
From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Friday, April 15, 2011 11:35 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael A; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Folow-up_until_15_april[1].pdf; ENAC - Downloaded Message 8.txt

ca/10

ENAC - Downloaded MessageMESSAGE No. 3
To: IAEA (ERC)
EMERCON ADVISORY

FORM Type:Measurements and Protective Actions (MPA)
IAEA message number:IAEA/2011/3/3
Message Status:Verified by IAEA
Cover note:
Changed by IAEA:No
Changes by IAEA:
Fax distribution list:
Name of duty manager:

1.Reporting STATE:Spain

2.Competent Authority:Consejo de Seguridad Nuclear C.S.N.

Tel:+34-913460616

Fax:+34-913460471

(b)(6)

URL:

Contact person (official position):

(b)(6)

(b)(6)

3.Principal actual (not predicted) off-site measurements:

Location (either co-ordinate system or distance from facility and

direction):

Type of measurement (dose rate, air, surface, or other) Isotope (if

known) Measured Value and Unit (SI) Date and Time of Measurement

(UTC) Latitude (deg.dec) and Longitude (deg.dec) Distance (km) and

Direction (deg)

4. Off-site protective actions:

Protective action Status Distance (km) Remarks

Stable iodine
Sheltering
Evacuation
Food restrictions / advisories
Traffic restrictions (road, water, air, rail)
Other actions (travel advice, trade issues,
embassies, etc.)

5. Information VALID at (UTC): 2011-04-15 13:55

6. Further information in attachment: Yes

Further information web:

Final message: No

2011/04/15

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident in Fukushima (Japan)

Table 1. Activity concentrations in air for different isotopes measured in different stations in the network of high sensitivity of CSN. Aerosol filters

(New values in bold)

Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity (miliBq/m ³)	CSN Notification levels for nuclear power plants (miliBq/m ³) (Associated to discharge limit)	Levels associated with dose limits for population (miliBq/m ³)	Levels associated with dose limits for workers (miliBq/m ³)
				(1)	(2)	(3)
Barcelona	6-8/04/2011	I-131	0,135	400,00	16.000,00	800.000,00
Barcelona	8-11/04/2011	I-131	0,098			
Bilbao	7-8/04/2011	I-131	0,122			
Bilbao	8-11/04/2011	I-131	0,082			
Cáceres	5-7/04/2011	I-131	0,352			
Cáceres	7-9/04/2011	I-131	0,217			
La Laguna	4-6/04/2011	I-131	0,317			
La Laguna	6-8/04/2011	I-131	0,245			
La Laguna	08/11/04/2011	I-131	0,134			
Madrid	28/03-4/04/2011	I-131	0,591			
Málaga	6-8/04/2011	I-131	0,204			

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident in Fukushima (Japan)

Table 1. Activity concentrations in air for different isotopes measured in different stations in the network of high sensitivity of CSN. Aerosol filters

(New values in bold)

Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity (miliBq/m ³)	CSN Notification levels for nuclear power plants (miliBq/m ³) (Associated to discharge limit) (1)	Levels associated with dose limits for population (miliBq/m ³) (2)	Levels associated with dose limits for workers (miliBq/m ³) (3)
Sevilla	4-5/04/2011	I-131	0,237			
Sevilla	7-8/04/2011	I-131	0,239			
Sevilla	8-9/04/2011	I-131	0,206			
Sevilla	9-11/04/2011	I-131	0,040			
Sevilla	11-13/04/2011	I-131	0,061			
Barcelona	6-8/04/2011	Cs-137	0,029			
Barcelona	8-11/04/2011	Cs-137	0,014			
Bilbao	7-8/04/2011	Cs-137	0,036			
Bilbao	8-11/04/2011	Cs-137	0,017			
Cáceres	5-7/04/2011	Cs-137	0,038			

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident in Fukushima (Japan)

Table 1. Activity concentrations in air for different isotopes measured in different stations in the network of high sensitivity of CSN. Aerosol filters

(New values in bold)

Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity (miliBq/m ³)	CSN Notification levels for nuclear power plants (miliBq/m ³) (Associated to discharge limit)	Levels associated with dose limits for population (miliBq/m ³)	Levels associated with dose limits for workers (miliBq/m ³)
				(1)	(2)	(3)
La Laguna	4-6/04/2011	Cs-137	0,056	200,00	3.000,00	1.000.000,00
La Laguna	6-8/04/2011	Cs-137	0,047			
La Laguna	08-11/04/2011	Cs-137	0,010			
Madrid	28/03-4/04/2011	Cs-137	0,085			
Málaga	6-8/04/2011	Cs-137	0,026			
Sevilla	4-5/04/2011	Cs-137	<0.054			
Sevilla	7-8/04/2011	Cs-137	0,016			
Sevilla	8-9/04/2011	Cs-137	<0,023			
Sevilla	9-11/04/2011	Cs-137	0,0059			
Sevilla	11-13/04/2011	Cs-137	<0,0104			

2011/04/15

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident in Fukushima (Japan)

Table 1. Activity concentrations in air for different isotopes measured in different stations in the network of high sensitivity of CSN. Aerosol filters

(New values in bold)

Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity (miliBq/m ³)	CSN Notification levels for nuclear power plants (miliBq/m ³) (Associated to discharge limit)	Levels associated with dose limits for population (miliBq/m ³)	Levels associated with dose limits for workers (miliBq/m ³)
				(1)	(2)	(3)
Barcelona	6-8/04/2011	Cs-134	0,027	300,00	6.100,00	900.000,00
Barcelona	8-11/04/2011	Cs-134	0,013			
Bilbao	7-8/04/2011	Cs-134	0,027			
Bilbao	8-11/04/2011	Cs-134	0,013			
Cáceres	5-7/04/2011	Cs-134	0,035			
Cáceres	7-9/04/2011	Cs-134	0,015			
La Laguna	4-6/04/2011	Cs-134	0,053			
La Laguna	6-8/04/2011	Cs-134	0,050			
La Laguna	08-11/04/2011	Cs-134	0,014			
Madrid	28/03-4/04/2011	Cs-134	0,071			

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident in Fukushima (Japan)
Table 1. Activity concentrations in air for different isotopes measured in different stations in the network of high sensitivity of CSN. Aerosol filters
(New values in bold)

Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity (miliBq/m ³)	CSN Notification levels for nuclear power plants (miliBq/m ³) (Associated to discharge limit)	Levels associated with dose limits for population (miliBq/m ³)	Levels associated with dose limits for workers (miliBq/m ³)
				(1)	(2)	(3)
Málaga	6-8/04/2011	Cs-134	0,024			
Sevilla	4-5/04/2011	Cs-134	0,051	300,00	6.100,00	900.000,00
Sevilla	7-8/04/2011	Cs-134	0,024			
Sevilla	8-9/04/2011	Cs-134	<0,018			
Sevilla	9-11/04/2011	Cs-134	0,0068			
Sevilla	11-13/04/2011	Cs-134	<0,010			

⁽¹⁾ These represent concentration of activity that if it is maintained for a year could lead to dose limits that are imposed on gaseous discharges of nuclear power plants in normal operation

⁽²⁾ These represent the concentrations that if it is maintained for one year could lead to regulatory dose limit for the population

⁽³⁾ These represent the concentration of activity that if it is maintained for a year could lead to regulatory dose limits for workers

11/04/06
Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident in Fukushima (Japan)
**Table 2. Activity concentrations in air for different isotopes measured in different stations in the network of high sensitivity of CSN. Carbon cartridge
(New values in bold)**

Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity (miliBq/m ³)	CSN Notification levels for nuclear power plants (miliBq/m ³) (Associated to discharge limit) (1)	Levels associated with dose limits for population (miliBq/m ³) (2)	Levels associated with dose limits for workers (miliBq/m ³) (3)
Badajoz	23-30/03/2011	I-131	5,40	400,00	16.000,00	800.000,00
Badajoz	30/03-3/04/2011	I-131	2,77			
Bilbao	05-12/04/2011	I-131	0,82			
Cáceres	29/03-5/04/2011	I-131	1,61			
Ciudad Real	04/11/04/2011	I-131	0,38			
Granada	06-13/04/2011	I-131	0,39			
La Laguna	04-11/04/2011	I-131	1,30			
Madrid	31/03-7/04/2011	I-131	3,30			
Málaga	06-13/04/2011	I-131	0,51			
Mallorca	04-12/04/2011	I-131	<0,40			
Oviedo	06-13/04/2011	I-131	0,45			
Salamanca	31/03-07/04/2011	I-131	1,78			
Salamanca	07-13/04/2011	I-131	0,55			
Santander	29/03-31/03/2011	I-131	2,69			
Santander	31/03-05/04/2011	I-131	0,96			

11/04/06

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident in Fukushima (Japan)
Table 2. Activity concentrations in air for different isotopes measured in different stations in the network of high sensitivity of CSN. Carbon cartridge
(New values in bold)

Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity (miliBq/m ³)	CSN Notification levels for nuclear power plants (miliBq/m ³) (Associated to discharge limit) (1)	Levels associated with dose limits for population (miliBq/m ³) (2)	Levels associated with dose limits for workers (miliBq/m ³) (3)
Sevilla	04-08/04/2011	I-131	<0,66	400,00	16.000,00	800.000,00
Valencia-Politéc.	31/03-05/04/2011	I-131	1,11			
Valencia-Politéc.	05-07/04/2011	I-131	2,20			
Zaragoza	04-11/04/2011	I-131	<0,06			

⁽¹⁾ These represent concentration of activity that if it is maintained for a year could lead to dose limits that are imposed on gaseous discharges of nuclear power plants in normal operation

⁽²⁾ These represent the concentrations that if it is maintained for one year could lead to regulatory dose limit for the population

⁽³⁾ These represent the concentration of activity that if it is maintained for a year could lead to regulatory dose limits for workers

2011/04/15

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident in Fukushima (Japan)
Table 2b. Activity concentrations in air for different isotopes measured in different stations in the network of high sensitivity of CSN. Carbon cartridge. Dust Particles
(New values in bold)

Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity (miliBq/m ³)	CSN Notification levels for nuclear power plants (miliBq/m ³) (Associated to discharge limit) (1)	Levels associated with dose limits for population (miliBq/m ³) (2)	Levels associated with dose limits for workers (miliBq/m ³) (3)
Badajoz	30/03-6/04/2011	I-131	0,464	400,00	16.000,00	800.000,00
Cáceres	29/03-5/04/2011	I-131	0,48			
Granada	30/03-06/04/2011	I-131	0,682			
Madrid	31/03-7/04/2011	I-131	0,355			
Santander	29/03-05/04/2011	I-131	0,482			
Sevilla	28/03-4/04/2011	I-131	0,90			

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident
in Fukushima (Japan)

Table 3. Special surveillance program (New values in bold)

Sample Type	Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity	Units
High flow aerosols	Barcelona	28/03/2011	I-131	0,624	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	28-29/04/2011	I-131	0,438	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	01-04/04/2011	I-131	0,371	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	23-28/03/2011	Cs-137	0,004	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	28/03/2011	Cs-137	<0,297	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	28-29/03/2011	Cs-137	<0,364	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	01-04/04/2011	Cs-137	0,048	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	23-28/03/2011	Cs-134	0,003	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	28/03/2011	Cs-134	<0,315	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	28-29/03/2011	Cs-134	<0,319	mBq/m ³
High flow aerosols	Barcelona	01-04/04/2011	Cs-134	0,037	mBq/m ³
High flow aerosols	Viella	24/03/2011	I-131	<0,4	mBq/m ³
High flow aerosols	Calafat	29/03-4/04/2011	I-131	0,283	mBq/m ³
High flow aerosols	Gerona	25/03-5/04/2011	I-131	0,238	mBq/m ³
Carbon cartige	Gerona	25/03-5/04/2011	I-131	2,61	mBq/m ³
Carbon cartige	Valencia-Politécnica	04-06/04/2011	I-131	2,25	mBq/m ³
Carbon cartige	Viella	21-24/03/2011	I-131	<0,42	mBq/m ³
Rain water	Barcelona	31/03/2011	I-131	2,0	Bq/l
Rain water	Granada	30/03-6/04/2011	I-131	1,10	Bq/l
Rain water	Málaga	01-02/04/2011	I-131	6,74	Bq/l
Rain water	Santander	02-04/04/2011	I-131	0,26	Bq/l
Rain water	Santander	02-04/04/2011	I-131	<0,22	Bq/l
Rain water	Zaragoza	28/03/2011	I-131	0,19	Bq/l
Grass	Sevilla	12/04/2011	I-131	2,86	Bq/kg
Grass	Sevilla	12/04/2011	Cs-137	<0,44	Bq/kg
Grass	Zaragoza	09/04/2011	I-131	1,53	Bq/kg
Grass	Puigcerdá	31/03/2011	I-131	2,40	Bq/kg
Grass	Puigcerdá	31/03/2011	Cs-137	<0,17	Bq/kg
Grass	Puigcerdá	31/03/2011	Cs-134	<0,23	Bq/kg
Grass	Castellciutá	31/03/2011	I-131	2,83	Bq/kg
Grass	Castellciutá	31/03/2011	Cs-137	<0,46	Bq/kg
Grass	Castellciutá	31/03/2011	Cs-134	<0,49	Bq/kg

**Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident
in Fukushima (Japan)**
Table 3. Special surveillance program (New values in bold)

Sample Type	Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity	Units
Grass	Valles	02/04/2011	I-131	2,27	Bq/kg
Grass	Valles	02/04/2011	Cs-137	<0,50	Bq/kg
Grass	Valles	02/04/2011	Cs-134	<0,55	Bq/kg
Grass	Oviedo	06/04/2011	I-131	12,9	Bq/kg
Grass	Oviedo	06/04/2011	Cs-137	4,65	Bq/kg
Grass	Oviedo	06/04/2011	Cs-134	1,35	Bq/kg
Grass	Santander	07/04/2011	I-131	15,0	Bq/kg
Grass	Santander	07/04/2011	Cs-137	3,80	Bq/kg
Grass	Bilbao	08/04/2011	I-131	7,26	Bq/kg
Grass	Bilbao	08/04/2011	Cs-137	1,83	Bq/kg
Grass	Bilbao	08/04/2011	Cs-134	1,48	Bq/kg
Grass	Bilbao	08/04/2011	I-131	1,38	Bq/kg
Grass	Bilbao	08/04/2011	Cs-137	0,365	Bq/kg
Grass	Bilbao	08/04/2011	Cs-134	0,347	Bq/kg

MILK					
Goat milk	Sevilla	07/04/2011	I-131	0,73	Bq/l
Goat milk	Sevilla	07/04/2011	Cs-137	<0,16	Bq/l
Goat milk	Sevilla	07/04/2011	Cs-134	<0,17	Bq/l
Goat milk	Sevilla	09/04/2011	I-131	0,40	Bq/l
Goat milk	Sevilla	09/04/2011	Cs-137	<0,16	Bq/l
Goat milk	Sevilla	09/04/2011	Cs-134	<0,16	Bq/l
Cow milk	Norte de Cataluña	05/04/2011	I-131	<0,51	Bq/l
Cow milk	Carranza (Vizcaya)	07/04/2011	I-131	<0,258	Bq/l
Cow milk	Carranza (Vizcaya)	07/04/2011	Cs-137	<0,273	Bq/l
Cow milk	Carranza (Vizcaya)	07/04/2011	Cs-134	<0,258	Bq/l
Cow milk	Granada	08/04/2011	I-131	<0,346	Bq/l
Cow milk	Granada	08/04/2011	Cs-137	<0,243	Bq/l
Cow milk	Oviedo	08/04/2011	I-131	0,419	Bq/l
Cow milk	Oviedo	08/04/2011	Cs-137	<0,158	Bq/l
Cow milk	Oviedo	08/04/2011	Cs-134	<0,133	Bq/l
Cow milk	Oviedo	14/04/2011	I-131	0,272	Bq/l
Cow milk	Oviedo	14/04/2011	Cs-137	<0,085	Bq/l
Cow milk	Oviedo	14/04/2011	Cs-134	<0,074	Bq/l
Cow milk	Santander	07/04/2011	I-131	<0,112	Bq/l
Cow milk	Santander	07/04/2011	Cs-137	<0,80	Bq/l

**Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident
in Fukushima (Japan)**
Table 3. Special surveillance program (New values in bold)

Sample Type	Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity	Units
Cow milk	Sevilla	06/04/2011	I-131	<0,15	Bq/l
Cow milk	Sevilla	06/04/2011	Cs-137	<0,16	Bq/l
Cow milk	Sevilla	06/04/2011	Cs-134	<0,16	Bq/l
Cow milk	Sevilla	08/04/2011	I-131	<0,10	Bq/l
Cow milk	Sevilla	08/04/2011	Cs-137	<0,12	Bq/l
Cow milk	Sevilla	08/04/2011	Cs-134	<0,12	Bq/l

VEGETABLES					
Swiss chard	Gijón	10/04/2011	I-131	<0,32	Bq/kg
Swiss chard	Gijón	10/04/2011	Cs-137	<0,31	Bq/kg
Swiss chard	Gijón	10/04/2011	Cs-134	<0,26	Bq/kg
Swiss chard	Granada	08/04/2011	I-131	0,97	Bq/kg
Swiss chard	Sevilla	09/04/2011	I-131	0,32	Bq/kg
Swiss chard	Sevilla	09/04/2011	Cs-137	<0,18	Bq/kg
Swiss chard	Sevilla	09/04/2011	Cs-134	<0,18	Bq/kg
Swiss chard	Valencia-Burjassot	05/04/2011	I-131	0,69	Bq/kg
Swiss chard	Valencia-Burjassot	05/04/2011	Cs-137	<0,15	Bq/kg
Swiss chard	Valencia-Burjassot	05/04/2011	Cs-134	<0,12	Bq/kg
Swiss chard+Spinach	Sevilla	11/04/2011	I-131	0,31	Bq/kg
Swiss chard+Spinach	Sevilla	11/04/2011	Cs-137	<0,18	Bq/kg
Swiss chard+Spinach	Sevilla	11/04/2011	Cs-134	<0,18	Bq/kg
Spinach	Sevilla	07/04/2011	I-131	0,78	Bq/kg
Spinach	Sevilla	07/04/2011	Cs-137	<0,18	Bq/kg
Spinach	Sevilla	07/04/2011	Cs-134	<0,18	Bq/kg
Lettuce	Valencia	05/04/2011	I-131	1,6	Bq/kg
Lettuce	Valencia	05/04/2011	Cs-137	<0,17	Bq/kg
Lettuce	Valencia	05/04/2011	Cs-134	<0,22	Bq/kg
Vegetable	Centro de Cataluña	03/04/2011	I-131	2,27	Bq/kg
Vegetable	Norte de Cataluña	05/04/2011	I-131	0,77	Bq/kg
Vegetable	Norte de Cataluña	05/04/2011	I-131	1,12	Bq/kg
Vegetable	Norte de Cataluña	05/04/2011	I-131	2,48	Bq/kg
Vegetable	Norte de Cataluña	05/04/2011	I-131	0,91	Bq/kg
Vegetable	Norte de Cataluña	05/04/2011	I-131	1,54	Bq/kg



CONSEJO DE
SEGURIDAD NUCLEAR

2011/04/11

Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident
in Fukushima (Japan)

Table 4. Special surveillance program around NPP
(New values in bold)

Sample Type	Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity	Units
Low flow aerosols	Vandellós-2	29/03-5/04-2011	I-131	0,28	mBq/m ³
Low flow aerosols	Vandellós-2	29/03-5/04-2011	Cs-137	0,11	mBq/m ³
Low flow aerosols	Vandellós-2	29/03-5/04-2011	Cs-134	<0,13	mBq/m ³
Low flow aerosols	Ascó	29/03-5/04/2011	I-131	0,384	mBq/m ³

Carbon cartige	Cofrentes Estac. Mete.	22-29/03/2011	I-131	1,40	mBq/m ³
Carbon cartige	Salto de Cofrentes	22-29/03/2011	I-131	1,36	mBq/m ³
Carbon cartige	Cofrentes	22-29/03/2011	I-131	1,24	mBq/m ³
Carbon cartige	Jalance	22-29/03/2011	I-131	1,50	mBq/m ³
Carbon cartige	Jarafuel	22-29/03/2011	I-131	1,23	mBq/m ³
Carbon cartige	Casas de Ves	22-29/03/2011	I-131	1,37	mBq/m ³
Carbon cartige	Cofrentes	29/03-5/04/2011	I-131	4,50	mBq/m ³
Carbon cartige	Calafat	29/03-4/04/2011	I-131	4,57	mBq/m ³
Carbon cartige	Ascó	29/03-4/04/2011	I-131	1,6	mBq/m ³
Carbon cartige	Cifuentes	21-25/03/2011	I-131	<0,128	mBq/m ³
Carbon cartige	C.N. Trillo	21-25/03/2011	I-131	<0,11	mBq/m ³
Carbon cartige	Sotoca de Tajo	21-25/03/2011	I-131	<0,134	mBq/m ³
Carbon cartige	Trillo	21-25/03/2011	I-131	<0,136	mBq/m ³
Carbon cartige	Peralveche	21-25/03/2011	I-131	<0,128	mBq/m ³
Carbon cartige	Gualda	21-25/03/2011	I-131	<0,176	mBq/m ³
Carbon cartige	Almaraz-Torre meteorol.	21-28/03/2100	I-131	0,941	mBq/m ³
Carbon cartige	Almaraz-Cerro Matraca	21-28/03/2100	I-131	1,17	mBq/m ³
Carbon cartige	Casatejada	21-28/03/2100	I-131	0,995	mBq/m ³
Carbon cartige	Navalmoral de la Mata	21-28/03/2100	I-131	0,874	mBq/m ³
Carbon cartige	Almaraz-Caballerizas	21-28/03/2100	I-131	0,679	mBq/m ³
Carbon cartige	Castañar de Ibor	21-28/03/2100	I-131	1,13	mBq/m ³
Carbon cartige	Ascó-1	21-28/03/2100	I-131	1,58	mBq/m ³
Carbon cartige	Ascó-2	21-28/03/2100	I-131	1,85	mBq/m ³
Carbon cartige	Vinebre	21-28/03/2100	I-131	1,89	mBq/m ³
Carbon cartige	Flix	21-28/03/2100	I-131	2,01	mBq/m ³
Carbon cartige	La Torre del Español	21-28/03/2100	I-131	1,59	mBq/m ³
Carbon cartige	Cornudella	21-28/03/2100	I-131	0,817	mBq/m ³
Carbon cartige	Ascó-67	21-28/03/2100	I-131	2,03	mBq/m ³
Carbon cartige	Almadraba	21-28/03/2100	I-131	0,75	mBq/m ³
Carbon cartige	Vandellós	21-28/03/2100	I-131	0,585	mBq/m ³
Carbon cartige	Hospitalet del Infant	21-28/03/2100	I-131	0,567	mBq/m ³
Carbon cartige	Calafat	21-28/03/2100	I-131	1,020	mBq/m ³

**Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident
in Fukushima (Japan)**
**Table 4. Special surveillance program around NPP
(New values in bold)**

Sample Type	Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity	Units
Carbon cartige	Ametlla de Mar	21-28/03/2100	I-131	0,656	mBq/m ³
Carbon cartige	Salou	21-28/03/2100	I-131	0,757	mBq/m ³
Carbon cartige	La Cava	21-28/03/2100	I-131	0,34	mBq/m ³
Carbon cartige	Santa M ^a de Garoña	21-28/03/2100	I-131	1,95	mBq/m ³
Carbon cartige	Santa M ^a de Garoña	28/03-4/04/2011	I-131	1,49	mBq/m ³
Carbon cartige	Tobalinilla	21-28/03/2100	I-131	1,80	mBq/m ³
Carbon cartige	Tobalinilla	28/03-4/04/2011	I-131	1,39	mBq/m ³
Carbon cartige	San Martín de Don	21-28/03/2100	I-131	1,76	mBq/m ³
Carbon cartige	San Martín de Don	28/03-4/04/2011	I-131	1,22	mBq/m ³
Carbon cartige	Barcina del Barco	21-28/03/2100	I-131	2,16	mBq/m ³
Carbon cartige	Barcina del Barco	28/03-4/04/2011	I-131	1,66	mBq/m ³
Carbon cartige	Mijaralengua	21-28/03/2100	I-131	<0,153	mBq/m ³
Carbon cartige	Mijaralengua	28/03-4/04/2011	I-131	<0,187	mBq/m ³
Carbon cartige	Medina de Pomar	21-28/03/2100	I-131	2,13	mBq/m ³
Carbon cartige	Medina de Pomar	28/03-4/04/2011	I-131	1,41	mBq/m ³
Carbon cartige	Cifuentes	25/03-1/04/2011	I-131	1,96	mBq/m ³
Carbon cartige	C.N. Trillo	25/03-1/04/2011	I-131	2,26	mBq/m ³
Carbon cartige	Sotoca de Tajo	25/03-1/04/2011	I-131	2,23	mBq/m ³
Carbon cartige	Trillo	25/03-1/04/2011	I-131	2,23	mBq/m ³
Carbon cartige	Peralveche	25/03-1/04/2011	I-131	2,18	mBq/m ³
Carbon cartige	Gualda	25/03-1/04/2011	I-131	2,25	mBq/m ³

Rain water	Almaraz-Torre meteorol.	21-28/03/2011	I-131	<0,135	Bq/l
Rain water	Almaraz-Torre meteorol.	21-28/03/2011	Cs-137	<0,070	Bq/l
Rain water	Almaraz-Torre meteorol.	21-28/03/2011	Cs-134	<0,071	Bq/l
Rain water	Almaraz-Cerro Matraca	21-28/03/2011	I-131	<0,099	Bq/l
Rain water	Almaraz-Cerro Matraca	21-28/03/2011	Cs-137	<0,056	Bq/l
Rain water	Almaraz-Cerro Matraca	21-28/03/2011	Cs-134	<0,052	Bq/l
Rain water	Casatejada	21-28/03/2011	I-131	<0,099	Bq/l
Rain water	Casatejada	21-28/03/2011	Cs-137	<0,053	Bq/l
Rain water	Casatejada	21-28/03/2011	Cs-134	<0,054	Bq/l
Rain water	Navalmoral de la Mata	21-28/03/2011	I-131	<0,104	Bq/l
Rain water	Navalmoral de la Mata	21-28/03/2011	Cs-137	<0,049	Bq/l
Rain water	Navalmoral de la Mata	21-28/03/2011	Cs-134	<0,049	Bq/l
Rain water	Almaraz-Caballerizas	21-28/03/2011	I-131	<0,089	Bq/l
Rain water	Almaraz-Caballerizas	21-28/03/2011	Cs-137	<0,042	Bq/l
Rain water	Almaraz-Caballerizas	21-28/03/2011	Cs-134	<0,042	Bq/l

**Radiological follow-up in Spain of the nuclear accident
in Fukushima (Japan)**
**Table 4. Special surveillance program around NPP
(New values in bold)**

Sample Type	Sampling station	Sampling period	Isotope	Activity	Units
Rain water	Castañar de Ibor	21-28/03/2011	I-131	0,10	Bq/l
Rain water	Castañar de Ibor	21-28/03/2011	Cs-137	<0,046	Bq/l
Rain water	Castañar de Ibor	21-28/03/2011	Cs-134	<0,050	Bq/l

Cow milk	Urria	04/04/2011	I-131	0,0103	Bq/l
Cow milk	Medina de Pomar	04/04/2011	I-131	<0,009	Bq/l
Cow milk	Belvis de Monroy	29/03/2011	I-131	0,290	Bq/l
Cow milk	Belvis de Monroy	04/04/2011	I-131	0,500	Bq/l
Cow milk	Trujillo	04/04/2011	I-131	0,261	Bq/l
Goat milk	Saucedilla	04/04/2011	I-131	1,55	Bq/l
Goat milk	Castañar de Ibor	04/04/2011	I-131	1,60	Bq/l
Goat milk	Rincón de Miravete	04/04/2011	I-131	6,07	Bq/l
Goat milk	La Puerta	04/04/2011	I-131	0,03	Bq/l
Sheep milk	Valdecañas	04/04/2011	I-131	4,12	Bq/l
Sheep milk	Perelada de la Mata	04/04/2011	I-131	3,20	Bq/l

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Saturday, April 16, 2011 6:54 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael A; Mahaffey, Charles T; (b)(6); Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: NISA_News_Release_97_(JPN).pdf; en20110416-11-1.pdf; IAEA_2011_3_54.html; NISA_News_Release_96_(JPN)_-_Plant_Conditions.pdf; NISA_News_Release_96_(JPN).pdf; NISA_News_Release_96_(JPN)-Monitoring.pdf; en20110416-6-1.pdf; IAEA_2011_3_53.html

CG/11

April 15, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 95th Release)
(As of 15:00 April 15th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- Fresh water spray over the Spent Fuel Pool of Unit 4 using Concrete Pump Truck (50t/h) was started. (14:08 April 15th).
- The temperature of water in the Common Spent Fuel Pool was around 33°C at 06:20 April 15th.
- Videotaping using an unmanned helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 1 to 4. (From 08:02 till 09:55 April 15th)

2. Actions taken by NISA

(April 15th)

NISA strictly alerted TEPCO and directed it orally to prepare the measures for preventing the recurrence regarding the delay in the notification of the dismissal of Nuclear Emergency Preparedness Manager, accompanied with the personnel changes dated on 1 April, in accordance with Article 9, paragraph 5 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

April 13, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 91st Release)

(As of 15:00 April 13th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- The stagnant water in the trench of the turbine building of Unit 2 was started to be transferred to the Hot Well of the Condenser using a submersible pump. (19:35 April 12th) It was suspended temporarily to check leakage, etc. (11:00 April 13th)
- Fresh water injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 13:15 till 14:55 April 13th)
- As of 08:00 April 13th, water temperature of the Common Spent Fuel Pool was around 29°C.
- On the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2, the two temporary boards to stop water (3 plates in total) were installed. (Around 08:30 till 10:00 April 13th)
- The silt fence to prevent the spread of the contaminated water was completed to be installed in front of the Screen of Units 3 and 4. (13:50 April 13th)

< Possibility on radiation exposure of workers >

Around 11:35 April 1st, a worker fell into the sea when he went on board the barge of the US Armed forces in order to adjust the hose. He was rescued immediately by other workers around without any injury and

external contamination. In order to make double sure, measuring by a whole-body counter was carried out, with the result that it was evaluated on 12 April that internal radionuclide contaminant was not exist.

<Directives regarding foods and drinks>

Items under the suspension of shipment and restriction of intake were updated.

MESSAGE No. 53

To: IAEA(IEC)

EMERCON GS-R-2**> BASIC INFORMATION**

FORM Type: **General Emergency at a Nuclear Installation (GENF)**
 IAEA message number: **IAEA/2011/3/53**
 Message Status: **Verified by IAEA**
 Cover note:
 Changed by IAEA: **No**
 Changes by IAEA:
 Fax distribution list:
 Name of duty manager: **Guenther Winkler**

1. Notifying STATE: **Japan**

2. This is an official *Notification* under the *Early Notification Convention* of actual or potential international *transboundary* release of radiological significance for another State: **No**

3. Competent Authority: **Ministry of Economy,**

Tel: **+81-3-35011087**

Fax: **+81-3-35808640**

Email: (b)(6)

URL:

Contact person (official position):

4. Installation name/location: **FUKUSHIMA-DAIICHI**

Installation type: **BWR**

Normal power (MWthermal): **784**

Latitude (deg.dec): **37.42N**

Longitude (deg.dec): **141.03E**

5. General Emergency declared **2011-03-11 10:03**
at (UTC):

Basis for declaration:

6. Information VALID at (UTC): **2011-04-16 04:34**

> SUPPLEMENTARY INFORMATION

7. Criticality: **Unknown**

Criticality stopped at [UTC]
(actual or projected):

SEVERE DAMAGE TO **Likely to occur/Has occurred**

FUEL:

Fuel damage UTC time

(actual or projected):

Trend in plant conditions: **Stable**

Core damage indicated by:

8. Actual or potential release information: **Likely to occur/Has occurred**

Release to Atmosphere

Effective Release height: **Unknown**

Start time (actual or projected):

End time (actual or projected):
 Release to Water
 Body affected: **pacific ocean**
 Release time [UTC] (actual or projected):
 Description of actual or projected release conditions:

9. Meteorology at (UTC):
 Wind from (degrees): (e.g. 90 deg. means wind blows from E to W)
 Wind speed (metres/second):
 Pasquill stability class (A-G):
 Precipitation:
 Forecast:
 Areas likely affected:
-

10. Protective actions ordered?
- | <i>Protective action</i> | <i>How far (km)?</i> | <i>Remarks</i> |
|--------------------------|----------------------------------|----------------|
| Stable iodine | 20km | |
| Sheltering | 30km | |
| Evacuation | Daiichi 20 km, Daini10 km | |
| Others | | |
-

11. Media information:
 Media contact tel: **+**
 Provisional INES Rating: **7**
 Press release in attachment:
 URL of public web-site:
-

12. Other relevant information: **Fukushima Dai-ichi NPS - The stagnant water in the trench of the turbine building of Unit 2 was started to be transferred to the Hot Well of the Condenser using a submersible pump. (19:35 April 12th) It was suspended temporarily to check leakage, etc. (11:00 April 13th)**
- Further information in attachment: **Yes**
- Further information web: **<http://www.nisa.meti.go.jp/english/files/en20110416-9.html>**
- Final message: **No**
-

MESSAGE No. 54

To: IAEA(IEC)

EMERCON GS-R-2**> BASIC INFORMATION**

FORM Type: **General Emergency at a Nuclear Installation (GENF)**
 IAEA message number: **IAEA/2011/3/54**
 Message Status: **Verified by IAEA**
 Cover note:
 Changed by IAEA: **Yes**
 Changes by IAEA: **Minor edit in "Other relevant information" to ensure temperature in common spent fuel pool clearly showed units in Celsius.**
 Fax distribution list:
 Name of duty manager: **Pat Kenny**

1. Notifying STATE: **Japan**

2. This is an official *Notification* under the *Early Notification Convention* of actual or potential international *transboundary* release of radiological significance for another State: **No**

3. Competent Authority: **Ministry of Economy,**
 Tel: **+81-3-35011087**
 Fax: **+81-3-35808640**
 Email: (b)(6)
 URL:
 Contact person (official position):

4. Installation name/location: **FUKUSHIMA-DAIICHI**
 Installation type: **BWR**
 Normal power (MWthermal): **784**
 Latitude (deg.dec): **37.42N**
 Longitude (deg.dec): **141.03E**

5. General Emergency declared **2011-03-11 10:03**
 at (UTC):
 Basis for declaration:

6. Information VALID at (UTC): **2011-04-16 09:28**

> SUPPLEMENTARY INFORMATION

7. Criticality: **Unknown**
 Criticality stopped at [UTC]
 (actual or projected):
 SEVERE DAMAGE TO FUEL: **Likely to occur/Has occurred**
 Fuel damage UTC time
 (actual or projected):
 Trend in plant conditions: **Stable**
 Core damage indicated by:

8. Actual or potential release information: **Likely to occur/Has occurred**
Release to Atmosphere
 Effective Release height: **Unknown**
 Start time (actual or

projected):
 End time (actual or projected):
Release to Water
 Body affected: **pacific ocean**
 Release time [UTC] (actual or projected):
 Description of actual or projected release conditions:

9. Meteorology at (UTC):
 Wind from (degrees): (e.g. 90 deg. means wind blows from E to W)
 Wind speed (metres/second):
 Pasquill stability class (A-G):
 Precipitation:
 Forecast:
 Areas likely affected:
-

10. Protective actions ordered?
- | <i>Protective action</i> | <i>How far (km)?</i> | <i>Remarks</i> |
|--------------------------|----------------------------------|----------------|
| Stable iodine | 20km | |
| Sheltering | 30km | |
| Evacuation | Daiichi 20 km, Daini10 km | |
| Others | | |
-

11. Media information:
 Media contact tel: **+**
 Provisional INES Rating: **7**
 Press release in attachment:
 URL of public web-site:
-

12. Other relevant information: **Fukushima Dai-ichi NPS - Fresh water spray over the Spent Fuel Pool of Unit 4 using Concrete Pump Truck (50t/h) was started. (14:08 April 15th). - The temperature of water in the Common Spent Fuel Pool was around 33 deg C at 06:20 April 15th.**
- | | |
|------------------------------------|--|
| Further information in attachment: | Yes |
| Further information web: | http://www.nisa.meti.go.jp/english/files/en20110416-11.html |
| Final message: | No |
-

4月16日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キロ) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キロ)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キロ) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キロ)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キロ) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

測定場所	③																								
間	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50	
測定値(μSv/h)	35.1	35.2	35.2	35.2	35.1	35.1	35.2	35.2	35.2	35.2	35.2	35.1	35.0	35.0	35.0	35.0	34.9	34.9	34.9	34.9	34.8	34.8	34.9	34.9	
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
⑥本館南(μSv/h)	538	-	-	539	-	-	538	-	-	538	-	-	535	-	-	540	-	-	538	-	-	537	-	-	
⑦正門(μSv/h)	67	-	-	67	-	-	68	-	-	68	-	-	66	-	-	68	-	-	65	-	-	67	-	-	
③西門(μSv/h)	28	-	-	29	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	
風向	北西	西	西	北西	西	西	西南西	北西	西	西北西	南西	南西	西北西	西北西	西北西	西	北西	西	北西	西	北西	西	西北西	北西	西北西
風速(m/s)	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.5	0.3	0.7	0.5	0.3	

測定場所	③																							
間	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
測定値(μSv/h)	34.8	34.8	34.9	34.9	34.8	34.9	34.9	34.7	34.8	34.9	34.9	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	35.0	35.9	35.7	35.6	35.0	34.9	35.2	35.0
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南(μSv/h)	538	-	-	538	-	-	537	-	-	539	-	-	540	-	-	535	-	-	538	-	-	535	-	-
⑦正門(μSv/h)	66	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	70	-	-	68	-	-
③西門(μSv/h)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	29	-	-	28	-	-
風向	北	南東	西北西	北北西	西北西	西	北	北	南南東	北西	北西	北	北西	北西	東南東	東	東北東	東	北東	北西	西北西	西南西	南東	東
風速(m/s)	0.3	0.3	0.4	0.3	0.5	0.8	0.3	0.3	0.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.4	0.5	0.4	0.6	0.3	0.3	0.5	0.4	1.0	1.3

測定場所	③																							
間	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
測定値(μSv/h)	35.0																							
中性子	ND																							
⑥本館南(μSv/h)	535																							
⑦正門(μSv/h)	67																							
③西門(μSv/h)	28																							
風向	東																							
風速(m/s)	1.1																							

4月15日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キ口) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キ口)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キ口) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キ口)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キ口) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

③																								
場所																								
間	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	36.4	36.1	36.3	36.3	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.0	36.1	36.0	36.0	36.1	36.1	36.1	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	35.9	35.9	36.0
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	525	-	-	526	-	-	525	-	-	525	-	-	523	-	-	526	-	-	525	-	-	522	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	71	-	-	70	-	-	71	-	-	69	-	-	67	-	-	69	-	-	70	-	-	70	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	29	-	-	29	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
風向	南東	南東	東	東	東南東	南	東	東	南東	東	南東	東	南東	北東	南	南東	南	東	東	東	東	東南東	東南東	南
風速(m/s)	2.4	2.2	1.9	2.8	2.4	2.4	2.5	2.7	3.0	2.4	2.3	2.4	2.0	2.1	1.6	2.0	1.8	2.3	2.9	2.4	1.7	1.9	2.2	2.0

③																								
場所																								
間	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	35.8	35.9	35.9	35.9	36.0	35.9	35.8	35.9	35.8	35.8	35.8	35.8	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	35.8	35.7	35.7	36.1	35.7	35.5
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	520	-	-	524	-	-	520	-	-	521	-	-	522	-	-	528	-	-	525	-	-	529	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	69	-	-	71	-	-	68	-	-	71	-	-	69	-	-	67	-	-	70	-	-	69	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
風向	南東	東	東南東	東南東	南東	東	東	東	東	南	北	北北西	南西	南	西北西	北北西	西南西	北	北西	北北東	東	東	東北東	
風速(m/s)	2.1	1.8	1.1	1.6	1.2	1.2	1.3	1.2	1.6	0.9	0.8	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.6	1.1	1.5	1.3

③																									
場所																									
間	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50	
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	35.5	35.6	35.5	35.5	35.5	35.5	35.5	35.4	35.4	35.3	35.4	35.4	35.4	35.4	35.4	35.3	35.4	35.4	35.3	35.2	35.3	35.3	35.3	35.2	35.2
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	525	-	-	529	-	-	532	-	-	535	-	-	532	-	-	535	-	-	534	-	-	535	-	-	
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	67	-	-	68	-	-	68	-	-	68	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	
風向	北東	東	東	東	西北西	南南東	南南西	南南東	北西	北西	北	北	北北西	北東	北北東	西北西	北北西	西	北西	北北西	西北西	北西	西北西	西南西	
風速(m/s)	0.9	0.9	0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.2	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.3	0.5	0.7	0.6	0.6	

4月15日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キ口)
 - ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より北西約0.9キ口)
 - ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キ口)
 - ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キ口)
 - ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キ口)
 - ⑥事務本館南側
 - ⑦正門
- MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

定場所	③																							
間	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
測定値(μSv/h)	36.5	36.7	36.6	36.6	36.6	36.6	36.9	36.8	36.8	37.6	38.3	36.7	36.6	36.5	36.8	36.7	36.4	36.7	36.5	36.4	36.4	36.4	36.5	36.7
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南(μSv/h)	554	-	-	552	-	-	550	-	-	550	-	-	549	-	-	550	-	-	549	-	-	549	-	-
⑦正門(μSv/h)	71	-	-	70	-	-	70	-	-	72	-	-	70	-	-	71	-	-	72	-	-	70	-	-
③西門(μSv/h)	29	-	-	29	-	-	30	-	-	30	-	-	29	-	-	29	-	-	30	-	-	30	-	-
風向	北	西北西	西	西	北西	西	東南東	北	北北東	北	北北東	北	北西	西北西	西南西	西北西	西北西	西南西	西北西	西	西	西	西	南西
風速(m/s)	0.5	0.5	0.4	0.7	0.3	0.5	0.7	0.6	0.4	0.2	0.5	0.4	0.4	0.5	0.4	0.6	0.4	0.4	0.5	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3

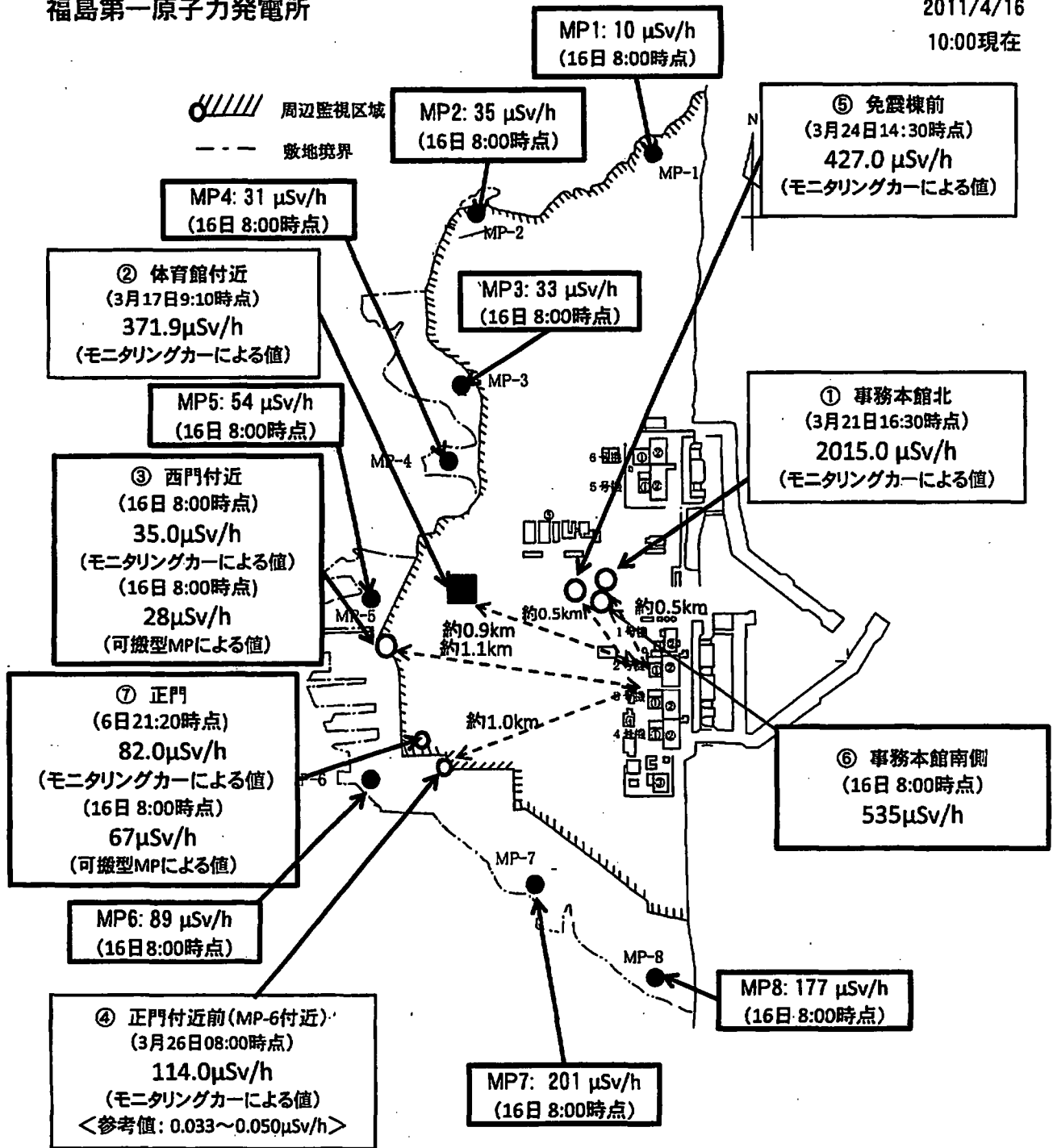
定場所	③																							
間	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
測定値(μSv/h)	36.8	36.7	36.7	36.4	36.4	36.5	36.4	36.3	36.3	36.3	36.3	36.3	36.3	36.2	36.3	36.2	36.1	36.0	36.2	37.6	37.8	38.3	38.0	37.2
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南(μSv/h)	553	-	-	552	-	-	551	-	-	552	-	-	550	-	-	549	-	-	552	-	-	549	-	-
⑦正門(μSv/h)	68	-	-	70	-	-	69	-	-	67	-	-	69	-	-	71	-	-	70	-	-	70	-	-
③西門(μSv/h)	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	31	-	-
風向	北北東	西北西	西	西北西	南西	西	西北西	西北西	南西	西	北西	北北西	北西	西北西	西	西	西	東	東	東	東	東	東	東北東
風速(m/s)	0.4	0.4	0.5	0.5	0.7	0.3	0.5	0.5	0.3	0.2	0.4	0.4	0.2	0.4	0.7	0.7	0.7	0.5	0.9	0.8	1.1	1.6	0.8	0.9

定場所	③																							
間	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
測定値(μSv/h)	36.6	37.8	37.4	37.3	37.3	37.8	37.4	37.5	36.8	36.6	36.6	36.4	36.3	36.3	36.4	36.3	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.1	36.1
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南(μSv/h)	545	-	-	542	-	-	538	-	-	539	-	-	533	-	-	531	-	-	530	-	-	530	-	-
⑦正門(μSv/h)	72	-	-	72	-	-	70	-	-	69	-	-	68	-	-	70	-	-	69	-	-	70	-	-
③西門(μSv/h)	30	-	-	30	-	-	30	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-
風向	東	東	東	東	東	東	東	東	東	東	東	南	東	南東	東	東	東北東	東南東	東	東	東	東	東	東
風速(m/s)	1.5	2.0	1.3	1.7	1.8	2.0	2.6	1.7	1.8	2.5	2.6	2.0	1.7	1.9	2.4	2.4	2.6	2.6	2.4	2.9	2.7	2.6	2.9	2.3

福島第一原子力発電所

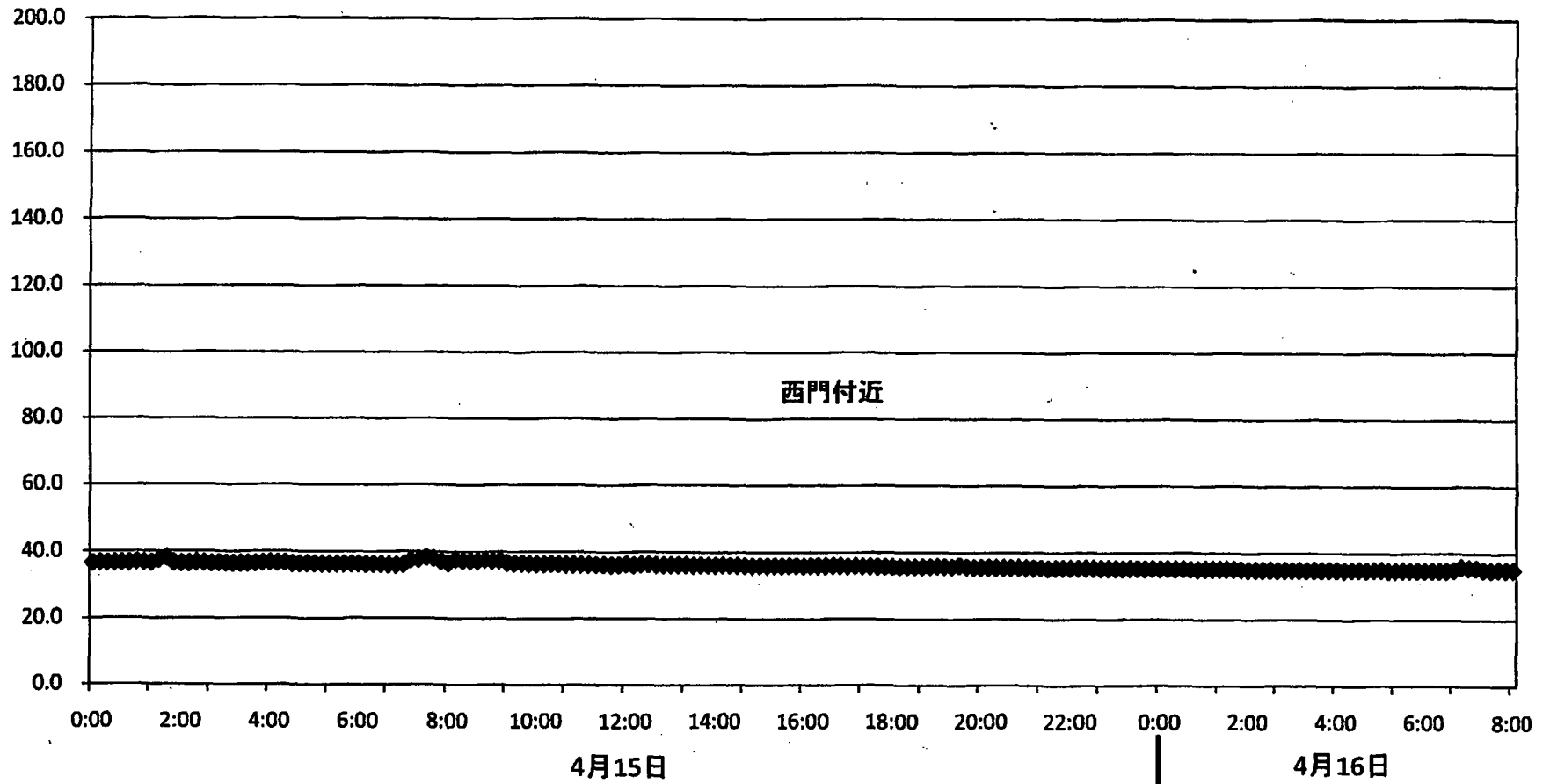
2011/4/16

10:00現在



福島第一原子力発電所敷地内の線量率
(モニタリングカーによる測定値)

μSv/h



第二(2F) (事業者のモニタリングポスト)

16日																								
モニタリングポスト	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
1(μ Sv/h)	2.859	2.850	2.842	2.870	2.860	2.848	2.853	2.840	2.860	2.849	2.846	2.863	2.854	2.843	2.842	2.841	2.847	2.838	2.841	2.858	2.834	2.844	2.831	2.834
2(μ Sv/h)	2.141	2.149	2.132	2.132	2.127	2.137	2.140	2.119	2.128	2.122	2.124	2.136	2.129	2.127	2.133	2.135	2.124	2.129	2.133	2.131	2.129	2.128	2.107	2.120
3(μ Sv/h)	3.073	3.056	3.056	3.069	3.070	3.062	3.050	3.067	3.066	3.059	3.061	3.041	3.063	3.051	3.040	3.048	3.059	3.050	3.044	3.053	3.042	3.054	3.050	3.038
4(μ Sv/h)	2.411	2.406	2.418	2.406	2.411	2.414	2.408	2.398	2.401	2.403	2.402	2.394	2.405	2.391	2.404	2.403	2.394	2.402	2.391	2.397	2.392	2.406	2.395	2.415
5(μ Sv/h)	2.446	2.422	2.420	2.422	2.419	2.419	2.432	2.418	2.428	2.416	2.416	2.423	2.432	2.429	2.420	2.417	2.431	2.414	2.423	2.410	2.418	2.424	2.420	2.407
6(μ Sv/h)	2.423	2.410	2.390	2.408	2.402	2.424	2.396	2.395	2.411	2.403	2.390	2.404	2.399	2.391	2.393	2.388	2.391	2.406	2.397	2.391	2.391	2.389	2.400	2.407
7(μ Sv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	北東	東北東	南	南南東	南南東	南	南	南	南	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西
風速(m/s)	0.8	0.5	0.8	0.8	0.8	1.6	1.9	3.0	3.0	4.0	4.5	4.2	4.0	5.5	4.5	5.0	6.1	5.6	5.6	5.7	5.2	4.4	3.6	4.4

16日																								
モニタリングポスト	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
1(μ Sv/h)	2.850	2.825	2.842	2.862	2.839	2.840	2.819	2.828	2.830	2.831	2.824	2.840	2.842	2.834	2.834	2.845	2.839	2.838	2.824	2.836	2.838	2.834	2.831	2.835
2(μ Sv/h)	2.139	2.118	2.114	2.121	2.103	2.114	2.129	2.132	2.112	2.137	2.120	2.140	2.117	2.118	2.125	2.110	2.117	2.121	2.125	2.134	2.119	2.129	2.118	2.119
3(μ Sv/h)	3.047	3.047	3.037	3.029	3.039	3.030	3.037	3.043	3.034	3.029	3.036	3.048	3.033	3.048	3.037	3.035	3.037	3.039	3.048	3.027	3.029	3.031	3.036	3.038
4(μ Sv/h)	2.394	2.386	2.400	2.402	2.401	2.397	2.385	2.384	2.397	2.389	2.396	2.386	2.381	2.383	2.394	2.399	2.392	2.391	2.399	2.395	2.390	2.403	2.395	2.391
5(μ Sv/h)	2.417	2.407	2.410	2.412	2.407	2.146	2.407	2.426	2.402	2.417	2.426	2.412	2.418	2.424	2.419	2.408	2.411	2.403	2.421	2.412	2.407	2.405	2.412	2.417
6(μ Sv/h)	2.405	2.375	2.388	2.387	2.382	2.396	2.398	2.398	2.391	2.391	2.378	2.388	2.395	2.397	2.389	2.389	2.397	2.394	2.389	2.385	2.407	2.378	2.390	2.395
7(μ Sv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南西	南西	南西	南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	西南西	西	西南西	西南西	南西	南西	東北東	南南東	南南西	南南西
風速(m/s)	5.0	4.3	3.9	3.9	3.0	2.7	1.9	3.1	3.7	3.7	4.7	4.6	3.4	2.6	1.5	3.2	3.1	2.8	2.6	0.2	1.9	3.1	3.4	1.2

16日																								
モニタリングポスト	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
1(μ Sv/h)	2.839																							
2(μ Sv/h)	2.121																							
3(μ Sv/h)	3.027																							
4(μ Sv/h)	2.398																							
5(μ Sv/h)	2.413																							
6(μ Sv/h)	2.385																							
7(μ Sv/h)	欠測																							
風向	南東																							
風速(m/s)	2.2																							

第二(2F) (事業者のモニタリングポスト)

15日																								
モニタリングポスト	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.916	2.932	2.939	2.935	2.925	2.907	2.925	2.931	2.924	2.923	2.911	2.895	2.910	2.897	2.907	2.899	2.910	2.911	2.899	2.903	2.895	2.897	2.884	2.888
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.196	2.182	2.178	2.201	2.187	2.185	2.184	2.196	2.193	2.178	2.176	2.178	2.183	2.188	2.180	2.181	2.185	2.183	2.177	2.178	2.165	2.180	2.175	2.178
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.097	3.107	3.099	3.099	3.113	3.101	3.107	3.095	3.107	3.109	3.110	3.123	3.101	3.099	3.125	3.114	3.128	3.110	3.115	3.109	3.113	3.117	3.100	3.104
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.495	2.486	2.489	2.499	2.485	2.498	2.480	2.485	2.480	2.481	2.484	2.488	2.489	2.475	2.486	2.473	2.478	2.448	2.466	2.471	2.472	2.450	2.454	2.461
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.476	2.479	2.467	2.471	2.463	2.453	2.477	2.492	2.461	2.455	2.477	2.458	2.467	2.471	2.460	2.454	2.428	2.424	2.449	2.431	2.445	2.443	2.449	2.447
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.469	2.459	2.463	2.472	2.466	2.446	2.472	2.464	2.462	2.458	2.448	2.462	2.453	2.451	2.449	2.459	2.418	2.455	2.438	2.464	2.451	2.455	2.461	2.451
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西
速(m/s)	13.0	13.2	10.7	11.9	13.3	13.9	15.0	13.5	15.4	16.8	16.6	16.6	15.7	16.1	14.9	14.4	13.1	11.7	10.4	9.8	9.5	11.2	10.8	9.1

15日																								
モニタリングポスト	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.887	2.889	2.870	2.869	2.870	2.862	2.895	2.873	2.904	2.882	2.869	2.869	2.867	2.859	2.861	2.851	2.859	2.859	2.847	2.856	2.859	2.840	2.854	2.840
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.159	2.158	2.158	2.174	2.164	2.163	2.166	2.167	2.167	2.162	2.157	2.159	2.144	2.148	2.167	2.143	2.148	2.145	2.159	2.131	2.138	2.131	2.148	2.136
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.093	3.094	3.098	3.096	3.108	3.098	3.110	3.096	3.087	3.082	3.088	3.088	3.087	3.089	3.083	3.085	3.091	3.080	3.085	3.063	3.065	3.050	3.071	3.072
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.453	2.459	2.456	2.443	2.450	2.443	2.454	2.442	2.456	2.437	2.436	2.444	2.435	2.448	2.447	2.429	2.427	2.430	2.426	2.426	2.421	2.409	2.410	2.433
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.450	2.440	2.452	2.444	2.442	2.432	2.442	2.427	2.450	2.439	2.440	2.436	2.438	2.434	2.431	2.428	2.450	2.435	2.441	2.418	2.423	2.432	2.421	2.432
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.456	2.452	2.447	2.443	2.441	2.457	2.459	2.457	2.448	2.432	2.440	2.431	2.431	2.431	2.430	2.422	2.428	2.436	2.417	2.414	2.423	2.416	2.395	2.414
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西
速(m/s)	11.0	10.3	9.5	10.6	10.4	8.6	6.0	6.8	7.8	6.1	9.0	8.9	10.1	11.4	11.5	10.6	9.1	8.6	7.4	7.7	8.0	7.4	1.6	1.7

15日																								
モニタリングポスト	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.891	2.874	2.883	2.863	2.860	2.856	2.861	2.861	2.901	2.885	2.889	2.897	2.880	2.878	2.875	2.861	2.863	2.861	2.868	2.866	2.870	2.853	2.861	2.843
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.197	2.195	2.180	2.147	2.132	2.125	2.133	2.126	2.202	2.175	2.176	2.170	2.175	2.160	2.155	2.158	2.157	2.150	2.152	2.144	2.146	2.154	2.144	2.132
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.118	3.092	3.094	3.070	3.063	3.063	3.058	3.070	3.095	3.071	3.095	3.096	3.088	3.086	3.089	3.081	3.079	3.075	3.075	3.071	3.072	3.080	3.067	3.061
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.465	2.455	2.430	2.425	2.408	2.403	2.415	2.403	2.425	2.422	2.426	2.457	2.419	2.428	2.419	2.415	2.417	2.416	2.409	2.408	2.402	2.410	2.412	2.419
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.477	2.483	2.463	2.438	2.420	2.418	2.403	2.430	2.443	2.454	2.457	2.466	2.463	2.458	2.447	2.443	2.435	2.441	2.429	2.421	2.443	2.423	2.430	2.424
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.436	2.433	2.439	2.428	2.401	2.403	2.407	2.400	2.428	2.434	2.422	2.424	2.426	2.418	2.417	2.422	2.421	2.414	2.406	2.411	2.398	2.416	2.428	2.412
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	西南西	西南西	西北西	北北西	北北西	北北東	北	北	北	北北東	北北東	北	北	北	北	北北西	北北西	北	北北西	北	北北西	北西	北	北東
速(m/s)	2.1	2.6	2.0	2.5	3.0	4.5	5.0	5.4	5.5	5.1	4.7	3.8	1.8	2.4	2.8	3.1	2.9	3.0	2.2	0.9	0.6	0.2	0.3	0.5

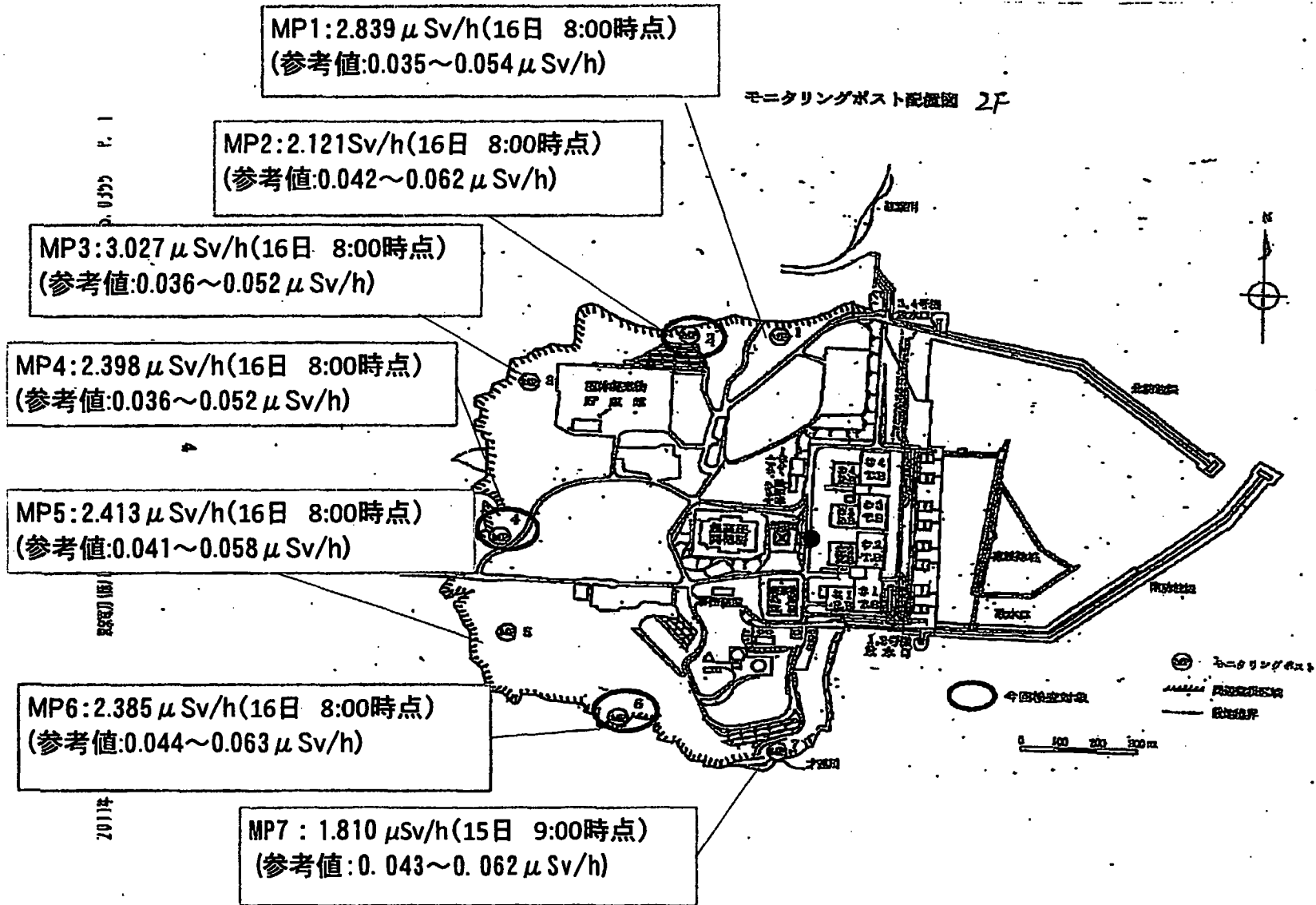
第二(2F) (事業者のモニタリングポスト)

15日																								
モニタリングポスト	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
1(μSv/h)	2.921	2.920	2.923	2.961	2.912	2.911	2.913	2.291	2.900	2.916	2.909	2.907	2.916	2.905	2.918	2.909	2.922	2.912	2.918	2.914	2.912	2.935	2.928	2.904
2(μSv/h)	2.186	2.187	2.182	2.182	2.180	2.178	2.186	2.195	2.174	2.185	2.176	2.189	2.187	2.180	2.177	2.113	2.169	2.167	2.184	2.173	2.157	2.196	2.181	2.183
3(μSv/h)	3.132	3.132	3.120	3.118	3.111	3.106	3.113	3.125	3.118	3.115	3.123	3.110	3.109	3.102	3.127	3.101	3.121	3.114	3.127	3.126	3.123	3.130	3.124	3.121
4(μSv/h)	2.458	2.458	2.464	2.458	2.462	2.461	2.446	2.452	2.459	2.461	2.468	2.452	2.454	2.467	2.452	2.448	2.453	2.451	2.460	2.457	2.464	2.466	2.467	2.460
5(μSv/h)	2.462	2.490	2.485	2.462	2.465	2.466	2.476	2.460	2.477	2.463	2.489	2.467	2.467	2.479	2.463	2.460	2.463	2.458	2.472	2.477	2.487	2.482	2.479	2.480
6(μSv/h)	2.446	2.451	2.457	2.465	2.452	2.453	2.450	2.454	2.433	2.446	2.450	2.443	2.437	2.455	2.444	2.453	2.446	2.444	2.450	2.448	2.458	2.452	2.451	2.458
7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	西	西	西南西	西	南南西	南南東	南南東	南南東	南東	南南東	南西	西南西	西南西	南西	南西	南西	南西	南南西	南西	北西	東	南	南西	南西
風速(m/s)	1.5	2.6	1.4	0.2	0.4	0.8	0.9	1.0	0.7	1.3	1.9	2.0	1.7	3.5	2.4	3.0	4.0	3.0	0.6	0.5	0.0	0.4	0.2	0.8

2.5

15日																								
モニタリングポスト	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
1(μSv/h)	2.907	2.915	2.907	2.912	2.905	2.918	2.921	2.902	2.897	2.905	2.901	2.907	2.896	2.906	2.902	2.904	2.902	2.904	2.982	2.955	2.949	2.946	2.949	2.928
2(μSv/h)	2.186	2.173	2.168	2.186	2.181	2.170	2.183	2.165	2.171	2.167	2.163	2.171	2.176	2.172	2.175	2.183	2.165	2.176	2.237	2.265	2.240	2.228	2.234	2.210
3(μSv/h)	3.115	3.128	3.110	3.113	3.107	3.093	3.118	3.103	3.106	3.106	3.108	3.122	3.095	3.104	3.103	3.102	3.099	3.110	3.093	3.144	3.150	3.149	3.143	3.139
4(μSv/h)	2.451	2.457	2.448	2.442	2.459	2.447	2.447	2.444	2.446	2.446	2.454	2.462	2.454	2.440	2.433	2.450	2.446	2.465	2.461	2.454	2.462	2.470	2.465	2.468
5(μSv/h)	2.475	2.463	2.465	2.475	2.478	2.479	2.470	2.468	2.451	2.471	2.462	2.456	2.467	2.463	2.467	2.480	2.458	2.468	2.455	2.461	2.467	2.496	2.489	2.477
6(μSv/h)	2.443	2.447	2.462	2.443	2.443	2.444	2.446	2.441	2.438	2.436	2.430	2.439	2.435	2.441	2.439	2.437	2.439	2.431	2.439	2.436	2.448	2.464	2.469	2.477
7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	西	南西	南南西	南	南	南	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	南東	南	南西	南西	南南西
風速(m/s)	1.2	1.5	1.6	3.0	3.5	4.3	3.8	3.0	4.2	4.7	5.5	5.5	5.4	5.0	3.9	1.7	0.1	0.6	1.2	0.7	1.7	1.9	1.2	0.8

15日																								
モニタリングポスト	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
1(μSv/h)	2.930	2.917	2.932	2.922	2.919	2.927	2.915	2.904	2.916	2.913	2.905	2.914	2.901	2.910	2.922	2.930	2.916	2.907	2.920	2.906	2.907	2.936	2.928	2.929
2(μSv/h)	2.208	2.208	2.202	2.192	2.198	2.197	2.185	2.187	2.191	2.199	2.187	2.190	2.184	2.180	2.192	2.186	2.200	2.196	2.188	2.178	2.180	2.177	2.185	2.184
3(μSv/h)	3.143	3.144	3.128	3.130	3.107	3.128	3.118	3.110	3.119	3.115	3.104	3.103	3.104	3.108	3.113	3.102	3.106	3.121	3.114	3.089	3.107	3.112	3.097	3.090
4(μSv/h)	2.461	2.471	2.479	2.487	2.469	2.469	2.484	2.477	2.496	2.477	2.485	2.484	2.484	2.478	2.485	2.476	2.487	2.512	2.491	2.493	2.500	2.499	2.496	2.494
5(μSv/h)	2.484	2.488	2.472	2.486	2.472	2.470	2.469	2.472	2.473	2.479	2.471	2.487	2.477	2.475	2.478	2.465	2.472	2.488	2.479	2.470	2.486	2.478	2.470	2.468
6(μSv/h)	2.475	2.462	2.462	2.460	2.449	2.457	2.450	2.452	2.442	2.458	2.461	2.453	2.445	2.442	2.454	2.458	2.452	2.450	2.452	2.454	2.455	2.467	2.452	2.458
7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	1.810	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南南西	南	南南西	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南
風速(m/s)	1.5	1.3	2.7	1.8	3.5	4.3	4.2	6.1	6.8	6.7	6.9	7.2	8.5	9.9	11.6	10.9	11.6	12.7	12.1	11.4	11.8	13.7	11.9	11.8



添付資料(2)

各発電所等の環境モニタリング結果

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月15日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	8:00	10:00	11:00
0.23~0.27	北海道電力	泊瀬発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032
0.24~0.080	北海道電力	安川原子力発電所	0.32	0.32	0.31	0.32	0.32	0.31	0.32	0.32	0.31	0.32	0.32	0.32
0.12~0.080	北海道電力	東通原子力発電所	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.018	0.018
0.33~0.050	東京電力	福島第一原子力発電所	36.5	36.9	36.8	36.5	36.3	36.2	36.2	36.8	37.4	36.3	36.2	36.2
0.33~0.052	東京電力	福島第二原子力発電所	3.132	3.113	3.109	3.127	3.115	3.085	3.093	3.143	3.118	3.104	3.114	3.114
0.11~0.159	東京電力	柏崎刈野原子力発電所	0.068	0.068	0.068	0.067	0.067	0.068	0.068	0.068	0.068	0.067	0.067	0.068
0.38~0.053	日本原子力発電	東海第二発電所	0.377	0.377	0.377	0.376	0.375	0.375	0.375	0.379	0.378	0.379	0.382	0.382
0.39~0.110	日本原子力発電	東海第三発電所	0.074	0.075	0.075	0.073	0.076	0.074	0.074	0.074	0.076	0.075	0.075	0.075
0.84~0.108	中部電力	浜岡原子力発電所	0.044	0.043	0.043	0.043	0.043	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.043	0.043
0.207~0.132	北陸電力	志賀原子力発電所	0.034	0.034	0.033	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034
0.28~0.130	中国電力	厚狭原子力発電所	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.029	0.029	0.031	0.033	0.033
0.70~0.077	中国電力	厚狭原子力発電所	0.075	0.075	0.076	0.076	0.075	0.075	0.075	0.074	0.074	0.073	0.074	0.074
0.45~0.047	関西電力	高浜発電所	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043
0.38~0.040	関西電力	大飯発電所	0.038	0.037	0.037	0.036	0.036	0.037	0.037	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
0.11~0.080	四国電力	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014
0.23~0.087	九州電力	玄海原子力発電所	0.024	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027
0.34~0.120	九州電力	川内原子力発電所	0.038	0.034	0.037	0.036	0.038	0.038	0.038	0.043	0.040	0.038	0.038	0.038
0.09~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所再処理事業所	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016
0.09~0.071	日本原燃(株)	六ヶ所埋没事業所	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023

*1 福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることがあります。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月15日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.23~0.27	北海道電力	泊瀬発電所	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
0.24~0.080	北海道電力	安川原子力発電所	0.32	0.32	0.32	0.32	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
0.12~0.080	北海道電力	東通原子力発電所	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.019	0.019	0.017	0.017	0.018	0.018
0.33~0.050	東京電力	福島第一原子力発電所	36.2	36.0	35.8	35.8	35.8	35.7	35.8	35.8	35.8	35.5	35.5	35.5
0.33~0.052	東京電力	福島第二原子力発電所	3.107	3.101	3.115	3.093	3.110	3.087	3.085	3.085	3.118	3.118	3.058	3.058
0.11~0.159	東京電力	柏崎刈野原子力発電所	0.067	0.068	0.068	0.067	0.068	0.067	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068
0.38~0.053	日本原子力発電	東海第二発電所	0.381	0.380	0.382	0.377	0.377	0.377	0.375	0.375	0.376	0.374	0.374	0.374
0.39~0.110	日本原子力発電	東海第三発電所	0.074	0.075	0.075	0.081	0.081	0.081	0.076	0.075	0.074	0.074	0.074	0.074
0.84~0.108	中部電力	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.044	0.044	0.046	0.053	0.054	0.054
0.207~0.132	北陸電力	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033
0.28~0.130	中国電力	厚狭原子力発電所	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
0.70~0.077	中国電力	厚狭原子力発電所	0.074	0.074	0.075	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.074	0.074	0.074	0.074
0.45~0.047	関西電力	高浜発電所	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043
0.38~0.040	関西電力	大飯発電所	0.038	0.037	0.037	0.036	0.036	0.037	0.037	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
0.11~0.080	四国電力	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014
0.23~0.087	九州電力	玄海原子力発電所	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027
0.34~0.120	九州電力	川内原子力発電所	0.038	0.034	0.037	0.036	0.038	0.038	0.043	0.043	0.040	0.038	0.038	0.038
0.09~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所再処理事業所	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
0.09~0.071	日本原燃(株)	六ヶ所埋没事業所	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023

*1 福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることがあります。

*2 中部電力(株)からの4月1日2時〜5時、宇田線等と分を相加しない値で報告を受けています。

4月15日 21時32分

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月8日 8:55		4月8日 13:55		4月9日 8:20		4月9日 13:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.9E+01	480	1.9E+00	48	6.1E+00	150	7.0E+00	180	4.0E-02
Cs-134	1.2E+01	200	1.9E+00	32	4.3E+00	72	4.9E+00	82	6.0E-02
Cs-137	1.2E+01	130	1.9E+00	21	4.4E+00	49	5.0E+00	56	9.0E-02

核種	4月10日 8:25		4月10日 13:15		4月11日 8:30		4月11日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	2.2E+00	55	4.5E+00	110	9.7E-01	24	9.5E-01	24	4.0E-02
Cs-134	1.9E+00	32	3.6E+00	60	1.1E+00	18	1.3E+00	22	6.0E-02
Cs-137	2.0E+00	22	3.7E+00	41	1.1E+00	12	1.3E+00	14	9.0E-02

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月12日 8:30		4月12日 14:00		4月13日 8:30		4月13日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.7E+00	43	1.3E+00	33	9.8E-01	25	9.7E-01	24	4.0E-02
Cs-134	1.8E+00	30	1.4E+00	23	1.3E+00	22	1.4E+00	23	6.0E-02
Cs-137	1.8E+00	20	1.4E+00	16	1.3E+00	14	1.4E+00	16	9.0E-02

核種	4月14日 8:40		4月14日 14:00						③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)					
I-131	4.3E-01	11	1.2E+00	30					4.0E-02
Cs-134	7.1E-01	12	7.9E-01	13					6.0E-02
Cs-137	7.4E-01	8.2	8.1E-01	9					9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月8日 9:15		4月8日 14:25		4月9日 8:40		4月9日 13:50		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	5.0E+01	1300	4.6E+01	1200	1.3E+01	330	7.0E+00	180	4.0E-02
Cs-134	3.4E+01	570	2.9E+01	480	9.8E+00	160	5.4E+00	90	6.0E-02
Cs-137	3.4E+01	380	2.9E+01	320	9.8E+00	110	5.4E+00	60	9.0E-02

核種	4月10日 8:45		4月10日 13:30		4月11日 8:40		4月11日 14:20		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	6.8E+00	170	1.1E+01	280	4.7E+00	120	6.9E+00	173	4.0E-02
Cs-134	5.3E+00	88	8.7E+00	150	2.5E+00	42	6.1E+00	102	6.0E-02
Cs-137	5.3E+00	59	8.8E+00	98	2.6E+00	29	6.2E+00	69	9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月12日 8:40 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)		4月12日 14:10 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)		4月13日 8:45 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)		4月13日 14:15 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	7.2E-01	18	1.7E+00	43	1.7E+00	43	1.6E+00	40	4.0E-02
Cs-134	9.0E-01	15	1.7E+00	28	1.9E+00	32	1.6E+00	27	6.0E-02
Cs-137	8.6E-01	10	1.8E+00	20	1.9E+00	21	1.7E+00	19	9.0E-02

核種	4月14日 8:50 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)		4月14日 14:20 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)						③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)					
I-131	1.3E+00	33	8.1E-01	20					4.0E-02
Cs-134	1.2E+00	20	1.0E+00	17					6.0E-02
Cs-137	1.3E+00	14	1.0E+00	11					9.0E-02

採取場所: 2F北放水口付近(3、4号放水口付近)(1Fから約10km)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月8日 9:05		4月9日 8:30		4月10日 8:25		4月11日 8:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.4E+00	35	1.0E+00	25	1.2E+00	30	1.3E+00	33	4.0E-02
Cs-134	9.0E-01	15	7.1E-01	12	9.4E-01	16	1.1E+00	18	6.0E-02
Cs-137	8.8E-01	9.8	7.1E-01	7.9	9.6E-01	11	1.1E+00	12	9.0E-02

検出核種 (半減期)	4月12日 8:30		4月13日 8:35		4月14日 8:25		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E+00	28.0	1.0E+00	25	7.5E-01	19	4.0E-02
Cs-134	1.0E+00	17.0	1.0E+00	17	8.8E-01	15	6.0E-02
Cs-137	1.0E+00	11.0	1.0E+00	11	8.5E-01	9.4	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月8日 8:10 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月9日 8:00 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月10日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月11日 8:00 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.2E+00	30	9.8E-01	25	8.4E-01	21	1.4E+00	35	4.0E-02
Cs-134	6.6E-01	11	6.3E-01	11	5.6E-01	9.3	1.2E+00	20	6.0E-02
Cs-137	6.7E-01	7.4	6.1E-01	6.8	6.0E-01	6.7	1.2E+00	13	9.0E-02

核種	4月12日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月13日 7:50 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月14日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E+00	28	1.1E+00	28	8.4E-01	21	4.0E-02
Cs-134	9.3E-01	16	1.0E+00	17	8.6E-01	14	6.0E-02
Cs-137	9.7E-01	11	1.1E+00	12	8.7E-01	9.7	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 1F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 9:31 1F敷地沖合約15km付近		4月11日 10:53 1F敷地沖合約15km付近		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)		
I-131		2.2E-01	5.5	1.9E-01	4.8		4.0E-02
Cs-134		1.5E-01	2.5	1.5E-01	2.5		6.0E-02
Cs-137		1.6E-01	1.8	1.6E-01	1.7		9.0E-02

核種	4月14日 8:48 1F敷地沖合約15km付近		4月14日 10:43 1F敷地沖合約15km付近					③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)				
I-131	1.9E-01	4.8	1.4E-01	3.5				4.0E-02
Cs-134	1.9E-01	3.2	1.3E-01	2.2				6.0E-02
Cs-137	1.9E-01	2.1	1.4E-01	1.6				9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 2F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月7日 10:24 2F敷地沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 9:01 2F敷地沖合約15km付近		4月11日 10:27 2F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	4.6E-02	1.20		2.0E-01	5.0	2.1E-01	5.3	4.0E-02
Cs-134	1.9E-02	0.3		1.5E-01	2.5	1.7E-01	2.8	6.0E-02
Cs-137	1.9E-02	0.2		1.4E-01	1.6	1.7E-01	1.9	9.0E-02

核種	4月12日~13日 悪天候のため採取できず	4月14日 8:22 2F敷地沖合約15km付近		4月14日 10:19 2F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		9.3E-02	2.3	8.9E-02	2.2	4.0E-02
Cs-134		7.2E-02	1.2	8.0E-02	1.3	6.0E-02
Cs-137		9.1E-02	1.0	8.4E-02	0.93	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 岩沢海岸沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月7日 9:52 岩沢海岸沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 8:37 岩沢海岸沖合約15km付近		4月11日 9:58 岩沢海岸沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	5.6E-02	1.40		4.9E-02	1.2	4.0E-02	1.0	4.0E-02
Cs-134	2.2E-02	0.4		3.7E-02	0.62	3.1E-02	0.52	6.0E-02
Cs-137				3.5E-02	0.39	3.2E-02	0.36	9.0E-02

核種	4月12日 悪天候のため採取できず	4月13日 9:25 岩沢海岸沖合約15km付近		4月14日 7:57 岩沢海岸沖合約15km付近		4月14日 9:51 岩沢海岸沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		1.2E-01	3.0	7.7E-02	1.9	4.7E-02	1.2	4.0E-02
Cs-134		1.2E-01	2.0	7.2E-02	1.2	4.2E-02	0.70	6.0E-02
Cs-137		1.1E-01	1.2	7.6E-02	0.84	3.9E-02	0.43	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 13:48 請戸川沖合約15km付近		4月6日 11:10 請戸川沖合約15km付近		4月6日 11:54 請戸川沖合約15km付近		4月7日 10:02 請戸川沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	2.0E-01	5.0	4.2E-01	11	3.8E-01	9.5	1.6E-01	4.0	4.0E-02
Cs-134	6.5E-02	1.1	1.9E-01	3.2	1.8E-01	3.0	9.3E-02	1.6	6.0E-02
Cs-137	7.1E-02	0.79	2.0E-01	2.2	1.9E-01	2.1	8.1E-02	0.9	9.0E-02

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 10:00 請戸川沖合約15km付近		4月11日 11:18 請戸川沖合約15km付近		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		
I-131		2.7E-01	6.8	2.4E-01	6.0		4.0E-02
Cs-134		2.0E-01	3.3	1.9E-01	3.2		6.0E-02
Cs-137		2.0E-01	2.2	2.0E-01	2.2		9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月14日 9:14 請戸川沖合約15km付近								③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)							
I-131	2.7E-01	6.8							4.0E-02
Cs-134	2.7E-01	4.5							6.0E-02
Cs-137	2.8E-01	3.1							9.0E-02

核種									③周辺監視区域外の水中の濃度限度
I-131									4.0E-02
Cs-134									6.0E-02
Cs-137									9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 12:44 広野町沖合約15km付近		4月6日 13:18 広野町沖合約15km付近		4月6日 13:37 広野町沖合約15km付近		4月7日 8:14 広野町沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
	I-131	9.8E-02	2.5	3.1E-02	0.78			3.0E-02	
Cs-134	5.7E-02	1.0	1.2E-02	0.20			8.5E-03	0.1	6.0E-02
Cs-137	5.9E-02	0.66	1.4E-02	0.16			7.3E-03	0.1	9.0E-02

核種	4月7日 9:15 広野町沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 8:10 広野町沖合約15km付近		4月11日 9:30 広野町沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	4.8E-02	1.20		1.6E-02	0.4	8.1E-03	0.20	4.0E-02
Cs-134	2.8E-02	0.47				5.9E-03	0.10	6.0E-02
Cs-137	2.4E-02	0.27				7.5E-03	0.08	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月12日 悪天候のため採取できず	4月13日 8:42 広野町沖合約15km付近		4月14日 7:30 広野町沖合約15km付近		4月14日 9:29 広野町沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
		I-131	2.1E-02	0.53	2.7E-02	0.68	1.7E-02	
Cs-134	1.9E-02	0.32					6.0E-02	
Cs-137			2.3E-02	0.26	2.0E-02	0.22	9.0E-02	

核種								③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 南相馬市沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 14:03 南相馬市沖合約15km付近		4月6日 10:41 南相馬市沖合約15km付近		4月6日 11:30 南相馬市沖合約15km付近		4月7日 10:30 南相馬市沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	5.7E-02	1.4	6.6E-02	1.7	2.4E-02	0.60	3.7E-01	9.3	4.0E-02
Cs-134			4.5E-02	0.75			2.0E-01	3.3	6.0E-02
Cs-137	1.8E-02	0.2	4.6E-02	0.51			2.1E-01	2.3	9.0E-02

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 10:24 南相馬市沖合約15km付近		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	4月14日 9:42 南相馬市沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		9.2E-01	23		7.6E-02	1.9	4.0E-02
Cs-134		7.6E-01	13		6.9E-02	1.2	6.0E-02
Cs-137		7.6E-01	8.4		6.9E-02	0.77	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

福島第一 物揚場前、2号機スクリーン、1～4号機取水口内 海水核種分析結果

(データ集約: 4/15)

採取場所	1F 物揚場前海水		1F 2号機スクリーン海水		1F 1～4号機取水口内南側海水		1F 1～4号機取水口内北側海水		②炉規則告示 濃度限度Bq/cm ³ (別表第2第六欄 周辺監視区域外の 水中の濃度限度)
	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	
試料採取日 時刻	平成23年4月14日 7時10分		平成23年4月14日 7時40分		平成23年4月14日 7時55分		平成23年4月14日 7時25分		
検出核種 (半減期)									
I-131 (約8日)	1.3E+01	330	4.2E+01	1,100	6.2E+01	1,600	4.6E+01	1,200	4E-02
Cs-134 (約2年)	1.2E+01	200	3.3E+01	550	5.6E+01	930	3.6E+01	600	6E-02
Cs-137 (約30年)	1.2E+01	130	3.3E+01	370	5.7E+01	630	3.6E+01	400	9E-02

※ 0.0E+0とは、0.0×10⁺⁰と同じ意味である。
 ※ その他の核種については評価中。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門			
	日時	4/8 2:01~2:21	4/9 1:59~2:19	4/10 2:00~2:20	4/11 2:00~2:20
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取			

2. 結果

	核種	4/8採取分		4/9採取分		4/10採取分		4/11採取分		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	2.1E-04	0.21	1.5E-04	0.15	1.3E-04	0.13	1.1E-04	0.11	1.0E-03
	Cs-134	1.3E-05	0.01	1.3E-05	0.01	ND	-	1.1E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	1.4E-05	0.00	ND	-	ND	-	1.4E-05	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	8.7E-05	0.09	8.0E-05	0.08	4.9E-05	0.05	4.0E-05	0.04	1.0E-03
	Cs-134	9.6E-06	0.00	7.1E-06	0.00	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	9.0E-06	0.00	9.1E-06	0.00	6.0E-06	0.00	5.8E-06	0.00	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門		
	日時	4/12 2:00~2:20	4/13 2:00~2:20	4/14 11:25~11:45
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取		

2. 結果

	核種	4/12採取分		4/13採取分		4/14採取分		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	1.3E-04	0.13	9.7E-05	0.10	7.6E-04	0.76	1.0E-03
	Cs-134	2.2E-05	0.01	ND	-	7.5E-05	0.04	2.0E-03
	Cs-137	2.9E-05	0.01	1.1E-05	0.00	8.1E-05	0.03	3.0E-03
粒子状	I-131	1.1E-04	0.11	1.1E-04	0.11	4.2E-04	0.42	1.0E-03
	Cs-134	3.3E-05	0.02	2.3E-05	0.01	1.9E-04	0.10	2.0E-03
	Cs-137	3.8E-05	0.01	2.6E-05	0.01	1.9E-04	0.06	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/8 9:33~9:41	4/8 15:28~15:36	4/9 9:07~9:14	4/9 15:38~15:45	4/10 9:09~9:17	4/10 16:38~16:45
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

結果

核種	4/8採取分①		4/8採取分②		4/9採取分①		4/9採取分②		4/10採取分①		4/10採取分②		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※	
	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)		
揮発性	I-131	2.6E-05	0.03	1.6E-05	0.02	4.4E-05	0.04	1.7E-05	0.02	1.9E-05	0.02	2.1E-05	0.02	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	2.0E-05	0.01	ND	-	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	2.0E-05	0.01	ND	-	ND	-	ND	-	3.0E-03
粒子状	I-131	1.5E-05	0.02	1.0E-05	0.01	2.7E-05	0.03	1.1E-05	0.01	1.4E-05	0.01	2.6E-05	0.03	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.01	ND	-	ND	-	1.2E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.00	ND	-	ND	-	1.2E-05	0.00	3.0E-03

① 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/11 9:15~9:22	4/11 16:03~16:11	4/12 9:09~9:16	4/12 15:39~15:47	4/13 9:03~9:10	4/13 16:23~16:31
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

結果

核種	4/11採取分①		4/11採取分②		4/12採取分①		4/12採取分②		4/13採取分①		4/13採取分②		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm ³)※	
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)		
揮発性	I-131	1.7E-05	0.02	1.6E-05	0.02	2.1E-05	0.02	1.9E-05	0.02	1.8E-05	0.02	2.0E-05	0.02	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	8.9E-06	0.00	1.2E-05	0.01	ND	-	ND	-	8.9E-06	0.00	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	8.5E-06	0.00	7.9E-06	0.00	ND	-	ND	-	7.7E-06	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	1.2E-05	0.01	8.4E-06	0.01	2.3E-05	0.02	7.3E-06	0.01	1.6E-05	0.02	8.9E-06	0.01	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.01	ND	-	9.1E-06	0.00	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	9.4E-06	0.00	ND	-	9.5E-06	0.00	ND	-	3.0E-03

③人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/14 9:27~9:34	4/14 15:34~15:42				
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

結果

	核種	4/14採取分①		4/14採取分②								③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm ³)※
		①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)							
揮発性	I-131	1.7E-05	0.02	1.9E-05	0.02							1.0E-03
	Cs-134	9.7E-06	0.00	1.0E-05	0.01							2.0E-03
	Cs-137	8.6E-06	0.00	1.1E-05	0.00							3.0E-03
粒子状	I-131	1.0E-05	0.01	1.3E-05	0.01							1.0E-03
	Cs-134	6.1E-06	0.00	7.9E-06	0.00							2.0E-03
	Cs-137	6.6E-06	0.00	6.3E-06	0.00							3.0E-03

人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

平成23年4月16日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第96報） （4月16日8時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・4号機について、コンクリートポンプ車（50t/h）が淡水約140t放水（4月15日14:30～18:29）
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置（4月15日14:30～15:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中4枚）を設置（4月15日9:00～14:15）。
- ・共用プール山側の約1900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月15日11:30～13:00）。
- ・リモートコントロール重機による瓦礫の撤去（コンテナ1個分）を実施（4月15日9:00～15:45）。
- ・1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）。

2. 産業保安関係

別紙参照

3. 原子力安全・保安院等の対応

- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所(福島県双葉郡大熊町及び双葉町)

(1) 運転状況

- 1号機(46万kW)(自動停止)
- 2号機(78万4千kW)(自動停止)
- 3号機(78万4千kW)(自動停止)
- 4号機(78万4千kW)(定検により停止中)
- 5号機(78万4千kW)(定検により停止中、3月20日14:30冷温停止)
- 6号機(110万kW)(定検により停止中、3月20日19:27冷温停止)

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター(4月16日7:00現在)

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉圧力*1 [MPa]	<u>0.524</u> (A) <u>1.079</u> (B)	0.083(A) 0.078(D)	<u>0.071</u> (A) 0.016(C)	—	0.104	0.111
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	<u>190</u>	<u>90</u>	103.8	—	—	—
原子炉水位*2 [mm]	-1650(A) <u>-1650</u> (B)	-1500(A) 不明(B)	-1800(A) -2250(B)	—	<u>1518</u>	<u>2155</u>
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	—	—	—	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	170	計器不良	<u>165.6</u>	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	<u>48.0</u>	計器不良	計器不良	<u>36.3</u>	<u>31.0</u>
備考	<u>4/16</u> <u>06:00</u> 現在の値	<u>4/16</u> <u>06:00</u> 現在の値	<u>4/16</u> <u>06:00</u> 現在の値	<u>4/16</u> 現在	<u>4/16</u> <u>07:00</u> 現在の値	<u>4/16</u> <u>07:00</u> 現在の値

*1: 絶対圧に換算

*2: 燃料頂部からの数値

(4) 各プラント等の状況

<1号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報(3月11日16:36)
- ・ベント開始(3月12日10:17)
- ・1号機の原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入開始(3月

- 12日 20:20) →一時中断 (3月14日 1:10)
- ・ 1号機で爆発音。(3月12日 15:36)
 - ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h}$ → $18\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 9:00)
 - ・ 中央制御室の照明復帰 (3月24日 11:30)
 - ・ 原子炉圧力容器へ淡水注入開始。(3月25日 15:37)
 - ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出された。
 - ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え (3月29日 8:32)
 - ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3月24日17時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3月29日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3月31日 12:00) し、移送先をサプレッションプール水タンクへ (B) に切り替えた後 (3月31日 15:25)、移送を再開し、終了した (4月2日 15:26)
 - ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車が約 90t 放水 (淡水) (3月31日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車による放水位置の確認のため、試験放水 (4月2日 17:16~17:19)
 - ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
 - ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施 (4月3日 10:42~11:52)
 - ・ 原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え (4月3日 12:02)
 - ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4月3日 13:55)
 - ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4月6日 22:30)
 - ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4月7日 1:31)
 - ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替 (4月9日 4:10)
 - ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4月10日 09:30)
 - ・ 地震発生により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水注入及び原子炉格納容器への窒素封入が停止 (4月11日 17:16頃)
 - ・ 外部電源復旧 (4月11日 17:56)
 - ・ 原子炉圧力容器への淡水注水再開 (4月11日 18:04)
 - ・ 原子炉格納容器への窒素封入を開始 (4月11日 23:34)
 - ・ 白煙の吐出確認できず (4月16日 6:30 現在)

- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中（4月16日8:00現在）

<2号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日16:36）
- ・ベント開始（3月13日11:00）
- ・3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放（3月14日11:00過ぎ）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日13:18）。原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信（3月14日13:49）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入作業開始（3月14日16:34）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日22:50）
- ・ベント開始（3月15日0:02）
- ・2号機で爆発音するとともに、サプレッションプール（圧力抑制室）の圧力低下（3月15日6:10）。同室に異常が発生したおそれ（3月15日6:20頃）
- ・外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施（3月19日13:30）
- ・使用済燃料プールに海水を40t注入（冷却系配管に消防車のポンプを接続）（3月20日15:05～17:20）
- ・パワーセンター受電（3月20日15:46）
- ・白煙が発生（3月21日18:22）
- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日7:11現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注入（3月22日16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水注入開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I （ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I （ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日0:07）
- ・消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注入を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注入（3月29日16:30～18:25）

- ・30日9:25より使用済燃料プールへの注入をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認(3月30日12:47、13:10)されたため、注入を中断。淡水注水を再開(3月30日19:05~23:50)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注入(4月1日14:56~17:05)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送(3月29日16:45~4月1日11:50)
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認(4月2日9:30頃)。止水処置のため、コンクリートを注入(4月2日16:25、19:02)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始(4月2日17:10)
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置(4月2日)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯(4月2日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施(4月3日10:22~12:06)
- ・原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え(4月3日12:12)
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず(3kg/袋)20袋、高分子吸収材(100g/袋)80袋、裁断処理した新聞紙(大きいゴミ袋)3袋を投入(4月3日13:47~14:30)
- ・トレーサー(乳白色の入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入(4月4日7:08~7:11)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水(約70t)を注入(4月4日11:05~13:37)
- ・2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認(4月5日14:15)。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤(水ガラス)注入開始(4月5日15:07)。水の流出が止まったことを確認(4月6日5:38頃)また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具(つかえ棒)により止水の対策を実施(4月6日13:15完了)
- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設(計2台30m³)

/h) (4月5日 15:40頃)

- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水 (約 36t) (4月7日 13:39~14:34)
- ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了 (4月9日 13:10)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水 (約 60t) (4月10日 10:37~12:38)
- ・地震発生により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水注入が停止 (4月11日 17:16頃)
- ・外部電源復旧 (4月11日 17:56)
- ・原子炉圧力容器への淡水注水再開 (4月11日 18:04)
- ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウエルへ移送を開始 (4月12日 19:35)。漏えい確認等のため、一時停止 (4月13日 11:00)。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4月13日 15:02に移送を再開し、4月13日 17:04に滞留水の移送を停止。移送実績は約 660 t。
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注入 (約 60t) (4月13日 13:15~14:55)
- ・引き続き白煙の吐出確認 (4月16日 6:30 現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中 (4月16日 8:00 現在)

< 3号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第15条 (非常用炉心冷却装置注水不能) 通報 (3月13日 5:10)
- ・ベント開始 (3月13日 8:41)
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水注入開始 (3月13日 11:55)
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水注入開始 (3月13日 13:12)
- ・3号機及び1号機の注入をくみ上げ箇所海水が少なくなったため停止 (3月14日 1:10)
- ・3号機の海水注入を再開 (3月14日 3:20)
- ・ベント開始 (3月14日 5:20)
- ・格納容器圧力が異常上昇 (3月14日 7:44)。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信 (3月14日 7:52)
- ・1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発 (3月14日 11:01)
- ・白い湯気のような煙が発生 (3月16日 8:30頃)
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室 (共用) から作業員退避 (3月16日 10:45)。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開 (3月16日 11:30)
- ・自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施 (3月17日 9:48、9:52、9:58、10:01)

- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3月17日19:35）
- ・警察庁機動隊による放水（3月17日19:05～19:13）
- ・自衛隊消防車5台が放水（3月17日19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・自衛隊消防車6台（6t放水／台）が放水（3月18日14時前～14:38）
- ・米軍消防車1台が放水（3月18日14:45終了）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が放水（3月20日3:40終了）
- ・格納容器内圧力が上昇（3月20日11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が3号機の使用済燃料プールに放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・灰色がかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・東京消防庁及び大阪市消防局が放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）
- ・中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却系から海水35t注入（3月23日11:03～13:20）。海水約120t注入（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・原子炉建屋からやや黒色がかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様。
- ・タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局が放水（3月25日13:28～16:00）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入開始（3月25日18:02）
- ・コンクリートポンプ車（50t/h）が海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日20:30）
- ・コンクリートポンプ車（50t/h）が淡水約100t放水（3月29日14:17～18:18）
- ・コンクリートポンプ車（50t/h）が淡水約105t放水（3月31日16:30～19:33）
- ・コンクリートポンプ車（50t/h）が淡水約75t放水（4月2日9:52～12:54）

- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施（4月3日10:03～12:16）
- ・原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え（4月3日12:18）
- ・コンクリートポンプ車(50t/h)が淡水約70t放水（4月4日17:03～19:19）
- ・コンクリートポンプ車(50t/h)が淡水約70t放水（4月7日06:53～08:53）
- ・コンクリートポンプ車(50t/h)が淡水約75t放水（4月8日17:06～20:00）
- ・コンクリートポンプ車(50t/h)が淡水約80t放水（4月10日17:15～19:15）
- ・地震発生による1、2号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水注入が停止（4月11日17:16頃）
- ・1、2号機の外部電源の復旧（4月11日17:56）により、原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日18:04）
- ・コンクリートポンプ車(50t/h)が淡水約35t放水（4月12日16:26～17:16）。
- ・コンクリートポンプ車(50t/h)が淡水約25t放水（4月14日15:56～16:32）。
- ・引き続き白煙の吐出確認（4月16日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中。（4月16日8:00現在）

<4号機関係>

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし。
- ・使用済燃料プール水温度が上昇（3月14日4:08時点84℃）
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認（3月15日6:14）
- ・火災発生。（3月15日9:38）事業者によると、自然に火が消えていることを確認（3月15日11:00頃）
- ・火災が発生（3月16日5:45頃）。事業者は現場での火災は確認できず（3月16日6:15頃）
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水（3月20日9:43）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水（3月20日18:30頃～19:46）
- ・自衛隊消防車13台が使用済燃料プールに放水（3月21日6:37～8:41）
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了（3月21日15:00頃）
- ・パワーセンター受電（3月22日10:35）
- ・コンクリートポンプ車（50t/h）が海水約150t放水（3月22日17:17～20:32）
- ・コンクリートポンプ車（50t/h）が海水約130t放水（3月23日10:00～13:02）

- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が海水約 150 t 放水 (3 月 24 日 14:36～17:30)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が海水約 150 t 放水 (3 月 25 日 19:05～22:07)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入 (3 月 25 日 6:05～10:20)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が海水約 125t 放水 (3 月 27 日 16:55～19:25)
- ・中央制御室の照明復帰 (3 月 29 日 11:50)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 140t 放水 (3 月 30 日 14:04～18:33)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 180t 放水 (4 月 1 日 8:28～14:14)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・4 月 2 日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を 4 号機のタービン建屋内に移送していたところ、4 月 3 日より 3 号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4 月 4 日 9:22)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 180t 放水 (4 月 3 日 17:14～22:16)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 20t 放水 (4 月 5 日 17:35～18:22)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 38 t 放水 (4 月 7 日 18:23～19:40)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 90 t 放水 (4 月 9 日 17:07～19:24)
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施 (4 月 12 日 12:00～13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った (4 月 13 日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム) が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出された (4 月 14 日)。
- ・地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 195t 放水 (4 月 13 日 0:30～6:57)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 140t 放水 (4 月 15 日 14:30～18:29)
- ・引き続き白煙の吐出確認 (4 月 16 日 6:30 現在)

< 5号機, 6号機関係 >

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 1台目 (B) は運転により電力供給。復水補給水系 (MUWC) を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水。
- ・6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 2台目 (A) 起動 (3 月 19 日 4:22)
- ・5号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (C) (3 月 19 日 5:00) 及び6号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (B) (3 月 19 日 22:14) が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却 (電源: 6号の非常用ディーゼル発電機) (3 月 19 日 5:00)

- ・ 5号機、冷温停止 (3月20日 14:30)
- ・ 6号機、冷温停止 (3月20日 19:27)
- ・ 5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電 (3月20日 19:52)
- ・ 5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月21日 11:36)
- ・ 6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月22日 19:17)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止 (3月23日 17:24)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプの修理が完了 (3月24日 16:14) し、冷却を再開 (3月24日 16:35)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え (3月25日 15:38、15:42)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水(約1,500t)を放水口経由で海へ放出開始(4月4日 21:00)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出 (5号機 4月4日 21:00~4月8日 12:14(約950t), 6号機 4月4日 21:00~4月9日 18:52(約373t))
- ・ 地震発生 (4月11日 17:16頃)

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日 6:00 過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水 (3月21日 10:37~15:30)
- ・ 電源供給を開始 (3月24日 15:37) し、冷却を開始 (3月24日 18:05)
- ・ 4月15日 6:20 時点でのプール水温度は 33℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の 1850.5 倍) 検出された (3月26日 14:30) (3月29日に計測した結果、水中濃度限度の 3,355.0 倍となった。(3月29日 13:55)) 一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (同 1,262.5 倍) 検出された。(3月29日 14:10))
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内 (5地点) の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、 ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (3月28日 23:45 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・ 発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト (No.1~8) が復旧 (3月31日)。測定値については1日1回の予定。

- ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日（4地点）及び3月28日（3地点）に採取した試料（合計7検体）の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月6日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の4385.0倍）検出された。（3月30日13:55）
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている3地点の土壌から、3月31日及び4月4日に採取した試料（合計6検体）のうち、3検体から ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月14日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）6と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4月5日15:00～16:30）
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了（4月11日10:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中1枚）を設置（4月12日12:00～13:00）。
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中2枚）を設置（4月13日8:30頃～10:00頃）。
- ・3、4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了（4月13日13:50）
- ・1、2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置（4月14日12:20）。
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置（4月15日14:30～15:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中4枚）を設置（4月15日9:00～14:15）

<飛散防止剤の散布>

- ・共用プールの山側の約 500m^2 の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月1日15:00～16:05）
- ・共用プール山側の約 600m^2 の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月5日13:00～16:30、4月6日12:30～14:30）

- ・共用プール山側の約 680m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月8日 11:00～14:00）
- ・共用プール山側の約 550m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月10日 13:00～14:00）
- ・共用プール山側の約 1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月11日 12:00～13:00）
- ・共用プール山側の約 700m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布開始（4月12日 12:00～13:00）。
- ・共用プール山側の約 400m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月13日 11:00～11:30）。
- ・共用プール山側の約 1600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月14日 12:00～13:30）。
- ・共用プール山側の約 1900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月15日 11:30～13:00）。

<瓦礫の撤去状況>

- ・リモートコントロール重機による、がれきの撤去を実施（4月10日）
- ・リモートコントロール重機による瓦礫の撤去（コンテナ6個分）を実施（4月13日 11:00～16:10）。
- ・リモートコントロール重機による瓦礫の撤去（コンテナ1個分）を実施（4月15日 9:00～15:45）。

<その他>

- ・1～3号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機はがれきがあり測定できず（3月27日 15:30頃）。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから約-1.14mに減少（3月31日 9:20～11:25）
- ・3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日 12:03）
- ・3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出した。
- ・原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日 15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日 15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日 16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日 10:20～16:40）

- ・ 2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
- ・ 米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
- ・ 集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
- ・ 雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
- ・ タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
- ・ 4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
- ・ 1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
- ・ 3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）。
- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
- ・ 1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）。

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

(1) 運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

(2) モニタリングポスト等の指示値

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター (4月16日 6:00 現在)

	単位	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
原子炉水温	°C	25.1	<u>24.4</u>	<u>34.3</u>	29.0
原子炉水位* ²	mm	9296	<u>10296</u>	<u>7802</u>	8785
原子炉格納容器内 サブプレッションプール水温	°C	24	24	26	30
原子炉格納容器内 サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	104	105	<u>111</u>	<u>108</u>
備考		冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

(4) 各プラントの状況

< 1号機関係 >

- ・ 3月30日 17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15 当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・ 1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系(B)の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系(B)のバックアップ電源(非常用電源)を確保(3月30日 14:30)

(5) その他異常等に関する報告

- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報(3月11日 18:08)
- ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報(3月11日 18:33)
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生(3月12日 5:22)
- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生(3月12日 5:32)
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生(3月12日 6:07)

○東北電力(株)女川原子力発電所(宮城県牡鹿郡女川町、石巻市)

(1) 運転状況

- 1号機(52万4千kW)(自動停止、3月12日 0:58 冷温停止)
- 2号機(82万5千kW)(自動停止、地震時点で冷温停止)
- 3号機(82万5千kW)(自動停止、3月12日 1:17 冷温停止)

(2) モニタリングポスト等の指示値

MP2付近(敷地最北敷地境界):

約 0.31 μ Sv/h (4月15日 21:00) (約 0.32 μ Sv/h (4月14日 21:00))

(3) その他異常に関する報告

- ・タービン建屋地下1階の発煙は消火確認 (3月11日 22:55)
- ・原子力災害対策特別措置法第10条通報 (3月13日 13:09)

2 産業保安

○電気 (4月15日 21:30)

- ・東北電力 (4月15日 16:00 現在)

停電戸数：約 15 万戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電 (約 2 万 9 千戸)

宮城県 一部地域で停電 (約 8 万 9 千戸)

福島県 一部地域で停電 (約 3 万 5 千戸)

(4月11日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震により新たに発生した停電戸数は、4月11日 22:00 現在、福島県内で約 8 万 5 千戸。)

[参考情報] 停電戸数の状況の分類 (4月14日 16:00 現在)

- ① 津波等で東北電力の設備、インフラ、家屋等が流出した地域：約 8 万 6 千戸
- ② 瓦礫撤去・立入制限解除等の後、復旧作業に着手する地域：約 5 万 1 千戸
- ③ 家屋、インフラは健全なものの、水没・損傷した東北電力の設備の復旧が必要な地域：約 7 千戸
- ④ 東北電力の設備は復旧したが、家主の不在等により送電を留保している戸数：約 1 万 5 千戸

- ・東京電力

停電は 3 月 19 日 1:00 までに復旧済 (延べ停電戸数 約 405 万戸)

- ・北海道電力

停電は 3 月 12 日 14:00 までに復旧済 (延べ停電戸数 約 3 千戸)

- ・中部電力

停電は 3 月 12 日 17:11 に復旧済 (延べ停電戸数 約 4 百戸)

- ・電源開発 (4月9日 5:10 現在)

北本連系線 送電再開

(4月7日 23:32 頃発生した宮城県沖を震源とする地震によるもの。)

[参考情報] 現在停止中の発電所 (原子力発電所を除く)

- ・東京電力 (4月15日 16:00 現在) ※地震により停止中の発電所
広野火力発電所 2, 4号機

- 常陸那珂火力発電所 1号機
- 鹿島火力発電所 6号機
- ・東北電力（4月15日16:00現在）
 - 仙台火力発電所 4号機
 - 新仙台火力発電所 1, 2号機
 - 原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス（4月15日22:30現在）

- ・供給停止戸数※約2万戸（延べ供給停止戸数※ 約48万戸）
- ※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

（1）一般ガス（4月15日22:30現在）

- 死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。
- ・盛岡ガス（盛岡市）死者1名、負傷者10名
 - 3月14日8:00 デパートの地下での爆発
- ・東部ガス（いわき市）死者1名
 - 3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

北海道、山形県、秋田県においては、供給停止の報告はない。

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・仙台市営ガス 14,001戸供給停止
 - （4月7日23:32頃発生した宮城県沖を震源とする地震による供給停止戸数を含む。）
 - ・常磐共同ガス（いわき市）729戸供給停止
 - ・石巻ガス（石巻市）5,209戸供給停止
- （2）簡易ガス（4月15日22:30現在）
- 各社の供給停止状況は以下の通り。
- ・釜石瓦斯（上閉伊郡大槌町）390戸供給停止
 - ・三重商会（大船渡市）12戸供給停止
 - ・ガス&ライフ（東松島市）165戸供給停止
 - ・泉金物産（上閉伊郡大槌町）68戸供給停止

○熱供給（4月15日22:30現在）

- ・小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPガス（4月14日21:00現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・福島県いわき市 死者1名
 - 3月13日午前中 共同住宅でガス爆発
- ・いわき市鹿島の一般住宅でLPガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止

を図っているところ。

(4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの(福島県浜通りの地震発生による状況について(第二報)で公表済み。))

○コンビナート(4月14日21:00現在)

・コスモ石油千葉製油所(千葉縣市原市)

LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。

・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所(宮城県仙台市)

出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。

・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生(既に鎮火。けが人なし)

(4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの(福島県浜通りの地震発生による状況について(第二報)で公表済み。))

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象(非常用炉心冷却装置注水不能)発生判断(16:45通報)
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19:03 緊急事態宣言(政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置)
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。(2km以内の住人は1,864人)
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0 : 4 9 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）発生判断（01:20 通報）
- 5 : 2 2 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5 : 3 2 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5 : 4 4 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6 : 0 7 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生
- 6 : 5 0 原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7 : 4 5 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17 : 0 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 17 : 3 9 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18 : 2 5 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19 : 5 5 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20 : 0 5 総理指示を踏まえ、原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。
- 20 : 2 0 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。
- 当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。
- 9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事

象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

- 9 : 0 8 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始
- 9 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 13 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 13 : 1 2 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え
- 14 : 3 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 1 0 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止。
- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 13 : 2 5 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 22 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 22 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院はIAEAによる知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 1 0 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントの実施について指示
- 1 0 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 1 1 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径 2 0 k m 圏～ 3 0 k m 圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 1 6 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 2 2 : 0 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水の実施を指示
- 2 3 : 4 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 1 3 : 0 0 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 1 5 : 5 5 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第 1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 1 6 : 4 8 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機 2 C 海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7 : 4 4 6号機の非常用ディーゼル発電機 2 台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8 : 5 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 2 3 : 3 0 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に指示

【3月21日】

- 7 : 4 5 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」と

して、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楡葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出

16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等（津波に

よる2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊)についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるよう厳重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施

している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化（測定ポイントの増加、実施頻度の増大）することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示（4月6日12:40）。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを着実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表（4月7日）

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討

結果について報告を指示。

- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、平成 23 年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力（株）に対し、女川原子力発電所 1 号機から 3 号機において、4 月 7 日 23:32 頃発生した 2011 年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4 月 14 日】

- ・4 月 13 日にサンプリングを行った 1、2 号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が 1 桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4 月 15 日】

- ・東京電力（株）において 4 月 1 日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第 9 条第 5 項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、嚴重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成 23 年 4 月 7 日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

<被ばくの可能性（4 月 15 日 15:00 現在）>

1. 住民の被ばく

- (1) 二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約 60 名を含む 133 名の測定を行い、13,000cpm 以上の 23 名に除染を実施した。
- (2) この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した 35 名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- (3) バスにより避難した双葉町の住民約 100 名について、100 名のうち、9 名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱*	1名
ごく小さい値	5名

※（1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの）

(4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

(5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。

(6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等11ヶ所（常設）で実施中。4月13日までに149,279人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計28名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸か

ら船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯館村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に指示。

旧： γ 線サーベイメーターにより40ベクレル/c m²または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月15日 15:00 現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者
 - ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
 - ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）
2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者
 - ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。
3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者
 - ・社員4名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社3名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「(独)放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）
4. その他の被害
 - ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
 - ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
 - ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
 - ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
 - ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
 - ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
 - ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
 - ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車でいわき市立共立病院

に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。

- ・4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靭帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。

<住民避難の状況（4月15日15:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の記事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごとと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目（4月15日15:00現在）

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類（ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅葉苔、カキナなど）、カブ、原乳（喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町及び南会津町を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、いわき市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楡葉町、広野町、飯舘村、葛尾村及び川内村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類（ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅葉苔、カキナなど）、しいたけ（飯舘村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）
茨城県	ハウレンソウ、カキナ、パセリ	
栃木県	ハウレンソウ	
千葉県	・香取市及び多古町において産出されたハウレンソウ ・旭市において採取されたハウレンソウ、チンゲンサイ、シュンギク、サンチュ、セルリー及びパセリ	

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月15日 15:00 現在)

制限範囲	水道事業 (対象自治体)
利用するすべての住民	なし
乳児	飯舘村飯舘簡易水道事業 (福島県飯舘村)
・対応を継続している水道事業	
・対応を継続している水道用水供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村）宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日 11:00～14:00 頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日 8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

(本発表資料のお問い合わせ)

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：吉澤、杉山

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ

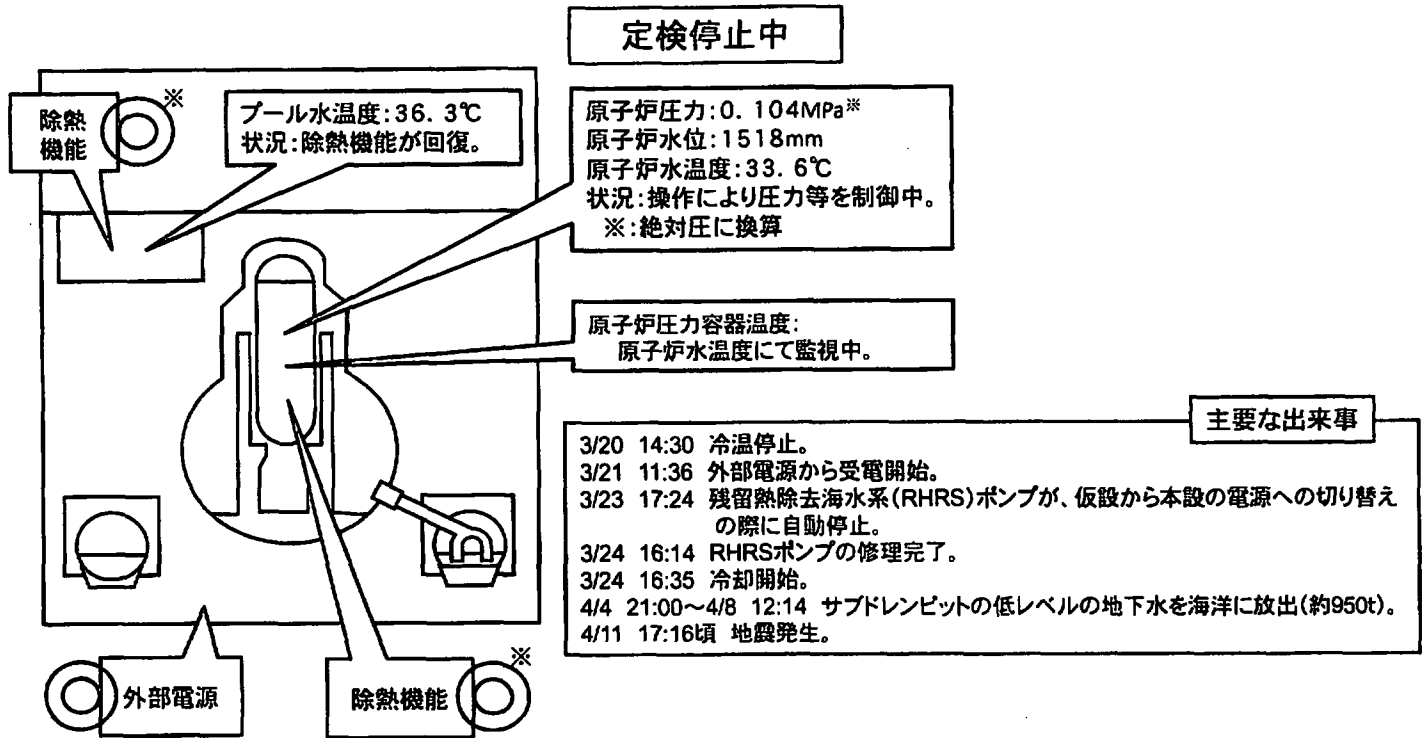
4月16日 7:00現在

※1:計器不良
 ※2:データ採取対象外
 ※3:状況推移を継続確認中

号機	1u	2u	3u	4u	5u	6u
注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6m ³ /h (4/3 17:30) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m ³ /h (4/15 17:00) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m ³ /h (4/3 17:32) 仮設計器	停止中	停止中	停止中
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1650mm (4/16 6:00 現在)	燃料域A: -1500mm (4/16 6:00 現在)	燃料域A: -1800mm 燃料域B: -2250mm (4/16 6:00 現在)	※2	停止域 1518mm (4/16 7:00 現在)	停止域 2155mm (4/16 7:00 現在)
原子炉圧力	0.423MPa g (A) 0.978MPa g (B) ※3 (4/16 6:00 現在)	-0.018MPa g (A) ※3 -0.023MPa g (D) ※3 (4/16 6:00 現在)	-0.030MPa g (A) ※3 -0.085MPa g (C) ※3 (4/16 6:00 現在)	※2	0.003MPa g (4/16 7:00 現在)	0.010MPa g (4/16 7:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)			※2	33.6℃ (4/16 7:00 現在)	23.8℃ (4/16 7:00 現在)
原子炉圧力容器温度	給水/炉温度: 189.9℃ ※3 圧力容器下部温度: 118.3℃ (4/16 6:00 現在)	給水/炉温度: 142.8℃ 圧力容器下部温度: -115.3℃ ※3 (4/16 6:00 現在)	給水/炉温度: 91.1℃ ※3 圧力容器下部温度: 121.3℃ (4/16 6:00 現在)	4u: 原子炉内に発熱体(燃料)なし 5,6u: 原子炉水温度にて監視中		
D/W・S/C圧力	D/W 0.190MPa abs S/C 0.170MPa abs (4/16 6:00 現在)	D/W 0.090MPa abs S/C ※1 (4/16 6:00 現在)	D/W 0.1038MPa abs S/C 0.1656MPa abs (4/16 6:00 現在)	※2		
CAMS	D/W ※1 S/C 9.30×10 ⁴ Sv/h (4/16 6:00 現在)	D/W 2.65×10 ⁴ Sv/h S/C 6.08×10 ⁴ Sv/h (4/16 6:00 現在)	D/W 1.62×10 ⁴ Sv/h S/C 6.20×10 ⁴ Sv/h (4/16 6:00 現在)	※2		
D/W 設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	※2		
D/W 最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	※2		
使用済燃料プール温度	※1	48.0℃ (4/16 6:00 現在)	※1	※1	36.3℃ (4/16 7:00 現在)	31.0℃ (4/16 7:00 現在)
FPC 貯蔵容量	4500mm (4/16 6:00 現在)	4700mm (4/16 6:00 現在)	※1	4400mm (4/16 6:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)		外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中	
その他情報				共用プール: 33℃程度 (4/15 6:20)	5u: SHCモード (4/15 19:08~)	6u: SHCモード (4/15 9:51~)

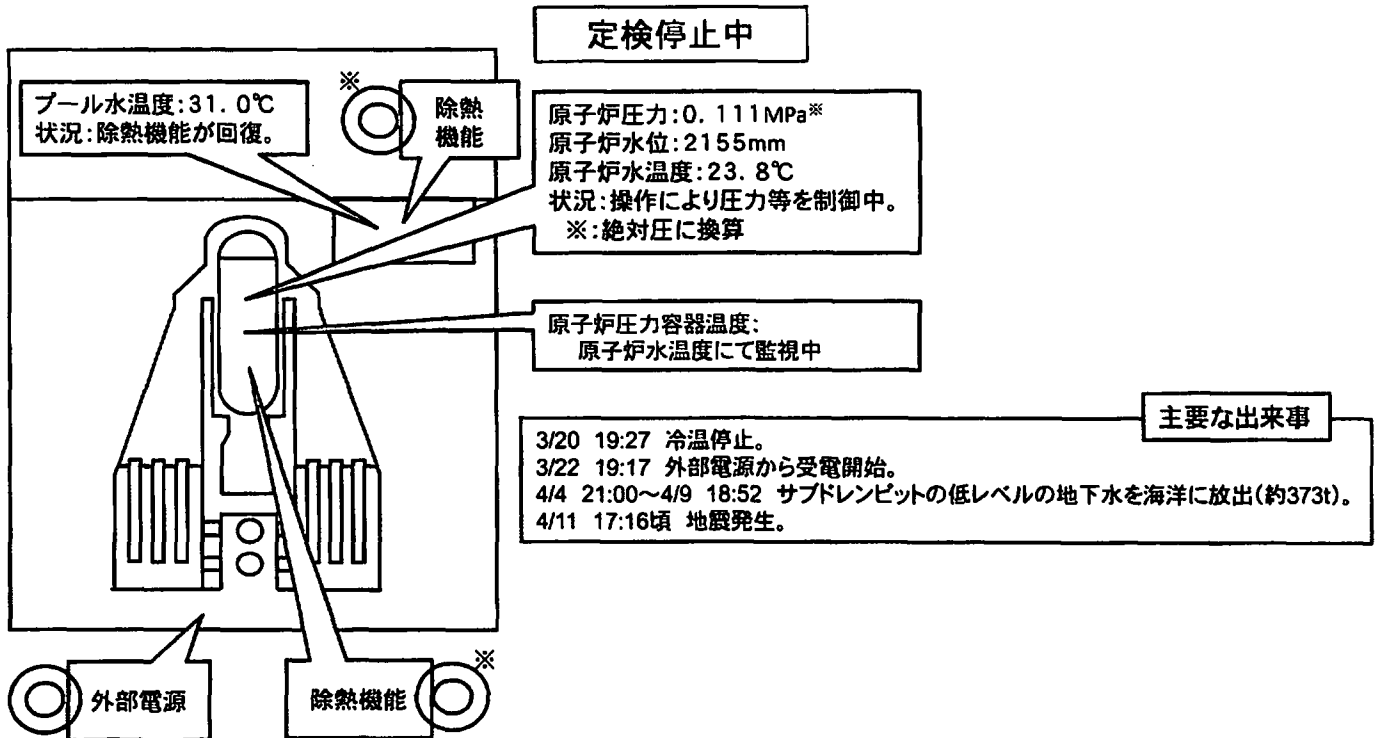
圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
 絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月16日 7:00現在)



※ 炉水とプール水を切替えて除熱

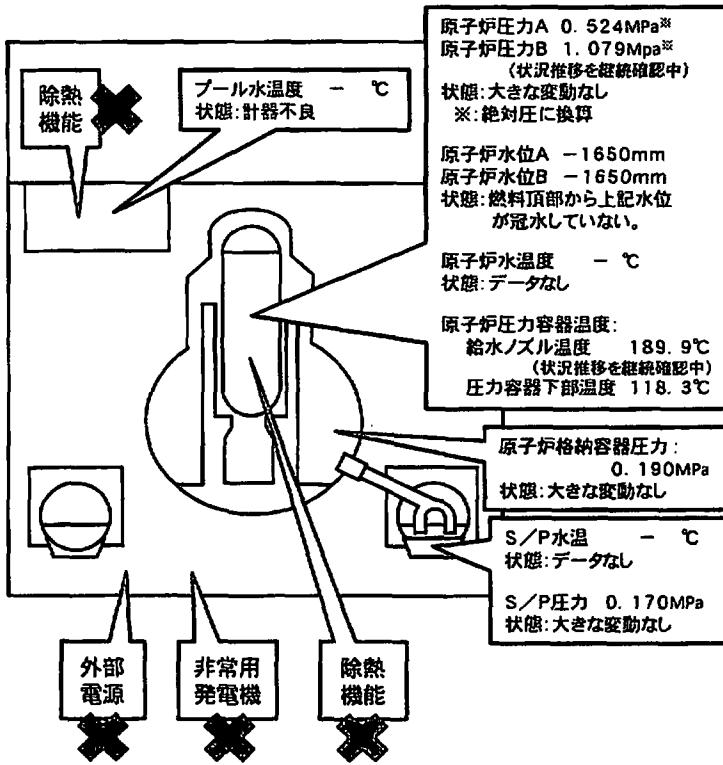
福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月16日 7:00現在)



※ 炉水とプール水を切替えて除熱

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月16日 7:00現在)

主要な出来事

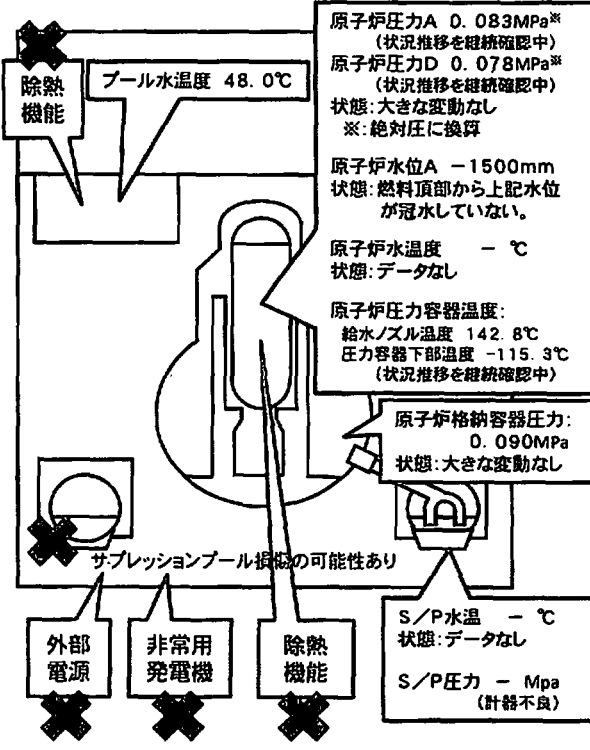


- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消防系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水
サージタンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生により外部電源が喪失するとともに炉心注水及び原
子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月16日 7:00現在)

主要な出来事1/2



原子炉圧力A 0.083MPa※
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.078MPa※
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm
状態: 燃料頂部から上記水位が冠水していない。

原子炉水温度 -℃
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水/スル温度 142.8℃
圧力容器下部温度 -115.3℃
(状況推移を継続確認中)

原子炉格納容器圧力:
0.090MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温 -℃
状態: データなし

S/P圧力 - Mpa
(計器不良)

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 11:00 ベント開始
- 3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 3/14 16:34 海水の炉心注水開始
- 3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/15 00:02 ベント開始
- 3/15 06:10 爆発音発生
- 3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/20 15:46 パワーセンター受電
- 3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
- 3/22 16:07 SFPに海水を注水
- 3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
- 3/26 16:46 中央制御室の照明復帰
- 3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
- 4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/2 09:30頃 取水口付近のピットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面から、水が流出していることを確認
- 4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:47~14:30 ピット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、裁断処理した新聞紙3袋を投入
- 4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 4/6 05:38頃 ピット側面からの水の流出が止まったことを確認
- 4/7 13:29~14:34 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
- 4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/11 17:16頃 地震発生により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開

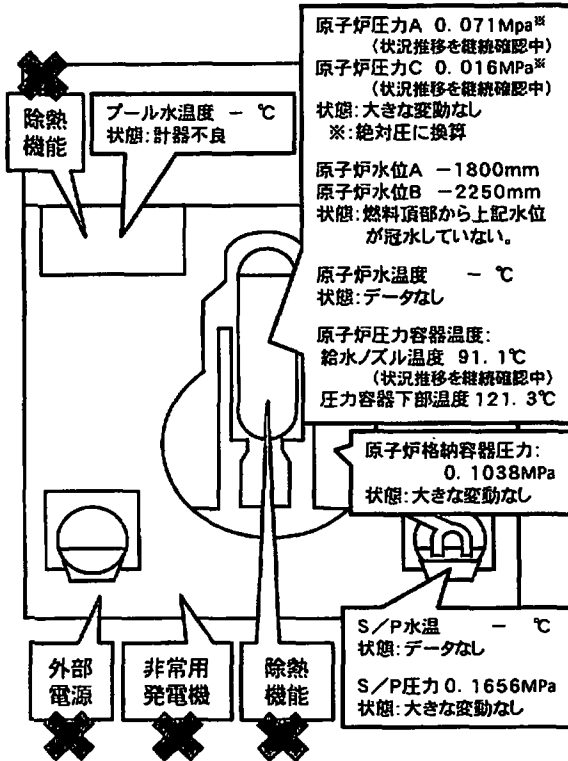
現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
- 4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
- 4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月16日 7:00現在)

主要な出来事



原子炉圧力A 0.071MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力C 0.016MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1800mm
原子炉水位B -2250mm
状態: 燃料頂部から上記水位が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水/スル温度 91.1°C
(状況推移を継続確認中)
圧力容器下部温度 121.3°C

原子炉格納容器圧力:
0.1038MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温 - °C
状態: データなし
S/P圧力 0.1656MPa
状態: 大きな変動なし

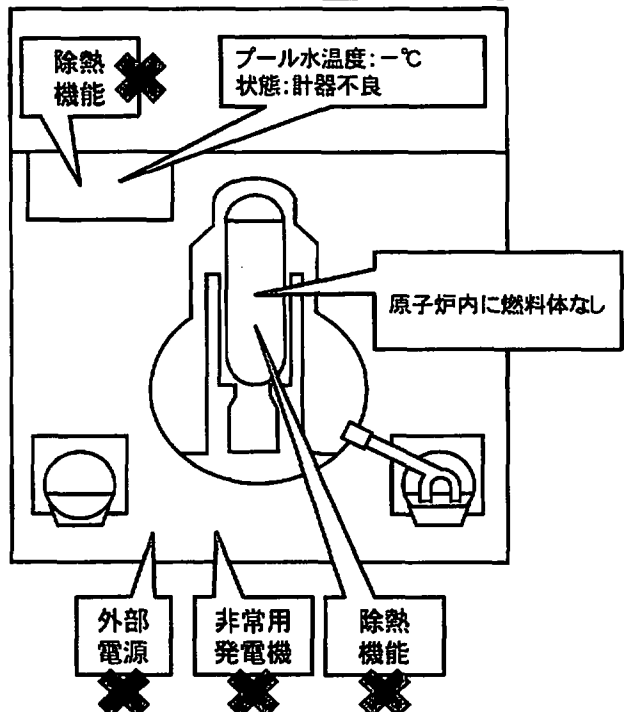
- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
 - 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
 - 3/13 05:10 15条事故の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
 - 3/13 08:41 ベント開始
 - 3/13 13:12 海水及びホウ酸の炉心注水開始
 - 3/14 05:20 ベント開始
 - 3/14 07:44 15条事故の発生(格納容器圧力異常上昇)
 - 3/14 11:01 爆発音
 - 3/16 08:30頃 白煙が発生
 - 3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
 - 3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
 - 3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
 - 3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
 - 3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
 - 3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/21 15:55頃 灰色がかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
 - 3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
 - 3/22 22:46 中央制御室の照明復帰
 - 3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
 - 3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
 - 3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
 - 3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
 - 3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
 - 3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
 - 3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
 - 3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
 - 4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
 - 4/11 17:16頃 地震発生による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
 - 4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
- <コンクリートポンプ車による放水(淡水)>
3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、4/7 06:53~8:53
4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、4/14 15:56~16:32

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月16日 7:00現在)

主要な出来事

定検停止中



プール水温度: - °C
状態: 計器不良

原子炉内に燃料体なし

- 地震発生時、定期検査により停止中
- 3/14 04:08 使用済燃料プール温度84°C
- 3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認
- 3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)
- 3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)
- 3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水
- 3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水
- 3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水
- 3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了
- 3/22 10:35 パワーセンター受電
- <コンクリートポンプ車による放水(海水)>
3/22 17:17~20:32、3/23 10:00~13:02、3/24 14:36~17:30、3/25 19:05~22:07、
3/27 16:55~19:25
- 3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入
- 3/29 11:50 中央制御室の照明復帰
- 4/11 17:16頃 地震発生
- 4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施。
- <コンクリートポンプ車による放水(淡水)>
3/30 14:04~18:33、4/1 08:28~14:14、4/3 17:14~22:16、4/5 17:35~18:22、
4/7 18:23~19:40、4/9 17:07~19:24、4/13 0:30~6:57、4/15 14:30~18:29

現状: 原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

平成23年4月16日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第97報） （4月16日15時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・ 4月16日午前11時より、共用プール山側の約1,800 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布。同日午後1時に終了。

2. 産業保安関係

別紙参照

3. 原子力安全・保安院等の対応

別紙参照

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所(福島県双葉郡大熊町及び双葉町)

(1) 運転状況

- 1号機 (46万 kW) (自動停止)
- 2号機 (78万4千 kW) (自動停止)
- 3号機 (78万4千 kW) (自動停止)
- 4号機 (78万4千 kW) (定検により停止中)
- 5号機 (78万4千 kW) (定検により停止中、3月20日14:30冷温停止)
- 6号機 (110万 kW) (定検により停止中、3月20日19:27冷温停止)

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター (4月16日14:00現在)

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉圧力*1 [MPa]	0.524(A) 1.076(B)	0.083(A) 0.076(D)	0.078(A) 0.016(C)	—	0.103	0.111
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	185	90	103.1	—	—	—
原子炉水位*2 [mm]	-1650(A) -1650(B)	-1500(A) 不明(B)	-1800(A) -2250(B)	—	1520	2136
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	—	—	—	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	175	計器不良	165.4	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	72.0	計器不良	計器不良	35.7	33.5
備考	4/16 12:00 現在の値	4/16 12:00 現在の値	4/16 12:10 現在の値	4/16 現在	4/16 14:00 現在の値	4/16 14:00 現在の値

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

(4) 各プラント等の状況

<1号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報(3月11日16:36)
- ・ベント開始(3月12日10:17)

- ・ 1号機の原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入開始（3月12日20:20）→一時中断（3月14日1:10）
- ・ 1号機で爆発音。（3月12日15:36）
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量（ $2\text{m}^3/\text{h}$ → $18\text{m}^3/\text{h}$ ）（3月23日2:33）。その後、給水系のみに切替（約 $11\text{m}^3/\text{h}$ ）（3月23日9:00）
- ・ 中央制御室の照明復帰（3月24日11:30）
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水注入開始。（3月25日15:37）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I （ヨウ素）が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出された。
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月29日8:32）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3月24日17時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止（3月29日7:30）。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク（A）へ移送開始（3月31日12:00）し、移送先をサプレッションプール水タンクへ（B）に切り替えた後（3月31日15:25）、移送を再開し、終了した（4月2日15:26）
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車（62m級）が約90t放水（淡水）（3月31日13:03～16:04）。コンクリートポンプ車（62m級）による放水位置の確認のため、試験放水（4月2日17:16～17:19）
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施（4月3日10:42～11:52）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え（4月3日12:02）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月3日13:55）
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始（4月6日22:30）
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認（4月7日1:31）
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替（4月9日4:10）
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月10日09:30）
- ・ 地震発生により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水注入及び原子炉格納容器への窒素封入が停止（4月11日17:16頃）
- ・ 外部電源復旧（4月11日17:56）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日18:04）
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を開始（4月11日23:34）

- ・白煙の吐出確認できず（4月16日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中（4月16日15:00現在）

<2号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日16:36）
- ・ベント開始（3月13日11:00）
- ・3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放（3月14日11:00過ぎ）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日13:18）。原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信（3月14日13:49）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入作業開始（3月14日16:34）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日22:50）
- ・ベント開始（3月15日0:02）
- ・2号機で爆発音するとともに、サプレッションプール（圧力抑制室）の圧力低下（3月15日6:10）。同室に異常が発生したおそれ（3月15日6:20頃）
- ・外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施（3月19日13:30）
- ・使用済燃料プールに海水を40t注入（冷却系配管に消防車のポンプを接続）（3月20日15:05～17:20）
- ・パワーセンター受電（3月20日15:46）
- ・白煙が発生（3月21日18:22）
- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日7:11現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注入（3月22日16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水注入開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、 ^{134}I （ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、 ^{134}I （ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日0:07）

- ・ 消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注入を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注入（3月29日16:30～18:25）
- ・ 30日9:25より使用済燃料プールへの注入をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認（3月30日12:47、13:10）されたため、注入を中断。淡水注水を再開（3月30日19:05～23:50）
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注入（4月1日14:56～17:05）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサブレーションプール水サージタンクへ移送（3月29日16:45～4月1日11:50）
- ・ 取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認（4月2日9:30頃）。止水処置のため、コンクリートを注入（4月2日16:25、19:02）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月2日17:10）
- ・ トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施（4月3日10:22～12:06）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え（4月3日12:12）
- ・ 2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず（3kg/袋）20袋、高分子吸収材（100g/袋）80袋、裁断処理した新聞紙（大きいゴミ袋）3袋を投入（4月3日13:47～14:30）
- ・ トレーサー（乳白色の入浴剤）約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入（4月4日7:08～7:11）
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水（約70t）を注入（4月4日11:05～13:37）
- ・ 2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認（4月5日14:15）。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤（水ガラス）注入開始（4月5日15:07）。水の流出が止まったことを確認（4月6日5:38頃）また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具（つかえ棒）により止

- 水の対策を実施（4月6日13:15完了）
- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設（計2台30m³/h）（4月5日15:40頃）
 - ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水（約36t）（4月7日13:39～14:34）
 - ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月9日13:10）
 - ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水（約60t）（4月10日10:37～12:38）
 - ・地震発生により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水注入が停止（4月11日17:16頃）
 - ・外部電源復旧（4月11日17:56）
 - ・原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日18:04）
 - ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始（4月12日19:35）。漏えい確認等のため、一時停止（4月13日11:00）。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4月13日15:02に移送を再開し、4月13日17:04に滞留水の移送を停止。移送実績は約660t。
 - ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注入（約60t）（4月13日13:15～14:55）
 - ・引き続き白煙の吐出確認（4月16日6:30現在）
 - ・原子炉圧力容器へ淡水注入中（4月16日15:00現在）

<3号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日5:10）
- ・ベント開始（3月13日8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水注入開始（3月13日11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水注入開始（3月13日13:12）
- ・3号機及び1号機の注入をくみ上げ箇所海水が少なくなったため停止（3月14日1:10）
- ・3号機の海水注入を再開（3月14日3:20）
- ・ベント開始（3月14日5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3月14日7:44）。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信（3月14日7:52）
- ・1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日11:01）
- ・白い湯気のような煙が発生（3月16日8:30頃）
- ・格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日11:30）

- ・自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施(3月17日9:48、9:52、9:58、10:01)
- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着(3月17日16:10)
- ・自衛隊消防車により放水(3月17日19:35)
- ・警察庁機動隊による放水(3月17日19:05~19:13)
- ・自衛隊消防車5台が放水(3月17日19:35、19:45、19:53、20:00、20:07)
- ・自衛隊消防車6台(6t放水/台)が放水(3月18日14時前~14:38)
- ・米軍消防車1台が放水(3月18日14:45終了)
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が放水(3月20日3:40終了)
- ・格納容器内圧力が上昇(3月20日11:00、320kPa)。圧力下げのための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続(3月21日12:15、120kPa)
- ・ケーブル引き込みの現地調査(3月20日11:00~16:00)
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が3号機の使用済燃料プールに放水(3月20日21:30~3月21日3:58)
- ・灰色がかった煙が発生(3月21日15:55頃)
- ・煙が収まっていることを確認(3月21日17:55)
- ・灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる(3月22日7:11現在)
- ・東京消防庁及び大阪市消防局が放水(約180t)(3月22日15:10~16:00)
- ・中央制御室の照明復帰(3月22日22:43)
- ・使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却系から海水35t注入(3月23日11:03~13:20)。海水約120t注入(3月24日5:35頃~16:05頃)
- ・原子炉建屋からやや黒色がかった煙が発生(3月23日16:20頃)。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様。
- ・タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局が放水(3月25日13:28~16:00)
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入開始(3月25日18:02)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が海水約100t放水(3月27日12:34~14:36)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサブレーションプール水サージタンクへ移送(3月28日17:40~3月31日8:40頃)
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え(3月28日20:30)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約100t放水(3月29日14:17~18:18)

- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約105t放水(3月31日16:30~19:33)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約75t放水(4月2日9:52~12:54)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯(4月2日)
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置(4月2日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施(4月3日10:03~12:16)
- ・原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え(4月3日12:18)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約70t放水(4月4日17:03~19:19)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約70t放水(4月7日06:53~08:53)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約75t放水(4月8日17:06~20:00)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約80t放水(4月10日17:15~19:15)
- ・地震発生による1、2号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水注入が停止(4月11日17:16頃)
- ・1、2号機の外部電源の復旧(4月11日17:56)により、原子炉圧力容器への淡水注水再開(4月11日18:04)
- ・コンクリートポンプ車(62m級)が淡水約35t放水(4月12日16:26~17:16)。
- ・コンクリートポンプ車(62m級)が淡水約25t放水(4月14日15:56~16:32)。
- ・引き続き白煙の吐出確認(4月16日6:30現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中。(4月16日15:00現在)

<4号機関係>

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし。
- ・使用済燃料プール水温度が上昇(3月14日4:08時点84℃)
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認(3月15日6:14)
- ・火災発生。(3月15日9:38)事業者によると、自然に火が消えていることを確認(3月15日11:00頃)
- ・火災が発生(3月16日5:45頃)。事業者は現場での火災は確認できず(3月16日6:15頃)
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水(3月20日9:43)
- ・ケーブル引き込みの現地調査(3月20日11:00~16:00)
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水(3月20日18:30頃~19:46)
- ・自衛隊消防車13台が使用済燃料プールに放水(3月21日6:37~8:41)
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了(3月21日15:00頃)
- ・パワーセンター受電(3月22日10:35)
- ・コンクリートポンプ車(58m級)が海水約150t放水(3月22日17:17~20:32)

- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 130 t 放水 (3 月 23 日 10:00～13:02)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 150 t 放水 (3 月 24 日 14:36～17:30)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 150 t 放水 (3 月 25 日 19:05～22:07)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入 (3 月 25 日 6:05～10:20)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 125t 放水 (3 月 27 日 16:55～19:25)
- ・中央制御室の照明復帰 (3 月 29 日 11:50)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 140t 放水 (3 月 30 日 14:04～18:33)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 180t 放水 (4 月 1 日 8:28～14:14)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・4 月 2 日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を 4 号機のタービン建屋内に移送していたところ、4 月 3 日より 3 号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4 月 4 日 9:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 180t 放水 (4 月 3 日 17:14～22:16)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 20t 放水 (4 月 5 日 17:35～18:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 38 t 放水 (4 月 7 日 18:23～19:40)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 90 t 放水 (4 月 9 日 17:07～19:24)
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施 (4 月 12 日 12:00～13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った (4 月 13 日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム) が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出された (4 月 14 日)。
- ・地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃)
- ・コンクリートポンプ車 (62m 級) が淡水約 195t 放水 (4 月 13 日 0:30～6:57)
- ・コンクリートポンプ車 (62m 級) が淡水約 140t 放水 (4 月 15 日 14:30～18:29)
- ・引き続き白煙の吐出確認 (4 月 16 日 6:30 現在)

< 5号機, 6号機関係 >

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 1 台目 (B) は運転により電力供給。復水補給水系 (MUWC) を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水。
- ・6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 2 台目 (A) 起動 (3 月 19 日 4:22)
- ・5号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (C) (3 月 19 日 5:00) 及び6号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (B) (3 月 19 日 22:14) が起動し、除熱

機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却（電源：6号の非常用ディーゼル発電機）（3月19日5:00）

- ・5号機、冷温停止（3月20日14:30）
- ・6号機、冷温停止（3月20日19:27）
- ・5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電（3月20日19:52）
- ・5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月21日11:36）
- ・6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え（3月22日19:17）
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止（3月23日17:24）
- ・5号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプの修理が完了（3月24日16:14）し、冷却を再開（3月24日16:35）
- ・6号機の仮設の残留熱除去海水系（RHRS）ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え（3月25日15:38、15:42）
- ・5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水（約1,500t）を放水口経由で海へ放出開始（4月4日21:00）
- ・5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出（5号機 4月4日21:00～4月8日12:14（約950t）、6号機 4月4日21:00～4月9日18:52（約373t））
- ・地震発生（4月11日17:16頃）

<使用済燃料共用プール>

- ・3月18日6:00過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・共用プールに注水（3月21日10:37～15:30）
- ・電源供給を開始（3月24日15:37）し、冷却を開始（3月24日18:05）
- ・4月15日6:20時点でのプール水温度は33℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍）検出された（3月26日14:30）
（3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。（3月29日13:55）一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ （同1,262.5倍）検出された。（3月29日14:10））
- ・福島第一原子力発電所の敷地内（5地点）の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（3月28日23:45東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

- ・発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト (No.1~8) が復旧 (3月31日)。測定値については1日1回の予定。
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日 (4地点) 及び3月28日 (3地点) に採取した試料 (合計7検体) の中に、 ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (4月6日 18:30 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、前回 (3月28日公表) と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の4385.0倍) 検出された。(3月30日 13:55)
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている3地点の土壌から、3月31日及び4月4日に採取した試料 (合計6検体) のうち、3検体から ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (4月14日 18:30 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) 6と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施 (4月5日 15:00~16:30)
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了 (4月11日 10:45)
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板7枚中1枚) を設置 (4月12日 12:00~13:00)。
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板7枚中2枚) を設置 (4月13日 8:30頃~10:00頃)。
- ・3, 4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了 (4月13日 13:50)
- ・1, 2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置 (4月14日 12:20)。
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置 (4月15日 14:30~15:45)
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板7枚中4枚) を設置 (4月15日 9:00~14:15)

<飛散防止剤の散布>

- ・共用プールの山側の約 500m^2 の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月1日 15:00~16:05)

- ・共用プール山側の約 600 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月5日 13:00~16:30、4月6日 12:30~14:30)
- ・共用プール山側の約 680m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月8日 11:00~14:00)
- ・共用プール山側の約 550m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月10日 13:00~14:00)
- ・共用プール山側の約 1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月11日 12:00~13:00)
- ・共用プール山側の約 700m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布開始 (4月12日 12:00~13:00)。
- ・共用プール山側の約 400m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月13日 11:00~11:30)。
- ・共用プール山側の約 1600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月14日 12:00~13:30)。
- ・共用プール山側の約 1900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月15日 11:30~13:00)。
- ・共用プール山側の約 1,800 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月16日 11:00~13:00)。

<瓦礫の撤去状況>

- ・リモートコントロール重機による、がれきの撤去を実施(4月10日)
- ・リモートコントロール重機による瓦礫の撤去(コンテナ6個分)を実施(4月13日 11:00~16:10)。
- ・リモートコントロール重機による瓦礫の撤去(コンテナ1個分)を実施(4月15日 9:00~15:45)。

<その他>

- ・1~3号機タービン建屋外のトレンチ(配管を布設しているトンネル状の地下構造物)の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機はがれきがあり測定できず(3月27日 15:30頃)。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから約-1.14mに減少(3月31日 9:20~11:25)
- ・3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった(3月29日 12:03)
- ・3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出した。

- ・原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
- ・2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
- ・米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
- ・集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
- ・雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
- ・タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）
- ・4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
- ・1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
- ・3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）。
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
- ・1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）。

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

(2) モニタリングポスト等の指示値

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター (4月16日 14:00 現在)

	単位	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	<u>0.13</u>	0.10	0.17
原子炉水温	°C	<u>25.0</u>	24.4	34.3	<u>28.9</u>
原子炉水位* ²	mm	9296	10296	7802	8785
原子炉格納容器内 サブプレッションプール水温	°C	24	24	26	30
原子炉格納容器内 サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	104	105	111	108
備考		冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

(4) 各プラントの状況

< 1号機関係 >

- ・ 3月30日 17:56 頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15 当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・ 1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系 (B) の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系 (B) のバックアップ電源 (非常用電源) を確保 (3月30日 14:30)

(5) その他異常等に関する報告

- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報 (3月11日 18:08)
- ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報 (3月11日 18:33)
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生 (3月12日 5:22)
- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生 (3月12日 5:32)
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生 (3月12日 6:07)

○東北電力(株)女川原子力発電所 (宮城県牡鹿郡女川町、石巻市)

(1) 運転状況

- 1号機 (52万4千kW) (自動停止、3月12日0:58冷温停止)
- 2号機 (82万5千kW) (自動停止、地震時点で冷温停止)
- 3号機 (82万5千kW) (自動停止、3月12日1:17冷温停止)
- (2) モニタリングポスト等の指示値
 - MP2付近 (敷地最北敷地境界):
 - 約0.31 μ Sv/h (4月15日21:00) (約0.32 μ Sv/h (4月14日21:00))
- (3) その他異常に関する報告
 - ・タービン建屋地下1階の発煙は消火確認 (3月11日22:55)
 - ・原子力災害対策特別措置法第10条通報 (3月13日13:09)

2 産業保安

○電気 (4月15日21:30)

- ・東北電力 (4月15日16:00現在)

停電戸数: 約15万戸

停電地域: 岩手県 一部地域で停電 (約2万9千戸)

宮城県 一部地域で停電 (約8万9千戸)

福島県 一部地域で停電 (約3万5千戸)

(4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震により新たに発生した停電戸数は、4月11日22:00現在、福島県内で約8万5千戸。)

[参考情報] 停電戸数の状況の分類 (4月14日16:00現在)

- ①津波等で東北電力の設備、インフラ、家屋等が流出した地域: 約8万6千戸
- ②瓦礫撤去・立入制限解除等の後、復旧作業に着手する地域: 約5万1千戸
- ③家屋、インフラは健全なもの、水没・損傷した東北電力の設備の復旧が必要な地域: 約7千戸
- ④東北電力の設備は復旧したが、家主の不在等により送電を留保している戸数: 約1万5千戸

- ・東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済 (延べ停電戸数 約405万戸)

- ・北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済 (延べ停電戸数 約3千戸)

- ・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済 (延べ停電戸数 約4百戸)

- ・電源開発 (4月9日5:10現在)

北本連系線 送電再開

(4月7日23:32頃発生した宮城県沖を震源とする地震によるもの。)

[参考情報] 現在停止中の発電所(原子力発電所を除く)

- ・東京電力(4月15日16:00現在) ※地震により停止中の発電所
 - 広野火力発電所 2, 4号機
 - 常陸那珂火力発電所 1号機
 - 鹿島火力発電所 6号機
- ・東北電力(4月15日16:00現在)
 - 仙台火力発電所 4号機
 - 新仙台火力発電所 1, 2号機
 - 原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス(4月15日22:30現在)

- ・供給停止戸数※約2万戸(延べ供給停止戸数※ 約48万戸)
※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

(1) 一般ガス(4月15日22:30現在)

死亡事故: 地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・盛岡ガス(盛岡市) 死者1名、負傷者10名
3月14日8:00 デパートの地下での爆発
- ・東部ガス(いわき市) 死者1名
3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

北海道、山形県、秋田県においては、供給停止の報告はない。

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・仙台市営ガス 14,001戸供給停止
(4月7日23:32頃発生した宮城県沖を震源とする地震による供給停止戸数を含む。)
- ・常磐共同ガス(いわき市) 729戸供給停止
- ・石巻ガス(石巻市) 5,209戸供給停止

(2) 簡易ガス(4月15日22:30現在)

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・釜石瓦斯(上閉伊郡大槌町) 390戸供給停止
- ・三重商会(大船渡市) 12戸供給停止
- ・ガス&ライフ(東松島市) 165戸供給停止
- ・泉金物産(上閉伊郡大槌町) 68戸供給停止

○熱供給(4月15日22:30現在)

- ・小名浜配湯(いわき市小名浜) 供給停止

○LPGガス（4月14日21:00現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・福島県いわき市 死者1名
3月13日午前中 共同住宅でガス爆発
- ・いわき市鹿島の一般住宅でLPGガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。

（4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

○コンビナート（4月14日21:00現在）

- ・コスモ石油千葉製油所（千葉県市原市）
LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。
- ・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所（宮城県仙台市）
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。
- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生（既に鎮火。けが人なし）

（4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。））

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象（非常用炉心冷却装置注水不能）発生判断（16:45 通報）
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19:03 緊急事態宣言（政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置）
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。（2km以内の住人は1,864人）
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出し

た。

- ・福島第一原子力発電所から半径3 km圏内の住民に対する避難指示。
- ・福島第一原子力発電所から半径10 km圏内の住民に対する屋内退避指示。

24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）発生判断（01:20 通報）
- 5:22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5:44 総理指示により福島第一原子力発電所の10 km圏内に避難指示
- 6:07 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生
- 6:50 原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7:45 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
 - ・福島第二原子力発電所から半径3 km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10 km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17:00 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 17:39 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
 - ・福島第二原子力発電所から半径10 km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18:25 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
 - ・福島第一原子力発電所から半径20 km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19:55 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20:05 総理指示を踏まえ、原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。
- 20:20 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。
当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。
- 9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 9 : 0 8 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始
- 9 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 13 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 13 : 1 2 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え
- 14 : 3 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 1 0 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止。
- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 13 : 2 5 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 22 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 22 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院はIAEAによる知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定

- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 1 0 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントの実施について指示
- 1 0 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 1 1 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径 2 0 k m 圏～ 3 0 k m 圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 1 6 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 2 2 : 0 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水の実施を指示
- 2 3 : 4 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 【3月18日】
- 1 3 : 0 0 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 1 5 : 5 5 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第 1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 1 6 : 4 8 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機 2 C 海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理
- 【3月19日】
- 7 : 4 4 6号機の非常用ディーゼル発電機 2 台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8 : 5 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 【3月20日】

- 23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楡葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示

【3月21日】

- 7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楡葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出
- 16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村）宛に発出。
- 17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

- 16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

- 13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の

屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等(津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊)についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるよう厳重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様

の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示(4月6日12:40)。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表(4月7日)

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な

排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力（株）に対し、女川原子力発電所1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、嚴重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

<被ばくの可能性（4月15日 15:00 現在）>

1. 住民の被ばく

- （1）二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- （2）この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。

- (3) バスにより避難した双葉町の住民約 100 名について、100 名のうち、9 名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000~36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱*	1名
ごく小さい値	5名

※(1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの)

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。
- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等11ヶ所(常設)で実施中。4月14日までに151,497人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計28名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2~3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学

総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧： γ 線サーベイメーターにより40ベクレル/c m²または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指

示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楡葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月16日 15:00 現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者
 - ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
 - ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）
2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者
 - ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。
3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者
 - ・社員4名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社3名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「(独)放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）
4. その他の被害
 - ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
 - ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
 - ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
 - ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
 - ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
 - ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
 - ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）

- ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車でいわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
- ・4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靭帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。

<住民避難の状況（4月16日15:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も

引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月16日 15:00 現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類(ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど)、カブ、原乳(喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町及び南会津町を除く)、しいたけ(伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、いわき市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楡葉町、広野町、飯舘村、葛尾村及び川内村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。)	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類(ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど)、しいたけ(飯舘村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。)
茨城県	ハウレンソウ、カキナ、パセリ	
栃木県	ハウレンソウ	
千葉県	・香取市及び多古町において産出されたハウレンソウ ・旭市において採取されたハウレンソウ、チンゲンサイ、シュンギク、サンチュ、セルリー及びパセリ	

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月16日 15:00 現在)

制限範囲	水道事業(対象自治体)
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯舘村飯舘簡易水道事業(福島県飯舘村)
・対応を継続している水道水供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低

減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日11:00～14:00頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

（本発表資料のお問い合わせ）

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：吉澤、杉山

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Saturday, April 16, 2011 6:56 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6); doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6); clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael A; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6); (b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: NISA_News_Release_97_(JPN)-Plant_Conditions.pdf; NISA_News_Release_97_(JPN)-Monitoring.pdf

CG/12

4月16日 福島第一(1F) 測定場所

①事務本館北(2号機より北西約0.5キ口) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キ口)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キ口) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キ口)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キ口) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

定場所	③																								
間	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50	
測定値(μSv/h)	34.9	34.9	34.6	34.7	34.7	34.6	34.6	34.9	34.6	34.8	34.7	34.6	34.7	34.7	34.6	34.6	34.6	34.6	34.5						
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND						
⑥本館南(μSv/h)	513	-	-	514	-	-	516	-	-	514	-	-	512	-	-	512	-	-	511						
⑦正門(μSv/h)	69	-	-	68	-	-	68	-	-	67	-	-	66	-	-	66	-	-	65						
③西門(μSv/h)	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27						
風向	東南東	東	東	東北東	東	北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西						
風速(m/s)	2.3	2.2	1.9	0.8	0.8	1.5	3.3	3.9	3.4	3.9	3.5	2.8	2.8	3.5	3.4	3.3	4.1	4.1	3.9						

定場所	③																								
間	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50	
測定値(μSv/h)																									
中性子																									
⑥本館南(μSv/h)																									
⑦正門(μSv/h)																									
③西門(μSv/h)																									
風向																									
風速(m/s)																									

定場所	③																								
間	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50	
測定値(μSv/h)																									
中性子																									
⑥本館南(μSv/h)																									
⑦正門(μSv/h)																									
③西門(μSv/h)																									
風向																									
風速(m/s)																									

4月16日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キロ) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キロ)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キロ) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キロ)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キロ) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

定場所	③																							
間	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	35.1	35.2	35.2	35.2	35.1	35.1	35.2	35.2	35.2	35.2	35.2	35.1	35.0	35.0	35.0	35.0	34.9	34.9	34.9	34.9	34.8	34.8	34.9	34.9
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	538	-	-	539	-	-	538	-	-	538	-	-	535	-	-	540	-	-	538	-	-	537	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	67	-	-	67	-	-	68	-	-	68	-	-	66	-	-	68	-	-	65	-	-	67	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	28	-	-	29	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
風向	北西	西	西	北西	西	西	西南西	北西	西	西北西	南西	南西	西北西	西北西	西北西	西	北西	西	北西	西	西	西北西	北西	西北西
風速(m/s)	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.5	0.3	0.7	0.5	0.3

定場所	③																							
間	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	34.8	34.8	34.9	34.9	34.8	34.9	34.9	34.7	34.8	34.9	34.9	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	35.0	35.9	35.7	35.6	35.0	34.9	35.2	35.0
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	538	-	-	538	-	-	537	-	-	539	-	-	540	-	-	535	-	-	538	-	-	535	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	66	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	70	-	-	68	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	29	-	-	28	-	-
風向	北	南東	西北西	北北西	西北西	西	北	北	南南東	北西	北西	北	北西	北西	東南東	東	東北東	東	北東	北西	西北西	西南西	南東	東
風速(m/s)	0.3	0.3	0.4	0.3	0.5	0.8	0.3	0.3	0.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.4	0.5	0.4	0.6	0.3	0.3	0.5	0.4	1.0	1.3

定場所	③																							
間	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	35.0	36.4	35.2	34.9	34.9	34.9	35.0	35.6	36.3	35.6	35.2	35.1	35.2	35.0	35.1	35.0	35.0	34.9	35.0	35.2	35.0	35.0	35.0	34.9
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	535	-	-	530	-	-	526	-	-	527	-	-	522	-	-	520	-	-	518	-	-	517	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	67	-	-	67	-	-	68	-	-	68	-	-	66	-	-	66	-	-	67	-	-	67	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	29	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
風向	東	東	東	東北東	東	東	東	東	東	東	東	東	東南東	東南東	東	東	東	東	東	東	東	東	東南東	東南東
風速(m/s)	1.1	1.5	1.4	0.9	3.2	2.3	1.8	1.7	2.2	2.1	1.3	1.7	1.8	1.4	2.6	2.2	2.4	2.8	2.3	3.2	2.1	2.1	2.3	2.5

4月15日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キ口) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キ口)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キ口) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キ口)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キ口) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

定場所	③																							
間	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	36.4	36.1	36.3	36.3	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.0	36.1	36.0	36.0	36.1	36.1	36.1	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	35.9	35.9	36.0
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	525	-	-	526	-	-	525	-	-	525	-	-	523	-	-	526	-	-	525	-	-	522	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	71	-	-	70	-	-	71	-	-	69	-	-	67	-	-	69	-	-	70	-	-	70	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	29	-	-	29	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
風向	南東	南東	東	東	東南東	南	東	東	南東	東	南東	東	南東	北東	南	南東	南	東	東	東	東	東南東	東南東	南
風速(m/s)	2.4	2.2	1.9	2.8	2.4	2.4	2.5	2.7	3.0	2.4	2.3	2.4	2.0	2.1	1.6	2.0	1.8	2.3	2.9	2.4	1.7	1.9	2.2	2.0

定場所	③																								
間	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50	
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	35.8	35.9	35.9	35.9	36.0	35.9	35.8	35.9	35.8	35.8	35.8	35.8	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	35.8	35.7	35.7	36.1	35.7	35.5	
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	520	-	-	524	-	-	520	-	-	521	-	-	522	-	-	528	-	-	525	-	-	529	-	-	
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	69	-	-	71	-	-	68	-	-	71	-	-	69	-	-	67	-	-	70	-	-	69	-	-	
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	
風向	南東	東	東南東	東南東	南東	東	東	東	東	東	南	北	北北西	南西	南	西北西	北北西	西南西	北	北西	北北東	東	東	東北東	
風速(m/s)	2.1	1.8	1.1	1.6	1.2	1.2	1.3	1.2	1.6	0.9	0.8	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.6	1.1	1.5	1.3

定場所	③																								
間	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50	
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	35.5	35.6	35.5	35.5	35.5	35.5	35.5	35.4	35.4	35.3	35.4	35.4	35.4	35.4	35.4	35.3	35.4	35.4	35.3	35.2	35.3	35.3	35.3	35.2	35.2
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	525	-	-	529	-	-	532	-	-	535	-	-	532	-	-	535	-	-	534	-	-	535	-	-	
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	67	-	-	68	-	-	68	-	-	68	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	
風向	北東	東	東	東	西北西	南南東	南南西	南南東	北西	北西	北	北	北北西	北東	北北東	西北西	北北西	西	北西	北北西	西北西	北西	西北西	西南西	
風速(m/s)	0.9	0.9	0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.2	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.3	0.5	0.7	0.6	0.6	

4月15日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キロ) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キロ)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キロ) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キロ)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キロ) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

定場所	③																							
間	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	36.5	36.7	36.6	36.6	36.6	36.6	36.9	36.8	36.8	37.6	38.3	36.7	36.6	36.5	36.8	36.7	36.4	36.7	36.5	36.4	36.4	36.4	36.5	36.7
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	554	-	-	552	-	-	550	-	-	550	-	-	549	-	-	550	-	-	549	-	-	549	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	71	-	-	70	-	-	70	-	-	72	-	-	70	-	-	71	-	-	72	-	-	70	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	29	-	-	29	-	-	30	-	-	30	-	-	29	-	-	29	-	-	30	-	-	30	-	-
風向	北	西北西	西	西	北西	西	東南東	北	北北東	北	北北東	北	北西	西北西	西南西	西北西	西北西	西南西	西北西	西	西	西	西	西
風速(m/s)	0.5	0.5	0.4	0.7	0.3	0.5	0.7	0.6	0.4	0.2	0.5	0.4	0.4	0.5	0.4	0.6	0.4	0.4	0.5	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3

定場所	③																							
間	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	36.8	36.7	36.7	36.4	36.4	36.5	36.4	36.3	36.3	36.3	36.3	36.3	36.3	36.2	36.3	36.2	36.1	36.0	36.2	37.6	37.8	38.3	38.0	37.2
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	553	-	-	552	-	-	551	-	-	552	-	-	550	-	-	549	-	-	552	-	-	549	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	68	-	-	70	-	-	69	-	-	67	-	-	69	-	-	71	-	-	70	-	-	70	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	31	-	-
風向	北北東	西北西	西	西北西	南西	西	西北西	西北西	南西	西	北西	北北西	北西	西北西	西	西	西	東	東	東	東	東	東	東北東
風速(m/s)	0.4	0.4	0.5	0.5	0.7	0.3	0.5	0.5	0.3	0.2	0.4	0.4	0.2	0.4	0.7	0.7	0.7	0.5	0.9	0.8	1.1	1.6	0.8	0.9

定場所	③																							
間	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
測定値($\mu\text{Sv/h}$)	36.6	37.8	37.4	37.3	37.3	37.8	37.4	37.5	36.8	36.6	36.6	36.4	36.3	36.3	36.4	36.3	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.1	36.1
中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	545	-	-	542	-	-	538	-	-	539	-	-	533	-	-	531	-	-	530	-	-	530	-	-
⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	72	-	-	72	-	-	70	-	-	69	-	-	68	-	-	70	-	-	69	-	-	70	-	-
③西門($\mu\text{Sv/h}$)	30	-	-	30	-	-	30	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-
風向	東	東	東	東	東	東	東	東	東	東	東	南	東	南東	東	東	東北東	東南東	東	東	東	東	東	東
風速(m/s)	1.5	2.0	1.3	1.7	1.8	2.0	2.6	1.7	1.8	2.5	2.6	2.0	1.7	1.9	2.4	2.4	2.6	2.6	2.4	2.9	2.7	2.6	2.9	2.3

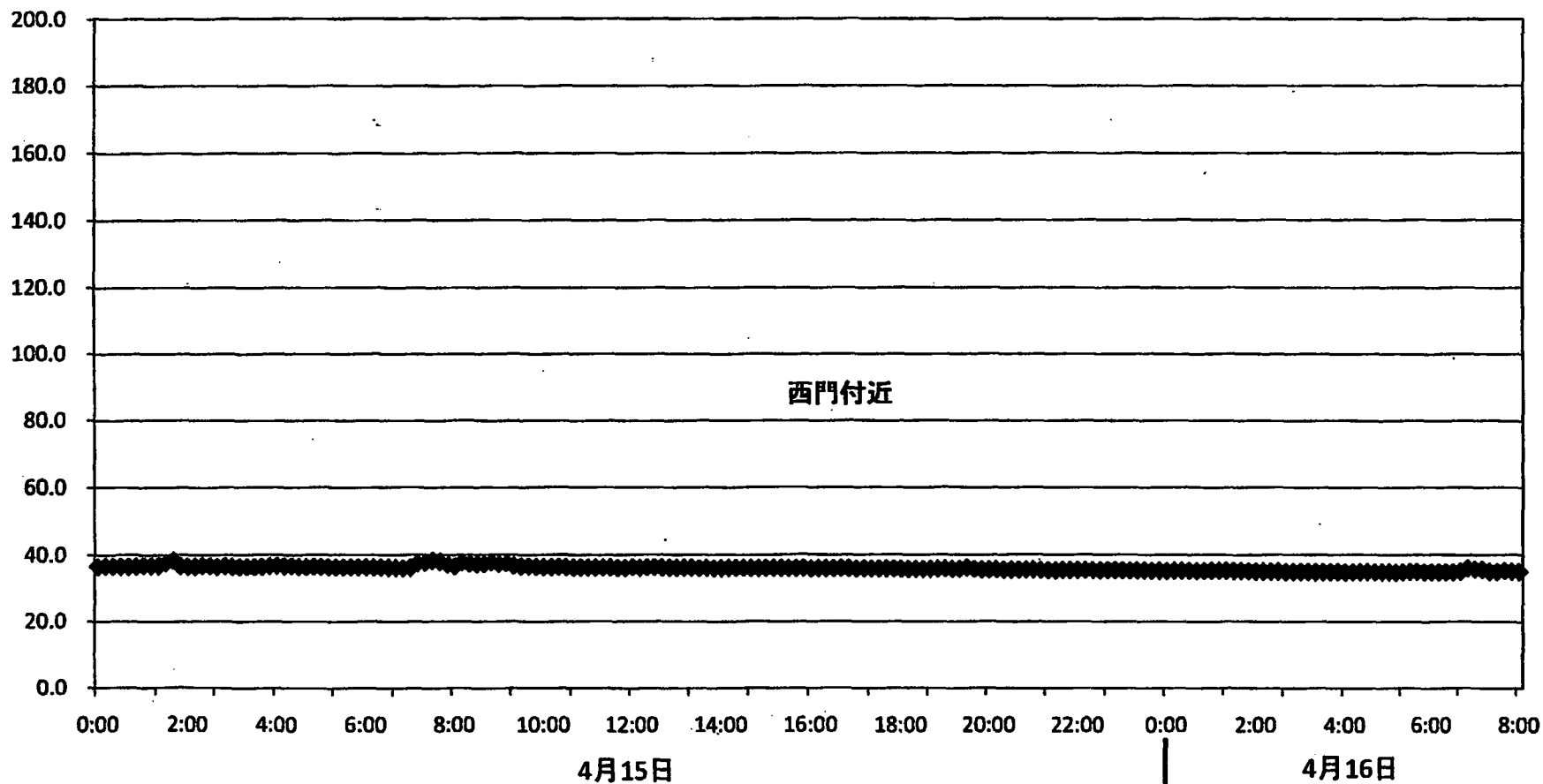
福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/16 7:00	10	35	32	31	54	90	201	177
2011/4/16 7:10	10	35	32	31	54	90	201	177
2011/4/16 7:20	10	35	32	31	54	90	202	177
2011/4/16 7:30	10	35	32	31	54	89	202	177
2011/4/16 7:40	10	35	32	31	54	89	201	177
2011/4/16 7:50	10	35	32	31	54	89	201	177
2011/4/16 8:00	10	35	33	31	54	89	201	177
2011/4/16 8:10	10	35	32	32	54	89	201	177
2011/4/16 8:20	10	35	32	31	54	90	201	177
2011/4/16 8:30	10	35	32	31	54	90	202	177
2011/4/16 8:40	10	35	32	31	54	90	201	176
2011/4/16 8:50	10	35	32	31	54	90	201	176
2011/4/16 9:00	10	35	32	31	54	90	201	176
2011/4/16 9:10	10	35	32	31	54	90	201	176
2011/4/16 9:20	10	35	32	31	54	90	201	176
2011/4/16 9:30	10	35	32	31	55	89	201	176
2011/4/16 9:40	10	35	32	31	54	89	201	176
2011/4/16 9:50	10	35	32	31	54	89	201	176
2011/4/16 10:00	10	36	32	32	54	89	201	176
2011/4/16 10:10	10	36	32	31	54	89	201	176
2011/4/16 10:20	10	36	32	31	54	89	201	176
2011/4/16 10:30	10	36	32	31	54	89	201	176
2011/4/16 10:40	10	36	32	31	54	89	201	176
2011/4/16 10:50	10	36	33	31	54	89	201	176
2011/4/16 11:00	10	36	33	31	54	89	201	176
2011/4/16 11:10	10	36	33	32	54	89	201	176
2011/4/16 11:20	10	36	33	32	54	89	201	176
2011/4/16 11:30	10	36	33	32	54	89	201	176
2011/4/16 11:40	10	36	33	32	54	89	201	176
2011/4/16 11:50	10	36	33	31	54	89	201	176
2011/4/16 12:00	11	36	32	31	54	89	201	176
2011/4/16 12:10	10	36	32	31	53	89	201	176
2011/4/16 12:20	10	36	32	31	53	89	201	176
2011/4/16 12:30	10	36	33	31	53	89	201	176
2011/4/16 12:40	10	36	33	31	53	89	201	176
2011/4/16 12:50	11	36	33	31	53	89	201	176
2011/4/16 13:00	11	36	33	31	53	89	201	176
2011/4/16 13:10	10	36	32	31	53	89	201	176
2011/4/16 13:20	10	36	32	31	53	89	201	176
2011/4/16 13:30	10	36	32	31	53	89	201	176
2011/4/16 13:40	10	36	32	31	53	89	201	176
2011/4/16 13:50	10	36	32	31	53	89	200	176
2011/4/16 14:00	10	36	32	31	53	88	201	176
2011/4/16 14:10	10	35	32	31	53	88	200	176
2011/4/16 14:20	10	35	32	31	53	89	201	176
2011/4/16 14:30	10	35	32	31	53	89	200	176
2011/4/16 14:40	10	35	32	31	53	89	200	176
2011/4/16 14:50	10	35	32	31	53	89	200	176
2011/4/16 15:00	10	35	32	31	53	88	200	176

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

(モニタリングカーによる測定値)

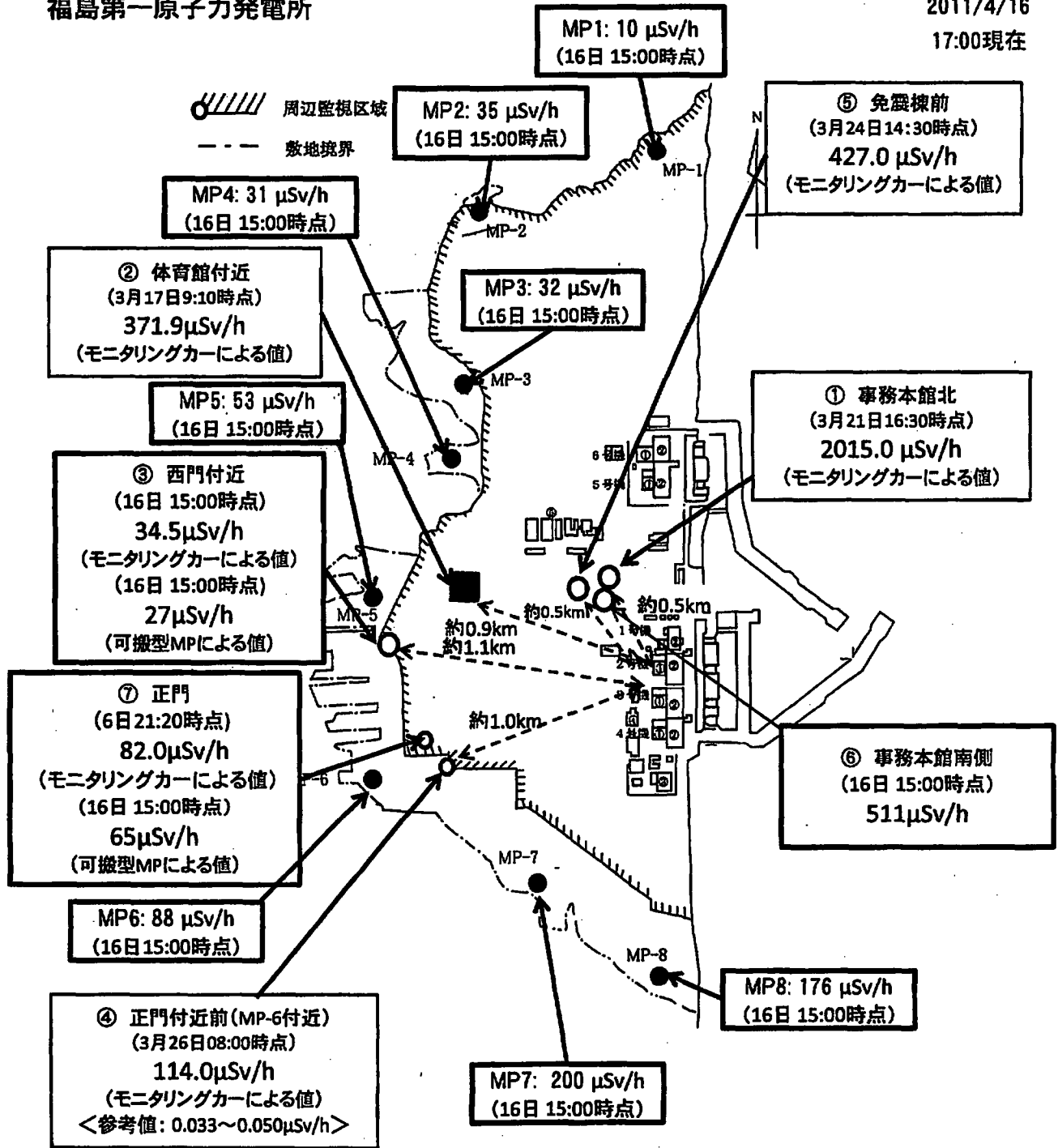
$\mu\text{Sv/h}$



福島第一原子力発電所

2011/4/16

17:00現在



第二(2F) (事業者のモニタリングポスト)

16日																								
リングポスト	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.854	2.848	2.858	2.858	2.846	2.836	2.848	2.837	2.840	2.530	2.819	2.815	2.818	2.810	2.806	2.802	2.792	2.804	2.810					
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.127	2.137	2.131	2.131	2.141	2.129	2.126	2.132	2.124	2.123	2.119	2.121	2.117	2.128	2.115	2.109	2.107	2.101	2.111					
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.032	3.059	3.035	3.016	3.032	3.031	3.018	3.028	3.040	3.018	3.024	3.024	3.008	3.026	3.016	3.004	3.011	3.004	3.001					
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.436	2.442	2.422	2.448	2.443	2.446	2.441	2.433	2.436	2.436	2.444	2.423	2.452	2.439	2.435	2.428	2.436	2.416	2.409					
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.426	2.426	2.426	2.412	2.421	2.405	2.404	2.422	2.409	2.382	2.397	2.417	2.412	2.413	2.388	2.389	2.395	2.392	2.381					
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.409	2.403	2.412	2.403	2.428	2.406	2.412	2.402	2.404	2.400	2.391	2.374	2.392	2.387	2.376	2.379	2.379	2.375	2.377					
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測					
風向	南	南	南	南	南	西南西	西北西	西	西	西北西	西北西	西北西	西北西	西	西北西	西北西	西	西	西北西					
速(m/s)	14.4	14.7	13.9	14.9	11.2	5.6	15.0	11.9	12.6	13.3	15.7	15.7	10.8	19.1	16.9	16.6	14.8	18.4	14.6					

16日																								
リングポスト	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
1($\mu\text{Sv/h}$)																								
2($\mu\text{Sv/h}$)																								
3($\mu\text{Sv/h}$)																								
4($\mu\text{Sv/h}$)																								
5($\mu\text{Sv/h}$)																								
6($\mu\text{Sv/h}$)																								
7($\mu\text{Sv/h}$)																								
風向																								
速(m/s)																								

16日																								
リングポスト	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
1($\mu\text{Sv/h}$)																								
2($\mu\text{Sv/h}$)																								
3($\mu\text{Sv/h}$)																								
4($\mu\text{Sv/h}$)																								
5($\mu\text{Sv/h}$)																								
6($\mu\text{Sv/h}$)																								
7($\mu\text{Sv/h}$)																								
風向																								
速(m/s)																								

第二(2F) (事業者のモニタリングポスト)

4月16日																								
モニタリングポスト	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
P1(μSv/h)	2.859	2.850	2.842	2.870	2.860	2.848	2.853	2.840	2.860	2.849	2.846	2.863	2.854	2.843	2.842	2.841	2.847	2.838	2.841	2.858	2.834	2.844	2.831	2.834
P2(μSv/h)	2.141	2.149	2.132	2.132	2.127	2.137	2.140	2.119	2.128	2.122	2.124	2.136	2.129	2.127	2.133	2.135	2.124	2.129	2.133	2.131	2.129	2.128	2.107	2.120
P3(μSv/h)	3.073	3.056	3.056	3.069	3.070	3.062	3.050	3.067	3.066	3.059	3.061	3.041	3.063	3.051	3.040	3.048	3.059	3.050	3.044	3.053	3.042	3.054	3.050	3.038
P4(μSv/h)	2.411	2.406	2.418	2.406	2.411	2.414	2.408	2.398	2.401	2.403	2.402	2.394	2.405	2.391	2.404	2.403	2.394	2.402	2.391	2.397	2.392	2.406	2.395	2.415
P5(μSv/h)	2.446	2.422	2.420	2.422	2.419	2.419	2.432	2.418	2.428	2.416	2.416	2.423	2.432	2.429	2.420	2.417	2.431	2.414	2.423	2.410	2.418	2.424	2.420	2.407
P6(μSv/h)	2.423	2.410	2.390	2.408	2.402	2.424	2.396	2.395	2.411	2.403	2.390	2.404	2.399	2.391	2.393	2.388	2.391	2.406	2.397	2.391	2.391	2.389	2.400	2.407
P7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	北東	東北東	南	南南東	南南東	南	南	南	南	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西
風速(m/s)	0.8	0.5	0.8	0.8	0.8	1.6	1.9	3.0	3.0	4.0	4.5	4.2	4.0	5.5	4.5	5.0	6.1	5.6	5.6	5.7	5.2	4.4	3.6	4.4

4月16日																								
モニタリングポスト	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
P1(μSv/h)	2.850	2.825	2.842	2.862	2.839	2.840	2.819	2.828	2.830	2.831	2.824	2.840	2.842	2.834	2.834	2.845	2.839	2.838	2.824	2.836	2.838	2.834	2.831	2.835
P2(μSv/h)	2.139	2.118	2.114	2.121	2.103	2.114	2.129	2.132	2.112	2.137	2.120	2.140	2.117	2.118	2.125	2.110	2.117	2.121	2.125	2.134	2.119	2.129	2.118	2.119
P3(μSv/h)	3.047	3.047	3.037	3.029	3.039	3.030	3.037	3.043	3.034	3.029	3.036	3.048	3.033	3.048	3.037	3.035	3.037	3.039	3.048	3.027	3.029	3.031	3.036	3.038
P4(μSv/h)	2.394	2.386	2.400	2.402	2.401	2.397	2.385	2.384	2.397	2.389	2.396	2.386	2.381	2.383	2.394	2.399	2.392	2.391	2.399	2.395	2.390	2.403	2.395	2.391
P5(μSv/h)	2.417	2.407	2.410	2.412	2.407	2.146	2.407	2.426	2.402	2.417	2.426	2.412	2.418	2.424	2.419	2.408	2.411	2.403	2.421	2.412	2.407	2.405	2.412	2.417
P6(μSv/h)	2.405	2.375	2.388	2.387	2.382	2.396	2.398	2.398	2.391	2.391	2.378	2.388	2.395	2.397	2.389	2.389	2.397	2.394	2.389	2.385	2.407	2.378	2.390	2.395
P7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南西	南西	南西	南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	西南西	西	西南西	西南西	南西	南西	東北東	南南東	南南西	南南西
風速(m/s)	5.0	4.3	3.9	3.9	3.0	2.7	1.9	3.1	3.7	3.7	4.7	4.6	3.4	2.6	1.5	3.2	3.1	2.8	2.6	0.2	1.9	3.1	3.4	1.2

4月16日																								
モニタリングポスト	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
P1(μSv/h)	2.839	2.829	2.836	2.836	2.837	2.827	2.829	2.834	2.849	2.848	2.836	2.834	2.860	2.845	2.829	2.849	2.840	2.865	2.838	2.864	2.857	2.853	2.868	2.856
P2(μSv/h)	2.121	2.132	2.147	2.136	2.121	2.142	2.130	2.132	2.133	2.136	2.143	2.140	2.132	2.136	2.139	2.144	2.149	2.134	2.138	2.144	2.141	2.144	2.138	2.140
P3(μSv/h)	3.027	3.041	3.036	3.035	3.039	3.035	3.035	3.043	3.044	3.037	3.034	3.037	3.038	3.048	3.019	3.031	3.039	3.022	3.032	3.028	3.025	3.037	3.031	3.028
P4(μSv/h)	2.398	2.413	2.405	2.395	2.409	2.405	2.416	2.432	2.426	2.422	2.427	2.414	2.418	2.454	2.443	2.433	2.427	2.441	2.454	2.437	2.421	2.440	2.462	2.443
P5(μSv/h)	2.413	2.412	2.405	2.421	2.410	2.424	2.416	2.420	2.415	2.417	2.432	2.423	2.408	2.434	2.433	2.441	2.431	2.428	2.436	2.440	2.417	2.423	2.425	2.419
P6(μSv/h)	2.385	2.392	2.388	2.382	2.399	2.390	2.381	2.404	2.392	2.390	2.396	2.398	2.381	2.410	2.404	2.403	2.409	2.407	2.405	2.413	2.421	2.414	2.419	2.422
P7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	1.750	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南東	南東	東南東	南南東	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南
風速(m/s)	2.2	1.9	2.6	3.6	5.5	5.5	6.1	6.3	5.2	6.9	7.6	9.1	10.7	12.1	13.2	13.0	14.3	12.5	13.8	14.7	15.1	16.6	16.7	15.8

第二(2F) (事業者のモニタリングポスト)

4月15日																								
モニタリングポスト	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.916	2.932	2.939	2.935	2.925	2.907	2.925	2.931	2.924	2.923	2.911	2.895	2.910	2.897	2.907	2.899	2.910	2.911	2.899	2.903	2.895	2.897	2.884	2.888
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.196	2.182	2.178	2.201	2.187	2.185	2.184	2.195	2.193	2.178	2.176	2.178	2.183	2.188	2.180	2.181	2.185	2.183	2.177	2.178	2.165	2.180	2.175	2.178
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.097	3.107	3.099	3.099	3.113	3.101	3.107	3.095	3.107	3.109	3.110	3.123	3.101	3.099	3.125	3.114	3.128	3.110	3.115	3.109	3.113	3.117	3.100	3.104
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.495	2.486	2.489	2.499	2.485	2.498	2.480	2.485	2.480	2.481	2.484	2.488	2.489	2.475	2.486	2.473	2.478	2.448	2.466	2.471	2.472	2.450	2.454	2.461
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.476	2.479	2.467	2.471	2.463	2.453	2.477	2.492	2.461	2.455	2.477	2.458	2.467	2.471	2.460	2.454	2.428	2.424	2.449	2.431	2.445	2.443	2.449	2.447
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.469	2.459	2.463	2.472	2.466	2.446	2.472	2.464	2.462	2.458	2.448	2.462	2.453	2.451	2.449	2.459	2.418	2.455	2.438	2.464	2.451	2.455	2.461	2.451
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西
風速(m/s)	13.0	13.2	10.7	11.9	13.3	13.9	15.0	13.5	15.4	16.8	16.6	16.6	15.7	16.1	14.9	14.4	13.1	11.7	10.4	9.8	9.5	11.2	10.8	9.1

4月15日																								
モニタリングポスト	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.887	2.889	2.870	2.869	2.870	2.862	2.895	2.873	2.904	2.882	2.869	2.869	2.867	2.859	2.861	2.851	2.859	2.859	2.847	2.856	2.859	2.840	2.854	2.840
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.159	2.158	2.158	2.174	2.164	2.163	2.166	2.167	2.167	2.162	2.157	2.159	2.144	2.148	2.167	2.143	2.148	2.145	2.159	2.131	2.138	2.131	2.148	2.136
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.093	3.094	3.098	3.096	3.108	3.098	3.110	3.096	3.087	3.082	3.088	3.088	3.087	3.089	3.083	3.085	3.091	3.080	3.085	3.063	3.065	3.050	3.071	3.072
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.453	2.459	2.456	2.443	2.450	2.443	2.454	2.442	2.456	2.437	2.436	2.444	2.435	2.448	2.447	2.429	2.427	2.430	2.426	2.426	2.421	2.409	2.410	2.433
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.450	2.440	2.452	2.444	2.442	2.432	2.442	2.427	2.450	2.439	2.440	2.436	2.438	2.434	2.431	2.428	2.450	2.435	2.441	2.418	2.423	2.432	2.421	2.432
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.456	2.452	2.447	2.453	2.441	2.457	2.459	2.457	2.448	2.432	2.440	2.431	2.431	2.431	2.430	2.422	2.428	2.436	2.417	2.414	2.423	2.416	2.395	2.414
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西
風速(m/s)	11.0	10.3	9.5	10.6	10.4	8.6	6.0	6.8	7.8	6.1	9.0	8.9	10.1	11.4	11.5	10.6	9.1	8.6	7.4	7.7	8.0	7.4	1.6	1.7

4月15日																								
モニタリングポスト	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.891	2.874	2.883	2.863	2.860	2.856	2.861	2.861	2.901	2.885	2.889	2.897	2.880	2.878	2.875	2.861	2.863	2.861	2.868	2.866	2.870	2.853	2.861	2.843
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.197	2.195	2.180	2.147	2.132	2.125	2.133	2.126	2.202	2.175	2.176	2.170	2.175	2.160	2.155	2.158	2.157	2.150	2.152	2.144	2.146	2.154	2.144	2.132
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.118	3.092	3.094	3.070	3.063	3.063	3.058	3.070	3.095	3.071	3.095	3.096	3.088	3.086	3.089	3.081	3.079	3.075	3.075	3.071	3.072	3.080	3.067	3.061
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.465	2.455	2.430	2.425	2.408	2.403	2.415	2.403	2.425	2.422	2.426	2.457	2.419	2.428	2.419	2.415	2.417	2.416	2.409	2.408	2.402	2.410	2.412	2.419
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.477	2.483	2.463	2.438	2.420	2.418	2.403	2.430	2.443	2.454	2.457	2.466	2.463	2.458	2.447	2.443	2.435	2.441	2.429	2.421	2.443	2.423	2.430	2.424
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.436	2.433	2.439	2.428	2.401	2.403	2.407	2.400	2.428	2.434	2.422	2.424	2.426	2.418	2.417	2.422	2.421	2.414	2.406	2.411	2.398	2.416	2.428	2.412
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	西南西	西南西	西北西	北北西	北北西	北北東	北	北	北	北北東	北北東	北	北	北	北	北北西	北北西	北	北北西	北	北北西	北西	北	北東
風速(m/s)	2.1	2.6	2.0	2.5	3.0	4.5	5.0	5.4	5.5	5.1	4.7	3.8	1.8	2.4	2.8	3.1	2.9	3.0	2.2	0.9	0.6	0.2	0.3	0.5

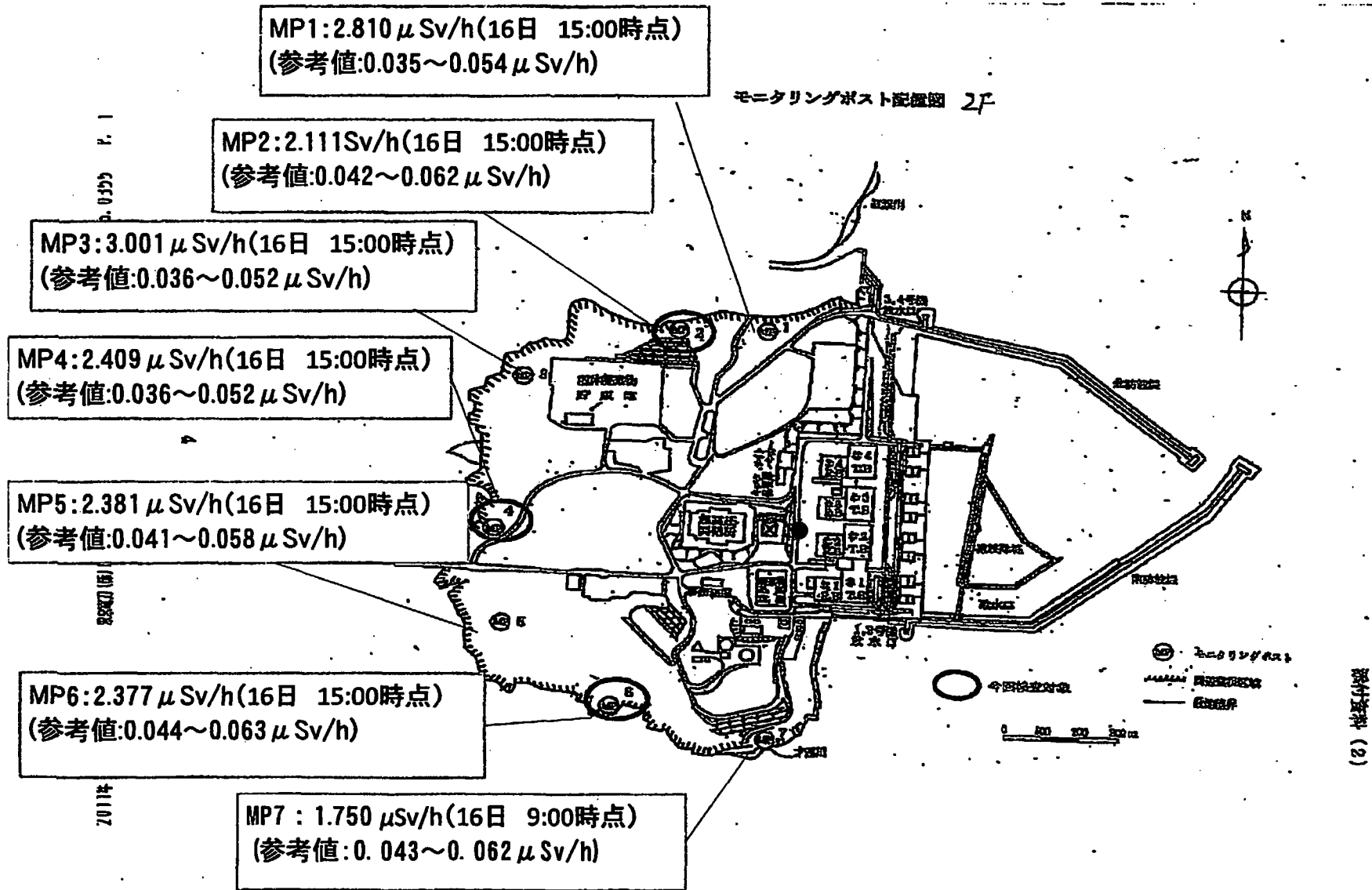
第二(2F) (事業者のモニタリングポスト)

4月15日																								
モニタリングポスト	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.921	2.920	2.923	2.961	2.912	2.911	2.913	2.291	2.900	2.916	2.909	2.907	2.916	2.905	2.918	2.909	2.922	2.912	2.918	2.914	2.912	2.935	2.928	2.904
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.186	2.187	2.182	2.182	2.180	2.178	2.186	2.195	2.174	2.185	2.176	2.189	2.187	2.180	2.177	2.113	2.169	2.167	2.184	2.173	2.157	2.196	2.181	2.183
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.132	3.132	3.120	3.118	3.111	3.106	3.113	3.125	3.118	3.115	3.123	3.110	3.109	3.102	3.127	3.101	3.121	3.114	3.127	3.126	3.123	3.130	3.124	3.121
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.458	2.458	2.464	2.458	2.462	2.461	2.446	2.452	2.459	2.461	2.468	2.452	2.454	2.467	2.452	2.448	2.453	2.451	2.460	2.457	2.464	2.466	2.467	2.460
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.462	2.490	2.485	2.462	2.465	2.466	2.476	2.460	2.477	2.463	2.489	2.467	2.467	2.479	2.463	2.460	2.463	2.458	2.472	2.477	2.487	2.482	2.479	2.480
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.446	2.451	2.457	2.465	2.452	2.453	2.450	2.454	2.433	2.446	2.450	2.443	2.437	2.455	2.444	2.453	2.446	2.444	2.450	2.448	2.458	2.452	2.451	2.458
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	西	西	西南西	西	南南西	南南東	南南東	南南東	南東	南南東	南西	西南西	西南西	南西	南西	南西	南西	南南西	南西	北西	東	南	南西	南西
風速(m/s)	1.5	2.6	1.4	0.2	0.4	0.8	0.9	1.0	0.7	1.3	1.9	2.0	1.7	3.5	2.4	3.0	4.0	3.0	0.6	0.5	0.0	0.4	0.2	0.8

2.5

4月15日																								
モニタリングポスト	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.907	2.915	2.907	2.912	2.905	2.918	2.921	2.902	2.897	2.905	2.901	2.907	2.896	2.906	2.902	2.904	2.902	2.904	2.982	2.955	2.949	2.946	2.949	2.928
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.186	2.173	2.168	2.186	2.181	2.170	2.183	2.165	2.171	2.167	2.163	2.171	2.176	2.172	2.175	2.183	2.165	2.176	2.237	2.265	2.240	2.228	2.234	2.210
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.115	3.128	3.110	3.113	3.107	3.093	3.118	3.103	3.106	3.106	3.108	3.122	3.095	3.104	3.103	3.102	3.099	3.110	3.093	3.144	3.150	3.149	3.143	3.139
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.451	2.457	2.448	2.442	2.459	2.447	2.447	2.444	2.446	2.446	2.454	2.462	2.454	2.440	2.433	2.450	2.446	2.465	2.461	2.454	2.462	2.470	2.465	2.468
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.475	2.463	2.465	2.475	2.478	2.479	2.470	2.468	2.451	2.471	2.462	2.456	2.467	2.463	2.467	2.480	2.458	2.468	2.455	2.461	2.467	2.496	2.489	2.477
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.443	2.447	2.462	2.443	2.443	2.444	2.446	2.441	2.438	2.436	2.430	2.439	2.435	2.441	2.439	2.437	2.439	2.431	2.439	2.436	2.448	2.464	2.469	2.477
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	西	南西	南南西	南	南	南	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	南東	南	南西	南西	南南西	南南西
風速(m/s)	1.2	1.5	1.6	3.0	3.5	4.3	3.8	3.0	4.2	4.7	5.5	5.5	5.4	5.0	3.9	1.7	0.1	0.6	1.2	0.7	1.7	1.9	1.2	0.8

4月15日																								
モニタリングポスト	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
1($\mu\text{Sv/h}$)	2.930	2.917	2.932	2.922	2.919	2.927	2.915	2.904	2.916	2.913	2.905	2.914	2.901	2.910	2.922	2.930	2.916	2.907	2.920	2.906	2.907	2.936	2.928	2.929
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.208	2.208	2.202	2.192	2.198	2.197	2.185	2.187	2.191	2.199	2.187	2.190	2.184	2.180	2.192	2.186	2.200	2.196	2.188	2.178	2.180	2.177	2.185	2.184
3($\mu\text{Sv/h}$)	3.143	3.144	3.128	3.130	3.107	3.128	3.118	3.110	3.119	3.115	3.104	3.103	3.104	3.108	3.113	3.102	3.106	3.121	3.114	3.089	3.107	3.112	3.097	3.090
4($\mu\text{Sv/h}$)	2.461	2.471	2.479	2.487	2.469	2.469	2.484	2.477	2.496	2.477	2.485	2.484	2.484	2.478	2.485	2.476	2.487	2.512	2.491	2.493	2.500	2.499	2.496	2.494
5($\mu\text{Sv/h}$)	2.484	2.488	2.472	2.486	2.472	2.470	2.469	2.472	2.473	2.479	2.471	2.487	2.477	2.475	2.478	2.465	2.472	2.488	2.479	2.470	2.486	2.478	2.470	2.468
6($\mu\text{Sv/h}$)	2.475	2.462	2.462	2.460	2.449	2.457	2.450	2.452	2.442	2.458	2.461	2.453	2.445	2.442	2.454	2.458	2.452	2.450	2.452	2.454	2.455	2.467	2.452	2.458
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	1.810	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南南西	南	南南西	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南
風速(m/s)	1.5	1.3	2.7	1.8	3.5	4.3	4.2	6.1	6.8	6.7	6.9	7.2	8.5	9.9	11.6	10.9	11.6	12.7	12.1	11.4	11.8	13.7	11.9	11.8



各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月15日												
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.031	0.031	0.032	0.031	0.031	0.032	0.032	0.032
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.32	0.32	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
0.012~0.080		東通原子力発電所	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	0.019	0.017	0.017	0.018	0.019	0.019
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	36.4	36.2	36.0	36.0	35.8	35.8	35.7	35.8	35.5	35.5	35.4	35.3	
0.036~0.052		福島第二原子力発電所	3.097	3.107	3.101	3.115	3.093	3.110	3.087	3.085	3.118	3.058	3.088	3.075	
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.068	0.067	0.067	0.068	0.067	0.068	0.067	0.068	0.068	0.068	0.067	0.068	
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.381	0.380	0.382	0.377	0.377	0.377	0.377	0.377	0.375	0.376	0.374	0.378	0.373
0.039~0.110		敦賀発電所	0.074	0.075	0.075	0.081	0.081	0.081	0.076	0.075	0.074	0.074	0.075	0.075	
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.044	0.044	0.046	0.053	0.054	0.049	0.046
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.033	0.034	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034
0.028~0.130	中国電力㈱	高根原子力発電所	0.036	0.033	0.030	0.031	0.029	0.029	0.030	0.030	0.030	0.031	0.032	0.030	
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.074	0.075	0.081	0.080	0.082	0.076	0.074	0.075	0.075	0.076	0.074	
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.044	0.047	0.051	0.050	0.046	0.045	0.044	0.043	0.043	0.043	0.043	
0.036~0.040		大飯発電所	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.026	0.027	0.028	0.027	0.028	0.027	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.029	0.028
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.036	0.039	0.037	0.039	0.035	0.037	0.038	0.038	0.038	0.038	0.037	0.037	0.037
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.018	0.019	
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.025	0.026

※福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることもございます。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月16日												
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.036	0.040		
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31		
0.012~0.080		東通原子力発電所	0.026	0.022	0.019	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.017	0.017	0.028		
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 [※]	35.1	35.2	35.0	34.9	34.8	34.9	34.8	34.8	35.7	35.0	35.0		
0.036~0.052		福島第二原子力発電所	3.073	3.050	3.083	3.044	3.047	3.037	3.033	3.048	3.027	3.035			
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.068	0.067	0.068	0.067	0.069	0.066	0.066	0.068	0.067	0.067			
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.371	0.373	0.373	0.372	0.374	0.370	0.372	0.372	0.372	0.372	0.373		
0.039~0.110		敦賀発電所	0.075	0.075	0.074	0.076	0.074	0.074	0.074	0.075	0.077	0.075	0.078		
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.048	0.044	0.044	0.050	0.047	0.046	0.045	0.043	0.042	0.042			
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.035	0.034	0.033		
0.028~0.130	中国電力㈱	高根原子力発電所	0.030	0.030	0.030	0.030	0.031	0.030	0.030	0.031	0.030	0.029			
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.074	0.076	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.075	0.076	0.074		
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.044	0.044		
0.036~0.040		大飯発電所	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測		
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.015	0.015			
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.027	0.027	0.028	0.028	0.028	0.026	0.027	0.028	0.026	0.026	0.026		
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.035	0.037	0.038	0.038	0.039	0.038	0.037	0.036	0.037	0.035			
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.020	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.016	0.017	0.021			
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.027	0.025	0.024	0.023	0.023	0.024	0.023	0.023	0.023	0.023	0.028		

※1福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることもございます。

※2 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4/16(土) 9時時点

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月8日 8:55		4月8日 13:55		4月9日 8:20		4月9日 13:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.9E+01	480	1.9E+00	48	6.1E+00	150	7.0E+00	180	4.0E-02
Cs-134	1.2E+01	200	1.9E+00	32	4.3E+00	72	4.9E+00	82	6.0E-02
Cs-137	1.2E+01	130	1.9E+00	21	4.4E+00	49	5.0E+00	56	9.0E-02

核種	4月10日 8:25		4月10日 13:15		4月11日 8:30		4月11日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	2.2E+00	55	4.5E+00	110	9.7E-01	24	9.5E-01	24	4.0E-02
Cs-134	1.9E+00	32	3.6E+00	60	1.1E+00	18	1.3E+00	22	6.0E-02
Cs-137	2.0E+00	22	3.7E+00	41	1.1E+00	12	1.3E+00	14	9.0E-02

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月12日 8:30		4月12日 14:00		4月13日 8:30		4月13日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.7E+00	43	1.3E+00	33	9.8E-01	25	9.7E-01	24	4.0E-02
Cs-134	1.8E+00	30	1.4E+00	23	1.3E+00	22	1.4E+00	23	6.0E-02
Cs-137	1.8E+00	20	1.4E+00	16	1.3E+00	14	1.4E+00	16	9.0E-02

核種	4月14日 8:40		4月14日 14:00						③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)					
I-131	4.3E-01	11	1.2E+00	30					4.0E-02
Cs-134	7.1E-01	12	7.9E-01	13					6.0E-02
Cs-137	7.4E-01	8.2	8.1E-01	9					9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)

採取方法: 海水を汲みあげ採取

測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月8日 9:15		4月8日 14:25		4月9日 8:40		4月9日 13:50		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	5.0E+01	1300	4.6E+01	1200	1.3E+01	330	7.0E+00	180	4.0E-02
Cs-134	3.4E+01	570	2.9E+01	480	9.8E+00	160	5.4E+00	90	6.0E-02
Cs-137	3.4E+01	380	2.9E+01	320	9.8E+00	110	5.4E+00	60	9.0E-02

核種	4月10日 8:45		4月10日 13:30		4月11日 8:40		4月11日 14:20		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	6.8E+00	170	1.1E+01	280	4.7E+00	120	6.9E+00	173	4.0E-02
Cs-134	5.3E+00	88	8.7E+00	150	2.5E+00	42	6.1E+00	102	6.0E-02
Cs-137	5.3E+00	59	8.8E+00	98	2.6E+00	29	6.2E+00	69	9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月12日 8:40		4月12日 14:10		4月13日 8:45		4月13日 14:15		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	7.2E-01	18	1.7E+00	43	1.7E+00	43	1.6E+00	40	4.0E-02
Cs-134	9.0E-01	15	1.7E+00	28	1.9E+00	32	1.6E+00	27	6.0E-02
Cs-137	8.6E-01	10	1.8E+00	20	1.9E+00	21	1.7E+00	19	9.0E-02

核種	4月14日 8:50		4月14日 14:20						③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)					
I-131	1.3E+00	33	8.1E-01	20					4.0E-02
Cs-134	1.2E+00	20	1.0E+00	17					6.0E-02
Cs-137	1.3E+00	14	1.0E+00	11					9.0E-02

採取場所: 2F北放水口付近(3、4号放水口付近)(1Fから約10km)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月8日 9:05		4月9日 8:30		4月10日 8:25		4月11日 8:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.4E+00	35	1.0E+00	25	1.2E+00	30	1.3E+00	33	4.0E-02
Cs-134	9.0E-01	15	7.1E-01	12	9.4E-01	16	1.1E+00	18	6.0E-02
Cs-137	8.8E-01	9.8	7.1E-01	7.9	9.6E-01	11	1.1E+00	12	9.0E-02

検出核種 (半減期)	4月12日 8:30		4月13日 8:35		4月14日 8:25		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E+00	28.0	1.0E+00	25	7.5E-01	19	4.0E-02
Cs-134	1.0E+00	17.0	1.0E+00	17	8.8E-01	15	6.0E-02
Cs-137	1.0E+00	11.0	1.0E+00	11	8.5E-01	9.4	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月8日 8:10 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月9日 8:00 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月10日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月11日 8:00 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.2E+00	30	9.8E-01	25	8.4E-01	21	1.4E+00	35	4.0E-02
Cs-134	6.6E-01	11	6.3E-01	11	5.6E-01	9.3	1.2E+00	20	6.0E-02
Cs-137	6.7E-01	7.4	6.1E-01	6.8	6.0E-01	6.7	1.2E+00	13	9.0E-02

核種	4月12日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月13日 7:50 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月14日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E+00	28	1.1E+00	28	8.4E-01	21	4.0E-02
Cs-134	9.3E-01	16	1.0E+00	17	8.6E-01	14	6.0E-02
Cs-137	9.7E-01	11	1.1E+00	12	8.7E-01	9.7	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10⁻⁰と同じ意味である。

採取場所: 1F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月8日～10日 悪天候のため採取できず	4月11日 9:31 1F敷地沖合約15km付近		4月11日 10:53 1F敷地沖合約15km付近		4月12日～13日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)		
I-131		2.2E-01	5.5	1.9E-01	4.8		4.0E-02
Cs-134		1.5E-01	2.5	1.5E-01	2.5		6.0E-02
Cs-137		1.6E-01	1.8	1.6E-01	1.7		9.0E-02

核種	4月14日 8:48 1F敷地沖合約15km付近		4月14日 10:43 1F敷地沖合約15km付近				③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)			
I-131	1.9E-01	4.8	1.4E-01	3.5			4.0E-02
Cs-134	1.9E-01	3.2	1.3E-01	2.2			6.0E-02
Cs-137	1.9E-01	2.1	1.4E-01	1.6			9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 2F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月7日 10:24 2F敷地沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 9:01 2F敷地沖合約15km付近		4月11日 10:27 2F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	4.6E-02	1.20		2.0E-01	5.0	2.1E-01	5.3	4.0E-02
Cs-134	1.9E-02	0.3		1.5E-01	2.5	1.7E-01	2.8	6.0E-02
Cs-137	1.9E-02	0.2		1.4E-01	1.6	1.7E-01	1.9	9.0E-02

核種	4月12日~13日 悪天候のため採取できず	4月14日 8:22 2F敷地沖合約15km付近		4月14日 10:19 2F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		9.3E-02	2.3	8.9E-02	2.2	4.0E-02
Cs-134		7.2E-02	1.2	8.0E-02	1.3	6.0E-02
Cs-137		9.1E-02	1.0	8.4E-02	0.93	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所:岩沢海岸沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月7日 9:52 岩沢海岸沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 8:37 岩沢海岸沖合約15km付近		4月11日 9:58 岩沢海岸沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	5.6E-02	1.40		4.9E-02	1.2	4.0E-02	1.0	4.0E-02
Cs-134	2.2E-02	0.4		3.7E-02	0.62	3.1E-02	0.52	6.0E-02
Cs-137				3.5E-02	0.39	3.2E-02	0.36	9.0E-02

核種	4月12日 悪天候のため採取できず	4月13日 9:25 岩沢海岸沖合約15km付近		4月14日 7:57 岩沢海岸沖合約15km付近		4月14日 9:51 岩沢海岸沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		1.2E-01	3.0	7.7E-02	1.9	4.7E-02	1.2	4.0E-02
Cs-134		1.2E-01	2.0	7.2E-02	1.2	4.2E-02	0.70	6.0E-02
Cs-137		1.1E-01	1.2	7.6E-02	0.84	3.9E-02	0.43	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 13:48		4月6日 11:10		4月6日 11:54		4月7日 10:02		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	2.0E-01	5.0	4.2E-01	11	3.8E-01	9.5	1.6E-01	4.0	4.0E-02
Cs-134	6.5E-02	1.1	1.9E-01	3.2	1.8E-01	3.0	9.3E-02	1.6	6.0E-02
Cs-137	7.1E-02	0.79	2.0E-01	2.2	1.9E-01	2.1	8.1E-02	0.9	9.0E-02

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 10:00		4月11日 11:18		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近			
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		
I-131		2.7E-01	6.8	2.4E-01	6.0		4.0E-02
Cs-134		2.0E-01	3.3	1.9E-01	3.2		6.0E-02
Cs-137		2.0E-01	2.2	2.0E-01	2.2		9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1, 000秒

検出核種 (半減期)	4月14日 9:14						③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	請戸川沖合約15km付近						
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)					
I-131	2.7E-01	6.8					4.0E-02
Cs-134	2.7E-01	4.5					6.0E-02
Cs-137	2.8E-01	3.1					9.0E-02

核種							③周辺監視区域外の水中の濃度限度
I-131							4.0E-02
Cs-134							6.0E-02
Cs-137							9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 12:44 広野町沖合約15km付近		4月6日 13:18 広野町沖合約15km付近		4月6日 13:37 広野町沖合約15km付近		4月7日 8:14 広野町沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	9.8E-02	2.5	3.1E-02	0.78	 	 	3.0E-02	0.8	4.0E-02
Cs-134	5.7E-02	1.0	1.2E-02	0.20	 	 	8.5E-03	0.1	6.0E-02
Cs-137	5.9E-02	0.66	1.4E-02	0.16	 	 	7.3E-03	0.1	9.0E-02

核種	4月7日 9:15 広野町沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 8:10 広野町沖合約15km付近		4月11日 9:30 広野町沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	4.8E-02	1.20		1.6E-02	0.4	8.1E-03	0.20	4.0E-02
Cs-134	2.8E-02	0.47		 	 	5.9E-03	0.10	6.0E-02
Cs-137	2.4E-02	0.27		 	 	7.5E-03	0.08	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月12日 悪天候のため採取できず	4月13日 8:42 広野町沖合約15km付近		4月14日 7:30 広野町沖合約15km付近		4月14日 9:29 広野町沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131		2.1E-02	0.53	2.7E-02	0.68	1.7E-02	0.43	4.0E-02
Cs-134		1.9E-02	0.32					6.0E-02
Cs-137				2.3E-02	0.26	2.0E-02	0.22	9.0E-02

核種								③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所:南相馬市沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 14:03 南相馬市沖合約15km付近		4月6日 10:41 南相馬市沖合約15km付近		4月6日 11:30 南相馬市沖合約15km付近		4月7日 10:30 南相馬市沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	5.7E-02	1.4	6.6E-02	1.7	2.4E-02	0.60	3.7E-01	9.3	4.0E-02
Cs-134			4.5E-02	0.75			2.0E-01	3.3	6.0E-02
Cs-137	1.8E-02	0.2	4.6E-02	0.51			2.1E-01	2.3	9.0E-02

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 10:24 南相馬市沖合約15km付近		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	4月14日 9:42 南相馬市沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		9.2E-01	23		7.6E-02	1.9	4.0E-02
Cs-134		7.6E-01	13		6.9E-02	1.2	6.0E-02
Cs-137		7.6E-01	8.4		6.9E-02	0.77	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

福島第一 物揚場前、2号機スクリーン、1～4号機取水口内 海水核種分析結果

(データ集約：4/15)

採取場所	1F 物揚場前海水		1F 2号機スクリーン海水		1F 1～4号機取水口内南側海水		1F 1～4号機取水口内北側海水		②炉規則告示 濃度限度Bq/cm ³ (別表第2第六欄 周辺監視区域外の 水中の濃度限度)
試料採取日 時刻	平成23年4月14日 7時10分		平成23年4月14日 7時40分		平成23年4月14日 7時55分		平成23年4月14日 7時25分		
検出核種 (半減期)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	
I-131 (約8日)	1.3E+01	330	4.2E+01	1.100	6.2E+01	1.600	4.6E+01	1.200	4E-02
Cs-134 (約2年)	1.2E+01	200	3.3E+01	550	5.6E+01	930	3.6E+01	600	6E-02
Cs-137 (約30年)	1.2E+01	130	3.3E+01	370	5.7E+01	630	3.6E+01	400	9E-02

※ 〇.〇E+〇とは、〇.〇×10^{+〇}と同じ意味である。

※ その他の核種については評価中。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門			
	日時	4/8 2:01~2:21	4/9 1:59~2:19	4/10 2:00~2:20	4/11 2:00~2:20
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取			

2. 結果

	核種	4/8採取分		4/9採取分		4/10採取分		4/11採取分		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	2.1E-04	0.21	1.5E-04	0.15	1.3E-04	0.13	1.1E-04	0.11	1.0E-03
	Cs-134	1.3E-05	0.01	1.3E-05	0.01	ND	-	1.1E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	1.4E-05	0.00	ND	-	ND	-	1.4E-05	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	8.7E-05	0.09	8.0E-05	0.08	4.9E-05	0.05	4.0E-05	0.04	1.0E-03
	Cs-134	9.6E-06	0.00	7.1E-06	0.00	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	9.0E-06	0.00	9.1E-06	0.00	6.0E-06	0.00	5.8E-06	0.00	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門			
	日時	4/12 2:00~2:20	4/13 2:00~2:20	4/14 11:25~11:45	
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取			

2. 結果

	核種	4/12採取分		4/13採取分		4/14採取分			③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)		
揮発性	I-131	1.3E-04	0.13	9.7E-05	0.10	7.6E-04	0.76		1.0E-03
	Cs-134	2.2E-05	0.01	ND	-	7.5E-05	0.04		2.0E-03
	Cs-137	2.9E-05	0.01	1.1E-05	0.00	8.1E-05	0.03		3.0E-03
粒子状	I-131	1.1E-04	0.11	1.1E-04	0.11	4.2E-04	0.42		1.0E-03
	Cs-134	3.3E-05	0.02	2.3E-05	0.01	1.9E-04	0.10		2.0E-03
	Cs-137	3.8E-05	0.01	2.6E-05	0.01	1.9E-04	0.06		3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/8 9:33~9:41	4/8 15:28~15:36	4/9 9:07~9:14	4/9 15:38~15:45	4/10 9:09~9:17	4/10 16:38~16:45
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

結果

	核種	4/8採取分①		4/8採取分②		4/9採取分①		4/9採取分②		4/10採取分①		4/10採取分②		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm ³)※
		①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	2.6E-05	0.03	1.6E-05	0.02	4.4E-05	0.04	1.7E-05	0.02	1.9E-05	0.02	2.1E-05	0.02	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	2.0E-05	0.01	ND	-	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	2.0E-05	0.01	ND	-	ND	-	ND	-	3.0E-03
粒子状	I-131	1.5E-05	0.02	1.0E-05	0.01	2.7E-05	0.03	1.1E-05	0.01	1.4E-05	0.01	2.6E-05	0.03	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.01	ND	-	ND	-	1.2E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.00	ND	-	ND	-	1.2E-05	0.00	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/11 9:15~9:22	4/11 16:03~16:11	4/12 9:09~9:16	4/12 15:39~15:47	4/13 9:03~9:10	4/13 16:23~16:31
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

結果

核種	4/11採取分①		4/11採取分②		4/12採取分①		4/12採取分②		4/13採取分①		4/13採取分②		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm ³)※	
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)		
揮発性	I-131	1.7E-05	0.02	1.6E-05	0.02	2.1E-05	0.02	1.9E-05	0.02	1.8E-05	0.02	2.0E-05	0.02	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	8.9E-06	0.00	1.2E-05	0.01	ND	-	ND	-	8.9E-06	0.00	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	8.5E-06	0.00	7.9E-06	0.00	ND	-	ND	-	7.7E-06	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	1.2E-05	0.01	8.4E-06	0.01	2.3E-05	0.02	7.3E-06	0.01	1.6E-05	0.02	8.9E-06	0.01	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.01	ND	-	9.1E-06	0.00	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	9.4E-06	0.00	ND	-	9.5E-06	0.00	ND	-	3.0E-03

※人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/14 9:27~9:34	4/14 15:34~15:42				
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

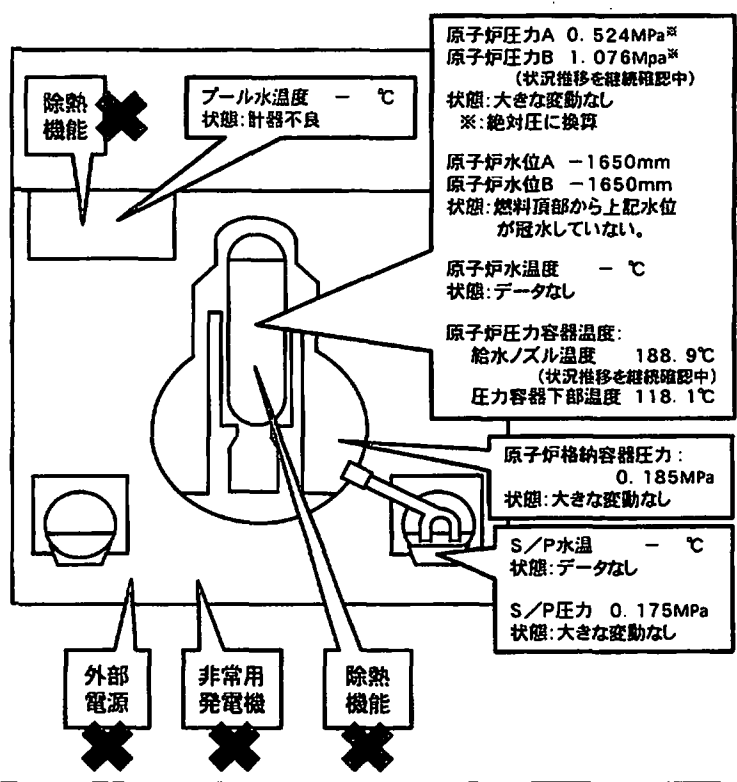
結果

核種	4/14採取分①		4/14採取分②								③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm ³)※
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)							
揮発性	I-131	1.7E-05	0.02	1.9E-05	0.02						1.0E-03
	Cs-134	9.7E-06	0.00	1.0E-05	0.01						2.0E-03
	Cs-137	8.6E-06	0.00	1.1E-05	0.00						3.0E-03
粒子状	I-131	1.0E-05	0.01	1.3E-05	0.01						1.0E-03
	Cs-134	6.1E-06	0.00	7.9E-06	0.00						2.0E-03
	Cs-137	6.6E-06	0.00	6.3E-06	0.00						3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月16日 14:00現在)

主要な出来事

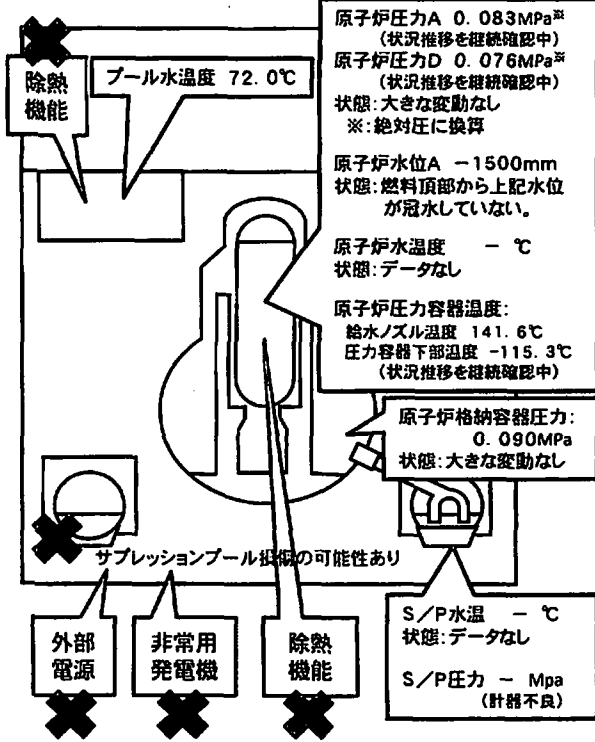


- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生により外部電源が喪失するとともに炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月16日 14:00現在)

主要な出来事1/2



原子炉圧力A 0.083MPa^表
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.076MPa^表
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算
原子炉水位A -1500mm
状態: 燃料頂部から上記水位が冠水していない。
原子炉水温度 -℃
状態: データなし
原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 141.6℃
圧力容器下部温度 -115.3℃
(状況推移を継続確認中)

原子炉格納容器圧力:
0.090MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温 -℃
状態: データなし
S/P圧力 -Mpa
(計器不良)

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 11:00 ベント開始
- 3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 3/14 16:34 海水の炉心注水開始
- 3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/15 00:02 ベント開始
- 3/15 06:10 爆発音発生
- 3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/20 15:46 パワーセンター受電
- 3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
- 3/22 16:07 SFPに海水を注水
- 3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
- 3/26 16:46 中央制御室の照明復帰
- 3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
- 4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/2 09:30頃 取水口付近のピットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面から、水が流出していることを確認
- 4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:47~14:30 ピット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、截断処理した新聞紙3袋を投入
- 4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 4/6 05:38頃 ピット側面からの水の流出が止まったことを確認
- 4/7 13:29~14:34 FPCからSFPに仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
- 4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/11 17:16頃 地震発生により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開

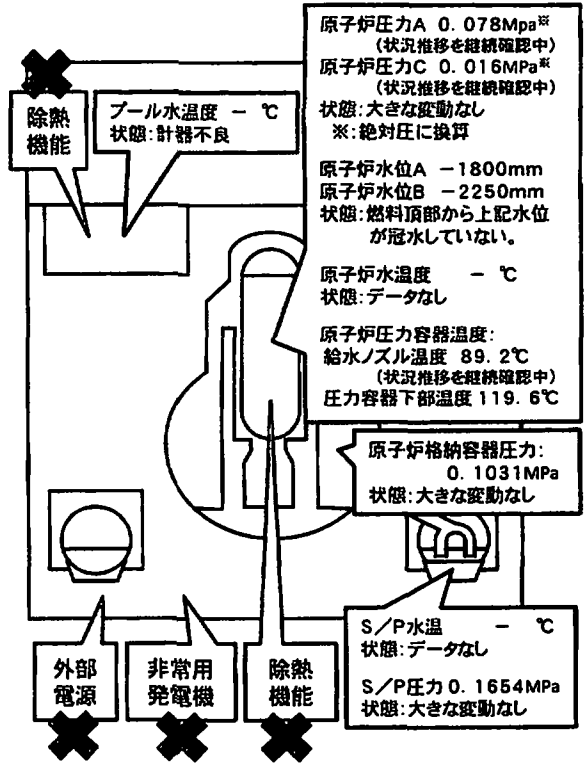
現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
- 4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
- 4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月16日 14:00現在)

主要な出来事

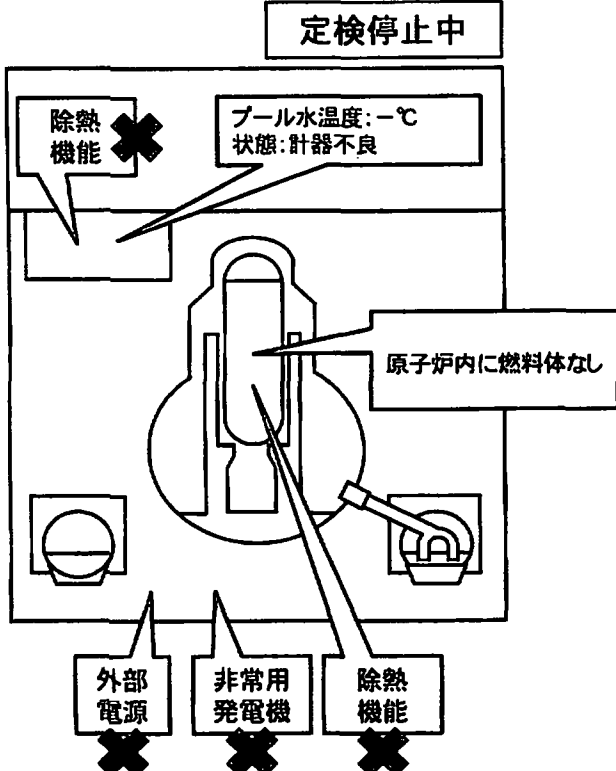


- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
 - 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
 - 3/13 05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
 - 3/13 08:41 ベント開始
 - 3/13 13:12 海水及びボウ酸の炉心注水開始
 - 3/14 05:20 ベント開始
 - 3/14 07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
 - 3/14 11:01 爆発音
 - 3/16 08:30頃 白煙が発生
 - 3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
 - 3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
 - 3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
 - 3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
 - 3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
 - 3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/21 15:55頃 灰色がかかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
 - 3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
 - 3/22 22:46 中央制御室の照明復帰
 - 3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
 - 3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
 - 3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
 - 3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
 - 3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
 - 3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
 - 3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
 - 3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
 - 4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
 - 4/11 17:16頃 地震発生による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
 - 4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
- <コンクリートポンプ車による放水(淡水)>
 3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、4/7 06:53~8:53
 4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、4/14 15:56~16:32

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月16日 14:00現在)

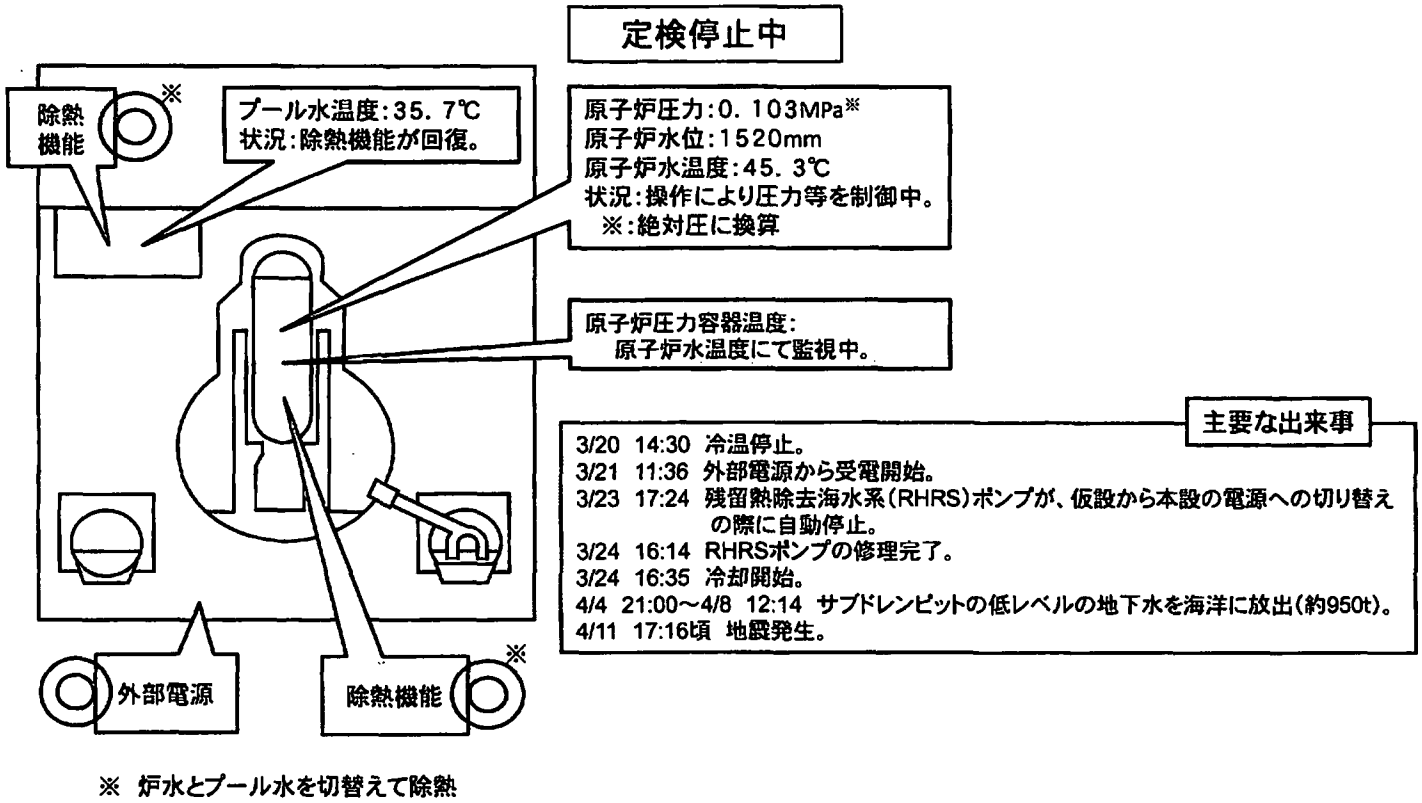
主要な出来事



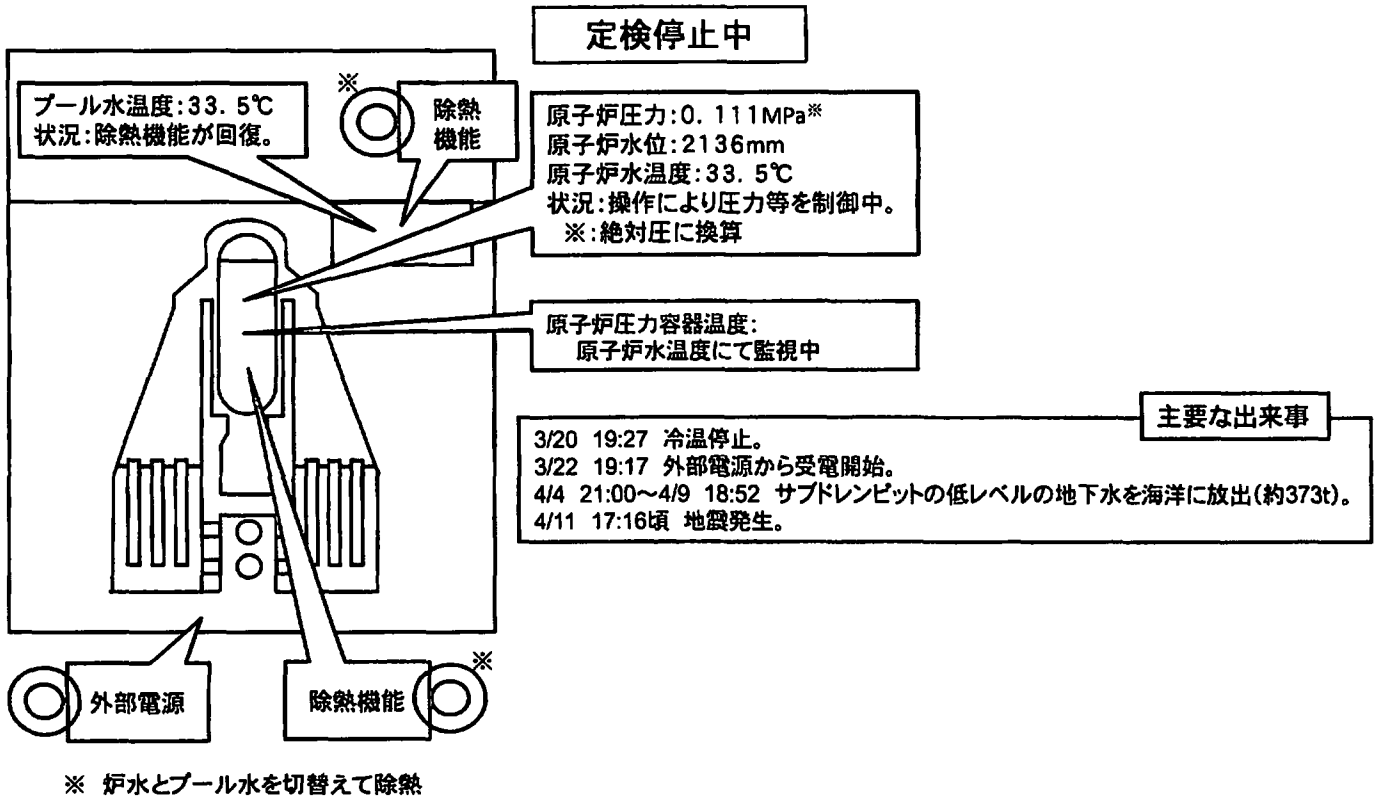
- 地震発生時、定期検査により停止中
 - 3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃
 - 3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認
 - 3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)
 - 3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)
 - 3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水
 - 3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水
 - 3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水
 - 3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了
 - 3/22 10:35 パワーセンター受電
 - <コンクリートポンプ車による放水(海水)>
 3/22 17:17~20:32、3/23 10:00~13:02、3/24 14:36~17:30、3/25 19:05~22:07、
 3/27 16:55~19:25
 - 3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注水
 - 3/29 11:50 中央制御室の照明復帰
 - 4/11 17:16頃 地震発生
 - 4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施。
- <コンクリートポンプ車による放水(淡水)>
 3/30 14:04~18:33、4/1 08:28~14:14、4/3 17:14~22:16、4/5 17:35~18:22、
 4/7 18:23~19:40、4/9 17:07~19:24、4/13 0:30~6:57、4/15 14:30~18:29

現状: 原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月16日 14:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月16日 14:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ

4月16日 1400 現在

※1: 計器不良
 ※2: データ採取対象外
 ※3: 状況推移を継続確認中

号機	1u	2u	3u	4u	5u	6u
注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6m³/h (4/3 17:30) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m³/h (4/15 17:00) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m³/h (4/3 17:32) 仮設計器	停止中	停止中	停止中
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1650mm (4/16 14:00 現在)	燃料域A: -1500mm (4/16 12:00 現在)	燃料域A: -1800mm 燃料域B: -2250mm (4/16 12:10 現在)	※2	停止域 1520mm (4/16 14:00 現在)	停止域 2136mm (4/16 14:00 現在)
原子炉圧力	0.423MPa g (A) 0.975MPa g (B) ※3 (4/16 12:00 現在)	-0.018MPa g (A) ※3 -0.025MPa g (D) ※3 (4/16 12:00 現在)	-0.023MPa g (A) ※3 -0.085MPa g (C) ※3 (4/16 12:10 現在)	※2	0.002MPa g (4/16 14:00 現在)	0.010MPa g (4/16 14:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)			※2	45.3℃ (4/16 14:00 現在)	33.5℃ (4/16 14:00 現在)
原子炉圧力容器 温度	給水/戻り温度: 188.9℃ ※3 圧力容器下部温度: 118.1℃ (4/16 12:00 現在)	給水/戻り温度: 141.6℃ 圧力容器下部温度: -115.3℃ ※3 (4/16 12:00 現在)	給水/戻り温度: 89.2℃ ※3 圧力容器下部温度: 119.6℃ (4/16 12:10 現在)	4u: 原子炉内に発熱体 (燃料) なし 5,6u: 原子炉水温度にて監視中		
D/W・S/C 圧力	D/W 0.185MPa abs S/C 0.175MPa abs (4/16 12:00 現在)	D/W 0.090MPa abs S/C ※1 (4/16 12:00 現在)	D/W 0.1031MPa abs S/C 0.1654MPa abs (4/16 12:10 現在)	※2		
CAMS	D/W ※1 S/C 9.22×10⁹ Sv/h (4/16 12:00 現在)	D/W 2.64×10¹ Sv/h S/C 6.08×10¹ Sv/h (4/16 12:00 現在)	D/W 2.00×10¹ Sv/h S/C 6.16×10¹ Sv/h (4/16 12:10 現在)	※2		
D/W 設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	※2		
D/W 最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	※2		
使用済燃料プール 温度	※1	72.0℃ (4/16 12:00 現在)	※1	※1	35.7℃ (4/16 14:00 現在)	33.5℃ (4/16 14:00 現在)
FPC 及びサーガツク バルブ	4500mm (4/16 12:00 現在)	6500mm (4/16 12:00 現在)	※1	4400mm (4/16 12:10 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)			外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中
その他情報				共用プール: 33℃程度 (4/15 8:20)	5u: 非熱モード (4/16 10:17~)	6u: SHCモード (4/15 9:51~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
 絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Saturday, April 16, 2011 12:01 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael A; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Summary_of_reactor_unit_status_at_16-April_0300UTC.pdf

CG/13

16th APRIL 2011 03:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES USE ONLY

(b)(4)

This page represents 24
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Saturday, April 16, 2011 3:55 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael A; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6); Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: NISA_News_Release_97_-_English_Extract.pdf; NISA_Press_Release_No87-Monitoring.pdf; NISA_Press_Release_No87-Conditions.pdf; NISA_Press_Release_No87-Params.pdf; NISA_Press_Release_No87.pdf; NISA_News_Release_-_Nuclide_Analysis_(Eng).pdf; NISA_Press_Release_No86-Monitoring.pdf; NISA_Press_Release_No86-Params.pdf; NISA_Press_Release_No86-Conditions.pdf; NISA_Press_Release_No86.pdf; NISA_News_Release_96_(Eng)-Extract.pdf; NISA_News_Release_96_(JPN)-Zeolite_filter 1.pdf; NISA_News_Release_96_(JPN)-Zeolite_filter.pdf

CG/14

April 15, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

**Regarding the result of nuclide analysis of radioactive materials etc.
detected from Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station**

Regarding the captioned issue, as TEPCO released as below, it is informed.

Reference 1: Detection of radioactive materials from the seawater near Fukushima Daiichi Nuclear Power Station (23rd release)

<http://www.tepco.co.jp/en/press/corp-com/release/11041510-e.html>

Reference 2: The results of nuclide analyses of radioactive materials in the air at the site of Fukushima Daiichi Nuclear Power Station (21th release)

<http://www.tepco.co.jp/en/press/corp-com/release/11041511-e.html>

Reference 3: Out flow of fluid containing radioactive materials to the ocean from areas near intake canal of Fukushima Daiichi Nuclear Power Station Unit 2 (continued report 11)

<http://www.tepco.co.jp/en/press/corp-com/release/11041509-e.html>

(Contact Person)

Mr. Toshihiro Bannai

Director, International Affairs Office,
NISA/METI

Phone:+81-(0)3-3501-1087

April 16, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 96th Release)

(As of 08:00 April 16th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- Fresh water spray of around 140t for Unit 4 using Concrete Pump Truck (50t/h) was started (From 14:30 till 18:29 April 15th)
- 3 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 3 and the Inlet Screen Pump Room of Unit 4. (From 14:30 till 15:45 April 15th)
- Temporary boards to stop water (4 steel plates out of 7) were installed on the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2. (From 9:00 till 14:15 April 15th)
- The test implementation of spraying antiscattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,900 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 11:30 till 13:00 April 15th)
- Removal of rubble (Amount equivalent to a container) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 09:00 till 15:45 April 15th)
- As a countermeasure for tsunami, the distribution boards, etc. for the pumps injecting water to the reactors of Units 1 to 3 were transferred to a hill. (From 10:19 till 17:00 April 15)

2. Actions taken by NISA

- NISA directed General Electricity Utilities and other organizations concerned to consider the measures to ensure reliability on external power supply due to the temporary loss of external power supply at NPSs, etc. caused by ground faults in part of electric power system when the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred on April 7, 2011.

放射性物質を含む液体の拡散防止対策(ゼオライト)

1. 目的

放射性物質を含む液体の拡散防止対策として、1～4号機スクリーン室前面に放射性物質を吸着する材料(ゼオライト)を投入する。

2. 作業内容

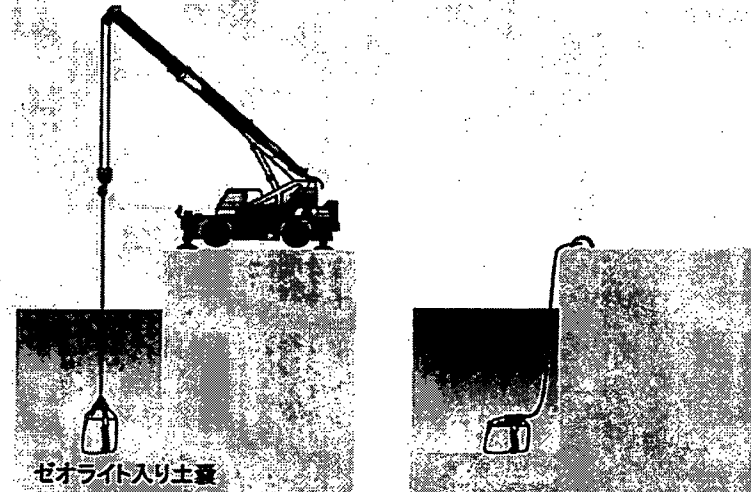
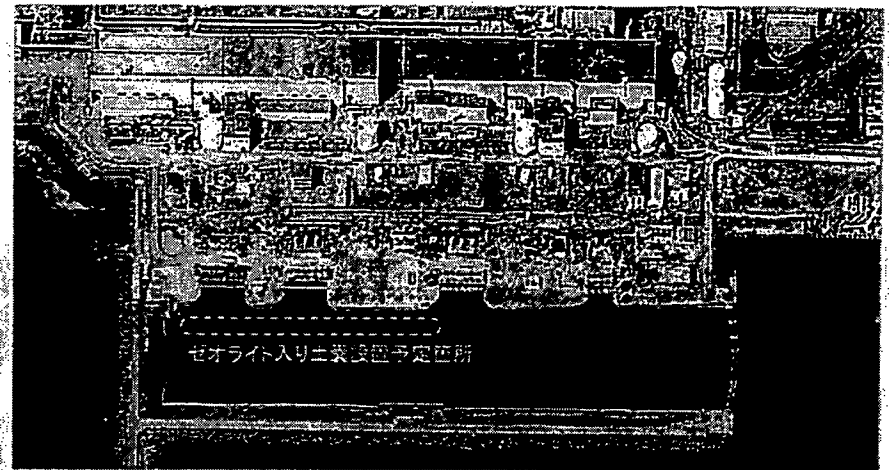
放射性物質吸着材料(ゼオライト)を大型土嚢に入れ、1～4号機スクリーン室前面に投入する。

投入した大型土嚢を定期的に引き上げ、表面線量を測定することなどにより放射性物質吸着効果について確認する。

3. スケジュール

放射性物質吸着材料(ゼオライト)の投入については、材料の手配、作業準備が整い次第実施。

4月15日、大型土嚢3袋を投入。



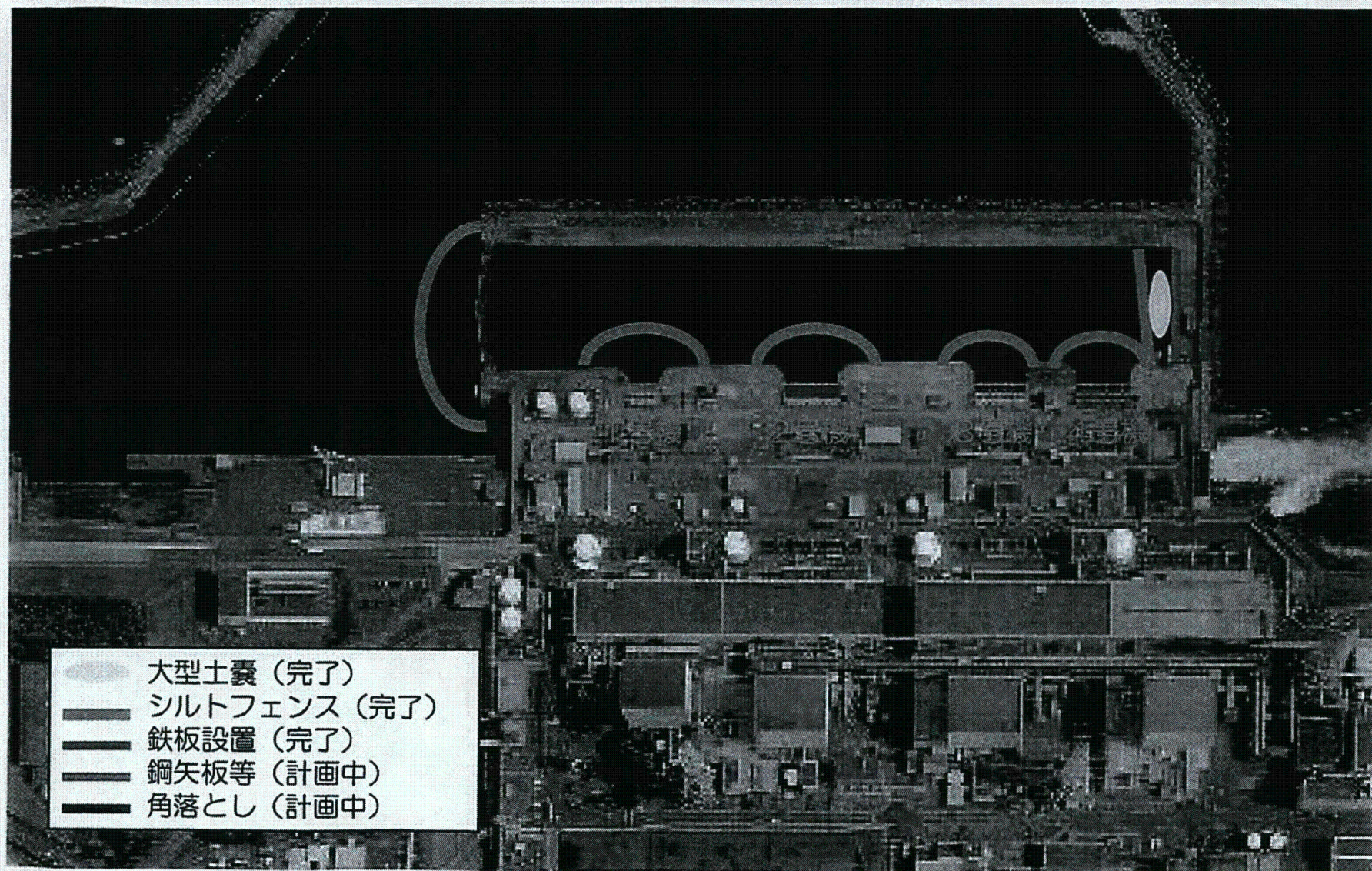
作業・設置状況イメージ図



福島第一原子力発電所 ゼオライト入り土嚢

撮 影：東京電力株式会社
撮影日：平成23年4月14日15時撮影
場 所：2号機スクリーン南側

放射性物質を含む液体の拡散防止対策



Attachment NISA_News_Release_96_(JPN)-Zeolite_filter.pdf(630516 bytes) cannot be converted to PDF format.

April 16, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 97th Release)

(As of 15:00 April 16th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

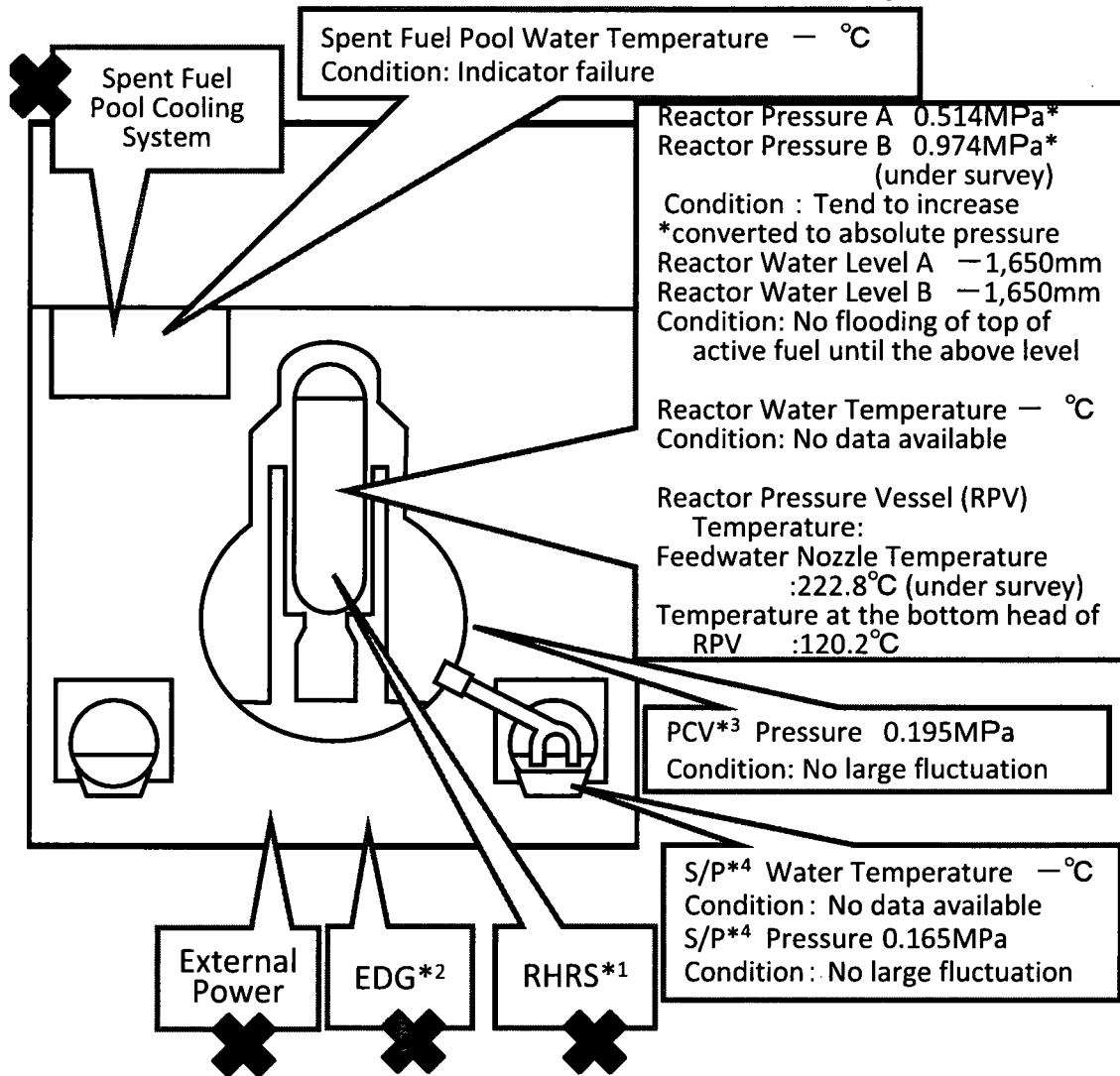
1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS

- From 11:00, 16 April, the test implementation of spraying antiscattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,800 m² on the mountain-side of the Common Pool. It was finished at 13:00 on the same day.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 02:00 April 11th, 2011)

Major Events after the earthquake



- 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- 12th 10:17 Started to vent.
- 12th 15:36 Sound of explosion
- 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
- 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h →18m³/h)
09:00 Switched to the Feedwater Line only.(18m³/h →11m³/h)
- 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- 25th 15:37 Started to inject fresh water.
- 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
- 31st 12:00 ~2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- 31st 13:03~16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
- 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
- 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
- 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
- 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
- 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.

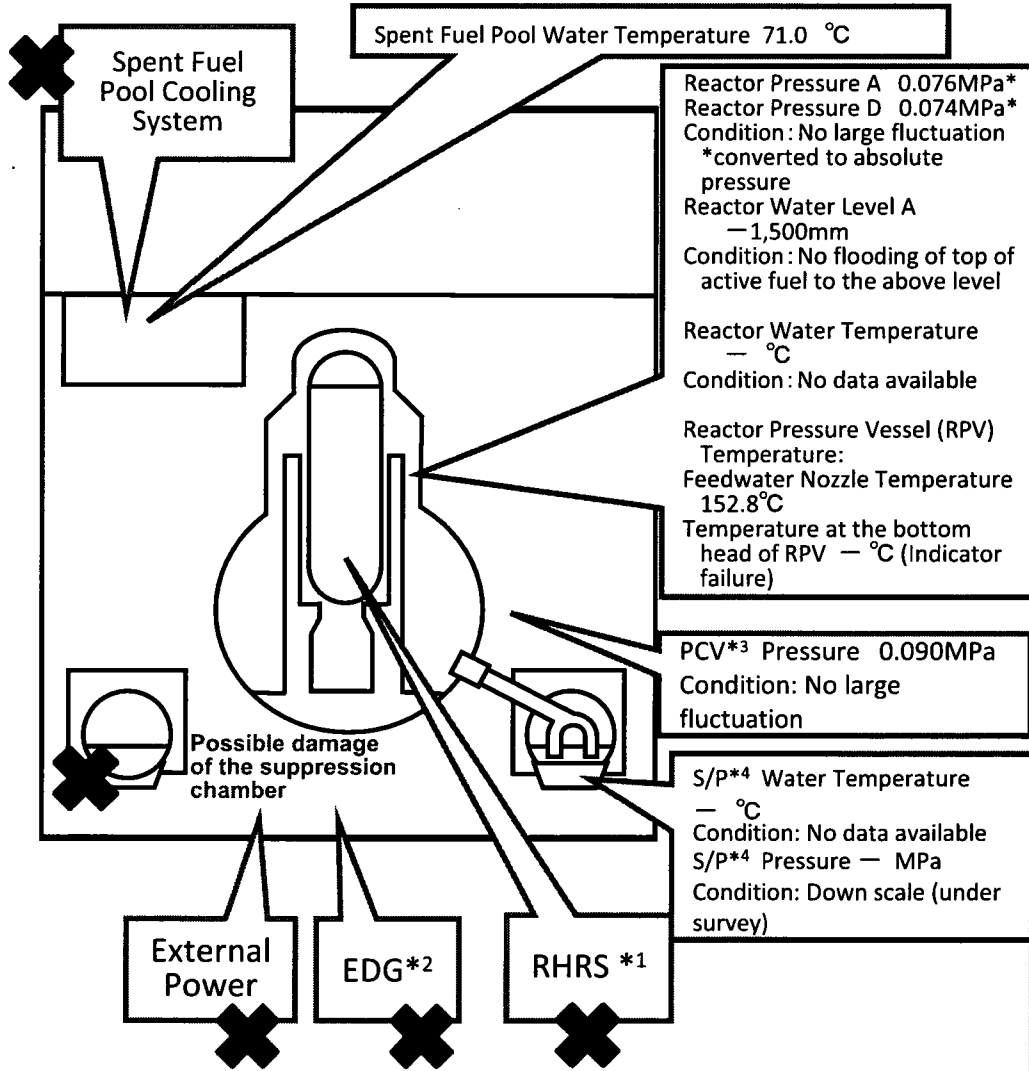
*1 Residual Heat Removal System
*2 Emergency Diesel Generator
*3 Primary Containment Vessel
*4 Suppression Pool

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2

(As of 02:00 April 11th, 2011)

Major Events after the earthquake



- 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- 13th 11:00 Started to vent.
- 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
- 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
- 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- 15th 00:02 Started to vent.
- 15th 06:10 Sound of explosion
- 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
- 20th 15:05 ~ 17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- 20th 15:46 Power Center received electricity.
- 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
- 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
- 25th 10:30 ~ 12:19 Sea water injection to SFP via FPC
- 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
- 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
- 29th 16:30 ~ 18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
- 29th 16:45 ~ 1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- 30th 9:25 ~ 23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
- 1st 14:56 ~ 17:05 Injection of fresh water from FPC to SFP using the temporary motor-driven pump.
- 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
- 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the Condensate Storage Tank (CST).
- 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- 3rd 13:47 ~ 14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
- 4th 7:08 ~ 7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
- 4th 11:05 ~ 13:37 Injection of fresh water from FPC to SFP using the temporary motor-driven pump.
- 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea.
15:07 Started to inject coagulant.
- 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
- 7th 13:29 ~ 14:34 Freshwater injection to SFP via FPC (Around 36 ton)
- 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- 10th 10:37 ~ 12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump (Around 60 ton).

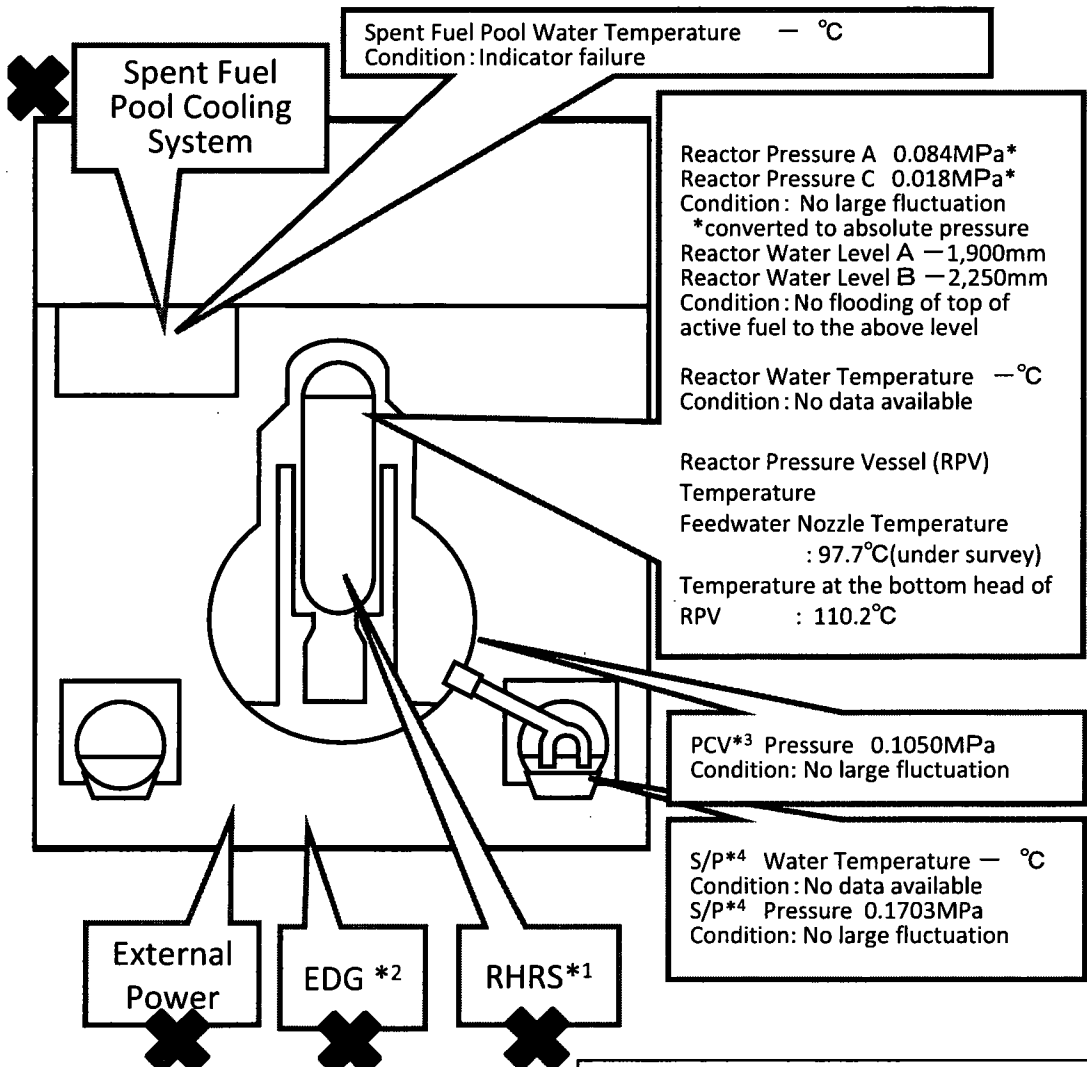
*1 Residual Heat Removal System
 *2 Emergency Diesel Generator
 *3 Primary Containment Vessel
 *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3

(As of 02:00 April 11th, 2011)

Major Events after the earthquake

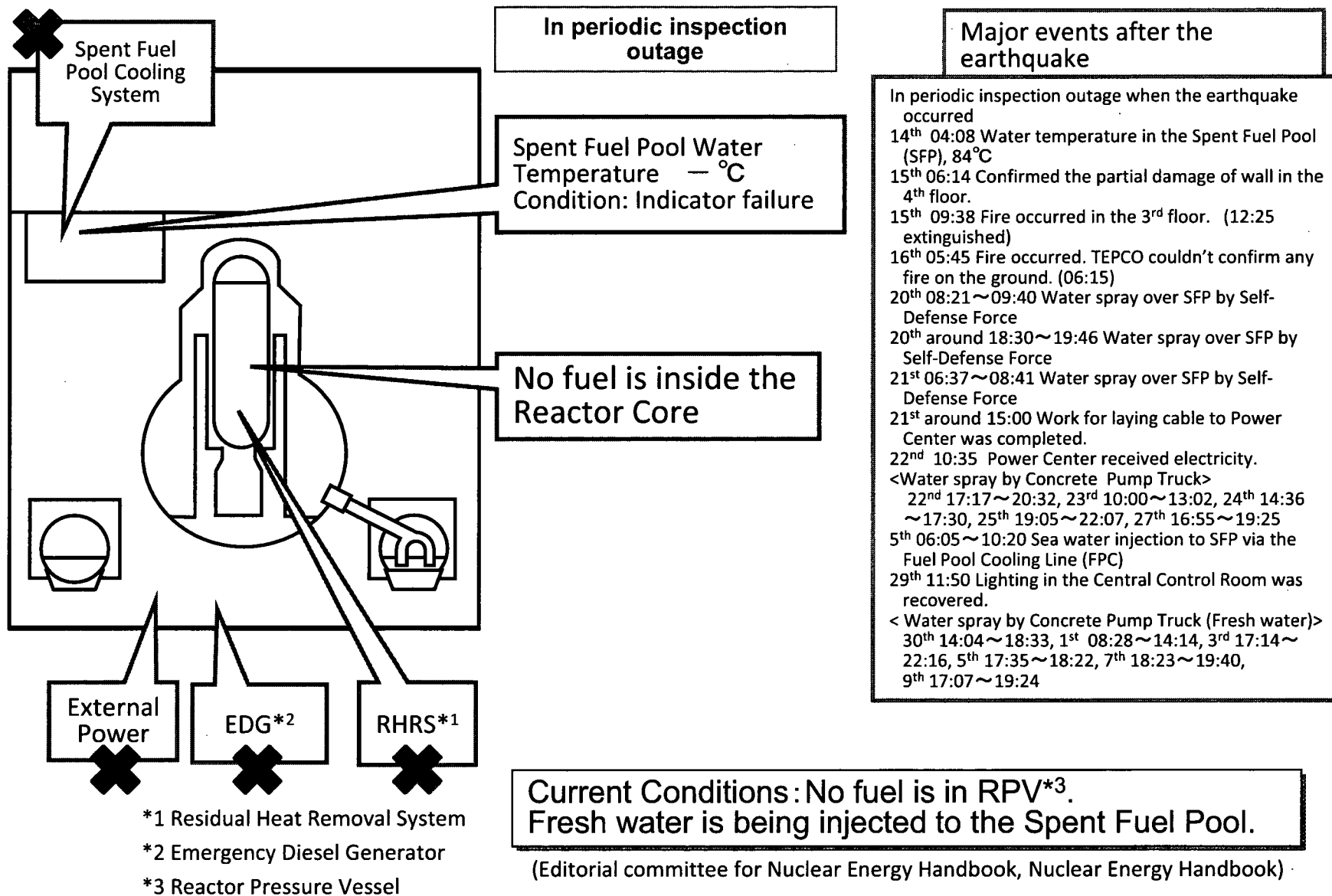


- 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- 13th 08:41 Started to vent.
- 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
- 14th 05:20 Started to vent.
- 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- 14th 11:01 Sound of explosion
- 16th around 08:30 White smoke generated.
- 17th 09:48~10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
- 17th 19:05~19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
- 17th 19:35~20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
- 18th before 14:00~14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
- 18th ~14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
- 19th 00:30 ~01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
- 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
- 20th 11:00 Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
- 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
- 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
- 22nd 15:10 ~16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
- 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- 23rd 11:03 ~13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24th 04:50.
- 24th 05:35~16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
- 25th 13:28~16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
- 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
- 27th 12:34~14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
- 28th 17:40~31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
- <Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>
- 29th 14:17~18:18, 31st 16:30~19:33, 2nd 09:52~12:54, 4th 17:03~19:19, 7th 06:53~08:53, 8th 17:06~20:00
- 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.

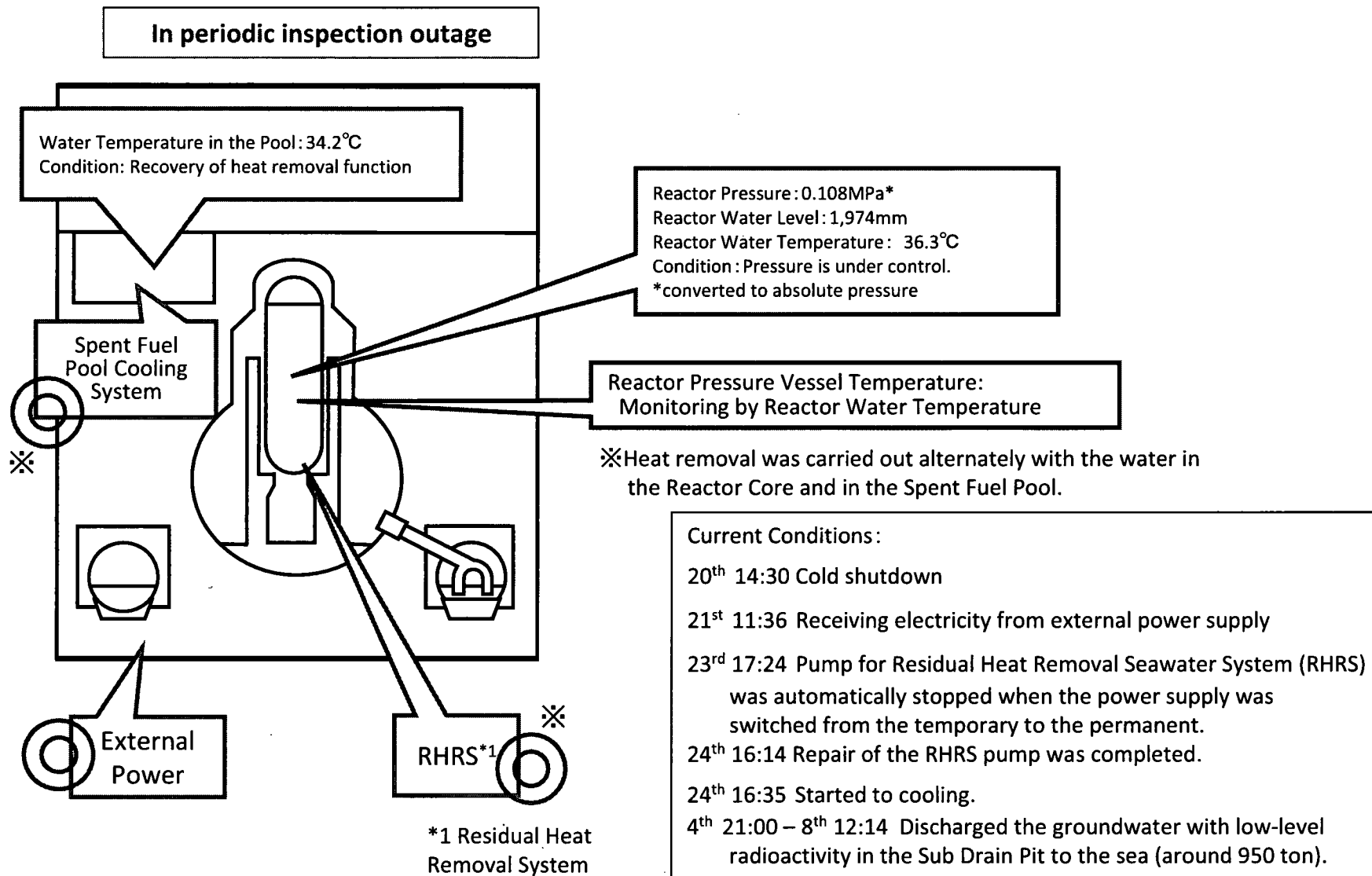
Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

*1 Residual Heat Removal System
*2 Emergency Diesel Generator
*3 Primary Containment Vessel
*4 Suppression Pool

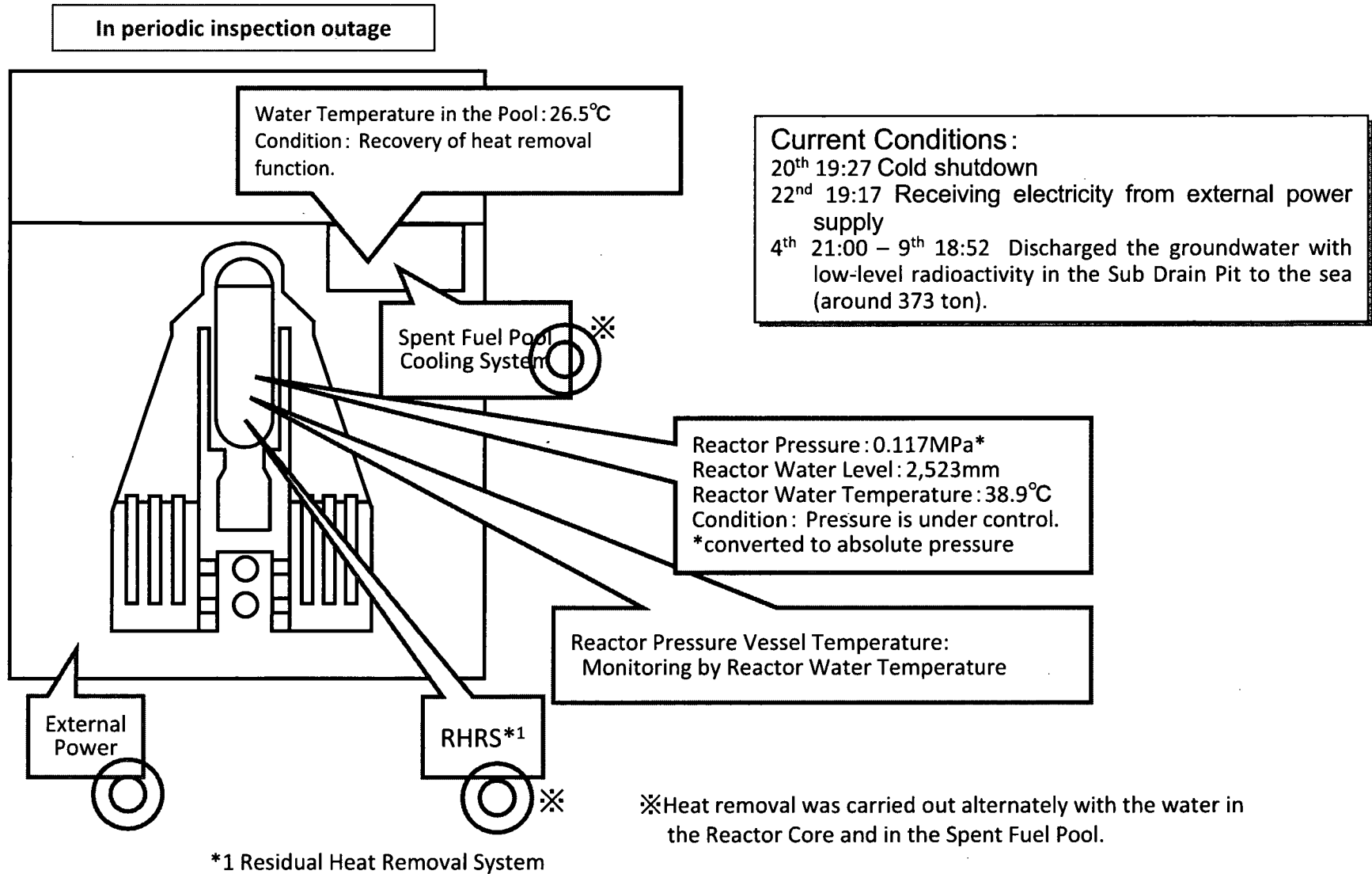
Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 02:00 April 11th, 2011)



Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 02:00 April 11th, 2011)



Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 02:00 April 11th, 2011)





April 10th, 2011

**Fukushima Dai-ichi
Monitoring points**

- ① North side of main office building (approx. 0.5km from Unit 2 in northwest direction)
- ② Near Gymnasium (East side of MP-5) (approx. 0.9km from Unit 2 in westnorthwest direction)
- ③ Near West Gate (near MP-5) (approx. 1.1km from Unit 2 in west direction)
- ④ Front of near Main Gate (near MP-6) (approx. 1.0km from Unit 2 in westsouthwest direction)
- ⑤ Front of Earthquake Isolation Building (approx. 0.5km from Unit2 in northwest dirction)
- ⑥ South side of main office building
- ⑦ Main Gate

MC: Monitoring Car TM: Transportable Monitoring post

Monitoring points		③																							
Reading time		12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
MC	Reading(μ Sv/h)	47.1	46.8	47.1	47.0	46.9	46.8	46.9	46.8	46.9	46.8	47.0	46.8	46.7	46.7	46.8	46.8	46.7	46.6	46.7	46.7	46.6	46.8	46.6	46.6
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	602	-	-	605	-	-	600	-	-	601	-	-	602	-	-	598	-	-	598	-	-	596	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	88	-	-	87	-	-	88	-	-	86	-	-	84	-	-	87	-	-	87	-	-	85	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-
	wind direction	ESE	NE	E	E	E	ESE	ESE	ESE	SE	SE	SE	SE	SE	ESE	ESE	SSE	SSE	S	ESE	E	ESE	NE	ESE	
	wind speed (m/s)	2.7	2.3	2.4	2.5	2.0	2.3	2.8	2.4	3.5	2.7	2.2	2.7	2.9	3.0	2.3	2.2	2.6	2.2	2.1	2.5	2.8	2.0	2.5	2.2

*1: SMOB : South Side of Main Office Building

*2: MG: Main Gate

*3: WG:West Gate

Monitoring points		③																							
Reading time		16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
MC	Reading(μ Sv/h)	46.6	46.5	46.5	46.6	46.6	46.5	46.5	46.5	46.5	46.4	46.4	46.5	46.4	46.3	46.3	46.3	46.3	46.3	46.3	46.2	46.3	46.1	46.2	46.2
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	598	-	-	597	-	-	598	-	-	601	-	-	598	-	-	601	-	-	604	-	-	605	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	86	-	-	86	-	-	86	-	-	85	-	-	86	-	-	85	-	-	84	-	-	84	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	36	-	-
	wind direction	E	SE	E	ESE	SSE	E	SSE	S	S	SE	SSE	SSW	ESE	E	S	SW	SSW	SE	WSW	SSE	W	S	S	WSW
	wind speed (m/s)	2.4	1.9	2.0	2.1	1.5	1.5	1.6	1.3	1.3	1.1	1.0	1.4	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.4	0.5	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4

Monitoring points		③																							
Reading time		20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
MC	Reading(μ Sv/h)	46.2	46.2	46.1	46.0	46.0	45.9	45.9	45.9	46.0	46.0	45.9	45.9	45.9	45.9	45.8	45.8	45.9	45.8	45.8	45.8	45.7	45.8	45.7	45.6
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	606	-	-	611	-	-	610	-	-	611	-	-	611	-	-	612	-	-	612	-	-	612	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	83	-	-	83	-	-	85	-	-	85	-	-	84	-	-	83	-	-	82	-	-	84	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-
	wind direction	WSW	WSW	SW	W	S	WSW	WSW	W	SSE	WSW	WSW	SW	SE	WSW	SSW	WSW	WSW	SW	WSW	W	S	S	NE	NNE
	wind speed (m/s)	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3

April 10th, 2011

**Fukushima Dai-ichi
Monitoring points**

- ① North side of main office building (approx. 0.5km from Unit 2 in northwest direction)
- ② Near Gymnasium (East side of MP-5) (approx. 0.9km from Unit 2 in westnorthwest direction)
- ③ Near West Gate (near MP-5) (approx. 1.1km from Unit 2 in west direction)
- ④ Front of near Main Gate (near MP-6) (approx. 1.0km from Unit 2 in westsouthwest direction)
- ⑤ Front of Earthquake Isolation Building (approx. 0.5km from Unit2 in northwest dirction)
- ⑥ South side of main office building
- ⑦ Main Gate

MC: Monitoring Car TM: Transportable Monitoring post

Monitoring points		③																							
Reading time		0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MC	Reading(μ Sv/h)	47.9	47.8	47.8	47.8	47.6	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.6	47.7	47.6	47.6	47.6	47.6	47.4	47.4	47.4	47.4	47.5	47.3	47.3	47.2
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	620	-	-	620	-	-	623	-	-	622	-	-	623	-	-	621	-	-	621	-	-	618	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	87	-	-	86	-	-	86	-	-	86	-	-	86	-	-	86	-	-	86	-	-	87	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	37	-	-	38	-	-	38	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-
	wind direction	S	NNW	WNW	WSW	WSW	SW	WSW	WSW	SSW	SW	SW	S	WNW	NW	W	NW	WNW	WNW	W	W	WSW	NW	W	WNW
	wind speed (m/s)	0.4	0.3	0.4	0.4	0.6	0.6	0.4	0.4	0.2	0.3	0.4	0.3	0.5	0.4	2.0	0.3	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.6	0.6	0.5

*1: SMOB : South Side of Main Office Building
*2: MG: Main Gate
*3: WG:West Gate

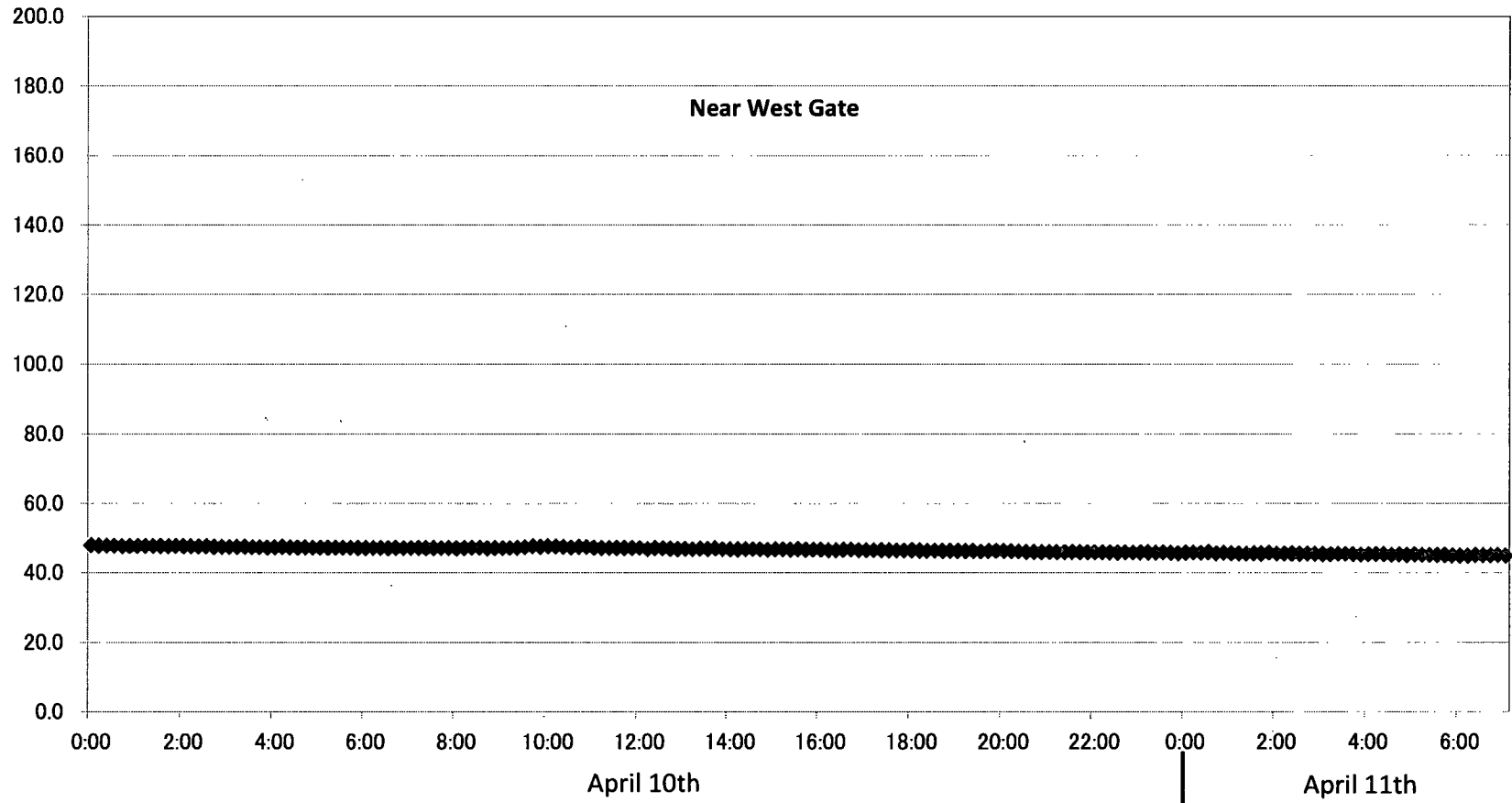
Monitoring points		③																							
Reading time		4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MC	Reading(μ Sv/h)	47.3	47.4	47.3	47.2	47.3	47.2	47.2	47.2	47.2	47.2	47.2	47.1	47.1	47.1	47.1	47.0	47.1	47.0	47.1	47.1	47.0	47.1	47.1	47.1
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	622	-	-	621	-	-	619	-	-	619	-	-	622	-	-	622	-	-	621	-	-	621	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	85	-	-	86	-	-	86	-	-	85	-	-	87	-	-	86	-	-	86	-	-	85	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	38	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-
	wind direction	WNW	W	W	W	WSW	SW	WSW	W	WSW	WSW	W	W	W	W	WNW	SW	WSW	W	NW	N	N	ENE	NE	SE
	wind speed (m/s)	0.5	0.5	0.8	0.9	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.6	0.7	0.5	0.8	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.6	0.9	0.7	0.8

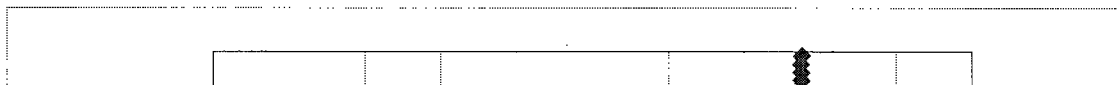
Monitoring points		③																							
Reading time		8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MC	Reading(μ Sv/h)	47.0	47.1	47.2	47.2	47.0	47.1	47.1	47.1	47.1	47.3	47.6	47.4	47.6	47.4	47.3	47.4	47.4	47.2	47.1	47.1	47.1	47.1	47.1	47.1
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	617	-	-	615	-	-	611	-	-	610	-	-	607	-	-	609	-	-	602	-	-	605	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	86	-	-	86	-	-	85	-	-	85	-	-	85	-	-	85	-	-	86	-	-	86	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	36	-	-	37	-	-
	wind direction	NE	E	E	ESE	SE	E	NE	ESE	E	NE	SE	NE	NE	E	E	ESE	E	NE	E	SSE	E	ESE	ESE	ESE
	wind speed (m/s)	0.7	1.9	2.3	2.1	2.4	1.3	1.6	1.7	2.4	1.9	2.0	2.4	2.3	2.4	2.6	2.0	2.2	2.5	2.0	2.7	2.0	2.2	2.8	2.8

Dose Rate in the Fukushima Dai-ichi NPS

(Measured by monitoring car)

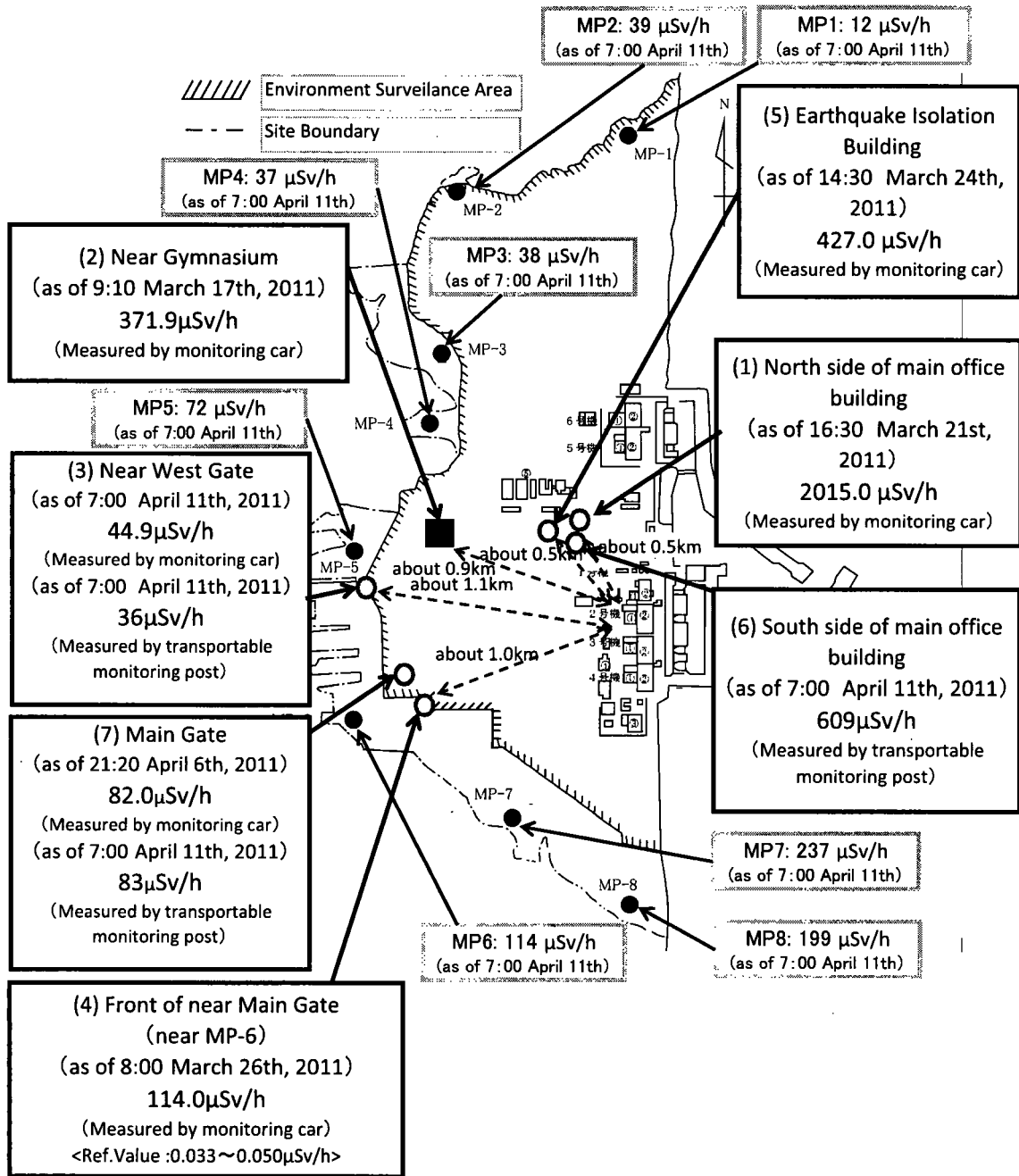
$\mu\text{Sv/h}$





Fukushima Dai-ichi NPS

as of 7:00, April 11th, 2011



Fukushima Dai-ri (TEPCO's Monitoring Post)

April 10, 2011																									
monitoring point	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.423	3.424	3.419	3.401	3.423	3.442	3.420	3.411	3.413	3.406	3.400	3.409	3.413	3.405	3.410	3.367	3.378	3.372	3.384	3.379	3.365	3.357	3.376	3.358	
MP2 (μ Sv/h)	2.556	2.559	2.553	2.555	2.547	2.556	2.547	2.543	2.548	2.544	2.547	2.559	2.538	2.528	2.539	2.532	2.541	2.543	2.541	2.533	2.540	2.532	2.529	2.527	
MP3 (μ Sv/h)	3.662	3.667	3.661	3.660	3.659	3.649	3.661	3.644	3.645	3.641	3.663	3.652	3.633	3.644	3.649	3.640	3.638	3.645	3.635	3.642	3.646	3.641	3.634	3.636	
MP4 (μ Sv/h)	2.879	2.882	2.878	2.880	2.882	2.870	2.865	2.880	2.880	2.874	2.862	2.864	2.870	2.863	2.853	2.867	2.848	2.838	2.826	2.833	2.828	2.834	2.836	2.825	
MP5 (μ Sv/h)	2.878	2.854	2.891	2.857	2.881	2.874	2.874	2.870	2.872	2.886	2.879	2.881	2.889	2.865	2.872	2.878	2.864	2.866	2.853	2.863	2.848	2.847	2.846	2.833	
MP6 (μ Sv/h)	2.810	2.821	2.825	2.831	2.830	2.832	2.816	2.815	2.826	2.833	2.839	2.833	2.823	2.832	2.833	2.812	2.825	2.806	2.815	2.815	2.817	2.805	2.811	2.824	
MP7 (μ Sv/h)	2.050	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	SE	SE	SE	ESE	SE	SE	ESE	SE	SSE	S	SE	SSE	S	SSE	SSE	S	ESE	ESE	SSE	S	S	SSE	SSE	SE	
wind speed (m/s)	2.1	2.8	2.7	2.3	2.7	2.2	1.7	2.7	3.2	6.4	2.8	4.2	2.5	3.0	4.4	4.1	1.9	2.2	3.7	7.0	6.5	7.3	6.6	3.0	

*1: NM: Not measured due to the malfunction

April 10, 2011																									
monitoring point	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.365	3.373	3.372	3.365	3.382	3.360	3.374	3.371	3.372	3.369	3.378	3.381	3.377	3.374	3.370	3.375	3.364	3.371	3.365	3.361	3.351	3.361	3.358	3.356	
MP2 (μ Sv/h)	2.528	2.516	2.525	2.518	2.529	2.512	2.514	2.525	2.517	2.517	2.521	2.523	2.515	2.521	2.530	2.506	2.509	2.516	2.524	2.511	2.503	2.518	2.503	2.501	
MP3 (μ Sv/h)	3.618	3.645	3.633	3.626	3.633	3.619	3.625	3.625	3.629	3.631	3.623	3.638	3.619	3.631	3.613	3.621	3.617	3.612	3.628	3.615	3.618	3.618	3.620	3.598	
MP4 (μ Sv/h)	2.834	2.832	2.838	2.833	2.819	2.824	2.844	2.833	2.836	2.828	2.836	2.832	2.835	2.826	2.829	2.823	2.827	2.839	2.819	2.819	2.815	2.833	2.818	2.829	
MP5 (μ Sv/h)	2.854	2.846	2.839	2.845	2.843	2.840	2.834	2.830	2.833	2.841	2.836	2.835	2.836	2.821	2.831	2.835	2.848	2.840	2.831	2.841	2.825	2.819	2.829	2.828	
MP6 (μ Sv/h)	2.812	2.794	2.802	2.790	2.794	2.802	2.784	2.794	2.771	2.783	2.780	2.794	2.787	2.775	2.783	2.785	2.775	2.779	2.777	2.779	2.769	2.785	2.770	2.789	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	S	S	SSE	SSE	S	S	SSE	SE	SSE	S	SSE	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	SSW	
wind speed (m/s)	3.9	5.2	5.7	6.4	7.2	7.3	7.4	3.8	6.2	5.6	4.0	4.5	5.8	7.4	8.0	7.3	7.7	6.8	8.0	8.5	7.5	8.1	8.0	8.4	

April 10, 2011																									
monitoring point	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.351	3.360	3.355	3.352	3.367	3.351	3.368	3.356	3.367	3.348	3.355	3.351	3.343	3.347	3.344	3.354	3.340	3.340	3.354	3.339	3.350	3.332	3.343	3.340	
MP2 (μ Sv/h)	2.511	2.493	2.510	2.514	2.502	2.507	2.499	2.509	2.502	2.496	2.511	2.512	2.512	2.501	2.522	2.500	2.507	2.499	2.499	2.498	2.497	2.501	2.505	2.496	
MP3 (μ Sv/h)	3.627	3.605	3.614	3.593	3.602	3.606	3.604	3.599	3.607	3.591	3.597	3.604	3.591	3.611	3.597	3.611	3.610	3.595	3.601	3.577	3.585	3.594	3.583	3.594	
MP4 (μ Sv/h)	2.831	2.818	2.823	2.820	2.828	2.812	2.828	2.810	2.821	2.817	2.815	2.829	2.810	2.815	2.821	2.821	2.830	2.816	2.816	2.821	2.802	2.812	2.808	2.811	
MP5 (μ Sv/h)	2.838	2.812	2.841	2.830	2.810	2.817	2.821	2.826	2.827	2.819	2.824	2.814	2.827	2.811	2.819	2.818	2.813	2.822	2.804	2.826	2.819	2.815	2.825	2.827	
MP6 (μ Sv/h)	2.771	2.782	2.786	2.775	2.772	2.781	2.769	2.782	2.763	2.763	2.779	2.770	2.775	2.780	2.765	2.771	2.767	2.772	2.791	2.756	2.772	2.770	2.773	2.787	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	SSW	SSW	SSW	S	SSW	SSW	SSW	S	S	S	SSW	SSW	S	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	
wind speed (m/s)	9.4	10.5	10.9	9.8	9.1	9.4	9.9	9.4	9.3	8.8	7.7	8.9	8.2	8.4	7.5	7.7	8.2	7.9	7.7	9.9	10.5	10.5	9.1	10.1	

Fukushima Dai-ri (TEPCO's Monitoring Post)

April 10, 2011																										
monitoring point	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50		
MP1 (μ Sv/h)	3.441	3.447	3.461	3.439	3.423	3.439	3.438	3.456	3.456	3.459	3.436	3.437	3.450	3.446	3.437	3.445	3.433	3.449	3.434	3.445	3.427	3.438	3.442	3.462		
MP2 (μ Sv/h)	2.580	2.572	2.570	2.557	2.575	2.564	2.583	2.597	2.592	2.579	2.576	2.575	2.559	2.580	2.564	2.559	2.560	2.577	2.577	2.557	2.572	2.592	2.591	2.636		
MP3 (μ Sv/h)	3.722	3.709	3.723	3.715	3.713	3.724	3.724	3.727	3.710	3.703	3.705	3.711	3.698	3.724	3.705	3.711	3.700	3.713	3.711	3.688	3.697	3.709	3.716	3.742		
MP4 (μ Sv/h)	2.900	2.887	2.904	2.884	2.887	2.900	2.899	2.900	2.918	2.908	2.883	2.897	2.893	2.900	2.896	2.897	2.894	2.896	2.890	2.887	2.874	2.897	2.891	2.925		
MP5 (μ Sv/h)	2.917	2.915	2.898	2.897	2.910	2.888	2.930	2.911	2.924	2.923	2.918	2.889	2.905	2.913	2.906	2.899	2.908	2.900	2.893	2.887	2.890	2.900	2.901	2.955		
MP6 (μ Sv/h)	2.830	2.825	2.818	2.825	2.823	2.827	2.830	2.823	2.835	2.833	2.829	2.824	2.832	2.824	2.839	2.821	2.812	2.830	2.817	2.808	2.795	2.835	2.828	2.830		
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1		
wind direction	N	N	N	N	N	N	NNE	N	N	NNE	NNE	NNE	NNE	NNE	N	N	NNE	NE	NNE	NNE	NNE	N	N	N		
wind speed (m/s)	3.6	3.5	2.3	2.9	2.0	1.7	3.5	3.8	2.3	3.2	4.6	3.6	4.2	4.4	3.1	6.0	0.8	2.2	3.4	4.7	3.5	3.3	5.4	5.5		

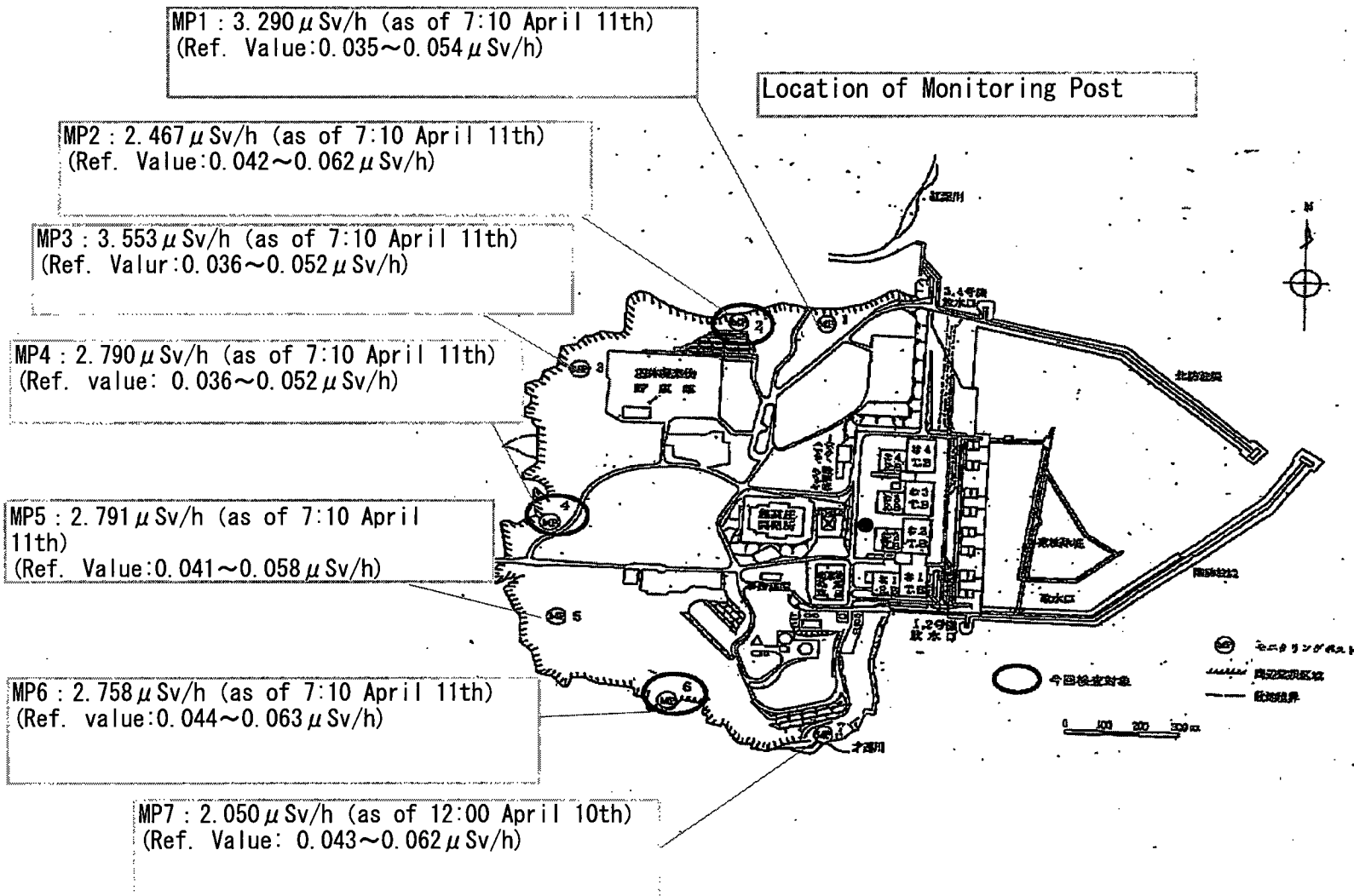
*1: NM: Not measured due to the malfunction

April 10, 2011																										
monitoring point	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50		
MP1 (μ Sv/h)	3.440	3.430	3.427	3.427	3.409	3.431	3.423	3.414	3.409	3.417	3.407	3.398	3.416	3.409	3.415	3.400	3.402	3.409	3.389	3.409	3.419	3.408	3.401	3.409		
MP2 (μ Sv/h)	2.581	2.560	2.558	2.548	2.551	2.555	2.554	2.560	2.554	2.548	2.543	2.555	2.549	2.540	2.542	2.531	2.547	2.536	2.540	2.551	2.526	2.540	2.547	2.534		
MP3 (μ Sv/h)	3.705	3.692	3.672	3.693	3.678	3.671	3.689	3.686	3.674	3.693	3.693	3.683	3.667	3.676	3.667	3.673	3.666	3.661	3.664	3.666	3.668	3.682	3.659	3.663		
MP4 (μ Sv/h)	2.894	2.890	2.873	2.883	2.874	2.868	2.867	2.881	2.861	2.874	2.865	2.873	2.885	2.871	2.871	2.875	2.854	2.870	2.866	2.860	2.862	2.875	2.869	2.874		
MP5 (μ Sv/h)	2.926	2.886	2.888	2.893	2.892	2.883	2.888	2.870	2.864	2.887	2.872	2.891	2.865	2.875	2.868	2.873	2.879	2.877	2.859	2.884	2.873	2.875	2.882	2.871		
MP6 (μ Sv/h)	2.843	2.823	2.819	2.809	2.804	2.798	2.820	2.804	2.809	2.795	2.778	2.807	2.807	2.802	2.792	2.794	2.794	2.800	2.806	2.784	2.796	2.796	2.792	2.781		
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1		
wind direction	N	N	N	N	NNW	NNW	N	NNW	NNW	N	NNW	NNW	N	N	N	NNW	N	N	N	N	N	N	N	NNE		
wind speed (m/s)	5.1	4.1	4.1	4.4	2.7	3.1	3.4	2.9	3.0	3.1	2.4	2.2	2.8	2.3	3.2	2.2	3.1	3.2	3.5	2.4	1.6	2.0	3.2	3.1		

April 10, 2011																										
monitoring point	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50		
MP1 (μ Sv/h)	3.406	3.420	3.420	3.411	3.416	3.408	3.400	3.396	3.400	3.396	3.400	3.409	3.399	3.404	3.415	3.401	3.410	3.410	3.422	3.398	3.436	3.417	3.408	3.412		
MP2 (μ Sv/h)	2.539	2.555	2.530	2.541	2.549	2.539	2.546	2.544	2.547	2.548	2.544	2.553	2.548	2.547	2.560	2.542	2.544	2.549	2.560	2.555	2.538	2.550	2.537	2.538		
MP3 (μ Sv/h)	3.667	3.669	3.668	3.676	3.668	3.672	3.671	3.666	3.663	3.651	3.667	3.667	3.658	3.669	3.669	3.665	3.662	3.655	3.660	3.657	3.669	3.657	3.669	3.668		
MP4 (μ Sv/h)	2.871	2.880	2.863	2.858	2.866	2.873	2.878	2.876	2.875	2.879	2.871	2.872	2.871	2.885	2.891	2.888	2.895	2.888	2.888	2.901	2.890	2.877	2.878	2.877		
MP5 (μ Sv/h)	2.874	2.868	2.863	2.867	2.868	2.849	2.876	2.864	2.876	2.875	2.872	2.862	2.875	2.876	2.854	2.871	2.856	2.880	2.861	2.880	2.886	2.863	2.863	2.866		
MP6 (μ Sv/h)	2.799	2.805	2.800	2.806	2.815	2.799	2.811	2.812	2.815	2.812	2.810	2.808	2.808	2.823	2.813	2.812	2.824	2.817	2.833	2.819	2.826	2.819	2.831	2.838		
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1		
wind direction	NNE	NE	NNE	NNE	NE	NE	NE	NE	E	ENE	ENE	ENE	ENE	E	E	ESE	E	E	SE	SE	SE	SSE	S	SE		
wind speed (m/s)	3.0	4.1	4.2	2.4	2.3	2.1	3.1	2.5	3.0	2.5	3.0	2.7	2.9	2.4	2.0	1.9	2.7	2.9	1.9	2.3	3.0	3.3	3.0	2.0		

Fukushima Dai-ri NPS

as of 7:00, April 11th, 2011



Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9pm April 10th, 2011)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 10, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.031	0.031	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.031	0.032	0.032	0.032	0.031
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.017	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi*	47.9	47.7	47.6	47.4	47.3	47.2	47.1	47.1	47.0	47.1	47.6	47.2
0.036~0.052		Fukushima Dai-ri	3.722	3.724	3.698	3.711	3.705	3.689	3.667	3.664	3.667	3.671	3.658	3.660
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.066	0.065	0.066	0.065	0.066	0.065	0.065	0.065	0.065	0.066	0.066	0.065
0.036~0.053	Japan Atomic Power Co.	Tokai Dai-ri NPS	0.410	0.410	0.414	0.411	0.416	0.413	0.414	0.418	0.418	0.419	0.420	0.420
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.074	0.075	0.074	0.075	0.075	0.075	0.074	0.076	0.075	0.075	0.075	0.074
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.043	0.044	0.044	0.043	0.044	
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.032	0.032	0.033	
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.029	0.030	0.030	0.028	0.031	0.029	0.030	0.031	0.029	0.030	0.030	
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.072	0.073	0.074	0.073	0.074	0.074	0.075	0.073	0.074	0.071	0.072	
0.045~0.047		Takahama NPS	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043	0.042	0.043	0.042	0.043	0.042	0.043	
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.036	0.035	0.035	0.035	0.036	0.035	0.036	0.035	0.036	0.035	
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.014	0.015	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.015	0.015	0.015	
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.027	0.026	0.026	0.026	0.027	0.025	0.026	0.026	0.027	0.026	0.025	
0.034~0.120		Sendai NPS	0.037	0.038	0.038	0.036	0.037	0.038	0.036	0.037	0.039	0.039	0.040	
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.016	0.017	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017	
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	

* There could be a small deviation on the monitoring time and area because of the operational situation of Fukushima Dai-ichi NPS.

Range of normal average value	Company	NPS	April 10, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.031	0.032	0.032	0.032	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.34	0.34	0.34	0.35	0.34		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.017	0.017	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017		
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi*	47.1	46.9	46.7	46.7	46.6	46.5	46.5	46.3	46.2	45.9		
0.036~0.052		Fukushima Dai-ri	3.662	3.661	3.633	3.635	3.618	3.625	3.619	3.628	3.627	3.604		
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.065	0.065	0.065	0.067	0.065	0.066	0.066	0.065	0.067	0.066		
0.036~0.053	Japan Atomic Power Co.	Tokai Dai-ri NPS	0.419	0.421	0.420	0.416	0.416	0.414	0.414	0.413	0.414	0.410		
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.077		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.043	0.044	0.043	0.044	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.032	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.030	0.031	0.030	0.029	0.029	0.030	0.030	0.029	0.030		
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.073	0.072	0.072	0.074	0.072	0.073	0.074	0.073	0.075	0.075		
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.035	0.035	0.033	0.035	0.035	0.036	0.035	0.036		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.015	0.015	0.015	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014		
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.027	0.026	0.026	0.026	0.025	0.026	0.025	0.026	0.027	0.026		
0.034~0.120		Sendai NPS	0.036	0.036	0.035	0.038	0.036	0.037	0.036	0.036	0.036	0.035		
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.016	0.016	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017		
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.022	0.022	0.023	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022		

* There could be a small deviation on the monitoring time and area because of the operational situation of Fukushima Dai-ichi NPS.

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (As of 02:00, April 11th)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 6 m ³ /h (As of 17:30, April 3rd) temporary measuring instrument	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 7 m ³ /h (As of 19:00, April 7th) temporary measuring instrument	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 7 m ³ /h (As of 17:32, April 3rd) temporary measuring instrument	Under shutdown	Under shutdown	Under shutdown
Reactor water level	Fuel range A : -1,650mm Fuel range B : -1,650mm (As of 00:00, April 11th)	Fuel range A : -1,500mm (As of 02:00, April 11th)	Fuel range A:-1,900mm Fuel range B:-2,250mm (As of 00:00, April 11th)	#2	Shutdown range measurement 1,974mm (As of 02:00, April 11th)	Shutdown range measurement 2,523mm (As of 02:00, April 11th)
Reactor pressure	0.413MPa g(A) 0.873MPa g(B) #3 (As of 00:00, April 11th)	-0.025MPa g (A) -0.027MPa g (D) (As of 02:00, April 11th)	-0.017MPa g (A) -0.083MPa g (C) (As of 00:00, April 11th)	#2	0.007MPa g (As of 02:00, April 11th)	0.016MPa g (As of 02:00, April 11th)
Reactor water temperature	(Impossible collection due to low system flow rate)			#2	36.3°C (As of 02:00, April 11th)	38.9°C (As of 02:00, April 11th)
Reactor Pressure Vessel (RPV) temperature	Feedwater nozzle temperature: 222.8°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 120.2°C (As of 02:00, April 11th)	Feedwater nozzle temperature: 152.8°C Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 02:00, April 11th)	Feedwater nozzle temperature: 97.7°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 110.2°C (As of 00:00, April 11th)	Unit 4 No heating element (fuel) inside the reactor Unit 5,6 Monitoring by the reactor water temperature		
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.195MPa abs S/C: 0.165MPa abs (As of 02:00, April 11th)	D/W: 0.090MPa abs S/C: #1 (As of 02:00, April 11th)	D/W: 0.1050MPa abs S/C: 0.1703MPa abs (As of 00:00, April 11th)	#2		
CAMS*3	D/W: #1 S/C: 1.12 × 10 ¹ Sv/h (As of 02:00, April 11th)	D/W: 2.86 × 10 ¹ Sv/h S/C: 7.24 × 10 ¹ Sv/h (As of 02:00, April 11th)	D/W: 1.78 × 10 ¹ Sv/h S/C: 6.90 × 10 ¹ Sv/h (As of 00:00, April 11th)	#2		
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	#2		
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	#2		
Spent Fuel Pool water	#1	71.0°C (As of 02:00, April 11th)	#1	#1	34.2°C (As of 02:00, April 11th)	26.5°C (As of 02:00, April 11th)
FPC skimmer level	4,500mm (As of 00:00, April 11th)	5,850mm (As of 02:00, April 11th)	#1	4,900mm (As of 00:00, April 11th)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)			Receiving external power supply (P/ C*4 4D)		Receiving external power supply

Other information		Common pool: about 31 °C (As of 7:40, April 10th)	Unit5: SHC*5 mode (From 18:44 April 10th)	Unit6: Supplemental Fuel Pool Cooling mode (From 18:13 April 10th)
-------------------	--	---	---	--

Pressure conversion Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)
 Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)

- *1 D/W : Dry Well
- *2 S/C : Suppression Chamber
- *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
- *4 P/C : Power Center
- *5 SHC : Shutdown Cooling

- #1 : Measuring instrument malfunction
- #2 : Except from data collection
- #3 : Under investigation of the change of the situation

April 11, 2011

Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 86th Release)

(As of 08:00 April 11th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- Fresh water spray of around 80t for Unit 3 using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:15 till 19:15 April 10th)
- The stagnant water with low-level radioactivity in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was started to be discharged from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea, using the first pump. (19:03 April 10th) Further, the discharge using 10 pumps in total was carried out (19:07 April 10th) and stopped at 17:40 April 10th. Confirmation of the remaining water is being carried out. (Total amount of discharged water is around 9,070t.)
- Removal of the rubble using remote-control heavy machineries was carried out. (April 10th)
- Around 11:10 April 10th, a subcontractor's employee who was conducting the operations of laying drain hoses in the yard of Unit 2 got sick and was transported to J-Village. Thereafter the employee was taken to the Iwaki City Kyouritsu Hospital by ambulance at 14:27 on the same day. It was confirmed that the employee was free from adhesion of radioactive materials to his body.

(Attached sheet)

1. The state of operation at NPS (Number of automatic shutdown units: 10)

● Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO

(Okuma Town and Futaba Town, Futaba County, Fukushima Prefecture)

(1) The state of operation

Unit 1 (460MWe): automatic shutdown
 Unit 2 (784MWe): automatic shutdown
 Unit 3 (784MWe): automatic shutdown
 Unit 4 (784MWe): in periodic inspection outage
 Unit 5 (784MWe): in periodic inspection outage, cold shutdown at 14:30 March 20th
 Unit 6 (1,100MWe): in periodic inspection outage, cold shutdown at 19:27 March 20th

(2) Major Plant Parameters (As of 02:00 April 11th)

	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Reactor Pressure*1 [MPa]	<u>0.514(A)*3</u> <u>0.974(B)*3</u>	<u>0.076(A)</u> <u>0.074(D)</u>	<u>0.084(A)</u> <u>0.018(C)</u>	—	0.108	0.117
CV Pressure (D/W) [kPa]	195	<u>90</u>	<u>105.0</u>	—	—	—
Reactor Water Level*2 [mm]	<u>-1,650(A)*3</u> <u>-1,650(B)*3</u>	<u>-1,500(A)</u> Not available(B)	-1,900(A) -2,250(B)	—	<u>1,974</u>	<u>2,523</u>
Suppression Pool Water Temperature (S/C) [°C]	—	—	—	—	—	—
Suppression Pool Pressure (S/C) [kPa]	<u>165</u>	Indicator Failure	<u>170.3</u>	—	—	—
Spent Fuel Pool Water Temperature [°C]	Indicator Failure	<u>71.0</u>	Indicator Failure	Indicator Failure	34.2	26.5
Time of Measurement	<u>02:00</u> <u>April 11th</u>	<u>02:00</u> <u>April 11th</u>	<u>00:00</u> <u>April 11th</u>	<u>April 11th</u>	<u>02:00</u> <u>April 11th</u>	<u>02:00</u> <u>April 11th</u>

*1: Converted from reading value to absolute pressure

*2: Distance from the top of fuel

*3: As of 00:00 April 11th

(3) Situation of Each Unit

<Unit 1>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (16:36 March 11th)
- Started to vent ※ (10:17 March 12th)
- Seawater injection to the Reactor Pressure Vessel (RPV) via the Fire Extinguish Line was started. (20:20 March 12th)
→Temporary interruption of the injection (01:10 March 14th)
- The sound of explosion in Unit 1 occurred. (15:36 March 12th)
- The amount of injected water to the Reactor Core was increased by utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h→18m³/h). (02:33 March 23rd) Later, it was switched to the Feedwater Line only (around 11m³/h). (09:00 March 23rd)
- Lighting in the Central Operation Room was recovered. (11:30 March 24th)
- Fresh water injection to RPV was started. (15:37 March 25)
- As the result of concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building, $2.1 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ of ¹³¹I (Iodine) and $1.8 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ of ¹³⁷Cs (Caesium) were detected as major radioactive nuclides.
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (08:32 March 29th.)
- The Stagnant water on the basement floor of the turbine building was started to be transferred to the Condenser around 17:00 March 24. As the Condenser was confirmed to be almost filled with water, pumping out of the water to the Condenser was stopped. (07:30 March 29th) In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank started to be transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water (A) (12:00 March 31th), after switching the place where the water was to be transferred to the Surge Tank of

Suppression Pool Water (B) (15:25 March 31th), the transfer was resumed and finished. (15:26 April 2nd)

- Water spray of around 90t (fresh water) over the Spent Fuel Pool using Concrete Pump Truck was carried out. (From 13:03 till 16:04 March 31st) A test water spray using Concrete Pump Truck was carried out in order to confirm the appropriate position for water spray. (From 17:16 till 17:19 April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (10:42 to 11:52 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:12 April 3rd)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was started. (13:55 April 3rd)
- Aiming at reducing the possibility of hydrogen combustion in the Primary Containment Vessel (PCV), the operations for the injection of nitrogen to PCV were started. (22:30 April 6th)
- The start of nitrogen injection to PCV was confirmed. (01:31 April 7th)
- The nitrogen injection to PCV was switched to the generator of high purity nitrogen. (04:10 April 9th)
- The transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was completed. (09:30 April 10th)
- White smoke was confirmed to generate continuously. (As of 06:30 April 11th)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 11th)

※ From now on, "Started to vent" is used instead of "Operation of Vent" to unify the expression in other documents.

<Unit 2>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the

Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (16:36 March 11th)

- Started to vent ※ (11:00 March 13th)
- The Blow-out Panel of reactor building was opened due to the explosion in the reactor building of Unit 3. (After 11:00 March 14th)
- Reactor water level tended to decrease. (13:18 March 14th) TEPCO reported to NISA the event (Loss of reactor cooling functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (13:49 March 14th)
- Seawater injection to RPV via the Fire Extinguish line was started. (16:34 March 14th)
- Water level in RPV tended to decrease. (22:50 March 14th)
- Started to vent ※(0:02 March 15th)
- A sound of explosion was made in Unit 2. As the pressure in Suppression Pool (Suppression Chamber) decreased (06:10 March 15th), there was a possibility that an incident occurred in the Chamber. (About 06:20 March 15th)
- Electric power receiving at the emergency power source transformer from the external transmission line was completed. The work for laying the electric cable from the facility to the load side was carried out. (13:30 March 19th)
- Seawater injection of 40t to the Spent Fuel Pool was started. (From 15:05 till 17:20 March 20th)
- Power Center received electricity (15:46 March 20th)
- White smoke generated. (18:22 March 21st)
- White smoke was died down and almost invisible. (As of 07:11 March 22nd)
- Seawater injection of 18t to the Spent Fuel Pool was carried out. (From 16:07 till 17:01 March 22nd)
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:30 till 12:19 March 25th)
- Fresh water injection to RPV was started. (10:10 March 26th)
- Lighting of Central Operation Room was recovered (16:46 March 26th)
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (18:31 March

27th)

- Regarding the result of the concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS announced by TEPCO on 27 March, TEPCO reported to NISA that as the result of analysis and evaluation through re-sampling, judging the measured value of ^{134}I (Iodine) was wrong, the concentrations of gamma nuclides including ^{134}I (Iodine) were less than the detection limit. (00:07 March 28).
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool using the Fire Pump Truck was switched to the fresh water injection using the temporary motor-driven pump. (From 16:30 till 18:25 March 29th)
- As the malfunction of the temporary motor-driven pump, which had been injecting to the Spent Fuel Pool since 09:25 March 30th, was confirmed at 09:45 March 30th, the injection pump was switched to the Fire Pump Truck. However, because cracks were confirmed in the hose (12:47 and 13:10 March 30th), the injection was suspended. Fresh water injection was resumed. (From 19:05 till 23:50 March 30th)
- Fresh water injection of around 70t to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line using the temporary motor-driven pump was carried out. (From 14:56 till 17:05 April 1st)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank was transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 16:45 March 29th till 11:50 April 1st)
- The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000 mSv/h, was confirmed to be collected in the pit (a vertical portion of an underground structure) for laying electric cables, located near the Intake Channel. In addition, the outflow from the crack with a length of around 20 cm in the concrete portion of the lateral surface of the pit into the sea was confirmed. (Around 09:30 April 2nd) In order to stop the outflow, concrete was poured into the pit. (16:25, 19:02 April 2nd)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was started. (17:10 April 2nd)
- The cameras for monitoring the water levels in the vertical part of the

- trench outside of the turbine building and on the basement floor of the turbine building were installed. (April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
 - In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (From 10:22 till 12:06 April 3rd)
 - The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:12 April 3rd)
 - As the measure to prevent the outflow of the water accumulated in the Pits for Conduit in the area around the Inlet Bar Screen, the upper part of the Power Cable Trench for power source at Intake Channel was crushed and 20 bags of sawdust (3 kg/bag), 80 bags of high polymer absorbent (100 g/bag) and 3 bags of cutting-processed newspaper (Large garbage bag) were put inside. (From 13:47 till 14:30 April 3rd)
 - Approximately 13kg of tracer (milk white bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe. (From 07:08 till 07:11 April 4th)
 - Fresh water injection (Around 70t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line using the temporary motor-driven pump was carried out. (From 11:05 till 13:37 April 4th)
 - The tracer solution was put in from the two holes dug around the Pit for the Conduit near the Inlet Bar Screen of Unit 2 and was confirmed to be flowed out from the crack to the sea. (14:15 April 5th) The coagulant (soluble glass) started to be injected from the holes around the Pit in order to prevent the outflowing of the water. (15:07 April 5th) The outflow of the water was confirmed to stop. (Around 05:38 April 6th) In addition, it was confirmed that the water level in the turbine building did not rise. Furthermore, the measurements to stop water by means of rubber board and jig (prop) were implemented at the outflowing point. (Finished at 13: 15 April 6th)
 - One more pump for the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was installed. (Two pumps in total: 30 m³/h) (Around 15:40 April 5th)
 - Fresh water injection (Around 36t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 13:39 till 14:34 April 7th)
 - The transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage

Tank was completed. (13:10 April 9th)

- Fresh water injection (Around 60t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:37 till 12:38 April 10th)
- White smoke was confirmed to generate continuously. (As of 06:30 April 11th)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 11th)

<Unit 3>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (05:10 March 13th)
- Started to vent ※ (08:41 March 13th)
- Fresh water started to be injected to RPV via the Fire Extinguish Line. (11:55 March 13th)
- Seawater started to be injected to RPV via the Fire Extinguish Line. (13:12 March 13th)
- Seawater injection for Units 1 and 3 was suspended due to the lack of seawater in pit. (01:10 March 14th)
- Seawater injection to RPV for Unit 3 was resumed. (03:20 March 14th)
- Started to vent ※ (05:20 March 14th)
- PCV rose unusually. (07:44 March 14th) TEPCO reported to NISA on the event falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (7:52 March 14th)
- The explosion like Unit 1 occurred around the reactor building (11:01 March 14th)
- The white smoke like steam generated. (08:30 March 16th)
- Because of the possibility that PCV was damaged, the workers evacuated from the main control room (common control room). (10:45 March 16th) Thereafter the operators returned to the room and resumed the operation of water injection. (11:30 March 16th)
- Seawater was discharged 4 times to Unit 3 by the helicopters of the Self-Defence Force. (9:48, 9:52, 9:58 and 10:01 March 17th)
- The riot police arrived at the site for the water spray from the grand.

(16:10 March 17th)

- The Self-Defence Force started the water spray using a fire engine. (19:35 March 17th)
- The water spray from the ground was carried out by the riot police. (From 19:05 till 19:13 March 17th)
- The water spray from the ground was carried out by the Self-Defense Force using 5 fire engines. (19:35, 19:45, 19:53, 20:00 and 20:07 March 17th)
- The water spray from the ground using 6 fire engines (6 tons of water spray per engine) was carried out by the Self-Defence Force. (From before 14:00 till 14:38 March 18th)
- The water spray from the ground using a fire engine provided by the US Military was carried out. (Finished at 14:45 March 18th)
- Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department carried out the water spray. (Finished at 03:40 March 20th)
- The pressure in PCV rose (320 kPa at 11:00 March 20th). Preparation to lower the pressure was carried out. Judging from the situation, immediate pressure relief was not required. Monitoring the pressure continues. (120 kPa at 12:15 March 21st)
- On-site survey for leading electric cable (From 11:00 till 16:00 March 20th)
- Water spray over the Spent Fuel Pool of Unit 3 by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department was carried out (From 21:30 March 20th till 03:58 March 21st).
- Grayish smoke generated. (Around 15:55 March 21st)
- The smoke was confirmed to be died down. (17:55 March 21st)
- Grayish smoke changed to be whitish and seems to be ceasing. (As of 07:11 March 22nd)
- Water spray (Around 180t) by Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau was carried out. (From 15:10 till 16:00 March 22nd)
- Lighting was recovered in the Central Operation Room. (22:43 March 22nd)
- Seawater injection of 35t to the Spent Fuel Pool via the Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 11:03 till 13:20 March 23rd)
Around 120t of seawater was injected. (From around 5:35 till around 16:05 March 24th)

- Slightly blackish smoke generated from the reactor building. (Around 16:20 March 23rd) Around 23:30 March 23rd and around 4:50 March 24th, it was reported that the smoke seemed to cease.
- As the results of the survey of the stagnant water, into which workers who were laying electric cable on the ground floor and the basement floor of the turbine building walked, the dose rate on the water surface was around 400mSv/h, and as the result of gamma-ray analysis of the sampling water, the totaled concentration of each nuclide of the sampling water was around 3.9×10^6 Bq/cm³.
- Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department was carried out. (From 13:28 till 16:00 March 25th)
- Fresh water injection to RPV was started. (18:02 March 25th)
- Water spray of around 100t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 12:34 till 14:36 March 27th)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank is being transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 17:40 March 28th till around 8:40 March 31st)
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (20:30 March 28th)
- Fresh water spray of around 100t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 14:17 till 18:18 March 29th)
- Fresh water spray of around 105t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 16:30 till 19:33 March 31st)
- Fresh water spray of around 75t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 09:52 till 12:54 April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- The camera for monitoring the water level in the vertical part of the trench outside of the turbine building was installed. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (From 10:03 till 12:16 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:18 April 3rd)

- Fresh water spray of around 70t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:03 till 19:19 April 4th)
- Fresh water spray of around 70t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 06:53 till 08:53 April 7th)
- Fresh water spray of around 75t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:06 till 20:00 April 8th)
- Fresh water spray of around 80t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:15 till 19:15 April 10th)
- White smoke was confirmed to generate continuously (As of 06:30 April 11th)
- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 08:00 April 11th)

<Unit 4>

- Because of the replacement work of the Shroud of RPV, no fuel was inside the RPV.
- The temperature of water in the Spent Fuel Pool had increased. (84 °C at 04:08 March 14th)
- It was confirmed that a part of wall in the operation area was damaged. (06:14 March 15th)
- The fire occurred. (09:38 March 15th) TEPCO reported that the fire was extinguished spontaneously. (Around 11:00 March 15th)
- The fire occurred. (05:45 March 16th) TEPCO reported that no fire could be confirmed on the ground. (Around 06:15 March 16th)
- The Self-Defence Force started water spray over the Spent Fuel Pool. (09:43 March 20th)
- On-site survey for leading electric cable (From 11:00 till 16:00 March 20th)
- Water spray over the Spent Fuel Pool by Self-Defense Force was started. (From around 18:30 till 19:46 March 20th).
- Water spray over the Spent Fuel Pool by Self-Defence Force using 13 fire engines was started (From 06:37 till 08:41 March 21st).
- Works for laying electric cable to the Power Center was completed. (Around 15:00 March 21st)
- Power Center received electricity. (10:35 March 22nd)
- Water spray of around 150t using Concrete Pump Truck (50t/h) was

- carried out. (From 17:17 till 20:32 March 22nd)
- Water spray of around 130t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 10:00 till 13:02 March 23rd)
 - Water spray of around 150t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 14:36 till 17:30 March 24th)
 - Water spray of around 150t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 19:05 till 22:07 March 25th)
 - Seawater injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 06:05 till 10:20 March 25th)
 - Water spray of around 125t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 16:55 till 19:25 March 27th)
 - Lighting of Central Operation Room was recovered. (11:50 March 29th)
 - Fresh water spray of around 140t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 14:04 till 18:33 March 30th)
 - Fresh water spray of around 180t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 08:28 till 14:14 April 1st)
 - Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
 - From 2 April, the stagnant water in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was being transferred to the turbine building of Unit 4. As the water level in the vertical portion of the trench for Unit 3 rose from 3 April, by way of precaution, the transfer was suspended notwithstanding that the path of the water was not clear. (09:22 April 4th)
 - Fresh water spray of around 180t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:14 till 22:16 April 3rd)
 - Fresh water spray of around 20t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:35 till 18:22 April 5th)
 - Fresh water spray of around 38t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 18:23 till 19:40 April 7th)
 - Fresh water spray of around 90t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:07 till 19:24 April 9th)
 - White smoke was confirmed to generate continuously. (As of 06:30 April 11th)

<Units 5 and 6>

- The first unit of Emergency Diesel Generator (D/G) (B) for Unit 6 is

operating and supplying electricity. Water injection to RPV and the Spent Fuel Pool through the system of Make up Water Condensate (MUWC) is being carried out.

- The second unit of Emergency Diesel Generator (D/G) (A) for Unit 6 started up. (04:22 March 19th)
- The pumps for Residual Heat Removal (RHR) (C) for Unit 5 (05:00 March 19th) and RHR (B) for Unit 6 (22:14 March 19th) started up and recovered heat removal function. It cools Spent Fuel Pool with priority. (Power supply : Emergency Diesel Generator for Unit 6) (05:00 March 19th)
- Unit 5 under cold shut down (14:30 March 20th)
- Unit 6 under cold shut down (19:27 March 20th)
- Receiving electricity reached to the transformer of starter. (19:52 March 20th)
- Power supply to Unit 5 was switched from the Emergency Diesel Generator to external power supply. (11:36 March 21st)
- Power supply to Unit 6 was switched from the Emergency Diesel Generator to external power supply. (19:17 March 22nd)
- The temporary pump for RHR Seawater System (RHRS) of Unit 5 was automatically stopped when the power supply was switched from the temporary to the permanent. (17:24 March 23rd)
- Repair of the temporary pump for RHRS of Unit 5 was completed (16:14 March 24th) and cooling was started again. (16:35 March 24th)
- Power supply for the temporary pump for RHRS of Unit 6 was switched from the temporary to the permanent. (15:38 and 15:42 March 25th)
- The groundwater with low-level radioactivity in the Sub Drain Pit of Units 5 and 6 (Around 1,500t) was started to be discharged through the Water Discharge Canal to the sea. (21:00 April 4th)
- The groundwater with low-level radioactivity in the Sub Drain Pit of Units 5 and 6 (Around 1,500t) was discharged through the Water Discharge Canal to the sea. (Unit5 from 21:00 April 4th till 12:14 April 8th (Around 950t), Unit6 from 21:00 April 4th till 18:52 April 9th (Around 373t))

<Common Spent Fuel Pool>

- It was confirmed that the water level of Spent Fuel Pool was maintained

almost full at after 06:00 March 18th.

- Water spray over the Common Spent Fuel Pool was started. (From 10:37 till 15:30 March 21st)
- The power was started to be supplied (15:37 March 24th) and cooling was also started.(18:05 March 24th)
- As of 07:40 April 10th, water temperature of the pool was around 31°C.

<Other>

- As the result of nuclide analysis at around the Southern Water Discharge Canal, $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (1,850.5 times higher than the concentration limit in water outside the Environmental Monitoring Area) was detected. (14:30 March 26th)

(As the result of measurement on 29 March, it was detected as 3,355.0 times higher than the limit in water (13:55 March 29th). On the other hand, as the result of the analysis at the northern side of the Water Discharge Canal of the NPS, $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (1,262.5 times higher than the limit in water) was detected. (14:10 March 29th)

- The water was confirmed to be collected in the vertical parts of the trenches (an underground structure for laying pipes, shaped like a tunnel) outside of the turbine building of Units 1 to 3. The dose rates on the water surface were 0.4 mSv/h of the Unit 1's trench and 1,000 mSv/h of the Unit 2's trench. The rate of the Unit 3's trench could not measure because of the rubble. (Around 15:30 March 27th) The collected water in the vertical part of the trench outside of the turbine building of Unit 1 was transferred to the storage tank in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities by the temporary pump. Thereafter the water level from the top of the vertical part went down from approximately -0.14m to approximately -1.14m. (From 09:20 till 11:25 March 31st)
- In the samples of soil collected on 21 and 22 March on the site (at 5 points) of Fukushima Dai-ichi NPS, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected (23:45 March 28th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was

- not at the level of having harmful influence on human body.
- When removing the flange of pipes of Residual Heat Removal Seawater System outside the building of Unit 3, three subcontractor's employees were wetted by the water remaining in the pipe. However, as the result of wiping the water off, no radioactive materials were attached to their bodies. (12:03 March 29th)
 - On March 28th, the stagnant water was confirmed in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities. As the result of analysis of radioactivity, the total amount of the radioactivity 1.2×10^1 Bq/cm³ in the controlled area and that of 2.2×10^1 Bq/cm³ in the non-controlled area were detected in March 29th.
 - As the result of nuclide analysis at around the Southern Water Discharge Canal, 1.8×10^2 Bq/cm³ of ¹³¹I (Iodine) (4,385.0 times higher than the concentration limit in water outside the Environmental Monitoring Area) was detected (13:55 March 30th).
 - The barge (the first ship) of the US armed forces carrying fresh water for cooling reactors, etc. landed in the exclusive port of the power station, being towed by the ships of Maritime Self-Defense Force. (15:42 March 31st) The transfer of fresh water from the barge (the first ship) to the Filtrate Tank was started. (15:58 April 1st) Thereafter it was suspended due to the malfunction of the hose (16:25 April 1st), but was resumed on April 2nd. (From 10:20 till 16:40 April 2nd)
 - The permanent monitoring posts (No.1 to 8) installed near the Site Boundary were recovered. (March 31st) They are measuring once a day.
 - The spraying for test scattering of antiscattering agent was carried out in the area of about 500 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 15:00 till 16:05 April 1st)
 - The barge (the second ship) of the US armed forces carrying fresh water for cooling reactors, etc. landed in the exclusive port of the power station, being towed by the ships of Maritime Self-Defense Force. (9:10 April 2nd)
 - The freshwater was transferred from the barge (the second ship) of the US armed force to the barge (the first ship). (From 09:52 till 11:15 April 3rd)
 - The stagnant water with low-level radioactivity in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was started to be discharged.

from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea, using the first pump. (19:03 April 4th) Further, the discharge using 10 pumps in total was carried out (19:07 April 4th) and stopped discharging to the sea using submersible pumps at 17:40 April 10th. (Total amount of discharged water is around 9,070t.)

- In the samples of soil (7 samples in total) collected on 25 March (at 4 points) and 28 March (at 3 points) on the site of Fukushima Dai-ichi NPS, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected (18:30 April 6th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was, in the same as the last one (Announced on 28 March), at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.
- In order to prevent the outflow of the contaminated water from the exclusive port, the work for stopping water by means of large-sized sandbags was implemented around the seawall on the south side of the NPS. (From 15:00 till 16:30 April 5th)
- The test scattering of antiscattering agent to prevent the radioactive materials on the ground surface from being scattered was carried out in the area of about 600 m² on the mountain-side of the Common Pool. (April 5th, 6th)
- The stagnant water with low-level radioactivity in the Building of Miscellaneous Solid Waste Volume Reduction Processing was discharged from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea using 5 pumps. (From 17:20 April 6th till 18:20 April 7th)
- In order to prepare to transfer the stagnant water in the turbine buildings to the Radioactive Waste Treatment Facilities, drilling the outer walls of the turbine buildings of Units 2 to 4 was carried out. (April 7th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 680 m² on the mountain-side of the Common Pool. (April 8th)
- The pumping out of the water in the Radioactive Waste Treatment Facilities, which was suspended by the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred at 11:32 April 7th, was resumed. (14:30 April 8th)

However, when the power supply was turned off, the smoke stopped to generate. It was judged by the fire station at 19:15 that this event was caused by the malfunction of the power distribution panel and was not a fire.

- The Residual Heat Removal System (B) to cool the reactor of Unit 1 became to be able to receive power from the emergency power supply as well as the external power supply. This resulted in securing the backup power supplies (emergency power supplies) of Residual Heat Removal System (B) for all Units. (14:30 March 30th)

(4) Report concerning other incidents

- TEPCO reported to NISA the event in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 1. (18:08 March 11th)
- TEPCO reported to NISA the events in accordance with the Article 10 regarding Units 1, 2 and 4. (18:33 March 11th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 1. (5:22 March 12th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 2. (5:32 March 12th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression function) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 4 of Fukushima Dai-ni NPS. (6:07 March 12th)

● Onagawa NPS (Tohoku Electric Power Co. Inc.)

(Onagawa Town, Oga County and Ishinomaki City, Miyagi Prefecture)

(1) The state of operation

Unit 1 (524MWe): automatic shutdown, cold shut down at 0:58, March 12th

Unit 2 (825MWe): automatic shutdown, cold shut down at earthquake

Unit 3 (825MWe): automatic shutdown, cold shut down at 1:17, March 12th

(2) Readings of monitoring post, etc.

MP2 (Monitoring at the Northern End of Site Boundary)

Approx. 0.36 μ SV/h (16:00 April 9th) (Approx. 0.37 μ SV/h (16:00 April 7th))

(3) Report concerning other incidents

- Fire Smoke on the first basement of the Turbine Building was confirmed to be extinguished. (22:55 on March 11th)
- Tohoku Electric Power Co. reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (13:09 March 13th)

2. Action taken by NISA

(March 11th)

- 14:46 Set up of the NISA Emergency Preparedness Headquarters (Tokyo) immediately after the earthquake
- 15:42 TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 16:36 TEPCO recognized the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) in accordance with the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Units 1 and 2 of Fukushima Dai-ichi NPS. (Reported to NISA at 16:45)
- 18:08 Regarding Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 18:33 Regarding Units 1, 2 and 4 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 19:03 The Government declared the state of nuclear emergency. (Establishment of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters and the Local Nuclear Emergency Response

Headquarters)

- 20:50 Fukushima Prefecture's Emergency Response Headquarters issued a direction for the residents within 2 km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate. (The population of this area is 1,864.)
- 21:23 Directives from the Prime Minister to the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayor of Okuma Town and the Mayor of Futaba Town were issued regarding the event occurred at Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO, in accordance with the Paragraph 3, the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness as follows:
- Direction for the residents within 3km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate
 - Direction for the residents within 10km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to stay in-house
- 24:00 Vice Minister of Economy, Trade and Industry, Ikeda arrived at the Local Nuclear Emergency Response Headquarters

(March 12th)

- 0:49 Regarding Units 1 TEPCO Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Unusual rise of the pressure in PCV) in accordance with the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (Reported to NISA at 01:20)
- 05:22 Regarding Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (Reported to NISA at 06:27)
- 05:32 Regarding Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 05:44 Residents within 10km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS shall evacuate by the Prime Minister Directive.
- 06:07 Regarding of Unit 4 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article

- 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 06:50 In accordance with the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the order was issued to control the internal pressure of PCV of Units 1 and 2 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 07:45 Directives from the Prime Minister to the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayors of Hirono Town, Naraha Town , Tomioka Town and Okuma Town were issued regarding the event occurred at Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO, pursuant to the Paragraph 3, the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness as follows:
- Direction for the residents within 3km radius from Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate
 - Direction for the residents within 10km radius from Fukushima Dai-ichi NPS to stay in-house
- 17:00 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 17:39 The Prime Minister directed evacuation of the residents within the 10 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS.
- 18:25 The Prime Minister directed evacuation of the residents within the 20km radius from Fukushima Dai-ichi NPS.
- 19:55 Directives from the Prime Minister was issued regarding seawater injection to Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 20:05 Considering the Directives from the Prime Minister and pursuant to the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the order was issued to inject seawater to Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS and so on.
- 20:20 At Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, seawater injection was started.

(March 13th)

- 05:38 TEPCO reported to NISA the event (Total loss of coolant injection function) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS. Recovering efforts by TEPCO of the power

source and coolant injection function and the work on venting were under way.

- 09:01 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 09:08 Pressure suppression and fresh water injection was started for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 09:20 The Pressure Vent Valve of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS was opened.
- 09:30 Directive was issued for the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayors of Okuma Town, Futaba Town, Tomioka Town and Namie Town in accordance with the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness on the contents of radioactivity decontamination screening.
- 13:09 Tohoku Electric Power Co. reported to NISA that Onagawa NPS reached a situation specified in the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 13:12 Fresh water injection was switched to seawater injection for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 14:36 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 14th)

- 01:10 Seawater injection for Units 1 and 3 of Fukushima Dai-ichi NPS were temporarily interrupted due to the lack of seawater in pit.
- 03:20 Seawater injection for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS was resumed.
- 04:40 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 05:38 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on

Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

- 07:52 TEPCO reported to NISA the event (Unusual rise of the pressure in PCV) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 13:25 Regarding Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognised the event (Loss of reactor cooling function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 22:13 TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 22:35 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 15th)

- 00:00: The acceptance of experts from International Atomic Energy Agency (IAEA) was decided. NISA agreed to accept the offer of dispatching of the expert on NPS damage from IAEA considering the intention by Mr. Amano, Director General of IAEA. Therefore, the schedule of expert acceptance will be planned from now on according to the situation.
- 00:00: NISA also decided the acceptance of experts dispatched from U.S. Nuclear Regulatory Commission (NRC).
- 07:21 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 07:24 Incorporated Administration Agency, Japan Atomic Energy Agency (JAEA) reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Nuclear Fuel Cycle Engineering Laboratories, Tokai Research and Development Centre.

- 07:44 JAEA reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Nuclear Science Research Institute.
- 08:54 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 10:30 According to the Nuclear Regulation Act, the Minister of Economy, Trade and Industry issued the directions as follows.
- For Unit 4: To extinguish fire and to prevent the occurrence of re-criticality
- For Unit 2: To inject water to reactor vessel promptly and to vent Drywell.
- 10:59 Considering the possibility of lingering situation, it was decided that the function of the Local Nuclear Emergency Response Headquarters was moved to the Fukushima Prefectural Office.
- 11:00 The Prime Minister directed the in-house stay area.
- In-house stay was additionally directed to the residents in the area from 20 km to 30 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS considering in-reactor situation.
- 16:30 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 22:00 According to the Nuclear Regulation Act, the Minister of Economy, Trade and Industry issued the following direction.
- For Unit 4: To implement the water injection to the Spent Fuel Pool.
- 23:46 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 18th)

- 13:00 Ministry of Education, Culture, Sports, Science and Technology decided to reinforce the nation-wide monitoring survey in the emergency of Fukushima Dai-ichi and Dai-ni NPS.

15:55 TEPCO reported to NISA on the accidents and failure at Units 1, 2, 3 and 4 of Fukushima Dai-ichi NPS (Leakage of the radioactive materials inside of the reactor buildings to non-controlled area of radiation) pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act.

16:48 Japan Atomic Power Co. reported to NISA accidents and failures in Tokai NPS (Failure of the seawater pump motor of the Emergency Diesel Generator 2C) pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act.

(March 19th)

07:44 The second unit of Emergency Diesel Generator (A) for Unit 6 started up.

TEPCO reported to NISA that the pump for RHR (C) for Unit 5 started up and started to cooling Spent Fuel Storage Pool. (Power supply: Emergency Diesel Generator for Unit 6)

08:58 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 20th)

23:30 Directive from Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisoma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village) was issued regarding the change of the reference value for the screening level for decontamination of radioactivity.

(March 21st)

07:45 Directive titled as “Administration of the stable Iodine” was issued from Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village), which directs the

above-mentioned governor and the heads to administer stable Iodine under the direction of the headquarters and in the presence of medical experts, and not to administer it on personal judgements.

16:45 Directive titled as “Ventilation for using heating equipments within the in-house evacuation zone” was issued from the Director-General of Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village), which directs the above-mentioned governor and heads to publicly announce the guidance to the residents within the in-house evacuation zone, concerning the indoor use of heating equipments that require ventilation, in order to avoid poisoning from carbon monoxide and to reduce exposure.

17:50 Directive from the Director-general of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governors of Fukushima, Ibaraki, Tochigi and Gunma was issued, which direct the above-mentioned governors to issue a request to relevant businesses and people to suspend shipment of spinach, *Kakina* (a green vegetable) and raw milk for the time being.

(March 22nd)

16:00 NISA received the response (Advice) from Nuclear Safety Commission Emergency Technical Advisory Body to the request for advice made by NISA, regarding the report from TEPCO titled as “The Results of Analysis of Seawater” dated March 22nd.

(March 25th)

NISA directed orally to the TEPCO regarding the exposure of workers at the turbine building of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station occurred on March 24th, to review immediately and to improve its radiation control measures from the viewpoint of preventing a recurrence.

(March 28th)

Regarding the mistake in the evaluation of the concentration

measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS announced by TEPCO on 27 March, NISA directed TEPCO orally to prevent the recurrence of such a mistake.

13:50 Receiving the suggestion by the special meeting of Nuclear Safety Commission (NSC) (Stagnant water on the underground floor of the turbine building at Fukushima Dai-ichi Plant Unit 2), NISA directed TEPCO orally to add the sea water monitoring points and carry out the groundwater monitoring.

Regarding the delay in the reporting of the water confirmed outside of the turbine buildings, NISA directed TEPCO to accomplish the communication in the company on significant information in a timely manner and to report it in a timely and appropriate manner.

(March 29th)

11:16 The report was received, regarding the accident and trouble etc. in Onagawa NPS of Tohoku Electric Power Co. Inc. (the trouble of pump of component cooling water system etc. in Unit 2 and the fall of heavy oil tank for auxiliary boiler of Unit 1 by tsunami), pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act and the Article 3 of the Ministerial Ordinance for the Reports related to Electricity.

In order to strengthen the system to assist the nuclear accident sufferers, the "Team to Assist the Lives of the Nuclear Accident Sufferers" headed by the Minister of Economy, Trade and Industry was established and the visits, etc. by the team to relevant cities, towns and villages were carried out.

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.1 for the residents within the area from 20 km to 30 km radius.

(March 30th)

Directions as to the implementation of the emergency safety measures for the other power stations considering the accident of Fukushima Dai-ichi and Dai-ni NPSs in 2011 was issued and handed to each electric power company and the relevant organization.

(March 31st)

Regarding the break-in of the propaganda vehicle to Fukushima Dai-ni NPS on 31 March, NISA directed TEPCO orally to take the carefully thought-out measures regarding physical protection, etc.

NISA alerted TEPCO to taking the carefully thought-out measures regarding radiation control for workers.

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.2 for the residents within the area from 20 km to 30 km radius.

(April 1st)

NISA strictly alerted TEPCO to taking appropriate measures concerning the following three matters regarding the mistake in the result of nuclide analysis.

- Regarding the past evaluation results on nuclide analysis, all the nuclides erroneously evaluated should be identified and the re-evaluation on them should be promptly carried out.
- The causes for the erroneous evaluation should be investigated and the thorough measures for preventing the recurrence should be taken.
- Immediate notification should be done in the stage when any erroneous evaluation results, etc. are identified.

(April 2nd)

Regarding the outflow of the liquid including radioactive materials from the area around the Intake Channel of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, NISA directed TEPCO orally to carry out nuclide analysis of the liquid sampled, to confirm whether there are other outflows from the same parts of the facilities as the one, from which the outflow was confirmed around the Unit 2, and to strengthen monitoring through sampling water at more points around the facilities concerned.

(April 4th)

On the imperative execution of the discharge to the sea as an

emergency measure, NISA requested the technical advice of NSC and directed TEPCO to survey and confirm the impact of the spread of radioactive materials caused by the discharge, by ensuring continuity of the sea monitoring currently underway and enhancing it (Increase of the frequency of measuring as well as the number of monitoring points), disclose required information, as well as to enhance the strategy to minimize the discharge amount.

(April 5th)

Directions as to the implementation of advance notification and contact to the local governments with regard to taking measures related to discharge of radioactive materials from Fukushima Dai-ichi NPS, which have a possible impact on the environment, was issued.

(April 6th)

On the implementation of the nitrogen injection to PCV of Unit 1, NISA directed TEPCO on the following three points. (12:40 April 6th)
① Properly control the plant parameters, and take measures appropriately to ensure safety in response to changes in the parameters. ② Establish and implement an organizational structure and so on that will ensure the safety of the workers who will engage in the operation. ③ As the possibility of leakage of the air in PCV to the outside due to the nitrogen injection cannot be ruled out, through the judicious and further enhanced monitoring, TEPCO shall survey and confirm the impact of the release and spreading of radioactive materials due to the nitrogen injection, and strive to disclose information.

(April 7th)

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.3 for the residents within the area from 20km to 30km radius. (April 7th)

(April 9th)

Due to the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred around 23:32 April 7th, all the Emergency Diesel Generators for Unit

1 of the Higashidori NPS of Tohoku Electric Power Co., Inc. were not workable. Considering this event, NISA issued the letters of direction titled "Regarding the Treatment of Emergency Power Generating Facilities in Terms of Safety Regulations (Directions)" to each Electricity Utility and other organizations concerned.

< Possibility on radiation exposure (As of 08:00 April 11th) >

1. Exposure of residents

- (1) Including the about 60 evacuees from Futaba Public Welfare Hospital to Nihonmatsu City Fukushima Gender Equality Centre, as the result of measurement of 133 persons at the Centre, 23 persons counted more than 13,000 cpm were decontaminated.
- (2) The 35 residents transferred from Futaba Public Welfare Hospital to Kawamata Town Saiseikai Kawamata Hospital by private bus arranged by Fukushima Prefecture were judged to be not contaminated by the Prefectural Response Centre.
- (3) As for the about 100 residents in Futaba Town evacuated by bus, the results of measurement for 9 of the 100 residents were as follows. The evacuees, moving outside the Prefecture (Miyagi Prefecture), were divided into two groups, which joined later to Nihonmatsu City Fukushima Gender Equality Centre.

No. of Counts	No. of Persons
18,000 cpm	1
30,000-36,000 cpm	1
40,000 cpm	1
little less than 40,000 cpm*	1
very small counts	5

*(These results were measured without shoes, though the first measurement exceeded 100,000 cpm.)

- (4) The screening was started at the Off site Centre in Okuma Town from March 12th to 15th. 162 people received examination until now. At the beginning, the reference value was set at 6,000 cpm. 110 people were at

the level below 6,000 cpm and 41 people were at the level of 6,000 cpm or more. When the reference value was increased to 13,000 cpm afterward, 8 people were at the level below 13,000 cpm and 3 people are at the level of 13,000 cpm or more.

The 5 out of 162 people examined were transported to hospital after being decontaminated.

- (5) The Fukushima Prefecture carried out the evacuation of patients and personnel of the hospitals located within 10km area. The screening of all the members showed that 3 persons have the high counting rate. These members were transported to the secondary medical institute of exposure. As a result of the screening on 60 fire fighting personnel involved in the transportation activities, the radioactivity higher than twice of the back ground was detected on 3 members. Therefore, all the 60 members were decontaminated.
- (6) Fukushima Prefecture has started the screening from 13 March. It is carried out by rotating the evacuation sites and at the 13 places (set up permanently) such as health offices. Up until April 8th, the screening was done to 138,662 people. Among them, 102 people were above the 100,000 cpm, but when measured these people again without clothes, etc., the counts decreased to 100,000 cpm and below, and there was no case which affects health.

2. Exposure of workers

As for the workers conducting operations in Fukushima Dai-ichi NPS, the total number of people who were at the level of exposure more than 100 mSv becomes 21.

For two out of the three workers who were confirmed to be at the level of exposure more than 170 mSv on March 24, the attachment of radioactive material on the skin of both legs was confirmed. As the two workers were judged to have a possibility of beta ray burn, they were transferred to the Fukushima Medical University Hospital, and after that, on March 25th, all of the three workers arrived at the National Institute of Radiological Sciences in the Chiba Prefecture. As the result of examination, the level of exposure of their legs was estimated to be from 2

to 3 Sv. The level of exposure of both legs and internal did not require medical treatment, but they decided to monitor the progress of all three workers in the hospital. All the three workers have been discharged from the hospital around the noon on 28 March.

At around 11:35 April 1st, a worker fell into the sea when he went on board the barge of the US Armed forces in order to adjust the hose. He was rescued immediately by other workers around without any injury and external contamination. In order to make double sure, the existence of internal radionuclide contaminant is being confirmed by a whole-body counter.

3. Others

- (1) 4 members of Self-Defence Force who worked in Fukushima Dai-ichi NPS were injured by explosion. One member was transferred to National Institute of Radiological Sciences. After the examination, judged that there were wounds but no risk for health from the exposure, the one was released from the hospital on March 17th. No other exposure of the Self-Defence Force member was confirmed at the Ministry of Defence.
- (2) As for policeman, the decontaminations of two policemen were confirmed by the National Police Agency. Nothing unusual was reported.
- (3) On March 24th, examinations of thyroid gland for 66 children aged from 1 to 15 years old were carried out at the Kawamata Town public health Center. The result was at not at the level of having harmful influence.
- (4) From March 26th to 27th, examinations of thyroid gland for 137 children aged from 0 to 15 years old were carried out at the Iwaki City Public Health Center. The result was not at the level of having harmful influence.
- (5) From March 28th to 30th, examinations of thyroid gland for 946 children aged from 0 to 15 years old were carried out at the Kawamata Town Community Center and the Iidate Village Office. The result was not at the level of having harmful influence.

<Directive of screening levels for decontamination of radioactivity>

- (1) On March 20th, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the directive to change the reference value for the screening level for decontamination of radioactivity as the following to the Prefectural

Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village).

Old: 40 Bq/cm² measured by a gamma-ray survey meter or 6,000 cpm

New: 1 μ Sv/hour (dose rate at 10cm distance) or 100,000cpm equivalent

<Directives of administrating stable Iodine during evacuation>

- (1) On March 16th, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued “Directive to administer the stable Iodine during evacuation from the evacuation area (20 km radius)” to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village).
- (2) On March 21st, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued Directive titled as “Administration of the stable Iodine” to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village), which directs the above-mentioned governor and heads to administer stable Iodine under the direction of the headquarters and in the presence of medical experts, and not to administer it on personal judgements.

<Situation of the injured (As of 08:00 April 11th)>

1. Injury in Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS due to earthquake on 11 March
 - Two employees (slightly, have already gone back working)
 - Two subcontract employees (one fracture in both legs, be in hospital)
 - Two died (After the earthquake, two TEPCO’s employees missed and had been searched continuously. In the afternoon of March 30th, the two employees were found on the basement floor of the turbine building of Unit 4 and were confirmed dead by April 2nd.)

2. Injury due to the explosion of Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS on 12 March
 - Four employees (two TEPCO's employees and two subcontractor's employees) were injured at the explosion and smoke of Unit 1 around the turbine building (non-controlled area of radiation) and were examined by Kawauchi Clinic. Two TEPCO's employees return to work again and two subcontractors' employees are under home treatment.

3. Injury due to the explosion of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS on 14 March.
 - Four TEPCO's employees (They have already return to work.)
 - Three subcontractor's employees (They have already return to work.)
 - Four members of Self-Defence Force (one of them was transported to National Institute of Radiological Sciences considering internal possible exposure. The examination resulted in no internal exposure. The member was discharged from the institute on March 17th.)

4. Other injuries
 - On the earthquake on 11 March, one subcontractor's employees (a crane operator) died in Fukushima Dai-ni NPS. (It seems that the tower crane broke and the operator room was crushed and the person was hit on the head.)
 - One emergency patient on 12 March. (Cerebral infarction, transported by the ambulance, be in hospital)
 - Ambulance was requested for one employee complaining the pain at left chest outside of control area on March 12. (Conscious, under home treatment)
 - Two employees complaining discomfort wearing full-face mask in the main control room were transported to Fukushima Dai-ni NPS for a consultation with an industrial doctor on 13 March. (One employee has already returned to work and the other is under home treatment.)
 - Two subcontractor's employees were injured during working at temporary control panel of power source in the Common Spent Fuel Pool, transported to where were industrial medical doctors the Fukushima Dai-ni NPS on 22 and 23 March. (One employee has already returned to work and the other is under home treatment.)

- On the afternoon of 7 April, a worker who was making sandbags at the soil disposal yard (spoil bank) on the north side of Fukushima Dai-ichi NPS got sick and was transported to J-Village for the body survey of contamination of radioactive materials. Being confirmed to be free from contamination, the worker was taken to the Iwaki City Kyouritsu Hospital by ambulance. On 8 April, the worker was diagnosed as dehydration and transient unconsciousness.
- At 09:19 April 9th, one subcontractor's employee was transported to a hospital as the worker wearing full-face mask felt discomfort during the work for cable processing in the Building of Water Processing, stepped on the manhole outside the building, which lid was shifted, and injured. As a result of medical examination, the worker was diagnosed as a right knee contusion and suspect of right knee medial collateral ligament injury. Furthermore, as a result of the body survey, it was confirmed that the worker was free from contamination of radioactive materials.
- Around 11:10 April 10th, a subcontractor's employee who was conducting the operations of laying drain hoses in the yard of Unit 2 got sick and was transported to J-Village. Thereafter the employee was taken to the Iwaki City Kyouritsu Hospital by ambulance at 14:27 on the same day. It was confirmed that the employee was free from adhesion of radioactive materials to his body

<Situation of resident evacuation (As of 08:00 April 11th)>

At 11:00 March 15th, the Prime Minister directed in-house stay to the residents in the area from 20 km to 30 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS. The directive was conveyed to Fukushima Prefecture and related municipalities.

Regarding the evacuation as far as 20-km from Fukushima Dai-ichi NPS and 10-km from Fukushima Dai-ni NPS, necessary measures have already been taken.

- The in-house stay in the area from 20 km to 30 km from Fukushima Dai-ichi NPS is made fully known to the residents concerned.
- Cooperating with Fukushima Prefecture, livelihood support to the residents in the in-house stay area are implemented.

- On March 28th, Chief Cabinet Secretary mentioned the continuation of the limited-access within the area of 20 km from Fukushima Dai-ichi NPS. On the same day, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters notified the related municipalities of forbidding entry to the evacuation area within the 20 km zone.

<Directives regarding foods and drinks>

Directive from the Director-General of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governors of Fukushima, Ibaraki, Tochigi and Chiba was issued, which directed above-mentioned governors to suspend shipment and so on of the following products for the time being.

The Government Nuclear Emergency Response Headquarters organized the thoughts of imposing and lifting restrictions on shipment as follows, considering the NSC's advice.

- The area where restrictions on shipment to be imposed or lifted could be decided in units of the area where a prefecture is divided into, such as cities, towns, villages and so on, considering the spread of the contamination affected area and the actual situation of produce collection, etc.
- The restriction on shipment of the item, of which the result of the sample test exceeded the provisional regulation limits, shall be decided by judging in a comprehensive manner considering the regional spread of the contamination impact.
- Lifting the restrictions on shipment shall be implemented when a series of three results of nearly weekly tests for the item or the area falls below the provisional regulation limits, considering the situation of the Fukushima Dai-ichi NPS.
- However, the tests shall be carried out nearly weekly after the lifting, while the release of the radioactive materials from the NPS continues.

(1) Items under the suspension of shipment and restriction of intake (As of 08:00 April 11th)

Prefectures	Suspension of shipment	Restriction of intake
Fukushima Prefecture	Non-head type leafy vegetables, head type leafy	Non-head type leafy vegetables, head type leafy

	vegetables , flowerhead brassicas (Spinach, Cabbage, Broccoli, Cauliflower, <i>Komatsuna</i> *, <i>Kukitachina</i> *, <i>Shinobufuyuna</i> *, Rape, <i>Chijirena</i> , <i>Santouna</i> *, <i>Kousaitai</i> *, <i>Kakina</i> *, etc.), Turnip, Raw milk (Except Kitakata-City, Bandai-Town, Inawashiro-Town, Mishima-Town, Aizumisato-Town, Shimogo-Town and Minamiaizu-Town)	vegetables, flowerhead brassicas (Spinach, Cabbage, Broccoli, Cauliflower, <i>Komatsuna</i> *, <i>Kukitachina</i> *, <i>Shinobufuyuna</i> , Rape, <i>Chijirena</i> , <i>Santouna</i> *, <i>Kousaitai</i> *, <i>Kakina</i> *, etc.)
Ibaraki Pref.	Spinach, <i>Kakina</i> *, Parsley	
Tochigi Pref.	Spinach, <i>Kakina</i> *	
Chiba Pref.	- Spinach from Katori City and Tako Town - Spinach, Qing-geng-cai, Garland chrysanthemum, Sanchu Asian lettuce, Celery and Parsley from Asahi City	

*a green vegetable

(2) Request for restriction of drinking for tap-water (As of 08:00 April 11th)

Scope under restriction	Water service (Local governments requested for restriction)
All residents	None
Babies · Water services that continue to respond to the	<Fukushima Prefecture> Iitate small water service (Iitate Village, Fukushima Prefecture)

directive	
<ul style="list-style-type: none"> • Tap-water supply service that continues to respond to the directive 	Non

<Directive regarding the ventilation when using heating equipments in the area of indoor evacuation >

On March 21st, Directive titled as “Ventilation for using heating equipments within the in-house evacuation zone” from the Director-General of Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village) was issued, which directs those governor and heads to publicly announce the guidance to the residents within the in-house evacuation zone, concerning the indoor use of heating equipments that require ventilation, in order to avoid poisoning from carbon monoxide and to reduce exposure.

< Fire Bureaus’ Activities>

- From 11:00 till around 14:00 on March 22nd, Niigata City Fire Bureau and Hamamatsu City Fire Bureau gave guidance to TEPCO as to the set up of large decontamination system.
- From 8:30 till 9:30, from 13:30 till 14:30 on March 23rd, Niigata City Fire Bureau and Hamamatsu City Fire Bureau gave guidance to TEPCO as to the operation of large decontamination system.

(Contact Person)

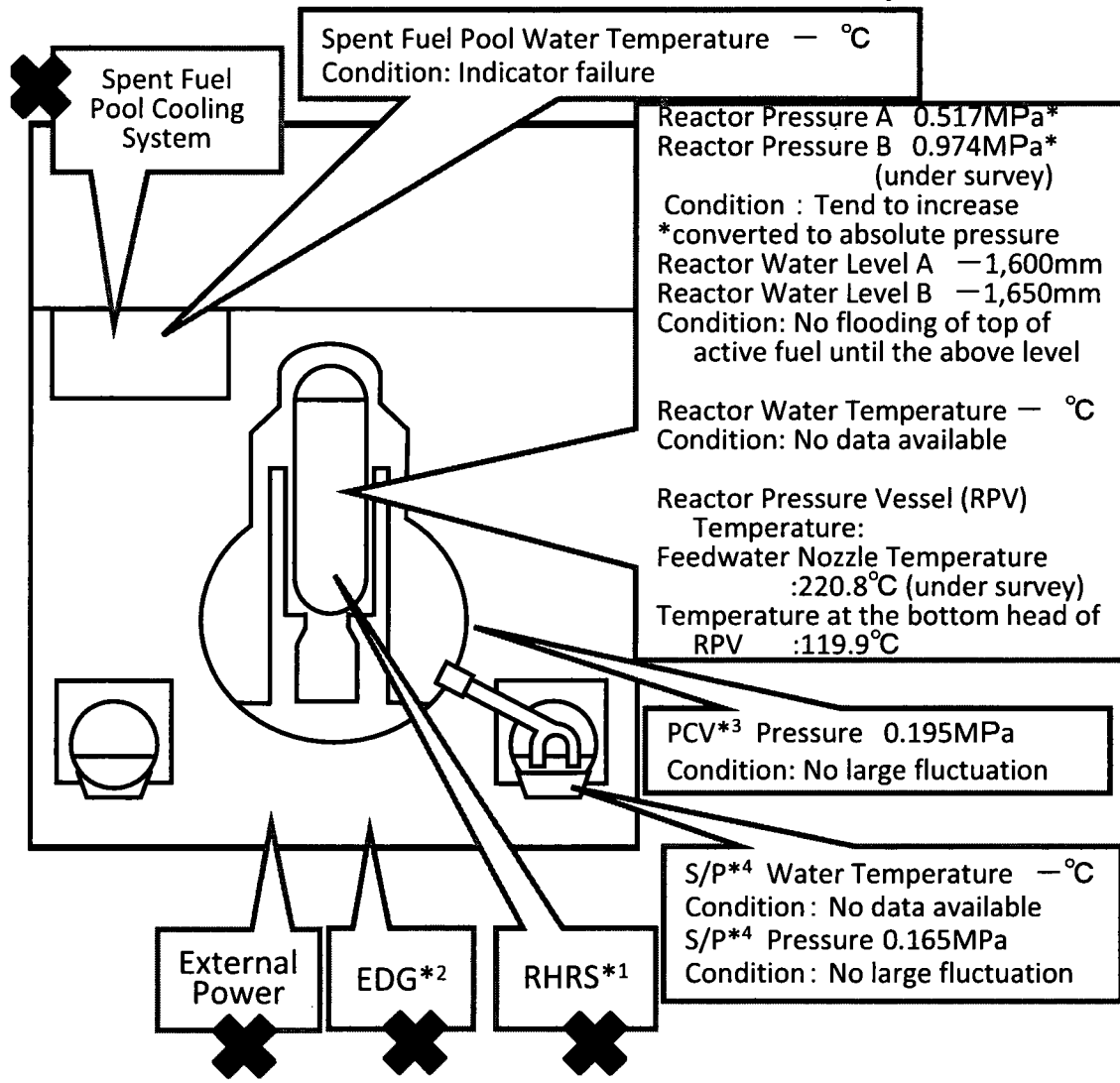
Mr. Toshihiro Bannai

Director, International Affairs Office,
NISA/METI

Phone:+81-(0)3-3501-1087

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 13:00 April 11th, 2011)

Major Events after the earthquake



- 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- 12th 10:17 Started to vent.
- 12th 15:36 Sound of explosion
- 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
- 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h →18m³/h)
09:00 Switched to the Feedwater Line only.(18m³/h →11m³/h)
- 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- 25th 15:37 Started to inject fresh water.
- 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
- 31st 12:00 ~ 2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- 31st 13:03 ~ 16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
- 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
- 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
- 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
- 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
- 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.

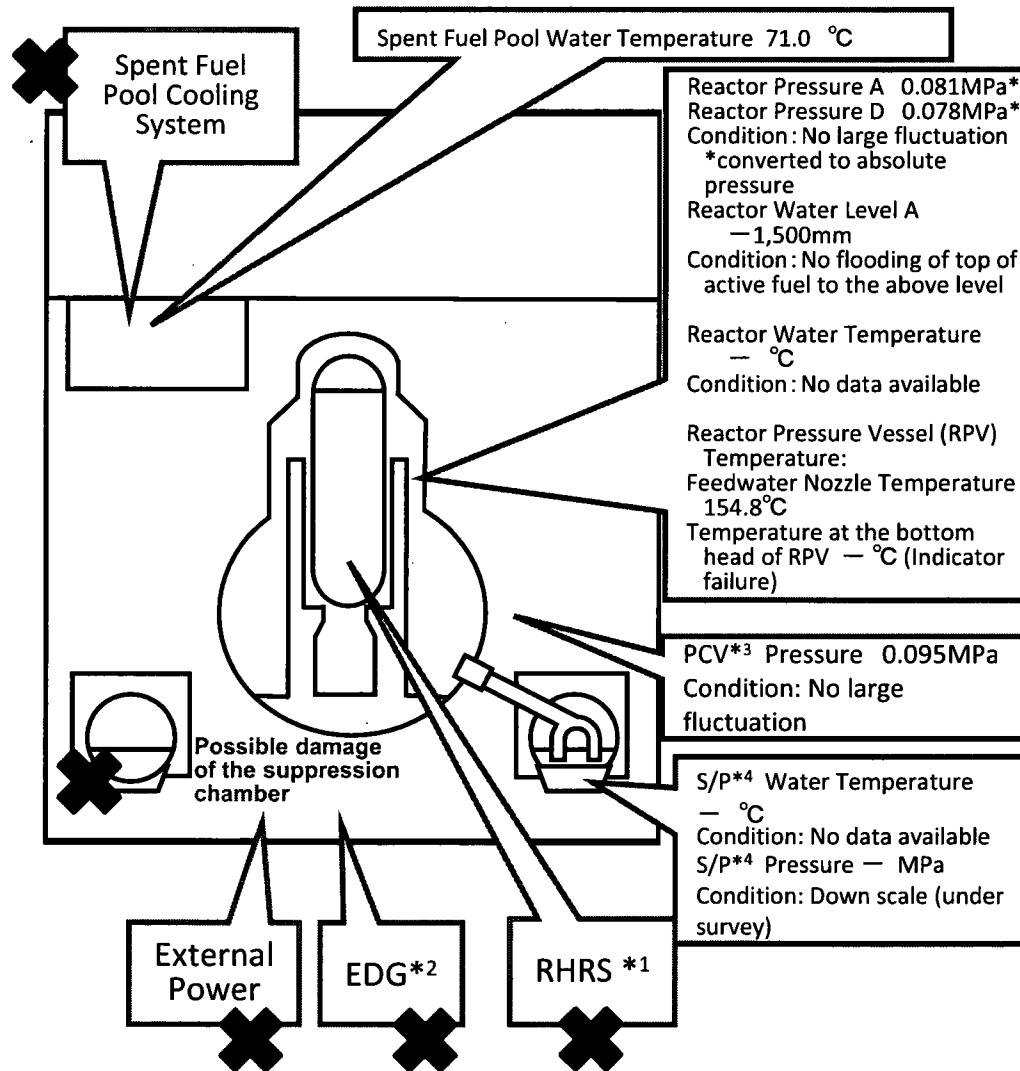
*1 Residual Heat Removal System
*2 Emergency Diesel Generator
*3 Primary Containment Vessel
*4 Suppression Pool

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2

(As of 13:00 April 11th, 2011)

Major Events after the earthquake



Spent Fuel Pool Water Temperature 71.0 °C

Reactor Pressure A 0.081MPa*
 Reactor Pressure D 0.078MPa*
 Condition : No large fluctuation
 *converted to absolute pressure

Reactor Water Level A
 -1,500mm
 Condition : No flooding of top of active fuel to the above level

Reactor Water Temperature
 - °C
 Condition : No data available

Reactor Pressure Vessel (RPV)
 Temperature:
 Feedwater Nozzle Temperature
 154.8°C
 Temperature at the bottom head of RPV - °C (Indicator failure)

PCV*3 Pressure 0.095MPa
 Condition: No large fluctuation

S/P*4 Water Temperature
 - °C
 Condition: No data available
 S/P*4 Pressure - MPa
 Condition: Down scale (under survey)

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

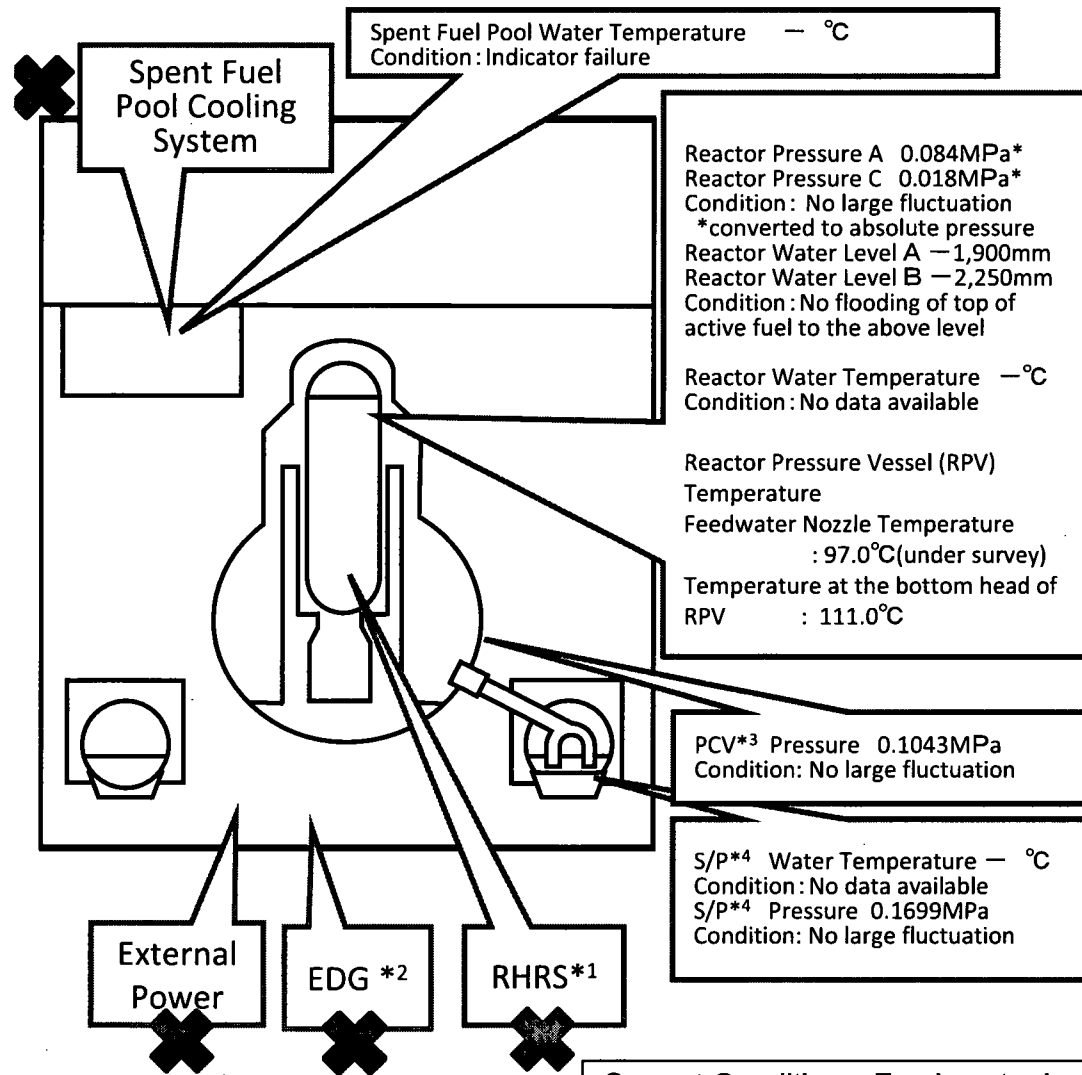
Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

- 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- 13th 11:00 Started to vent.
- 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
- 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
- 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- 15th 00:02 Started to vent.
- 15th 06:10 Sound of explosion
- 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
- 20th 15:05~17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- 20th 15:46 Power Center received electricity.
- 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
- 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
- 25th 10:30~12:19 Sea water injection to SFP via FPC
- 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
- 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
- 29th 16:30~18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
- 29th 16:45~1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- 30th 9:25~23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
- 1st 14:56~17:05 Injection of fresh water from FPC to SFP using the temporary motor-driven pump.
- 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
- 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the Condensate Storage Tank (CST).
- 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- 3rd 13:47~14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
- 4th 7:08~7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
- 4th 11:05~13:37 Injection of fresh water from FPC to SFP using the temporary motor-driven pump.
- 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea.
 15:07 Started to inject coagulant.
- 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
- 7th 13:29~14:34 Freshwater injection to SFP via FPC (Around 36 ton)
- 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- 10th 10:37~12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump (Around 60 ton).

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3

(As of 13:00 April 11th, 2011)

Major Events after the earthquake

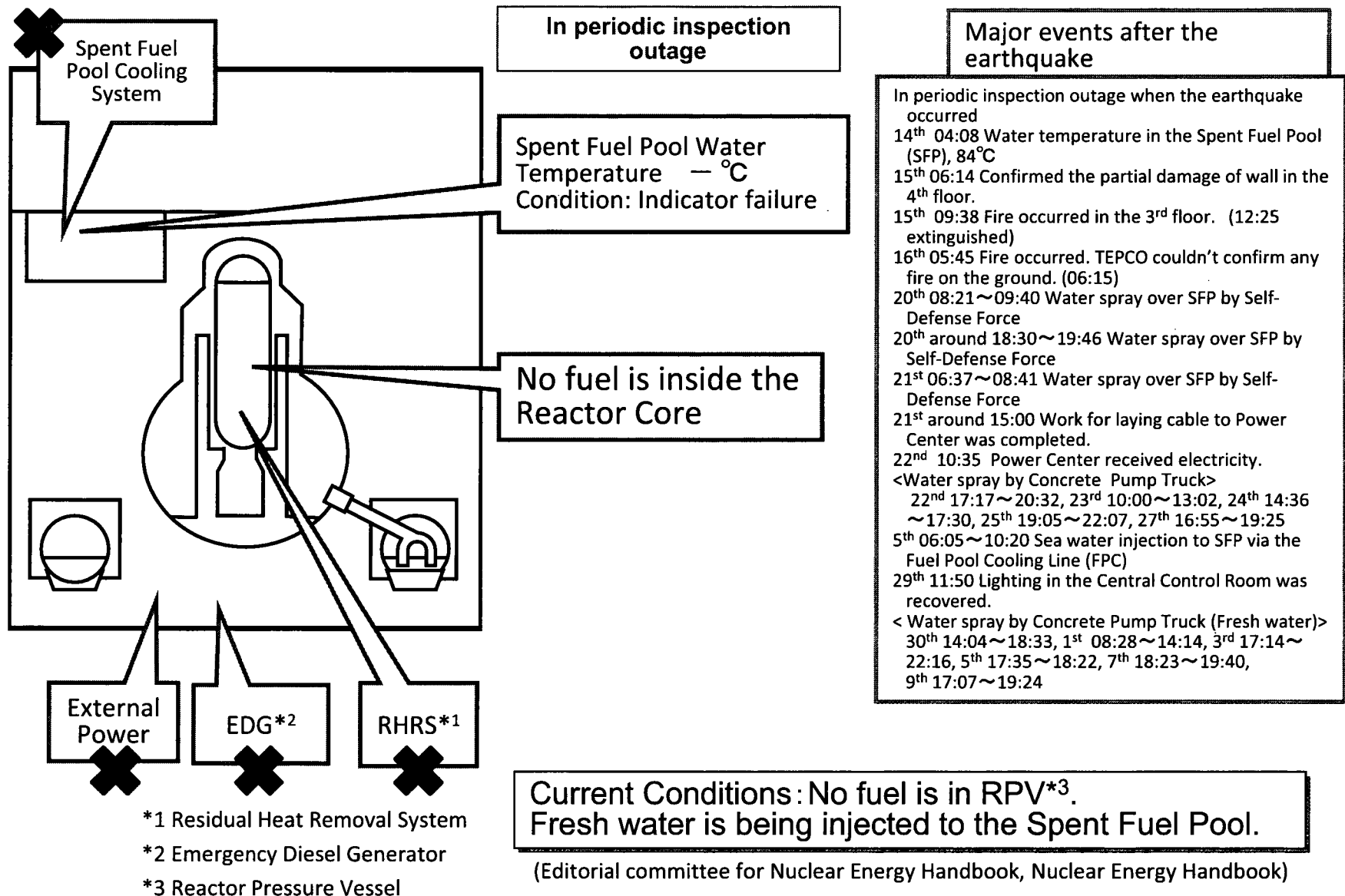


- 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- 13th 08:41 Started to vent.
- 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
- 14th 05:20 Started to vent.
- 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- 14th 11:01 Sound of explosion
- 16th around 08:30 White smoke generated.
- 17th 09:48 ~ 10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
- 17th 19:05 ~ 19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
- 17th 19:35 ~ 20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
- 18th before 14:00 ~ 14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
- 18th ~ 14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
- 19th 00:30 ~ 01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
- 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
- 20th 11:00 Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
- 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
- 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
- 22nd 15:10 ~ 16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
- 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- 23rd 11:03 ~ 13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to be died down at around 23:30 and 24th 04:50.
- 24th 05:35 ~ 16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
- 25th 13:28 ~ 16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
- 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
- 27th 12:34 ~ 14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
- 28th 17:40 ~ 31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
- <Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>
- 29th 14:17 ~ 18:18, 31st 16:30 ~ 19:33, 2nd 09:52 ~ 12:54, 4th 17:03 ~ 19:19, 7th 06:53 ~ 08:53, 8th 17:06 ~ 20:00
- 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.

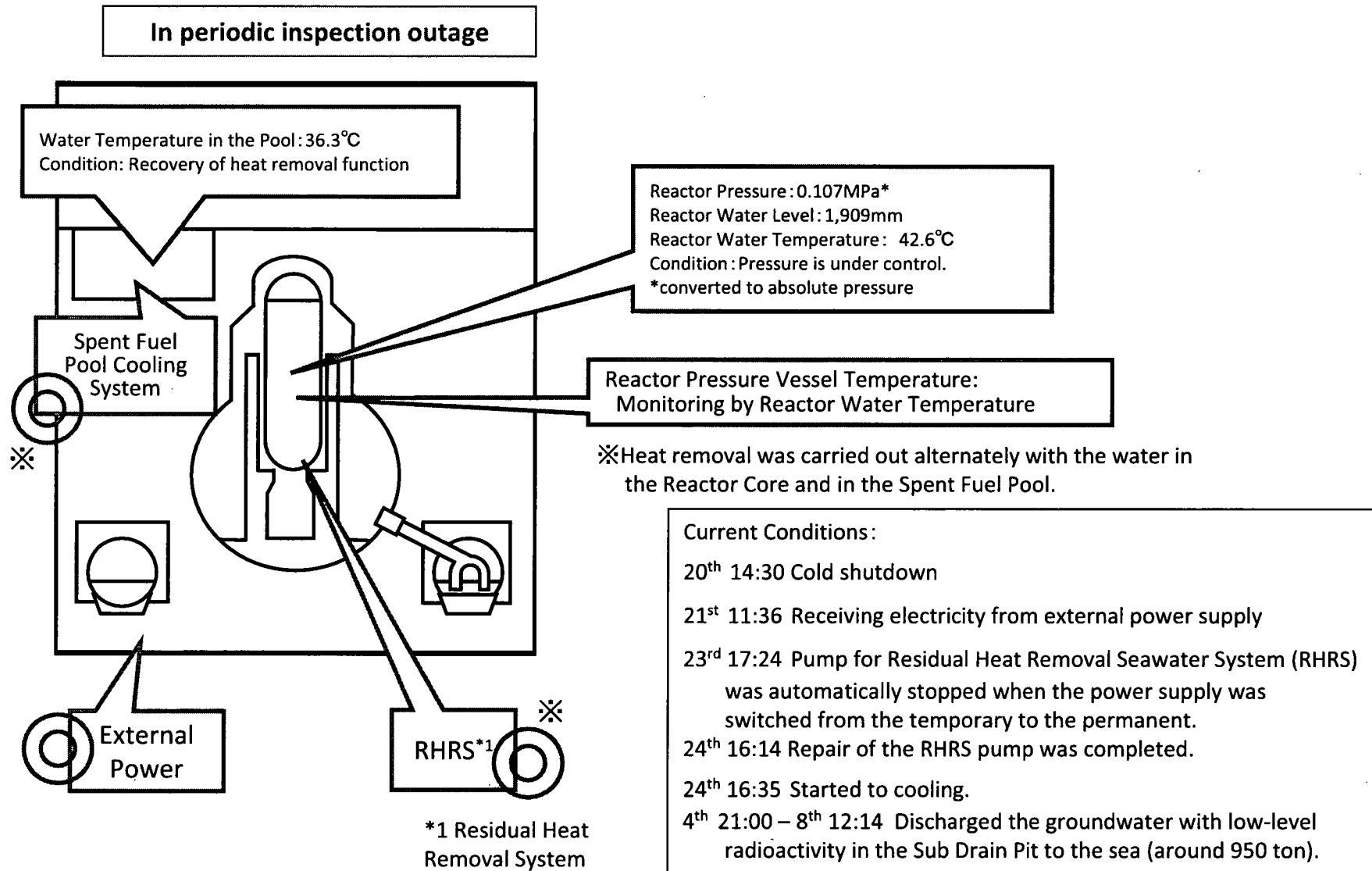
Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

*1 Residual Heat Removal System
*2 Emergency Diesel Generator
*3 Primary Containment Vessel
*4 Suppression Pool

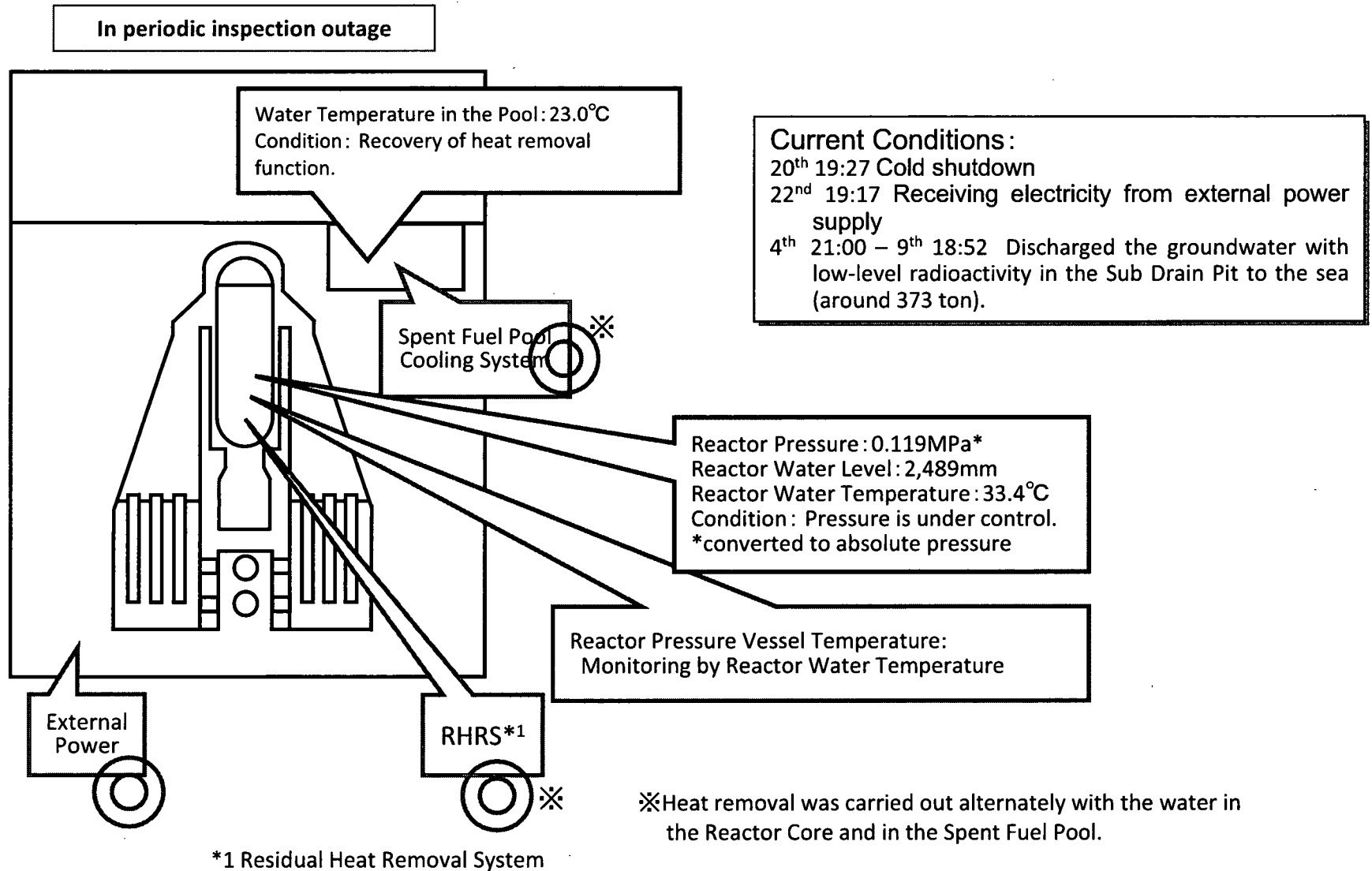
Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 13:00 April 11th, 2011)



Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 13:00 April 11th, 2011)



Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 13:00 April 11th, 2011)



(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)



April 11th, 2011

**Fukushima Dai-ichi
Monitoring points**

- ① North side of main office building (approx. 0.5km from Unit 2 in northwest direction)
- ② Near Gymnasium (East side of MP-5) (approx. 0.9km from Unit 2 in westnorthwest direction)
- ③ Near West Gate (near MP-5) (approx. 1.1km from Unit 2 in west direction)
- ④ Front of near Main Gate (near MP-6) (approx. 1.0km from Unit 2 in westsouthwest direction)
- ⑤ Front of Earthquake Isolation Building (approx. 0.5km from Unit2 in northwest dirction)
- ⑥ South side of main office building
- ⑦ Main Gate

MC: Monitoring Car TM: Transportable Monitoring post

Monitoring points		③																							
Reading time		0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MC	Reading(μ Sv/h)	45.7	45.8	45.7	45.9	45.6	45.7	45.6	45.6	45.5	45.6	45.5	45.7	45.5	45.5	45.5	45.4	45.5	45.4	45.3	45.3	45.4	45.4	45.3	45.2
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	612	-	-	614	-	-	613	-	-	612	-	-	612	-	-	610	-	-	614	-	-	610	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	84	-	-	83	-	-	83	-	-	83	-	-	83	-	-	83	-	-	83	-	-	82	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	36	-	-	36	-	-	35	-	-	35	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-
	wind direction	E	NW	SSE	W	NW	NNE	NW	ENE	W	WNW	WNW	WNW	SW	W	WNW	W	WSW	WSW	WSW	W	W	W	WSW	WNW
	wind speed (m/s)	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.5	0.6	0.6	0.8	0.6	0.6	0.8	0.8	0.6	0.8	0.7	0.6	0.6	0.7	0.8	0.6

*1: SMOB : South Side of Main Office Building

*2: MG: Main Gate

*3: WG:West Gate

Monitoring points		③																							
Reading time		4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MC	Reading(μ Sv/h)	45.2	45.3	45.3	45.1	45.2	45.1	45.2	45.1	45.1	45.1	45.1	44.9	44.8	44.8	45.1	45.0	44.9	45.1	44.9	45.1	45.1	46.1	46.1	46.1
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	610	-	-	611	-	-	610	-	-	610	-	-	609	-	-	608	-	-	609	-	-	609	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	83	-	-	82	-	-	83	-	-	82	-	-	83	-	-	82	-	-	83	-	-	84	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	35	-	-
	wind direction	N	NNW	S	WNW	NW	W	W	SW	W	W	WSW	W	WSW	WSW	W	W	W	N	N	N	S	E	E	E
	wind speed (m/s)	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.3	0.3	0.4	0.7	0.7	0.6	0.4	0.6	0.6	0.6	0.7	0.5	0.7	0.6	0.7	0.6	0.9	0.9

Monitoring points		③																							
Reading time		8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MC	Reading(μ Sv/h)	46.4	45.6	45.6	45.4	45.4	46.2	45.2	45.2	45.3	45.2	45.1	44.9	45.1	45.1	44.8	44.7	45.1	44.8	44.8	44.8	44.8	44.8	44.7	44.8
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	610	-	-	603	-	-	603	-	-	596	-	-	594	-	-	594	-	-	591	-	-	592	-	-
TM	⑦MG(μ Sv/h)*2	84	-	-	82	-	-	83	-	-	84	-	-	82	-	-	85	-	-	84	-	-	82	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	37	-	-	36	-	-	36	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-
	wind direction	E	ENE	SSW	E	ESE	E	E	E	SE	SE	E	ESE	ESE	E	E	ESE	E	E	SE	E	ESE	ESE	E	NW
	wind speed (m/s)	0.7	0.8	0.8	0.6	1.4	2.4	1.6	1.4	1.3	1.6	1.4	1.5	2.3	2.6	2.0	1.9	1.7	2.1	1.2	1.2	1.6	2.3	1.8	1.6

April 10th, 2011

**Fukushima Dai-ichi
Monitoring points**

- ① North side of main office building (approx. 0.5km from Unit 2 in northwest direction)
- ② Near Gymnasium (East side of MP-5) (approx. 0.9km from Unit 2 in westnorthwest direction)
- ③ Near West Gate (near MP-5) (approx. 1.1km from Unit 2 in west direction)
- ④ Front of near Main Gate (near MP-6) (approx. 1.0km from Unit 2 in westsouthwest direction)
- ⑤ Front of Earthquake Isolation Building (approx. 0.5km from Unit2 in northwest direction)
- ⑥ South side of main office building
- ⑦ Main Gate

MC: Monitoring Car TM: Transportable Monitoring post

Monitoring points		③																							
Reading time		0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MC	Reading(μ Sv/h)	47.9	47.8	47.8	47.8	47.6	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.6	47.7	47.6	47.6	47.6	47.6	47.4	47.4	47.4	47.4	47.5	47.3	47.3	47.2
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	620	-	-	620	-	-	623	-	-	622	-	-	623	-	-	621	-	-	621	-	-	618	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	87	-	-	86	-	-	86	-	-	86	-	-	86	-	-	86	-	-	86	-	-	87	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	37	-	-	38	-	-	38	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-
	wind direction	S	NNW	WNW	WSW	WSW	SW	WSW	WSW	SSW	SW	SW	S	WNW	NW	W	NW	WNW	WNW	W	W	WSW	NW	W	WNW
	wind speed (m/s)	0.4	0.3	0.4	0.4	0.6	0.6	0.6	0.4	0.2	0.3	0.4	0.3	0.5	0.4	2.0	0.3	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.6	0.6	0.5

*1: SMOB : South Side of Main Office Building

*2: MG: Main Gate

*3: WG:West Gate

Monitoring points		③																							
Reading time		4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MC	Reading(μ Sv/h)	47.3	47.4	47.3	47.2	47.3	47.2	47.2	47.2	47.2	47.2	47.2	47.1	47.1	47.1	47.1	47.0	47.1	47.0	47.1	47.0	47.1	47.1	47.1	47.1
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	622	-	-	621	-	-	619	-	-	619	-	-	622	-	-	622	-	-	621	-	-	621	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	85	-	-	86	-	-	86	-	-	85	-	-	87	-	-	86	-	-	86	-	-	85	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	38	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-
	wind direction	WNW	W	W	W	WSW	SW	WSW	W	WSW	WSW	W	W	W	W	WNW	SW	WSW	W	NW	N	N	ENE	NE	SE
	wind speed (m/s)	0.5	0.5	0.8	0.9	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.6	0.7	0.5	0.8	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.6	0.9	0.7	0.8

Monitoring points		③																							
Reading time		8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MC	Reading(μ Sv/h)	47.0	47.1	47.2	47.2	47.0	47.1	47.1	47.1	47.1	47.3	47.6	47.4	47.6	47.6	47.4	47.3	47.4	47.4	47.2	47.1	47.1	47.1	47.1	47.1
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	617	-	-	615	-	-	611	-	-	610	-	-	607	-	-	609	-	-	602	-	-	605	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	86	-	-	86	-	-	85	-	-	85	-	-	85	-	-	85	-	-	86	-	-	86	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	37	-	-	36	-	-	37	-	-
	wind direction	NE	E	E	ESE	SE	E	NE	ESE	E	NE	SE	NE	NE	E	E	ESE	E	NE	E	SSE	E	ESE	ESE	ESE
	wind speed (m/s)	0.7	1.9	2.3	2.1	2.4	1.3	1.6	1.7	2.4	1.9	2.0	2.4	2.3	2.4	2.6	2.0	2.2	2.5	2.0	2.7	2.0	2.2	2.8	2.8



**Fukushima Dai-ichi
Monitoring points**

- ① North side of main office building (approx. 0.5km from Unit 2 in northwest direction)
 - ② Near Gymnasium (East side of MP-5) (approx. 0.9km from Unit 2 in westnorthwest direction)
 - ③ Near West Gate (near MP-5) (approx. 1.1km from Unit 2 in west direction)
 - ④ Front of near Main Gate (near MP-6) (approx. 1.0km from Unit 2 in westsouthwest direction)
 - ⑤ Front of Earthquake Isolation Building (approx. 0.5km from Unit2 in northwest dirction)
 - ⑥ South side of main office building
 - ⑦ Main Gate
- MC: Monitoring Car TM: Transportable Monitoring post

Monitoring points		③																							
Reading time		12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
MC	Reading(μ Sv/h)	47.1	46.8	47.1	47.0	46.9	46.8	46.9	46.8	46.9	46.8	47.0	46.8	46.7	46.7	46.8	46.8	46.7	46.6	46.7	46.7	46.6	46.8	46.6	46.6
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	602	-	-	605	-	-	600	-	-	601	-	-	602	-	-	598	-	-	598	-	-	596	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	88	-	-	87	-	-	88	-	-	86	-	-	84	-	-	87	-	-	87	-	-	85	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-
wind direction		ESE	NE	E	E	E	ESE	ESE	ESE	ESE	SE	SE	SE	SE	SE	ESE	ESE	SSE	SSE	S	ESE	E	ESE	NE	ESE
wind speed (m/s)		2.7	2.3	2.4	2.5	2.0	2.3	2.8	2.4	3.5	2.7	2.2	2.7	2.9	3.0	2.3	2.2	2.6	2.2	2.1	2.5	2.8	2.0	2.5	2.2

*1: SMOB : South Side of Main Office Building
 *2: MG: Main Gate
 *3: WG:West Gate

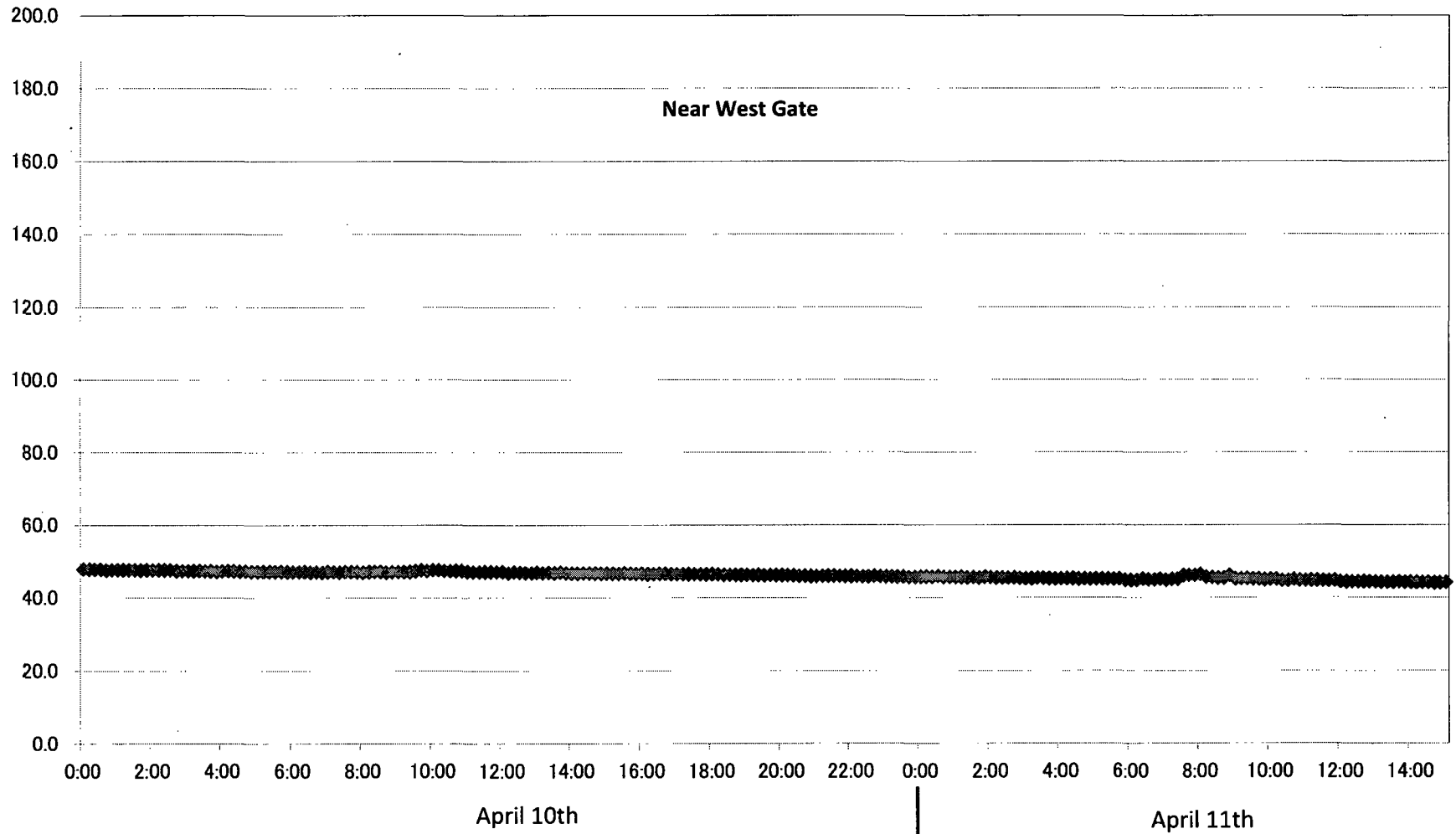
Monitoring points		③																								
Reading time		16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50	
MC	Reading(μ Sv/h)	46.6	46.5	46.5	46.6	46.6	46.5	46.5	46.5	46.5	46.5	46.4	46.4	46.5	46.4	46.3	46.3	46.3	46.3	46.3	46.3	46.2	46.3	46.1	46.2	46.2
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	598	-	-	597	-	-	598	-	-	601	-	-	598	-	-	601	-	-	604	-	-	605	-	-	
	⑦MG(μ Sv/h)*2	86	-	-	86	-	-	86	-	-	85	-	-	86	-	-	85	-	-	84	-	-	84	-	-	
	③WG(μ Sv/h)*3	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	35	-	-	36	-	-	
wind direction		E	SE	E	ESE	SSE	E	SSE	S	S	SE	SSE	SSW	ESE	E	S	SW	SSW	SE	WSW	SSE	W	S	S	WSW	
wind speed (m/s)		2.4	1.9	2.0	2.1	1.5	1.5	1.6	1.3	1.3	1.1	1.0	1.4	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.4	0.5	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	

Monitoring points		③																							
Reading time		20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
MC	Reading(μ Sv/h)	46.2	46.2	46.1	46.0	46.0	45.9	45.9	45.9	46.0	46.0	45.9	45.9	45.9	45.9	45.8	45.8	45.9	45.8	45.8	45.8	45.7	45.8	45.7	45.6
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	606	-	-	611	-	-	610	-	-	611	-	-	611	-	-	612	-	-	612	-	-	612	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	83	-	-	83	-	-	85	-	-	85	-	-	84	-	-	83	-	-	82	-	-	84	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-	36	-	-
wind direction		WSW	WSW	SW	W	S	WSW	WSW	W	SSE	WSW	WSW	SW	SE	WSW	SSW	WSW	WSW	SW	WSW	W	S	S	NE	NNE
wind speed (m/s)		0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3

Dose Rate in the Fukushima Dai-ichi NPS

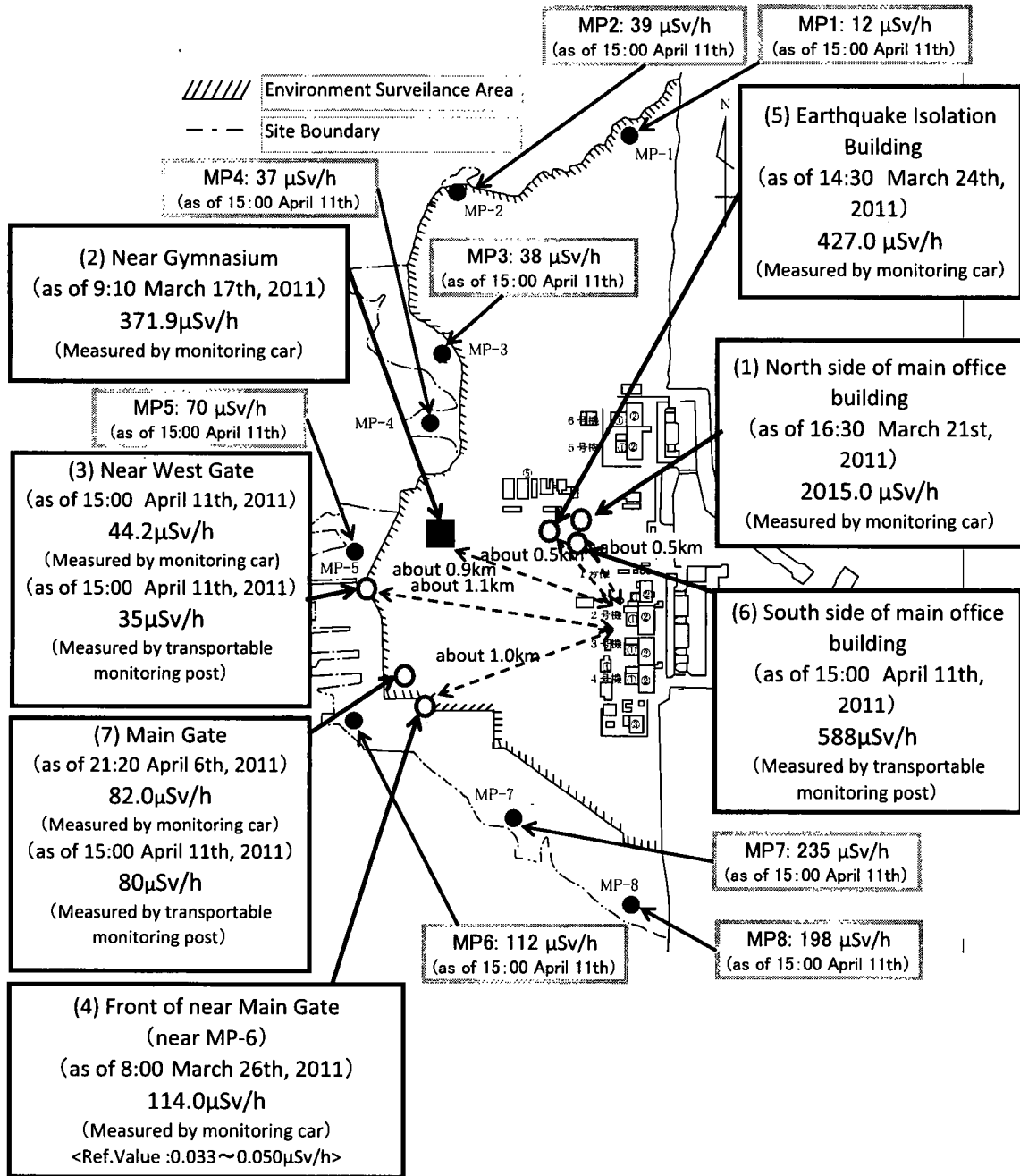
(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$



Fukushima Dai-ichi NPS

as of 17:00, April 11th, 2011



Fukushima Dai-ri (TEPCO's Monitoring Post)

April 11, 2011																									
monitoring point	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.340	3.331	3.324	3.341	3.333	3.337	3.342	3.358	3.327	3.329	3.319	3.330	3.328	3.333	3.332	3.337	3.323	3.339	3.325	3.318	3.318	3.311	3.316	3.324	
MP2 (μ Sv/h)	2.492	2.483	2.499	2.500	2.504	2.505	2.496	2.502	2.491	2.503	2.488	2.491	2.503	2.486	2.486	2.490	2.483	2.478	2.495	2.497	2.486	2.483	2.484	2.494	
MP3 (μ Sv/h)	3.594	3.573	3.600	3.578	3.588	3.586	3.587	3.584	3.608	3.586	3.587	3.580	3.578	3.566	3.589	3.576	3.579	3.583	3.573	3.564	3.577	3.571	3.579	3.556	
MP4 (μ Sv/h)	2.814	2.812	2.822	2.826	2.811	2.800	2.795	2.814	2.806	2.805	2.802	2.818	2.817	2.815	2.807	2.791	2.795	2.803	2.800	2.801	2.812	2.803	2.786	2.797	
MP5 (μ Sv/h)	2.834	2.830	2.823	2.820	2.828	2.816	2.809	2.810	2.814	2.825	2.805	2.804	2.814	2.803	2.803	2.799	2.831	2.806	2.807	2.816	2.795	2.824	2.800	2.804	
MP6 (μ Sv/h)	2.770	2.773	2.765	2.767	2.763	2.778	2.765	2.779	2.770	2.782	2.751	2.779	2.763	2.759	2.750	2.776	2.769	2.757	2.761	2.759	2.764	2.760	2.764	2.764	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	SSW	SSW	SSW	SSW	SW	SW	SW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SW	SSW	SSW	SSW	SSW	S	SSW	S	SSW	
wind speed (m/s)	10.2	9.2	9.7	7.8	5.3	4.5	6.1	6.8	7.4	6.3	6.6	6.3	6.2	4.7	4.4	2.5	3.2	3.2	3.3	3.0	2.2	4.1	4.4	4.4	

*1: NM: Not measured due to the malfunction

April 11, 2011																									
monitoring point	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.312	3.309	3.307	3.309	3.308	3.320	3.313	3.317	3.307	3.323	3.311	3.301	3.317	3.298	3.316	3.296	3.303	3.310	3.300	3.290	3.317	3.309	3.313	3.308	
MP2 (μ Sv/h)	2.490	2.481	2.484	2.482	2.482	2.486	2.473	2.481	2.485	2.482	2.470	2.481	2.468	2.475	2.480	2.466	2.482	2.484	2.473	2.467	2.467	2.475	2.486	2.488	
MP3 (μ Sv/h)	3.559	3.578	3.565	3.562	3.573	3.558	3.564	3.574	3.555	3.566	3.565	3.538	3.552	3.548	3.565	3.570	3.555	3.546	3.546	3.553	3.562	3.556	3.574	3.539	
MP4 (μ Sv/h)	2.794	2.796	2.786	2.796	2.796	2.795	2.790	2.795	2.788	2.804	2.795	2.791	2.795	2.788	2.778	2.794	2.796	2.793	2.789	2.790	2.792	2.781	2.792	2.789	
MP5 (μ Sv/h)	2.804	2.805	2.807	2.801	2.793	2.815	2.789	2.785	2.791	2.797	2.797	2.789	2.798	2.785	2.799	2.796	2.800	2.793	2.799	2.791	2.796	2.800	2.801	2.804	
MP6 (μ Sv/h)	2.773	2.759	2.769	2.753	2.750	2.769	2.754	2.760	2.764	2.758	2.748	2.758	2.749	2.749	2.759	2.748	2.753	2.756	2.749	2.758	2.761	2.765	2.750	2.734	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SW	SW	SW	SW	SW	SW	WSW	WSW	SW	SW	SW	SW	SW	
wind speed (m/s)	4.0	4.7	5.5	6.0	5.6	5.0	5.4	6.4	6.7	7.3	8.6	7.8	7.5	5.1	5.4	6.0	6.4	2.9	2.2	2.9	3.0	3.5	3.0	1.4	

April 11, 2011																									
monitoring point	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.312	3.304	3.299	3.305	3.306	3.312	3.302	3.311	3.300	3.288	3.318	3.288	3.300	3.304	3.287	3.302	3.299	3.303	3.312	3.313	3.294	3.298	3.307	3.300	
MP2 (μ Sv/h)	2.482	2.490	2.483	2.480	2.481	2.469	2.463	2.487	2.474	2.483	2.482	2.477	2.486	2.479	2.479	2.487	2.474	2.480	2.495	2.473	2.483	2.481	2.467	2.474	
MP3 (μ Sv/h)	3.562	3.567	3.547	3.560	3.552	3.558	3.549	3.554	3.548	3.563	3.543	3.559	3.542	3.542	3.535	3.543	3.550	3.536	3.540	3.537	3.539	3.527	3.539	3.526	
MP4 (μ Sv/h)	2.791	2.795	2.805	2.796	2.791	2.792	2.784	2.780	2.795	2.797	2.779	2.777	2.785	2.779	2.787	2.784	2.785	2.794	2.766	2.799	2.793	2.779	2.789	2.773	
MP5 (μ Sv/h)	2.795	2.790	2.794	2.785	2.793	2.798	2.797	2.787	2.787	2.783	2.795	2.776	2.780	2.772	2.799	2.794	2.787	2.796	2.796	2.792	2.807	2.787	2.794	2.791	
MP6 (μ Sv/h)	2.749	2.760	2.747	2.770	2.762	2.742	2.747	2.748	2.776	2.743	2.758	2.765	2.747	2.762	2.752	2.759	2.760	2.748	2.748	2.737	2.755	2.745	2.758	2.756	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	SW	SSW	SSW	SSW	ESE	S	S	ENE	ENE	ENE	E	SE	SE	SSE	S	SSE	SE	SE	SE	S	S	S	S	SSE	
wind speed (m/s)	1.3	1.2	1.8	1.6	0.4	0.7	0.9	1.6	2.9	2.7	3.4	3.0	3.0	3.4	5.3	4.9	3.2	1.9	2.2	5.3	6.3	6.2	4.5	4.1	

Fukushima Dai-ri (TEPCO's Monitoring Post)

April 10, 2011																									
monitoring point	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.423	3.424	3.419	3.401	3.423	3.442	3.420	3.411	3.413	3.406	3.400	3.409	3.413	3.405	3.410	3.367	3.378	3.372	3.384	3.379	3.365	3.357	3.376	3.358	
MP2 (μ Sv/h)	2.556	2.559	2.553	2.555	2.547	2.556	2.547	2.543	2.548	2.544	2.547	2.559	2.538	2.528	2.539	2.532	2.541	2.543	2.541	2.533	2.540	2.532	2.529	2.527	
MP3 (μ Sv/h)	3.662	3.667	3.661	3.660	3.659	3.649	3.661	3.644	3.645	3.641	3.663	3.652	3.633	3.644	3.649	3.640	3.638	3.645	3.635	3.642	3.646	3.641	3.634	3.636	
MP4 (μ Sv/h)	2.879	2.882	2.878	2.880	2.882	2.870	2.865	2.880	2.880	2.874	2.862	2.864	2.870	2.863	2.853	2.867	2.848	2.838	2.826	2.833	2.828	2.834	2.836	2.825	
MP5 (μ Sv/h)	2.878	2.854	2.891	2.857	2.881	2.874	2.874	2.870	2.872	2.886	2.879	2.881	2.889	2.865	2.872	2.878	2.864	2.866	2.853	2.863	2.848	2.847	2.846	2.833	
MP6 (μ Sv/h)	2.810	2.821	2.825	2.831	2.830	2.832	2.816	2.815	2.826	2.833	2.839	2.833	2.823	2.832	2.833	2.812	2.825	2.806	2.815	2.815	2.817	2.805	2.811	2.824	
MP7 (μ Sv/h)	2.050	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	SE	SE	SE	ESE	SE	SE	ESE	SE	SSE	S	SE	SSE	S	SSE	SSE	S	ESE	ESE	SSE	S	S	SSE	SSE	SE	
wind speed (m/s)	2.1	2.8	2.7	2.3	2.7	2.2	1.7	2.7	3.2	6.4	2.8	4.2	2.5	3.0	4.4	4.1	1.9	2.2	3.7	7.0	6.5	7.3	6.6	3.0	

*1: NM: Not measured due to the malfunction

April 10, 2011																									
monitoring point	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.365	3.373	3.372	3.365	3.382	3.360	3.374	3.371	3.372	3.369	3.378	3.381	3.377	3.374	3.370	3.375	3.364	3.371	3.365	3.361	3.351	3.361	3.358	3.356	
MP2 (μ Sv/h)	2.528	2.516	2.525	2.518	2.529	2.512	2.514	2.525	2.517	2.517	2.521	2.523	2.515	2.521	2.530	2.506	2.509	2.516	2.524	2.511	2.503	2.518	2.503	2.501	
MP3 (μ Sv/h)	3.618	3.645	3.633	3.626	3.633	3.619	3.625	3.625	3.629	3.631	3.623	3.638	3.619	3.631	3.613	3.621	3.617	3.612	3.628	3.615	3.618	3.618	3.620	3.598	
MP4 (μ Sv/h)	2.834	2.832	2.838	2.833	2.819	2.824	2.844	2.833	2.836	2.828	2.836	2.832	2.835	2.826	2.829	2.823	2.827	2.839	2.819	2.819	2.815	2.833	2.818	2.829	
MP5 (μ Sv/h)	2.854	2.846	2.839	2.845	2.843	2.840	2.834	2.830	2.833	2.841	2.836	2.835	2.836	2.821	2.831	2.835	2.848	2.840	2.831	2.841	2.825	2.819	2.829	2.828	
MP6 (μ Sv/h)	2.812	2.794	2.802	2.790	2.794	2.802	2.784	2.794	2.771	2.783	2.780	2.794	2.787	2.775	2.783	2.785	2.775	2.779	2.777	2.779	2.769	2.785	2.770	2.789	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	S	S	SSE	SSE	S	S	SSE	SE	SSE	S	SSE	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	SSW	
wind speed (m/s)	3.9	5.2	5.7	6.4	7.2	7.3	7.4	3.8	6.2	5.6	4.0	4.5	5.8	7.4	8.0	7.3	7.7	6.8	8.0	8.5	7.5	8.1	8.0	8.4	

April 10, 2011																									
monitoring point	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.351	3.360	3.355	3.352	3.367	3.351	3.368	3.356	3.367	3.348	3.355	3.351	3.343	3.347	3.344	3.354	3.340	3.340	3.354	3.339	3.350	3.332	3.343	3.340	
MP2 (μ Sv/h)	2.511	2.493	2.510	2.514	2.502	2.507	2.499	2.509	2.502	2.496	2.511	2.512	2.512	2.501	2.522	2.500	2.507	2.499	2.499	2.498	2.497	2.501	2.505	2.496	
MP3 (μ Sv/h)	3.627	3.605	3.614	3.593	3.602	3.606	3.604	3.599	3.607	3.591	3.597	3.604	3.591	3.611	3.597	3.611	3.610	3.595	3.601	3.577	3.585	3.594	3.583	3.594	
MP4 (μ Sv/h)	2.831	2.818	2.823	2.820	2.828	2.812	2.828	2.810	2.821	2.817	2.815	2.829	2.810	2.815	2.821	2.821	2.830	2.816	2.816	2.821	2.802	2.812	2.808	2.811	
MP5 (μ Sv/h)	2.838	2.812	2.841	2.830	2.810	2.817	2.821	2.826	2.827	2.819	2.824	2.814	2.827	2.811	2.819	2.818	2.813	2.822	2.804	2.826	2.819	2.815	2.825	2.827	
MP6 (μ Sv/h)	2.771	2.782	2.786	2.775	2.772	2.781	2.769	2.782	2.763	2.763	2.779	2.770	2.775	2.780	2.765	2.771	2.767	2.772	2.791	2.756	2.772	2.770	2.773	2.787	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	SSW	SSW	SSW	S	SSW	SSW	SSW	S	S	S	SSW	SSW	S	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	
wind speed (m/s)	9.4	10.5	10.9	9.8	9.1	9.4	9.9	9.4	9.3	8.8	7.7	8.9	8.2	8.4	7.5	7.7	8.2	7.9	7.7	9.9	10.5	10.5	9.1	10.1	

Fukushima Dai-ri (TEPCO's Monitoring Post)

April 10, 2011																								
monitoring point	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MP1 (μ Sv/h)	3.441	3.447	3.461	3.439	3.423	3.439	3.438	3.456	3.456	3.459	3.436	3.437	3.450	3.446	3.437	3.445	3.433	3.449	3.434	3.445	3.427	3.438	3.442	3.462
MP2 (μ Sv/h)	2.580	2.572	2.570	2.557	2.575	2.564	2.583	2.597	2.592	2.579	2.576	2.575	2.559	2.580	2.564	2.559	2.560	2.577	2.577	2.557	2.572	2.592	2.591	2.636
MP3 (μ Sv/h)	3.722	3.709	3.723	3.715	3.713	3.724	3.724	3.727	3.710	3.703	3.705	3.711	3.698	3.724	3.705	3.711	3.700	3.713	3.711	3.688	3.697	3.709	3.716	3.742
MP4 (μ Sv/h)	2.900	2.887	2.904	2.884	2.887	2.900	2.899	2.900	2.918	2.908	2.883	2.897	2.893	2.900	2.896	2.897	2.894	2.896	2.890	2.887	2.874	2.897	2.891	2.925
MP5 (μ Sv/h)	2.917	2.915	2.898	2.897	2.910	2.888	2.930	2.911	2.924	2.923	2.918	2.889	2.905	2.913	2.906	2.899	2.908	2.900	2.893	2.878	2.890	2.900	2.901	2.955
MP6 (μ Sv/h)	2.830	2.825	2.818	2.825	2.823	2.827	2.830	2.823	2.835	2.833	2.829	2.824	2.832	2.824	2.839	2.821	2.812	2.830	2.817	2.808	2.795	2.835	2.828	2.830
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1
wind direction	N	N	N	N	N	N	NNE	N	N	NNE	NNE	NNE	NNE	NNE	N	N	NNE	NE	NNE	NNE	NNE	N	N	N
wind speed (m/s)	3.6	3.5	2.3	2.9	2.0	1.7	3.5	3.8	2.3	3.2	4.6	3.6	4.2	4.4	3.1	6.0	0.8	2.2	3.4	4.7	3.5	3.3	5.4	5.5

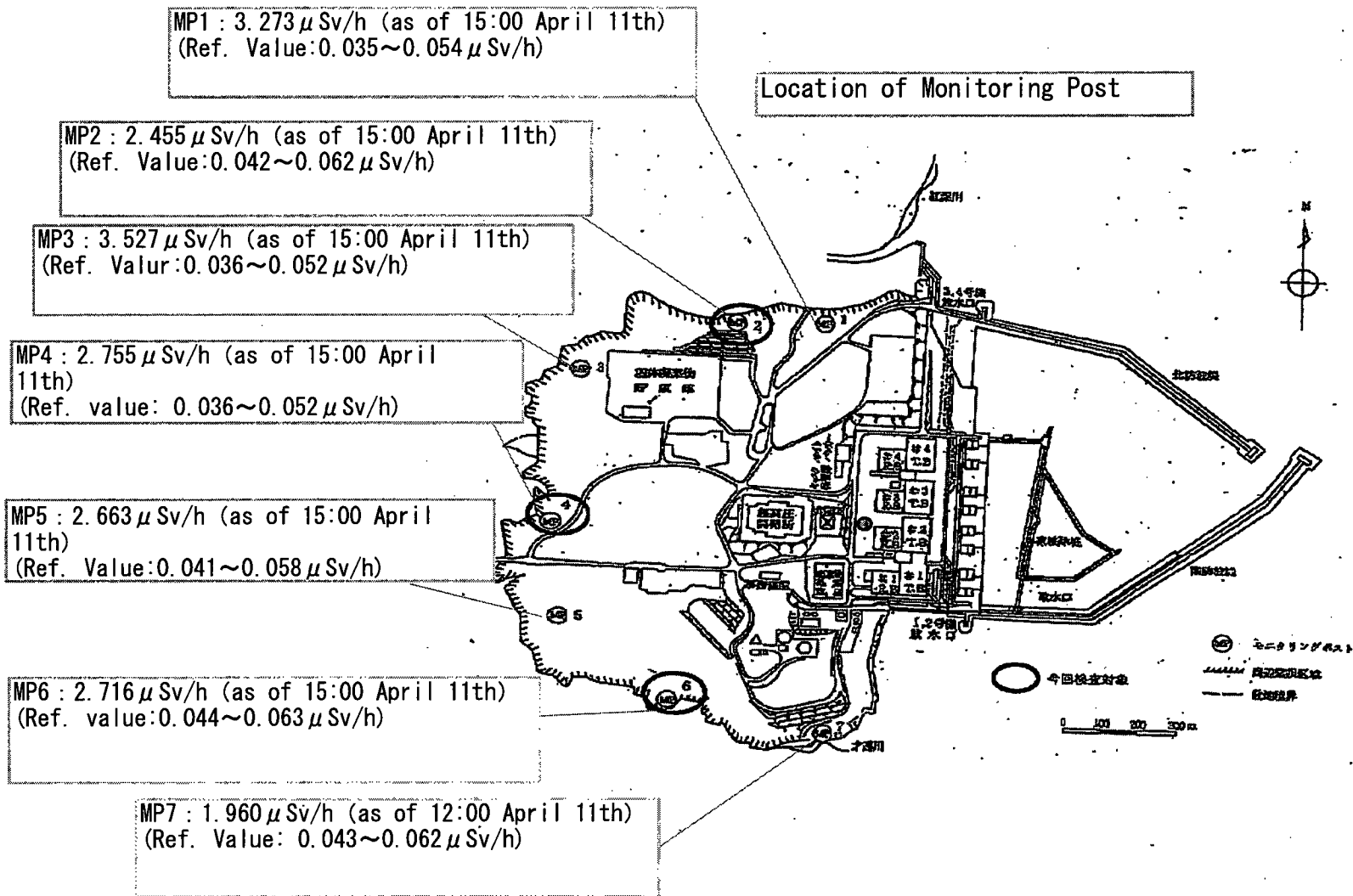
*1: NM: Not measured due to the malfunction

April 10, 2011																								
monitoring point	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MP1 (μ Sv/h)	3.440	3.430	3.427	3.427	3.409	3.431	3.423	3.414	3.409	3.417	3.407	3.398	3.416	3.409	3.415	3.400	3.402	3.409	3.389	3.409	3.419	3.408	3.401	3.409
MP2 (μ Sv/h)	2.581	2.560	2.558	2.548	2.551	2.555	2.554	2.560	2.554	2.548	2.543	2.555	2.549	2.540	2.542	2.531	2.547	2.536	2.540	2.551	2.526	2.540	2.547	2.534
MP3 (μ Sv/h)	3.705	3.692	3.672	3.693	3.678	3.671	3.689	3.686	3.674	3.693	3.693	3.683	3.667	3.676	3.667	3.673	3.666	3.661	3.664	3.666	3.668	3.682	3.659	3.663
MP4 (μ Sv/h)	2.894	2.890	2.873	2.883	2.874	2.868	2.867	2.881	2.861	2.874	2.865	2.873	2.885	2.871	2.871	2.875	2.854	2.870	2.866	2.860	2.862	2.875	2.869	2.874
MP5 (μ Sv/h)	2.926	2.886	2.888	2.893	2.892	2.883	2.888	2.870	2.864	2.887	2.872	2.891	2.865	2.875	2.868	2.873	2.879	2.877	2.859	2.884	2.873	2.875	2.882	2.871
MP6 (μ Sv/h)	2.843	2.823	2.819	2.809	2.804	2.798	2.820	2.804	2.809	2.795	2.778	2.807	2.807	2.802	2.792	2.794	2.794	2.800	2.806	2.784	2.796	2.796	2.792	2.781
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1
wind direction	N	N	N	N	NNW	NNW	N	NNW	NNW	N	NNW	NNW	N	N	N	NNW	N	N	N	N	N	N	N	NNE
wind speed (m/s)	5.1	4.1	4.1	4.4	2.7	3.1	3.4	2.9	3.0	3.1	2.4	2.2	2.8	2.3	3.2	2.2	3.1	3.2	3.5	2.4	1.6	2.0	3.2	3.1

April 10, 2011																								
monitoring point	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MP1 (μ Sv/h)	3.406	3.420	3.420	3.411	3.416	3.408	3.400	3.396	3.400	3.396	3.400	3.409	3.399	3.404	3.415	3.401	3.410	3.410	3.422	3.398	3.436	3.417	3.408	3.412
MP2 (μ Sv/h)	2.539	2.555	2.530	2.541	2.549	2.539	2.546	2.544	2.547	2.548	2.544	2.553	2.548	2.547	2.560	2.542	2.544	2.549	2.560	2.555	2.538	2.550	2.537	2.538
MP3 (μ Sv/h)	3.667	3.669	3.668	3.676	3.668	3.672	3.671	3.666	3.663	3.651	3.667	3.667	3.658	3.669	3.669	3.665	3.662	3.655	3.660	3.657	3.669	3.657	3.669	3.668
MP4 (μ Sv/h)	2.871	2.880	2.863	2.858	2.866	2.873	2.878	2.876	2.875	2.879	2.871	2.872	2.871	2.885	2.891	2.888	2.895	2.888	2.888	2.901	2.890	2.877	2.878	2.877
MP5 (μ Sv/h)	2.874	2.868	2.863	2.867	2.868	2.849	2.876	2.864	2.876	2.875	2.872	2.862	2.875	2.876	2.854	2.871	2.856	2.880	2.861	2.880	2.886	2.863	2.863	2.866
MP6 (μ Sv/h)	2.799	2.805	2.800	2.806	2.815	2.799	2.811	2.812	2.815	2.812	2.810	2.808	2.808	2.823	2.813	2.812	2.824	2.817	2.833	2.819	2.826	2.819	2.831	2.838
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1
wind direction	NNE	NE	NNE	NNE	NE	NE	NE	NE	E	ENE	ENE	ENE	ENE	E	E	ESE	E	E	SE	SE	SE	SSE	S	SE
wind speed (m/s)	3.0	4.1	4.2	2.4	2.3	2.1	3.1	2.5	3.0	2.5	3.0	2.7	2.9	2.4	2.0	1.9	2.7	2.9	1.9	2.3	3.0	3.3	3.0	2.0

Fukushima Dai-ri NPS

as of 17:00, April 11th, 2011



Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9am April 11th, 2011)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 10, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.031	0.032	0.032	0.032	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.035	0.042
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.34	0.34	0.34	0.35	0.34	0.34	0.34
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.017	0.017	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi [※]	47.1	46.9	46.7	46.7	46.6	46.5	46.5	46.3	46.2	45.9	45.9	45.8
0.036~0.052		Fukushima Dai-ri	3.662	3.661	3.633	3.635	3.618	3.625	3.619	3.628	3.627	3.604	3.591	3.601
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.065	0.065	0.065	0.067	0.065	0.066	0.066	0.065	0.067	0.066	0.065	0.066
0.036~0.053	Japan Atomic Power Co.	Tokai Dai-ri NPS	0.419	0.421	0.420	0.416	0.416	0.414	0.414	0.413	0.414	0.410	0.411	0.412
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.077	0.076
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.043	0.044	0.043	0.044	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.032	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.030	0.031	0.030	0.029	0.029	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.073	0.072	0.072	0.074	0.072	0.073	0.074	0.073	0.075	0.075	0.074	0.073
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.042	0.043
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.035	0.035	0.033	0.035	0.035	0.036	0.035	0.036	0.037	0.036
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.015	0.015	0.015	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.027	0.026	0.026	0.026	0.025	0.026	0.025	0.026	0.026	0.026	0.026	0.025
0.034~0.120		Sendai NPS	0.036	0.036	0.035	0.038	0.036	0.037	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.040
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.016	0.016	0.017	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.022	0.022	0.023	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.023	0.022	0.022

※ There could be a small deviation on the monitoring time and area because of the operational situation of Fukushima Dai-ichi NPS.

Range of normal average value	Company	NPS	April 11, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.037	0.040	0.034	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.017	0.018	0.017	0.017	0.019	0.020	0.020	0.018	0.017		
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi [※]	45.7	45.6	45.5	45.3	45.2	45.2	44.8	44.9	46.4	45.2		
0.036~0.052		Fukushima Dai-ri	3.594	3.587	3.578	3.573	3.559	3.564	3.552	3.546	3.562	3.549		
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.067	0.066	0.066	0.066	0.067	0.065	0.066	0.067	0.066	0.066		
0.036~0.053	Japan Atomic Power Co.	Tokai Dai-ri NPS	0.411	0.411	0.410	0.409	0.408	0.407	0.406	0.408	0.412	0.412		
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.075	0.076	0.074	0.077	0.074	0.076	0.075	0.075	0.077	0.077		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.044	0.043	0.044	0.043		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.033	0.033	0.033	0.032		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.031	0.031	0.030	0.030	0.030	0.031	0.031	0.030	0.031	0.030		
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.073	0.075	0.074	0.073	0.073	0.073	0.075	0.075	0.075	0.075		
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.036	0.037	0.036	0.036	0.036		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014		
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.026	0.026	0.024	0.026	0.026	0.025	0.026	0.026	0.026	0.026		
0.034~0.120		Sendai NPS	0.038	0.041	0.038	0.037	0.038	0.036	0.036	0.037	0.038	0.039		
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.016	0.017	0.016	0.017	0.020	0.018	0.018	0.017	0.017		
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.025	0.025	0.024	0.024	0.023		

※ There could be a small deviation on the monitoring time and area because of the operational situation of Fukushima Dai-ichi NPS.

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (As of 13:00, April 11th)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 6 m ³ /h (As of 17:30, April 3rd) temporary measuring instrument	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 7 m ³ /h (As of 19:00, April 7th) temporary measuring instrument	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 7 m ³ /h (As of 17:32, April 3rd) temporary measuring instrument	Under shutdown	Under shutdown	Under shutdown
Reactor water level	Fuel range A : -1,600mm Fuel range B : -1,650mm (As of 12:00, April 11th)	Fuel range A : -1,500mm (As of 12:00, April 11th)	Fuel range A:-1,900mm Fuel range B:-2,250mm (As of 12:00, April 11th)	#2	Shutdown range measurement 1,909mm (As of 13:00, April 11th)	Shutdown range measurement 2,489mm (As of 13:00, April 11th)
Reactor pressure	0.416MPa g(A) 0.873MPa g(B) #3 (As of 12:00, April 11th)	-0.020MPa g (A) -0.023MPa g (D) (As of 12:00, April 11th)	-0.017MPa g (A) -0.083MPa g (C) (As of 12:00, April 11th)	#2	0.006MPa g (As of 13:00, April 11th)	0.018MPa g (As of 13:00, April 11th)
Reactor water temperature	(Impossible collection due to low system flow rate)			#2	42.6°C (As of 13:00, April 11th)	33.4°C (As of 13:00, April 11th)
Reactor Pressure Vessel (RPV) temperature	Feedwater nozzle temperature: 220.8°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 119.9°C (As of 12:00, April 11th)	Feedwater nozzle temperature: 154.8°C Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 12:00, April 11th)	Feedwater nozzle temperature: 97.0°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 111.0°C (As of 12:00, April 11th)	Unit 4 No heating element (fuel) inside the reactor Unit 5,6 Monitoring by the reactor water temperature		
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.195MPa abs S/C: 0.165MPa abs (As of 12:00, April 11th)	D/W: 0.095MPa abs S/C: #1 (As of 12:00, April 11th)	D/W: 0.1043MPa abs S/C: 0.1699MPa abs (As of 12:00, April 11th)	#2		
CAMS*3	D/W: #1 S/C: 1.11 × 10 ¹ Sv/h (As of 12:00, April 11th)	D/W: 2.84 × 10 ¹ Sv/h S/C: 7.17 × 10 ⁻¹ Sv/h (As of 12:00, April 11th)	D/W: 1.77 × 10 ¹ Sv/h S/C: 6.81 × 10 ⁻¹ Sv/h (As of 12:00, April 11th)	#2		
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	#2		
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	#2		
Spent Fuel Pool water	#1	71.0°C (As of 12:00, April 11th)	#1	#1	36.3°C (As of 13:00, April 11th)	23.0°C (As of 13:00, April 11th)
FPC skimmer level	4,500mm (As of 12:00, April 11th)	5,800mm (As of 12:00, April 11th)	#1	4,750mm (As of 12:00, April 11th)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)		Receiving external power supply (P/ C*4 4D)		Receiving external power supply	

Other information		Common pool: about 32 °C (As of 6:30, April 11th)	Unit5: Supplemental Fuel Pool Cooling mode (From 9:57 April 11th)	Unit6: SHC*5 mode (From 10:13 April 11th)
-------------------	--	---	---	---

Pressure conversion	<p>Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)</p> <p>Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)</p>
---------------------	---

- *1 D/W : Dry Well
- *2 S/C : Suppression Chamber
- *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
- *4 P/C : Power Center
- *5 SHC : Shutdown Cooling

- #1 : Measuring instrument malfunction
- #2 : Except from data collection
- #3 : Under investigation of the change of the situation

4月7日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キロ)
 - ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キロ)
 - ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キロ)
 - ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キロ)
 - ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キロ)
 - ⑥事務本館南側
 - ⑦正門
- MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

場所	③																							
間	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
測定値(μSv/h)	59.4	59.4	59.3	59.4	59.3	59.5	61.3	59.9	59.7	59.6	59.3	59.3	59.3	59.2	59.3	59.2	59.2	59.2	59.0	59.0	58.7	59.2	59.2	59.5
F性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
本館南(μSv/h)	713	-	-	716	-	-	709	-	-	712	-	-	710	-	-	709	-	-	712	-	-	708	-	-
正門(μSv/h)	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-
西門(μSv/h)	46.6	-	-	46.7	-	-	48.0	-	-	46.8	-	-	46.7	-	-	46.6	-	-	46.8	-	-	46.9	-	-
風向	北東	西	南東	西北西	東	西	西	西	南東	西北西	西	北西	西南西	西北西	西北西	北	北北西	北西	北東	南西	西	西	北北西	東
風速(m/s)	0.3	0.4	0.2	0.3	0.6	0.3	0.3	0.3	0.4	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.6	0.7	0.8	0.6	0.4	0.6	0.5	0.4	0.3

場所	③																							
間	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
測定値(μSv/h)	59.4	59.7	60.1	60.5	59.2	59.5	60.6																	
F性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND																	
本館南(μSv/h)	708	-	-	712	-	-	711																	
正門(μSv/h)	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測																	
西門(μSv/h)	47.0	-	-	47.9	-	-	48.0																	
風向	南南東	西北西	西	南東	北東	北	北北東																	
風速(m/s)	0.5	0.4	0.2	0.6	0.4	0.4	0.3																	

場所	③																							
間	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
測定値(μSv/h)																								
F性子																								
本館南(μSv/h)																								
正門(μSv/h)																								
西門(μSv/h)																								
風向																								
風速(m/s)																								

4月6日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キ口)
 - ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キ口)
 - ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キ口)
 - ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キ口)
 - ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キ口)
 - ⑥事務本館南側
 - ⑦正門
- MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

場所	⑦																							
間	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
測定値(μSv/h)	84.1	83.9	84.2	83.7	83.8	83.6	83.3	83.8	83.8	83.6	83.8	83.5	83.8	83.5	83.6	83.8	83.3	83.4	83.6	83.5	83.4	82.9	83.3	83.4
性質	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
本館南(μSv/h)	698	-	-	695	-	-	696	-	-	696	-	-	695	-	-	695	-	-	693	-	-	697	-	-
正門(μSv/h)	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-
西門(μSv/h)	47.7	-	-	47.7	-	-	47.0	-	-	47.0	-	-	47.0	-	-	46.8	-	-	46.7	-	-	46.5	-	-
風向	南東	南	南東	南南東	南東	南	東	東南東	南	東南東	東南東	東	東南東	南南東	南東	南東	南東	南東	南東	南東	南東	南東	南東	南東
風速(m/s)	3.2	2.9	3.1	3.1	3.4	3.3	2.9	2.7	2.5	2.7	2.3	2.5	2.8	2.6	3.3	3.2	2.5	2.3	2.7	2.8	2.3	2.3	2.2	2.2

場所	⑦																							
間	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
測定値(μSv/h)	83.1	83.4	83.2	83.3	83.4	83.2	83.2	83.3	83.1	83.1	83.0	82.9	83.1	82.9	82.9	82.9	82.6	82.7	82.5	82.5	82.7	82.5	82.3	82.5
性質	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
本館南(μSv/h)	696	-	-	697	-	-	690	-	-	696	-	-	696	-	-	691	-	-	697	-	-	701	-	-
正門(μSv/h)	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-
西門(μSv/h)	46.3	-	-	46.2	-	-	46.0	-	-	45.9	-	-	45.9	-	-	46.0	-	-	45.8	-	-	45.8	-	-
風向	南南東	南	南南東	南東	南	南南東	南南東	南南東	東南東	南東	南	南東	南東	南東	南東	南東	南東	南西	南西	南	西南西	西	西	北西
風速(m/s)	2.5	2.2	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.1	1.6	1.0	1.2	1.4	1.3	1.7	1.6	1.3	1.3	1.2	0.7	0.4	0.5	0.6	0.6	0.4

場所	⑦(※21:30から③)																							
間	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
測定値(μSv/h)	82.3	82.4	82.2	82.1	82.1	82.1	82.0	82.0	82.0	59.8	59.8	59.8	59.7	59.6	59.7	59.7	59.7	59.7	59.6	59.6	59.5	59.5	59.4	59.4
性質	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
本館南(μSv/h)	702	-	-	703	-	-	703	-	-	705	-	-	710	-	-	707	-	-	719	-	-	709	-	-
正門(μSv/h)	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-
西門(μSv/h)	46.4	-	-	46.3	-	-	46.5	-	-	46.0	-	-	46.2	-	-	46.5	-	-	46.2	-	-	46.5	-	-
風向	西南西	東南東	南西	南南西	南西	西南西	西南西	西南西	南南西	南西	西	西	西北西	北西	西	西北西	北西	西南西	西北西	北西	北	北北東	北北東	西
風速(m/s)	0.8	0.4	0.6	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	1.7	0.7	0.7	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.7	0.5	0.5	0.3	0.5

タリグポスト(15:00時点)

※1日1回測定値を確認

測定場所	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
測定値(μSv/h)	14	47	50	50	101	153	297	234

※MP-1及び2については、巡回による目視にて確認した値(伝送系のトラブルのため送信不可)
 ※MP-3~8については、伝送システムによる計測値

4月6日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キ口)
 - ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より北西約0.9キ口)
 - ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キ口)
 - ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キ口)
 - ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キ口)
 - ⑥事務本館南側
 - ⑦正門
- MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

場所	③																							
間	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
測定値(μSv/h)	66.2	66.2	66.2	66.1	66.1	66.1	66.0	66.0	66.0	66.0	65.9	65.8	65.8	65.8	65.8	65.7	65.7	65.7	65.6	65.6	65.6	65.5	65.5	65.6
性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
本館南(μSv/h)	737	-	-	737	-	-	739	-	-	735	-	-	738	-	-	741	-	-	739	-	-	741	-	-
正門(μSv/h)	107	-	-	109	-	-	107	-	-	108	-	-	109	-	-	109	-	-	107	-	-	107	-	-
西門(μSv/h)	49.4	-	-	49.4	-	-	49.7	-	-	49.8	-	-	49.4	-	-	49.4	-	-	49.6	-	-	49.3	-	-
風向	西北西	西	西北西	西	西北西	北北西	西	西南西	西	西	西	西	西	西	西	西	西北西	西	西北西	西北西	西北西	西北西	西	西
風速(m/s)	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.8	0.8	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.4	0.8	0.7	0.7

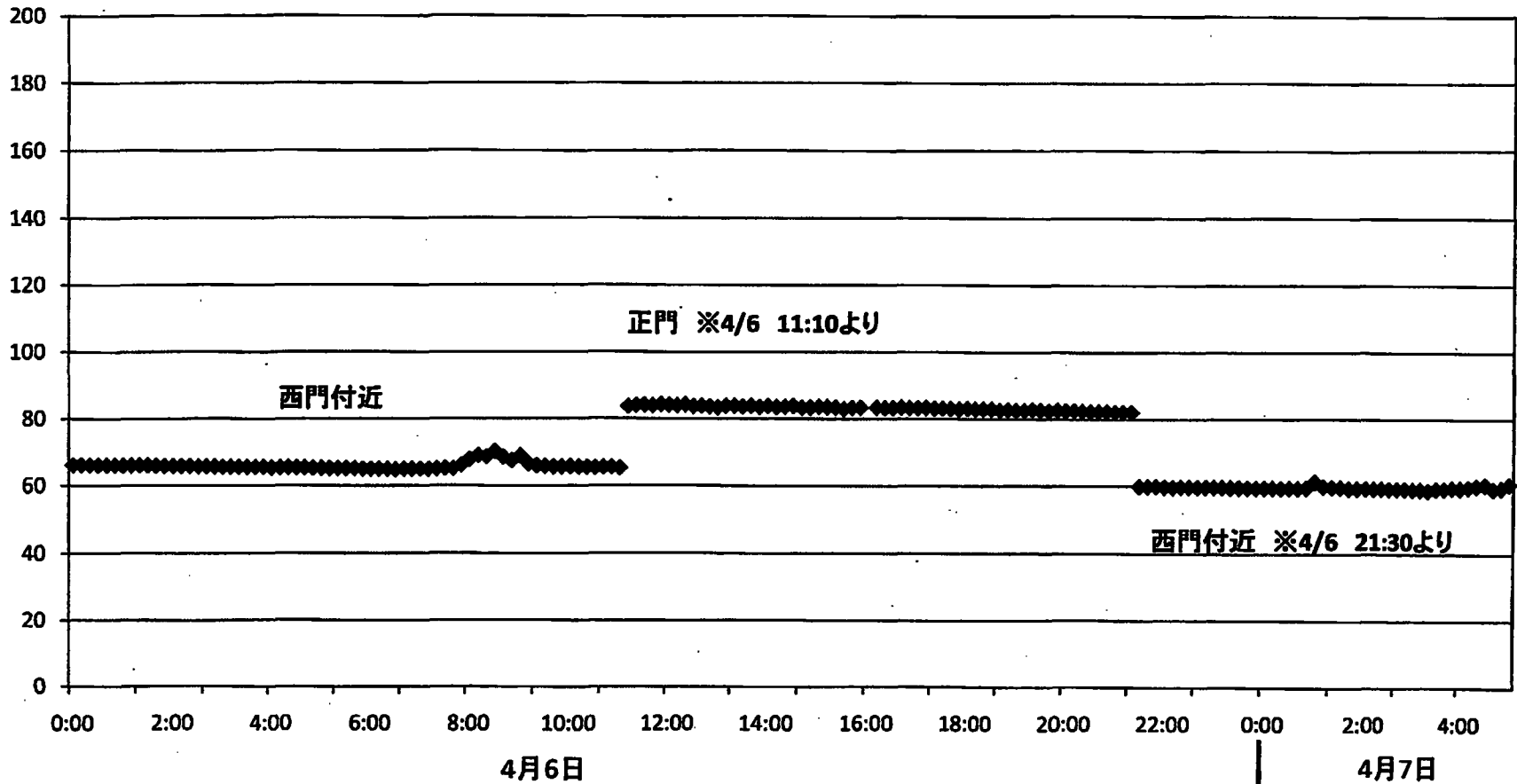
場所	③																							
間	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
測定値(μSv/h)	65.4	65.4	65.4	65.4	65.3	65.2	65.2	65.2	65.1	65.1	65.1	65.1	64.9	65.0	65.0	64.8	65.0	65.0	65.0	64.9	65.0	65.2	65.1	66.2
性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
本館南(μSv/h)	742	-	-	742	-	-	736	-	-	740	-	-	740	-	-	739	-	-	735	-	-	733	-	-
正門(μSv/h)	108	-	-	108	-	-	108	-	-	108	-	-	108	-	-	107	-	-	108	-	-	108	-	-
西門(μSv/h)	49.6	-	-	49.6	-	-	49.3	-	-	49.5	-	-	49.3	-	-	49.4	-	-	49.4	-	-	49.6	-	-
風向	西	西	西	西	西	西	西	西	西	西	西北西	西	西	西	西	西	南西	西	南西	西南西	東	東	東	東
風速(m/s)	0.5	0.8	0.9	0.6	0.8	0.8	0.9	0.9	1.0	0.8	0.7	0.5	0.9	1.0	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.8	1.4

場所	③ (※11:10から⑦)																							
間	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
測定値(μSv/h)	67.9	69.0	68.7	70.3	68.5	67.5	68.9	66.5	65.9	65.8	65.6	65.6	65.7	65.6	65.5	65.4	65.5	65.5	65.2	83.7	84.0	84.1	83.9	84.3
性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
本館南(μSv/h)	731	-	-	718	-	-	712	-	-	714	-	-	707	-	-	704	-	-	703	-	-	701	-	-
正門(μSv/h)	114	-	-	109	-	-	110	-	-	109	-	-	108	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-	欠測	-	-
西門(μSv/h)	52.3	-	-	50.9	-	-	52.2	-	-	49.0	-	-	48.7	-	-	48.4	-	-	48.1	-	-	47.7	-	-
風向	東	東	東南東	東	東	東	東	東南東	東	東南東	東南東	東南東	東	東南東	東	東南東	東	東南東	東	東	南東	南東	南東	南
風速(m/s)	1.6	1.3	1.8	2.0	1.9	2.2	2.2	2.4	2.3	2.8	2.9	2.4	3.2	3.1	3.1	3.0	2.9	3.1	3.7	4.0	2.7	3.0	3.1	3.3

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

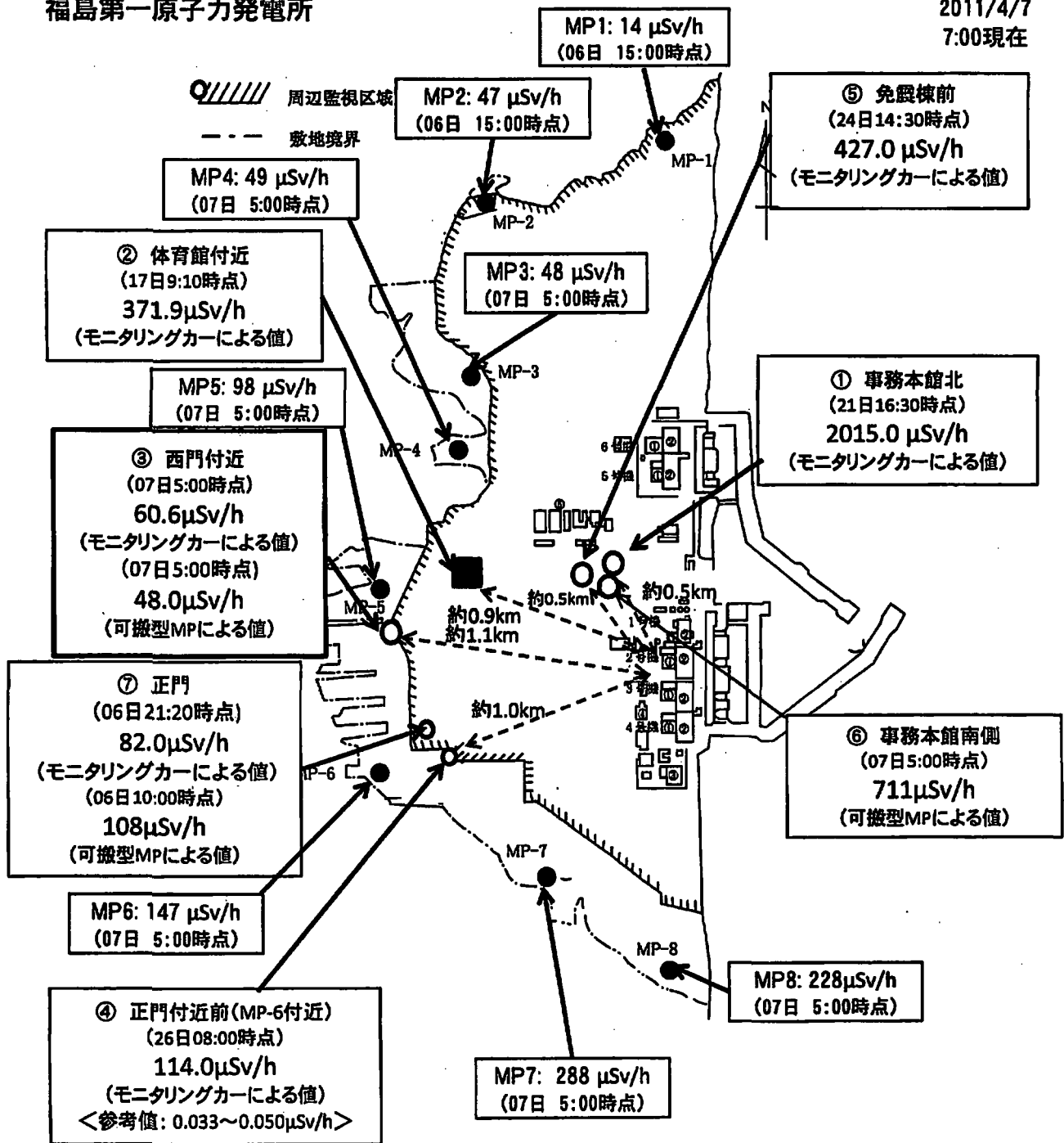
(モニタリングカーによる測定値)

$\mu\text{Sv/h}$



福島第一原子力発電所

2011/4/7
7:00現在



福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

※MP-1,2については、計測値の伝送システムが復旧するまでは、1日1回モニタリングポストを巡回し、目視にて値を確認。

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/6 23:30	-	-	48	48	98	149	291	229
2011/4/6 23:40	-	-	48	48	98	149	291	229
2011/4/6 23:50	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:00	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:10	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:20	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:30	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:40	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:50	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 1:00	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 1:10	-	-	48	48	98	149	289	228
2011/4/7 1:20	-	-	48	48	98	149	290	228
2011/4/7 1:30	-	-	48	48	98	149	290	228
2011/4/7 1:40	-	-	48	48	98	149	290	228
2011/4/7 1:50	-	-	48	48	98	149	290	228
2011/4/7 2:00	-	-	48	48	98	149	289	229
2011/4/7 2:10	-	-	48	48	98	149	289	229
2011/4/7 2:20	-	-	48	48	98	148	289	228
2011/4/7 2:30	-	-	48	48	97	148	290	229
2011/4/7 2:40	-	-	47	48	97	148	289	231
2011/4/7 2:50	-	-	47	48	97	148	289	230
2011/4/7 3:00	-	-	47	48	97	148	291	229
2011/4/7 3:10	-	-	47	47	97	147	290	230
2011/4/7 3:20	-	-	47	47	97	147	290	230
2011/4/7 3:30	-	-	47	47	97	147	290	228
2011/4/7 3:40	-	-	47	48	97	148	289	229
2011/4/7 3:50	-	-	48	48	97	148	289	228
2011/4/7 4:00	-	-	48	48	97	148	289	228
2011/4/7 4:10	-	-	47	48	97	149	289	228
2011/4/7 4:20	-	-	47	48	98	149	288	228
2011/4/7 4:30	-	-	47	48	98	148	288	228
2011/4/7 4:40	-	-	47	49	98	148	288	228
2011/4/7 4:50	-	-	47	49	98	147	288	228
2011/4/7 5:00	-	-	48	49	98	147	288	228

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μSv/h)

※MP-1,2については、計測値の伝送システムが復旧するまでは、1日1回モニタリングポストを巡回し、目視にて値を確認。

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/6 22:30	-	-	48	48	98	149	291	230
2011/4/6 22:40	-	-	48	48	98	149	291	230
2011/4/6 22:50	-	-	48	48	98	149	291	230
2011/4/6 23:00	-	-	48	48	98	149	291	230
2011/4/6 23:10	-	-	48	48	98	149	291	229
2011/4/6 23:20	-	-	48	48	98	149	291	229
2011/4/6 23:30	-	-	48	48	98	149	291	229
2011/4/6 23:40	-	-	48	48	98	149	291	229
2011/4/6 23:50	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:00	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:10	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:20	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:30	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:40	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 0:50	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 1:00	-	-	48	48	98	149	290	229
2011/4/7 1:10	-	-	48	48	98	149	289	228
2011/4/7 1:20	-	-	48	48	98	149	290	228
2011/4/7 1:30	-	-	48	48	98	149	290	228
2011/4/7 1:40	-	-	48	48	98	149	290	228
2011/4/7 1:50	-	-	48	48	98	149	290	228
2011/4/7 2:00	-	-	48	48	98	149	289	229
2011/4/7 2:10	-	-	48	48	98	149	289	229
2011/4/7 2:20	-	-	48	48	98	148	289	228
2011/4/7 2:30	-	-	48	48	97	148	290	229
2011/4/7 2:40	-	-	47	48	97	148	289	231
2011/4/7 2:50	-	-	47	48	97	148	289	230
2011/4/7 3:00	-	-	47	48	97	148	291	229
2011/4/7 3:10	-	-	47	47	97	147	290	230
2011/4/7 3:20	-	-	47	47	97	147	290	230
2011/4/7 3:30	-	-	47	47	97	147	290	229
2011/4/7 3:40	-	-	47	48	97	148	289	229
2011/4/7 3:50	-	-	48	48	97	148	289	228
2011/4/7 4:00	-	-	48	48	97	148	289	228

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

※MP-1,2については、計測値の伝送システムが復旧するまでは、1日1回モニタリングポストを巡回し、目視にて値を確認。

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/6 17:00	-	-	49	49	101	152	295	233
2011/4/6 17:10	-	-	49	49	101	152	295	233
2011/4/6 17:20	-	-	49	49	101	152	295	233
2011/4/6 17:30	-	-	49	49	101	151	295	232
2011/4/6 17:40	-	-	49	49	101	151	295	232
2011/4/6 17:50	-	-	49	49	101	151	295	232
2011/4/6 18:00	-	-	49	49	101	151	295	232
2011/4/6 18:10	-	-	49	49	101	151	295	232
2011/4/6 18:20	-	-	49	49	100	151	294	232
2011/4/6 18:30	-	-	49	49	100	151	294	232
2011/4/6 18:40	-	-	49	49	100	151	294	232
2011/4/6 18:50	-	-	49	49	100	151	294	231
2011/4/6 19:00	-	-	49	49	100	151	294	231
2011/4/6 19:10	-	-	49	49	99	151	294	231
2011/4/6 19:20	-	-	49	49	99	151	294	231
2011/4/6 19:30	-	-	49	49	99	151	294	231
2011/4/6 19:40	-	-	49	49	99	151	294	231
2011/4/6 19:50	-	-	48	49	99	150	294	231
2011/4/6 20:00	-	-	48	49	99	150	293	231
2011/4/6 20:10	-	-	48	48	99	150	293	231
2011/4/6 20:20	-	-	48	48	99	150	293	231
2011/4/6 20:30	-	-	48	48	99	150	293	231
2011/4/6 20:40	-	-	48	48	99	150	293	231
2011/4/6 20:50	-	-	48	48	99	150	292	231
2011/4/6 21:00	-	-	48	48	99	150	292	231
2011/4/6 21:10	-	-	48	48	99	150	292	231
2011/4/6 21:20	-	-	48	48	99	149	292	231
2011/4/6 21:30	-	-	48	48	99	149	292	231
2011/4/6 21:40	-	-	48	48	98	149	292	231
2011/4/6 21:50	-	-	48	48	98	149	292	231
2011/4/6 22:00	-	-	48	48	98	149	292	231

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

※MP-1,2については、計測値の伝送システムが復旧するまでは、1日1回モニタリングポストを巡回し、目視にて値を確認。

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/6 11:30	-	-	49	51	102	154	299	234
2011/4/6 11:40	-	-	49	51	102	154	299	234
2011/4/6 11:50	-	-	49	51	102	154	299	234
2011/4/6 12:00	-	-	49	51	102	154	299	234
2011/4/6 12:10	-	-	50	51	102	154	299	234
2011/4/6 12:20	-	-	50	50	102	154	299	234
2011/4/6 12:30	-	-	50	50	102	153	299	234
2011/4/6 12:40	-	-	50	50	102	153	299	234
2011/4/6 12:50	-	-	50	50	102	153	298	234
2011/4/6 13:00	-	-	50	50	102	153	298	234
2011/4/6 13:10	-	-	50	50	101	153	298	234
2011/4/6 13:20	-	-	50	50	101	153	298	234
2011/4/6 13:30	-	-	50	50	101	153	298	234
2011/4/6 13:40	-	-	50	50	101	153	298	234
2011/4/6 13:50	-	-	50	50	101	153	298	234
2011/4/6 14:00	-	-	50	50	101	153	298	233
2011/4/6 14:10	-	-	50	50	101	153	297	234
2011/4/6 14:20	-	-	50	50	101	153	297	234
2011/4/6 14:30	-	-	50	50	101	153	297	234
2011/4/6 14:40	-	-	50	50	101	153	297	234
2011/4/6 14:50	-	-	50	50	101	153	297	234
2011/4/6 15:00	-	-	50	50	101	153	297	234
2011/4/6 15:10	-	-	50	50	101	152	297	234
2011/4/6 15:20	-	-	50	50	101	152	297	234
2011/4/6 15:30	-	-	50	50	101	152	297	234
2011/4/6 15:40	-	-	50	50	101	152	297	234
2011/4/6 15:50	-	-	50	50	101	152	297	234
2011/4/6 16:00	-	-	50	50	101	152	296	234
2011/4/6 16:10	-	-	50	50	101	152	296	234
2011/4/6 16:20	-	-	50	49	101	152	296	234
2011/4/6 16:30	-	-	49	49	101	152	296	233
2011/4/6 16:40	-	-	49	49	101	152	296	233
2011/4/6 16:50	-	-	49	49	101	152	296	233
2011/4/6 17:00	-	-	49	49	101	152	295	233

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

※MP-1,2については、計測値の伝送システムが復旧するまでは、1日1回モニタリングポストを巡回し、目視にて値を確認。

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/6 6:20	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 6:30	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 6:40	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 6:50	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 7:00	-	-	49	49	102	156	301	236
2011/4/6 7:10	-	-	49	49	102	156	301	236
2011/4/6 7:20	-	-	49	49	102	155	301	236
2011/4/6 7:30	-	-	49	49	102	155	301	236
2011/4/6 7:40	-	-	49	49	102	155	301	236
2011/4/6 7:50	-	-	49	49	102	155	301	236
2011/4/6 8:00	-	-	49	49	103	156	302	237
2011/4/6 8:10	-	-	49	49	104	159	302	236
2011/4/6 8:20	-	-	49	49	105	157	301	236
2011/4/6 8:30	-	-	49	49	106	156	300	236
2011/4/6 8:40	-	-	49	49	106	156	300	236
2011/4/6 8:50	-	-	49	49	105	156	300	236
2011/4/6 9:00	-	-	49	49	105	156	299	236
2011/4/6 9:10	-	-	49	49	105	155	299	235
2011/4/6 9:20	-	-	49	50	104	155	299	235
2011/4/6 9:30	-	-	49	50	103	155	299	235
2011/4/6 9:40	-	-	49	51	103	155	299	235
2011/4/6 9:50	-	-	49	51	103	155	299	235
2011/4/6 10:00	-	-	49	51	103	154	299	235
2011/4/6 10:10	-	-	49	51	103	154	299	235
2011/4/6 10:20	-	-	49	51	103	154	299	235
2011/4/6 10:30	-	-	49	51	103	154	299	235
2011/4/6 10:40	-	-	49	51	103	154	299	235
2011/4/6 10:50	-	-	49	51	103	154	299	235
2011/4/6 11:00	-	-	49	51	103	154	299	234
2011/4/6 11:10	-	-	49	51	103	154	299	234
2011/4/6 11:20	-	-	49	51	102	154	299	234
2011/4/6 11:30	-	-	49	51	102	154	299	234
2011/4/6 11:40	-	-	49	51	102	154	299	234
2011/4/6 11:50	-	-	49	51	102	154	299	234
2011/4/6 12:00	-	-	49	51	102	154	299	234

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

※MP-1,2については、計測値の伝送システムが復旧するまでは、1日1回モニタリングポストを巡回し、目視にて値を確認。

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/6 1:00	-	-	50	50	105	158	305	238
2011/4/6 1:10	-	-	50	50	105	158	304	238
2011/4/6 1:20	-	-	50	50	105	157	304	238
2011/4/6 1:30	-	-	50	50	105	157	304	238
2011/4/6 1:40	-	-	50	50	104	157	304	238
2011/4/6 1:50	-	-	49	50	104	157	304	238
2011/4/6 2:00	-	-	49	50	104	157	304	238
2011/4/6 2:10	-	-	49	50	104	157	304	238
2011/4/6 2:20	-	-	49	50	103	157	304	238
2011/4/6 2:30	-	-	49	50	103	157	304	237
2011/4/6 2:40	-	-	49	50	103	157	304	237
2011/4/6 2:50	-	-	49	50	103	157	304	237
2011/4/6 3:00	-	-	49	50	103	157	304	237
2011/4/6 3:10	-	-	49	49	103	157	303	237
2011/4/6 3:20	-	-	49	49	103	157	303	237
2011/4/6 3:30	-	-	49	49	103	157	303	237
2011/4/6 3:40	-	-	49	49	103	157	303	237
2011/4/6 3:50	-	-	49	50	103	157	303	237
2011/4/6 4:00	-	-	49	51	103	157	303	237
2011/4/6 4:10	-	-	50	52	103	157	302	237
2011/4/6 4:20	-	-	50	52	103	156	302	237
2011/4/6 4:30	-	-	50	51	103	156	302	236
2011/4/6 4:40	-	-	50	50	103	156	302	236
2011/4/6 4:50	-	-	50	49	103	156	302	236
2011/4/6 5:00	-	-	49	49	103	156	302	236
2011/4/6 5:10	-	-	49	49	103	156	302	236
2011/4/6 5:20	-	-	49	49	103	156	302	236
2011/4/6 5:30	-	-	49	49	103	156	302	236
2011/4/6 5:40	-	-	49	49	103	156	302	236
2011/4/6 5:50	-	-	49	49	103	156	302	236
2011/4/6 6:00	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 6:10	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 6:20	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 6:30	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 6:40	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 6:50	-	-	49	49	103	156	301	236
2011/4/6 7:00	-	-	49	49	102	156	301	236

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)

※MP-1,2については、計測値の伝送システムが復旧するまでは、1日1回モニタリングポストを巡回し、目視にて値を確認。

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/5 19:50	-	-	50	51	106	160	309	241
2011/4/5 20:00	-	-	50	51	106	160	309	241
2011/4/5 20:10	-	-	50	51	106	160	309	241
2011/4/5 20:20	-	-	50	51	106	160	308	241
2011/4/5 20:30	-	-	50	51	106	160	308	240
2011/4/5 20:40	-	-	50	51	106	160	308	240
2011/4/5 20:50	-	-	50	51	106	160	308	240
2011/4/5 21:00	-	-	50	51	106	160	308	240
2011/4/5 21:10	-	-	50	51	106	160	308	240
2011/4/5 21:20	-	-	50	50	106	160	308	240
2011/4/5 21:30	-	-	50	50	106	160	308	240
2011/4/5 21:40	-	-	50	50	106	160	308	240
2011/4/5 21:50	-	-	50	50	106	160	308	240
2011/4/5 22:00	-	-	50	50	106	159	308	240
2011/4/5 22:10	-	-	50	50	105	159	308	240
2011/4/5 22:20	-	-	50	50	105	159	307	240
2011/4/5 22:30	-	-	50	50	106	159	307	240
2011/4/5 22:40	-	-	50	50	106	159	307	240
2011/4/5 22:50	-	-	50	50	105	159	307	239
2011/4/5 23:00	-	-	50	50	105	158	307	239
2011/4/5 23:10	-	-	50	50	105	158	307	239
2011/4/5 23:20	-	-	50	50	105	158	307	239
2011/4/5 23:30	-	-	50	50	105	158	308	239
2011/4/5 23:40	-	-	50	50	105	158	308	239
2011/4/5 23:50	-	-	50	50	105	158	308	239
2011/4/6 0:00	-	-	50	50	105	158	308	239
2011/4/6 0:10	-	-	50	50	105	158	308	239
2011/4/6 0:20	-	-	50	50	105	158	308	239
2011/4/6 0:30	-	-	50	50	105	158	305	239
2011/4/6 0:40	-	-	50	50	105	158	305	239
2011/4/6 0:50	-	-	50	50	105	158	305	238
2011/4/6 1:00	-	-	50	50	105	158	305	238

第三(2F)(事業者のモニタリングポスト)

月7日																								
モニタリングポスト	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	
1($\mu\text{Sv/h}$)	3.852	3.862	3.863	3.850	3.863	3.845	3.851	3.389	3.855	3.849	3.837	3.850	3.840	3.834	3.842	3.836	3.846	3.835	3.841	3.827	3.824	3.843	3.836	3.836
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.831	2.815	2.799	2.808	2.802	2.815	2.808	2.807	2.800	2.804	2.799	2.810	2.809	2.821	2.810	2.806	2.798	2.802	2.798	2.793	2.787	2.804	2.804	2.804
3($\mu\text{Sv/h}$)	4.172	4.157	4.160	4.175	4.152	4.155	4.144	4.158	4.146	4.158	4.144	4.168	4.157	4.146	4.149	4.151	4.135	4.137	4.146	4.120	4.125	4.144	4.134	4.134
4($\mu\text{Sv/h}$)	3.171	3.161	3.162	3.144	3.143	3.153	3.155	3.154	3.145	3.153	3.166	3.138	3.146	3.154	3.156	3.160	3.151	3.142	3.142	3.145	3.139	3.133	3.151	3.151
5($\mu\text{Sv/h}$)	3.108	3.110	3.099	3.107	3.096	3.103	3.097	3.104	3.107	3.093	3.093	3.082	3.099	3.092	3.090	3.074	3.083	3.081	3.076	3.089	3.082	3.079	3.095	3.095
6($\mu\text{Sv/h}$)	3.078	3.103	3.085	3.086	3.091	3.086	3.074	3.083	3.102	3.088	3.077	3.085	3.077	3.085	3.078	3.082	3.088	3.069	3.080	3.079	3.073	3.069	3.067	3.067
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南南西	南西	南南西	南西	南西	南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西
速(m/s)	6.0	5.5	6.3	6.8	6.9	6.0	7.1	6.5	6.0	5.2	4.1	4.8	4.8	3.4	2.5	0.4	1.9	4.0	4.4	5.0	3.3	3.3	1.8	

月7日																								
モニタリングポスト	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	
1($\mu\text{Sv/h}$)	3.843	3.843	3.845	3.828	3.842	3.827	3.834																	
2($\mu\text{Sv/h}$)	2.822	2.807	2.809	2.798	2.795	2.812	2.799																	
3($\mu\text{Sv/h}$)	4.134	4.146	4.137	4.122	4.131	4.136	4.120																	
4($\mu\text{Sv/h}$)	3.140	3.154	3.124	3.139	3.123	3.131	3.132																	
5($\mu\text{Sv/h}$)	3.091	3.076	3.086	3.079	3.076	3.065	3.083																	
6($\mu\text{Sv/h}$)	3.089	3.082	3.070	3.083	3.081	3.078	3.075																	
7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測																	
風向	南南西	南	南南西	南南西	南南西	南	南南西																	
速(m/s)	3.0	2.5	2.7	3.5	4.1	4.7	5.3																	

月7日																								
モニタリングポスト	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	
1($\mu\text{Sv/h}$)																								
2($\mu\text{Sv/h}$)																								
3($\mu\text{Sv/h}$)																								
4($\mu\text{Sv/h}$)																								
5($\mu\text{Sv/h}$)																								
6($\mu\text{Sv/h}$)																								
7($\mu\text{Sv/h}$)																								
風向																								
速(m/s)																								

第二(2F)(事業者のモニタリングポスト)

4月6日																								
リングポスト	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
($\mu\text{Sv/h}$)	3.965	3.975	3.985	4.013	3.973	3.980	3.995	3.998	4.005	3.986	3.975	3.966	3.973	3.960	3.956	3.957	3.965	3.962	3.915	3.927	3.921	3.913	3.911	3.911
($\mu\text{Sv/h}$)	2.910	2.919	2.915	2.914	2.908	2.916	2.912	2.906	2.892	2.901	2.909	2.879	2.903	2.889	2.890	2.893	2.903	2.910	2.898	2.885	2.891	2.900	2.878	2.878
($\mu\text{Sv/h}$)	4.289	4.284	4.286	4.281	4.266	4.265	4.287	4.271	4.269	4.279	4.275	4.301	4.269	4.270	4.274	4.257	4.270	4.274	4.240	4.242	4.246	4.253	4.237	4.237
($\mu\text{Sv/h}$)	3.285	3.295	3.292	3.311	3.303	3.304	3.291	3.311	3.317	3.302	3.922	3.306	3.296	3.291	3.296	3.299	3.304	3.242	3.264	3.237	3.237	3.240	3.234	3.234
($\mu\text{Sv/h}$)	3.192	3.205	3.202	3.203	3.201	3.203	3.203	3.208	3.184	3.190	3.167	3.196	3.202	3.179	3.177	3.184	3.171	3.160	3.155	3.165	3.162	3.164	3.152	3.152
($\mu\text{Sv/h}$)	3.211	3.196	3.192	3.209	3.222	3.216	3.201	3.197	3.221	3.208	3.222	3.205	3.194	3.189	3.209	3.216	3.188	3.202	3.194	3.192	3.192	3.188	3.188	3.188
($\mu\text{Sv/h}$)	2.320	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南南東	南南東	南	南
速(m/s)	4.7	3.8	3.7	4.2	5.0	4.1	5.0	6.8	6.8	7.1	7.3	6.5	7.8	8.2	9.3	7.7	8.4	7.4	8.2	8.2	8.5	8.8	6.9	6.9

4月6日																								
リングポスト	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
($\mu\text{Sv/h}$)	3.883	3.892	3.881	3.885	3.900	3.886	3.887	3.896	3.886	3.891	3.897	3.887	3.888	3.890	3.884	3.903	3.875	3.903	3.904	3.898	3.888	3.901	3.870	3.870
($\mu\text{Sv/h}$)	2.872	2.886	2.859	2.848	2.860	2.857	2.851	2.857	2.850	2.829	2.852	2.844	2.849	2.838	2.846	2.842	2.837	2.846	2.845	2.844	2.835	2.836	2.838	2.838
($\mu\text{Sv/h}$)	4.244	4.232	4.239	4.243	4.237	4.233	4.220	4.229	4.228	4.241	4.224	4.211	4.225	4.240	4.205	4.210	4.208	4.199	4.206	4.208	4.215	4.211	4.205	4.205
($\mu\text{Sv/h}$)	3.212	3.201	3.204	3.204	3.191	3.213	3.201	3.186	3.195	3.211	3.209	3.201	3.199	3.192	3.199	3.200	3.194	3.203	3.199	3.199	3.196	3.191	3.187	3.187
($\mu\text{Sv/h}$)	3.150	3.148	3.146	3.131	3.131	3.137	3.135	3.141	3.132	3.134	3.126	3.122	3.126	3.128	3.110	3.127	3.129	3.152	3.137	3.127	3.117	3.134	3.122	3.122
($\mu\text{Sv/h}$)	3.184	3.181	3.163	3.173	3.168	3.151	3.162	3.166	3.121	3.142	3.146	3.141	3.135	3.133	3.112	3.114	3.113	3.096	3.110	3.120	3.112	3.096	3.109	3.109
($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南南東	南南東	南南東	南南東	南南東	南南東	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南南西	南南西	南南西	南
速(m/s)	7.4	6.7	6.3	6.1	9.5	10.1	8.8	8.9	10.3	8.9	8.8	10.1	9.8	10.1	9.9	10.2	9.3	7.4	7.0	6.9	7.4	7.1	6.3	6.3

4月6日																								
リングポスト	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
($\mu\text{Sv/h}$)	3.881	3.884	3.882	3.879	3.892	3.876	3.880	3.870	3.881	3.867	3.866	3.879	3.860	3.853	3.876	3.869	3.864	3.850	3.843	3.864	3.860	3.859	3.857	3.857
($\mu\text{Sv/h}$)	2.845	2.828	2.822	2.818	2.827	2.834	2.831	2.831	2.840	2.815	2.818	2.823	2.834	2.827	2.808	2.820	2.815	2.821	2.808	2.819	2.829	2.804	2.828	2.828
($\mu\text{Sv/h}$)	4.210	4.209	4.185	4.201	4.183	4.182	4.197	4.193	4.193	4.187	4.186	4.204	4.173	4.181	4.172	4.168	4.169	4.182	4.176	4.172	4.175	4.174	4.168	4.168
($\mu\text{Sv/h}$)	3.179	3.194	3.189	3.193	3.184	3.177	3.176	3.176	3.177	3.179	3.179	3.184	3.166	3.179	3.162	3.177	3.178	3.171	3.171	3.156	3.163	3.177	3.163	3.163
($\mu\text{Sv/h}$)	3.127	3.119	3.130	3.132	3.119	3.112	3.127	3.108	3.115	3.119	3.124	3.114	3.121	3.129	3.128	3.099	3.123	3.095	3.108	3.112	3.103	3.111	3.103	3.103
($\mu\text{Sv/h}$)	3.110	3.118	3.101	3.089	3.121	3.107	3.106	3.107	3.094	3.093	3.100	3.101	3.114	3.095	3.100	3.093	3.107	3.085	3.104	3.096	3.101	3.078	3.096	3.096
($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	c	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南	南南西	南	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南南西	南南西
速(m/s)	4.8	5.1	4.4	3.9	4.5	4.8	4.2	3.6	5.6	6.3	5.3	6.0	4.9	2.2	4.1	3.8	4.7	5.5	5.2	4.2	4.4	4.7	5.3	

第二(2F)(事業者のモニタリングポスト)

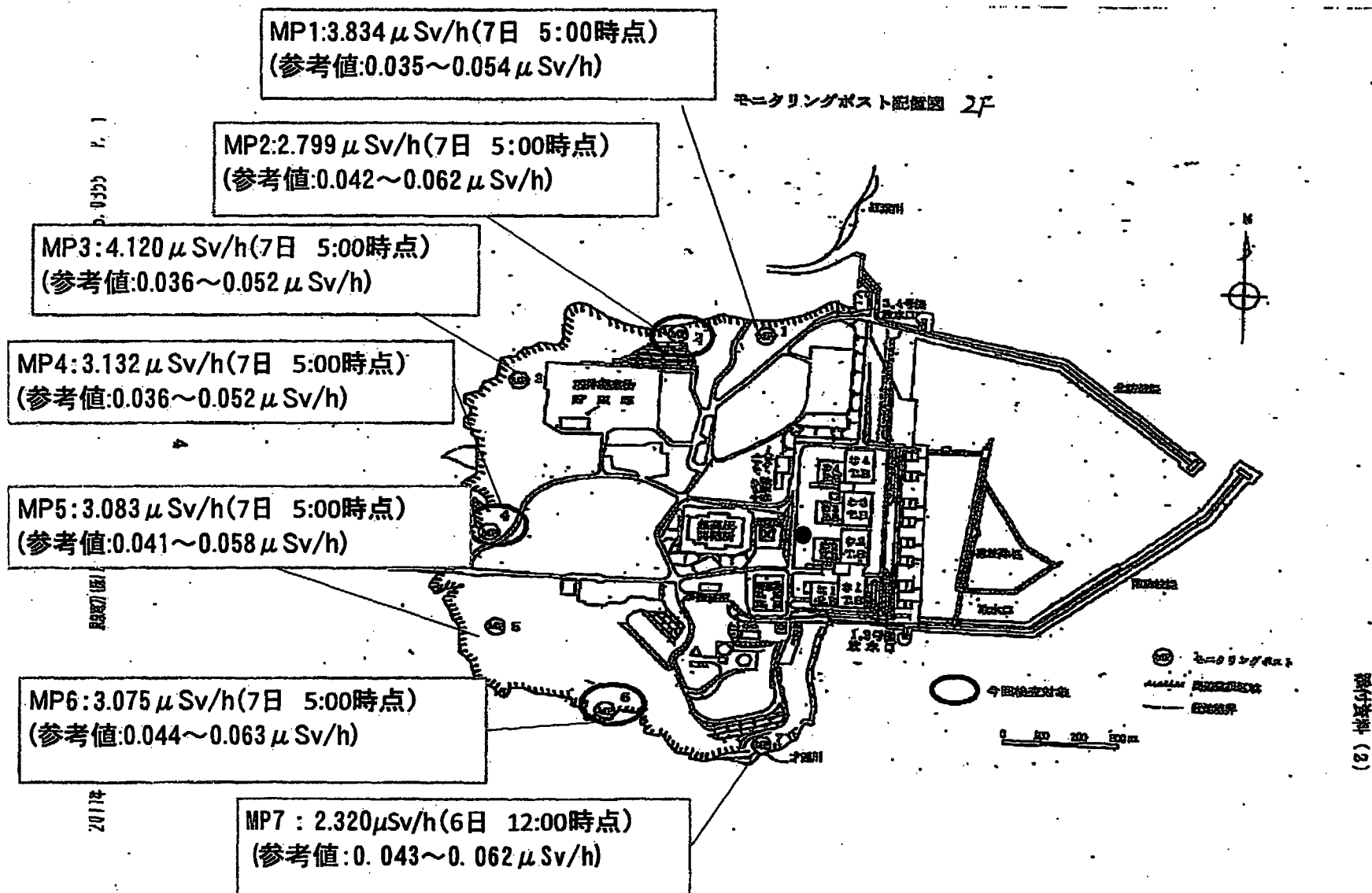
3月6日																								
リングポスト	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	
(μSv/h)	4.040	4.034	4.030	4.042	4.032	4.032	4.032	4.023	4.026	4.022	4.024	4.028	4.012	4.017	4.011	4.020	4.025	4.020	4.015	4.014	4.009	4.004	4.016	3.999
(μSv/h)	2.951	2.947	2.942	2.938	2.928	2.944	2.938	2.934	2.933	2.946	2.930	2.947	2.911	2.951	2.927	2.928	2.925	2.924	2.920	2.922	2.925	2.926	2.916	2.929
(μSv/h)	4.357	4.372	4.363	4.359	4.366	4.359	4.373	4.362	4.361	4.363	4.339	4.341	4.354	4.355	4.351	4.347	4.327	4.351	4.345	4.350	4.325	4.341	4.334	4.347
(μSv/h)	3.334	3.314	3.311	3.313	3.310	3.323	3.310	3.303	3.293	3.306	3.302	3.302	3.287	3.298	3.288	3.295	3.296	3.283	3.287	3.287	3.293	3.302	3.296	3.299
(μSv/h)	3.262	3.245	3.254	3.237	3.249	3.232	3.241	3.248	3.234	3.214	3.234	3.218	3.227	3.236	3.220	3.213	3.220	3.208	3.211	3.223	3.214	3.232	3.211	3.224
(μSv/h)	3.224	3.219	3.237	3.217	3.216	3.210	3.211	3.217	3.217	3.225	3.197	3.216	3.203	3.208	3.208	3.216	3.210	3.204	3.210	3.198	3.208	3.204	3.190	3.200
(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	東	東	東南東	南南東	東北東	東	東北東	東南東	南南西	南西	南東	南東	南	南南東	東南東	東	東南東	南南東	南東	東	東	東南東	東	東
速(m/s)	1.1	0.6	0.6	0.1	0.8	0.7	0.5	0.6	0.8	0.9	0.2	0.6	1.4	0.7	1.1	1.4	0.7	0.9	0.2	1.4	1.5	1.3	1.5	1.5

3月6日																								
リングポスト	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	
(μSv/h)	3.989	4.014	4.016	3.994	3.992	3.998	3.987	4.000	3.983	3.988	3.989	3.987	3.991	3.980	4.002	3.992	3.987	3.987	3.988	3.989	3.998	3.988	4.001	4.001
(μSv/h)	2.918	2.925	2.924	2.840	2.912	2.913	2.916	2.899	2.917	2.900	2.892	2.906	2.903	2.921	2.910	2.910	2.909	2.922	2.886	2.913	2.905	2.922	2.929	2.929
(μSv/h)	4.339	4.345	4.342	4.630	4.323	4.319	4.319	4.323	4.330	4.319	4.325	4.319	4.331	4.312	4.327	4.323	4.300	4.306	4.322	4.313	4.301	4.323	4.319	4.329
(μSv/h)	3.289	3.288	3.279	3.580	3.283	3.290	3.283	3.290	3.274	3.283	3.276	3.273	3.271	3.282	3.279	3.276	3.278	3.280	3.283	3.276	3.280	3.275	3.273	3.273
(μSv/h)	3.226	3.212	3.215	3.347	3.218	3.216	3.217	3.217	3.213	3.210	3.205	3.207	3.208	3.209	3.197	3.216	3.210	3.209	3.195	3.213	3.210	3.201	3.215	3.215
(μSv/h)	3.196	3.192	3.195	3.123	3.193	3.194	3.182	3.188	3.189	3.193	3.198	3.178	3.183	3.191	3.173	3.192	3.201	3.187	3.189	3.197	3.201	3.191	3.189	3.189
(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南東	南	南南東	南南西	南南西	南西	西南西	南西	西南西	西南西	南西	南西	南西	南西	南西	西南西	北西	北	北北西	北北西	北北東	北北東	北北西	西南西
速(m/s)	1.0	1.4	0.8	1.2	1.7	1.8	1.6	1.0	1.2	1.0	1.6	1.6	1.3	1.7	0.9	0.3	0.3	0.5	0.2	0.8	0.7	0.5	0.5	0.5

3月6日																								
リングポスト	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
(μSv/h)	4.045	4.041	4.043	4.045	4.026	4.017	4.017	4.020	4.006	3.995	3.986	3.992	3.988	3.987	3.992	4.007	4.004	3.997	3.991	3.994	3.994	4.000	3.990	4.000
(μSv/h)	3.004	2.984	2.975	2.958	2.970	2.953	2.948	2.942	2.936	2.916	2.921	2.932	2.921	2.920	2.926	2.911	2.918	2.901	2.924	2.917	2.912	2.908	2.923	2.923
(μSv/h)	4.367	4.377	4.377	4.349	4.343	4.346	4.348	4.341	4.349	4.337	4.320	4.316	4.287	4.318	4.289	4.308	4.302	4.301	4.305	4.290	4.297	4.280	4.270	4.270
(μSv/h)	3.305	3.320	3.325	3.335	3.326	3.330	3.321	3.345	3.307	3.297	3.293	3.307	3.321	3.305	3.295	3.309	3.307	3.315	3.299	3.298	3.311	3.301	3.293	3.293
(μSv/h)	3.212	3.251	3.273	3.244	3.236	3.253	3.252	3.239	3.219	3.208	3.205	3.192	3.198	3.199	3.195	3.196	3.217	3.198	3.196	3.189	3.196	3.197	3.181	3.181
(μSv/h)	3.214	3.254	3.281	3.258	3.251	3.251	3.270	3.258	3.244	3.214	3.225	3.206	3.219	3.215	3.226	3.229	3.218	3.224	3.204	3.209	3.220	3.215	3.212	3.212
(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	北東	北東	北東	東北東	南西	北東	北北西	東南東	東南東	南東	南南東	南東	南東	南東	南東	南東	南南東	南南東	南南東	南	南南東	南	南	南
速(m/s)	1.0	1.8	0.4	0.3	0.4	0.7	0.0	1.5	2.5	2.0	2.0	2.3	2.7	3.3	2.7	1.4	2.0	3.3	3.1	3.3	3.5	3.9	3.7	3.7

福島第二原子力発電所

2011/4/7
7:00現在



各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月6日												
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.027	0.028	0.028	0.028
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.40	0.40	0.40	0.40	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.016	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 ^{※1}	66.2	66.0	65.8	65.6	65.4	65.2	64.9	65.0	67.9	68.9	65.7	65.2	
0.036~0.052		福島第二原子力発電所	4.357	4.373	4.354	4.354	4.339	4.319	4.331	4.322	4.367	4.348	4.287	4.305	
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.066	0.065	0.065	0.066	0.066	0.065	0.066	0.066	0.067	0.066	0.065	0.066	0.066
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.474	0.477	0.474	0.477	0.471	0.471	0.470	0.474	0.471	0.476	0.475	0.476	
0.039~0.110		敦賀発電所	0.074	0.074	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.076
0.084~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.045	0.045	0.045	0.046	0.045	0.045	0.045	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.032	0.033	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.030	0.030	0.030	0.031	0.030	0.030	0.031	0.031	0.030	0.029	0.030	0.029	
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.073	0.073	0.074	0.074	0.074	0.075	0.074	0.075	0.075	0.074	0.074	
0.045~0.047		高浜発電所	0.042	0.043	0.042	0.043	0.042	0.043	0.044	0.044	0.043	0.044	0.044	0.043	
0.036~0.040		大飯発電所	0.036	0.036	0.037	0.037	0.037	0.037	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.015	0.014	
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.027	0.027	0.026	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.037	0.037	0.038	0.037	0.038	0.040	
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017	
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	

※1 福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることもございます。

※2 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月6日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.028	0.028	0.029	0.028	0.029	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.39	0.39	0.39	0.39	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.018	0.017	0.017
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 ^{※1}	84.1	83.3	83.8	83.6	83.1	83.2	83.1	82.5	82.3	82.0	82.0	
0.036~0.052		福島第二原子力発電所	4.289	4.287	4.289	4.240	4.244	4.220	4.225	4.206	4.210	4.197	4.197	
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.065	0.066	0.065	0.066	0.066	0.066	
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.473	0.472	0.471	0.466	0.466	0.464	0.468	0.467	0.462	0.462	0.462	
0.039~0.110		敦賀発電所	0.076	0.076	0.075	0.074	0.074	0.077	0.075	0.077	0.074	0.076	0.076	
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.046	0.046	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.031	
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.073	0.073	0.074	0.073	0.074	0.076	0.074	0.074	0.075	0.075	0.075	
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.043	0.044	0.043	0.044	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	
0.036~0.040		大飯発電所	0.035	0.035	0.035	0.035	0.034	0.035	0.035	0.035	0.035	0.036	0.036	
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.013	0.013	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013	0.013	
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.027	0.026	0.025	0.027	0.026	0.026	0.026	0.027	0.026	0.027	0.027	
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.038	0.038	0.037	0.037	0.037	0.039	0.037	0.038	0.035	0.038	0.038	
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.022	0.023	0.022	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	

※1 福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることもございます。

※2 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4月6日 21時まで

東京電力福島第一原子力発電所敷地内の核種分析結果

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	3月31日 8:40			3月31日 14:00			4月1日 8:20			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	
Co-58										1.0E+00
I-131	7.4E+01	8.9E-02	1900	8.7E+01	9.7E-02	2200	7.1E+01	7.5E-02	1800	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	2.1E+01	7.0E-02	350	2.5E+01	8.6E-02	420	2.2E+01	6.1E-02	370	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	2.1E+01	6.4E-02	230	2.5E+01	7.1E-02	280	2.2E+01	5.0E-02	240	9.0E-02
Tc-99m										4.0E+01
Te-129										1.0E+01
Te-129m										3.0E-01
Te-132										2.0E-01
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

核種	4月1日 14:00			4月2日 8:30			4月2日 13:20			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	
Co-58										1.0E+00
I-131	3.8E+01	5.2E-02	950	6.0E-01	2.3E-02	15	4.4E-01	1.8E-02	11	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	1.1E+01	4.3E-02	180	1.1E+00	2.2E-02	18	5.1E-01	1.9E-02	8.4	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	1.1E+01	3.7E-02	120	1.1E+00	2.1E-02	12	5.1E-01	1.9E-02	5.6	9.0E-02
Tc-99m										4.0E+01
Te-129										1.0E+01
Te-129m										3.0E-01
Te-132										2.0E-01
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月3日 8:40			4月3日 13:50			4月4日 9:00			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	
Co-58										1.0E+00
I-131	2.9E+01	5.0E-02	720	2.5E+01	5.8E-02	630	1.1E+01	4.1E-02	280	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	1.1E+01	4.4E-02	190	1.0E+01	5.0E-02	170	5.1E+00	3.7E-02	85	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	1.1E+01	3.5E-02	130	1.0E+01	4.6E-02	110	5.1E+00	3.3E-02	57	9.0E-02
Tc-99m										4.0E+01
Te-129										1.0E+01
Te-129m										3.0E-01
Te-132										2.0E-01
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

核種	4月4日 14:20			4月5日 8:55			4月5日 14:10			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	
Co-58										1.0E+00
I-131	4.1E+01	7.9E-02	1000	1.6E+01	5.3E-02	400	1.1E+01	4.2E-02	280	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	1.9E+01	6.8E-02	320	7.7E+00	4.4E-02	130	5.3E+00	3.9E-02	88	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	1.9E+01	6.1E-02	210	7.8E+00	3.9E-02	87	5.4E+00	3.4E-02	60	9.0E-02
Tc-99m										4.0E+01
Te-129										1.0E+01
Te-129m										3.0E-01
Te-132										2.0E-01
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	3月31日 8:20			3月31日 13:40			4月1日 8:40			③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
Co-58										1.0E+00
I-131	4.5E+01	6.6E-02	1100	8.3E+01	8.0E-02	2100	1.2E+02	2.6E-01	3000	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	1.2E+01	5.3E-02	200	2.6E+01	6.9E-02	430	3.7E+01	2.2E-01	620	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	1.2E+01	4.8E-02	130	2.6E+01	5.4E-02	290	3.7E+01	2.0E-01	410	9.0E-02
Tc-99m										4.0E+01
Te-129										1.0E+01
Te-129m										3.0E-01
Te-132										2.0E-01
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

核種	4月1日 14:15			4月2日 8:50			4月2日 13:40			③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
Co-58										1.0E+00
I-131	7.5E+01	7.9E-02	1900	5.3E+01	8.6E-02	1300	3.3E+01	6.7E-02	820	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	2.4E+01	6.4E-02	400	2.1E+01	7.2E-02	350	1.3E+01	5.7E-02	220	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	2.5E+01	5.2E-02	280	2.1E+01	6.6E-02	230	1.3E+01	5.1E-02	150	9.0E-02
Tc-99m										4.0E+01
Te-129										1.0E+01
Te-129m										3.0E-01
Te-132										2.0E-01
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月3日 9:00			4月3日 14:05			4月4日 9:25			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	
Co-58										1.0E+00
I-131	1.2E+01	4.2E-02	300	9.6E+00	2.9E-02	240	5.3E+00	2.1E-02	130	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	5.0E+00	3.6E-02	83	3.7E+00	2.5E-02	62	2.3E+00	1.9E-02	38	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	5.0E+00	3.3E-02	56	3.7E+00	2.1E-02	41	2.3E+00	1.7E-02	26	9.0E-02
Tc-99m										4.0E+01
Te-129										1.0E+01
Te-129m										3.0E-01
Te-132										2.0E-01
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

核種	4月4日 14:40			4月5日 9:15			4月5日 14:30			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	
Co-58										1.0E+00
I-131	5.3E+00	3.1E-02	130	2.4E+01	7.1E-02	600	1.6E+01	4.9E-02	400	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	2.5E+00	2.8E-02	42	1.3E+01	5.3E-02	220	7.5E+00	4.4E-02	130	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	2.6E+00	2.6E-02	29	1.3E+01	4.5E-02	140	7.7E+00	4.0E-02	86	9.0E-02
Tc-99m										4.0E+01
Te-129										1.0E+01
Te-129m										3.0E-01
Te-132										2.0E-01
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

東京電力福島第二原子力発電所敷地内の核種分析結果

採取場所: 2F北放水口付近(3、4号放水口付近)(1Fから約10km)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	3月31日 10:00			4月1日 9:50			4月2日 9:55			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
Te-132										3.0E+00
Co-58										1.0E+00
Ru-105										3.0E+00
Ru-106										1.0E-01
I-131	1.5E+00	2.1E-02	38	1.1E+00	1.8E-02	28	5.4E-01	1.7E-02	14.0	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	3.6E-01	2.1E-02	6.0	3.0E-01	1.8E-02	5.0	1.7E-01	1.7E-02	2.9	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	3.6E-01	2.2E-02	4.0	2.9E-01	1.9E-02	3.2	1.8E-01	1.7E-02	2.0	9.0E-02
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

検出核種 (半減期)	4月3日 9:35			4月4日 9:50			4月5日 9:45			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
Te-132										3.0E+00
Co-58										1.0E+00
Ru-105										3.0E+00
Ru-106										1.0E-01
I-131	2.8E-01	1.5E-02	6.9	5.5E-01	1.5E-02	14	3.1E+00	2.3E-02	78	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	9.9E-02	1.6E-02	1.7	2.2E-01	1.8E-02	3.7	1.4E+00	2.3E-02	23	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	9.2E-02	1.7E-02	1.0	2.4E-01	1.7E-02	2.7	1.4E+00	2.2E-02	16	9.0E-02
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	3月31日 9:15			4月1日 9:00			4月2日 9:00			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)			2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)			2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)			
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
Te-132										3.0E+00
Co-58										1.0E+00
Ru-105										3.0E+00
Ru-106										1.0E-01
I-131	8.0E-01	1.9E-02	20	8.3E-01	1.8E-02	21	1.4E-01	1.5E-02	3.5	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	1.6E-01	2.0E-02	2.7	2.0E-01	1.8E-02	3.3	5.1E-02	1.7E-02	0.86	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	1.8E-01	2.1E-02	2.0	1.9E-01	1.8E-02	2.1	4.4E-02	1.7E-02	0.49	9.0E-02
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

核種	4月3日 8:50			4月4日 8:40			4月5日 8:50			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)			2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)			2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)			
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
Te-132										3.0E+00
Co-58										1.0E+00
Ru-105										3.0E+00
Ru-106										1.0E-01
I-131	7.9E-02	8.2E-03	2.0	7.1E-02	6.2E-03	1.8	3.7E+00	2.4E-02	93	4.0E-02
I-132										3.0E+00
Cs-134	1.8E-02	5.5E-03	0.29	2.0E-02	4.5E-03	0.33	1.4E+00	2.3E-02	23	6.0E-02
Cs-136										3.0E-01
Cs-137	2.8E-02	5.6E-03	0.32	2.5E-02	4.3E-03	0.28	1.4E+00	2.1E-02	16	9.0E-02
Ba-140										3.0E-01
La-140										4.0E-01

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

東京電力福島第二原子力発電所敷地内の核種分析結果

採取場所: 1F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月2日 14:03 1F敷地沖合約15km付近			4月3日 12:39 1F敷地沖合約15km付近			4月4日 12:29 1F敷地沖合約15km付近			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
	I-131	1.1E-01	7.4E-03	2.7	1.5E-01	1.4E-02	3.7	1.9E-01	1.5E-02	
Cs-134	2.3E-02	4.9E-03	0.39	3.4E-02	1.6E-02	0.57	5.2E-02	1.6E-02	0.87	6.0E-02
Cs-137	2.6E-02	4.8E-03	0.29	3.9E-02	1.7E-02	0.43	6.4E-02	1.6E-02	0.71	9.0E-02

核種	4月5日 13:33 1F敷地沖合約15km付近			4月5日 15:45 1F敷地沖合約15km付近						③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限 度に対する 割合 (①/③)				
	I-131	1.9E-01	7.3E-03	4.8	1.0E-01	6.6E-03	2.5			
Cs-134	7.6E-02	5.6E-03	1.3	4.9E-02	5.4E-03	0.82				6.0E-02
Cs-137	7.7E-02	6.0E-03	0.86	4.5E-02	5.2E-03	0.5				9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 2F敷地沖合約15km付近
 測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月2日 13:35			4月3日 12:20			4月4日 12:10			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F敷地沖合約15km付近			2F敷地沖合約15km付近			2F敷地沖合約15km付近			
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E-01	1.4E-02	2.8	7.7E-02	1.4E-02	1.9	8.5E-02	1.4E-02	2.1	4.0E-02
Cs-134	1.9E-02	1.5E-02	0.32				2.7E-02	1.8E-02	0.45	6.0E-02
Cs-137	2.5E-02	1.6E-02	0.28	1.8E-02	1.6E-02	0.20	1.9E-02	1.6E-02	0.21	9.0E-02

核種	4月5日 13:15			4月5日 16:14						③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F敷地沖合約15km付近			2F敷地沖合約15km付近						
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)				
I-131	7.2E-02	1.3E-02	1.8	9.6E-02	1.3E-02	2.4				4.0E-02
Cs-134	2.3E-02	1.6E-02	0.38	2.5E-02	1.6E-02	0.42				6.0E-02
Cs-137				2.2E-02	1.7E-02	0.24				9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所:岩沢海岸沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月2日 13:12			4月3日 12:02			4月4日 11:55			③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	岩沢海岸沖合約15km付近			岩沢海岸沖合約15km付近			岩沢海岸沖合約15km付近			
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	7.6E-02	1.4E-02	1.9	4.6E-02	1.4E-02	1.1	4.7E-02	1.4E-02	1.2	4.0E-02
Cs-134										6.0E-02
Cs-137										9.0E-02

核種	4月5日 13:00			4月5日 16:53						③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	岩沢海岸沖合約15km付近			岩沢海岸沖合約15km付近						
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)				
I-131	6.0E-02	1.3E-02	1.5	1.8E-01	1.5E-02	4.5				4.0E-02
Cs-134	1.8E-02	1.6E-02	0.3	3.1E-01	1.7E-02	5.2				6.0E-02
Cs-137				3.2E-01	1.8E-02	3.6				9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 13:48 請戸川沖合約15km付近									③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)							
I-131	2.0E-01	1.4E-02	5.0							4.0E-02
Cs-134	6.5E-02	1.6E-02	1.1							6.0E-02
Cs-137	7.1E-02	1.7E-02	0.79							9.0E-02

核種										③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度
I-131										4.0E-02
Cs-134										6.0E-02
Cs-137										9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 12:44									③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	広野町沖合約15km付近									
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)							
I-131	9.8E-02	7.1E-03	2.5							4.0E-02
Cs-134	5.7E-02	5.6E-03	1.0							6.0E-02
Cs-137	5.9E-02	5.0E-03	0.66							9.0E-02

核種										③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度
I-131										4.0E-02
Cs-134										6.0E-02
Cs-137										9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所:南相馬市沖合約15km付近
 測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 14:03									③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度 (Bq/cm ³)
	南相馬市沖合約15km付近									
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	②検出限界濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)							
I-131	5.7E-02	1.3E-02	1.4							4.0E-02
Cs-134										6.0E-02
Cs-137	1.8E-02	1.7E-02	0.2							9.0E-02

核種										③周辺監視区 域外の水中の 濃度限度
I-131										4.0E-02
Cs-134										6.0E-02
Cs-137										9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門		
	日時	3/31 2:00~2:20	4/1 2:00~2:20	4/2 2:00~2:20
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取		
	風向・風速	WSW 0.8m/s (2:00現在)	WNW 0.9m/s (2:00現在)	NW 0.4m/s (2:00現在)
試料測定	日時	3/31 12:26~	4/1 10:39~	4/2 10:28~
	測定方法	試料を2Fに持ち込みGe半導体型核種分析装置にて分析		
	測定時間	1,000s		

2. 結果

	核種	3/31採取分			4/1採取分			4/2採取分			③放射線業務従事者の呼吸する空気中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	6.4E-04	6.3E-06	0.64	2.5E-04	4.7E-06	0.25	4.3E-04	4.8E-06	0.43	1.0E-03
	Cs-134	4.2E-05	4.3E-06	0.02	3.6E-05	3.6E-06	0.02	3.9E-05	3.7E-06	0.02	2.0E-03
	Cs-137	4.5E-05	4.4E-06	0.02	3.4E-05	3.8E-06	0.01	3.7E-05	3.4E-06	0.01	3.0E-03
粒子状	I-131	1.9E-04	3.1E-06	0.19	1.1E-04	2.4E-06	0.11	2.1E-04	2.4E-06	0.21	1.0E-03
	Cs-134	3.3E-05	2.7E-06	0.02	2.0E-05	2.0E-06	0.01	1.9E-05	1.9E-06	0.01	2.0E-03
	Cs-137	3.6E-05	2.3E-06	0.01	2.0E-05	2.0E-06	0.01	2.0E-05	1.6E-06	0.01	3.0E-03

※ 人が呼吸する空気中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門		
	日時	4/3 2:03~2:23	4/4 2:22~2:42	4/5 2:02~2:22
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取		
	風向・風速	WNW 0.6m/s (2:10現在)	WNW 0.7m/s (2:30現在)	W 0.6m/s (2:10現在)
試料測定	日時	4/3 16:36~	4/4 13:11~	4/5 13:13~
	測定方法	試料を2Fに持ち込みGe半導体型核種分析装置にて分析		
	測定時間	1,000s	2,000s	1,000s

2. 結果

	核種	4/3採取分			4/4採取分			4/5採取分			③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	2.3E-04	4.5E-06	0.23	2.0E-04	2.8E-06	0.20	4.2E-04	8.9E-06	0.42	1.0E-03
	Cs-134	2.8E-05	3.1E-06	0.01	2.5E-05	2.0E-06	0.01	2.1E-05	1.1E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	3.1E-05	3.2E-06	0.01	2.8E-05	2.0E-06	0.01	2.1E-05	1.1E-05	0.01	3.0E-03
粒子状	I-131	1.1E-04	2.3E-06	0.11	1.0E-04	1.4E-06	0.10	2.2E-04	2.2E-06	0.22	1.0E-03
	Cs-134	1.6E-05	1.8E-06	0.01	1.5E-05	1.2E-06	0.01	3.1E-05	2.0E-06	0.02	2.0E-03
	Cs-137	1.6E-05	1.6E-06	0.01	1.6E-05	1.0E-06	0.01	3.1E-05	1.7E-06	0.01	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1
	日時	3/31 10:07~10:15	3/31 14:45~14:53	4/1 10:41~10:49	4/1 15:54~16:02
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取
	風向・風速	—	—	—	—
試料測定	日時	3/31 13:02~	3/31 18:21~	4/1 12:59~	4/1 18:18~
	測定方法	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析
	測定時間	1000s	1000s	1000s	1000s

結果

核種	3/31採取分①			3/31採取分②			4/1採取分①			4/1採取分②			③放射線業務 率者の呼吸す 空气中の濃度 度(Bq/cm3)※	
	①放射能濃度 (Bq/cm3)	②検出限界濃 度 (Bq/cm3)	空气中濃度 限度に対する 割合(①/ ③)	①放射能濃 度 (Bq/cm3)	②検出限界濃 度 (Bq/cm3)	空气中濃度限 度に対する割 合(①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm3)	②検出限界濃 度 (Bq/cm3)	空气中濃度限 度に対する割 合(①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm3)	②検出限界濃 度 (Bq/cm3)	空气中濃度限 度に対する割 合(①/③)		
揮発性	I-131	1.6E-04	9.3E-06	0.16	1.5E-04	8.7E-06	0.15	1.1E-04	7.4E-06	0.11	1.1E-04	7.7E-06	0.11	1.0E-03
	Cs-134	6.9E-05	7.4E-06	0.03	6.8E-05	7.2E-06	0.03	5.2E-05	5.6E-06	0.03	4.6E-05	6.8E-06	0.02	2.0E-03
	Cs-137	7.3E-05	7.2E-06	0.02	6.9E-05	7.0E-06	0.02	5.3E-05	5.8E-06	0.02	5.1E-05	5.9E-06	0.02	3.0E-03
粒子状	I-131	1.3E-04	5.1E-06	0.13	7.8E-05	4.5E-06	0.08	4.8E-05	3.7E-06	0.05	5.3E-05	4.1E-06	0.05	1.0E-03
	Cs-134	7.3E-05	4.7E-06	0.04	4.2E-05	4.0E-06	0.02	2.8E-05	3.3E-06	0.01	3.3E-05	3.5E-06	0.02	2.0E-03
	Cs-137	7.1E-05	4.2E-06	0.02	4.3E-05	3.6E-06	0.01	2.9E-05	2.7E-06	0.01	3.0E-05	3.2E-06	0.01	3.0E-03

人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

0.0E-0とは、0.0×10⁻⁰と同じ意味である。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1
	日時	4/2 9:36~9:44	4/2 15:38~15:46	4/3 10:26~10:34	4/3 16:19~16:27
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取
	風向・風速	—	—	—	—
試料測定	日時	4/2 11:09~	4/2 17:48~	4/3 19:37~	4/3 17:40~
	測定方法	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析
	測定時間	1000s	1000s	揮発性1000s 粒子状2000s	1000s

結果

核種	4/2採取分①			4/2採取分②			4/3採取分①			4/3採取分②			③放射線業務者の呼吸する空气中の濃度(Bq/cm3)**	
	①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	②検出限界濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)		
揮発性	I-131	9.2E-05	6.7E-06	0.09	6.9E-05	1.6E-05	0.07	3.9E-05	1.6E-05	0.04	8.2E-05	6.8E-06	0.08	1.0E-03
	Cs-134	4.9E-05	5.5E-06	0.02	ND	—	—	ND	—	—	4.1E-05	5.0E-06	0.02	2.0E-03
	Cs-137	5.6E-05	5.3E-06	0.02	2.0E-05	1.9E-05	0.01	ND	—	—	4.5E-05	4.8E-06	0.02	3.0E-03
粒子状	I-131	5.3E-05	3.5E-06	0.05	3.7E-05	3.6E-06	0.04	2.9E-05	2.8E-06	0.03	3.7E-05	3.6E-06	0.04	1.0E-03
	Cs-134	2.8E-05	2.7E-06	0.01	3.2E-05	2.5E-06	0.02	2.2E-05	2.2E-06	0.01	2.8E-05	2.9E-06	0.01	2.0E-03
	Cs-137	2.9E-05	2.8E-06	0.01	3.3E-05	2.8E-06	0.01	2.1E-05	2.0E-06	0.01	2.2E-05	2.8E-06	0.01	3.0E-03

人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

0.0E-0とは、0.0×10⁻⁰と同じ意味である。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1	福島第二 MP-1
	日時	4/4 9:29~9:37	4/4 16:06~16:14	4/5 9:13~9:21	4/5 16:04~16:12
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取	モニタリングカーにてダスト採取
	風向・風速	-	-	-	-
試料測定	日時	4/4 10:39~	4/4 18:08~	4/5 10:26~	4/5 19:08~
	測定方法	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析	Ge半導体型核種分析装置にて分析
	測定時間	1000s	2000s	1000s	2000s

結果

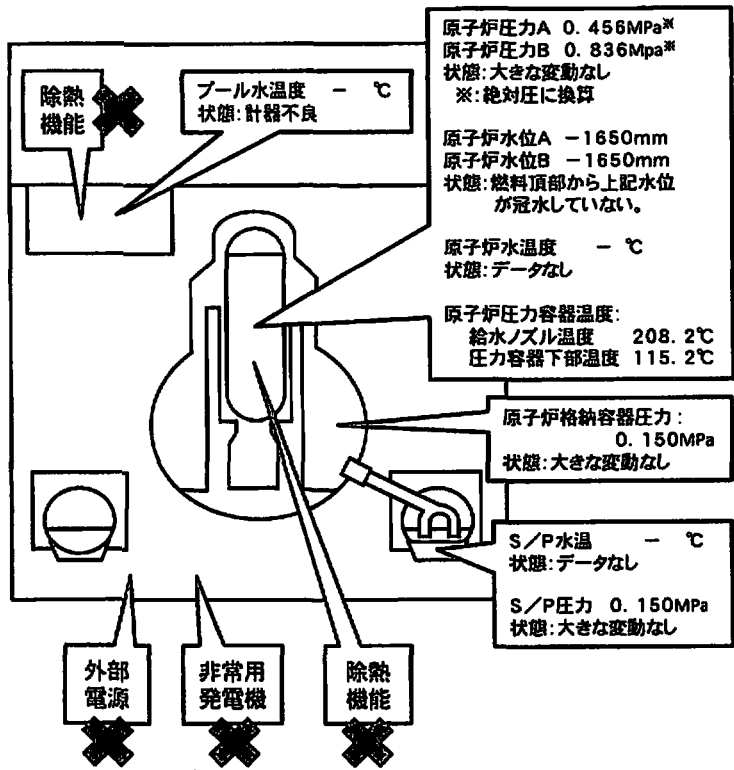
核種	4/2採取分①			4/2採取分②			4/3採取分①			4/3採取分②			③放射線業務 事者の呼吸す 空气中の濃度 度(Bq/cm3)※	
	①放射能濃度 (Bq/cm3)	②検出限界濃 度(Bq/cm3)	空气中濃度 限度に対する 割合 (①/③)	①放射能濃 度(Bq/cm3)	②検出限界濃 度(Bq/cm3)	空气中濃度限 度に対する割 合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm3)	②検出限界濃 度(Bq/cm3)	空气中濃度限 度に対する割 合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm3)	②検出限界濃 度(Bq/cm3)	空气中濃度限 度に対する割 合 (①/③)		
揮発性	I-131	4.2E-05	1.4E-05	0.04	5.4E-05	4.4E-06	0.05	3.8E-05	1.3E-05	0.04	6.8E-05	4.3E-06	0.07	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	-	3.7E-05	3.4E-06	0.02	ND	-	-	3.2E-05	3.8E-06	0.02	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	-	3.8E-05	3.0E-06	0.01	ND	-	-	3.7E-05	3.5E-06	0.01	3.0E-03
粒子状	I-131	2.3E-05	8.0E-06	0.02	3.9E-05	2.3E-06	0.04	5.1E-05	2.9E-06	0.05	3.4E-05	2.3E-06	0.03	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	-	2.5E-05	1.9E-06	0.01	2.4E-05	2.6E-06	0.01	2.2E-05	1.9E-06	0.01	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	-	2.5E-05	1.8E-06	0.01	2.1E-05	2.0E-06	0.01	2.0E-05	1.8E-06	0.01	3.0E-03

人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}と同じ意味である。

(4月7日 2:00現在)

発生後の主要なできごと



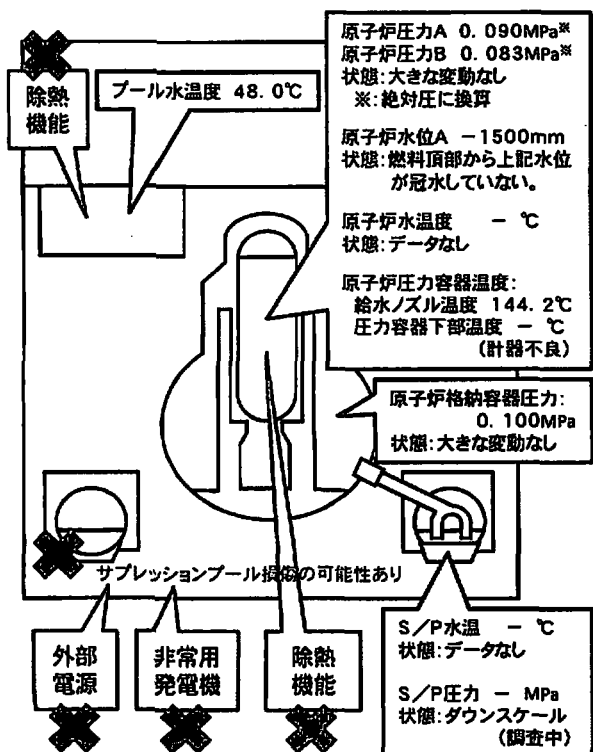
- 11日14:46 運転中、地震により自動停止
- 11日15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 11日16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 12日01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 12日10:17 ベント開始
- 12日15:36 爆発音
- 12日20:20 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 23日02:33 消防系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 24日11:30 中央制御室の照明復帰
- 25日15:37 淡水の炉心注水開始
- 29日08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 31日12:00~2日15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送開始
- 31日13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 3日12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 3日13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 6日22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 7日01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況

(4月7日 2:00現在)

発生後の主要なできごと

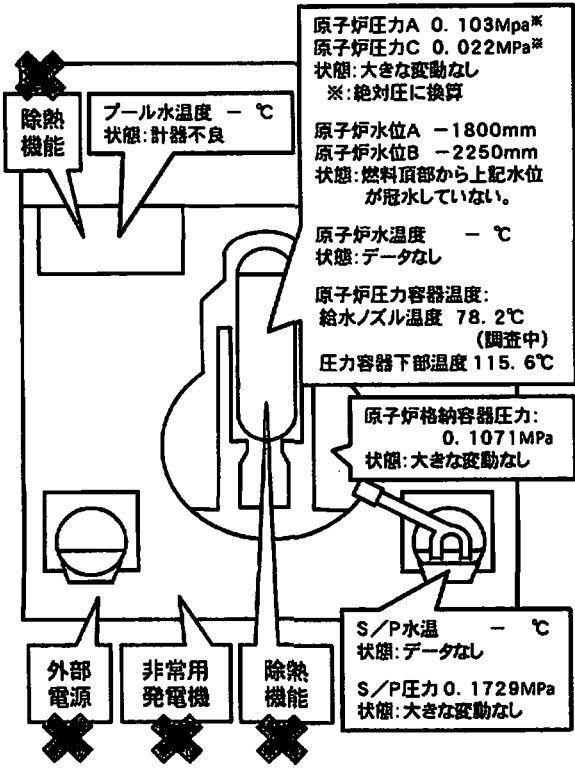


- 11日14:46 運転中、地震により自動停止
- 11日15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 11日16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 13日11:00 ベント開始
- 14日13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 14日16:34 海水の炉心注水開始
- 14日22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 15日0:02 ベント開始
- 15日06:10 爆発音発生
- 15日06:20頃 サブプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 20日15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水約40t注水
- 20日15:46 パワーセンター受電
- 21日18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
- 22日16:07 SFPに約18tの海水を注水
- 25日10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 26日10:10 淡水の炉心注水開始
- 26日16:46 中央制御室の照明復帰
- 27日18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 29日16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 29日16:45~1日11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 30日9:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注入するが、ホース破損を確認(12:47,13:10)されたため、注入中断。19:05に淡水注水を再開
- 1日14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 2日9:30頃 取水口付近のピットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面から、水が流出していることを確認
- 2日17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 3日12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 3日13:47~14:30 ピット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、切断処理した新聞紙3袋を投入
- 4日7:08~7:11 トレーサー(入溶剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4日11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 5日14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 6日5:38頃 ピット側面からの水の流出が止まったことを確認

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

(4月7日 2:00現在)

発生後の主要なできごと



- 11日14:46 運転中、地震により自動停止
- 11日15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 13日05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 13日08:41 ベント開始
- 13日13:12 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 14日05:20 ベント開始
- 14日07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 14日11:01 爆発音
- 16日08:30頃 白煙が発生
- 17日09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
- 17日19:05~19:15 警察の高圧放水車による散水
- 17日19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
- 18日14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
- 19日0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 19日14:10~20日3:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 20日11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下。
- 20日21:36~21日3:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 21日15:55頃 灰色がかかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
- 22日15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
- 22日22:46 中央制御室の照明復帰
- 23日11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に約35tの海水を注水
- 23日16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び24日4:50に煙の発生が止んでいることを確認。
- 24日05:35~16:05 FPCからSFPに約120tの海水を注水
- 25日13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
- 25日18:02 淡水の炉心注水開始
- 27日12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水
- 28日17:40~31日8:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 28日20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 29日14:17~18:18、31日16:30~19:33、2日09:52~12:54、4日17:03~19:19
コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 3日12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替

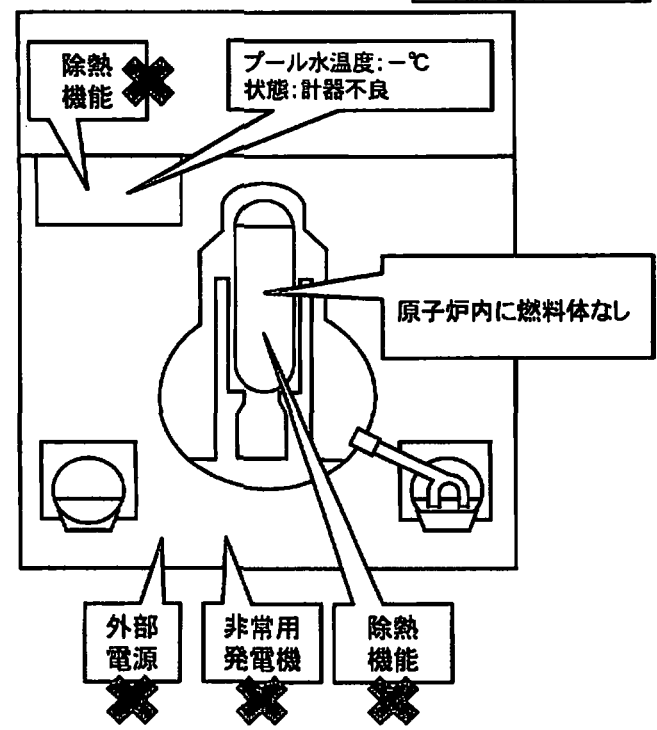
現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所4号機の状況

(4月7日 2:00現在)

発生後の主要なできごと

定検停止中

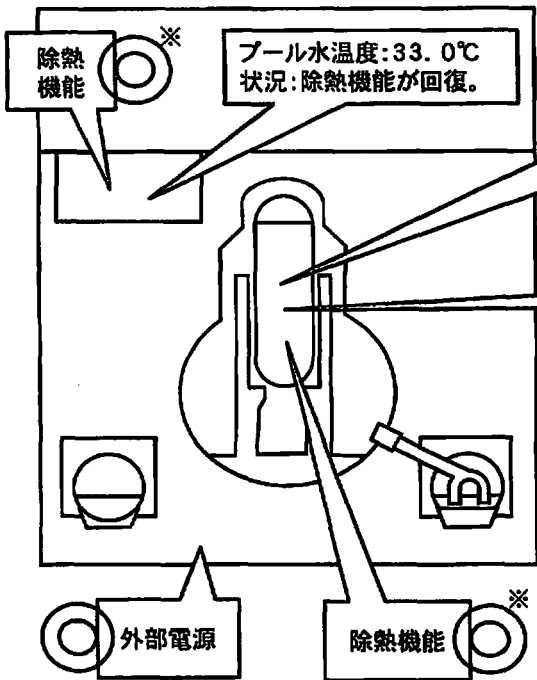


- 地震発生時、定期検査により停止中
- 14日04:08 使用済燃料プール温度84°C
- 15日06:14 4Fの壁が一部破損の確認
- 15日09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)
- 16日05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)
- 20日08:21~9:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水
- 20日18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水
- 21日06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水
- 21日15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了
- 22日10:35 パワーセンター受電
- 22日17:17~20:32、23日10:00~13:02、24日14:36~17:30、25日19:05~22:07
27日16:55~19:25
コンクリートポンプ車による放水
- 25日06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注水
- 29日11:50 中央制御室の照明復帰
- 30日14:04~18:33、1日8:28~14:14、3日17:14~22:16、5日17:35~18:22
コンクリートポンプ車による放水(淡水)

現状: 原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

(4月7日 2:00現在)

定検停止中



プール水温度: 33.0℃
状況: 除熱機能が回復。

原子炉圧力: 0.106MPa*
原子炉水位: 1876mm
原子炉水温度: 36.4℃
状況: 操作により圧力等を制御中。
*: 絶対圧に換算

原子炉圧力容器温度:
原子炉水温度にて監視中。

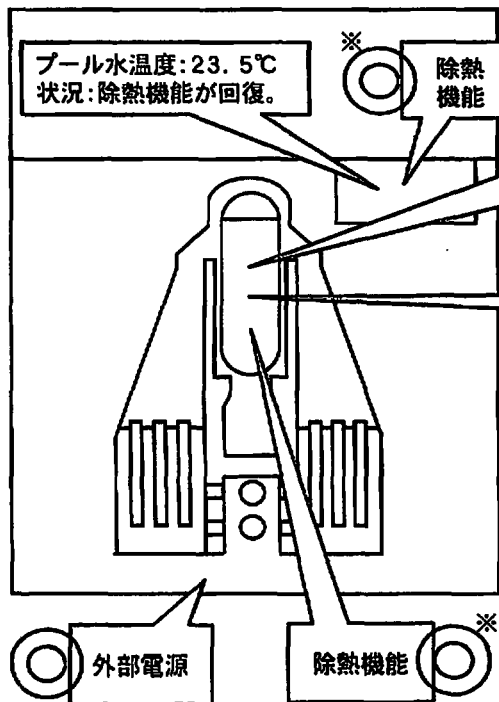
現状: 20日14:30 冷温停止。
 21日11:36 外部電源から受電開始。
 23日17:24 残留熱除去海水系(RHRS)ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際に自動停止。
 24日16:14 RHRSポンプの修理完了。
 24日16:35 冷却開始。
 4日21:00 サブドレンピットの低レベルの地下水を海洋に放出開始。

* 炉水とプール水を切替えて除熱

福島第一原子力発電所6号機の状況

(4月7日 2:00現在)

定検停止中



プール水温度: 23.5℃
状況: 除熱機能が回復。

原子炉圧力: 0.106MPa*
原子炉水位: 1834mm
原子炉水温度: 40.6℃
状況: 操作により圧力等を制御中。
*: 絶対圧に換算

原子炉圧力容器温度:
原子炉水温度にて監視中

現状: 20日19:27 冷温停止。
 22日19:17 外部電源から受電開始。
 4日21:00 サブドレンピットの低レベルの地下水を海洋に放出開始。

* 炉水とプール水を切替えて除熱

福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ

4月7日 6:00 現在

※1: 計器不良
 ※2: データ探取対象外

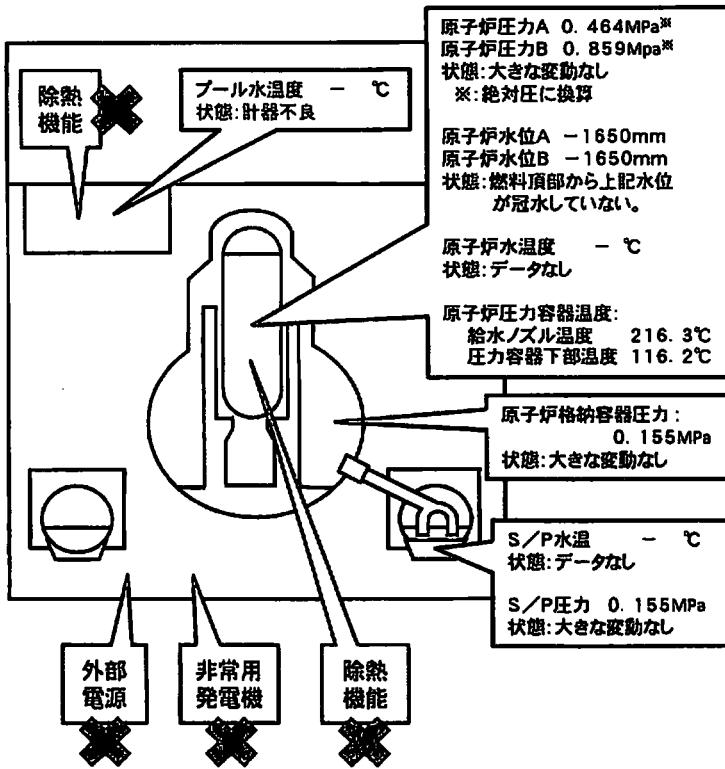
号機	1u	2u	3u	4u	5u	6u
注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6m ³ /h (4/3 17:30) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 8m ³ /h (4/3 12:12) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m ³ /h (4/3 17:32) 仮設計器	停止中	停止中	停止中
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1650mm (4/7 6:00 現在)	燃料域A: -1500mm (4/7 6:00 現在)	燃料域A: -1850mm 燃料域B: -2250mm (4/7 6:00 現在)	※2	停止域 1822mm (4/7 6:00 現在)	停止域 1866mm (4/7 6:00 現在)
原子炉圧力	0.363MPa g (A) 0.758MPa g (B) (注)	-0.018MPa g (A) -0.025MPa g (B) (4/7 6:00 現在)	-0.002MPa g (A) -0.079MPa g (C) (注)	※2	0.002MPa g (4/7 6:00 現在)	0.005MPa g (4/7 6:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため探取不可)			※2	34.8℃ (4/7 6:00 現在)	48.1℃ (4/7 6:00 現在)
原子炉圧力容器温度	給水ノズル温度: 216.3℃ 圧力容器下部温度: 116.2℃ (4/7 6:00 現在)	給水ノズル温度: 144.2℃ 圧力容器下部温度 ※1 (4/7 6:00 現在)	給水ノズル温度: 83.4℃(調査中) 圧力容器下部温度: 115.8℃ (4/7 6:00 現在)	4u: 原子炉内に発熱体(燃料)なし 5,6u: 原子炉水温度にて監視中		
D/W・S/C 圧力	D/W 0.155MPa abs S/C 0.155MPa abs (4/7 6:00 現在)	D/W 0.100MPa abs S/C ダウンスケール (調査中) (4/7 6:00 現在)	D/W 0.1075MPa abs S/C 0.1729MPa abs (4/7 6:00 現在)	※2		
CAMS	D/W 3.08×10 ¹ Sv/h S/C 1.29×10 ¹ Sv/h (4/7 6:00 現在)	D/W 3.06×10 ¹ Sv/h S/C 8.01×10 ¹ Sv/h (4/7 6:00 現在)	D/W 1.96×10 ¹ Sv/h S/C 7.77×10 ¹ Sv/h (4/7 6:00 現在)	※2		
D/W 設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	※2		
D/W 最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	※2		
使用済燃料プール	※1	48.0℃ (4/7 6:00 現在)	※1	※1	34.8℃ (4/7 6:00 現在)	21.5℃ (4/7 6:00 現在)
FPC スターチングバル	4500mm (4/7 6:00 現在)	5600mm (4/7 6:00 現在)	※1	4950mm (4/7 6:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)		外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中	
その他情報	・3号機 原子炉圧力容器温度について、データ探取を行い、状況推移を継続調査中。 ・2号機 S/C 圧力について、状況推移を継続調査中。			共用プール: 27℃程度 (4/6 8:00)	5u: SHC モード (4/6 19:15~)	6u: 非熱モード (4/6 17:10~)

(注) 1号機、3号機の原子炉圧力については、デジタル電圧計で測定した電圧を圧力に換算する係数の見直しを行った。
訂正内容については、4月6日 2000のプラント関連パラメータの前紙を参照。

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa) 絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

(4月7日 6:00現在)

発生後の主要なできごと

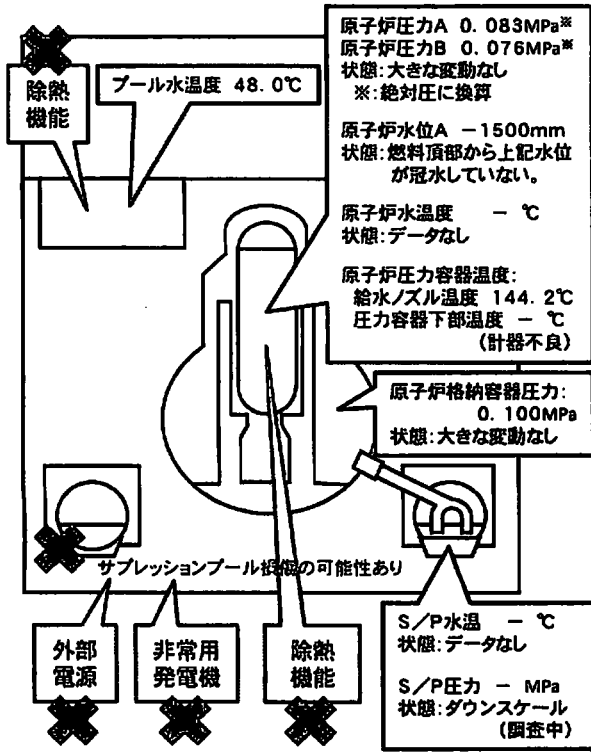


- 11日14:46 運転中、地震により自動停止
- 11日15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 11日16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 12日01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 12日10:17 ベント開始
- 12日15:36 爆発音
- 12日20:20 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 23日02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 24日11:30 中央制御室の照明復帰
- 25日15:37 淡水の炉心注水開始
- 29日08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 31日12:00~2日15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送開始
- 31日13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 3日12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 3日13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 6日22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 7日01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認

現状:プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月7日 6:00現在)

発生後の主要なできごと

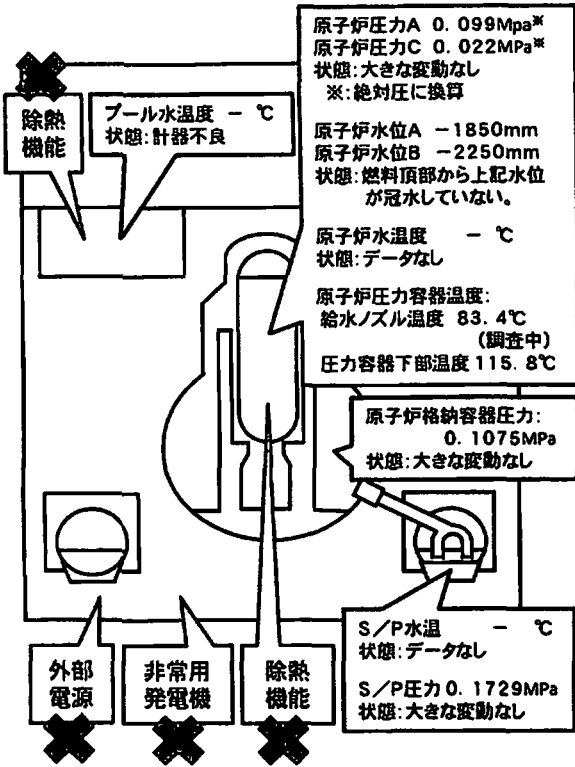


- 11日14:46 運転中、地震により自動停止
- 11日15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 11日16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 13日11:00 ベント開始
- 14日13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 14日16:34 海水の炉心注水開始
- 14日22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 15日0:02 ベント開始
- 15日06:10 爆発音発生
- 15日06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 20日15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水約40t注水
- 20日15:46 パワーセンター受電
- 21日18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えなくなる程度に減少
- 22日16:07 SFPに約18tの海水を注水
- 25日10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 26日10:10 淡水の炉心注水開始
- 26日16:46 中央制御室の照明復帰
- 27日18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 29日16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 29日16:45~1日11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 30日9:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注入するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注入中断。19:05に淡水注水を再開
- 1日14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 2日9:30頃 取水口付近のピットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面から、水が流出していることを確認
- 2日17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 3日12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 3日13:47~14:30 ピット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、切断処理した新聞紙3袋を投入
- 4日7:08~7:11 トレーサー(入剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4日11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 5日14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 6日5:38頃 ピット側面からの水の流出が止まったことを確認

現状:プール及び炉心への淡水注入を継続

(4月7日 6:00現在)

発生後の主要なできごと



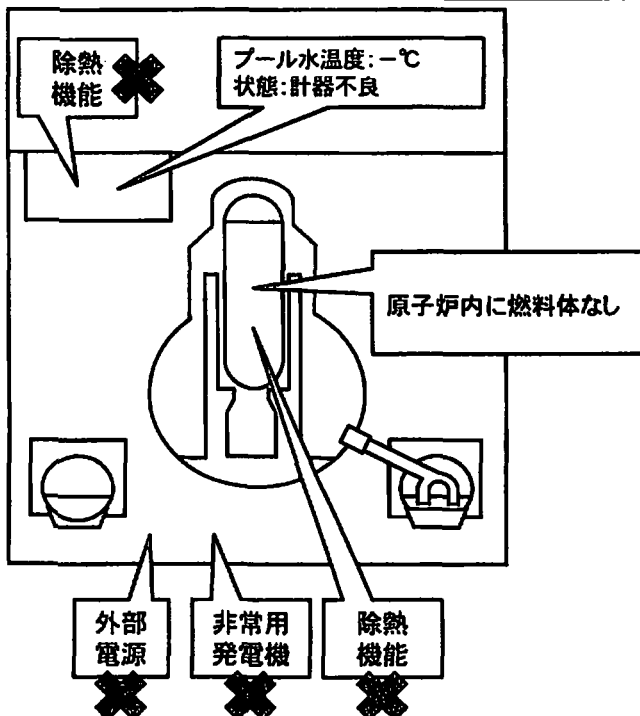
- 11日14:46 運転中、地震により自動停止
- 11日15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 13日05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 13日08:41 ベント開始
- 13日13:12 海水及びびろウ酸の炉心注水開始
- 14日05:20 ベント開始
- 14日07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 14日11:01 爆発音
- 16日08:30頃 白煙が発生
- 17日09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
- 17日19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
- 17日19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
- 18日14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
- 19日0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 19日14:10~20日3:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 20日11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下。
- 20日21:36~21日3:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 21日15:55頃 灰色がかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
- 22日15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
- 22日22:46 中央制御室の照明復帰
- 23日11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に約35tの海水を注水
- 23日16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び24日4:50に煙の発生が止んでいることを確認。
- 24日05:35~16:05 FPCからSFPに約120tの海水を注水
- 25日13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
- 25日18:02 淡水の炉心注水開始
- 27日12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水
- 28日17:40~31日8:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サーージタンク(SPT)へ移送
- 28日20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 29日14:17~18:18、31日16:30~19:33、2日19:52~12:54、4日17:03~19:19
コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 3日12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 7日06:53 コンクリートポンプ車による放水(淡水)開始

現状:プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月7日 6:00現在)

発生後の主要なできごと

定検停止中

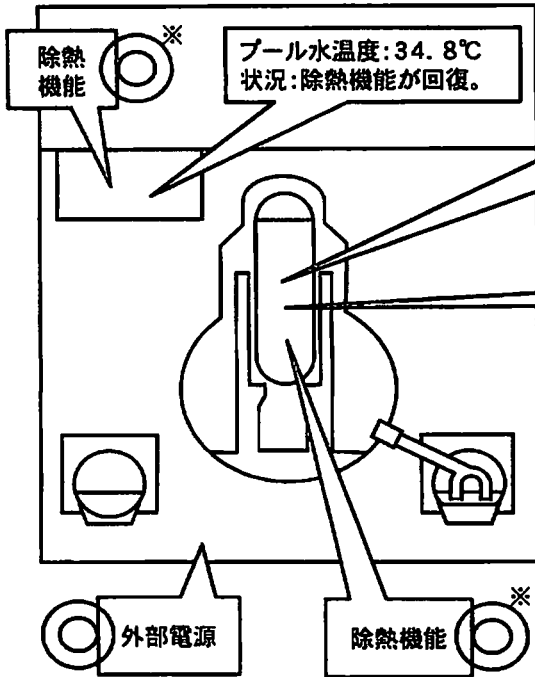


- 地震発生時、定期検査により停止中
- 14日04:08 使用済燃料プール温度84℃
- 15日06:14 4Fの壁が一部破損の確認
- 15日09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)
- 16日05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)
- 20日08:21~9:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水
- 20日18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水
- 21日06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水
- 21日15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了
- 22日10:35 パワーセンター受電
- 22日17:17~20:32、23日10:00~13:02、24日14:36~17:30、25日19:05~22:07
27日16:55~19:25
コンクリートポンプ車による放水
- 25日06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入
- 29日11:50 中央制御室の照明復帰
- 30日14:04~18:33、1日8:28~14:14、3日17:14~22:16、5日17:35~18:22
コンクリートポンプ車による放水(淡水)

現状:原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

(4月7日 6:00現在)

定検停止中



原子炉圧力: 0.103MPa※
原子炉水位: 1822mm
原子炉水温度: 34.8℃
状況: 操作により圧力等を制御中。
※: 絶対圧に換算

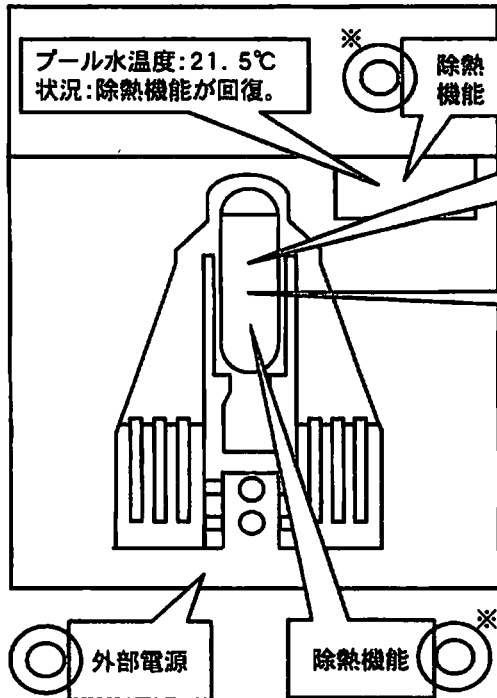
原子炉圧力容器温度:
原子炉水温度にて監視中。

現状: 20日14:30 冷温停止。
21日11:36 外部電源から受電開始。
23日17:24 残留熱除去海水系(RHRS)ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際に自動停止。
24日16:14 RHRSポンプの修理完了。
24日16:35 冷却開始。
4日21:00 サブドレンピットの低レベルの地下水を海洋に放出開始。

※ 炉水とプール水を切替えて除熱

福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月7日 6:00現在)

定検停止中



原子炉圧力: 0.106MPa※
原子炉水位: 1866mm
原子炉水温度: 48.1℃
状況: 操作により圧力等を制御中。
※: 絶対圧に換算

原子炉圧力容器温度:
原子炉水温度にて監視中

現状: 20日19:27 冷温停止。
22日19:17 外部電源から受電開始。
4日21:00 サブドレンピットの低レベルの地下水を海洋に放出開始。

※ 炉水とプール水を切替えて除熱

平成23年4月7日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第79報） （4月7日15時30分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・ 2号機について、使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水（約36t）（4月7日13:39～14:34）
- ・ 3号機について、コンクリートポンプ車（50t/h）が淡水（約70t）放水（4月7日06:53～08:53）

2. 産業保安関係

別紙参照

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所（福島県双葉郡大熊町及び双葉町）

(1) 運転状況

1号機（46万kW）（自動停止）

2号機（78万4千kW）（自動停止）

3号機（78万4千kW）（自動停止）

4号機（78万4千kW）（定検により停止中）

5号機（78万4千kW）（定検により停止中、3月20日14:30冷温停止）

6号機（110万kW）（定検により停止中、3月20日19:27冷温停止）

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター（4月7日12:00現在）

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉圧力*1 [MPa]	0.476 (A) 0.859 (B)	0.092 (A) 0.085 (B)	0.101 (A) 0.020 (C)	—	0.103	0.109
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	165	100	105.9	—	—	—
原子炉水位*2 [mm]	-1650 (A) -1650 (B)	-1500 (A) 不明 (B)	-1900 (A) -2250 (B)	—	1801	1816
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	—	—	—	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	150	D/S (調査中)	172.0	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	51.0	計器不良	計器不良	36.0	21.0
備考	4/7 12:00 現在の値	4/7 12:00 現在の値	4/7 12:00 現在の値	4/7 現在	4/7 12:00 現在の値	4/7 12:00 現在の値

*1：絶対圧に換算

*2：燃料頂部からの数値

(4) 各プラントの状況

<1号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日16:36）

- ・ ベント操作 (3月12日 10:17)
- ・ 1号機の原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入開始 (3月12日 20:20) →一時中断 (3月14日 1:10)
- ・ 1号機で爆発音。(3月12日 15:36)
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量 ($2\text{m}^3/\text{h}$ → $18\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 2:33)。その後、給水系のみに切替 (約 $11\text{m}^3/\text{h}$) (3月23日 9:00)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3月24日 11:30)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水注入開始。(3月25日 15:37)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I (ヨウ素) が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出された。
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え (3月29日 8:32)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3月24日17時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止 (3月29日 7:30)。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サブプレッションプール水サージタンク (A) へ移送開始 (3月31日 12:00) し、移送先をサブプレッションプール水タンクへ (B) に切り替えた後 (3月31日 15:25)、移送を再開し、終了した (4月2日 15:26)
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車が約90t放水 (淡水) (3月31日 13:03~16:04)。コンクリートポンプ車による放水位置の確認のため、試験放水 (4月2日 17:16~17:19)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施 (4月3日 10:42~11:52)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え (4月3日 12:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4月3日 13:55)
- ・ 1号機の原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始 (4月6日 22:30)
- ・ 1号機の原子炉格納容器への窒素封入開始を確認 (4月7日 1:31)
- ・ 引き続き白煙の吐出確認 (4月7日 6:30 現在)
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水注入中 (4月7日 15:30 現在)

<2号機関係>

- ・ 原子力災害対策特別措置法第15条 (非常用炉心冷却装置注水不能) 通報 (3月11日 16:36)

- ・ ベント操作 (3月13日 11:00)
- ・ 3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放 (3月14日 11:00 過ぎ)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3月14日 13:18)。原子力災害対策特別措置法第15条事象 (原子炉冷却機能喪失) である旨、受信 (3月14日 13:49)
- ・ 原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入作業開始 (3月14日 16:34)
- ・ 原子炉圧力容器の水位が低下傾向 (3月14日 22:50)
- ・ ベント操作 (3月15日 0:02)
- ・ 2号機で爆発音するとともに、サプレッションプール (圧力抑制室) の圧力低下 (3月15日 6:10)。同室に異常が発生したおそれ (3月15日 6:20 頃)
- ・ 外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施 (3月19日 13:30)
- ・ 使用済燃料プールに海水を 40 t 注入 (冷却系配管に消防車のポンプを接続) (3月20日 15:05~17:20)
- ・ 2号機のパワーセンター受電 (3月20日 15:46)
- ・ 白煙が発生 (3月21日 18:22)
- ・ 白煙はほとんど見えない程度に減少 (3月22日 7:11 現在)
- ・ 使用済燃料プールに海水を 18 t 注入 (3月22日 16:07~17:01)
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入 (3月25日 10:30~12:19)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注入開始 (3月26日 10:10)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3月26日 16:46)
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え (3月27日 18:31)
- ・ 2号機について、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、¹³⁴I (ヨウ素) の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、¹³⁴I (ヨウ素) を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告 (3月28日 0:07)
- ・ 消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注入を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注入 (3月29日 16:30~18:25)
- ・ 2号機において、30日 9:25 より使用済燃料プールへの注入をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日 9:45 に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認 (3月30日 12:47、13:10) されたため、注入を中断。淡水注水を再開 (3月30日 19:05~23:50)
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより

淡水を約 70t 注入 (4 月 1 日 14:56~17:05)

- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送 (3 月 29 日 16:45~4 月 1 日 11:50)
- ・取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/h を超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約 20cm の亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認 (4 月 2 日 9:30 頃)。止水処置のため、コンクリートを注入 (4 月 2 日 16:25、19:02)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始 (4 月 2 日 17:10)
- ・トレンチ立坑及びタービン建屋地下 1 階の水位を監視するためのカメラを設置 (4 月 2 日)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施 (4 月 3 日 10:22~12:06)
- ・原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え (4 月 3 日 12:12)
- ・2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず (3kg/袋) 20 袋、高分子吸収材 (100g/袋) 80 袋、裁断処理した新聞紙 (大きいゴミ袋) 3 袋を投入 (4 月 3 日 13:47~14:30)
- ・トレーサー (乳白色の入浴剤) 約 13kg を海水配管トレンチ立坑から投入 (4 月 4 日 7:08~7:11)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水 (約 70 t) を注入 (4 月 4 日 11:05~13:37)
- ・2号機バースクリーン近傍のピット周辺に 2 箇所穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認 (4 月 5 日 14:15)。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤 (水ガラス) 注入開始 (4 月 5 日 15:07)。水の流出が止まったことを確認 (4 月 6 日 5:38 頃)。また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具 (つかえ棒) により止水の対策を実施 (4 月 6 日 13:15 完了)
- ・2号機の復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを 1 台増設 (計 2 台 30m³/h) (4 月 5 日 15:40 頃)
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水 (約 36t) (4 月 7 日 13:39~14:34)
- ・引き続き白煙の吐出確認 (4 月 7 日 6:30 現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中 (4 月 7 日 15:30 現在)

< 3号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日5:10）
- ・ベント操作（3月13日8:41）
- ・3号機の原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水注入開始（3月13日11:55）
- ・3号機の原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水注入開始（3月13日13:12）
- ・3号機及び1号機の注入をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止（3月14日1:10）
- ・3号機の海水注入を再開（3月14日3:20）
- ・ベント操作（3月14日5:20）
- ・3号機の格納容器圧力が異常上昇（3月14日7:44）。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信（3月14日7:52）
- ・3号機で1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日11:01）
- ・3号機から白い湯気のような煙が発生（3月16日8:30頃）
- ・3号機の格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日11:30）
- ・自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日16:10）
- ・自衛隊消防車により放水（3月17日19:35）
- ・警察庁機動隊による放水（3月17日19:05～19:13）
- ・自衛隊消防車5台が放水（3月17日19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・自衛隊消防車6台（6t放水／台）が放水（3月18日14時前～14:38）
- ・米軍消防車1台が放水（3月18日14:45終了）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が放水（3月20日3:40終了）
- ・3号機の格納容器内圧力が上昇（3月20日11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・東京消防庁ハイパーレスキュー隊が3号機の使用済燃料プールに放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・灰色がかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・灰色がかった煙は白みがかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・東京消防庁及び大阪市消防局が放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）

- ・中央制御室の照明復帰 (3月22日 22:43)
- ・使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却系から海水 35t 注入 (3月23日 11:03~13:20)。海水約 120t 注入 (3月24日 5:35頃~16:05頃)
- ・原子炉建屋からやや黒色がかかった煙が発生 (3月23日 16:20頃)。3月23日 23:30頃及び3月24日 4:50頃に確認したところ止んでいる模様。
- ・3号機タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約 400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局が放水 (3月25日 13:28~16:00)
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入開始 (3月25日 18:02)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が約 100t 放水 (3月27日 12:34~14:36)
- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送 (3月28日 17:40~3月31日 8:40頃)
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え (3月28日 20:30)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 100t 放水 (3月29日 14:17~18:18)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 105t 放水 (3月31日 16:30~19:33)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 75t 放水 (4月2日 9:52~12:54)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置 (4月2日)
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施 (4月3日 10:03~12:16)
- ・原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え (4月3日 12:18)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 70t 放水 (4月4日 17:03~19:19)
- ・コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水 (約 70t) 放水 (4月7日 06:53~08:53)
- ・引き続き白煙の吐出確認 (4月7日 6:30 現在)
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中。(4月7日 15:30 現在)

< 4号機関係 >

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし。
- ・使用済燃料プール水温度が上昇 (3月14日 4:08 時点 84°C)
- ・4号機のオペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認 (3月15日 6:14)
- ・4号機で火災発生。(3月15日 9:38) 事業者によると、自然に火が消え

- ていることを確認 (3月15日 11:00頃)
- ・ 4号機で火災が発生 (3月16日 5:45頃)。事業者は現場での火災は確認できず (3月16日 6:15頃)
- ・ 自衛隊が使用済燃料プールへ放水 (3月20日 9:43)
- ・ ケーブル引き込みの現地調査 (3月20日 11:00~16:00)
- ・ 自衛隊が使用済燃料プールへ放水 (3月20日 18:30頃~19:46)
- ・ 自衛隊消防車 13台が使用済燃料プールに放水 (3月21日 6:37~8:41)
- ・ パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了 (3月21日 15:00頃)
- ・ パワーセンター受電 (3月22日 10:35)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) が約 150 t 放水 (3月22日 17:17~20:32)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) が約 130 t 放水 (3月23日 10:00~13:02)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) が約 150 t 放水 (3月24日 14:36~17:30)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) が約 150 t 放水 (3月25日 19:05~22:07)
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入 (3月25日 6:05~10:20)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) が約 125t 放水 (3月27日 16:55~19:25)
- ・ 中央制御室の照明復帰 (3月29日 11:50)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 140t 放水 (3月30日 14:04~18:33)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 180t 放水 (4月1日 8:28~14:14)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・ 4月2日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を4号機のタービン建屋内に移送していたところ、4月3日より3号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4月4日 9:22)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) が淡水約 180t 放水 (4月3日 17:14~22:16)
- ・ コンクリートポンプ車 (50t/h) による淡水放水 (4月5日 17:35~18:22)。
- ・ 引き続き白煙の吐出確認 (4月7日 6:30 現在)

< 5号機, 6号機関係 >

- ・ 6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 1台目 (B) は運転により電力供給。復水補給水系 (MUWC) を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水。
- ・ 6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 2台目 (A) 起動 (3月19日 4:22)
- ・ 5号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (C) (3月19日 5:00) 及び6号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (B) (3月19日 22:14) が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却 (電源: 6号の非常用ディーゼル発電機) (3月19日 5:00)
- ・ 5号機、冷温停止 (3月20日 14:30)

- ・ 6号機、冷温停止 (3月20日 19:27)
- ・ 5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電 (3月20日 19:52)
- ・ 5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月21日 11:36)
- ・ 6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月22日 19:17)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止 (3月23日 17:24)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプの修理が完了 (3月24日 16:14) し、冷却を再開 (3月24日 16:35)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え (3月25日 15:38、15:42)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの地下水 (約1,500t) を放水口経由で海へ放出開始 (4月4日 21:00)

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日 6:00 過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水 (3月21日 10:37~15:30)
- ・ 電源供給を開始 (3月24日 15:37) し、冷却を開始 (3月24日 18:05)
- ・ 4月7日 7:45 時点でのプール水温度は 28℃程度

<その他>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍) 検出された (3月26日 14:30) (3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。(3月29日 13:55) 一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (同1,262.5倍) 検出された。(3月29日 14:10))
- ・ 1~3号機タービン建屋外のトレンチ (配管を布設しているトンネル状の地下構造物) の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機はがれきがあり測定できず (3月27日 15:30頃)。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから約-1.14mに減少 (3月31日 9:20~11:25)
- ・ 福島第一原子力発電所の敷地内 (5地点) の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、 ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (3月28日 23:45 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・ 3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した

- 際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
- ・3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出した。
 - ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の4385.0倍）検出された。（3月30日13:55）
 - ・原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
 - ・発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト（No.1～8）が復旧（3月31日）。測定値については1日1回の予定。
 - ・共用プールの山側の約 500m^2 の範囲に飛散防止剤の試験散布の吹きつけを実施（4月1日15:00～16:05）
 - ・2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
 - ・米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
 - ・集中環境施設プロセス建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）
 - ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日（4地点）及び3月28日（3地点）に採取した試料（合計7検体）の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月6日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない
 - ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4月5日15:00～16:30）
 - ・共用プール山側の約 600m^2 の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布（4月5日、4月6日）

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡柵葉町及び富岡町）

（1）運転状況

- 1号機 (110万 kW) (自動停止、3月14日 17:00 冷温停止)
- 2号機 (110万 kW) (自動停止、3月14日 18:00 冷温停止)
- 3号機 (110万 kW) (自動停止、3月12日 12:15 冷温停止)
- 4号機 (110万 kW) (自動停止、3月15日 7:15 冷温停止)

(2) モニタリングポスト等の指示値

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター (4月7日 12:00 現在)

	単位	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
原子炉水温	°C	25.3	25.5	35.8	30.3
原子炉水位* ²	mm	9346	10346	7817	8785
原子炉格納容器内サブプレッションプール水温	°C	23	24	26	31
原子炉格納容器内サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	105	103	111	111
備考		冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

(4) 各プラントの状況

< 1号機関係 >

- 3月30日 17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15 当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- 1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系 (B) の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系 (B) のバックアップ電源 (非常用電源) を確保 (3月30日 14:30)

(5) その他異常等に関する報告

- 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報 (3月11日 18:08)
- 1、2、4号機にて同法第10条通報 (3月11日 18:33)
- 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生 (3月12日 5:22)
- 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生 (3月12日 5:32)
- 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象 (圧力抑制機能喪失) 発生 (3月12日 6:07)

○東北電力(株)女川原子力発電所(宮城県牡鹿郡女川町、石巻市)

(1) 運転状況

- 1号機(52万4千kW)(自動停止、3月12日0:58冷温停止)
- 2号機(82万5千kW)(自動停止、地震時点で冷温停止)
- 3号機(82万5千kW)(自動停止、3月12日1:17冷温停止)

(2) モニタリングポスト等の指示値

MP2付近(敷地最北敷地境界):

約0.37 μ Sv/h(4月7日16:00)(約0.38 μ Sv/h(4月6日16:00))

(3) その他異常に関する報告

- ・タービン建屋地下1階の発煙は消火確認(3月11日22:55)
- ・原子力災害対策特別措置法第10条通報(3月13日13:09)

2 産業保安

○電気(4月6日17:30現在)

- ・東北電力(4月6日16:00現在)

停電戸数:約16万戸(延べ停電戸数 約486万戸)

停電地域:岩手県 一部地域(約3万戸)

宮城県 一部地域(約9万7千戸)

福島県 一部地域(約3万6千戸)

- ・東京電力

停電は3月19日01:00までに復旧済(延べ停電戸数 約405万戸)

- ・北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済(延べ停電戸数 約3千戸)

- ・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済(延べ停電戸数 約4百戸)

[参考情報] 現在停止中の発電所(原子力発電所を除く)

- ・東京電力(4月6日9:00現在) ※地震により停止中の発電所

広野火力発電所 2, 4号機

常陸那珂火力発電所 1号機

鹿島火力発電所 2, 3, 5, 6号機

- ・東北電力(4月6日16:00現在)

仙台火力発電所 4号機

新仙台火力発電所 1, 2号機

原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス(4月6日21:00現在)

- ・供給停止戸数※約23万戸(延べ供給停止戸数 約50万戸)

※供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

(1) 一般ガス (4月6日 21:00 現在)

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・盛岡ガス (盛岡市) 死者1名、負傷者10名
3月14日 08:00 デパートの地下での爆発
- ・東部ガス (いわき市) 死者1名
3月12日 11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

北海道、山形県、秋田県においては、供給停止の報告はない。

各社の供給停止状況は以下の通り。(家屋倒壊等が確認された戸数は含まない。)

- ・仙台市営ガス 149,964 戸供給停止
- ・塩釜ガス (塩釜市) 3,484 戸供給停止
- ・釜石ガス (釜石市) 2,949 戸供給停止
- ・常磐共同ガス (いわき市) 4,044 戸供給停止
- ・常磐都市ガス (いわき市) 189 戸供給停止
- ・気仙沼市営ガス (気仙沼市) 483 戸供給停止
- ・石巻ガス (石巻市) 8,542 戸供給停止

(2) 簡易ガス (4月6日 21:00 現在)

各社の供給停止状況は以下の通り。(家屋倒壊等が確認された戸数は含まない。)

- ・釜石瓦斯 (釜石市) 450 戸供給停止
(上閉伊郡大槌町) 390 戸供給停止
- ・カメイ (東松島市矢本町) 66 戸供給停止
- ・いわきガス (いわき市) 112 戸供給停止
- ・三重商会 (大船渡市) 12 戸供給停止
- ・名取岩沼農業協同組合 (岩沼市) 163 戸供給停止
- ・ガス&ライフ (東松島市) 341 戸供給停止
- ・鳴瀬ガス (東松島市) 87 戸供給停止

○熱供給 (4月6日 21:00 現在)

- ・小名浜配湯 (いわき市小名浜) 供給停止

○LPガス (3月27日 15:30 現在)

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・福島県いわき市 死者1名
3月13日午前中 共同住宅でガス爆発

○コンビナート (3月27日 15:30 現在)

- ・コスモ石油千葉製油所 (千葉県市原市)

- LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。
 重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。
- ・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所(宮城県仙台市)
 出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象(非常用炉心冷却装置注水不能)発生判断(16:45 通報)
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19:03 緊急事態宣言(政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置)
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。(2km以内の住人は1,864人)
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づき指示を出した。
- ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象(格納容器圧力異常上昇)発生判断(01:20 通報)
- 5:22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生判断(6:27 通報)
- 5:32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生判断(6:27 通報)
- 5:44 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6:07 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生
- 6:50 原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力

発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。

7 : 4 5 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。

- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。

- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。

17 : 0 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

17 : 3 9 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域

- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。

18 : 2 5 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域

- ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。

19 : 5 5 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示

20 : 0 5 総理指示を踏まえ、原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。

20 : 2 0 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

5 : 3 8 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(全注水機能喪失)である旨、受信。

当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。

9 : 0 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

9 : 0 8 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始

9 : 2 0 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放

9 : 3 0 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示

13 : 0 9 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

13 : 1 2 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え

14 : 3 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 1 0 福島第一原子力発電所 1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止。
- 3 : 2 0 福島第一原子力発電所 3号機の海水注入を再開
- 4 : 4 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 3 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 5 2 福島第一原子力発電所 3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 13 : 2 5 福島第一原子力発電所 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 22 : 1 3 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 22 : 3 5 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 10 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントの実施について指示
- 10 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 11 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径20km圏～30km圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 16 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事

- 象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 22:00 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水の実施を指示
- 23:46 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 13:00 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 15:55 原子炉等規制法第62条の3に基づき、東京電力(株)福島第一原子力発電所第1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 16:48 原子炉等規制法第62条の3に基づき、日本原子力発電(株)東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機2C海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7:44 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8:58 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に指示

【3月21日】

- 7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出
- 16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等（津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊）についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるように嚴重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子

力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示（4月6日12:40）。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

<被ばくの可能性（4月7日8:00現在）>

1. 住民の被ばく

- (1) 二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- (2) この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- (3) バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱※	1名
ごく小さい値	5名

※（1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの）

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。
検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。
- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も

- 高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。
- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所を巡回、保健所等13ヶ所(常設)で実施中。4月5日までに131,604人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計21名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる内部取り込みの確認を行う予定。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧： γ 線サーベイメーターにより40ベクレル/c m²または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者の状況（4月7日8:00現在）>

- 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者
 - ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社2名（うち1名両足骨折で入院中）
 - ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、操作を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）
- 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者
 - ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。
- 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者
 - ・社員4名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社3名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「(独)放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）

4. その他の被害

- ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレーターがつぶれ、頭に当たった模様。）
- ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・3月12日に急病人1名発生（脳梗塞、救急車搬送、入院中）
- ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
- ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）

<住民避難の状況（4月6日8:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、群馬県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も

引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目(4月6日現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類(ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど)、カブ、原乳	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類(ハウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅菜苔、カキナなど)
茨城県	ハウレンソウ、カキナ、パセリ、原乳	
栃木県	ハウレンソウ、カキナ	
群馬県	ハウレンソウ、カキナ	
千葉県	・香取市及び多古町において産出されたハウレンソウ ・旭市において採取されたハウレンソウ、チンゲンサイ、シュンギク、サンチュ、セルリー及びパセリ	

(2) 水道水の飲用制限の要請(4月6日8:00現在)

制限範囲	水道事業(対象自治体)
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯館村飯館簡易水道事業(福島県飯館村)
・対応を継続している水道用水供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長(いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村)宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日 11:00～14:00 頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日 8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

(本発表資料のお問い合わせ)

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：渡邊、小山田

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Saturday, April 16, 2011 11:30 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica;
ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William;
decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov;
(b)(6); doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov;
james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R;
nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6)
clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz,
Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS;
EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael
A; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6)
(b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Summary_of_reactor_unit_status_at_17-April_0000UTC.pdf

CG/15

17th APRIL 2011 00:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES USE ONLY

(b)(4)

This page represents 26
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Sunday, April 17, 2011 8:54 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6); doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6); clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael A; Mahaffey, Charles T; (b)(6); Jih, Rongsong; (b)(6); (b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: No98_info1500_April17_extract(set).pdf; 98_NISA_News_Release_Japanese.pdf; Plant_parameters_(Japanese)_(0417_1400).pdf; Monitoring_data_(Japanese)(0417_1553).pdf; 20110417_Press_Briefing_by_METI_Minister_Kaieda_(English)_(Corrected).pdf; 20110417_TEPCO_Roadmap_(English).pdf; 201104011_TEPCO_Summary_Roadmap_(English).pdf; 20110417_Press_Briefing_by_METI_Minister_Kaieda_(English).pdf

CG/16

**Roadmap towards Restoration from the Accident
at Fukushima Daiichi Nuclear Power Station**

April 17th, 2011
Tokyo Electric Power Company

With regard to the accident at Fukushima Daiichi Nuclear Power Station due to the Tohoku-Chihou-Taiheiyo-Oki Earthquake occurred on Friday, March 11th, 2011, we are currently making our utmost effort to bring the situation under control. This announcement is to notify the roadmap that we have put together towards restoration from the accident.

1. Basic Policy

By bringing the reactors and spent fuel pools to a stable cooling condition and mitigating the release of radioactive materials, we will make every effort to enable evacuees to return to their homes and for all citizens to be able to secure a sound life.

2. Targets

Based on the basic policy, the following two steps are set as targets: "Radiation dose is in steady decline" as "Step 1" and "Release of radioactive materials is under control and radiation dose is being significantly held down" as "Step 2." Target achievement dates are tentatively set as follows: "Step 1" is set at around 3 months and "Step 2" is set at around 3 to 6 months after achieving Step 1.

3. Immediate Actions

Immediate actions were divided into three groups, namely, "I. Cooling", "II. Mitigation", "III. Monitoring and Decontamination." For the following five issues—"Cooling the Reactors," "Cooling the Spent Fuel Pools," "Containment, Storage, Processing, and Reuse of Water Contaminated by Radioactive Materials (Accumulated Water)," "Mitigation of Release of Radioactive Materials to Atmosphere and from Soil," and "Measurement, Reduction and Announcement of Radiation Dose in Evacuation Order/Planned Evacuation/ Emergency Evacuation Preparation Areas"—targets are set for each of the five issues and various countermeasures will be implemented simultaneously.

Please see the attachment for detailed actions.

We would like to deeply apologize again for the grave inconvenience and anxiety that the broad public has been suffering due to the accident at the Fukushima Daiichi Nuclear Power Station. We will continue to make every endeavor to bring the situation under control.

Statement of Mr. Banri Kaieda, Minister of Economy, Trade and Industry at the press conference following the announcement of Roadmap by Tokyo Electric Power Company (TEPCO)

- 1. Presentation at the earliest possible date of a roadmap towards settling the situation at Fukushima Daiichi Nuclear Power Station has been requested by people home and abroad, especially the residents around Fukushima Daiichi Nuclear Power Station.**

TEPCO has just released this roadmap, which is an important step forward.

Taking this opportunity, we would like to move from the "emergency response phase" up until now that includes water spray by fire engines over the facilities and the prevention of high-level radioactive water to the sea, to the "stabilizing phase" in which the settlement of the situation will be aimed in a planned manner under the solid roadmap.

- 2. In response to the release of the roadmap,**

- (1) The Government will request TEPCO to ensure the implementation of this roadmap steadily and as early as possible. To this end, the Nuclear and Industrial Safety Agency and others will make regular follow-up, monitoring of the progress of the works and necessary safety checks;**

- (2) The Government will request TEPCO to ensure the mobilization and deployment of workers, the procurement and preparation of equipment and materials, and the arrangement of accommodation and other facilities, which are necessary to ensure implementation of the roadmap;**

- (3) At the end of Step 2, the release of radioactive materials will be under control. At this stage, the Government will review the "Deliberate Evacuation Area" and the "Evacuation Prepared Area". Up until that time, we will consider the details of review criteria, and will decontaminate the widest possible area.**

By implementing this, we would like to announce, within 6 to 9 months as our target, to the residents of some of the areas whether they will be able to come home.

Statement of Mr. Banri Kaleda, Minister of Economy, Trade and Industry at the press conference following the announcement of Roadmap by Tokyo Electric Power Company (TEPCO)

- 1. Presentation at the earliest possible date of a roadmap towards settling the situation at Fukushima Daiichi Nuclear Power Station has been requested by people home and abroad, especially the residents around Fukushima Daiichi Nuclear Power Station.**

TEPCO has just released this roadmap, which is an important step forward. Taking this opportunity, we would like to move from the "emergency response phase" up until now to the "planned & stabilizing action phase" in which the settlement of the situation will be aimed under the solid roadmap.

- 2. In response to the release of the roadmap,**

- (1) The Government will request TEPCO to ensure the implementation of this roadmap steadily and as early as possible. To this end, the Nuclear and Industrial Safety Agency and others will make regular follow-up, monitoring of the progress of the works and necessary safety checks;**

- (2) The Government will request TEPCO to ensure the mobilization and deployment of workers, the procurement and preparation of equipment and materials, and the arrangement of accommodation and other facilities, which are necessary to ensure implementation of the roadmap;**

- (3) At the end of Step 2, the release of radioactive materials will be under control. At this stage, the Government will, following advices of the Nuclear Safety Commission of Japan, review the "Deliberate Evacuation Area" and the "Evacuation Prepared Area". Up until that time, we will consider the details of review criteria, and will decontaminate the widest possible area.**

By implementing this, we would like to announce, within 6 to 9 months as our target, to the residents of some of the areas whether they will be able to come home.

(Division in Charge)

Nuclear and Industrial Safety Agency

Nuclear Safety Public Relations and Training Division

Roadmap for Immediate Actions

Areas	Issues	Targets and Counte	
		Step 1	
I. Cooling	(1) Cooling the Reactors	① Maintain stable cooling <ul style="list-style-type: none"> ▪ Nitrogen gas injection ▪ Flooding up to top of active fuel ▪ Examination and implementation of heat exchange function 	③
	(2) Cooling the Spent Fuel Pools	② (Unit 2) Cool the reactor while controlling the increase of accumulated water until the PCV is sealed	
II. Mitigation	(3) Containment, Storage, Processing, and Reuse of Water Contaminated by Radioactive Materials (Accumulated Water)	④ Maintain stable cooling <ul style="list-style-type: none"> ▪ Enhance reliability of water injection ▪ Restore coolant circulation system ▪ (Unit 4) Install supporting structure 	⑤
	(4) Mitigation of Release of Radioactive Materials to Atmosphere and from Soil	⑥ Secure sufficient storage place to prevent water with high radiation level from being released out of the site boundary. <ul style="list-style-type: none"> ▪ Installation of storage / processing facilities. ⑦ Store and process water with low radiation level <ul style="list-style-type: none"> ▪ Installation of storage facilities/decontamination processing. 	⑧
	(5) Measurement, Reduction and Announcement of Radiation Dose In Evacuation	⑨ Prevent scattering of radioactive materials on buildings and ground <ul style="list-style-type: none"> ▪ Dispersion of inhibitor ▪ Removal of debris ▪ Installing reactor buildir 	⑩
	(6) Measurement, Reduction and Announcement of Radiation Dose In Evacuation	⑩ Expand/enhance monitoring and inform of results fast and accurately <ul style="list-style-type: none"> ▪ Examination and implementation of monitoring methods. 	⑫

actors and spent fuel pools to a stable cooling condition and e of radioactive materials, we will make every effort to enable their homes and for all citizens to be able to secure a sound life.

policy, the following two steps are set as targets:
dose is in steady decline.

of radioactive materials is under control and radiation dose is significantly held down.

Step 2 will be categorized as "Mid-term Issues"

ent dates are tentatively set as follows, although there will still be risks and risks:

months

to 6 months (after achieving Step 1)

ements will be made as soon as timing of step-wise target achievement or e prospects are determined, as well as if revisions to the targets or ent dates become necessary.

the above targets, immediate actions were divided into 3 groups or each of the 5 issues. Various countermeasures will be aneously (see the table in right.)

Step 1, overcoming the following two issues that are currently ill be critical:

hydrogen explosion inside the primary containment vessel (Units 1 to 3.)

actor by injecting fresh water into the reactor increases the n condensation, leading to a concern of potentially triggering a sion.

be injected into the PCV of each unit to keep the concentration oxygen below flammability limit.

ease of contaminated water with high radiation level outside of y (Unit 2.)

the reactor by injecting fresh water, accumulation of water with high radiation level in the turbine building is increasing

Current Status (as of April 16th)

**<Step 1 (around 3 months)>
Radiation dose is in steady decline.**

**<Step 2 (around 3 to 6 months*)>
Release of radioactive materials is under control and radiation dose is being significantly held down.
* After achieving Step 1**

Current Status [1] (Units 1 to 3) Cooling achieved / water injection while there is partial damage fuel pellets.

Continued injection of fresh water and further cooling measures are required.

Countermeasure [1]: Injecting fresh water into the RPV by pumps.

Risk [1]: Possibility of hydrogen explosion due to condensation of steam in the PCV when cooled, leading to increased hydrogen concentration.

Countermeasure [2]: Injecting nitrogen gas into the PCV (start from Unit 1.)

Countermeasure [3]: Consideration of flooding the PCV up to the top of active fuel.

Current Status [2] (Units 1 to 3) High likelihood of small leakage of steam containing radioactive materials through the gap of PCV caused by high temperature.

Reducing the amount of steam through cooling and implementation of leakage prevention are required.

Countermeasure [4]: Lower the amount of steam generated by efficiently cooling the reactor (to be achieved by measures in steps 1 and 2.)

Countermeasure [5]: Consideration of shielding the leakage by covering the reactor building (coordinate with issue [4].)

Current Status [3] (Unit 2) Large amount of water leakage, indicating high likelihood of PCV damage.

Repairing the damaged location is required.

Need to control the amount of water injection since leakage increases as injection increases.

Countermeasure [6]: Consideration of sealing the damaged location (e.g., filling with grout (glutinous cement))

Countermeasure [7]: Cooling at minimum water injection rate to control the leakage of contaminated water.)

Risk [2]: Possibility of prolonged work of sealing the damaged location (→countermeasures [12] and [14])

Current Status [4] Secured multiple off-site power system each from TEPCO and Tohoku EPCO and deployed backup power (generator cars / emergency generators)

Target [1] (Unit 1 to 3) Maintain stable cooling.

Countermeasure [9]: Flood the PCV up to the top of active fuel.

Countermeasure [10]: Reduce the amount of radioactive materials (utilization of standby gas treatment system (filter), etc.) when PCV venting (release of steam containing radioactive materials into the atmosphere).

Countermeasure [11]: Continue preventing hydrogen explosion by injecting nitrogen into the PCV.

Risk [4]: Increase in water leakage into the turbine building in the process of flooding the PCV.

Countermeasure [12]: Consideration and implementation of measures to hold down water inflow (e.g., circulating the water back into the RPV by storing and processing the accumulated water in the turbine building.)

Countermeasure [13]: Consideration of recovering heat exchange function for the reactor (installing heat exchangers).

Risk [5]: Possibility of prolonged work in high dose level area (→keep countermeasures [9] and [12])

Target [2] (Unit 2) Cool the reactor while controlling the increase of accumulated water until PCV is sealed.

Countermeasure [14]: Continue cooling by current minimum injection rate.

Countermeasure [15]: Continue prevention of hydrogen explosion by nitrogen injection into the PCV.

Countermeasure [16]: Continue consideration and implementation of sealing measure at damaged location. Implement cooling measures similar to those for Units 1 and 3 once the damaged

Target [3] Achieve cold shutdown condition (sufficient cooling is achieved depending on the status of each unit.)

Countermeasure [17]: Maintain and enhance countermeasures in Step 1 if needed.

ent Status [5]: Fresh water is injected from outside for Units 1, 3, 4 and through normal cooling line for Unit 2.

duction of worker exposure and countermeasures for aftershocks e required.

termeasure [18]: Consideration/implementation of improving reliability of external water injection by concrete pumpers ("Giraffe", etc.)/switch to remote-controlled operation.

ent Status [6]: Confirmation of release of radioactive materials from the pool

termeasure [19]: Sampling and measurement of steam/pool water by "Giraffe", etc.

st fuels in Unit 4 have been confirmed intact according to the ult of pool water analysis.

ent Status [7]: Walls of the building supporting the pool have been damaged.

erance evaluation is especially needed for Unit 4.

termeasure [20]: Seismic tolerance assessment of Unit 4.

ertain level of seismic tolerance has been confirmed.

termeasure [21]: Continue monitoring and examine necessary countermeasures (→ countermeasure [26].)

ent Status [8]: Leakage of high radiation-level contaminated water assumed to have originated from Unit 2 reactor occurred, but was subsequently stopped.

termeasure [29]: Identify leakage path and examine and implement preventive measures.

Placing sandbags with radioactive-material adsorption material (zeolite) in the bay.

Installing fences in the bay to prevent contamination from spreading (silt fence.)

Blockage between trenches and buildings, etc

ent Status [9]: Leakage and accumulation of high radiation level contaminated water at Unit 3 turbine building, vertical shafts and trenches.

termeasure [30]: Transferring accumulated water to facilities that can store it (condenser and Centralized Waste Treatment facility).

termeasure [31]: Preparing decontamination and desalt of transferred accumulated water. (→Countermeasure [38])

termeasure [32]: Preparing to install tanks.

ent Status [10]: Increase of storage volume of water with low radiation level.

termeasure [33]: Preparing to store with tanks and barges.

termeasure [34]: Preparing for decontamination and desalt of contaminated water (→Countermeasure [41])

Target [4]: Maintain stable cooling.

Countermeasure [22]: Continuation of water injection by "Giraffe", etc (reliability improvement (enhanced durability of hoses)/switch to remote-controlled operation.)

Countermeasure [23]: Add cooling function to normal Fuel Pool Cooling system and continue injecting water for Unit 2.

Countermeasure [24]: Examination and implementation of restoration of normal cooling system for Units 1, 3, and 4.

Risk [6]: Possibility of inability to restore normal cooling line due to damages to the building.

Countermeasure [25]: Examination and implementation of installing heat exchangers.

Countermeasure [26]: (Unit 4) Installation of supporting structure under the bottom of the pool.

Target [6]: Secure sufficient storage place to prevent water with high radiation level from being released out of the site boundary.

Countermeasure [37]: Utilization of "Centralized Waste Treatment Facility", etc. to store water.

Countermeasure [38]: Install water processing facilities; decontaminate and desalt highly-contaminated water and store in tanks.

Risk [7]: Possibility of delay in installing water processing facilities or poor operating performance of the facilities.

Countermeasure [39]: Examination and implementation of backup measures (installment of additional tanks or pools or leakage prevention by coagulator, etc.)

Target [7]: Store and process water with low radiation level.

Countermeasure [40]: Increase storage capacity by adding tanks, barges, Megafloat, etc.

Countermeasure [41]: Decontaminating

Target [5]: Maintain more stable cooling function by keeping a certain level of water.

Countermeasure [27]: Cooling by installation of heat exchangers.

Countermeasure [28]: Expansion of remote-controlled operation areas of "Giraffe", etc.

Target [8]: Decrease the total amount of contaminated water.

Countermeasure [42]: Expansion of additional tanks to store high radiation-level contaminated water.

Countermeasure [43]: Continuation and reinforcement of decontamination and desalt of high radiation-level water.

Countermeasure [44]: Continuation and reinforcement of decontamination and desalt of low radiation-level water.

Countermeasure [45]: Reuse of processed water as reactor coolant.

Countermeasure [46]:

Current Status [12]: Debris are scattered outside the buildings and radioactive materials are being scattered.
 Countermeasure [47]: Inhibit scattering of radioactive materials by full-scale dispersion of inhibitor after confirming its performance by test.
 Countermeasure [48]: Prevent rain water contamination by dispersion of inhibitor.
 Countermeasure [49]: Removal of debris.
 Countermeasure [50]: Examination and implementation of basic design for reactor building cover and full-fledged measure (container with concrete roof and wall, etc.)
 Countermeasure [51]: Consideration of solidification, substitution and cleansing of contaminated soil (med-term issues.)

Target [9]: Prevent scattering of radioactive materials on buildings and ground.
 Countermeasure [52]: Improvement of work condition by expanding application and dispersion of inhibitors to the ground and buildings.
 Countermeasure [53]: Continue removal of debris.
 Countermeasure [54]: Begin installing reactor building cover (with ventilator and filter.)
 Risk [8]: Considerable reduction of radiation dose is a prerequisite to launch construction (→continue countermeasure [52] and [53].)

Target [10]: Cover the entire buildings (as temporary measure).
 Countermeasure [55]: Complete installing reactor building covers (Units 1, 3, 4.)
 Risk [9]: Possibility of cover being damaged by a huge typhoon.
 Countermeasure [56]: Begin detailed design of full-fledged measure (container with concrete roof and wall, etc.)

Current status [13]: Monitoring of radiation dose in and out of the power station is carried out.
 Countermeasure [57]: Monitoring sea water, soil and atmosphere within the site boundary (25 locations.)
 Countermeasure [58]: Monitoring radiation dose at the site boundary (2 locations.)
 Countermeasure [59]: Consideration of monitoring methods in evacuation order/planned evacuation/emergency evacuation preparation areas. (→countermeasure [60] to [63])

Target [11]: Expand/enhance monitoring and inform of results fast and accurately.
 Countermeasure [60]: Consideration and implementation of monitoring methods in evacuation order / planned evacuation / emergency evacuation preparation areas (in cooperation and consultation with national/prefectural/municipal governments.)
 Countermeasure [61]: Announce accurately monitoring results of long half-life residue radioactive materials such as cesium 137.

Target [12]: Sufficiently reduce radiation dose in evacuation order / planned evacuation / emergency evacuation preparation areas.
 Countermeasure [62]: Monitoring of homecoming residences <in cooperation and consultation with national / prefectural / municipal governments.>
 Countermeasure [63]: Examination and implementation of necessary measures to reduce radiation dose (decontamination of homecoming residences and soil surface) <in cooperation and consultation with national/prefectural/municipal governments.>

With regard to radiation dose monitoring and reduction measures in evacuation order/planned evacuation/emergency evacuation preparation areas, we will carry out thorough cooperation with the national government and by consultation with the prefectural and municipal governments.

Injecting fresh water

Nitrogen gas injection

(Unit 1-3) Flooding up to top of active fuel

Examination and implementation of heat exchange function

(Unit 2) Sealing the damaged location

Flooding up to top of active fuel

Prevention of structural

Injecting fresh water

Enhance reliability of water injection

Restore coolant circulation system

(Unit 4) Install supporting structure

Remote control of water injection

Examination and implementation of heat exchange function

Removal

Transferring water with high radiation level

Installation of storage / processing facilities

Expansion of storage / processing facilities

Install full-fledged water

Transferring water with low radiation level

Installation of storage facilities / decontamination processing

Decontamination / Desalt processing (reuse), etc

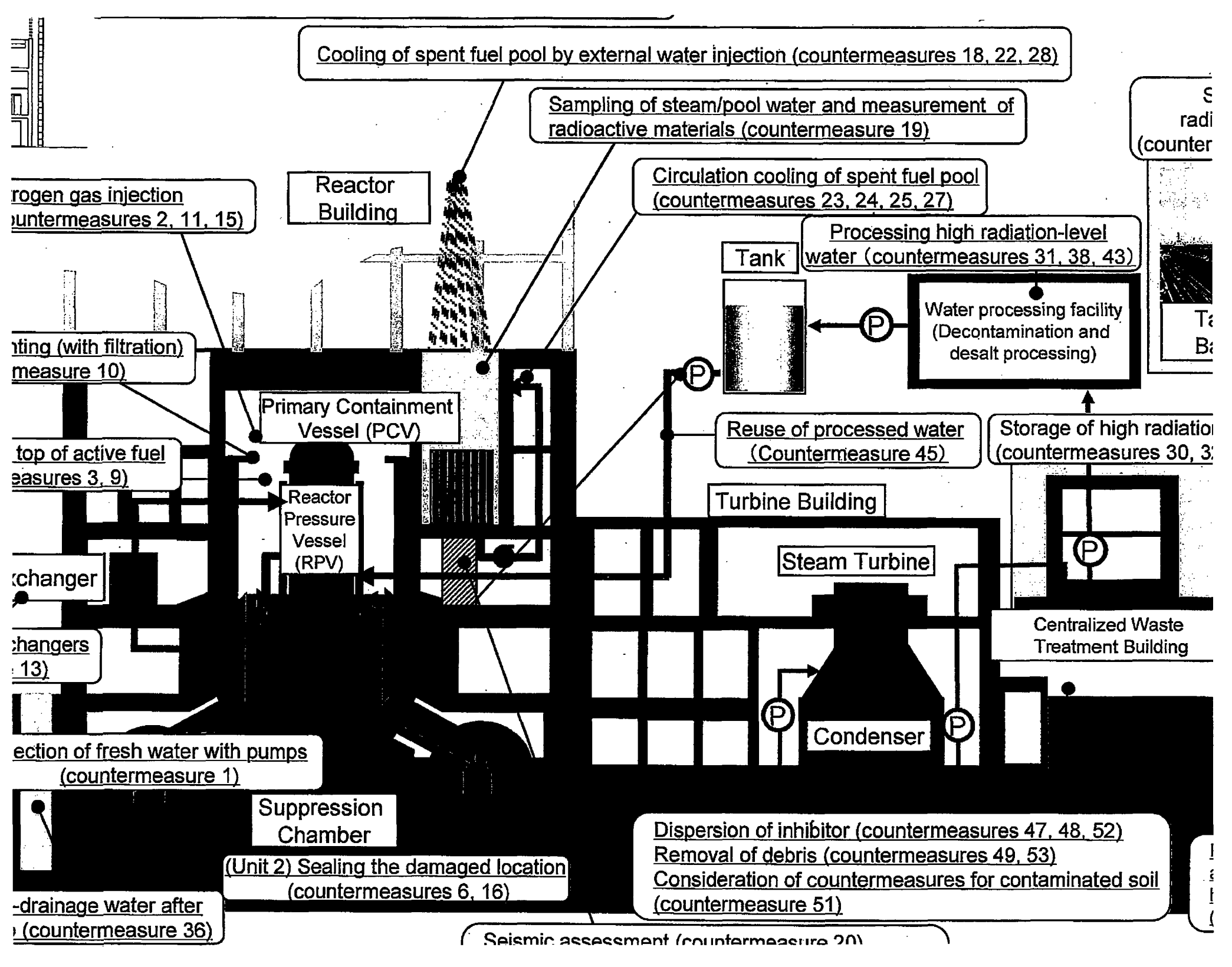
Dispersion of inhibitor

Removal of debris

Installing reactor building cover

Installation of reactor building cover (container)

Solidification of contaminated water



Cooling of spent fuel pool by external water injection (countermeasures 18, 22, 28)

Sampling of steam/pool water and measurement of radioactive materials (countermeasure 19)

Circulation cooling of spent fuel pool (countermeasures 23, 24, 25, 27)

Processing high radiation-level water (countermeasures 31, 38, 43)

Water processing facility (Decontamination and desalt processing)

Tank

Reuse of processed water (Countermeasure 45)

Storage of high radiation (countermeasures 30, 31)

Turbine Building

Steam Turbine

Centralized Waste Treatment Building

Condenser

Reactor Building

Primary Containment Vessel (PCV)

Reactor Pressure Vessel (RPV)

Suppression Chamber

(Unit 2) Sealing the damaged location (countermeasures 6, 16)

Dispersion of inhibitor (countermeasures 47, 48, 52)
 Removal of debris (countermeasures 49, 53)
 Consideration of countermeasures for contaminated soil (countermeasure 51)

Seismic assessment (countermeasure 20)

Hydrogen gas injection (countermeasures 2, 11, 15)

Filtering (with filtration) (countermeasure 10)

Monitoring of top of active fuel (countermeasures 3, 9)

Heat exchanger

Heat exchangers (countermeasure 13)

Injection of fresh water with pumps (countermeasure 1)

Drainage water after (countermeasure 36)

Storage of high radiation (countermeasures 30, 31)

Tank

Storage of high radiation (countermeasures 30, 31)

Centralized Waste Treatment Building

Seismic assessment (countermeasure 20)

平成23年4月17日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第98報） （4月17日15時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・ 2号機について、使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注入（約45t）（4月16日10:13～11:54 ※11:19頃に発生した地震の影響で11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。）
- ・ 使用済燃料共用プールについて、電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止（4月17日14:34）。
- ・ 4月16日6:10時点での使用済燃料共用プール水温度は33℃程度
- ・ ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置（4月17日9:00～11:15）
- ・ リモートコントロール重機による瓦礫の撤去（コンテナ8個分）を実施（4月16日9:00～16:00）。

2. 産業保安関係

別紙参照

3. 原子力安全・保安院等の対応

別紙参照

<飲食物への指示>

出荷制限・摂取制限品目を更新（4月17日15:00時点）

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所(福島県双葉郡大熊町及び双葉町)

(1) 運転状況

1号機(46万kW)(自動停止)

2号機(78万4千kW)(自動停止)

3号機(78万4千kW)(自動停止)

4号機(78万4千kW)(定検により停止中)

5号機(78万4千kW)(定検により停止中、3月20日14:30冷温停止)

6号機(110万kW)(定検により停止中、3月20日19:27冷温停止)

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター(4月17日14:00現在)

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉圧力*1 [MPa]	0.521(A) 1.074(B)	0.078(A) 0.076(D)	0.071(A) 0.018(C)	—	0.108	0.114
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	175	85	104.7	—	—	—
原子炉水位*2 [mm]	-1650(A) -1650(B)	-1500(A) -2100(B)	-1800(A) -2250(B)	—	2015	2130
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	53.6(A) 53.5(B)	77.0(A) 77.4(B)	44.3(A) 44.3(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	175	計器不良	167.5	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	71.0	計器不良	計器不良	35.9	24.5
備考	4/17 12:00 現在の値	4/17 12:00 現在の値	4/17 12:00 現在の値	4/17 現在	4/17 14:00 現在の値	4/17 14:00 現在の値

*1: 絶対圧に換算

*2: 燃料頂部からの数値

(4) 各プラント等の状況

<1号機関係>

・原子力災害対策特別措置法第15条(非常用炉心冷却装置注水不能)通報(3月11日16:36)

・ベント開始(3月12日10:17)

- ・ 1号機の原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入開始（3月12日 20:20）→一時中断（3月14日 1:10）
- ・ 1号機で爆発音（3月12日 15:36）
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量（ $2\text{m}^3/\text{h}$ → $18\text{m}^3/\text{h}$ ）（3月23日 2:33）。その後、給水系のみに切替（約 $11\text{m}^3/\text{h}$ ）（3月23日 9:00）
- ・ 中央制御室の照明復帰（3月24日 11:30）
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水注入開始。（3月25日 15:37）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I （ヨウ素）が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出。
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月29日 8:32）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3月24日17時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止（3月29日 7:30）。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク（A）へ移送開始（3月31日 12:00）し、移送先をサプレッションプール水タンクへ（B）に切り替えた後（3月31日 15:25）、移送を再開し、終了した（4月2日 15:26）
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車（62m級）が約90t放水（淡水）（3月31日 13:03～16:04）。コンクリートポンプ車（62m級）による放水位置の確認のため、試験放水（4月2日 17:16～17:19）
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施（4月3日 10:42～11:52）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え（4月3日 12:02）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月3日 13:55）
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始（4月6日 22:30）
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認（4月7日 1:31）
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替（4月9日 4:10）
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月10日 09:30）
- ・ 地震発生（4月11日 17:16頃福島県浜通り）により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水注入及び原子炉格納容器への窒素封入が停止（4月11日 17:16頃）
- ・ 外部電源復旧（4月11日 17:56）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日 18:04）

- ・原子炉格納容器への窒素封入を開始（4月11日 23:34）
- ・白煙の吐出確認できず（4月17日 6:30 現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中（4月17日 15:00 現在）

< 2号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日 16:36）
- ・ベント開始（3月13日 11:00）
- ・3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放（3月14日 11:00 過ぎ）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日 13:18）。原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信（3月14日 13:49）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入作業開始（3月14日 16:34）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日 22:50）
- ・ベント開始（3月15日 0:02）
- ・2号機で爆発音するとともに、サブプレッションプール（圧力抑制室）の圧力低下（3月15日 6:10）。同室に異常が発生したおそれ（3月15日 6:20 頃）
- ・外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施（3月19日 13:30）
- ・使用済燃料プールに海水を40t注入（冷却系配管に消防車のポンプを接続）（3月20日 15:05～17:20）
- ・パワーセンター受電（3月20日 15:46）
- ・白煙が発生（3月21日 18:22）
- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日 7:11 現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注入（3月22日 16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入（3月25日 10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水注入開始（3月26日 10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日 16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日 18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、¹³⁴I（ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、¹³⁴I（ヨウ素）を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告（3月28日 0:07）

- ・ 消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注入を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注入（3月29日16:30～18:25）
- ・ 30日9:25より使用済燃料プールへの注入をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認（3月30日12:47、13:10）されたため、注入を中断。淡水注水を再開（3月30日19:05～23:50）
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注入（4月1日14:56～17:05）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月29日16:45～4月1日11:50）
- ・ 取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認（4月2日9:30頃）。止水処置のため、コンクリートを注入（4月2日16:25、19:02）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月2日17:10）
- ・ トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施（4月3日10:22～12:06）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え（4月3日12:12）
- ・ 2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず（3kg/袋）20袋、高分子吸収材（100g/袋）80袋、裁断処理した新聞紙（大きいゴミ袋）3袋を投入（4月3日13:47～14:30）
- ・ トレーサー（乳白色の入浴剤）約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入（4月4日7:08～7:11）
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水（約70t）を注入（4月4日11:05～13:37）
- ・ 2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認（4月5日14:15）。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤（水ガラス）注入開始（4月5日15:07）。水の流出が止まったことを確認（4月6日5:38頃）また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さら

に、流出していた箇所について、ゴム板と治具（つかえ棒）により止水の対策を実施（4月6日13:15完了）

- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設（計2台30m³/h）（4月5日15:40頃）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水（約36t）（4月7日13:39～14:34）
- ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月9日13:10）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水（約60t）（4月10日10:37～12:38）
- ・地震発生（4月11日17:16頃）により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水注入が停止（4月11日17:16頃）
- ・外部電源復旧（4月11日17:56）
- ・原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日18:04）
- ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始（4月12日19:35）。漏えい確認等のため、一時停止（4月13日11:00）。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4月13日15:02に移送を再開し、4月13日17:04に滞留水の移送を停止。移送実績は約660t
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注入（約60t）（4月13日13:15～14:55）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注入（約45t）（4月16日10:13～11:54 ※11:19頃に発生した地震の影響で11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。）
- ・引き続き白煙の吐出確認（4月17日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中（4月17日15:00現在）

<3号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日5:10）
- ・ベント開始（3月13日8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水注入開始（3月13日11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水注入開始（3月13日13:12）
- ・3号機及び1号機の注入をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止（3月14日1:10）
- ・3号機の海水注入を再開（3月14日3:20）
- ・ベント開始（3月14日5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3月14日7:44）。原子力災害対策特別措置法第15条事象である旨、受信（3月14日7:52）

- ・ 1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日11:01）
- ・ 白い湯気のような煙が発生（3月16日8:30頃）
- ・ 格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日11:30）
- ・ 自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・ 警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日16:10）
- ・ 自衛隊消防車により放水（3月17日19:35）
- ・ 警察庁機動隊による放水（3月17日19:05～19:13）
- ・ 自衛隊消防車5台が放水（3月17日19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・ 自衛隊消防車6台（6t放水／台）が放水（3月18日14時前～14:38）
- ・ 米軍消防車1台が放水（3月18日14:45終了）
- ・ 東京消防庁ハイパーレスキュー隊が放水（3月20日3:40終了）
- ・ 格納容器内圧力が上昇（3月20日11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・ 東京消防庁ハイパーレスキュー隊が3号機の使用済燃料プールに放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・ 灰色がかかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・ 煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・ 灰色がかかった煙は白みがかかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・ 東京消防庁及び大阪市消防局が放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）
- ・ 中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・ 使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却系から海水35t注入（3月23日11:03～13:20）。海水約120t注入（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・ 原子炉建屋からやや黒色がかかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様
- ・ タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・ 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局が放水（3月25日13:28～16:00）
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水注入開始（3月25日18:02）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵

タンクの水をサブプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）

- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日20:30）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約100t放水（3月29日14:17～18:18）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約105t放水（3月31日16:30～19:33）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約75t放水（4月2日9:52～12:54）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施（4月3日10:03～12:16）
- ・原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え（4月3日12:18）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約70t放水（4月4日17:03～19:19）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約70t放水（4月7日06:53～08:53）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約75t放水（4月8日17:06～20:00）
- ・コンクリートポンプ車（52m級）が淡水約80t放水（4月10日17:15～19:15）
- ・地震発生（4月11日17:16頃福島県浜通り）による1、2号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水注入が停止（4月11日17:16頃）
- ・1、2号機の外部電源の復旧（4月11日17:56）により、原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日18:04）
- ・コンクリートポンプ車（62m級）が淡水約35t放水（4月12日16:26～17:16）。
- ・コンクリートポンプ車（62m級）が淡水約25t放水（4月14日15:56～16:32）。
- ・引き続き白煙の吐出確認（4月17日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中。（4月17日15:00現在）

<4号機関係>

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇（3月14日4:08時点84℃）
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認（3月15日6:14）
- ・火災発生（3月15日9:38）。事業者によると、自然に火が消えていることを確認（3月15日11:00頃）
- ・火災が発生（3月16日5:45頃）。事業者は現場での火災は確認できず（3月16日6:15頃）
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水（3月20日9:43）
- ・ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水（3月20日18:30頃～19:46）

- ・自衛隊消防車 13 台が使用済燃料プールに放水 (3 月 21 日 6:37~8:41)
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了 (3 月 21 日 15:00 頃)
- ・パワーセンター受電 (3 月 22 日 10:35)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 150 t 放水 (3 月 22 日 17:17~20:32)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 130 t 放水 (3 月 23 日 10:00~13:02)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 150 t 放水 (3 月 24 日 14:36~17:30)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 150 t 放水 (3 月 25 日 19:05~22:07)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入 (3 月 25 日 6:05~10:20)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が海水約 125t 放水 (3 月 27 日 16:55~19:25)
- ・中央制御室の照明復帰 (3 月 29 日 11:50)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 140t 放水 (3 月 30 日 14:04~18:33)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 180t 放水 (4 月 1 日 8:28~14:14)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4 月 2 日)
- ・4 月 2 日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を 4 号機のタービン建屋内に移送していたところ、4 月 3 日より 3 号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4 月 4 日 9:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 180t 放水 (4 月 3 日 17:14~22:16)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 20t 放水 (4 月 5 日 17:35~18:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 38 t 放水 (4 月 7 日 18:23~19:40)
- ・コンクリートポンプ車 (58m 級) が淡水約 90 t 放水 (4 月 9 日 17:07~19:24)
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施 (4 月 12 日 12:00~13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った (4 月 13 日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム) が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出 (4 月 14 日)
- ・地震発生 (4 月 11 日 17:16 頃)
- ・コンクリートポンプ車 (62m 級) が淡水約 195t 放水 (4 月 13 日 0:30~6:57)
- ・コンクリートポンプ車 (62m 級) が淡水約 140t 放水 (4 月 15 日 14:30~18:29)
- ・引き続き白煙の吐出確認 (4 月 17 日 6:30 現在)

< 5号機, 6号機関係 >

- ・6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 1 台目 (B) は運転により電力供給。復水補給水系 (MUWC) を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プ

ールへ注水

- ・ 6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 2台目 (A) 起動 (3月19日 4:22)
- ・ 5号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (C) (3月19日 5:00) 及び6号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (B) (3月19日 22:14) が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却 (電源: 6号の非常用ディーゼル発電機) (3月19日 5:00)
- ・ 5号機、冷温停止 (3月20日 14:30)
- ・ 6号機、冷温停止 (3月20日 19:27)
- ・ 5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電 (3月20日 19:52)
- ・ 5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月21日 11:36)
- ・ 6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月22日 19:17)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止 (3月23日 17:24)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプの修理が完了 (3月24日 16:14) し、冷却を再開 (3月24日 16:35)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え (3月25日 15:38、15:42)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水(約1,500t)を放水口経由で海へ放出開始(4月4日 21:00)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出 (5号機 4月4日 21:00~4月8日 12:14(約950t), 6号機 4月4日 21:00~4月9日 18:52(約373t))
- ・ 地震発生 (4月11日 17:16 頃福島県浜通り)

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日 6:00 過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水 (3月21日 10:37~15:30)
- ・ 電源供給を開始 (3月24日 15:37) し、冷却を開始 (3月24日 18:05)
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止 (4月17日 14:34)。
- ・ 4月16日 6:10 時点でのプール水温度は 33°C程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の1850.5倍) 検出された (3月26日 14:30)
(3月29日に計測した結果、水中濃度限度の3,355.0倍となった。(3月29日 13:55) 一方、1F放水口北側の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (同1,262.5倍) 検出された。(3月29日 14:10))

- ・福島第一原子力発電所の敷地内（5地点）の土壌から、3月21日及び3月22日に採取した試料の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（3月28日23:45東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト（No.1～8）が復旧（3月31日）。測定値については1日1回の予定。
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3月25日（4地点）及び3月28日（3地点）に採取した試料（合計7検体）の中に、 ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月6日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、前回（3月28日公表）と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I （ヨウ素）が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ （周辺監視区域外の水中濃度限度の4385.0倍）検出された。（3月30日13:55）
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている3地点の土壌から、3月31日及び4月4日に採取した試料（合計6検体）のうち、3検体から ^{238}Pu （プルトニウム）、 ^{239}Pu （プルトニウム）、 ^{240}Pu （プルトニウム）を検出（4月14日18:30東京電力発表）。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト（放射性降下物）と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施（4月5日15:00～16:30）
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了（4月11日10:45）
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中1枚）を設置（4月12日12:00～13:00）。
- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板（鋼板7枚中2枚）を設置（4月13日8:30頃～10:00頃）。
- ・3、4号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを設置完了（4月13日13:50）
- ・1、2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置（4月14日12:20）。
- ・3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライト

の土のうを3袋設置(4月15日14:30~15:45)

- ・2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板(鋼板7枚中4枚)を設置(4月15日9:00~14:15)
- ・ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置(4月17日9:00~11:15)

<飛散防止剤の散布>

- ・共用プールの山側の約500m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月1日15:00~16:05)
- ・共用プール山側の約600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月5日13:00~16:30、4月6日12:30~14:30)
- ・共用プール山側の約680m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月8日11:00~14:00)
- ・共用プール山側の約550m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月10日13:00~14:00)
- ・共用プール山側の約1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月11日12:00~13:00)
- ・共用プール山側の約700m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布開始(4月12日12:00~13:00)。
- ・共用プール山側の約400m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月13日11:00~11:30)。
- ・共用プール山側の約1600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月14日12:00~13:30)。
- ・共用プール山側の約1900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月15日11:30~13:00)。
- ・共用プール山側の約1,800m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月16日11:00~13:00)。

<瓦礫の撤去状況>

- ・リモートコントロール重機による、がれきの撤去を実施(4月10日)
- ・リモートコントロール重機による瓦礫の撤去(コンテナ6個分)を実施(4月13日11:00~16:10)。
- ・リモートコントロール重機による瓦礫の撤去(コンテナ1個分)を実施(4月15日9:00~15:45)。
- ・リモートコントロール重機による瓦礫の撤去(コンテナ8個分)を実施(4月16日9:00~16:00)

<その他>

- ・1~3号機タービン建屋外のトレンチ(配管を布設しているトンネル状

- の地下構造物)の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機はがれきがあり測定できず(3月27日15:30頃)。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから約-1.14mに減少(3月31日9:20~11:25)
- ・3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった(3月29日12:03)
 - ・3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出した。
 - ・原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船(1号船)1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸(3月31日15:42)。はしけ船(1号船)からろ過水タンクへ淡水を移送開始(4月1日15:58)。その後、ホースの不具合により中断(4月1日16:25)したが、4月2日に注水を再開(4月2日10:20~16:40)
 - ・2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船(2号船)が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸(4月2日9:10)
 - ・米軍のはしけ船(2号船)からはしけ船(1号船)へ淡水を移送(3日09:52~11:15)
 - ・集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始(4月4日19:03)し、更に全10台のポンプによる放出を実施(4月4日19:07)し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中(総放出量は約9,070t)
 - ・雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施(4月6日17:20~4月7日18:20)
 - ・タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2~4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施(4月7日)
 - ・4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開(4月8日14:30)
 - ・1~4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施(4月10日15:59~16:28)
 - ・1~4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認(4月12日6:38頃)。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認(同日7:00前)。その後、鎮火確認(同日9:12)
 - ・3~4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施(4月14日10:17~12:25)。

- ・ 1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
- ・ 1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）。

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

(1) 運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

(2) モニタリングポスト等の指示値

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター（4月17日12:00現在）

	単位	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.13	0.10	0.17
原子炉水温	℃	25.1	24.7	34.1	28.8
原子炉水位* ²	mm	9296	10296	7800	8785
原子炉格納容器内 サブプレッションプール水温	℃	24	24	26	29
原子炉格納容器内 サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	104	105	110	108
備考		冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

(4) 各プラントの状況

< 1号機関係 >

- ・ 3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・ 1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系（B）の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系（B）のバックアップ電源（非常用電源）を確保（3月30日14:30）

(5) その他異常等に関する報告

- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月11日18:08）

- ・ 1、2、4号機にて同法第10条通報（3月11日18:33）
- ・ 1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:22）
- ・ 2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日5:32）
- ・ 4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生（3月12日6:07）

○東北電力(株)女川原子力発電所（宮城県牡鹿郡女川町、石巻市）

（1）運転状況

- 1号機（52万4千kW）（自動停止、3月12日0:58冷温停止）
- 2号機（82万5千kW）（自動停止、地震時点で冷温停止）
- 3号機（82万5千kW）（自動停止、3月12日1:17冷温停止）

（2）モニタリングポスト等の指示値

MP2付近（敷地最北敷地境界）：

約0.31 μ Sv/h（4月16日16:00）（約0.31 μ Sv/h（4月15日21:00））

（3）その他異常に関する報告

- ・ タービン建屋地下1階の発煙は消火確認（3月11日22:55）
- ・ 原子力災害対策特別措置法第10条通報（3月13日13:09）

2 産業保安

○電気（4月17日07:30）

- ・ 東北電力（4月16日16:00現在）

停電戸数：約15万戸

停電地域：岩手県 一部地域で停電（約2万9千戸）

宮城県 一部地域で停電（約8万5千戸）

福島県 一部地域で停電（約3万5千戸）

（4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震により新たに発生した停電戸数は、4月11日22:00現在、福島県内で約8万5千戸。）

[参考情報] 停電戸数の状況の分類（4月15日16:00現在）

- ① 津波等で東北電力の設備、インフラ、家屋等が流出した地域：約8万6千戸
- ② 瓦礫撤去・立入制限解除等の後、復旧作業に着手する地域：約5万戸
- ③ 家屋、インフラは健全なもの、水没・損傷した東北電力の設備の復旧が必要な地域：約2千戸
- ④ 東北電力の設備は復旧したが、家主の不在等により送電を留保している戸数：約1万5千戸

- ・東京電力
停電は3月19日1:00までに復旧済（延べ停電戸数 約405万戸）
- ・北海道電力
停電は3月12日14:00までに復旧済（延べ停電戸数 約3千戸）
- ・中部電力
停電は3月12日17:11に復旧済（延べ停電戸数 約4百戸）
- ・電源開発（4月9日5:10現在）
北本連系線 送電再開
（4月7日23:32頃発生した宮城県沖を震源とする地震によるもの。）

[参考情報] 現在停止中の発電所（原子力発電所を除く）

- ・東京電力（4月15日16:00現在）※地震により停止中の発電所
広野火力発電所 2, 4号機
常陸那珂火力発電所 1号機
鹿島火力発電所 6号機
- ・東北電力（4月16日16:00現在）
仙台火力発電所 4号機
新仙台火力発電所 1, 2号機
原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス（4月16日19:30現在）

- ・供給停止戸数*約6千戸（延べ供給停止戸数* 約48万戸）
*延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

(1) 一般ガス（4月16日19:30現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・盛岡ガス（盛岡市）死者1名、負傷者10名
3月14日8:00 デパートの地下での爆発
- ・東部ガス（いわき市）死者1名
3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・石巻ガス（石巻市）4,980戸供給停止

(2) 簡易ガス（4月16日19:30現在）

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・釜石瓦斯（上閉伊郡大槌町）390戸供給停止
- ・三重商会（大船渡市）12戸供給停止
- ・ガス&ライフ（東松島市）165戸供給停止
- ・泉金物産（上閉伊郡大槌町）68戸供給停止

○熱供給（4月16日19:30現在）

- ・小名浜配湯（いわき市小名浜）供給停止

○LPGガス（4月14日21:00現在）

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・福島県いわき市 死者1名
3月13日午前中 共同住宅でガス爆発
- ・いわき市鹿島の一般住宅でLPGガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。
(4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。))

○コンビナート（4月14日21:00現在）

- ・コスモ石油千葉製油所（千葉縣市原市）
LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。
- ・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所（宮城県仙台市）
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。
- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生（既に鎮火。けが人なし）
(4月11日17:16頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの（福島県浜通りの地震発生による状況について（第二報）で公表済み。))

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象（非常用炉心冷却装置注水不能）発生判断（16:45通報）
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 18:33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19:03 緊急事態宣言（政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置）
- 20:50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。（2km以内の住人は1,864人）
- 21:23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、

東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。

- ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
- ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。

24:00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着

【3月12日】

- 0:49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象(格納容器圧力異常上昇)発生判断(01:20通報)
- 5:22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生判断(6:27通報)
- 5:32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生判断(6:27通報)
- 5:44 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6:07 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生
- 6:50 原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7:45 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楢葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17:00 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(敷地境界放射線量異常上昇)である旨、受信
- 17:39 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難を指示。
- 18:25 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
- ・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19:55 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20:05 総理指示を踏まえ、原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づ

き、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。

20:20 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

5:38 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。

当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。

9:01 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

9:08 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始

9:20 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放

9:30 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示

13:09 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

13:12 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え

14:36 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月14日】

1:10 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止。

3:20 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開

4:40 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

5:38 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

7:52 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信

13:25 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信

22:13 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

22:35 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

0:00 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定

IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院はIAEAによる知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等に

については、今後調整を行う

- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 1 0 条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 1 0 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントの実施について指示
- 1 0 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 1 1 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径 2 0 k m 圏～ 3 0 k m 圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 1 6 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 2 2 : 0 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水の実施を指示
- 2 3 : 4 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 1 3 : 0 0 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 1 5 : 5 5 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、東京電力（株）福島第一原子力発電所第 1 ・ 2 ・ 3 ・ 4 号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 1 6 : 4 8 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、日本原子力発電（株）東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機 2 C 海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7 : 4 4 6号機の非常用ディーゼル発電機 2 台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8 : 5 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 1 5 条事

象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

23:30 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に指示

【3月21日】

7:45 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出

16:45 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

17:50 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

16:00 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言（福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について）を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下

水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等(津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊)についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるよう厳重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。
- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含

む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示(4月6日12:40)。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表(4月7日)

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所

に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力（株）に対し、女川原子力発電所1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン（施設内で集水・管理された地下水）について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力（株）において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力（株）に対して、嚴重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

<被ばくの可能性（4月17日15:00現在）>

1. 住民の被ばく

- （1）二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- （2）この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生

会川俣病院へ移動した 35 名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。

- (3) バスにより避難した双葉町の住民約 100 名について、100 名のうち、9 名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm 弱*	1名
ごく小さい値	5名

※(1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの)

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。

検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。

- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。
- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等11ヶ所(常設)で実施中。4月15日までに154,012人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、計28名。

なお、当該作業員3名のうち、2名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3月24日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3月25日に作業員3名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2人の足の被ばく量は2～3Svと推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベル

ルではなかったが、3名とも、入院して経過を見ることとなった。3月28日正午頃3名の方がすべて退院した。当該作業員3名は4月11日に放射線医学総合研究所で再受診し、3名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのあった2名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4月1日11:35頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員1名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4月12日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員4名が爆発により負傷。うち、1名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3月17日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において2名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3月24日、川俣町保健センター等において、1～15歳までの66名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3月26日～3月27日、いわき市保健所において、0～15歳までの137名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3月28日～3月30日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15歳までの946名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3月20日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧： γ 線サーベイメーターにより40ベクレル/c m²または6,000cpm

新：1マイクロシーベルト/時（10cm離れた場所での線量率）またはこれに相当する100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用につい

て」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月17日15:00現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者
 - ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
 - ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）
2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者
 - ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。
3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者
 - ・社員4名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社3名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「(独)放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）
4. その他の被害
 - ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
 - ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
 - ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
 - ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意識あり、現在、自宅療養中。）
 - ・3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
 - ・3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
 - ・3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負

傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。(1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中)

- ・4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車でいわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
- ・4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靭帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。

<住民避難の状況(4月17日15:00現在)>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ご

と検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
 ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も
 引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月17日15:00現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅葉苔、カキナなど）、カブ、原乳（一部地域※を除く）、しいたけ（伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、いわき市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楢葉町、広野町、飯館村、葛尾村及び川内村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類（ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅葉苔、カキナなど）、しいたけ（飯館村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。）
茨城県	ホウレンソウ、カキナ、パセリ	
栃木県	ホウレンソウ	
千葉県	・香取市及び多古町において産出されたホウレンソウ ・旭市において採取されたホウレンソウ、チンゲンサイ、シュンギク、サンチュ、セルリー及びパセリ	

※：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市（旧都路村の範囲を除く）、白河市、いわき市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月17日15:00現在)

制限範囲	水道事業（対象自治体）
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯館村飯館簡易水道事業（福島県飯館村）
・対応を継続している水道用水供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日 11:00～14:00 頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日 8:30～9:30、13:30～14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

(本発表資料のお問い合わせ)

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：渡邊、小山田

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

4月17日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キロ) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キロ)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キロ) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キロ)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キロ) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

測定場所		③																								
時間		12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50	
MC	測定値(μSv/h)	33.4	33.1	32.9	32.9	32.9	32.9	33.0	32.9	32.8	32.8	32.8	32.8	32.9	32.8	32.8	32.8	32.8	32.8	32.8						
	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND						
可搬	⑥本館南(μSv/h)	510	-	-	507	-	-	508	-	-	509	-	-	511	-	-	511	-	-	509						
	⑦正門(μSv/h)	66	-	-	67	-	-	67	-	-	66	-	-	65	-	-	66	-	-	65						
	③西門(μSv/h)	27	-	-	26	-	-	26	-	-	26	-	-	26	-	-	26	-	-	26						
	風向	東	東	東	東	東	南東	東	東南東	北東	南南東	東	東	東	南	東	東	東	南西	東南東						
	風速(m/s)	2.8	2.1	2.7	3.8	3.1	2.7	2.7	1.9	2.1	1.4	2.1	2.5	3.3	1.9	4.1	1.7	2.2	1.9	2.7						

測定場所		③																								
時間		16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50	
MC	測定値(μSv/h)																									
	中性子																									
可搬	⑥本館南(μSv/h)																									
	⑦正門(μSv/h)																									
	③西門(μSv/h)																									
	風向																									
	風速(m/s)																									

測定場所		③																								
時間		20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50	
MC	測定値(μSv/h)																									
	中性子																									
可搬	⑥本館南(μSv/h)																									
	⑦正門(μSv/h)																									
	③西門(μSv/h)																									
	風向																									
	風速(m/s)																									

4月17日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キロ) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キロ)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キロ) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キロ)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キロ) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

測定場所		③																							
時間		0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MC	測定値(μSv/h)	33.6	33.5	33.6	33.5	33.5	33.5	33.5	33.5	33.5	33.5	33.5	33.4	33.5	33.5	33.4	33.5	33.4	33.4	33.5	33.4	33.3	33.4	33.4	33.4
	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
可搬	⑥本館南(μSv/h)	529	-	-	533	-	-	530	-	-	531	-	-	529	-	-	528	-	-	531	-	-	531	-	-
	⑦正門(μSv/h)	65	-	-	65	-	-	64	-	-	64	-	-	64	-	-	64	-	-	64	-	-	64	-	-
	③西門(μSv/h)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
	風向	南南東	南西	北西	西北西	西	西	西南西	西	北西	北西	北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	北西	西北西	西北西	北西	西北西	北西	西北西	北西
	風速(m/s)	0.7	0.6	0.6	0.5	0.6	0.7	0.7	0.9	1.2	1.0	0.9	2.0	2.6	2.4	2.1	2.3	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.4	1.0

測定場所		③																							
時間		4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MC	測定値(μSv/h)	33.3	33.3	33.4	33.4	33.4	33.3	33.2	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3	33.2	33.2	33.2	33.0	33.2	33.2	33.2	33.2	33.0	33.2	33.2	33.2
	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
可搬	⑥本館南(μSv/h)	530	-	-	533	-	-	532	-	-	532	-	-	531	-	-	532	-	-	529	-	-	532	-	-
	⑦正門(μSv/h)	63	-	-	66	-	-	65	-	-	64	-	-	64	-	-	65	-	-	65	-	-	66	-	-
	③西門(μSv/h)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
	風向	西北西	北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	北西	北北西	北	北東	北	北北西	北西	西北西	西	西	西	北	西北西	北西	西南西	西
	風速(m/s)	1.7	1.5	2.4	2.4	2.3	1.7	1.8	1.5	1.0	0.7	0.7	0.7	0.9	1.5	1.2	1.4	1.7	1.9	2.2	1.6	1.5	1.8	1.5	1.5

測定場所		③																							
時間		8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MC	測定値(μSv/h)	33.0	33.2	33.1	33.0	33.2	33.0	33.0	33.0	33.2	33.0	32.9	32.9	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	32.9	33.2	32.9	33.4	33.2	33.3
	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
可搬	⑥本館南(μSv/h)	530	-	-	527	-	-	524	-	-	523	-	-	515	-	-	515	-	-	518	-	-	514	-	-
	⑦正門(μSv/h)	66	-	-	66	-	-	67	-	-	66	-	-	65	-	-	65	-	-	65	-	-	66	-	-
	③西門(μSv/h)	28	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-
	風向	西南西	南西	東	東	南南西	西	西	西	西南西	北西	西	北北西	北北西	南東	東南東	東	東	東	東南東	東南東	東	東	東	東
	風速(m/s)	1.0	0.7	0.9	1.0	1.1	1.7	1.5	1.2	1.1	1.1	1.0	0.8	0.9	1.3	1.3	2.4	2.7	2.3	1.9	2.3	3.7	4.0	3.4	2.6

4月16日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キロ) ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キロ)
 ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キロ) ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キロ)
 ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キロ) ⑥事務本館南側 ⑦正門
 MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

測定場所		③																							
時間	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50	
MC	測定値($\mu\text{Sv/h}$)	34.9	34.9	34.6	34.7	34.6	34.6	34.9	34.6	34.8	34.7	34.6	34.7	34.7	34.6	34.6	34.6	34.6	34.5	34.5	34.5	34.6	34.6	34.3	
可搬	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		
	⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	513	-	-	514	-	-	516	-	-	514	-	-	512	-	-	512	-	-	511	-	-	509	-	
	⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	69	-	-	68	-	-	68	-	-	67	-	-	66	-	-	66	-	-	65	-	-	65	-	
	③西門($\mu\text{Sv/h}$)	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	
	風向	東南東	東	東	東北東	東	北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	北西	西北西	北西	西北西	西	
	風速(m/s)	2.3	2.2	1.9	0.8	0.8	1.5	3.3	3.9	3.4	3.9	3.5	2.8	2.8	3.5	3.4	3.3	4.1	4.1	3.9	3.7	3.8	2.6	1.6	

測定場所		③																							
時間	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50	
MC	測定値($\mu\text{Sv/h}$)	34.4	34.5	34.3	34.4	34.4	34.3	34.3	34.3	34.3	34.3	34.1	34.2	34.2	34.0	34.0	34.2	34.0	34.0	34.0	34.0	33.9	34.0	34.0	
可搬	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	508	-	-	508	-	-	507	-	-	507	-	-	510	-	-	511	-	-	515	-	-	517	-	
	⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	64	-	-	65	-	-	64	-	-	64	-	-	66	-	-	66	-	-	66	-	-	66	-	
	③西門($\mu\text{Sv/h}$)	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	26	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	
	風向	北西	北西	北西	北西	西	西	北西	西北西	西	北西	北西	西	北北西	北西	北西	西南西	北北西	北北西	北西	北	西南西	西	北西	
	風速(m/s)	2.5	2.4	3.2	2.8	2.6	2.9	3.0	2.9	4.3	2.9	2.0	2.6	2.6	3.6	3.1	2.3	2.5	2.3	2.2	1.9	2.1	2.2	1.6	

測定場所		③																							
時間	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50	
MC	測定値($\mu\text{Sv/h}$)	33.8	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.8	33.8	33.8	33.8	33.8	33.9	33.8	33.7	33.8	33.8	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.7	33.6	
可搬	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	⑥本館南($\mu\text{Sv/h}$)	517	-	-	517	-	-	524	-	-	525	-	-	524	-	-	529	-	-	527	-	-	529	-	
	⑦正門($\mu\text{Sv/h}$)	66	-	-	65	-	-	65	-	-	64	-	-	64	-	-	64	-	-	66	-	-	66	-	
	③西門($\mu\text{Sv/h}$)	27	-	-	27	-	-	27	-	-	27	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	27	-	
	風向	西	北西	北西	西	西北西	西北西	北西	西北西	西	西北西	西北西	西北西	北北西	北	西北西	北西	西北西	西	北東	北北東	西	西	西北西	
	風速(m/s)	3.0	3.6	3.1	2.7	3.0	2.1	2.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.2	1.8	1.2	1.3	1.2	1.4	1.2	0.7	0.7	0.8	1.6	0.6	

4月16日

福島第一(1F)

測定場所

- ①事務本館北(2号機より北西約0.5キロ)
 - ②体育館付近(MP-5東側)(2号機より西北西約0.9キロ)
 - ③西門付近(MP-5付近)(2号機より西約1.1キロ)
 - ④正門付近前(MP-6付近)(2号機より西南西約1.0キロ)
 - ⑤免震棟前(2号機より北西約0.5キロ)
 - ⑥事務本館南側
 - ⑦正門
- MC:モニタリングカー 可搬:可搬型MP

測定場所		③																							
時間		0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MC	測定値(μSv/h)	35.1	35.2	35.2	35.2	35.1	35.1	35.2	35.2	35.2	35.2	35.2	35.1	35.0	35.0	35.0	35.0	34.9	34.9	34.9	34.9	34.8	34.8	34.9	34.9
	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
可搬	⑥本館南(μSv/h)	538	-	-	539	-	-	538	-	-	538	-	-	535	-	-	540	-	-	538	-	-	537	-	-
	⑦正門(μSv/h)	67	-	-	67	-	-	68	-	-	68	-	-	66	-	-	68	-	-	65	-	-	67	-	-
	⑧西門(μSv/h)	28	-	-	29	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
	風向	北西	西	西	北西	西	西南西	北西	西	西北西	南西	南西	西北西	西北西	西北西	西	北西	西	北西	西	西	西北西	北西	西北西	
	風速(m/s)	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.5	0.3	0.7	0.5	0.3

測定場所		③																							
時間		4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MC	測定値(μSv/h)	34.8	34.8	34.9	34.9	34.8	34.9	34.9	34.7	34.8	34.9	34.9	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	35.0	35.9	35.7	35.6	35.0	34.9	35.2	35.0
	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
可搬	⑥本館南(μSv/h)	538	-	-	538	-	-	537	-	-	539	-	-	540	-	-	535	-	-	538	-	-	535	-	-
	⑦正門(μSv/h)	66	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	67	-	-	70	-	-	68	-	-
	⑧西門(μSv/h)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	29	-	-	28	-	-
	風向	北	南東	西北西	北北西	西北西	西	北	北	南南東	北西	北西	北	北西	北西	東南東	東	東北東	東	北東	北西	西北西	西南西	南東	東
	風速(m/s)	0.3	0.3	0.4	0.3	0.5	0.8	0.3	0.3	0.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.4	0.5	0.4	0.6	0.3	0.3	0.5	0.4	1.0	1.3

測定場所		③																							
時間		8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MC	測定値(μSv/h)	35.0	36.4	35.2	34.9	34.9	34.9	35.0	35.6	36.3	35.6	35.2	35.1	35.2	35.0	35.1	35.0	35.0	34.9	35.0	35.2	35.0	35.0	35.0	34.9
	中性子	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
可搬	⑥本館南(μSv/h)	535	-	-	530	-	-	526	-	-	527	-	-	522	-	-	520	-	-	518	-	-	517	-	-
	⑦正門(μSv/h)	67	-	-	67	-	-	68	-	-	68	-	-	66	-	-	66	-	-	67	-	-	67	-	-
	⑧西門(μSv/h)	28	-	-	28	-	-	28	-	-	29	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-	28	-	-
	風向	東	東	東	東北東	東	東	東	東	東	東	東	東	東南東	東南東	東	東	東	東	東	東	東	東南東	東南東	東南東
	風速(m/s)	1.1	1.5	1.4	0.9	3.2	2.3	1.8	1.7	2.2	2.1	1.3	1.7	1.8	1.4	2.6	2.2	2.4	2.8	2.3	3.2	2.1	2.1	2.3	2.5

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/17 14:00	10	35	31	30	50	84	194	173
2011/4/17 14:10	10	35	31	30	50	84	194	173
2011/4/17 14:20	10	35	31	30	50	84	194	173
2011/4/17 14:30	10	35	31	30	50	84	194	173
2011/4/17 14:40	10	35	31	30	50	84	194	173
2011/4/17 14:50	10	35	31	30	50	84	194	173
2011/4/17 15:00	10	35	31	30	50	84	194	173

福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μ Sv/h)

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/17 7:00	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:10	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 7:20	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:30	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:40	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:50	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:00	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:10	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:20	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:30	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:40	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:50	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 9:00	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 9:10	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 9:20	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 9:30	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 9:40	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 9:50	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 10:00	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 10:10	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 10:20	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 10:30	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 10:40	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 10:50	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 11:00	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 11:10	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 11:20	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 11:30	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 11:40	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 11:50	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 12:00	10	35	31	30	51	85	194	178
2011/4/17 12:10	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 12:20	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 12:30	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 12:40	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 12:50	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 13:00	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 13:10	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 13:20	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 13:30	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 13:40	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 13:50	10	35	31	30	50	85	194	173
2011/4/17 14:00	10	35	31	30	50	84	194	173

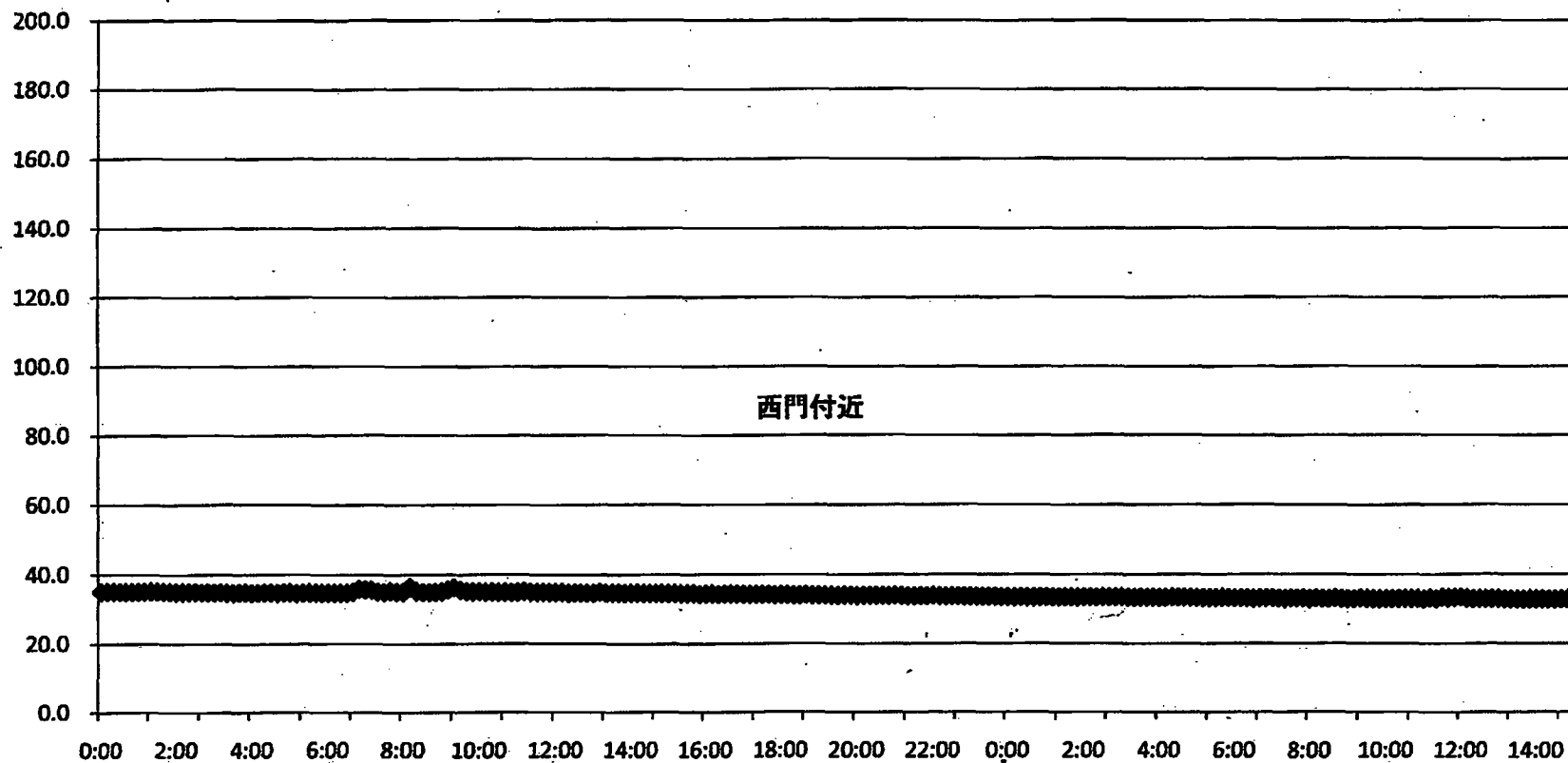
福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率($\mu\text{Sv/h}$)

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/17 1:00	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 1:10	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 1:20	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 1:30	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 1:40	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 1:50	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 2:00	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 2:10	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 2:20	10	35	31	30	51	86	196	174
2011/4/17 2:30	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 2:40	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 2:50	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 3:00	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 3:10	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 3:20	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 3:30	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 3:40	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 3:50	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 4:00	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 4:10	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 4:20	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 4:30	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 4:40	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 4:50	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 5:00	10	35	31	30	51	86	196	173
2011/4/17 5:10	10	35	31	30	51	86	195	173
2011/4/17 5:20	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 5:30	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 5:40	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 5:50	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 6:00	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 6:10	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 6:20	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 6:30	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 6:40	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 6:50	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:00	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:10	10	35	31	30	51	85	195	173
2011/4/17 7:20	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:30	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:40	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 7:50	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:00	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:10	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:20	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:30	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:40	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 8:50	10	35	31	30	51	85	194	173
2011/4/17 9:00	10	35	31	30	51	85	194	173

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

(モニタリングカーによる測定値)

$\mu\text{Sv/h}$



西門付近

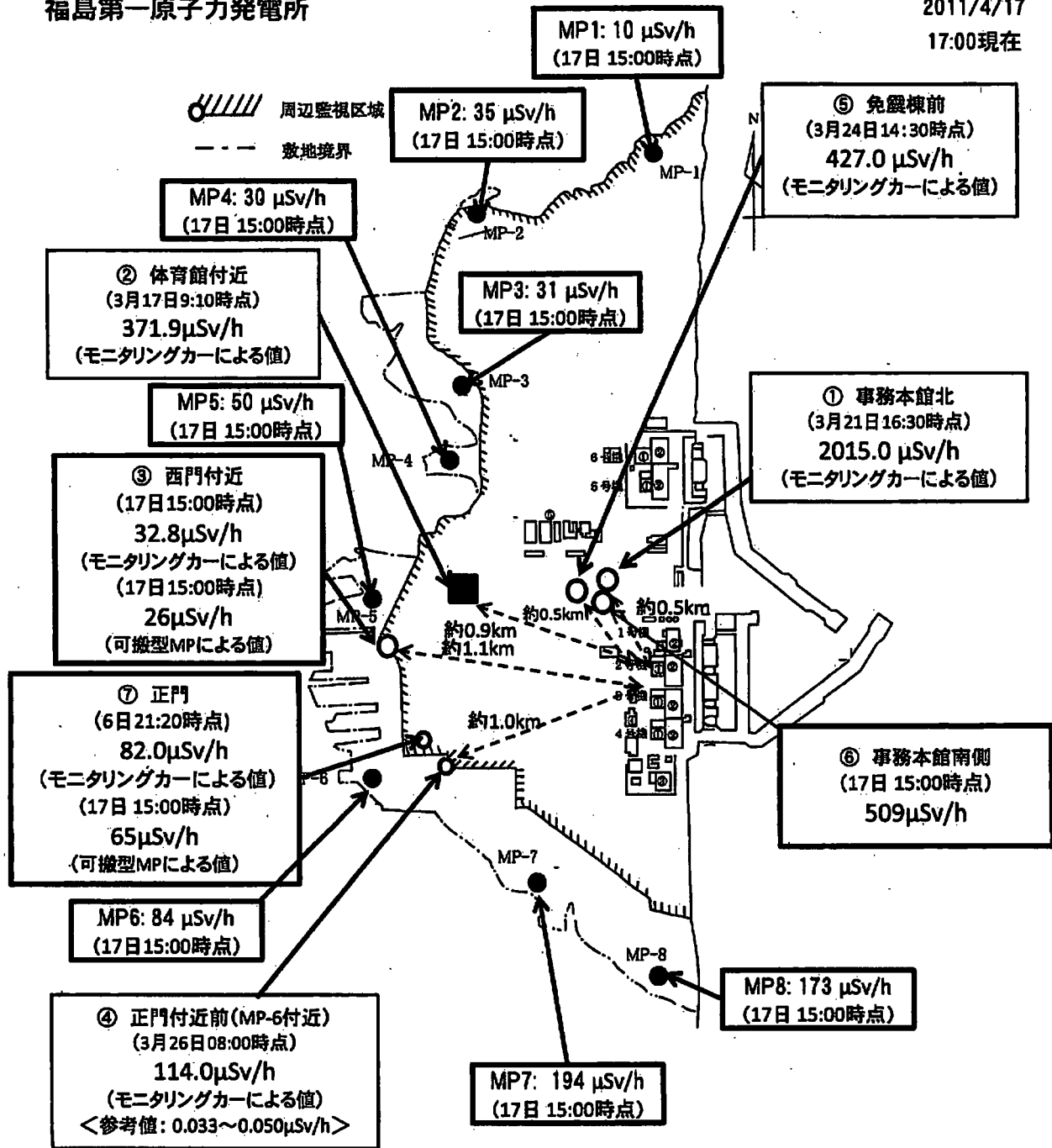
4月16日

4月17日

福島第一原子力発電所

2011/4/17

17:00現在



島第二(2F) (事業者のモニタリングポスト)

4月17日																								
二タリングポスト	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
MP1(μSv/h)	2.756	2.750	2.753	2.744	2.750	2.733	2.750	2.759	2.754	2.748	2.735	2.739	2.738	2.729	2.733	2.724	2.718	2.721	2.725					
MP2(μSv/h)	2.051	2.052	2.043	2.061	2.051	2.057	2.039	2.042	2.047	2.039	2.056	2.050	2.036	2.054	2.054	2.048	2.051	2.045	2.044					
MP3(μSv/h)	2.908	2.925	2.913	2.921	2.911	2.907	2.906	2.931	2.923	2.921	2.923	2.915	2.912	2.930	2.921	2.932	2.915	2.921	2.917					
MP4(μSv/h)	2.366	2.354	2.365	2.362	2.361	2.358	2.360	2.352	2.349	2.345	2.366	2.347	2.350	2.348	2.353	2.354	2.344	2.340	2.318					
MP5(μSv/h)	2.362	2.374	2.351	2.355	2.335	2.350	2.367	2.363	2.354	2.365	2.366	2.361	2.349	2.340	2.344	2.347	2.341	2.358	2.330					
MP6(μSv/h)	2.336	2.333	2.337	2.342	2.346	2.331	2.336	2.342	2.326	2.328	2.325	2.324	2.325	2.343	2.335	2.341	2.335	2.329	2.331					
MP7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測					
風向	東	東	南東	南東	南東	南南東	南東	東南東	南南東	南東	東南東	東南東	南東	東南東	南東	南南東	南東	南東	南東					
風速(m/s)	4.0	4.7	4.8	3.5	3.8	3.4	2.5	2.3	2.3	2.7	2.7	3.1	2.2	3.5	3.7	4.1	3.3	3.1	4.1					

4月17日																								
二タリングポスト	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
MP1(μSv/h)																								
MP2(μSv/h)																								
MP3(μSv/h)																								
MP4(μSv/h)																								
MP5(μSv/h)																								
MP6(μSv/h)																								
MP7(μSv/h)																								
風向																								
風速(m/s)																								

4月17日																								
二タリングポスト	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
MP1(μSv/h)																								
MP2(μSv/h)																								
MP3(μSv/h)																								
MP4(μSv/h)																								
MP5(μSv/h)																								
MP6(μSv/h)																								
MP7(μSv/h)																								
風向																								
風速(m/s)																								

第2(2F) (事業者のモニタリングポスト)

4月17日																								
モニタリングポスト	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MP1($\mu\text{Sv/h}$)	2.754	2.751	2.769	2.766	2.767	2.759	2.758	2.771	2.759	2.755	2.762	2.766	2.752	2.764	2.761	2.764	2.755	2.755	2.740	2.747	2.750	2.750	2.744	2.748
MP2($\mu\text{Sv/h}$)	2.065	2.059	2.066	2.054	2.055	2.055	2.050	2.061	2.056	2.052	2.062	2.046	2.053	2.053	2.066	2.054	2.062	2.053	2.067	2.044	2.053	2.055	2.051	2.045
MP3($\mu\text{Sv/h}$)	2.952	2.945	2.959	2.945	2.960	2.945	2.973	2.954	2.955	2.947	2.949	2.957	2.952	2.946	2.952	2.943	2.936	2.951	2.933	2.949	2.941	2.959	2.945	2.942
MP4($\mu\text{Sv/h}$)	2.339	2.344	2.338	2.367	2.351	2.352	2.355	2.348	2.352	2.359	2.361	2.352	2.343	2.350	2.337	2.351	2.346	2.343	2.352	2.350	2.339	2.356	2.354	2.343
MP5($\mu\text{Sv/h}$)	2.367	2.351	2.359	2.366	2.358	2.356	2.349	2.358	2.359	2.344	2.370	2.353	2.357	2.356	2.347	2.356	2.360	2.353	2.365	2.359	2.357	2.351	2.355	2.363
MP6($\mu\text{Sv/h}$)	2.329	2.329	2.342	2.333	2.337	2.339	2.342	2.328	2.340	2.329	2.320	2.327	2.330	2.335	2.334	2.330	2.332	2.335	2.344	2.341	2.323	2.326	2.324	2.318
MP7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	北北西	北西	北西	北西	北	北北西	北北西	北北西	北西	西北西	西北西	西北西	北西	北西	西北西	北西	北西	北西	北西	北西	北西	北西	北西	北北西
風速(m/s)	5.0	3.3	5.8	6.1	1.6	2.9	4.7	4.0	5.2	6.4	9.1	6.8	6.0	3.5	5.6	5.8	5.7	7.7	8.8	6.1	7.5	7.5	6.8	6.1

4月17日																								
モニタリングポスト	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MP1($\mu\text{Sv/h}$)	2.758	2.745	2.754	2.735	2.744	2.756	2.740	2.743	2.747	2.734	2.746	2.741	2.750	2.742	2.752	2.754	2.747	2.744	2.748	2.748	2.737	2.730	2.755	2.739
MP2($\mu\text{Sv/h}$)	2.047	2.040	2.039	2.057	2.046	2.057	2.043	2.067	2.053	2.040	2.051	2.055	2.049	2.044	2.046	2.049	2.039	2.047	2.047	2.051	2.047	2.055	2.053	2.061
MP3($\mu\text{Sv/h}$)	2.933	2.934	2.937	2.937	2.939	2.953	2.928	2.944	2.934	2.931	2.942	2.932	2.925	2.939	2.938	2.943	2.924	2.915	2.945	2.940	2.934	2.938	2.921	2.936
MP4($\mu\text{Sv/h}$)	2.346	2.348	2.351	2.341	2.346	2.341	2.354	2.342	2.347	2.340	2.336	2.337	2.351	2.345	2.350	2.348	2.336	2.355	2.342	2.336	2.339	2.342	2.344	2.348
MP5($\mu\text{Sv/h}$)	2.351	2.366	2.358	2.364	2.357	2.360	2.355	2.350	2.364	2.358	2.353	2.362	2.351	2.354	2.352	2.354	2.348	2.352	2.352	2.354	2.345	2.373	2.352	2.361
MP6($\mu\text{Sv/h}$)	2.327	2.337	2.332	2.318	2.328	2.318	2.352	2.319	2.336	2.326	2.328	2.325	2.328	2.328	2.323	2.326	2.329	2.314	2.318	2.307	2.342	2.335	2.334	2.326
MP7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	北西	北西	北西	北西	北北西	北西	北西	北北西	北北西	北北西	北西	北西	西北西	北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	北西	西北西	北西	西北西	北西
風速(m/s)	7.5	6.9	6.1	7.8	4.6	4.4	3.1	5.0	5.0	3.5	3.0	1.7	1.4	3.0	3.3	1.9	3.3	2.9	3.3	2.5	2.9	2.5	3.5	1.9

4月17日																								
モニタリングポスト	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MP1($\mu\text{Sv/h}$)	2.747	2.744	2.746	2.744	2.736	2.740	2.730	2.735	2.739	2.750	2.740	2.738	2.733	2.742	2.738	2.753	2.745	2.745	2.758	2.764	2.748	2.763	2.766	2.747
MP2($\mu\text{Sv/h}$)	2.054	2.055	2.056	2.051	2.050	2.069	2.058	2.056	2.061	2.070	2.046	2.059	2.057	2.050	2.055	2.062	2.058	2.064	2.045	2.065	2.065	2.059	2.050	2.055
MP3($\mu\text{Sv/h}$)	2.929	2.928	2.925	2.933	2.930	2.925	2.928	2.932	2.922	2.928	2.919	2.932	2.933	2.925	2.927	2.915	2.922	2.921	2.928	2.911	2.916	2.924	2.910	2.901
MP4($\mu\text{Sv/h}$)	2.339	2.331	2.353	2.343	2.350	2.347	2.354	2.351	2.364	2.346	2.373	2.362	2.352	2.361	2.358	2.361	2.373	2.357	2.349	2.362	2.354	2.360	2.359	2.365
MP5($\mu\text{Sv/h}$)	2.356	2.361	2.353	2.356	2.347	2.357	2.348	2.358	2.360	2.366	2.362	2.356	2.351	2.345	2.355	2.361	2.354	2.354	2.354	2.360	2.354	2.364	2.342	2.346
MP6($\mu\text{Sv/h}$)	2.332	2.317	2.329	2.336	2.342	2.313	2.324	2.318	2.327	2.333	2.330	2.336	2.339	2.348	2.333	2.341	2.321	2.339	2.319	2.331	2.335	2.327	2.342	2.344
MP7($\mu\text{Sv/h}$)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	1.670	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	西北西	西北西	西北西	北西	北西	北東	東	東	東	東	東南東	東南東	東	南東	東南東	東南東	東	東南東	南東	東南東	東南東	東南東	東南東	東南東
風速(m/s)	2.7	3.5	3.1	3.5	3.4	1.9	3.3	3.0	1.7	4.1	3.8	3.2	4.7	2.7	4.8	3.6	2.8	4.1	3.7	3.3	4.5	3.4	3.9	3.7

島第二(2F)(事業者のモニタリングポスト)

4月16日																										
モニタリングポスト	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50		
MP1(μ Sv/h)	2.854	2.848	2.858	2.858	2.846	2.836	2.848	2.837	2.840	2.530	2.819	2.815	2.818	2.810	2.806	2.802	2.792	2.804	2.810	2.775	2.795	2.781	2.764	2.765		
MP2(μ Sv/h)	2.127	2.137	2.131	2.131	2.141	2.129	2.126	2.132	2.124	2.123	2.119	2.121	2.117	2.128	2.115	2.109	2.107	2.101	2.111	2.099	2.103	2.093	2.086	2.095		
MP3(μ Sv/h)	3.032	3.059	3.035	3.016	3.032	3.031	3.018	3.028	3.040	3.018	3.024	3.024	3.008	3.026	3.016	3.004	3.011	3.004	3.001	2.995	2.999	2.990	2.989	2.983		
MP4(μ Sv/h)	2.436	2.442	2.422	2.448	2.443	2.446	2.441	2.433	2.436	2.436	2.444	2.423	2.452	2.439	2.435	2.428	2.436	2.416	2.409	2.415	2.411	2.413	2.412	2.412		
MP5(μ Sv/h)	2.426	2.426	2.426	2.412	2.421	2.405	2.404	2.422	2.409	2.382	2.397	2.417	2.412	2.413	2.388	2.389	2.395	2.392	2.381	2.402	2.390	2.391	2.387	2.377		
MP6(μ Sv/h)	2.409	2.403	2.412	2.403	2.428	2.406	2.412	2.402	2.404	2.400	2.391	2.374	2.392	2.387	2.376	2.379	2.379	2.375	2.377	2.390	2.390	2.378	2.386	2.364		
MP7(μ Sv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測		
風向	南	南	南	南	南	西南西	西北西	西	西	西北西	西北西	西北西	西北西	西	西北西	西北西	西	西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西	西北西		
風速(m/s)	14.4	14.7	13.9	14.9	11.2	5.6	15.0	11.9	12.6	13.3	15.7	15.7	10.8	19.1	16.9	16.6	14.8	18.4	14.6	16.3	14.6	15.2	13.9	12.7		

4月16日																										
モニタリングポスト	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50		
MP1(μ Sv/h)	2.753	2.774	2.764	2.766	2.765	2.768	2.749	2.757	2.767	2.779	2.764	2.774	2.780	2.775	2.781	2.767	2.772	2.774	2.777	2.770	2.775	2.779	2.769	2.773		
MP2(μ Sv/h)	2.092	2.091	2.087	2.079	2.072	2.084	2.077	2.072	2.064	2.076	2.074	2.071	2.065	2.058	2.067	2.083	2.059	2.070	2.066	2.083	2.079	2.074	2.073	2.069		
MP3(μ Sv/h)	2.982	2.996	2.977	2.989	2.980	2.982	2.973	2.989	2.979	2.968	2.983	2.984	2.975	2.970	2.972	2.981	2.982	2.971	2.979	2.975	2.973	2.975	2.964	2.970		
MP4(μ Sv/h)	2.393	2.373	2.378	2.381	2.376	2.369	2.353	2.355	2.349	2.351	2.357	2.355	2.347	2.351	2.363	2.367	2.361	2.351	2.347	2.356	2.364	2.358	2.367	2.360		
MP5(μ Sv/h)	2.375	2.357	2.363	2.369	2.349	2.373	2.355	2.351	2.351	2.366	2.339	2.366	2.363	2.348	2.361	2.353	2.349	2.354	2.355	2.363	2.365	2.364	2.342	2.346		
MP6(μ Sv/h)	2.378	2.362	2.380	2.367	2.373	2.371	2.369	2.358	2.370	2.347	2.355	2.354	2.360	2.347	2.340	2.348	2.323	2.331	2.327	2.338	2.340	2.327	2.335	2.341		
MP7(μ Sv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測		
風向	西北西	西北西	北西	北北西	北西	北北西	北西	北西	北北西	北西	北西	北北西	北北西	北北西	北北西	北北西	北	北	北	北北西	北	北北西	北西	北西		
風速(m/s)	10.5	7.0	7.4	8.6	4.2	5.0	5.2	6.2	5.8	4.6	5.1	8.6	8.1	5.8	6.2	7.5	5.6	7.4	6.4	6.1	6.1	8.0	10.7	8.6		

4月16日																										
モニタリングポスト	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50		
MP1(μ Sv/h)	2.761	2.279	2.783	2.766	2.762	2.769	2.769	2.768	2.763	2.768	2.766	2.777	2.758	2.762	2.769	2.770	2.752	2.760	2.764	2.760	2.768	2.757	2.765	2.778		
MP2(μ Sv/h)	2.070	2.081	2.070	2.062	2.077	2.069	2.067	2.068	2.057	2.062	2.058	2.060	2.066	2.079	2.056	2.058	2.053	2.055	2.076	2.067	2.063	2.066	2.050	2.062		
MP3(μ Sv/h)	2.961	2.987	2.971	2.975	2.968	2.960	2.979	2.979	2.965	2.960	2.967	2.971	2.977	2.957	2.962	2.975	2.953	2.950	2.955	2.962	2.960	2.983	2.971	2.948		
MP4(μ Sv/h)	2.370	2.356	2.367	2.369	2.363	2.366	2.355	2.329	2.354	2.356	2.348	2.358	2.361	2.356	2.355	2.350	2.341	2.351	2.353	2.345	2.351	2.358	2.344	2.353		
MP5(μ Sv/h)	2.362	2.362	2.356	2.373	2.357	2.351	2.381	2.367	2.362	2.368	2.364	2.350	2.360	2.359	2.358	2.359	2.347	2.358	2.354	2.368	2.362	2.357	2.369	2.356		
MP6(μ Sv/h)	2.331	2.344	2.337	2.329	2.333	2.338	2.348	2.345	2.329	2.339	2.335	2.349	2.337	2.331	2.340	2.351	2.333	2.331	2.339	2.322	2.337	2.338	2.337	2.337		
MP7(μ Sv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測		
風向	北北西	北	北北西	北北西	北西	北西	北西	北西	西北西	北西	西	西	西北西	北西	西北西	北北西	北北西	北	北北西	北北西	北	北北西	北北西	北西		
風速(m/s)	5.5	4.3	6.7	6.6	4.6	6.4	5.3	5.2	4.8	7.4	8.6	7.4	3.4	1.4	4.8	2.7	1.1	1.9	3.5	5.7	5.4	5.9	5.9	3.2		

第二(2F)(事業者のモニタリングポスト)

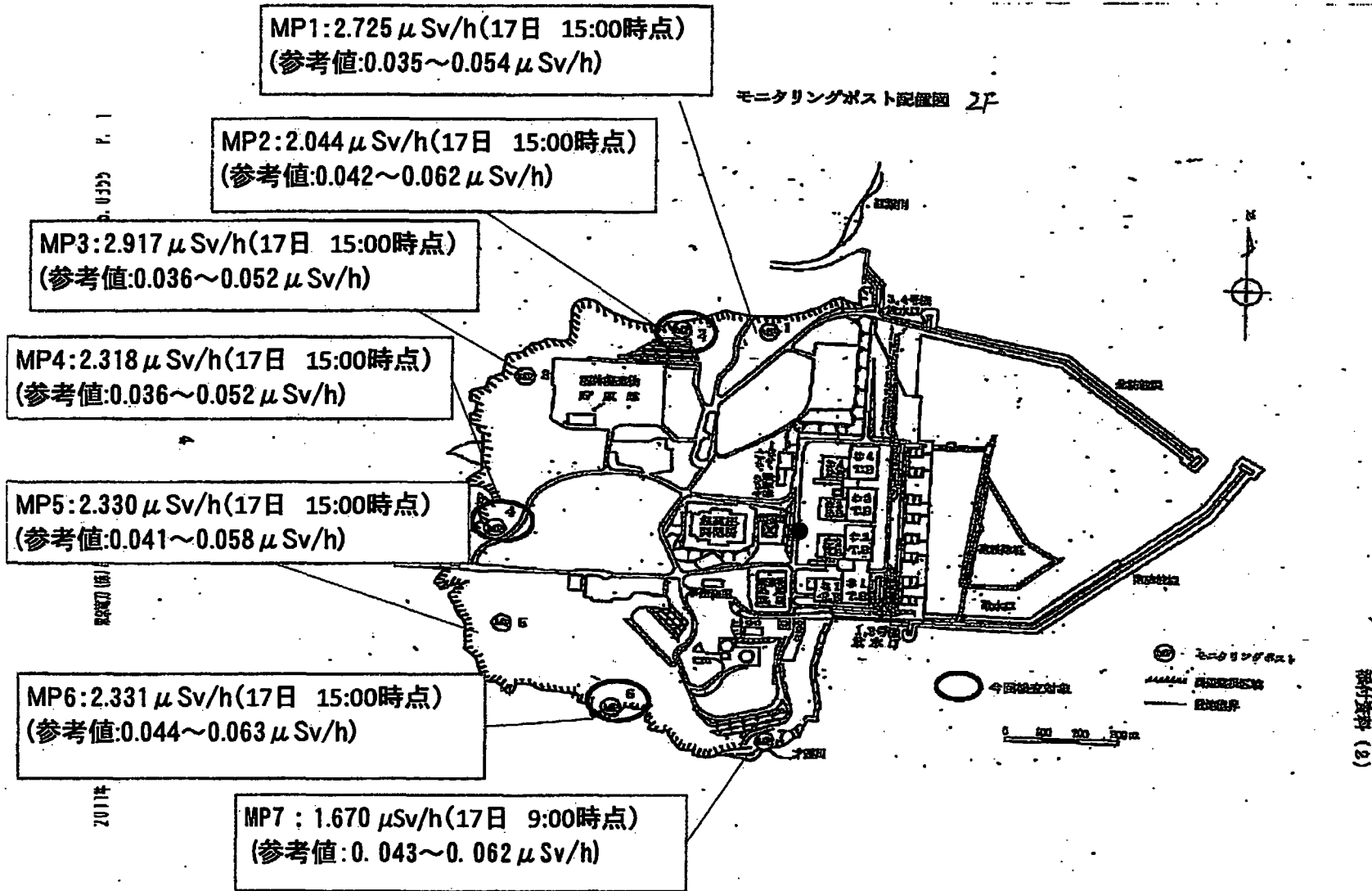
4月16日																								
モニタリングポスト	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MP1(μSv/h)	2.859	2.850	2.842	2.870	2.860	2.848	2.853	2.840	2.860	2.849	2.846	2.863	2.854	2.843	2.842	2.841	2.847	2.838	2.841	2.858	2.834	2.844	2.831	2.834
MP2(μSv/h)	2.141	2.149	2.132	2.132	2.127	2.137	2.140	2.119	2.128	2.122	2.124	2.136	2.129	2.127	2.133	2.135	2.124	2.129	2.133	2.131	2.129	2.128	2.107	2.120
MP3(μSv/h)	3.073	3.056	3.056	3.069	3.070	3.062	3.050	3.067	3.066	3.059	3.061	3.041	3.063	3.051	3.040	3.048	3.059	3.050	3.044	3.053	3.042	3.054	3.050	3.038
MP4(μSv/h)	2.411	2.406	2.418	2.406	2.411	2.414	2.408	2.398	2.401	2.403	2.402	2.394	2.405	2.391	2.404	2.403	2.394	2.402	2.391	2.397	2.392	2.406	2.395	2.415
MP5(μSv/h)	2.446	2.422	2.420	2.422	2.419	2.419	2.432	2.418	2.428	2.416	2.416	2.423	2.432	2.429	2.420	2.417	2.431	2.414	2.423	2.410	2.418	2.424	2.420	2.407
MP6(μSv/h)	2.423	2.410	2.390	2.408	2.402	2.424	2.396	2.395	2.411	2.403	2.390	2.404	2.399	2.391	2.393	2.388	2.391	2.406	2.397	2.391	2.391	2.389	2.400	2.407
MP7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	北東	東北東	南	南南東	南南東	南	南	南	南	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西	南西
風速(m/s)	0.8	0.5	0.8	0.8	0.8	1.6	1.9	3.0	3.0	4.0	4.5	4.2	4.0	5.5	4.5	5.0	6.1	5.6	5.6	5.7	5.2	4.4	3.6	4.4

4月16日																								
モニタリングポスト	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MP1(μSv/h)	2.850	2.825	2.842	2.862	2.839	2.840	2.819	2.828	2.830	2.831	2.824	2.840	2.842	2.834	2.834	2.845	2.839	2.838	2.824	2.836	2.838	2.834	2.831	2.835
MP2(μSv/h)	2.139	2.118	2.114	2.121	2.103	2.114	2.129	2.132	2.112	2.137	2.120	2.140	2.117	2.118	2.125	2.110	2.117	2.121	2.125	2.134	2.119	2.129	2.118	2.119
MP3(μSv/h)	3.047	3.047	3.037	3.029	3.039	3.030	3.037	3.043	3.034	3.029	3.036	3.048	3.033	3.048	3.037	3.035	3.037	3.039	3.048	3.027	3.029	3.031	3.036	3.038
MP4(μSv/h)	2.394	2.386	2.400	2.402	2.401	2.397	2.385	2.384	2.397	2.389	2.396	2.386	2.381	2.383	2.394	2.399	2.392	2.391	2.399	2.395	2.390	2.403	2.395	2.391
MP5(μSv/h)	2.417	2.407	2.410	2.412	2.407	2.416	2.407	2.426	2.402	2.417	2.426	2.412	2.418	2.424	2.419	2.408	2.411	2.403	2.421	2.412	2.407	2.405	2.412	2.417
MP6(μSv/h)	2.405	2.375	2.388	2.387	2.382	2.396	2.398	2.398	2.391	2.391	2.378	2.388	2.395	2.397	2.389	2.389	2.397	2.394	2.389	2.385	2.407	2.378	2.390	2.395
MP7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南西	南西	南西	南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南南西	南西	南西	南西	西南西	西	西南西	西南西	南西	南西	東北東	南南東	南南西	南南西
風速(m/s)	5.0	4.3	3.9	3.9	3.0	2.7	1.9	3.1	3.7	3.7	4.7	4.6	3.4	2.6	1.5	3.2	3.1	2.8	2.6	0.2	1.9	3.1	3.4	1.2

4月16日																								
モニタリングポスト	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MP1(μSv/h)	2.839	2.829	2.836	2.836	2.837	2.827	2.829	2.834	2.849	2.848	2.836	2.834	2.860	2.845	2.829	2.849	2.840	2.865	2.838	2.864	2.857	2.853	2.868	2.856
MP2(μSv/h)	2.121	2.132	2.147	2.136	2.121	2.142	2.130	2.132	2.133	2.136	2.143	2.140	2.132	2.136	2.139	2.144	2.149	2.134	2.138	2.144	2.141	2.144	2.138	2.140
MP3(μSv/h)	3.027	3.041	3.036	3.035	3.039	3.035	3.035	3.043	3.044	3.037	3.034	3.037	3.038	3.048	3.019	3.031	3.039	3.022	3.032	3.028	3.025	3.037	3.031	3.028
MP4(μSv/h)	2.398	2.413	2.405	2.395	2.409	2.405	2.416	2.432	2.426	2.422	2.427	2.414	2.418	2.454	2.443	2.433	2.427	2.441	2.454	2.437	2.421	2.440	2.462	2.443
MP5(μSv/h)	2.413	2.412	2.405	2.421	2.410	2.424	2.416	2.420	2.415	2.417	2.432	2.423	2.408	2.434	2.433	2.441	2.431	2.428	2.436	2.440	2.417	2.423	2.425	2.419
MP6(μSv/h)	2.385	2.392	2.388	2.382	2.399	2.390	2.381	2.404	2.392	2.390	2.396	2.398	2.381	2.410	2.404	2.403	2.409	2.407	2.405	2.413	2.421	2.414	2.419	2.422
MP7(μSv/h)	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	1.750	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測	欠測
風向	南東	南東	東南東	南南東	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南	南
風速(m/s)	2.2	1.9	2.6	3.6	5.5	5.5	6.1	6.3	5.2	6.9	7.6	9.1	10.7	12.1	13.2	13.0	14.3	12.5	13.8	14.7	15.1	16.6	16.7	15.8

福島第二原子力発電所

2011/4/17
17:00現在



各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月16日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.034	0.038	0.039	0.038	0.035	0.035	0.034	0.034	0.034	0.035	0.036	0.036
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.040	0.044	0.051	0.029	0.021	0.018	0.018	0.018	0.018	0.017	0.017	0.018
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 ^{※1}	34.9	34.6	34.7	34.5	34.4	34.3	34.2	34.0	33.8	33.9	33.9	33.7
0.036~0.052		福島第二原子力発電所	3.032	3.018	3.008	3.001	2.982	2.973	2.975	2.979	2.981	2.979	2.977	2.955
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.086	0.071	0.086	0.065	0.066	0.066	0.066	0.065	0.066	0.066	0.065	0.065
0.038~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.374	0.377	0.375	0.373	0.369	0.371	0.369	0.366	0.366	0.364	0.365	0.364
0.039~0.110		敦賀発電所	0.074	0.074	0.075	0.074	0.073	0.074	0.073	0.073	0.073	0.075	0.073	0.076
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.032	0.032	0.033	0.033	
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.029	0.031	0.030	0.030	0.029	0.031	0.030	0.030	0.029	0.030	0.031	
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.073	0.074	0.073	0.074	0.075	0.074	0.075	0.073	0.074	0.072	
0.045~0.047		高浜発電所	0.042	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042	0.043	0.043	
0.036~0.040		大飯発電所	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	点検による欠測	
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.015	0.015	0.015	0.014	0.014	0.014	0.015	0.014	0.014	0.014	0.014	
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.026	0.027	0.026	0.027	0.026	0.027	0.027	0.026	0.026	0.026	0.026	
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.041	0.039	0.037	0.038	0.038	0.037	0.038	0.037	0.037	0.041	0.038	
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.025	0.031	0.033	0.023	0.019	0.018	0.019	0.018	0.017	0.016	0.017	
0.009~0.071		六ヶ所 埋没事業所	0.029	0.035	0.041	0.029	0.025	0.024	0.024	0.023	0.023	0.023	0.022	

※福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることもございます。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月17日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.037	0.036	0.038	0.040	0.037	0.035	0.034	0.034	0.034	0.034		
0.024~0.060	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30		
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017		
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所 ^{※1}	33.6	33.5	33.5	33.5	33.3	33.2	33.2	33.2	33.0	33.0		
0.036~0.052		福島第二原子力発電所	2.952	2.973	2.952	2.933	2.933	2.928	2.925	2.945	2.929	2.928		
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.085	0.084	0.085	0.085	0.085	0.086	0.084	0.086	0.084	0.086		
0.038~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.364	0.364	0.362	0.362	0.360	0.362	0.363	0.363	0.366	0.364		
0.039~0.110		敦賀発電所	0.074	0.074	0.075	0.074	0.073	0.074	0.073	0.073	0.073	0.075	0.073	
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043		
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033		
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.031	0.028	0.030	0.030	0.030	0.029	0.031	0.030	0.030	0.029		
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.075	0.073	0.073	0.074	0.074	0.072	0.073	0.073	0.074		
0.045~0.047		高浜発電所	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.041	0.043		
0.036~0.040		大飯発電所	0.034	0.035	0.035	0.035	0.035	0.034	0.035	0.035	0.034	0.033		
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.014		
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.026	0.026	0.026	0.026	0.027	0.026	0.026	0.027	0.026	0.027		
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.039	0.040	0.037	0.039	0.037	0.037	0.038	0.042	0.041	0.040		
0.009~0.069	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.016	0.017	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016		
0.009~0.071		六ヶ所 埋没事業所	0.023	0.023	0.023	0.022	0.025	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022		

※1福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることもございます。

※2 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4月17日 9時 まで

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)

採取方法: 海水を汲みあげ採取

測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月8日 8:55		4月8日 13:55		4月9日 8:20		4月9日 13:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.9E+01	480	1.9E+00	48	6.1E+00	150	7.0E+00	180	4.0E-02
Cs-134	1.2E+01	200	1.9E+00	32	4.3E+00	72	4.9E+00	82	6.0E-02
Cs-137	1.2E+01	130	1.9E+00	21	4.4E+00	49	5.0E+00	56	9.0E-02

核種	4月10日 8:25		4月10日 13:15		4月11日 8:30		4月11日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	2.2E+00	55	4.5E+00	110	9.7E-01	24	9.5E-01	24	4.0E-02
Cs-134	1.9E+00	32	3.6E+00	60	1.1E+00	18	1.3E+00	22	6.0E-02
Cs-137	2.0E+00	22	3.7E+00	41	1.1E+00	12	1.3E+00	14	9.0E-02

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)

採取方法: 海水を汲みあげ採取

測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月12日 8:30		4月12日 14:00		4月13日 8:30		4月13日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.7E+00	43	1.3E+00	33	9.8E-01	25	9.7E-01	24	4.0E-02
Cs-134	1.8E+00	30	1.4E+00	23	1.3E+00	22	1.4E+00	23	6.0E-02
Cs-137	1.8E+00	20	1.4E+00	16	1.3E+00	14	1.4E+00	16	9.0E-02

核種	4月14日 8:40		4月14日 14:00		4月15日 8:30		4月15日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	4.3E-01	11	1.2E+00	30	7.2E-01	18	5.9E-01	15	4.0E-02
Cs-134	7.1E-01	12	7.9E-01	13	8.9E-01	15	8.9E-01	15	6.0E-02
Cs-137	7.4E-01	8.2	8.1E-01	9	8.8E-01	9.8	9.5E-01	11	9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月8日 9:15		4月8日 14:25		4月9日 8:40		4月9日 13:50		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	5.0E+01	1300	4.6E+01	1200	1.3E+01	330	7.0E+00	180	4.0E-02
Cs-134	3.4E+01	570	2.9E+01	480	9.8E+00	160	5.4E+00	90	6.0E-02
Cs-137	3.4E+01	380	2.9E+01	320	9.8E+00	110	5.4E+00	60	9.0E-02

核種	4月10日 8:45		4月10日 13:30		4月11日 8:40		4月11日 14:20		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	6.8E+00	170	1.1E+01	280	4.7E+00	120	6.9E+00	173	4.0E-02
Cs-134	5.3E+00	88	8.7E+00	150	2.5E+00	42	6.1E+00	102	6.0E-02
Cs-137	5.3E+00	59	8.8E+00	98	2.6E+00	29	6.2E+00	69	9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月12日 8:40		4月12日 14:10		4月13日 8:45		4月13日 14:15		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	7.2E-01	18	1.7E+00	43	1.7E+00	43	1.6E+00	40	4.0E-02
Cs-134	9.0E-01	15	1.7E+00	28	1.9E+00	32	1.6E+00	27	6.0E-02
Cs-137	8.6E-01	10	1.8E+00	20	1.9E+00	21	1.7E+00	19	9.0E-02

核種	4月14日 8:50		4月14日 14:20		4月15日 8:50		4月15日 14:20		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.3E+00	33	8.1E-01	20	1.9E+00	48	1.3E+00	33	4.0E-02
Cs-134	1.2E+00	20	1.0E+00	17	1.9E+00	32	1.5E+00	25	6.0E-02
Cs-137	1.3E+00	14	1.0E+00	11	2.0E+00	22	1.5E+00	17	9.0E-02

採取場所: 2F北放水口付近(3、4号放水口付近)(1Fから約10km)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月8日 9:05		4月9日 8:30		4月10日 8:25		4月11日 8:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.4E+00	35	1.0E+00	25	1.2E+00	30	1.3E+00	33	4.0E-02
Cs-134	9.0E-01	15	7.1E-01	12	9.4E-01	16	1.1E+00	18	6.0E-02
Cs-137	8.8E-01	9.8	7.1E-01	7.9	9.6E-01	11	1.1E+00	12	9.0E-02

検出核種 (半減期)	4月12日 8:30		4月13日 8:35		4月14日 8:25		4月15日 8:40		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E+00	28.0	1.0E+00	25	7.5E-01	19	6.6E-01	17	4.0E-02
Cs-134	1.0E+00	17.0	1.0E+00	17	8.8E-01	15	8.6E-01	14	6.0E-02
Cs-137	1.0E+00	11.0	1.0E+00	11	8.5E-01	9.4	8.7E-01	9.7	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×1.0-0と同じ意味である。

採取場所: 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月8日 8:10 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月9日 8:00 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月10日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月11日 8:00 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.2E+00	30	9.8E-01	25	8.4E-01	21	1.4E+00	35	4.0E-02
Cs-134	6.6E-01	11	6.3E-01	11	5.6E-01	9.3	1.2E+00	20	6.0E-02
Cs-137	6.7E-01	7.4	6.1E-01	6.8	6.0E-01	6.7	1.2E+00	13	9.0E-02

核種	4月12日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月13日 7:50 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月14日 7:55 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		4月15日 8:10 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E+00	28	1.1E+00	28	8.4E-01	21	4.8E-01	12	4.0E-02
Cs-134	9.3E-01	16	1.0E+00	17	8.6E-01	14	5.8E-01	9.7	6.0E-02
Cs-137	9.7E-01	11	1.1E+00	12	8.7E-01	9.7	5.9E-01	6.6	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 1F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月8日～10日 悪天候のため採取できず	4月11日 9:31 1F敷地沖合約15km付近		4月11日 10:53 1F敷地沖合約15km付近		4月12日～13日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)		
I-131		2.2E-01	5.5	1.9E-01	4.8		4.0E-02
Cs-134		1.5E-01	2.5	1.5E-01	2.5		6.0E-02
Cs-137		1.6E-01	1.8	1.6E-01	1.7		9.0E-02

核種	4月14日 8:48 1F敷地沖合約15km付近		4月14日 10:43 1F敷地沖合約15km付近		4月15日 9:00 1F敷地沖合約15km付近		4月15日 9:28 1F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.9E-01	4.8	1.4E-01	3.5	1.1E-01	2.8	1.2E-01	3.0	4.0E-02
Cs-134	1.9E-01	3.2	1.3E-01	2.2	1.1E-01	1.8	1.3E-01	2.2	6.0E-02
Cs-137	1.9E-01	2.1	1.4E-01	1.6	1.2E-01	1.3	1.3E-01	1.4	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所:2F敷地沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月7日 10:24 2F敷地沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 9:01 2F敷地沖合約15km付近		4月11日 10:27 2F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	4.6E-02	1.20		2.0E-01	5.0	2.1E-01	5.3	4.0E-02
Cs-134	1.9E-02	0.3		1.5E-01	2.5	1.7E-01	2.8	6.0E-02
Cs-137	1.9E-02	0.2		1.4E-01	1.6	1.7E-01	1.9	9.0E-02

核種	4月12日~13日 悪天候のため採取できず	4月14日 8:22 2F敷地沖合約15km付近		4月14日 10:19 2F敷地沖合約15km付近		4月15日 8:30 2F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		9.3E-02	2.3	8.9E-02	2.2	8.5E-02	2.1	4.0E-02
Cs-134		7.2E-02	1.2	8.0E-02	1.3	8.7E-02	1.5	6.0E-02
Cs-137		9.1E-02	1.0	8.4E-02	0.93	8.2E-02	0.91	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所:2F敷地沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月15日 8:58 2F敷地沖合約15km付近								③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)							
I-131	2.0E-01	5.0							4.0E-02
Cs-134	2.1E-01	3.5							6.0E-02
Cs-137	2.1E-01	2.3							9.0E-02

核種									③周辺監視区域外の水中の濃度限度
I-131									4.0E-02
Cs-134									6.0E-02
Cs-137									9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所:岩沢海岸沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月7日 9:52 岩沢海岸沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 8:37 岩沢海岸沖合約15km付近		4月11日 9:58 岩沢海岸沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	5.6E-02	1.40		4.9E-02	1.2	4.0E-02	1.0	4.0E-02
Cs-134	2.2E-02	0.4		3.7E-02	0.62	3.1E-02	0.52	6.0E-02
Cs-137				3.5E-02	0.39	3.2E-02	0.36	9.0E-02

核種	4月12日 悪天候のため採取できず	4月13日 9:25 岩沢海岸沖合約15km付近		4月14日 7:57 岩沢海岸沖合約15km付近		4月14日 9:51 岩沢海岸沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		1.2E-01	3.0	7.7E-02	1.9	4.7E-02	1.2	4.0E-02
Cs-134		1.2E-01	2.0	7.2E-02	1.2	4.2E-02	0.70	6.0E-02
Cs-137		1.1E-01	1.2	7.6E-02	0.84	3.9E-02	0.43	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所:岩沢海岸沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月15日 8:05 岩沢海岸沖合約15km付近		4月15日 8:31 岩沢海岸沖合約15km付近					③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)				
I-131	1.6E-01	4.0	1.6E-01	4.0				4.0E-02
Cs-134	1.8E-01	3.0	1.8E-01	3.0				6.0E-02
Cs-137	1.8E-01	1.9	1.7E-01	1.9				9.0E-02

核種								③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 13:48 請戸川沖合約15km付近		4月6日 11:10 請戸川沖合約15km付近		4月6日 11:54 請戸川沖合約15km付近		4月7日 10:02 請戸川沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	2.0E-01	5.0	4.2E-01	11	3.8E-01	9.5	1.6E-01	4.0	4.0E-02
Cs-134	6.5E-02	1.1	1.9E-01	3.2	1.8E-01	3.0	9.3E-02	1.6	6.0E-02
Cs-137	7.1E-02	0.79	2.0E-01	2.2	1.9E-01	2.1	8.1E-02	0.9	9.0E-02

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 10:00 請戸川沖合約15km付近		4月11日 11:18 請戸川沖合約15km付近		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		
I-131		2.7E-01	6.8	2.4E-01	6.0		4.0E-02
Cs-134		2.0E-01	3.3	1.9E-01	3.2		6.0E-02
Cs-137		2.0E-01	2.2	2.0E-01	2.2		9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月14日 9:14		4月15日 9:30		4月15日 9:58		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	2.7E-01	6.8	1.9E-01	4.8	1.9E-01	4.8	4.0E-02
Cs-134	2.7E-01	4.5	2.1E-01	3.5	2.1E-01	3.3	6.0E-02
Cs-137	2.8E-01	3.1	2.1E-01	2.3	2.1E-01	2.6	9.0E-02

核種								③周辺監視区域外の水中の濃度限度
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 12:44		4月6日 13:18		4月6日 13:37		4月7日 8:14		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	広野町沖合約15km付近		広野町沖合約15km付近		広野町沖合約15km付近		広野町沖合約15km付近		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	9.8E-02	2.5	3.1E-02	0.78			3.0E-02	0.8	4.0E-02
Cs-134	5.7E-02	1.0	1.2E-02	0.20			8.5E-03	0.1	6.0E-02
Cs-137	5.9E-02	0.66	1.4E-02	0.16			7.3E-03	0.1	9.0E-02

核種	4月7日 9:15		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 8:10		4月11日 9:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	広野町沖合約15km付近			広野町沖合約15km付近		広野町沖合約15km付近		
①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)		水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		
I-131	4.8E-02	1.20		1.6E-02	0.4	8.1E-03	0.20	4.0E-02
Cs-134	2.8E-02	0.47				5.9E-03	0.10	6.0E-02
Cs-137	2.4E-02	0.27				7.5E-03	0.08	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月12日 悪天候のため採取できず	4月13日 8:42 広野町沖合約15km付近		4月14日 7:30 広野町沖合約15km付近		4月14日 9:29 広野町沖合約15km付近		③周辺監視区域外の 水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		2.1E-02	0.53	2.7E-02	0.68	1.7E-02	0.43	4.0E-02
Cs-134		1.9E-02	0.32					6.0E-02
Cs-137				2.3E-02	0.26	2.0E-02	0.22	9.0E-02

核種	4月15日 7:38 広野町沖合約15km付近		4月15日 8:05 広野町沖合約15km付近					③周辺監視区域外の 水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)				
I-131			1.7E-02	0.43				4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137			6.3E-02	0.07				9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所:南相馬市沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 14:03		4月6日 10:41		4月6日 11:30		4月7日 10:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	南相馬市沖合約15km付近		南相馬市沖合約15km付近		南相馬市沖合約15km付近		南相馬市沖合約15km付近		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	5.7E-02	1.4	6.6E-02	1.7	2.4E-02	0.60	3.7E-01	9.3	4.0E-02
Cs-134			4.5E-02	0.75			2.0E-01	3.3	6.0E-02
Cs-137	1.8E-02	0.2	4.6E-02	0.51			2.1E-01	2.3	9.0E-02

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 10:24		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	4月14日 9:42		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		南相馬市沖合約15km付近			南相馬市沖合約15km付近		
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		9.2E-01	23		7.6E-02	1.9	4.0E-02
Cs-134		7.6E-01	13		6.9E-02	1.2	6.0E-02
Cs-137		7.6E-01	8.4		6.9E-02	0.77	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所:南相馬市沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月15日 9:55		4月15日 10:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	南相馬市沖合約15km付近		南相馬市沖合約15km付近		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	7.3E-02	1.8	5.0E-02	1.3	4.0E-02
Cs-134	6.3E-02	1.1	3.8E-02	0.63	6.0E-02
Cs-137	6.6E-02	0.73	3.7E-02	0.41	9.0E-02

核種						③周辺監視区域外の水中の
I-131						4.0E-02
Cs-134						6.0E-02
Cs-137						9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

参考値

福島第一 物揚場前、2号機スクリーン、1～4号機取水口内 海水核種分析結果

(データ集約：4/16)

採取場所	1F 物揚場前海水		1F 2号機スクリーン海水		1F 1～4号機取水口内南側海水		1F 1～4号機取水口内北側海水		②炉規則告示 濃度限度Bq/cm ³ (別表第2第六欄 周辺監視区域外の 水中の濃度限度)
試料採取日 時刻	平成23年4月15日 9時20分		平成23年4月15日 9時55分		平成23年4月15日 10時10分		平成23年4月15日 9時40分		
検出核種 (半減期)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	
I-131 (約8日)	1.3E+01	330	2.6E+02	6,500	2.8E+01	700	2.7E+01	680	
Cs-134 (約2年)	1.3E+01	220	1.2E+02	2,000	2.6E+01	430	1.8E+01	300	6E-02
Cs-137 (約30年)	1.3E+01	140	1.3E+02	1,400	2.6E+01	290	1.9E+01	210	9E-02

※ 〇.〇E+〇とは、〇.〇×10^{+〇}と同じ意味である。

※ その他の核種については評価中。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門			
	日時	4/8 2:01~2:21	4/9 1:59~2:19	4/10 2:00~2:20	4/11 2:00~2:20
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取			

2. 結果

	核種	4/8採取分		4/9採取分		4/10採取分		4/11採取分		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	2.1E-04	0.21	1.5E-04	0.15	1.3E-04	0.13	1.1E-04	0.11	1.0E-03
	Cs-134	1.3E-05	0.01	1.3E-05	0.01	ND	-	1.1E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	1.4E-05	0.00	ND	-	ND	-	1.4E-05	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	8.7E-05	0.09	8.0E-05	0.08	4.9E-05	0.05	4.0E-05	0.04	1.0E-03
	Cs-134	9.6E-06	0.00	7.1E-06	0.00	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	9.0E-06	0.00	9.1E-06	0.00	6.0E-06	0.00	5.8E-06	0.00	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門			
	日時	4/12 2:00～2:20	4/13 2:00～2:20	4/14 11:25～11:45	4/15 11:30～11:50
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取			

2. 結果

	核種	4/12採取分		4/13採取分		4/14採取分		4/15採取分		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	1.3E-04	0.13	9.7E-05	0.10	7.6E-04	0.76	2.2E-04	0.22	1.0E-03
	Cs-134	2.2E-05	0.01	ND	-	7.5E-05	0.04	7.6E-05	0.04	2.0E-03
	Cs-137	2.9E-05	0.01	1.1E-05	0.00	8.1E-05	0.03	8.1E-05	0.03	3.0E-03
粒子状	I-131	1.1E-04	0.11	1.1E-04	0.11	4.2E-04	0.42	1.3E-04	0.13	1.0E-03
	Cs-134	3.3E-05	0.02	2.3E-05	0.01	1.9E-04	0.10	4.2E-05	0.02	2.0E-03
	Cs-137	3.8E-05	0.01	2.6E-05	0.01	1.9E-04	0.06	4.2E-05	0.01	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/8 9:33~9:41	4/8 15:28~15:36	4/9 9:07~9:14	4/9 15:38~15:45	4/10 9:09~9:17	4/10 16:38~16:45
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

2. 結果

	核種	4/8採取分①		4/8採取分②		4/9採取分①		4/9採取分②		4/10採取分①		4/10採取分②		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	2.6E-05	0.03	1.6E-05	0.02	4.4E-05	0.04	1.7E-05	0.02	1.9E-05	0.02	2.1E-05	0.02	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	2.0E-05	0.01	ND	-	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	2.0E-05	0.01	ND	-	ND	-	ND	-	3.0E-03
粒子状	I-131	1.5E-05	0.02	1.0E-05	0.01	2.7E-05	0.03	1.1E-05	0.01	1.4E-05	0.01	2.6E-05	0.03	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.01	ND	-	ND	-	1.2E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.00	ND	-	ND	-	1.2E-05	0.00	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/11 9:15~9:22	4/11 16:03~16:11	4/12 9:09~9:16	4/12 15:39~15:47	4/13 9:03~9:10	4/13 16:23~16:31
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

2. 結果

	核種	4/11採取分①		4/11採取分②		4/12採取分①		4/12採取分②		4/13採取分①		4/13採取分②		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm ³)※
		①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	1.7E-05	0.02	1.6E-05	0.02	2.1E-05	0.02	1.9E-05	0.02	1.8E-05	0.02	2.0E-05	0.02	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	8.9E-06	0.00	1.2E-05	0.01	ND	-	ND	-	8.9E-06	0.00	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	8.5E-06	0.00	7.9E-06	0.00	ND	-	ND	-	7.7E-06	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	1.2E-05	0.01	8.4E-06	0.01	2.3E-05	0.02	7.3E-06	0.01	1.6E-05	0.02	8.9E-06	0.01	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.01	ND	-	9.1E-06	0.00	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	9.4E-06	0.00	ND	-	9.5E-06	0.00	ND	-	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1				
	日時	4/14 9:27~9:34	4/14 15:34~15:42	4/15 9:33~9:40	4/15 15:20~15:28	
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取				

2. 結果

	核種	4/14採取分①		4/14採取分②		4/15採取分①		4/15採取分②						③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)					
揮発性	I-131	1.7E-05	0.02	1.9E-05	0.02	4.7E-05	0.05	1.6E-05	0.02					1.0E-03
	Cs-134	9.7E-06	0.00	1.0E-05	0.01	-	-	8.2E-06	0.00					2.0E-03
	Cs-137	8.6E-06	0.00	1.1E-05	0.00	-	-	8.9E-06	0.00					3.0E-03
粒子状	I-131	1.0E-05	0.01	1.3E-05	0.01	1.9E-05	0.02	1.2E-05	0.01					1.0E-03
	Cs-134	6.1E-06	0.00	7.9E-06	0.00	1.0E-05	0.01	6.5E-06	0.00					2.0E-03
	Cs-137	6.6E-06	0.00	6.3E-06	0.00	1.1E-05	0.00	7.7E-06	0.00					3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

April 17, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 98th Release)
(As of 15:00 April 17th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS
 - Fresh water injection (Around 45t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line of Unit 2 was carried out. (From 10:13 till 11:54 April 16th. Due to the occurrence of earthquake at around 11:19, the temporary motor-driven pump was stopped at 11:39. The Spent Fuel Pool was confirmed to be filled with water by the increase of Skimmer Level at 11:54.)
 - Regarding the Common Spent Fuel Pool, power supply was stopped due to short-circuiting of the end of the power supply circuit. (14:34 April 17th)
 - As of 06:10 April 16th, water temperature of the Common Spent Fuel Pool was around 33°C.
 - 2 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 1 and the Inlet Screen Pump Room of Unit 2 and 5 sandbags filled with Zeolite were placed between the Inlet Screen Pump Room of Unit 2 and the Inlet Screen Pump room of Unit 3. (From 9:00 till 11:15 April 17th)
 - Removal of rubble (Amount equivalent to 8 containers) using remote-control heaving machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 16th)

<Directives regarding foods and drinks>

Items under the suspension of shipment and restriction of intake were updated. (As of 15:00 April 17th)

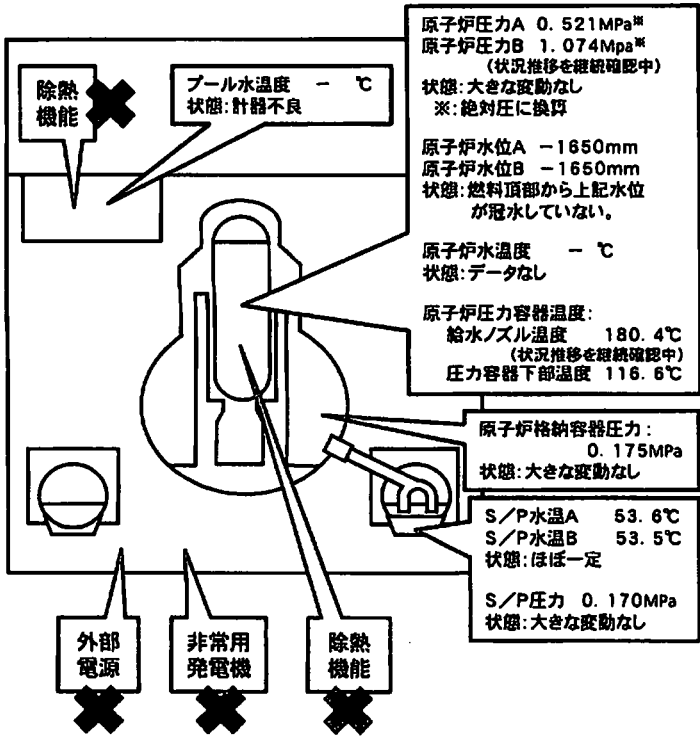
For more information:

NISA English Home Page

<http://www.nisa.meti.go.jp/english/index.html>

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月17日 14:00現在)

主要な出来事

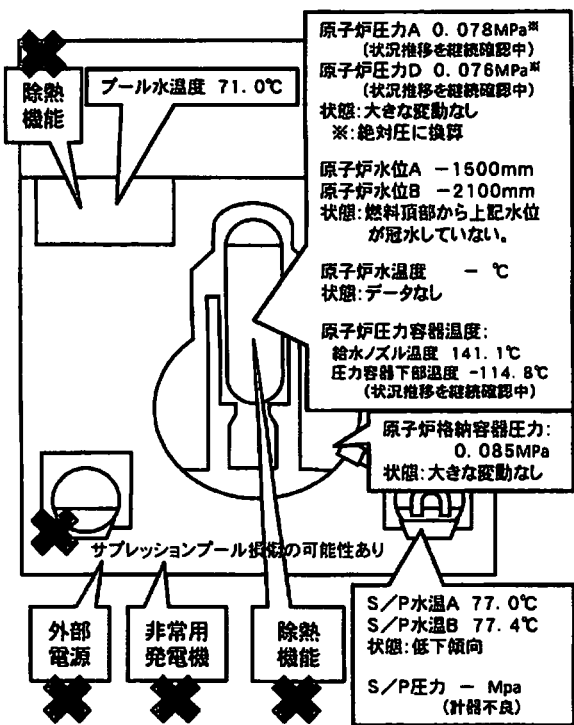


- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月17日 14:00現在)

主要な出来事1/2



原子炉圧力A 0.078MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.076MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1600mm
原子炉水位B -2100mm
状態: 燃料頂部から上記水位が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水/スル温度 141.1°C
圧力容器下部温度 -114.8°C
(状況推移を継続確認中)

原子炉格納容器圧力:
0.085MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温度A 77.0°C
S/P水温度B 77.4°C
状態: 低下傾向

S/P圧力 - Mpa
(計器不良)

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 11:00 ベント開始
- 3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 3/14 16:34 海水の炉心注水開始
- 3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/15 00:02 ベント開始
- 3/15 06:10 爆発音発生
- 3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/20 15:46 パワーセンター受電
- 3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
- 3/22 16:07 SFPに海水を注水
- 3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
- 3/26 16:46 中央制御室の照明復帰
- 3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損を確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
- 4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/2 09:30頃 取水口付近のビットに1000mSv/hを超える水が溜まっていること及びビット側面から、水が流出していることを確認
- 4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:47~14:30 ビット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、切断処理した新聞紙3袋を投入
- 4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 4/6 05:38頃 ビット側面からの水の流出が止まったことを確認
- 4/7 13:29~14:34 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
- 4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開

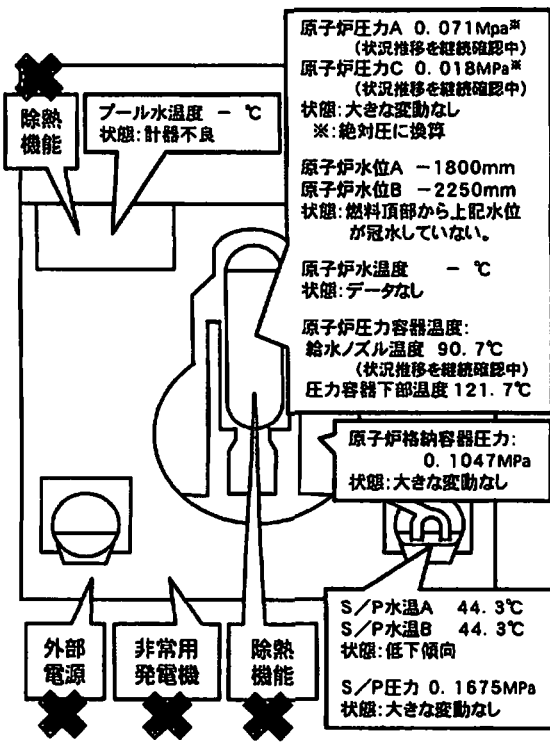
現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
- 4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
- 4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により漏水を確認。)
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月17日 14:00現在)

主要な出来事

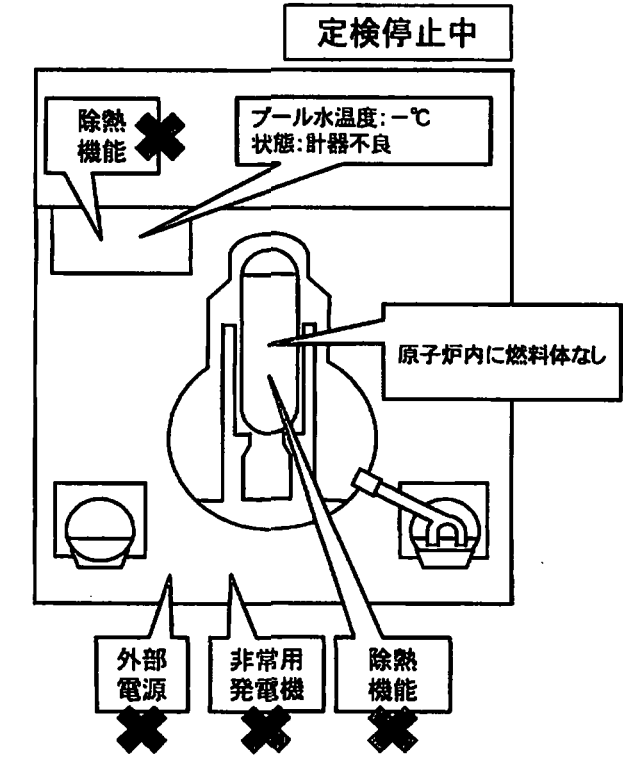


- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
 - 3/11 15:42 10機通報(全交流電源喪失)
 - 3/13 05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
 - 3/13 08:41 ベント開始
 - 3/13 13:12 海水及びボウ酸の炉心注水開始
 - 3/14 05:20 ベント開始
 - 3/14 07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
 - 3/14 11:01 爆発音
 - 3/16 08:30頃 白煙が発生
 - 3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
 - 3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
 - 3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
 - 3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
 - 3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
 - 3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
 - 3/21 15:55頃 灰色がかかった煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
 - 3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
 - 3/22 22:46 中央制御室の照明復帰
 - 3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
 - 3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
 - 3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
 - 3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
 - 3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
 - 3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
 - 3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
 - 3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
 - 4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
 - 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
 - 4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
 - 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
- <コンクリートポンプ車による放水(淡水)>
 3/29 14:17~18:18、3/31 16:30~19:33、4/2 09:52~12:54、4/4 17:03~19:19、4/7 06:53~8:53
 4/8 17:06~20:00、4/10 17:15~19:15、4/12 16:26~17:16、4/14 15:56~16:32

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月17日 14:00現在)

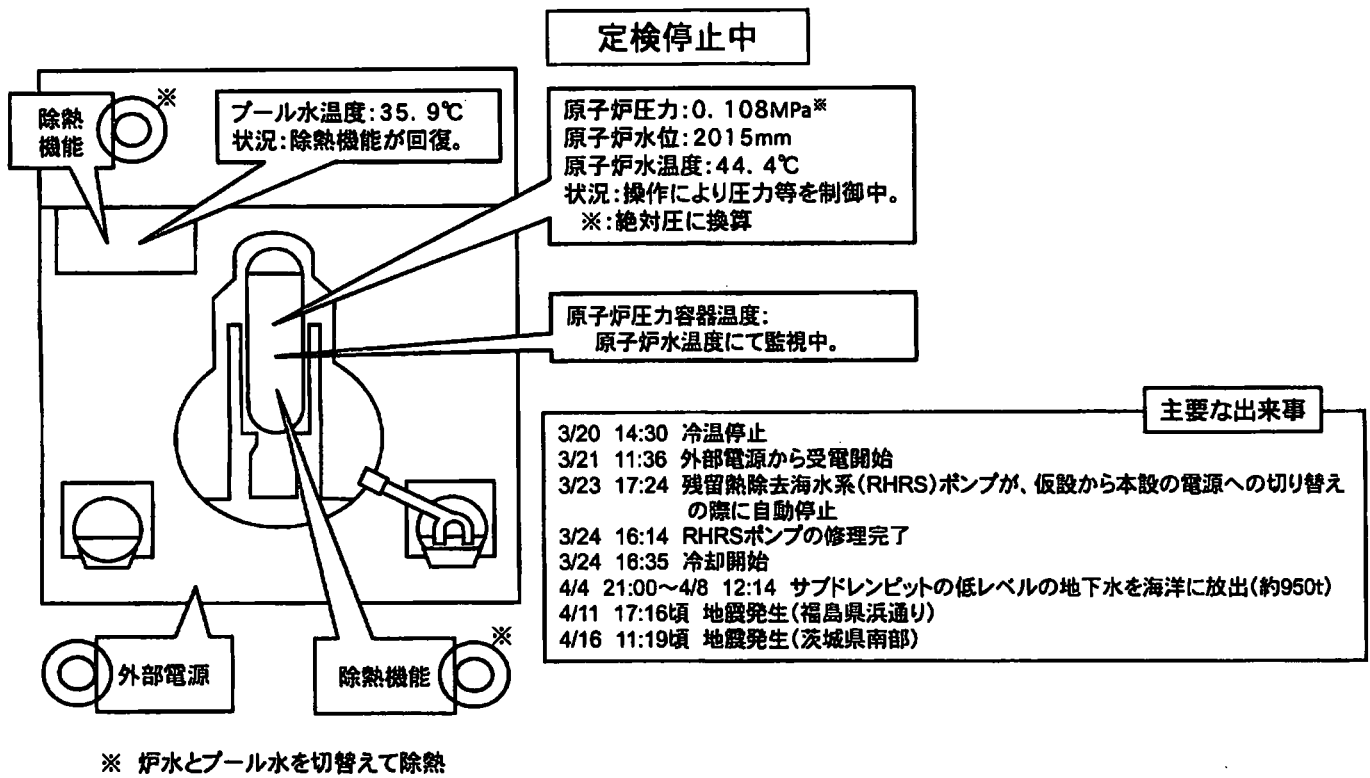
主要な出来事



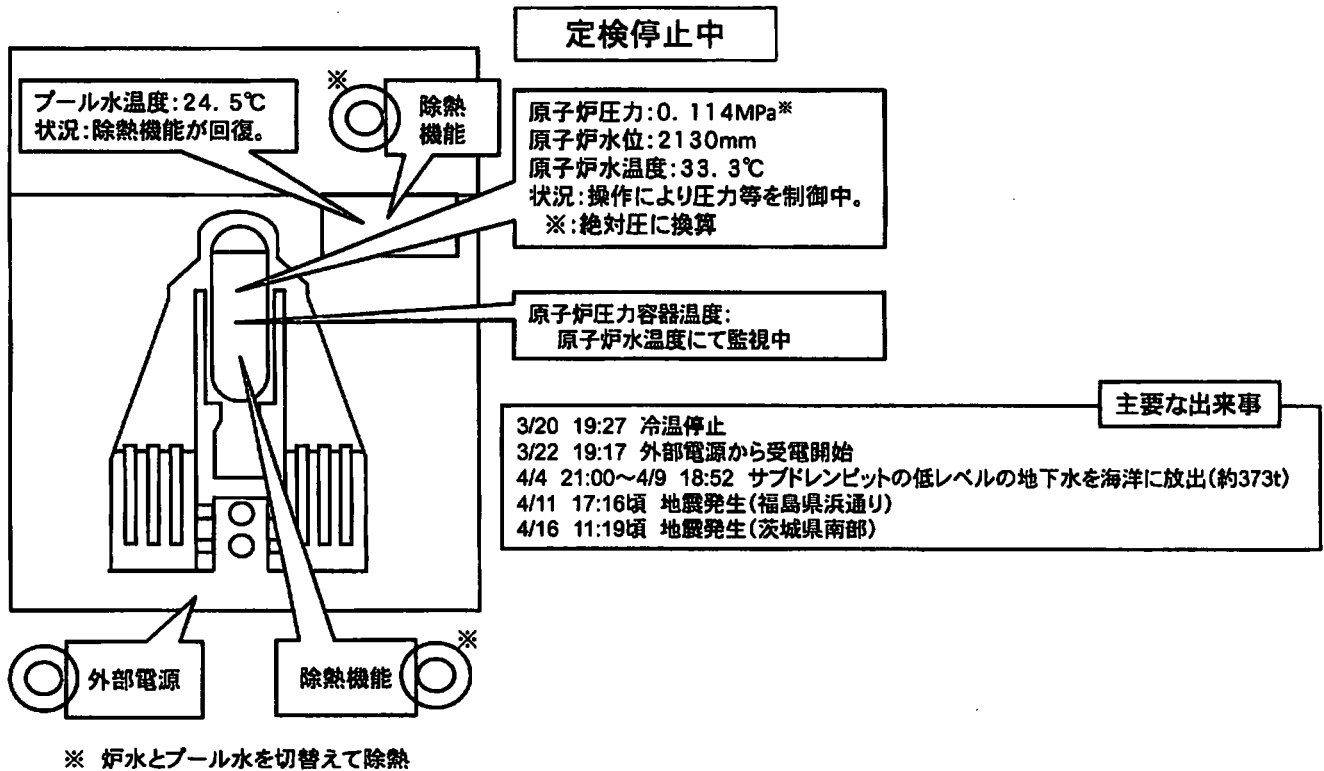
- 地震発生時、定期検査により停止中
 - 3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃
 - 3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認
 - 3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)
 - 3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)
 - 3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水
 - 3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水
 - 3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水
 - 3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了
 - 3/22 10:35 パワーセンター受電
 - <コンクリートポンプ車による放水(海水)>
 3/22 17:17~20:32、3/23 10:00~13:02、3/24 14:36~17:30、3/25 19:05~22:07、
 3/27 16:55~19:25
 - 3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入
 - 3/29 11:50 中央制御室の照明復帰
 - 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)
 - 4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施
 - 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
- <コンクリートポンプ車による放水(淡水)>
 3/30 14:04~18:33、4/1 08:28~14:14、4/3 17:14~22:16、4/5 17:35~18:22、
 4/7 18:23~19:40、4/9 17:07~19:24、4/13 0:30~6:57、4/15 14:30~18:29

現状: 原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
プールへの淡水注入を継続

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月17日 14:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月17日 14:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ (水位・圧力・温度などのデータ)

4月17日 14:00 現在

【留意事項】
各計測器については、地震やその後の事象進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を超えているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計測の不確かさも考慮したうえで、複数の計測器から得られる情報を活用して変化の傾向にも留意して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6m³/h (4/3 17:30) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m³/h (4/15 17:00) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m³/h (4/3 17:32) 仮設計器	※2 (全燃料取出中につき監視対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1650mm (4/17 12:00 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/17 12:00 現在)	燃料域A: -1800mm 燃料域B: -2250mm (4/17 06:00 現在)		停止域 2015mm (4/17 14:00 現在)	停止域 2130mm (4/17 14:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.420MPa g (A) B系 0.973MPa g (B) ※3 (4/17 12:00 現在)	A系 0.023MPa g (A) ※3 B系 0.025MPa g (D) ※3 (4/17 12:00 現在)	A系 0.030MPa g (A) ※3 B系 0.083MPa g (C) ※3 (4/17 06:00 現在)		0.007MPa g (4/17 14:00 現在)	0.013MPa g (4/17 14:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				44.4℃ (4/17 14:00 現在)	33.3℃ (4/17 14:00 現在)
原子炉压力容器 まわり温度	給水入口温度: 180.4℃ ※3 压力容器下部温度: 116.6℃ (4/17 12:00 現在)	給水入口温度: 141.1℃ 压力容器下部温度: -114.8℃ ※3 (4/17 12:00 現在)	給水入口温度: 90.7℃ ※3 压力容器下部温度: 121.7℃ (4/17 06:00 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W・S/C 圧力	D/W 0.175MPa abs S/C 0.170MPa abs (4/17 12:00 現在)	D/W 0.085MPa abs S/C ※1 (4/17 12:00 現在)	D/W 0.1047MPa abs S/C 0.1675MPa abs (4/17 06:00 現在)			
D/W 雰囲気温度	RPVパローシール: 121.4℃ HVH戻り: 97.5℃ (4/17 12:00 現在)	RPVパローシール: ※1 HVH戻り: 131℃ (4/17 12:00 現在)	RPVパローシール: 253.2℃ HVH戻り: 103.9℃ (4/17 06:00 現在)			
CAMS 放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.07×10²Sv/h ※3 (B) 6.67×10²Sv/h ※3 (4/17 12:00 現在)	D/W (A) 2.60×10¹Sv/h (B) 2.95×10¹Sv/h S/C (A) 6.00×10¹Sv/h ※3 (B) 1.21×10²Sv/h ※3 (4/17 12:00 現在)	D/W (A) 1.59×10¹Sv/h (B) 1.21×10¹Sv/h S/C (A) 6.10×10¹Sv/h ※3 (B) 5.62×10¹Sv/h ※3 (4/17 06:00 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているため監視対象外)	
S/C 温度	A系: 53.6℃ B系: 53.5℃ (4/17 12:00 現在)	A系: 77.0℃ B系: 77.4℃ (4/17 12:00 現在)	A系: 44.3℃ B系: 44.3℃ (4/17 06:00 現在)			
D/W 設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)			
D/W 最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)			
使用済燃料プール 温度	※1	71.0℃ (4/17 12:00 現在)	※1	※1	35.9℃ (4/17 14:00 現在)	24.5℃ (4/17 14:00 現在)
FPC 及び サイクル バルブ	4500mm (4/17 12:00 現在)	6400mm (4/17 12:00 現在)	※1	4250mm (4/17 06:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)		外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中	
その他情報				共用プール: 34℃程度 (4/15 5:15)	5u: 非熱モード (4/17 9:59~)	6u: SHCモード (4/17 10:27~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を継続確認中

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Monday, April 18, 2011 1:36 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael A; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Summary_of_reactor_unit_status_at_18-April_0200UTC.pdf

CG/17

18th APRIL 2011 02:00 UTC



IAEA

International Atomic Energy Agency

Incident and Emergency Centre

FOR AUTHORITIES USE ONLY

(b)(4)

This page represents 27
pages contained in the
International Atomic Energy
Agency (IAEA) Incident and
Emergency Centre Report
being withheld under Ex.4

From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Monday, April 18, 2011 3:50 PM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica;
ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William;
decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov;
(b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov;
james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R;
nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6)
clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz,
Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS;
EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael
A; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6)
(b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: No99_info0800_April18_extract_set2_.pdf; 99_NISA_News_Release_Japanese.pdf;
Plant_parameters_(Japanese)_(0418_0600).pdf; Monitoring_data_(Japanese)(0418_1000).pdf; Photos.pdf

CG/18

平成23年4月18日

原子力安全・保安院

地震被害情報（第99報） （4月18日8時00分現在）

原子力安全・保安院が現時点で把握している東京電力(株)福島第一原子力発電所、福島第二原子力発電所、東北電力(株)女川原子力発電所、日本原子力発電(株)東海第二、電気、ガス、熱供給、コンビナート被害の状況は、以下のとおりです。

前回からの主な変更点は以下のとおり。

1. 原子力発電所関係

○福島第一原子力発電所

- ・ 1号機の原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施。(4月17日16:00~17:30)。
- ・ 3号機の原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施。(4月17日11:30~14:00)。
- ・ 4号機の使用済燃料プール冷却のため、コンクリートポンプ車(62m級)が淡水約140t放水(4月17日17:39~21:22)。
- ・ 使用済燃料共用プールについて、電源供給回路の末端部の短絡により、電源の供給が停止(4月17日14:34)。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧(4月17日17:30)。
- ・ 4月17日05:15時点での使用済燃料共用プール水温度は34°C程度
- ・ 集中廃棄物処理施設山側の約1,900㎡の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布(4月17日10:00~13:30)。
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去(コンテナ2個分)を実施(4月17日9:00~16:00)

2. 産業保安関係

別紙参照

3. 原子力安全・保安院等の対応

別紙参照

<飲食物への指示>

出荷制限・摂取制限品目を更新(4月18日8:00時点)

18

(別紙)

1 発電所の運転状況【自動停止号機数：10基】

○東京電力(株)福島第一原子力発電所（福島県双葉郡大熊町及び双葉町）

(1) 運転状況

- 1号機 (46万 kW) (自動停止)
- 2号機 (78万4千 kW) (自動停止)
- 3号機 (78万4千 kW) (自動停止)
- 4号機 (78万4千 kW) (定検により停止中)
- 5号機 (78万4千 kW) (定検により停止中、3月20日 14:30 冷温停止)
- 6号機 (110万 kW) (定検により停止中、3月20日 19:27 冷温停止)

(2) モニタリングの状況

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター (4月18日 6:00 現在)

	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉圧力*1 [MPa]	0.524(A) 1.131(B)	0.076(A) 0.072(D)	0.067(A) 0.020(C)	—	0.108	0.111
原子炉格納容器圧力 (D/W) [kPa]	170	85	104.7	—	—	—
原子炉水位*2 [mm]	-1650(A) -1650(B)	-1500(A) -2100(B)	-1800(A) -2250(B)	—	1859	2042
原子炉格納容器内 S/C水温 [°C]	53.5(A) 53.9(B)	75.6(A) 76.0(B)	43.8(A) 43.8(B)	—	—	—
原子炉格納容器内 S/C圧力 [kPa]	170	計器不良	170.1	—	—	—
使用済燃料プール 水温度 [°C]	計器不良	71.0	計器不良	計器不良	36.7	30.5
備考	4/18 6:00 現在の値	4/18 6:00 現在の値	4/18 6:00 現在の値	4/18 現在	4/18 6:00 現在の値	4/18 6:00 現在の値

* 1 : 絶対圧に換算

* 2 : 燃料頂部からの数値

(4) 各プラント等の状況

< 1号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日 16:36）
- ・ベント開始（3月12日 10:17）

- ・ 1号機の原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入開始（3月12日20:20）→一時中断（3月14日1:10）
- ・ 1号機で爆発音（3月12日15:36）
- ・ 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量を増量（ $2\text{m}^3/\text{h}$ → $18\text{m}^3/\text{h}$ ）（3月23日2:33）。その後、給水系のみに切替（約 $11\text{m}^3/\text{h}$ ）（3月23日9:00）
- ・ 中央制御室の照明復帰（3月24日11:30）
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水注入開始。（3月25日15:37）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を測定した結果、主な核種として ^{131}I （ヨウ素）が $2.1 \times 10^5 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、 ^{137}Cs （セシウム）が $1.8 \times 10^6 \text{Bq}/\text{cm}^3$ 、検出。
- ・ 消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月29日8:32）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を、3月24日17時頃から復水器へ移送開始。復水器の水位が満水に近いことが確認されたため、復水器への排水を停止（3月29日7:30）。タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水を、サプレッションプール水サージタンク（A）へ移送開始（3月31日12:00）し、移送先をサプレッションプール水タンクへ（B）に切り替えた後（3月31日15:25）、移送を再開し、終了した（4月2日15:26）
- ・ 使用済燃料プールについて、コンクリートポンプ車（62m級）が約90t放水（淡水）（3月31日13:03～16:04）。コンクリートポンプ車（62m級）による放水位置の確認のため、試験放水（4月2日17:16～17:19）
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施（4月3日10:42～11:52）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え（4月3日12:02）
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始（4月3日13:55）
- ・ 原子炉格納容器内での水素燃焼の可能性を下げることを目的として、原子炉格納容器への窒素封入操作開始（4月6日22:30）
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認（4月7日1:31）
- ・ 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替（4月9日4:10）
- ・ 復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月10日09:30）
- ・ 地震発生（4月11日17:16頃福島県浜通り）により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水注入及び原子炉格納容器への窒素封入が停止（4月11日17:16頃）
- ・ 外部電源復旧（4月11日17:56）
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日18:04）

- ・原子炉格納容器への窒素封入を開始（4月11日23:34）
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施。（4月17日16:00～17:30）。
- ・白煙の吐出確認できず（4月18日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中（4月18日08:00現在）

< 2号機関係 >

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月11日16:36）
- ・ベント開始（3月13日11:00）
- ・3号機の建屋の爆発に伴い、原子炉建屋ブローアウトパネル開放（3月14日11:00過ぎ）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日13:18）。原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信（3月14日13:49）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインを用いて海水注入作業開始（3月14日16:34）
- ・原子炉圧力容器の水位が低下傾向（3月14日22:50）
- ・ベント開始（3月15日0:02）
- ・2号機で爆発音するとともに、サブプレッションプール（圧力抑制室）の圧力低下（3月15日6:10）。同室に異常が発生したおそれ（3月15日6:20頃）
- ・外部送電線から予備電源変電設備までの受電を完了し、そこから負荷側へのケーブル敷設を実施（3月19日13:30）
- ・使用済燃料プールに海水を40t注入（冷却系配管に消防車のポンプを接続）（3月20日15:05～17:20）
- ・パワーセンター受電（3月20日15:46）
- ・白煙が発生（3月21日18:22）
- ・白煙はほとんど見えない程度に減少（3月22日7:11現在）
- ・使用済燃料プールに海水を18t注入（3月22日16:07～17:01）
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入（3月25日10:30～12:19）
- ・原子炉圧力容器への淡水注入開始（3月26日10:10）
- ・中央制御室の照明復帰（3月26日16:46）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月27日18:31）
- ・3月27日に東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定結果について、¹³⁴I（ヨウ素）の測定値に誤りがあるとの判断を踏まえた再度の採取及び分析・評価の結果、¹³⁴I（ヨ

ウ素)を含むガンマ核種の濃度については、検出限界値未満であることの報告(3月28日0:07)

- ・ 消防ポンプによる海水の使用済燃料プールへの注入を仮設電動ポンプによる淡水に切り替え注入(3月29日16:30~18:25)
- ・ 30日9:25より使用済燃料プールへの注入をしていたところ、仮設電動ポンプの不調が同日9:45に確認されたため、消防ポンプによる切り替えを行ったが、ホースの亀裂が確認(3月30日12:47、13:10)されたため、注入を中断。淡水注水を再開(3月30日19:05~23:50)
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプにより淡水を約70t注入(4月1日14:56~17:05)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送(3月29日16:45~4月1日11:50)
- ・ 取水口付近にある電源ケーブルを収めているピット内に、1,000mSv/hを超える水が溜まっていること及びピット側面のコンクリート部分に長さ約20cmの亀裂があり、当該部分より、水が海に流出していることを確認(4月2日9:30頃)。止水処置のため、コンクリートを注入(4月2日16:25、19:02)
- ・ タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水器の水を復水貯蔵タンクへ移送開始(4月2日17:10)
- ・ トレンチ立坑及びタービン建屋地下1階の水位を監視するためのカメラを設置(4月2日)
- ・ タービン建屋の一部の照明が点灯(4月2日)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施(4月3日10:22~12:06)
- ・ 原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え(4月3日12:12)
- ・ 2号機バースクリーン近傍にあるピット内に溜まっている水の海水への流出を防止する措置として、取水電源トレンチの天端を破碎し、おがくず(3kg/袋)20袋、高分子吸収材(100g/袋)80袋、裁断処理した新聞紙(大きいゴミ袋)3袋を投入(4月3日13:47~14:30)
- ・ トレーサー(乳白色の入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入(4月4日7:08~7:11)
- ・ 使用済燃料プールに、使用済燃料冷却系を用いて仮設電動ポンプによる淡水(約70t)を注入(4月4日11:05~13:37)
- ・ 2号機バースクリーン近傍のピット周辺に2箇所の穴を開け、トレーサーを注入し、亀裂部から海に流出していることを確認(4月5日14:15)。ピット周辺に開けた穴に水流出防止のための凝固剤(水ガラス)注入開始(4月5日15:07)。水の流出が止まったことを確認(4月6日5:38頃)

また、タービン建屋の水位については、上昇してないことを確認。さらに、流出していた箇所について、ゴム板と治具（つかえ棒）により止水の対策を実施（4月6日13:15完了）

- ・復水器の水を復水貯蔵タンクに移送するポンプを1台増設（計2台30m³/h）（4月5日15:40頃）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水（約36t）（4月7日13:39～14:34）
- ・復水器から復水貯蔵タンクへの移送完了（4月9日13:10）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注水（約60t）（4月10日10:37～12:38）
- ・地震発生（4月11日17:16頃）により外部電源が喪失するとともに原子炉圧力容器への淡水注入が停止（4月11日17:16頃）
- ・外部電源復旧（4月11日17:56）
- ・原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日18:04）
- ・タービン建屋トレンチの滞留水を水中ポンプにより、復水器のホットウェルへ移送を開始（4月12日19:35）。漏えい確認等のため、一時停止（4月13日11:00）。その後、漏えいが無いことが確認されたことから、4月13日15:02に移送を再開し、4月13日17:04に滞留水の移送を停止。移送実績は約660t
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注入（約60t）（4月13日13:15～14:55）
- ・使用済燃料プール冷却系から使用済燃料プールに淡水注入（約45t）（4月16日10:13～11:54 ※11:19頃に発生した地震の影響で11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により、満水を確認。）
- ・引き続き白煙の吐出確認（4月18日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中（4月18日08:00現在）

<3号機関係>

- ・原子力災害対策特別措置法第15条（非常用炉心冷却装置注水不能）通報（3月13日5:10）
- ・ベント開始（3月13日8:41）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから真水注入開始（3月13日11:55）
- ・原子炉圧力容器内に消火系ラインから海水注入開始（3月13日13:12）
- ・3号機及び1号機の注入をくみ上げ箇所の海水が少なくなったため停止（3月14日1:10）
- ・3号機の海水注入を再開（3月14日3:20）
- ・ベント開始（3月14日5:20）
- ・格納容器圧力が異常上昇（3月14日7:44）。原子力災害対策特別措置法

第15条事象である旨、受信（3月14日7:52）

- ・ 1号機と同様に原子炉建屋付近で爆発（3月14日11:01）
- ・ 白い湯気のような煙が発生（3月16日8:30頃）
- ・ 格納容器が破損しているおそれがあるため、中央制御室（共用）から作業員退避（3月16日10:45）。その後、作業員は中央制御室に復帰し、注水作業再開（3月16日11:30）
- ・ 自衛隊ヘリにより3号機への海水の投下を4回実施（3月17日9:48、9:52、9:58、10:01）
- ・ 警察庁機動隊が放水のため現場到着（3月17日16:10）
- ・ 自衛隊消防車により放水（3月17日19:35）
- ・ 警察庁機動隊による放水（3月17日19:05～19:13）
- ・ 自衛隊消防車5台が放水（3月17日19:35、19:45、19:53、20:00、20:07）
- ・ 自衛隊消防車6台（6t放水／台）が放水（3月18日14時前～14:38）
- ・ 米軍消防車1台が放水（3月18日14:45終了）
- ・ 東京消防庁ハイパーレスキュー隊が放水（3月20日3:40終了）
- ・ 格納容器内圧力が上昇（3月20日11:00、320kPa）。圧力下げるための準備を進めていたが、直ちに放出を必要とする状況ではないと判断し、圧力監視を継続（3月21日12:15、120kPa）
- ・ ケーブル引き込みの現地調査（3月20日11:00～16:00）
- ・ 東京消防庁ハイパーレスキュー隊が3号機の使用済燃料プールに放水（3月20日21:30～3月21日3:58）
- ・ 灰色がかかった煙が発生（3月21日15:55頃）
- ・ 煙が収まっていることを確認（3月21日17:55）
- ・ 灰色がかかった煙は白みがかかった煙に変化し終息に向かっていると思われる（3月22日7:11現在）
- ・ 東京消防庁及び大阪市消防局が放水（約180t）（3月22日15:10～16:00）
- ・ 中央制御室の照明復帰（3月22日22:43）
- ・ 使用済燃料プールに使用済燃料プール冷却系から海水35t注入（3月23日11:03～13:20）。海水約120t注入（3月24日5:35頃～16:05頃）
- ・ 原子炉建屋からやや黒色がかかった煙が発生（3月23日16:20頃）。3月23日23:30頃及び3月24日4:50頃に確認したところ止んでいる模様
- ・ タービン建屋1階及び地下1階において、ケーブル敷設作業を行っていた作業員が踏み入れた水について調査した結果、水表面の線量率は約400mSv/h、採取水のガンマ線核種分析の結果、試料の濃度は各核種合計で約 $3.9 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ であった。
- ・ 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局が放水（3月25日13:28～16:00）
- ・ 原子炉圧力容器へ淡水注入開始（3月25日18:02）
- ・ コンクリートポンプ車（52m級）が海水約100t放水（3月27日12:34～14:36）

- ・タービン建屋地下の溜まり水を復水器へ移送する準備のため、復水貯蔵タンクの水をサプレッションプール水サージタンクへ移送（3月28日17:40～3月31日8:40頃）
- ・消防ポンプによる淡水の原子炉圧力容器への注入を仮設電動ポンプに切り替え（3月28日20:30）
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約100t放水(3月29日14:17～18:18)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約105t放水(3月31日16:30～19:33)
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約75t放水（4月2日9:52～12:54）
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯（4月2日）
- ・トレンチ立坑の水位を監視するためのカメラを設置（4月2日）
- ・原子炉圧力容器への淡水の注水に用いている電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切り替えるため、一時的に消防ポンプに切り替えて原子炉へ淡水の注入を実施（4月3日10:03～12:16）
- ・原子炉圧力容器への淡水注入を外部電源に切り替え（4月3日12:18）
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約70t放水（4月4日17:03～19:19）
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約70t放水（4月7日06:53～08:53）
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約75t放水（4月8日17:06～20:00）
- ・コンクリートポンプ車(52m級)が淡水約80t放水（4月10日17:15～19:15）
- ・地震発生（4月11日17:16頃福島県浜通り）による1、2号機の外部電源喪失に伴い原子炉圧力容器への淡水注入が停止（4月11日17:16頃）
- ・1、2号機の外部電源の復旧（4月11日17:56）により、原子炉圧力容器への淡水注水再開（4月11日18:04）
- ・コンクリートポンプ車(62m級)が淡水約35t放水（4月12日16:26～17:16）。
- ・コンクリートポンプ車(62m級)が淡水約25t放水（4月14日15:56～16:32）。
- ・原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施。（4月17日11:30～14:00）。
- ・引き続き白煙の吐出確認（4月18日6:30現在）
- ・原子炉圧力容器へ淡水注入中。（4月18日08:00現在）

< 4号機関係 >

- ・原子炉圧力容器のシュラウド工事中のため、原子炉圧力容器内に燃料はなし
- ・使用済燃料プール水温度が上昇（3月14日4:08時点84℃）
- ・オペレーションエリアの壁が一部破損していることを確認（3月15日6:14）
- ・火災発生（3月15日9:38）。事業者によると、自然に火が消えていることを確認（3月15日11:00頃）
- ・火災が発生（3月16日5:45頃）。事業者は現場での火災は確認できず（3月16日6:15頃）

- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水 (3月20日 9:43)
- ・ケーブル引き込みの現地調査 (3月20日 11:00~16:00)
- ・自衛隊が使用済燃料プールへ放水 (3月20日 18:30頃~19:46)
- ・自衛隊消防車13台が使用済燃料プールに放水 (3月21日 6:37~8:41)
- ・パワーセンターまでのケーブル敷設工事完了 (3月21日 15:00頃)
- ・パワーセンター受電 (3月22日 10:35)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が海水約150t放水 (3月22日 17:17~20:32)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が海水約130t放水 (3月23日 10:00~13:02)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が海水約150t放水 (3月24日 14:36~17:30)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が海水約150t放水 (3月25日 19:05~22:07)
- ・使用済燃料プールに、使用済燃料プール冷却系を用いて海水を注入 (3月25日 6:05~10:20)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が海水約125t放水 (3月27日 16:55~19:25)
- ・中央制御室の照明復帰 (3月29日 11:50)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が淡水約140t放水 (3月30日 14:04~18:33)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が淡水約180t放水 (4月1日 8:28~14:14)
- ・タービン建屋の一部の照明が点灯 (4月2日)
- ・4月2日より、集中環境施設プロセス主建屋の建屋内にたまった水を4号機のタービン建屋内に移送していたところ、4月3日より3号機のトレンチの立坑の水位が上昇したため、経路は不明であるものの念のため移送を中断 (4月4日 9:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が淡水約180t放水 (4月3日 17:14~22:16)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が淡水約20t放水 (4月5日 17:35~18:22)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が淡水約38t放水 (4月7日 18:23~19:40)
- ・コンクリートポンプ車 (58m級) が淡水約90t放水 (4月9日 17:07~19:24)
- ・使用済燃料プール内に保管されている燃料の状況把握のため、使用済燃料プール水のサンプリング作業を実施 (4月12日 12:00~13:04)。採取したプール水について、放射線物質の核種分析を行った (4月13日)。その結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{134}Cs (セシウム) が $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、 ^{137}Cs (セシウム) が $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、検出 (4月14日)
- ・地震発生 (4月11日 17:16頃)
- ・コンクリートポンプ車 (62m級) が淡水約195t放水 (4月13日 0:30~6:57)
- ・コンクリートポンプ車 (62m級) が淡水約140t放水 (4月15日 14:30~18:29)
- ・コンクリートポンプ車 (62m級) が淡水約140t放水 (4月17日 17:39~21:22)。
- ・引き続き白煙の吐出確認 (4月18日 6:30 現在)

<5号機, 6号機関係>

- ・ 6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 1台目 (B) は運転により電力供給。復水補給水系 (MUWC) を用いて原子炉圧力容器及び使用済燃料プールへ注水
- ・ 6号機の非常用ディーゼル発電機 (D/G) 2台目 (A) 起動 (3月19日 4:22)
- ・ 5号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (C) (3月19日 5:00) 及び6号機の残留熱除去系 (RHR) ポンプ (B) (3月19日 22:14) が起動し、除熱機能回復。使用済燃料プールを優先的に冷却 (電源: 6号の非常用ディーゼル発電機) (3月19日 5:00)
- ・ 5号機、冷温停止 (3月20日 14:30)
- ・ 6号機、冷温停止 (3月20日 19:27)
- ・ 5号機及び6号機、起動用変圧器まで受電 (3月20日 19:52)
- ・ 5号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月21日 11:36)
- ・ 6号機、電源を非常用ディーゼル発電機から外部電源に切り替え (3月22日 19:17)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源への切り替えの際、自動停止 (3月23日 17:24)
- ・ 5号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプの修理が完了 (3月24日 16:14) し、冷却を再開 (3月24日 16:35)
- ・ 6号機の仮設の残留熱除去海水系 (RHRS) ポンプが、仮設から本設の電源へ切り替え (3月25日 15:38、15:42)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水(約1,500t)を放水口経由で海へ放出開始(4月4日 21:00)
- ・ 5号機及び6号機サブドレンピットにある低レベルの施設内で集水・管理された地下水を放水口経由で海へ放出 (5号機 4月4日 21:00~4月8日 12:14(約950t), 6号機 4月4日 21:00~4月9日 18:52(約373t))
- ・ 地震発生 (4月11日 17:16頃福島県浜通り)

<使用済燃料共用プール>

- ・ 3月18日 6:00過ぎ、プールはほぼ満水であることを確認
- ・ 共用プールに注水 (3月21日 10:37~15:30)
- ・ 電源供給を開始 (3月24日 15:37) し、冷却を開始 (3月24日 18:05)
- ・ 電源供給回路の末端部の短絡により、電源供給停止 (4月17日 14:34)。その後、当該設備の点検を実施し、電源の供給が復旧 (4月17日 17:30)。
- ・ 4月17日 05:15時点でのプール水温度は 34℃程度

<海水・土壌モニタリング>

- ・ 南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (周

辺監視区域外の水中濃度限度の 1850.5 倍) 検出された (3 月 26 日 14:30)
(3 月 29 日に計測した結果、水中濃度限度の 3,355.0 倍となった。(3 月 29 日 13:55) 一方、1 F 放水口北側の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ (同 1,262.5 倍) 検出された。(3 月 29 日 14:10))

- ・福島第一原子力発電所の敷地内 (5 地点) の土壌から、3 月 21 日及び 3 月 22 日に採取した試料の中に、 ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (3 月 28 日 23:45 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) と同様、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・発電所敷地境界付近に設置している本設モニタリングポスト (No.1~8) が復旧 (3 月 31 日)。測定値については 1 日 1 回の予定。
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の土壌から、3 月 25 日 (4 地点) 及び 3 月 28 日 (3 地点) に採取した試料 (合計 7 検体) の中に、 ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (4 月 6 日 18:30 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、前回 (3 月 28 日公表) と同様に過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。
- ・南放水口付近の海水核種分析の結果、 ^{131}I (ヨウ素) が $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ (周辺監視区域外の水中濃度限度の 4385.0 倍) 検出された。(3 月 30 日 13:55)
- ・福島第一原子力発電所の敷地内の定例的に試料の採取を行うこととなっている 3 地点の土壌から、3 月 31 日及び 4 月 4 日に採取した試料 (合計 6 検体) のうち、3 検体から ^{238}Pu (プルトニウム)、 ^{239}Pu (プルトニウム)、 ^{240}Pu (プルトニウム) を検出 (4 月 14 日 18:30 東京電力発表)。検出されたプルトニウムの濃度は、過去の大気圏内核実験において国内で観測されたフォールアウト (放射性降下物) 6 と同程度であり、通常的环境レベルで人体に問題となるものではない。

<汚染水の拡散防止>

- ・専用港内からの汚染水の流出を防止するため、発電所南側防波堤周辺で大型土のうを用いた止水工事を実施 (4 月 5 日 15:00~16:30)
- ・南側防波堤に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを二重に設置完了 (4 月 11 日 10:45)
- ・2 号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板 7 枚中 1 枚) を設置 (4 月 12 日 12:00~13:00)。
- ・2 号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板 7 枚中 2 枚) を設置 (4 月 13 日 8:30 頃~10:00 頃)。
- ・3、4 号機スクリーン前面に汚染水拡散防止のためのシルトフェンスを

設置完了 (4月13日 13:50)

- ・ 1, 2号機スクリーン前面及びカーテンウォールに汚染水拡散防止のためシルトフェンスを設置 (4月14日 12:20)。
- ・ 3号スクリーンポンプ室と4号スクリーンポンプ室の間に、ゼオライトの土のうを3袋設置 (4月15日 14:30~15:45)
- ・ 2号機バースクリーンの海側に仮設の止水板 (鋼板7枚中4枚) を設置 (4月15日 9:00~14:15)
- ・ ゼオライトの土のうを1号スクリーンポンプ室と2号スクリーンポンプ室の間に2袋、2号スクリーンポンプ室と3号スクリーンポンプ室の間に5袋を設置 (4月17日 9:00~11:15)

<飛散防止剤の散布>

- ・ 共用プールの山側の約 500m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月1日 15:00~16:05)
- ・ 共用プール山側の約 600 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月5日 13:00~16:30、4月6日 12:30~14:30)
- ・ 共用プール山側の約 680m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月8日 11:00~14:00)
- ・ 共用プール山側の約 550m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月10日 13:00~14:00)
- ・ 共用プール山側の約 1,200m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月11日 12:00~13:00)
- ・ 共用プール山側の約 700m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布開始 (4月12日 12:00~13:00)。
- ・ 共用プール山側の約 400m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月13日 11:00~11:30)。
- ・ 共用プール山側の約 1600m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月14日 12:00~13:30)。
- ・ 共用プール山側の約 1900m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月15日 11:30~13:00)。
- ・ サプレッションプール水サージタンク山側の約 1,800 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月16日 11:00~13:00)。
- ・ 集中廃棄物処理施設山側の約 1,900 m²の範囲に、地面の放射性物質の飛散を防ぐ飛散防止剤を試験的に散布 (4月17日 10:00~13:30)。

<がれきの撤去状況>

- ・ リモートコントロール重機による、がれきの撤去を実施 (4月10日)
- ・ リモートコントロール重機によるがれきの撤去 (コンテナ6個分) を実施 (4月13日 11:00~16:10)。

- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ1個分）を実施（4月15日9:00～15:45）。
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ8個分）を実施（4月16日9:00～16:00）
- ・リモートコントロール重機によるがれきの撤去（コンテナ2個分）を実施（4月17日9:00～16:00）

<その他>

- ・1～3号機タービン建屋外のトレンチ（配管を布設しているトンネル状の地下構造物）の立坑に水が溜まっていることを確認。水表面の線量は、1号機が0.4mSv/h、2号機が1,000mSv/h以上、3号機は、がれきがあり測定できず（3月27日15:30頃）。1号機立坑内の溜留水を仮設ポンプにて集中環境施設プロセス主建屋の貯槽に移送し、立坑内の水位が上端から約-0.14mから約-1.14mに減少（3月31日9:20～11:25）
- ・3号機建屋外において、残留熱除去海水系配管のフランジを取り外した際、協力企業作業員3名が、配管に溜まった水を被ったが、水を拭き取った結果、身体への放射性物質の付着はなかった（3月29日12:03）
- ・3月28日、集中環境施設プロセス主建屋で水溜まりを確認し、放射能分析の結果、3月29日管理区域内で総量約 $1.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ 、非管理区域で総量 $2.2 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ の放射能を検出した。
- ・原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（1号船）1隻が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（3月31日15:42）。はしけ船（1号船）からろ過水タンクへ淡水を移送開始（4月1日15:58）。その後、ホースの不具合により中断（4月1日16:25）したが、4月2日に注水を再開（4月2日10:20～16:40）
- ・2隻目の原子炉等の冷却に使用する淡水を積んだ米軍のはしけ船（2号船）が海上自衛隊の艦船にえい航され、福島第一原子力発電所専用港に接岸（4月2日9:10）
- ・米軍のはしけ船（2号船）からはしけ船（1号船）へ淡水を移送（3日09:52～11:15）
- ・集中環境施設プロセス主建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から1台目のポンプによる放出を開始（4月4日19:03）し、更に全10台のポンプによる放出を実施（4月4日19:07）し、4月10日17時40分に水中ポンプによる海洋への放出作業を停止し、残水の確認を実施中（総放出量は約9,070t）
- ・雑固体廃棄物減容処理建屋内の低レベル滞留水については、放水口南側海域から5台のポンプによる放水を実施（4月6日17:20～4月7日18:20）
- ・タービン建屋内の溜まり水の集中廃棄物処理施設への排水準備のため、2～4号機のタービン建屋の外壁に孔あけを実施（4月7日）

- ・4月7日11:32に発生した宮城県沖の地震により、中断していた集中環境施設における排水作業を再開（4月8日14:30）
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月10日15:59～16:28）
- ・1～4号機放水口サンプリング建屋より発火を確認（4月12日6:38頃）。初期消火活動の結果、炎と煙がないことを確認（同日7:00前）。その後、鎮火確認（同日9:12）
- ・3～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月14日10:17～12:25）。
- ・1～4号機について、原子炉建屋の状況を把握するため、無人ヘリによる動画撮影を実施（4月15日8:02～9:55）
- ・1～3号機原子炉への注水ポンプ用の分電盤等を、津波対策として高台に移設（4月15日10:19～17:00）。

○東京電力(株)福島第二原子力発電所（福島県双葉郡楢葉町及び富岡町）

(1) 運転状況

- 1号機（110万kW）（自動停止、3月14日17:00冷温停止）
- 2号機（110万kW）（自動停止、3月14日18:00冷温停止）
- 3号機（110万kW）（自動停止、3月12日12:15冷温停止）
- 4号機（110万kW）（自動停止、3月15日7:15冷温停止）

(2) モニタリングポスト等の指示値

別添参照

(3) 主なプラントパラメーター（4月18日6:00現在）

	単位	1号機	2号機	3号機	4号機
原子炉圧力* ¹	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
原子炉水温	℃	25.1	24.7	34.2	28.8
原子炉水位* ²	mm	9296	10296	7799	8785
原子炉格納容器内 サブプレッションプール水温	℃	24	24	26	29
原子炉格納容器内 サブプレッションプール圧力	kPa (abs)	104	105	110	108
備考		冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中	冷温停止中

* 1：絶対圧に換算

* 2：燃料頂部からの数値

(4) 各プラントの状況

<1号機関係>

- ・3月30日17:56頃、1号機において、タービン建屋の1階の電源盤から煙が上がっていたが、電気の供給を切ったところ、煙の発生が止まった。消防署により、19:15当該事象は電源盤の異常であり、火災ではないと判断された。
- ・1号機の原子炉を冷却する残留熱除去系(B)の電源が、外部電源に加え非常用電源からも受電可能となり、全号機において、残留熱除去系(B)のバックアップ電源(非常用電源)を確保(3月30日14:30)

(5) その他異常等に関する報告

- ・1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報(3月11日18:08)
- ・1、2、4号機にて同法第10条通報(3月11日18:33)
- ・1号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生(3月12日5:22)
- ・2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生(3月12日5:32)
- ・4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象(圧力抑制機能喪失)発生(3月12日6:07)

○東北電力(株)女川原子力発電所(宮城県牡鹿郡女川町、石巻市)

(1) 運転状況

- 1号機(52万4千kW)(自動停止、3月12日0:58冷温停止)
- 2号機(82万5千kW)(自動停止、地震時点で冷温停止)
- 3号機(82万5千kW)(自動停止、3月12日1:17冷温停止)

(2) モニタリングポスト等の指示値

MP2付近(敷地最北敷地境界):

約0.30 μ Sv/h(4月17日16:00)(約0.31 μ Sv/h(4月16日16:00))

(3) その他異常に関する報告

- ・タービン建屋地下1階の発煙は消火確認(3月11日22:55)
- ・原子力災害対策特別措置法第10条通報(3月13日13:09)

2 産業保安

○電気(4月18日08:30)

- ・東北電力(4月17日16:00現在)

停電戸数: 約15万戸

停電地域: 岩手県 一部地域で停電(約2万9千戸)

宮城県 一部地域で停電(約8万5千戸)

福島県 一部地域で停電(約3万5千戸)

[参考情報] 停電戸数の状況の分類 (4月16日16:00現在)

- ① 津波等で東北電力の設備、インフラ、家屋等が流出した地域：約8万6千戸
- ② がれき撤去・立入制限解除等の後、復旧作業に着手する地域：約5万戸
- ③ 家屋、インフラは健全なもの、水没・損傷した東北電力の設備の復旧が必要な地域：約4百戸
- ④ 東北電力の設備は復旧したが、家主の不在等により送電を留保している戸数：約1万5千戸

・東京電力

停電は3月19日1:00までに復旧済 (延べ停電戸数 約405万戸)

・北海道電力

停電は3月12日14:00までに復旧済 (延べ停電戸数 約3千戸)

・中部電力

停電は3月12日17:11に復旧済 (延べ停電戸数 約4百戸)

[参考情報] 現在停止中の発電所 (原子力発電所を除く)

・東京電力 (4月16日16:00現在) ※地震により停止中の発電所

広野火力発電所 2, 4号機

常陸那珂火力発電所 1号機

鹿島火力発電所 6号機

・東北電力 (4月17日16:00現在)

仙台火力発電所 4号機

新仙台火力発電所 1, 2号機

原町火力発電所 1, 2号機

○都市ガス (4月17日19:30現在)

- ・供給停止戸数※約6千戸 (延べ供給停止戸数※ 約48万戸)

※延べ供給停止戸数には、家屋倒壊等が確認された戸数を含む。

(1) 一般ガス (4月17日19:30現在)

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中。

- ・盛岡ガス (盛岡市) 死者1名、負傷者10名

3月14日8:00 デパートの地下での爆発

- ・東部ガス (いわき市) 死者1名

3月12日11:30 一般住宅での漏えいガスに着火

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・石巻ガス (石巻市) 4,980戸供給停止

(2) 簡易ガス (4月17日 19:30 現在)

各社の供給停止状況は以下の通り。

- ・釜石瓦斯 (上閉伊郡大槌町) 390 戸供給停止
- ・三重商会 (大船渡市) 12 戸供給停止
- ・ガス&ライフ (東松島市) 165 戸供給停止
- ・泉金物産 (上閉伊郡大槌町) 68 戸供給停止

○熱供給 (4月17日 19:30 現在)

- ・小名浜配湯 (いわき市小名浜) 供給停止

○LPGガス (4月14日 21:00 現在)

死亡事故：地震との関係も含め原因詳細調査中

- ・福島県いわき市 死者1名
3月13日午前中 共同住宅でガス爆発
- ・いわき市鹿島の一般住宅でLPGガス漏れが発生、元栓を閉めて漏えい防止を図っているところ。
(4月11日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの (福島県浜通りの地震発生による状況について (第二報) で公表済み。))

○コンビナート (4月14日 21:00 現在)

- ・コスモ石油千葉製油所 (千葉県市原市)
LPG貯槽の支柱が折れ、破損。ガス漏れ火災。重傷者1名、軽傷5名。3月21日午前鎮火。
- ・JX日鉱日石エネルギー(株)仙台製油所 (宮城県仙台市)
出荷設備エリアで爆発、火災が発生。3月15日午後鎮火。
- ・福島県いわき市の第一三共プロファーマ(株)小名浜工場でガス漏れ、火災が発生 (既に鎮火。けが人なし)
(4月11日 17:16 頃、福島県内陸部で発生した地震によるもの (福島県浜通りの地震発生による状況について (第二報) で公表済み。))

3 原子力安全・保安院等の対応

【3月11日】

- 14:46 地震発生と同時に原子力安全・保安院に災害対策本部設置
- 15:42 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 16:36 福島第一原子力発電所1、2号機にて事業者が同法第15条事象 (非常用炉心冷却装置注水不能) 発生判断 (16:45 通報)
- 18:08 福島第二原子力発電所1号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報

- 18 : 33 福島第二原子力発電所1、2、4号機にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 19 : 03 緊急事態宣言（政府原子力災害対策本部及び同現地対策本部設置）
- 20 : 50 福島県対策本部は、福島第一原子力発電所1号機の半径2kmの住人に避難指示を出した。（2km以内の住人は1,864人）
- 21 : 23 内閣総理大臣より、福島県知事、大熊町長及び双葉町長に対し、東京電力(株)福島第一原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第一原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第一原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 24 : 00 池田経済産業副大臣現地対策本部到着
- 【3月12日】**
- 0 : 49 福島第一原子力発電所1号機にて事業者が同法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）発生判断（01:20 通報）
- 5 : 22 福島第二原子力発電所1号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5 : 32 福島第二原子力発電所2号機にて事業者が原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生判断（6:27 通報）
- 5 : 44 総理指示により福島第一原子力発電所の10km圏内に避難指示
- 6 : 07 福島第二原子力発電所4号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（圧力抑制機能喪失）発生
- 6 : 50 原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機及び第2号機に設置された原子炉格納容器内の圧力を抑制することを命じた。
- 7 : 45 内閣総理大臣より、福島県知事、広野町長、楡葉町長、富岡町長及び大熊町長に対し、東京電力(株)福島第二原子力発電所で発生した事故に関し、原子力災害対策特別措置法第15条第3項の規定に基づく指示を出した。
- ・福島第二原子力発電所から半径3km圏内の住民に対する避難指示。
 - ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する屋内退避指示。
- 17 : 00 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 17 : 39 内閣総理大臣が福島第二原子力発電所の避難区域
- ・福島第二原子力発電所から半径10km圏内の住民に対する避難

を指示。

- 18 : 25 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域
・福島第一原子力発電所から半径20km圏内の住民に対する避難を指示。
- 19 : 55 福島第一原子力発電所1号機の海水注入について総理指示
- 20 : 05 総理指示を踏まえ、原子炉等規制法第64条第3項の規定に基づき、福島第一原子力発電所第1号機の海水注入等を命じた。
- 20 : 20 福島第一原子力発電所1号機の海水注入を開始

【3月13日】

- 5 : 38 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（全注水機能喪失）である旨、受信。
当該サイトについて、東京電力において現在、電源及び注水機能の回復と、ベントのための作業を実施中。
- 9 : 01 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 9 : 08 福島第一原子力発電所3号機の圧力抑制及び真水注入を開始
- 9 : 20 福島第一原子力発電所3号機の耐圧ベント弁開放
- 9 : 30 福島県知事、大熊町長、双葉町長、富岡町長、浪江町長に対し、原子力災害対策特別措置法に基づき、放射能除染スクリーニングの内容について指示
- 13 : 09 女川原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 13 : 12 福島第一原子力発電所3号機の注入を真水から海水に切り替え
- 14 : 36 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月14日】

- 1 : 10 福島第一原子力発電所1号機及び3号機の注入をくみ上げ箇所
の海水が少なくなったため停止。
- 3 : 20 福島第一原子力発電所3号機の海水注入を再開
- 4 : 40 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 5 : 38 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 52 福島第一原子力発電所3号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（格納容器圧力異常上昇）である旨、受信
- 13 : 25 福島第一原子力発電所2号機にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（原子炉冷却機能喪失）である旨、受信
- 22 : 13 福島第二原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第10条通報
- 22 : 35 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事

象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月15日】

- 0 : 0 0 国際原子力機関（IAEA）専門家派遣の受け入れを決定
IAEA 天野事務局長による原子力発電所の被害に関する専門家派遣の意向を受け、原子力安全・保安院は IAEA による知見ある専門家の派遣を受け入れることとした。なお、実際の受け入れ日程等については、今後調整を行う
- 0 : 0 0 米国原子力規制委員会（NRC）専門家派遣の受け入れを決定
- 7 : 2 1 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 15 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 7 : 2 4 （独）日本原子力研究開発機構東海研究開発センター核燃料サイクル工学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 10 条通報
- 7 : 4 4 （独）日本原子力研究開発機構原子力科学研究所にて原子力災害対策特別措置法第 10 条通報
- 8 : 5 4 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 15 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 10 : 3 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の消火及び再臨界の防止、2号機の原子炉内への早期注水及びドライウエルのベントの実施について指示
- 10 : 5 9 今後の事態の長期化を考慮し、現地対策本部の機能を福島県庁内へ移転することを決定。
- 11 : 0 0 内閣総理大臣が福島第一原子力発電所の避難区域・炉内の状況を考慮して、新たに福島第一原子力発電所から半径 20 km 圏～30 km 圏内の住民に対する屋内退避を指示
- 16 : 3 0 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 15 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信
- 22 : 0 0 経済産業大臣が原子炉等規制法に基づき、4号機の使用済燃料プールへの注水の実施を指示
- 23 : 4 6 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第 15 条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月18日】

- 13 : 0 0 文部科学省にて、福島第一、第二原子力発電所の緊急時における全国的モニタリング調査の強化を決定
- 15 : 5 5 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、東京電力（株）福島第一原子力発電所第 1・2・3・4号機における事故故障等（原子炉建屋内の放射性物質の非管理区域への漏えい）の報告を受理
- 16 : 4 8 原子炉等規制法第 6 2 条の 3 に基づき、日本原子力発電（株）東海第二発電所における事故故障等（非常用ディーゼル発電機 2 C 海水ポンプ用電動機の故障）の報告を受理

【3月19日】

- 7 : 4 4 6号機の非常用ディーゼル発電機2台目（A）起動
5号機の残留熱除去系（RHR）ポンプ（C）が起動し、使用済燃料プールの冷却を開始（電源：6号機の非常用ディーゼル発電機）の旨を受信
- 8 : 5 8 福島第一原子力発電所にて原子力災害対策特別措置法第15条事象（敷地境界放射線量異常上昇）である旨、受信

【3月20日】

- 2 3 : 3 0 原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楡葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に指示

【3月21日】

- 7 : 4 5 原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楡葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出
- 1 6 : 4 5 原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長（いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯館村）宛に発出。
- 1 7 : 5 0 原子力災害対策本部長から、ハウレンソウ及びカキナ、原乳について当分の間、出荷を控えるよう、関係事業者等に要請することの指示を福島県、茨城県、栃木県及び群馬県の各知事宛に発出。

【3月22日】

- 1 6 : 0 0 原子力安全委員会緊急技術助言組織から、3月22日付け東京電力の「海水分析結果について」に関する原子力安全・保安院からの助言依頼について、回答（助言）を受理。

【3月25日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月24日に発生した福島第一原子力発電所3号機タービン建屋における作業員の被ばくに関し、再発防止の観点から、直ちに放射線管理を見直し、改善するよう、口頭で指示。

【3月28日】

原子力安全・保安院は、東京電力株式会社に対し、3月27日に

東京電力(株)が発表した福島第一原子力発電所2号機タービン建屋地下階溜まり水の測定に係る評価の誤りについて、再発防止を図るよう、口頭で指示。

- 13:50 原子力安全・保安院は、原子力安全委員会臨時会議助言(福島第一発電所2号機タービン建屋地下1階の滞留水について)を受け、東京電力株式会社に対し、海水モニタリングポイントの追加や地下水モニタリングの実施について、口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、タービン建屋の屋外で確認された水に係る報告が遅れたことに対し、重要な情報については、社内の情報伝達をスムーズにするとともに、適時適切に報告が行われるように指導。

【3月29日】

- 11:16 原子炉等規制法第62条の3及び電気関係報告規則第3条に基づき、東北電力(株)女川原子力発電所における事故故障等(津波による2号機原子炉補機冷却水ポンプ(B)等の故障及び1号機補助ボイラー重油タンクの倒壊)についての報告を受理。

原子力災害被災者支援の体制強化のため、経済産業大臣をチーム長とする「原子力被災者生活支援チーム」の設置、関係市町村への訪問等を実施。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第1号を公表。

【3月30日】

各電気事業者等に対し、平成23年福島第一・第二原子力発電所事故を踏まえた他の発電所の緊急安全対策の実施に係る指示文書を発出し、手交。

【3月31日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、3月31日の福島第二原子力発電所への街宣車の進入について、核物質防護等に係る対策に万全を期すよう口頭で指示。

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、作業員の放射線管理に万全を期すように注意喚起。

原子力災害現地対策本部は、20-30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第2号を公表。

【4月1日】

原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、核種分析結果の誤りについて以下の3点について適切な対応をとるよう厳重注意。

- ・核種分析の過去の評価結果について、どの核種について評価の誤りがあるかを明らかにし、すみやかに再評価を行うこと。

- ・評価の誤りが発生した原因を調査するとともに、再発防止の徹底を行うこと。
- ・評価結果の誤り等については判明した段階で、早急に連絡を行うこと。

【4月2日】

福島第一原子力発電所2号機取水口付近からの放射性物質を含む液体の海への流出について、サンプリングした液体の核種分析を実施すること、2号機周辺に今回漏えいが発見され施設と同様の箇所がないか確認すること及び当該施設周辺においてより多くの場所で水を採取しモニタリングを強化することを口頭により指示。

【4月4日】

緊急やむ得ない措置として、海洋放出を実施するに当たっての助言を原子力安全委員会に求め、東京電力(株)に対し、現在実施している海洋モニタリングを着実に実施するとともに、さらに強化(測定ポイントの増加、実施頻度の増大)することにより、海洋放出による放射性物質の拡散による影響を調査・確認し、情報公開に努めること、併せて、海洋への放出を可能な限り低減するための方策を強化することを指示。

【4月5日】

福島第一原子力発電所から環境に影響を与える可能性のある放射性物質の放出に伴う措置に係る地方公共団体への事前の通報連絡について、指示文書を発出。

【4月6日】

1号機原子炉格納容器への窒素封入を実施するに当たって、原子力安全・保安院から東京電力に対して以下の3点について指示(4月6日12:40)。①プラントパラメーターを適切に管理し、その変化に応じて安全を確保するための措置が適切に講じられるようにすること。②当該作業に従事する作業員の安全を確保する体制等を確立し実施すること。③窒素封入により当該原子炉格納容器内の気体が外部に漏出する可能性が否定できないことから、モニタリングを確実に実施し、更に強化することにより、窒素封入に伴う放射性物質の放出及び拡散による影響を調査及び確認し、情報公開に努めること。

【4月7日】

原子力災害現地対策本部は、20～30km圏内の地域住民等に向けた、ニュースレター第3号を公表(4月7日)

【4月9日】

原子力安全・保安院は、4月7日23時32分頃に発生した宮城県

沖地震により、東北電力(株)東通原子力発電所1号機において全ての非常用ディーゼル発電機が動作可能でない状態に陥った事象を受け、各電気事業者等へ「非常用発電設備の保安規定上の取扱いについて」の指示文書を発出。

【4月10日】

原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所に滞留している高い放射線量が検出された排水の集中廃棄物処理建屋への移送に関して、その必要性、安全性に係る評価、恒久的な排水保管及び処理施設についての方針等に係る報告の徴収について指示文書を発出。

【4月13日】

- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、原子炉等規制法第67条第1項に基づき、福島第一原子力発電所建屋の耐震安全性評価の実施結果及び有効な耐震補強工事等の対策の検討結果について報告を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対し、平成23年度東北地方太平洋沖地震により発生した津波に関して、詳細な分析及び検討を指示。
- ・原子力安全・保安院は、東北電力(株)に対し、女川原子力発電所1号機から3号機において、4月7日23:32頃発生した2011年宮城県沖の地震時に取得した地震観測データの分析及び耐震安全上重要な設備の地震影響評価について報告を指示。

【4月14日】

- ・4月13日にサンプリングを行った1、2号機のサブドレン(施設内で集水・管理された地下水)について、前回に比べ放射線濃度が1桁上昇していたことから、原子力安全・保安院は監視の強化を図るよう、口頭で指示。

【4月15日】

- ・東京電力(株)において4月1日付け人事異動に伴う原子力災害対策特別措置法第9条第5項に基づく原子力防災管理者解任届出に遅延があったことを受け、原子力安全・保安院は、東京電力(株)に対して、嚴重注意を行うとともに再発防止策を作成するよう口頭で指示。
- ・平成23年4月7日に宮城県沖地震により、電力系統の一部における地絡事故が発生し、原子力発電所等において一時的に外部電源の喪失が発生したことから、一般電気事業者等に対し外部電源の信頼性確保に係る対策を検討するなど指示。

<被ばくの可能性（4月18日8:00現在）>

1. 住民の被ばく

- (1) 二本松市福島県男女共生センターにおいて、双葉厚生病院からの避難者約60名を含む133名の測定を行い、13,000cpm以上の23名に除染を実施した。
- (2) この他、福島県が用意した民間バスで、双葉厚生病院から川俣町済生会川俣病院へ移動した35名については、県対策本部は被ばくしていないと判断。
- (3) バスにより避難した双葉町の住民約100名について、100名のうち、9名について測定した結果、以下の通りだった。県外(宮城県)に分かれて避難したが、その後合流して二本松市福島男女共生センターへ移動。

カウント数	人数
18,000cpm	1名
30,000～36,000cpm	1名
40,000cpm	1名
40,000cpm弱*	1名
ごく小さい値	5名

*（1回目の測定では100,000cpmを超え、その後靴を脱いで測定した結果計測されたもの）

- (4) 3月12日から3月15日にかけて、大熊町のオフサイトセンターにおいて、スクリーニングを開始。現在までに162名が検査済み。初め除染の基準値を6,000cpmとし、110名が6,000cpm未満、41名が6,000cpm以上の値を示した。後に基準値を13,000cpmと引き上げた際には、8名が13,000cpm未満、3名が13,000cpm以上の値を示した。
検査を受けた162名のうち、5名が除染処置を施した後、病院へ搬送された。
- (5) 福島県において、避難した10km圏内の入院患者と病院関係者の避難を実施。関係者のスクリーニングを行った結果、3名について除染後も高い数値が検出されたため、第2次被ばく医療機関へ搬送。この搬送に関係した消防職員60名のスクリーニングで3名について、バックグラウンドの2倍以上程度の放射線が検出されたため、60名に対し除染を行った。
- (6) 福島県は3月13日からスクリーニングを開始。避難所や保健所等11ヶ所（常設）で実施中。4月16日までに156,487人に対し実施。そのうち、100,000cpm以上の値を示した者は102人であったが、100,000cpm以上の数値を示した者についても脱衣等をし、再計測したところ、100,000cpm以下に減少し、健康に影響を及ぼす事例はみられなかった。

2. 従業員等の被ばく

福島第一原子力発電所で作業していた従業員で100mSvを超過した作業員は、

計 28 名。

なお、当該作業員 3 名のうち、2 名については、両足の皮膚に放射性物質の付着を確認し、ベータ線熱傷の可能性があると判断されたことから、3 月 24 日に福島県立医科大学附属病院へ搬送し、その後、3 月 25 日に作業員 3 名とも千葉県にある放射線医学総合研究所に到着。検査の結果、2 人の足の被ばく量は 2～3 Sv と推定され、足及び内部被ばく共に治療が必要となるレベルではなかったが、3 名とも、入院して経過を見ることとなった。3 月 28 日正午頃 3 名の方がすべて退院した。当該作業員 3 名は 4 月 11 日に放射線医学総合研究所で再受診し、3 名とも健康状態に問題はなかった。なお、両足に局所被ばくのであった 2 名の皮膚に熱傷の症状や紅斑などは認められていない。

また、4 月 1 日 11:35 頃、米軍のはしけ船のホース手直し作業のために岸から船に乗り込む際、作業員 1 名が海に落下した。すぐに周囲の作業員に救助され、けが及び外部汚染はなかったが、念のため、ホールボディカウンタによる測定を行った結果、4 月 12 日に内部取り込みなしと評価された。

3. その他

- (1) 福島第一原発で作業していた自衛隊員 4 名が爆発により負傷。うち、1 名は放医研に搬送され、検査の結果、外傷のみで、被ばくによる健康被害はないと判断され、3 月 17 日に退院。防衛省において、その他自衛官の被ばくは確認されず。
- (2) 警察官について、警察庁において 2 名の除染の実施を確認。異常の報告はなし。
- (3) 3 月 24 日、川俣町保健センター等において、1～15 歳までの 66 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (4) 3 月 26 日～3 月 27 日、いわき市保健所において、0～15 歳までの 137 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。
- (5) 3 月 28 日～3 月 30 日、川俣町公民館及び飯舘村役場において、0～15 歳までの 946 名の小児に対する甲状腺の検査を実施。問題となるレベルではなかった。

<放射能除染スクリーニングレベルに関する指示>

- (1) 3 月 20 日、原子力災害対策現地本部から、放射能除染スクリーニングレベルの基準を以下のとおり変更する旨、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯舘村）宛に指示。

旧： γ 線サーベイメーターにより 40 ベクレル/c m²または 6,000cpm

新：1 マイクロシーベルト/時（10cm 離れた場所での線量率）またはこれに相当する 100,000cpm

<避難時における安定ヨウ素剤投与の指示>

- (1) 3月16日、原子力災害対策現地本部から、「避難区域（半径20km）からの避難時における安定ヨウ素剤投与の指示」を県知事及び市町村（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出。
- (2) 3月21日、原子力災害対策現地本部から「安定ヨウ素剤の服用について」として、安定ヨウ素剤の服用は、本部の指示を受け、医療関係者の立ち会いのもとで服用するものであり、個人の判断で服用しない旨の指示を、県知事及び関係市町村長（富岡町、双葉町、大熊町、浪江町、川内村、楢葉町、南相馬市、田村市、葛尾村、広野町、いわき市、飯館村）宛に発出。

<負傷者等の状況（4月18日8:00現在）>

1. 3月11日の地震による福島第一原子力発電所の負傷者
 - ・社員2名（軽傷、既に仕事復帰）
 - ・社員2名（地震、津波の際に割れたガラスで切り傷、既に仕事復帰）
 - ・社員1名（避難の際に擦り傷、既に仕事復帰）
 - ・協力会社1名（両足骨折で入院中）
 - ・死亡2名（地震発生後から東京電力（株）の社員2名が行方不明となり、捜査を継続してきたが、3月30日午後、4号機タービン建屋地下一階において当該社員2名が発見され、4月2日までに死亡が確認された。）
2. 3月12日の福島第一原子力発電所1号機の爆発による負傷者
 - ・1号機付近で爆発と発煙が発生した際に4名（社員2名、協力会社2名）が1号タービン建屋付近（管理区域外）で負傷。川内診療所で診療。社員2名は既に仕事復帰。協力会社の2名は自宅療養中。
3. 3月14日の福島第一原子力発電所3号機の爆発による負傷者
 - ・社員4名（既に仕事復帰）
 - ・協力会社3名（既に仕事復帰）
 - ・自衛隊4名（うち1名は内部被ばくの可能性を考慮し、「(独)放射線医学総合研究所」へ搬送。診察の結果内部被ばくはなし。3月17日退院）
4. その他の被害
 - ・3月11日の地震発生の際に、福島第二原子力発電所において、協力会社の1名（クレーンオペレータ）が死亡。（タワークレーンが折れ、オペレータールームがつぶれ、頭に当たった模様。）
 - ・3月11日に協力会社の1名を病院へ搬送（後日脳梗塞と判明）
 - ・3月12日に急病人1名発生（脳卒中、救急車搬送、入院中）
 - ・3月12日に管理区域外にて社員1名が左胸の痛みを訴えて救急車を要請（意

識あり、現在、自宅療養中。)

- ・ 3月12日に社員1名が左腕裂傷、病院へ搬送し手当（既に仕事復帰）
- ・ 3月13日に社員2名が中央制御室での全面マスク着用中に不調を訴え、福島第二の産業医の受診を受けるべく搬送（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・ 3月22日、23日に共用プールで仮設電源盤の作業中に協力会社の2名が負傷し、産業医のいる福島第二原子力発電所へ搬送。（1名は既に仕事復帰、残り1名は自宅療養中）
- ・ 4月7日午後、福島第一原子力発電所構内北側の土捨て場において、土のう作りをしていた作業員1名が体調不良になったため、Jビレッジに搬送し、身体サーベイにより汚染なしを確認した後、救急車でいわき市立共立病院に搬送された。4月8日、「脱水、一過性意識消失」と診断。
- ・ 4月9日午前9時19分、水処理建屋において全面マスク着用でケーブル処理作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなり、建屋の外にある蓋のずれたマンホールに足を踏み入れて負傷したため、病院へ搬送しました。診断の結果、「右膝挫傷」「右膝内側側副靭帯損傷疑い」と診断。なお、身体サーベイの結果、汚染はないことが確認された。
- ・ 4月10日午前11時10分頃、2号機ヤードにおいて排水ホースの敷設作業を行っていた協力企業社員1名の気分が悪くなったため、Jビレッジに搬送後、同日午後2時27分に救急車で総合磐城共立病院へ搬送。なお、身体への放射性物質の付着はないことが確認された。

<住民避難の状況（4月18日8:00現在）>

3月15日11:00、内閣総理大臣の指示により、福島第一原子力発電所半径20kmから30km圏内の住民に対して、屋内退避を指示。その旨を福島県及び関係自治体へ連絡。

福島第一原子力発電所20km圏外及び福島第二原子力発電所10km圏外への避難は、措置済。

- ・ 福島第一原子力発電所20kmから30km圏内の屋内退避について、徹底中。
- ・ 福島県と連携して、屋内退避圏内の住民の生活支援等を実施。
- ・ 3月28日、官房長官から福島第一原子力発電所から半径20km圏内の立ち入り規制の継続について発言。同日、原子力災害現地対策本部から関係市町村に対して、20km圏内の避難地域への立入禁止について通知。

<飲食物への指示>

原子力災害対策本部長より、福島県、茨城県、栃木県、千葉県の知事に対して、以下の品目について、当分の間、出荷等を控えるよう指示。

また、原子力災害対策本部は、出荷制限等の発動・解除の考え方については、

原子力安全委員会の助言も踏まえ、以下のように整理した。

- ・出荷制限・解除の対象区域は、汚染区域の拡がりや集荷実態等を踏まえ、市町村単位など県を分割した区域ごとに行うことも可能とする
- ・暫定規制値を超えた品目の出荷制限については、汚染の地域的拡がりを勘案しつつ総合的に判断
- ・出荷制限の解除は、福島第一原子力発電所の状況を勘案しつつ、約1週間ごとと検査を行い、3回連続で暫定規制値を下回った品目・区域に対して実施
- ・ただし、原子力発電所から放射性物質の放出が継続している間は、解除後も引き続き約1週間ごとに検査を実施

(1) 出荷制限・摂取制限品目 (4月18日8:00現在)

都道府県	出荷制限品目	摂取制限品目
福島県	非結球性葉菜類、結球性葉菜類、アブラナ科の花蕾類(ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅葉苔、カキナなど)、カブ、原乳(一部地域*を除く)、しいたけ(伊達市、相馬市、南相馬市、田村市、いわき市、新地町、川俣町、浪江町、双葉町、大熊町、富岡町、楡葉町、広野町、飯館村、葛尾村及び川内村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。)	非結球性葉菜類、結球性葉菜類及びアブラナ科の花蕾類(ホウレンソウ、キャベツ、ブロッコリー、カリフラワー、小松菜、茎立菜、信夫冬菜、アブラナ、アブラナ、ちぢれ菜、山東菜、紅葉苔、カキナなど)、しいたけ(飯館村において露地で原木を用いて栽培されたものに限る。)
茨城県	ホウレンソウ(北茨城市及び高萩市において産出されたものに限る。)	
栃木県	ホウレンソウ	
千葉県	・香取市及び多古町において産出されたホウレンソウ ・旭市において採取されたホウレンソウ、チンゲンサイ、シュンギク、サンチュ、セルリー及びパセリ	

※：喜多方市、磐梯町、猪苗代町、三島町、会津美里町、下郷町、南会津町、福島市、二本松市、伊達市、本宮市、郡山市、須賀川市、田村市(旧都路村の範囲を除く)、白河市、いわき市、国見町、鏡石町、石川町、浅川町、古殿町、三春町、小野町、矢吹町、矢祭町、塙町、大玉村、平田村、西郷村、泉崎村、中島村、鮫川村

(2) 水道水の飲用制限の要請 (4月18日 8:00 現在)

制限範囲	水道事業 (対象自治体)
利用するすべての住民	なし
乳児 ・対応を継続している水道事業	飯舘村飯舘簡易水道事業 (福島県飯舘村)
・対応を継続している水道用水 供給事業	なし

<屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気についての指示>

3月21日、原子力災害対策現地本部長から「屋内退避圏内での暖房器具の使用に係る換気について」として、一酸化炭素中毒等の防止の観点及び被ばく低減の観点から、屋内において換気を必要とする暖房器具を使用する場合の対応について屋内退避圏内の住民に周知する旨の指示を福島県知事及び市町村長 (いわき市、田村市、南相馬市、広野町、川内村、浪江町、葛尾村、飯舘村) 宛に発出。

<消防機関の活動状況>

- ・3月22日 11:00~14:00 頃：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による設営を指導。
- ・3月23日 8:30~9:30、13:30~14:30：新潟市消防局及び浜松市消防局が大型除染システムの東京電力による運用を指導。

(本発表資料のお問い合わせ)

原子力安全・保安院

原子力安全広報課：吉澤、小山田

電話：03-3501-1505

03-3501-5890

福島第一原子力発電所 モニタリング結果(モニタリングカー)
 ※モニタリングカーでの測定は場所を移動する可能性があり、データが欠ける場合もある。

場所	日時	線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	中性子線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	天候	風向	風速 (m/s)
西門	2011/4/18 4:00	31.9	<0.01	晴れ	W	0.6
西門	2011/4/18 4:10	31.9	<0.01	晴れ	WSW	0.8
西門	2011/4/18 4:20	31.9	<0.01	晴れ	W	0.6
西門	2011/4/18 4:30	31.9	<0.01	晴れ	W	0.5
西門	2011/4/18 4:40	31.8	<0.01	晴れ	WSW	0.7
西門	2011/4/18 4:50	31.7	<0.01	晴れ	W	0.7
西門	2011/4/18 5:00	31.9	<0.01	晴れ	W	0.4
西門	2011/4/18 5:10	31.8	<0.01	晴れ	NW	0.4
西門	2011/4/18 5:20	31.8	<0.01	晴れ	NW	0.4
西門	2011/4/18 5:30	31.8	<0.01	晴れ	W	0.8
西門	2011/4/18 5:40	31.8	<0.01	晴れ	W	1.0
西門	2011/4/18 5:50	31.8	<0.01	晴れ	W	0.8
西門	2011/4/18 6:00	31.8	<0.01	晴れ	W	0.9
西門	2011/4/18 6:10	31.7	<0.01	晴れ	W	0.9
西門	2011/4/18 6:20	31.7	<0.01	晴れ	W	0.8
西門	2011/4/18 6:30	31.7	<0.01	晴れ	W	0.7
西門	2011/4/18 6:40	31.8	<0.01	曇り	WNW	0.8
西門	2011/4/18 6:50	31.7	<0.01	曇り	WNW	0.6
西門	2011/4/18 7:00	31.8	<0.01	曇り	WNW	0.7
西門	2011/4/18 7:10	31.8	<0.01	曇り	W	0.7
西門	2011/4/18 7:20	31.7	<0.01	曇り	NNW	0.5
西門	2011/4/18 7:30	31.9	<0.01	曇り	NW	0.5
西門	2011/4/18 7:40	31.7	<0.01	曇り	NW	0.6
西門	2011/4/18 7:50	31.7	<0.01	曇り	WNW	0.7
西門	2011/4/18 8:00	31.7	<0.01	曇り	NW	0.5

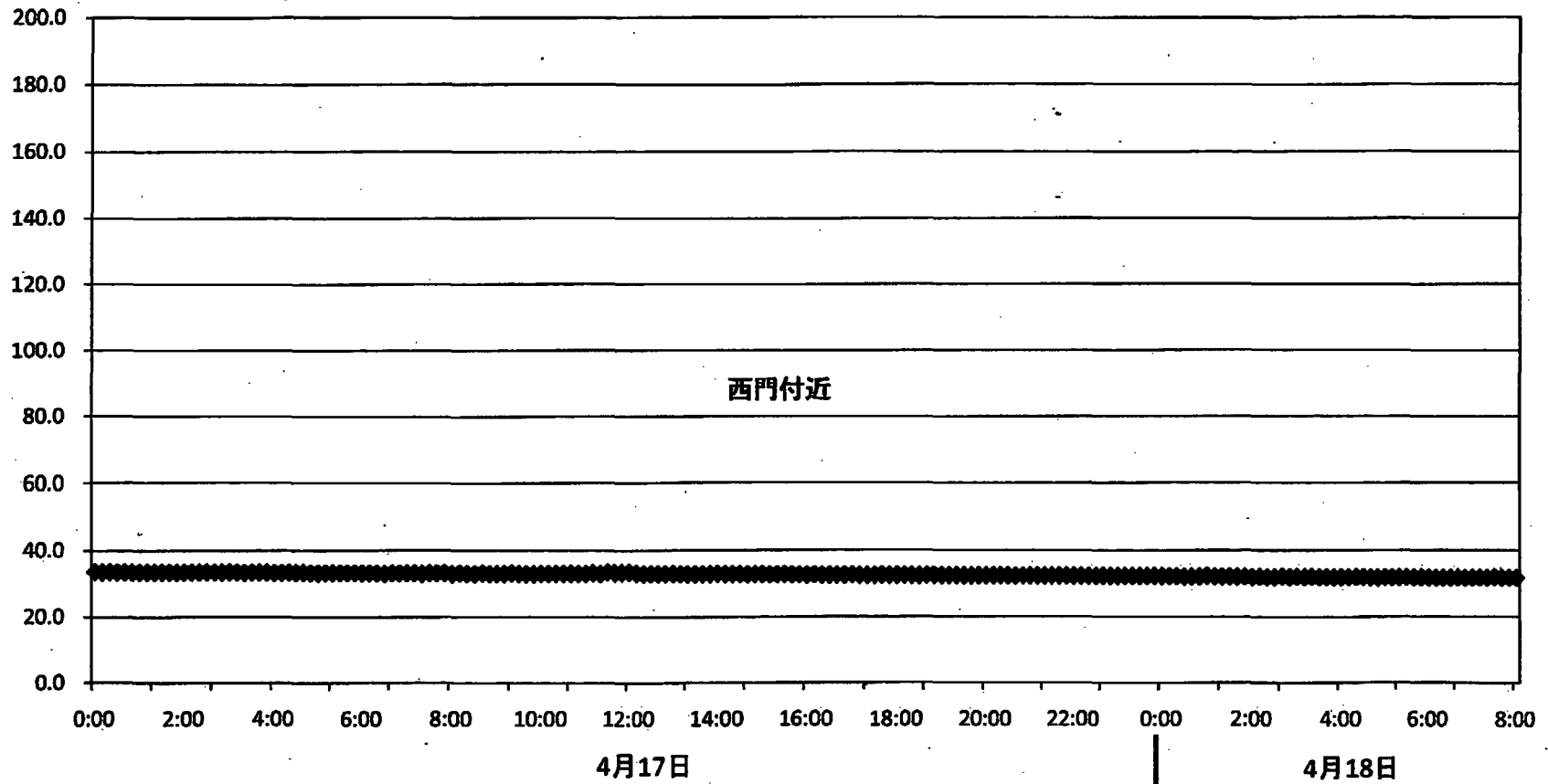
福島第一原子力発電所 モニタリング結果(可搬型MP)

日時	事務本館南側 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	正門 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)	西門 線量率 ($\mu\text{Sv/h}$)
2011/4/17 20:00	519	65	26
2011/4/17 20:30	521	64	26
2011/4/17 21:00	522	63	27
2011/4/17 21:30	522	64	26
2011/4/17 22:00	522	64	27
2011/4/17 22:30	524	63	27
2011/4/17 23:00	527	64	27
2011/4/17 23:30	525	63	26
2011/4/18 0:00	523	64	27
2011/4/18 0:30	524	64	27
2011/4/18 1:00	525	64	27
2011/4/18 1:30	523	66	27
2011/4/18 2:00	525	63	27
2011/4/18 2:30	527	64	27
2011/4/18 3:00	527	64	27
2011/4/18 3:30	528	64	27
2011/4/18 4:00	527	64	27
2011/4/18 4:30	528	64	27
2011/4/18 5:00	526	64	27
2011/4/18 5:30	525	64	27
2011/4/18 6:00	527	64	27
2011/4/18 6:30	525	63	27
2011/4/18 7:00	529	63	27
2011/4/18 7:30	528	63	27
2011/4/18 8:00	523	64	27

福島第一原子力発電所敷地内の線量率

(モニタリングカーによる測定値)

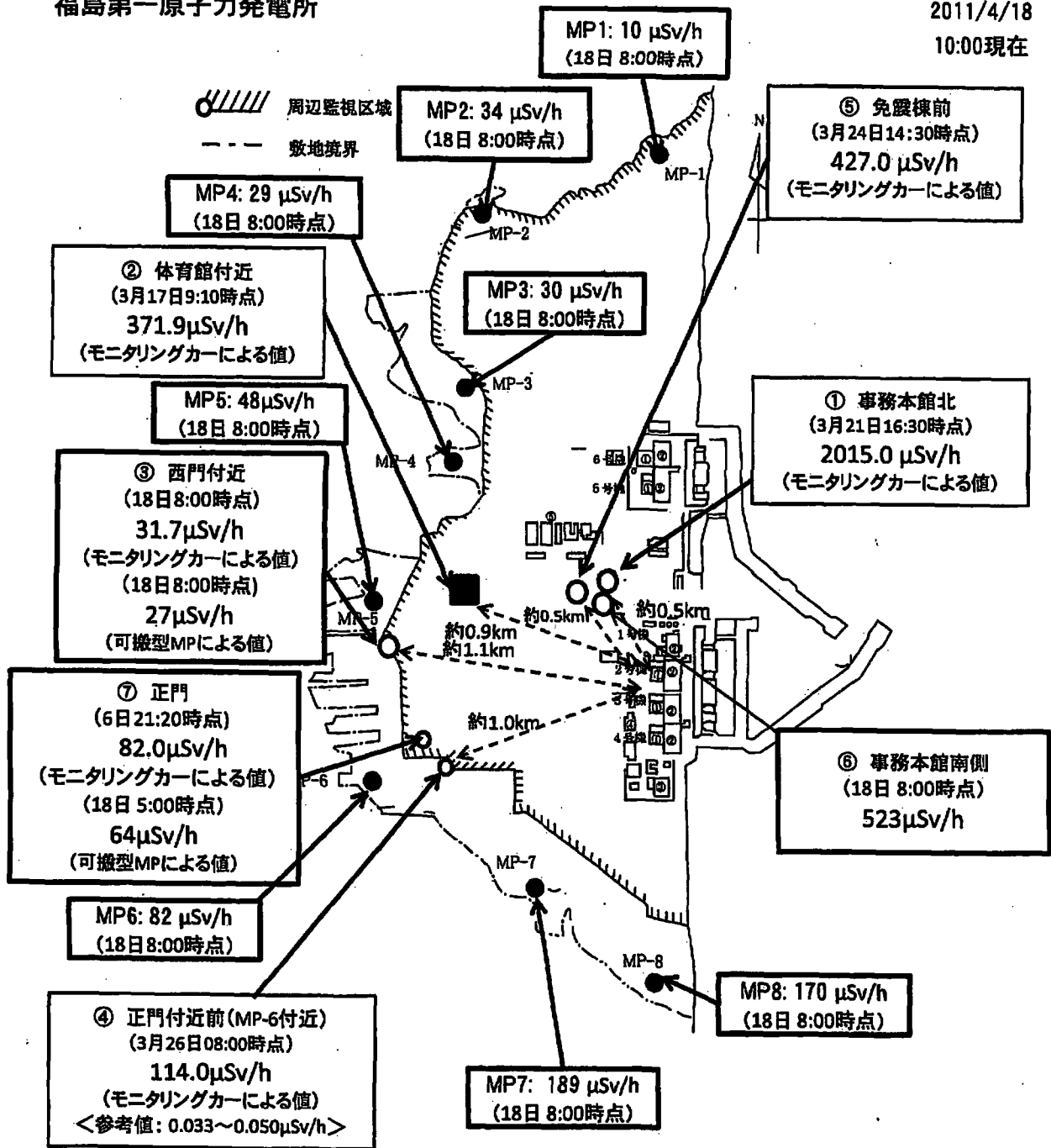
$\mu\text{Sv/h}$



福島第一原子力発電所

2011/4/18

10:00現在



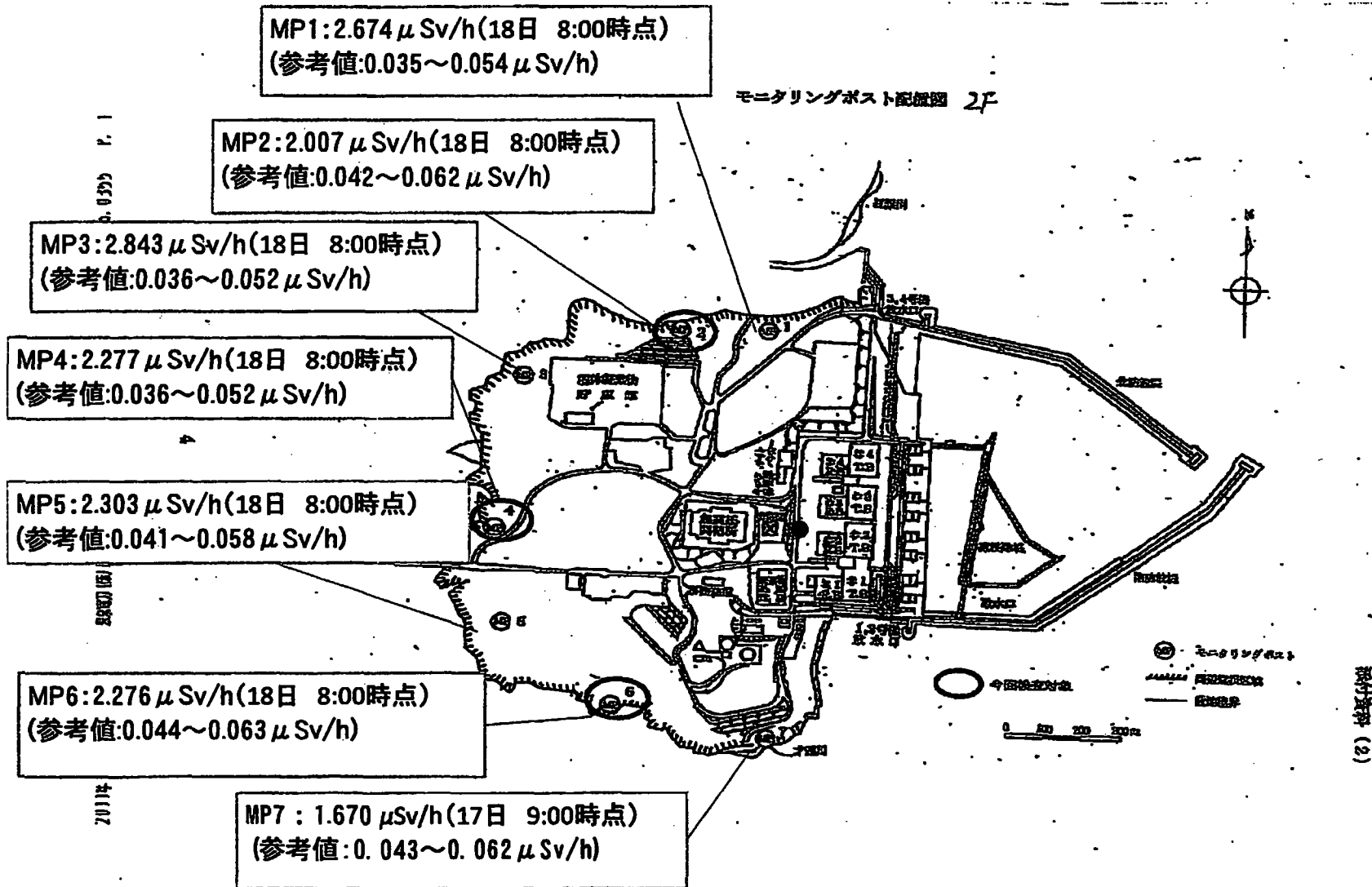
福島第一原子力発電所 モニタリングポスト空間線量率(μSv/h)

測定日時	MP-1	MP-2	MP-3	MP-4	MP-5	MP-6	MP-7	MP-8
2011/4/18 4:00	10	34	30	29	48	82	190	170
2011/4/18 4:10	10	34	30	29	48	82	190	170
2011/4/18 4:20	10	34	30	29	48	82	190	170
2011/4/18 4:30	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 4:40	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 4:50	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 5:00	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 5:10	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 5:20	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 5:30	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 5:40	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 5:50	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 6:00	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 6:10	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 6:20	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 6:30	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 6:40	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 6:50	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 7:00	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 7:10	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 7:20	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 7:30	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 7:40	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 7:50	10	34	30	29	48	82	189	170
2011/4/18 8:00	10	34	30	29	48	82	189	170

MP

單位:nGy/h

	No.1	No.2	No.3	No.4	No.5	No.6	No.7	風向	風速
2011/4/18 4:00	2682	2007	2854	2296	2318	2282	-	北	2.6
2011/4/18 4:10	2674	2006	2865	2295	2312	2281	-	北	2.2
2011/4/18 4:20	2680	2007	2863	2283	2301	2274	-	北	1.4
2011/4/18 4:30	2657	2010	2850	2289	2301	2281	-	北	2.0
2011/4/18 4:40	2674	1996	2854	2287	2317	2275	-	北北西	1.7
2011/4/18 4:50	2673	2008	2847	2293	2319	2274	-	北北西	2.4
2011/4/18 5:00	2673	1994	2856	2291	2316	2262	-	北	1.8
2011/4/18 5:10	2671	2009	2857	2278	2312	2280	-	北	2.5
2011/4/18 5:20	2672	2004	2829	2287	2306	2290	-	北	1.9
2011/4/18 5:30	2672	1993	2852	2287	2317	2283	-	北	1.9
2011/4/18 5:40	2652	2006	2846	2298	2314	2279	-	北北西	1.9
2011/4/18 5:50	2669	2003	2843	2302	2293	2273	-	北	1.1
2011/4/18 6:00	2682	2006	2836	2291	2309	2271	-	西	2.7
2011/4/18 6:10	2682	2005	2851	2282	2299	2280	-	西	0.5
2011/4/18 6:20	2674	2000	2851	2287	2308	2273	-	南西	1.0
2011/4/18 6:30	2672	1994	2841	2289	2308	2295	-	南	0.8
2011/4/18 6:40	2668	2007	2849	2286	2322	2286	-	南南西	0.2
2011/4/18 6:50	2672	2004	2850	2282	2311	2283	-	北北東	0.9
2011/4/18 7:00	2672	2000	2836	2286	2310	2267	-	北	1.4
2011/4/18 7:10	2674	1981	2849	2296	2297	2282	-	北	3.5
2011/4/18 7:20	2663	2005	2836	2297	2310	2293	-	北	3.7
2011/4/18 7:30	2677	2000	2834	2295	2318	2287	-	北北西	2.4
2011/4/18 7:40	2671	2002	2840	2290	2320	2265	-	北北西	2.3
2011/4/18 7:50	2676	2005	2843	2285	2313	2272	-	北北西	2.2
2011/4/18 8:00	2674	2007	2843	2277	2303	2276	-	北西	1.1



各発電所等の環境モニタリング結果

単位: $\mu\text{Sv/h}$

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月17日											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.037	0.038	0.038	0.040	0.037	0.035	0.034	0.034	0.034	0.034	0.035	0.035
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
0.012~0.080		東通原子力発電所	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所*	33.8	33.5	33.5	33.5	33.3	33.2	33.2	33.2	33.0	33.0	32.9	
0.036~0.052		福島第二原子力発電所	2.952	2.973	2.952	2.933	2.933	2.928	2.925	2.945	2.929	2.928	2.933	2.928
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.085	0.084	0.085	0.065	0.065	0.066	0.084	0.086	0.084	0.086	0.084	0.086
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.364	0.364	0.362	0.362	0.360	0.362	0.363	0.363	0.366	0.364	0.362	0.364
0.039~0.110		敦賀発電所	0.074	0.074	0.075	0.074	0.073	0.074	0.073	0.073	0.075	0.075	0.075	0.074
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.042	0.042
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.031	0.028	0.030	0.030	0.030	0.029	0.031	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.075	0.073	0.073	0.074	0.074	0.072	0.073	0.073	0.074	0.073	0.073
0.045~0.047		高浜発電所	0.042	0.042	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.041	0.043	0.042	0.042
0.036~0.040		大飯発電所	0.034	0.035	0.035	0.035	0.035	0.034	0.035	0.035	0.034	0.033	0.034	0.034
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.028	0.028	0.028	0.028	0.027	0.028	0.028	0.027	0.028	0.027	0.028	0.028
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.039	0.040	0.037	0.039	0.037	0.037	0.038	0.042	0.041	0.040	0.037	0.038
0.009~0.089	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.016	0.017	0.016	0.016	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.023	0.023	0.022	0.025	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023

*福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることもございます。

通常の平常値の範囲	会社名	発電所名	4月17日											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	北海道電力㈱	泊発電所	0.035	0.035	0.034	0.035	0.035	0.034	0.035	0.035	0.034	0.034	0.034	0.034
0.024~0.080	東北電力㈱	女川原子力発電所	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
0.012~0.060		東通原子力発電所	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	
0.033~0.050	東京電力㈱	福島第一原子力発電所*	33.4	33.0	32.9	32.8	32.6	32.7	32.5	32.5	32.4	32.3	32.3	
0.036~0.052		福島第二原子力発電所	2.908	2.908	2.912	2.917	2.892	2.892	2.895	2.898	2.877	2.896	2.896	
0.011~0.159		柏崎刈羽原子力発電所	0.085	0.088	0.088	0.068	0.085	0.086	0.087	0.086	0.086	0.085	0.085	
0.036~0.053	日本原子力発電㈱	東海第二発電所	0.367	0.367	0.365	0.364	0.365	0.362	0.361	0.360	0.364	0.357	0.357	
0.039~0.110		敦賀発電所	0.074	0.074	0.075	0.073	0.073	0.073	0.075	0.075	0.076	0.074	0.074	
0.064~0.108	中部電力㈱	浜岡原子力発電所	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	
0.0207~0.132	北陸電力㈱	志賀原子力発電所	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.034	0.034	
0.028~0.130	中国電力㈱	島根原子力発電所	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	
0.070~0.077	関西電力㈱	美浜発電所	0.074	0.075	0.075	0.073	0.074	0.074	0.075	0.073	0.075	0.075	0.075	
0.045~0.047		高浜発電所	0.043	0.043	0.042	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	
0.036~0.040		大飯発電所	0.034	0.034	0.034	0.033	0.033	0.035	0.034	0.035	0.035	0.035	0.035	
0.011~0.080	四国電力㈱	伊方発電所	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	
0.023~0.087	九州電力㈱	玄海原子力発電所	0.028	0.027	0.028	0.027	0.026	0.027	0.026	0.028	0.027	0.028	0.028	
0.034~0.120		川内原子力発電所	0.038	0.036	0.036	0.037	0.038	0.037	0.035	0.039	0.037	0.035	0.035	
0.009~0.089	日本原燃(株)	六ヶ所 再処理事業所	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	
0.009~0.071		六ヶ所 埋設事業所	0.023	0.022	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.022	0.022	0.023	

*1 福島第一原子力発電所については、作業状況により若干測定時間のずれ及び測定位置の変更が生じることもございます。

*2 中部電力(株)からの4月1日12時データより、宇宙線寄与分を加算しない値で報告を受けています。

4/17(日) 21時時点

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)

採取方法: 海水を汲みあげ採取

測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月8日 8:55		4月8日 13:55		4月9日 8:20		4月9日 13:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	1.9E+01	480	1.9E+00	48	6.1E+00	150	7.0E+00	180	4.0E-02
Cs-134	1.2E+01	200	1.9E+00	32	4.3E+00	72	4.9E+00	82	6.0E-02
Cs-137	1.2E+01	130	1.9E+00	21	4.4E+00	49	5.0E+00	56	9.0E-02

核種	4月10日 8:25		4月10日 13:15		4月11日 8:30		4月11日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	2.2E+00	55	4.5E+00	110	9.7E-01	24	9.5E-01	24	4.0E-02
Cs-134	1.9E+00	32	3.6E+00	60	1.1E+00	18	1.3E+00	22	6.0E-02
Cs-137	2.0E+00	22	3.7E+00	41	1.1E+00	12	1.3E+00	14	9.0E-02

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)

採取方法: 海水を汲みあげ採取

測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月12日 8:30		4月12日 14:00		4月13日 8:30		4月13日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.7E+00	43	1.3E+00	33	9.8E-01	25	9.7E-01	24	4.0E-02
Cs-134	1.8E+00	30	1.4E+00	23	1.3E+00	22	1.4E+00	23	6.0E-02
Cs-137	1.8E+00	20	1.4E+00	16	1.3E+00	14	1.4E+00	16	9.0E-02

核種	4月14日 8:40		4月14日 14:00		4月15日 8:30		4月15日 14:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	4.3E-01	11	1.2E+00	30	7.2E-01	18	5.9E-01	15	4.0E-02
Cs-134	7.1E-01	12	7.9E-01	13	8.9E-01	15	8.9E-01	15	6.0E-02
Cs-137	7.4E-01	8.2	8.1E-01	9	8.8E-01	9.8	9.5E-01	11	9.0E-02

採取場所: 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月16日 8:50 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		4月16日 14:00 1F南放水口付近(1~4u放水口から南側約330m地点)		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	4.9E-01	12	3.6E-01	9	4.0E-02
Cs-134	7.1E-01	12	6.6E-01	11	6.0E-02
Cs-137	7.3E-01	8.1	6.8E-01	7.6	9.0E-02

核種					③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131					4.0E-02
Cs-134					6.0E-02
Cs-137					9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)

採取方法: 海水を汲みあげ採取

測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月8日 9:15		4月8日 14:25		4月9日 8:40		4月9日 13:50		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	5.0E+01	1300	4.6E+01	1200	1.3E+01	330	7.0E+00	180	4.0E-02
Cs-134	3.4E+01	570	2.9E+01	480	9.8E+00	160	5.4E+00	90	6.0E-02
Cs-137	3.4E+01	380	2.9E+01	320	9.8E+00	110	5.4E+00	60	9.0E-02

核種	4月10日 8:45		4月10日 13:30		4月11日 8:40		4月11日 14:20		③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	
I-131	6.8E+00	170	1.1E+01	280	4.7E+00	120	6.9E+00	173	4.0E-02
Cs-134	5.3E+00	88	8.7E+00	150	2.5E+00	42	6.1E+00	102	6.0E-02
Cs-137	5.3E+00	59	8.8E+00	98	2.6E+00	29	6.2E+00	69	9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)
 採取方法: 海水を汲みあげ採取
 測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

核種	4月12日 8:40		4月12日 14:10		4月13日 8:45		4月13日 14:15		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	7.2E-01	18	1.7E+00	43	1.7E+00	43	1.6E+00	40	4.0E-02
Cs-134	9.0E-01	15	1.7E+00	28	1.9E+00	32	1.6E+00	27	6.0E-02
Cs-137	8.6E-01	10	1.8E+00	20	1.9E+00	21	1.7E+00	19	9.0E-02

核種	4月14日 8:50		4月14日 14:20		4月15日 8:50		4月15日 14:20		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.3E+00	33	8.1E-01	20	1.9E+00	48	1.3E+00	33	4.0E-02
Cs-134	1.2E+00	20	1.0E+00	17	1.9E+00	32	1.5E+00	25	6.0E-02
Cs-137	1.3E+00	14	1.0E+00	11	2.0E+00	22	1.5E+00	17	9.0E-02

採取場所: 1F 5~6放水口北側(5~6u放水口から北側約30m地点)

採取方法: 海水を汲みあげ採取

測定方法: 試料500mlを福島第二に運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月16日 9:15		4月16日 14:15					③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)				
I-131	7.7E-01	19	4.8E-01	12				4.0E-02
Cs-134	8.9E-01	15	6.2E-01	10				6.0E-02
Cs-137	9.1E-01	10	6.6E-01	7.3				9.0E-02

核種								③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合(①/③)				
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

採取場所: 2F北放水口付近(3、4号放水口付近)(1Fから約10km)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月8日 9:05		4月9日 8:30		4月10日 8:25		4月11日 8:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.4E+00	35	1.0E+00	25	1.2E+00	30	1.3E+00	33	4.0E-02
Cs-134	9.0E-01	15	7.1E-01	12	9.4E-01	16	1.1E+00	18	6.0E-02
Cs-137	8.8E-01	9.8	7.1E-01	7.9	9.6E-01	11	1.1E+00	12	9.0E-02

検出核種 (半減期)	4月12日 8:30		4月13日 8:35		4月14日 8:25		4月15日 8:40		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E+00	28.0	1.0E+00	25	7.5E-01	19	6.6E-01	17	4.0E-02
Cs-134	1.0E+00	17.0	1.0E+00	17	8.8E-01	15	8.6E-01	14	6.0E-02
Cs-137	1.0E+00	11.0	1.0E+00	11	8.5E-01	9.4	8.7E-01	9.7	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10⁻⁰と同じ意味である。

採取場所:2F北放水口付近(3、4号放水口付近)(1Fから約10km)

採取方法:海水をくみ上げ採取

測定方法:試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月16日 8:40							③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
	2F 北放水口付近(3,4号放水口付近)(1Fから約10km)	①放射能濃度(Bq/cm ³)						
I-131	4.9E-01	12						4.0E-02
Cs-134	6.9E-01	12						6.0E-02
Cs-137	6.9E-01	7.7						9.0E-02

検出核種 (半減期)								③周辺監視区域外の水中の濃度限度(Bq/cm ³)
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月8日 8:10		4月9日 8:00		4月10日 7:55		4月11日 8:00		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.2E+00	30	9.8E-01	25	8.4E-01	21	1.4E+00	35	4.0E-02
Cs-134	6.6E-01	11	6.3E-01	11	5.6E-01	9.3	1.2E+00	20	6.0E-02
Cs-137	6.7E-01	7.4	6.1E-01	6.8	6.0E-01	6.7	1.2E+00	13	9.0E-02

核種	4月12日 7:55		4月13日 7:50		4月14日 7:55		4月15日 8:10		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	1.1E+00	28	1.1E+00	28	8.4E-01	21	4.8E-01	12	4.0E-02
Cs-134	9.3E-01	16	1.0E+00	17	8.6E-01	14	5.8E-01	9.7	6.0E-02
Cs-137	9.7E-01	11	1.1E+00	12	8.7E-01	9.7	5.9E-01	6.6	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)

採取方法: 海水をくみ上げ採取

測定方法: 試料500mlをGe半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月16日 8:05						③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	2F岩沢海岸付近(1,2号放水口から南側に約7,000m地点)						
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)					
I-131	3.0E-02	7.5					4.0E-02
Cs-134	3.8E-01	6.3					6.0E-02
Cs-137	4.0E-01	4.4					9.0E-02

核種							③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131							4.0E-02
Cs-134							6.0E-02
Cs-137							9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 1F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 9:31 1F敷地沖合約15km付近		4月11日 10:53 1F敷地沖合約15km付近		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)		
I-131		2.2E-01	5.5	1.9E-01	4.8		4.0E-02
Cs-134		1.5E-01	2.5	1.5E-01	2.5		6.0E-02
Cs-137		1.6E-01	1.8	1.6E-01	1.7		9.0E-02

核種	4月14日 8:48 1F敷地沖合約15km付近		4月14日 10:43 1F敷地沖合約15km付近		4月15日 9:00 1F敷地沖合約15km付近		4月15日 9:28 1F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	1.9E-01	4.8	1.4E-01	3.5	1.1E-01	2.8	1.2E-01	3.0	4.0E-02
Cs-134	1.9E-01	3.2	1.3E-01	2.2	1.1E-01	1.8	1.3E-01	2.2	6.0E-02
Cs-137	1.9E-01	2.1	1.4E-01	1.6	1.2E-01	1.3	1.3E-01	1.4	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 1F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

核種	4月16日 悪天候のため採取できず							③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

核種									③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131									4.0E-02
Cs-134									6.0E-02
Cs-137									9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 2F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月7日 10:24 2F敷地沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 9:01 2F敷地沖合約15km付近		4月11日 10:27 2F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	4.6E-02	1.20		2.0E-01	5.0	2.1E-01	5.3	4.0E-02
Cs-134	1.9E-02	0.3		1.5E-01	2.5	1.7E-01	2.8	6.0E-02
Cs-137	1.9E-02	0.2		1.4E-01	1.6	1.7E-01	1.9	9.0E-02

核種	4月12日~13日 悪天候のため採取できず	4月14日 8:22 2F敷地沖合約15km付近		4月14日 10:19 2F敷地沖合約15km付近		4月15日 8:30 2F敷地沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		9.3E-02	2.3	8.9E-02	2.2	8.5E-02	2.1	4.0E-02
Cs-134		7.2E-02	1.2	8.0E-02	1.3	8.7E-02	1.5	6.0E-02
Cs-137		9.1E-02	1.0	8.4E-02	0.93	8.2E-02	0.91	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 2F敷地沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月15日 8:58 2F敷地沖合約15km付近		4月16日 悪天候のため採取できず					③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)						
I-131	2.0E-01	5.0						4.0E-02
Cs-134	2.1E-01	3.5						6.0E-02
Cs-137	2.1E-01	2.3						9.0E-02

核種								③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10-〇と同じ意味である。

採取場所: 岩沢海岸沖合約15km付近
 測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定
 測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月7日 9:52 岩沢海岸沖合約15km付近		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 8:37 岩沢海岸沖合約15km付近		4月11日 9:58 岩沢海岸沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	5.6E-02	1.40		4.9E-02	1.2	4.0E-02	1.0	4.0E-02
Cs-134	2.2E-02	0.4		3.7E-02	0.62	3.1E-02	0.52	6.0E-02
Cs-137				3.5E-02	0.39	3.2E-02	0.36	9.0E-02

核種	4月12日 悪天候のため採取できず	4月13日 9:25 岩沢海岸沖合約15km付近		4月14日 7:57 岩沢海岸沖合約15km付近		4月14日 9:51 岩沢海岸沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131		1.2E-01	3.0	7.7E-02	1.9	4.7E-02	1.2	4.0E-02
Cs-134		1.2E-01	2.0	7.2E-02	1.2	4.2E-02	0.70	6.0E-02
Cs-137		1.1E-01	1.2	7.6E-02	0.84	3.9E-02	0.43	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 岩沢海岸沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月15日 8:05 岩沢海岸沖合約15km付近		4月15日 8:31 岩沢海岸沖合約15km付近		4月16日 悪天候のため採取できず		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)			
I-131	1.6E-01	4.0	1.6E-01	4.0			4.0E-02
Cs-134	1.8E-01	3.0	1.8E-01	3.0			6.0E-02
Cs-137	1.8E-01	1.9	1.7E-01	1.9			9.0E-02

核種							③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131							4.0E-02
Cs-134							6.0E-02
Cs-137							9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10⁻⁰と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 13:48		4月6日 11:10		4月6日 11:54		4月7日 10:02		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	2.0E-01	5.0	4.2E-01	11	3.8E-01	9.5	1.6E-01	4.0	4.0E-02
Cs-134	6.5E-02	1.1	1.9E-01	3.2	1.8E-01	3.0	9.3E-02	1.6	6.0E-02
Cs-137	7.1E-02	0.79	2.0E-01	2.2	1.9E-01	2.1	8.1E-02	0.9	9.0E-02

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 10:00		4月11日 11:18		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		請戸川沖合約15km付近		請戸川沖合約15km付近			
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		
I-131		2.7E-01	6.8	2.4E-01	6.0		4.0E-02
Cs-134		2.0E-01	3.3	1.9E-01	3.2		6.0E-02
Cs-137		2.0E-01	2.2	2.0E-01	2.2		9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 請戸川沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し, Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月14日 9:14 請戸川沖合約15km付近		4月15日 9:30 請戸川沖合約15km付近		4月15日 9:58 請戸川沖合約15km付近		4月16日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)		
I-131	2.7E-01	6.8	1.9E-01	4.8	1.9E-01	4.8		4.0E-02
Cs-134	2.7E-01	4.5	2.1E-01	3.5	2.1E-01	3.3		6.0E-02
Cs-137	2.8E-01	3.1	2.1E-01	2.3	2.1E-01	2.6		9.0E-02

核種								③周辺監視区域外の水中の
I-131								4.0E-02
Cs-134								6.0E-02
Cs-137								9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 12:44		4月6日 13:18		4月6日 13:37		4月7日 8:14		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	広野町沖合約15km付近		広野町沖合約15km付近		広野町沖合約15km付近		広野町沖合約15km付近		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	9.8E-02	2.5	3.1E-02	0.78			3.0E-02	0.8	4.0E-02
Cs-134	5.7E-02	1.0	1.2E-02	0.20			8.5E-03	0.1	6.0E-02
Cs-137	5.9E-02	0.66	1.4E-02	0.16			7.3E-03	0.1	9.0E-02

核種	4月7日 9:15		4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 8:10		4月11日 9:30		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	広野町沖合約15km付近			広野町沖合約15km付近		広野町沖合約15km付近		
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	
I-131	4.8E-02	1.20		1.6E-02	0.4	8.1E-03	0.20	4.0E-02
Cs-134	2.8E-02	0.47				5.9E-03	0.10	6.0E-02
Cs-137	2.4E-02	0.27				7.5E-03	0.08	9.0E-02

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×1.0-〇と同じ意味である。

採取場所: 広野町沖合約15km付近

測定方法: 試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間: 1,000秒

検出核種 (半減期)	4月12日 悪天候のため採取できず	4月13日 8:42 広野町沖合約15km付近		4月14日 7:30 広野町沖合約15km付近		4月14日 9:29 広野町沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131		2.1E-02	0.53	2.7E-02	0.68	1.7E-02	0.43	4.0E-02
Cs-134		1.9E-02	0.32					6.0E-02
Cs-137				2.3E-02	0.26	2.0E-02	0.22	9.0E-02

核種	4月15日 7:38 広野町沖合約15km付近		4月15日 8:05 広野町沖合約15km付近		4月16日 悪天候のため採取できず		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)			
I-131			1.7E-02	0.43			4.0E-02
Cs-134							6.0E-02
Cs-137			6.3E-02	0.07			9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所:南相馬市沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月5日 14:03 南相馬市沖合約15km付近		4月6日 10:41 南相馬市沖合約15km付近		4月6日 11:30 南相馬市沖合約15km付近		4月7日 10:30 南相馬市沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131	5.7E-02	1.4	6.6E-02	1.7	2.4E-02	0.60	3.7E-01	9.3	4.0E-02
Cs-134			4.5E-02	0.75			2.0E-01	3.3	6.0E-02
Cs-137	1.8E-02	0.2	4.6E-02	0.51			2.1E-01	2.3	9.0E-02

核種	4月8日~10日 悪天候のため採取できず	4月11日 10:24 南相馬市沖合約15km付近		4月12日~13日 悪天候のため採取できず	4月14日 9:42 南相馬市沖合約15km付近		③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)		①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度に対する割合 (①/③)	
I-131		9.2E-01	23		7.6E-02	1.9	4.0E-02
Cs-134		7.6E-01	13		6.9E-02	1.2	6.0E-02
Cs-137		7.6E-01	8.4		6.9E-02	0.77	9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

採取場所:南相馬市沖合約15km付近

測定方法:試料500mlを福島第二へ運搬し、Ge半導体検出器で測定

測定時間:1,000秒

検出核種 (半減期)	4月15日 9:55 南相馬市沖合約15km付近		4月15日 10:30 南相馬市沖合約15km付近		4月16日 悪天候のため採取できず	③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)	①放射能濃度 (Bq/cm ³)	水中濃度限度 に対する割合 (①/③)		
I-131	7.3E-02	1.8	5.0E-02	1.3		4.0E-02
Cs-134	6.3E-02	1.1	3.8E-02	0.63		6.0E-02
Cs-137	6.6E-02	0.73	3.7E-02	0.41		9.0E-02

核種							③周辺監視区域外の水中の濃度限度 (Bq/cm ³)
I-131							4.0E-02
Cs-134							6.0E-02
Cs-137							9.0E-02

※ 0.0E-0とは、0.0×10-0と同じ意味である。

参考値

福島第一 物揚場前、2号機スクリーン、1～4号機取水口内 海水核種分析結果

(データ集約：4/17)

採取場所	1F 物揚場前海水		1F 2号機スクリーン海水		1F 1～4号機取水口内南側海水		1F 1～4号機取水口内北側海水		②炉規則告示 濃度限度Bq/cm ³ (別表第2第六欄 周辺監視区域外の 水中の濃度限度)
試料採取日 時刻	平成23年4月16日 7時20分		平成23年4月16日 7時50分		平成23年4月16日 8時05分		平成23年4月16日 7時35分		
検出核種 (半減期)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	①試料濃度 (Bq/cm ³)	倍率 (①/②)	
I-131 (約8日)	6.5E+00	160	2.4E+02	6.000	2.1E+01	530	2.3E+01	580	
Cs-134 (約2年)	6.3E+00	110	8.9E+01	1.500	1.8E+01	300	1.6E+01	270	6E-02
Cs-137 (約30年)	6.5E+00	72	9.2E+01	1.000	1.9E+01	210	1.7E+01	190	9E-02

※ 0.0E+0とは、0.0×10⁺⁰と同じ意味である。

※ その他の核種については評価中。

福島第一 サブドレン等核種分析結果

参考値

(データ集約 : 4/17)

採取場所	1F 1号機 サブドレン	1F 2号機 サブドレン	1F 3号機 サブドレン	1F 4号機 サブドレン	1F 5号機 サブドレン	1F 6号機 サブドレン	1F 構内深井戸
試料採取日時刻	平成23年4月16日 10時18分	平成23年4月16日 10時15分	平成23年4月16日 9時55分	平成23年4月16日 9時50分	平成23年4月16日 10時27分	平成23年4月16日 10時30分	平成23年4月16日 10時25分
検出核種 (半減期)	試料濃度 (Bq/cm ³)						
I-131 (約8日)	8.4E+01	5.4E+02	4.7E+00	1.3E+01	2.0E-01	2.1E-01	1.5E-02
Cs-134 (約2年)	1.5E+01	5.8E+00	4.3E+00	2.7E+00	3.4E-01	3.5E-01	ND
Cs-137 (約30年)	1.9E+01	7.1E+00	4.5E+00	2.7E+00	3.7E-01	3.9E-01	ND

※ 〇.〇E-〇とは、〇.〇×10^{-〇}と同じ意味である。

※ その他の核種については評価中。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門			
	日時	4/8 2:01~2:21	4/9 1:59~2:19	4/10 2:00~2:20	4/11 2:00~2:20
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取			

2. 結果

	核種	4/8採取分		4/9採取分		4/10採取分		4/11採取分		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	2.1E-04	0.21	1.5E-04	0.15	1.3E-04	0.13	1.1E-04	0.11	1.0E-03
	Cs-134	1.3E-05	0.01	1.3E-05	0.01	ND	-	1.1E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	1.4E-05	0.00	ND	-	ND	-	1.4E-05	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	8.7E-05	0.09	8.0E-05	0.08	4.9E-05	0.05	4.0E-05	0.04	1.0E-03
	Cs-134	9.6E-06	0.00	7.1E-06	0.00	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	9.0E-06	0.00	9.1E-06	0.00	6.0E-06	0.00	5.8E-06	0.00	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門			
	日時	4/12 2:00~2:20	4/13 2:00~2:20	4/14 11:25~11:45	4/15 11:30~11:50
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取			

2. 結果

	核種	4/12採取分		4/13採取分		4/14採取分		4/15採取分		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	1.3E-04	0.13	9.7E-05	0.10	7.6E-04	0.76	2.2E-04	0.22	1.0E-03
	Cs-134	2.2E-05	0.01	ND	-	7.5E-05	0.04	7.6E-05	0.04	2.0E-03
	Cs-137	2.9E-05	0.01	1.1E-05	0.00	8.1E-05	0.03	8.1E-05	0.03	3.0E-03
粒子状	I-131	1.1E-04	0.11	1.1E-04	0.11	4.2E-04	0.42	1.3E-04	0.13	1.0E-03
	Cs-134	3.3E-05	0.02	2.3E-05	0.01	1.9E-04	0.10	4.2E-05	0.02	2.0E-03
	Cs-137	3.8E-05	0.01	2.6E-05	0.01	1.9E-04	0.06	4.2E-05	0.01	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第一原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第一 西門			
	日時	4/16 11:25~11:45			
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取			

2. 結果

	核種	4/16採取分							③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)						
揮発性	I-131	1.1E-04	0.11						1.0E-03
	Cs-134	1.5E-05	0.01						2.0E-03
	Cs-137	1.6E-05	0.01						3.0E-03
粒子状	I-131	5.8E-05	0.06						1.0E-03
	Cs-134	ND	-						2.0E-03
	Cs-137	ND	-						3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

※ 0.0E-0とは、 0.0×10^{-0} と同じ意味である。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/8 9:33~9:41	4/8 15:28~15:36	4/9 9:07~9:14	4/9 15:38~15:45	4/10 9:09~9:17	4/10 16:38~16:45
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

2. 結果

	核種	4/8採取分①		4/8採取分②		4/9採取分①		4/9採取分②		4/10採取分①		4/10採取分②		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	2.6E-05	0.03	1.6E-05	0.02	4.4E-05	0.04	1.7E-05	0.02	1.9E-05	0.02	2.1E-05	0.02	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	2.0E-05	0.01	ND	-	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	2.0E-05	0.01	ND	-	ND	-	ND	-	3.0E-03
粒子状	I-131	1.5E-05	0.02	1.0E-05	0.01	2.7E-05	0.03	1.1E-05	0.01	1.4E-05	0.01	2.6E-05	0.03	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.01	ND	-	ND	-	1.2E-05	0.01	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.00	ND	-	ND	-	1.2E-05	0.00	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/11 9:15~9:22	4/11 16:03~16:11	4/12 9:09~9:16	4/12 15:39~15:47	4/13 9:03~9:10	4/13 16:23~16:31
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

2. 結果

	核種	4/11採取分①		4/11採取分②		4/12採取分①		4/12採取分②		4/13採取分①		4/13採取分②		③放射線業務従事者の呼する空气中の濃度限度(Bq/cm3)※
		①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm3)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	1.7E-05	0.02	1.6E-05	0.02	2.1E-05	0.02	1.9E-05	0.02	1.8E-05	0.02	2.0E-05	0.02	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	8.9E-06	0.00	1.2E-05	0.01	ND	-	ND	-	8.9E-06	0.00	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	8.5E-06	0.00	7.9E-06	0.00	ND	-	ND	-	7.7E-06	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	1.2E-05	0.01	8.4E-06	0.01	2.3E-05	0.02	7.3E-06	0.01	1.6E-05	0.02	8.9E-06	0.01	1.0E-03
	Cs-134	ND	-	ND	-	1.1E-05	0.01	ND	-	9.1E-06	0.00	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	ND	-	ND	-	9.4E-06	0.00	ND	-	9.5E-06	0.00	ND	-	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

福島第二原子力発電所敷地内における空气中放射性物質の核種分析結果について

1. 採取・測定条件

試料採取	場所	福島第二 MP-1					
	日時	4/14 9:27~9:34	4/14 15:34~15:42	4/15 9:33~9:40	4/15 15:20~15:28	4/16 9:01~9:09	4/16 15:47~15:55
	採取方法	モニタリングカーにてダスト採取					

2. 結果

	核種	4/14採取分①		4/14採取分②		4/15採取分①		4/15採取分②		4/16採取分①		4/16採取分②		③放射線業務従事者の呼吸する空气中の濃度限度(Bq/cm ³)※
		①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	①放射能濃度(Bq/cm ³)	空气中濃度限度に対する割合(①/③)	
揮発性	I-131	1.7E-05	0.02	1.9E-05	0.02	4.7E-05	0.05	1.6E-05	0.02	1.2E-05	0.01	1.4E-05	0.01	1.0E-03
	Cs-134	9.7E-06	0.00	1.0E-05	0.01	-	-	8.2E-06	0.00	ND	-	8.8E-06	0.00	2.0E-03
	Cs-137	8.6E-06	0.00	1.1E-05	0.00	-	-	8.9E-06	0.00	1.8E-05	0.01	9.9E-06	0.00	3.0E-03
粒子状	I-131	1.0E-05	0.01	1.3E-05	0.01	1.9E-05	0.02	1.2E-05	0.01	1.1E-05	0.01	1.3E-05	0.01	1.0E-03
	Cs-134	6.1E-06	0.00	7.9E-06	0.00	1.0E-05	0.01	6.5E-06	0.00	ND	-	ND	-	2.0E-03
	Cs-137	6.6E-06	0.00	6.3E-06	0.00	1.1E-05	0.00	7.7E-06	0.00	ND	-	ND	-	3.0E-03

※ 人が呼吸する空气中の放射性核種の3ヶ月間についての平均濃度に対して、法令にて定められている濃度限度。

April 18, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 99th Release)
(As of 08:00 April 18th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

- Fukushima Dai-ichi NPS
 - Confirmation of situation, etc. using an unmanned robot at the reactor building of Unit 1 was carried out. (From 16:00 till 17:30 April 17th)
 - Confirmation of situation, etc. using an unmanned robot at the reactor building of Unit 3 was carried out. (From 11:30 till 14:00 April 17th)
 - In order to cool the Spent Fuel Pool of Unit 4, the Fresh water spray of around 140t using Concrete Pump Truck (62m class) was carried out. (From 17:39 till 21:22 April 17th)
 - Regarding the Common Spent Fuel Pool, power supply was stopped due to short-circuiting of the end of the power supply circuit. (14:34 April 17th) Thereafter the facility inspection was carried out and the power supply was recovered. (17:30 April 17th)
 - As of 05:15 April 17th, water temperature of the Common Spent Fuel Pool was around 34°C.
 - The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out, in the area of about 1,900 m² on the mountain-side of the Radioactive Waste Treatment Facilities (From 10:00 till 13:30 April

17th).

- Removal of rubble (Amount equivalent to 2 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 9:00 till 16:00 April 17th)

<Directives regarding foods and drinks>

Items under the suspension of shipment and restriction of intake were updated. (As of 08:00 April 18th)

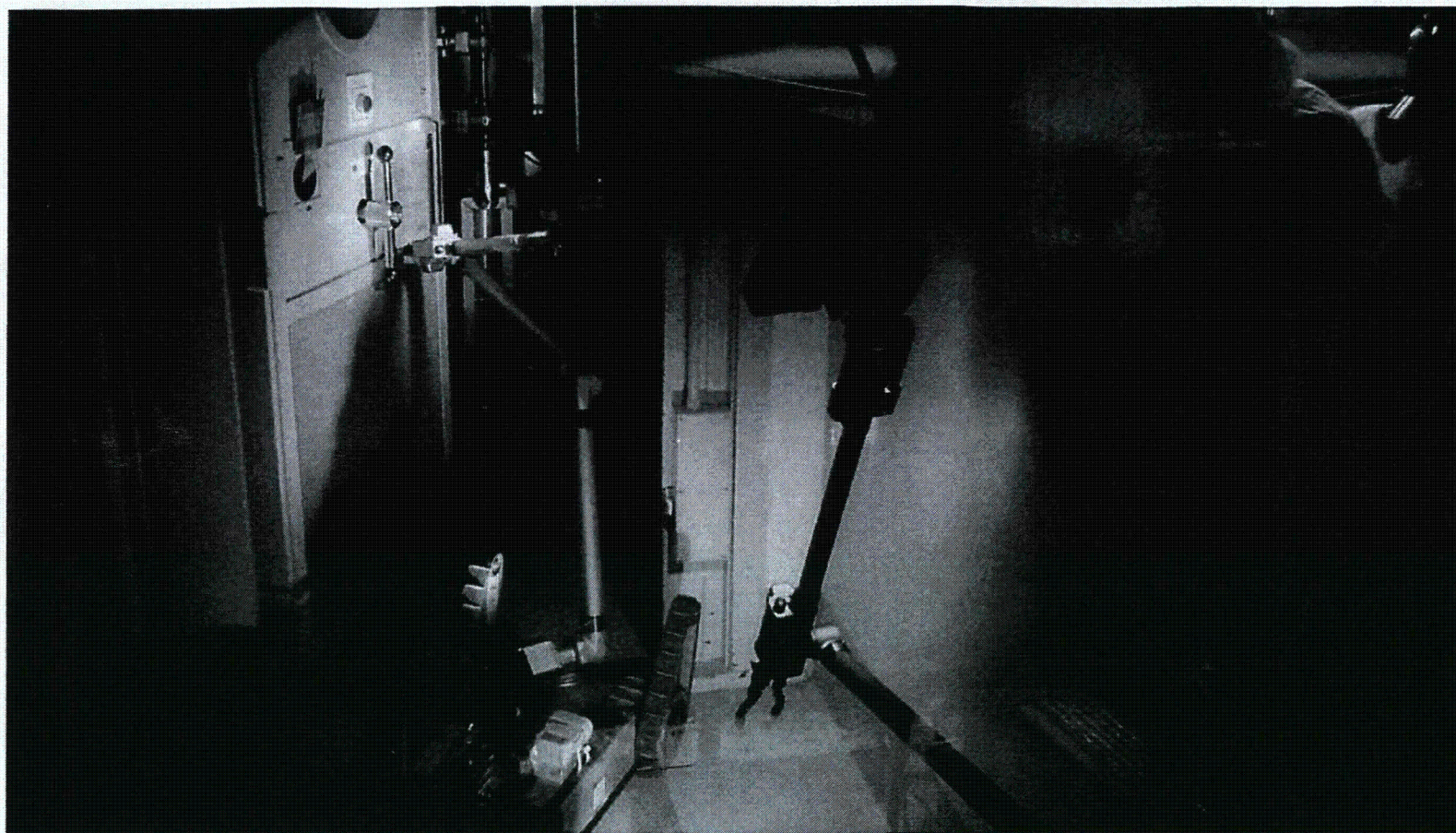


パックボットが二重扉を開ける様子①

撮 影：東京電力

撮影日：平成23年4月17日

場 所：3号原子炉建屋内



バックボットが二重扉を開ける様子②

撮 影：東京電力
撮影日：平成23年4月17日
場 所：3号原子炉建屋内



パックボットが二重扉を開ける様子③

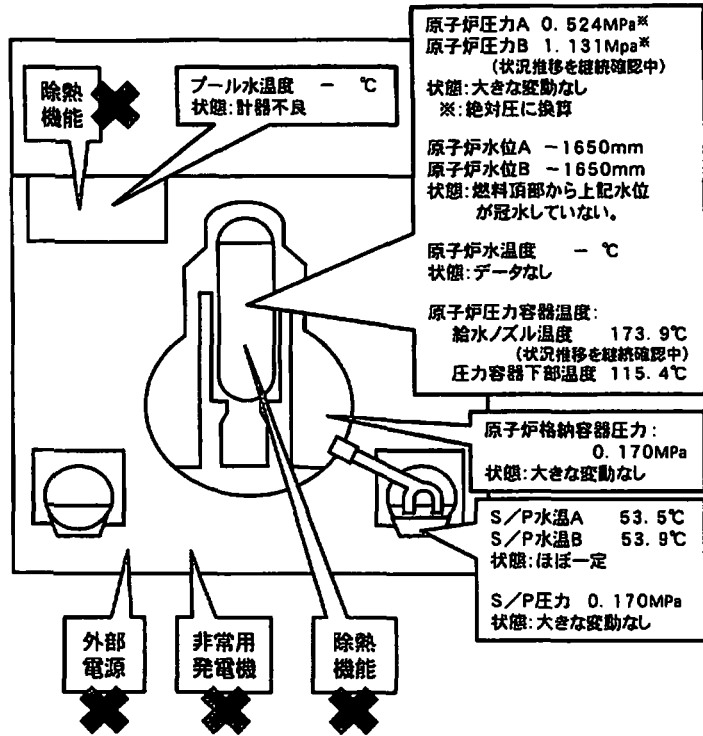
撮 影：東京電力

撮影日：平成23年4月17日

場 所：3号原子炉建屋内

福島第一原子力発電所1号機の状況 (4月18日 6:00現在)

主要な出来事

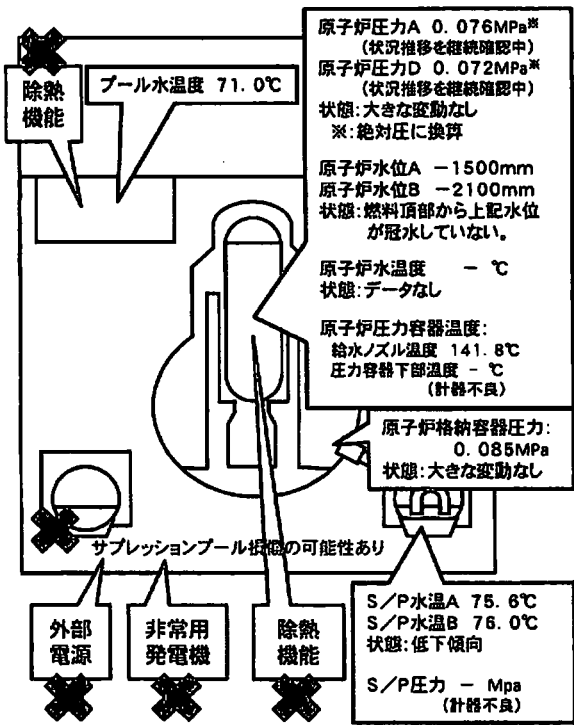


- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/12 01:20 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/12 10:17 ベント開始
- 3/12 15:36 爆発音
- 3/12 20:20 海水及びホウ酸の炉心注水開始
- 3/23 02:33 消火系に加え、給水系を使うことにより炉心への注水量増量
(2m³/h → 18m³/h)。9:00に給水系のみに切替(18m³/h → 11m³/h)
- 3/24 11:30 中央制御室の照明復帰
- 3/25 15:37 淡水の炉心注水開始
- 3/29 08:32 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/31 12:00~4/2 15:26 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送開始
- 3/31 13:03 ~16:04 コンクリートポンプ車による放水(淡水)
- 4/3 12:02 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:55 復水器からCSTへ移送開始
- 4/6 22:30 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/7 01:31 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/9 04:10 原子炉格納容器への窒素封入を高純度窒素発生装置に切替
- 4/10 09:30 復水器からCSTへの移送完了
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水及び原子炉格納容器への窒素封入停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開
- 4/11 23:19 原子炉格納容器への窒素封入操作開始
- 4/11 23:34 原子炉格納容器への窒素封入開始を確認
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
- 4/17 16:00~17:30 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施。

現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所2号機の状況 (4月18日 6:00現在)

主要な出来事1/2



原子炉圧力A 0.076MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
原子炉圧力D 0.072MPa[※]
(状況推移を継続確認中)
状態: 大きな変動なし
※: 絶対圧に換算

原子炉水位A -1500mm
原子炉水位B -2100mm
状態: 燃料頂部から上配水位が冠水していない。

原子炉水温度 - °C
状態: データなし

原子炉圧力容器温度:
給水ノズル温度 141.8°C
圧力容器下部温度 - °C
(計器不良)

原子炉格納容器圧力:
0.085MPa
状態: 大きな変動なし

S/P水温A 75.6°C
S/P水温B 76.0°C
状態: 低下傾向

S/P圧力 - Mpa
(計器不良)

- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/11 16:36 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 11:00 ベント開始
- 3/14 13:25 15条事象の発生(原子炉冷却機能喪失)
- 3/14 16:34 海水の炉心注水開始
- 3/14 22:50 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/15 00:02 ベント開始
- 3/15 06:10 爆発音発生
- 3/15 06:20頃 サプレッションプール(圧力抑制室)損傷の可能性あり
- 3/20 15:05~17:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/20 15:46 パワーセンター受電
- 3/21 18:22 白煙が発生。22日7:11にほとんど見えない程度に減少
- 3/22 16:07 SFPに海水を注水
- 3/25 10:30~12:19 FPCからSFPに海水を注水
- 3/26 10:10 淡水の炉心注水開始
- 3/26 16:46 中央制御室の照明復帰
- 3/27 18:31 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 3/29 16:30~18:25 仮設電動ポンプでの淡水のSFP注水に切替
- 3/29 16:45~4/1 11:50 復水貯蔵タンク(CST)からサプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/30 09:25~23:50 SFPへ注水していたところ、仮設電動ポンプの不調を確認(9:45)。消防ポンプに切替えて注水するが、ホース破損が確認(12:47,13:10)されたため、注水中断。19:05に淡水注水を再開
- 4/1 14:56~17:05 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/2 09:30頃 取水口付近のピットに1000m³/hを超える水が溜まっていること及びピット側面から、水が流出していることを確認
- 4/2 17:10 復水器からCSTへ移送開始
- 4/3 12:12 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/3 13:47~14:30 ピット内に、おがくず20袋、高分子吸収材80袋、切断処理した新聞紙3袋を投入
- 4/4 07:08~07:11 トレーサー(入浴剤)約13kgを海水配管トレンチ立坑から投入
- 4/4 11:05~13:37 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/5 14:15 トレーサーが立坑周辺の隙間から海へ流出していることを確認。15:07から凝固剤の注入開始
- 4/6 05:38頃 ピット側面からの水の流出が止まったことを確認
- 4/7 13:29~14:34 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/9 13:10 復水器からCSTへの移送完了
- 4/10 10:37~12:38 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)により外部電源が喪失するとともに炉心注水停止
- 4/11 17:56 外部電源復旧
- 4/11 18:04 炉心注水再開

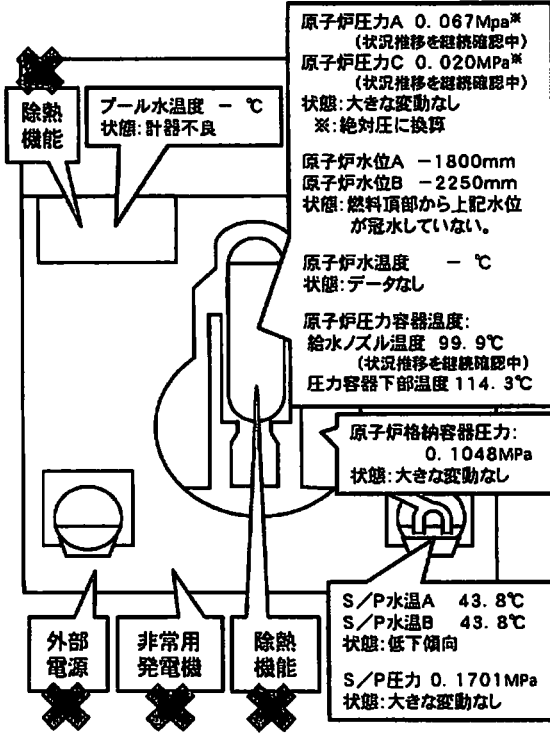
現状: プール及び炉心への淡水注入を継続

主要な出来事2/2

- 4/12 19:35~4/13 17:04 タービン建屋トレンチから復水器への移送
- 4/13 11:00 漏えい確認等のため一時停止
- 4/13 13:15~14:55 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水
- 4/16 10:13~11:54 FPCからSFPへ仮設電動ポンプにより淡水注水(11:19頃発生した地震の影響で、11:39に仮設電動ポンプ停止。11:54にスキマーレベルの上昇の確認により淡水を確認。)
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)

福島第一原子力発電所3号機の状況 (4月18日 6:00現在)

主要な出来事



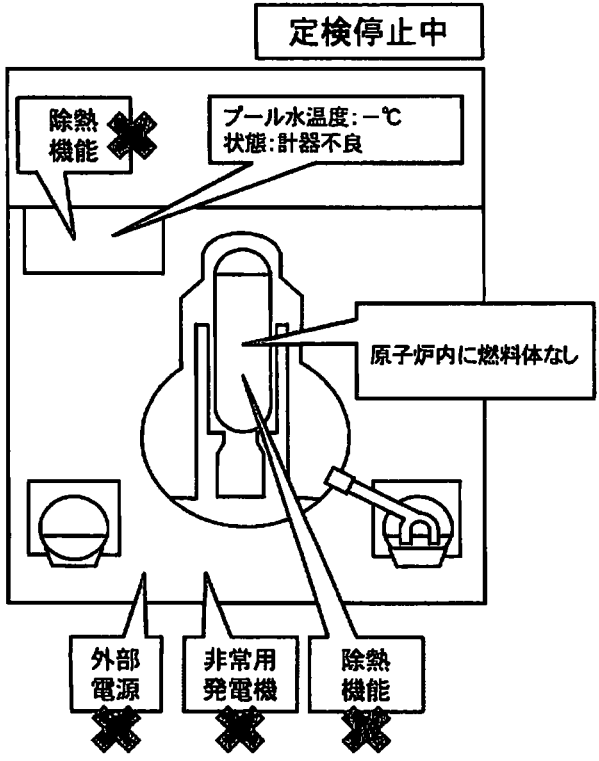
- 3/11 14:46 運転中、地震により自動停止
- 3/11 15:42 10条通報(全交流電源喪失)
- 3/13 05:10 15条事象の発生(非常用炉心冷却装置注水不能)
- 3/13 08:41 ベント開始
- 3/13 13:12 海水及びボウ酸の炉心注水開始
- 3/14 05:20 ベント開始
- 3/14 07:44 15条事象の発生(格納容器圧力異常上昇)
- 3/14 11:01 爆発音
- 3/16 08:30頃 白煙が発生
- 3/17 09:48~10:01 自衛隊ヘリによる放水
- 3/17 19:05~19:15 警察の高圧放水車による放水
- 3/17 19:35~20:09 自衛隊の消防車により放水
- 3/18 14時前~14:38 自衛隊消防車6台による地上放水~14:45 米軍消防車1台による地上放水
- 3/19 0:30~01:10 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 3/19 14:10~3/20 03:40 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 3/20 11:00 格納容器内圧力が上昇(320kPa)。その後、低下
- 3/20 21:36~3/21 03:58 東京消防庁ハイパーレスキュー隊放水
- 3/21 15:55頃 灰色がかつた煙が発生。17:55に煙が収まっていることを確認
- 3/22 15:10~16:00 東京消防庁ハイパーレスキュー隊及び大阪市消防局放水
- 3/22 22:46 中央制御室の照明復帰
- 3/23 11:03-13:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)から使用済燃料プール(SFP)に海水を注水
- 3/23 16:20頃 黒煙が発生。23:30頃及び3/24 04:50に煙の発生が止んでいることを確認
- 3/24 05:35~16:05 FPCからSFPに海水を注水
- 3/25 13:28~16:00 東京消防庁の支援を受けた川崎市消防局による放水
- 3/25 18:02 淡水の炉心注水開始
- 3/27 12:34~14:36 コンクリートポンプ車による放水(海水)
- 3/28 17:40~3/31 08:40頃 復水貯蔵タンク(CST)からサブプレッションプール水サージタンク(SPT)へ移送
- 3/28 20:30 仮設電動ポンプでの炉心注水に切替
- 4/3 12:18 仮設電動ポンプの電源を仮設電源から外部電源に切替
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)による1,2号機の外部電源喪失に伴い炉心注水停止
- 4/11 18:04 1,2号機の外部電源復旧(4/11 17:56)により、炉心注水再開
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
- 4/17 11:30~14:00 原子炉建屋において、無人ロボットによる状況確認等を実施。

<コンクリートポンプ車による放水(淡水)>
 3/29 14:17~18:18, 3/31 16:30~19:33, 4/2 09:52~12:54, 4/4 17:03~19:19, 4/7 06:53~8:53
 4/8 17:06~20:00, 4/20 17:15~19:15, 4/12 16:26~17:16, 4/14 15:56~16:32

現状:プール及び炉心への淡水注入を継続

福島第一原子力発電所4号機の状況 (4月18日 6:00現在)

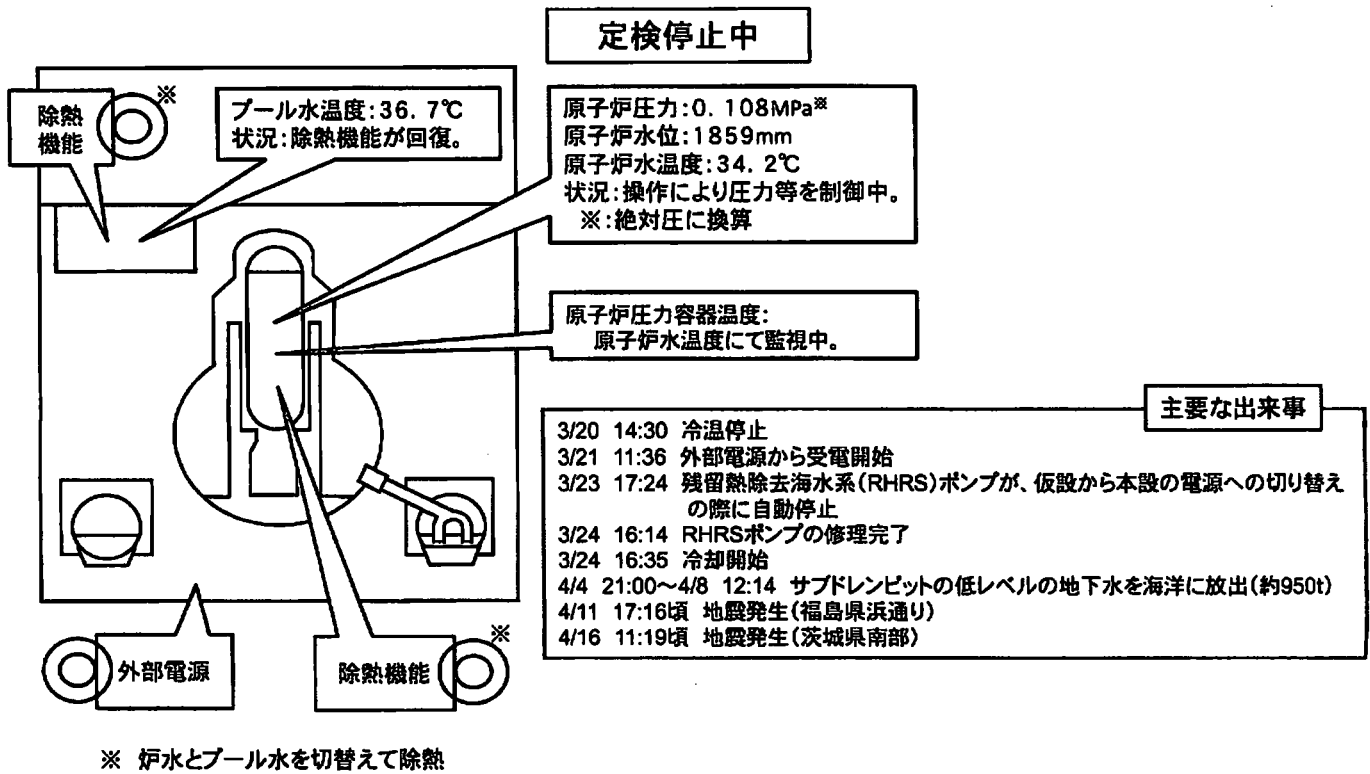
主要な出来事



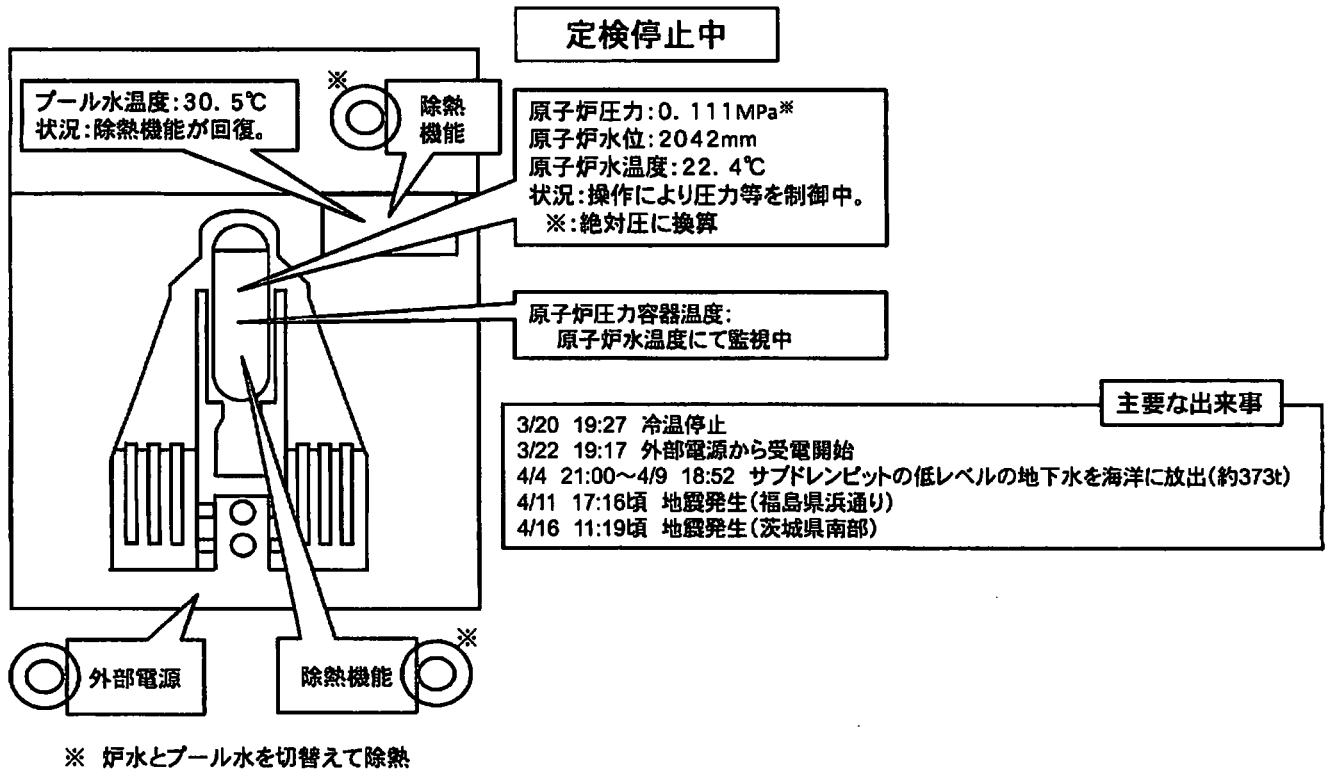
- 地震発生時、定期検査により停止中
- 3/14 04:08 使用済燃料プール温度84℃
- 3/15 06:14 4Fの壁が一部破損の確認
- 3/15 09:38 3階部分で火災(12:25鎮火)
- 3/16 05:45 4号機で火災。事業者によると現場での火は確認できず(06:15)
- 3/20 08:21~09:40 自衛隊による使用済燃料プール(SFP)への放水
- 3/20 18:30頃 ~ 19:46 自衛隊によるSFPへの放水
- 3/21 06:37~08:41 自衛隊によるSFPへの放水
- 3/21 15:00頃 パワーセンターまでのケーブル敷設完了
- 3/22 10:35 パワーセンター受電
- <コンクリートポンプ車による放水(海水)>
 3/22 17:17~20:32, 3/23 10:00~13:02, 3/24 14:36~17:30, 3/25 19:05~22:07,
 3/27 16:55~19:25
- 3/25 06:05~10:20 使用済燃料プール冷却系(FPC)からSFPに海水を注入
- 3/29 11:50 中央制御室の照明復帰
- 4/11 17:16頃 地震発生(福島県浜通り)
- 4/12 12:00~13:04 SFP内の水のサンプリング作業を実施
- 4/16 11:19頃 地震発生(茨城県南部)
- <コンクリートポンプ車による放水(淡水)>
 3/30 14:04~18:33, 4/1 08:28~14:14, 4/3 17:14~22:16, 4/5 17:35~18:22,
 4/7 18:23~19:40, 4/9 17:07~19:24, 4/13 0:30~6:57, 4/15 14:30~18:29,
 4/17 17:39~21:22

現状:原子炉圧力容器に燃料体が存在しない
 プールへの淡水注入を継続

福島第一原子力発電所5号機の状況 (4月18日 6:00現在)



福島第一原子力発電所6号機の状況 (4月18日 6:00現在)



福島第一原子力発電所 プラント関連パラメータ (水位・圧力・温度などのデータ)

4月18日 6:00 現在

【留意事項】
各計測器については、地震やその他の事故進展の影響を受けて、通常の使用環境条件を超えているものもあり、正しく測定されていない可能性のある計測器も存在している。プラントの状況を把握するために、このような計測器の不確かさも考慮したうえで、複数の計測器から得られる情報を活用して変化の傾向にも留意して総合的に判断している。

号機	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機
原子炉注水状況	給水ポンプを用いた淡水注入中。 流量 6m³/h (4/3 17:30) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m³/h (4/15 17:00) 仮設計器	消火系ポンプを用いた淡水注入中。 流量 7m³/h (4/3 17:32) 仮設計器	※2 (全燃料取出中につき監視対象外)	※2 (原子炉の除熱機能が維持されており、注水不要)	
原子炉水位	燃料域A: -1650mm 燃料域B: -1650mm (4/18 6:00 現在)	燃料域A: -1500mm 燃料域B: -2100mm (4/18 6:00 現在)	燃料域A: -1800mm 燃料域B: -2250mm (4/18 6:00 現在)		停止域 1859mm (4/18 6:00 現在)	停止域 2042mm (4/18 6:00 現在)
原子炉圧力	A系 0.423MPa g (A) ※3 B系 1.030MPa g (B) ※3 (4/18 6:00 現在)	A系 0.025MPa g (A) ※3 B系 0.029MPa g (D) ※3 (4/18 6:00 現在)	A系 0.034MPa g (A) ※3 B系 0.081MPa g (C) ※3 (4/18 6:00 現在)		0.007MPa g (4/18 6:00 現在)	0.010MPa g (4/18 6:00 現在)
原子炉水温度	(系統流量がないため採取不可)				34.2℃ (4/18 6:00 現在)	22.4℃ (4/18 6:00 現在)
原子炉圧力容器 まわり温度	給水/炉温度: 173.9℃ ※3 圧力容器下部温度: 115.4℃ (4/18 6:00 現在)	給水/炉温度: 141.8℃ 圧力容器下部温度: ※1 (4/18 6:00 現在)	給水/炉温度: 99.9℃ ※3 圧力容器下部温度: 114.3℃ (4/18 6:00 現在)		※2 (原子炉水温度にて監視中)	
D/W-S/C 圧力	D/W 0.170MPa abs S/C 0.170MPa abs (4/18 6:00 現在)	D/W 0.085MPa abs S/C ※1 (4/18 6:00 現在)	D/W 0.1048MPa abs S/C 0.1701MPa abs (4/18 6:00 現在)			
D/W 雰囲気温度	RPVペロ-シール: 120.2℃ HVH戻り: 96.9℃ (4/18 6:00 現在)	RPVペロ-シール: ※1 HVH戻り: 132℃ (4/18 6:00 現在)	RPVペロ-シール: 240.4℃ ※3 HVH戻り: 80.1℃ (4/18 6:00 現在)			
CAMS 放射線 モニタ	D/W (A) ※1 (B) ※1 S/C (A) 1.00×10³Sv/h ※3 (B) 3.30×10³Sv/h ※3 (4/18 6:00 現在)	D/W (A) 2.57×10³Sv/h (B) 2.92×10³Sv/h S/C (A) 5.80×10³Sv/h ※3 (B) 1.01×10³Sv/h ※3 (4/18 6:00 現在)	D/W (A) 1.58×10³Sv/h (B) 1.19×10³Sv/h S/C (A) 6.02×10³Sv/h ※3 (B) 5.56×10³Sv/h ※3 (4/18 6:00 現在)		※2 (原子炉の除熱機能が維持されているため監視対象外)	
S/C 温度	A系: 53.5℃ B系: 53.9℃ (4/18 6:00 現在)	A系: 75.6℃ B系: 76.0℃ (4/18 6:00 現在)	A系: 43.8℃ B系: 43.8℃ (4/18 6:00 現在)			
D/W 設計使用圧力	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)	0.384MPa g (0.485MPa abs)			
D/W 最高使用圧力	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)	0.427MPa g (0.528MPa abs)			
使用済燃料プール 温度	※1	71.0℃ (4/18 6:00 現在)	※1	※1	36.7℃ (4/18 6:00 現在)	30.5℃ (4/18 6:00 現在)
FPC 貯蔵容量 レベル	4500mm (4/18 6:00 現在)	5450mm (4/18 6:00 現在)	※1	4450mm (4/18 6:00 現在)	※2	
電源	外部電源受電中 (P/C2C)		外部電源受電中 (P/C4D)		外部電源受電中	
その他情報				共用プール: 34℃程度 (4/17 5:15)	5u: SHCモード (4/17 18:56~)	6u: SHCモード (4/17 10:27~)

圧力換算 ゲージ圧(MPa g) = 絶対圧(MPa abs) - 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)
絶対圧(MPa abs) = ゲージ圧(MPa g) + 大気圧(標準大気圧 0.1013 MPa)

※1: 計器不良
※2: データ採取対象外
※3: 状況推移を継続確認中

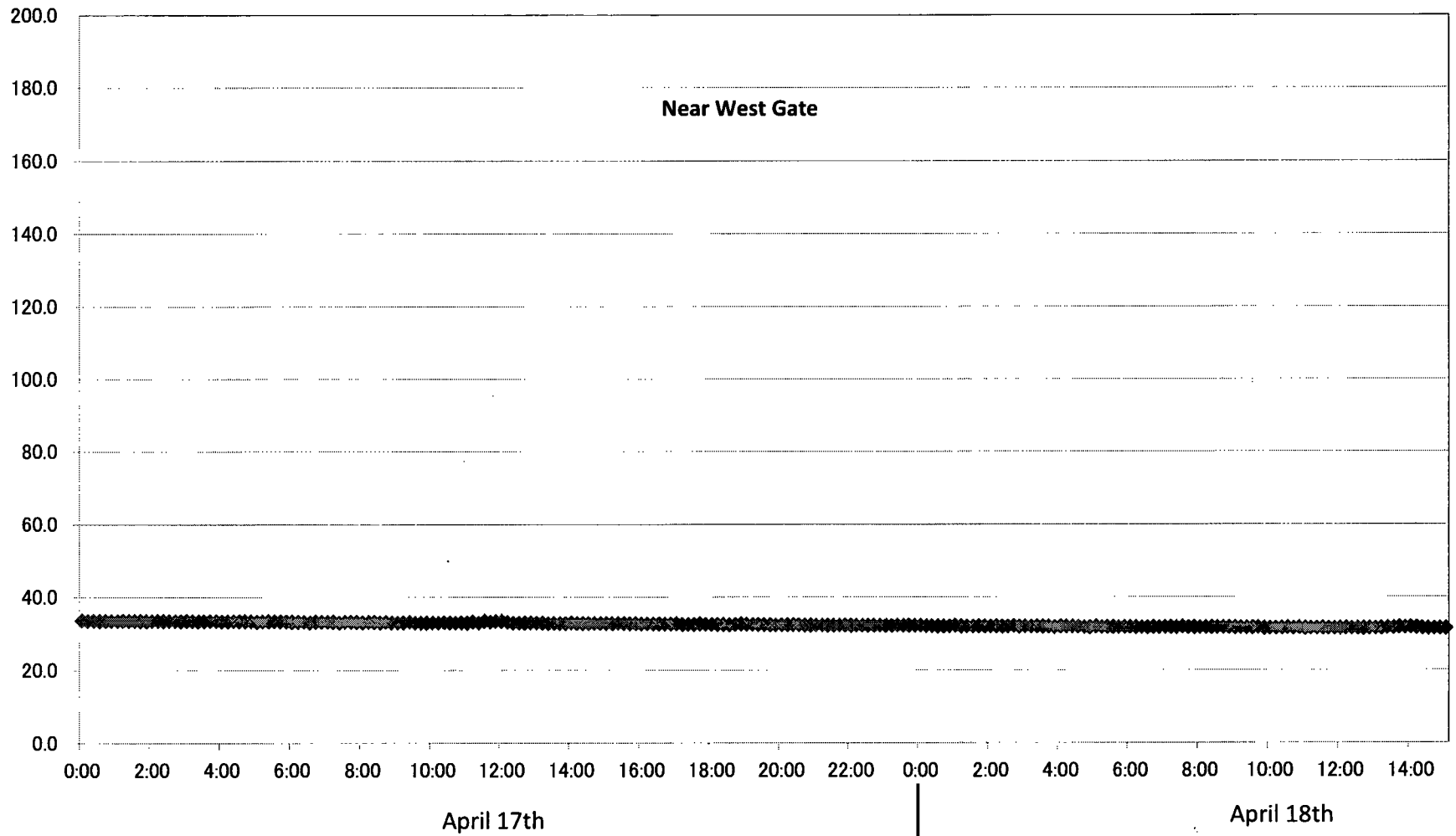
From: Kenagy, W David <KenagyWD@state.gov>
Sent: Wednesday, April 20, 2011 1:28 AM
To: Kenagy, W David; vince.mcclelland@nnsa.doe.gov; Rodriguez, Veronica; ann.heinrich@nnsa.doe.gov; HOO Hoc; HOO2 Hoc; Huffman, William; decair.sara@epamail.epa.gov; timothy.greten@dhs.gov; maria.marinissen@hhs.gov; (b)(6) doehqeoc@oem.doe.gov; hhs.soc@hhs.gov; james.kish@dhs.gov; HOO Hoc; Smith, Brooke; Zubarev, Jill E; Shaffer, Mark R; nitops@nnsa.doe.gov; Skypek, Thomas M; (b)(6) clark.ray@epamail.epa.gov; Stern, Warren; DeLaBarre, Robin; Burkart, Alex R; Metz, Patricia J; Fladeboe, Jan P; Withers, Anne M; Lowe, Thomas J; Lewis, Brian M; SES-O_OS; EAP-J-Office-DL; O'Brien, Thomas P; Lane, Charles D; Conlon, John N; Foughty, Michael A; Mahaffey, Charles T; (b)(6) Jih, Rongsong; (b)(6) (b)(6) Cutler, Kirsten B
Subject: RE: IAEA distributed documents
Attachments: Radionuclide_Analysis_18-April.pdf; No94E-Monitoring_Data.pdf; No94E_Conditions.pdf; No101E-Parameters.pdf; No101E_Monitoring_Data.pdf; No101E_Conditions.pdf; No100E-Monitoring_Data.pdf; No100E_Conditions.pdf; No100_E-Parameter.pdf; No95_info1500_April15_set_.pdf

CG/19

Dose Rate in the Fukushima Dai-ichi NPS

(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$

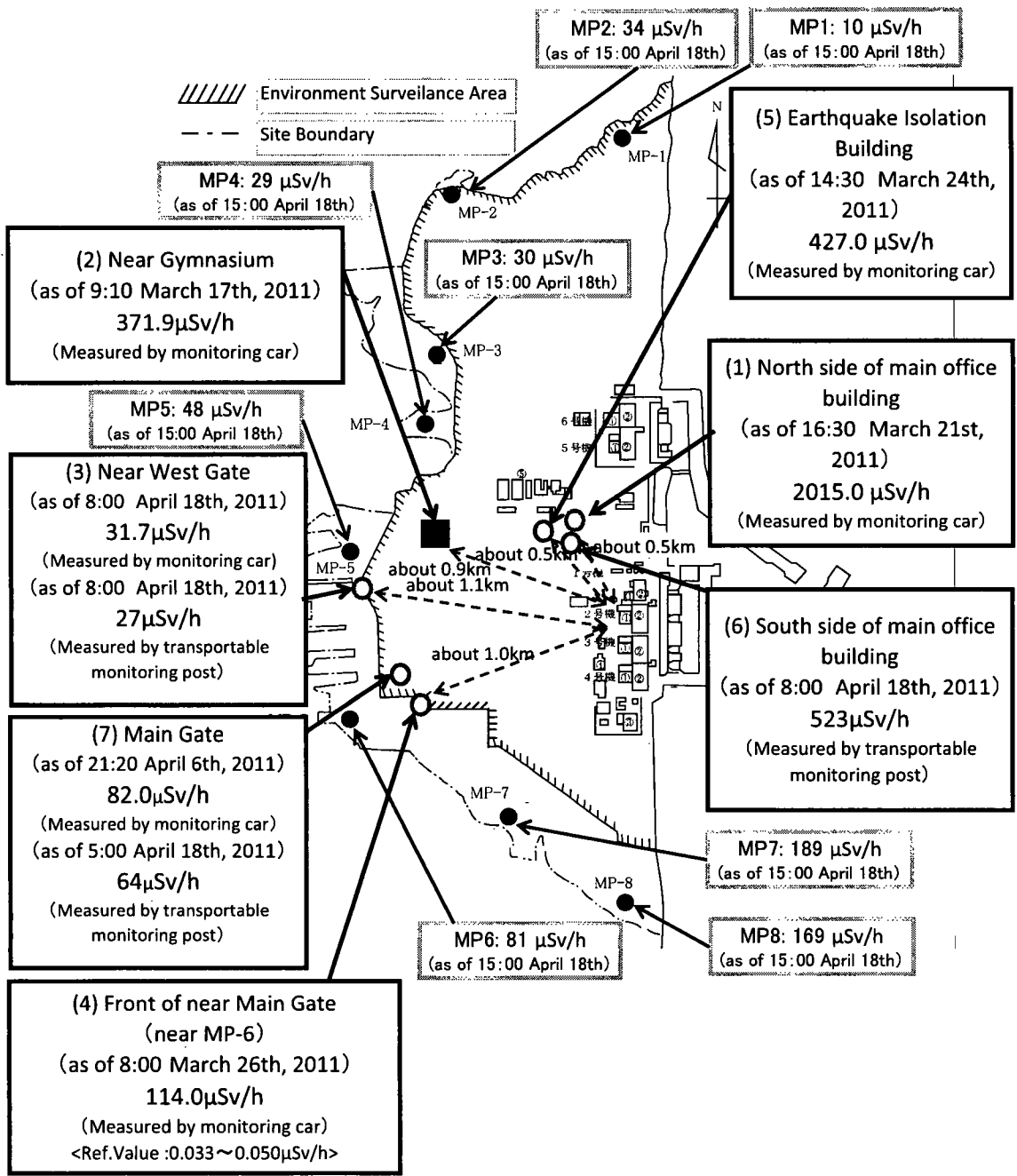


Near West Gate

19

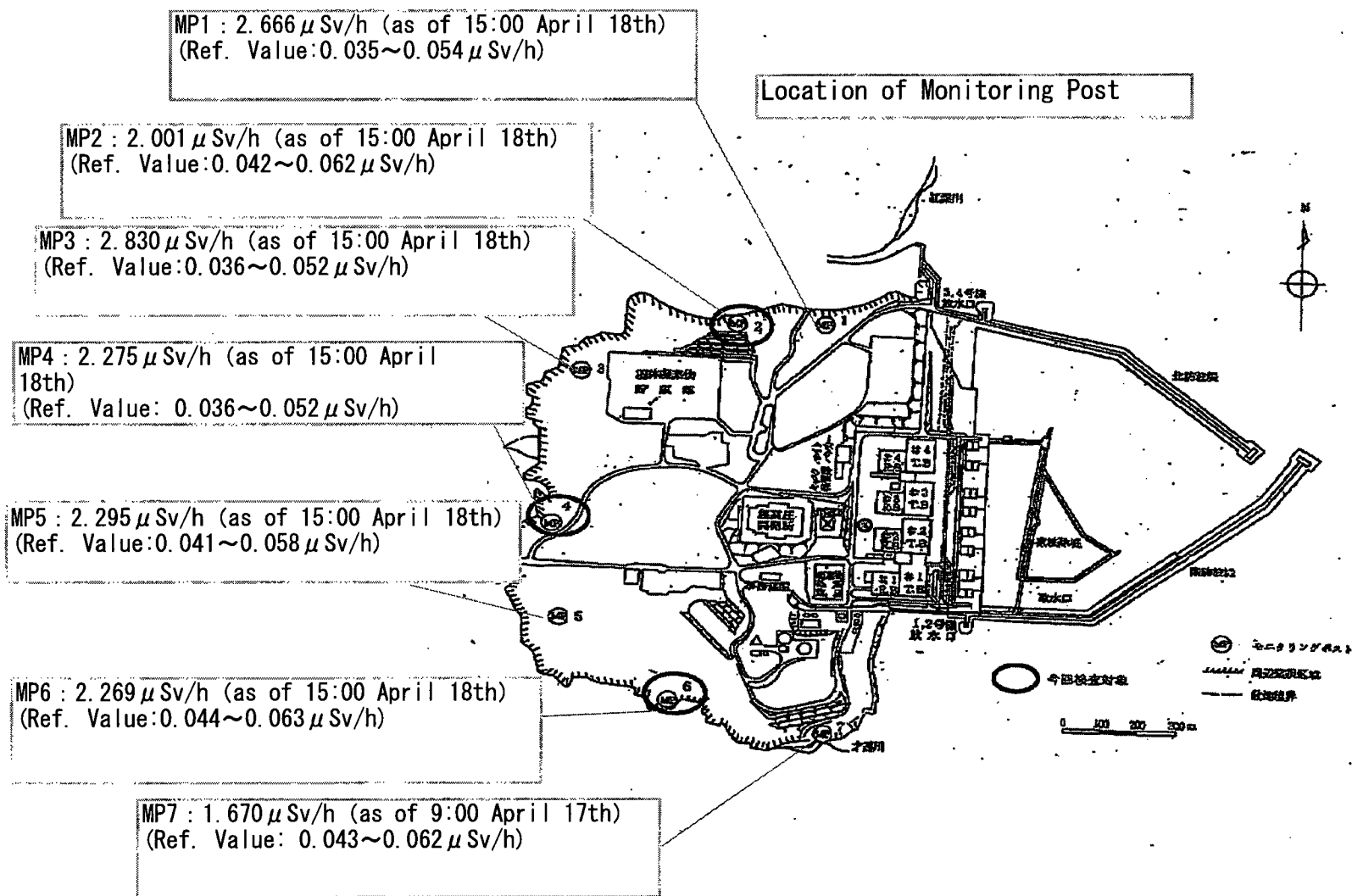
Fukushima Dai-ichi NPS

as of 17:00, April 18th, 2011



Fukushima Dai-ri NPS

as of 17:00, April 18th, 2011



添付資料 (2)

Results of environmental monitoring at each NPSs etc.

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 17, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.035	0.035	0.034	0.035	0.035	0.034	0.035	0.035	0.034	0.034	0.034	0.033
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni												
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS												
0.036~0.053	Japan Atomic Power Co.	Tokai Dai-ni NPS	0.367	0.367	0.365	0.364	0.365	0.362	0.361	0.360	0.364	0.357	0.358	0.359
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.074	0.074	0.075	0.073	0.073	0.073	0.075	0.075	0.076	0.074	0.076	0.075
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.042	0.043
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.034	0.033	0.033
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.030	0.029	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.029	0.030
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.074	0.075	0.075	0.073	0.074	0.074	0.075	0.073	0.075	0.075	0.075	0.074
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.043	0.042	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043
0.036~0.040		Ooi NPS	0.034	0.034	0.034	0.033	0.033	0.035	0.034	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.015	0.014
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.028	0.027	0.028	0.027	0.026	0.027	0.026	0.026	0.027	0.028	0.026	0.026
0.034~0.120		Sendai NPS	0.038	0.036	0.036	0.037	0.038	0.037	0.035	0.039	0.037	0.035	0.038	0.038
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.022	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.022	0.023	0.022	0.023

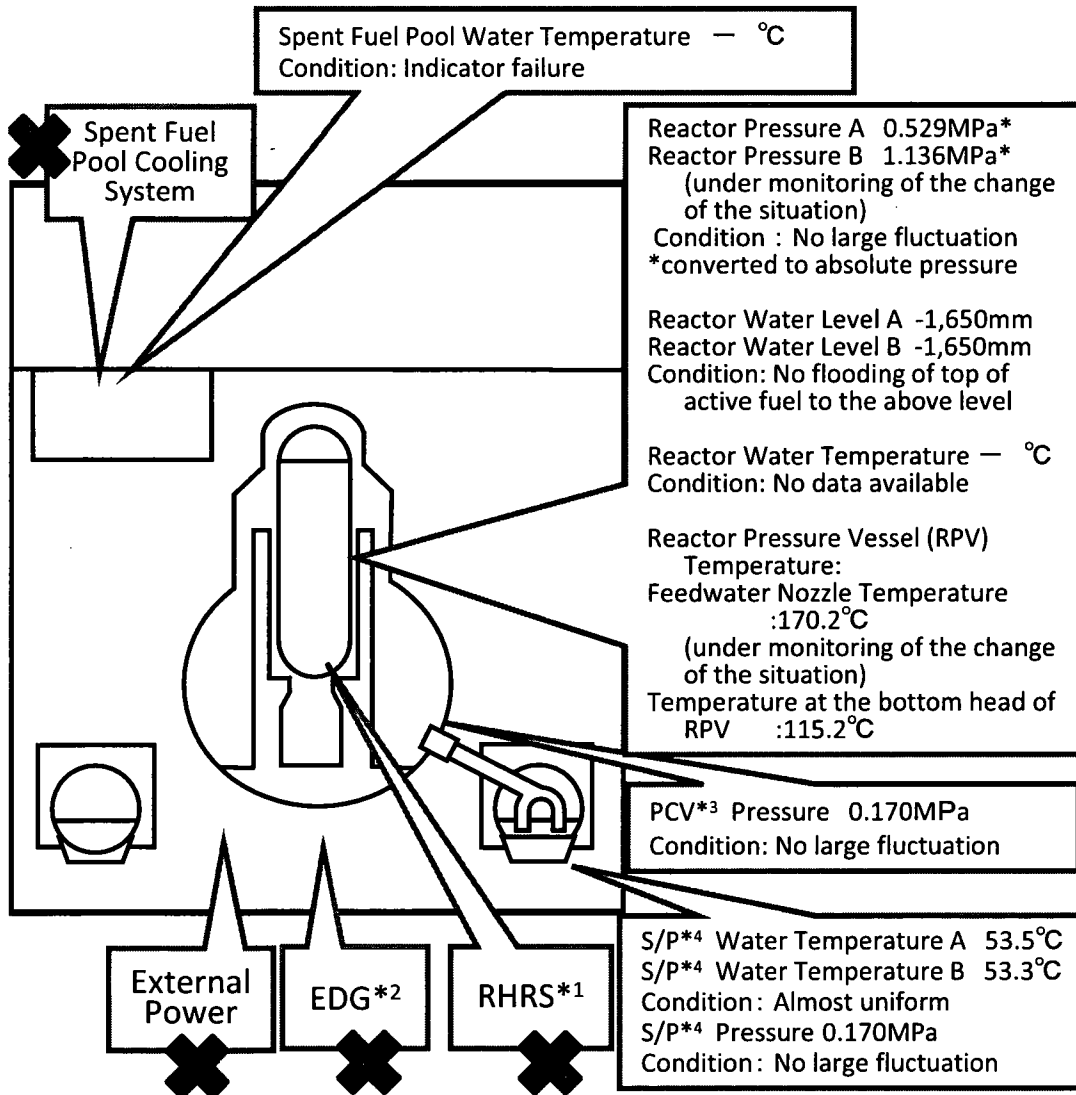
* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Range of normal average value	Company	NPS	April 17, 2011												
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.034	0.033	0.034	0.033	0.034	0.033	0.033	0.034	0.033	0.034	0.034		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017		
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)												
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni													
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS													
0.036~0.053	Japan Atomic Power Co.	Tokai Dai-ni NPS	0.360	0.358	0.358	0.359	0.358	0.361	0.362	0.363	0.360	0.363			
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.075	0.076	0.076	0.075	0.078	0.076	0.076	0.075	0.074	0.076			
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043			
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.034	0.033	0.034	0.033	0.033	0.034	0.033	0.034	0.033	0.033			
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.029	0.029	0.030	0.030	0.030	0.028	0.030	0.030	0.030			
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.075	0.074	0.077	0.077	0.076	0.075	0.074	0.075	0.074	0.074			
0.045~0.047		Takahama NPS	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.044	0.043			
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036	0.035	0.035			
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.014	0.015	0.014	0.014	0.015	0.015	0.014	0.019			
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.027	0.026	0.028	0.027	0.027	0.026	0.027	0.025	0.027	0.025			
0.034~0.120		Sendai NPS	0.041	0.037	0.036	0.044	0.040	0.039	0.037	0.036	0.036	0.038			
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.016	0.015	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016	0.017			
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.022	0.023	0.022	0.023	0.022	0.022	0.023	0.023	0.022			

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 14:00 April 18th, 2011)

Major Events after the Earthquake

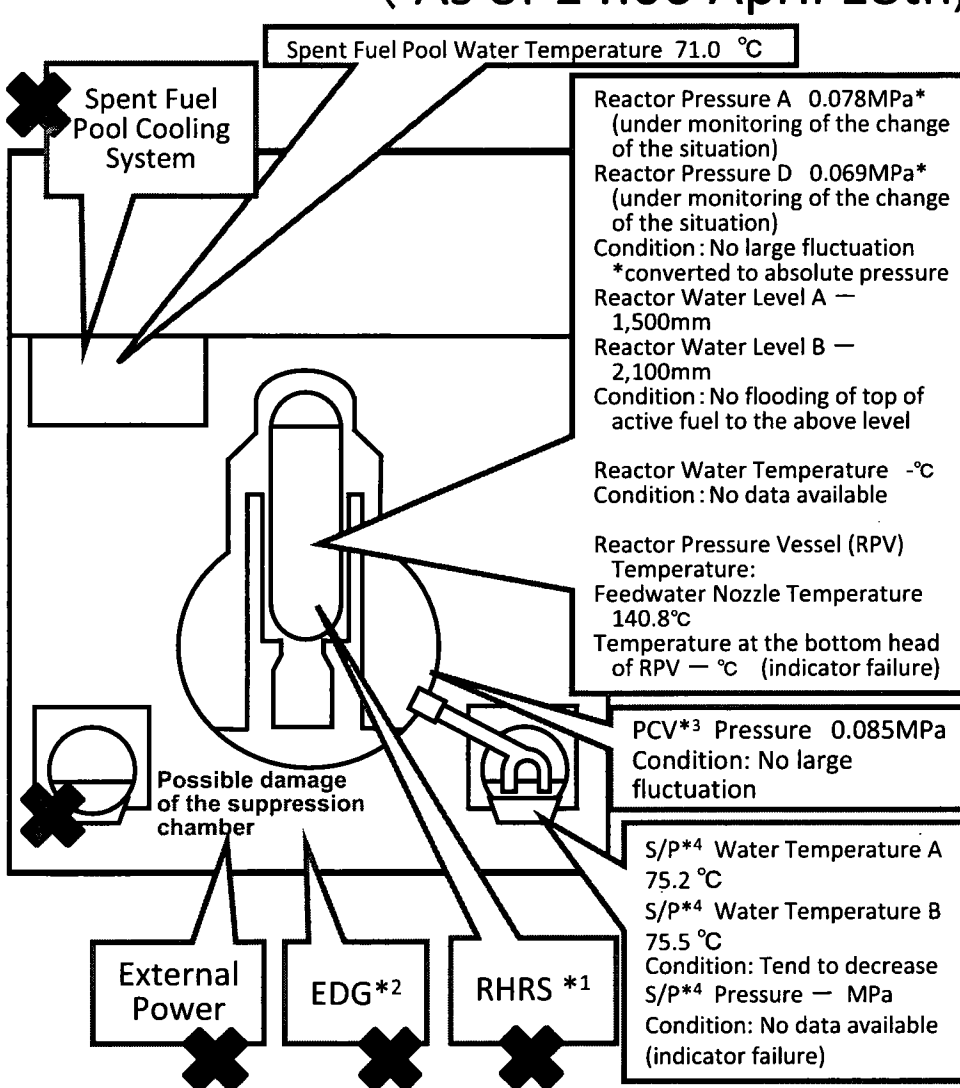


- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 12th 10:17 Started to vent.
- March 12th 15:36 Sound of explosion
- March 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
- March 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h →18m³/h)
09:00 Switched to the Feedwater Line only.(18m³/h →11m³/h)
- March 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 25th 15:37 Started to inject fresh water.
- March 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
- March 31st 12:00 ~2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 31st 13:03~16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
- April 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
- April 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
- April 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
- April 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
- April 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core and nitrogen injection to PCV were suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.
- April 11th 23:19 Restarted operation for injecting nitrogen to PCV.
- April 11th 23:34 Confirmed starting injection of nitrogen to PCV.
- April 17th 16:00~17:30 Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.
- April 18th 11:50~12:12 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one

*1 Residual Heat Removal System
*2 Emergency Diesel Generator
*3 Primary Containment Vessel
*4 Suppression Pool

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2 (As of 14:00 April 18th, 2011)



Major Events after the Earthquake 1/2

- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 13th 11:00 Started to vent.
- March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
- March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
- March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 15th 00:02 Started to vent.
- March 15th 06:10 Sound of explosion
- March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
- March 20th 15:05~17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- March 20th 15:46 Power Center received electricity.
- March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
- March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
- March 25th 10:30~12:19 Sea water injection to SFP via FPC
- March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
- March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
- March 29th 16:30~18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
- March 29th 16:45~1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 30th 9:25~23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
- April 1st 14:56~17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
- April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
- April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:47~14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
- April 4th 7:08~7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
- April 4th 11:05~13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
- April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
- April 7th 13:29~14:34 Freshwater injection to SFP via FPC (Around 36 ton)
- April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 10th 10:37~12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump (Around 60 ton).
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture). Water injection to the Reactor Core was suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

*1 Residual Heat Removal System
*2 Emergency Diesel Generator
*3 Primary Containment Vessel
*4 Suppression Pool

Major Events after the Earthquake 2/2

April 12th 19:35 ~ April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.

April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.

April 13th 13:15 ~ 14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

April 16th 10:13 ~ 11:54 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump. (The temporary motor-driven pump stopped at 11:39 due to an earthquake that occurred at around 11:19. SFP was confirmed to be filled to capacity through observing a rise of the water level in the Skimmer Tank.)

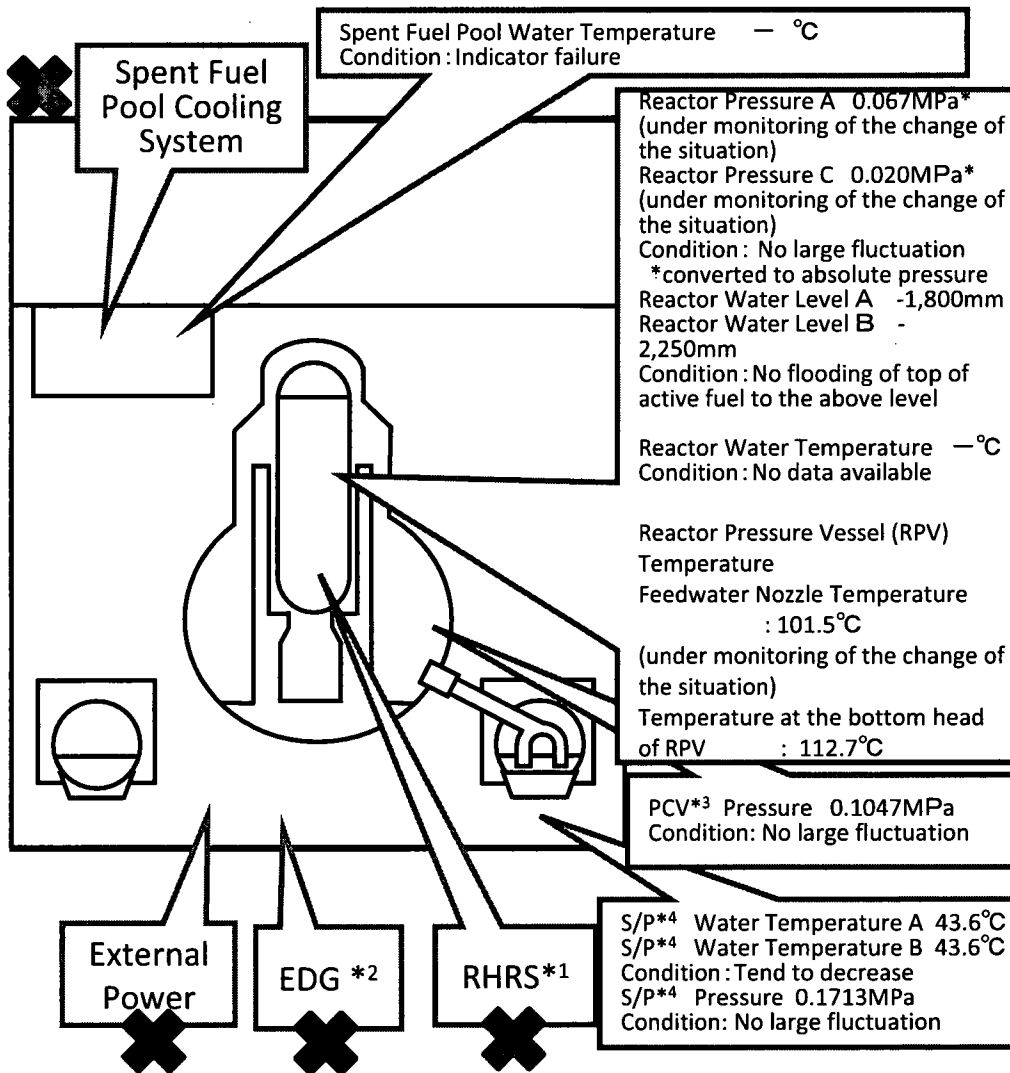
April 16th around 11:19 An earthquake occurred (in the southern part of Ibaraki Prefecture).

April 18th 13:42 ~ Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.

April 18th 12:13 ~ 12:37 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 14:00 April 18th, 2011)

Major Events after the Earthquake

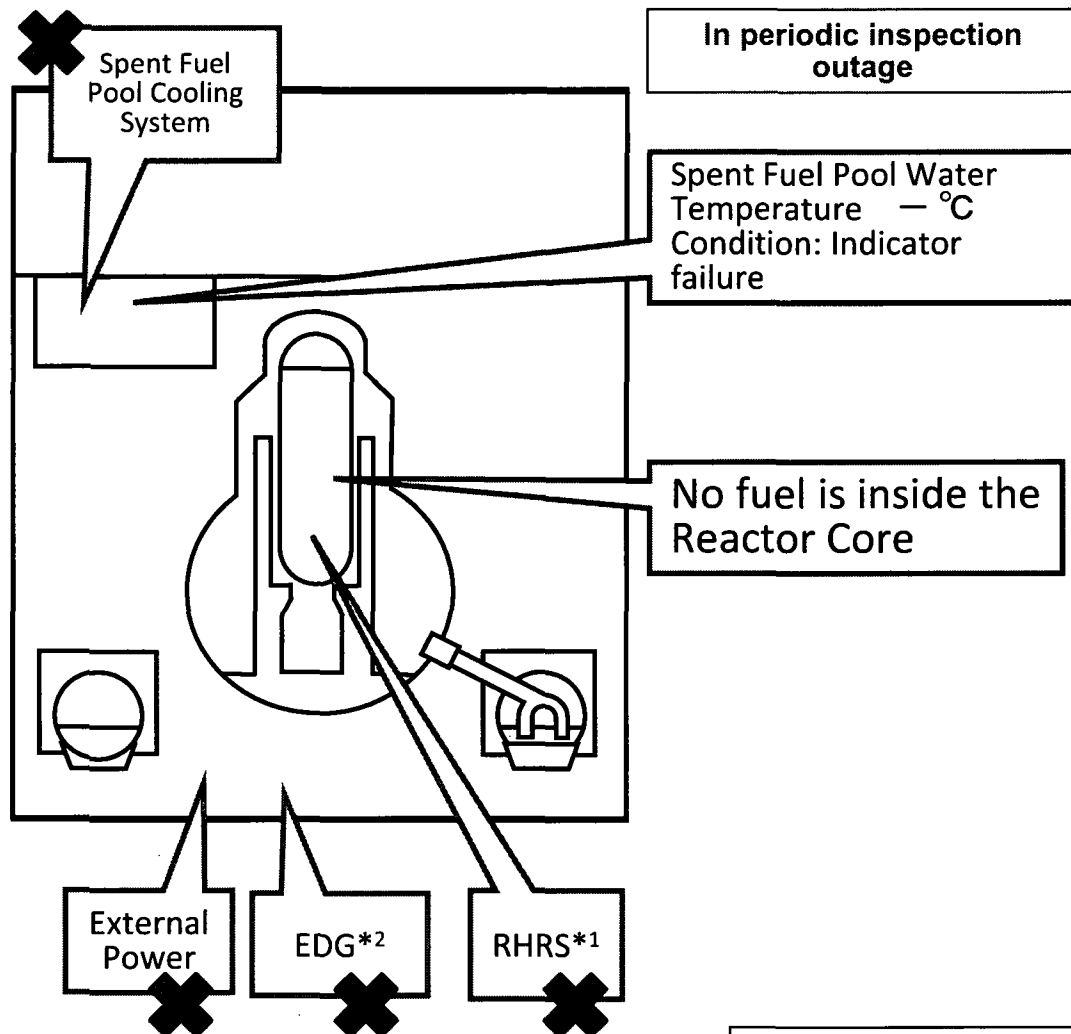


March 11 th	14:46	Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
March 11 th	15:42	Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
March 13 th	05:10	Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
March 13 th	08:41	Started to vent.
March 13 th	13:12	Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
March 14 th	05:20	Started to vent.
March 14 th	07:44	Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
March 14 th	11:01	Sound of explosion
March 16 th	around 08:30	White smoke generated.
March 17 th	09:48~10:01	Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
March 17 th	19:05~19:15	Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
March 17 th	19:35~20:09	Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
March 18 th	before 14:00~14:38	Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
March 18 th	~14:45	Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
March 19 th	00:30~01:10	Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 19 th	14:10~20 th 03:40	Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 20 th	11:00	Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
March 20 th	21:36~21 st 03:58	Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 21 st	around 15:55	Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
March 22 nd	15:10~16:00	Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
March 22 nd	22:46	Lighting in the Central Control Room was recovered.
March 23 rd	11:03~13:20	Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
March 23 rd	around 16:20	Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24 th 04:50.
March 24 th	05:35~16:05	Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
March 25 th	13:28~16:00	Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
March 25 th	18:02	Started fresh water injection to the core.
March 27 th	12:34~14:36	Water spray by Concrete Pump Truck
March 28 th	17:40~31 st around 8:40	Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
March 28 th	20:30	Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
April 3 rd	12:18	The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
April 11 th	around 17:16	Loss of external power supply of Unit 1 and 2 due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core was suspended.
April 11 th	18:04	External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11 th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
April 17 th	11:30~14:00	Confirmed the situation in the reactor building using unmanned robot.
April 18 th	12:38~13:05	Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one
<Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>		
March 29 th	14:17~18:18, March 31 st	16:30~19:33, April 2 nd 09:52~12:54, April 4 th 17:03~19:19, April 7 th 06:53~08:53, April 8 th 17:06~20:00, April 10 th 17:15~19:15, April 12 th 16:26~17:16, April 14 th 15:56~16:32

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 14:00 April 18th, 2011)



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Reactor Pressure Vessel

Major Events after the Earthquake

In periodic inspection outage when the earthquake occurred

March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C

March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.

March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)

March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)

March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.

March 22nd 10:35 Power Center received electricity.
<Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>

March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25

March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)

March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.

April 11th around 17:16 An earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture).

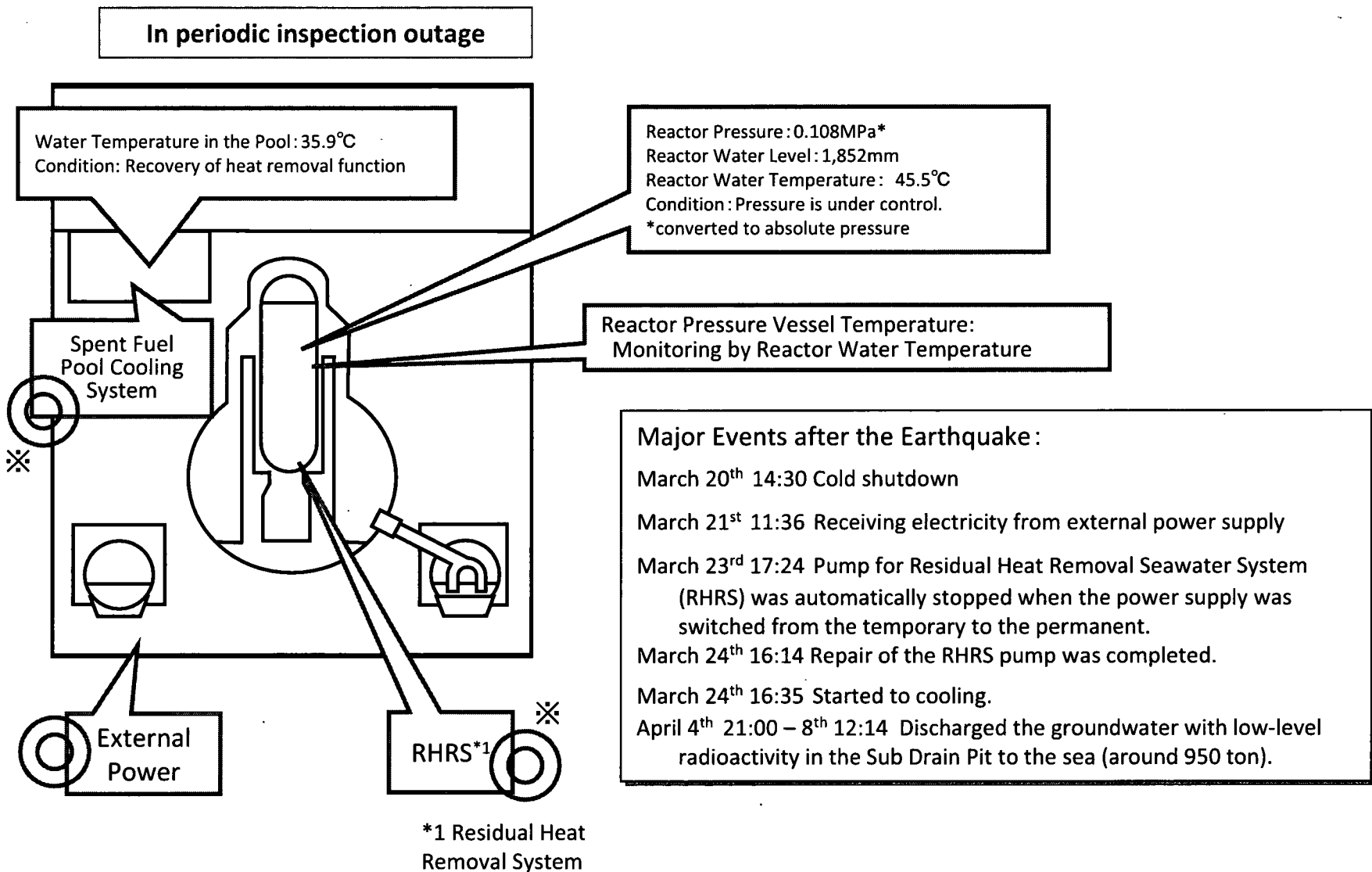
April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)> March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57, April 15th 14:30~18:29, April 17th 17:39~21:22

**Current Conditions: No fuel is in RPV*3.
Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

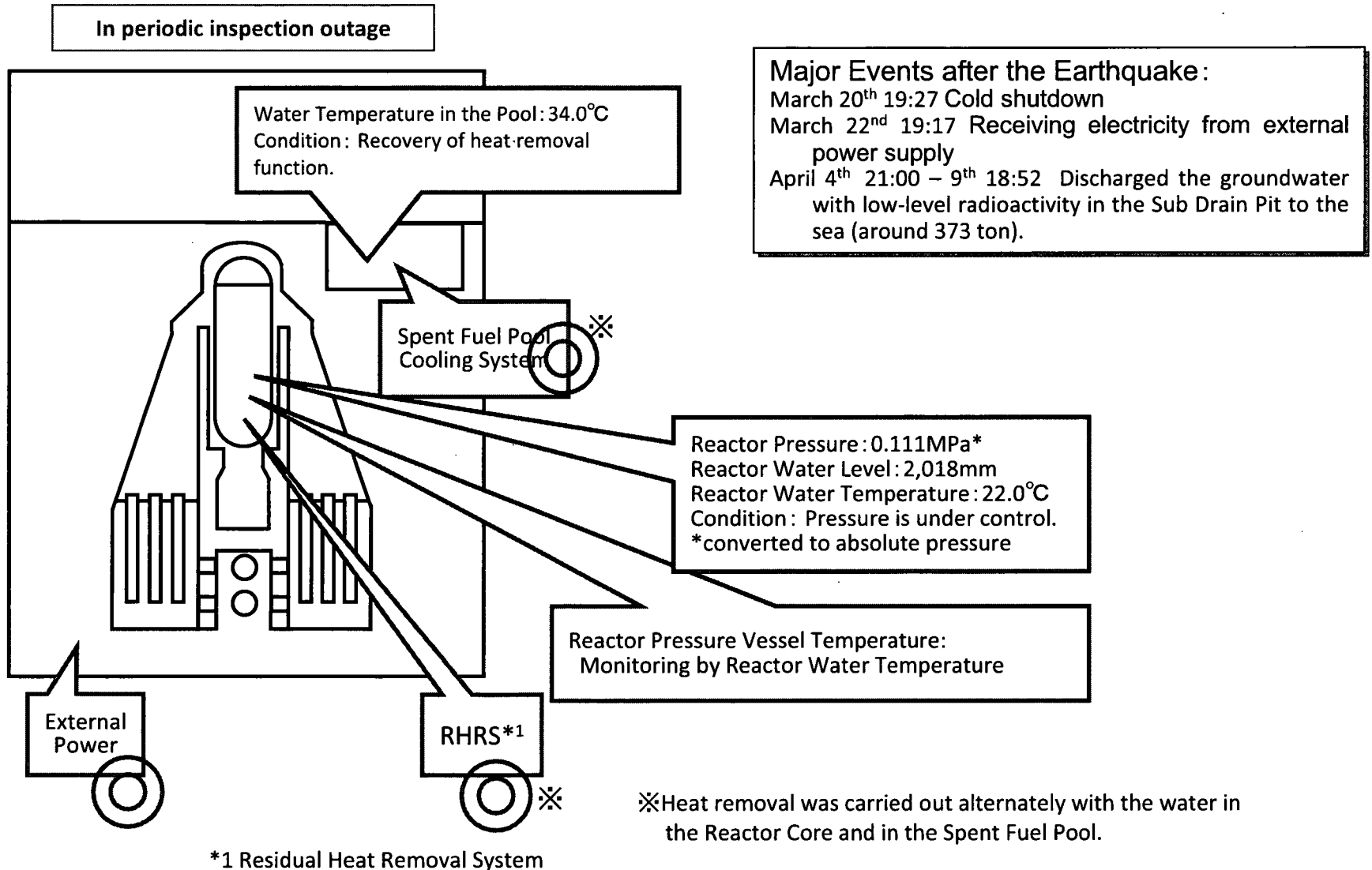
(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 14:00 April 18th, 2011)



※Heat removal was carried out alternately with the water in the Reactor Core and in the Spent Fuel Pool.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 14:00 April 18th, 2011)



Major Events after the Earthquake:
 March 20th 19:27 Cold shutdown
 March 22nd 19:17 Receiving electricity from external power supply
 April 4th 21:00 – 9th 18:52 Discharged the groundwater with low-level radioactivity in the Sub Drain Pit to the sea (around 373 ton).

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (Data such as water level, pressure, temperature, etc.) (As of 14:00, April 18th)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection to reactor	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 6 m ³ /h (As of 17:30, April 3rd) temporary measuring instrument	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 7m ³ /h (As of 17:00, April 15th) temporary measuring instrument	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 7 m ³ /h (As of 17:32, April 3rd) temporary measuring instrument	#2 (Out of monitoring scope as all fuels discharged from the core.)	#2 (Water injection is unnecessary as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
Reactor water level	Fuel range A : -1,650mm Fuel range B : -1,650mm (As of 12:00, April 18th)	Fuel range A : -1,500mm Fuel range B : -2,100mm (As of 13:00, April 18th)	Fuel range A:-1,800mm Fuel range B:-2,250mm (As of 13:45, April 18th)		Shutdown range measurement 1,852mm (As of 14:00, April 18th)	Shutdown range measurement 2,018mm (As of 14:00, April 18th)
Reactor pressure	0.428MPa g(A) 1.035MPa g(B) #3 (As of 12:00, April 18th)	-0.023MPa g (A) #3 -0.032MPa g (D) #3 (As of 13:00, April 18th)	-0.034MPa g (A) #3 -0.081MPa g (C) #3 (As of 13:45, April 18th)		0.007MPa g (As of 14:00, April 18th)	0.010MPa g (As of 14:00, April 18th)
Reactor water temperature	(Impossible collection due to low system flow rate)				45.5°C (As of 14:00, April 18th)	22.0°C (As of 14:00, April 18th)
Temperature related to Reactor Pressure Vessel (RPV)	Feedwater nozzle temperature: 170.2°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 115.2°C (As of 13:00, April 18th)	Feedwater nozzle temperature: 140.8°C Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 13:00, April 18th)	Feedwater nozzle temperature: 101.5°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 112.7°C (As of 13:10, April 18th)		#2 (Monitoring by the water temperature in the reactor cores.)	
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.170MPa abs S/C: 0.170MPa abs (As of 13:00, April 18th)	D/W: 0.085MPa abs S/C: #1 (As of 13:00, April 18th)	D/W: 0.1047MPa abs S/C: 0.1713MPa abs (As of 13:45, April 18th)			
D/W*1 atmosphere temperature	RPV bellow seal: 119.8°C Return line to HVH*6: 96.8°C (As of 13:00, April 18th)	RPV bellow seal: #1 Return line to HVH*6: 132°C (As of 13:00, April 18th)	RPV bellow seal: 236.3°C #3 Return line to HVH*6: 79.2°C (As of 13:10, April 18th)		#2 (Out of monitoring scope as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
CAMS*3 radiation monitors	D/W (A) #1 (B) #1 S/C (A) 9.92 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 2.55 × 10 ⁰ Sv/h #3 (As of 13:00, April 18th)	D/W (A) 2.56 × 10 ¹ Sv/h (B) 2.91 × 10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.84 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 1.01 × 10 ² Sv/h #3 (As of 13:00, April 18th)	D/W (A) 1.58 × 10 ¹ Sv/h (B) 1.19 × 10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.99 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 5.54 × 10 ¹ Sv/h #3 (As of 13:45, April 18th)			
S/C temperature	A: 53.5°C B: 53.3°C (As of 12:00, April 18th)	A: 75.2°C B: 75.5°C (As of 13:00, April 18th)	A: 43.6°C B: 43.6°C (As of 13:45, April 18th)			
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)			
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)			

Spent Fuel Pool water	#1	71.0°C (As of 13:00, April 18th)	#1	#1	35.9°C (As of 14:00, April 18th)	34.0°C (As of 14:00, April 18th)
FPC skimmer level	4,500mm (As of 12:00, April 18th)	5,100mm (As of 13:00, April 18th)	#1	4,450mm (As of 13:45, April 18th)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)		Receiving external power supply (P/C*4 4D)		Receiving external power supply	
Other information				Common pool: about 33 °C (As of 4:30, April 18th)	Unit5: Supplemental Fuel Pool Cooling mode (From 9:50 April 18th)	Unit6: SHC*5 mode (From 10:27 April 17th)

Pressure conversion Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)
 Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)

- *1 D/W : Dry Well
- *2 S/C : Suppression Chamber
- *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
- *4 P/C : Power Center
- *5 SHC : Shutdown Cooling
- *6 HVH : Heating and Ventilating Handling Unit

- #1 : Measuring instrument malfunction
- #2 : Except from data collection
- #3 : Under investigation of the change of the situation

[Note]

There is a possibility that some instruments may not indicate correct values as they have been exposed to the conditions beyond the usual atmospheric ones due to the earthquake and the developments of the event. Taking into account the uncertainty of those instruments, the plants' conditions are judged in an integrated manner paying attention to the trends of the change, using the information obtained through multiple instruments.

Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Major Parameters of the Plant (Data such as water level, pressure, temperature, etc.) (As of 7:00, April 19th)

Unit No.	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Situation of water injection to reactor	Injecting fresh water via the Water Supply Line. Flow rate of injected water : 6 m ³ /h (As of 17:30, April 3rd) temporary measuring instrument	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water : 7m ³ /h (As of 17:00, April 15th) temporary measuring instrument	Injecting fresh water via the Fire Extinguish Line. Flow rate of injected water: 7 m ³ /h (As of 17:32, April 3rd) temporary measuring instrument	#2 (Out of monitoring scope as all fuels discharged from the core.)	#2 (Water injection is unnecessary as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
Reactor water level	Fuel range A : -1,600mm Fuel range B : -1,650mm (As of 6:00, April 19th)	Fuel range A : -1,500mm Fuel range B : -2,100mm (As of 6:00, April 19th)	Fuel range A:-1,800mm Fuel range B:-2,250mm (As of 6:00, April 19th)		Shutdown range measurement 1,682mm (As of 7:00, April 19th)	Shutdown range measurement 2,090mm (As of 7:00, April 19th)
Reactor pressure	0.423MPa g(A) 1.040MPa g(B) #3 (As of 6:00, April 19th)	-0.020MPa g (A) #3 -0.029MPa g (D) #3 (As of 6:00, April 19th)	-0.034MPa g (A) #3 -0.085MPa g (C) #3 (As of 6:00, April 19th)		0.007MPa g (As of 7:00, April 19th)	0.010MPa g (As of 7:00, April 19th)
Reactor water temperature	(Impossible collection due to low system flow rate)				34.0°C (As of 7:00, April 19th)	47.7°C (As of 7:00, April 19th)
Temperature related to Reactor Pressure Vessel (RPV)	Feedwater nozzle temperature: 169.0°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 115.1°C (As of 6:00, April 19th)	Feedwater nozzle temperature: 136.5°C Temperature at the bottom head of RPV: #1 (As of 6:00, April 19th)	Feedwater nozzle temperature: 102.2°C #3 Temperature at the bottom head of RPV: 110.3°C (As of 6:00, April 19th)		#2 (Monitoring by the water temperature in the reactor cores.)	
D/W*1 Pressure, S/C*2 Pressure	D/W: 0.170MPa abs S/C: 0.170MPa abs (As of 6:00, April 19th)	D/W: 0.085MPa abs S/C: #1 (As of 6:00, April 19th)	D/W: 0.1041MPa abs S/C: 0.1724MPa abs (As of 6:00, April 19th)			
D/W*1 atmosphere temperature	RPV bellow seal: 119.4°C Return line to HVH*6: 96.9°C (As of 6:00, April 19th)	RPV bellow seal: #1 Return line to HVH*6: 128°C (As of 6:00, April 19th)	RPV bellow seal: 226.5°C #3 Return line to HVH*6: 79.5°C (As of 6:00, April 19th)		#2 (Out of monitoring scope as cooling function of the reactor cores are in normal operation.)	
CAMS*3 radiation monitors	D/W (A) #1 (B) #1 S/C (A) 9.89 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 2.26 × 10 ⁰ Sv/h #3 (As of 6:00, April 19th)	D/W (A) 2.53 × 10 ¹ Sv/h (B) 2.88 × 10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.68 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 1.14 × 10 ² Sv/h #3 (As of 6:00, April 19th)	D/W (A) 1.57 × 10 ¹ Sv/h (B) 1.18 × 10 ¹ Sv/h S/C (A) 5.94 × 10 ⁻¹ Sv/h #3 (B) 5.49 × 10 ¹ Sv/h #3 (As of 6:00, April 19th)			
S/C temperature	A: 53.3°C B: 53.2°C (As of 6:00, April 19th)	A: 74.5°C B: 74.8°C (As of 6:00, April 19th)	A: 43.4°C B: 43.3°C (As of 6:00, April 19th)			
D/W*1 design operating pressure	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)	0.384MPa g(0.485MPa abs)			
D/W*1 maximum operating pressure	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)	0.427MPa g(0.528MPa abs)			

Spent Fuel Pool water	#1	50.0°C (As of 6:00, April 19th)	#1	#1	36.8°C (As of 7:00, April 19th)	25.0°C (As of 7:00, April 19th)
FPC skimmer level	4,500mm (As of 6:00, April 19th)	4,200mm (As of 6:00, April 19th)	#1	4,350mm (As of 6:00, April 19th)	#2	
Power supply	Receiving external power supply (P/C*4 2C)		Receiving external power supply (P/ C*4 4D)		Receiving external power supply	
Other information				Common pool: about 33 °C (As of 4:30, April 18th)	Unit5: SHC*5 mode (From 19:20 April 18th)	Unit6: Supplemental Fuel Pool Cooling mode (From 18:03 April 17th)

Pressure conversion Gauge pressure (MPa g) = Absolute pressure (MPa abs) – Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)
 Absolute pressure (MPa abs) = Gauge pressure (MPa g) + Atmospheric pressure (Normal atmospheric pressure 0.1013MPa)

- *1 D/W : Dry Well
- *2 S/C : Suppression Chamber
- *3 CAMS : Containment Atmospheric Monitoring System
- *4 P/C : Power Center
- *5 SHC : Shutdown Cooling
- *6 HVH : Heating and Ventilating Handling Unit

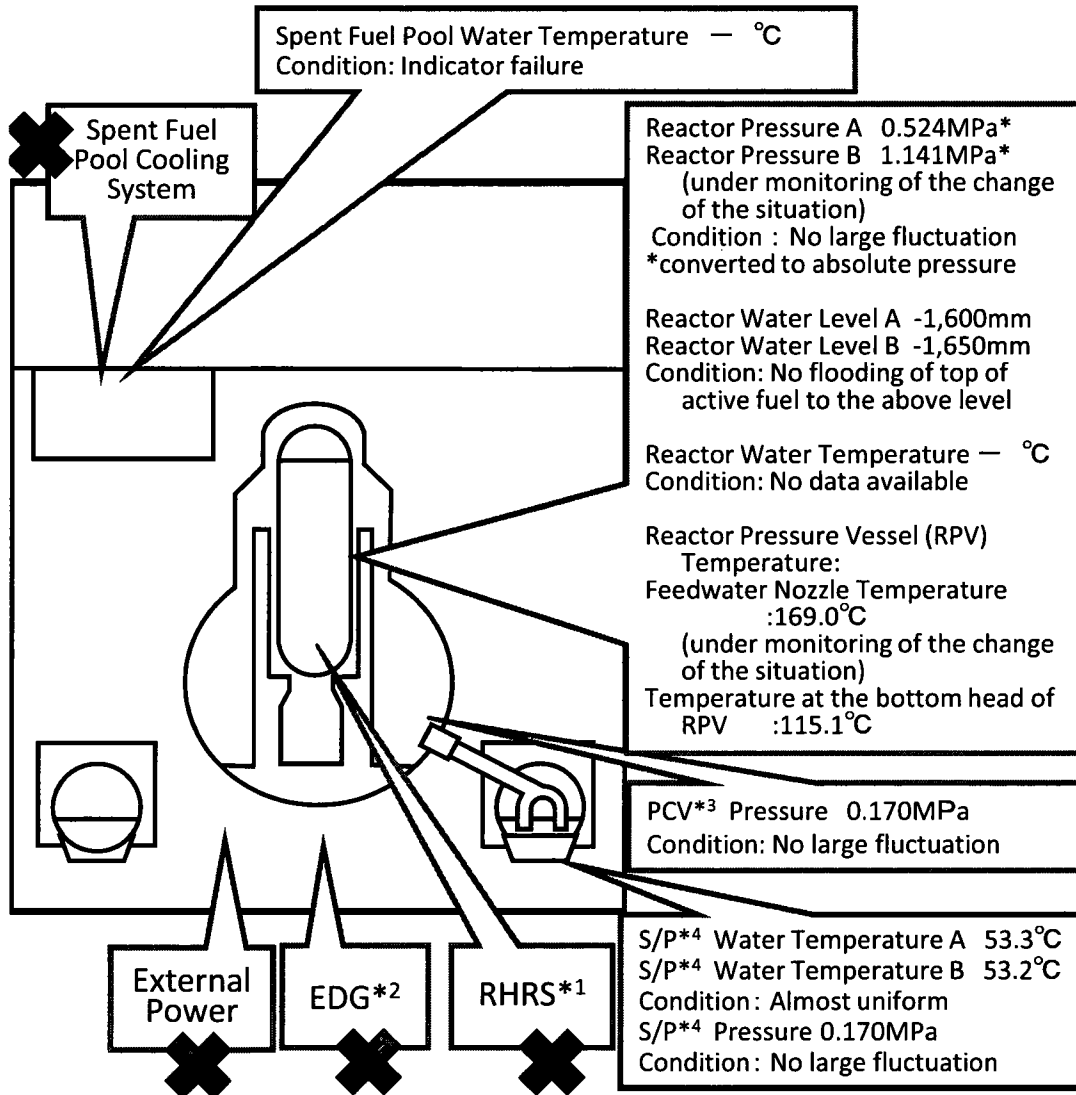
- #1 : Measuring instrument malfunction
- #2 : Except from data collection
- #3 : Under investigation of the change of the situation

[Note]

There is a possibility that some instruments may not indicate correct values as they have been exposed to the conditions beyond the usual atmospheric ones due to the earthquake and the developments of the event. Taking into account the uncertainty of those instruments, the plants' conditions are judged in an integrated manner paying attention to the trends of the change, using the information obtained through multiple instruments.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 7:00 April 19th, 2011)

Major Events after the Earthquake



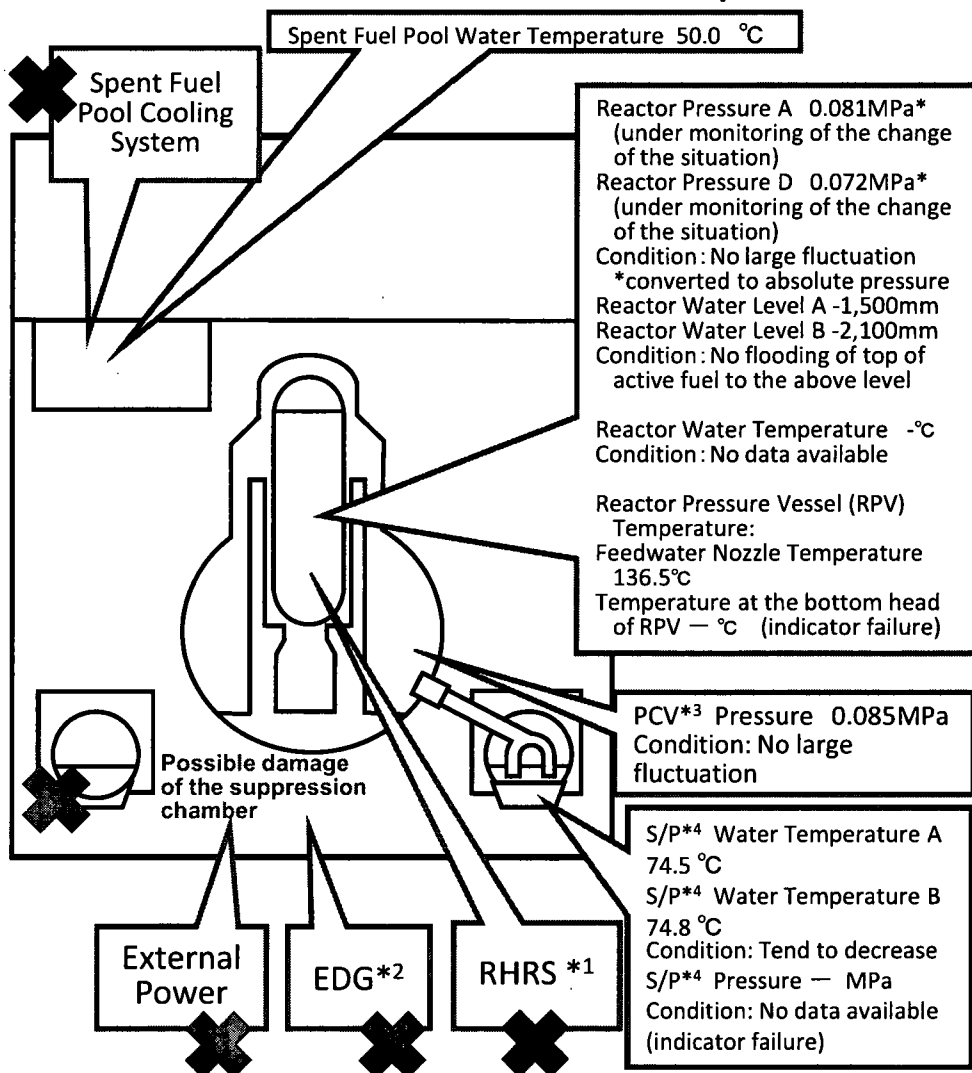
- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 12th 10:17 Started to vent.
- March 12th 15:36 Sound of explosion
- March 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
- March 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h →18m³/h)
09:00 Switched to the Feedwater Line only.(18m³/h →11m³/h)
- March 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 25th 15:37 Started to inject fresh water.
- March 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
- March 31st 12:00 ~2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 31st 13:03~16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
- April 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
- April 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
- April 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
- April 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
- April 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core and nitrogen injection to PCV were suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.
- April 11th 23:19 Restarted operation for injecting nitrogen to PCV.
- April 11th 23:34 Confirmed starting injection of nitrogen to PCV.
- April 17th 16:00~17:30 Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.
- April 18th 11:50~12:12 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2 (As of 7:00 April 19th, 2011)



Major Events after the Earthquake 1/2

- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 13th 11:00 Started to vent.
- March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
- March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
- March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 15th 00:02 Started to vent.
- March 15th 06:10 Sound of explosion
- March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
- March 20th 15:05 ~ 17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- March 20th 15:46 Power Center received electricity.
- March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
- March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
- March 25th 10:30 ~ 12:19 Sea water injection to SFP via FPC
- March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
- March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
- March 29th 16:30 ~ 18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
- March 29th 16:45 ~ 1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 30th 9:25 ~ 23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
- April 1st 14:56 ~ 17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
- April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
- April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:47 ~ 14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
- April 4th 7:08 ~ 7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
- April 4th 11:05 ~ 13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
- April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to stopped.
- April 7th 13:29 ~ 14:34 Freshwater injection to SFP via FPC (Around 36 ton)
- April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 10th 10:37 ~ 12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump (Around 60 ton).
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture). Water injection to the Reactor Core was suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

*1 Residual Heat Removal System
*2 Emergency Diesel Generator
*3 Primary Containment Vessel
*4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

Major Events after the Earthquake 2/2

April 12th 19:35~April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.

April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.

April 13th 13:15~14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

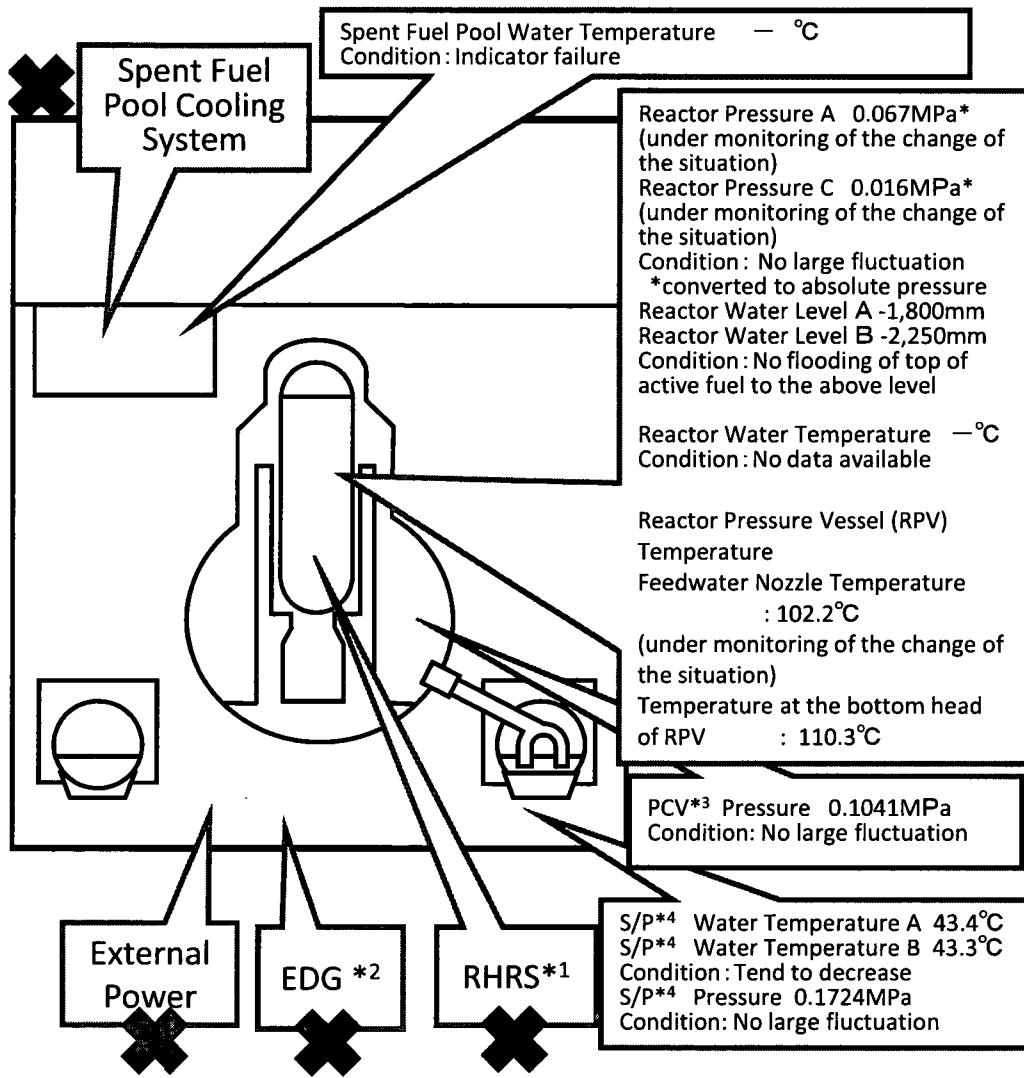
April 16th 10:13~11:54 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump. (The temporary motor-driven pump stopped at 11:39 due to an earthquake that occurred at around 11:19. SFP was confirmed to be filled to capacity through observing a rise of the water level in the Skimmer Tank.)

April 16th around 11:19 An earthquake occurred (in the southern part of Ibaraki Prefecture).

April 18th 13:42~ Confirmed the situation in the reactor building using an unmanned robot.

April 18th 12:13~12:37 Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 7:00 April 19th, 2011)



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

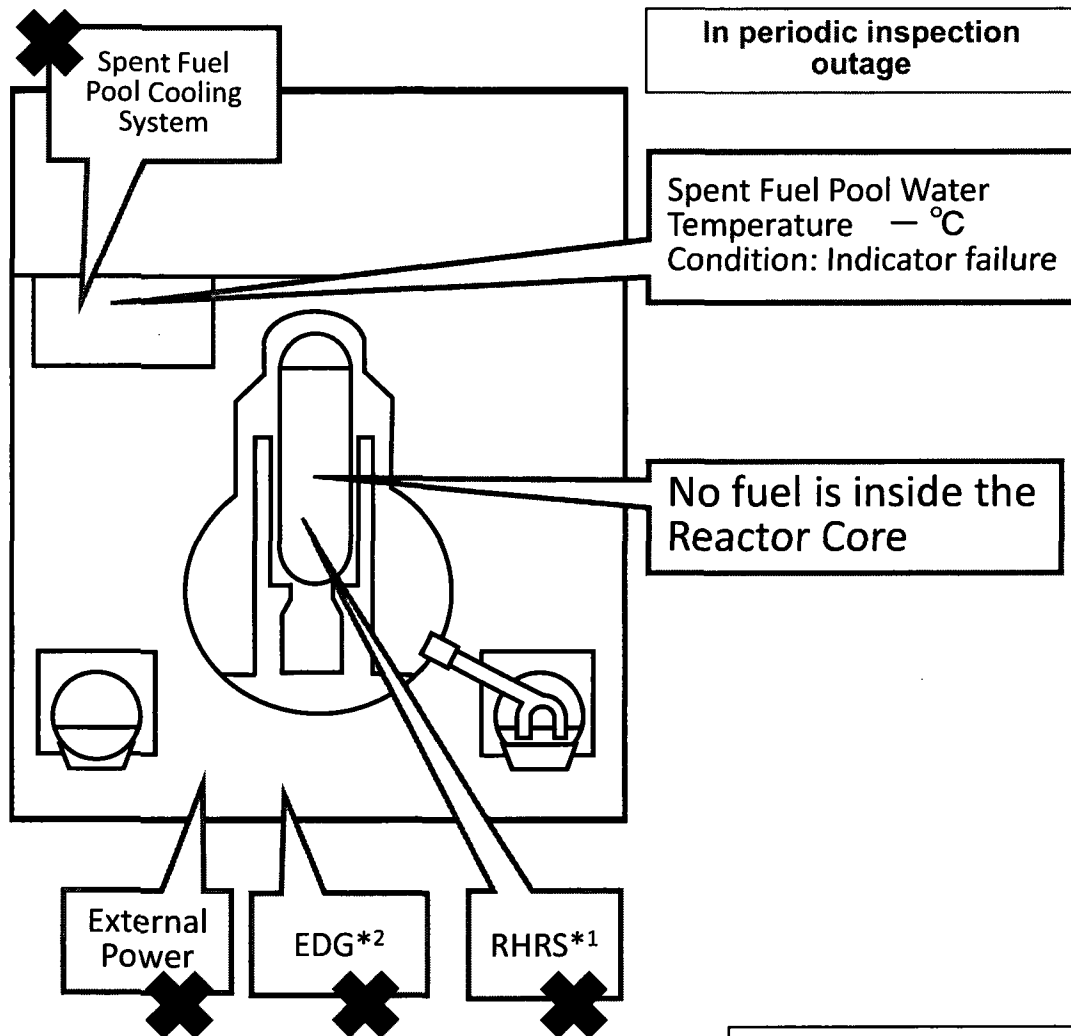
Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

Major Events after the Earthquake

March 11 th	14:46	Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
March 11 th	15:42	Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
March 13 th	05:10	Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
March 13 th	08:41	Started to vent.
March 13 th	13:12	Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
March 14 th	05:20	Started to vent.
March 14 th	07:44	Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
March 14 th	11:01	Sound of explosion
March 16 th	around 08:30	White smoke generated.
March 17 th	09:48 ~ 10:01	Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
March 17 th	19:05 ~ 19:15	Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
March 17 th	19:35 ~ 20:09	Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
March 18 th	before 14:00 ~ 14:38	Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
March 18 th	~ 14:45	Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
March 19 th	00:30 ~ 01:10	Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 19 th	14:10 ~ 20 th 03:40	Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 20 th	11:00	Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
March 20 th	21:36 ~ 21 st 03:58	Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
March 21 st	around 15:55	Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
March 22 nd	15:10 ~ 16:00	Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
March 22 nd	22:46	Lighting in the Central Control Room was recovered.
March 23 rd	11:03 ~ 13:20	Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
March 23 rd	around 16:20	Black smoke generated and was confirmed to died down at around 23:30 and 24 th 04:50.
March 24 th	05:35 ~ 16:05	Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
March 25 th	13:28 ~ 16:00	Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
March 25 th	18:02	Started fresh water injection to the core.
March 27 th	12:34 ~ 14:36	Water spray by Concrete Pump Truck
March 28 th	17:40 ~ 31 st around 8:40	Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
March 28 th	20:30	Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
April 3 rd	12:18	The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
April 11 th	around 17:16	Loss of external power supply of Unit 1 and 2 due to an earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture) and water injection to the Reactor Core was suspended.
April 11 th	18:04	External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11 th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
April 17 th	11:30 ~ 14:00	Confirmed the situation in the reactor building using unmanned robot.
April 18 th	12:38 ~ 13:05	Stopped the water injection into the reactor core to replace the current hose with a new one
<Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>		
March 29 th	14:17 ~ 18:18, March 31 st	16:30 ~ 19:33, April 2 nd 09:52 ~ 12:54, April 4 th 17:03 ~ 19:19, April 7 th 06:53 ~ 08:53, April 8 th 17:06 ~ 20:00, April 10 th 17:15 ~ 19:15, April 12 th 16:26 ~ 17:16, April 14 th 15:56 ~ 16:32, April 18 th 14:17 ~ 15:02

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 7:00 April 19th, 2011)



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Reactor Pressure Vessel

Major Events after the Earthquake

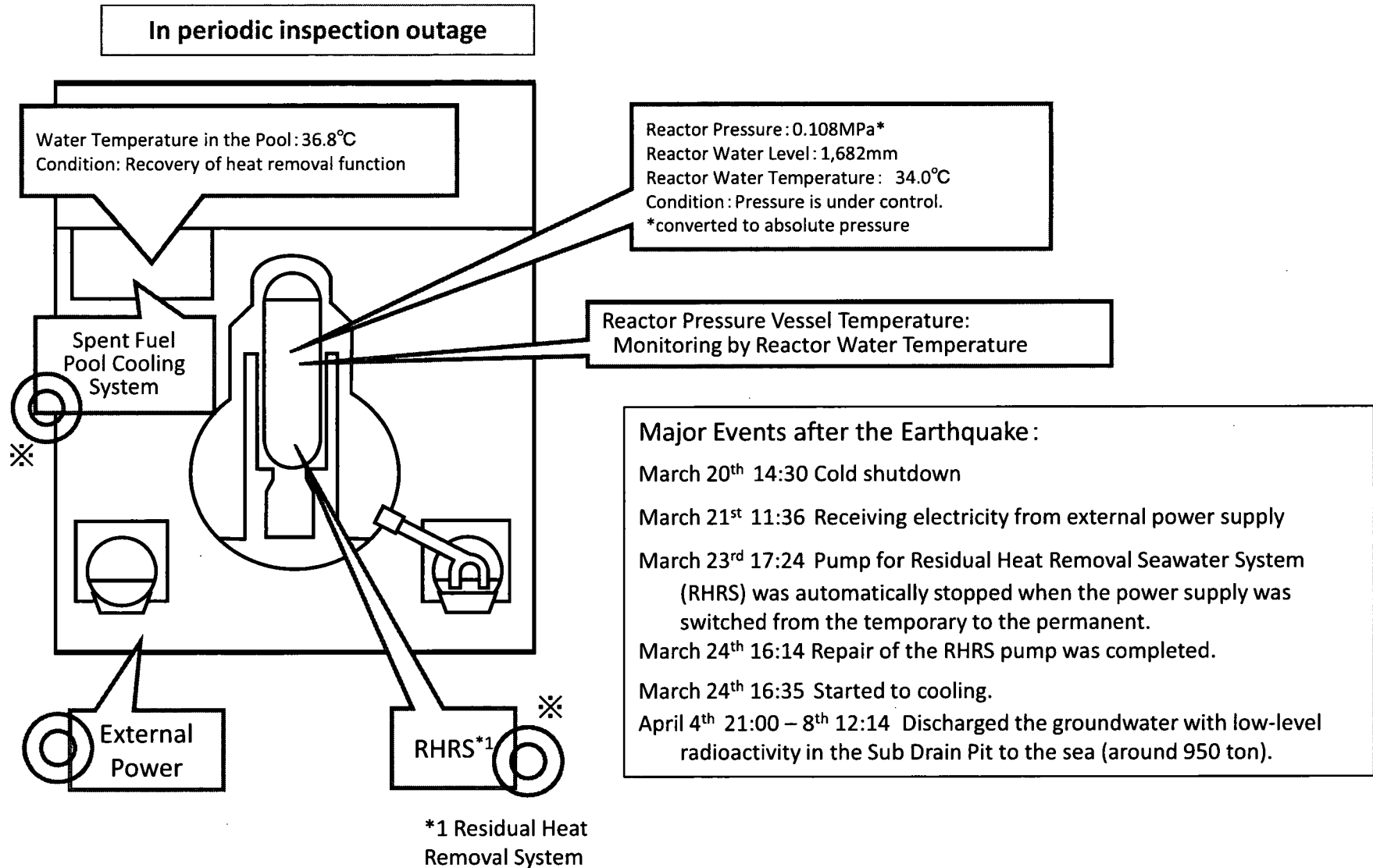
In periodic inspection outage when the earthquake occurred
 March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C
 March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.
 March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)
 March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)
 March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force
 March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.
 March 22nd 10:35 Power Center received electricity.
 <Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>
 March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25
 March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 April 11th around 17:16 An earthquake occurred (at Hamadori in Fukushima Prefecture).
 April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)> March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57, April 15th 14:30~18:29, April 17th 17:39~21:22

**Current Conditions: No fuel is in RPV*3.
Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

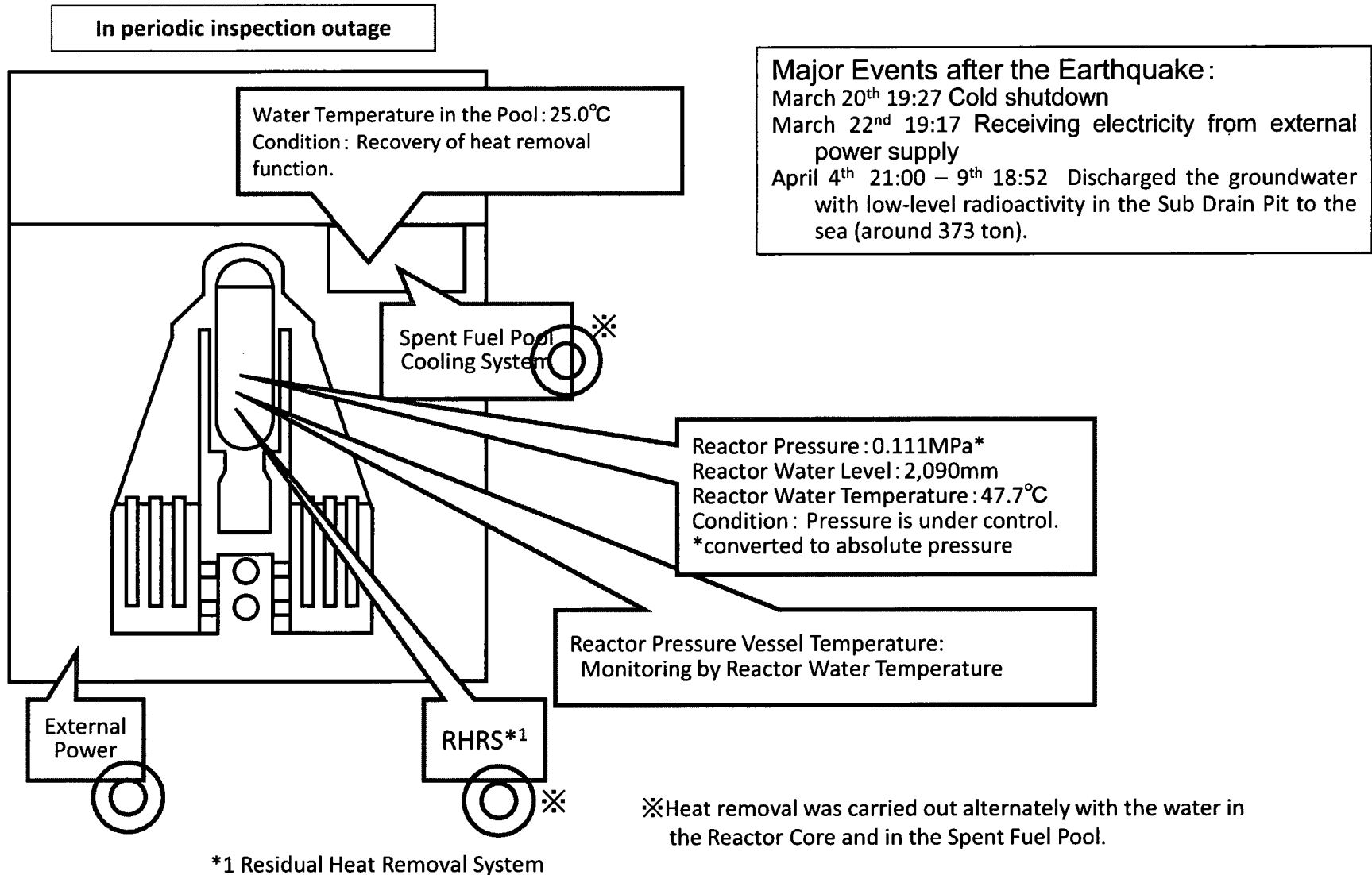
Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 7:00 April 19th, 2011)



※Heat removal was carried out alternately with the water in the Reactor Core and in the Spent Fuel Pool.

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 7:00 April 19th, 2011)



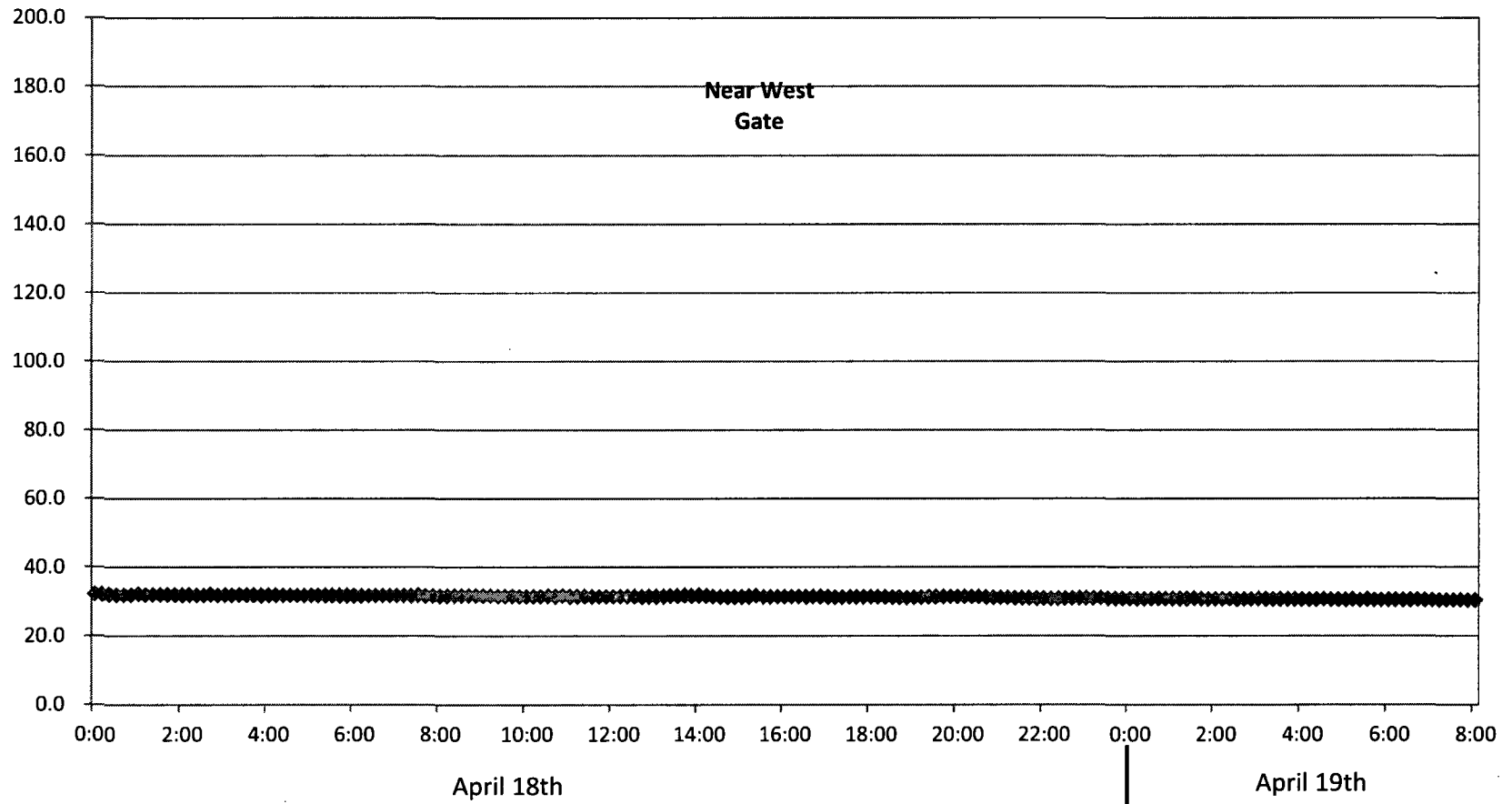
Major Events after the Earthquake:
 March 20th 19:27 Cold shutdown
 March 22nd 19:17 Receiving electricity from external power supply
 April 4th 21:00 – 9th 18:52 Discharged the groundwater with low-level radioactivity in the Sub Drain Pit to the sea (around 373 ton).

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Dose Rate in the Fukushima Dai-ichi NPS

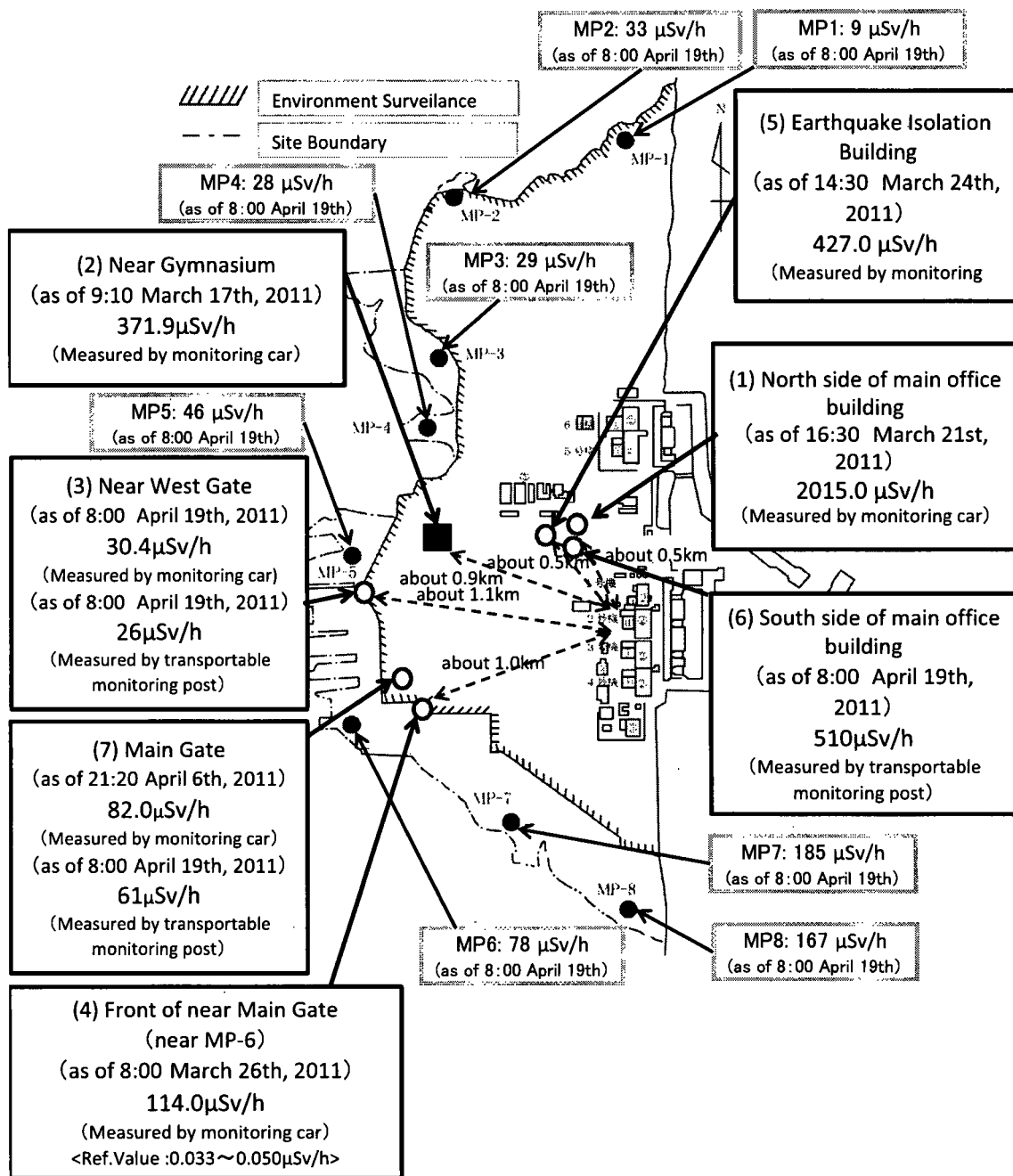
(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$



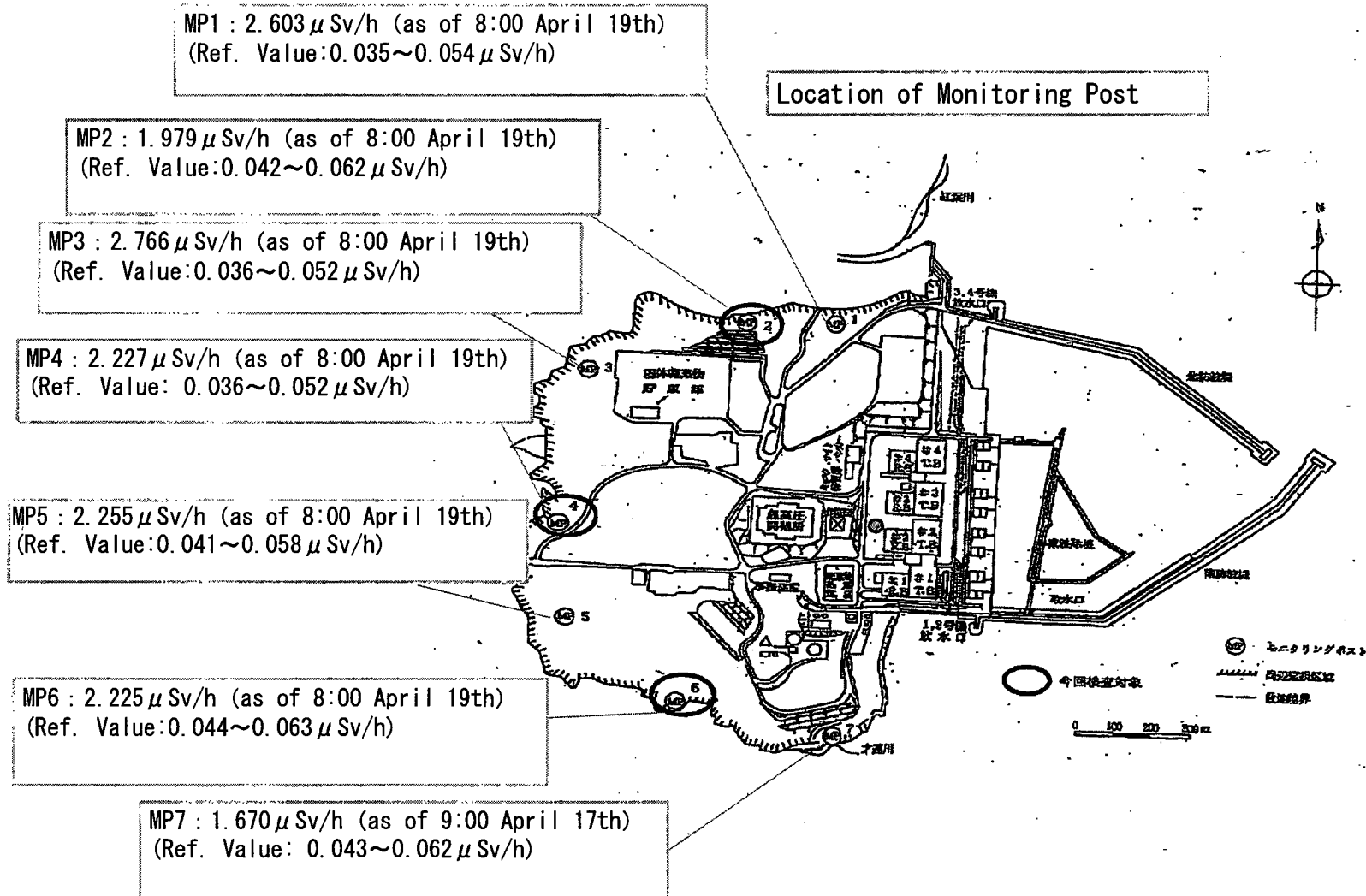
Fukushima Dai-ichi NPS

as of 10:00, April 19th, 2011



Fukushima Dai-ri NPS

as of 10:00, April 19th, 2011



Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 21:00, April 18)

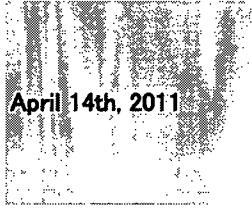
unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 18, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.034	0.033	0.034	0.033	0.034	0.033	0.033	0.034	0.034	0.034	0.034	0.033
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.018
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni	(publicized in another place.)											
0.011~0.159	Japan Atomic Power Co.	Kashiwazaki kariwa NPS	0.066	0.066	0.065	0.067	0.066	0.067	0.067	0.068	0.067	0.067	0.067	0.067
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.360	0.358	0.358	0.359	0.358	0.361	0.362	0.363	0.360	0.363	0.361	0.360
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.075	0.076	0.076	0.075	0.078	0.076	0.076	0.075	0.074	0.076	0.075	0.076
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.034	0.033	0.034	0.033	0.033	0.034	0.033	0.034	0.033	0.033	0.033	0.033
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.029	0.029	0.030	0.030	0.030	0.028	0.030	0.030	0.030	0.031	0.033
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.075	0.074	0.077	0.077	0.076	0.075	0.074	0.075	0.074	0.074	0.074	0.074
0.045~0.047		Takahama NPS	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.042	0.044	0.043	0.044	0.043
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.035	0.036	0.035	0.035	0.035	0.035
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.014	0.015	0.014	0.014	0.015	0.015	0.014	0.019	0.017	0.016
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.027	0.026	0.028	0.027	0.027	0.026	0.027	0.025	0.027	0.025	0.025	0.027
0.034~0.120		Sendai NPS	0.041	0.037	0.036	0.044	0.040	0.039	0.037	0.036	0.036	0.038	0.036	0.038
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.016	0.015	0.017	0.016	0.016	0.016	0.017	0.016	0.017	0.016	0.016
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.022	0.023	0.022	0.023	0.022	0.022	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.

Range of normal average value	Company	NPS	April 18, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.29	0.30	0.30		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017		
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi*	(publicized in another place.)											
0.036~0.052		Fukushima Dai-ni	(publicized in another place.)											
0.011~0.159	Japan Atomic Power Co.	Kashiwazaki kariwa NPS	0.068	0.068	0.068	0.066	0.069	0.068	0.066	0.068	0.067	0.067		
0.036~0.053		Tokai Dai-ni NPS	0.362	0.361	0.361	0.358	0.360	0.358	0.360	0.357	0.358	0.355		
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.076	0.077	0.075	0.075	0.077	0.075	0.097	0.095	0.089	0.090		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.042	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043			
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.034	0.041	0.051	0.054		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.036	0.036	0.038	0.035	0.030	0.029	0.034	0.034	0.030	0.030		
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.074	0.075	0.075	0.073	0.074	0.073	0.088	0.089	0.086	0.087		
0.045~0.047		Takahama NPS	0.044	0.043	0.043	0.045	0.049	0.056	0.059	0.057	0.059	0.058		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.035	0.036	0.036	0.042	0.049	0.049	0.052	0.054		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.021	0.022	0.020	0.015	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014		
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.026	0.026	0.027	0.026	0.028	0.026	0.027	0.027	0.027	0.026		
0.034~0.120		Sendai NPS	0.037	0.038	0.037	0.037	0.039	0.038	0.037	0.038	0.038	0.038		
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.017	0.016	0.017	0.016	0.016	0.017	0.016	0.017	0.016		
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.022	0.023	0.022	0.022	0.022		

* Chubu Electric Power Co. reported that from 12:00, April 1st, the data did not include the contribution of cosmic rays.



**Fukushima Dai-ichi
Monitoring points**

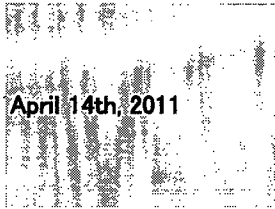
- ① North side of main office building (approx. 0.5km from Unit 2 in northwest direction)
 - ② Near Gymnasium (East side of MP-5) (approx. 0.9km from Unit 2 in westnorthwest direction)
 - ③ Near West Gate (near MP-5) (approx. 1.1km from Unit 2 in west direction)
 - ④ Front of near Main Gate (near MP-6) (approx. 1.0km from Unit 2 in westsouthwest direction)
 - ⑤ Front of Earthquake Isolation Building (approx. 0.5km from Unit2 in northwest dirction)
 - ⑥ South side of main office building
 - ⑦ Main Gate
- MC: Monitoring Car TM: Transportable Monitoring post

Monitoring points		③																							
Reading time		12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50
MC	Reading(μ Sv/h)	37.5	37.9	37.8	37.8	37.8	37.7	37.7	37.7	37.7	37.7	37.7	37.7	37.7	37.6	37.7	37.6	37.5	37.5	37.5	37.6	37.6	37.5	37.5	37.4
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	539	-	-	539	-	-	536	-	-	539	-	-	532	-	-	535	-	-	533	-	-	530	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	72	-	-	73	-	-	72	-	-	71	-	-	72	-	-	71	-	-	71	-	-	70	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-
	wind direction	E	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	SE	ESE	ESE	E	SE	S	SE	ESE
	wind speed (m/s)	3.6	2.7	2.3	2.5	2.6	2.4	2.7	3.5	2.2	2.8	2.2	2.8	2.4	3.0	2.9	2.8	2.4	2.3	2.5	2.0	2.1	2.3	1.8	1.8

*1: SMOB : South Side of Main Office Building
 *2: MG: Main Gate
 *3: WG:West Gate

Monitoring points		③																							
Reading time		16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50
MC	Reading(μ Sv/h)	37.5	37.5	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.4	37.3	37.3	37.3	37.1	37.2	37.2	37.0	37.0	37.0	37.2	36.9	36.9	36.9	36.8	36.9	36.9
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	535	-	-	534	-	-	536	-	-	540	-	-	536	-	-	537	-	-	538	-	-	540	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	71	-	-	72	-	-	71	-	-	74	-	-	73	-	-	74	-	-	71	-	-	69	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	28	-	-	29	-	-	28	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-
	wind direction	S	S	E	E	NW	SSE	S	SW	SE	ENE	ESE	WSW	ENE	NNE	NNW	W	NW	W	WSW	WNW	NNE	NE	SE	S
	wind speed (m/s)	2.0	1.6	1.4	1.5	1.1	1.0	0.9	0.5	0.5	0.8	0.9	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.2	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.5

Monitoring points		③																							
Reading time		20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50
MC	Reading(μ Sv/h)	36.8	36.7	36.8	36.8	36.7	36.7	36.7	36.7	36.7	36.8	36.7	36.6	36.6	36.6	36.6	36.7	36.6	36.7	36.5	36.6	36.6	36.5	36.5	36.5
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	543	-	-	545	-	-	546	-	-	549	-	-	546	-	-	544	-	-	549	-	-	547	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	71	-	-	71	-	-	68	-	-	70	-	-	70	-	-	69	-	-	70	-	-	69	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-	29	-	-
	wind direction	NNE	NNW	S	WSW	NNW	W	W	NW	SE	W	NW	WNW	W	W	W	W	W	S	SE	SW	SW	NW	WNW	W
	wind speed (m/s)	0.5	0.4	0.4	0.6	0.4	0.8	0.8	0.8	1.2	0.7	0.4	0.6	0.5	0.8	0.9	1.4	1.2	0.7	0.5	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6



April 14th, 2011

**Fukushima Dai-ichi
Monitoring points**

- ① North side of main office building (approx. 0.5km from Unit 2 in northwest direction)
 - ② Near Gymnasium (East side of MP-5) (approx. 0.9km from Unit 2 in westnorthwest direction)
 - ③ Near West Gate (near MP-5) (approx. 1.1km from Unit 2 in west direction)
 - ④ Front of near Main Gate (near MP-6) (approx. 1.0km from Unit 2 in westsouthwest direction)
 - ⑤ Front of Earthquake Isolation Building (approx. 0.5km from Unit2 in northwest dirction)
 - ⑥ South side of main office building
 - ⑦ Main Gate
- MC: Monitoring Car TM: Transportable Monitoring post

Monitoring points		③																							
Reading time		0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50
MC	Reading(μ Sv/h)	38.4	38.4	38.3	38.3	38.4	38.5	38.8	38.9	38.3	38.3	38.4	38.2	38.3	38.2	38.2	38.1	38.2	38.1	38.2	38.1	38.2	38.1	38.0	38.2
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	557	-	-	556	-	-	558	-	-	556	-	-	559	-	-	556	-	-	562	-	-	562	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	72	-	-	73	-	-	72	-	-	73	-	-	73	-	-	73	-	-	72	-	-	71	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-
	wind direction	N	SSW	S	NNE	E	SW	N	S	SE	ENE	W	WNW	N	N	N	N	SW	W	WSW	N	NW	N	N	NW
	wind speed (m/s)	1.1	0.9	0.8	0.7	0.6	1.2	0.8	1.3	1.6	1.2	1.6	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.9	1.3	0.2	0.9	1.0	1.1	1.2	

*1: SMOB : South Side of Main Office Building
 *2: MG: Main Gate
 *3: WG:West Gate

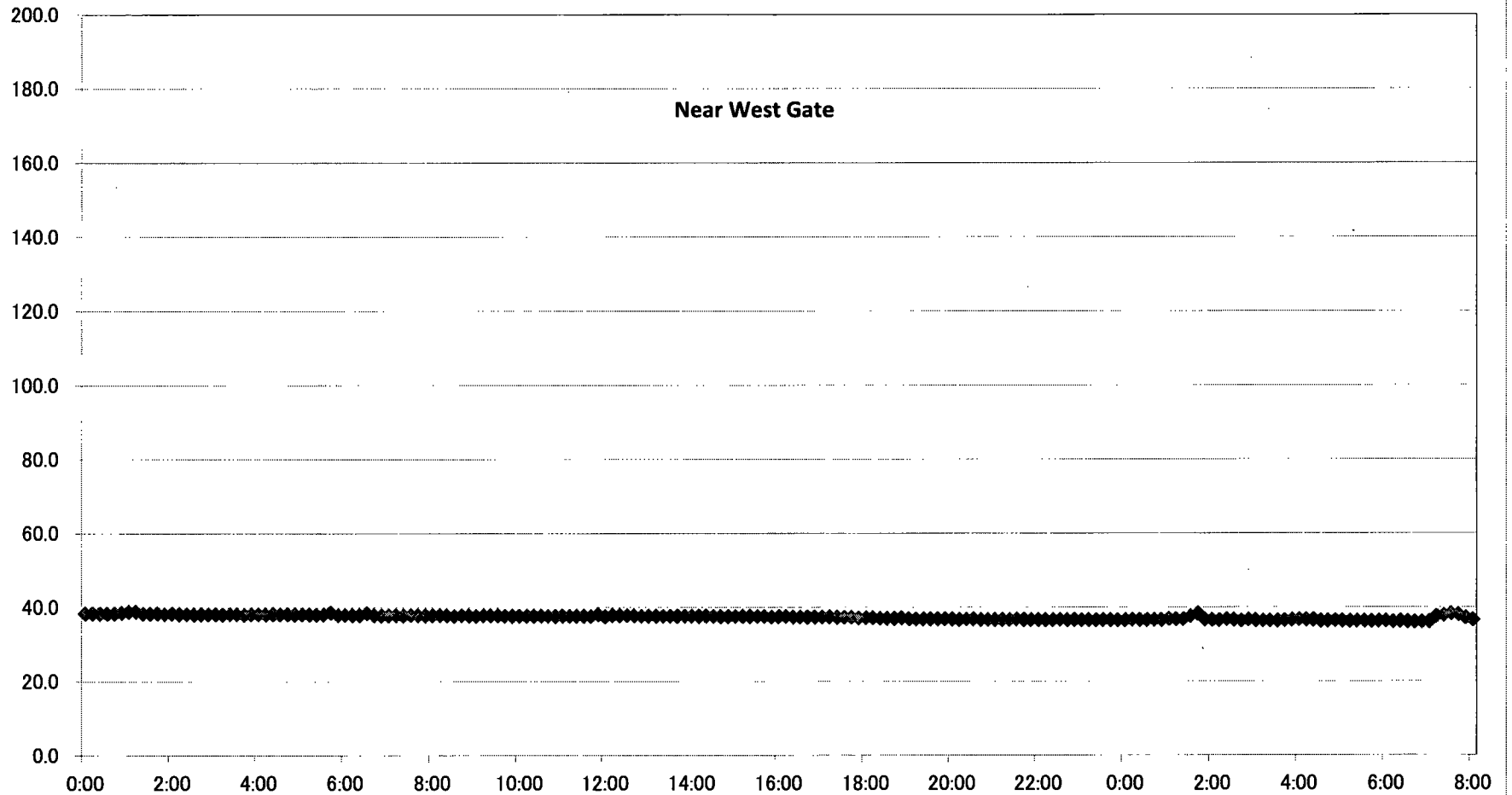
Monitoring points		③																							
Reading time		4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50
MC	Reading(μ Sv/h)	38.1	38.1	38.2	38.1	38.2	38.1	38.1	38.0	38.0	38.0	38.6	37.9	38.0	37.9	37.9	38.4	37.9	37.8	37.8	37.9	37.8	37.9	37.8	37.8
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	561	-	-	562	-	-	560	-	-	560	-	-	556	-	-	556	-	-	555	-	-	558	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	72	-	-	73	-	-	72	-	-	72	-	-	72	-	-	72	-	-	72	-	-	72	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-	31	-	-
	wind direction	NW	NW	W	W	WNW	W	W	W	NW	W	SSE	ESE	ESE	SE	ENE	ENE	E	ESE	SE	WSW	S	SSE	SSW	ESE
	wind speed (m/s)	1.2	1.9	2.9	2.9	2.8	2.0	1.4	0.7	0.6	0.8	0.6	1.1	1.9	1.5	0.8	0.8	1.2	1.3	1.0	0.6	0.7	0.8	0.6	1.0

Monitoring points		③																							
Reading time		8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50
MC	Reading(μ Sv/h)	37.8	37.8	37.8	37.7	37.8	37.8	37.7	37.8	37.8	37.8	37.7	37.7	37.7	37.7	37.7	37.7	37.7	37.6	37.7	37.7	37.7	37.7	37.6	38.1
	neutron	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
TM	⑥SMOB(μ Sv/h)*1	555	-	-	552	-	-	548	-	-	548	-	-	543	-	-	546	-	-	543	-	-	541	-	-
	⑦MG(μ Sv/h)*2	73	-	-	72	-	-	71	-	-	71	-	-	71	-	-	71	-	-	71	-	-	73	-	-
	③WG(μ Sv/h)*3	31	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	30	-	-	29	-	-
	wind direction	ESE	E	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	ESE	E	E	E	ESE	ESE	E	ESE	ESE	ENE	NE	E
	wind speed (m/s)	1.3	1.9	1.8	2.1	1.4	1.4	1.9	1.9	1.7	1.3	0.9	1.0	1.3	1.5	1.8	1.6	1.6	2.1	1.9	1.6	1.7	1.7	1.6	3.6

Dose Rate in the Fukushima Dai-ichi NPS

(Measured by monitoring car)

$\mu\text{Sv/h}$



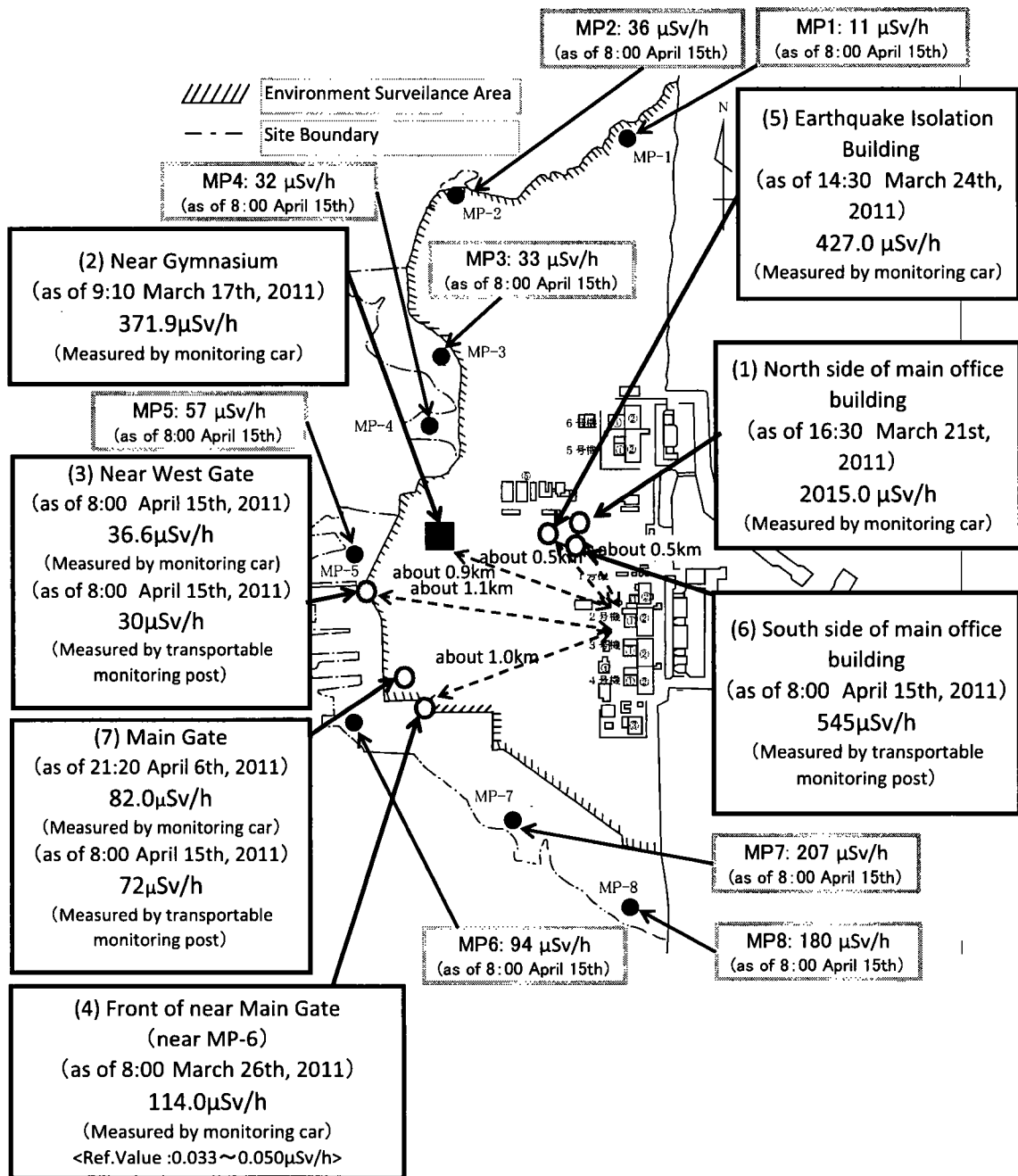
Near West Gate

April 14th

April 15th

Fukushima Dai-ichi NPS

as of 10:00, April 15th, 2011



Fukushima Dai-ri (TEPCO's Monitoring Post)

April 14, 2011																									
monitoring point	12:00	12:10	12:20	12:30	12:40	12:50	13:00	13:10	13:20	13:30	13:40	13:50	14:00	14:10	14:20	14:30	14:40	14:50	15:00	15:10	15:20	15:30	15:40	15:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.004	2.997	3.009	2.996	3.006	3.008	2.993	3.008	3.005	2.988	2.999	2.999	2.988	2.985	2.975	2.974	2.973	2.956	2.981	2.976	2.965	2.947	2.950	2.946	
MP2 (μ Sv/h)	2.231	2.250	2.237	2.232	2.232	2.230	2.226	2.237	2.235	2.217	2.226	2.232	2.222	2.216	2.221	2.241	2.225	2.219	2.221	2.224	2.222	2.230	2.221	2.206	
MP3 (μ Sv/h)	3.188	3.175	3.179	3.176	3.181	3.162	3.171	3.190	3.177	3.201	3.196	3.199	3.188	3.127	3.202	3.200	3.201	3.196	3.177	3.177	3.157	3.171	3.168	3.170	
MP4 (μ Sv/h)	2.556	2.570	2.559	2.555	2.551	2.571	2.557	2.557	2.571	2.555	2.545	2.553	2.554	2.553	2.539	2.557	2.532	2.515	2.530	2.502	2.525	2.522	2.515	2.511	
MP5 (μ Sv/h)	2.549	2.532	2.544	2.528	2.535	2.532	2.526	2.525	2.507	2.537	2.516	2.520	2.516	2.526	2.526	2.510	2.522	2.496	2.500	2.496	2.507	2.501	2.503	2.503	
MP6 (μ Sv/h)	2.540	2.514	2.522	2.534	2.516	2.524	2.520	2.518	2.510	2.513	2.523	2.532	2.528	2.518	2.517	2.484	2.509	2.512	2.494	2.504	2.499	2.497	2.498	2.496	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	S	S	S	SSW	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	SSE	S	S	S	S	SSE	S	S	S	
wind speed (m/s)	13.1	13.2	12.5	12.4	11.6	11.3	14.9	13.6	15.7	15.2	13.6	12.1	12.3	12.4	11.3	12.3	14.3	13.8	14.5	15.3	12.7	15.3	14.6	12.4	

*1: NM: Not measured due to the malfunction

April 14, 2011																									
monitoring point	16:00	16:10	16:20	16:30	16:40	16:50	17:00	17:10	17:20	17:30	17:40	17:50	18:00	18:10	18:20	18:30	18:40	18:50	19:00	19:10	19:20	19:30	19:40	19:50	
MP1 (μ Sv/h)	2.942	2.946	2.932	2.943	2.963	2.938	2.928	2.936	2.920	2.930	2.940	2.943	2.924	2.924	2.929	2.929	2.922	2.925	2.927	2.938	2.943	2.926	2.938	2.935	
MP2 (μ Sv/h)	2.208	2.219	2.204	2.220	2.213	2.212	2.197	2.198	2.196	2.198	2.194	2.199	2.197	2.192	2.204	2.178	2.188	2.194	2.194	2.195	2.186	2.204	2.180	2.194	
MP3 (μ Sv/h)	3.165	3.165	3.153	3.170	3.150	3.173	3.153	3.145	3.141	3.145	3.151	3.133	3.148	3.143	3.147	3.150	3.135	3.143	3.143	3.130	3.141	3.121	3.138	3.123	
MP4 (μ Sv/h)	2.505	2.489	2.494	2.480	2.477	2.481	2.467	2.477	2.500	2.492	2.478	2.465	2.466	2.474	2.465	2.471	2.472	2.471	2.476	2.473	2.473	2.475	2.471	2.462	
MP5 (μ Sv/h)	2.492	2.513	2.503	2.488	2.490	2.488	2.487	2.491	2.482	2.486	2.476	2.494	2.475	2.482	2.479	2.483	2.455	2.480	2.466	2.475	2.468	2.467	2.471	2.486	
MP6 (μ Sv/h)	2.503	2.493	2.488	2.504	2.497	2.488	2.478	2.482	2.483	2.488	2.479	2.466	2.478	2.463	2.462	2.462	2.460	2.453	2.455	2.463	2.447	2.457	2.461	2.465	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	S	S	S	S	S	S	S	S	S	SSW	SSW	SSW	SSW	SSW	SW	W	WSW	SSW	SW	SW	SW	SW	SW	WSW	
wind speed (m/s)	11.9	12.1	12.2	11.9	10.2	11.0	10.3	9.4	9.7	8.0	7.8	6.0	5.1	4.4	3.2	1.8	2.8	3.5	2.4	2.5	3.1	1.7	2.2	2.4	

April 14, 2011																									
monitoring point	20:00	20:10	20:20	20:30	20:40	20:50	21:00	21:10	21:20	21:30	21:40	21:50	22:00	22:10	22:20	22:30	22:40	22:50	23:00	23:10	23:20	23:30	23:40	23:50	
MP1 (μ Sv/h)	2.953	2.942	2.939	2.923	2.925	2.935	2.933	2.925	2.926	2.923	2.917	2.931	2.928	2.295	2.915	2.921	2.929	2.922	2.916	2.927	2.917	2.924	2.921	2.922	
MP2 (μ Sv/h)	2.189	2.183	2.194	2.189	2.190	2.184	2.189	2.192	2.196	2.188	2.182	2.183	2.181	2.177	2.184	2.189	2.174	2.182	2.186	2.178	2.182	2.192	2.179	2.185	
MP3 (μ Sv/h)	3.130	3.139	3.146	3.126	3.132	3.139	3.127	3.133	3.122	3.133	3.126	3.141	3.121	3.121	3.129	3.114	3.123	3.135	3.117	3.133	3.121	3.122	3.139	3.119	
MP4 (μ Sv/h)	2.460	2.464	2.457	2.465	2.467	2.467	2.461	2.455	2.467	2.463	2.471	2.457	2.463	2.461	2.461	2.450	2.467	2.463	2.461	2.460	2.465	2.456	2.462	2.459	
MP5 (μ Sv/h)	2.470	2.465	2.478	2.470	2.472	2.473	2.470	2.488	2.472	2.463	2.475	2.487	2.472	2.486	2.470	2.465	2.471	2.454	2.486	2.477	2.484	2.462	2.466	2.470	
MP6 (μ Sv/h)	2.462	2.457	2.461	2.450	2.454	2.456	2.459	2.456	2.456	2.461	2.461	2.453	2.449	2.457	2.458	2.449	2.443	2.457	2.465	2.451	2.462	2.469	2.464	2.451	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	SW	NW	NW	NW	WNW	W	WSW	WSW	WSW	W	W	W	WSW	W	W	WSW	W	WSW	SW	SW	SW	WSW	WNW	NW	
wind speed (m/s)	1.5	0.5	0.8	1.0	1.2	2.9	4.1	4.3	4.8	4.5	3.7	3.2	4.3	3.8	3.3	2.7	2.4	3.8	4.7	4.5	4.6	5.2	1.7	2.0	

Fukushima Dai-ri (TEPCO's Monitoring Post)

April 14, 2011																									
monitoring point	0:00	0:10	0:20	0:30	0:40	0:50	1:00	1:10	1:20	1:30	1:40	1:50	2:00	2:10	2:20	2:30	2:40	2:50	3:00	3:10	3:20	3:30	3:40	3:50	
MP1 (μ Sv/h)	3.017	3.020	3.018	3.023	3.003	3.020	3.014	3.014	3.002	3.018	3.010	3.005	3.008	2.994	3.008	3.000	3.017	3.011	2.998	3.005	3.005	2.992	2.998	2.992	
MP2 (μ Sv/h)	2.242	2.243	2.253	2.242	2.244	2.246	2.241	2.237	2.239	2.245	2.238	2.248	2.239	2.246	2.229	2.238	2.229	2.243	2.239	2.234	2.232	2.235	2.240	2.232	
MP3 (μ Sv/h)	3.228	3.219	3.224	3.215	3.206	3.222	3.224	3.219	3.209	3.218	3.222	3.212	3.229	3.209	3.223	3.205	3.216	3.210	3.202	3.205	3.211	3.215	3.217	3.195	
MP4 (μ Sv/h)	2.552	2.549	2.529	2.532	2.535	2.536	2.528	2.525	2.535	2.538	2.521	2.533	2.530	2.526	2.531	2.529	2.522	2.518	2.532	2.528	2.529	2.525	2.529	2.527	
MP5 (μ Sv/h)	2.529	2.532	2.542	2.534	2.540	2.538	2.541	2.527	2.529	2.533	2.536	2.534	2.530	2.526	2.523	2.534	2.530	2.520	2.529	2.533	2.529	2.524	2.531	2.521	
MP6 (μ Sv/h)	2.508	2.515	2.511	2.513	2.514	2.520	2.514	2.520	2.508	2.525	2.517	2.512	2.508	2.508	2.499	2.511	2.501	2.525	2.520	2.507	2.518	2.506	2.503	2.497	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	W	W	W	W	W	W	W	W	NW	NNW	NNE	N	N	N	N	NNE	N	NNE	S	W	W	NNE	NNW	NNE	
wind speed (m/s)	3.7	7.7	9.7	10.9	12.5	9.6	8.9	8.8	4.9	3.0	5.0	4.6	3.8	4.0	2.6	2.1	3.5	0.5	0.8	2.4	2.2	0.4	0.8	2.3	

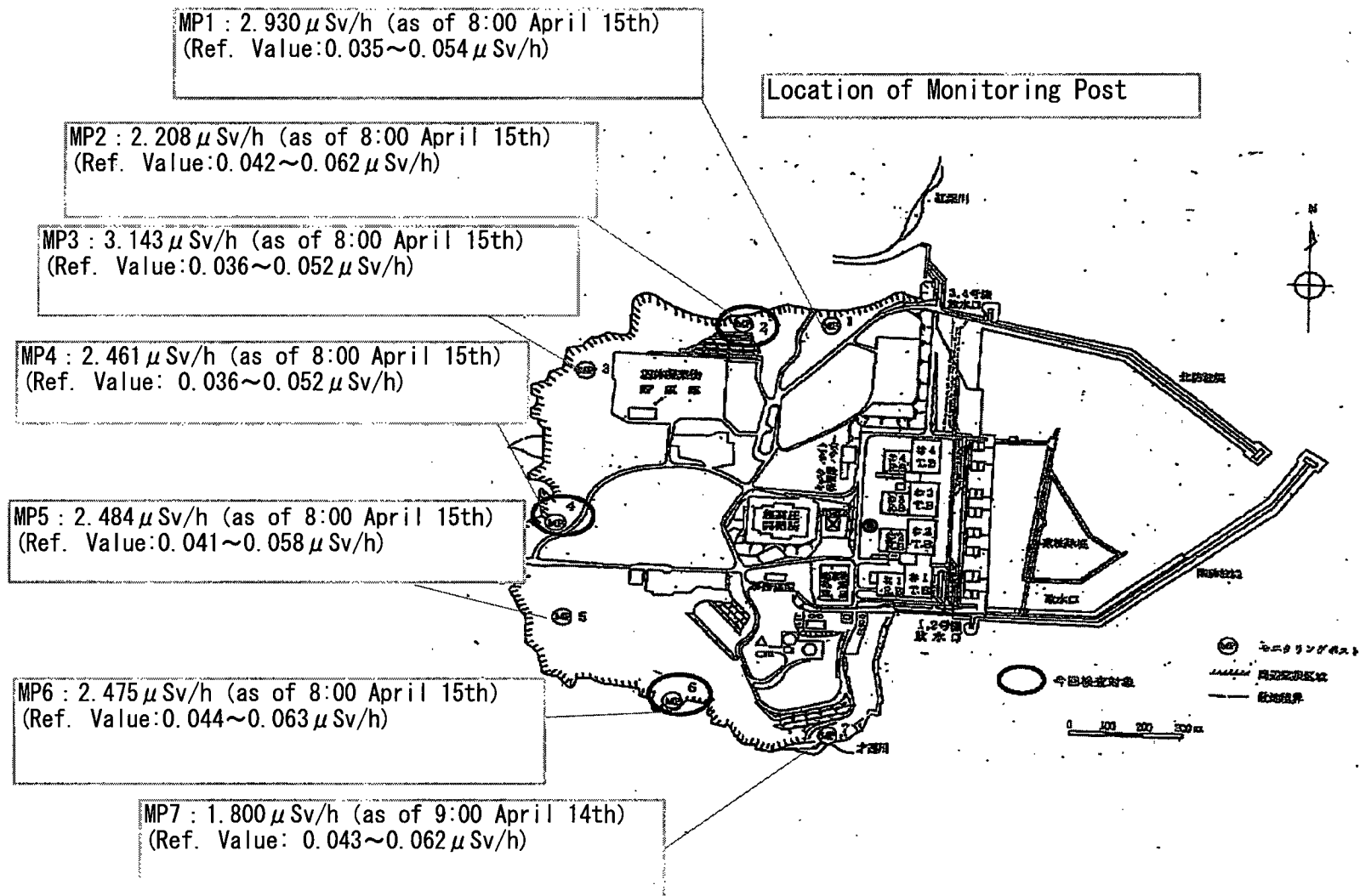
*1: NM: Not measured due to the malfunction

April 14, 2011																									
monitoring point	4:00	4:10	4:20	4:30	4:40	4:50	5:00	5:10	5:20	5:30	5:40	5:50	6:00	6:10	6:20	6:30	6:40	6:50	7:00	7:10	7:20	7:30	7:40	7:50	
MP1 (μ Sv/h)	2.993	3.002	2.986	2.999	3.005	3.000	2.984	2.996	2.993	3.003	2.994	3.001	3.000	2.986	2.989	2.979	2.991	2.994	3.000	2.996	2.995	2.979	2.998	2.992	
MP2 (μ Sv/h)	2.222	2.240	2.226	2.238	2.238	2.244	2.234	2.228	2.230	2.226	2.240	2.229	2.233	2.233	2.225	2.225	2.222	2.223	2.226	2.229	2.241	2.225	2.230	2.229	
MP3 (μ Sv/h)	3.214	3.203	3.201	3.207	3.199	3.191	3.202	3.210	3.200	3.187	3.184	3.192	3.189	3.193	3.191	3.188	3.203	3.207	3.181	3.184	3.182	3.186	3.191	3.192	
MP4 (μ Sv/h)	2.519	2.520	2.536	2.520	2.523	2.534	2.519	2.524	2.528	2.514	2.507	2.515	2.520	2.511	2.532	2.529	2.531	2.527	2.521	2.520	2.520	2.527	2.519	2.511	
MP5 (μ Sv/h)	2.525	2.533	2.532	2.532	2.525	2.535	2.549	2.521	2.523	2.519	2.536	2.534	2.518	2.524	2.522	2.514	2.520	2.523	2.502	2.520	2.533	2.516	2.531	2.529	
MP6 (μ Sv/h)	2.508	2.507	2.516	2.510	2.502	2.514	2.494	2.497	2.507	2.510	2.500	2.514	2.504	2.517	2.509	2.491	2.505	2.505	2.506	2.506	2.495	2.500	2.504	2.501	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	ESE	SE	SSE	SSE	SSE	S	SSE	SSE	SSE	SSE	S	SSE	SSE	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	
wind speed (m/s)	2.7	1.6	2.7	4.8	4.2	4.4	4.7	6.2	6.3	6.5	7.1	5.3	3.8	4.4	6.0	5.2	4.9	6.2	6.4	5.3	6.2	3.0	4.5	3.3	

April 14, 2011																									
monitoring point	8:00	8:10	8:20	8:30	8:40	8:50	9:00	9:10	9:20	9:30	9:40	9:50	10:00	10:10	10:20	10:30	10:40	10:50	11:00	11:10	11:20	11:30	11:40	11:50	
MP1 (μ Sv/h)	2.979	2.988	2.988	2.989	2.973	2.997	2.982	2.989	2.974	2.998	2.985	2.988	3.001	2.993	2.976	2.998	2.985	2.979	3.005	2.997	2.983	3.010	2.996	3.014	
MP2 (μ Sv/h)	2.242	2.229	2.230	2.242	2.240	2.230	2.235	2.237	2.232	2.238	2.238	2.240	2.241	2.240	2.232	2.241	2.240	2.251	2.248	2.243	2.266	2.247	2.246	2.229	
MP3 (μ Sv/h)	3.198	3.181	3.184	3.193	3.199	3.192	3.186	3.188	3.174	3.187	3.177	3.207	3.185	3.185	3.175	3.186	3.190	3.171	3.182	3.188	3.181	3.187	3.167	3.183	
MP4 (μ Sv/h)	2.513	2.525	2.511	2.518	2.527	2.532	2.524	2.523	2.532	2.526	2.552	2.541	2.547	2.555	2.542	2.551	2.562	2.554	2.571	2.582	2.574	2.559	2.549	2.556	
MP5 (μ Sv/h)	2.531	2.523	2.526	2.527	2.518	2.521	2.525	2.527	2.530	2.522	2.540	2.542	2.535	2.526	2.540	2.536	2.542	2.528	2.540	2.543	2.550	2.548	2.538	2.549	
MP6 (μ Sv/h)	2.501	2.511	2.501	2.497	2.515	2.510	2.489	2.508	2.512	2.503	2.514	2.502	2.506	2.504	2.502	2.504	2.496	2.514	2.522	2.516	2.511	2.510	2.509	2.507	
MP7 (μ Sv/h)	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	1.800	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	NM *1	
wind direction	S	S	S	S	S	SSW	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	
wind speed (m/s)	4.3	5.1	6.0	6.8	5.4	5.8	5.5	6.4	5.6	6.1	6.7	9.1	8.7	10.4	10.6	10.6	11.0	10.7	9.7	10.4	8.9	12.7	14.1	13.0	

Fukushima Dai-ri NPS

as of 10:00, April 15th, 2011



添付資料 (2)

Results of environmental monitoring at each NPSs etc. (as of 9pm April 14th, 2011)

unit: μ Sv/h

Range of normal average value	Company	NPS	April 14, 2011											
			0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.033	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.017	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.018	0.018	0.017	0.018
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi*	38.4	38.8	38.3	38.2	38.1	38.1	38.0	37.8	37.8	37.7	37.7	37.7
0.036~0.052		Fukushima Dai-ri	3.228	3.224	3.229	3.202	3.214	3.202	3.189	3.181	3.198	3.186	3.185	3.182
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.065	0.066	0.066	0.067	0.065	0.067	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.065
0.036~0.053	Japan Atomic Power Co.	Tokai Dai-ri NPS	0.383	0.383	0.382	0.383	0.383	0.382	0.382	0.383	0.383	0.384	0.388	0.385
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.076	0.075	0.075	0.074	0.074	0.076	0.077	0.074	0.073	0.075	0.075	0.075
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.045	0.045	0.044	
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033	0.032	0.033	0.032	0.034	
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.031	0.031	0.030	
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.074	0.074	0.075	0.074	0.075	0.073	0.075	0.076	0.076	0.076	0.073	
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.042	0.042	0.043	0.043	0.042	0.043	0.043	0.043	0.044	0.043	
0.036~0.040		Ooi NPS	0.036	0.037	0.036	0.037	0.037	0.037	0.037	0.038	0.036	0.036	0.035	
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.014	0.014	0.013	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.026	0.027	0.026	0.026	0.026	0.027	0.026	0.026	0.027	0.026	0.026	
0.034~0.120		Sendai NPS	0.037	0.040	0.037	0.040	0.040	0.040	0.040	0.038	0.040	0.036	0.039	
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.016	0.017	0.016	0.017	0.016	0.017	
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	

* There could be a small deviation on the monitoring time and area because of the operational situation of Fukushima Dai-ichi NPS.

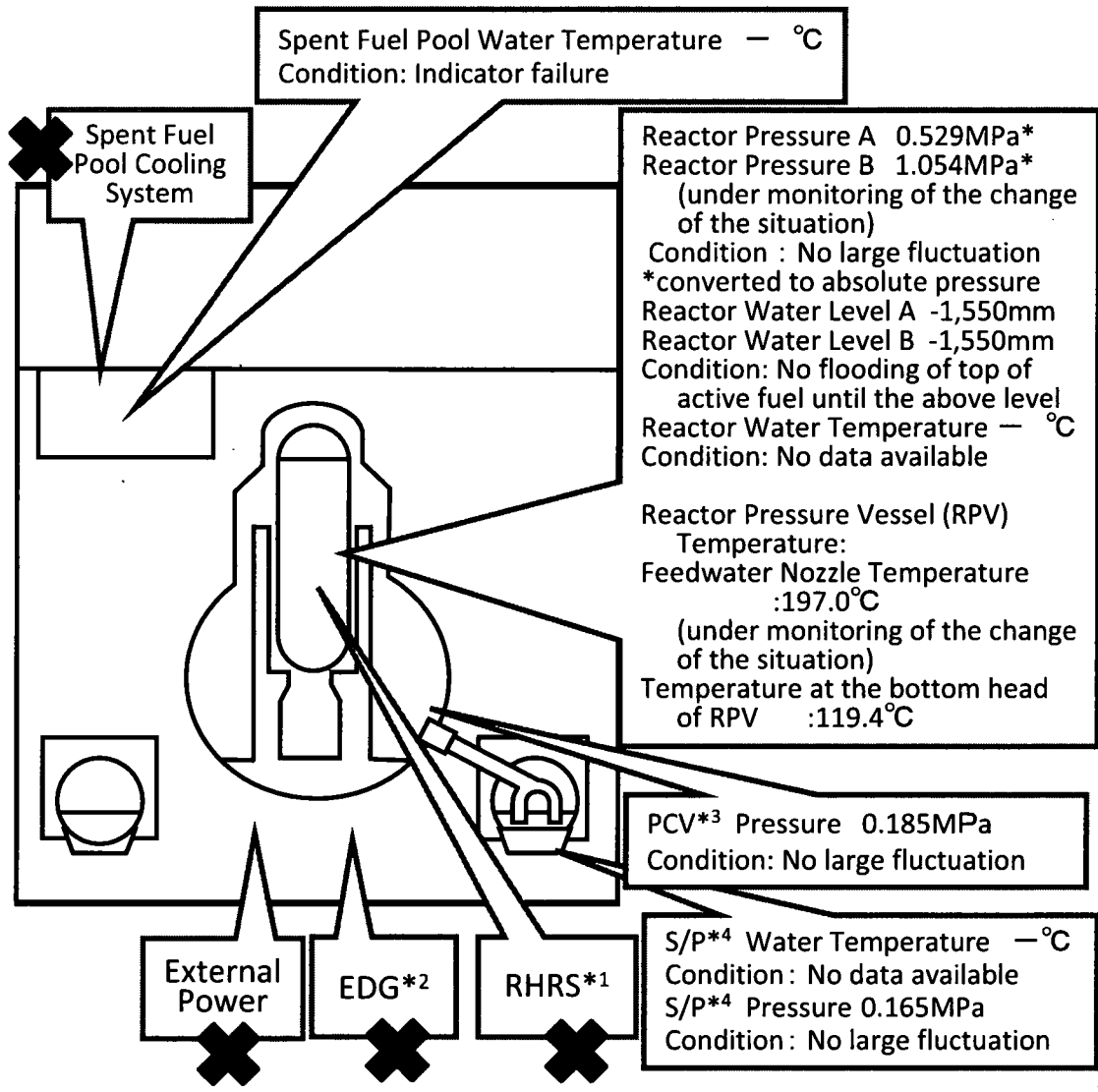
Range of normal average value	Company	NPS	April 14, 2011											
			12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
0.023~0.027	Hokkaido Electric Power Co.	Tomari NPS	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.033	0.033	0.032	0.033	0.033		
0.024~0.060	Tohoku Electric Power Co.	Onagawa NPS	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32		
0.012~0.060		Higashidori NPS	0.018	0.018	0.017	0.018	0.017	0.018	0.017	0.017	0.017	0.017		
0.033~0.050	Tokyo Electric Power Co.	Fukushima Dai-ichi*	37.5	37.7	37.7	37.5	37.5	37.4	37.2	36.9	36.8	36.7		
0.036~0.052		Fukushima Dai-ri	3.188	3.171	3.188	3.177	3.165	3.153	3.148	3.143	3.130	3.127		
0.011~0.159		Kashiwazaki kariwa NPS	0.065	0.066	0.066	0.066	0.065	0.066	0.066	0.066	0.066	0.067		
0.036~0.053	Japan Atomic Power Co.	Tokai Dai-ri NPS	0.384	0.387	0.386	0.382	0.382	0.381	0.380	0.378	0.380	0.376		
0.039~0.110		Tsuruga NPS	0.074	0.073	0.074	0.074	0.075	0.075	0.076	0.076	0.077	0.074		
0.064~0.108	Chubu Electric Power Co.	Hamaoka NPS	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.043	0.044		
0.0207~0.132	Hokuriku Electric Power Co.	Shika NPS	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.033	0.033	0.033		
0.028~0.130	Chugoku Electric Power Co.	Shimane NPS	0.029	0.031	0.030	0.029	0.029	0.029	0.030	0.030	0.030	0.030		
0.070~0.077	Kansai Electric Power Co.	Mihama NPS	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.073	0.075	0.073		
0.045~0.047		Takahama NPS	0.043	0.044	0.043	0.043	0.042	0.042	0.043	0.042	0.043	0.043		
0.036~0.040		Ooi NPS	0.035	0.035	0.035	0.035	0.034	0.035	0.035	0.035	0.035	0.036		
0.011~0.080	Shikoku Electric Power Co.	Ikata NPS	0.013	0.014	0.013	0.014	0.014	0.013	0.014	0.013	0.013	0.013		
0.023~0.087	Kyushu Electric Power Co.	Genkai NPS	0.026	0.026	0.025	0.026	0.026	0.025	0.026	0.025	0.026	0.026		
0.034~0.120		Sendai NPS	0.037	0.037	0.040	0.038	0.037	0.037	0.037	0.039	0.037	0.035		
0.009~0.069	Japan Nuclear Fuel Limited	Japan Nuclear Fuel Reprocessing Plant	0.017	0.017	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.017		
0.009~0.071		Japan Nuclear Fuel Plant Disposal	0.022	0.022	0.023	0.023	0.023	0.023	0.022	0.022	0.022	0.023		

* There could be a small deviation on the monitoring time and area because of the operational situation of Fukushima Dai-ichi NPS.

* Chubu Electric Power Co. reported that from 1st April the data did not include the contribution of cosmic rays.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 1 (As of 6:00 April 15th, 2011)

Major Events after the Earthquake



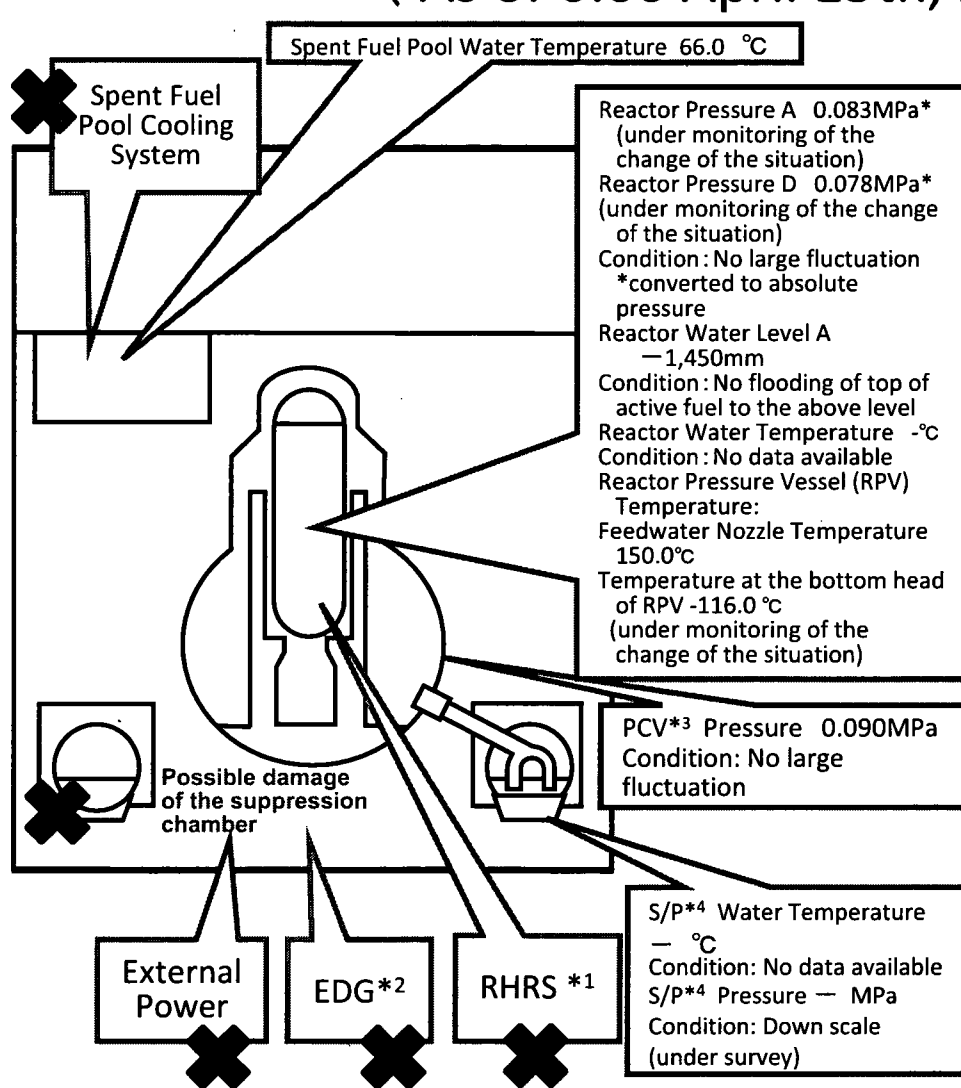
- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 12th 01:20 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 12th 10:17 Started to vent.
- March 12th 15:36 Sound of explosion
- March 12th 20:20 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
- March 23rd 02:33 The amount of injected water to the Reactor Core was increased utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h →18m³/h)
- 09:00 Switched to the Feedwater Line only.(18m³/h →11m³/h)
- March 24th 11:30 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 25th 15:37 Started to inject fresh water.
- March 29th 08:32 Switched to the water injection to the Reactor Core using the temporary motor-driven pump.
- March 31st 12:00 ~2nd 15:26 Started to transfer the stagnant water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 31st 13:03~16:04 Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)
- April 3rd 12:02 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:55 Started to transfer the water from the Condenser to CST.
- April 6th 22:30 Started the operation for the injection of nitrogen to PCV.
- April 7th 01:31 Confirmed starting the injection of nitrogen to PCV.
- April 9th 04:10 Started using highly pure nitrogen generator in the injection of nitrogen to PCV.
- April 10th 09:30 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred and water injection to the Reactor Core and nitrogen injection to PCV were suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.
- April 11th 23:19 Restarted operation for injecting nitrogen to PCV.
- April 11th 23:34 Confirmed starting injection of nitrogen to PCV.

*1 Residual Heat Removal System
*2 Emergency Diesel Generator
*3 Primary Containment Vessel
*4 Suppression Pool

Current Conditions : Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 2 (As of 6:00 April 15th, 2011)



- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Major Events after the Earthquake 1/2

- March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
- March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
- March 11th 16:36 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
- March 13th 11:00 Started to vent.
- March 14th 13:25 Occurrence of the Article 15 event (Loss of reactor cooling functions)
- March 14th 16:34 Started to inject seawater to the Reactor Core.
- March 14th 22:50 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
- March 15th 00:02 Started to vent.
- March 15th 06:10 Sound of explosion
- March 15th around 06:20 Possible damage of the suppression chamber
- March 20th 15:05~17:20 Approximately 40 ton seawater injection to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
- March 20th 15:46 Power Center received electricity.
- March 21st 18:22 White smoke generated. The smoke died down and almost invisible at 07:11 March 22nd.
- March 22nd 16:07 Injection of around 18 tons of seawater to SFP
- March 25th 10:30~12:19 Sea water injection to SFP via FPC
- March 26th 10:10 Started to inject fresh water to the Reactor Core.
- March 26th 16:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
- March 27th 18:31 Switched to the water injection to the core using the temporary motor-driven pump.
- March 29th 16:30~18:25 Switched to the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP.
- March 29th 16:45~1st 11:50 Transferred the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
- March 30th 9:25~23:50 Confirmed malfunction of the temporary motor-driven pump injecting fresh water to SFP(9:45). Switched to the injection using the fire pump Truck, but suspended as cracks were confirmed in the hose. (12:47, 13:10) Resumed injection of fresh water(19:05)
- April 1st 14:56~17:05 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 2nd around 9:30 The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000mSv/h, was confirmed to be collected in the pit located near the Intake Channel of Unit 2. The outflow from the lateral surface of the pit into the sea was also confirmed.
- April 2nd 17:10 Started to transfer the water from the Condenser to the CST.
- April 3rd 12:12 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
- April 3rd 13:47~14:30 20 bags of sawdust, 80 bags of high polymer absorbent and 3 bags of cutting-processed newspaper were put into the Pit for the Conduit.
- April 4th 7:08~7:11 Approximately 13kg of tracer (bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe.
- April 4th 11:05~13:37 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.
- April 5th 14:15 Tracer is confirmed to outflow through the permeable layer around the pit into the sea. 15:07 Started to inject coagulant.
- April 6th around 5:38 The water outflow from the lateral surface of the pit was confirmed to be stopped.
- April 7th 13:29~14:34 Freshwater injection to SFP via FPC (Around 36 ton)
- April 9th 13:10 Completed transferring the water from the Condenser to CST.
- April 10th 10:37~12:38 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump (Around 60 ton).
- April 11th around 17:16 Loss of external power supply due to an earthquake occurred. Water injection to the Reactor Core was suspended.
- April 11th 17:56 External power supply was recovered.
- April 11th 18:04 Resumed injecting water to the Reactor Core.

Major Events after the Earthquake 2/2

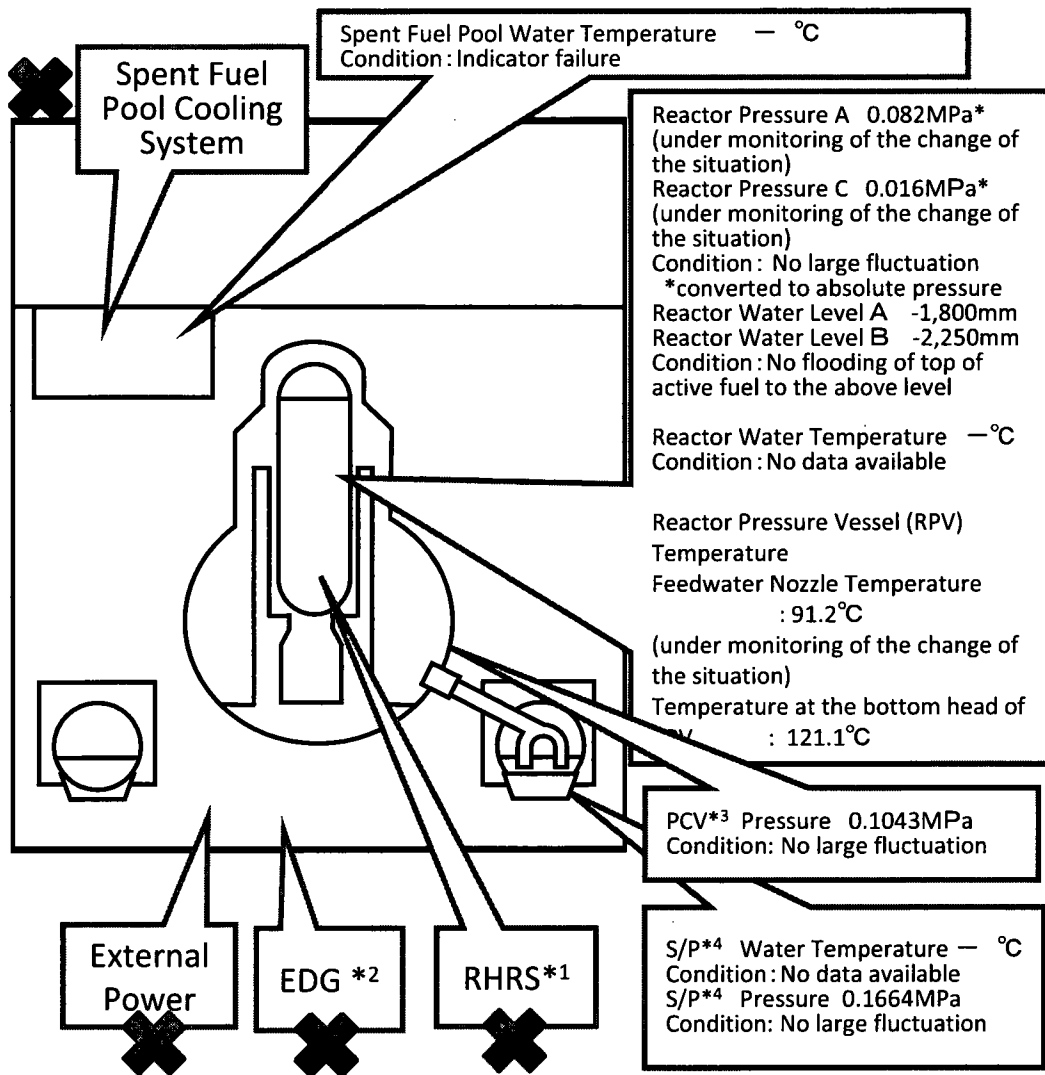
April 12th 19:35~April 13th 17:04 Transfer from the trench of the turbine building to the Condenser.

April 13th 11:00 Suspended the transfer for checking leaks, etc.

April 13th 13:15~14:55 Freshwater injection to SFP via FPC using the temporary motor-driven pump.

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 3 (As of 6:00 April 15th, 2011)

Major Events after the Earthquake



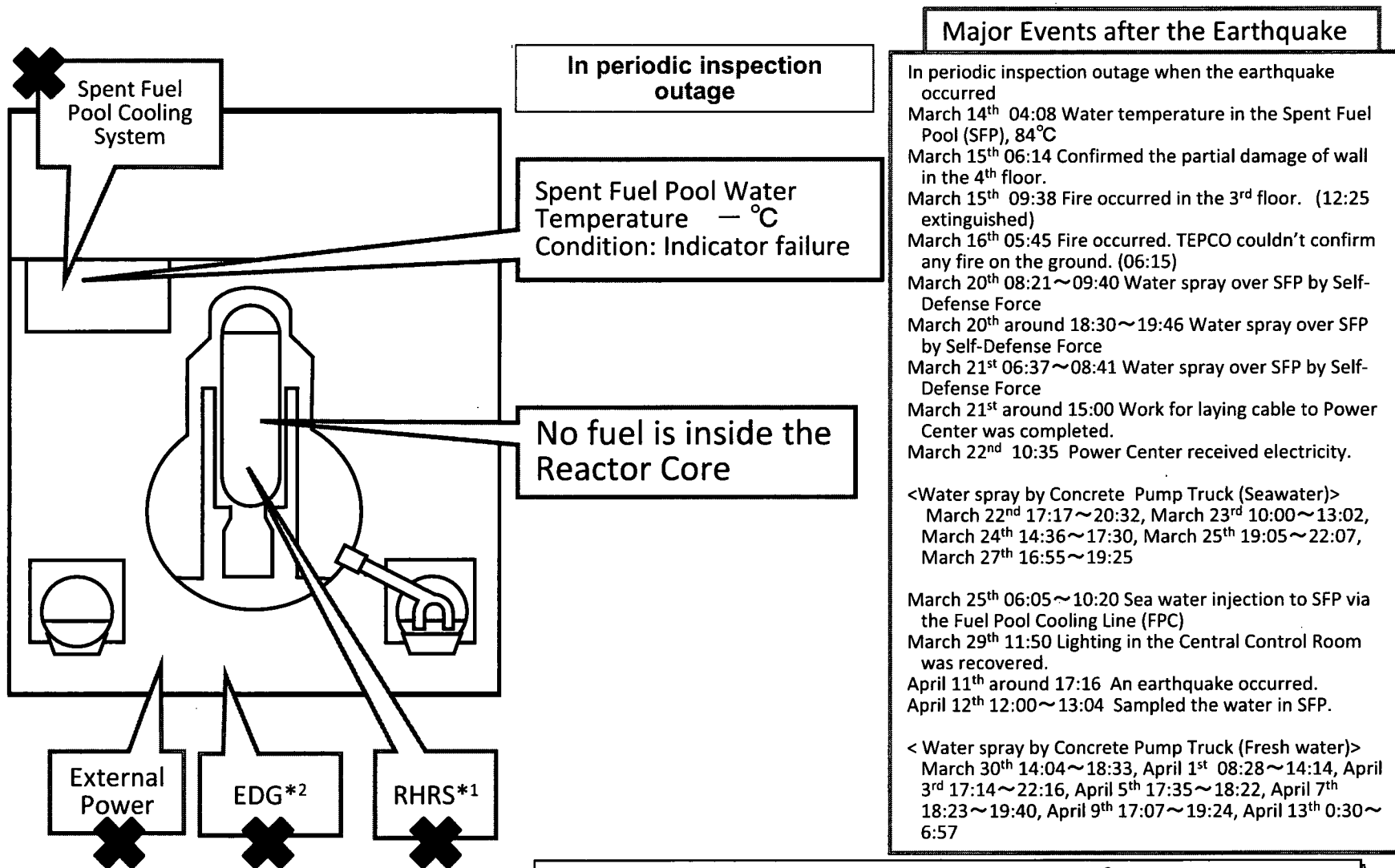
March 11th 14:46 Under operation, Automatic shutdown by the earthquake
 March 11th 15:42 Report based on the Article 10 (Total loss of A/C power)
 March 13th 05:10 Occurrence of the Article 15 event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System)
 March 13th 08:41 Started to vent.
 March 13th 13:12 Started to inject seawater and borated water to the Reactor Core.
 March 14th 05:20 Started to vent.
 March 14th 07:44 Occurrence of the Article 15 event (Unusual rise of the pressure in PCV)
 March 14th 11:01 Sound of explosion
 March 16th around 08:30 White smoke generated.
 March 17th 09:48~10:01 Water discharge by the helicopters of Self-Defense Force
 March 17th 19:05~19:15 Water spray from the ground by High pressure water-cannon trucks of Police
 March 17th 19:35~20:09 Water spray from the ground by fire engines of Self-Defense Force
 March 18th before 14:00~14:38 Water spray from the ground by 6 fire engines of Self-Defense Force
 March 18th ~14:45 Water spray from the ground by a fire engine of the US Military
 March 19th 00:30 ~01:10 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 19th 14:10 ~ 20th 03:40 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 20th 11:00 Pressure of PCV rose(320kPa).Afterward fell.
 March 20th 21:36 ~ 21st 03:58 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department
 March 21st around 15:55 Grayish smoke generated and was confirmed to be died down at 17:55.
 March 22nd 15:10 ~ 16:00 Water spray by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau.
 March 22nd 22:46 Lighting in the Central Control Room was recovered.
 March 23rd 11:03 ~13:20 Injection of about 35 ton of sea water to the Spent Fuel Pool (SFP) via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)
 March 23rd around 16:20 Black smoke generated and was confirmed to be died down at around 23:30 and 24th 04:50.
 March 24th 05:35~16:05 Injection of around 120 ton of sea water to SFP via FPC
 March 25th 13:28~16:00 Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department
 March 25th 18:02 Started fresh water injection to the core.
 March 27th 12:34 ~14:36 Water spray by Concrete Pump Truck
 March 28th 17:40~31st around 8:40 Transferring the water from the Condensate Storage Tank (CST) to the Surge Tank of Suppression Pool Water (SPT)
 March 28th 20:30 Switched to the water injection to the core using a temporary motor-driven pump.
 April 3rd 12:18 The power supply to the temporary motor-driven pump was switched from the temporary power supply to the external power supply.
 April 11th around 17:16 Loss of external power supply of Unit 1 and 2 occurred and water injection to the Reactor Core was suspended.
 April 11th 18:04 External power supply of Units 1 and 2 recovered (April 11th 17:56). Resumed injecting water to the Reactor Core.
 <Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>
 March 29th 14:17~18:18, March 31st 16:30~19:33, April 2nd 09:52~12:54, April 4th 17:03~19:19, April 7th 06:53 ~08:53, April 8th 17:06~20:00, April 10th 17:15~19:15, April 12th 16:26~17:16, April 14th 15:56~16:32

Current Conditions: Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool and the Reactor Core

- *1 Residual Heat Removal System
- *2 Emergency Diesel Generator
- *3 Primary Containment Vessel
- *4 Suppression Pool

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 4 (As of 6:00 April 15th, 2011)



Major Events after the Earthquake

In periodic inspection outage when the earthquake occurred

March 14th 04:08 Water temperature in the Spent Fuel Pool (SFP), 84°C

March 15th 06:14 Confirmed the partial damage of wall in the 4th floor.

March 15th 09:38 Fire occurred in the 3rd floor. (12:25 extinguished)

March 16th 05:45 Fire occurred. TEPCO couldn't confirm any fire on the ground. (06:15)

March 20th 08:21~09:40 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 20th around 18:30~19:46 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 21st 06:37~08:41 Water spray over SFP by Self-Defense Force

March 21st around 15:00 Work for laying cable to Power Center was completed.

March 22nd 10:35 Power Center received electricity.

<Water spray by Concrete Pump Truck (Seawater)>
 March 22nd 17:17~20:32, March 23rd 10:00~13:02, March 24th 14:36~17:30, March 25th 19:05~22:07, March 27th 16:55~19:25

March 25th 06:05~10:20 Sea water injection to SFP via the Fuel Pool Cooling Line (FPC)

March 29th 11:50 Lighting in the Central Control Room was recovered.

April 11th around 17:16 An earthquake occurred.

April 12th 12:00~13:04 Sampled the water in SFP.

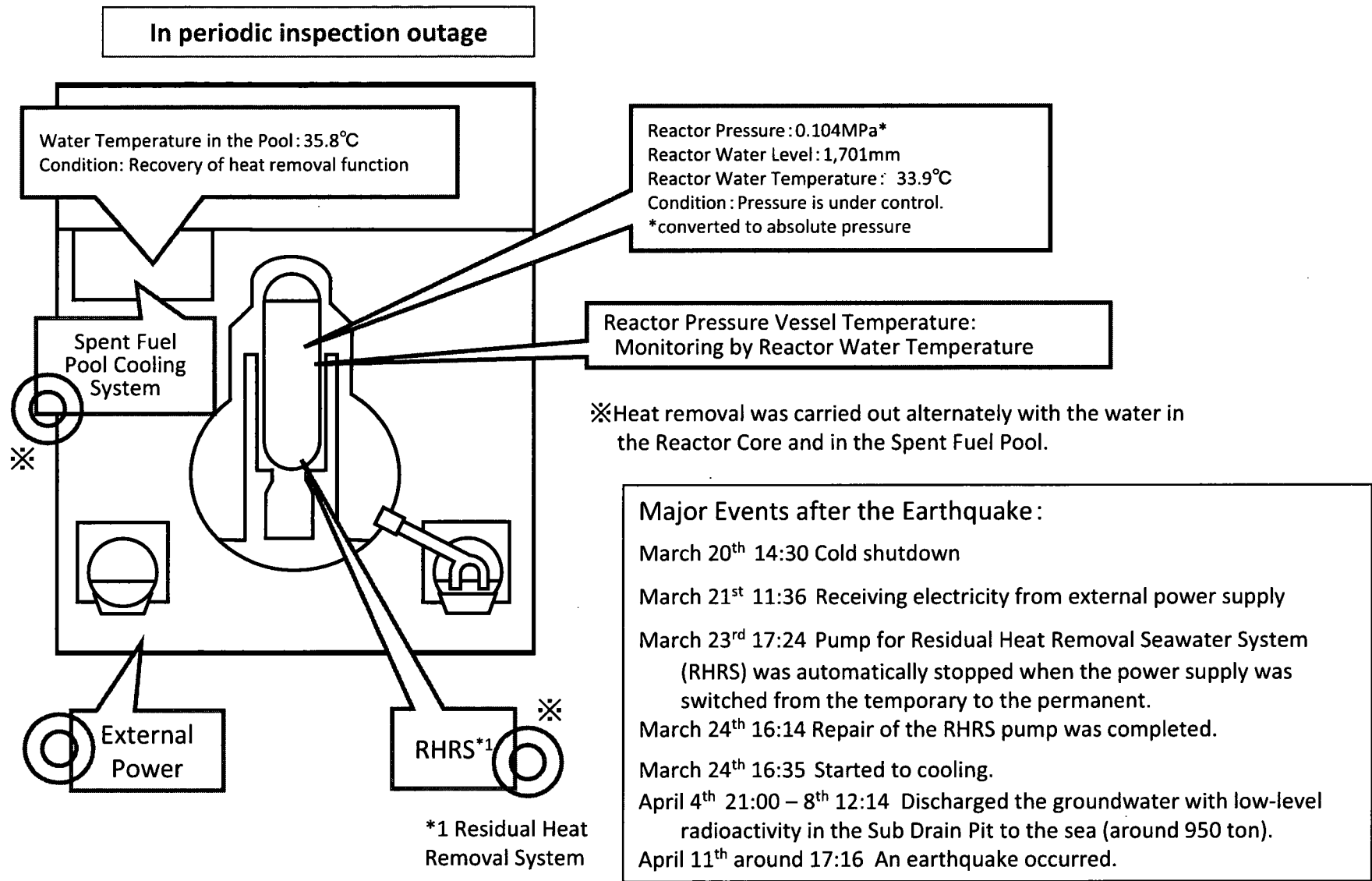
< Water spray by Concrete Pump Truck (Fresh water)>
 March 30th 14:04~18:33, April 1st 08:28~14:14, April 3rd 17:14~22:16, April 5th 17:35~18:22, April 7th 18:23~19:40, April 9th 17:07~19:24, April 13th 0:30~6:57

*1 Residual Heat Removal System
 *2 Emergency Diesel Generator
 *3 Reactor Pressure Vessel

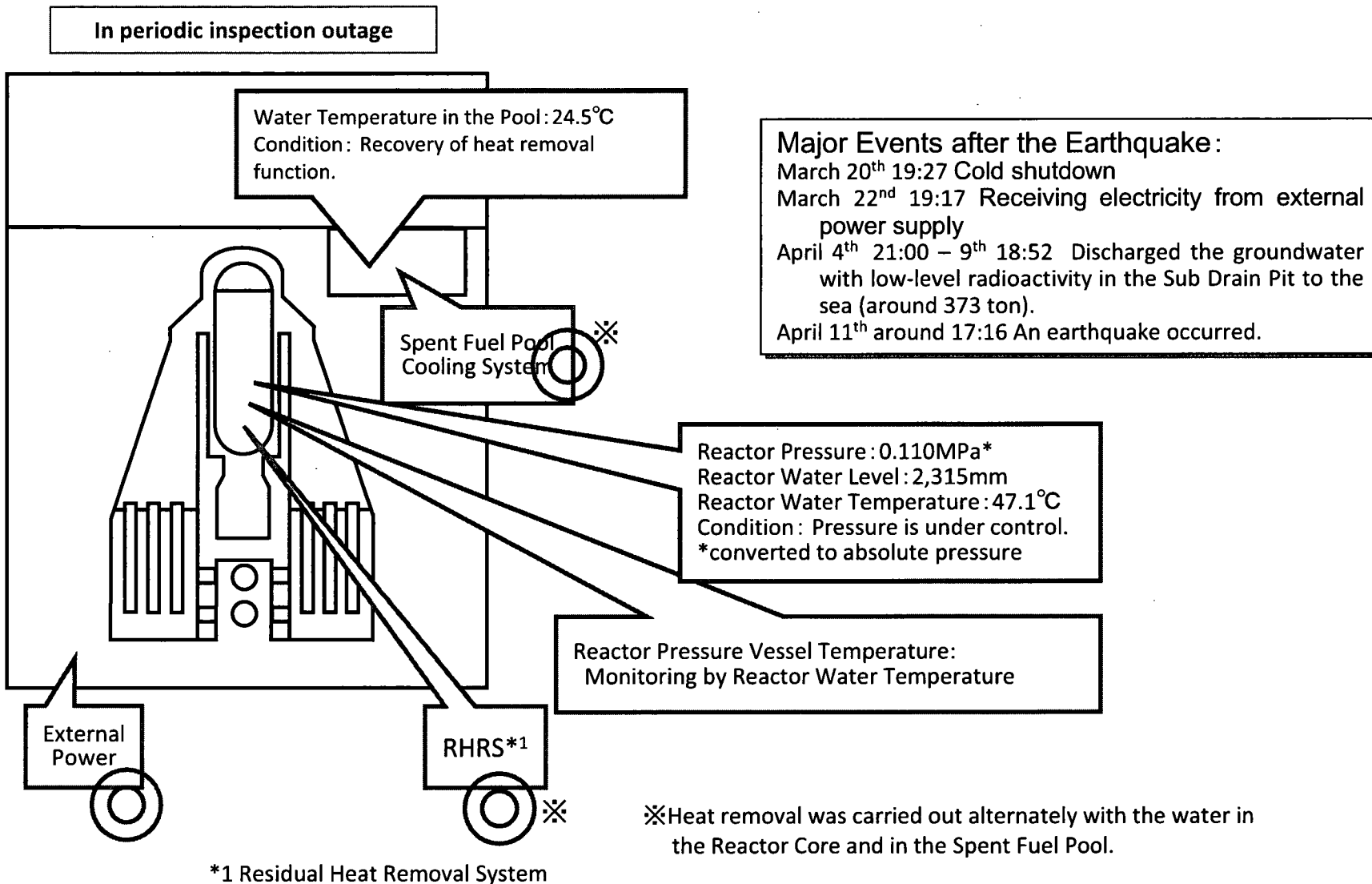
**Current Conditions: No fuel is in RPV*3.
 Fresh water is being injected to the Spent Fuel Pool.**

(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 5 (As of 6:00 April 15th, 2011)



Conditions of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station Unit 6 (As of 6:00 April 15th, 2011)



(Editorial committee for Nuclear Energy Handbook, Nuclear Energy Handbook)

April 15, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

Seismic Damage Information (the 95th Release)
(As of 15:00 April 15th, 2011)

Nuclear and Industrial Safety Agency (NISA) confirmed the current situation of Onagawa NPS, Tohoku Electric Power Co. Inc.; Fukushima Dai-ichi and Fukushima Dai-ni NPSs, Tokyo Electric Power Co. Inc. (TEPCO); Tokai Dai-ni NPS, Japan Atomic Power Co. Inc. as follows:

Major updates are as follows.

1. Nuclear Power Stations (NPSs)

● Fukushima Dai-ichi NPS

- Fresh water spray over the Spent Fuel Pool of Unit 4 using Concrete Pump Truck (50t/h) was started. (14:08 April 15th).
- The temperature of water in the Common Spent Fuel Pool was around 33°C at 06:20 April 15th.
- Videotaping using an unmanned helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 1 to 4. (From 08:02 till 09:55 April 15th)

2. Actions taken by NISA

(April 15th)

- NISA strictly alerted TEPCO and directed it orally to prepare the measures for preventing the recurrence regarding the delay in the notification of the dismissal of Nuclear Emergency Preparedness Manager, accompanied with the personnel changes dated on 1 April, in accordance with Article 9, paragraph 5 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness

(Attached sheet)

1. The state of operation at NPS (Number of automatic shutdown units: 10)

● Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO

(Okuma Town and Futaba Town, Futaba County, Fukushima Prefecture)

(1) The state of operation

Unit 1 (460MWe): automatic shutdown
 Unit 2 (784MWe): automatic shutdown
 Unit 3 (784MWe): automatic shutdown
 Unit 4 (784MWe): in periodic inspection outage
 Unit 5 (784MWe): in periodic inspection outage, cold shutdown
 at 14:30 March 20th
 Unit 6 (1,100MWe): in periodic inspection outage, cold shutdown
 at 19:27 March 20th

(2) Major Plant Parameters (As of 14:00 April 15th)

	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4	Unit 5	Unit 6
Reactor Pressure*1 [MPa]	0.531(A) 1.054(B)	0.083(A) 0.078(D)	0.080(A) 0.016(C)	—	0.104	0.110
CV Pressure (D/W) [kPa]	190	90	104.0	—	—	—
Reactor Water Level*2 [mm]	-1,650(A) -1,650(B)	-1,500(A) Not available(B)	-1,800(A) -2,250(B)	—	1,692	2,230
Suppression Pool Water Temperature (S/C) [°C]	—	—	—	—	—	—
Suppression Pool Pressure (S/C) [kPa]	170	Indicator Failure	166.1	—	—	—
Spent Fuel Pool Water Temperature [°C]	Indicator Failure	62.0	Indicator Failure	Indicator Failure	35.2	25.0
Time of Measurement	12:00 April 15th	12:00 April 15th	12:00 April 15th	April 15th	14:00 April 15th	14:00 April 15th

*1: Converted from reading value to absolute pressure

*2: Distance from the top of fuel

(3) Situation of Each Unit

<Unit 1>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (16:36 March 11th)
- Started to vent (10:17 March 12th)
- Seawater injection to the Reactor Pressure Vessel (RPV) via the Fire Extinguish Line was started. (20:20 March 12th)
→Temporary interruption of the injection (01:10 March 14th)
- The sound of explosion in Unit 1 occurred. (15:36 March 12th)
- The amount of injected water to the Reactor Core was increased by utilizing the Feedwater Line in addition to the Fire Extinguish Line. (2m³/h→18m³/h). (02:33 March 23rd) Later, it was switched to the Feedwater Line only (around 11m³/h). (09:00 March 23rd)
- Lighting in the Central Operation Room was recovered. (11:30 March 24th)
- Fresh water injection to RPV was started. (15:37 March 25)
- As the result of concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building, $2.1 \times 10^5 \text{Bq/cm}^3$ of ¹³¹I (Iodine) and $1.8 \times 10^6 \text{Bq/cm}^3$ of ¹³⁷Cs (Caesium) were detected as major radioactive nuclides.
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (08:32 March 29th.)
- The Stagnant water on the basement floor of the turbine building was started to be transferred to the Condenser around 17:00 March 24. As the Condenser was confirmed to be almost filled with water, pumping out of the water to the Condenser was stopped. (07:30 March 29th) In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank started to be transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water (A) (12:00 March 31th), after switching the place where the water was to be transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water (B) (15:25 March 31th), the transfer was

- resumed and finished. (15:26 April 2nd)
- Water spray of around 90t (fresh water) over the Spent Fuel Pool using Concrete Pump Truck was carried out. (From 13:03 till 16:04 March 31st) A test water spray using Concrete Pump Truck was carried out in order to confirm the appropriate position for water spray. (From 17:16 till 17:19 April 2nd)
 - Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
 - In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (10:42 to 11:52 April 3rd)
 - The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:12 April 3rd)
 - In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was started. (13:55 April 3rd)
 - Aiming at reducing the possibility of hydrogen combustion in the Primary Containment Vessel (PCV), the operations for the injection of nitrogen to PCV were started. (22:30 April 6th)
 - The start of nitrogen injection to PCV was confirmed. (01:31 April 7th)
 - The nitrogen injection to PCV was switched to the generator of high purity nitrogen. (04:10 April 9th)
 - The transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was completed. (09:30 April 10th)
 - Due to the occurrence of earthquake, the external power supply was lost, and the fresh water injection to RPV and the nitrogen injection to PVC were suspended. (Around 17:16 April 11th)
 - The external power supply was recovered. (17:56 April 11th)
 - Fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
 - The nitrogen injection to PCV was started. (23:34 April 11th)
 - White smoke was not confirmed to generate. (As of 06:30 April 15th)
 - Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 15:00 April 15th)

<Unit 2>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (16:36 March 11th)
- Started to vent (11:00 March 13th)
- The Blow-out Panel of reactor building was opened due to the explosion in the reactor building of Unit 3. (After 11:00 March 14th)
- Reactor water level tended to decrease. (13:18 March 14th) TEPCO reported to NISA the event (Loss of reactor cooling functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (13:49 March 14th)
- Seawater injection to RPV via the Fire Extinguish line was started. (16:34 March 14th)
- Water level in RPV tended to decrease. (22:50 March 14th)
- Started to vent (0:02 March 15th)
- A sound of explosion was made in Unit 2. As the pressure in Suppression Pool (Suppression Chamber) decreased (06:10 March 15th), there was a possibility that an incident occurred in the Chamber. (About 06:20 March 15th)
- Electric power receiving at the emergency power source transformer from the external transmission line was completed. The work for laying the electric cable from the facility to the load side was carried out. (13:30 March 19th)
- Seawater injection of 40t to the Spent Fuel Pool was started. (From 15:05 till 17:20 March 20th)
- Power Center received electricity (15:46 March 20th)
- White smoke generated. (18:22 March 21st)
- White smoke was died down and almost invisible. (As of 07:11 March 22nd)
- Seawater injection of 18t to the Spent Fuel Pool was carried out. (From 16:07 till 17:01 March 22nd)
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:30 till 12:19 March 25th)
- Fresh water injection to RPV was started. (10:10 March 26th)
- Lighting of Central Operation Room was recovered (16:46 March 26th)

- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump.(18:31 March 27th)
- Regarding the result of the concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the turbine building of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS announced by TEPCO on 27 March, TEPCO reported to NISA that as the result of analysis and evaluation through re-sampling, judging the measured value of ^{134}I (Iodine) was wrong, the concentrations of gamma nuclides including ^{134}I (Iodine) were less than the detection limit. (00:07 March 28).
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool using the Fire Pump Truck was switched to the fresh water injection using the temporary motor-driven pump. (From 16:30 till 18:25 March 29th)
- As the malfunction of the temporary motor-driven pump, which had been injecting to the Spent Fuel Pool since 09:25 March 30th, was confirmed at 09:45 March 30th, the injection pump was switched to the Fire Pump Truck. However, because cracks were confirmed in the hose (12:47 and 13:10 March 30th), the injection was suspended. Fresh water injection was resumed. (From 19:05 till 23:50 March 30th)
- Fresh water injection of around 70t to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line using the temporary motor-driven pump was carried out. (From 14:56 till 17:05 April 1st)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank was transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 16:45 March 29th till 11:50 April 1st)
- The water, of which the dose rate was at the level of more than 1,000 mSv/h, was confirmed to be collected in the pit (a vertical portion of an underground structure) for laying electric cables, located near the Intake Channel. In addition, the outflow from the crack with a length of around 20 cm in the concrete portion of the lateral surface of the pit into the sea was confirmed. (Around 09:30 April 2nd) In order to stop the outflow, concrete was poured into the pit. (16:25, 19:02 April 2nd)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was started. (17:10 April

2nd)

- The cameras for monitoring the water levels in the vertical part of the trench outside of the turbine building and on the basement floor of the turbine building were installed. (April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (From 10:22 till 12:06 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:12 April 3rd)
- As the measure to prevent the outflow of the water accumulated in the Pits for Conduit in the area around the Inlet Bar Screen, the upper part of the Power Cable Trench for power source at Intake Channel was crushed and 20 bags of sawdust (3 kg/bag), 80 bags of high polymer absorbent (100 g/bag) and 3 bags of cutting-processed newspaper (Large garbage bag) were put inside. (From 13:47 till 14:30 April 3rd)
- Approximately 13kg of tracer (milk white bath agent) was put in from the Pit for the Duct for Seawater Pipe. (From 07:08 till 07:11 April 4th)
- Fresh water injection (Around 70t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line using the temporary motor-driven pump was carried out. (From 11:05 till 13:37 April 4th)
- The tracer solution was put in from the two holes dug around the Pit for the Conduit near the Inlet Bar Screen of Unit 2 and was confirmed to be flowed out from the crack to the sea. (14:15 April 5th) The coagulant (soluble glass) started to be injected from the holes around the Pit in order to prevent the outflowing of the water. (15:07 April 5th) The outflow of the water was confirmed to stop. (Around 05:38 April 6th) In addition, it was confirmed that the water level in the turbine building did not rise. Furthermore, the measurements to stop water by means of rubber board and jig (prop) were implemented at the outflowing point. (Finished at 13:15 April 6th)
- One more pump for the transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was installed. (Two pumps in total: 30 m³/h) (Around 15:40 April 5th)
- Fresh water injection (Around 36t) to the Spent Fuel Pool via the Spent

- Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 13:39 till 14:34 April 7th)
- The transfer of the water in the Condenser to the Condensate Storage Tank was completed. (13:10 April 9th)
 - Fresh water injection (Around 60t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 10:37 till 12:38 April 10th)
 - Due to the occurrence of earthquake, the external power supply was lost, and the fresh water injection to RPV was suspended. (Around 17:16 April 11th)
 - The external power supply was recovered. (17:56 April 11th)
 - Fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
 - The stagnant water in the trench of the turbine building was started to be transferred to the Hot Well of the Condenser using a submersible pump (19:35 April 12th) Thereafter it was confirmed that no leakage was found, the transfer of stagnant water resumed from 15:02 April 13th and was stopped 17:04 April 13th. The amount of transfer was about 660t.
 - Fresh water injection (Around 60t) to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Cooling Line was carried out. (From 13:15 till 14:55 April 13th)
 - White smoke was confirmed to generate continuously. (As of 06:30 April 15th)
 - Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 15:00 April 15th)

<Unit 3>

- TEPCO reported to NISA the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (05:10 March 13th)
- Started to vent (08:41 March 13th)
- Fresh water started to be injected to RPV via the Fire Extinguish Line. (11:55 March 13th)
- Seawater started to be injected to RPV via the Fire Extinguish Line. (13:12 March 13th)
- Seawater injection for Units 1 and 3 was suspended due to the lack of seawater in pit. (01:10 March 14th)

- Seawater injection to RPV for Unit 3 was resumed. (03:20 March 14th)
- Started to vent. (05:20 March 14th)
- PCV rose unusually. (07:44 March 14th) TEPCO reported to NISA on the event falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (7:52 March 14th)
- The explosion like Unit 1 occurred around the reactor building (11:01 March 14th)
- The white smoke like steam generated. (08:30 March 16th)
- Because of the possibility that PCV was damaged, the workers evacuated from the main control room (common control room). (10:45 March 16th) Thereafter the operators returned to the room and resumed the operation of water injection. (11:30 March 16th)
- Seawater was discharged 4 times to Unit 3 by the helicopters of the Self-Defence Force. (9:48, 9:52, 9:58 and 10:01 March 17th)
- The riot police arrived at the site for the water spray from the ground. (16:10 March 17th)
- The Self-Defence Force started the water spray using a fire engine. (19:35 March 17th)
- The water spray from the ground was carried out by the riot police. (From 19:05 till 19:13 March 17th)
- The water spray from the ground was carried out by the Self-Defense Force using 5 fire engines. (19:35, 19:45, 19:53, 20:00 and 20:07 March 17th)
- The water spray from the ground using 6 fire engines (6 tons of water spray per engine) was carried out by the Self-Defence Force. (From before 14:00 till 14:38 March 18th)
- The water spray from the ground using a fire engine provided by the US Military was carried out. (Finished at 14:45 March 18th)
- Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department carried out the water spray. (Finished at 03:40 March 20th)
- The pressure in PCV rose (320 kPa at 11:00 March 20th). Preparation to lower the pressure was carried out. Judging from the situation, immediate pressure relief was not required. Monitoring the pressure continues. (120 kPa at 12:15 March 21st)
- On-site survey for leading electric cable (From 11:00 till 16:00 March 20th)

- Water spray over the Spent Fuel Pool of Unit 3 by Hyper Rescue Unit of Tokyo Fire Department was carried out (From 21:30 March 20th till 03:58 March 21st).
- Grayish smoke generated. (Around 15:55 March 21st)
- The smoke was confirmed to be died down. (17:55 March 21st)
- Grayish smoke changed to be whitish and seems to be ceasing. (As of 07:11 March 22nd)
- Water spray (Around 180t) by Tokyo Fire Department and Osaka City Fire Bureau was carried out. (From 15:10 till 16:00 March 22nd)
- Lighting was recovered in the Central Operation Room. (22:43 March 22nd)
- Seawater injection of 35t to the Spent Fuel Pool via the Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 11:03 till 13:20 March 23rd) Around 120t of seawater was injected. (From around 5:35 till around 16:05 March 24th)
- Slightly blackish smoke generated from the reactor building. (Around 16:20 March 23rd) Around 23:30 March 23rd and around 4:50 March 24th, it was reported that the smoke seemed to cease.
- As the results of the survey of the stagnant water, into which workers who were laying electric cable on the ground floor and the basement floor of the turbine building walked, the dose rate on the water surface was around 400mSv/h, and as the result of gamma-ray analysis of the sampling water, the totaled concentration of each nuclide of the sampling water was around 3.9×10^6 Bq/cm³.
- Water spray by Kawasaki City Fire Bureau supported by Tokyo Fire Department was carried out. (From 13:28 till 16:00 March 25th)
- Fresh water injection to RPV was started. (18:02 March 25th)
- Seawater spray of around 100t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 12:34 till 14:36 March 27th)
- In order to prepare to transfer the stagnant water on the basement floor of the turbine building to the Condenser, the water in the Condensate Storage Tank is being transferred to the Surge Tank of Suppression Pool Water. (From 17:40 March 28th till around 8:40 March 31st)
- The pump for the fresh water injection to RPV was switched from the Fire Pump Truck to the temporary motor-driven pump. (20:30 March 28th)

- Fresh water spray of around 100t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 14:17 till 18:18 March 29th)
- Fresh water spray of around 105t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 16:30 till 19:33 March 31st)
- Fresh water spray of around 75t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 09:52 till 12:54 April 2nd)
- Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
- The camera for monitoring the water level in the vertical part of the trench outside of the turbine building was installed. (April 2nd)
- In order to switch the power supply to the motor-driven pump injecting fresh water to RPV from the temporary power supply to the external power supply, the injection to the reactor was temporarily carried out using the Fire Pump Truck. (From 10:03 till 12:16 April 3rd)
- The power supply for the fresh water injection to RPV was switched to the external power supply. (12:18 April 3rd)
- Fresh water spray of around 70t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:03 till 19:19 April 4th)
- Fresh water spray of around 70t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 06:53 till 08:53 April 7th)
- Fresh water spray of around 75t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:06 till 20:00 April 8th)
- Fresh water spray of around 80t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:15 till 19:15 April 10th)
- Due to the occurrence of earthquake, the external power supply for Units 1 and 2 was lost, and the fresh water injection to RPV was suspended. (Around 17:16 April 11th)
- Because the external power supply for Units 1 and 2 was recovered (17:56 April 11th), fresh water injection to RPV was resumed. (18:04 April 11th)
- Fresh water spray of around 35t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out (From 16:26 till 17:16 April 12th)
- Fresh water spray around 25t using Concrete Pump Truck (50t/h) was started. (From 15:56 till 16:32 April 14th)
- White smoke was confirmed to generate continuously (As of 06:30 April 15th)

- Fresh water injection to RPV is being carried out. (As of 15:00 April 15th)

<Unit 4>

- Because of the replacement work of the Shroud of RPV, no fuel was inside the RPV.
- The temperature of water in the Spent Fuel Pool had increased. (84 °C at 04:08 March 14th)
- It was confirmed that a part of wall in the operation area was damaged. (06:14 March 15th)
- The fire occurred. (09:38 March 15th) TEPCO reported that the fire was extinguished spontaneously. (Around 11:00 March 15th)
- The fire occurred. (05:45 March 16th) TEPCO reported that no fire could be confirmed on the ground.(Around 06:15 March 16th)
- The Self-Defence Force started water spray over the Spent Fuel Pool.(09:43 March 20th)
- On-site survey for leading electric cable (From 11:00 till 16:00 March 20th)
- Water spray over the Spent Fuel Pool by Self-Defense Force was started. (From around 18:30 till 19:46 March 20th).
- Water spray over the Spent Fuel Pool by Self-Defence Force using 13 fire engines was started (From 06:37 till 08:41 March 21st).
- Works for laying electric cable to the Power Center was completed. (Around 15:00 March 21st)
- Power Center received electricity. (10:35 March 22nd)
- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:17 till 20:32 March 22nd)
- Seawater spray of around 130t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 10:00 till 13:02 March 23rd)
- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 14:36 till 17:30 March 24th)
- Seawater spray of around 150t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 19:05 till 22:07 March 25th)
- Seawater injection to the Spent Fuel Pool via the Spent Fuel Pool Cooling Line was carried out. (From 06:05 till 10:20 March 25th)
- Seawater spray of around 125t using Concrete Pump Truck (50t/h) was

- carried out. (From 16:55 till 19:25 March 27th)
- Lighting of Central Operation Room was recovered. (11:50 March 29th)
 - Fresh water spray of around 140t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 14:04 till 18:33 March 30th)
 - Fresh water spray of around 180t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 08:28 till 14:14 April 1st)
 - Lighting in the turbine building was partially turned on. (April 2nd)
 - From 2 April, the stagnant water in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was being transferred to the turbine building of Unit 4. As the water level in the vertical portion of the trench for Unit 3 rose from 3 April, by way of precaution, the transfer was suspended notwithstanding that the path of the water was not clear. (09:22 April 4th)
 - Fresh water spray of around 180t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:14 till 22:16 April 3rd)
 - Fresh water spray of around 20t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:35 till 18:22 April 5th)
 - Fresh water spray of around 38t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 18:23 till 19:40 April 7th)
 - Fresh water spray of around 90t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 17:07 till 19:24 April 9th)
 - The work for sampling water in the Spent Fuel Pool was carried out in order to grasp the conditions of the fuels that are kept in the pool. (From 12:00 till 13:04 April 12th) Nuclide analysis of radio active materials was carried out regarding the sampled water of the Spent Fuel Pool. (April 13th) As a result of nuclide analysis, $2.2 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine), $8.8 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{134}Cs (Caesium), $9.3 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{137}Cs (Caesium) were detected. (April 14th)
 - The occurrence of earthquake. (Around 17:16 April 11th)
 - Fresh water spray of around 195t using Concrete Pump Truck (50t/h) was carried out. (From 0:30 till 6:57 April 13th)
 - Fresh water spray using Concrete Pump Truck (50t/h) was started. (14:08 April 15th)
 - White smoke was confirmed to generate. (As of 06:30 April 15th)

<Units 5 and 6>

- The first unit of Emergency Diesel Generator (D/G) (B) for Unit 6 is operating and supplying electricity. Water injection to RPV and the Spent Fuel Pool through the system of Make up Water Condensate (MUWC) is being carried out.
- The second unit of Emergency Diesel Generator (D/G) (A) for Unit 6 started up. (04:22 March 19th)
- The pumps for Residual Heat Removal (RHR) (C) for Unit 5 (05:00 March 19th) and RHR (B) for Unit 6 (22:14 March 19th) started up and recovered heat removal function. It cools Spent Fuel Pool with priority. (Power supply : Emergency Diesel Generator for Unit 6) (05:00 March 19th)
- Unit 5 under cold shut down (14:30 March 20th)
- Unit 6 under cold shut down (19:27 March 20th)
- Receiving electricity reached to the transformer of starter. (19:52 March 20th)
- Power supply to Unit 5 was switched from the Emergency Diesel Generator to external power supply. (11:36 March 21st)
- Power supply to Unit 6 was switched from the Emergency Diesel Generator to external power supply. (19:17 March 22nd)
- The temporary pump for RHR Seawater System (RHRS) of Unit 5 was automatically stopped when the power supply was switched from the temporary to the permanent. (17:24 March 23rd)
- Repair of the temporary pump for RHRS of Unit 5 was completed (16:14 March 24th) and cooling was started again. (16:35 March 24th)
- Power supply for the temporary pump for RHRS of Unit 6 was switched from the temporary to the permanent. (15:38 and 15:42 March 25th)
- The groundwater which was received and managed in the low-level radioactivity facilities in the Sub Drain Pit of Units 5 and 6 (Around 1,500t) was started to be discharged through the Water Discharge Canal to the sea. (21:00 April 4th)
- The groundwater which was received and managed in the low-level radioactivity facilities in the Sub Drain Pit of Units 5 and 6 (Around 1,500t) was discharged through the Water Discharge Canal to the sea. (Unit5 from 21:00 April 4th till 12:14 April 8th (Around 950t), Unit6 from 21:00 April 4th till 18:52 April 9th (Around 373t))

- The occurrence of earthquake. (Around 17:16 April 11th)

<Common Spent Fuel Pool>

- It was confirmed that the water level of Spent Fuel Pool was maintained almost full at after 06:00 March 18th.
- Water spray over the Common Spent Fuel Pool was started. (From 10:37 till 15:30 March 21st)
- The power was started to be supplied (15:37 March 24th) and cooling was also started.(18:05 March 24th)
- As of 06:20 April 15th, water temperature of the pool was around 33°C.

<Seawater and Soil Monitoring>

- As the result of nuclide analysis at around the Southern Water Discharge Canal, $7.4 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (1,850.5 times higher than the concentration limit in water outside the Environmental Monitoring Area) was detected. (14:30 March 26th)
(As the result of measurement on 29 March, it was detected as 3,355.0 times higher than the limit in water (13:55 March 29th). On the other hand, as the result of the analysis at the northern side of the Water Discharge Canal of the NPS, $4.6 \times 10^1 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (1,262.5 times higher than the limit in water) was detected. (14:10 March 29th)
- In the samples of soil collected on 21 and 22 March on the site (at 5 points) of Fukushima Dai-ichi NPS, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected (23:45 March 28th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.
- As the result of nuclide analysis at around the Southern Water Discharge Canal, $1.8 \times 10^2 \text{Bq/cm}^3$ of ^{131}I (Iodine) (4,385.0 times higher than the concentration limit in water outside the Environmental Monitoring Area) was detected (13:55 March 30th).
- The permanent monitoring posts (No.1 to 8) installed near the Site Boundary were recovered. (March 31st) They are measuring once a day.
- In the samples of soil (7 samples in total) collected on 25 March (at 4

points) and 28 March (at 3 points) on the site of Fukushima Dai-ichi NPS, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected (18:30 April 6th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was, in the same as the last one (Announced on 28 March), at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.

- In the 3 soil samples (6 samples in total) collected on 31 March and 4 April from the soil at the 3 points on the site of Fukushima Dai-ichi NPS where the regular sampling is to be carried out, ^{238}Pu (Plutonium), ^{239}Pu (Plutonium) and ^{240}Pu (Plutonium) were detected. (18:30 April 14th announced by TEPCO). The concentration of the detected plutonium was at the equivalent level of the fallout (radioactive fallout) that was observed in Japan concerning the past atmospheric nuclear testing, i.e. at the equivalent level of the normal condition of environment, and was not at the level of having harmful influence on human body.

<Prevention of the Spread of Contaminated Water>

- In order to prevent the outflow of the contaminated water from the exclusive port, the work for stopping water by means of large-sized sandbags was implemented around the seawall on the south side of the NPS. (From 15:00 till 16:30 April 5th)
- The silt fences to prevent the spread of the contaminated water were completed to be doubly installed at the appropriate part of the seawall on the south side of the NPS. (10:45 April 11th)
- On the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2, the temporary board to stop water (one of the 7 steel plates) was installed. (From 12:00 till 13:00 April 12th)
- On the ocean-side of the Inlet Bar Screen of Unit 2, the temporary boards to stop water (2 of the 7 steel plates) was installed. (From around 8:30 till around 10:00 April 13th)
- The silt fence to prevent the spread of the contaminated water was completed to be installed in front of the Screen of Units 3 and 4. (13:50 April 13th)
- The silt fences to prevent the spread of the contaminated water were

installed at the Curtain Wall and in front of the Screen of Units 1 and 2.
(12:20 April 14th)

<Spray of Anti-scattering Agent>

- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 500 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 15:00 till 16:05 April 1st)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 600 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 13:00 till 16:30 April 5th, From 12:30 till 14:30 April 6th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 680 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 11:00 till 14:00 April 8th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 550 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 13:00 till 14:00 April 10th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,200 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 12:00 till 13:00 April 11th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out, in the area of about 700 m² on the mountain-side of the Common Pool. (April 12th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out, in the area of about 400 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 11:00 till 11:30 April 13th)
- The test implementation of spraying anti-scattering agent to prevent the spread of radioactive materials on the ground surface was carried out in the area of about 1,600 m² on the mountain-side of the Common Pool. (From 12:00 till 13:30 April 14th)

<Situation of Removal of the Rubble>

- Removal of the rubble using remote-control heavy machineries was carried out. (April 10th)
- Removal of rubble (Amounts equivalent to 6 containers) using remote-control heavy machineries was carried out. (From 11:00 till 16:10 April 13th)

<Other>

- The water was confirmed to be collected in the vertical parts of the trenches (an underground structure for laying pipes, shaped like a tunnel) outside of the turbine building of Units 1 to 3. The dose rates on the water surface were 0.4 mSv/h of the Unit 1's trench and 1,000 mSv/h of the Unit 2's trench. The rate of the Unit 3's trench could not measure because of the rubble. (Around 15:30 March 27th) The collected water in the vertical part of the trench outside of the turbine building of Unit 1 was transferred to the storage tank in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities by the temporary pump. Thereafter the water level from the top of the vertical part went down from approximately -0.14m to approximately -1.14m. (From 09:20 till 11:25 March 31st)
- When removing the flange of pipes of Residual Heat Removal Seawater System outside the building of Unit 3, three subcontractor's employees were wetted by the water remaining in the pipe. However, as the result of wiping the water off, no radioactive materials were attached to their bodies. (12:03 March 29th)
- On March 28th, the stagnant water was confirmed in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities. As the result of analysis of radioactivity, the total amount of the radioactivity 1.2×10^1 Bq/cm³ in the controlled area and that of 2.2×10^1 Bq/cm³ in the non-controlled area were detected in March 29th.
- The barge (the first ship) of the US armed forces carrying fresh water for cooling reactors, etc. landed in the exclusive port of the power station, being towed by the ships of Maritime Self-Defense Force. (15:42 March 31st) The transfer of fresh water from the barge (the first ship) to the Filtrate Tank was started. (15:58 April 1st) Thereafter it was suspended

- due to the malfunction of the hose (16:25 April 1st), but was resumed on April 2nd. (From 10:20 till 16:40 April 2nd)
- The barge (the second ship) of the US armed forces carrying fresh water for cooling reactors, etc. landed in the exclusive port of the power station, being towed by the ships of Maritime Self-Defense Force. (9:10 April 2nd)
 - The freshwater was transferred from the barge (the second ship) of the US armed force to the barge (the first ship). (From 09:52 till 11:15 April 3rd)
 - The stagnant water with low-level radioactivity in the Main Building of Radioactive Waste Treatment Facilities was started to be discharged from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea, using the first pump. (19:03 April 4th) Further, the discharge using 10 pumps in total was carried out (19:07 April 4th) and stopped discharging to the sea using submersible pumps at 17:40 April 10th. Confirmation of the remaining water is being carried out. (Total amount of discharged water is around 9,070t.)
 - The stagnant water with low-level radioactivity in the Building of Miscellaneous Solid Waste Volume Reduction Processing was discharged from the southern side of the Water Discharge Canal to the sea using 5 pumps.(From 17:20 April 6th till 18:20 April 7th)
 - In order to prepare to transfer the stagnant water in the turbine buildings to the Radioactive Waste Treatment Facilities, drilling the outer walls of the turbine buildings of Units 2 to 4 was carried out. (April 7th)
 - The pumping out of the water in the Radioactive Waste Treatment Facilities, which was suspended by the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred at 11:32 April 7th, was resumed. (14:30 April 8th)
 - Videotaping using a wireless helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 1 to 4. (From 15:59 till 16:28 April 10th)
 - It was confirmed that a fire occurred at the Building for Water Discharge Canal Sampling for Units 1 to 4. (Around 6:38 April 12th) It was confirmed that there were no fire and smoke as a result of the initial activity of fire fighting. (Just before 07:00 on the same day) The fire was then confirmed to be completely under control. (09:12 on the same day)
 - Videotaping using a wireless helicopter was carried out in order to grasp

the situations of reactor buildings for Units 3 and 4. (From 10:17 till 12:25 April 14th)

- Videotaping using an unmanned helicopter was carried out in order to grasp the situations of reactor buildings for Units 1 to 4. (From 08:02 till 09:55 April 15th)

● Fukushima Dai-ri NPS (TEPCO)

(Naraha Town / Tomioka Town, Futaba County, Fukushima Prefecture.)

(1) The state of operation

- Unit1 (1,100MWe): automatic shutdown, cold shut down at 17:00, March 14th
- Unit2 (1,100MWe): automatic shutdown, cold shut down at 18:00, March 14th
- Unit3 (1,100MWe): automatic shutdown, cold shut down at 12:15, March 12th
- Unit4 (1,100MWe): automatic shutdown, cold shut down at 07:15, March 15th

(2) Major plant parameters (As of 14:00 April 15th)

	Unit	Unit 1	Unit 2	Unit 3	Unit 4
Reactor Pressure*1	MPa	0.15	0.14	0.10	0.17
Reactor water temperature	°C	25.1	24.7	32.9	29.0
Reactor water level*2	mm	9,296	10,346	7,796	8,785
Suppression pool water temperature	°C	24	24	26	30
Suppression pool pressure	kPa (abs)	104	105	110	109
Remarks		cold shutdown	cold shutdown	cold shutdown	cold shutdown

*1: Converted from reading value to absolute pressure

*2: Distance from the top of fuel

(3) Situation of Each Unit

<Unit 1>

- Around 17:56 March 30th, smoke was rising from the power distribution panel on the first floor of the turbine building of Unit 1. However, when the power supply was turned off, the smoke stopped to

generate. It was judged by the fire station at 19:15 that this event was caused by the malfunction of the power distribution panel and was not a fire.

- The Residual Heat Removal System (B) to cool the reactor of Unit 1 became to be able to receive power from the emergency power supply as well as the external power supply. This resulted in securing the backup power supplies (emergency power supplies) of Residual Heat Removal System (B) for all Units. (14:30 March 30th)

(4) Report concerning other incidents

- TEPCO reported to NISA the event in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 1. (18:08 March 11th)
- TEPCO reported to NISA the events in accordance with the Article 10 regarding Units 1, 2 and 4. (18:33 March 11th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 1. (5:22 March 12th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression functions) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 2. (5:32 March 12th)
- TEPCO reported to NISA the event (Loss of pressure suppression function) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 4 of Fukushima Dai-ni NPS. (6:07 March 12th)

● Onagawa NPS (Tohoku Electric Power Co. Inc.)

(Onagawa Town, Oga County and Ishinomaki City, Miyagi Prefecture)

(1) The state of operation

- Unit 1 (524MWe): automatic shutdown, cold shut down at 0:58, March 12th
- Unit 2 (825MWe): automatic shutdown, cold shut down at earthquake
- Unit 3 (825MWe): automatic shutdown, cold shut down at 1:17, March 12th

(2) Readings of monitoring post, etc.

MP2 (Monitoring at the Northern End of Site Boundary)

Approx. 0.32 μ SV/h (16:00 April 14th) (Approx. 0.32 μ SV/h (16:00 April 13th))

(3) Report concerning other incidents

- Fire Smoke on the first basement of the Turbine Building was confirmed to be extinguished. (22:55 on March 11th)
- Tohoku Electric Power Co. reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (13:09 March 13th)

2. Action taken by NISA

(March 11th)

- 14:46 Set up of the NISA Emergency Preparedness Headquarters (Tokyo) immediately after the earthquake
- 15:42 TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 16:36 TEPCO recognized the event (Inability of water injection of the Emergency Core Cooling System) in accordance with the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Units 1 and 2 of Fukushima Dai-ichi NPS. (Reported to NISA at 16:45)
- 18:08 Regarding Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 18:33 Regarding Units 1, 2 and 4 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 19:03 The Government declared the state of nuclear emergency. (Establishment of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters and the Local Nuclear Emergency Response Headquarters)
- 20:50 Fukushima Prefecture's Emergency Response Headquarters issued a

direction for the residents within 2 km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate. (The population of this area is 1,864.)

21:23 Directives from the Prime Minister to the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayor of Okuma Town and the Mayor of Futaba Town were issued regarding the event occurred at Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO, in accordance with the Paragraph 3, the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness as follows:

- Direction for the residents within 3km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to evacuate
- Direction for the residents within 10km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS to stay in-house

24:00 Vice Minister of Economy, Trade and Industry, Ikeda arrived at the Local Nuclear Emergency Response Headquarters

(March 12th)

0:49 Regarding Units 1 TEPCO Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Unusual rise of the pressure in PCV) in accordance with the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (Reported to NISA at 01:20)

05:22 Regarding Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness. (Reported to NISA at 06:27)

05:32 Regarding Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

05:44 Residents within 10km radius from Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS shall evacuate by the Prime Minister Directive.

06:07 Regarding of Unit 4 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognized the event (Loss of pressure suppression function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.

- 06:50 In accordance with the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the order was issued to control the internal pressure of PCV of Units 1 and 2 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 07:45 Directives from the Prime Minister to the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayors of Hirono Town, Naraha Town , Tomioka Town and Okuma Town were issued regarding the event occurred at Fukushima Dai-ni NPS, TEPCO, pursuant to the Paragraph 3, the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness as follows:
- Direction for the residents within 3km radius from Fukushima Dai-ni NPS to evacuate
 - Direction for the residents within 10km radius from Fukushima Dai-ni NPS to stay in-house
- 17:00 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 17:39 The Prime Minister directed evacuation of the residents within the 10 km radius from Fukushima Dai-ni NPS.
- 18:25 The Prime Minister directed evacuation of the residents within the 20km radius from Fukushima Dai-ichi NPS.
- 19:55 Directives from the Prime Minister was issued regarding seawater injection to Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 20:05 Considering the Directives from the Prime Minister and pursuant to the Paragraph 3, the Article 64 of the Nuclear Regulation Act, the order was issued to inject seawater to Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS and so on.
- 20:20 At Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS, seawater injection was started.

(March 13th)

- 05:38 TEPCO reported to NISA the event (Total loss of coolant injection function) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS. Recovering efforts by TEPCO of the power source and coolant injection function and the work on venting were under way.

- 09:01 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 09:08 Pressure suppression and fresh water injection was started for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 09:20 The Pressure Vent Valve of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS was opened.
- 09:30 Directive was issued for the Governor of Fukushima Prefecture, the Mayors of Okuma Town, Futaba Town, Tomioka Town and Namie Town in accordance with the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness on the contents of radioactivity decontamination screening.
- 13:09 Tohoku Electric Power Co. reported to NISA that Onagawa NPS reached a situation specified in the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 13:12 Fresh water injection was switched to seawater injection for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 14:36 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 14th)

- 01:10 Seawater injection for Units 1 and 3 of Fukushima Dai-ichi NPS were temporarily interrupted due to the lack of seawater in pit.
- 03:20 Seawater injection for Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS was resumed.
- 04:40 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 05:38 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

- 07:52 TEPCO reported to NISA the event (Unusual rise of the pressure in PCV) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS.
- 13:25 Regarding Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, TEPCO recognised the event (Loss of reactor cooling function) to fall under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness.
- 22:13 TEPCO reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 22:35 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 15th)

- 00:00: The acceptance of experts from International Atomic Energy Agency (IAEA) was decided. NISA agreed to accept the offer of dispatching of the expert on NPS damage from IAEA considering the intention by Mr. Amano, Director General of IAEA. Therefore, the schedule of expert acceptance will be planned from now on according to the situation.
- 00:00: NISA also decided the acceptance of experts dispatched from U.S. Nuclear Regulatory Commission (NRC).
- 07:21 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.
- 07:24 Incorporated Administration Agency, Japan Atomic Energy Agency (JAEA) reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Nuclear Fuel Cycle Engineering Laboratories, Tokai Research and Development Centre.
- 07:44 JAEA reported to NISA in accordance with the Article 10 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness

regarding Nuclear Science Research Institute.

08:54 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

10:30 According to the Nuclear Regulation Act, the Minister of Economy, Trade and Industry issued the directions as follows.

For Unit 4: To extinguish fire and to prevent the occurrence of re-criticality

For Unit 2: To inject water to reactor vessel promptly and to vent Drywell.

10:59 Considering the possibility of lingering situation, it was decided that the function of the Local Nuclear Emergency Response Headquarters was moved to the Fukushima Prefectural Office.

11:00 The Prime Minister directed the in-house stay area.

In-house stay was additionally directed to the residents in the area from 20 km to 30 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS considering in-reactor situation.

16:30 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

22:00 According to the Nuclear Regulation Act, the Minister of Economy, Trade and Industry issued the following direction.

For Unit 4: To implement the water injection to the Spent Fuel Pool.

23:46 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 18th)

13:00 Ministry of Education, Culture, Sports, Science and Technology decided to reinforce the nation-wide monitoring survey in the emergency of Fukushima Dai-ichi and Dai-ni NPS.

15:55 TEPCO reported to NISA on the accidents and failure at Units 1, 2, 3 and 4 of Fukushima Dai-ichi NPS (Leakage of the radioactive

materials inside of the reactor buildings to non-controlled area of radiation) pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act.

16:48 Japan Atomic Power Co. reported to NISA accidents and failures in Tokai NPS (Failure of the seawater pump motor of the Emergency Diesel Generator 2C) pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act.

(March 19th)

07:44 The second unit of Emergency Diesel Generator (A) for Unit 6 started up.

TEPCO reported to NISA that the pump for RHR (C) for Unit 5 started up and started to cooling Spent Fuel Storage Pool. (Power supply: Emergency Diesel Generator for Unit 6)

08:58 TEPCO reported to NISA the event (Unusual increase of radiation dose at the site boundary) falling under the Article 15 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness regarding Fukushima Dai-ichi NPS.

(March 20th)

23:30 Directive from Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisoma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village) was issued regarding the change of the reference value for the screening level for decontamination of radioactivity.

(March 21st)

07:45 Directive titled as “Administration of the stable Iodine” was issued from Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village), which directs the above-mentioned governor and the heads to administer stable Iodine

under the direction of the headquarters and in the presence of medical experts, and not to administer it on personal judgements.

16:45 Directive titled as “Ventilation for using heating equipments within the in-house evacuation zone” was issued from the Director-General of Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village), which directs the above-mentioned governor and heads to publicly announce the guidance to the residents within the in-house evacuation zone, concerning the indoor use of heating equipments that require ventilation, in order to avoid poisoning from carbon monoxide and to reduce exposure.

17:50 Directive from the Director-general of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governors of Fukushima, Ibaraki, Tochigi and Gunma was issued, which direct the above-mentioned governors to issue a request to relevant businesses and people to suspend shipment of spinach, *Kakina* (a green vegetable) and raw milk for the time being.

(March 22nd)

16:00 NISA received the response (Advice) from Nuclear Safety Commission Emergency Technical Advisory Body to the request for advice made by NISA, regarding the report from TEPCO titled as “The Results of Analysis of Seawater” dated March 22nd.

(March 25th)

NISA directed orally to the TEPCO regarding the exposure of workers at the turbine building of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station occurred on March 24th, to review immediately and to improve its radiation control measures from the viewpoint of preventing a recurrence.

(March 28th)

Regarding the mistake in the evaluation of the concentration measurement in the stagnant water on the basement floor of the

turbine building of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS announced by TEPCO on 27 March, NISA directed TEPCO orally to prevent the recurrence of such a mistake.

13:50 Receiving the suggestion by the special meeting of Nuclear Safety Commission (NSC) (Stagnant water on the underground floor of the turbine building at Fukushima Dai-ichi Plant Unit 2), NISA directed TEPCO orally to add the sea water monitoring points and carry out the groundwater monitoring.

Regarding the delay in the reporting of the water confirmed outside of the turbine buildings, NISA directed TEPCO to accomplish the communication in the company on significant information in a timely manner and to report it in a timely and appropriate manner.

(March 29th)

11:16 The report was received, regarding the accident and trouble etc. in Onagawa NPS of Tohoku Electric Power Co. Inc. (the trouble of pump of component cooling water system etc. in Unit 2 and the fall of heavy oil tank for auxiliary boiler of Unit 1 by tsunami), pursuant to the Article 62-3 of the Nuclear Regulation Act and the Article 3 of the Ministerial Ordinance for the Reports related to Electricity.

In order to strengthen the system to assist the nuclear accident sufferers, the "Team to Assist the Lives of the Nuclear Accident Sufferers" headed by the Minister of Economy, Trade and Industry was established and the visits, etc. by the team to relevant cities, towns and villages were carried out.

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.1 for the residents within the area from 20 km to 30 km radius.

(March 30th)

Directions as to the implementation of the emergency safety measures for the other power stations considering the accident of Fukushima Dai-ichi and Dai-ni NPSs in 2011 was issued and handed to each electric power company and the relevant organization.

(March 31st)

Regarding the break-in of the propaganda vehicle to Fukushima Dai-ni NPS on 31 March, NISA directed TEPCO orally to take the carefully thought-out measures regarding physical protection, etc.

NISA alerted TEPCO to taking the carefully thought-out measures regarding radiation control for workers.

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.2 for the residents within the area from 20 km to 30 km radius.

(April 1st)

NISA strictly alerted TEPCO to taking appropriate measures concerning the following three matters regarding the mistake in the result of nuclide analysis.

- Regarding the past evaluation results on nuclide analysis, all the nuclides erroneously evaluated should be identified and the re-evaluation on them should be promptly carried out.
- The causes for the erroneous evaluation should be investigated and the thorough measures for preventing the recurrence should be taken.
- Immediate notification should be done in the stage when any erroneous evaluation results, etc. are identified.

(April 2nd)

Regarding the outflow of the liquid including radioactive materials from the area around the Intake Channel of Unit 2 of Fukushima Dai-ichi NPS, NISA directed TEPCO orally to carry out nuclide analysis of the liquid sampled, to confirm whether there are other outflows from the same parts of the facilities as the one, from which the outflow was confirmed around the Unit 2, and to strengthen monitoring through sampling water at more points around the facilities concerned.

(April 4th)

On the imperative execution of the discharge to the sea as an

emergency measure, NISA requested the technical advice of NSC and directed TEPCO to survey and confirm the impact of the spread of radioactive materials caused by the discharge, by ensuring continuity of the sea monitoring currently underway and enhancing it (Increase of the frequency of measuring as well as the number of monitoring points), disclose required information, as well as to enhance the strategy to minimize the discharge amount.

(April 5th)

Directions as to the implementation of advance notification and contact to the local governments with regard to taking measures related to discharge of radioactive materials from Fukushima Dai-ichi NPS, which have a possible impact on the environment, was issued.

(April 6th)

On the implementation of the nitrogen injection to PCV of Unit 1, NISA directed TEPCO on the following three points. (12:40 April 6th)
① Properly control the plant parameters, and take measures appropriately to ensure safety in response to changes in the parameters. ② Establish and implement an organizational structure and so on that will ensure the safety of the workers who will engage in the operation. ③ As the possibility of leakage of the air in PCV to the outside due to the nitrogen injection cannot be ruled out, through the judicious and further enhanced monitoring, TEPCO shall survey and confirm the impact of the release and spreading of radioactive materials due to the nitrogen injection, and strive to disclose information.

(April 7th)

The Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the News Letter No.3 for the residents within the area from 20km to 30km radius. (April 7th)

(April 9th)

Due to the earthquake off the coast of Miyagi Prefecture occurred around 23:32 April 7th, all the Emergency Diesel Generators for Unit

1 of the Higashidori NPS of Tohoku Electric Power Co., Inc. were not workable. Considering this event, NISA issued the letters of direction titled "Regarding the Treatment of Emergency Power Generating Facilities in Terms of Safety Regulations (Directions)" to each Electricity Utility and other organizations concerned.

In accordance with the Paragraph 1, the Article 67 of the Nuclear Regulation Act, NISA issued the direction regarding collection of report that should include the evaluation of necessity and safety, and the policy of ensuring the permanent storage and treatment facilities for the waste water and so on, concerning the transfer of the stagnant water with high-level radioactivity in Fukushima Dai-ichi NPS to the Radioactive Waste Treatment Facilities.

(April 10th)

In accordance with Article 67, paragraph 1 of the Nuclear Regulation Act, NISA issued the direction regarding collection of report that should include the necessity, the evaluation of safety and the policy of ensuring the permanent storage and treatment facilities for the waste water and so on, concerning the transfer of the stagnant water with high-level radioactivity in Fukushima Dai-ichi NPS to the Radioactive Waste Treatment Facilities.

(April 13th)

- In accordance with paragraph 1, Article 67 of the Nuclear Regulation Act, NISA directed TEPCO to report the result of implementation on seismic safety evaluation as well as the result of consideration on the measurement of effective seismic reinforcement work, etc., regarding the buildings of Fukushima Dai-ichi NPS.
- NISA directed TEPCO to implement detailed analysis and consideration regarding the tsunami caused by the 2011 Tohoku District - off the Pacific Ocean Earthquake.
- NISA directed Tohoku Electric Power Co. Inc. to report the analysis of seismic data observed when the 2011 Earthquake off the Coast of Miyagi Prefecture occurred around 23:32 on 7 April and the assessment on seismic impact on the facilities that are important from the seismic safety viewpoints.

(April 14th)

- NISA directed TEPCO orally to strengthen the monitoring of the Sub Drain (the groundwater collected and controlled in the facilities) of Units 1 and 2, because the radioactive concentration of the water sampled on 13 April rose one digit up in comparison with the preceding result.

(April 15th)

- NISA strictly alerted TEPCO and directed it orally to prepare the measures for preventing the recurrence regarding the delay in the notification of the dismissal of Nuclear Emergency Preparedness Manager, accompanied with the personnel changes dated on 1 April, in accordance with Article 9, paragraph 5 of the Act on Special Measures Concerning Nuclear Emergency Preparedness

< Possibility on radiation exposure (As of 15:00 April 15th) >

1. Exposure of residents

- (1) Including the about 60 evacuees from Futaba Public Welfare Hospital to Nihonmatsu City Fukushima Gender Equality Centre, as the result of measurement of 133 persons at the Centre, 23 persons counted more than 13,000 cpm were decontaminated.
- (2) The 35 residents transferred from Futaba Public Welfare Hospital to Kawamata Town Saiseikai Kawamata Hospital by private bus arranged by Fukushima Prefecture were judged to be not contaminated by the Prefectural Response Centre.

<p>(3) As for the about 100 residents in Futaba Town evacuated by bus, the results of measurement for 9 of the 100 residents were as follows. The evacuees, moving outside the Prefecture (Miyagi</p>	<p>No. of Persons</p>
---	-----------------------

Prefecture), were divided into two groups, which joined later to Nihonmatsu City Fukushima Gender Equality Centre.No. of Counts	
18,000 cpm	1
30,000-36,000 cpm	1
40,000 cpm	1
little less than 40,000 cpm*	1
very small counts	5

*(These results were measured without shoes, though the first measurement exceeded 100,000 cpm.)

- (4) The screening was started at the Off site Centre in Okuma Town from March 12th to 15th. 162 people received examination until now. At the beginning, the reference value was set at 6,000 cpm. 110 people were at the level below 6,000 cpm and 41 people were at the level of 6,000 cpm or more. When the reference value was increased to 13,000 cpm afterward, 8 people were at the level below 13,000 cpm and 3 people are at the level of 13,000 cpm or more.

The 5 out of 162 people examined were transported to hospital after being decontaminated.

- (5) The Fukushima Prefecture carried out the evacuation of patients and personnel of the hospitals located within 10km area. The screening of all the members showed that 3 persons have the high counting rate. These members were transported to the secondary medical institute of exposure. As a result of the screening on 60 fire fighting personnel involved in the transportation activities, the radioactivity higher than twice of the back ground was detected on 3 members. Therefore, all the 60 members were decontaminated.
- (6) Fukushima Prefecture has started the screening from 13 March. It is carried out at the evacuation sites and the 11 places (set up permanently) such as health offices. Up until April 13th, the screening was done to

149,279 people. Among them, 102 people were above the 100,000 cpm, but when measured these people again without clothes, etc., the counts decreased to 100,000 cpm and below, and there was no case which affects health.

2. Exposure of workers

As for the workers conducting operations in Fukushima Dai-ichi NPS, the total number of people who were at the level of exposure more than 100 mSv becomes 28.

For two out of the three workers who were confirmed to be at the level of exposure more than 170 mSv on March 24, the attachment of radioactive material on the skin of both legs was confirmed. As the two workers were judged to have a possibility of beta ray burn, they were transferred to the Fukushima Medical University Hospital, and after that, on March 25th, all of the three workers arrived at the National Institute of Radiological Sciences in the Chiba Prefecture. As the result of examination, the level of exposure of their legs was estimated to be from 2 to 3 Sv. The level of exposure of both legs and internal did not require medical treatment, but they decided to monitor the progress of all three workers in the hospital. All the three workers have been discharged from the hospital around the noon on 28 March. The three workers had the second medical examination at the National Institute of Radiological Sciences on 11 April, as a result, there was no problem regarding the condition of their health. The two workers who had been partially exposed to radiation on their skin of both legs were judged that any conditions of burn or red spots were not found on their skin.

At around 11:35 April 1st, a worker fell into the sea when he went on board the barge of the US Armed forces in order to adjust the hose. He was rescued immediately by other workers around without any injury and external contamination. In order to make double sure, the measurement by a whole-body counter was implemented. As a result, it was evaluated that there was no internal radionuclide contaminant on April 12th.

3. Others

- (1) 4 members of Self-Defence Force who worked in Fukushima Dai-ichi NPS were injured by explosion. One member was transferred to National

Institute of Radiological Sciences. After the examination, judged that there were wounds but no risk for health from the exposure, the one was released from the hospital on March 17th. No other exposure of the Self-Defence Force member was confirmed at the Ministry of Defence.

- (2) As for policeman, the decontaminations of two policemen were confirmed by the National Police Agency. Nothing unusual was reported.
- (3) On March 24th, examinations of thyroid gland for 66 children aged from 1 to 15 years old were carried out at the Kawamata Town public health Center. The result was at not at the level of having harmful influence.
- (4) From March 26th to 27th, examinations of thyroid gland for 137 children aged from 0 to 15 years old were carried out at the Iwaki City Public Health Center. The result was not at the level of having harmful influence.
- (5) From March 28th to 30th, examinations of thyroid gland for 946 children aged from 0 to 15 years old were carried out at the Kawamata Town Community Center and the Iidate Village Office. The result was not at the level of having harmful influence.

<Directive of screening levels for decontamination of radioactivity>

- (1) On March 20th, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued the directive to change the reference value for the screening level for decontamination of radioactivity as the following to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village).

Old: 40 Bq/cm² measured by a gamma-ray survey meter or 6,000 cpm

New: 1 μ Sv/hour (dose rate at 10cm distance) or 100,000cpm equivalent

<Directives of administrating stable Iodine during evacuation>

- (1) On March 16th, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued "Directive to administer the stable Iodine during evacuation from the evacuation area (20 km radius)" to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City,

Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village).

- (2) On March 21st, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters issued Directive titled as “Administration of the stable Iodine” to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iidate Village), which directs the above-mentioned governor and heads to administer stable Iodine under the direction of the headquarters and in the presence of medical experts, and not to administer it on personal judgements.

<Situation of the injured (As of 15:00 April 15th)>

1. Injury in Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS due to earthquake on 11 March
 - Two employees (slightly, have already returned to work)
 - Two employees (a cut by a broken glass by earthquake and tsunami, have already returned to work)
 - One employee (a scratch when evacuating, has already returned to work)
 - One subcontract employee (fracture in both legs, be in hospital)
 - Two died (After the earthquake, two TEPCO’s employees missed and had been searched continuously. In the afternoon of March 30th, the two employees were found on the basement floor of the turbine building of Unit 4 and were confirmed dead by April 2nd.)

2. Injury due to the explosion of Unit 1 of Fukushima Dai-ichi NPS on 12 March
 - Four employees (two TEPCO’s employees and two subcontractor’s employees) were injured at the explosion and smoke of Unit 1 around the turbine building (non-controlled area of radiation) and were examined by Kawauchi Clinic. Two TEPCO’s employees return to work again and two subcontractors’ employees are under home treatment.

3. Injury due to the explosion of Unit 3 of Fukushima Dai-ichi NPS on 14 March.
 - Four TEPCO’s employees (They have already returned to work.)

- Three subcontractor's employees (They have already returned to work.)
- Four members of Self-Defence Force (one of them was transported to National Institute of Radiological Sciences considering internal possible exposure. The examination resulted in no internal exposure. The member was discharged from the institute on March 17th.)

4. Other injuries

- On the earthquake on 11 March, one subcontractor's employees (a crane operator) died in Fukushima Dai-ni NPS. (It seems that the tower crane broke and the operator room was crushed and the person was hit on the head.)
- One subcontractor's employee was transported to the hospital on March 11th. (Later, turned out a cerebral infarction)
- One emergency patient on 12 March. (a cerebral stroke, transported by the ambulance, be in hospital)
- Ambulance was requested for one employee complaining the pain at left chest outside of control area on March 12. (Conscious, under home treatment)
- One employee suffered lacerations on his left arm and was transported to the hospital for treatment on March 12th. (Has already returned to work)
- Two employees complaining discomfort wearing full-face mask in the main control room were transported to Fukushima Dai-ni NPS for a consultation with an industrial doctor on 13 March. (One employee has already returned to work and the other is under home treatment.)
- Two subcontractor's employees were injured during working at temporary control panel of power source in the Common Spent Fuel Pool, transported to where were industrial medical doctors the Fukushima Dai-ni NPS on 22 and 23 March. (One employee has already returned to work and the other is under home treatment.)
- On the afternoon of 7 April, a worker who was making sandbags at the soil disposal yard (spoil bank) on the north side of Fukushima Dai-ichi NPS got sick and was transported to J-Village for the body survey of contamination of radioactive materials. Being confirmed to be free from contamination, the worker was taken to the Iwaki City Kyouritsu

Hospital by ambulance. On 8 April, the worker was diagnosed as dehydration and transient unconsciousness.

- At 09:19 April 9th, one subcontractor's employee was transported to a hospital as the worker wearing full-face mask felt discomfort during the work for cable processing in the Building of Water Processing, stepped on the manhole outside the building, which lid was shifted, and injured. As a result of medical examination, the worker was diagnosed as a right knee contusion and suspect of right knee medial collateral ligament injury. Furthermore, as a result of the body survey, it was confirmed that the worker was free from contamination of radioactive materials.
- Around 11:10 April 10th, a subcontractor's employee who was conducting the operations of laying drain hoses in the yard of Unit 2 got sick and was transported to J-Village. Thereafter the employee was taken to the Iwaki City Kyouritsu Hospital by ambulance at 14:27 on the same day. It was confirmed that the employee was free from adhesion of radioactive materials to his body

<Situation of resident evacuation (As of 15:00 April 15th)>

At 11:00 March 15th, the Prime Minister directed in-house stay to the residents in the area from 20 km to 30 km radius from Fukushima Dai-ichi NPS. The directive was conveyed to Fukushima Prefecture and related municipalities.

Regarding the evacuation as far as 20-km from Fukushima Dai-ichi NPS and 10-km from Fukushima Dai-ni NPS, necessary measures have already been taken.

- The in-house stay in the area from 20 km to 30 km from Fukushima Dai-ichi NPS is made fully known to the residents concerned.
- Cooperating with Fukushima Prefecture, livelihood support to the residents in the in-house stay area are implemented.
- On March 28th, Chief Cabinet Secretary mentioned the continuation of the limited-access within the area of 20 km from Fukushima Dai-ichi NPS. On the same day, the Local Nuclear Emergency Response Headquarters notified the related municipalities of forbidding entry to the evacuation area within the 20 km zone.

<Directives regarding foods and drinks>

Directive from the Director-General of the Government Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governors of Fukushima, Ibaraki, Tochigi and Chiba was issued, which directed above-mentioned governors to suspend shipment and so on of the following products for the time being.

The Government Nuclear Emergency Response Headquarters organized the thoughts of imposing and lifting restrictions on shipment as follows, considering the NSC's advice.

- The area where restrictions on shipment to be imposed or lifted could be decided in units of the area where a prefecture is divided into, such as cities, towns, villages and so on, considering the spread of the contamination affected area and the actual situation of produce collection, etc.
- The restriction on shipment of the item, of which the result of the sample test exceeded the provisional regulation limits, shall be decided by judging in a comprehensive manner considering the regional spread of the contamination impact.
- Lifting the restrictions on shipment shall be implemented when a series of three results of nearly weekly tests for the item or the area falls below the provisional regulation limits, considering the situation of the Fukushima Dai-ichi NPS.
- However, the tests shall be carried out nearly weekly after the lifting, while the release of the radioactive materials from the NPS continues.

(1) Items under the suspension of shipment and restriction of intake (As of 15:00 April 15th)

Prefectures	Suspension of shipment	Restriction of intake
Fukushima Prefecture	Non-head type leafy vegetables, head type leafy vegetables, flowerhead brassicas (Spinach, Cabbage, Broccoli, Cauliflower, <i>Komatsuna</i> *, <i>Kukitachina</i> *, <i>Shinobufuyuna</i> *, Rape,	Non-head type leafy vegetables, head type leafy vegetables, flowerhead brassicas (Spinach, Cabbage, Broccoli, Cauliflower, <i>Komatsuna</i> *, <i>Kukitachina</i> *, <i>Shinobufuyuna</i> , Rape,

	<p><i>Chijirena, Santouna*, Kousaitai*, Kakina*, etc.</i>), Turnip, Raw milk (Except Kitakata-City, Bandai-Town, Inawashiro-Town, Mishima-Town, Aizumisato-Town, Shimogo-Town, Minamiaizu-Town) and Shiitake (only ones grown on raw lumber in an open field of Date-City, Souma-City, Minami-Souma-City, Tamura-City, Iwaki-City, Sinchi-Town, Kawamata-Town, Namie-Town, Futaba-Town, Ookuma-Town, Tomioka-Town, Naraha-Town, Hirono-Town, Iitate-Village, Katsuo-Village and Kawauchi-Village)</p>	<p><i>Chijirena, Santouna*, Kousaitai*, Kakina*, etc.</i>), Shiitake (only ones grown on raw lumber in an open field of Iitate Village)</p>
Ibaraki Pref.	Spinach, <i>Kakina*</i> , Parsley	
Tochigi Pref.	Spinach	
Chiba Pref.	<ul style="list-style-type: none"> - Spinach from Katori City and Tako Town - Spinach, Qing-geng-cai, Garland chrysanthemum, Sanchu Asian lettuce, 	

	Celery and Parsley from Asahi City	
--	------------------------------------	--

*a green vegetable

(2) Request for restriction of drinking for tap-water (As of 15:00 April 15th)

Scope under restriction	Water service (Local governments requested for restriction)
All residents	None
Babies <ul style="list-style-type: none"> • Water services that continue to respond to the directive • Tap-water supply service that continues to respond to the directive 	<p><Fukushima Prefecture></p> <p>Iitate small water service (Iitate Village, Fukushima Prefecture)</p> <p>None</p>

<Directive regarding the ventilation when using heating equipments in the area of indoor evacuation >

On March 21st, Directive titled as “Ventilation for using heating equipments within the in-house evacuation zone” from the Director-General of Local Nuclear Emergency Response Headquarters to the Prefectural Governor and the heads of cities, towns and villages (Tomioka Town, Hutaba Town, Okuma Town, Namie Town, Kawauchi Village, Naraha Town, Minamisouma City, Tamura City, Kazurao Village, Hirono Town, Iwaki City and Iitate Village) was issued, which directs those governor and heads to publicly announce the guidance to the residents within the in-house evacuation zone, concerning the indoor use of heating equipments that require ventilation, in order to avoid poisoning from carbon monoxide and to reduce exposure.

< Fire Bureaus’ Activities>

- From 11:00 till around 14:00 on March 22nd, Niigata City Fire Bureau and Hamamatsu City Fire Bureau gave guidance to TEPCO as to the set up of large decontamination system.

-
- From 8:30 till 9:30, from 13:30 till 14:30 on March 23rd, Niigata City Fire Bureau and Hamamatsu City Fire Bureau gave guidance to TEPCO as to the operation of large decontamination system.

(Contact Person)

Mr. Toshihiro Bannai

Director, International Affairs Office,
NISA/METI

Phone:+81-(0)3-3501-1087

April 18, 2011
Nuclear and Industrial Safety Agency

**Regarding the result of nuclide analysis of radioactive materials etc.
detected from Fukushima Dai-ichi Nuclear Power Station**

Regarding the captioned issue, as TEPCO released as below, it is informed.

Reference 1: Detection of radioactive materials from the seawater near Fukushima Daiichi Nuclear Power Station (26th release)

<http://www.tepco.co.jp/en/press/corp-com/release/11041809-e.html>

Reference 2: The results of nuclide analyses of radioactive materials in the air at the site of Fukushima Daiichi Nuclear Power Station (24th release)

<http://www.tepco.co.jp/en/press/corp-com/release/11041806-e.html>

Reference 3: Out flow of fluid containing radioactive materials to the ocean from areas near intake canal of Fukushima Daiichi Nuclear Power Station Unit 2 (continued report 14)

<http://www.tepco.co.jp/en/press/corp-com/release/11041808-e.html>

Reference 4: On the Result of Water Analysis in the Skimmer Surge Tank of Fukushima Daiichi Nuclear Power Station Unit 2

<http://www.tepco.co.jp/en/press/corp-com/release/11041805-e.html>

(Contact Person)

Mr. Toshihiro Bannai

Director, International Affairs Office,

NISA/METI

Phone:+81-(0)3-3501-1087