滞留水の貯蔵状況（12月15日時点）

東京電力ホールディングス株式会社

2022年12月22日

滞留水の貯蔵及び処理の状況概略

①建屋内滞留水水位及び貯蔵量
・建屋内滞留水水位は運転上の制限を満足
②1～4号機タンク貯蔵量
・淡水化装置による処理により，RO処理水(淡水)及び濃縮塩水の貯蔵量は変動あり
・蒸発濃縮装置は全台停止中
③5，6号機滞留水貯蔵量
・構内散水によりFエリアタンク貯蔵量は変動あり
④廃棄物発生量
・除染装置停止中のため，廃スラッジ貯蔵量は変動なし

①建屋内滞留水水位及び貯蔵量

施設	貯蔵量	T/B建屋内水位
1号機	約1,090 m^3	－（水抜き完了）
2号機	約1,130 m^3	－（水抜き完了）
3号機	約1,550 m^3	－（水抜き完了）
4号機	約10 m^3	－（水抜き完了）
合　計	約3,780 m^3	

（合計）−210[m3/4週]，（合計）−120[m3/週]

貯蔵施設	貯蔵量	水位
プロセス主建屋	約5,270 m^3	T.P.−421
高温焼却炉建屋	約2,840 m^3	T.P.103
合　計	約8,110 m^3	

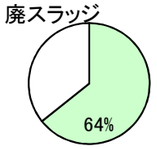
（合計）:+480[m3/4週]（合計）:−210[m3/週]

	貯蔵量	貯蔵容量
廃液供給タンク	677 m^3	1,200 m^3
SPT(B)	827 m^3	3,100 m^3

（合計）:+164[m3/4週]（合計）:+131[m3/週]

④廃棄物発生量

廃スラッジ



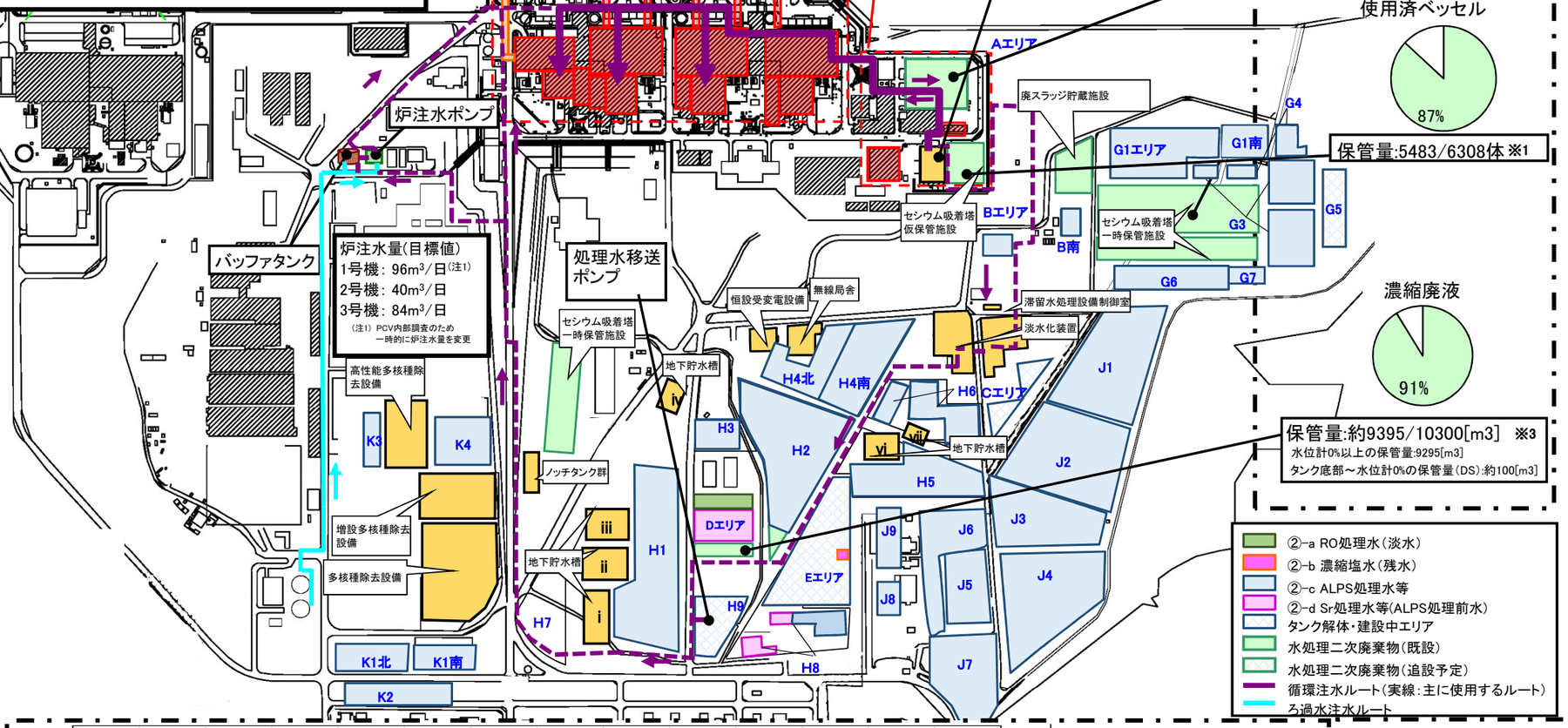
保管量:450/700[m3]※3

使用済ベッセル

保管量:5483/6308体 ※1

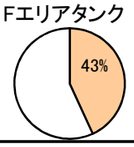
濃縮廃液

保管量:約9395/10300[m3] ※3
水位計0%以上の保管量:9295[m3]
タンク底部～水位計0%の保管量(DS):約100[m3]



炉注水量(目標値)
1号機：96m^3/日(注1)
2号機：40m^3/日
3号機：84m^3/日
（注1）PCV内部調査のため一時的に炉注水量を変更

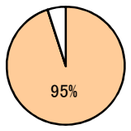
Fエリアタンク



水量:8492/19700[m3] ※2,3
−436[m3/4週]/±0[m3/4週]
−207[m3/週]/±0[m3/週]

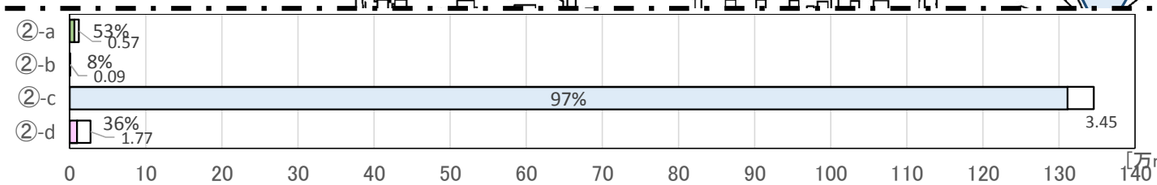
③5，6号機タンク貯蔵量

タンク総容量



水量:約1335798/1405800[m3]※2,3
+424[m3/4週]/±0[m3/4週]
−4[m3/週]/±0[m3/週]

タンク貯蔵量合計（②＋③）

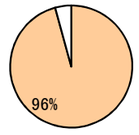


※1 第二セシウム吸着装置使用済ベッセル及び多核種除去設備の保管容器、処理カラム及びモバイル式処理装置使用済ベッセル含む
※2 装置稼動中につき水位が静定しないため参考扱い
※3 貯蔵容量は運用上の上限を示す（タンクの貯蔵容量は10の位を切り捨てて表記。端数処理上、水量の総和と異なる場合がある）
※4 多核種除去設備等（ホット試験中）の処理済水を貯蔵するが、タンクの運用状況に応じて淡水や濃縮塩水を貯蔵
※5 ウェルポイント・地下水ドレン(約40m^3/週)、その他移送量(約40m^3/週)の合計約80m^3/週を含む
（端数処理上、各移送量の総和と異なる場合がある）
※6 放射性物質濃度が高い多核種除去設備B系出口水を含む
※7 フランジ型タンクのタンク底部～水位計0%の水量(DS)は水位計0%以上の水量に含める44

②1～4号機タンク貯蔵量

②−a RO処理水（淡水）	②−b濃縮塩水（残水）	②−c ALPS処理水等	②−d Sr処理水等（ALPS処理前水）
水量:約6305/12000[m3] ※2,3	水量:約100/1000[m3]※2,3	水量:約1311044/1345500[m3] ※2,3,4,6 ※7	水量:約9877/27600[m3] ※2,3 ※7
水位計0%以上の水量:6205[m3]	水位計0%以上の水量:約0[m3]	水位計0%以上の水量:1308644[m3]	水位計0%以上の水量:9677[m3]
タンク底部～水位計0%の水量(DS):約100[m3]	タンク底部～水位計0%の水量(DS):約100[m3]	タンク底部～水位計0%の水量(DS):約2400[m3]	タンク底部～水位計0%の水量(DS):約200[m3]
−1481[m3/4週]/±0[m3/4週] −526[m3/週]/±0[m3/週]	±0[m3/4週]/±0[m3/4週] ±0[m3/週]/±0[m3/週]	+1849[m3/4週]/±0[m3/4週] +475[m3/週]/±0[m3/週]	+492[m3/4週]/±0[m3/4週] +254[m3/週]/±0[m3/週]

1～4号機タンク総容量



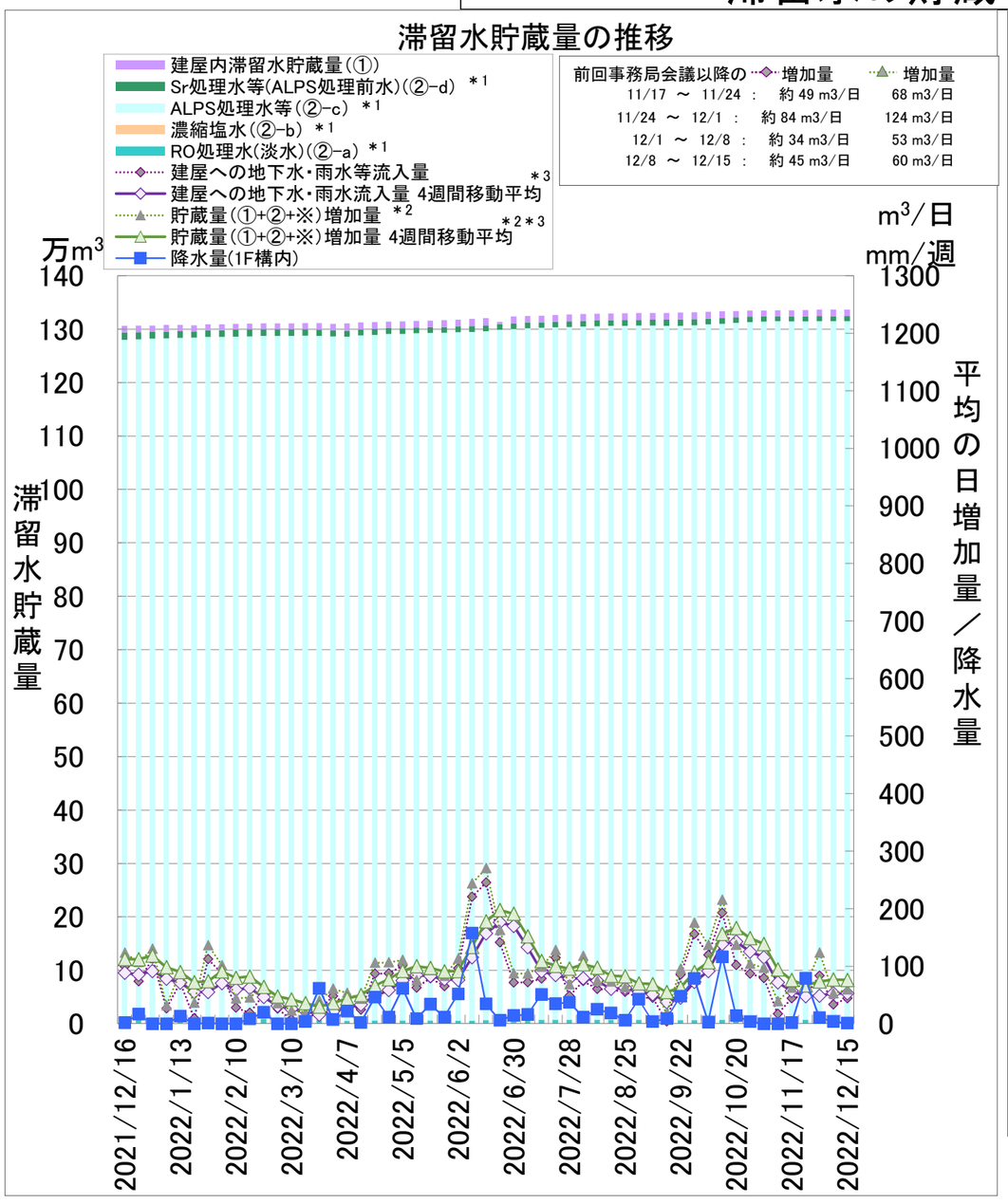
水量:約1327306/1386100[m3] ※2,3,4
水位計0%以上の水量:1324526[m3]
タンク底部～水位計0%の水量(DS):約2780[m3]
+860[m3/4週]/±0[m3/4週]
+203[m3/週]/±0[m3/週]

水量:約1340700[m3] ※5
+1294[m3/4週]
+4[m3/週]
建屋内貯蔵量
＋
1～4号機タンク貯蔵量
（①＋②）

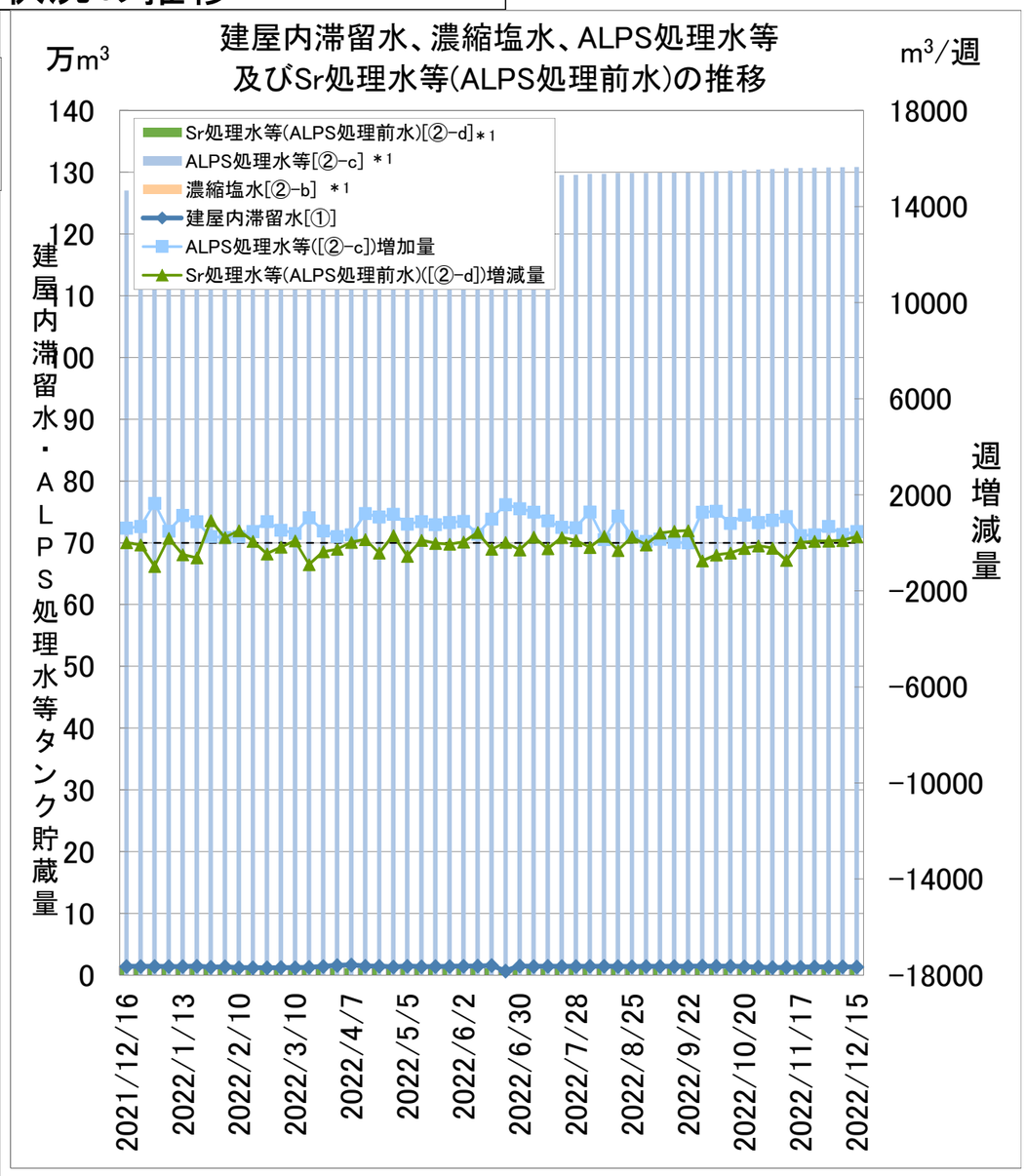
東京電力ホールディングス株式会社
2022年12月22日

滞留水の貯蔵状況の推移

滞留水貯蔵量の推移



建屋内滞留水、濃縮塩水、ALPS処理水等及びSr処理水等(ALPS処理前水)の推移



①：建屋内滞留水貯蔵量（1～4号機、プロセス主建屋、高温焼却炉建屋、廃液供給タンク、SPT(B)）
②：1～4号機タンク貯蔵量（[(②-aRO処理水(淡水)]+[(②-b濃縮塩水]+[(②-cALPS処理水等]+[(②-dSr処理水等(ALPS処理前水)]）
※：タンク底部から水位計0%までの水量（DS）

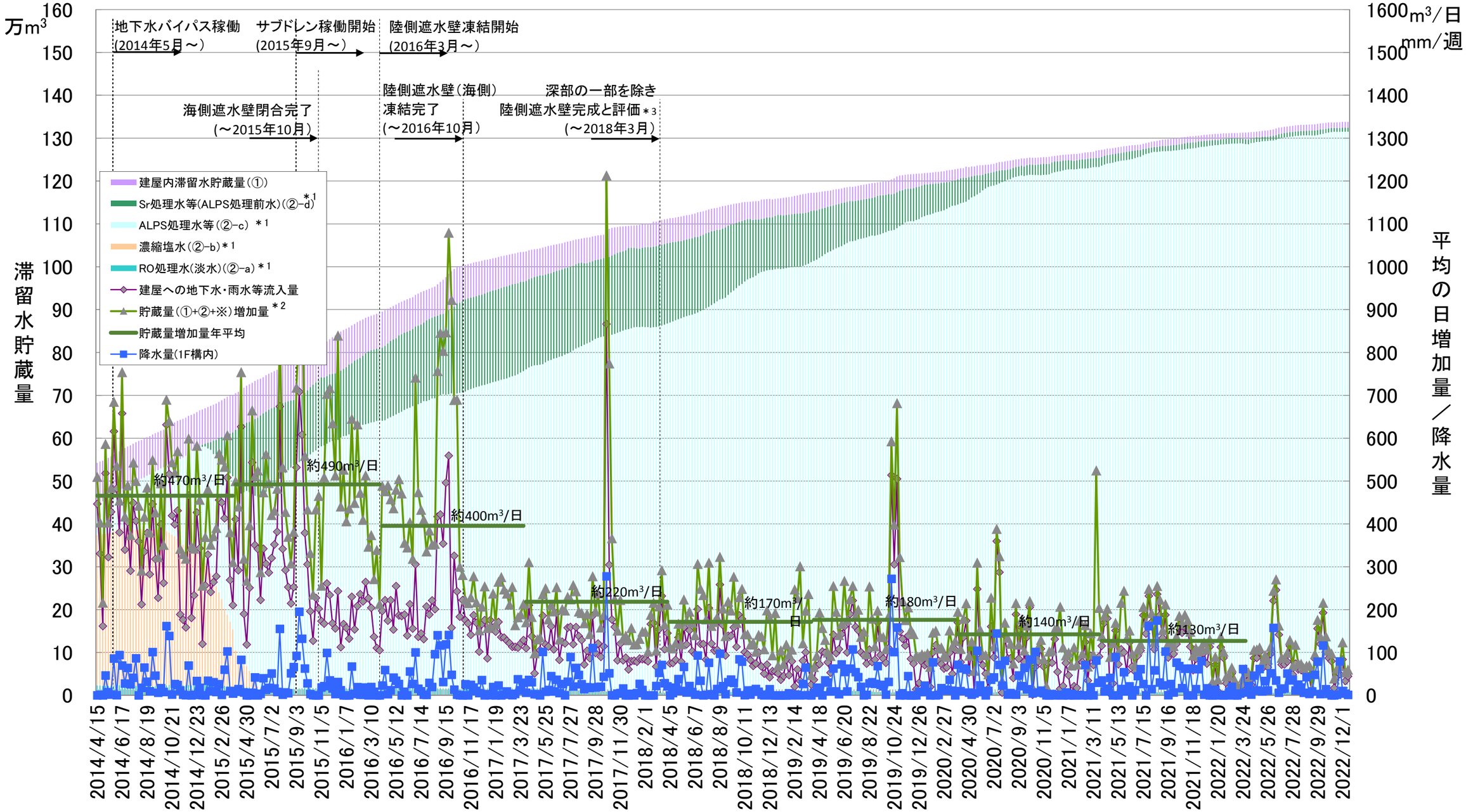
＊1：水位計0%以上の水量
＊2：汚染水発生量の算出方法で算出 ［（建屋への地下水・雨水等流入量）+（その他移送量）+（ALPS薬液注入量）］
＊3：貯蔵量増加量並びに建屋への地下水・雨水流入量の4週間移動平均を追加（2022/11/24）

多核種除去設備等の稼働状況

設備	期間処理水[注1,4]		定格処理量
	[m3/週][注2]	[m3/4週]	[m3/日]
既設多核種除去設備	73	149	750以上
増設多核種除去設備	559	2,230	750以上
高性能多核種除去設備	0	115	500以上
高性能　検証試験装置	0	0	50
合計	632	2,494	

注1）処理量は全て出口積算流量計から算出しており、薬液注入量を含む。
注2）処理量(632m³)の内訳はRO濃縮塩水処理量 0m³、Sr処理水処理量 582m³、処理水処理量 0m³、薬液注入量他 50m³[注3]
注3）処理水を用いて粉体を溶かし生成している薬液量（23m³）を含む。
注4）設備の出口積算流量計を基に算出

滞留水の貯蔵状況の推移（長期グラフ）



①：建屋内滞留水貯蔵量（1～4号機、プロセス主建屋、高温焼却炉建屋、廃液供給タンク、SPT(B)）

②：1～4号機タンク貯蔵量

（〔②-aRO処理水(淡水)〕＋〔②-b濃縮塩水〕＋〔②-cALPS処理水等〕＋〔②-dSr処理水等(ALPS処理前水)〕）

※：タンク底部から水位計0%までの水量（DS）

＊1：水位計0%以上の水量

＊2：汚染水発生量の算出方法で算出 ［（建屋への地下水・雨水等流入量）+（その他移送量）+（ALPS薬液注入量）］

＊3：深部未凍結箇所3箇所については、2018年9月までに凍結完了