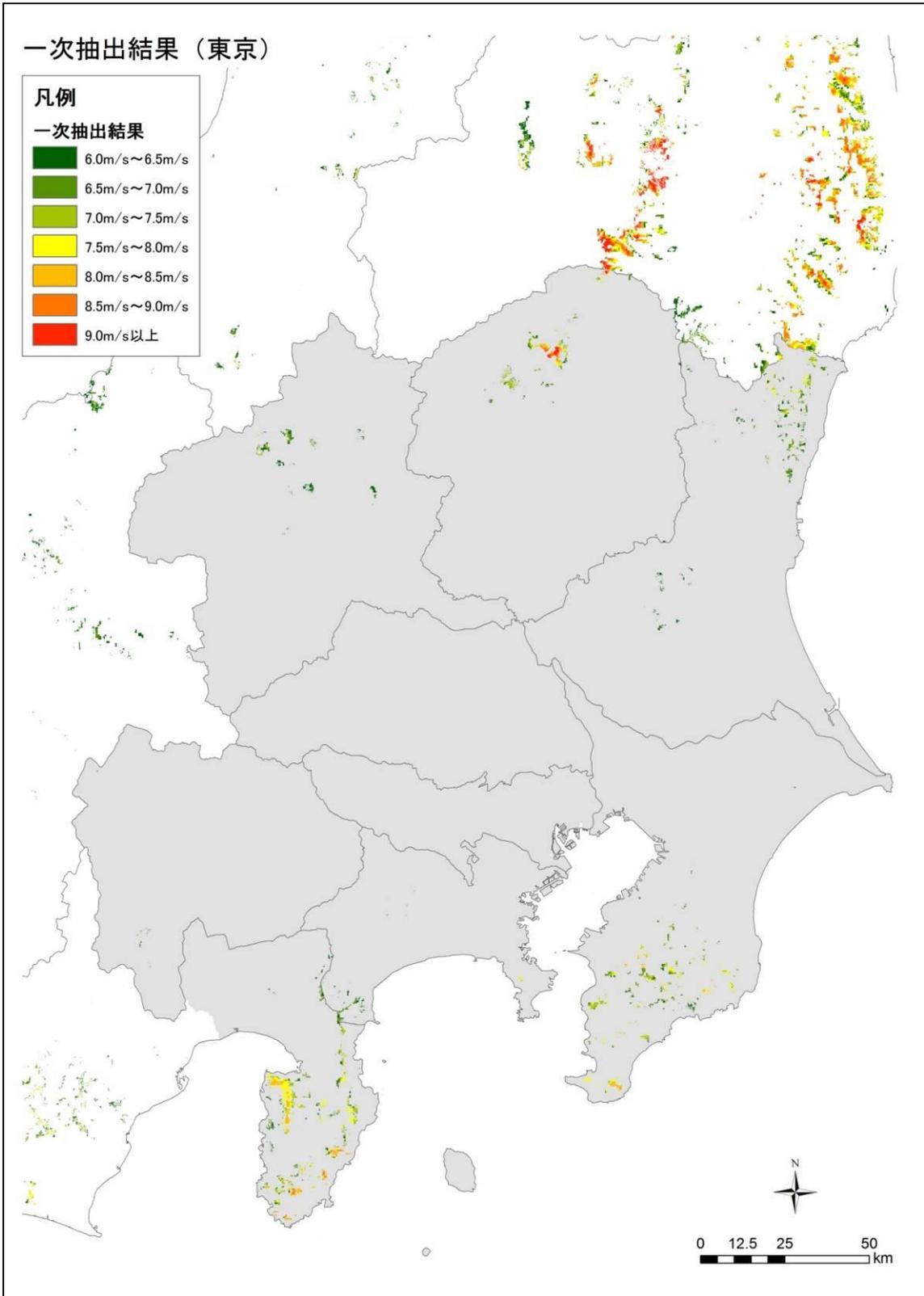


図 6-8 東京における一次抽出結果

② 二次抽出結果

東京における二次抽出結果を表 6-9、表 6-10 及び図 6-9 に示す。これは、東京陸上の導入想定値（140 万 kW）に対して、1.45 倍となっている。

表 6-9 東京における有望エリア（二次抽出）の都県別・風速別設備容量

単位：万 kW

都県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	都県別 計
茨城県	11	12	8	5	0	0	0	36
栃木県	2	1	3	2	4	5	4	23
群馬県	10	5	1	0	0	0	0	16
埼玉県	0	0	0	0	0	0	0	0
千葉県	6	8	13	9	6	0	0	43
東京	0	0	0	0	0	0	0	0
神奈川県	3	3	0	0	0	0	0	6
静岡県	7	8	16	28	17	4	0	80
風速区分別計	39	37	41	45	28	9	4	203

表 6-10 東京における有望エリア（二次抽出）の都県別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

都県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	都県別計
茨城県	10	8	3	1	1	0	23
栃木県	1	0	2	0	0	0	3
群馬県	2	3	0	0	0	0	5
埼玉県	0	0	0	0	0	0	0
千葉県	10	4	1	0	0	0	15
東京都	0	0	0	0	0	0	0
神奈川県	1	1	0	0	0	0	2
山梨県	0	0	0	0	0	0	0
静岡県	11	5	5	1	0	0	22
設備容量別計	36	21	11	2	1	0	71

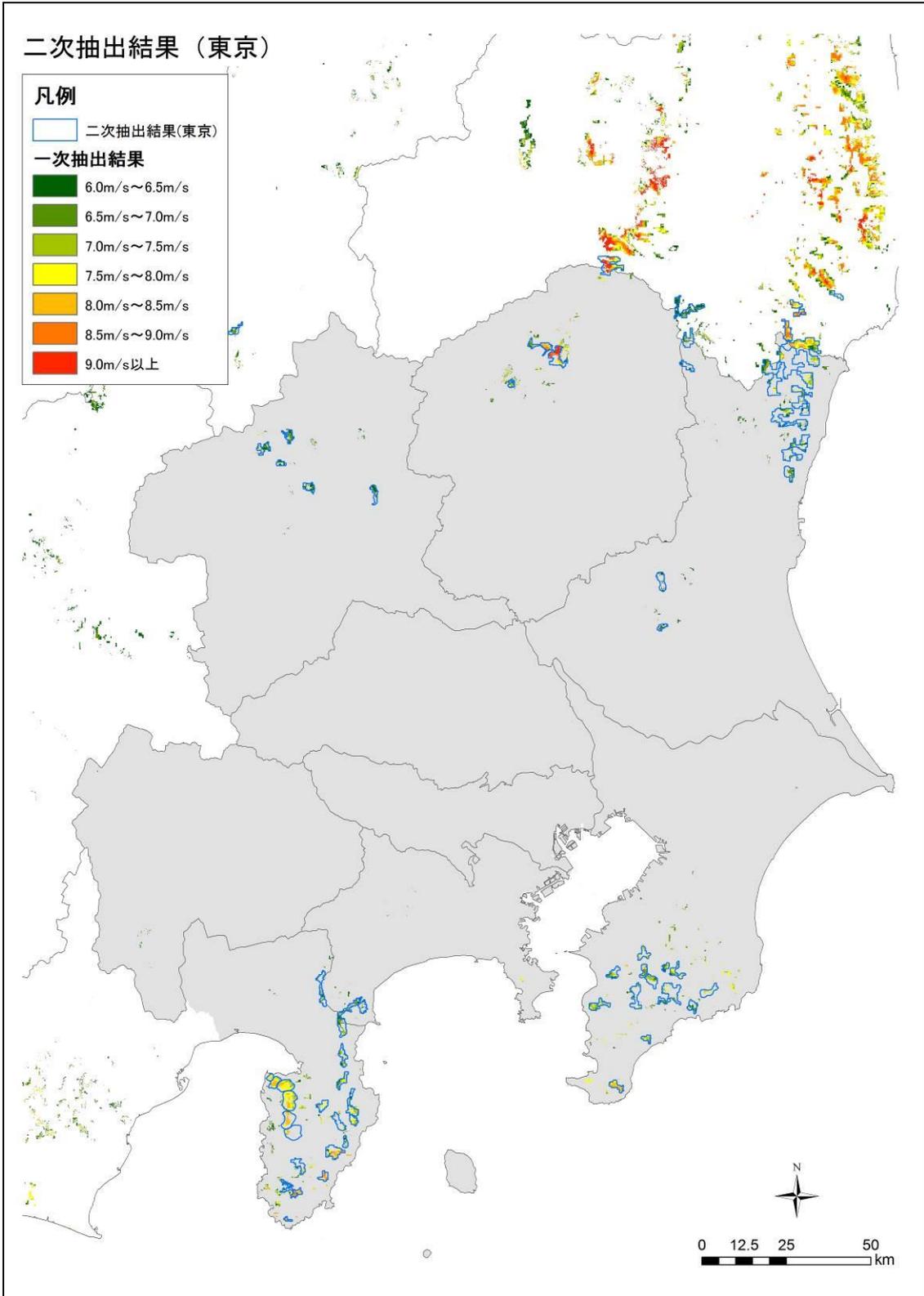


図 6-9 東京における二次抽出結果

(4) 北陸における風力有望エリア

① 一次抽出結果

北陸における一次抽出結果を表 6-11 及び図 6-10 に示す。これによると、石川県の設備容量 180 万 kW が最も多く、福井県の 53 万 kW がそれに続く。

表 6-11 北陸における有望エリア（一次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
富山県	10	3	0	0	0	0	0	13
石川県	86	72	21	0	0	0	0	180
福井県	22	18	10	2	1	0	0	53
風速区分別計	118	93	31	3	1	0	0	246

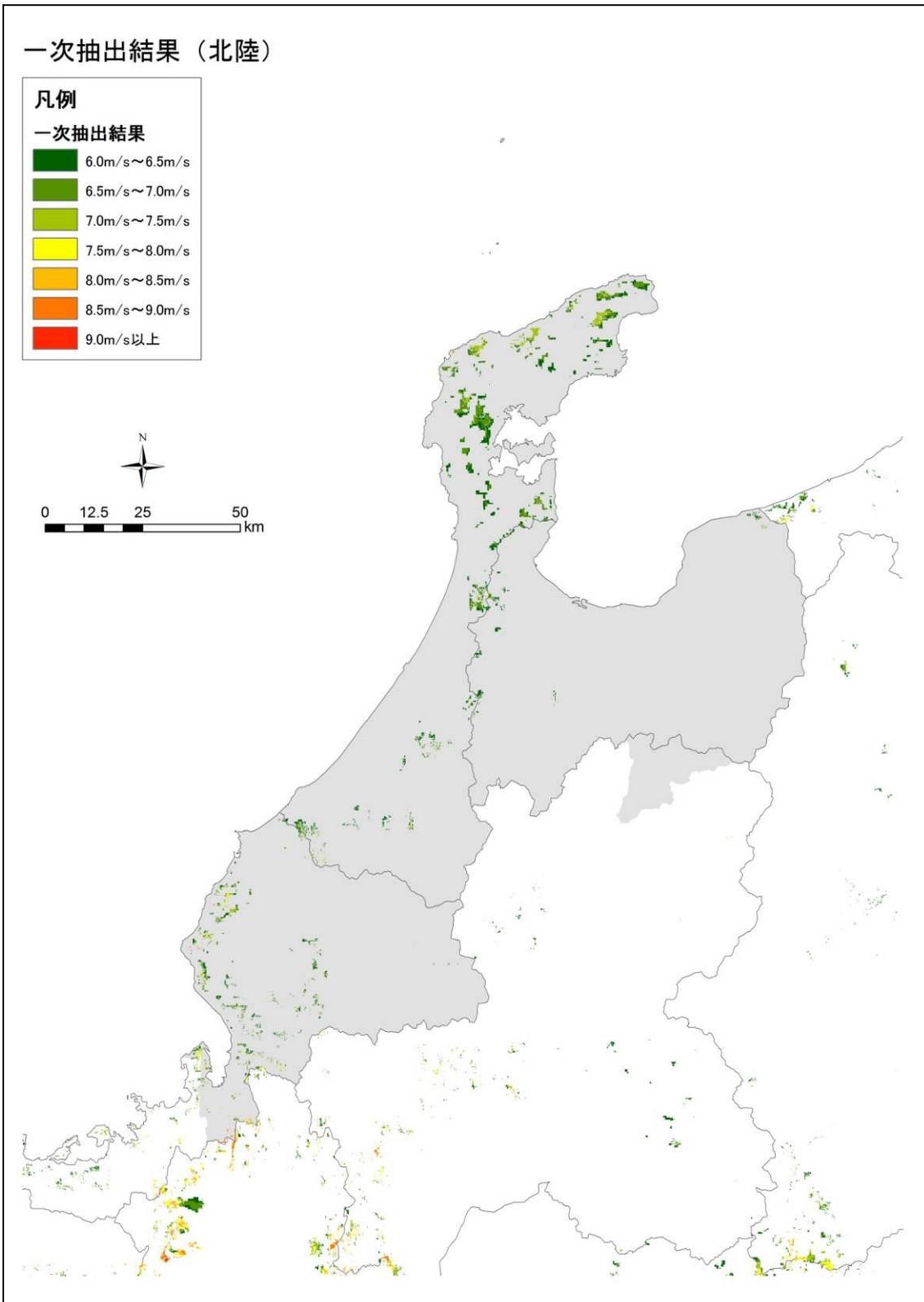


図 6-10 北陸における一次抽出結果

② 二次抽出結果

北陸における二次抽出結果を表 6-12、表 6-13 及び図 6-11 に示す。これは、北陸陸上の導入想定値（120 万 kW）に対して、1.60 倍となっている。

表 6-12 北陸における有望エリア（二次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
富山県	6	2	0	0	0	0	0	8
石川県	66	67	20	0	0	0	0	152
福井県	11	11	8	2	0	0	0	32
風速区分別計	83	80	27	2	0	0	0	192

表 6-13 北陸における有望エリア（二次抽出）の県別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	県別計
富山県	2	0	0	0	0	0	2
石川県	13	6	6	5	0	0	30
福井県	13	1	1	0	0	0	15
設備容量別計	28	7	7	5	0	0	47

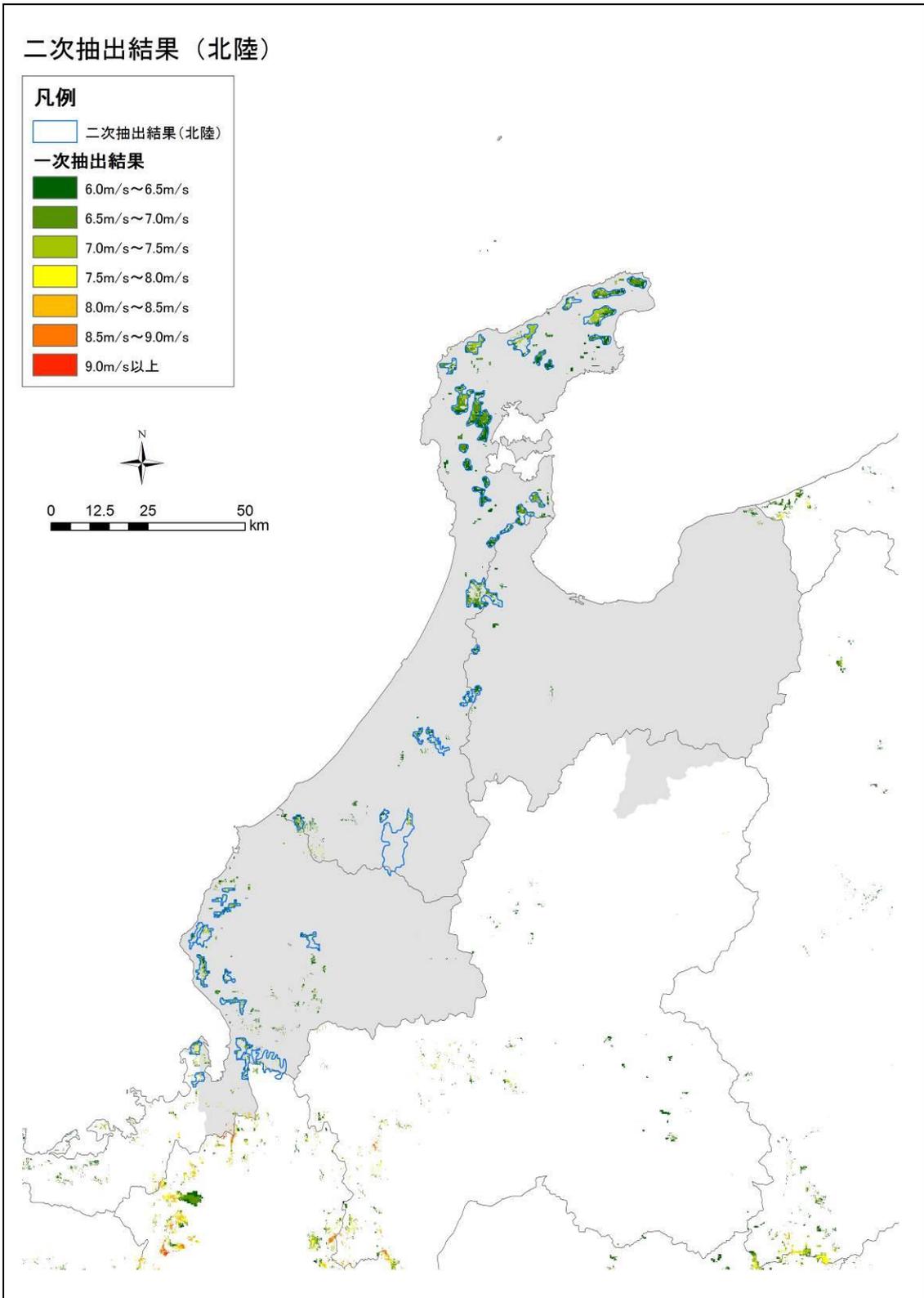


図 6-11 北陸電力供給エリアにおける二次抽出結果

(5) 中部における風力有望エリア

① 一次抽出結果

中部における一次抽出結果を表 6-14 及び図 6-12 に示す。これによると、三重県の設備容量 265 万 kW が最も多く、愛知県の 132 万 kW がそれに続く。

表 6-14 中部における有望エリア（一次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
長野県	43	20	7	5	1	0	0	77
岐阜県	16	8	6	5	3	2	0	40
静岡県	19	21	14	13	5	0	0	72
愛知県	30	24	31	27	18	2	1	132
三重県	48	56	52	54	35	18	2	265
風速区分別計	156	129	110	104	62	22	3	586

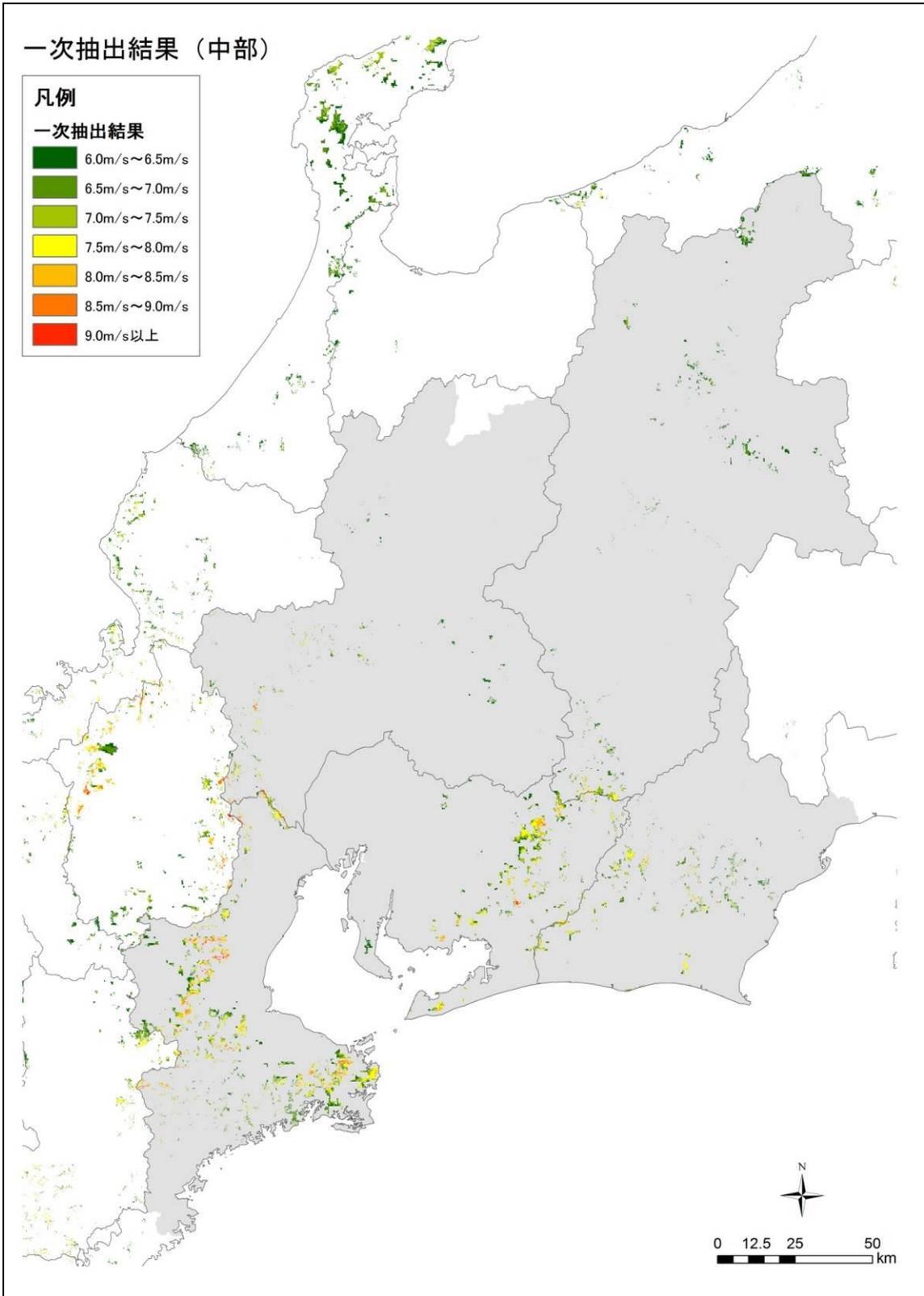


図 6-12 中部における一次抽出結果

② 二次抽出結果

中部における二次抽出結果を表 6-15、表 6-16 及び図 6-13 に示す。これは、中部陸上の導入想定値（290 万 kW）に対して、1.17 倍となっている。

表 6-15 中部における有望エリア（二次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
長野県	13	10	5	5	1	0	0	34
岐阜県	3	2	2	2	1	1	0	10
静岡県	4	6	7	10	4	0	0	30
愛知県	16	15	24	23	16	2	1	97
三重県	25	37	35	38	23	11	1	169
風速区分別計	60	71	73	78	44	14	1	340

表 6-16 中部における有望エリア（二次抽出）の県別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	県別計
長野県	5	2	2	0	0	0	10
岐阜県	5	0	0	0	0	0	5
静岡県	10	3	0	0	0	0	13
愛知県	9	4	4	2	1	0	20
三重県	11	20	9	3	0	0	51
設備容量別計	40	29	15	5	1	0	90

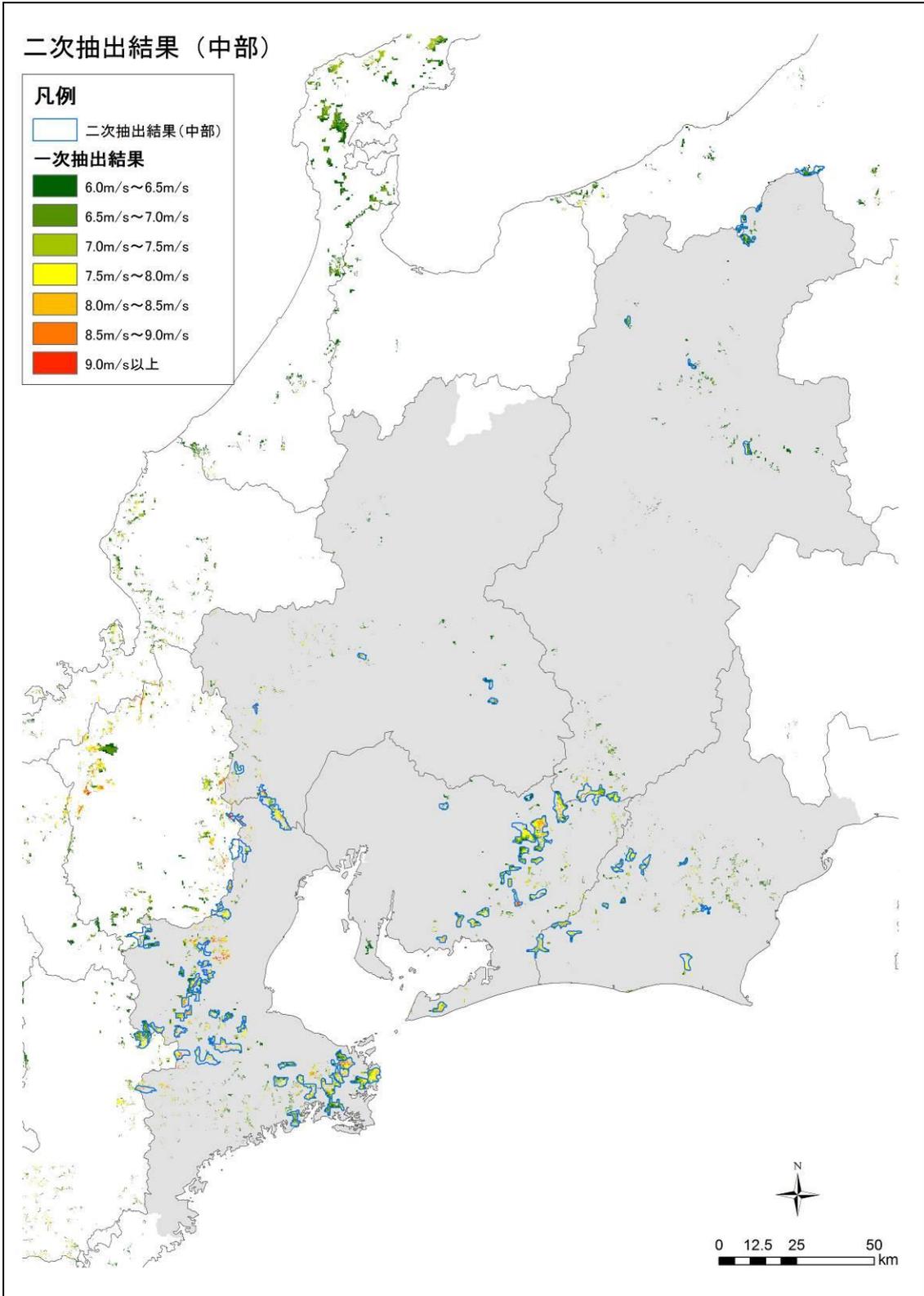


図 6-13 中部における二次抽出結果

(6) 関西における風力有望エリア

① 一次抽出結果

関西における一次抽出結果を表 6-17 及び図 6-14 に示す。これによると、滋賀県の設備容量 152 万 kW が最も多く、京都府の 151 万 kW、和歌山県の 136 万 kW がそれに続く。

表 6-17 関西における有望エリア（一次抽出）の府県別・風速別設備容量

単位：万 kW

府県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	府県別 計
福井県	8	7	4	2	1	0	0	21
三重県	5	3	1	1	0	0	0	9
滋賀県	38	35	24	19	20	13	3	152
京都府	50	48	34	15	4	0	0	151
大阪府	9	6	2	1	0	0	0	18
兵庫県	49	32	14	6	1	0	0	102
奈良県	17	19	15	12	3	1	0	67
和歌山県	47	42	24	17	5	0	0	136
風速区分別計	223	191	118	72	35	15	3	656

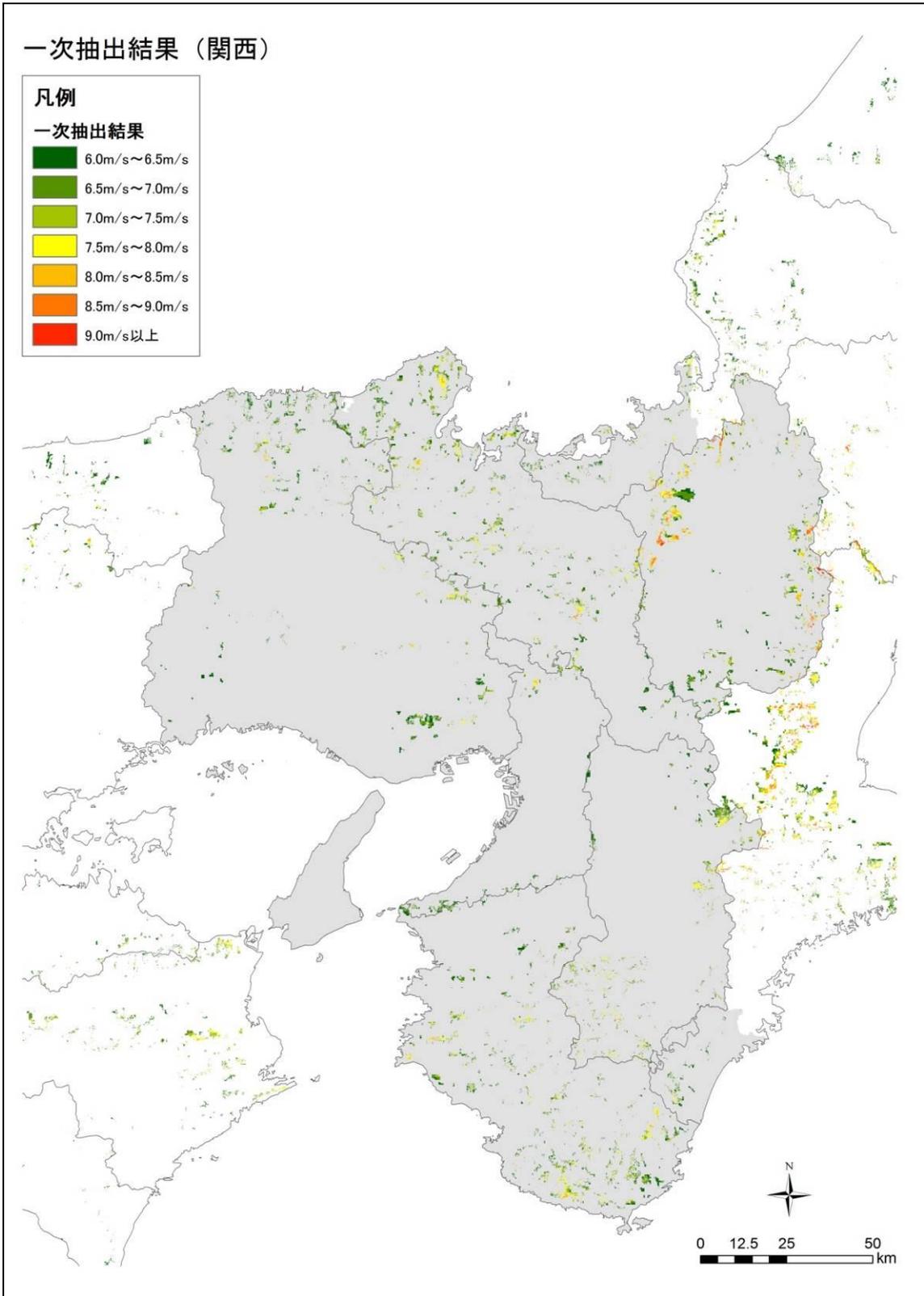


図 6-14 関西における一次抽出結果

② 二次抽出結果

関西における二次抽出結果を表 6-18、表 6-19 及び図 6-15 に示す。これは、関西陸上の導入想定値（320 万 kW）に対して、1.02 倍となっている。

表 6-18 関西における有望エリア（二次抽出）の府県別・風速別設備容量

単位：万 kW

府県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	府県別 計
福井県	1	1	0	0	0	0	0	3
三重県	2	2	1	0	0	0	0	4
滋賀県	20	24	15	11	15	9	2	96
京都府	12	19	17	9	3	0	0	61
大阪府	5	3	1	1	0	0	0	11
兵庫県	20	17	8	2	0	0	0	48
奈良県	5	10	7	8	1	1	0	32
和歌山県	21	21	14	13	5	0	0	73
風速区分別計	85	96	63	45	25	10	2	327

表 6-19 関西における有望エリア（二次抽出）の府県別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

府県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	府県別計
福井県	2	0	0	0	0	0	2
三重県	3	1	0	0	0	0	4
滋賀県	17	5	2	1	0	0	25
京都府	19	5	0	1	0	0	25
大阪府	4	0	0	0	0	0	4
兵庫県	20	0	1	0	0	0	21
奈良県	11	0	0	0	0	0	11
和歌山県	15	5	2	1	0	0	23
設備容量別計	91	16	5	3	0	0	115

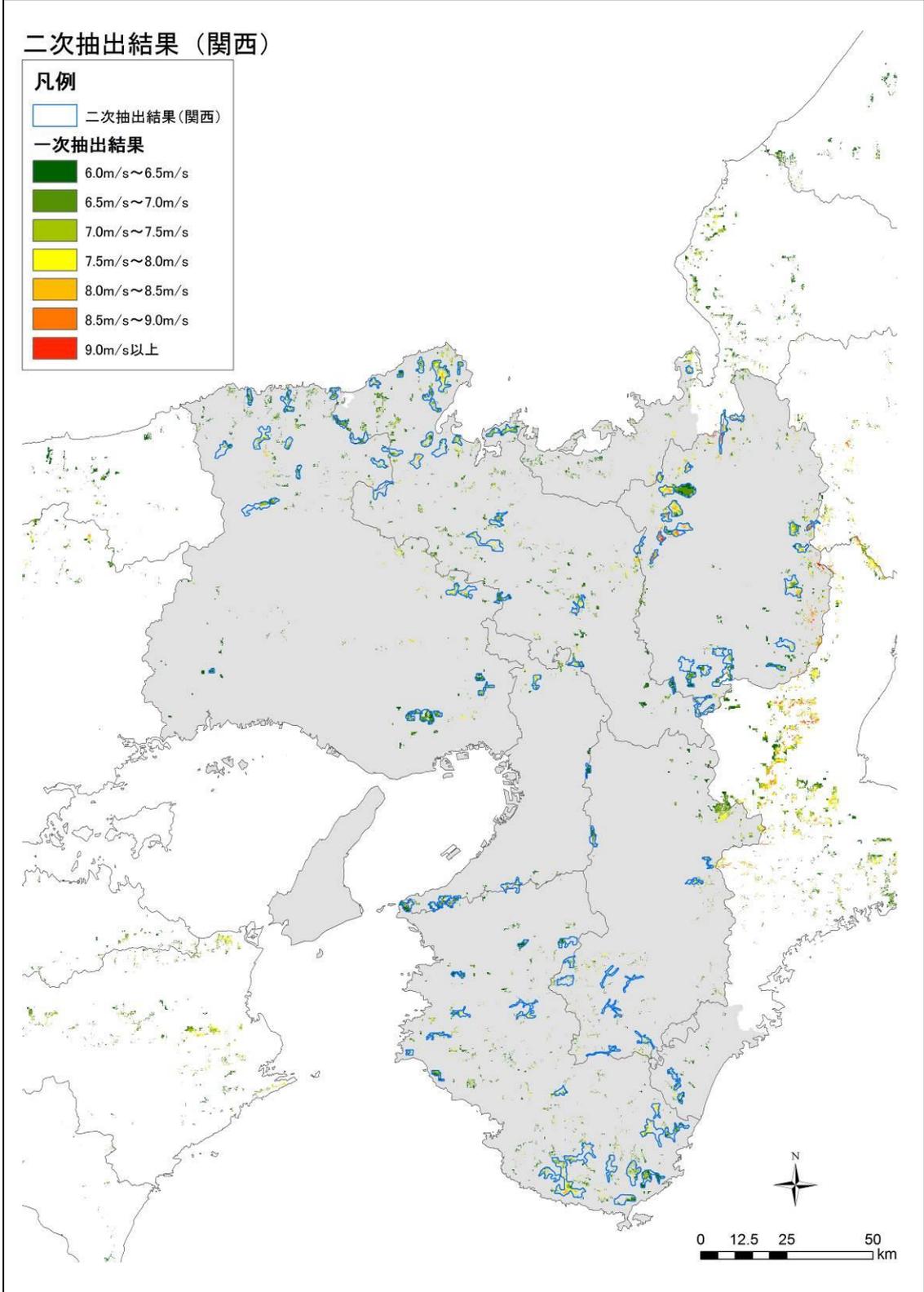


図 6-15 関西における二次抽出結果

(7) 中国における風力有望エリア

① 一次抽出結果

中国における一次抽出結果を表 6-20 及び図 6-16 に示す。これによると、山口県の設備容量 190 万 kW が最も多く、島根県の 173 万 kW、広島県の 163 万 kW がそれに続く。

表 6-20 中国における有望エリア（一次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
鳥取県	30	14	5	2	1	0	0	51
島根県	53	49	45	21	3	1	0	173
岡山県	32	24	12	7	3	1	0	79
広島県	59	49	34	17	4	1	0	163
山口県	59	70	50	12	1	0	0	190
風速区分別計	233	206	146	58	11	3	0	657

一次抽出結果（中国）

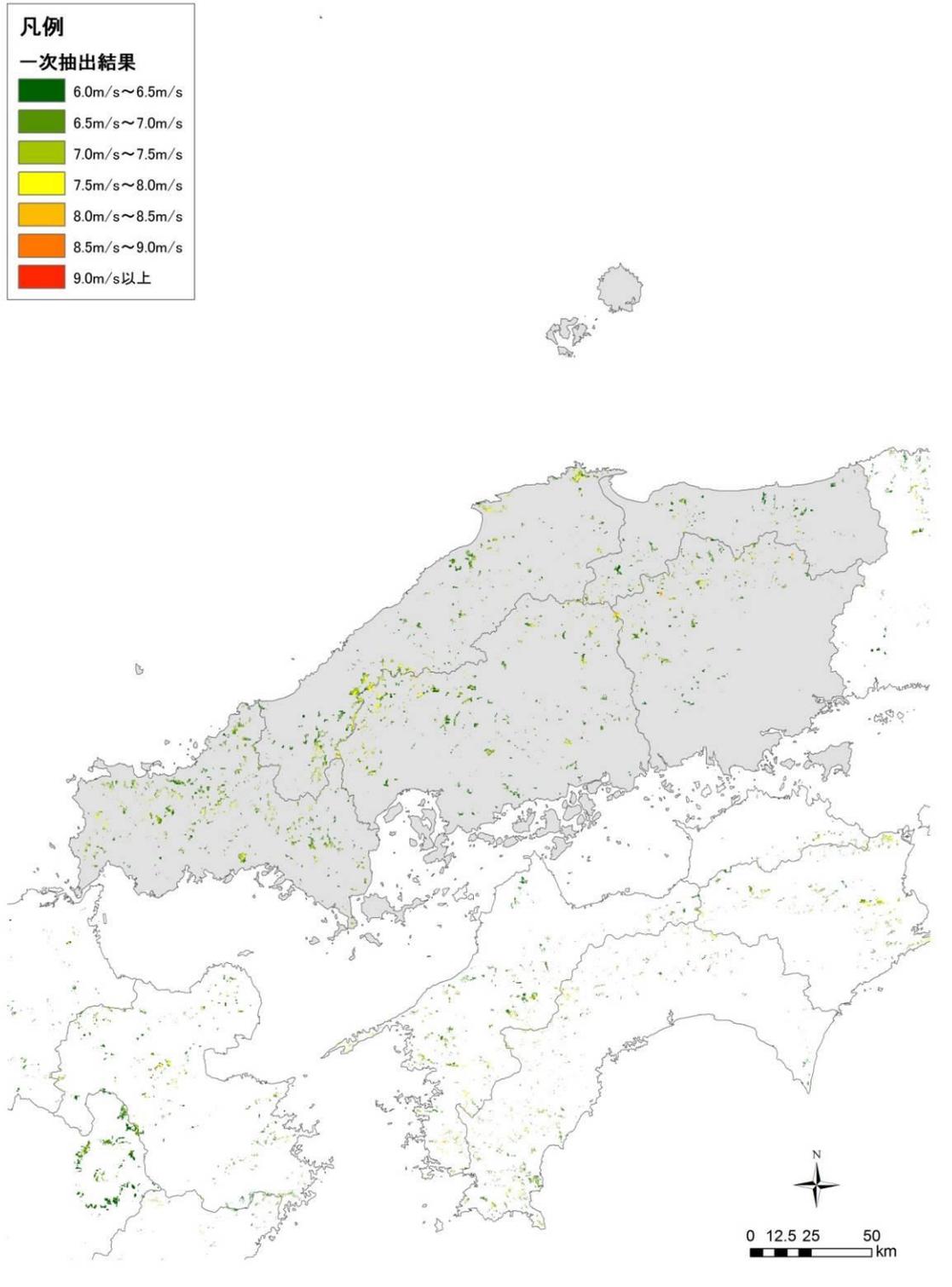


図 6-16 中国における一次抽出結果

② 二次抽出結果

中国における二次抽出結果を表 6-21、表 6-22 及び図 6-17 に示す。これは、中国陸上の導入想定値（320 万 kW）に対して、1.27 倍となっている。

表 6-21 中国における有望エリア（二次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
鳥取県	15	8	3	1	1	0	0	28
島根県	25	29	31	18	3	1	0	107
岡山県	15	17	10	5	3	1	0	52
広島県	30	32	26	15	3	1	0	106
山口県	25	44	36	9	0	0	0	115
風速区分別計	110	130	106	48	10	3	0	407

表 6-22 中国における有望エリア（二次抽出）の県別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	県別計
鳥取県	9	4	0	0	0	0	13
島根県	21	8	2	1	0	0	32
岡山県	15	5	2	0	0	0	22
広島県	27	15	1	0	0	0	43
山口県	0	5	5	0	0	0	10
設備容量別計	72	37	10	1	0	0	120

二次抽出結果（中国）

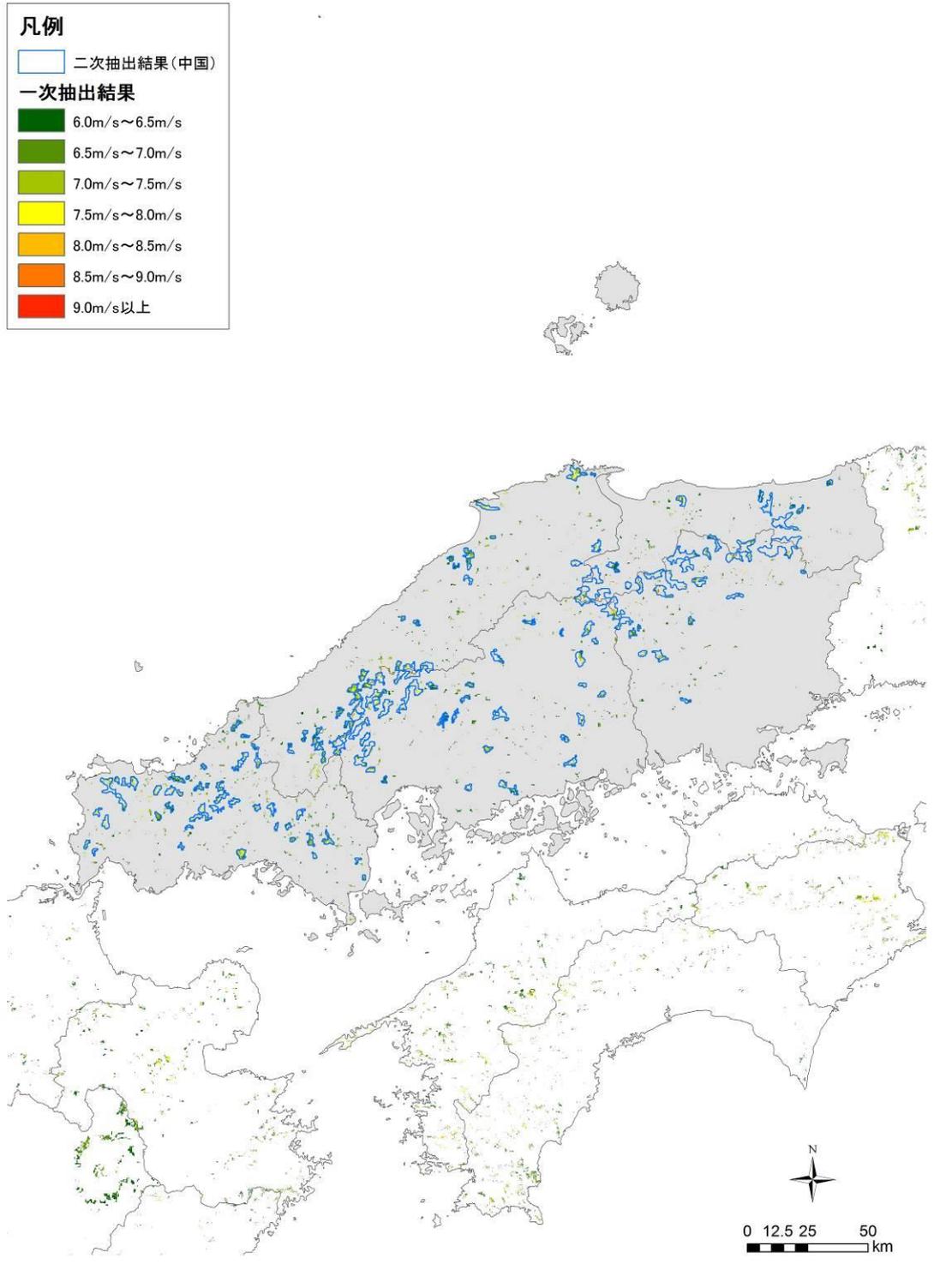


図 6-17 中国における二次抽出結果

(8) 四国における風力有望エリア

① 一次抽出結果

四国における一次抽出結果を表 6-23 及び図 6-18 に示す。これによると、愛媛県の設備容量 107 万 kW が最も多く、高知県の 93 万 kW がそれに続く。

表 6-23 四国における有望エリア（一次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
徳島県	15	18	19	8	1	0	0	60
香川県	5	4	2	0	0	0	0	11
愛媛県	41	32	23	8	2	0	0	107
高知県	35	28	20	8	2	0	0	93
風速区分別計	96	82	64	24	5	0	0	271

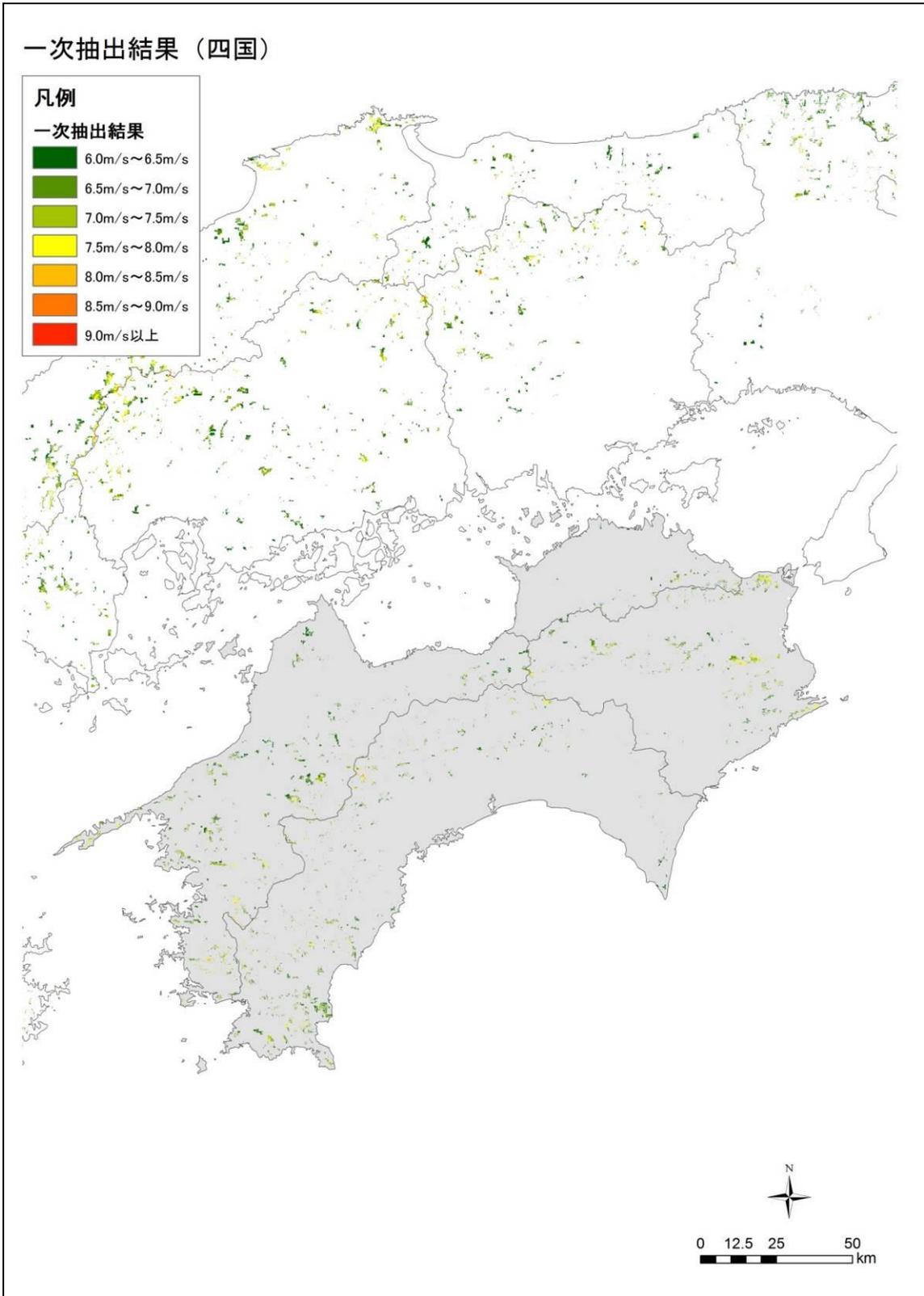


図 6-18 四国における一次抽出結果

② 二次抽出結果

四国における二次抽出結果を表 6-24、表 6-25 及び図 6-19 に示す。これは、四国陸上の導入想定値（130 万 kW）に対して、1.15 倍となっている。

表 6-24 四国における有望エリア（二次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
徳島県	3	11	14	7	1	0	3	36
香川県	0	1	1	0	0	0	0	2
愛媛県	22	18	15	6	2	0	22	64
高知県	13	15	12	5	1	0	13	47
風速区分別計	38	46	43	18	4	0	38	149

表 6-25 四国における有望エリア（二次抽出）の県別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	県別計
徳島県	9	2	2	0	0	0	13
香川県	2	0	0	0	0	0	2
愛媛県	18	7	2	0	0	0	27
高知県	20	2	1	0	0	0	23
設備容量別計	49	11	5	0	0	0	65

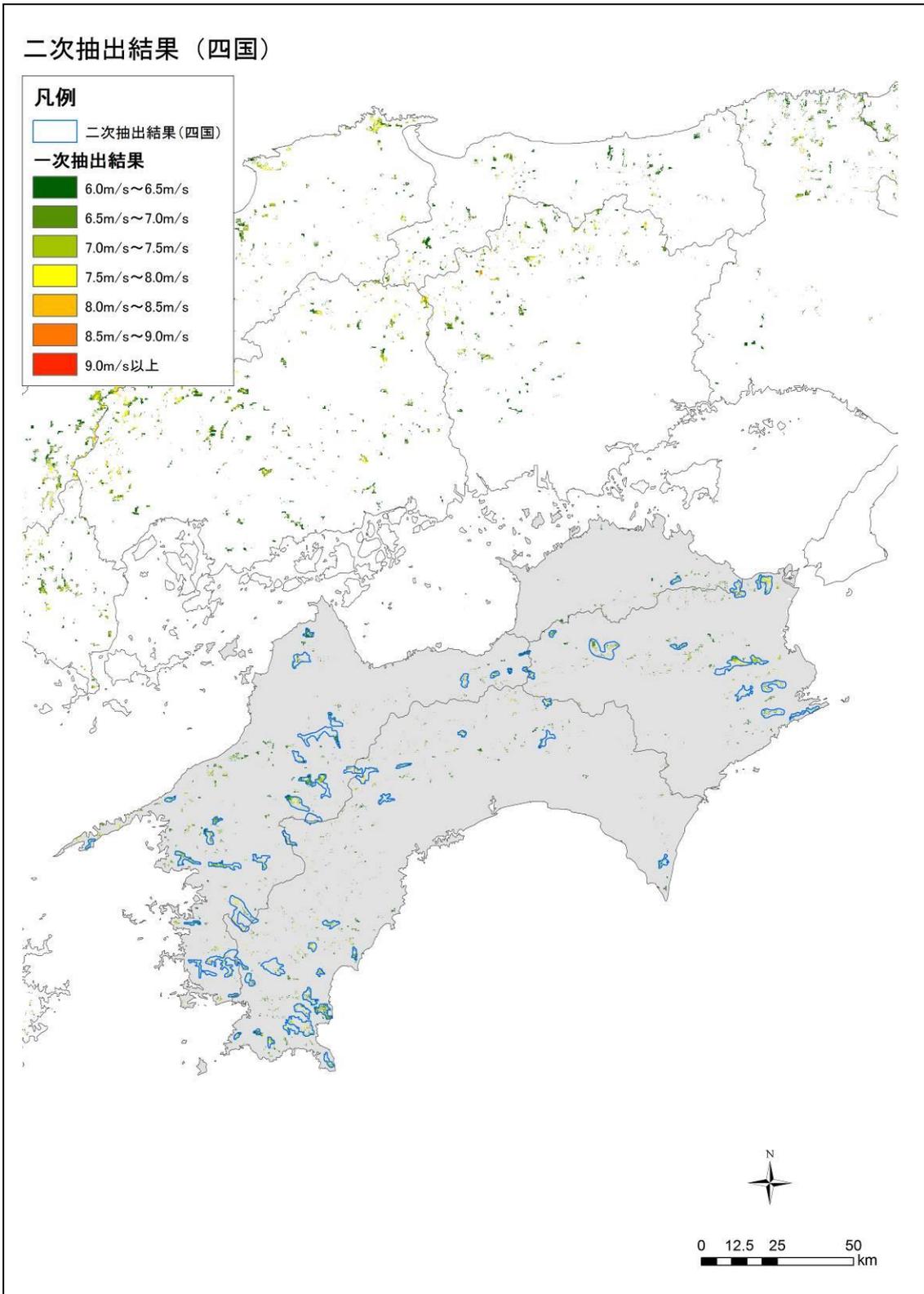


図 6-19 四国における二次抽出結果

(9) 九州における風力有望エリア

① 一次抽出結果

九州における一次抽出結果を表 6-26 及び図 6-20 に示す。これによると、鹿児島県の設備容量 245 万 kW が最も多く、熊本県の 148 万 kW がそれに続く。

表 6-26 九州における有望エリア（一次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
福岡県	14	6	2	0	0	0	0	22
佐賀県	20	7	4	1	0	0	0	32
長崎県	9	8	2	1	0	0	0	19
熊本県	77	52	17	2	0	0	0	148
大分県	42	29	16	5	2	0	0	94
宮崎県	39	34	21	3	0	0	0	98
鹿児島県	70	73	53	34	15	0	0	245
風速区分別計	271	208	116	45	17	0	0	658

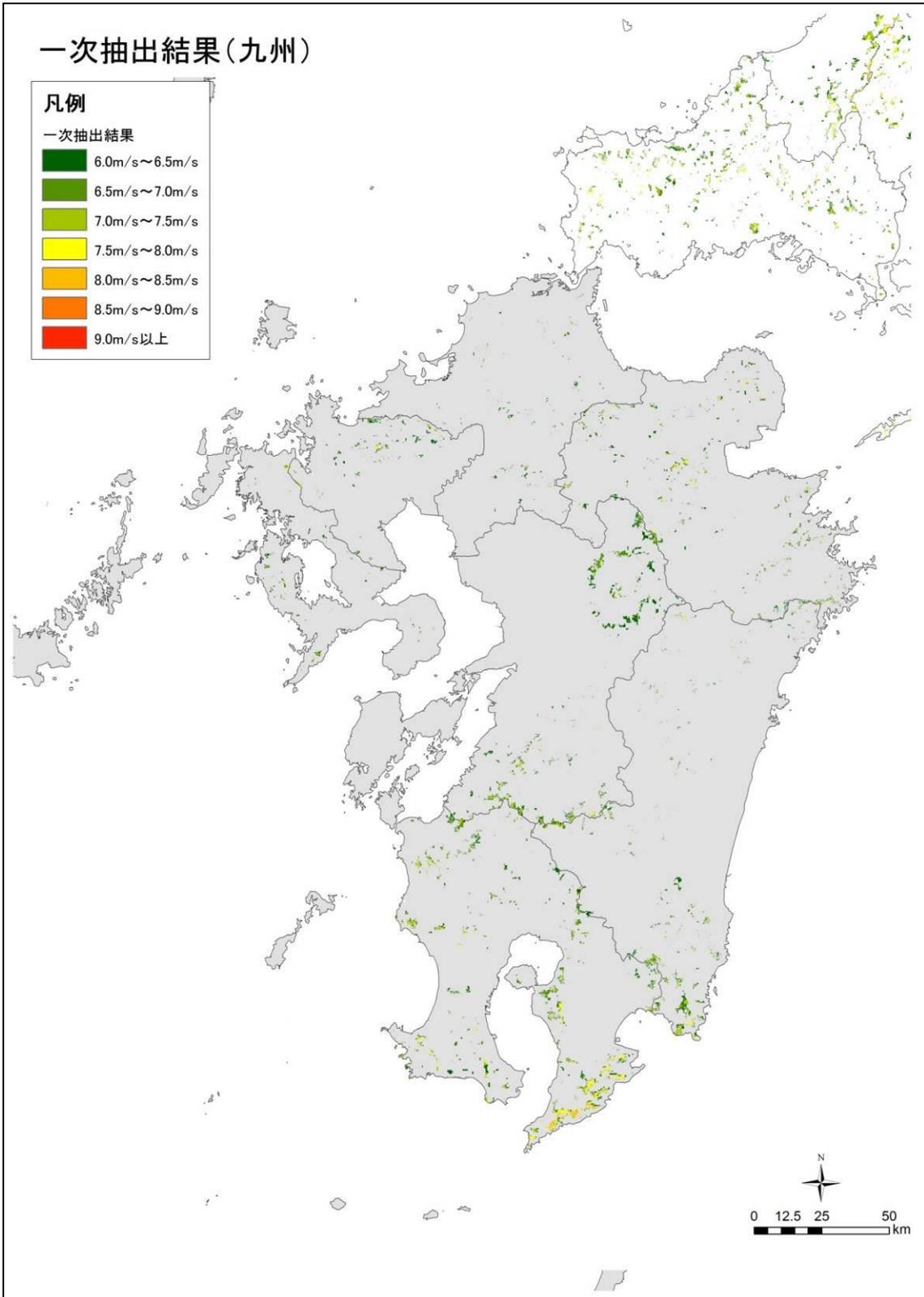


図 6-20 九州における一次抽出結果

② 二次抽出結果

九州における二次抽出結果を表 6-27、表 6-28 及び図 6-21 に示す。これは、九州陸上の導入想定値（320 万 kW）に対して、1.09 倍となっている。

表 6-27 九州における有望エリア（二次抽出）の県別・風速別設備容量

単位：万 kW

県	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計
福岡県	0	1	0	0	0	0	0	1
佐賀県	8	4	3	1	0	0	0	15
長崎県	3	5	1	1	0	0	0	9
熊本県	52	41	14	1	0	0	0	108
大分県	11	9	6	3	1	0	0	30
宮崎県	15	17	11	2	0	0	0	45
鹿児島県	30	41	32	24	12	0	0	140
風速区分別計	118	117	68	32	14	0	0	348

表 6-28 九州における有望エリア（二次抽出）の県別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	県別計
福岡県	1	0	0	0	0	0	1
佐賀県	6	1	0	0	0	0	7
長崎県	6	0	0	0	0	0	6
熊本県	17	8	5	1	0	0	31
大分県	18	0	0	0	0	0	18
宮崎県	6	2	3	0	0	0	11
鹿児島県	19	6	13	0	0	0	38
設備容量別計	73	17	21	1	0	0	112

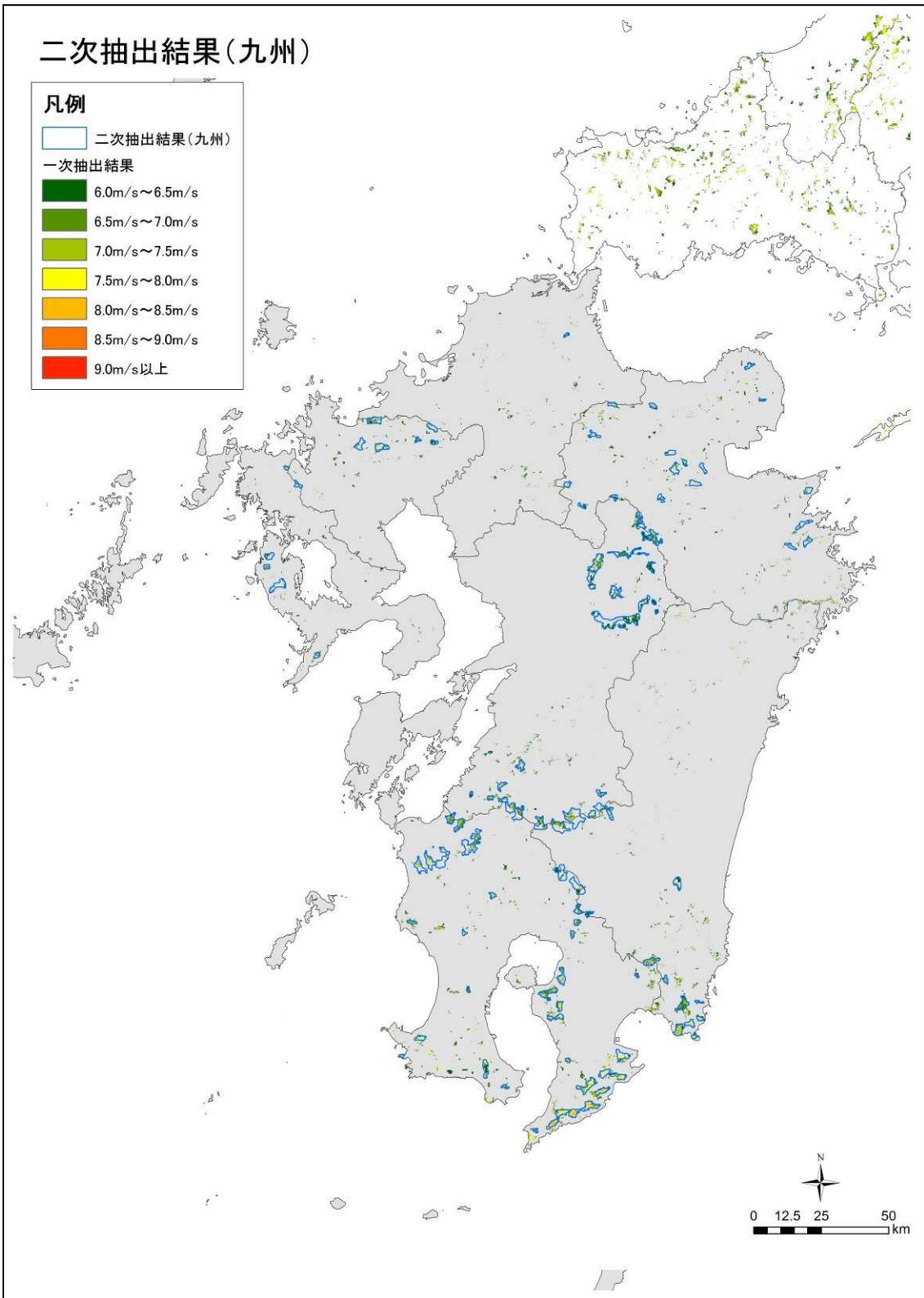


図 6-21 九州における二次抽出結果

(10) 沖縄における風力有望エリア

① 一次抽出結果

沖縄における一次抽出結果を表 6-29 及び図 6-22 に示す。これによると、沖縄県北部の設備容量 96 万 kW が最も多く、沖縄県中部の 61 万 kW がそれに続く。

表 6-29 沖縄における有望エリア（一次抽出）の地域別・風速別設備容量

単位：万 kW

地域	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	地域 別計
沖縄県北部	35	29	22	7	2	0	0	96
沖縄県中部	10	18	18	14	1	0	0	61
沖縄県南部	0	1	6	9	0	0	0	16
風速区分別計	45	49	46	31	4	0	0	174

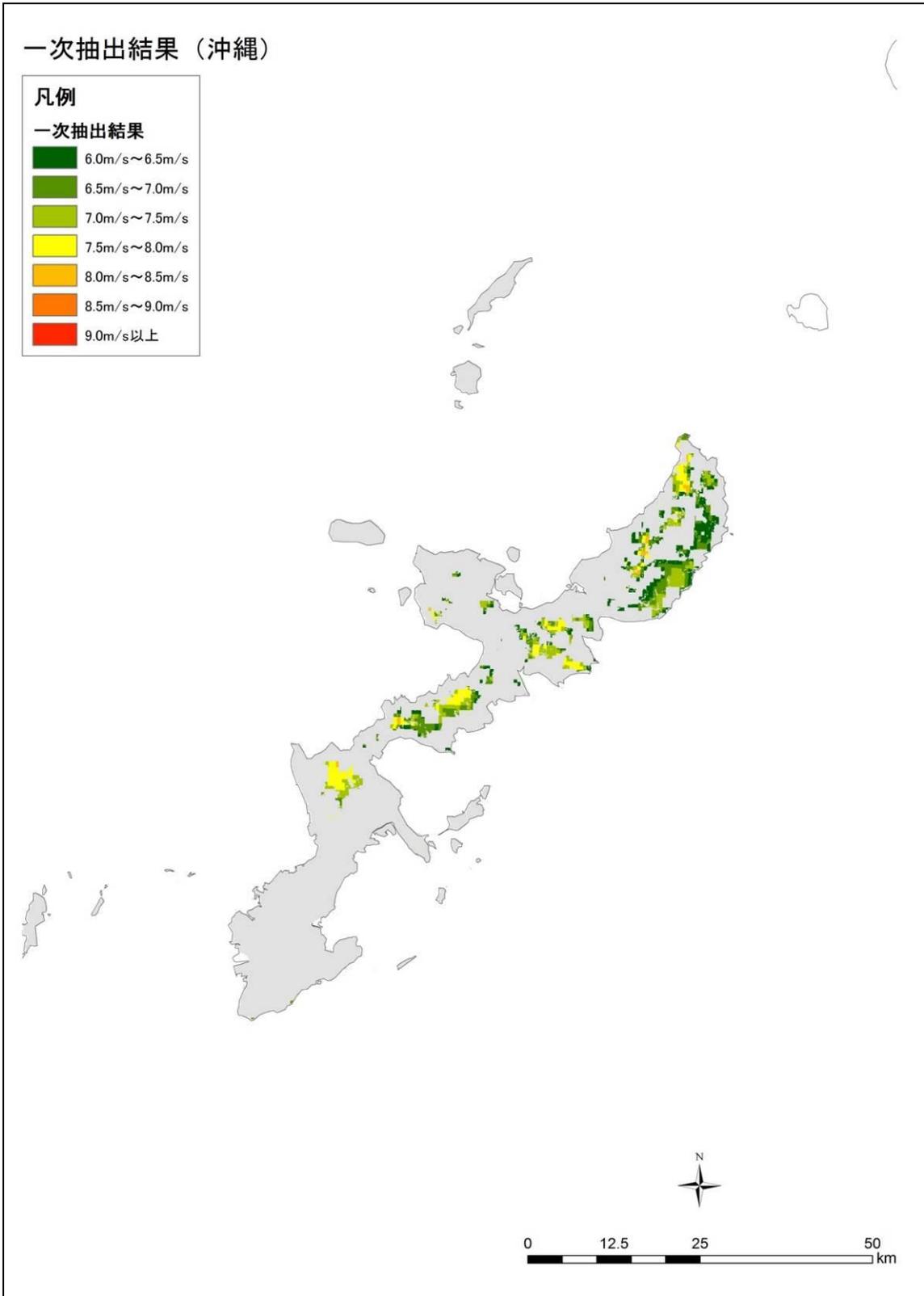


図 6-22 沖縄における一次抽出結果

② 二次抽出結果

沖縄における二次抽出結果を表 6-30、表 6-31 及び図 6-23 に示す。これは、沖縄陸上の導入想定値（60 万 kW）に対して、2.77 倍となっている。

表 6-30 沖縄における有望エリア（二次抽出）の地域別・風速別設備容量

単位：万 kW

地域	6.0～ 6.5m/s	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	地域 別計
沖縄県北部	30	26	19	7	2	0	0	85
沖縄県中部	7	16	18	14	1	0	0	65
沖縄県南部	0	1	6	9	0	1	0	16
風速区分別計	37	43	43	30	3	1	0	166

表 6-31 沖縄における有望エリア（二次抽出）の地域別・設備容量別度数分布表

単位：エリア数

地域	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	県別計
沖縄県北部	0	1	4	2	0	1	8
沖縄県中部	0	0	1	3	0	0	4
沖縄県南部	0	0	0	1	0	0	1
設備容量別計	0	1	5	6	0	1	13

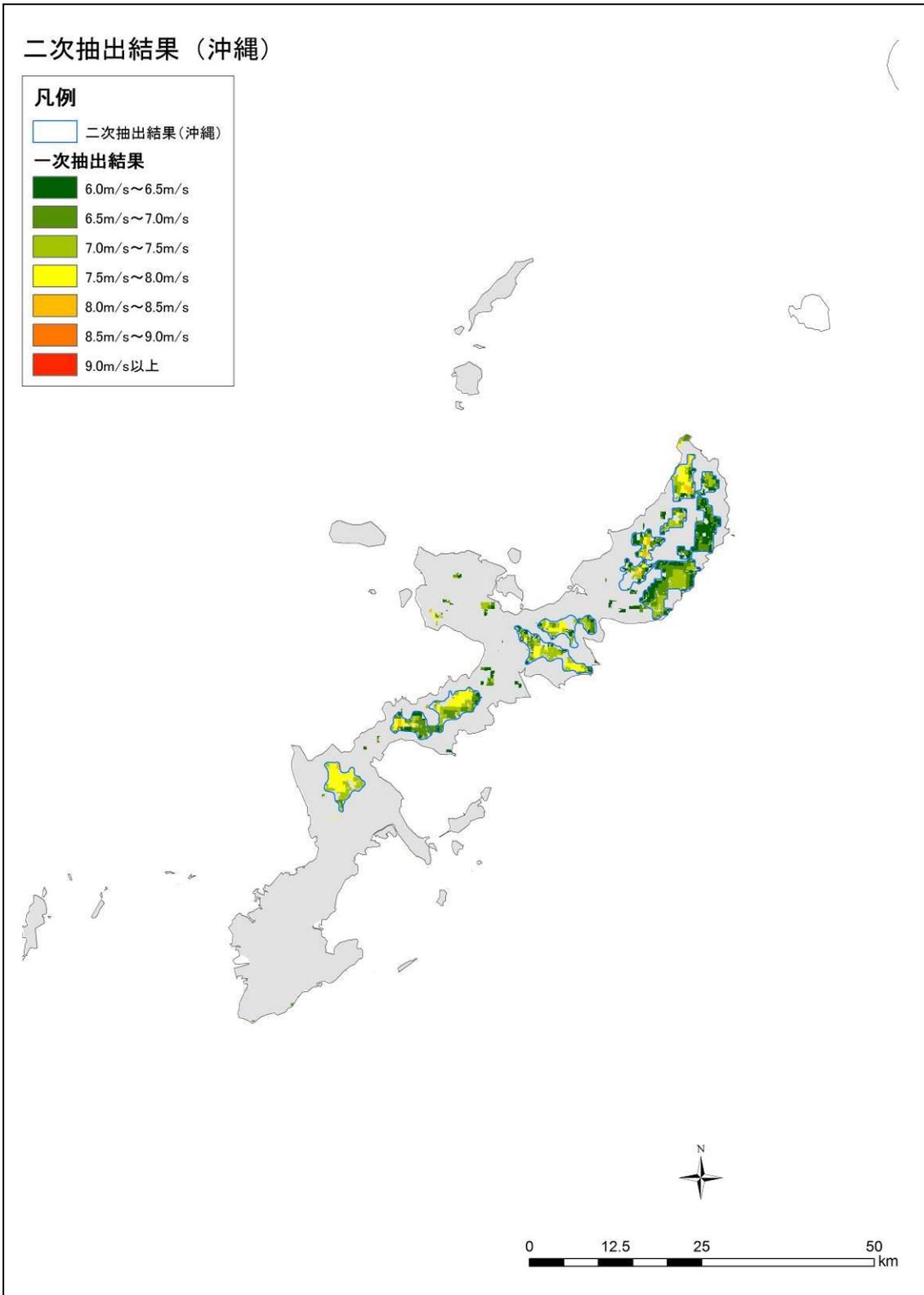


図 6-23 沖縄における二次抽出結果

(11) 電力供給エリア別の有望エリア（陸上）の抽出結果のまとめ

電力供給エリア別の有望エリアの抽出結果のまとめを表 6-32 に示す。

表 6-32 電力供給エリア別の有望エリアの抽出結果（陸上）のまとめ

電力供給 エリア	導入想定値	有望エリア		
		一次抽出結果	二次抽出結果	
	(万 kW)	(万 kW)	(万 kW)	(倍)
北海道	400	2,234	969	2.42
東北	1,250	2,932	1,987	1.59
東京	140	284	203	1.45
北陸	120	246	192	1.60
中部	290	586	340	1.17
関西	320	656	327	1.02
中国	320	657	407	1.27
四国	130	271	149	1.15
九州	320	658	348	1.09
沖縄	60	174	166	2.77
合計	3,350	8,698	5,088	1.52

※倍：二次抽出結果／導入想定値

6.1.5 参考シナリオにおける有望エリアの設定結果

(1) 東北における風力有望エリア（参考シナリオ）

① 一次抽出結果

東北における一次抽出結果（参考シナリオ）を表 6-33 及び図 6-24 に示す。これによると、岩手県の設備容量 2,145 万 kW が最も多く、青森県の 1,731 万 kW、福島県の 1,135 万 kW がそれに続く。

表 6-33 東北における有望エリア（一次抽出）の県別・風速別設備容量（参考シナリオ）

単位：万 kW

県	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計	参考 6.0～ 6.5m/s
青森県	463	366	279	234	191	197	1,731	384
岩手県	358	389	385	334	282	396	2,145	358
宮城県	101	107	110	107	88	103	616	94
秋田県	294	202	130	86	34	41	787	383
山形県	205	134	72	59	54	54	577	233
福島県	196	191	193	200	184	171	1,135	201
新潟県	63	32	15	5	1	0	116	118
風速区分別計	1,679	1,423	1,184	1,024	834	962	7,107	1,771

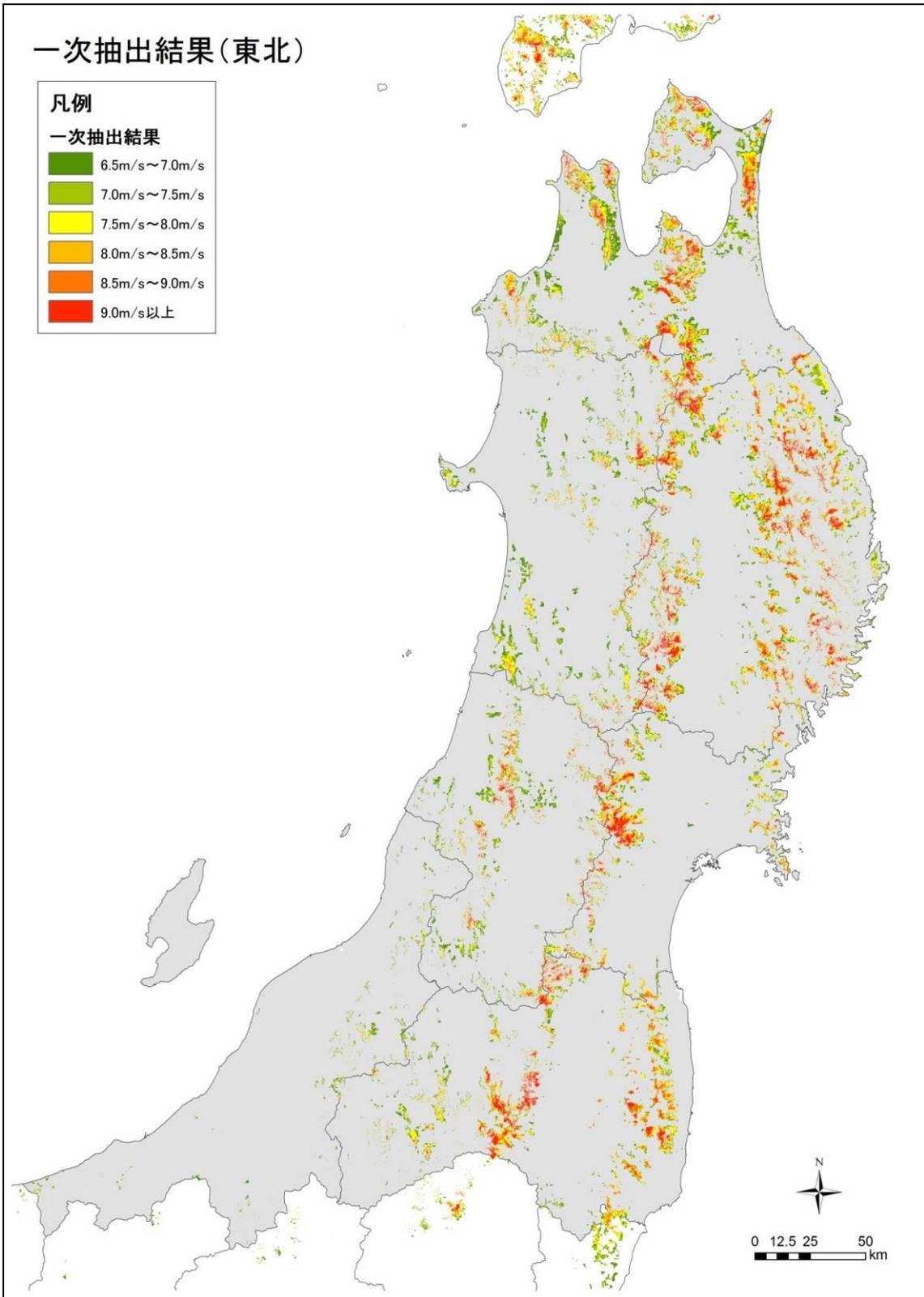


図 6-24 東北における一次抽出結果 (参考シナリオ)

② 二次抽出結果

東北における二次抽出結果（参考シナリオ）を表 6-34、表 6-35 及び図 6-25 に示す。これは、参考シナリオにおける東北陸上の導入想定値（570 万 kW）に対して、8.22 倍となっている。

表 6-34 東北における有望エリア（二次抽出）の県別・風速別設備容量（参考シナリオ）

単位：万 kW

県	6.5～ 7.0m/s	7.0～ 7.5m/s	7.5～ 8.0m/s	8.0～ 8.5m/s	8.5～ 9.0m/s	9.0m/s 以上	県別計	参考 6.0～ 6.5m/s
青森県	352	295	229	188	158	162	1,384	72
岩手県	185	248	269	247	214	303	1,467	52
宮城県	41	62	72	73	65	81	393	7
秋田県	109	106	72	47	18	28	380	29
山形県	84	73	37	33	31	25	284	17
福島県	90	109	129	142	150	126	746	19
新潟県	16	8	4	0	0	0	28	2
風速区分別計	877	902	812	731	636	726	4,683	199

表 6-35 東北における有望エリア（二次抽出）の県別・設備容量別度数分布表（参考シナリオ）

単位：エリア数

県	1～3 万 kW	3～5 万 kW	5～10 万 kW	10～20 万 kW	20～30 万 kW	30 万 kW 以上	県別計
青森県	12	24	32	46	7	7	128
岩手県	28	38	52	36	9	5	168
宮城県	7	11	12	12	0	2	44
秋田県	18	16	14	7	1	1	57
山形県	16	15	17	5	0	0	53
福島県	22	22	26	18	4	2	94
新潟県	6	1	0	1	0	0	8
設備容量別計	109	127	153	125	21	17	552

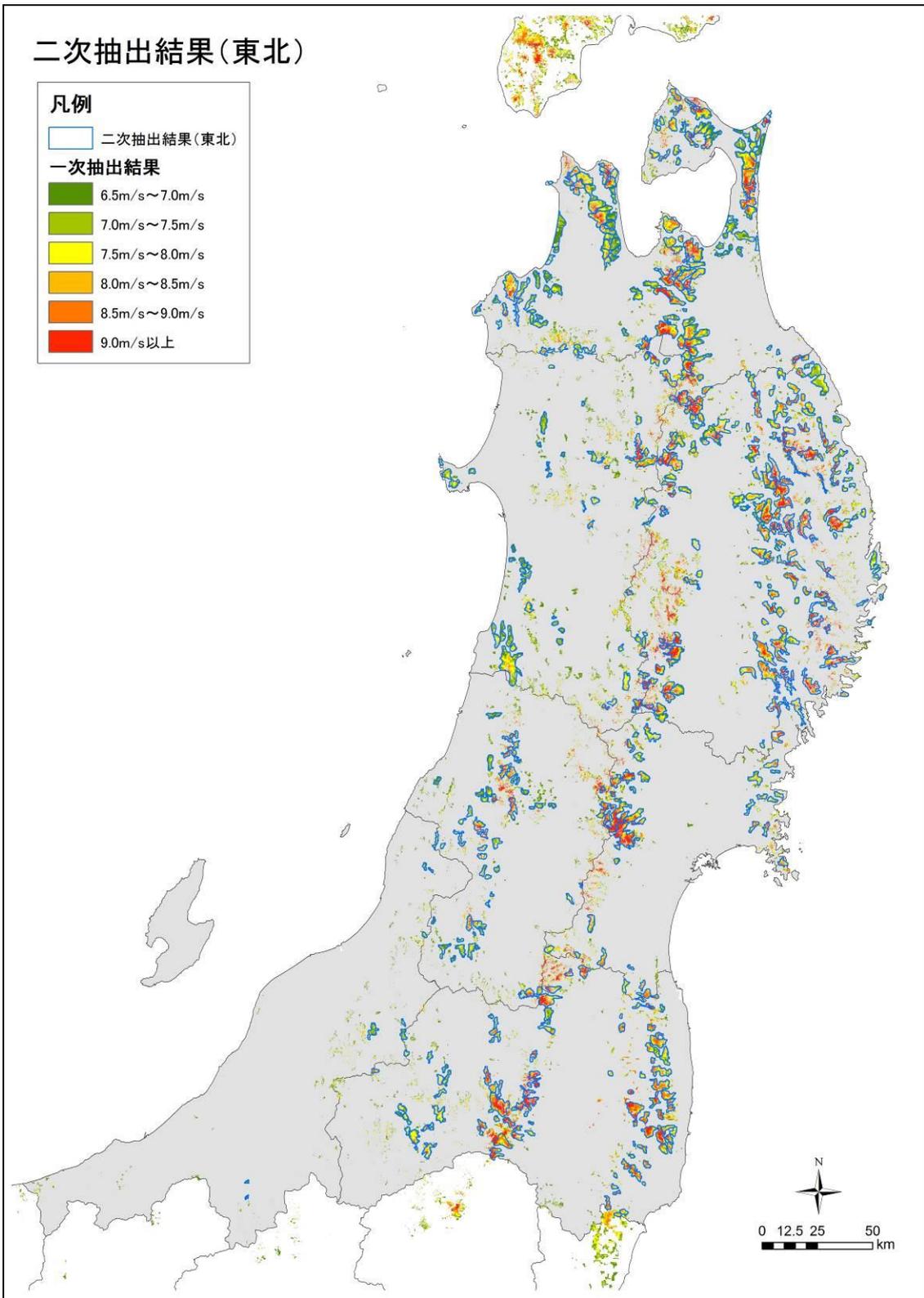


図 6-25 東北における二次抽出結果 (参考シナリオ)

6.2 洋上風力の有望エリアの設定

洋上風力に関しては、導入想定値の前提条件となっているエリアのうち、アクセスポイントからの距離が近い地域を有望エリアとして設定することとし、その位置等を設定した。なお、着床式と浮体式は各々の導入想定値に対して、別々に検討するものとした。

6.2.1 洋上風力の有望エリアの抽出・設定に関する基本的な考え方

洋上風力の有望エリアの抽出・設定にあたっての基本的な考え方を以下に示す。

- 1) 導入想定値の前提条件となっているエリアのうち、アクセスポイントからの距離（陸上・洋上を問わず）が近い地点がより有望とする。なお、着床式と浮体式は各々の導入想定値に対して、別々に検討する。
- 2) 水深 50m 未満を着床式の適用範囲、50m 以深を浮体式の適用範囲とする。
- 3) アクセスポイントは、陸上と同様、既存の電力会社が保有する変電所のみを対象とし、当該電力供給エリアにおける上位から 2 位までの運用電圧（東北であれば 275kV）の送電線が接続される変電所とした。なお、既存の火力発電所等も有効なアクセスポイントになると考えられる（安全側検討としている）。
- 4) アクセスポイントに関する接続可能量や導入想定値を考慮せずに一次抽出を行った後、アクセスポイントの接続可能量を想定した上で、接続可能量を上回らない範囲で、導入想定値を満たすよう、二次抽出を行う。なお、着床式と浮体式では着床式が優先的に導入想定値を実現することとする。
- 5) 導入想定値が 1,000 万 kW を超える東北と東京については、アクセスポイントの接続可能量の異なる 2 シナリオ（分散導入シナリオと集中導入シナリオ）に関して検討を行う。

6.2.2 洋上風力の有望エリアの抽出・設定フロー

抽出フローを図 6-26 に示す。

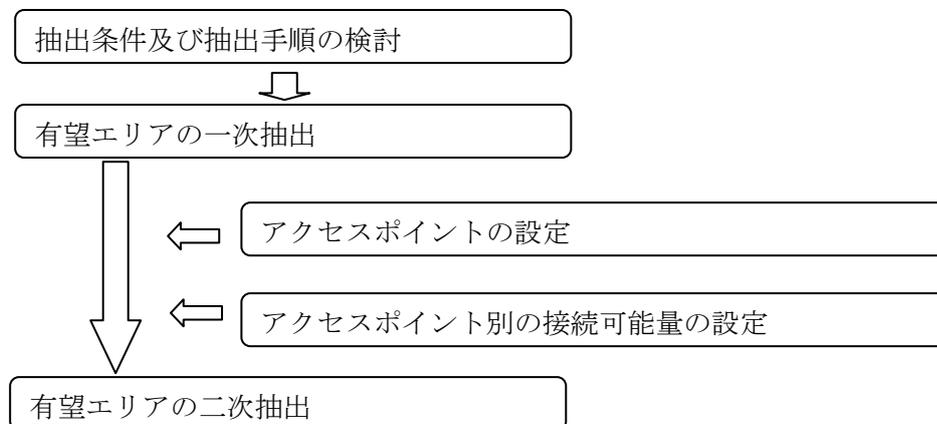


図 6-26 洋上風力有望エリアの抽出フロー

6.2.3 検討ケースと対応する導入想定値

検討ケースと対応する導入想定値を表 6-36 に示す。

表 6-36 検討ケースと対応する導入想定値

区分	電力供給 エリア	検討対象 シナリオ	導入想定値（洋上）万 kW		
			着床式	浮体式	合計
基本ケース	北海道	基本シナリオ	50	0	50
	東北	基本シナリオ	700	550	1,250
	東京	基本シナリオ	710	650	1,360
	北陸	基本シナリオ	0	0	0
	中部	基本シナリオ	360	380	740
	関西	基本シナリオ	0	30	30
	中国	基本シナリオ	0	0	0
	四国	基本シナリオ	30	60	90
	九州	基本シナリオ	40	90	130
	沖縄	基本シナリオ	0	0	0
オプションケース	東北（福島浜 通りを除く）	基本シナリオ	600	510	1,110
	〃	参考シナリオ	270	140	410
	福島浜通り のみ	基本シナリオ	100	0	100

6.2.4 有望エリアの抽出条件及び抽出方法

(1) 一次抽出の抽出条件と抽出方法

一次抽出条件（開発不可条件）は、導入ポテンシャルの算定条件をベースとしつつ、アクセスポイント（東北では 275kV 以上の変電所）からの距離が 100km 未満を追加条件として設定した（表 6-37）。なお、抽出は GIS によりメッシュ単位で行った。

表 6-37 洋上風力の有望エリアの一次抽出条件（開発不可条件）

区分	項目	開発不可条件
自然条件	風速区分	着床式：7.0m/s 未満 浮体式：7.5m/s 未満
	離岸距離	陸地から 30km 以上
	水深	200m 以上
社会条件、法制度等	法規制区分	国立・国定公園（海域公園）
	アクセスポイント（東北では 275kV 以上の変電所）からの距離	100km 以上

※水深 50m 未満を着床式、水深 50m 以上を浮体式としている。

(2) 二次抽出の抽出条件と抽出方法

① アクセスポイントの設定

洋上風力における系統整備のアクセスポイントとしては、陸上風力と同様、当該電力供給エリアにおける上位から2位までの運用電圧（東北であれば 275kV）の送電線が接続される変電所とした。

なお、既存火力発電所も有望なアクセスポイントになりうるが、現状では接続可能量等の設定が困難であること及び考慮することにより分散ポイントが増加し、安全側の検討となることから、考慮しないこととした。

② アクセスポイント別の接続可能量の設定

アクセスポイントの接続可能量は表 6-38 に示すとおり設定する。なお、導入想定値が 1,000 万 kW を超える東北と東京については、分散導入シナリオ以外に 500kV 変電所の接続可能量を2倍にした集中導入シナリオについても検討した。

表 6-38 アクセスポイントタイプ別の接続可能量の設定

電力	導入想定値 (着床式+浮体式)	アクセスポイント タイプ	分散導入シナリオ	集中導入シナリオ
①東北	1,250 万 kW (700+550)	275kV 変電所	170 万 kW	170 万 kW
		500kV 変電所	170 万 kW	340 万 kW
②東京	1,360 万 kW (710+650)	275kV 変電所	170 万 kW	170 万 kW
		500kV 変電所	170 万 kW	340 万 kW
③北海道	50 万 kW (50+0)	全アクセスポイント	60 万 kW	
④中部	740 万 kW (360+380)	全アクセスポイント	170 万 kW	
⑤関西	30 万 kW (0+30)	全アクセスポイント	170 万 kW	
⑥四国	90 万 kW (30+60)	全アクセスポイント	170 万 kW	
⑦九州	130 万 kW (30+60)	全アクセスポイント	290 万 kW	
⑧東北(福島 浜通り除く)	1110 万 kW (600+510)	275kV 変電所	170 万 kW	
		500kV 変電所	170 万 kW	
⑨東北(福島 浜通り除く) ※参考シナ リオ	410 万 kW (270+140)	275kV 変電所	170 万 kW	
		500kV 変電所	170 万 kW	
⑩福島浜通 りのみ	100 万 kW	新福島発電所のみ	170 万 kW	

※東北、北海道、九州の接続可能量の設定値については、後述する表 8-18 で示したものと同一とする。

なお、他の地域については、東北と同じとする。

③ 二次抽出手順

洋上風力の有望エリアの二次抽出手順を以下に示す。

- 1)最も近いアクセスポイントへの接続を前提にし、有望エリアを全アクセスポイントに対してボロノイ分割する。
- 2)各アクセスポイントから 10km 以内で、ボロノイ分割線の内部の有望エリアを当該アクセスポイントに接続する有望エリアとして割り付ける。
- 3)上記 2)の手順を各アクセスポイントから n km ($n=10,20,30 \dots$) まで繰り返す。
- 4)接続する有望エリア (二次抽出) が接続可能量を超えた段階で、当該アクセスポイントは対象から外す。
- 5)接続可能量の上限値を超えたアクセスポイントを除いて、ボロノイ分割を再度行う。
- 6)上記 2)～5)を繰り返し有望エリア (二次抽出) の合計が導入想定値を超えた段階で END とする。

※着床式と浮体式は、別々に上記抽出手順を行う。

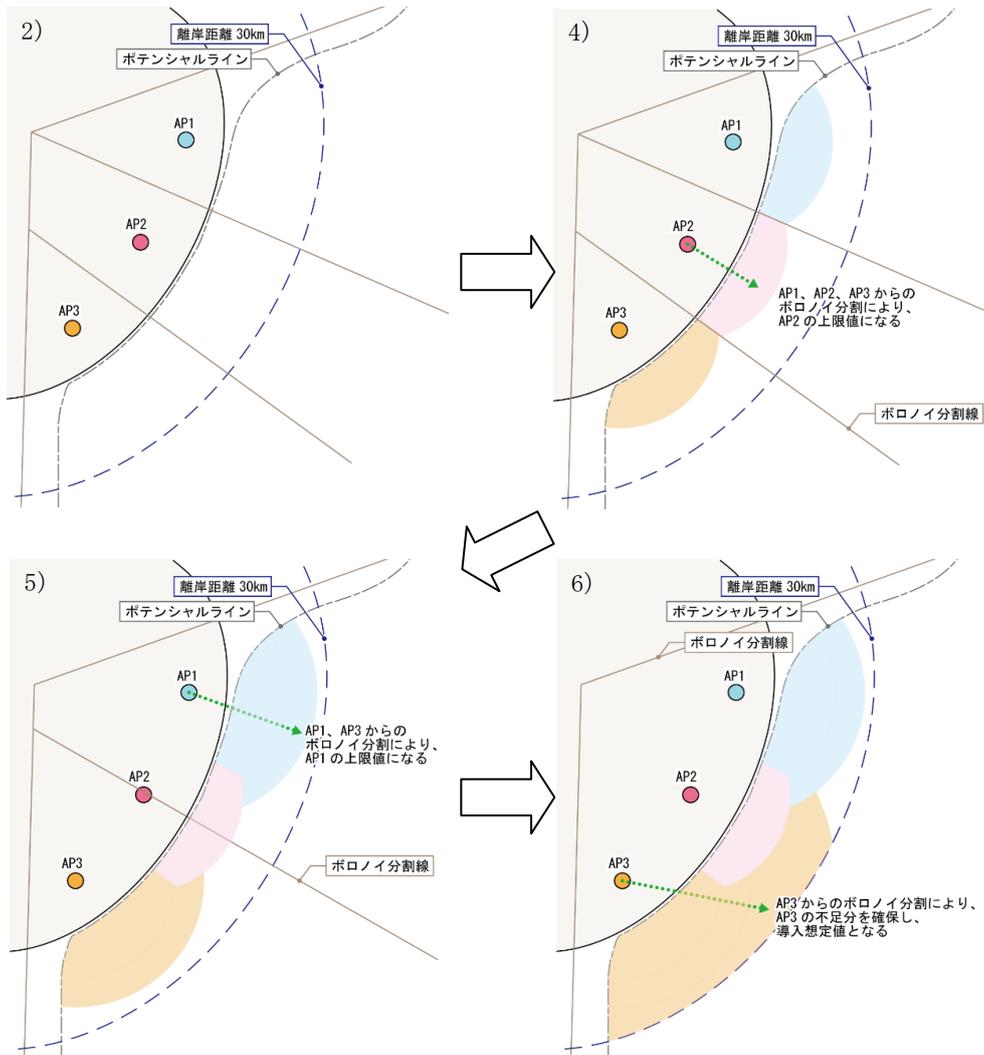


図 6-27 洋上風力の有望エリアの二次抽出手順

6.2.5 基本ケースにおける電力供給エリア別の有望エリア（洋上）の設定

(1) 北海道における有望エリアの抽出・設定（洋上）

① 北海道における有望エリアの一次抽出

北海道における有望エリアの一次抽出結果を図 6-28 に、変電所からの距離別に集計したものを表 6-39 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値（50 万 kW）はアクセスポイントから 10km 以内で超過することが分かる。

表 6-39 北海道における一次抽出結果（変電所からの距離別）

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	68 万 kW	0 万 kW	68 万 kW
20km 以内	744 万 kW	321 万 kW	1,065 万 kW
30km 以内	1,276 万 kW	1,414 万 kW	2,689 万 kW
40km 以内	1,778 万 kW	2,470 万 kW	4,249 万 kW
50km 以内	2,442 万 kW	3,581 万 kW	6,024 万 kW
60km 以内	3,447 万 kW	4,628 万 kW	8,075 万 kW
70km 以内	4,749 万 kW	5,540 万 kW	10,289 万 kW
80km 以内	5,544 万 kW	6,868 万 kW	12,412 万 kW
90km 以内	6,239 万 kW	8,555 万 kW	14,794 万 kW
100km 以内	6,879 万 kW	9,906 万 kW	16,786 万 kW
導入想定値	50 万 kW	0 万 kW	50 万 kW

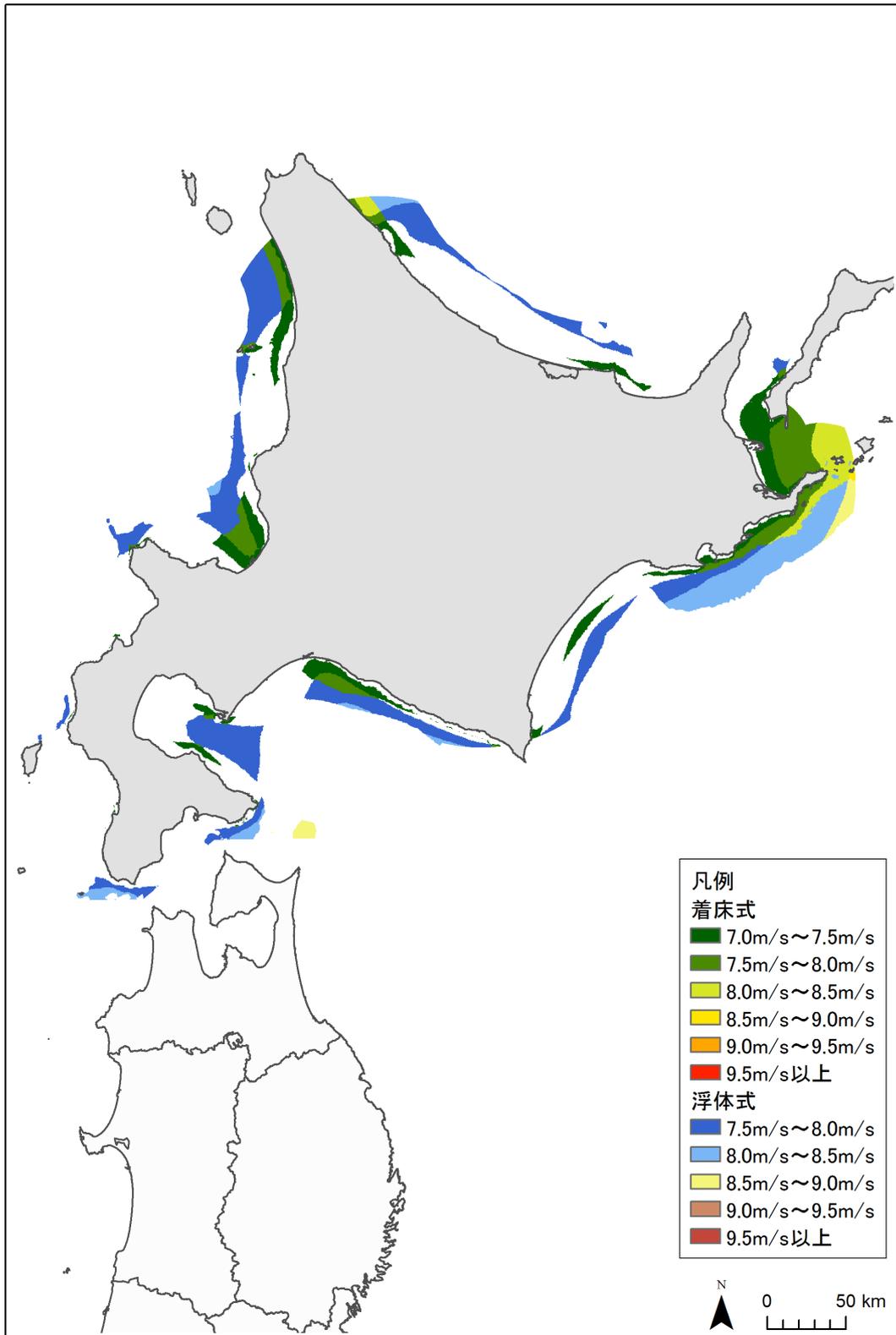


図 6-28 北海道洋上における有望エリアの一次抽出結果

② 北海道における有望エリアの二次抽出

ア) 各アクセスポイントの接続可能範囲（初期）

各々の変電所の接続範囲（初期）は、ボロノイ分割により設定した（図 6-29）。

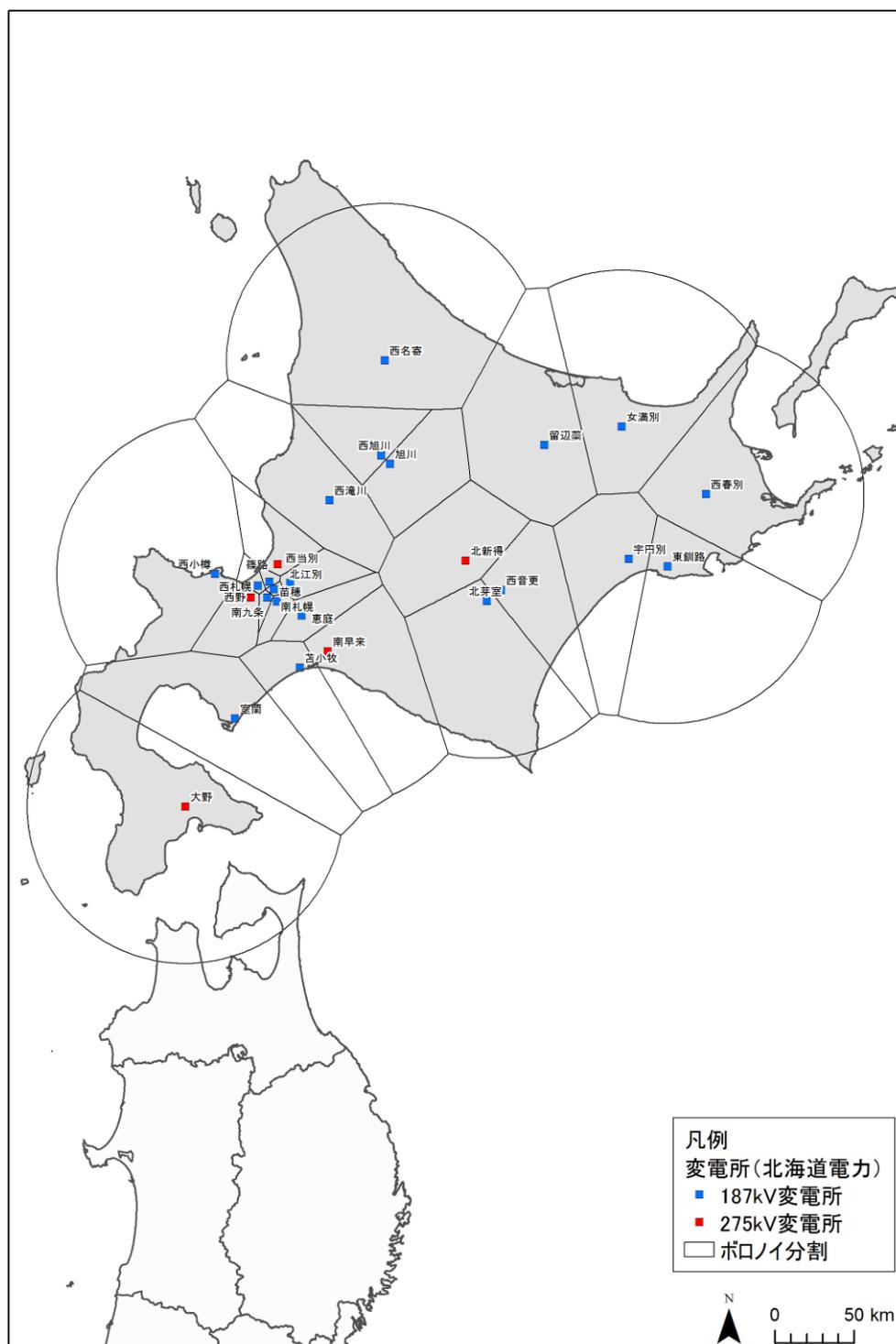


図 6-29 北海道における各アクセスポイントの位置及びボロノイ分割図（初期）

イ) 有望エリアの抽出・設定（北海道）

北海道におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-40 及び図 6-30 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 10km で導入想定値を上回るが、接続可能量の上限値となるアクセスポイントはなかった。

表 6-40 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（着床式）

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離	
			10km 以内	
			導入 P (B1)	Min (A, B1)
1	室蘭	60	20	20
2	恵庭	60	0	0
3	西小樽	60	0	0
4	北江別	60	0	0
5	苗穂	60	0	0
6	西札幌	60	19	19
7	北芽室	60	0	0
8	西旭川	60	0	0
9	西滝川	60	0	0
10	東釧路	60	3	3
11	留辺蘂	60	0	0
12	女満別	60	0	0
13	旭川	60	0	0
14	北新得	60	0	0
15	西当別	60	14	14
16	苫小牧	60	12	12
17	西音更	60	0	0
18	宇円別	60	0	0
19	西春別	60	0	0
20	大野	60	0	0
21	西名寄	60	0	0
22	西野	60	0	0
23	南早来	60	0	0
24	南札幌	60	0	0
25	篠路	60	0	0
26	南九条	60	0	0
合計		1,560	68	68>60

※1：想定値は着床式 60 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

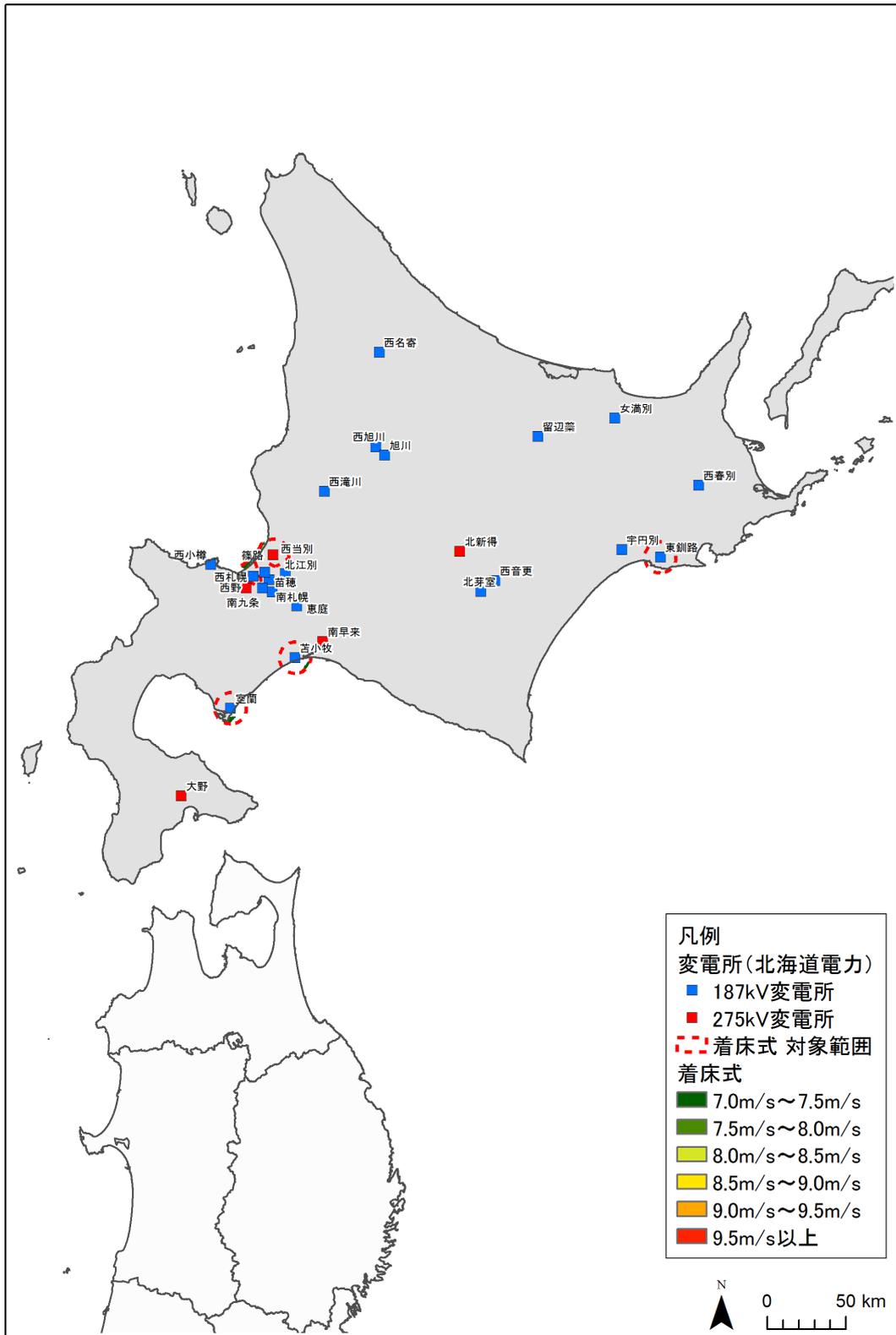


図 6-30 北海道における有望エリア

(2) 東北における有望エリアの抽出・設定 (洋上)

① 東北における有望エリアの一次抽出

東北における有望エリアの一次抽出結果を図 6-31 に、変電所からの距離別集計表を表 6-41 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値 (700 万 kW) はアクセスポイントから 30km 以内、浮体式の導入想定値 (550 万 kW) はアクセスポイントから 40km 以内で超過することが分かる。

表 6-41 東北における一次抽出結果 (変電所からの距離別)

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	0 万 kW	0 万 kW	0 万 kW
20km 以内	177 万 kW	0 万 kW	177 万 kW
30km 以内	991 万 kW	236 万 kW	1,226 万 kW
40km 以内	1,462 万 kW	902 万 kW	2,363 万 kW
50km 以内	1,825 万 kW	1,849 万 kW	3,674 万 kW
60km 以内	1,903 万 kW	3,117 万 kW	5,020 万 kW
70km 以内	1,979 万 kW	4,094 万 kW	6,074 万 kW
80km 以内	2,084 万 kW	4,711 万 kW	6,795 万 kW
90km 以内	2,155 万 kW	5,499 万 kW	7,654 万 kW
100km 以内	2,162 万 kW	5,739 万 kW	7,901 万 kW
導入想定値	700 万 kW	550 万 kW	1,250 万 kW

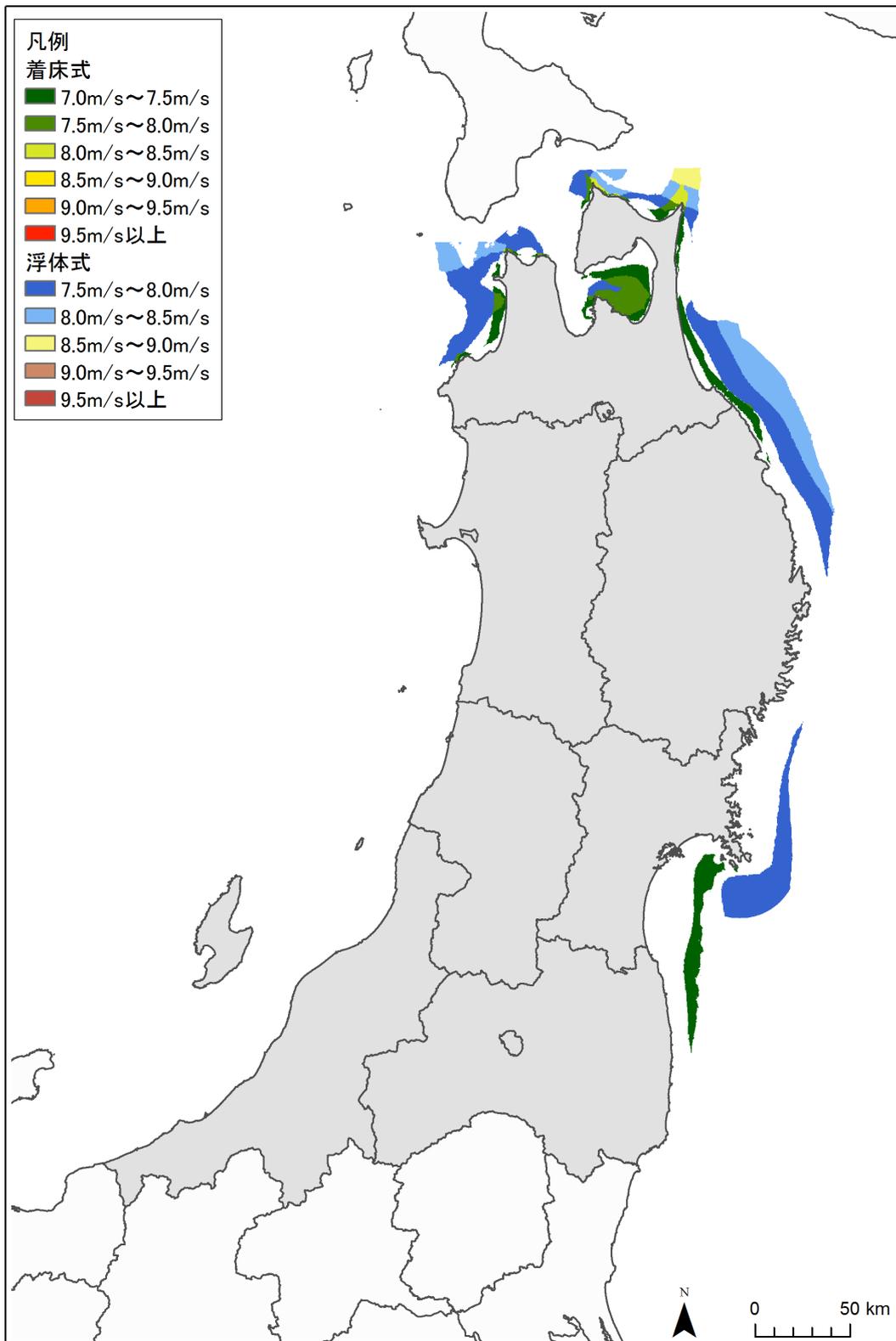


図 6-31 東北洋上における有望エリアの一次抽出結果

② 東北における有望エリアの二次抽出

ア) 各アクセスポイントの接続可能範囲（初期）

各々の変電所の接続範囲（初期）は、ボロノイ分割により設定した（図 6-32）。

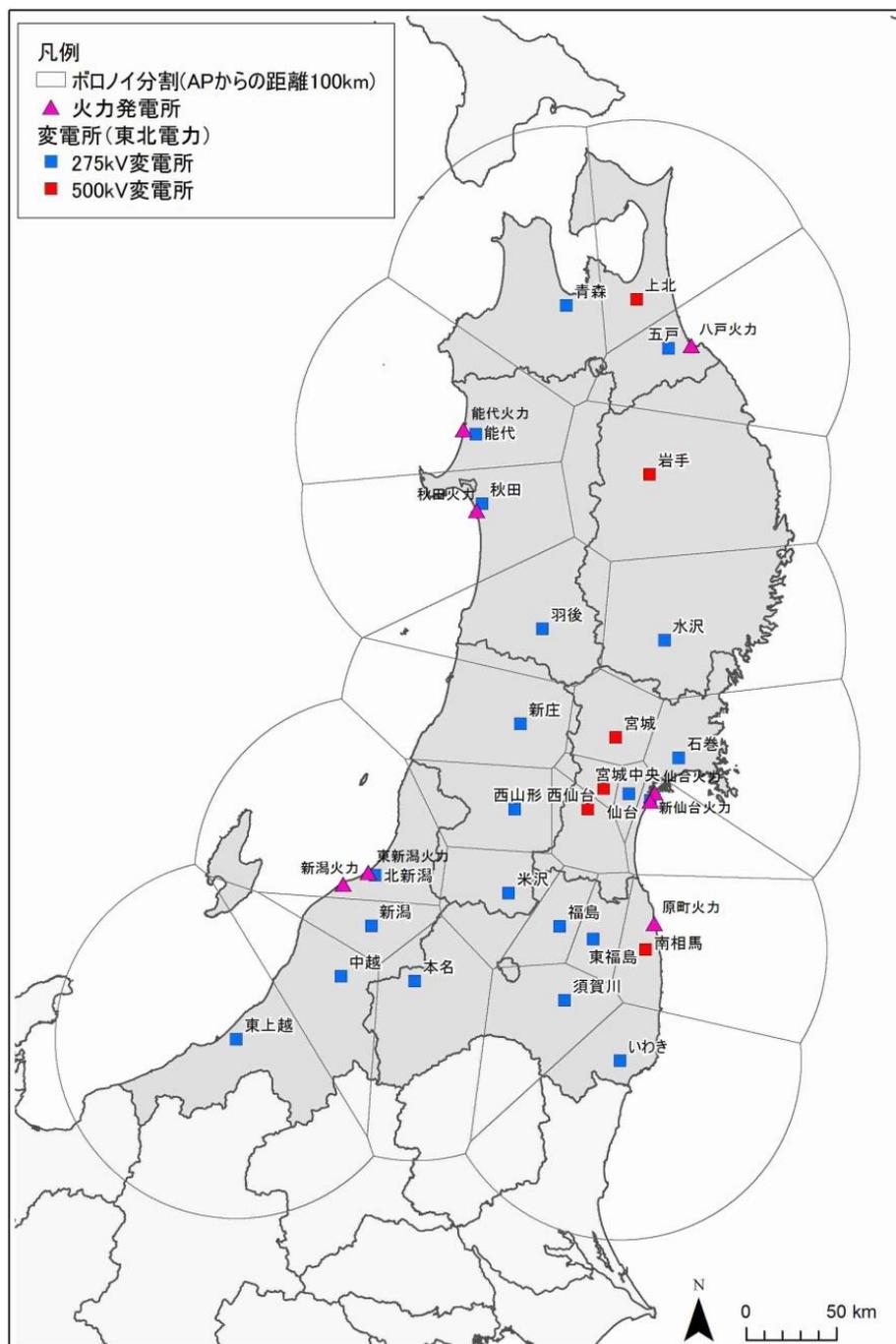


図 6-32 東北における各アクセスポイントの位置及びボロノイ分割図（初期）

※参考までに 20 万 kW 以上の火力発電所を図示しているがアクセスポイントとしては考慮しない

イ) 分散導入シナリオにおける有望エリアの抽出・設定（東北）

東北におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-44 及び図 6-33 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 30km、浮体式は変電所からの距離が 80km で各々の導入想定値を上回り、岩手、五戸、青森、上北、南相馬、仙台、石巻、東仙台が接続可能量の上限值となることが分かる。

表 6-42 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（着床式）

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離			
			20km 以内		30km 以内	
			導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)
1	西山形	170	0	0	0	0
2	西仙台	170	0	0	0	0
3	宮城中央	170	0	0	0	0
4	羽後	170	0	0	0	0
5	水沢	170	0	0	0	0
6	いわき	170	0	0	0	0
7	岩手	170	0	0	0	0
8	能代	170	0	0	0	0
9	五戸	170	40	40	140	140
10	北新潟	170	0	0	0	0
11	新潟	170	0	0	0	0
12	須賀川	170	0	0	0	0
13	青森	170	9	9	41	41
14	福島	170	0	0	0	0
15	上北	170	81	81	<u>393</u>	<u>170</u>
16	新庄	170	0	0	0	0
17	米沢	170	0	0	0	0
18	南相馬	170	37	37	<u>174</u>	<u>170</u>
19	中越	170	0	0	0	0
20	秋田	170	0	0	0	0
21	本名	170	0	0	0	0
22	宮城	170	0	0	0	0
23	東福島	170	0	0	0	0
24	仙台	170	0	0	0	0
25	石巻	170	1	1	57	57
26	東上越	170	0	0	0	0
27	東仙台	170	8	8	<u>186</u>	<u>170</u>
合計		4,590	177	177	991	747>700

※1：導入想定値は着床式 700 万 kW、浮体式 550 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：アクセスポイントとしては変電所のみを対象とした。

表 6-43 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続可能量		変電所からの距離													
				20km 以内		30km 以内		40km 以内		50km 以内		60km 以内		70km 以内		80km 以内	
		着床式での 接続量	浮体式での 接続可能量 (A)	導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)	導入P (B4)	Min (A,B4)	導入P (B5)	Min (A,B5)	導入P (B6)	Min (A,B6)	導入P (B7)	Min (A,B7)
1	西山形	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	西仙台	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	宮城中央	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	羽後	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	水沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	123	123	
6	いわき	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	岩手	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295	170	
8	能代	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	37	160	160
9	五戸	140	30	0	0	163	30										
10	北新潟	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	新潟	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	須賀川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	青森	41	129	0	0	2	2	69	69	133	129	133	129	133	129	133	129
14	福島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	上北	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	新庄	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	米沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	南相馬	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	中越	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	秋田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	本名	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	宮城	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	東福島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	仙台	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	226	170	226	170
25	石巻	57	113	0	0	0	0	32	32	384	113	384	113	384	113	384	113
26	東上越	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	東仙台	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	合計		3,843	0	0	165	32	264	131	680	273	729	322	1,000	537	1,483	896 >550

※1：導入想定値は着床式 700 万 kW、浮体式 550 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：五戸、青森、石巻の浮体式接続可能量は、着床式 30km での接続量を差し引いた値とした。

浮体式接続可能量 五戸：30 万 kW、青森：129 万 kW、石巻：113 万 kW

表 6-44 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続 可能量	着床式			浮体式		
			変電所から の距離 (km)	導入 P	接続量 min	変電所から の距離 (km)	導入 P	接続量 min
1	西山形	170	-	0	0	-	0	0
2	西仙台	170	-	0	0	-	0	0
3	宮城中央	170	-	0	0	-	0	0
4	羽後	170	-	0	0	-	0	0
5	水沢	170	-	0	0	80km	123	123
6	いわき	170	-	0	0	-	0	0
7	岩手	170	-	0	0	80km	295	170
8	能代	170	-	0	0	80km	160	160
9	五戸	170	30km	140	140	30km	163	30
10	北新潟	170	-	0	0	-	0	0
11	新潟	170	-	0	0	-	0	0
12	須賀川	170	-	0	0	-	0	0
13	青森	170	30km	41	41	50km	133	129
14	福島	170	-	0	0	-	0	0
15	上北	170	30km	393	170	-	0	0
16	新庄	170	-	0	0	-	0	0
17	米沢	170	-	0	0	-	0	0
18	南相馬	170	30km	174	170	-	0	0
19	中越	170	-	0	0	-	0	0
20	秋田	170	-	0	0	-	0	0
21	本名	170	-	0	0	-	0	0
22	宮城	170	-	0	0	-	0	0
23	東福島	170	-	0	0	-	0	0
24	仙台	170	-	0	0	70km	226	170
25	石巻	170	30km	57	57	50km	384	113
26	東上越	170	-	0	0	-	0	0
27	東仙台	170	30km	186	170	-	0	0
計			-	991	747	-	1,483	896

※1：導入想定値は着床式 700 万 kW、浮体式 550 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の接続可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

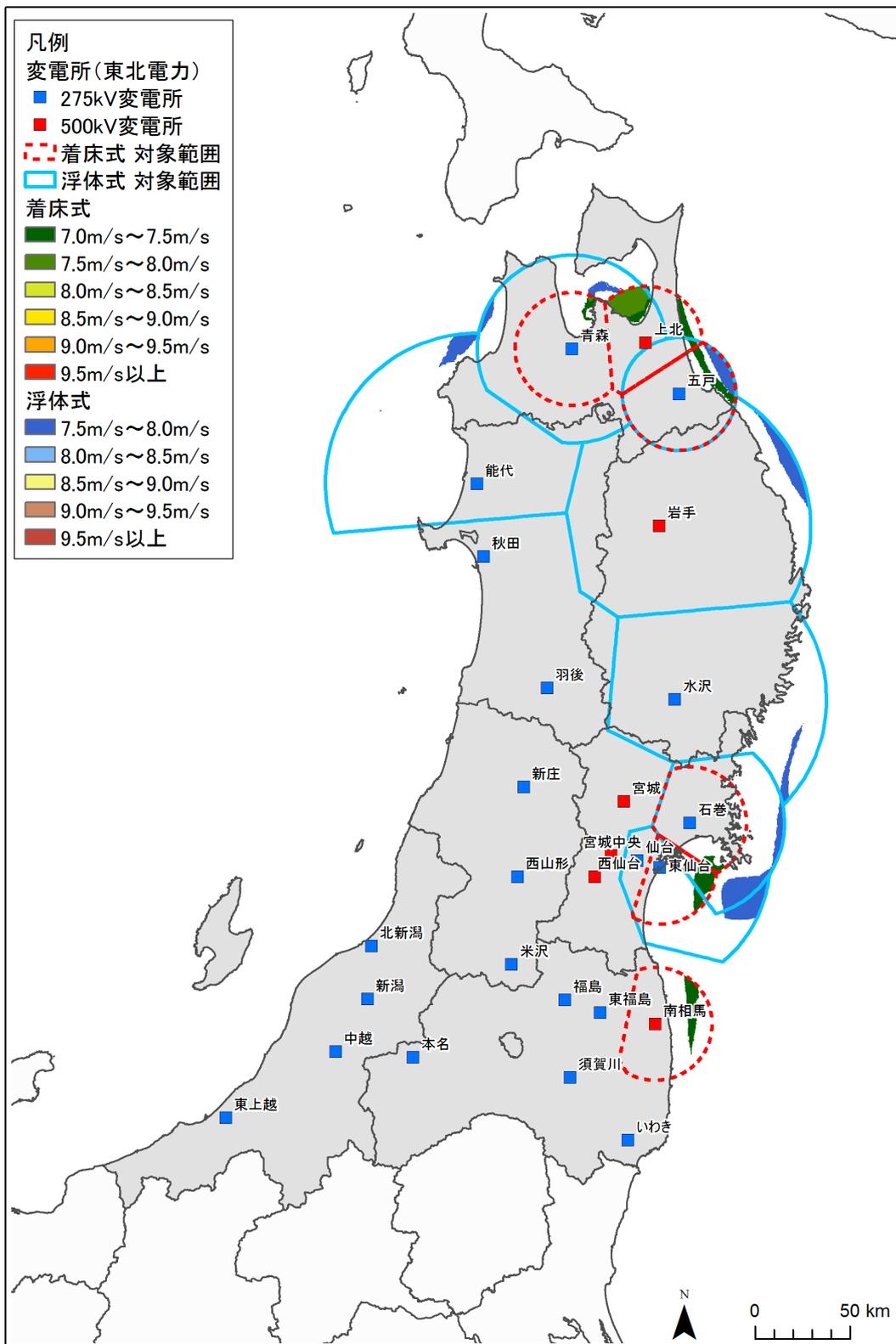


図 6-33 東北における有望エリア (分散導入シナリオ)

ウ) 集中導入シナリオにおける有望エリアの抽出・設定（東北）

東北におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-47 及び図 6-34 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 30km、浮体式は変電所からの距離が 80km で各々の導入想定値を上回り、五戸、青森、上北、仙台、石巻、東仙台が接続可能量の上限値となることが分かる。

表 6-45 アクセスポイント別の導入想定値算定シート（着床式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離			
			20km 以内		30km 以内	
			導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)
1	西山形	170	0	0	0	0
2	西仙台	340	0	0	0	0
3	宮城中央	340	0	0	0	0
4	羽後	170	0	0	0	0
5	水沢	170	0	0	0	0
6	いわき	170	0	0	0	0
7	岩手	340	0	0	0	0
8	能代	170	0	0	0	0
9	五戸	170	40	40	140	140
10	北新潟	170	0	0	0	0
11	新潟	170	0	0	0	0
12	須賀川	170	0	0	0	0
13	青森	170	9	9	41	41
14	福島	170	0	0	0	0
15	上北	340	81	81	393	340
16	新庄	170	0	0	0	0
17	米沢	170	0	0	0	0
18	南相馬	340	37	37	174	174
19	中越	170	0	0	0	0
20	秋田	170	0	0	0	0
21	本名	170	0	0	0	0
22	宮城	340	0	0	0	0
23	東福島	170	0	0	0	0
24	仙台	170	0	0	0	0
25	石巻	170	1	1	57	57
26	東上越	170	0	0	0	0
27	東仙台	170	8	8	186	170
合計		5,610	177	177	991	921>700

※1：導入想定値は着床式 700 万 kW、浮体式 550 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

表 6-46 アクセスポイント別の導入想定値算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	着床式 での接 続量	浮体式で の接続可 能量 (A)	変電所からの距離													
				20km 以内		30km 以内		40km 以内		50km 以内		60km 以内		70km 以内		80km 以内	
				導 入P (B1)	Min (A,B1)	導 入P (B2)	Min (A,B2)	導 入P (B3)	Min (A,B3)	導 入P (B4)	Min (A,B4)	導 入P (B5)	Min (A,B5)	導 入 P (B6)	Min (A,B6)	導 入 P (B7)	Min (A,B7)
1	西山形	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	西仙台	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	宮城中央	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	羽後	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	水沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	123	123
6	いわき	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	岩手	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295	295
8	能代	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	37	160	160
9	五戸	140	30	0	0	163	30	163	30	163	30	163	30	163	30	163	30
10	北新潟	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	新潟	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	須賀川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	青森	41	129	0	0	2	2	69	69	133	129	133	129	133	129	133	129
14	福島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	上北	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	新庄	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	米沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	南相馬	174	166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
19	中越	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	秋田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	本名	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	宮城	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	東福島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	仙台	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	226	170	226	170
25	石巻	57	113	0	0	0	0	32	32	384	113	384	113	384	113	384	113
26	東上越	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	東仙台	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計		921	4,689	0	0	165	32	264	131	680	273	729	322	1,000	537	1,485	1,022 >550

※1：導入想定値は着床式 700 万 kW、浮体式 550 万 kW

※2：最大導入可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：五戸、青森、南相馬、石巻の浮体式接続可能量は、着床式 30km での接続量を差し引いた値とした。浮体式接続可能量 五戸：30 万 kW、南相馬：166 万 kW、青森：129 万 kW、石巻：113 万 kW

表 6-47 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続 可能量	着床式			浮体式		
			変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min	変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min
1	西山形	170	-	0	0	-	0	0
2	西仙台	340	-	0	0	-	0	0
3	宮城中央	340	-	0	0	-	0	0
4	羽後	170	-	0	0	-	0	0
5	水沢	170	-	0	0	80km	123	123
6	いわき	170	-	0	0	-	0	0
7	岩手	340	-	0	0	80km	295	295
8	能代	170	-	0	0	80km	160	160
9	五戸	170	30km	140	140	30km	163	30
10	北新潟	170	-	0	0	-	0	0
11	新潟	170	-	0	0	-	0	0
12	須賀川	170	-	0	0	-	0	0
13	青森	170	30km	41	41	50km	133	129
14	福島	170	-	0	0	-	0	0
15	上北	340	30km	393	340	-	0	0
16	新庄	170	-	0	0	-	0	0
17	米沢	170	-	0	0	-	0	0
18	南相馬	340	30km	174	174	80km	2	2
19	中越	170	-	0	0	-	0	0
20	秋田	170	-	0	0	-	0	0
21	本名	170	-	0	0	-	0	0
22	宮城	340	-	0	0	-	0	0
23	東福島	170	-	0	0	-	0	0
24	仙台	170	-	0	0	70km	226	170
25	石巻	170	30km	57	57	50km	384	113
26	東上越	170	-	0	0	-	0	0
27	東仙台	170	30km	186	170	-	0	0
計			-	991	921	-	1,485	1,022

※1：導入想定値は着床式 700 万 kW、浮体式 550 万 kW

※2：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の接続可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

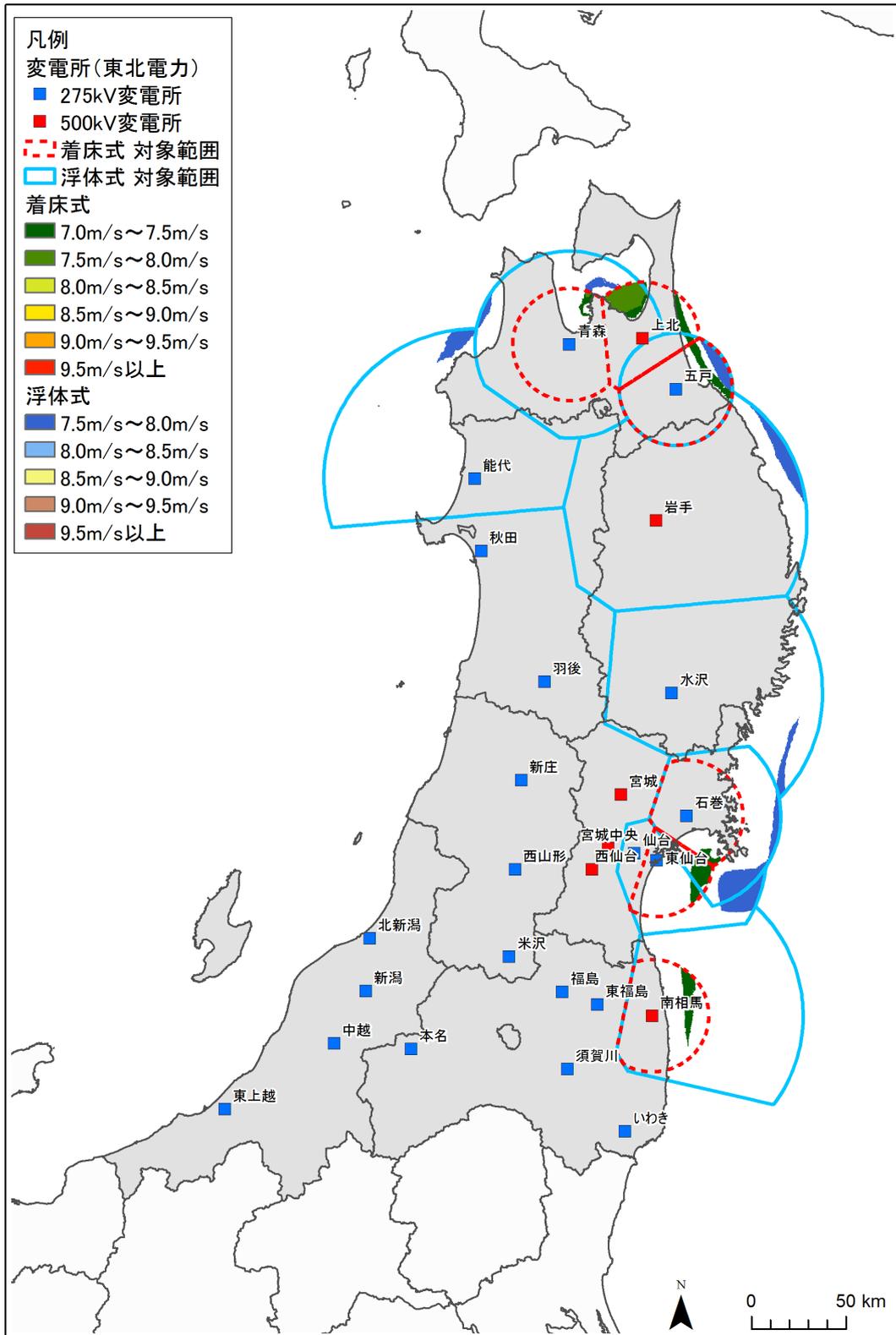


図 6-34 東北における有望エリア (集中導入シナリオ)

(3) 東京における有望エリアの抽出・設定 (洋上)

① 東京における有望エリアの一次抽出

東京における有望エリアの一次抽出結果を変電所からの距離別に集計したものを表 6-48 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値 (710 万 kW) はアクセスポイントから 30km 以内、浮体式の導入想定値 (650 万 kW) はアクセスポイントから 50km 以内で超過することが分かる。

表 6-48 東京における一次抽出結果 (変電所からの距離別)

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	88 万 kW	0 万 kW	88 万 kW
20km 以内	445 万 kW	27 万 kW	472 万 kW
30km 以内	752 万 kW	171 万 kW	923 万 kW
40km 以内	1,647 万 kW	581 万 kW	2,228 万 kW
50km 以内	2,084 万 kW	1,526 万 kW	3,610 万 kW
60km 以内	2,085 万 kW	2,357 万 kW	4,441 万 kW
70km 以内	2,086 万 kW	2,409 万 kW	4,495 万 kW
80km 以内	2,101 万 kW	2,439 万 kW	4,540 万 kW
90km 以内	2,148 万 kW	2,556 万 kW	4,705 万 kW
100km 以内	2,148 万 kW	2,636 万 kW	4,785 万 kW
導入想定値	710 万 kW	650 万 kW	1,360 万 kW

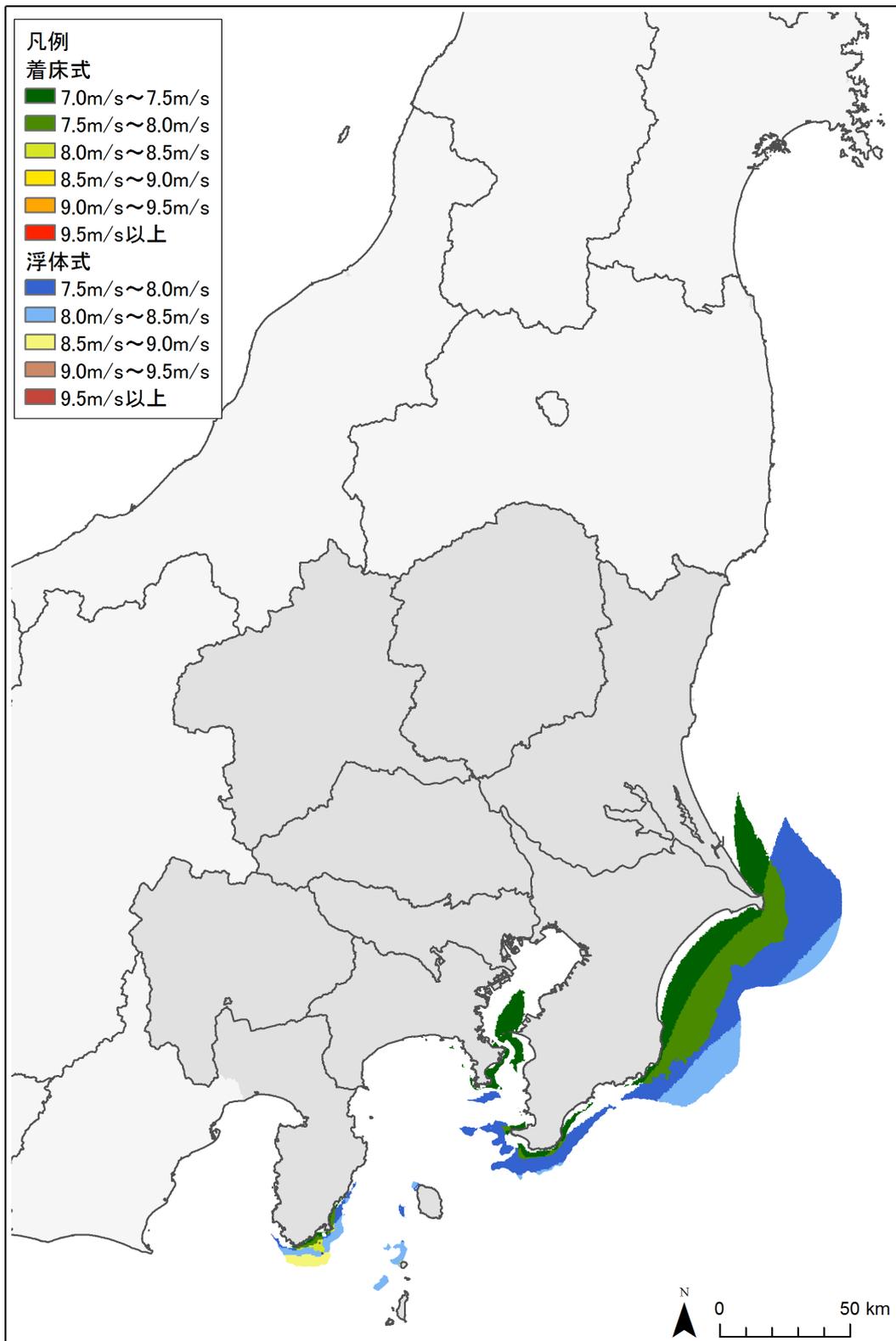


図 6-35 東京洋上における有望エリアの一次抽出結果

イ) 分散導入シナリオにおける有望エリアの抽出・設定（東京）

東京におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-51 及び図 6-37 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 40km、浮体式は変電所からの距離が 70km で各々の導入想定値を上回り、北総、逗子、千葉中央、新木更津、新佐原、房総、鹿島が接続可能量の上限值となることが分かる。

表 6-49 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（着床式）

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離					
			20km 以内		30km 以内		40km 以内	
			導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)
1	北総	170	0	0	1	1	100	100
2	西毛	170	0	0	0	0	0	0
3	北能谷	170	0	0	0	0	0	0
4	新坂戸	170	0	0	0	0	0	0
5	永代橋	170	0	0	0	0	0	0
6	新座	170	0	0	0	0	0	0
7	東山梨	170	0	0	0	0	0	0
8	青梅	170	0	0	0	0	0	0
9	南多摩	170	0	0	0	0	0	0
10	豊岡	170	0	0	0	0	0	0
11	新所沢	170	0	0	0	0	0	0
12	中相模	170	0	0	0	0	0	0
13	多摩	170	0	0	0	0	0	0
14	南狭山	170	0	0	0	0	0	0
15	北多摩	170	0	0	0	0	0	0
16	西横浜	170	0	0	0	0	0	0
17	港北	170	0	0	0	0	0	0
18	逗子	170	2	2	2	2	2	2
19	上尾	170	0	0	0	0	0	0
20	北与野	170	0	0	0	0	0	0
21	練馬	170	0	0	0	0	0	0
22	池上	170	0	0	0	0	0	0
23	南川崎	170	0	0	0	0	0	0
24	西越谷	170	0	0	0	0	0	0
25	墨東	170	0	0	0	0	0	0
26	花見川	170	0	0	0	0	0	0
27	千葉中央	170	0	0	0	0	0	0
28	筑波南	170	0	0	0	0	0	0
29	那珂	170	0	0	0	0	0	0
30	常磐	170	0	0	0	0	0	0
31	東毛	170	0	0	0	0	0	0
32	新新田	170	0	0	0	0	0	0
33	新茂木	170	0	0	0	0	0	0
34	新栃木	170	0	0	0	0	0	0
35	新栗野	170	0	0	0	0	0	0
36	新富士	170	0	0	0	0	0	0
37	京浜	170	0	0	0	0	0	0
38	北相模	170	0	0	0	0	0	0
39	佐田	170	0	0	0	0	0	0
40	新榛名	170	0	0	0	0	0	0
41	新野田	170	0	0	0	0	0	0
42	新多摩	170	0	0	0	0	0	0
43	新京葉	170	0	0	0	0	0	0
44	江東	170	0	0	0	0	0	0
45	豊島	170	0	0	0	0	0	0
46	高輪	170	0	0	0	0	0	0
47	京北	170	0	0	0	0	0	0
48	北葛飾	170	0	0	0	0	0	0
49	新木更津	170	0	0	0	0	70	70
50	新佐原	170	0	0	0	0	260	170
51	房総	170	0	0	63	63	370	170
52	東群馬	170	0	0	0	0	0	0
53	北東京	170	0	0	0	0	0	0
54	新筑波	170	0	0	0	0	0	0
55	新岡部	170	0	0	0	0	0	0
56	新古河	170	0	0	0	0	0	0
57	中東京	170	0	0	0	0	0	0
58	常総	170	0	0	0	0	0	0
59	鹿島	170	213	170	213	170	213	170
60	新飯能	170	0	0	0	0	0	0
61	葛南	170	0	0	0	0	0	0
62	新豊洲	170	0	0	0	0	0	0
63	上野	170	0	0	0	0	0	0
64	新宿	170	0	0	0	0	0	0
65	姉崎中央	170	0	0	0	0	0	0
66	東新宿	170	0	0	0	0	0	0
67	南横須賀	170	8	8	16	16	78	78
	合計	11,390	223	180	296	253	1,093	760>710

※1：導入想定値は着床式 710 万 kW、浮体式 650 万 kW
 ※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

表 6-50 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	着床式での接続量	浮体式での接続可能量 (A)	変電所からの距離											
				20km 以内		30km 以内		40km 以内		50km 以内		60km 以内		70km 以内	
				導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)	導入P (B4)	Min (A,B4)	導入P (B5)	Min (A,B5)	導入P (B6)	Min (A,B6)
1	北総	100	70	0	0	0	0	0	0	13	13	238	70	238	70
2	西毛	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	北熊谷	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	新坂戸	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	永代橋	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	新座	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	東山梨	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	青梅	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	南多摩	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	豊岡	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	新所沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	中相模	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	多摩	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	南狭山	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	北多摩	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	西横浜	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	港北	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	逗子	2	168	0	0	23	23	73	73	112	112	224	168	224	168
19	上尾	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	北与野	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	練馬	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	池上	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	南川崎	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	西越谷	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	墨東	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	花見川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	千葉中央	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	121	121	341	170
28	筑波南	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	167
29	那珂	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	常磐	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	東毛	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	新新田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	新茂木	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	新栃木	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	新秦野	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7
36	新富士	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11
37	京浜	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	北相模	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	荻田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	新榛名	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	新野田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	新多摩	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	新京葉	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	江東	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	豊島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	高輪	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	京北	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	北葛飾	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	新木更津	70	100	0	0	0	0	65	65	304	100	304	100	304	100
50	新佐原	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	房総	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	東群馬	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	北東京	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	新筑波	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	新岡部	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	新古河	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	中東京	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	常総	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	鹿島	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	新飯能	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	葛南	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	新豊洲	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	上野	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	新宿	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	姉崎中央	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	90	90
66	東新宿	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	南横須賀	78	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	合計	760	10,630	0	0	23	23	137	137	429	224	887	460	1,383	783 >650

※1：導入想定値は着床式 710 万 kW、浮体式 650 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：北総、逗子、新木更津の浮体式接続可能量は、着床式 30km での接続量を差し引いた値とした。

表 6-51 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	着床式			浮体式		
			変電所からの距離(km)	導入 P	接続量 min	変電所からの距離(km)	導入 P	接続量 min
1	北総	170	40km	100	100	60km	238	70
2	西毛	170	—	0	0	—	0	0
3	北熊谷	170	—	0	0	—	0	0
4	新坂戸	170	—	0	0	—	0	0
5	永代橋	170	—	0	0	—	0	0
6	新座	170	—	0	0	—	0	0
7	東山梨	170	—	0	0	—	0	0
8	青梅	170	—	0	0	—	0	0
9	南多摩	170	—	0	0	—	0	0
10	豊岡	170	—	0	0	—	0	0
11	新所沢	170	—	0	0	—	0	0
12	中相模	170	—	0	0	—	0	0
13	多摩	170	—	0	0	—	0	0
14	南狭山	170	—	0	0	—	0	0
15	北多摩	170	—	0	0	—	0	0
16	西横浜	170	—	0	0	—	0	0
17	港北	170	—	0	0	—	0	0
18	逗子	170	40km	2	2	60km	224	168
19	上尾	170	—	0	0	—	0	0
20	北与野	170	—	0	0	—	0	0
21	練馬	170	—	0	0	—	0	0
22	池上	170	—	0	0	—	0	0
23	南川崎	170	—	0	0	—	0	0
24	西越谷	170	—	0	0	—	0	0
25	墨東	170	—	0	0	—	0	0
26	花見川	170	—	0	0	—	0	0
27	千葉中央	170	—	0	0	70km	341	170
28	筑波南	170	—	0	0	70km	167	167
29	那珂	170	—	0	0	—	0	0
30	常磐	170	—	0	0	—	0	0
31	東毛	170	—	0	0	—	0	0
32	新新田	170	—	0	0	—	0	0
33	新茂木	170	—	0	0	—	0	0
34	新栃木	170	—	0	0	—	0	0
35	新秦野	170	—	0	0	70km	7	7
36	新富士	170	—	0	0	70km	11	11
37	京浜	170	—	0	0	—	0	0
38	北相模	170	—	0	0	—	0	0
39	荻田	170	—	0	0	—	0	0
40	新榛名	170	—	0	0	—	0	0
41	新野田	170	—	0	0	—	0	0
42	新多摩	170	—	0	0	—	0	0
43	新京葉	170	—	0	0	—	0	0
44	江東	170	—	0	0	—	0	0
45	豊島	170	—	0	0	—	0	0
46	高輪	170	—	0	0	—	0	0
47	京北	170	—	0	0	—	0	0
48	北葛飾	170	—	0	0	—	0	0
49	新木更津	170	40km	70	70	50km	304	100
50	新佐原	170	40km	260	170	—	0	0
51	房総	170	40km	370	170	—	0	0
52	東群馬	170	—	0	0	—	0	0
53	北東京	170	—	0	0	—	0	0
54	新筑波	170	—	0	0	—	0	0
55	新岡部	170	—	0	0	—	0	0
56	新古河	170	—	0	0	—	0	0
57	中東京	170	—	0	0	—	0	0
58	常総	170	—	0	0	—	0	0
59	鹿島	170	20 km	213	170	—	0	0
60	新飯能	170	—	0	0	—	0	0
61	葛南	170	—	0	0	—	0	0
62	新豊洲	170	—	0	0	—	0	0
63	上野	170	—	0	0	—	0	0
64	新宿	170	—	0	0	—	0	0
65	姉崎中央	170	—	0	0	70km	90	90
66	東新宿	170	—	0	0	—	0	0
67	南横須賀	170	40km	78	78	—	0	0
	合計	11,390	—	1,093	760	—	1,383	783

※1：導入想定値は着床式 710 万 kW、浮体式 650 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の接続可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

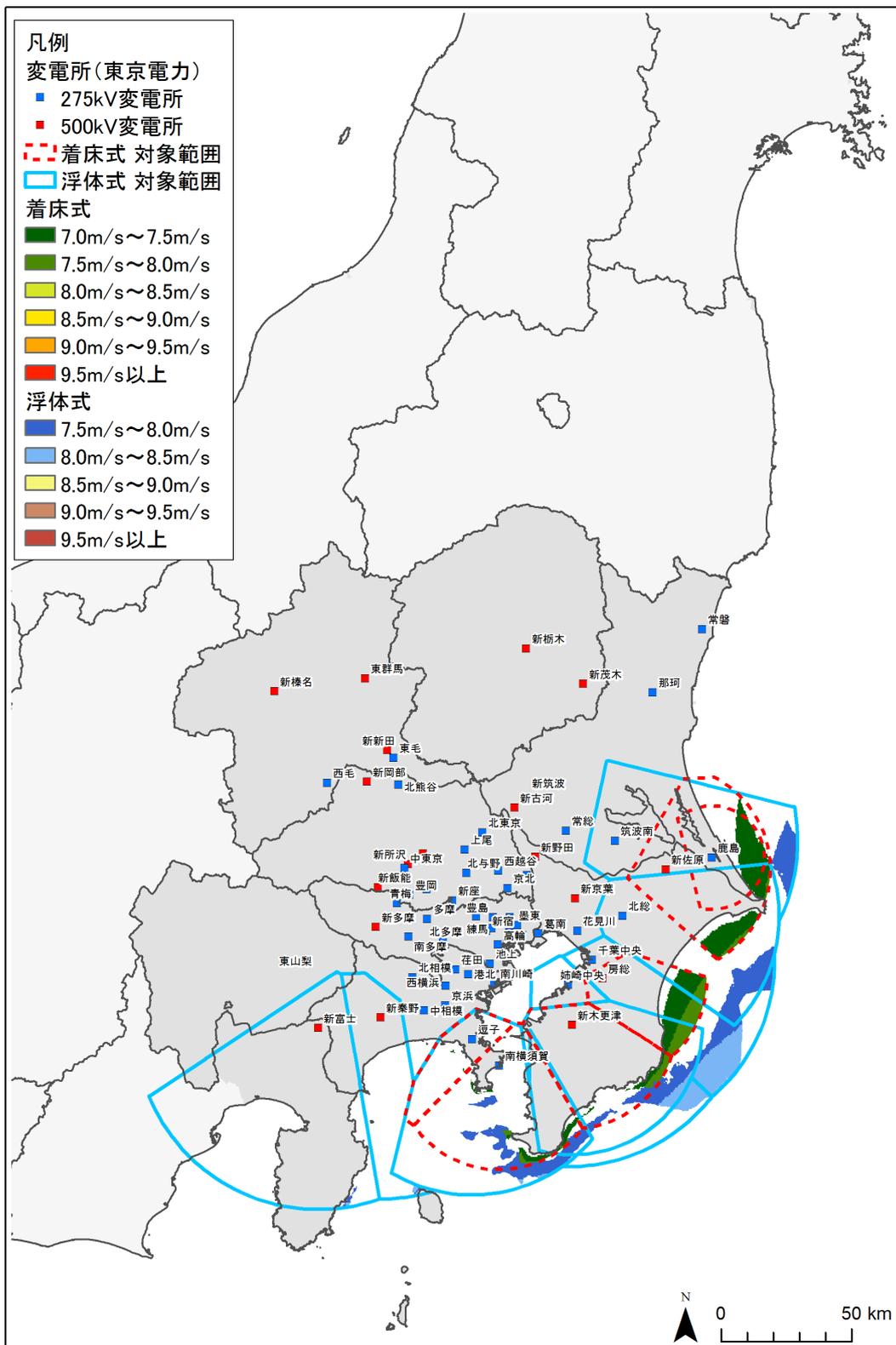


図 6-37 東京における有望エリア (分散導入シナリオ)

ウ) 集中導入シナリオにおける有望エリアの抽出・設定 (東京)

東京におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-54 及び図 6-38 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 40km、浮体式は変電所からの距離が 70km で各々の導入想定値を上回り、北総、逗子、千葉中央、新木更津、房総、鹿島が接続可能量の上限値となることが分かる。

表 6-52 アクセスポイント別の距離条件の算定シート (着床式)

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離					
			20km 以内		30km 以内		40km 以内	
			導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)
1	北総	170	0	0	1	1	100	100
2	西毛	170	0	0	0	0	0	0
3	北熊谷	170	0	0	0	0	0	0
4	新坂戸	340	0	0	0	0	0	0
5	永代橋	170	0	0	0	0	0	0
6	新座	170	0	0	0	0	0	0
7	東山梨	340	0	0	0	0	0	0
8	青梅	170	0	0	0	0	0	0
9	南多摩	170	0	0	0	0	0	0
10	豊岡	170	0	0	0	0	0	0
11	新所沢	340	0	0	0	0	0	0
12	中相模	170	0	0	0	0	0	0
13	多摩	170	0	0	0	0	0	0
14	南狭山	170	0	0	0	0	0	0
15	北多摩	170	0	0	0	0	0	0
16	西横浜	170	0	0	0	0	0	0
17	港北	170	0	0	0	0	0	0
18	逗子	170	2	2	2	2	2	2
19	上尾	170	0	0	0	0	0	0
20	北与野	170	0	0	0	0	0	0
21	練馬	170	0	0	0	0	0	0
22	池上	170	0	0	0	0	0	0
23	南川崎	170	0	0	0	0	0	0
24	西越谷	170	0	0	0	0	0	0
25	墨東	170	0	0	0	0	0	0
26	花見川	170	0	0	0	0	0	0
27	千葉中央	170	0	0	0	0	0	0
28	筑波南	170	0	0	0	0	0	0
29	那珂	170	0	0	0	0	0	0
30	常磐	170	0	0	0	0	0	0
31	東毛	170	0	0	0	0	0	0
32	新新田	340	0	0	0	0	0	0
33	新茂木	340	0	0	0	0	0	0
34	新栃木	340	0	0	0	0	0	0
35	新栗野	340	0	0	0	0	0	0
36	新富士	340	0	0	0	0	0	0
37	京浜	170	0	0	0	0	0	0
38	北相模	170	0	0	0	0	0	0
39	往田	170	0	0	0	0	0	0
40	新榛名	340	0	0	0	0	0	0
41	新野田	340	0	0	0	0	0	0
42	新多摩	340	0	0	0	0	0	0
43	新京葉	340	0	0	0	0	0	0
44	江東	170	0	0	0	0	0	0
45	豊島	170	0	0	0	0	0	0
46	高輪	170	0	0	0	0	0	0
47	京北	170	0	0	0	0	0	0
48	北葛飾	170	0	0	0	0	0	0
49	新木更津	340	0	0	0	0	70	70
50	新佐原	340	0	0	0	0	260	260
51	房総	340	0	0	63	63	370	340
52	東群馬	340	0	0	0	0	0	0
53	北東京	170	0	0	0	0	0	0
54	新筑波	340	0	0	0	0	0	0
55	新岡部	340	0	0	0	0	0	0
56	新古河	340	0	0	0	0	0	0
57	中東京	170	0	0	0	0	0	0
58	常総	170	0	0	0	0	0	0
59	鹿島	170	213	170	213	170	213	170
60	新取手	340	0	0	0	0	0	0
61	葛南	170	0	0	0	0	0	0
62	新豊洲	340	0	0	0	0	0	0
63	上野	170	0	0	0	0	0	0
64	新宿	170	0	0	0	0	0	0
65	姉崎中央	170	0	0	0	0	0	0
66	東新宿	170	0	0	0	0	0	0
67	南横須賀	170	8	8	16	16	78	78
	合計	14,960	223	180	296	253	1,093	1,020>710

※1：導入想定値は着床式 710 万 kW、浮体式 650 万 kW
 ※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

表 6-53 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	着床式での 接続量	浮体式での 接続可能量 (A)	変電所からの距離											
				20km 以内		30km 以内		40km 以内		50km 以内		60km 以内		70km 以内	
				導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)	導入P (B4)	Min (A,B4)	導入P (B5)	Min (A,B5)	導入P (B6)	Min (A,B6)
1	北総	100	70	0	0	0	0	0	0	13	13	238	70	238	70
2	西毛	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	北熊谷	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	新坂戸	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	永代橋	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	新座	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	東山梨	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	青梅	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	南多摩	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	豊岡	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	新所沢	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	中相模	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	多摩	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	南狭山	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	北多摩	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	西横浜	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	港北	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	逗子	2	168	0	0	23	23	73	73	112	112	224	168	224	168
19	上尾	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	北与野	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	練馬	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	池上	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	南川崎	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	西越谷	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	墨東	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	花見川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	千葉中央	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	121	121	341	170
28	筑波南	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	167
29	那珂	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	常磐	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	東毛	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	新新田	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	新茂木	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	新栃木	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	新秦野	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7
36	新富士	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11
37	京浜	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	北相模	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	荏田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	新榛名	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	新野田	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	新多摩	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	新京葉	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	江東	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	豊島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	高輪	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	京北	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	北葛飾	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	新木更津	70	270	0	0	0	0	65	65	304	270	304	270	304	270
50	新佐原	260	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	房総	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	東群馬	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	北東京	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	新筑波	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	新岡部	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	新古河	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	中東京	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	常総	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	鹿島	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	新飯能	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	葛南	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	新豊洲	0	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	上野	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	新宿	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	姉崎中央	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	90	90
66	東新宿	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	南横須賀	78	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計		1,020	13,940	0	0	23	23	137	137	429	394	889	630	1,383	953 >650

※1：想定値は着床式 710 万 kW、浮体式 650 万 kW
 ※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。
 ※3：北総、逗子、新木更津の浮体式接続可能量は、着床式 40km での接続量を差し引いた値とした。

表 6-54 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続可能量 (A)	着床式			浮体式		
			変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min	変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min
1	北総	170	40km	100	100	60km	238	70
2	西毛	170	—	0	0	—	0	0
3	北熊谷	170	—	0	0	—	0	0
4	新坂戸	170	—	0	0	—	0	0
5	永代橋	170	—	0	0	—	0	0
6	新座	170	—	0	0	—	0	0
7	東山梨	170	—	0	0	—	0	0
8	青梅	170	—	0	0	—	0	0
9	南多摩	170	—	0	0	—	0	0
10	豊岡	170	—	0	0	—	0	0
11	新所沢	170	—	0	0	—	0	0
12	中相模	170	—	0	0	—	0	0
13	多摩	170	—	0	0	—	0	0
14	南狭山	170	—	0	0	—	0	0
15	北多摩	170	—	0	0	—	0	0
16	西横浜	170	—	0	0	—	0	0
17	港北	170	—	0	0	—	0	0
18	逗子	170	40km	2	2	60km	224	168
19	上尾	170	—	0	0	—	0	0
20	北与野	170	—	0	0	—	0	0
21	練馬	170	—	0	0	—	0	0
22	池上	170	—	0	0	—	0	0
23	南川崎	170	—	0	0	—	0	0
24	西越谷	170	—	0	0	—	0	0
25	墨東	170	—	0	0	—	0	0
26	花見川	170	—	0	0	—	0	0
27	千葉中央	170	—	0	0	70km	341	170
28	筑波南	170	—	0	0	70km	167	167
29	那珂	170	—	0	0	—	0	0
30	常磐	170	—	0	0	—	0	0
31	東毛	170	—	0	0	—	0	0
32	新新田	170	—	0	0	—	0	0
33	新茂木	170	—	0	0	—	0	0
34	新栃木	170	—	0	0	—	0	0
35	新秦野	170	—	0	0	70km	7	7
36	新富士	170	—	0	0	70km	11	11
37	京浜	170	—	0	0	—	0	0
38	北相模	170	—	0	0	—	0	0
39	荻田	170	—	0	0	—	0	0
40	新榛名	170	—	0	0	—	0	0
41	新野田	170	—	0	0	—	0	0
42	新多摩	170	—	0	0	—	0	0
43	新京葉	170	—	0	0	—	0	0
44	江東	170	—	0	0	—	0	0
45	豊島	170	—	0	0	—	0	0
46	高輪	170	—	0	0	—	0	0
47	京北	170	—	0	0	—	0	0
48	北葛飾	170	—	0	0	—	0	0
49	新木更津	170	40km	70	70	50km	304	270
50	新佐原	170	40km	260	260	—	0	0
51	房総	170	40km	370	340	—	0	0
52	東群馬	170	—	0	0	—	0	0
53	北東京	170	—	0	0	—	0	0
54	新筑波	170	—	0	0	—	0	0
55	新岡部	170	—	0	0	—	0	0
56	新古河	170	—	0	0	—	0	0
57	中東京	170	—	0	0	—	0	0
58	常総	170	—	0	0	—	0	0
59	鹿島	170	20km	213	170	—	0	0
60	新飯能	170	—	0	0	—	0	0
61	葛南	170	—	0	0	—	0	0
62	新豊洲	170	—	0	0	—	0	0
63	上野	170	—	0	0	—	0	0
64	新宿	170	—	0	0	—	0	0
65	姉崎中央	170	—	0	0	70km	90	90
66	東新宿	170	—	0	0	—	0	0
67	南横須賀	170	40km	78	78	—	0	0
合計		11,390	—	1,093	1,020	—	1,383	953

※1：導入想定値は着床式 710 万 kW、浮体式 650 万 kW

※2：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の接続可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

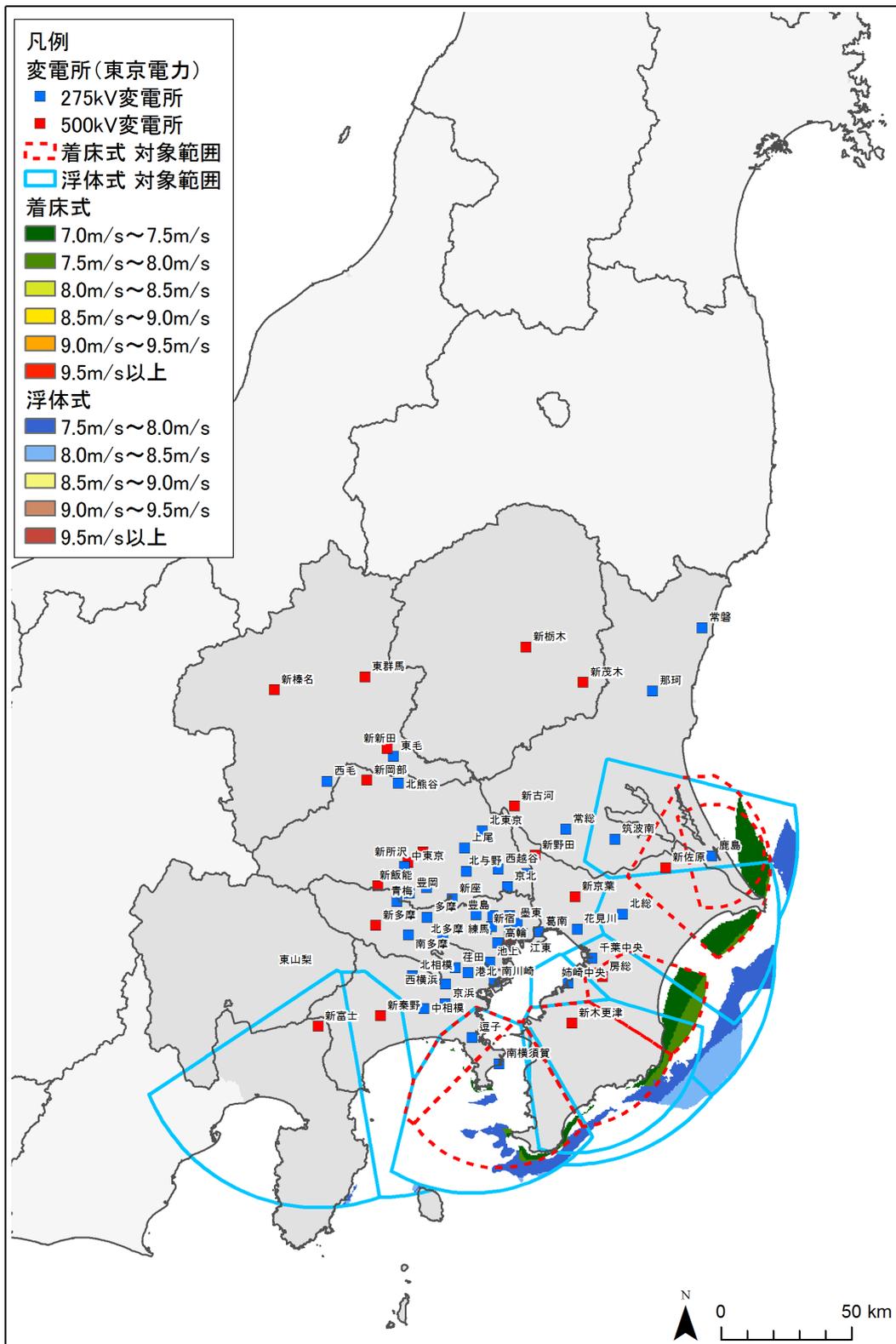


図 6-38 東京における有望エリア (集中導入シナリオ)

(4) 中部における有望エリアの抽出・設定 (洋上)

① 中部における有望エリアの一次抽出

中部における有望エリアの一次抽出結果を変電所からの距離別に集計したものを表 6-55 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値 (360 万 kW) はアクセスポイントから 20km 以内、浮体式の導入想定値 (380 万 kW) はアクセスポイントから 20km 以内で超過することが分かる。

表 6-55 中部における一次抽出結果 (変電所からの距離別)

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	249 万 kW	38 万 kW	287 万 kW
20km 以内	588 万 kW	558 万 kW	1,146 万 kW
30km 以内	782 万 kW	1,216 万 kW	1,998 万 kW
40km 以内	1,036 万 kW	1,421 万 kW	2,457 万 kW
50km 以内	1,100 万 kW	1,516 万 kW	2,617 万 kW
60km 以内	1,100 万 kW	1,520 万 kW	2,621 万 kW
70km 以内	1,100 万 kW	1,520 万 kW	2,621 万 kW
80km 以内	1,100 万 kW	1,520 万 kW	2,621 万 kW
90km 以内	1,100 万 kW	1,520 万 kW	2,621 万 kW
100km 以内	1,100 万 kW	1520.41kW	2,621 万 kW
導入想定値	360 万 kW	380 万 kW	740 万 kW

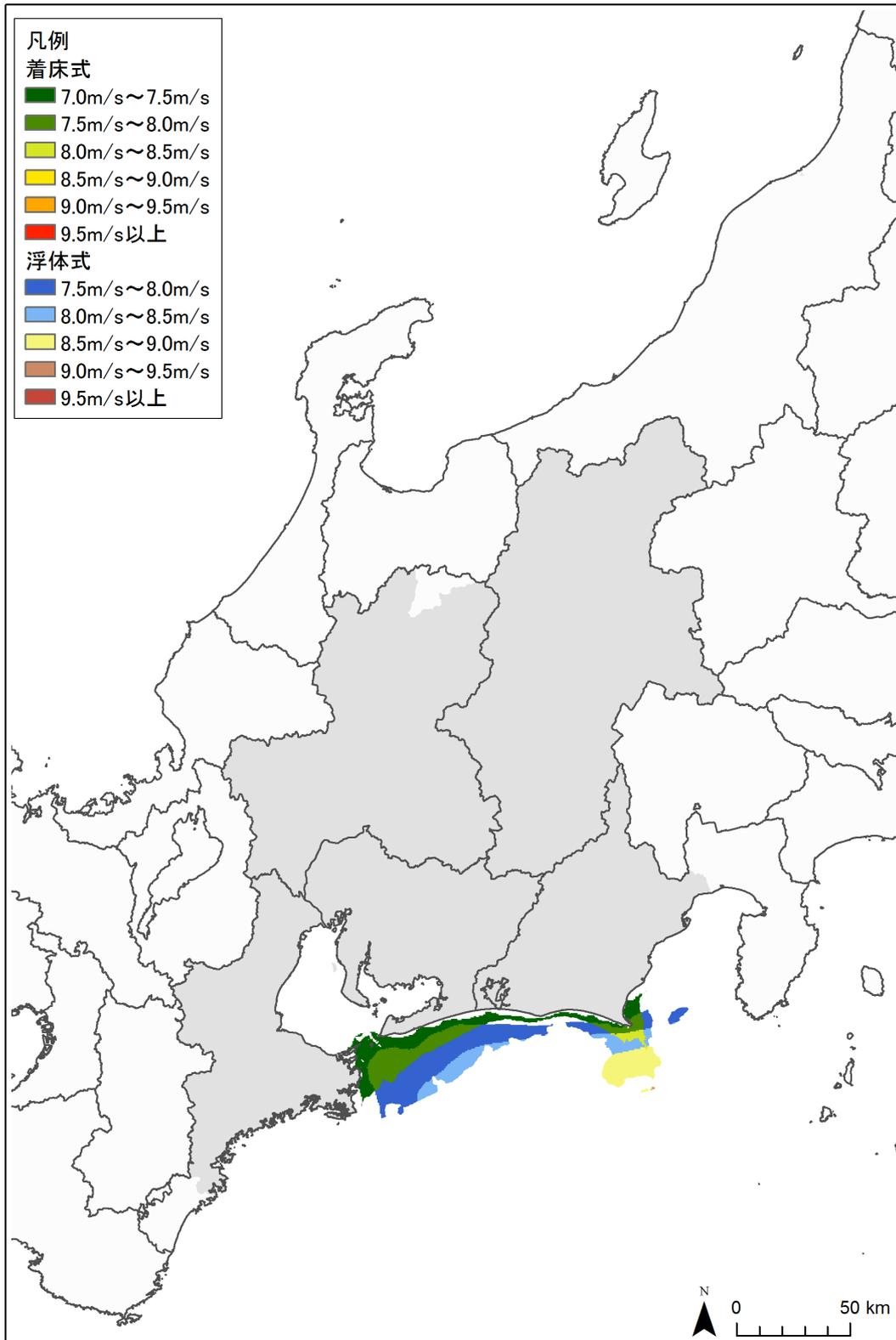


図 6-39 中部洋上における有望エリアの一次抽出結果

イ) 有望エリアの抽出・設定 (中部)

中部におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-58 及び図 6-41 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 20km、浮体式は変電所からの距離が 40km で各々の導入想定値を上回り、田原、湖西、新佐倉、駿遠が接続可能量の上限値となることが分かる。

表 6-56 アクセスポイント別の距離条件の算定シート (着床式)

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離	
			20km 以内	
			導入 P (B1)	Min (A, B1)
1	亀山	170	0	0
2	新鈴鹿	170	0	0
3	佐久	170	0	0
4	中濃	170	0	0
5	中勢	170	0	0
6	南勢	170	0	0
7	西尾張	170	0	0
8	東海	170	0	0
9	北部	170	0	0
10	犬山	170	0	0
11	三好	170	0	0
12	北豊田	170	0	0
13	瀬戸	170	0	0
14	東豊田	170	0	0
15	東部	170	0	0
16	愛知	170	0	0
17	田原	170	257	170
18	新三河	170	0	0
19	三河	170	0	0
20	東栄	170	0	0
21	南信	170	0	0
22	北松本	170	0	0
23	東信	170	0	0
24	新北信	170	0	0
25	西名古屋	170	0	0
26	西部	170	0	0
27	西濃	170	0	0
28	信濃	170	0	0
29	中信	170	0	0
30	東名古屋	170	0	0
31	松ヶ枝	170	0	0
32	名城	170	0	0
33	南武平町	170	0	0
34	金山	170	0	0
35	幸田	170	0	0
36	湖西	170	86	86
37	遠江	170	11	11
38	新佐倉	170	234	170
39	駿遠	170	0	0
40	川根	170	0	0
41	安倍	170	0	0
42	駿河	170	0	0
合計		7,140	588	437>360

※1：導入想定値は着床式 360 万 kW、浮体式 380 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

表 6-57 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	着床式での 接続量	浮体式での 接続可能量 (A)	変電所からの距離					
				20km 以内		30km 以内		40km 以内	
				導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)
1	亀山	0	170	0	0	0	0	0	0
2	新鈴鹿	0	170	0	0	0	0	0	0
3	佐久	0	170	0	0	0	0	0	0
4	中濃	0	170	0	0	0	0	0	0
5	中勢	0	170	0	0	0	0	0	0
6	南勢	0	170	0	0	0	0	0	0
7	西尾張	0	170	0	0	0	0	0	0
8	東海	0	170	0	0	0	0	0	0
9	北部	0	170	0	0	0	0	0	0
10	犬山	0	170	0	0	0	0	0	0
11	三好	0	170	0	0	0	0	0	0
12	北豊田	0	170	0	0	0	0	0	0
13	瀬戸	0	170	0	0	0	0	0	0
14	東豊田	0	170	0	0	0	0	0	0
15	東部	0	170	0	0	0	0	0	0
16	愛知	0	170	0	0	0	0	0	0
17	田原	170	0	0	0	0	0	0	0
18	新三河	0	170	0	0	0	0	0	0
19	三河	0	170	0	0	0	0	110	110
20	東栄	0	170	0	0	0	0	0	0
21	南信	0	170	0	0	0	0	0	0
22	北松本	0	170	0	0	0	0	0	0
23	東信	0	170	0	0	0	0	0	0
24	新北信	0	170	0	0	0	0	0	0
25	西名古屋	0	170	0	0	0	0	0	0
26	西部	0	170	0	0	0	0	0	0
27	西濃	0	170	0	0	0	0	0	0
28	信濃	0	170	0	0	0	0	0	0
29	中信	0	170	0	0	0	0	0	0
30	東名古屋	0	170	0	0	0	0	0	0
31	松ヶ枝	0	170	0	0	0	0	0	0
32	名城	0	170	0	0	0	0	0	0
33	南武平町	0	170	0	0	0	0	0	0
34	金山	0	170	0	0	0	0	0	0
35	幸田	0	170	0	0	0	0	0	0
36	湖西	86	84	175	84	175	84	175	84
37	遠江	11	159	0	0	90	90	111	111
38	新佐倉	170	0	0	0	0	0	0	0
39	駿遠	0	170	0	0	88	88	259	170
40	川根	0	170	0	0	0	0	0	0
41	安倍	0	170	0	0	0	0	0	0
42	駿河	0	170	0	0	0	0	0	0
合計		437	6,703	175	84	353	262	655	475 >380

※1：導入想定値は着床式 360 万 kW、浮体式 380 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：湖西、遠江の浮体式接続可能量は、着床式 20km での接続量を差し引いた値とした。

表 6-58 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続可 能量 (A)	着床式			浮体式		
			変電所から の距離 (km)	導入 P	接続量 min	変電所から の距離 (km)	導入 P	接続量 min
1	亀山	170	—	0	0	—	0	0
2	新鈴鹿	170	—	0	0	—	0	0
3	佐久	170	—	0	0	—	0	0
4	中濃	170	—	0	0	—	0	0
5	中勢	170	—	0	0	—	0	0
6	南勢	170	—	0	0	—	0	0
7	西尾張	170	—	0	0	—	0	0
8	東海	170	—	0	0	—	0	0
9	北部	170	—	0	0	—	0	0
10	犬山	170	—	0	0	—	0	0
11	三好	170	—	0	0	—	0	0
12	北豊田	170	—	0	0	—	0	0
13	瀬戸	170	—	0	0	—	0	0
14	東豊田	170	—	0	0	—	0	0
15	東部	170	—	0	0	—	0	0
16	愛知	170	—	0	0	—	0	0
17	田原	170	20km	257	170	—	0	0
18	新三河	170	—	0	0	—	0	0
19	三河	170	—	0	0	40km	110	110
20	東栄	170	—	0	0	—	0	0
21	南信	170	—	0	0	—	0	0
22	北松本	170	—	0	0	—	0	0
23	東信	170	—	0	0	—	0	0
24	新北信	170	—	0	0	—	0	0
25	西名古屋	170	—	0	0	—	0	0
26	西部	170	—	0	0	—	0	0
27	西濃	170	—	0	0	—	0	0
28	信濃	170	—	0	0	—	0	0
29	中信	170	—	0	0	—	0	0
30	東名古屋	170	—	0	0	—	0	0
31	松ヶ枝	170	—	0	0	—	0	0
32	名城	170	—	0	0	—	0	0
33	南武平町	170	—	0	0	—	0	0
34	金山	170	—	0	0	—	0	0
35	幸田	170	—	0	0	—	0	0
36	湖西	170	20km	86	86	20km	175	84
37	遠江	170	20km	11	11	40km	111	111
38	新佐倉	170	20km	234	170	—	0	0
39	駿遠	170	—	0	0	40km	259	170
40	川根	170	—	0	0	—	0	0
41	安倍	170	—	0	0	—	0	0
42	駿河	170	—	0	0	—	0	0
	合計	11,390	—	588	437	—	655	475

※1：導入想定値は着床式 360 万 kW、浮体式 380 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の接続可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

(5) 関西における有望エリアの抽出・設定 (洋上)

① 関西における有望エリアの一次抽出

関西における有望エリアの一次抽出結果を変電所からの距離別に集計したものを表 6-59 に示す。これだけを見ると、浮体式の導入想定値 (30 万 kW) はアクセスポイントから 30km 以内で超過することが分かる。

表 6-59 関西における一次抽出結果 (変電所からの距離別)

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	0 万 kW	0 万 kW	0 万 kW
20km 以内	13 万 kW	0 万 kW	13 万 kW
30km 以内	13 万 kW	101 万 kW	114 万 kW
40km 以内	13 万 kW	101 万 kW	114 万 kW
50km 以内	13 万 kW	101 万 kW	114 万 kW
60km 以内	13 万 kW	101 万 kW	114 万 kW
70km 以内	13 万 kW	101 万 kW	114 万 kW
80km 以内	13 万 kW	101 万 kW	114 万 kW
90km 以内	13 万 kW	101 万 kW	114 万 kW
100km 以内	13 万 kW	101 万 kW	114 万 kW
導入想定値	0 万 kW	30 万 kW	30 万 kW

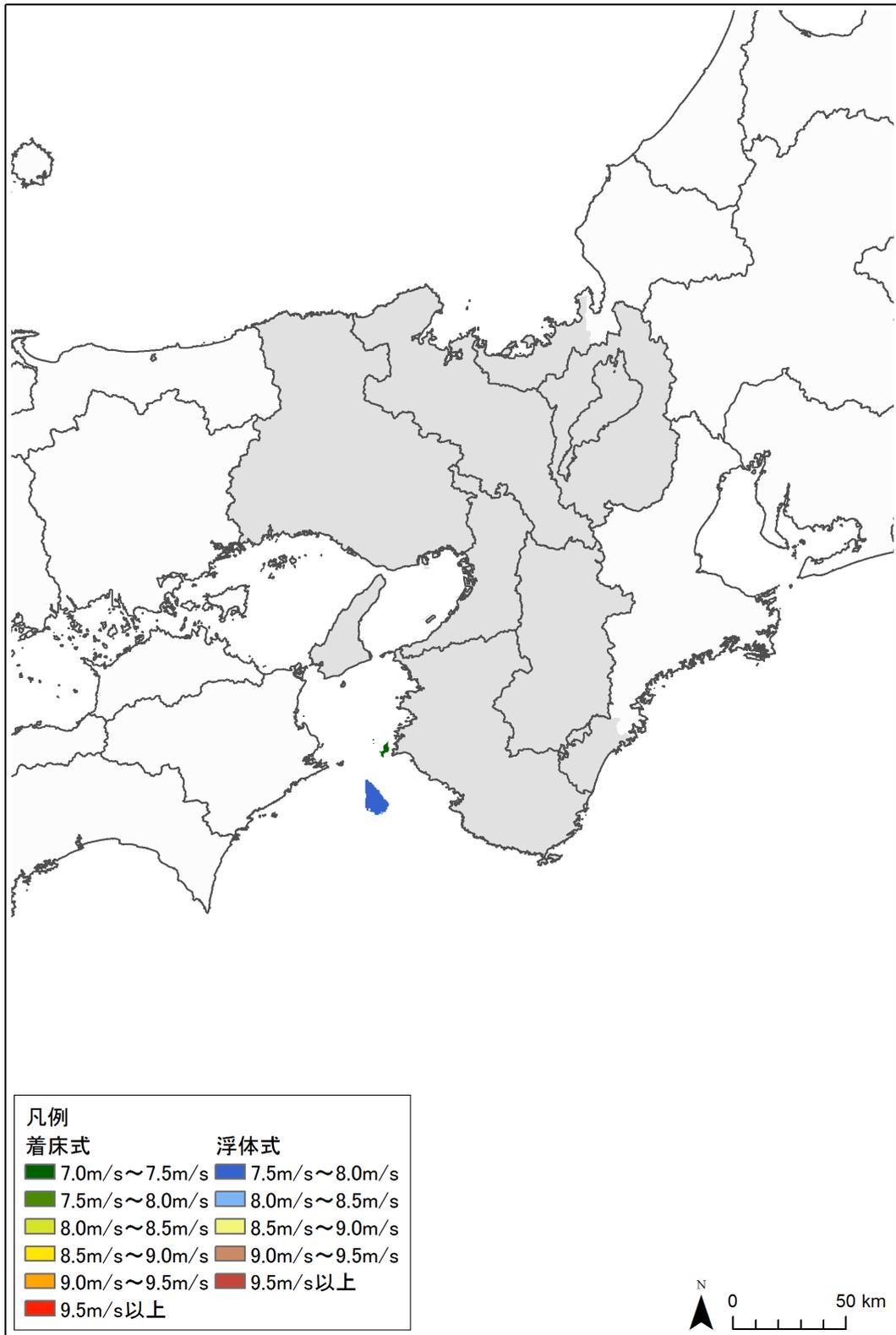


図 6-42 関西洋上における有望エリアの一次抽出結果

② 関西における有望エリアの二次抽出

ア) 各アクセスポイントの接続可能範囲（初期）

各々の変電所の接続範囲（初期）は、ボロノイ分割により設定した（図 6-43）。

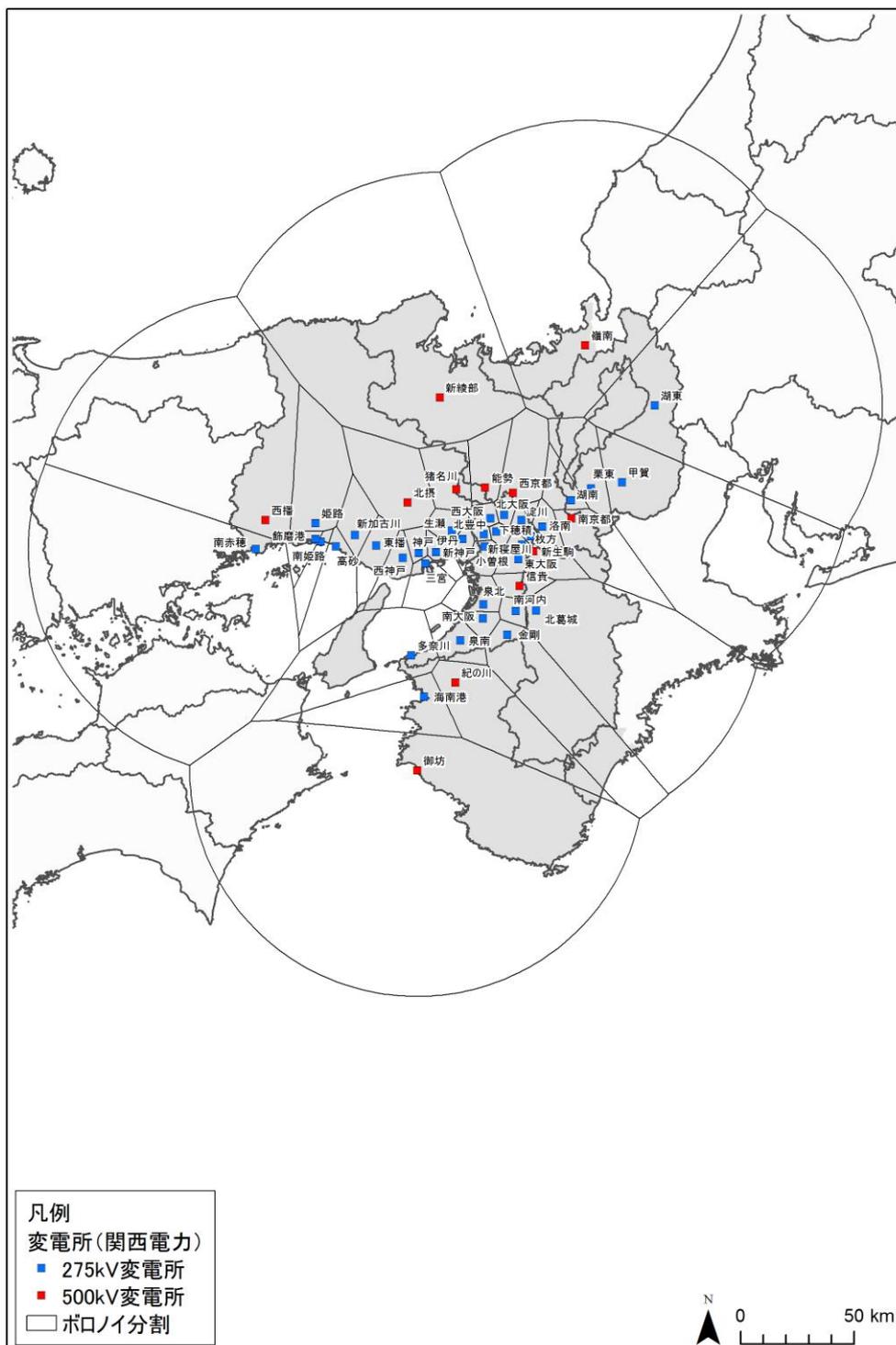


図 6-43 関西における各アクセスポイントの位置及びボロノイ分割図（初期）

イ) 有望エリアの抽出・設定 (関西)

関西におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-60 及び図 6-44 に示す。これによると、浮体式は変電所からの距離が 30km で導入想定値を上回るが、接続可能量の上限值となるアクセスポイントはなかった。

表 6-60 アクセスポイント別の距離条件の算定シート (浮体式)

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離			
			20km 以内		30km 以内	
			導入 P (B1)	Min (A, B1)	導入 P (B2)	Min (A, B2)
1	湖南	170	0	0	0	0
2	南赤穂	170	0	0	0	0
3	甲賀	170	0	0	0	0
4	枚方	170	0	0	0	0
5	金剛	170	0	0	0	0
6	南大阪	170	0	0	0	0
7	下穂積	170	0	0	0	0
8	泉北	170	0	0	0	0
9	多奈川	170	0	0	0	0
10	東大阪	170	0	0	0	0
11	新綾部	170	0	0	0	0
12	能勢	170	0	0	0	0
13	北大阪	170	0	0	0	0
14	姫路	170	0	0	0	0
15	神戸	170	0	0	0	0
16	南姫路	170	0	0	0	0
17	新神戸	170	0	0	0	0
18	生瀬	170	0	0	0	0
19	紀の川	170	0	0	0	0
20	泉南	170	0	0	0	0
21	伊丹	170	0	0	0	0
22	西播	170	0	0	0	0
23	北豊中	170	0	0	0	0
24	新寝屋川	170	0	0	0	0
25	南河内	170	0	0	0	0
26	北葛城	170	0	0	0	0
27	洛南	170	0	0	0	0
28	南京都	170	0	0	0	0
29	栗東	170	0	0	0	0
30	西大阪	170	0	0	0	0
31	湖東	170	0	0	0	0
32	御坊	170	0	0	101	101
33	信貴	170	0	0	0	0
34	新生駒	170	0	0	0	0
35	西京都	170	0	0	0	0
36	北摂	170	0	0	0	0
37	猪名川	170	0	0	0	0
38	高砂	170	0	0	0	0
39	新加古川	170	0	0	0	0
40	飾磨港	170	0	0	0	0
41	西神戸	170	0	0	0	0
42	小曾根	170	0	0	0	0
43	淀川	170	0	0	0	0
44	東播	170	0	0	0	0
45	嶺南	170	0	0	0	0
46	海南港	170	0	0	0	0
47	三宮	170	0	0	0	0
	合計	7,990	0	0	101	101>30

※1：導入想定値は着床式 0 万 kW、浮体式 30 万 kW

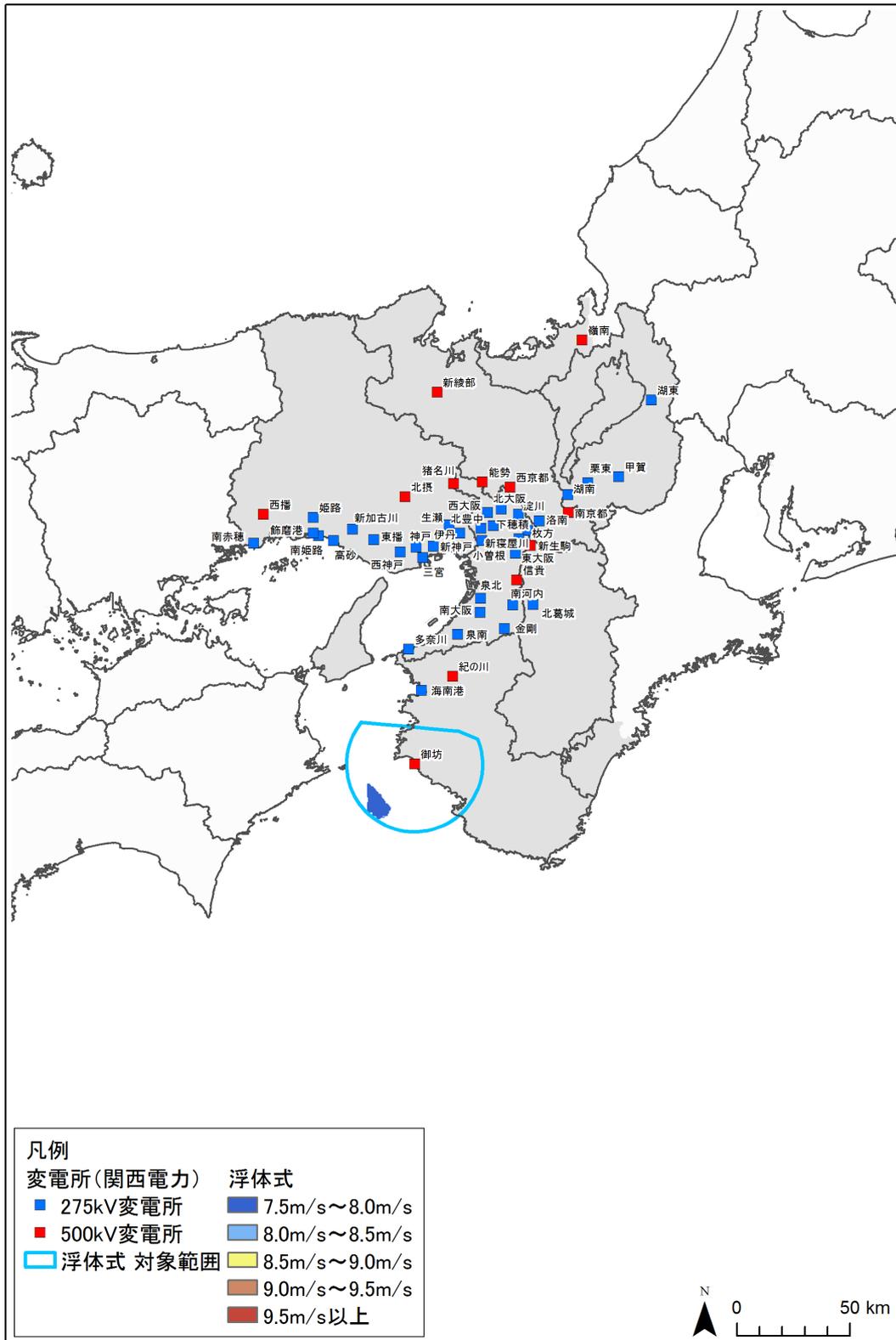


図 6-44 関西における有望エリア

(6) 四国における有望エリアの抽出・設定 (洋上)

① 四国における有望エリアの一次抽出

四国における有望エリアの一次抽出結果を変電所からの距離別に集計したものを表 6-61 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値 (30 万 kW) はアクセスポイントから 30km 以内、浮体式の導入想定値 (60 万 kW) はアクセスポイントから 60km 以内で超過することが分かる。

表 6-61 四国における一次抽出結果 (変電所からの距離別)

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	0 万 kW	0 万 kW	0 万 kW
20km 以内	0 万 kW	0 万 kW	0 万 kW
30km 以内	48 万 kW	0 万 kW	48 万 kW
40km 以内	135 万 kW	0 万 kW	135 万 kW
50km 以内	152 万 kW	42 万 kW	194 万 kW
60km 以内	157 万 kW	304 万 kW	461 万 kW
70km 以内	157 万 kW	324 万 kW	481 万 kW
80km 以内	157 万 kW	324 万 kW	481 万 kW
90km 以内	157 万 kW	324 万 kW	481 万 kW
100km 以内	157 万 kW	324 万 kW	481 万 kW
導入想定値	30 万 kW	60 万 kW	90 万 kW

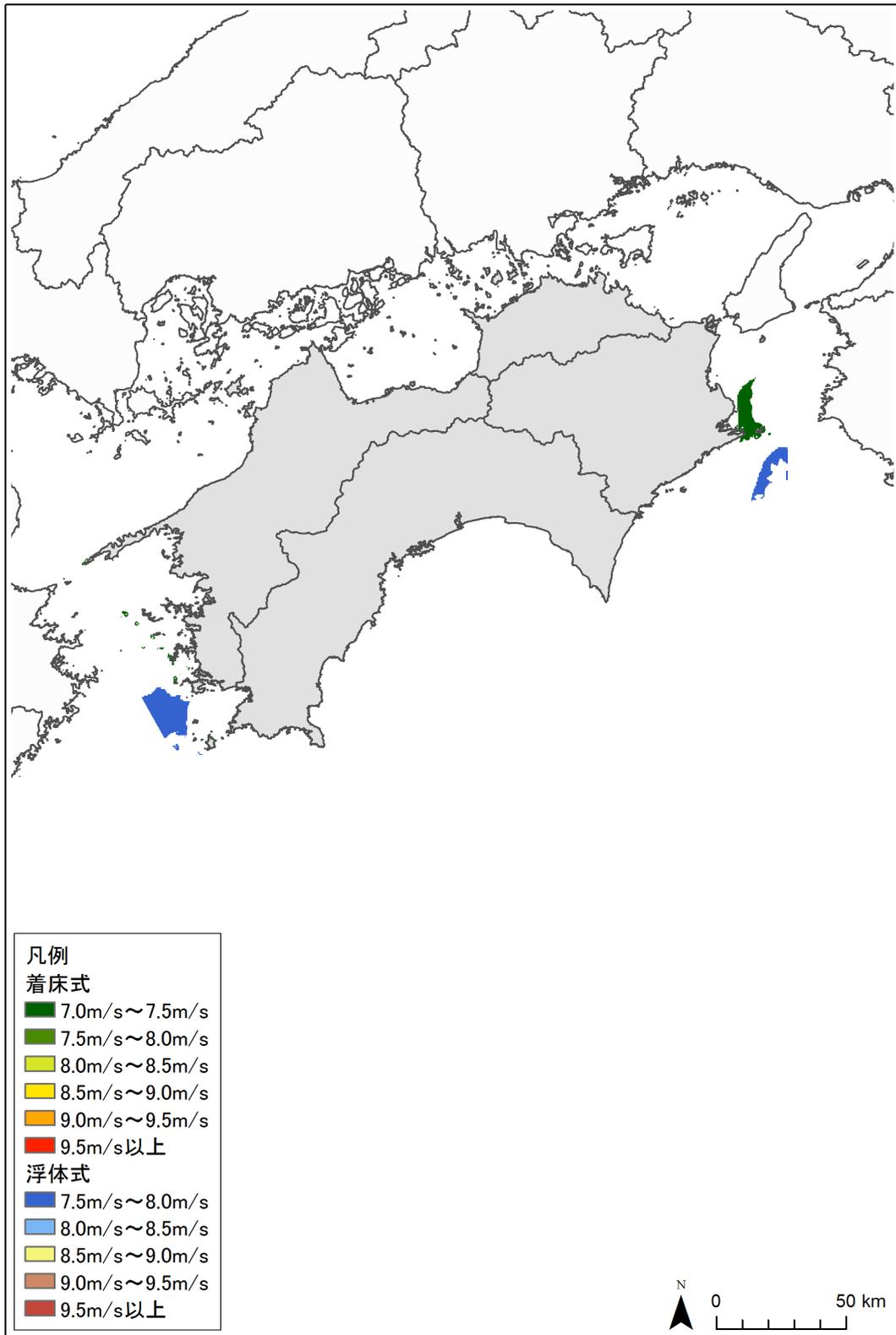


図 6-45 四国洋上における有望エリアの一次抽出結果

② 四国における有望エリアの二次抽出

ア) 各アクセスポイントの接続可能範囲（初期）

各々の変電所の接続範囲（初期）は、ボロノイ分割により設定した（図 6-46）。

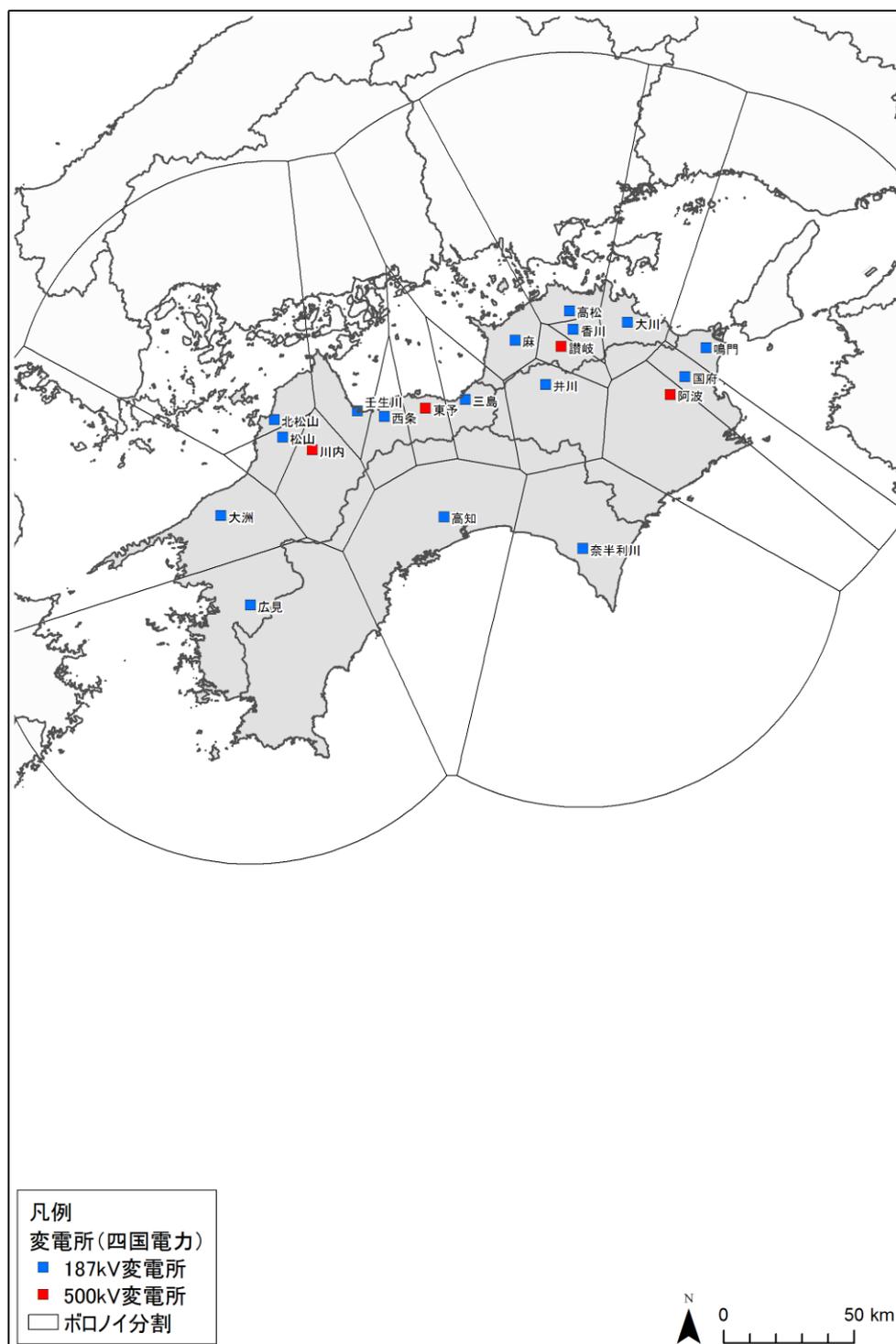


図 6-46 四国における各アクセスポイントの位置及びボロノイ分割図（初期）

イ) 有望エリアの抽出・設定 (四国)

四国におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-64 及び図 6-47 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 30km、浮体式は変電所からの距離が 60km で各々の導入想定値を広美が接続可能量の上限値となることが分かる。

表 6-62 アクセスポイント別の距離条件の算定シート (着床式)

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離			
			20km 以内		30km 以内	
			導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)
1	大川	170	0	0	0	0
2	北松山	170	0	0	0	0
3	讃岐	170	0	0	0	0
4	香川	170	0	0	0	0
5	麻	170	0	0	0	0
6	川内	170	0	0	0	0
7	高松	170	0	0	0	0
8	阿波	170	0	0	0	0
9	松山	170	0	0	0	0
10	井川	170	0	0	0	0
11	広見	170	0	0	0	0
12	大洲	170	0	0	0	0
13	西条	170	0	0	0	0
14	壬生川	170	0	0	0	0
15	東予	170	0	0	0	0
16	高知	170	0	0	0	0
17	奈半利川	170	0	0	0	0
18	国府	170	0	0	27	27
19	鳴門	170	0	0	21	21
20	三島	170	0	0	0	0
合計		3,400	0	0	48	48>30

※1：導入想定値は着床式 30 万 kW、浮体式 60 万 kW

表 6-63 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	着床式での 接続量	浮体式での 接続可能量 (A)	変電所からの距離										
				20km 以内		30km 以内		40km 以内		50km 以内		60km 以内		
				導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)	導入P (B4)	Min (A,B4)	導入P (B5)	Min (A,B5)	
1	大川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	北松山	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	讃岐	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	香川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	麻	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	川内	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	高松	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	阿波	0	170	0	0	0	0	0	0	5	5	64	64	
9	松山	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	井川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	広見	0	170	0	0	0	0	0	0	32	32	206	170	
12	大洲	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	西条	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	壬生川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	東予	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	高知	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	奈半利川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	国府	27	143	0	0	0	0	0	0	5	5	34	34	
19	鳴門	21	149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	三島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計		48	3,352	0	0	0	0	0	0	42	42	304	269	>60

※1：導入想定値は着床式 30 万 kW、浮体式 60 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：国府の浮体式接続可能量は、着床式 30km での接続量を差し引いた値とした。

表 6-64 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続可能量 (A)	着床式			浮体式		
			変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min	変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min
1	大川	170	—	0	0	—	0	0
2	北松山	170	—	0	0	—	0	0
3	讃岐	170	—	0	0	—	0	0
4	香川	170	—	0	0	—	0	0
5	麻	170	—	0	0	—	0	0
6	川内	170	—	0	0	—	0	0
7	高松	170	—	0	0	—	0	0
8	阿波	170	—	0	0	60km	64	64
9	松山	170	—	0	0	—	0	0
10	井川	170	—	0	0	—	0	0
11	広見	170	—	0	0	60km	206	170
12	大洲	170	—	0	0	—	0	0
13	西条	170	—	0	0	—	0	0
14	壬生川	170	—	0	0	—	0	0
15	東予	170	—	0	0	—	0	0
16	高知	170	—	0	0	—	0	0
17	奈半利川	170	—	0	0	—	0	0
18	国府	170	30km	27	27	60km	34	34
19	鳴門	170	30km	21	21	—	0	0
20	三島	170	—	0	0	—	0	0
合計		11,390	—	48	48	—	304	269

※1：導入想定値は着床式 30 万 kW、浮体式 60 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の接続可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

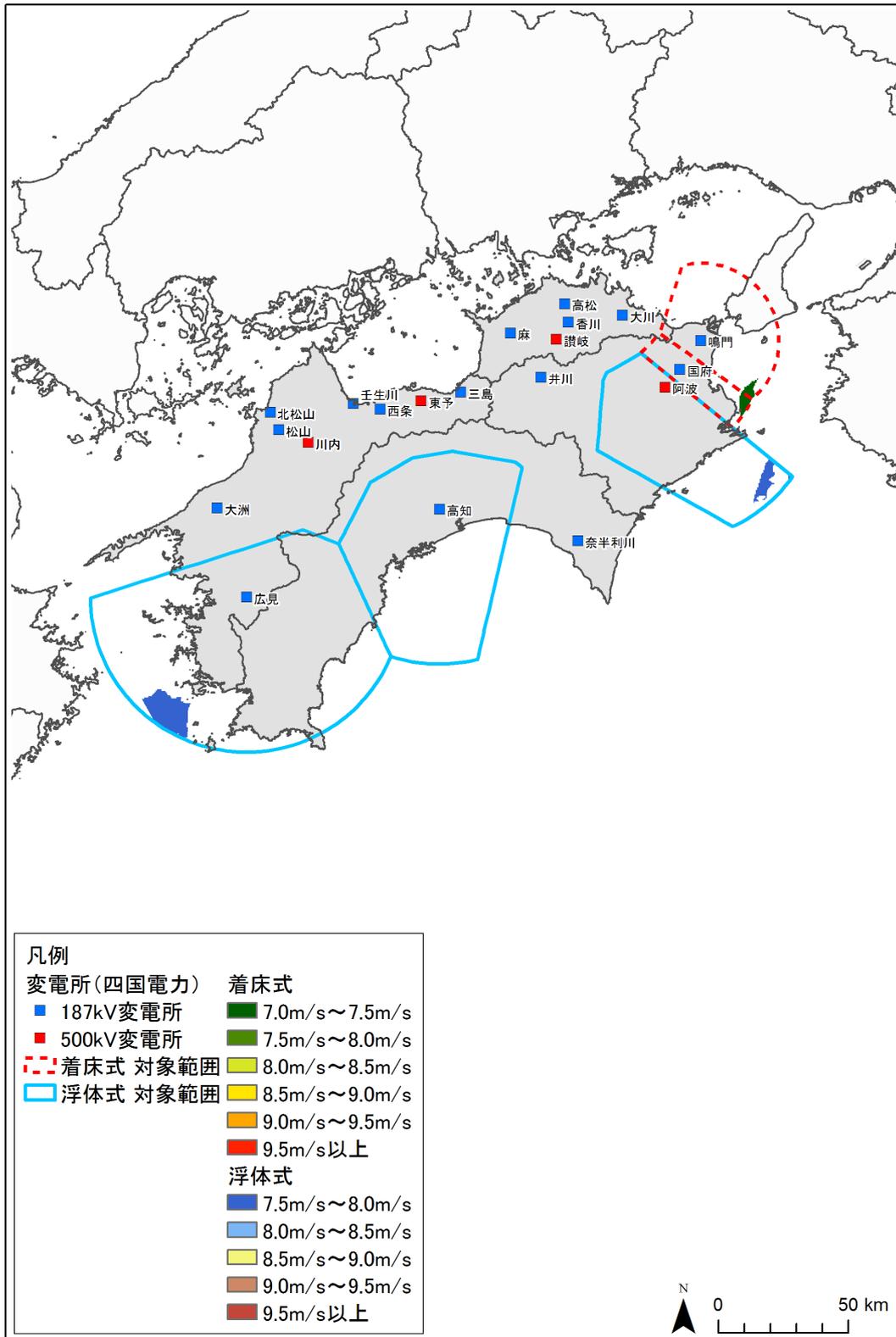


図 6-47 四国における有望エリア

(7) 九州における有望エリアの抽出・設定 (洋上)

① 九州における有望エリアの一次抽出

九州における有望エリアの一次抽出結果を変電所からの距離別に集計したものを表 6-65 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値 (40 万 kW) はアクセスポイントから 40km 以内、浮体式の導入想定値 (90 万 kW) はアクセスポイントから 60km 以内で超過することが分かる。

表 6-65 九州における一次抽出結果 (変電所からの距離別)

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	0 万 kW	0 万 kW	0 万 kW
20km 以内	30 万 kW	0 万 kW	30 万 kW
30km 以内	44 万 kW	0 万 kW	44 万 kW
40km 以内	79 万 kW	2 万 kW	80 万 kW
50km 以内	86 万 kW	61 万 kW	147 万 kW
60km 以内	90 万 kW	168 万 kW	257 万 kW
70km 以内	92 万 kW	368 万 kW	460 万 kW
80km 以内	92 万 kW	456 万 kW	548 万 kW
90km 以内	93 万 kW	462 万 kW	555 万 kW
100km 以内	93 万 kW	462 万 kW	555 万 kW
導入想定値	40 万 kW	90 万 kW	130 万 kW

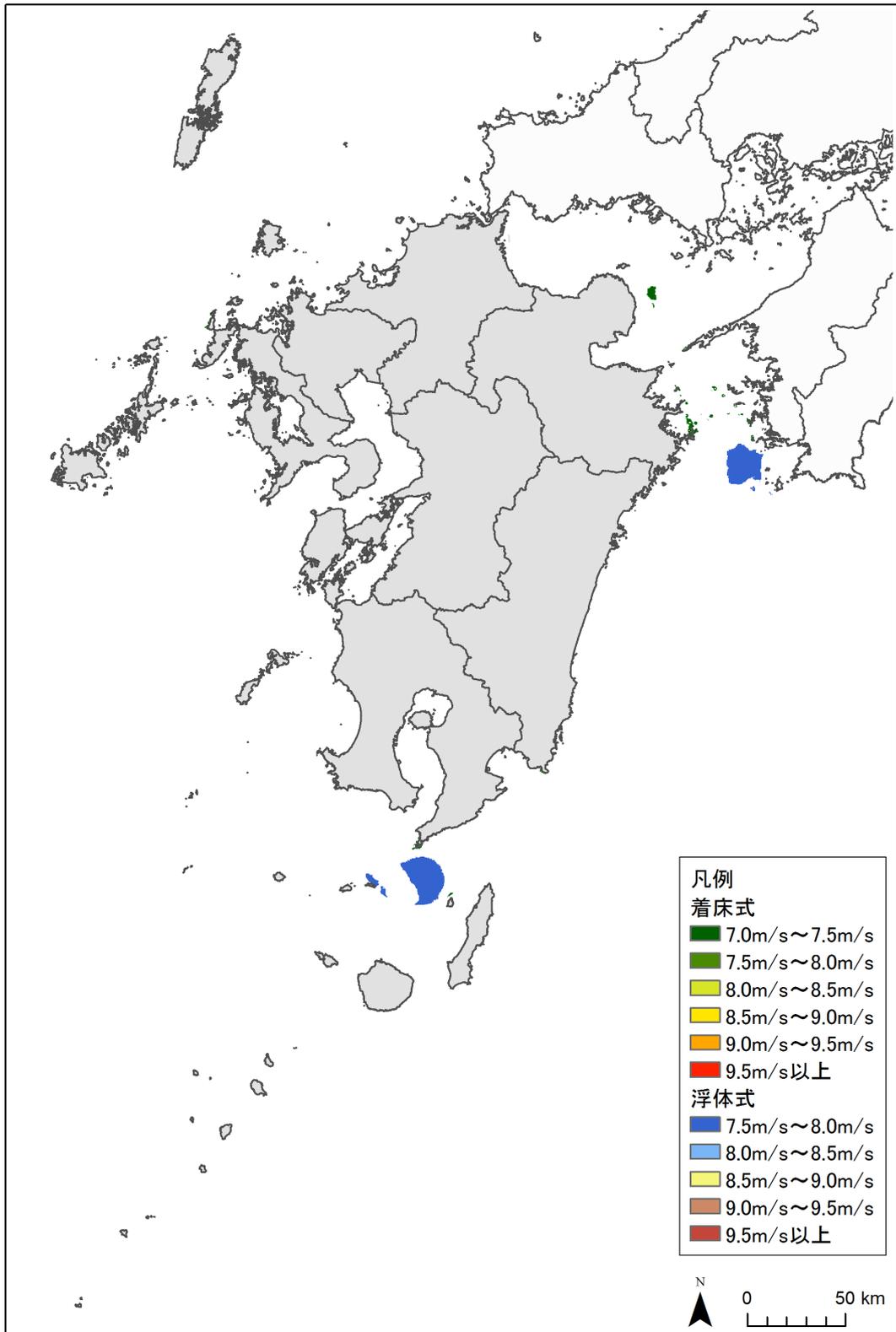


図 6-48 九州洋上における有望エリアの一次抽出結果

② 九州における有望エリアの二次抽出

ア) 各アクセスポイントの接続可能範囲（初期）

各々の変電所の接続範囲（初期）は、ボロノイ分割により設定した（図 6-49）。

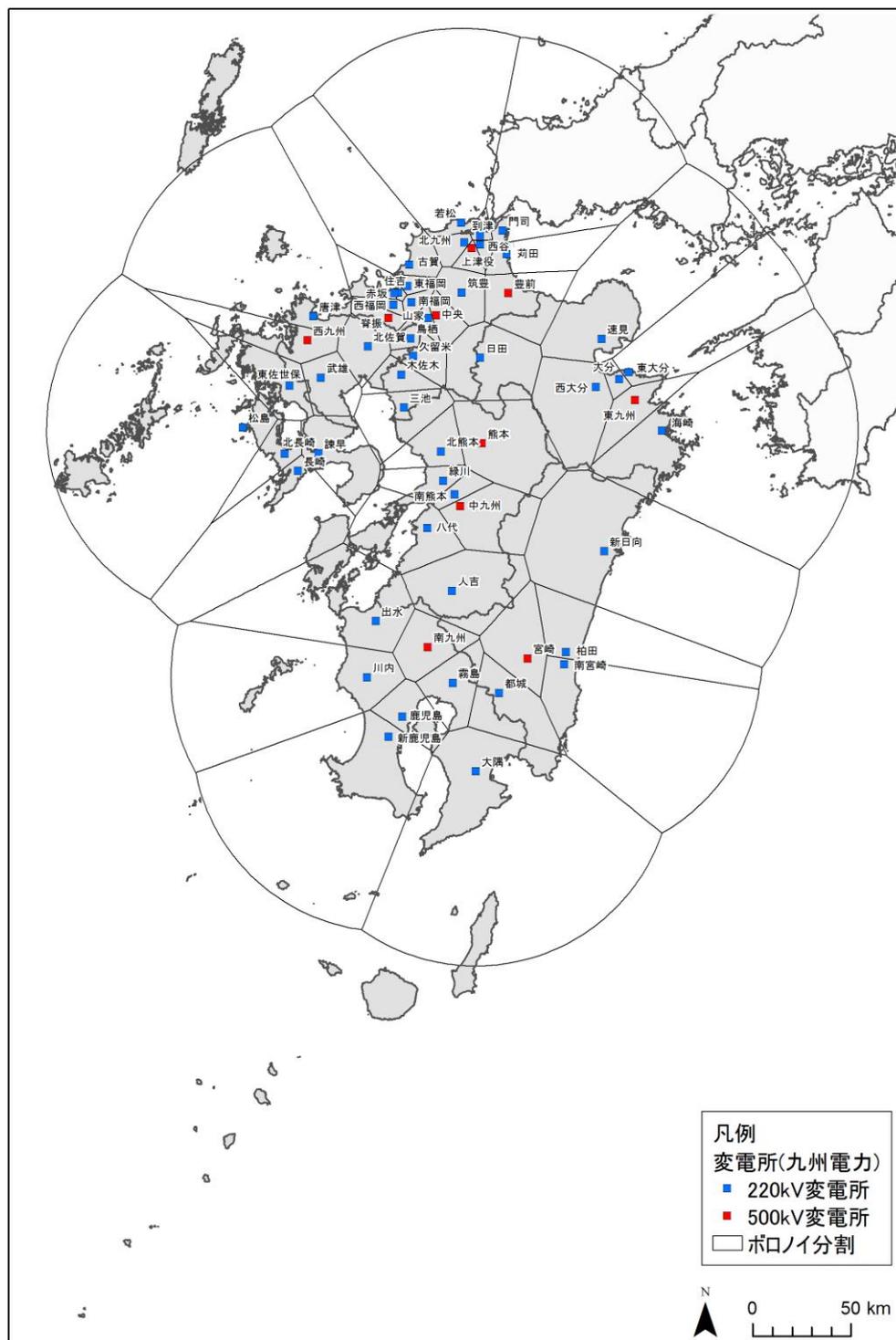


図 6-49 九州における各アクセスポイントの位置及びボロノイ分割図（初期）

イ) 有望エリアの抽出・設定 (九州)

九州におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-68 及び図 6-50 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 30km、浮体式は変電所からの距離が 60km で各々の導入想定値を上回るが、接続可能量の上限値となるアクセスポイントはなかった。

表 6-66 アクセスポイント別の距離条件の算定シート (着床式)

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離			
			20km 以内		30km 以内	
			導入 P (B1)	Min (A, B1)	導入 P (B2)	Min (A, B2)
1	大隅	170	0	0	0	0
2	出水	170	0	0	0	0
3	南宮崎	170	0	0	0	0
4	宮崎	170	0	0	0	0
5	八代	170	0	0	0	0
6	新日向	170	0	0	0	0
7	北長崎	170	0	0	0	0
8	鹿児島	170	0	0	0	0
9	新鹿児島	170	0	0	0	0
10	諫早	170	0	0	0	0
11	東佐世保	170	0	0	0	0
12	日田	170	0	0	0	0
13	久留米	170	0	0	0	0
14	武雄	170	0	0	0	0
15	北佐賀	170	0	0	0	0
16	唐津	170	0	0	1	1
17	海崎	170	29	29	38	38
18	西福岡	170	0	0	0	0
19	北九州	170	0	0	0	0
20	古賀	170	0	0	0	0
21	西大分	170	0	0	0	0
22	門司	170	0	0	0	0
23	南熊本	170	0	0	0	0
24	柏田	170	0	0	0	0
25	熊本	170	0	0	0	0
26	北熊本	170	0	0	0	0
27	松島	170	0	0	1	1
28	長崎	170	0	0	0	0
29	人吉	170	0	0	0	0
30	山家	170	0	0	0	0
31	中九州	170	0	0	0	0
32	川内	170	0	0	0	0
33	脊振	170	0	0	0	0
34	南九州	170	0	0	0	0
35	中央	170	0	0	0	0
36	東九州	170	0	0	0	0
37	都城	170	0	0	0	0
38	豊前	170	0	0	0	0
39	木佐木	170	0	0	0	0
40	若松	170	0	0	0	0
41	霧島	170	0	0	0	0
42	住吉	170	0	0	0	0
43	東福岡	170	0	0	0	0
44	筑豊	170	0	0	0	0
45	緑川	170	0	0	0	0
46	南福岡	170	0	0	0	0
47	赤坂	170	0	0	0	0
48	大分	170	0	0	0	0
49	上津役	170	0	0	0	0
50	到津	170	0	0	0	0
51	速見	170	0	0	0	0
52	刈田	170	0	0	0	0
53	西九州	170	0	0	0	0
54	鳥栖	170	0	0	0	0
55	東大分	170	0	0	2	2
56	三池	170	0	0	0	0
57	西谷	170	0	0	0	0
合計		9,690	30	30	44	44>40

※1：導入想定値は着床式 40 万 kW、浮体式 90 万 kW

表 6-67 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	着床式での 接続量	浮体式での 接続可能量 (A)	変電所からの距離										
				20km 以内		30km 以内		40km 以内		50km 以内		60km 以内		
				導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)	導入P (B4)	Min (A,B4)	導入P (B5)	Min (A,B5)	
1	大隅	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95
2	出水	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	南宮崎	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	宮崎	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	八代	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	新日向	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	北長崎	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	鹿児島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	新鹿児島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	諫早	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	東佐世保	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	日田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	久留米	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	武雄	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	北佐賀	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	唐津	1	169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	海崎	38	132	0	0	0	0	2	2	61	61	73	73	73
18	西福岡	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	北九州	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	古賀	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	西大分	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	門司	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	南熊本	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	柏田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	熊本	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	北熊本	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	松島	1	169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	長崎	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	人吉	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	山家	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	中九州	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	川内	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	脊振	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	南九州	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	中央	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	東九州	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	都城	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	豊前	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	末佐木	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	若松	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	霧島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	住吉	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	東福岡	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	筑豊	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	緑川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	南福岡	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	赤坂	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	大分	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	上津役	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	到津	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	速見	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	疍田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	西九州	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	鳥栖	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	東大分	2	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	三池	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	西谷	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計		44	9,646	0	0	0	0	2	2	61	61	168	168	>90

※1：導入想定値は着床式 40 万 kW、浮体式 90 万 kW

※2：大隅、海崎の浮体式接続可能量は、着床式 30km での接続量を差し引いた値とした。

※3：大隅の着床式での接続可能量は 0.15 万 kW（30km）であるため、表示では 0 万 kW としている。

表 6-68 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続 可能量 (A)	着床式			浮体式		
			変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min	変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min
1	大隅	170	30km	0	0	60km	95	95
2	出水	170	—	0	0	—	0	0
3	南宮崎	170	—	0	0	—	0	0
4	宮崎	170	—	0	0	—	0	0
5	八代	170	—	0	0	—	0	0
6	新日向	170	—	0	0	—	0	0
7	北長崎	170	—	0	0	—	0	0
8	鹿児島	170	—	0	0	—	0	0
9	新鹿児島	170	—	0	0	—	0	0
10	諫早	170	—	0	0	—	0	0
11	東佐世保	170	—	0	0	—	0	0
12	日田	170	—	0	0	—	0	0
13	久留米	170	—	0	0	—	0	0
14	武雄	170	—	0	0	—	0	0
15	北佐賀	170	—	0	0	—	0	0
16	唐津	170	30km	1	1	—	0	0
17	海崎	170	30km	38	38	60km	73	73
18	西福岡	170	—	0	0	—	0	0
19	北九州	170	—	0	0	—	0	0
20	古賀	170	—	0	0	—	0	0
21	西大分	170	—	0	0	—	0	0
22	門司	170	—	0	0	—	0	0
23	南熊本	170	—	0	0	—	0	0
24	柏田	170	—	0	0	—	0	0
25	熊本	170	—	0	0	—	0	0
26	北熊本	170	—	0	0	—	0	0
27	松島	170	30km	1	1	—	0	0
28	長崎	170	—	0	0	—	0	0
29	人吉	170	—	0	0	—	0	0
30	山家	170	—	0	0	—	0	0
31	中九州	170	—	0	0	—	0	0
32	川内	170	—	0	0	—	0	0
33	脊振	170	—	0	0	—	0	0
34	南九州	170	—	0	0	—	0	0
35	中央	170	—	0	0	—	0	0
36	東九州	170	—	0	0	—	0	0
37	都城	170	—	0	0	—	0	0
38	豊前	170	—	0	0	—	0	0
39	木佐木	170	—	0	0	—	0	0
40	若松	170	—	0	0	—	0	0
41	霧島	170	—	0	0	—	0	0
42	住吉	170	—	0	0	—	0	0
43	東福岡	170	—	0	0	—	0	0
44	筑豊	170	—	0	0	—	0	0
45	緑川	170	—	0	0	—	0	0
46	南福岡	170	—	0	0	—	0	0
47	赤坂	170	—	0	0	—	0	0
48	大分	170	—	0	0	—	0	0
49	上津役	170	—	0	0	—	0	0
50	到津	170	—	0	0	—	0	0
51	速見	170	—	0	0	—	0	0
52	荻田	170	—	0	0	—	0	0
53	西九州	170	—	0	0	—	0	0
54	鳥栖	170	—	0	0	—	0	0
55	東大分	170	30km	2	2	—	0	0
56	三池	170	—	0	0	—	0	0
57	西谷	170	—	0	0	—	0	0
	合計	9,690	—	44	44	—	168	168

※1：導入想定値は着床式 40 万 kW、浮体式 90 万 kW

※2：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の接続可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

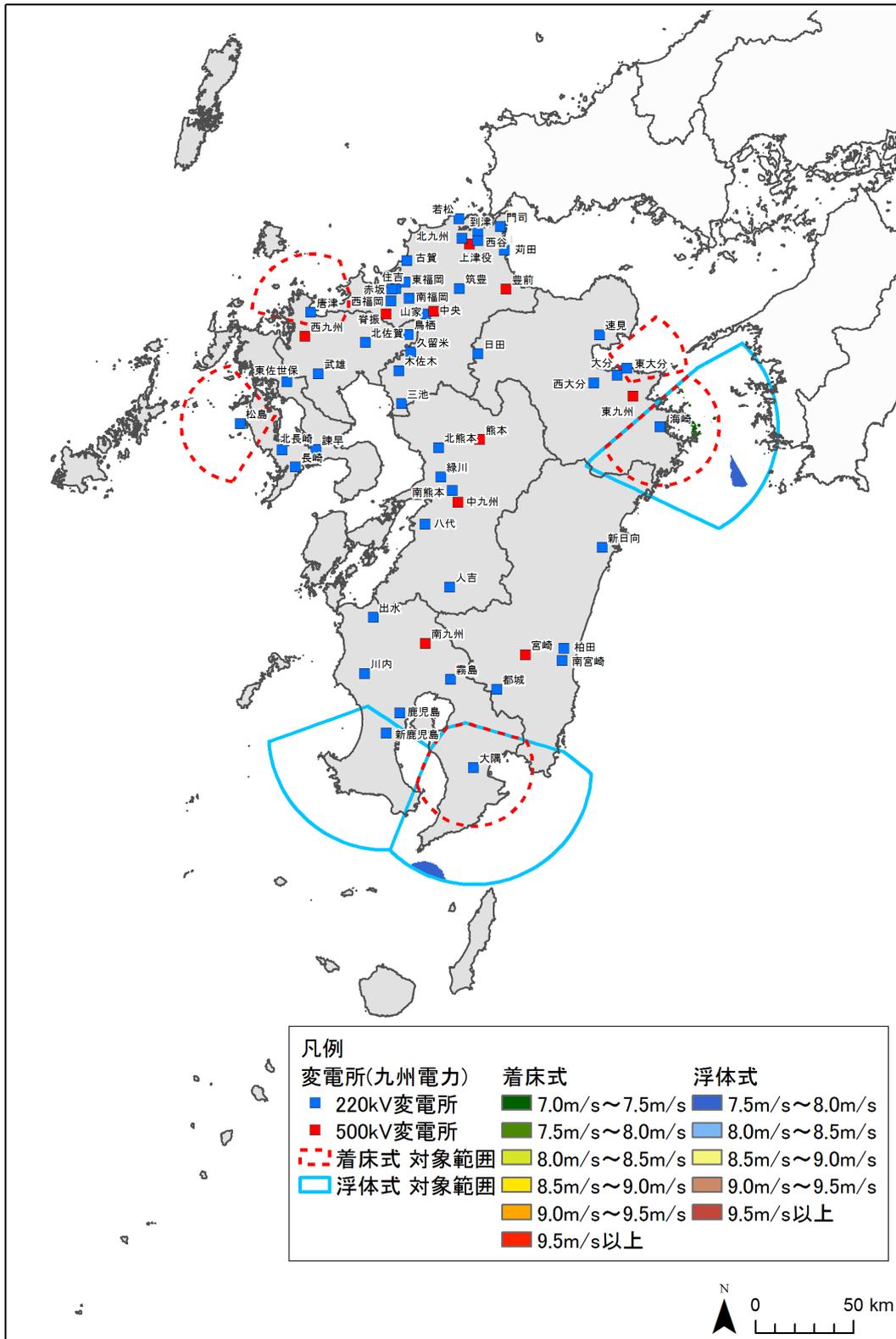


図 6-50 九州における有望エリア

(8) 電力供給エリア別の有望エリア（洋上）の抽出結果のまとめ

電力供給エリア別の有望エリアの抽出結果のまとめを表 6-69 に示す。

表 6-69 電力供給エリア別の有望エリアの抽出結果（洋上）のまとめ

電力供給 エリア	導入想定値 (万 kW)		有望エリア			
			一次抽出結果 (万 kW)		二次抽出結果 (万 kW)	
	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式
北海道	50	0	68 (10 km)	0 -	60 (10 km)	0 -
東北	700	550	991 (30 km)	902 (40 km)	747 (30 km)	896 (80 km)
東京	710	650	752 (30 km)	1,526 (50 km)	760 (40 km)	783 (70 km)
北陸	0	0	-	-	-	-
中部	360	380	588 (20 km)	558 (20 km)	437 (20 km)	475 (40 km)
関西	0	30	0 -	101 (30 km)	0 -	101 (30 km)
中国	0	0	-	-	-	-
四国	30	60	48 (30 km)	304 (60 km)	48 (30 km)	269 (60 km)
九州	40	90	44 (30 km)	168 (60 km)	44 (30 km)	168 (60 km)
沖縄	0	0	-	-	-	-
合計	1,890	1,760	2,491 -	3,559 -	2,096 -	2,692 -

※ () 内の距離は、アクセスポイントからの距離（最長）

6.2.6 オプションケースにおける有望エリア（洋上）の設定

(1) 東北（福島浜通りを除く）における有望エリア（基本シナリオ）の抽出・設定（洋上）

① 東北（福島浜通りを除く）における有望エリア（基本シナリオ）の一次抽出

東北（福島浜通りを除く）における有望エリアの一次抽出結果（基本シナリオ）を変電所からの距離別に集計したものを表 6-70 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値（600 万 kW）はアクセスポイントから 30km 以内、浮体式の導入想定値（510 万 kW）はアクセスポイントから 40km 以内で超過することが分かる。

表 6-70 東北（福島浜通りを除く）における一次抽出結果（基本シナリオ）（変電所からの距離別）

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	0 万 kW	0 万 kW	0 万 kW
20km 以内	139 万 kW	0 万 kW	139 万 kW
30km 以内	817 万 kW	236 万 kW	1,052 万 kW
40km 以内	1,198 万 kW	902 万 kW	2,099 万 kW
50km 以内	1,518 万 kW	1,849 万 kW	3,366 万 kW
60km 以内	1,596 万 kW	3,117 万 kW	4,713 万 kW
70km 以内	1,672 万 kW	4,094 万 kW	5,766 万 kW
80km 以内	1,777 万 kW	4,711 万 kW	6,488 万 kW
90km 以内	1,847 万 kW	5,499 万 kW	7,347 万 kW
100km 以内	1,855 万 kW	5,739 万 kW	7,593 万 kW
導入想定値	600 万 kW	510 万 kW	1,110 万 kW

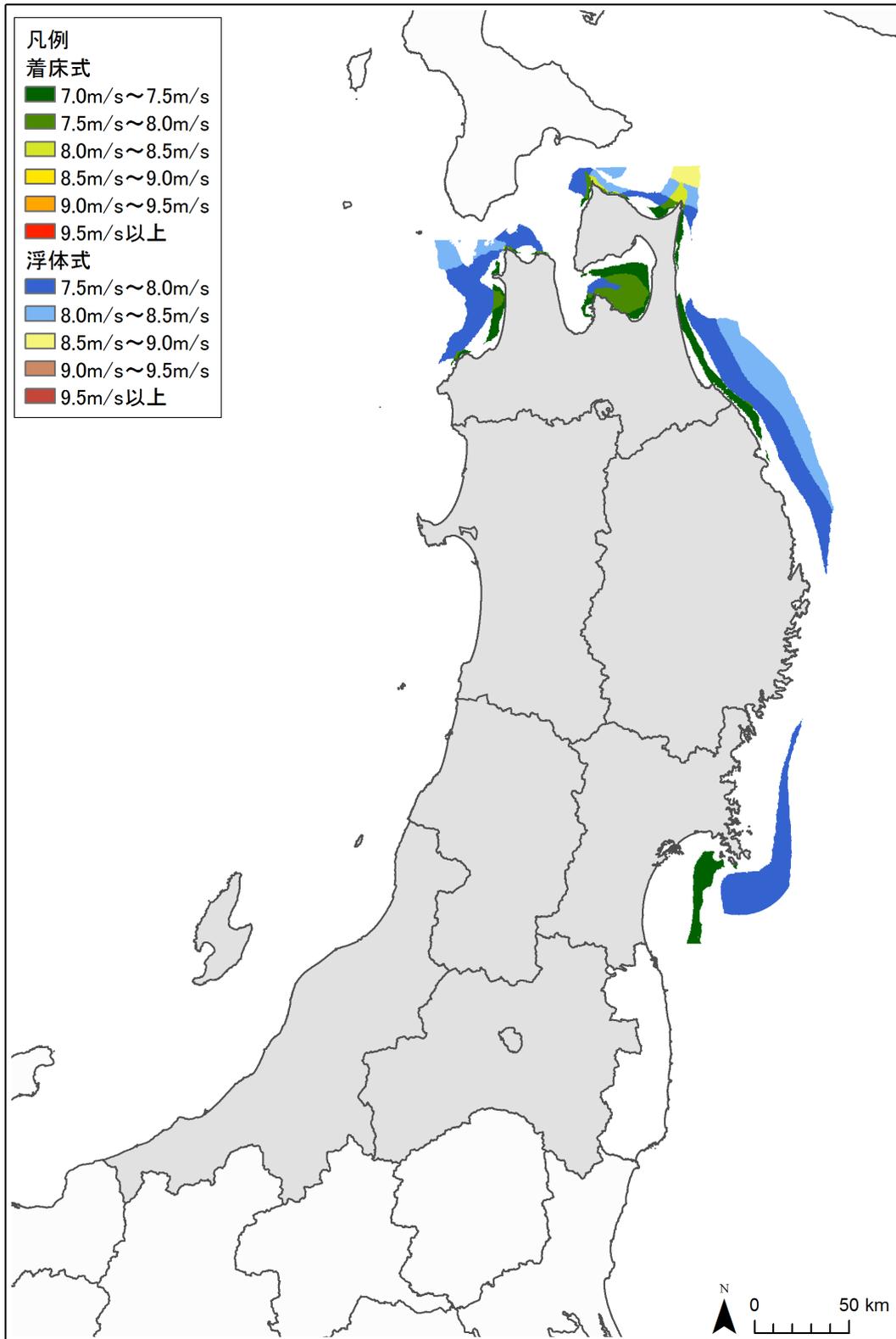


図 6-51 東北（福島浜通りを除く）洋上における有望エリアの一次抽出結果（基本シナリオ）

② 東北（福島浜通りを除く）における有望エリアの二次抽出（基本シナリオ）

ア) 各アクセスポイントの接続可能範囲（初期）

各々の変電所の接続範囲（初期）は、ボロノイ分割により設定した（図 6-52）。

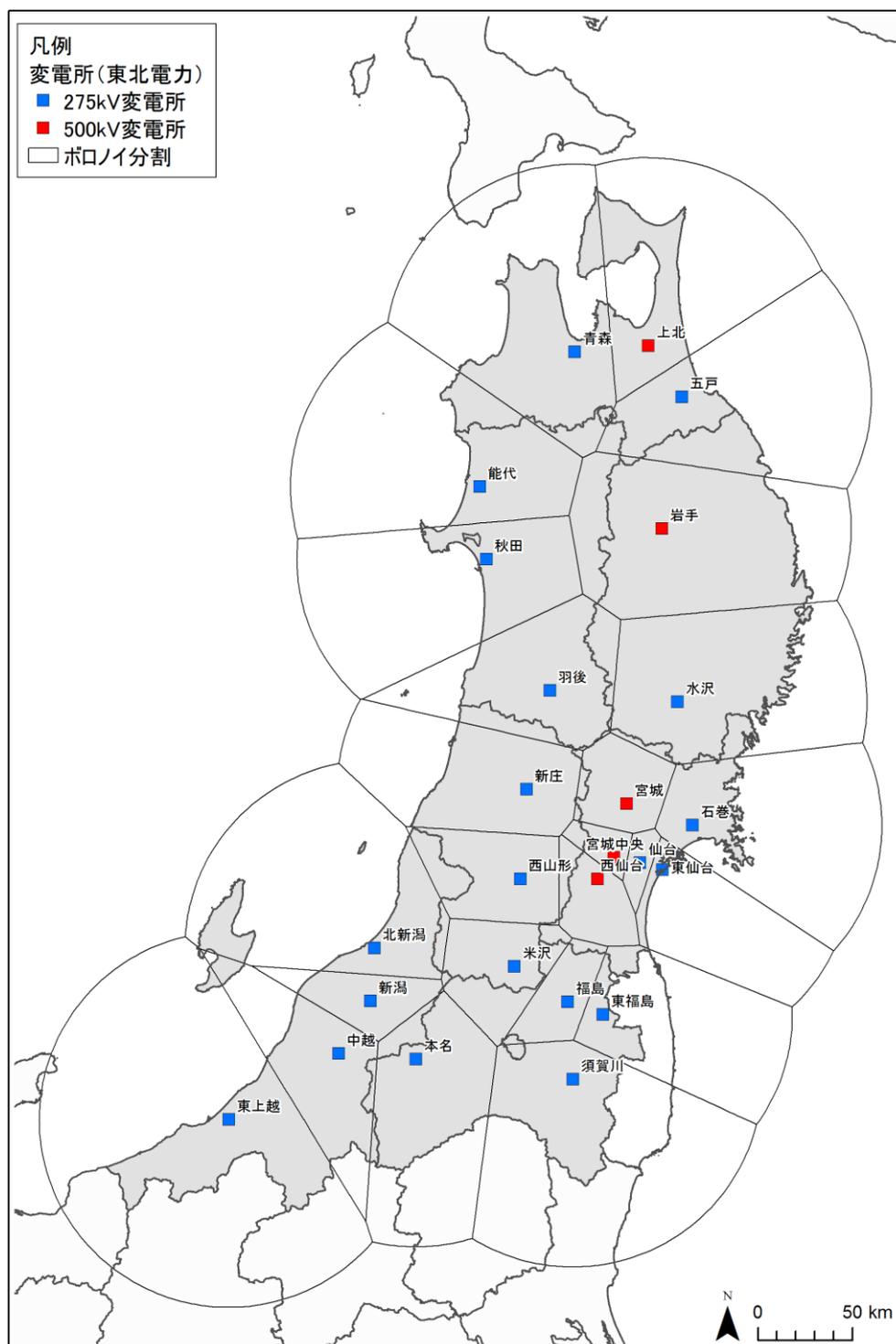


図 6-52 東北（福島浜通りを除く）における各アクセスポイントの位置及びボロノイ分割図（初期）

イ) 有望エリアの抽出・設定（東北（福島浜通りを除く：基本シナリオ））

東北（福島浜通りを除く：基本シナリオ）におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-73 及び図 6-53 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 40km、浮体式は変電所からの距離が 80km で各々の導入想定値を上回り、岩手、五戸、青森、上北、仙台、石巻、東仙台が接続可能量の上限値となることが分かる。

表 6-71 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（着床式）

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離					
			20km 以内		30km 以内		40km 以内	
			導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)
1	西山形	170	0	0	0	0	0	0
2	西仙台	170	0	0	0	0	0	0
3	宮城中央	170	0	0	0	0	0	0
4	羽後	170	0	0	0	0	0	0
5	水沢	170	0	0	0	0	0	0
6	岩手	170	0	0	0	0	0	0
7	能代	170	0	0	0	0	0	0
8	五戸	170	40	40	140	140	169	169
9	北新潟	170	0	0	0	0	0	0
10	新潟	170	0	0	0	0	0	0
11	須賀川	170	0	0	0	0	0	0
12	青森	170	9	9	41	41	101	101
13	福島	170	0	0	0	0	0	0
14	上北	170	81	81	<u>393</u>	<u>170</u>	<u>393</u>	<u>170</u>
15	新庄	170	0	0	0	0	0	0
16	米沢	170	0	0	0	0	0	0
17	中越	170	0	0	0	0	0	0
18	秋田	170	0	0	0	0	0	0
19	本名	170	0	0	0	0	0	0
20	宮城	170	0	0	0	0	0	0
21	東福島	170	0	0	0	0	0	0
22	仙台	170	0	0	0	0	0	0
23	石巻	170	1	1	57	57	27	27
24	東上越	170	0	0	0	0	0	0
25	東仙台	170	8	8	<u>186</u>	<u>170</u>	<u>186</u>	<u>170</u>
合計		170	139	139	817	577	876	637 >600

※1：導入想定値は着床式 600 万 kW、浮体式 510 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

表 6-72 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	着床式で の接続量	浮体式での 接続可能量 (A)	変電所からの距離													
				20km 以内		30km 以内		40km 以内		50km 以内		60km 以内		70km 以内		80km 以内	
				導入 P (B1)	Min (A,B1)	導入 P (B2)	Min (A,B2)	導入 P (B3)	Min (A,B3)	導入 P (B4)	Min (A,B4)	導入 P (B5)	Min (A,B5)	導入 P (B5)	Min (A,B5)	導入 P (B5)	Min (A,B5)
1	西山形	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	西仙台	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	宮城中央	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	羽後	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	水沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	123	123
6	岩手	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295	170
7	能代	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	37	161	161
8	五戸	169	1	0	0	163	1	163	1	163	1	163	1	163	1	163	1
9	北新潟	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	新潟	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	須賀川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	青森	101	69	0	0	2	2	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
13	福島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	上北	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	新庄	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	米沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	中越	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	秋田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	本名	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	宮城	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	東福島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	仙台	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	226	170	226	170
23	石巻	27	143	0	0	0	0	32	32	384	143	384	143	384	143	384	143
24	東上越	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	東仙台	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計		637	3,613	0	0	165	3	264	102	616	213	666	263	936	478	1,421	837 >510

※1：導入想定値は着床式 600 万 kW、浮体式 510 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：青森、石巻の浮体式接続可能量は、着床式 40km での接続量を差し引いた値とした。

表 6-73 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続 可能量	着床式			浮体式		
			変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min	変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min
1	西山形	170	—	0	0	—	0	0
2	西仙台	170	—	0	0	—	0	0
3	宮城中央	170	—	0	0	—	0	0
4	羽後	170	—	0	0	—	0	0
5	水沢	170	—	0	0	80km	123	123
6	岩手	170	—	0	0	80km	295	170
7	能代	170	—	0	0	80km	161	161
8	五戸	170	40km	169	169	30km	163	1
9	北新潟	170	—	0	0	—	0	0
10	新潟	170	—	0	0	—	0	0
11	須賀川	170	—	0	0	—	0	0
12	青森	170	40km	101	101	40km	69	69
13	福島	170	—	0	0	—	0	0
14	上北	170	30km	393	170	—	0	0
15	新庄	170	—	0	0	—	0	0
16	米沢	170	—	0	0	—	0	0
17	中越	170	—	0	0	—	0	0
18	秋田	170	—	0	0	—	0	0
19	本名	170	—	0	0	—	0	0
20	宮城	170	—	0	0	—	0	0
21	東福島	170	—	0	0	—	0	0
22	仙台	170	—	0	0	70km	226	170
23	石巻	170	40km	27	27	50km	384	143
24	東上越	170	—	0	0	—	0	0
25	東仙台	170	30km	186	170	—	0	0
計			—	876	637	—	1,421	837

※1：導入想定値は着床式 600 万 kW、浮体式 510 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の連系可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

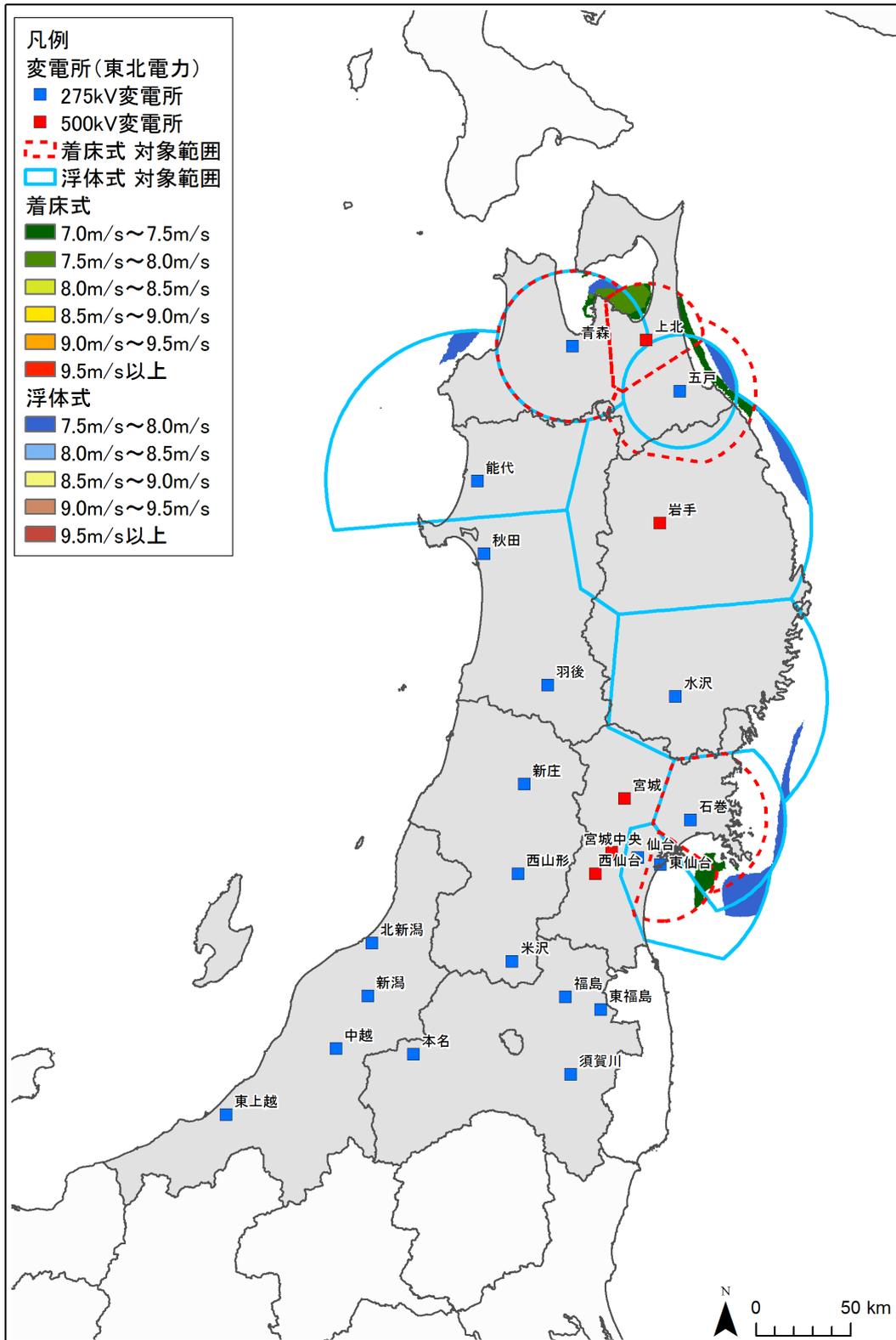


図 6-53 東北（福島浜通りを除く：基本シナリオ）における有望エリア

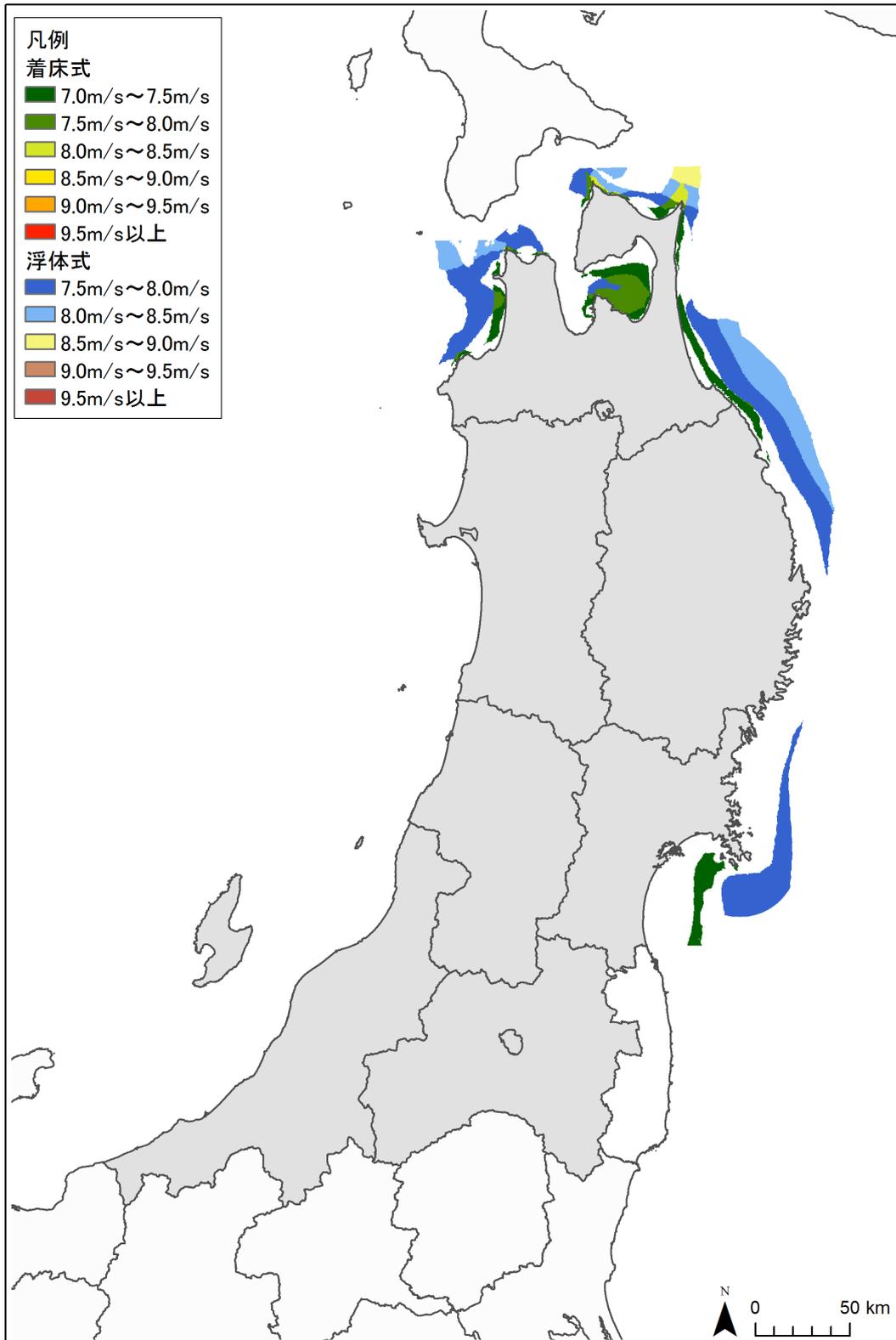
(2) 東北（福島浜通りを除く）における有望エリア（参考シナリオ）の抽出・設定（洋上）

① 東北（福島浜通りを除く）における有望エリアの一次抽出（参考シナリオ）

東北（福島浜通りを除く）における有望エリアの一次抽出結果（参考シナリオ）を変電所からの距離別に集計したものを表 6-74 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値（270 万 kW）はアクセスポイントから 30km 以内、浮体式の導入想定値（140 万 kW）はアクセスポイントから 30km 以内で超過することが分かる。

表 6-74 東北（福島浜通りを除く）における一次抽出結果（参考シナリオ）（変電所からの距離別）

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	0 万 kW	0 万 kW	0 万 kW
20km 以内	139 万 kW	0 万 kW	139 万 kW
30km 以内	817 万 kW	236 万 kW	1,052 万 kW
40km 以内	1,198 万 kW	902 万 kW	2,099 万 kW
50km 以内	1,518 万 kW	1,849 万 kW	3,366 万 kW
60km 以内	1,596 万 kW	3,117 万 kW	4,713 万 kW
70km 以内	1,672 万 kW	4,094 万 kW	5,766 万 kW
80km 以内	1,777 万 kW	4,711 万 kW	6,488 万 kW
90km 以内	1,847 万 kW	5,499 万 kW	7,347 万 kW
100km 以内	1,855 万 kW	5,739 万 kW	7,593 万 kW
導入想定値	270 万 kW	140 万 kW	410 万 kW



② 東北（福島浜通りを除く）における有望エリアの二次抽出（参考シナリオ）

ア) 各アクセスポイントの接続可能範囲（初期）

各々の変電所の接続範囲（初期）は、ボロノイ分割により設定した（図 6-57）。

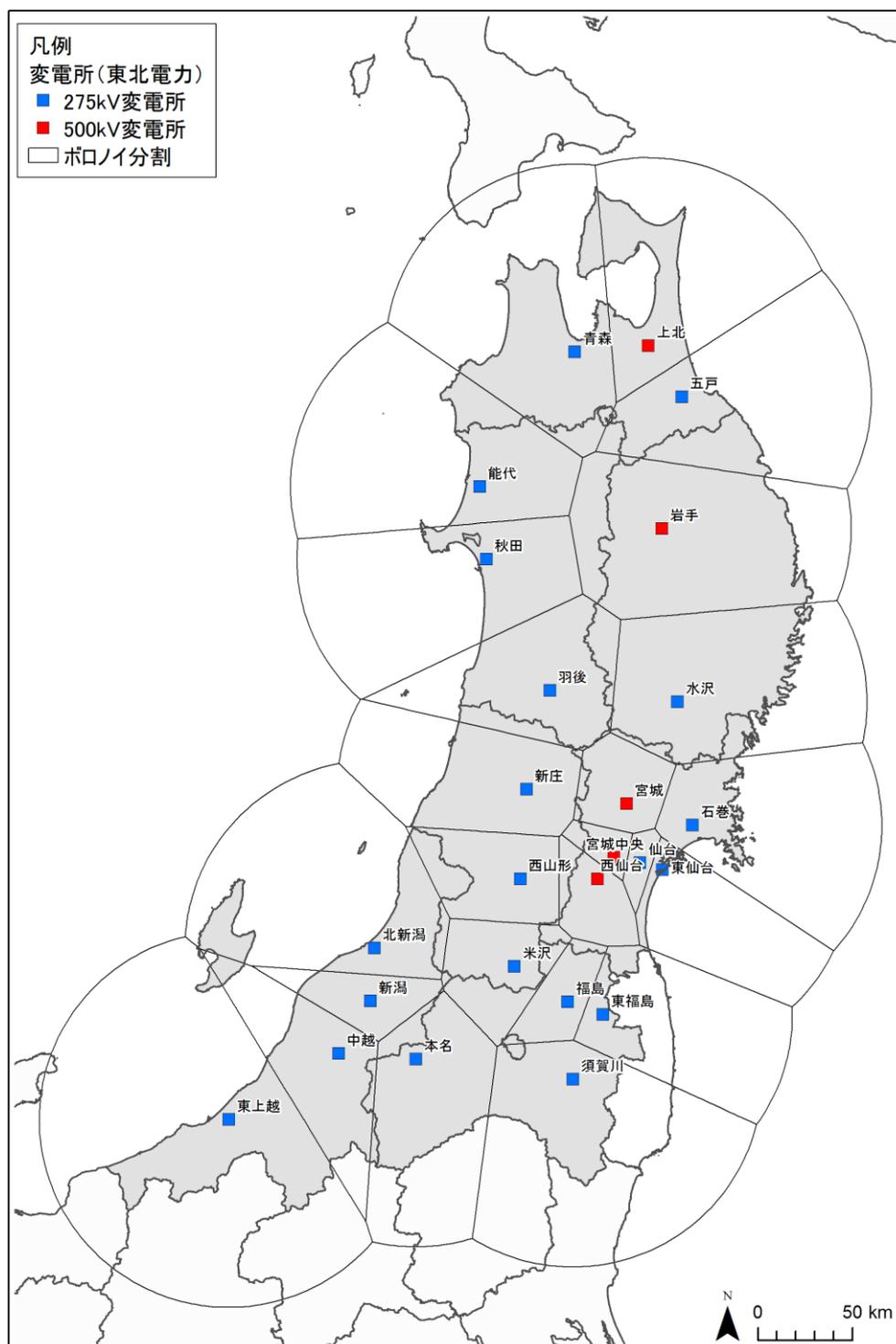


図 6-55 東北（福島浜通りを除く）における各アクセスポイントの位置及びボロノイ分割図（初期）

イ) 有望エリアの抽出・設定（東北（福島浜通りを除く：参考シナリオ））

東北（福島浜通りを除く：参考シナリオ）におけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-77 及び図 6-56 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 30km、浮体式は変電所からの距離が 50km で各々の導入想定値を上回り、五戸、青森、上北、石巻、東仙台が接続可能量の上限值となることが分かる。

表 6-75 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（着床式）

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離			
			20km 以内		30km 以内	
			導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)
1	西山形	170	0	0	0	0
2	西仙台	170	0	0	0	0
3	宮城中央	170	0	0	0	0
4	羽後	170	0	0	0	0
5	水沢	170	0	0	0	0
6	岩手	170	0	0	0	0
7	能代	170	0	0	0	0
8	五戸	170	40	40	140	140
9	北新潟	170	0	0	0	0
10	新潟	170	0	0	0	0
11	須賀川	170	0	0	0	0
12	青森	170	9	9	41	41
13	福島	170	0	0	0	0
14	上北	170	81	81	393	170
15	新庄	170	0	0	0	0
16	米沢	170	0	0	0	0
17	中越	170	0	0	0	0
18	秋田	170	0	0	0	0
19	本名	170	0	0	0	0
20	宮城	170	0	0	0	0
21	東福島	170	0	0	0	0
22	仙台	170	0	0	0	0
23	石巻	170	1	1	57	57
24	東上越	170	0	0	0	0
25	東仙台	170	8	8	186	170
合計		170	139	139	817	577 >270

※1：導入想定値は着床式 270 万 kW、浮体式 140 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

表 6-76 アクセスポイント別の距離条件の算定シート（浮体式）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	着床式での 接続量	浮体式での 接続可能量 (A)	変電所からの距離							
				20km 以内		30km 以内		40km 以内		50km 以内	
				導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B3)	Min (A,B3)	導入P (B4)	Min (A,B4)
1	西山形	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
2	西仙台	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
3	宮城中央	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
4	羽後	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
5	水沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
6	岩手	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
7	能代	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
8	五戸	140	30	0	0	<u>163</u>	<u>30</u>	<u>163</u>	<u>30</u>	<u>163</u>	<u>30</u>
9	北新潟	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
10	新潟	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
11	須賀川	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
12	青森	41	129	0	0	2	2	69	69	69	69
13	福島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
14	上北	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	新庄	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
16	米沢	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
17	中越	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
18	秋田	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
19	本名	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
20	宮城	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
21	東福島	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
22	仙台	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
23	石巻	57	113	0	0	0	0	32	32	<u>384</u>	<u>113</u>
24	東上越	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0
25	東仙台	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計		577	3,672	0	0	165	32	264	131	616	212 >140

※1：導入想定値は着床式 270 万 kW、浮体式 140 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：五戸、青森、石巻の浮体式接続可能量は、着床式 30km での接続量を差し引いた値とした。

表 6-77 アクセスポイント別の距離条件及び接続量のまとめ（着床式・浮体式とも）

単位：万 kW

No.	アクセス ポイント	接続 可能量	着床式			浮体式		
			変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min	変電所からの 距離(km)	導入 P	接続量 min
1	西山形	170	—	0	0	—	0	0
2	西仙台	170	—	0	0	—	0	0
3	宮城中央	170	—	0	0	—	0	0
4	羽後	170	—	0	0	—	0	0
5	水沢	170	—	0	0	—	0	0
6	岩手	170	—	0	0	—	0	0
7	能代	170	—	0	0	—	0	0
8	五戸	170	30km	140	140	30km	163	30
9	北新潟	170	—	0	0	—	0	0
10	新潟	170	—	0	0	—	0	0
11	須賀川	170	—	0	0	—	0	0
12	青森	170	30km	41	41	40km	69	69
13	福島	170	—	0	0	—	0	0
14	上北	170	30km	393	170	—	0	0
15	新庄	170	—	0	0	—	0	0
16	米沢	170	—	0	0	—	0	0
17	中越	170	—	0	0	—	0	0
18	秋田	170	—	0	0	—	0	0
19	本名	170	—	0	0	—	0	0
20	宮城	170	—	0	0	—	0	0
21	東福島	170	—	0	0	—	0	0
22	仙台	170	—	0	0	—	0	0
23	石巻	170	30km	57	57	50km	384	113
24	東上越	170	—	0	0	—	0	0
25	東仙台	170	30km	186	170	—	0	0
	合計	4,250	0	817	577	0	616	212

※1：導入想定値は着床式 270 万 kW、浮体式 140 万 kW

※2：最大接続可能量に達したケースを太字下線で示している。

※3：着床式を優先して算定を行った。着床式で接続可能量 170 万 kW を満たしたアクセスポイントは、浮体式の接続可能量を 0 万 kW とした。着床式で 170 万 kW を満たさなかった場合、残りの数値を浮体式の接続可能量とした。

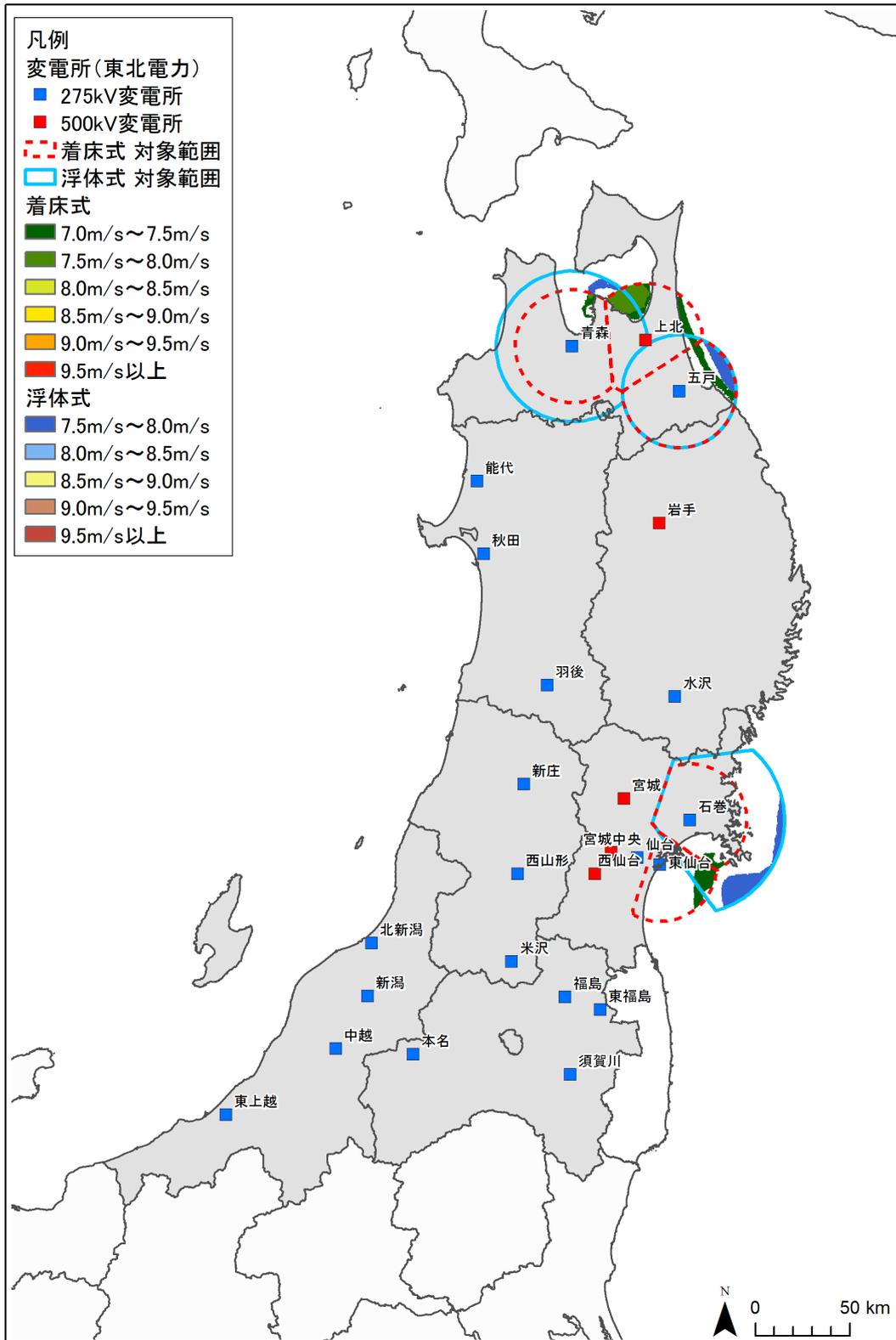


図 6-56 東北（福島浜通りを除く：参考シナリオ）における有望エリア

(3) 福島浜通りにおける有望エリアの抽出・設定 (洋上)

① 福島浜通りにおける有望エリアの一次抽出

福島浜通りにおける有望エリアの一次抽出結果を変電所からの距離別に集計したものを表 6-78 に示す。これだけを見ると、着床式の導入想定値 (100 万 kW) はアクセスポイントから 40km 以内で超過することが分かる。

表 6-78 福島浜通りにおける一次抽出結果 (変電所からの距離別)

アクセスポイントからの距離	着床式	浮体式	合計
10km 以内	0 万 kW	0 万 kW	0 万 kW
20km 以内	9 万 kW	0 万 kW	9 万 kW
30km 以内	62 万 kW	0 万 kW	62 万 kW
40km 以内	128 万 kW	0 万 kW	128 万 kW
50km 以内	203 万 kW	0 万 kW	203 万 kW
60km 以内	287 万 kW	0 万 kW	287 万 kW
70km 以内	307 万 kW	0 万 kW	307 万 kW
80km 以内	307 万 kW	0 万 kW	307 万 kW
90km 以内	307 万 kW	0 万 kW	307 万 kW
100km 以内	307 万 kW	0 万 kW	307 万 kW
導入想定値	100 万 kW	0 万 kW	100 万 kW

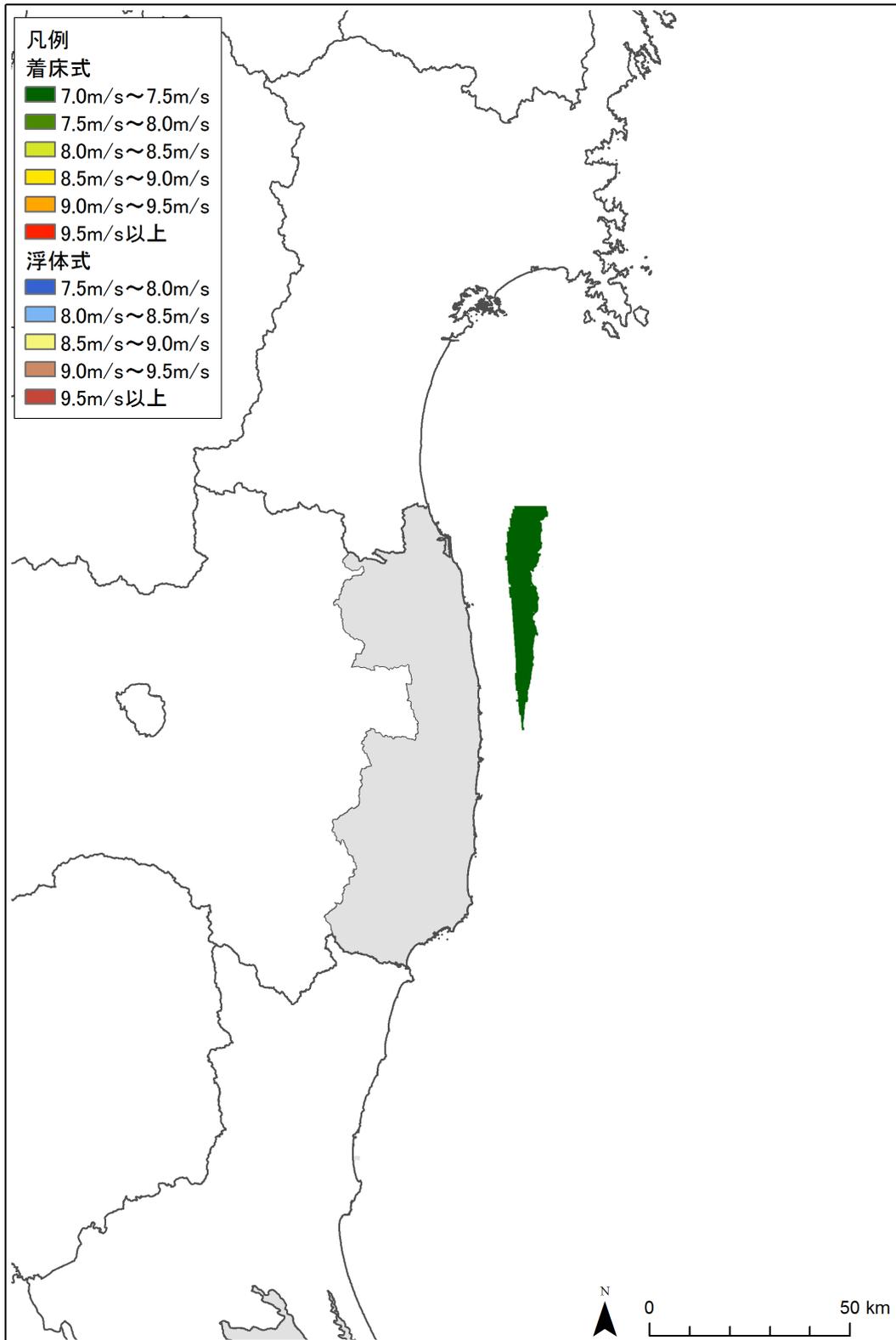


図 6-57 福島浜通り洋上における有望エリアの一次抽出結果

② 福島浜通りにおける有望エリアの二次抽出

ア) 各アクセスポイントの接続可能範囲（初期）

各々の変電所の接続範囲（初期）は、ボロノイ分割により設定した（図 6-58）。



図 6-58 福島浜通りにおける各アクセスポイントの位置及びボロノイ分割図（初期）

イ) 有望エリアの抽出・設定 (福島浜通り)

福島浜通りにおけるアクセスポイント別の距離条件及び接続量を表 6-79 及び図 6-59 に示す。これによると、着床式は変電所からの距離が 40km で導入想定値を上回るが、接続可能量の上限值となるアクセスポイントはなかった。

表 6-79 アクセスポイント別の距離条件の算定シート (着床式)

単位：万 kW

No.	アクセスポイント	接続可能量 (A)	変電所からの距離					
			20km 以内		30km 以内		40km 以内	
			導入P (B1)	Min (A,B1)	導入P (B2)	Min (A,B2)	導入P (B2)	Min (A,B2)
1	新福島	170	9	9	62	62	128	128
	合計	170	9	9	62	62	128	128 >100

※1：導入想定値は着床式 100 万 kW

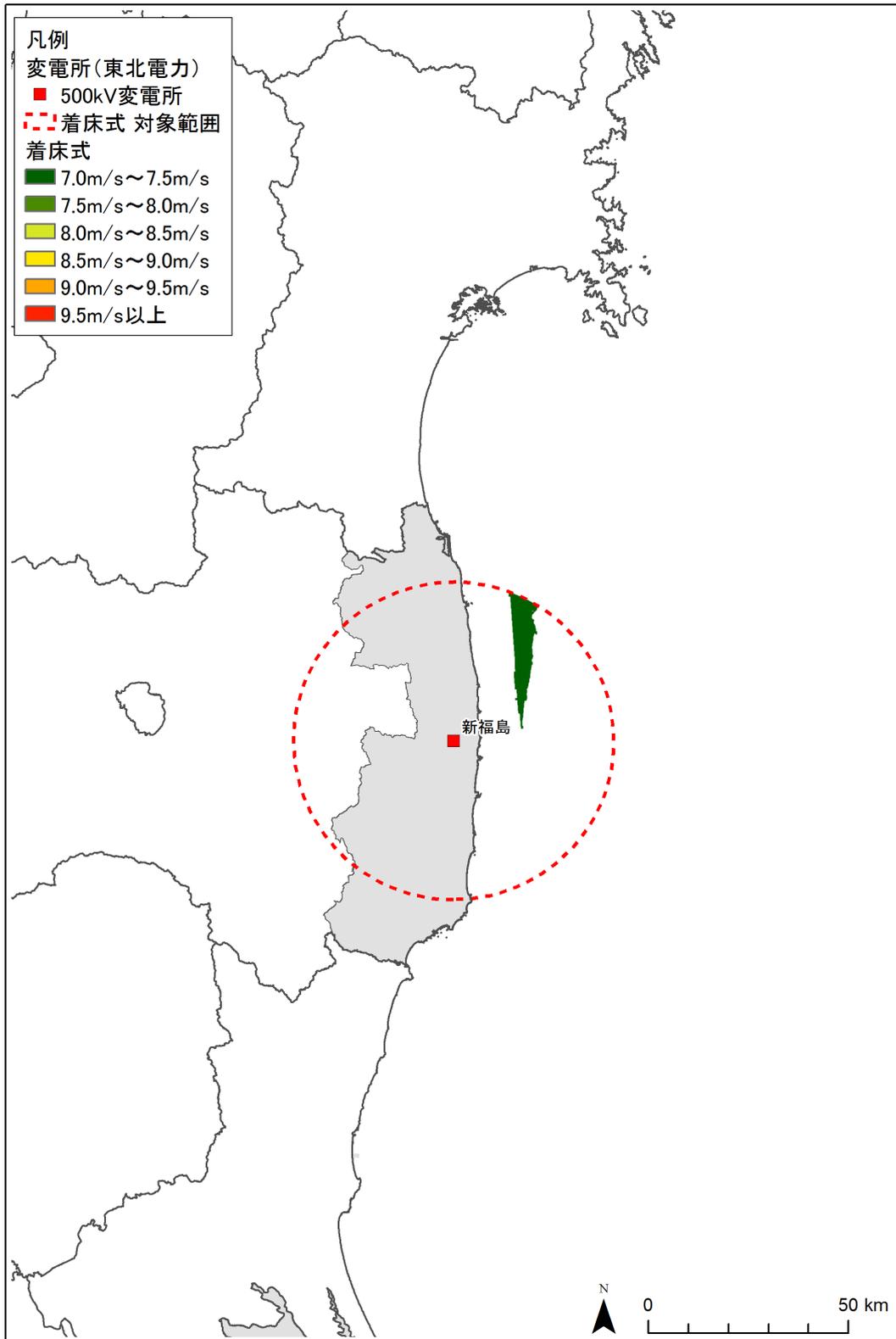


図 6-59 福島浜通りにおける有望エリア