

本資料のうち、枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

女川原子力発電所第2号機 工事計画審査資料	
資料番号	02-工-B-03-0004_改0
提出年月日	2021年6月15日

工事計画に係る説明資料

核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち

使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備（2.4.2 燃料プール代替注水系）

（添付書類）

2021年6月

東北電力株式会社

女川原子力発電所第2号機
工事計画認可申請書本文及び添付書類

目 録

VI 添付書類

VI-1 説明書

VI-1-1 各発電用原子炉施設に共通の説明書

VI-1-1-4 設備別記載事項の設定根拠に関する説明書

VI-1-1-4-2 設備別記載事項の設定根拠に関する説明書（核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設）

VI-1-1-4-2-2 使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備に係る設定根拠に関する説明書

VI-1-1-4-2-2-2 燃料プール代替注水系

VI-1-1-4-2-2-2-1 大容量送水ポンプ（タイプ I）

VI-1-1-4-2-2-2-2 燃料プール代替注水系 主配管（スプレイヘッダを含む。）（常設）

VI-1-1-4-2-2-2-3 燃料プール代替注水系 主配管（スプレイヘッダを含む。）（可搬型）

VI-6 図面

3. 核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設

3.2 使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備

3.2.2 燃料プール代替注水系

第 3-2-2-1-1 図 【設計基準対象施設】燃料プール代替注水系系統図（1/2）

第 3-2-2-1-2 図 【設計基準対象施設】燃料プール代替注水系系統図（2/2）可搬

第 3-2-2-1-3 図 【重大事故等対処設備】燃料プール代替注水系系統図（1/2）

第 3-2-2-1-4 図 【重大事故等対処設備】燃料プール代替注水系系統図（2/2）可搬

第 3-2-2-2-1 図 大容量送水ポンプ（タイプ I）構造図

第 3-2-2-3-1 図 燃料プール代替注水系 機器の配置を明示した図面（その 1）

第 3-2-2-3-2 図 燃料プール代替注水系 機器の配置を明示した図面（その 2）

第 3-2-2-3-3 図 燃料プール代替注水系 機器の配置を明示した図面（その 3）

第 3-2-2-3-4 図 燃料プール代替注水系 機器の配置を明示した図面（その 4）

第 3-2-2-4-1 図 燃料プール代替注水系 主配管の配置を明示した図面（その 1）

第 3-2-2-4-2 図 燃料プール代替注水系 主配管の配置を明示した図面（その 2）

第 3-2-2-4-3 図 燃料プール代替注水系 主配管の配置を明示した図面（その 3）

第 3-2-2-4-4 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 4）
第 3-2-2-4-5 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 5）
第 3-2-2-4-6 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 6）
第 3-2-2-4-7 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 7）
第 3-2-2-4-8 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 8）
第 3-2-2-4-9 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 9）
第 3-2-2-4-10 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 10）
第 3-2-2-4-11 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 11）
第 3-2-2-4-12 図	燃料プール代替注水系	主配管の配置を明示した図面（その 12）

VI-1-1-4-2-2-2-1 設定根拠に関する説明書
(燃料プール代替注水系 大容量送水ポンプ(タイプ I))

名 称		大容量送水ポンプ(タイプ I) *
容 量	m ³ /h/個	114 以上, 126 以上, 10 以上, 199 以上, 150 以上, 1200 以上, 50 以上, 88 以上 (1440)
揚 程	m	42.1 以上, 116.1 以上, 21.6 以上, 117.8 以上, 30.8 以上, 94.8 以上, 98.8 以上, 95 以上 (122)
最高使用圧力	MPa	1.0 1.2
最高使用温度	℃	50
原 動 機 出 力	kW/個	847
個 数	—	4(予備 1)
<p>注記* : 使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備(燃料プールスプレイ系), 原子炉冷却系統施設のうち残留熱除去設備(原子炉格納容器フィルタベント系), 非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備(低圧代替注水系, 代替水源移送系), 原子炉補機冷却設備(原子炉補機代替冷却水系), 原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の原子炉格納容器安全設備(原子炉格納容器下部注水系, 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系, 低圧代替注水系)及び放射性物質濃度制御設備及び可燃性ガス濃度制御設備並びに格納容器再循環設備濃度制御設備及び可燃性ガス濃度制御設備並びに格納容器再循環設備(原子炉格納容器フィルタベント系), 圧力逃がし装置(原子炉格納容器フィルタベント系)と兼用。</p>		
<p>【設定根拠】 (概要)</p> <p>重大事故等時に核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備(燃料プール代替注水系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は, 以下の機能を有する。</p> <p>大容量送水ポンプ(タイプ I)は, 冷却機能又は注水機能が喪失し, 又は使用済燃料貯蔵槽からの水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が低下した場合において貯蔵槽内燃料体等を冷却し, 放射線を遮蔽し, 及び臨界を防止するために設置する。</p> <p>系統構成は, 大容量送水ポンプ(タイプ I)により, 代替淡水源の水を燃料プール冷却浄化系配管等を経由して使用済燃料プールへ注水することで, 使用済燃料プールの水位を維持できる設計とする。</p> <p>重大事故等時に核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備(燃料プールスプレイ系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。</p> <p>大容量送水ポンプ(タイプ I)は, 使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下した場合において貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷の進行を緩和し, 及び臨界を防止するために設置する。</p> <p>系統構成は, 大容量送水ポンプ(タイプ I)により, 代替淡水源の水を燃料プール冷却浄化系配管等を経由してスプレイノズルから使用済燃料プール内の燃料体等に直接スプレイすることにより, 燃料損傷を緩和するとともに, 環境への放射性物質の放出をできる限り低減できるよう, 使用済燃料プール内に貯蔵している燃料体等からの崩壊熱による蒸散量を上回る量をスプレイできる設計とする。</p>		

重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち残留熱除去設備(原子炉格納容器フィルタベント系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。

大容量送水ポンプ(タイプ I)は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の過圧による破損を防止するため、原子炉格納容器バウンダリを維持しながら原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために設置する。また、原子炉格納容器内の圧力を大気中に逃がすために設置する。

系統構成は、代替淡水源から、大容量送水ポンプ(タイプ I)により、フィルタ装置にスクラバ溶液を補給できる設計とする。

重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備(低圧代替注水系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。

大容量送水ポンプ(タイプ I)は、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するために設置する。

系統構成は、大容量送水ポンプ(タイプ I)により、代替淡水源の水を残留熱除去系等を経由して原子炉圧力容器に注水することで炉心を冷却できる設計とする。

重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備(代替水源移送系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。

大容量送水ポンプ(タイプ I)は、設計基準事故の収束に必要な水源とは別に、重大事故等の収束に必要となる十分な量の水を有する水源を確保することに加えて、発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備に対して重大事故等の収束に必要となる十分な量の水を供給するために設置する。

系統構成は、大容量送水ポンプ(タイプ I)により、代替淡水源である淡水貯水槽(No. 1)及び淡水貯水槽(No. 2)の淡水を補給水系等を経由して復水貯蔵タンクへ供給できる設計とする。

また、淡水が枯渇した場合に、重大事故等の収束に必要な水源である復水貯蔵タンクへ海水を供給するための重大事故等対処設備として、大容量送水ポンプ(タイプ I)は、海水を補給水系等を経由して復水貯蔵タンクへ供給できる設計とする。

重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち原子炉補機冷却設備(原子炉補機代替冷却水系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。

大容量送水ポンプ(タイプ I)は、設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損(炉心の著しい損傷が発生する前に生ずるものに限る。)を防止するため、最終ヒートシンクへ熱を輸送するために設置する。

系統構成は、原子炉補機代替冷却水系熱交換器ユニットを原子炉補機冷却水系に接続し大容量送水ポンプ(タイプ I)により非常用取水設備である貯留堰、取水口、取水路及び海水ポンプ室を通じて海水を取水し、原子炉補機代替冷却水系熱交換器ユニットに海水を送水することで、残留熱除去系熱交換器で発生した熱を最終的な熱の逃がし場である海へ輸送できる設計とする。

重大事故等時に原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の原子炉格納容器安全設備(原子炉格納容器下部注水系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。

大容量送水ポンプ(タイプ I)は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、溶融し、原子炉格納容器の下部に落下した炉心を冷却するために設置する。

系統構成は、大容量送水ポンプ(タイプ I)により、代替淡水源の水をあらかじめ敷設した補給水系配管を経由して原子炉格納容器下部へ注水し、落下した溶融炉心を冷却できる設計とする。

重大事故等時に原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の原子炉格納容器安全設備(原子炉格納容器代替スプレイ冷却系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。

大容量送水ポンプ(タイプ I)は、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために設置する。

また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために設置する。

系統構成は、大容量送水ポンプ(タイプ I)により、代替淡水源の水を残留熱除去系等を経由して原子炉格納容器内のドライウェルススプレイ管からドライウェルス内にスプレイすることで、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させることができる設計とする。

重大事故等時に原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の原子炉格納容器安全設備(低圧代替注水系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。

大容量送水ポンプ(タイプ I)は、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するために設置する。

系統構成は、大容量送水ポンプ(タイプ I)により、代替淡水源の水を残留熱除去系等を経由して原子炉圧力容器に注水することで炉心を冷却できる設計とする。

重大事故等時に原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の圧力逃がし装置(原子炉格納容器フィルタベント系)として使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)は以下の機能を有する。

大容量送水ポンプ(タイプ I)は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の過圧による破損を防止するため、原子炉格納容器バウンダリを維持しながら原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために設置する。また、原子炉格納容器内の圧力を大気中に逃がすために設置する。

系統構成は、代替淡水源から、大容量送水ポンプ(タイプ I)により、フィルタ装置にスクラバ溶液を補給できる設計とする。

1. 容量の設定根拠

- 1.1 燃料プール代替注水系として使用する場合の容量 114 m³/h/個 以上
 使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれがある事故シーケンスのうち、「想定事故 1」及び「想定事故 2」に係る有効性評価解析において、有効性が確認されている、114m³/h 以上を注水可能な設計とする。
- 1.2 燃料プールのスプレイ系として使用する場合の容量 126 m³/h/個 以上
 使用済燃料プール内燃料体の崩壊熱を除去するために必要な容量が約 9.7m³/h であり、また、NEI06-12における使用済燃料プールへのスプレイ要求容量が 200gpm(約 45.4m³/h)である。さらに、スプレイノズル 1 個当たりの必要流量が 42m³/h であり、スプレイノズル 3 個を使用して全ての使用済燃料プール内燃料体等に対してスプレイするため 126m³/h が必要であることから、126m³/h 以上をスプレイ可能な設計とする。
- 1.3 原子炉格納容器フィルタベント系として使用する場合の容量 10 m³/h/個 以上
 設計において考慮した原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の水の蒸発量を考慮し 10m³/h 以上を注水可能な設計とする。
- 1.4 低圧代替注水系として使用する場合の容量 199 m³/h/個 以上
 炉心損傷防止対策の有効性評価の事故シーケンスグループのうち、「高圧・低圧注水機能喪失」及び「LOCA 時注水機能喪失」に係る有効性評価解析において、有効性が確認されている原子炉圧力容器への注水流量として最大 199m³/h 以上を注水可能な設計とする。
- 1.5 代替水源移送系として使用する場合の容量 150 m³/h/個 以上
 炉心損傷防止対策の有効性評価の事故シーケンスグループ及び格納容器破損防止対策の有効性評価の格納容器破損モードに係る有効性評価解析において有効性が確認されている、復水貯蔵タンクへの補給量として 150m³/h 以上を補給可能な設計とする。
- 1.6 原子炉補機代替冷却水系として使用する場合の容量 1200 m³/h/個 以上
 原子炉補機代替冷却水系を用いた残留熱除去系の運転を行う場合の除熱効果が確認されている伝熱容量 16MW、又は原子炉補機代替冷却水系を用いた代替循環冷却系の運転を行う場合の除熱効果が確認されている伝熱容量 14.7MW と同時に、重大事故等時における燃料プール冷却浄化系による使用済燃料プールの除熱に必要な伝熱容量 2.29MW を除熱可能な容量として 20MW を、原子炉補機代替冷却水系の熱交換器ユニットの熱交換器を介して除熱するために必要な流量 892m³/h に、海水ストレーナに必要な流量約 300m³/h を考慮した 1,200m³/h 以上を供給可能な設計とする。
- 1.7 原子炉格納容器下部注水系として使用する場合の容量 50 m³/h/個 以上
 熔融炉心冷却時の注水流量は、崩壊熱による蒸発量相当として、50m³/h 以上を注水可能な設計とする。
- 1.8 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系として使用する場合の容量 88 m³/h/個 以上
 炉心損傷防止対策の有効性評価の事故シーケンスグループ及び格納容器破損防止対策の有効性評価の格納容器破損モードのうち、「高圧・低圧注水機能喪失」、「崩壊熱除去機能喪失(残留熱除去系が故障した場合)」、「LOCA 時注水機能喪失」及び「雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)」及び「高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱」に係る有効性評価解析において有効性が確認されている、原子炉格納容器内へのスプレイ流量として、88m³/h 以上をスプレイ可能な設計とする。

2. 揚程の設定根拠

2.1 燃料プール代替注水系として使用する場合の揚程 42.1 m 以上

燃料プール代替注水系(常設配管)に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の揚程は、海水を使用済燃料プールに注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。

<燃料プール注水接続口(北)から使用済燃料プールへ注水する場合>

- ① 水源と注水先の圧力差： m
- ② 静水頭： m
- ③ ホース等の圧力損失： m(実際のホース敷設距離の 1.1 倍で評価)
- ④ 配管及び弁類の圧力損失： m

合計：42.1 m

2.2 燃料プールのスプレイ系として使用する場合の揚程 116.1 m 以上

燃料プールのスプレイ系(常設配管)に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の揚程は、海水を使用済燃料プールにスプレイする場合の水源と注水先の圧力差(スプレイノズル必要圧力)、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。

<燃料プールのスプレイ接続口(北)から使用済燃料プールへスプレイする場合>

- ① 水源と注水先の圧力差： m(スプレイノズル必要圧力)
- ② 静水頭： m
- ③ ホース等の圧力損失： m(実際のホース敷設距離の 1.1 倍で評価)
- ④ 配管及び弁類の圧力損失： m

合計：116.1 m

2.3 原子炉格納容器フィルタベント系として使用する場合の揚程 21.6 m 以上

原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の揚程は、淡水をフィルタ装置に補給する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。

<フィルタ装置水・薬液補給接続口(建屋内)から原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置へ補給する場合>

- ① 水源と注水先の圧力差： m
- ② 静水頭： m
- ③ ホース等の圧力損失： m(実際のホース敷設距離の 1.1 倍で評価)
- ④ 配管及び弁類の圧力損失： m

合計：21.6 m

2.4 低圧代替注水系として使用する場合の揚程 117.8 m 以上

低圧代替注水系(可搬型)に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の揚程は、海水を原子炉圧力容器に注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。

<原子炉・格納容器下部注水接続口(北)から残留熱除去系(B)を經由して原子炉圧力容器へ注水する場合(199m³/h 注水可能な炉圧の場合)>

- ① 水源と注水先の圧力差： m
- ② 静水頭： m
- ③ ホース等の圧力損失： m(実際のホース敷設距離の 1.1 倍で評価)
- ④ 配管及び弁類の圧力損失： m

合計：117.8 m

2.5 代替水源移送系として使用する場合の揚程 30.8 m 以上

復水貯蔵タンクへの補給に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の揚程は、海水を復水貯蔵タンクに補給する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。

<復水貯蔵タンク接続口からの補給の場合>

- ① 水源と注水先の圧力差： m
- ② 静水頭： m
- ③ ホース等の圧力損失： m(実際のホース敷設距離の 1.1 倍で評価)
- ④ 配管及び弁類の圧力損失： m

合計： 30.8 m

2.6 原子炉補機代替冷却水系として使用する場合の揚程 94.8 m 以上

原子炉補機代替冷却水系の熱交換器ユニットへ使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の揚程は、海水を熱交換器ユニットに供給する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失及び熱交換器ユニット内の圧力損失を基に設定する。

<取水口からの送水の場合>

- ① 水源と注水先の圧力差： m
- ② 静水頭： m
- ③ ホース等の圧力損失： m(実際のホース敷設距離の 1.1 倍で評価)
- ④ 熱交換器ユニット内の圧力損失： m

合計： 94.8 m

2.7 原子炉格納容器下部注水系として使用する場合の揚程 98.8 m 以上

原子炉格納容器下部注水系(可搬型)に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の揚程は、海水を原子炉格納容器下部に注入する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。

<原子炉・格納容器下部注水接続口(北)から原子炉格納容器下部へ注水する場合>

- ① 水源と注水先の圧力差： m
- ② 静水頭： m
- ③ ホース等の圧力損失： m(実際のホース敷設距離の 1.1 倍で評価)
- ④ 配管及び弁類の圧力損失： m

合計： 98.8 m

2.8 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系として使用する場合の揚程 95 m 以上

原子炉格納容器代替スプレイ冷却系(可搬型)に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の揚程は、海水を原子炉格納容器内にスプレイする場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。

<格納容器スプレイ接続口(北)から残留熱除去系(A)を経由して原子炉格納容器内へスプレイする場合>

- ① 水源と注水先の圧力差： m
- ② 静水頭： m
- ③ ホース等の圧力損失： m(実際のホース敷設距離の 1.1 倍で評価)
- ④ 配管及び弁類の圧力損失： m

合計： 95.0 m

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

3. 最高使用圧力の設定根拠
 - 3.1 淡水貯水槽を水源とし、「低圧代替注水系(可搬型)、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系(可搬型)、原子炉格納容器下部注水系(可搬型)、燃料プール代替注水系(常設配管)、燃料プール代替注水系(可搬型)、燃料プールのスプレイ系(常設配管)、燃料プールのスプレイ系(可搬型)、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給及び代替水源移送系」に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の使用圧力は、これら系統の同時使用、水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失、配管及び弁類の圧力損失並びにホース耐圧等を考慮して、1.0MPa とする。
 - 3.2 「原子炉補機代替冷却水系(熱交換器ユニット)」に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の使用圧力は、水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を考慮して、1.2MPa とする。
 - 3.3 海を水源とし、「低圧代替注水系(可搬型)、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系(可搬型)、原子炉格納容器下部注水系(可搬型)、燃料プール代替注水系(常設配管)、燃料プール代替注水系(可搬型)、燃料プールのスプレイ系(常設配管)、燃料プールのスプレイ系(可搬型)及び代替水源移送系」に使用する大容量送水ポンプ(タイプ I)の使用圧力は、水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失、配管及び弁類の圧力損失並びにホース耐圧等を考慮して、1.2MPa とする。
4. 最高使用温度の設定根拠

大容量送水ポンプ(タイプ I)の重大事故等時における使用温度は、二次格納施設外の環境条件が 40℃であるため、それを上回る値として 50℃とする。
5. 原動機出力の設定根拠

大容量送水ポンプ(タイプ I)の原動機出力は、流量 1,440m³/h、揚程 122m での軸動力を考慮し、847kW とする。
6. 個数の設定根拠

大容量送水ポンプ(タイプ I)の必要となる容量は 1 基当たり 2 個であり、「2n+α」の対象施設となることから、4 個が必要容量となる。これに加えて、故障時のバックアップ及び保守点検による待機除外時のバックアップを発電所全体で確保する。

また、2 個以上同時に保守点検することのないよう運用することとした上で、故障時のバックアップ及び保守点検による待機除外時のバックアップとして、1 個を確保する。

以上より、合計で 5 個確保する。

VI-1-1-4-2-2-2-2 設定根拠に関する説明書
(燃料プール代替注水系 主配管(スプレイヘッダを含む。)(常設))

名 称	燃料プール注水接続口(北), (東) ～ 使用済燃料プール	
最高使用圧力	MPa	1.37
最高使用温度	℃	66
外 径	mm	165.2

【設定根拠】

(概要)

本配管は、燃料プール注水接続口(北), (東)から使用済燃料プールを接続する配管であり、重大事故等対処設備として、大容量送水ポンプ(タイプI)により、代替淡水源の水を使用済燃料プールへ注水するために設置する。

1. 最高使用圧力の設定根拠

重大事故等対処設備として使用する本配管の使用圧力は、重大事故等時における大容量送水ポンプ(タイプI)の使用圧力が1.2MPaであることから、それを上回る1.37MPaとする。

2. 最高使用温度の設定根拠

重大事故等対処設備として使用する本配管の使用温度は、重大事故等時における大容量送水ポンプ(タイプI)の使用温度が50℃であることから、それを上回る66℃とする。

3. 外径の設定根拠

本配管を重大事故等時において使用する場合の外径は、水源から淡水又は海水を供給するため、エロージョン、圧力損失・施工性等を考慮し、先行プラントの配管実績に基づいた標準流速を目安に選定し、165.2mmとする。

外径 A (mm)	厚さ B (mm)	呼び径 (A)	流路面積 C (m ²)	流量 D (m ³ /h)	流速* E (m/s)	標準流速 (m/s)
165.2	7.1	150	0.01791	114	1.8	

注記*：流速及びその他のパラメータとの関係は以下のとおりとする。

$$C = \pi \cdot \left\{ \frac{1}{2} \cdot \frac{(A-2 \cdot B)}{1000} \right\}^2$$

$$E = \frac{D}{3600 \cdot C}$$

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

VI-1-1-4-2-2-2-3 設定根拠に関する説明書
(燃料プール代替注水系 主配管(スプレイヘッドを含む。)(可搬型))

名	称	取水用ホース (250A : 5m, 10m, 20m)	*
最高使用圧力	MPa	1.4	
最高使用温度	℃	50	
外	径	—	250 A
個	数	—	36 (予備 3)
<p>注記* : 使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備 (燃料プールのスプレイ系, 放射性物質拡散抑制系), 原子炉冷却系統施設のうち残留熱除去設備 (原子炉格納容器フィルタベント系), 非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備 (低圧代替注水系, 代替水源移送系), 原子炉補機冷却設備 (原子炉補機代替冷却水系), 原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の原子炉格納容器安全設備 (原子炉格納容器下部注水系, 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系, 低圧代替注水系), 放射性物質濃度制御設備及び可燃性ガス濃度制御設備並びに格納容器再循環設備 (放射性物質拡散抑制系, 放射性物質拡散抑制系 (航空機燃料火災への泡消火), 原子炉格納容器フィルタベント系), 圧力逃がし装置 (原子炉格納容器フィルタベント系) と兼用する。</p>			
<p>【設定根拠】 (概要) 本ホースは, 付属水中ポンプと大容量送水ポンプ (タイプ I) 又は大容量送水ポンプ (タイプ II) を接続するホースであり, 重大事故等対処設備として, 水中ポンプにより淡水又は海水を大容量送水ポンプ (タイプ I) 又は大容量送水ポンプ (タイプ II) に送水するために設置する。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 最高使用圧力の設定根拠 本ホースを重大事故等時において使用する場合の圧力は, 大容量送水ポンプ (タイプ I) 又は大容量送水ポンプ (タイプ II) の付属水中ポンプの使用圧力 0.24MPa を上回る 1.4MPa とする。 2. 最高使用温度の設定根拠 本ホースを重大事故等時において使用する場合の温度は, 重大事故等時における大容量送水ポンプ (タイプ I) 又は大容量送水ポンプ (タイプ II) の使用温度と同じ 50℃ とする。 3. 外径の設定根拠 本ホースを重大事故等時において使用する場合の外径は, 圧力損失上許容できる外径, 可搬設備としての作業性及び大容量送水ポンプ (タイプ I) 又は大容量送水ポンプ (タイプ II) の付属水中ポンプの口径に合わせて 250A とする。 4. 個数の設定根拠 本ホースは, 重大事故等対処設備として, 発電用原子炉等への注水に使用する場合に必要な 12 本 (5m : 4 本, 10m : 4 本, 20m : 4 本), 重大事故等の収束に必要な水を供給する場合に必要な 6 本 (5m : 2 本, 10m : 2 本, 20m : 2 本), 最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な 12 本 (5m : 4 本, 10m : 4 本, 20m : 4 本), 原子炉建屋へ放水する場合に必要な 6 本 (5m : 2 本, 10m : 2 本, 20m : 2 本) の合計 36 本に, 本ホースは保守点検中にも使用可能であるため, 保守点検による待機除外時のバックアップ用は考慮せずに, 故障時のバックアップ用として予備 3 本 (5m : 1 本, 10m : 1 本, 20m : 1 本) とし, 分散して保管する。 			

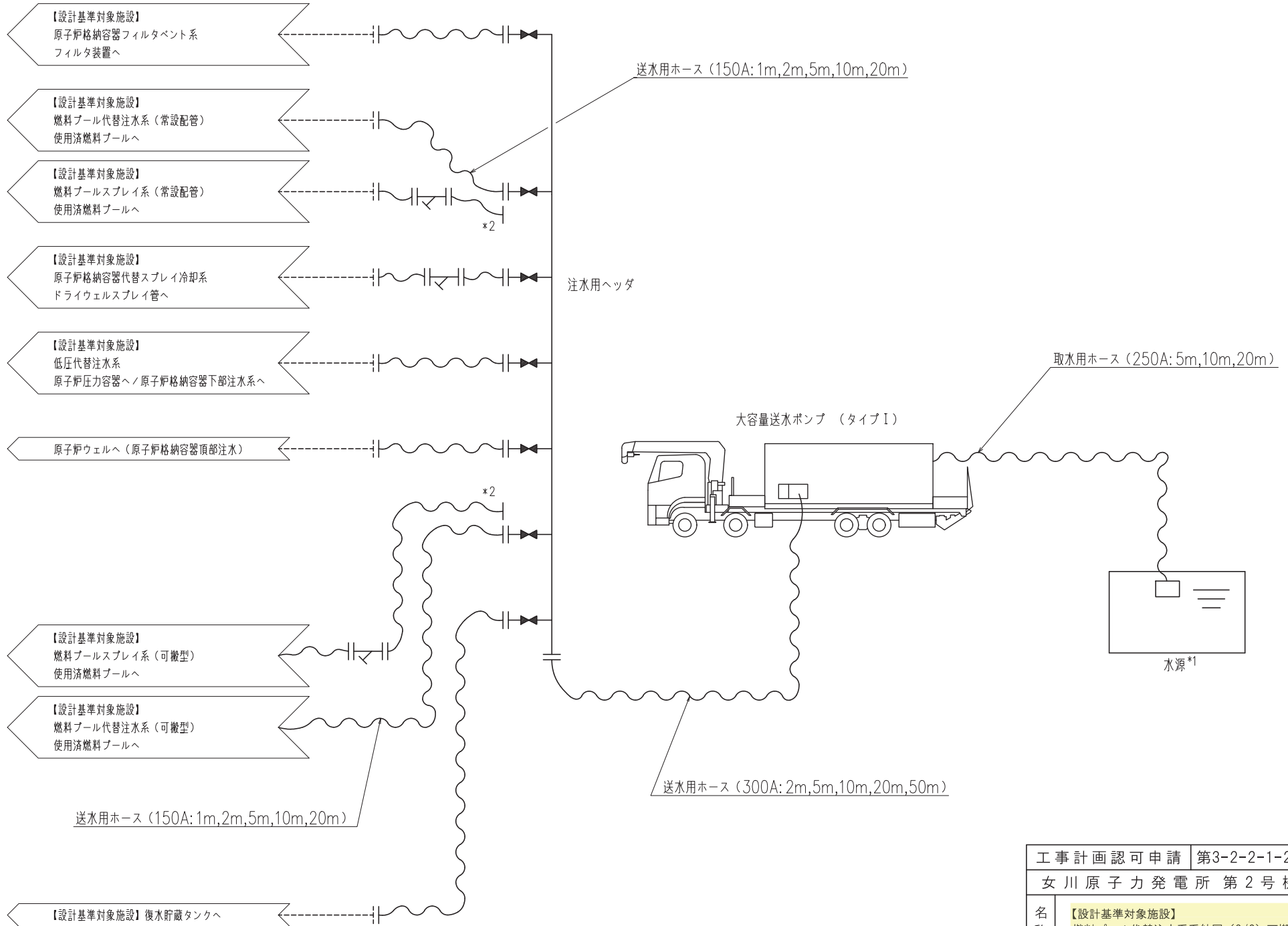
名	称	送水用ホース (300A : 2m, 5m, 10m, 20m, 50m) *	
最高使用圧力	MPa	1.4	
最高使用温度	℃	50	
外	径	— 300 A	
個	数	— 213 (予備 5)	
<p>注記* : 使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備 (燃料プールスプレイ系, 放射性物質拡散抑制系), 原子炉冷却系統施設のうち残留熱除去設備 (原子炉格納容器フィルタベント系), 非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備 (低圧代替注水系, 代替水源移送系), 原子炉補機冷却設備 (原子炉補機代替冷却水系), 原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の原子炉格納容器安全設備 (原子炉格納容器下部注水系, 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系, 低圧代替注水系), 放射性物質濃度制御設備及び可燃性ガス濃度制御設備並びに格納容器再循環設備 (放射性物質拡散抑制系, 放射性物質拡散抑制系 (航空機燃料火災への泡消火), 原子炉格納容器フィルタベント系), 圧力逃がし装置 (原子炉格納容器フィルタベント系) と兼用する。</p>			
<p>【設定根拠】 (概要)</p> <p>本ホースは, 大容量送水ポンプ (タイプ I) と注水用ヘッダを接続するホースであり, 重大事故等対処設備として, 淡水又は海水を大容量送水ポンプ (タイプ I) により各系統の配管を介して発電用原子炉等へ送水するために設置する。</p> <p>本ホースは, 大容量送水ポンプ (タイプ I) と原子炉補機代替冷却水系熱交換器ユニットを接続するホースであり, 重大事故等対処設備として, 海水を大容量送水ポンプ (タイプ I) により原子炉補機代替冷却水系熱交換器ユニットへ送水するために設置する。</p> <p>本ホースは, 大容量送水ポンプ (タイプ II) と放水砲を接続するホースであり, 重大事故等対処設備として, 海水を大容量送水ポンプ (タイプ II) により原子炉建屋へ放水するために設置する。</p> <p>本ホースは, 重大事故等対処設備として, 大容量送水ポンプ (タイプ II) から海水を淡水貯水槽 (No. 1) 及び淡水貯水槽 (No. 2) へ補給するために設置する。</p>			
<p>1. 最高使用圧力の設定根拠</p> <p>本ホースを重大事故等時において使用する場合の圧力は, 重大事故等時における大容量送水ポンプ (タイプ I) 又は大容量送水ポンプ (タイプ II) の使用圧力 1.2MPa を上回る 1.4MPa とする。</p>			
<p>2. 最高使用温度の設定根拠</p> <p>本ホースを重大事故等時において使用する場合の温度は, 重大事故等時における大容量送水ポンプ (タイプ I) 又は大容量送水ポンプ (タイプ II) の使用温度と同じ 50℃ とする。</p>			
<p>3. 外径の設定根拠</p> <p>本ホースを重大事故等時において使用する場合の外径は, 圧力損失上許容できる外径, 可搬設備としての作業性及び取合う大容量送水ポンプ (タイプ I) 又は大容量送水ポンプ (タイプ II) の口径に合わせて 300A とする。</p>			

4. 個数の設定根拠

本ホースは、重大事故等対処設備として、淡水又は海水を大容量送水ポンプ（タイプⅠ）から注水用ヘッダへ供給する場合に必要な 74 本（2m：2 本，5m：2 本，10m：2 本，20m：4 本，50m：64 本），重大事故等の収束に必要な水を供給する場合に必要な 35 本（5m：1 本，10m：1 本，20m：1 本，50m：32 本），最終ヒートシンクへ熱を輸送するために必要な 72 本（5m：2 本，10m：4 本，20m：6 本，50m：60 本），原子炉建屋へ放水する場合に必要な 32 本（5m：1 本，10m：1 本，20m：2 本，50m：28 本）の合計 213 本に，本ホースは保守点検中にも使用可能であるため，保守点検による待機除外時のバックアップ用は考慮せずに，故障時のバックアップ用として予備 5 本（2m：1 本，5m：1 本，10m：1 本，20m：1 本，50m：1 本）とし，分散して保管する。

名 称		*
最高使用圧力	MPa	1.4
最高使用温度	℃	50
外 径	mm	318.5, 165.2, 76.3
個 数	—	2 (予備 1)
<p>注記* : 使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備 (燃料プールのスプレイ系), 原子炉冷却系統施設のうち残留熱除去設備 (原子炉格納容器フィルタベント系), 非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備 (低圧代替注水系, 代替水源移送系), 原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の原子炉格納容器安全設備 (原子炉格納容器下部注水系, 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系, 低圧代替注水系), 放射性物質濃度制御設備及び可燃性ガス濃度制御設備並びに格納容器再循環設備 (原子炉格納容器フィルタベント系), 圧力逃がし装置 (原子炉格納容器フィルタベント系) と兼用する。</p>		
<p>【設定根拠】 (概要) 本配管は, 重大事故等対処設備として, 大容量送水ポンプ (タイプ I) から送水される淡水又は海水を各系統に確実に確実に分岐するために設置する。</p> <p>1. 最高使用圧力の設定根拠 本配管を重大事故等時において使用する場合の圧力は, 重大事故等時における大容量送水ポンプ (タイプ I) の使用圧力 1.2MPa を上回る 1.4MPa とする。</p> <p>2. 最高使用温度の設定根拠 本配管を重大事故等時において使用する場合の温度は, 重大事故等時における大容量送水ポンプ (タイプ I) の使用温度と同じ 50℃ とする。</p> <p>3. 外径の設定根拠 本配管を重大事故等時において使用する場合の外径は, 圧力損失上許容できる外径, 可搬設備としての作業性及び取合うホースの口径に合わせて 318.5, 165.2, 76.3 とする。</p> <p>4. 個数の設定根拠 本配管の必要となる容量は, 1 セット 1 個であり, 「$2n+\alpha$」の対象施設となることから, 2 個が必要容量となる。これに加えて, 故障時のバックアップ及び保守点検による待機除外時のバックアップを発電所全体で確保する。 また, 2 個以上同時に保守点検することのないよう運用することとした上で, 故障時のバックアップ及び保守点検による待機除外時のバックアップとして, 1 個を確保する。 以上より, 合計で 3 個確保する。</p>		

名	称	送水用ホース (150A : 1m, 2m, 5m, 10m, 20m)	*
最高使用圧力	MPa	1.6	
最高使用温度	℃	50	
外 径	—	150A	
個 数	—	137 (予備 5)	
<p>注記* : 使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備 (燃料プールのスプレイ系), 原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備 (低圧代替注水系, 代替水源移送系), 原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備の原子炉格納容器安全設備 (原子炉格納容器下部注水系, 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系, 低圧代替注水系) と兼用する。</p>			
<p>【設定根拠】 (概要)</p> <p>本ホースは, 注水用ヘッドと各系統の接続口を接続するホースであり, 重大事故等対処設備として, 淡水又は海水を大容量送水ポンプ (タイプ I) により各系統の配管を介して発電用原子炉等へ送水するために設置する。</p> <p>1. 最高使用圧力の設定根拠 本配管を重大事故等時において使用する場合の圧力は, 重大事故等時における大容量送水ポンプ (タイプ I) の使用圧力 1.2MPa を上回る 1.6MPa とする。</p> <p>2. 最高使用温度の設定根拠 本ホースを重大事故等時において使用する場合の温度は, 重大事故等時における大容量送水ポンプ (タイプ I) の使用温度と同じ 50℃ とする。</p> <p>3. 外径の設定根拠 本ホースを重大事故等時において使用する場合の外径は, 圧力損失上許容できる外径, 可搬設備としての作業性及び取合う接続口の口径に合わせて 150A とする。</p> <p>4. 個数の設定根拠 本ホースは, 重大事故等対処設備として, 注水用ヘッドから燃料プール注水接続口又は燃料プールのスプレイ接続口, 使用済燃料プール, クロスデバイザー管へ供給する場合に必要な 60 本 (1m : 2 本, 2m : 6 本, 5m : 12 本, 10m : 14 本, 20m : 26 本), 注水用ヘッドから原子炉・格納容器下部注水接続口へ供給する場合に必要な 32 本 (1m : 2 本, 2m : 2 本, 5m : 2 本, 10m : 4 本, 20m : 22 本), 注水用ヘッドから復水貯蔵タンク接続口へ供給する場合に必要な 11 本 (5m : 1 本, 10m : 1 本, 20m : 9 本), 注水用ヘッドから格納容器スプレイ接続口へ供給する場合に必要な 34 本 (1m : 2 本, 2m : 2 本, 5m : 6 本, 10m : 2 本, 20m : 22 本) の合計 137 本に, 本ホースは保守点検中にも使用可能であるため, 保守点検による待機除外時のバックアップ用は考慮せず, 故障時のバックアップ用として予備 5 本 (1 m : 1 本, 2 m : 1 本, 5 m : 1 本, 10 m : 1 本, 20 m : 1 本) とし, 分散して保管する。</p>			



【設計基準対象施設】
原子炉格納容器フィルタベント系
フィルタ装置へ

【設計基準対象施設】
燃料プール代替注水系（常設配管）
使用済燃料プールへ

【設計基準対象施設】
燃料プルスプレイ系（常設配管）
使用済燃料プールへ

【設計基準対象施設】
原子炉格納容器代替スプレイ冷却系
ドライウェルスプレイ管へ

【設計基準対象施設】
低圧代替注水系
原子炉压力容器へ / 原子炉格納容器下部注水系へ

原子炉ウェルへ（原子炉格納容器頂部注水）

【設計基準対象施設】
燃料プルスプレイ系（可搬型）
使用済燃料プールへ

【設計基準対象施設】
燃料プール代替注水系（可搬型）
使用済燃料プールへ

送水用ホース（150A: 1m, 2m, 5m, 10m, 20m）

【設計基準対象施設】 復水貯蔵タンクへ

送水用ホース（150A: 1m, 2m, 5m, 10m, 20m）

注水用ヘッド

取水用ホース（250A: 5m, 10m, 20m）

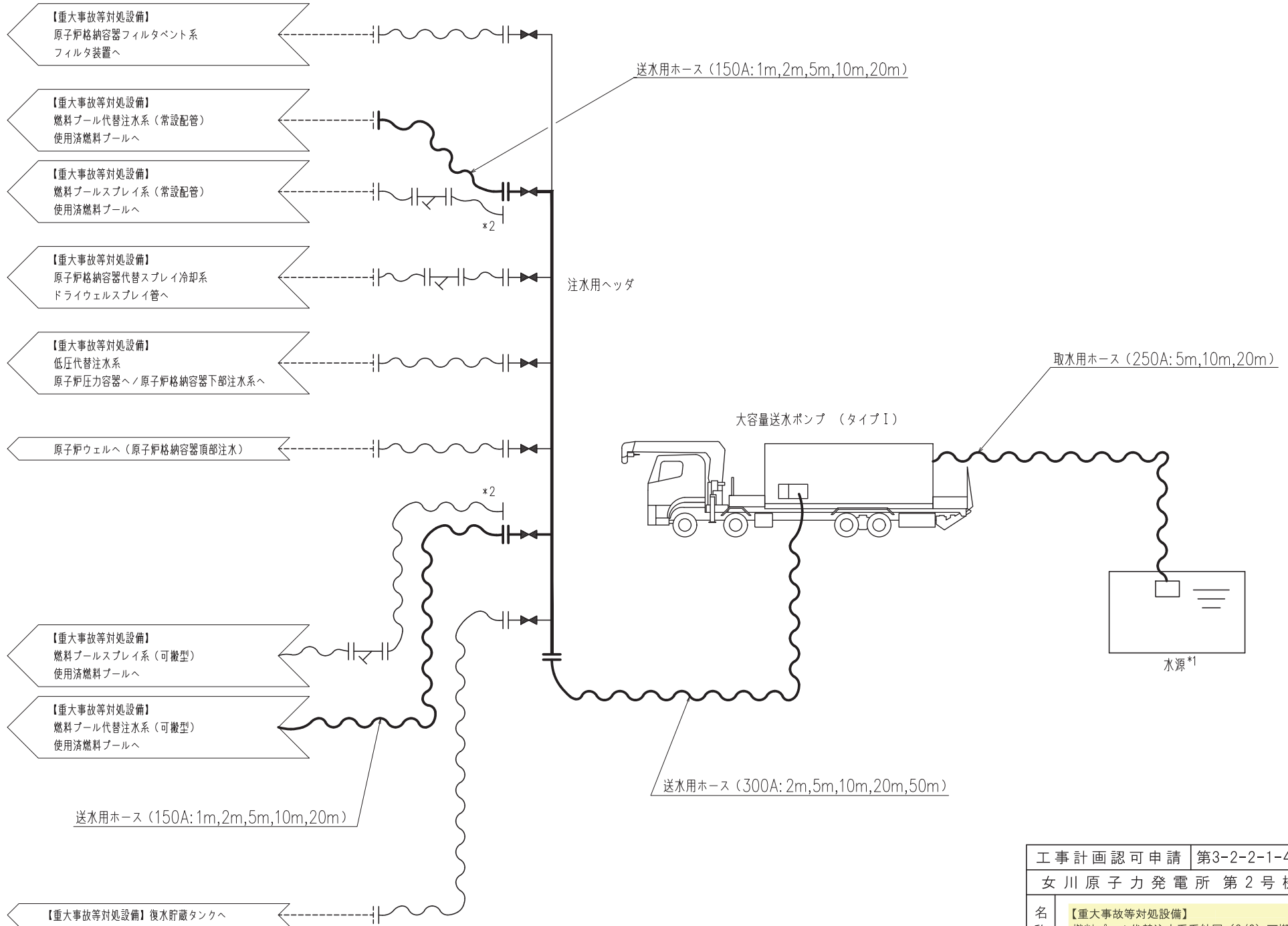
大容量送水ポンプ（タイプ1）

水源*1

送水用ホース（300A: 2m, 5m, 10m, 20m, 50m）

工事計画認可申請	第3-2-2-1-2図
女川原子力発電所 第2号機	
名称	【設計基準対象施設】 燃料プール代替注水系系統図（2/2）可搬
東北電力株式会社	

注記 *1: 淡水貯水槽（No.1）, 淡水貯水槽（No.2）, 海水ポンプ室又は取水口を示す。
*2: 使用用途に応じて接続する。



注記 *1: 淡水貯水槽 (No.1), 淡水貯水槽 (No.2), 海水ポンプ室又は取水口を示す。
 *2: 使用用途に応じて接続する。

工事計画認可申請	第3-2-2-1-4図
女川原子力発電所 第2号機	
名称	【重大事故等対処設備】 燃料プール代替注水系系統図 (2/2) 可搬
東北電力株式会社	

工事計画認可申請 第3-2-2-2-1図

女川原子力発電所 第2号機






名称 大容量送水ポンプ(タイプI) 構造図

東北電力株式会社

第 3-2-2-2-1 図 大容量送水ポンプ(タイプ I) 構造図別紙

工事計画記載の公称値の許容範囲

[大容量送水ポンプ(タイプ I)]

主要寸法 (mm)		許容範囲	根 拠
吸 込 口 径	300		製造能力, 製造実績を考慮した メーカー基準
吐 出 口 径	250		同上
た	1050		同上
横	1280		同上
高	525		同上
車 両 全 長	12750	—	概略寸法のため規定しない
車 両 全 幅	2495	—	同上
車 両 高 さ	3510	—	同上

注:主要寸法は, 工事計画記載の公称値を示す。

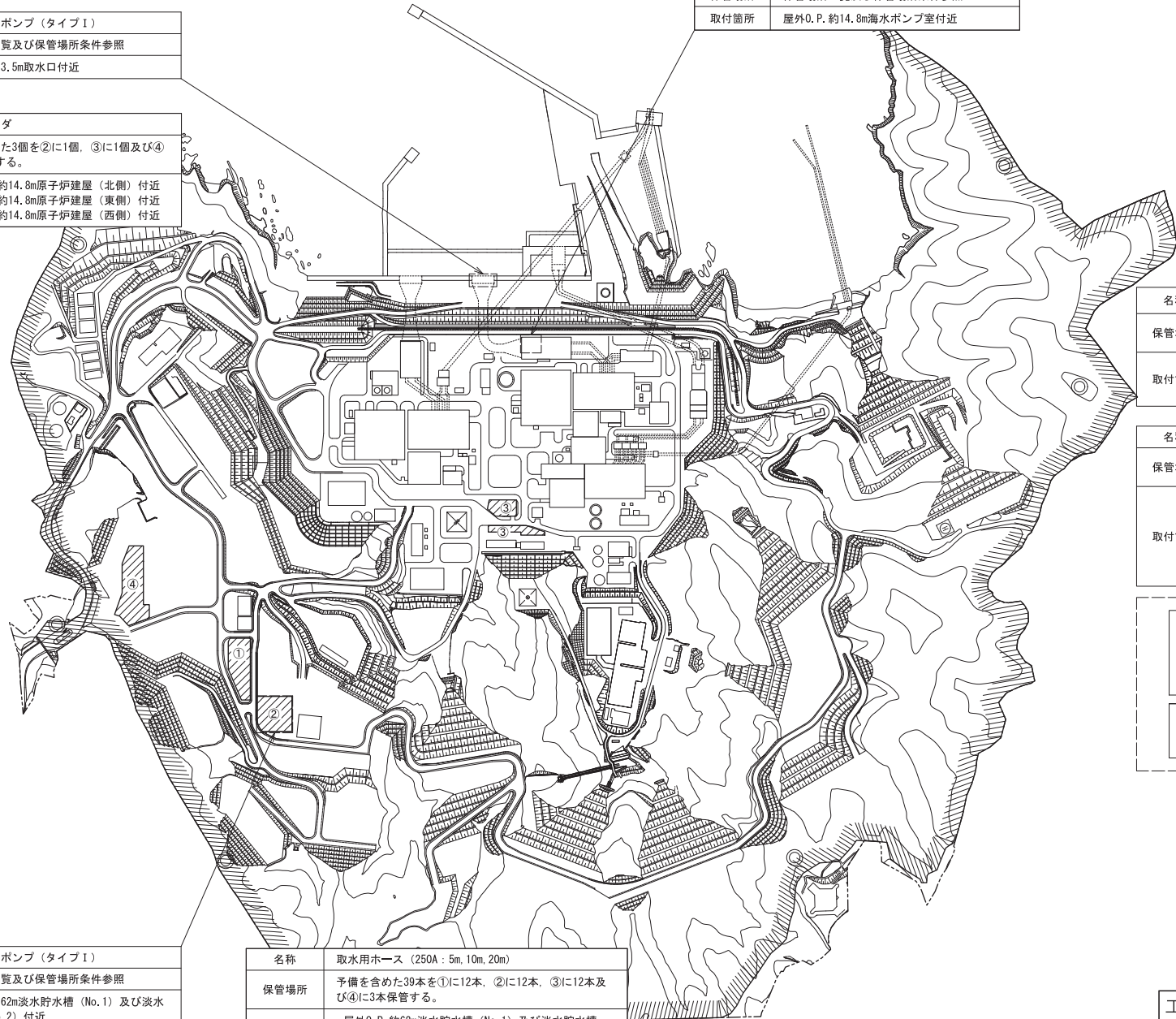
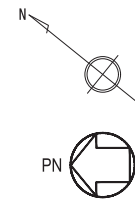
02 ① 公差表 ROE

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

名称	大容量送水ポンプ（タイプ1）
保管場所	保管場所一覧及び保管場所条件参照
取付箇所	屋外0. P. 約3. 5m取水口付近

名称	注水用ヘッダ
保管場所	予備を含めた3個を②に1個、③に1個及び④に1個保管する。
取付箇所	<ul style="list-style-type: none"> ・屋外0. P. 約14. 8m原子炉建屋（北側）付近 ・屋外0. P. 約14. 8m原子炉建屋（東側）付近 ・屋外0. P. 約14. 8m原子炉建屋（西側）付近

名称	大容量送水ポンプ（タイプ1）
保管場所	保管場所一覧及び保管場所条件参照
取付箇所	屋外0. P. 約14. 8m海水ポンプ室付近



名称	送水用ホース（300A：2m, 5m, 10m, 20m, 50m）
保管場所	予備を含めた218本を①に68本、②に72本、③に73本及び④に5本保管する。
取付箇所	屋外0. P. 約3. 5m若しくは屋外0. P. 約14. 8m又は屋外0. P. 約62m大容量送水ポンプ（タイプ1）～屋外0. P. 約14. 8m注水用ヘッダ

名称	送水用ホース（150A：1m, 2m, 5m, 10m, 20m）
保管場所	予備を含めた60本を②に33本、③に22本及び④に5本保管する。
取付箇所	<ul style="list-style-type: none"> ・屋外0. P. 約14. 8m注水用ヘッダ～屋外0. P. 約14. 8m燃料プール注水接続口（北）若しくは屋外0. P. 約14. 8m燃料プール注水接続口（東）又は屋外0. P. 約14. 8m制御建屋 ・屋外0. P. 約14. 8m注水用ヘッダ～使用済燃料プール

保管場所一覧	
①第1保管エリア	屋外0. P. 約62m
②第2保管エリア	屋外0. P. 約62m
③第3保管エリア	屋外0. P. 約14. 8m
④第4保管エリア	屋外0. P. 約62m
保管場所条件（大容量送水ポンプ（タイプ1））	
予備を含めた5個を①に1個、②に1個、③に2個及び④に1個保管する。	

名称	大容量送水ポンプ（タイプ1）
保管場所	保管場所一覧及び保管場所条件参照
取付箇所	屋外0. P. 約62m淡水貯水槽（No. 1）及び淡水貯水槽（No. 2）付近

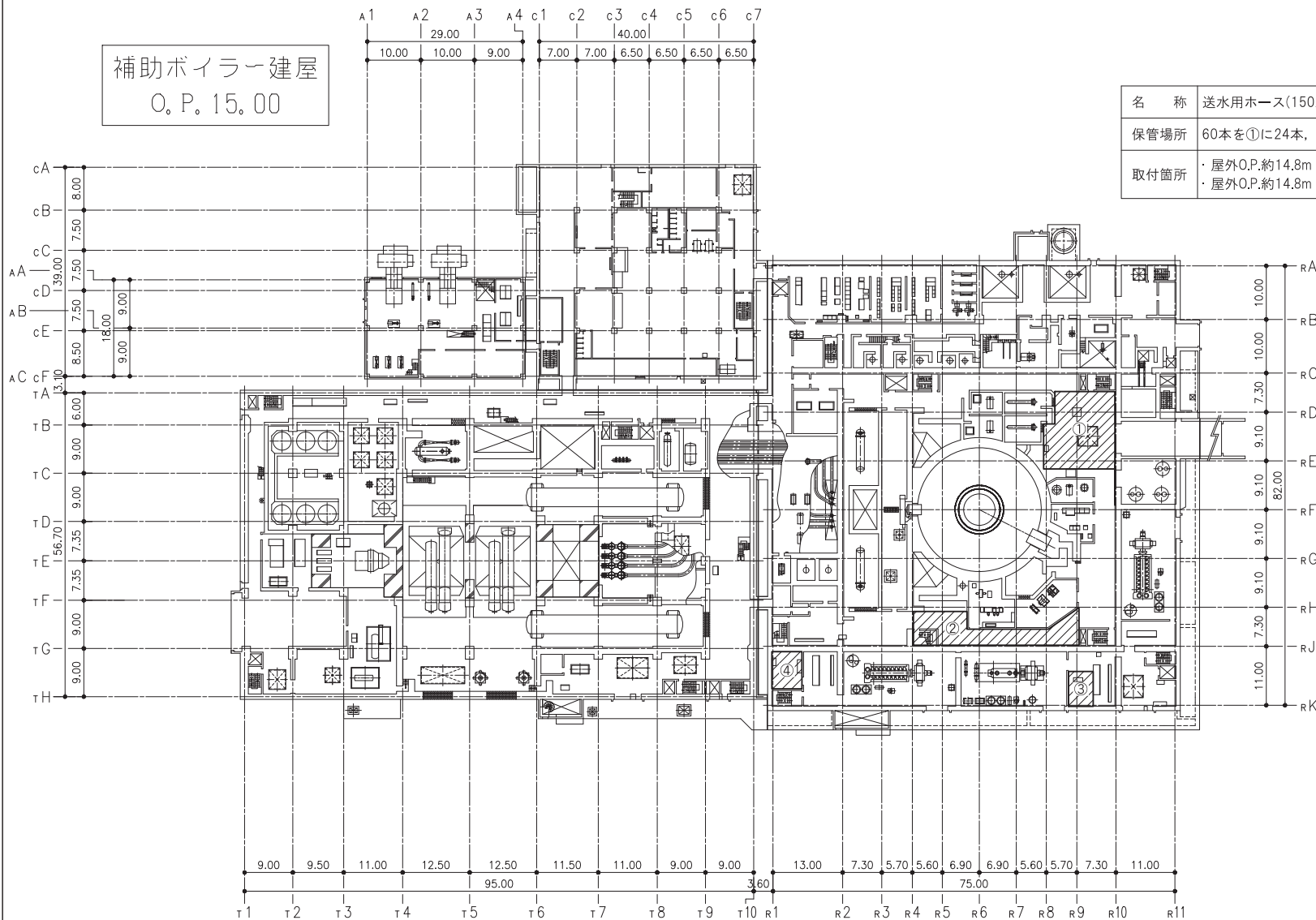
名称	取水用ホース（250A：5m, 10m, 20m）
保管場所	予備を含めた39本を①に12本、②に12本、③に12本及び④に3本保管する。
取付箇所	<ul style="list-style-type: none"> ・屋外0. P. 約62m淡水貯水槽（No. 1）及び淡水貯水槽（No. 2）～屋外0. P. 約62m大容量送水ポンプ（タイプ1） ・屋外0. P. 約3. 5m取水口又は屋外0. P. 約14. 8m海水ポンプ室～屋外0. P. 約3. 5m又は屋外0. P. 約14. 8m大容量送水ポンプ（タイプ1）

: 保管場所
 : 取付箇所

工事計画認可申請第3-2-2-3-1図	
女川原子力発電所 第2号機	
名称	燃料プール代替注水系 機器の配置を明示した図面（その1）
東北電力株式会社	

制御建屋 O. P. 15.00

補助ボイラー建屋
O. P. 15.00



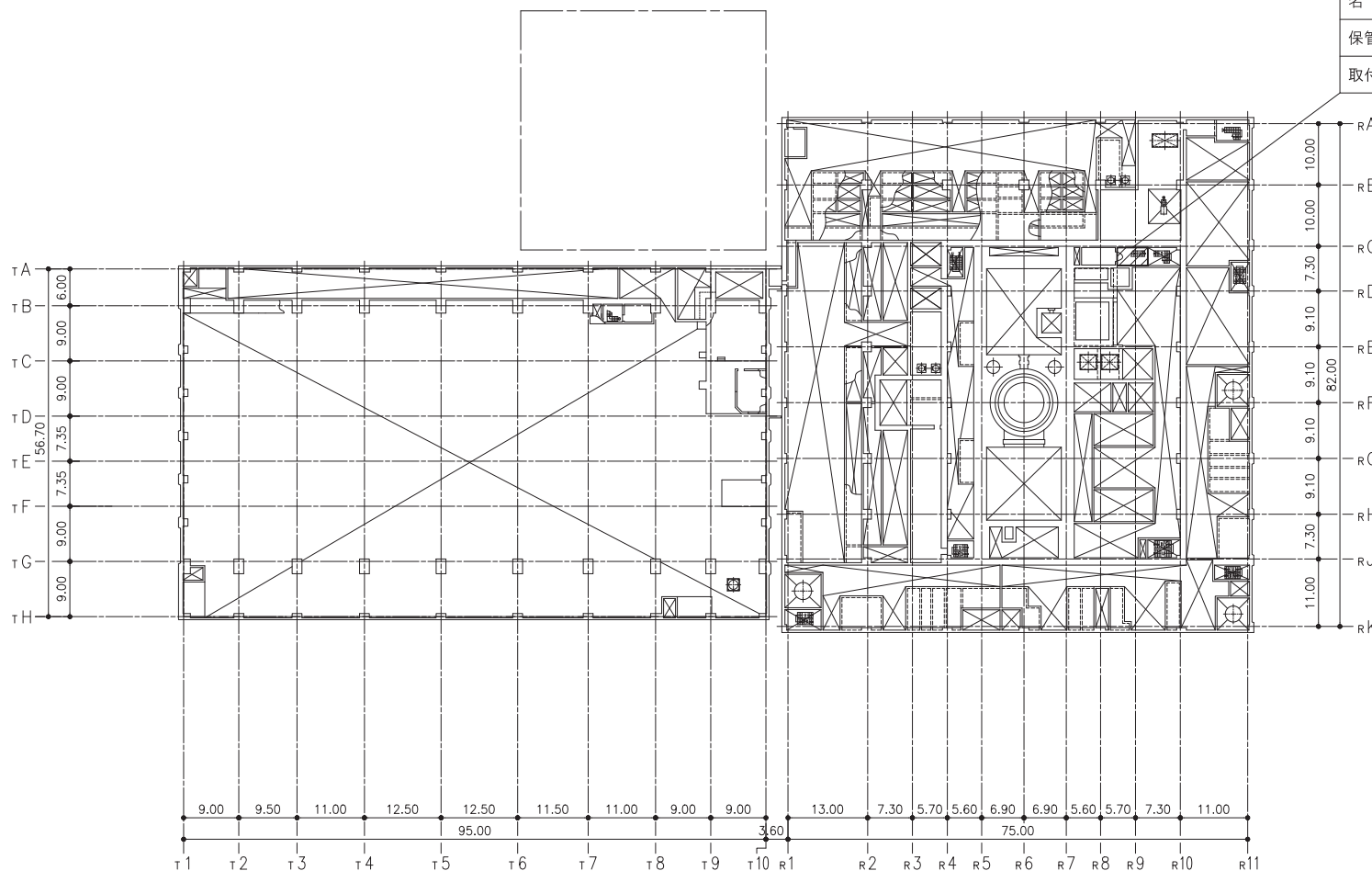
名称	送水用ホース(150A : 1m,2m,5m,10m,20m)
保管場所	60本を①に24本, ②に24本, ③に6本及び④に6本保管する。
取付箇所	・屋外O.P.約14.8m 注水用ヘッダ~使用済燃料プール ・屋外O.P.約14.8m 制御建屋~燃料プール注水接続口(屋内)

タービン建屋 O. P. 15.00

原子炉建屋 O. P. 15.00

工事計画認可申請	第3-2-2-3-2図
女川原子力発電所	第2号機
名称	燃料プール代替注水系 機器の配置を明示した図面(その2)
東北電力株式会社	

名称	送水用ホース(150A : 1m,2m,5m,10m,20m)
保管場所	原子炉建屋原子炉棟O.P.31.40mに11本保管する。
取付箇所	屋外O.P.約14.8m 注水用ヘッダ~使用済燃料プール

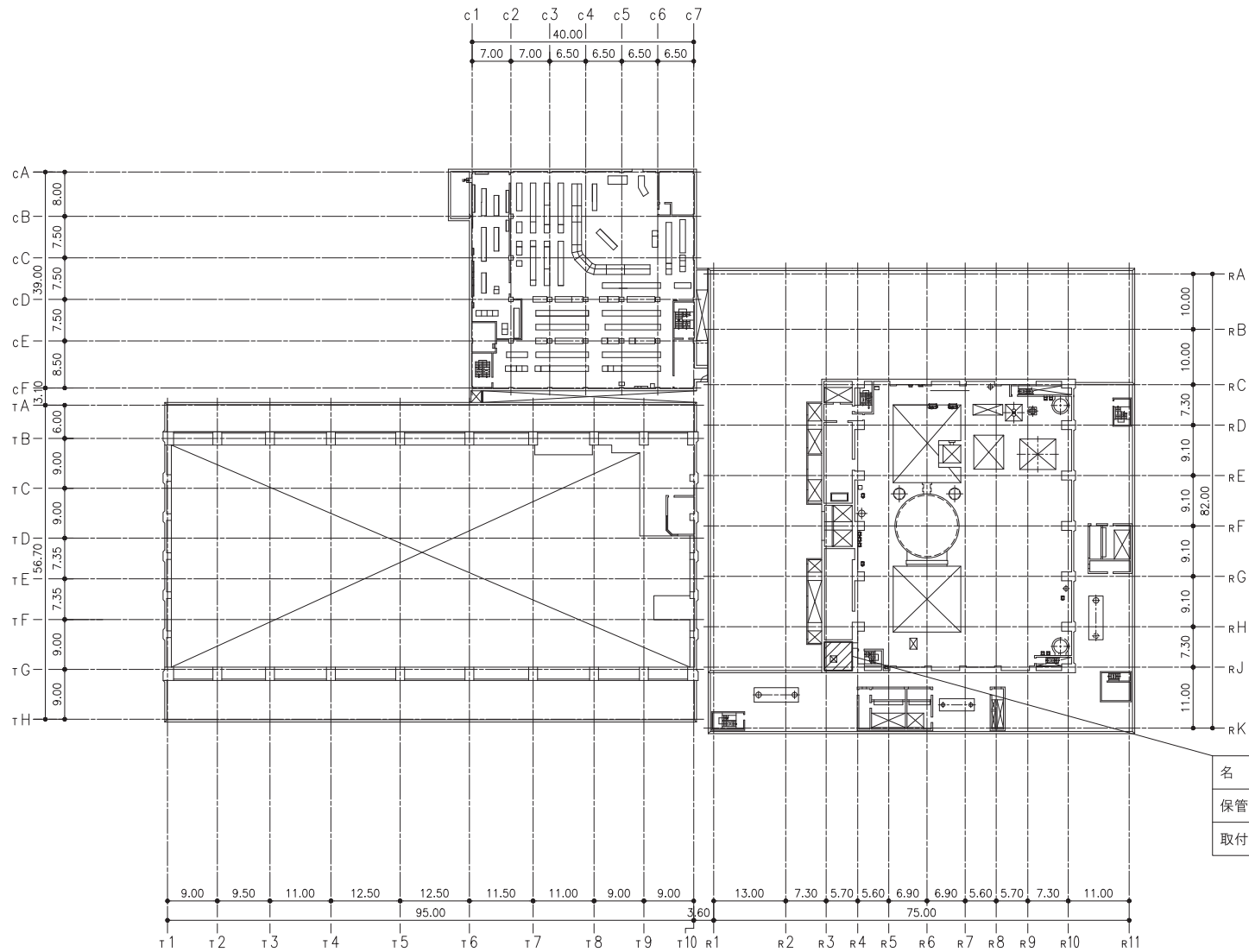


タービン建屋 M3F

原子炉建屋 M3F

工事計画認可申請	第3-2-2-3-3図
女川原子力発電所 第2号機	
名称	燃料プール代替注水系 機器の配置を明示した図面(その3)
東北電力株式会社	

制御建屋 O. P. 23. 50

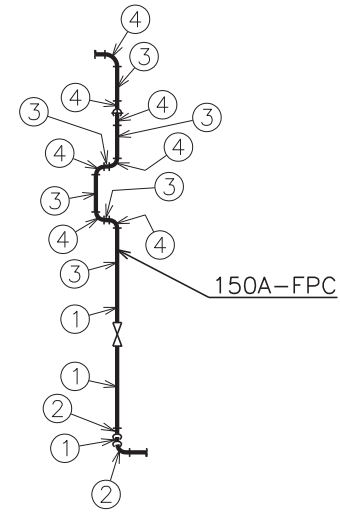
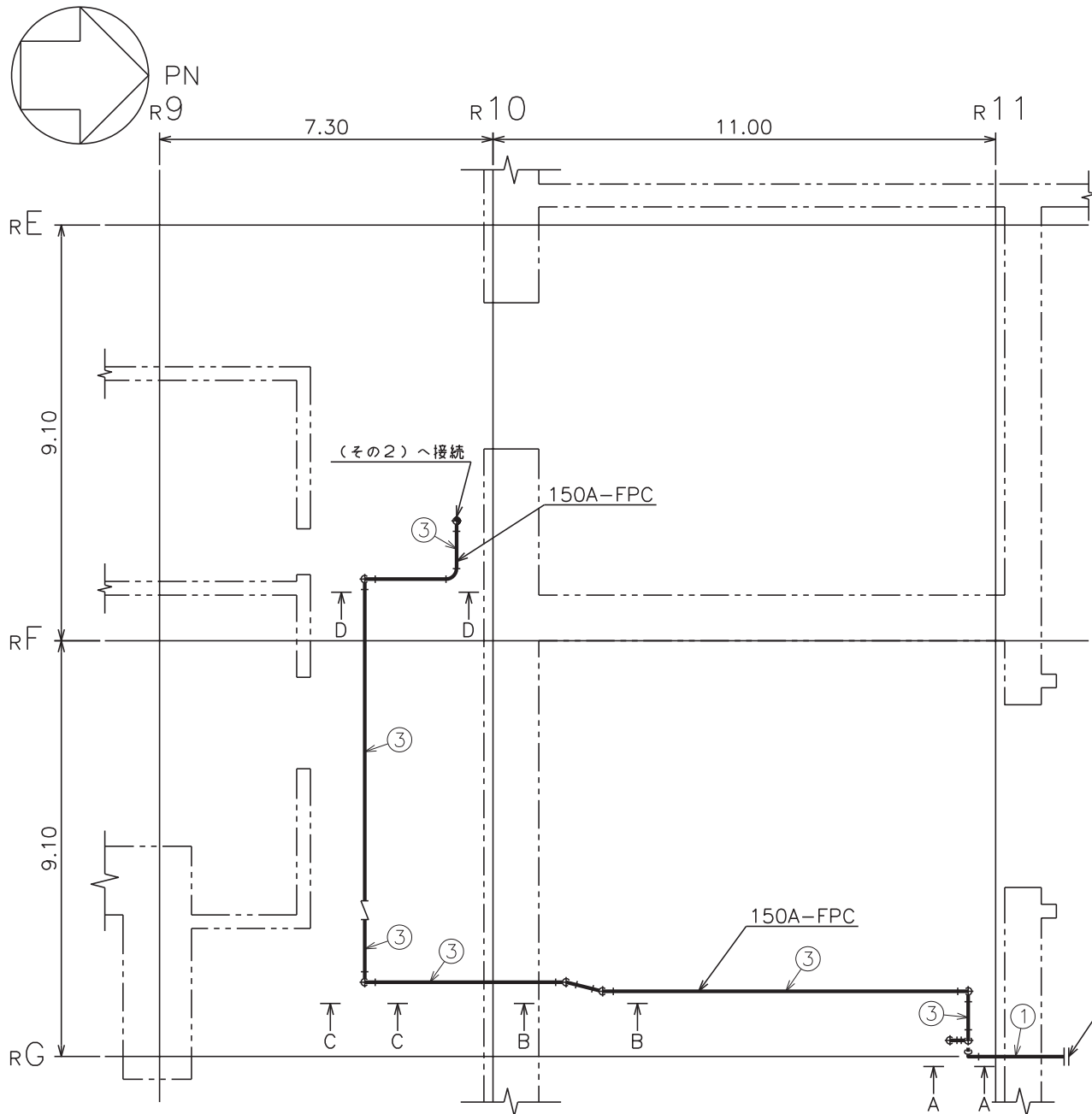


名称	送水用ホース(150A : 1m,2m,5m,10m,20m)
保管場所	原子炉建屋原子炉棟O.P.33.20mに11本保管する。
取付箇所	屋外O.P.約14.8m 注水用ヘッダへ使用済燃料プール

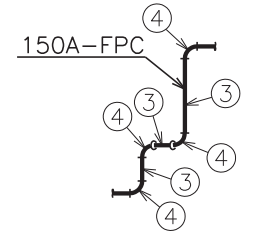
タービン建屋 O. P. 32. 80

原子炉建屋 O. P. 33. 20

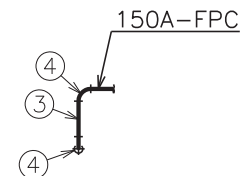
工事計画認可申請	第3-2-2-3-4図
女川原子力発電所 第2号機	
名称	燃料プール代替注水系 機器の配置を明示した図面(その4)
東北電力株式会社	



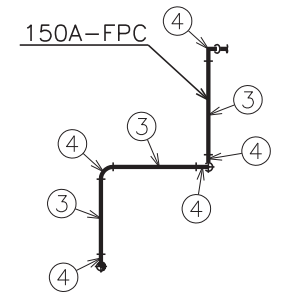
A~A矢視図



B~B矢視図



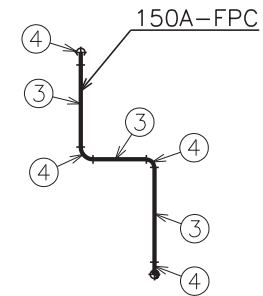
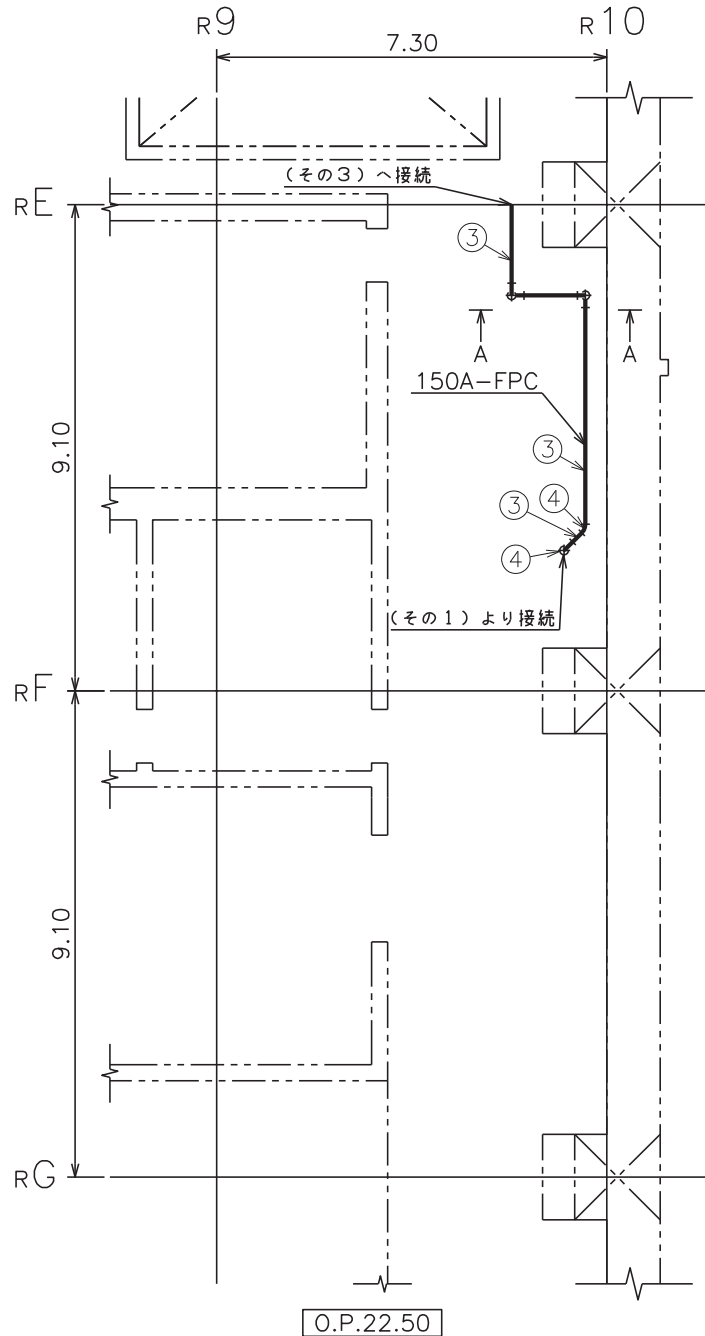
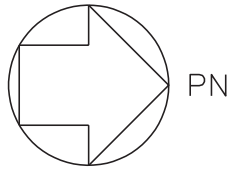
C~C矢視図



D~D矢視図

注：寸法はmを示す。

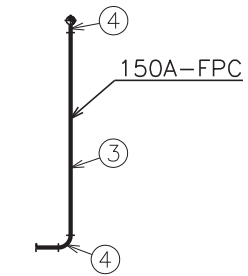
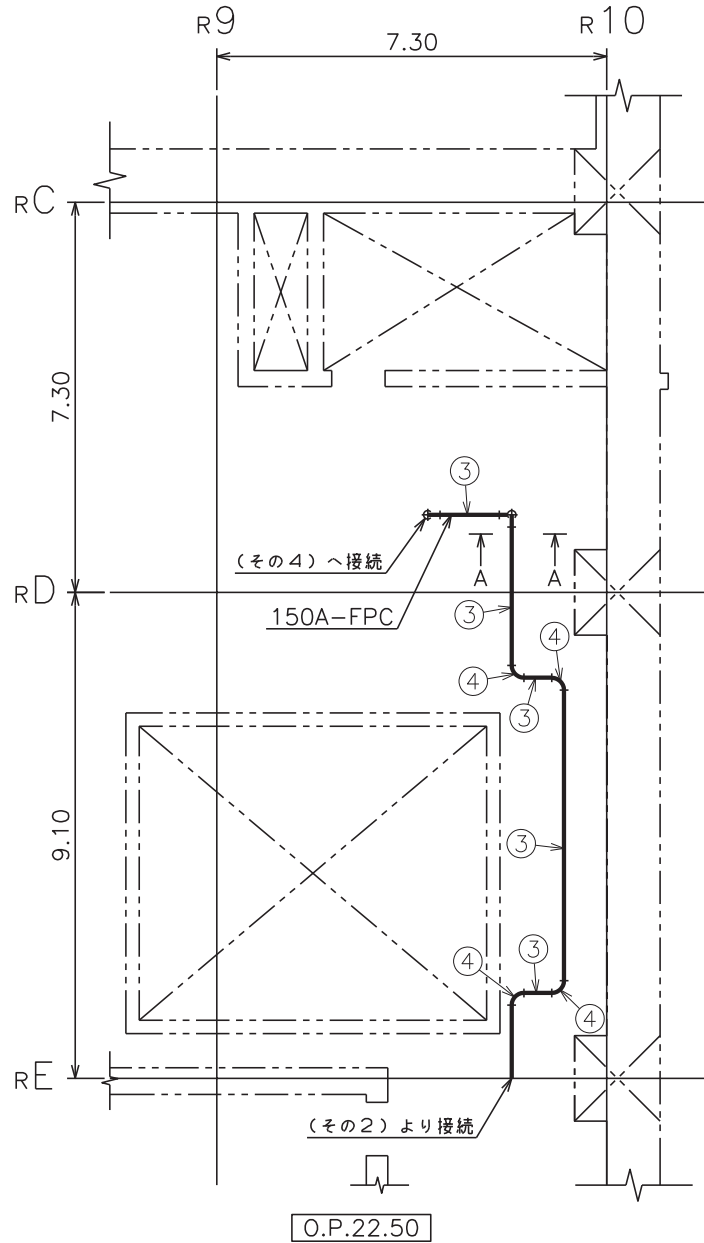
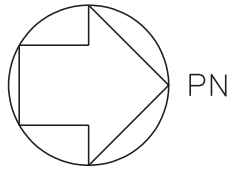
工事計画認可申請	第3-2-2-4-1図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主配管の配置を明示した図面(その1)
東北電力株式会社	
FPC	0508



A~A矢视图

注：寸法はmを示す。

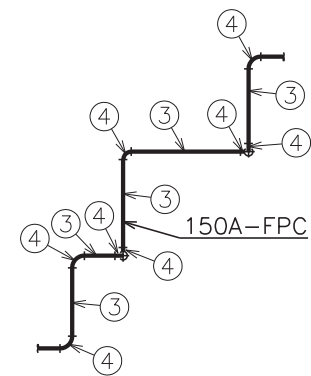
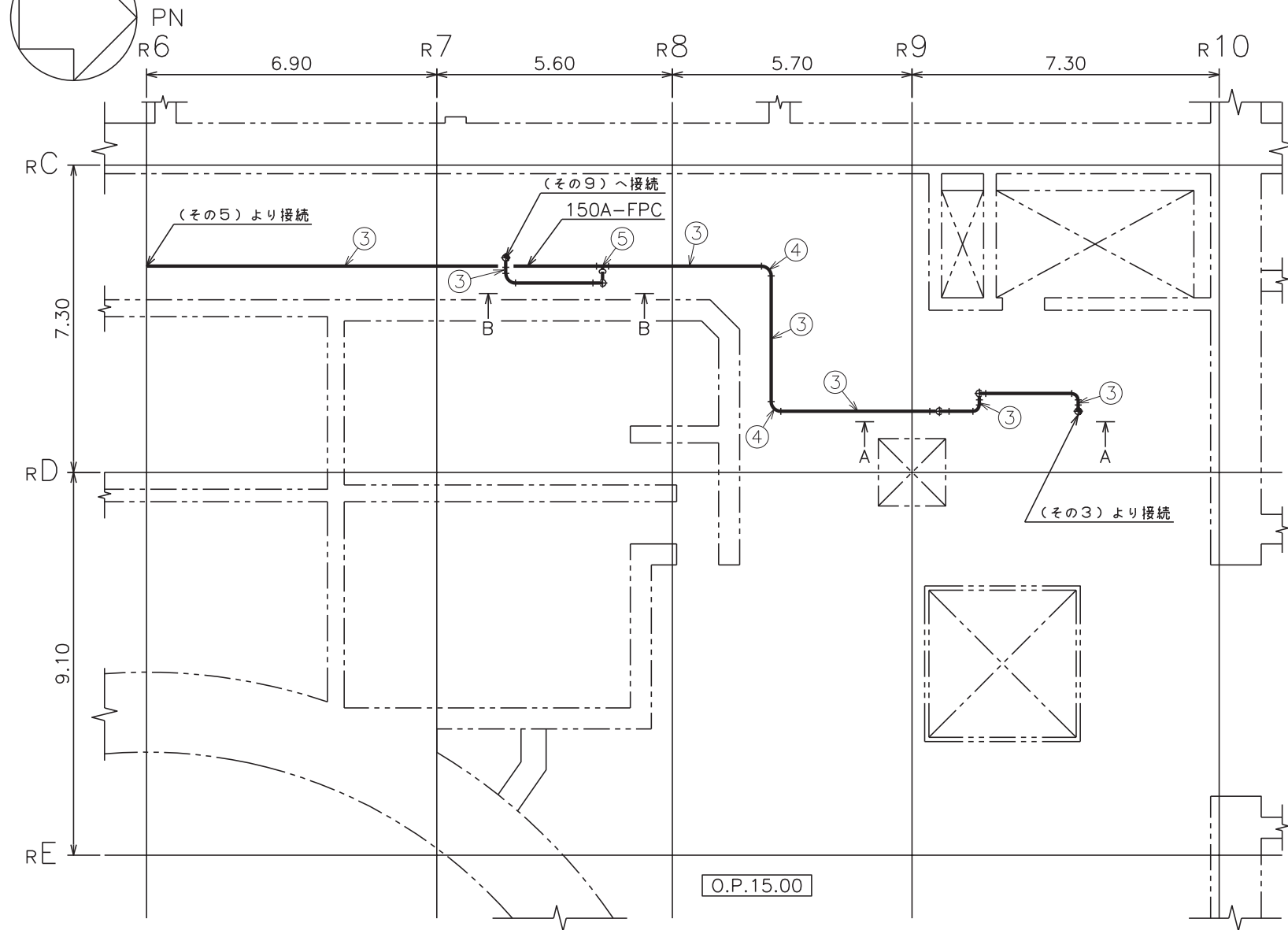
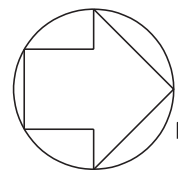
工事計画認可申請	第3-2-2-4-2図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主管管の配置を明示した図面(その2)
東北電力株式会社	
FPC	0508



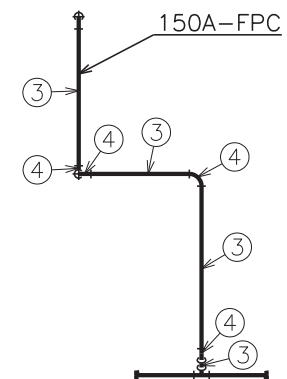
A~A矢视图

注：寸法はmを示す。

工事計画認可申請	第3-2-2-4-3図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主管管の配置を明示した図面(その3)
東北電力株式会社	
FPC	0508



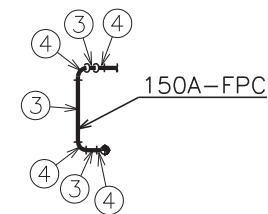
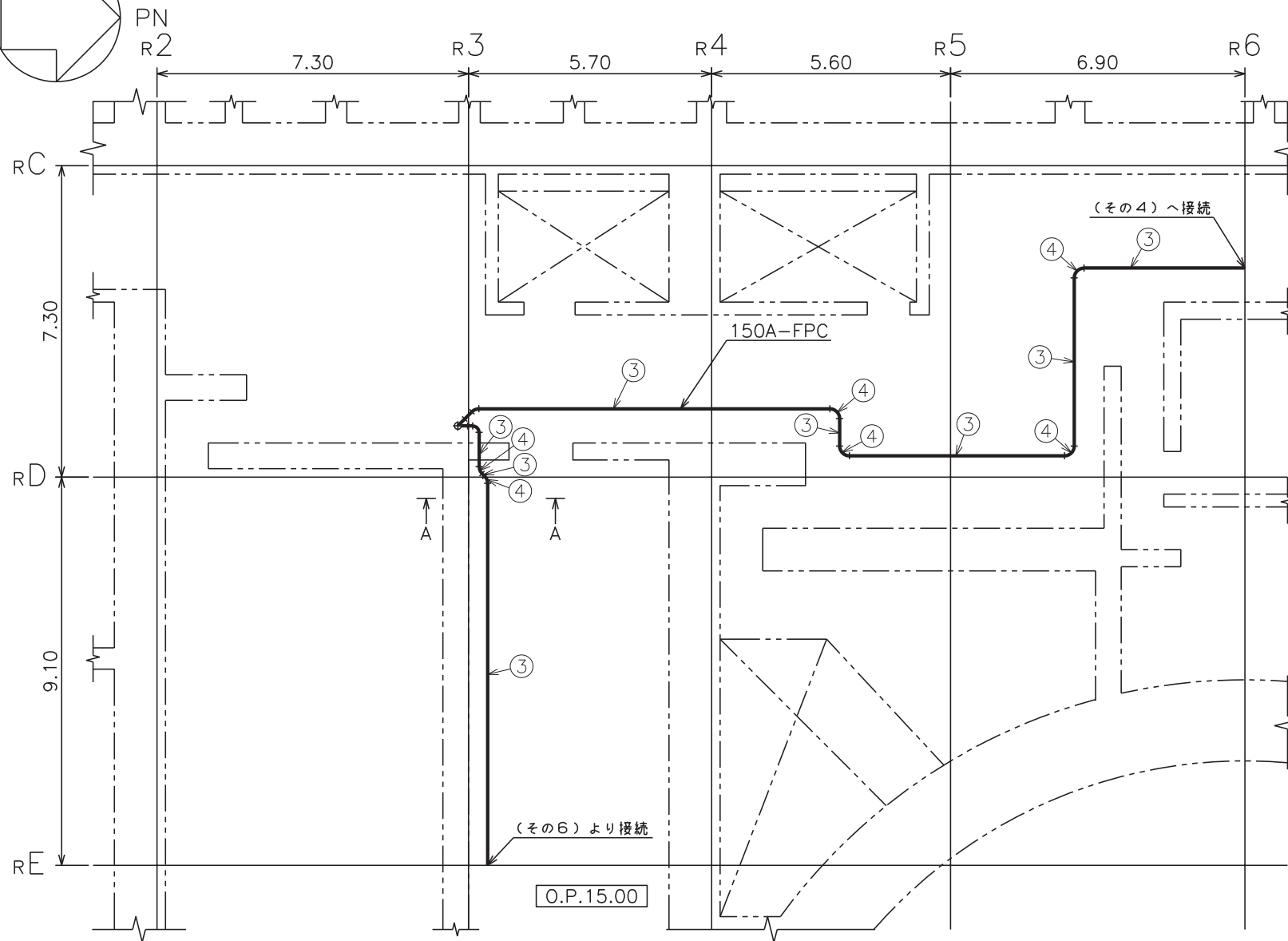
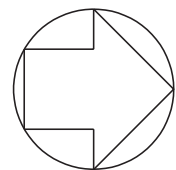
A~A矢视图



B~B矢视图

注：寸法はmを示す。

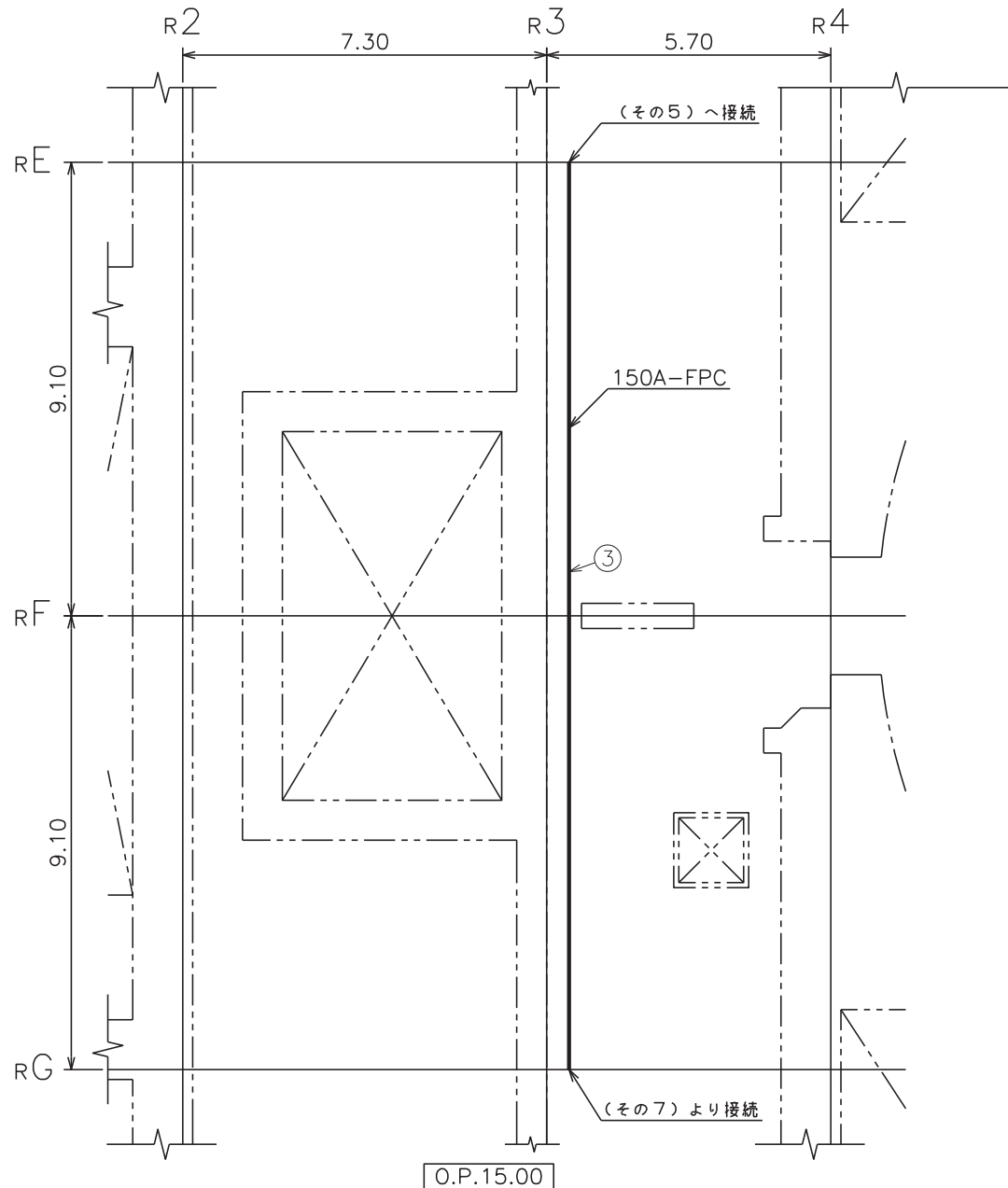
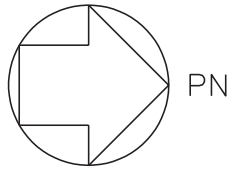
工事計画認可申請	第3-2-2-4-4図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主配管の配置を明示した図面(その4)
東北電力株式会社	
FPC	1520



A~A矢視図

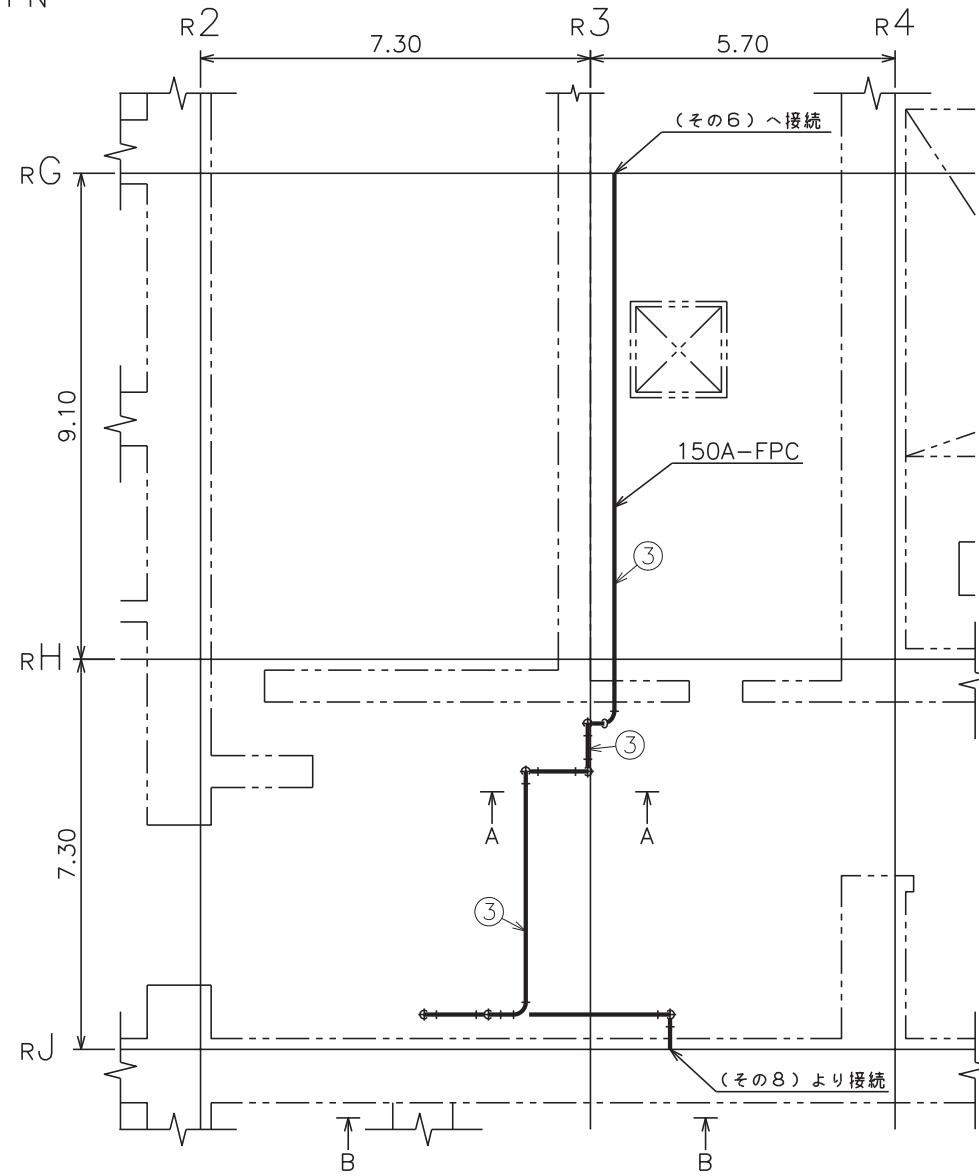
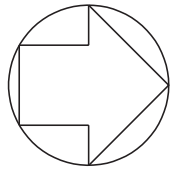
注：寸法はmを示す。

工事計画認可申請	第3-2-2-4-5図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主配管の配置を明示した図面(その5)
東北電力株式会社	
FPC	0508

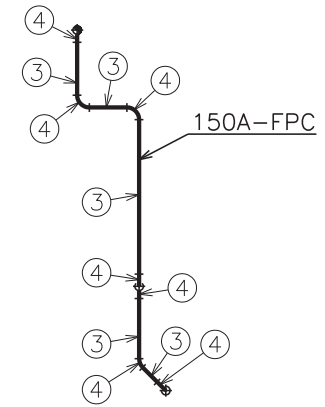


注：寸法はmを示す。

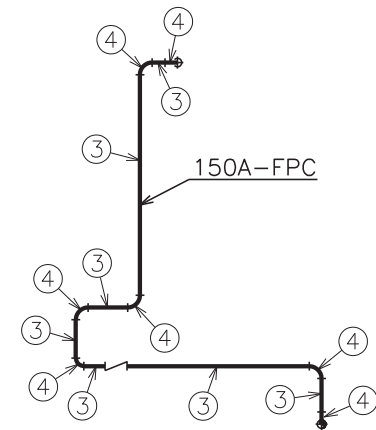
工事計画認可申請	第3-2-2-4-6図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主管管の配置を明示した図面(その6)
東北電力株式会社	
FPC	0508



O.P.15.00



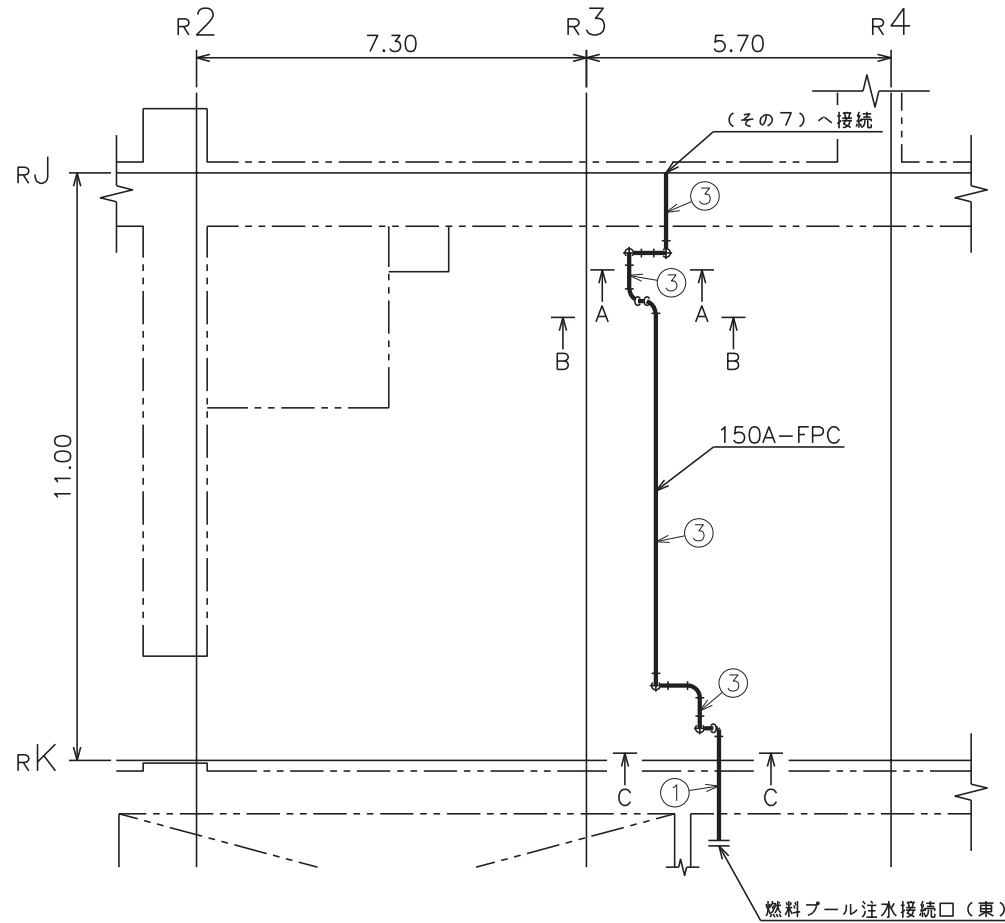
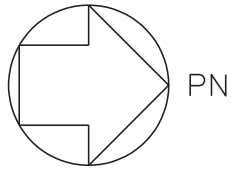
A~A矢視図



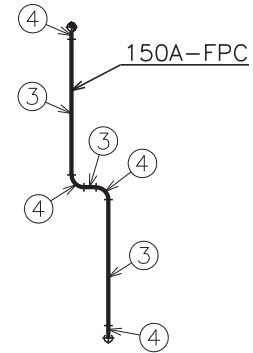
B~B矢視図

注：寸法はmを示す。

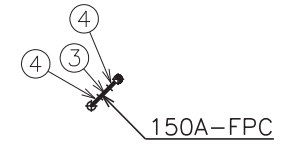
工事計画認可申請	第3-2-2-4-7図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主配管の配置を明示した図面(その7)
東北電力株式会社	
FPC	0508



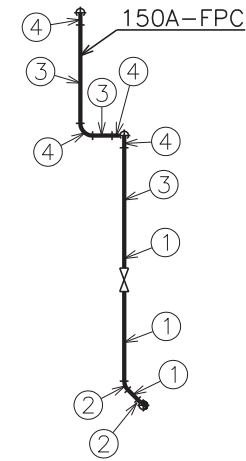
O.P.15.00



A~A矢视图



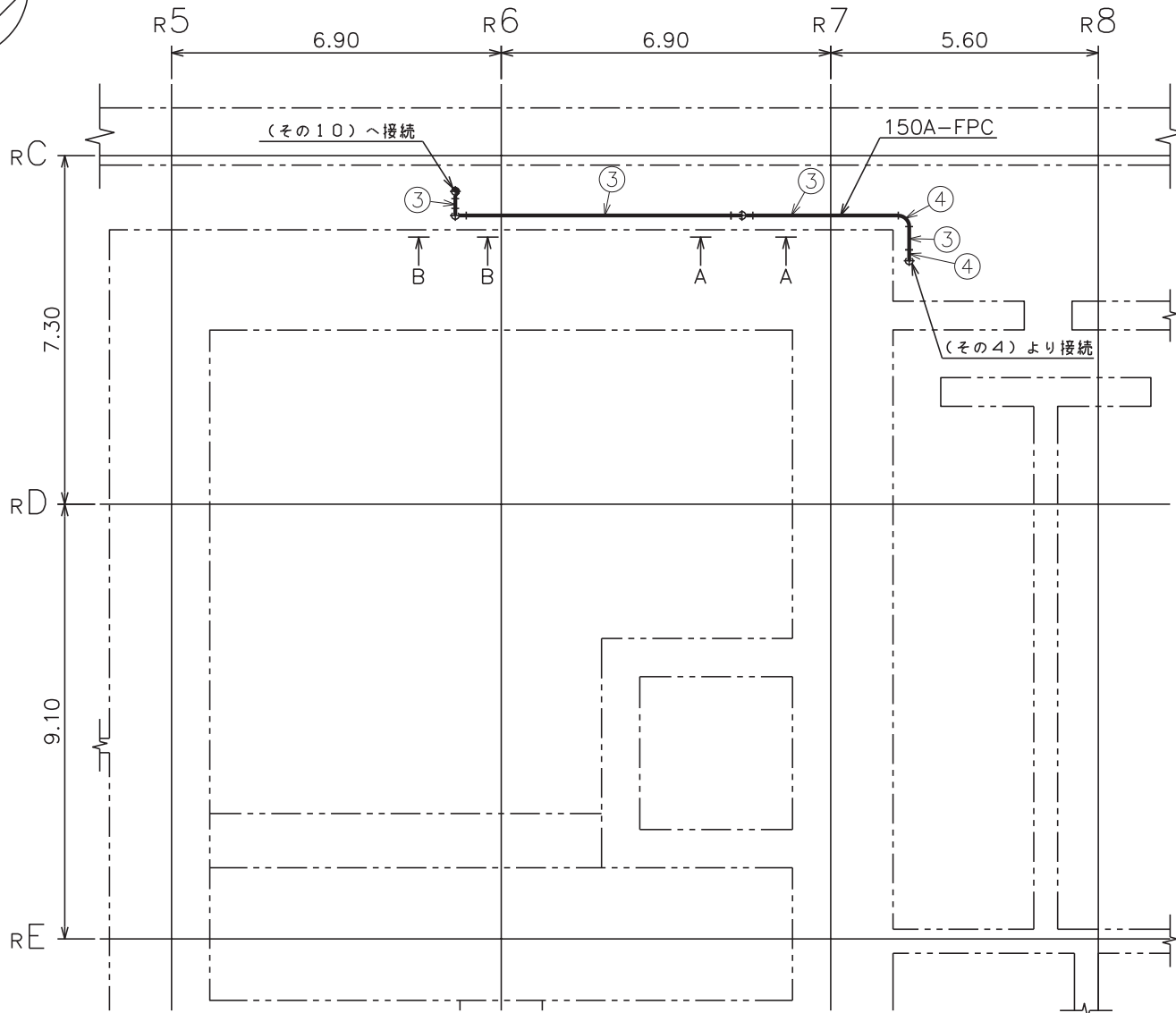
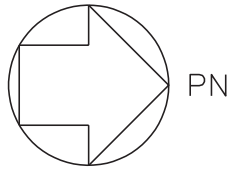
B~B矢视图



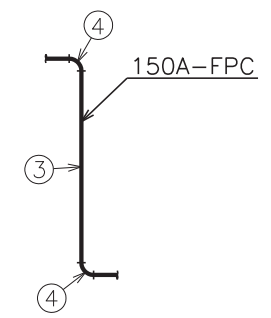
C~C矢视图

注：寸法はmを示す。

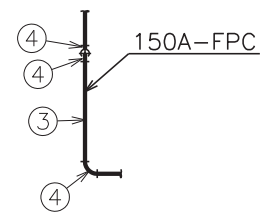
工事計画認可申請	第3-2-2-4-8図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主配管の配置を明示した図面(その8)
東北電力株式会社	
FPC	0508



O.P.22.50



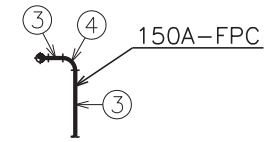
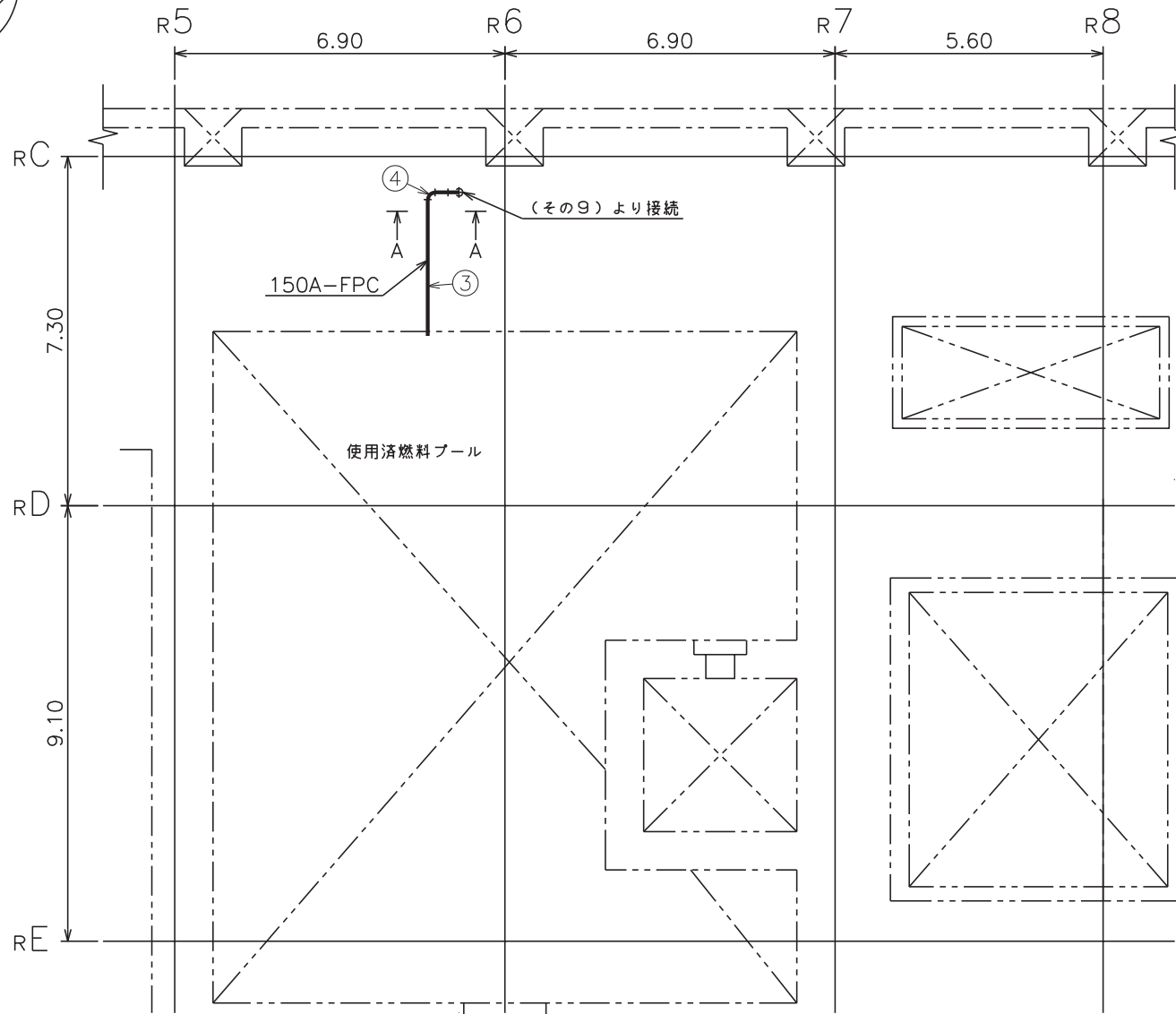
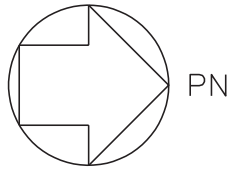
A~A矢视图



B~B矢视图

注：寸法はmを示す。

工事計画認可申請	第3-2-2-4-9図
女川原子力発電所 第2号機	
名称	燃料プール代替注水系 主配管の配置を明示した図面(その9)
東北電力株式会社	
FPC	0508



A~A矢视图

注：寸法はmを示す。

O.P.33.20

工事計画認可申請	第3-2-2-4-10図
女川原子力発電所 第2号機	
名	燃料プール代替注水系
称	主配管の配置を明示した図面(その10)
東北電力株式会社	
FPC	0508

No.	名称	部品	外径*	厚さ*	材質
①	燃料プール注水接続口 (北),(東) ~ 使用済燃料プール	管	165.2	7.1	STS410
②		エルボ	165.2	7.1	STS410
③		管	165.2	7.1	SUS304TP
④		エルボ	165.2	7.1	SUS304TP
⑤		ティー	165.2 / 165.2 / 165.2	7.1 / 7.1 / 7.1	SUS304TP

* 外径及び厚さは公称値 (mm) を示す。

工事計画認可申請	第3-2-2-4-11図
女川原子力発電所 第2号機	
名称	燃料プール代替注水系 主配管の配置を明示した図面(その11)
東北電力株式会社	
FPC	1520

第3-2-2-4-1～11 図 燃料プール代替注水系 主配管の配置を明示した図面（その1～11）別紙

工事計画記載の公称値の許容範囲

[主配管]

管NO. 1*

主要寸法 (mm)		許容範囲	根拠
外径	165.2	±1.6mm	J I S G 3 4 5 5による材料公差
厚さ	7.1	±12.5%	同上

管NO. 2* 管継手（エルボ）

主要寸法 (mm)		許容範囲	根拠
外径	165.2	+2.4mm -1.6mm	【プラス側公差】 J I S B 2 3 1 2による材料公差 【マイナス側公差】 J I S B 2 3 1 2による材料公差
厚さ	7.1	+規定しない -12.5%	同上

管NO. 3*

主要寸法 (mm)		許容範囲	根拠
外径	165.2	±1%	J I S G 3 4 5 9による材料公差
厚さ	7.1	±12.5%	同上

管NO. 4* 管継手（エルボ）

主要寸法 (mm)		許容範囲	根拠
外径	165.2	+2.4mm -1.6mm	【プラス側公差】 J I S B 2 3 1 2による材料公差 【マイナス側公差】 J I S B 2 3 1 2による材料公差
厚さ	7.1	+規定しない -12.5%	同上

[主配管 (続き)]

管NO. 5* 管継手 (ティー)

主要寸法 (mm)		許容範囲	根拠
外径	165.2	+2.4mm -1.6mm	【プラス側公差】 J I S B 2 3 1 2による材料公差 【マイナス側公差】 J I S B 2 3 1 2による材料公差
厚さ	7.1	+規定しない -12.5%	同上

注：主要寸法は、工事計画記載の公称値。

注記*：主配管の配置を明示した図面の管NO.を示す。

工事計画認可申請 第3-2-2-4-12図

女川原子力発電所 第2号機

名称 燃料プール代替注水系
主配管の配置を明示した図面 (その12)

東北電力株式会社

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

0508

第 3-2-2-4-12 図 燃料プール代替注水系 主配管の配置を明示した図面（その 1 2）別紙

工事計画記載の公称値の許容範囲

[注水用ヘッド]

主要寸法 (mm)		許容範囲	根 拠
外 径	318.5	± 1.0 %	J I S G 3 4 5 9による材料公差
	165.2	± 1.0 %	同上
	76.3	± 1.0 %	同上
厚 さ	10.3	± 10 %	同上
	7.1	± 10 %	同上
	5.2	± 10 %	同上

注:主要寸法は, 工事計画記載の公称値を示す。