

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

2021年12月24日
02-G-009（改0）

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由
<p data-bbox="174 534 891 627">女川原子力発電所2号炉 発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について</p>	<p data-bbox="1084 549 1794 641">女川原子力発電所2号炉 発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について</p>	

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由												
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="212 1082 853 1342">審査事項</th> <th data-bbox="212 679 853 1082">適合性</th> <th data-bbox="212 276 853 679">原子炉設置変更許可申請書等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="241 1082 846 1342"> 原子炉等規制法第43条の3の6第1項第1号（平和目的）について 発電用原子炉が平和の目的以外に利用されるおそれがないこと。 </td> <td data-bbox="241 679 846 1082"> (イ) 1) 2号炉は、商業発電に使用する目的で、 基底負荷用として、平成元年2月28日付けをもつて設置の許可を得て、平成7年7月28日以降商業発電を行っているものである。 2) 原子炉の型式は、濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型である。 今回の変更は、 ・改正された核燃料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の施行に伴い、設計基準対策施設及び重大事故等対処施設の設定及び体制の整備等を追加する。あわせて、記載事項の一部を関連法令の規定と整合した記載形式に変更する。 ものであり、原子炉の使用目的、型式を変更するものではなく、変更後においても原子炉を平和の目的以外に使用するものではない。 (ロ) 1) 2号炉は、平均濃縮度約3.5wt%～約3.8wt%の低濃縮ウランを使用し、その燃料装荷量は最大約97tであり、標準的な </td> <td data-bbox="241 276 846 679"> ○添付書類一 商業発電用として使用するものである。 ○添付書類一（(2)運用計画） 基底負荷用として運転を行う予定である。 ○本文（三）発電用原子炉の型式、熱出力及び基載） 型式：濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型 ・資料1（本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明）参照 ○本文（五）発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備） ハ、原子炉本体の構造及び設備 </td> </tr> </tbody> </table>	審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等	原子炉等規制法第43条の3の6第1項第1号（平和目的）について 発電用原子炉が平和の目的以外に利用されるおそれがないこと。	(イ) 1) 2号炉は、商業発電に使用する目的で、 基底負荷用として、平成元年2月28日付けをもつて設置の許可を得て、平成7年7月28日以降商業発電を行っているものである。 2) 原子炉の型式は、濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型である。 今回の変更は、 ・改正された核燃料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の施行に伴い、設計基準対策施設及び重大事故等対処施設の設定及び体制の整備等を追加する。あわせて、記載事項の一部を関連法令の規定と整合した記載形式に変更する。 ものであり、原子炉の使用目的、型式を変更するものではなく、変更後においても原子炉を平和の目的以外に使用するものではない。 (ロ) 1) 2号炉は、平均濃縮度約3.5wt%～約3.8wt%の低濃縮ウランを使用し、その燃料装荷量は最大約97tであり、標準的な	○添付書類一 商業発電用として使用するものである。 ○添付書類一（(2)運用計画） 基底負荷用として運転を行う予定である。 ○本文（三）発電用原子炉の型式、熱出力及び基載） 型式：濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型 ・資料1（本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明）参照 ○本文（五）発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備） ハ、原子炉本体の構造及び設備	<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="1115 1082 1756 1342">審査事項</th> <th data-bbox="1115 679 1756 1082">適合性</th> <th data-bbox="1115 276 1756 679">原子炉設置変更許可申請書等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1144 1082 1749 1342"> 原子炉等規制法第43条の3の6第1項第1号（平和目的）について 発電用原子炉が平和の目的以外に利用されるおそれがないこと。 </td> <td data-bbox="1144 679 1749 1082"> (イ) 1) 2号炉は、商業発電に使用する目的で、 基底負荷用として、平成元年2月28日付けをもつて設置の許可を得て、平成7年7月28日以降商業発電を行っているものである。 2) 原子炉の型式は、濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型である。 今回の変更は、 ・実用発電用原子炉及びその附属施設的位置、構造及び設備の基準に関する規則の改正に伴い、2号炉における中央制御室、緊急時対策所等に対して、有毒ガスの発生に対する防護方針について記載する。 ものであり、原子炉の使用目的、型式を変更するものではなく、変更後においても原子炉を平和の目的以外に使用するものではない。 (ロ) 1) 2号炉は、平均濃縮度約3.5wt%～約3.8wt%の低濃縮ウランを使用し、その燃料装荷量は最大約97tであり、標準的な取替え方式では、年間予定使用量は約16t。 </td> <td data-bbox="1144 276 1749 679"> ○添付書類一 商業発電用として使用するものである。 ○添付書類一（(2)運用計画） 基底負荷用として運転を行う予定である。 ○本文（三）発電用原子炉の型式、熱出力及び基載） 型式：濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型 ・資料1（本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明）参照 ○本文（五）発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備） ハ、原子炉本体の構造及び設備 (イ)発電用原子炉の炉心 (ii)燃料体の最大挿 </td> </tr> </tbody> </table>	審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等	原子炉等規制法第43条の3の6第1項第1号（平和目的）について 発電用原子炉が平和の目的以外に利用されるおそれがないこと。	(イ) 1) 2号炉は、商業発電に使用する目的で、 基底負荷用として、平成元年2月28日付けをもつて設置の許可を得て、平成7年7月28日以降商業発電を行っているものである。 2) 原子炉の型式は、濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型である。 今回の変更は、 ・実用発電用原子炉及びその附属施設的位置、構造及び設備の基準に関する規則の改正に伴い、2号炉における中央制御室、緊急時対策所等に対して、有毒ガスの発生に対する防護方針について記載する。 ものであり、原子炉の使用目的、型式を変更するものではなく、変更後においても原子炉を平和の目的以外に使用するものではない。 (ロ) 1) 2号炉は、平均濃縮度約3.5wt%～約3.8wt%の低濃縮ウランを使用し、その燃料装荷量は最大約97tであり、標準的な取替え方式では、年間予定使用量は約16t。	○添付書類一 商業発電用として使用するものである。 ○添付書類一（(2)運用計画） 基底負荷用として運転を行う予定である。 ○本文（三）発電用原子炉の型式、熱出力及び基載） 型式：濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型 ・資料1（本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明）参照 ○本文（五）発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備） ハ、原子炉本体の構造及び設備 (イ)発電用原子炉の炉心 (ii)燃料体の最大挿	<p>・申請書本文「四 変更の理由」の変更</p>
審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等												
原子炉等規制法第43条の3の6第1項第1号（平和目的）について 発電用原子炉が平和の目的以外に利用されるおそれがないこと。	(イ) 1) 2号炉は、商業発電に使用する目的で、 基底負荷用として、平成元年2月28日付けをもつて設置の許可を得て、平成7年7月28日以降商業発電を行っているものである。 2) 原子炉の型式は、濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型である。 今回の変更は、 ・改正された核燃料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律の施行に伴い、設計基準対策施設及び重大事故等対処施設の設定及び体制の整備等を追加する。あわせて、記載事項の一部を関連法令の規定と整合した記載形式に変更する。 ものであり、原子炉の使用目的、型式を変更するものではなく、変更後においても原子炉を平和の目的以外に使用するものではない。 (ロ) 1) 2号炉は、平均濃縮度約3.5wt%～約3.8wt%の低濃縮ウランを使用し、その燃料装荷量は最大約97tであり、標準的な	○添付書類一 商業発電用として使用するものである。 ○添付書類一（(2)運用計画） 基底負荷用として運転を行う予定である。 ○本文（三）発電用原子炉の型式、熱出力及び基載） 型式：濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型 ・資料1（本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明）参照 ○本文（五）発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備） ハ、原子炉本体の構造及び設備												
審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等												
原子炉等規制法第43条の3の6第1項第1号（平和目的）について 発電用原子炉が平和の目的以外に利用されるおそれがないこと。	(イ) 1) 2号炉は、商業発電に使用する目的で、 基底負荷用として、平成元年2月28日付けをもつて設置の許可を得て、平成7年7月28日以降商業発電を行っているものである。 2) 原子炉の型式は、濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型である。 今回の変更は、 ・実用発電用原子炉及びその附属施設的位置、構造及び設備の基準に関する規則の改正に伴い、2号炉における中央制御室、緊急時対策所等に対して、有毒ガスの発生に対する防護方針について記載する。 ものであり、原子炉の使用目的、型式を変更するものではなく、変更後においても原子炉を平和の目的以外に使用するものではない。 (ロ) 1) 2号炉は、平均濃縮度約3.5wt%～約3.8wt%の低濃縮ウランを使用し、その燃料装荷量は最大約97tであり、標準的な取替え方式では、年間予定使用量は約16t。	○添付書類一 商業発電用として使用するものである。 ○添付書類一（(2)運用計画） 基底負荷用として運転を行う予定である。 ○本文（三）発電用原子炉の型式、熱出力及び基載） 型式：濃縮ウラン、軽水減速、軽水冷却、沸騰水型 ・資料1（本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明）参照 ○本文（五）発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備） ハ、原子炉本体の構造及び設備 (イ)発電用原子炉の炉心 (ii)燃料体の最大挿												

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査 (2020年2月7日版)	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由												
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%; text-align: center;">審査事項</td> <td style="width: 40%; text-align: center;">適合性</td> <td style="width: 30%; text-align: center;">原子炉設置変更許可申請書等</td> </tr> <tr> <td></td> <td> <p>取替え方式では、年間予定使用量は約16tと見込んでおり、取替燃料集合体平均燃焼度は約45,000Mwd/tである。 今回の変更はこれを変更するものではなく、使用される核燃料物質はすべて国際規制物質として規制の対象となっており、平和の目的以外の用途に転用することはない。 また、平和の目的以外に転用されることのないよう、「女川原子力発電所核物質防護規定」に基づき、特定核燃料物質の盗取等による不法な移転及び妨害破壊行為の防止を図っている。</p> <p>2) 使用済燃料は、原子力発電における使</p> </td> <td> <p>原子炉設置変更許可申請書等</p> <p>(1) 発電用原子炉の炉心 (i) 燃料体の最大挿入量 炉心全ウラン量 約 96t (高燃焼度 8 × 8 燃料) 約 97t (9 × 9 燃料 (A型)) 約 96t (9 × 9 燃料 (B型))</p> <p>(2) 燃料体 (i) 燃料材の種類 ウラン 235 濃縮度 取替燃料集合体平均濃縮度 高燃焼度 8 × 8 燃料 約 3.5wt% 9 × 9 燃料 (A型) 約 3.7wt% 9 × 9 燃料 (B型) 約 3.8wt%</p> <p>○本文 (七 発電用原子炉に燃料として使用する核燃料物質の種類及びその年間予定使用量) ロ 年間平均 約 16t 取替燃料集合体平均燃焼度 約 45,000Mwd/t</p> <p>○本文 (八 使用済燃料の処分の方法) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料</p> </td> </tr> </table>	審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等		<p>取替え方式では、年間予定使用量は約16tと見込んでおり、取替燃料集合体平均燃焼度は約45,000Mwd/tである。 今回の変更はこれを変更するものではなく、使用される核燃料物質はすべて国際規制物質として規制の対象となっており、平和の目的以外の用途に転用することはない。 また、平和の目的以外に転用されることのないよう、「女川原子力発電所核物質防護規定」に基づき、特定核燃料物質の盗取等による不法な移転及び妨害破壊行為の防止を図っている。</p> <p>2) 使用済燃料は、原子力発電における使</p>	<p>原子炉設置変更許可申請書等</p> <p>(1) 発電用原子炉の炉心 (i) 燃料体の最大挿入量 炉心全ウラン量 約 96t (高燃焼度 8 × 8 燃料) 約 97t (9 × 9 燃料 (A型)) 約 96t (9 × 9 燃料 (B型))</p> <p>(2) 燃料体 (i) 燃料材の種類 ウラン 235 濃縮度 取替燃料集合体平均濃縮度 高燃焼度 8 × 8 燃料 約 3.5wt% 9 × 9 燃料 (A型) 約 3.7wt% 9 × 9 燃料 (B型) 約 3.8wt%</p> <p>○本文 (七 発電用原子炉に燃料として使用する核燃料物質の種類及びその年間予定使用量) ロ 年間平均 約 16t 取替燃料集合体平均燃焼度 約 45,000Mwd/t</p> <p>○本文 (八 使用済燃料の処分の方法) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料</p>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%; text-align: center;">審査事項</td> <td style="width: 40%; text-align: center;">適合性</td> <td style="width: 30%; text-align: center;">原子炉設置変更許可申請書等</td> </tr> <tr> <td></td> <td> <p>と見込んでおり、取替燃料集合体平均燃焼度は約45,000Mwd/tである。 今回の変更はこれを変更するものではなく、使用される核燃料物質はすべて国際規制物質として規制の対象となっており、平和の目的以外の用途に転用することはない。 また、平和の目的以外に転用されることのないよう、「女川原子力発電所核物質防護規定」に基づき、特定核燃料物質の盗取等による不法な移転及び妨害破壊行為の防止を図っている。</p> <p>2) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等拠出金法」という。）に</p> </td> <td> <p>原子炉設置変更許可申請書等</p> <p>入量 炉心全ウラン量 約 96t (高燃焼度 8 × 8 燃料) 約 97t (9 × 9 燃料 (A型)) 約 96t (9 × 9 燃料 (B型))</p> <p>(2) 燃料体 (i) 燃料材の種類 ウラン 235 濃縮度 取替燃料集合体平均濃縮度 高燃焼度 8 × 8 燃料 約 3.5wt% 9 × 9 燃料 (A型) 約 3.7wt% 9 × 9 燃料 (B型) 約 3.8wt%</p> <p>○本文 (七 発電用原子炉に燃料として使用する核燃料物質の種類及びその年間予定使用量) ロ 年間平均 約 16t 取替燃料集合体平均燃焼度 約 45,000Mwd/t</p> <p>○本文 (八 使用済燃料の処分の方法) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等</p> </td> </tr> </table>	審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等		<p>と見込んでおり、取替燃料集合体平均燃焼度は約45,000Mwd/tである。 今回の変更はこれを変更するものではなく、使用される核燃料物質はすべて国際規制物質として規制の対象となっており、平和の目的以外の用途に転用することはない。 また、平和の目的以外に転用されることのないよう、「女川原子力発電所核物質防護規定」に基づき、特定核燃料物質の盗取等による不法な移転及び妨害破壊行為の防止を図っている。</p> <p>2) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等拠出金法」という。）に</p>	<p>原子炉設置変更許可申請書等</p> <p>入量 炉心全ウラン量 約 96t (高燃焼度 8 × 8 燃料) 約 97t (9 × 9 燃料 (A型)) 約 96t (9 × 9 燃料 (B型))</p> <p>(2) 燃料体 (i) 燃料材の種類 ウラン 235 濃縮度 取替燃料集合体平均濃縮度 高燃焼度 8 × 8 燃料 約 3.5wt% 9 × 9 燃料 (A型) 約 3.7wt% 9 × 9 燃料 (B型) 約 3.8wt%</p> <p>○本文 (七 発電用原子炉に燃料として使用する核燃料物質の種類及びその年間予定使用量) ロ 年間平均 約 16t 取替燃料集合体平均燃焼度 約 45,000Mwd/t</p> <p>○本文 (八 使用済燃料の処分の方法) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等</p>	
審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等												
	<p>取替え方式では、年間予定使用量は約16tと見込んでおり、取替燃料集合体平均燃焼度は約45,000Mwd/tである。 今回の変更はこれを変更するものではなく、使用される核燃料物質はすべて国際規制物質として規制の対象となっており、平和の目的以外の用途に転用することはない。 また、平和の目的以外に転用されることのないよう、「女川原子力発電所核物質防護規定」に基づき、特定核燃料物質の盗取等による不法な移転及び妨害破壊行為の防止を図っている。</p> <p>2) 使用済燃料は、原子力発電における使</p>	<p>原子炉設置変更許可申請書等</p> <p>(1) 発電用原子炉の炉心 (i) 燃料体の最大挿入量 炉心全ウラン量 約 96t (高燃焼度 8 × 8 燃料) 約 97t (9 × 9 燃料 (A型)) 約 96t (9 × 9 燃料 (B型))</p> <p>(2) 燃料体 (i) 燃料材の種類 ウラン 235 濃縮度 取替燃料集合体平均濃縮度 高燃焼度 8 × 8 燃料 約 3.5wt% 9 × 9 燃料 (A型) 約 3.7wt% 9 × 9 燃料 (B型) 約 3.8wt%</p> <p>○本文 (七 発電用原子炉に燃料として使用する核燃料物質の種類及びその年間予定使用量) ロ 年間平均 約 16t 取替燃料集合体平均燃焼度 約 45,000Mwd/t</p> <p>○本文 (八 使用済燃料の処分の方法) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料</p>												
審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等												
	<p>と見込んでおり、取替燃料集合体平均燃焼度は約45,000Mwd/tである。 今回の変更はこれを変更するものではなく、使用される核燃料物質はすべて国際規制物質として規制の対象となっており、平和の目的以外の用途に転用することはない。 また、平和の目的以外に転用されることのないよう、「女川原子力発電所核物質防護規定」に基づき、特定核燃料物質の盗取等による不法な移転及び妨害破壊行為の防止を図っている。</p> <p>2) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等拠出金法」という。）に</p>	<p>原子炉設置変更許可申請書等</p> <p>入量 炉心全ウラン量 約 96t (高燃焼度 8 × 8 燃料) 約 97t (9 × 9 燃料 (A型)) 約 96t (9 × 9 燃料 (B型))</p> <p>(2) 燃料体 (i) 燃料材の種類 ウラン 235 濃縮度 取替燃料集合体平均濃縮度 高燃焼度 8 × 8 燃料 約 3.5wt% 9 × 9 燃料 (A型) 約 3.7wt% 9 × 9 燃料 (B型) 約 3.8wt%</p> <p>○本文 (七 発電用原子炉に燃料として使用する核燃料物質の種類及びその年間予定使用量) ロ 年間平均 約 16t 取替燃料集合体平均燃焼度 約 45,000Mwd/t</p> <p>○本文 (八 使用済燃料の処分の方法) 使用済燃料は、原子力発電における使用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等</p>												

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由												
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="212 1082 851 1342">審査事項</td> <td data-bbox="212 683 851 1082">適合性</td> <td data-bbox="212 279 851 683">原子炉設置変更許可申請書等</td> </tr> <tr> <td data-bbox="212 1082 851 1342"></td> <td data-bbox="212 683 851 1082"> <p>用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等拠出金法」という。）に基づく拠出金の納付先である再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料を適切に貯蔵・管理することとしている。</p> <p>再処理等拠出金の公布に伴い、使用済燃料の発生量に応じて拠出金を支払う義務が課され、拠出金を納付した場合、再処理等に基づき、再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、及び数量について明確化されたこと、及び数量についても、適切な装置・管理が確保されること、搬出予定量が取決めが自明であること、締結確認申請書にて都度確認が可能であることから、政府の確認は不要とされている。</p> <p>再処理等拠出金法施行後に、海外において再処理が行われる場合は、我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者による。</p> </td> <td data-bbox="212 279 851 683"> <p>再処理等拠出金法に基づき使用済燃料再処理機構に使用済燃料再処理立金が引き渡されるまでの間又は拠出金に係る使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>また、使用済燃料再処理等積立金が引き渡され又は拠出金を納付した後であっても、再処理事業者が再処理されるまでの間は、使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>海外において再処理が行われる場合は、再処理等拠出金法の下で我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者において実施することとする。</p> <p>海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p> <p>ただし、上記以外の取り扱いを必要とする使用済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付</p> </td> </tr> </table>	審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等		<p>用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等拠出金法」という。）に基づく拠出金の納付先である再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料を適切に貯蔵・管理することとしている。</p> <p>再処理等拠出金の公布に伴い、使用済燃料の発生量に応じて拠出金を支払う義務が課され、拠出金を納付した場合、再処理等に基づき、再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、及び数量について明確化されたこと、及び数量についても、適切な装置・管理が確保されること、搬出予定量が取決めが自明であること、締結確認申請書にて都度確認が可能であることから、政府の確認は不要とされている。</p> <p>再処理等拠出金法施行後に、海外において再処理が行われる場合は、我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者による。</p>	<p>再処理等拠出金法に基づき使用済燃料再処理機構に使用済燃料再処理立金が引き渡されるまでの間又は拠出金に係る使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>また、使用済燃料再処理等積立金が引き渡され又は拠出金を納付した後であっても、再処理事業者が再処理されるまでの間は、使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>海外において再処理が行われる場合は、再処理等拠出金法の下で我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者において実施することとする。</p> <p>海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p> <p>ただし、上記以外の取り扱いを必要とする使用済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付</p>	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1120 1082 1758 1342">審査事項</td> <td data-bbox="1120 683 1758 1082">適合性</td> <td data-bbox="1120 279 1758 683">原子炉設置変更許可申請書等</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1120 1082 1758 1342"></td> <td data-bbox="1120 683 1758 1082"> <p>基づく拠出金の納付先である使用済燃料再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料を適切に貯蔵・管理することとしている。</p> <p>再処理等拠出金の公布に伴い、使用済燃料の発生量に応じて拠出金を支払う義務が課され、拠出金を納付した場合、再処理等に基づき、再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、及び数量について明確化されたこと、及び数量についても、適切な装置・管理が確保されること、搬出予定量が取決めが自明であること、締結確認申請書にて都度確認が可能であることから、政府の確認は不要とされている。</p> <p>再処理等拠出金法施行後に、海外において再処理が行われる場合は、我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者による。</p> <p>また、海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p> </td> <td data-bbox="1120 279 1758 683"> <p>拠出金法」という。）に基づく拠出金の納付先である使用済燃料再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料再処理機構に使用済燃料再処理立金が引き渡されるまでの間又は拠出金に係る使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>また、使用済燃料再処理等積立金が引き渡され又は拠出金を納付した後であっても、再処理事業者が再処理されるまでの間は、使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>海外において再処理が行われる場合は、再処理等拠出金法の下で我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者において実施することとする。</p> <p>海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p> <p>ただし、上記以外の取り扱いを必要とする使用済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付</p> </td> </tr> </table>	審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等		<p>基づく拠出金の納付先である使用済燃料再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料を適切に貯蔵・管理することとしている。</p> <p>再処理等拠出金の公布に伴い、使用済燃料の発生量に応じて拠出金を支払う義務が課され、拠出金を納付した場合、再処理等に基づき、再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、及び数量について明確化されたこと、及び数量についても、適切な装置・管理が確保されること、搬出予定量が取決めが自明であること、締結確認申請書にて都度確認が可能であることから、政府の確認は不要とされている。</p> <p>再処理等拠出金法施行後に、海外において再処理が行われる場合は、我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者による。</p> <p>また、海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p>	<p>拠出金法」という。）に基づく拠出金の納付先である使用済燃料再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料再処理機構に使用済燃料再処理立金が引き渡されるまでの間又は拠出金に係る使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>また、使用済燃料再処理等積立金が引き渡され又は拠出金を納付した後であっても、再処理事業者が再処理されるまでの間は、使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>海外において再処理が行われる場合は、再処理等拠出金法の下で我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者において実施することとする。</p> <p>海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p> <p>ただし、上記以外の取り扱いを必要とする使用済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付</p>	
審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等												
	<p>用済燃料の再処理等の実施に関する法律（以下「再処理等拠出金法」という。）に基づく拠出金の納付先である再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料を適切に貯蔵・管理することとしている。</p> <p>再処理等拠出金の公布に伴い、使用済燃料の発生量に応じて拠出金を支払う義務が課され、拠出金を納付した場合、再処理等に基づき、再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、及び数量について明確化されたこと、及び数量についても、適切な装置・管理が確保されること、搬出予定量が取決めが自明であること、締結確認申請書にて都度確認が可能であることから、政府の確認は不要とされている。</p> <p>再処理等拠出金法施行後に、海外において再処理が行われる場合は、我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者による。</p>	<p>再処理等拠出金法に基づき使用済燃料再処理機構に使用済燃料再処理立金が引き渡されるまでの間又は拠出金に係る使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>また、使用済燃料再処理等積立金が引き渡され又は拠出金を納付した後であっても、再処理事業者が再処理されるまでの間は、使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>海外において再処理が行われる場合は、再処理等拠出金法の下で我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者において実施することとする。</p> <p>海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p> <p>ただし、上記以外の取り扱いを必要とする使用済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付</p>												
審査事項	適合性	原子炉設置変更許可申請書等												
	<p>基づく拠出金の納付先である使用済燃料再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料を適切に貯蔵・管理することとしている。</p> <p>再処理等拠出金の公布に伴い、使用済燃料の発生量に応じて拠出金を支払う義務が課され、拠出金を納付した場合、再処理等に基づき、再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、及び数量について明確化されたこと、及び数量についても、適切な装置・管理が確保されること、搬出予定量が取決めが自明であること、締結確認申請書にて都度確認が可能であることから、政府の確認は不要とされている。</p> <p>再処理等拠出金法施行後に、海外において再処理が行われる場合は、我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者による。</p> <p>また、海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p>	<p>拠出金法」という。）に基づく拠出金の納付先である使用済燃料再処理機構から受託した、原子炉等再処理事業者等が再処理を行うことを原則とし、再処理されるまでの間、使用済燃料再処理機構に使用済燃料再処理立金が引き渡されるまでの間又は拠出金に係る使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>また、使用済燃料再処理等積立金が引き渡され又は拠出金を納付した後であっても、再処理事業者が再処理されるまでの間は、使用済燃料を適切に貯蔵・管理する。</p> <p>海外において再処理が行われる場合は、再処理等拠出金法の下で我が国が原子力の平和利用に関する協力を要する国の再処理事業者と協定を締結している国の再処理事業者において実施することとする。</p> <p>海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとする。</p> <p>また、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けることとする。</p> <p>ただし、上記以外の取り扱いを必要とする使用済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付</p>												

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由						
<table border="1" data-bbox="392 279 674 1342"> <tr> <td data-bbox="392 1082 669 1342">審査事項</td> <td data-bbox="392 679 669 1082">適合性 おいてのみ実施することとなる。 また、海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとしており、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けるとしている。従って、今回の変更後においても使用済燃料を平和の目的以外に使用するものではない。</td> <td data-bbox="392 279 669 679">原子炉設置変更許可申請書等 済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付 けで許可を受けた記載を適用する。</td> </tr> </table>	審査事項	適合性 おいてのみ実施することとなる。 また、海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとしており、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けるとしている。従って、今回の変更後においても使用済燃料を平和の目的以外に使用するものではない。	原子炉設置変更許可申請書等 済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付 けで許可を受けた記載を適用する。	<table border="1" data-bbox="1319 279 1552 1342"> <tr> <td data-bbox="1319 1082 1552 1342">審査事項</td> <td data-bbox="1319 679 1552 1082">適合性 ルトニウムは国内に持ち帰ることとしており、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けるとしている。従って、今回の変更後においても使用済燃料を平和の目的以外に使用するものではない。</td> <td data-bbox="1319 279 1552 679">原子炉設置変更許可申請書等 けで許可を受けた記載を適用する。</td> </tr> </table>	審査事項	適合性 ルトニウムは国内に持ち帰ることとしており、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けるとしている。従って、今回の変更後においても使用済燃料を平和の目的以外に使用するものではない。	原子炉設置変更許可申請書等 けで許可を受けた記載を適用する。	
審査事項	適合性 おいてのみ実施することとなる。 また、海外再処理によって得られるプルトニウムは国内に持ち帰ることとしており、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けるとしている。従って、今回の変更後においても使用済燃料を平和の目的以外に使用するものではない。	原子炉設置変更許可申請書等 済燃料が生じた場合には、平成12年3月30日付 けで許可を受けた記載を適用する。						
審査事項	適合性 ルトニウムは国内に持ち帰ることとしており、再処理によって得られるプルトニウムを海外に移転しようとするときは、政府の承認を受けるとしている。従って、今回の変更後においても使用済燃料を平和の目的以外に使用するものではない。	原子炉設置変更許可申請書等 けで許可を受けた記載を適用する。						

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由
<p style="text-align: center;">【補足説明資料】</p> <p>資料1 本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明</p> <p>添付1-1 核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律 （最終改正：平成二十九年六月二十一日法律第六十七号）（抜粋）</p> <p>添付1-2 東北電力株式会社定款（抜粋）</p> <p>添付1-3 女川原子力発電所2号炉の発電用原子炉の設置変更に係る使用済燃料の処分の方法について</p>	<p style="text-align: center;">【補足説明資料】</p> <p>資料1 本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明</p> <p>添付1-1 核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律（抜粋） （昭和三十二年六月十日法律第百六十六号） 最終改正：令和三年六月二日法律第五十三号</p> <p>添付1-2 東北電力株式会社定款（抜粋）</p> <p>添付1-3 女川原子力発電所2号炉の発電用原子炉の設置変更に係る使用済燃料の処分の方法について</p>	<p>・原子炉等規制法の改正時期の差異</p>

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由
<p style="text-align: right;">資料1</p> <p>本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明</p> <p>本発電用原子炉の設置者である東北電力株式会社は、電気事業法に基づき、一般の需要に対し電気を供給する電気事業者である。女川原子力発電所2号炉は、電気事業者である東北電力株式会社、商業発電の目的で設置する原子炉であることから、平和の目的以外に使用することはない。</p> <p>また、「核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律」第43条の3の5により許可を受けた事項の重要なものについて変更する場合には、同法第43条の3の8により許可を受けなければならない。</p> <p>添付1-1 核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律 （最終改正：平成二十九年六月二十一日法律第六十七号）（抜粋）</p> <p>添付1-2 東北電力株式会社定款（抜粋）</p> <p>添付1-3 女川原子力発電所2号炉の発電用原子炉の設置変更に係る使用済燃料の処分の方法について</p>	<p style="text-align: right;">資料1</p> <p>本発電用原子炉が平和の目的以外に使用されるおそれのないことの説明</p> <p>本発電用原子炉の設置者である東北電力株式会社は、電気事業法に基づき、一般の需要に対し電気を供給する電気事業者である。女川原子力発電所2号炉は、電気事業者である東北電力株式会社、商業発電の目的で設置する原子炉であることから、平和の目的以外に使用することはない。</p> <p>また、「核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律」第43条の3の5により許可を受けた事項の重要なものについて変更する場合には、同法第43条の3の8により許可を受けなければならない。</p> <p>添付1-1 核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律（抜粋） （昭和三十二年六月十日法律第百六十六号） 最終改正：令和三年六月二日法律第五十三号</p> <p>添付1-2 東北電力株式会社定款（抜粋）</p> <p>添付1-3 女川原子力発電所2号炉の発電用原子炉の設置変更に係る使用済燃料の処分の方法について</p>	<p>・原子炉等規制法の改正時期の差異</p>

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由
<p style="text-align: right;">添付1-1</p> <p>核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律（抜粋） （昭和三十二年六月十日法律第百六十六号） 最終改正：平成二十九年六月二十一日法律第六十七号</p> <p>第四章 原子炉の設置、運転等に関する規則 第二節 発電用原子炉の設置、運転等に関する規制 （設置の許可） 第四十三条の三の五 発電用原子炉を設置しようとする者は、政令で定めるところにより、原子力規制委員会の許可を受けなければならない。 2 前項の許可を受けようとする者は、次の事項を記載した申請書を原子力規制委員会に提出しなければならない。 一 氏名又は名称及び住所並びに法人にあつては、その代表者の氏名 二 使用の目的 三 発電用原子炉の型式、熱出力及び基数 四 発電用原子炉を設置する工場又は事業所の名称及び所在地 五 発電用原子炉及びその附属施設（以下「発電用原子炉施設」という。）の位置、構造及び設備 六 発電用原子炉施設の工事計画 七 発電用原子炉に燃料として使用する核燃料物質の種類及びその年間予定使用量 八 使用済燃料の処分の方法 九 発電用原子炉施設における放射線の管理に関する事項 十 発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他の事故が発生した場合における当該事故に対処するために必要な施設及び体制の整備に関する事項</p> <p>（許可の基準） 第四十三条の三の六 原子力規制委員会は、前条第一項の許可の申請があつた場合においては、その申請が次の各号のいずれにも適合していると認めるときでなければ、同項の許可をしてはならない。 一 発電用原子炉が平和の目的以外に利用されるおそれがないこと。 二 その者に発電用原子炉を設置するために必要な技術的能力及び経理的基礎があること。 三 その者に重大事故（発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他の原子力規制委員会規則で定め</p>	<p style="text-align: right;">添付1-1</p> <p>核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律（抜粋） （昭和三十二年六月十日法律第百六十六号） 最終改正：令和三年六月二日法律第五十三号</p> <p>第四章 原子炉の設置、運転等に関する規則 第二節 発電用原子炉の設置、運転等に関する規制 （設置の許可） 第四十三条の三の五 発電用原子炉を設置しようとする者は、政令で定めるところにより、原子力規制委員会の許可を受けなければならない。 2 前項の許可を受けようとする者は、次の事項を記載した申請書を原子力規制委員会に提出しなければならない。 一 氏名又は名称及び住所並びに法人にあつては、その代表者の氏名 二 使用の目的 三 発電用原子炉の型式、熱出力及び基数 四 発電用原子炉を設置する工場又は事業所の名称及び所在地 五 発電用原子炉及びその附属施設（以下「発電用原子炉施設」という。）の位置、構造及び設備 六 発電用原子炉施設の工事計画 七 発電用原子炉に燃料として使用する核燃料物質の種類及びその年間予定使用量 八 使用済燃料の処分の方法 九 発電用原子炉施設における放射線の管理に関する事項 十 発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他の事故が発生した場合における当該事故に対処するために必要な施設及び体制の整備に関する事項 十一 発電用原子炉施設の保安のための業務に係る品質管理に必要な体制の整備に関する事項</p> <p>（許可の基準） 第四十三条の三の六 原子力規制委員会は、前条第一項の許可の申請があつた場合においては、その申請が次の各号のいずれにも適合していると認めるときでなければ、同項の許可をしてはならない。 一 発電用原子炉が平和の目的以外に利用されるおそれがないこと。 二 その者に発電用原子炉を設置するために必要な技術的能力及び経理的基礎があること。 三 その者に重大事故（発電用原子炉の炉心の著しい損傷その他の原子力規制委員会規則で定め</p>	<p>・原子炉等規制法の改正時期の差異</p> <p>・最新の法令記載の反映</p>

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由
<p>る重大な事故をいう。第四十三条の三の二十二第一項及び第四十三条の三の二十九第二項第二号において同じ。）の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力その他の発電用原子炉の運転を適確に遂行するに足る技術的能力があること。</p> <p>四 発電用原子炉施設の位置、構造及び設備が核燃料物質若しくは核燃料物質によって汚染された物又は発電用原子炉による災害の防止上支障がないものとして原子力規制委員会規則で定める基準に適合するものであること。</p> <p>2 前項の場合において、第四十三条の三の三十第一項の規定により型式証明を受けた同項に規定する特定機器の型式の設計は、前項第四号の基準（技術上の基準に係る部分に限る。）に適合しているものとみなす。</p> <p>3 原子力規制委員会は、前条第一項の許可をする場合においては、あらかじめ、第一項第一号に規定する基準の適用について、原子力委員会の意見を聴かなければならない。</p> <p>（変更の許可及び届出等）</p> <p>第四十三条の三の八 第四十三条の三の五第一項の許可を受けた者（以下「発電用原子炉設置者」という。）は、同条第二項第二号から第五号まで又は第八号から第十号までに掲げる事項を変更しようとするときは、政令で定めるところにより、原子力規制委員会の許可を受けなければならない。ただし、同項第四号に掲げる事項のうち工場若しくは事業所の名称のみを変更しようとするとき、又は同項第五号に掲げる事項の変更のうち第四項の原子力規制委員会規則で定める変更のみをしようとするときは、この限りでない。</p> <p>2 第四十三条の三の六の規定は、前項本文の許可に準用する。</p> <p>3 発電用原子炉設置者は、第四十三条の三の十九第一項に規定する場合を除き、第四十三条の三の五第二項第一号、第六号又は第七号に掲げる事項を変更したときは、変更の日から三十日以内に、その旨を原子力規制委員会に届け出なければならない。同項第四号に掲げる事項のうち工場又は事業所の名称のみを変更したときも、同様とする。</p> <p>4 発電用原子炉設置者は、第四十三条の三の五第二項第五号に掲げる事項の変更のうち核燃料物質若しくは核燃料物質によって汚染された物又は発電用原子炉による災害の防止上支障がないことが明らかな変更（核燃料物質若しくは核燃料物質によって汚染された物又は発電用原子炉による災害の防止上支障がない同種の設備の追加その他の原子力規制委員会規則で定める変更をいう。）のみをしようとするときは、原子力規制委員会規則で定めるところにより、その変更の内容を原子力規制委員会に届け出なければならない。この場合において、その届出をした発電用原子炉設置者は、その届出が受理された日から三十日を経過した後でなければ、その届出に係る変更をしてはならない。</p> <p>5 原子力規制委員会は、前項前段の規定による届出のあつた変更の内容が第四十三条の三の六第</p>	<p>める重大な事故をいう。第四十三条の三の二十二第一項及び第四十三条の三の二十九第二項第二号において同じ。）の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力その他の発電用原子炉の運転を適確に遂行するに足る技術的能力があること。</p> <p>四 発電用原子炉施設の位置、構造及び設備が核燃料物質若しくは核燃料物質によって汚染された物又は発電用原子炉による災害の防止上支障がないものとして原子力規制委員会規則で定める基準に適合するものであること。</p> <p>五 前条第二項第十一号の体制が原子力規制委員会規則で定める基準に適合するものであること。</p> <p>2 前項の場合において、第四十三条の三の三十第一項の規定により型式証明を受けた同項に規定する特定機器の型式の設計は、前項第四号の基準（技術上の基準に係る部分に限る。）に適合しているものとみなす。</p> <p>3 原子力規制委員会は、前条第一項の許可をする場合においては、あらかじめ、第一項第一号に規定する基準の適用について、原子力委員会の意見を聴かなければならない。</p> <p>（変更の許可及び届出等）</p> <p>第四十三条の三の八 第四十三条の三の五第一項の許可を受けた者（以下「発電用原子炉設置者」という。）は、同条第二項第二号から第五号まで又は第八号から第十一号までに掲げる事項を変更しようとするときは、政令で定めるところにより、原子力規制委員会の許可を受けなければならない。ただし、同項第四号に掲げる事項のうち工場若しくは事業所の名称のみを変更しようとするとき、又は同項第五号に掲げる事項の変更のうち第四項の原子力規制委員会規則で定める変更のみをしようとするときは、この限りでない。</p> <p>2 第四十三条の三の六の規定は、前項本文の許可に準用する。</p> <p>3 発電用原子炉設置者は、第四十三条の三の十九第一項に規定する場合を除き、第四十三条の三の五第二項第一号、第六号又は第七号に掲げる事項を変更したときは、変更の日から三十日以内に、その旨を原子力規制委員会に届け出なければならない。同項第四号に掲げる事項のうち工場又は事業所の名称のみを変更したときも、同様とする。</p> <p>4 発電用原子炉設置者は、第四十三条の三の五第二項第五号に掲げる事項の変更のうち核燃料物質若しくは核燃料物質によって汚染された物又は発電用原子炉による災害の防止上支障がないことが明らかな変更（核燃料物質若しくは核燃料物質によって汚染された物又は発電用原子炉による災害の防止上支障がない同種の設備の追加その他の原子力規制委員会規則で定める変更をいう。）のみをしようとするときは、原子力規制委員会規則で定めるところにより、その変更の内容を原子力規制委員会に届け出なければならない。この場合において、その届出をした発電用原子炉設置者は、その届出が受理された日から三十日を経過した後でなければ、その届出に係る変更をしてはならない。</p> <p>5 原子力規制委員会は、前項前段の規定による届出のあつた変更の内容が第四十三条の三の六</p>	<p>・最新の法令記載の反映</p>

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由
<p>一項各号のいずれにも適合していると認めるときは、前項後段に規定する期間を短縮することができる。</p> <p>6 原子力規制委員会は、第四項前段の規定による届出があつた変更の内容が第四十三条の三の六第一項各号のいずれかに適合していないと認めるときは、その届出をした発電用原子炉設置者に対し、その届出を受理した日から三十日（次項の規定により第四項後段に規定する期間が延長された場合にあつては、当該延長後の期間）以内に限り、当該届出の内容を変更し、又は中止すべきことを命ずることができる。</p> <p>7 原子力規制委員会は、第四項前段の規定による届出のあつた変更の内容が第四十三条の三の六第一項各号のいずれにも適合するかどうかについて審査するため相当の期間を要し、当該審査が第四項後段に規定する期間内に終了しないと認める相当の理由があるときは、当該期間を相当と認める期間に延長することができる。この場合において、原子力規制委員会は、その届出をした発電用原子炉設置者に対し、遅滞なく、当該延長後の期間及び当該延長の理由を通知しなければならない。</p> <p>8 原子力規制委員会は、第一項本文の許可の申請に係る変更が、核燃料物質若しくは核燃料物質によつて汚染された物又は発電用原子炉による災害の防止上特にその必要性が高いと認められるものであるときは、当該変更についての同項本文の許可に係る審査を、他の発電用原子炉施設と同項本文の許可に係る審査に優先して行うことができる。</p>	<p>第一項各号のいずれにも適合していると認めるときは、前項後段に規定する期間を短縮することができる。</p> <p>6 原子力規制委員会は、第四項前段の規定による届出があつた変更の内容が第四十三条の三の六第一項各号のいずれかに適合していないと認めるときは、その届出をした発電用原子炉設置者に対し、その届出を受理した日から三十日（次項の規定により第四項後段に規定する期間が延長された場合にあつては、当該延長後の期間）以内に限り、当該届出の内容を変更し、又は中止すべきことを命ずることができる。</p> <p>7 原子力規制委員会は、第四項前段の規定による届出のあつた変更の内容が第四十三条の三の六第一項各号のいずれにも適合するかどうかについて審査するため相当の期間を要し、当該審査が第四項後段に規定する期間内に終了しないと認める相当の理由があるときは、当該期間を相当と認める期間に延長することができる。この場合において、原子力規制委員会は、その届出をした発電用原子炉設置者に対し、遅滞なく、当該延長後の期間及び当該延長の理由を通知しなければならない。</p> <p>8 原子力規制委員会は、第一項本文の許可の申請に係る変更が、核燃料物質若しくは核燃料物質によつて汚染された物又は発電用原子炉による災害の防止上特にその必要性が高いと認められるものであるときは、当該変更についての同項本文の許可に係る審査を、他の発電用原子炉施設と同項本文の許可に係る審査に優先して行うことができる。</p>	

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由
<p style="text-align: right;">添付1-2</p> <p style="text-align: center;">東北電力株式会社定款（抜粋）</p> <p style="text-align: center;">第1章 総 則</p> <p>（商 号） 第1条 当社は、東北電力株式会社と称する。英文では、Tohoku Electric Power Company, Incorporated と表示する。</p> <p>（目 的） 第2条 当社は、次の事業を営むことを目的とする。</p> <p>(1) 電気事業</p> <p>(2) 電気機械器具の製造、販売及び賃貸</p> <p>(3) 冷水、温水、蒸気等の熱供給事業</p> <p>(4) ガス供給事業</p> <p>(5) 情報処理及び電気通信事業</p> <p>(6) 不動産の売買、賃貸借及び管理</p> <p>(7) 土木及び建築工事並びにこれらに関連する調査、企画、測量、設計、保守及び監理</p> <p>(8) 前各号並びに環境に関するエンジニアリング、コンサルティング及び技術・ノウハウの販売</p> <p>(9) 前各号に附帯関連する事業</p>	<p style="text-align: right;">添付1-2</p> <p style="text-align: center;">東北電力株式会社定款（抜粋）</p> <p style="text-align: center;">第1章 総 則</p> <p>（商 号） 第1条 当社は、東北電力株式会社と称する。英文では、Tohoku Electric Power Company, Incorporated と表示する。</p> <p>（目 的） 第2条 当社は、次の事業を営むことを目的とする。</p> <p>(1) 電気事業</p> <p>(2) 分散型エネルギー資源等を活用したエネルギーサービス</p> <p>(3) エネルギー関連の設備及び機械器具の製造、販売、リース、設置、運転及び保守</p> <p>(4) 冷水、温水、蒸気等の熱供給事業</p> <p>(5) ガス事業</p> <p>(6) 情報処理、情報提供サービス及び電気通信事業</p> <p>(7) 不動産の売買、賃貸借及び管理</p> <p>(8) 土木及び建築工事並びにこれらに関連する調査、企画、測量、設計、保守及び監理</p> <p>(9) コミュニティサポート事業</p> <p>(10) 廃棄物の処理及び再生利用</p> <p>(11) 前各号並びに環境に関するエンジニアリング、コンサルティング及び技術・ノウハウの販売</p> <p>(12) 前各号に附帯関連する事業</p>	<p style="text-align: center;">・定款の改正による差異</p>

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

発電用原子炉の設置変更（2号発電用原子炉施設の変更）に係る原子炉等規制法
 第43条の3の6第1項第1号（平和目的）基準への適合について 比較表

女川原子力発電所2号炉 適合性審査（2020年2月7日版）	女川原子力発電所2号炉 有毒ガス	差異理由
<p style="text-align: right;">添付1-3</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所2号炉の発電用原子炉の設置変更に係る 使用済燃料の処分の方法について</p> <p>使用済燃料の処分の方法については，平成28年11月2日付け原規規発第16110220号をもって設置変更許可を受けた女川原子力発電所2号炉の発電用原子炉設置変更許可申請書の記載内容からの変更はない。</p>	<p style="text-align: right;">添付1-3</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所2号炉の発電用原子炉の設置変更に係る 使用済燃料の処分の方法について</p> <p>使用済燃料の処分の方法については，令和2年2月26日付け原規規発第2002261号をもって設置変更許可を受けた女川原子力発電所2号炉の発電用原子炉設置変更許可申請書の記載内容からの変更はない。</p>	<p>・最新の許可日及び許可番号を記載</p>