

2018年4月から2019年3月分のデータの 集計結果について

2019年6月14日

調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 事務局

- 2018年度分の予測誤差および変動に関するデータの集計結果を報告する。
 - データ対象期間：2018年4月～2019年3月
 - ※北海道エリアの9月分のデータについては、北海道胆振東部地震発生から再エネ接続復帰までの時間帯（9/6 3:00～9/14 23:30）は分析対象外とした
 - 対象データ（エリア別、月別）
 1. 需要予測誤差
 - （1）小売電気事業者の需要予測誤差（前日計画）、（2）小売電気事業者の需要予測誤差（1時間前計画）
 - （3）一般送配電事業者の需要予測誤差（前日計画）
 2. FIT特例制度①③（太陽光・風力）の発電出力予測誤差
 - （1）FIT特例制度①（太陽光・風力）の発電出力予測誤差（前々日予測誤差）
 - （2）FIT特例制度①（太陽光・風力）の発電出力予測誤差（前日予測誤差）
 - （3）FIT特例制度③（太陽光・風力）の発電出力予測誤差（前日予測誤差）
 3. 時間内変動
 - （1）残余需要における時間内変動、（2）太陽光発電における時間内変動

（参考）これまでのデータ集計結果の報告実績

- 2016年度データ
 - 第5回委員会資料4添付 (http://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/2016/chousei_jukyu_05_haifu.html)
 - 第6回委員会資料4添付 (http://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/2016/chousei_jukyu_06_haifu.html)
 - 第18回委員会資料5添付 (http://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/2017/chousei_jukyu_18_haifu.html)
- 2017年度データ
 - 第28回委員会資料3添付(http://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/2018/chousei_jukyu_28_haifu.html)

■ 需要予測誤差について

小売電気事業者提出の前日計画・1時間前計画及び一般送配電事業者の前日断面の需要予測と需要実績から、以下の式により誤差を算出した※¹。

$$\text{需要予測誤差} = \text{エリアの需要実績} - \text{エリアの需要予測 (小売の場合、全需要計画の合計値)}$$

※¹ : 30分コマ毎に算出。特異なデータ (計画未提出、計画値記載ミス等と思われるもの) は除外

■ FIT特例制度①③ (太陽光・風力) 発電出力予測誤差について

一般送配電事業者より提供を受けたFIT特例制度① (太陽光・風力) の前々日予測・前日予測と発電実績データから、以下の式により誤差を算出した※²。FIT特例制度③ (太陽光・風力) は前日予測と発電実績の誤差を算出した。

$$\text{発電出力予測誤差} = \text{発電出力実績 (太陽光・風力)} - \text{発電出力予測 (太陽光・風力)}$$

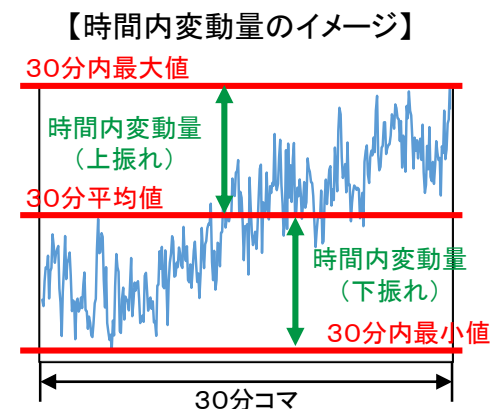
※² : 30分コマ毎に算出 (太陽光発電出力がゼロの時間帯を除く)。発電出力実績は、一部推定実績

■ 時間内変動量について

一般送配電事業者より提供を受けた残余需要 (需要 - 太陽光・風力) と太陽光出力の1分値データから、以下の式により変動量を算出した。

$$\text{時間内変動量} = \text{30分コマ内の最大値 (または最小値)} \times 3 - \text{30分平均値}$$

※³ : 右図のとおり当該コマにおいて、2種類の変動量を算出した。



(1) 需要予測誤差

■2017年4月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

- ・分解能は年間最大H3の15%の1/400
(小数点3位を繰上げ)
- ・分布のピークに相当
(グラフの形によっては複数点あり)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-113.8	169.3	-160.65~-158.76	560.0	-547.0	502.0
東北	-185.5	332.1	-759.14~-754.11	800.0	-1,206.0	1,341.0
東京	-587.7	1,023.9	-256.10~-236.40	3,288.2	-6,027.0	5,253.0
中部	-71.9	500.9	-255.09~-245.98	2,786.0	-1,422.0	2,429.0
北陸	-2.3	116.4	-28.33~-26.46	479.0	-348.0	498.0
関西	-47.2	487.9	-86.04~-76.48	1,921.0	-1,457.0	2,548.0
中国	-108.5	227.1	-758.03~-754.11	684.0	-1,098.0	1,045.0
四国	-93.9	168.7	-24.57~-22.68 -49.14~-47.25 -143.64~-141.75	1,107.0	-752.0	502.0
九州	-405.7	497.2	-317.53~-311.86	750.6	-2,989.3	1,511.0
沖縄	26.5	44.1	30.80~31.35	177.4	-117.3	144.8

- ・上振れ(実績>計画)
 - ・下振れ(実績<計画)
- 方向の30分コマ最大誤差を記載

H3需要は2018年度供給計画第1年度の値

■2018年4月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-19.5	254.7	-59.76~-57.9	865.0	-895.0	498.0
東北	-85.3	235.2	-185.09~-179.95	770.0	-664.0	1,371.0
東京	-91.0	709.0	-159.49~-139.55	2,128.0	-2,680.3	5,316.0
中部	-208.4	325.6	-157.02~-147.78	743.0	-1,349.0	2,463.0
北陸	-14.2	104.8	-78.75~-76.88	369.0	-295.0	500.0
関西	133.0	347.4	38.67~48.34	1,486.0	-1,201.0	2,578.0
中国	-27.7	216.4	23.29~27.17	760.0	-814.0	1,035.0
四国	-47.8	107.5	-69.8~-67.91	322.0	-476.0	503.0
九州	-131.2	241.3	-195.33~-189.59	906.0	-897.0	1,532.0
沖縄	19.4	51.0	-7.16~-6.61	293.6	-153.3	146.7

■2018年4月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-26.2	203.9	113.92~115.79	650.0	-726.0	498.0
東北	-94.7	209.8	-215.94~-210.8	755.0	-695.0	1,371.0
東京	-25.9	595.3	-59.81~-39.88	1,779.6	-2,439.6	5,316.0
中部	-121.8	250.6	36.95~46.19	798.0	-1,101.0	2,463.0
北陸	-15.9	60.6	13.13~15	251.0	-193.0	500.0
関西	106.4	254.7	154.68~164.35	936.0	-1,316.0	2,578.0
中国	12.4	187.2	23.29~27.17	722.0	-808.0	1,035.0
四国	-18.3	87.9	7.55~9.44	311.0	-306.0	503.0
九州	-144.0	236.5	-114.9~-109.16	669.0	-995.0	1,532.0
沖縄	22.8	39.7	24.76~25.31	165.1	-93.4	146.7

■2018年4月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-63.1	134.7	-26.15~-24.28	527.0	-502.0	498.0
東北	-79.1	239.0	-221.08~-215.94	809.0	-714.0	1,371.0
東京	-109.4	741.1	-59.81~-39.88	1,880.6	-3,249.7	5,316.0
中部	-79.7	265.3	-212.44~-203.2	670.0	-898.0	2,463.0
北陸	-32.6	92.7	-41.25~-39.38	247.0	-315.0	500.0
関西	8.5	271.5	-29.01~-19.34	963.5	-915.1	2,578.0
中国	-23.2	211.6	-50.46~-46.58	760.0	-814.0	1,035.0
四国	-1.4	97.8	13.21~15.09	338.5	-382.1	503.0
九州	55.3	278.2	91.93~97.67	900.0	-1,216.0	1,532.0
沖縄	21.4	40.3	25.86~26.41	168.1	-126.4	146.7

■2018年5月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	28.9	219.1	61.63～63.5	737.0	-828.0	498.0
東北	-104.4	209.5	-5.15～0.01	842.0	-813.0	1,371.0
東京	80.0	786.8	259.16～279.09	3,839.6	-2,582.1	5,316.0
中部	-68.4	353.9	-175.49～-166.26	1,021.0	-1,144.0	2,463.0
北陸	-59.8	91.4	-142.5～-140.63	218.0	-309.0	500.0
関西	188.7	366.8	270.69～280.36	1,603.0	-722.0	2,578.0
中国	-107.4	192.0	-19.41～-15.53	586.0	-762.0	1,035.0
四国	-52.6	93.9	-66.02～-64.14	323.0	-301.0	503.0
九州	-152.9	256.9	-86.18～-80.43	871.0	-1,211.0	1,532.0
沖縄	31.3	71.0	-8.26～-7.71	226.0	-219.6	146.7

■2018年5月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	17.6	155.3	70.97~72.84	415.0	-645.0	498.0
東北	-85.3	196.8	-113.11~-107.97	833.0	-766.0	1,371.0
東京	-53.3	624.1	179.42~199.35	2,323.0	-2,515.2	5,316.0
中部	-58.1	239.2	-110.84~-101.6	797.0	-754.0	2,463.0
北陸	-20.3	54.3	-22.5~-20.63	206.0	-209.0	500.0
関西	119.0	272.5	135.35~145.02	1,129.0	-979.0	2,578.0
中国	10.5	189.2	15.53~19.41	721.0	-698.0	1,035.0
四国	-49.0	84.8	-103.75~-101.86	341.0	-308.0	503.0
九州	-136.7	201.7	-11.49~-5.75	649.0	-773.0	1,532.0
沖縄	18.2	38.7	10.46~11.01	162.3	-110.9	146.7

■2018年5月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-27.5	109.6	52.3~54.16	285.0	-521.0	498.0
東北	-93.7	215.2	-107.97~-102.83	769.0	-834.0	1,371.0
東京	7.5	822.5	179.42~199.35	2,926.3	-3,195.8	5,316.0
中部	11.9	268.4	55.42~64.66	806.0	-1,042.0	2,463.0
北陸	-40.0	76.2	-48.75~-46.88	212.0	-267.0	500.0
関西	-86.5	383.9	19.34~29.01	934.2	-2,282.9	2,578.0
中国	-106.7	191.5	7.77~11.65	536.0	-762.0	1,035.0
四国	-1.8	96.0	7.55~9.44	332.4	-291.6	503.0
九州	123.6	257.7	258.53~264.28	820.0	-744.0	1,532.0
沖縄	14.1	50.8	3.86~4.41	169.3	-188.1	146.7

■2018年6月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-56.0	155.7	-61.63~-59.76	495.0	-647.0	498.0
東北	-72.7	217.9	-92.55~-87.41	637.0	-753.0	1,371.0
東京	165.5	1,071.6	99.68~119.61	3,167.2	-6,430.7	5,316.0
中部	63.9	395.6	18.48~27.71	1,435.0	-960.0	2,463.0
北陸	-26.5	85.2	-37.5~-35.63	274.0	-351.0	500.0
関西	210.1	508.8	67.68~77.34	2,539.0	-1,425.0	2,578.0
中国	-80.3	197.5	-170.78~-166.9	691.0	-795.0	1,035.0
四国	-85.3	98.9	-115.07~-113.18	300.0	-451.0	503.0
九州	-224.8	310.9	-252.78~-247.04	832.0	-1,035.0	1,532.0
沖縄	43.0	93.3	219.5~220.05	315.2	-275.8	146.7

■2018年6月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-10.2	91.2	-7.47~-5.61	374.0	-321.0	498.0
東北	-86.3	209.3	-41.13~-35.99	557.0	-784.0	1,371.0
東京	-6.2	703.7	458.51~478.44	1,855.0	-3,077.6	5,316.0
中部	-33.3	261.0	-83.13~-73.89	754.0	-1,105.0	2,463.0
北陸	-11.0	56.9	-11.25~-9.38	192.0	-271.0	500.0
関西	151.3	353.7	96.68~106.35	1,303.0	-1,566.0	2,578.0
中国	-9.0	181.7	-58.22~-54.34	695.0	-855.0	1,035.0
四国	-80.2	84.7	-113.18~-111.29	206.0	-402.0	503.0
九州	-208.0	233.2	-137.88~-132.14	496.0	-1,081.0	1,532.0
沖縄	18.0	43.2	24.76~25.31	206.3	-173.8	146.7

■2018年6月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-36.4	88.7	-11.21~-9.34	291.0	-389.0	498.0
東北	-39.6	224.1	-51.42~-46.28	722.0	-825.0	1,371.0
東京	96.2	927.1	299.03~318.96	3,056.6	-4,429.6	5,316.0
中部	50.7	311.1	27.71~36.95	984.0	-984.0	2,463.0
北陸	-22.9	76.2	11.25~13.13	255.0	-350.0	500.0
関西	21.2	416.7	-29.01~-19.34	1,314.1	-1,662.9	2,578.0
中国	-75.3	194.7	-62.1~-58.22	691.0	-795.0	1,035.0
四国	-8.4	86.3	16.98~18.87	259.7	-358.5	503.0
九州	-7.7	284.1	149.38~155.12	802.0	-1,052.0	1,532.0
沖縄	24.8	59.7	29.16~29.71	240.9	-217.0	146.7

■2018年7月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	12.2	195.4	39.22~41.09	742.0	-603.0	498.0
東北	-168.0	410.2	-215.94~-210.8	1,023.0	-1,900.0	1,371.0
東京	-77.6	1,546.9	-59.81~-39.88	5,669.7	-6,151.8	5,316.0
中部	-159.2	688.3	-314.04~-304.8	2,000.0	-2,928.0	2,463.0
北陸	-64.2	124.8	-48.75~-46.88	269.0	-469.0	500.0
関西	238.9	803.2	512.38~522.05	2,624.0	-3,087.0	2,578.0
中国	-123.2	313.1	131.97~135.85	546.0	-1,255.0	1,035.0
四国	-118.0	153.1	-62.25~-60.37	306.0	-601.0	503.0
九州	-302.4	424.8	-258.53~-252.78	789.0	-2,051.0	1,532.0
沖縄	-8.7	82.9	2.21~2.76	182.0	-287.0	146.7

■2018年7月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-15.8	160.6	31.75~33.62	524.0	-704.0	498.0
東北	-166.2	281.4	-251.93~-246.78	907.0	-1,207.0	1,371.0
東京	-79.8	1,043.4	119.61~139.55	8,231.4	-3,828.1	5,316.0
中部	-169.7	372.1	-120.08~-110.84	1,100.0	-1,696.0	2,463.0
北陸	-41.3	73.8	-28.13~-26.25	308.0	-449.0	500.0
関西	103.3	521.1	406.04~415.71	1,693.0	-2,604.0	2,578.0
中国	-11.6	190.4	-11.65~-7.77	589.0	-889.0	1,035.0
四国	-76.9	94.8	-54.71~-52.82	240.0	-427.0	503.0
九州	-184.8	306.5	-34.47~-28.73	904.0	-1,283.0	1,532.0
沖縄	5.0	43.4	15.41~15.96	132.9	-149.0	146.7

■2018年7月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-19.6	136.4	-24.28~-22.41	501.0	-537.0	498.0
東北	-151.4	382.3	-210.8~-205.65	1,262.0	-1,249.0	1,371.0
東京	-207.2	1,464.5	299.03~318.96	4,087.6	-5,797.7	5,316.0
中部	-51.8	499.3	-36.95~-27.71	1,582.0	-2,310.0	2,463.0
北陸	-62.7	117.6	-41.25~-39.38	250.0	-496.0	500.0
関西	-177.9	622.2	9.67~19.34	1,517.0	-2,277.6	2,578.0
中国	-116.2	300.5	15.53~19.41	526.0	-1,255.0	1,035.0
四国	-58.4	138.6	-32.07~-30.19	303.8	-501.5	503.0
九州	-34.5	421.9	-22.98~-17.24	990.0	-1,728.0	1,532.0
沖縄	3.2	51.4	-1.11~-0.56	207.6	-181.1	146.7

■2018年8月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-56.6	193.0	11.21~13.08	567.0	-788.0	498.0
東北	-259.8	488.9	-185.09~-179.95	1,643.0	-1,635.0	1,371.0
東京	-349.8	2,098.5	-0.01~19.94	5,341.3	-8,378.6	5,316.0
中部	-253.8	845.3	9.24~18.48	2,605.0	-3,310.0	2,463.0
北陸	-119.9	192.5	-54.38~-52.5	309.0	-848.0	500.0
関西	-176.4	937.0	328.7~338.37	2,602.0	-4,278.0	2,578.0
中国	-113.3	363.5	38.82~42.7	861.0	-1,286.0	1,035.0
四国	-114.3	201.0	-113.18~-111.29	420.0	-838.0	503.0
九州	-217.1	515.3	11.5~17.24	1,049.0	-2,750.0	1,532.0
沖縄	-4.6	58.0	34.66~35.21	197.2	-289.0	146.7

■2018年8月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-41.6	106.2	33.62~35.49	287.0	-495.0	498.0
東北	-202.5	309.5	-56.56~-51.42	1,006.0	-1,322.0	1,371.0
東京	23.5	1,024.7	159.48~179.42	2,988.8	-4,698.9	5,316.0
中部	-135.1	441.0	-64.66~-55.42	1,134.0	-1,868.0	2,463.0
北陸	-43.0	92.6	-61.88~-60	284.0	-423.0	500.0
関西	-6.7	542.9	125.68~135.35	1,823.0	-2,717.0	2,578.0
中国	-30.8	221.4	11.65~15.53	734.0	-948.0	1,035.0
四国	-72.0	111.1	-90.55~-88.66	400.0	-455.0	503.0
九州	-91.1	310.1	166.61~172.36	915.0	-1,623.0	1,532.0
沖縄	-3.3	40.7	0.56~1.11	98.4	-228.7	146.7

■2018年8月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-49.4	97.9	-61.63~-59.76	297.0	-426.0	498.0
東北	-297.5	488.6	-15.43~-10.29	1,331.0	-1,631.0	1,371.0
東京	-482.6	1,853.2	-79.75~-59.81	4,685.4	-7,871.4	5,316.0
中部	-180.7	735.0	27.71~36.95	1,894.0	-2,408.0	2,463.0
北陸	-88.9	159.7	-76.88~-75	280.0	-619.0	500.0
関西	-285.8	832.0	-135.35~-125.68	2,677.0	-3,188.5	2,578.0
中国	-114.4	349.1	38.82~42.7	861.0	-1,286.0	1,035.0
四国	-24.5	173.2	-37.73~-35.84	501.3	-590.8	503.0
九州	-55.3	378.1	45.97~51.71	1,086.0	-1,880.0	1,532.0
沖縄	-1.0	45.7	4.96~5.51	131.1	-185.1	146.7

■2018年9月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	41.0	214.1	-1.87~0.01	739.0	-661.0	498.0
東北	-128.8	272.1	-257.07~-251.93	658.0	-894.0	1,371.0
東京	-537.8	1,372.2	-59.81~-39.88	3,403.8	-7,167.8	5,316.0
中部	-325.8	665.0	-267.86~-258.62	2,373.0	-3,458.0	2,463.0
北陸	-140.3	142.2	-116.25~-114.38	147.0	-1,158.0	500.0
関西	-443.3	1,078.0	-29.01~-19.34	1,540.0	-8,615.0	2,578.0
中国	-174.5	233.8	-182.42~-178.54	413.0	-941.0	1,035.0
四国	-109.9	171.1	9.44~11.32	305.0	-804.0	503.0
九州	-353.5	505.6	-517.05~-511.31	823.0	-2,394.0	1,532.0
沖縄	-21.0	95.4	-15.41~-14.86	124.6	-619.2	146.7

■2018年9月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	70.4	144.4	117.66~119.53	644.0	-360.0	498.0
東北	-151.8	213.2	-185.09~-179.95	660.0	-806.0	1,371.0
東京	-101.0	718.5	39.87~59.81	2,404.8	-3,711.9	5,316.0
中部	-180.4	420.7	-64.66~-55.42	1,645.0	-3,115.0	2,463.0
北陸	-58.6	80.3	-22.5~-20.63	133.0	-770.0	500.0
関西	-103.9	590.8	96.68~106.35	1,447.0	-5,549.0	2,578.0
中国	-5.0	197.9	85.39~89.27	742.0	-768.0	1,035.0
四国	-57.1	91.1	-71.68~-69.8	257.0	-406.0	503.0
九州	-125.8	312.2	-97.67~-91.92	780.0	-1,780.0	1,532.0
沖縄	-14.8	87.2	0.56~1.11	124.6	-457.9	146.7

■2018年9月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-50.8	140.1	-67.23~-65.37	293.0	-513.0	498.0
東北	-142.3	265.4	-41.13~-35.99	753.0	-941.0	1,371.0
東京	-450.4	1,331.6	139.55~159.48	4,192.4	-6,717.9	5,316.0
中部	-91.2	609.7	-101.6~-92.37	2,026.0	-3,542.0	2,463.0
北陸	-100.7	131.2	13.13~15	153.0	-1,027.0	500.0
関西	-395.3	939.7	-222.36~-212.69	1,173.3	-7,765.1	2,578.0
中国	-157.9	228.6	-182.42~-178.54	554.0	-941.0	1,035.0
四国	-31.2	140.1	-18.87~-16.98	398.5	-622.7	503.0
九州	-51.7	346.5	-28.73~-22.98	1,056.0	-1,826.0	1,532.0
沖縄	-16.5	93.2	-3.31~-2.76	172.4	-498.2	146.7

※関西エリアにおいては、台風21号による停電の影響により9/4~9/5の需要実績の下振れが大きくなったことにより、最大誤差下振れが大きくなっている。

■2018年10月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-16.5	215.0	-35.49~-33.62	841.0	-1,011.0	498.0
東北	-8.0	216.6	61.7~66.84	943.0	-733.0	1,371.0
東京	85.5	789.2	219.29~239.22	2,720.1	-4,428.9	5,316.0
中部	-72.9	402.6	-9.24~0.01	1,612.0	-1,944.0	2,463.0
北陸	-33.6	93.5	18.75~20.63	230.0	-312.0	500.0
関西	101.9	305.0	-29.01~-19.34	1,396.0	-936.0	2,578.0
中国	-32.4	191.1	65.99~69.87	636.0	-524.0	1,035.0
四国	-62.0	101.1	-62.25~-60.37	319.0	-411.0	503.0
九州	-105.3	257.4	28.73~34.48	563.0	-887.0	1,532.0
沖縄	-51.5	89.1	21.46~22.01	168.1	-301.1	146.7

■2018年10月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-23.3	93.6	-48.56~-46.69	230.0	-365.0	498.0
東北	-47.9	172.7	-5.15~0.01	854.0	-760.0	1,371.0
東京	24.2	604.2	398.7~418.64	1,867.8	-3,283.9	5,316.0
中部	-83.3	262.5	-46.19~-36.95	803.0	-1,628.0	2,463.0
北陸	-15.1	63.3	-7.5~-5.63	219.0	-265.0	500.0
関西	105.0	241.1	19.34~29.01	1,198.0	-716.0	2,578.0
中国	35.4	163.4	42.7~46.58	574.0	-454.0	1,035.0
四国	-47.2	65.1	-49.05~-47.16	206.0	-279.0	503.0
九州	-64.4	230.6	11.5~17.24	775.0	-841.0	1,532.0
沖縄	3.8	40.7	9.36~9.91	118.3	-132.6	146.7

■2018年10月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-23.1	96.0	-39.22~-37.35	273.0	-404.0	498.0
東北	-56.1	201.1	-35.99~-30.85	874.0	-716.0	1,371.0
東京	-49.5	881.1	-19.94~-0.01	4,657.9	-5,572.3	5,316.0
中部	-19.9	400.0	-64.66~-55.42	1,486.0	-2,044.0	2,463.0
北陸	-33.8	80.6	-5.63~-3.75	230.0	-321.0	500.0
関西	-82.1	310.9	-96.68~-87.01	1,014.0	-1,341.8	2,578.0
中国	-35.6	185.4	-81.51~-77.63	578.0	-524.0	1,035.0
四国	-6.1	103.4	-3.78~-1.89	491.4	-332.0	503.0
九州	-36.1	249.2	-28.73~-22.98	910.0	-1,106.0	1,532.0
沖縄	0.1	58.2	30.26~30.81	219.1	-297.1	146.7

■2018年11月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-11.1	294.4	745.14~747	1,037.0	-895.0	498.0
東北	-24.8	227.6	77.12~82.27	606.0	-697.0	1,371.0
東京	32.6	794.3	159.48~179.42	2,302.1	-3,152.6	5,316.0
中部	-15.6	300.8	101.6~110.84	981.0	-1,021.0	2,463.0
北陸	-12.3	92.3	-31.88~-30	304.0	-342.0	500.0
関西	74.2	291.9	164.35~174.02	1,201.0	-892.0	2,578.0
中国	-49.7	204.1	3.89~7.77	755.0	-687.0	1,035.0
四国	-46.9	78.0	-28.3~-26.41	186.0	-294.0	503.0
九州	21.3	269.8	80.44~86.18	1,019.0	-759.0	1,532.0
沖縄	17.2	47.5	25.86~26.41	184.3	-155.8	146.7

■2018年11月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-17.9	129.2	-28.02~-26.15	455.0	-541.0	498.0
東北	-33.1	215.2	-66.84~-61.7	691.0	-620.0	1,371.0
東京	38.2	602.9	179.42~199.35	2,157.6	-2,745.8	5,316.0
中部	-35.7	208.7	27.71~36.95	693.0	-745.0	2,463.0
北陸	-3.6	69.1	9.38~11.25	355.0	-291.0	500.0
関西	60.4	227.8	67.68~77.34	1,230.0	-782.0	2,578.0
中国	85.5	204.4	147.49~151.37	820.0	-577.0	1,035.0
四国	-37.1	66.4	-41.5~-39.62	289.0	-295.0	503.0
九州	-21.1	227.4	-28.73~-22.98	909.0	-756.0	1,532.0
沖縄	10.1	31.6	9.91~10.46	144.0	-129.7	146.7

■2018年11月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-16.3	140.6	-11.21~-9.34	531.0	-652.0	498.0
東北	-40.8	243.9	30.85~35.99	640.0	-802.0	1,371.0
東京	-104.4	896.7	179.42~199.35	2,719.5	-3,024.3	5,316.0
中部	-10.3	274.5	-138.55~-129.31	816.0	-1,134.0	2,463.0
北陸	-22.0	90.6	-7.5~-5.63	355.0	-438.0	500.0
関西	-61.1	315.7	9.67~19.34	729.8	-1,382.0	2,578.0
中国	-58.7	202.3	3.89~7.77	755.0	-687.0	1,035.0
四国	15.0	80.5	28.3~30.18	282.6	-345.1	503.0
九州	79.5	309.5	57.46~63.2	1,194.0	-888.0	1,532.0
沖縄	12.4	44.7	-2.76~-2.21	178.3	-150.1	146.7

■2018年12月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-1.3	297.7	745.14~747	1,267.0	-987.0	498.0
東北	-37.0	303.4	77.12~82.27	884.0	-853.0	1,371.0
東京	380.3	1,295.6	418.64~438.57	4,732.0	-2,968.9	5,316.0
中部	53.9	418.4	-18.48~-9.24	1,539.0	-1,201.0	2,463.0
北陸	5.1	164.5	9.38~11.25	553.0	-514.0	500.0
関西	-194.9	572.9	193.35~203.02	1,555.0	-2,114.0	2,578.0
中国	-116.2	263.0	-50.46~-46.58	733.0	-879.0	1,035.0
四国	-104.6	144.1	-84.89~-83	294.0	-556.0	503.0
九州	-188.1	380.2	-91.92~-86.18	810.0	-1,410.0	1,532.0
沖縄	22.0	47.3	36.86~37.41	209.7	-138.5	146.7

■2018年12月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	9.8	147.0	-24.28~-22.41	440.0	-481.0	498.0
東北	-54.5	285.7	25.71~30.85	1,034.0	-821.0	1,371.0
東京	71.1	784.2	99.68~119.61	2,659.4	-3,415.3	5,316.0
中部	-33.0	291.7	83.13~92.37	773.0	-975.0	2,463.0
北陸	7.3	80.5	16.88~18.75	391.0	-324.0	500.0
関西	-109.8	455.7	77.34~87.01	1,269.0	-1,857.0	2,578.0
中国	75.9	219.1	58.22~62.11	885.0	-654.0	1,035.0
四国	-69.3	90.2	-86.77~-84.89	271.0	-529.0	503.0
九州	-163.4	291.5	-178.1~-172.35	646.0	-1,449.0	1,532.0
沖縄	12.0	36.0	19.26~19.81	148.5	-131.5	146.7

■2018年12月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	6.2	156.9	3.74~5.61	497.0	-484.0	498.0
東北	-40.2	309.5	61.7~66.84	1,042.0	-943.0	1,371.0
東京	134.5	1,325.4	598.05~617.99	4,865.7	-4,528.6	5,316.0
中部	17.7	361.2	36.95~46.19	976.0	-1,124.0	2,463.0
北陸	-11.2	130.9	-33.75~-31.88	390.0	-518.0	500.0
関西	-105.0	511.5	-174.02~-164.35	1,457.4	-1,992.6	2,578.0
中国	-118.0	261.7	-267.81~-263.93	733.0	-879.0	1,035.0
四国	-27.0	137.7	-9.44~-7.55	355.9	-425.8	503.0
九州	-77.0	392.1	11.5~17.24	1,052.0	-1,526.0	1,532.0
沖縄	12.0	38.5	11.56~12.11	180.6	-148.5	146.7

■2019年1月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	9.4	295.8	745.14~747	1,146.0	-953.0	498.0
東北	-161.0	348.8	-226.22~-221.08	929.0	-1,258.0	1,371.0
東京	59.4	1,315.3	637.92~657.86	5,479.7	-3,978.7	5,316.0
中部	7.6	440.4	-46.19~-36.95	2,268.0	-1,532.0	2,463.0
北陸	-8.1	146.0	48.75~50.63	352.0	-601.0	500.0
関西	-172.0	595.2	-309.37~-299.7	2,080.0	-1,859.0	2,578.0
中国	10.0	246.2	-89.27~-85.39	761.0	-693.0	1,035.0
四国	-84.2	118.4	-145.25~-143.36	522.0	-408.0	503.0
九州	-259.9	409.3	-327.47~-321.72	1,385.0	-1,479.0	1,532.0
沖縄	18.1	45.2	23.66~24.21	218.8	-132.2	146.7

■2019年1月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	1.5	159.6	20.55~22.42	903.0	-621.0	498.0
東北	-92.8	283.6	-272.49~-267.35	1,053.0	-885.0	1,371.0
東京	-38.5	829.0	338.9~358.83	4,190.7	-3,442.2	5,316.0
中部	-51.4	338.2	-83.13~-73.89	1,328.0	-1,151.0	2,463.0
北陸	14.5	83.6	5.63~7.5	292.0	-325.0	500.0
関西	-44.9	420.8	-174.02~-164.35	1,784.0	-1,206.0	2,578.0
中国	69.7	215.8	221.24~225.12	763.0	-584.0	1,035.0
四国	-70.3	87.7	-71.68~-69.8	340.0	-394.0	503.0
九州	-181.6	292.7	-28.73~-22.98	761.0	-1,094.0	1,532.0
沖縄	16.7	31.7	34.66~35.21	141.9	-121.3	146.7

■2019年1月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	7.3	170.1	7.48～9.34	577.0	-603.0	498.0
東北	-115.2	368.4	46.28～51.42	996.0	-1,421.0	1,371.0
東京	-76.3	1,384.0	-259.16～-239.23	6,061.3	-5,249.9	5,316.0
中部	-11.4	462.0	83.13～92.37	1,730.0	-1,224.0	2,463.0
北陸	-11.8	130.0	-3.75～-1.88	314.0	-548.0	500.0
関西	-139.5	492.8	-222.36～-212.69	1,685.6	-1,770.8	2,578.0
中国	4.0	240.0	-42.7～-38.82	730.0	-654.0	1,035.0
四国	-10.1	113.6	-62.25～-60.37	507.1	-408.1	503.0
九州	-64.4	380.6	149.38～155.12	1,052.0	-1,516.0	1,532.0
沖縄	14.8	32.6	17.06～17.61	131.2	-120.7	146.7

■2019年2月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-12.9	247.4	-134.46~-132.6	961.0	-773.0	498.0
東北	-176.7	352.3	-365.03~-359.89	945.0	-1,630.0	1,371.0
東京	-309.1	1,347.7	-279.1~-259.16	5,072.6	-5,465.9	5,316.0
中部	-243.0	493.3	-378.69~-369.45	1,297.0	-2,008.0	2,463.0
北陸	-59.5	144.9	3.75~5.63	272.0	-445.0	500.0
関西	-234.9	579.0	-48.34~-38.68	2,061.0	-1,716.0	2,578.0
中国	-136.7	307.7	-225.12~-221.24	1,286.0	-1,001.0	1,035.0
四国	-88.2	130.9	-86.77~-84.89	390.0	-581.0	503.0
九州	-301.4	420.5	-511.31~-505.56	1,466.0	-1,632.0	1,532.0
沖縄	8.2	43.3	30.26~30.81	207.5	-170.3	146.7

■2019年2月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-1.7	169.5	-76.57~-74.7	724.0	-556.0	498.0
東北	-59.2	277.3	35.99~41.14	820.0	-852.0	1,371.0
東京	-79.7	815.8	159.48~179.42	2,796.5	-2,983.1	5,316.0
中部	-127.6	327.7	-193.97~-184.73	844.0	-1,433.0	2,463.0
北陸	-7.9	83.2	-11.25~-9.38	336.0	-398.0	500.0
関西	-97.0	392.8	19.34~29.01	1,325.0	-1,092.0	2,578.0
中国	58.3	248.6	166.9~170.78	1,001.0	-775.0	1,035.0
四国	-69.8	91.7	-64.14~-62.25	402.0	-573.0	503.0
九州	-187.6	313.3	-189.59~-183.84	1,160.0	-1,293.0	1,532.0
沖縄	15.1	35.6	15.96~16.51	139.0	-141.3	146.7

■2019年2月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-13.8	197.2	-87.78~-85.91	573.0	-1,004.0	498.0
東北	-176.5	335.6	56.56~61.7	904.0	-1,329.0	1,371.0
東京	-623.6	1,440.3	239.22~259.16	4,361.0	-7,616.6	5,316.0
中部	-117.2	409.1	-240.15~-230.91	906.0	-1,874.0	2,463.0
北陸	-44.1	132.5	-26.25~-24.38	426.0	-449.0	500.0
関西	-175.1	466.8	-328.7~-319.03	1,685.9	-1,328.3	2,578.0
中国	-121.7	294.3	-93.15~-89.27	1,286.0	-960.0	1,035.0
四国	-4.6	133.2	7.55~9.44	624.2	-421.5	503.0
九州	-67.3	426.2	103.42~109.16	1,432.0	-1,600.0	1,532.0
沖縄	14.2	32.0	19.26~19.81	143.0	-78.6	146.7

■2019年3月の小売電気事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-52.3	306.6	745.14~747	1,669.0	-1,323.0	498.0
東北	-142.9	319.6	-365.03~-359.89	969.0	-1,195.0	1,371.0
東京	-13.9	1,194.7	-119.62~-99.68	4,826.4	-4,227.6	5,316.0
中部	-34.9	382.2	-101.6~-92.37	1,086.0	-1,532.0	2,463.0
北陸	1.2	108.2	-13.13~-11.25	304.0	-387.0	500.0
関西	-48.3	405.2	-261.03~-251.36	985.0	-1,429.0	2,578.0
中国	-51.0	256.6	124.21~128.09	640.0	-1,027.0	1,035.0
四国	-62.4	135.8	-75.46~-73.57	458.0	-501.0	503.0
九州	-164.7	510.0	-356.19~-350.45	1,483.0	-1,501.0	1,532.0
沖縄	-13.7	47.6	-5.51~-4.96	122.9	-217.1	146.7

■2019年3月の小売電気事業者の需要予測誤差(1時間前計画)

単位: MW

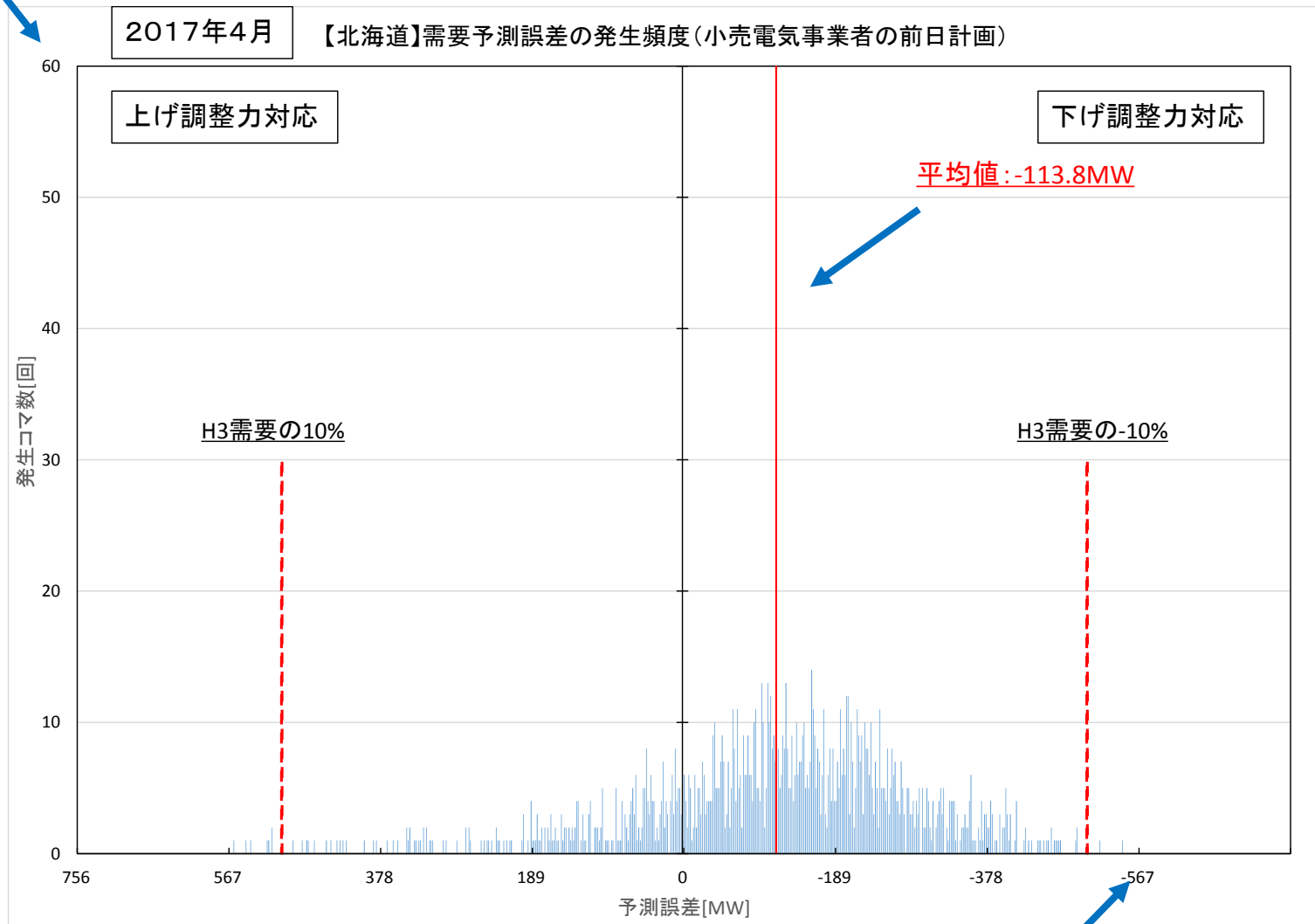
エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-20.8	136.9	-35.49~-33.62	436.0	-449.0	498.0
東北	-71.7	272.2	-246.78~-241.64	946.0	-815.0	1,371.0
東京	62.7	727.8	418.64~438.57	4,420.7	-2,778.2	5,316.0
中部	-26.3	276.1	9.24~18.48	781.0	-861.0	2,463.0
北陸	-3.6	71.9	-16.88~-15	293.0	-259.0	500.0
関西	-20.0	309.3	-29.01~-19.34	973.0	-1,248.0	2,578.0
中国	113.9	256.6	54.34~58.22	884.0	-835.0	1,035.0
四国	-46.9	107.6	-58.48~-56.59	420.0	-393.0	503.0
九州	-120.4	463.3	-132.14~-126.39	1,428.0	-1,592.0	1,532.0
沖縄	6.7	38.6	12.66~13.21	175.8	-132.8	146.7

■ 2019年3月の一般送配電事業者の需要予測誤差(前日計画)

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-16.7	136.7	-28.02~-26.15	493.0	-414.0	498.0
東北	-161.3	332.2	-123.39~-118.25	1,062.0	-1,215.0	1,371.0
東京	-231.3	1,092.1	-239.23~-219.29	4,906.9	-3,992.5	5,316.0
中部	1.5	334.5	175.49~184.73	1,338.0	-1,352.0	2,463.0
北陸	3.0	96.4	54.38~56.25	293.0	-388.0	500.0
関西	-63.7	382.8	9.67~19.34	1,174.8	-1,720.2	2,578.0
中国	-52.6	257.2	124.21~128.09	698.0	-1,027.0	1,035.0
四国	7.1	135.5	11.32~13.21	528.1	-511.5	503.0
九州	-208.8	378.5	-333.21~-327.47	1,362.0	-1,432.0	1,532.0
沖縄	0.3	35.8	13.76~14.31	178.1	-128.6	146.7

最大値は全エリアで統一して60回



最大値は全エリアで統一して年間H3需要の15%を基本

2018年4月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -19.5MW

H3需要の10%

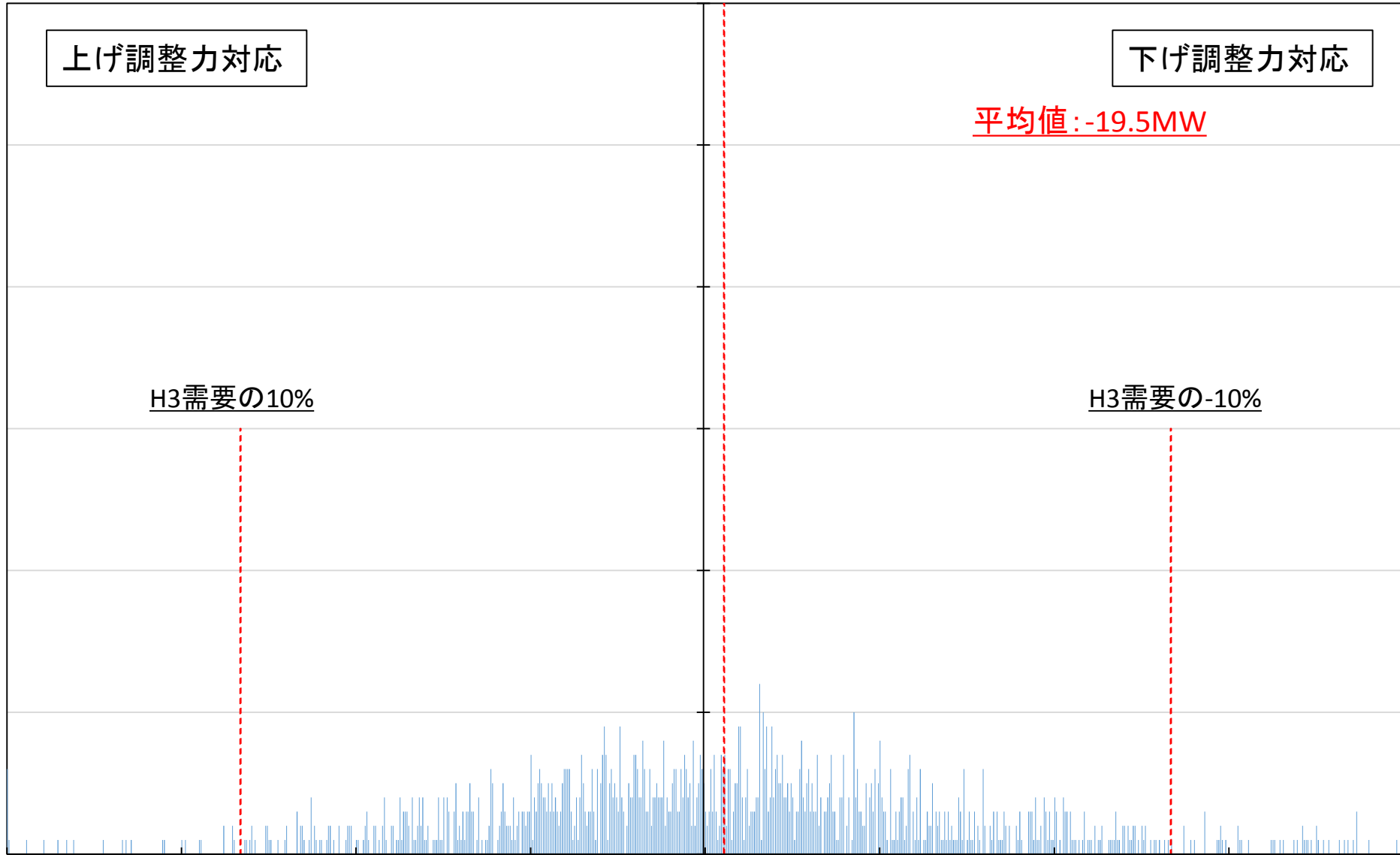
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

747 560 374 187 0 -187 -373 -560

予測誤差[MW]



2018年4月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

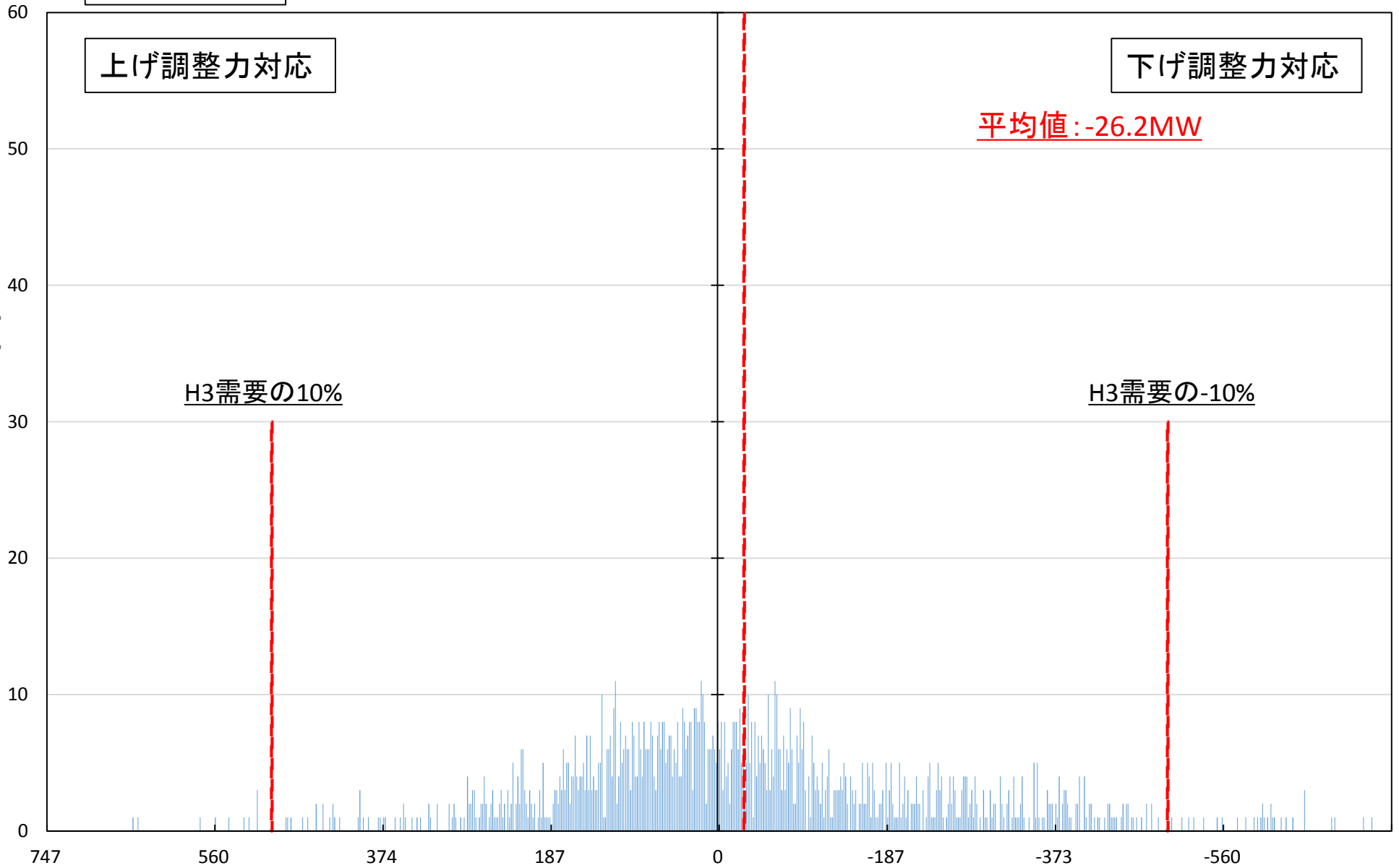
平均値: -26.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

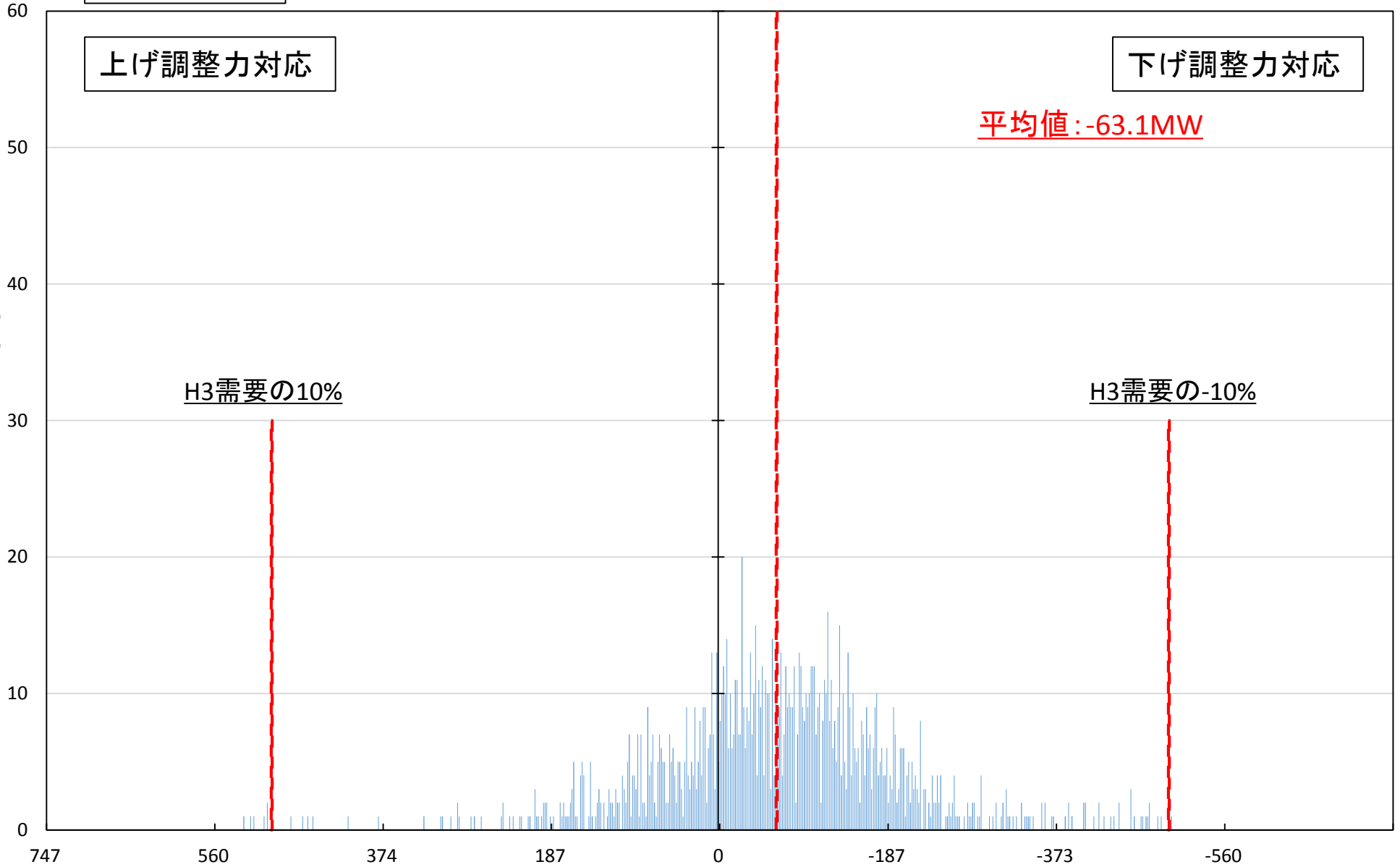
平均値: -63.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

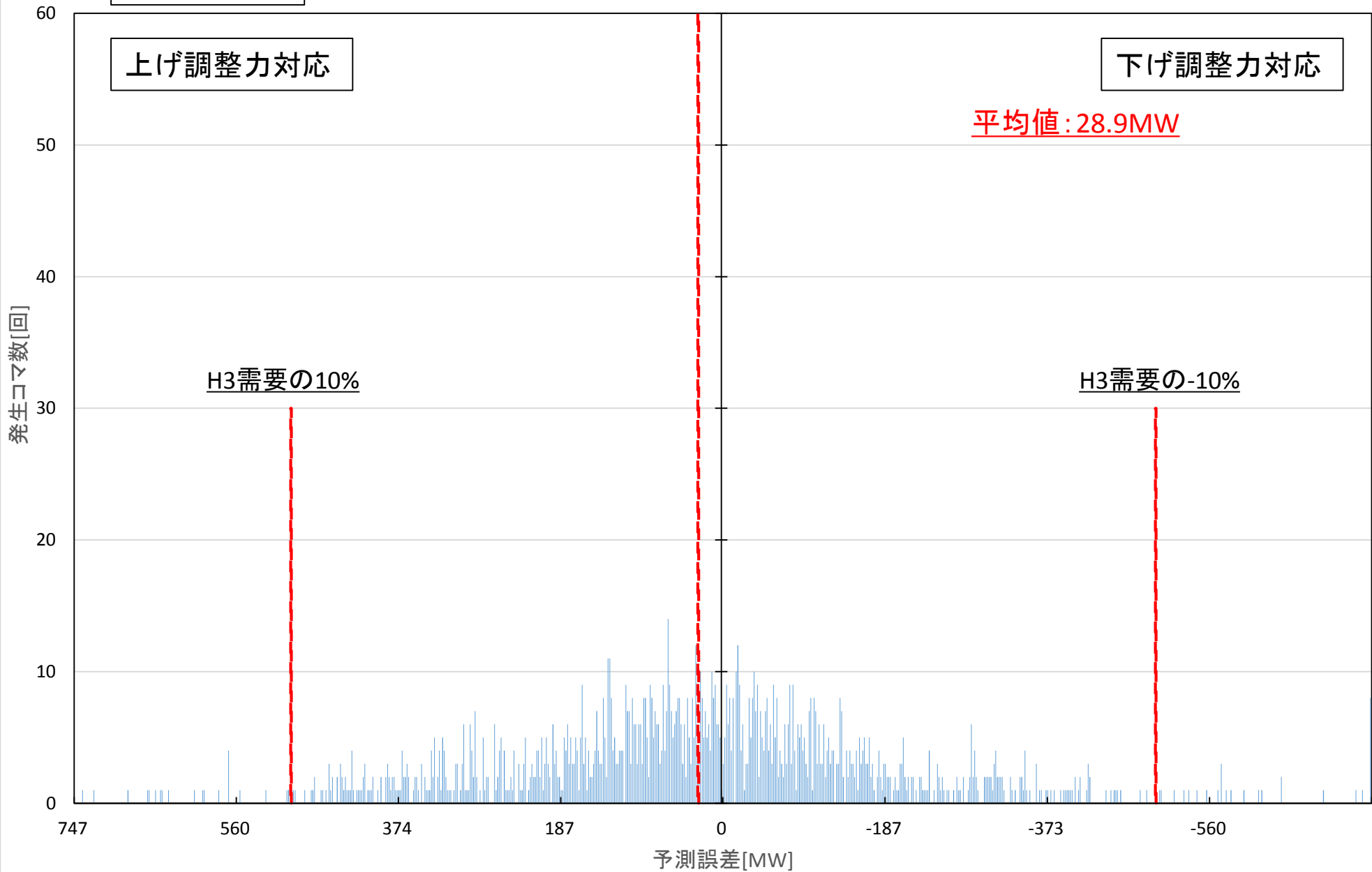
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



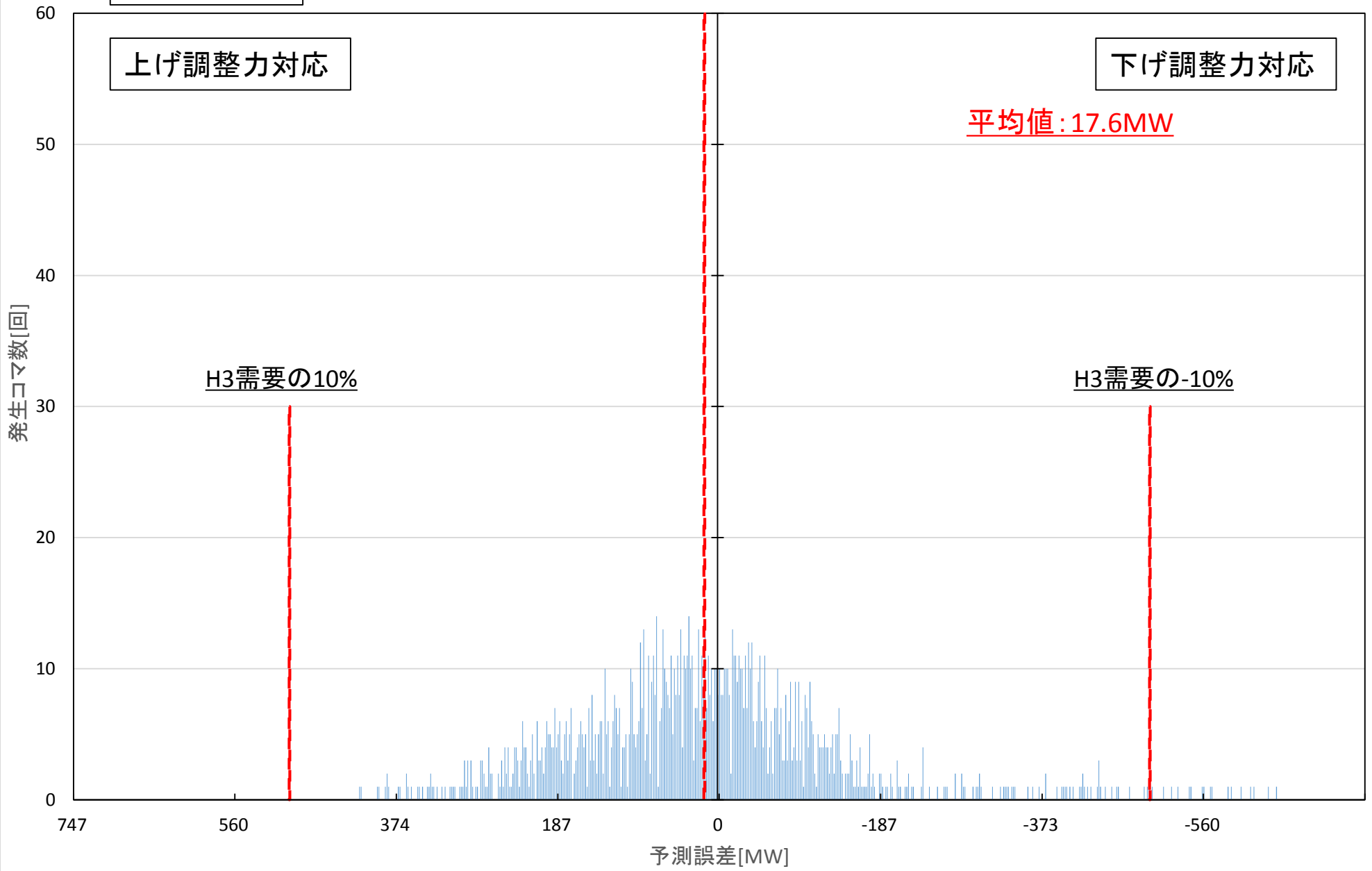
2018年5月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年5月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年5月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

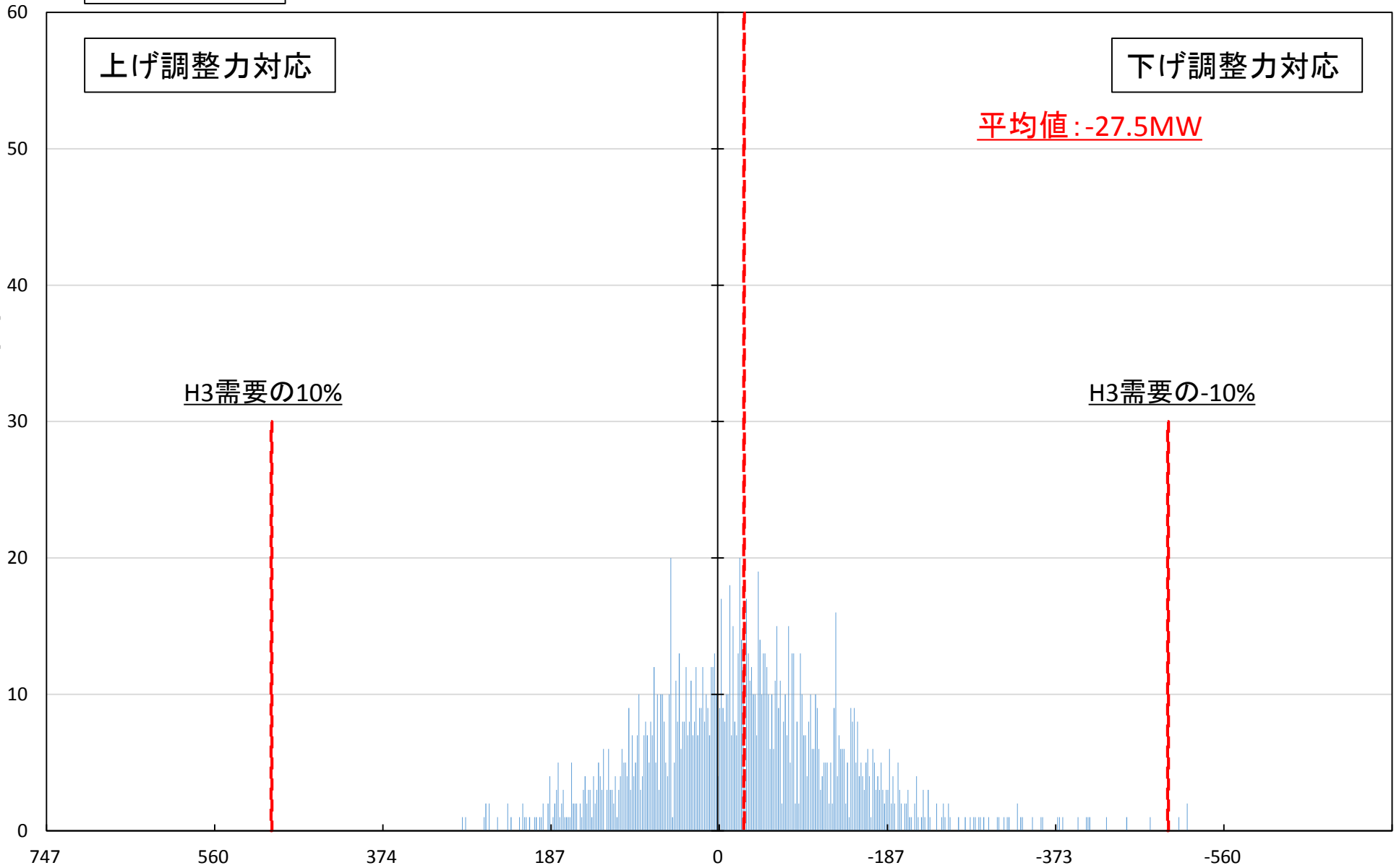
平均値: -27.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

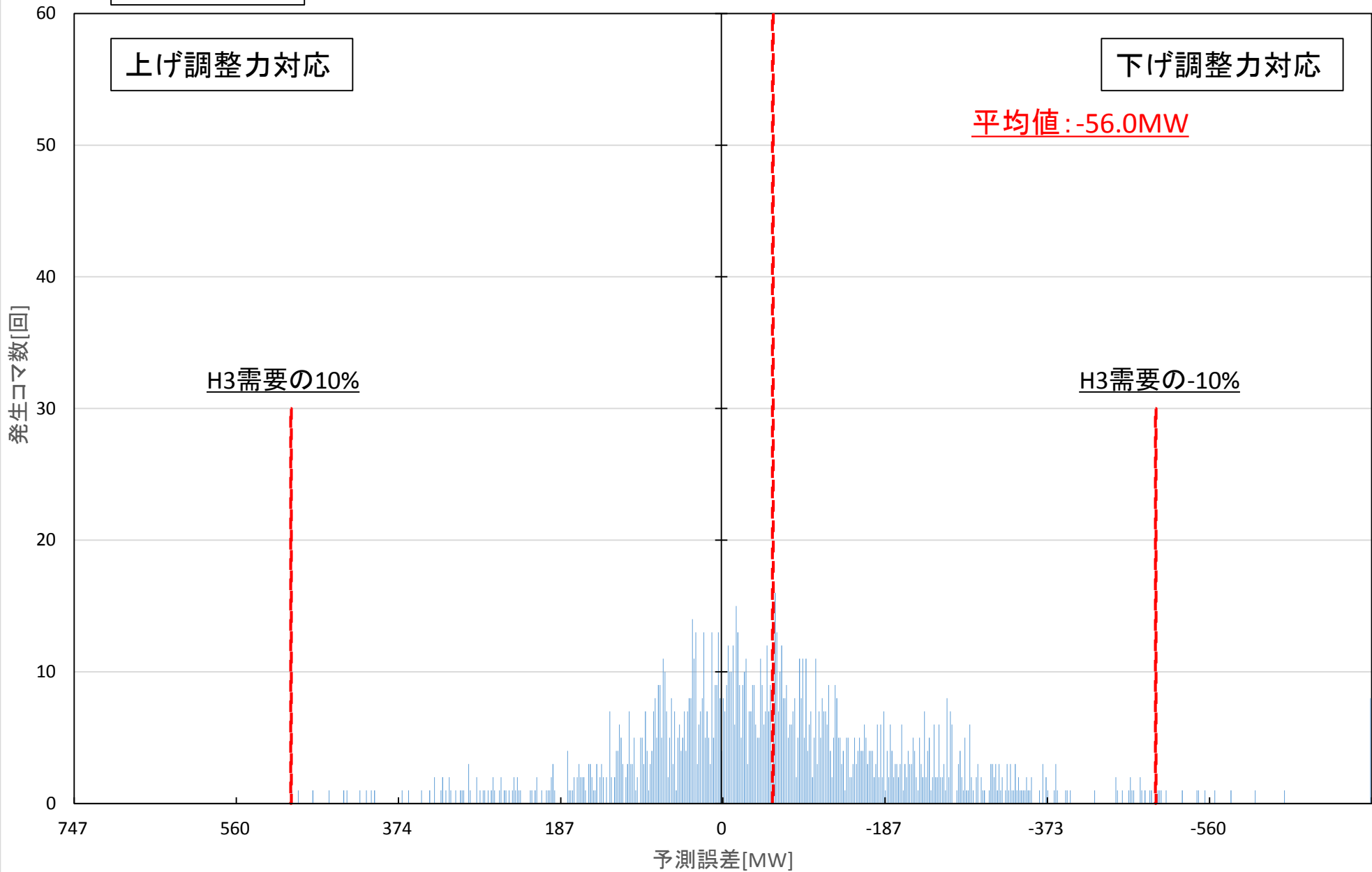
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年6月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

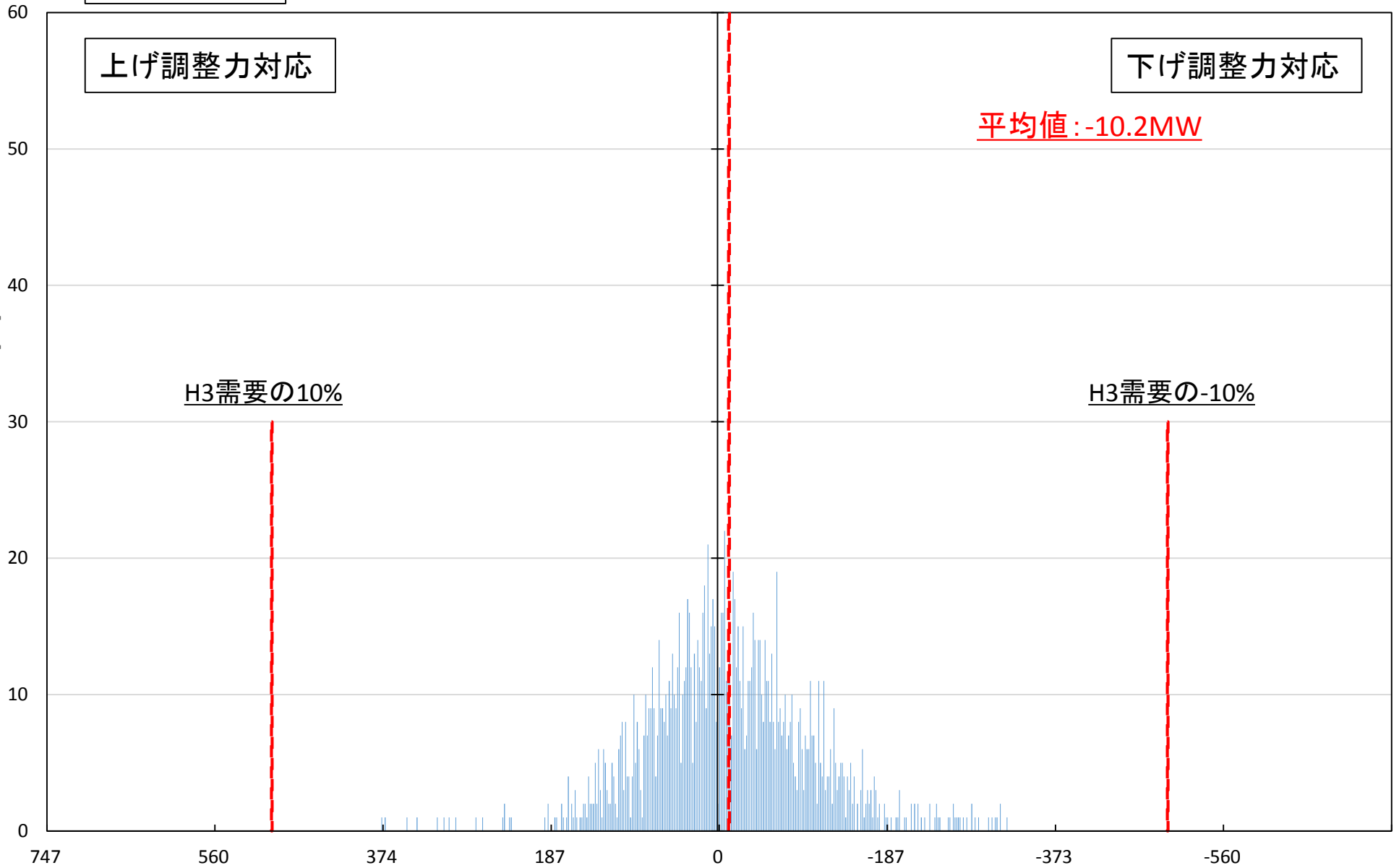
平均値: -10.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

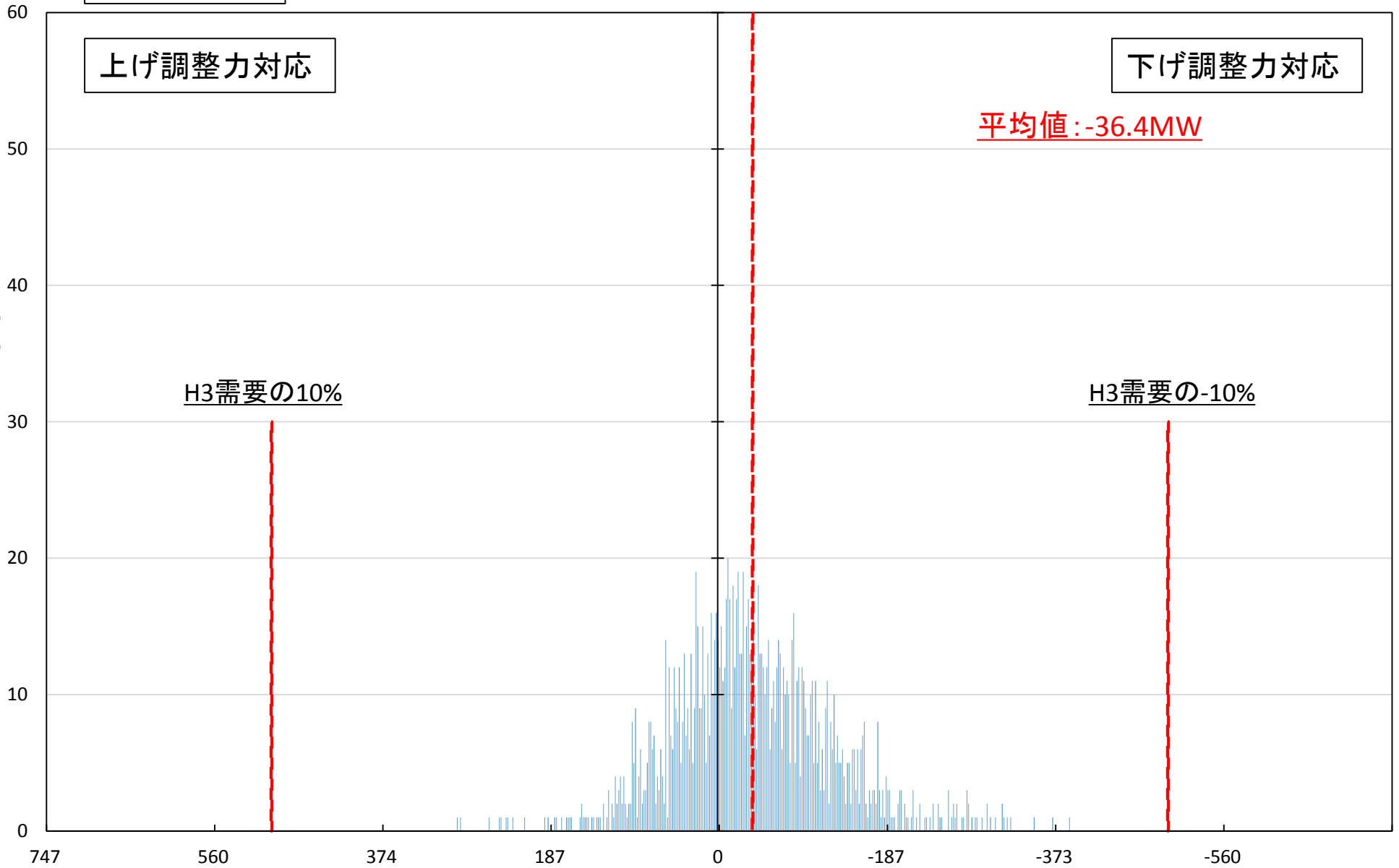
平均値: -36.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

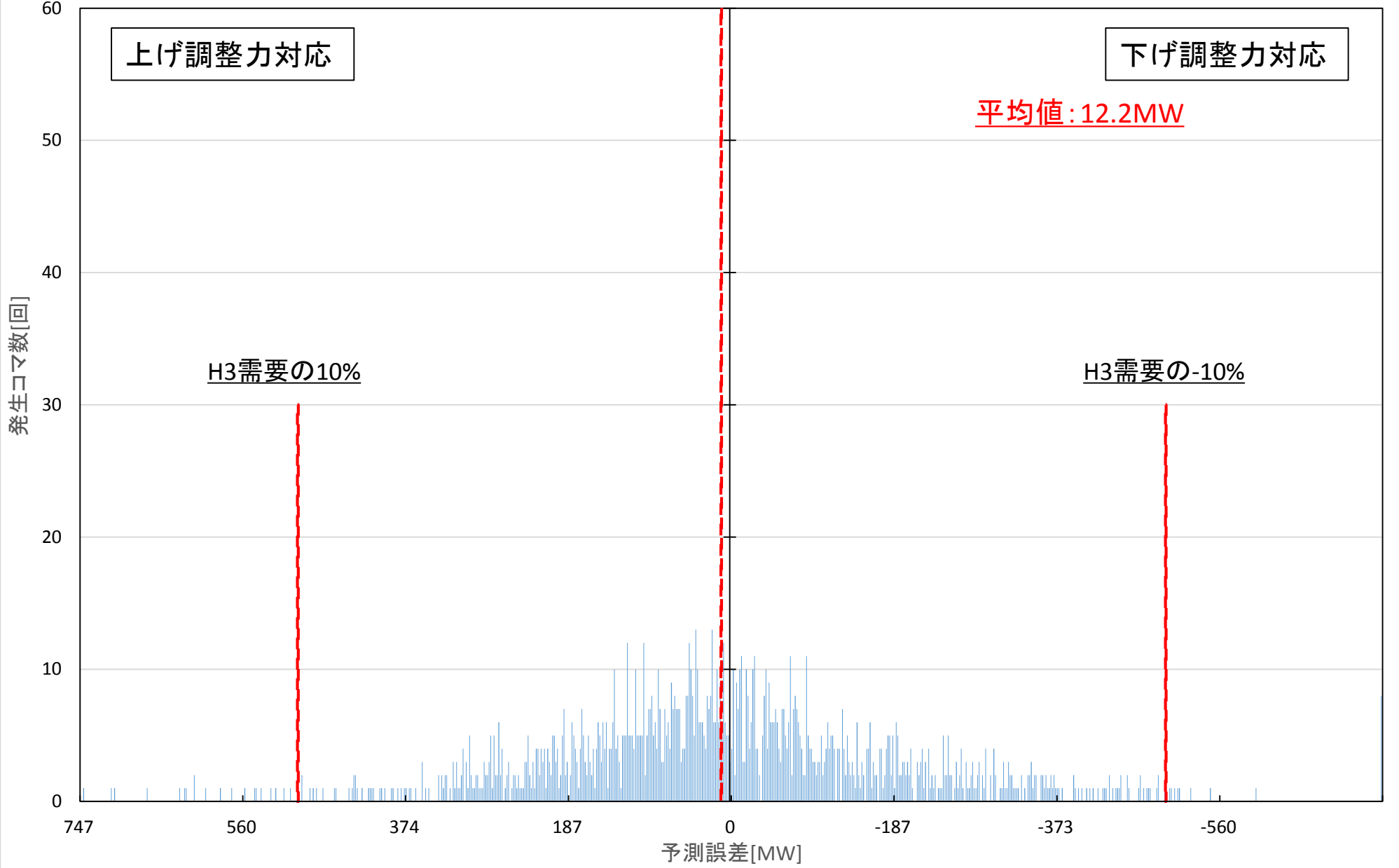
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



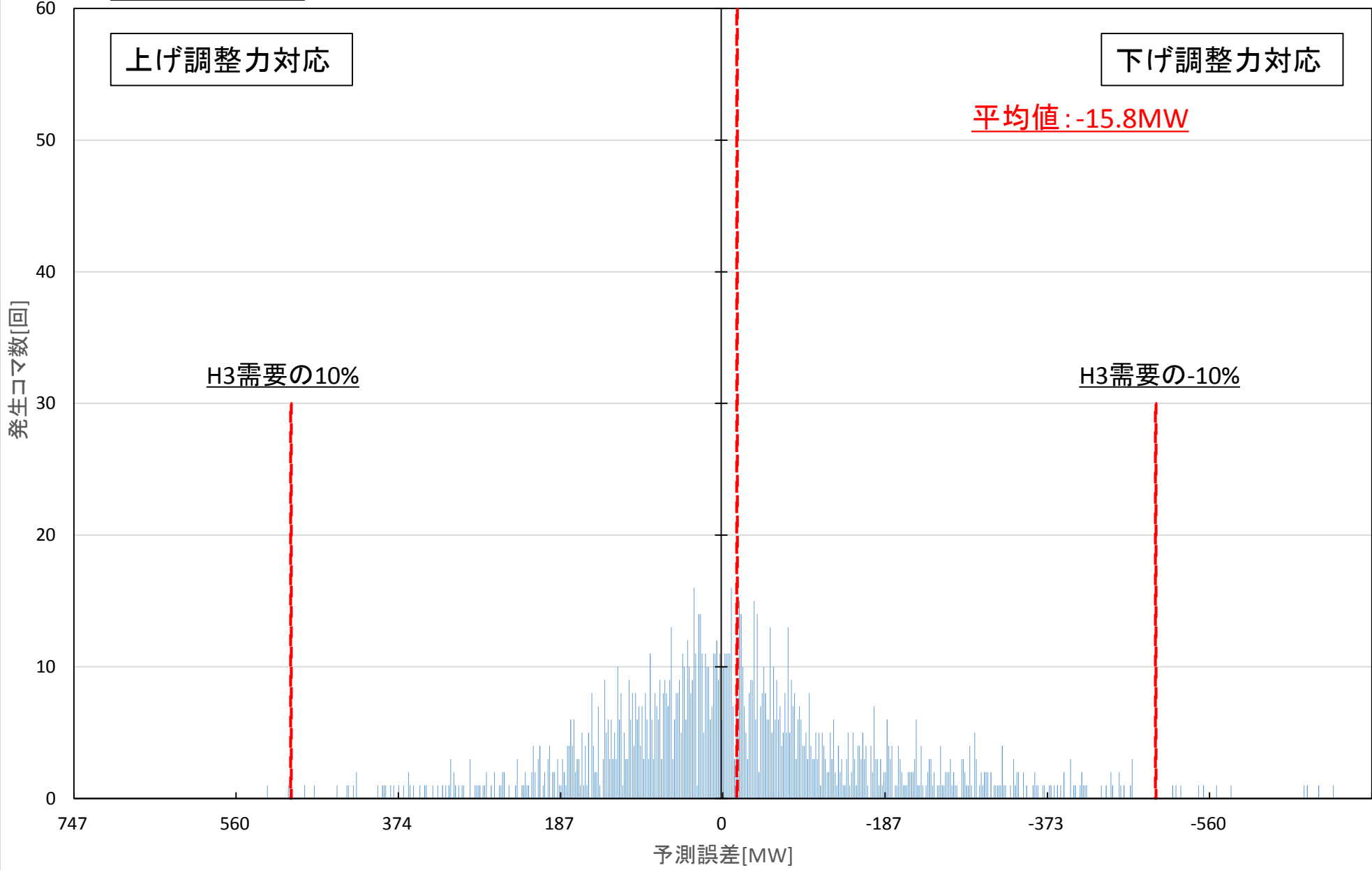
2018年7月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年7月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年7月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

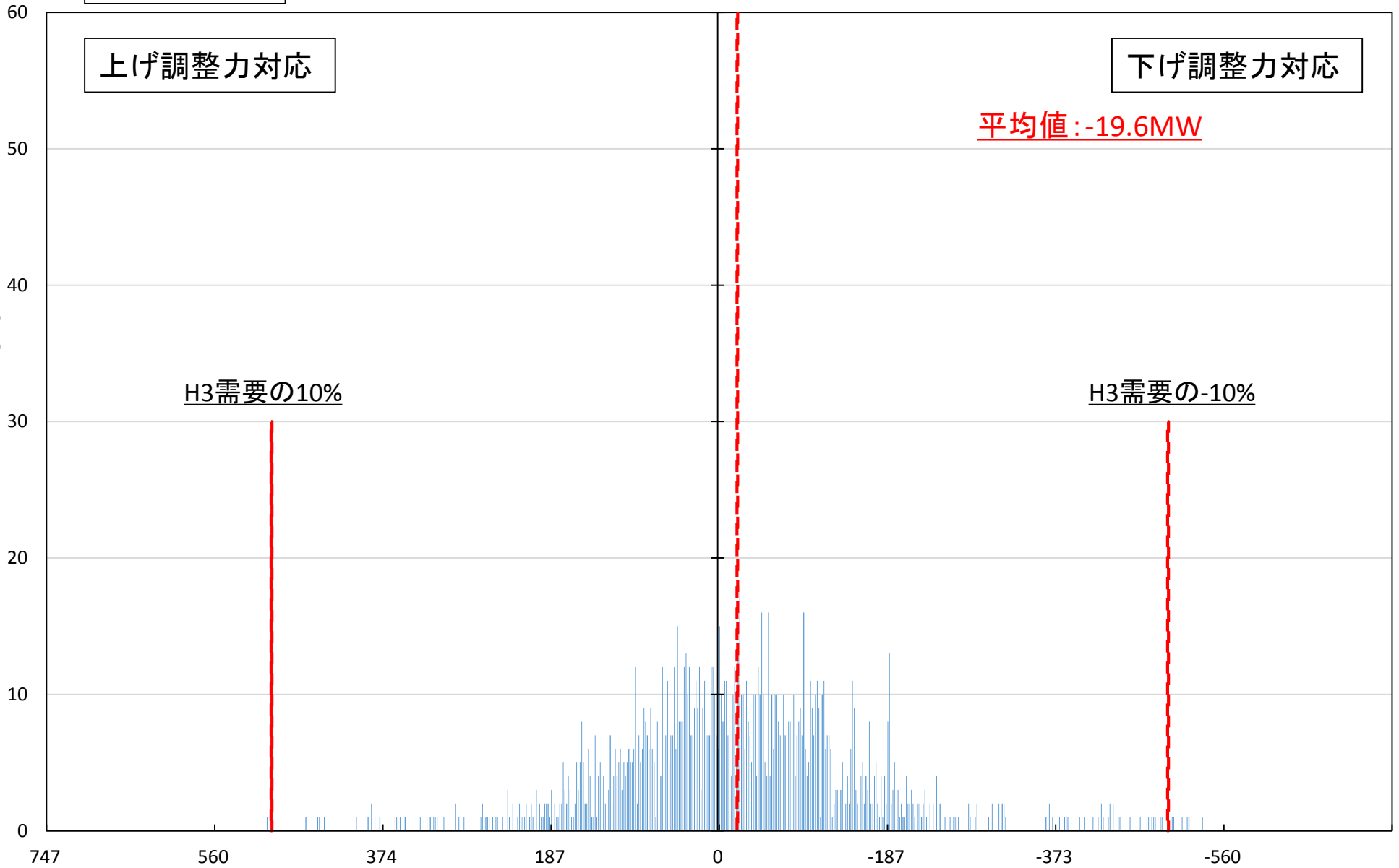
平均値: -19.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

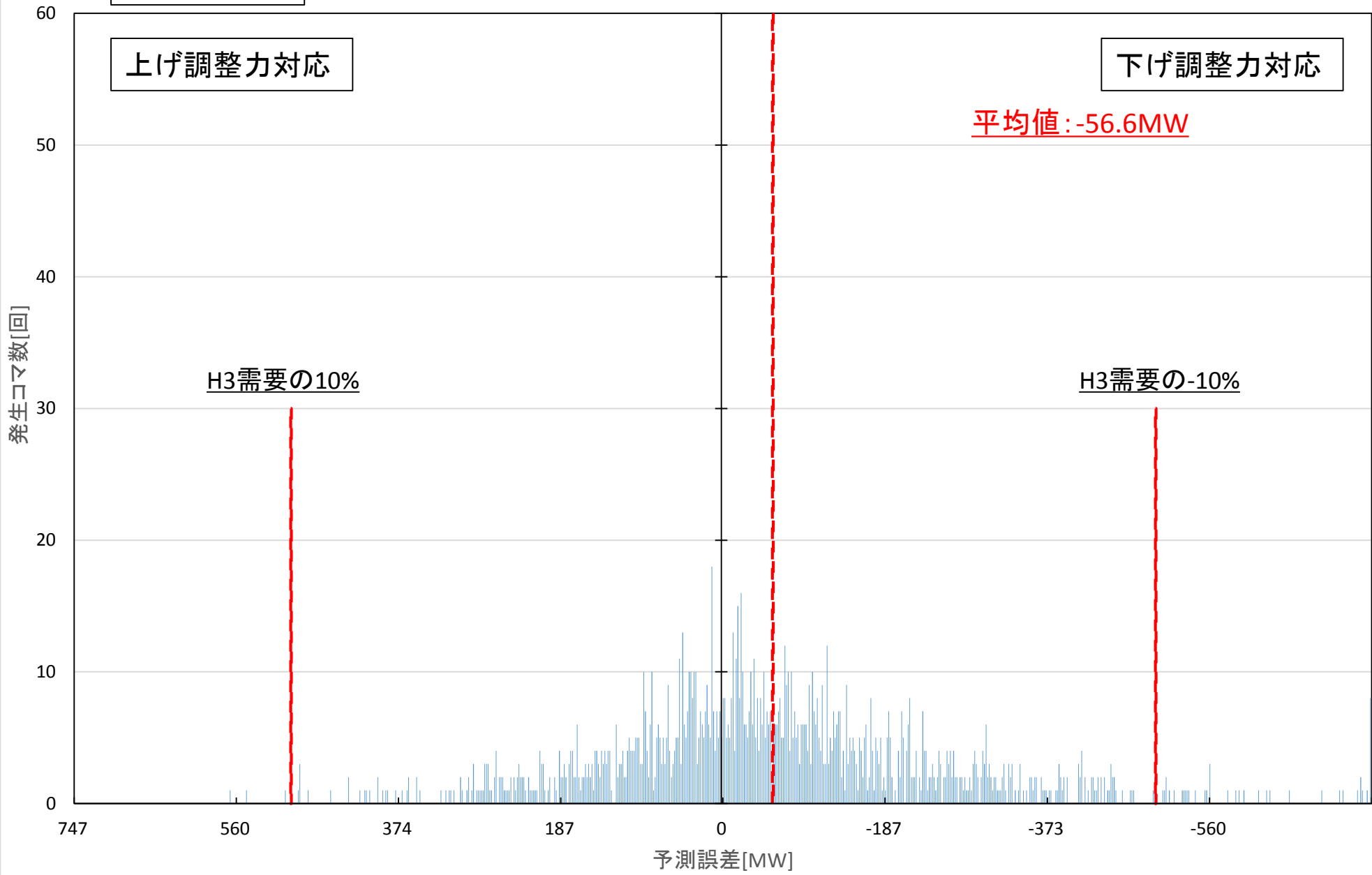
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年8月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

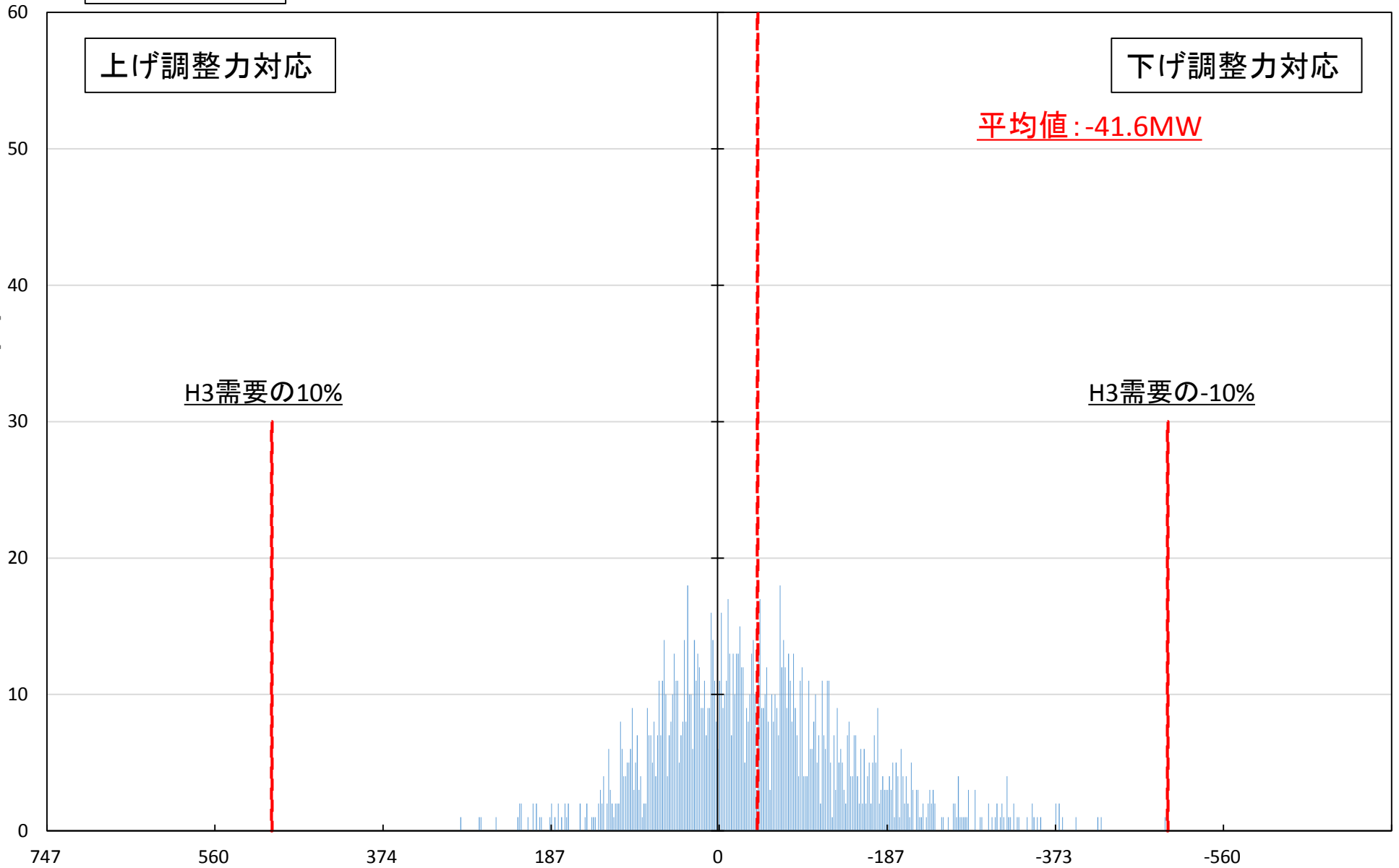
平均値: -41.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

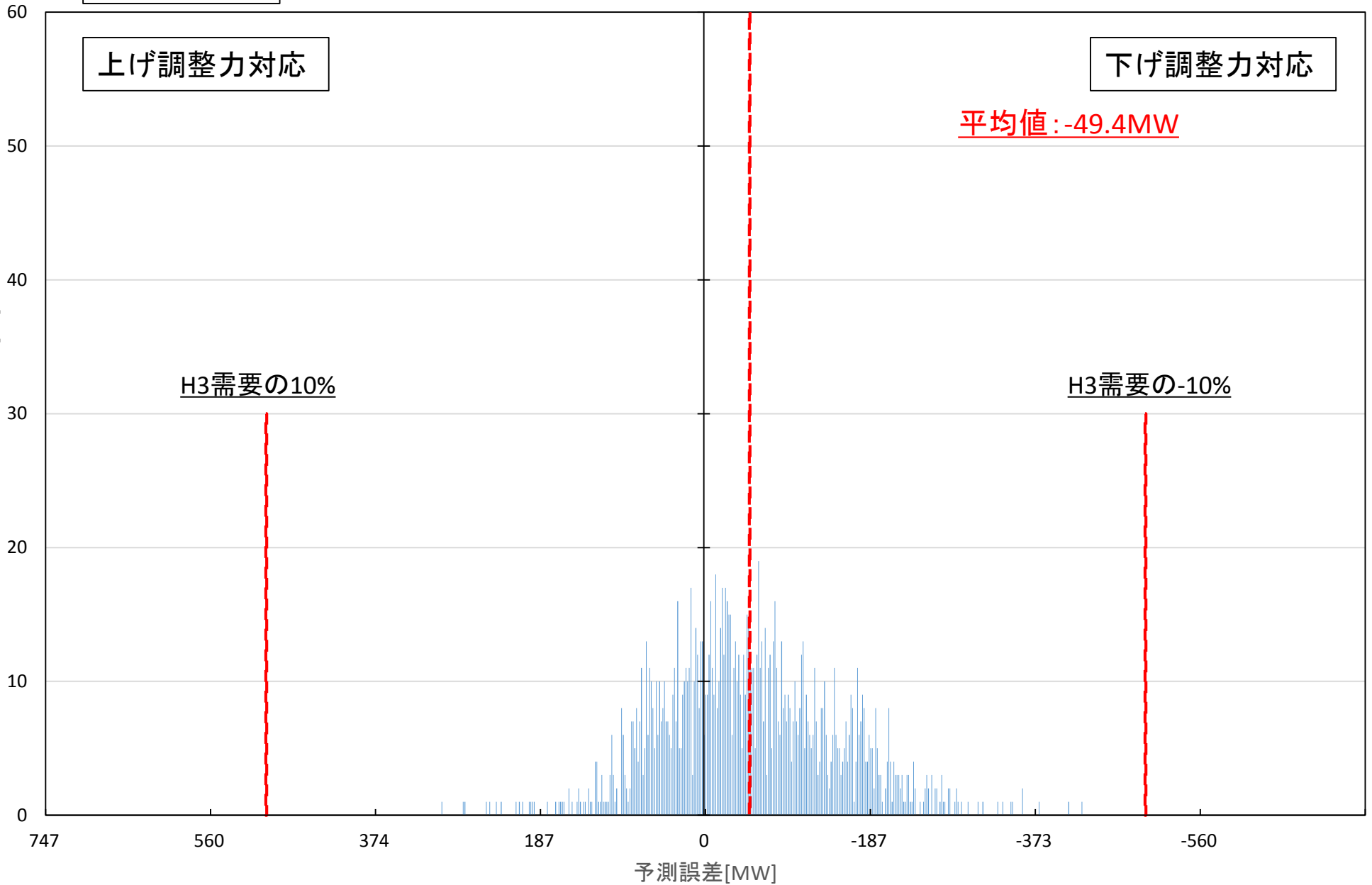
下げ調整力対応

平均値: -49.4MW

H3需要の10%

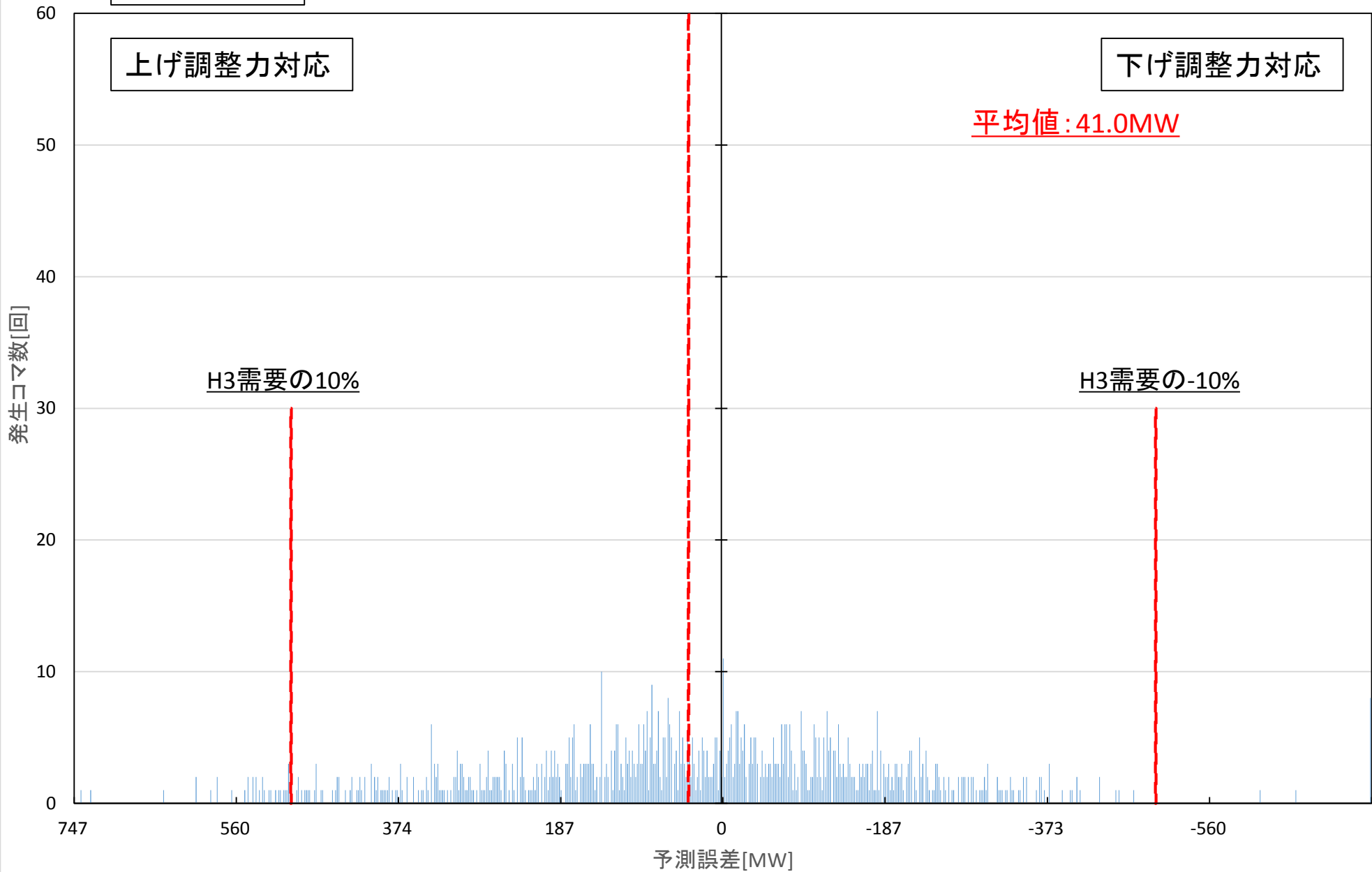
H3需要の-10%

発生コマ数[回]



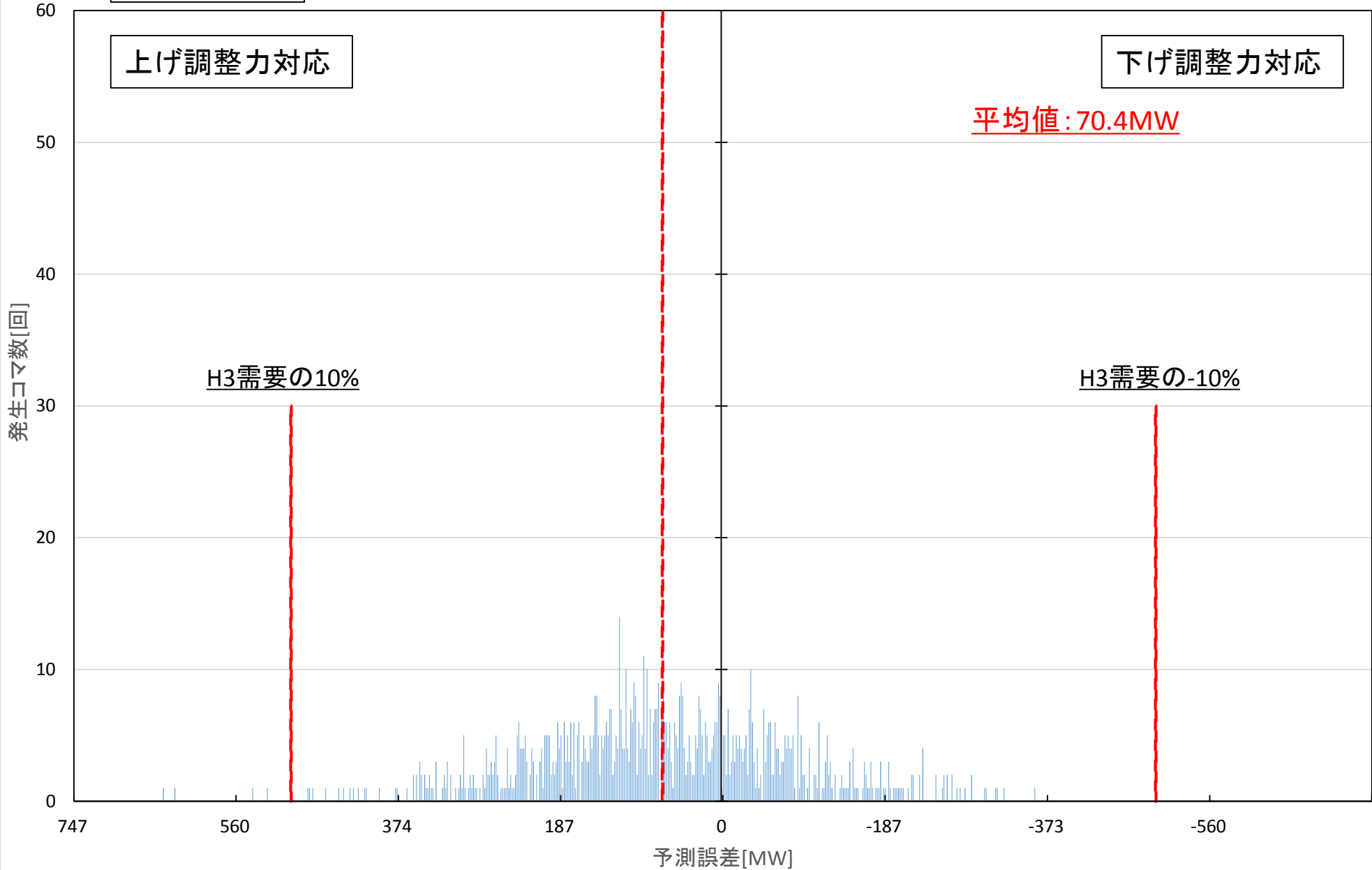
2018年9月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



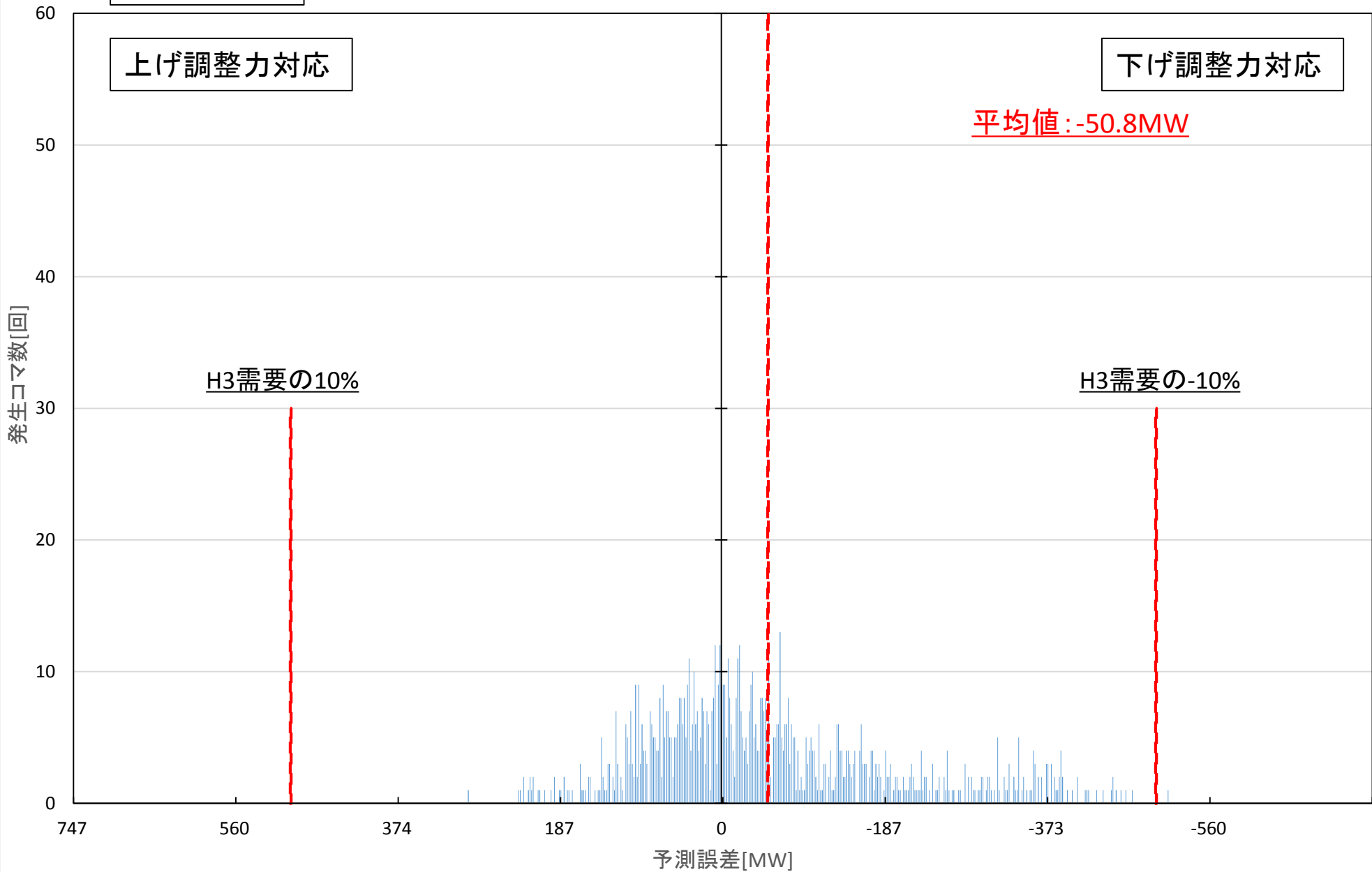
2018年9月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



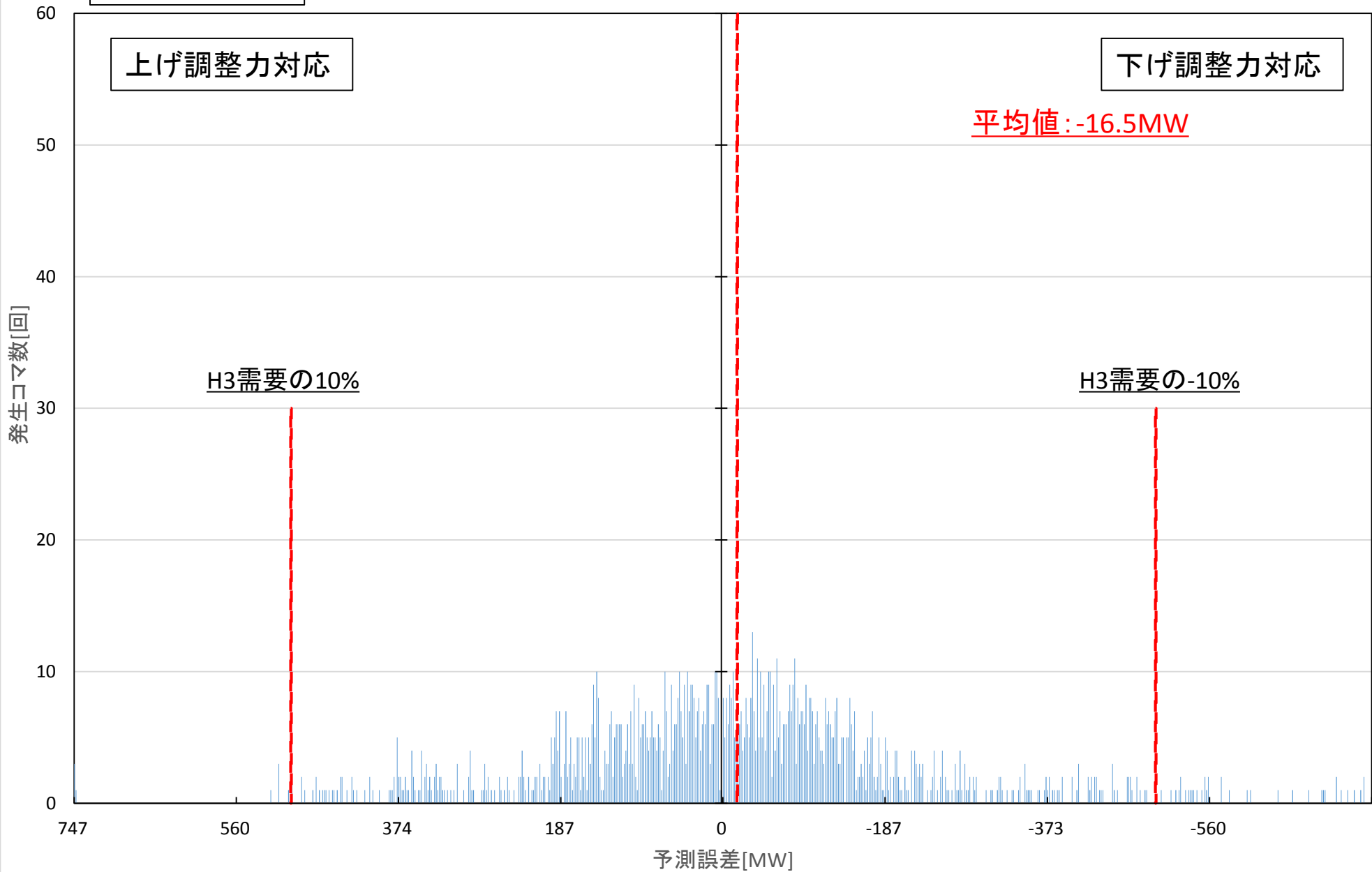
2018年9月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



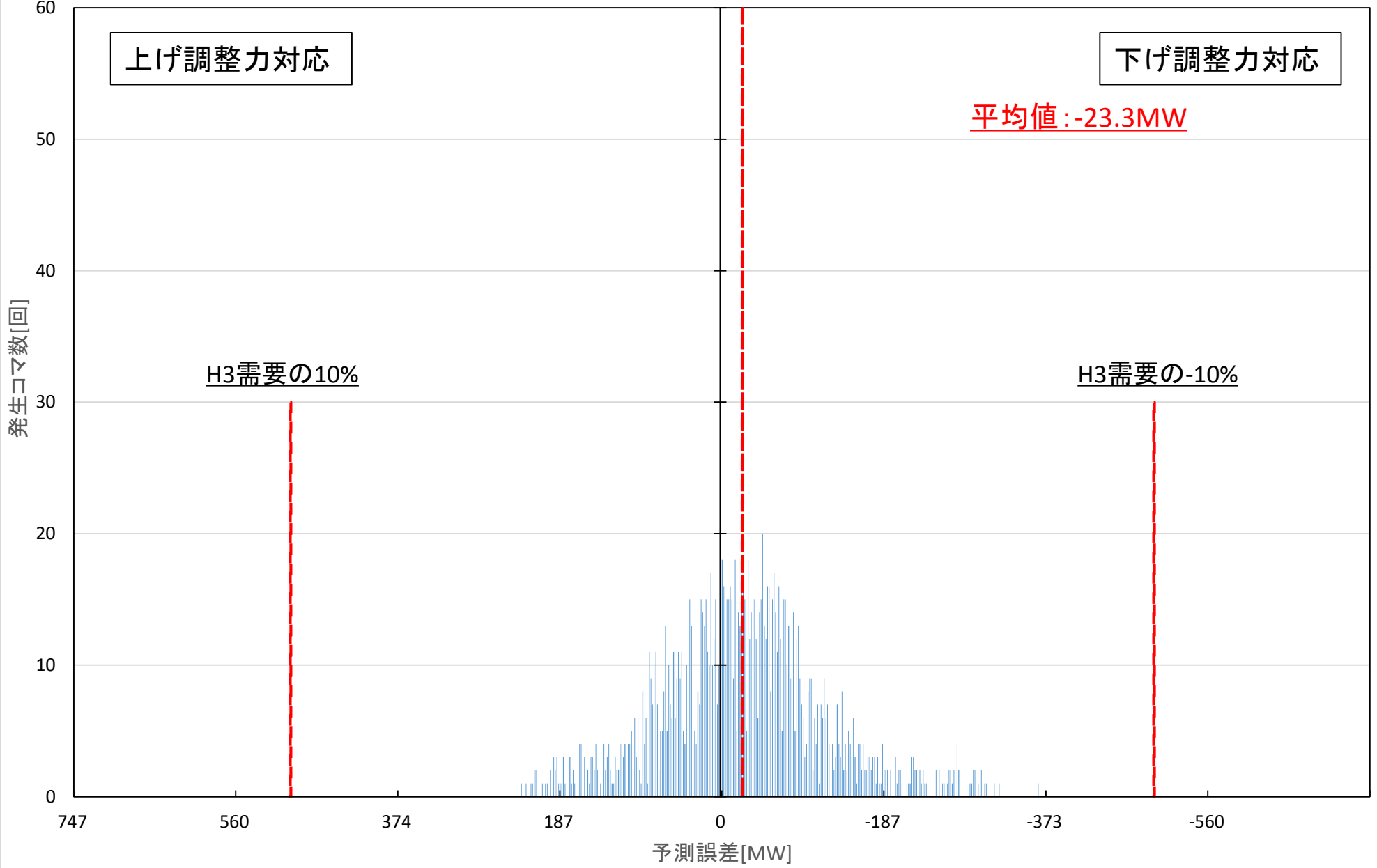
2018年10月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



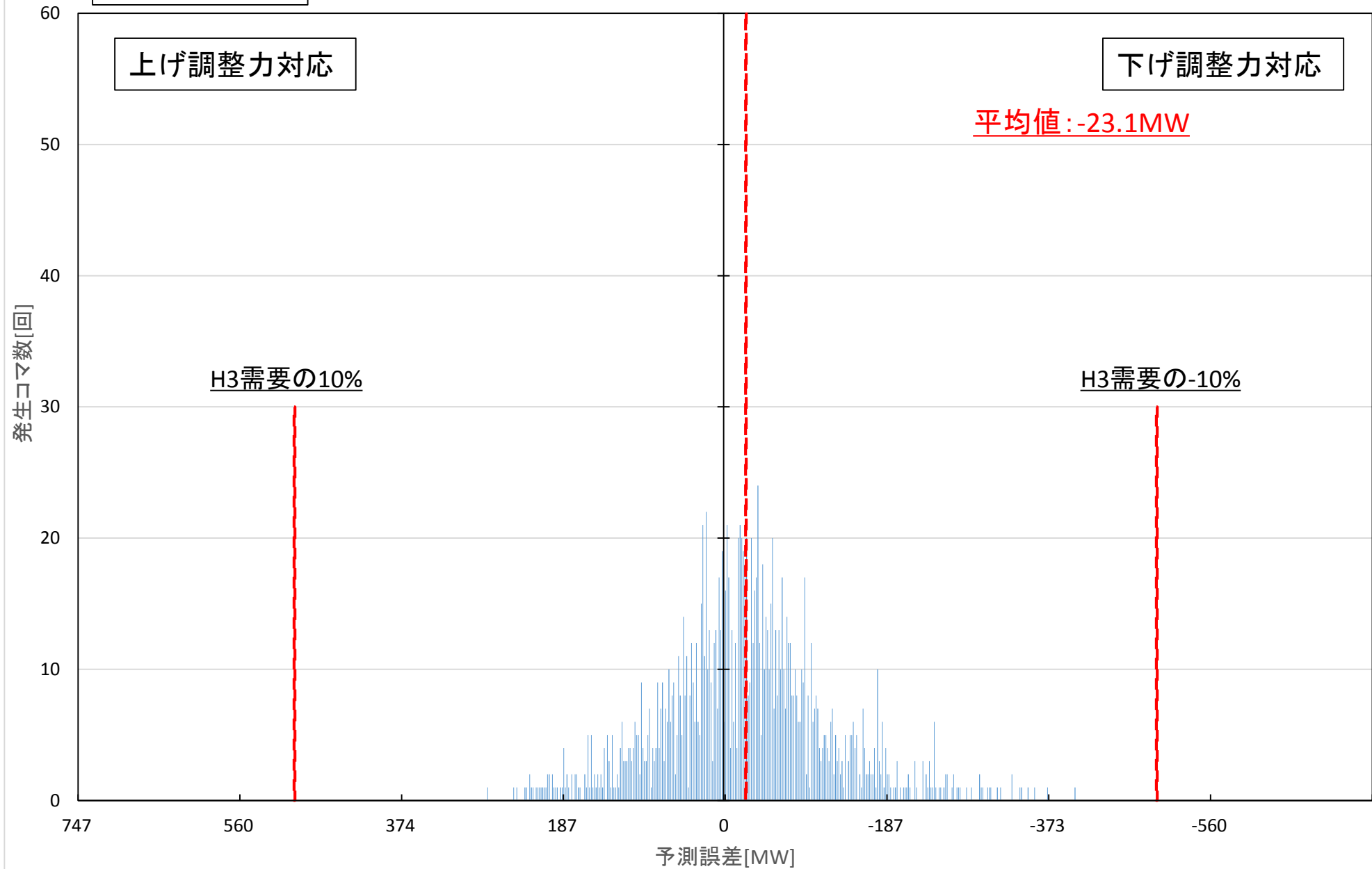
2018年10月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



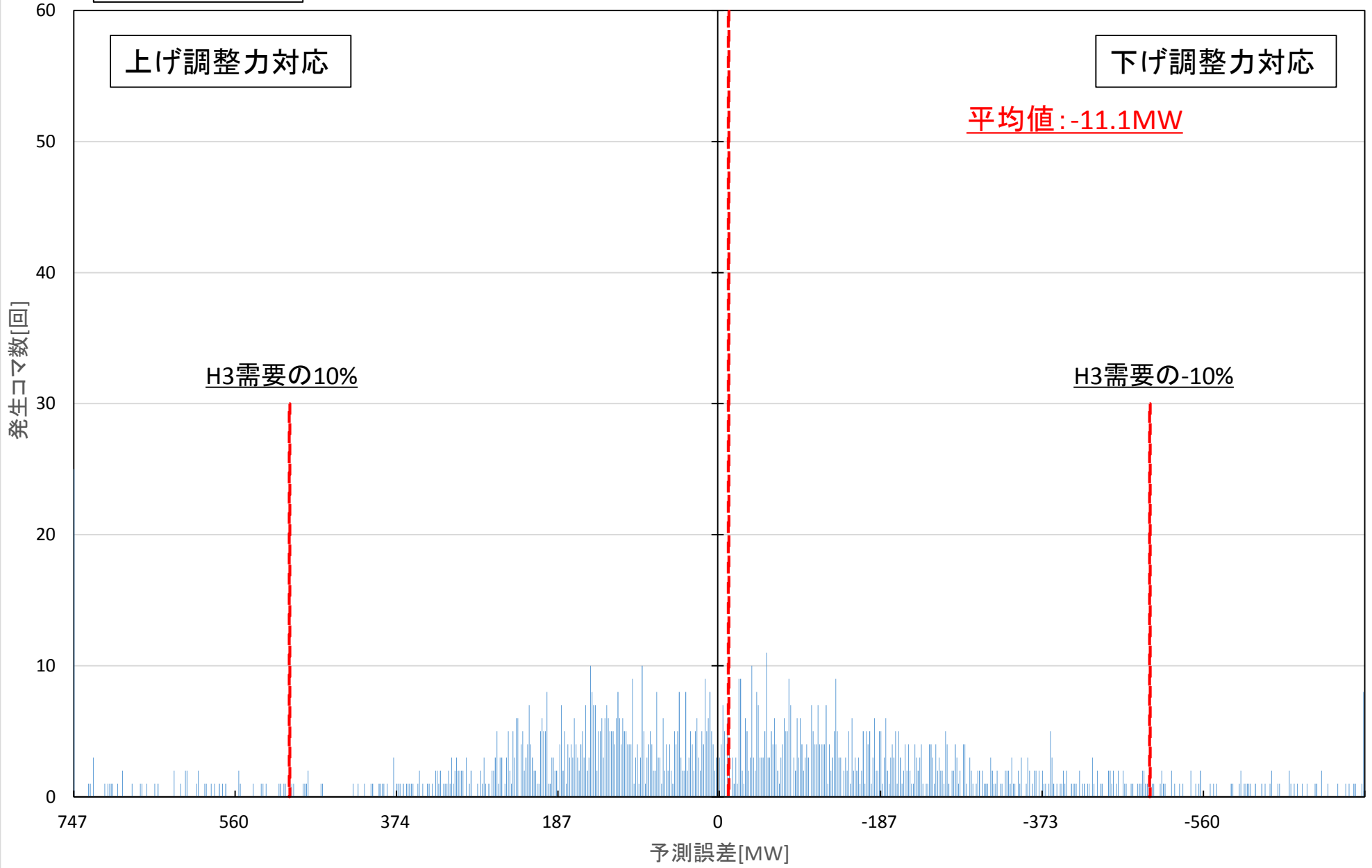
2018年10月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



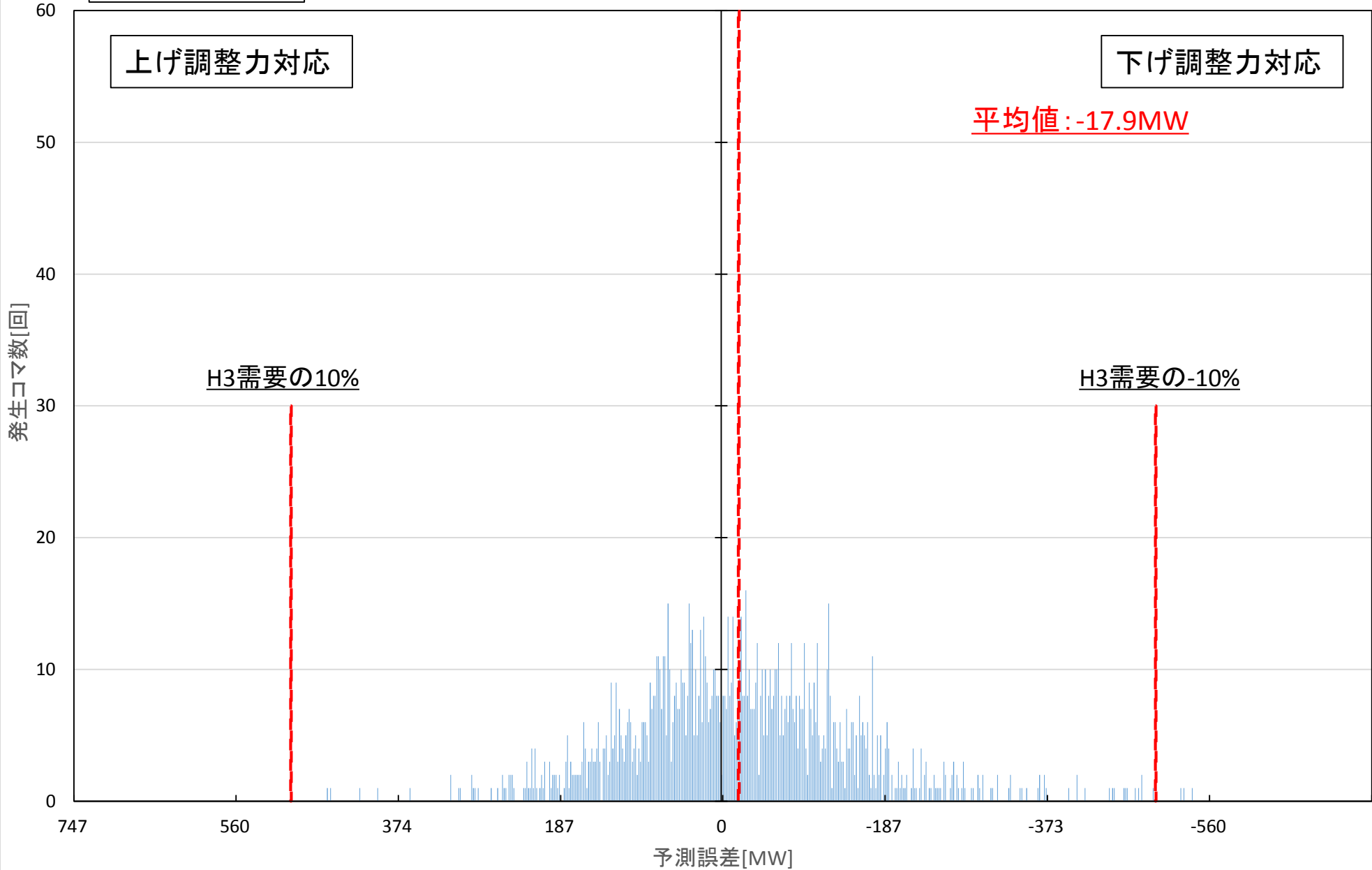
2018年11月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



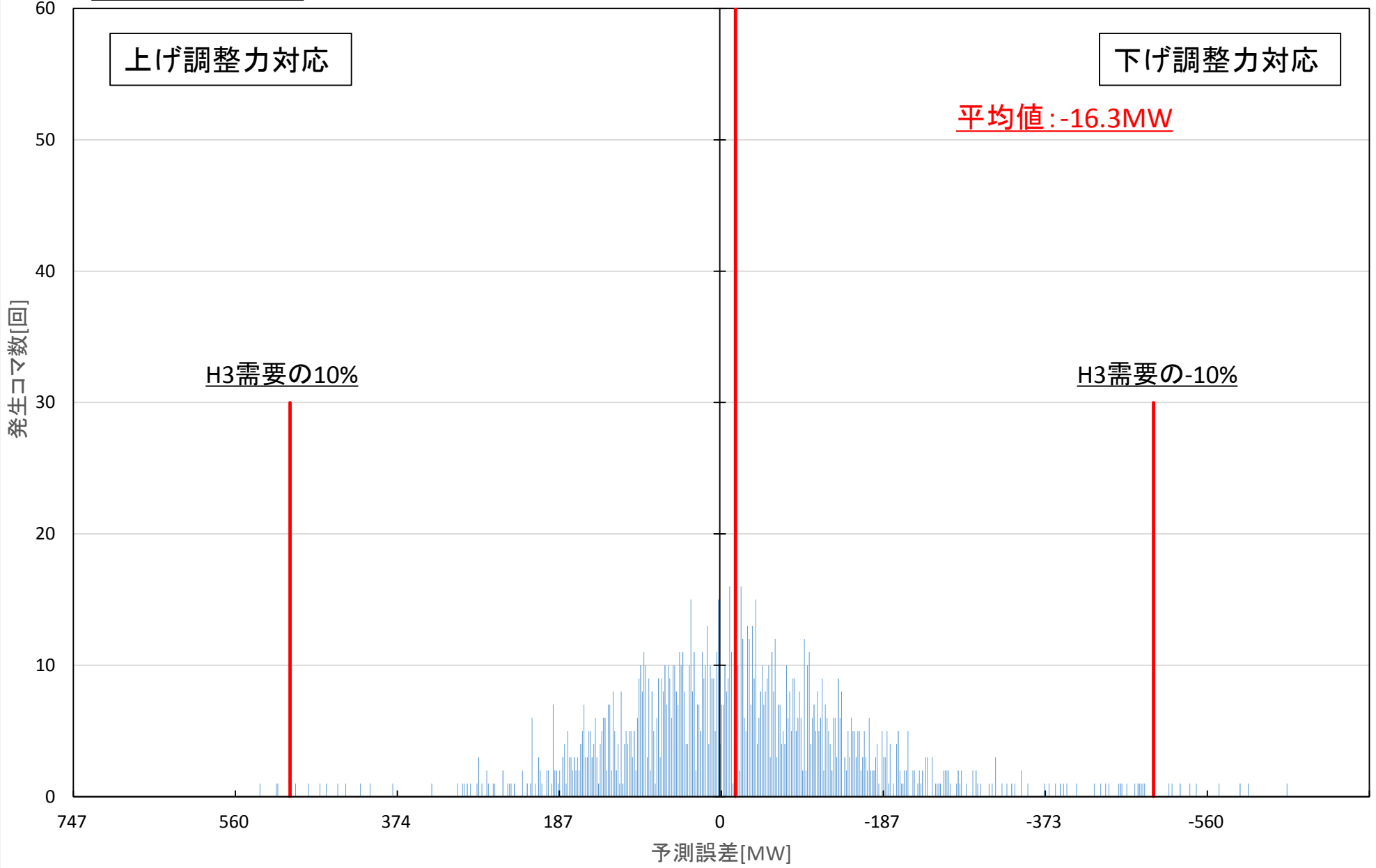
2018年11月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



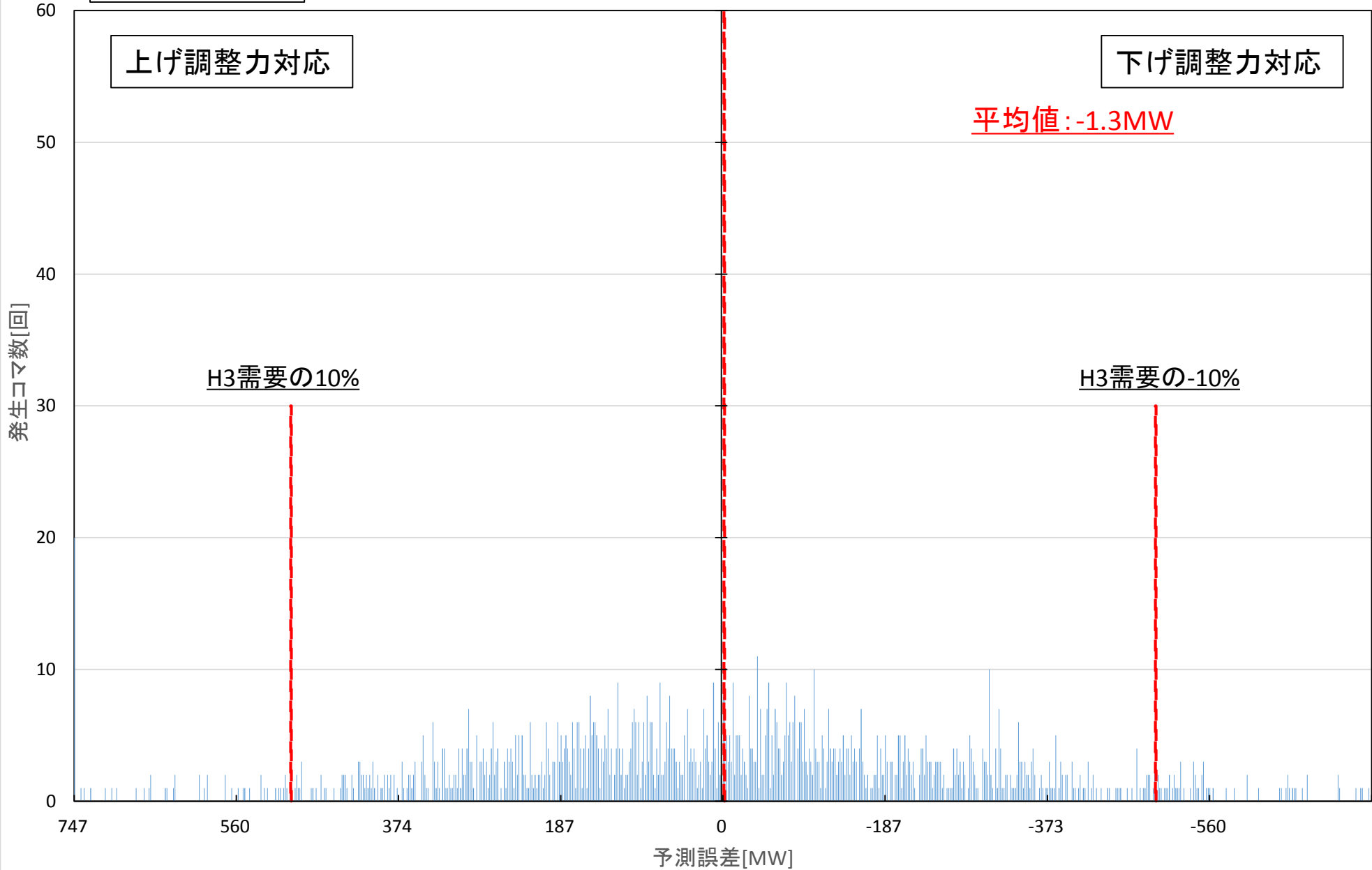
2018年11月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



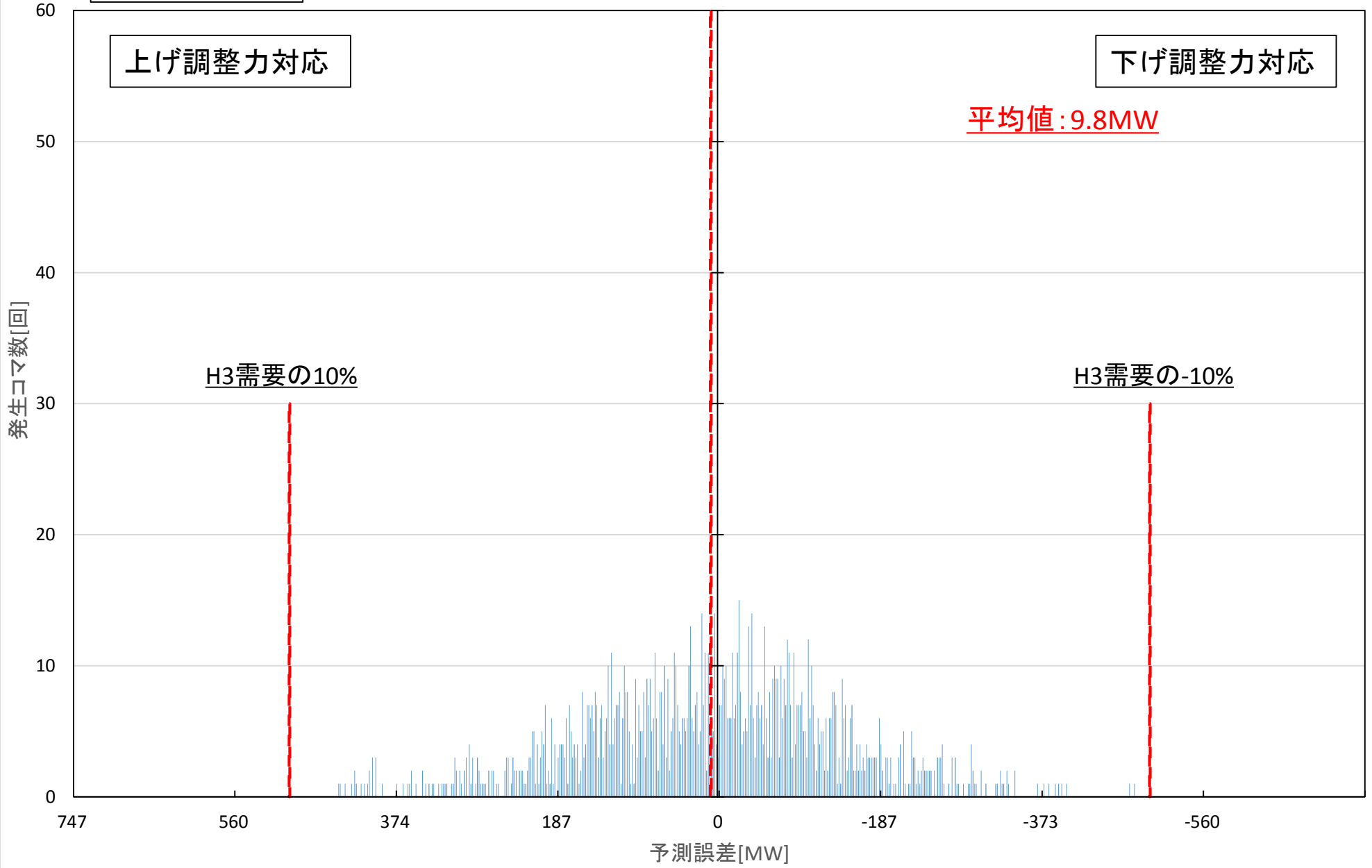
2018年12月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



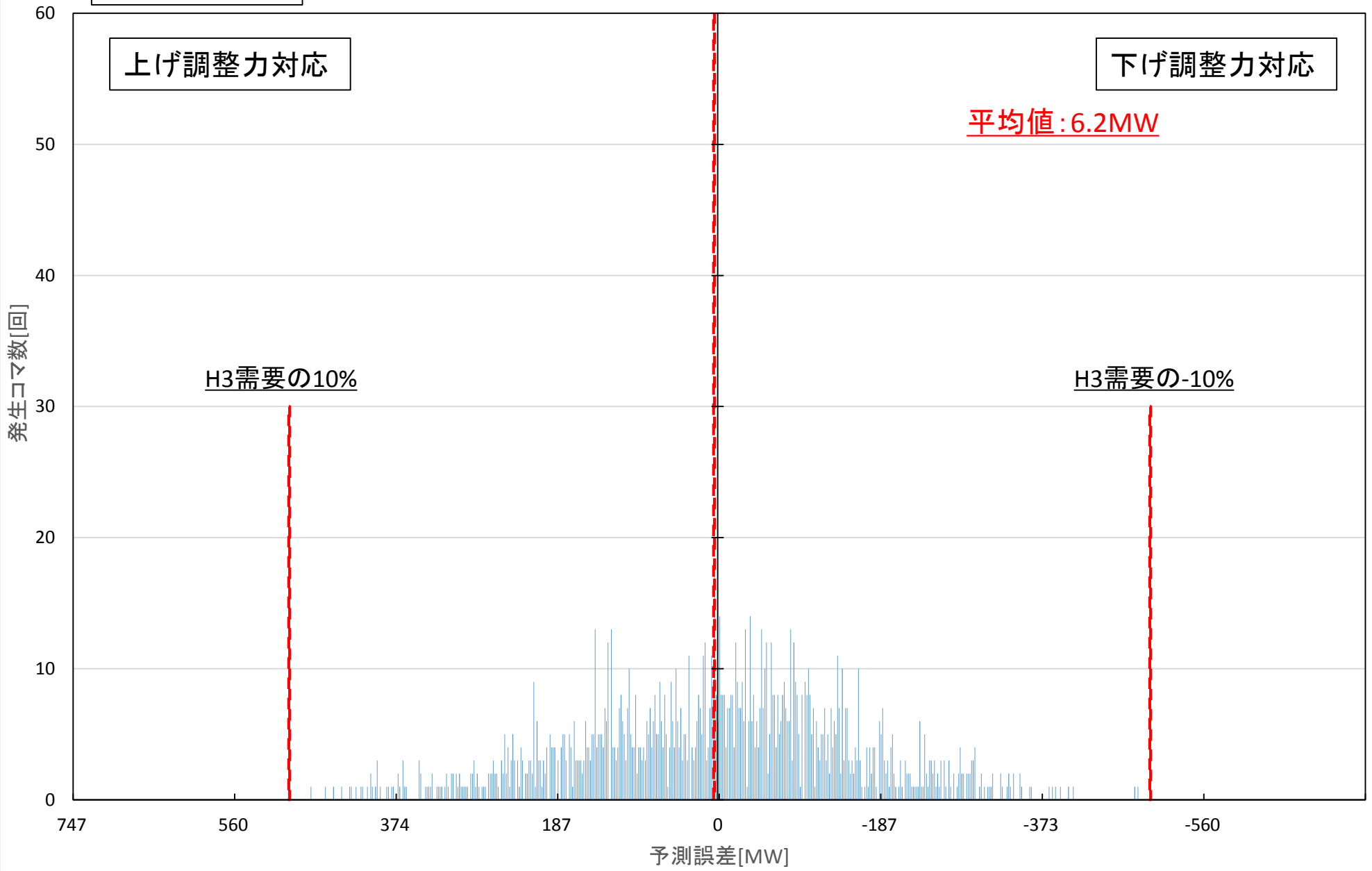
2018年12月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年12月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年1月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

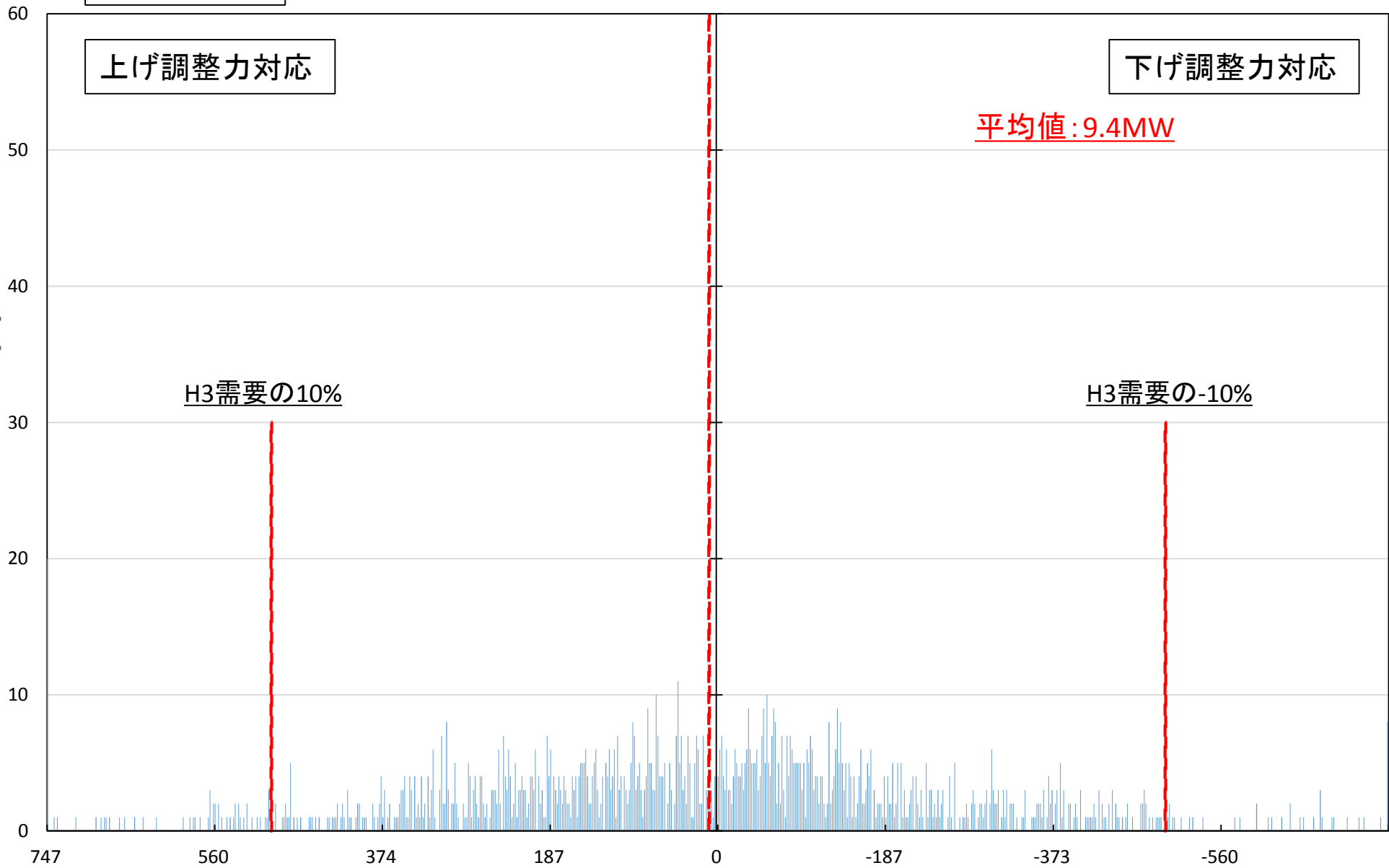
平均値: 9.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

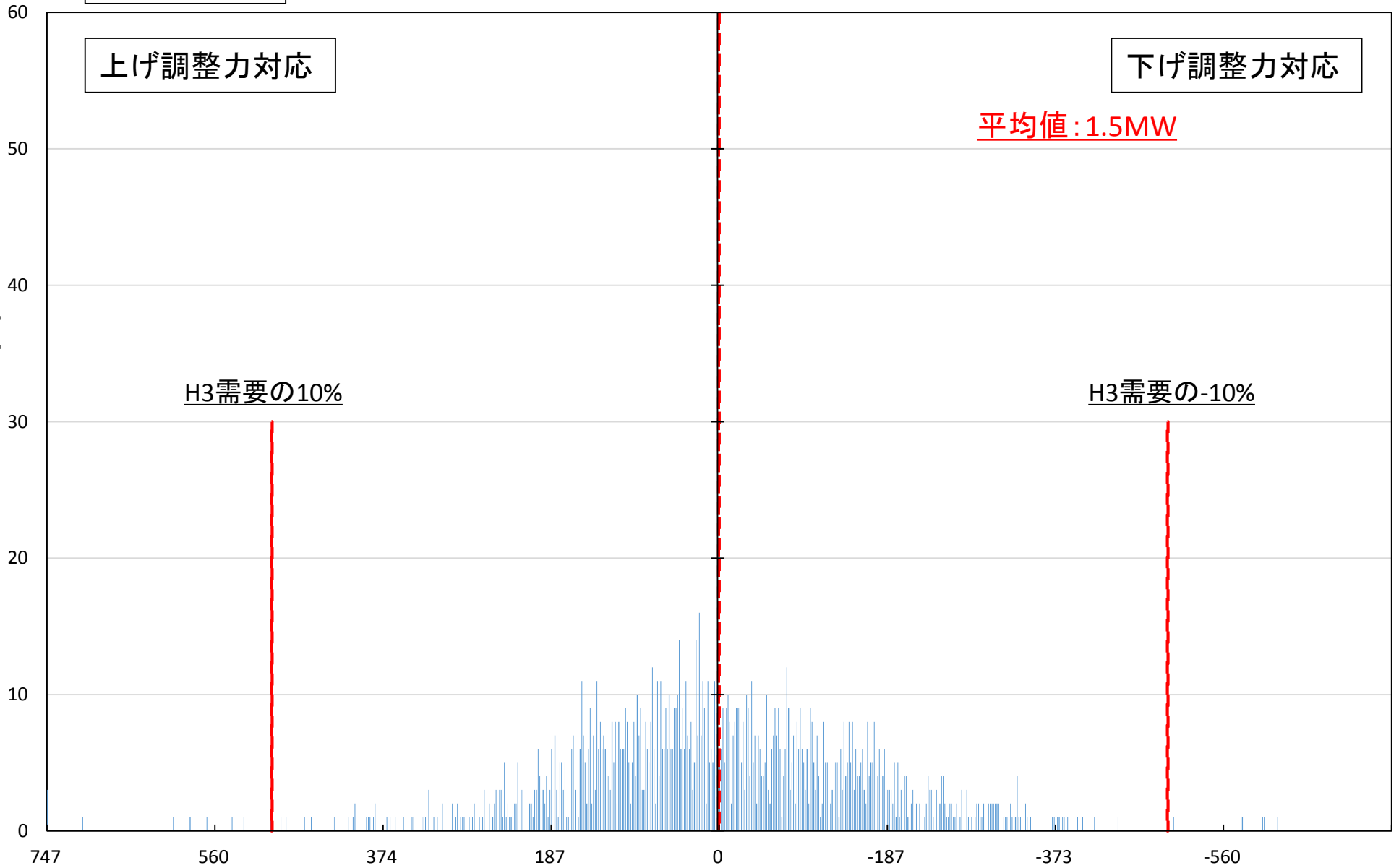
平均値: 1.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

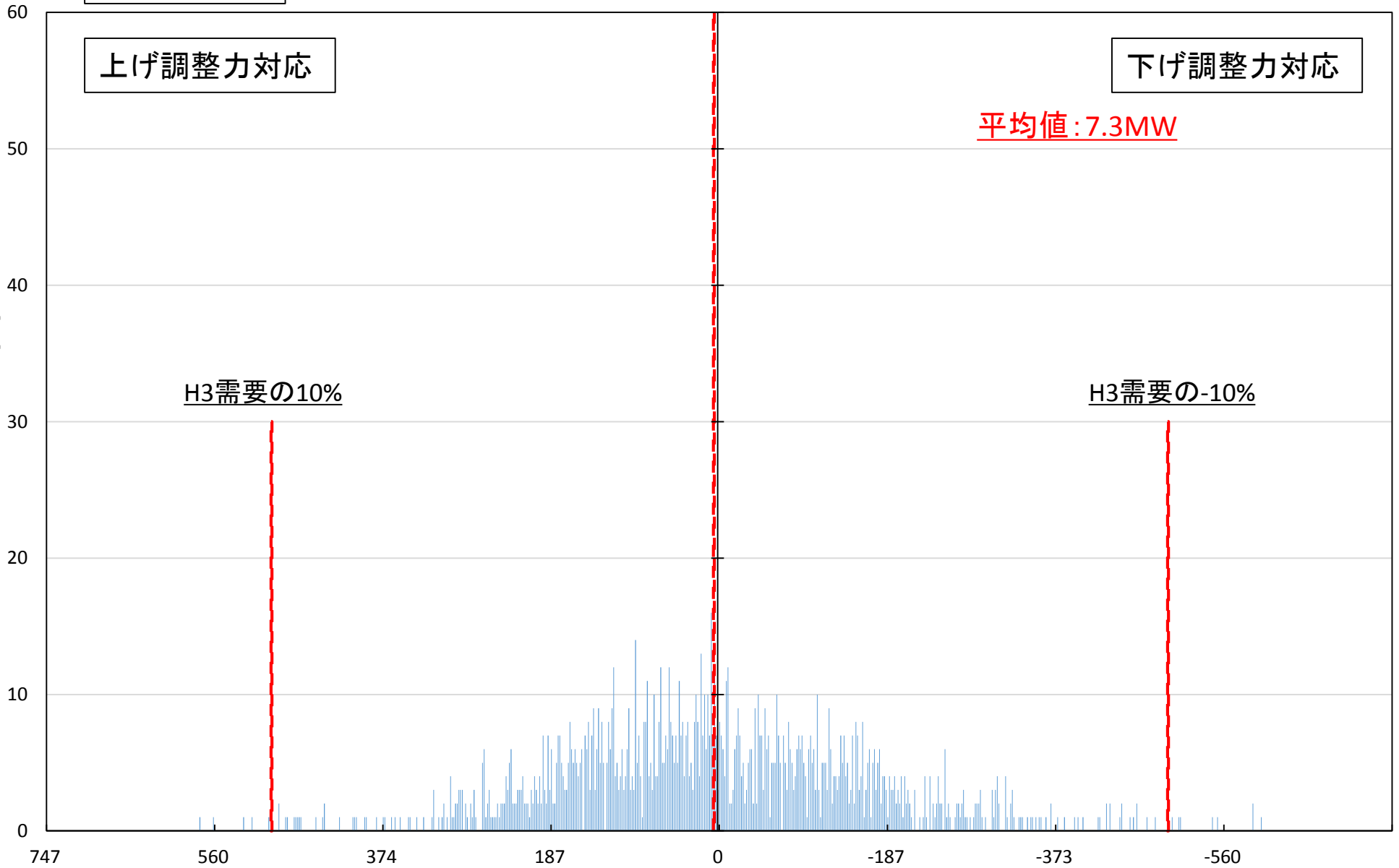
平均値:7.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

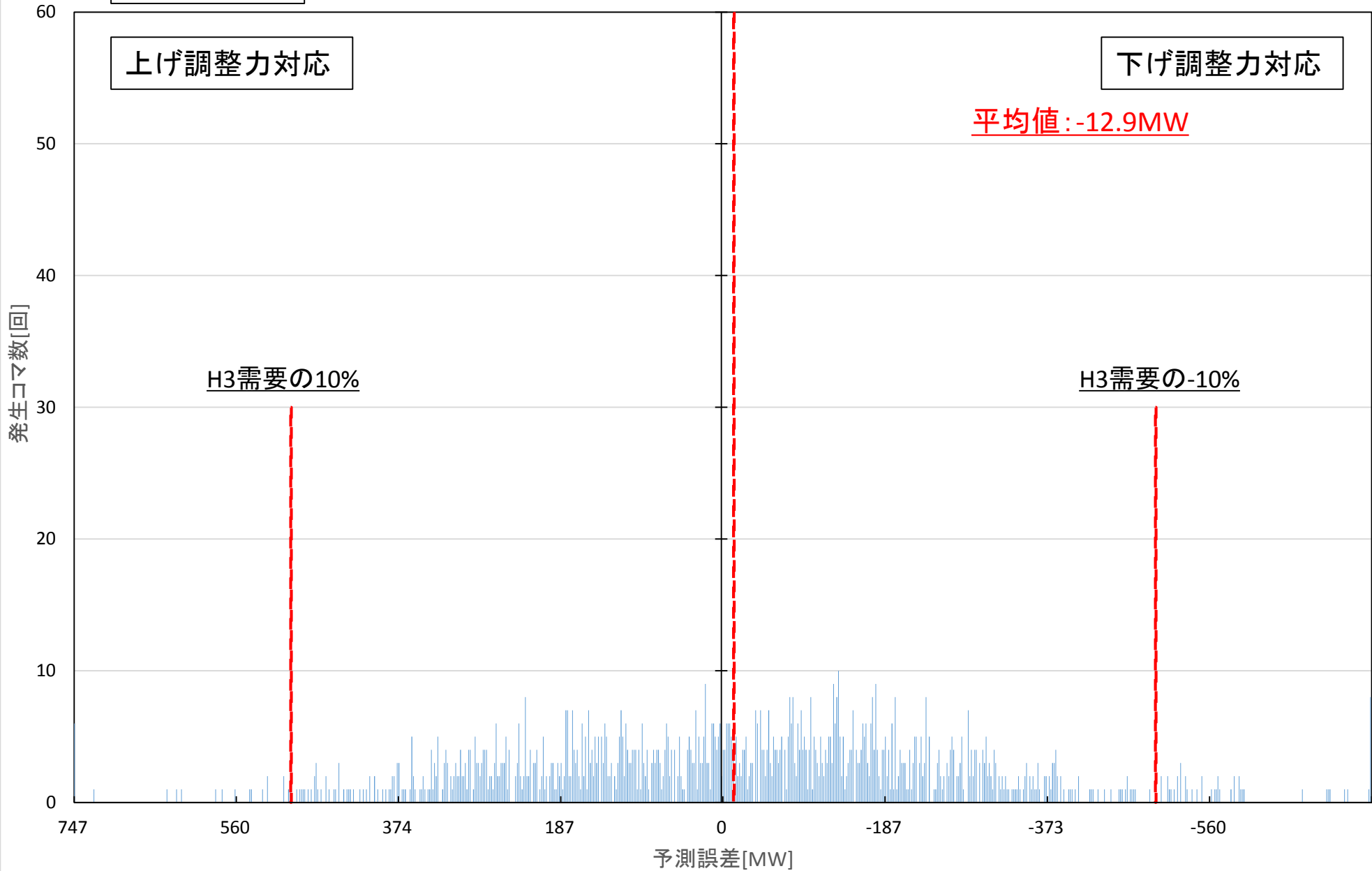
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2019年2月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

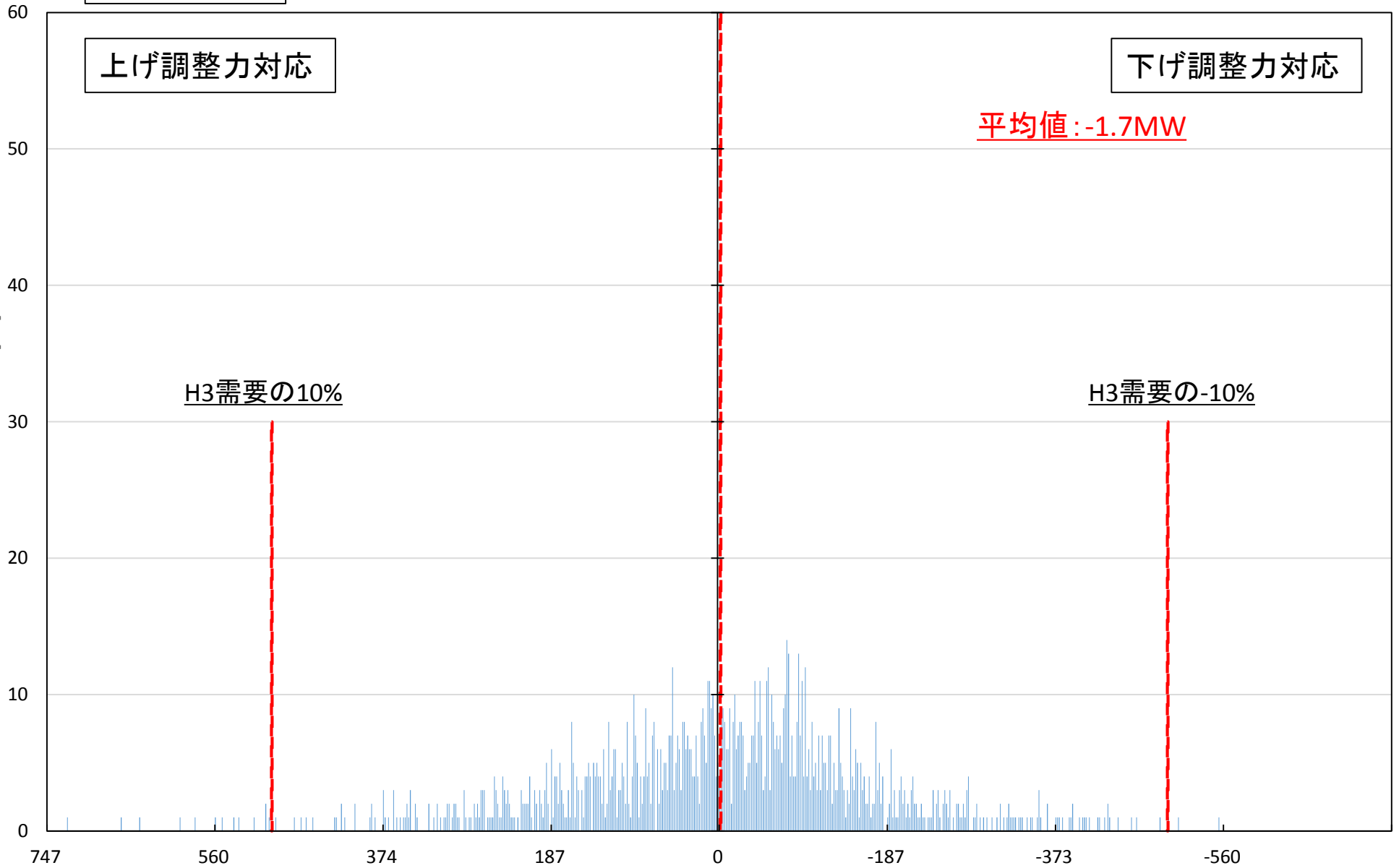
平均値: -1.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

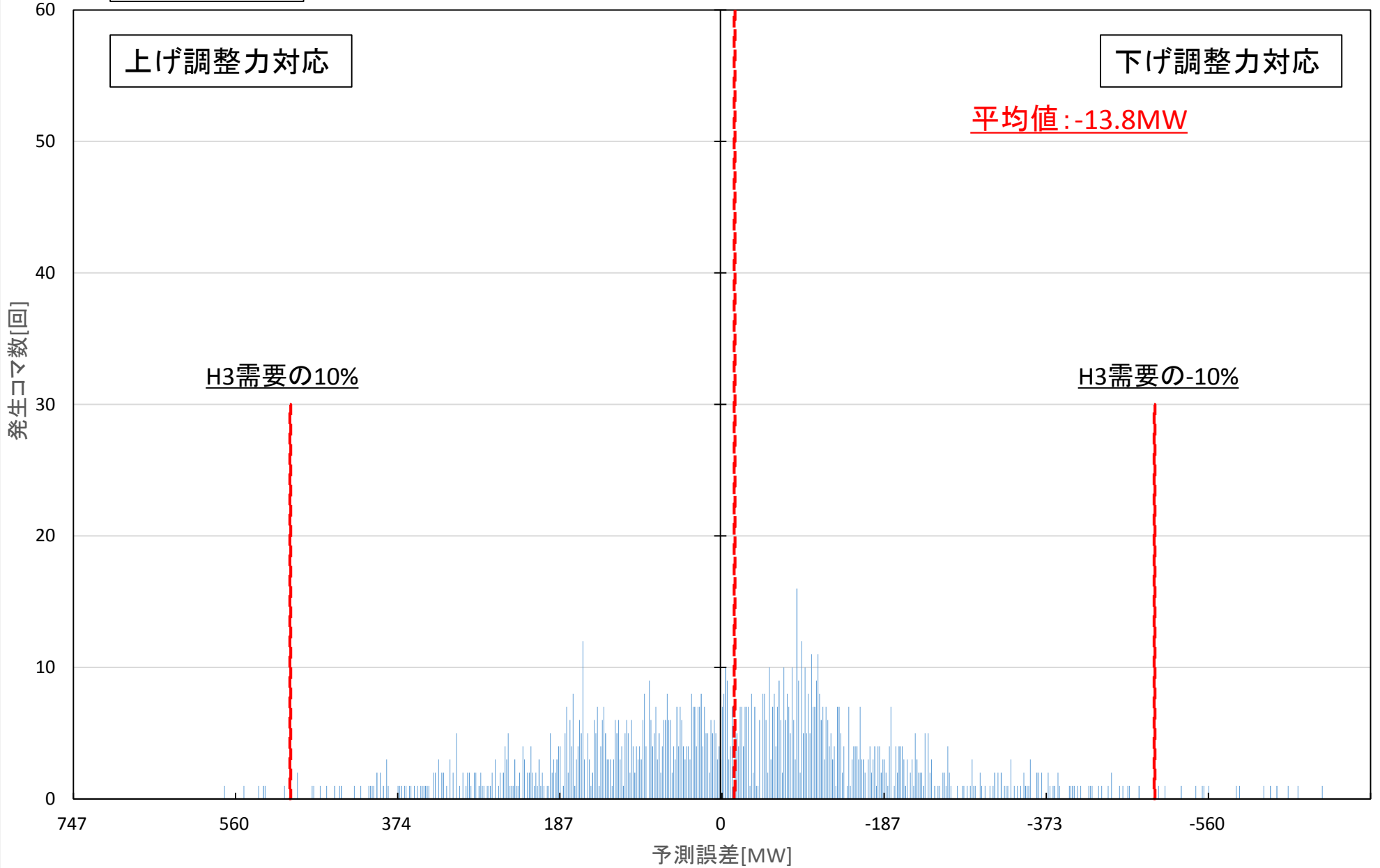
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年3月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

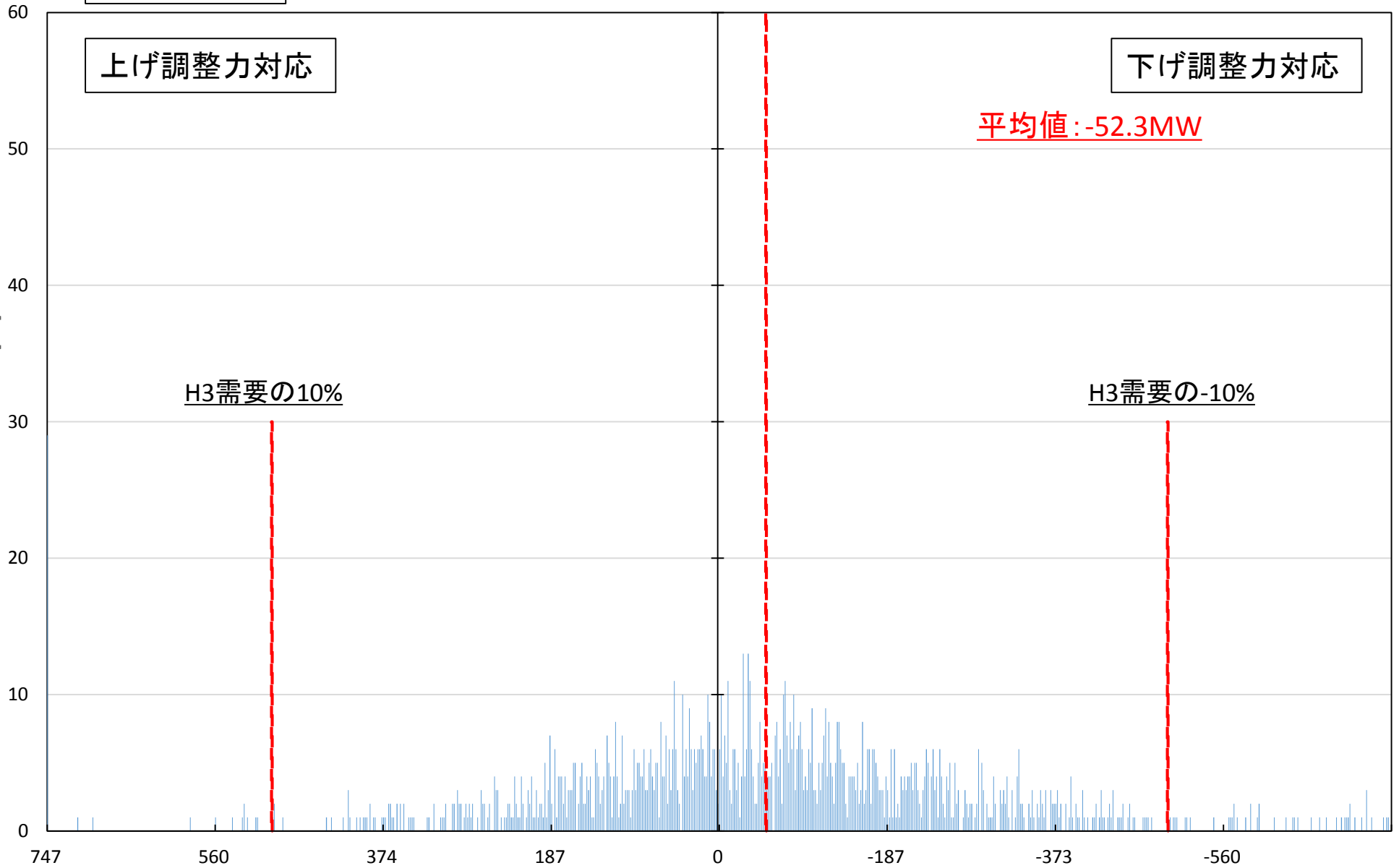
平均値: -52.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

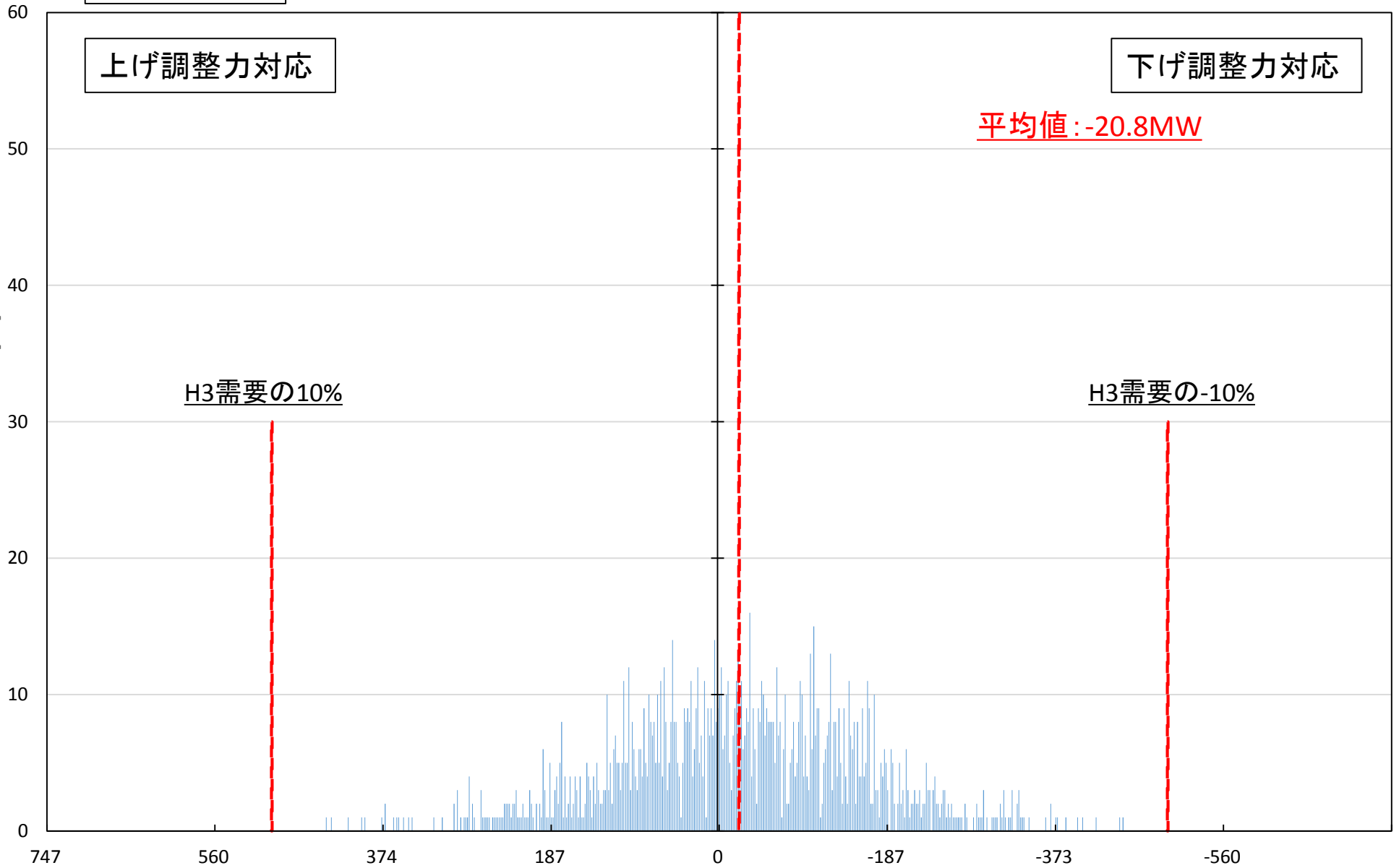
平均値: -20.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【北海道】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

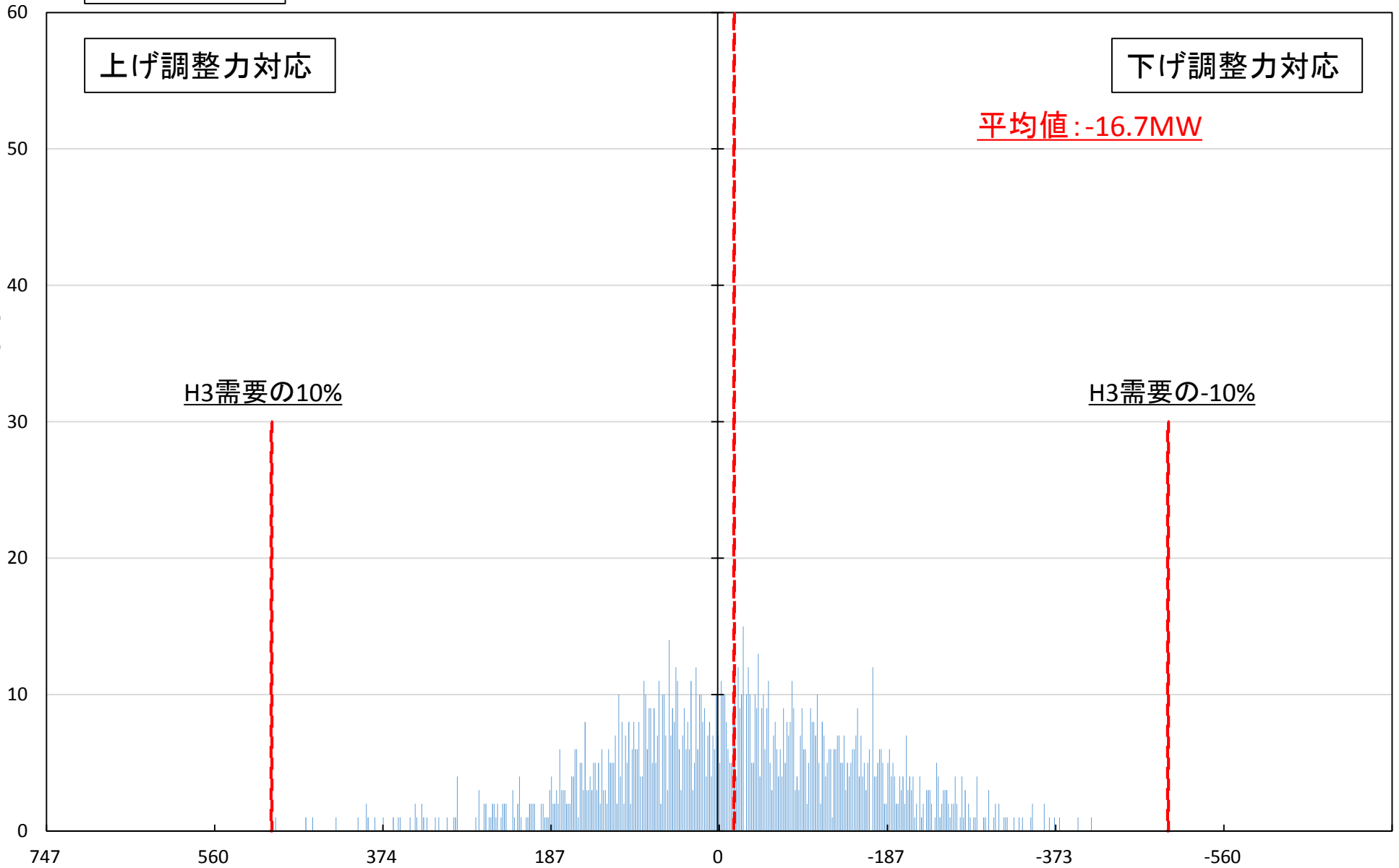
平均値: -16.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

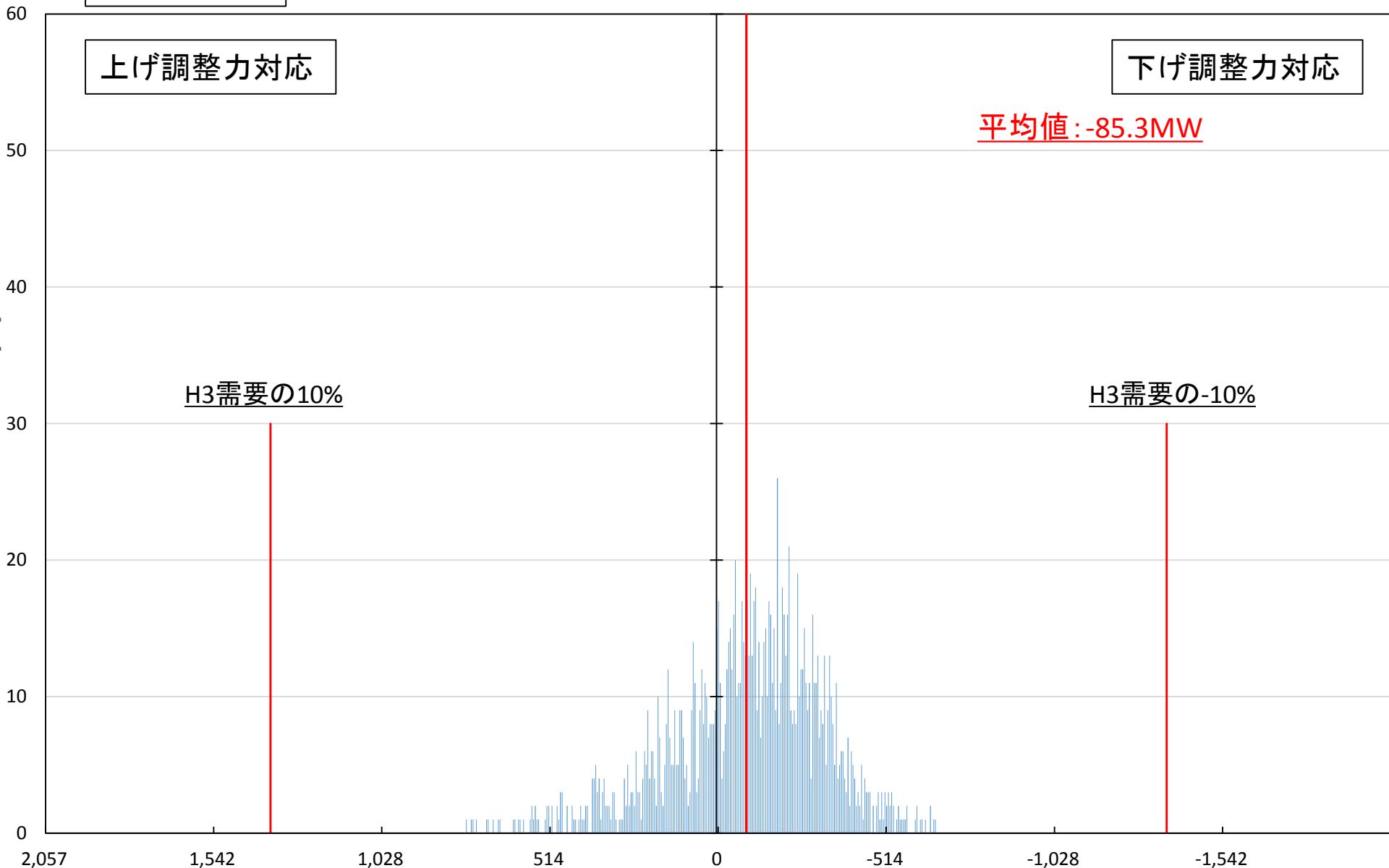
平均値: -85.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

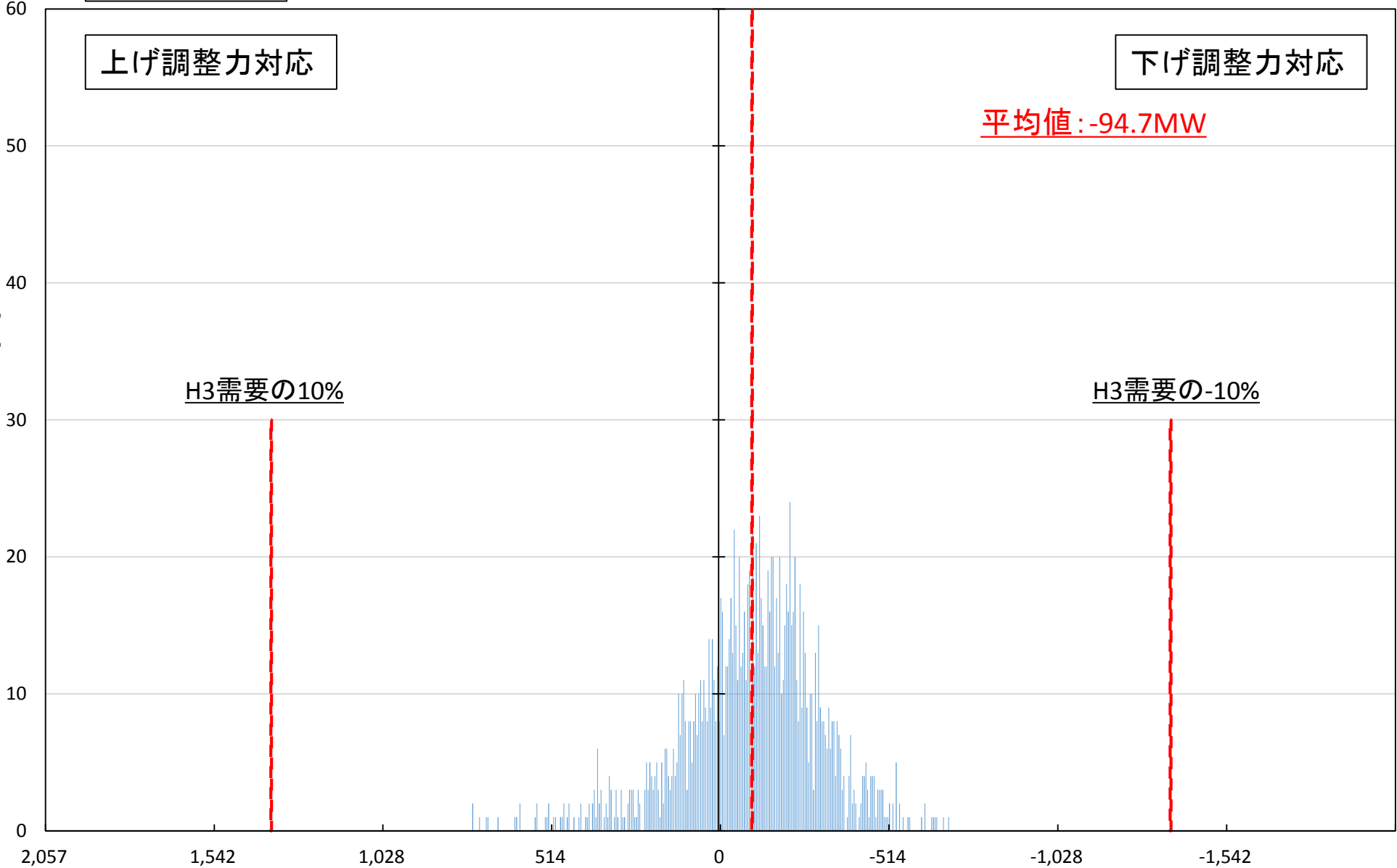
平均値: -94.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

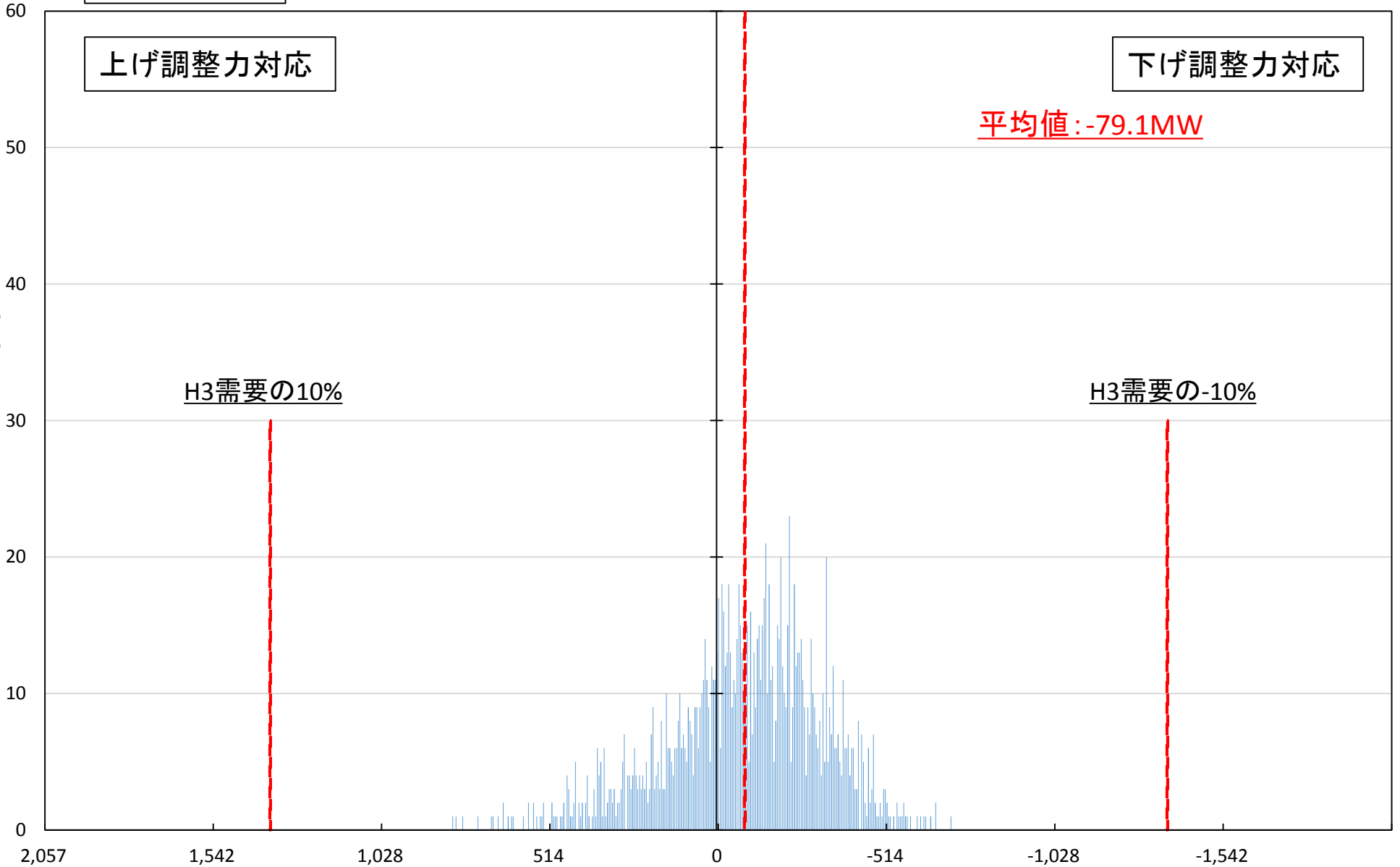
平均値: -79.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

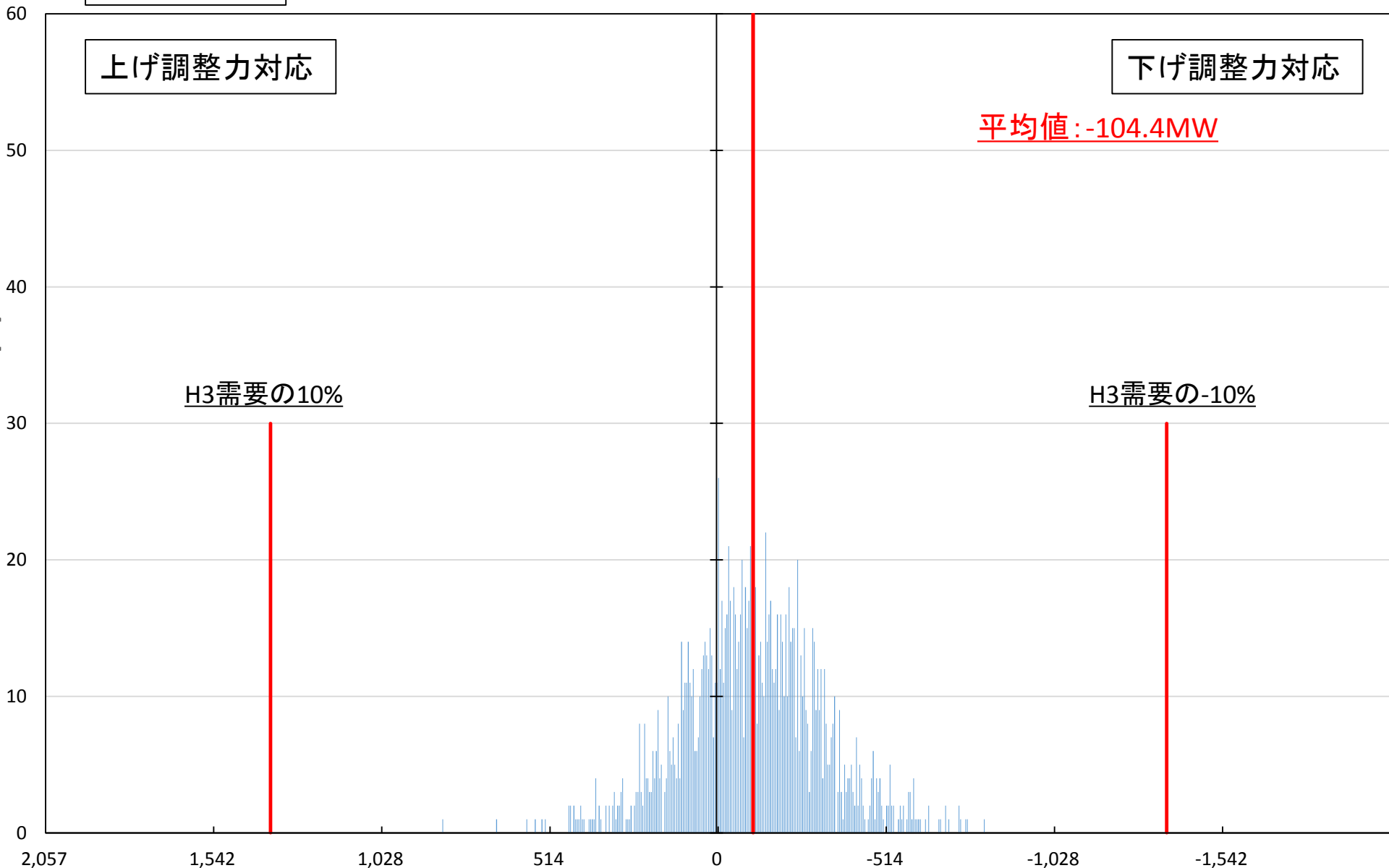
平均値: -104.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

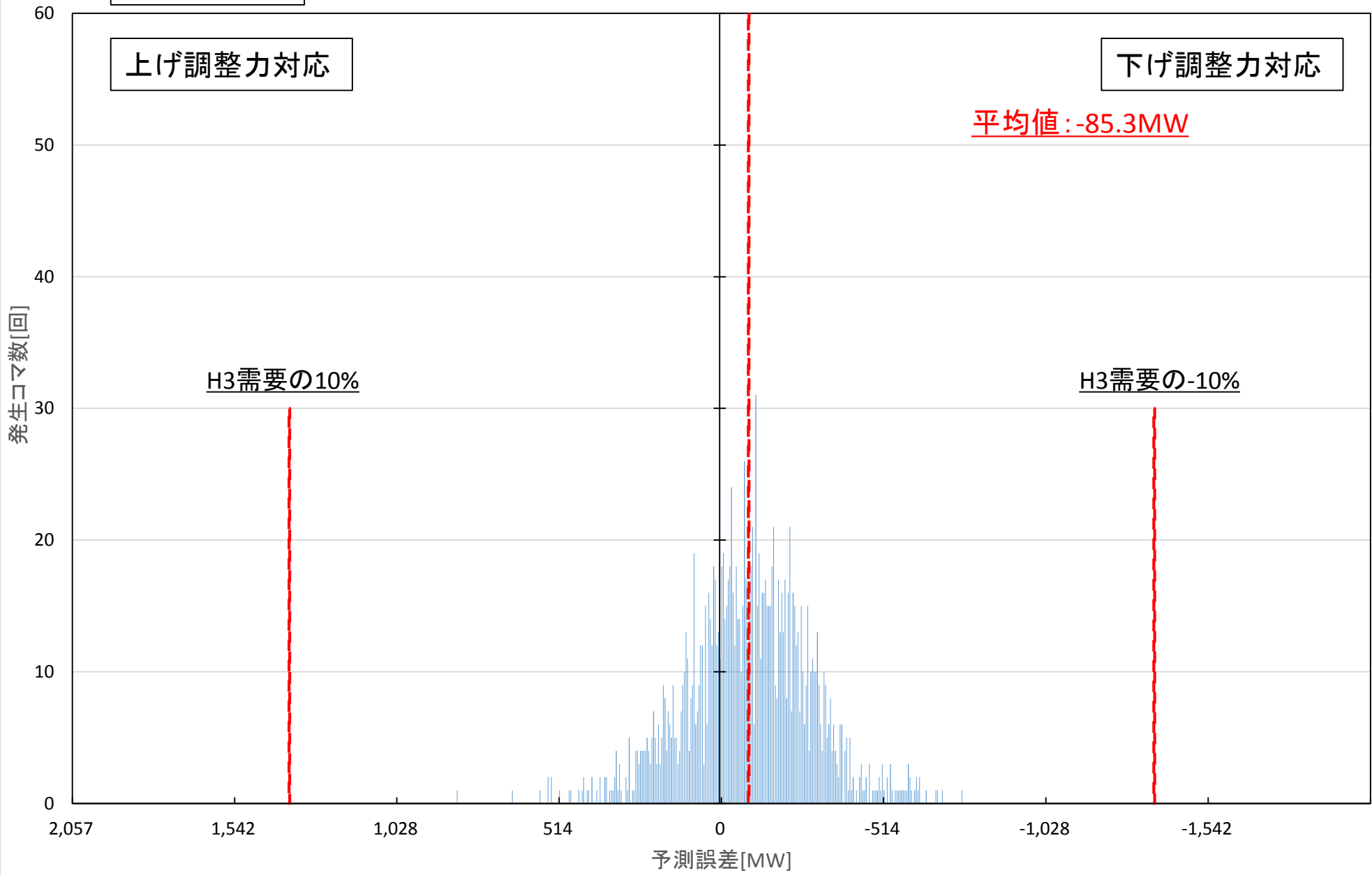
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -85.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年5月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

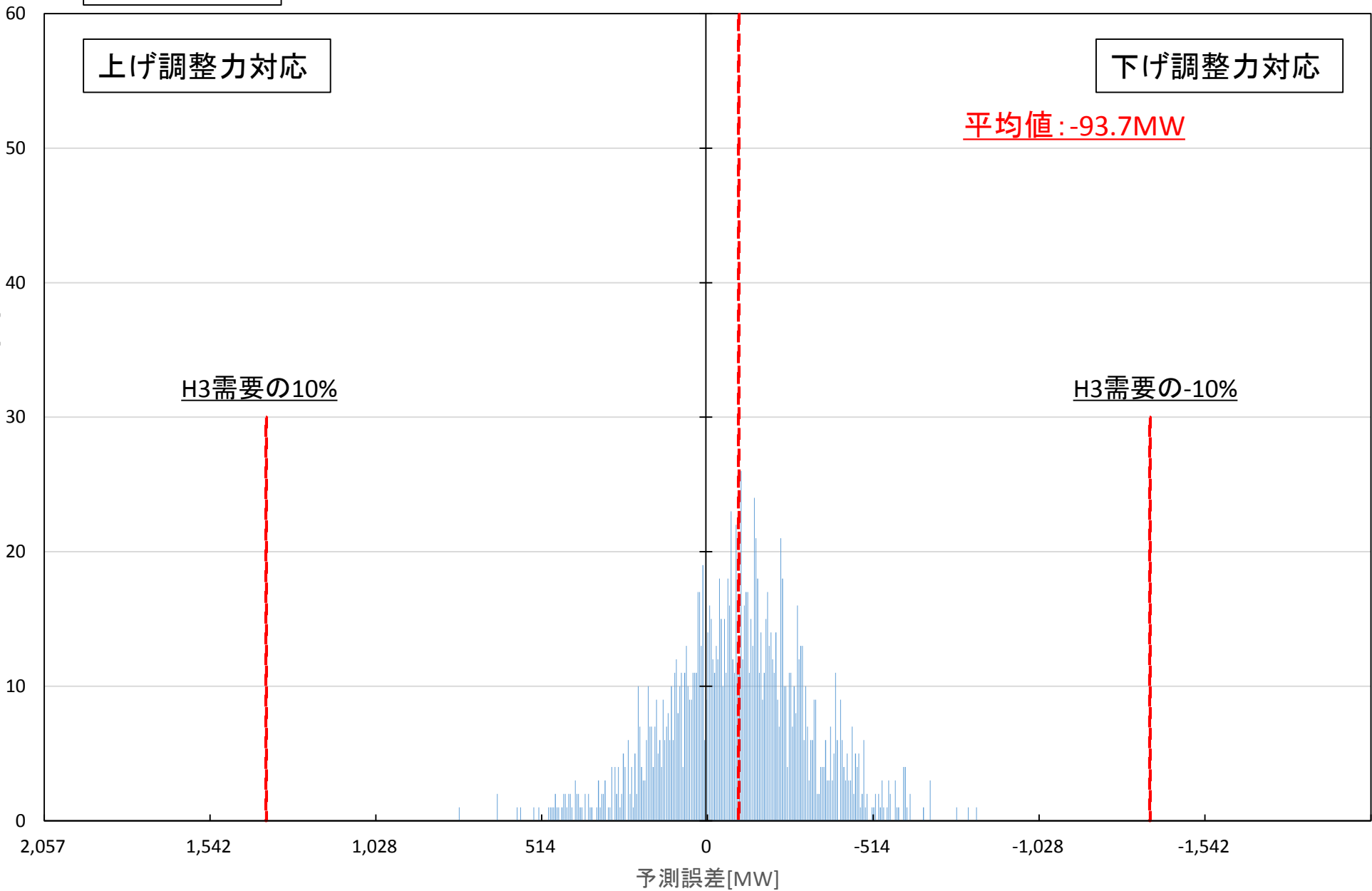
下げ調整力対応

平均値: -93.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年6月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -72.7MW

H3需要の10%

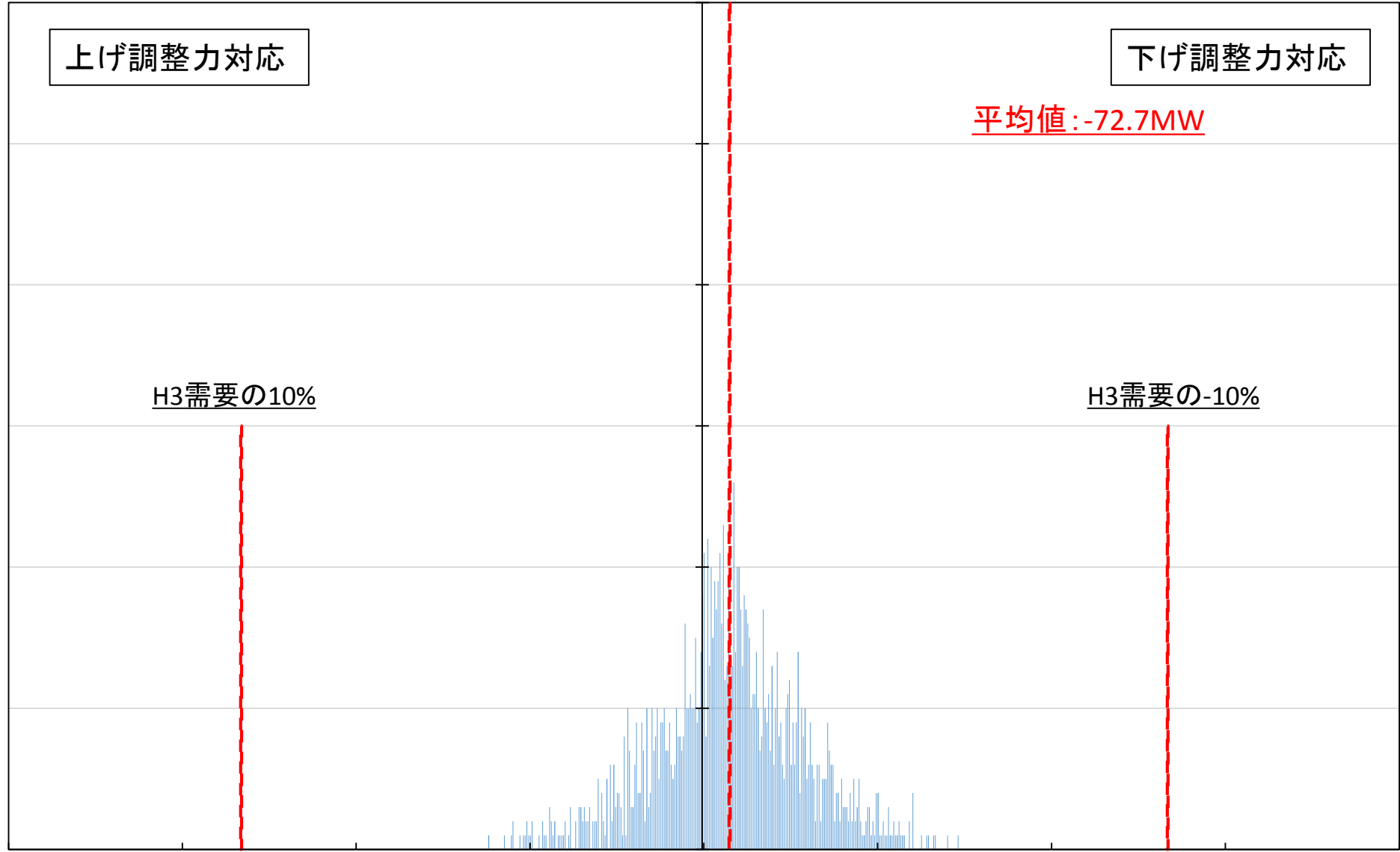
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

2,057 1,542 1,028 514 0 -514 -1,028 -1,542

予測誤差[MW]



2018年6月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

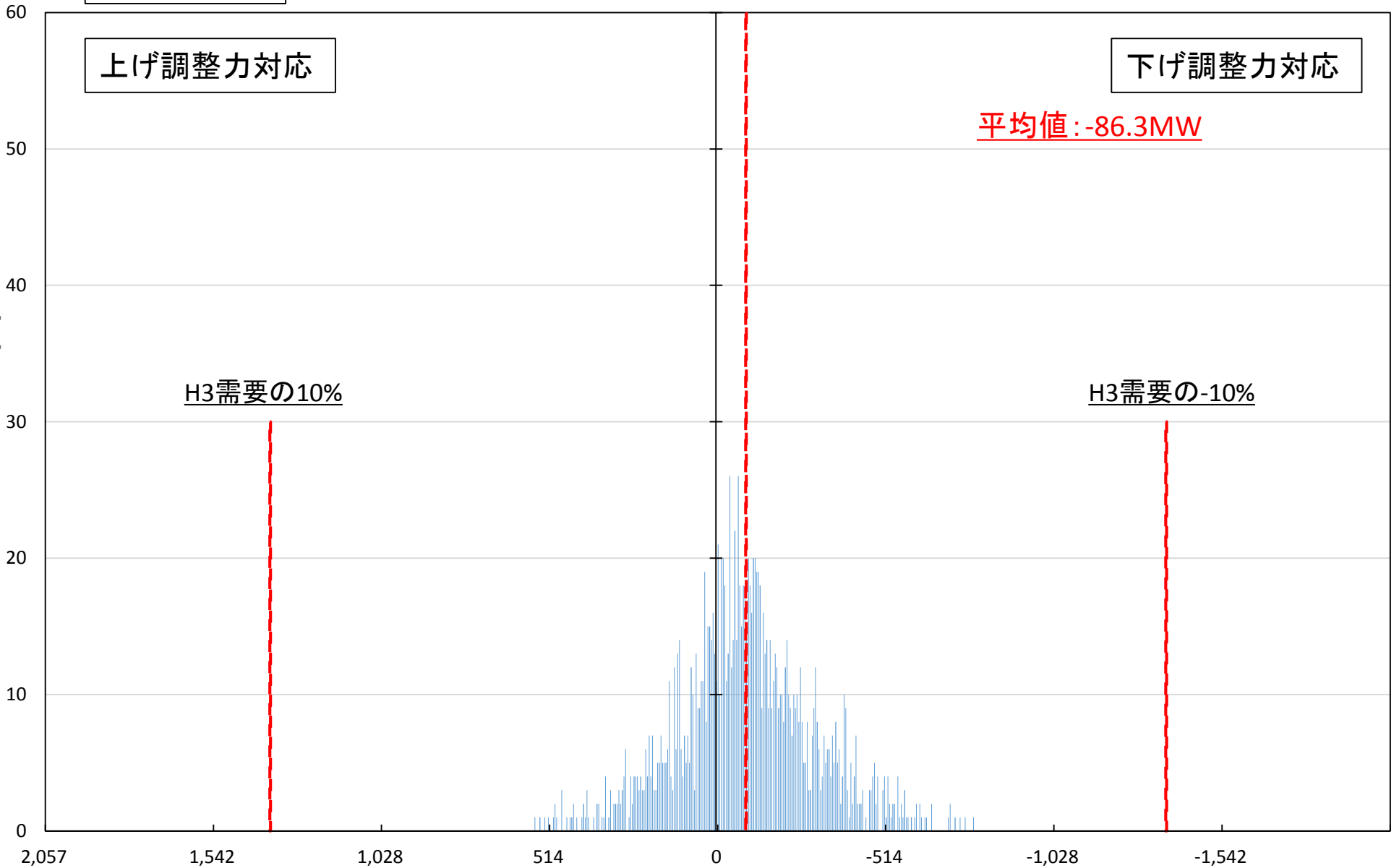
平均値: -86.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

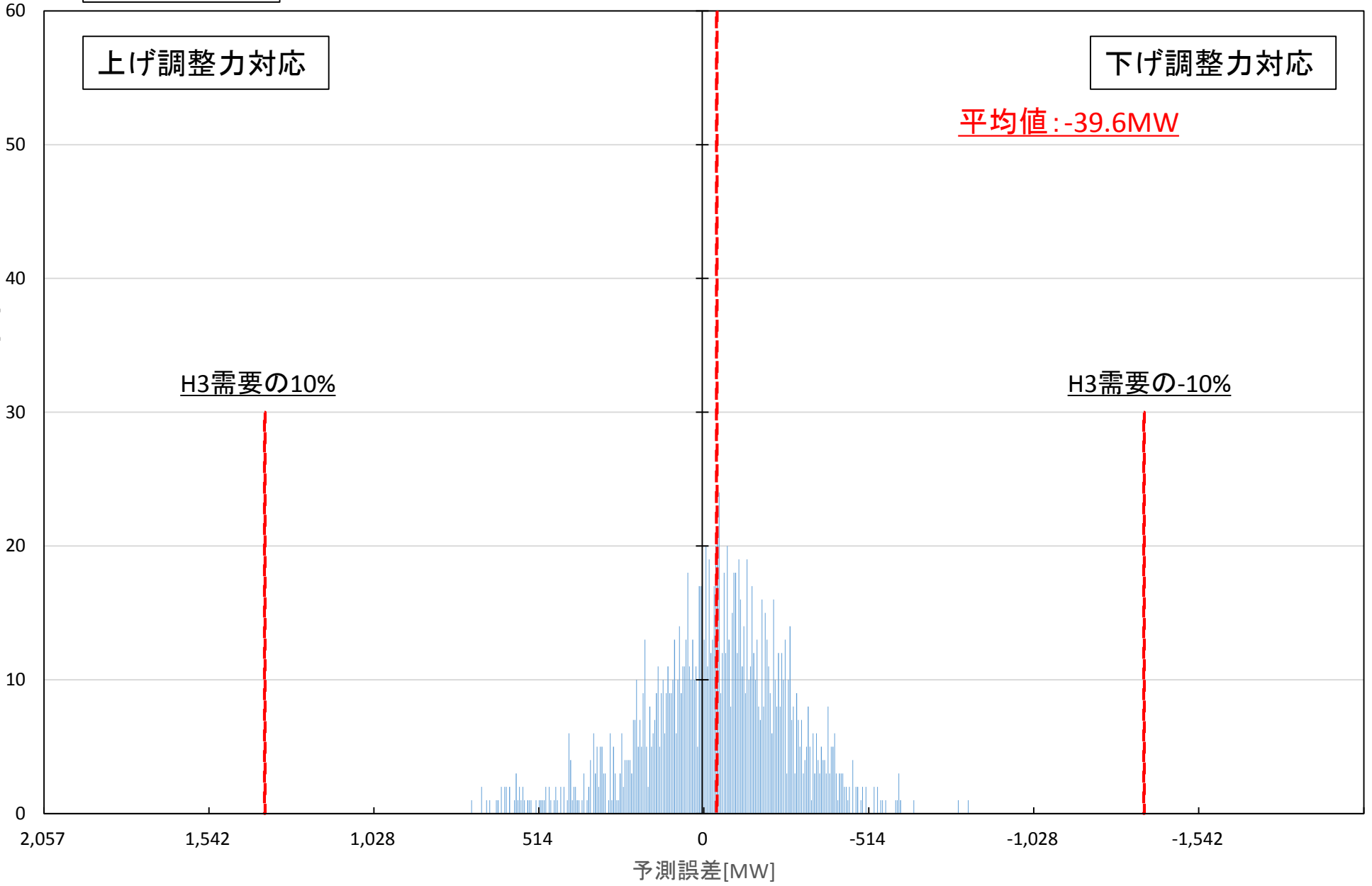
下げ調整力対応

平均値: -39.6MW

H3需要の10%

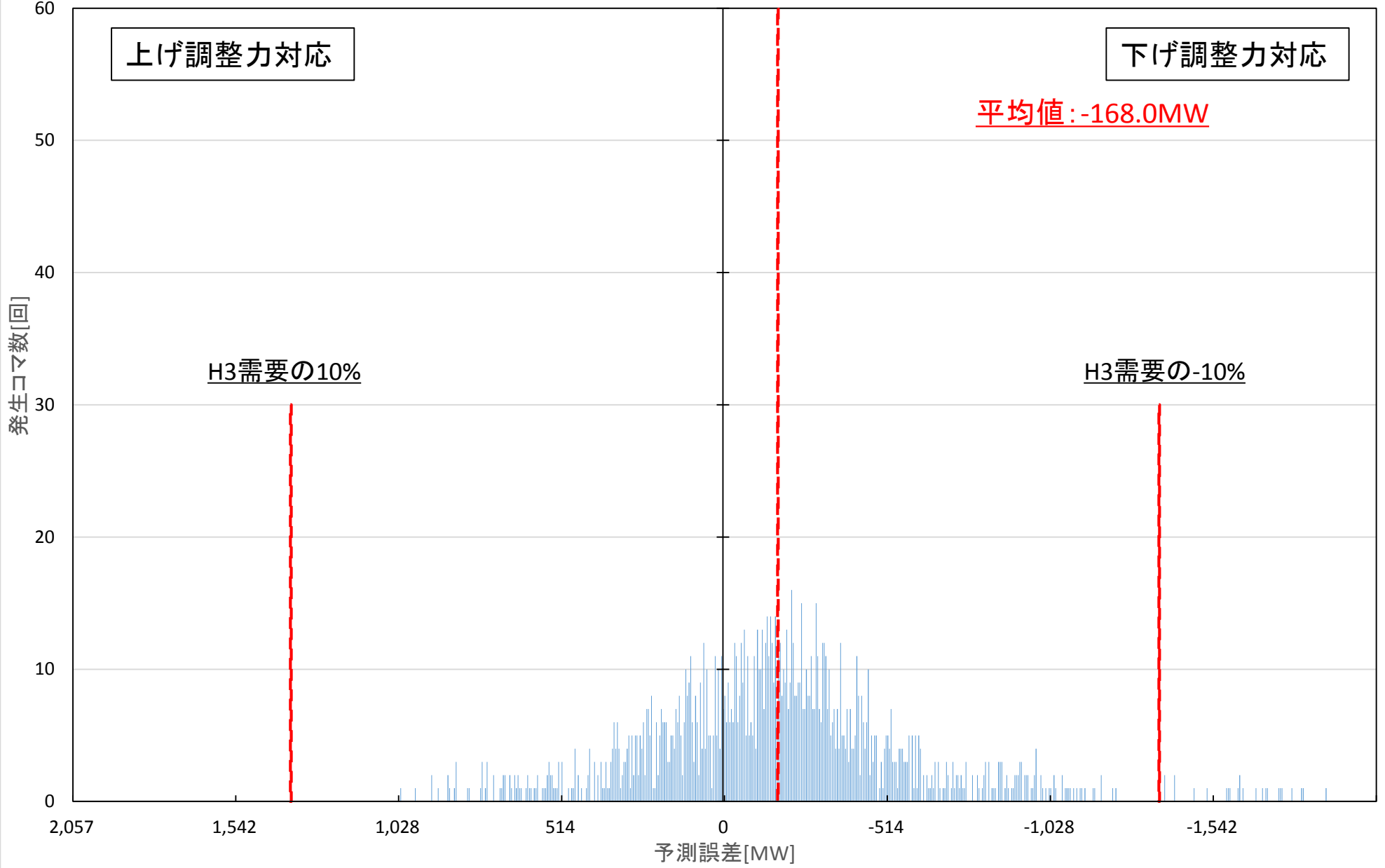
H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年7月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年7月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

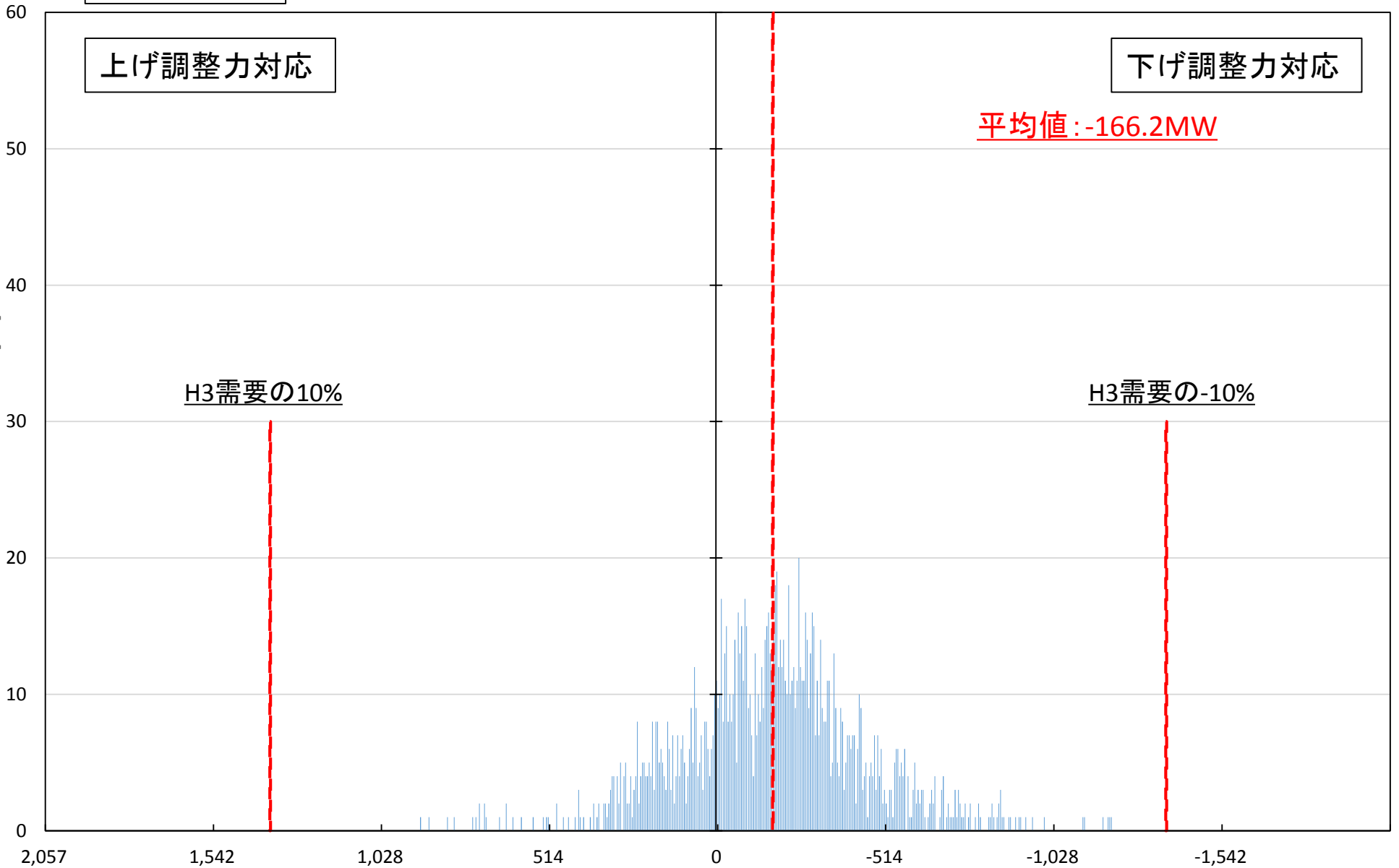
平均値: -166.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



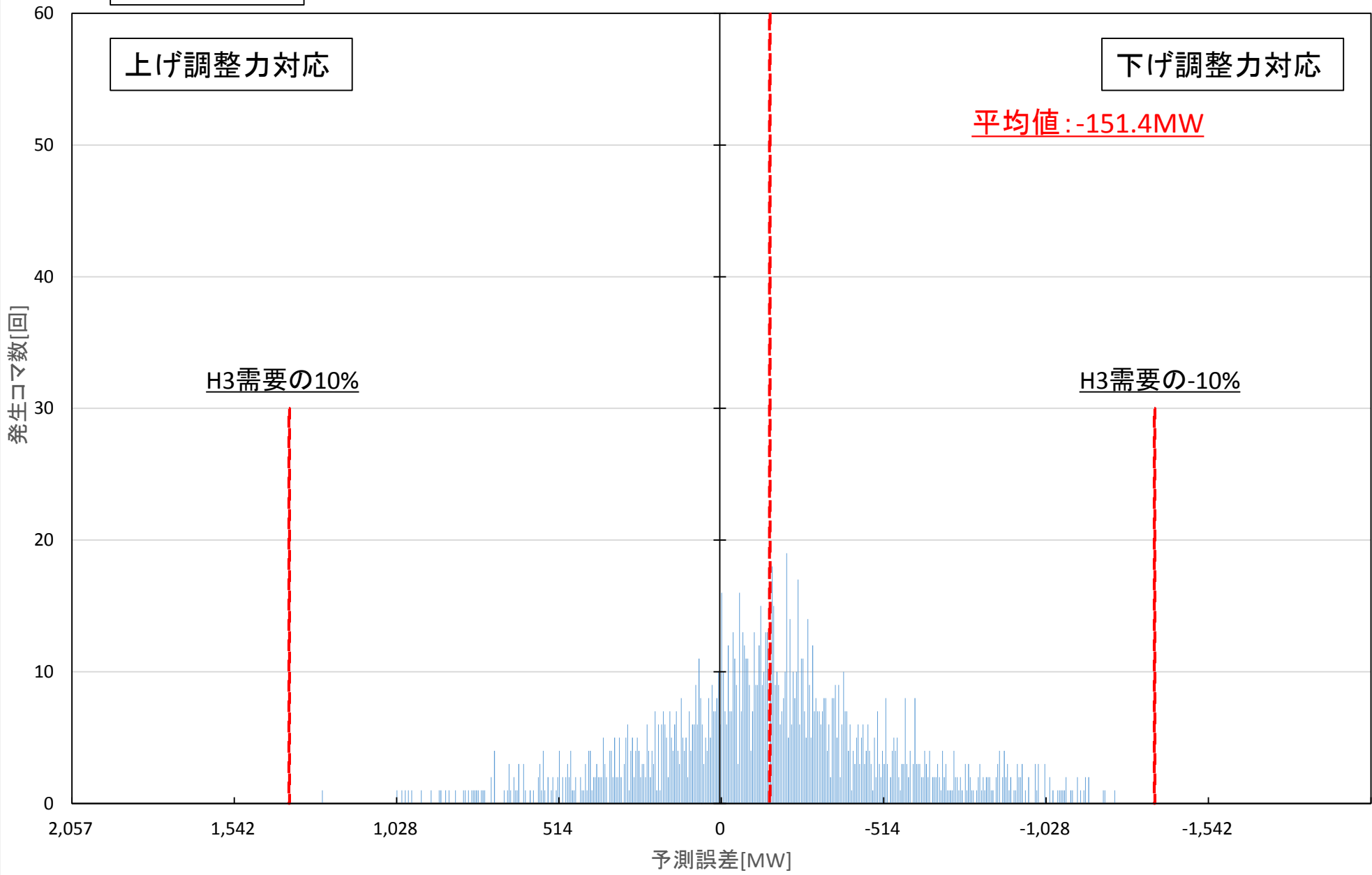
2018年7月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -151.4MW



2018年8月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

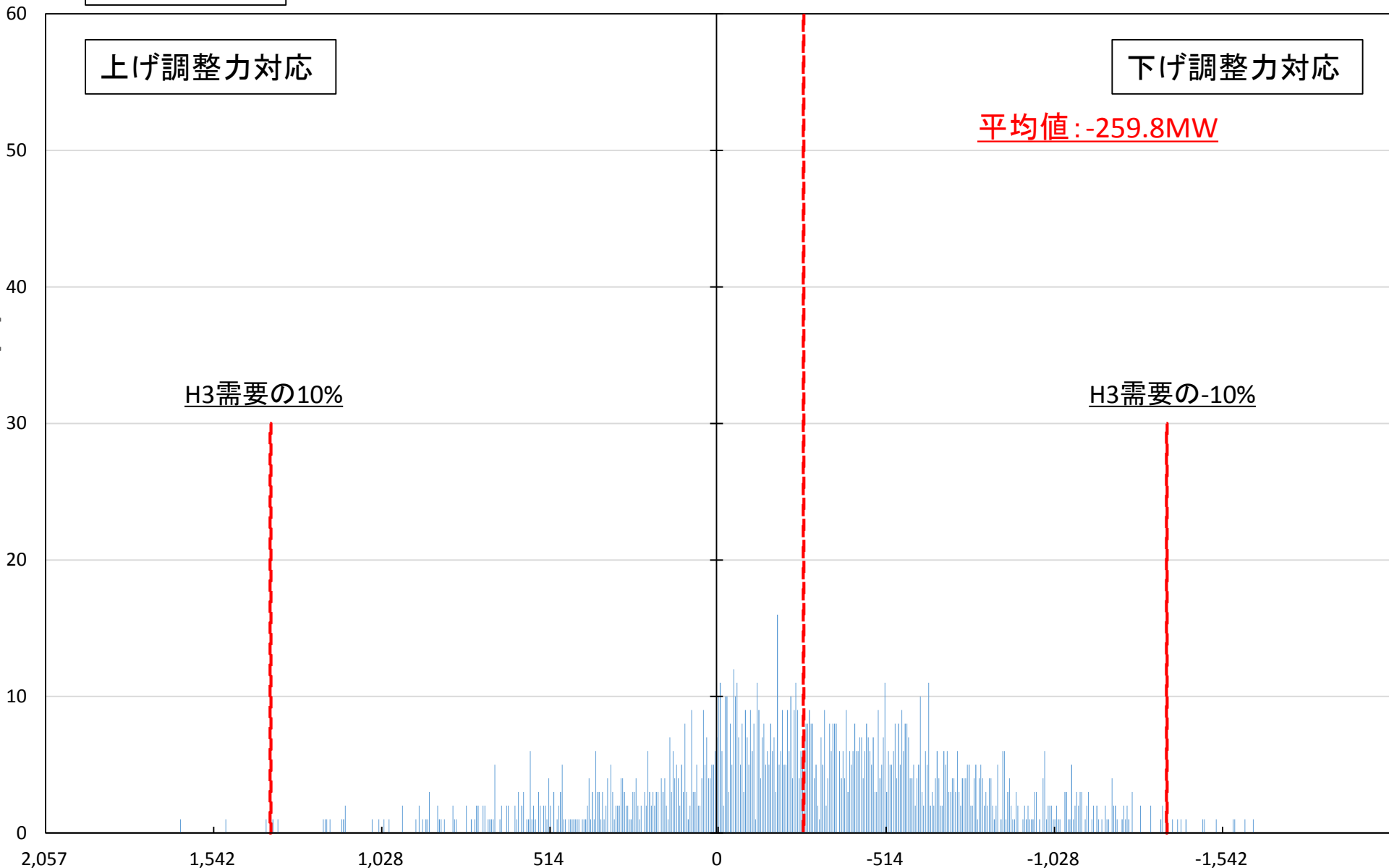
平均値: -259.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

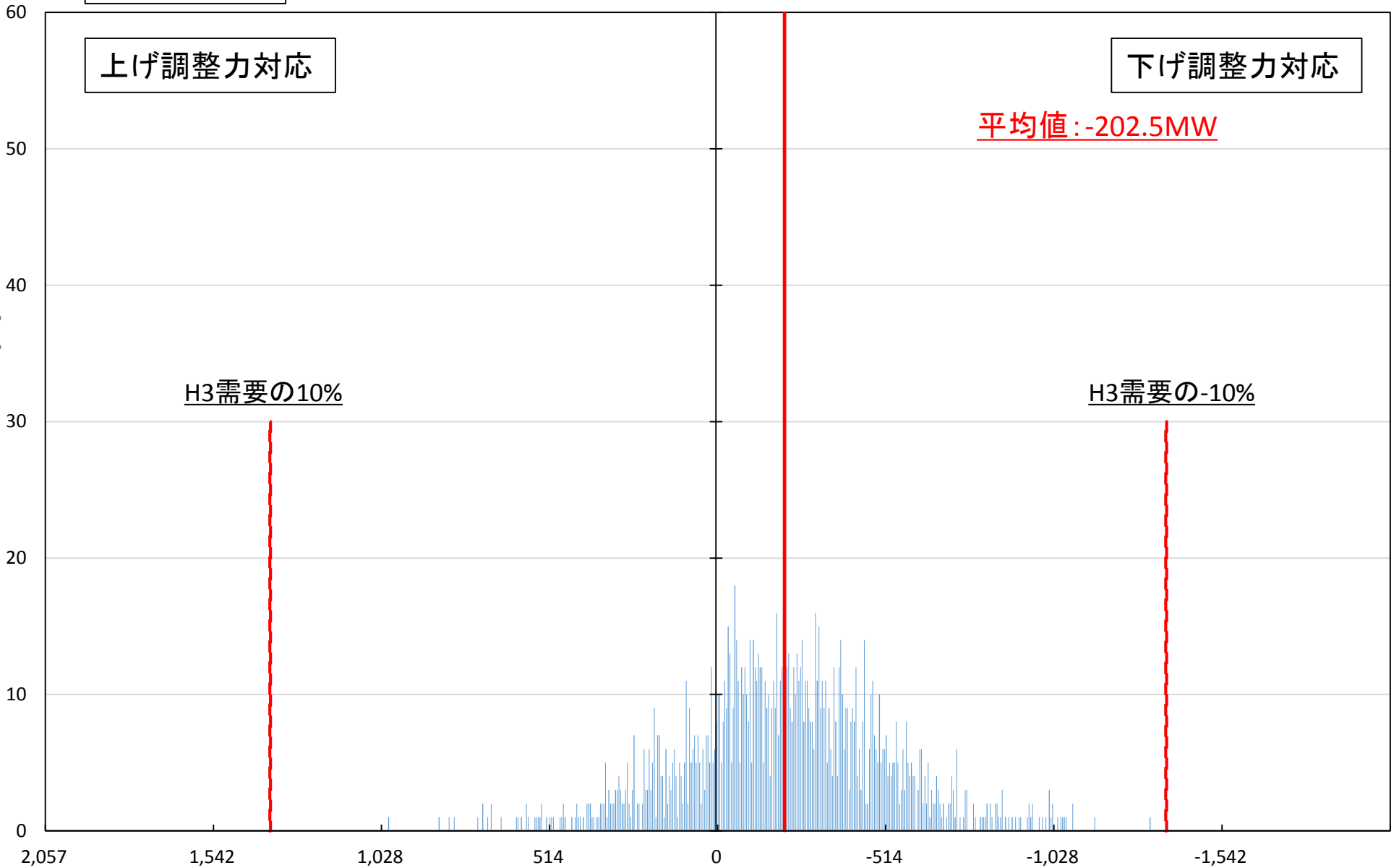
平均値: -202.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

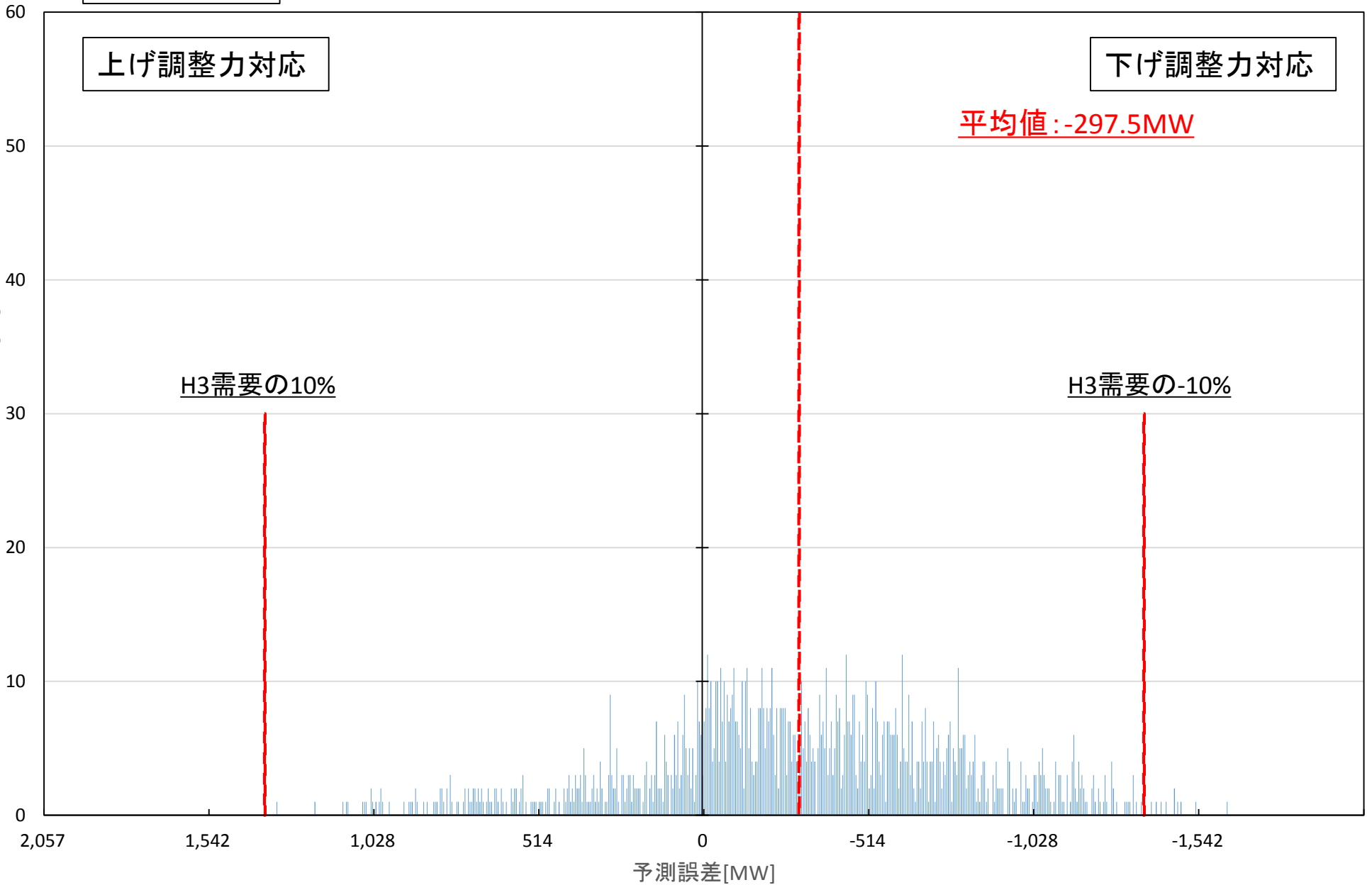
下げ調整力対応

平均値: -297.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年9月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -128.8MW

H3需要の10%

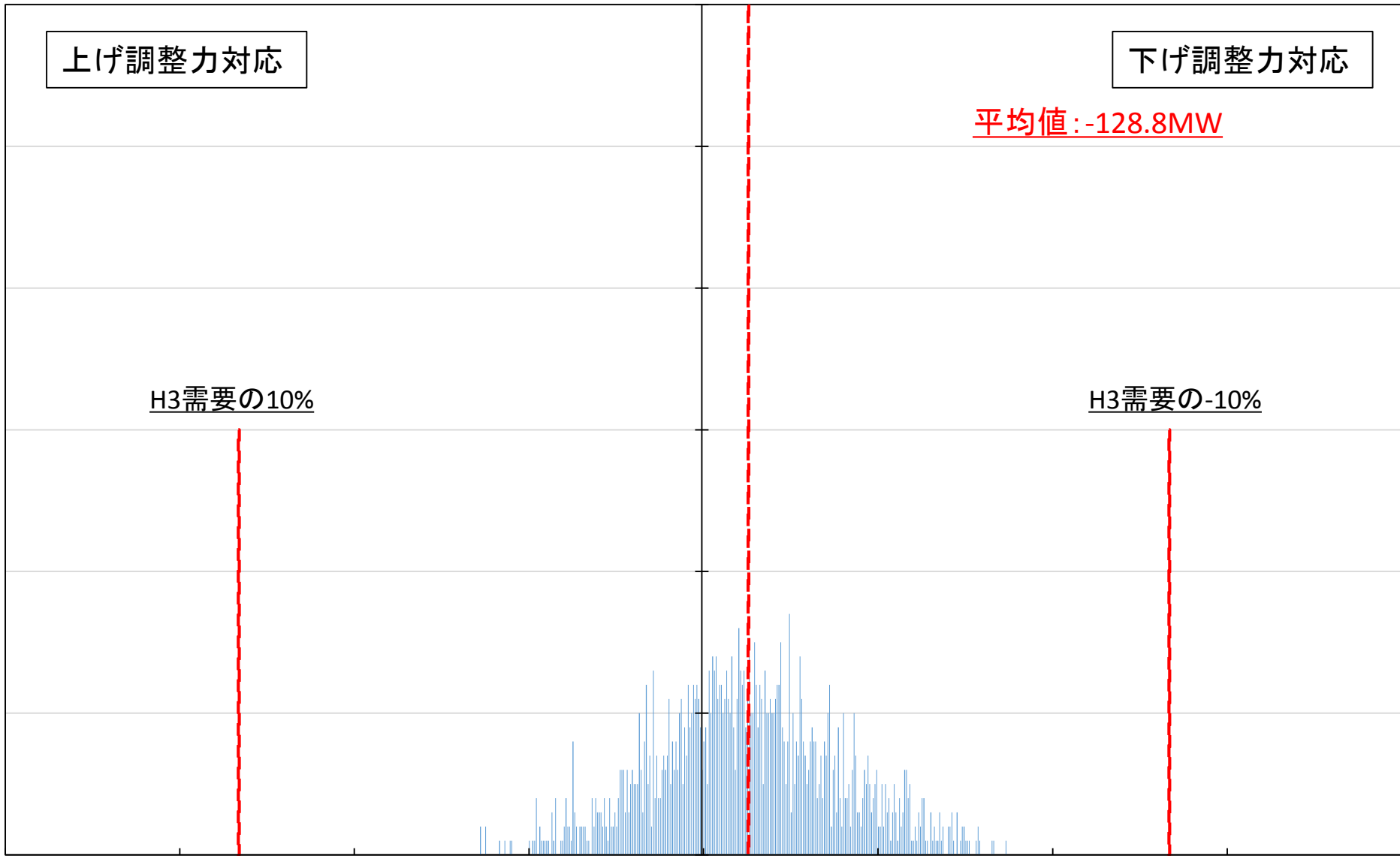
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

2,057 1,542 1,028 514 0 -514 -1,028 -1,542

予測誤差[MW]



2018年9月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

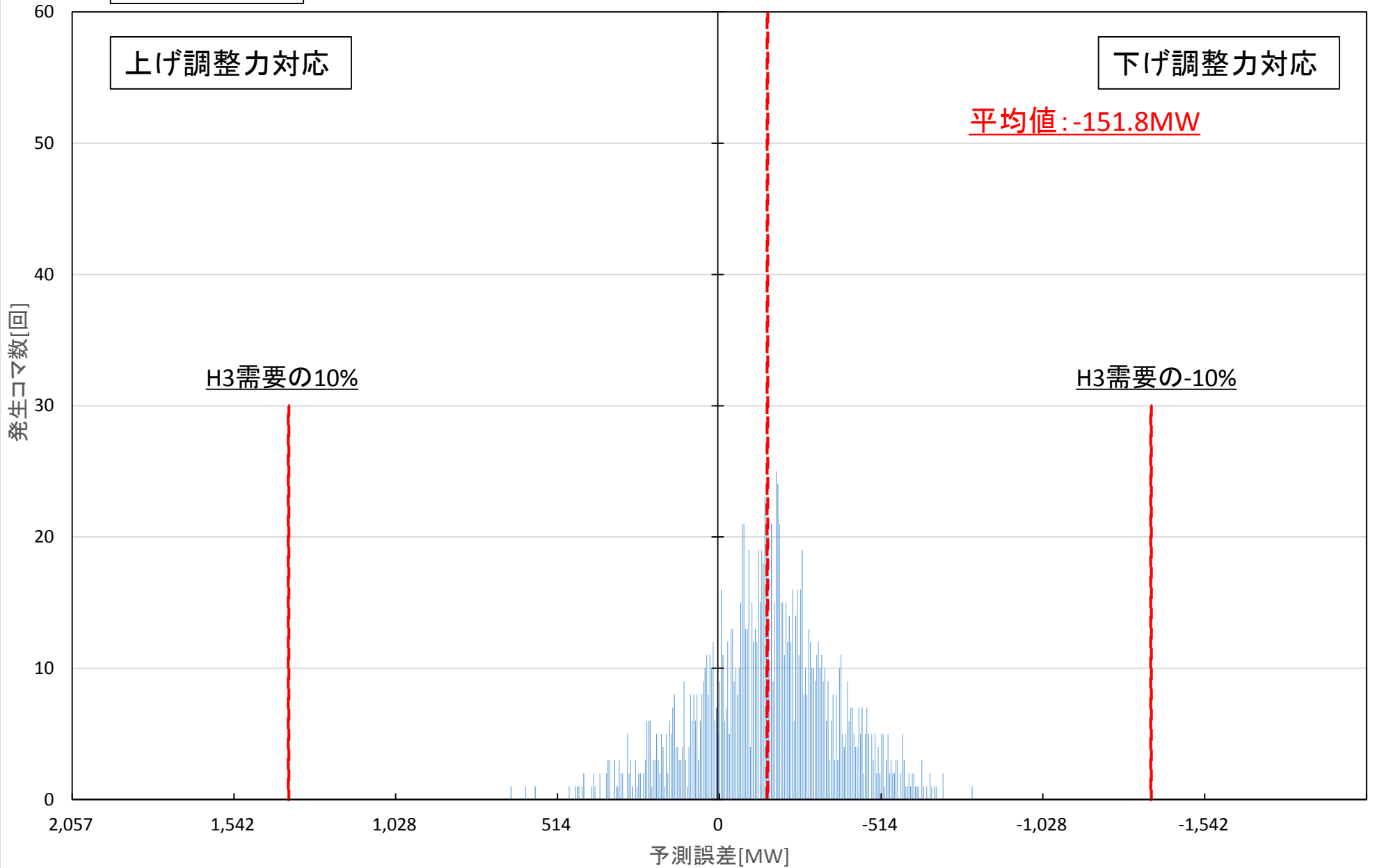
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -151.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年9月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

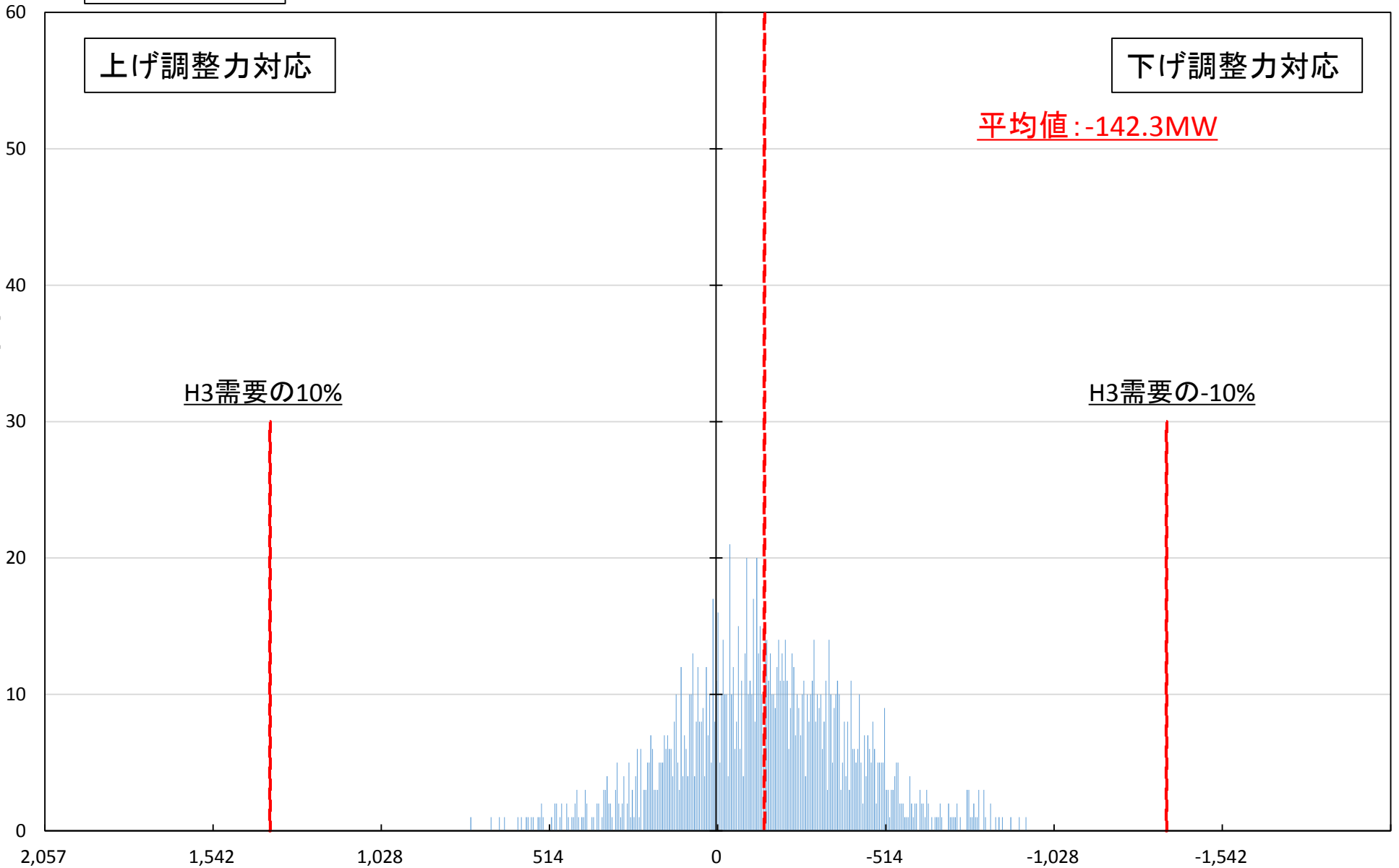
平均値: -142.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年10月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

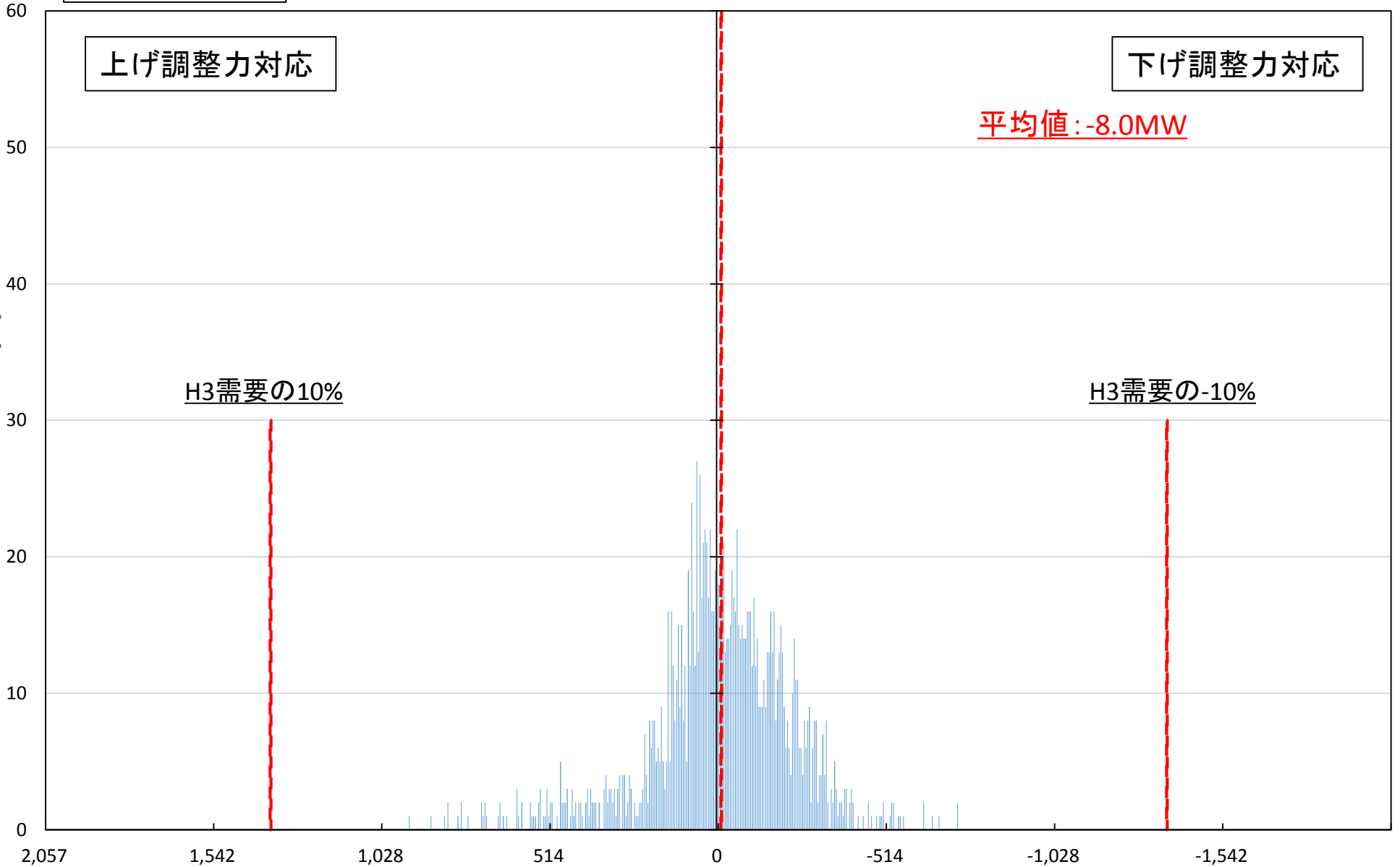
平均値: -8.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

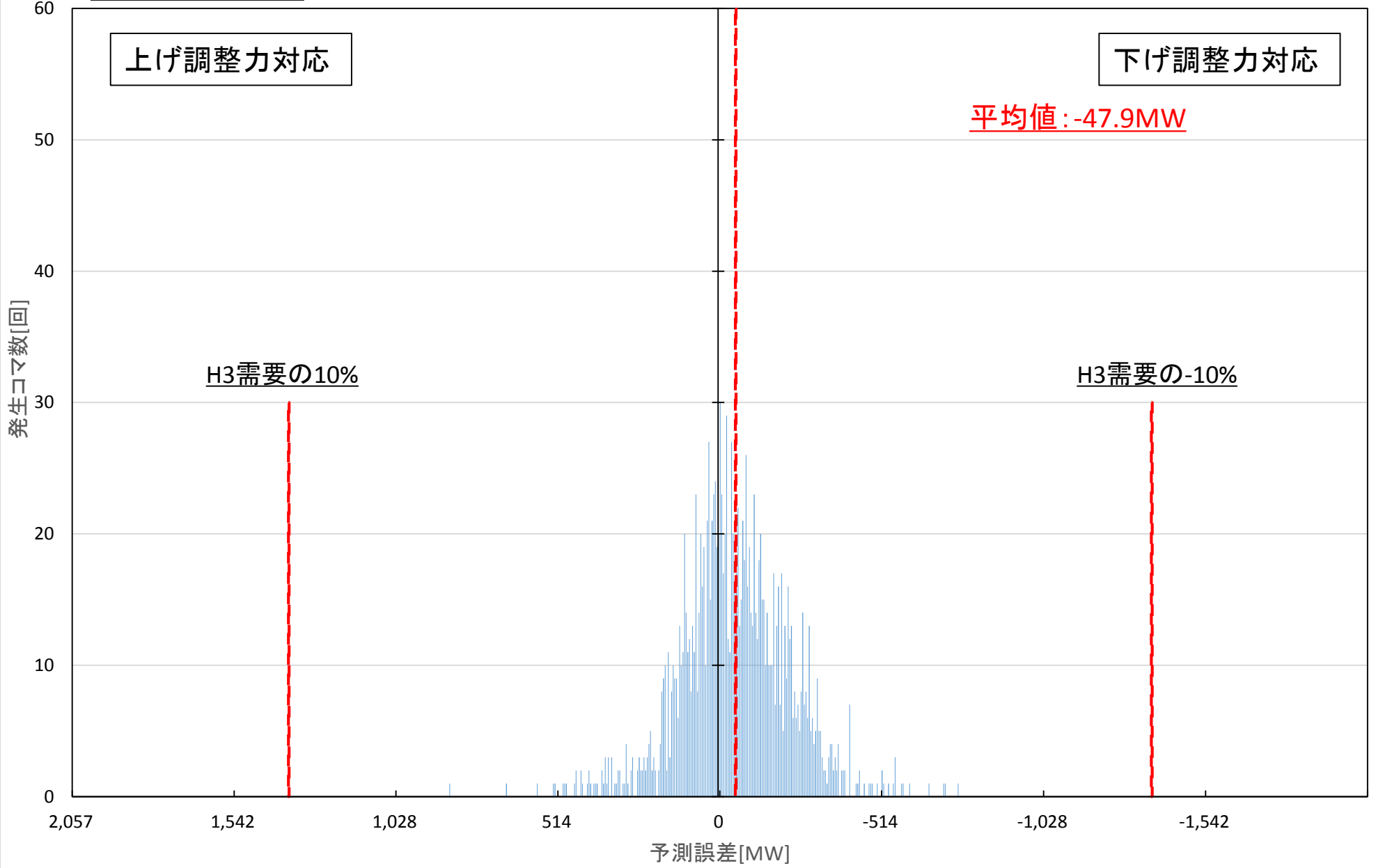
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年10月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -47.9MW

H3需要の10%

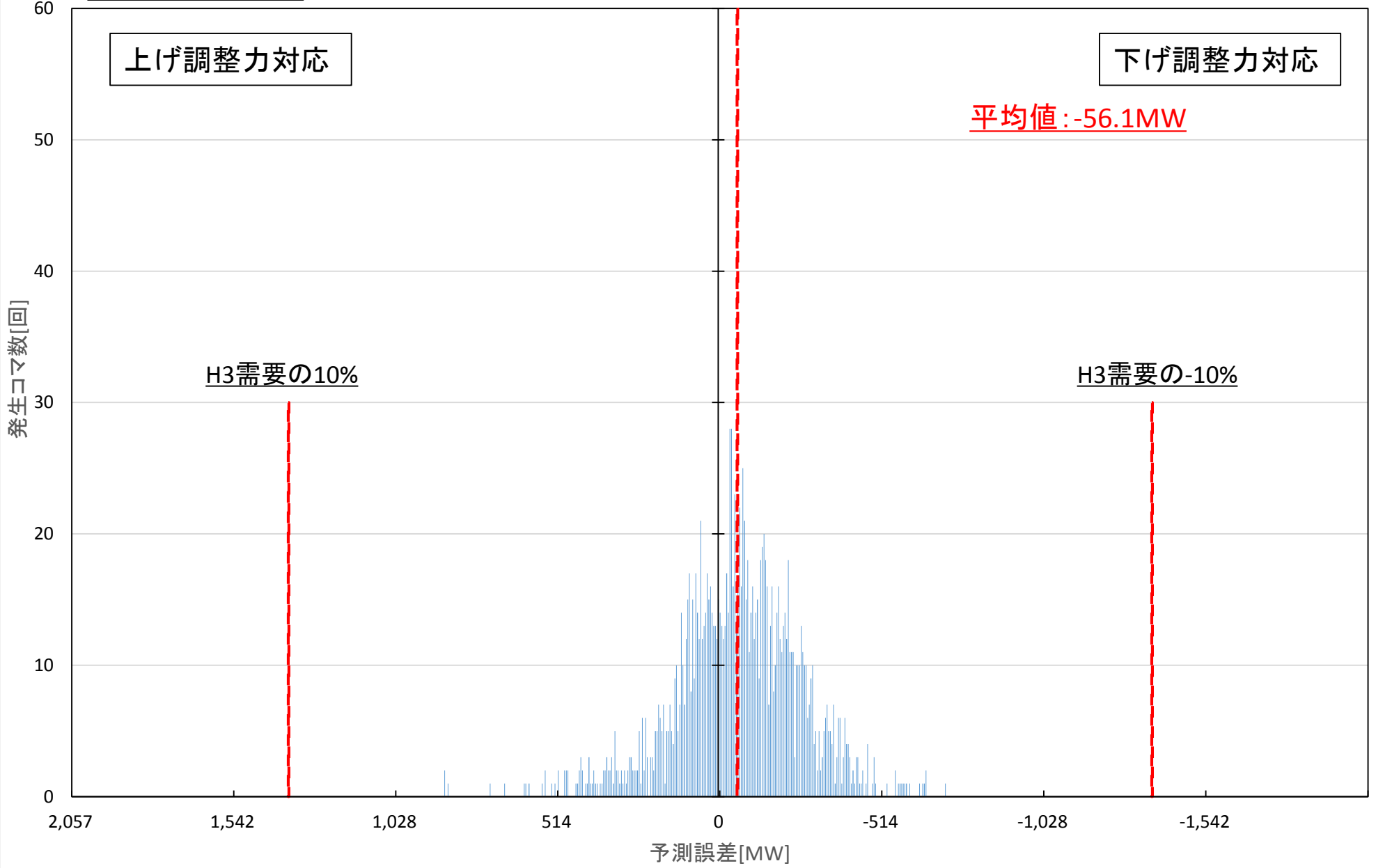
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

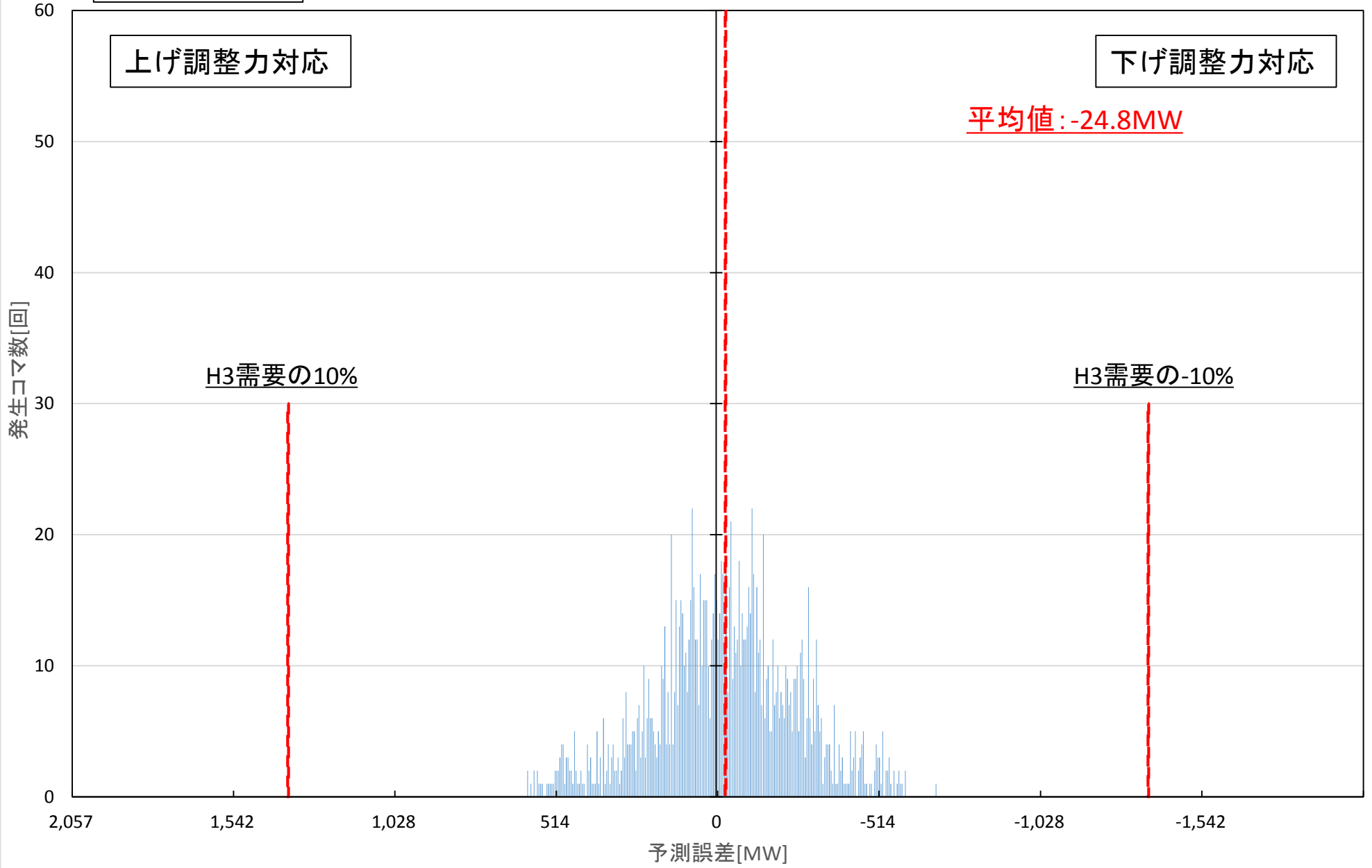
2018年10月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



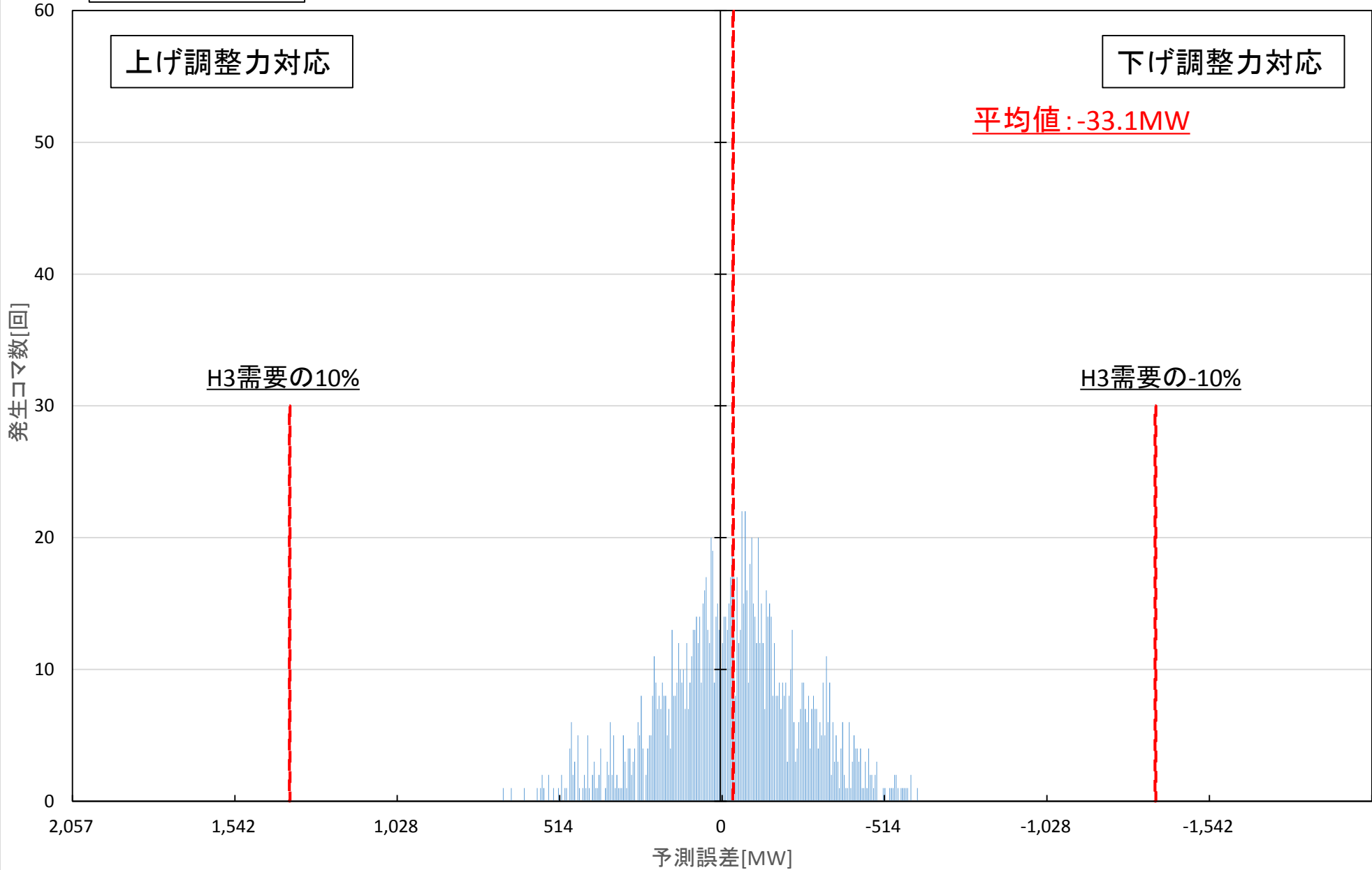
2018年11月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年11月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年11月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

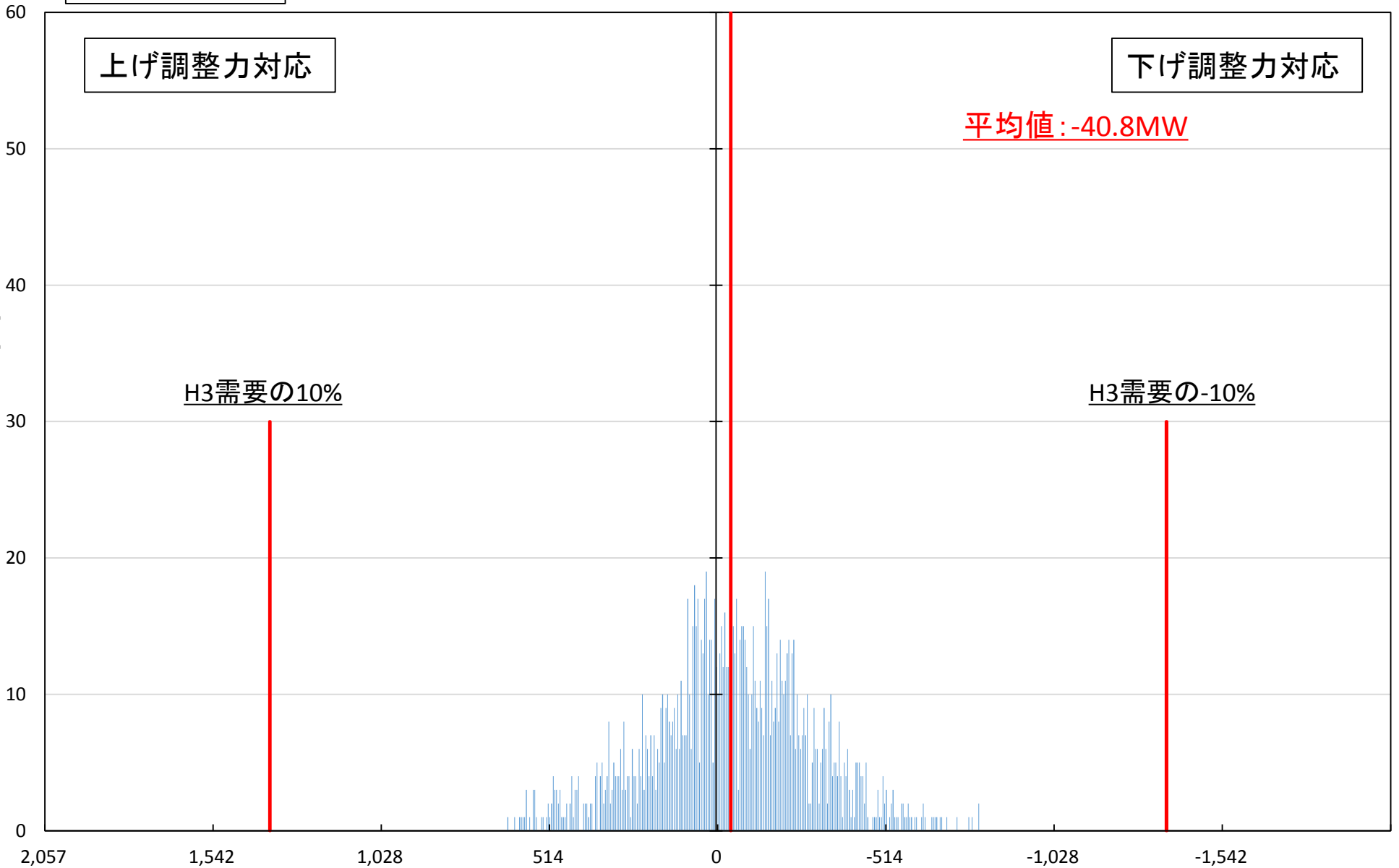
平均値: -40.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

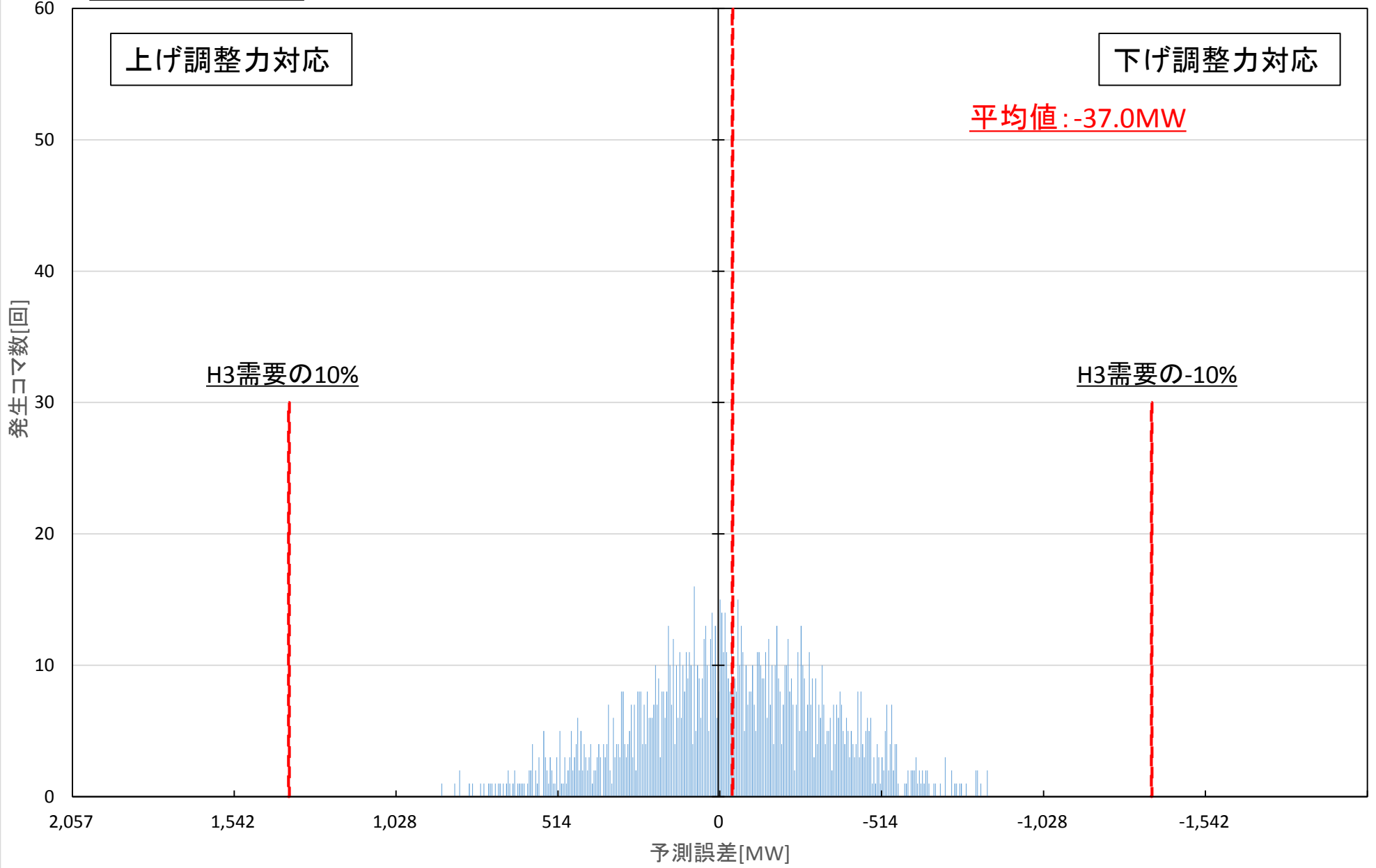
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



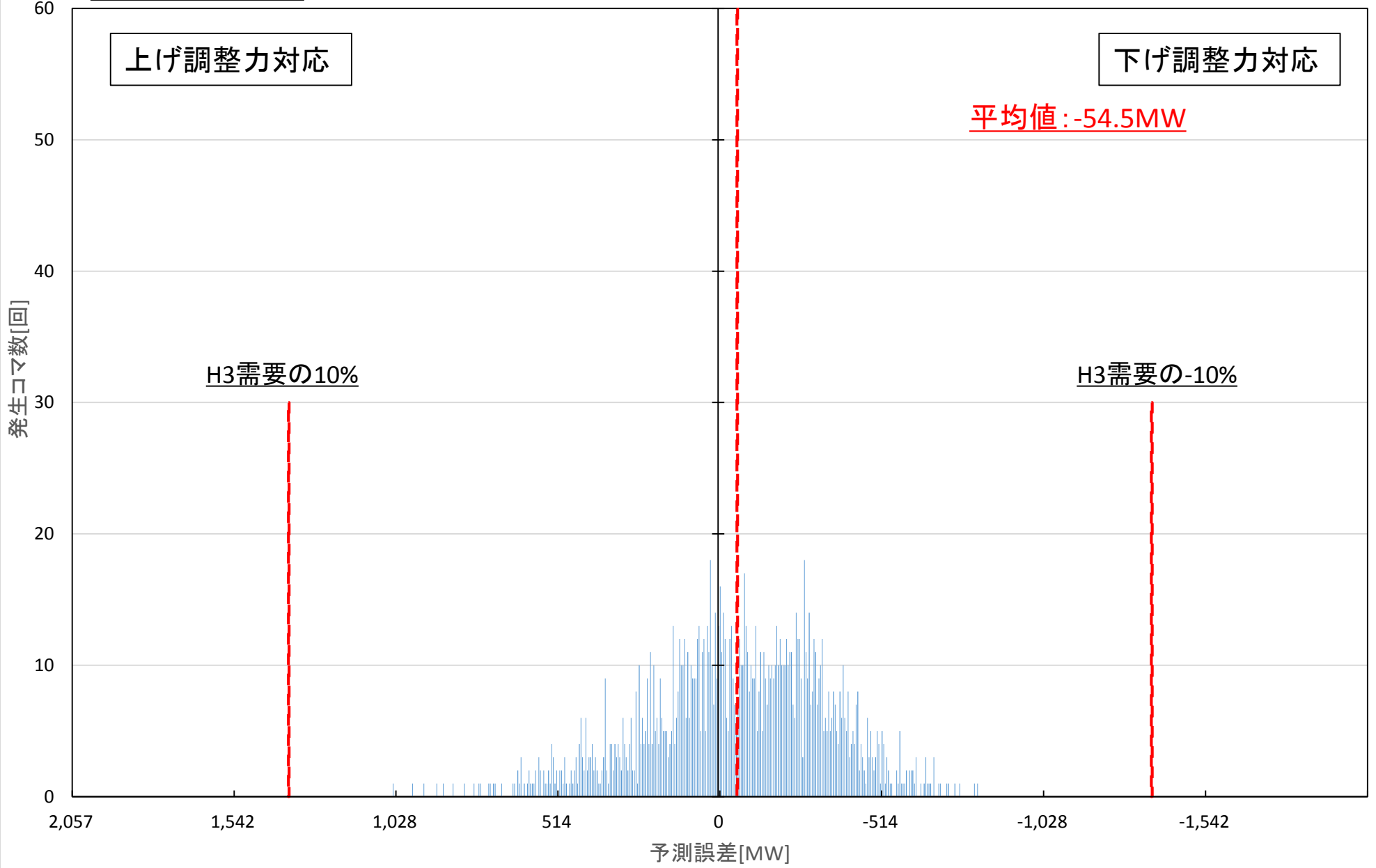
2018年12月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



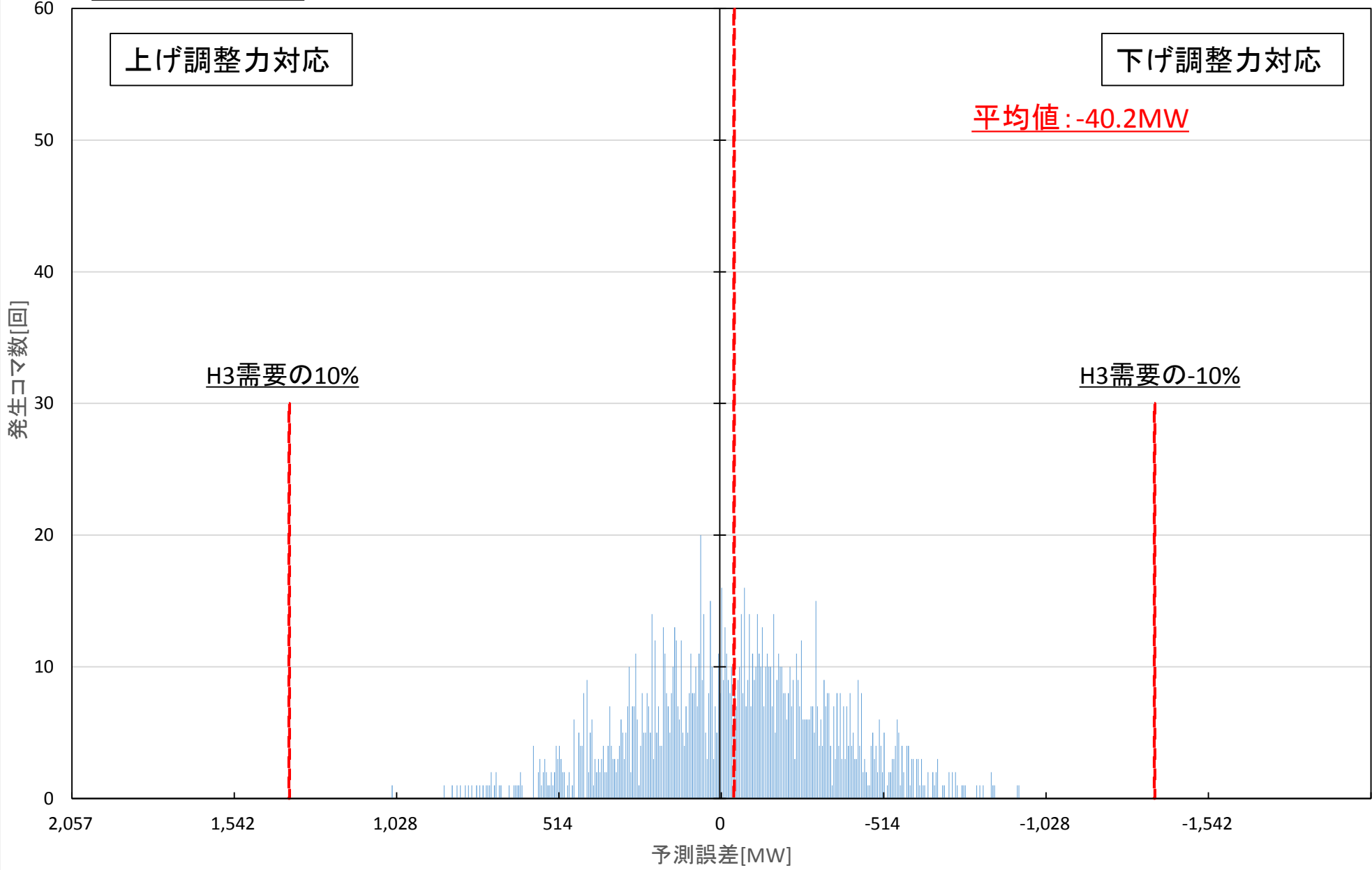
2018年12月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年12月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年1月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

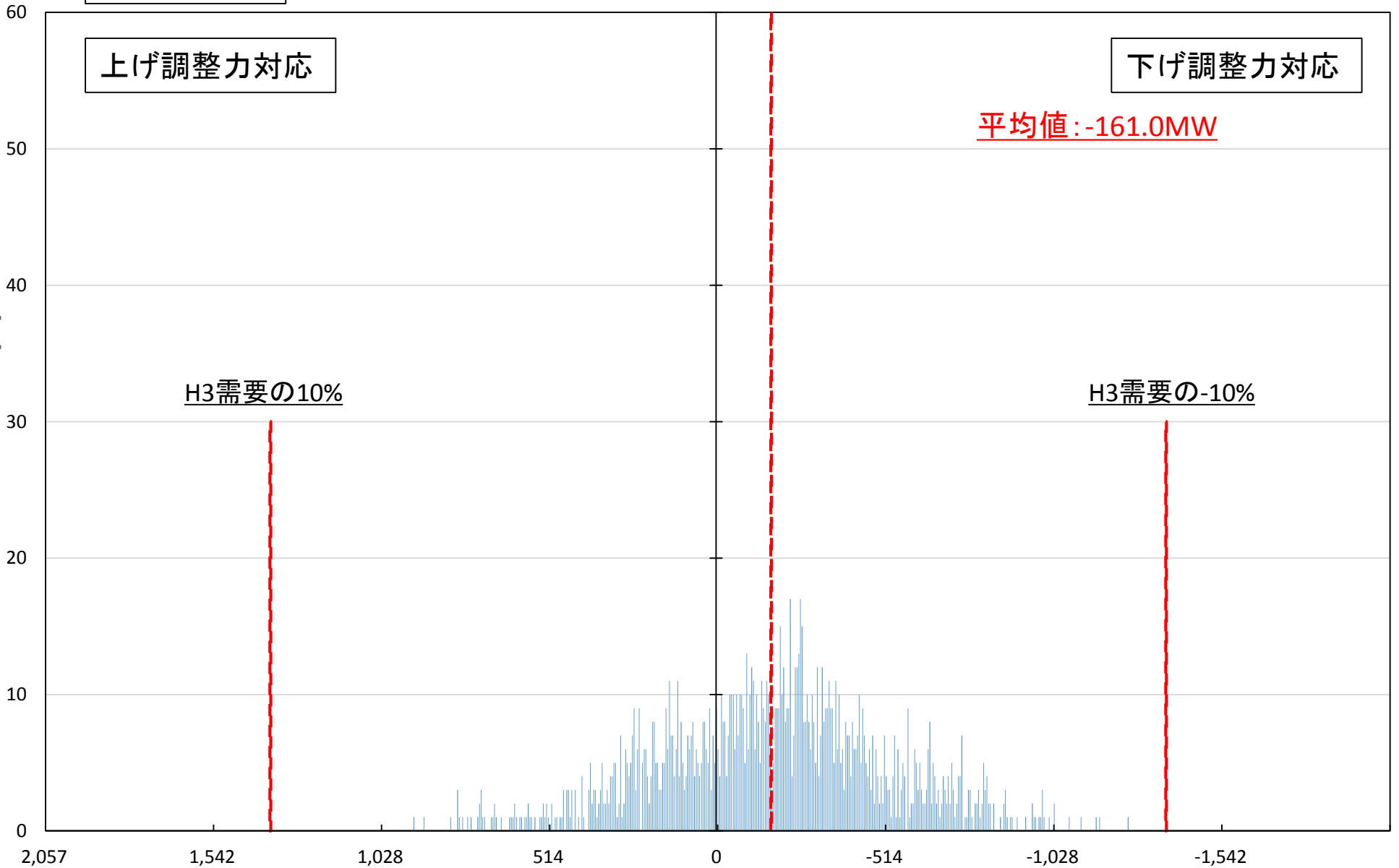
平均値: -161.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

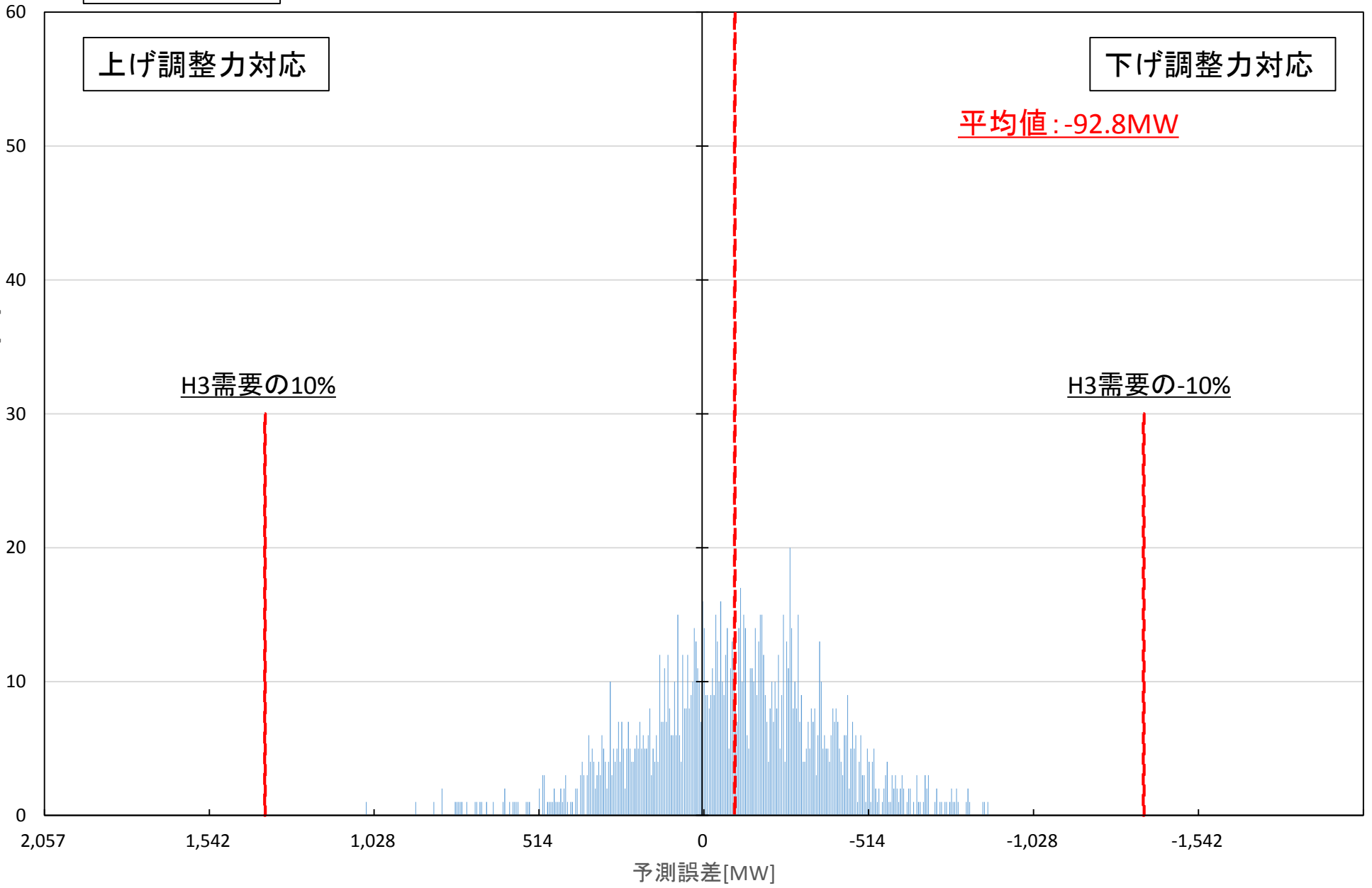
下げ調整力対応

平均値: -92.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年1月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

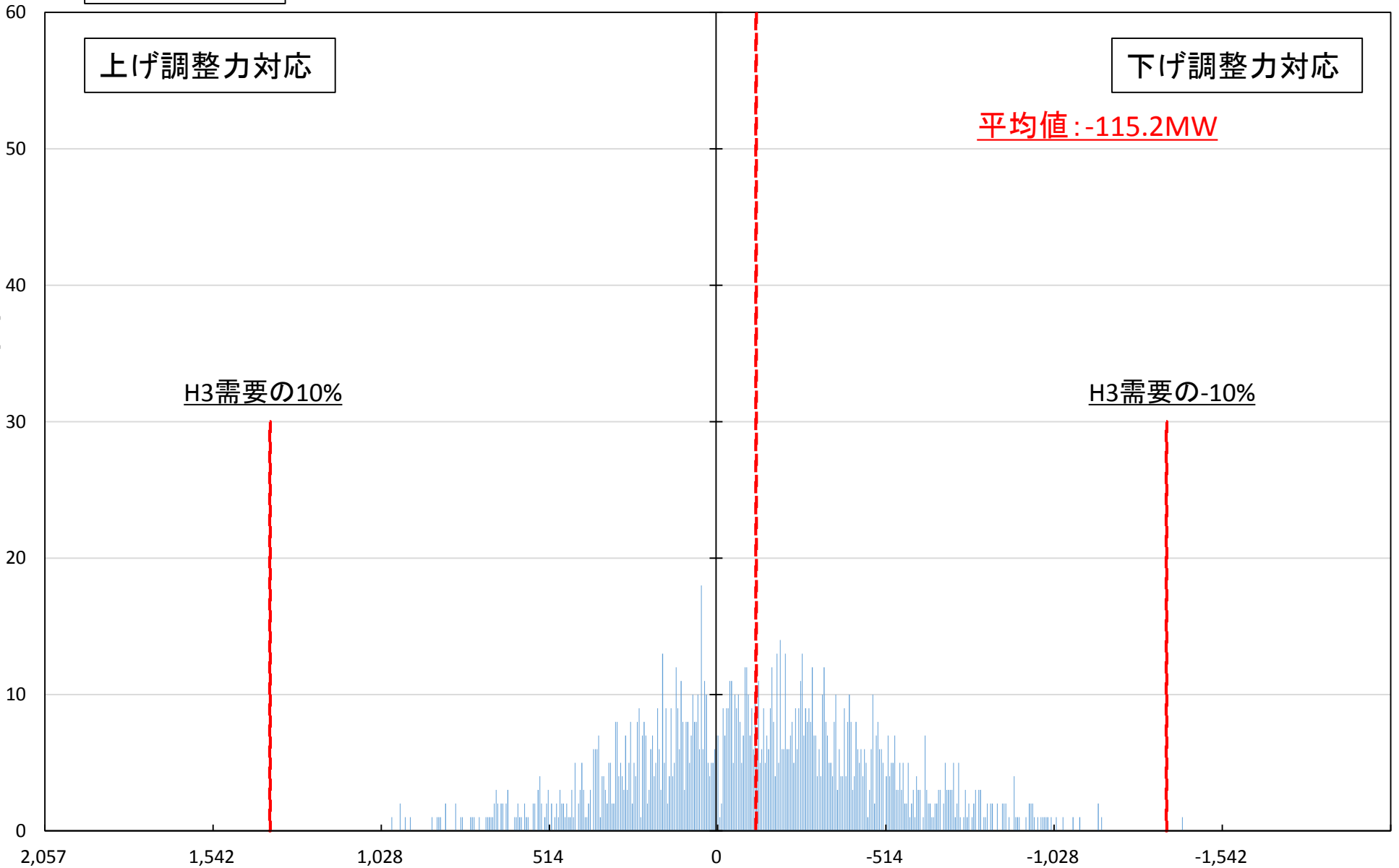
平均値: -115.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

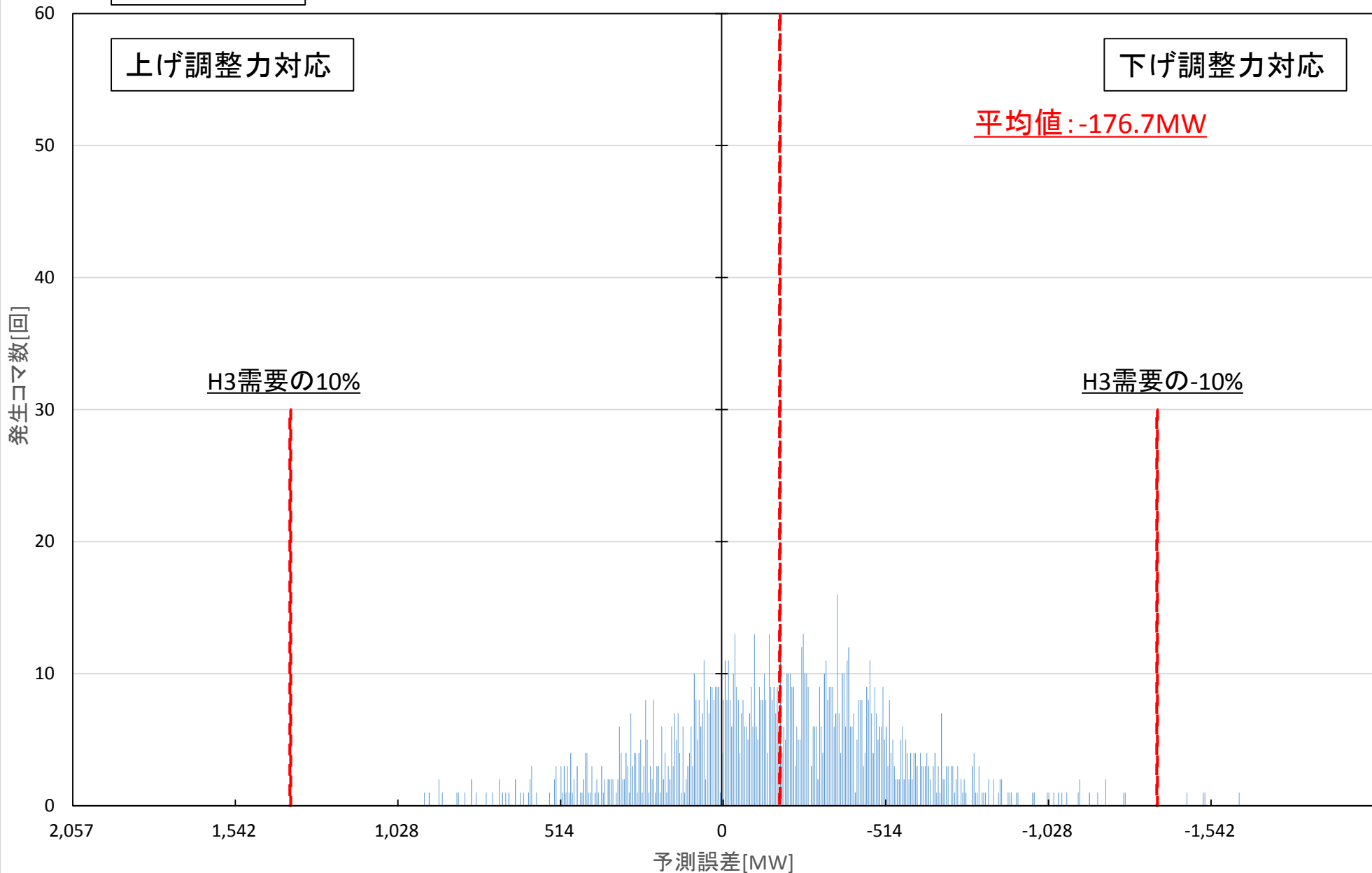
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -176.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2019年2月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

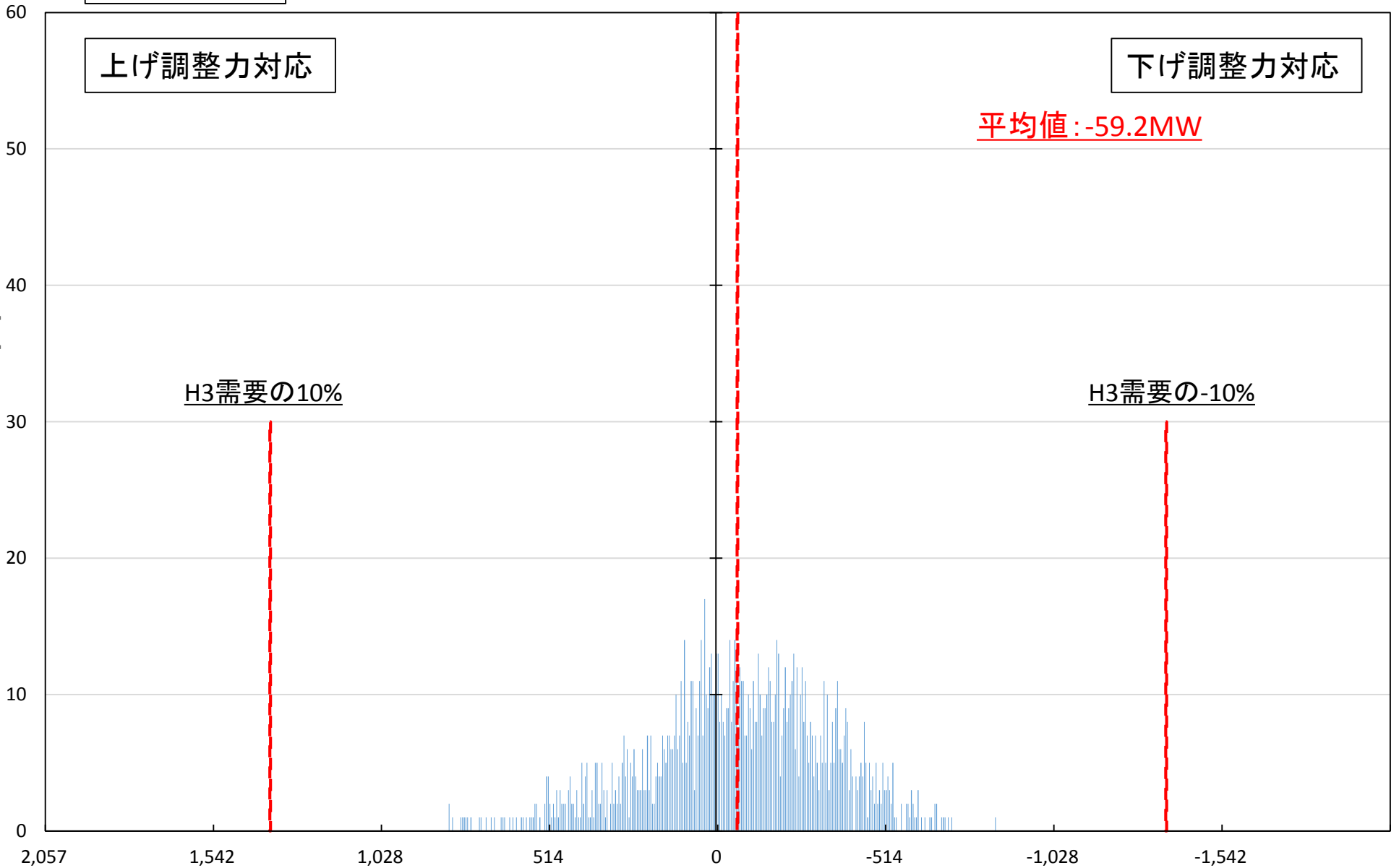
平均値: -59.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

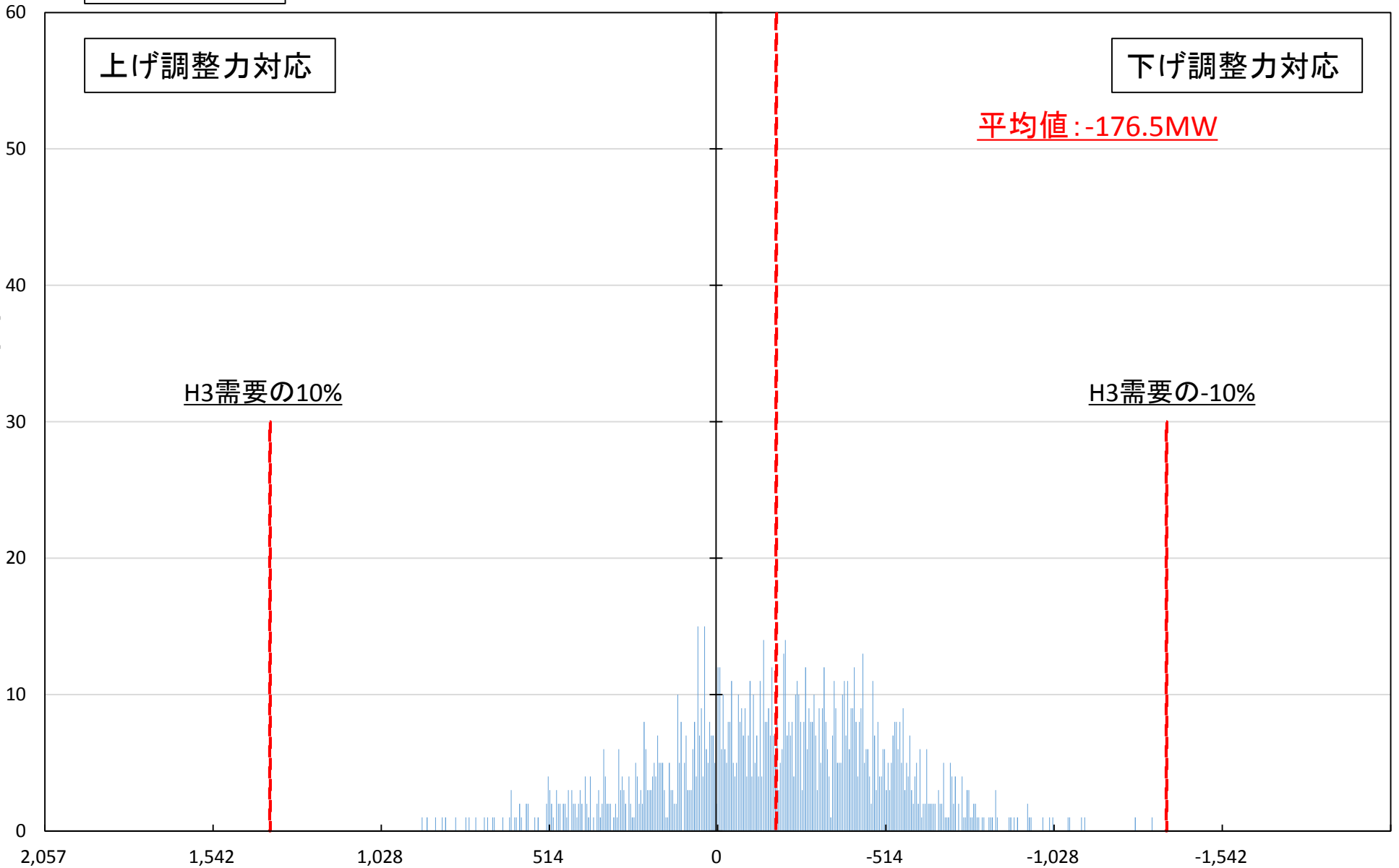
平均値: -176.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

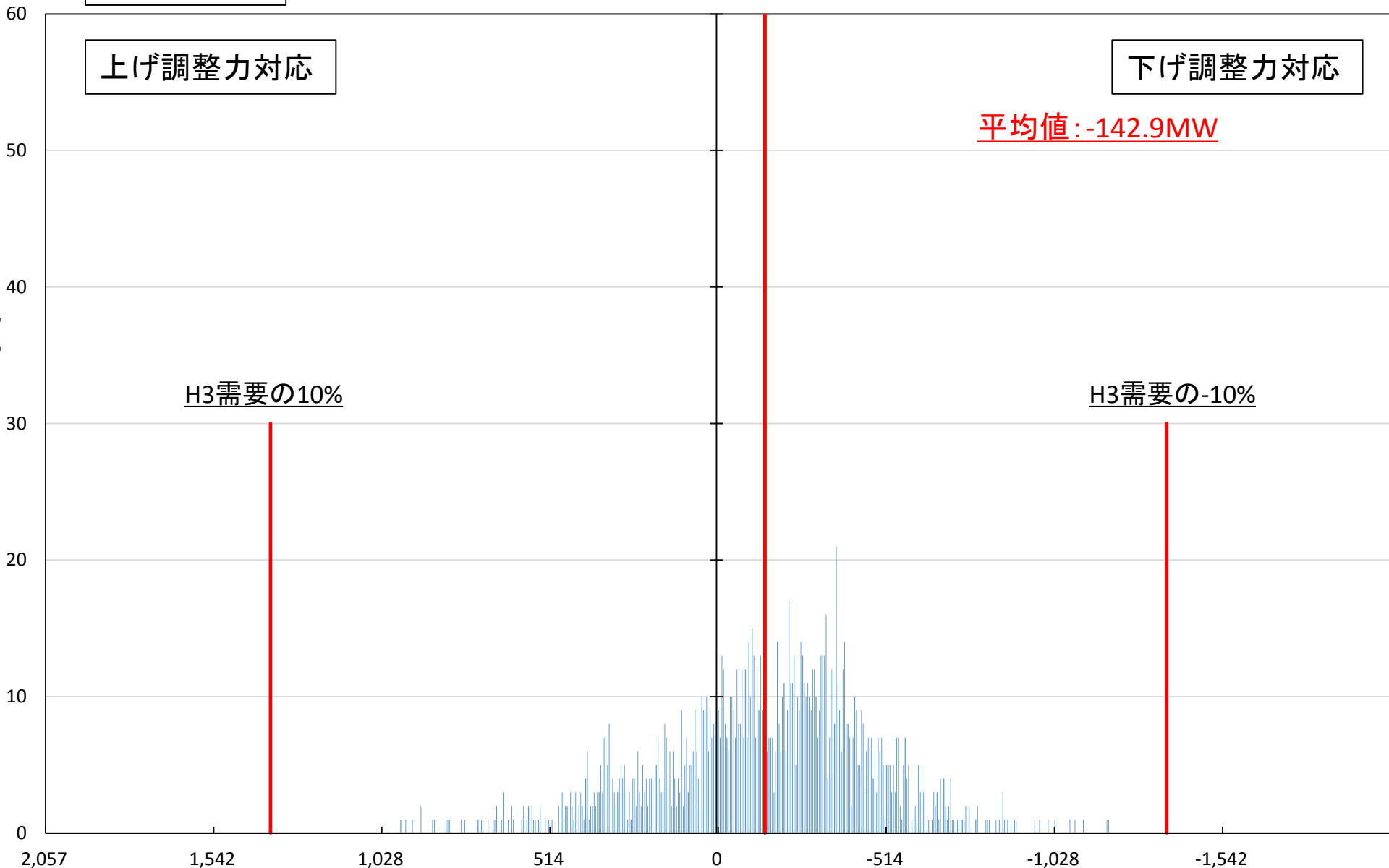
平均値: -142.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

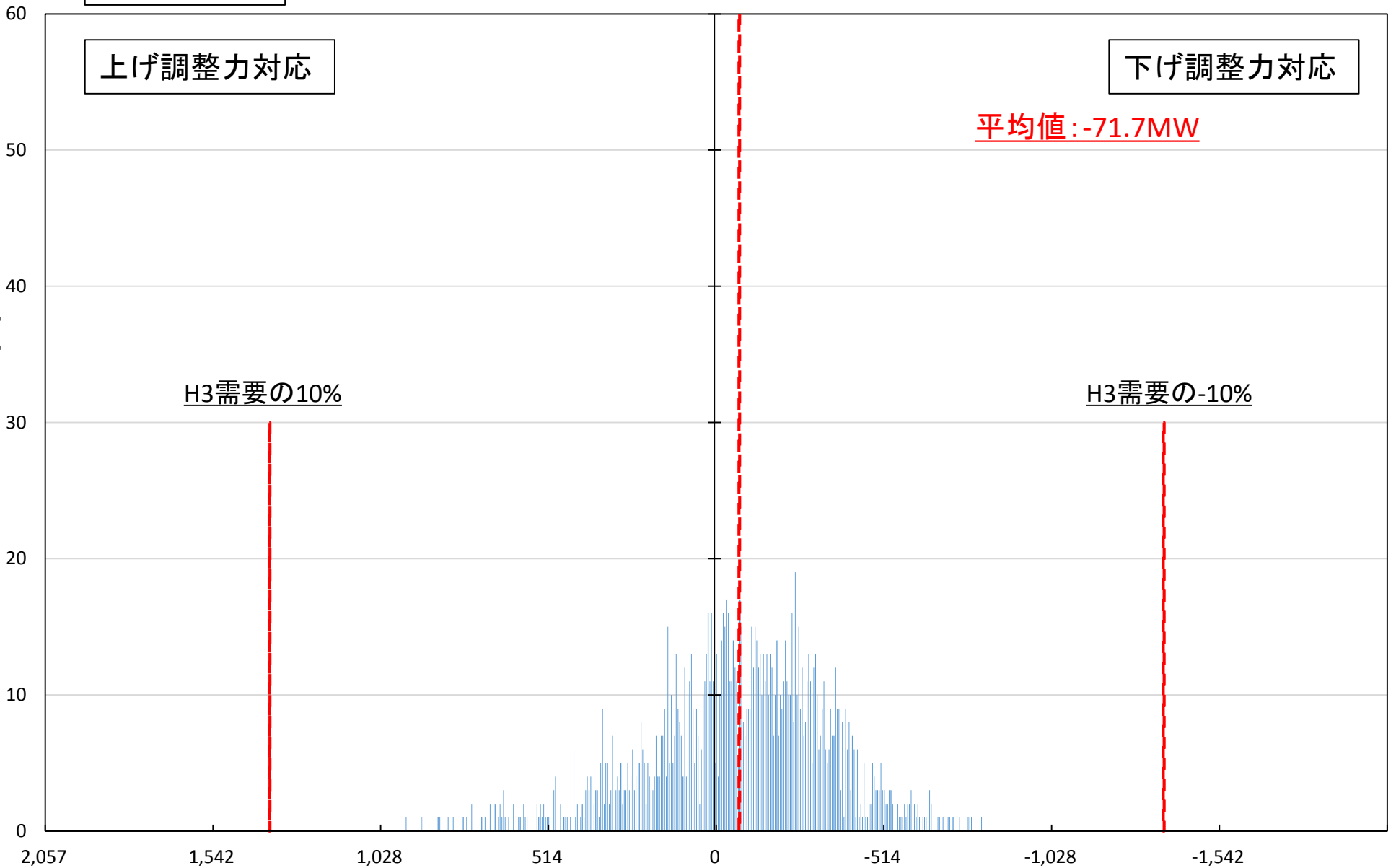
平均値: -71.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【東北】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -161.3MW

H3需要の10%

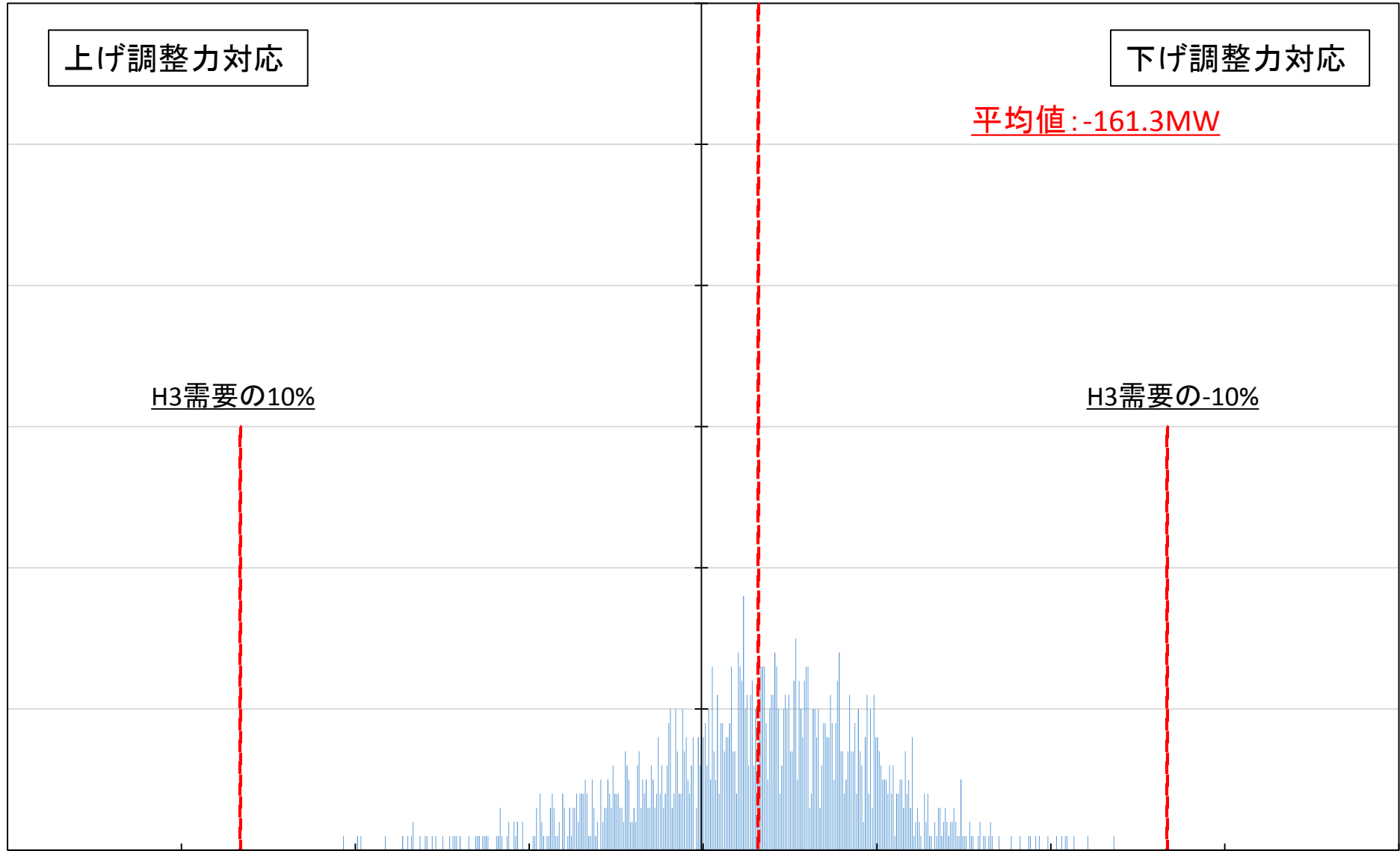
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

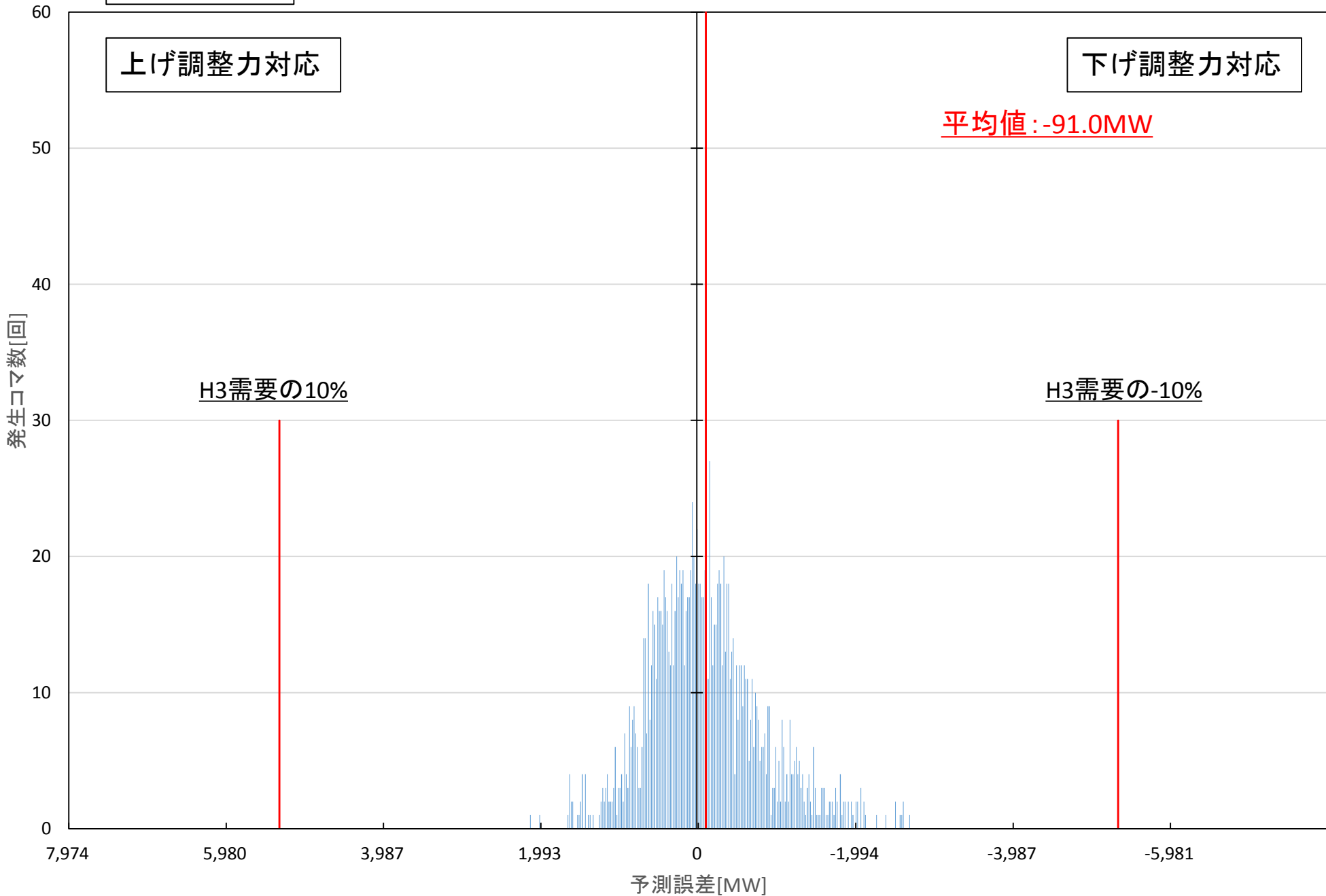
2,057 1,542 1,028 514 0 -514 -1,028 -1,542

予測誤差[MW]



2018年4月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年4月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -25.9MW

H3需要の10%

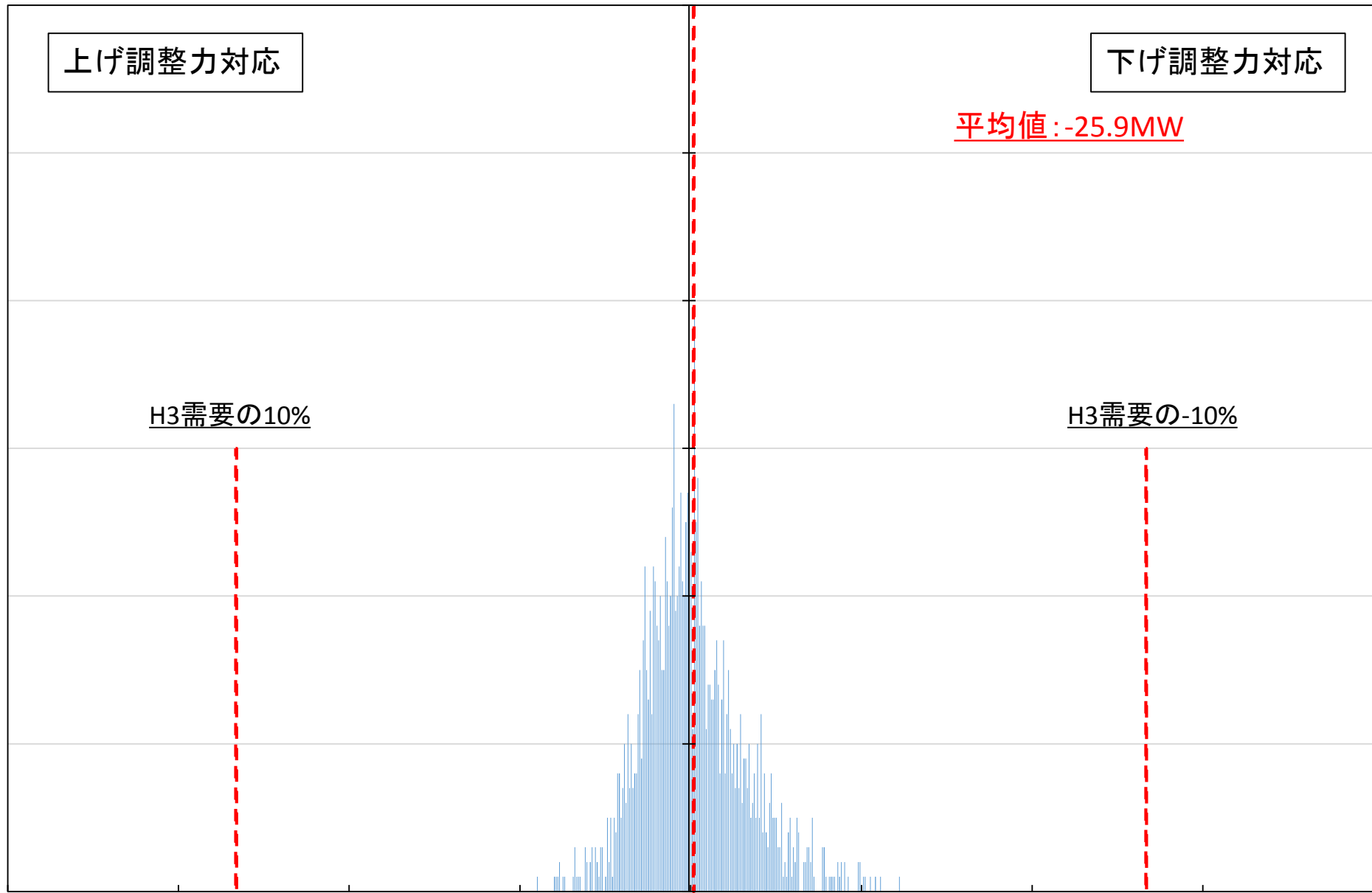
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

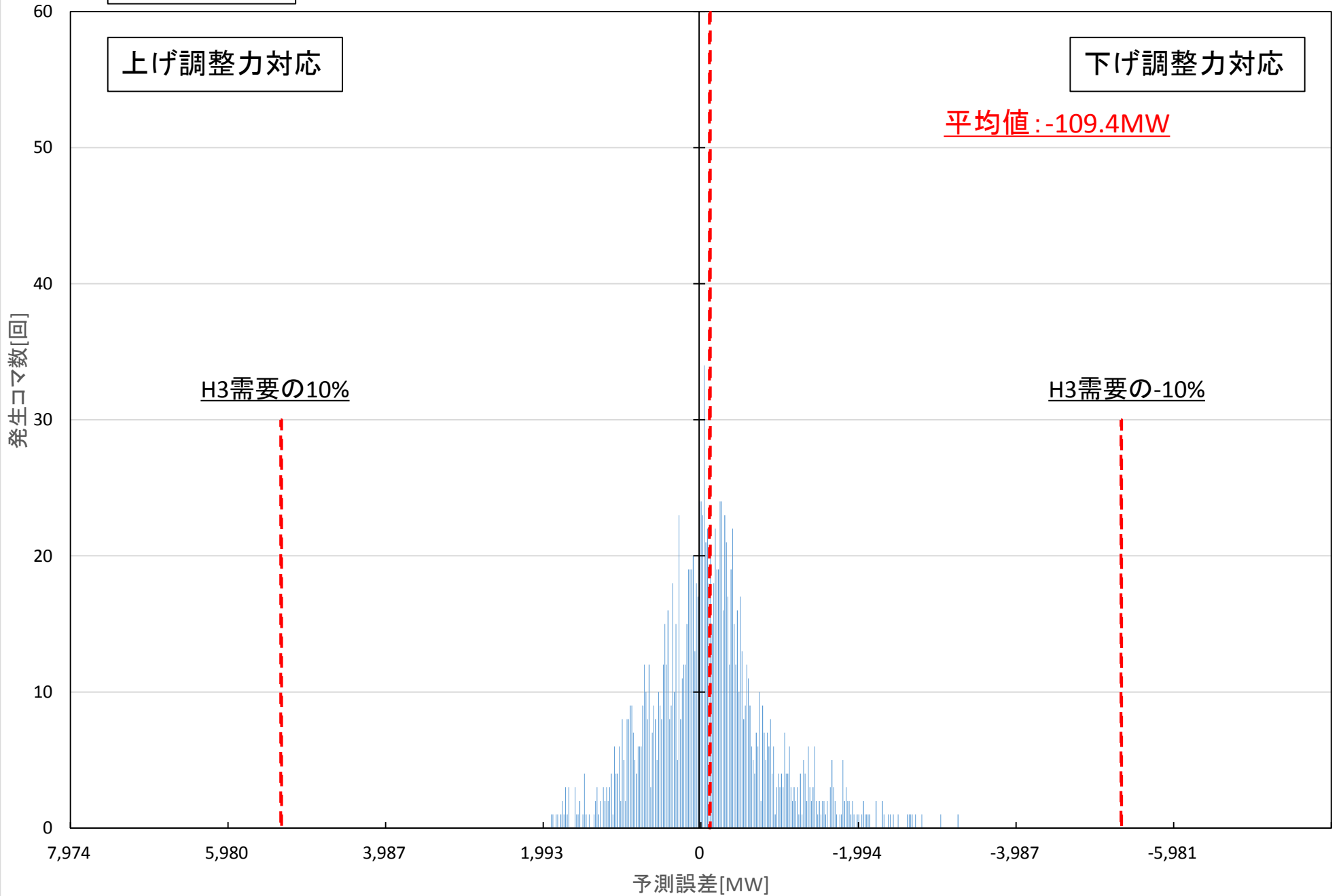
7,974 5,980 3,987 1,993 0 -1,994 -3,987 -5,981

予測誤差[MW]



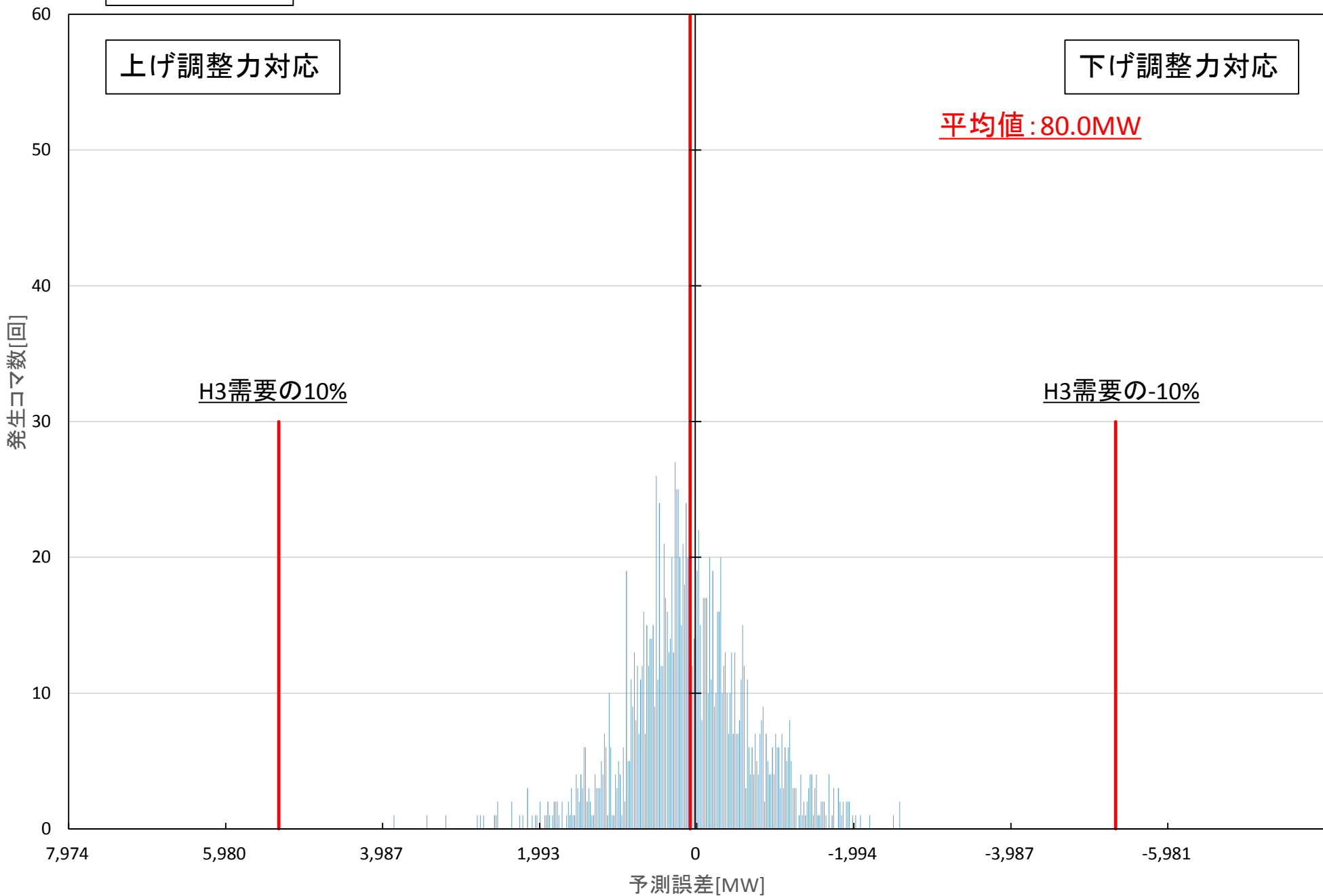
2018年4月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



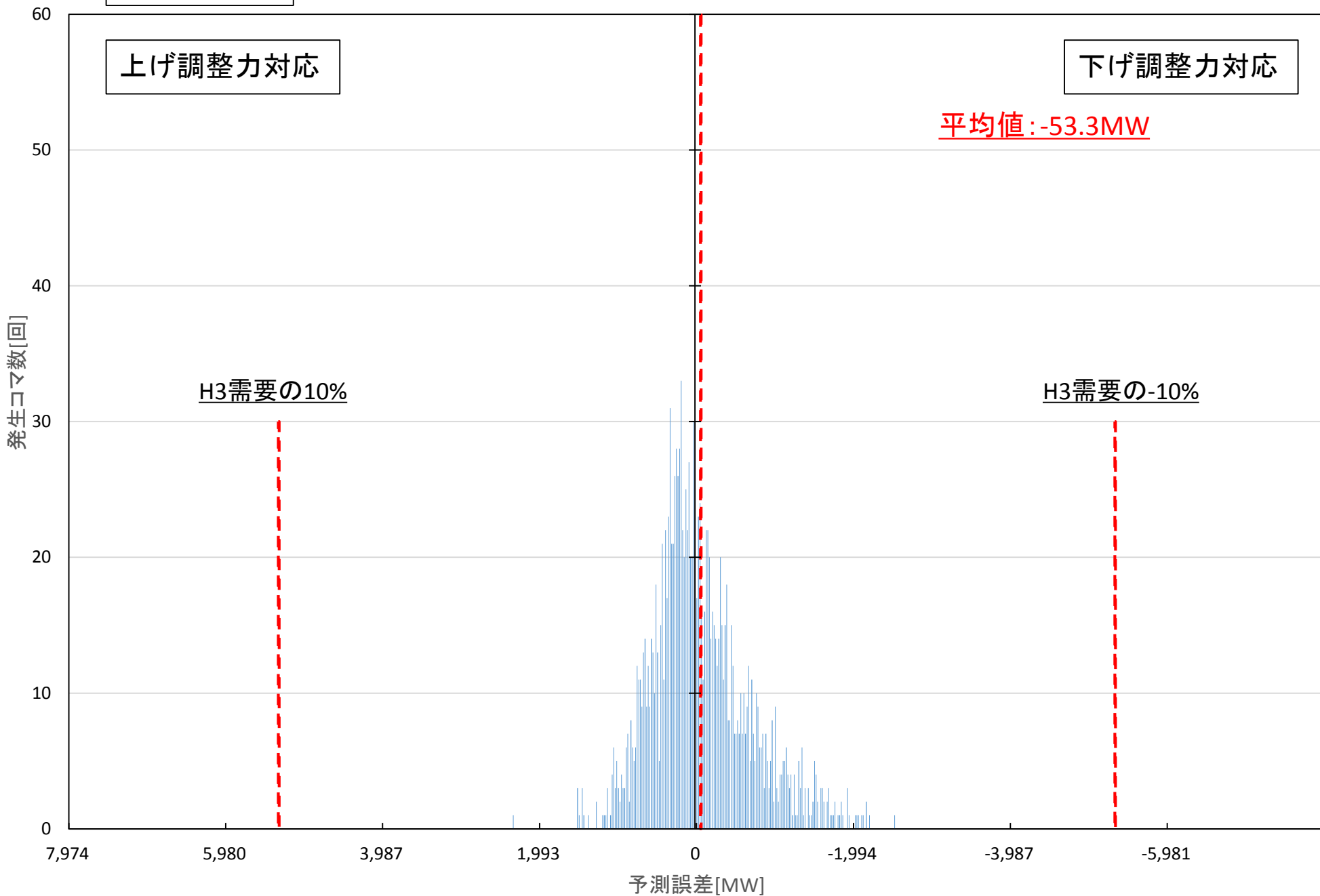
2018年5月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



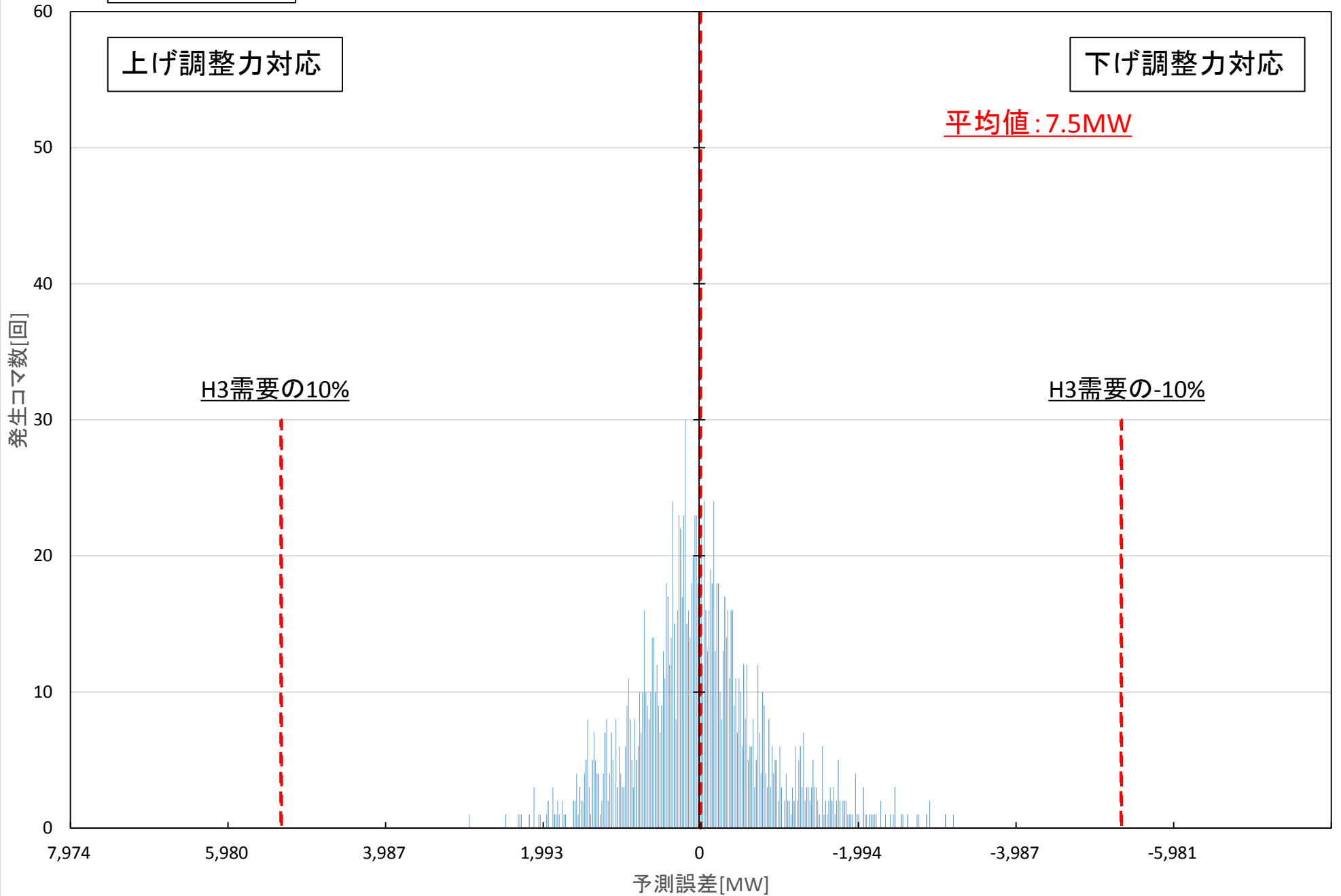
2018年5月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



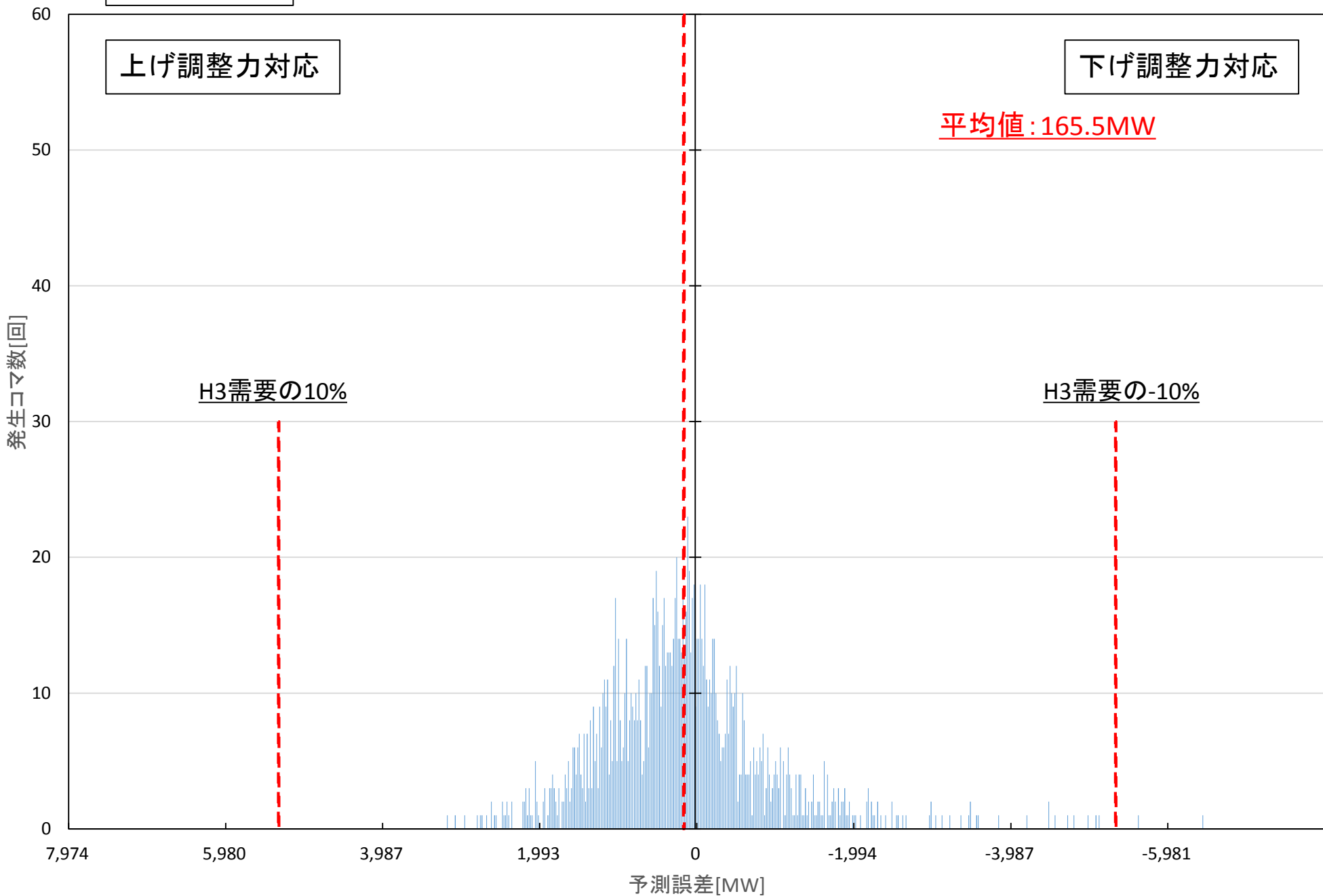
2018年5月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



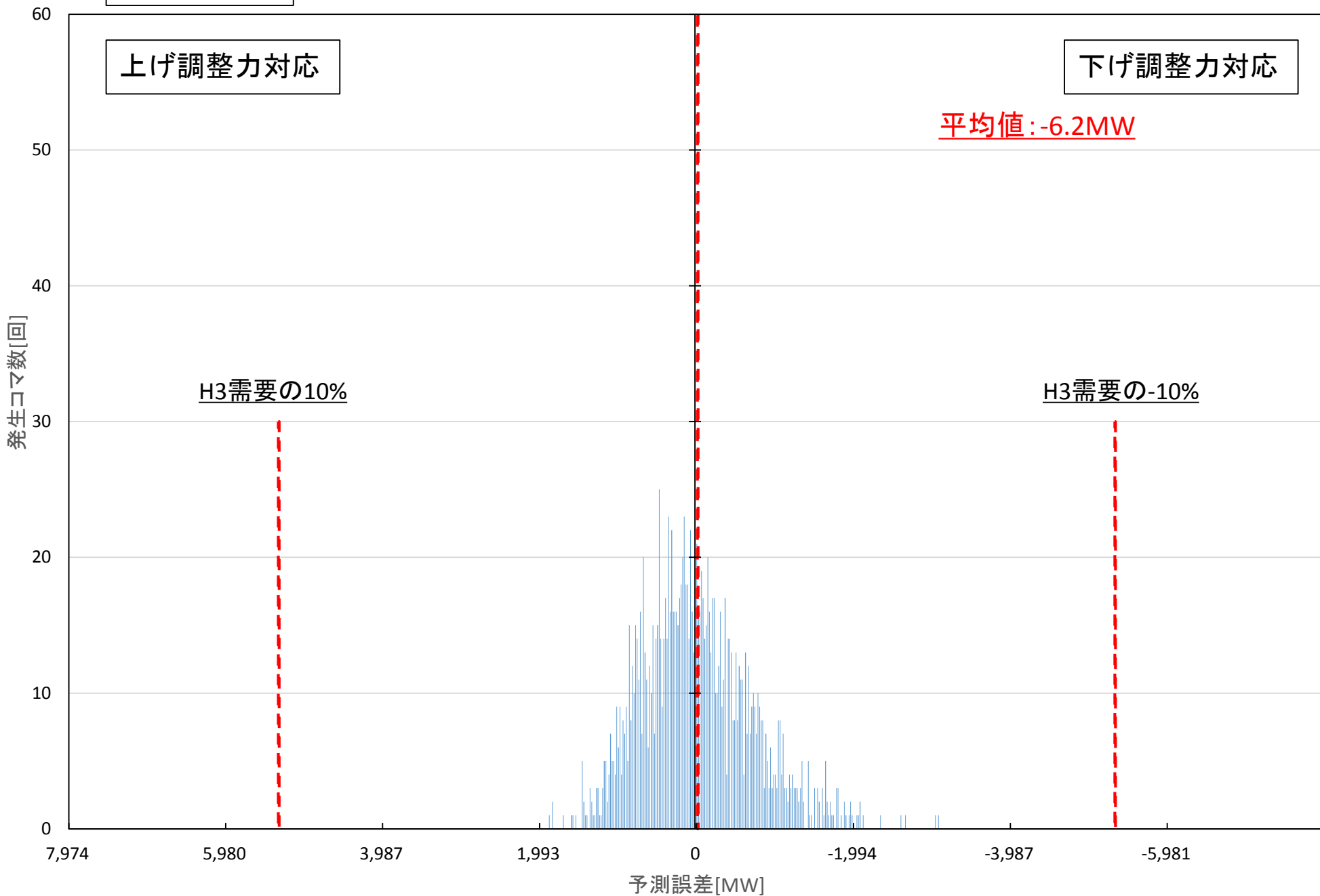
2018年6月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



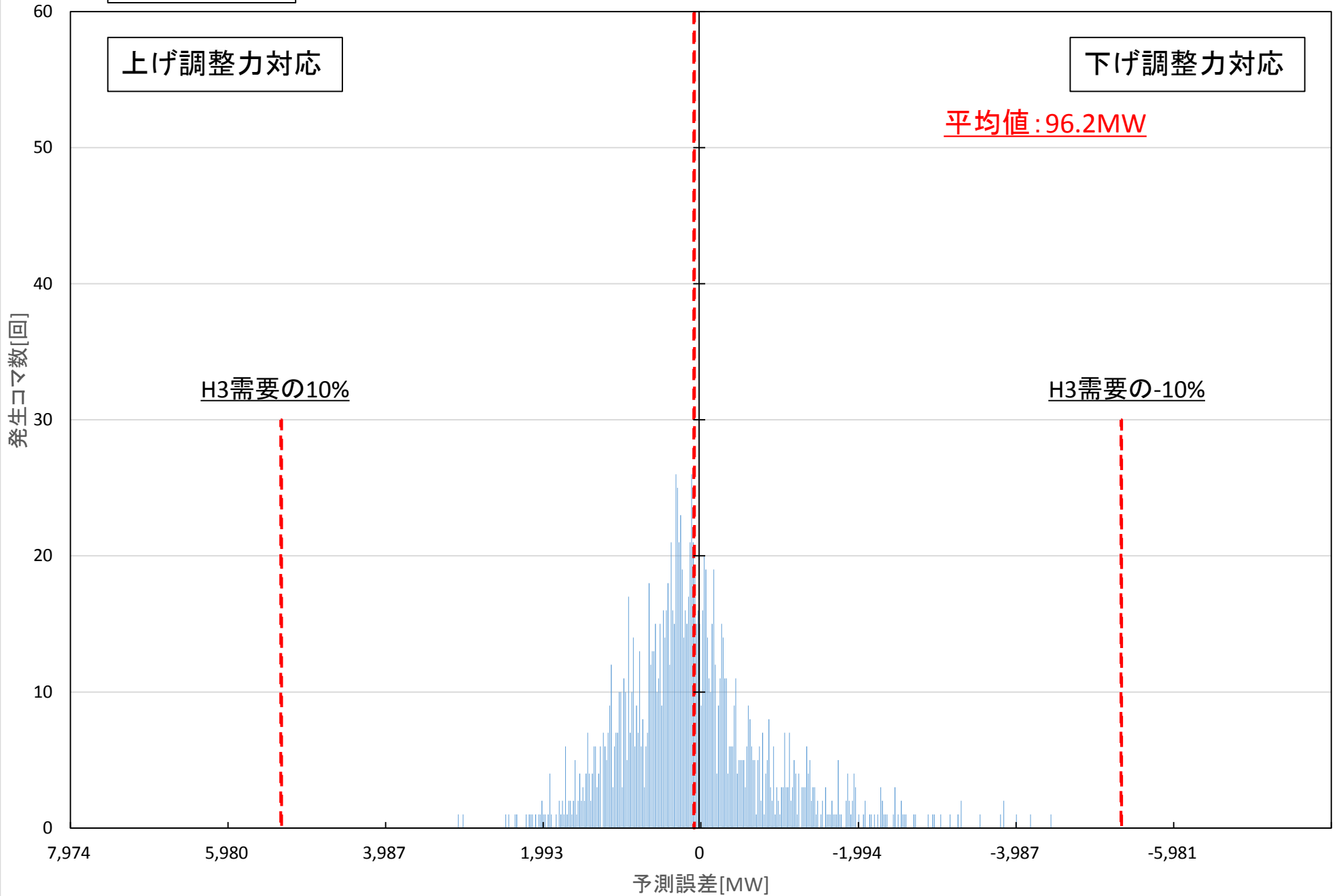
2018年6月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



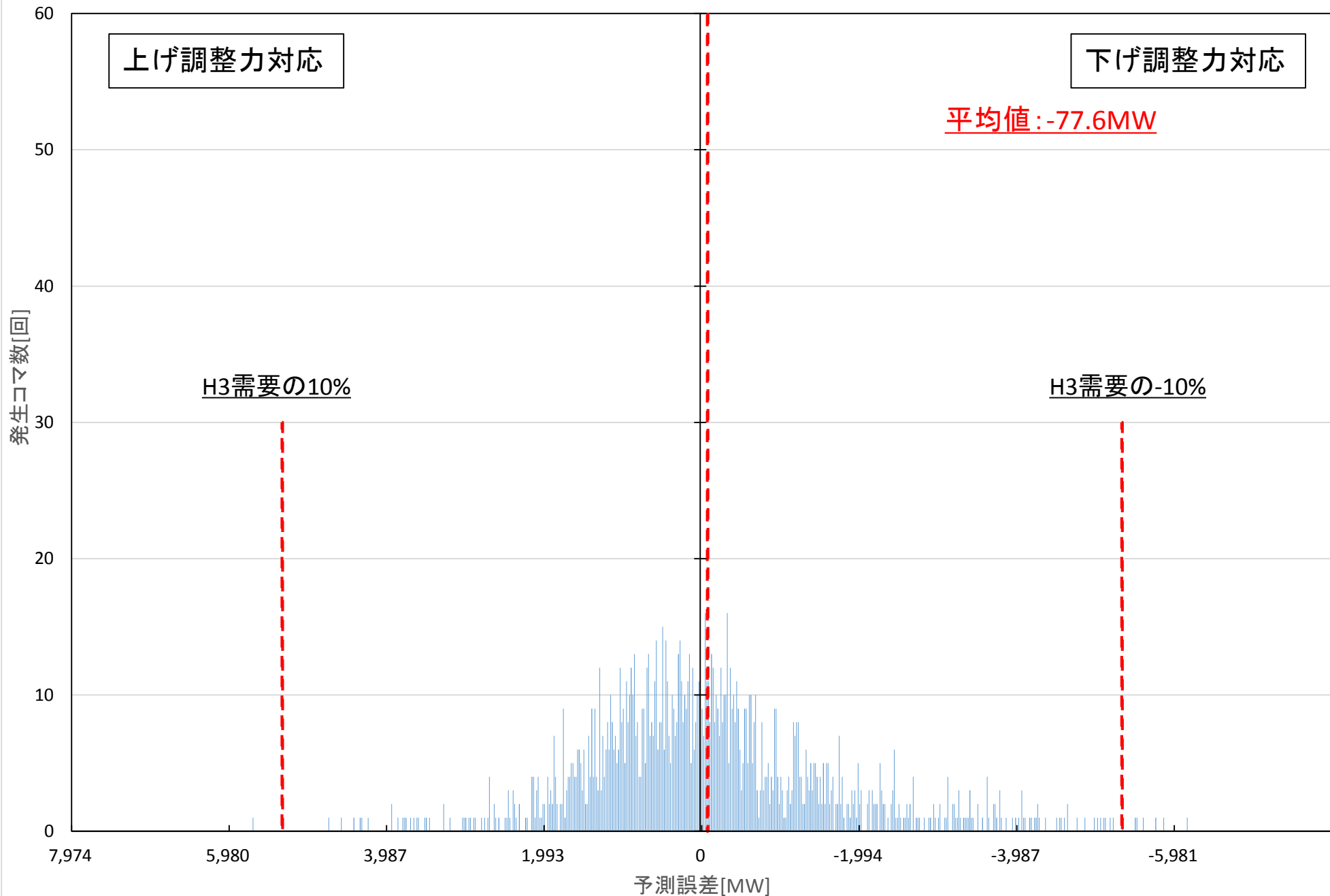
2018年6月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



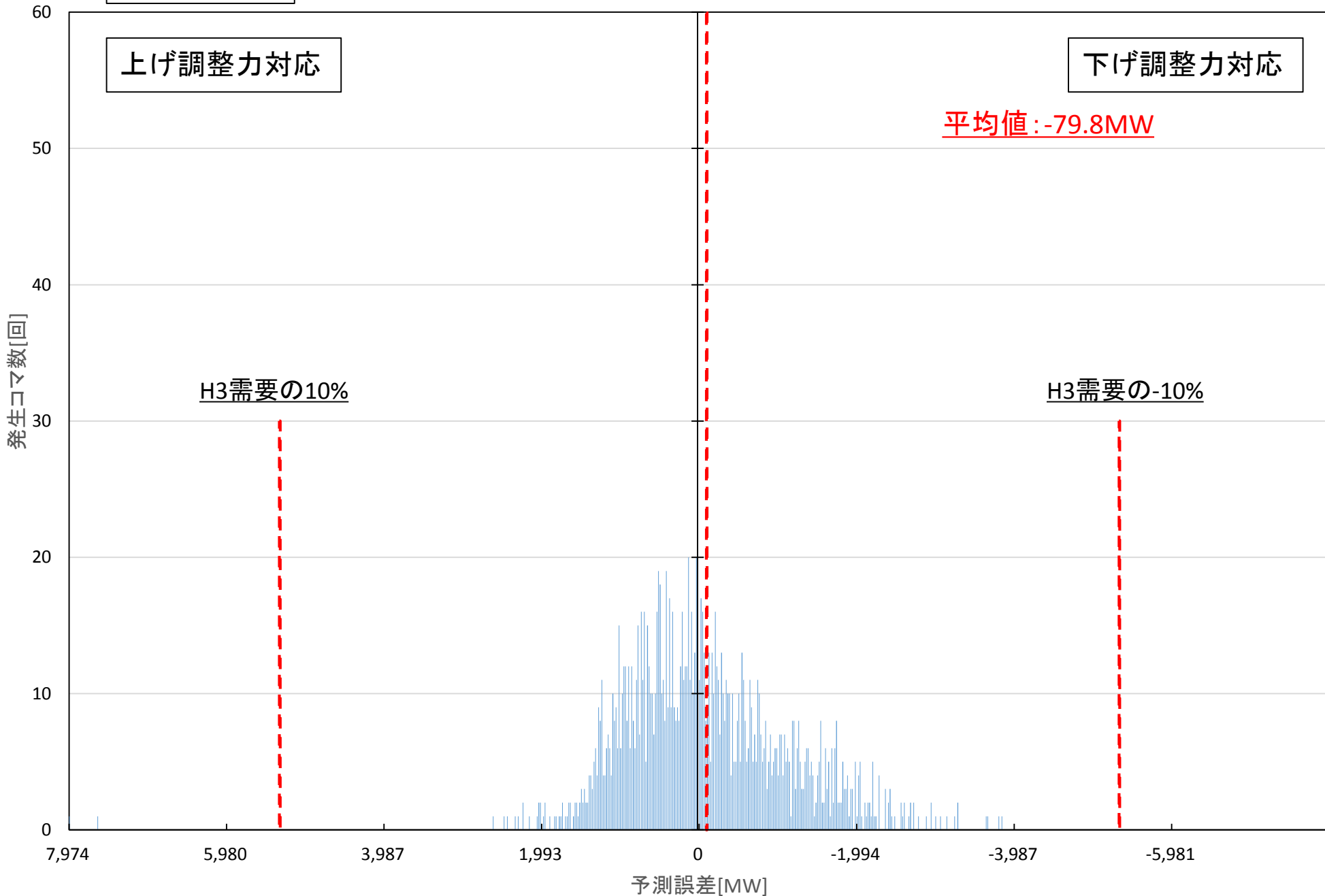
2018年7月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



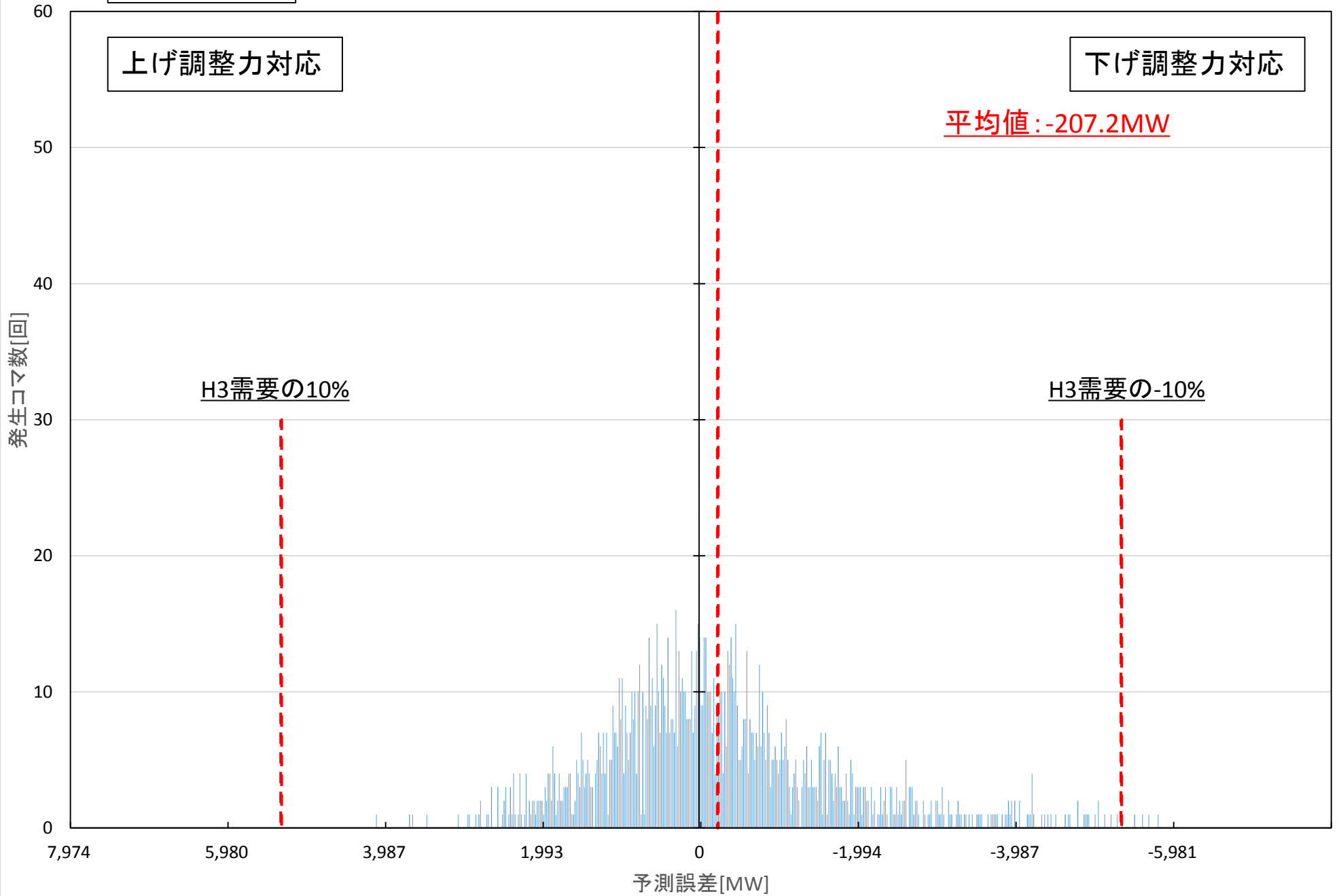
2018年7月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



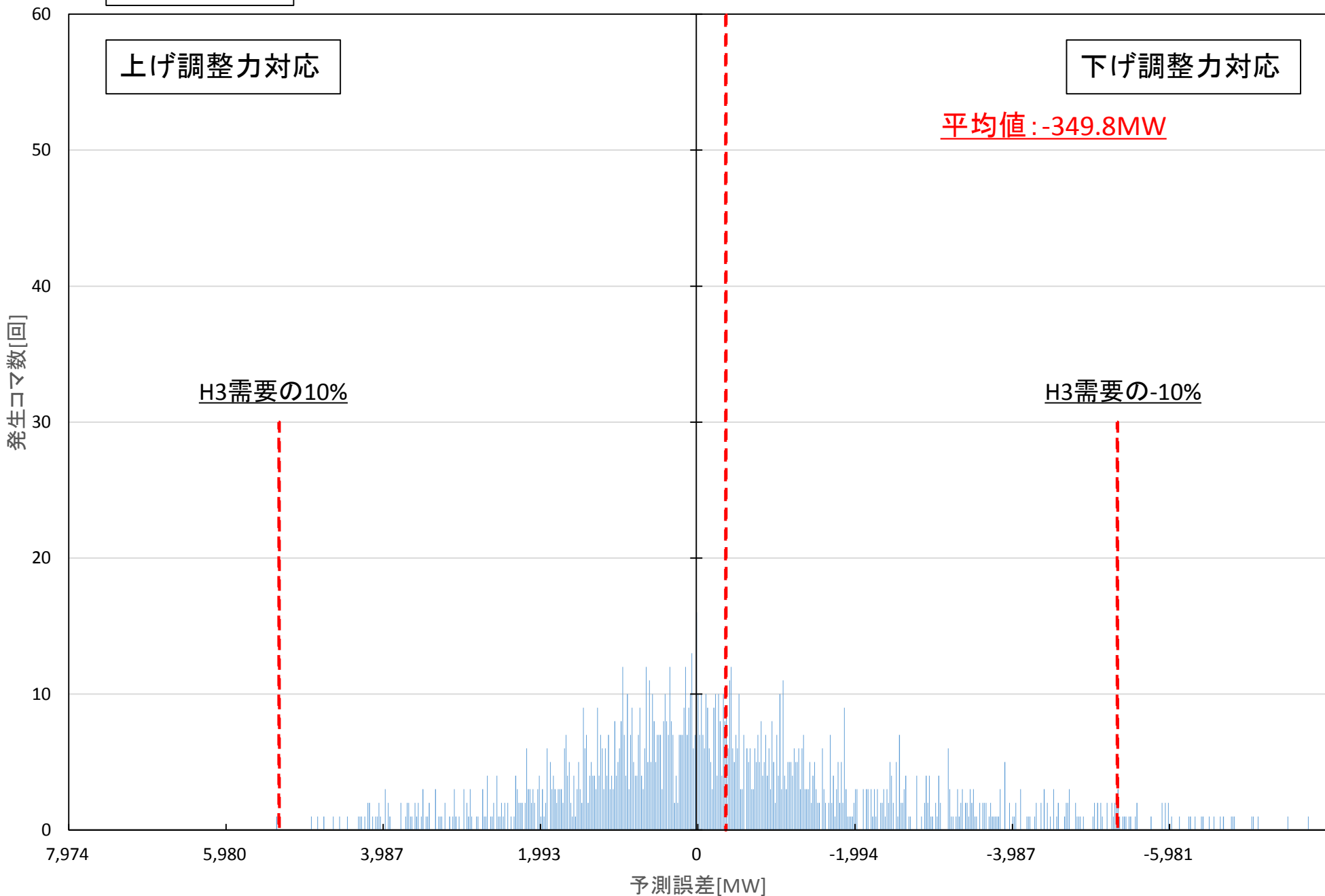
2018年7月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2018年8月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年8月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:23.5MW

H3需要の10%

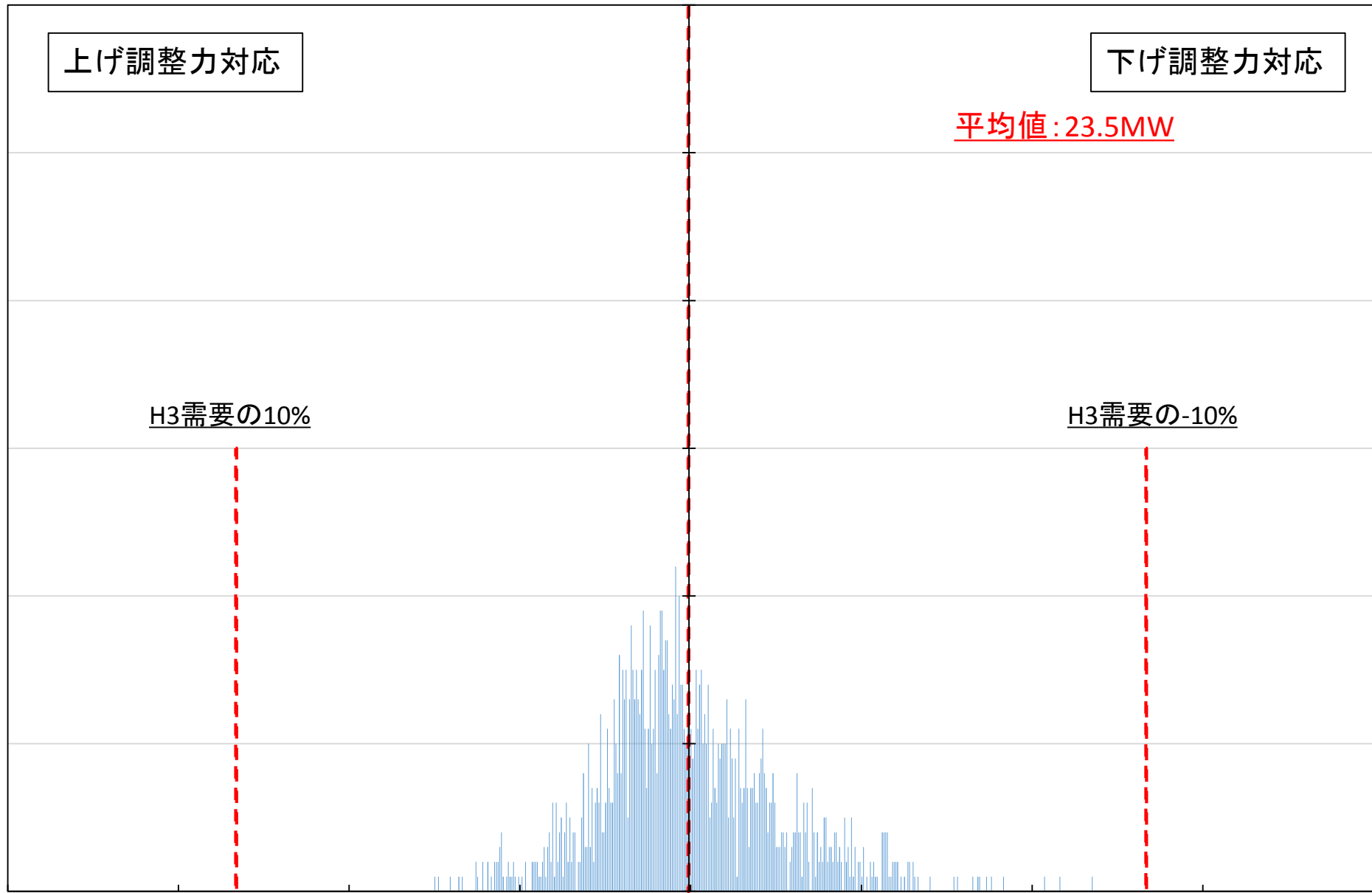
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

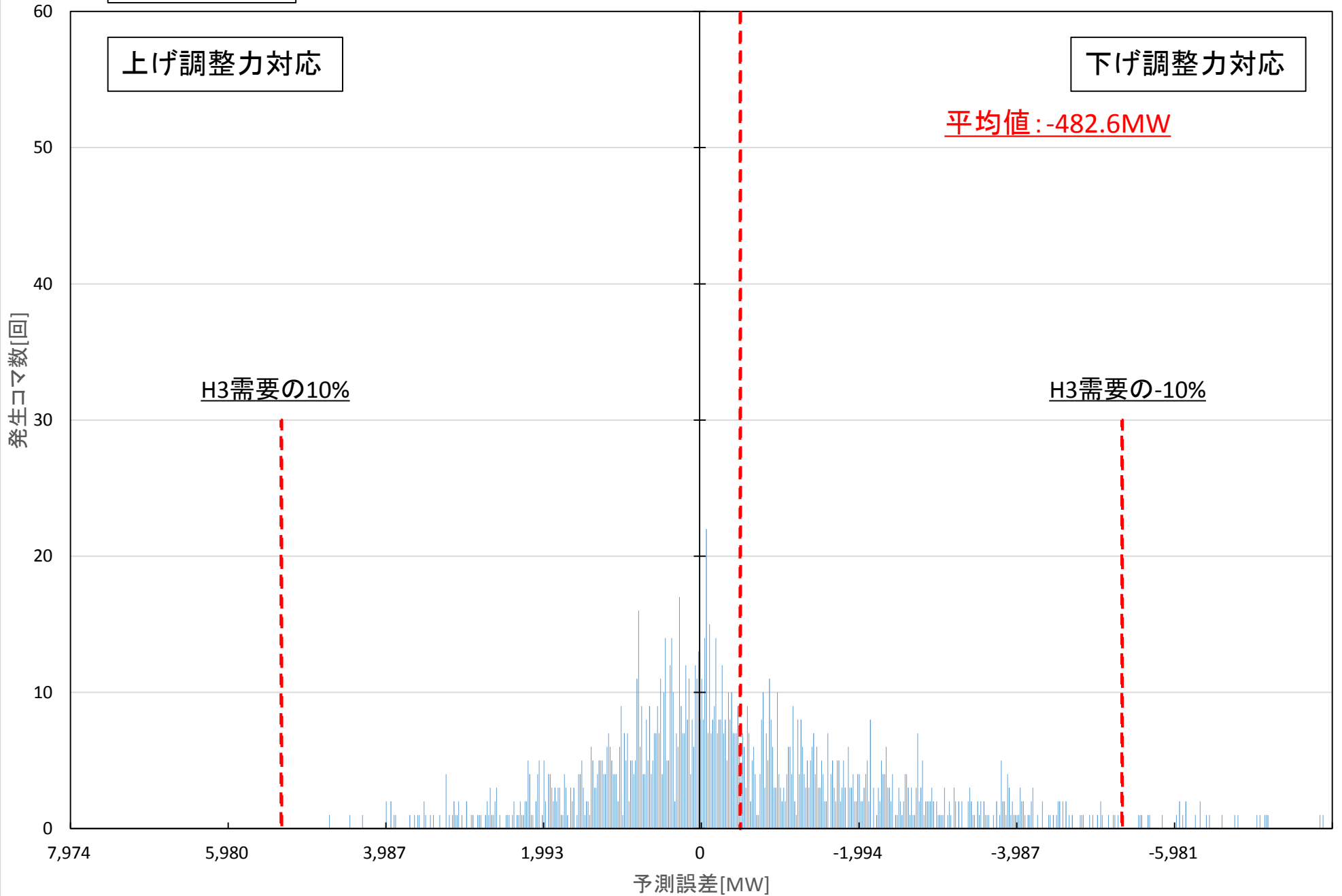
7,974 5,980 3,987 1,993 0 -1,994 -3,987 -5,981

予測誤差[MW]



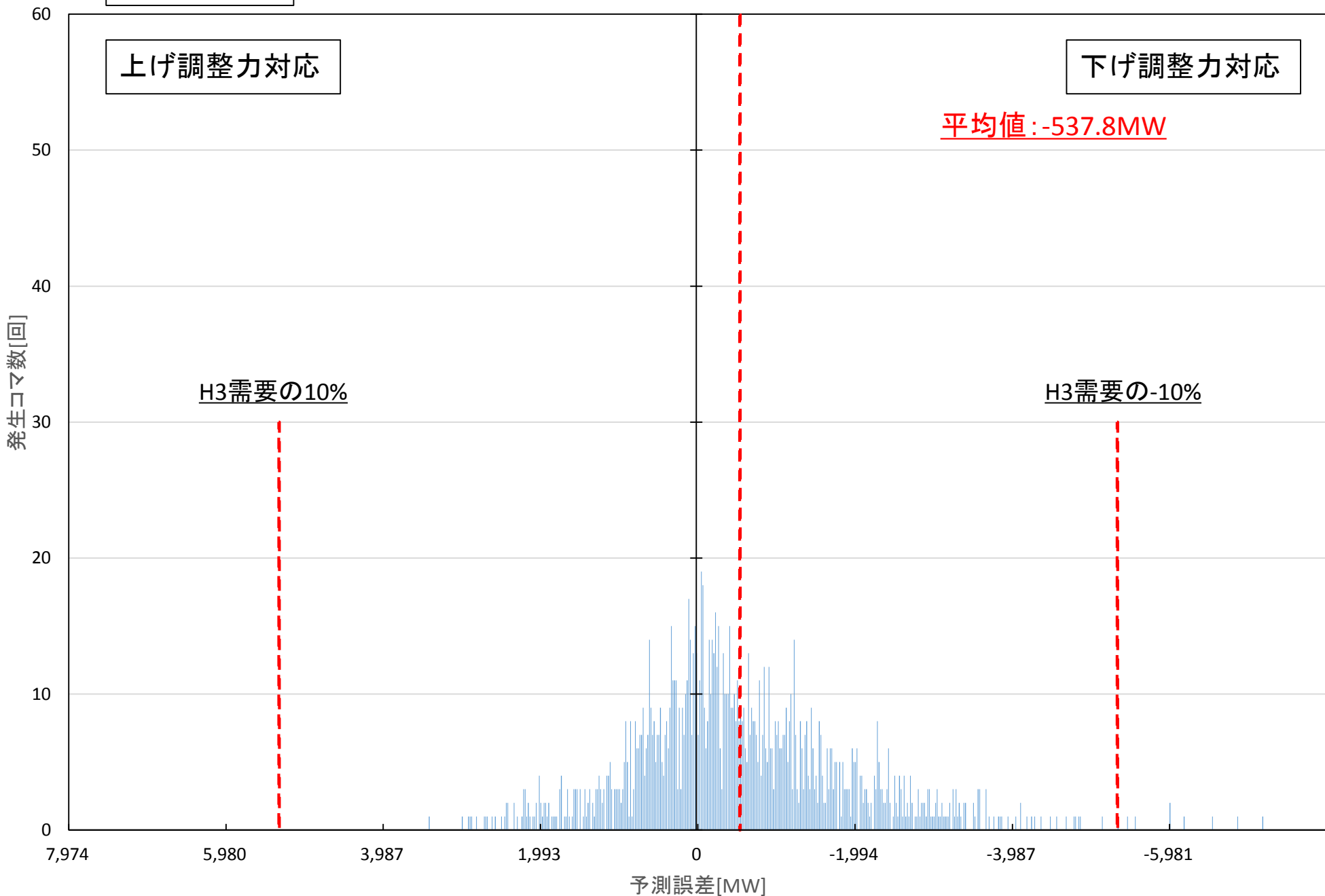
2018年8月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



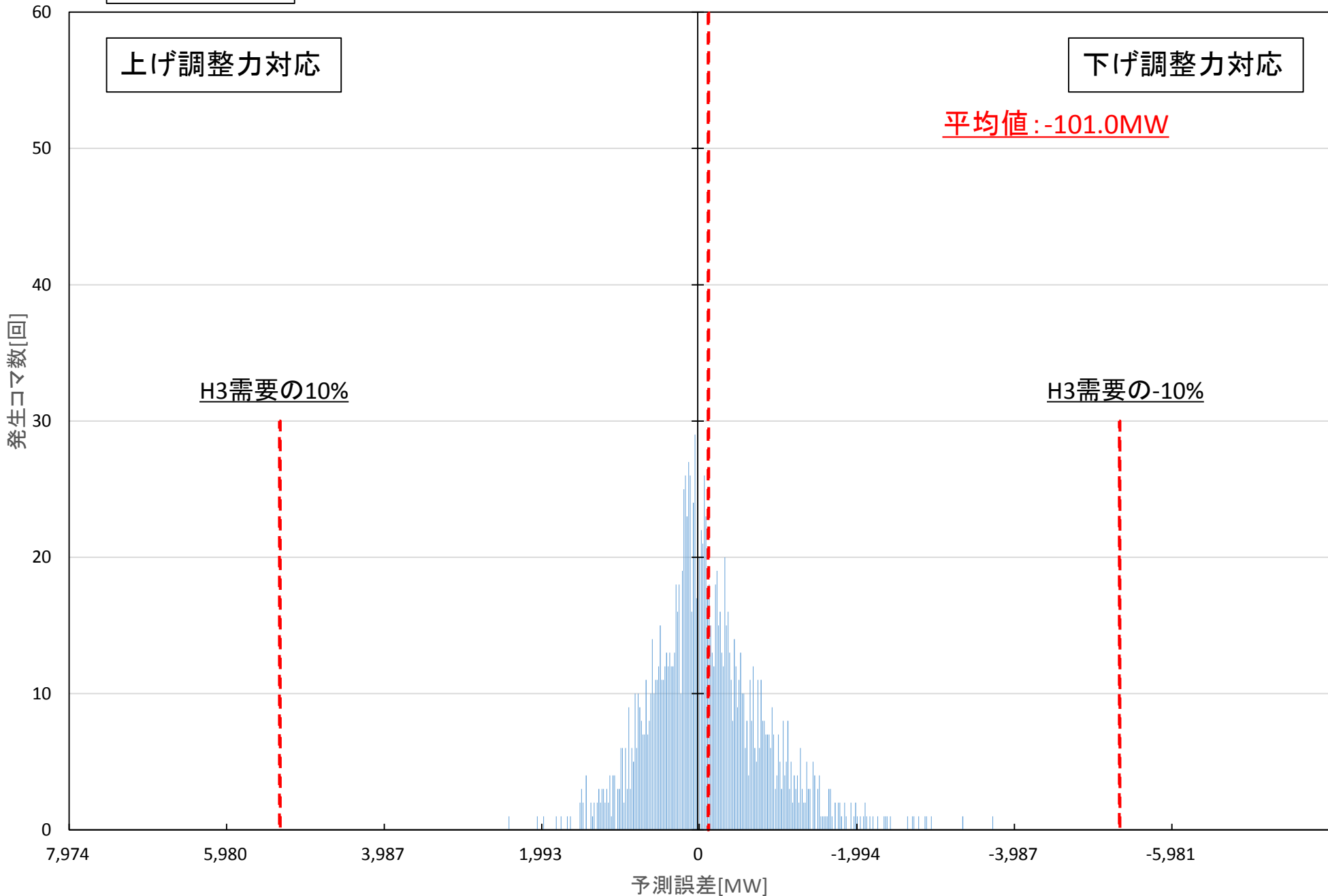
2018年9月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



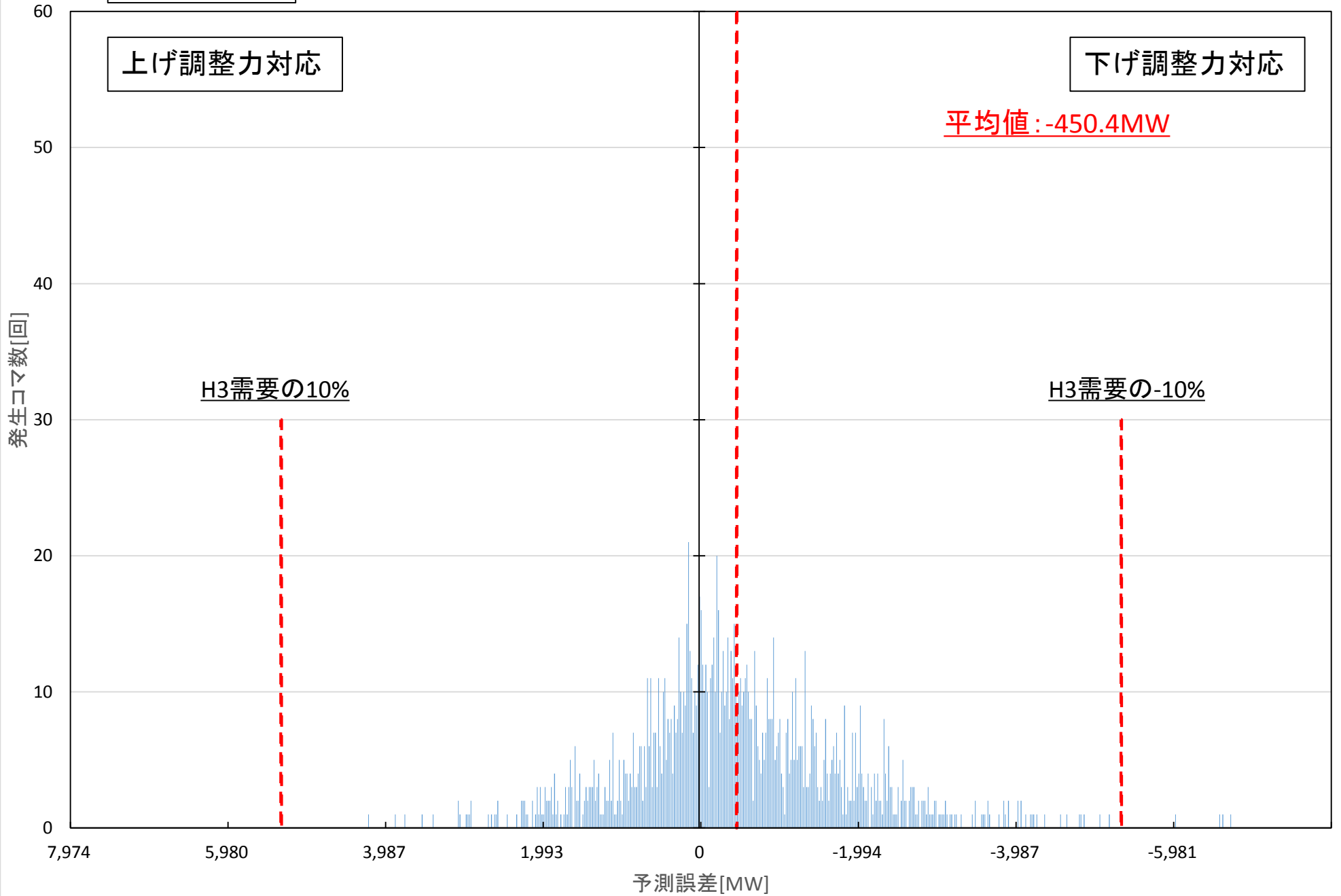
2018年9月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



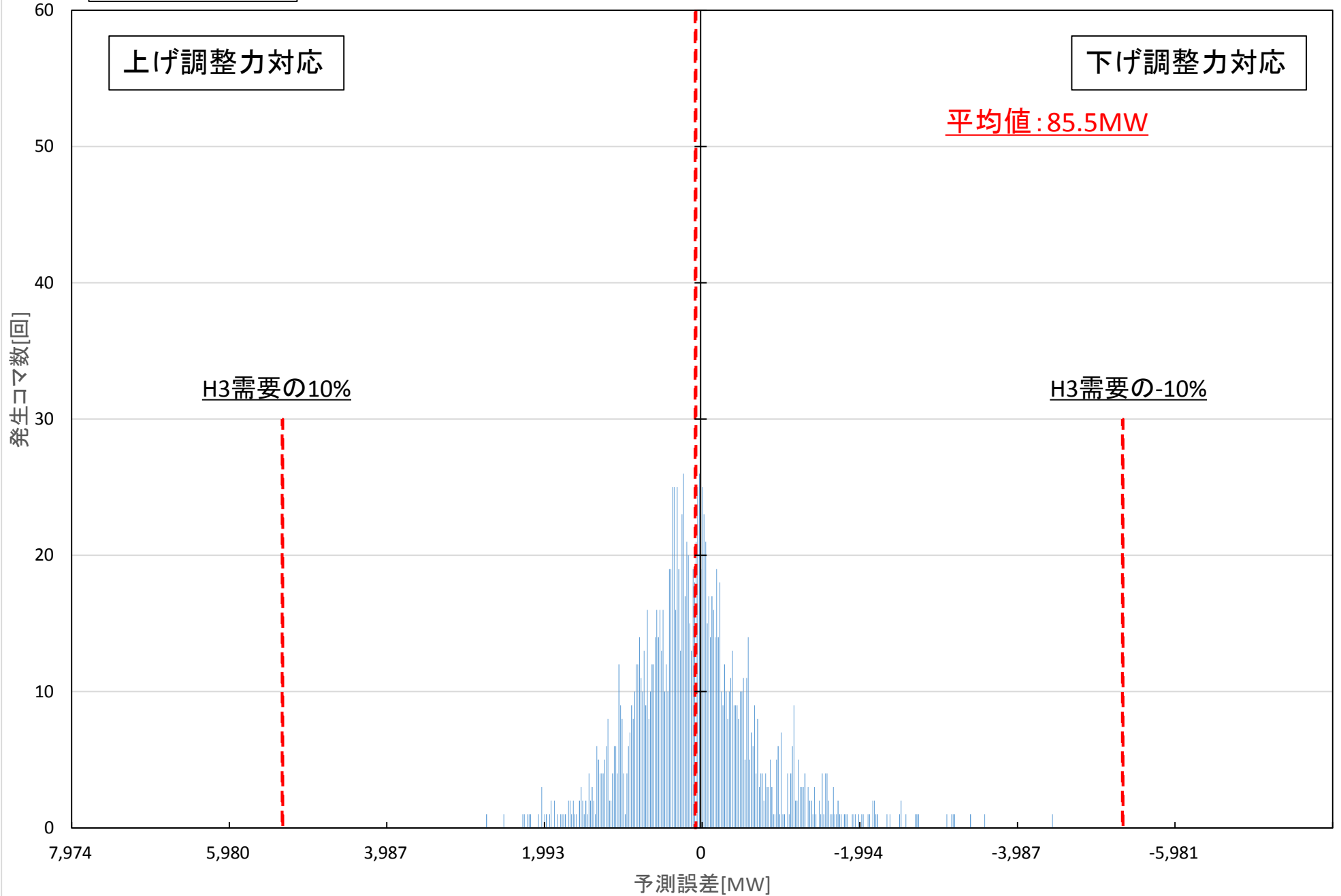
2018年9月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



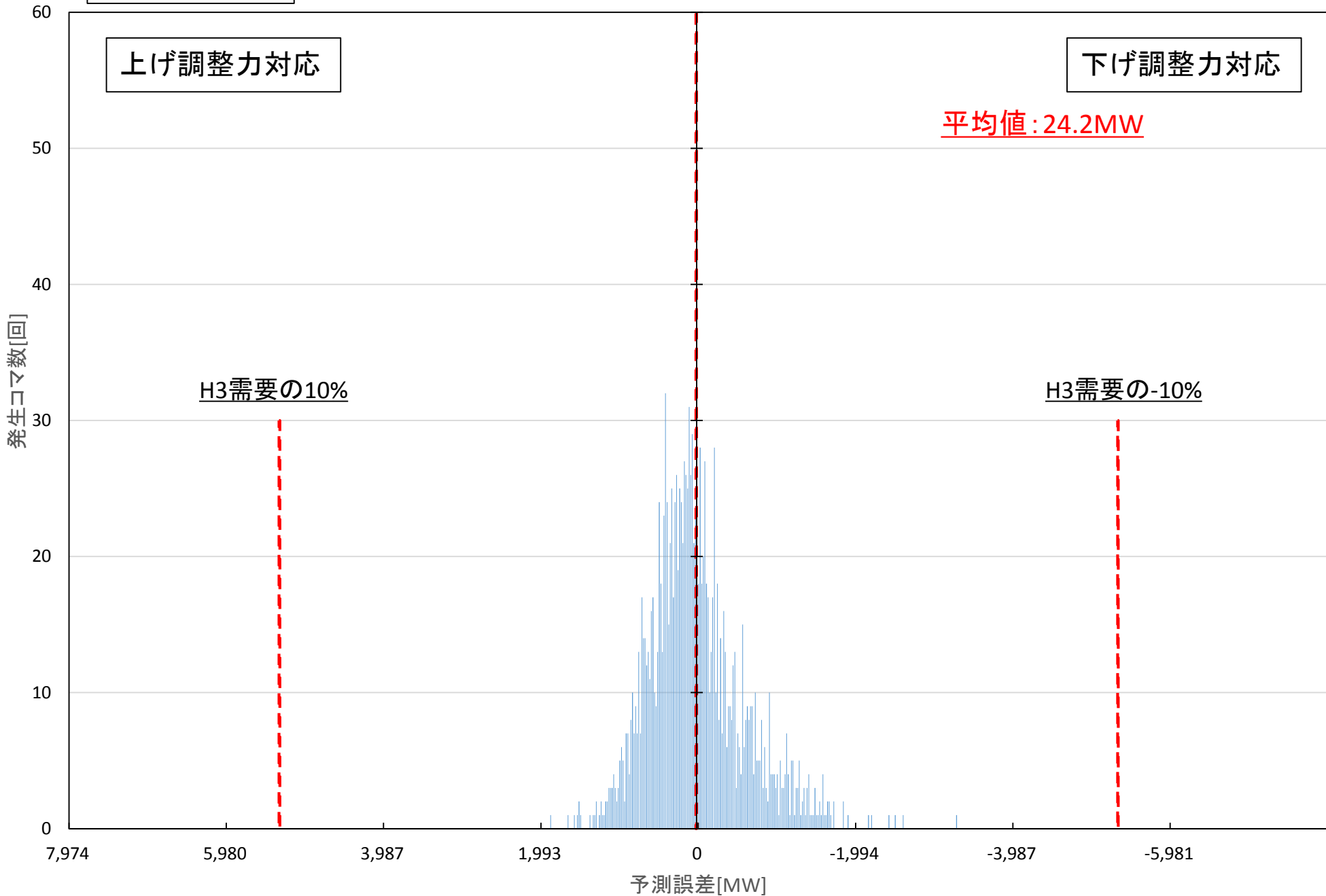
2018年10月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



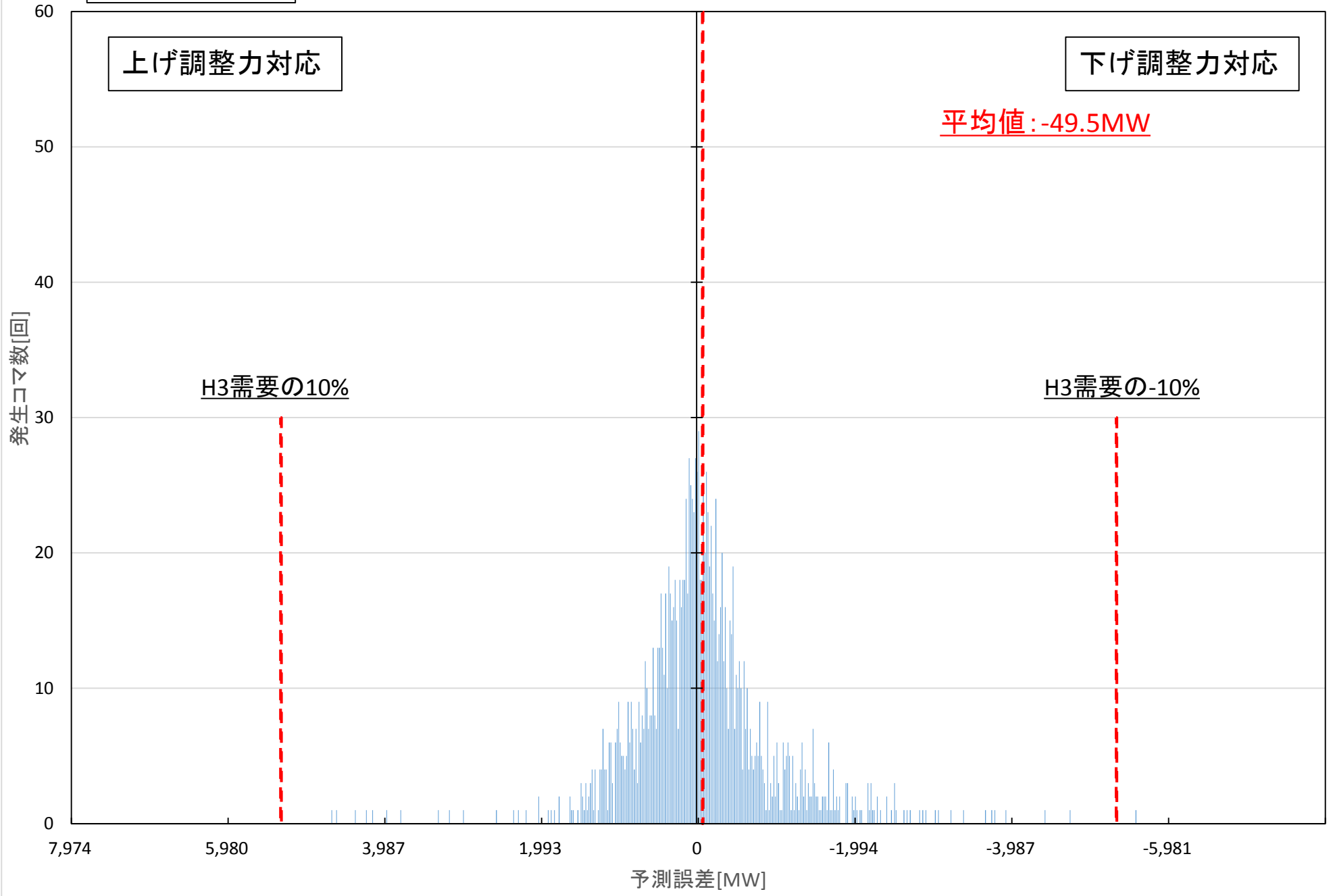
2018年10月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年10月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -49.5MW

H3需要の10%

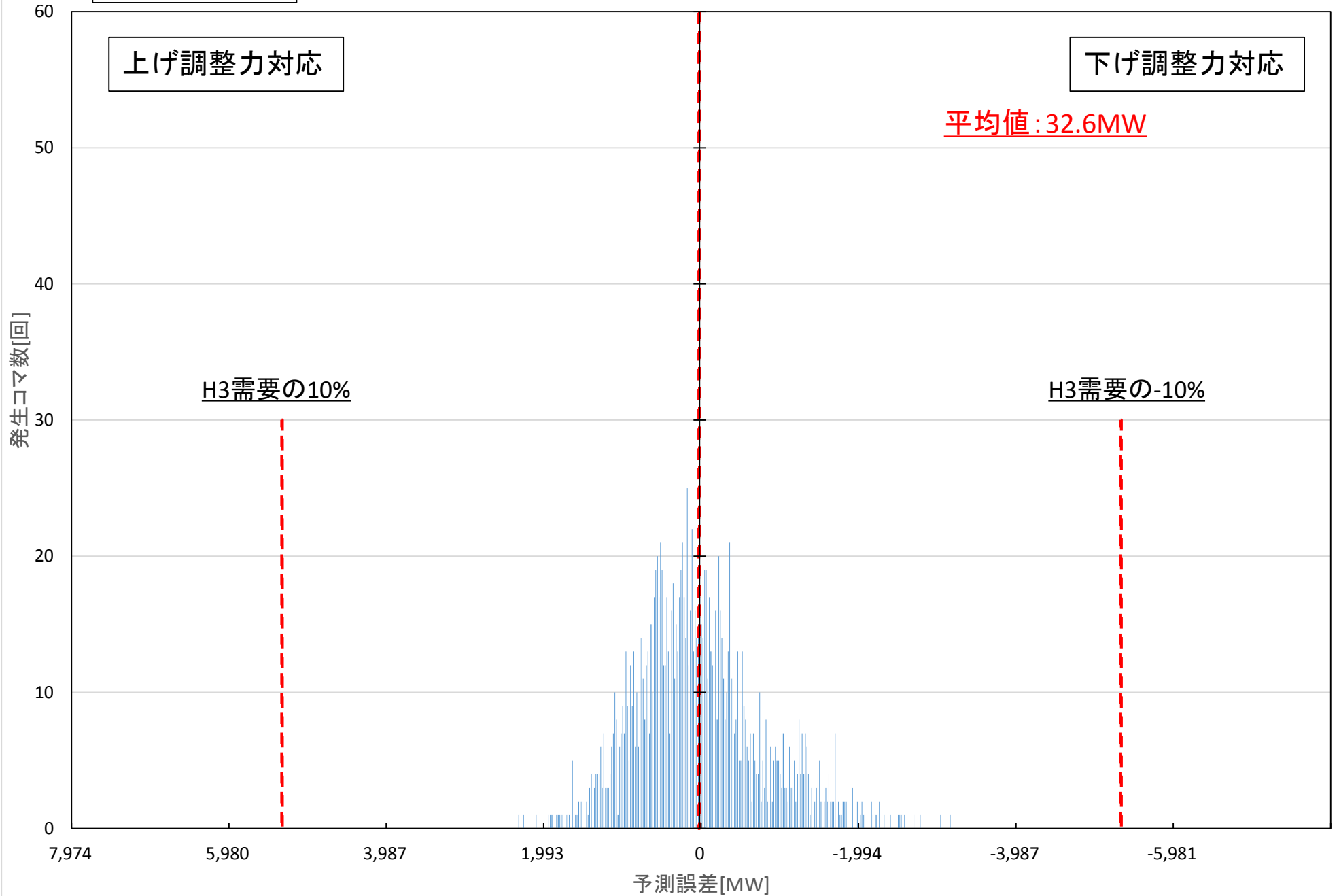
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

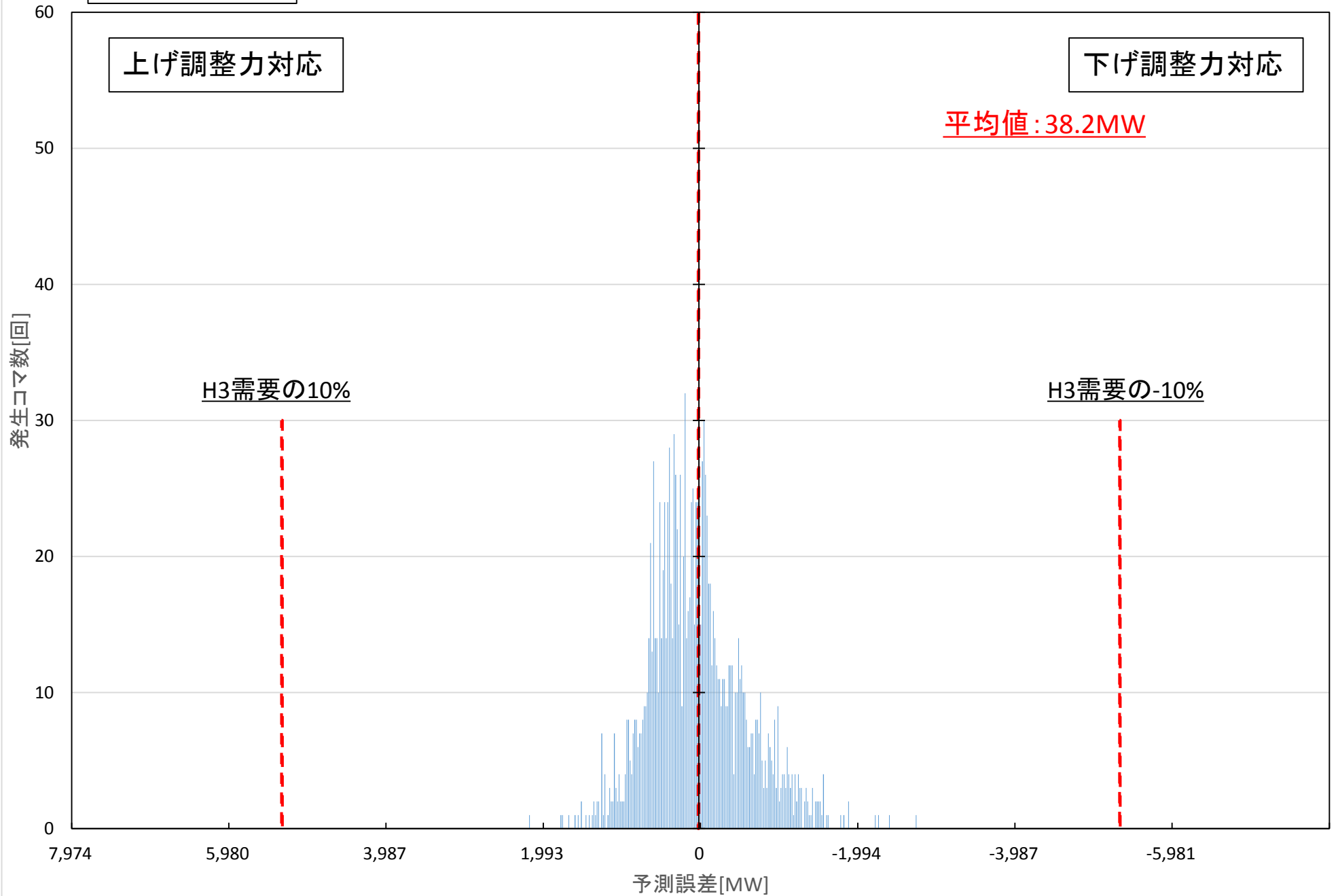
2018年11月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



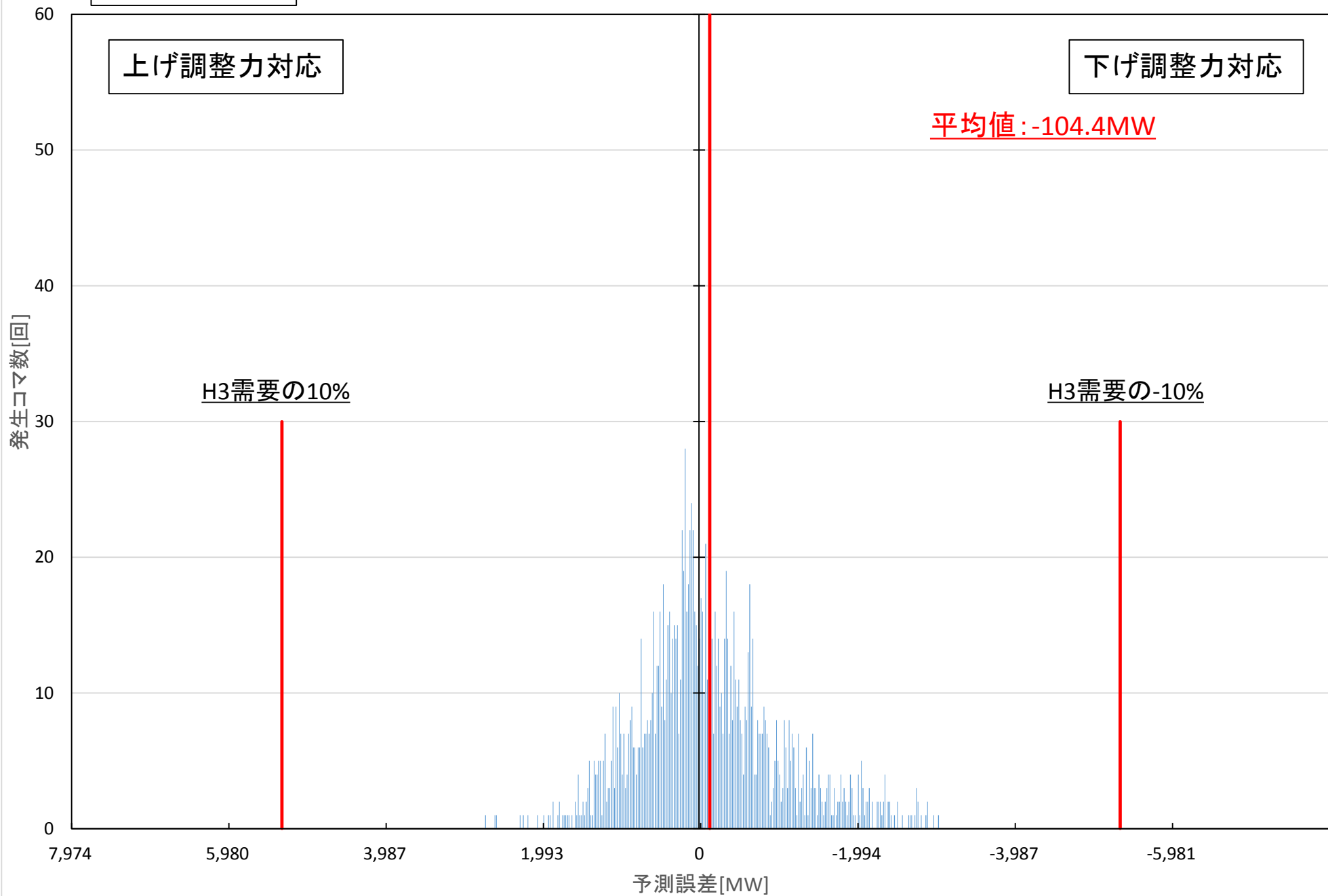
2018年11月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



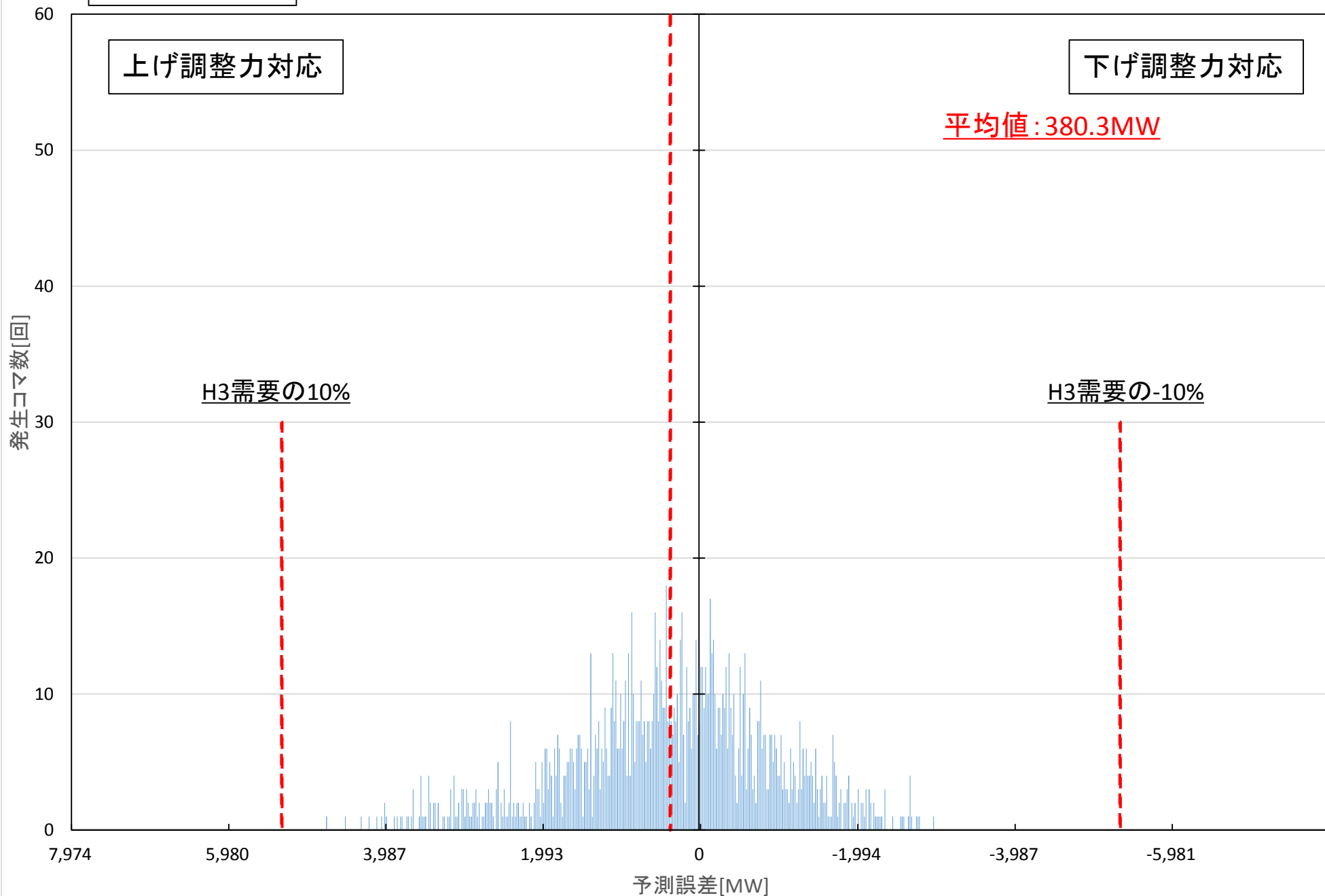
2018年11月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



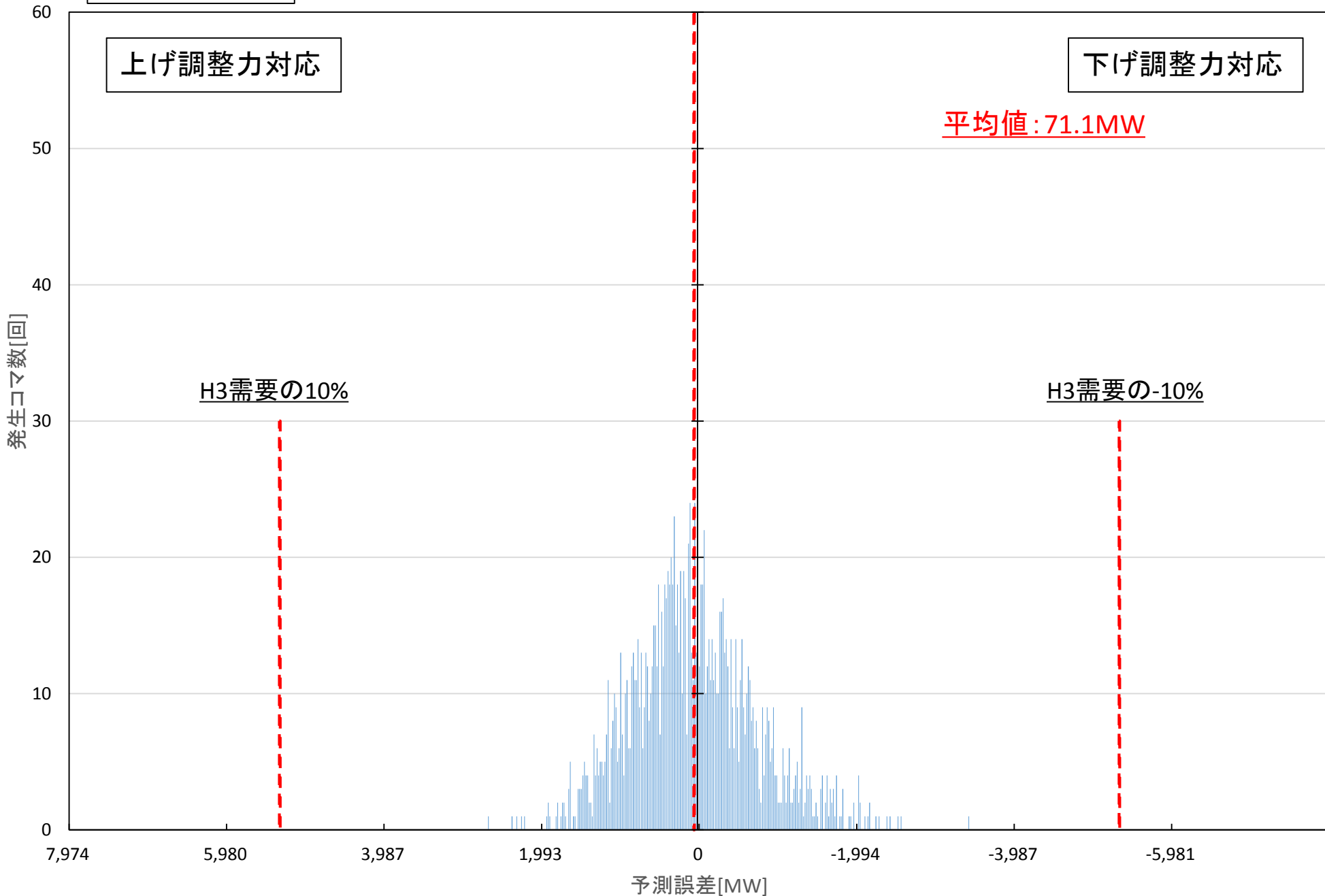
2018年12月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



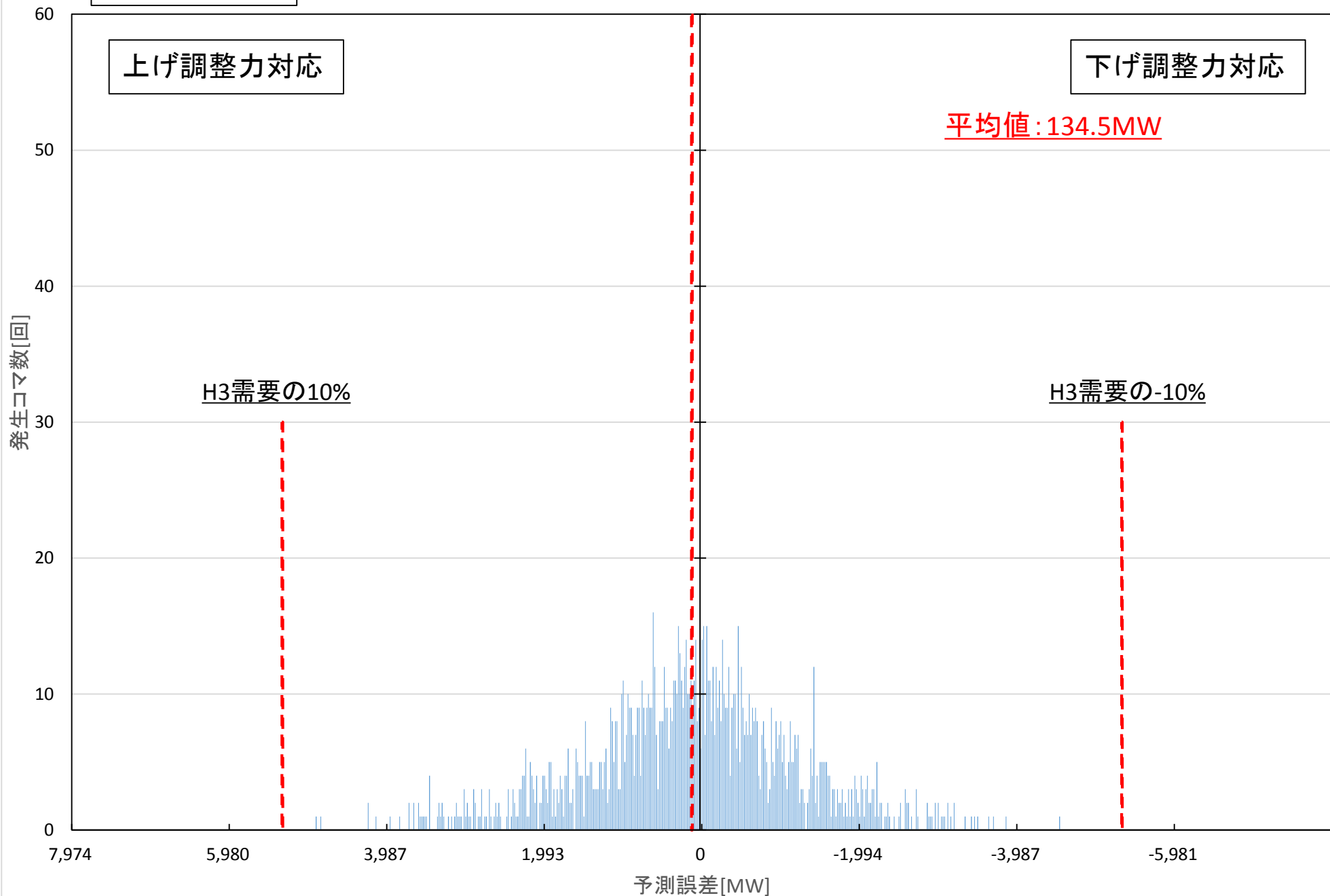
2018年12月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年12月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年1月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 59.4MW

H3需要の10%

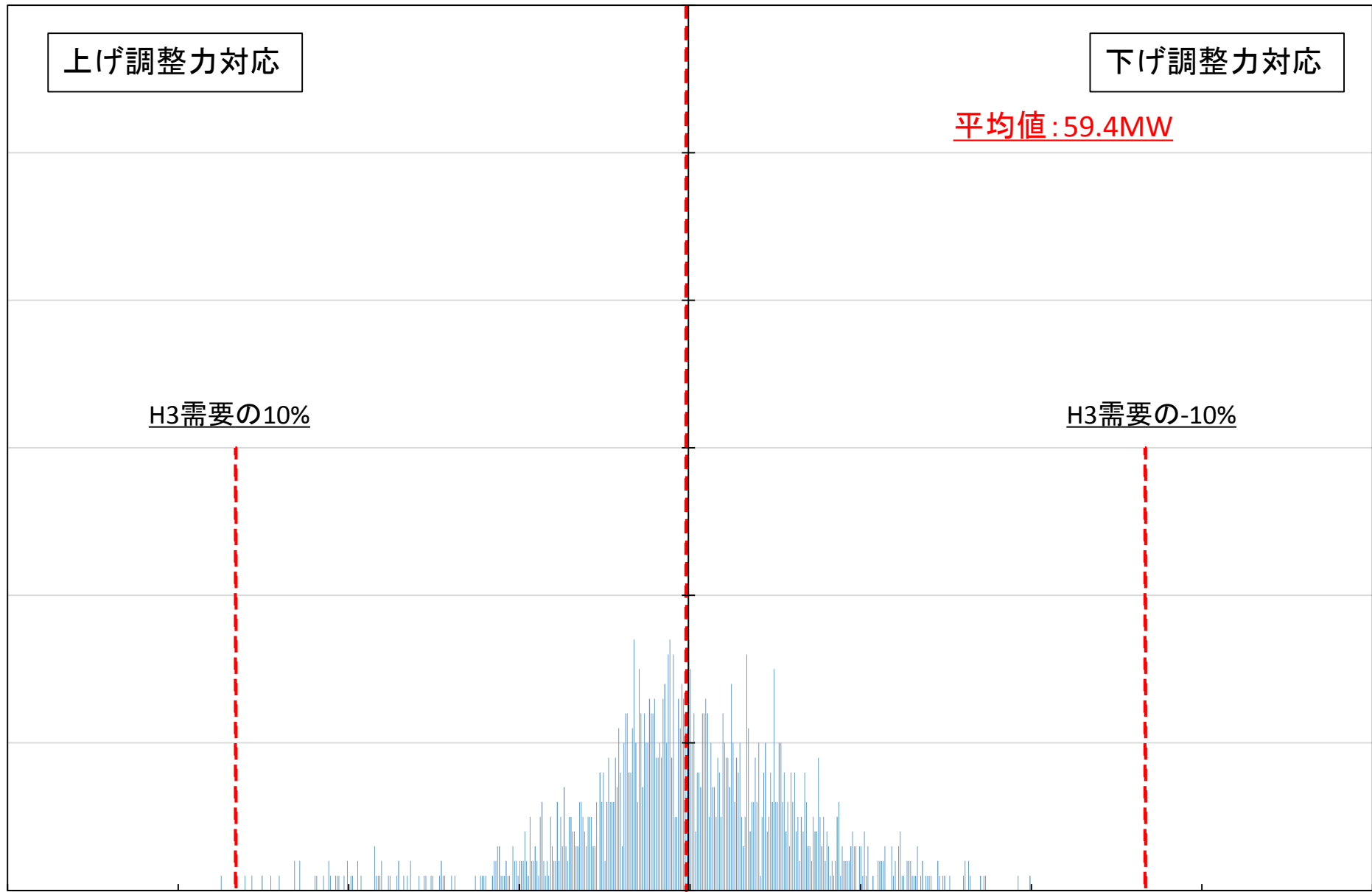
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

60
50
40
30
20
10
0

7,974 5,980 3,987 1,993 0 -1,994 -3,987 -5,981



2019年1月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -38.5MW

H3需要の10%

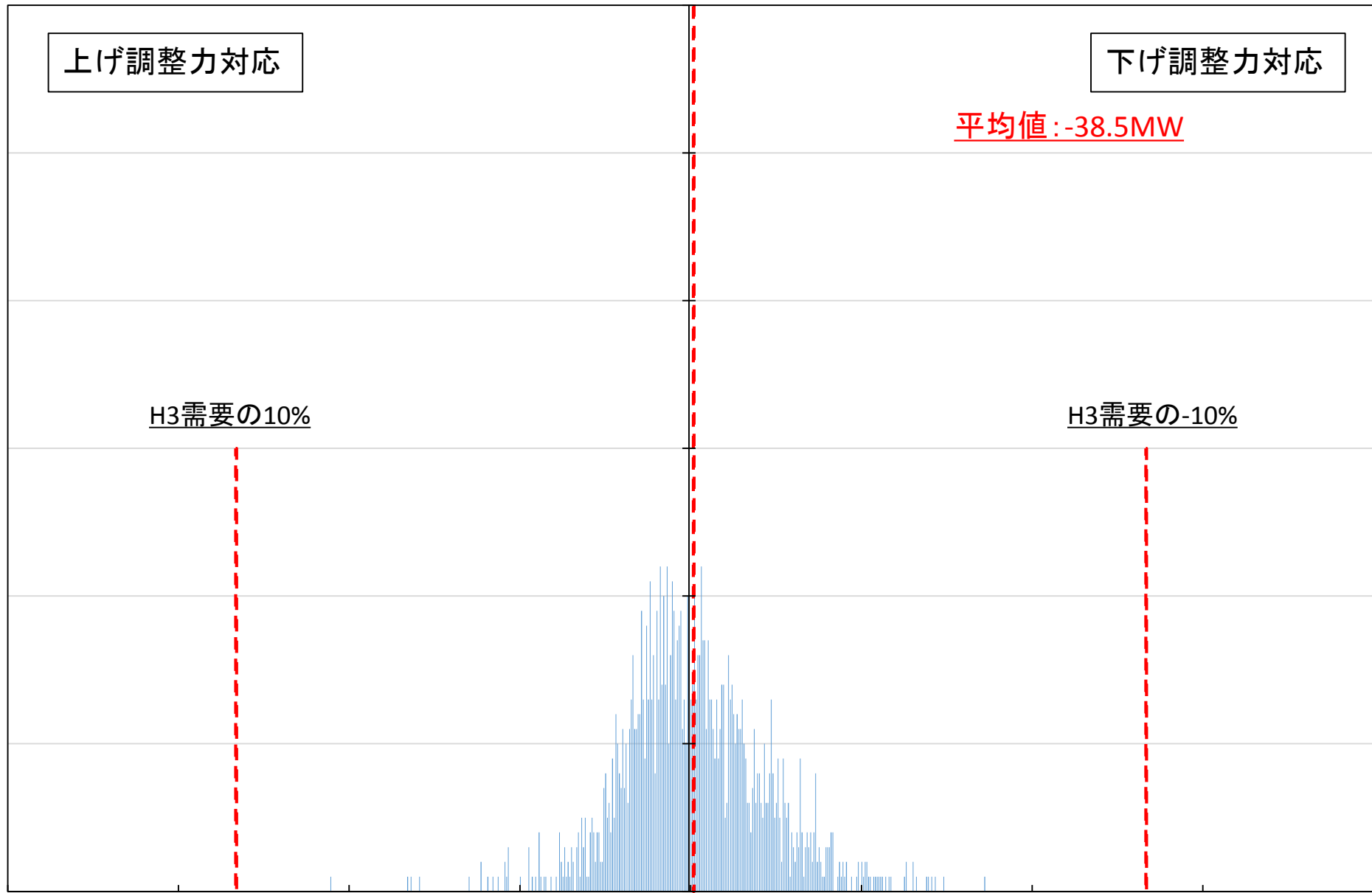
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

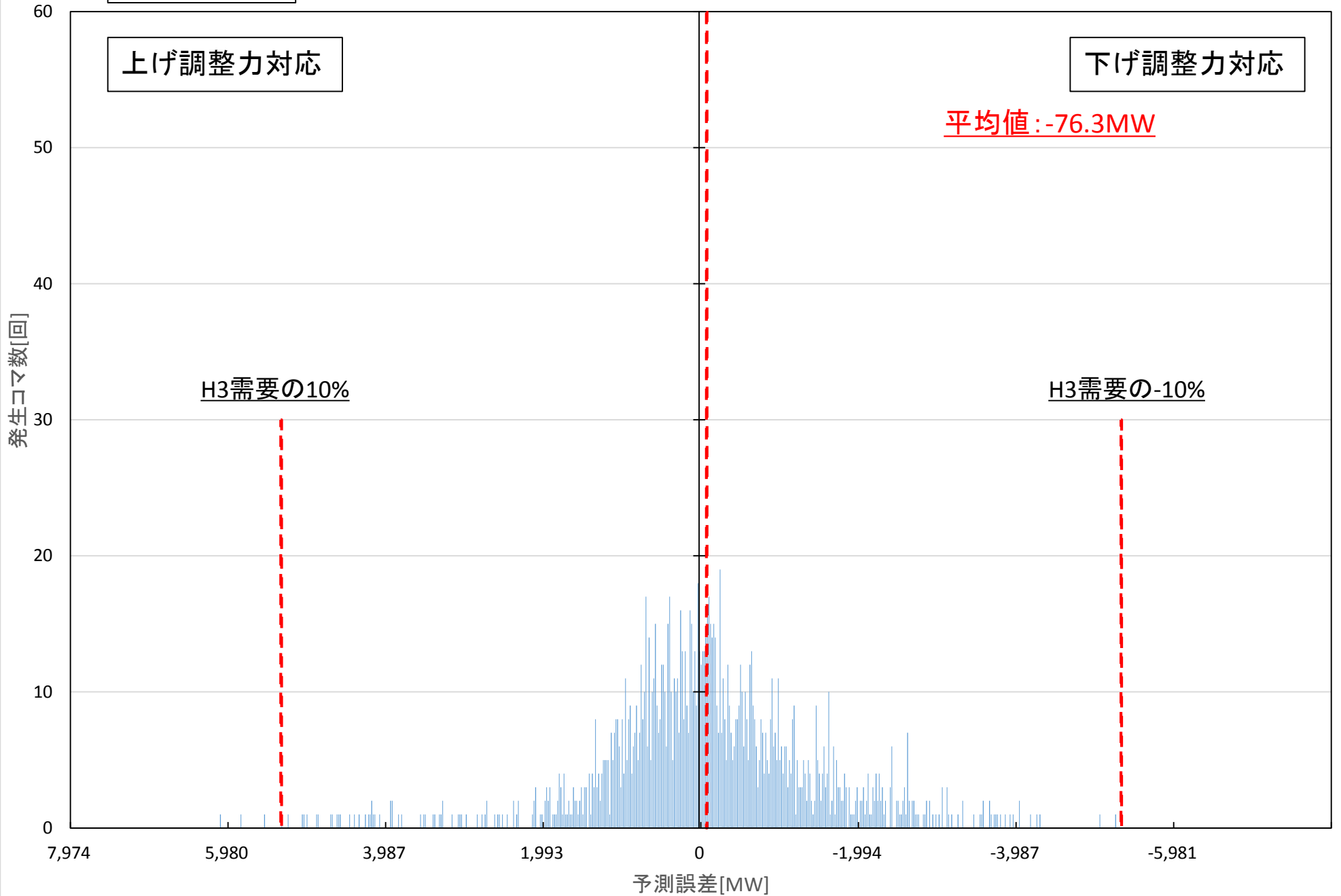
7,974 5,980 3,987 1,993 0 -1,994 -3,987 -5,981

予測誤差[MW]



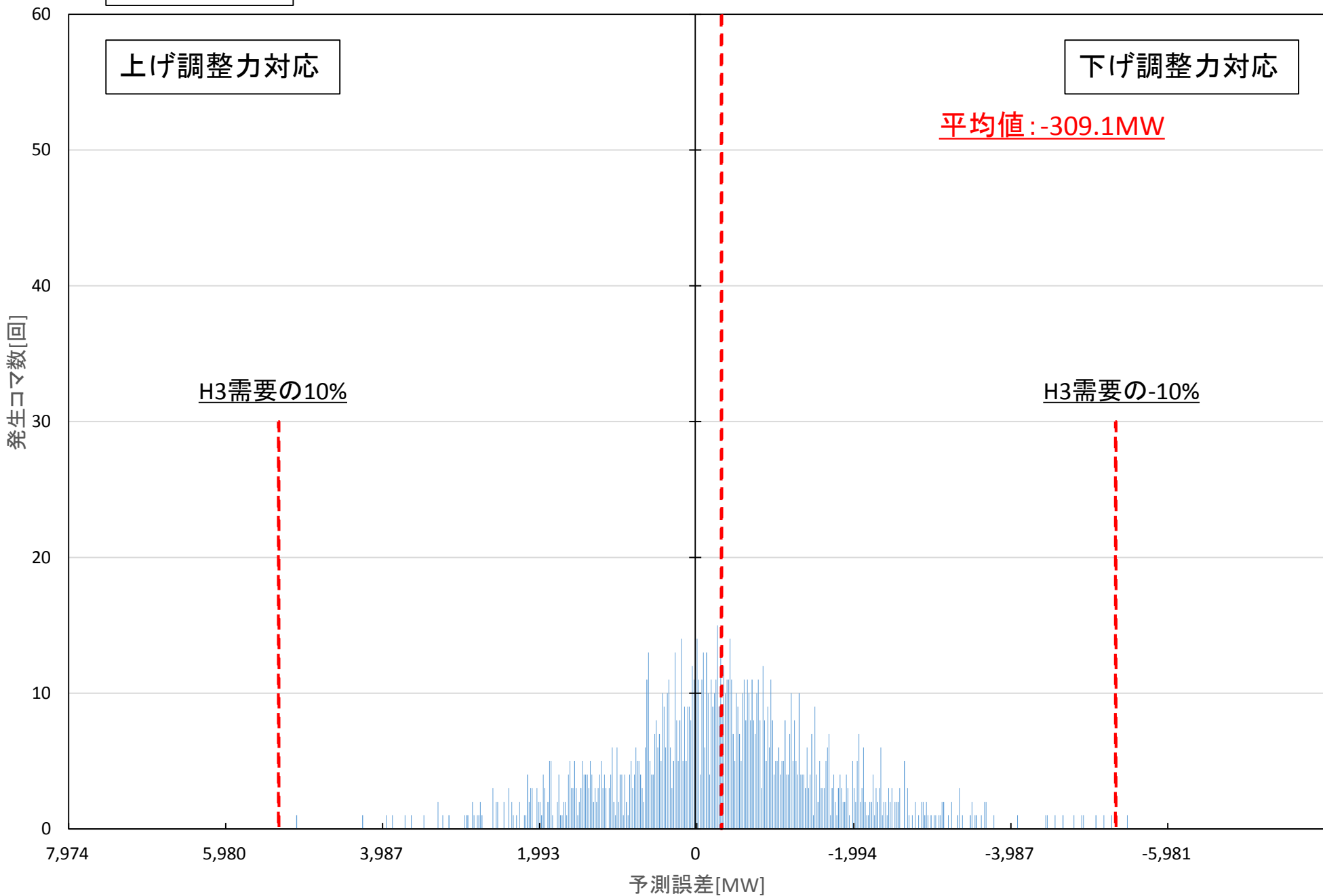
2019年1月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



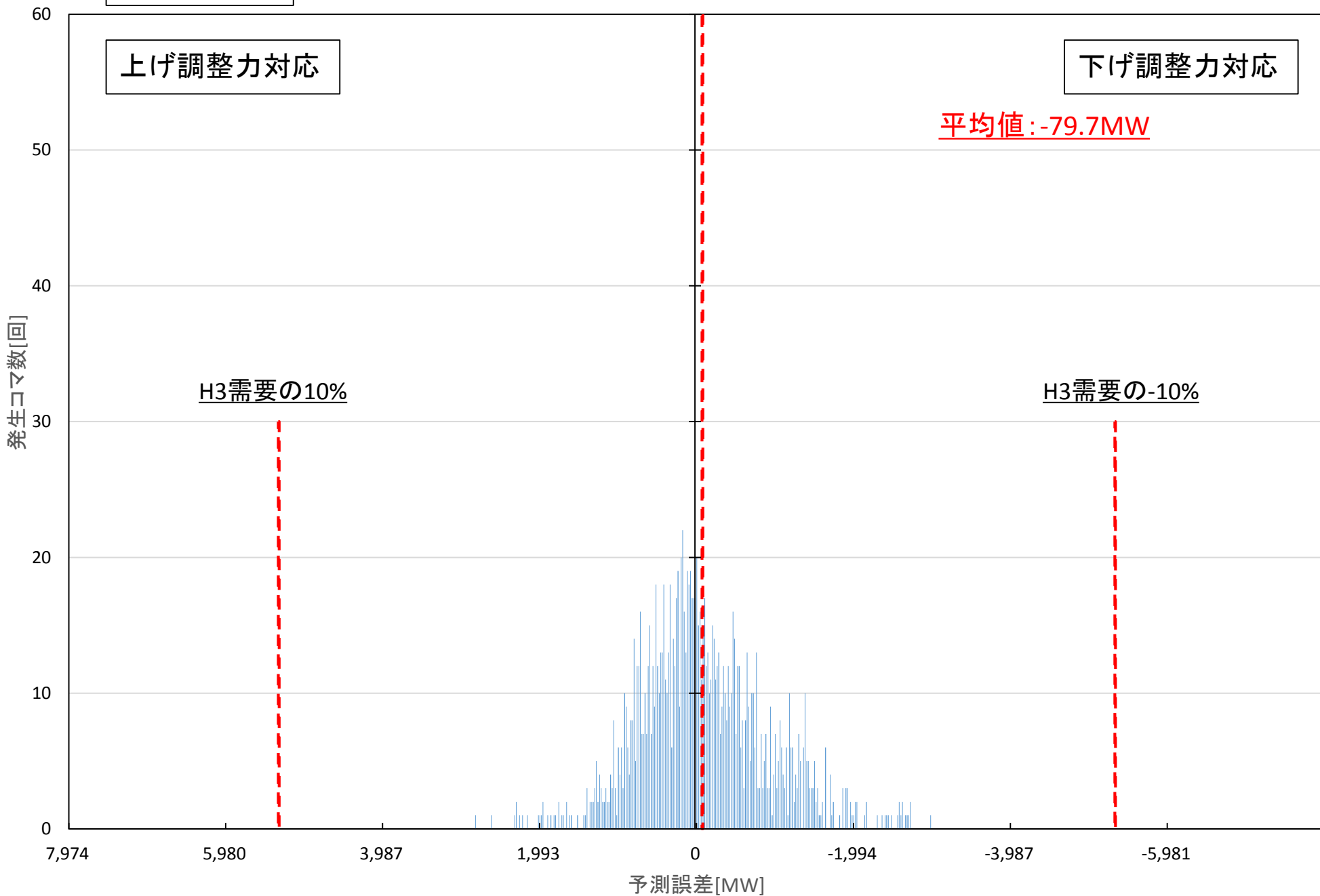
2019年2月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



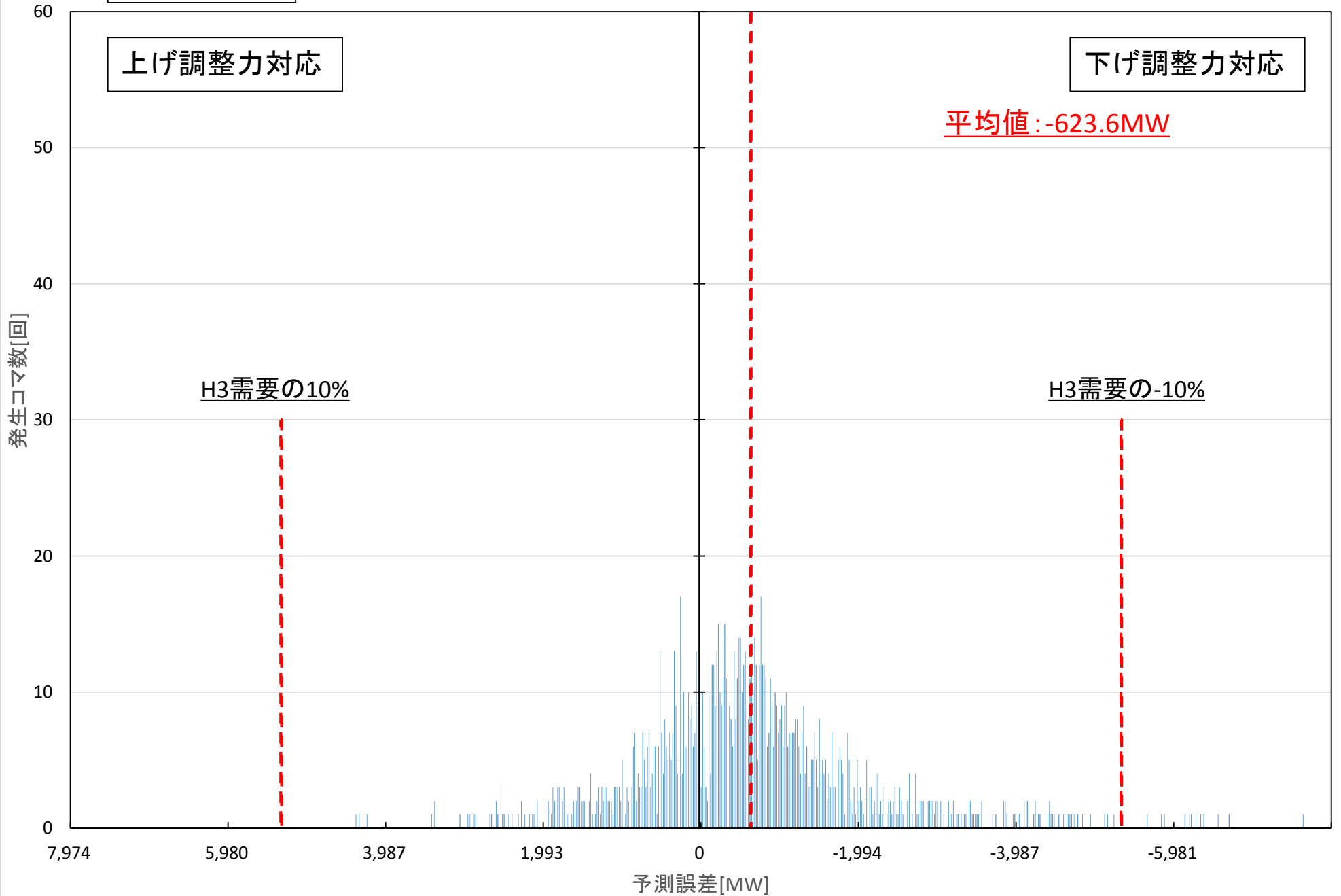
2019年2月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2019年2月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年3月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:-13.9MW

H3需要の10%

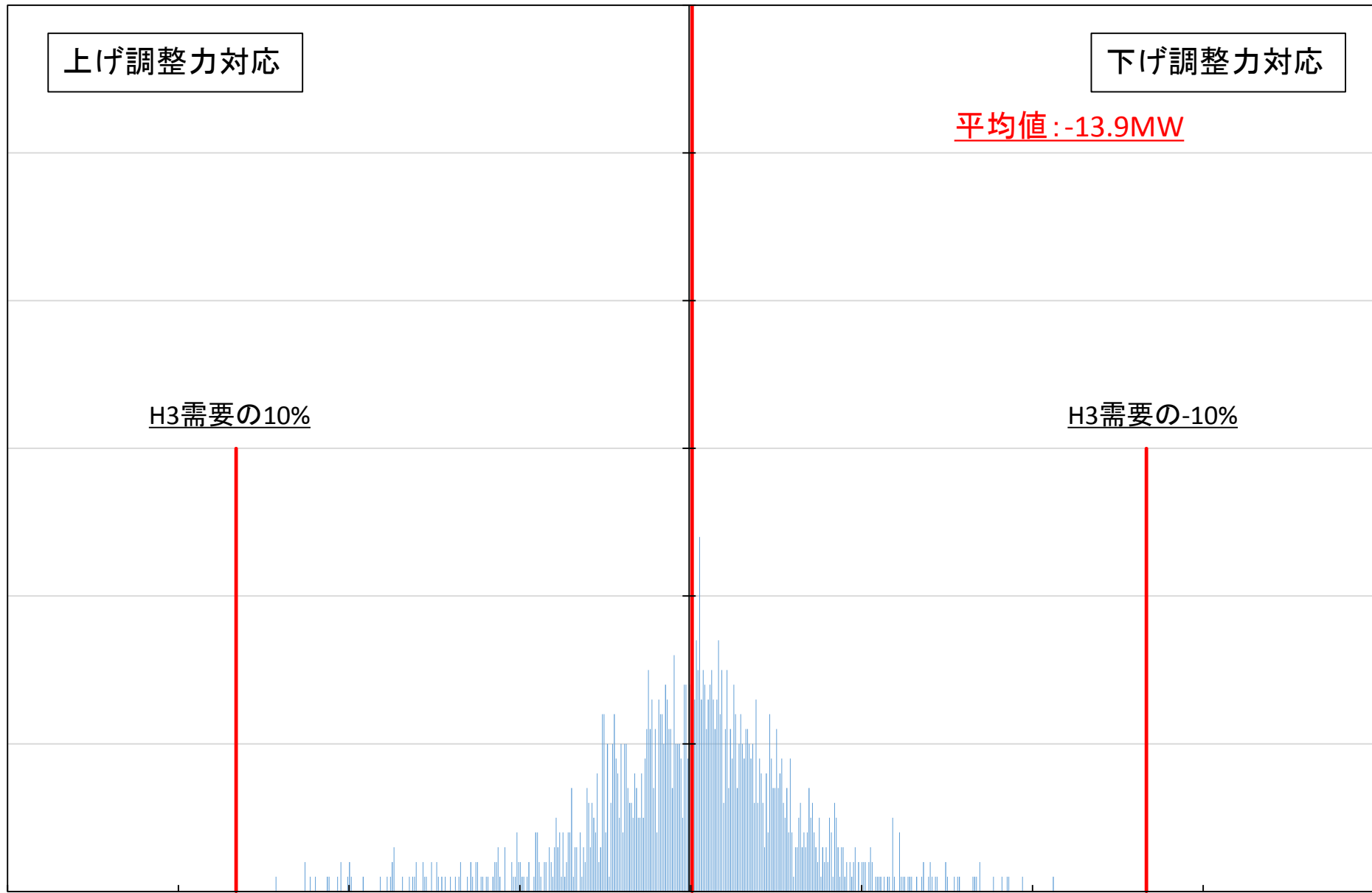
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

7,974 5,980 3,987 1,993 0 -1,994 -3,987 -5,981

予測誤差[MW]



2019年3月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 62.7MW

H3需要の10%

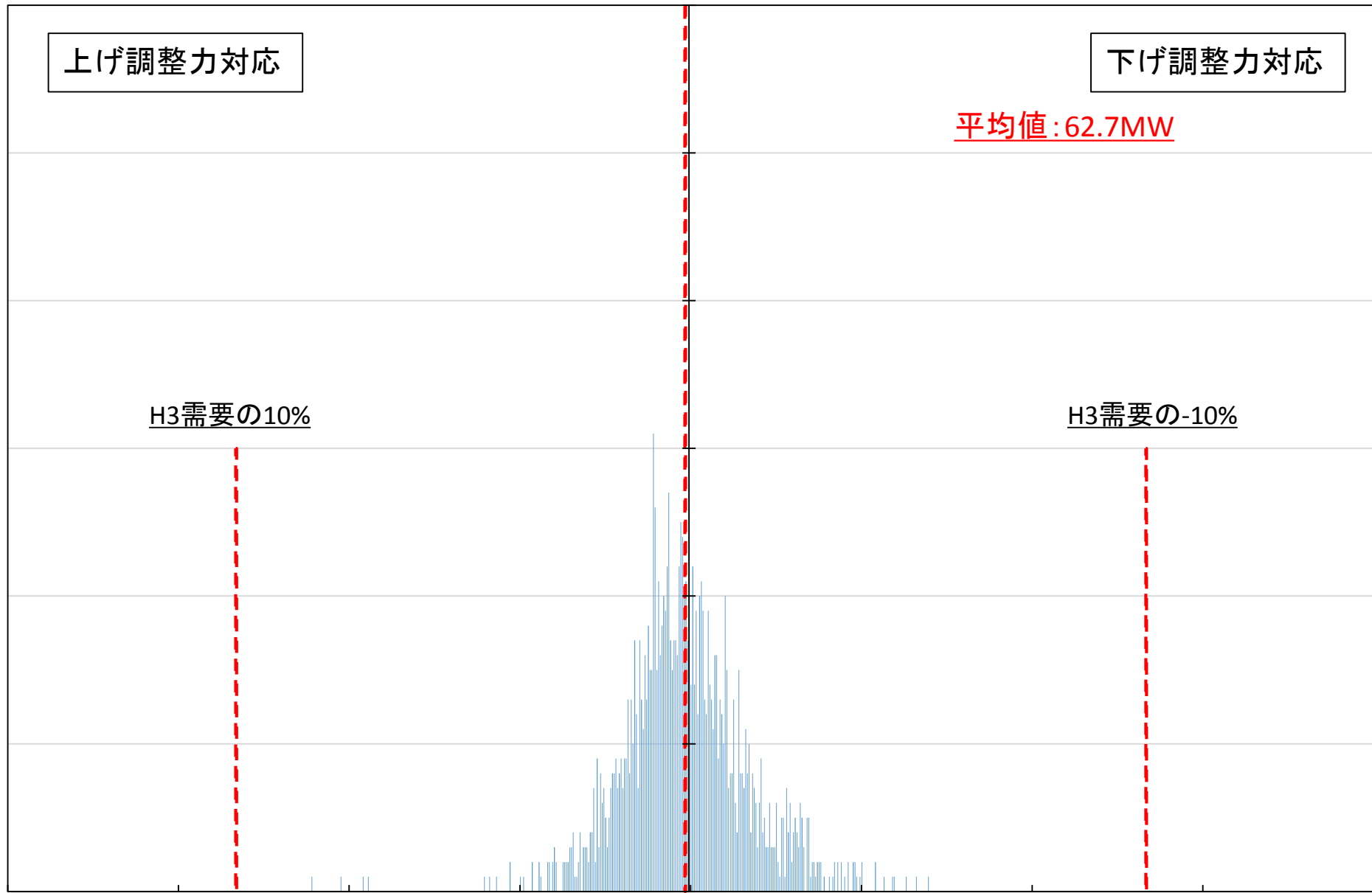
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

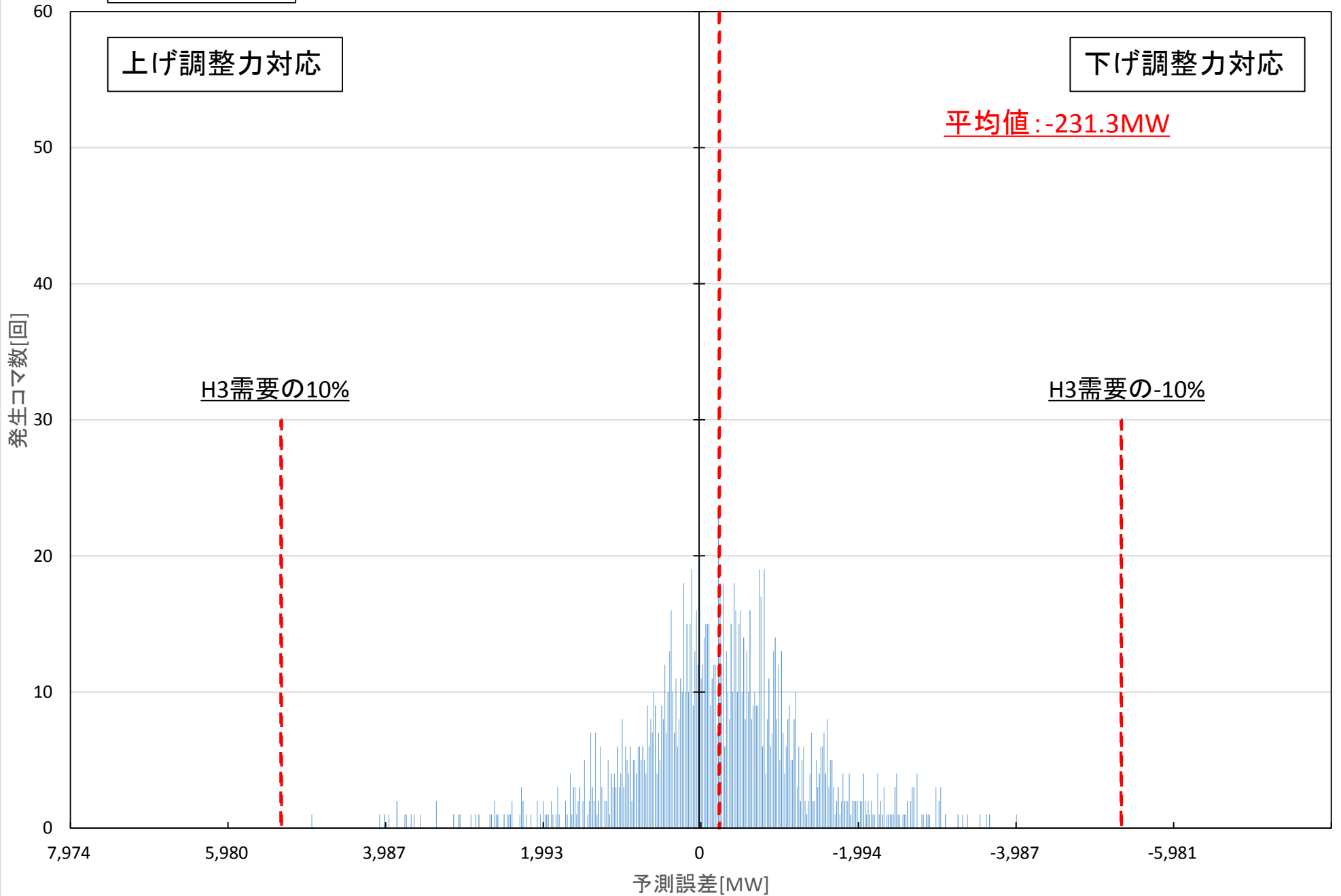
7,974 5,980 3,987 1,993 0 -1,994 -3,987 -5,981

予測誤差[MW]



2019年3月

【東京】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2018年4月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

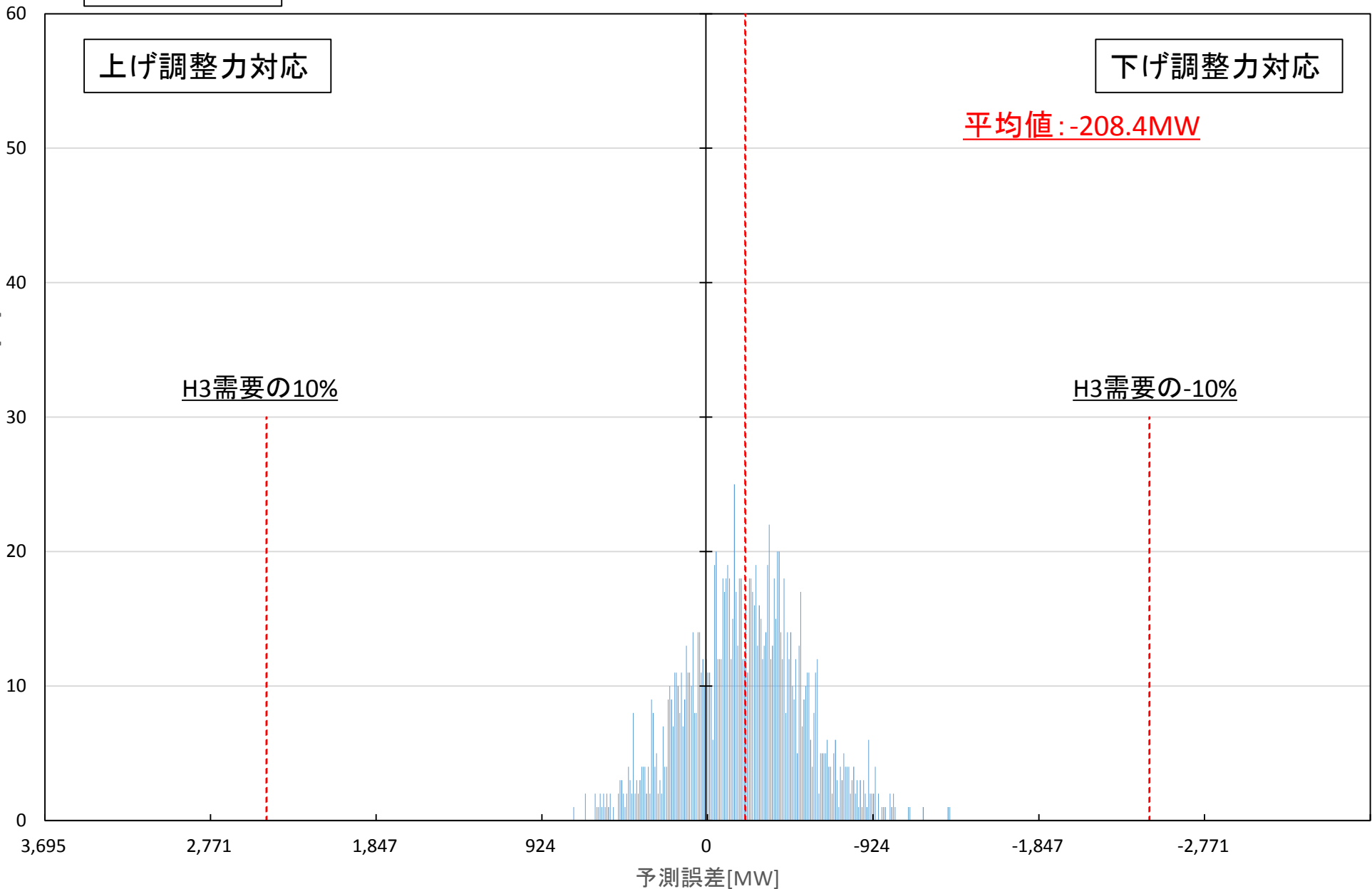
下げ調整力対応

平均値: -208.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年4月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

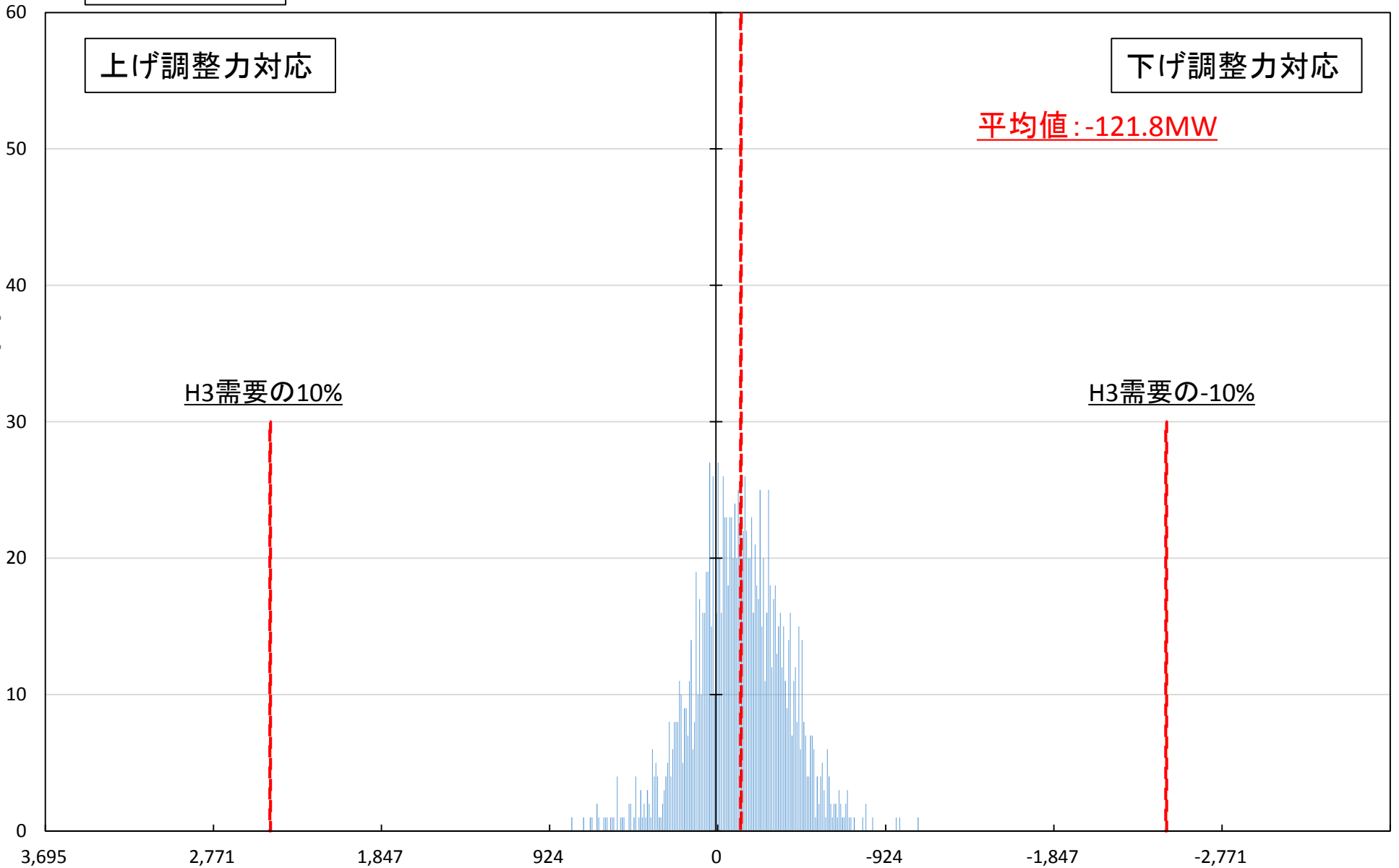
平均値: -121.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

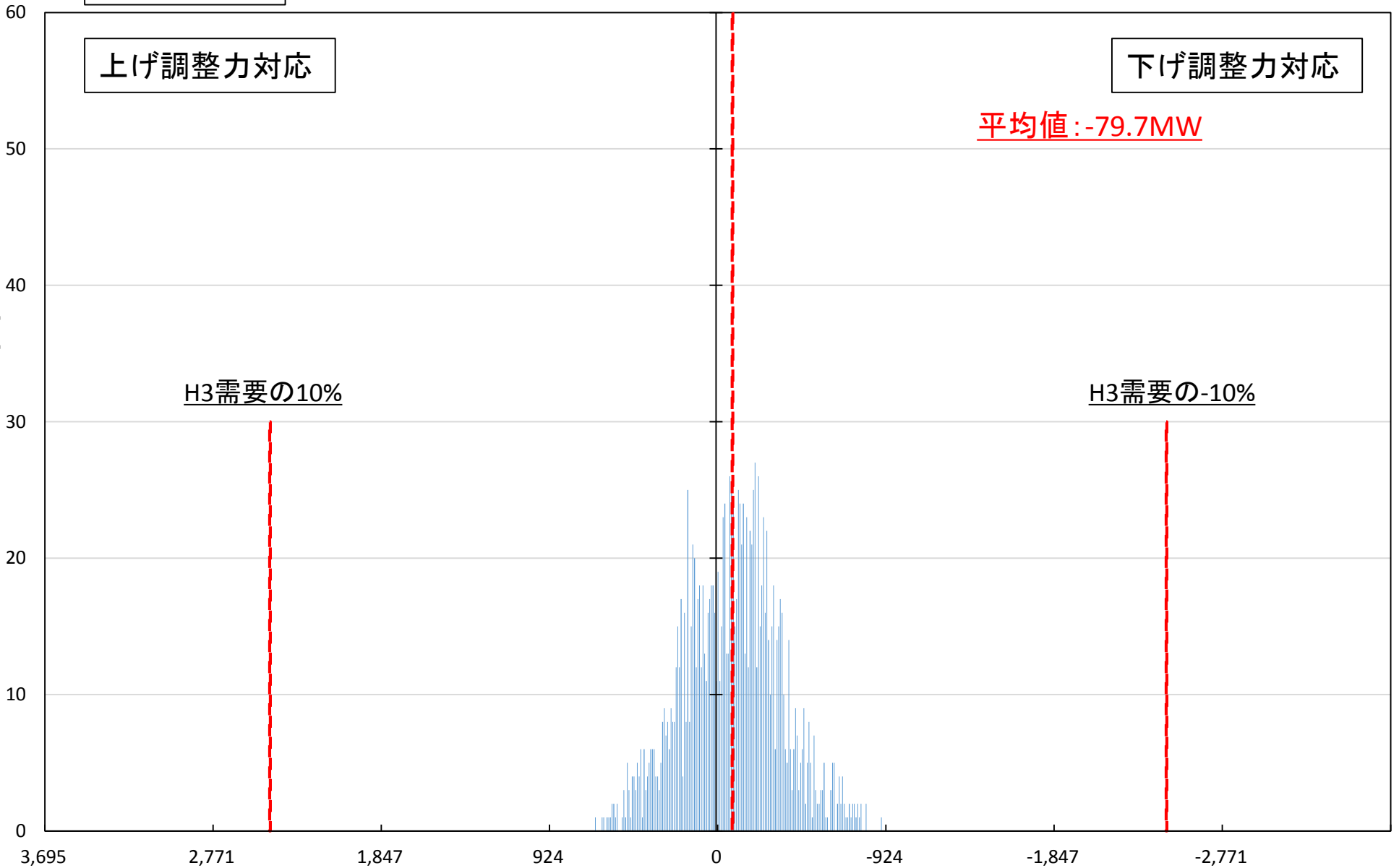
平均値: -79.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

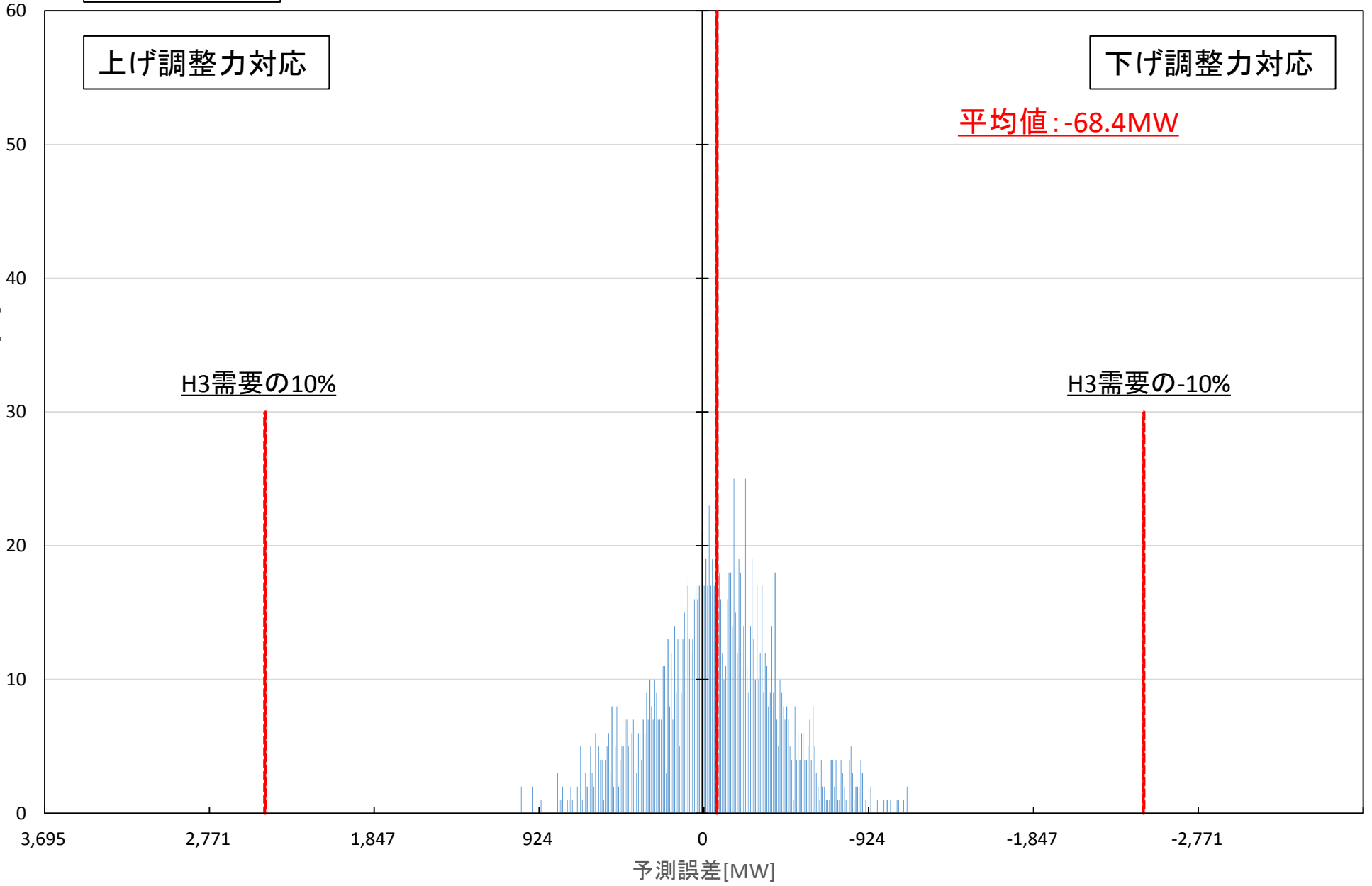
下げ調整力対応

平均値: -68.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



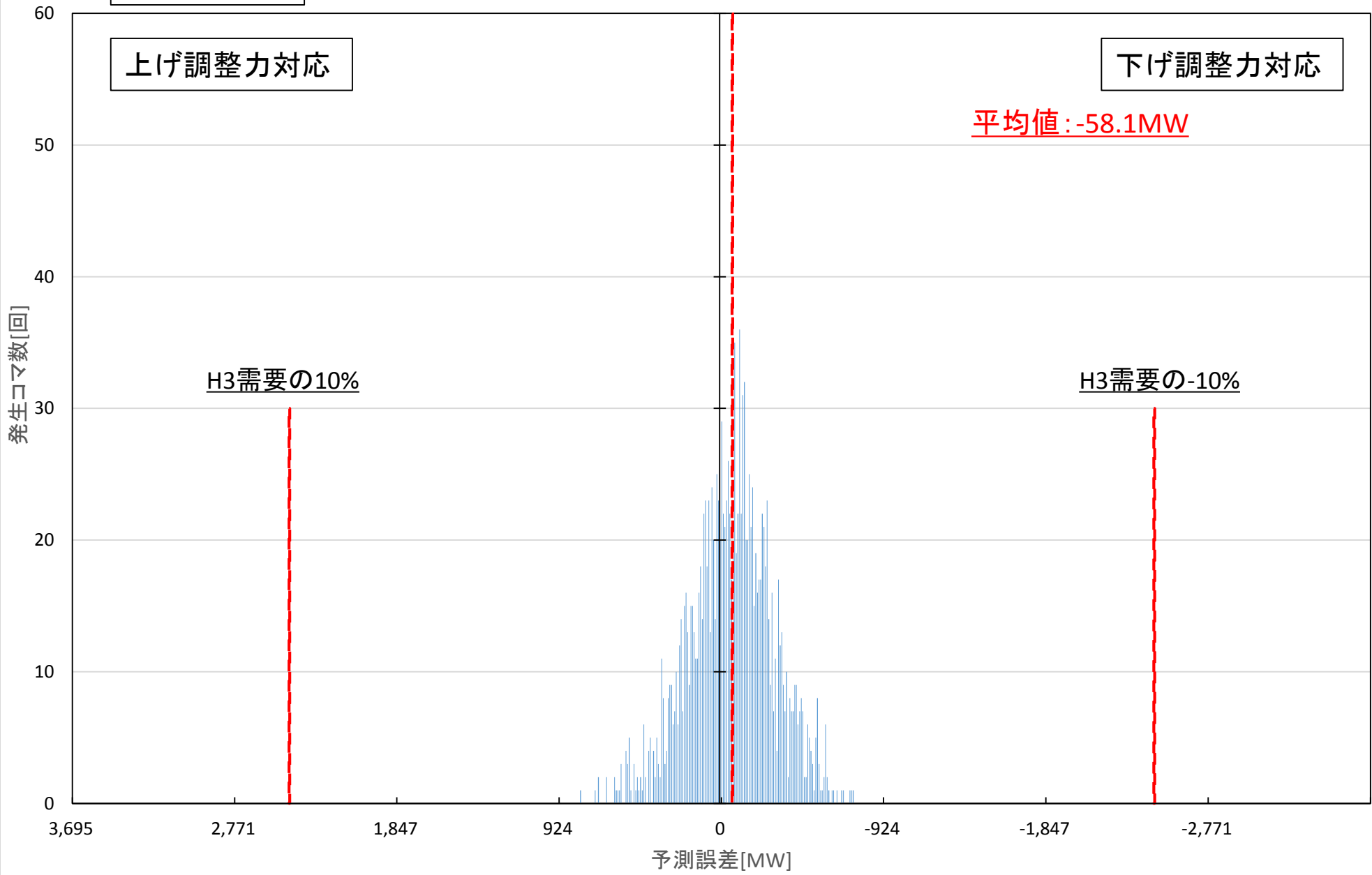
2018年5月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -58.1MW



2018年5月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 11.9MW

H3需要の10%

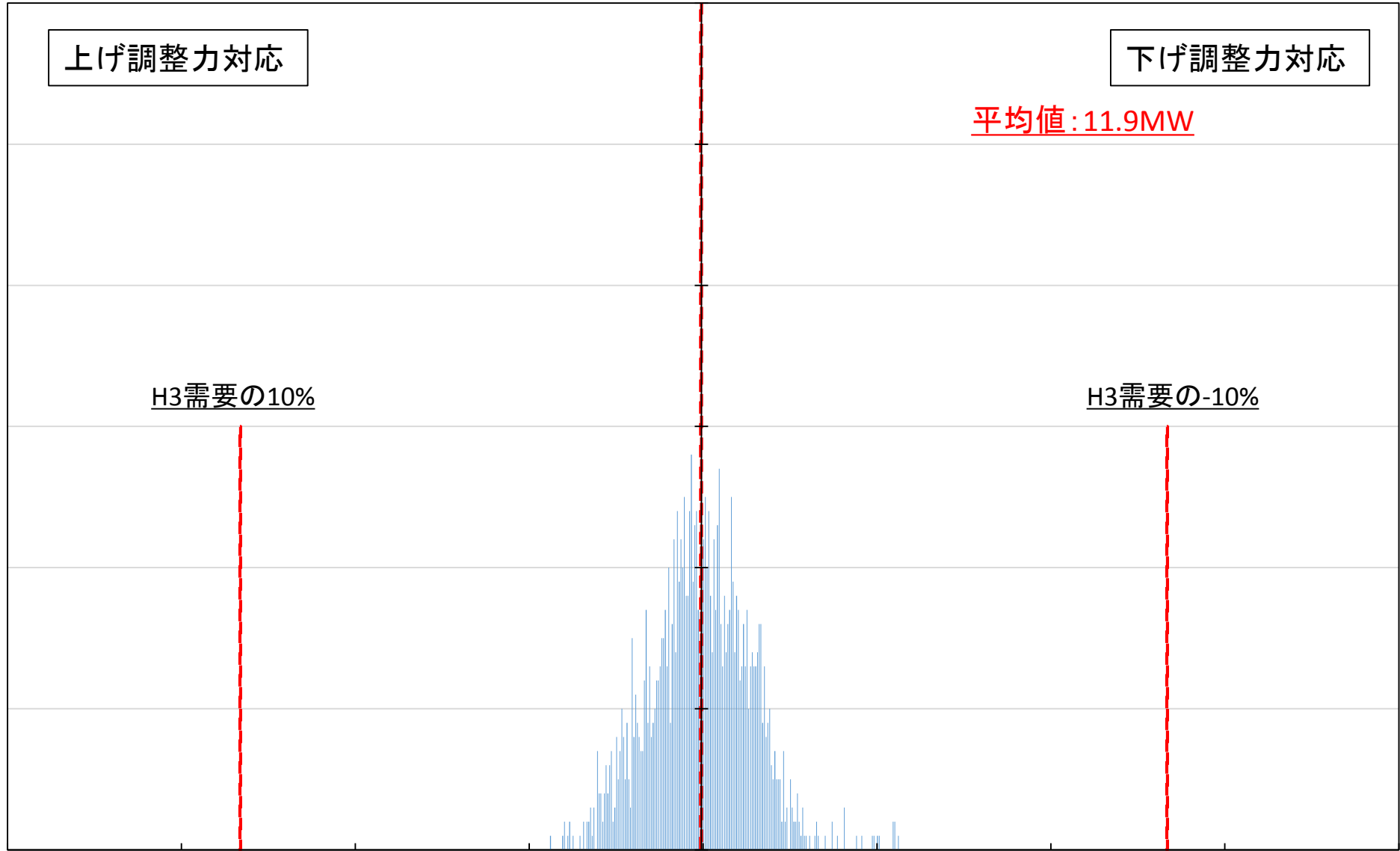
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

3,695 2,771 1,847 924 0 -924 -1,847 -2,771

予測誤差[MW]



2018年6月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

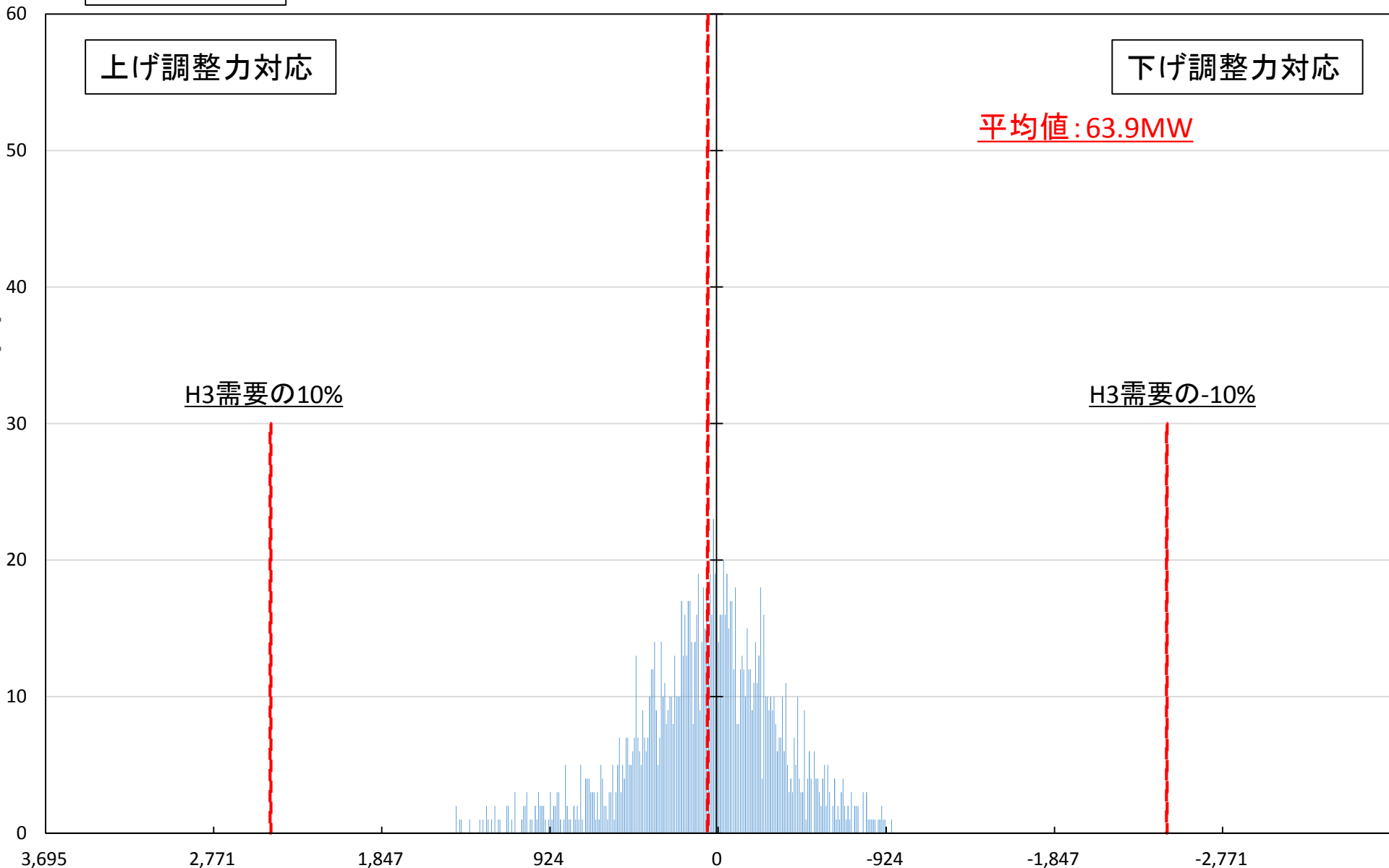
平均値: 63.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

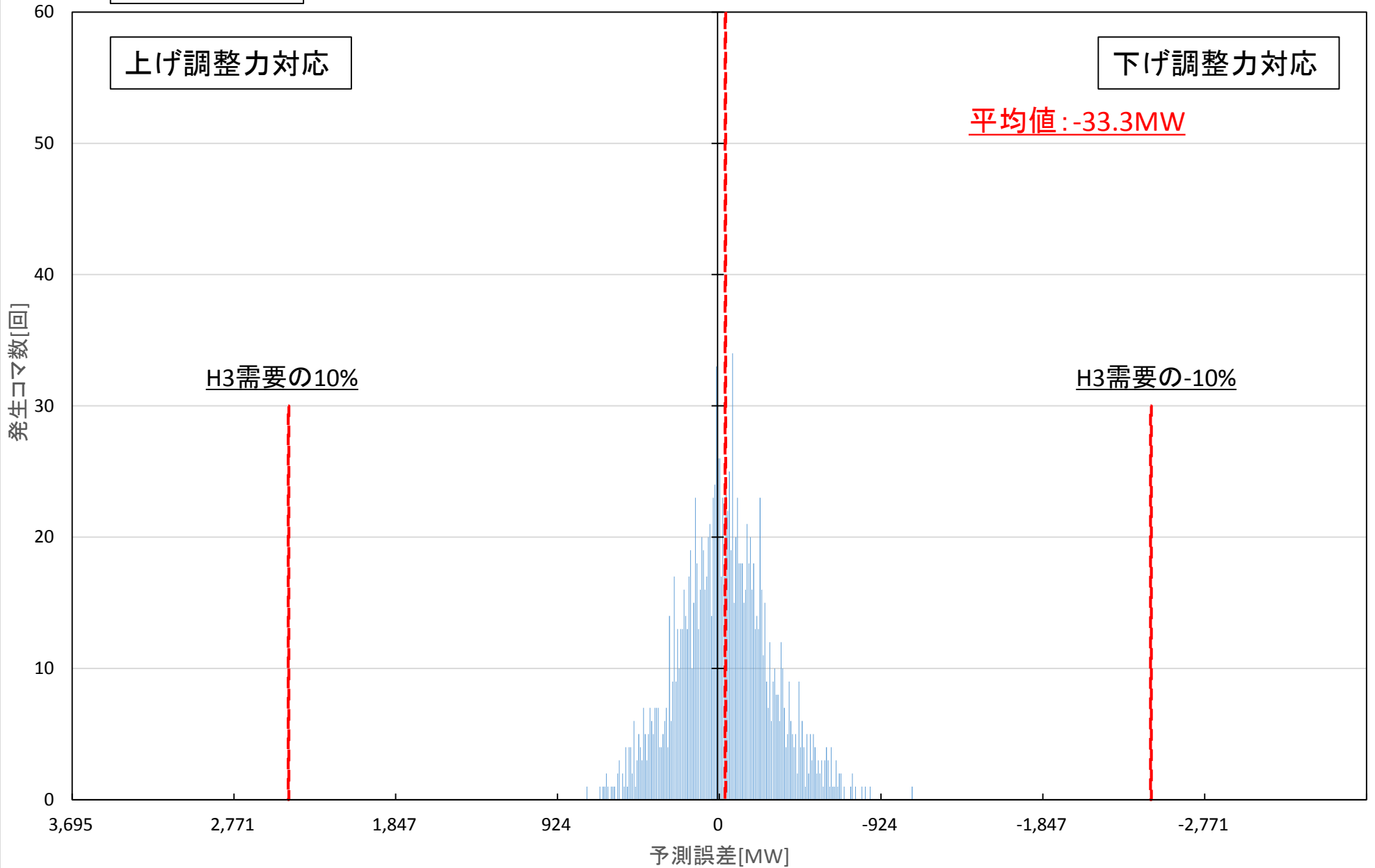
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -33.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年6月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

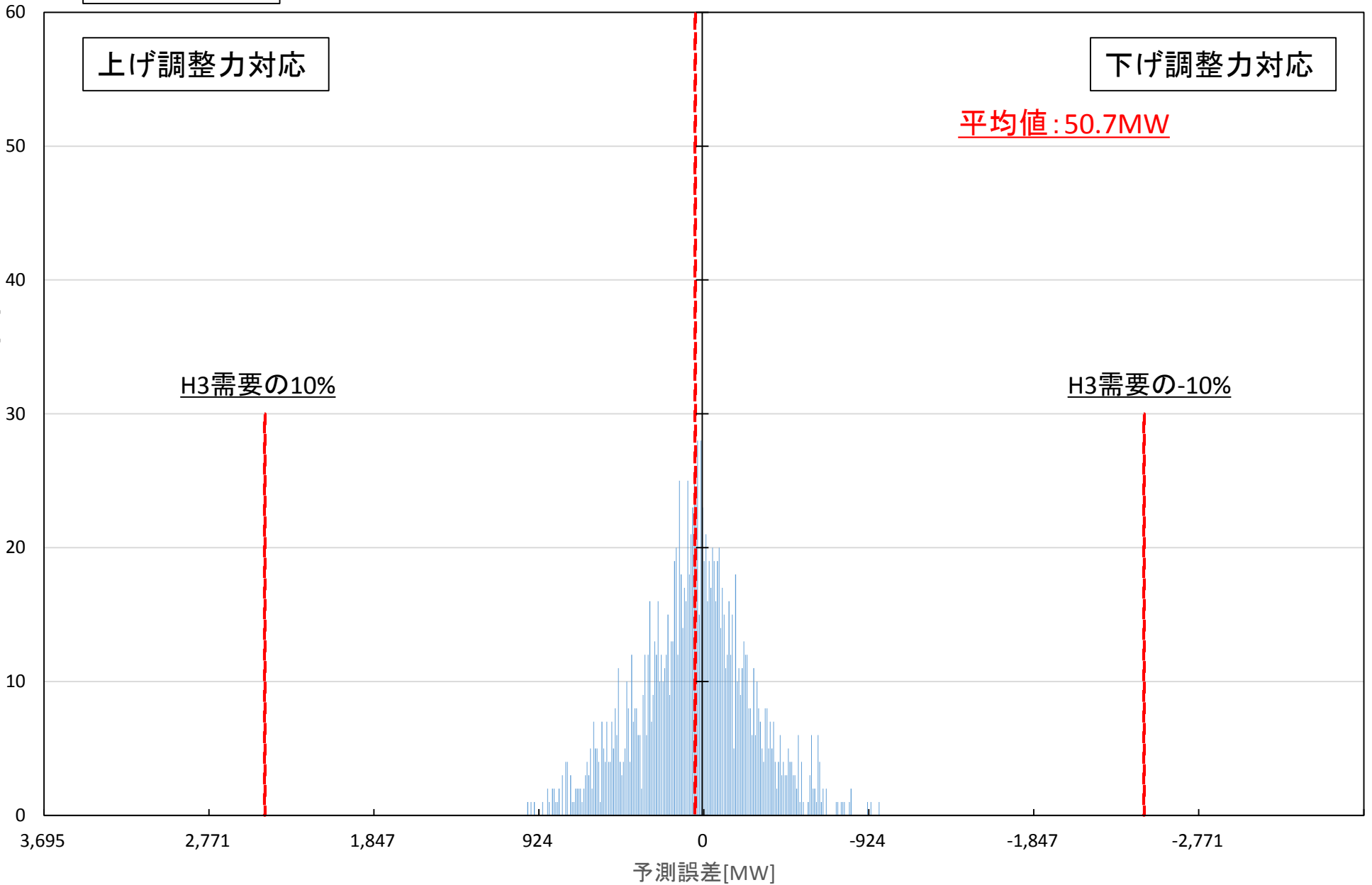
下げ調整力対応

平均値: 50.7MW

H3需要の10%

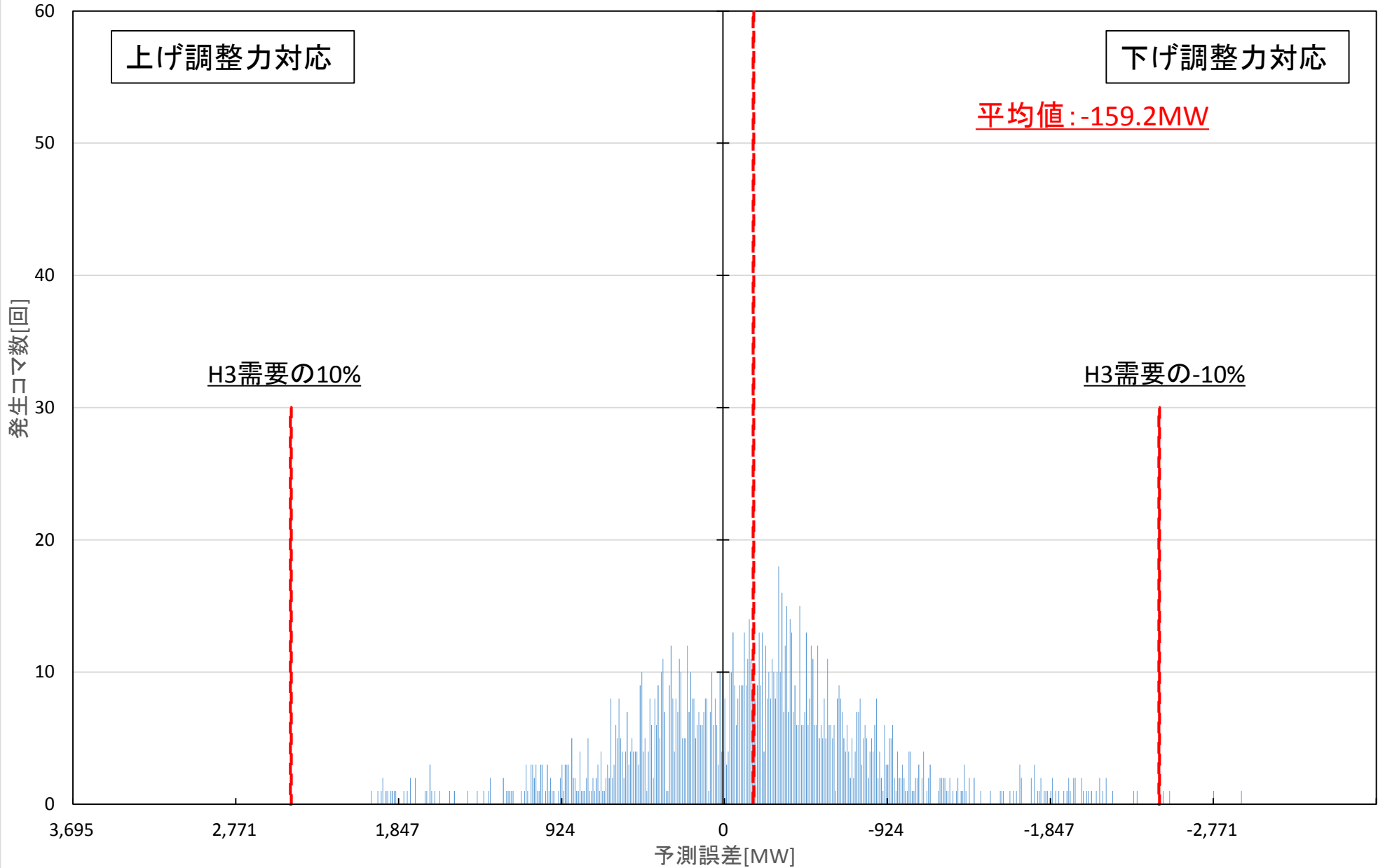
H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年7月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年7月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

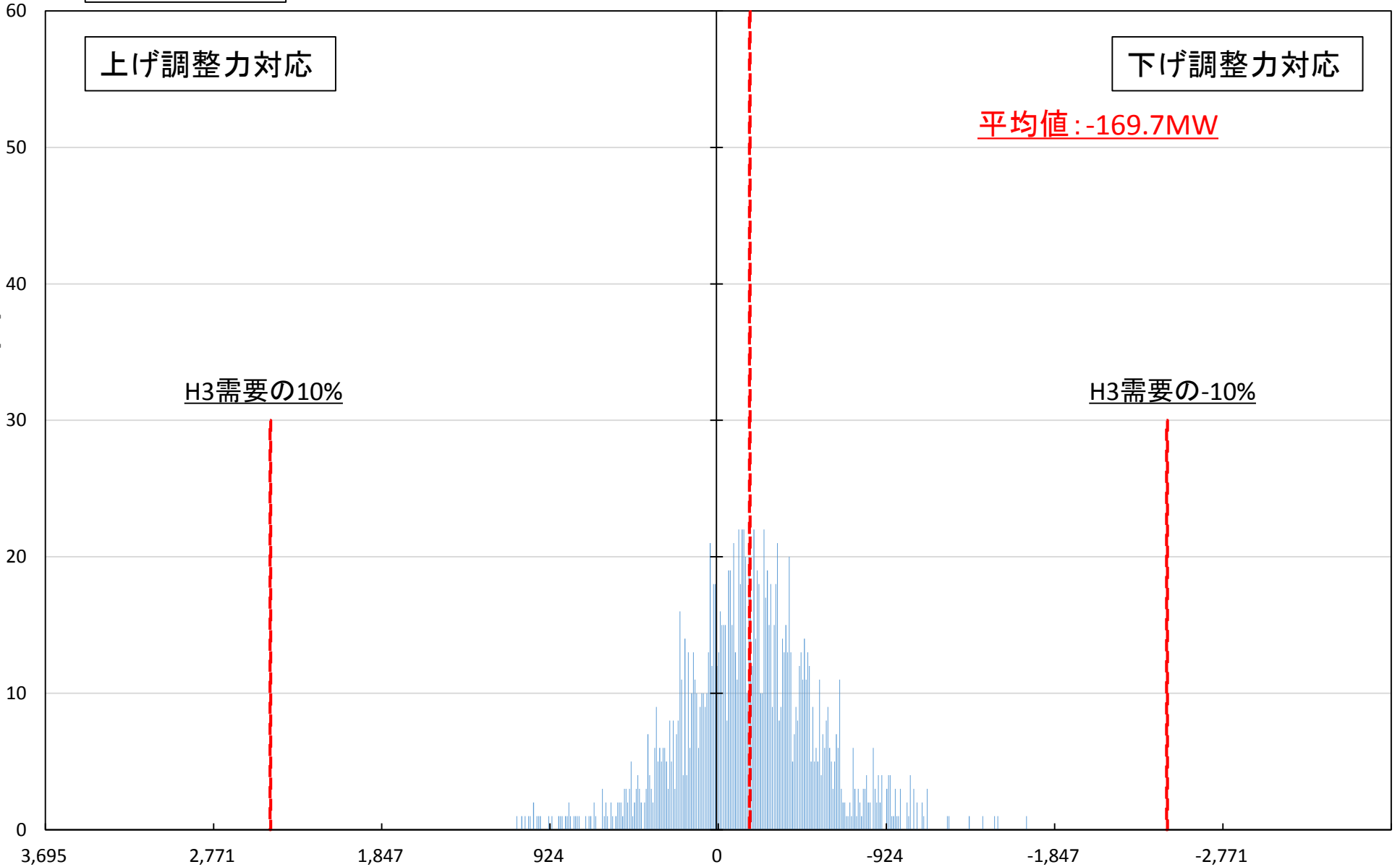
平均値: -169.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年7月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

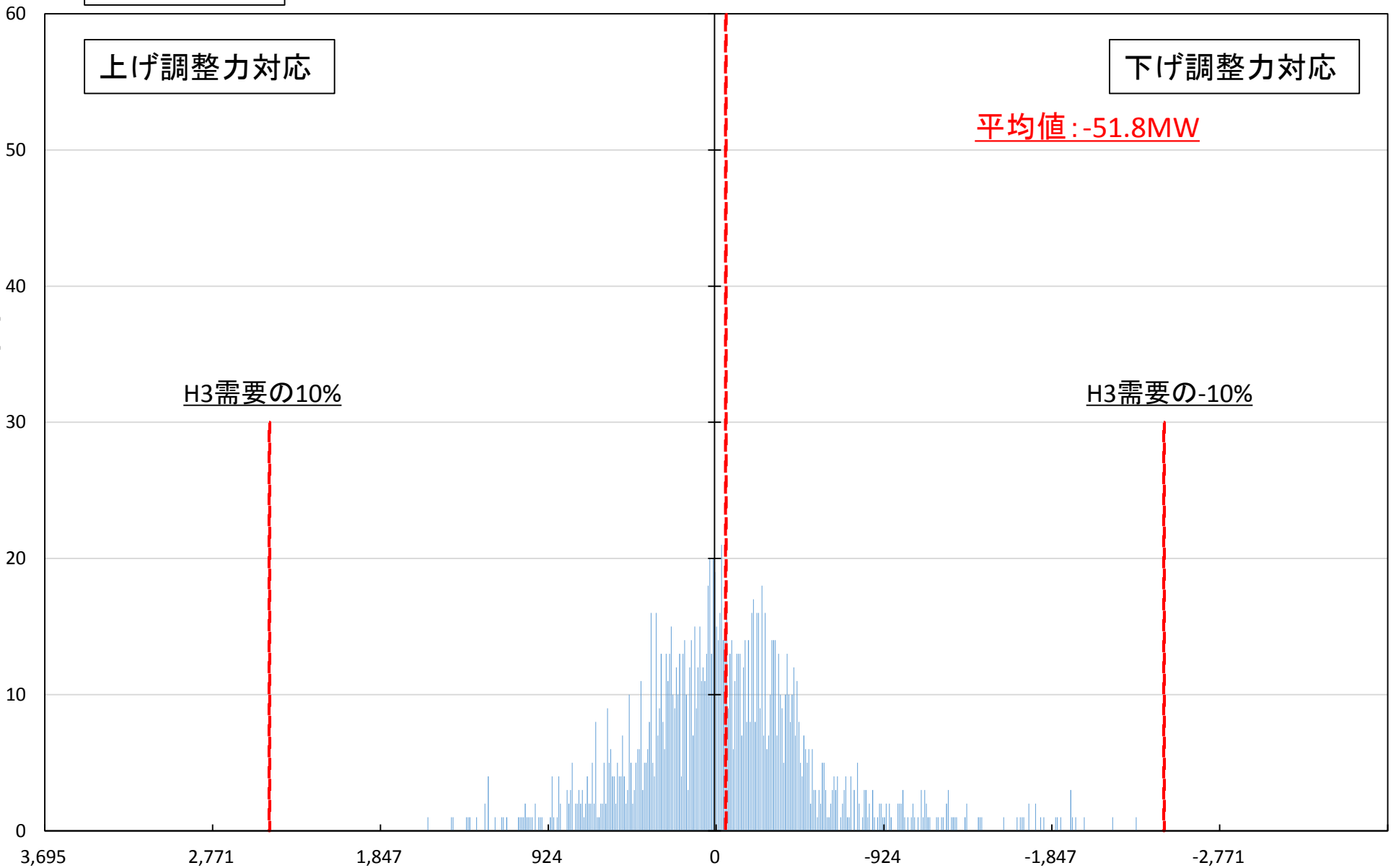
平均値: -51.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

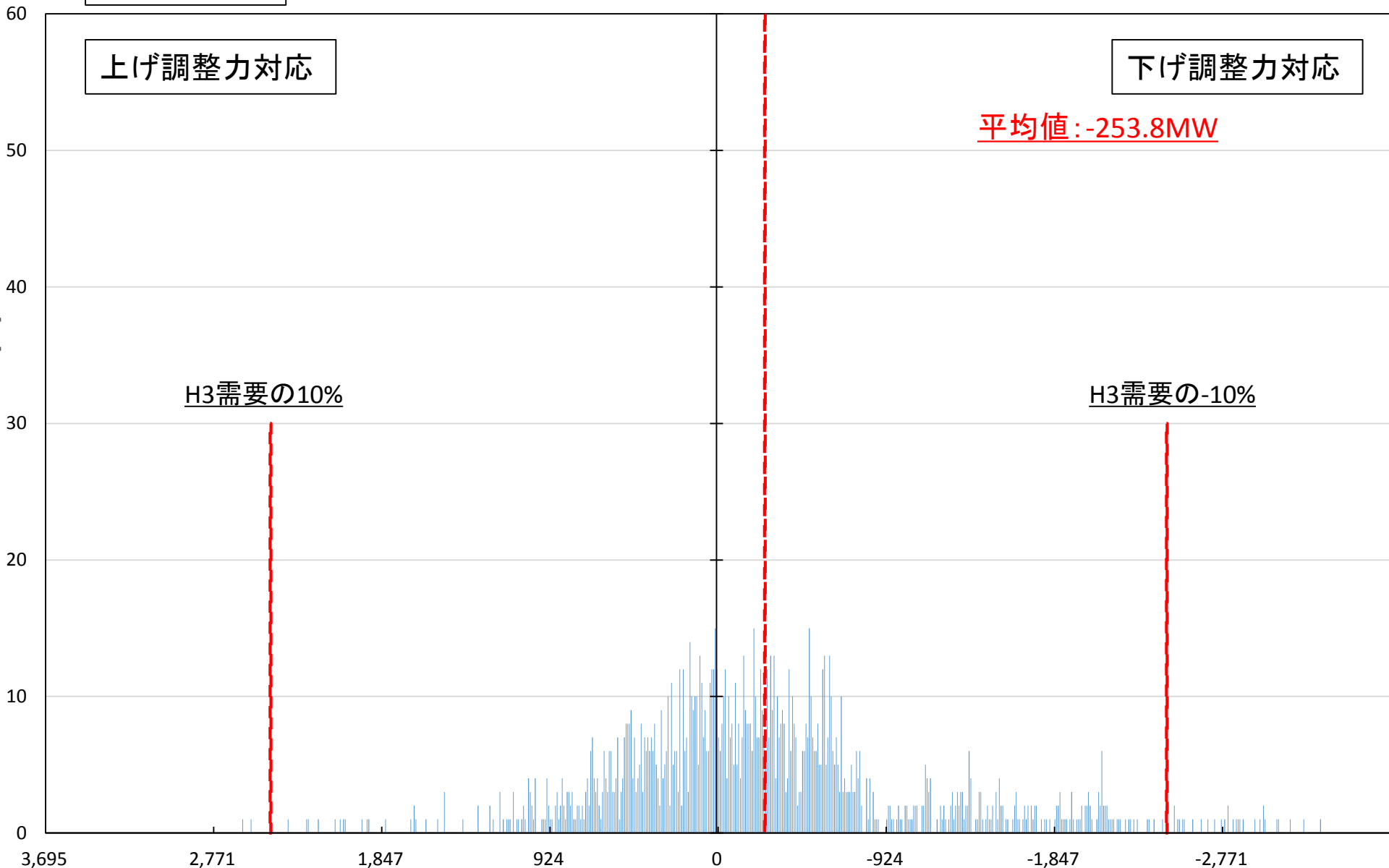
平均値: -253.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

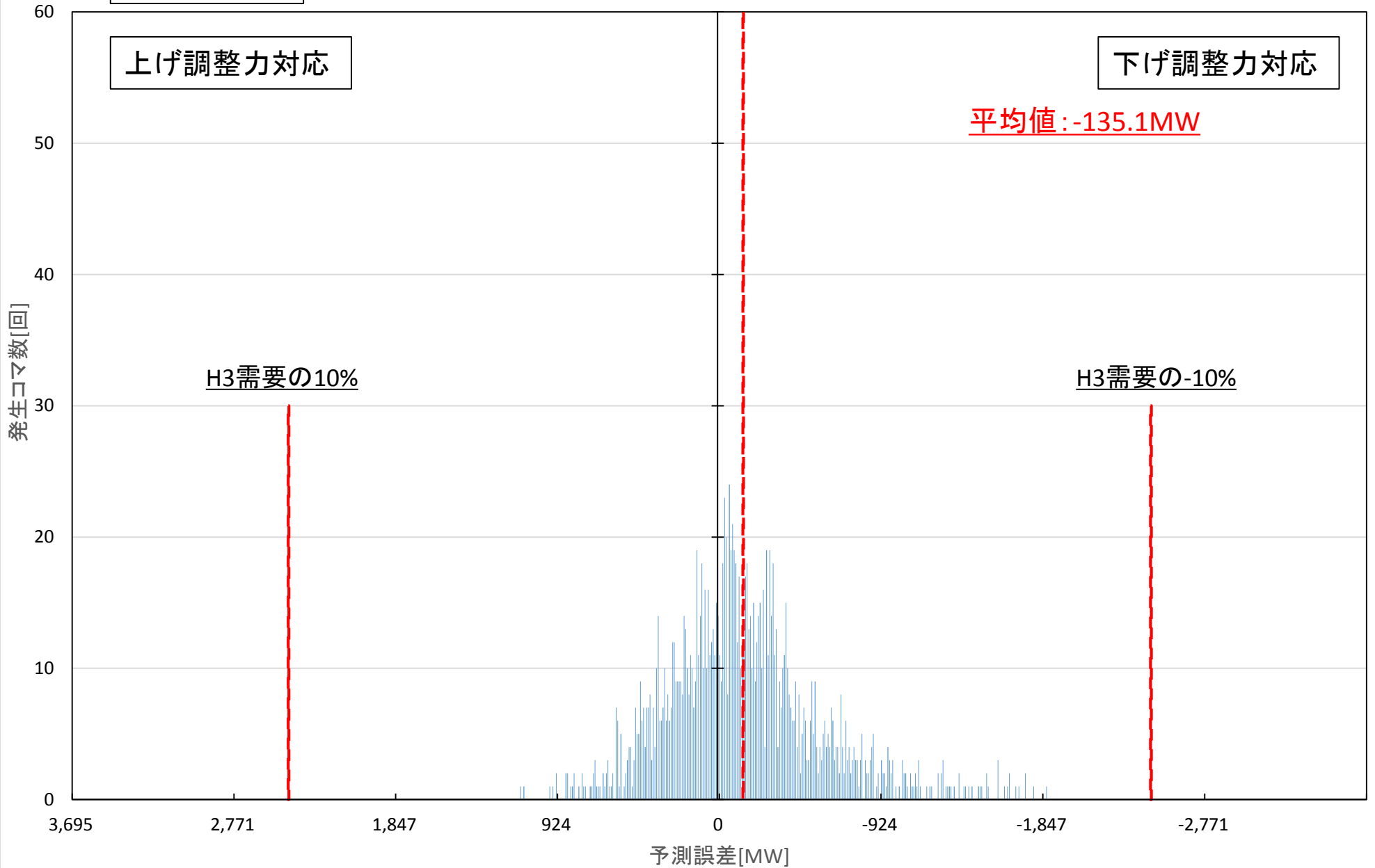
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -135.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年8月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

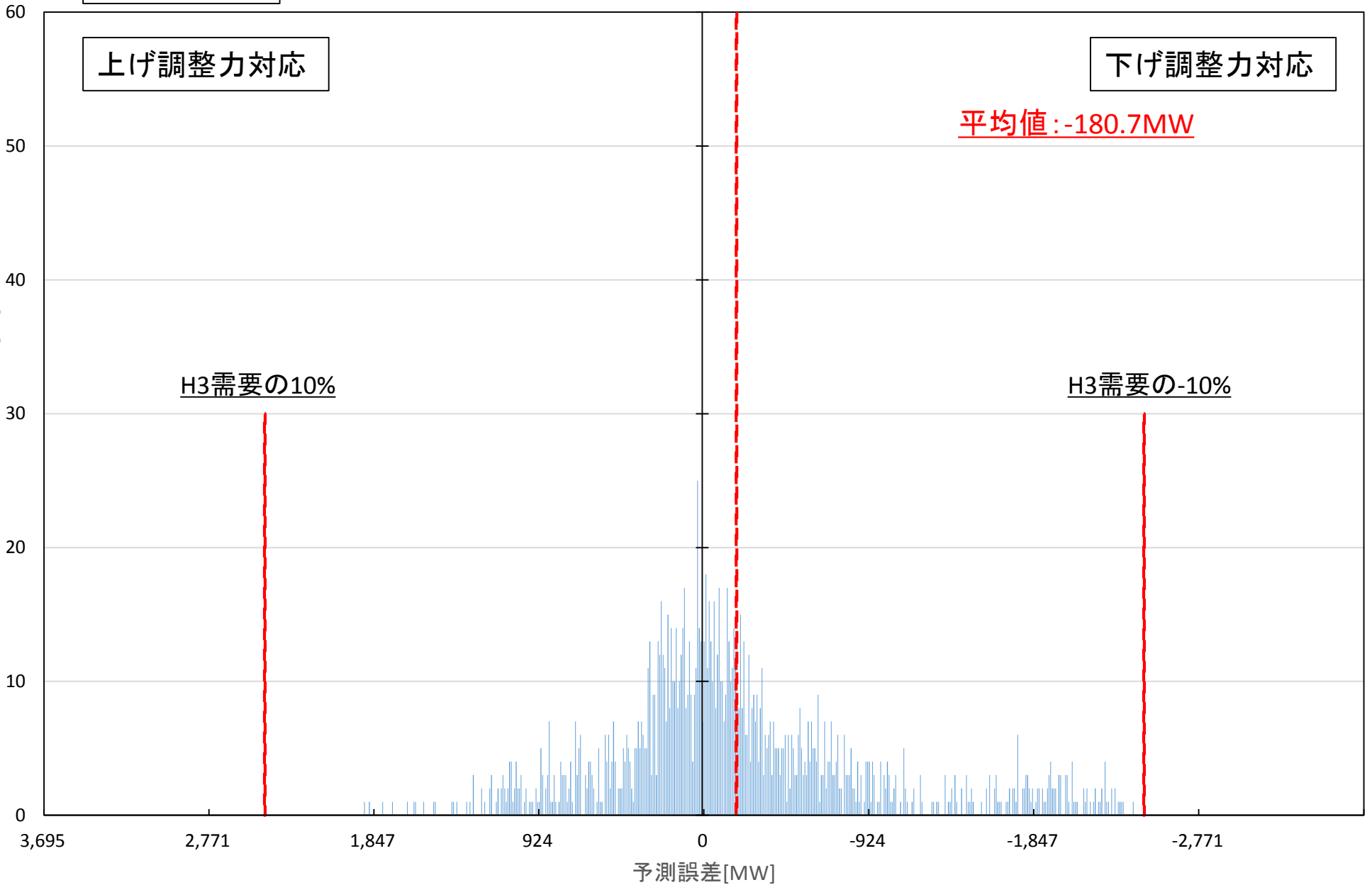
下げ調整力対応

平均値: -180.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年9月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

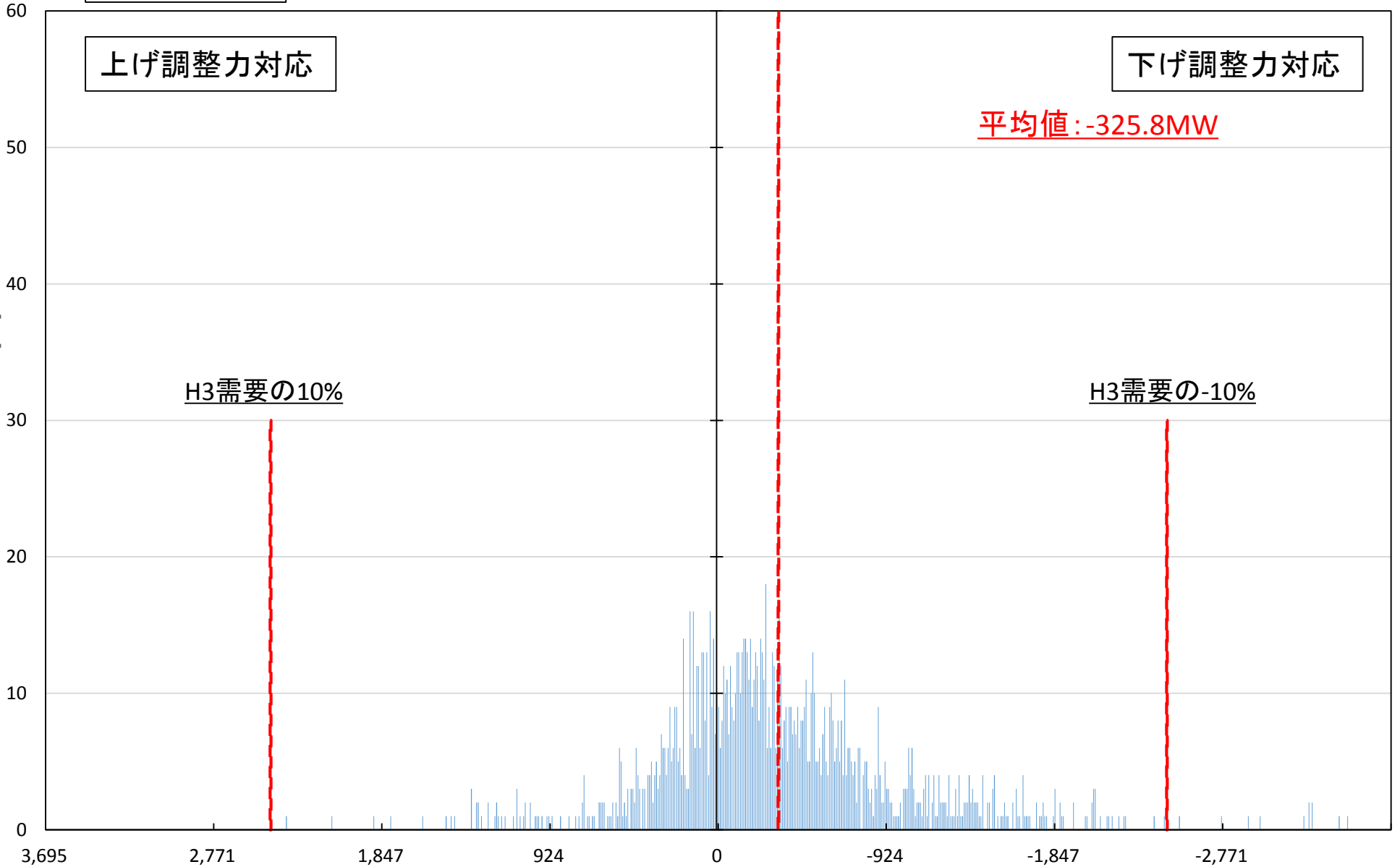
平均値: -325.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

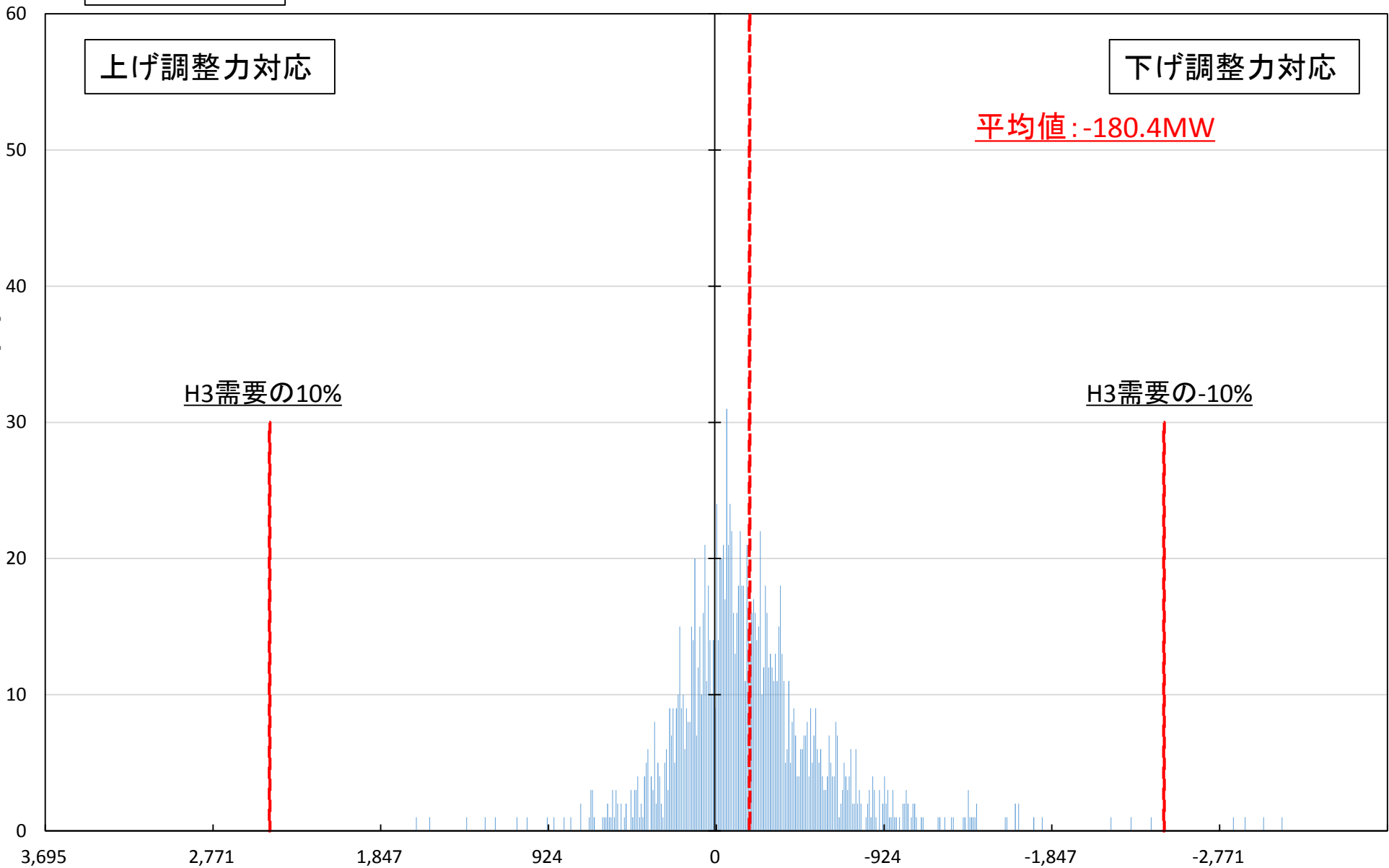
平均値: -180.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

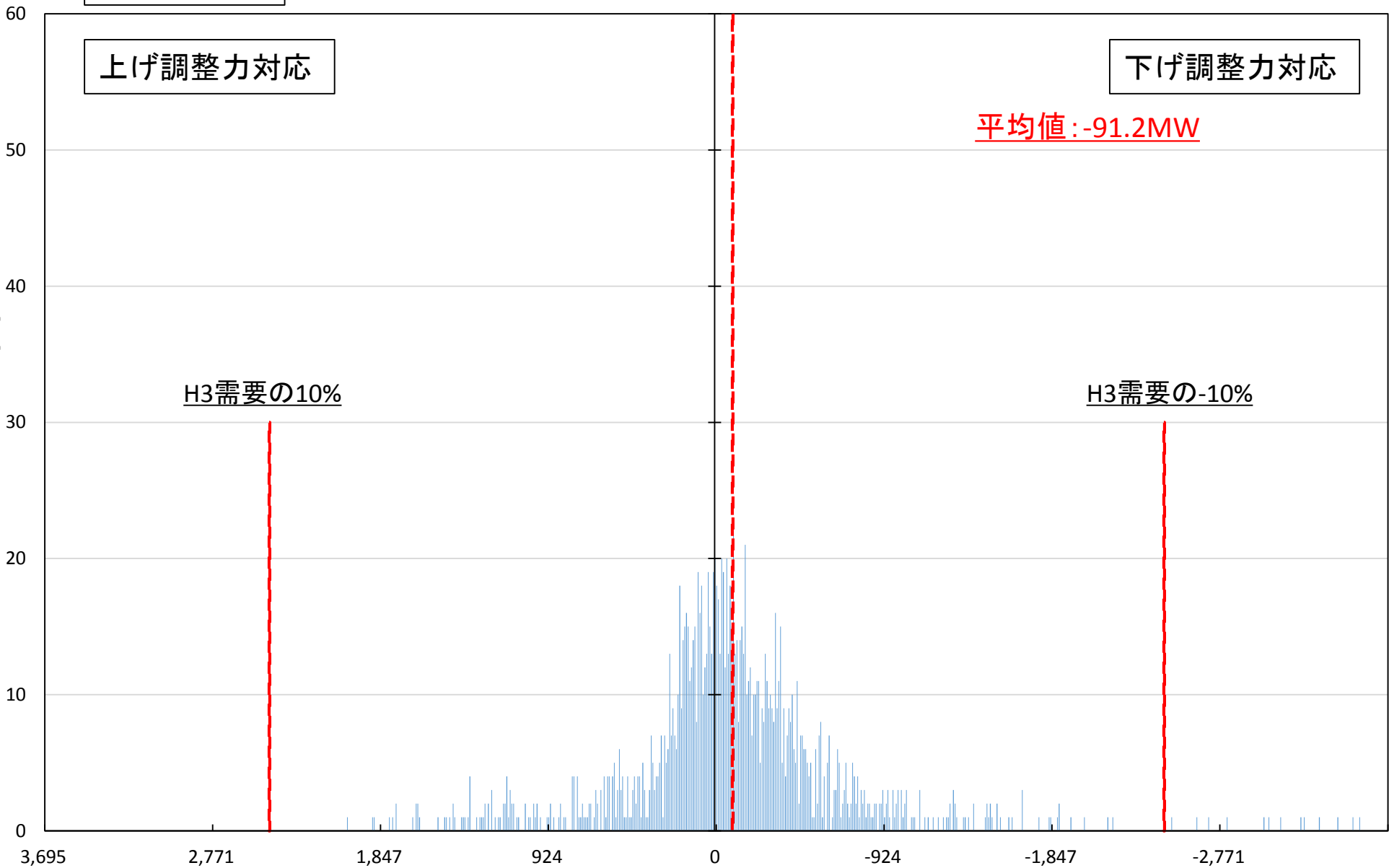
平均値: -91.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

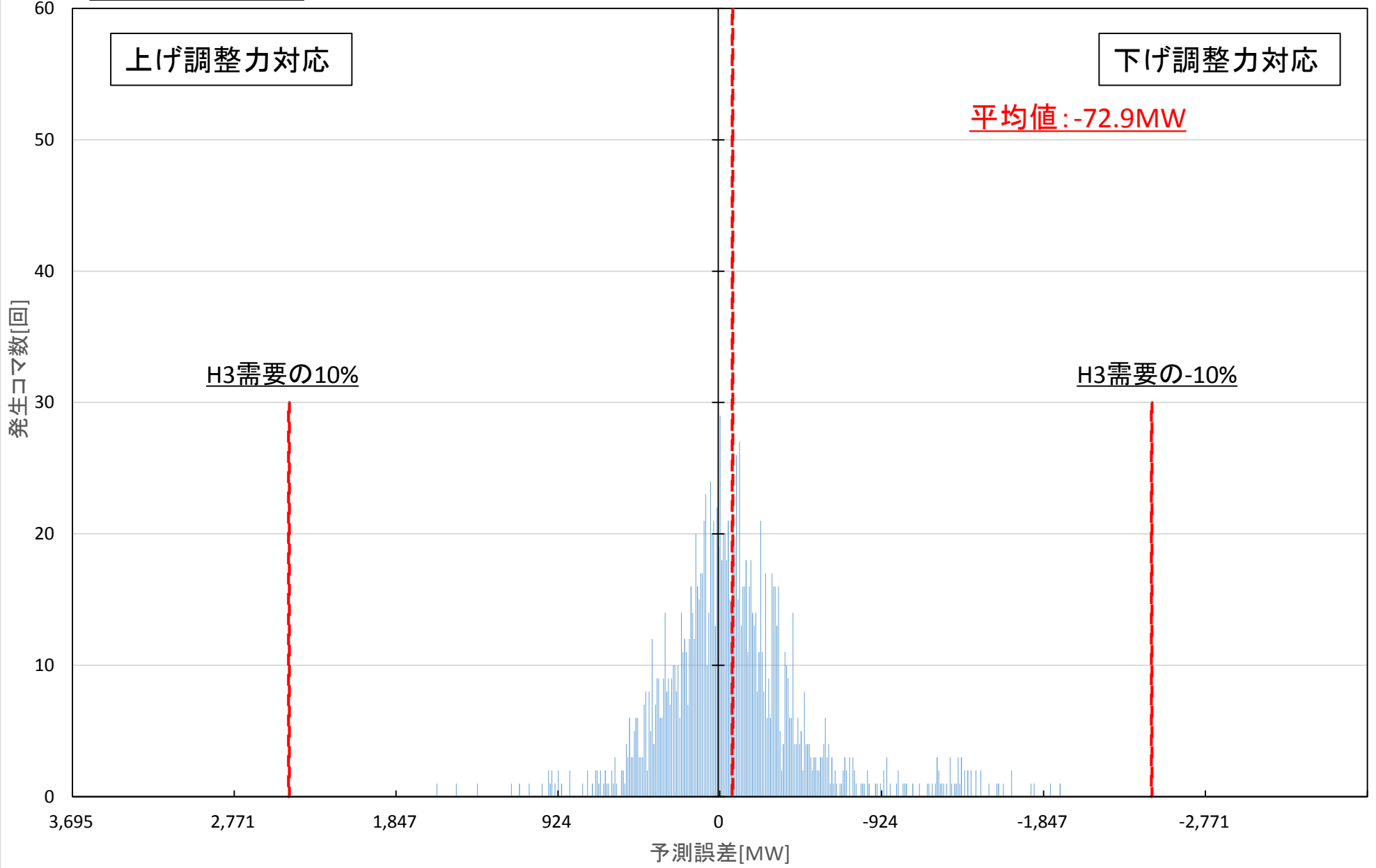
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



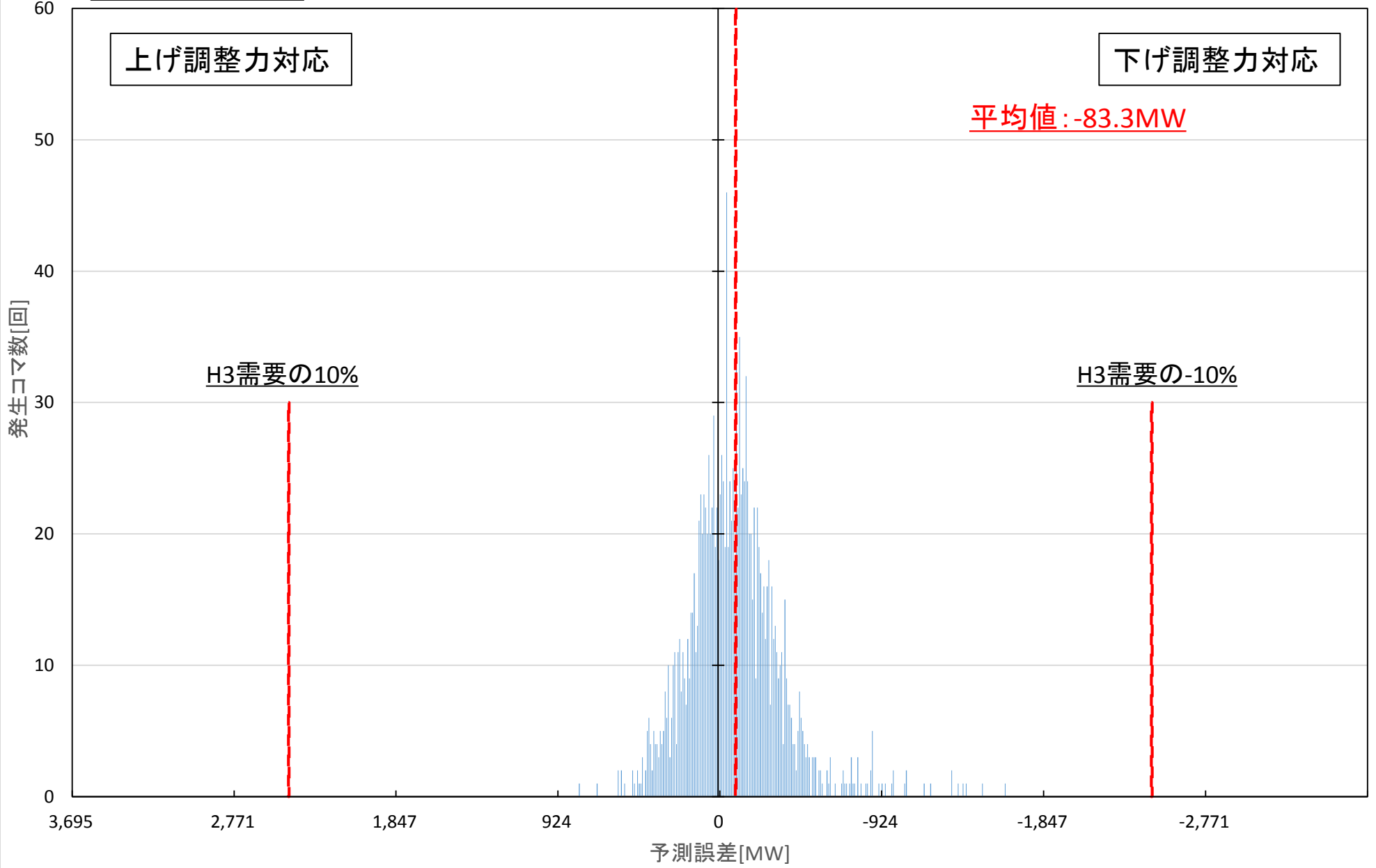
2018年10月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年10月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -83.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年10月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -19.9MW

H3需要の10%

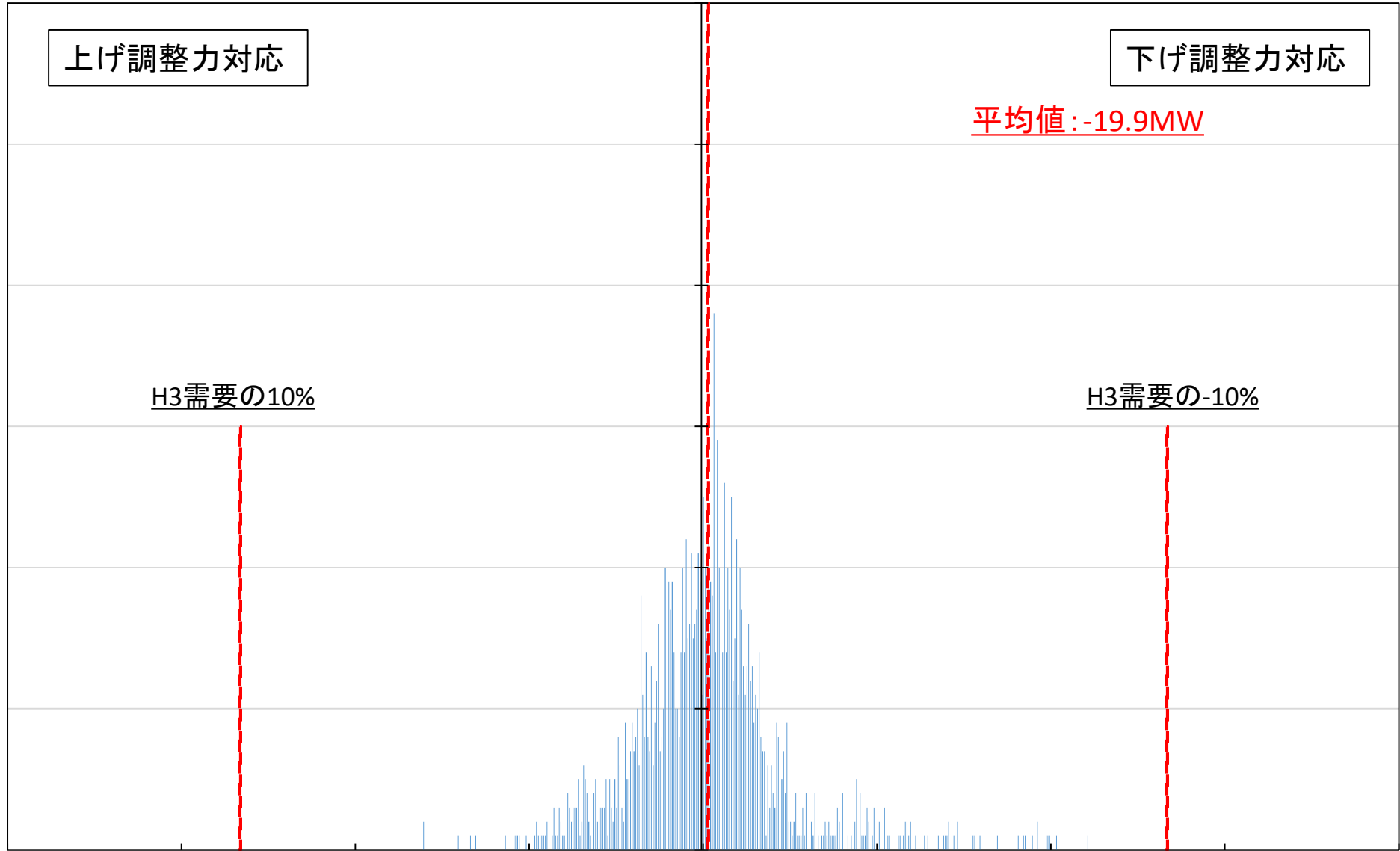
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

3,695 2,771 1,847 924 0 -924 -1,847 -2,771

予測誤差[MW]



2018年11月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

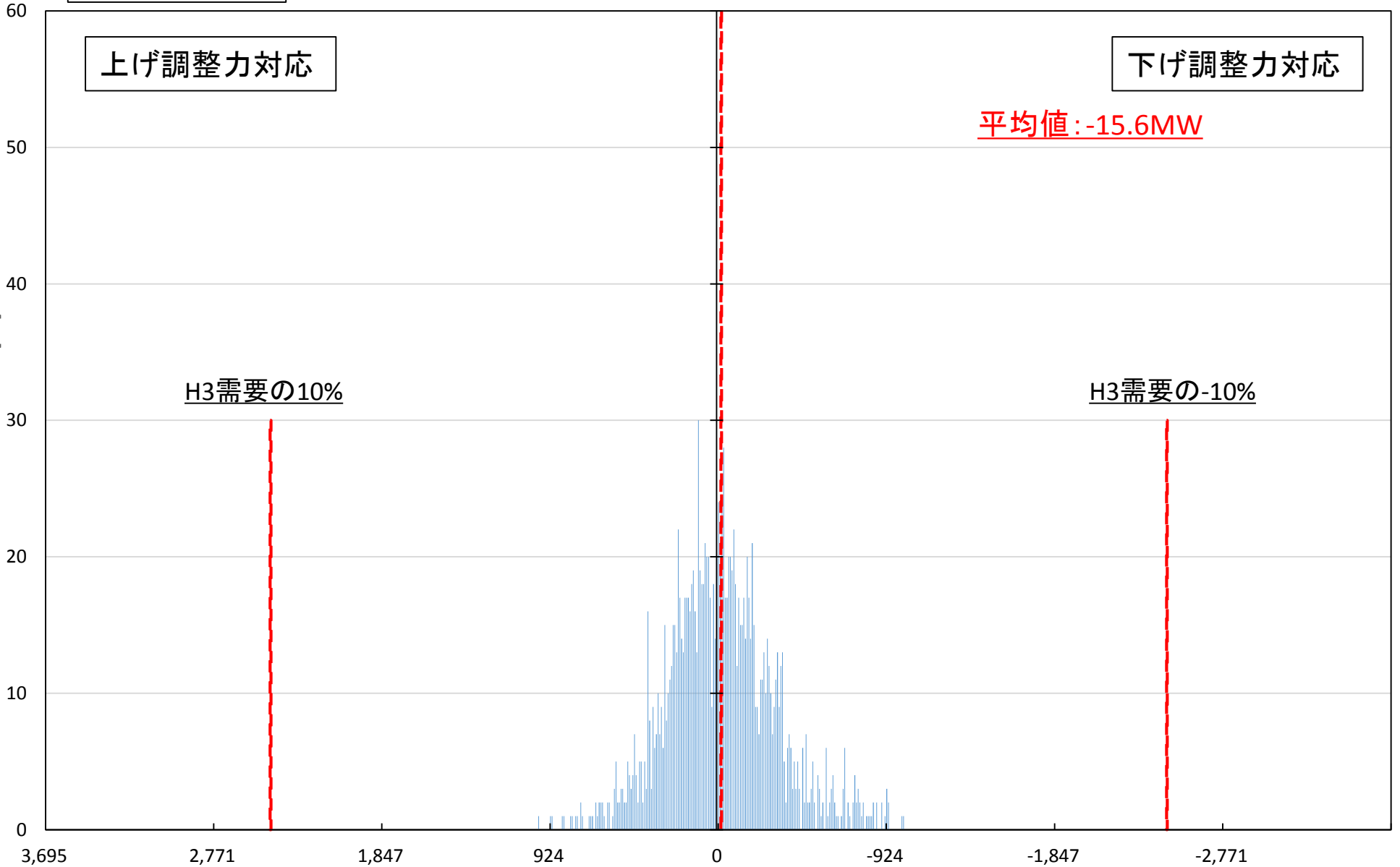
平均値: -15.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

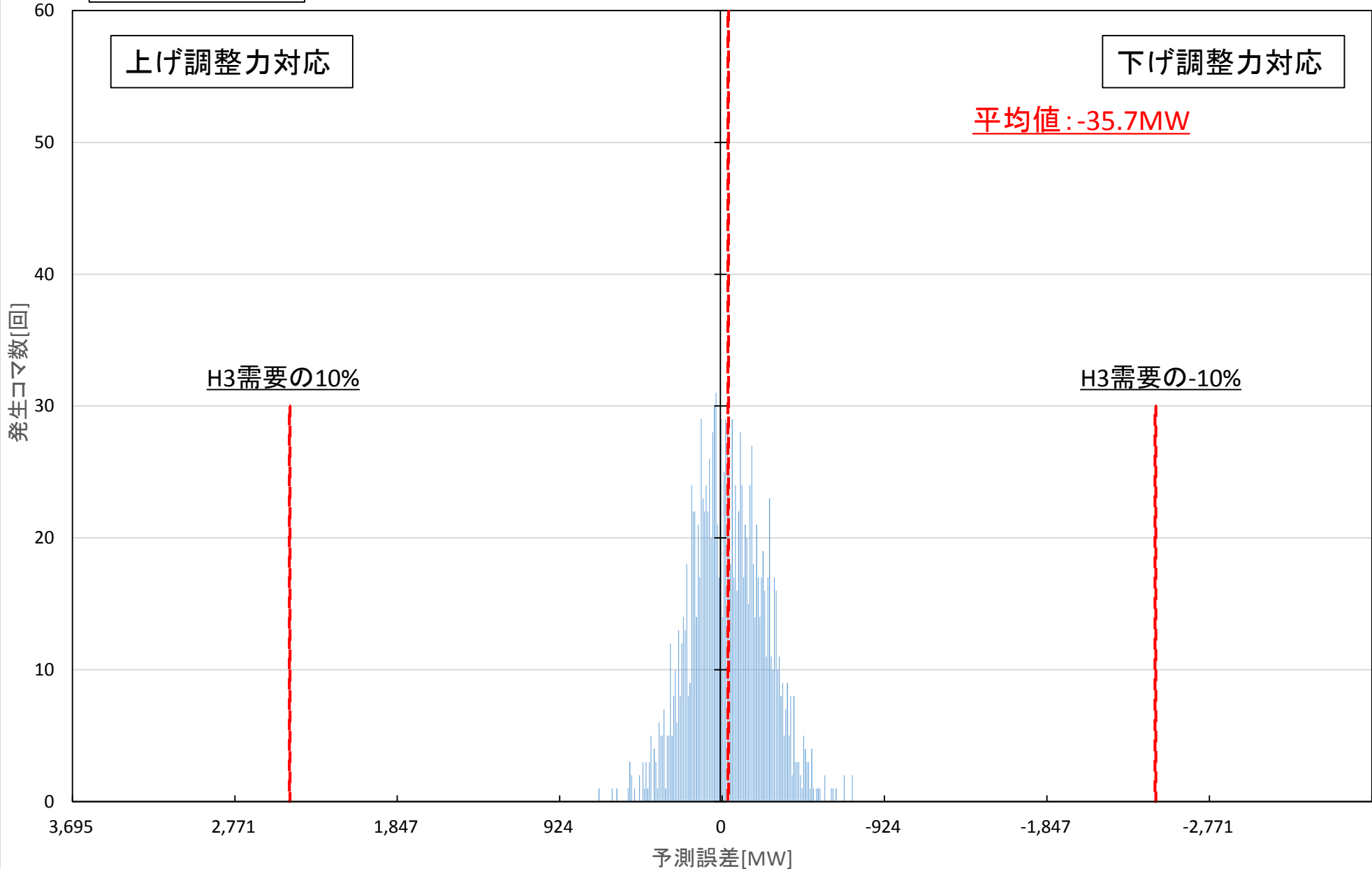
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年11月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年11月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

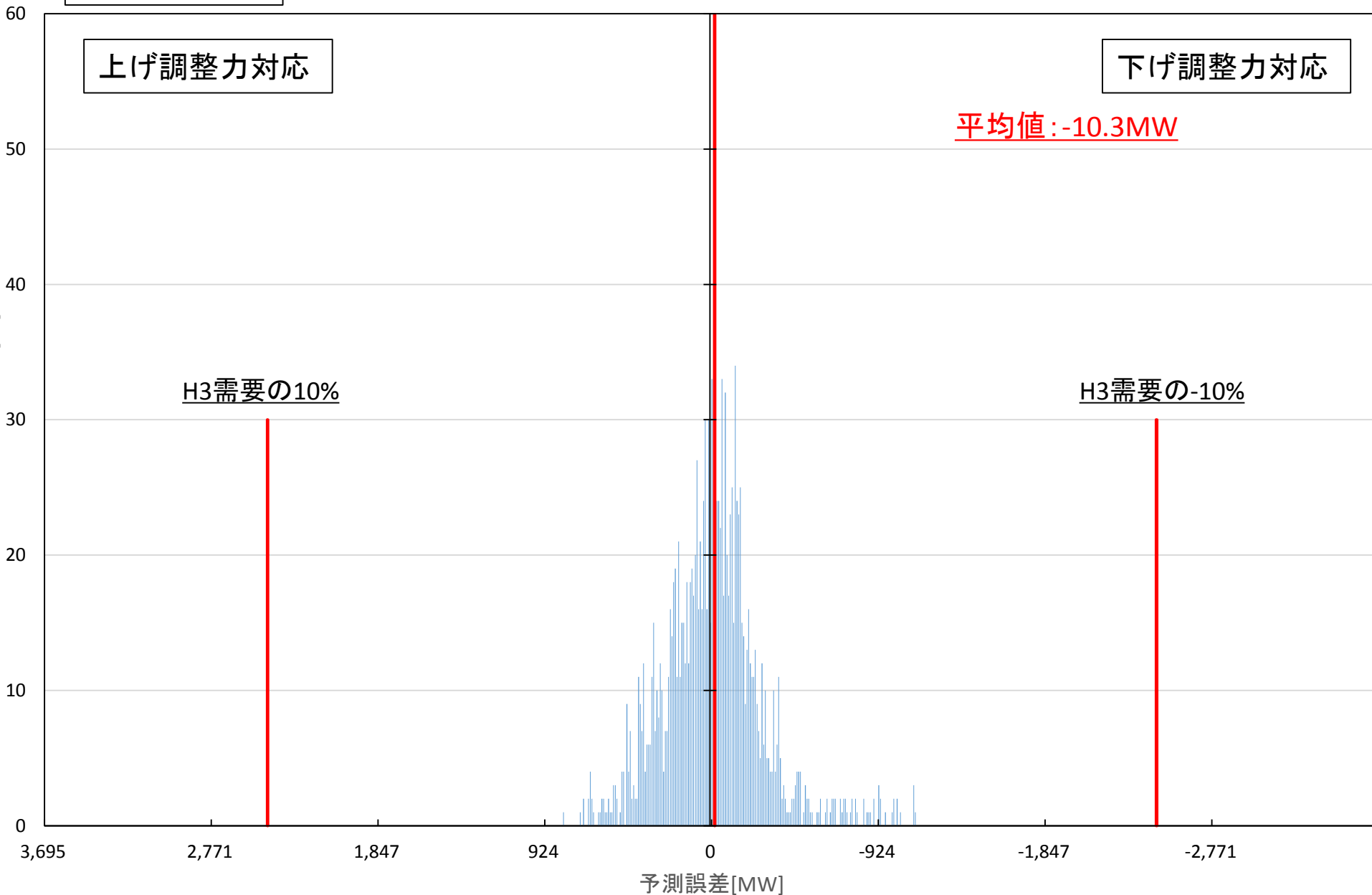
下げ調整力対応

平均値: -10.3MW

H3需要の10%

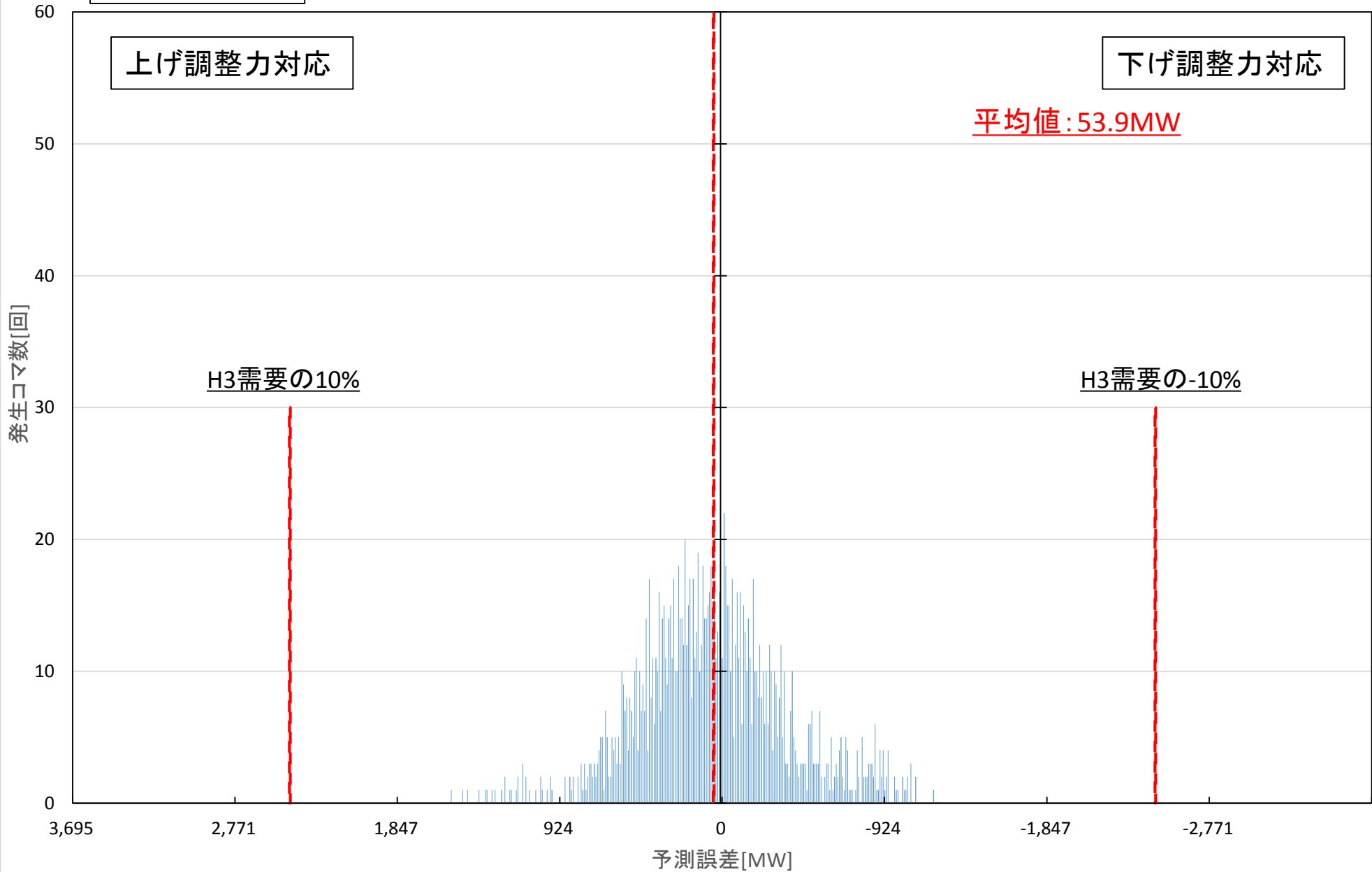
H3需要の-10%

発生コマ数[回]



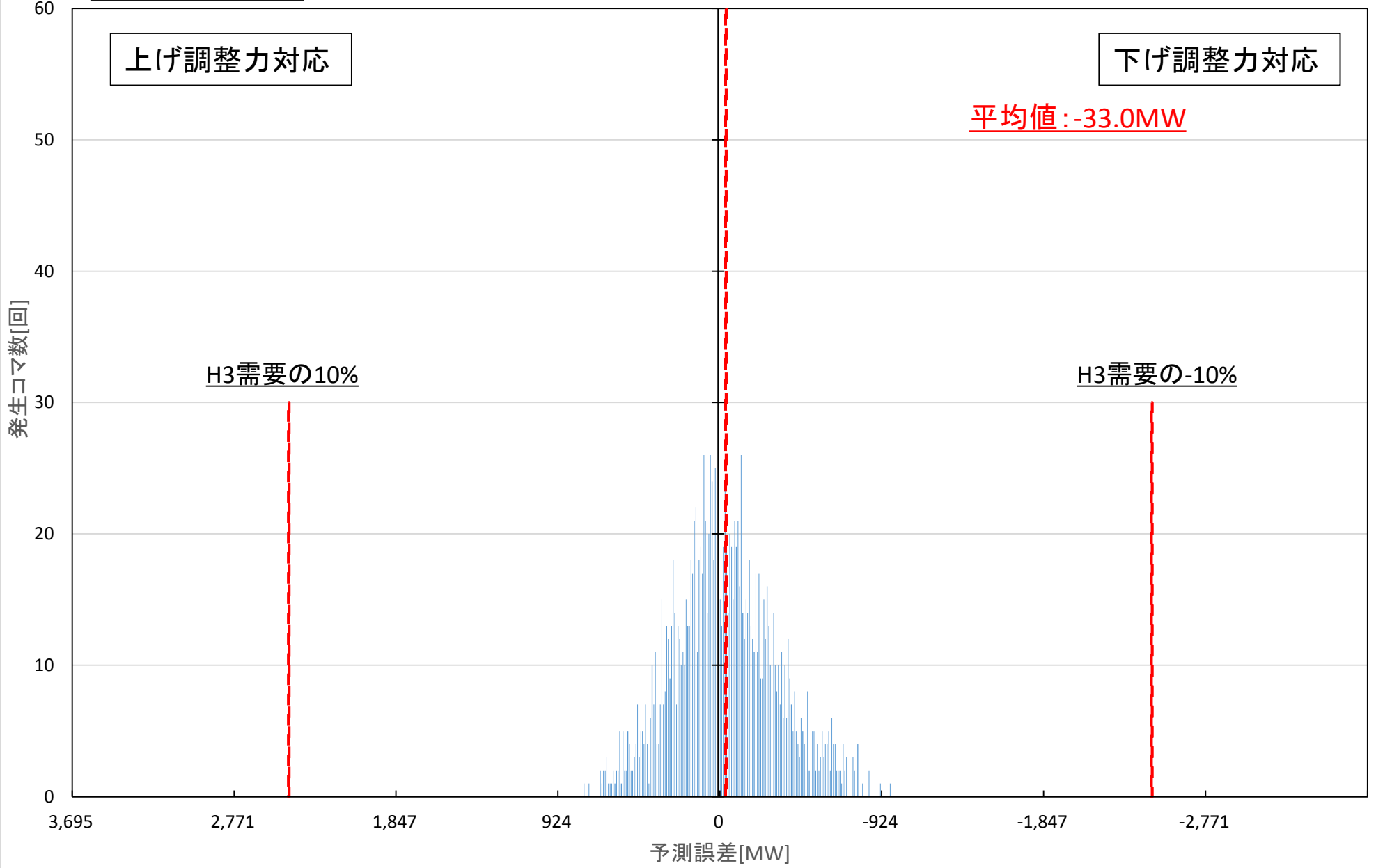
2018年12月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年12月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -33.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年12月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

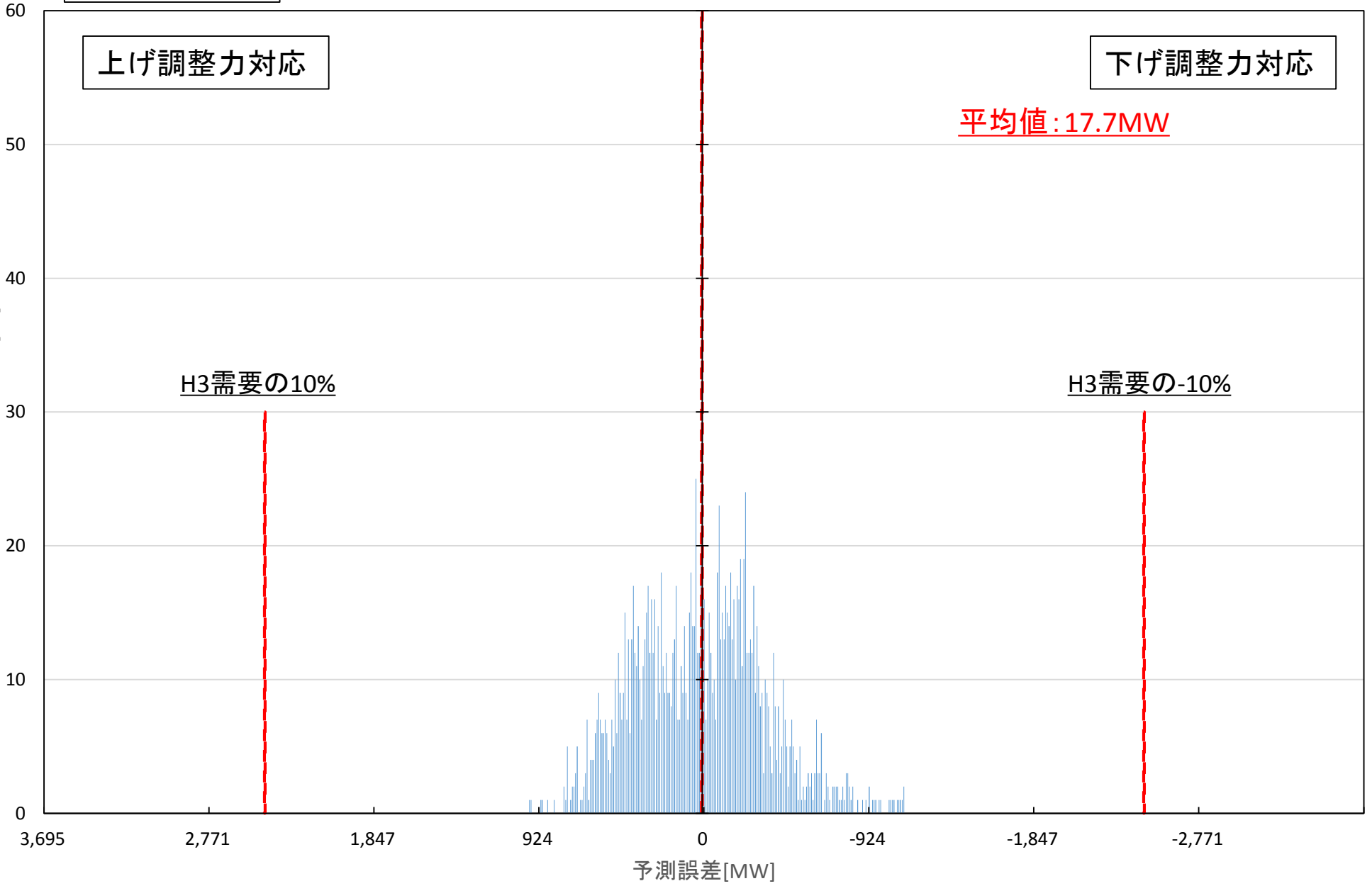
下げ調整力対応

平均値: 17.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年1月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

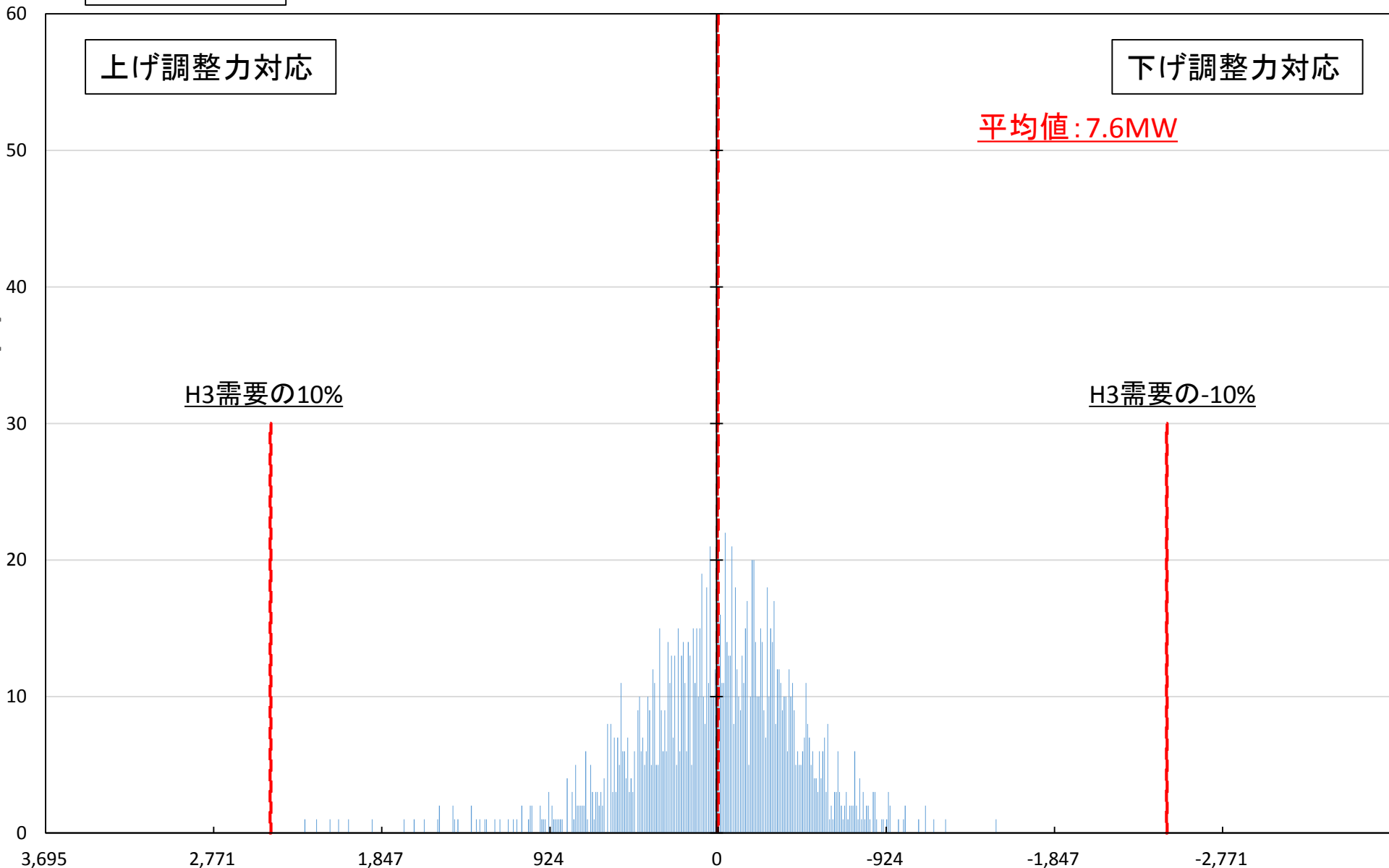
平均値: 7.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

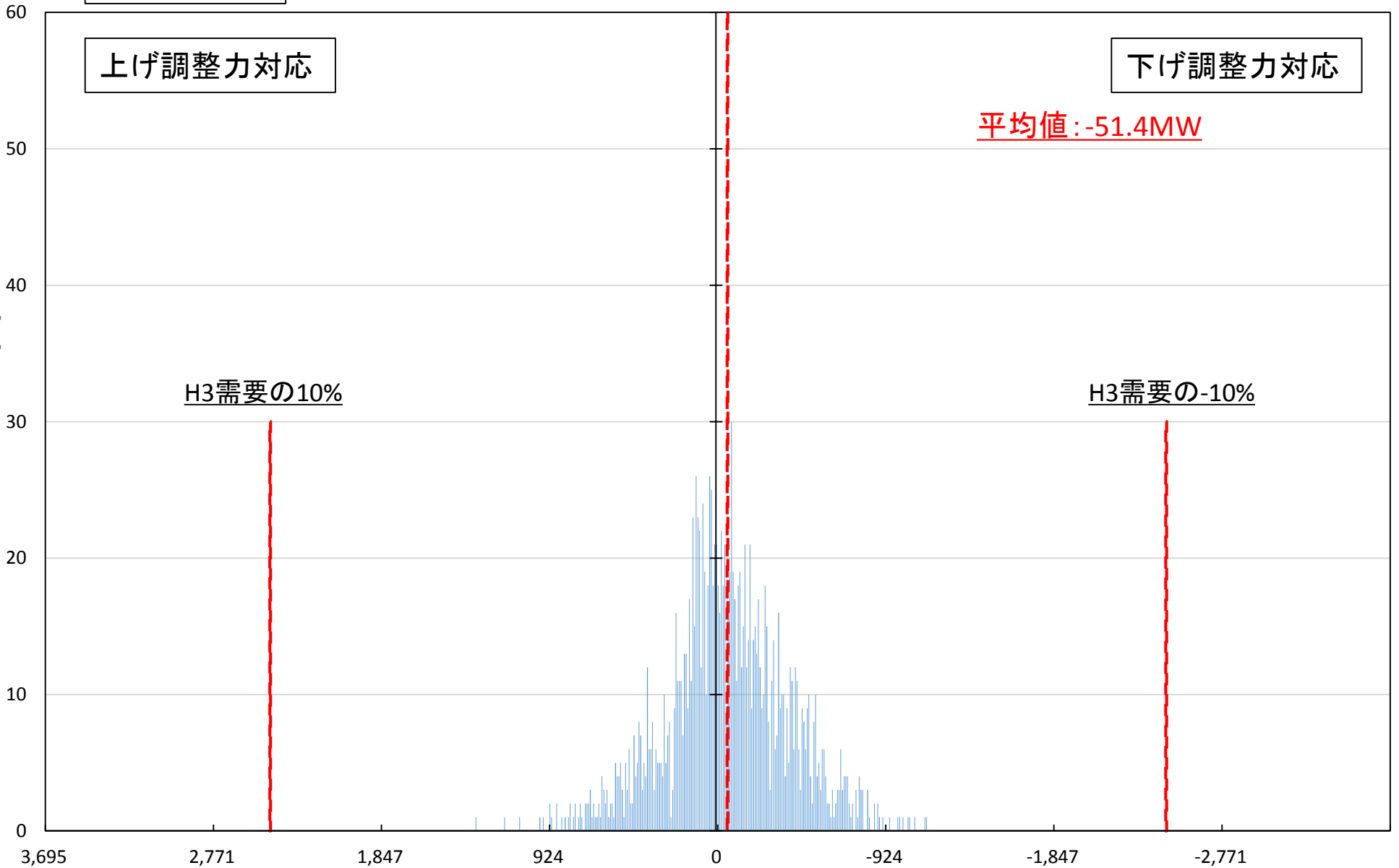
平均値: -51.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

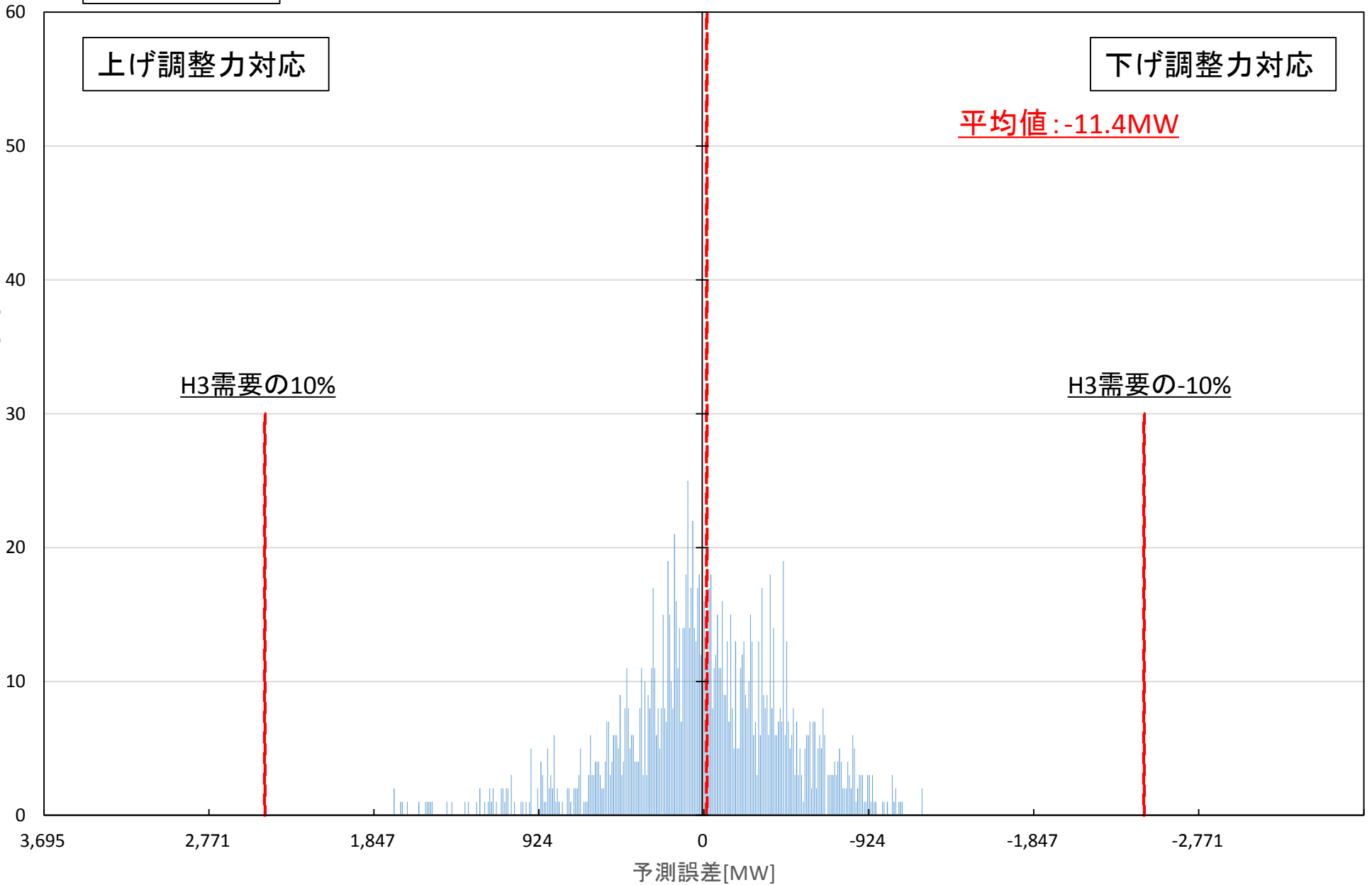
下げ調整力対応

平均値: -11.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年2月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -243.0MW

H3需要の10%

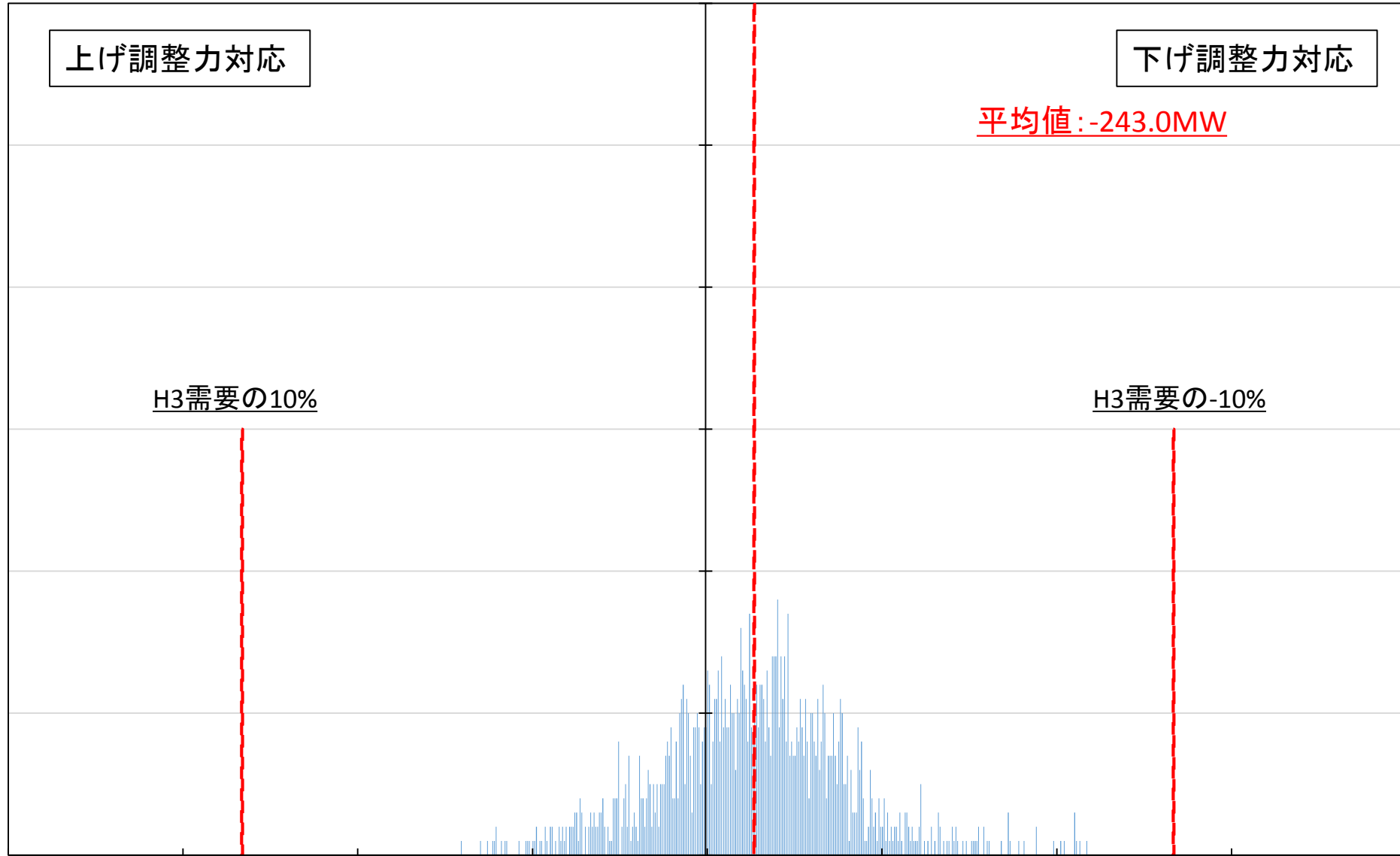
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

3,695 2,771 1,847 924 0 -924 -1,847 -2,771

予測誤差[MW]



2019年2月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

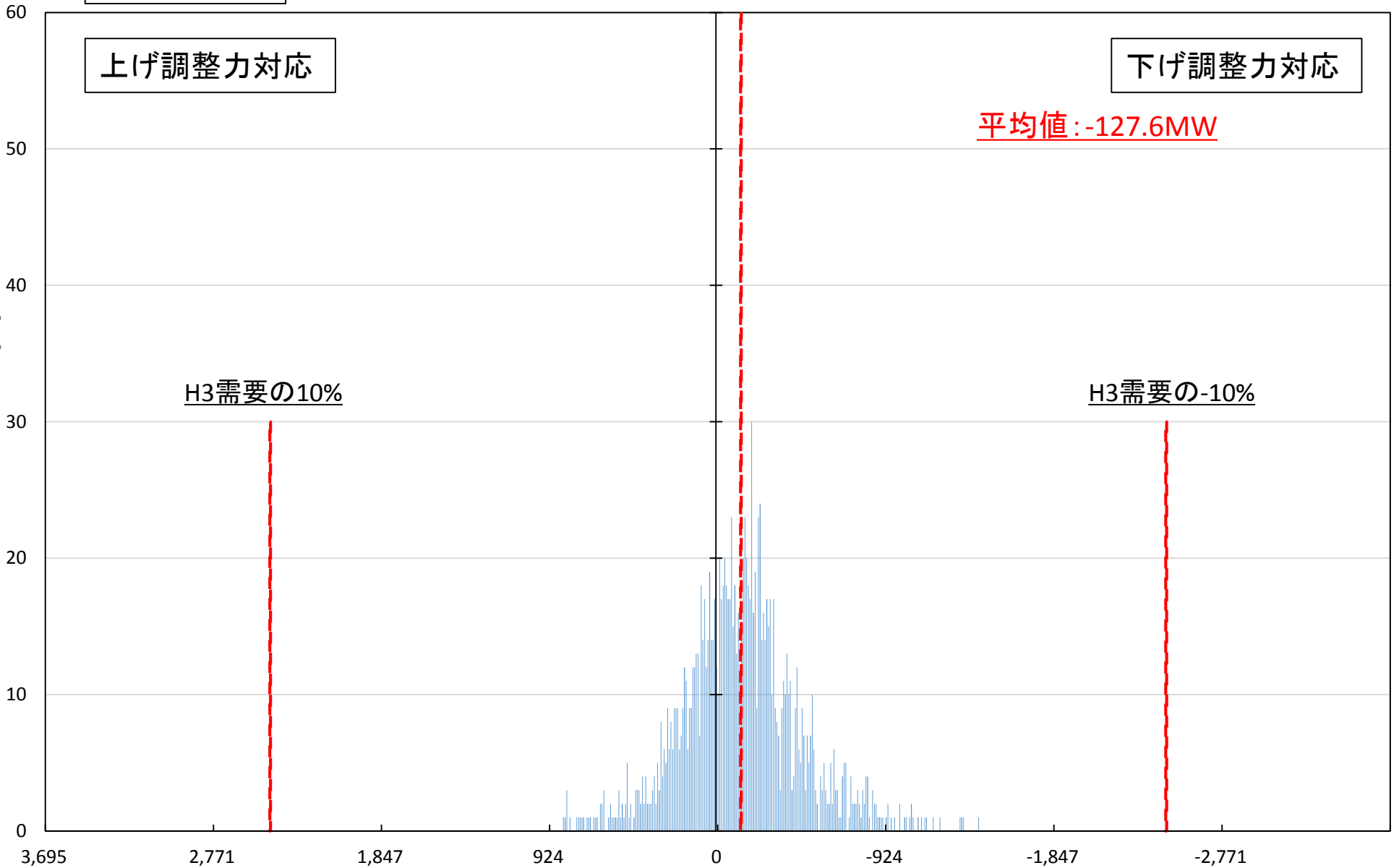
平均値: -127.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

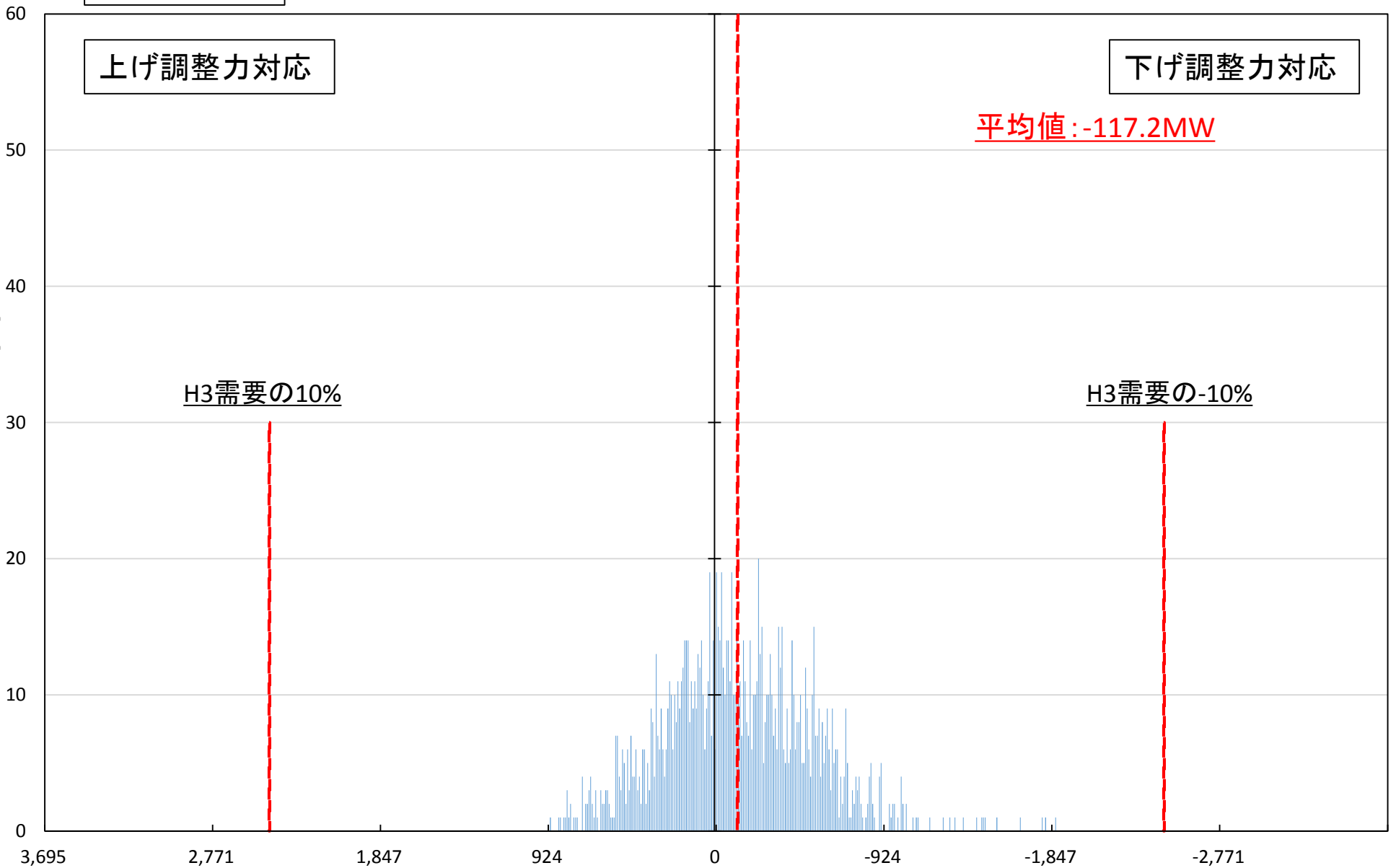
平均値: -117.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

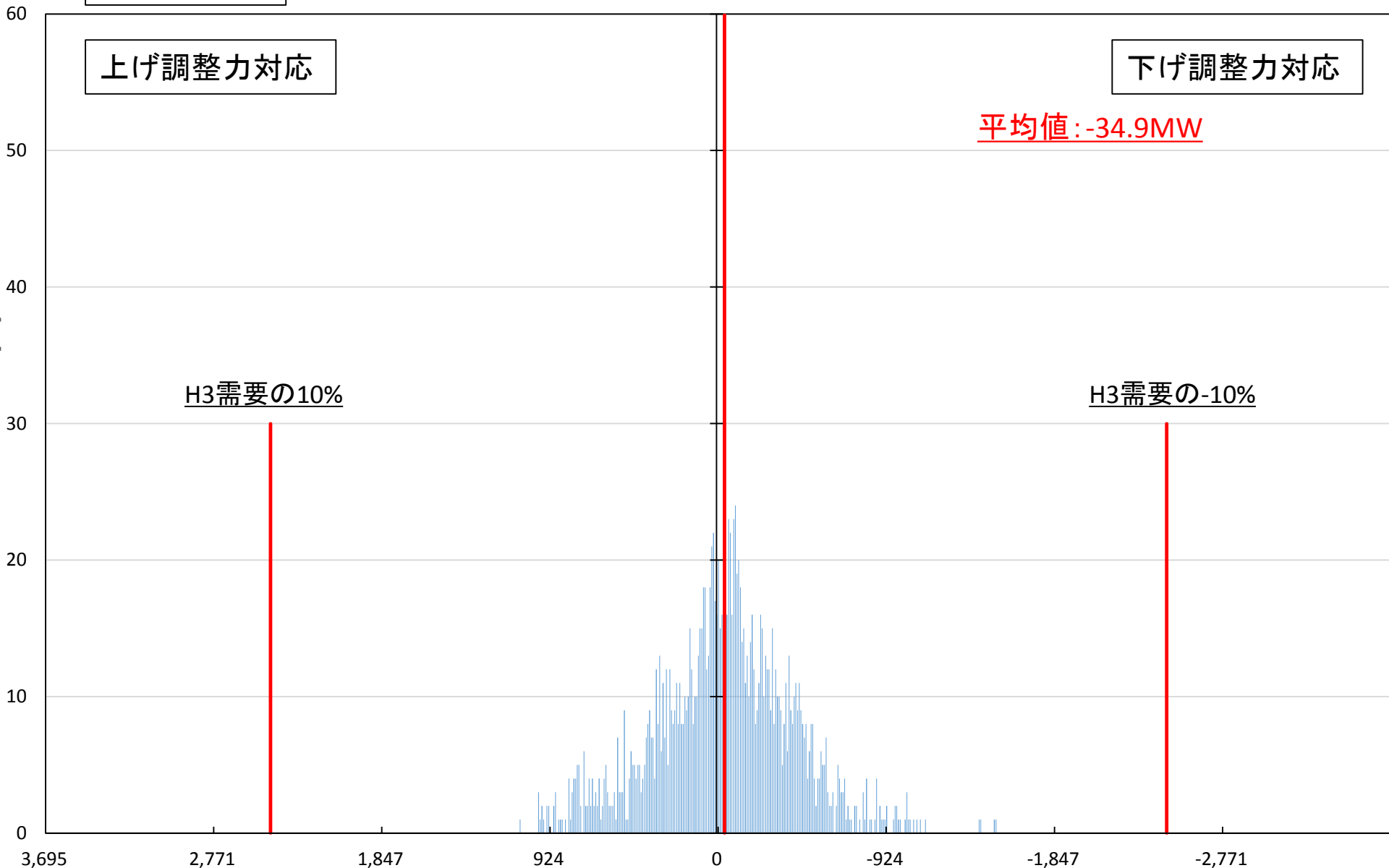
平均値: -34.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

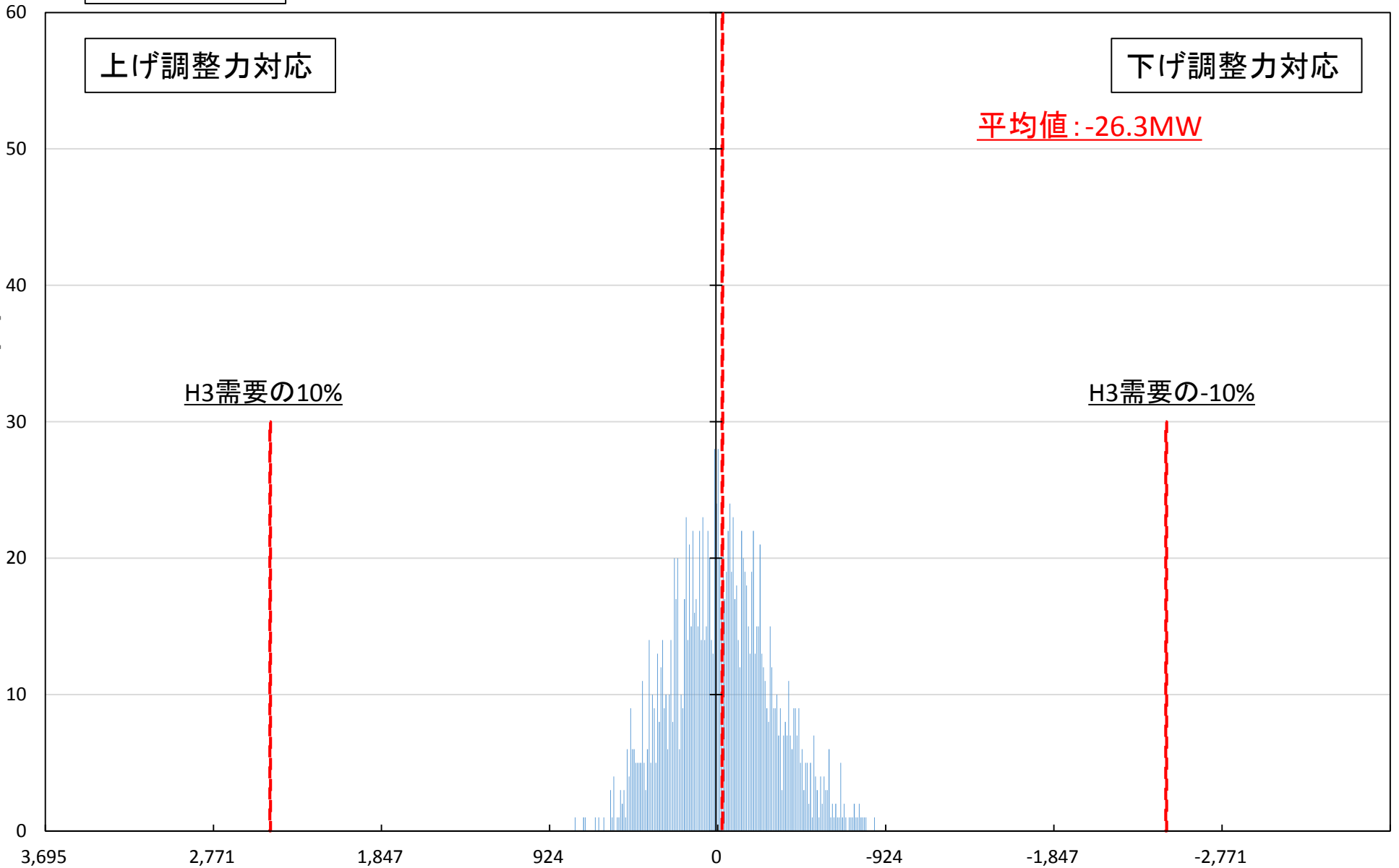
平均値: -26.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【中部】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

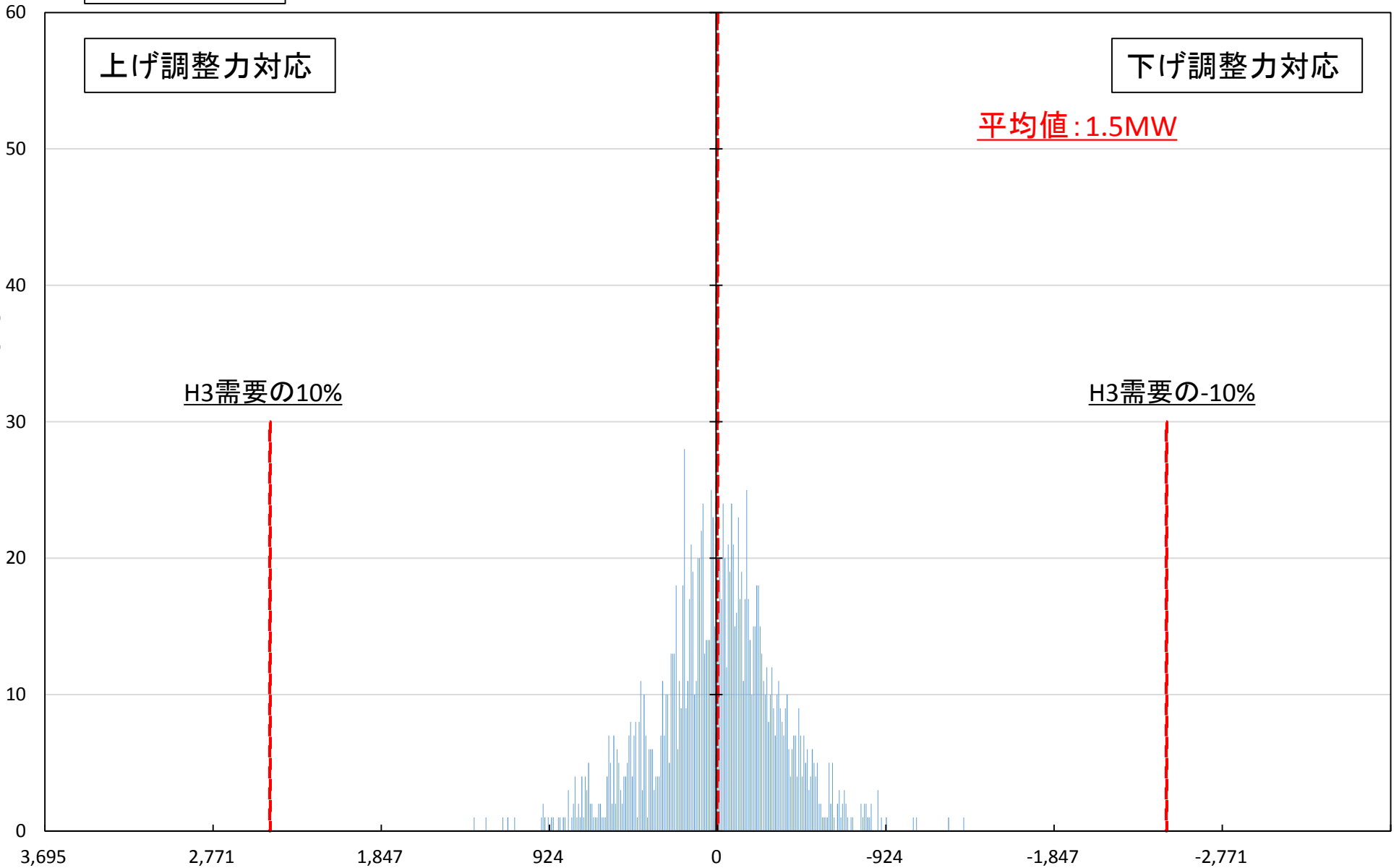
平均値: 1.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

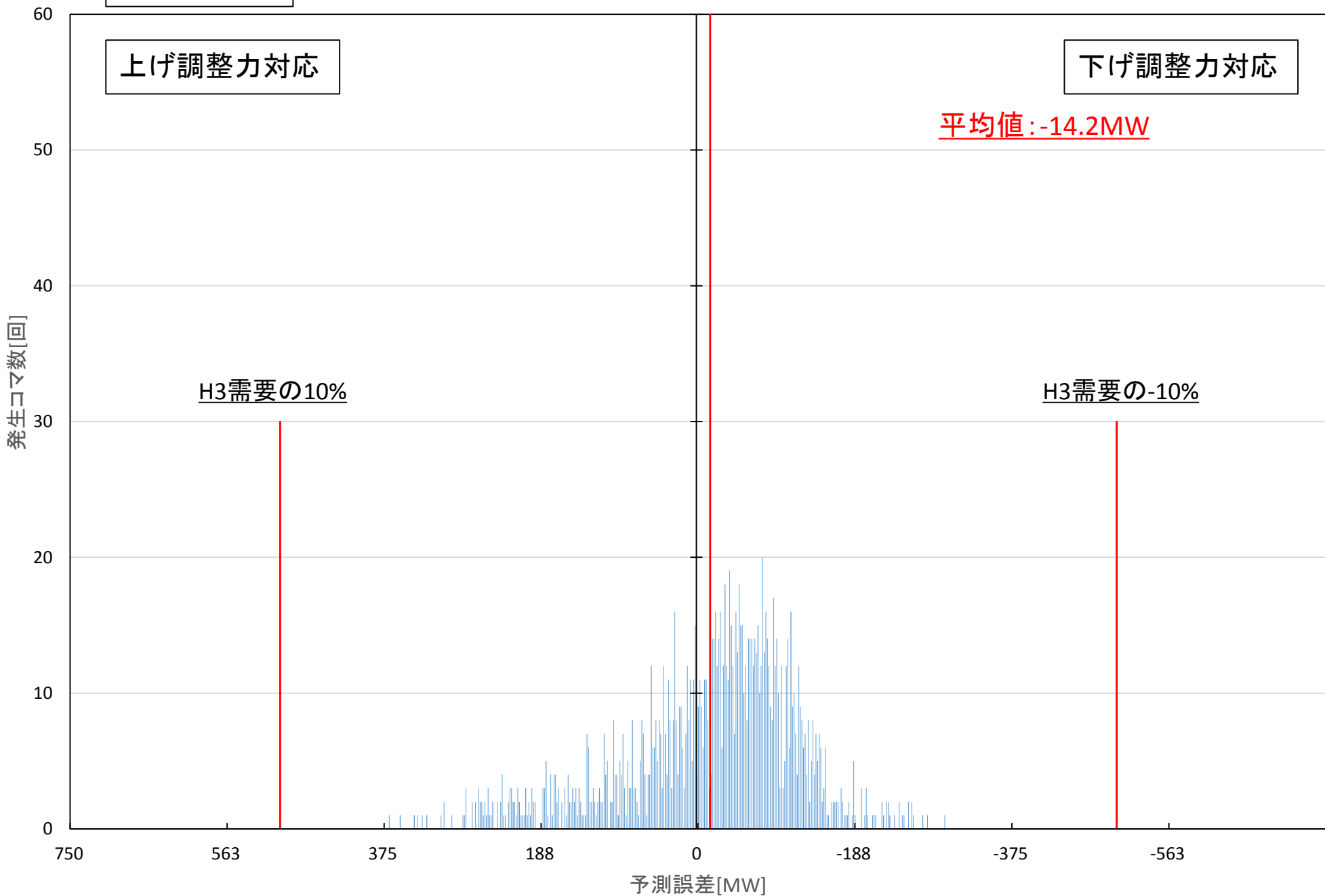
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



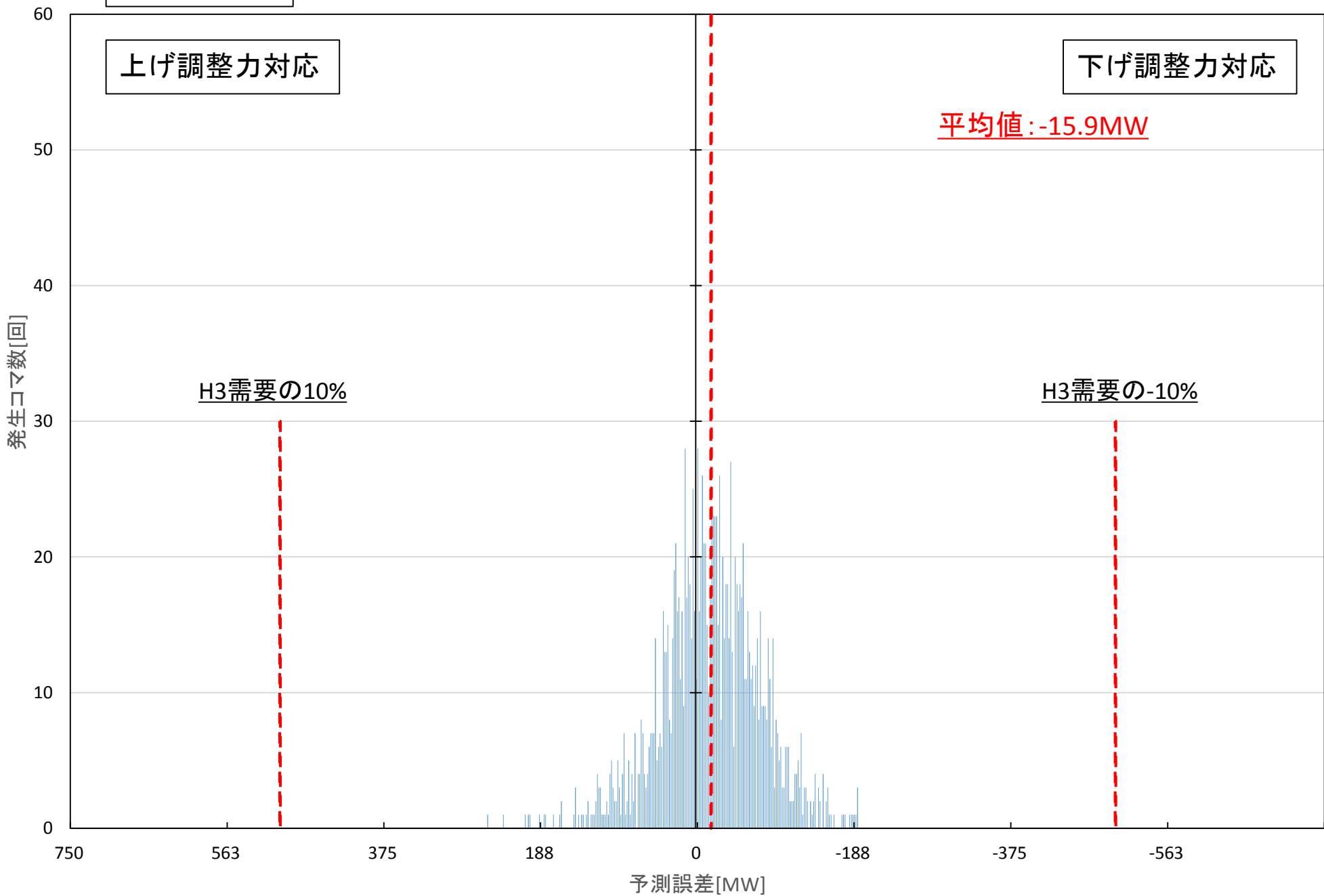
2018年4月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



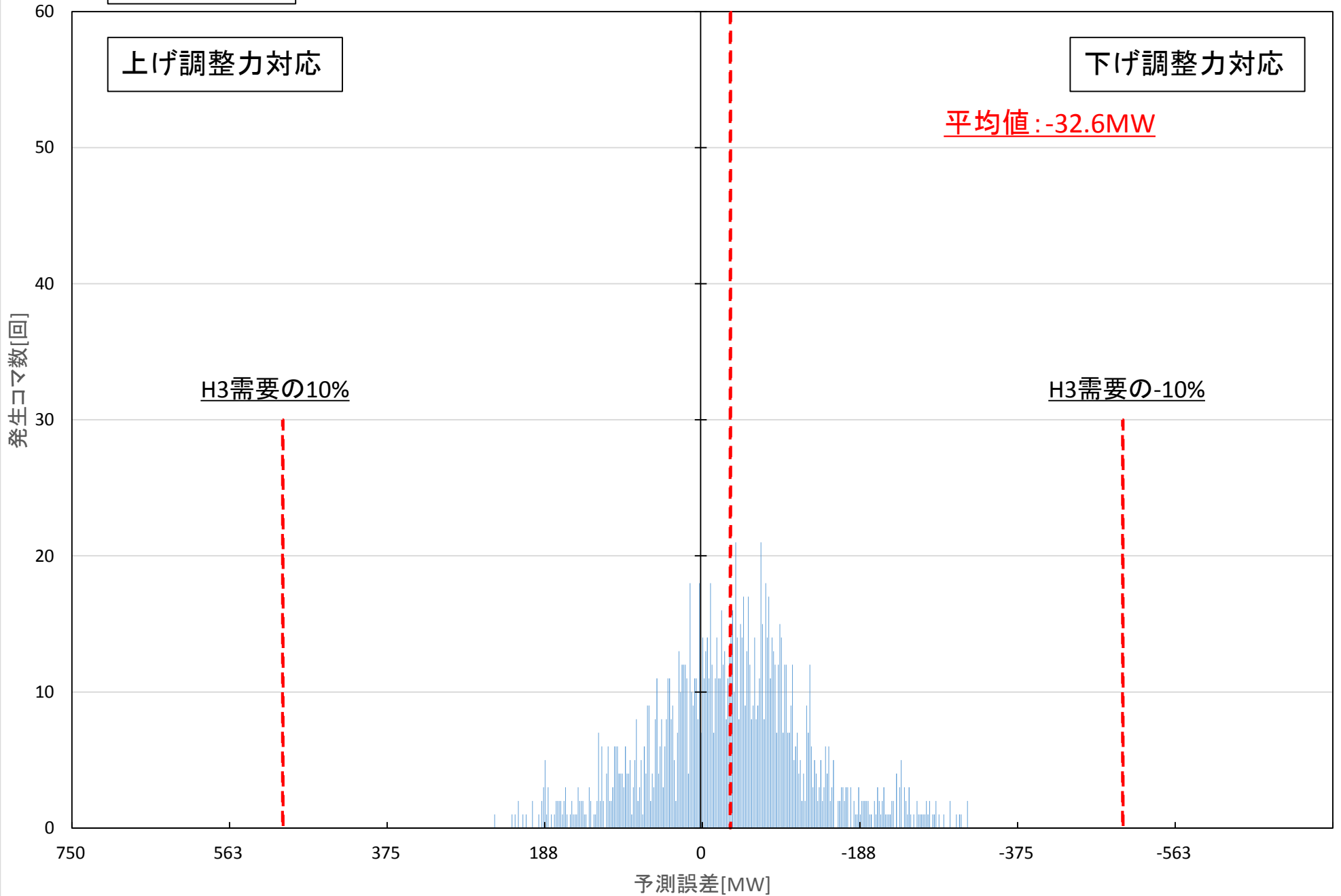
2018年4月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



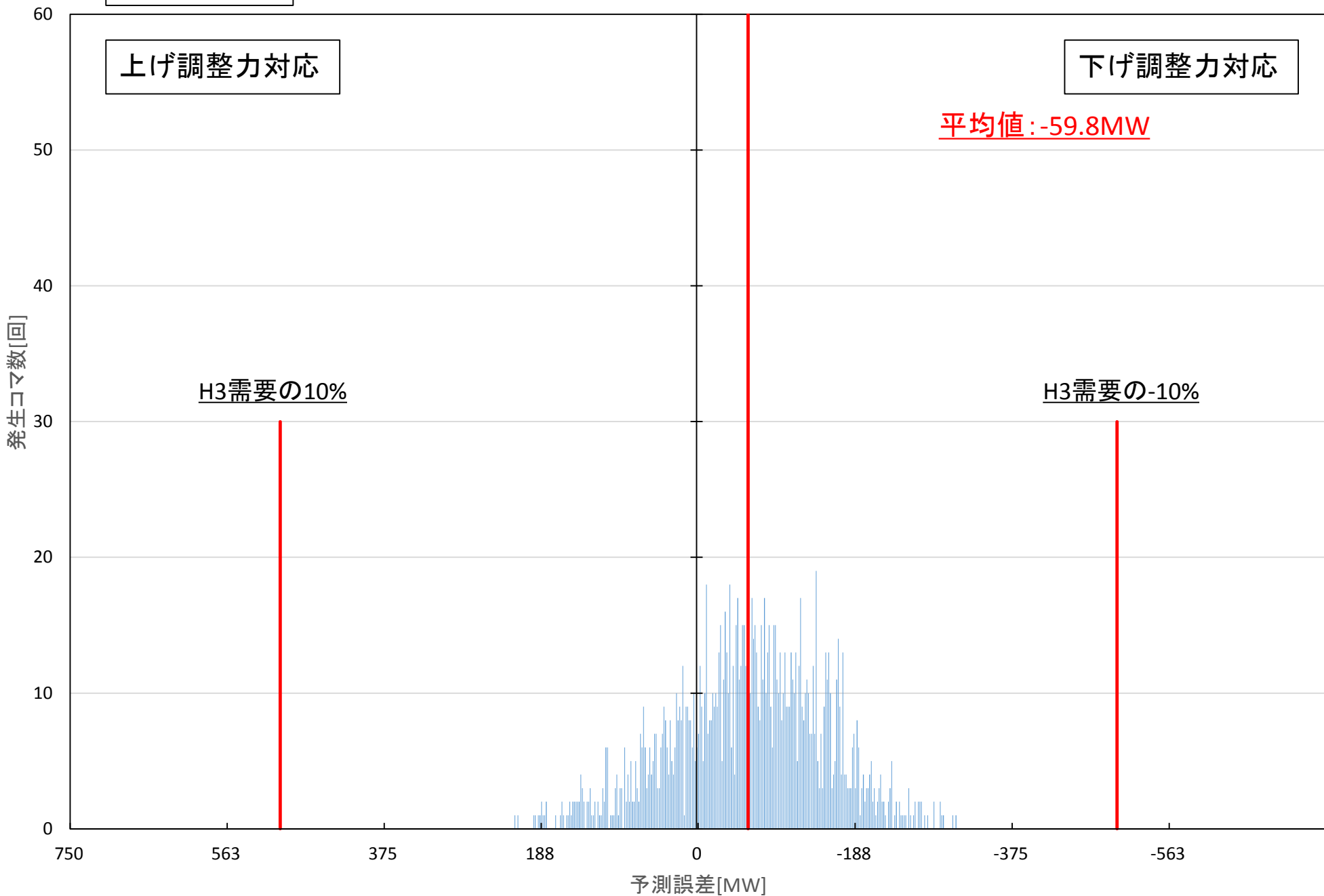
2018年4月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



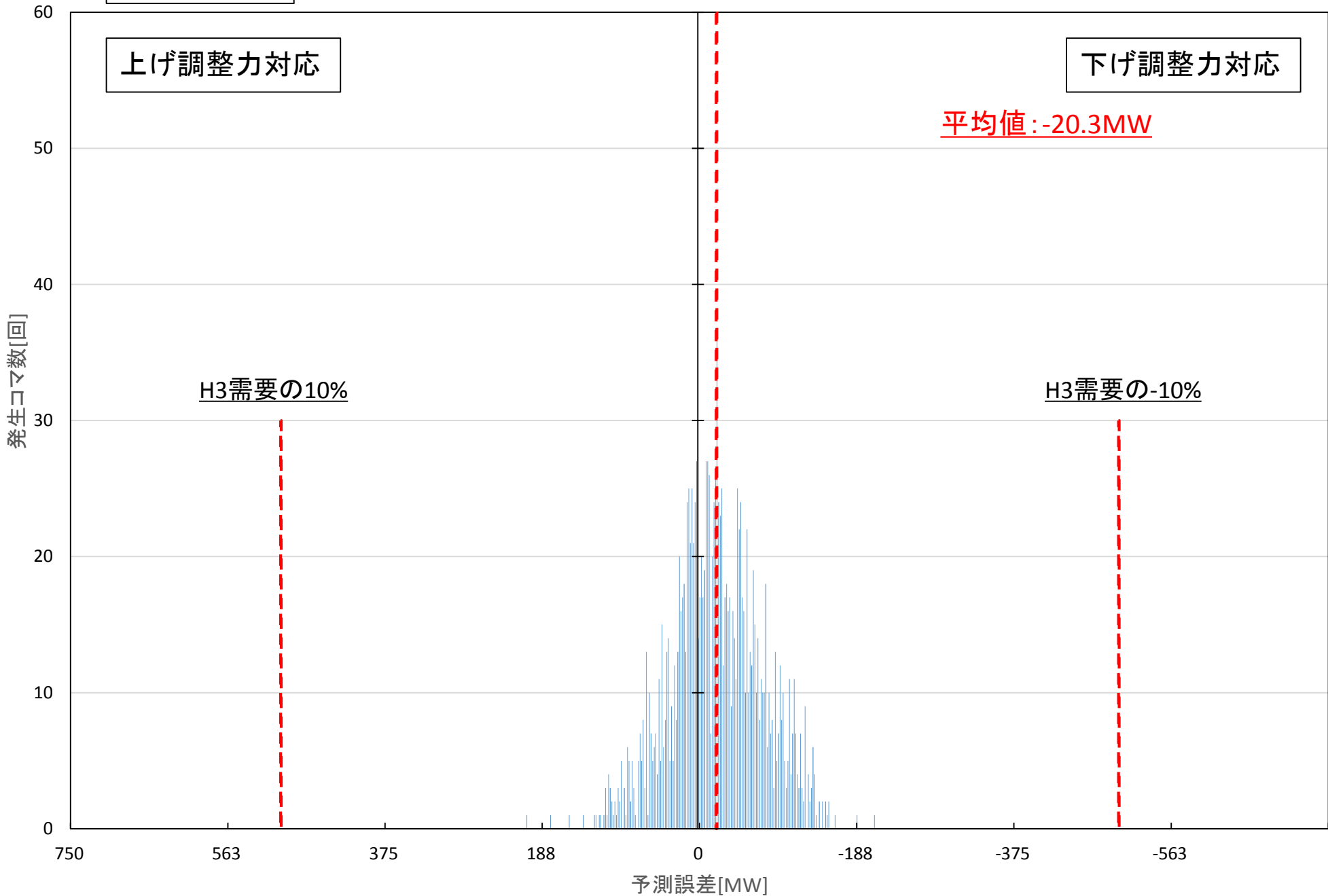
2018年5月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



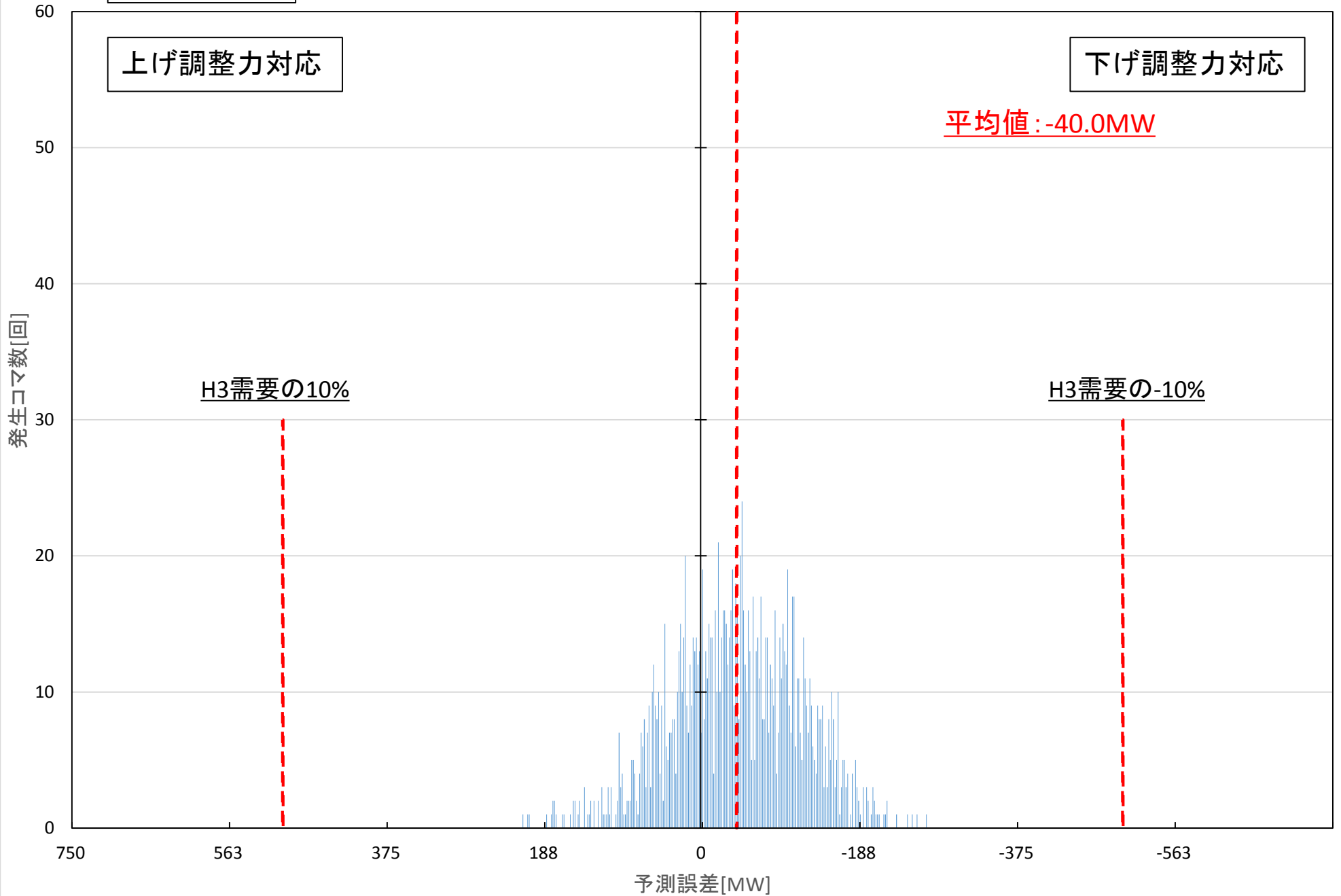
2018年5月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



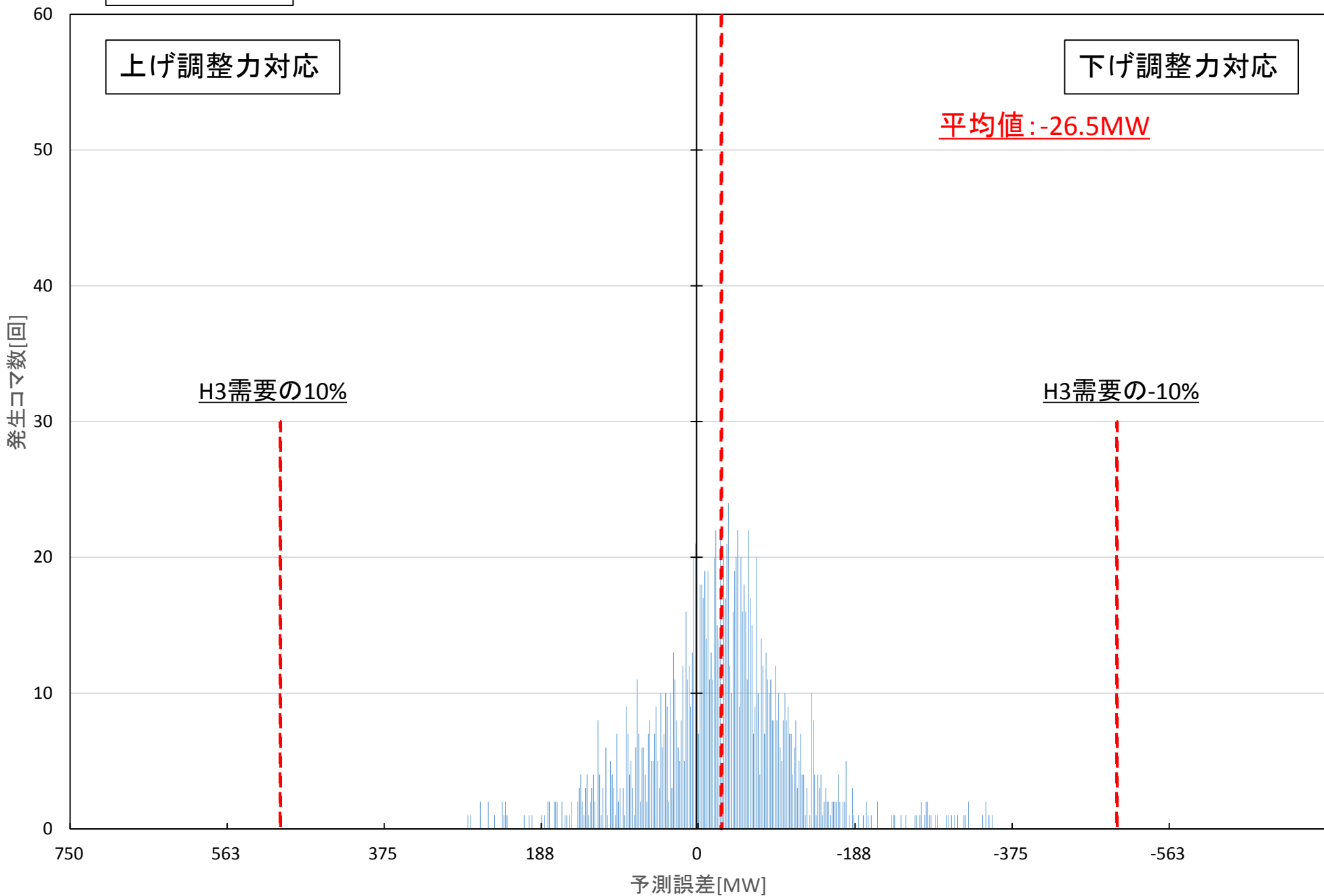
2018年5月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



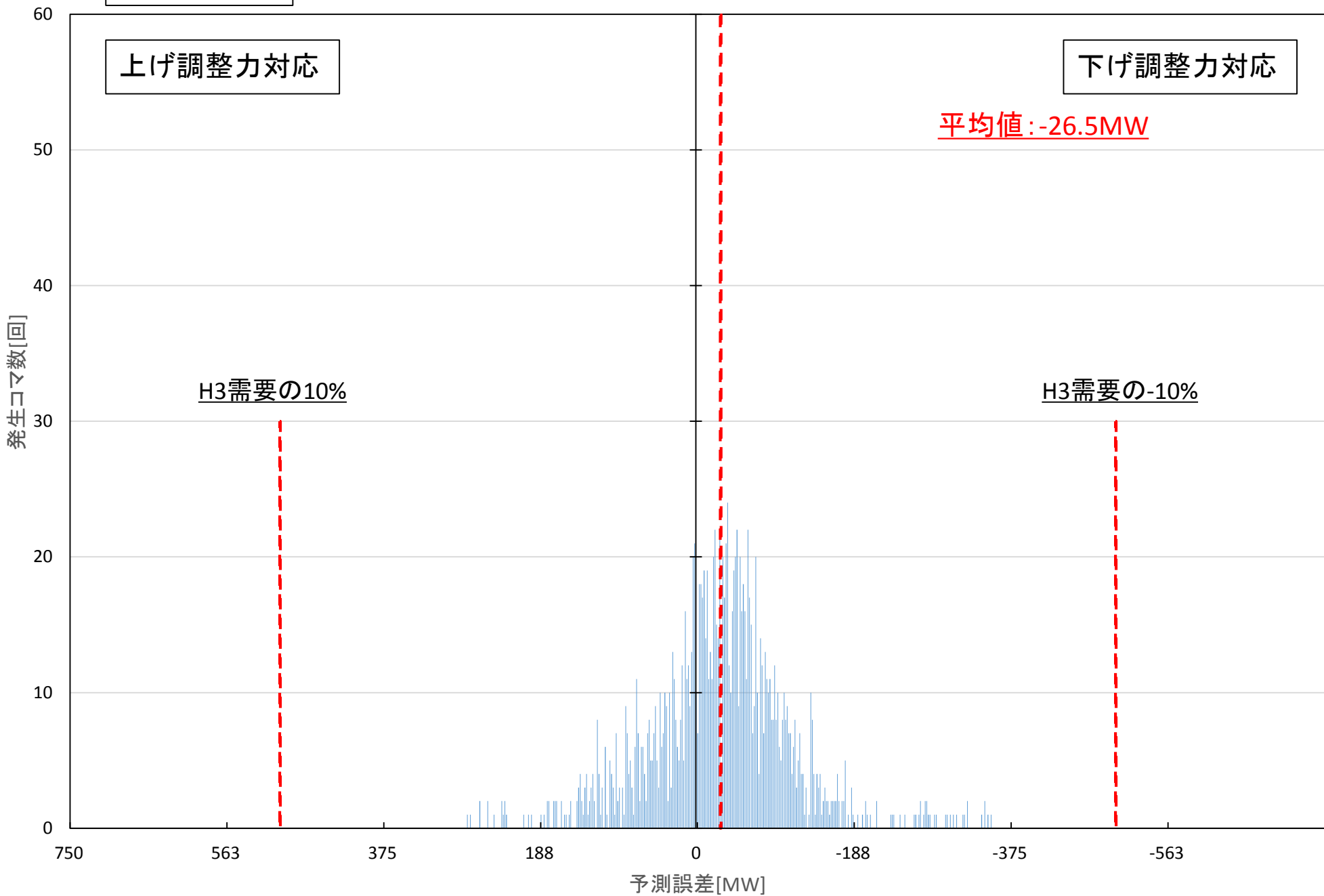
2018年6月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



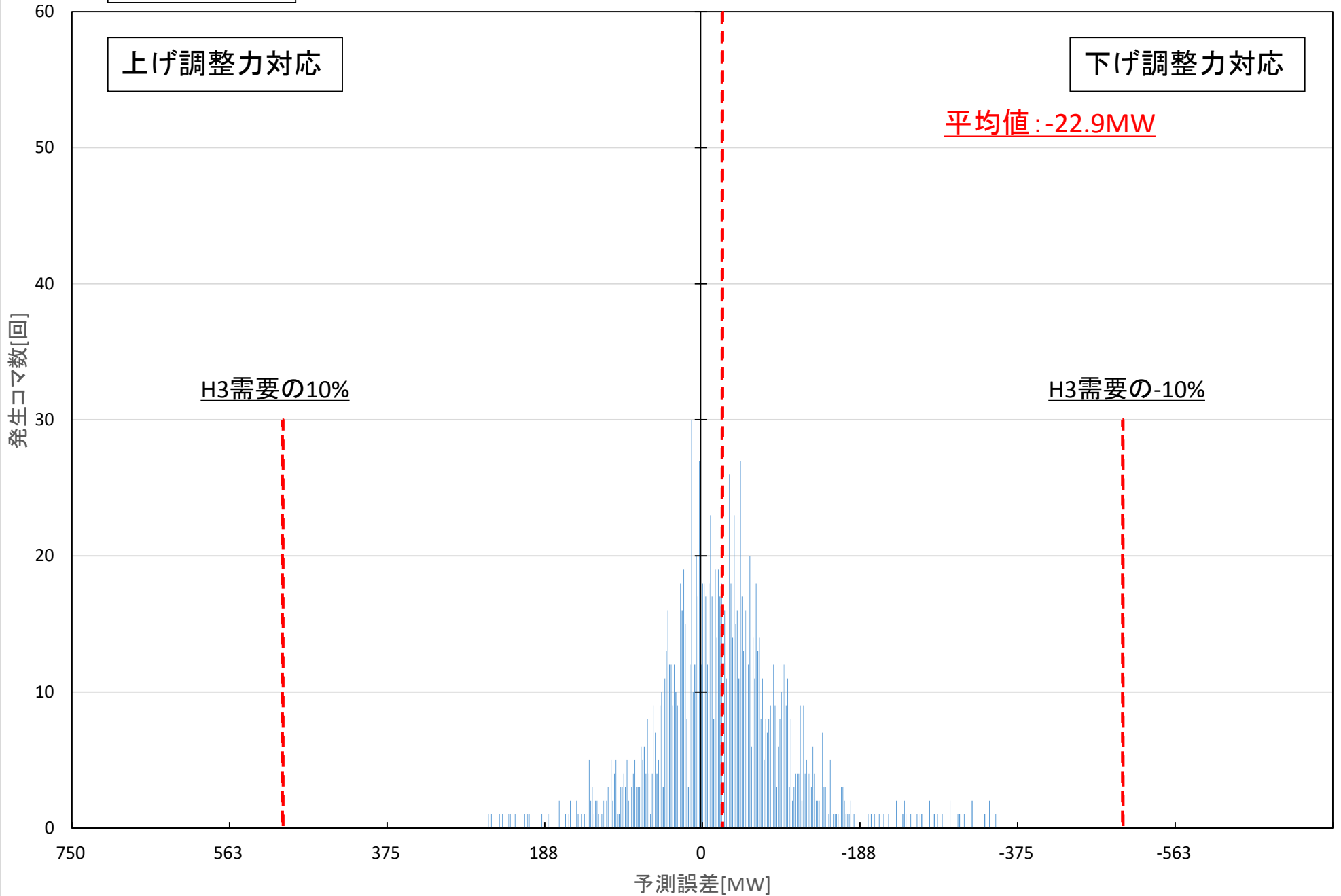
2018年6月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



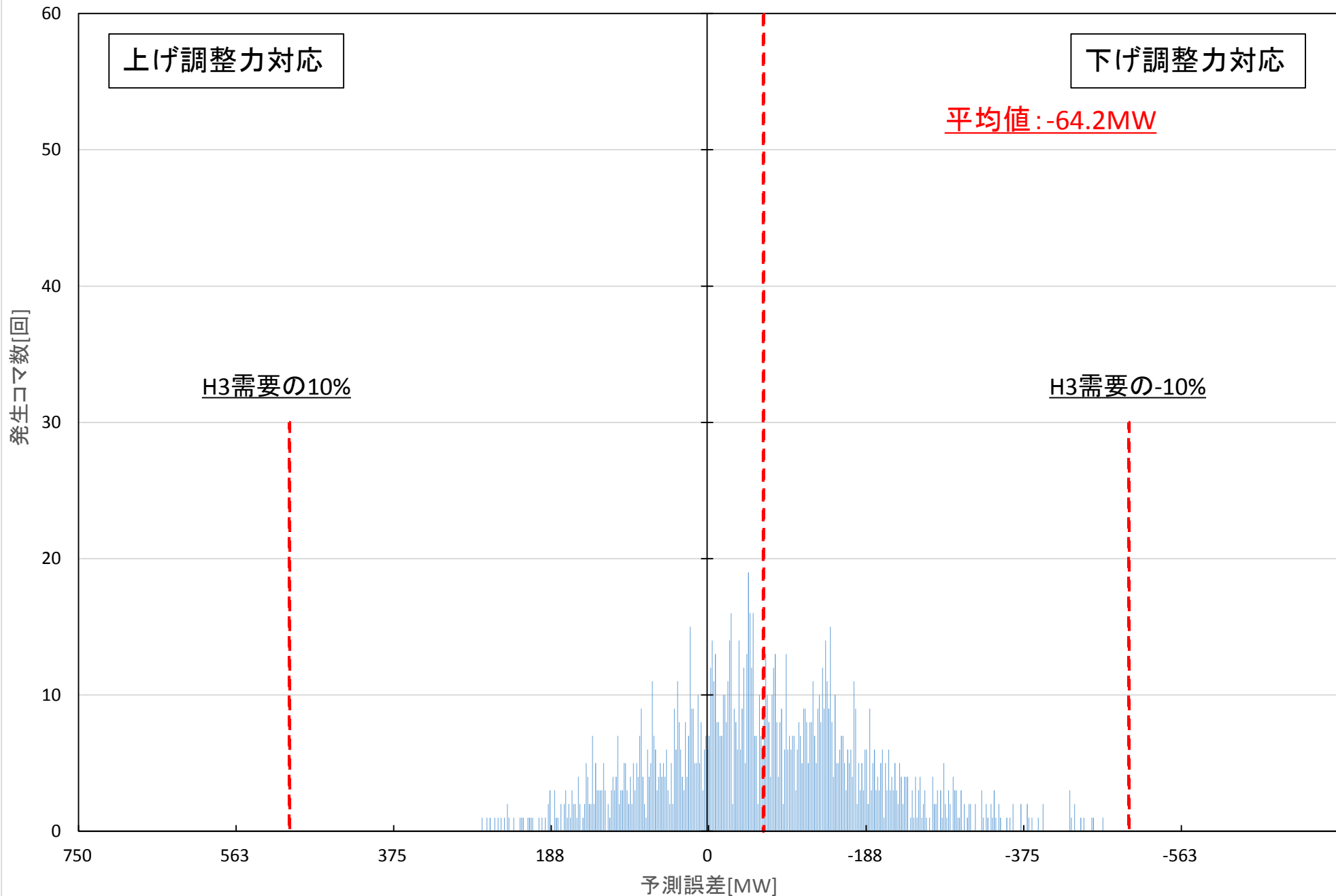
2018年6月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



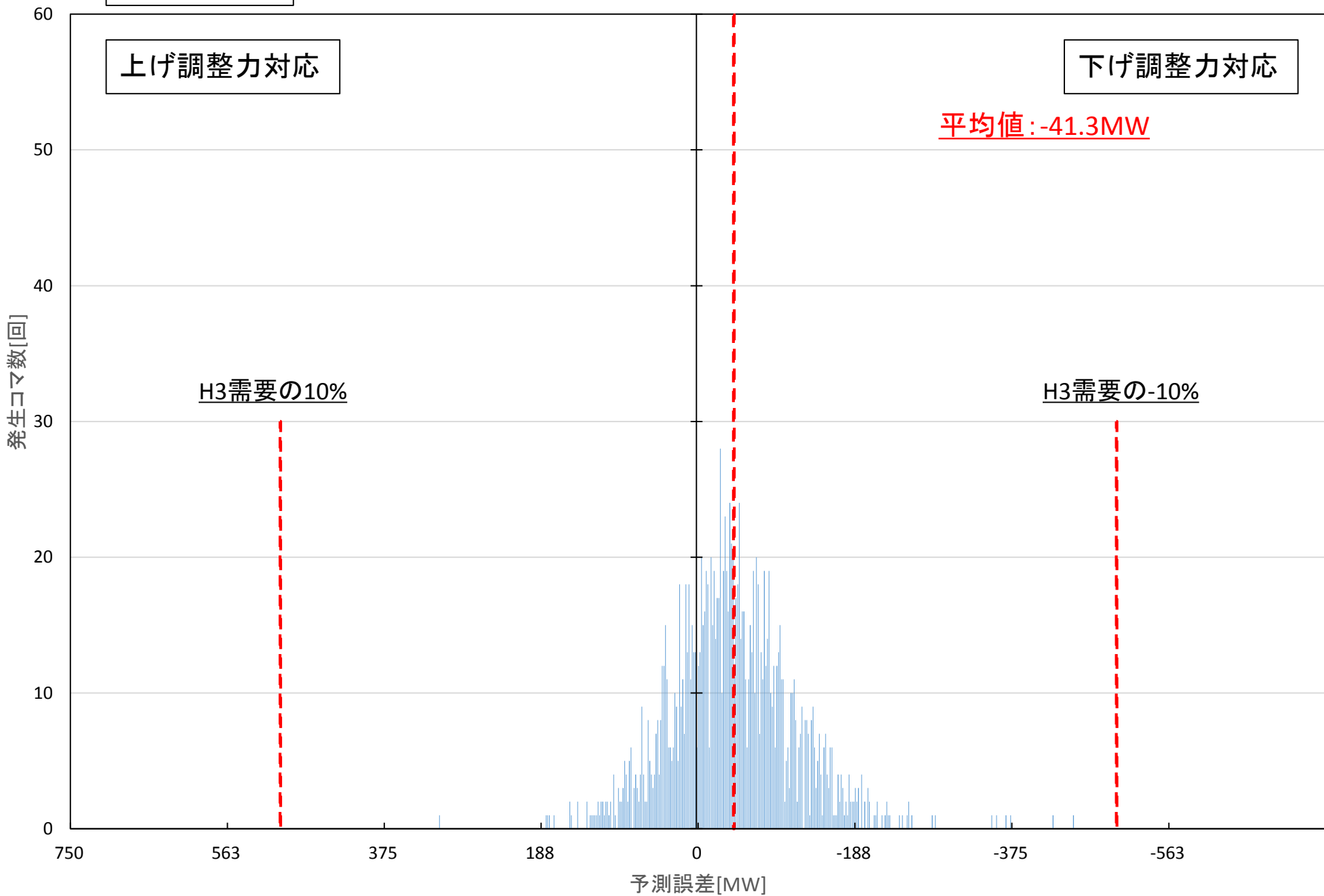
2018年7月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



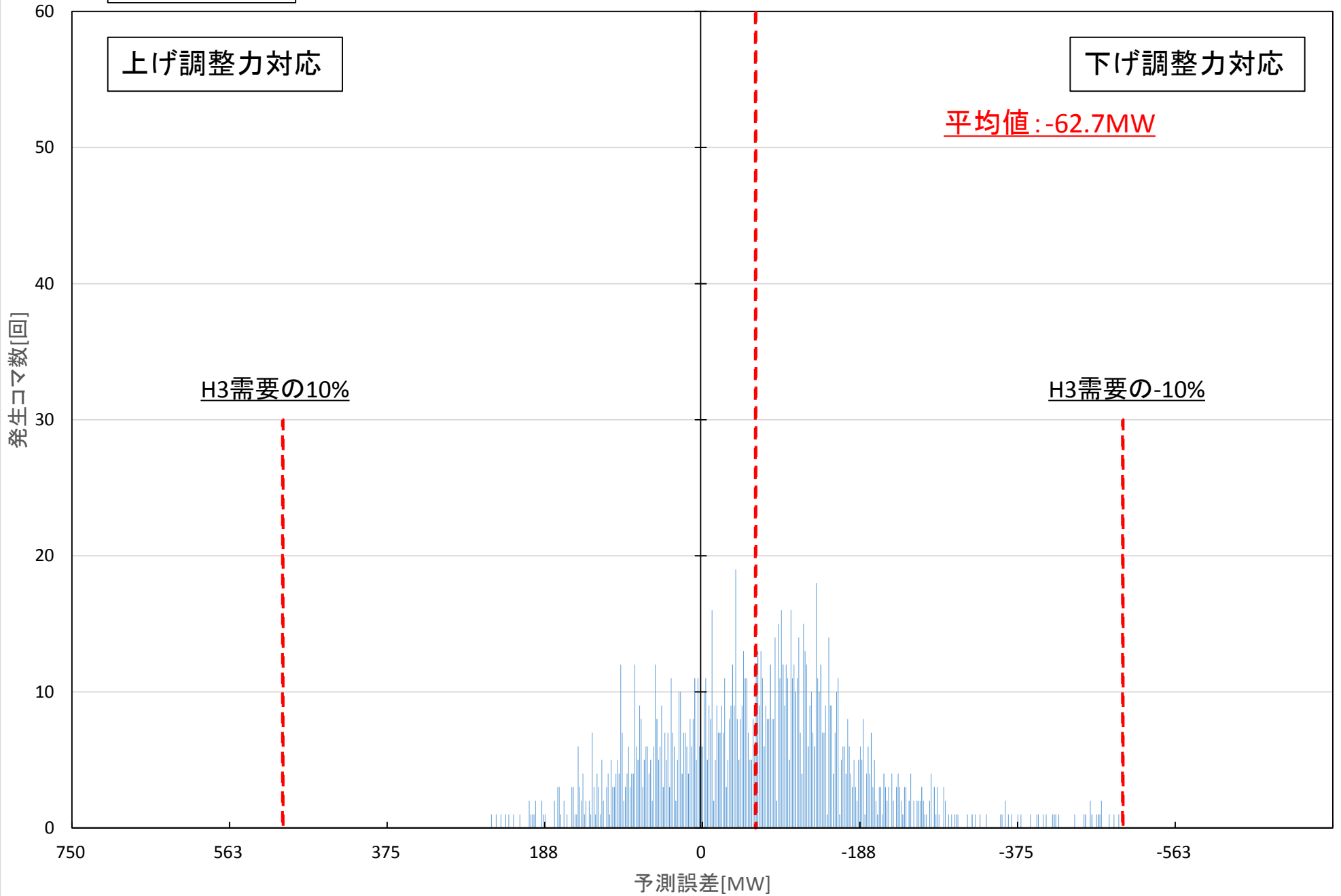
2018年7月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



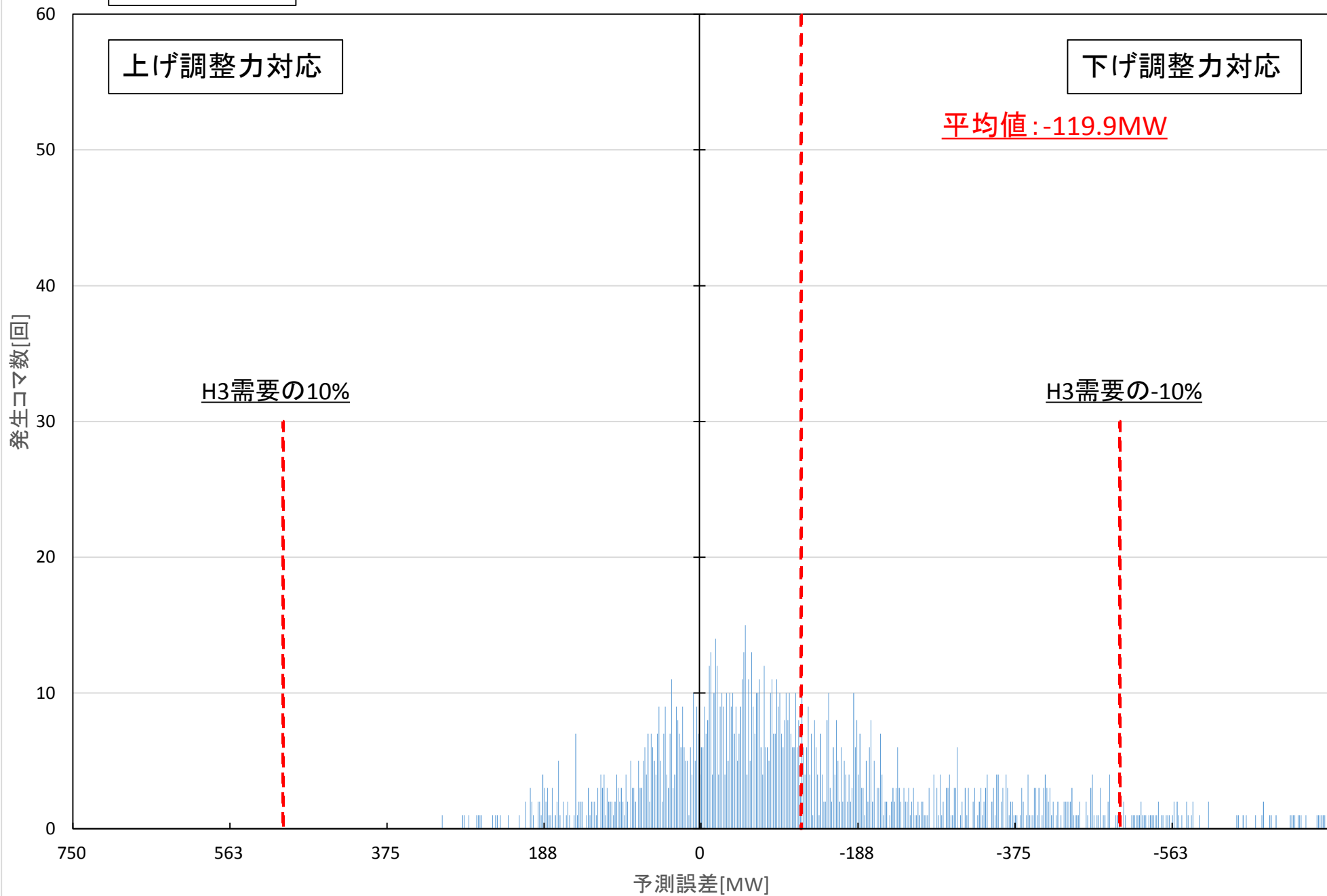
2018年7月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



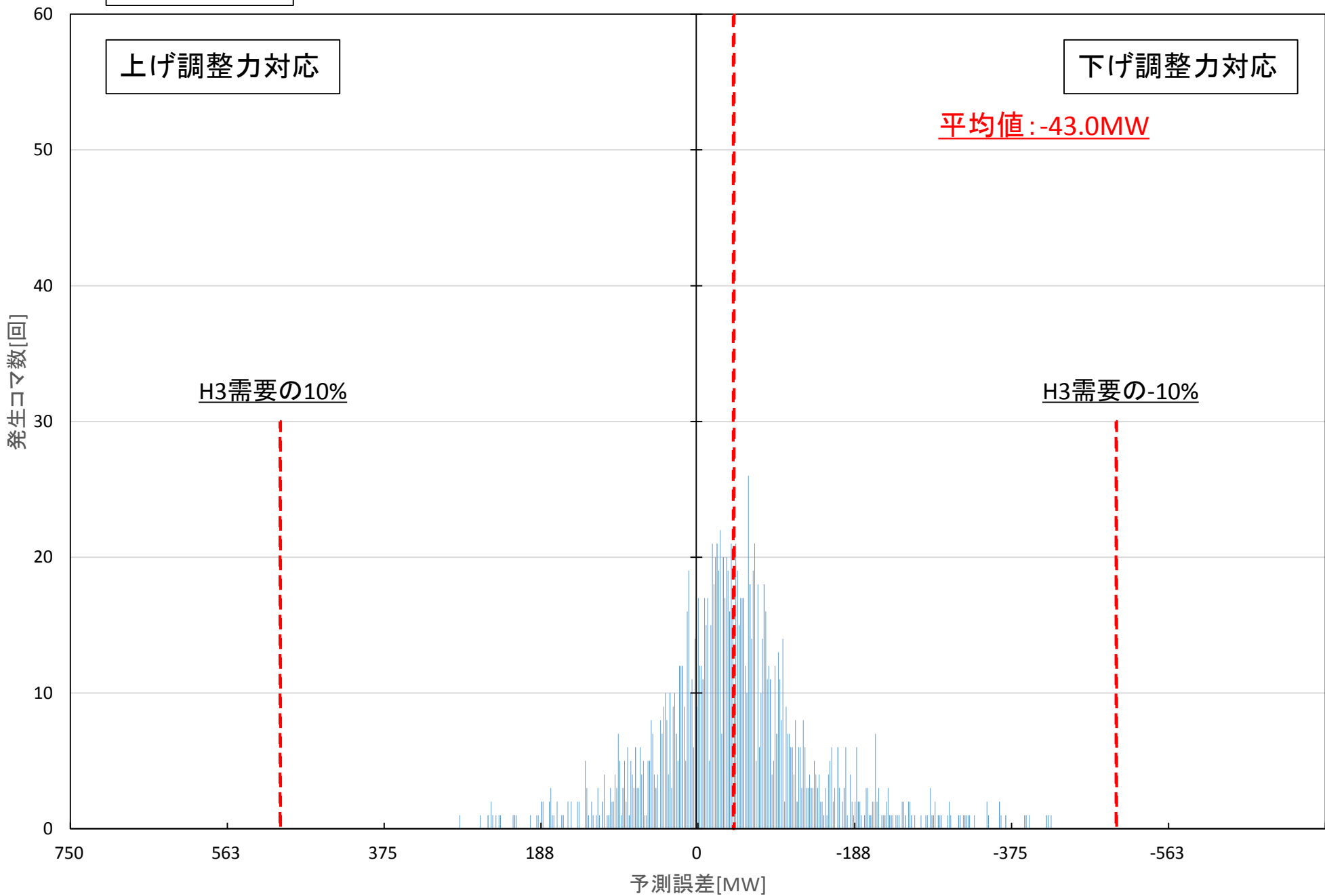
2018年8月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



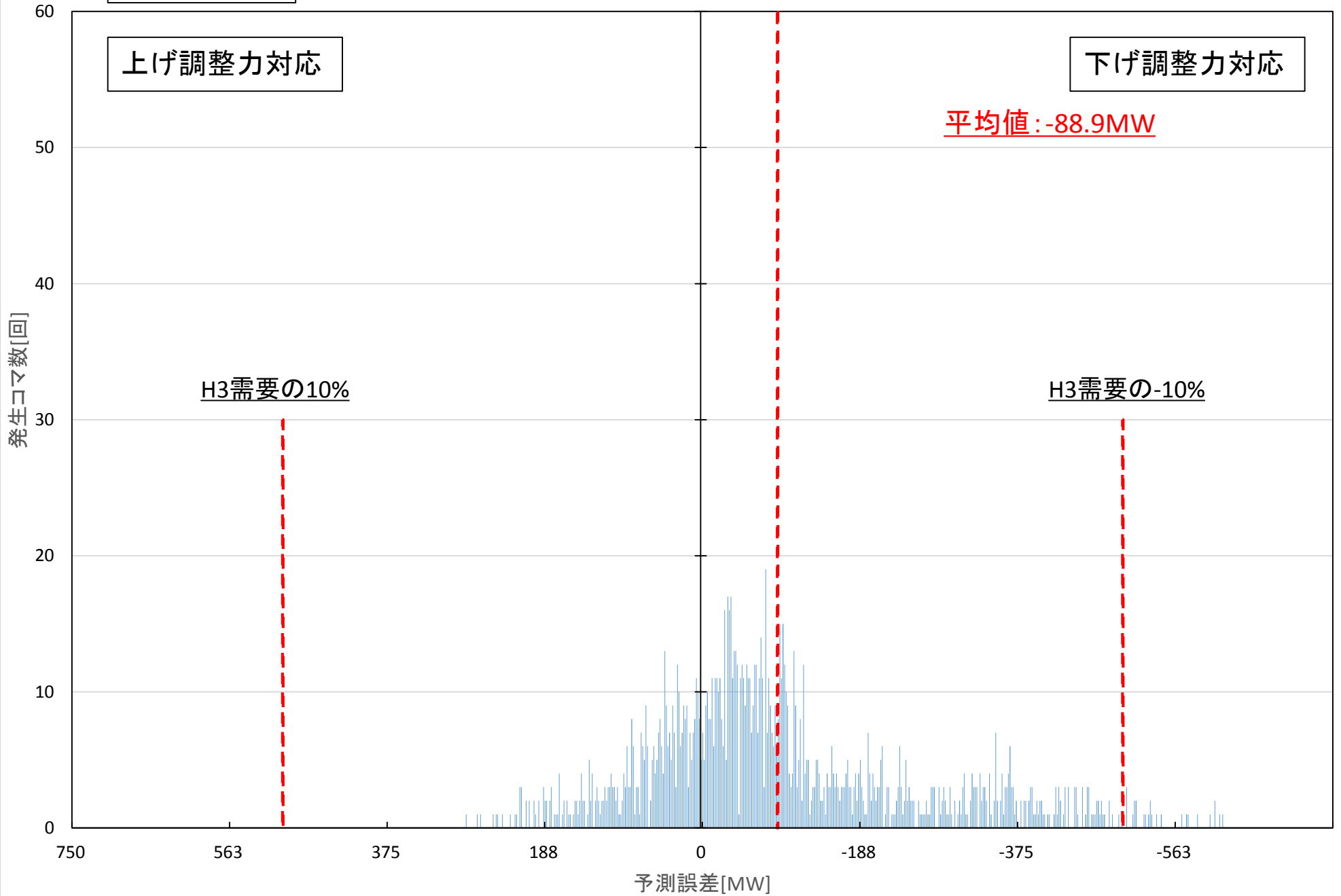
2018年8月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



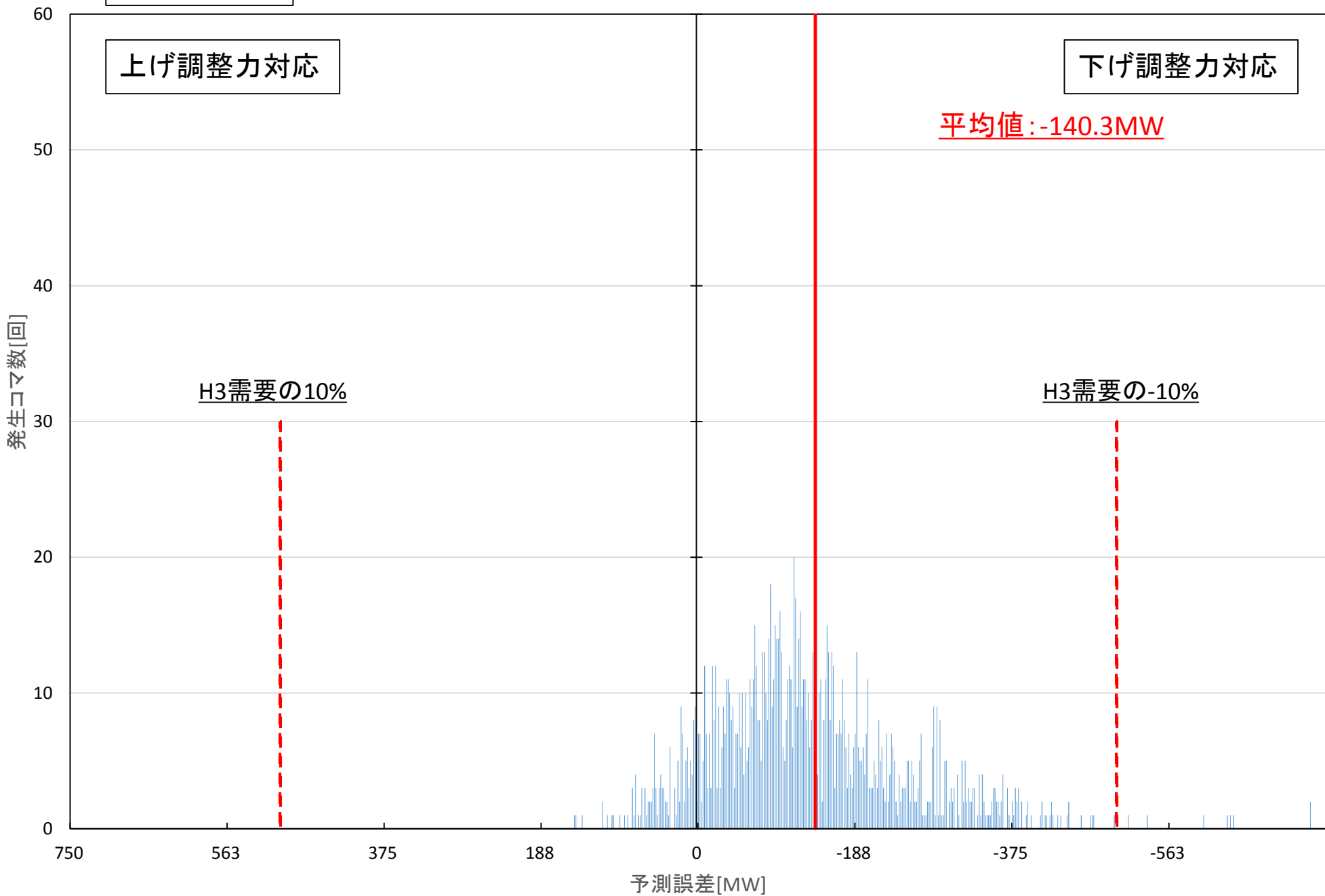
2018年8月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



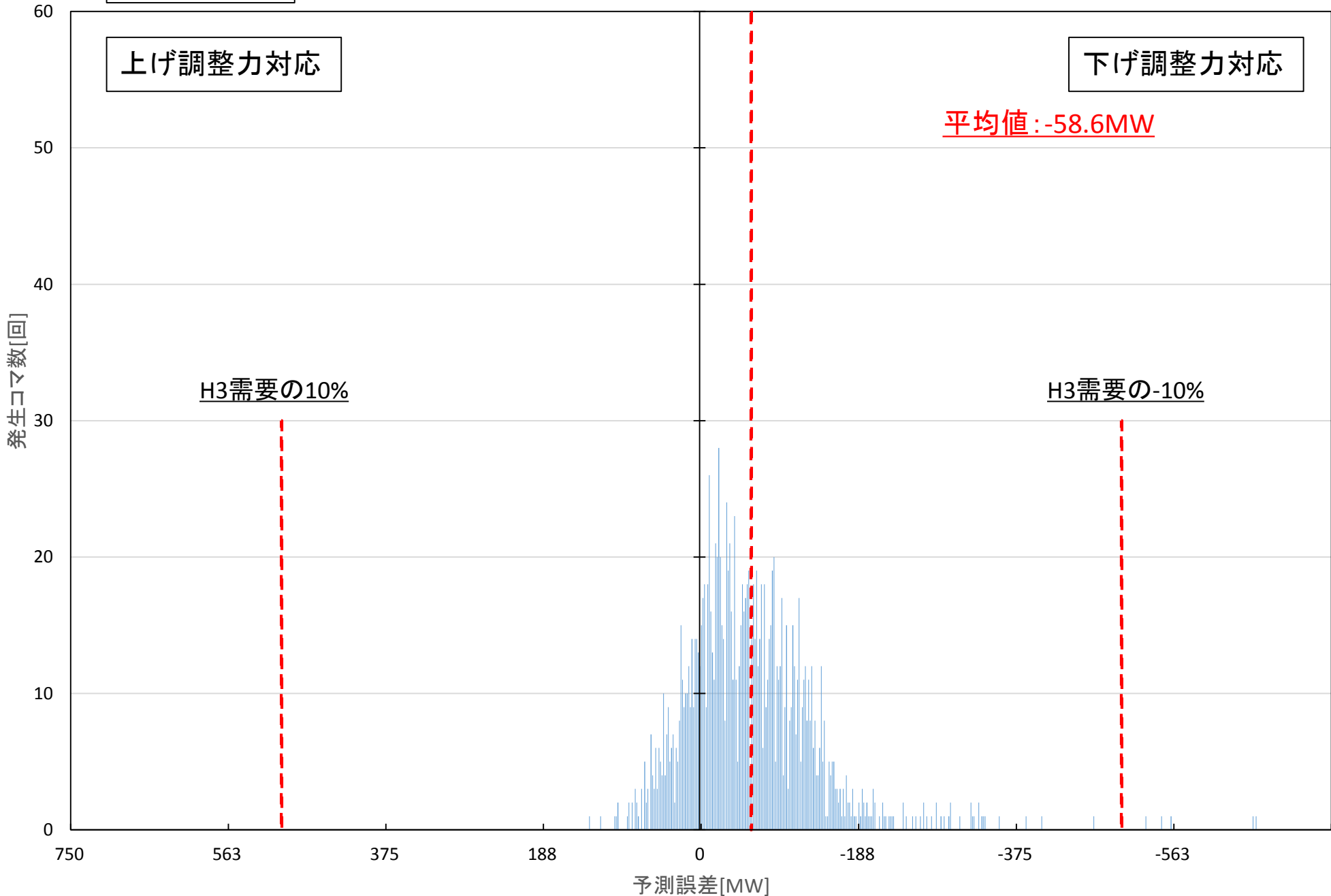
2018年9月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



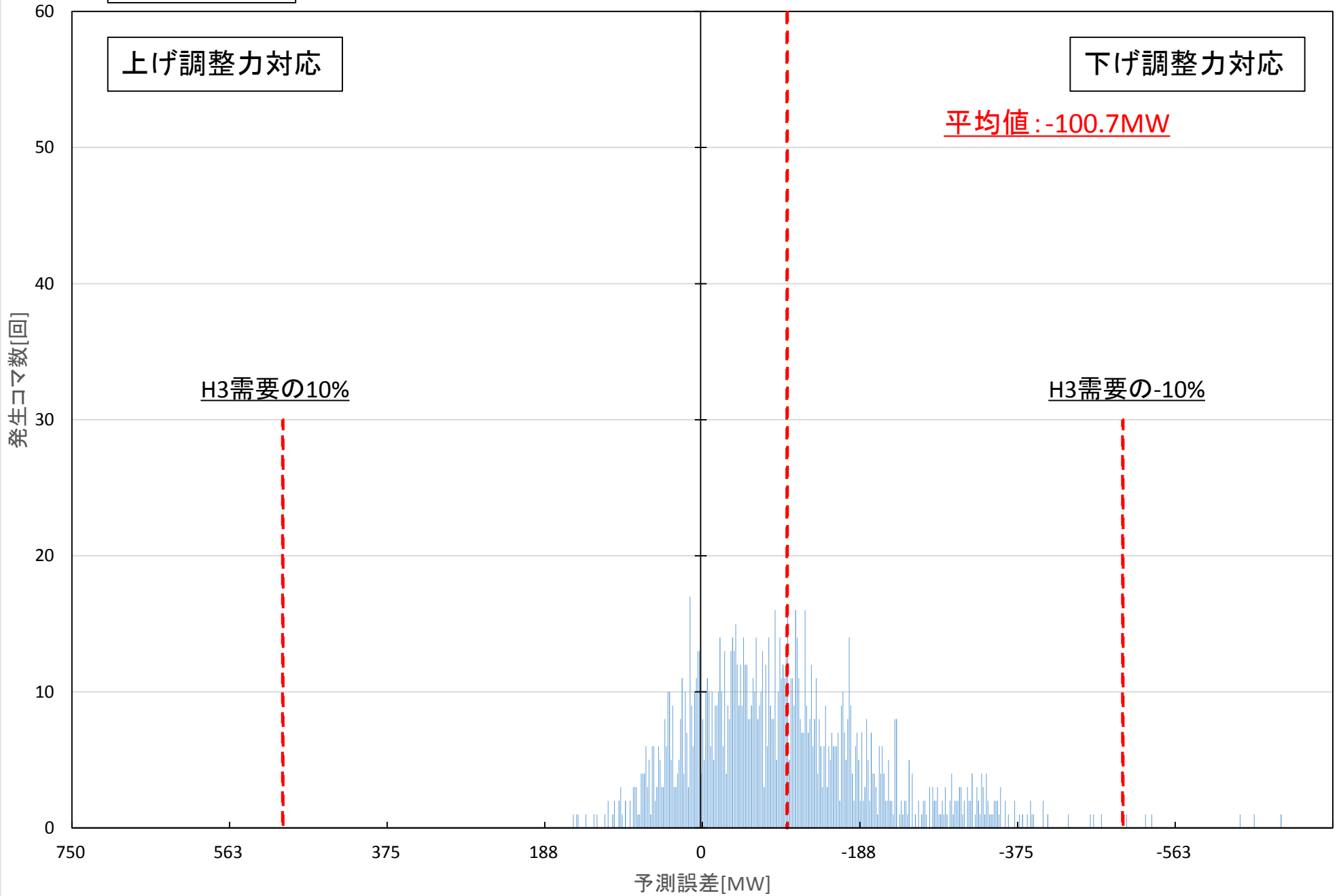
2018年9月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



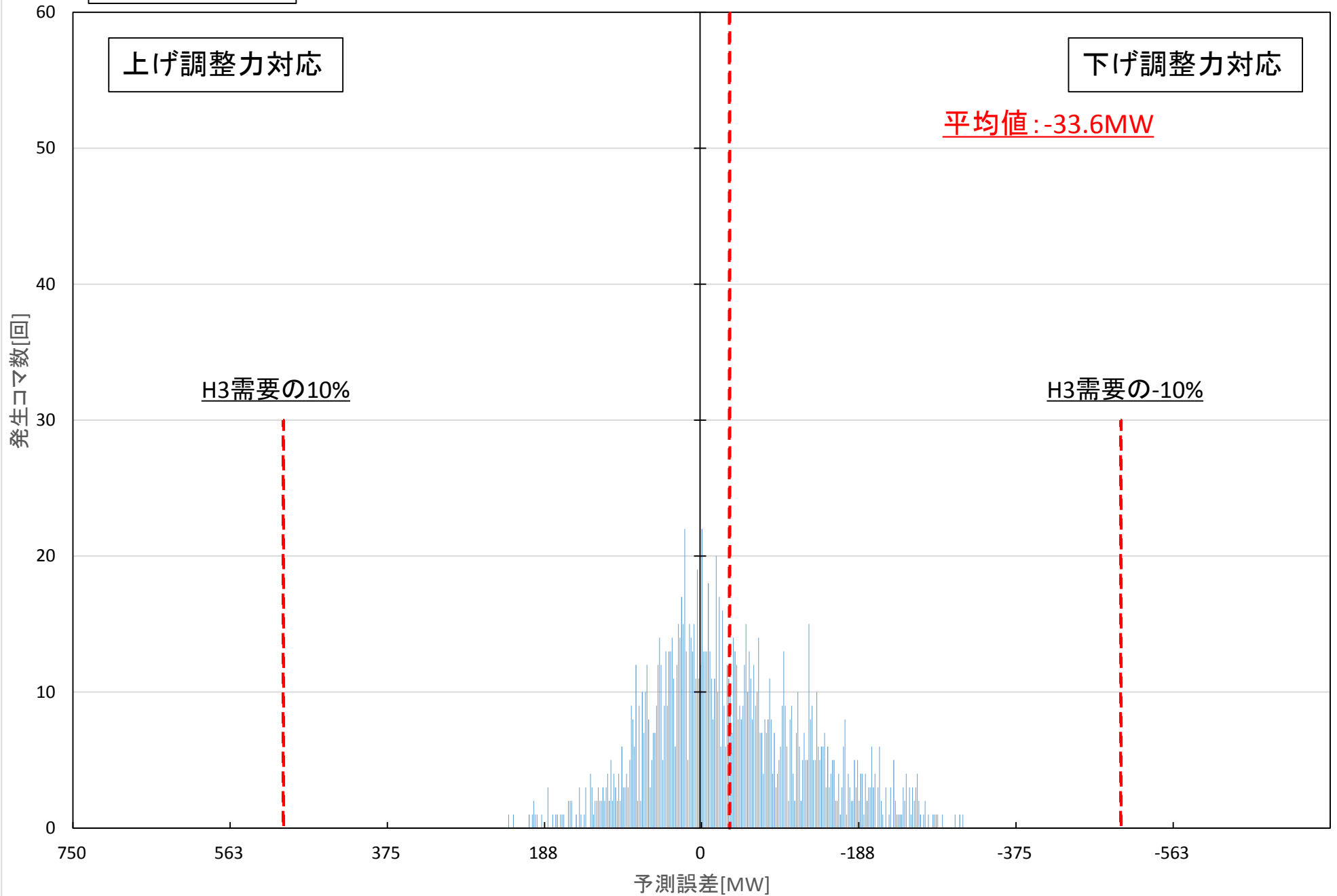
2018年9月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



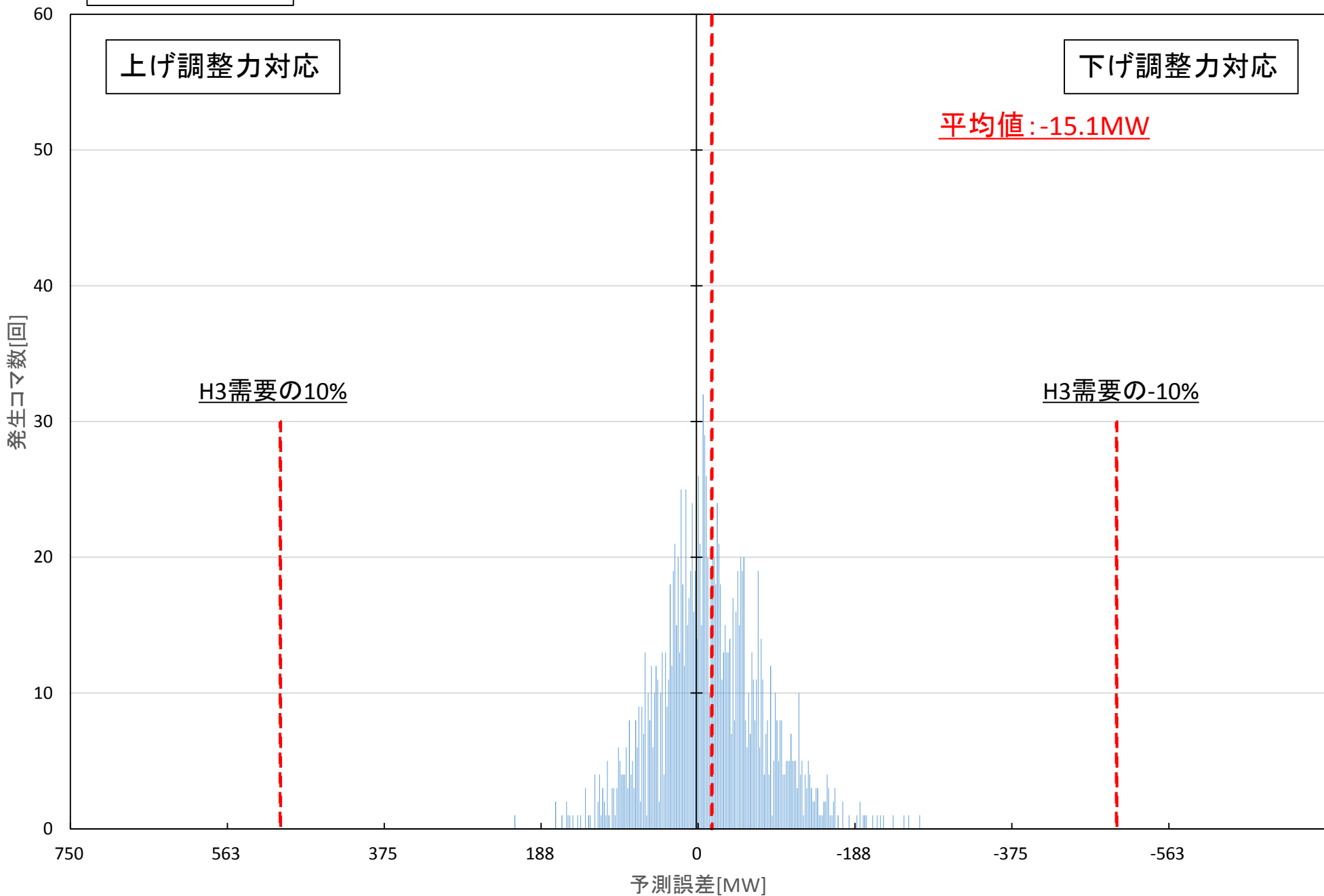
2018年10月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



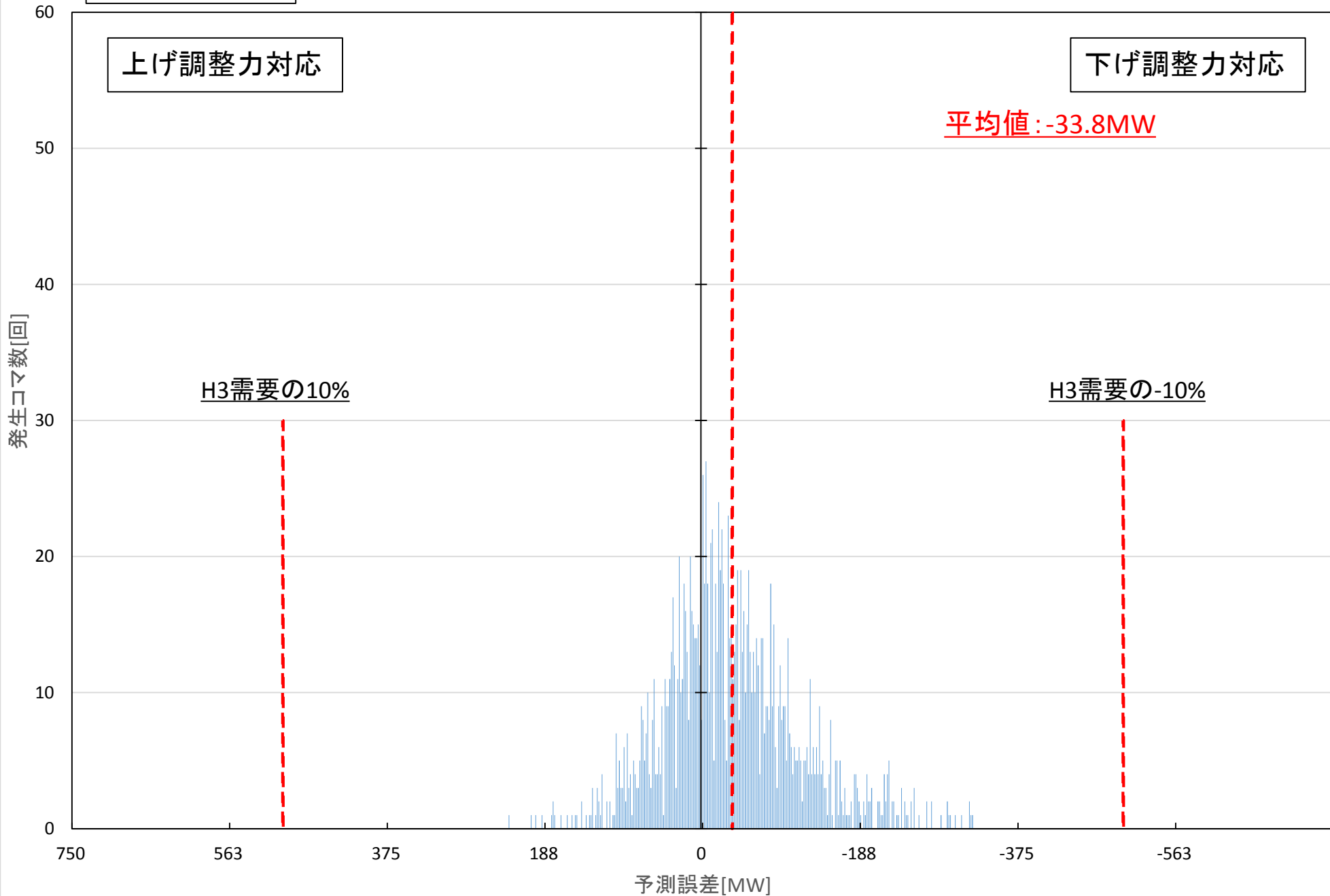
2018年10月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



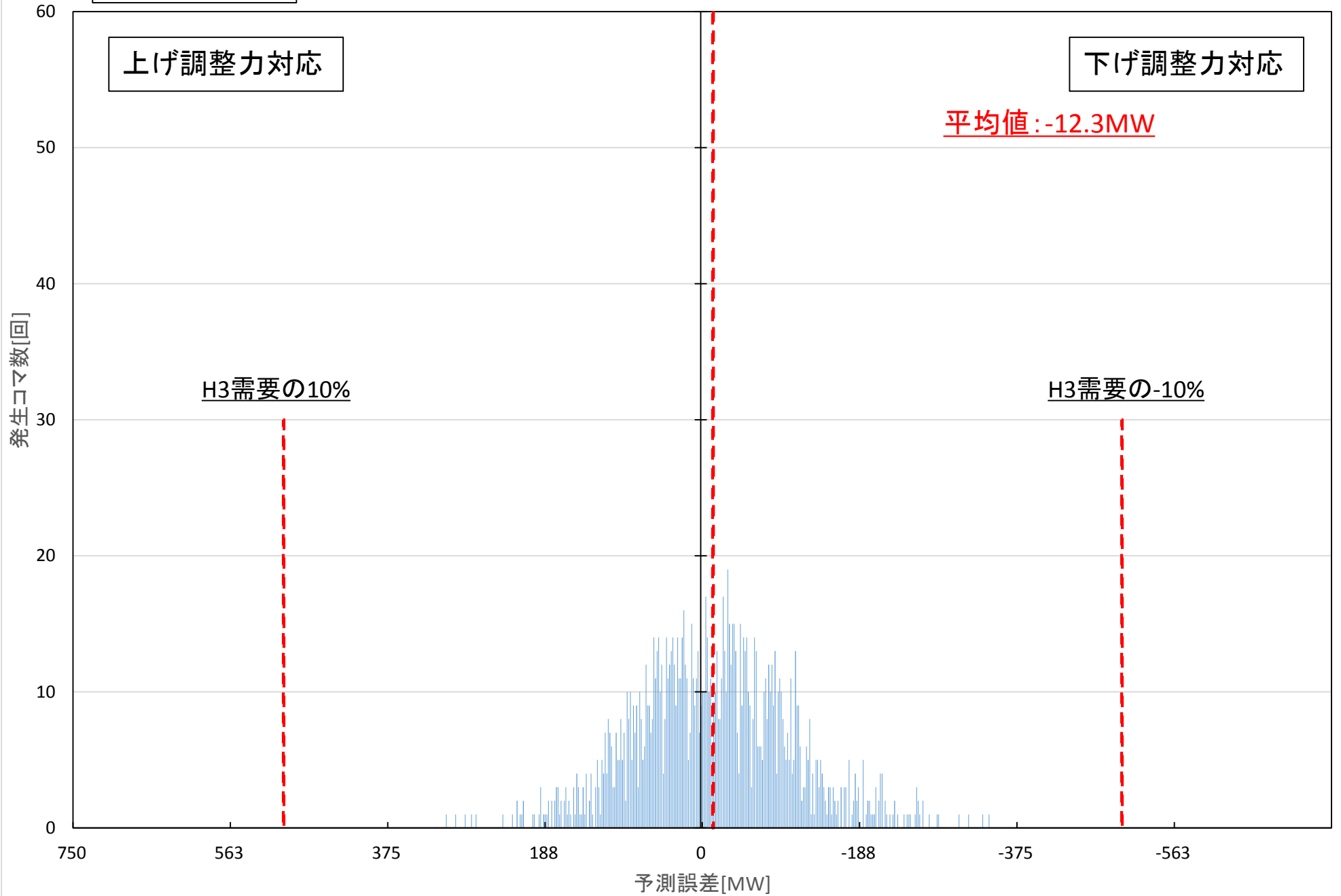
2018年10月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



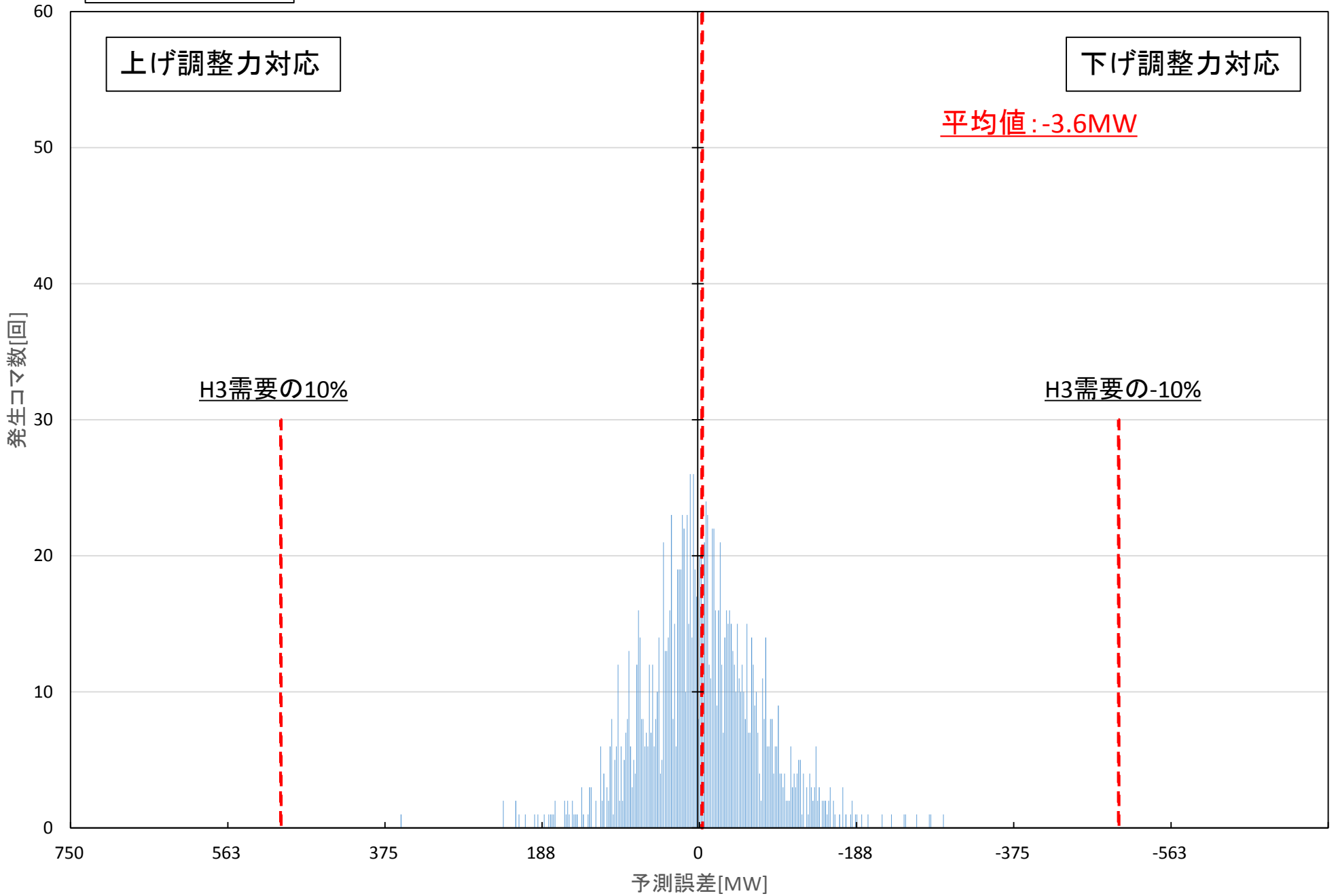
2018年11月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



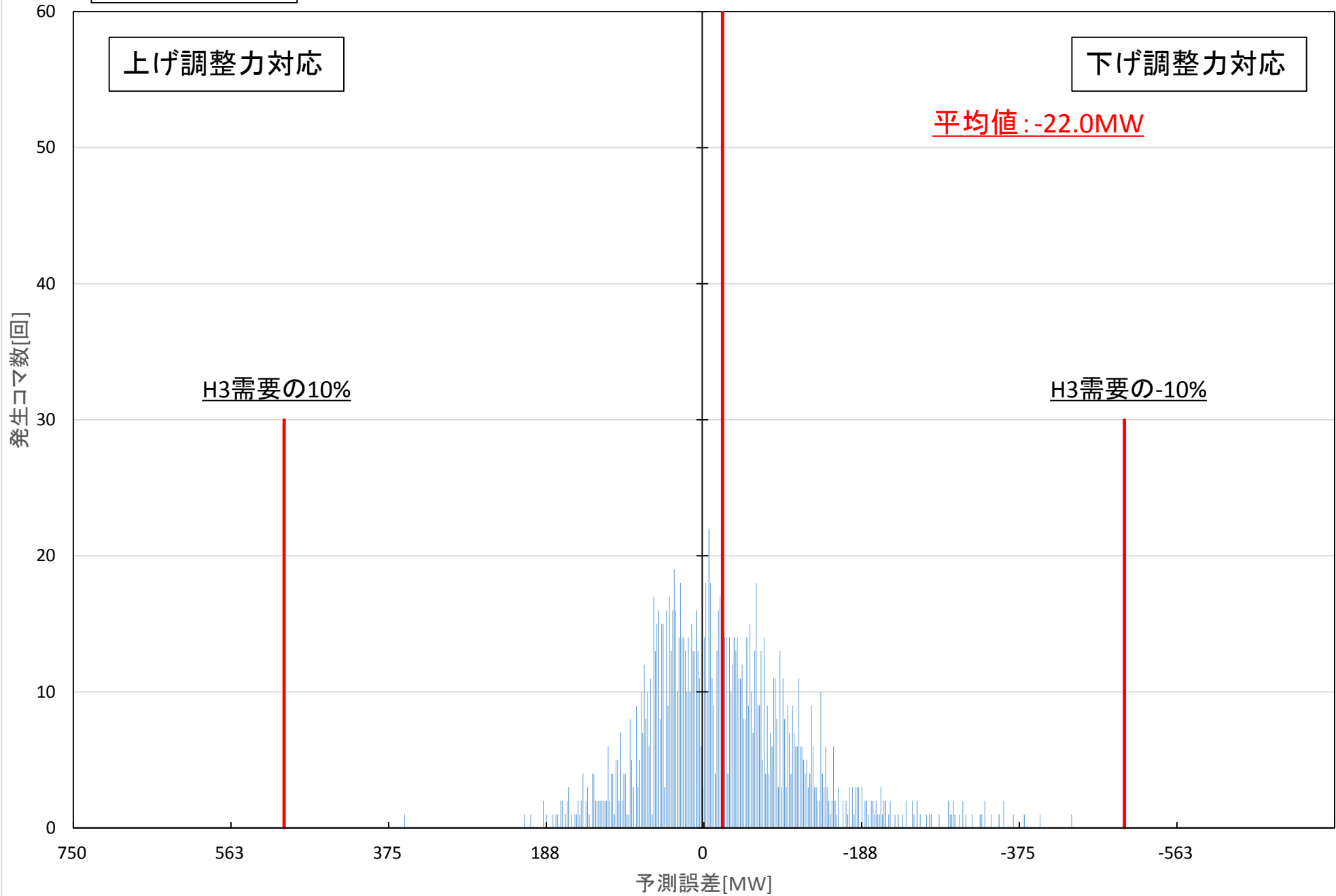
2018年11月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



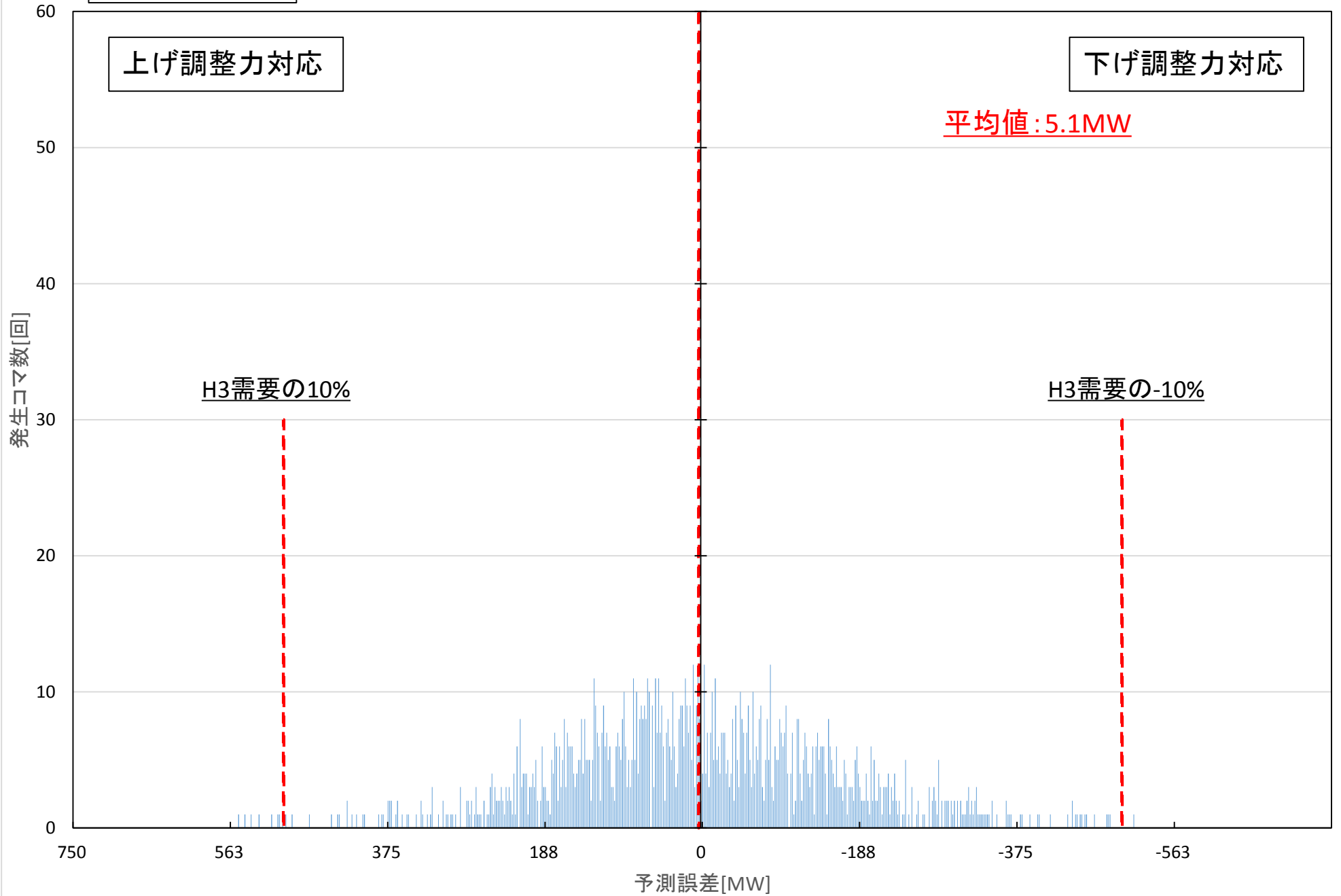
2018年11月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2018年12月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 5.1MW

H3需要の10%

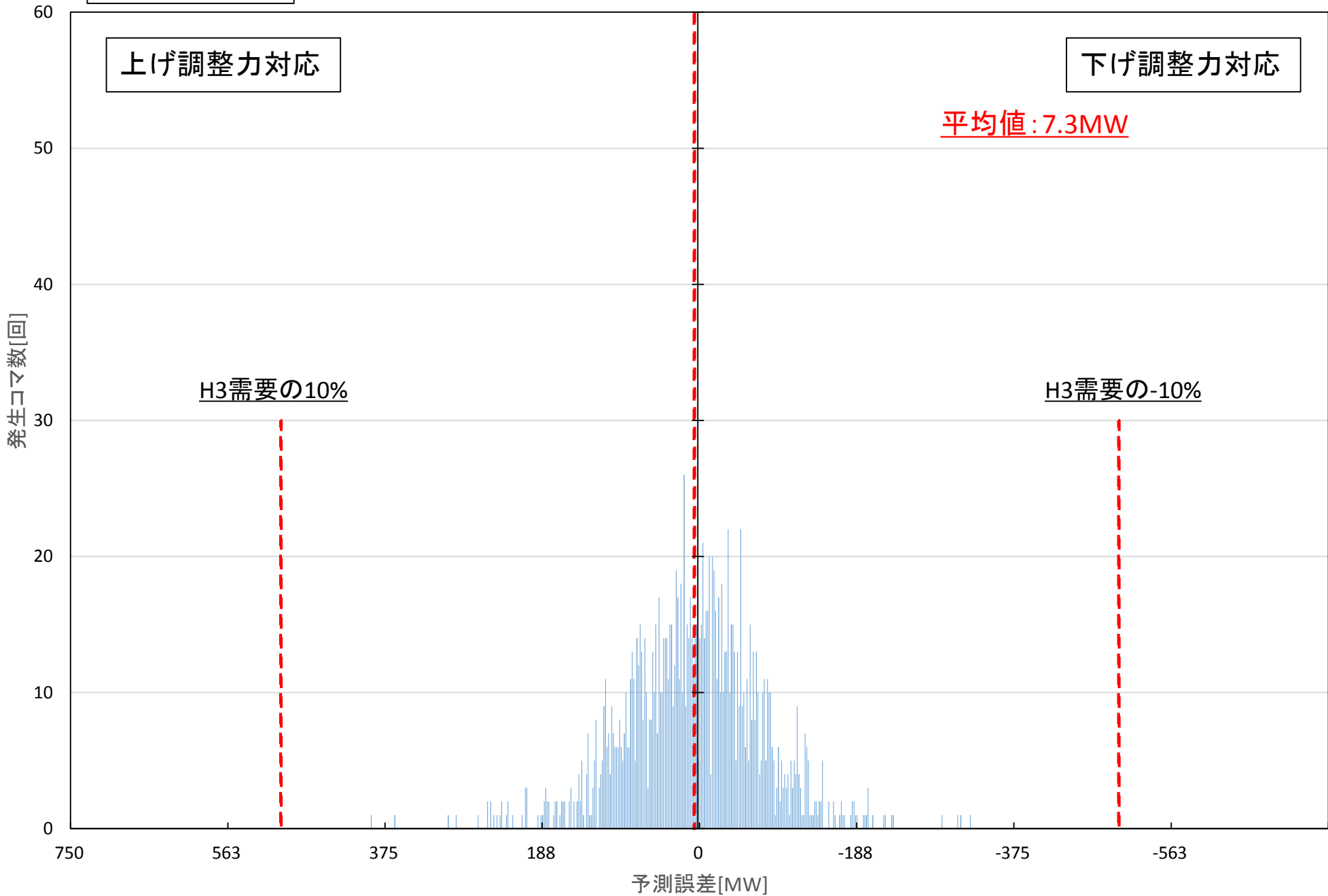
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

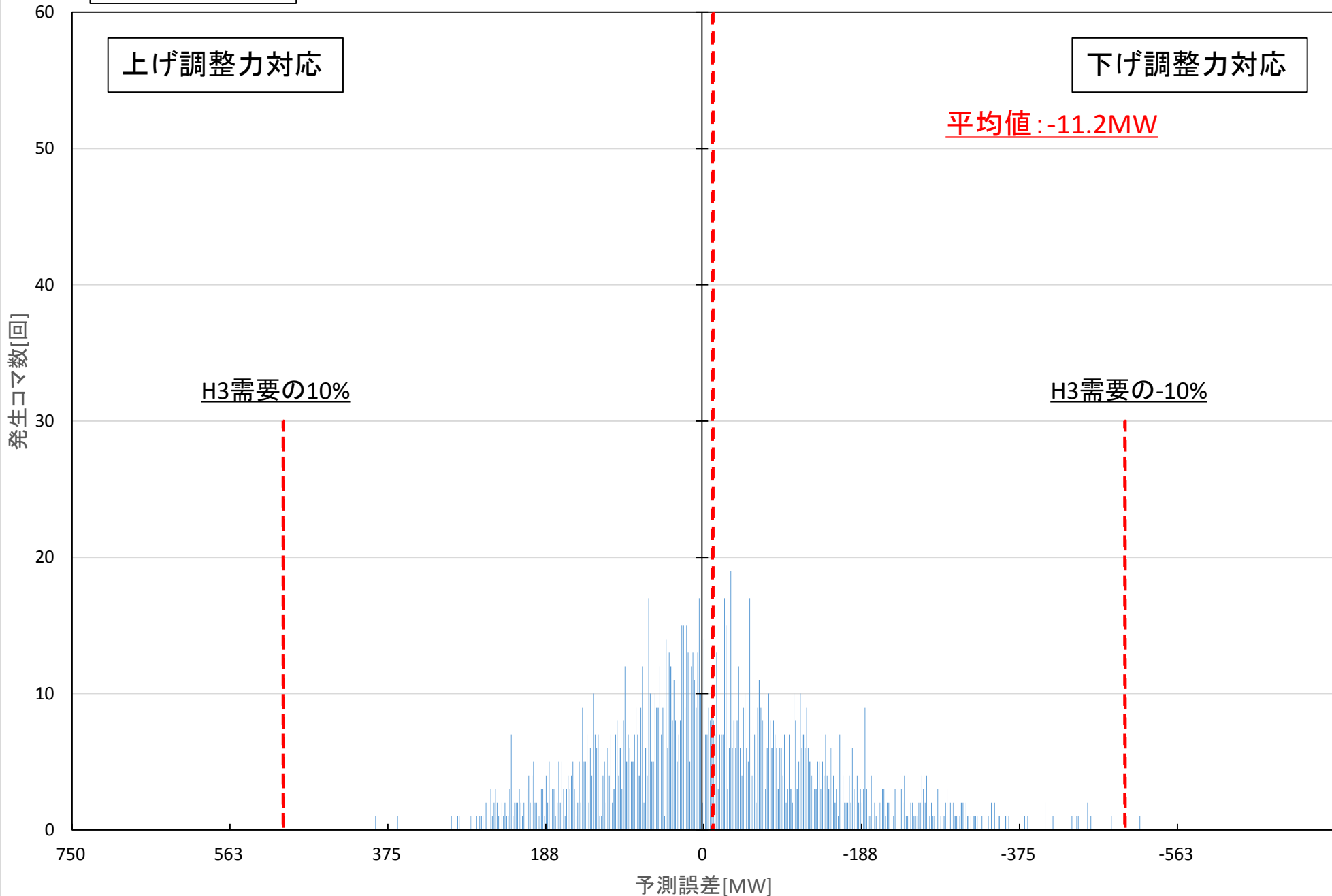
2018年12月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



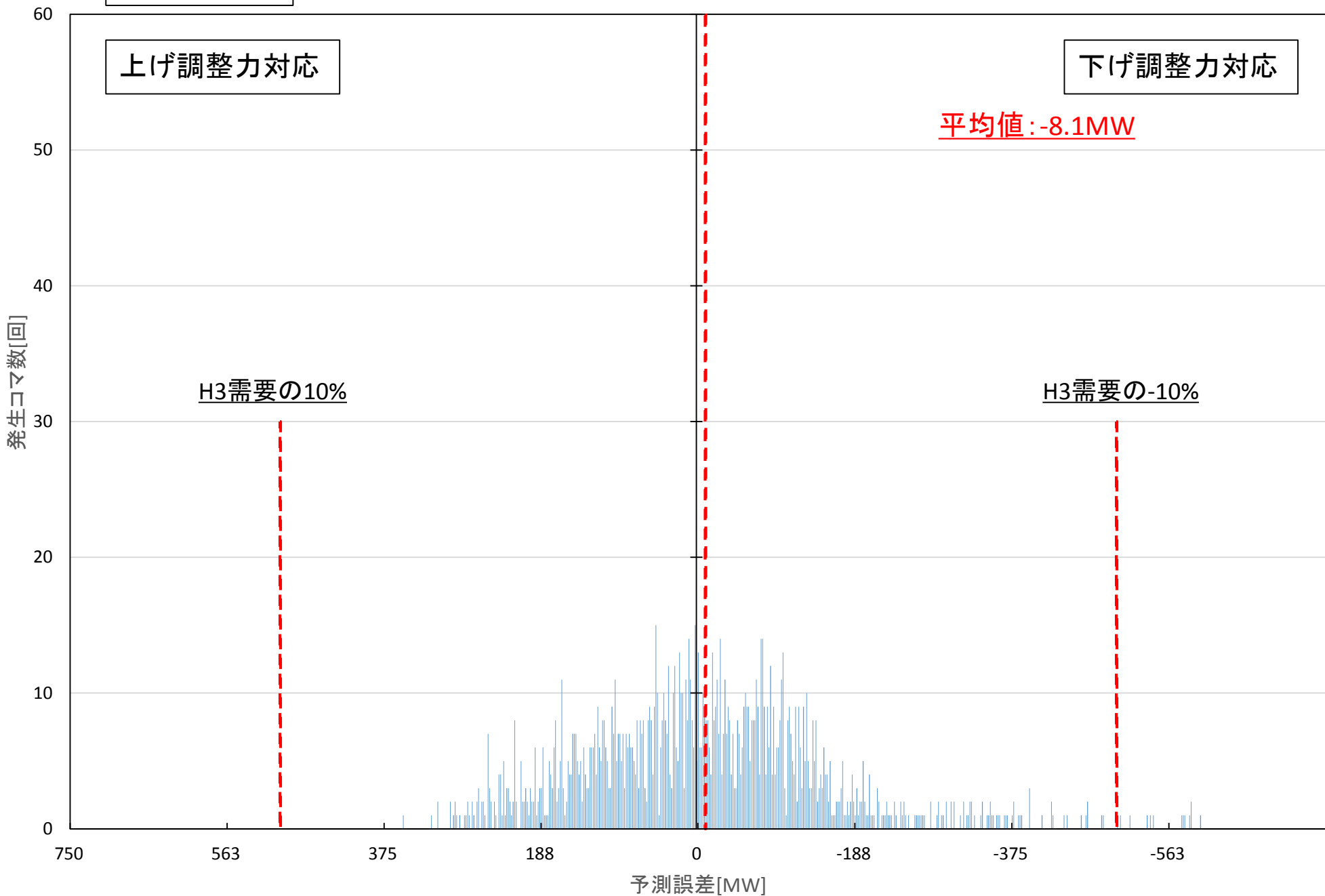
2018年12月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



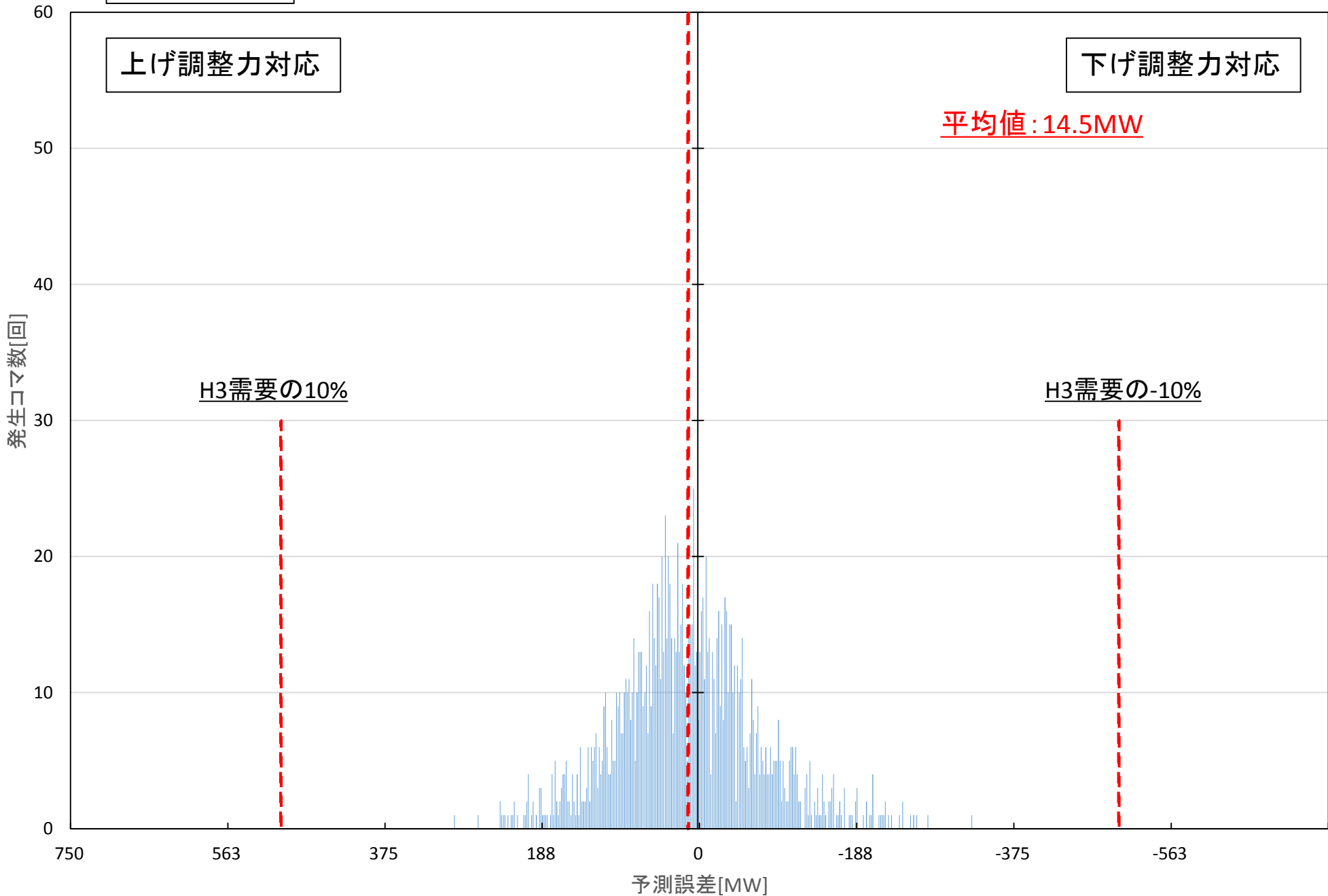
2019年1月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



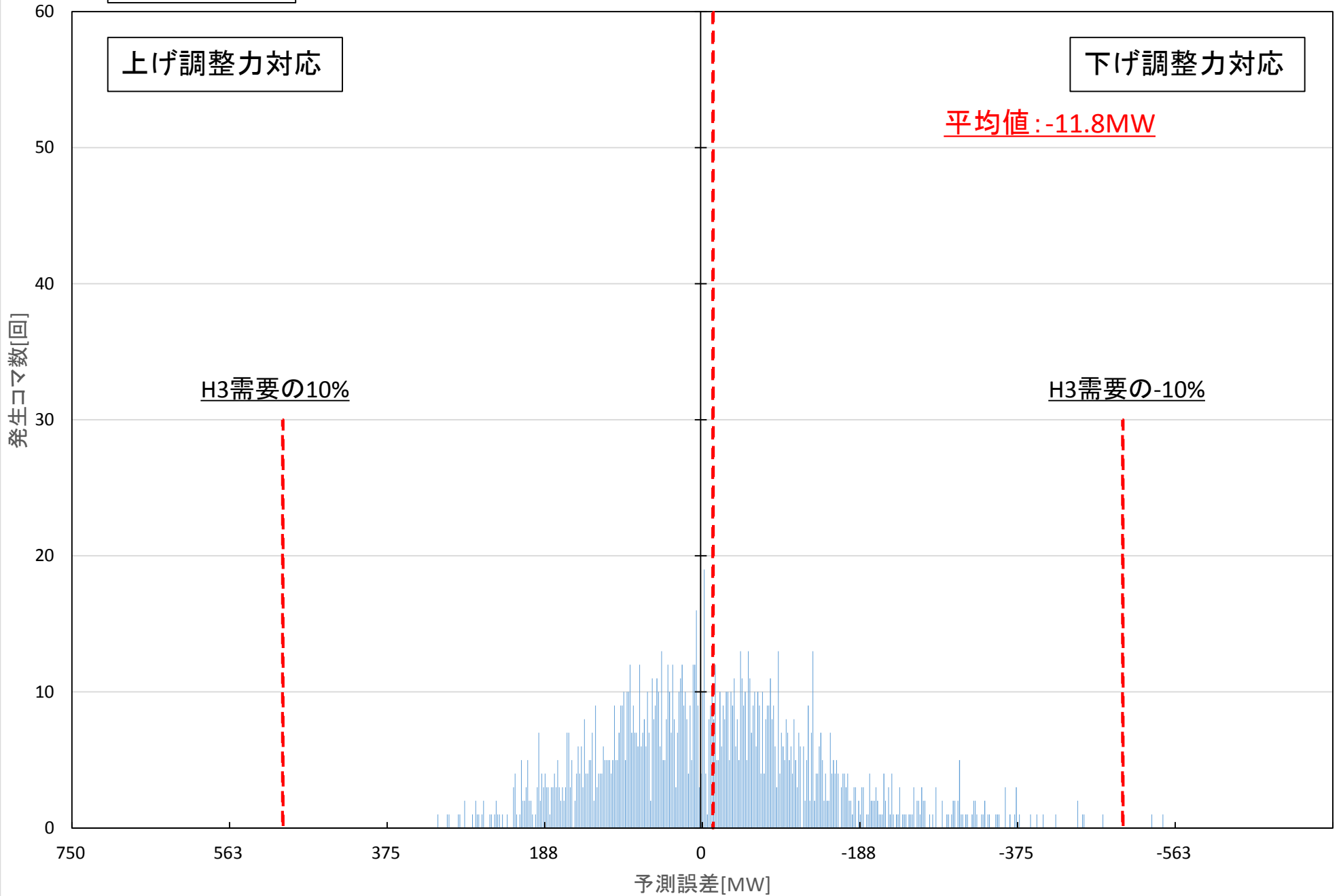
2019年1月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



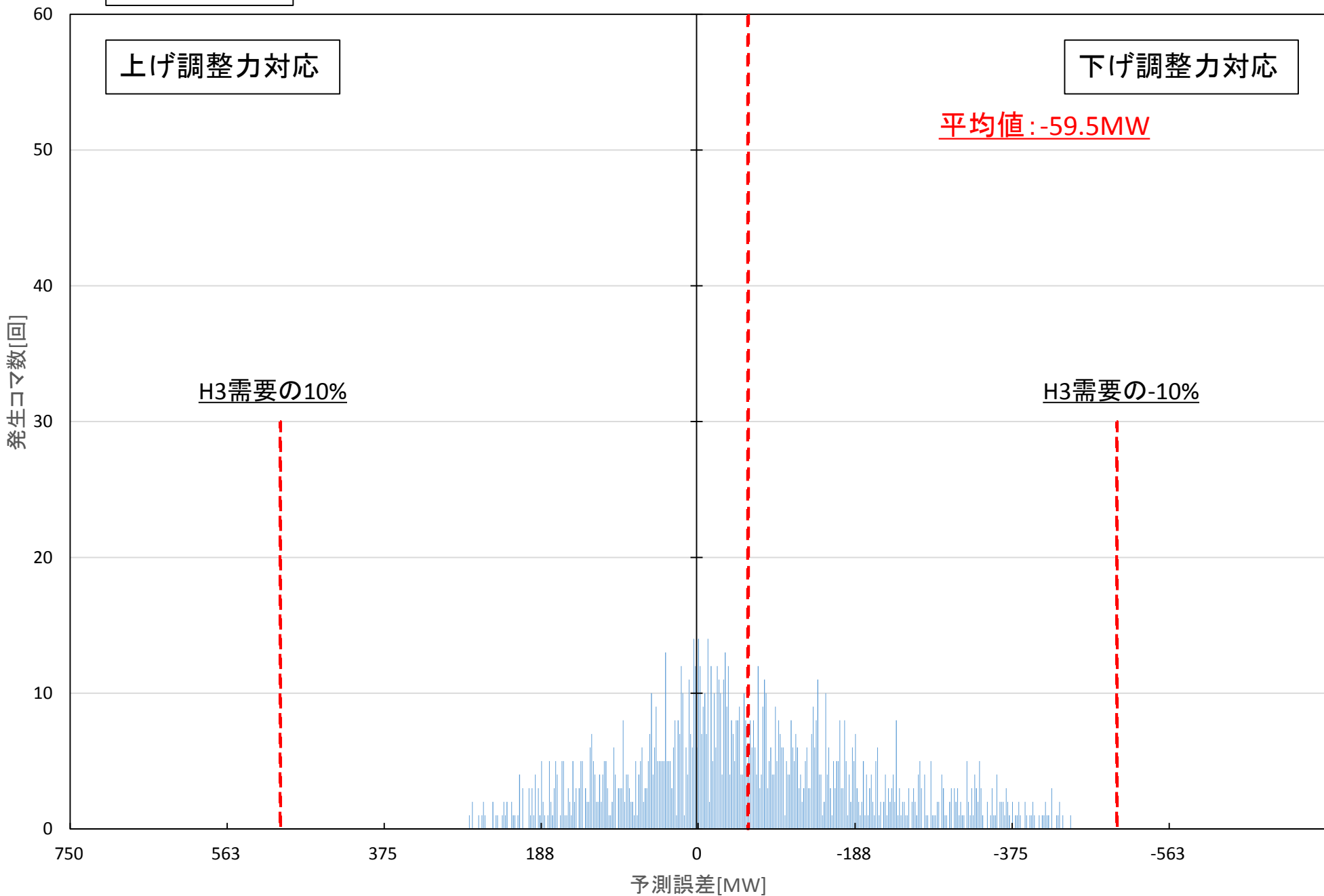
2019年1月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



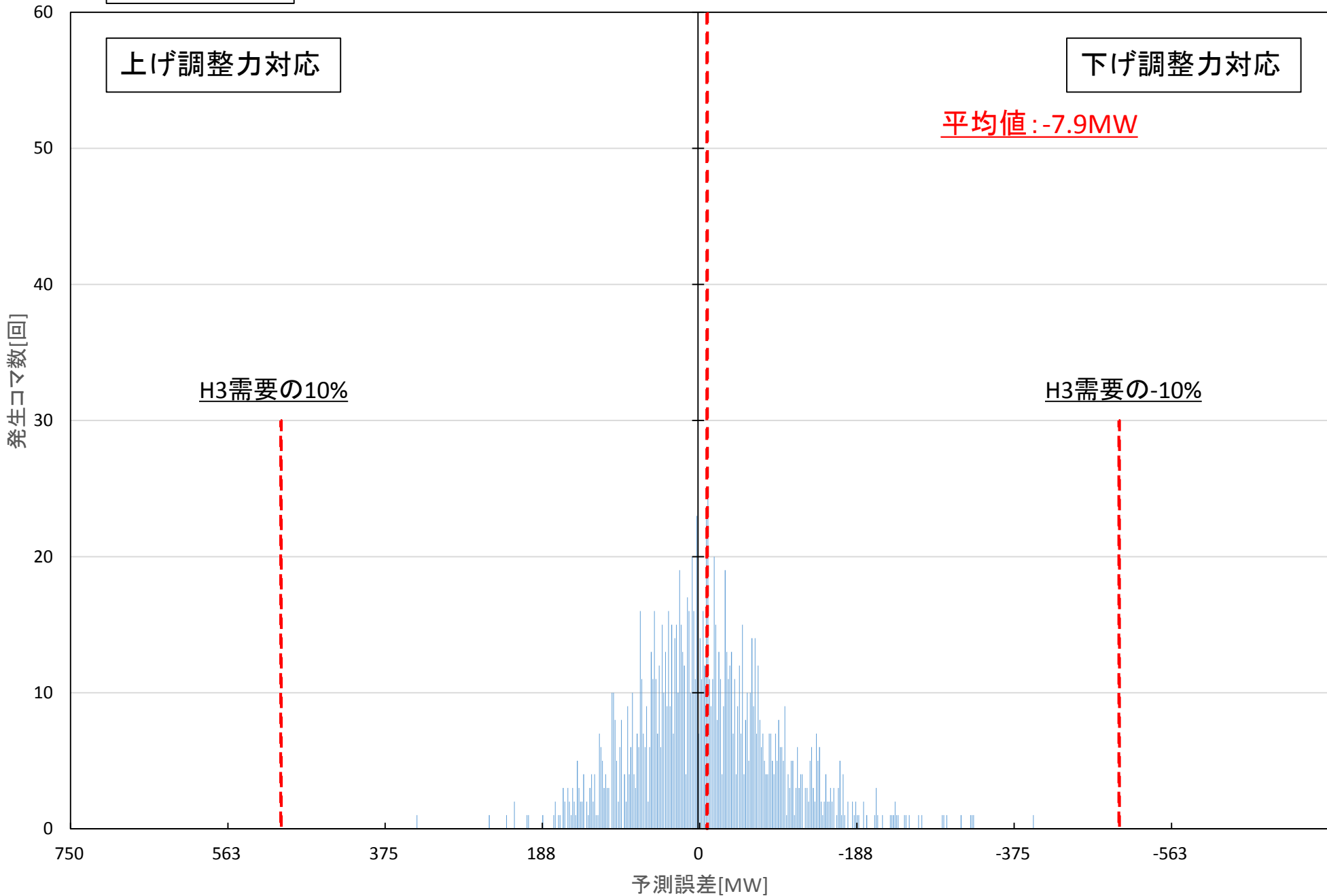
2019年2月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



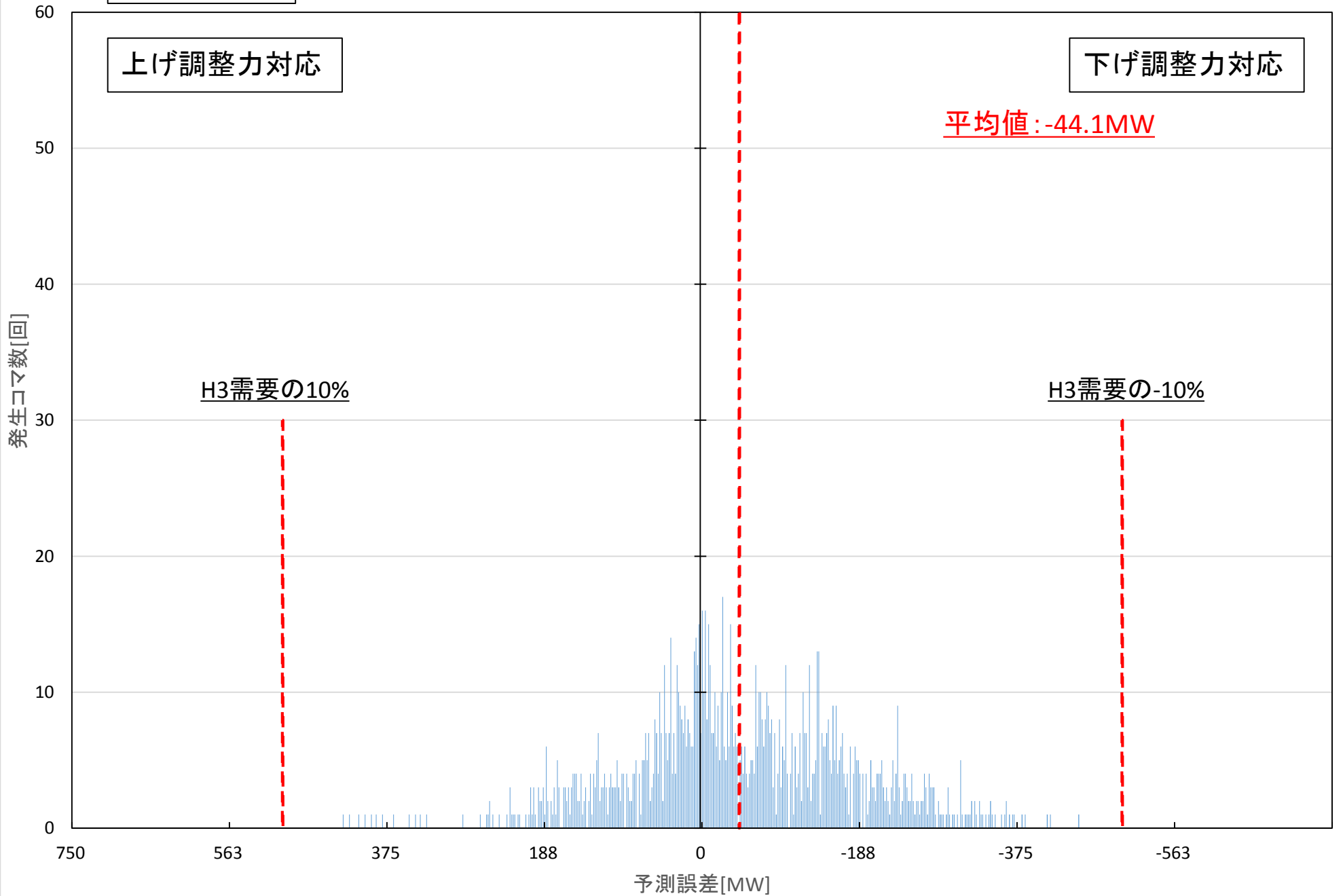
2019年2月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



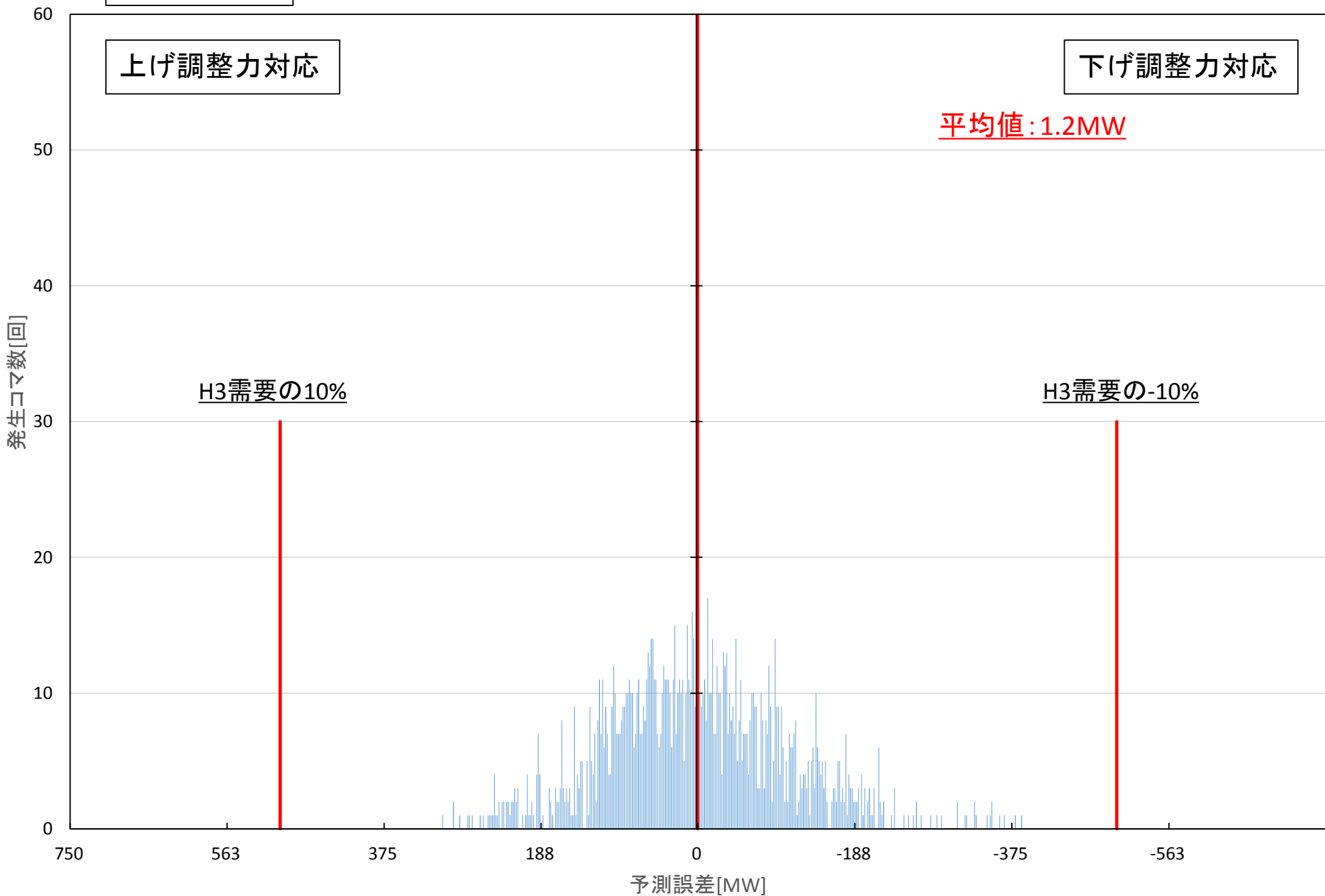
2019年2月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年3月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均值: 1.2MW

H3需要の10%

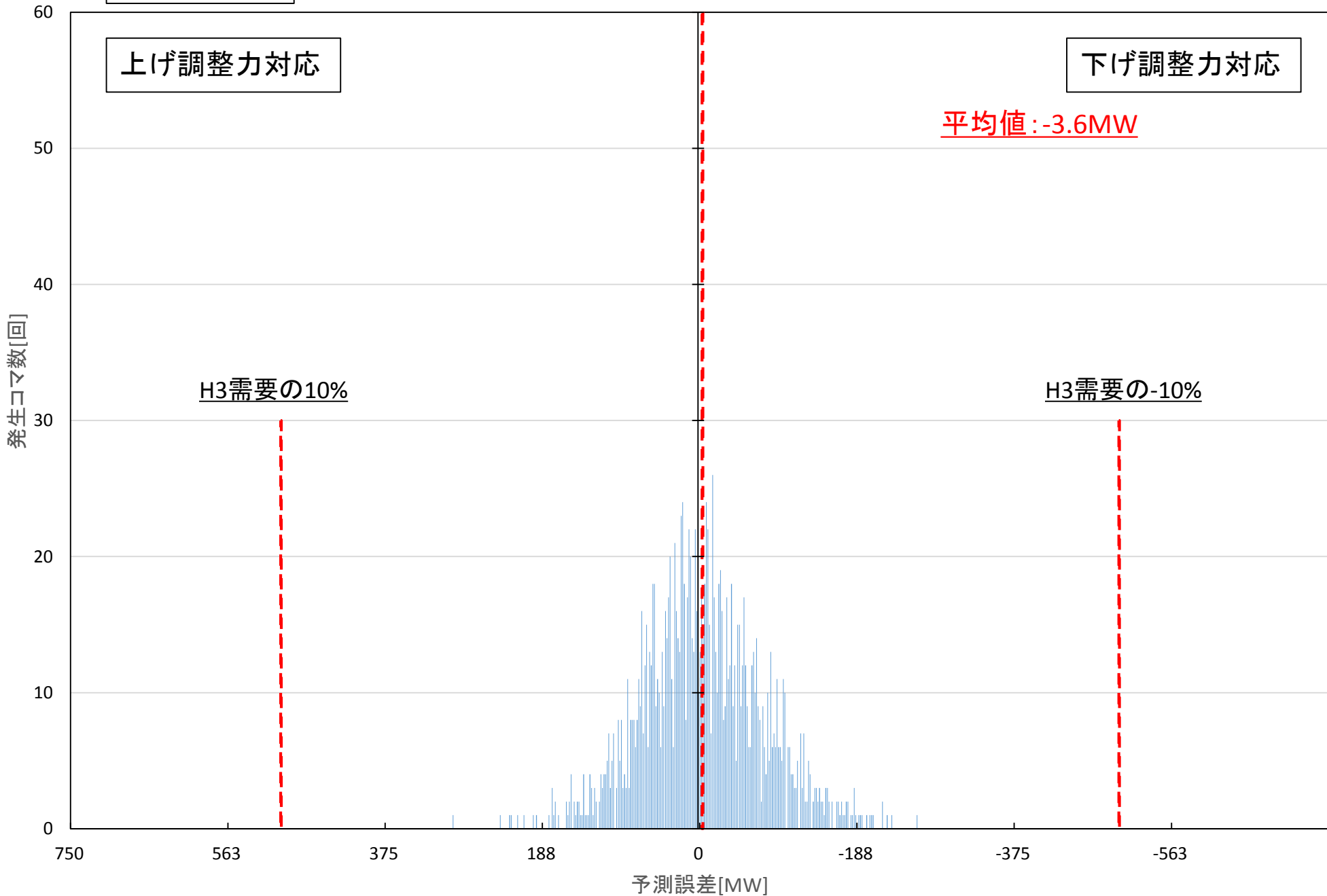
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

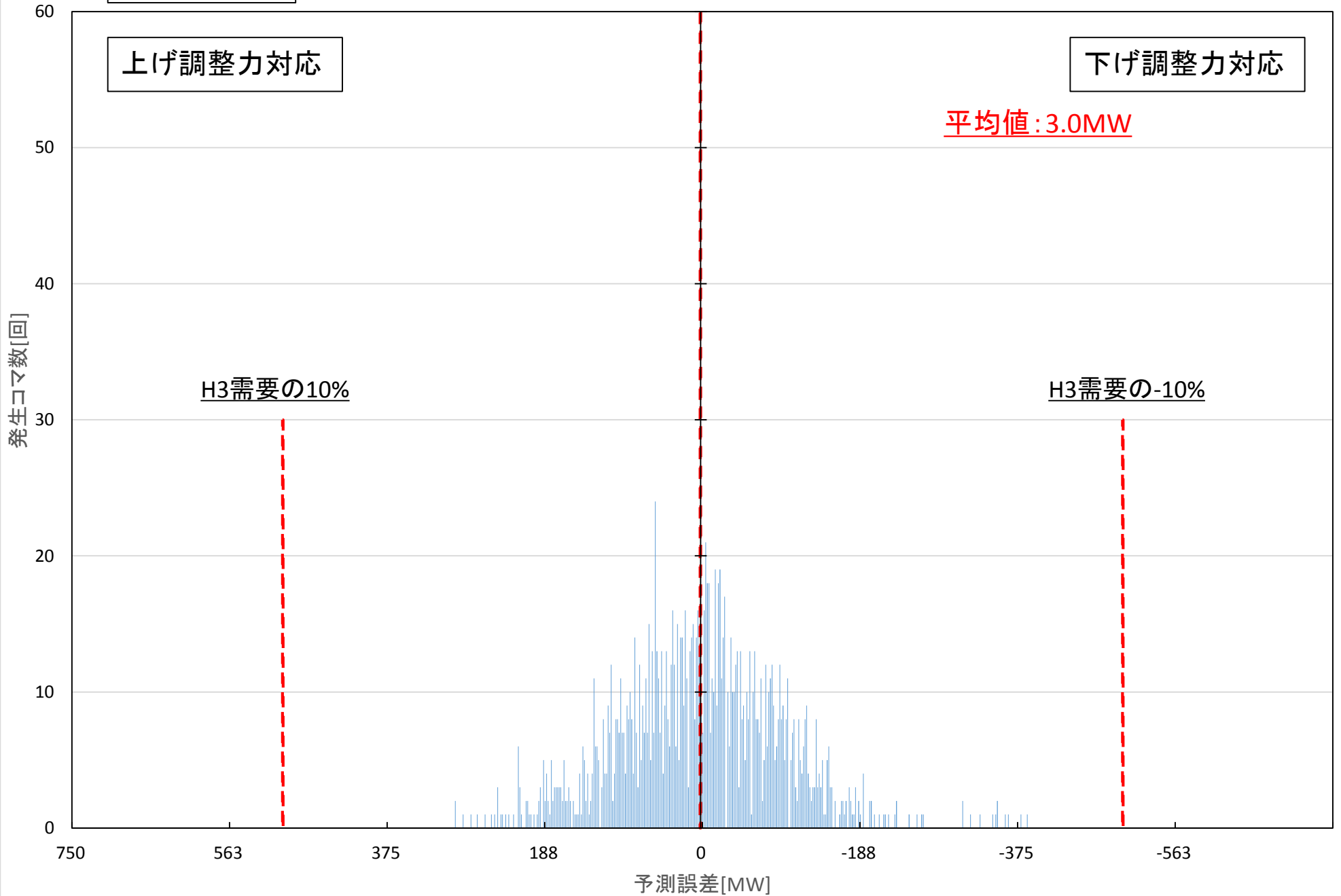
2019年3月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2019年3月

【北陸】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均值: 3.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年4月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

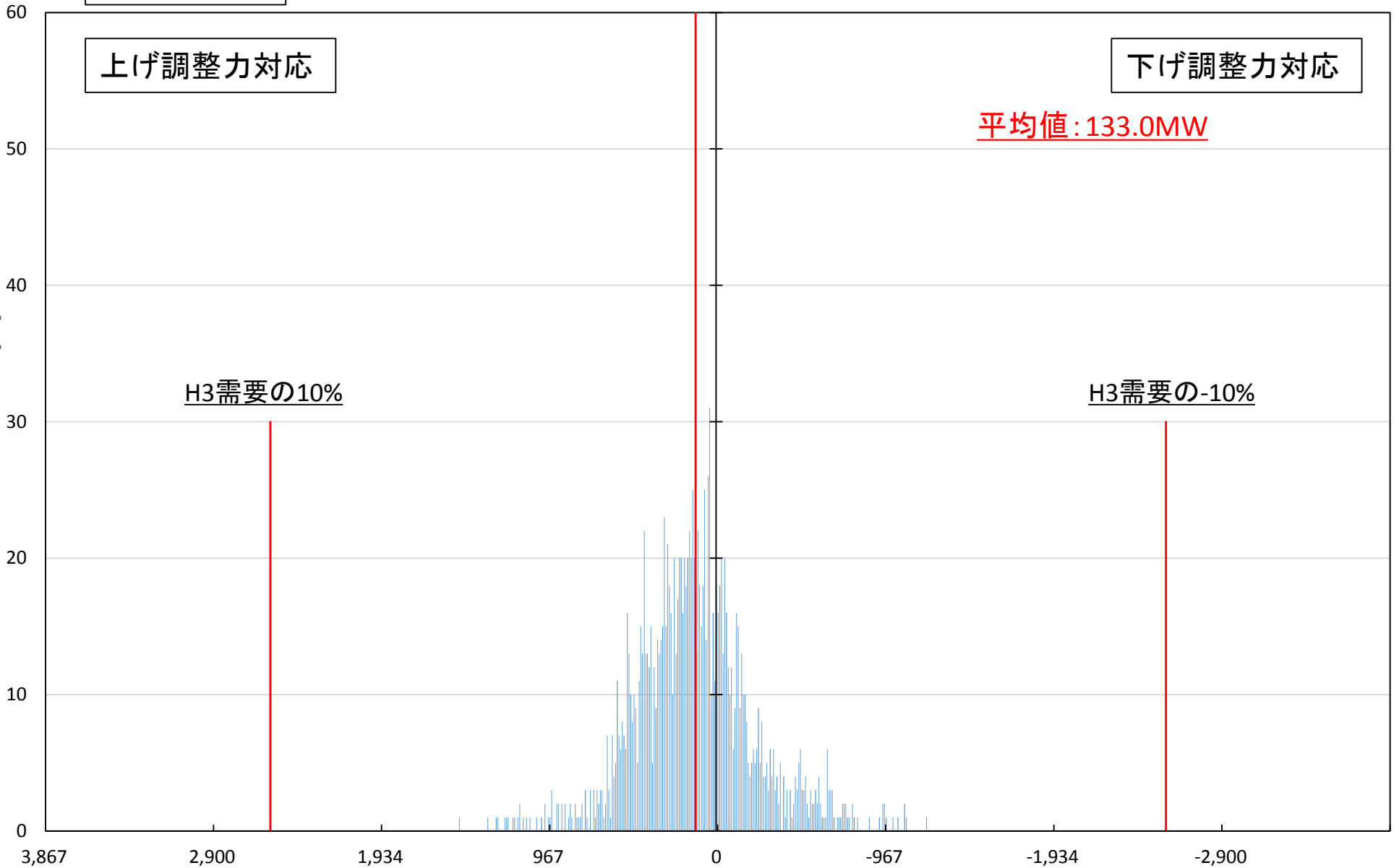
平均値: 133.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

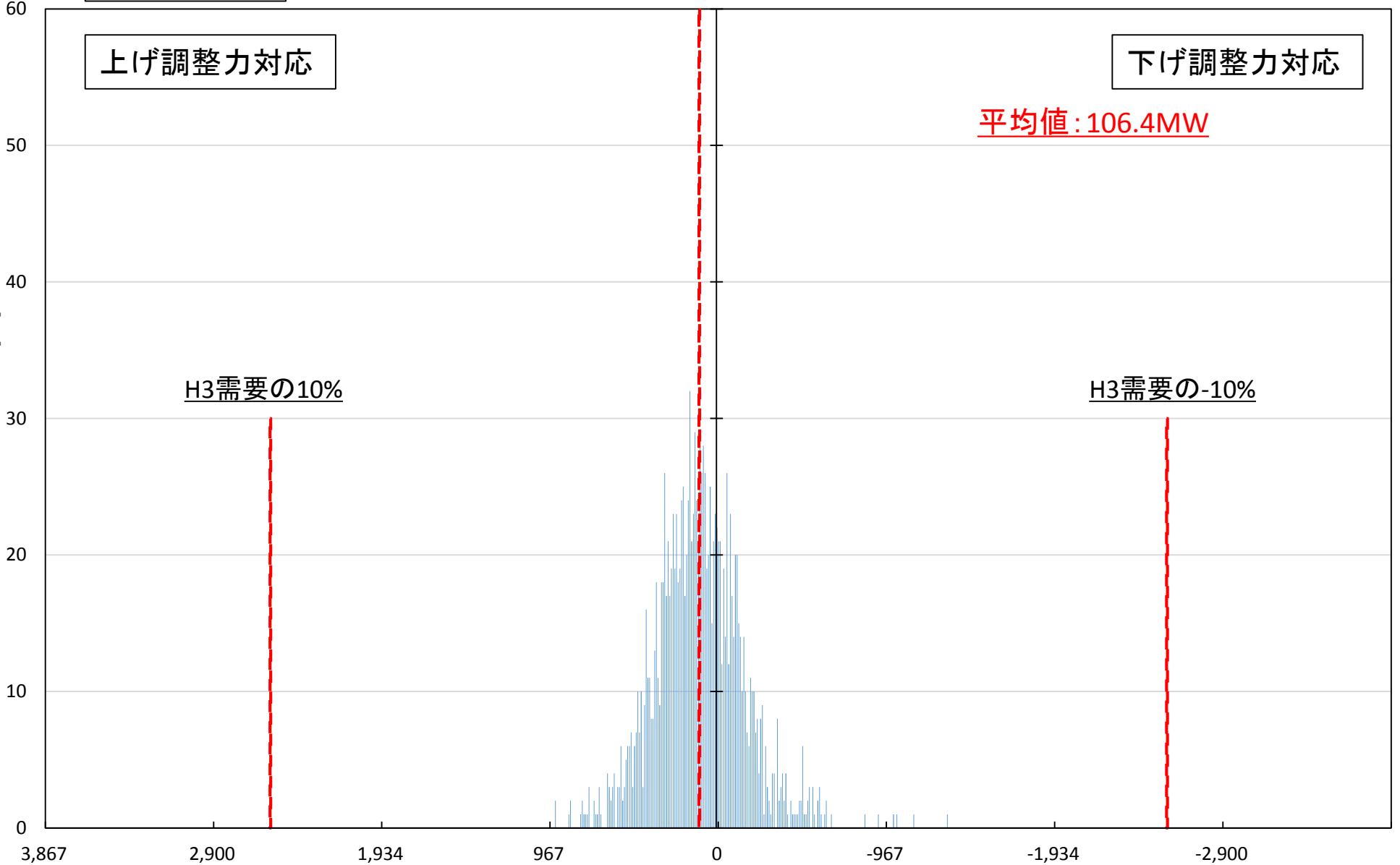
平均値: 106.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

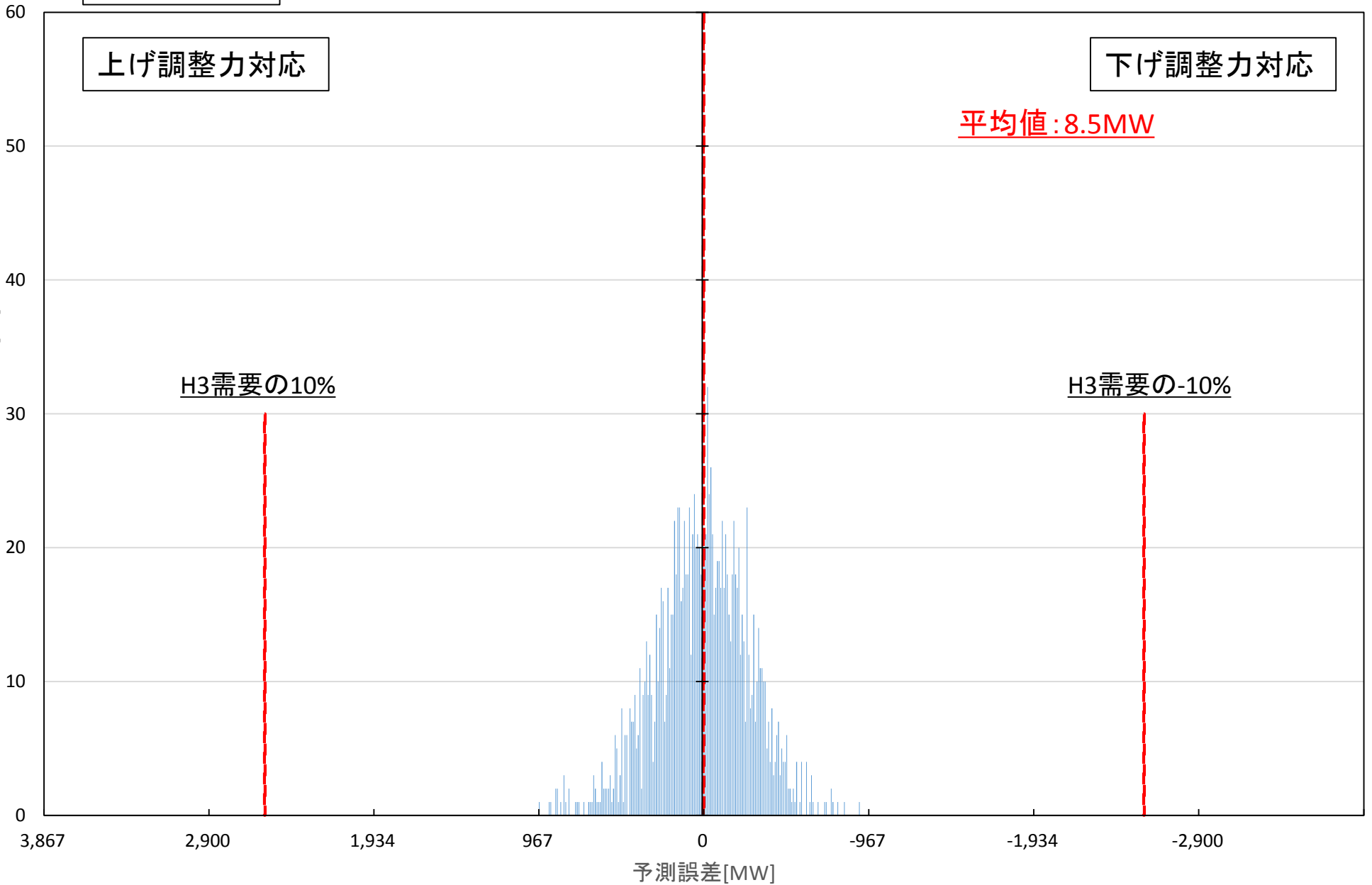
下げ調整力対応

平均値: 8.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年5月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

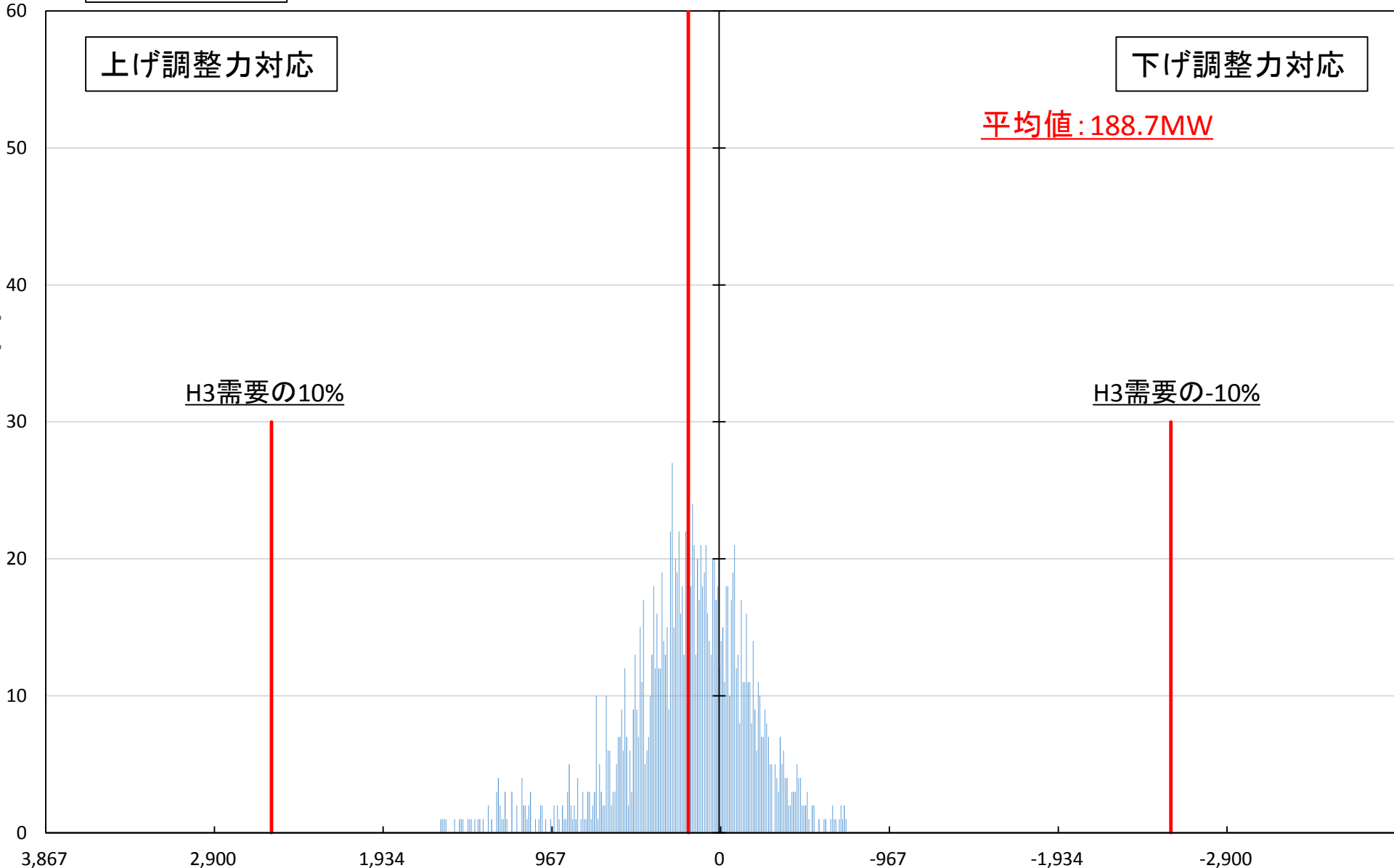
平均値: 188.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

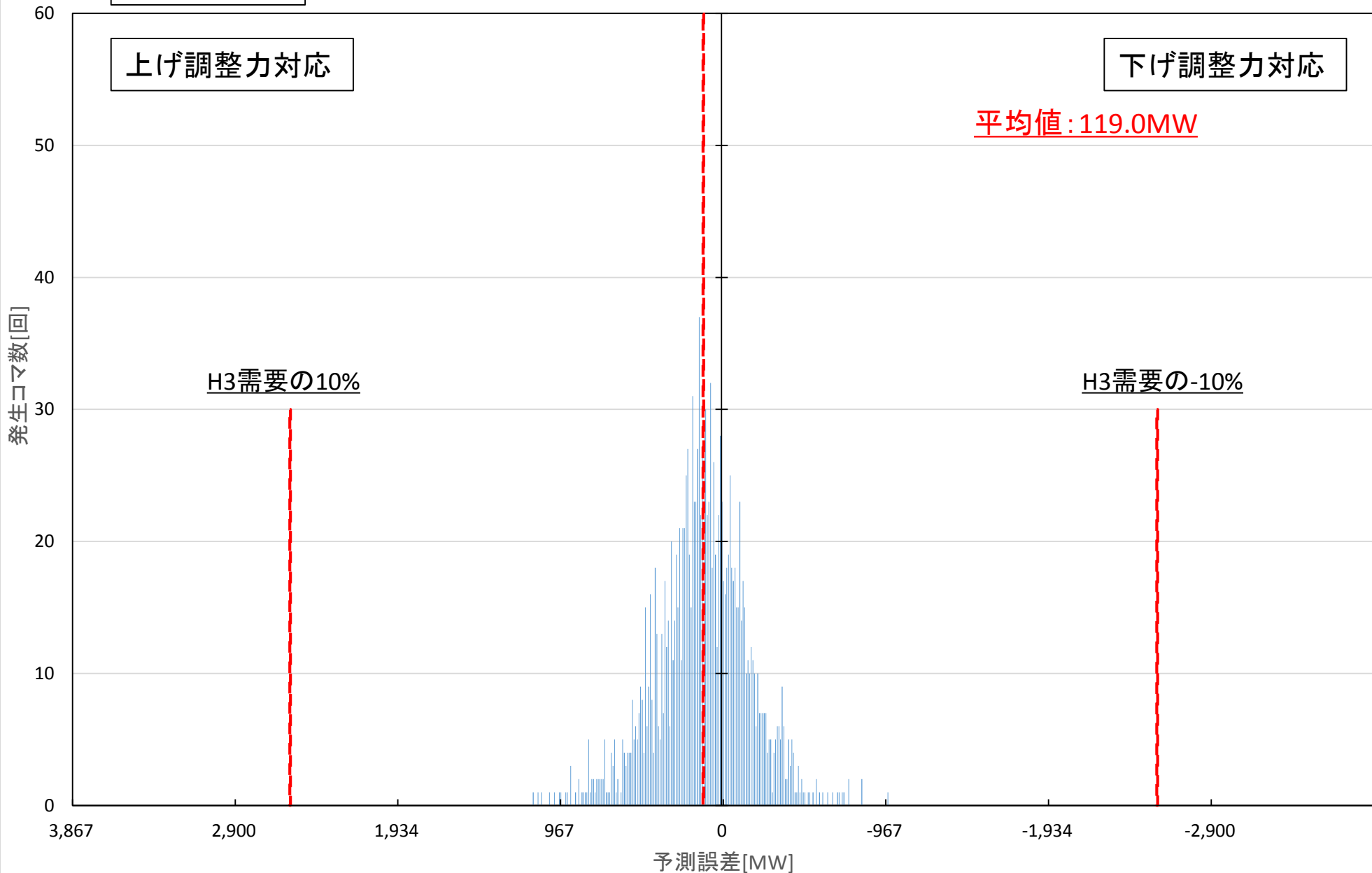
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 119.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年5月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

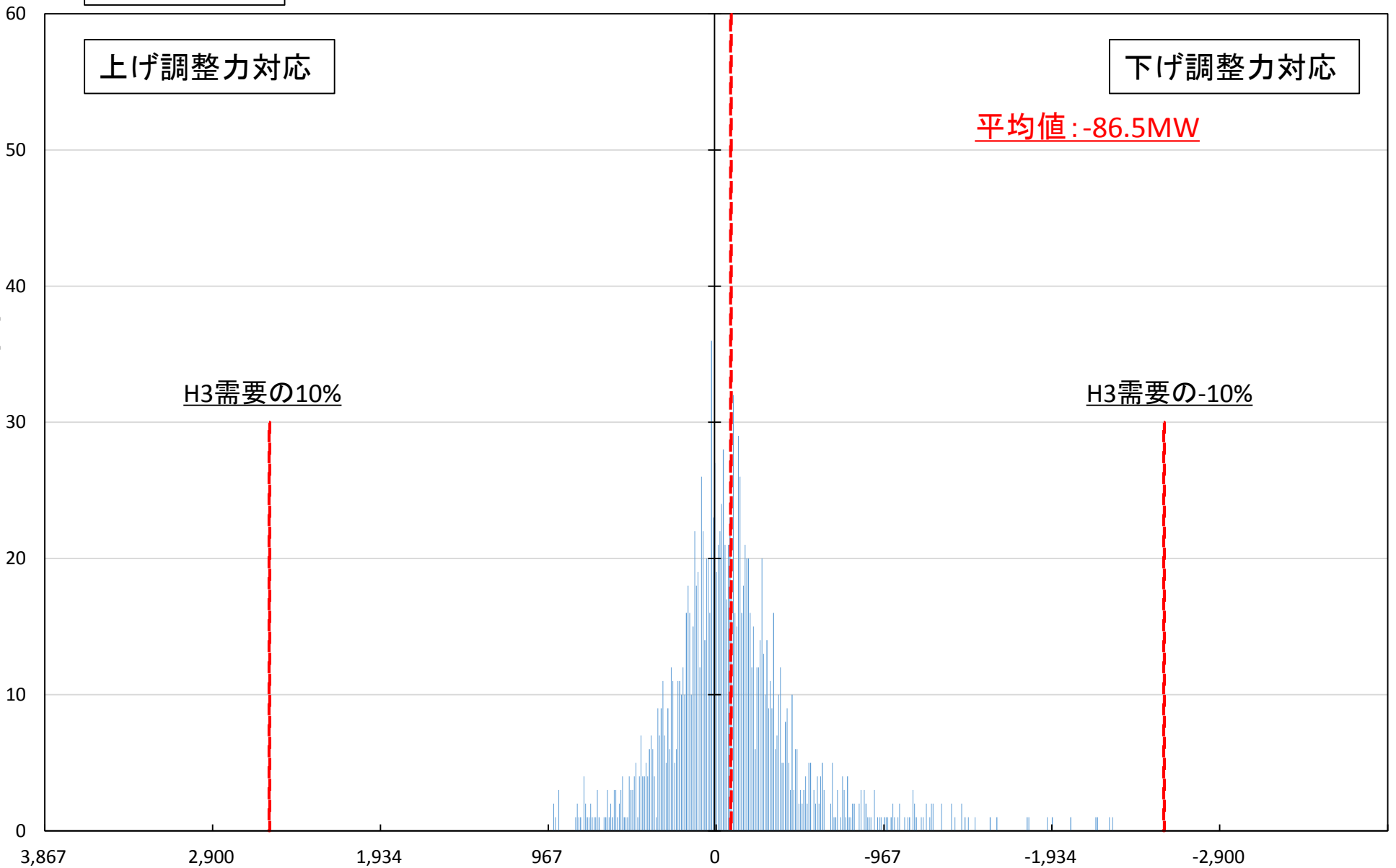
平均値: -86.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

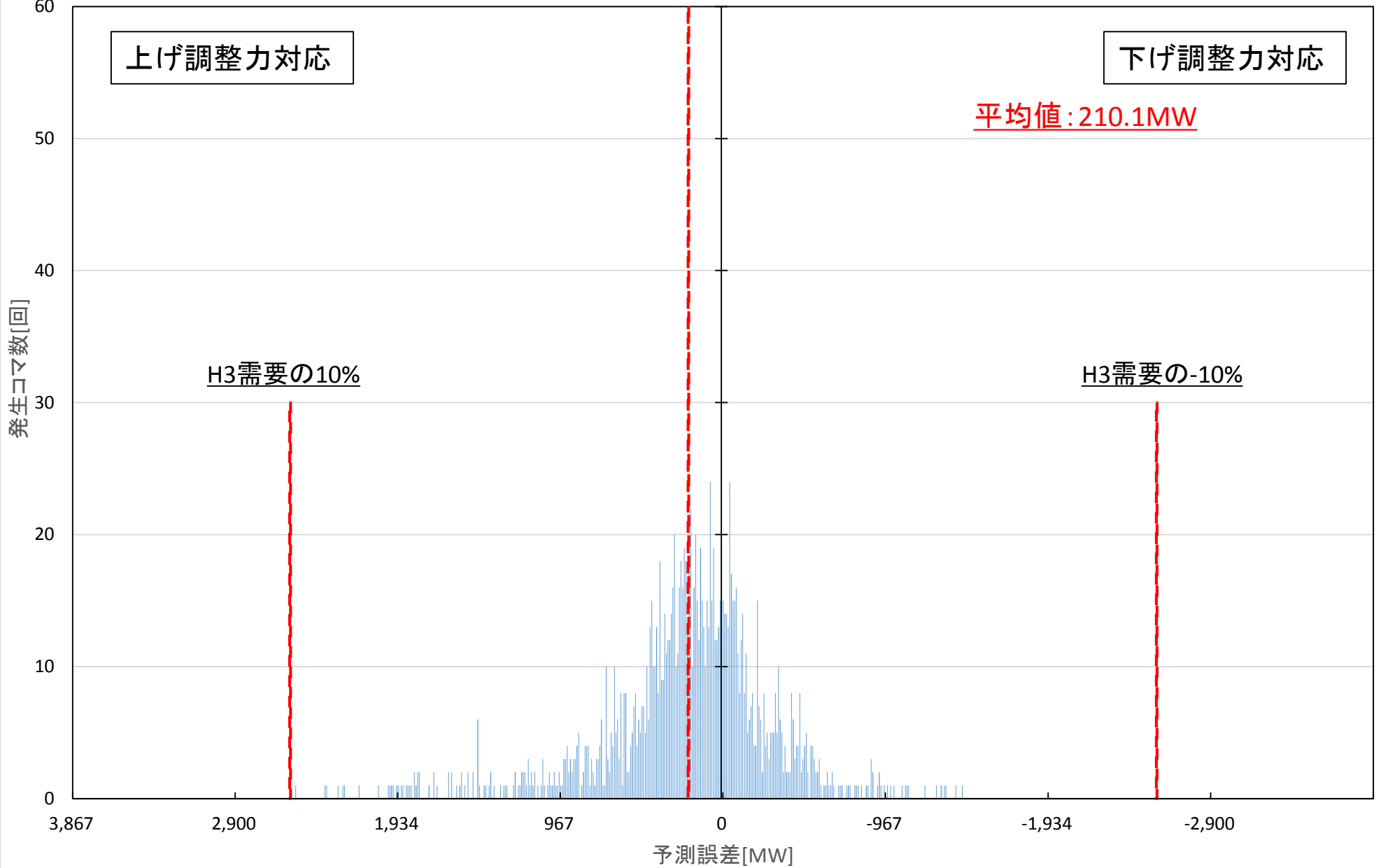
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年6月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

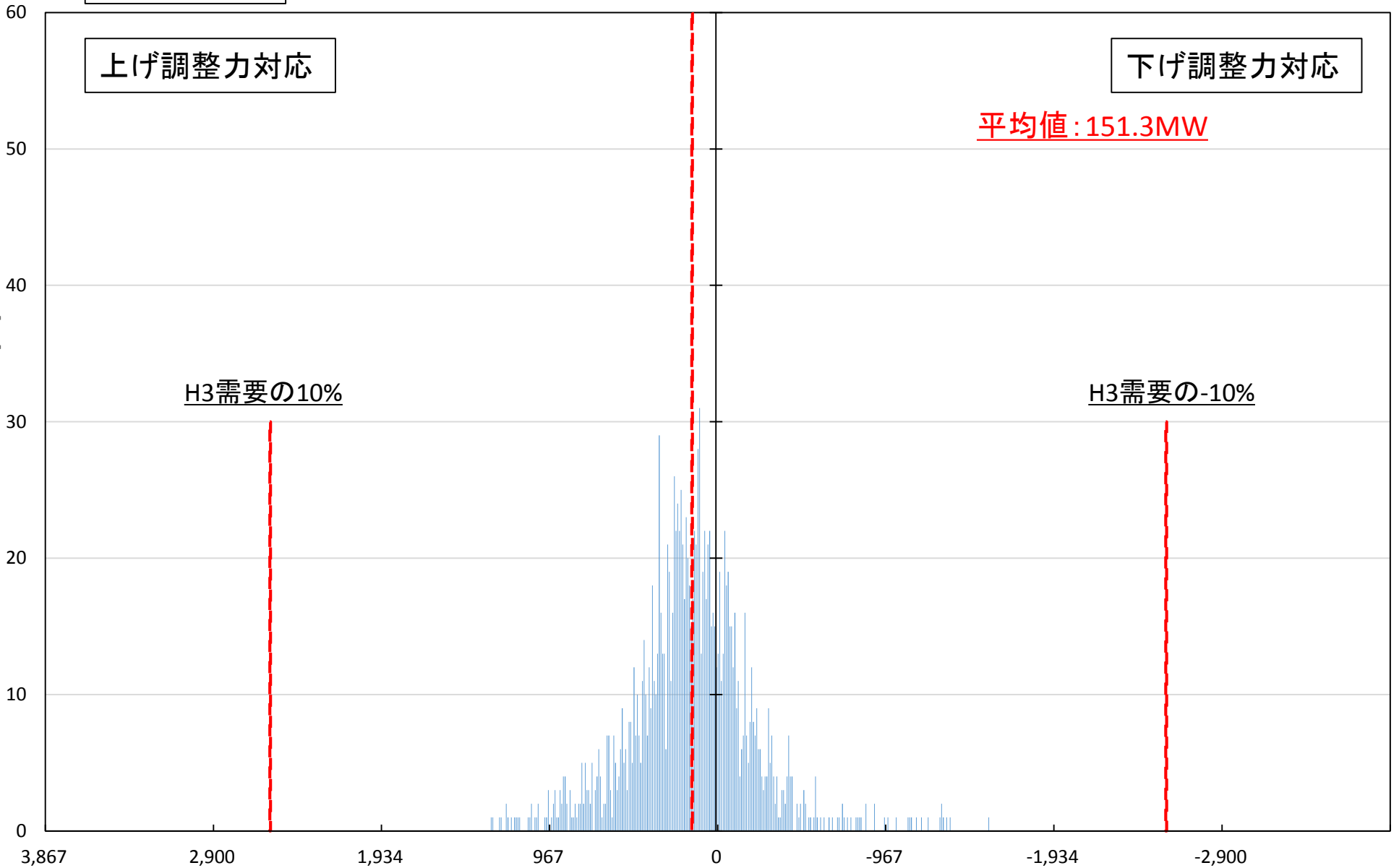
平均値: 151.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

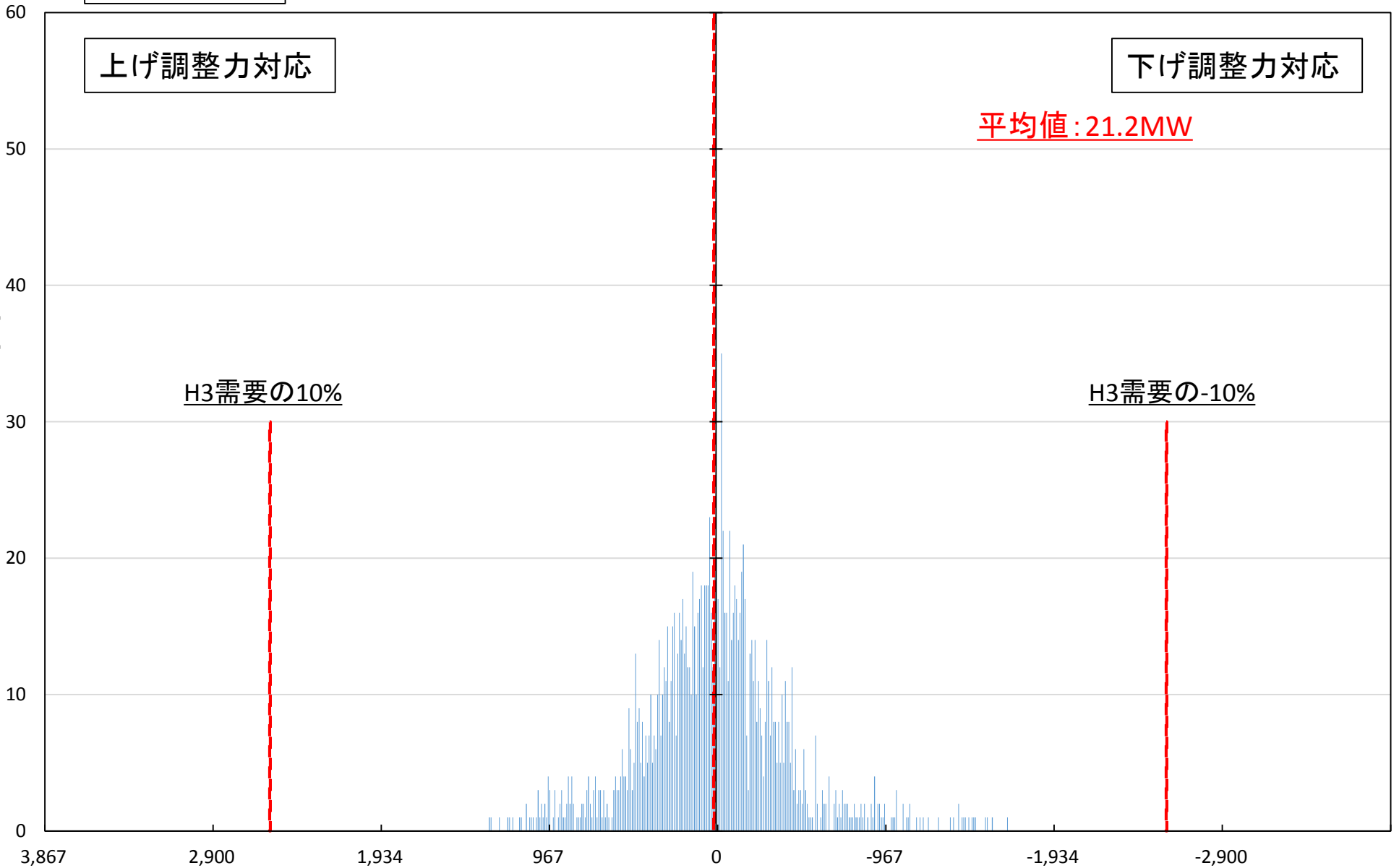
平均値:21.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

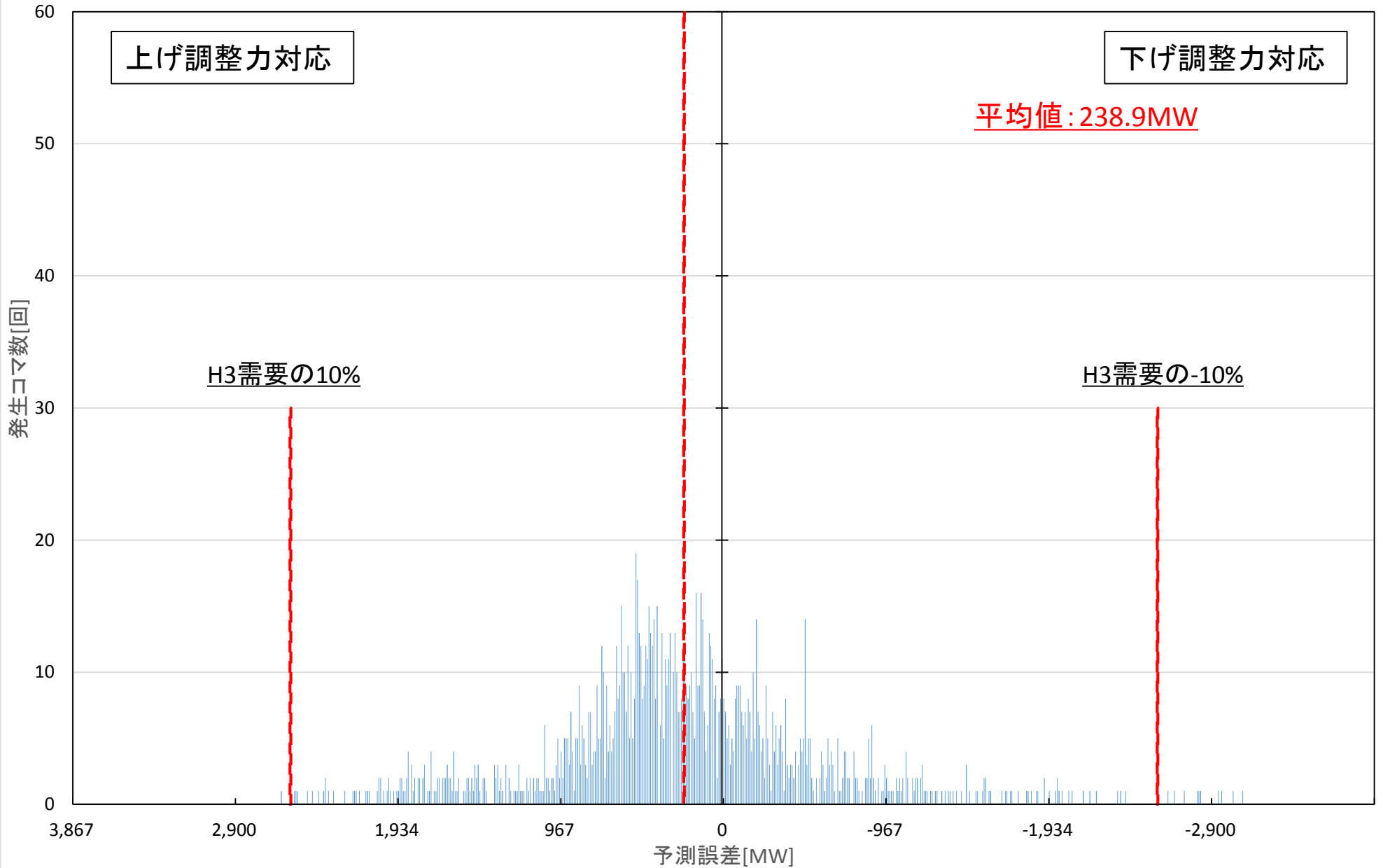
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年7月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年7月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

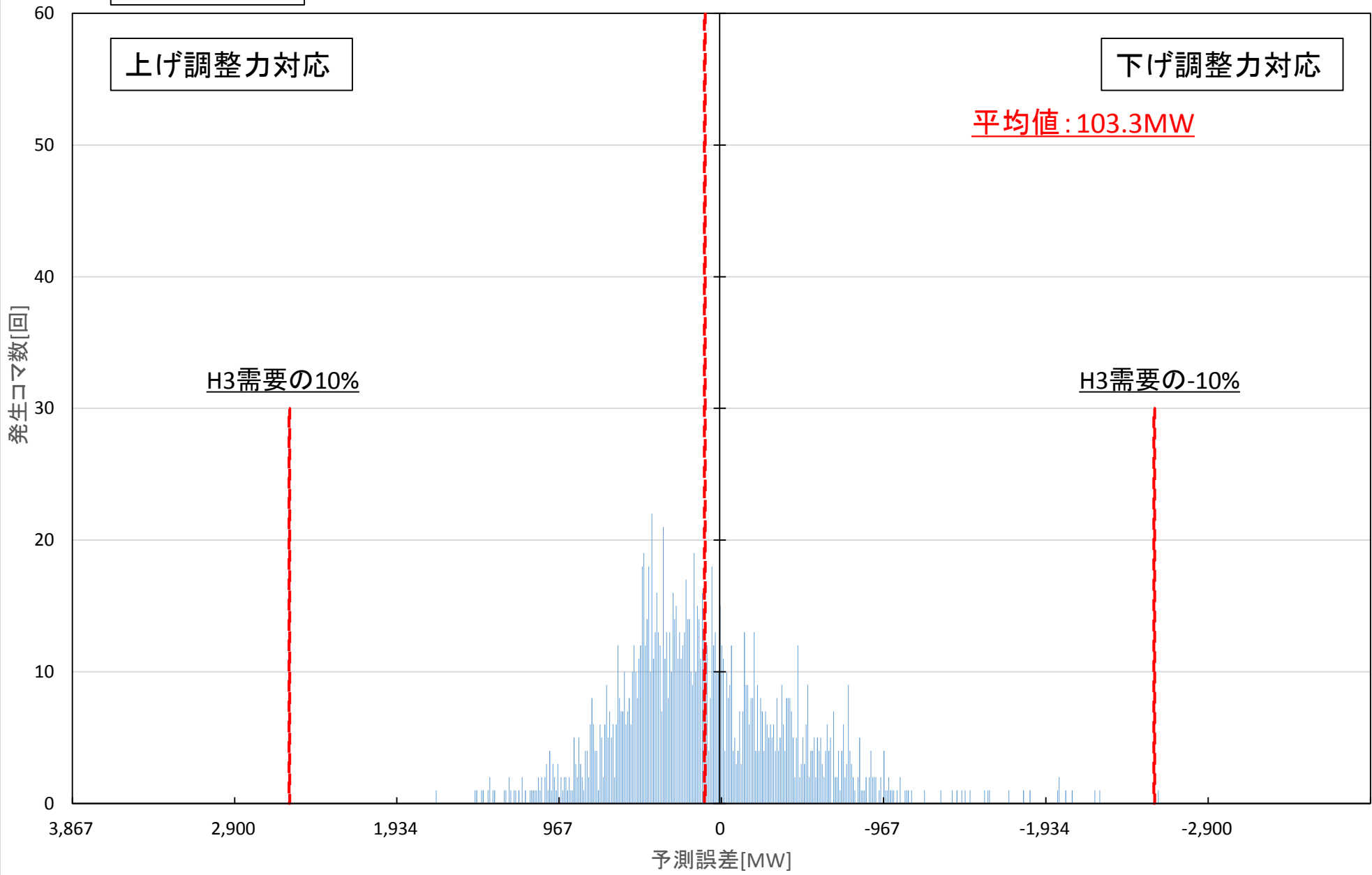
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 103.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年7月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -177.9MW

H3需要の10%

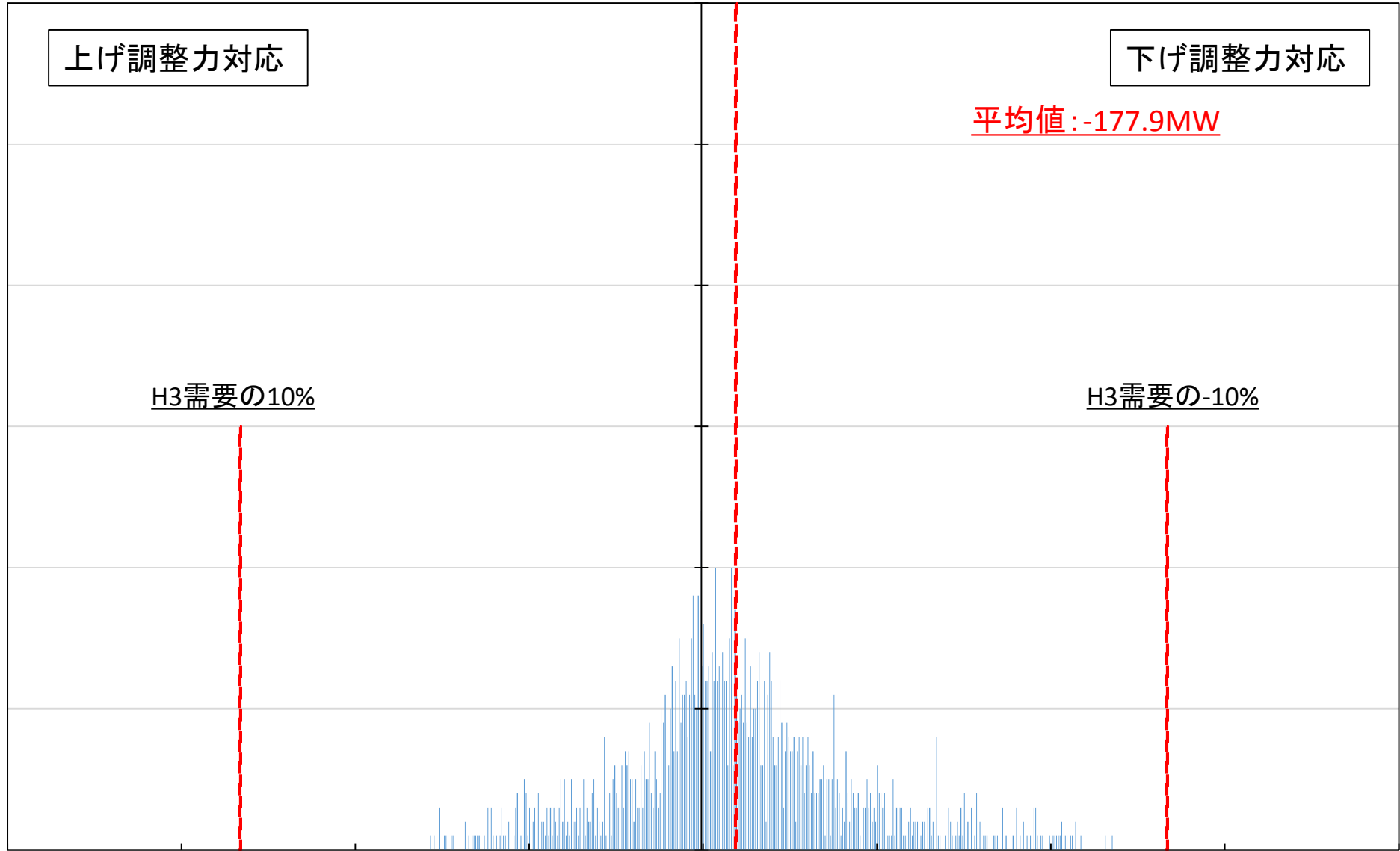
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

3,867 2,900 1,934 967 0 -967 -1,934 -2,900

予測誤差[MW]



2018年8月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

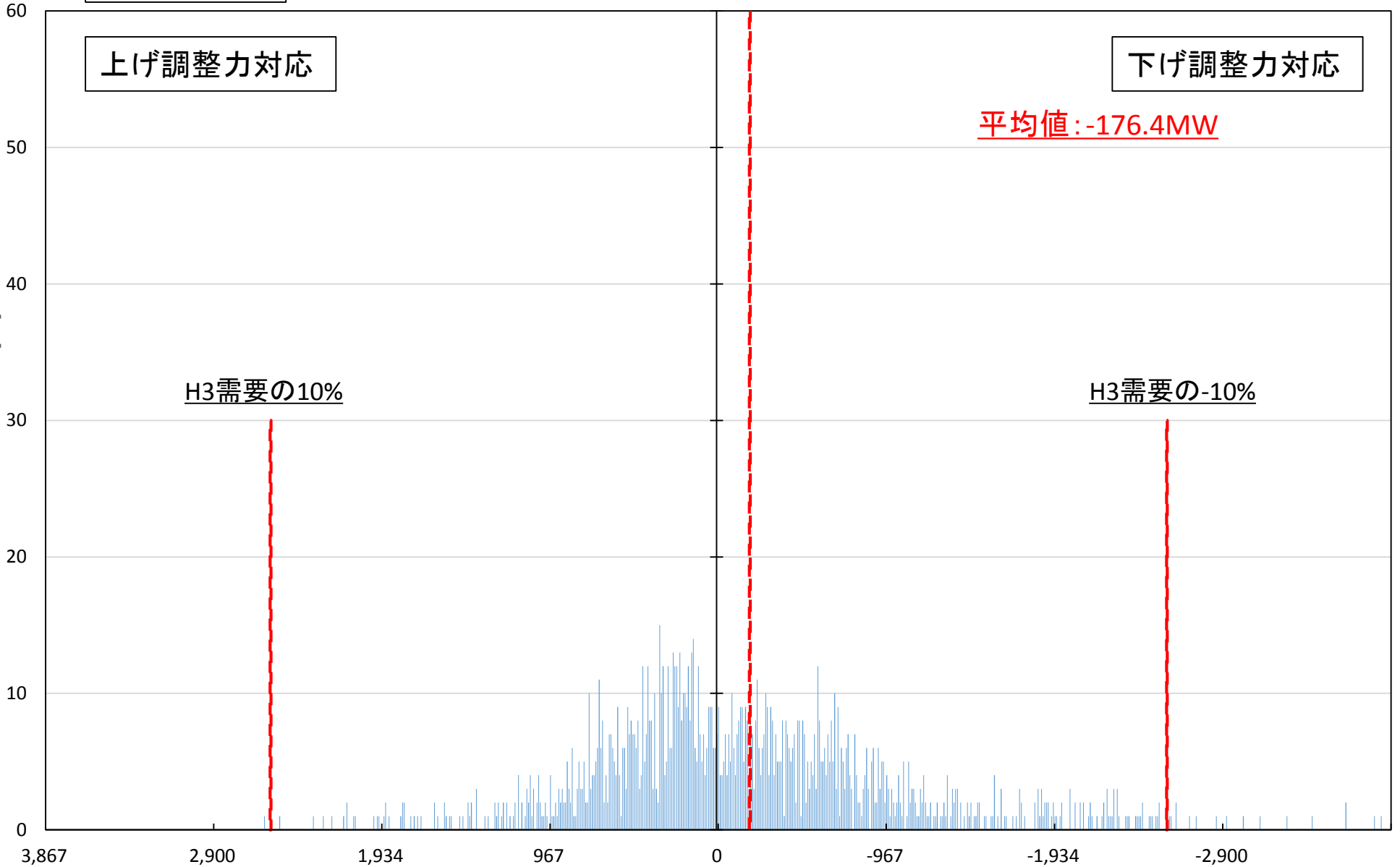
平均値: -176.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

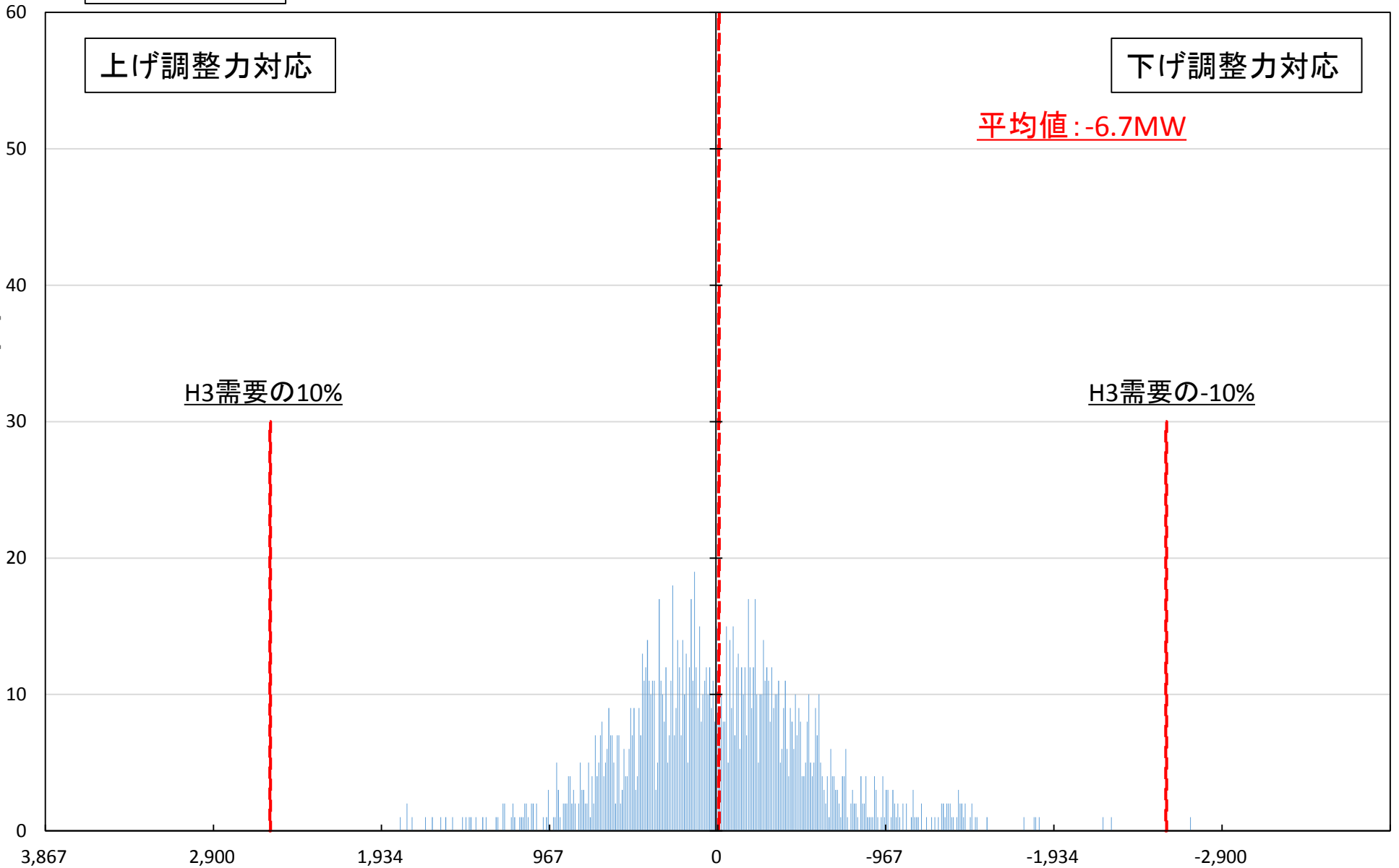
平均値: -6.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

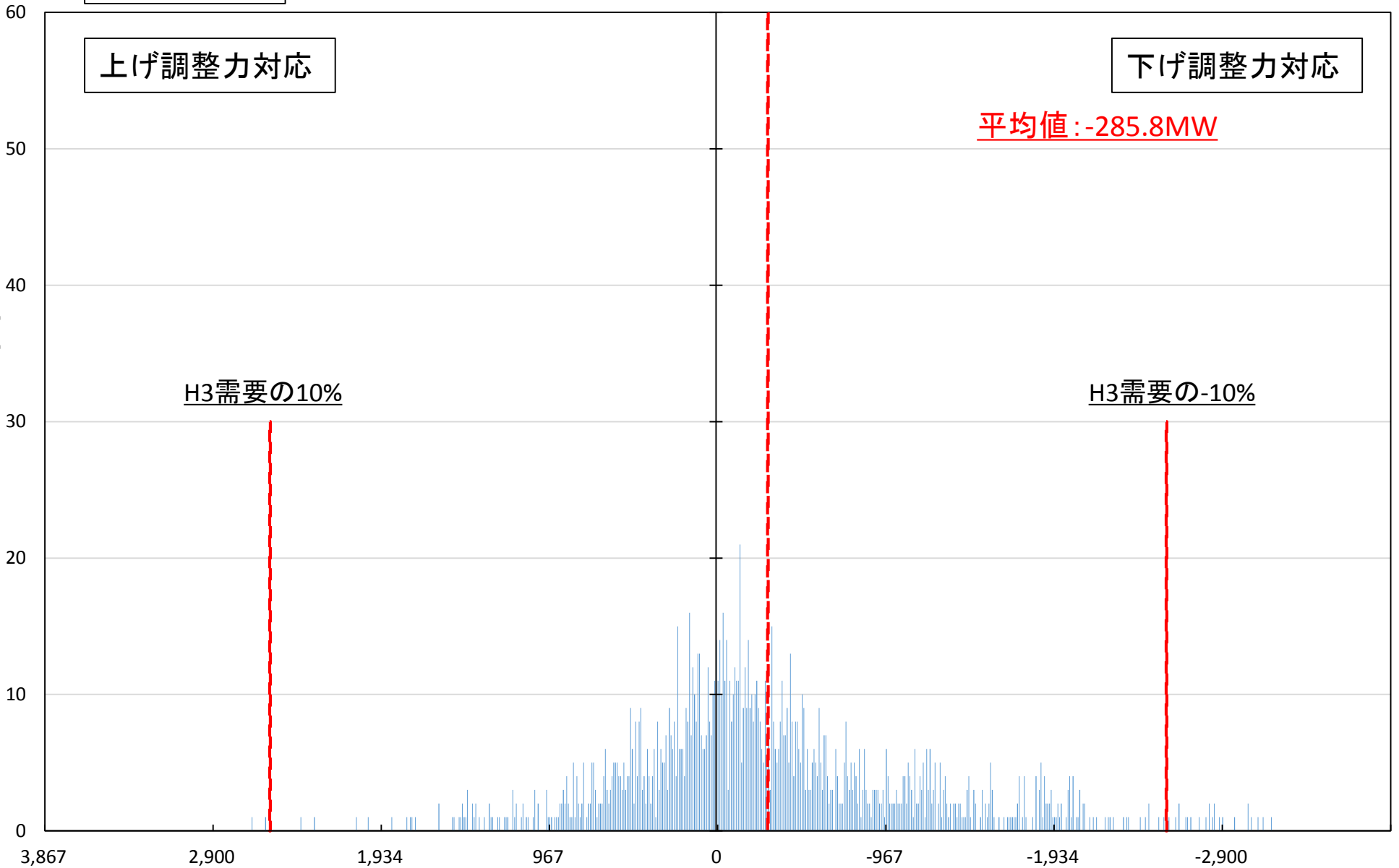
平均値: -285.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

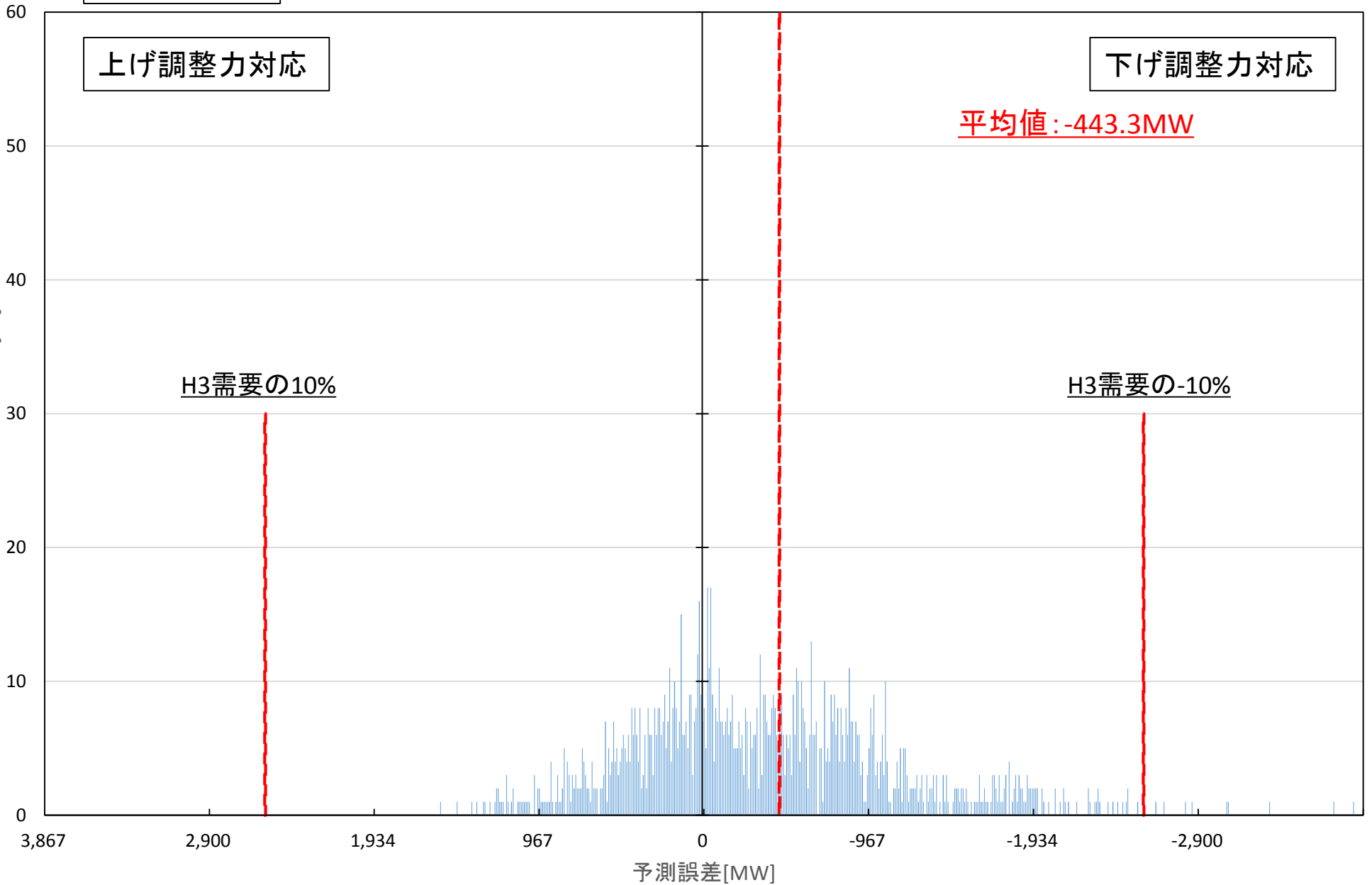
下げ調整力対応

平均値: -443.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年9月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

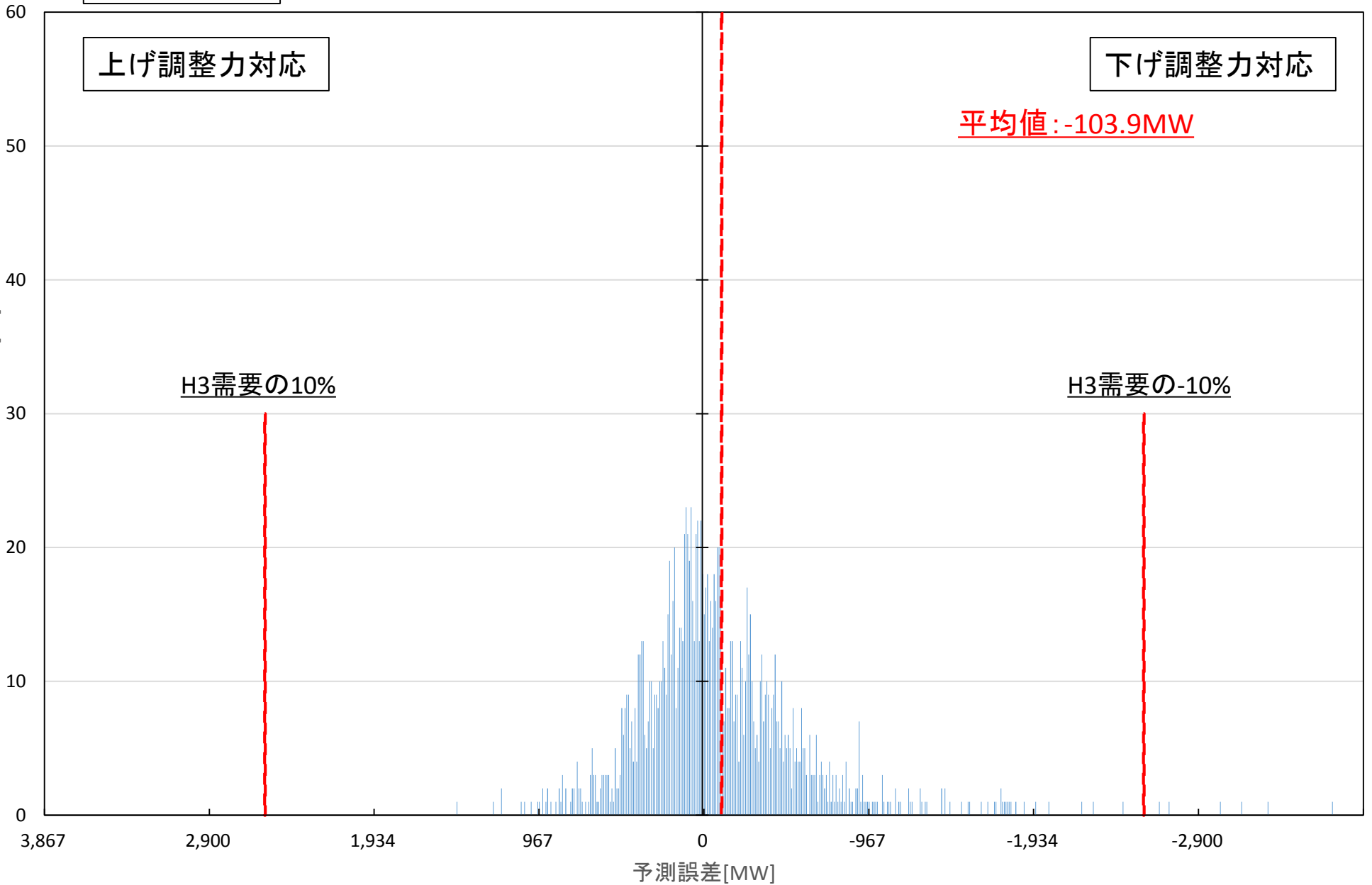
下げ調整力対応

平均値: -103.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年9月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -395.3MW

H3需要の10%

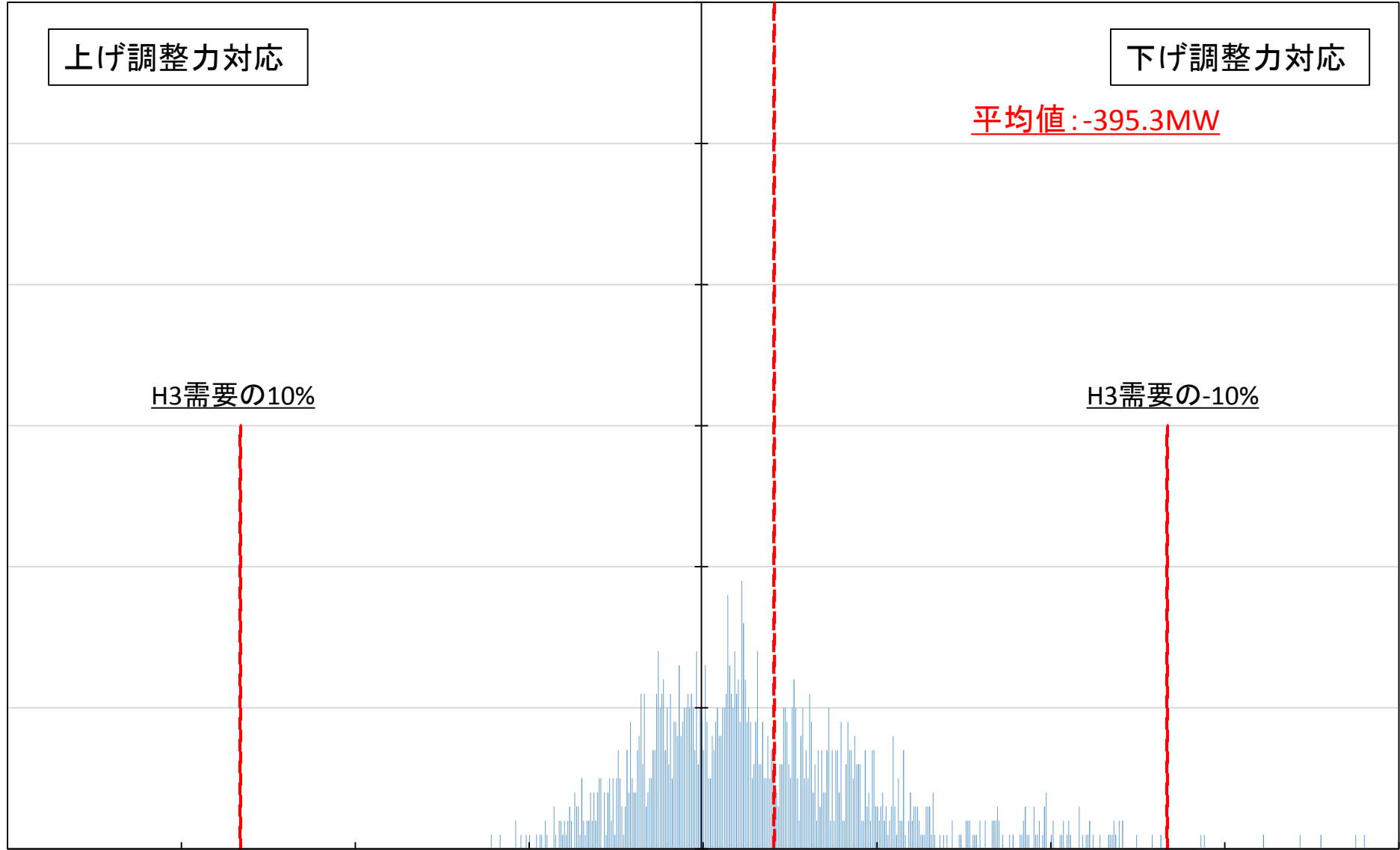
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

3,867 2,900 1,934 967 0 -667 -1,934 -2,900

予測誤差[MW]



2018年10月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

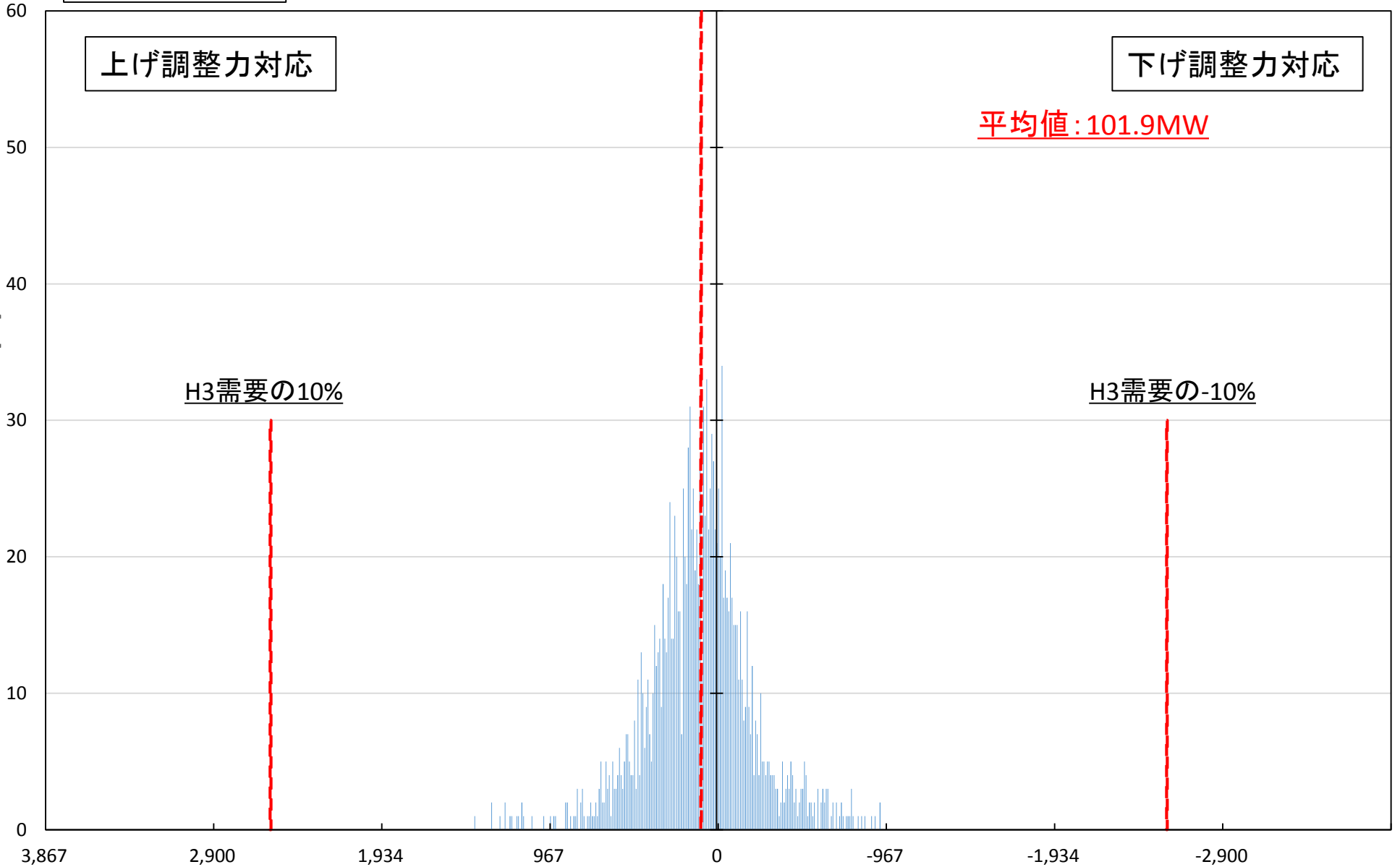
平均値: 101.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

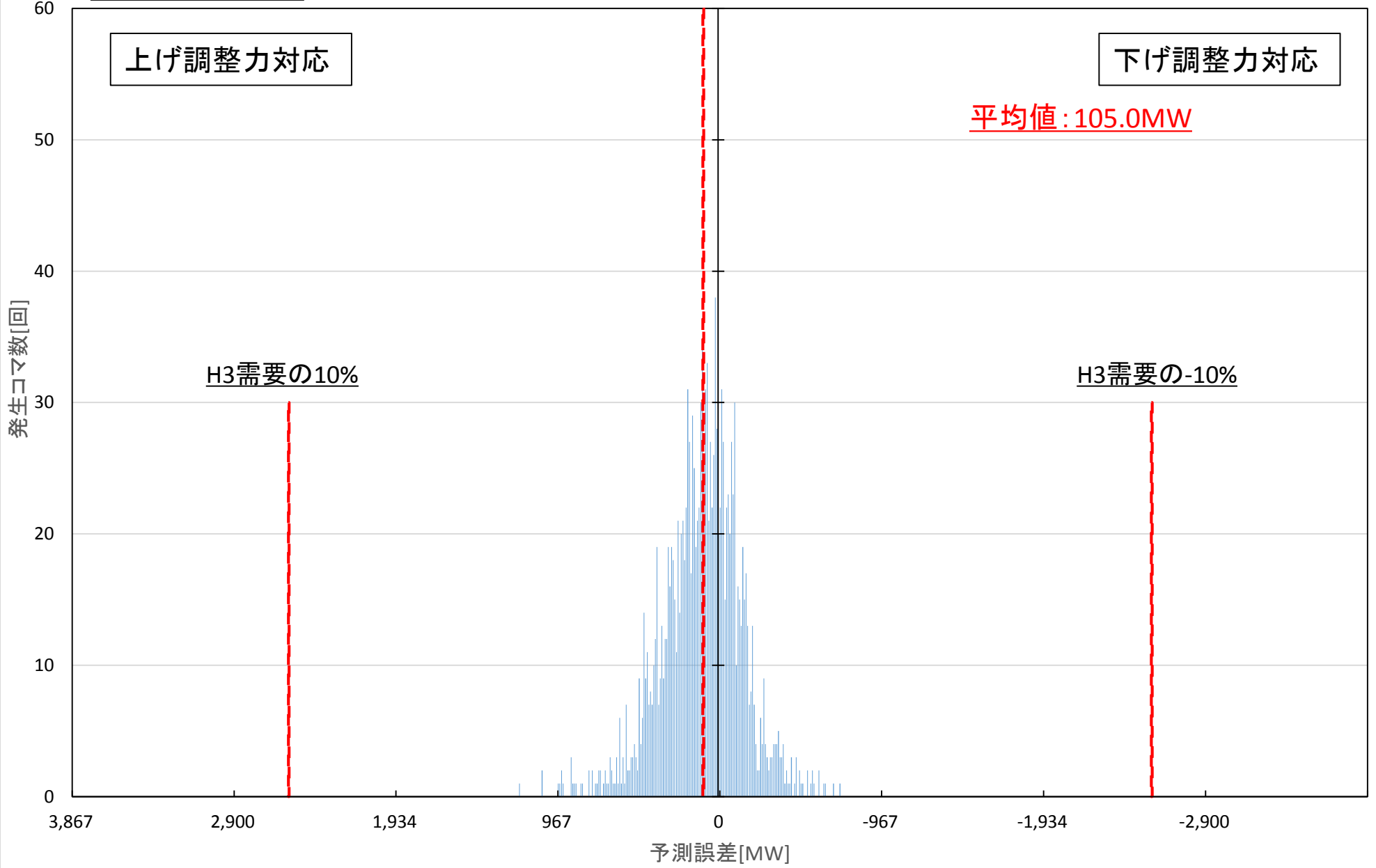
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年10月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 105.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年10月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

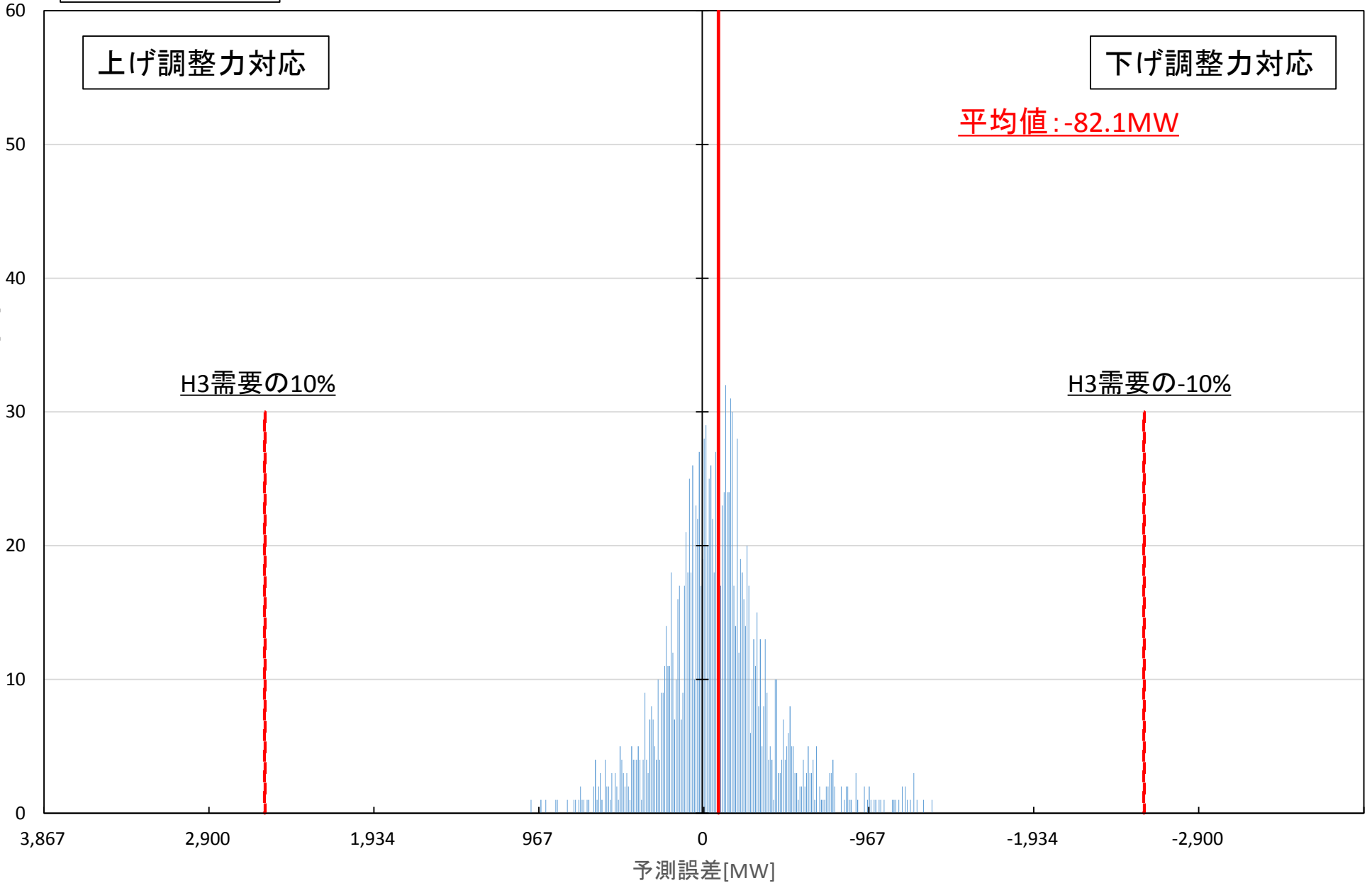
下げ調整力対応

平均値: -82.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年11月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

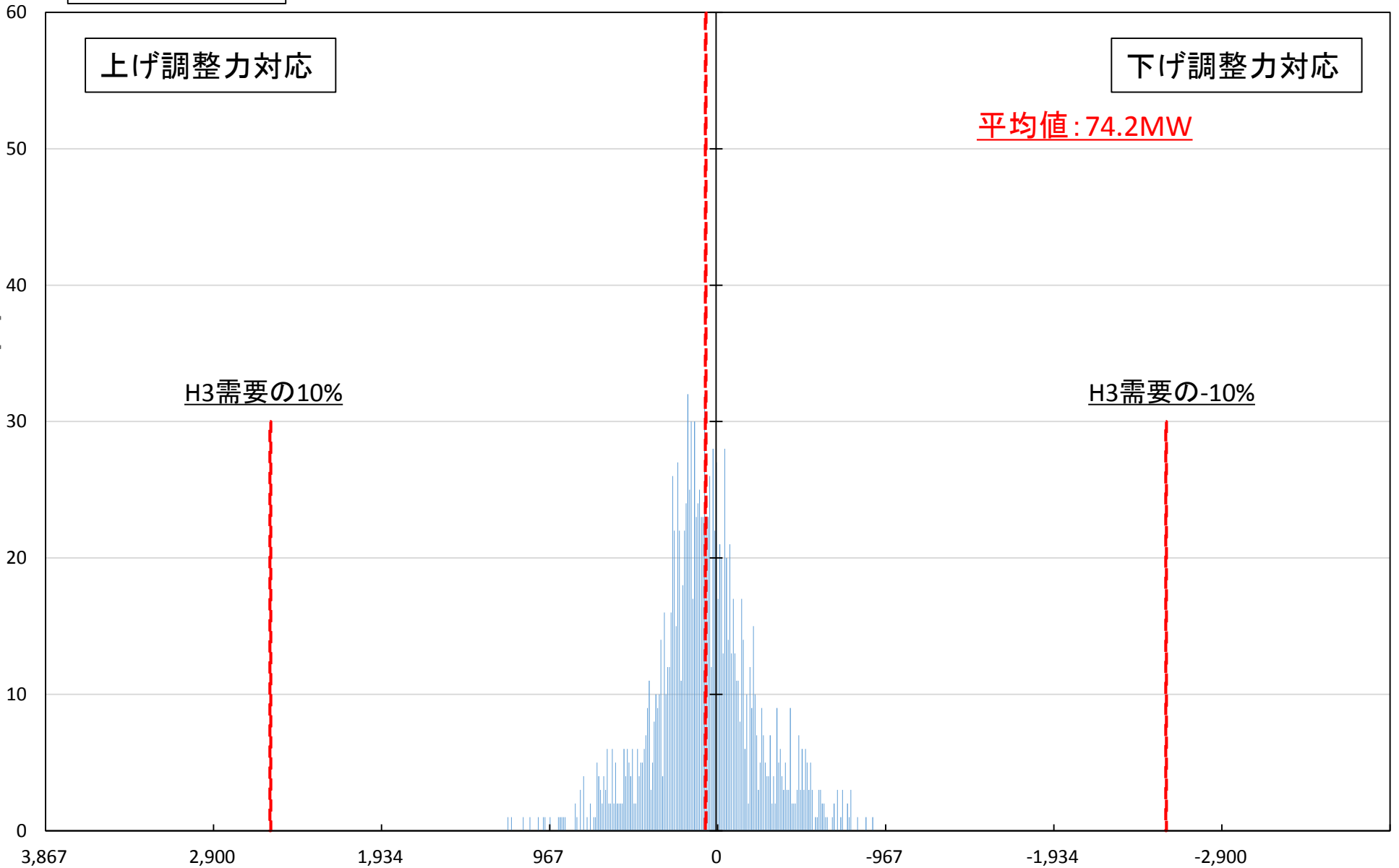
平均値: 74.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

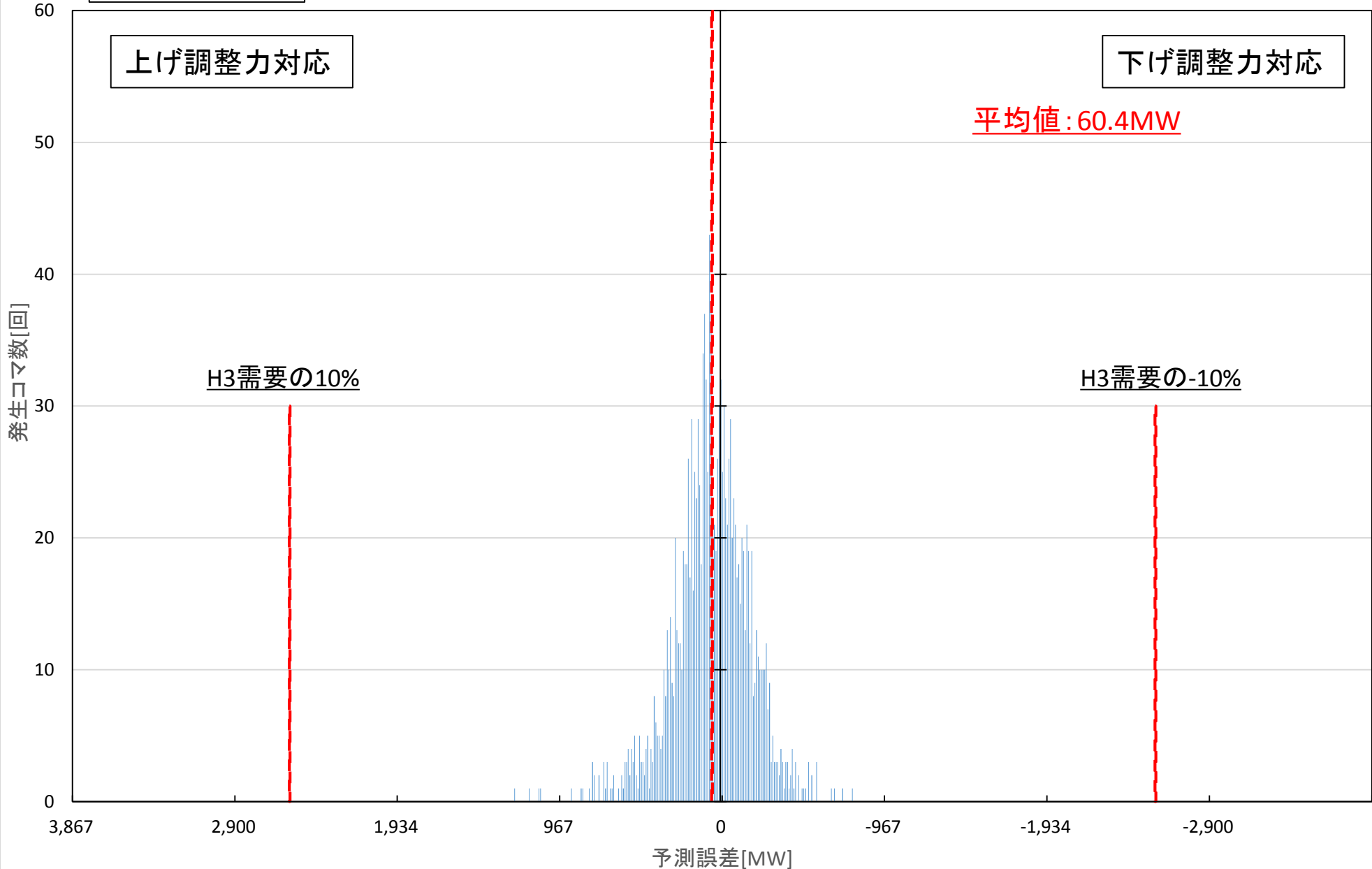
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年11月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年11月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

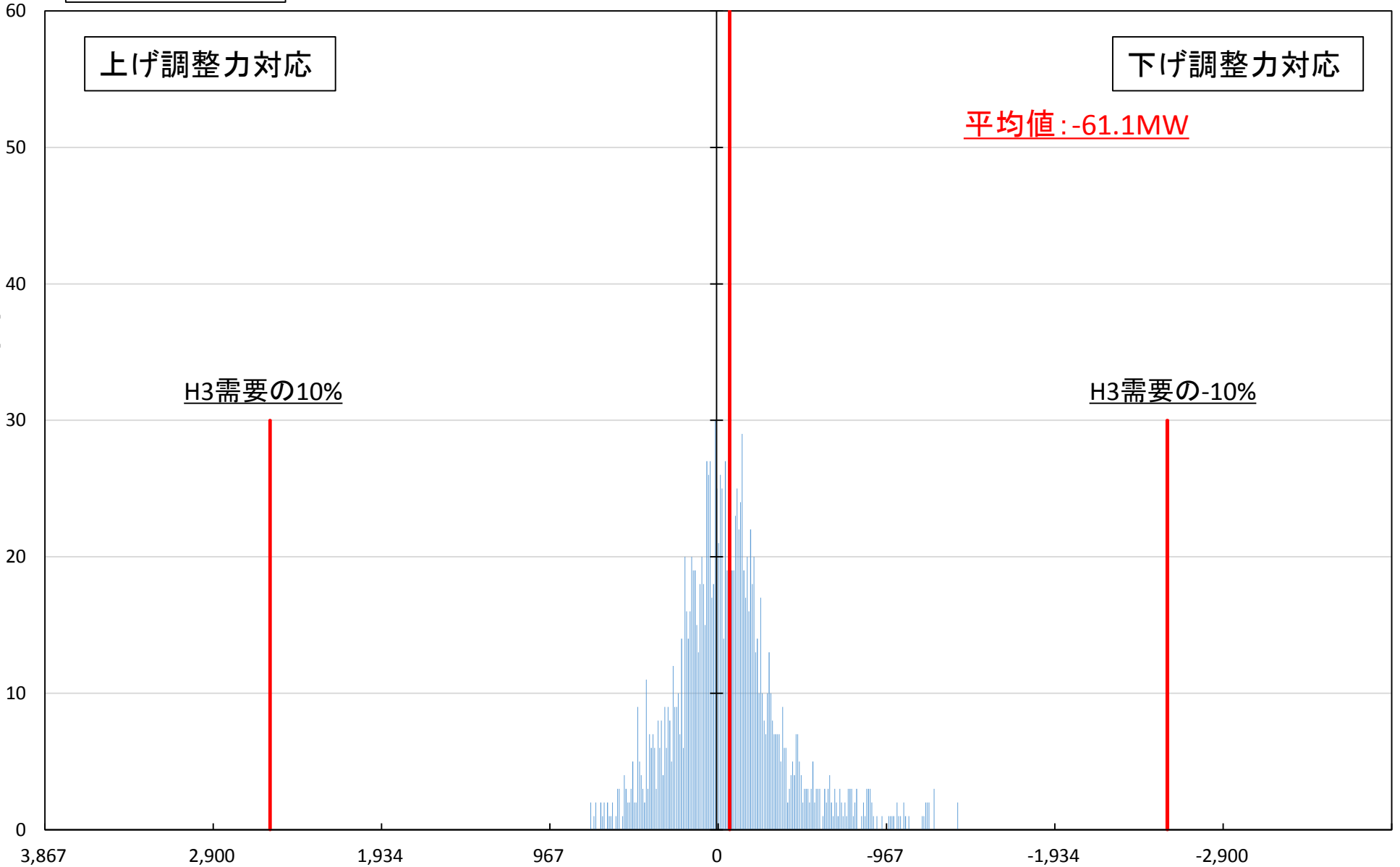
平均値: -61.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

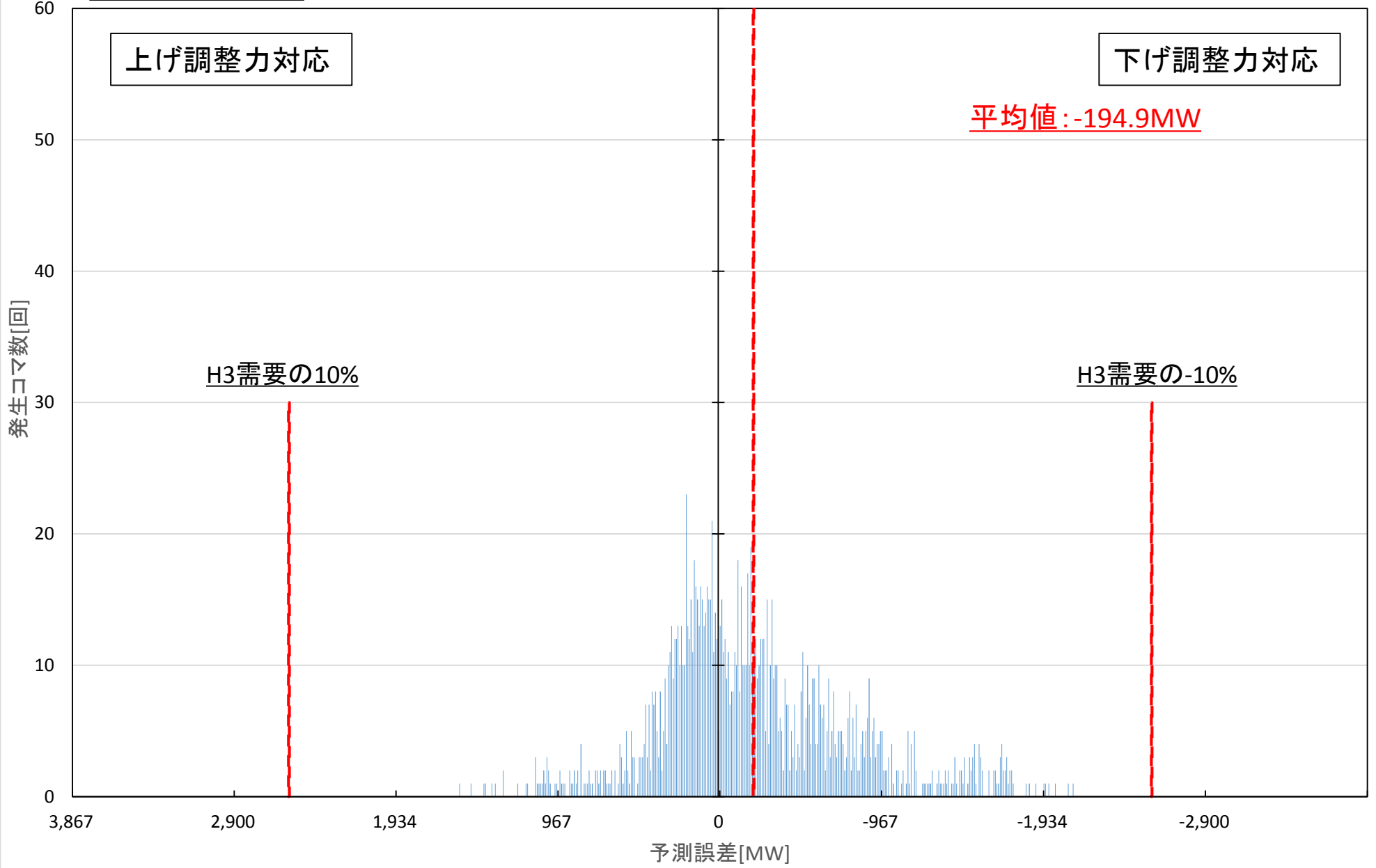
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



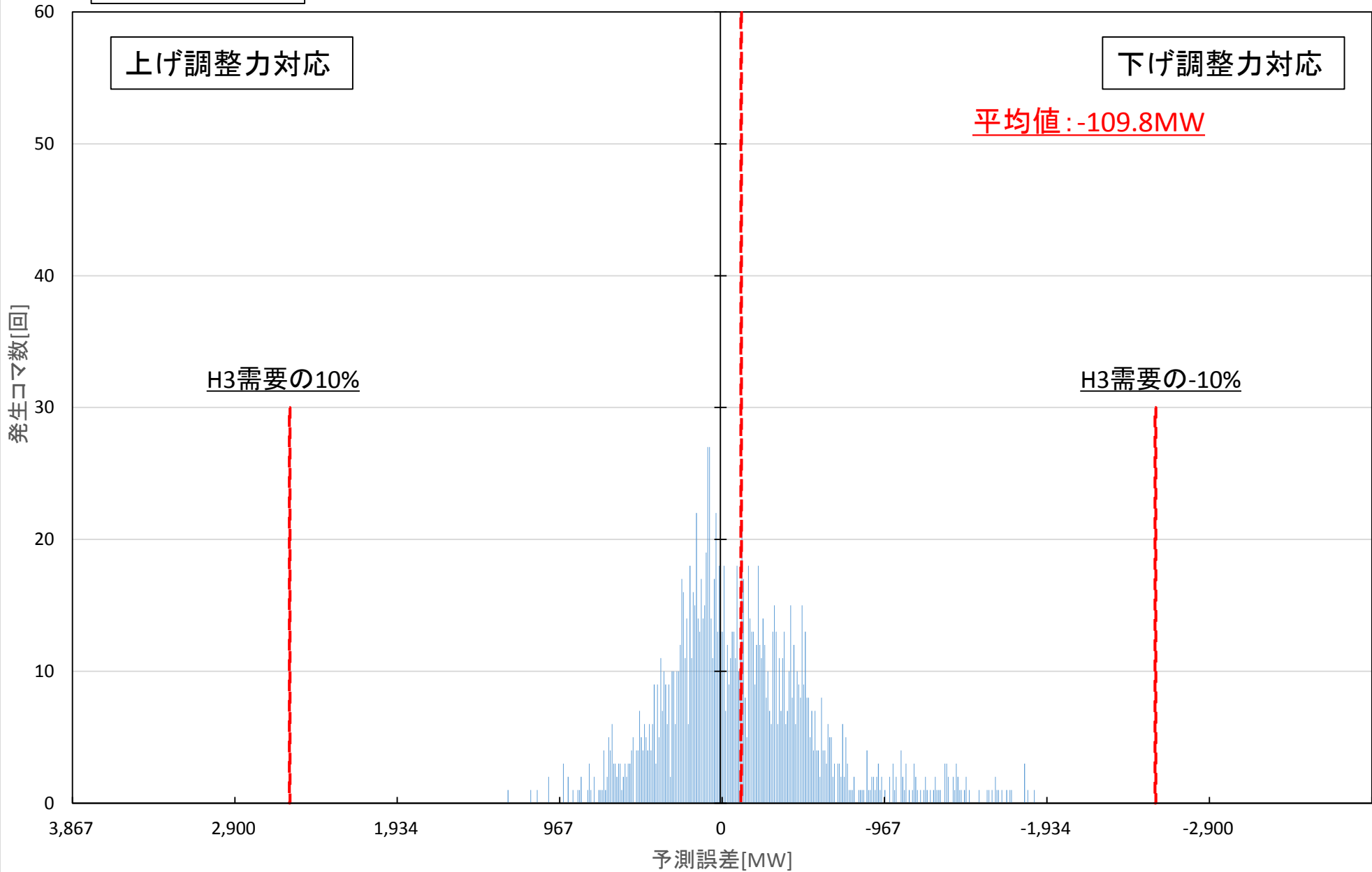
2018年12月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



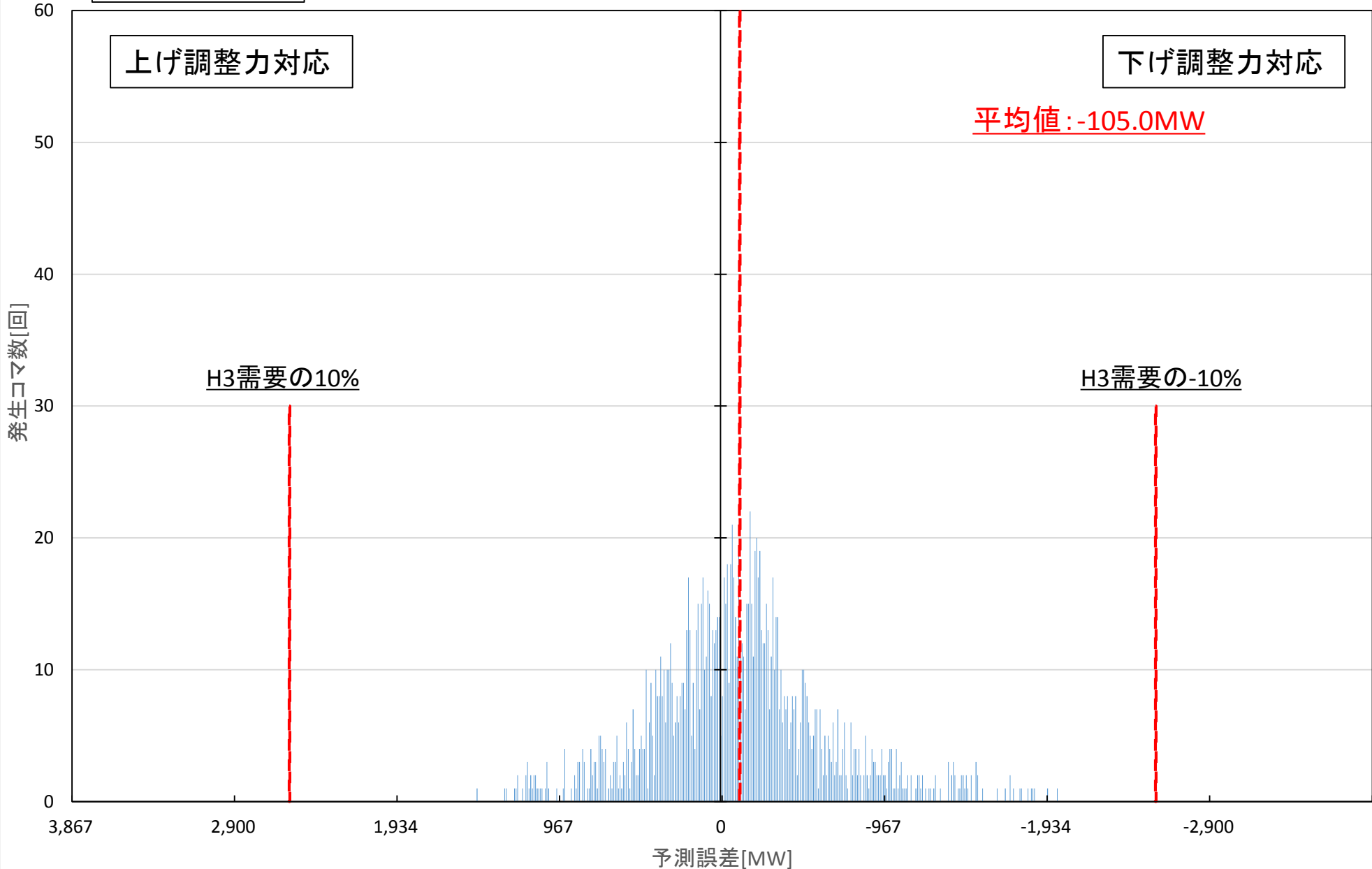
2018年12月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年12月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年1月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

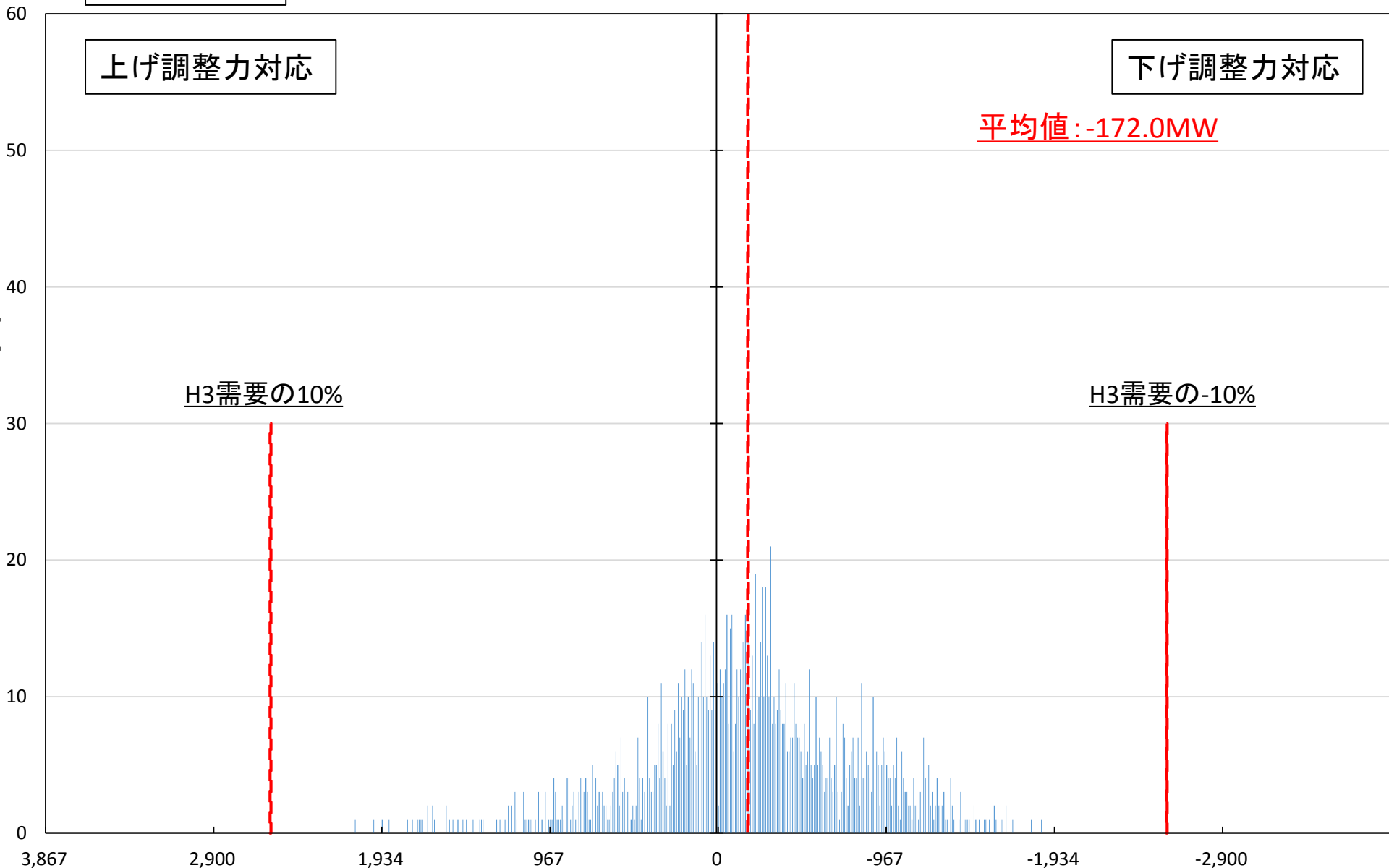
平均値: -172.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

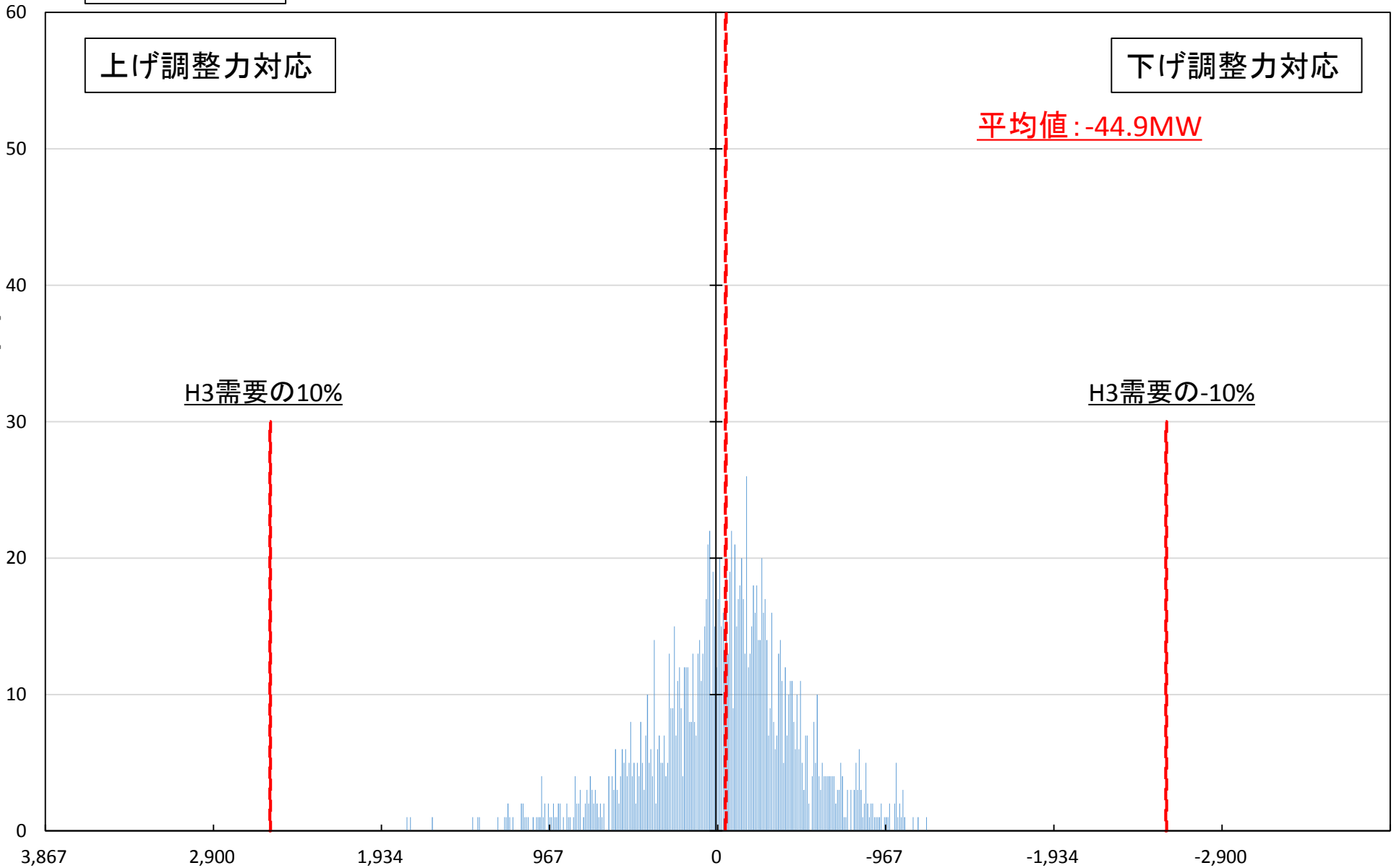
平均値: -44.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

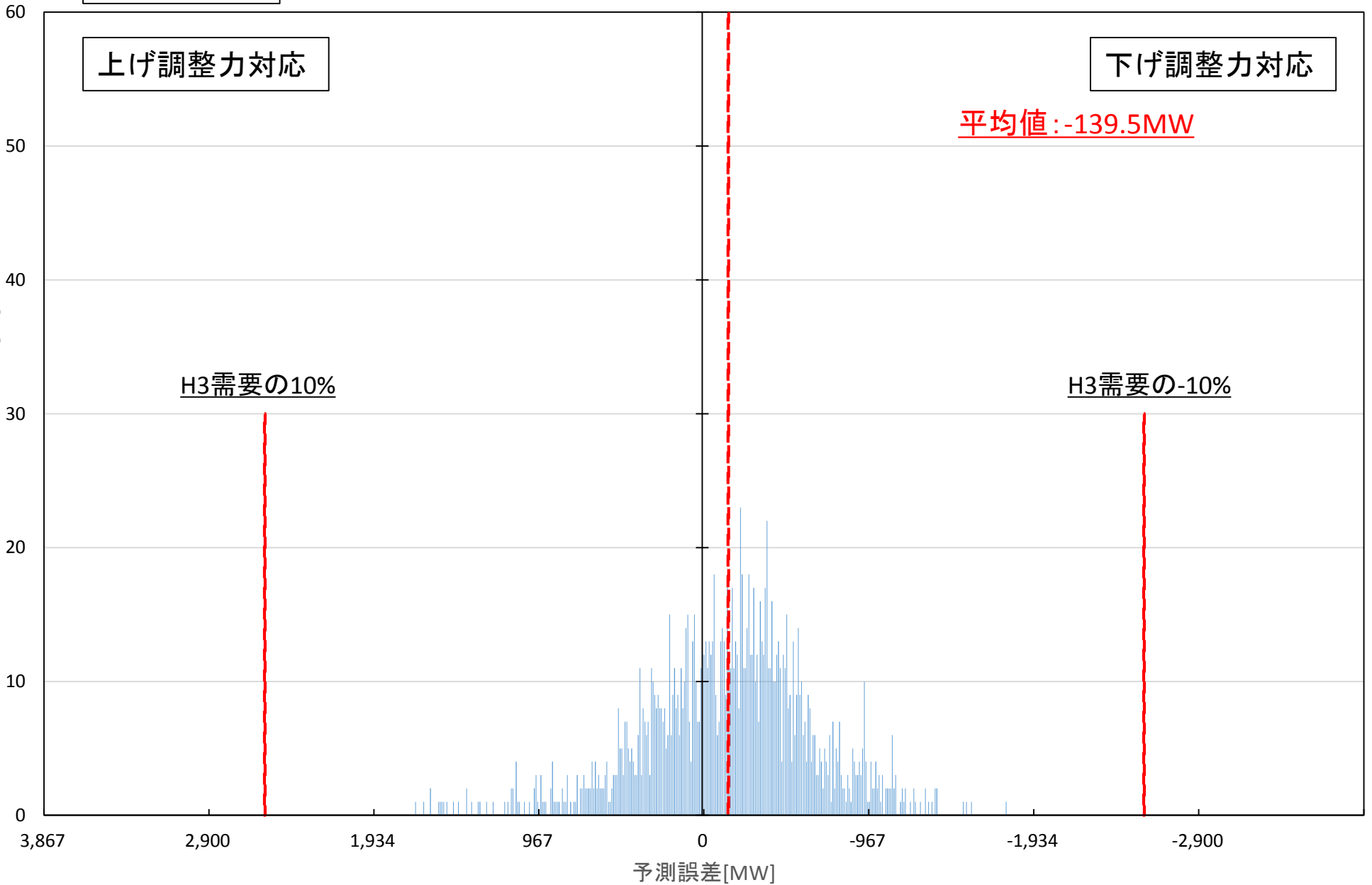
下げ調整力対応

平均値: -139.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年2月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

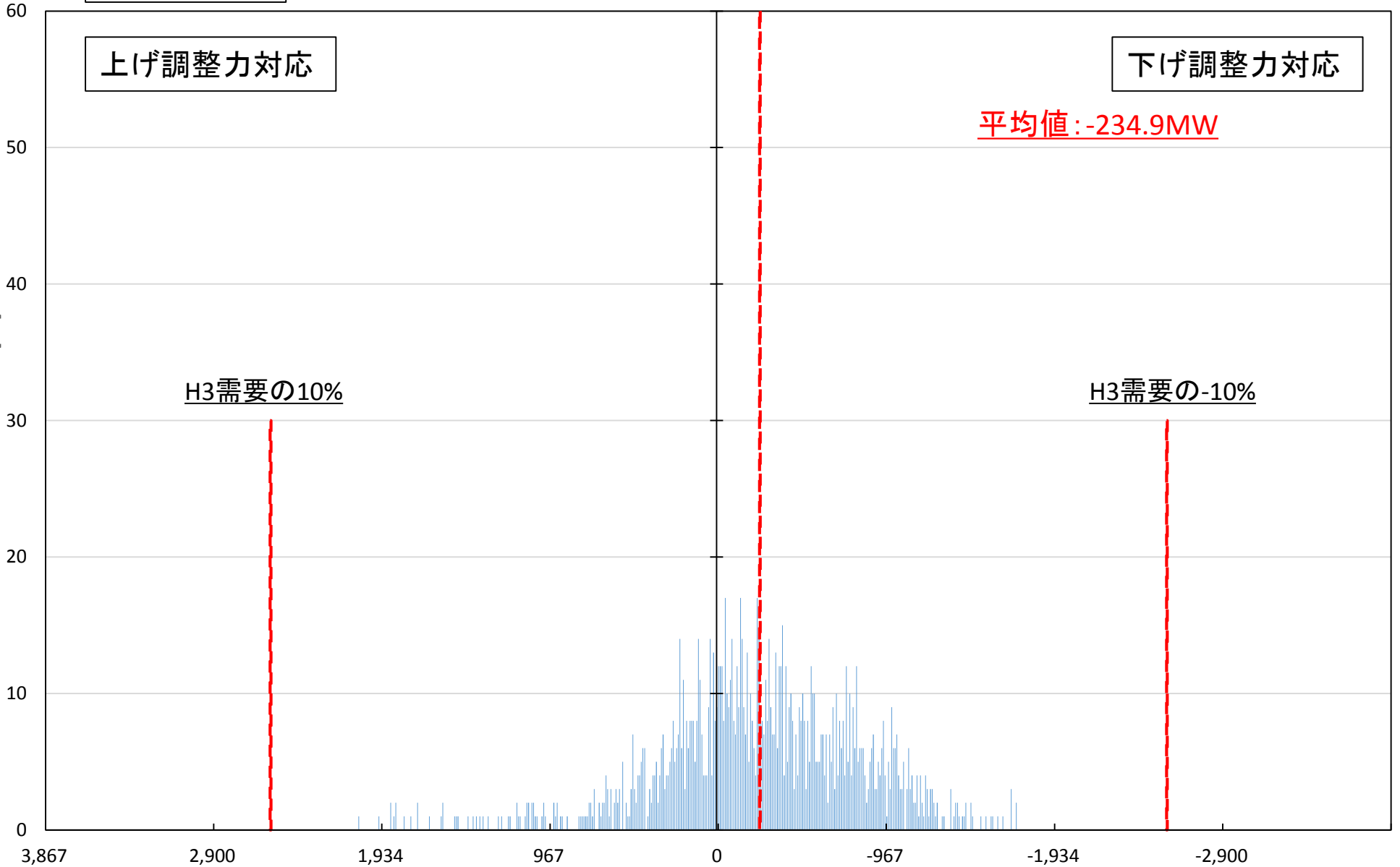
平均値: -234.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

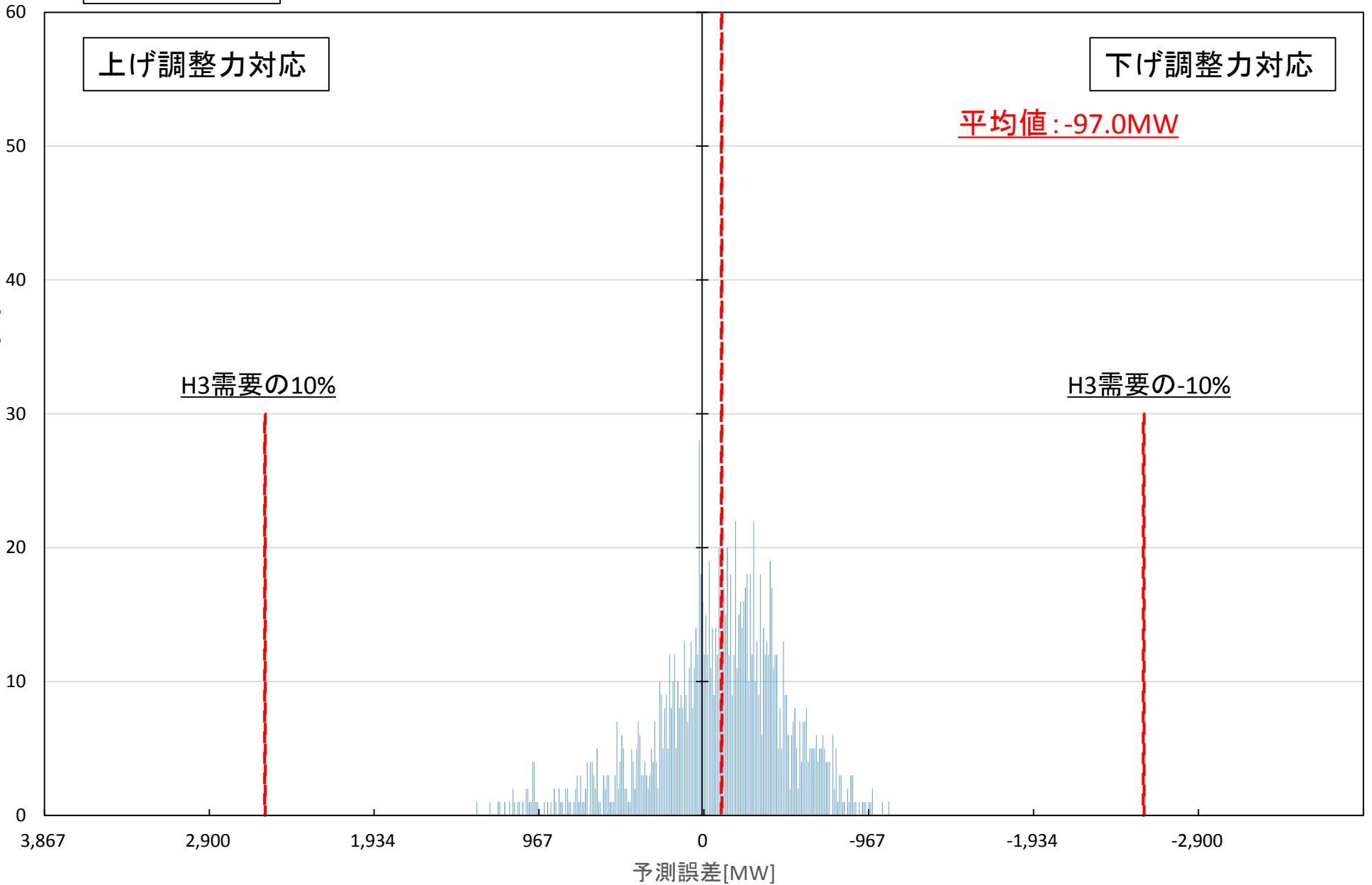
下げ調整力対応

平均値: -97.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年2月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

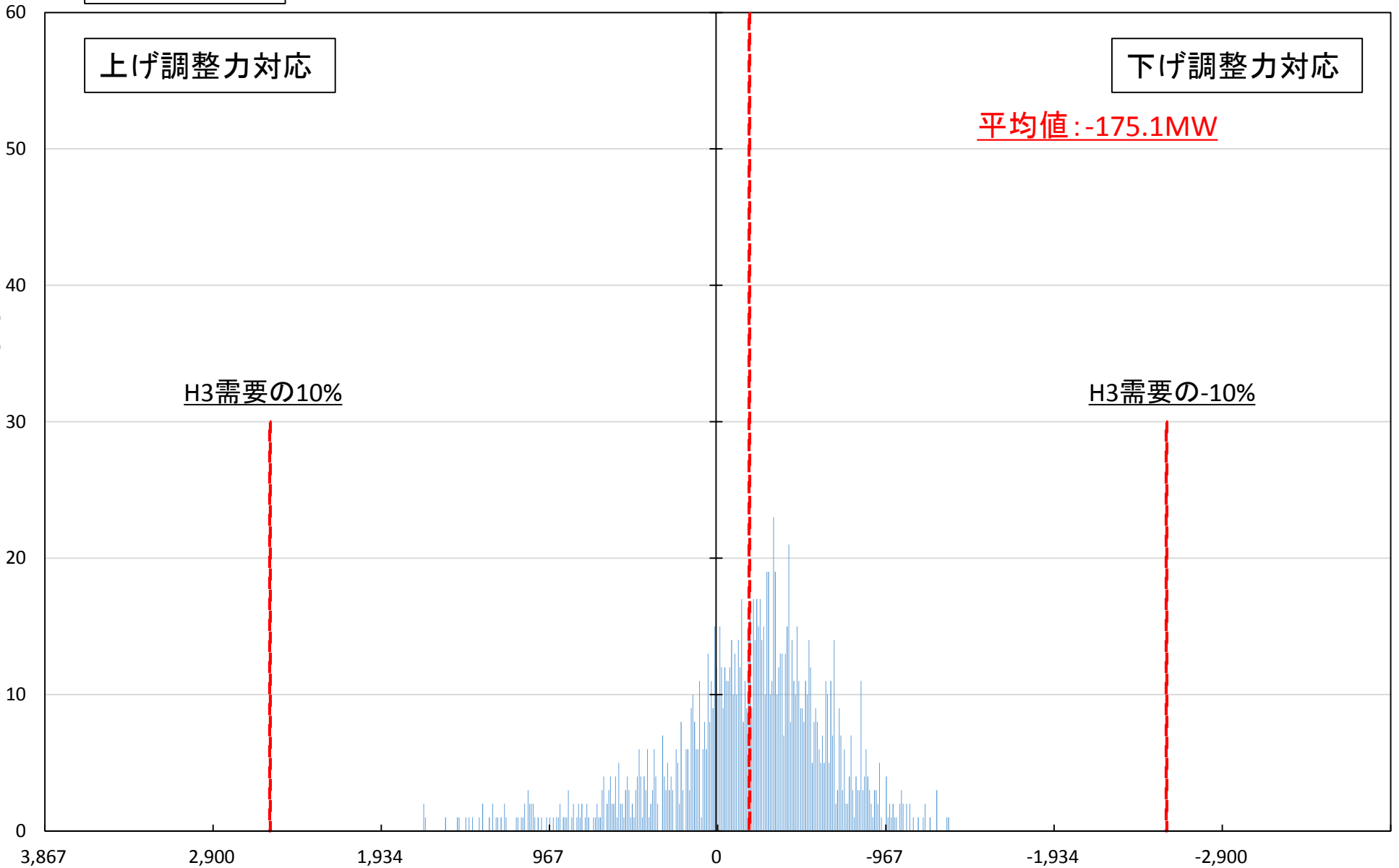
平均値: -175.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

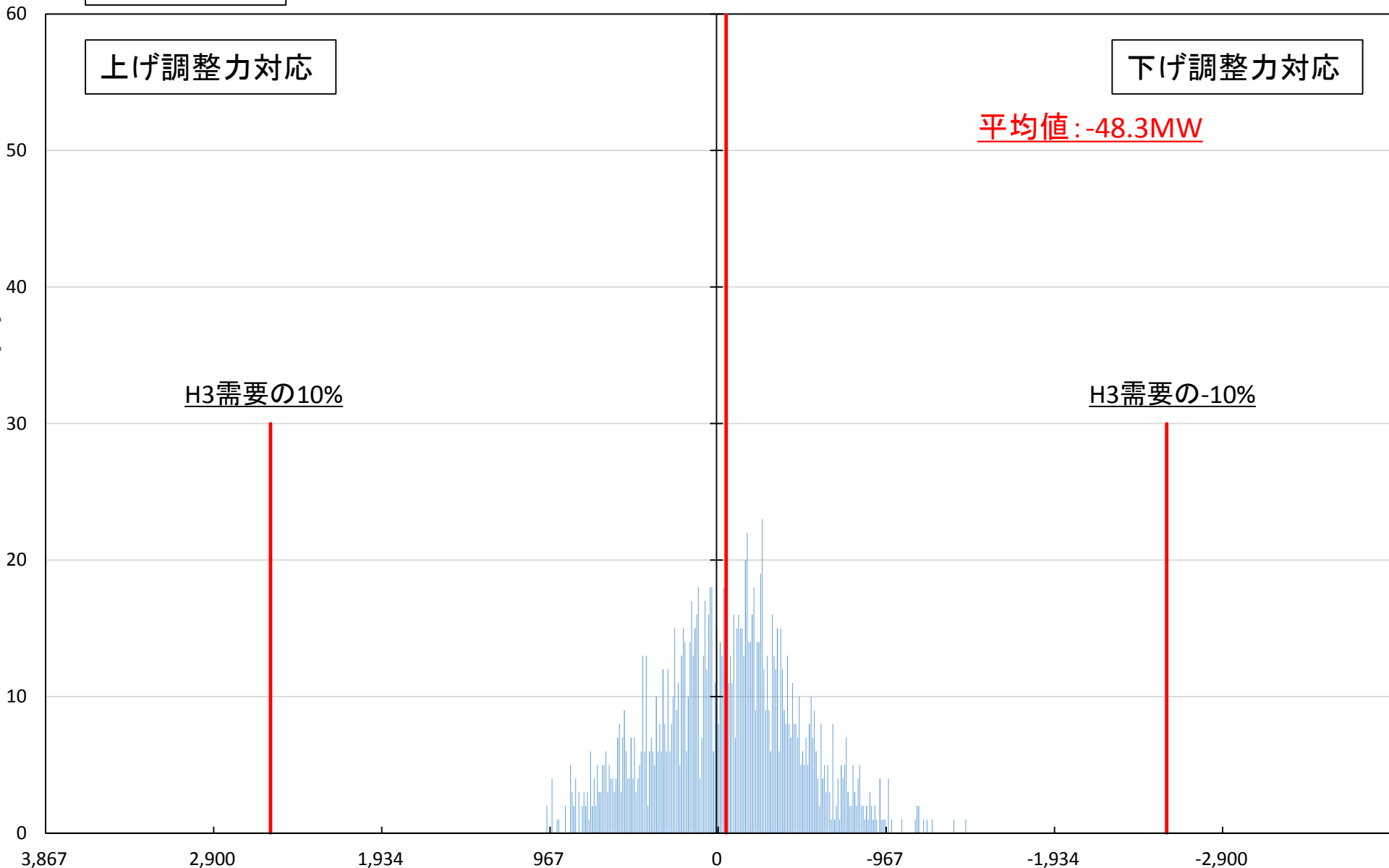
平均値: -48.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

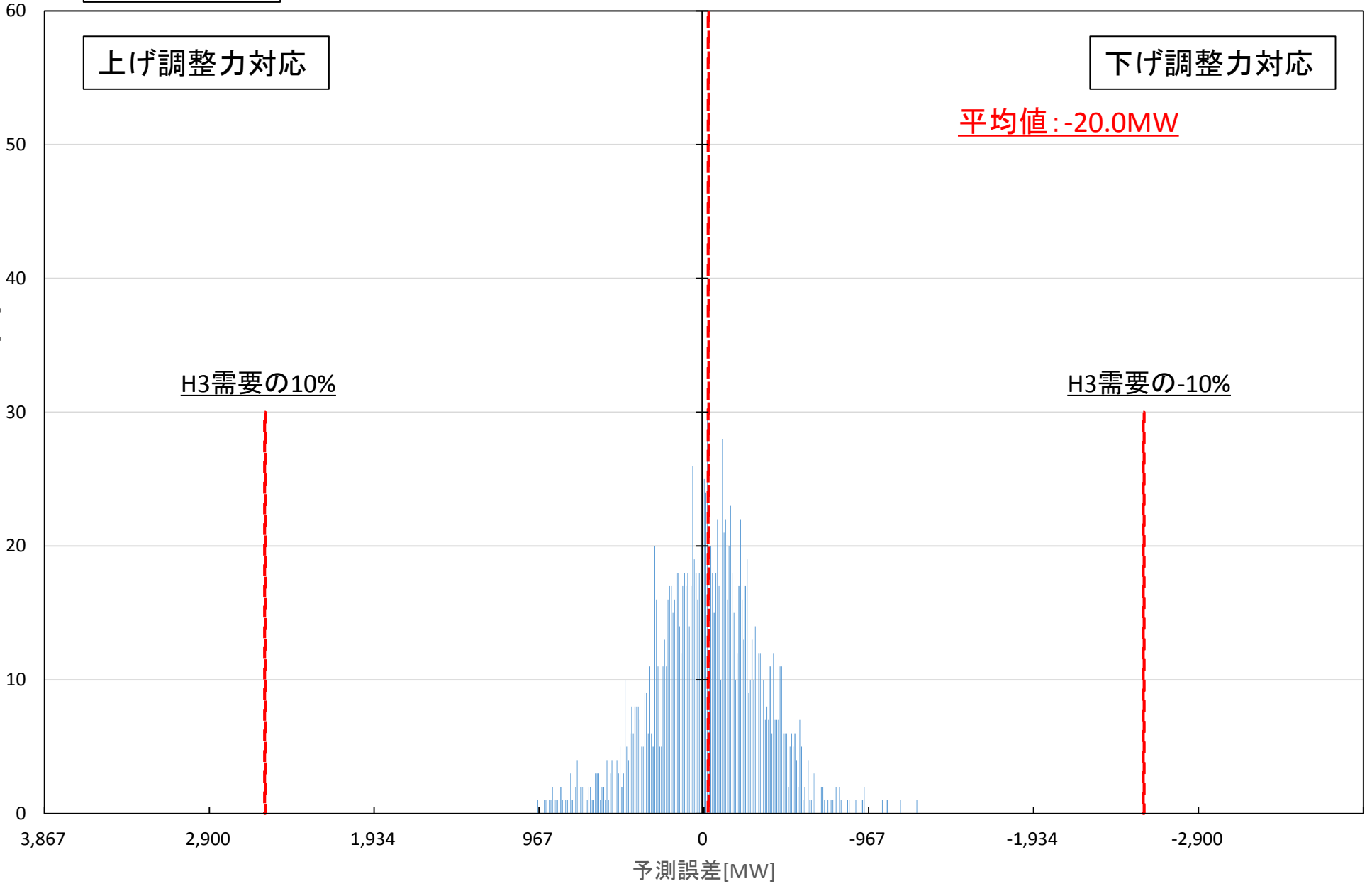
下げ調整力対応

平均値: -20.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年3月

【関西】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

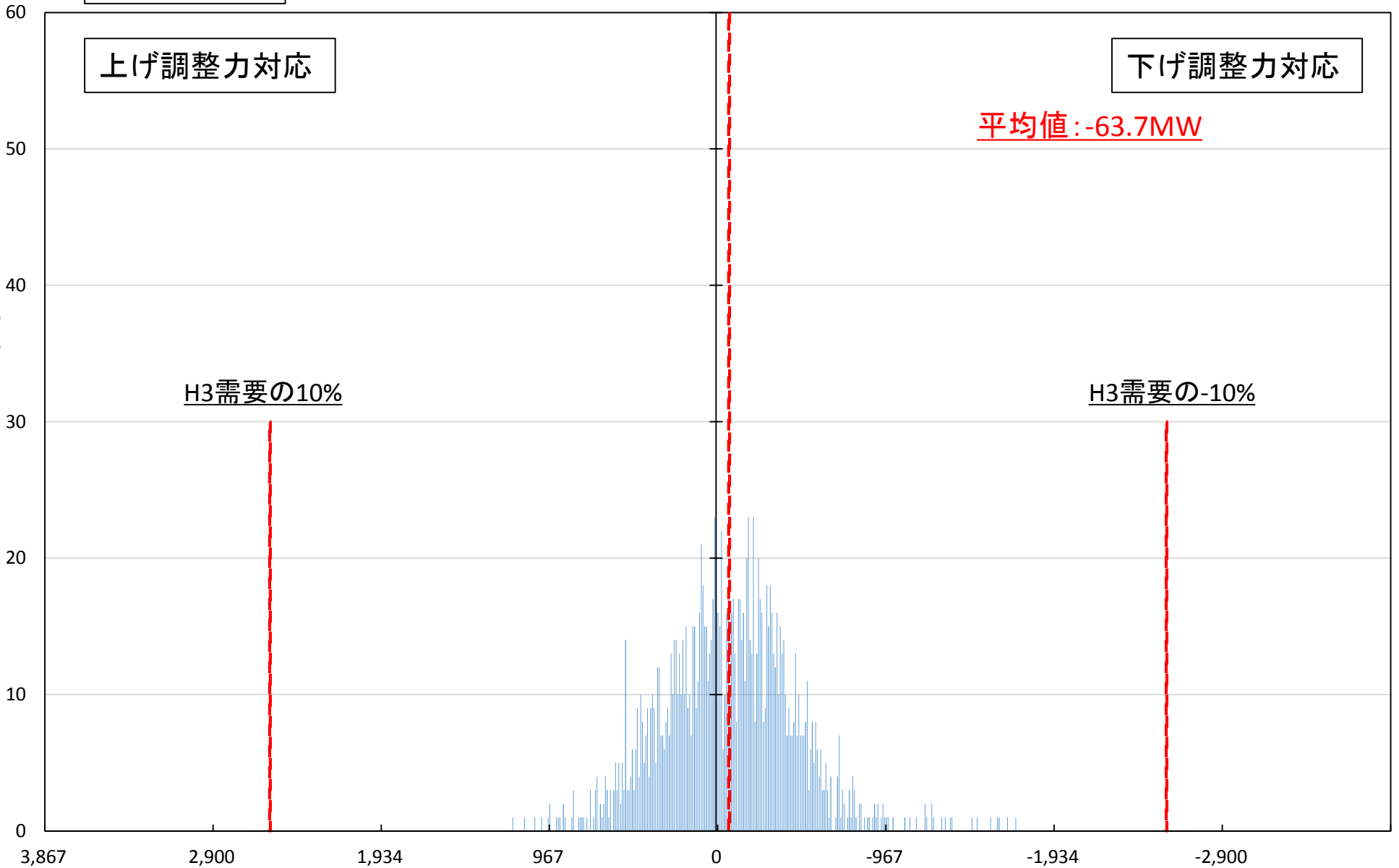
平均値: -63.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

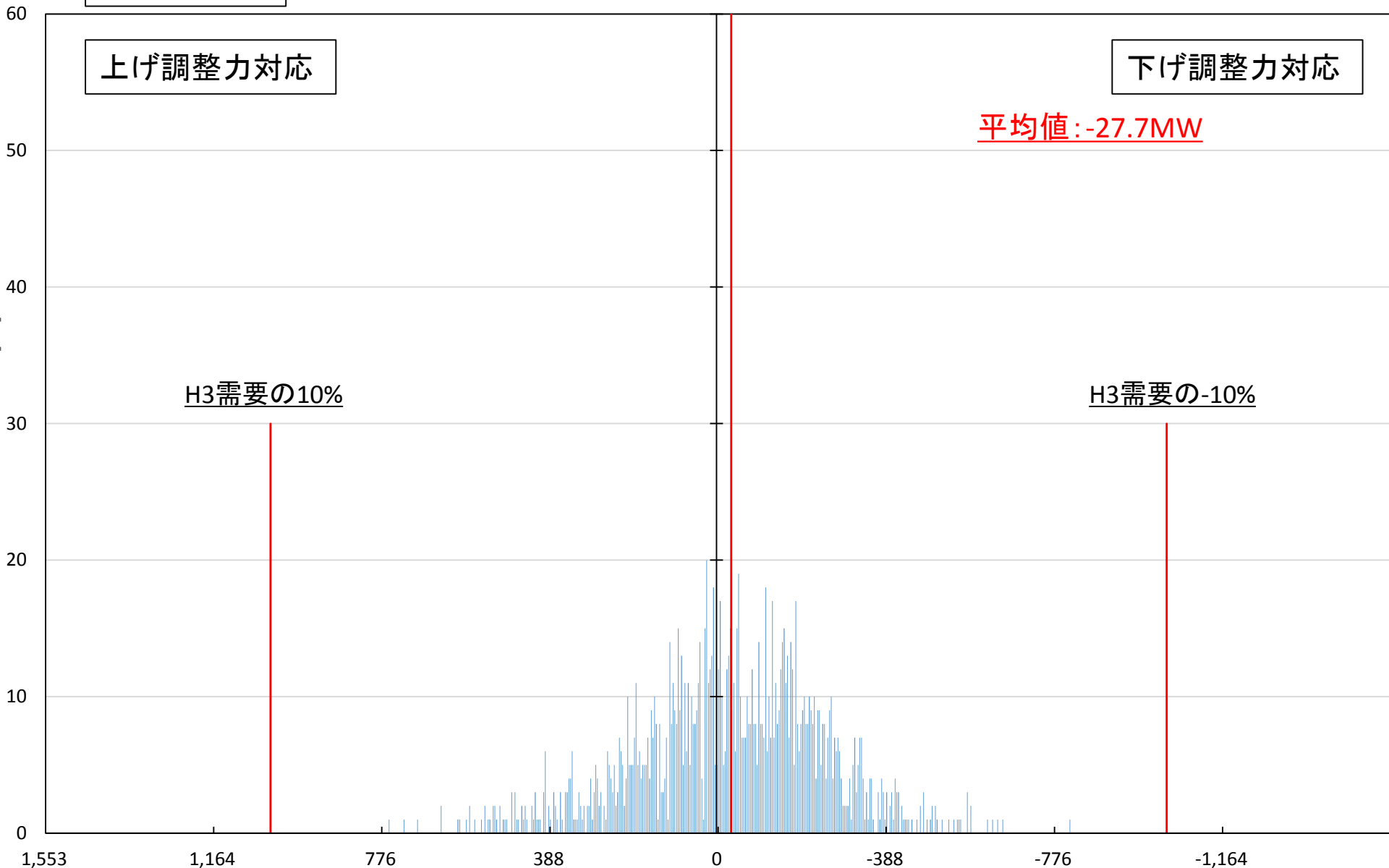
平均値: -27.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

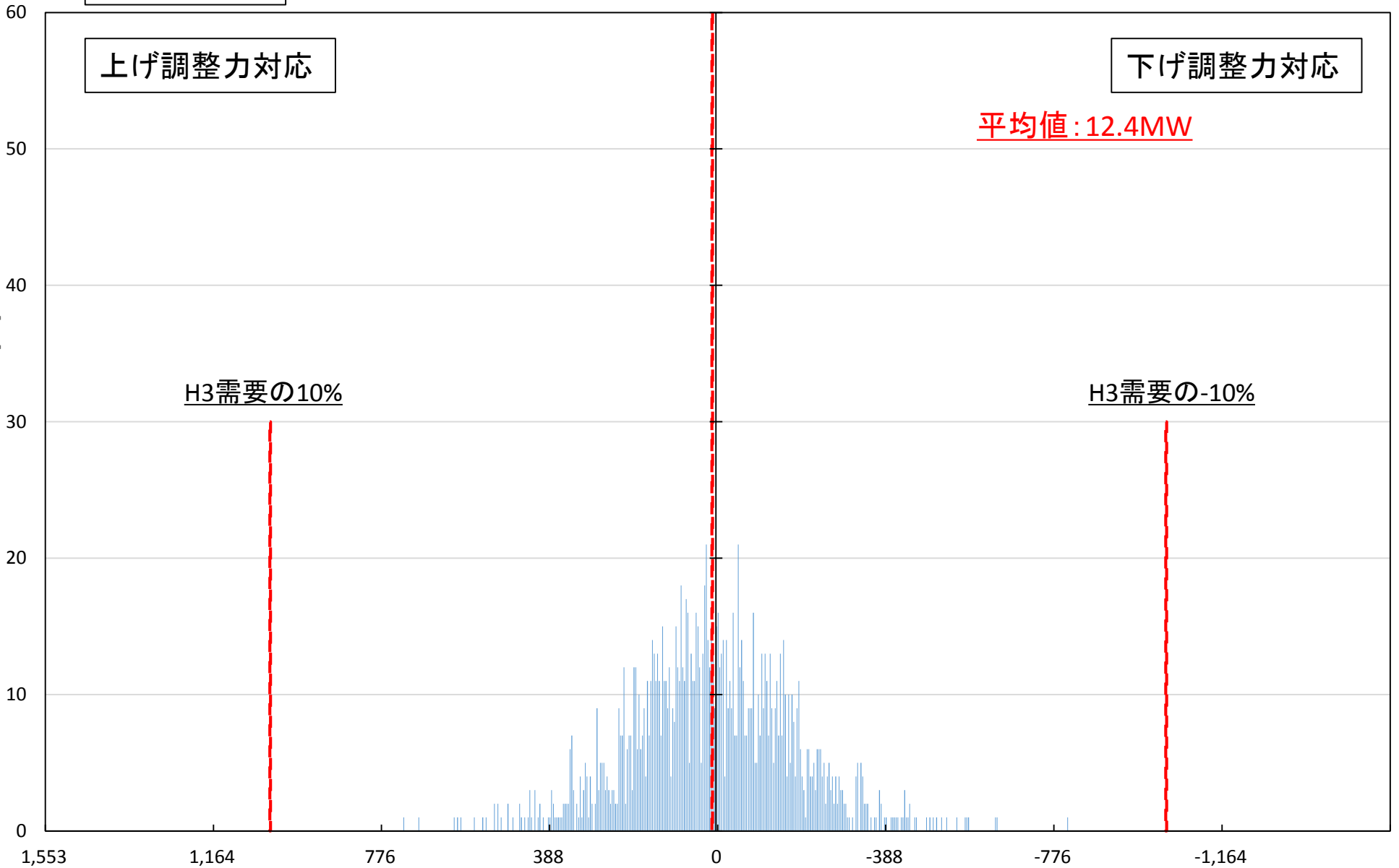
平均値: 12.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

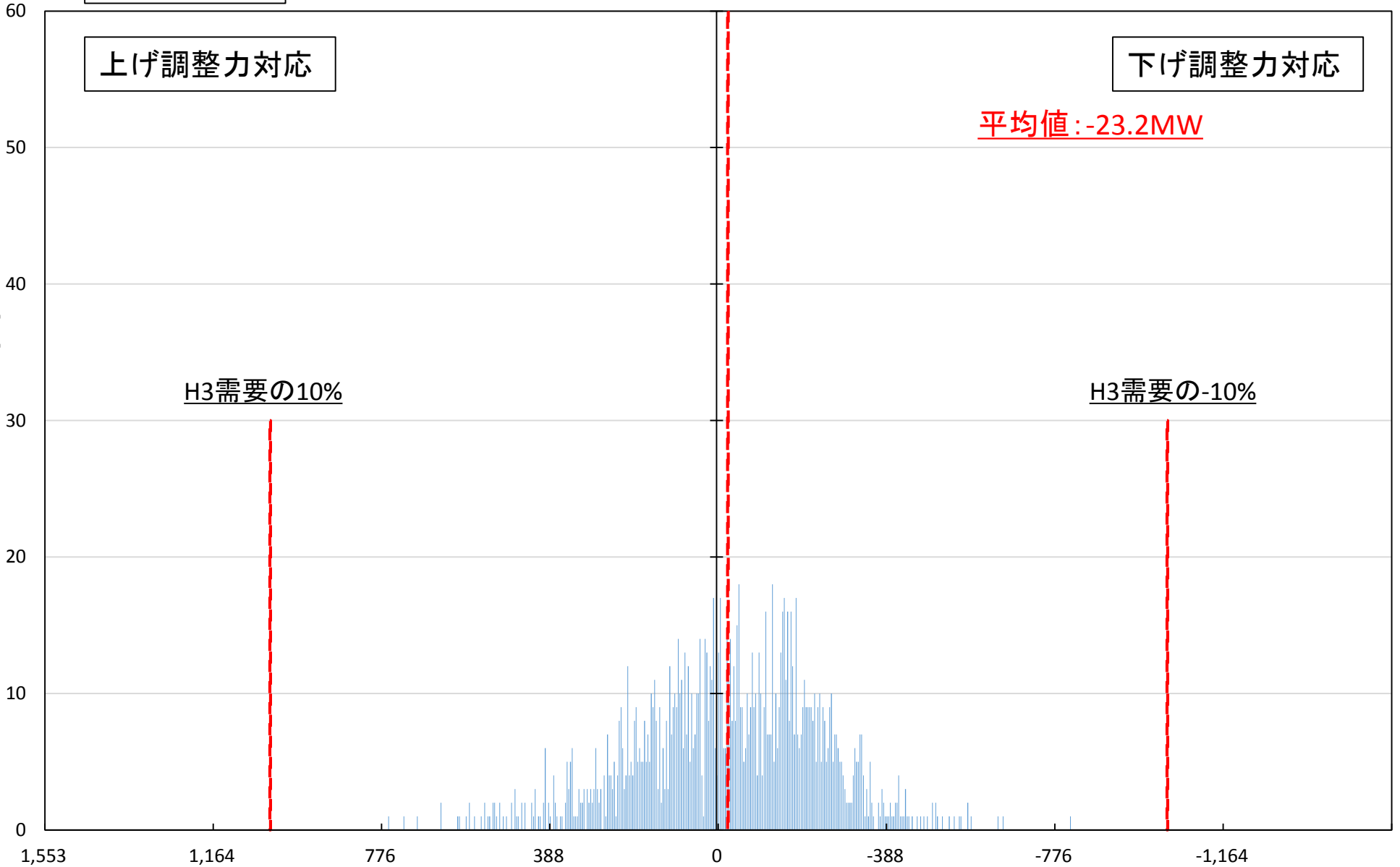
平均値: -23.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

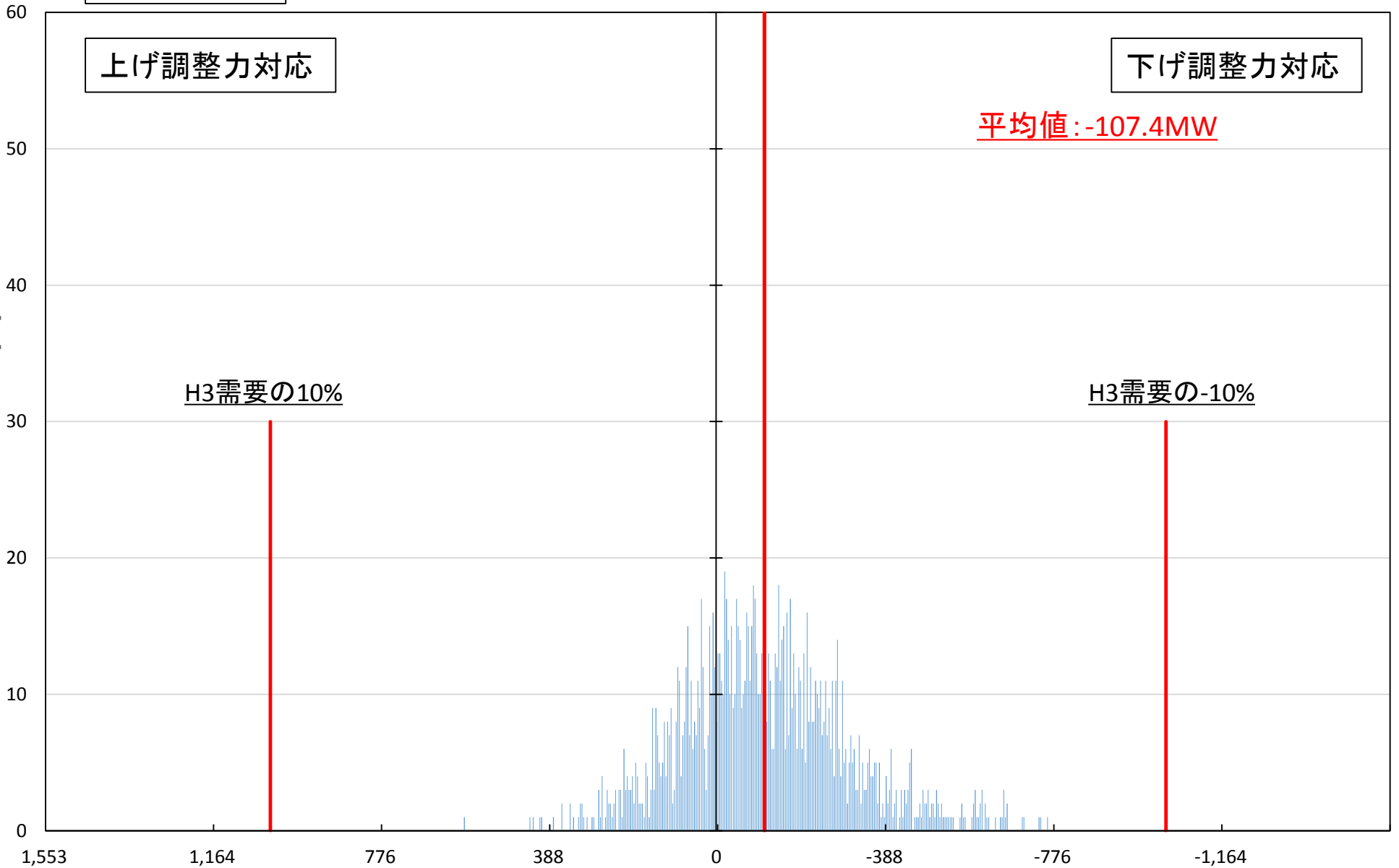
平均値: -107.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

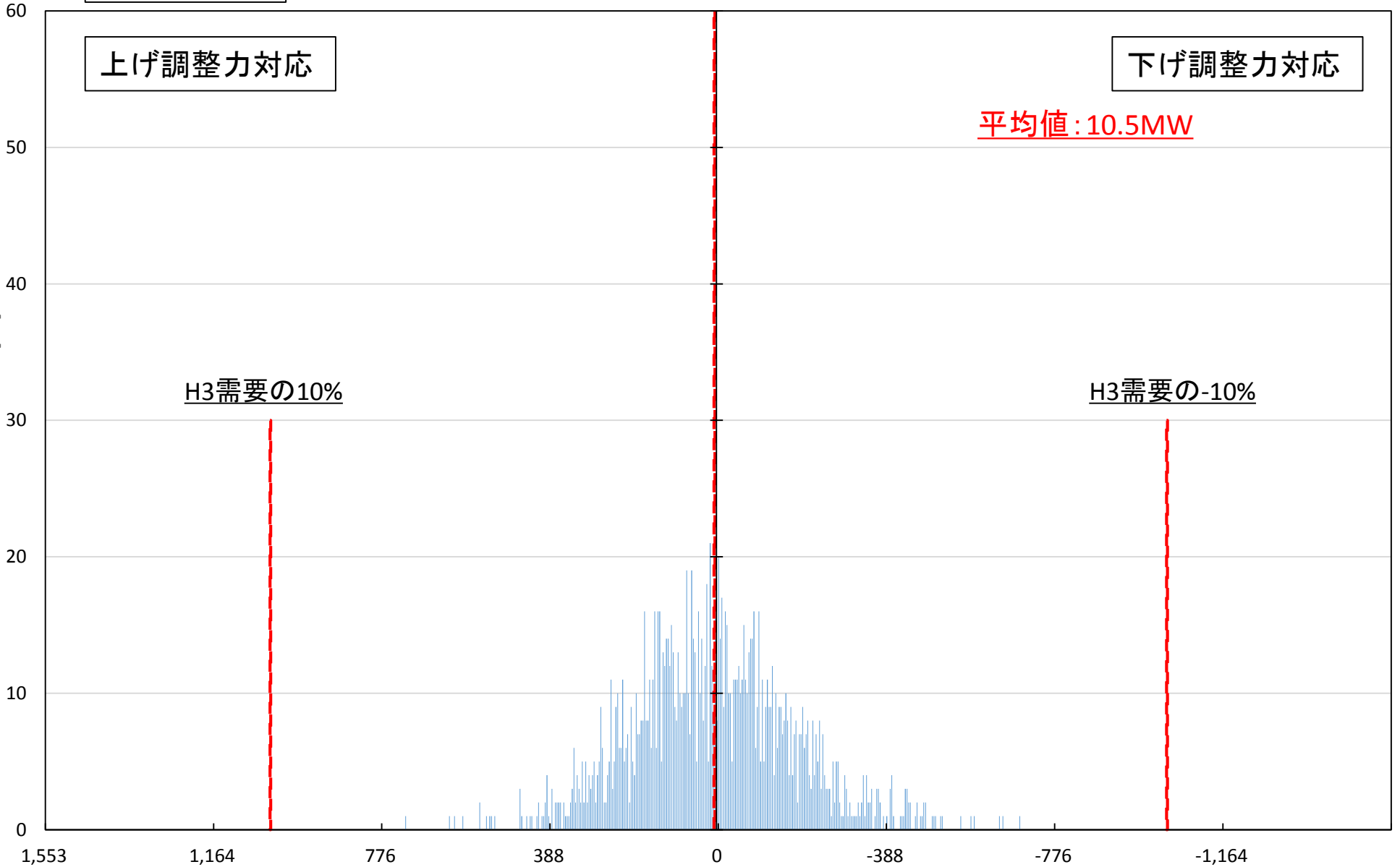
平均値: 10.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

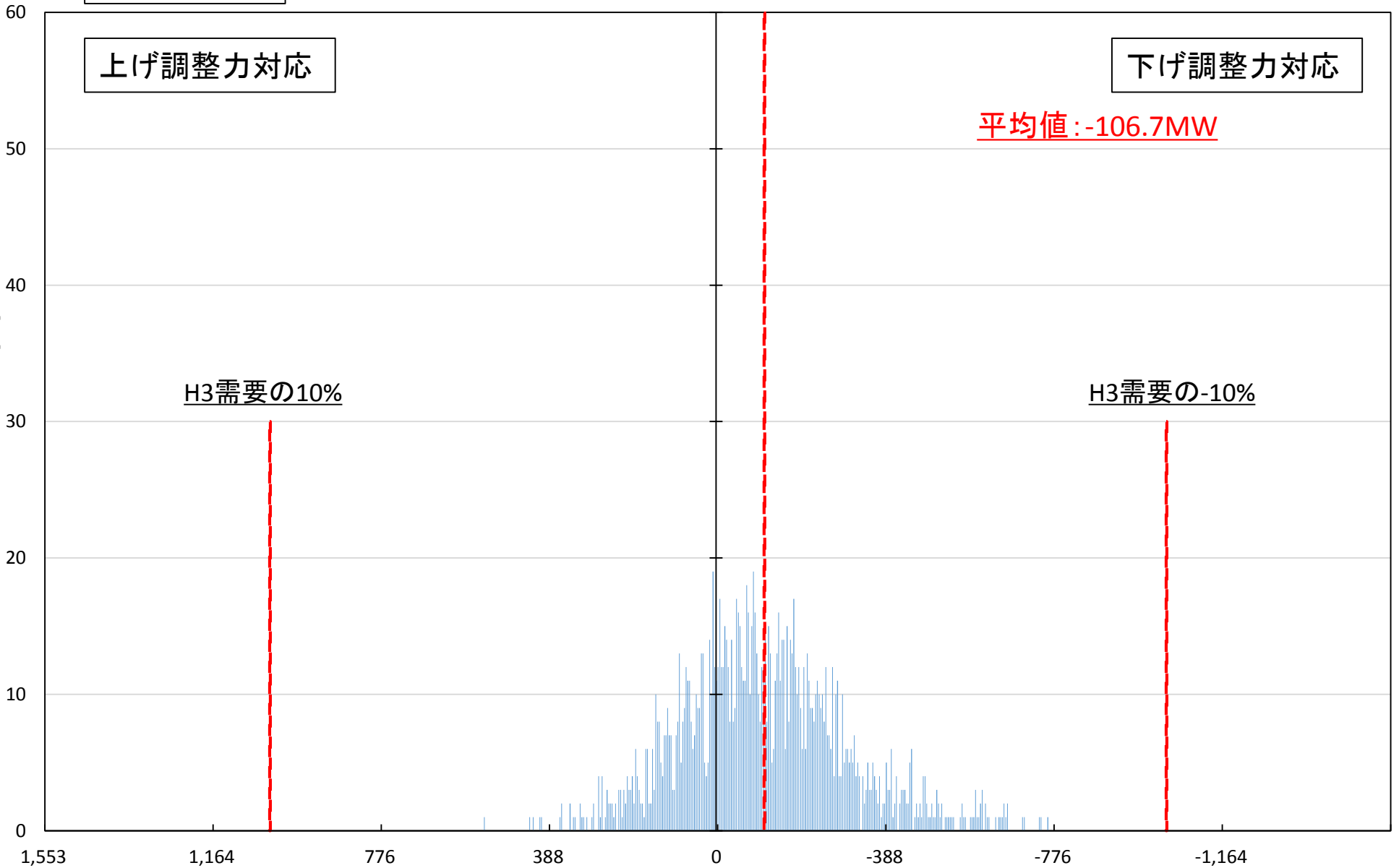
平均値: -106.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

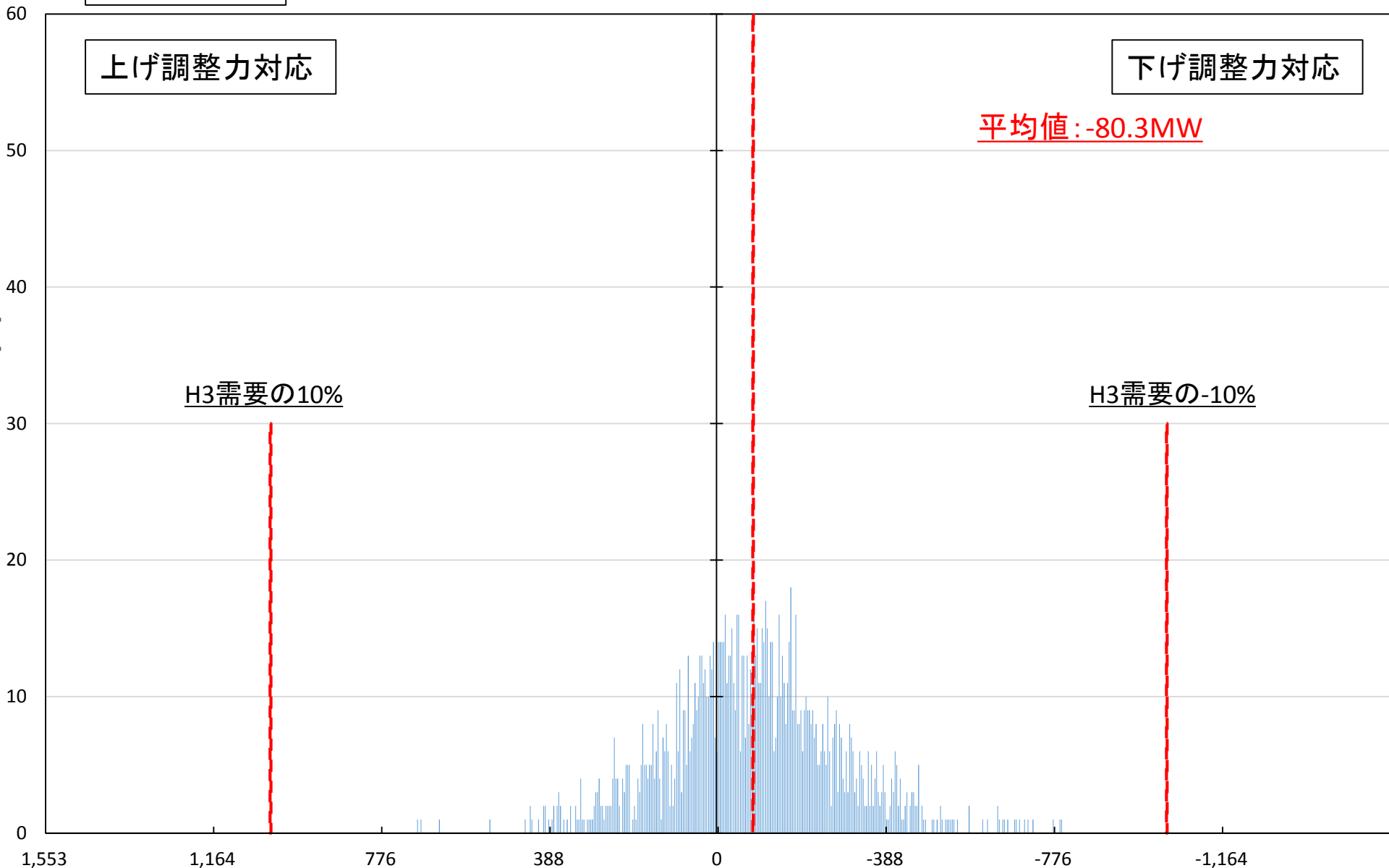
平均値: -80.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

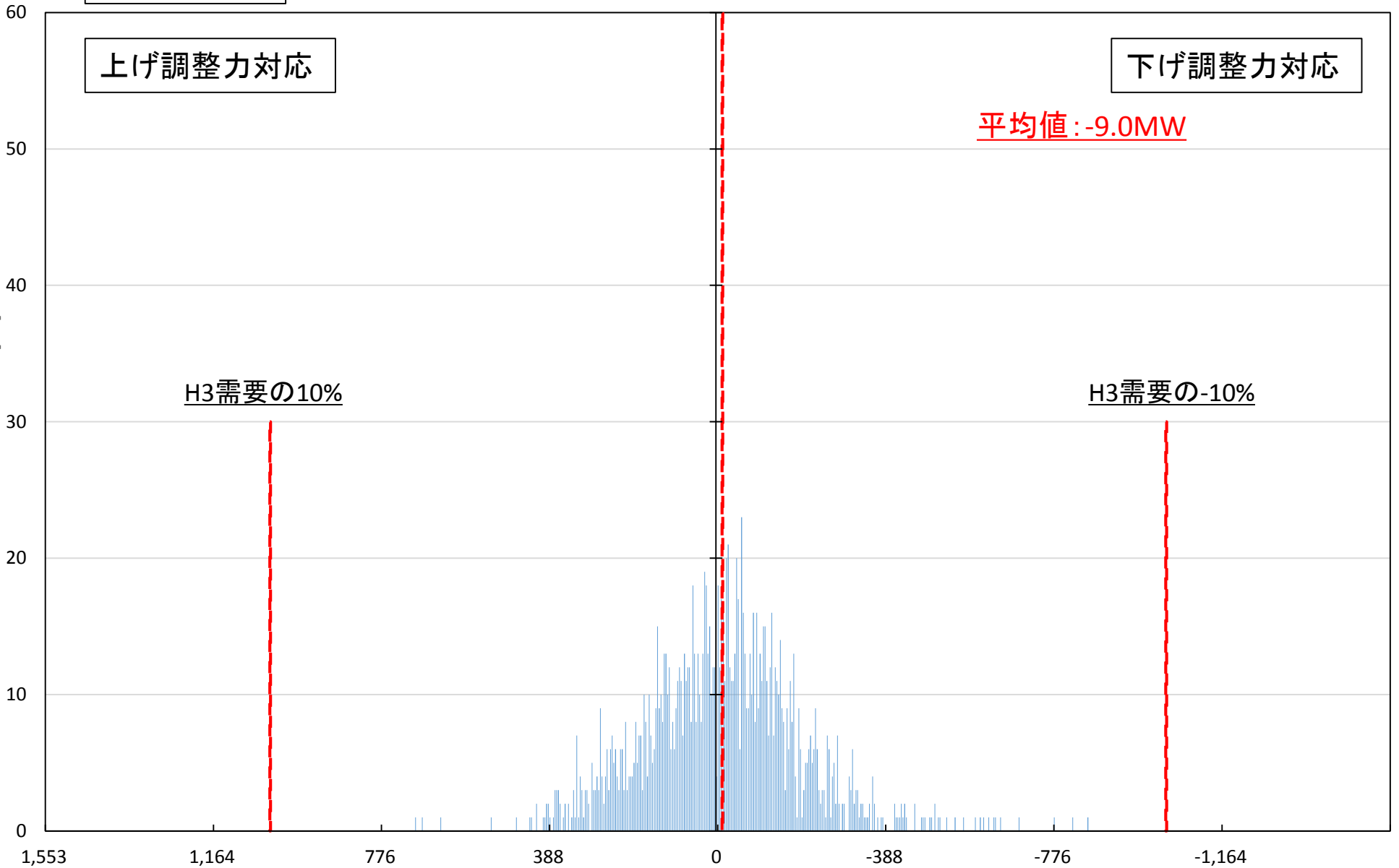
平均値: -9.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

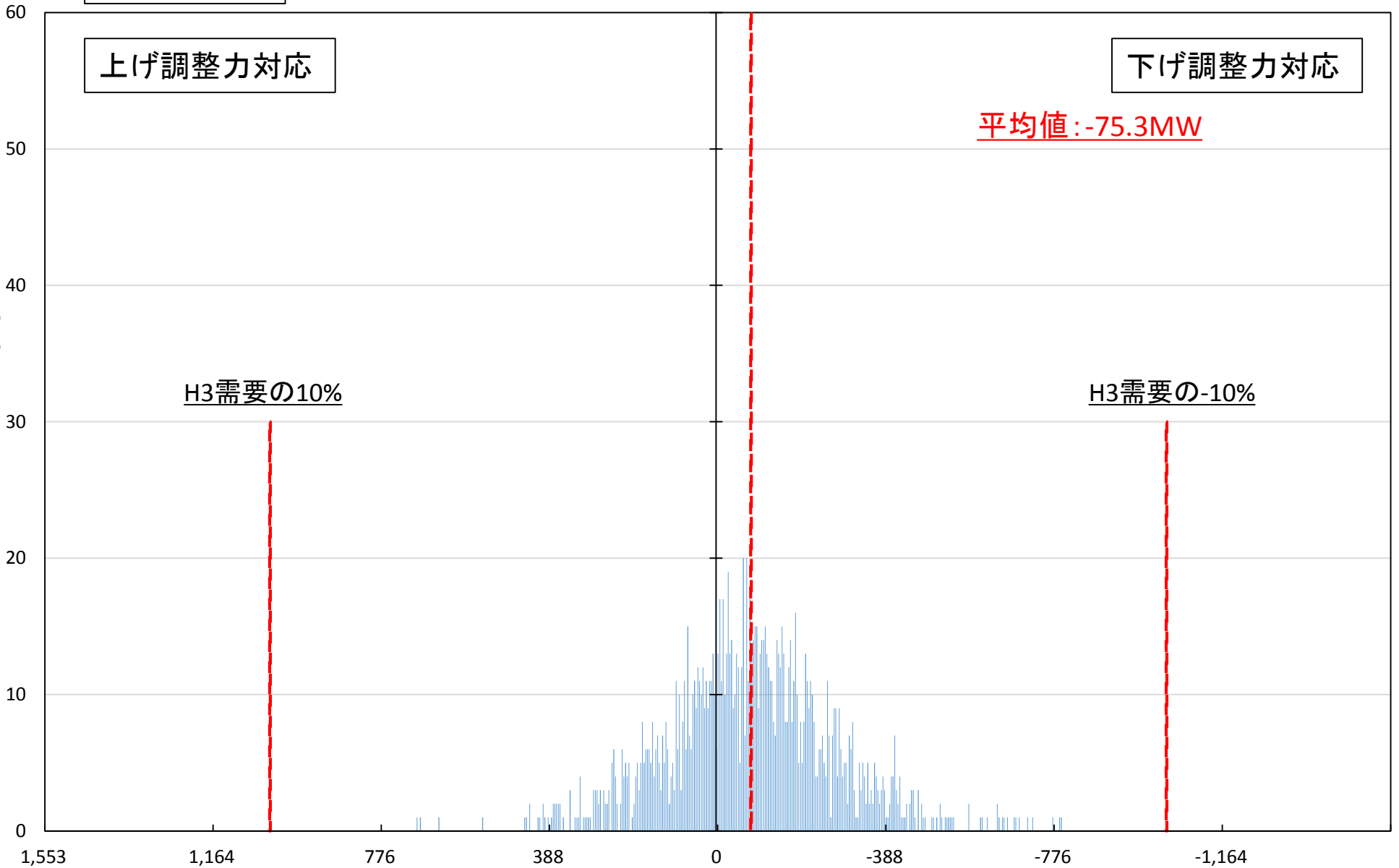
平均値: -75.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

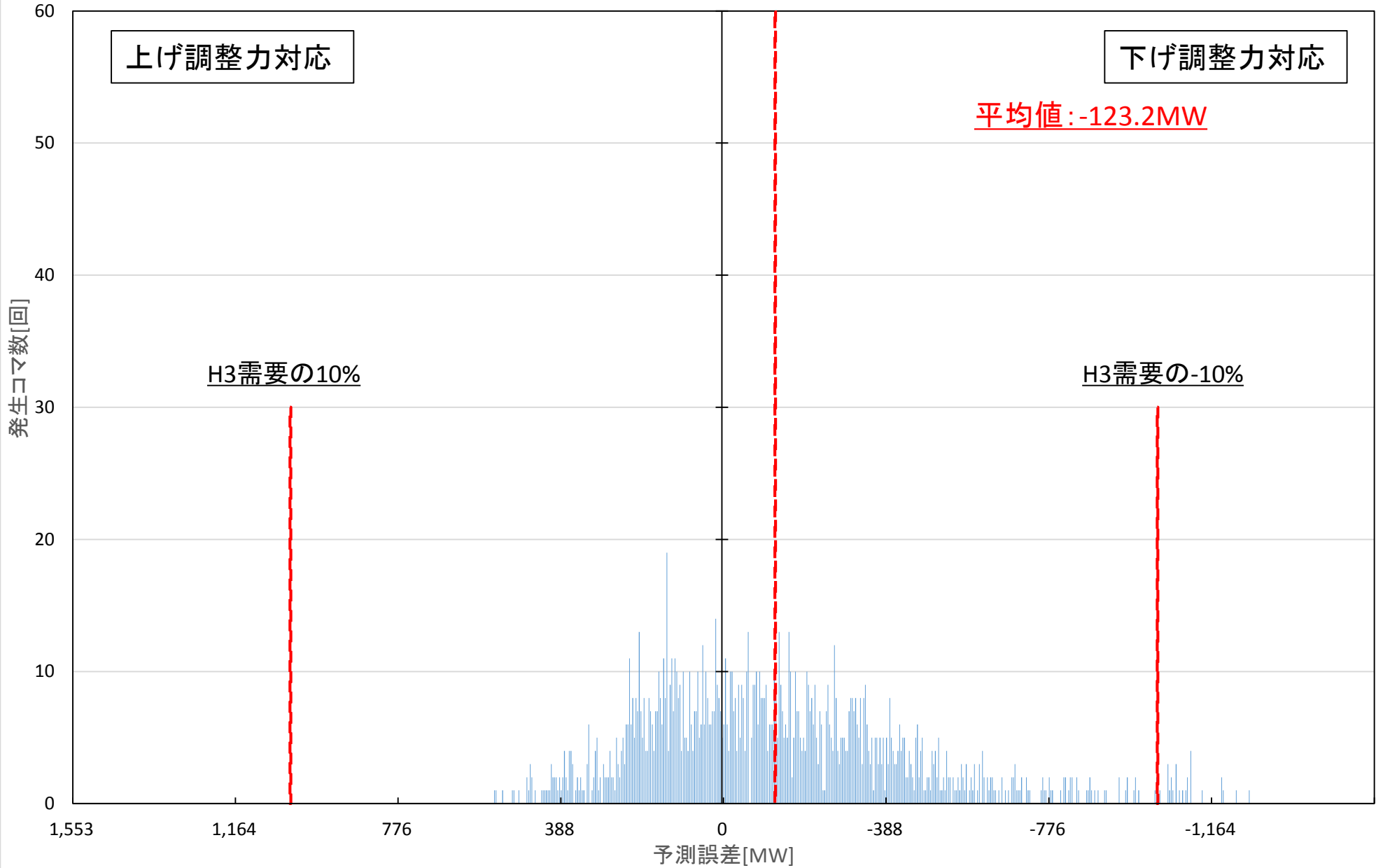
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年7月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年7月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -11.6MW

H3需要の10%

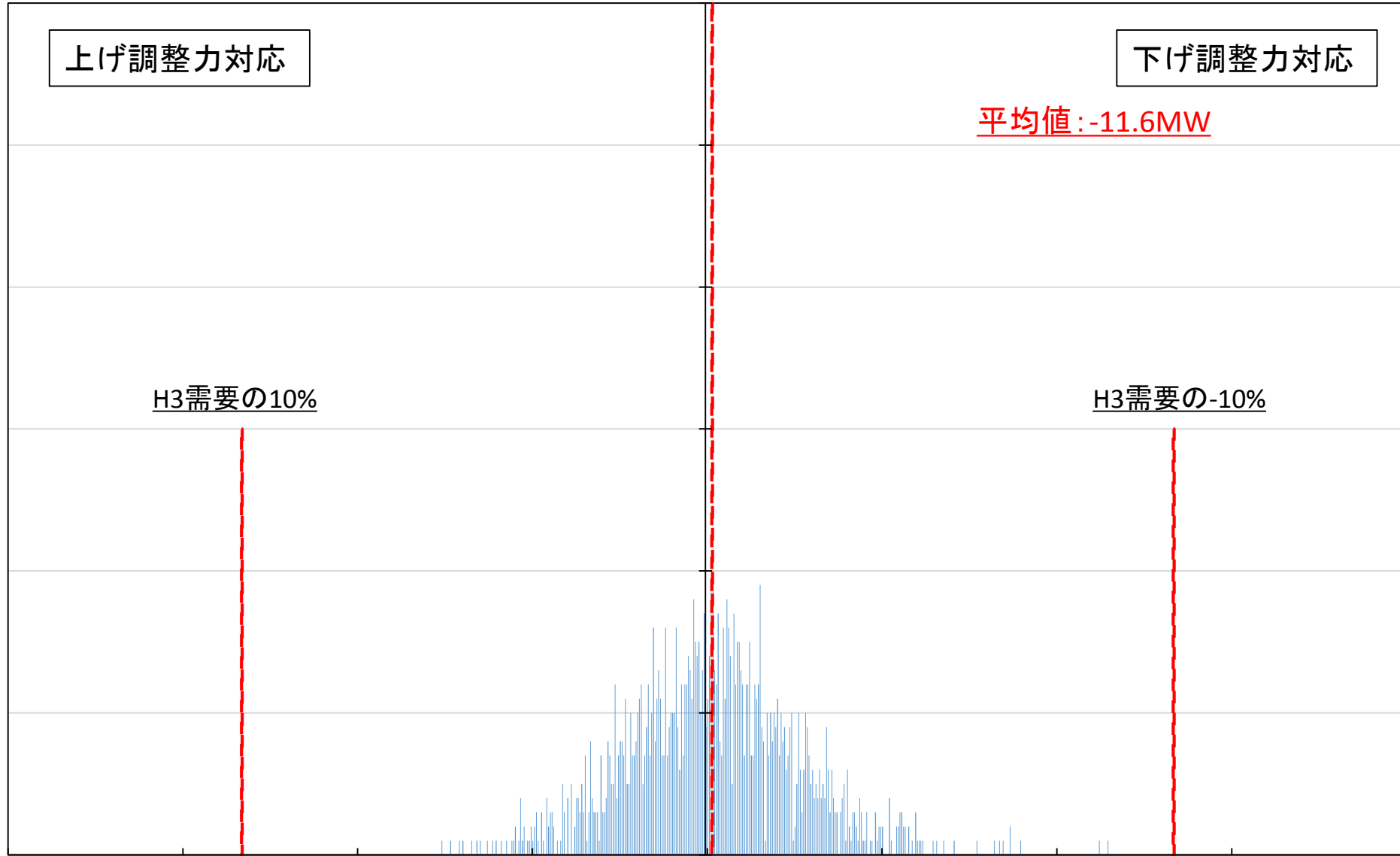
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

1,553 1,164 776 388 0 -388 -776 -1,164

予測誤差[MW]



2018年7月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

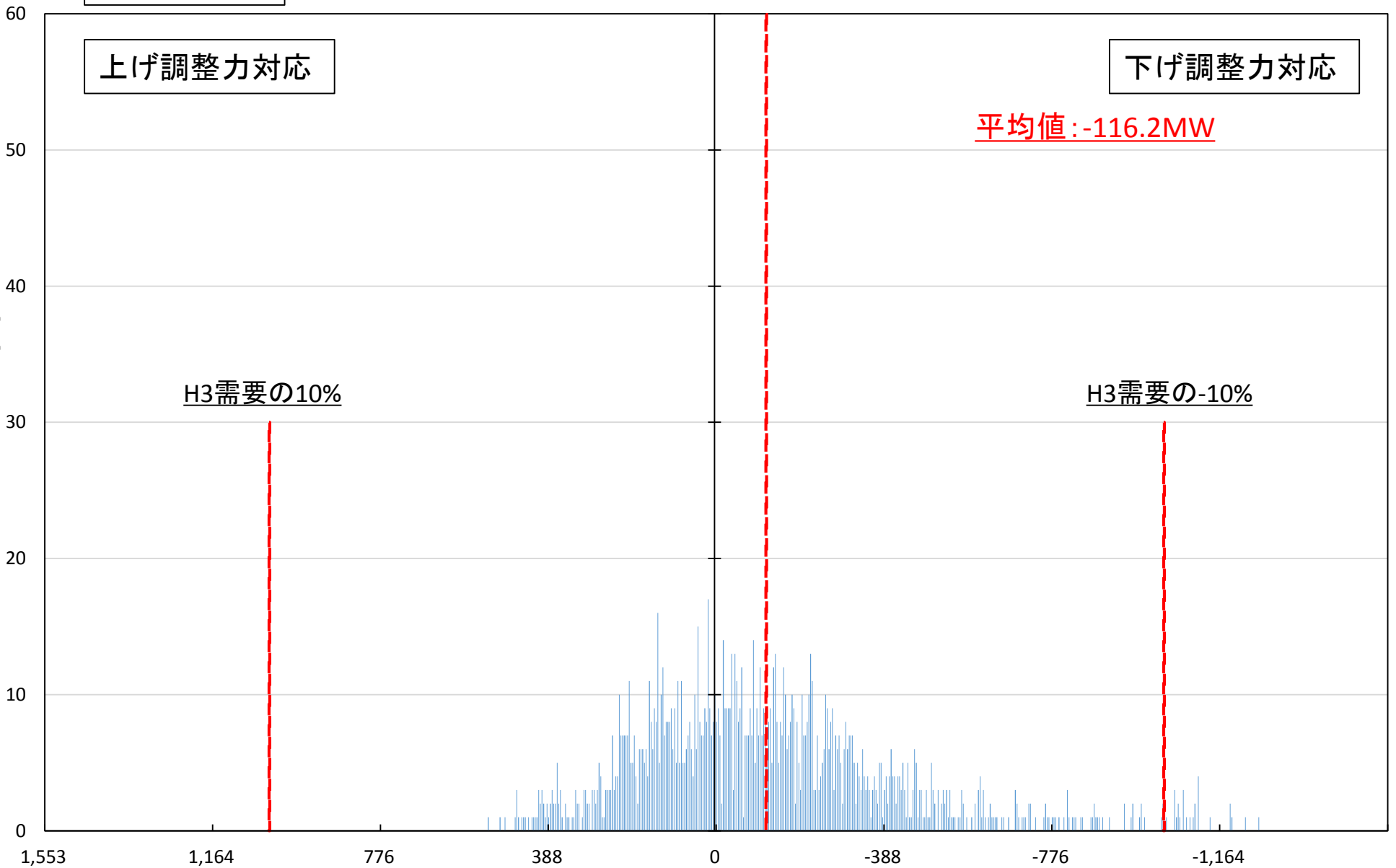
平均値: -116.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

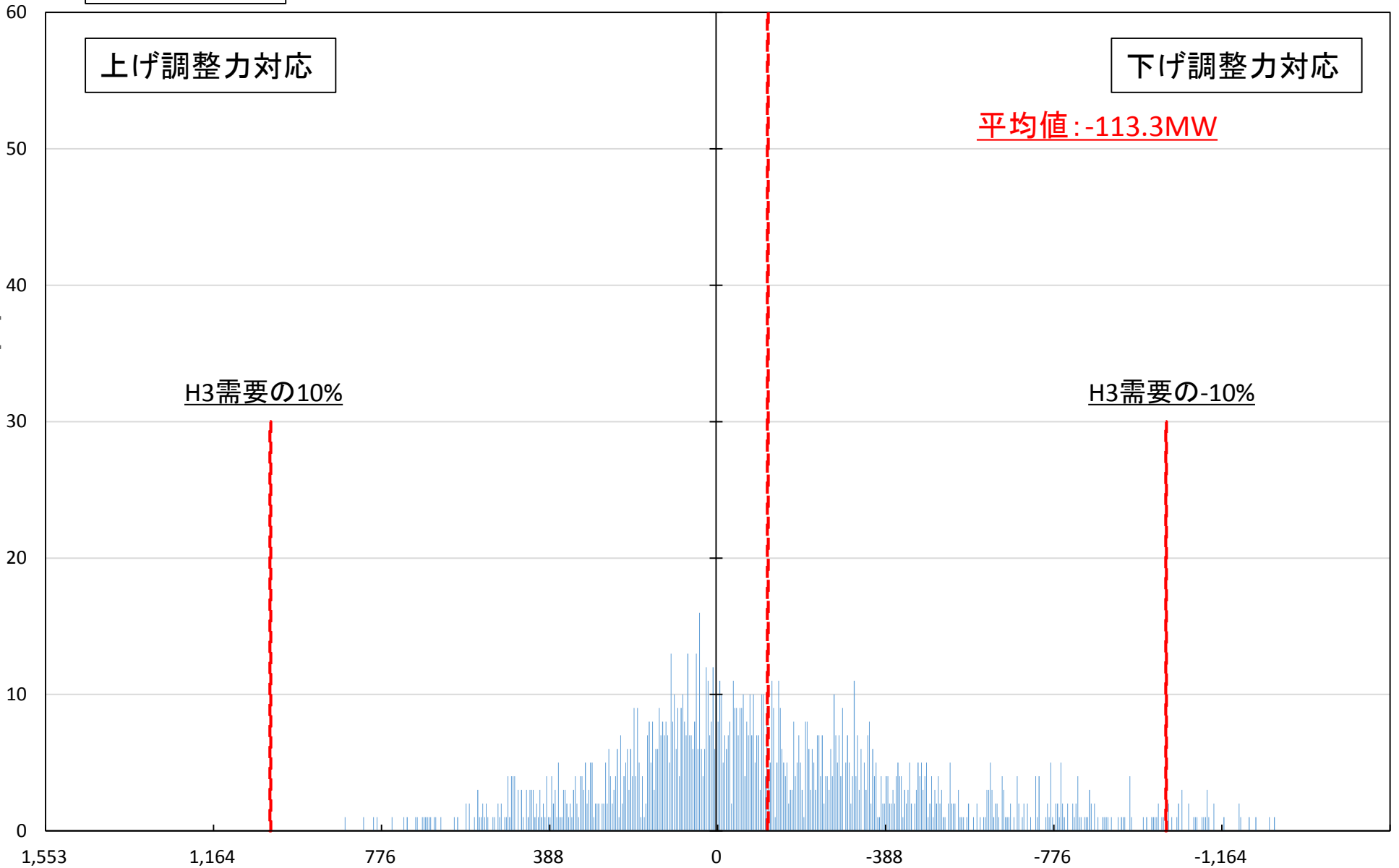
平均値: -113.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

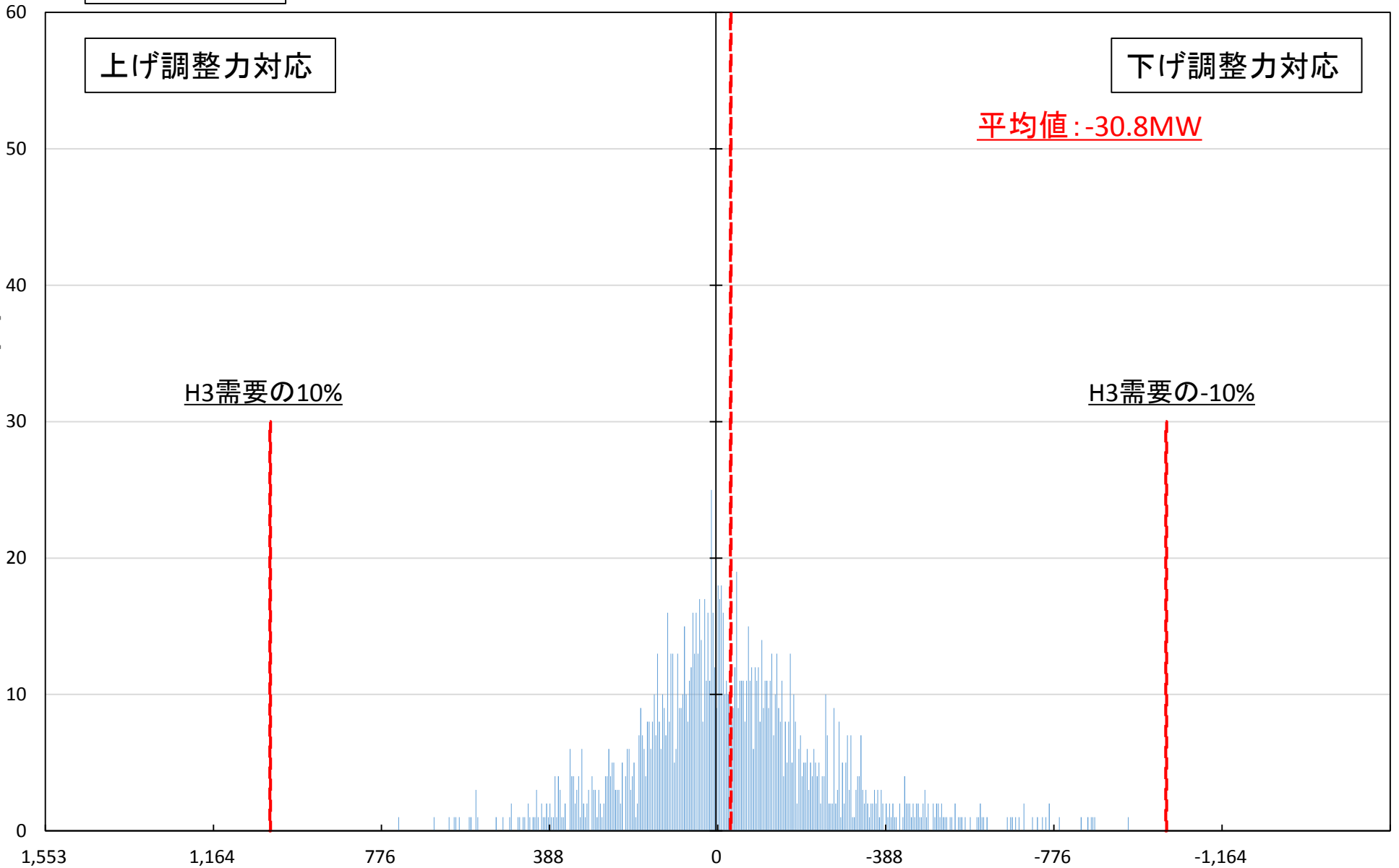
平均値: -30.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

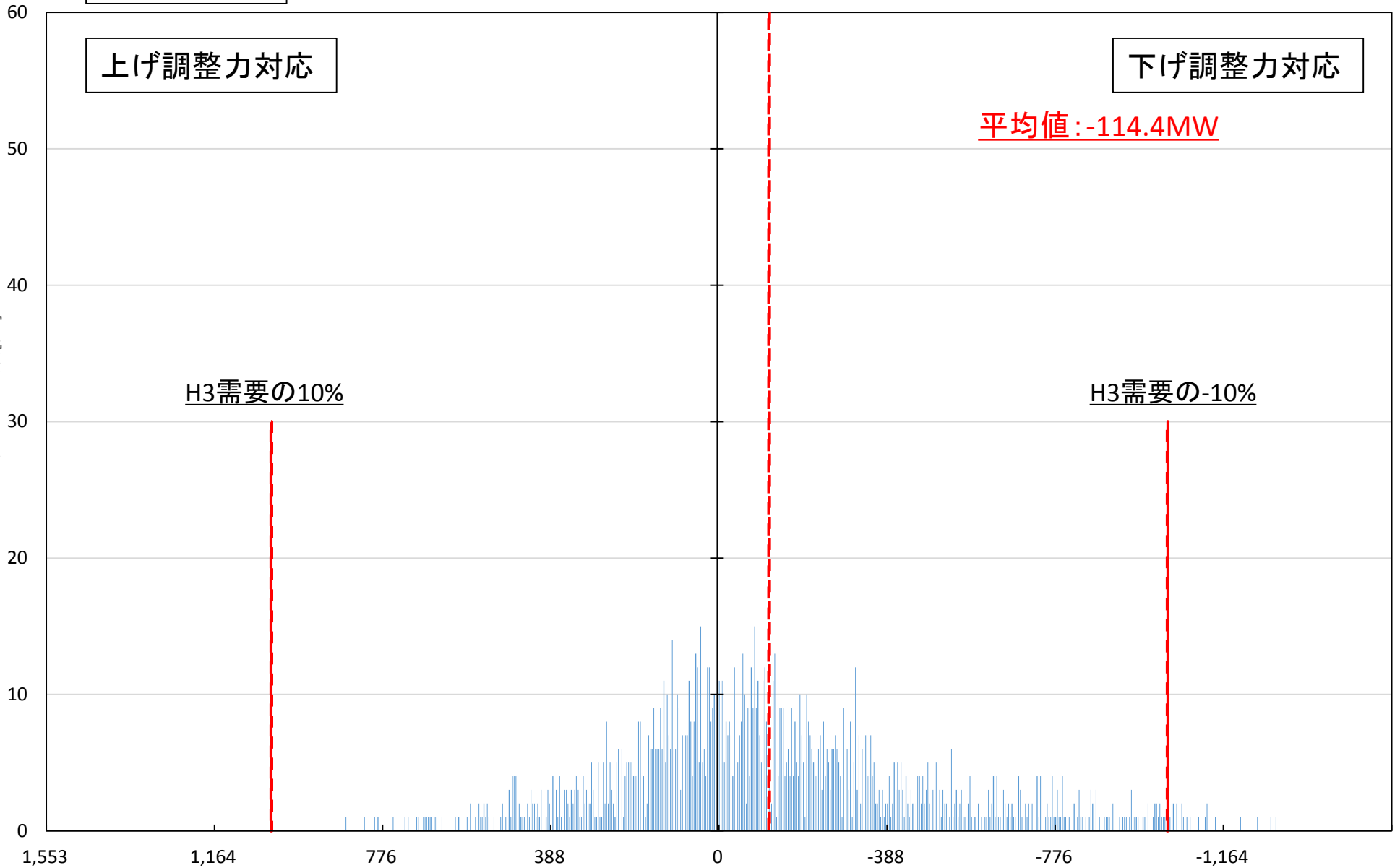
平均値: -114.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

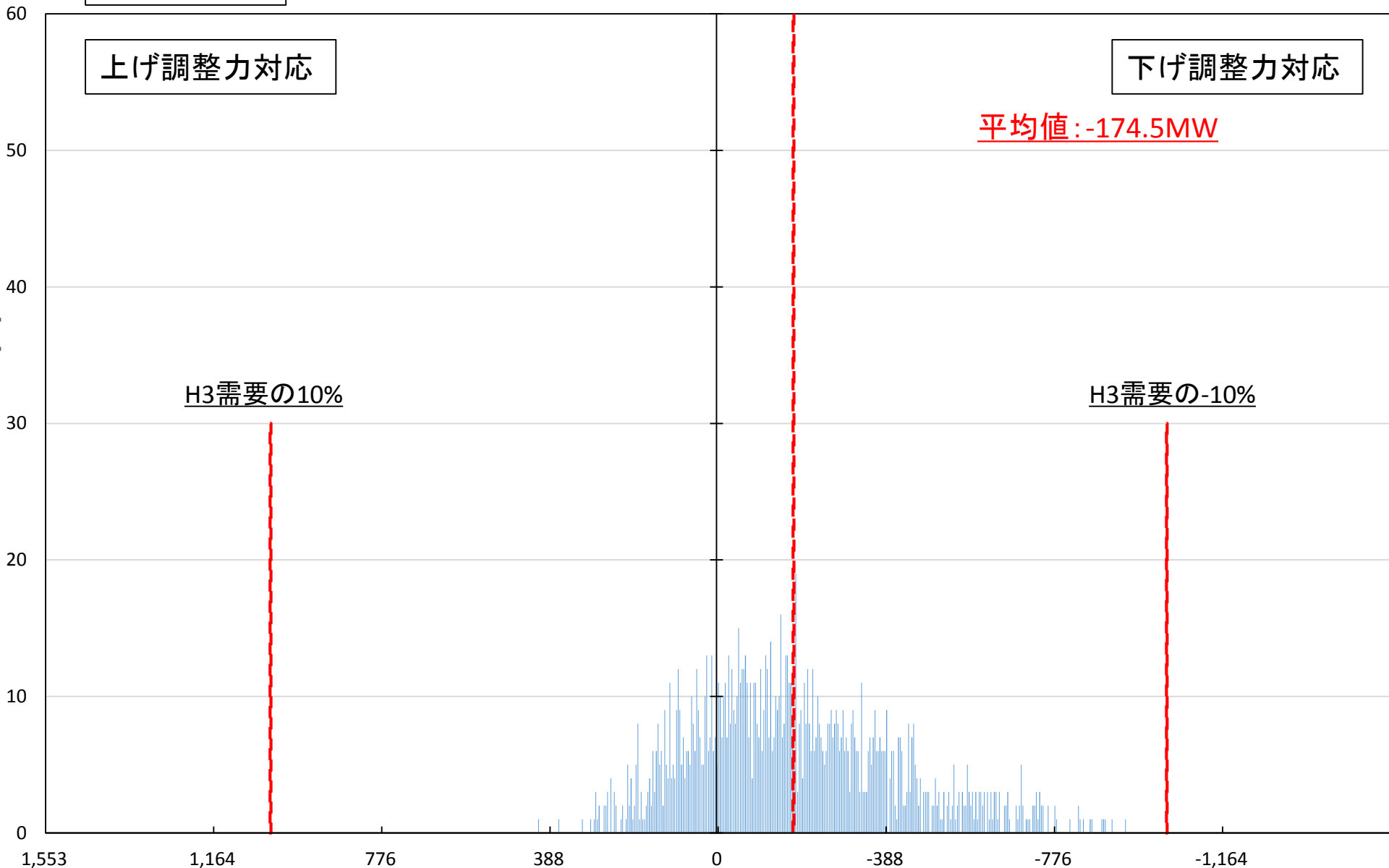
平均値: -174.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

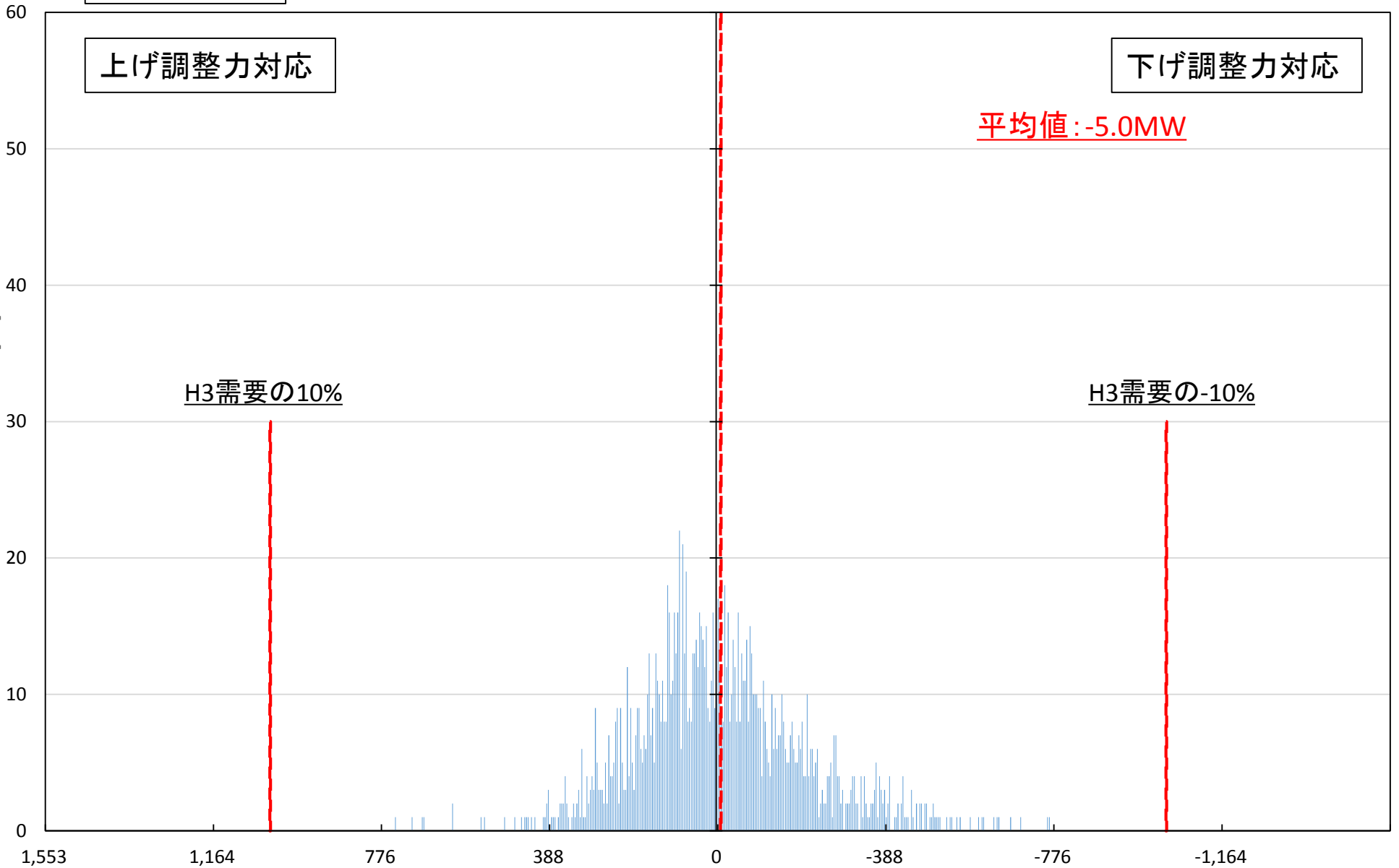
平均値: -5.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

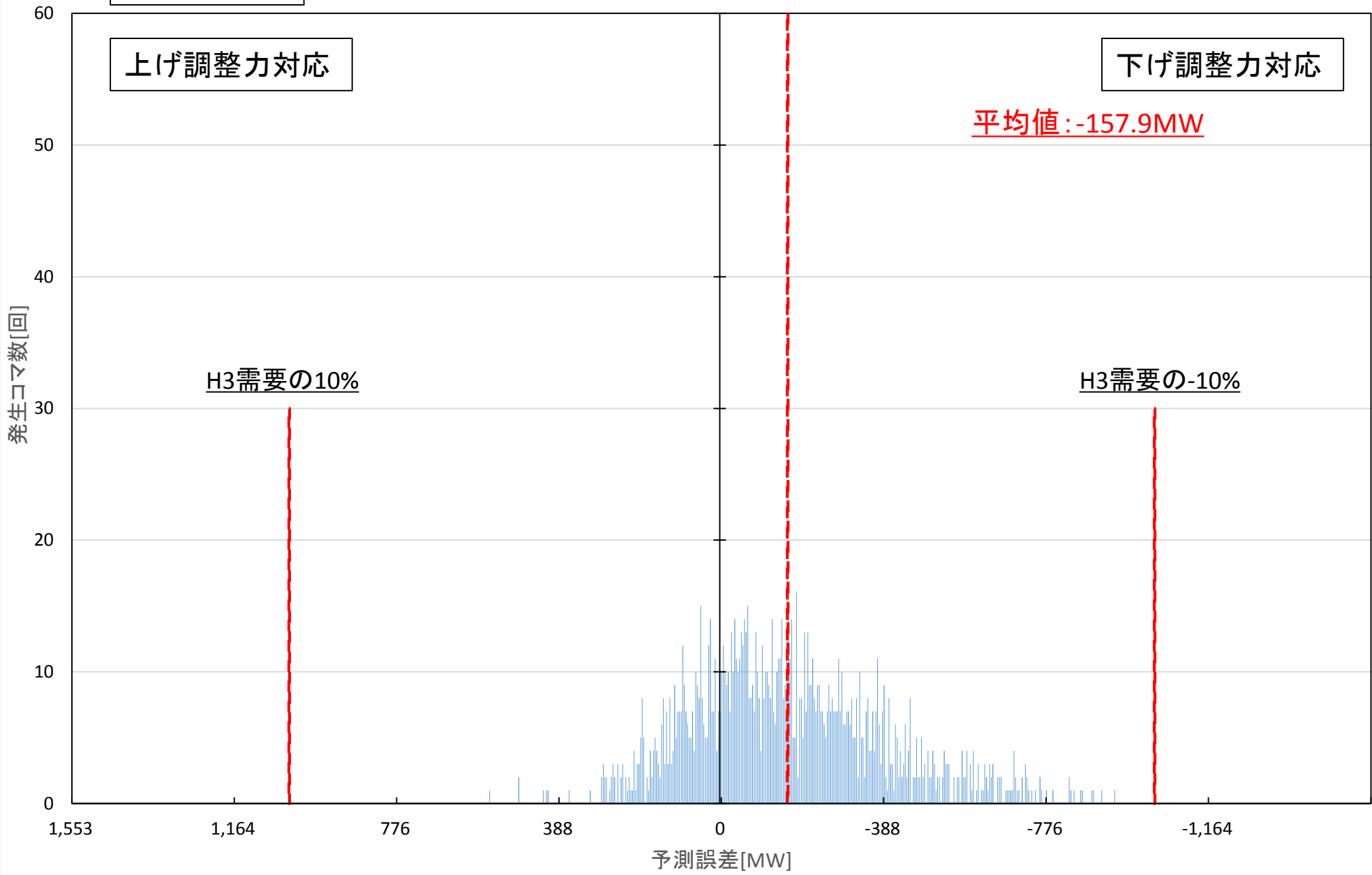
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -157.9MW

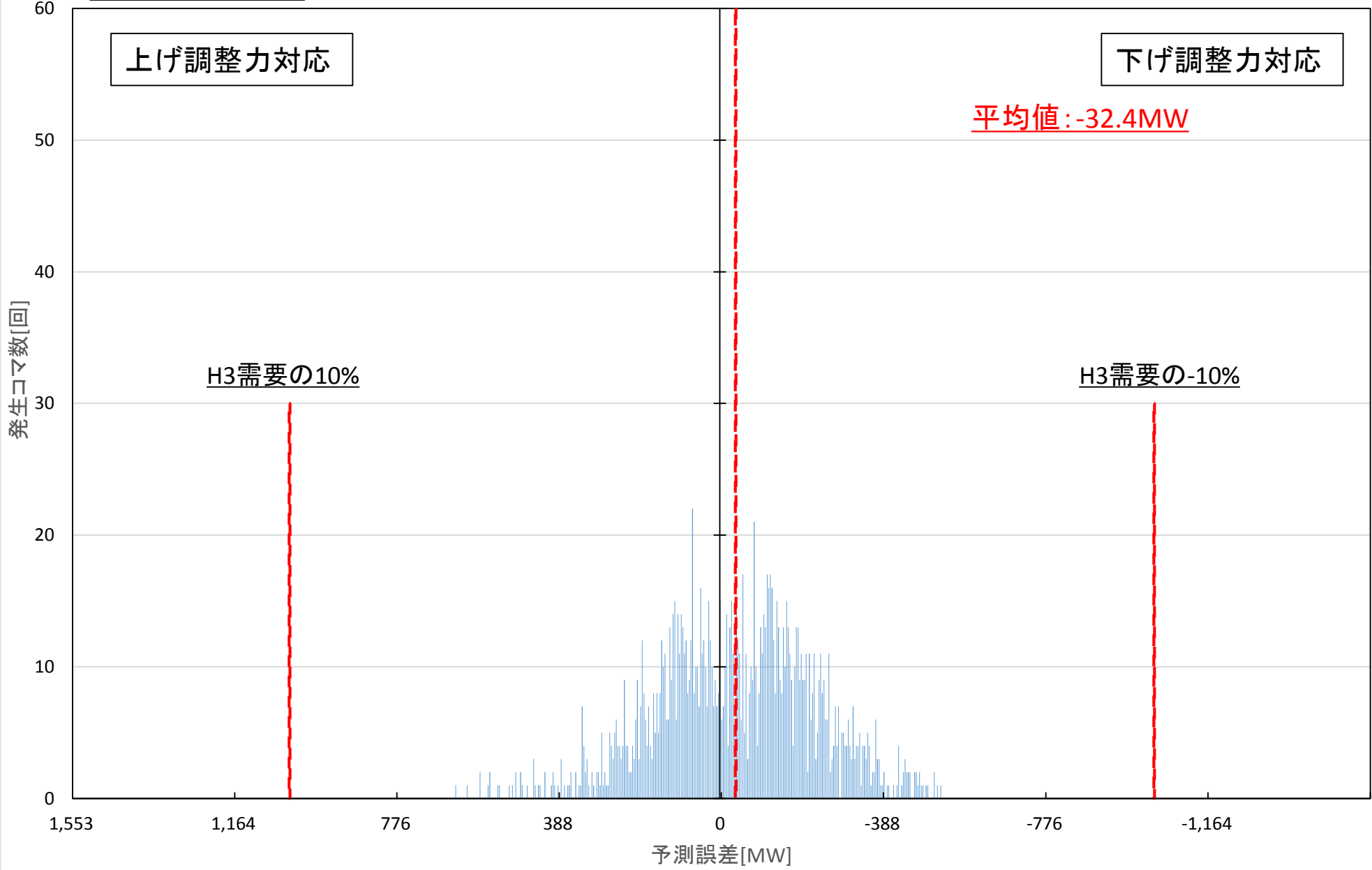
H3需要の10%

H3需要の-10%



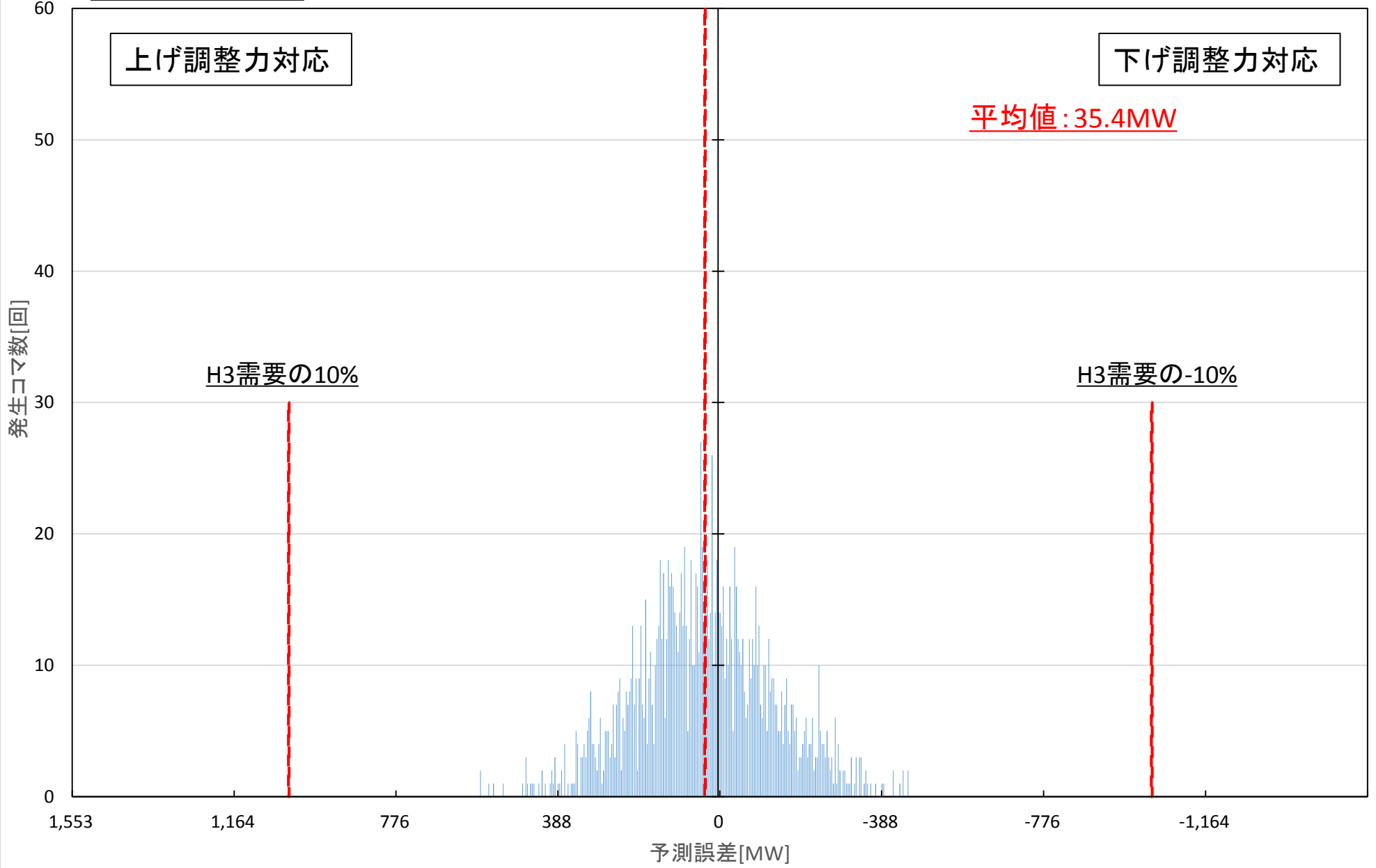
2018年10月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年10月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年10月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -35.6MW

H3需要の10%

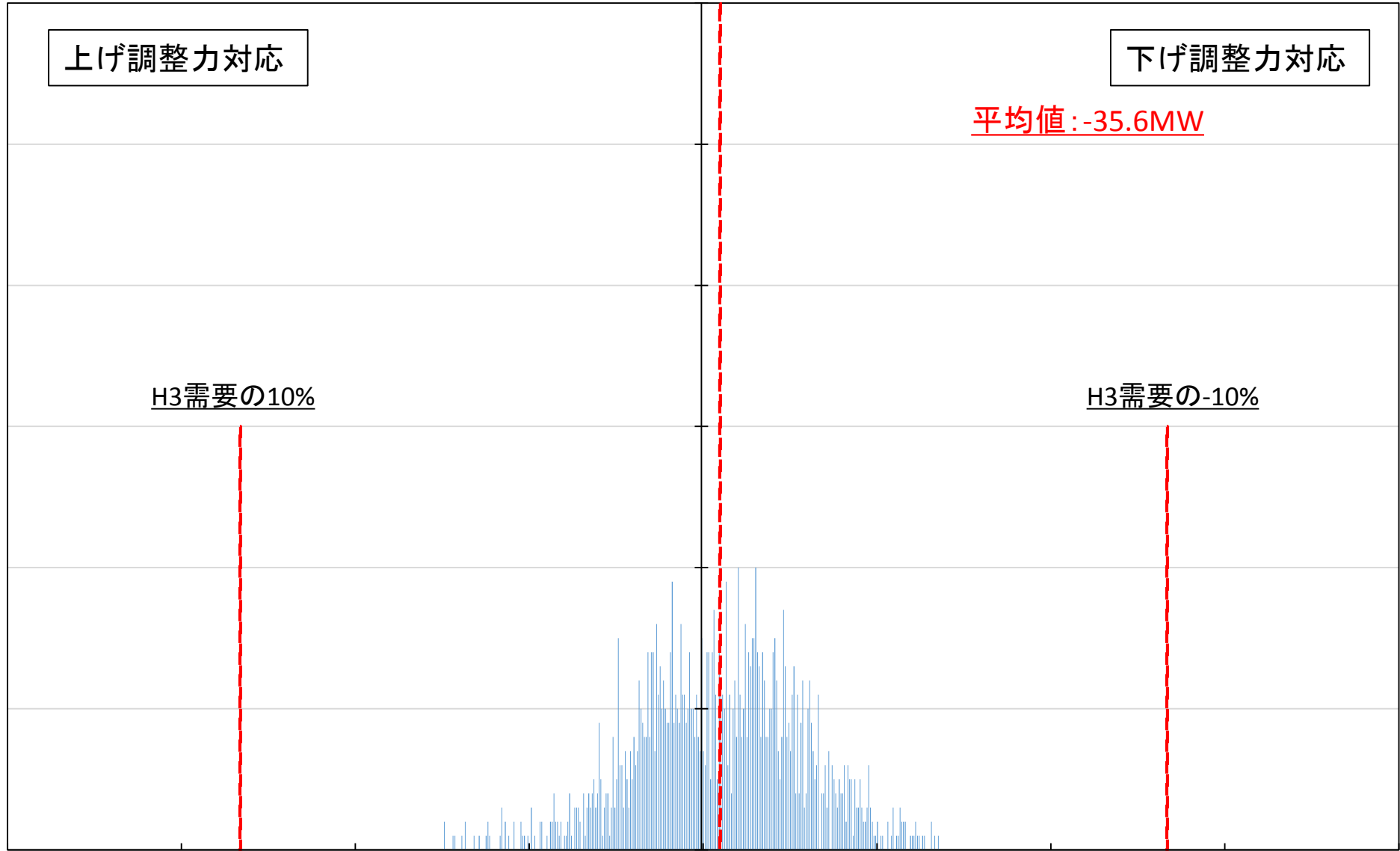
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

1,553 1,164 776 388 0 -388 -776 -1,164

予測誤差[MW]



2018年11月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -49.7MW

H3需要の10%

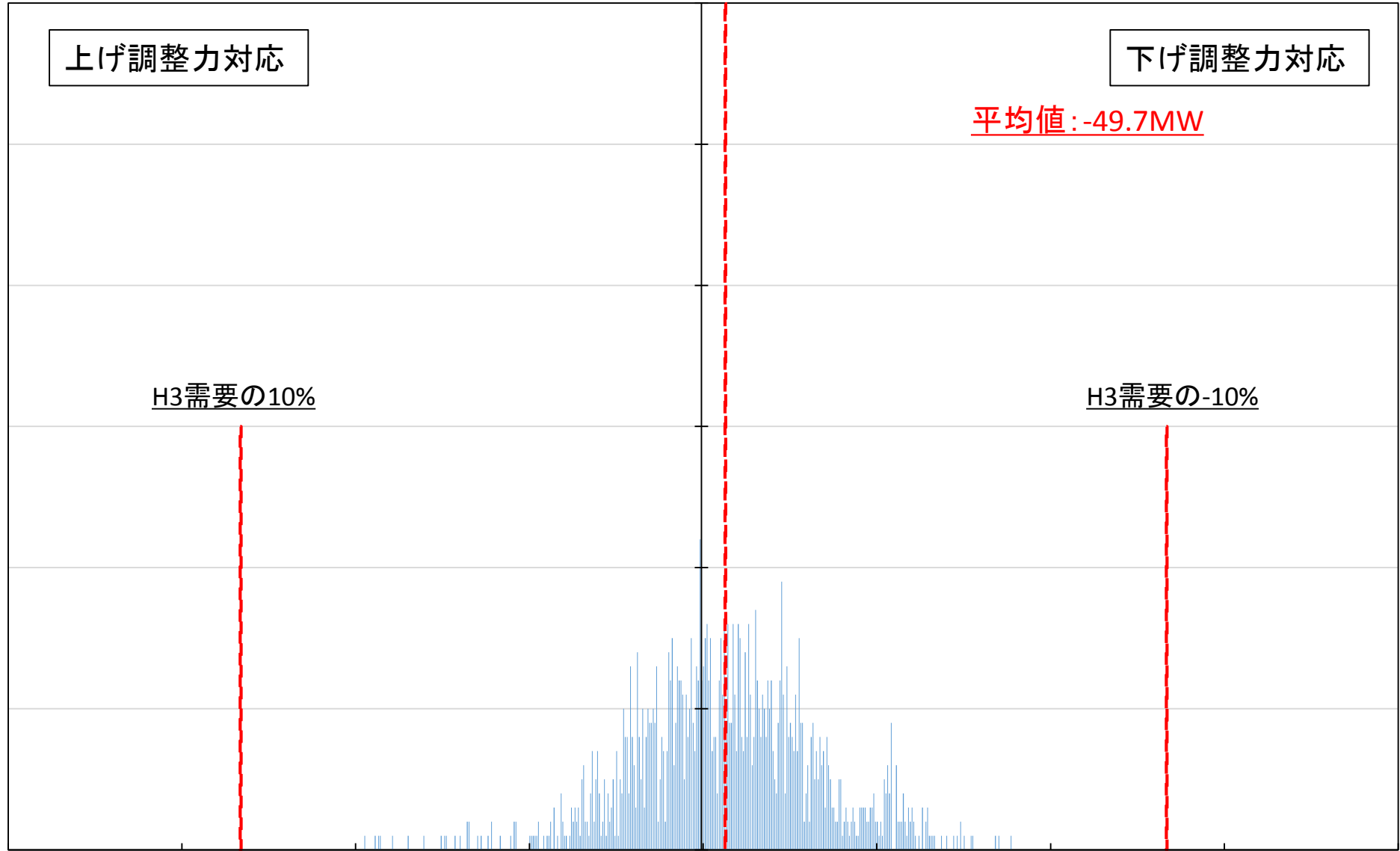
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

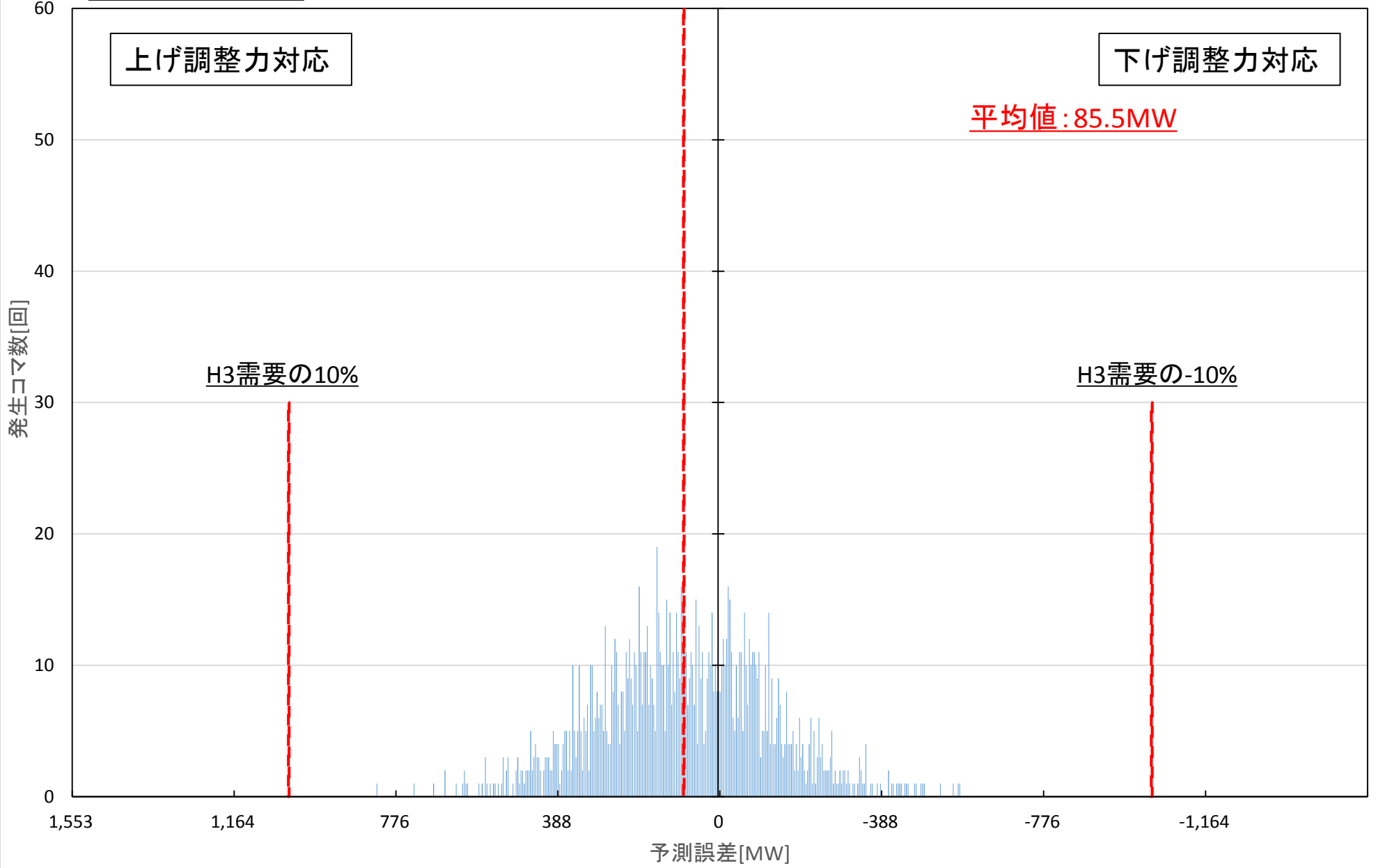
1,553 1,164 776 388 0 -388 -776 -1,164

予測誤差[MW]



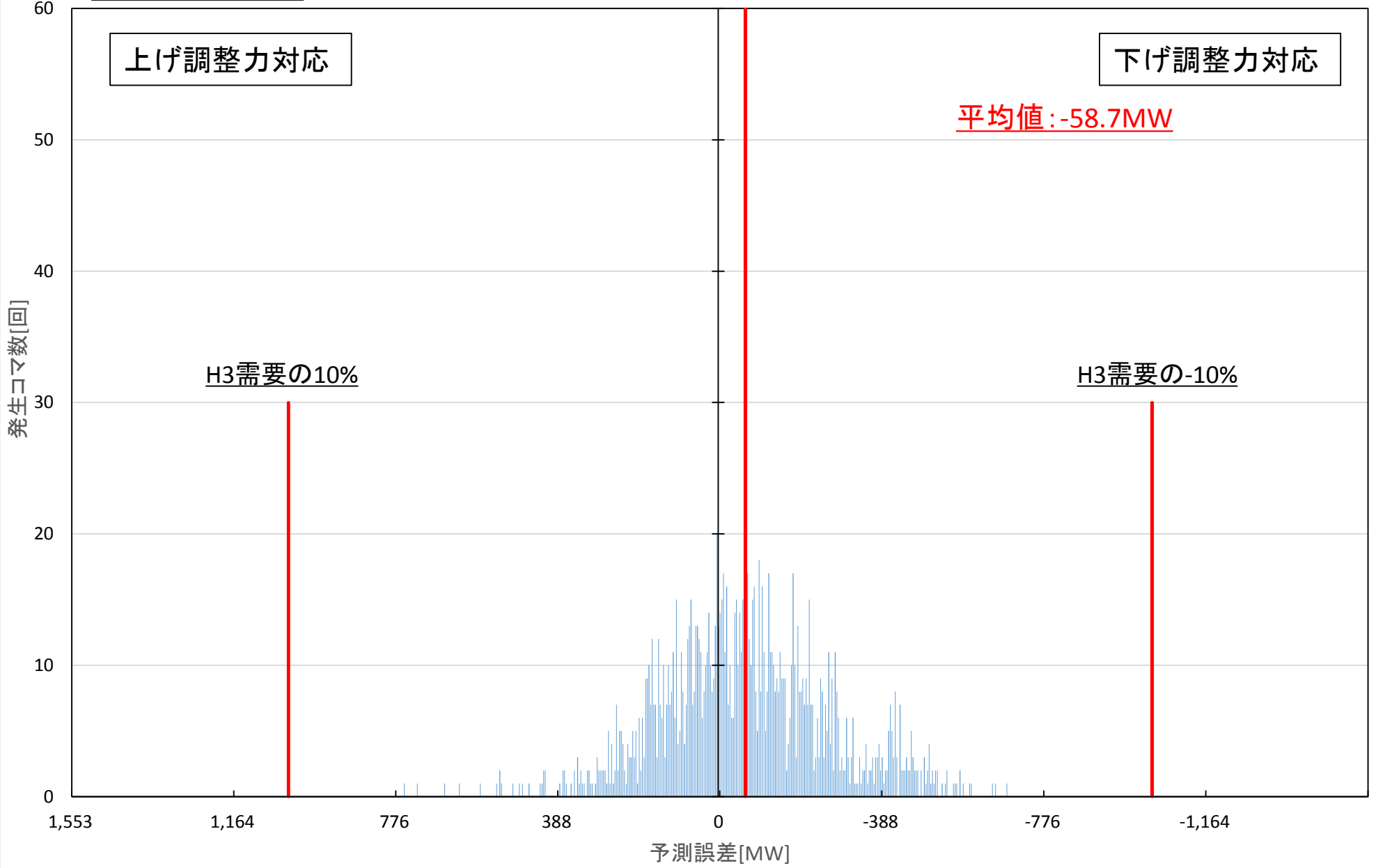
2018年11月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



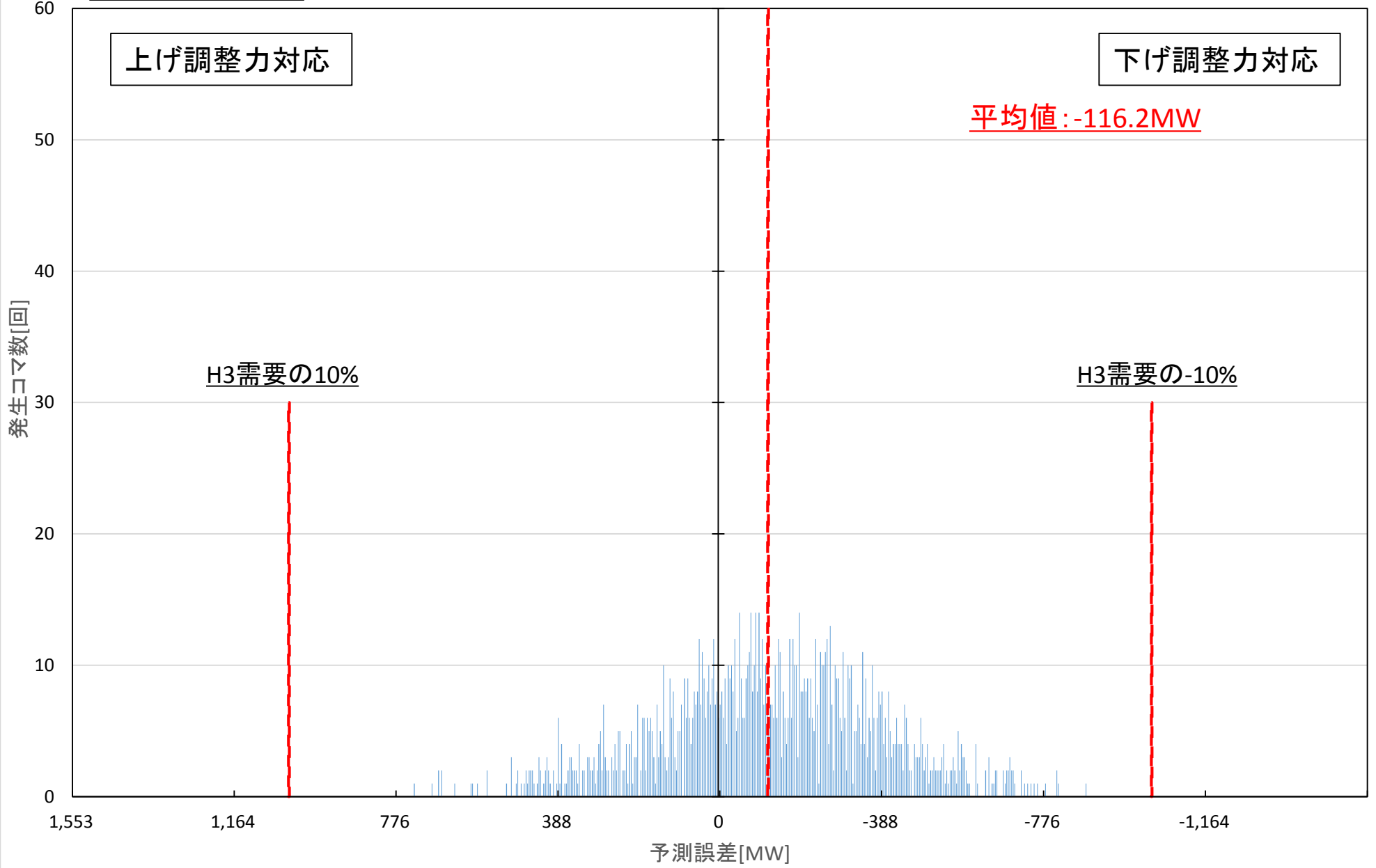
2018年11月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



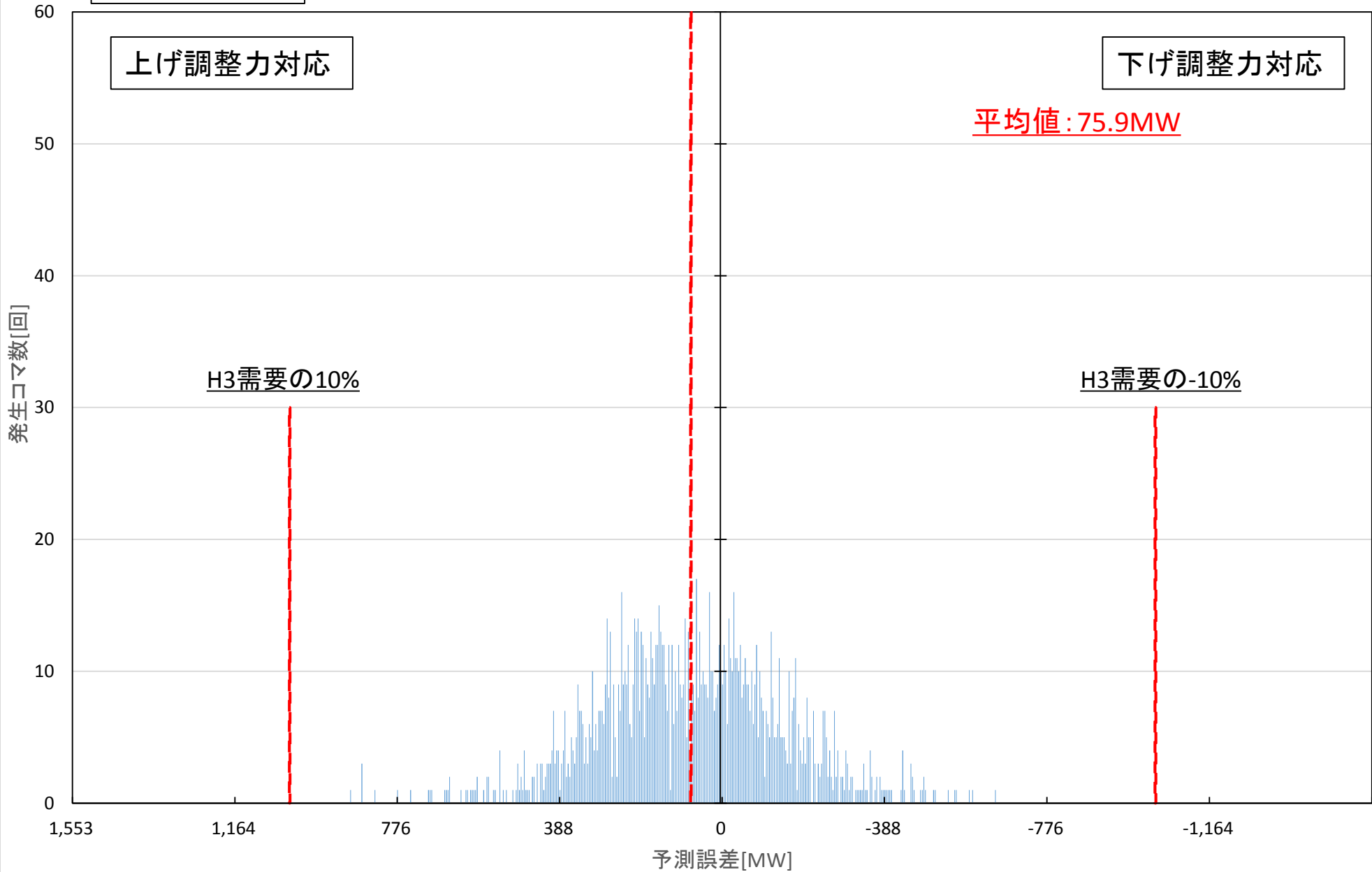
2018年12月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



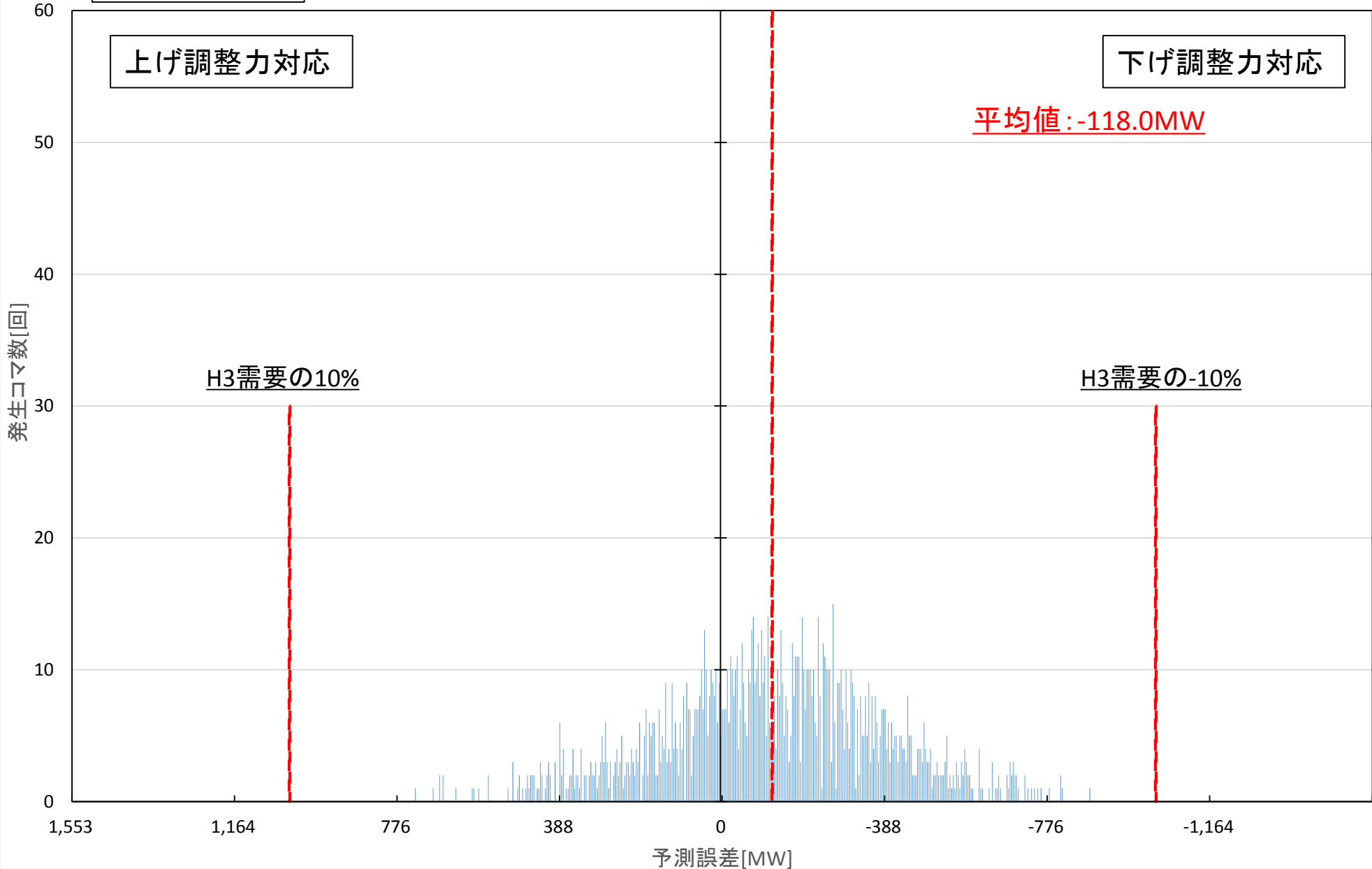
2018年12月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年12月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年1月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

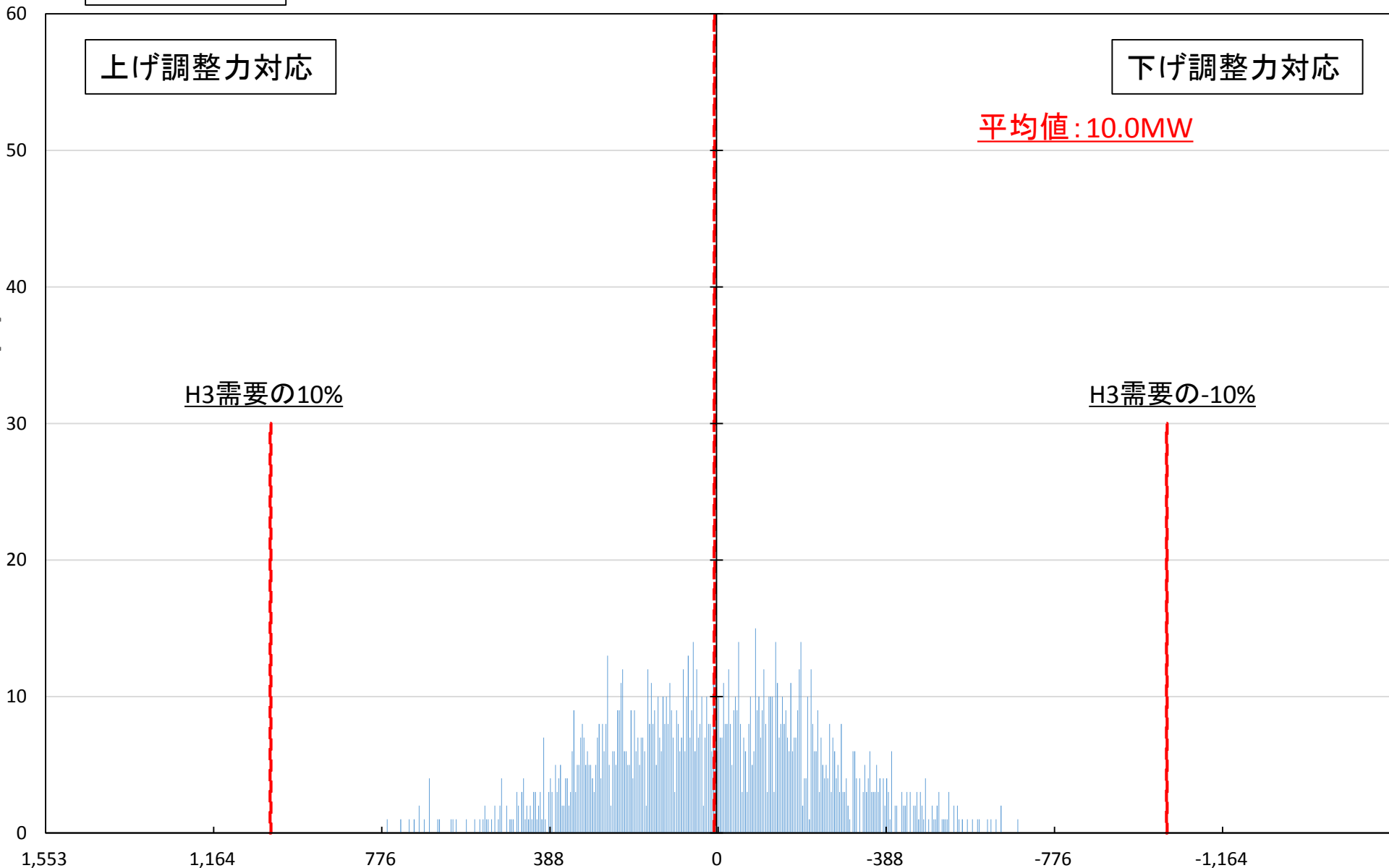
平均値: 10.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

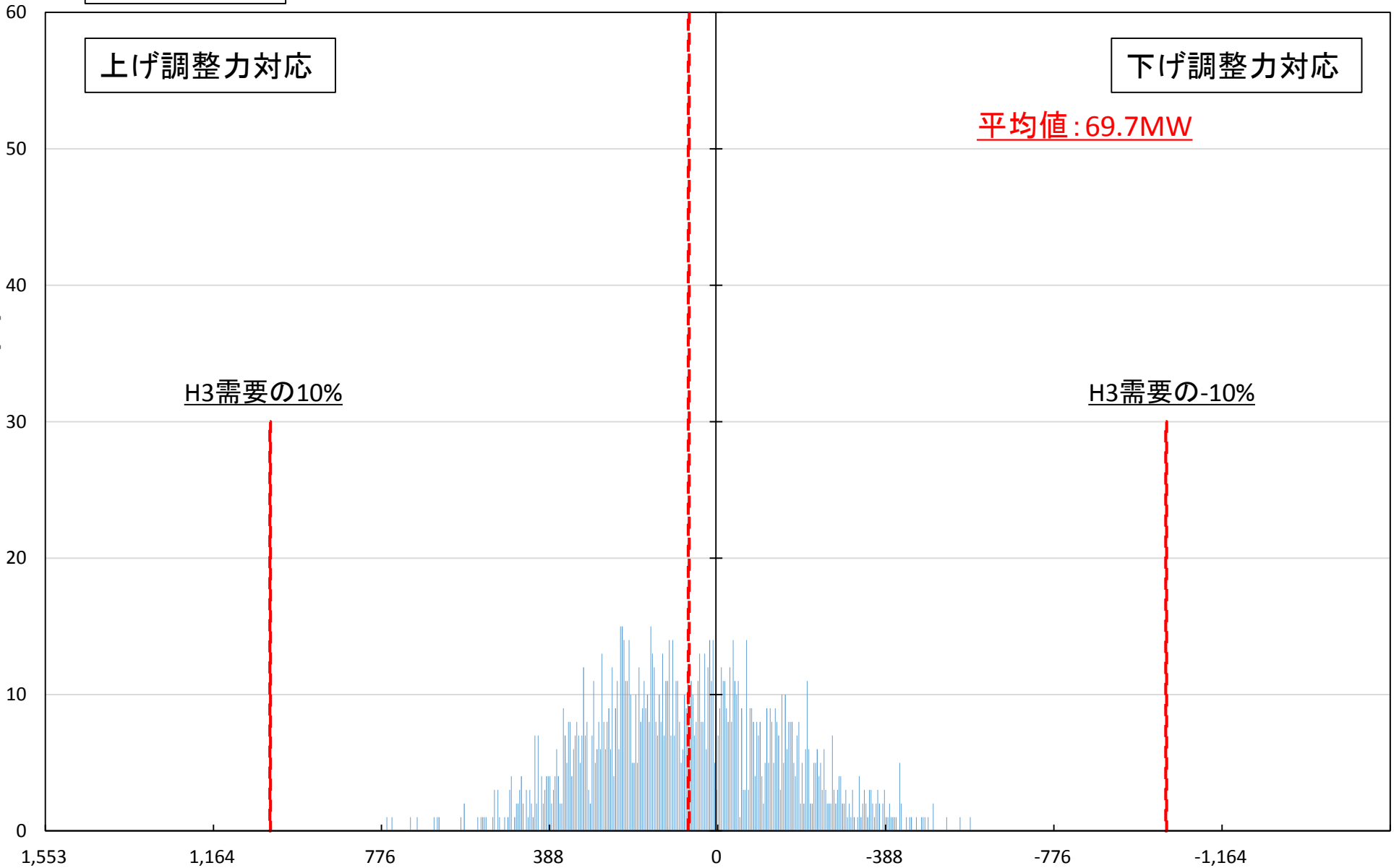
平均値: 69.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

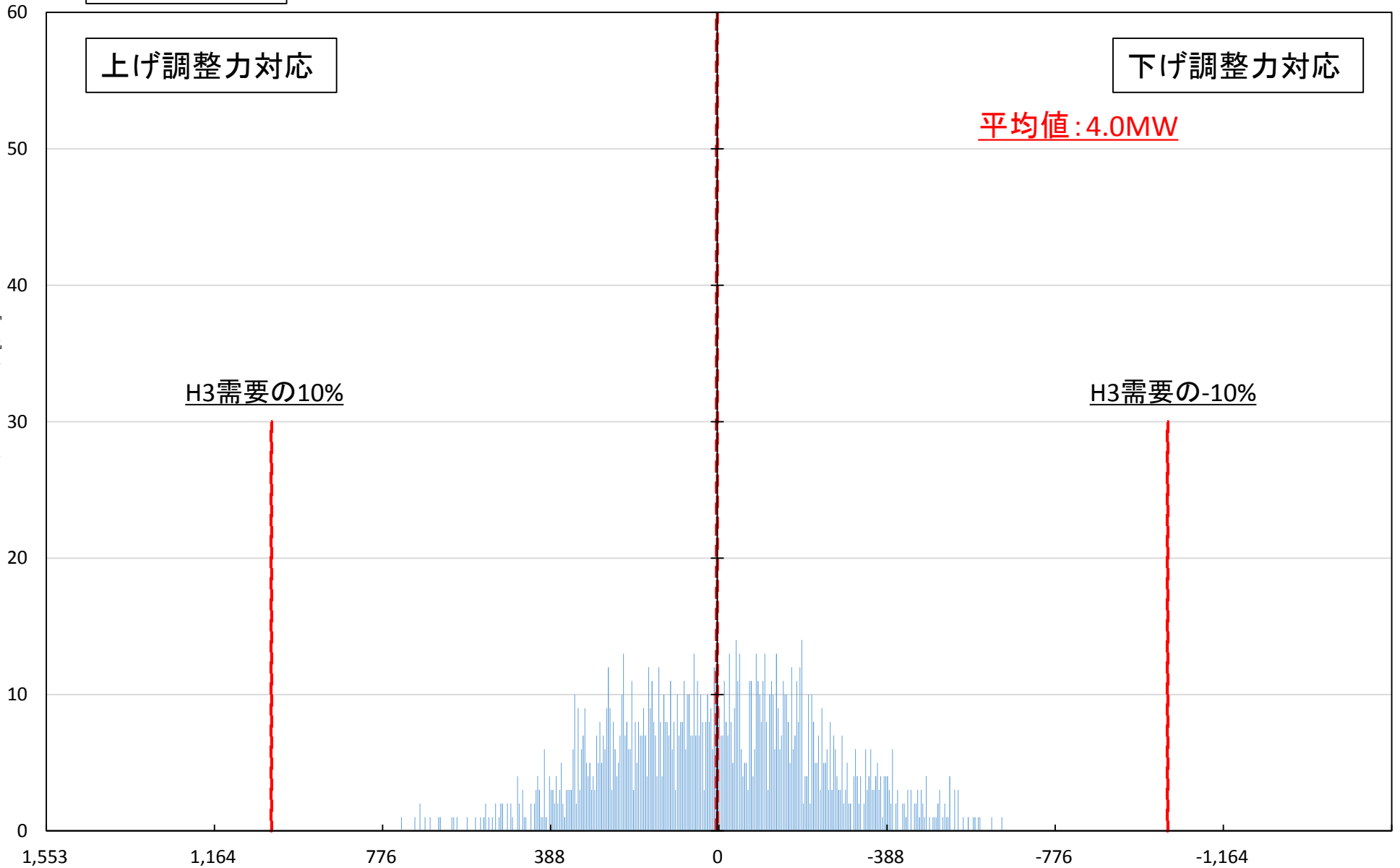
平均値:4.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

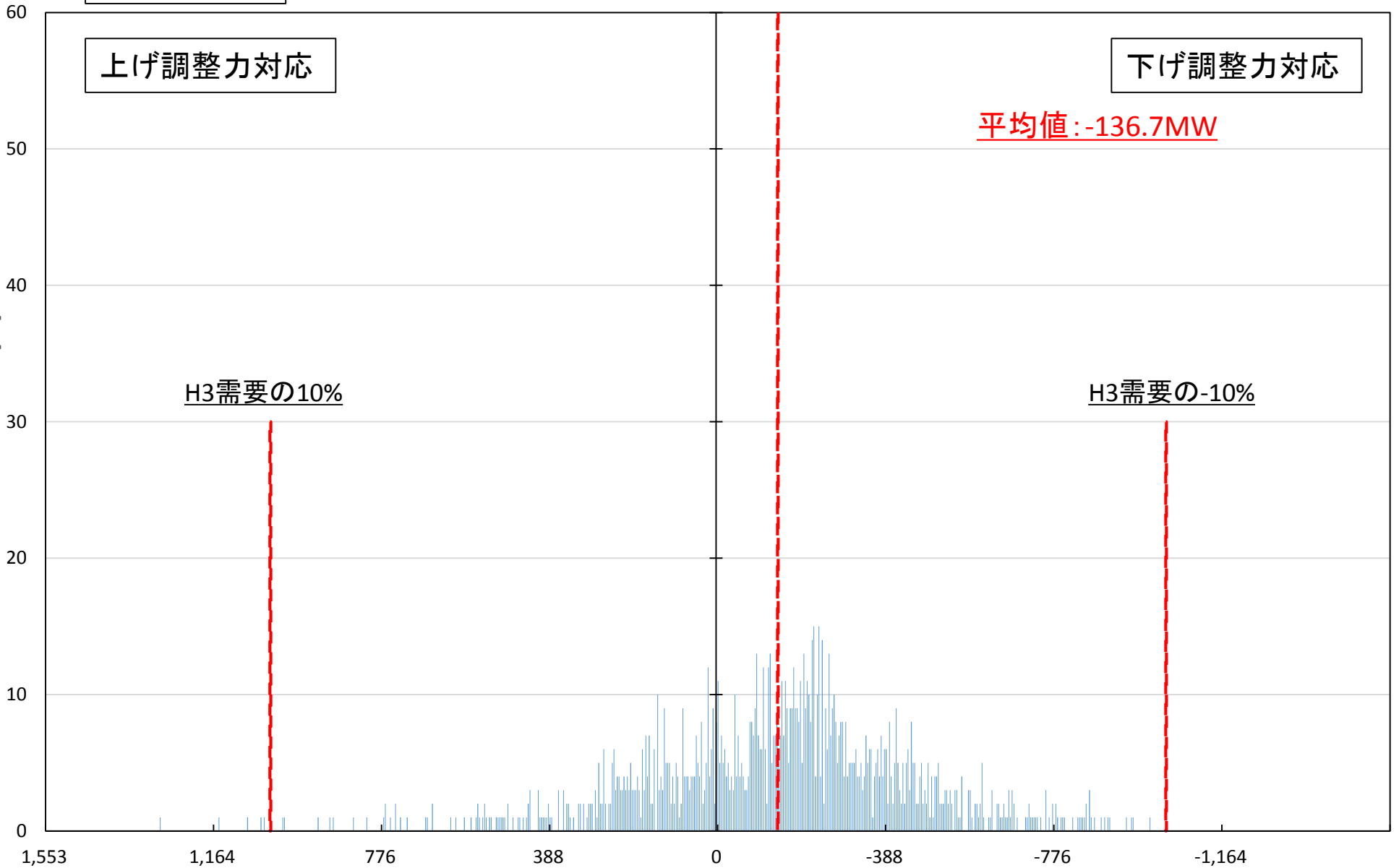
平均値: -136.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

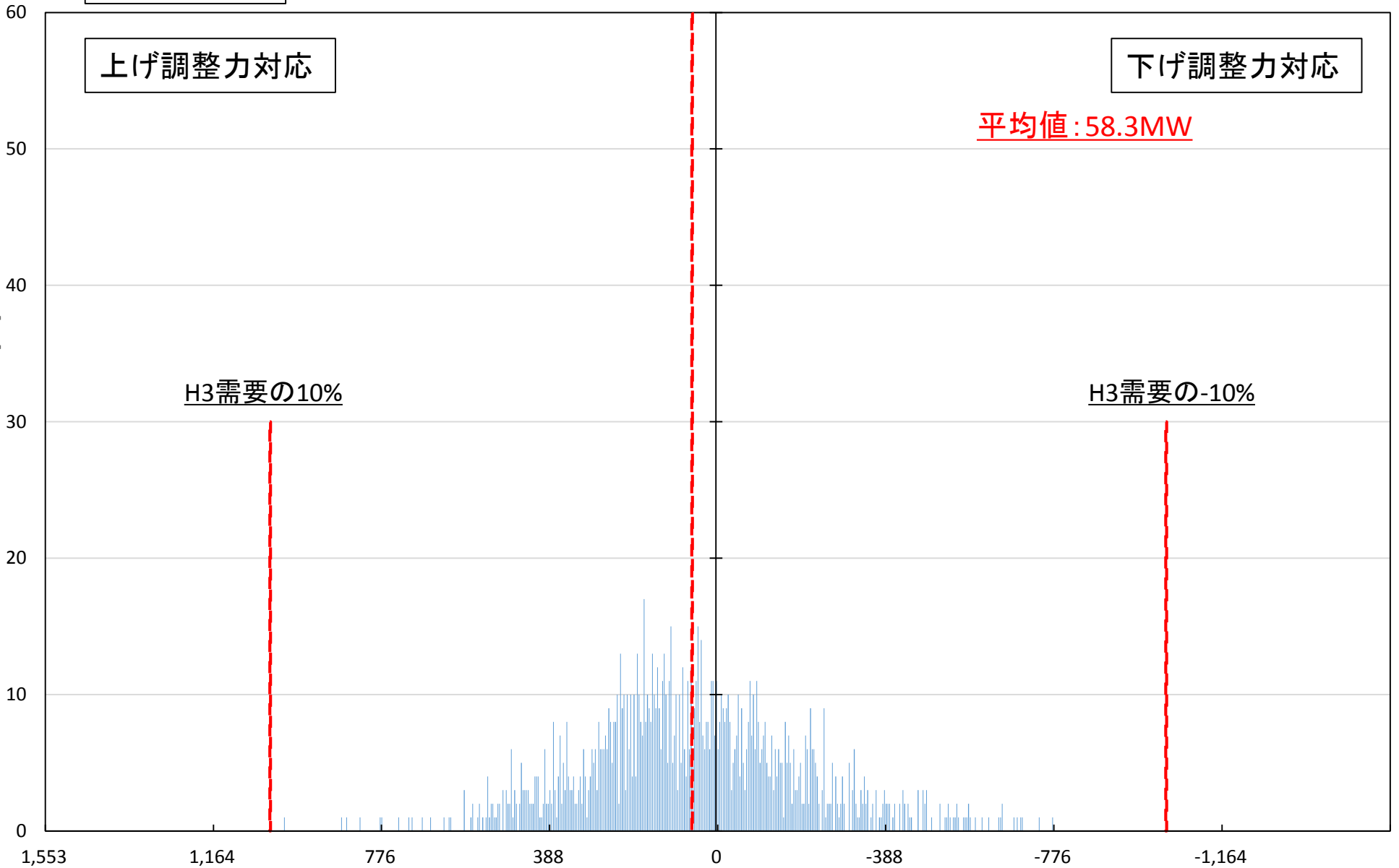
平均値: 58.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

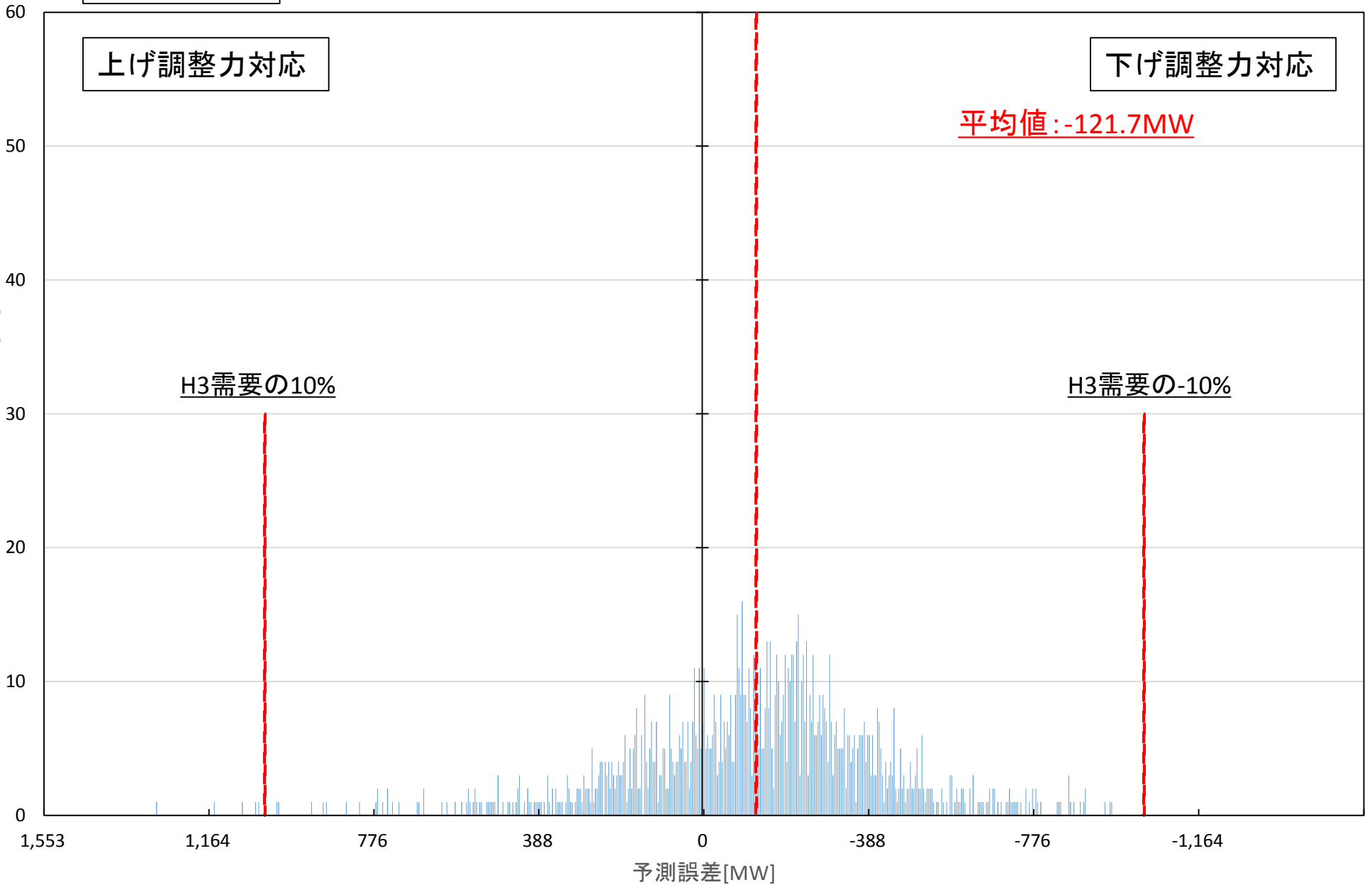
下げ調整力対応

平均値: -121.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年3月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

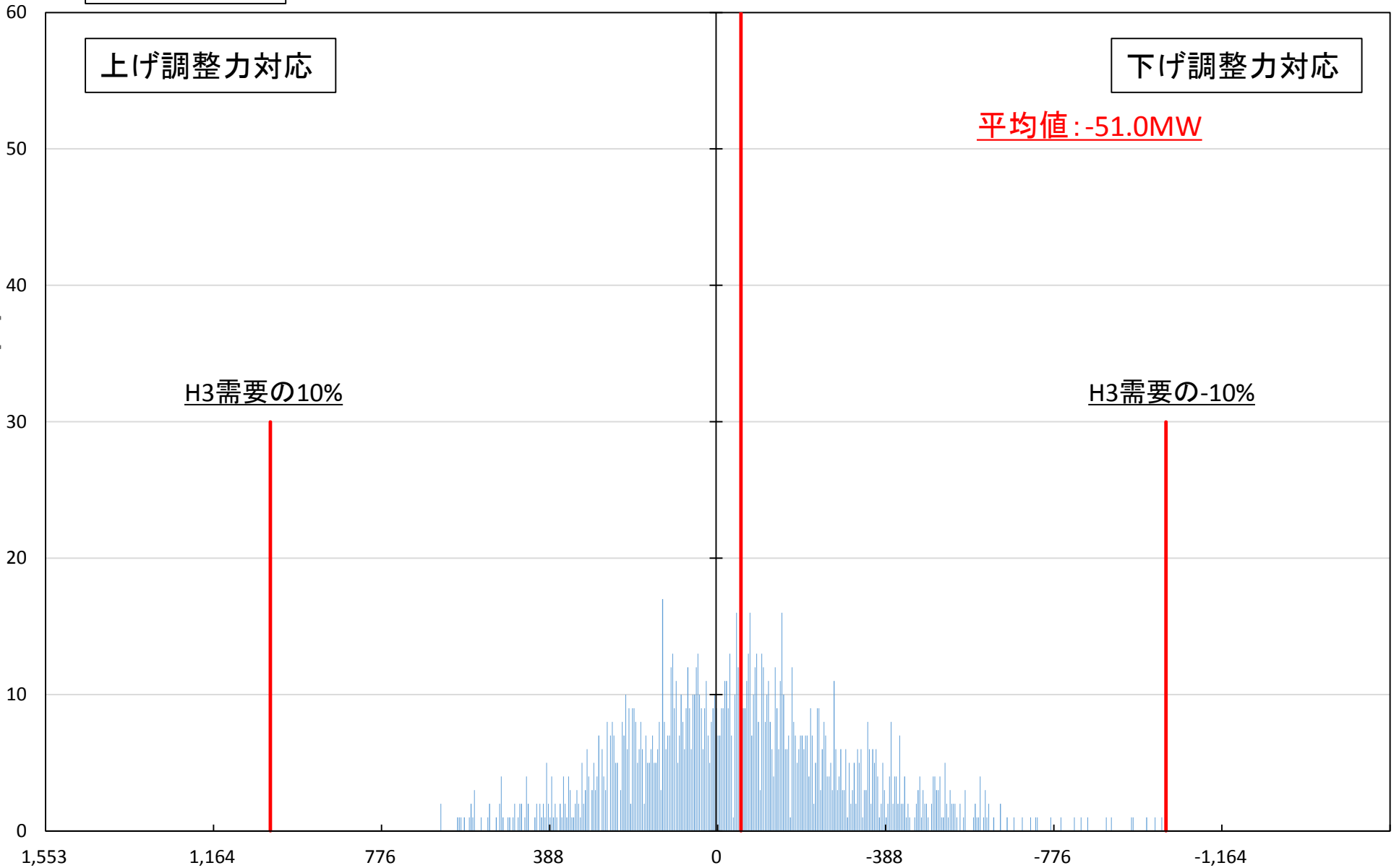
平均値: -51.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

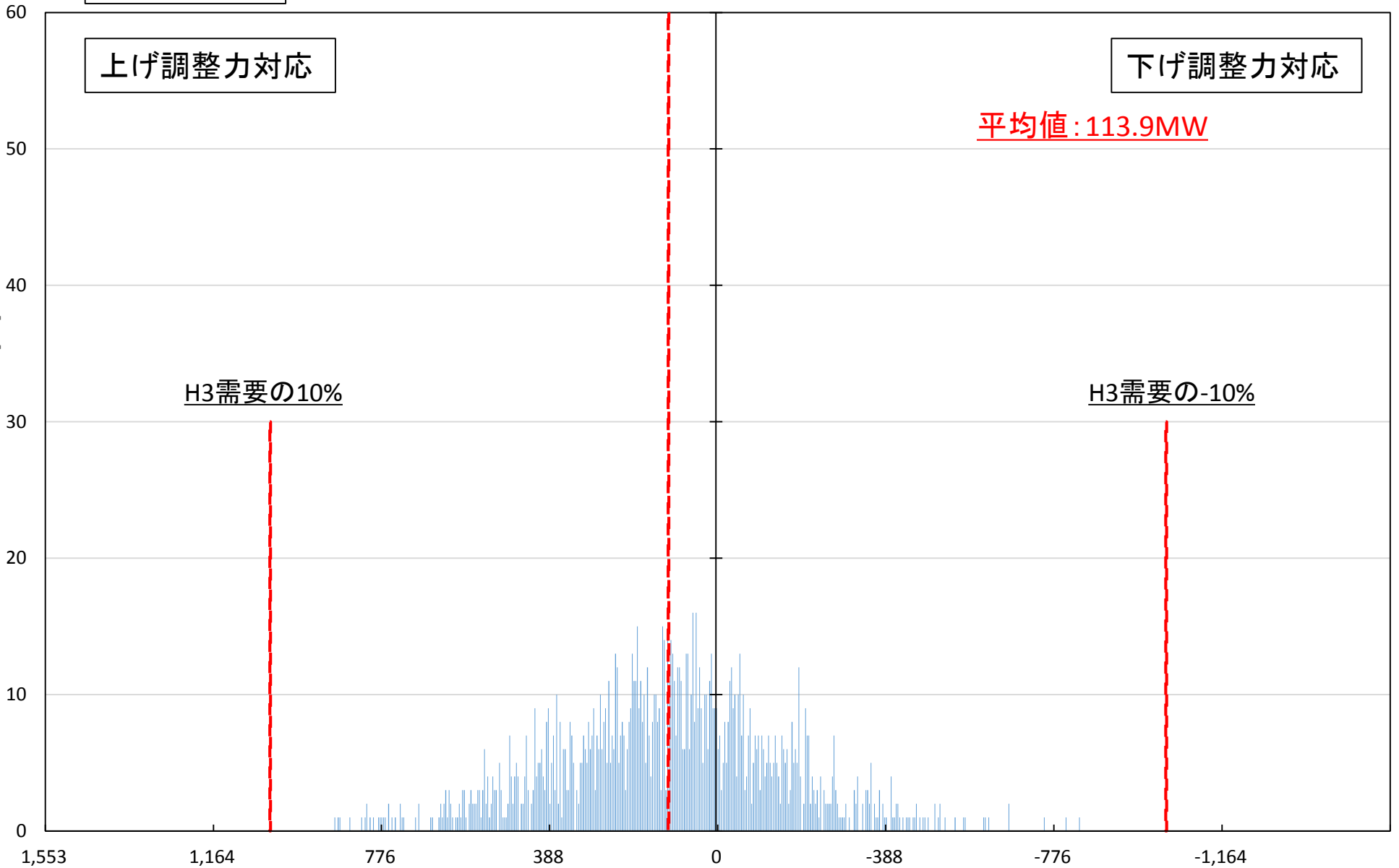
平均値: 113.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【中国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

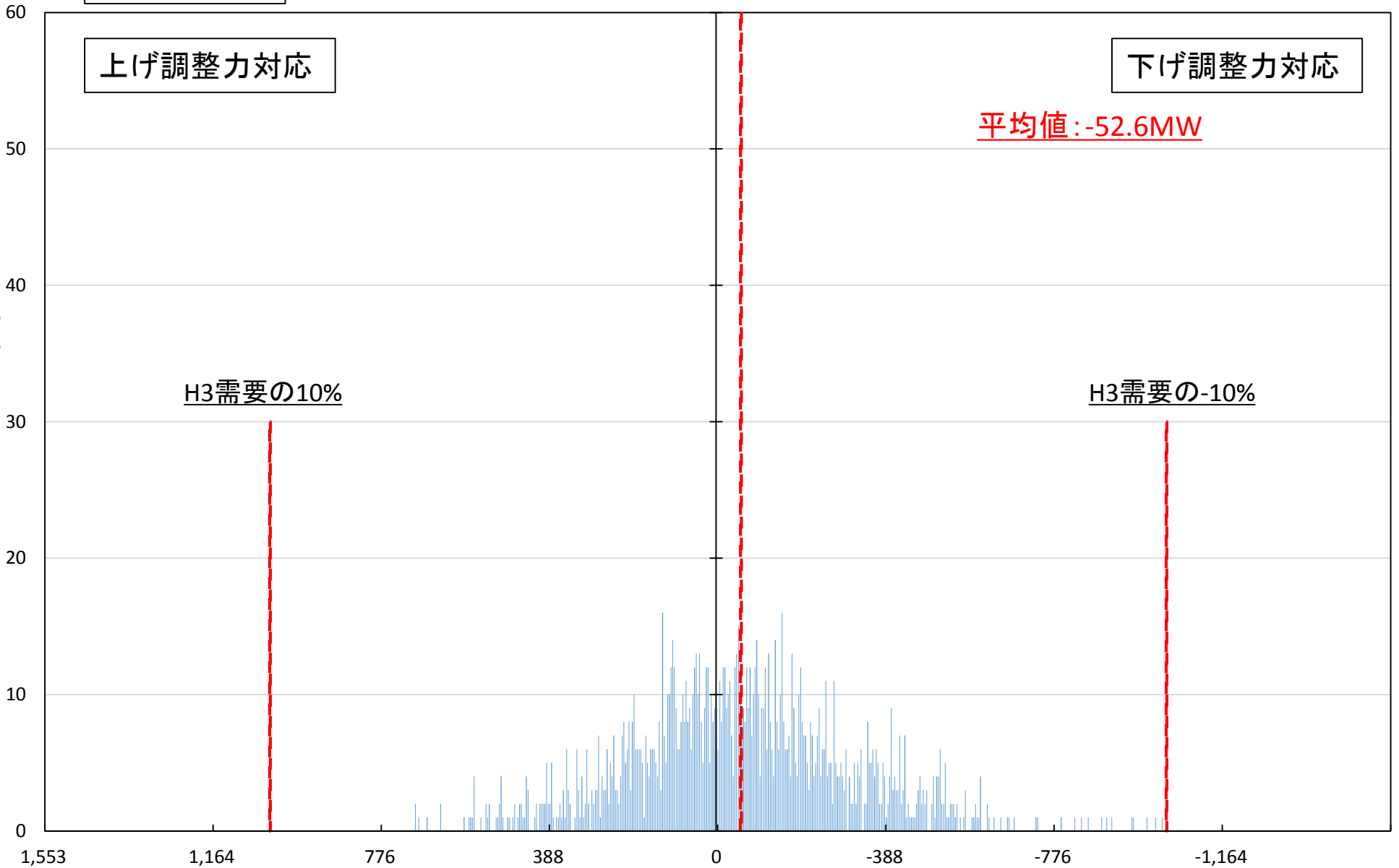
平均値: -52.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

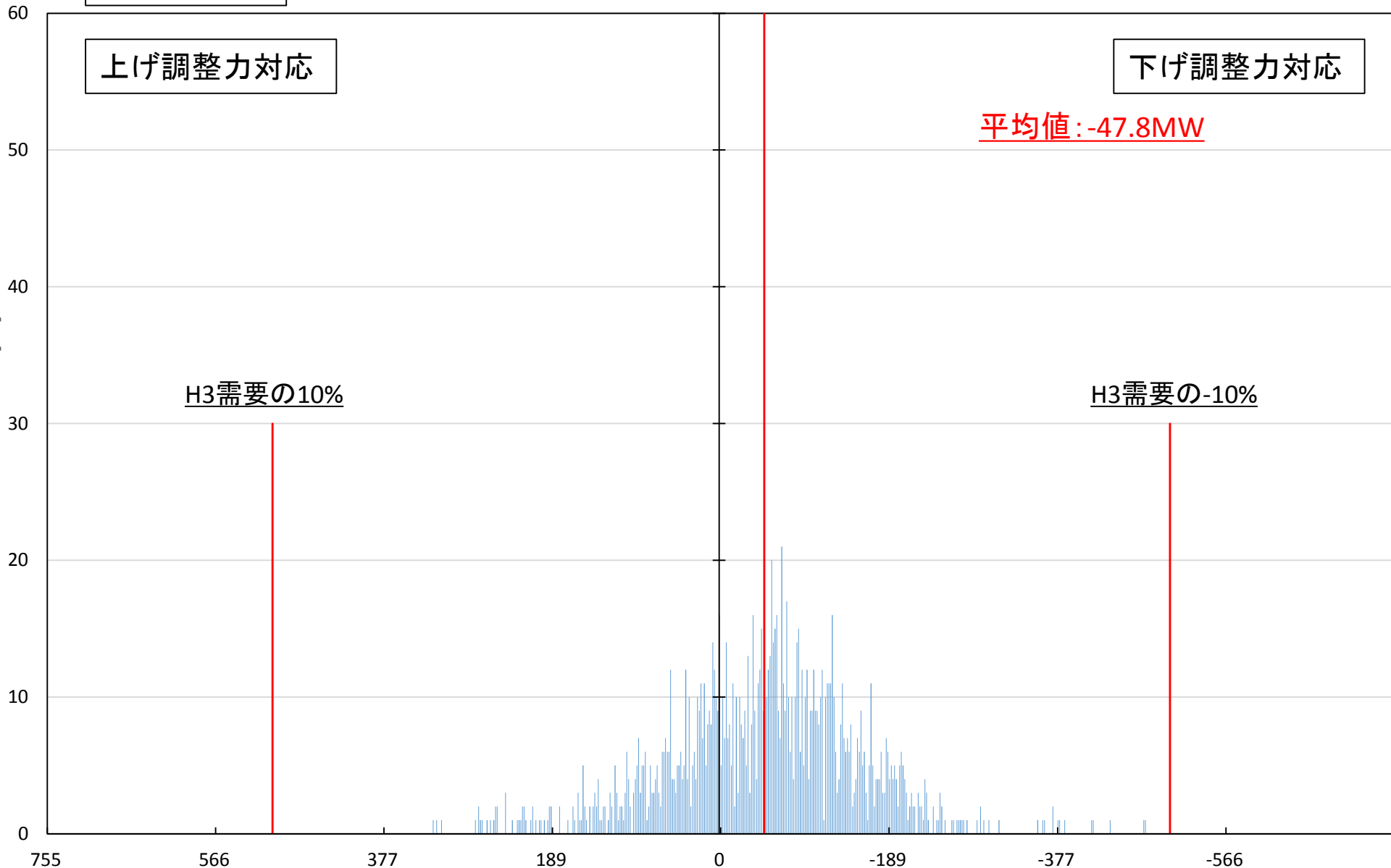
平均値: -47.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

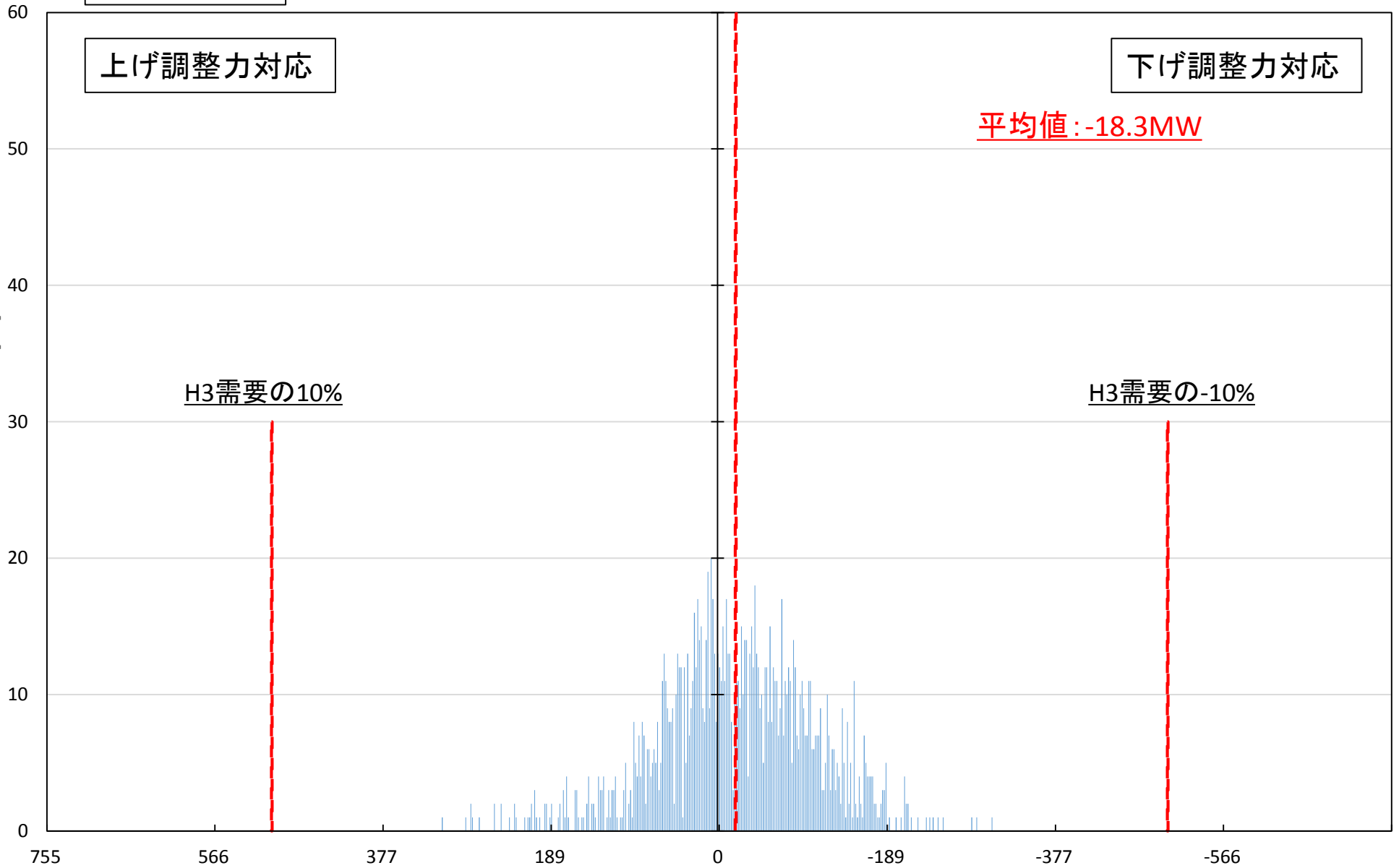
平均値: -18.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

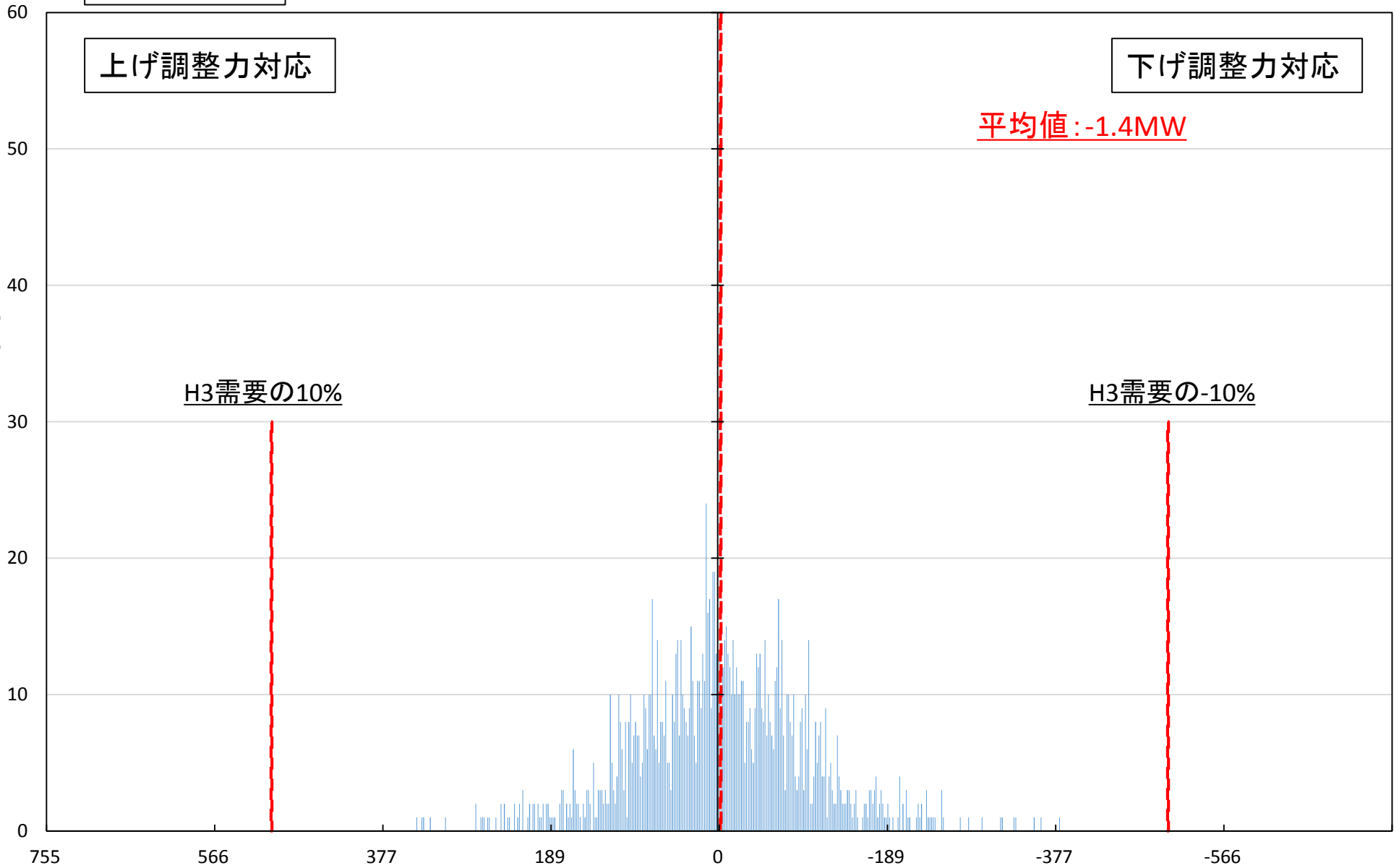
平均値: -1.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

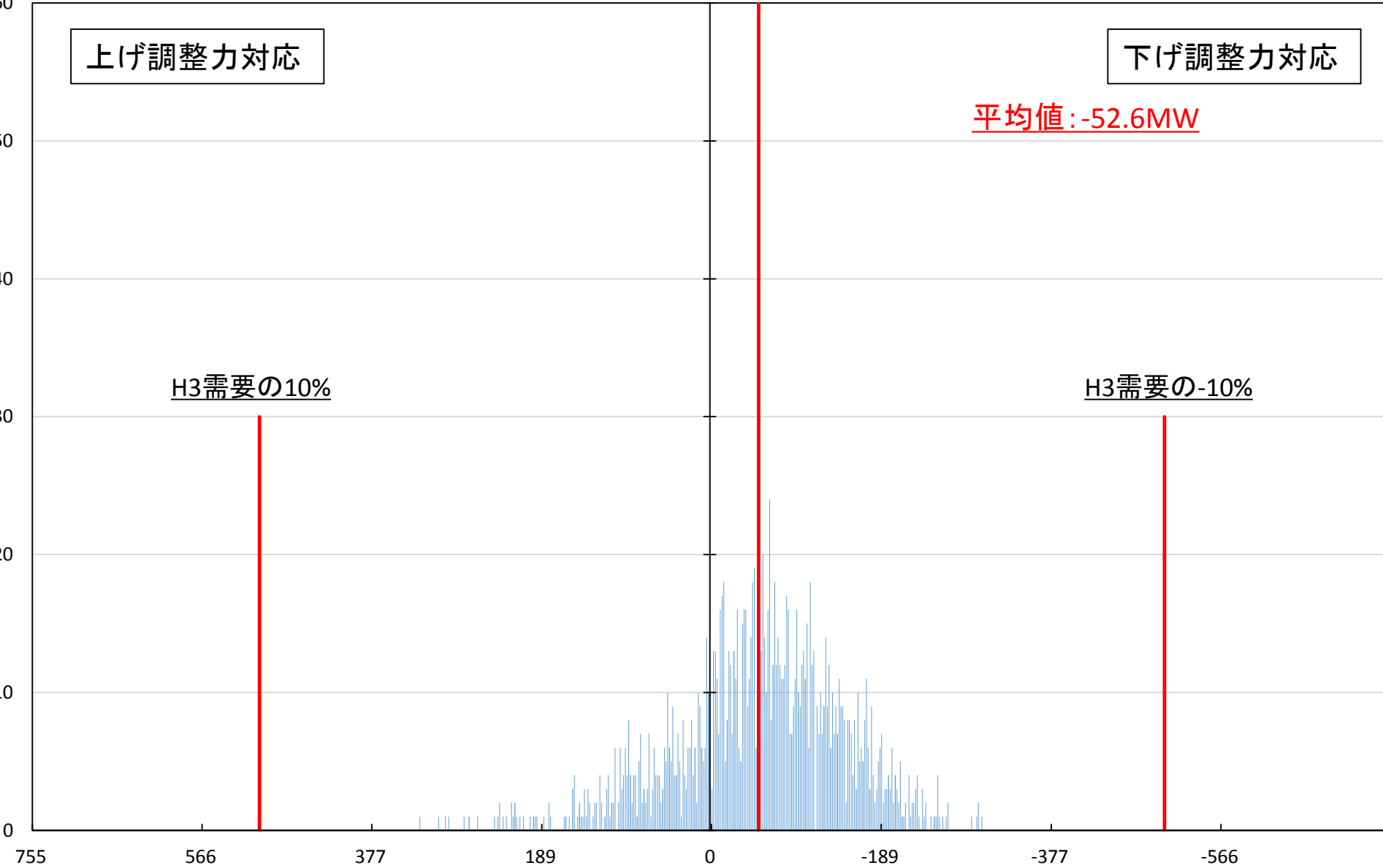
下げ調整力対応

平均値: -52.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



予測誤差[MW]

2018年5月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -49.0MW

H3需要の10%

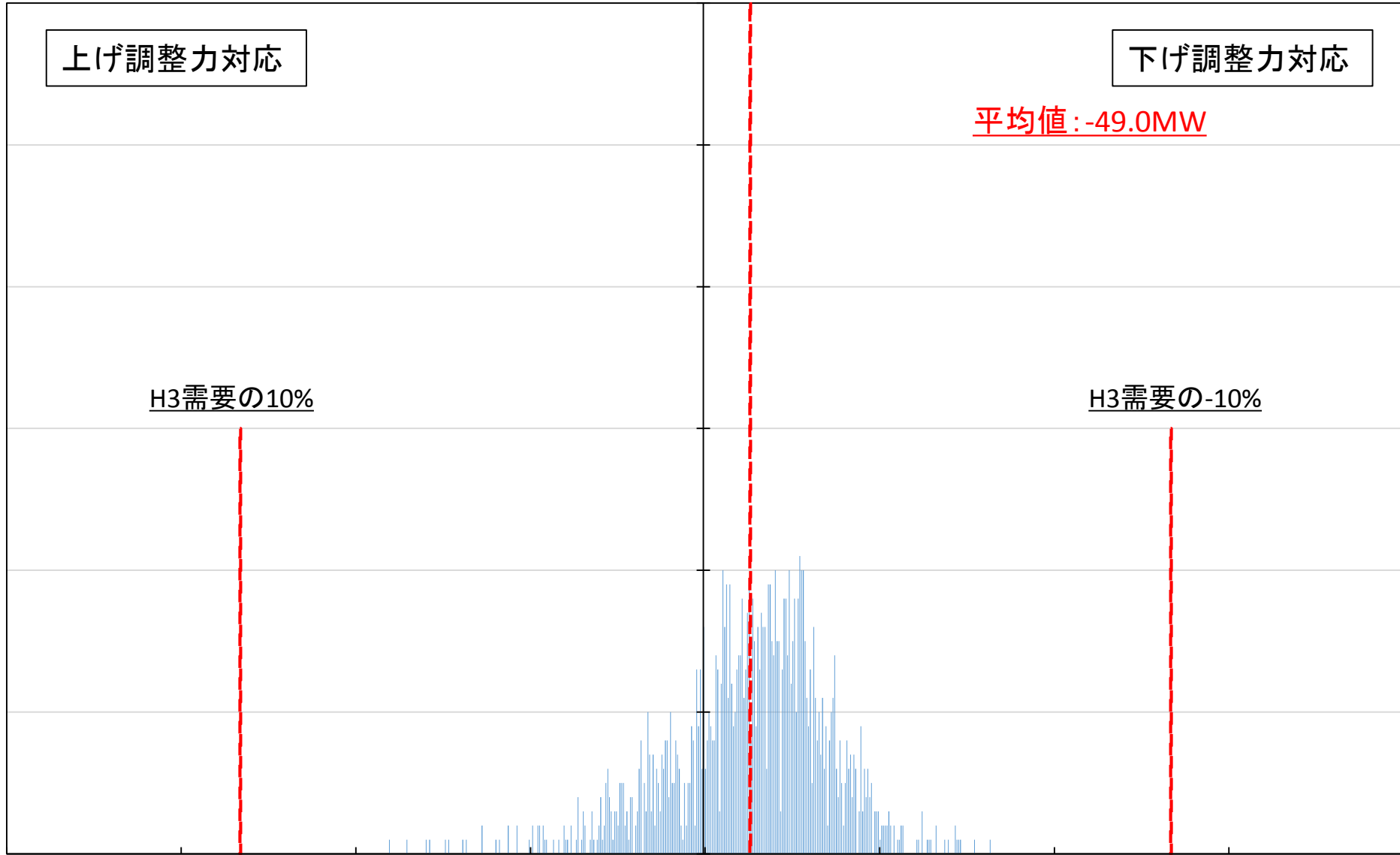
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

予測誤差[MW]

755 566 377 189 0 -189 -377 -566



2018年5月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

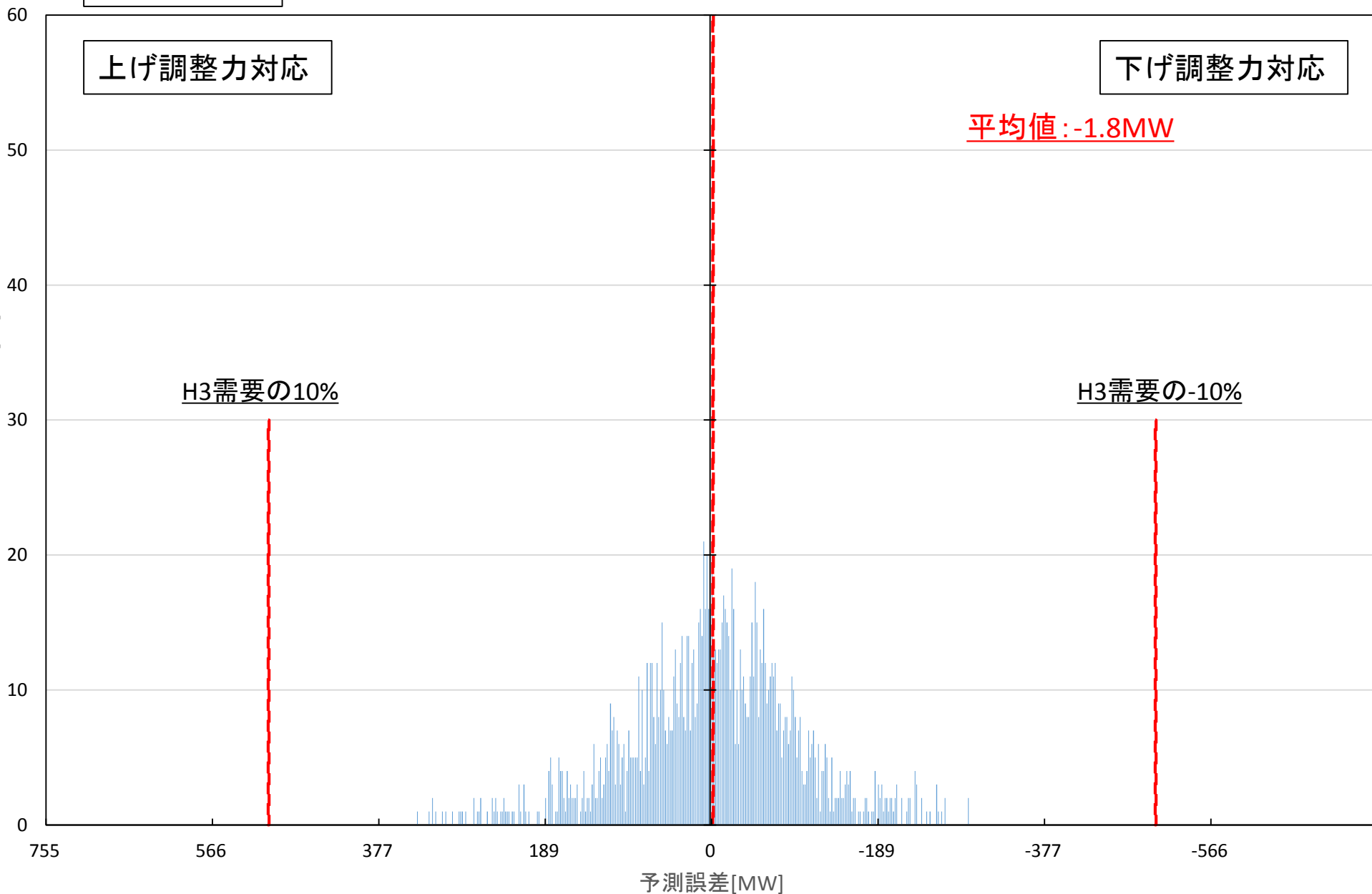
下げ調整力対応

平均値: -1.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年6月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

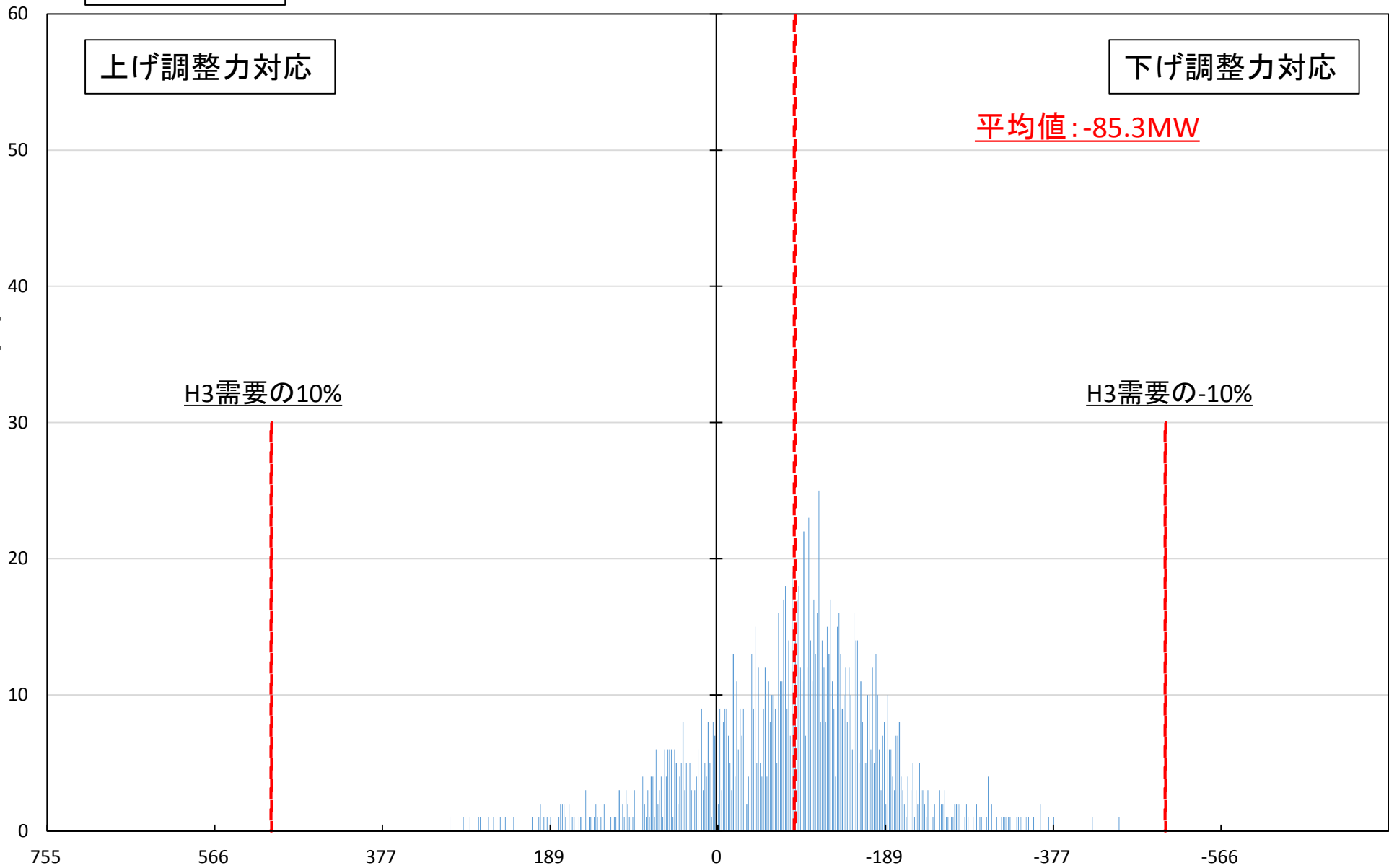
平均値: -85.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

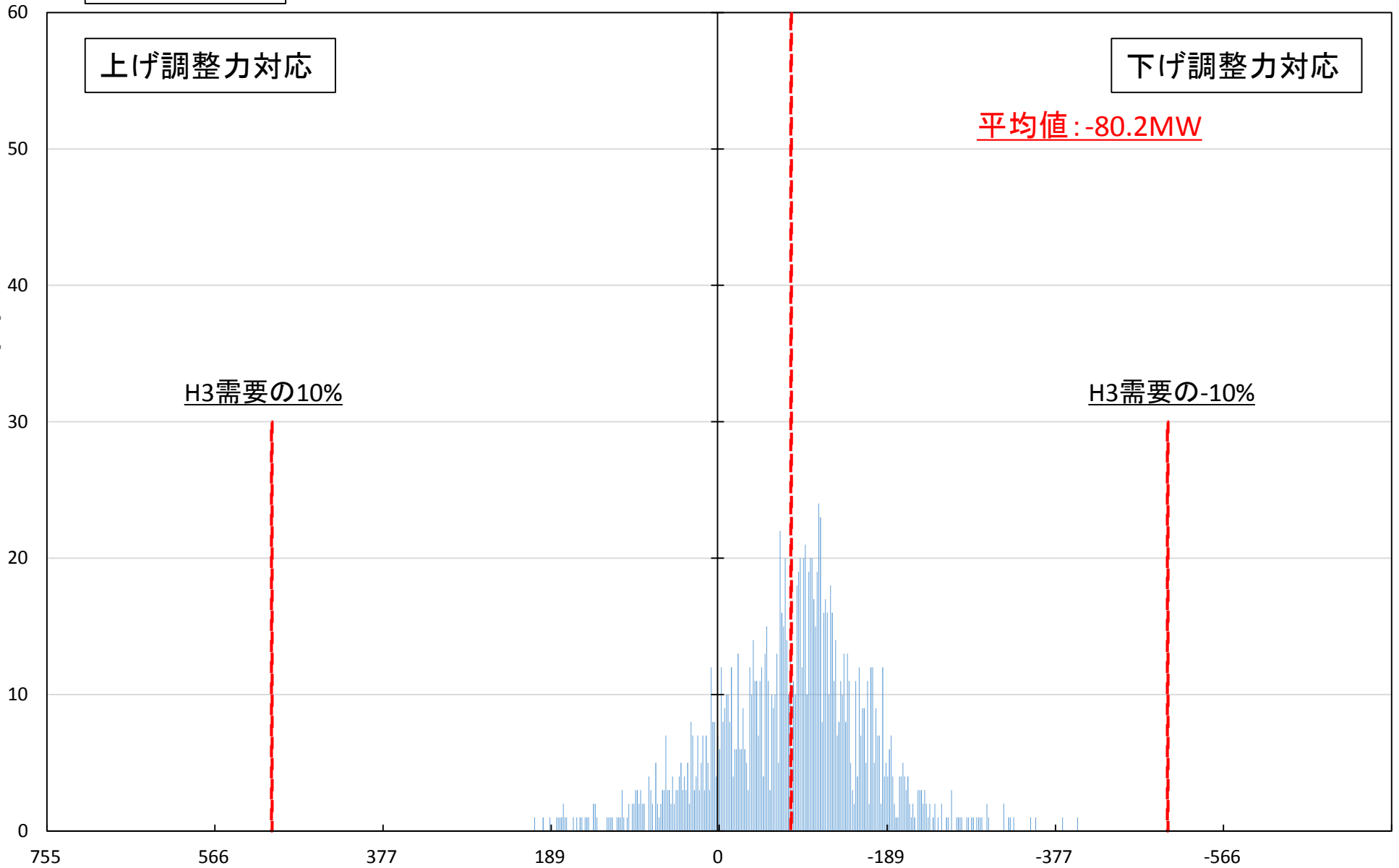
平均値: -80.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

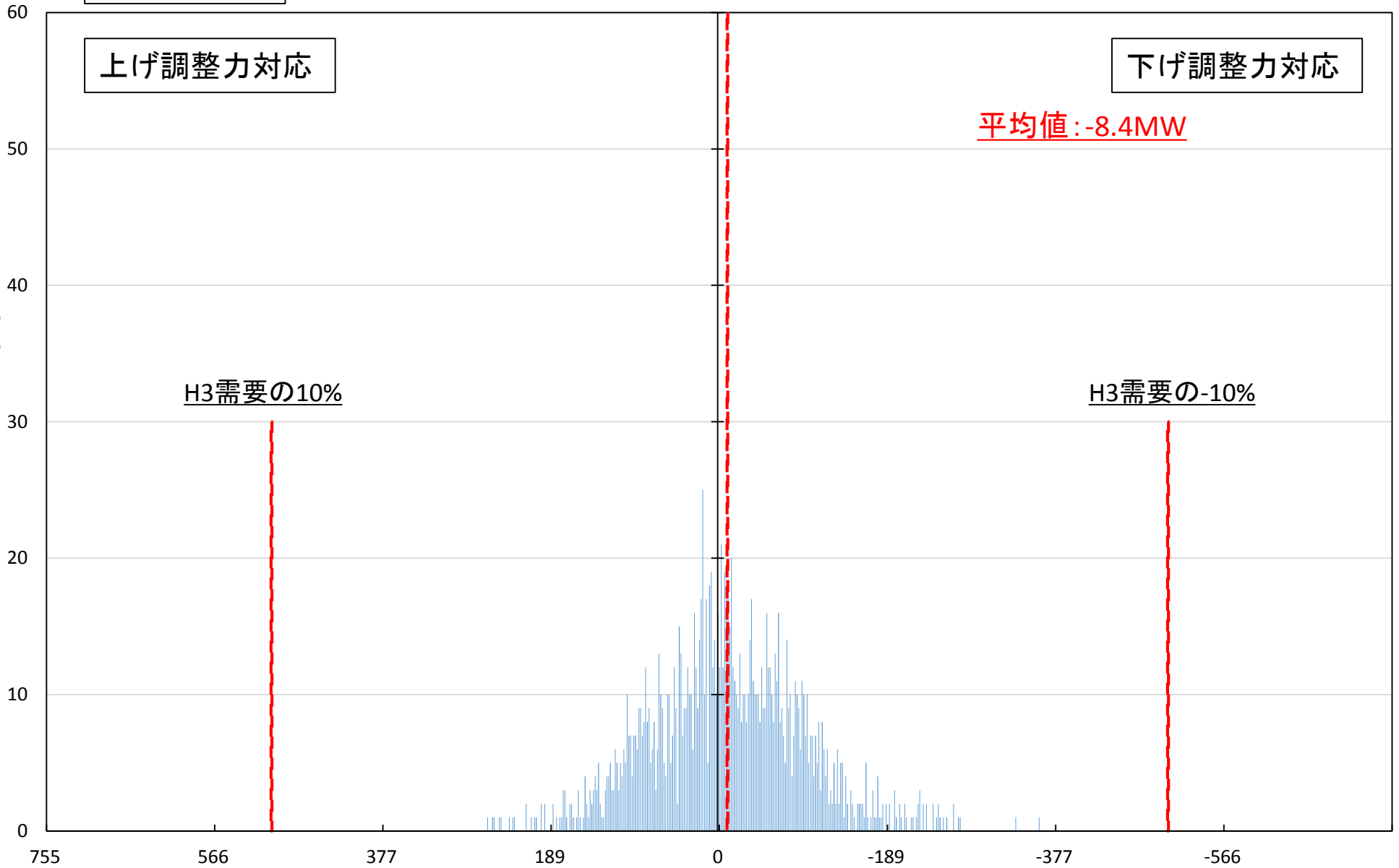
平均値:-8.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

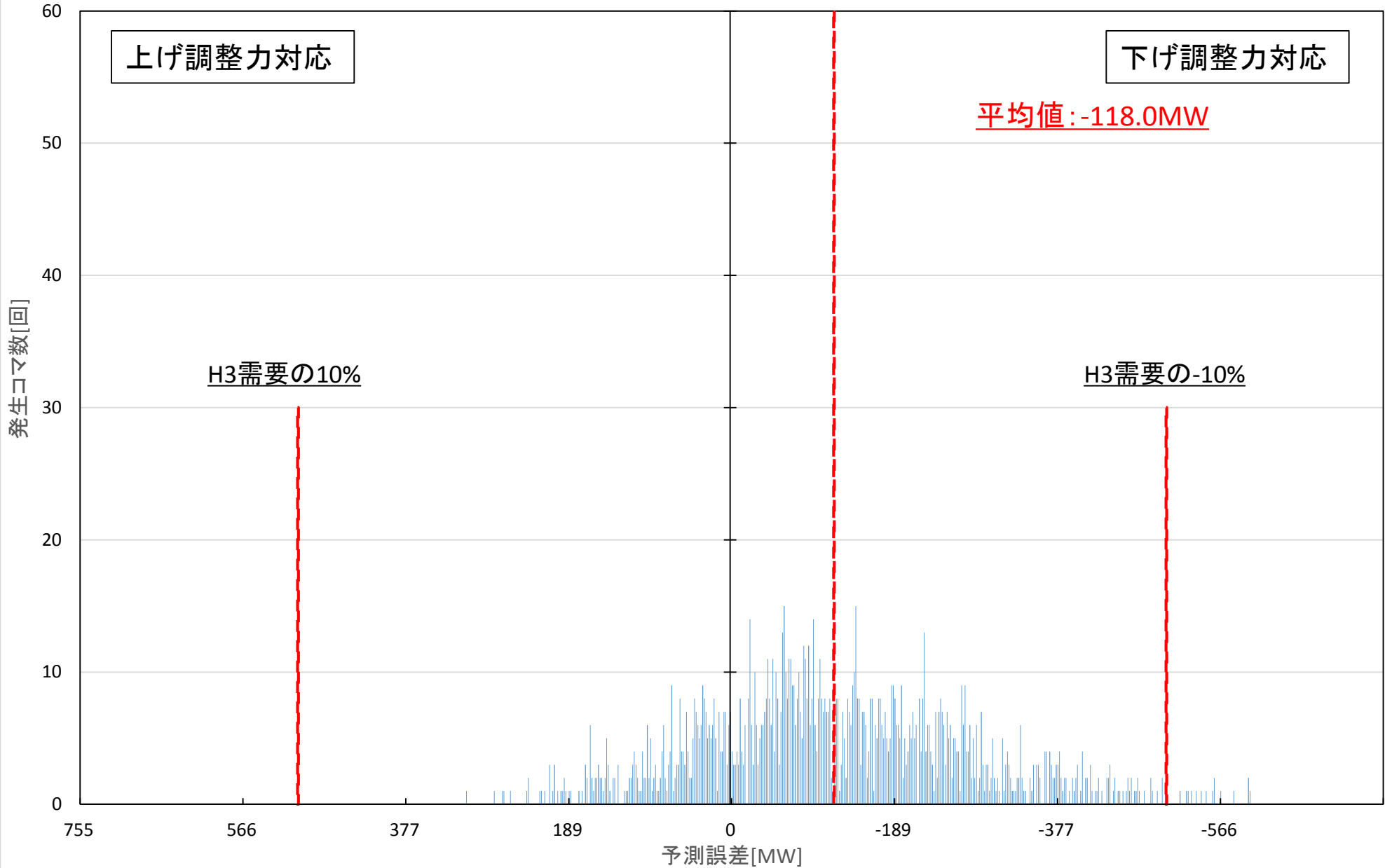
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年7月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年7月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

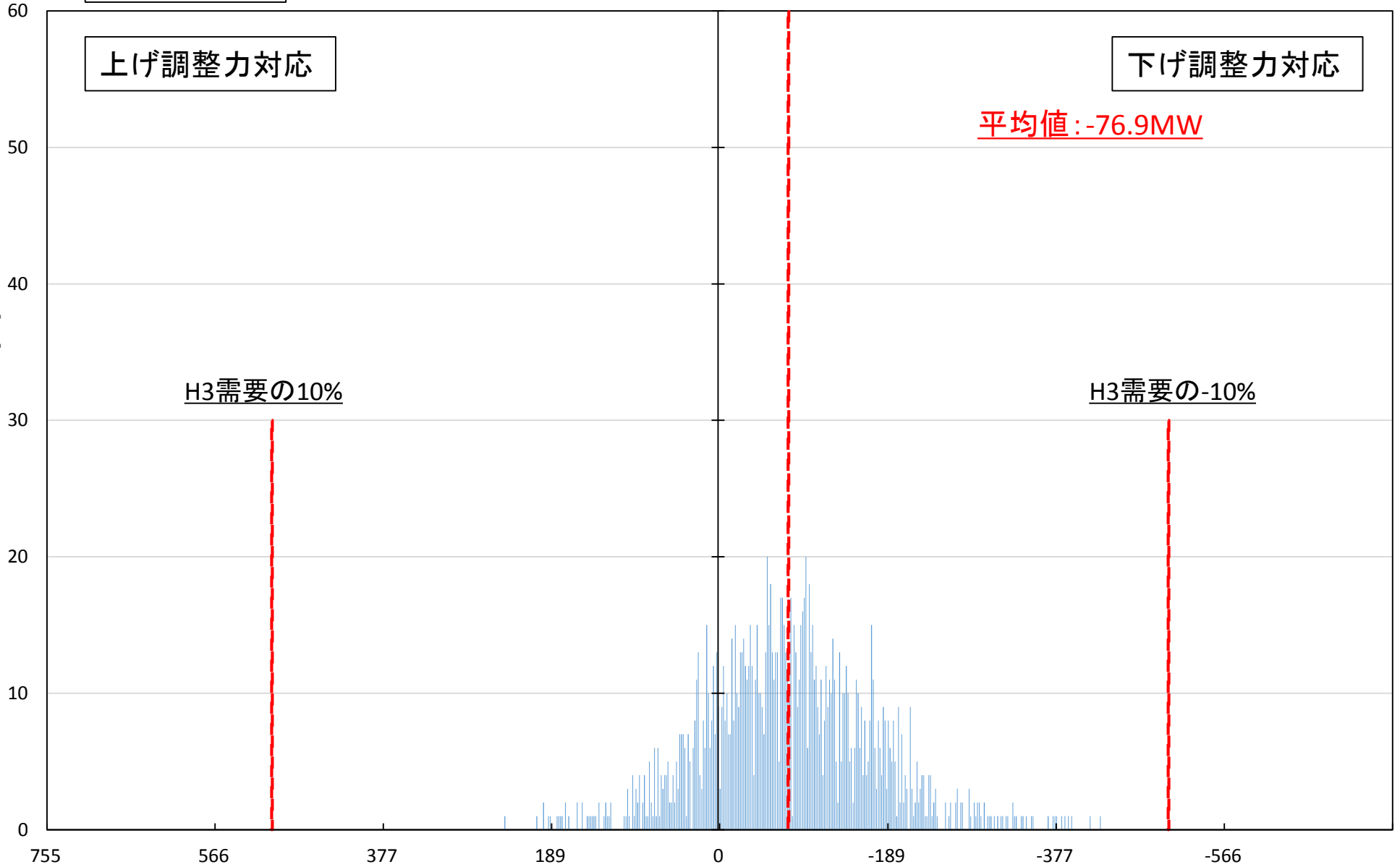
平均値: -76.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年7月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

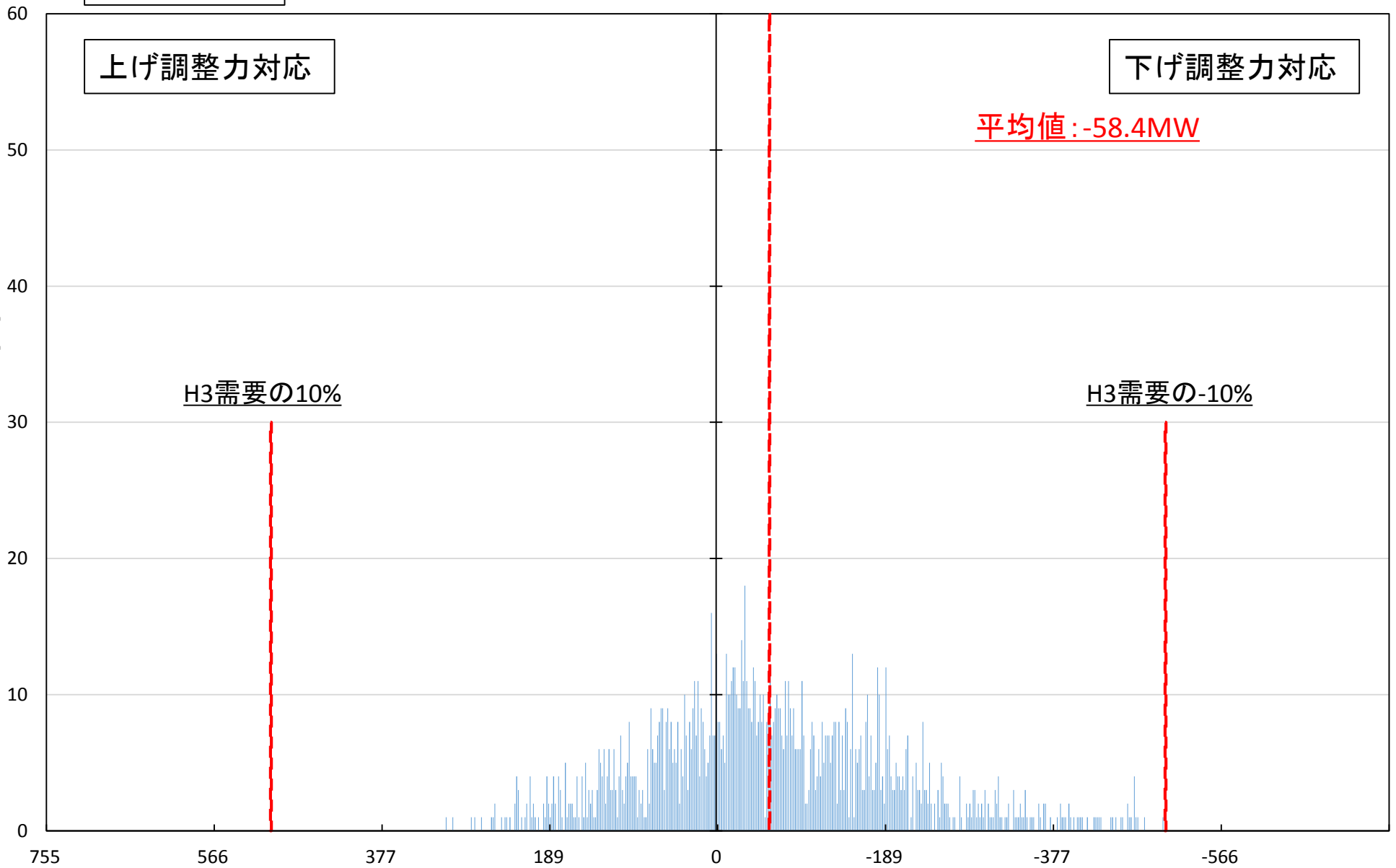
平均値: -58.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

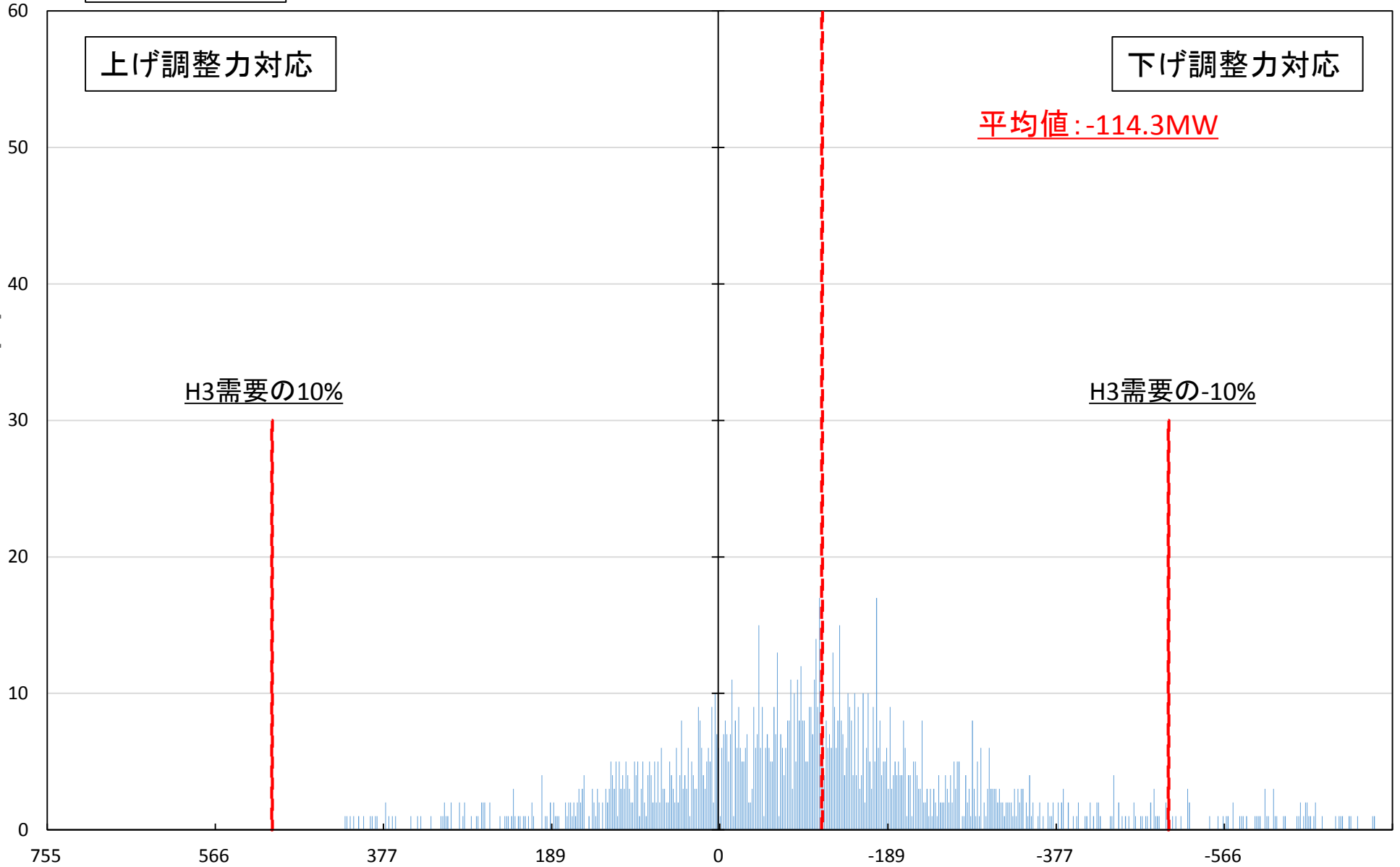
平均値: -114.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

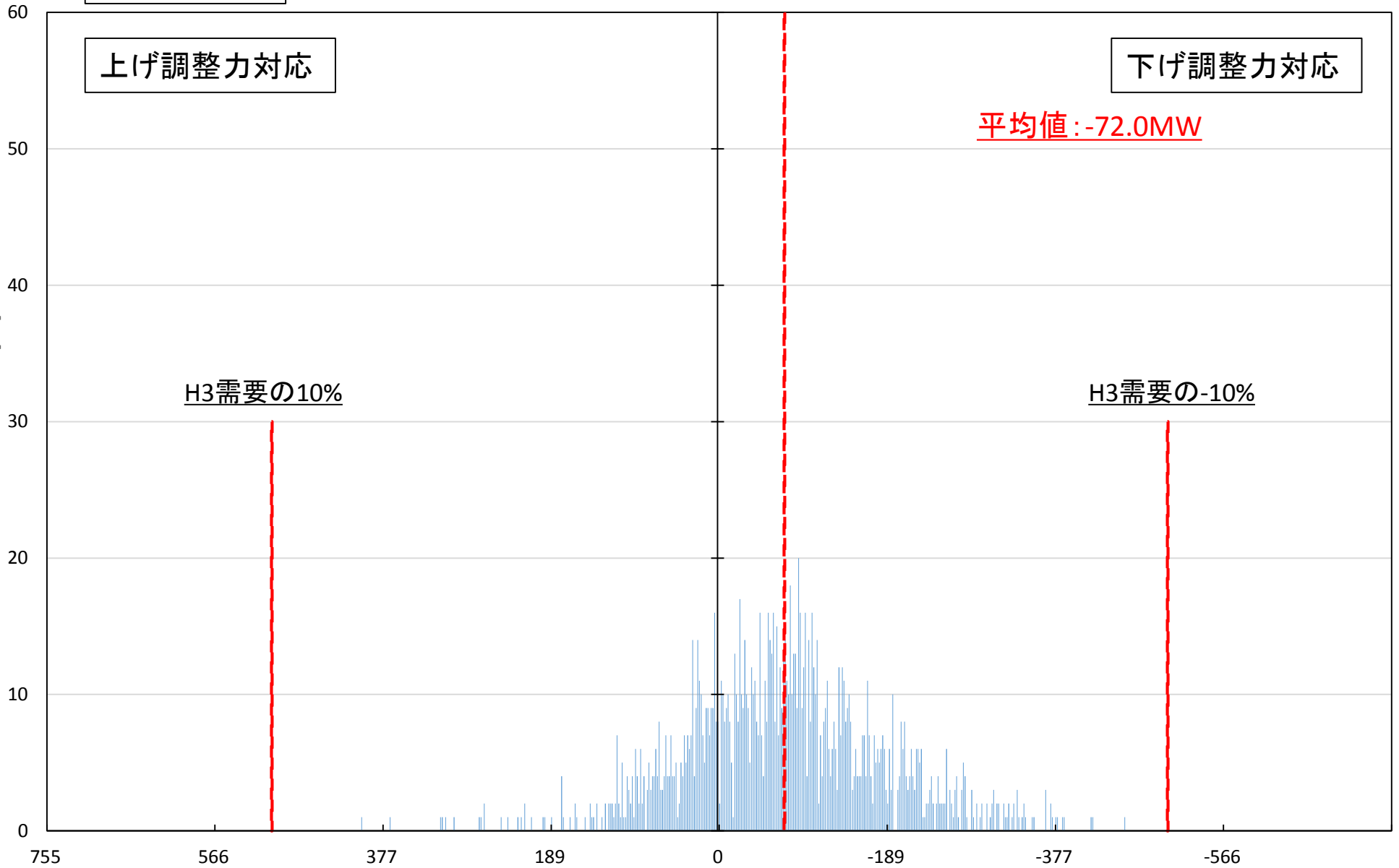
平均値: -72.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

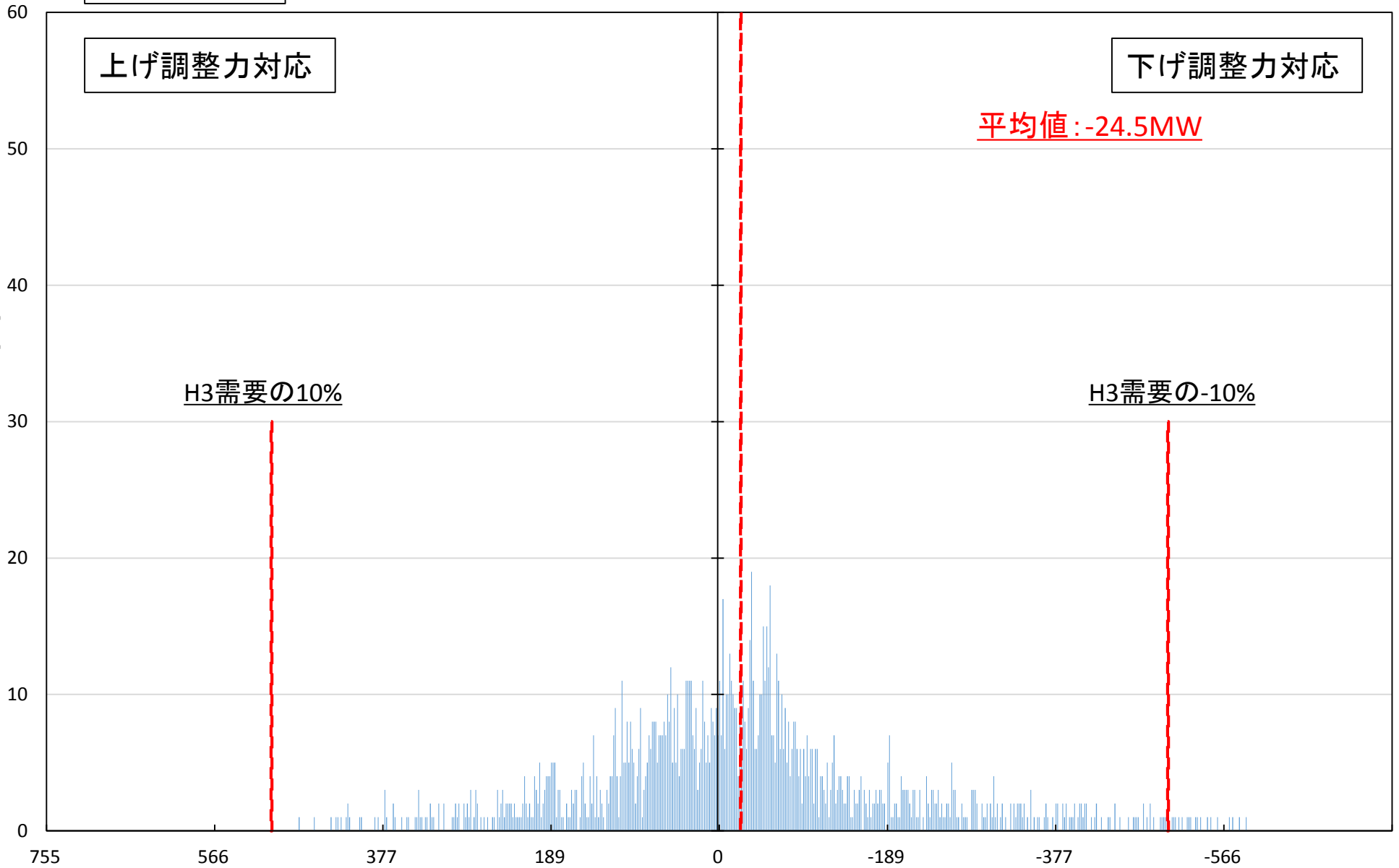
平均値: -24.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

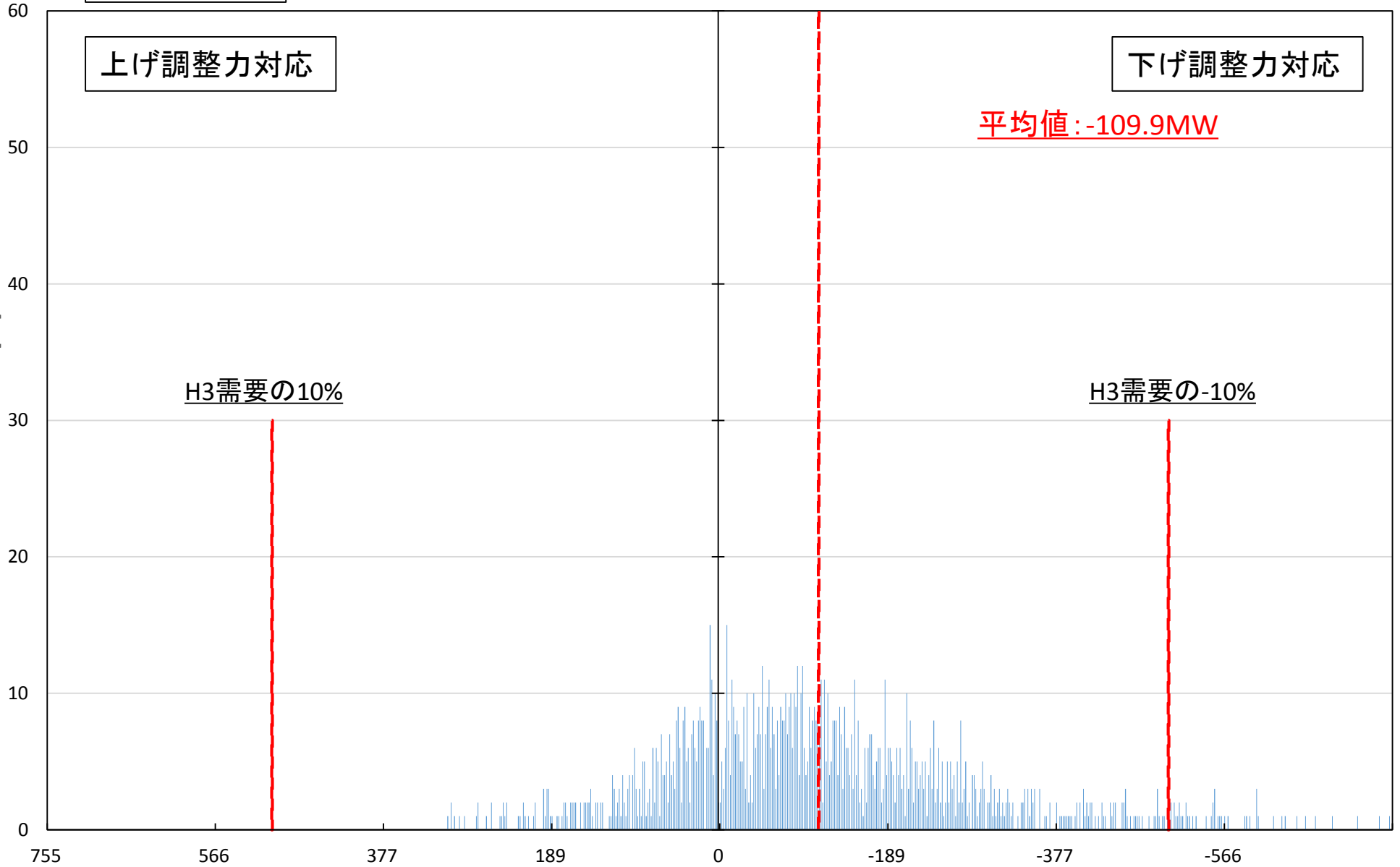
平均値: -109.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

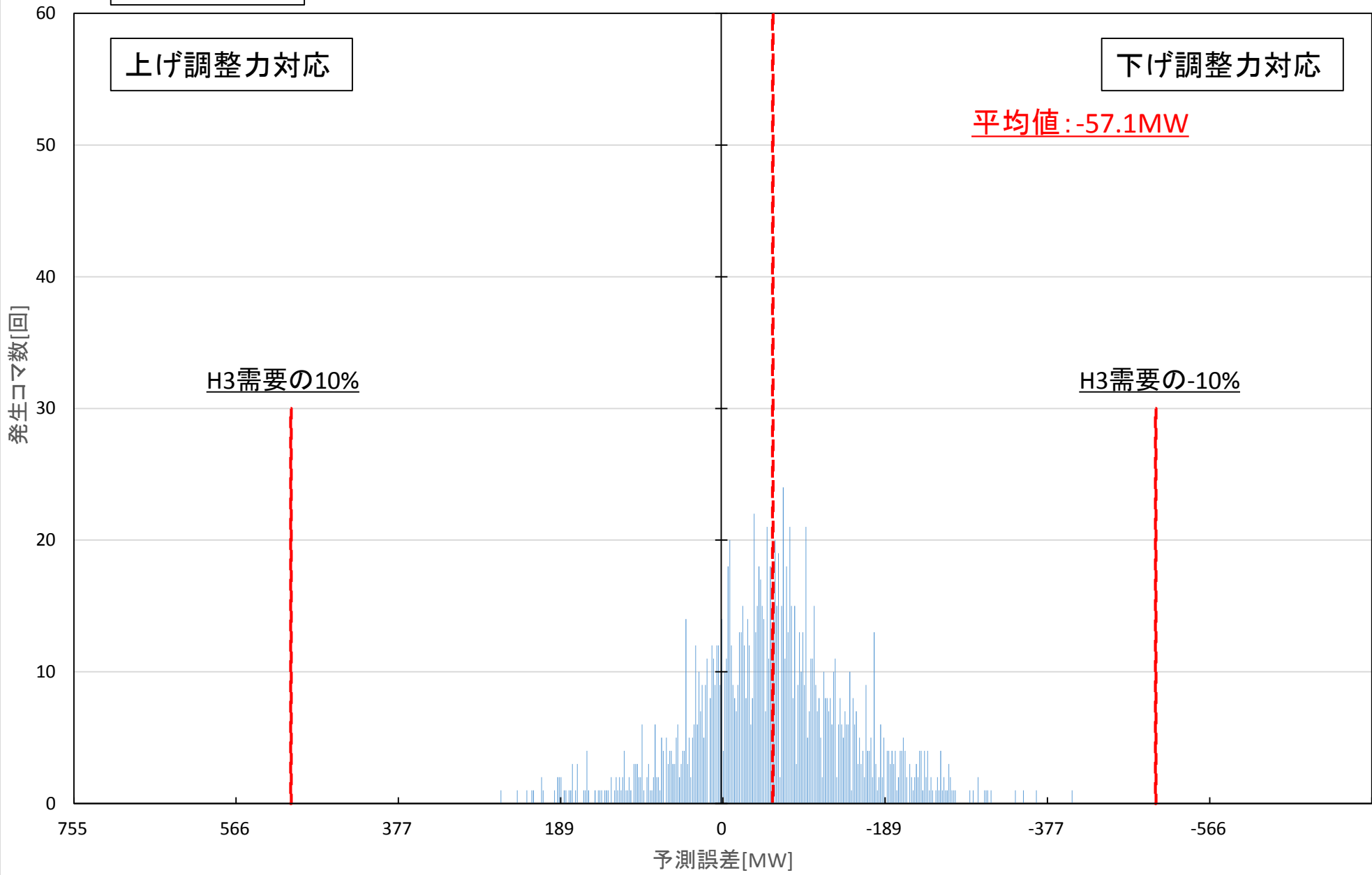
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -57.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年9月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -31.2MW

H3需要の10%

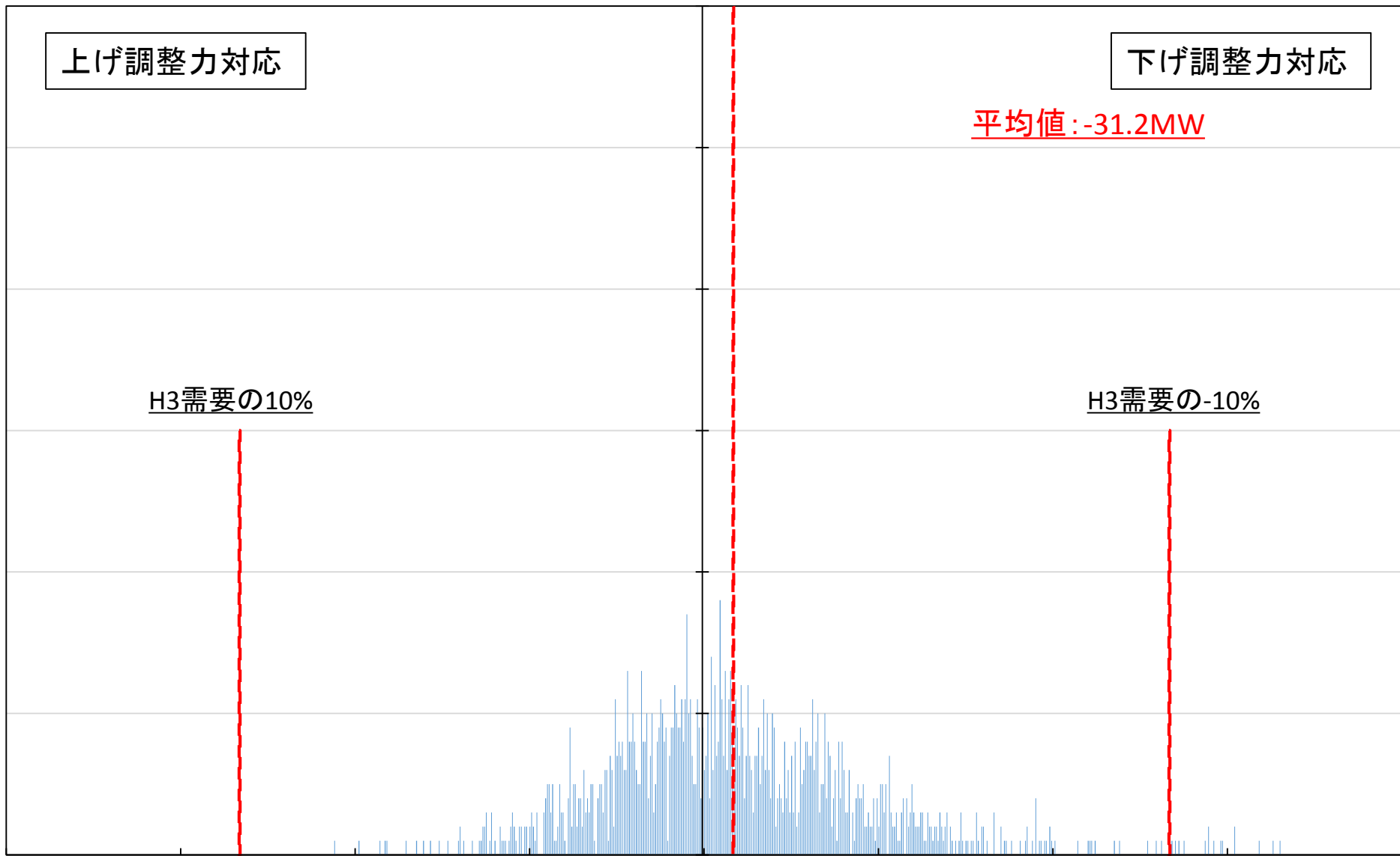
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

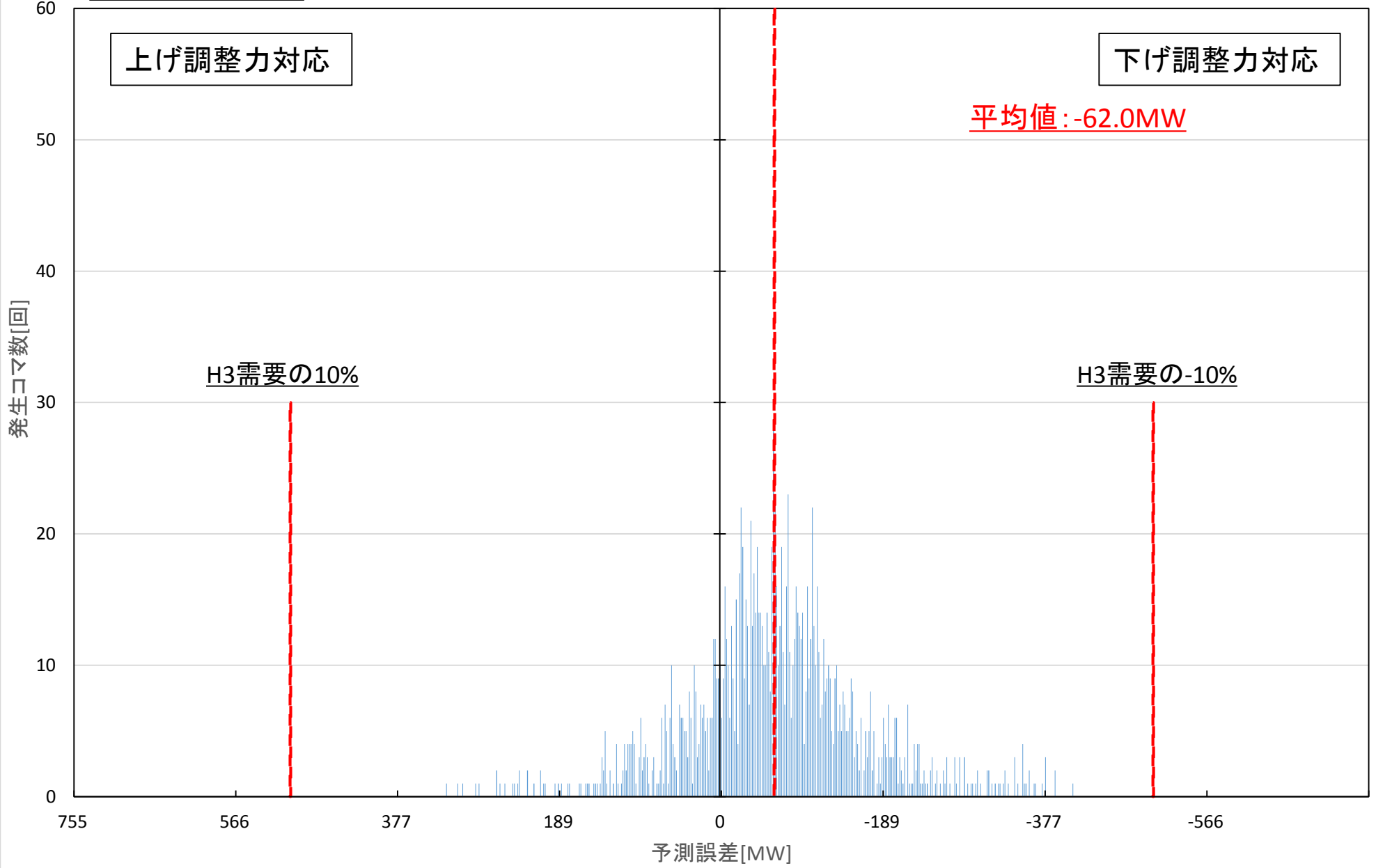
予測誤差[MW]

755 566 377 189 0 -189 -377 -566



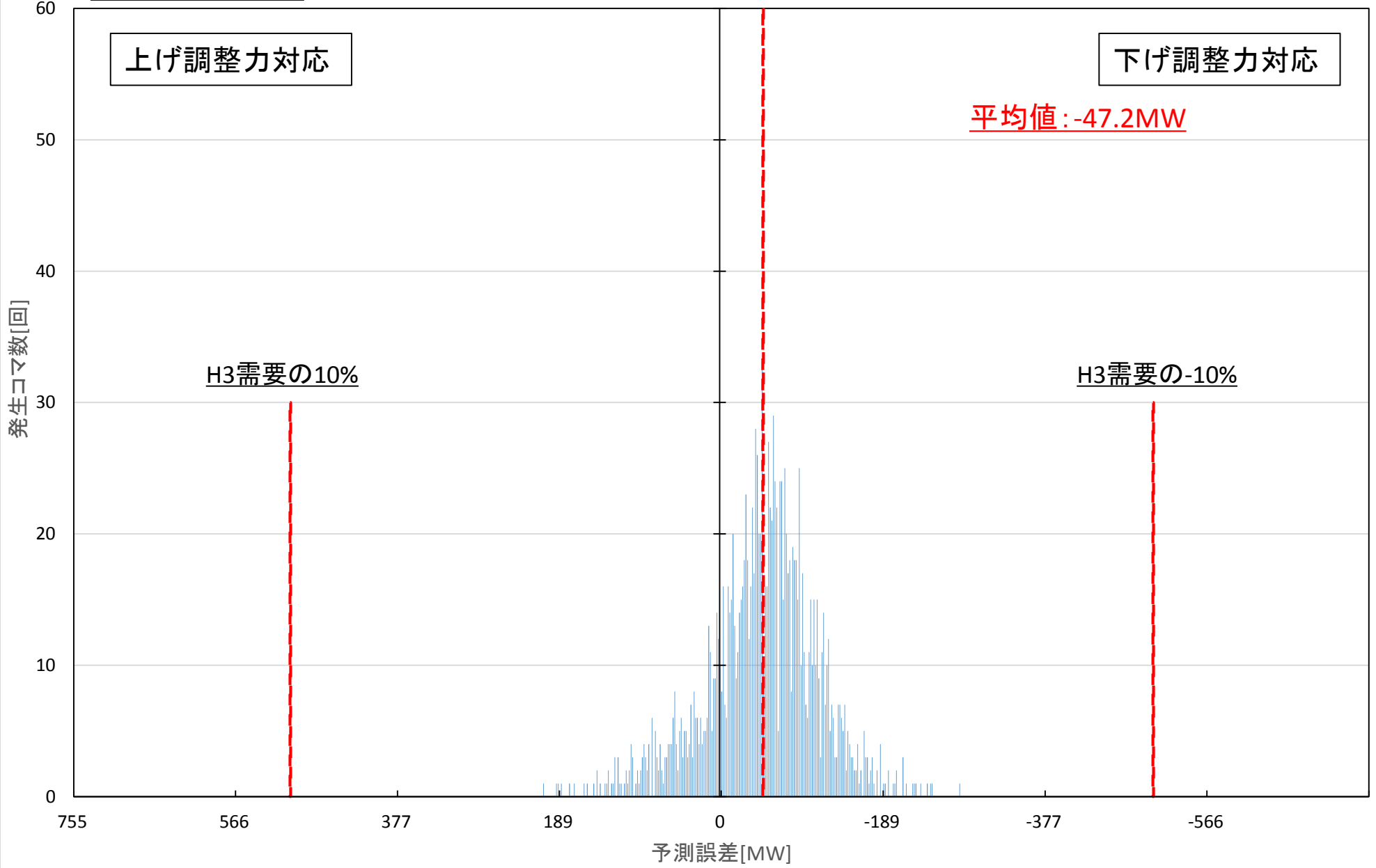
2018年10月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年10月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -47.2MW

H3需要の10%

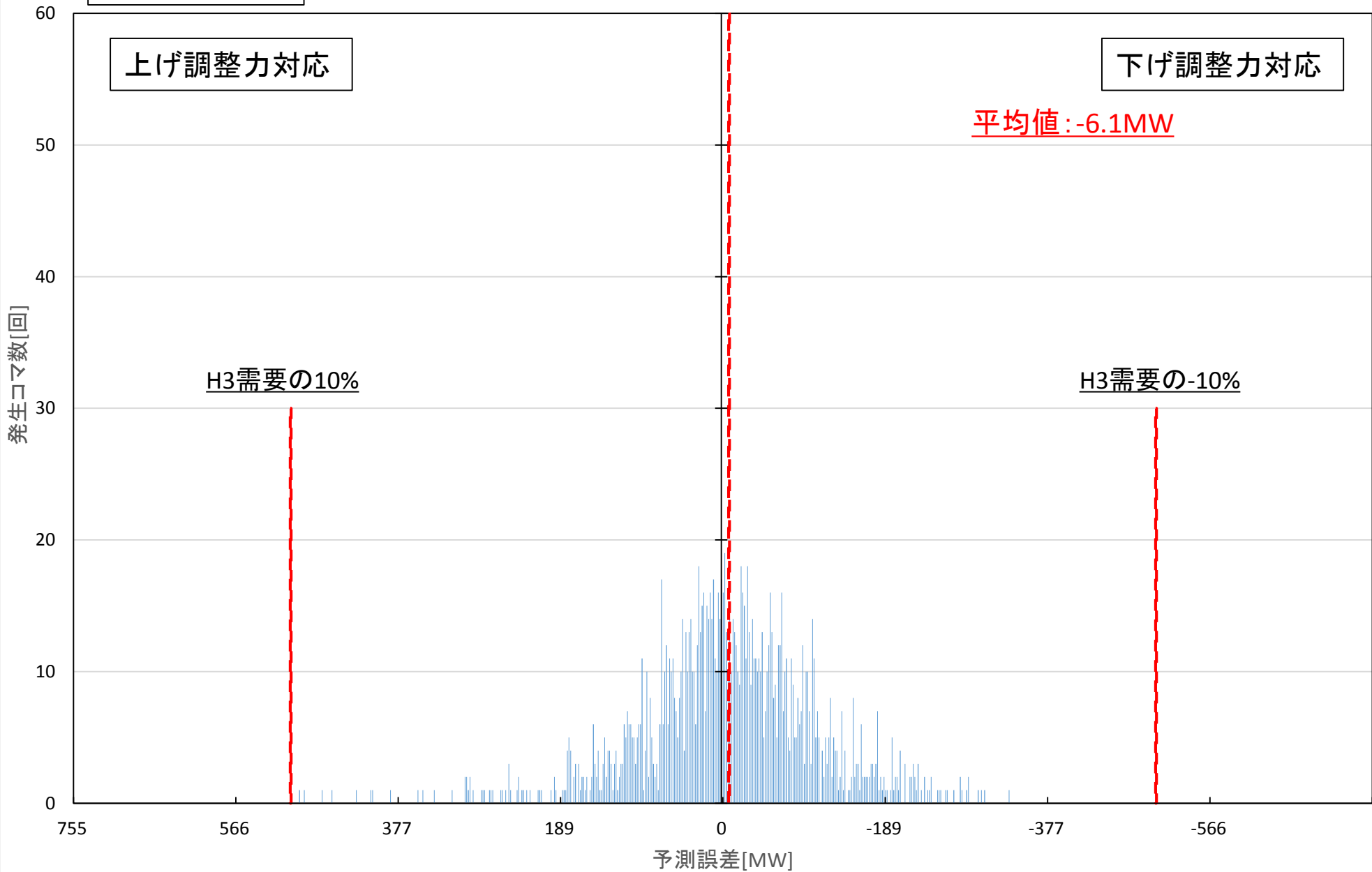
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

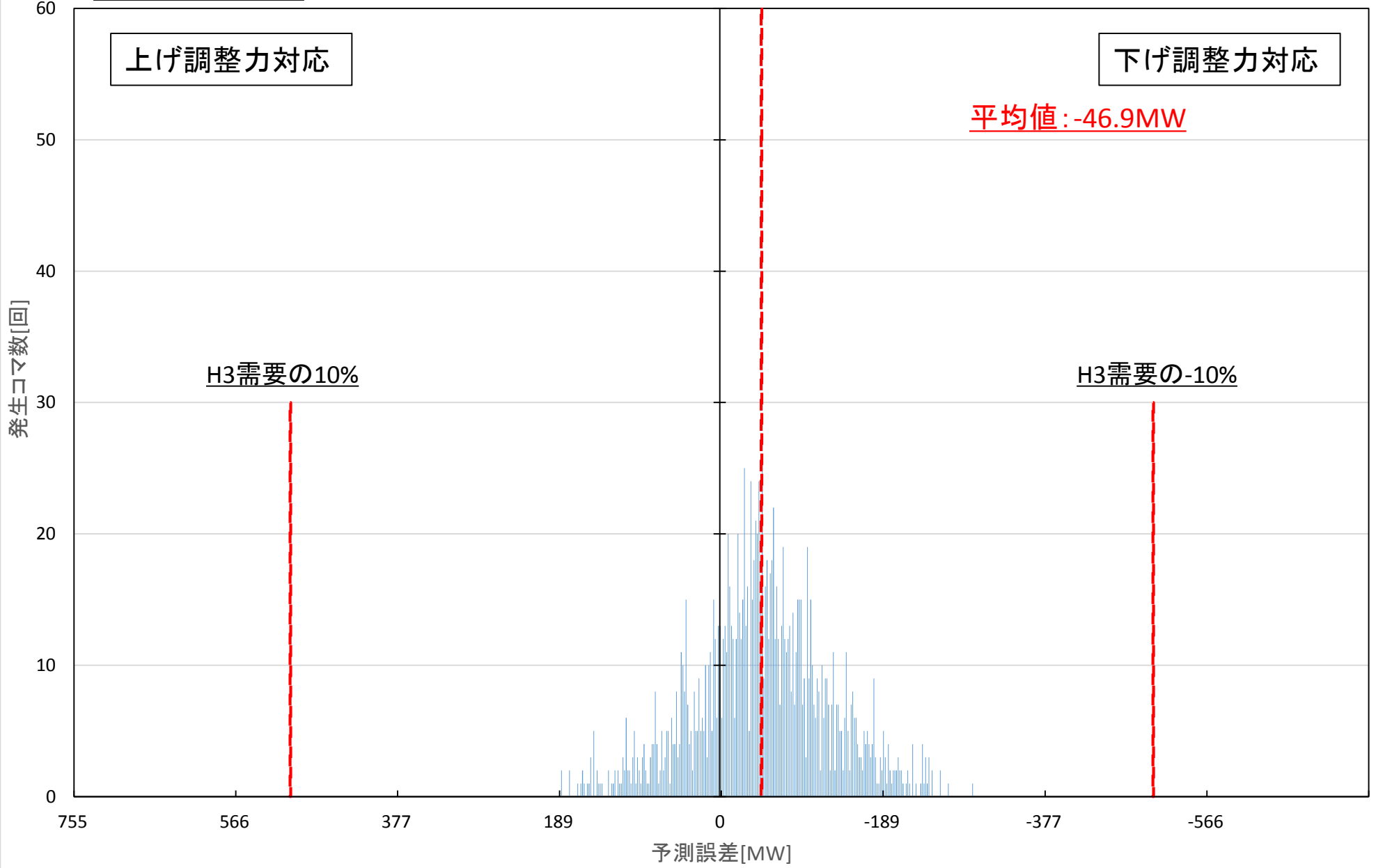
2018年10月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



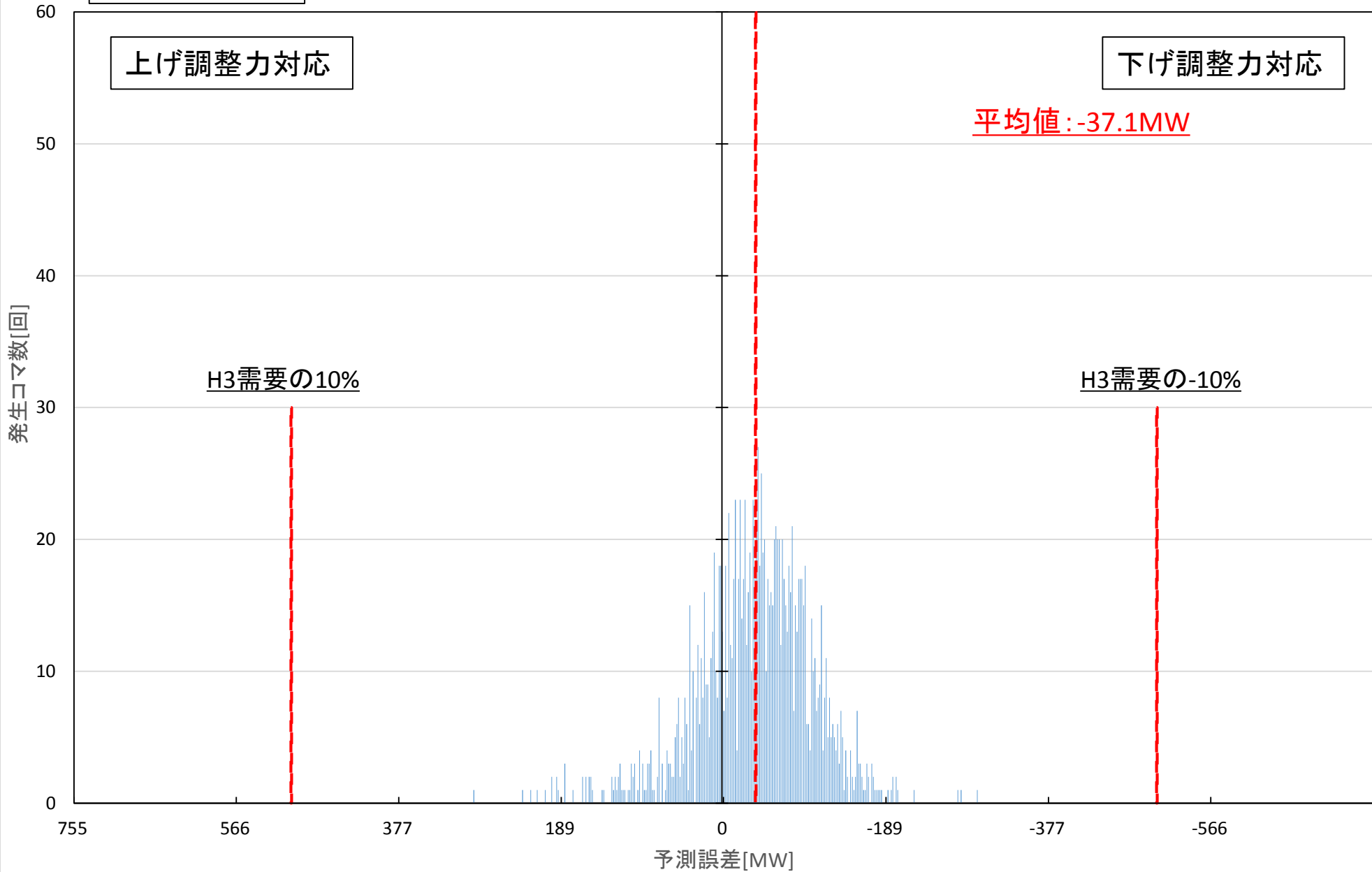
2018年11月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



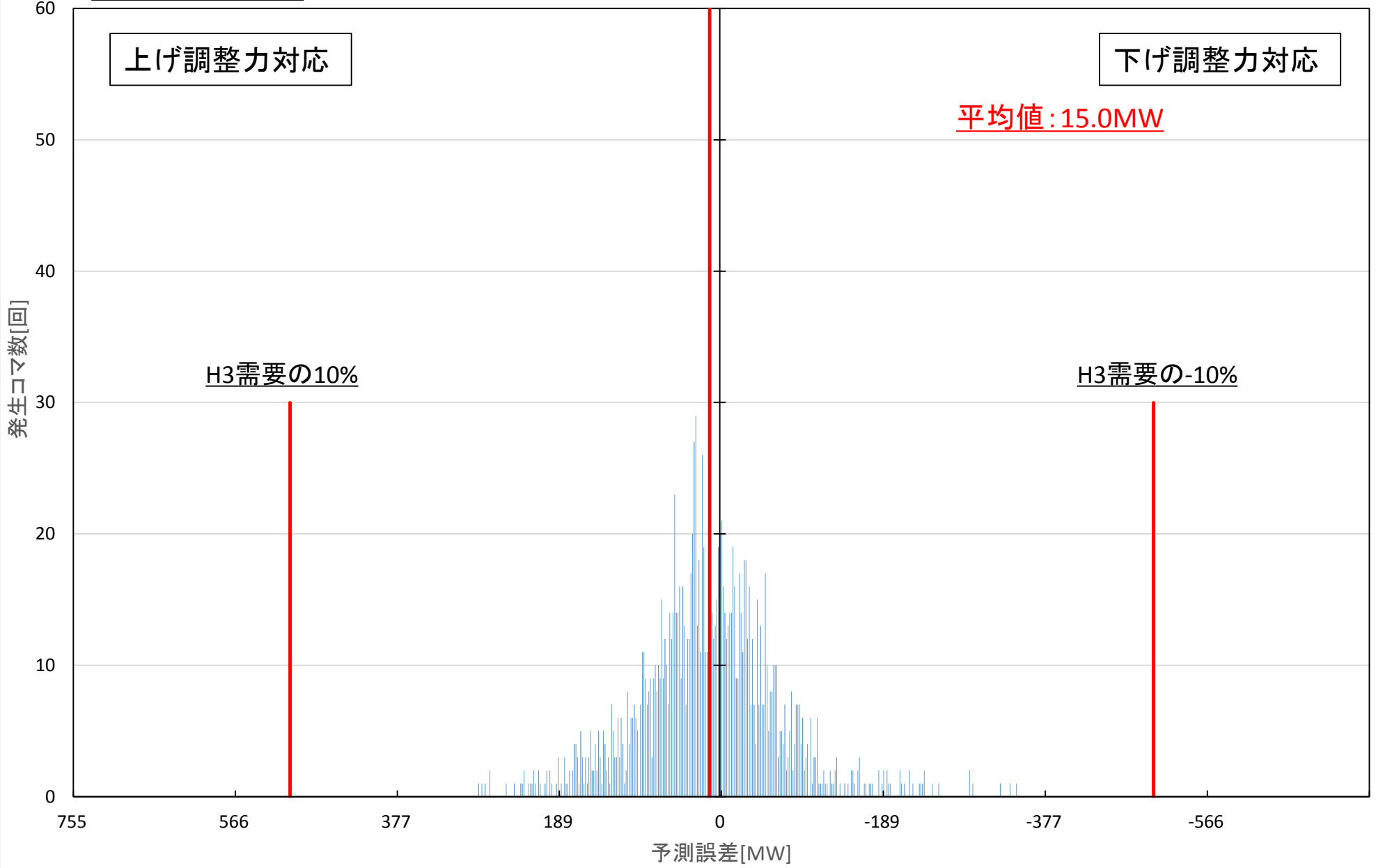
2018年11月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



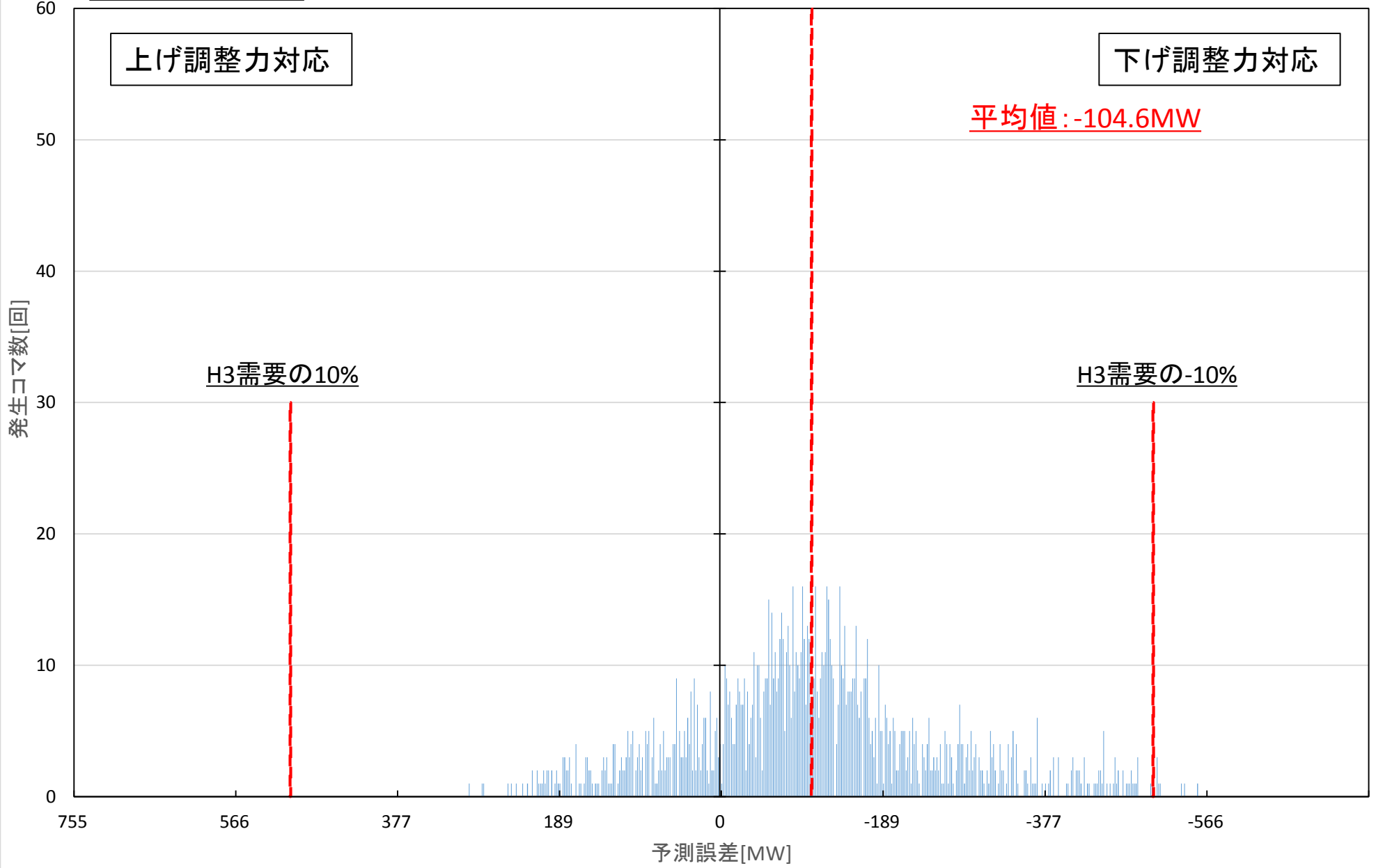
2018年11月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



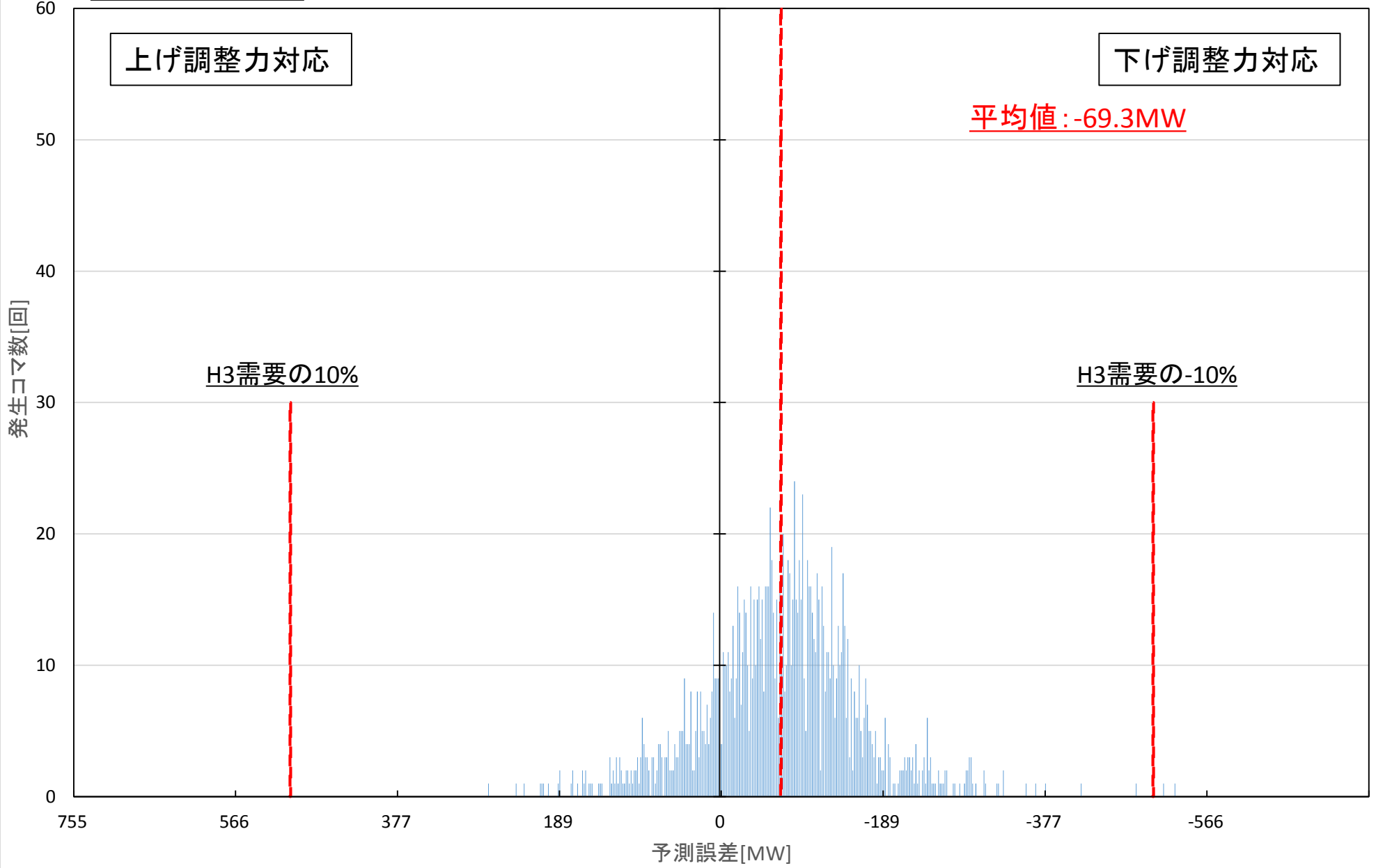
2018年12月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



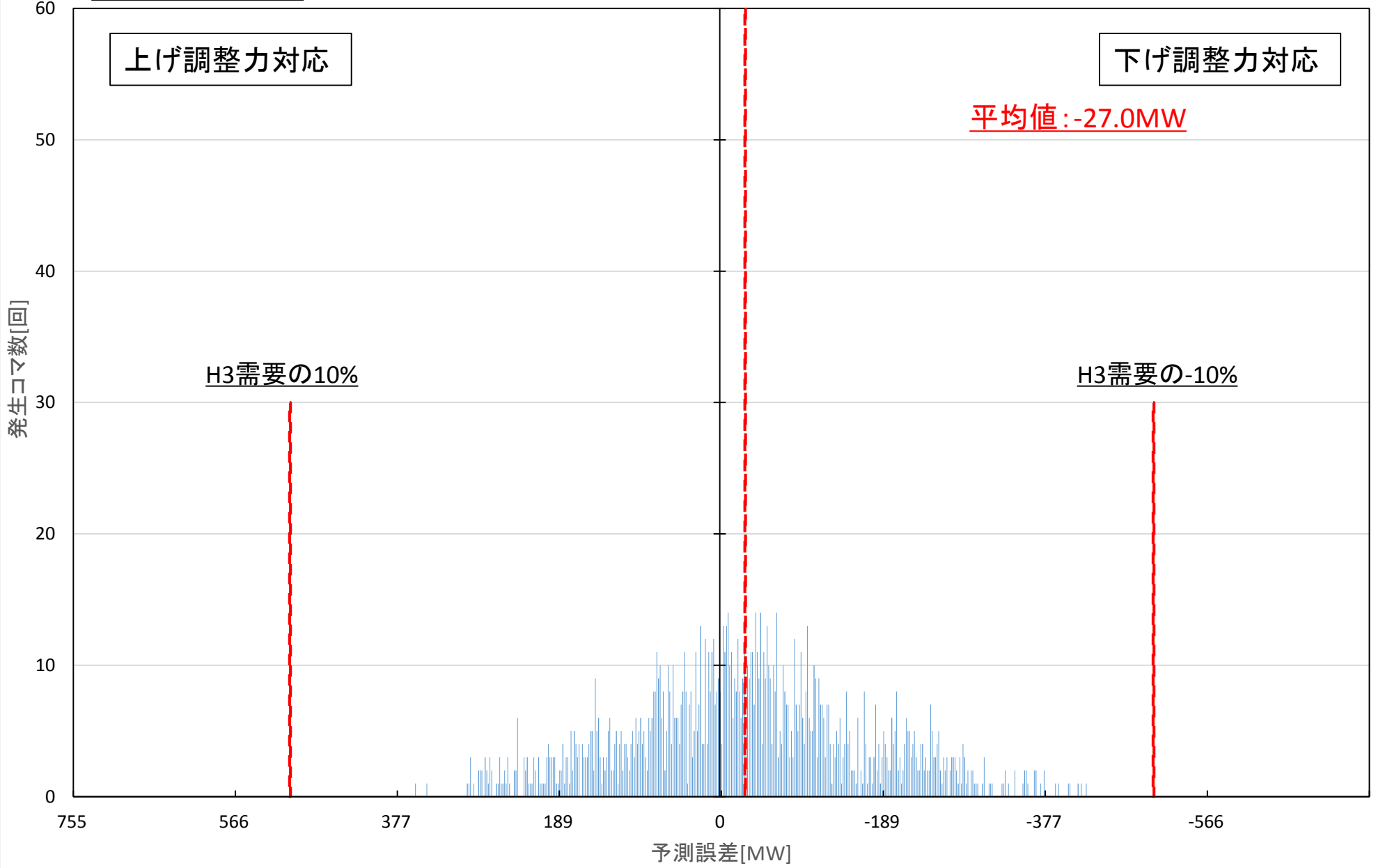
2018年12月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年12月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年1月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -84.2MW

H3需要の10%

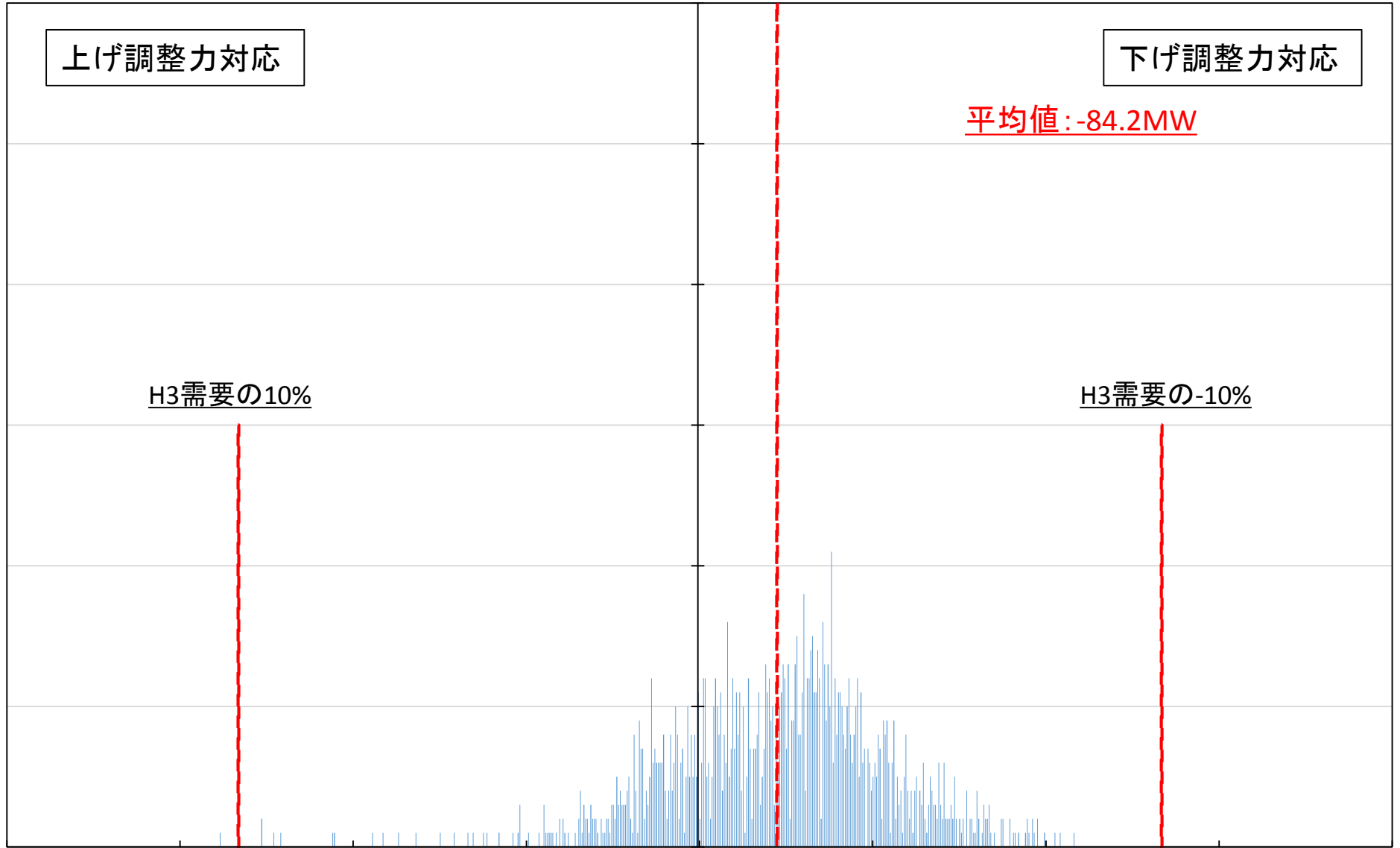
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

予測誤差[MW]

755 566 377 189 0 -189 -377 -566



2019年1月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

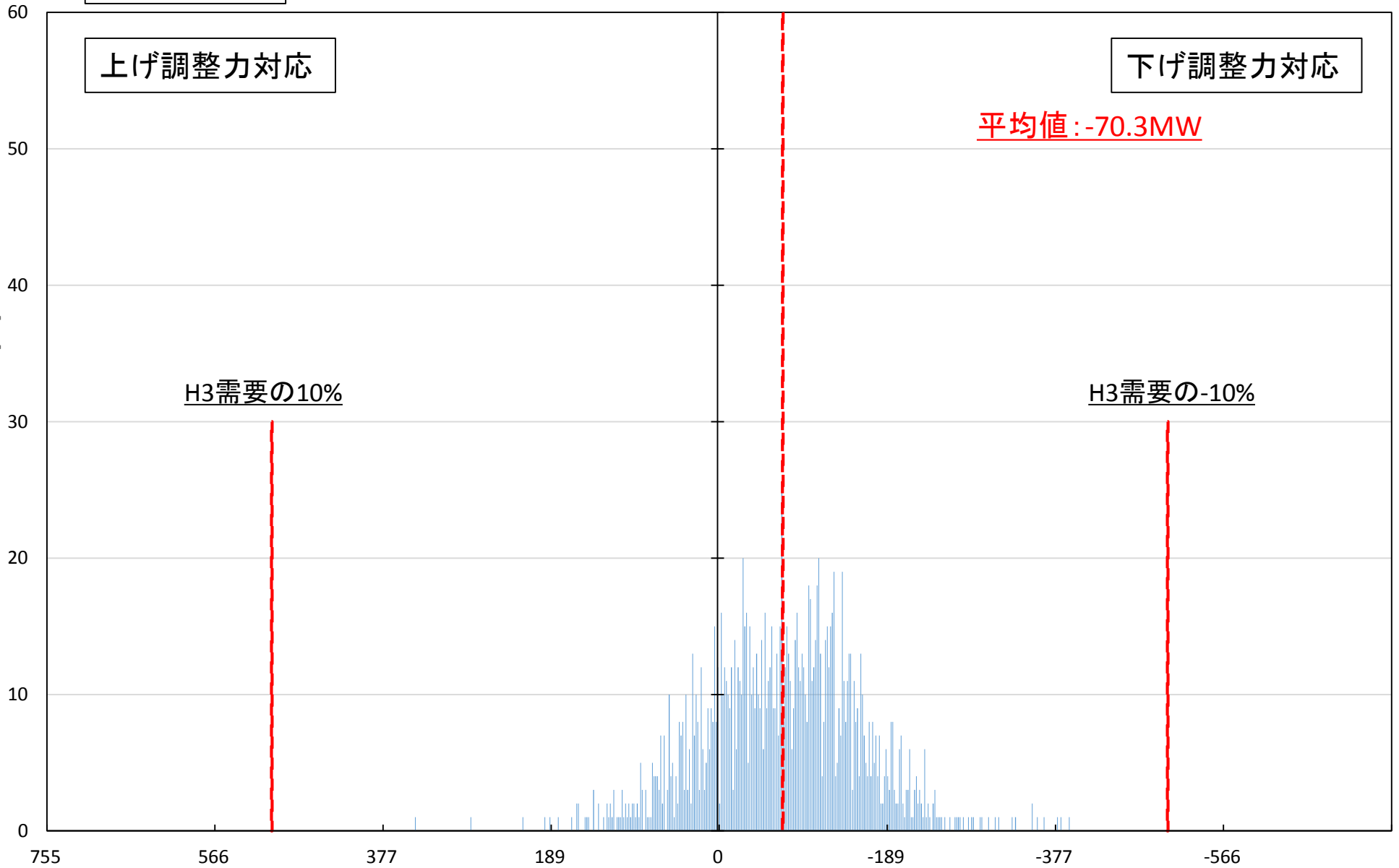
平均値: -70.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

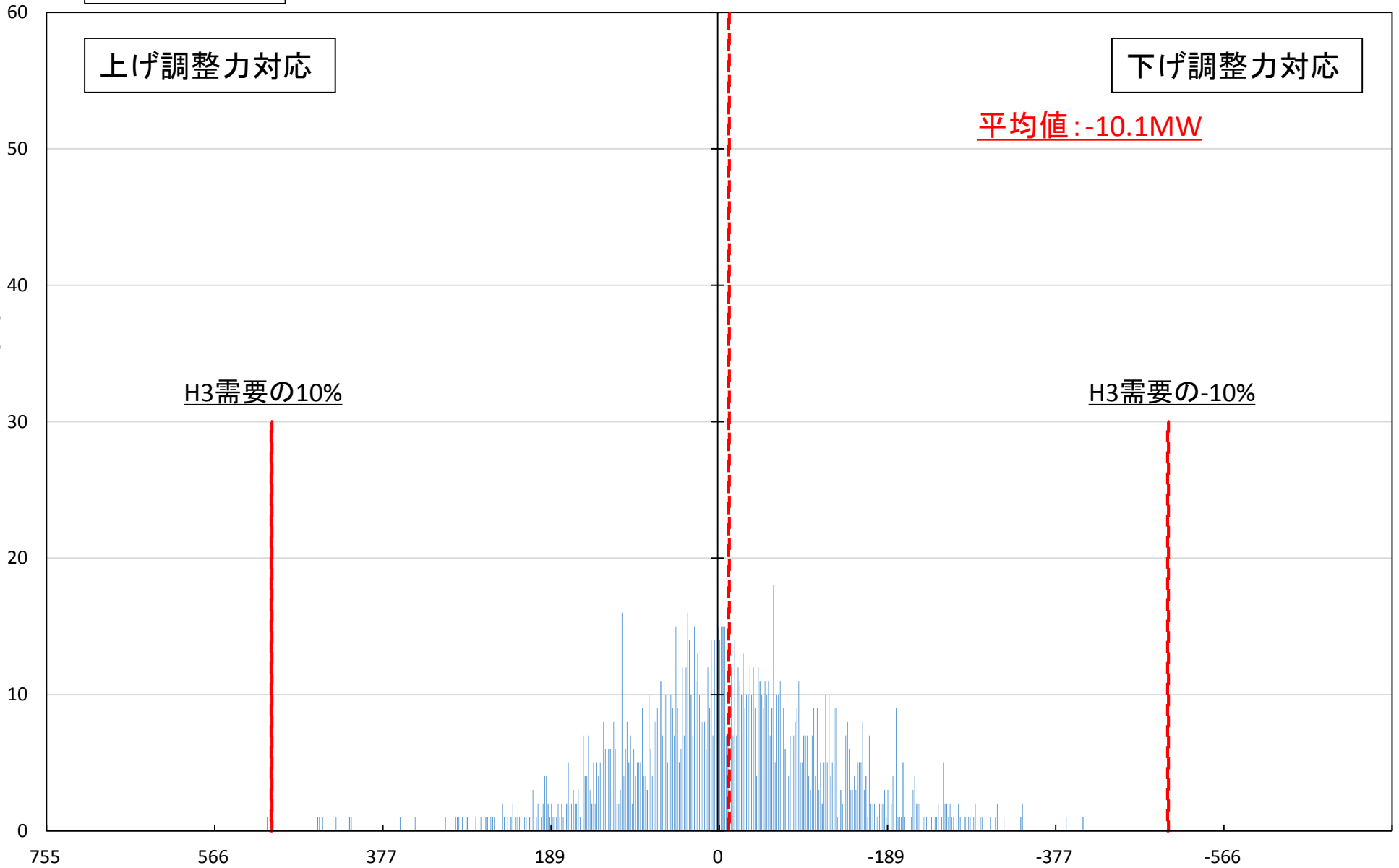
平均値:-10.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

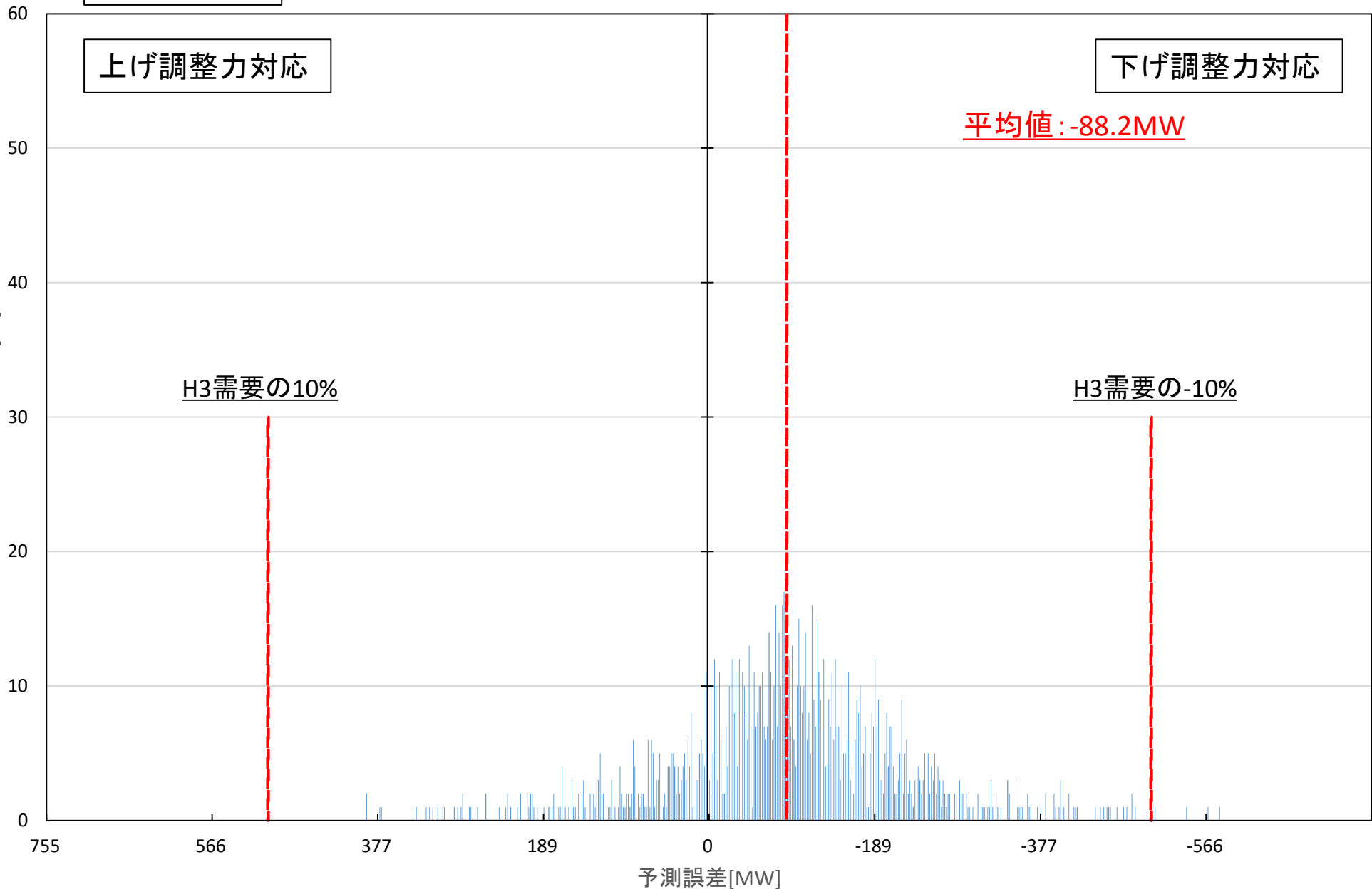
下げ調整力対応

平均値: -88.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年2月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

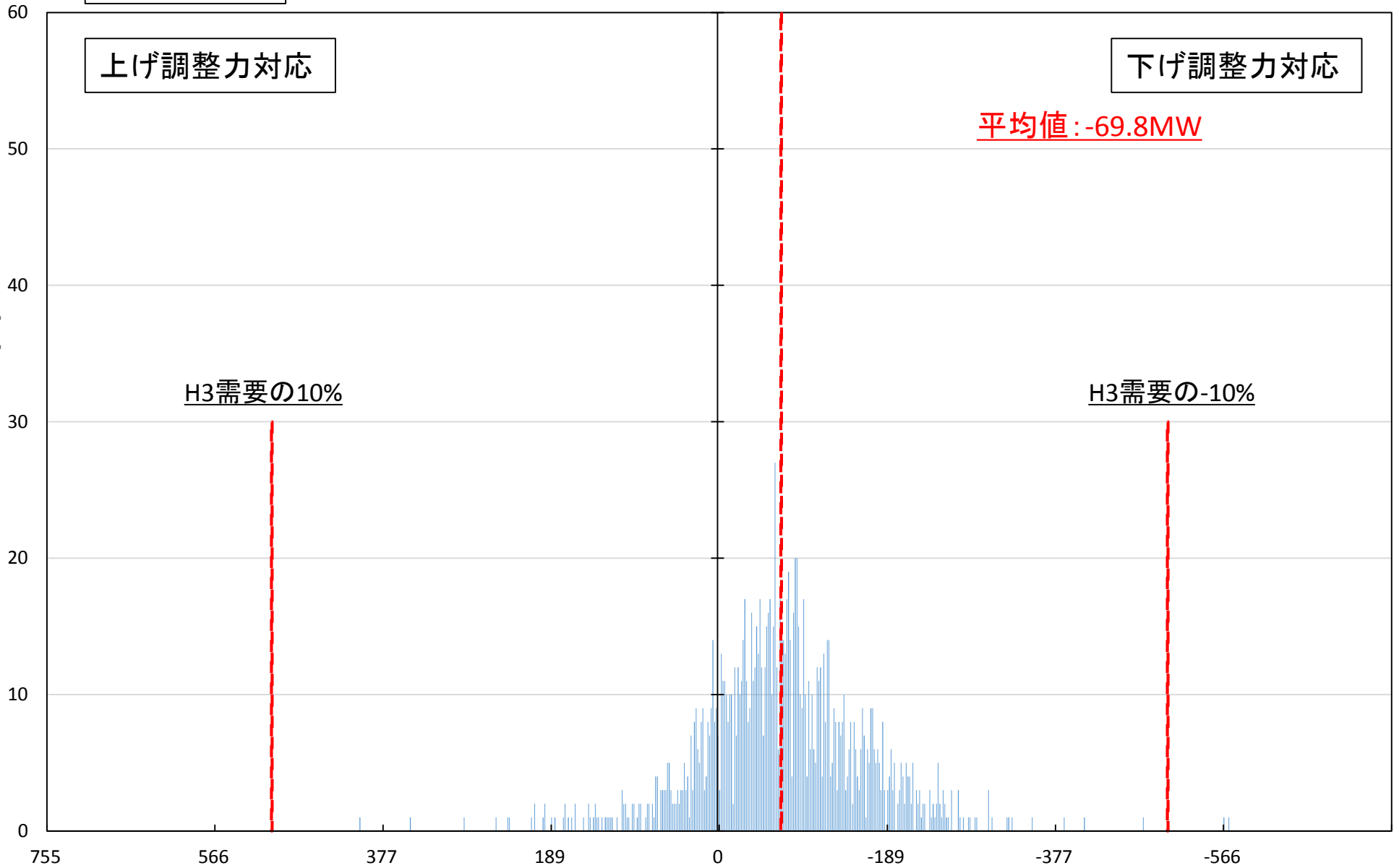
平均値: -69.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

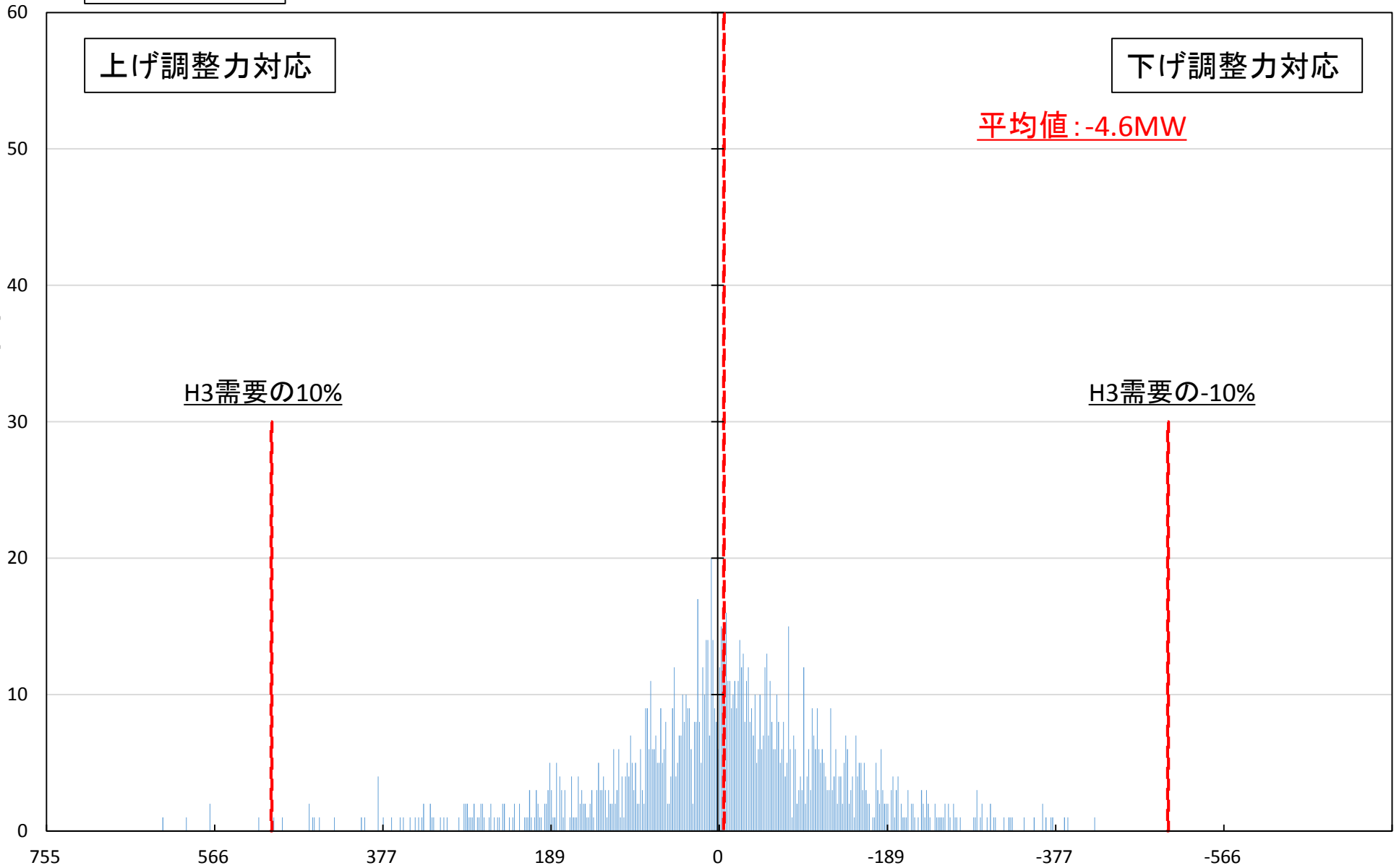
平均値: -4.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

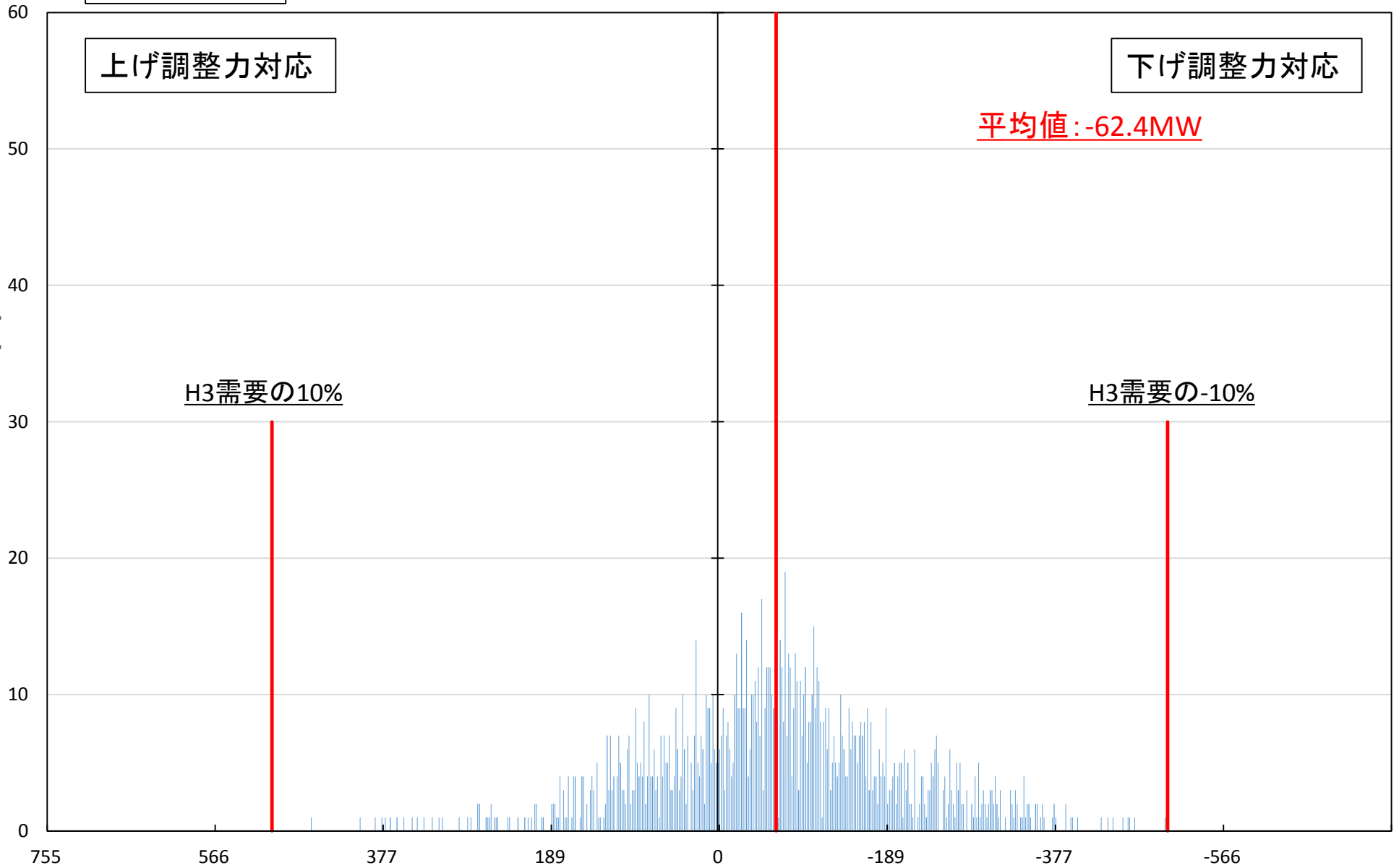
平均値: -62.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

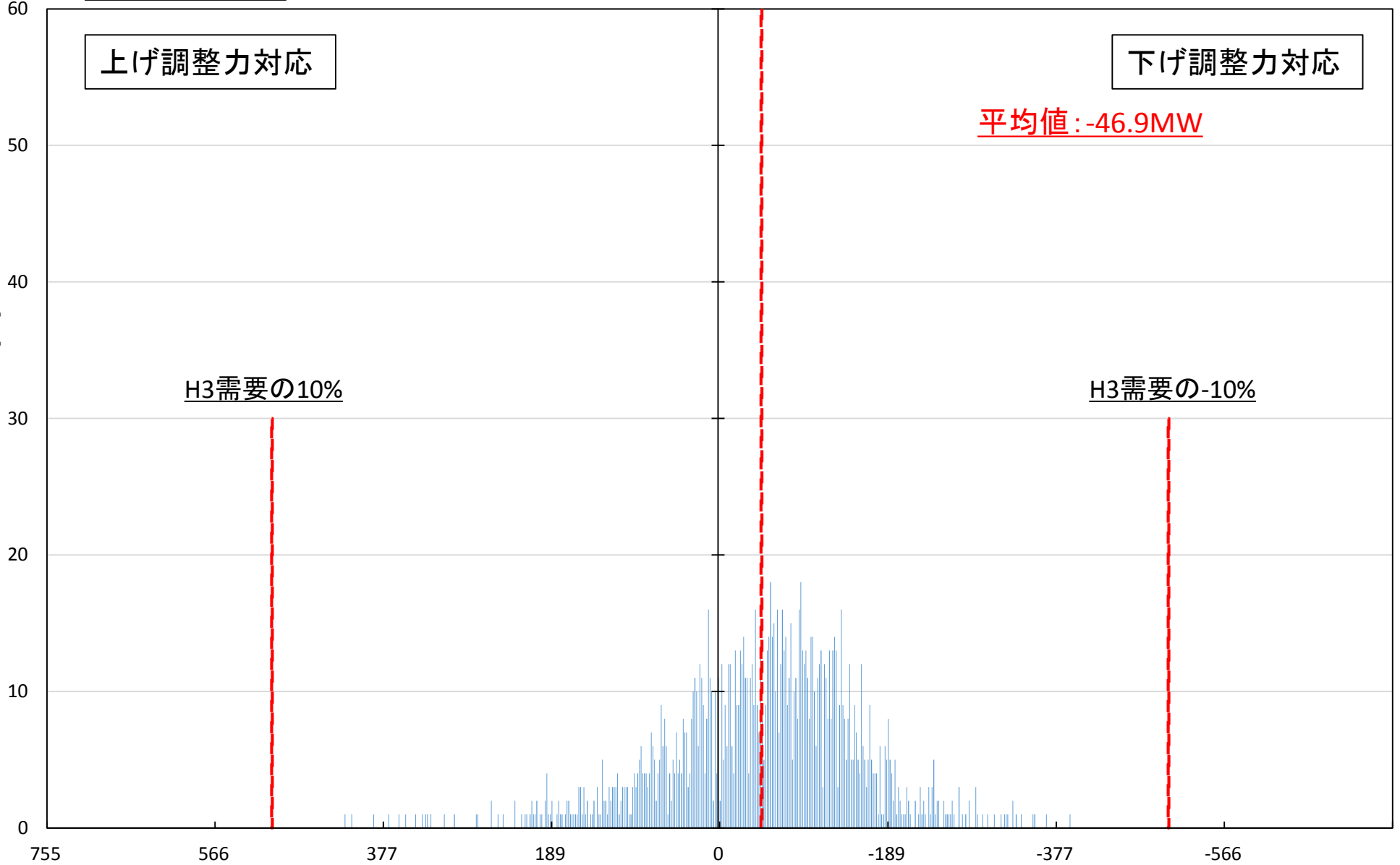
平均値: -46.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【四国】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

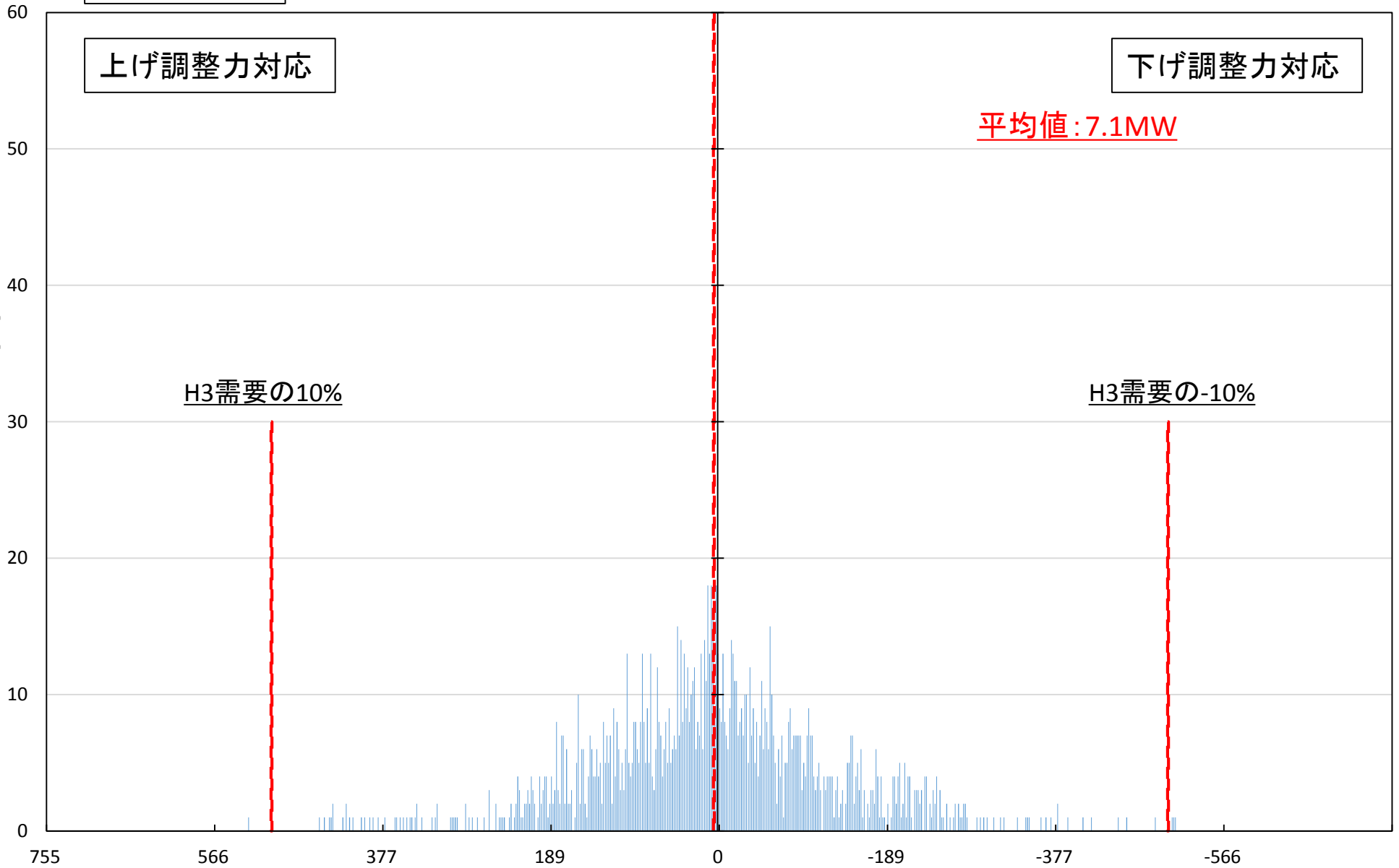
平均値: 7.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

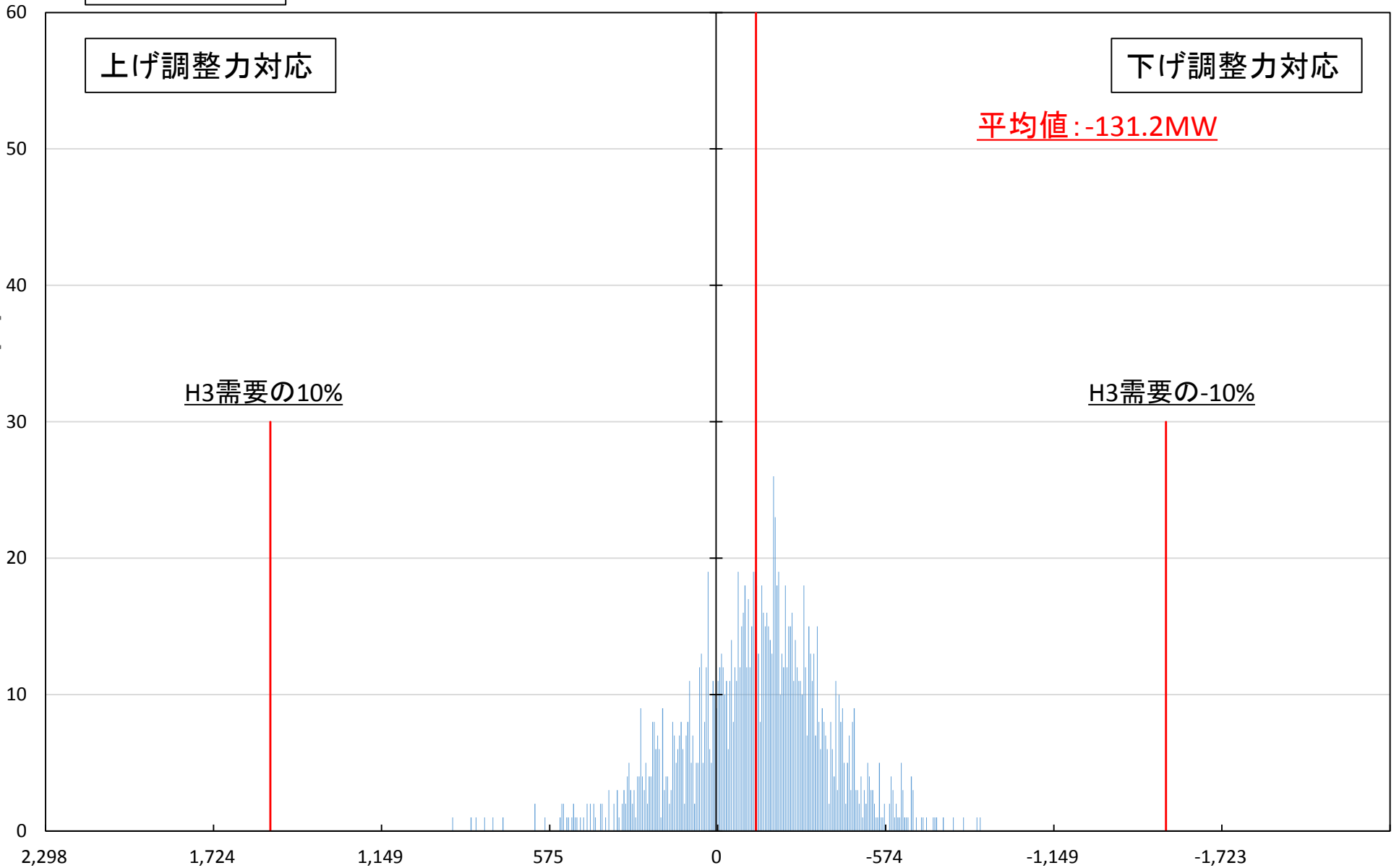
平均値: -131.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

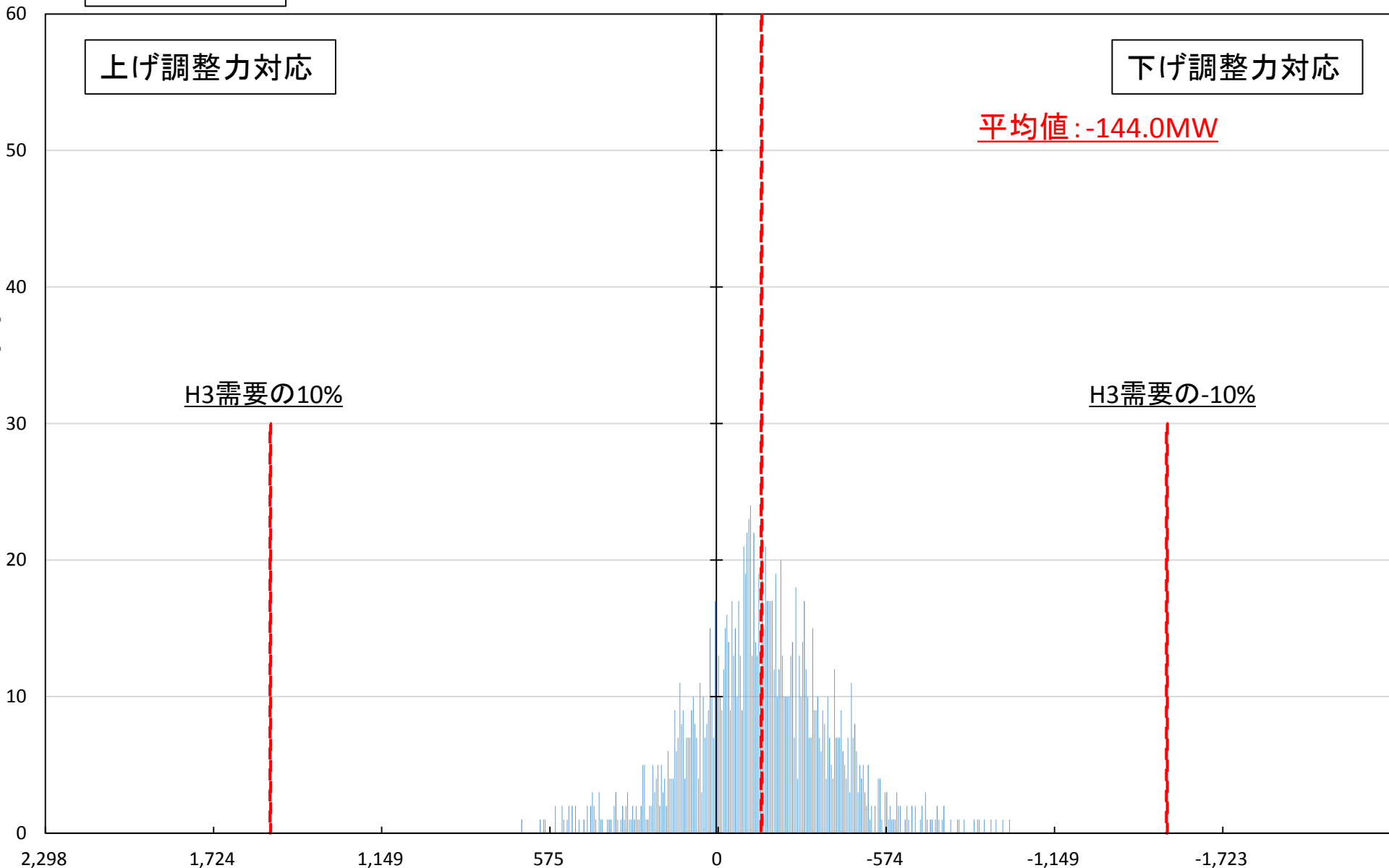
平均値: -144.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

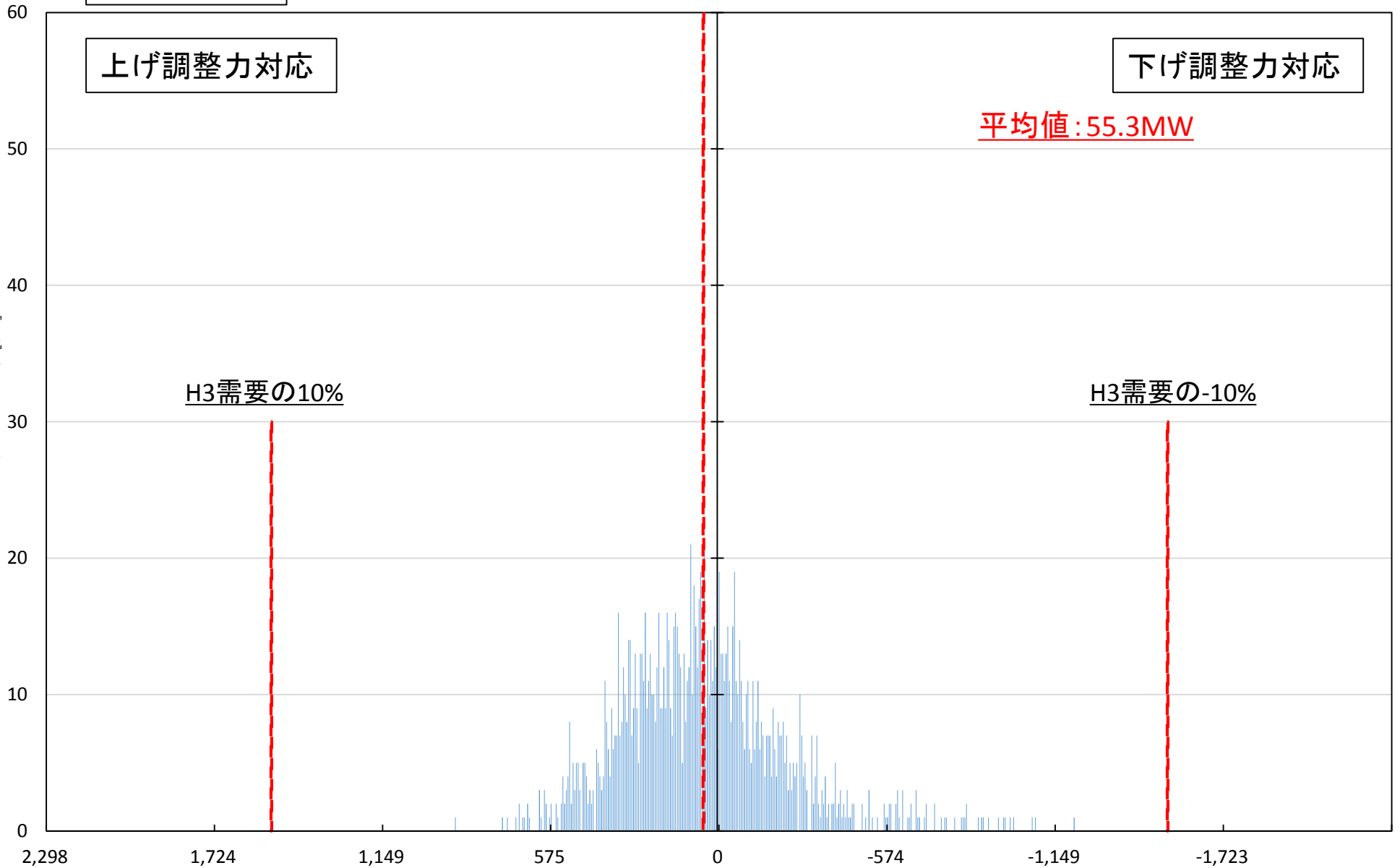
平均値:55.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

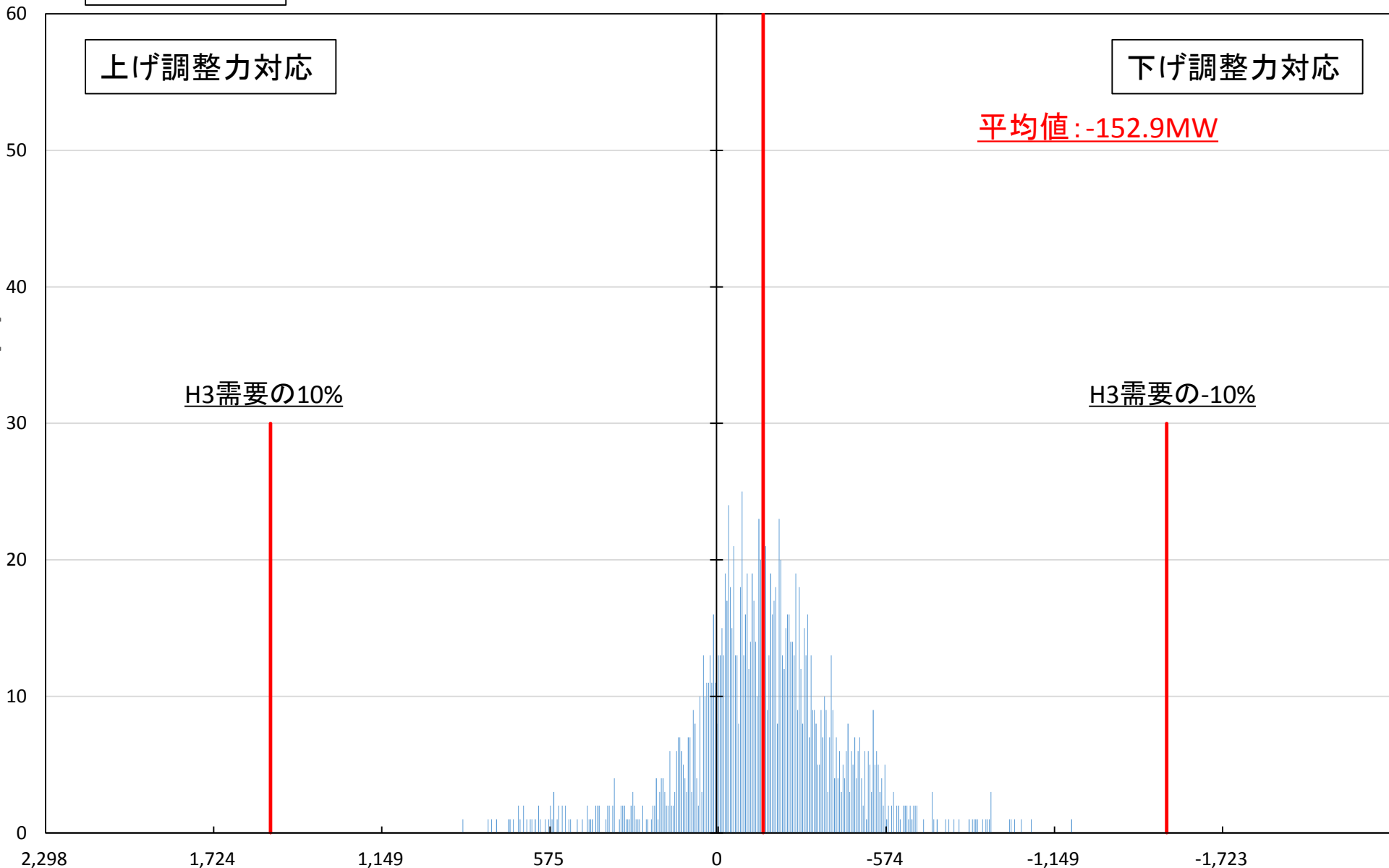
平均値: -152.9MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

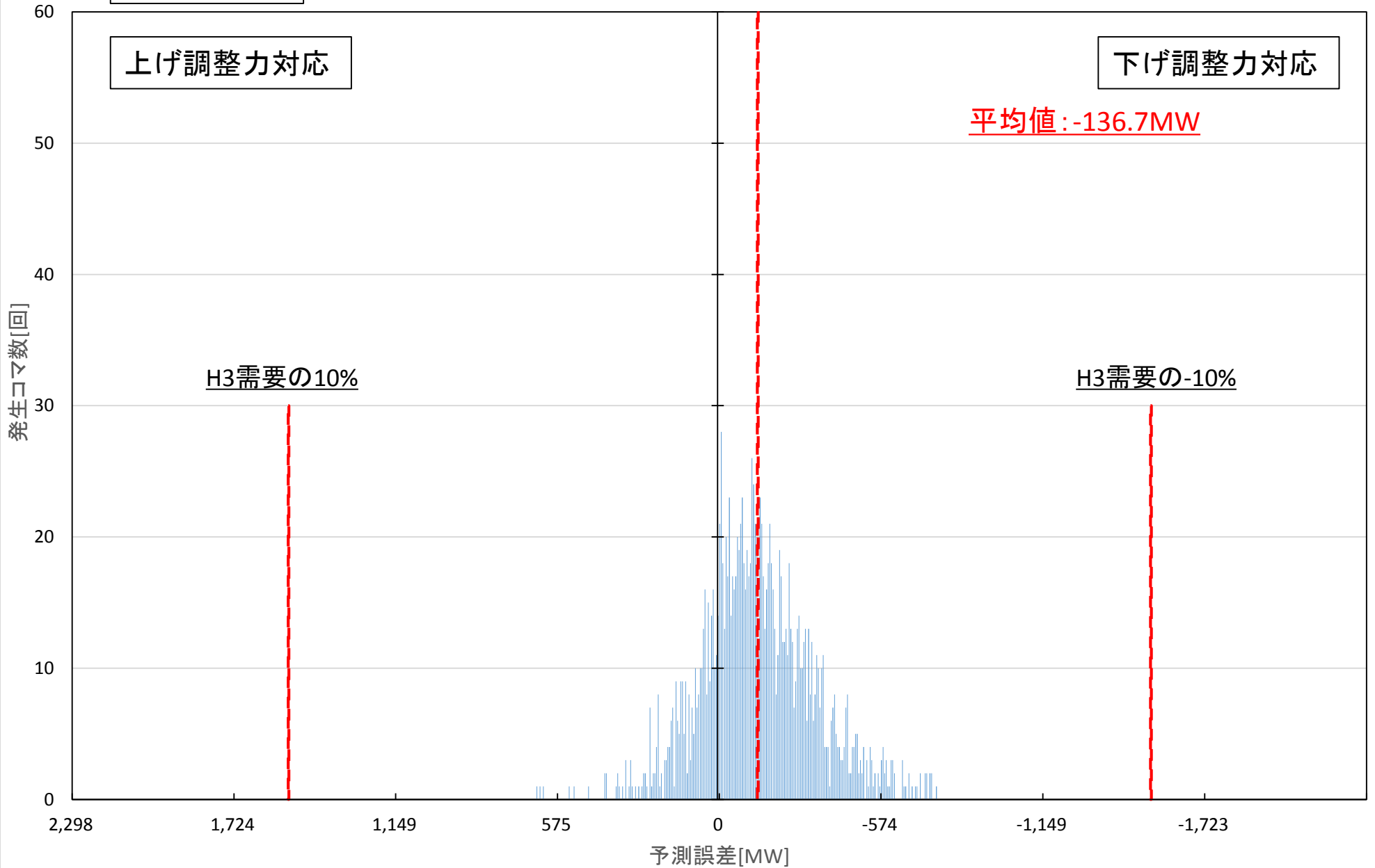
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -136.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年5月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 123.6MW

H3需要の10%

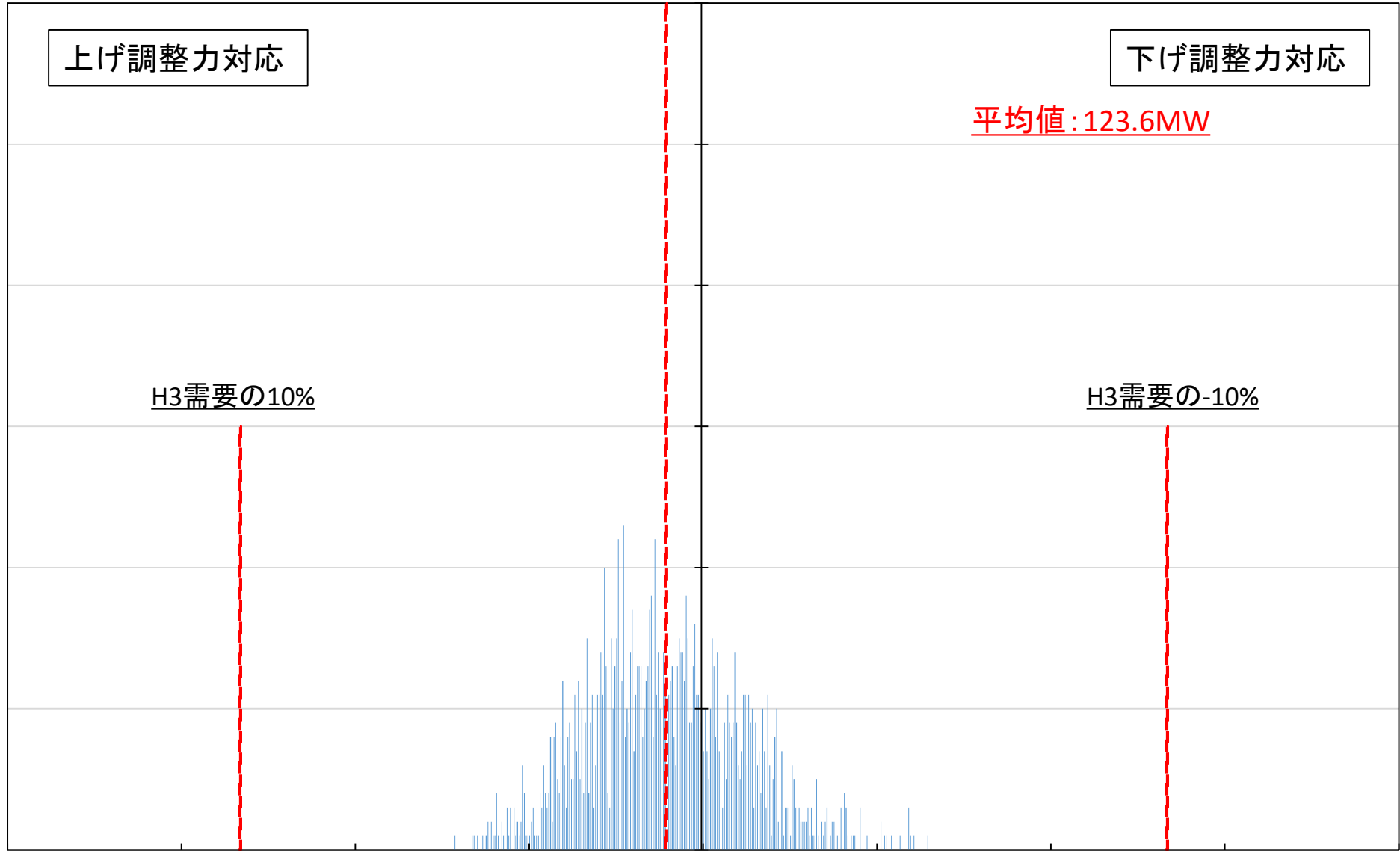
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

2,298 1,724 1,149 575 0 -574 -1,149 -1,723

予測誤差[MW]



2018年6月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -224.8MW

H3需要の10%

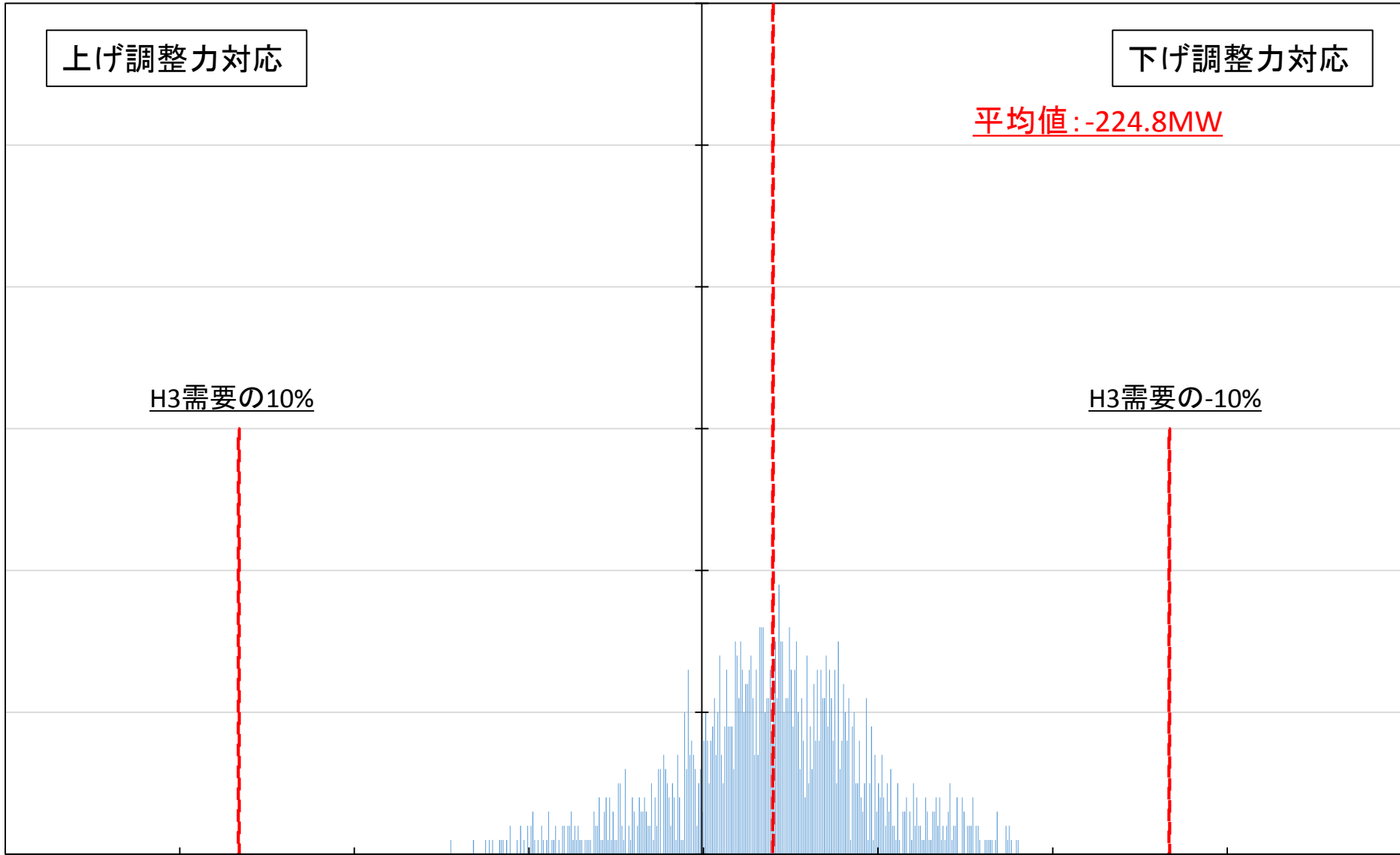
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

2,298 1,724 1,149 575 0 -574 -1,149 -1,723

予測誤差[MW]



2018年6月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

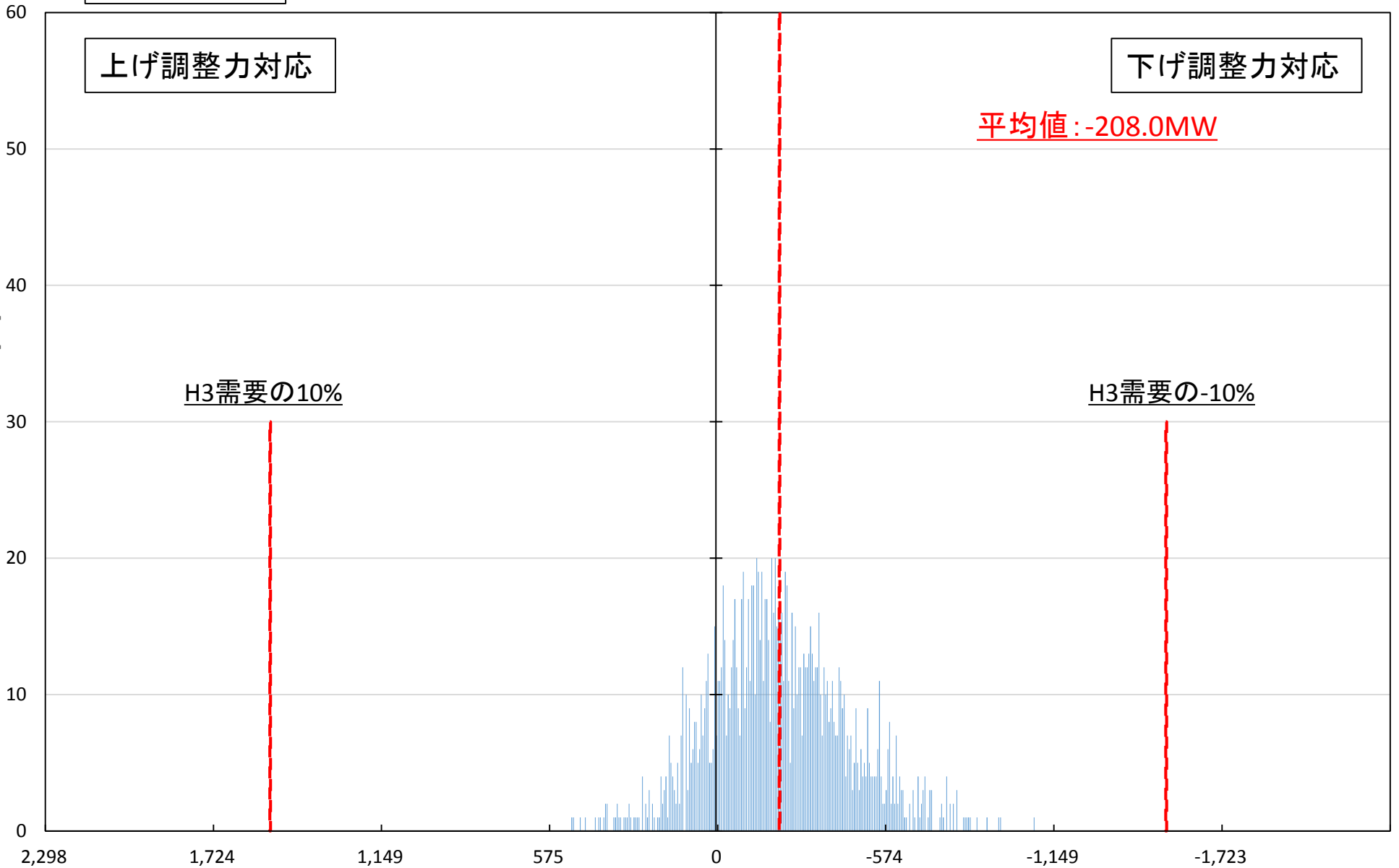
平均値: -208.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

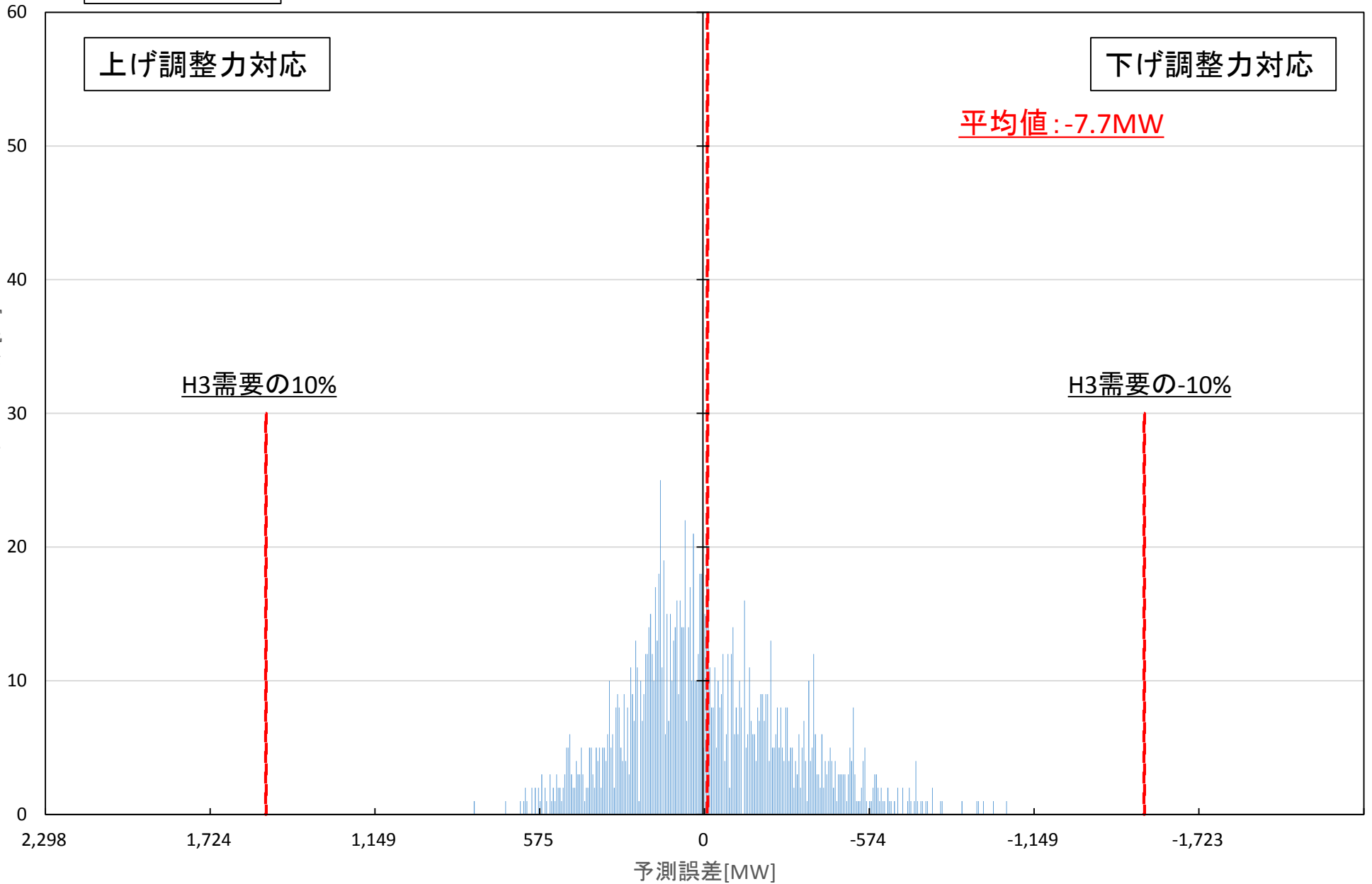
下げ調整力対応

平均値: -7.7MW

H3需要の10%

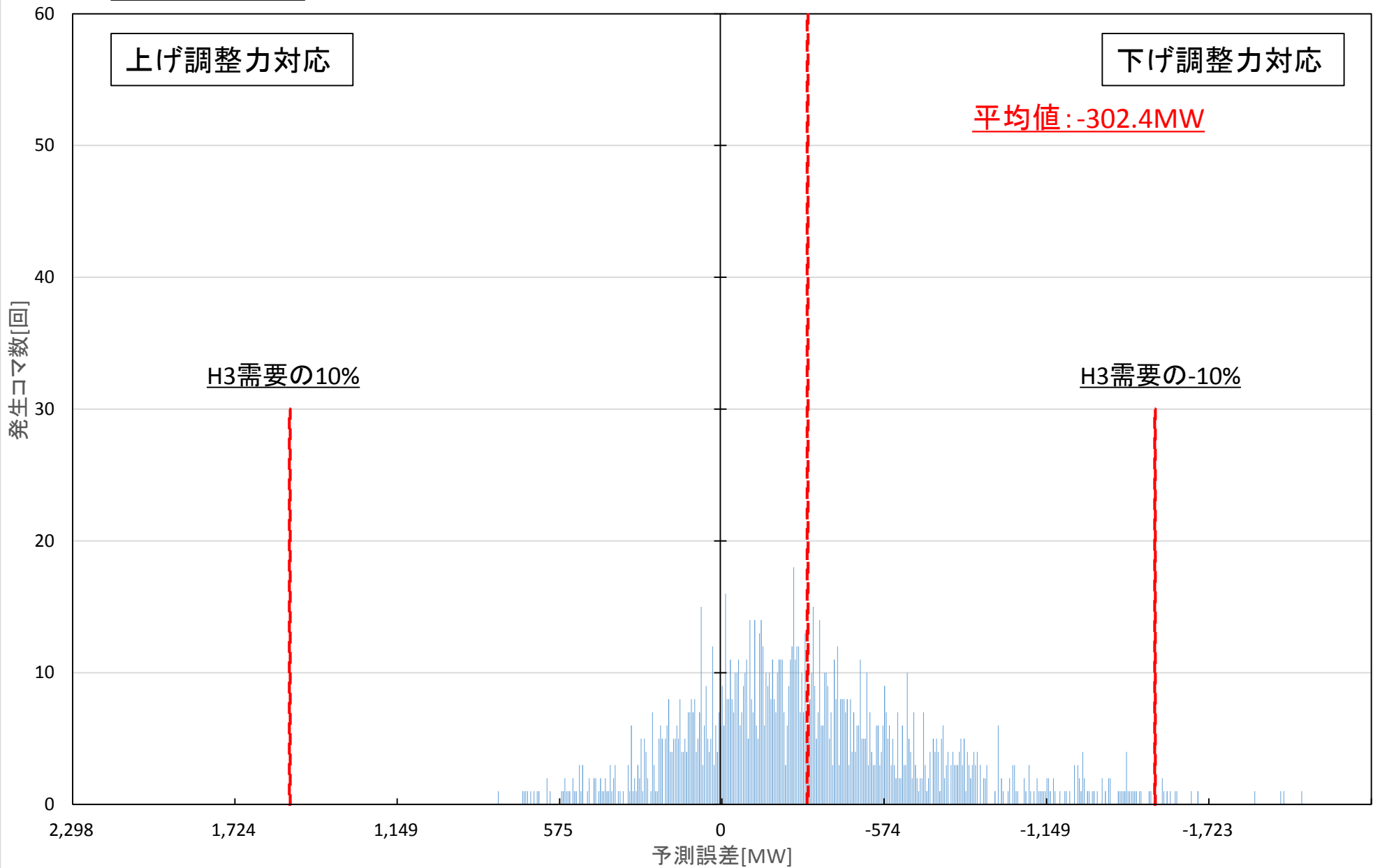
H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年7月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年7月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

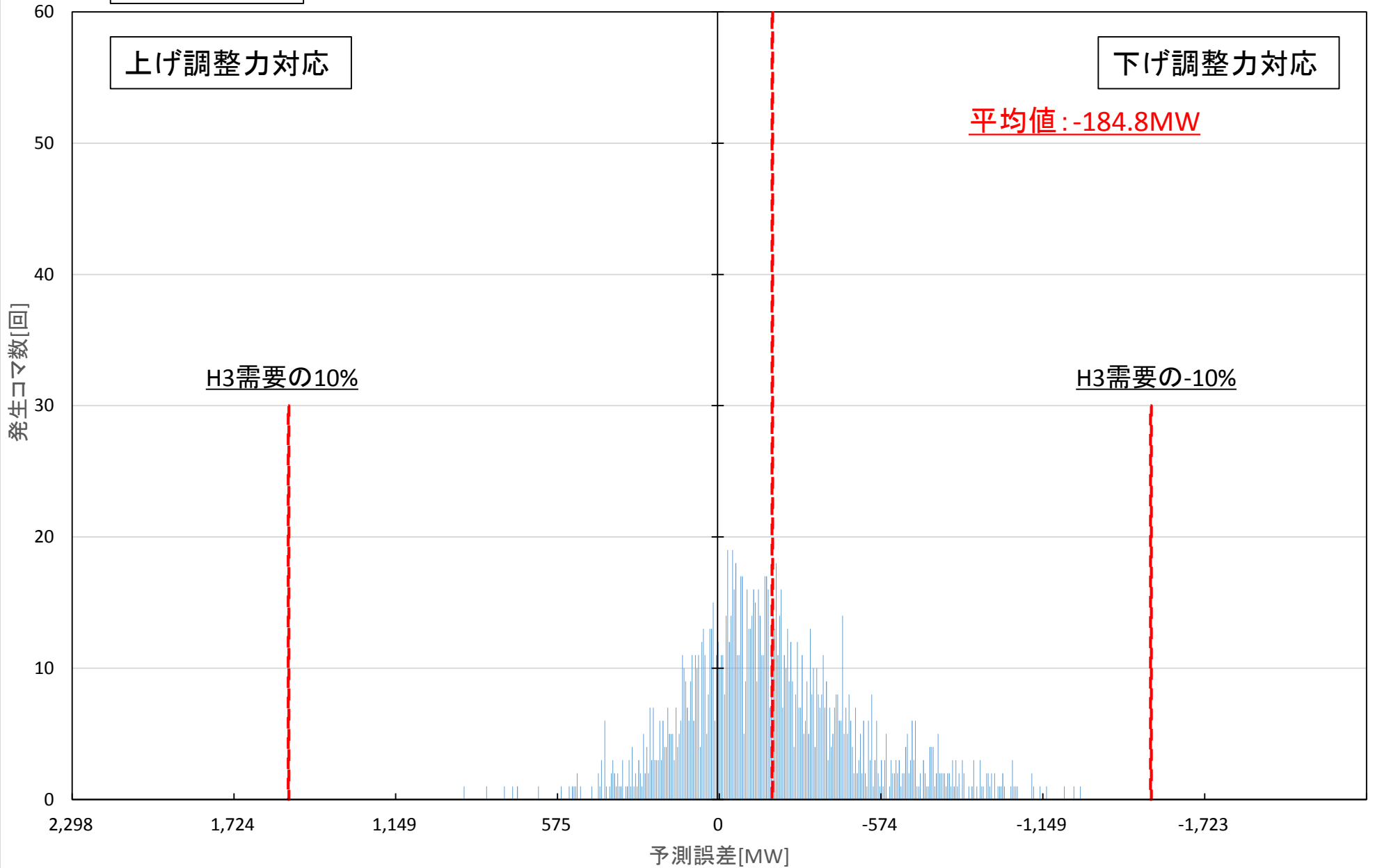
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -184.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年7月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -34.5MW

H3需要の10%

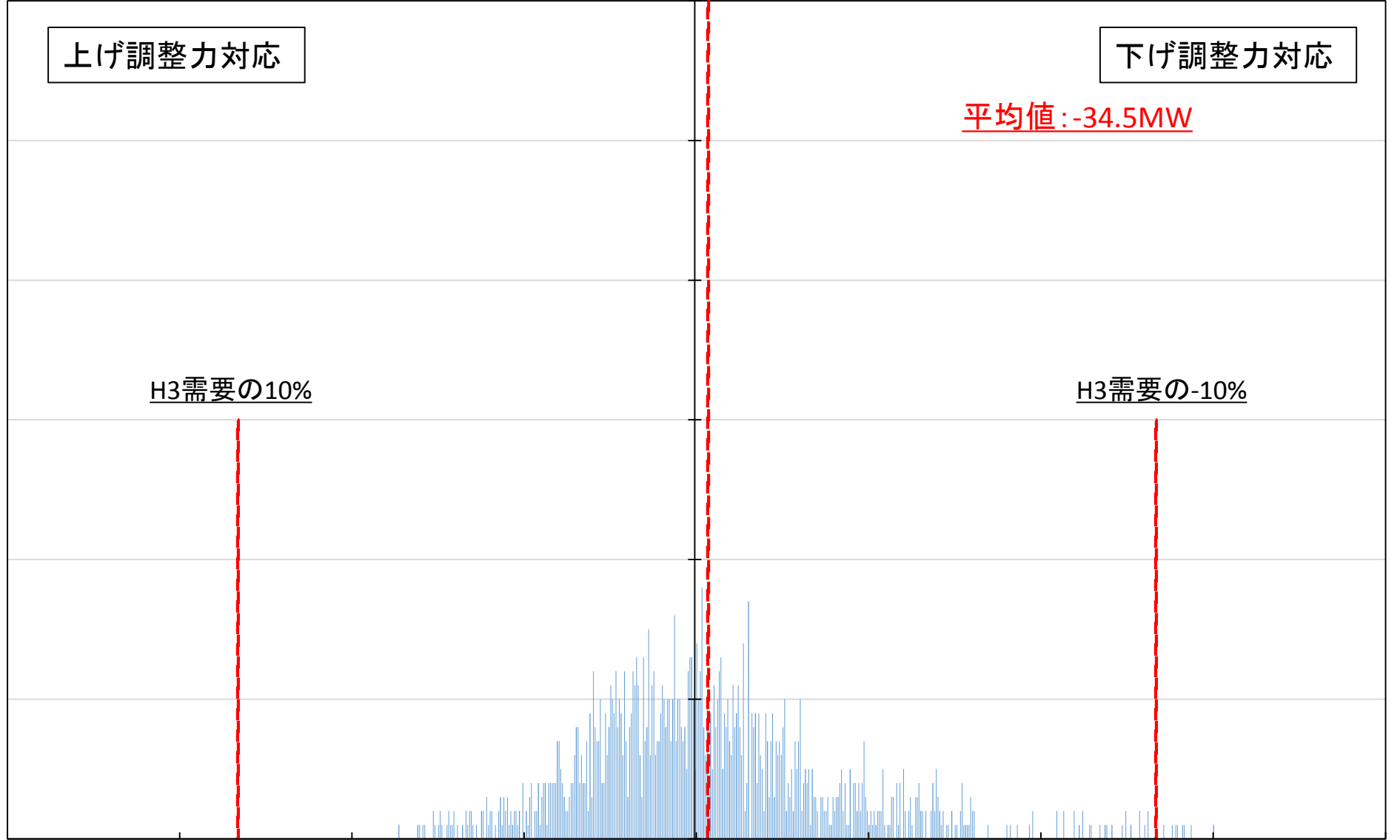
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

予測誤差[MW]

2,298 1,724 1,149 575 0 -574 -1,149 -1,723



2018年8月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -217.1MW

H3需要の10%

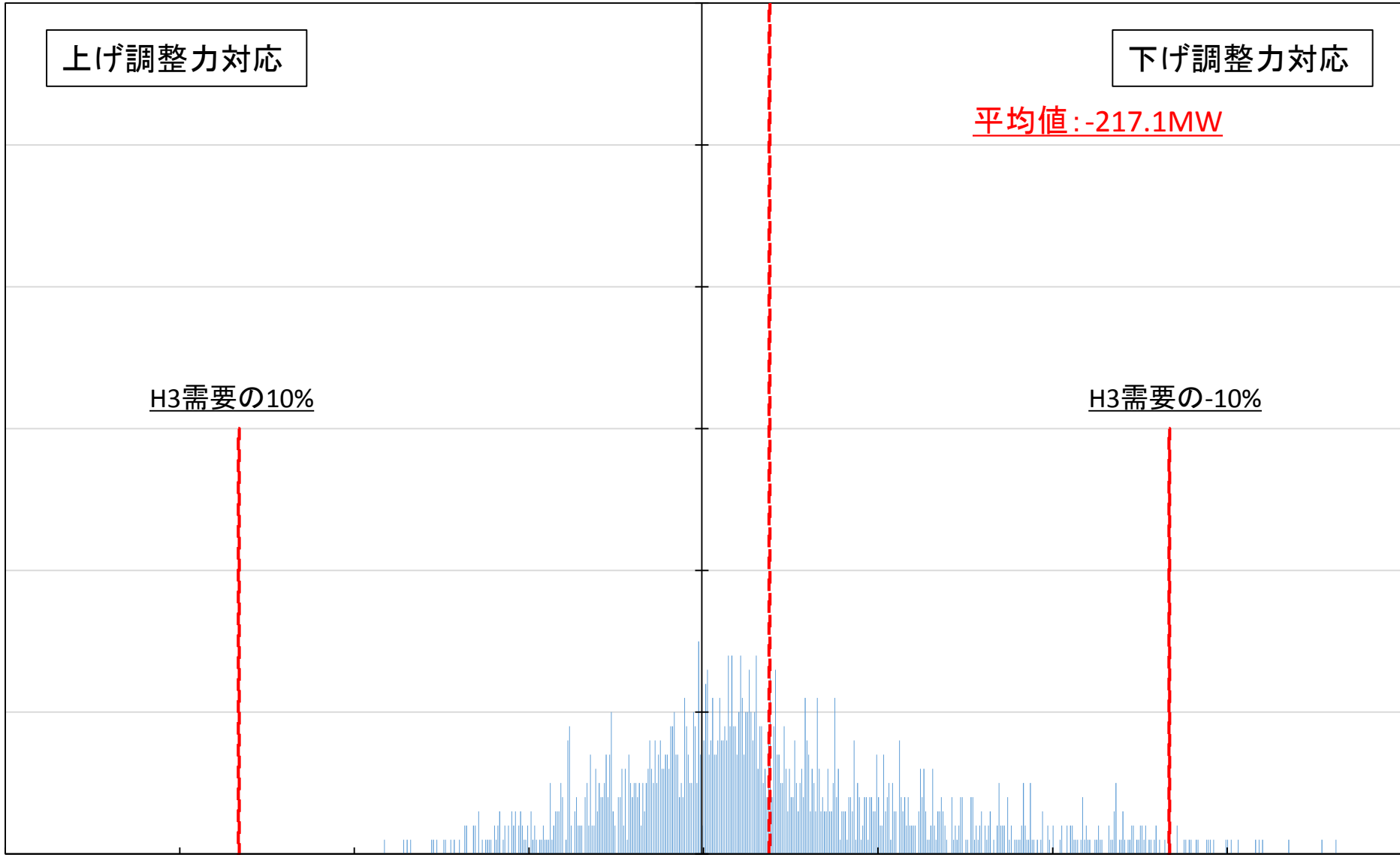
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

2,298 1,724 1,149 575 0 -574 -1,149 -1,723

予測誤差[MW]



2018年8月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

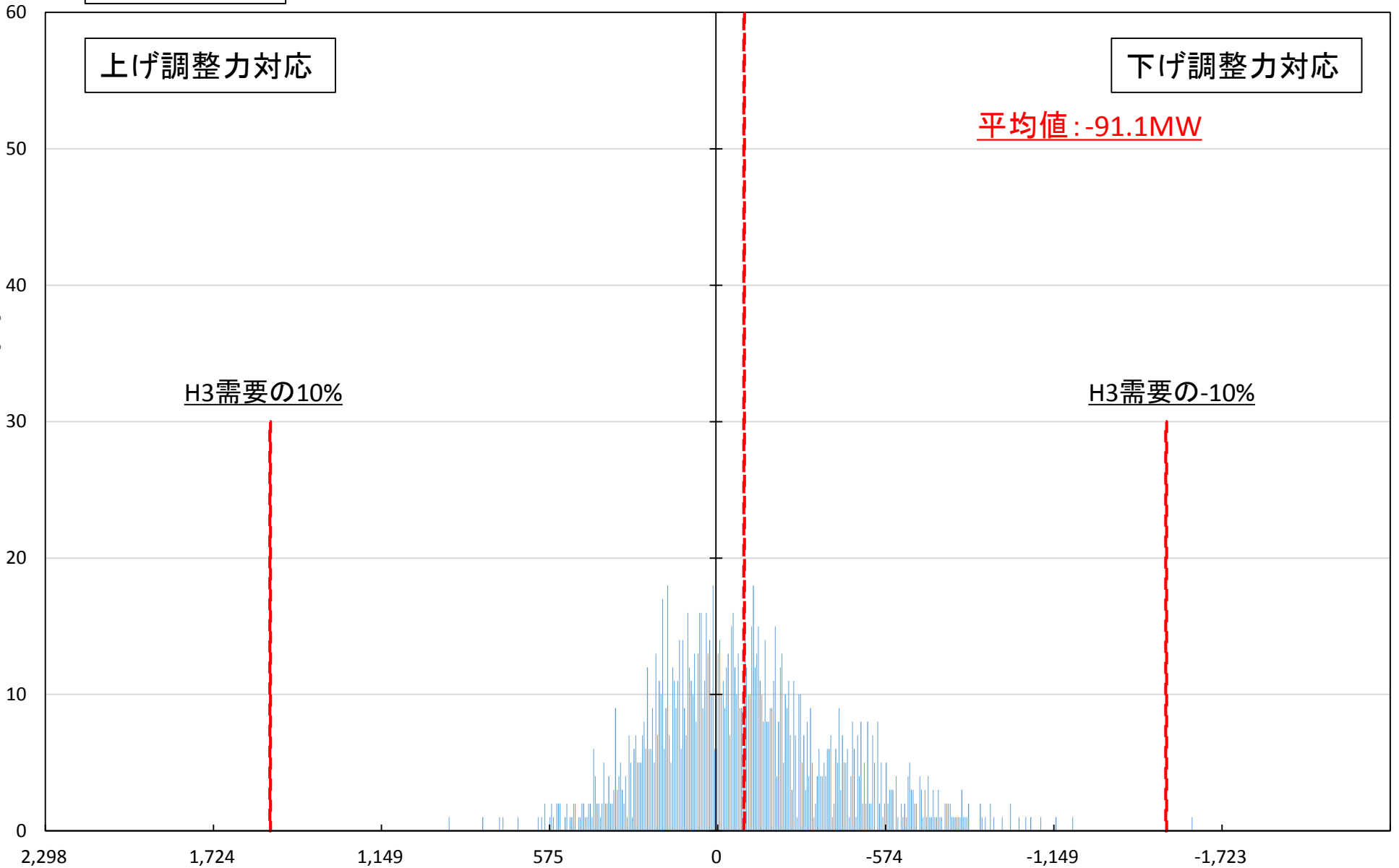
平均値: -91.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

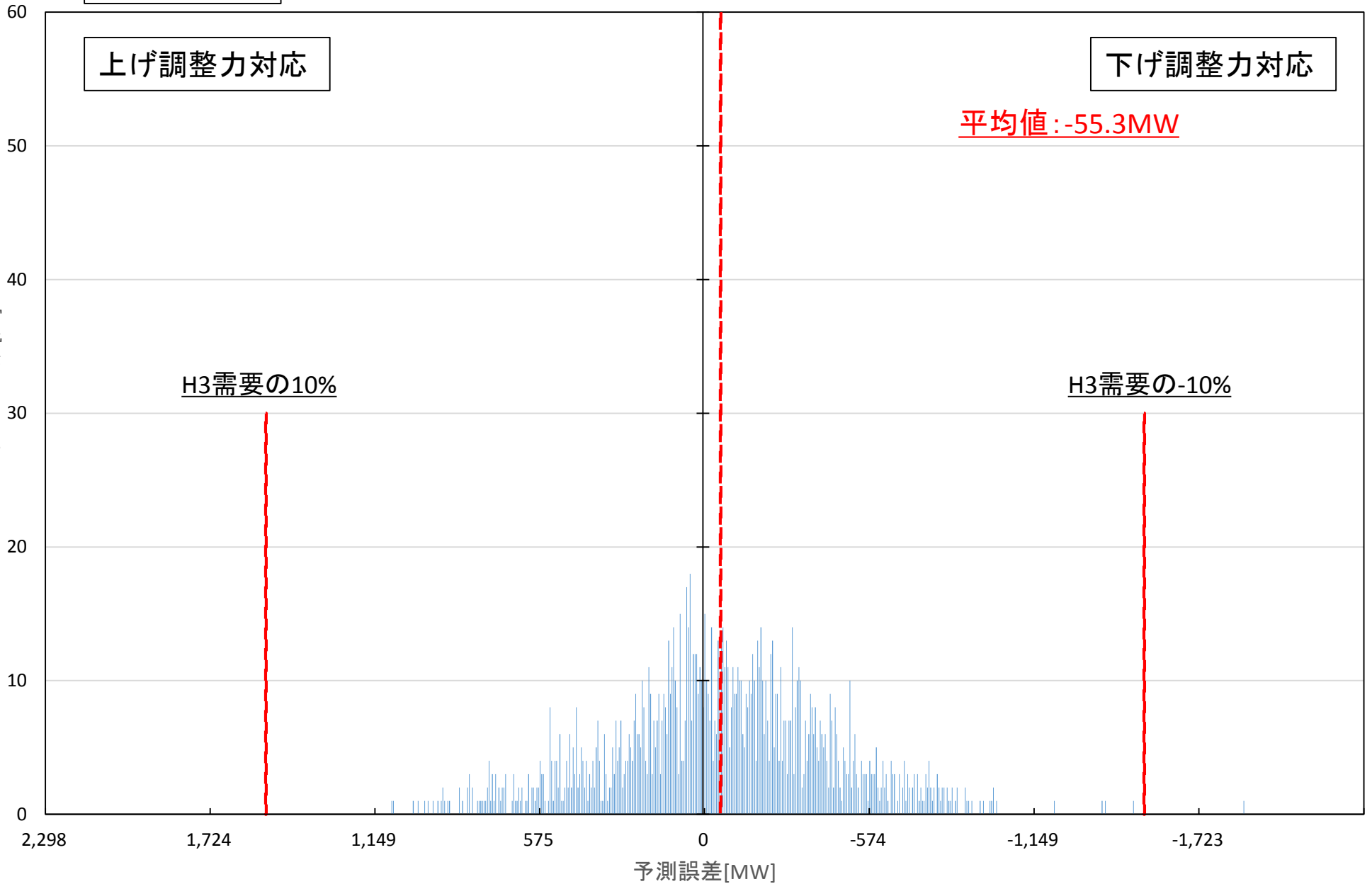
下げ調整力対応

平均値: -55.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年9月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

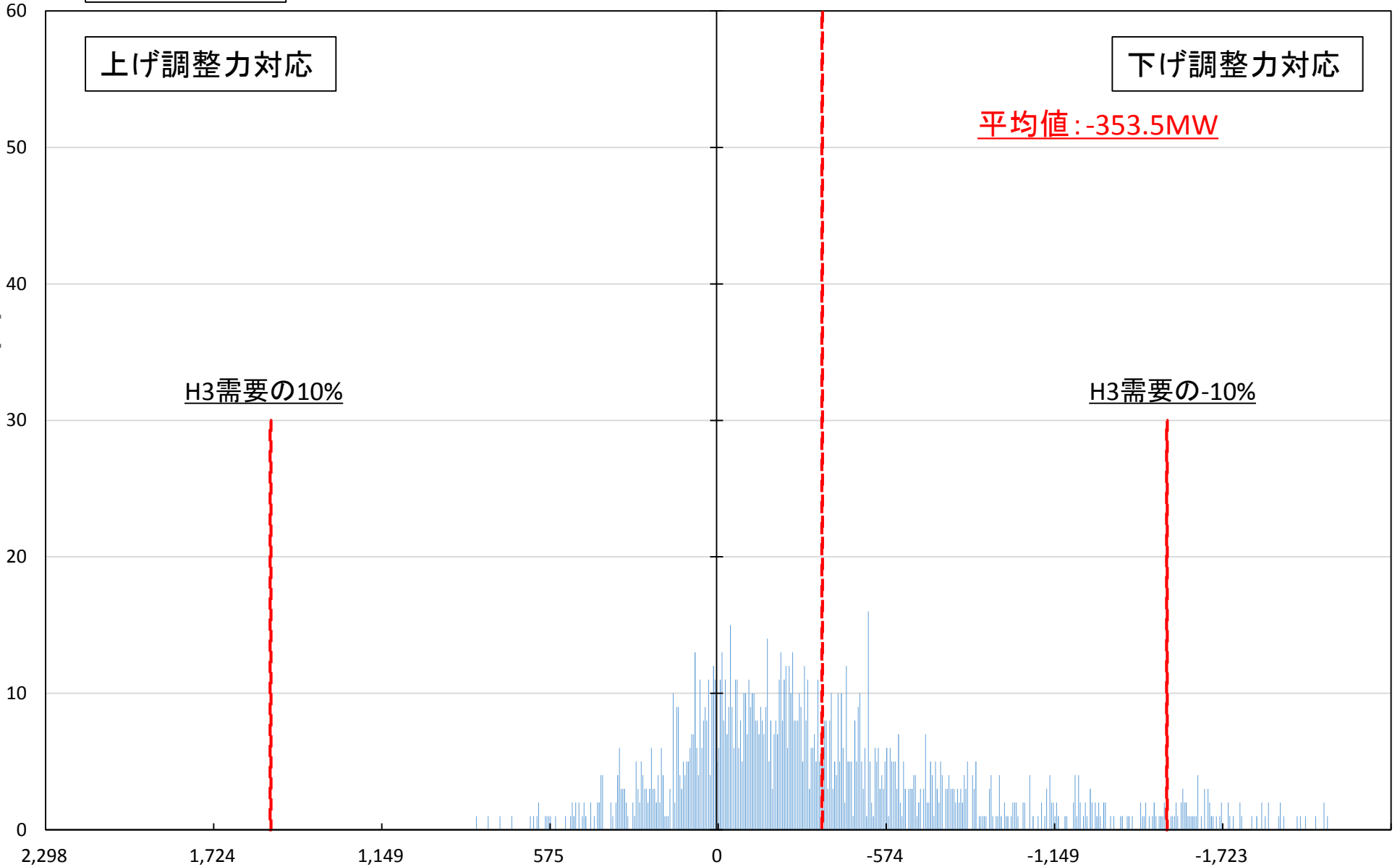
平均値: -353.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

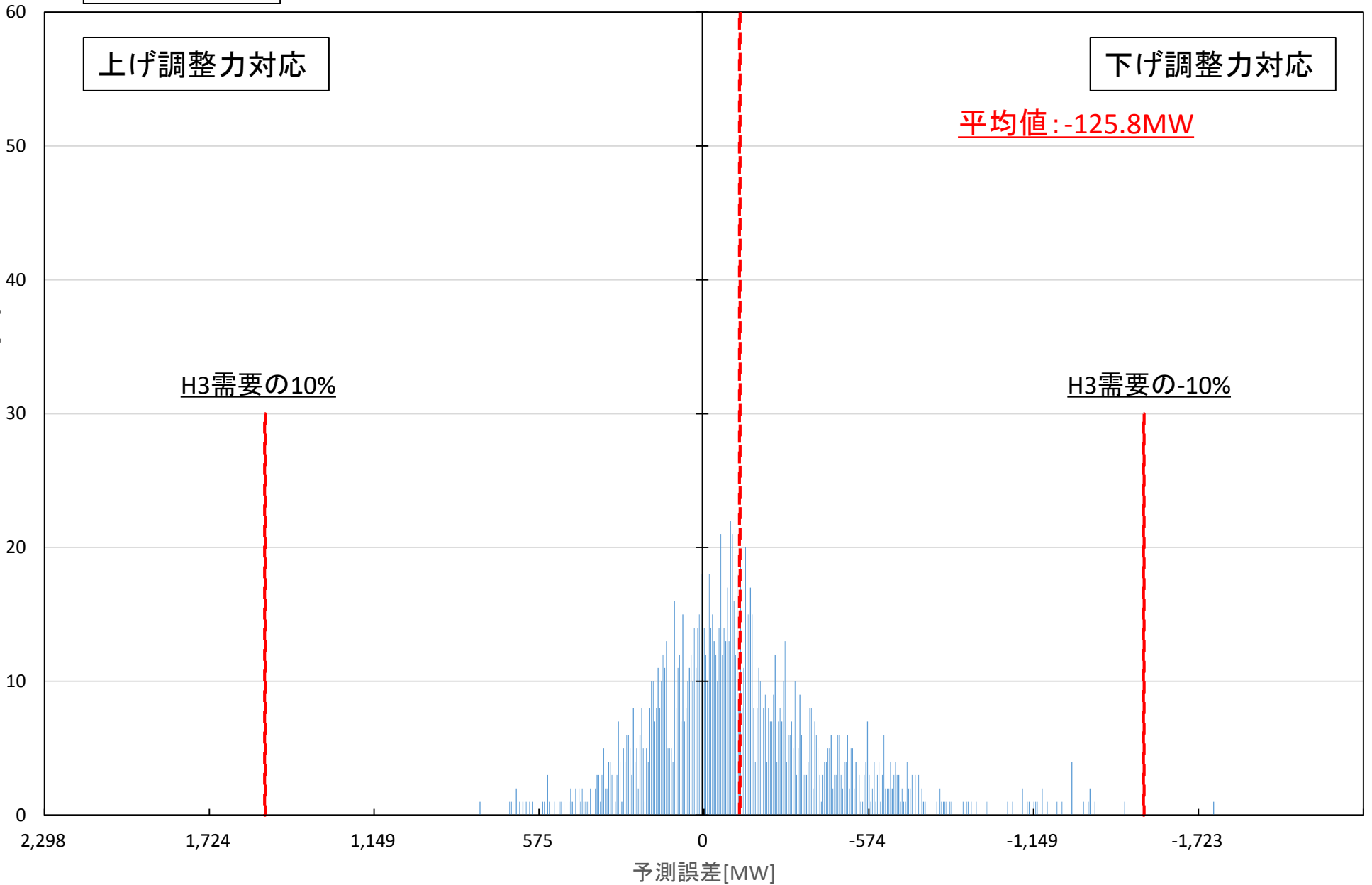
下げ調整力対応

平均値: -125.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2018年9月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

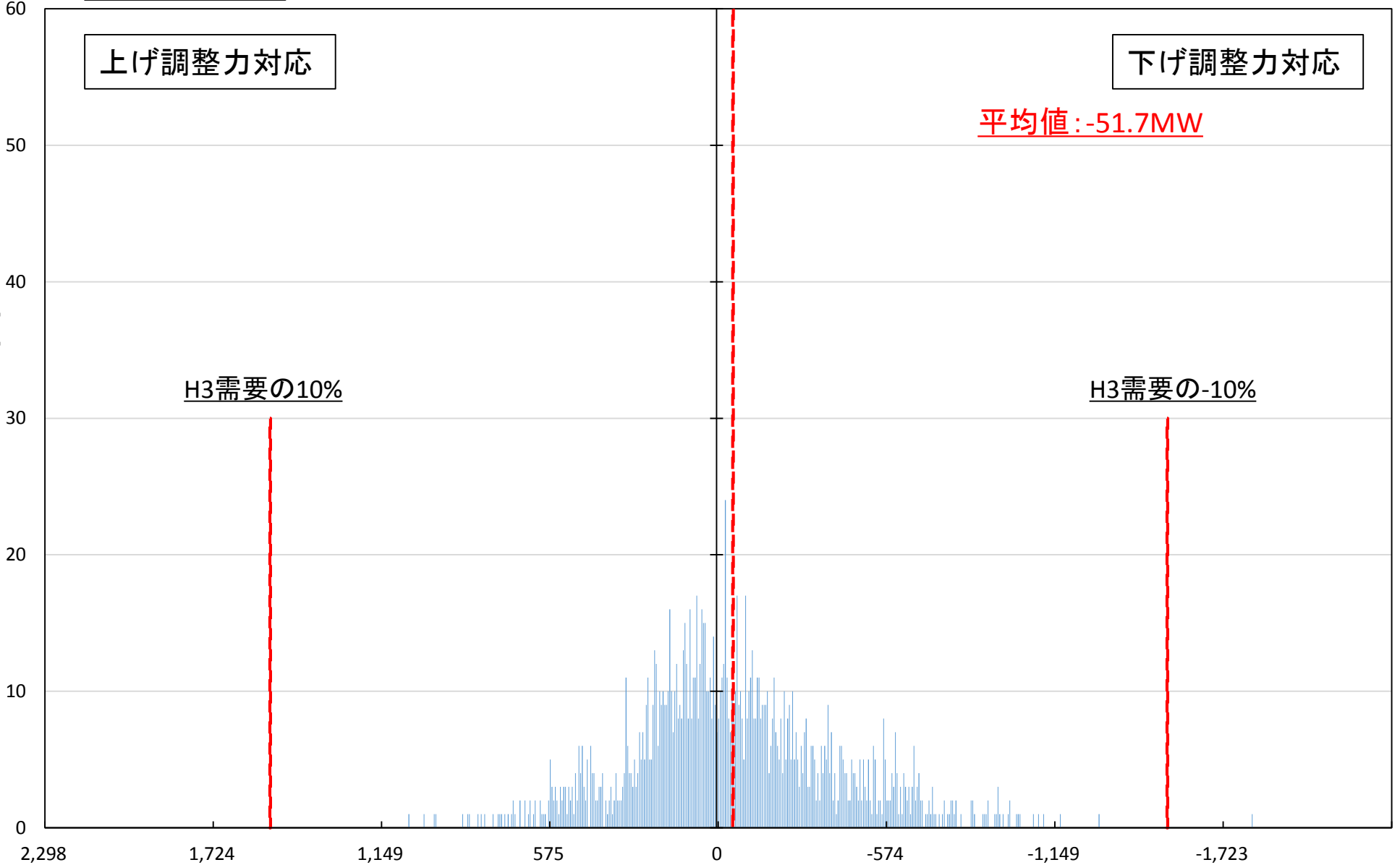
平均値: -51.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年10月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

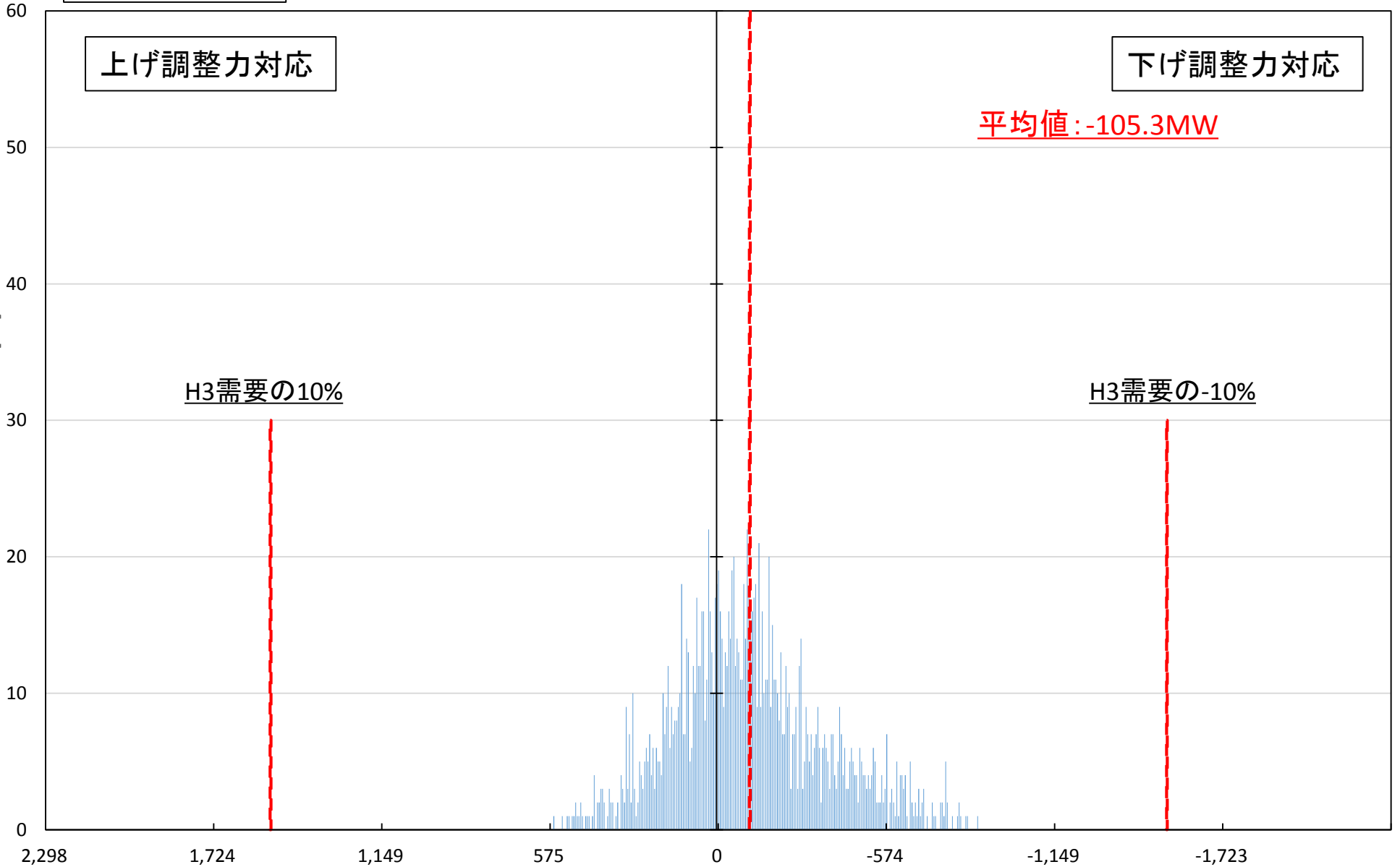
平均値: -105.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

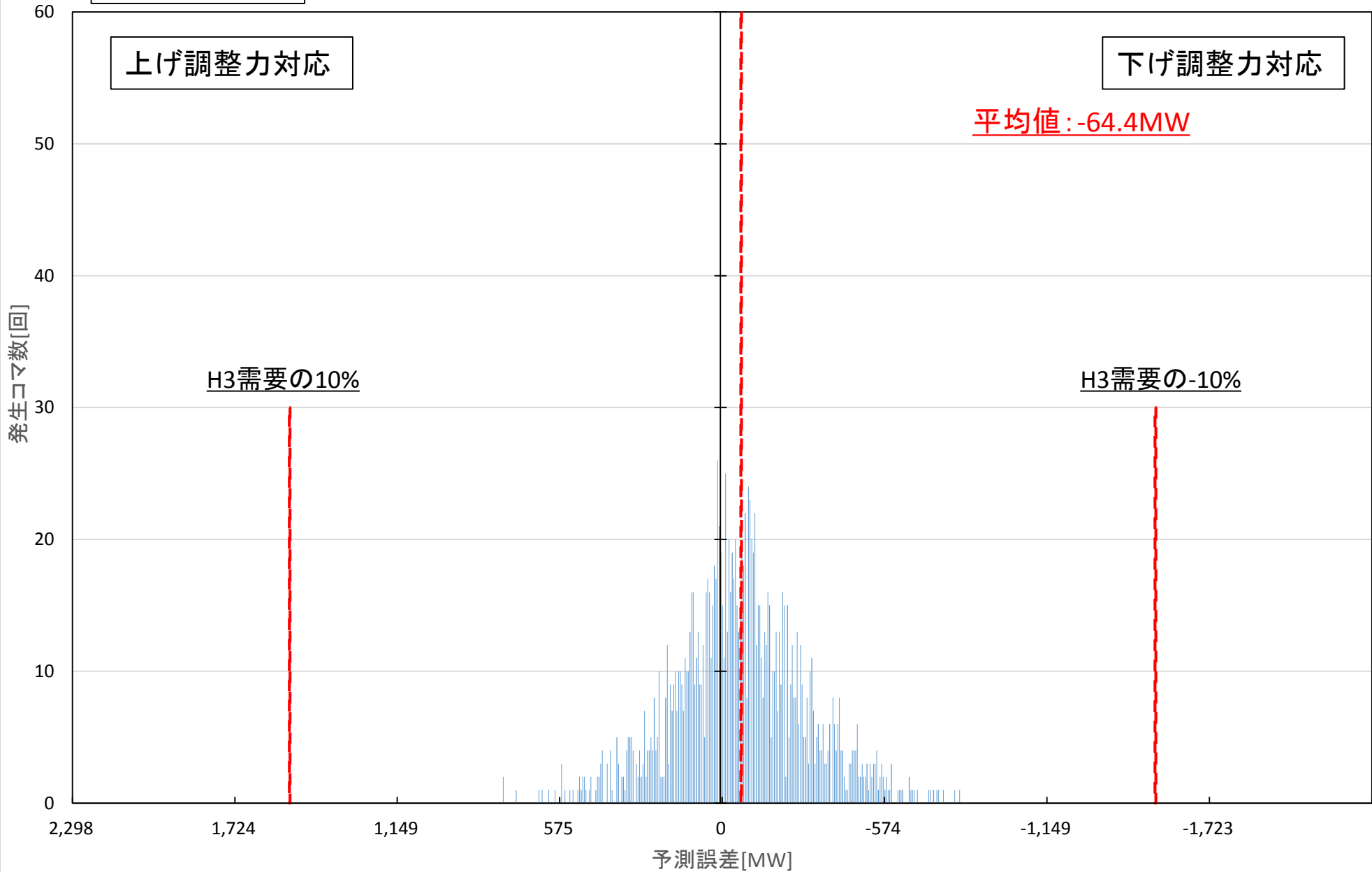
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年10月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年10月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

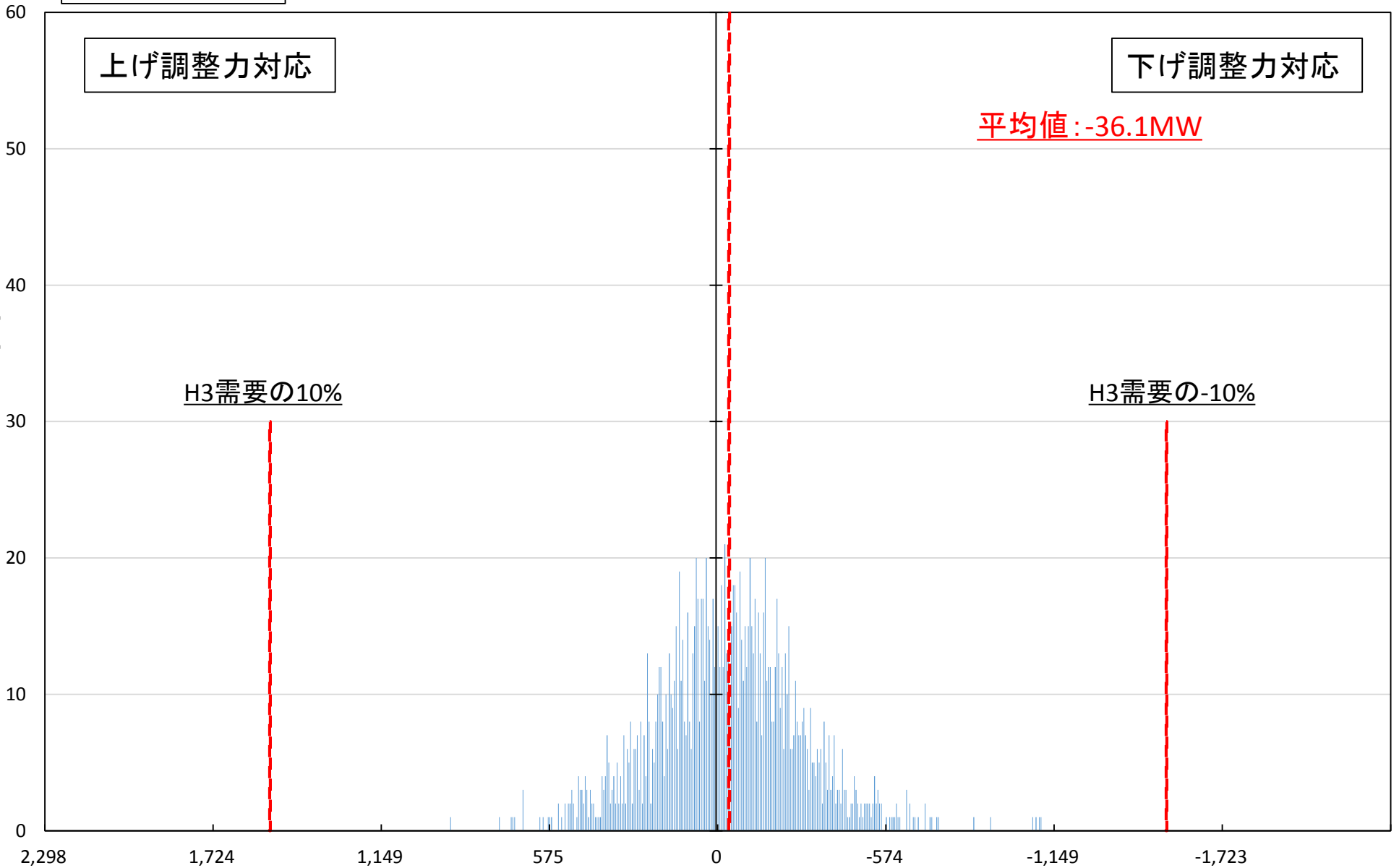
平均値: -36.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年11月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

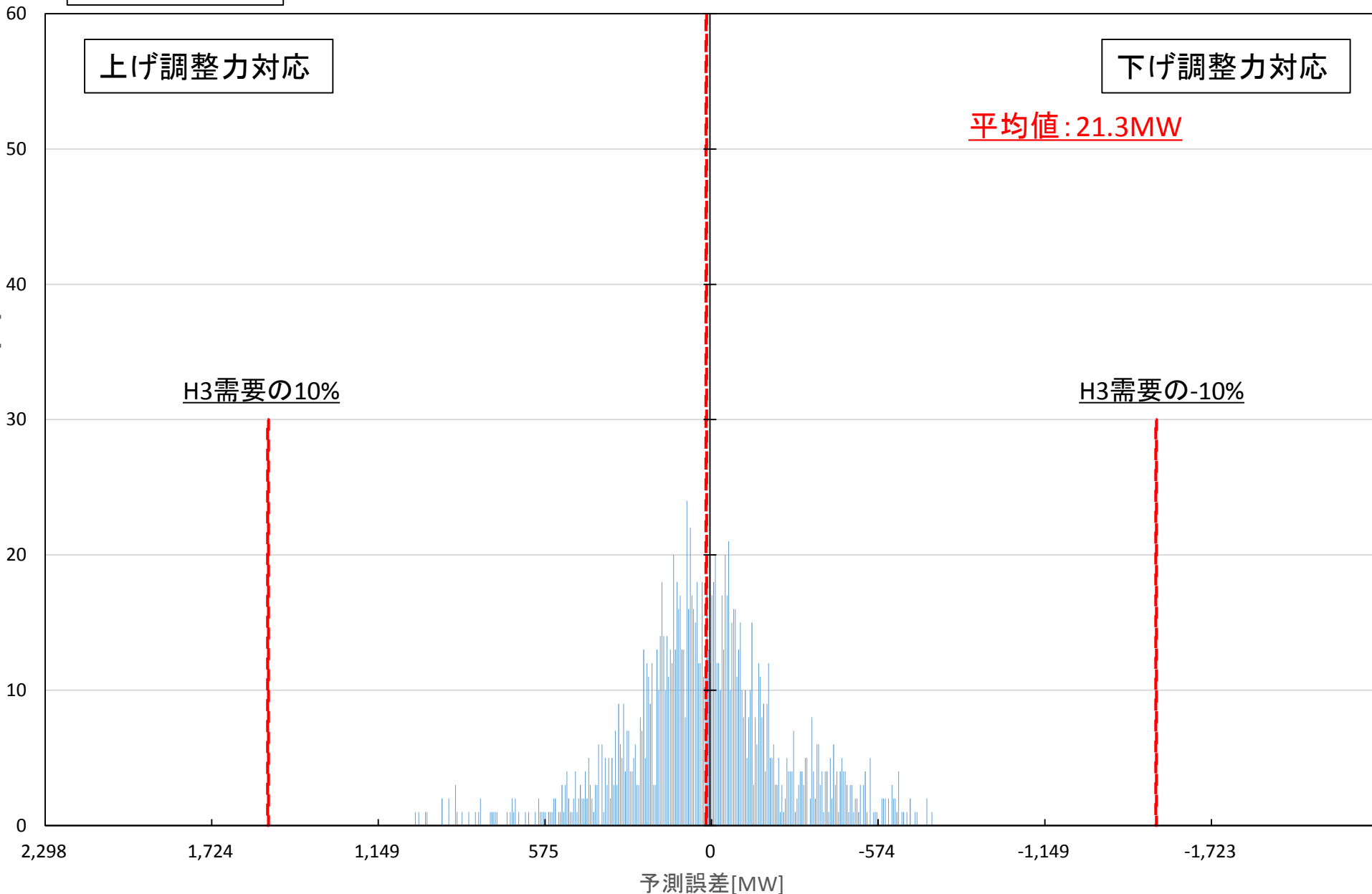
下げ調整力対応

平均値: 21.3MW

H3需要の10%

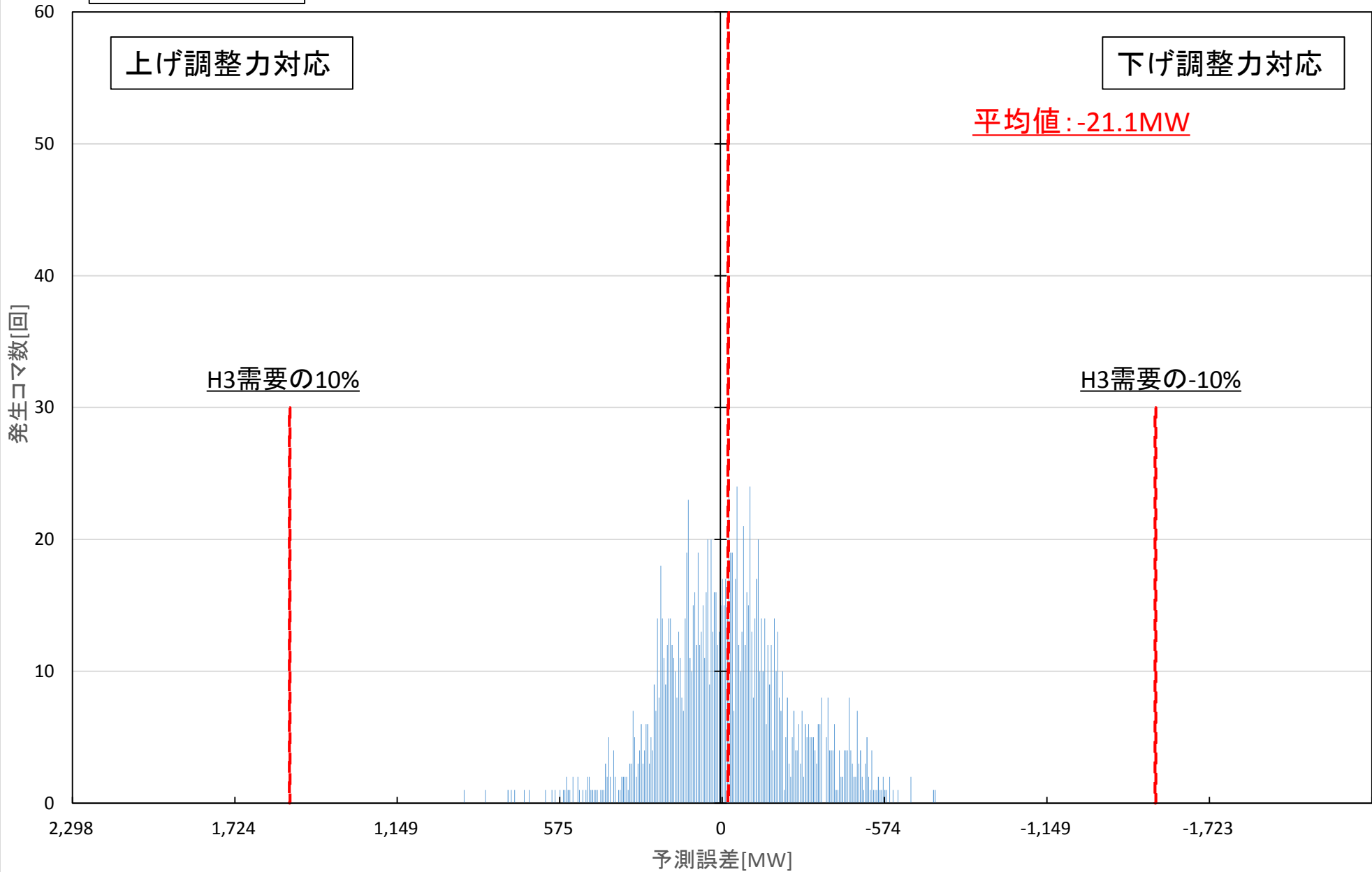
H3需要の-10%

発生コマ数[回]



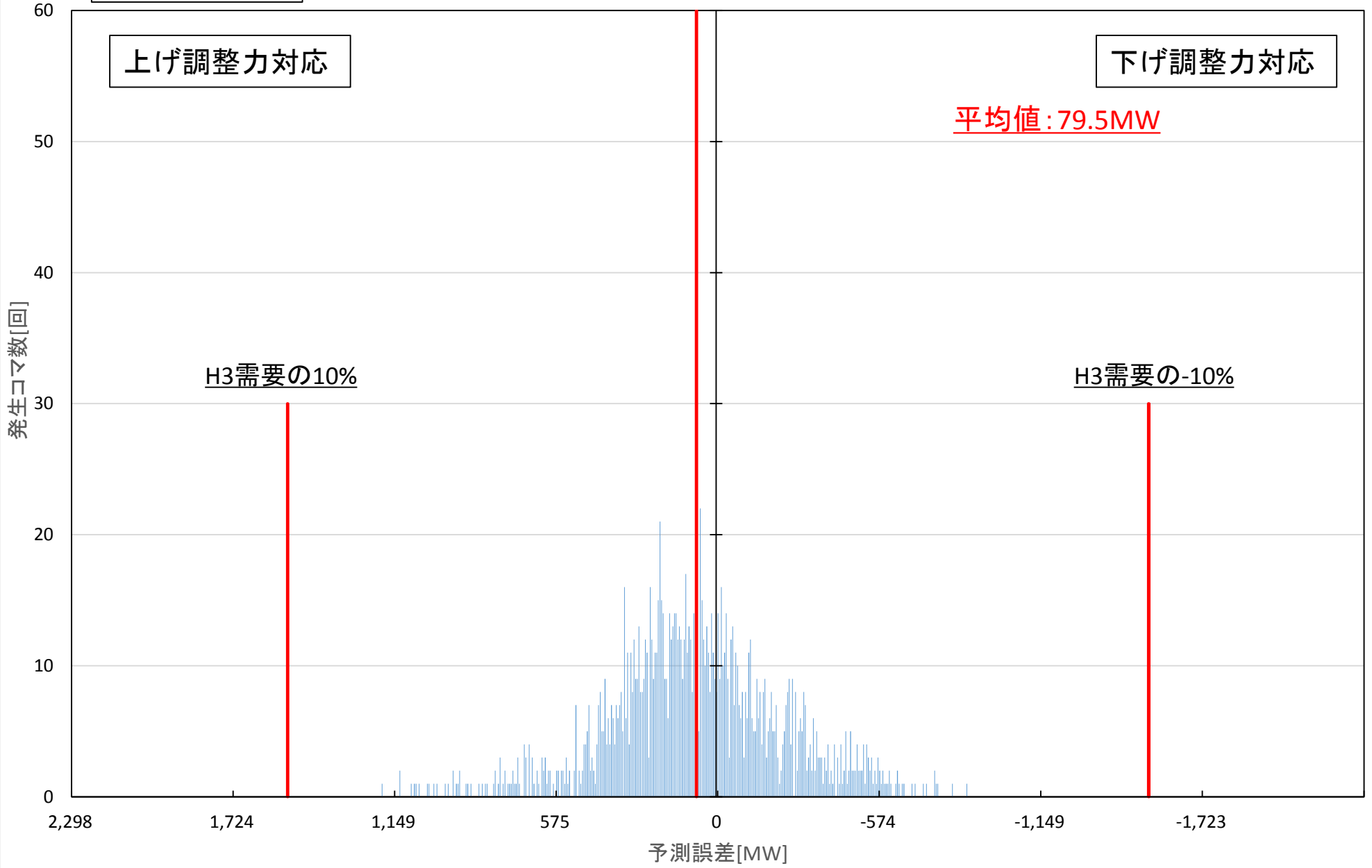
2018年11月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



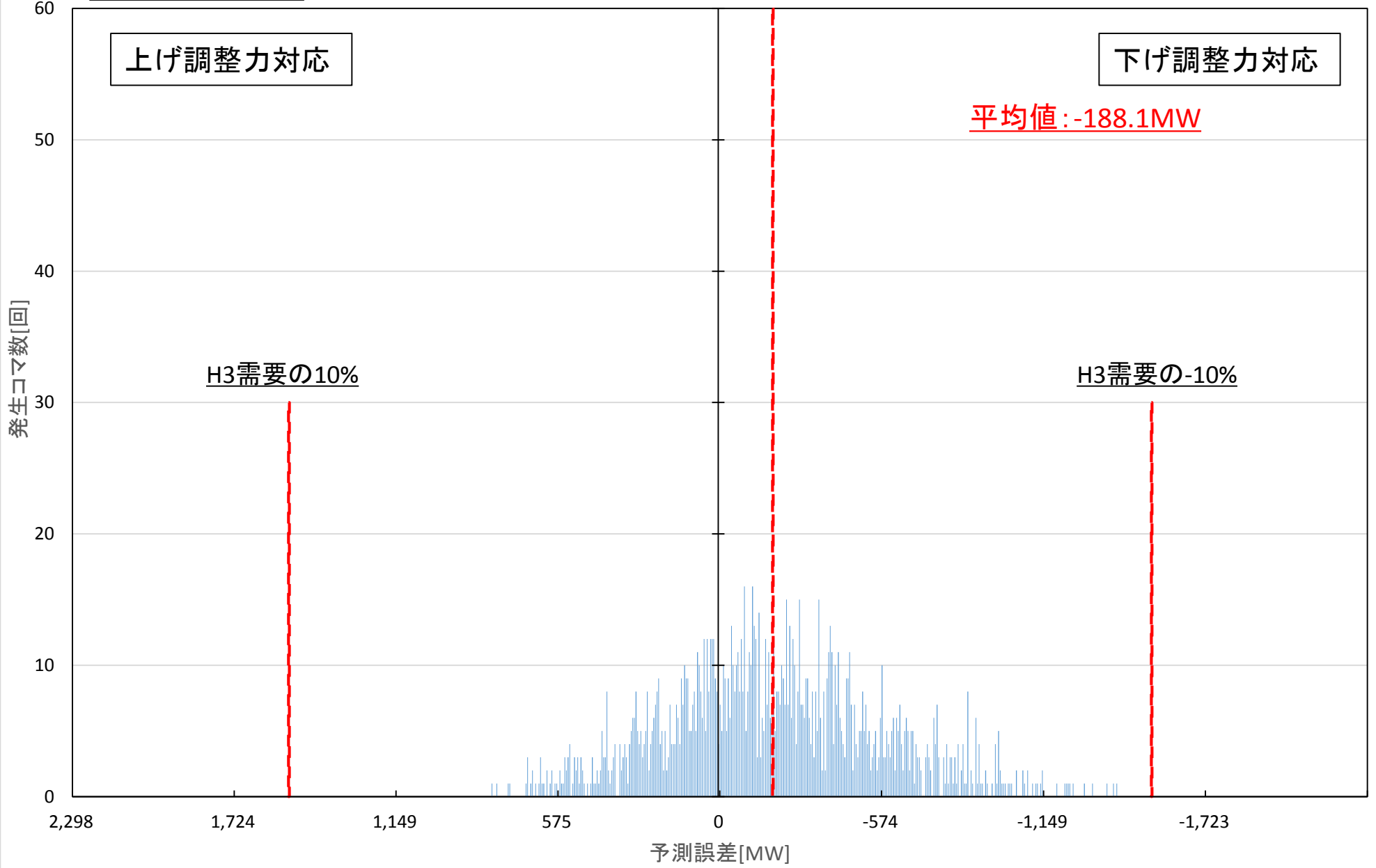
2018年11月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



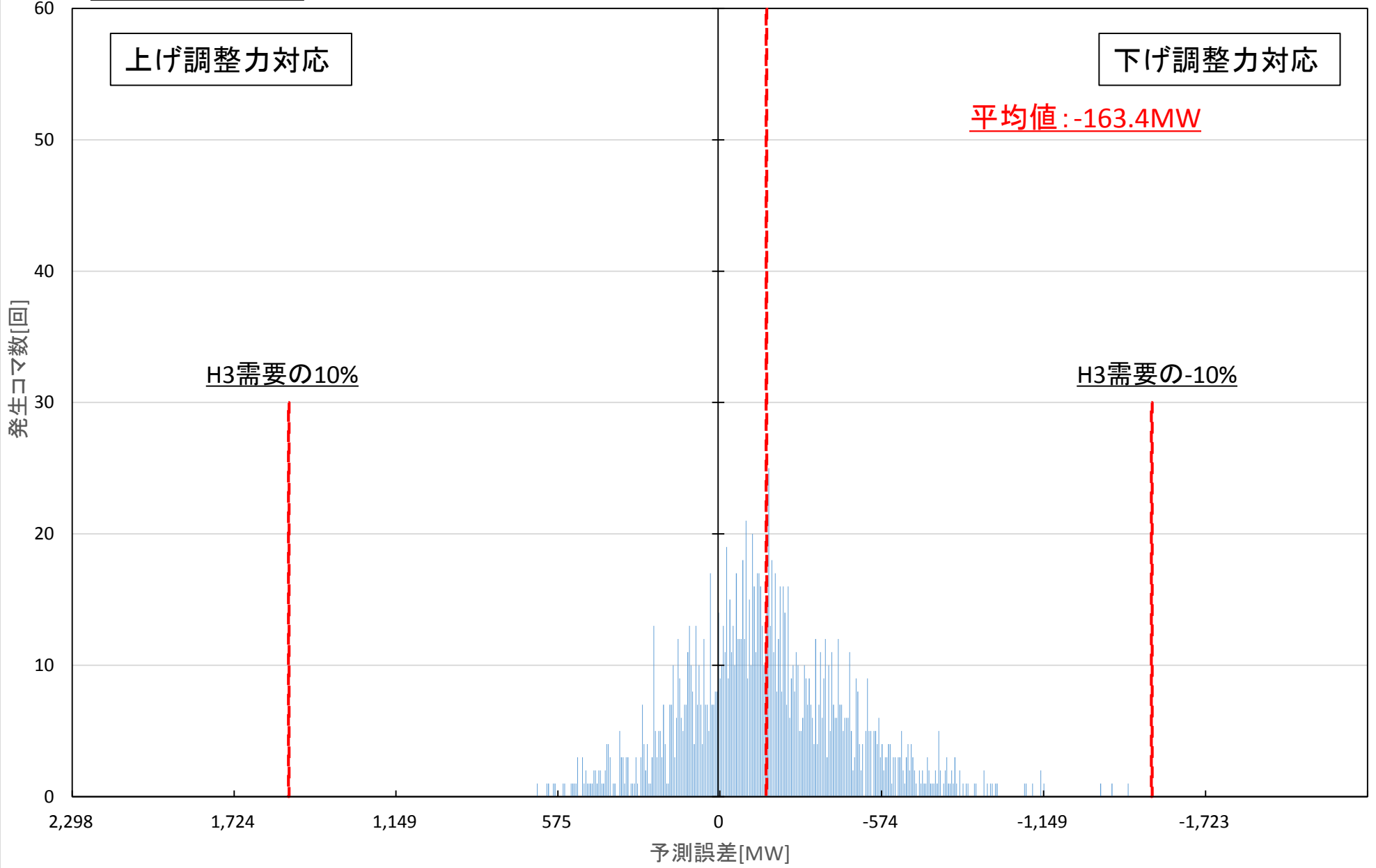
2018年12月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



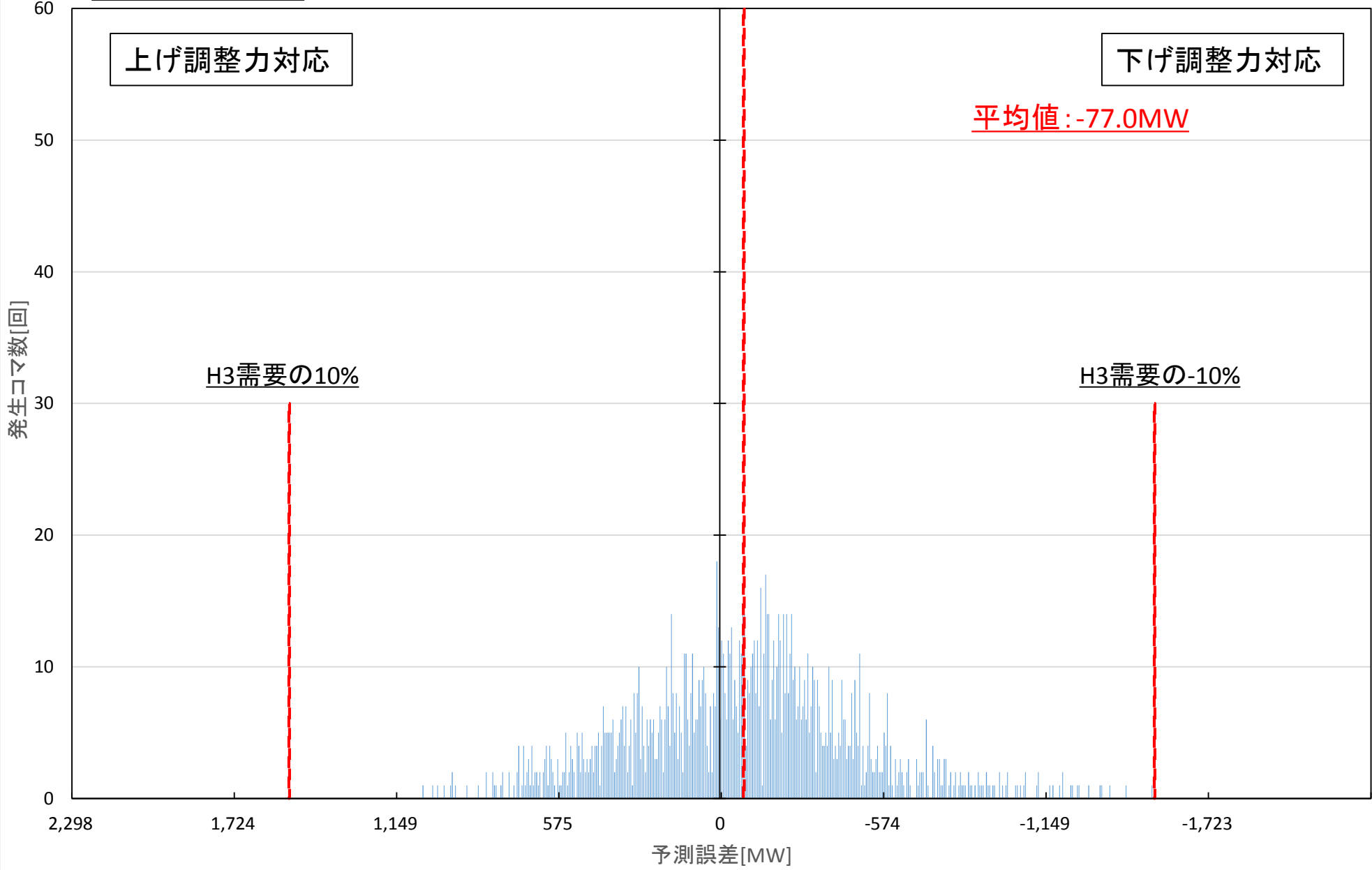
2018年12月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年12月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年1月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -259.9MW

H3需要の10%

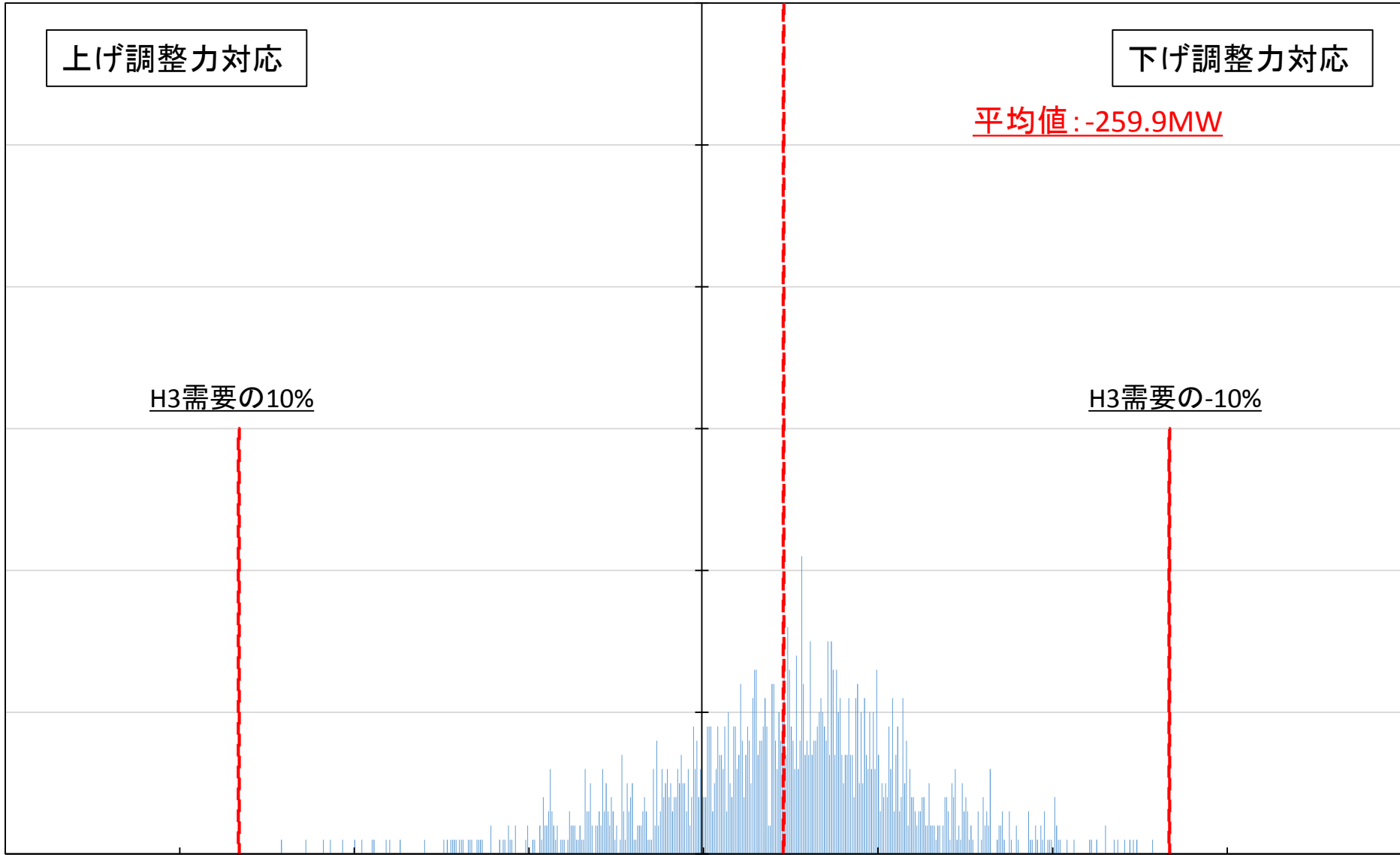
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

2,298 1,724 1,149 575 0 -574 -1,149 -1,723

予測誤差[MW]



2019年1月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

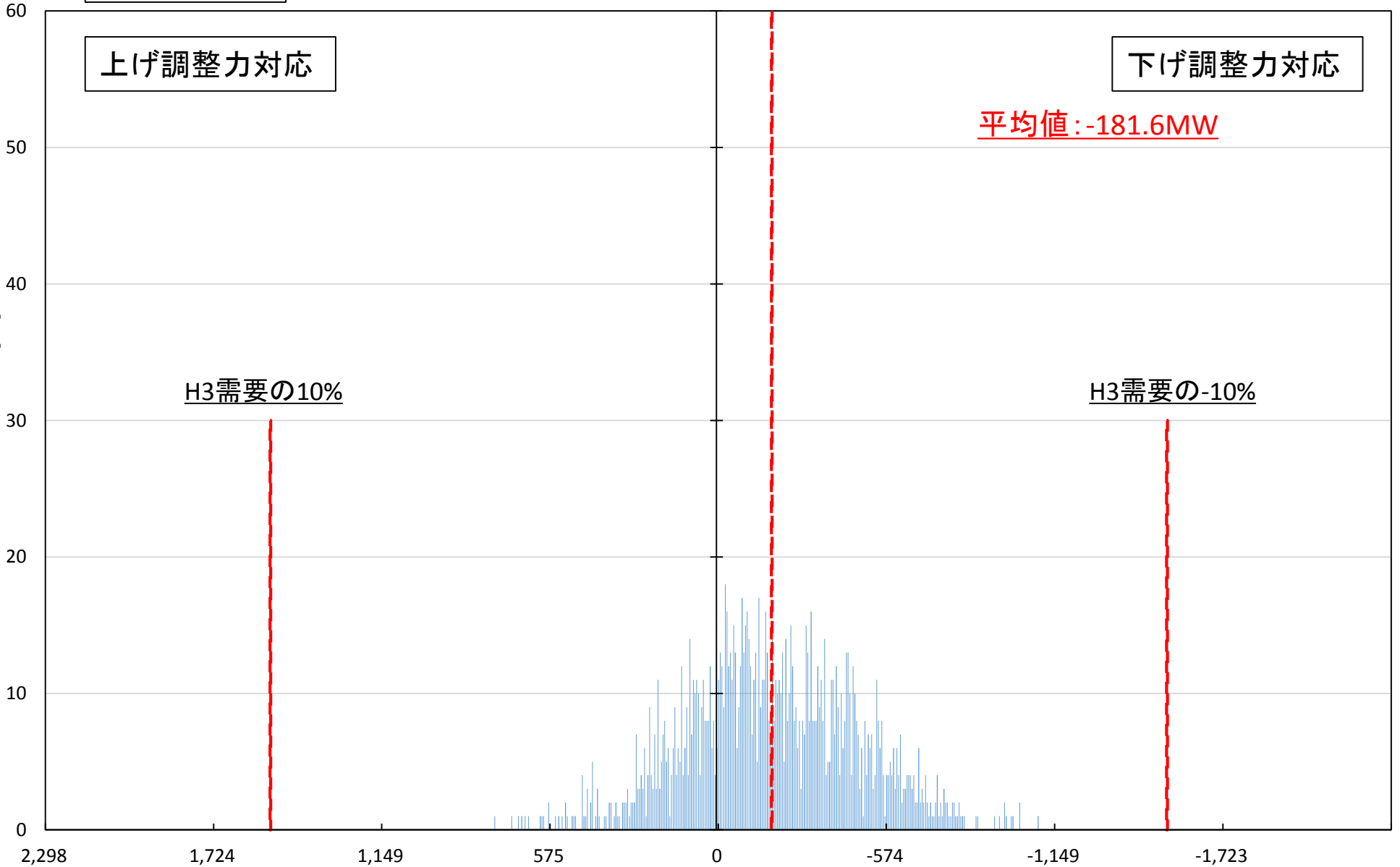
平均値: -181.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -64.4MW

H3需要の10%

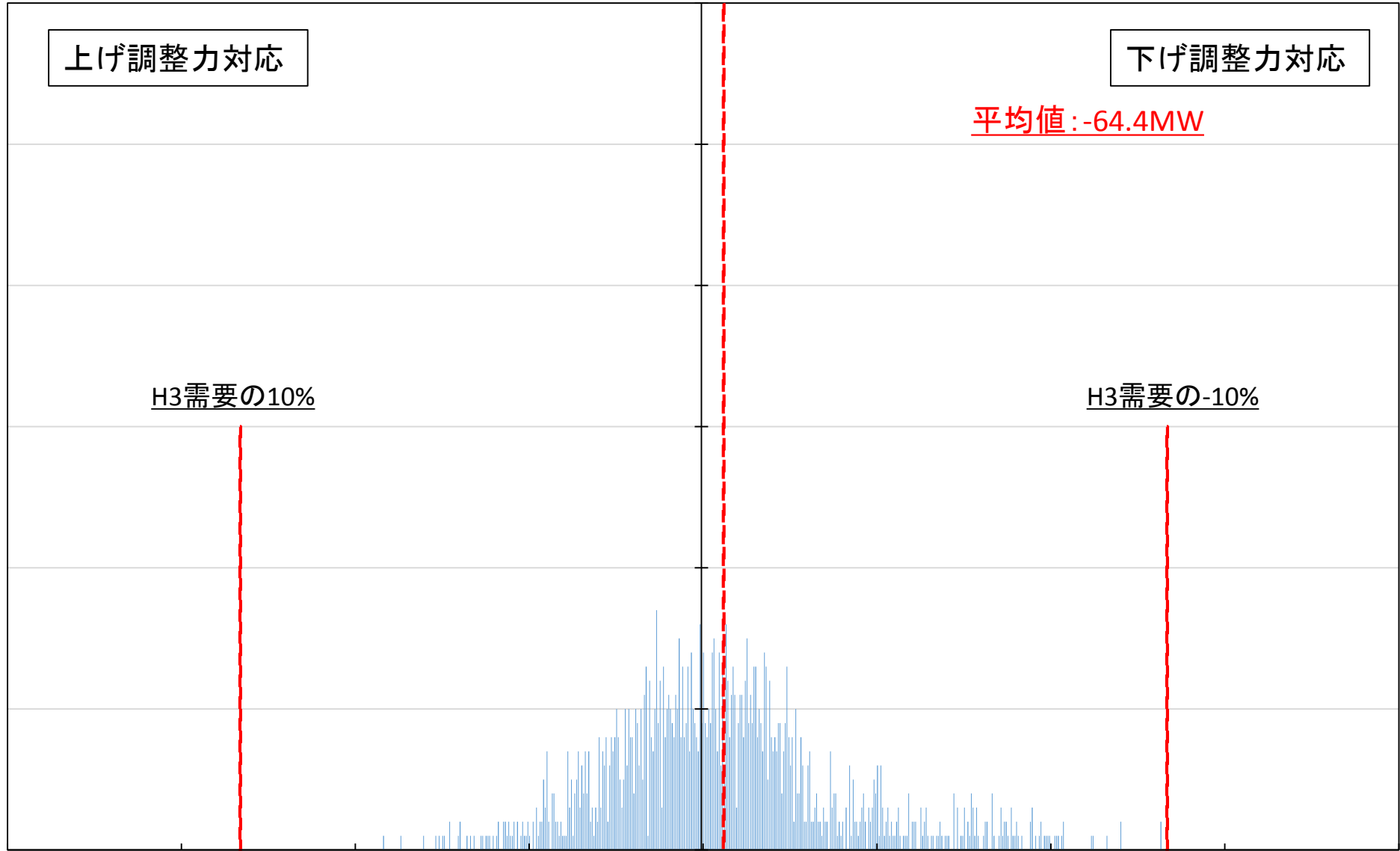
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

予測誤差[MW]

2,298 1,724 1,149 575 0 -574 -1,149 -1,723



2019年2月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

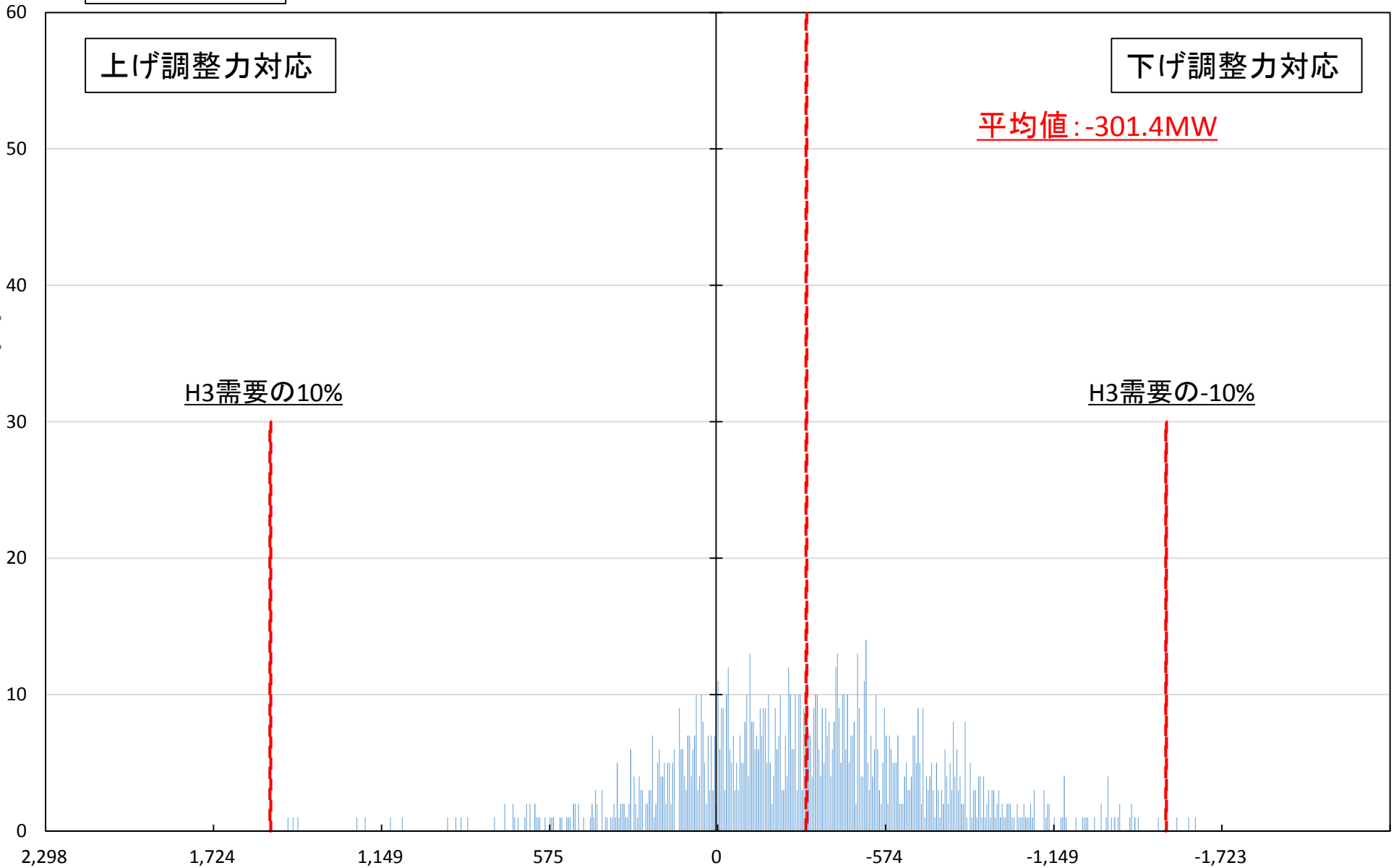
平均値: -301.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

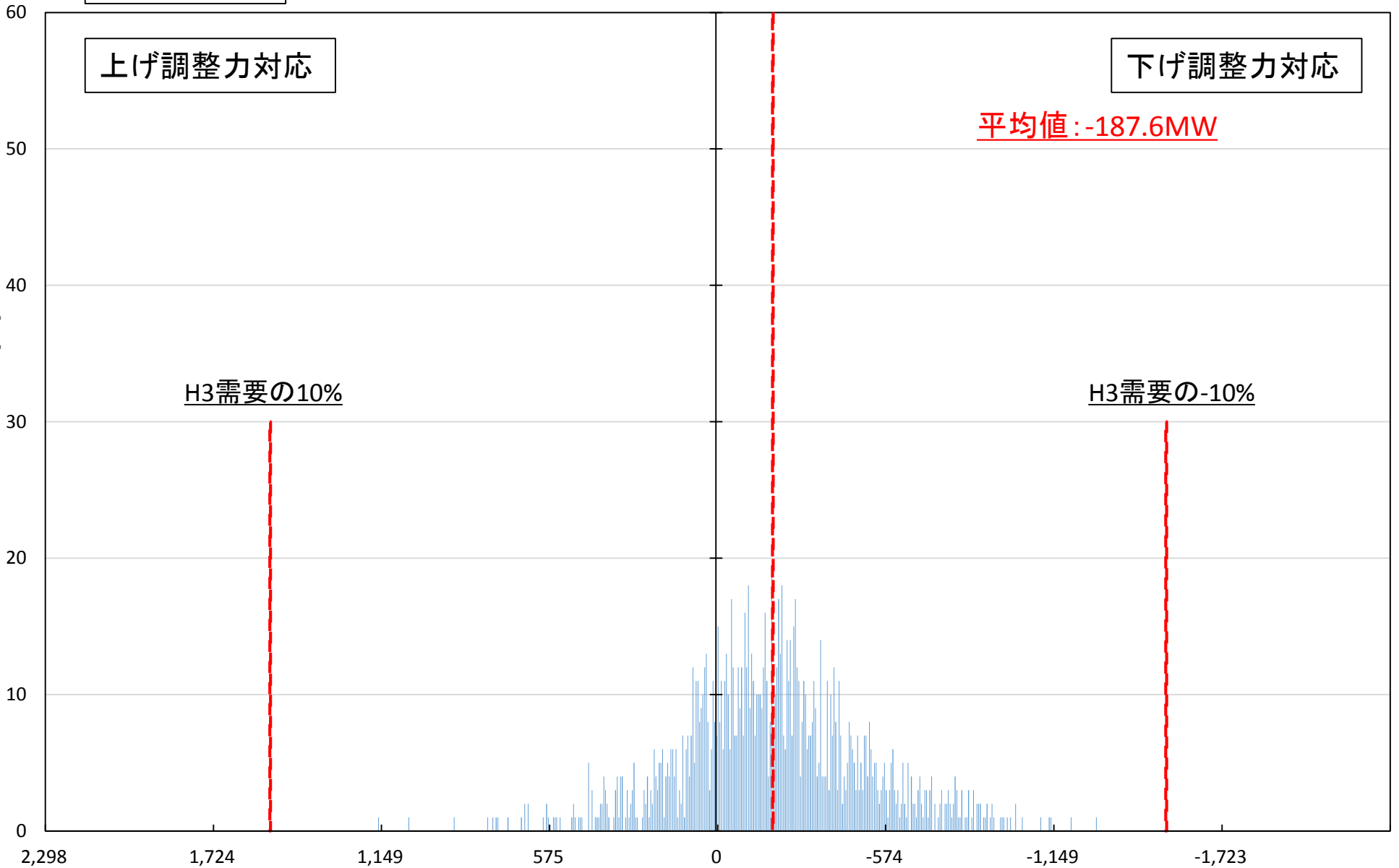
平均値: -187.6MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

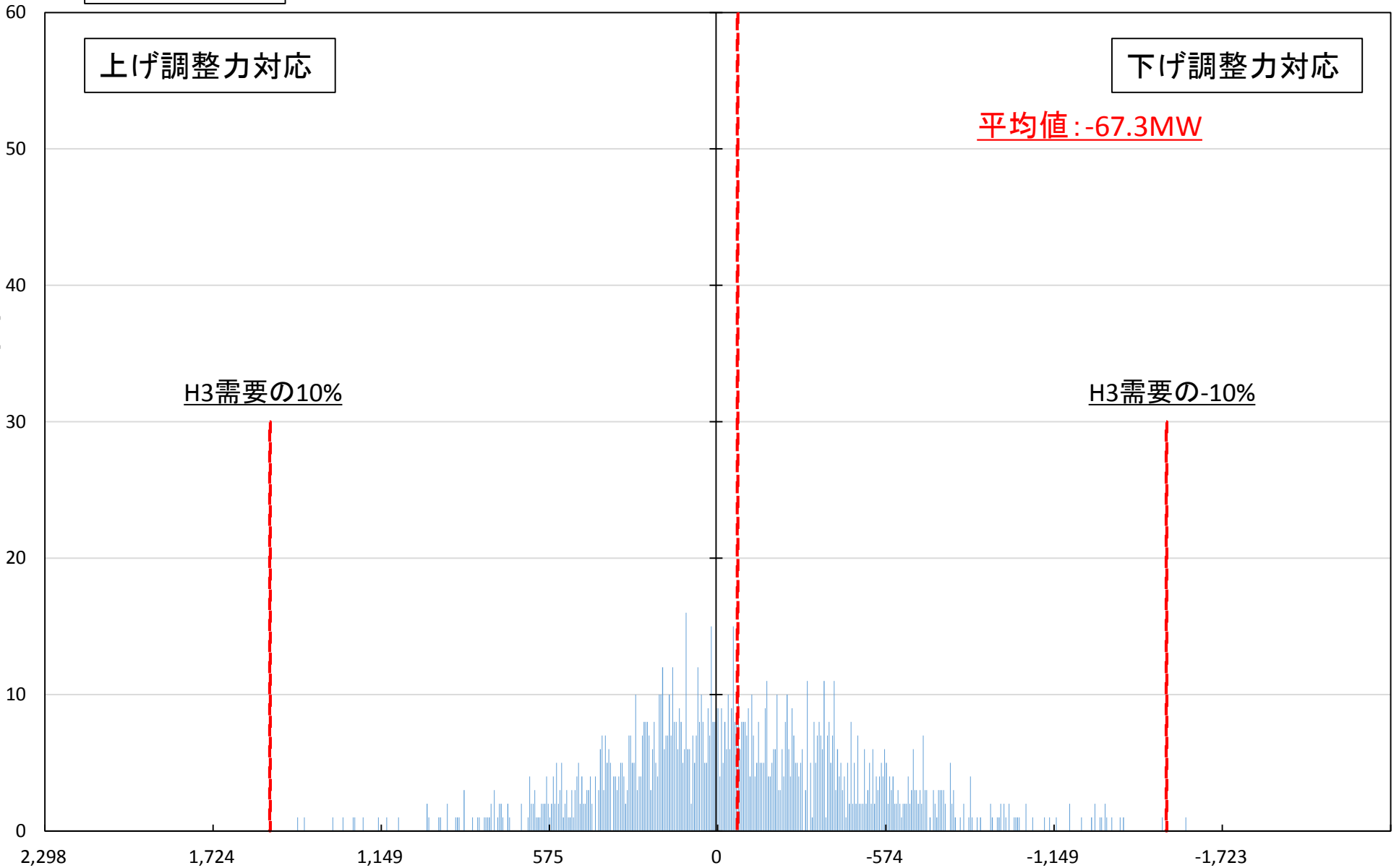
平均値:-67.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -164.7MW

H3需要の10%

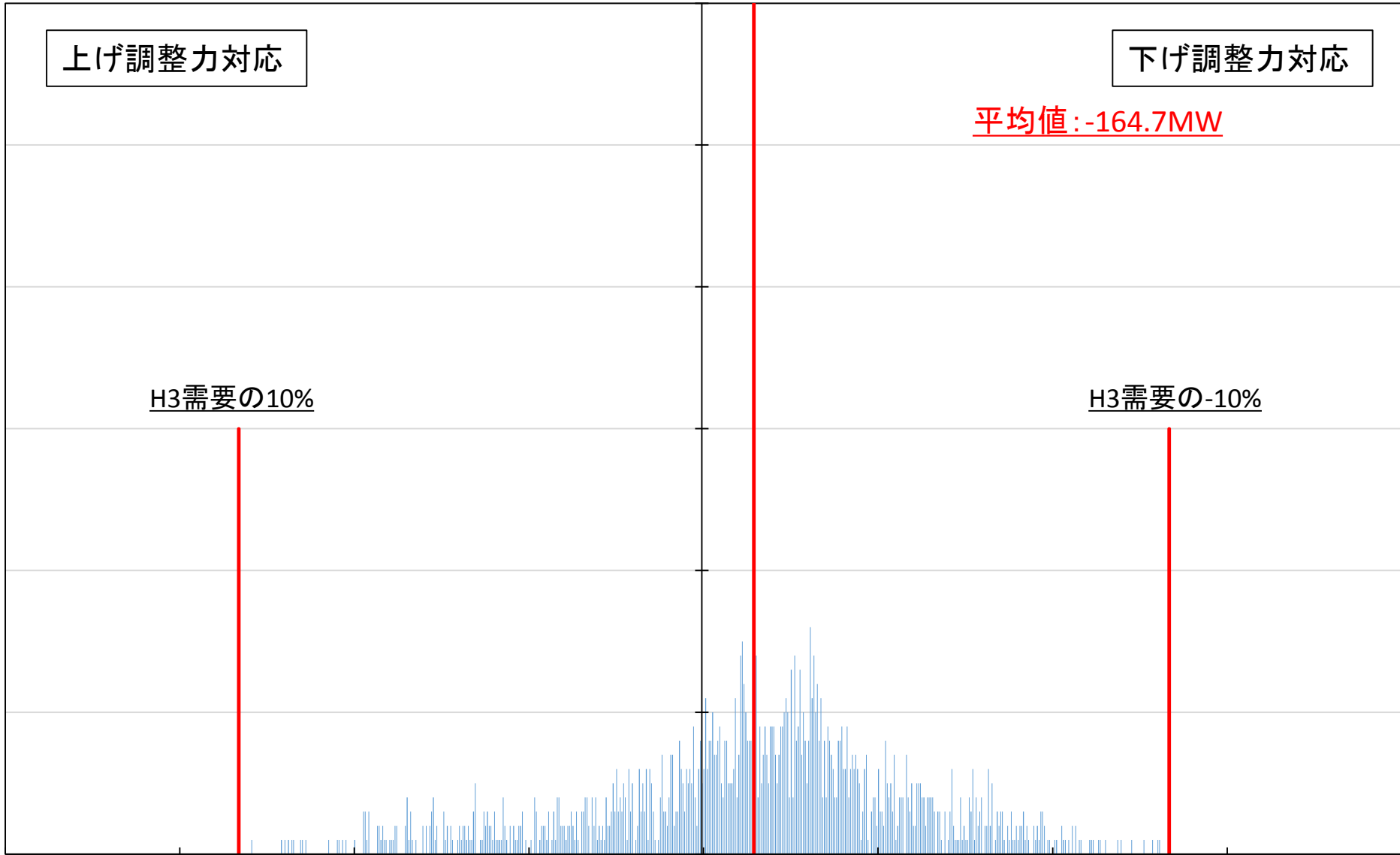
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

2,298 1,724 1,149 575 0 -574 -1,149 -1,723

予測誤差[MW]



2019年3月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

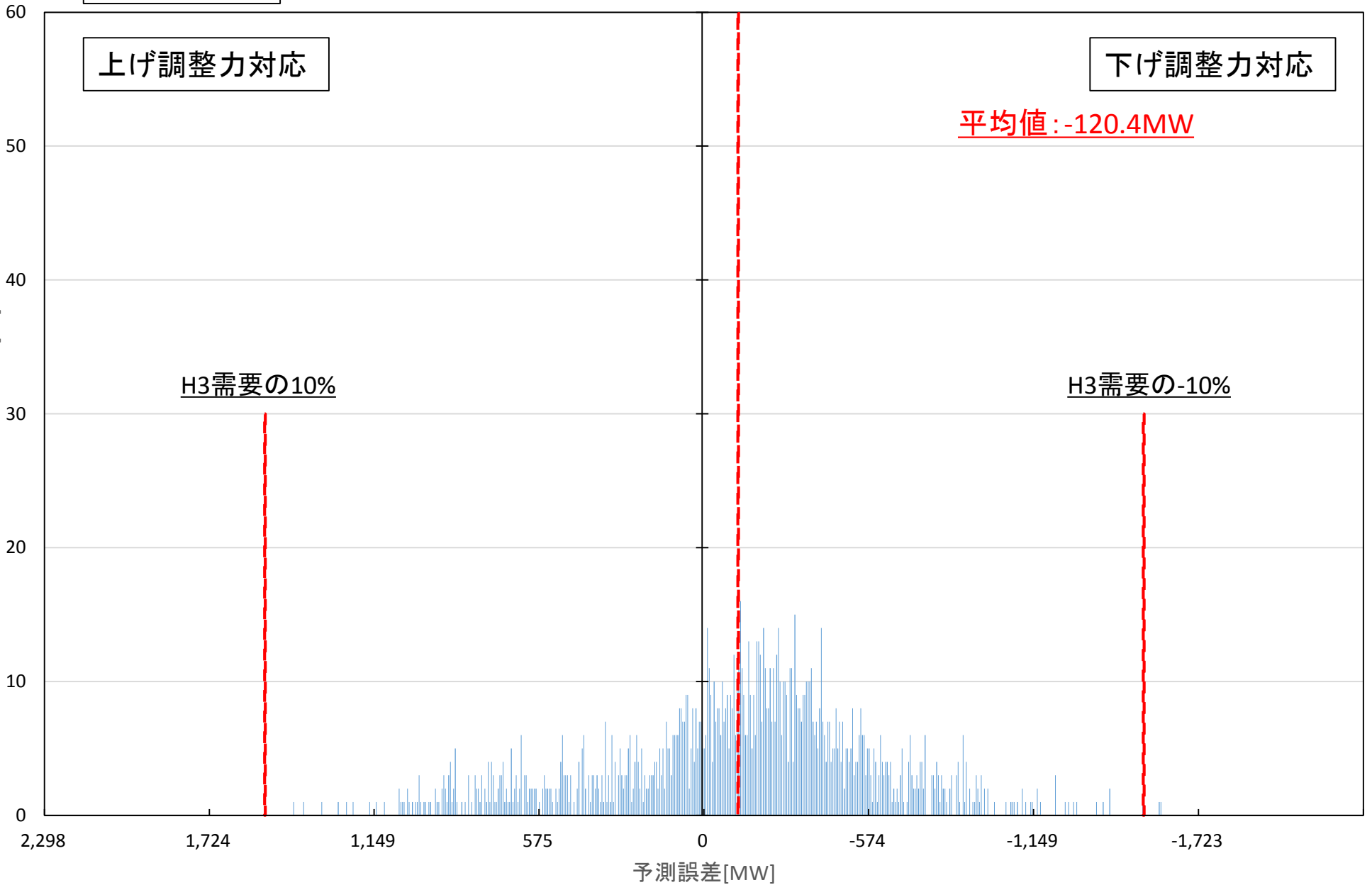
下げ調整力対応

平均値: -120.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]



2019年3月

【九州】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -208.8MW

H3需要の10%

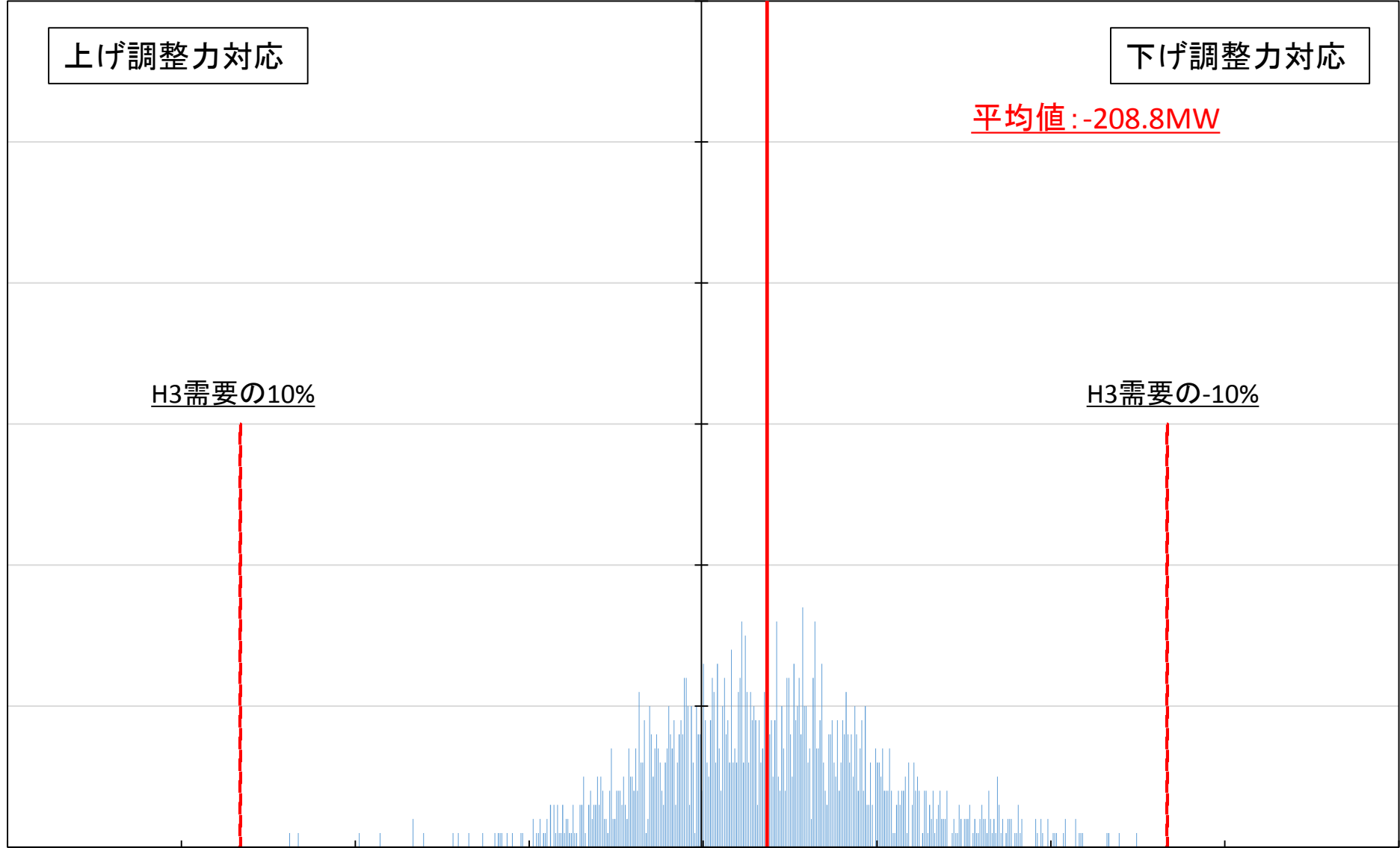
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

予測誤差[MW]

2,298 1,724 1,149 575 0 -574 -1,149 -1,723



2018年4月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

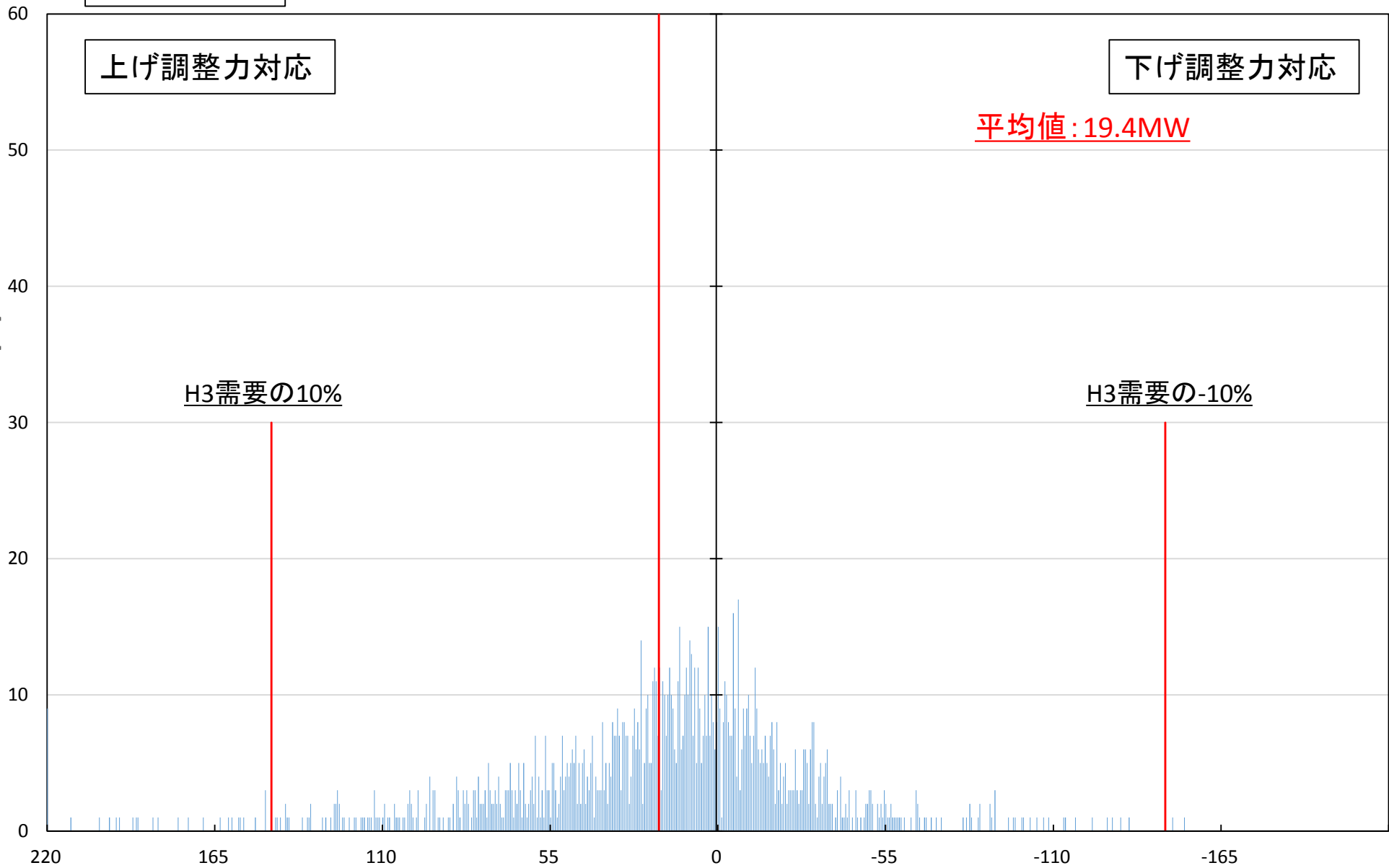
平均値: 19.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

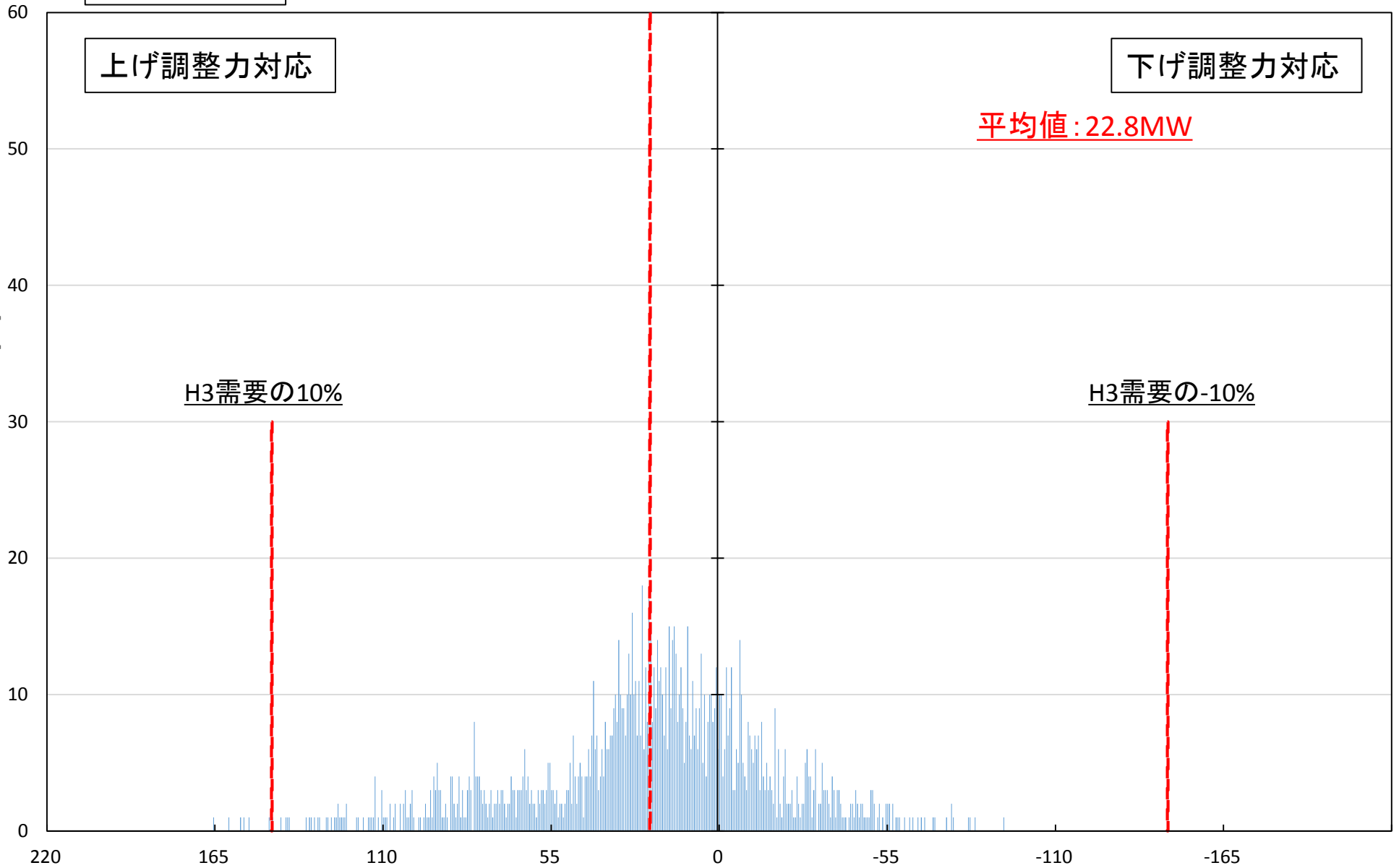
平均値: 22.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年4月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

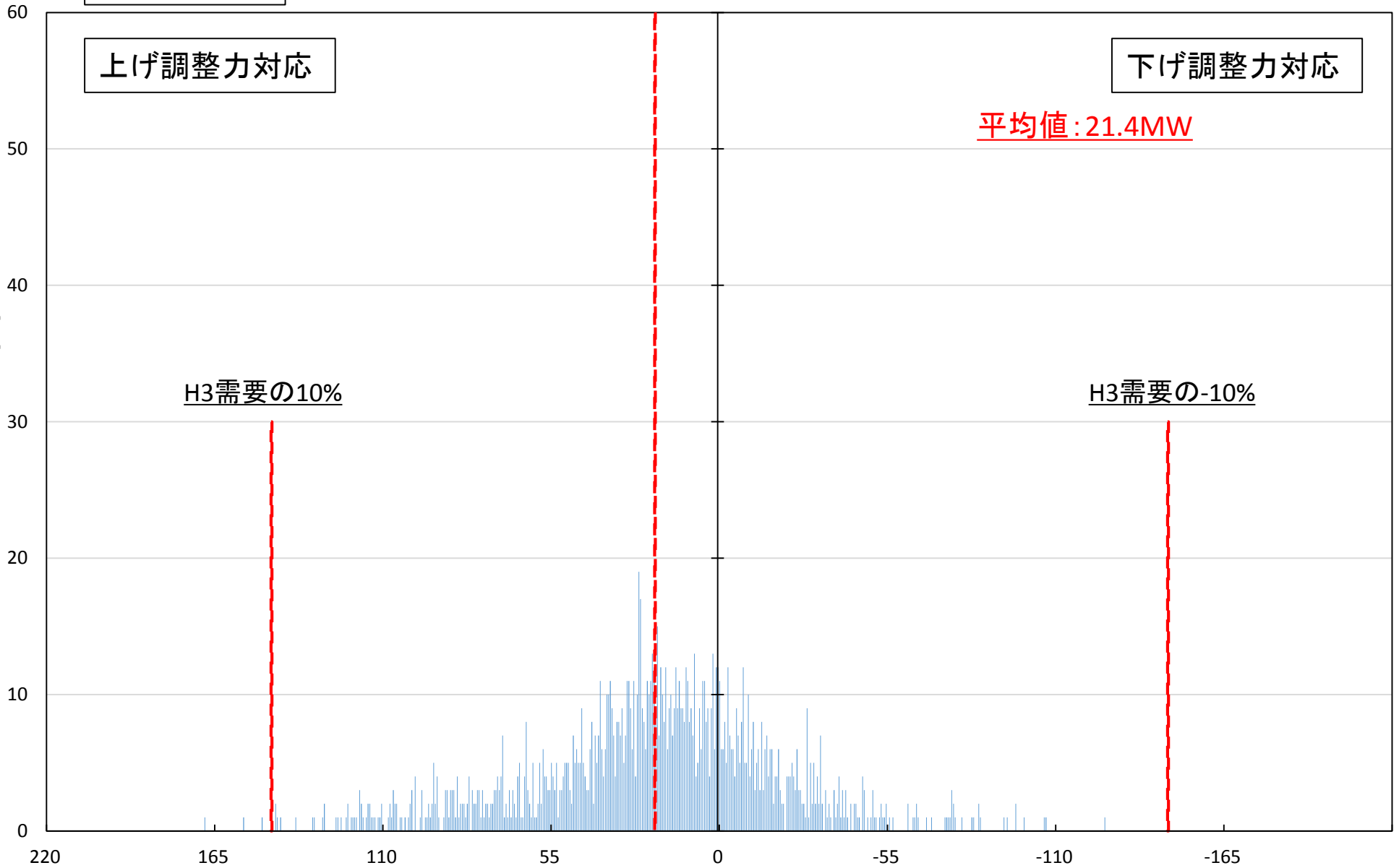
平均値: 21.4MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

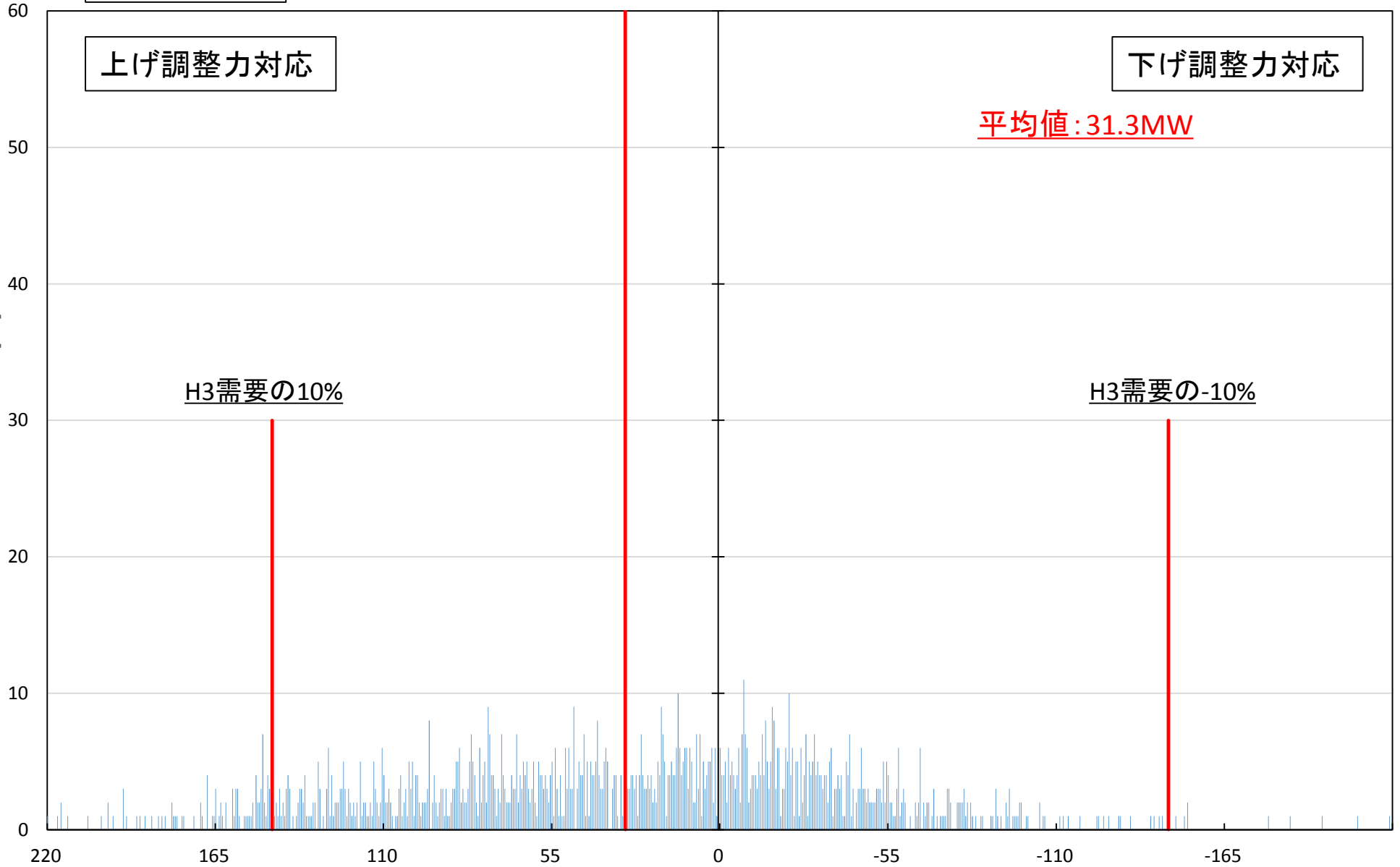
平均値: 31.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

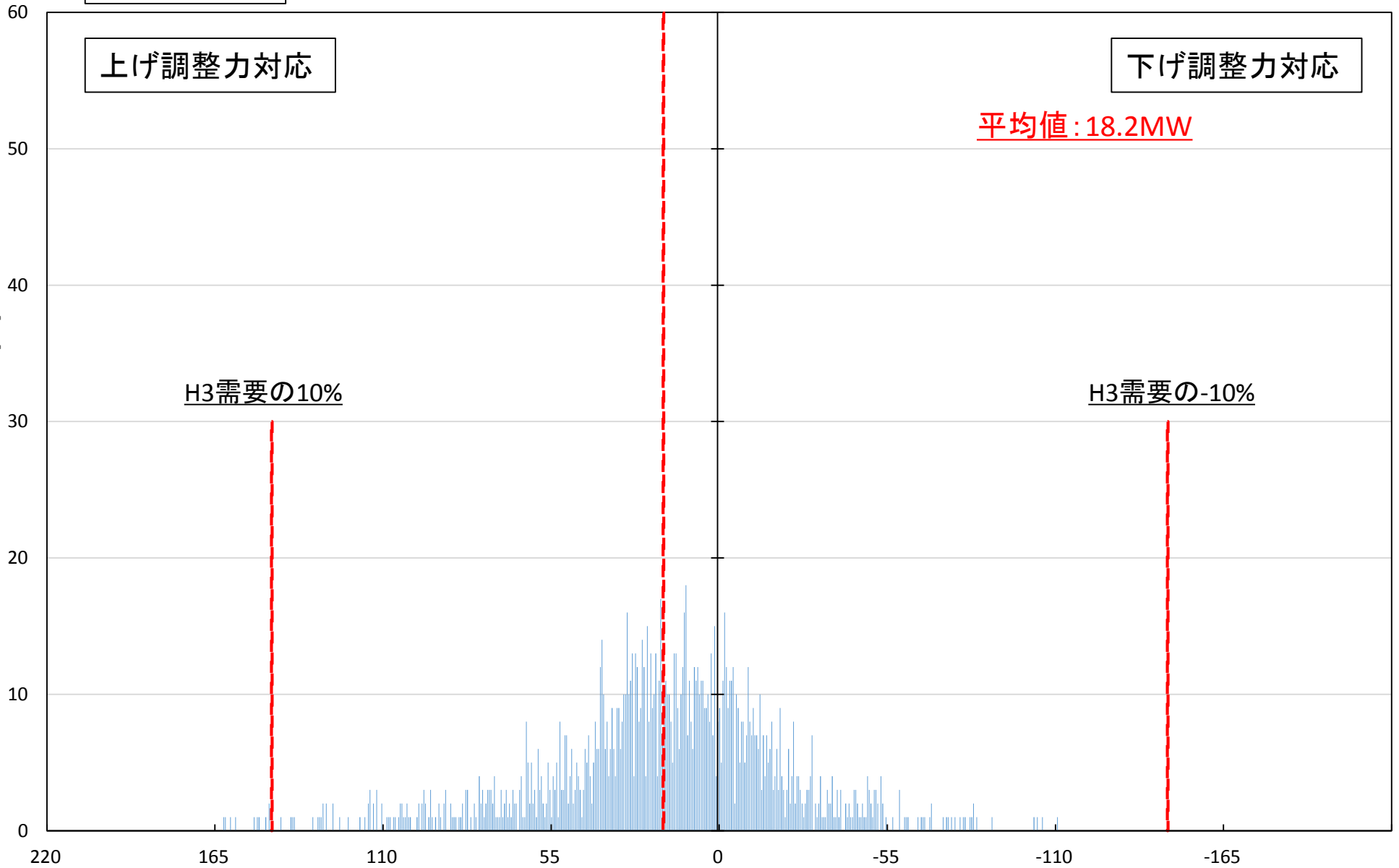
平均値: 18.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

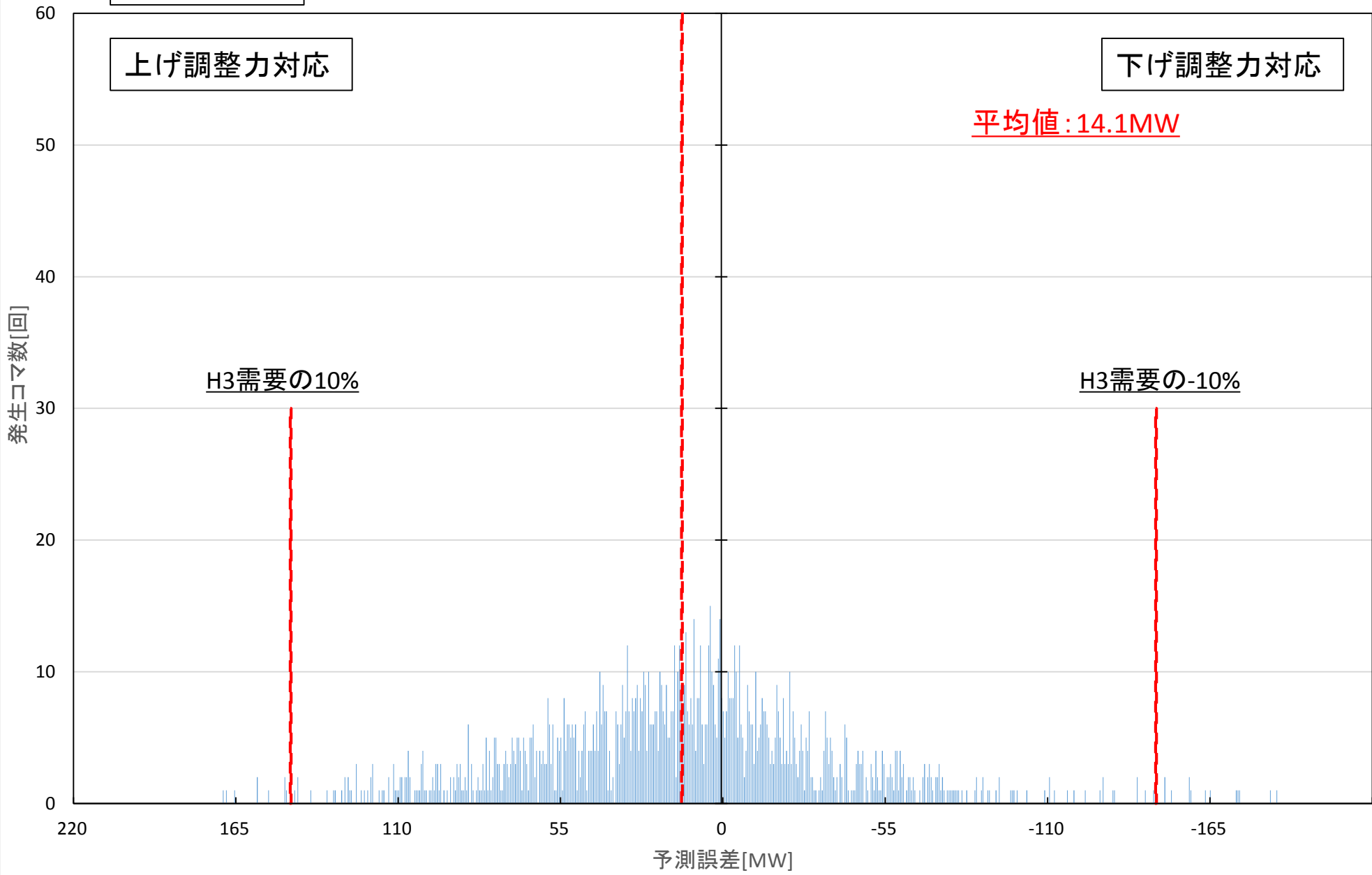
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 14.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年6月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

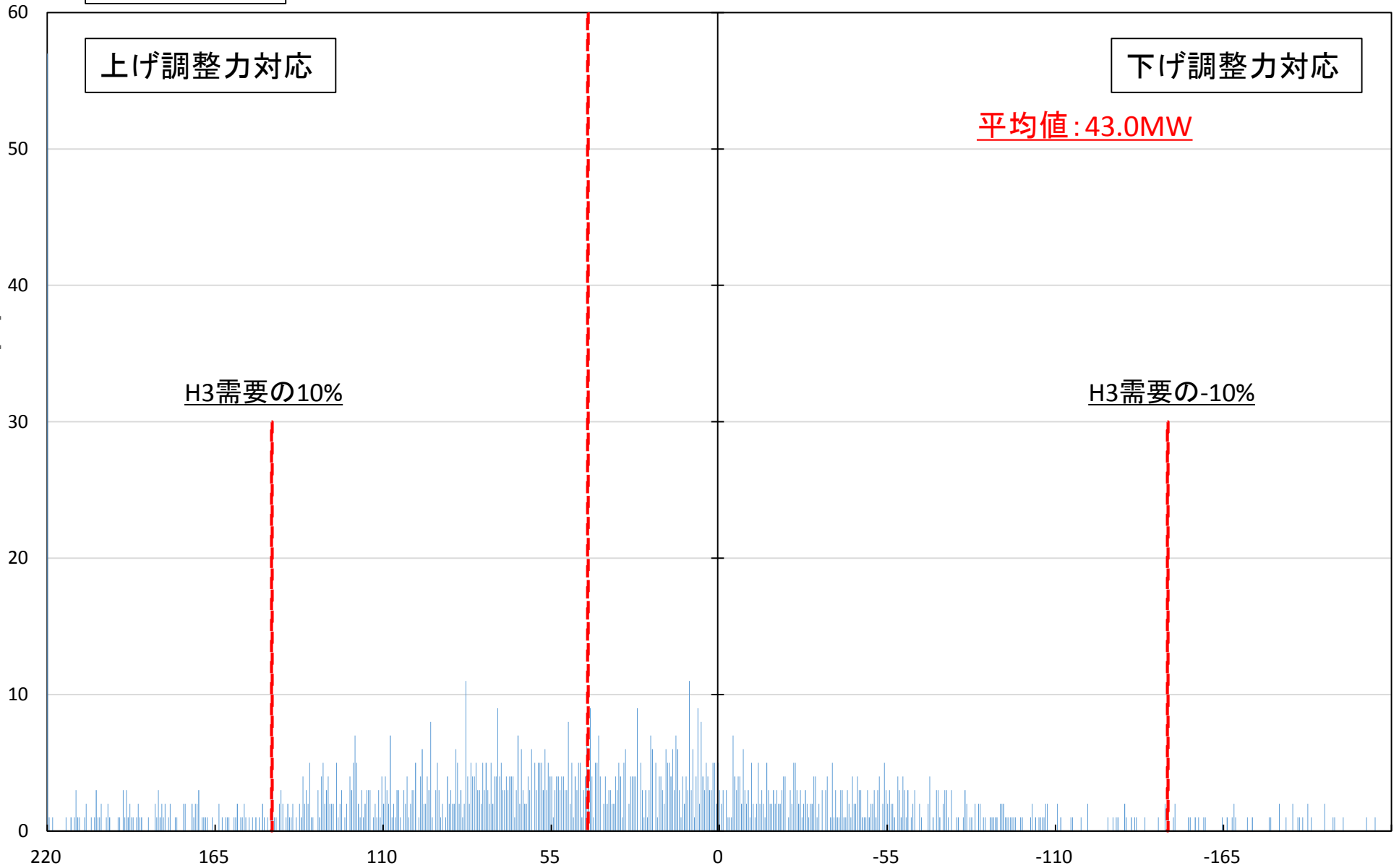
平均値: 43.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

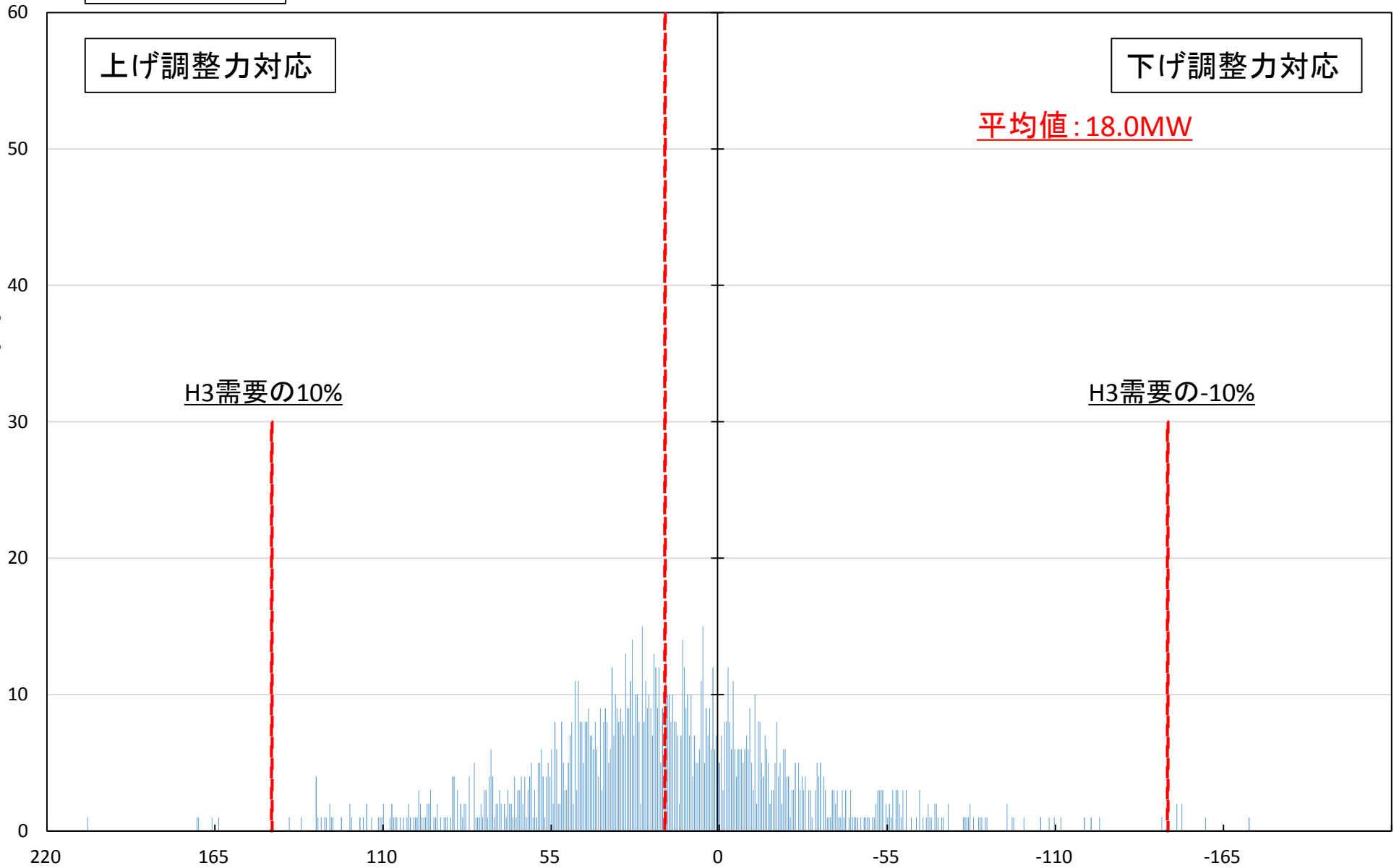
平均値: 18.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年6月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

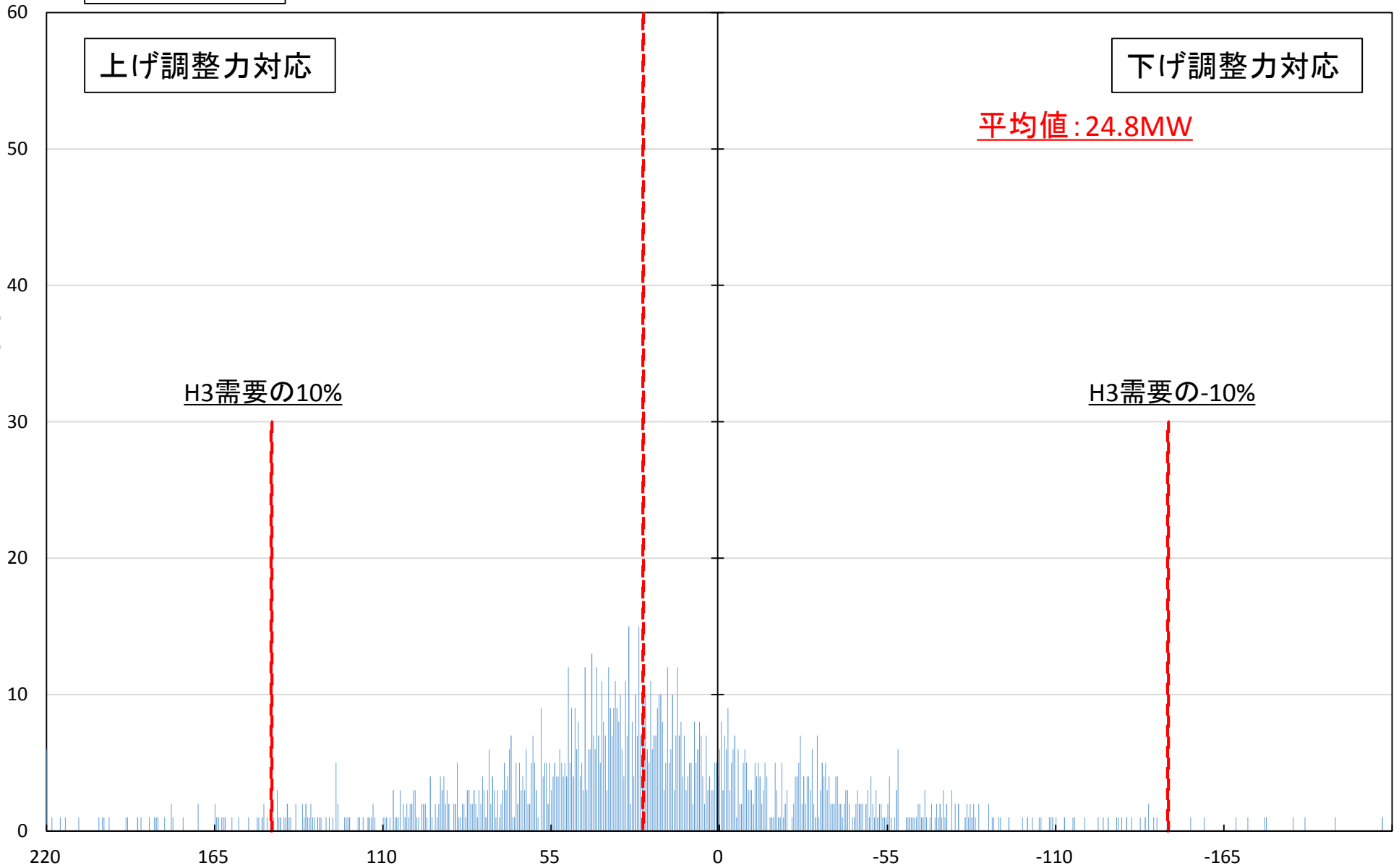
平均値: 24.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

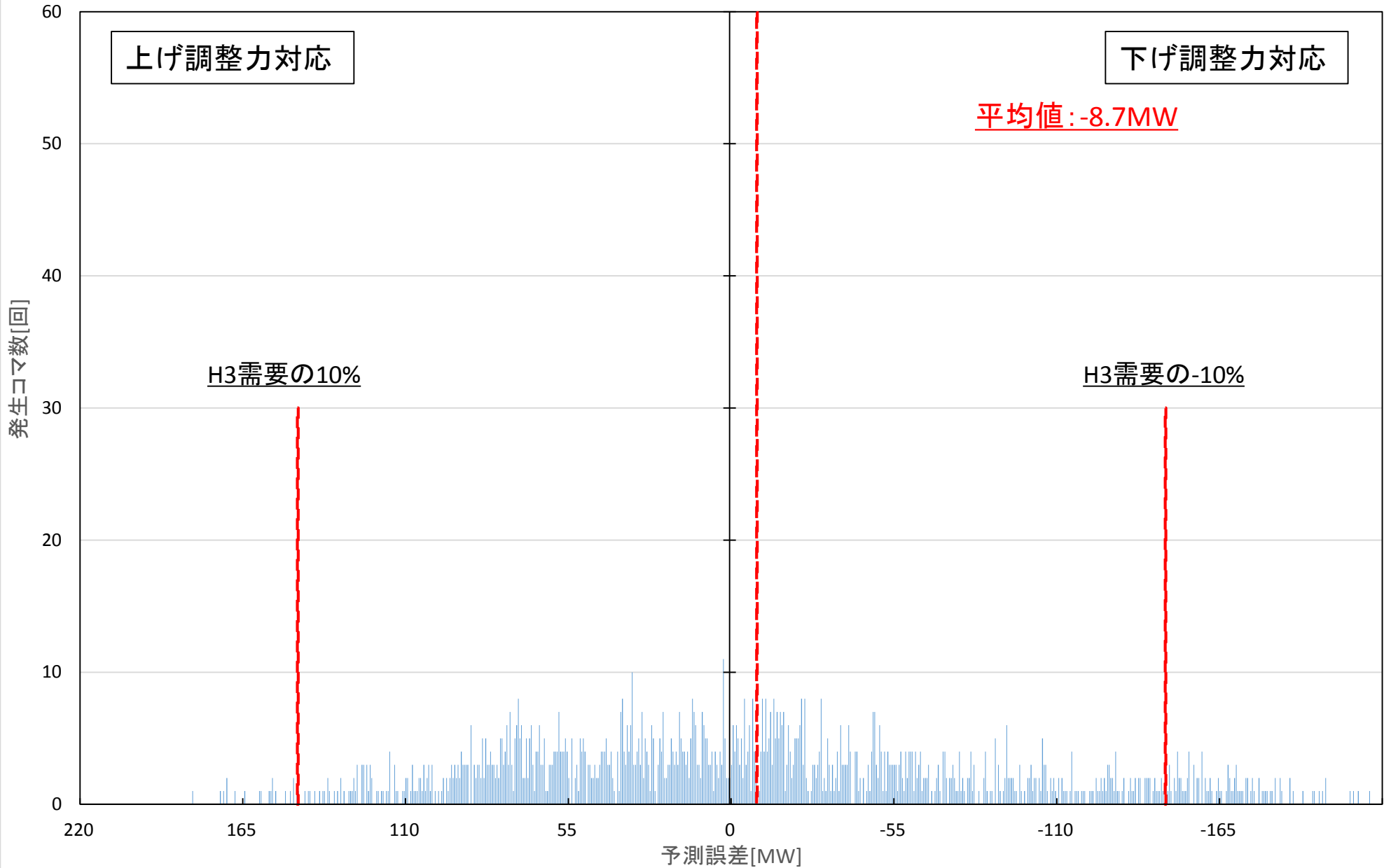
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



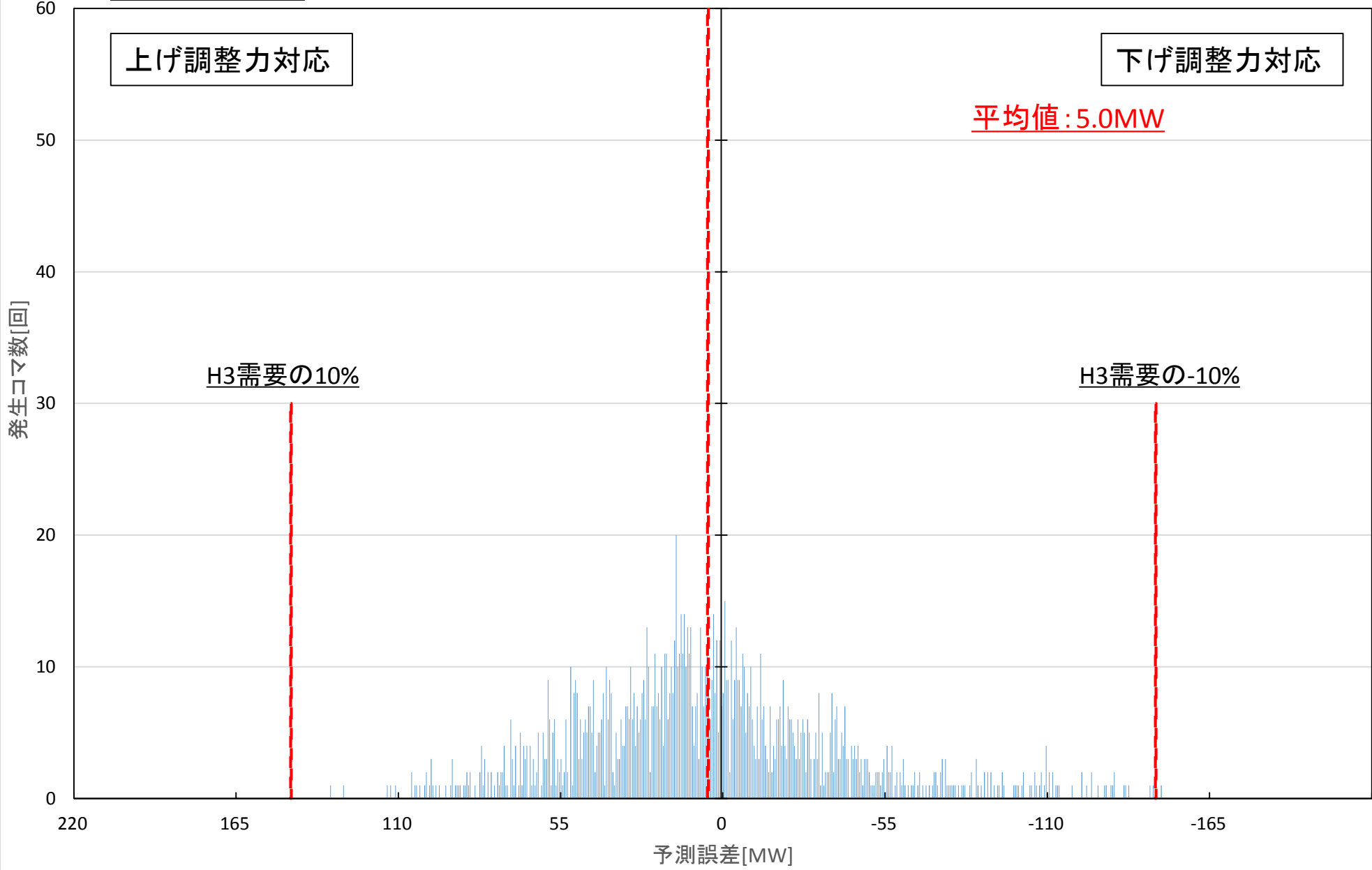
2018年7月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年7月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 5.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年7月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値:3.2MW

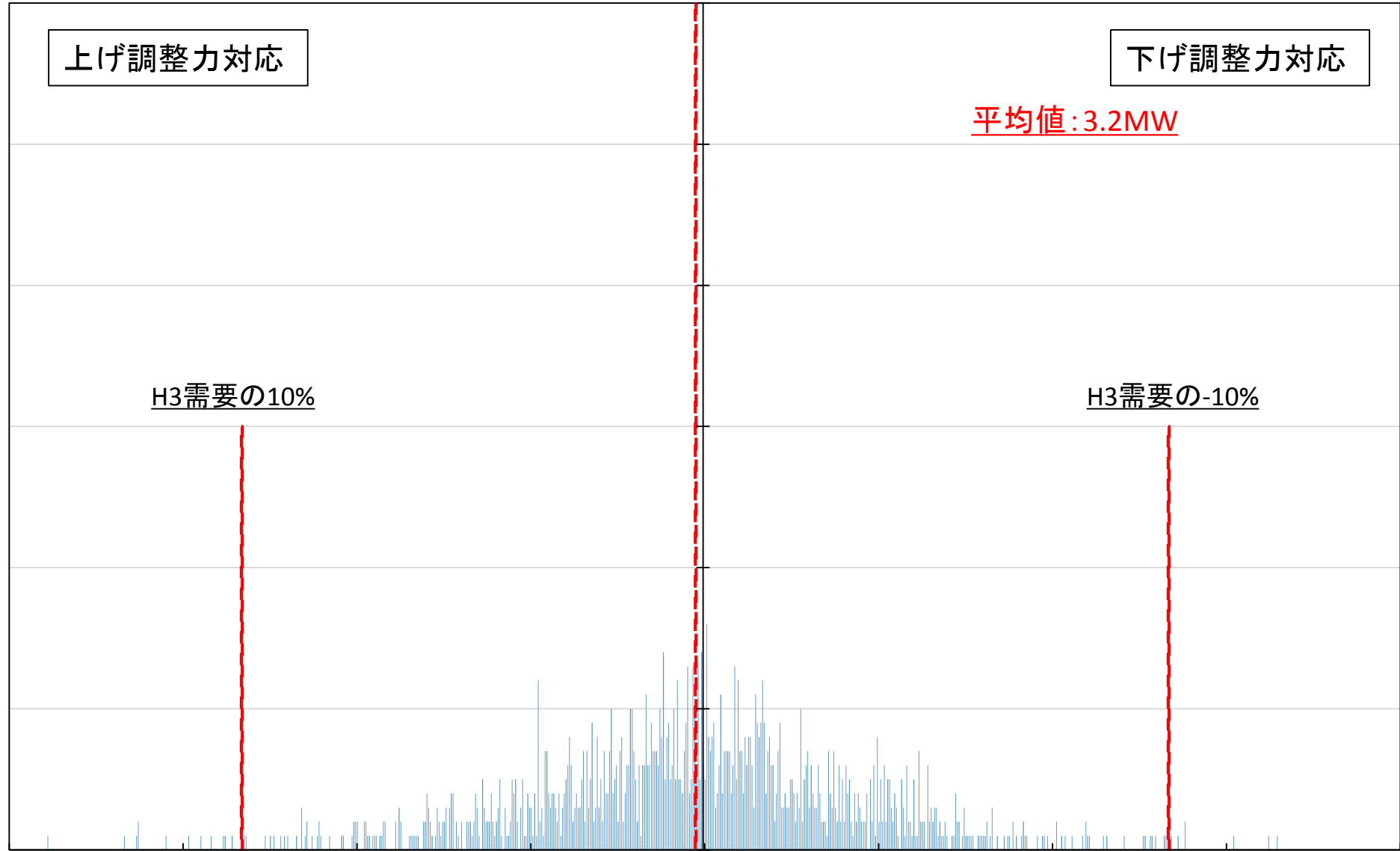
H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

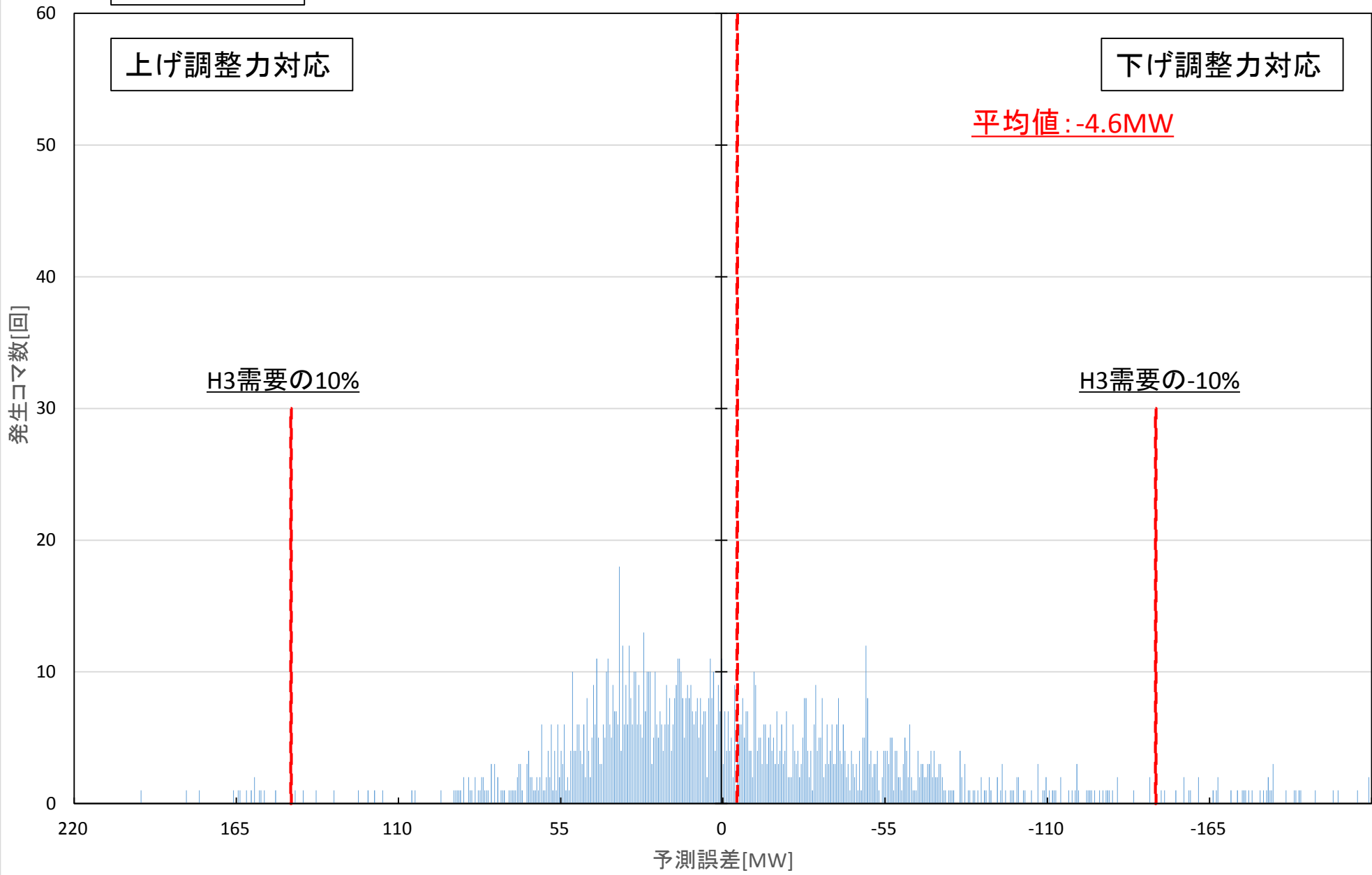
220 165 110 55 0 -55 -110 -165

予測誤差[MW]



2018年8月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -4.6MW

H3需要の10%

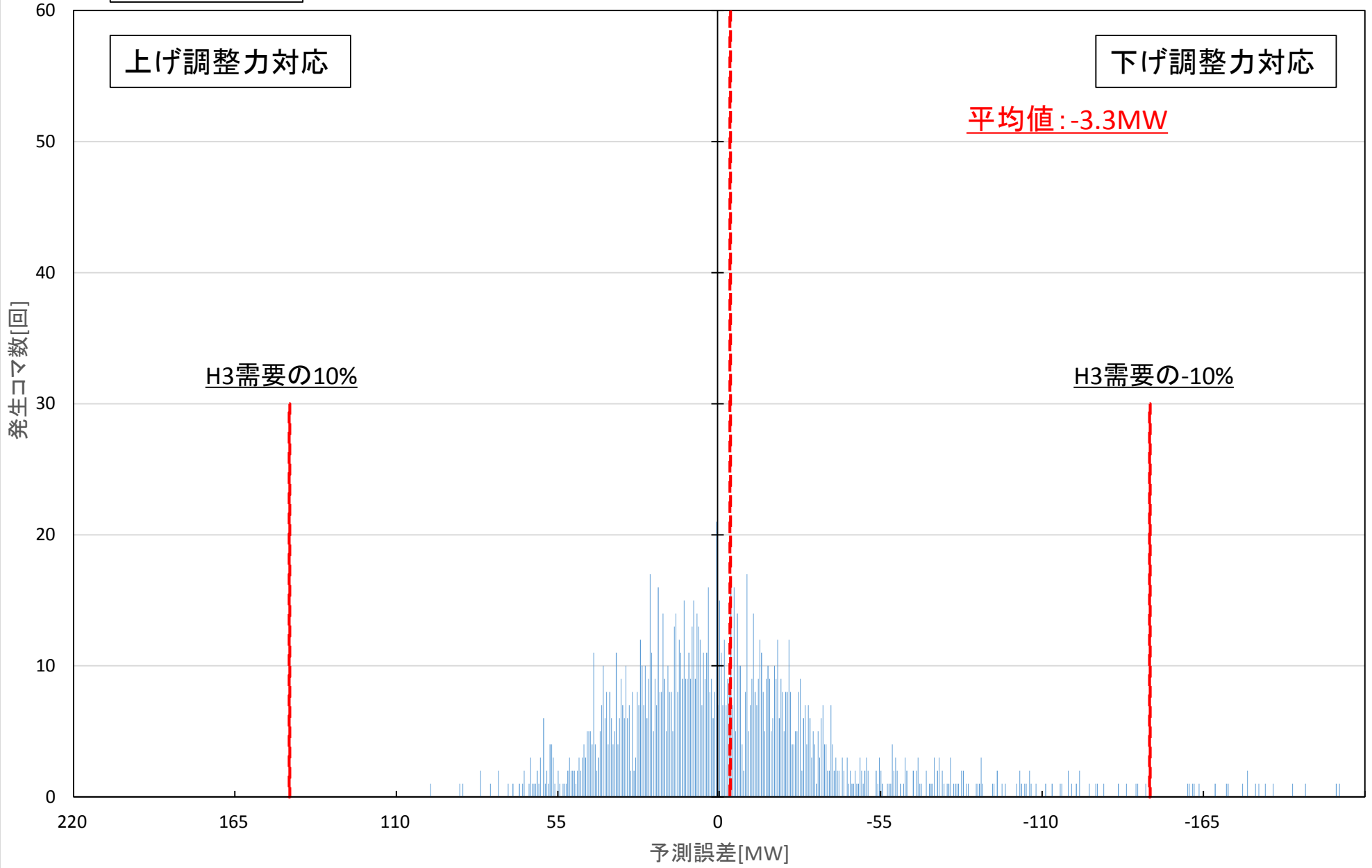
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年8月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -3.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年8月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

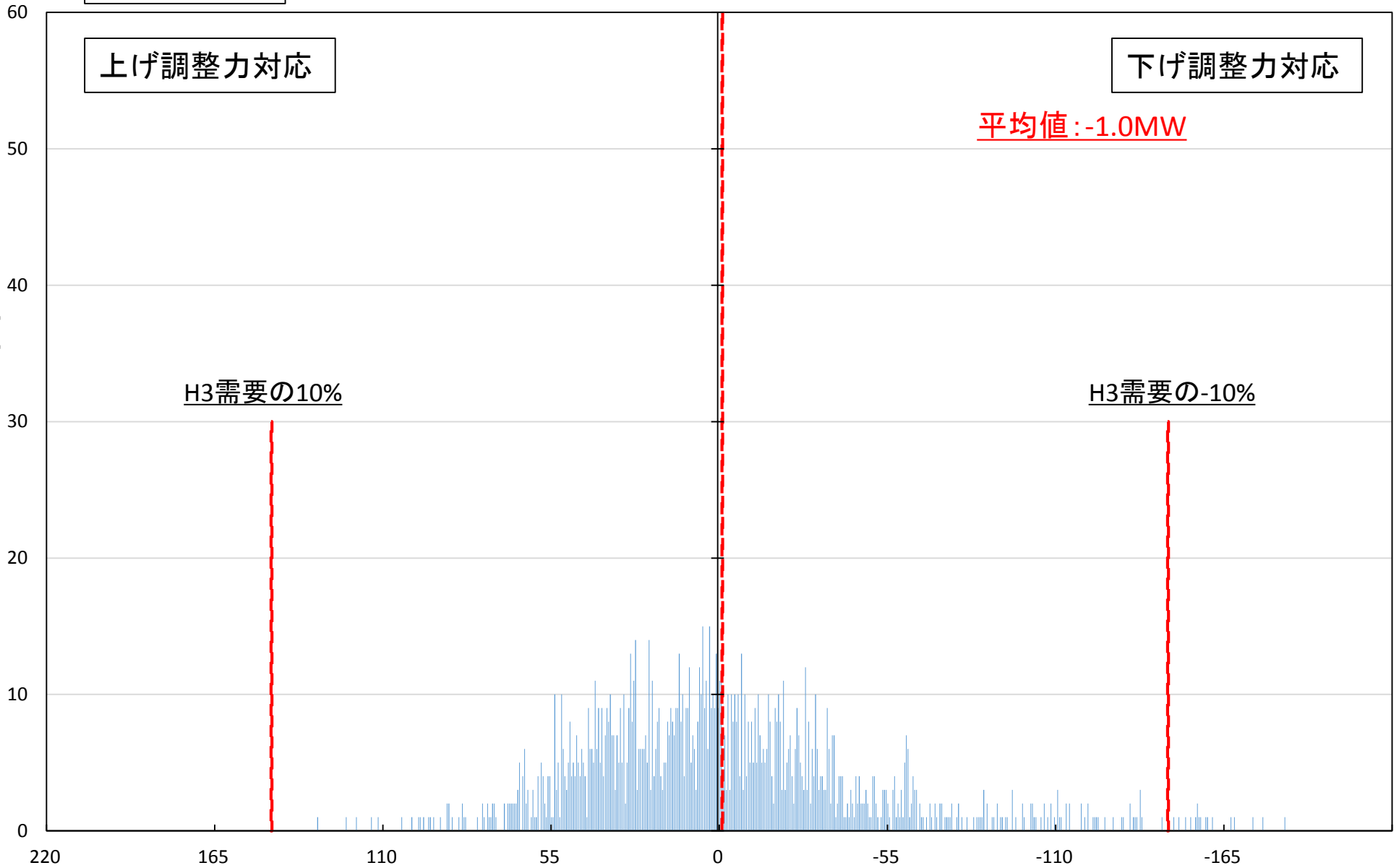
平均値:-1.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

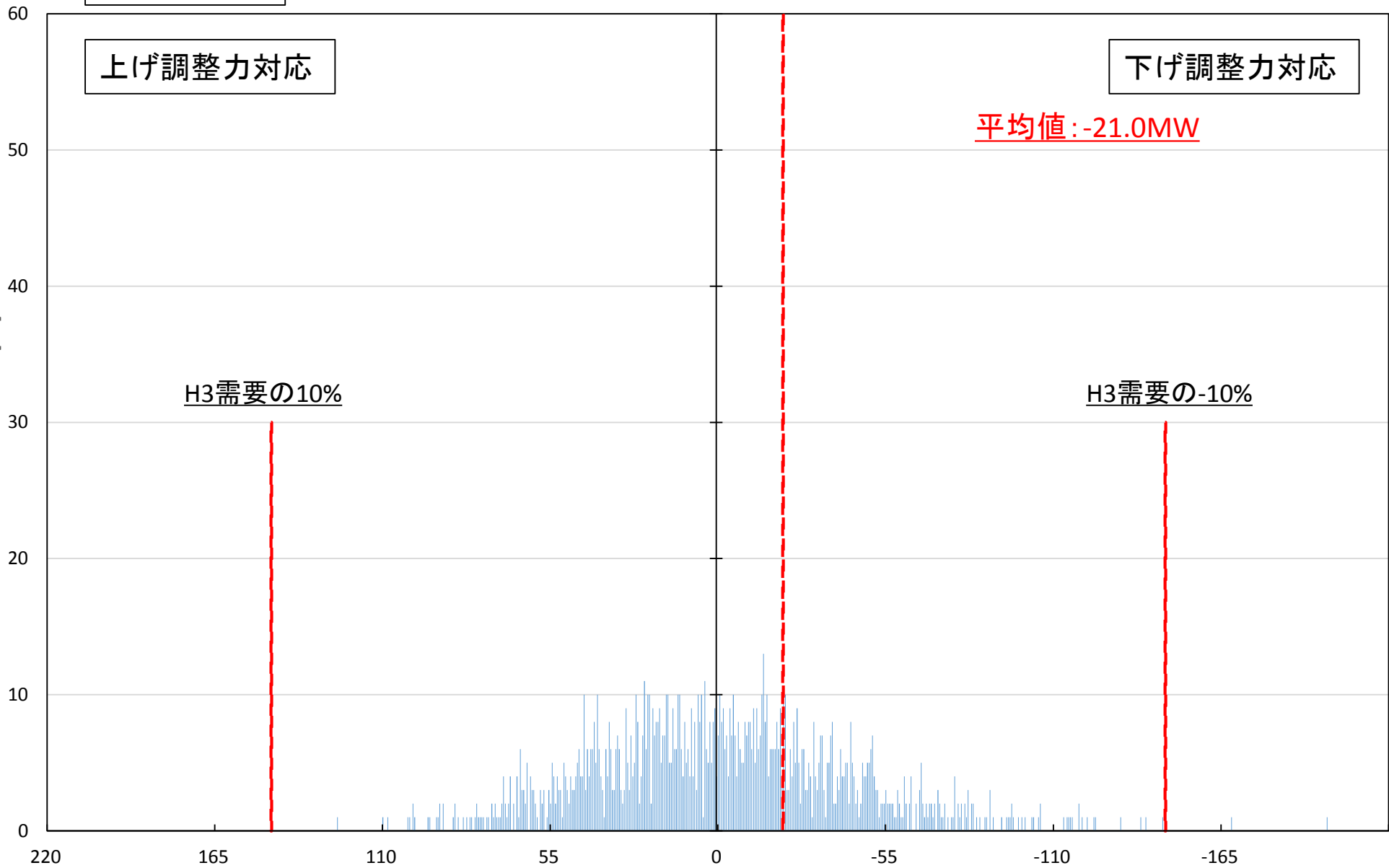
平均値: -21.0MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年9月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

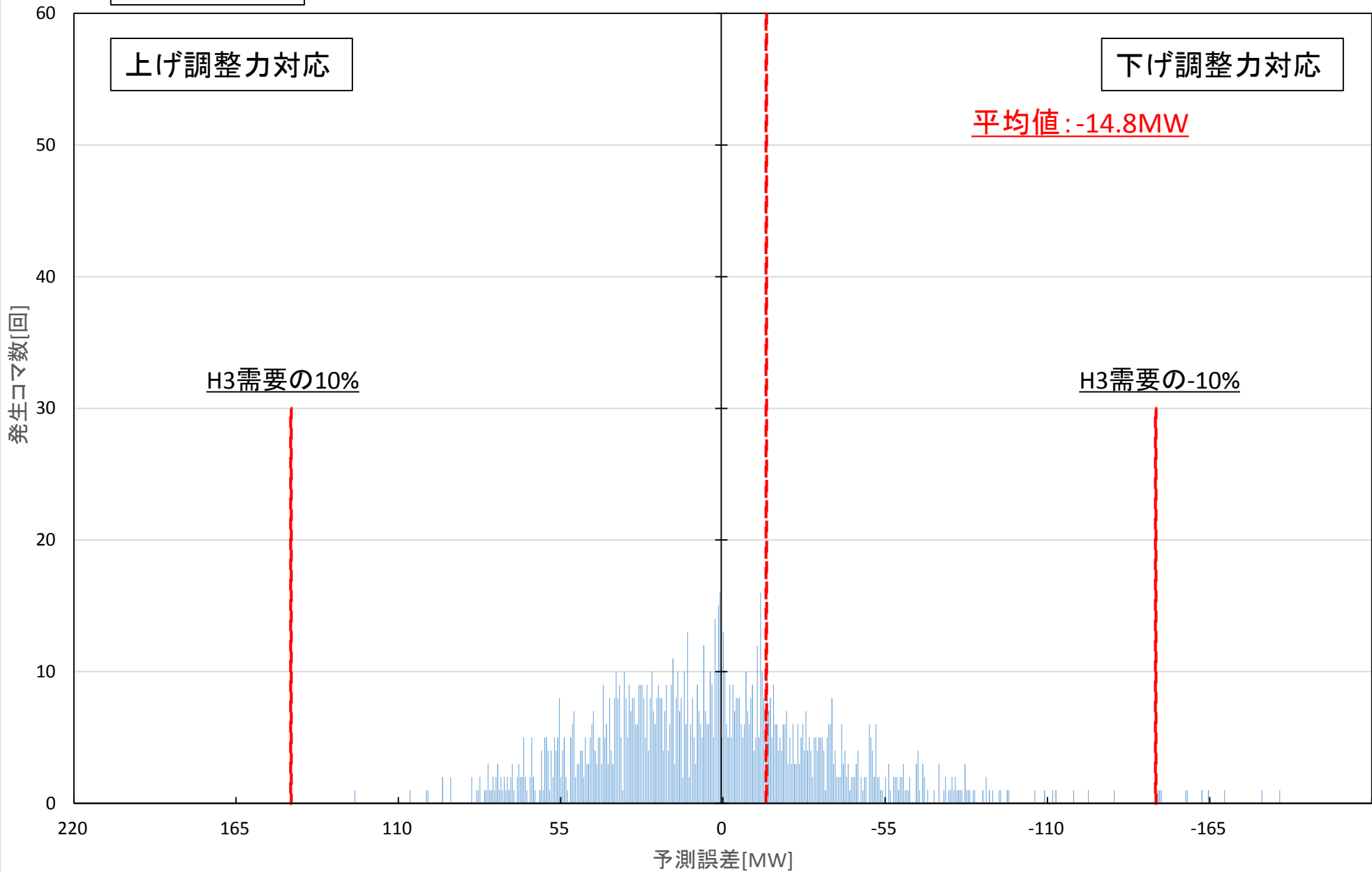
上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: -14.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%



2018年9月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

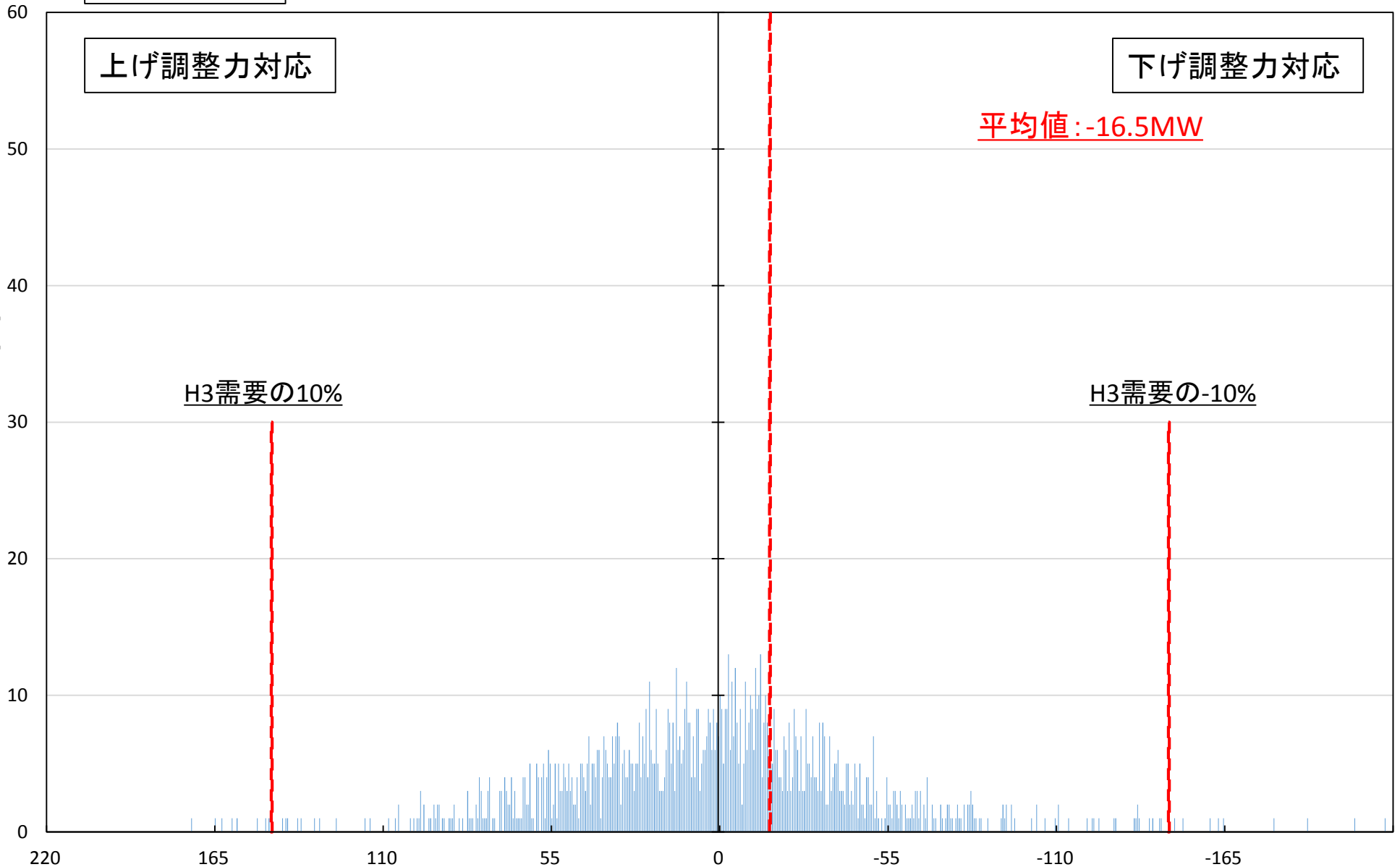
平均値: -16.5MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

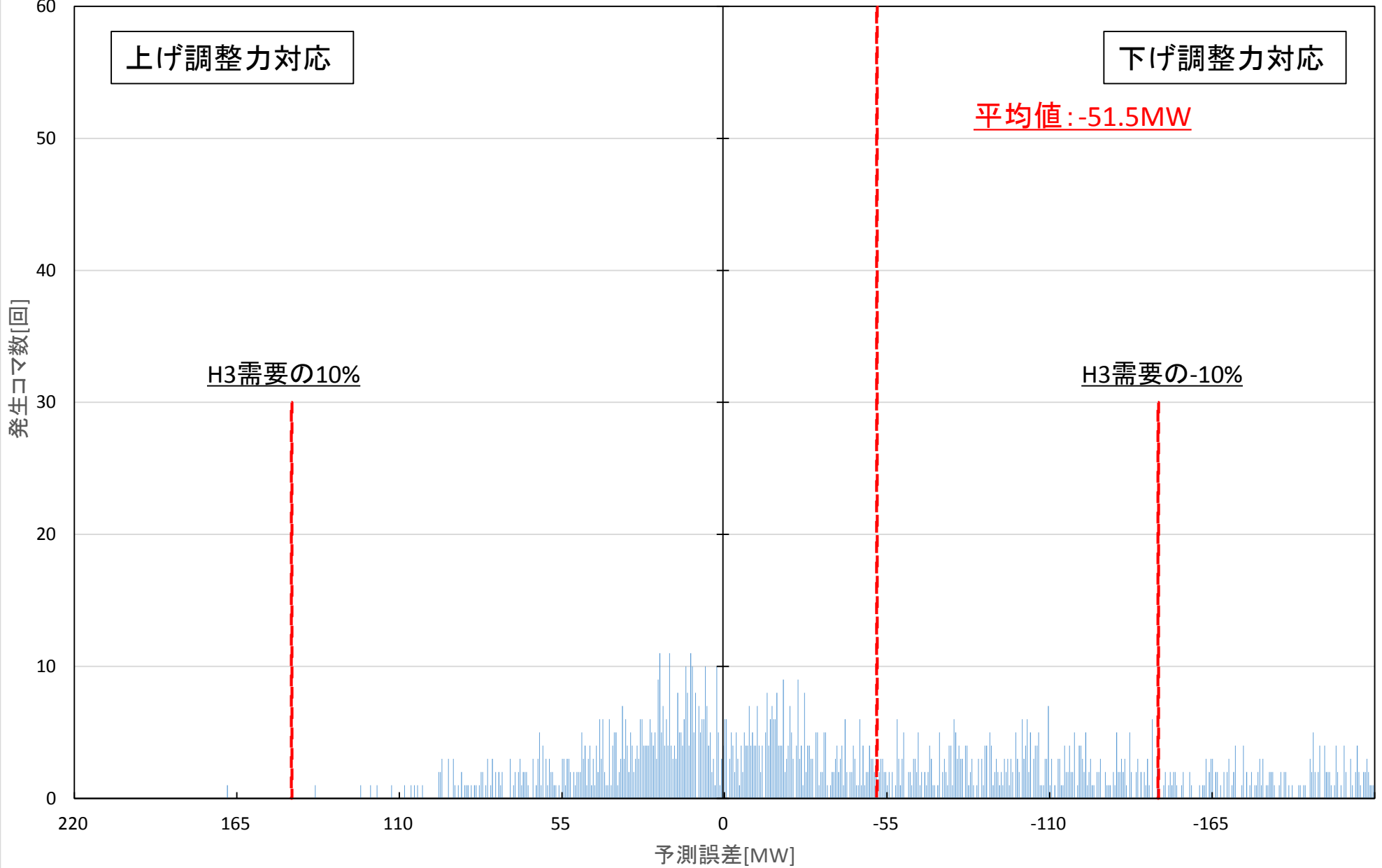
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



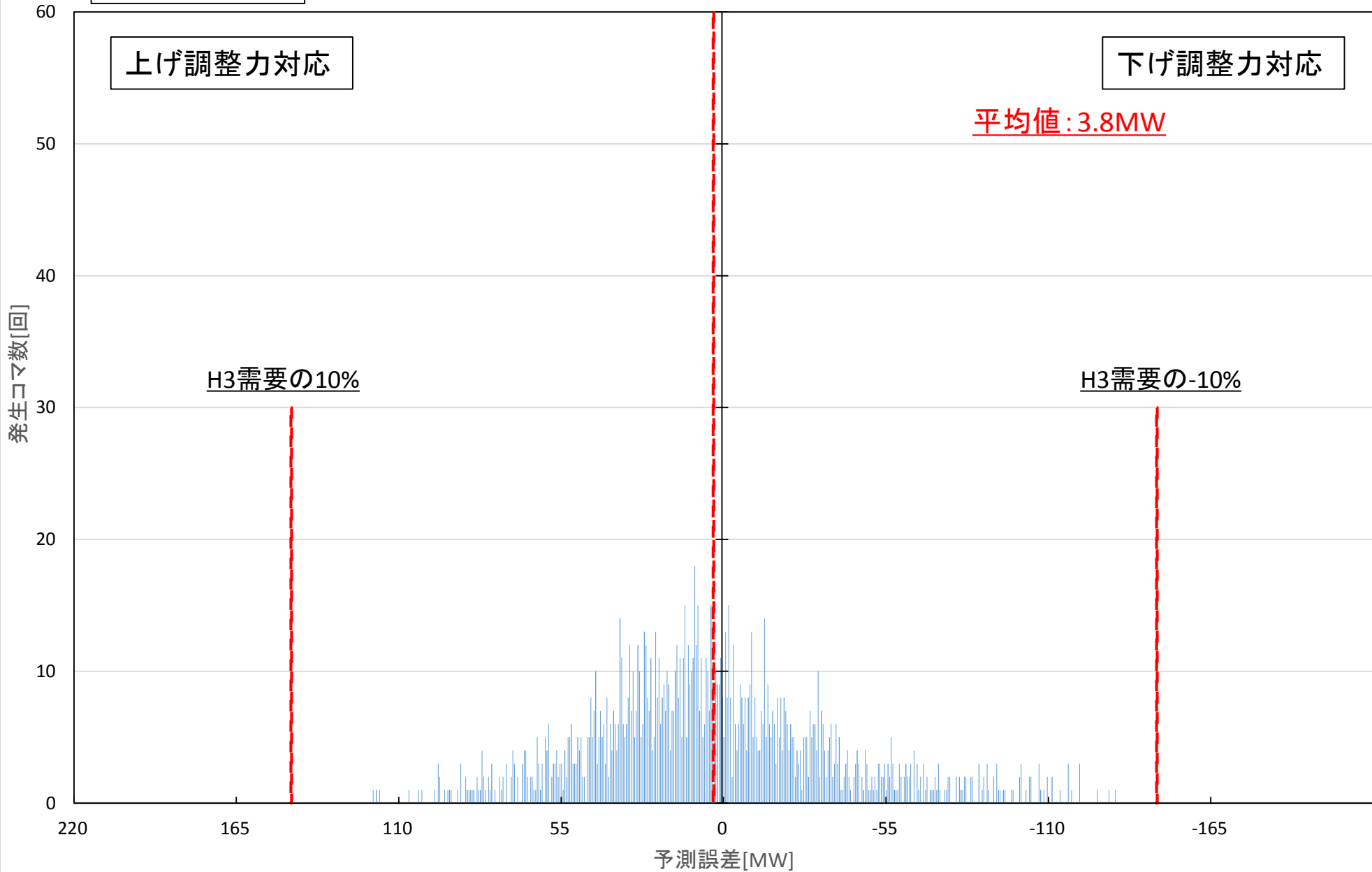
2018年10月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年10月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年10月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

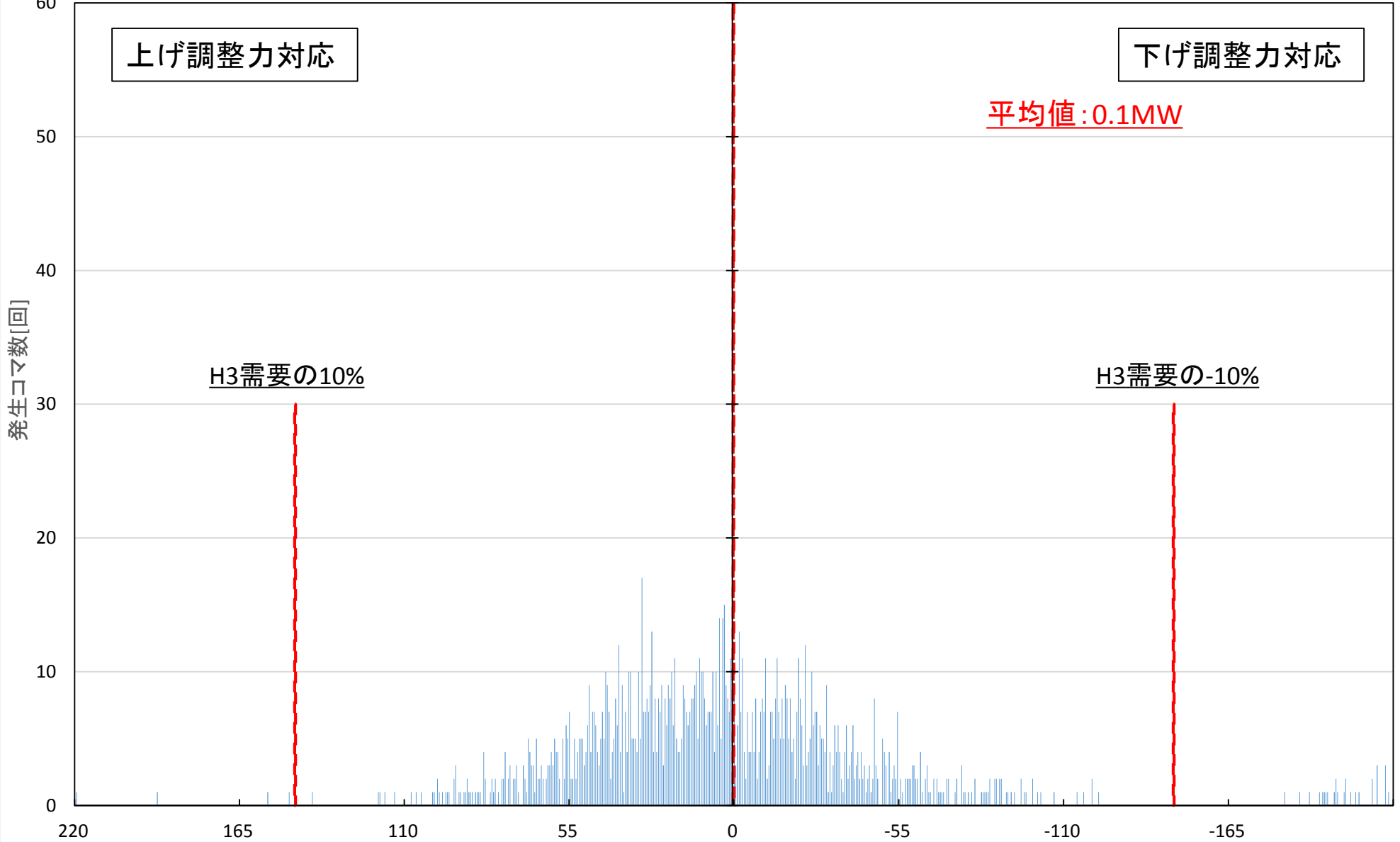
平均値:0.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

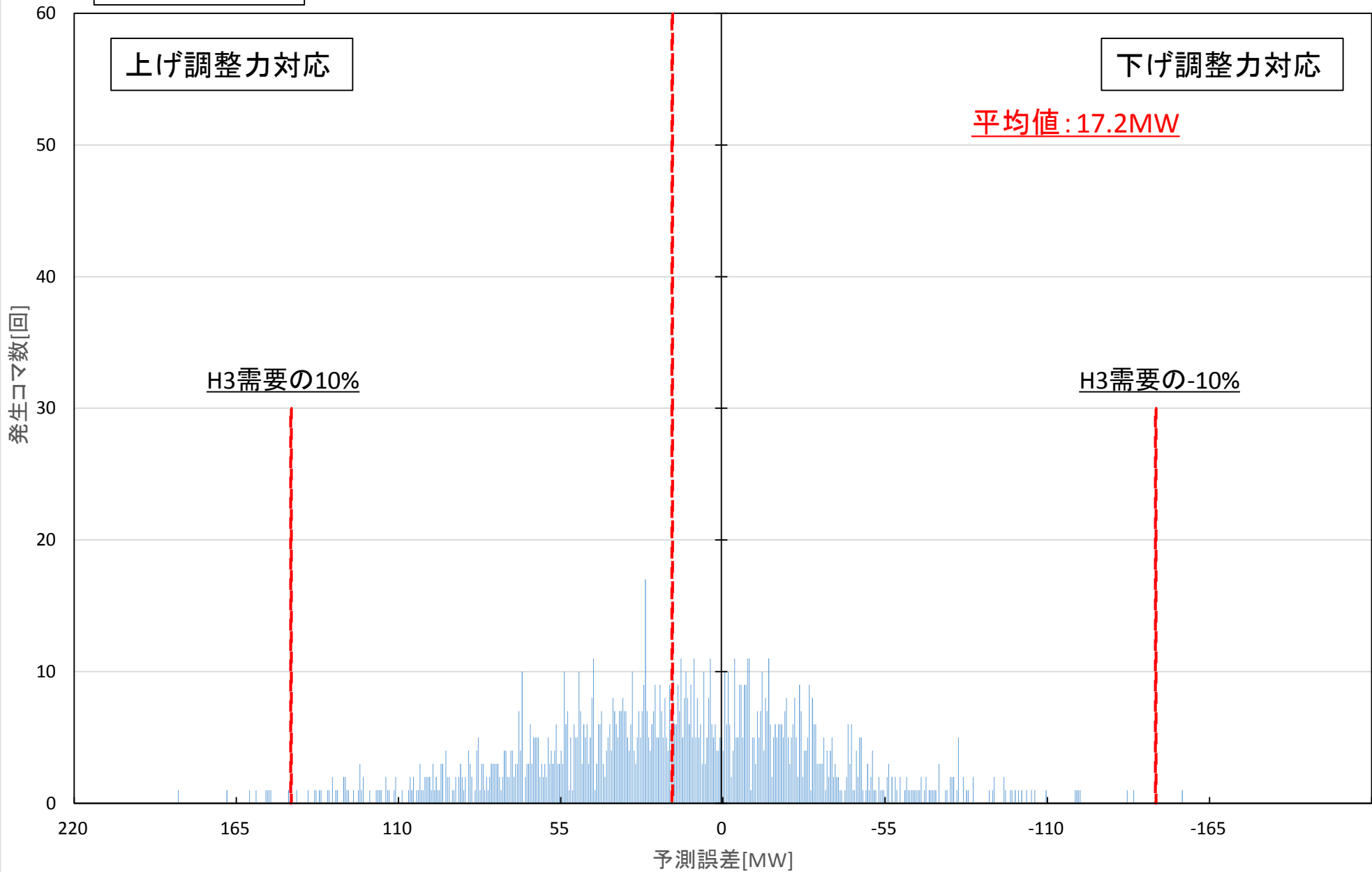
発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



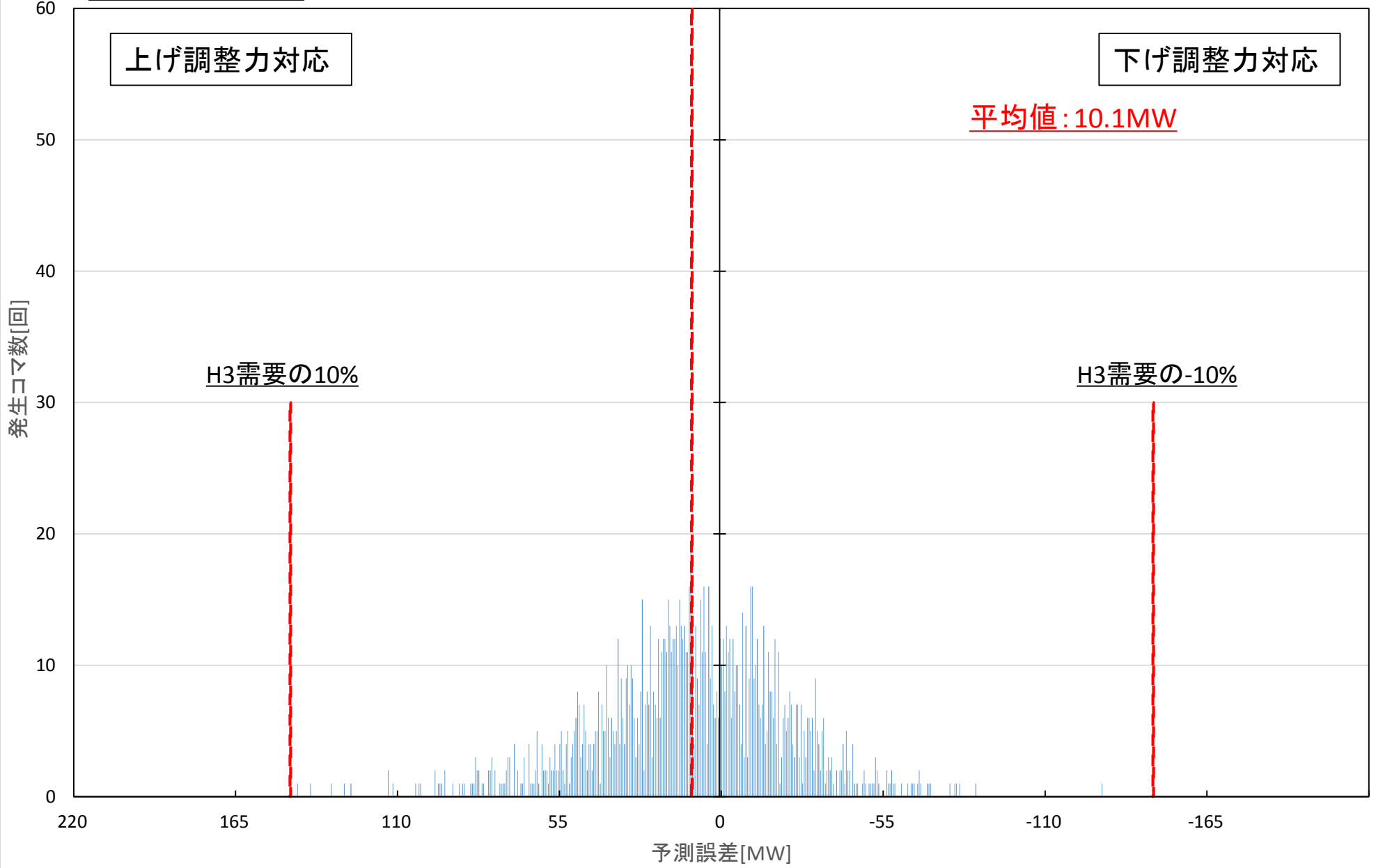
2018年11月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



2018年11月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



上げ調整力対応

下げ調整力対応

平均値: 10.1MW

H3需要の10%

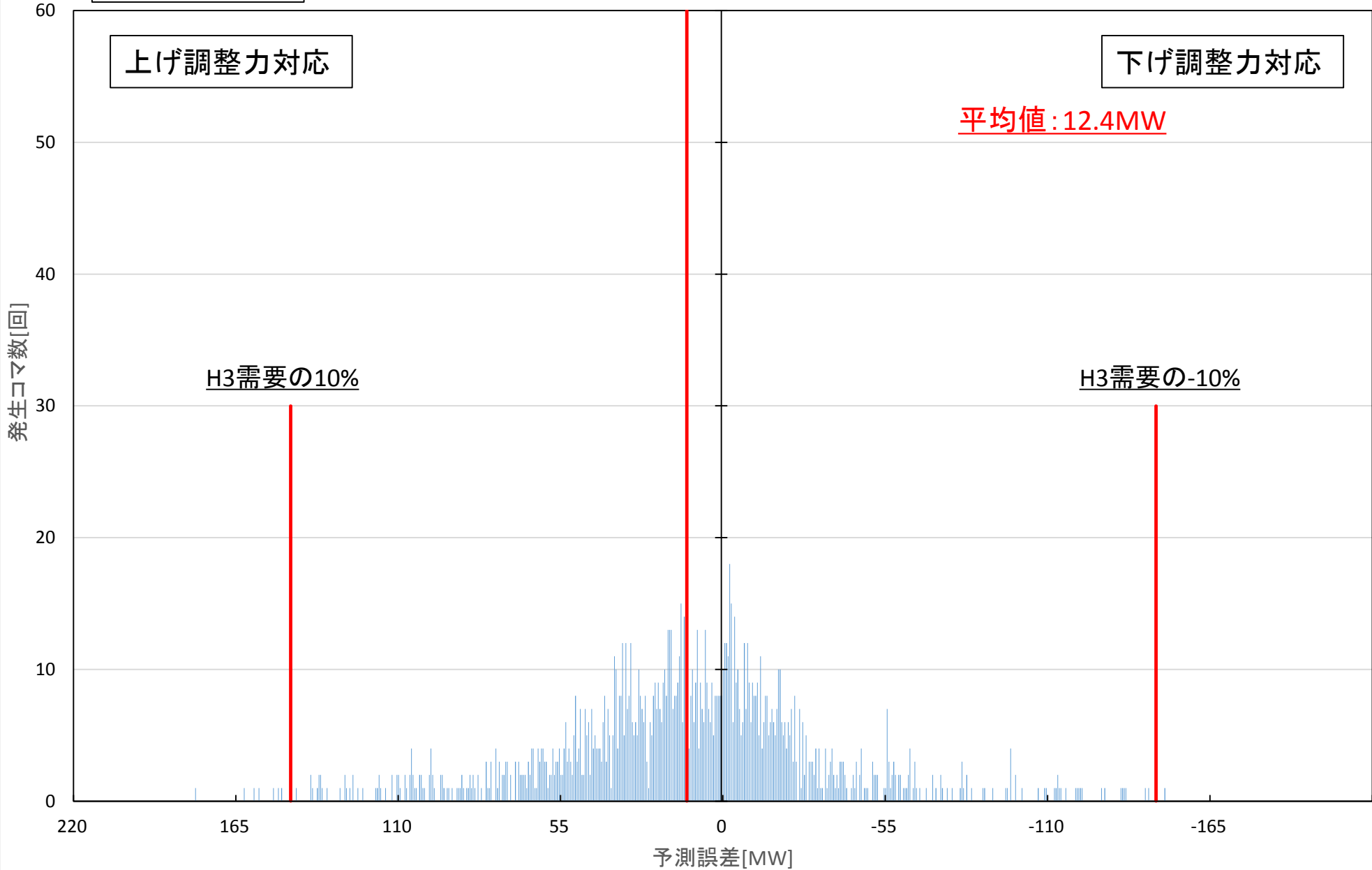
H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

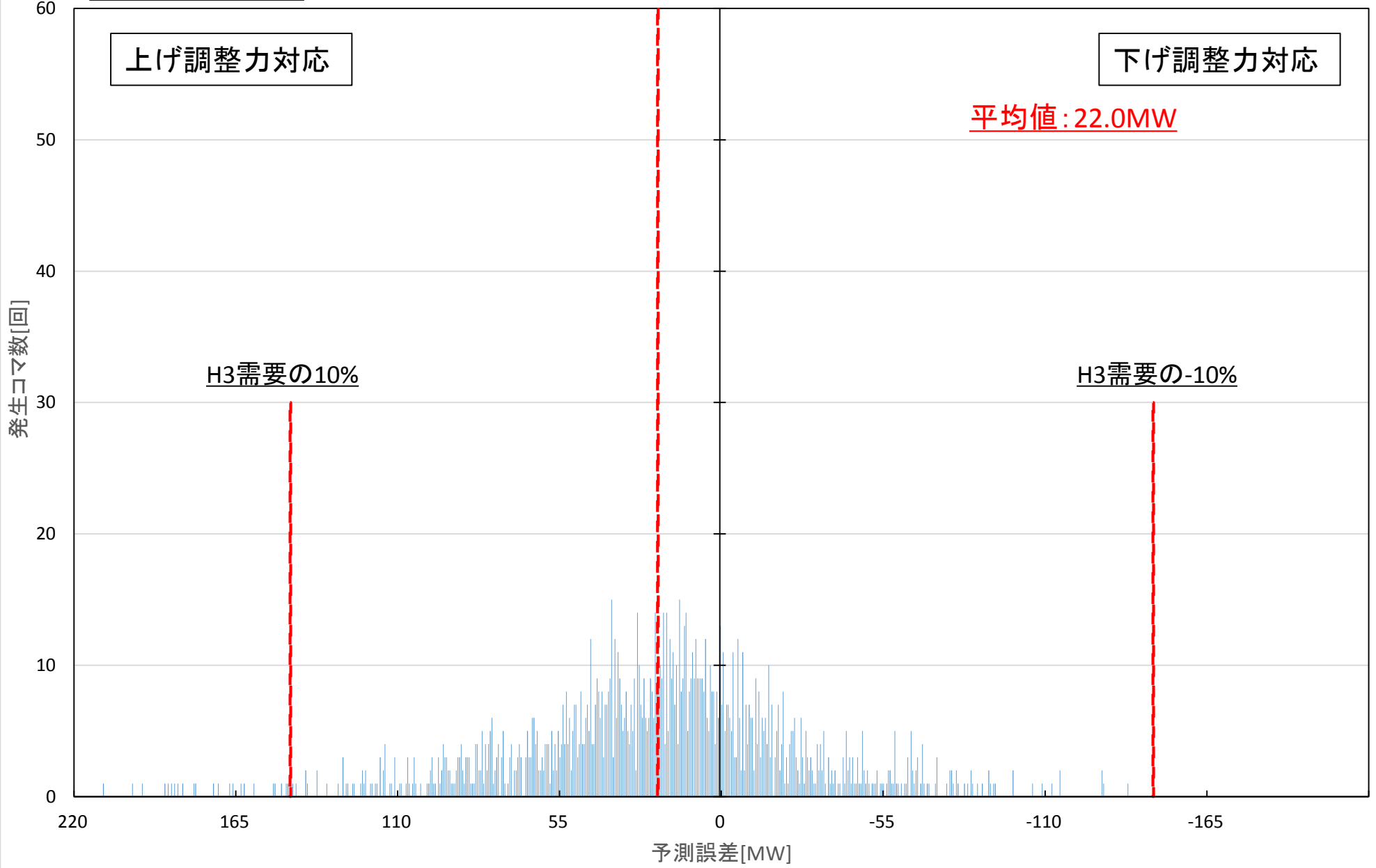
2018年11月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



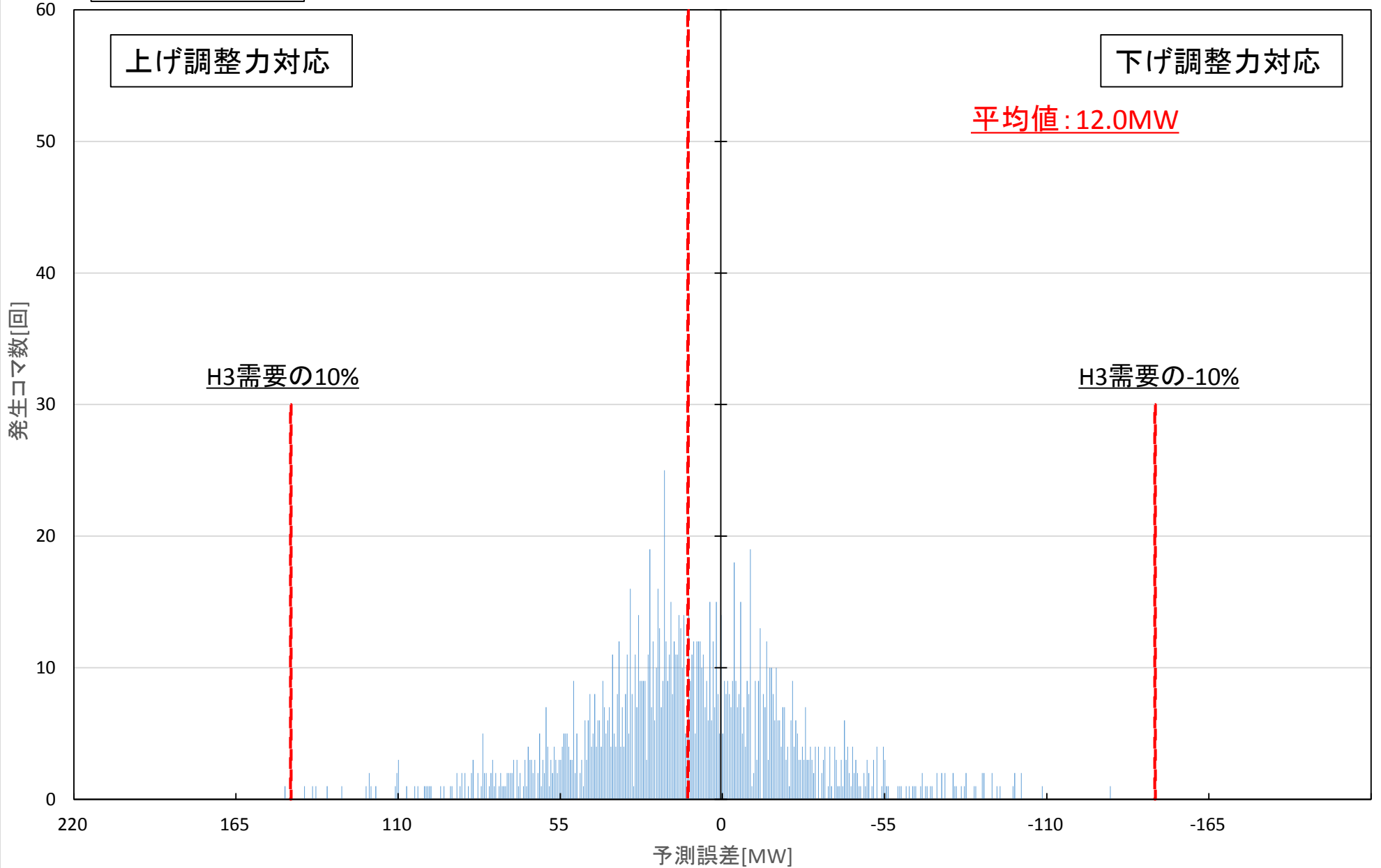
2018年12月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)



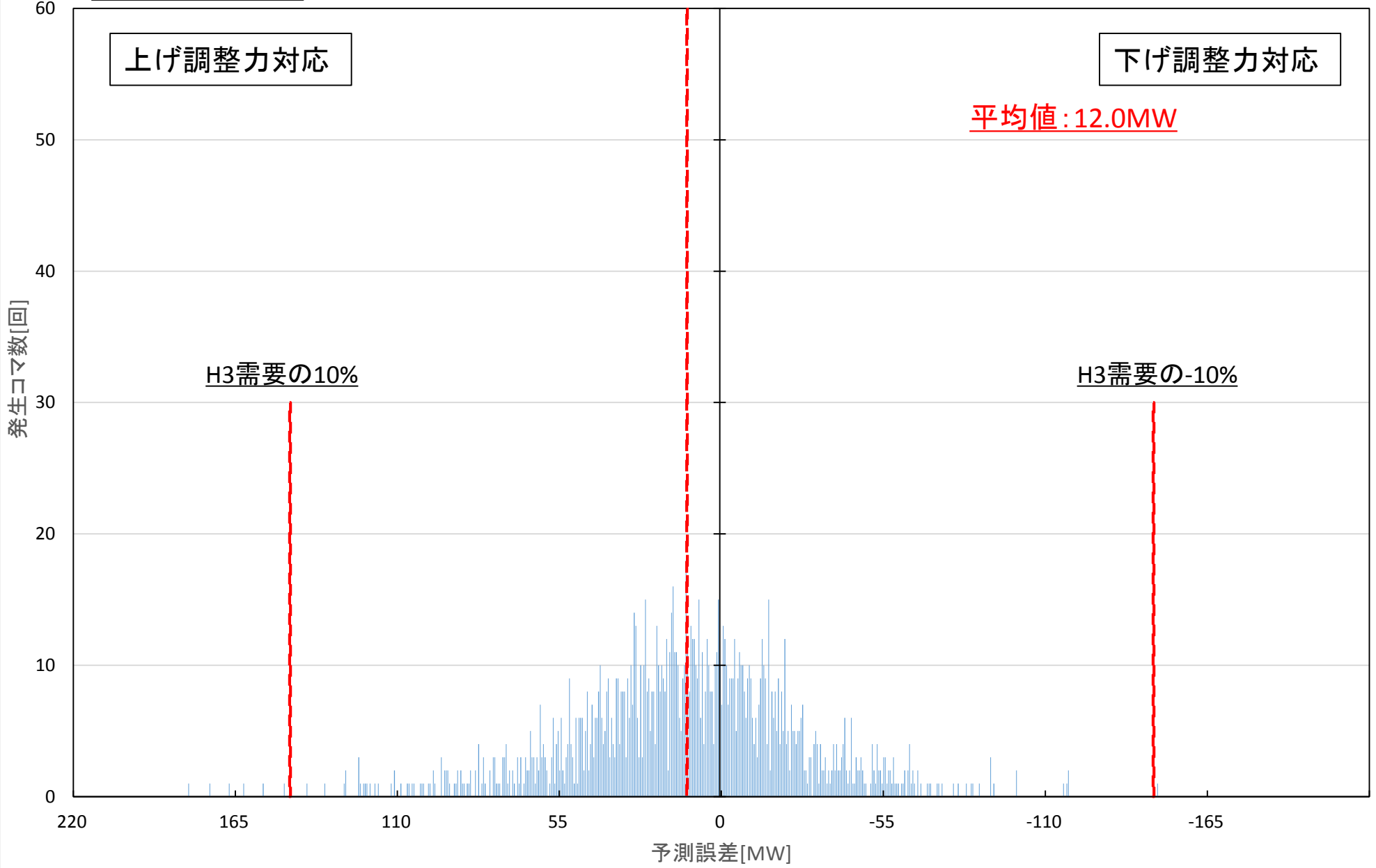
2018年12月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)



2018年12月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)



2019年1月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

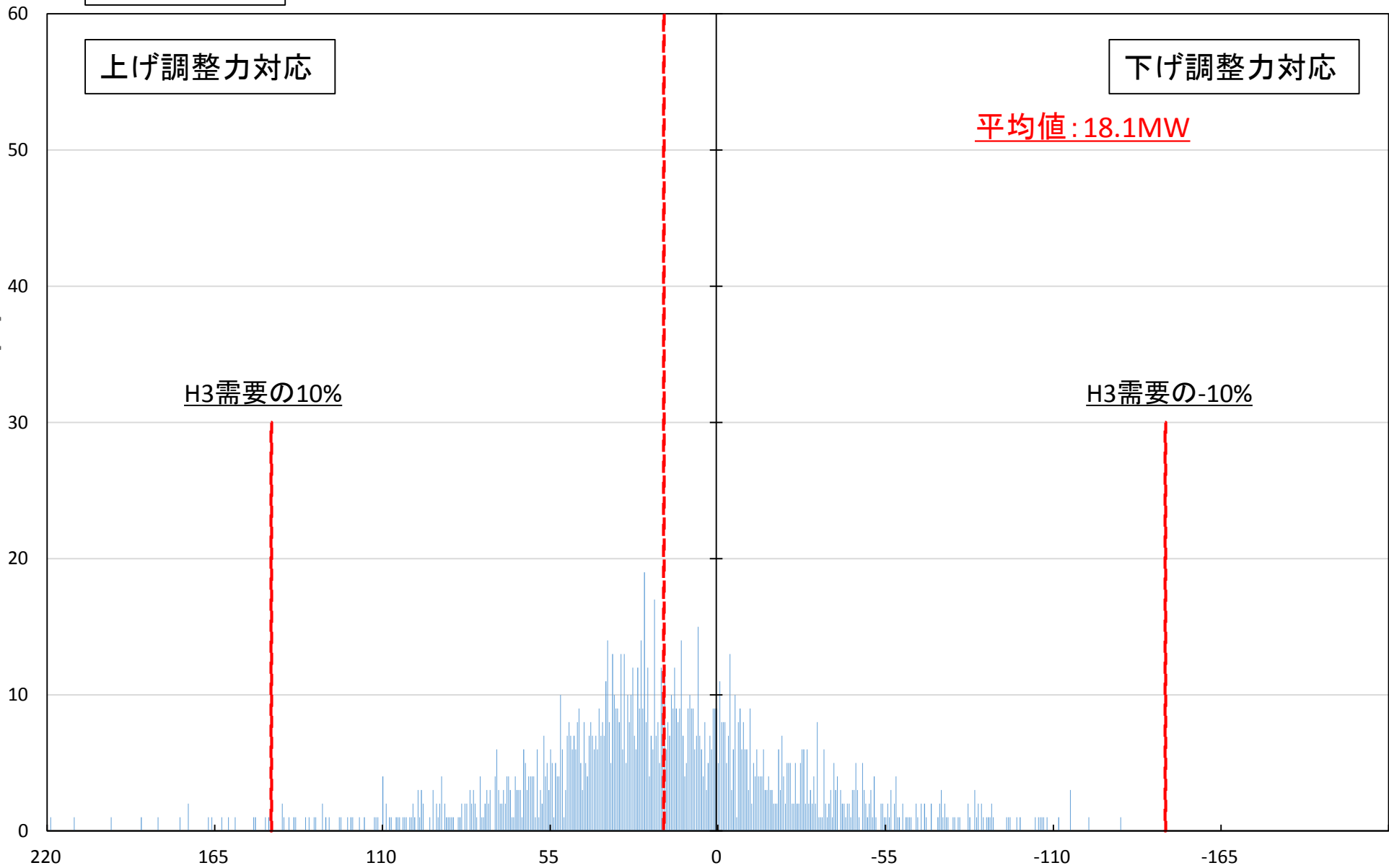
平均値: 18.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

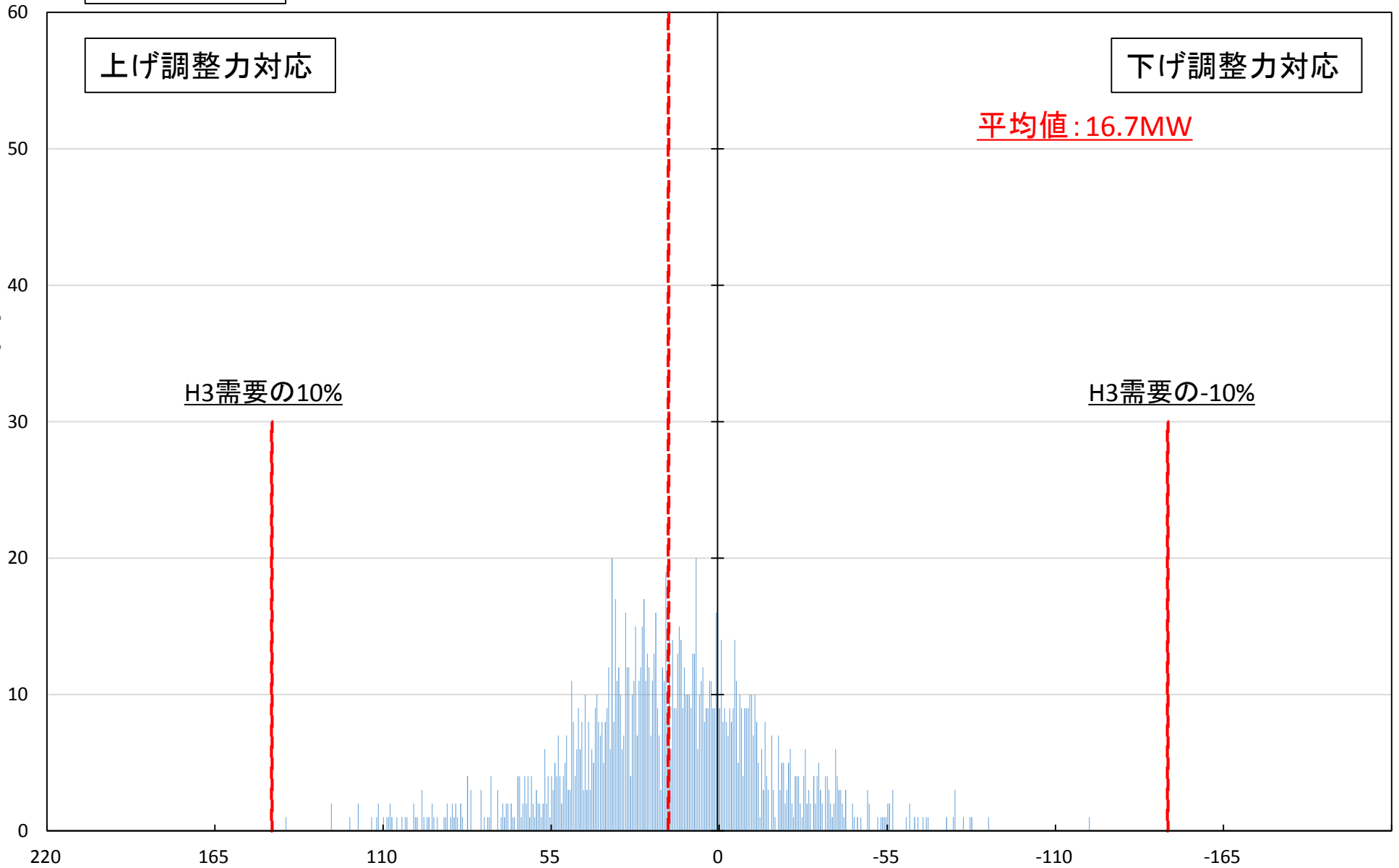
平均値: 16.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

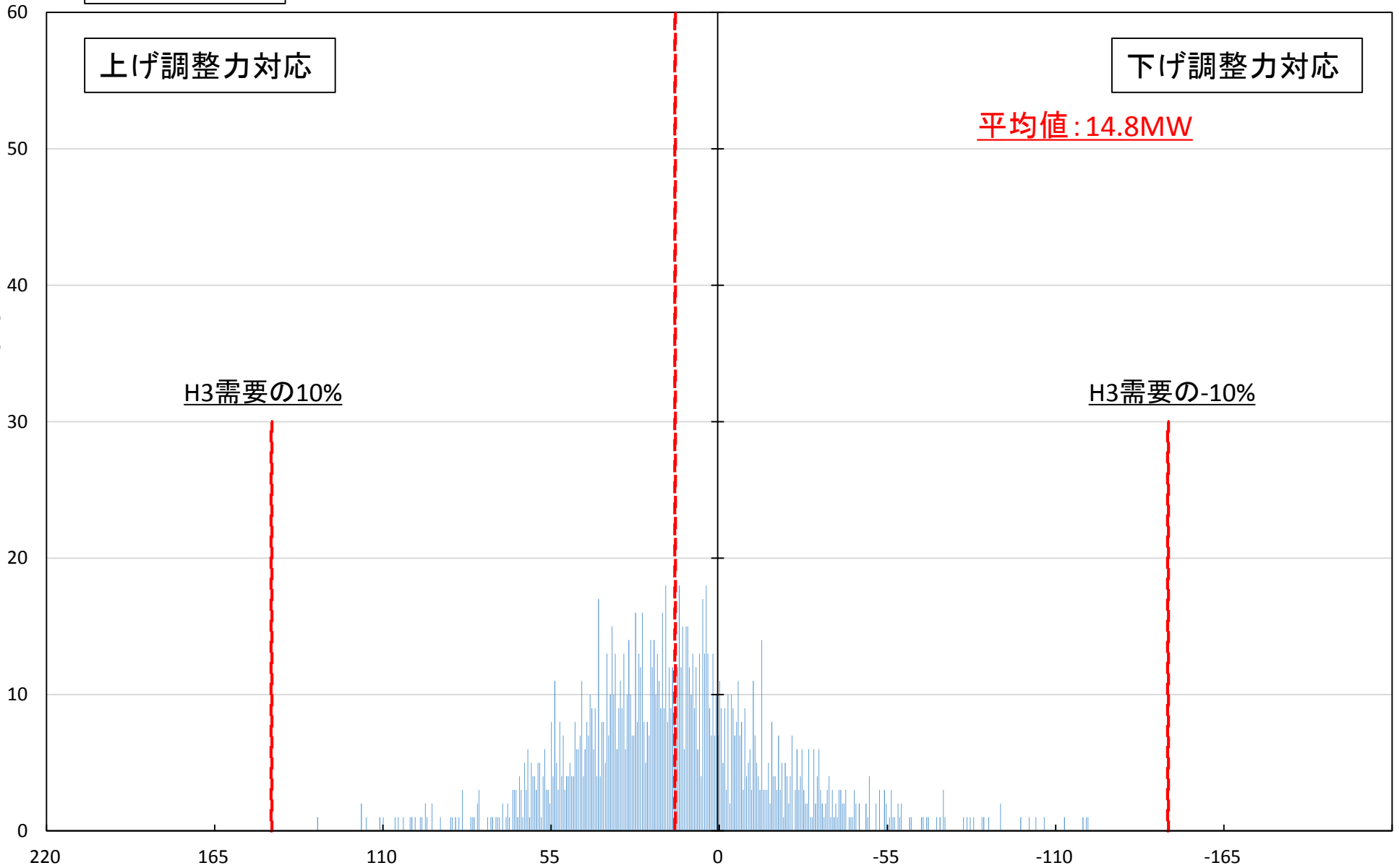
平均値: 14.8MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

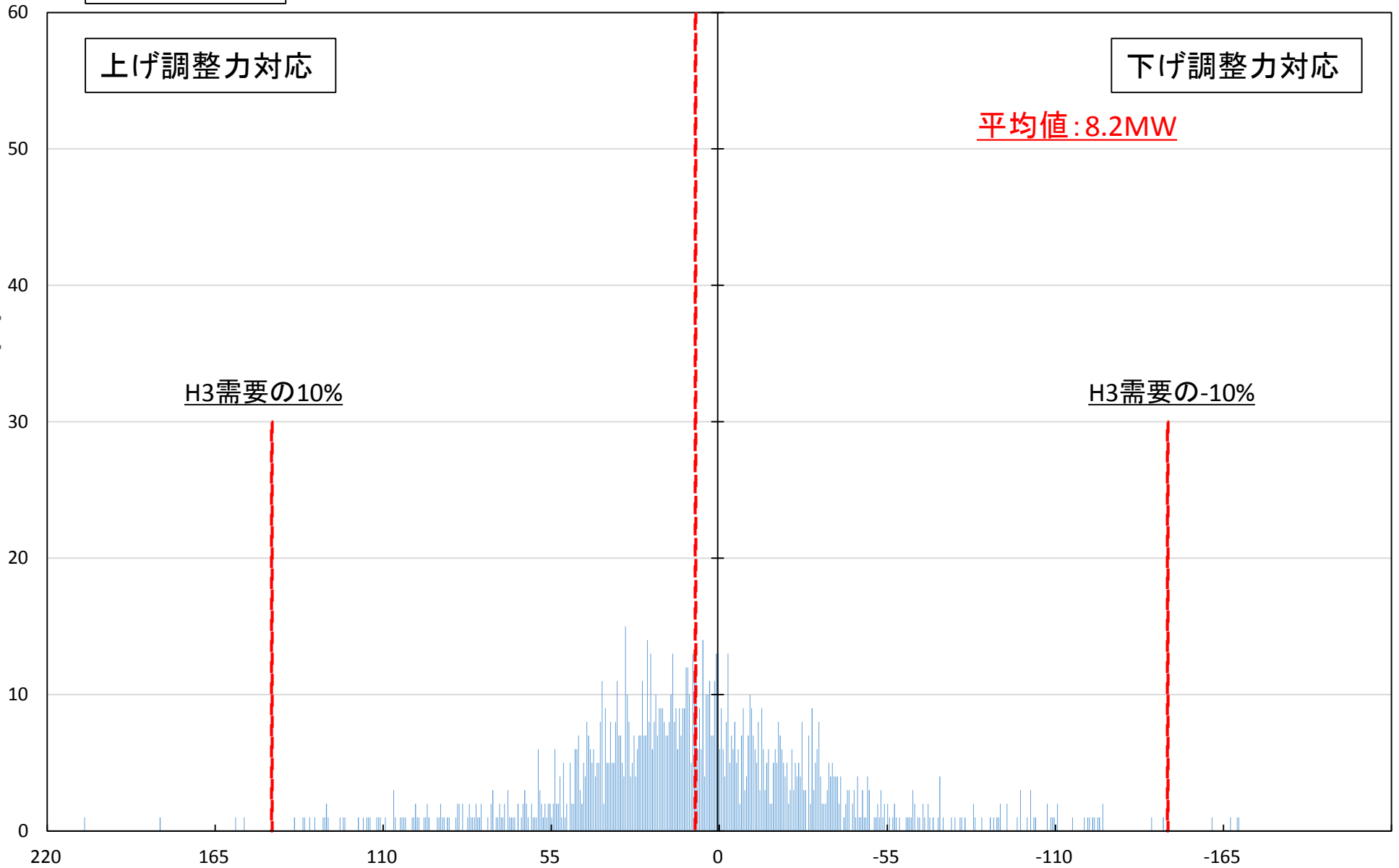
平均値: 8.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

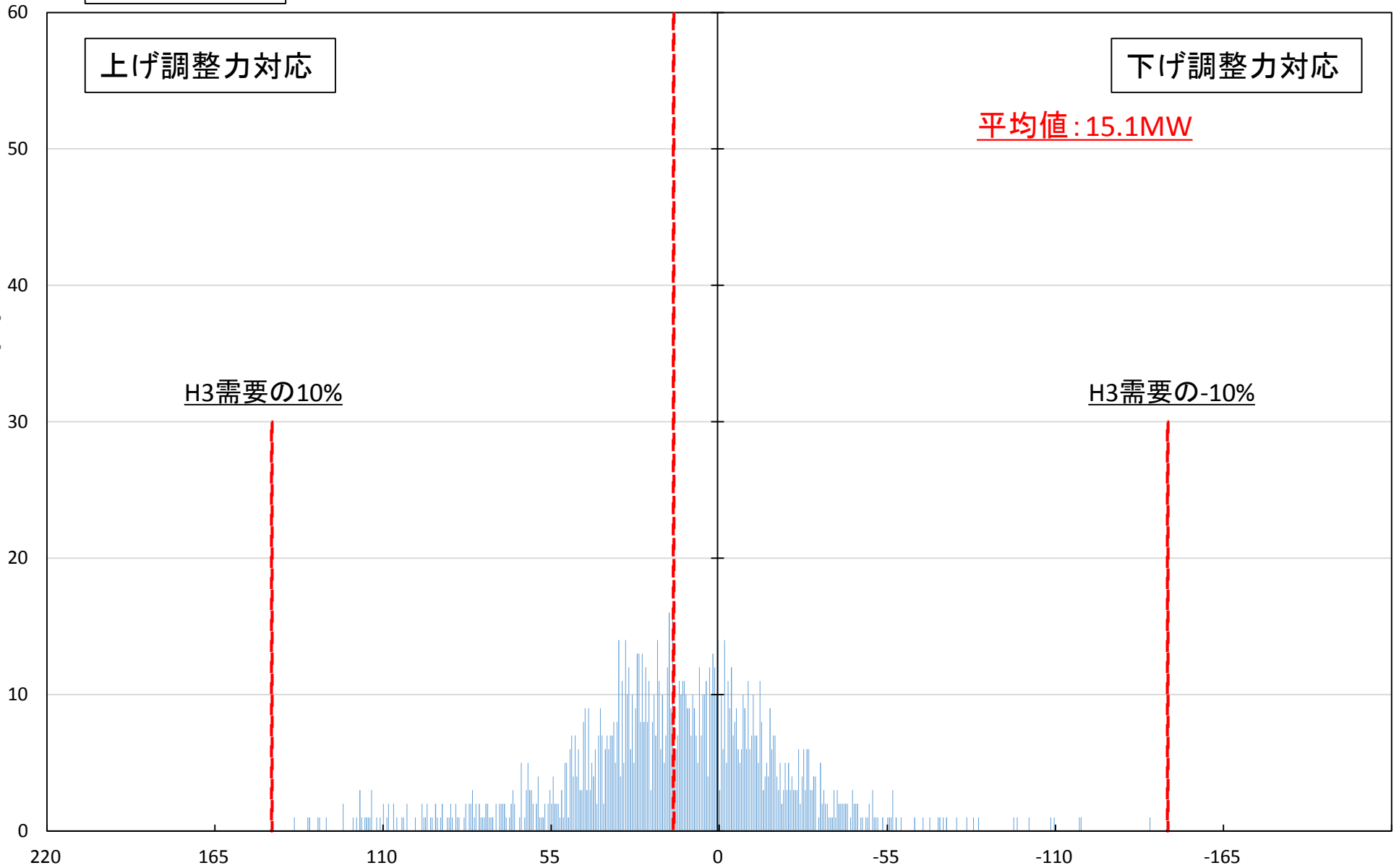
平均値: 15.1MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

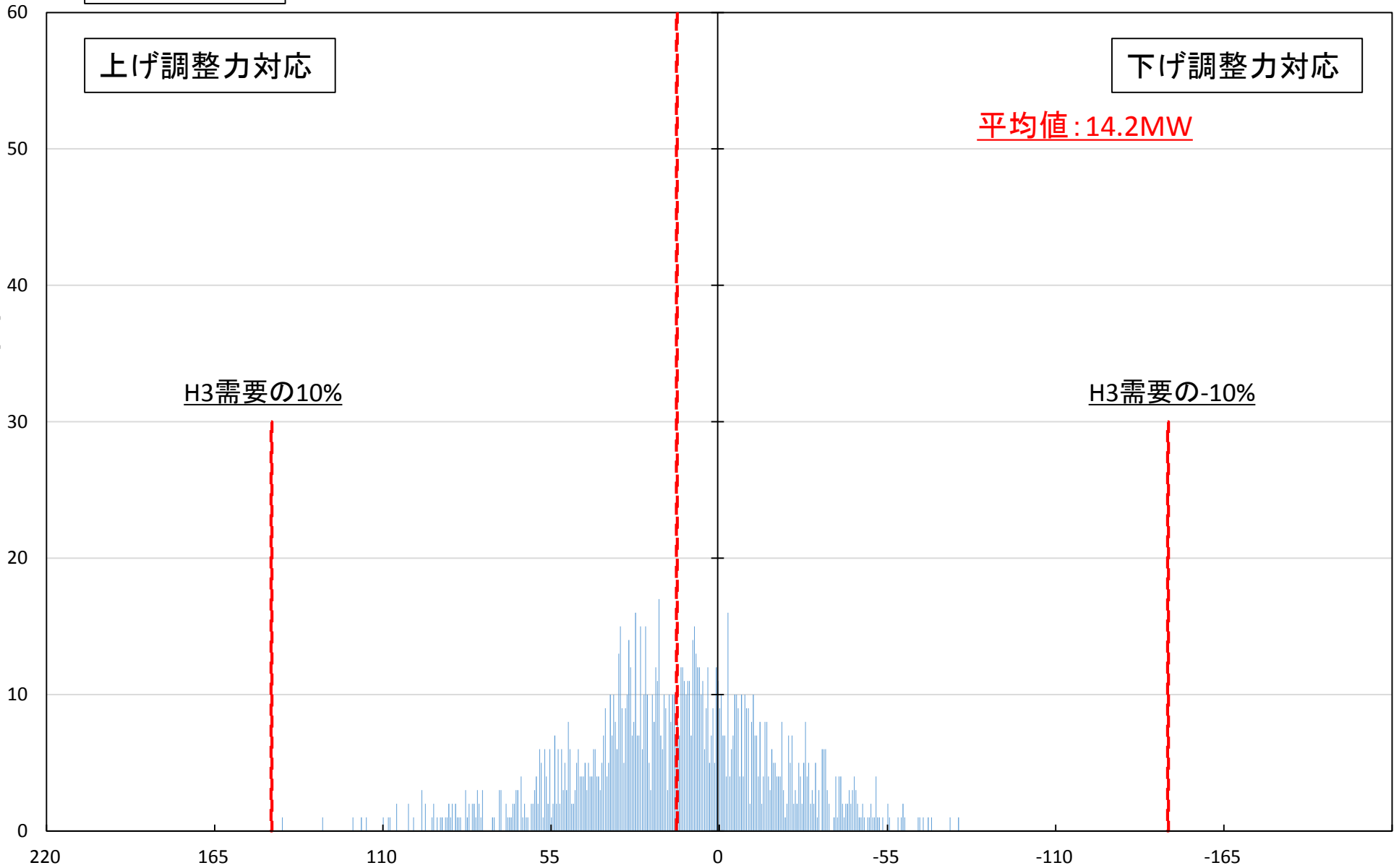
平均値: 14.2MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

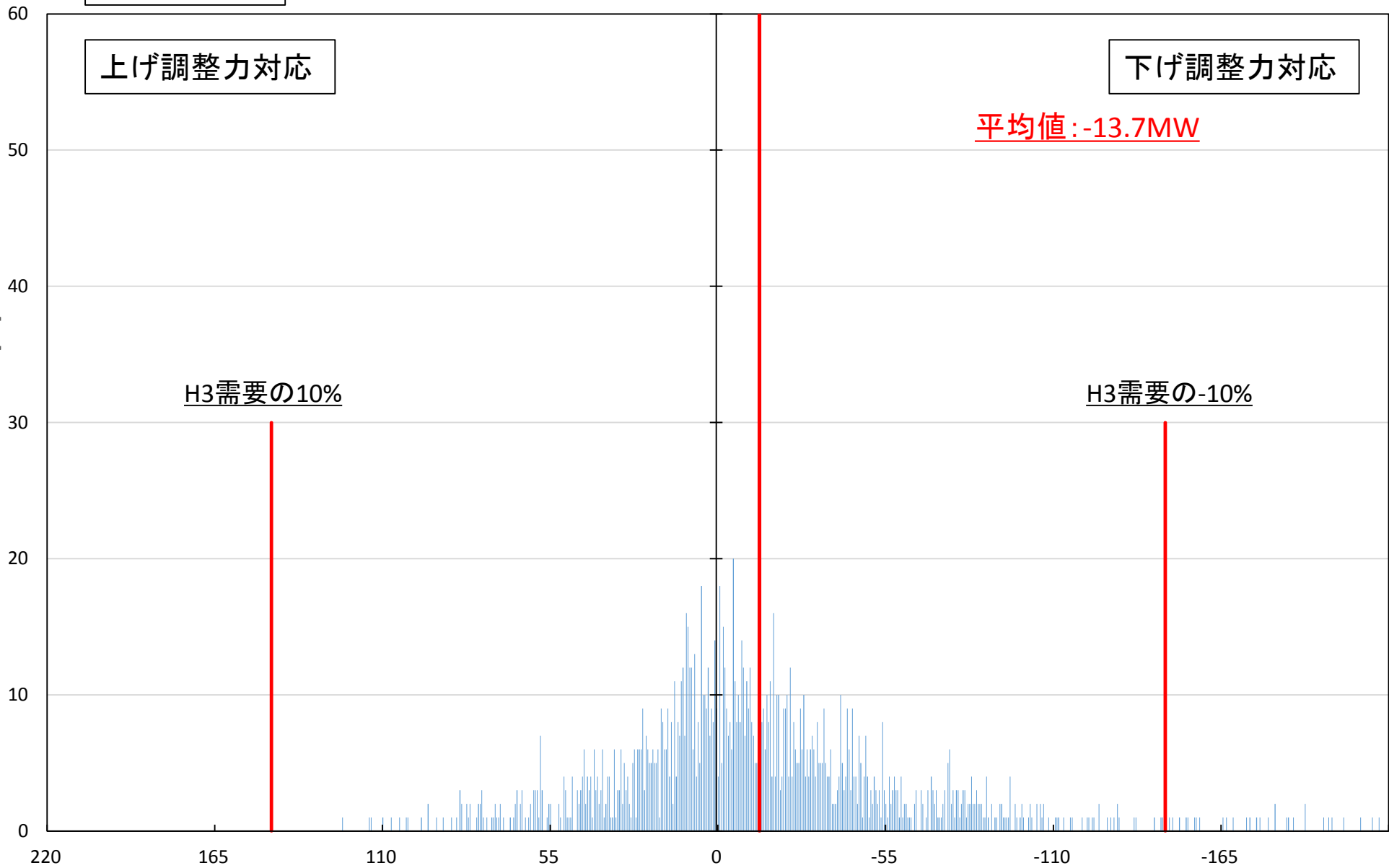
平均値: -13.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(小売電気事業者の1時間前計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

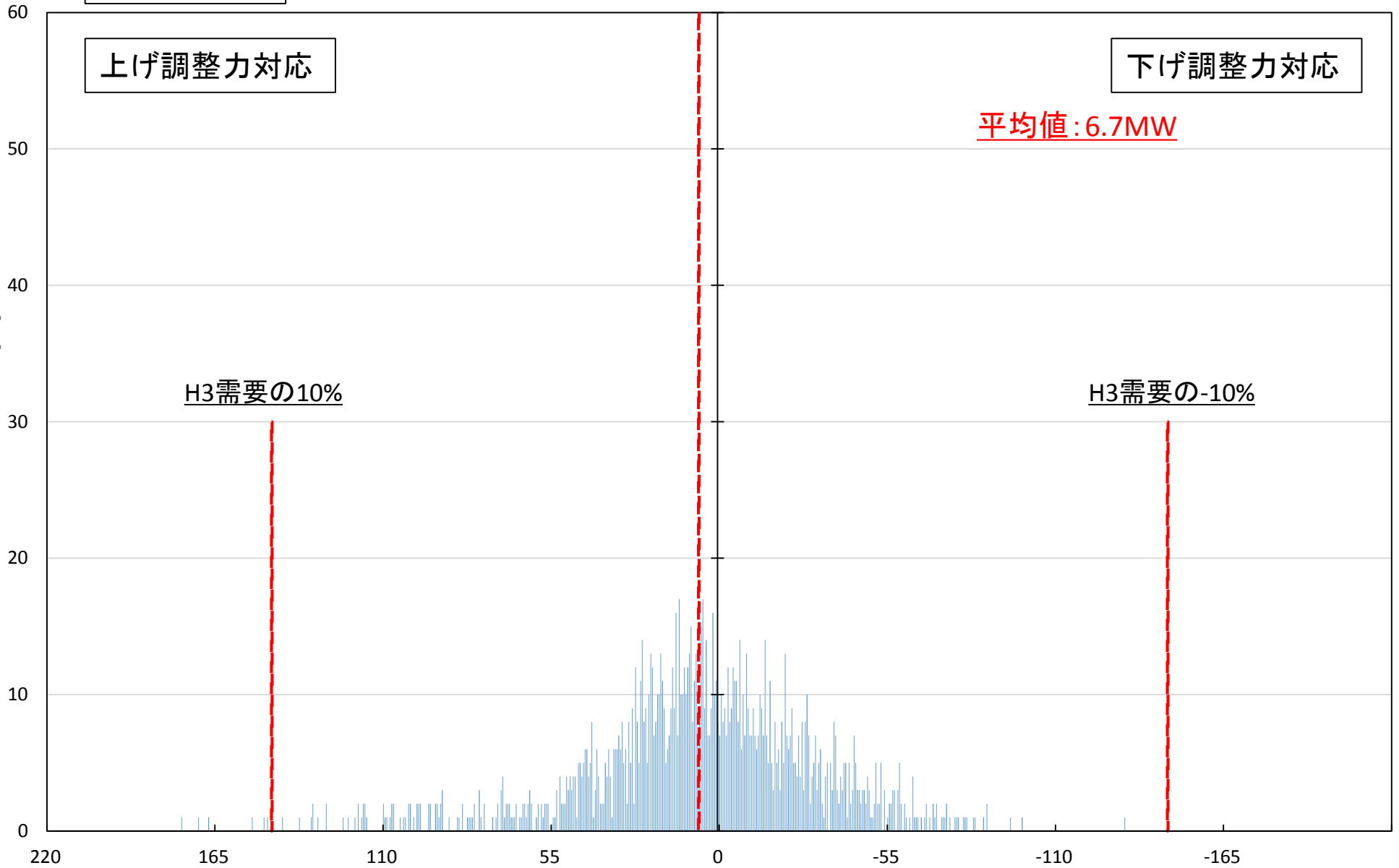
平均値: 6.7MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【沖縄】需要予測誤差の発生頻度(一般送配電事業者の前日計画)

上げ調整力対応

下げ調整力対応

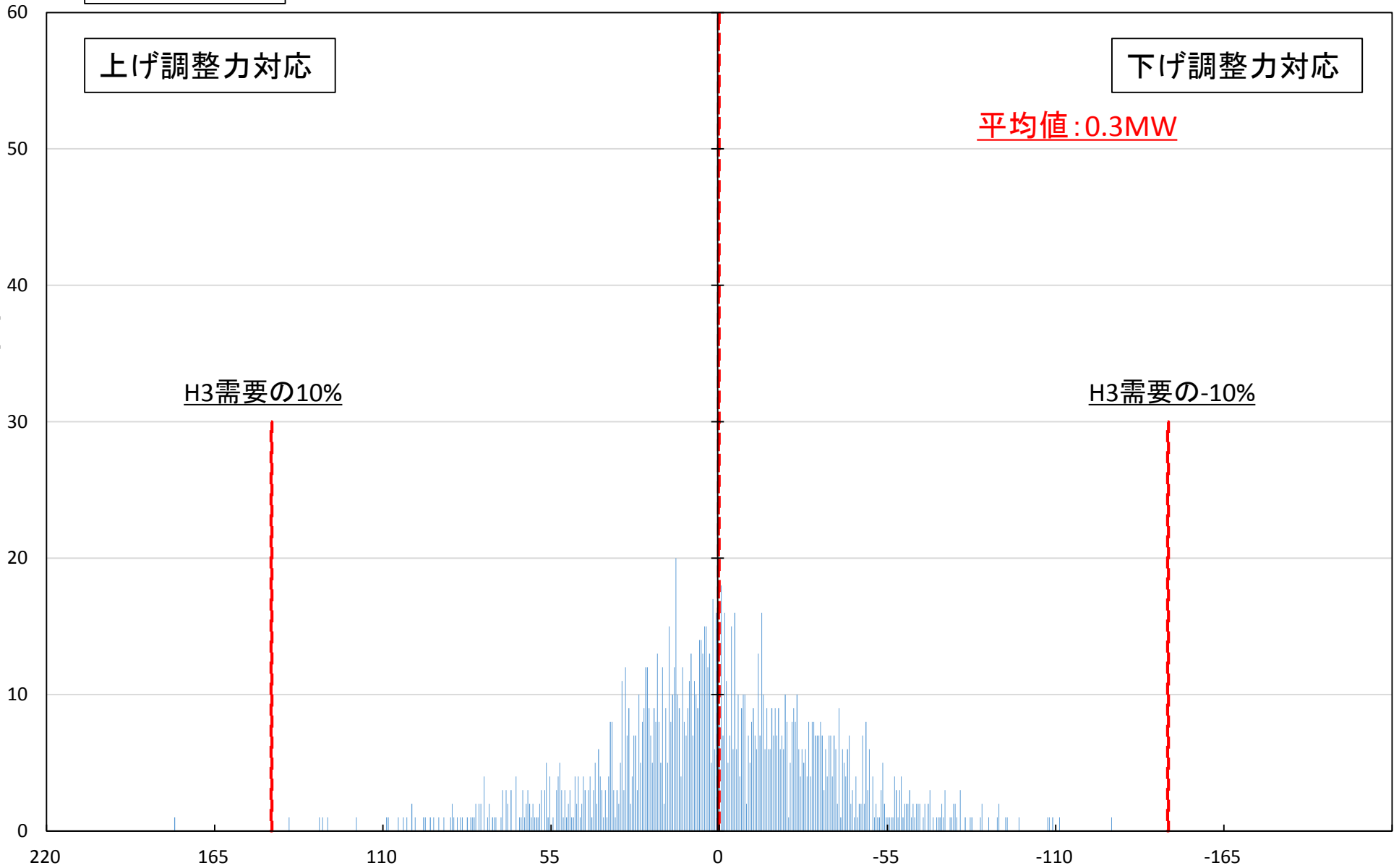
平均値:0.3MW

H3需要の10%

H3需要の-10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



(2) FIT特例制度①③(太陽光・風力)
発電出力予測誤差

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	39.2	111.1	9.34~11.21	507.7	-321.1	498.0
東北	46.1	246.7	-5.15~0.01	922.0	-972.0	1,371.0
東京	-11.0	574.7	-0.01~19.94	2,807.0	-2,565.0	5,316.0
中部	26.2	419.3	-9.24~0.01	2,836.0	-1,788.0	2,463.0
北陸	19.7	63.7	-5.63~-3.75	334.0	-273.0	500.0
関西	69.1	341.9	-29.01~-19.34	1,698.7	-2,200.4	2,578.0
中国	-80.0	209.9	-23.29~-19.41	606.0	-1,218.0	1,035.0
四国	-17.7	127.9	-1.89~-0.01	436.5	-790.0	503.0
九州	-10.4	323.8	0.01~5.75	1,273.9	-1,404.8	1,532.0
沖縄	10.6	29.0	1.11~1.66	131.3	-109.6	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	28.8	84.9	16.81~18.68	515.6	-299.0	498.0
東北	77.0	275.5	-25.71~-20.57	1,435.0	-927.0	1,371.0
東京	18.7	560.0	-0.01~19.94	3,854.0	-2,146.0	5,316.0
中部	34.1	418.2	-9.24~0.01	3,110.0	-2,008.0	2,463.0
北陸	20.2	67.6	-9.38~-7.5	358.0	-337.0	500.0
関西	88.0	291.5	-29.01~-19.34	1,337.5	-1,029.5	2,578.0
中国	-42.4	232.5	-19.41~-15.53	925.0	-1,030.0	1,035.0
四国	3.2	139.4	-3.78~-1.89	647.4	-714.4	503.0
九州	-7.4	304.9	5.75~11.5	1,301.3	-1,484.7	1,532.0
沖縄	11.0	27.2	1.66~2.21	126.0	-99.5	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-0.1	1.8	-0.01~0.19	10.9	-8.2	498.0
東北	-3.3	25.8	-5.15~-4.63	101.0	-121.0	1,371.0
東京	0.4	10.6	-0.01~2	78.0	-39.0	5,316.0
中部	7.2	16.5	-0.01~0.93	94.0	-44.0	2,463.0
北陸	-0.1	0.7	-0.19~0	4.0	-5.0	500.0
関西	1.4	5.6	-0.1~0.01	28.0	-22.0	2,578.0
中国	-0.8	3.7	-0.01~0.39	15.0	-17.0	1,035.0
四国	-0.7	5.7	-0.01~0.19	22.6	-29.5	503.0
九州	0.0	4.4	-0.01~0.58	21.7	-12.8	1,532.0
沖縄	0.1	0.4	-0.01~0.06	2.0	-1.6	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	15.2	105.1	-11.21~-9.34	371.3	-533.7	498.0
東北	84.3	292.0	-41.13~-35.99	1,266.0	-1,372.0	1,371.0
東京	-74.3	879.8	-0.01~19.94	3,805.0	-4,123.0	5,316.0
中部	18.0	389.6	-9.24~0.01	2,068.0	-1,630.0	2,463.0
北陸	19.8	61.5	-7.5~-5.63	256.0	-274.0	500.0
関西	54.0	377.7	-19.34~-9.67	1,603.8	-2,412.9	2,578.0
中国	-93.3	298.7	-7.77~-3.89	925.0	-1,794.0	1,035.0
四国	-33.8	183.0	-0.01~1.89	472.0	-1,185.0	503.0
九州	10.7	473.5	0.01~5.75	2,302.3	-1,844.3	1,532.0
沖縄	13.5	27.7	-0.01~0.56	132.9	-86.8	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	15.3	91.4	-7.47~-5.61	254.6	-472.2	498.0
東北	136.1	306.0	-41.13~-35.99	1,336.0	-708.0	1,371.0
東京	-44.0	761.0	-0.01~19.94	2,735.0	-5,128.0	5,316.0
中部	-8.3	389.5	-9.24~0.01	1,738.0	-1,786.0	2,463.0
北陸	17.5	62.6	-11.25~-9.38	299.0	-177.0	500.0
関西	87.6	359.7	-19.34~-9.67	1,781.5	-2,340.8	2,578.0
中国	-103.6	286.7	-31.05~-27.17	689.0	-1,610.0	1,035.0
四国	-4.0	156.4	-3.78~-1.89	520.0	-959.0	503.0
九州	-4.3	447.0	0.01~5.75	2,556.9	-1,729.2	1,532.0
沖縄	12.0	25.7	-0.01~0.56	110.3	-93.1	146.7

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-0.1	2.6	-0.01~0.19	8.0	-15.1	498.0
東北	-2.8	32.1	-6.17~-5.66	125.0	-138.0	1,371.0
東京	-1.0	17.0	-0.01~2	59.0	-110.0	5,316.0
中部	1.9	15.0	-0.01~0.93	64.0	-58.0	2,463.0
北陸	-0.1	0.7	-0.19~0	3.0	-5.0	500.0
関西	1.6	7.8	-0.1~0.01	35.0	-36.0	2,578.0
中国	-1.9	5.5	-0.39~-0.01	14.0	-30.0	1,035.0
四国	-1.5	12.7	-0.01~0.19	38.0	-76.0	503.0
九州	0.2	7.3	-0.01~0.58	36.7	-24.6	1,532.0
沖縄	0.3	0.6	-0.01~0.06	2.8	-1.9	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	3.3	122.4	87.78~89.65	236.2	-433.5	498.0
東北	68.8	308.7	-15.43~-10.29	1,176.0	-1,202.0	1,371.0
東京	-77.9	912.0	-19.94~-0.01	3,855.0	-4,616.0	5,316.0
中部	18.8	432.1	-18.48~-9.24	1,910.0	-1,720.0	2,463.0
北陸	19.4	73.9	-3.75~-1.88	321.0	-265.0	500.0
関西	0.0	347.7	-19.34~-9.67	1,148.2	-1,506.6	2,578.0
中国	-15.5	304.5	-11.65~-7.77	1,092.0	-1,766.0	1,035.0
四国	-42.8	173.2	-13.21~-11.32	563.9	-890.6	503.0
九州	-106.7	538.0	5.75~11.5	2,899.3	-2,637.7	1,532.0
沖縄	7.4	25.4	-0.01~0.56	117.8	-151.4	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	22.1	113.7	87.78~89.65	260.7	-436.2	498.0
東北	115.2	289.8	-5.15~0.01	1,340.0	-1,010.0	1,371.0
東京	-22.8	682.4	-19.94~-0.01	2,402.0	-4,310.0	5,316.0
中部	64.5	411.1	-9.24~0.01	2,072.0	-1,432.0	2,463.0
北陸	24.8	65.8	-3.75~-1.88	304.0	-212.0	500.0
関西	35.4	300.0	-19.34~-9.67	1,254.1	-1,175.0	2,578.0
中国	-75.0	229.6	-15.53~-11.65	707.0	-1,329.0	1,035.0
四国	-31.4	138.2	-3.78~-1.89	432.3	-783.6	503.0
九州	-34.5	437.9	-5.75~0.01	2,276.8	-2,452.6	1,532.0
沖縄	8.2	21.8	-0.01~0.56	89.9	-103.8	146.7

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-1.7	3.3	0.19~0.38	5.5	-15.7	498.0
東北	-3.4	29.5	-0.01~0.52	118.0	-131.0	1,371.0
東京	-0.6	16.6	-0.01~2	60.0	-102.0	5,316.0
中部	6.0	18.8	-0.01~0.93	86.0	-86.0	2,463.0
北陸	0.4	2.0	-0.19~0	8.0	-7.0	500.0
関西	1.2	12.9	-0.1~0.01	54.9	-50.8	2,578.0
中国	-2.0	6.7	-0.39~-0.01	20.0	-39.0	1,035.0
四国	-2.6	9.2	-0.01~0.19	22.7	-52.7	503.0
九州	-1.2	8.0	-0.01~0.58	43.5	-39.8	1,532.0
沖縄	0.2	0.7	-0.01~0.06	3.2	-4.2	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	41.4	102.1	41.09~42.96	515.0	-247.6	498.0
東北	113.2	314.5	-5.15~0.01	1,266.0	-703.0	1,371.0
東京	-35.1	577.4	-19.94~-0.01	3,042.0	-3,377.0	5,316.0
中部	36.9	296.2	-18.48~-9.24	1,504.0	-1,050.0	2,463.0
北陸	23.8	60.4	-1.88~0	200.0	-241.0	500.0
関西	-17.2	282.4	-19.34~-9.67	990.5	-1,907.7	2,578.0
中国	10.0	192.3	-19.41~-15.53	876.0	-859.0	1,035.0
四国	-7.7	99.4	-5.66~-3.78	419.6	-502.5	503.0
九州	-106.6	380.5	0.01~5.75	1,363.4	-2,109.6	1,532.0
沖縄	-4.7	24.0	-0.01~0.56	82.8	-139.3	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	30.0	85.5	-13.08~-11.21	392.4	-321.1	498.0
東北	155.3	345.7	-5.15~0.01	1,691.0	-780.0	1,371.0
東京	-27.0	564.2	-19.94~-0.01	3,264.0	-2,748.0	5,316.0
中部	79.8	357.3	-9.24~0.01	2,116.0	-2,122.0	2,463.0
北陸	28.4	63.4	-1.88~0	256.0	-252.0	500.0
関西	23.2	231.1	-19.34~-9.67	808.0	-1,335.4	2,578.0
中国	44.7	245.0	-23.29~-19.41	1,124.0	-422.0	1,035.0
四国	37.9	127.5	-3.78~-1.89	657.0	-381.6	503.0
九州	-101.2	304.6	0.01~5.75	1,912.6	-1,420.9	1,532.0
沖縄	-1.1	23.8	-0.01~0.56	125.6	-133.1	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	0.5	3.9	-0.01~0.19	16.2	-16.7	498.0
東北	9.3	36.7	-1.03~-0.52	189.0	-107.0	1,371.0
東京	-0.6	14.9	-0.01~2	87.0	-71.0	5,316.0
中部	13.5	20.6	-0.01~0.93	110.0	-26.0	2,463.0
北陸	-0.2	1.0	-0.19~0	5.0	-6.0	500.0
関西	1.0	12.0	-0.1~0.01	42.6	-68.1	2,578.0
中国	2.1	6.9	-0.39~-0.01	33.0	-12.9	1,035.0
四国	2.3	8.7	-0.01~0.19	42.9	-25.6	503.0
九州	-1.4	7.6	-0.01~0.58	50.4	-31.0	1,532.0
沖縄	-0.2	0.7	-0.01~0.06	2.2	-4.0	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	17.8	104.1	13.08~14.95	379.2	-321.2	498.0
東北	50.6	308.7	-5.15~0.01	1,162.0	-1,283.0	1,371.0
東京	7.7	702.7	-0.01~19.94	5,037.0	-3,554.0	5,316.0
中部	28.0	373.3	-9.24~0.01	1,646.0	-1,590.0	2,463.0
北陸	28.2	72.9	-3.75~-1.88	361.0	-343.0	500.0
関西	77.6	276.2	-19.34~-9.67	1,261.1	-1,609.2	2,578.0
中国	41.4	238.1	-19.41~-15.53	1,163.0	-567.0	1,035.0
四国	-0.2	130.5	-9.44~-7.55	624.3	-701.0	503.0
九州	-60.4	314.0	5.75~11.5	2,053.1	-1,718.0	1,532.0
沖縄	-5.2	26.4	-0.01~0.56	76.3	-146.8	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	28.2	86.1	-3.74~-1.87	334.1	-299.6	498.0
東北	60.5	285.9	-20.57~-15.43	1,108.0	-1,012.0	1,371.0
東京	12.6	525.1	-0.01~19.94	2,641.0	-2,896.0	5,316.0
中部	29.2	343.5	-9.24~0.01	1,862.0	-1,618.0	2,463.0
北陸	25.9	72.4	-3.75~-1.88	403.0	-307.0	500.0
関西	64.5	215.0	-19.34~-9.67	960.7	-919.7	2,578.0
中国	40.7	233.5	-19.41~-15.53	933.0	-569.0	1,035.0
四国	35.2	129.4	5.66~7.55	578.8	-451.6	503.0
九州	-84.3	247.5	11.5~17.24	897.4	-1,276.1	1,532.0
沖縄	-0.7	23.1	-0.01~0.56	95.3	-145.3	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	0.3	4.5	-0.01~0.19	15.9	-17.4	498.0
東北	-1.7	41.6	-2.06~-1.55	148.0	-149.0	1,371.0
東京	0.4	14.8	-0.01~2	75.0	-79.0	5,316.0
中部	14.4	22.7	-0.01~0.93	90.0	-36.0	2,463.0
北陸	-0.3	1.6	-0.19~0	8.0	-13.0	500.0
関西	3.7	13.8	-0.1~0.01	85.2	-74.4	2,578.0
中国	1.5	6.8	-0.39~-0.01	27.0	-16.0	1,035.0
四国	1.0	6.0	-0.01~0.19	25.0	-21.5	503.0
九州	-2.1	7.3	-0.01~0.58	44.3	-34.6	1,532.0
沖縄	-0.2	0.9	-0.01~0.06	2.7	-5.2	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	33.9	92.6	18.68~20.55	352.1	-240.6	498.0
東北	-11.2	295.6	-5.15~0.01	1,464.0	-1,193.0	1,371.0
東京	29.8	874.9	-0.01~19.94	4,020.0	-3,894.0	5,316.0
中部	-43.9	527.2	-18.48~-9.24	2,840.0	-2,360.0	2,463.0
北陸	23.2	74.8	-7.5~-5.63	345.0	-243.0	500.0
関西	-41.9	341.1	-19.34~-9.67	1,158.9	-2,404.3	2,578.0
中国	-21.3	267.7	11.65~15.53	944.0	-1,383.0	1,035.0
四国	-49.4	147.6	-7.55~-5.66	402.7	-799.7	503.0
九州	-55.9	431.0	5.75~11.5	1,666.2	-1,991.8	1,532.0
沖縄	-1.6	21.3	-0.01~0.56	81.1	-123.7	146.7

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	49.5	102.1	-14.94~-13.08	659.6	-230.3	498.0
東北	11.4	271.9	-15.43~-10.29	1,167.0	-856.0	1,371.0
東京	101.4	819.8	-0.01~19.94	3,408.0	-5,366.0	5,316.0
中部	8.2	398.1	-18.48~-9.24	1,844.0	-1,854.0	2,463.0
北陸	27.5	76.8	-5.63~-3.75	386.0	-327.0	500.0
関西	28.0	237.9	-19.34~-9.67	1,232.9	-2,073.6	2,578.0
中国	-39.8	246.2	-15.53~-11.65	1,139.0	-1,201.0	1,035.0
四国	-18.8	124.3	-3.78~-1.89	582.2	-491.9	503.0
九州	-56.9	381.6	5.75~11.5	1,384.9	-2,053.5	1,532.0
沖縄	1.3	20.0	-0.01~0.56	75.5	-96.8	146.7

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	2.1	5.9	-0.01~0.19	37.6	-14.8	498.0
東北	-7.2	42.6	0.52~1.03	203.0	-166.0	1,371.0
東京	3.2	25.9	-0.01~2	110.0	-166.0	5,316.0
中部	10.2	27.9	-0.01~0.93	132.0	-68.0	2,463.0
北陸	0.0	1.45	-0.19~0	8.0	-8.0	500.0
関西	0.2	13.5	-0.1~0.01	64.2	-94.9	2,578.0
中国	-1.5	8.8	-0.01~0.39	42.0	-43.0	1,035.0
四国	-1.2	6.8	-0.19~-0.01	30.1	-34.8	503.0
九州	-1.9	9.5	-0.01~0.58	37.6	-41.3	1,532.0
沖縄	0.0	0.7	-0.01~0.06	2.9	-4.3	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	16.6	74.8	14.95~16.81	344.1	-413.5	498.0
東北	97.8	270.2	5.15~10.29	1,433.0	-816.0	1,371.0
東京	-32.9	905.9	-0.01~19.94	3,656.0	-5,726.0	5,316.0
中部	-40.1	376.3	-27.71~-18.48	1,544.0	-1,830.0	2,463.0
北陸	46.6	116.5	-7.5~-5.63	575.0	-227.0	500.0
関西	36.4	251.1	-9.67~-0.01	1,178.3	-1,411.0	2,578.0
中国	-19.4	245.6	-7.77~-3.89	1,137.0	-1,588.0	1,035.0
四国	-30.9	136.8	-7.55~-5.66	658.6	-754.4	503.0
九州	-102.5	421.9	5.75~11.5	1,133.3	-2,432.0	1,532.0
沖縄	-5.8	25.3	-0.56~-0.01	79.2	-137.2	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	36.8	69.7	9.34~11.21	313.9	-253.2	498.0
東北	112.2	246.2	-5.15~0.01	1,247.0	-536.0	1,371.0
東京	35.7	801.0	-0.01~19.94	3,782.0	-5,695.0	5,316.0
中部	-22.0	383.9	-18.48~-9.24	2,278.0	-1,960.0	2,463.0
北陸	47.4	114.1	-7.5~-5.63	574.0	-264.0	500.0
関西	43.9	289.8	-9.67~-0.01	1,581.5	-1,919.9	2,578.0
中国	-4.6	252.4	-15.53~-11.65	1,231.0	-1,514.0	1,035.0
四国	-9.8	116.6	-5.66~-3.78	498.2	-618.8	503.0
九州	-112.9	380.5	0.01~5.75	1,523.9	-1,999.5	1,532.0
沖縄	-4.2	22.2	-0.56~-0.01	86.9	-138.8	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	1.3	4.2	-0.01~0.19	17.7	-17.0	498.0
東北	9.6	39.7	-1.03~-0.52	234.0	-103.0	1,371.0
東京	1.3	27.8	-0.01~2	133.3	-192.6	5,316.0
中部	17.0	33.8	-0.01~0.93	166.0	-64.0	2,463.0
北陸	-0.1	2.5	-0.19~0	27.0	-10.0	500.0
関西	2.2	17.3	-0.1~0.01	103.0	-97.0	2,578.0
中国	-0.1	10.6	-0.39~-0.01	52.0	-64.0	1,035.0
四国	-1.1	6.8	-0.19~-0.01	38.3	-42.8	503.0
九州	-3.4	11.9	-0.01~0.58	42.2	-64.1	1,532.0
沖縄	-0.1	0.9	-0.01~0.06	3.0	-5.1	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-0.8	80.3	-20.55~-18.68	328.5	-347.5	498.0
東北	106.6	279.6	-41.13~-35.99	1,121.0	-1,324.0	1,371.0
東京	110.8	878.0	-0.01~19.94	4,762.0	-3,763.0	5,316.0
中部	40.5	395.4	-9.24~0.01	2,216.0	-1,902.0	2,463.0
北陸	21.9	77.5	-3.75~-1.88	387.2	-144.3	500.0
関西	82.6	303.4	-9.67~-0.01	1,880.4	-1,441.8	2,578.0
中国	18.4	230.1	-3.89~0.01	967.0	-805.0	1,035.0
四国	1.8	108.5	-7.55~-5.66	674.5	-576.3	503.0
九州	-27.8	398.0	17.24~22.99	1,979.8	-2,433.7	1,532.0
沖縄	4.3	25.9	-0.01~0.56	145.7	-107.2	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	5.9	62.3	-20.55~-18.68	283.9	-200.0	498.0
東北	121.1	256.3	-20.57~-15.43	1,034.0	-1,336.0	1,371.0
東京	137.4	766.2	-0.01~19.94	5,155.0	-2,404.0	5,316.0
中部	-16.4	399.4	-9.24~0.01	2,566.0	-1,560.0	2,463.0
北陸	20.9	75.4	-3.75~-1.88	440.0	-156.0	500.0
関西	54.8	201.1	-9.67~-0.01	1,235.0	-660.2	2,578.0
中国	-5.9	222.5	-7.77~-3.89	990.0	-1,211.0	1,035.0
四国	-7.9	101.0	-5.66~-3.78	359.9	-670.7	503.0
九州	-68.2	322.6	11.5~17.24	1,021.8	-2,399.3	1,532.0
沖縄	4.8	23.8	-0.56~-0.01	112.8	-99.4	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	0.3	3.9	-0.01~0.19	21.7	-17.9	498.0
東北	18.5	45.1	-2.06~-1.55	199.0	-234.0	1,371.0
東京	5.1	29.2	-0.01~2	200.4	-89.7	5,316.0
中部	6.8	26.5	-0.01~0.93	178.0	-90.0	2,463.0
北陸	0.1	2.1	-0.19~0	25.0	-10.0	500.0
関西	4.2	15.4	-0.1~0.01	88.7	-59.4	2,578.0
中国	-0.1	9.0	-0.39~-0.01	39.0	-50.0	1,035.0
四国	-0.5	6.1	-0.01~0.19	28.6	-39.8	503.0
九州	-2.8	12.2	-0.01~0.58	38.1	-85.7	1,532.0
沖縄	0.2	1.1	-0.01~0.06	6.4	-4.4	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	16.7	84.3	29.89~31.75	613.3	-255.3	498.0
東北	104.7	222.7	154.24~159.38	867.0	-822.0	1,371.0
東京	9.6	613.9	-0.01~19.94	3,922.0	-2,968.0	5,316.0
中部	42.4	359.5	36.95~46.19	1,894.0	-1,350.0	2,463.0
北陸	9.6	51.1	1.88~3.75	392.0	-182.0	500.0
関西	45.1	191.1	-0.01~9.67	1,294.5	-727.5	2,578.0
中国	106.3	262.3	-3.89~0.01	1,399.0	-640.0	1,035.0
四国	1.3	104.4	-7.55~-5.66	674.6	-412.4	503.0
九州	-35.4	289.2	28.73~34.48	1,456.1	-1,751.8	1,532.0
沖縄	2.2	21.4	-0.01~0.56	97.0	-84.3	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	4.7	69.2	-1.87~0.01	385.8	-233.4	498.0
東北	114.5	194.5	71.98~77.12	940.0	-629.0	1,371.0
東京	-18.8	649.7	-0.01~19.94	3,921.0	-3,331.0	5,316.0
中部	-43.6	368.0	-9.24~0.01	1,610.0	-2,316.0	2,463.0
北陸	14.0	52.4	-1.88~0	445.0	-171.0	500.0
関西	54.4	173.0	-9.67~-0.01	886.3	-764.0	2,578.0
中国	63.8	258.4	-15.53~-11.65	1,249.0	-1,165.0	1,035.0
四国	7.8	88.9	-7.55~-5.66	588.7	-484.3	503.0
九州	-17.4	306.0	17.24~22.99	2,197.9	-1,525.0	1,532.0
沖縄	3.0	20.7	-0.01~0.56	101.0	-93.2	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	0.2	4.6	-0.01~0.19	26.6	-17.0	498.0
東北	8.2	33.1	2.58~3.09	183.0	-140.0	1,371.0
東京	-1.0	26.7	-0.01~2	160.5	-134.6	5,316.0
中部	10.1	30.0	-0.01~0.93	164.0	-84.0	2,463.0
北陸	0.1	1.4	-0.19~0	8.0	-8.0	500.0
関西	3.2	14.3	-0.1~0.01	76.9	-80.6	2,578.0
中国	1.6	9.0	-0.01~0.39	44.0	-43.0	1,035.0
四国	0.0	6.0	-0.01~0.19	38.4	-35.0	503.0
九州	-2.0	10.2	-0.01~0.58	54.7	-56.6	1,532.0
沖縄	0.1	1.0	-0.01~0.06	4.6	-3.7	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-6.6	69.9	-26.15~-24.28	320.4	-315.0	498.0
東北	111.4	203.7	102.83~107.97	1,025.0	-678.0	1,371.0
東京	21.7	405.7	-0.01~19.94	3,294.0	-2,647.0	5,316.0
中部	-6.1	314.7	27.71~36.95	1,514.0	-1,794.0	2,463.0
北陸	10.6	45.6	-5.63~-3.75	301.0	-123.0	500.0
関西	18.1	174.6	-9.67~-0.01	655.2	-1,298.3	2,578.0
中国	66.2	245.5	3.89~7.77	1,267.0	-810.0	1,035.0
四国	-11.4	99.6	7.55~9.44	491.2	-721.3	503.0
九州	-47.2	338.6	0.01~5.75	1,438.3	-1,659.4	1,532.0
沖縄	1.9	19.8	-0.01~0.56	79.0	-133.3	146.7

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-16.0	62.0	-18.68~-16.81	227.6	-381.4	498.0
東北	117.5	187.6	118.25~123.4	995.0	-410.0	1,371.0
東京	-19.9	395.5	-0.01~19.94	2,330.0	-3,552.0	5,316.0
中部	-85.7	412.0	9.24~18.48	1,142.0	-3,254.0	2,463.0
北陸	15.7	48.3	-3.75~-1.88	313.0	-120.0	500.0
関西	27.8	213.0	-9.67~-0.01	810.9	-1,460.7	2,578.0
中国	42.4	238.4	-7.77~-3.89	947.0	-1,053.0	1,035.0
四国	-10.9	119.2	3.78~5.66	536.3	-929.1	503.0
九州	-54.0	300.2	0.01~5.75	966.8	-1,979.1	1,532.0
沖縄	3.9	17.8	-0.01~0.56	90.8	-112.7	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-0.7	4.5	-0.01~0.19	19.9	-29.3	498.0
東北	3.6	29.8	-4.12~-3.6	148.0	-115.0	1,371.0
東京	-0.8	18.5	-0.01~2	112.0	-161.3	5,316.0
中部	-0.7	29.1	-0.01~0.93	106.0	-150.0	2,463.0
北陸	0.3	1.4	-0.19~0	12.0	-4.0	500.0
関西	0.8	16.8	-0.1~0.01	67.4	-120.2	2,578.0
中国	1.9	14.1	-0.01~0.39	55.0	-61.0	1,035.0
四国	0.4	7.6	-0.19~-0.01	46.4	-61.0	503.0
九州	-3.0	11.6	-0.01~0.58	44.5	-54.7	1,532.0
沖縄	0.1	1.0	-0.01~0.06	3.9	-7.0	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-23.6	102.9	-16.81~-14.94	540.9	-607.4	498.0
東北	111.7	276.4	143.96~149.1	1,074.0	-957.0	1,371.0
東京	31.2	963.5	-0.01~19.94	6,266.0	-4,151.0	5,316.0
中部	-7.6	474.4	9.24~18.48	3,400.0	-2,646.0	2,463.0
北陸	8.4	70.4	-3.75~-1.88	449.0	-464.0	500.0
関西	28.8	326.5	-19.34~-9.67	2,036.3	-1,542.6	2,578.0
中国	-1.7	282.1	-3.89~0.01	1,261.0	-1,168.0	1,035.0
四国	-32.0	118.3	-5.66~-3.78	435.6	-590.7	503.0
九州	-81.7	532.8	34.48~40.22	1,959.2	-2,361.4	1,532.0
沖縄	3.4	33.6	-0.01~0.56	199.5	-150.7	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-16.9	106.9	-5.61~-3.74	589.2	-616.9	498.0
東北	152.2	266.7	102.83~107.97	1,497.0	-749.0	1,371.0
東京	-77.6	771.7	-0.01~19.94	4,464.0	-4,534.0	5,316.0
中部	-109.1	472.0	27.71~36.95	1,956.0	-3,294.0	2,463.0
北陸	8.9	59.9	-5.63~-3.75	382.0	-350.0	500.0
関西	7.5	274.7	-19.34~-9.67	1,278.2	-2,101.0	2,578.0
中国	-19.2	289.4	-11.65~-7.77	1,133.0	-1,288.0	1,035.0
四国	-29.9	139.0	15.09~16.98	480.5	-721.5	503.0
九州	-165.9	483.7	22.99~28.73	1,476.7	-2,538.2	1,532.0
沖縄	6.5	29.0	-0.01~0.56	164.7	-145.1	146.7

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-2.2	10.1	-0.01~0.19	58.8	-58.6	498.0
東北	7.6	46.6	1.55~2.06	251.0	-169.0	1,371.0
東京	-4.1	39.3	-0.01~2	234.6	-223.2	5,316.0
中部	-3.3	40.1	-0.01~0.93	328.0	-214.0	2,463.0
北陸	-0.3	1.9	-0.19~0	9.0	-12.0	500.0
関西	0.4	26.2	-0.1~0.01	135.5	-164.9	2,578.0
中国	-1.0	14.6	-0.39~-0.01	58.0	-62.1	1,035.0
四国	-2.2	9.8	-0.01~0.19	33.4	-65.1	503.0
九州	-7.5	22.7	-0.01~0.58	73.3	-113.0	1,532.0
沖縄	0.2	1.7	-0.01~0.06	10.6	-7.5	146.7

単位:MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-16.6	107.2	-18.68~-16.81	449.0	-543.7	498.0
東北	33.0	323.2	51.42~56.56	1,760.0	-1,063.0	1,371.0
東京	-3.4	786.7	-0.01~19.94	4,477.0	-4,078.0	5,316.0
中部	-24.3	563.7	-9.24~0.01	2,352.0	-3,578.0	2,463.0
北陸	4.1	70.6	-5.63~-3.75	349.0	-246.0	500.0
関西	27.1	408.1	-19.34~-9.67	1,644.5	-2,466.0	2,578.0
中国	-16.9	299.6	-7.77~-3.89	1,821.0	-1,779.0	1,035.0
四国	-40.4	160.3	-13.21~-11.32	581.2	-1,337.4	503.0
九州	85.1	554.6	11.5~17.24	3,156.3	-1,888.9	1,532.0
沖縄	2.3	29.8	-0.01~0.56	140.2	-163.2	146.7

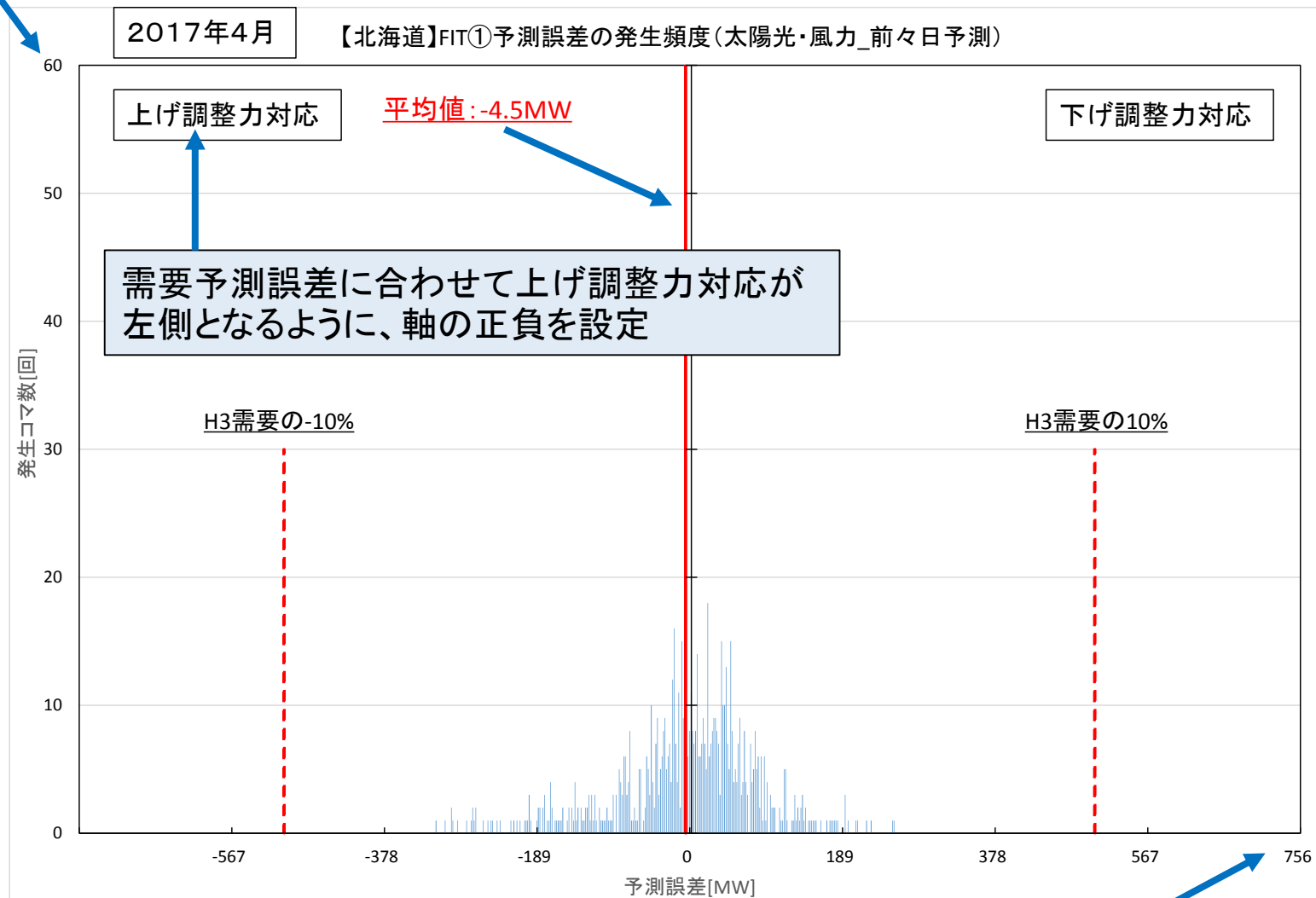
単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-7.5	83.8	-9.34~-7.47	307.1	-413.7	498.0
東北	5.5	296.8	-5.15~0.01	1,402.0	-1,170.0	1,371.0
東京	-43.9	841.2	-0.01~19.94	5,580.0	-4,292.0	5,316.0
中部	-56.6	432.2	-9.24~0.01	2,126.0	-3,994.0	2,463.0
北陸	10.8	62.2	-5.63~-3.75	294.0	-242.0	500.0
関西	56.5	249.6	-19.34~-9.67	1,353.0	-1,372.0	2,578.0
中国	-13.9	231.2	-7.77~-3.89	1,224.0	-801.0	1,035.0
四国	-48.4	149.4	-3.78~-1.89	384.8	-903.6	503.0
九州	-41.2	429.5	0.01~5.75	1,955.7	-3,277.0	1,532.0
沖縄	-0.4	28.0	-0.01~0.56	155.0	-170.4	146.7

単位: MW

エリア	平均値	標準偏差	最頻出範囲	最大誤差		(参考) H3需要の10%
				上振れ	下振れ	
北海道	-2.2	8.2	-0.01~0.19	29.5	-42.1	498.0
東北	-11.0	66.0	-0.01~0.52	322.0	-310.0	1,371.0
東京	-2.6	47.3	-0.01~2	317.4	-244.2	5,316.0
中部	16.4	43.8	-0.01~0.93	208.0	-218.0	2,463.0
北陸	-0.6	2.4	-0.19~0	12.0	-13.0	500.0
関西	4.8	28.4	-0.1~0.01	176.3	-124.2	2,578.0
中国	-0.9	13.5	-0.39~-0.01	72.0	-46.0	1,035.0
四国	-4.1	11.2	-0.19~-0.01	31.6	-65.8	503.0
九州	-1.2	19.3	-0.01~0.58	85.5	-104.6	1,532.0
沖縄	0.1	1.7	-0.01~0.06	8.1	-9.1	146.7

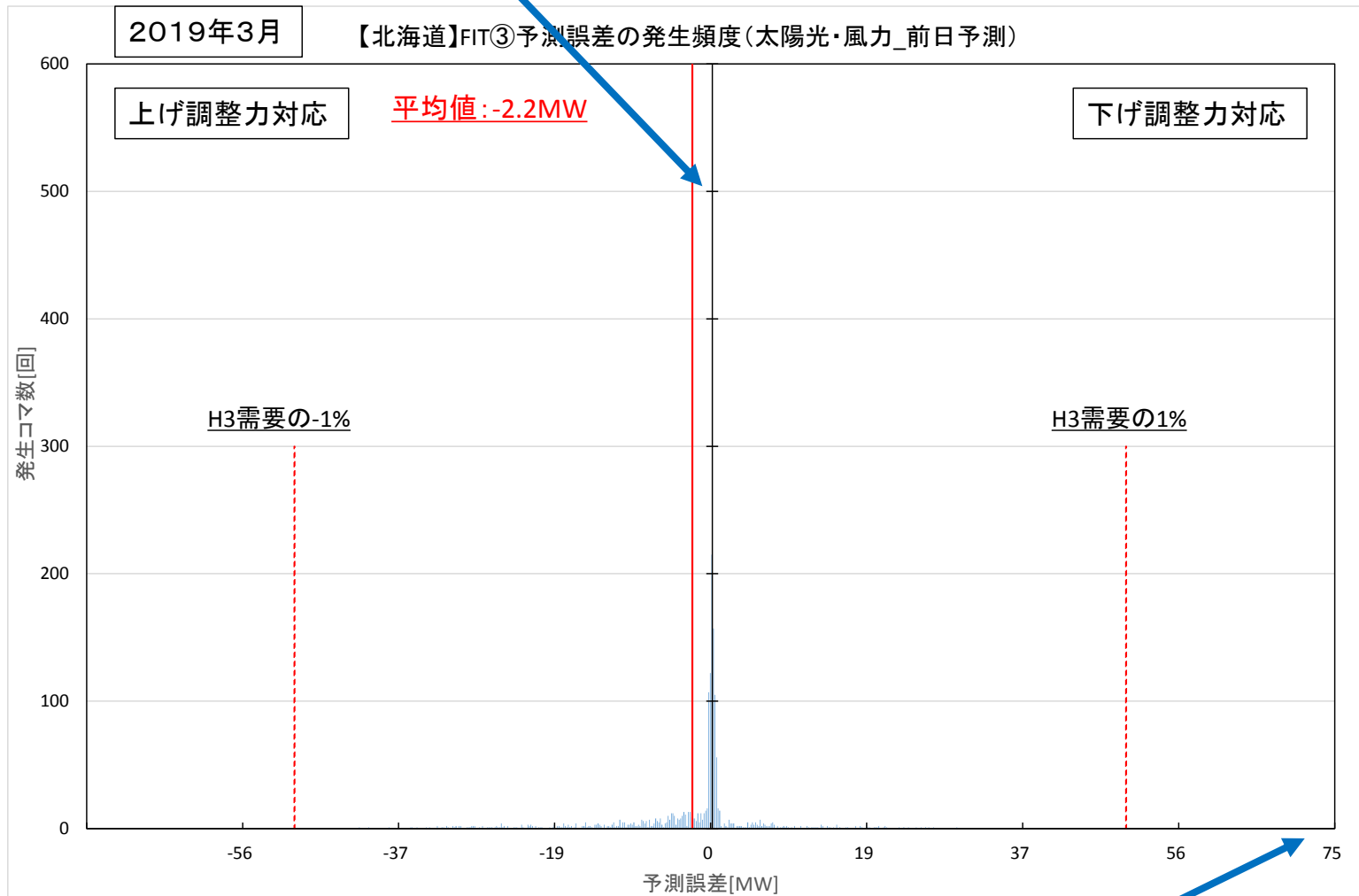
最大値は全エリアで統一して60回



最大値は全エリアで統一して年間H3需要の15%とする

(参考) グラフの説明について (FIT特例制度③)

0MW付近に誤差が集中しており、縦軸はエリアごとに最大発生頻度に合わせている



※FIT特例制度③の設備量はまだ少ないため、他に比べて予測誤差[MW]が小さいことから、値を見やすくするため横軸の最大値をほかのグラフの1/10とした。

最大値は全エリアで統一して年間H3需要の1.5%とする

2018年4月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

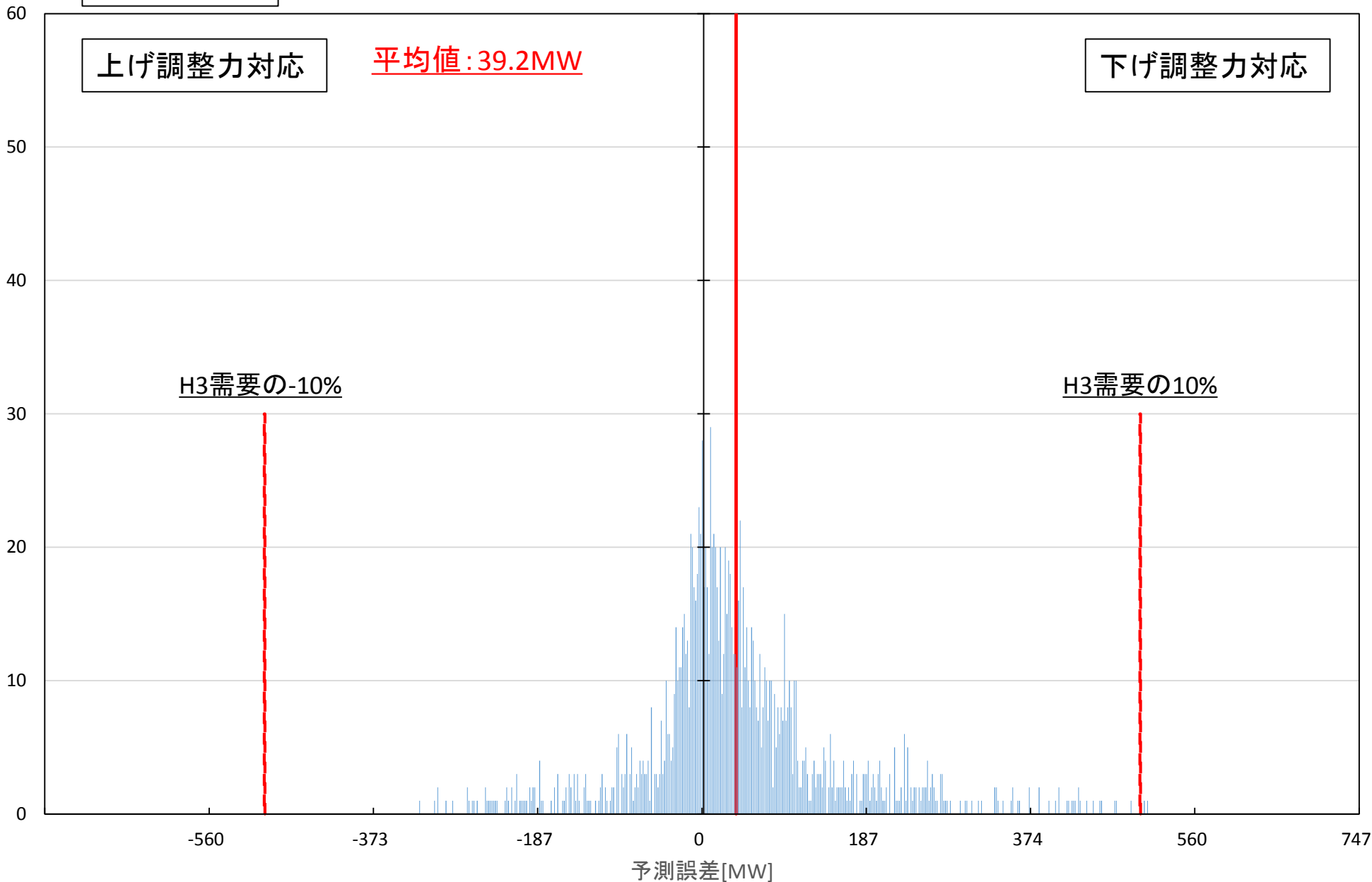
平均値: 39.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

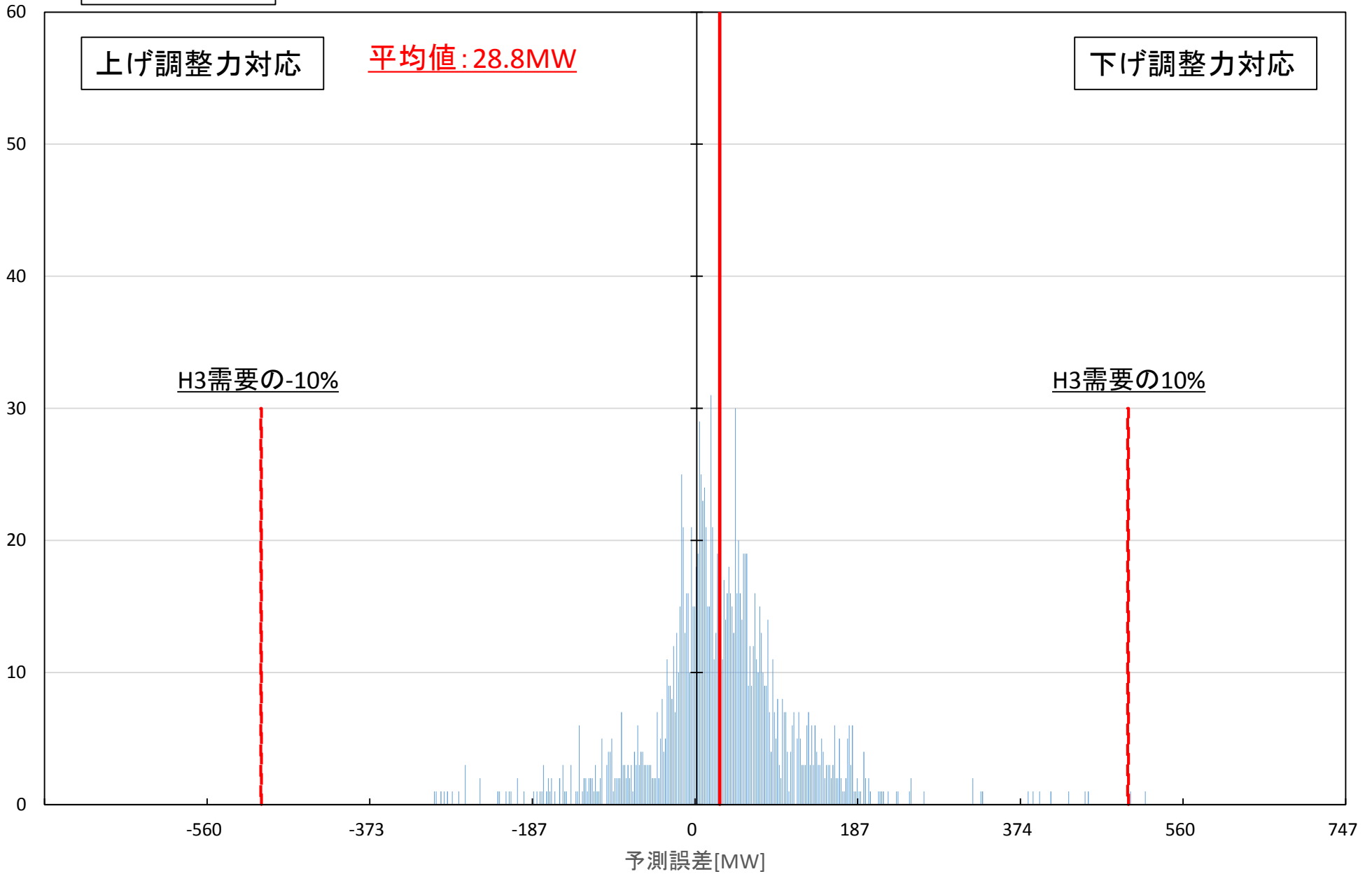
平均値: 28.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

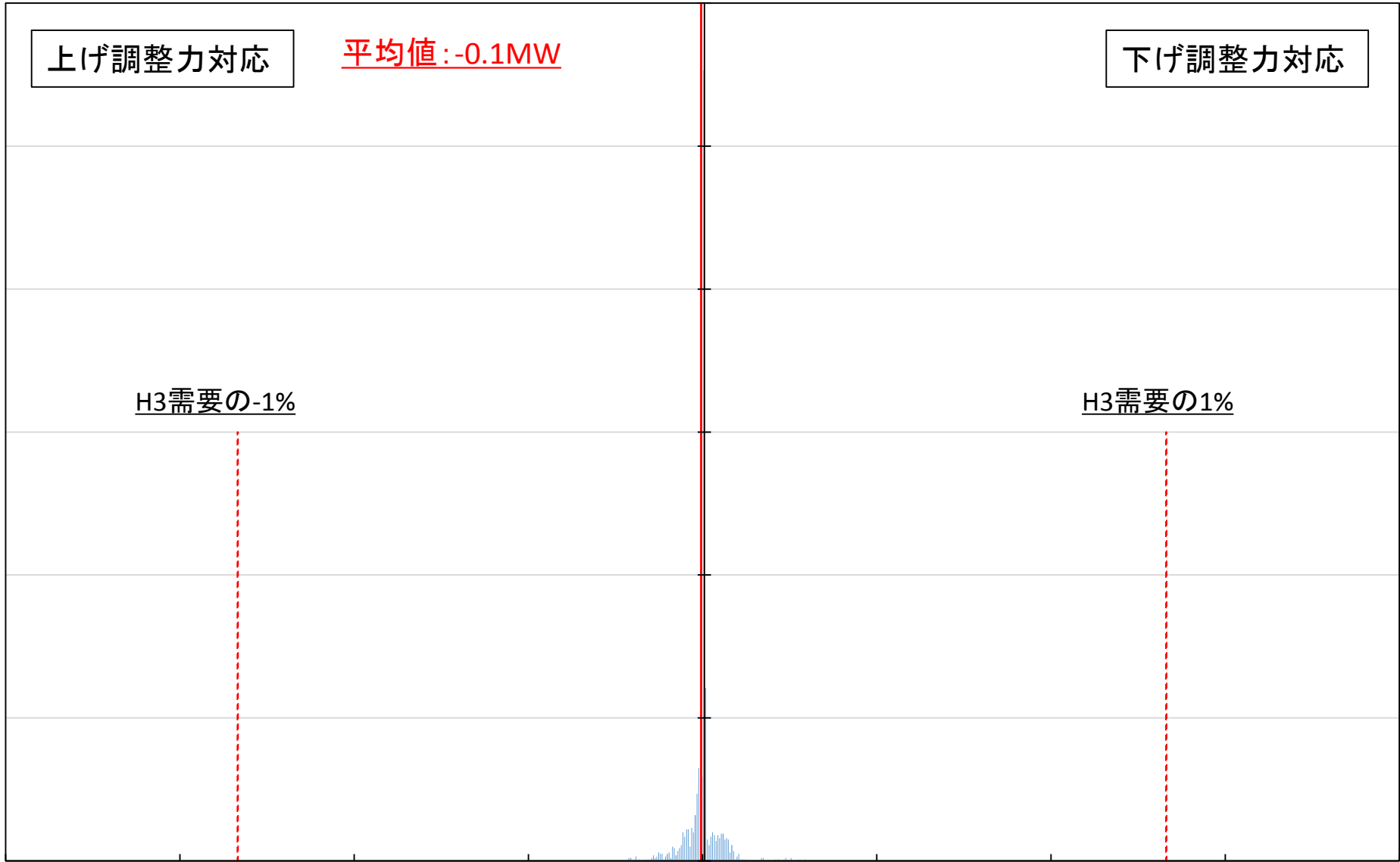
H3需要の-1%

H3需要の1%

600
500
400
300
200
100
0

-56 -37 -19 0 19 37 56 75

予測誤差[MW]



2018年5月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

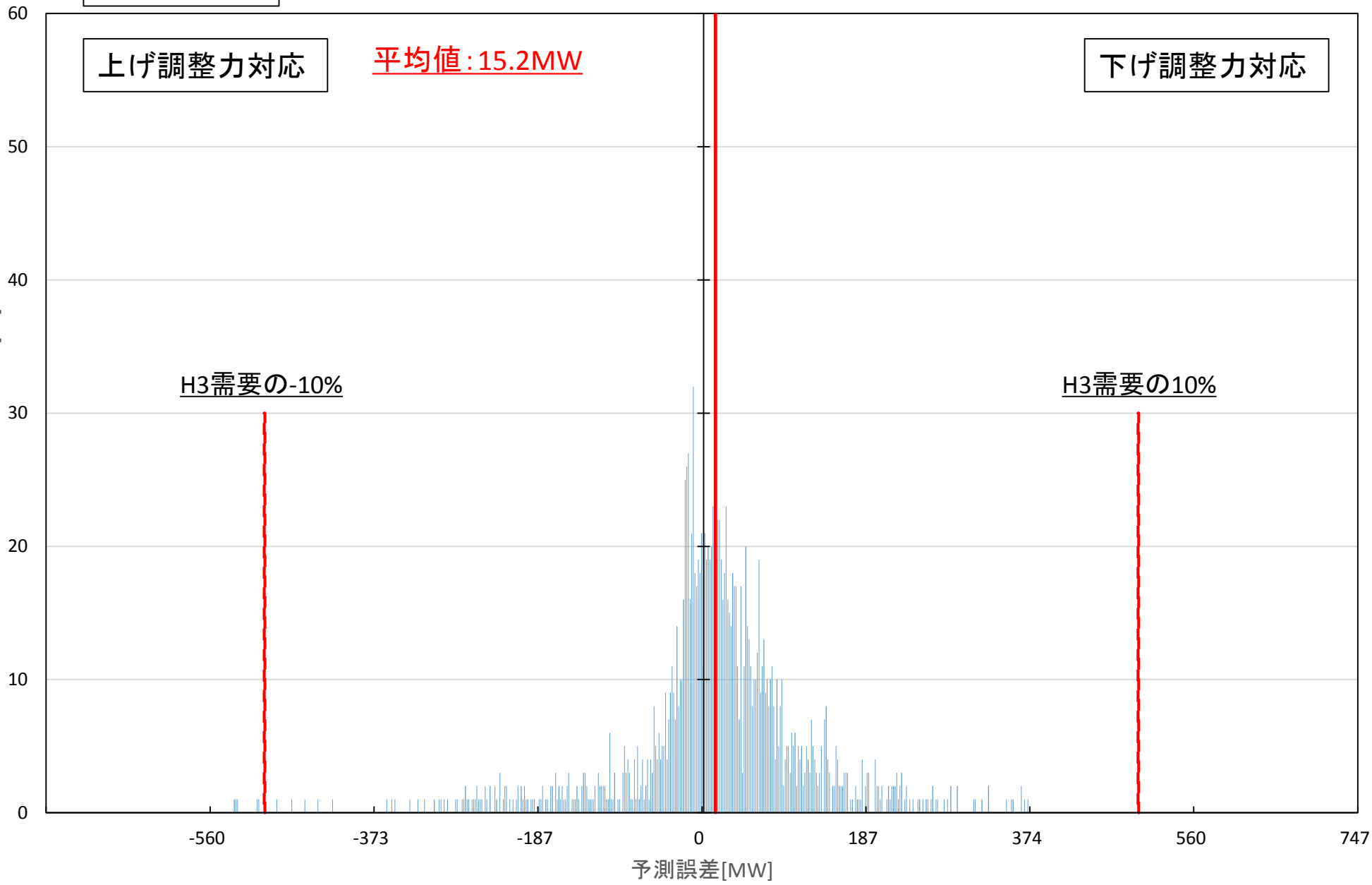
平均値: 15.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年5月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

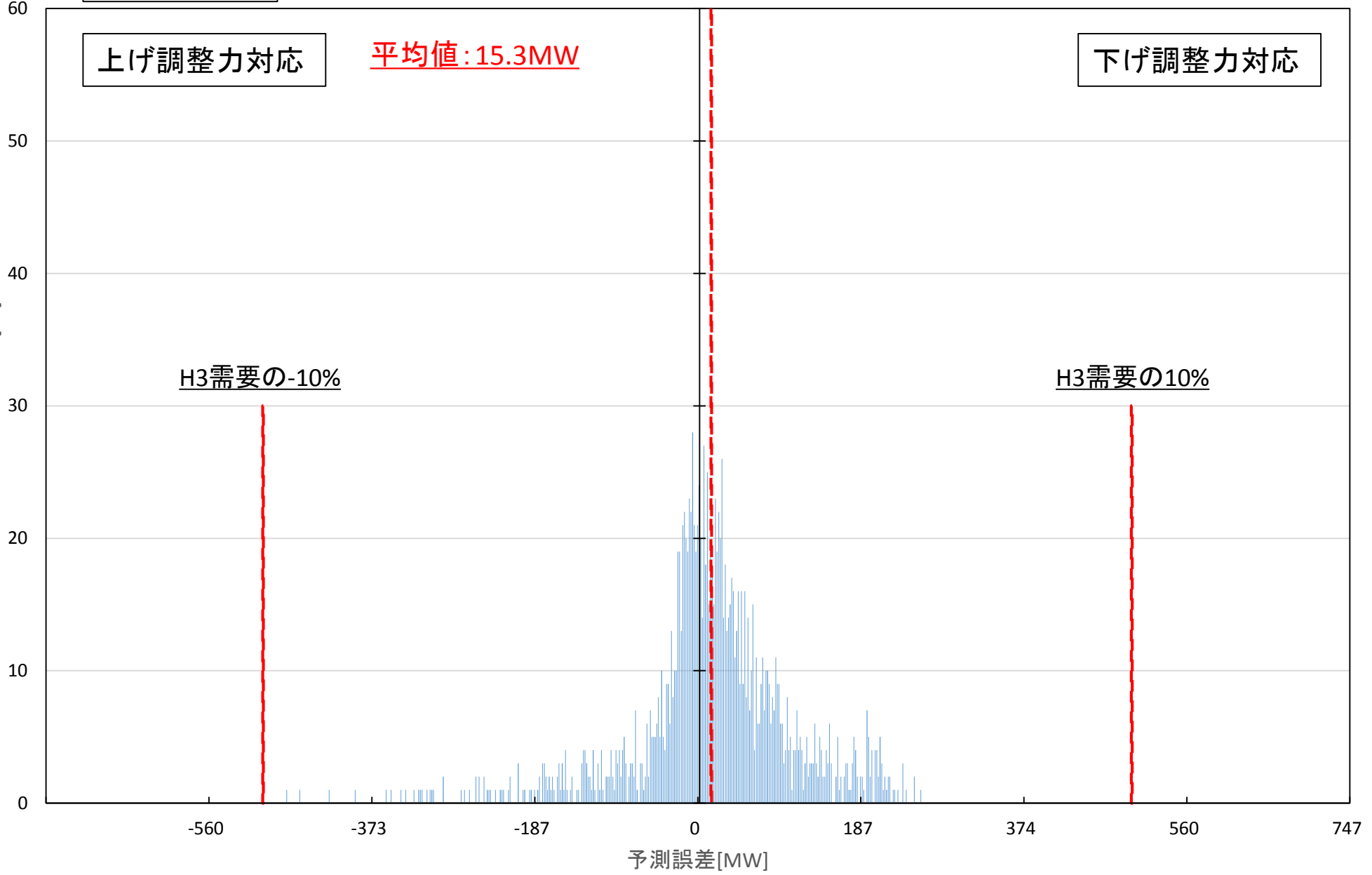
平均値: 15.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



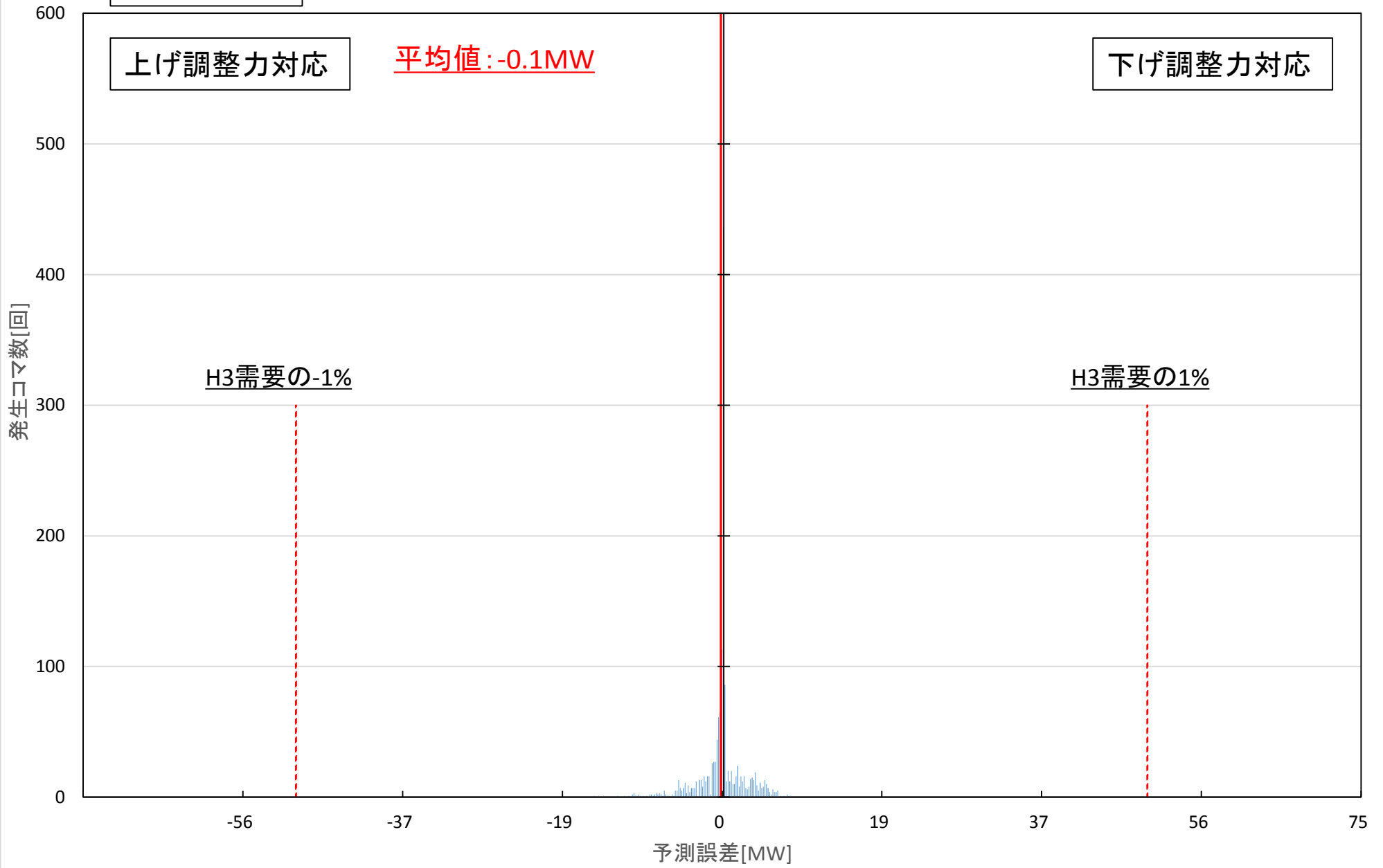
2018年5月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.1MW

下げ調整力対応



2018年6月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

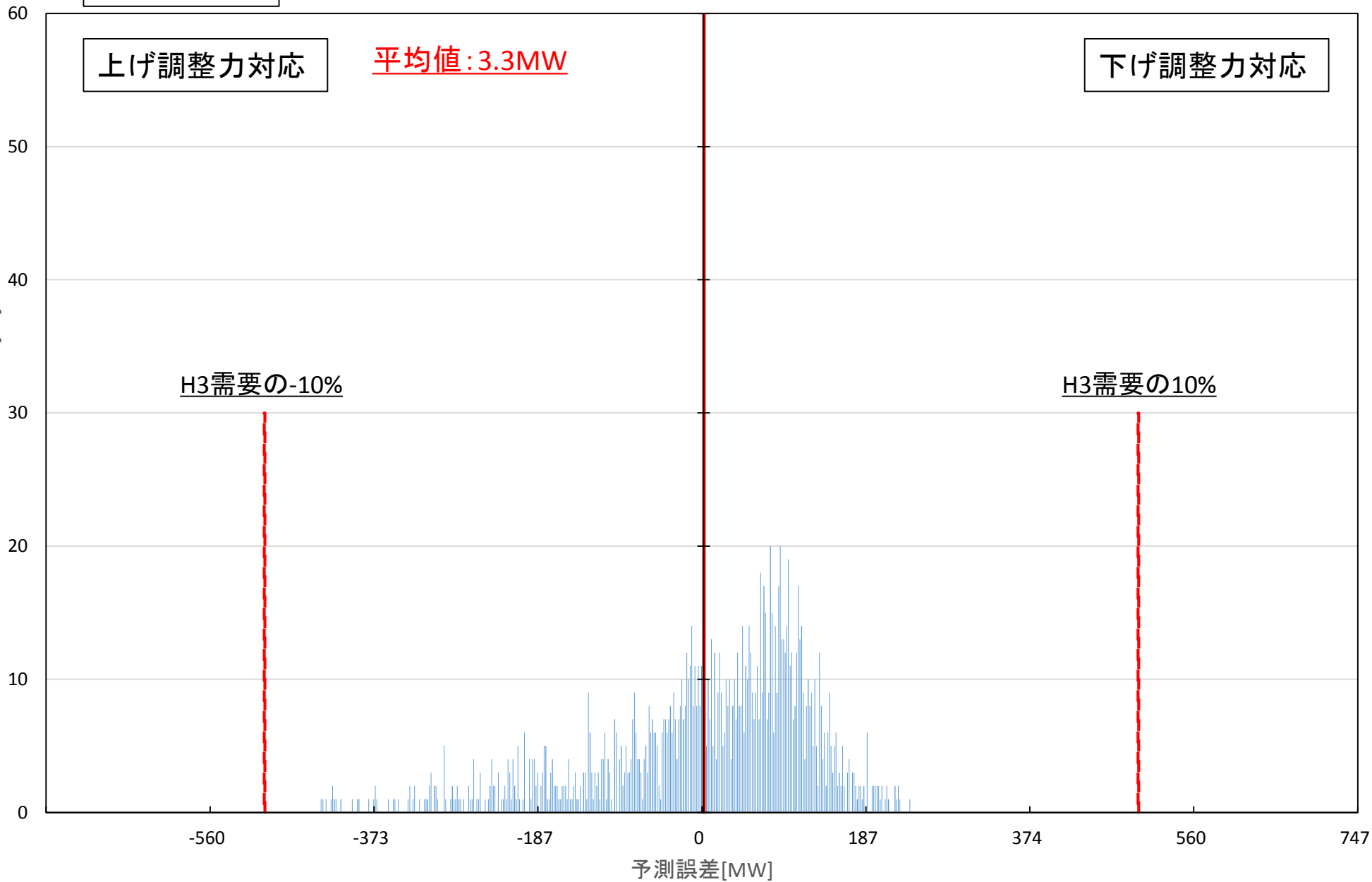
平均値: 3.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

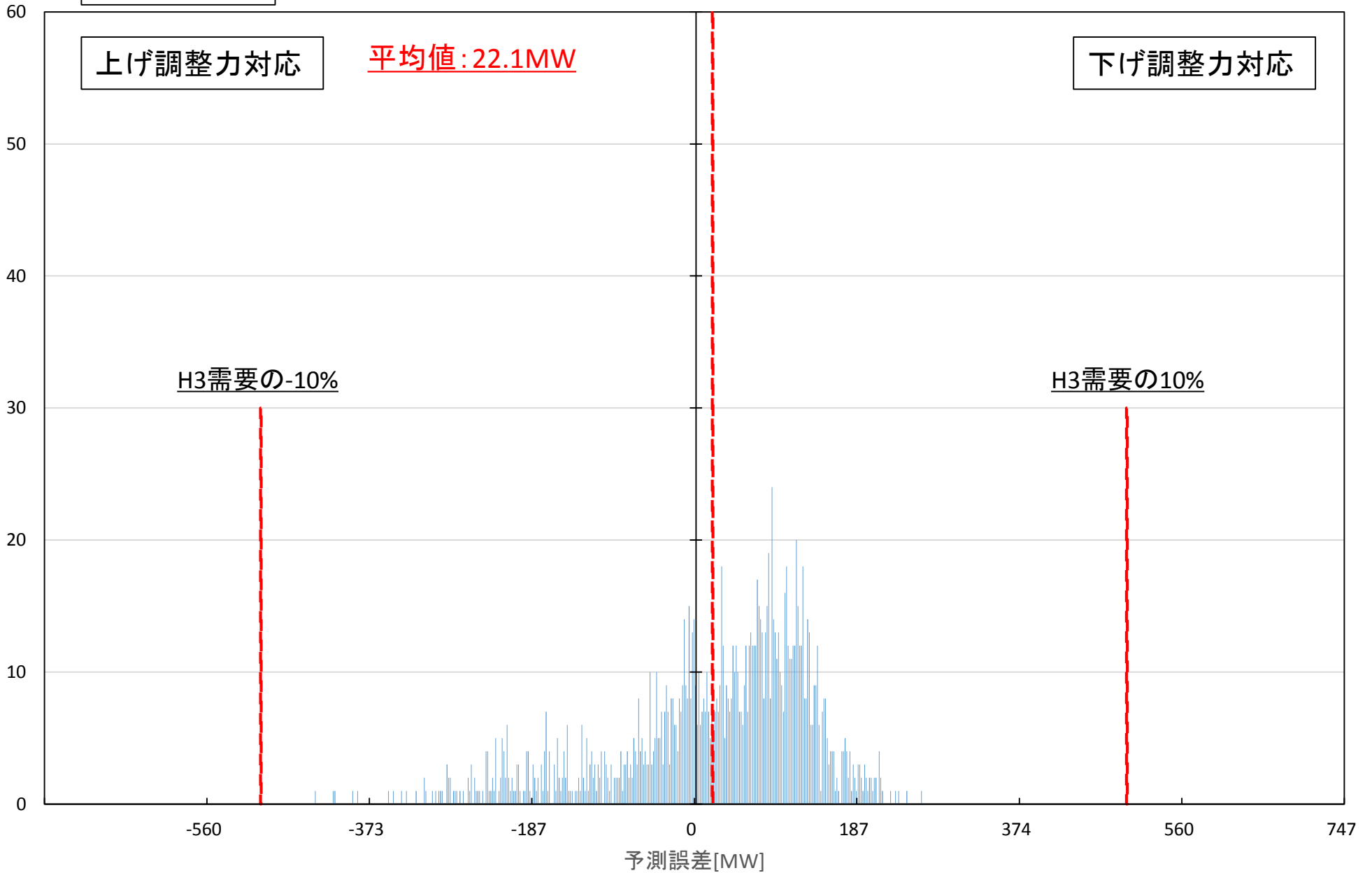
平均値: 22.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



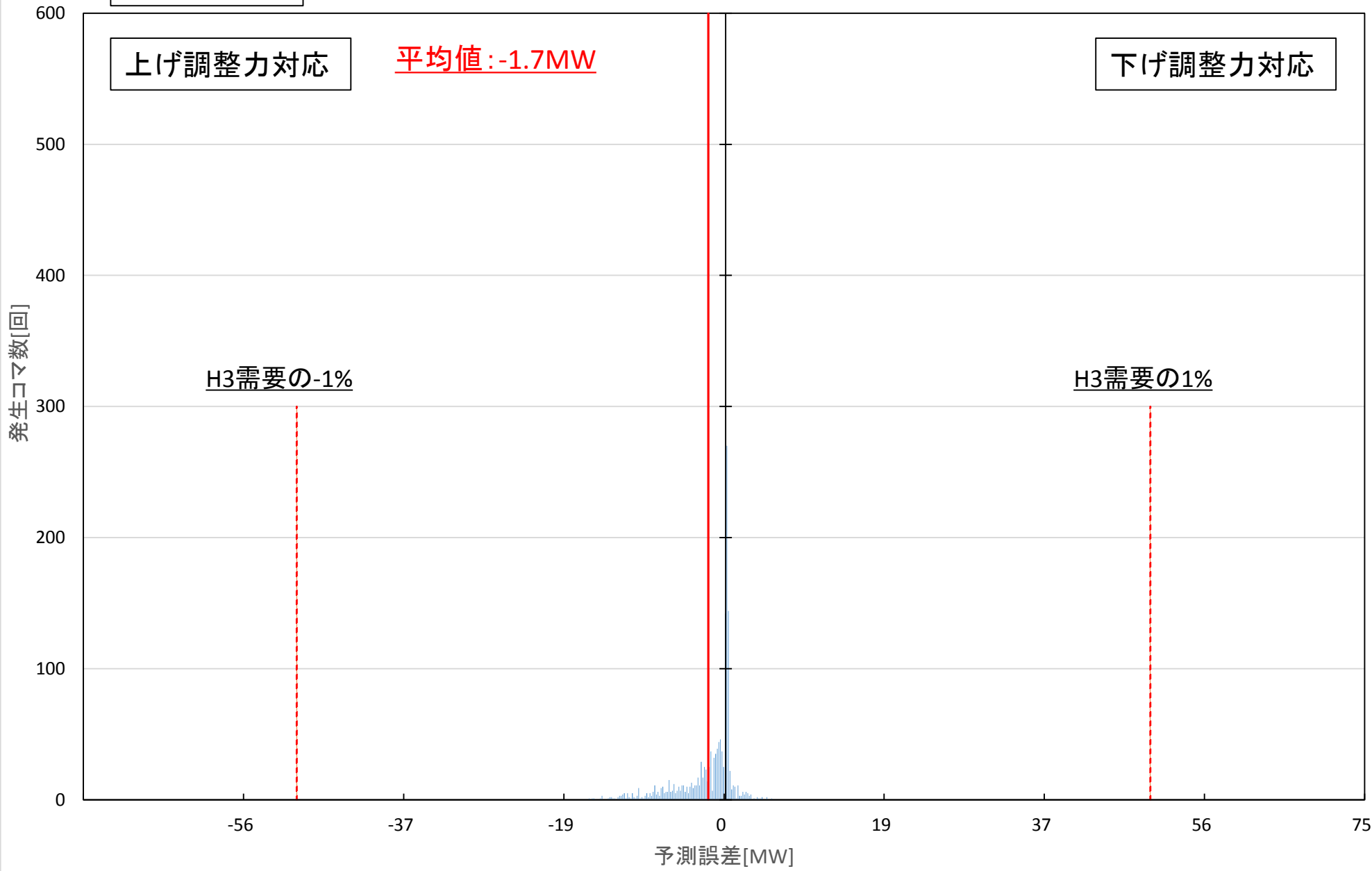
2018年6月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.7MW

下げ調整力対応



2018年7月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

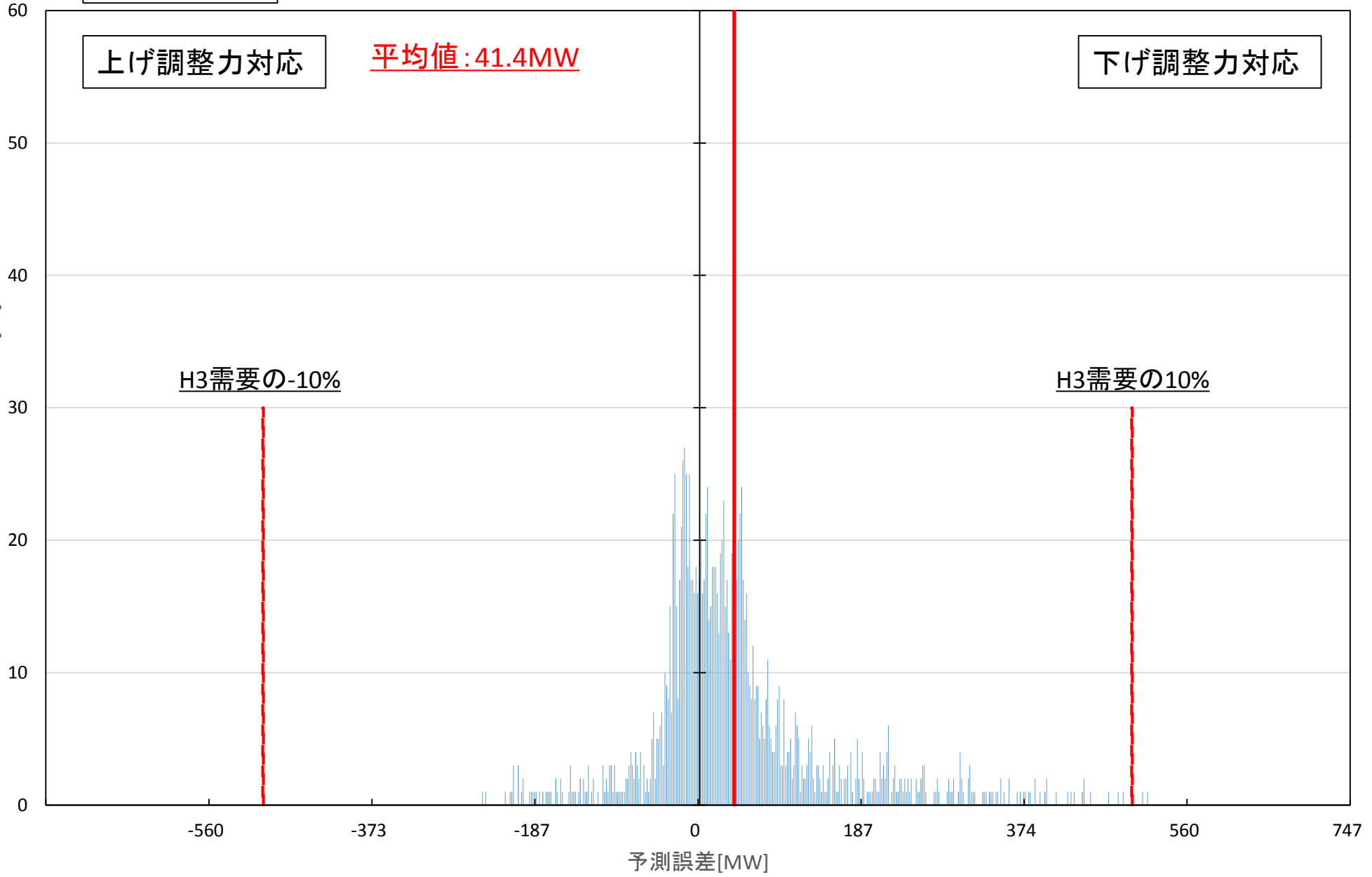
平均値: 41.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

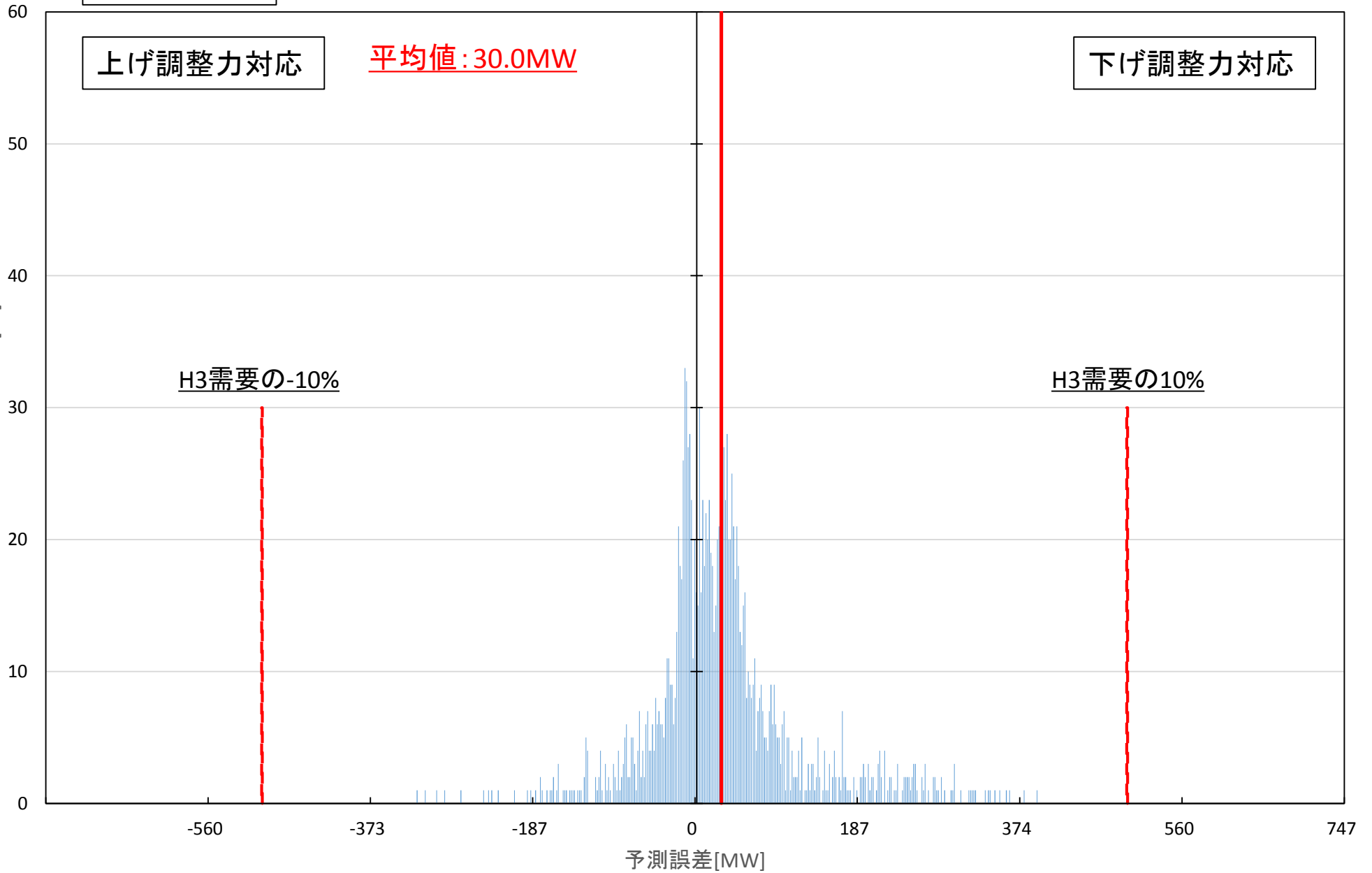
平均値: 30.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



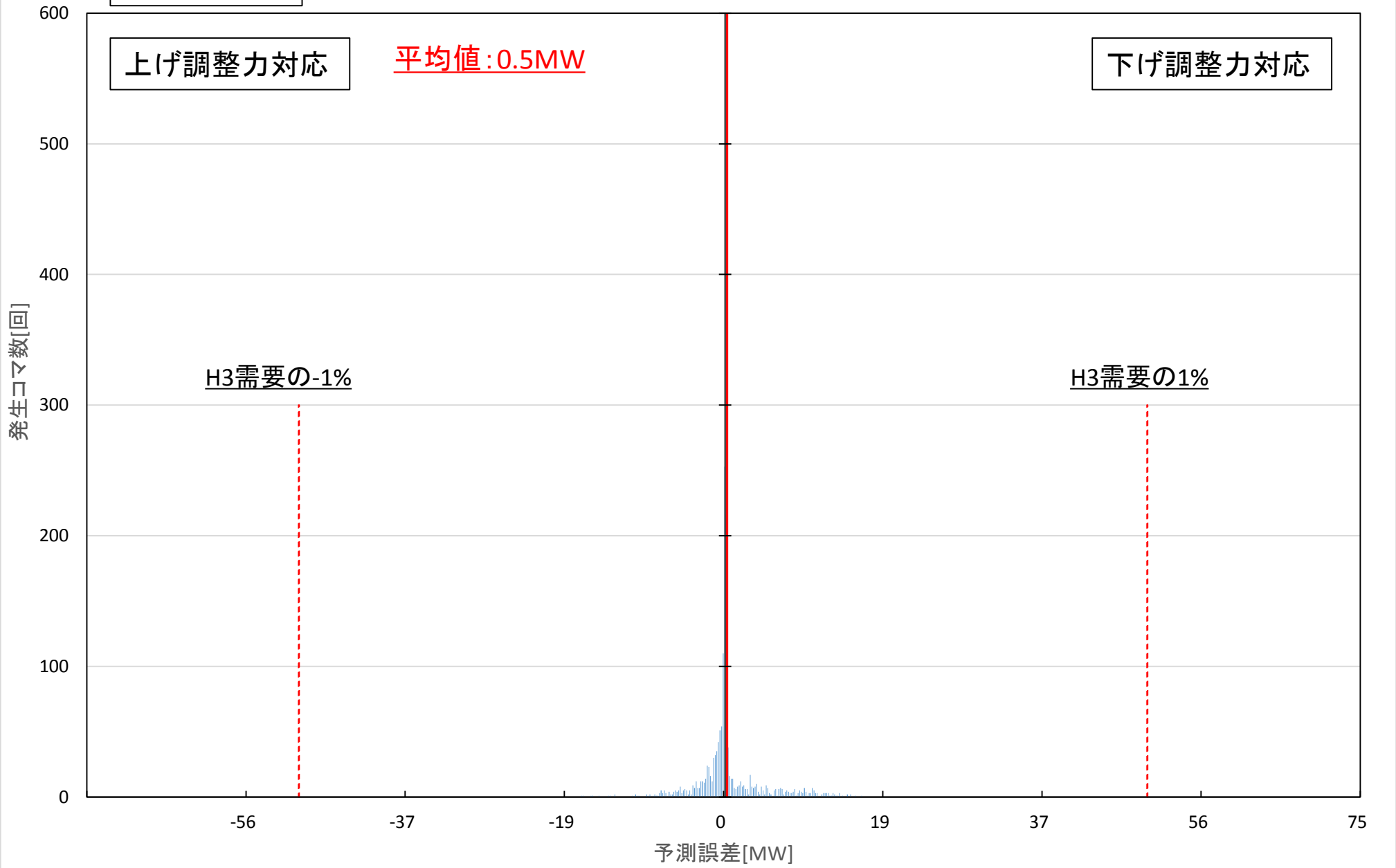
2018年7月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.5MW

下げ調整力対応



2018年8月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

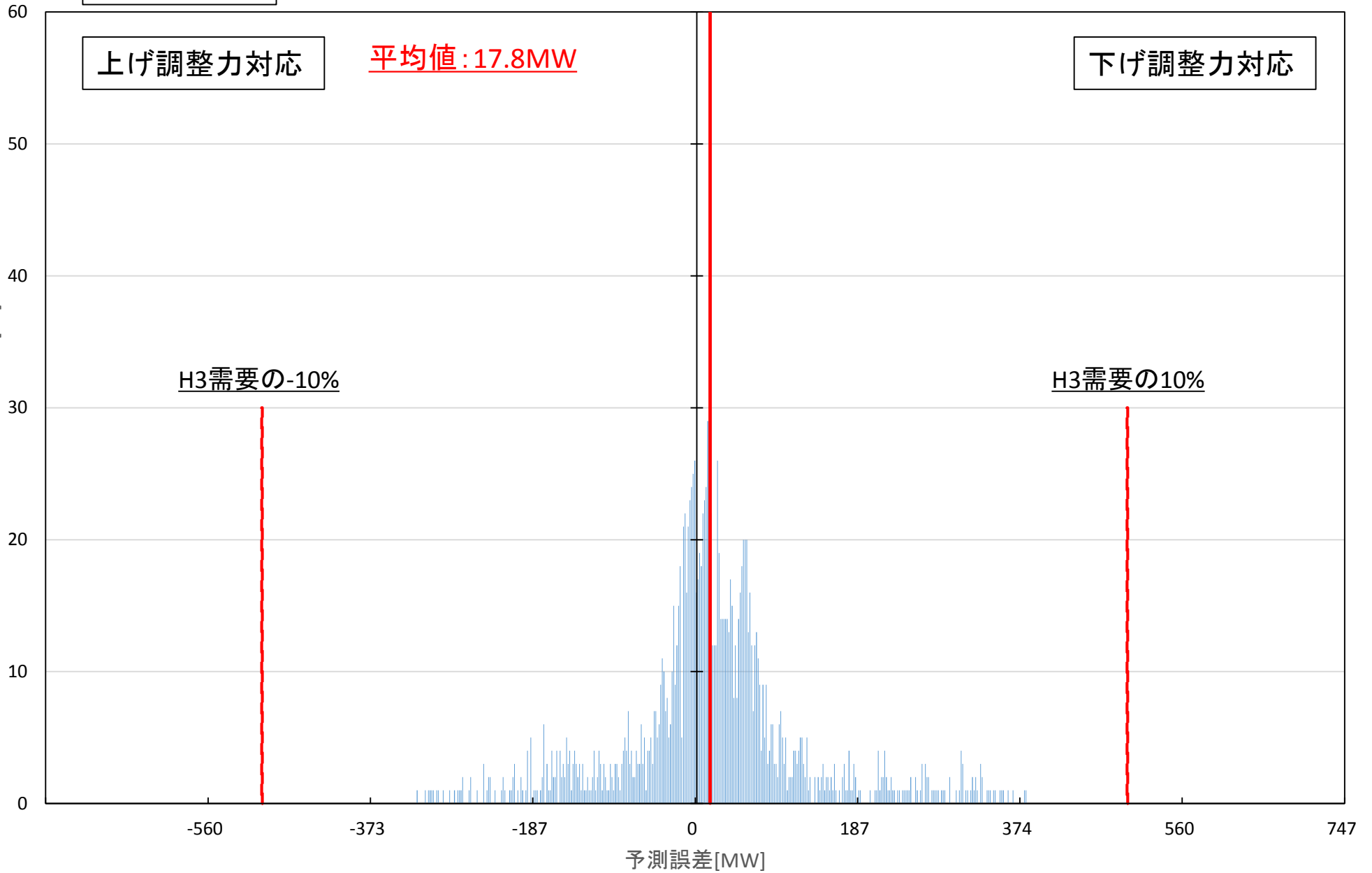
平均値: 17.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

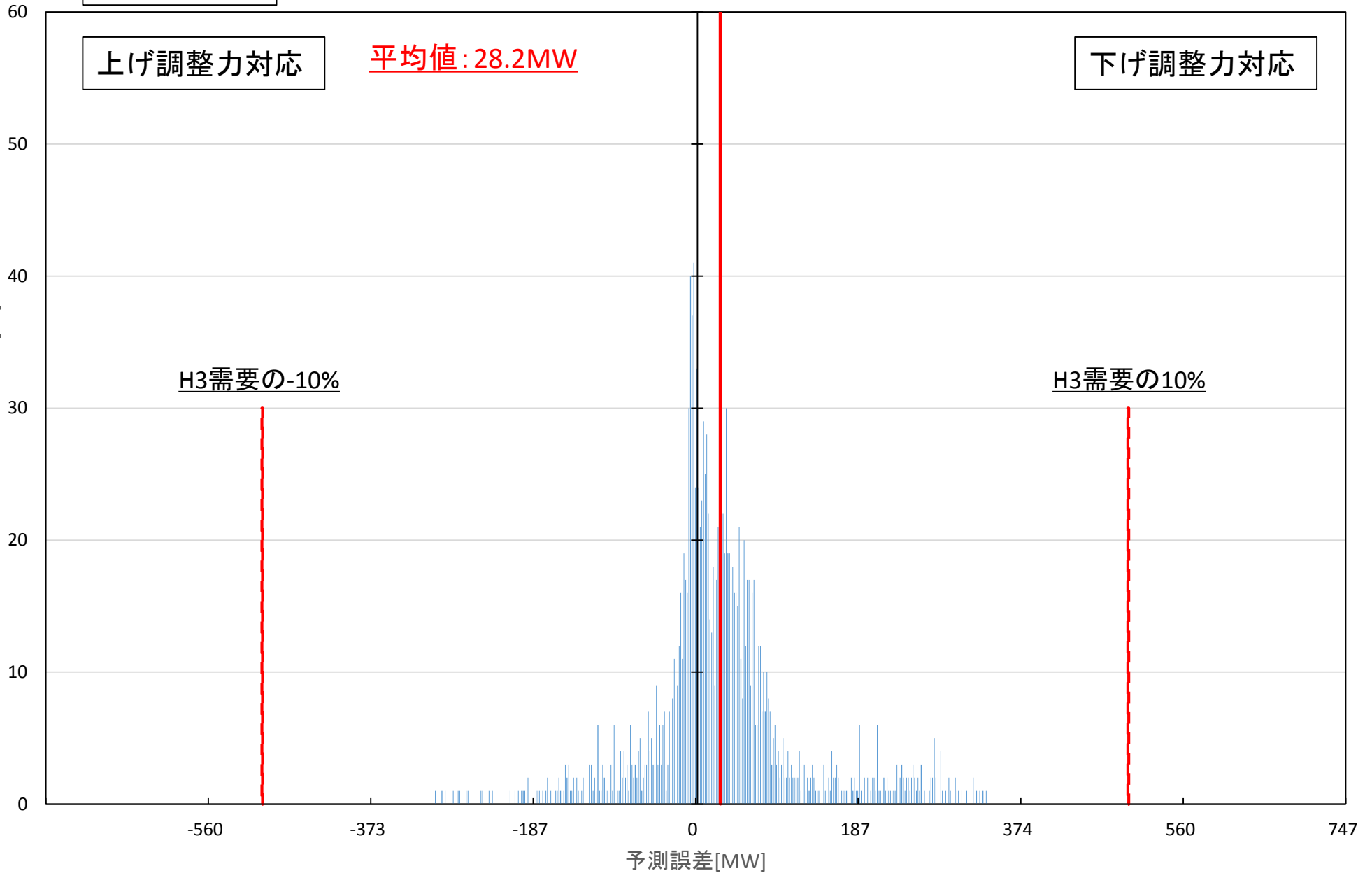
平均値: 28.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



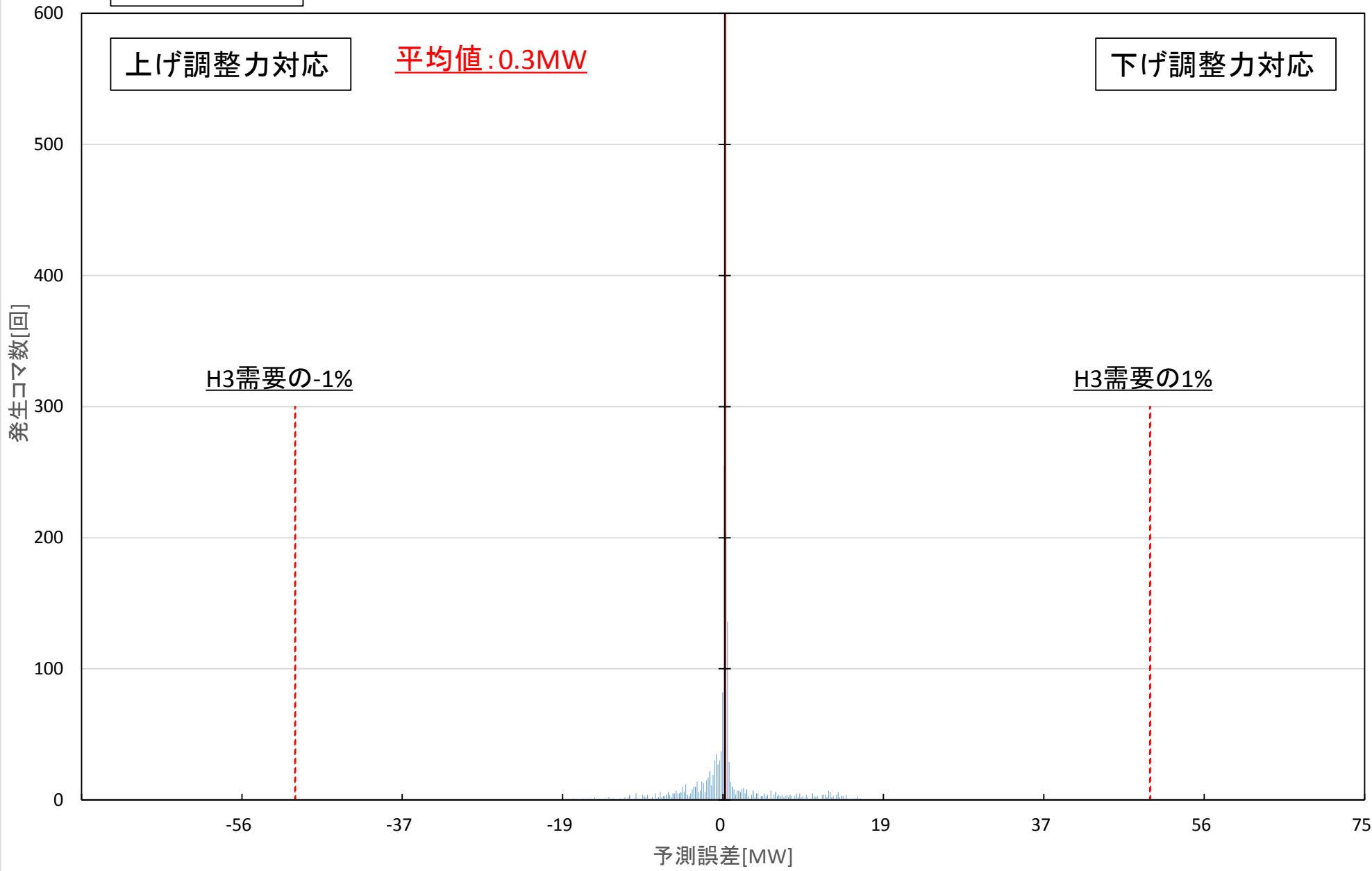
2018年8月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.3MW

下げ調整力対応



2018年9月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

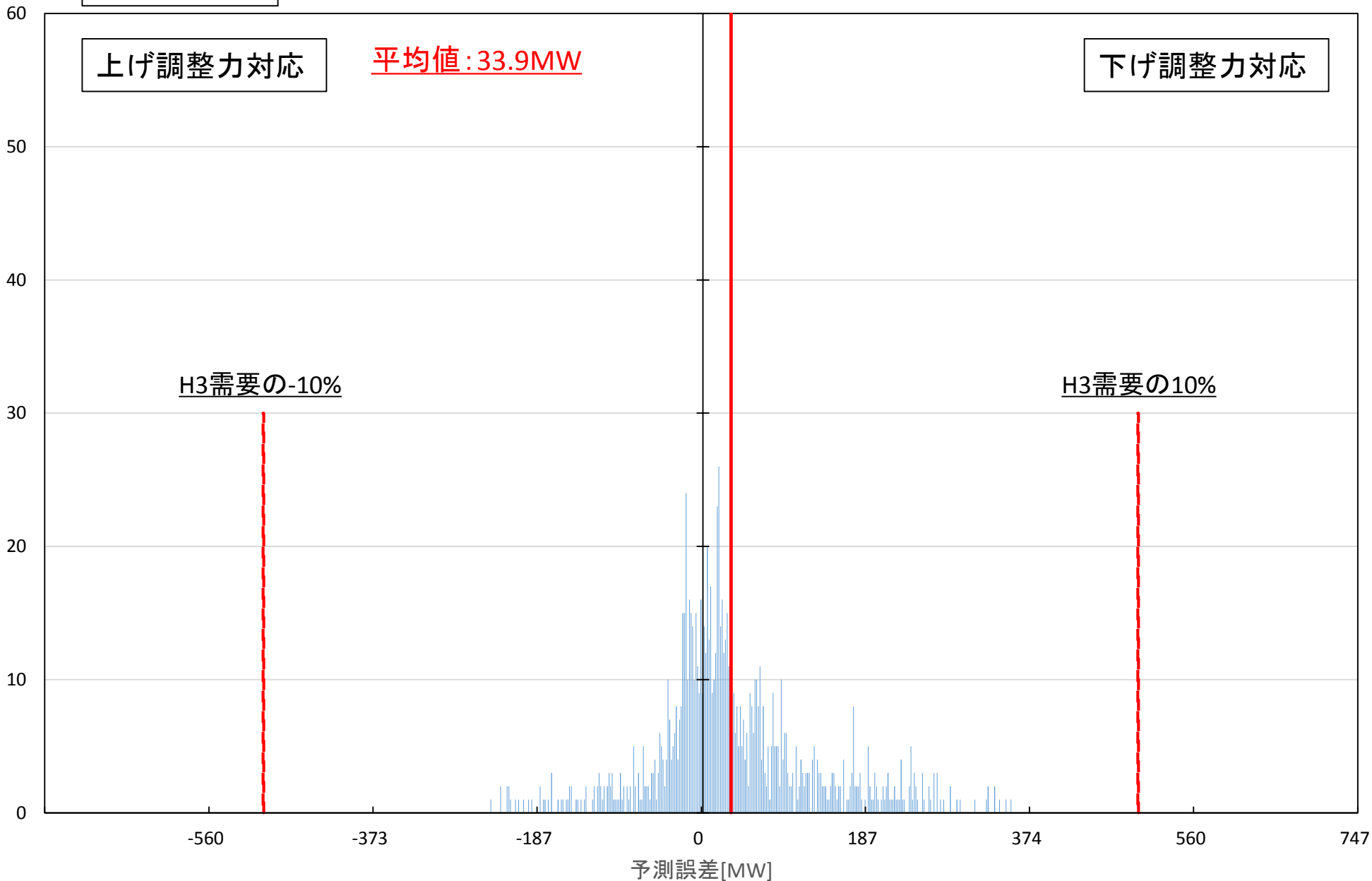
平均値: 33.9MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

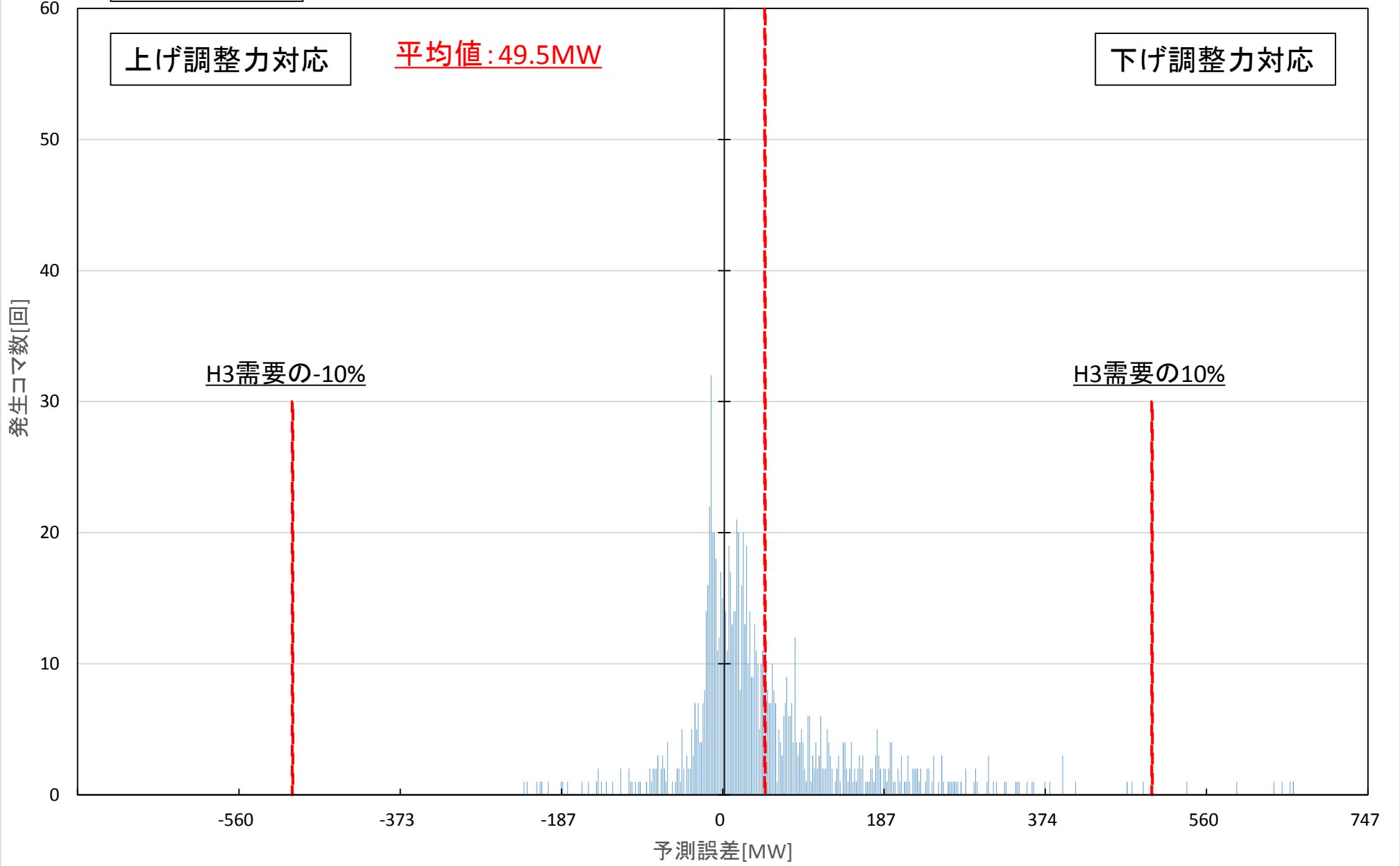
H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年9月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



2018年9月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 2.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

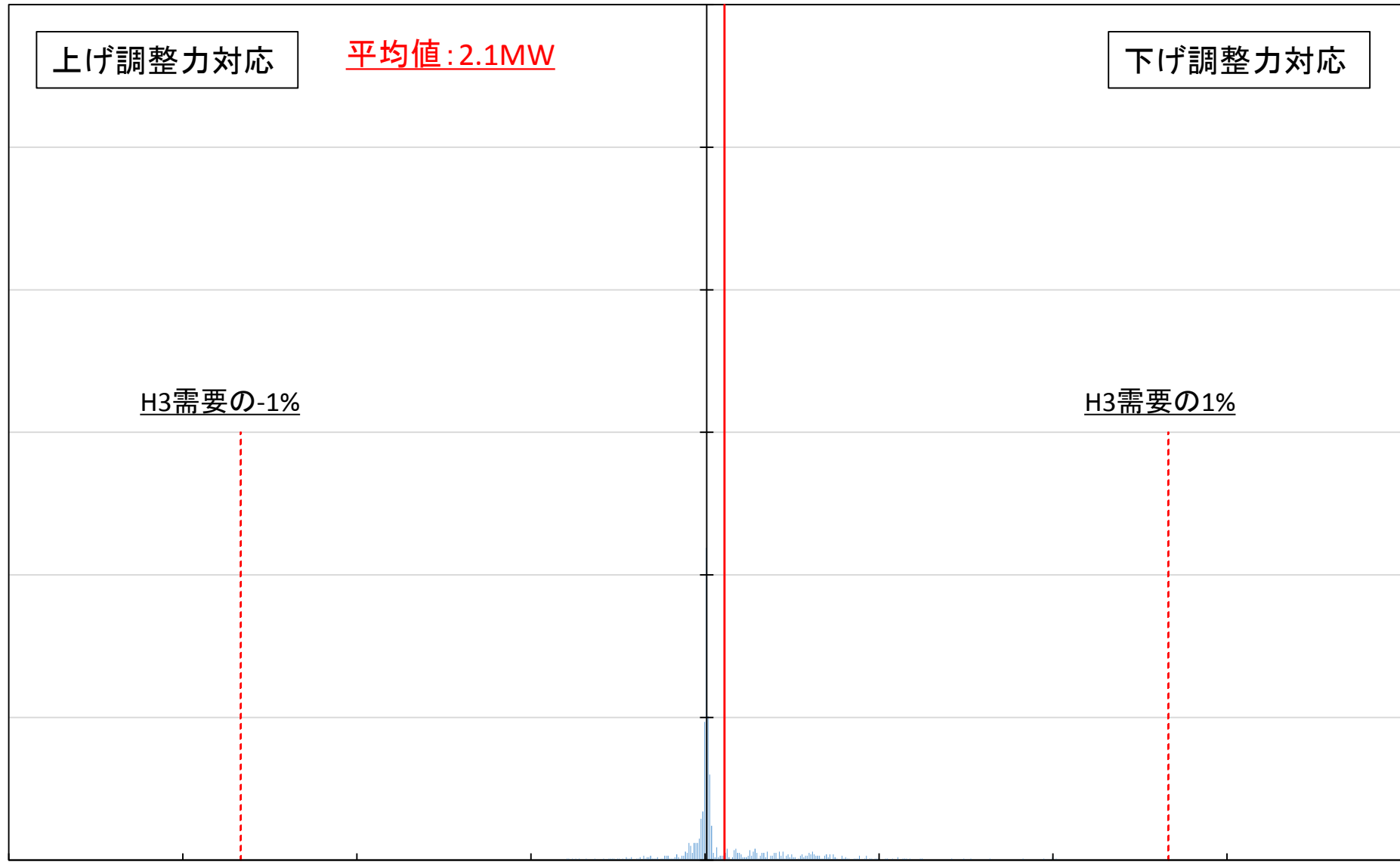
H3需要の-1%

H3需要の1%

600
500
400
300
200
100
0

-56 -37 -19 0 19 37 56 75

予測誤差[MW]



2018年10月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

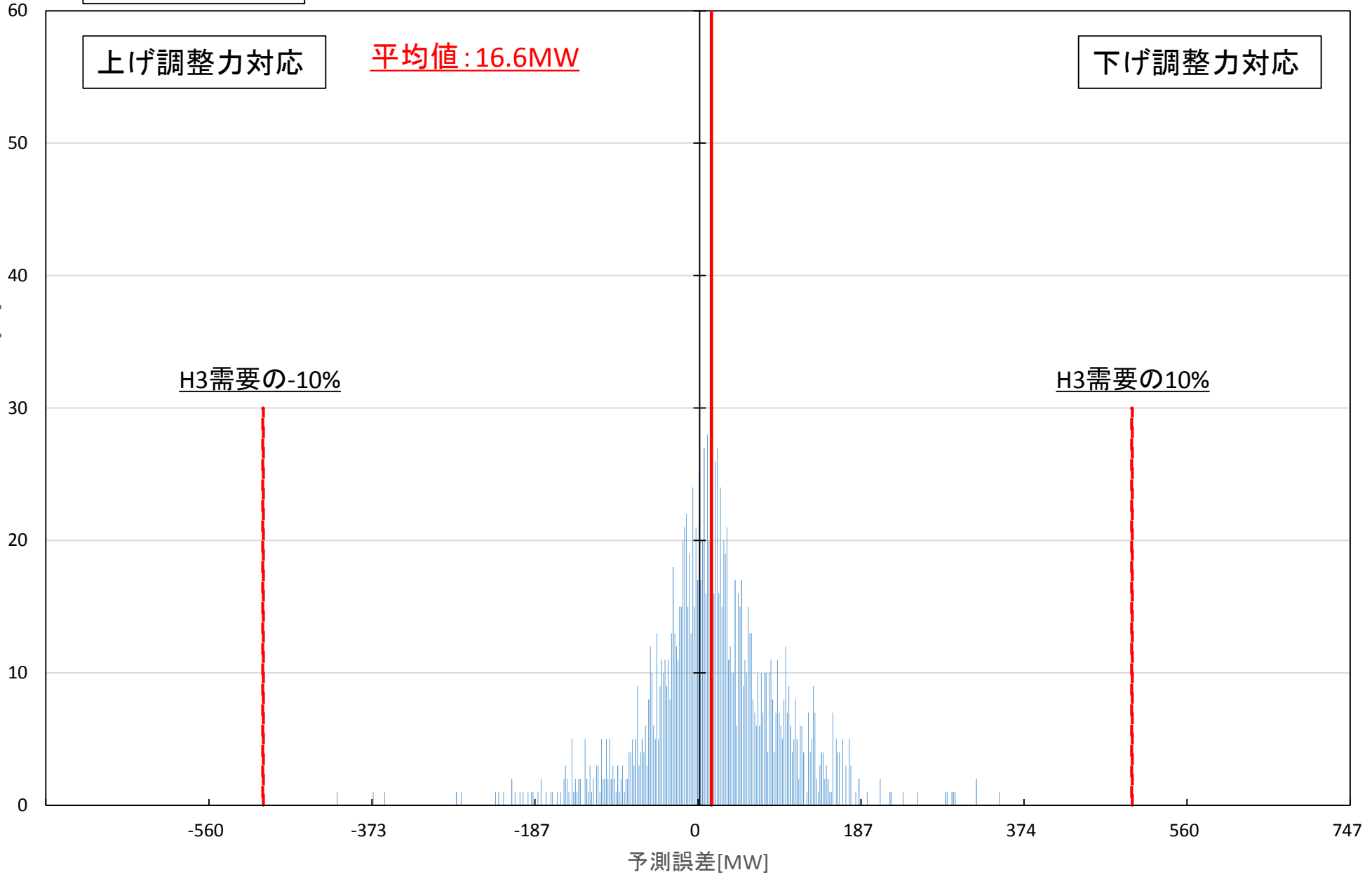
平均値: 16.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年10月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

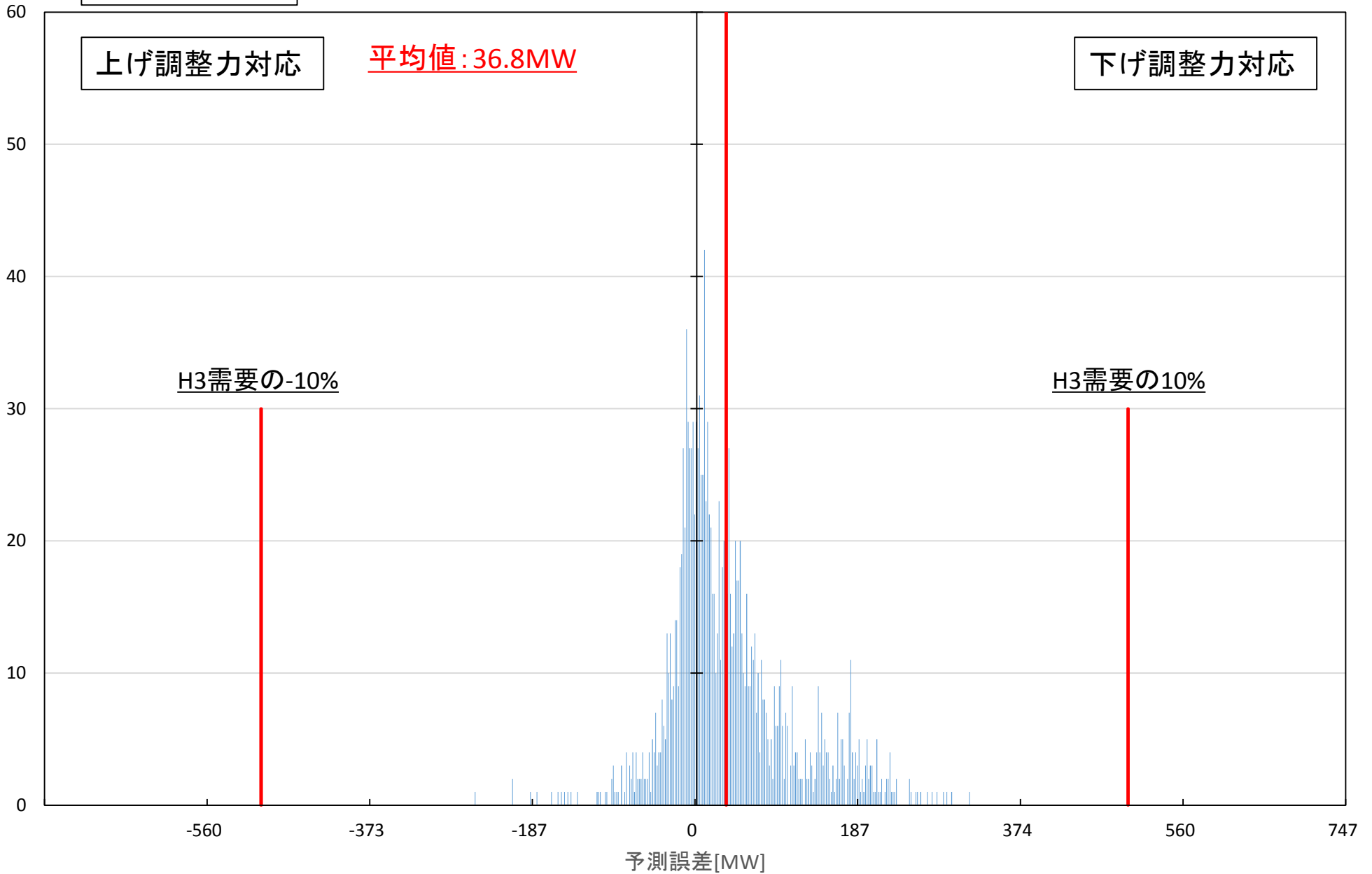
平均値: 36.8MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



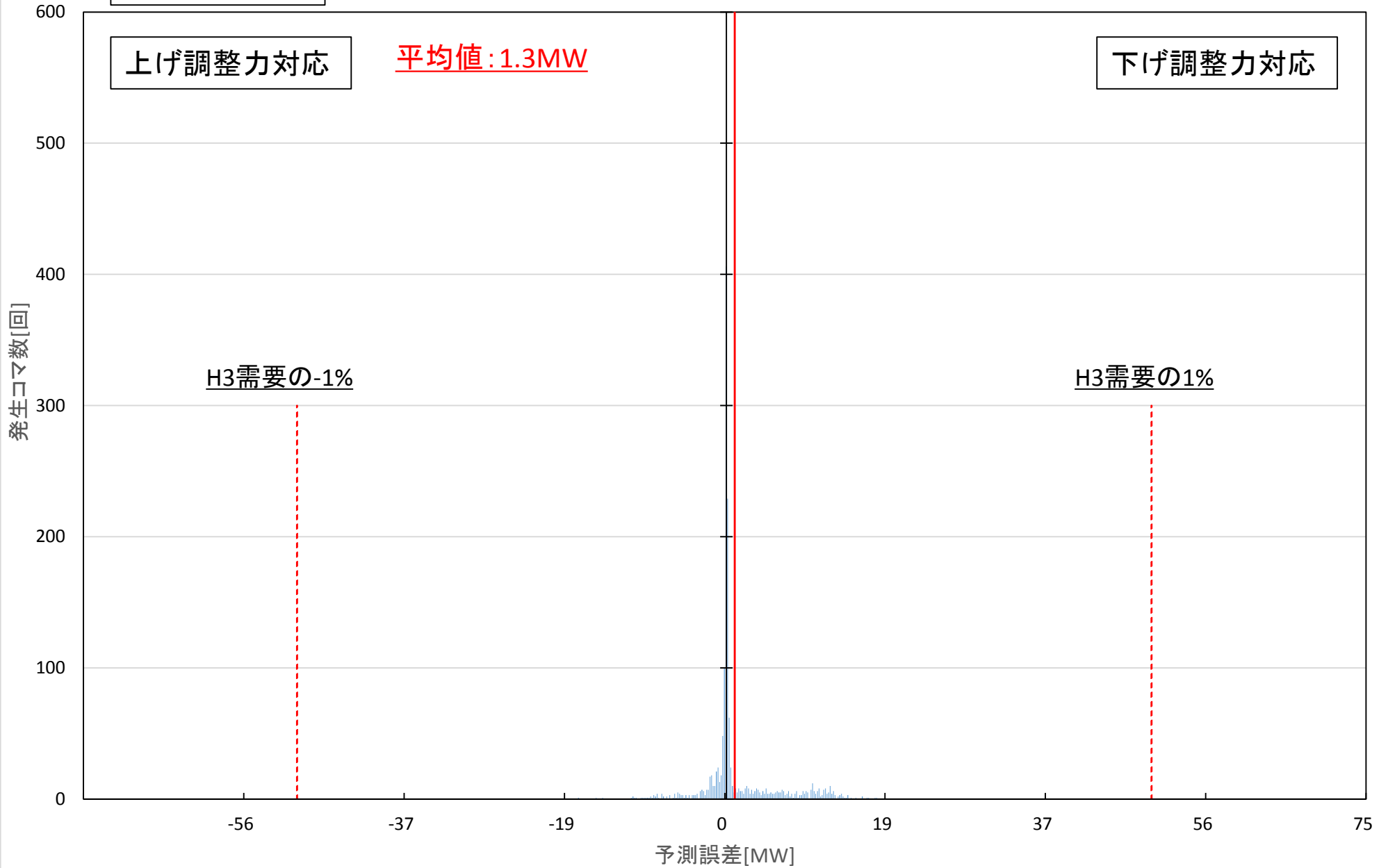
2018年10月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 1.3MW

下げ調整力対応



2018年11月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

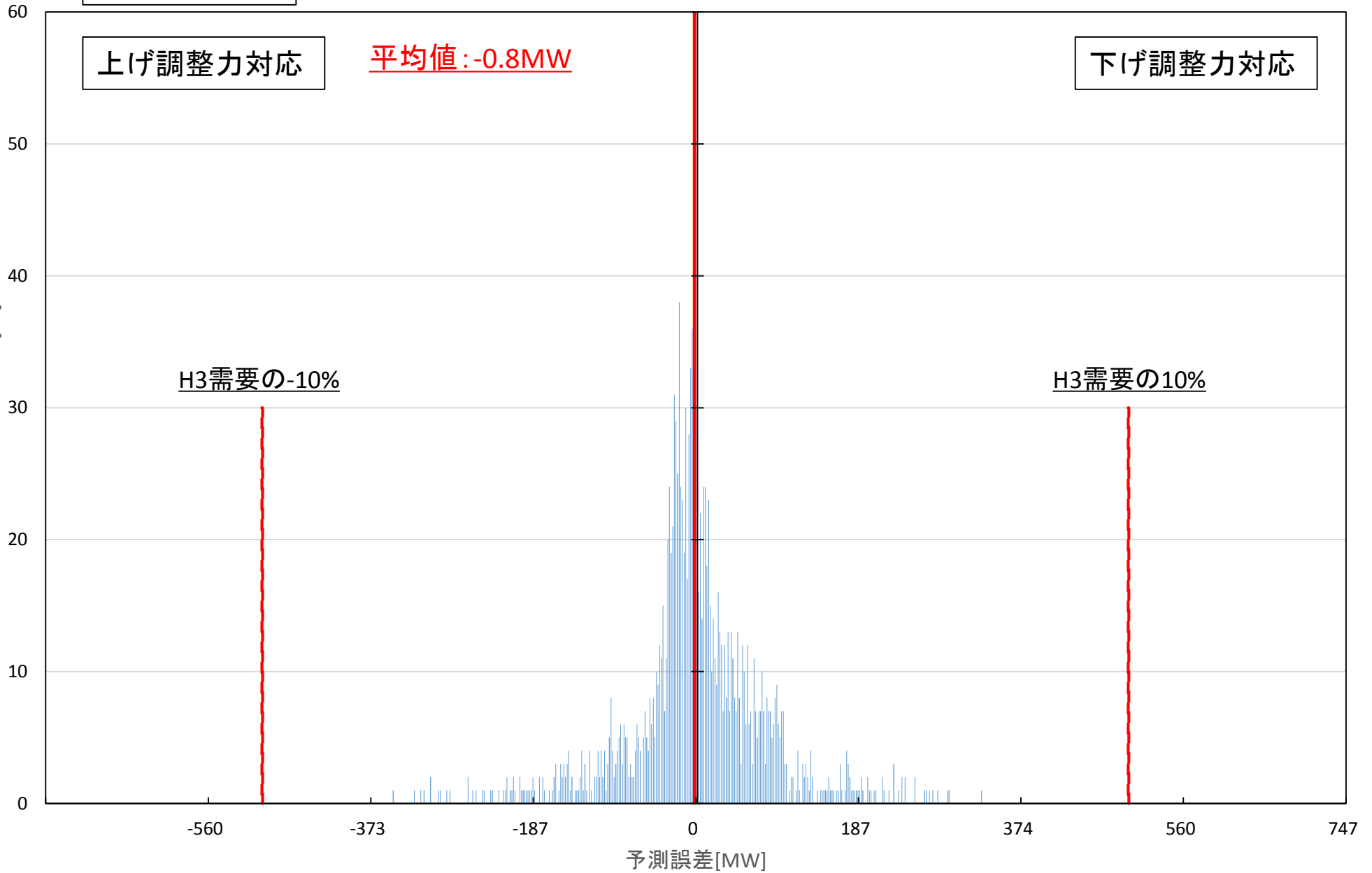
平均値: -0.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年11月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 5.9MW

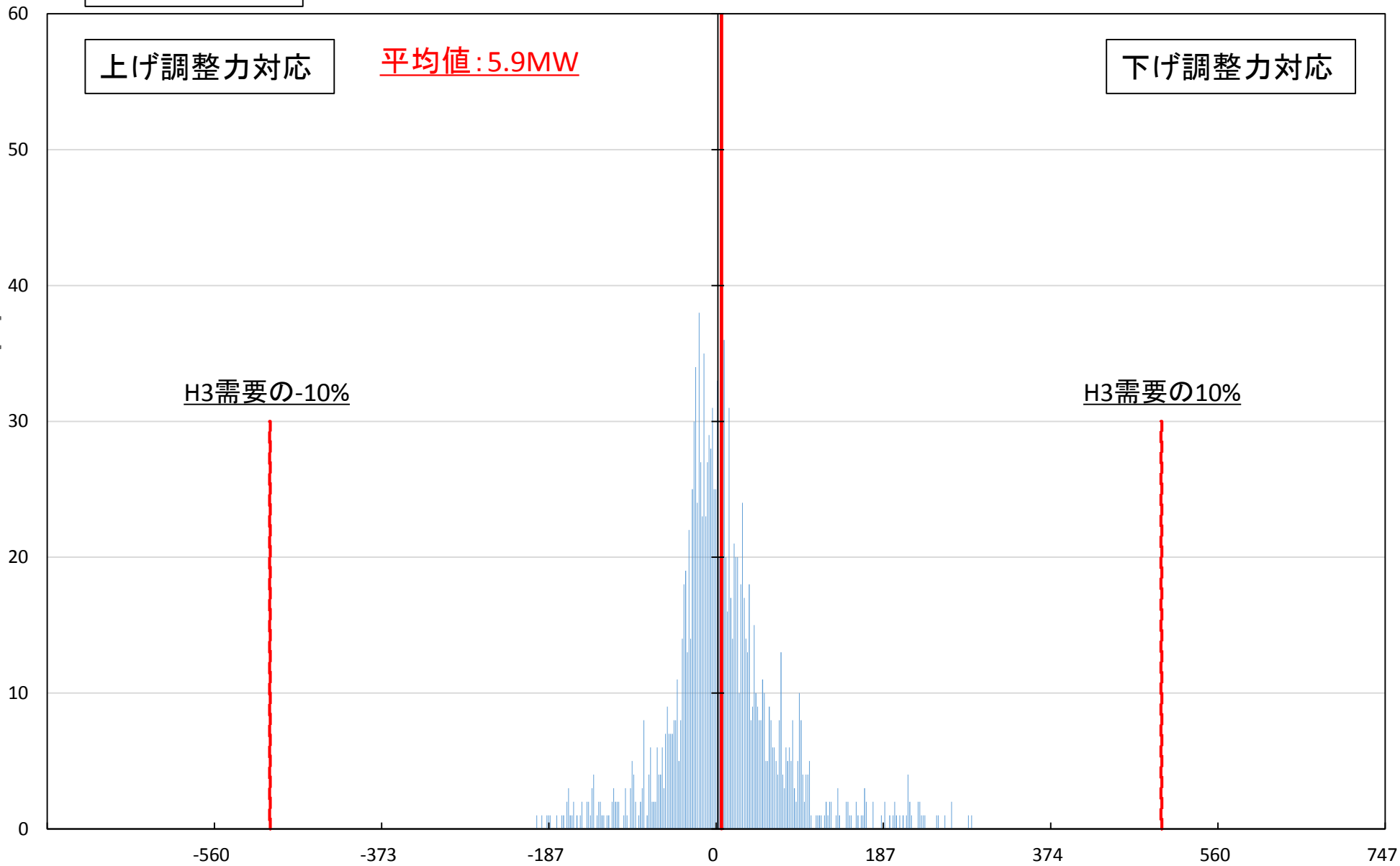
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



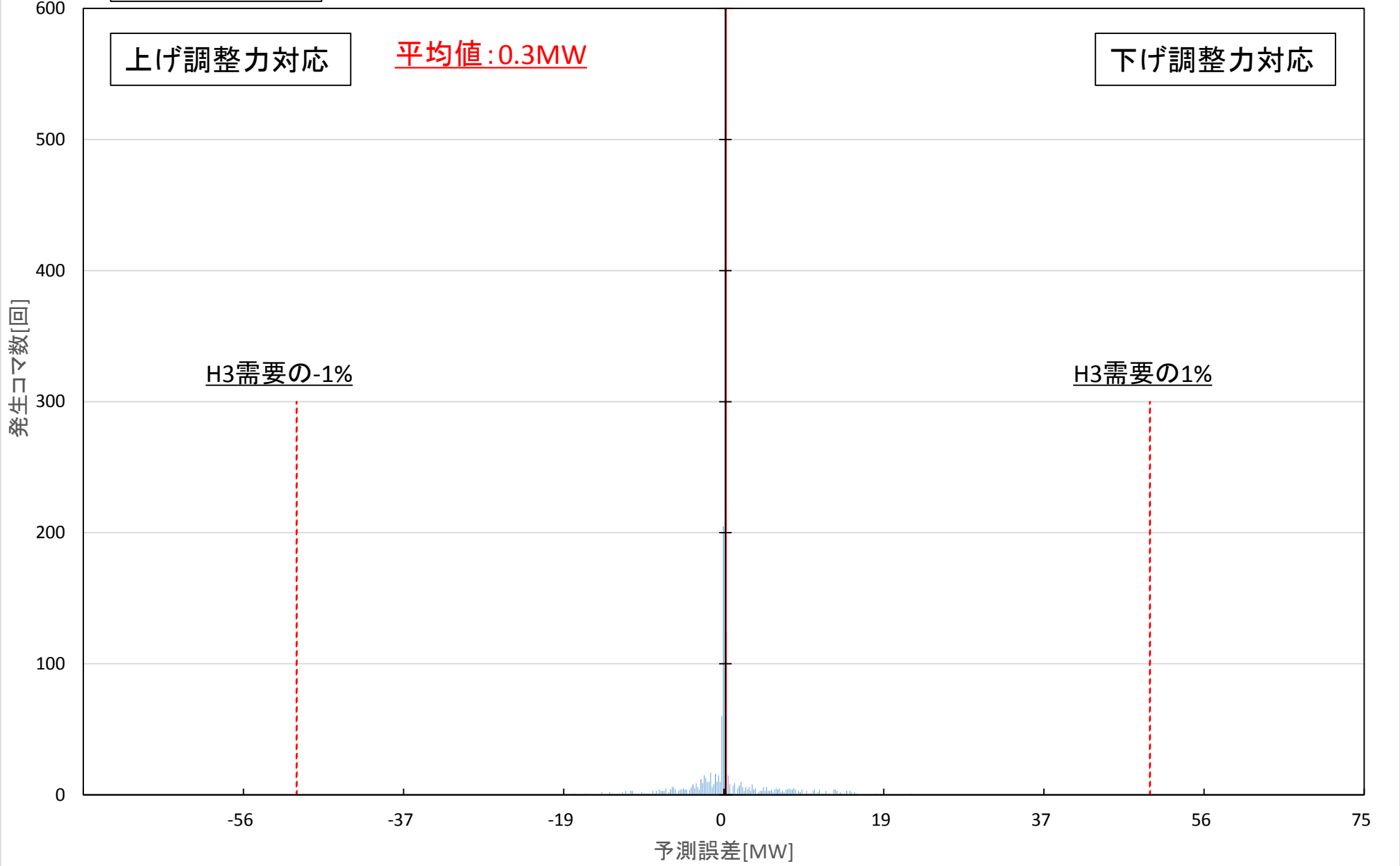
2018年11月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.3MW

下げ調整力対応



2018年12月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

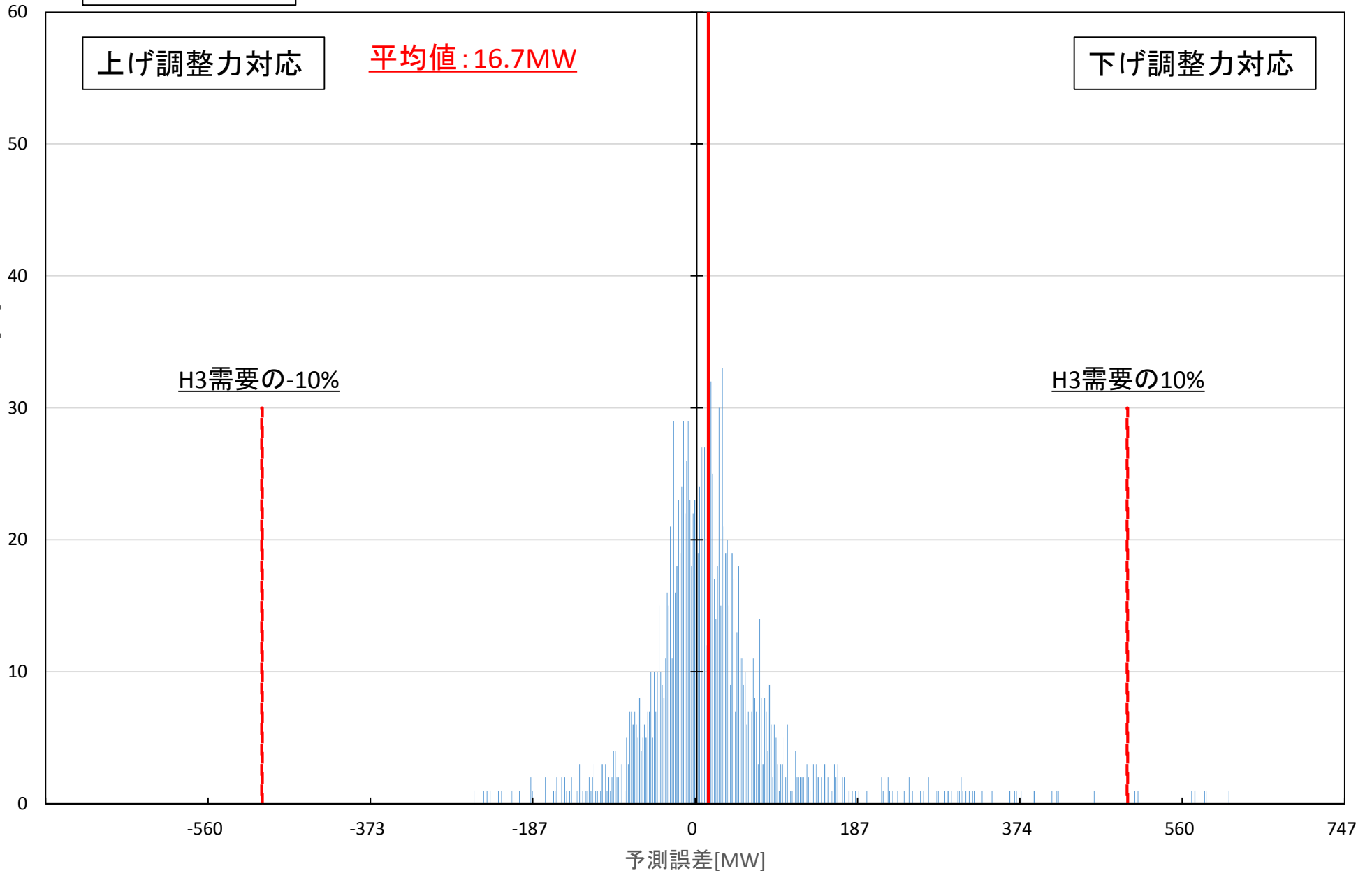
平均値: 16.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

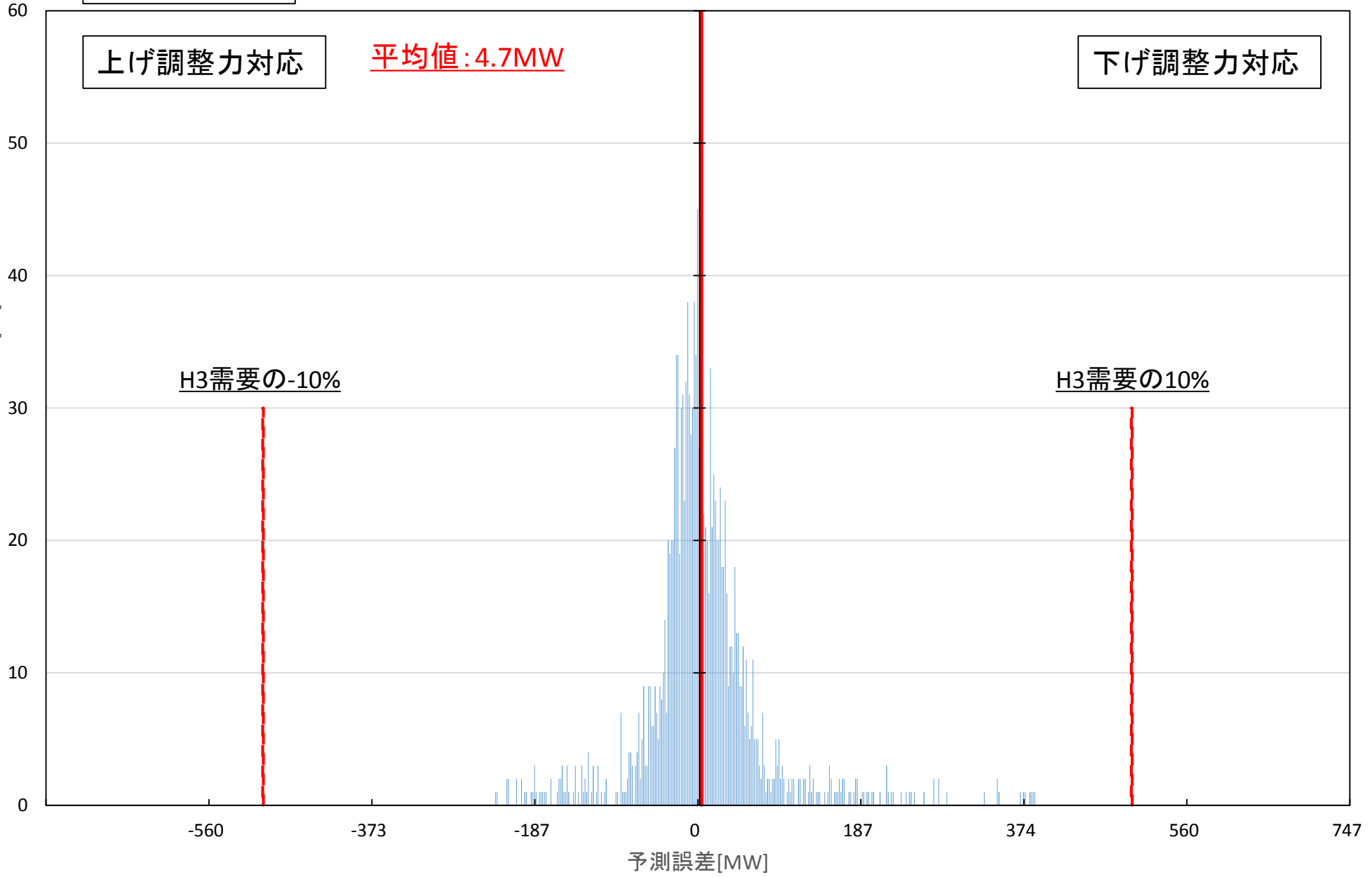
平均値: 4.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

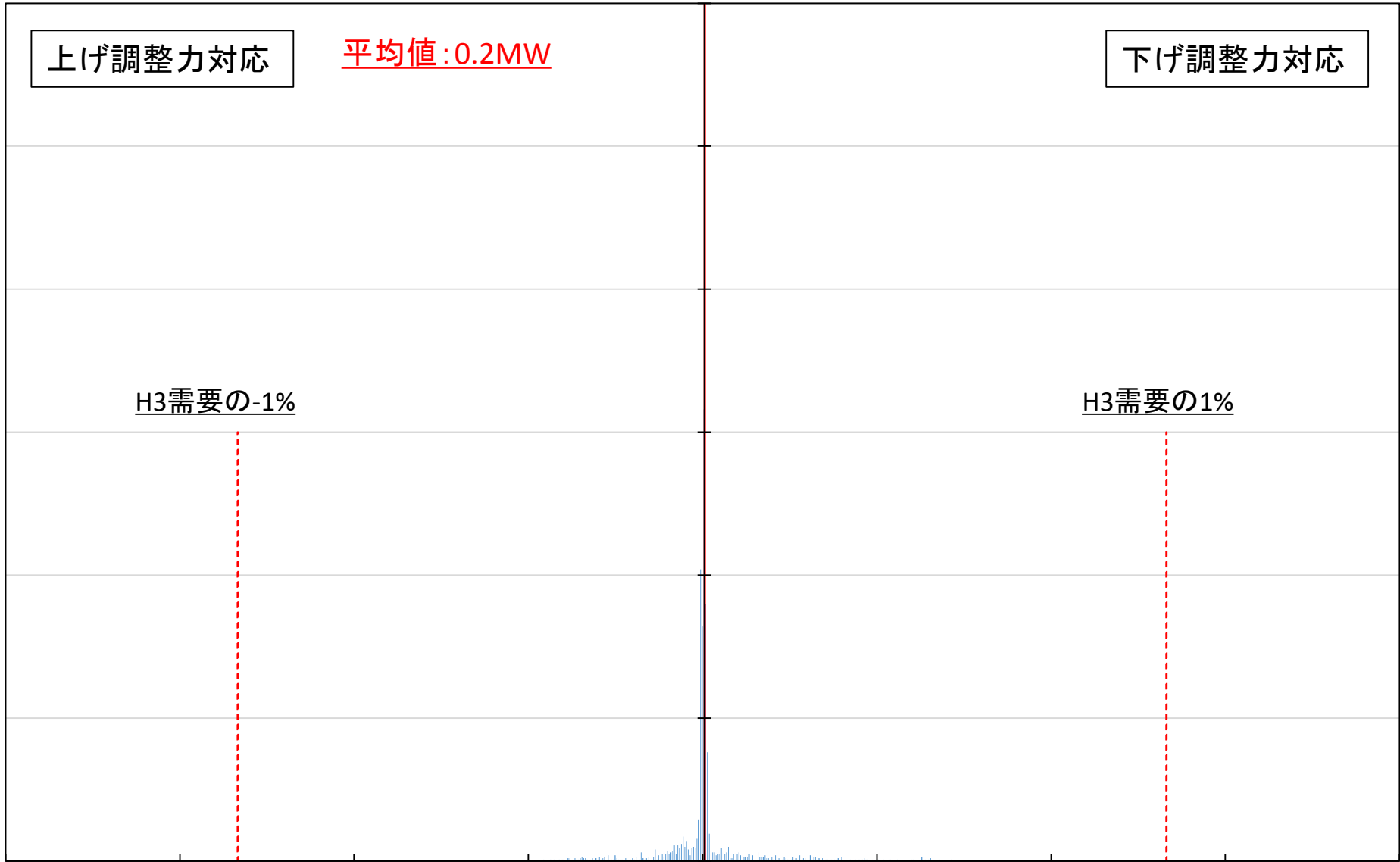
H3需要の1%

発生コマ数[回]

600
500
400
300
200
100
0

-56 -37 -19 0 19 37 56 75

予測誤差[MW]



2019年1月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

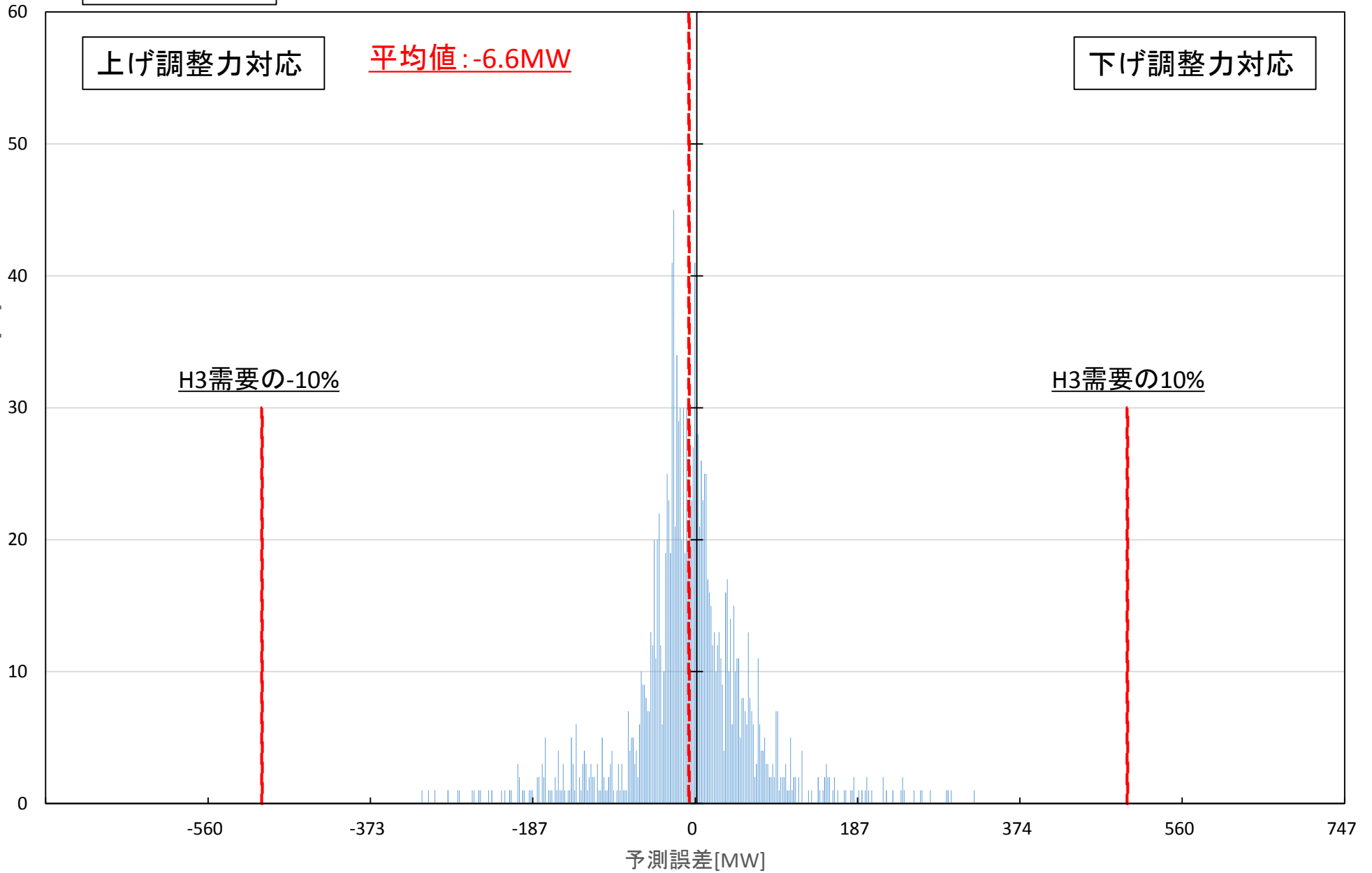
平均値: -6.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

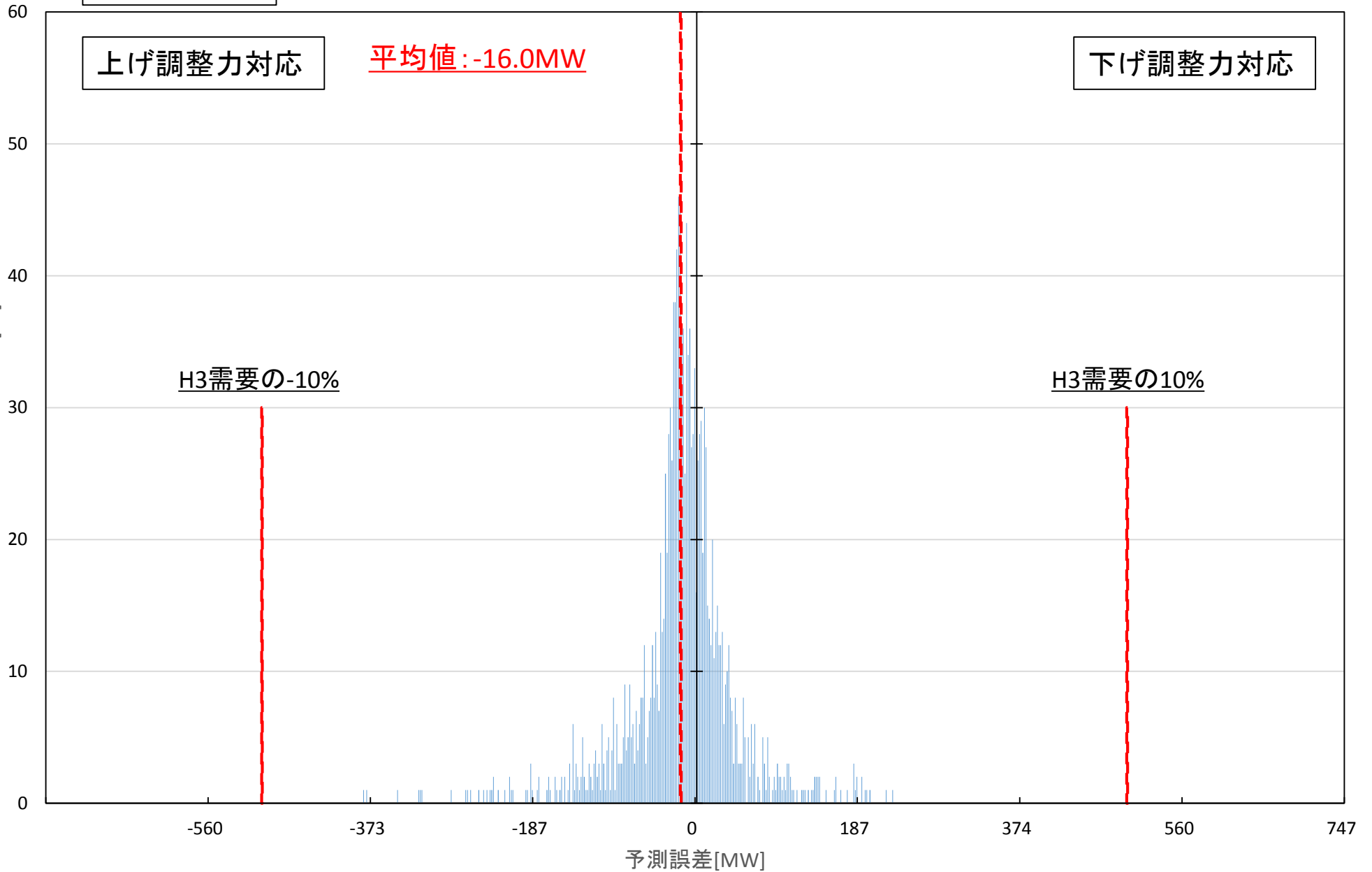
平均値: -16.0MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2019年1月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.7MW

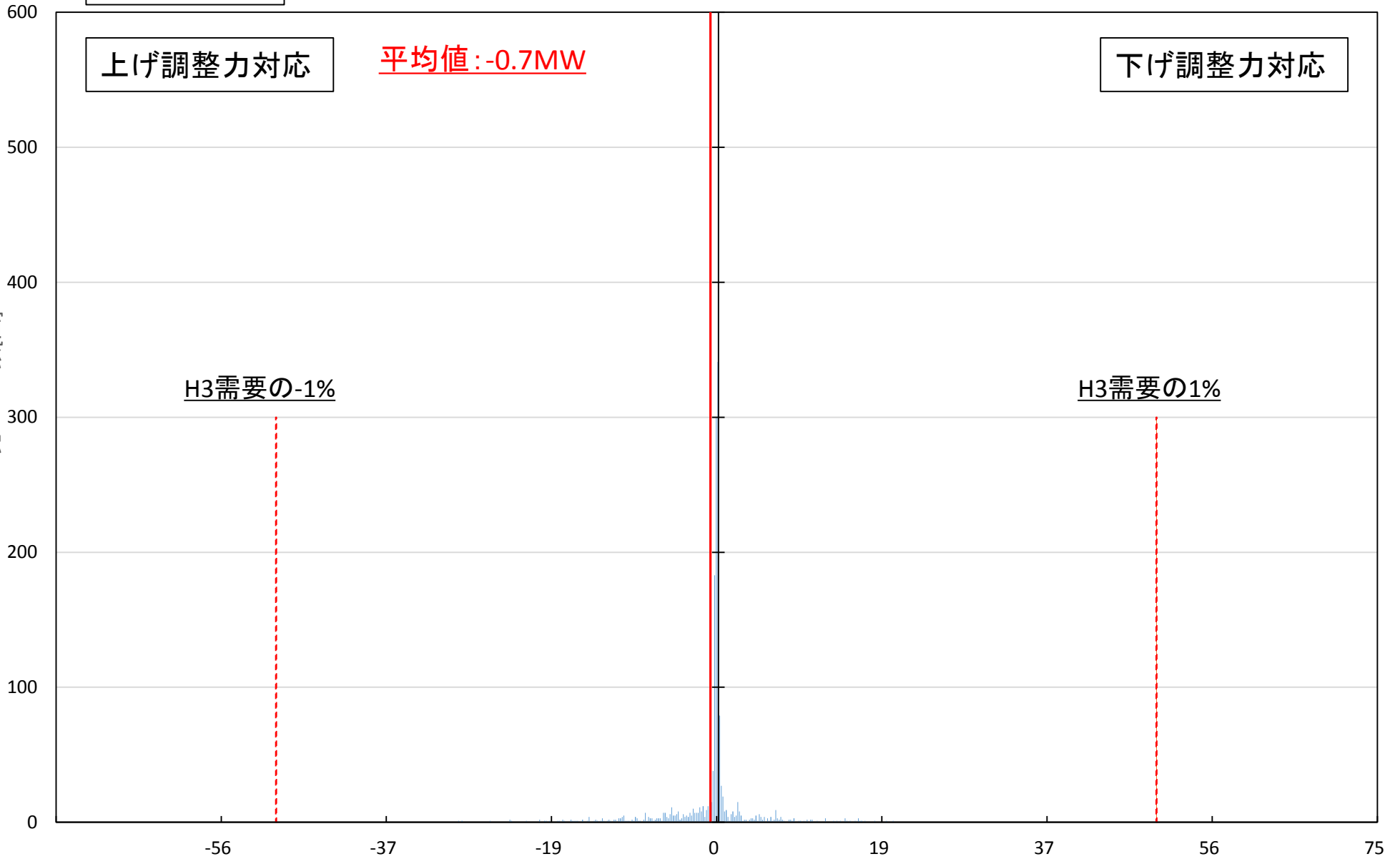
下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

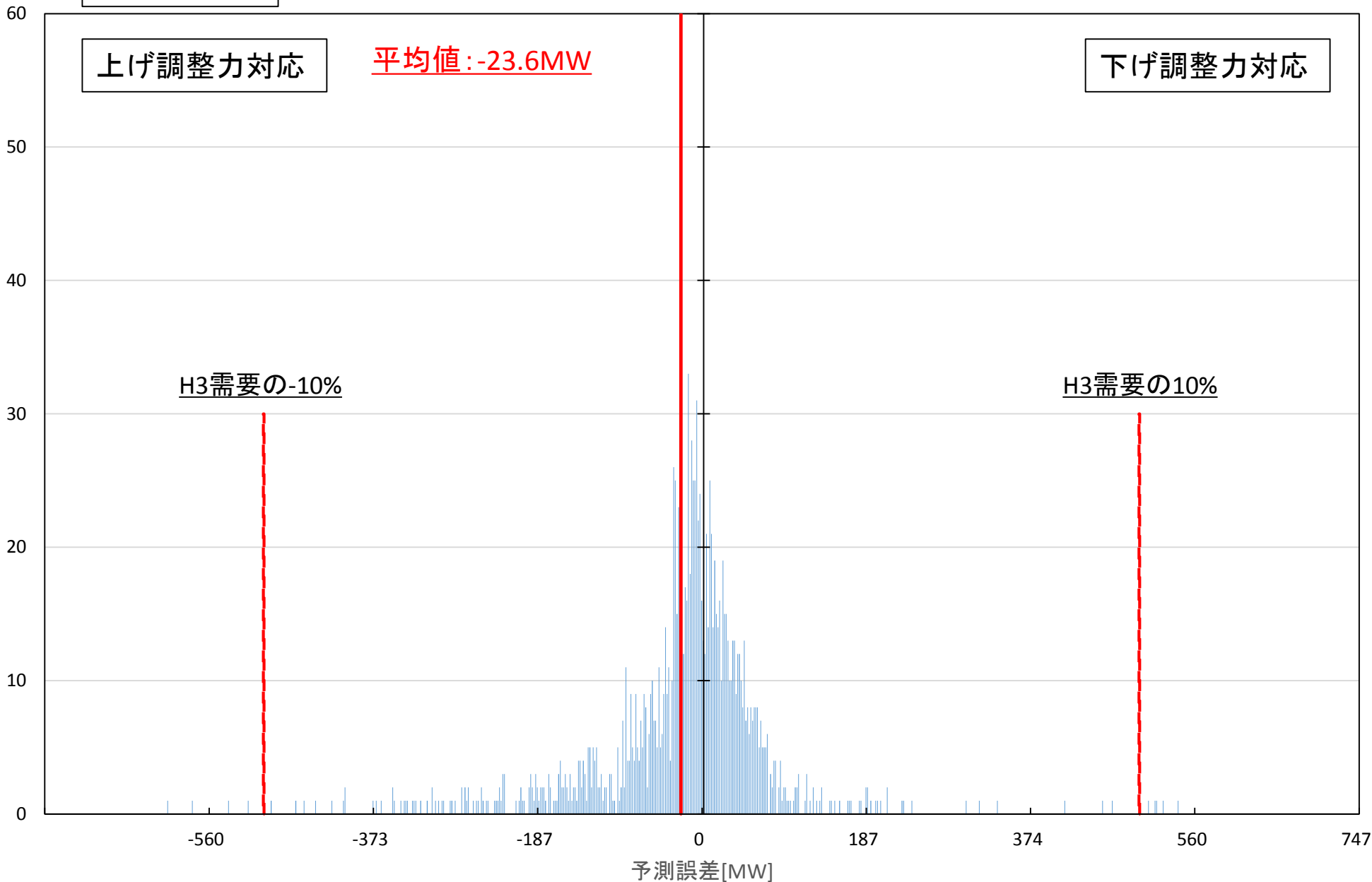
平均値: -23.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

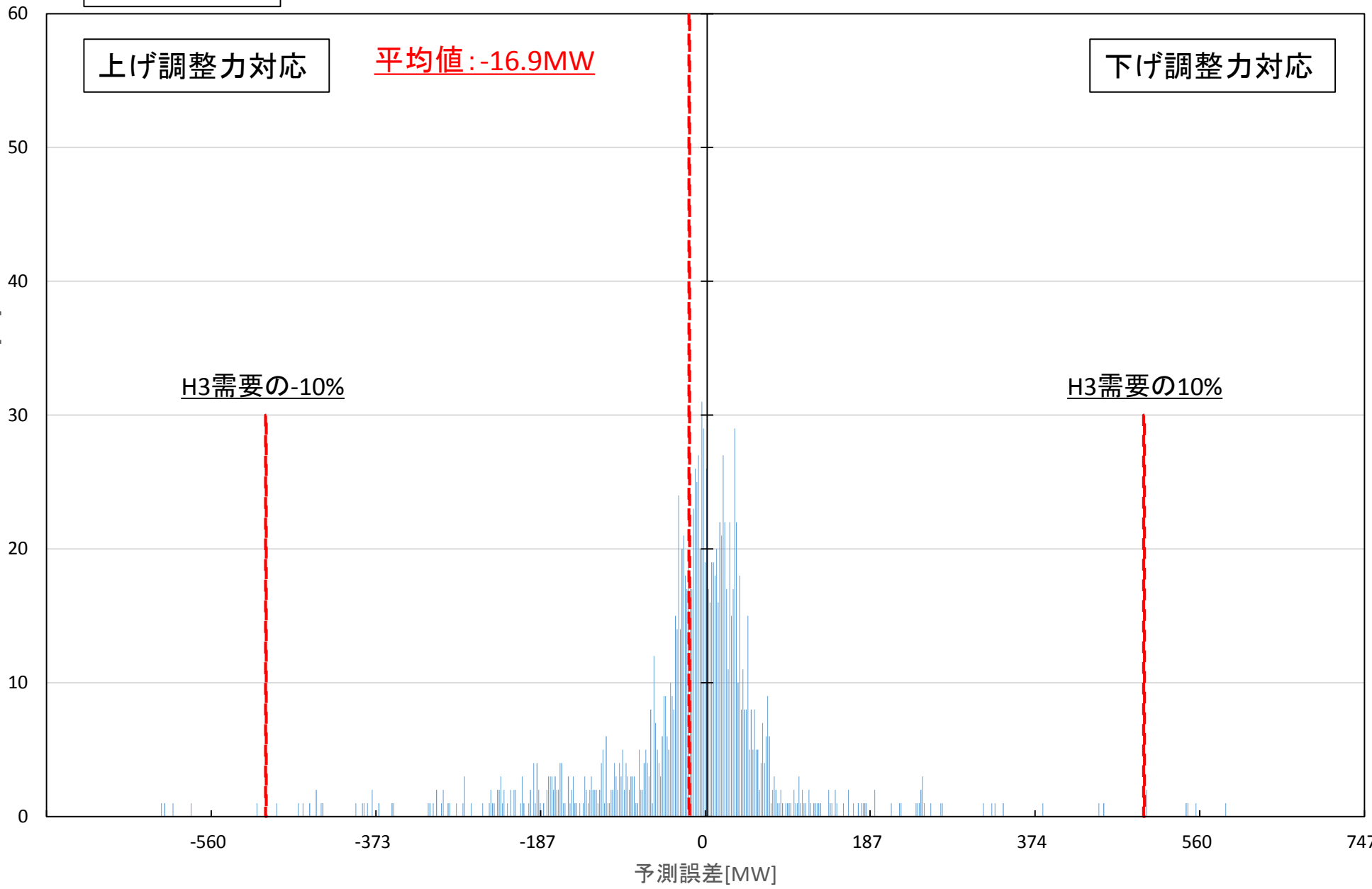
平均値: -16.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



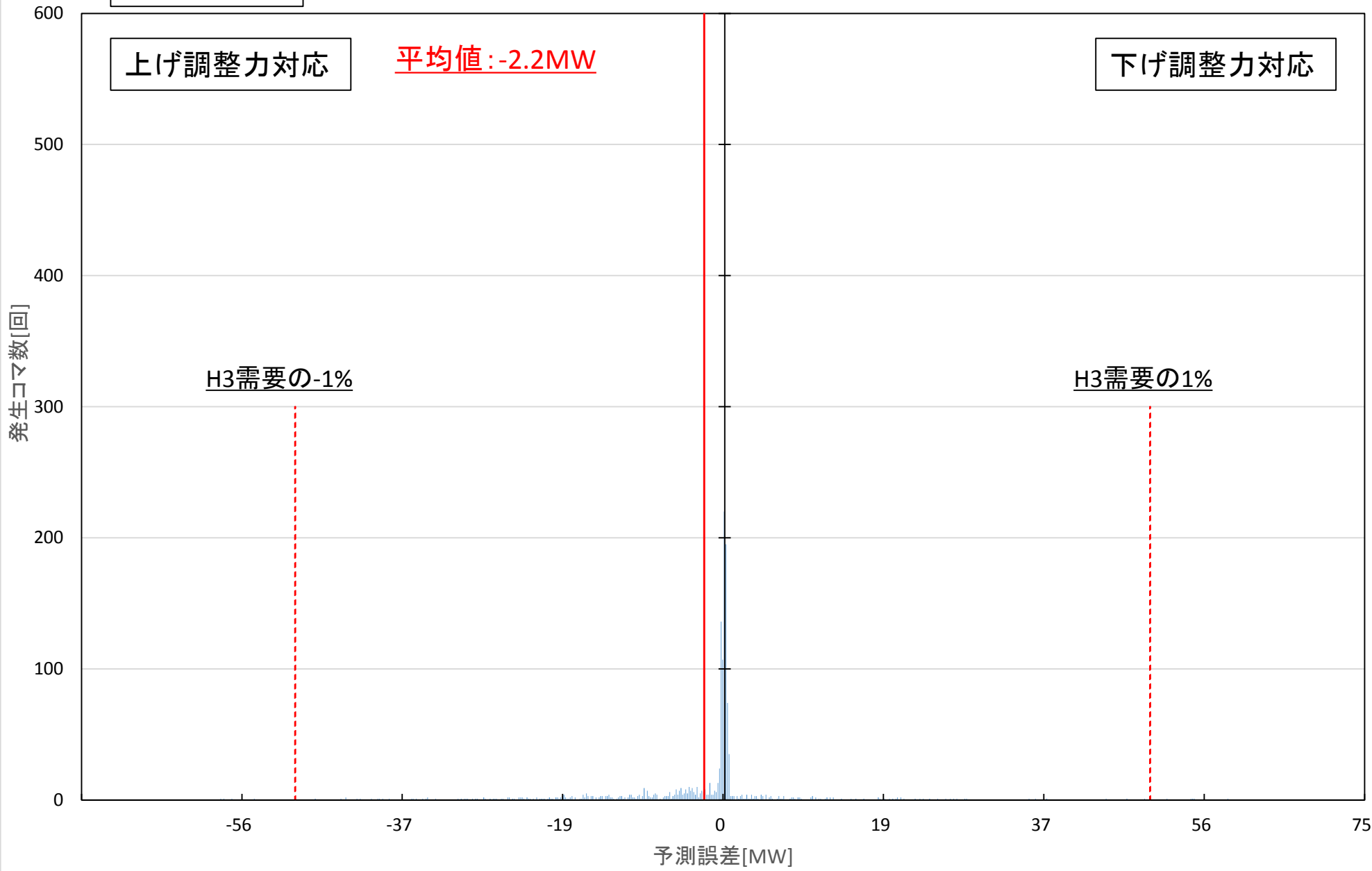
2019年2月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-2.2MW

下げ調整力対応



2019年3月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

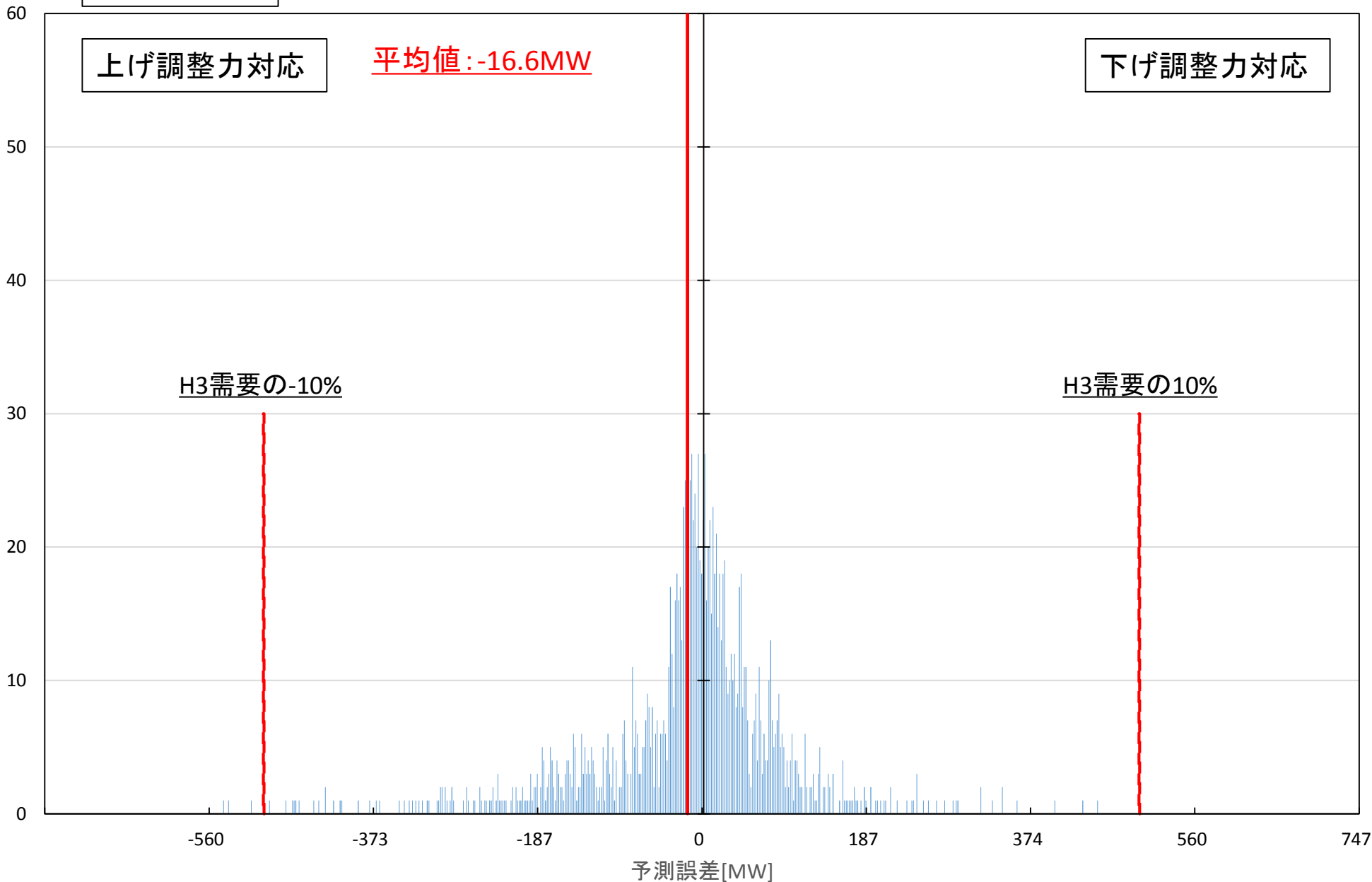
平均値: -16.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【北海道】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

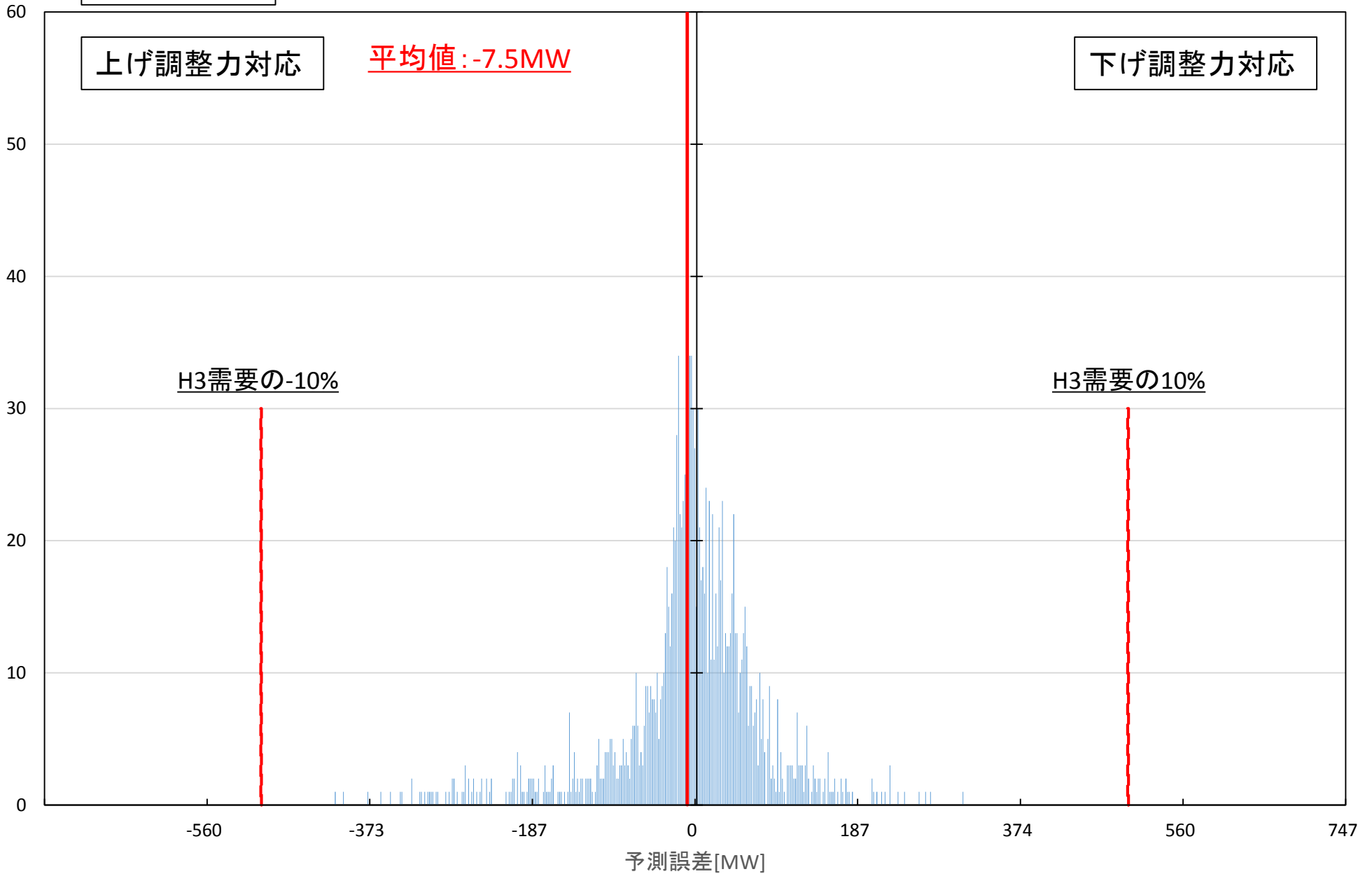
平均値: -7.5MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



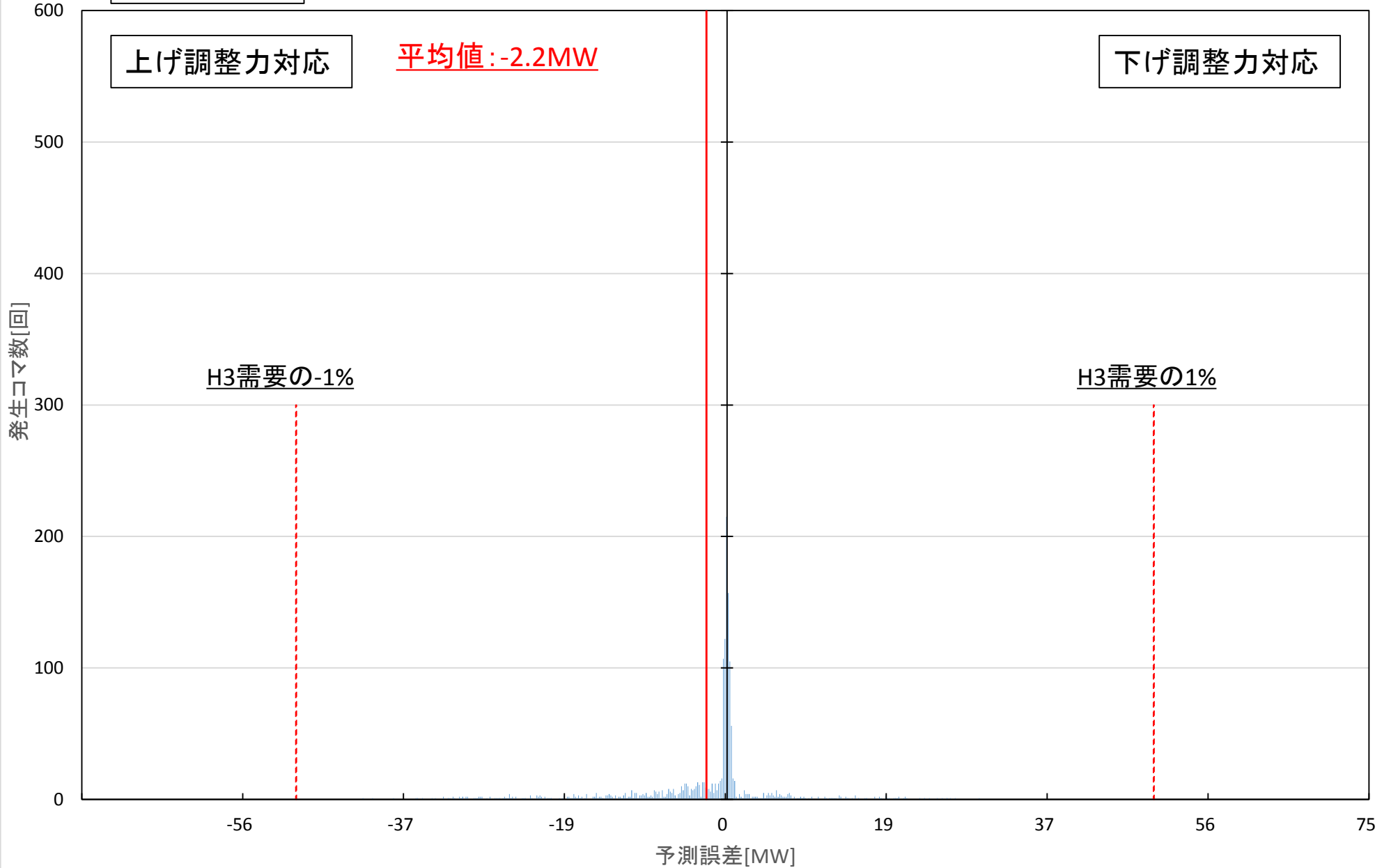
2019年3月

【北海道】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-2.2MW

下げ調整力対応



2018年4月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 46.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-1,542

-1,028

-514

0

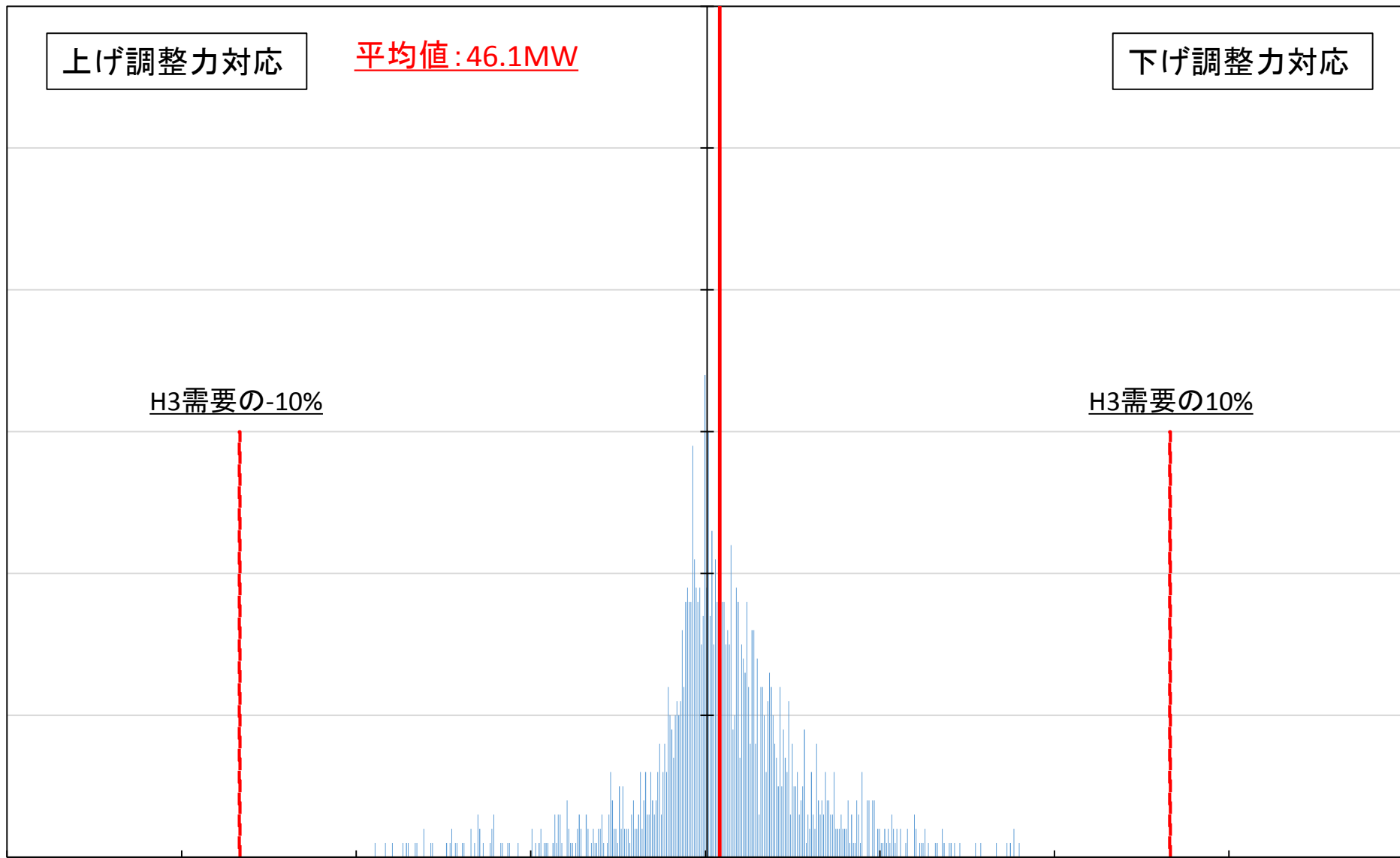
514

1,028

1,542

2,057

予測誤差[MW]



2018年4月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 77.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-1,542

-1,028

-514

0

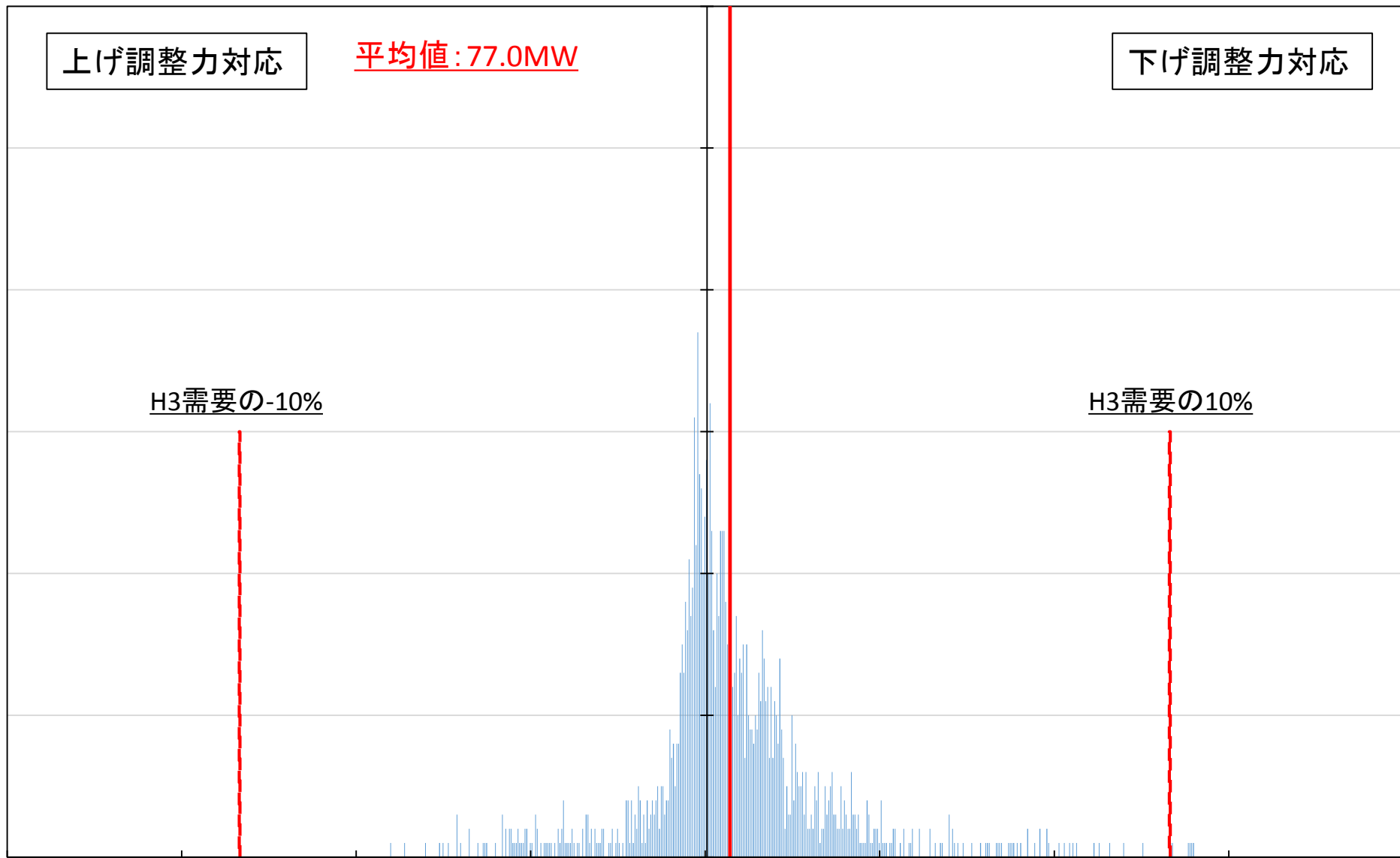
514

1,028

1,542

2,057

予測誤差[MW]



2018年4月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -3.3MW

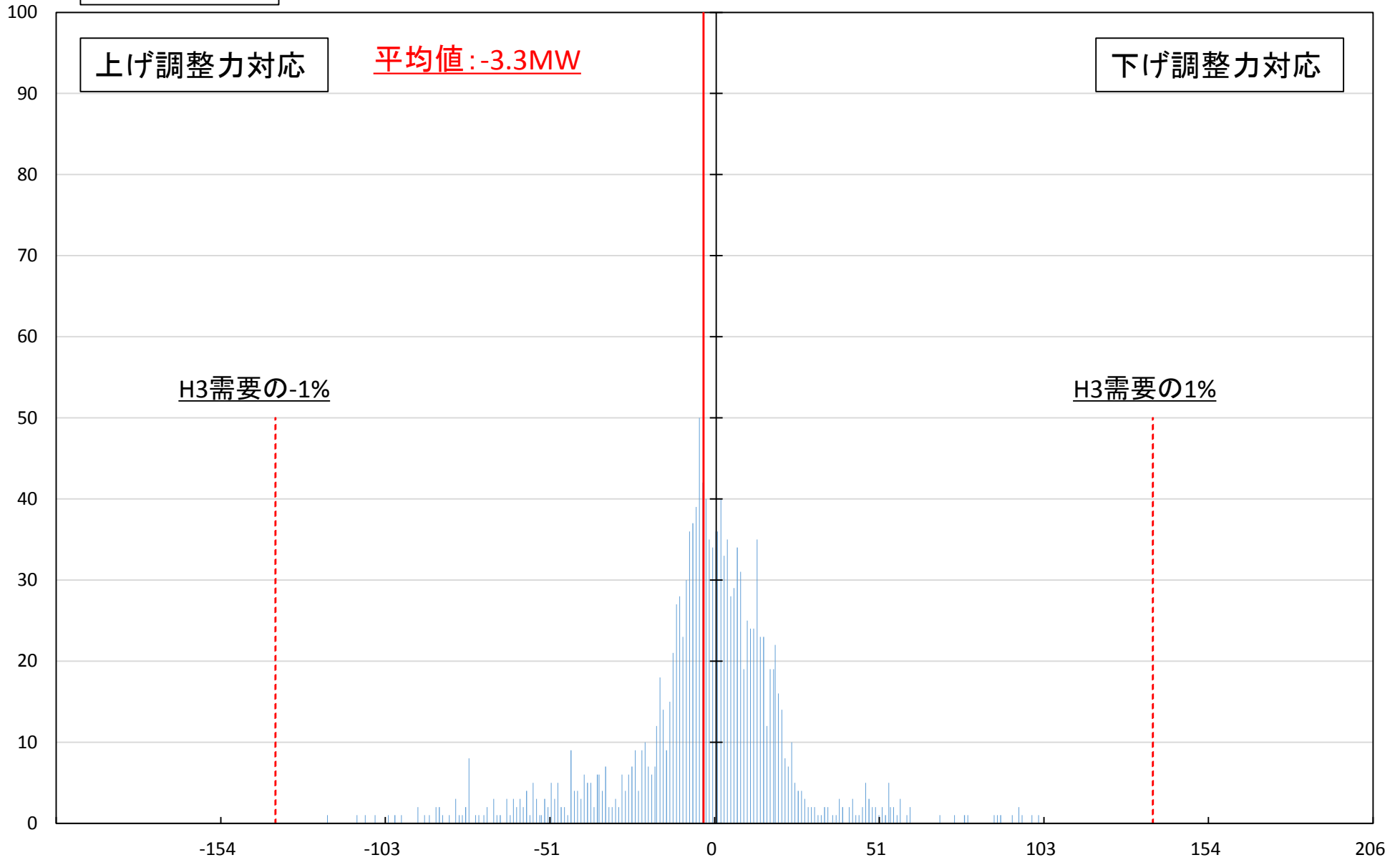
下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 84.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-1,542

-1,028

-514

0

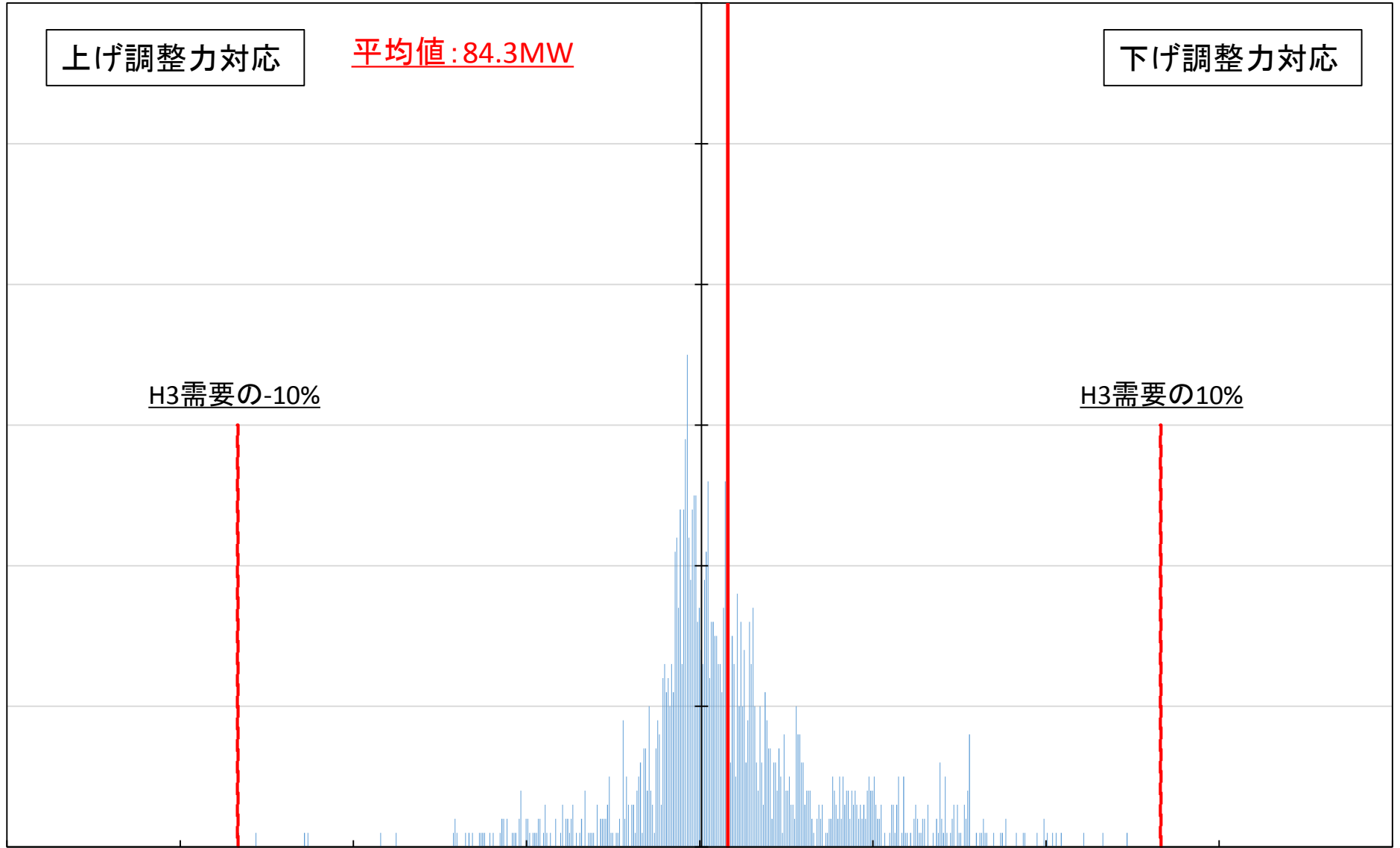
514

1,028

1,542

2,057

予測誤差[MW]



2018年5月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

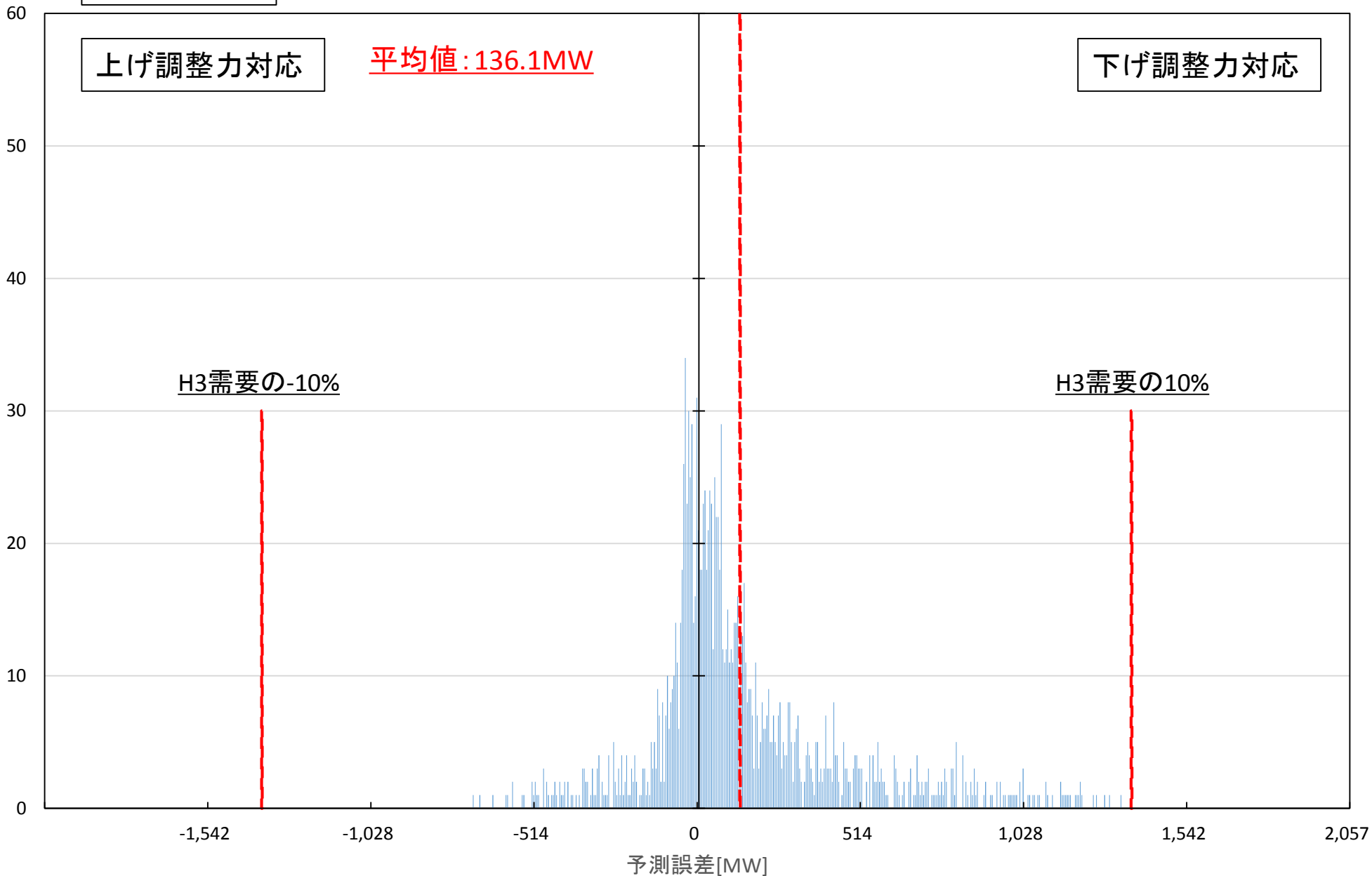
平均値: 136.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年5月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-2.8MW

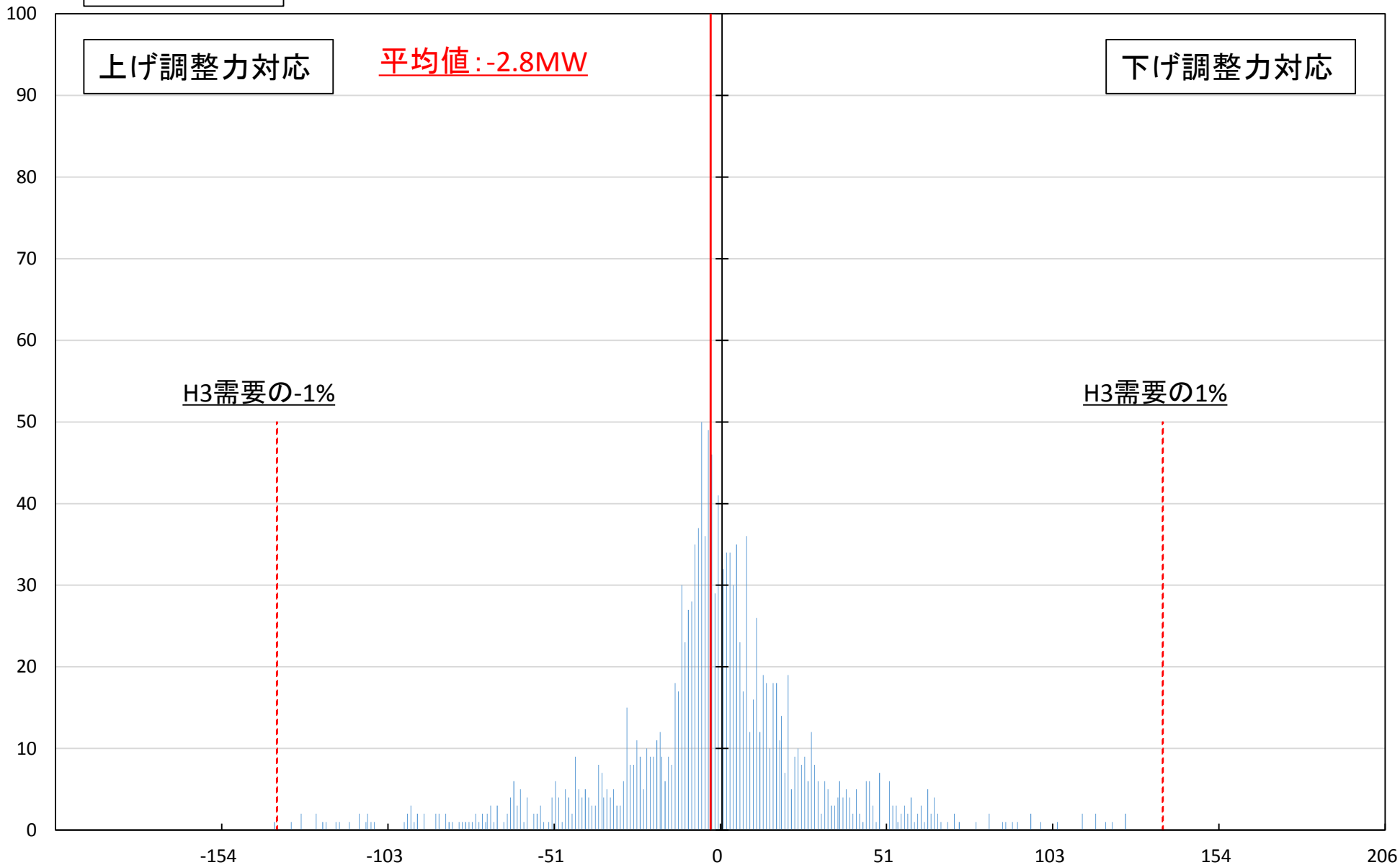
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

予測誤差[MW]



2018年6月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

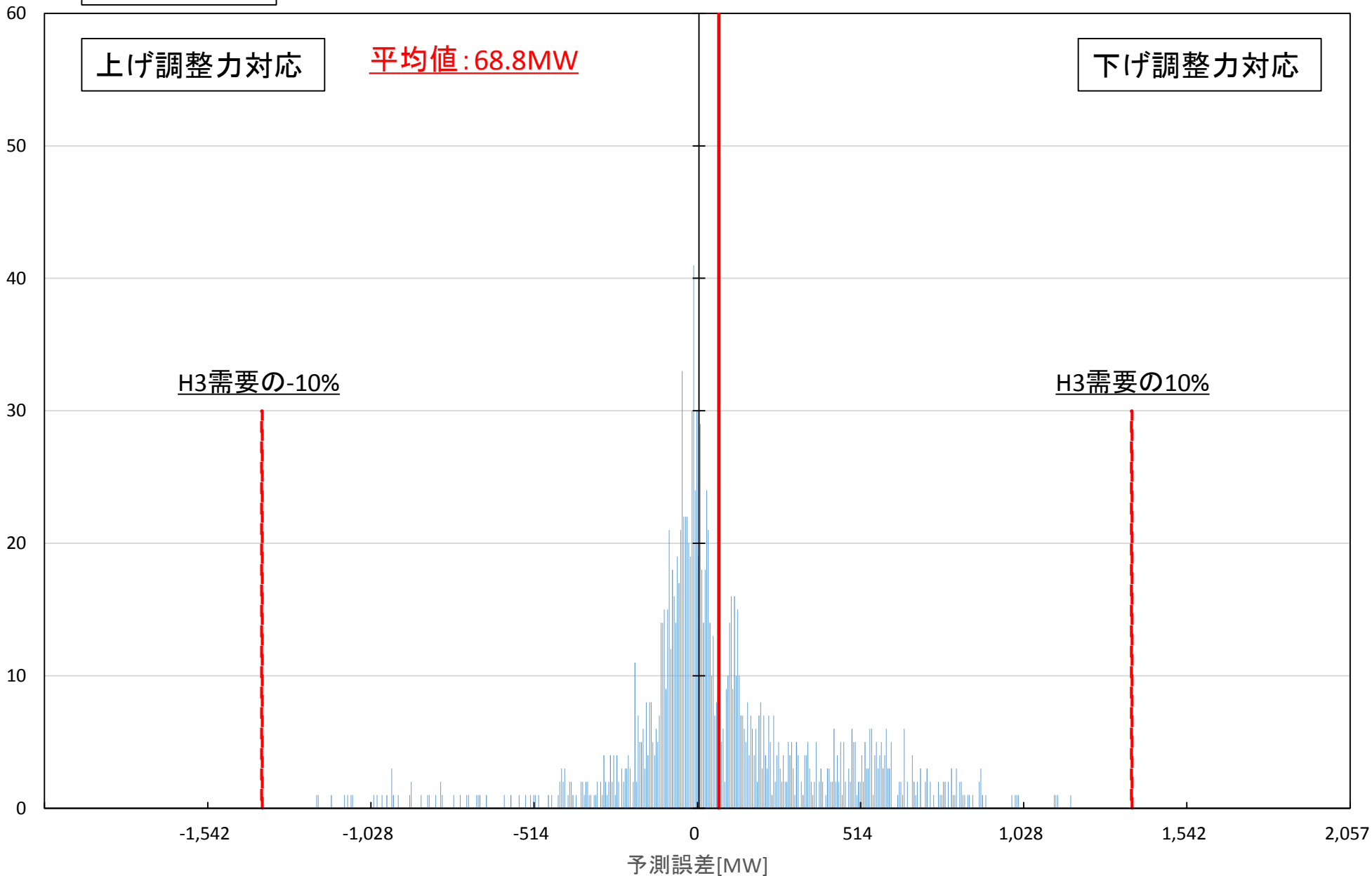
平均値: 68.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

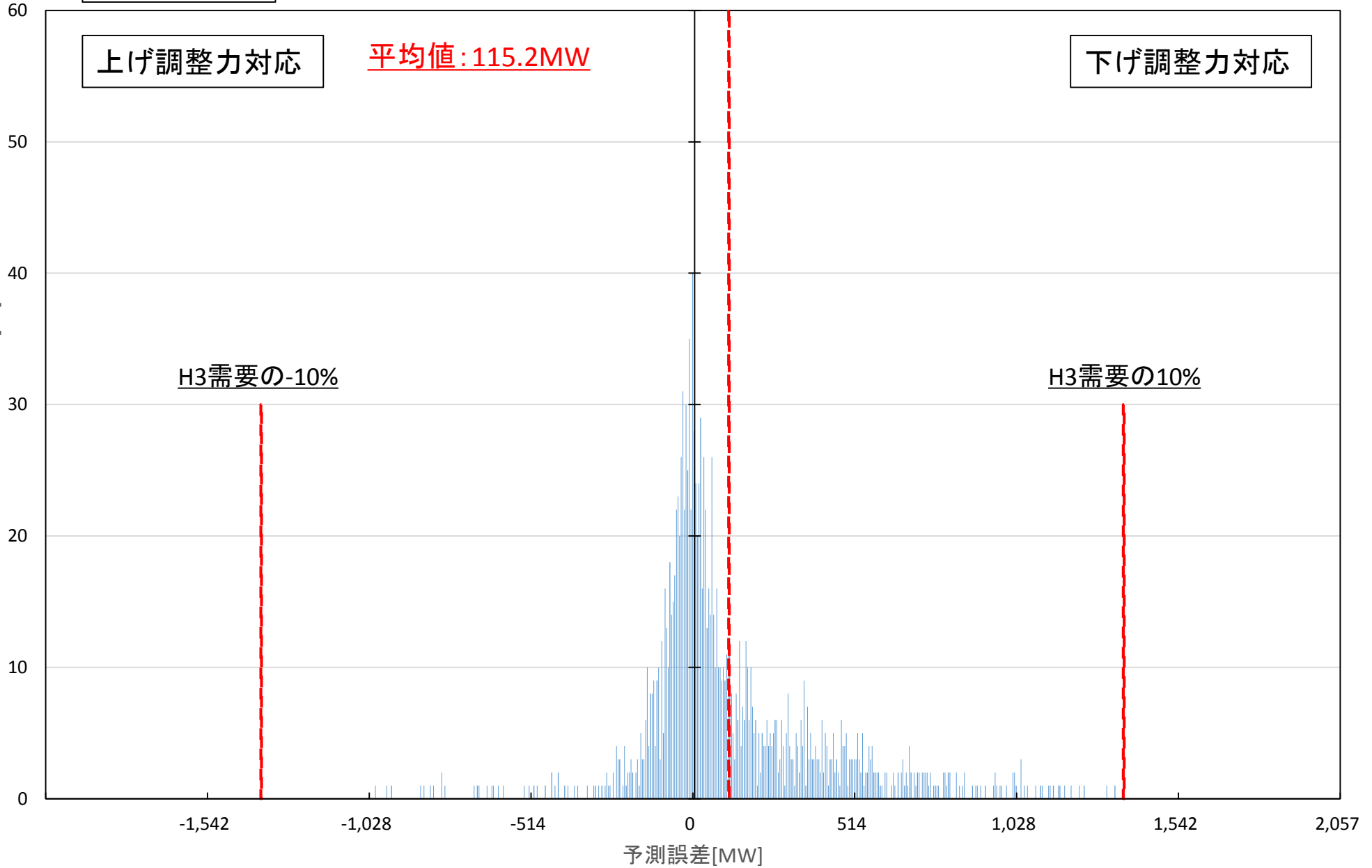
平均値: 115.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

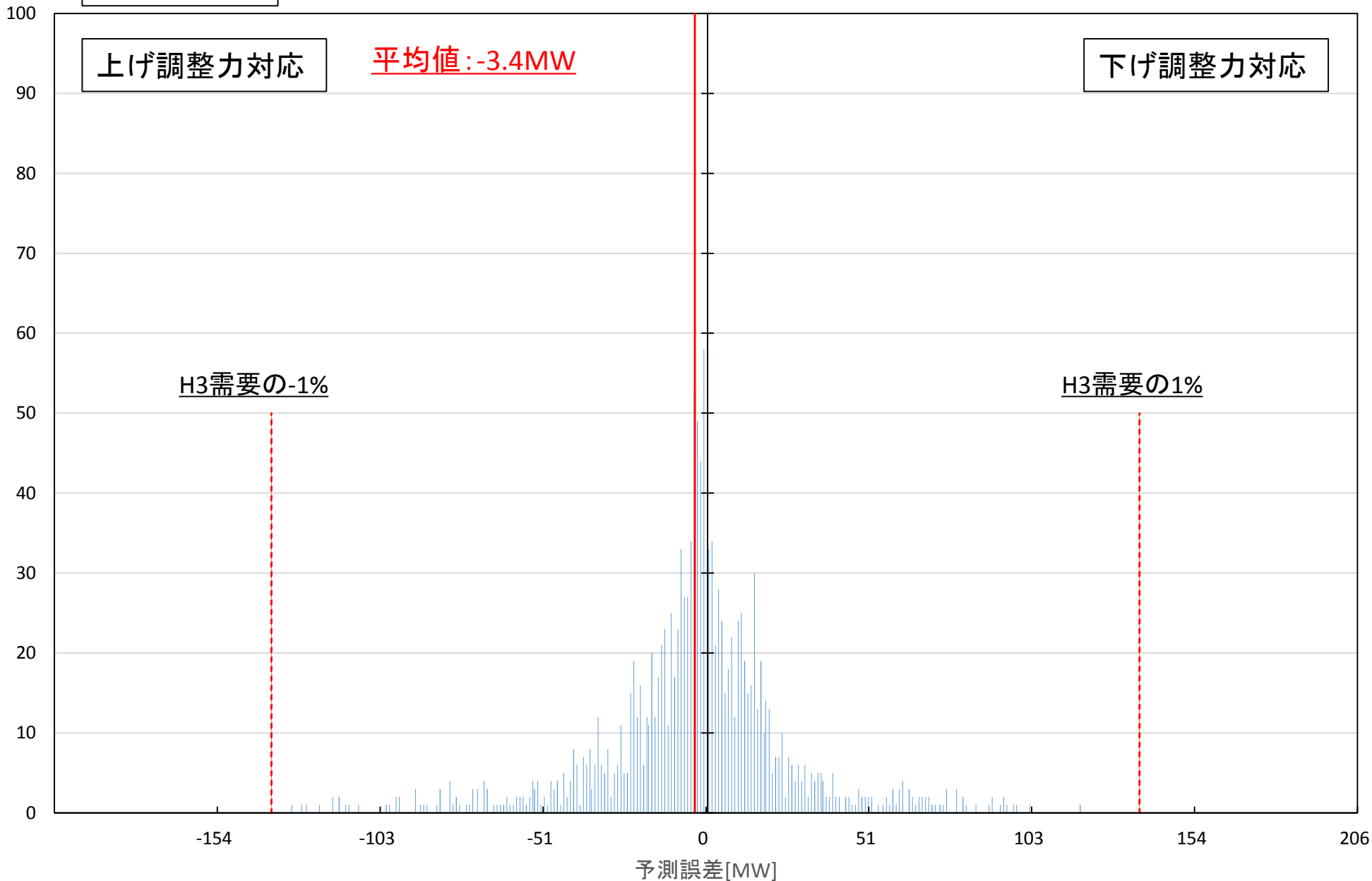
平均値: -3.4MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年7月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 113.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

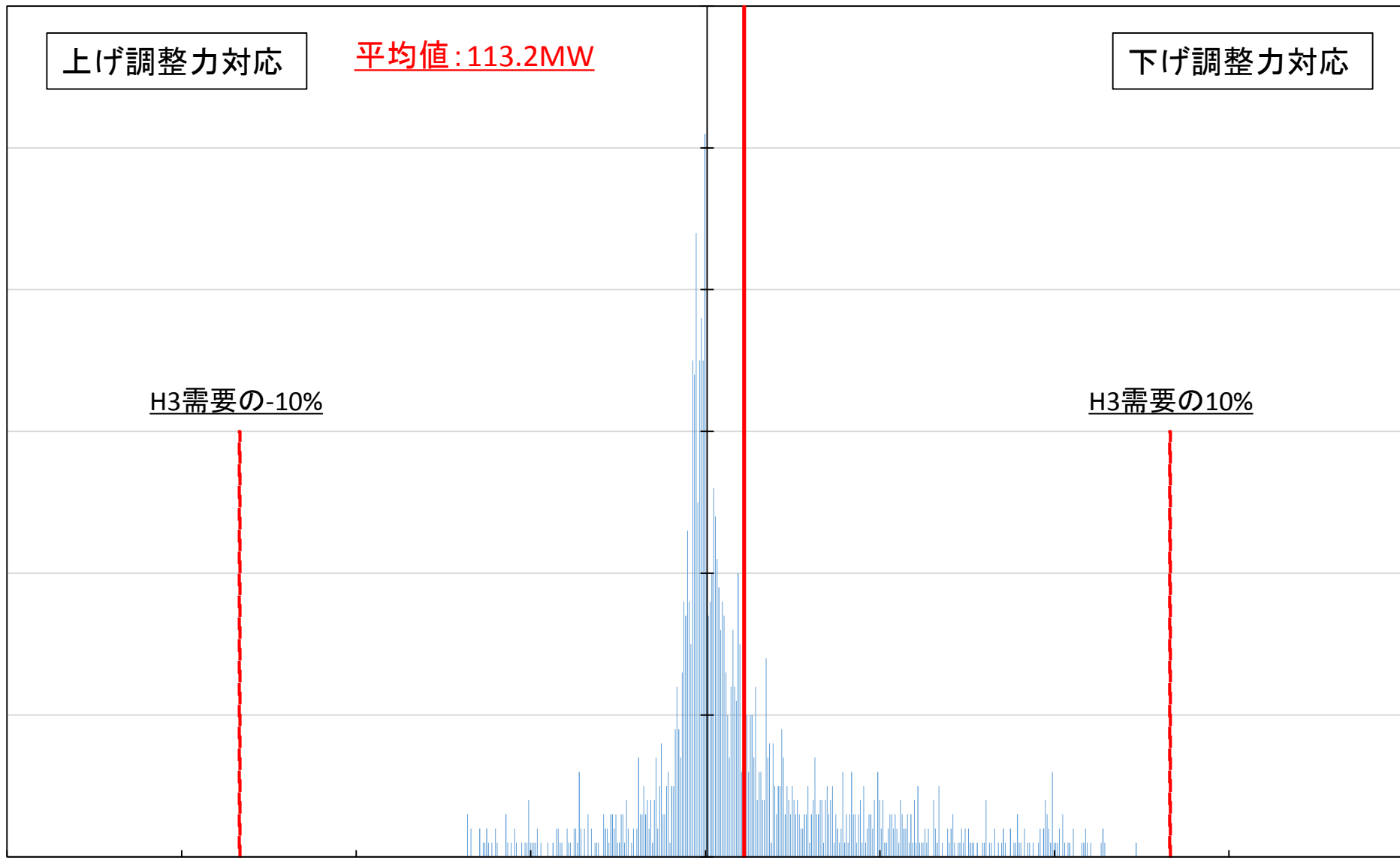
H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-1,542 -1,028 -514 0 514 1,028 1,542 2,057

予測誤差[MW]



2018年7月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 155.3MW

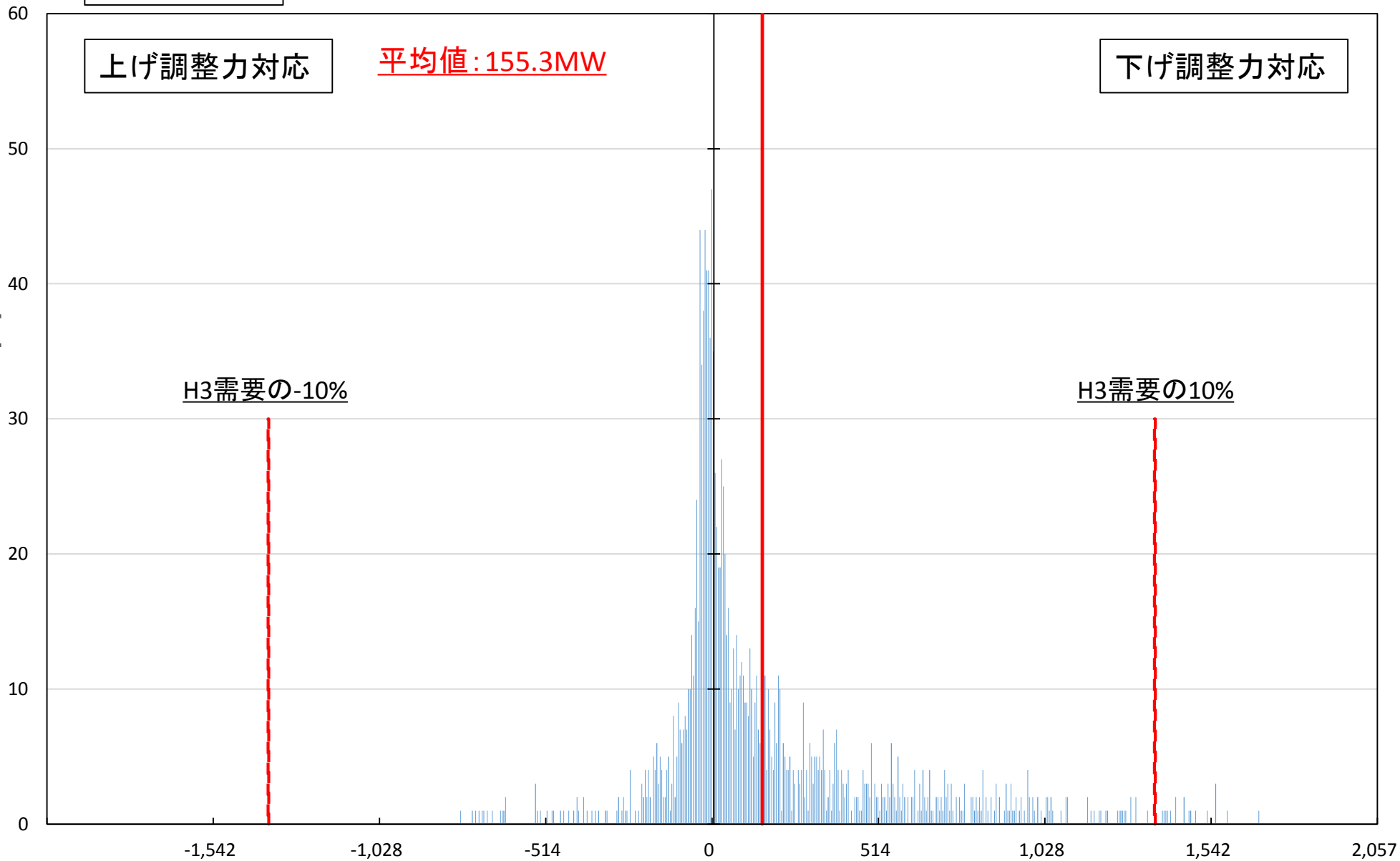
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



2018年7月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 9.3MW

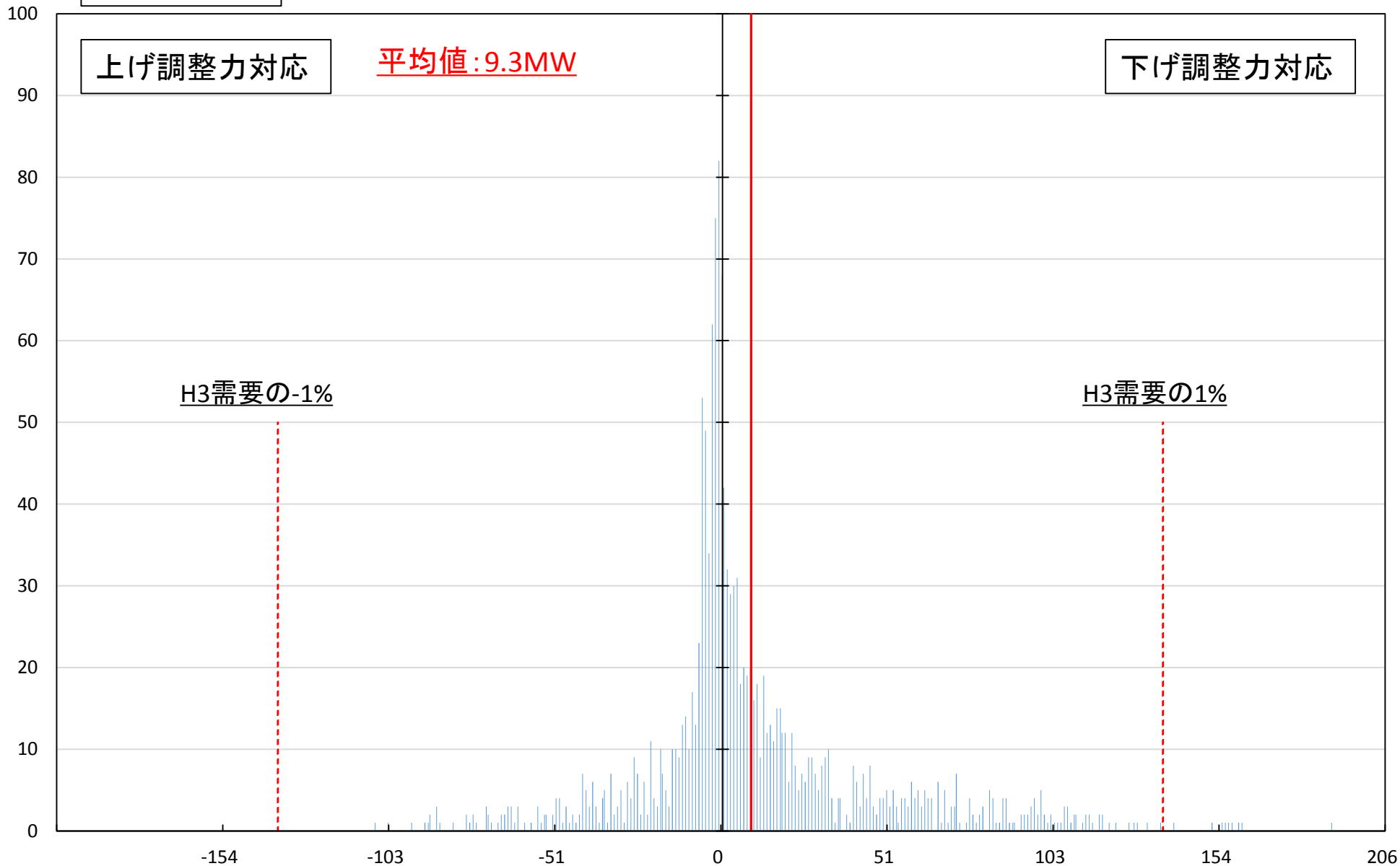
下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年8月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

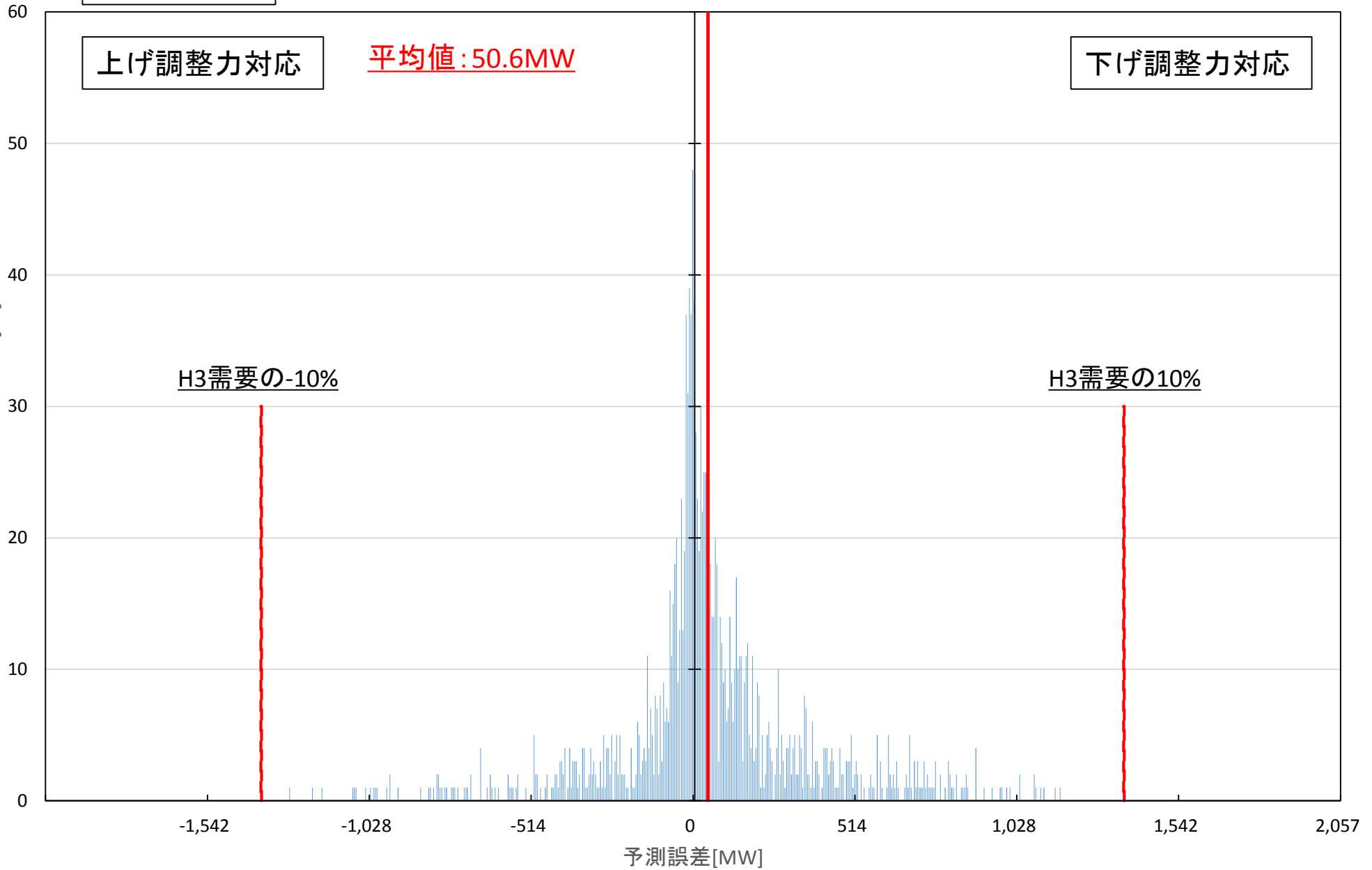
平均値: 50.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

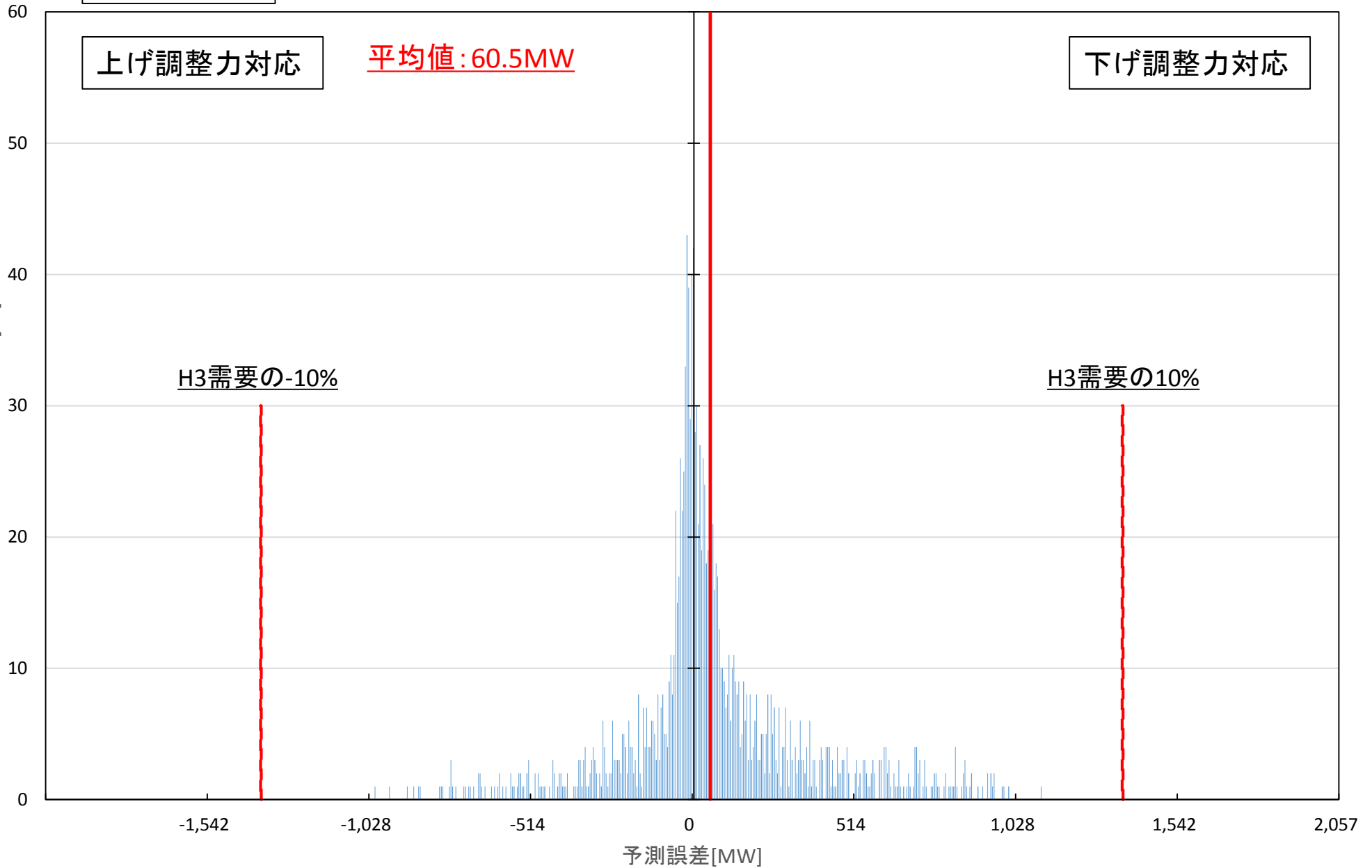
平均値: 60.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



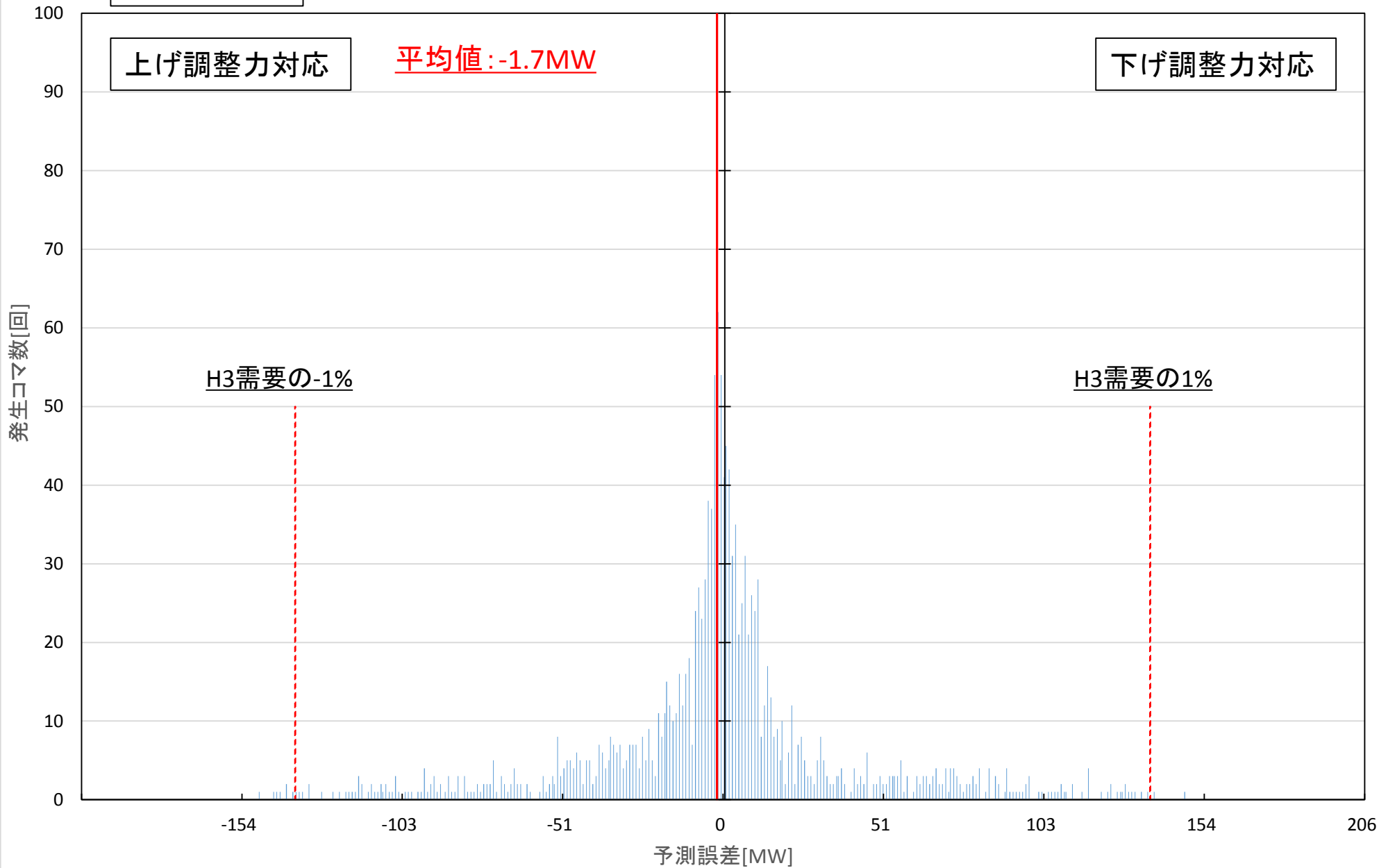
2018年8月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.7MW

下げ調整力対応



2018年9月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

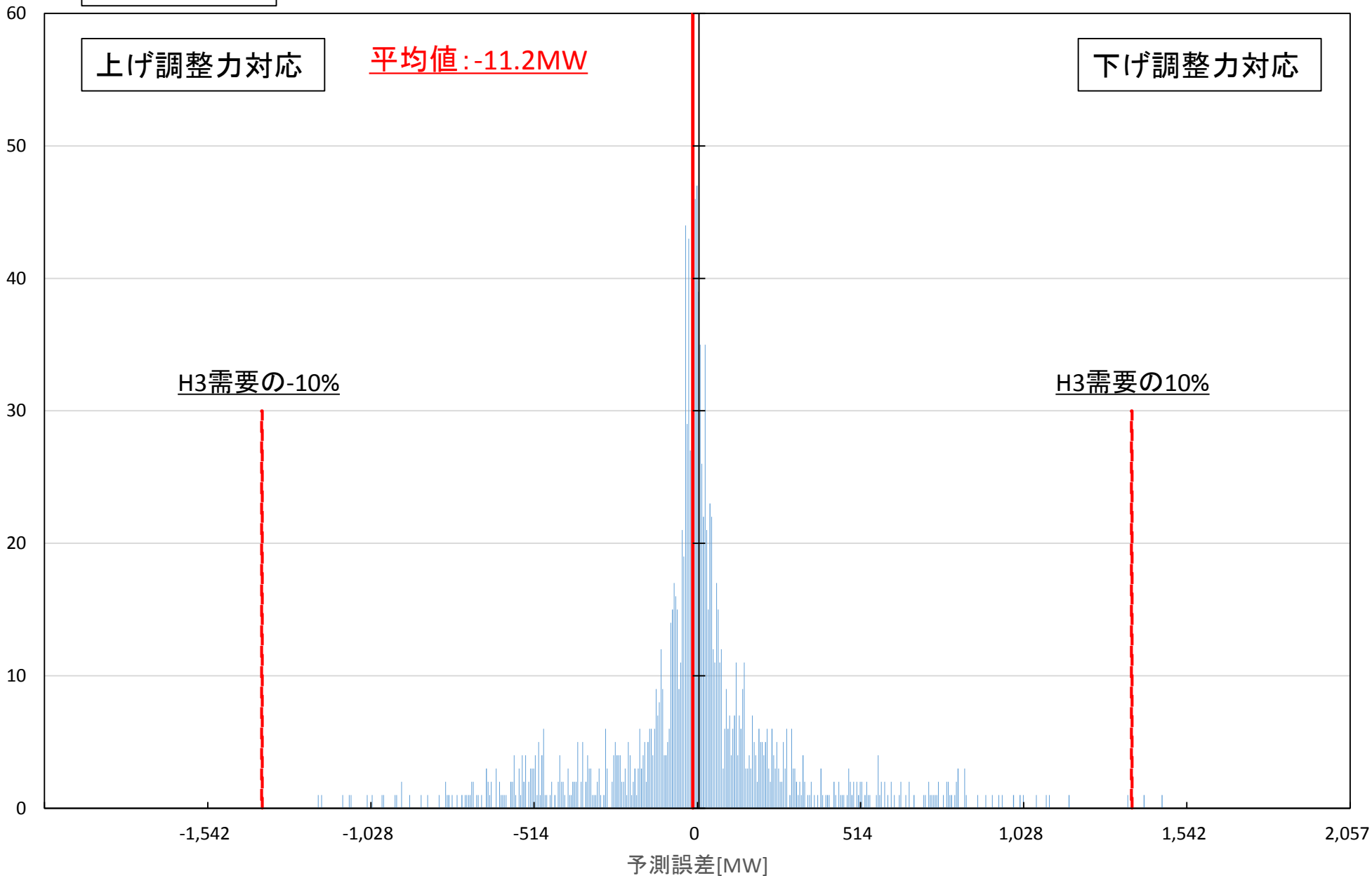
平均値: -11.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 11.4MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

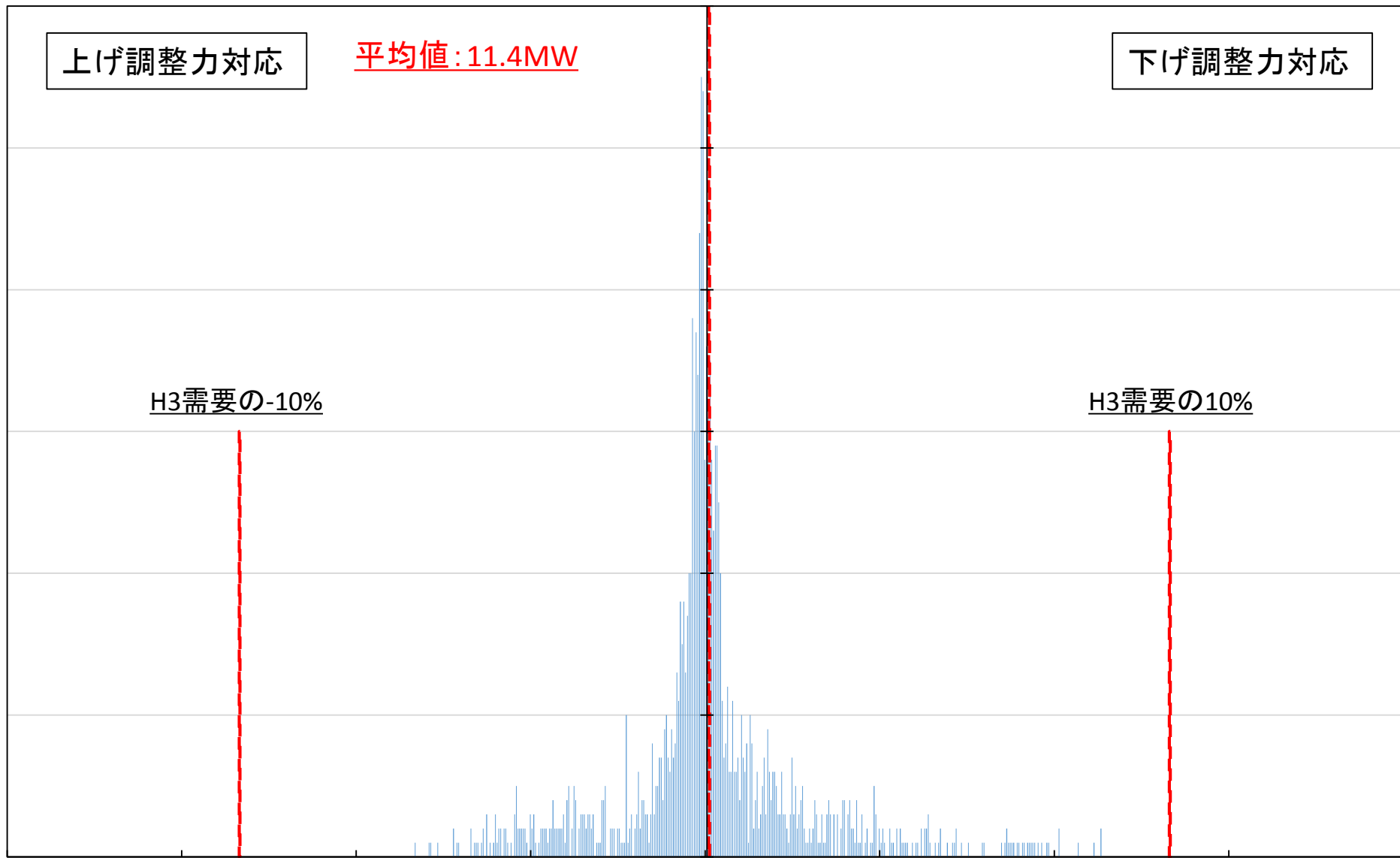
H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-1,542 -1,028 -514 0 514 1,028 1,542 2,057

予測誤差[MW]



2018年9月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

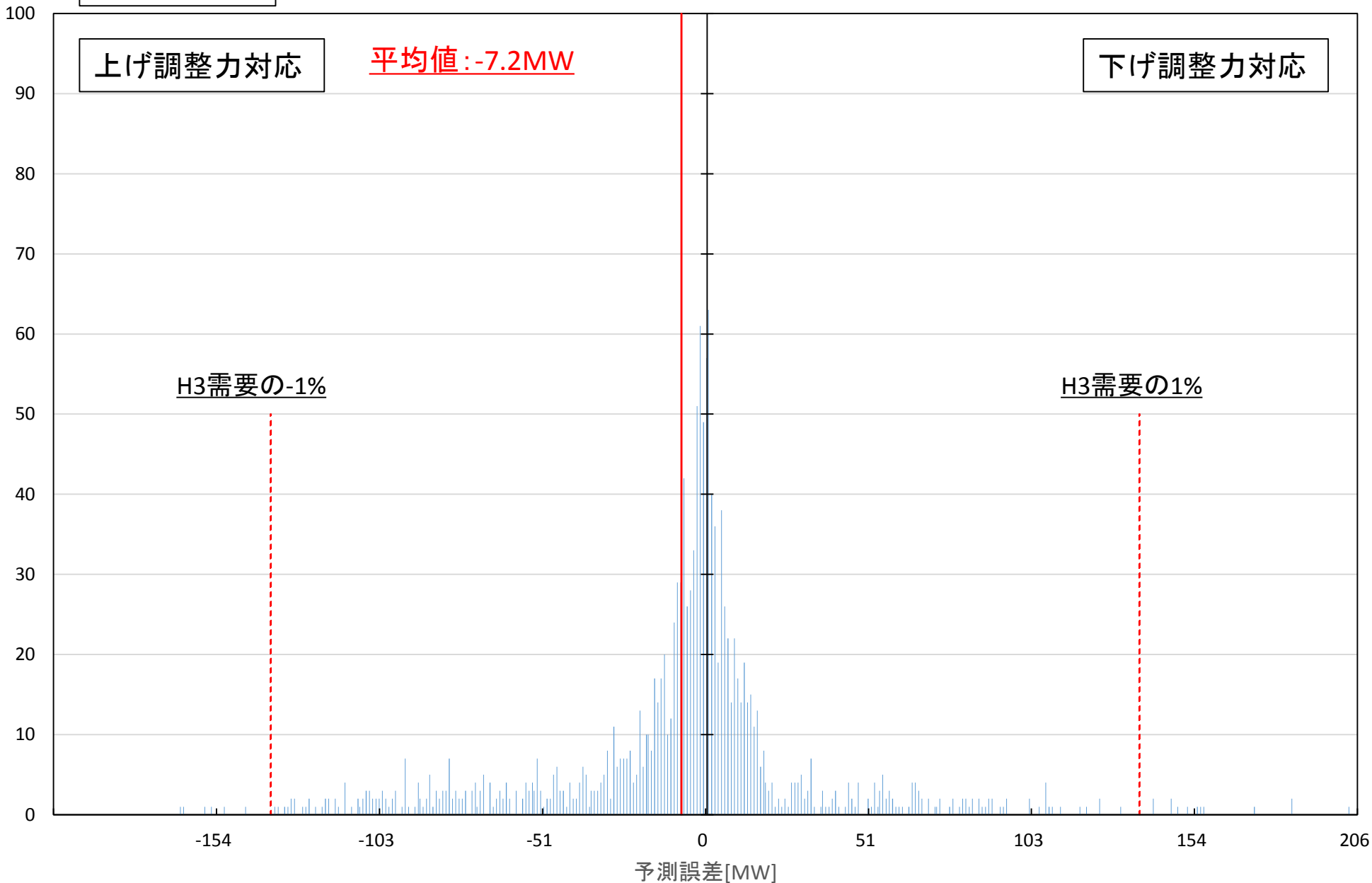
平均値:-7.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年10月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

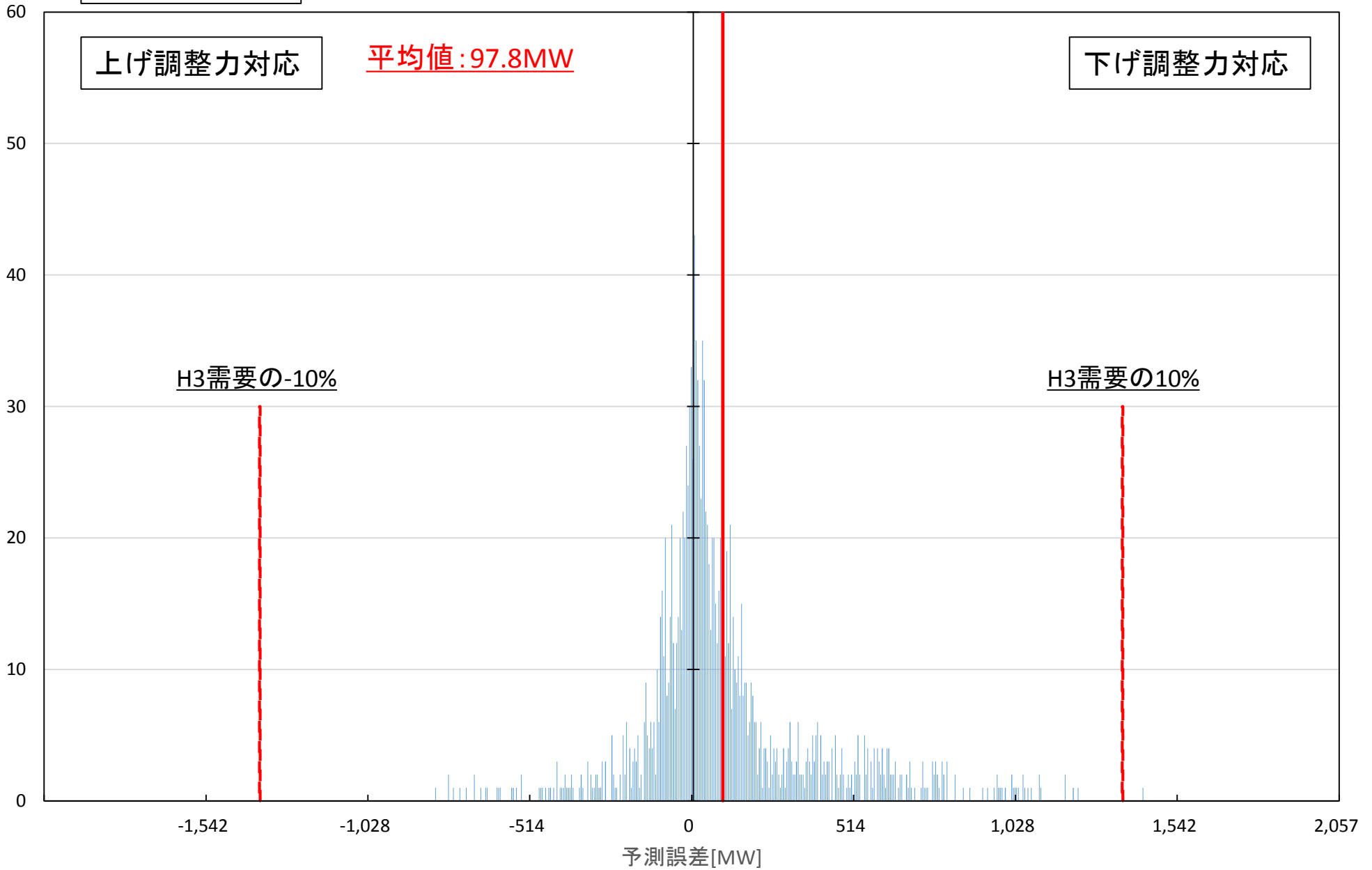
平均値: 97.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年10月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

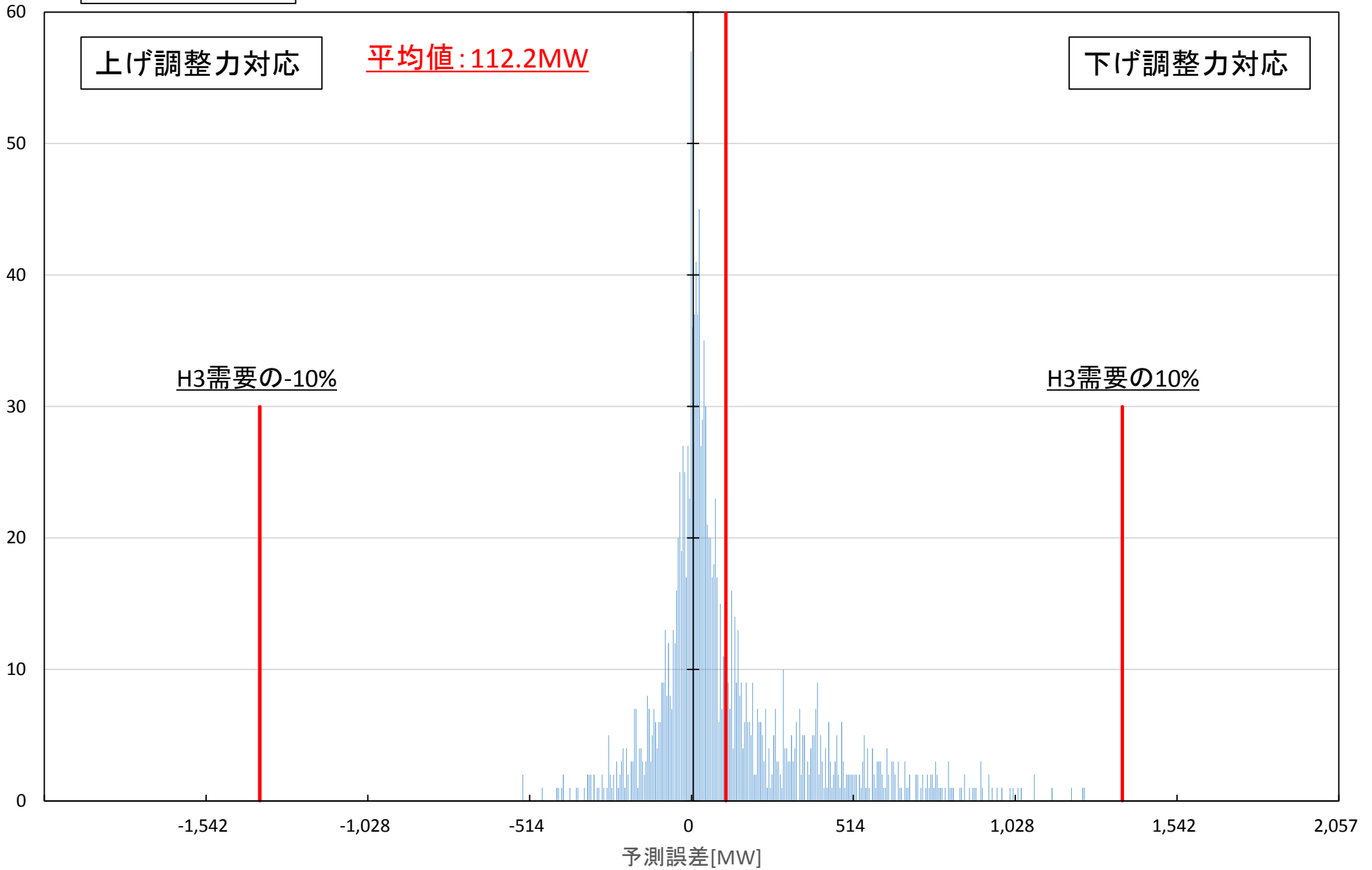
平均値: 112.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年10月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

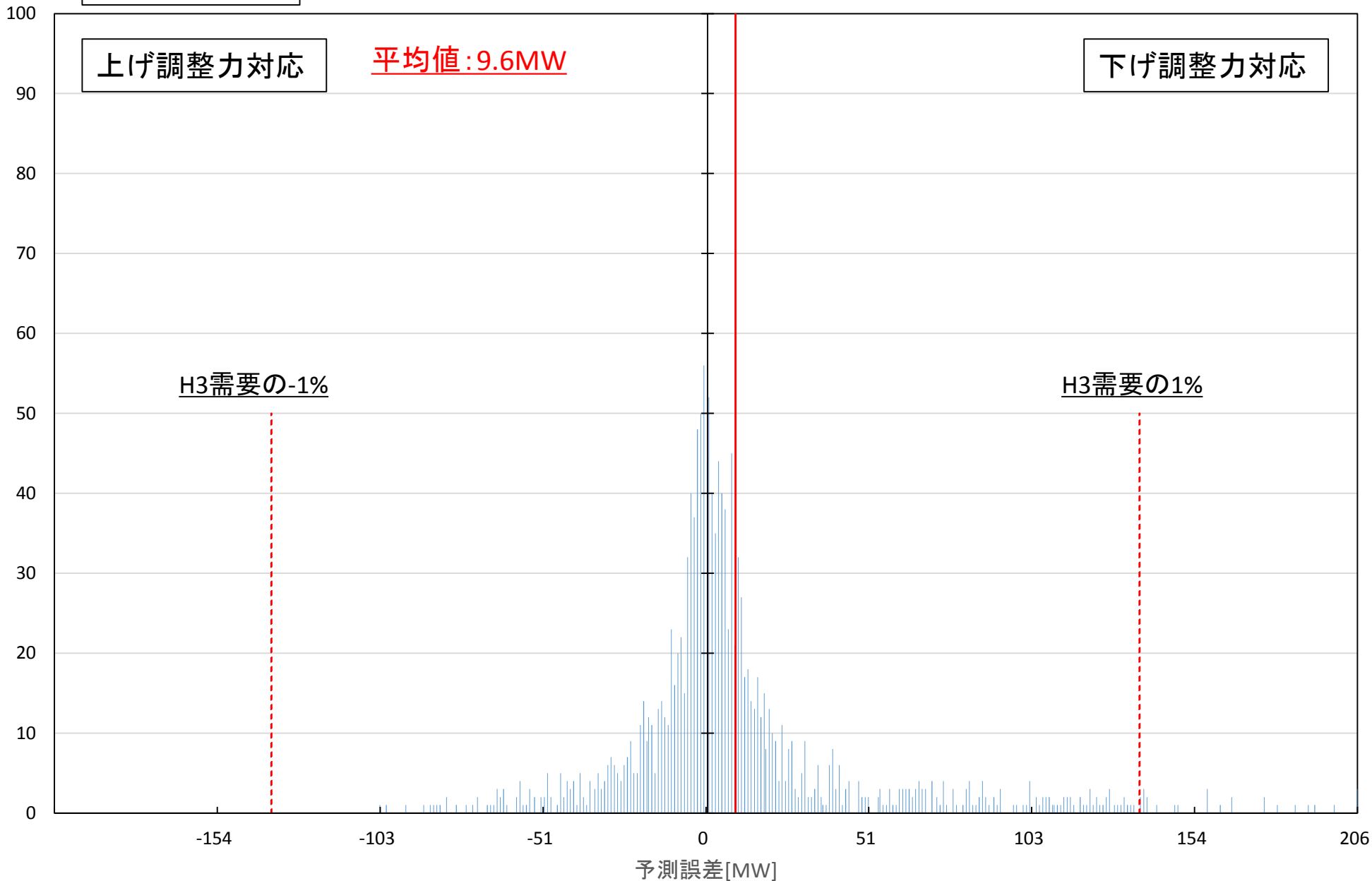
平均値: 9.6MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年11月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 106.6MW

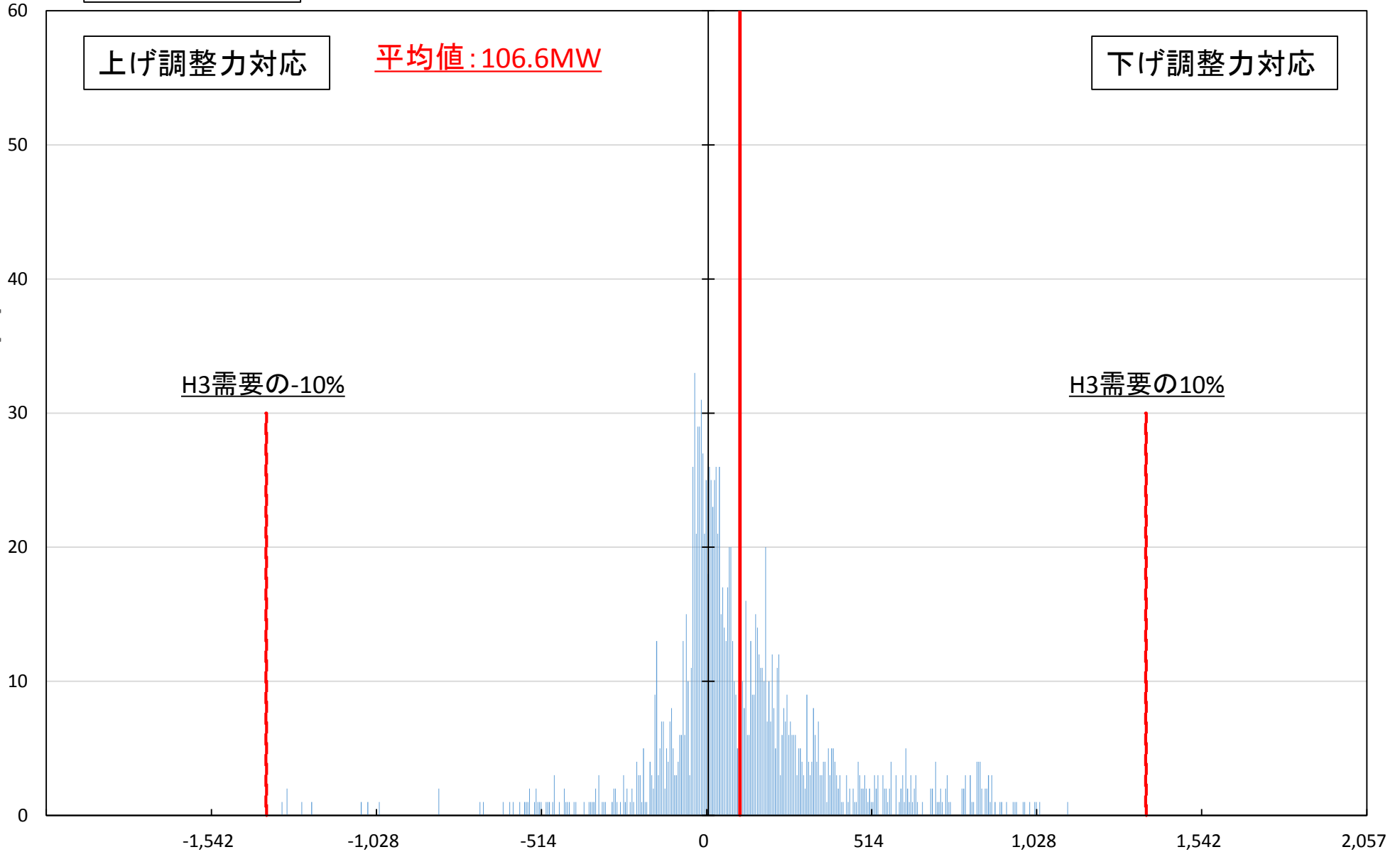
下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年11月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

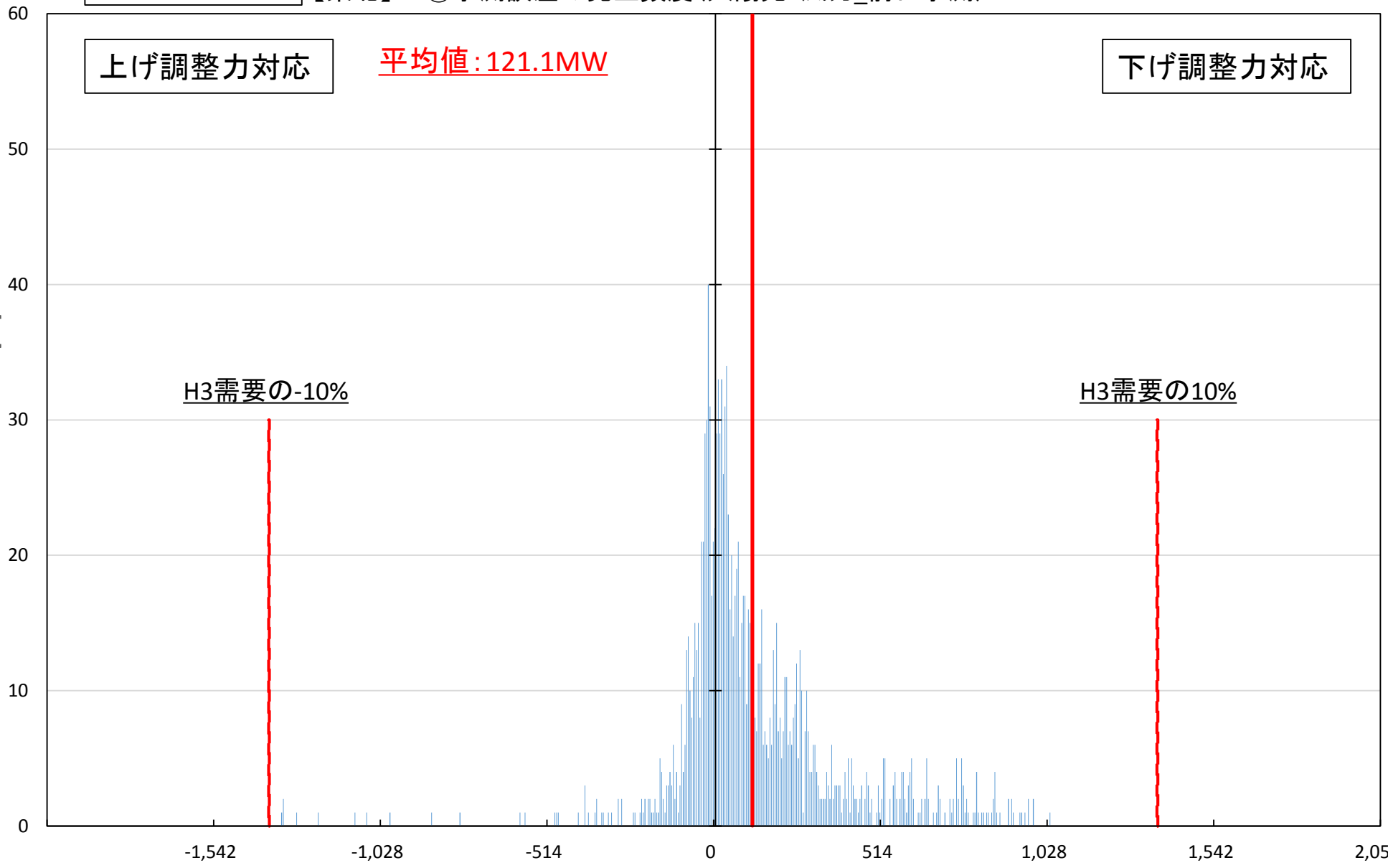
平均値: 121.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



予測誤差[MW]

2018年11月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

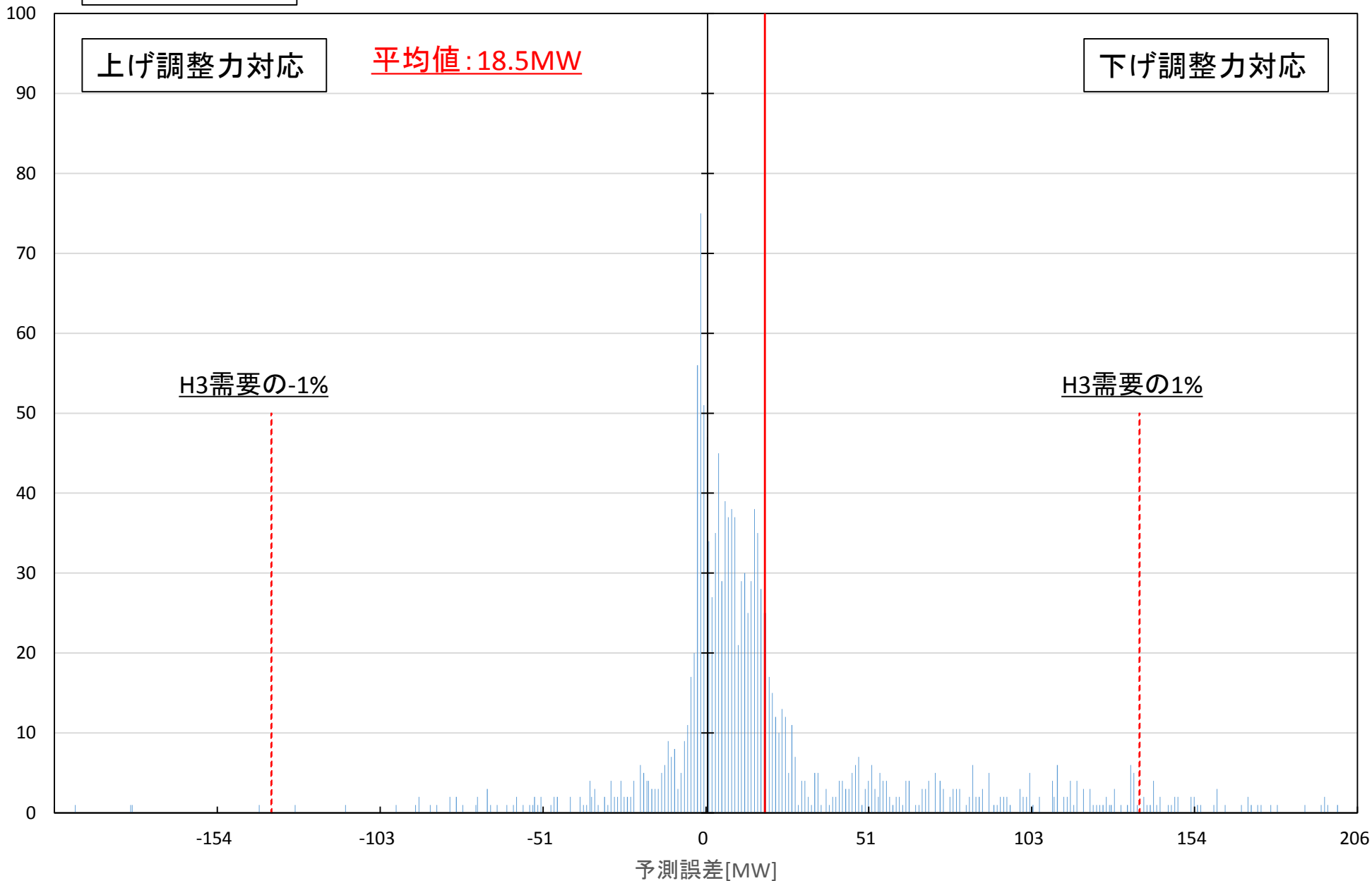
平均値: 18.5MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年12月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

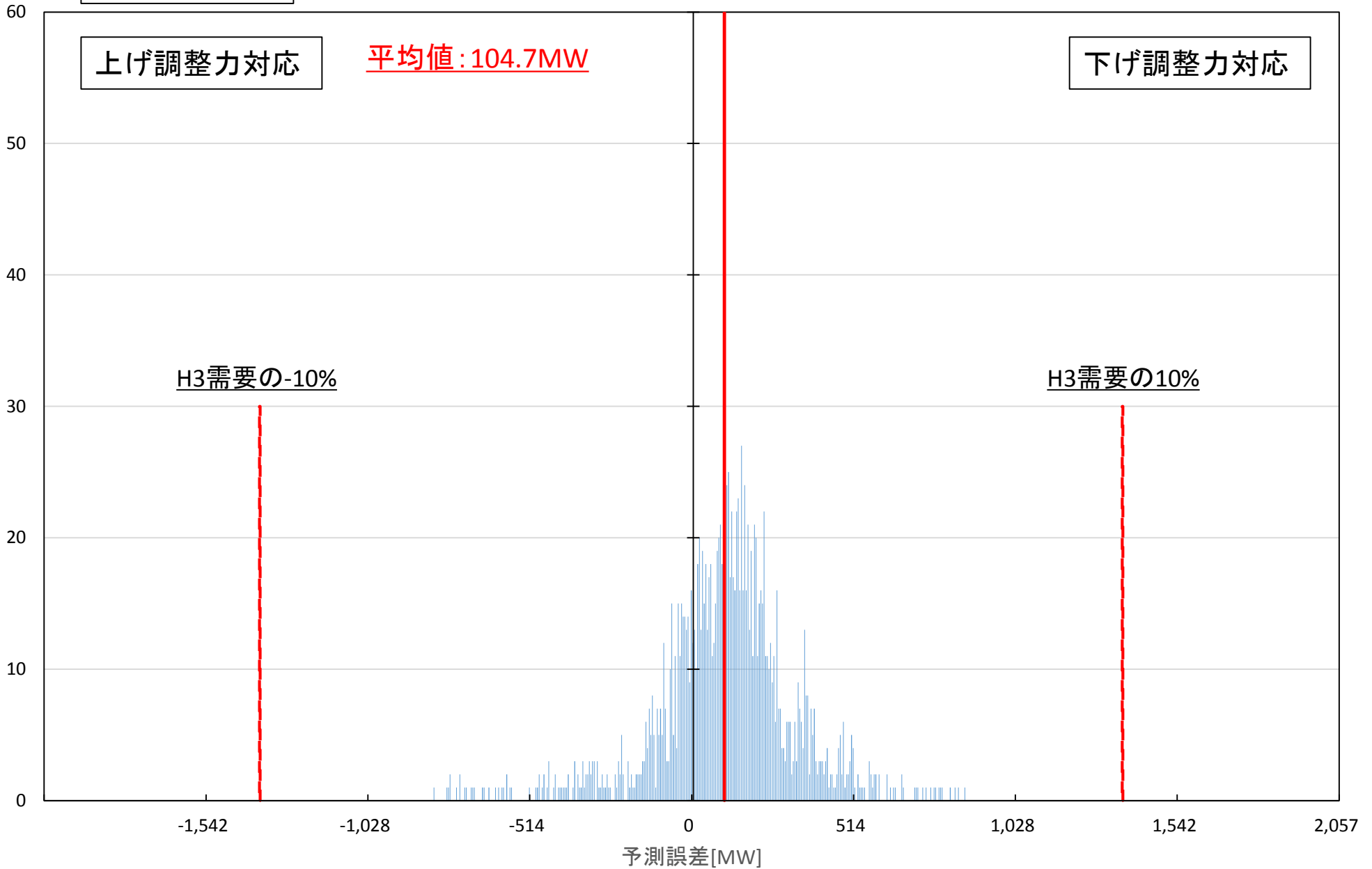
平均値: 104.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 114.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-1,542

-1,028

-514

0

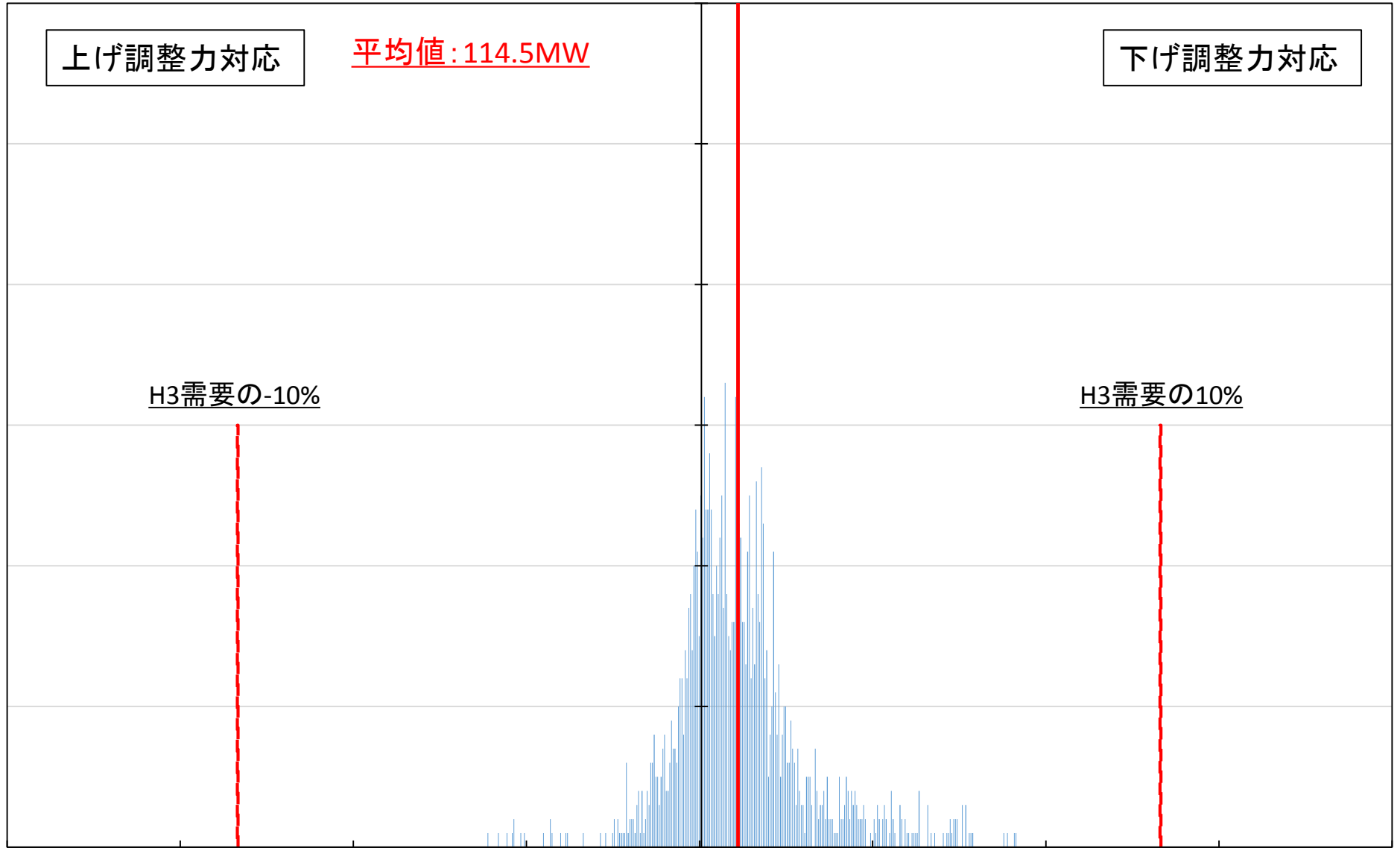
514

1,028

1,542

2,057

予測誤差[MW]



2018年12月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 8.2MW

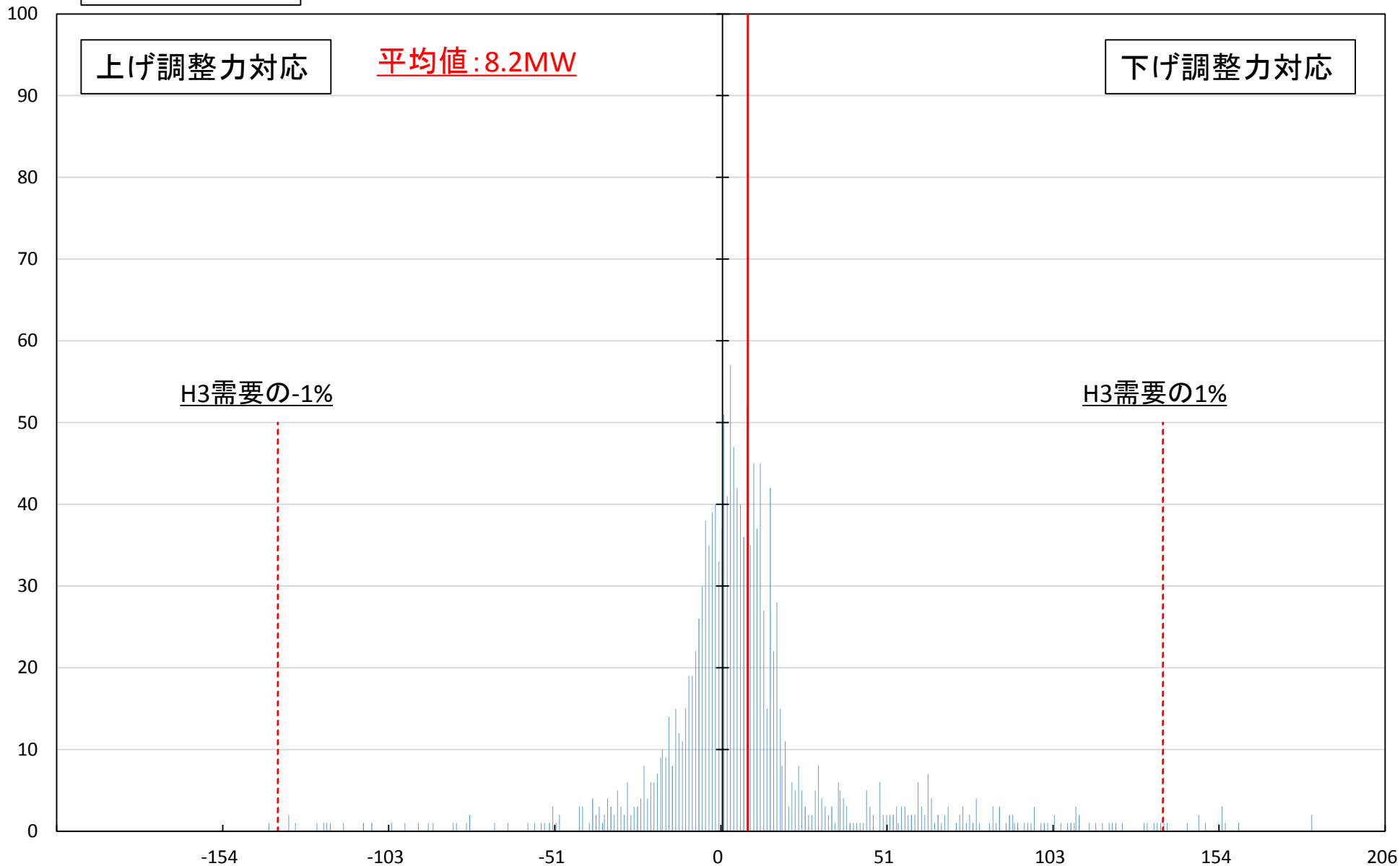
下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

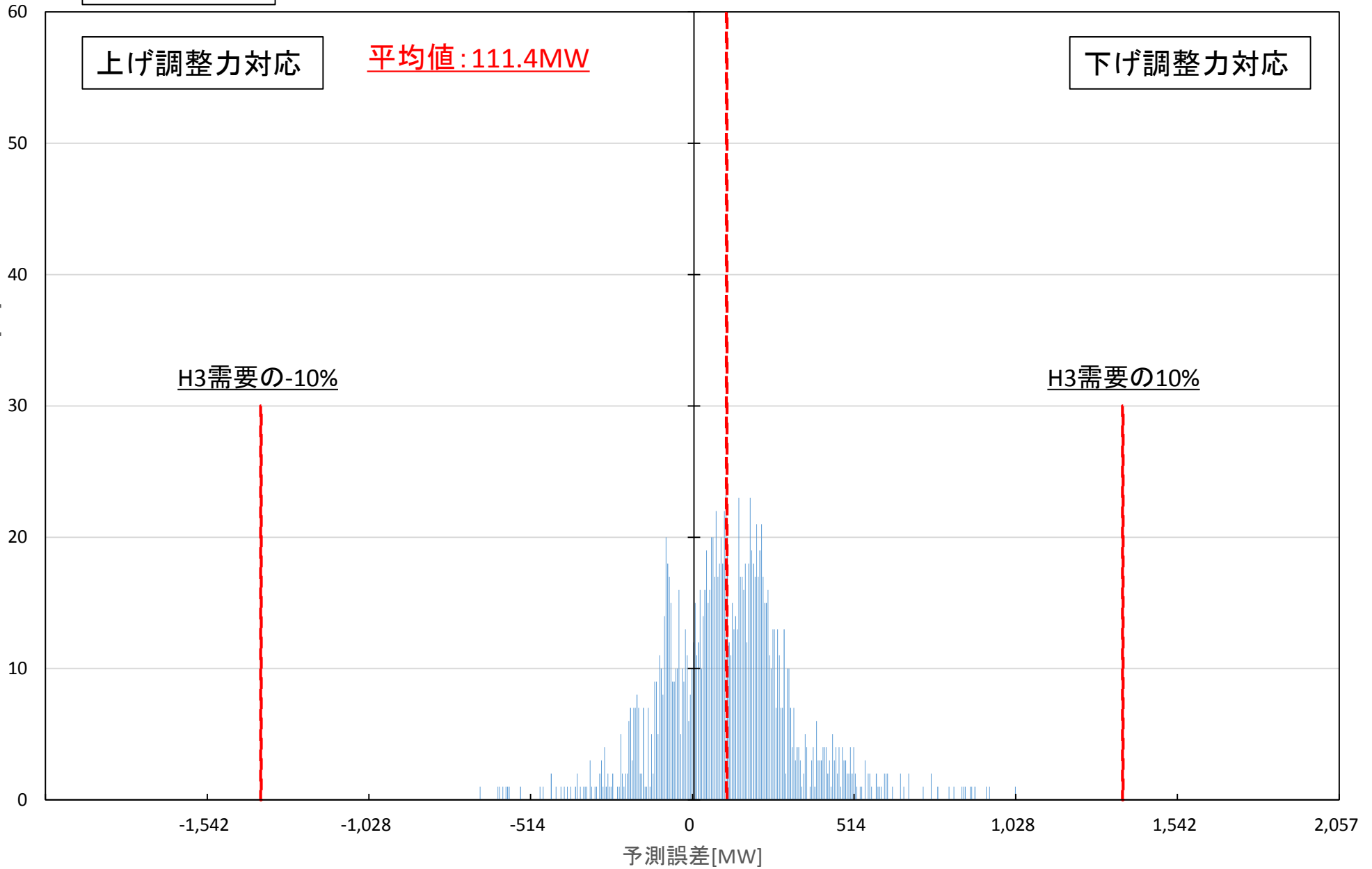
平均値: 111.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

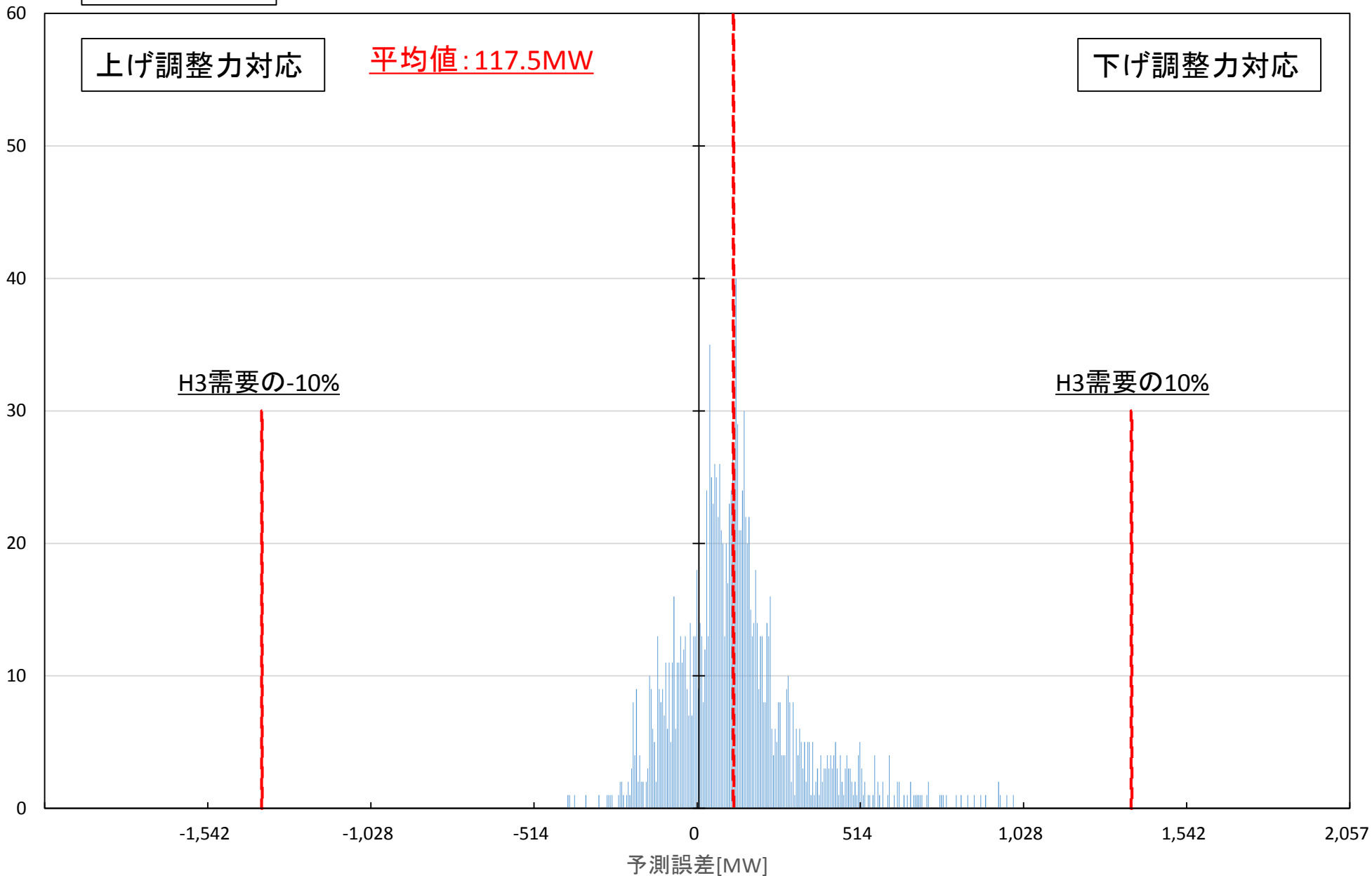
平均値: 117.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 3.6MW

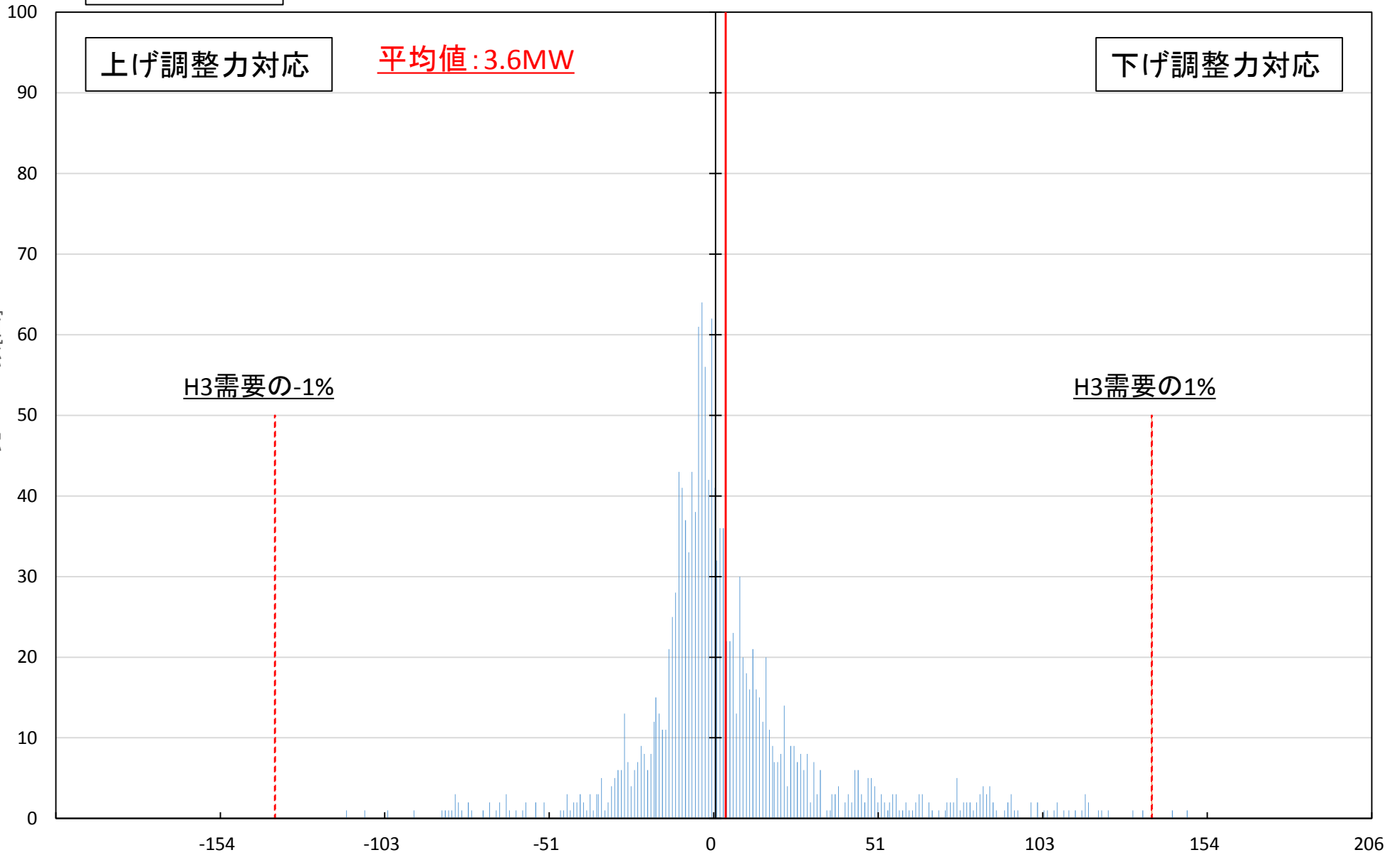
下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年2月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

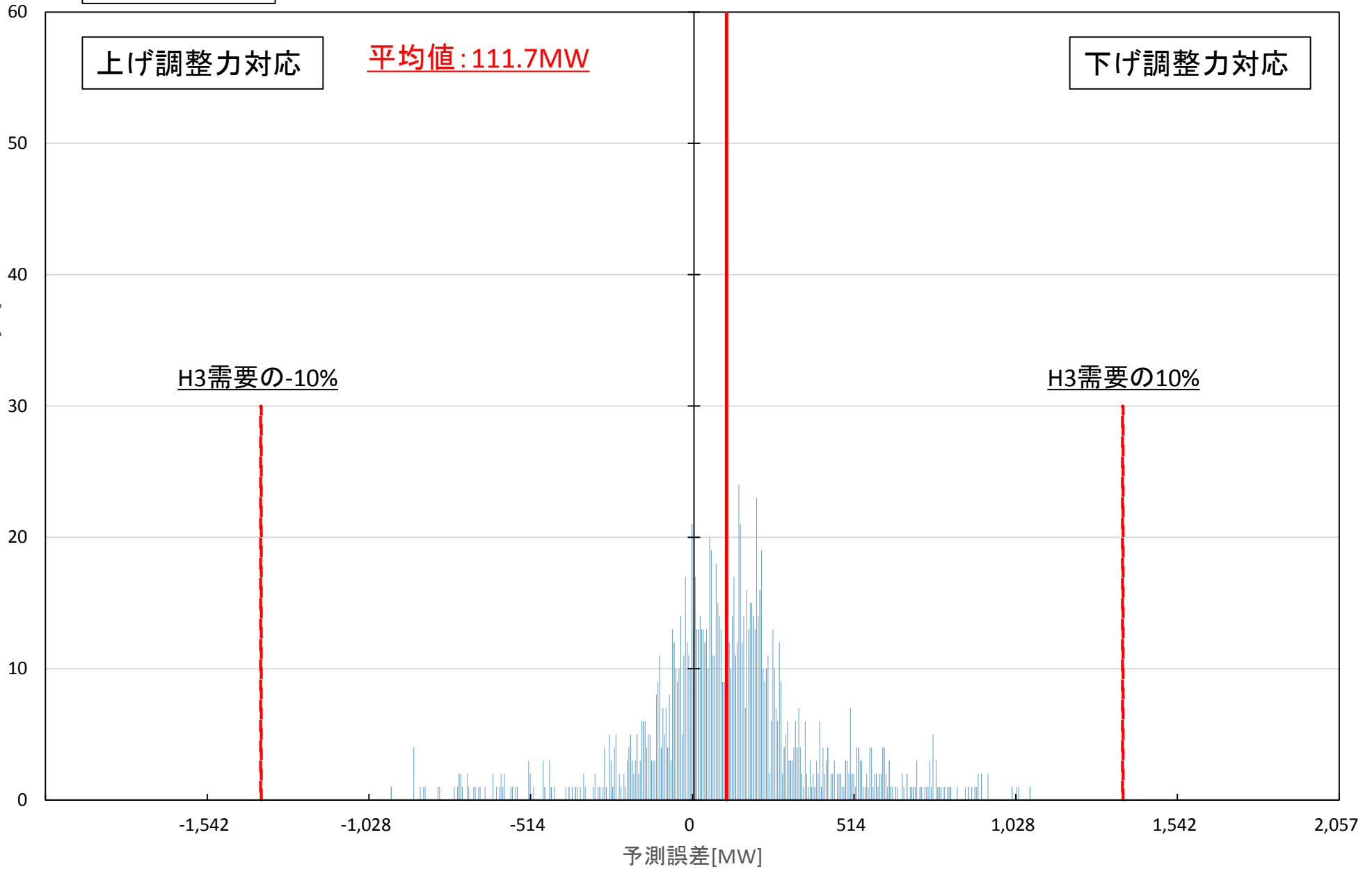
平均値: 111.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

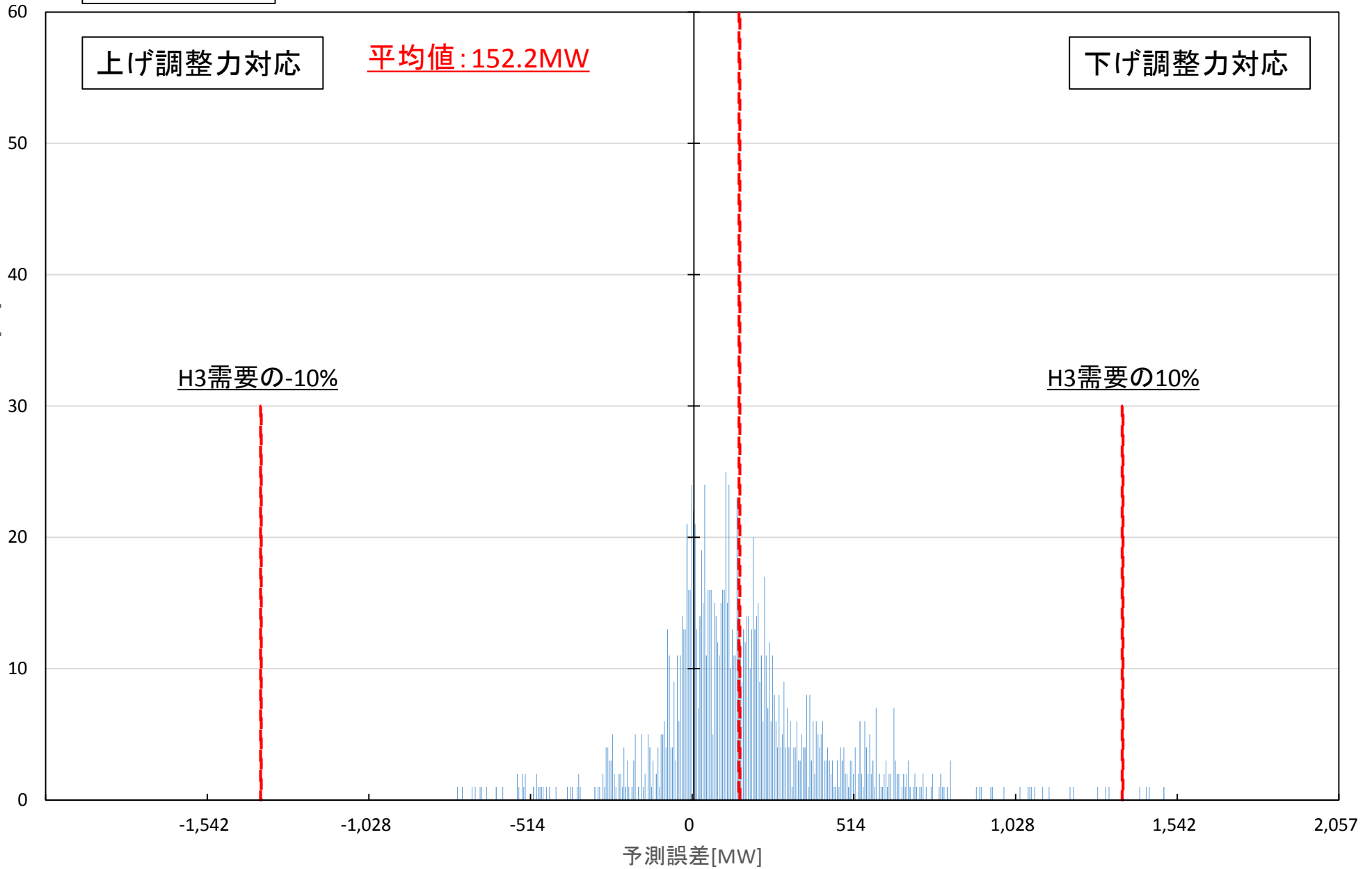
平均値: 152.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 7.6MW

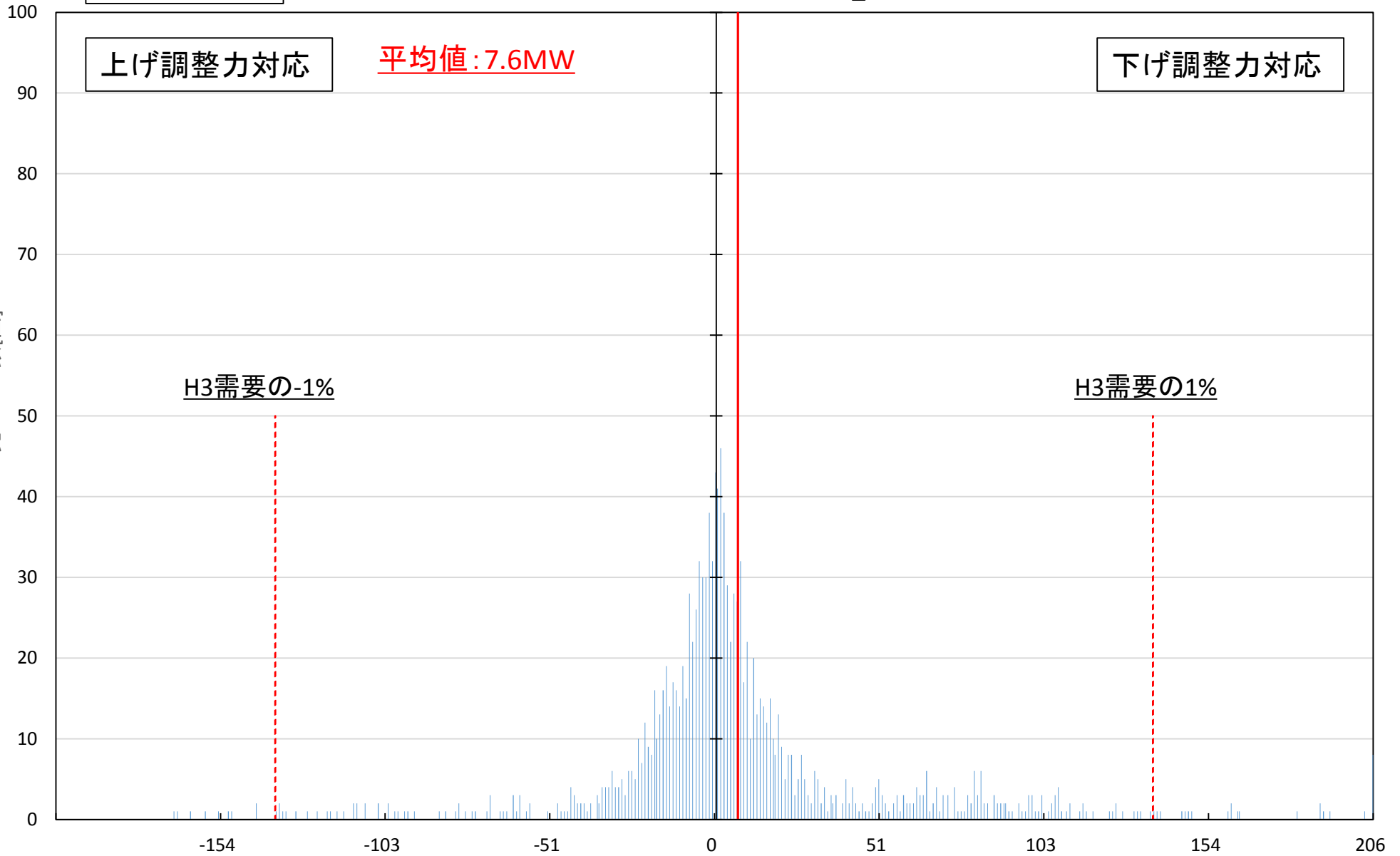
下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 33.0MW

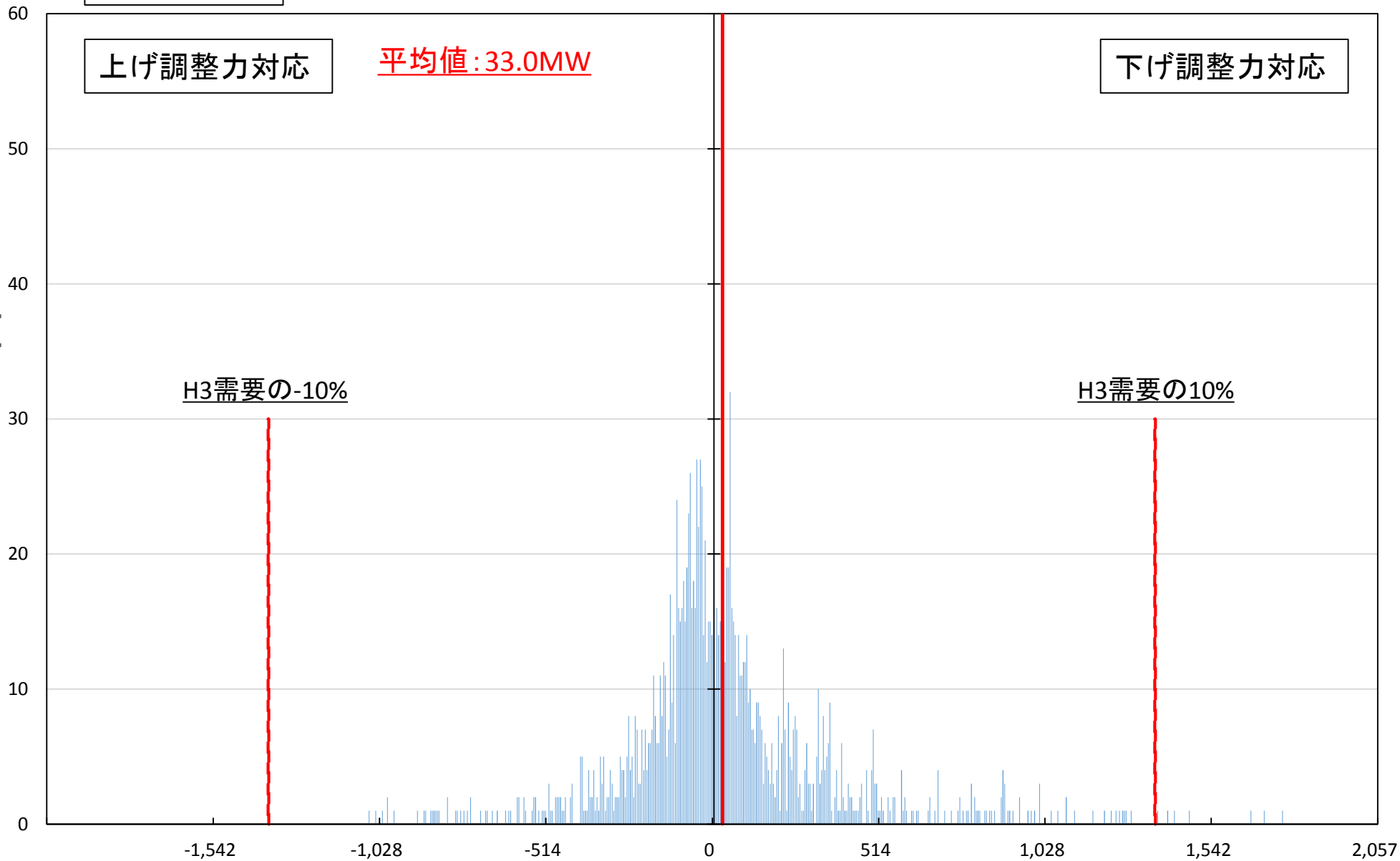
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



2019年3月

【東北】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

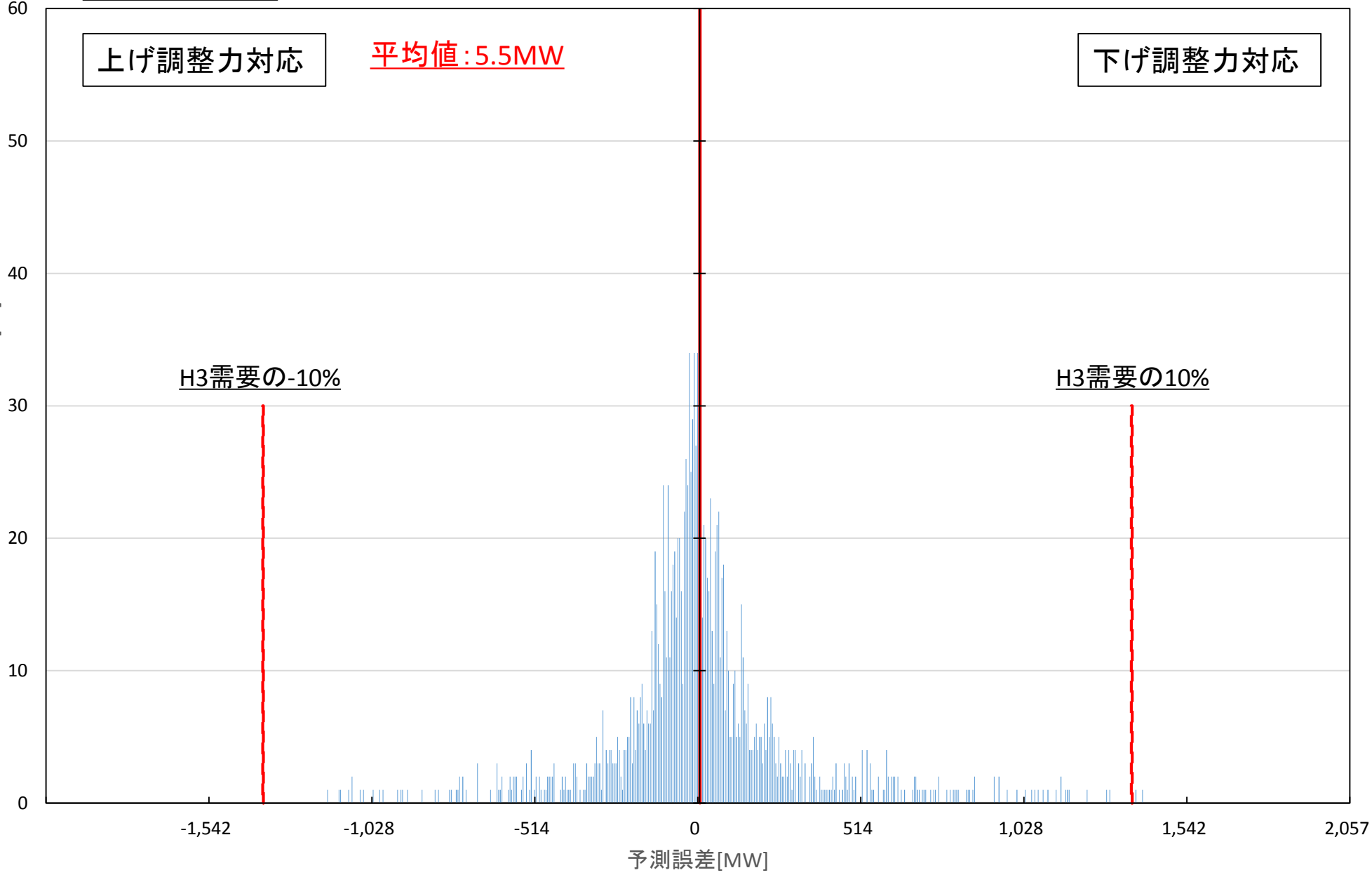
平均値: 5.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【東北】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

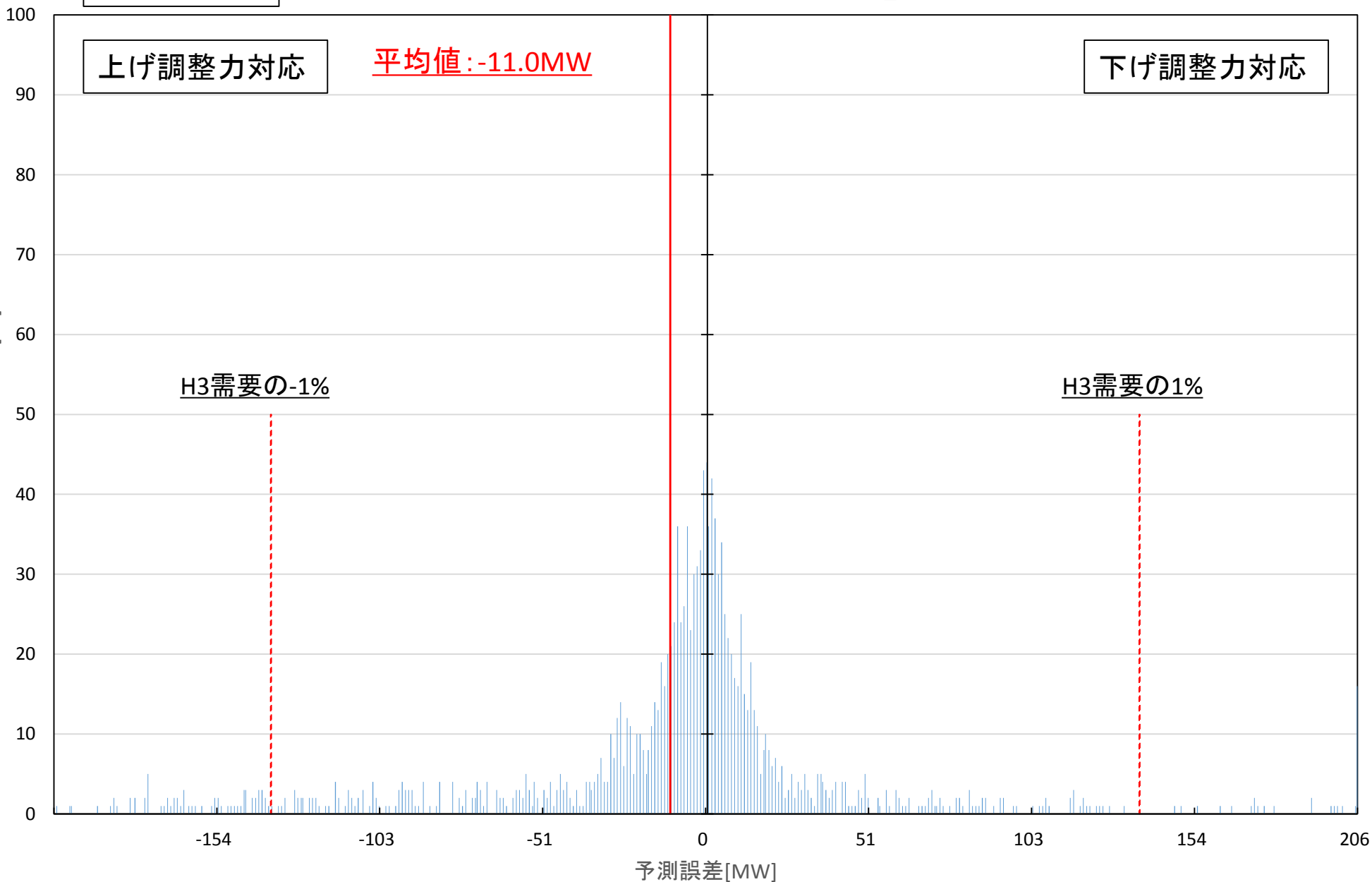
平均値: -11.0MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年4月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

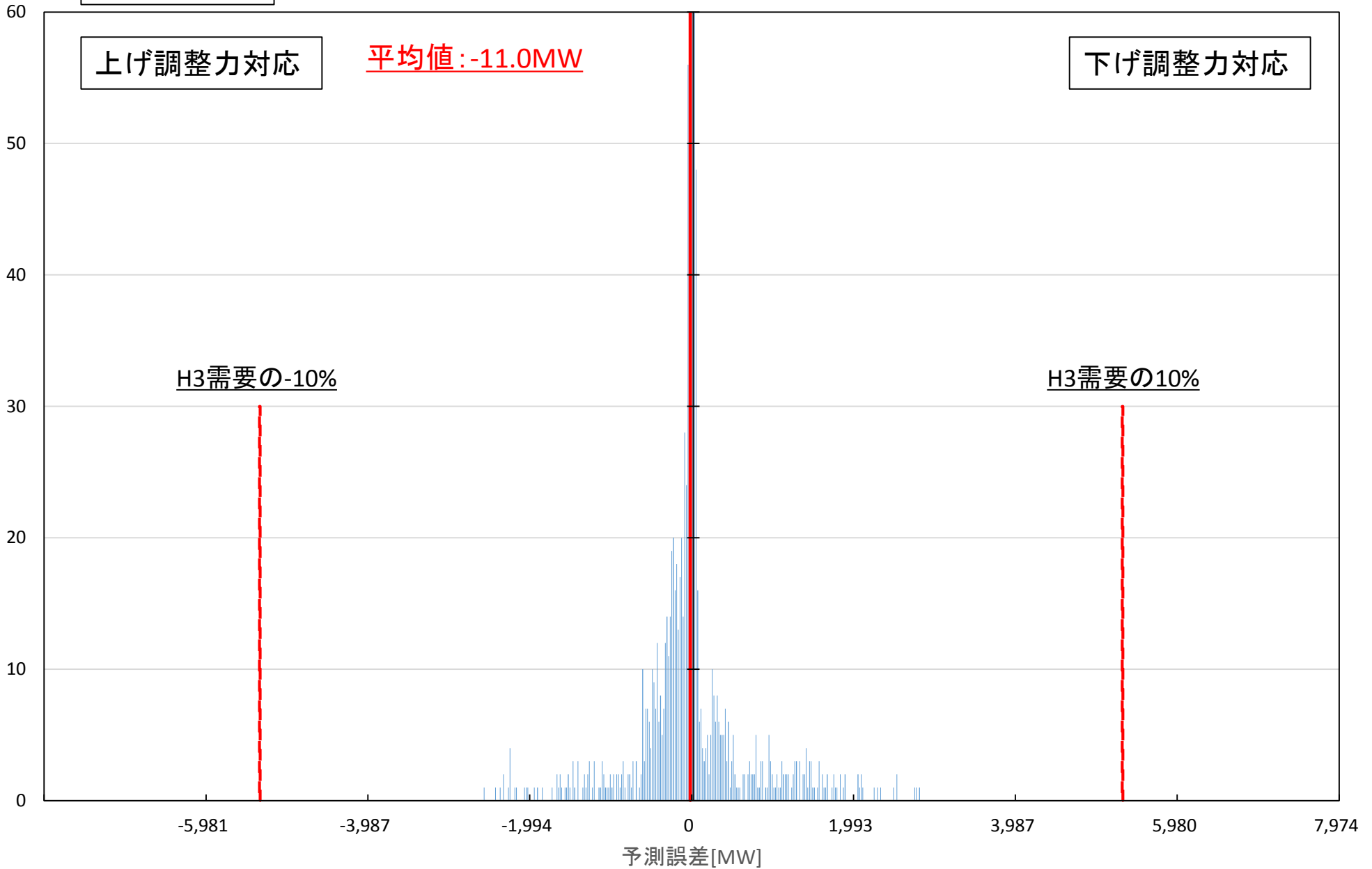
平均値: -11.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

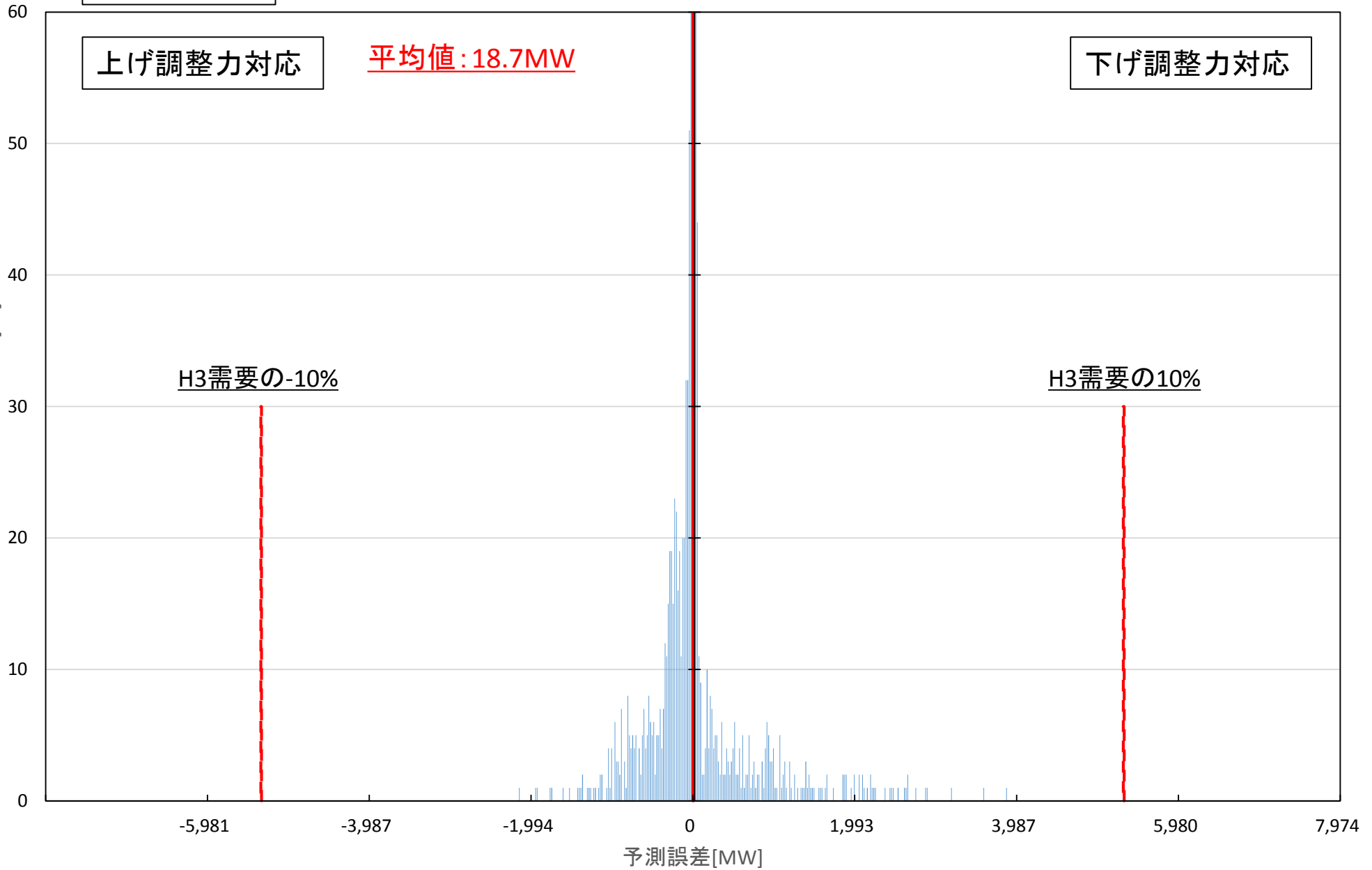
平均値: 18.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



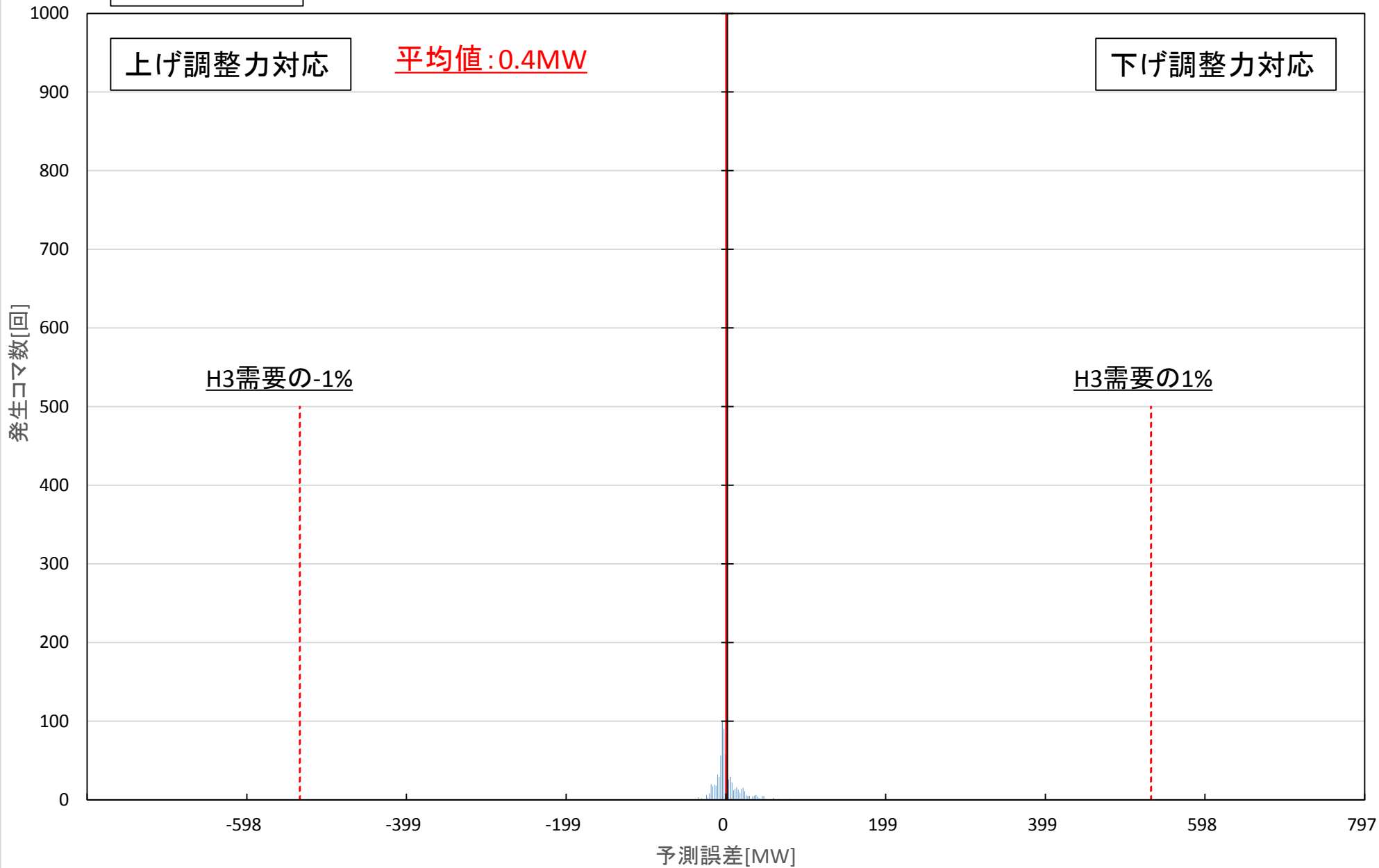
2018年4月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.4MW

下げ調整力対応



2018年5月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

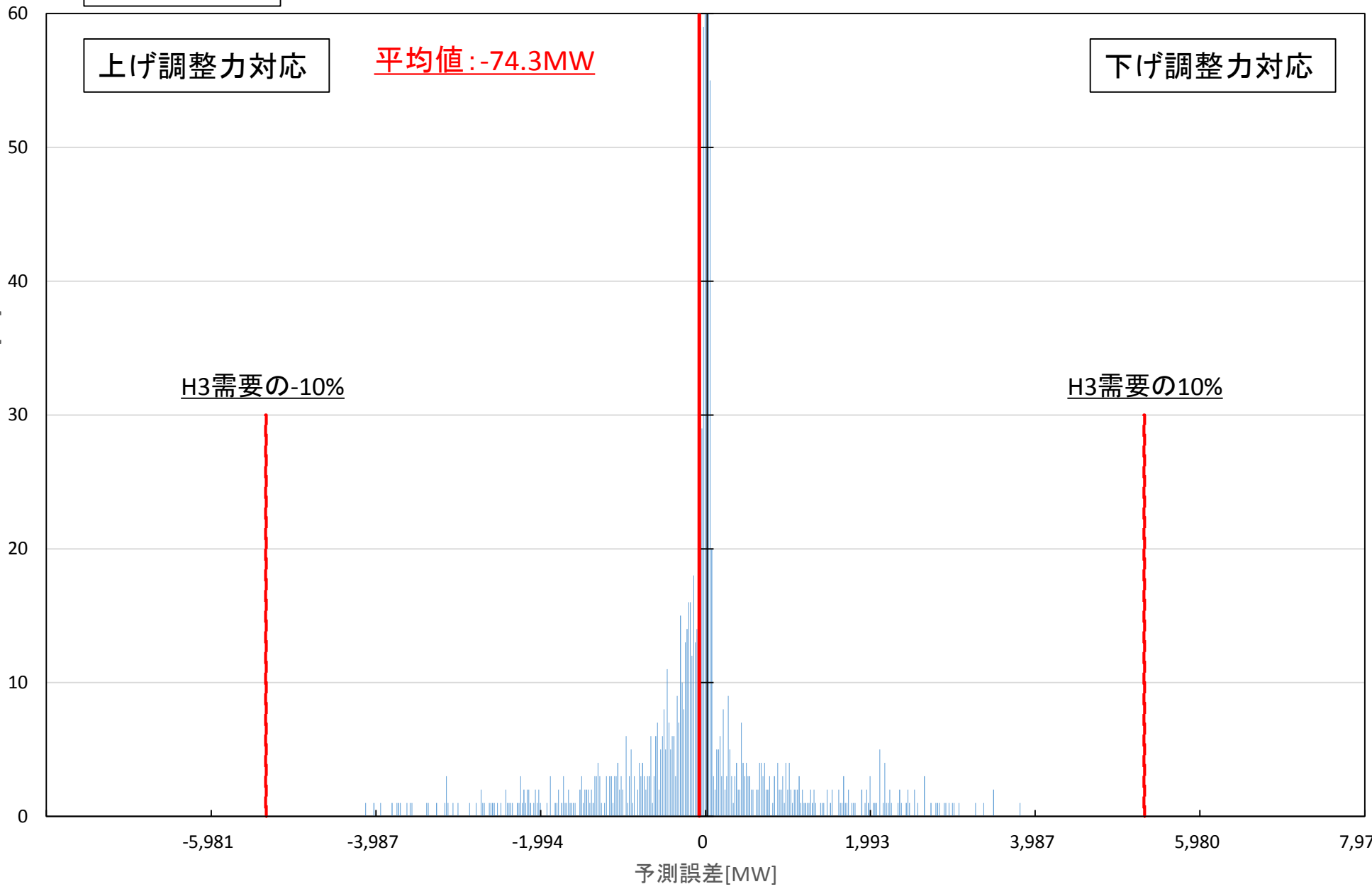
平均値: -74.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年5月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

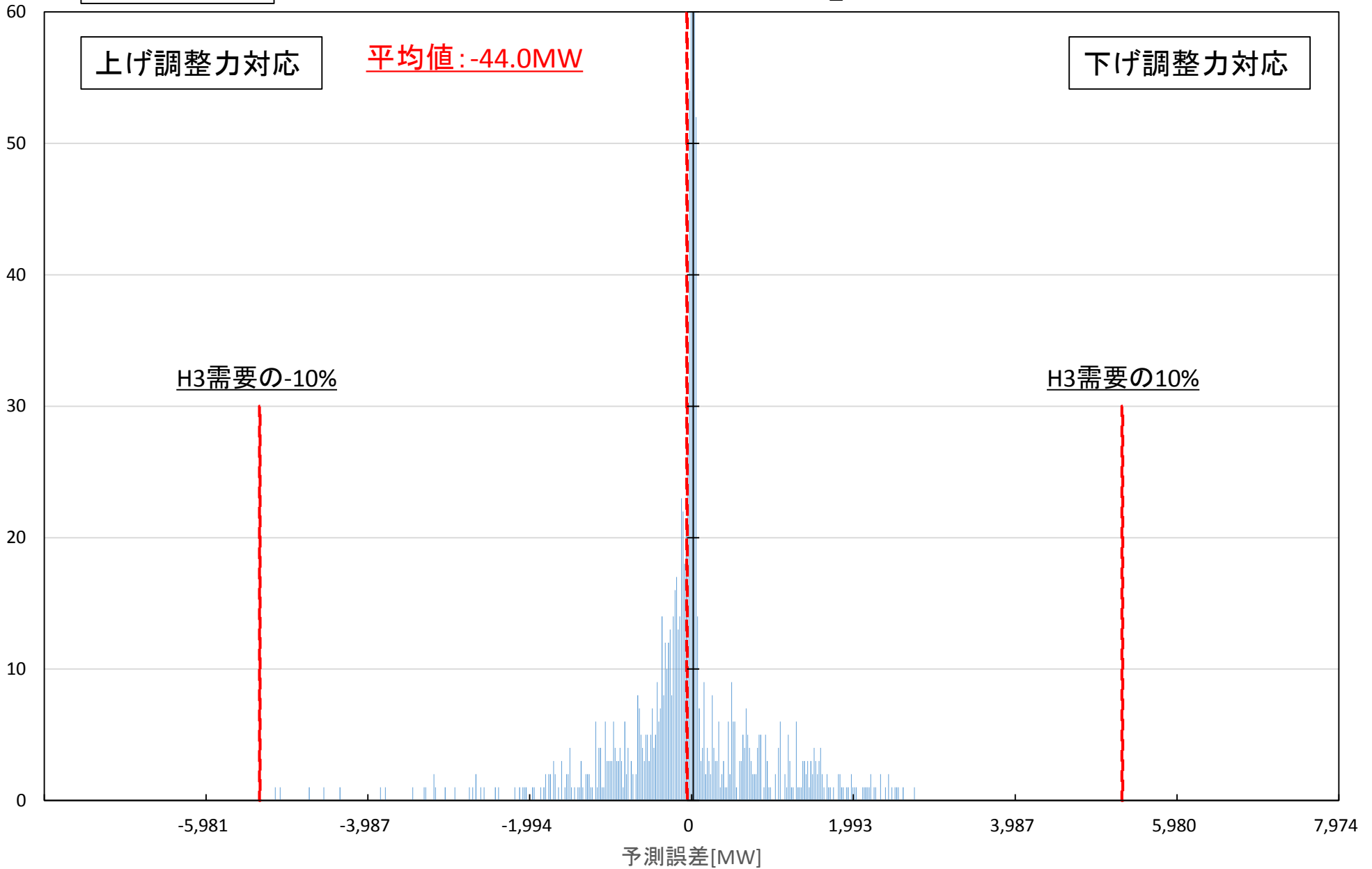
平均値: -44.0MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



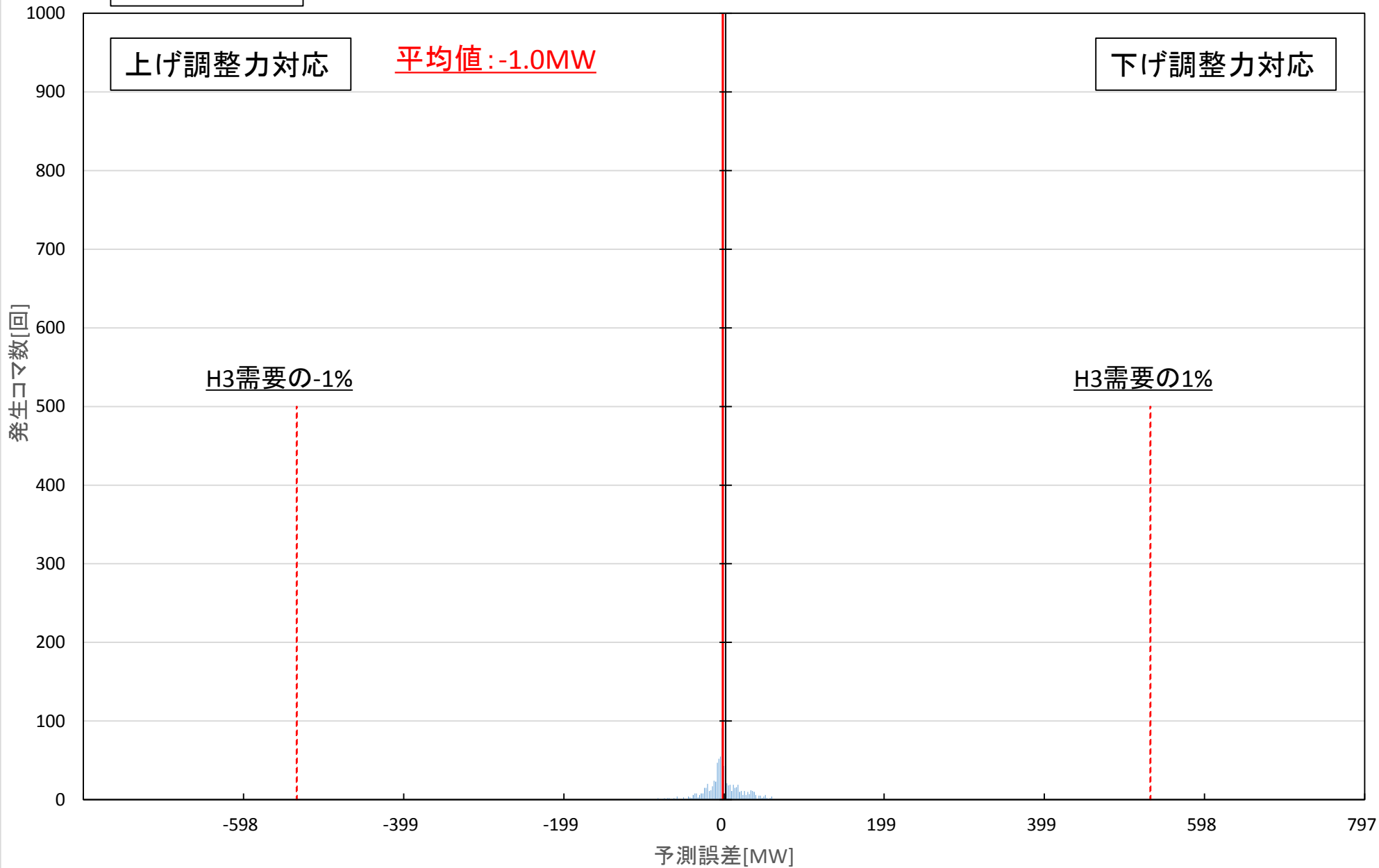
2018年5月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.0MW

下げ調整力対応



2018年6月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

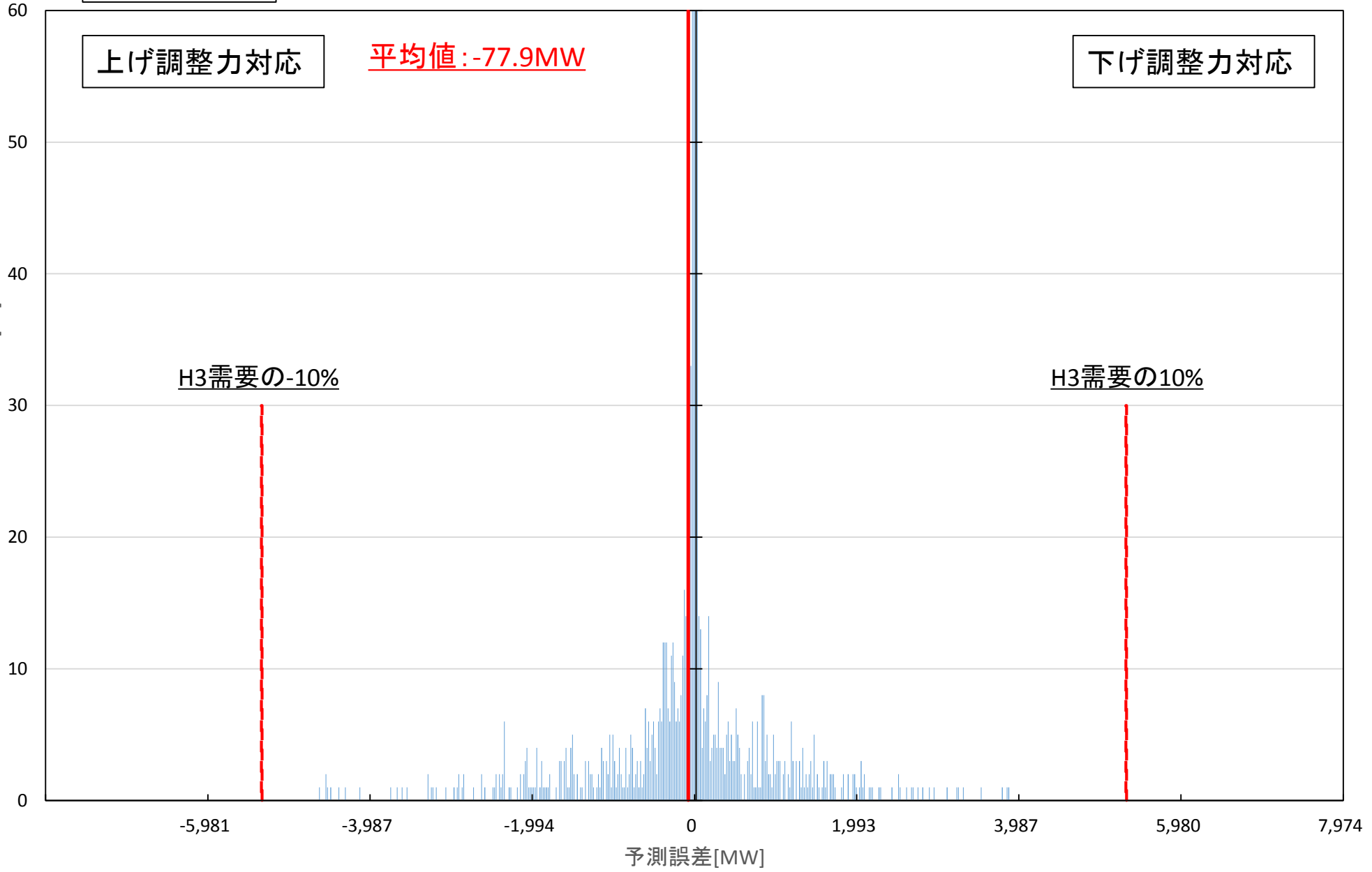
平均値:-77.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

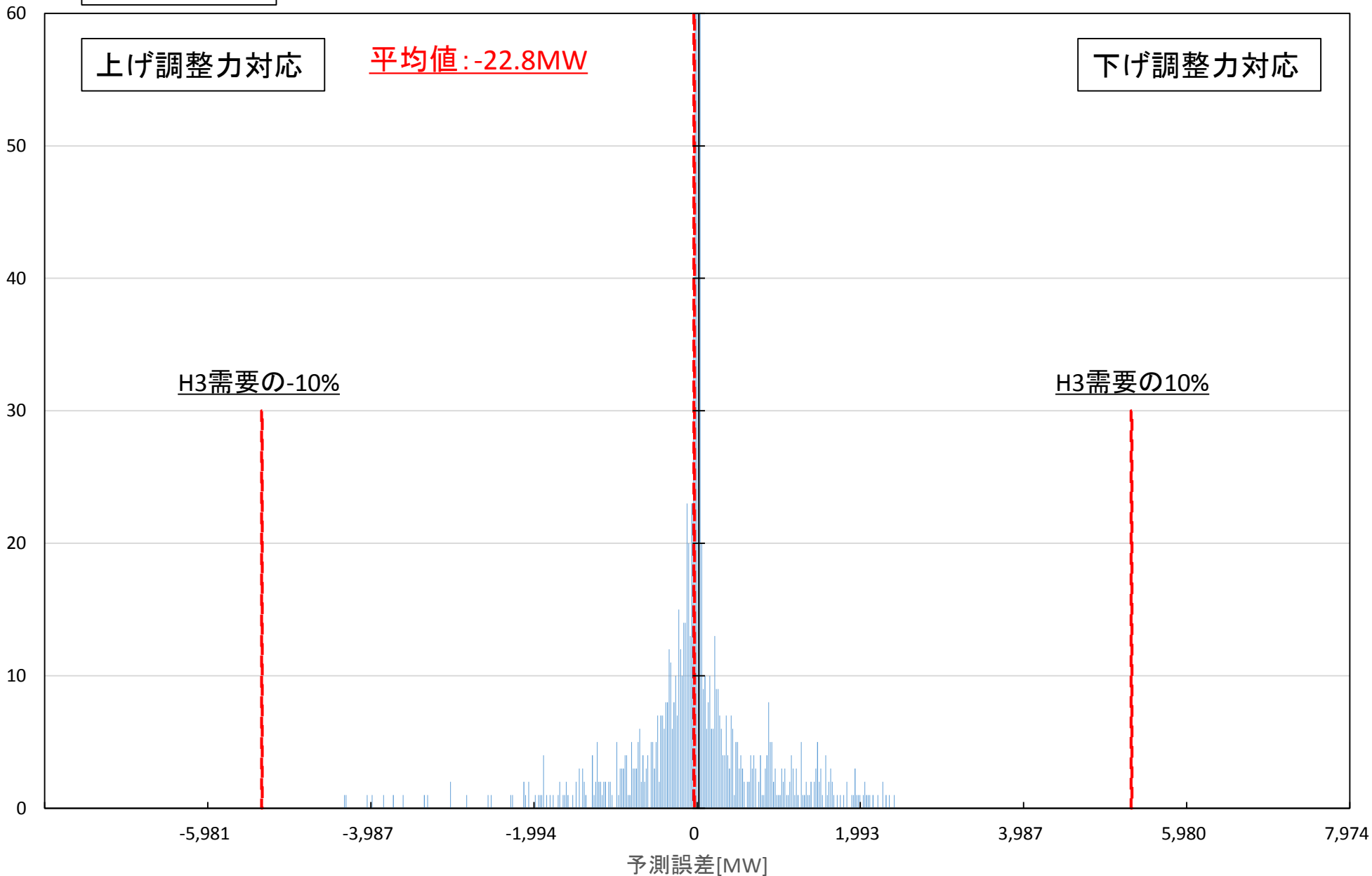
平均値: -22.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



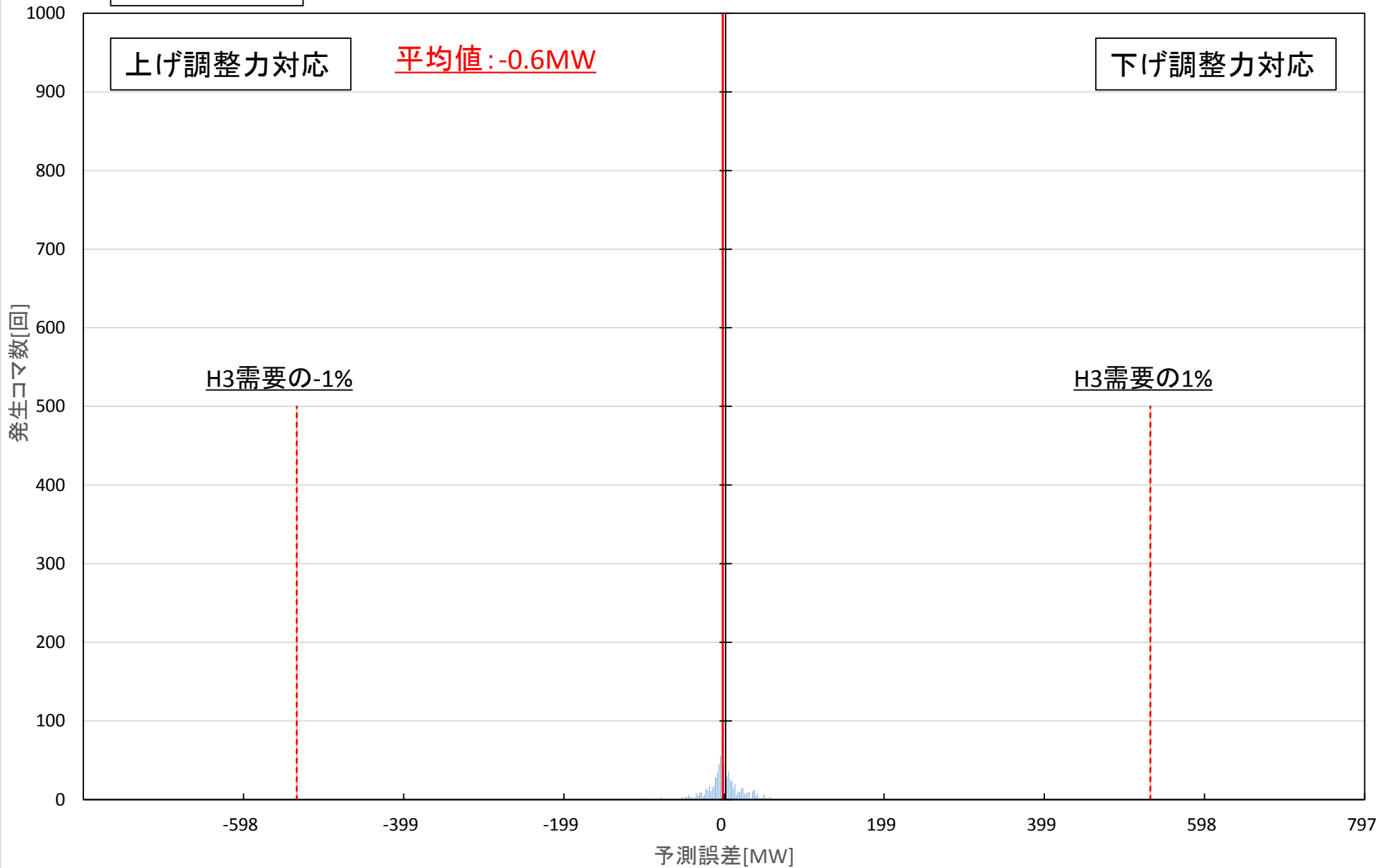
2018年6月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-0.6MW

下げ調整力対応



2018年7月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

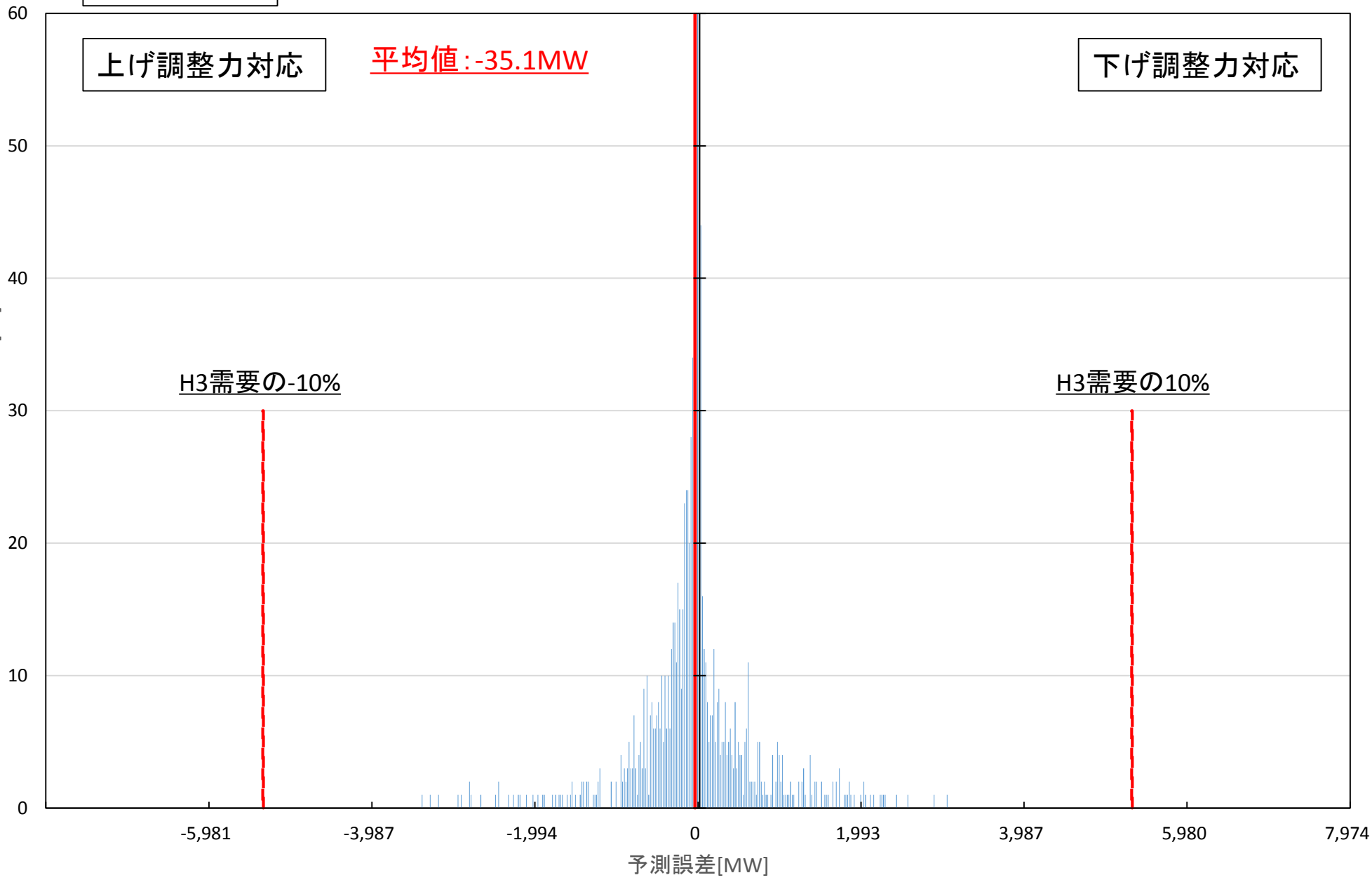
平均値: -35.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

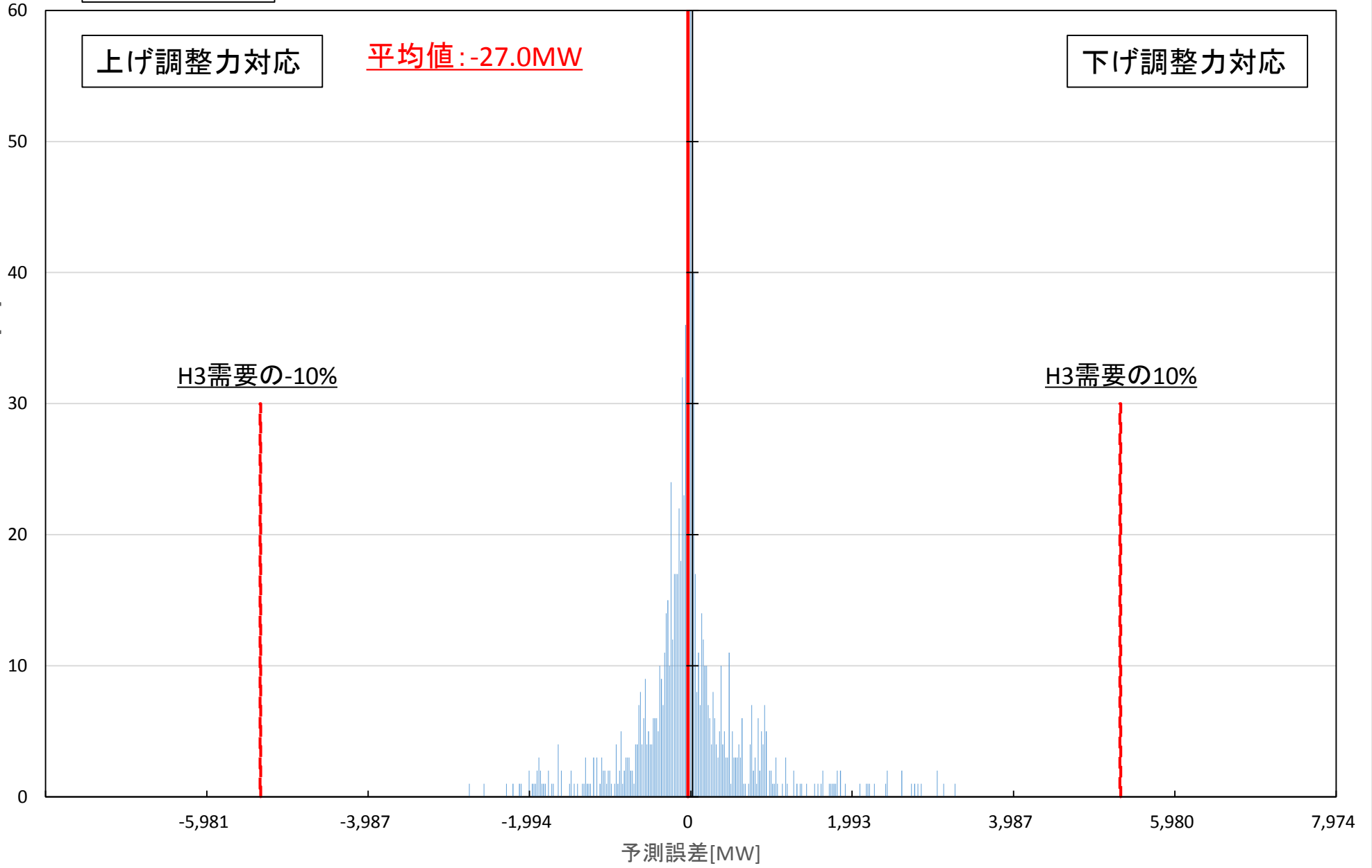
平均値: -27.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



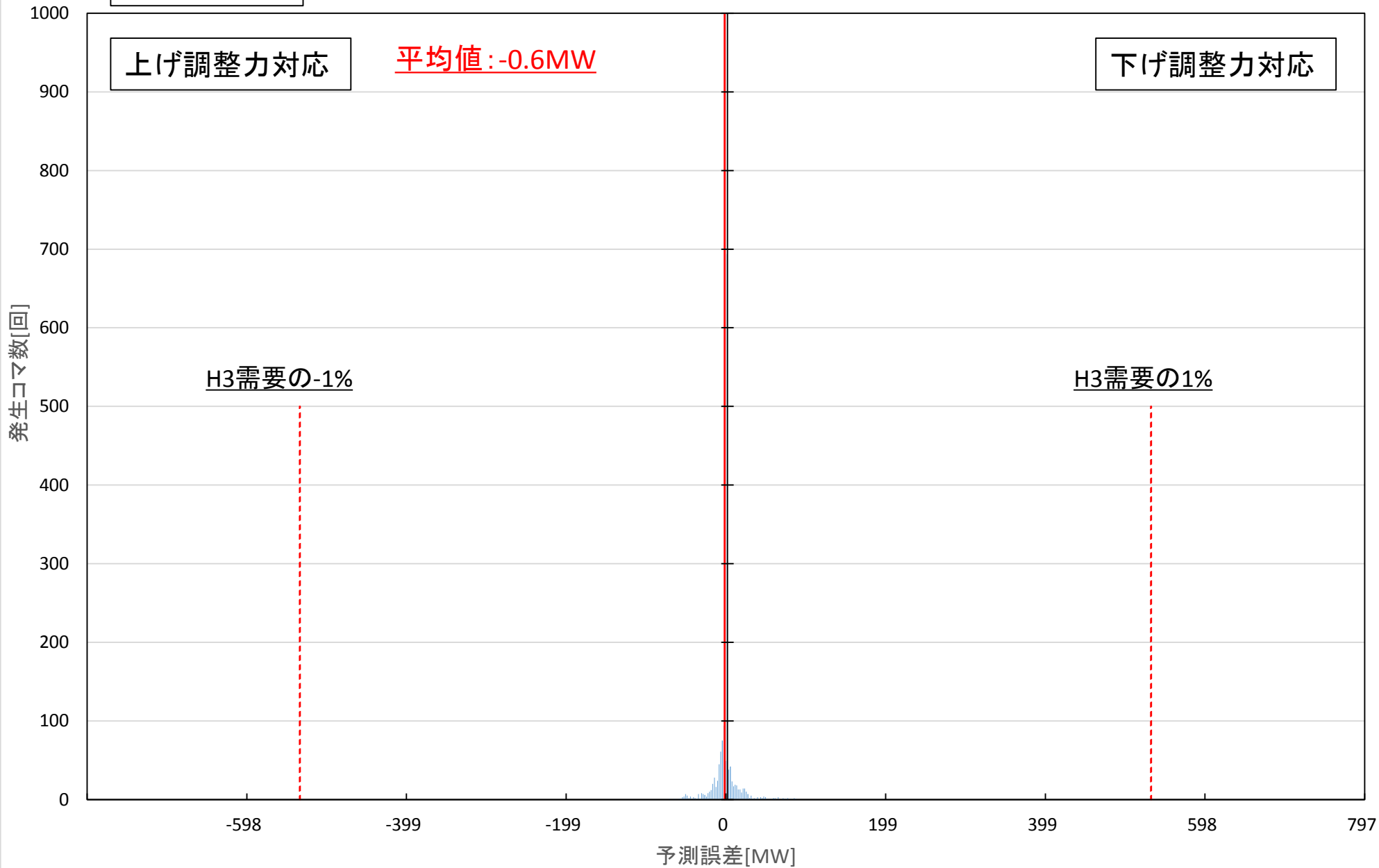
2018年7月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.6MW

下げ調整力対応



2018年8月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

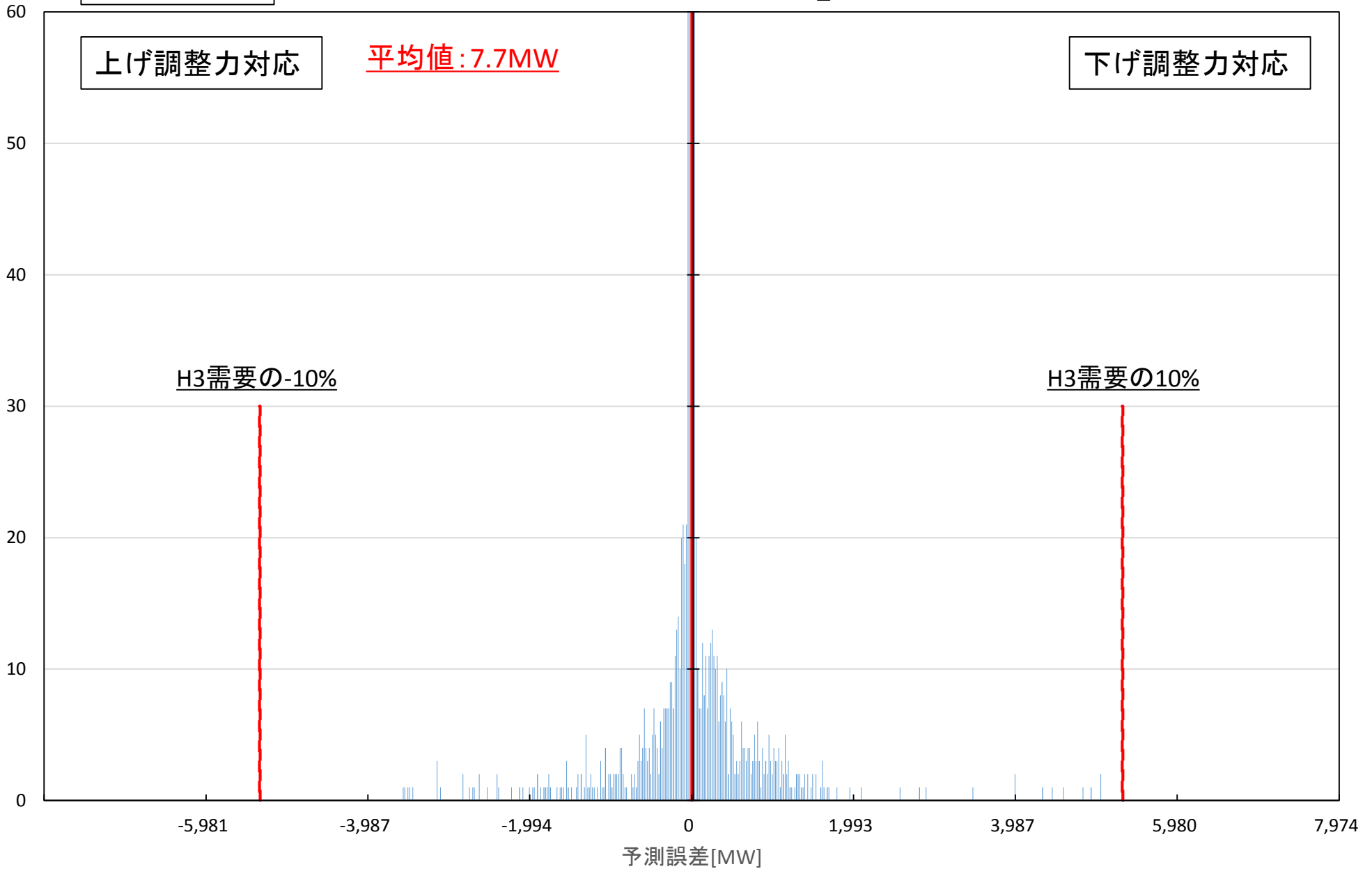
平均値: 7.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

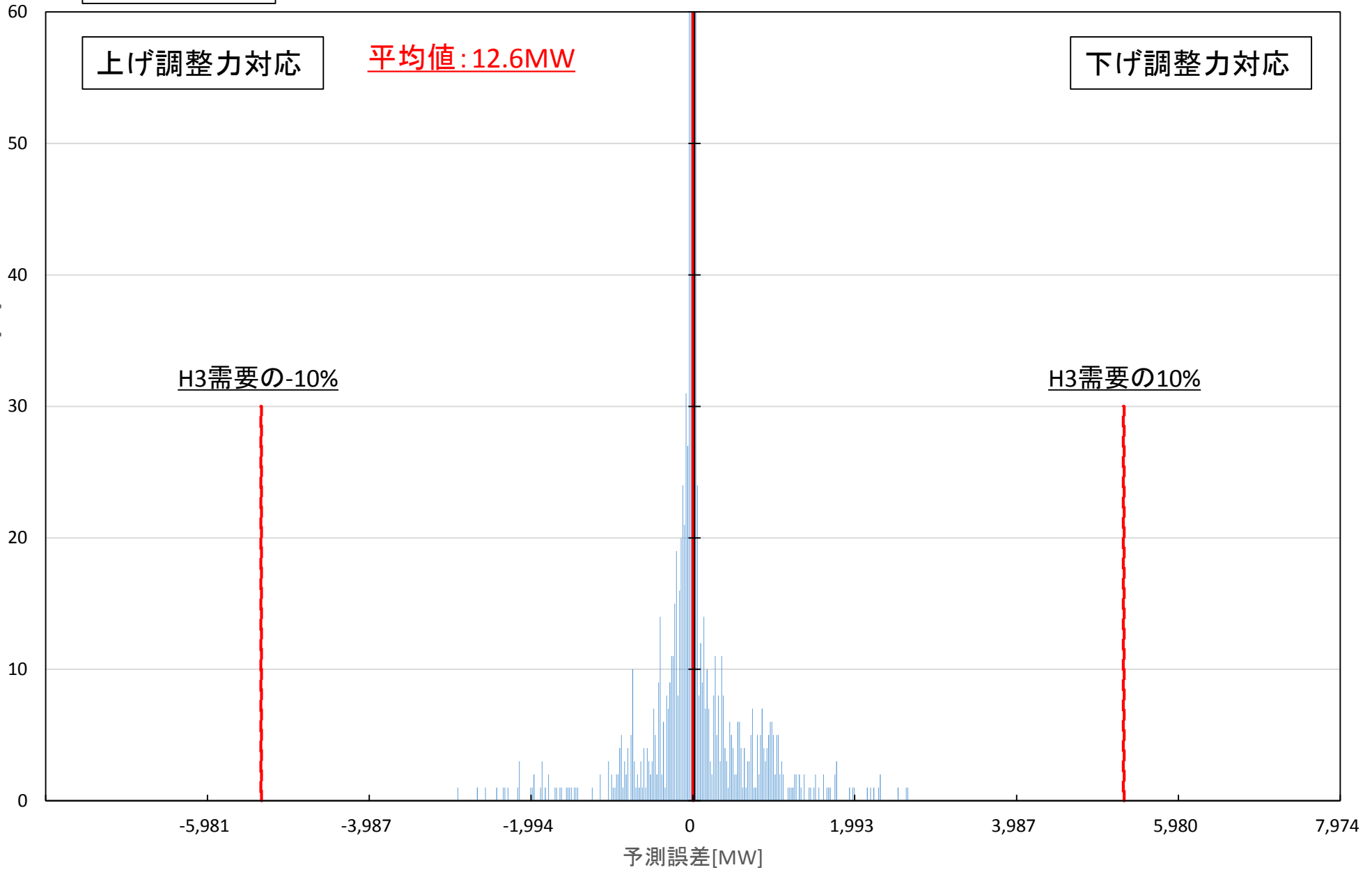
平均値: 12.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



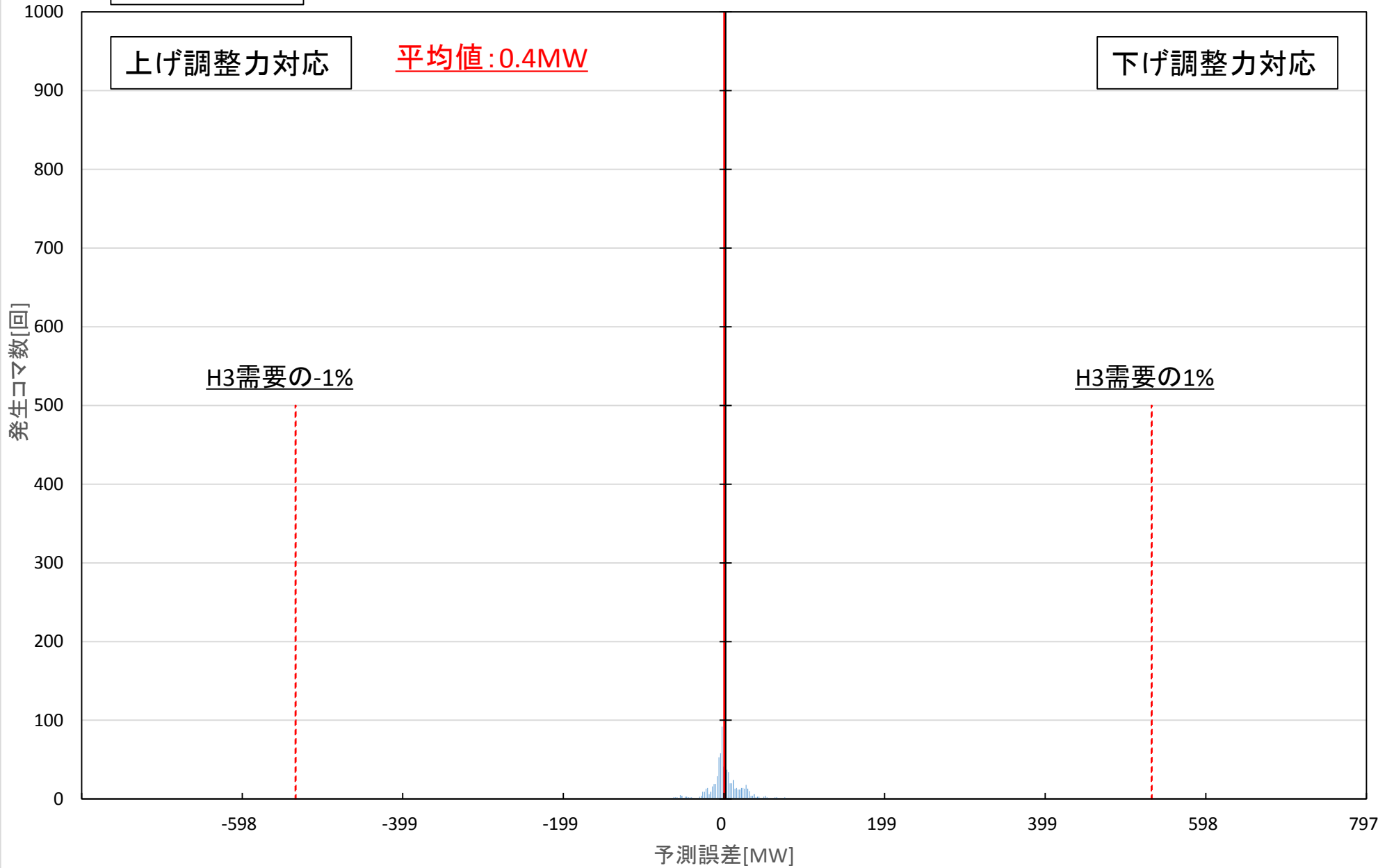
2018年8月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.4MW

下げ調整力対応



2018年9月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 29.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

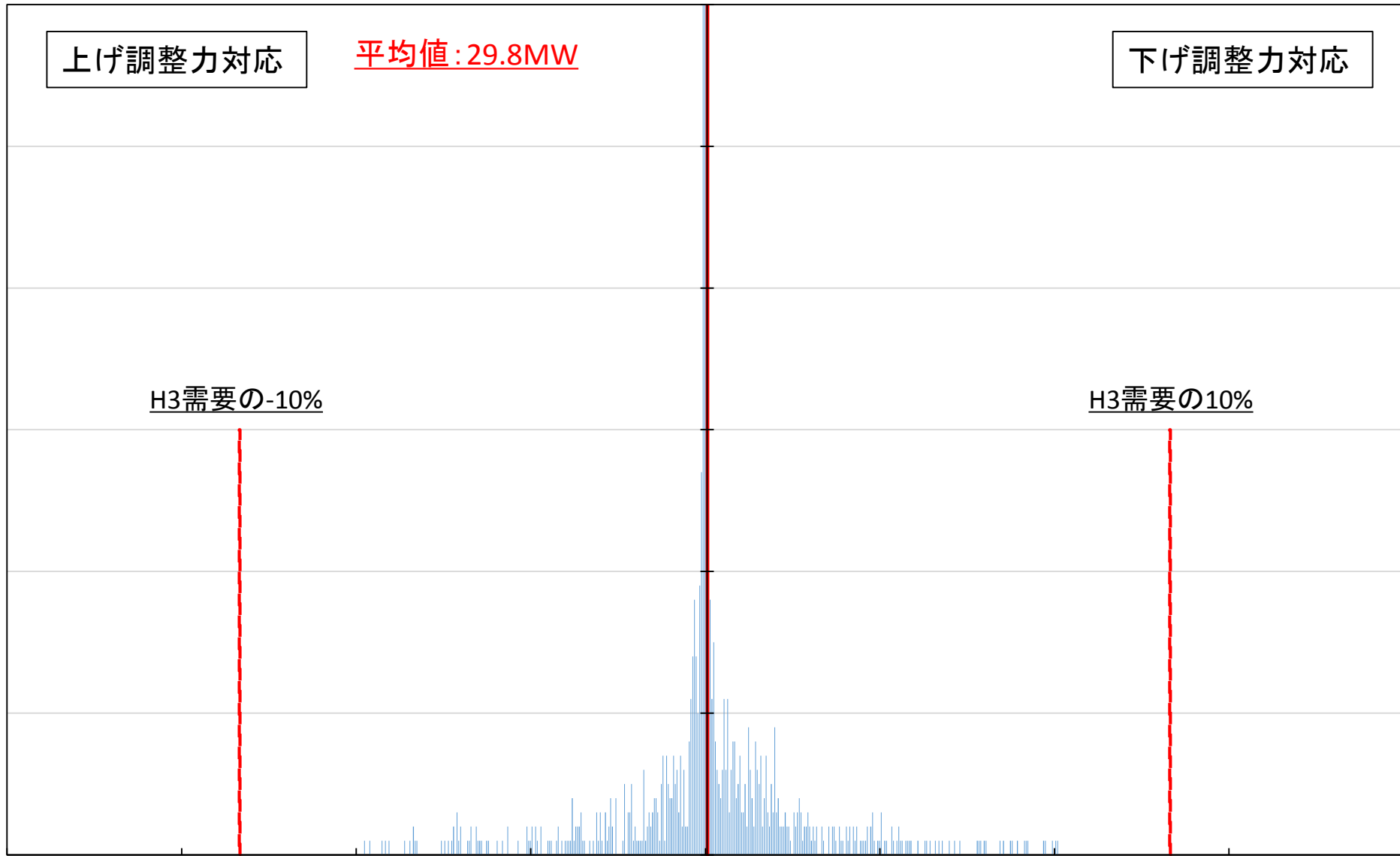
H3需要の-10%

H3需要の10%

60
50
40
30
20
10
0

-5,981 -3,987 -1,994 0 1,993 3,987 5,980 7,974

予測誤差[MW]



2018年9月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

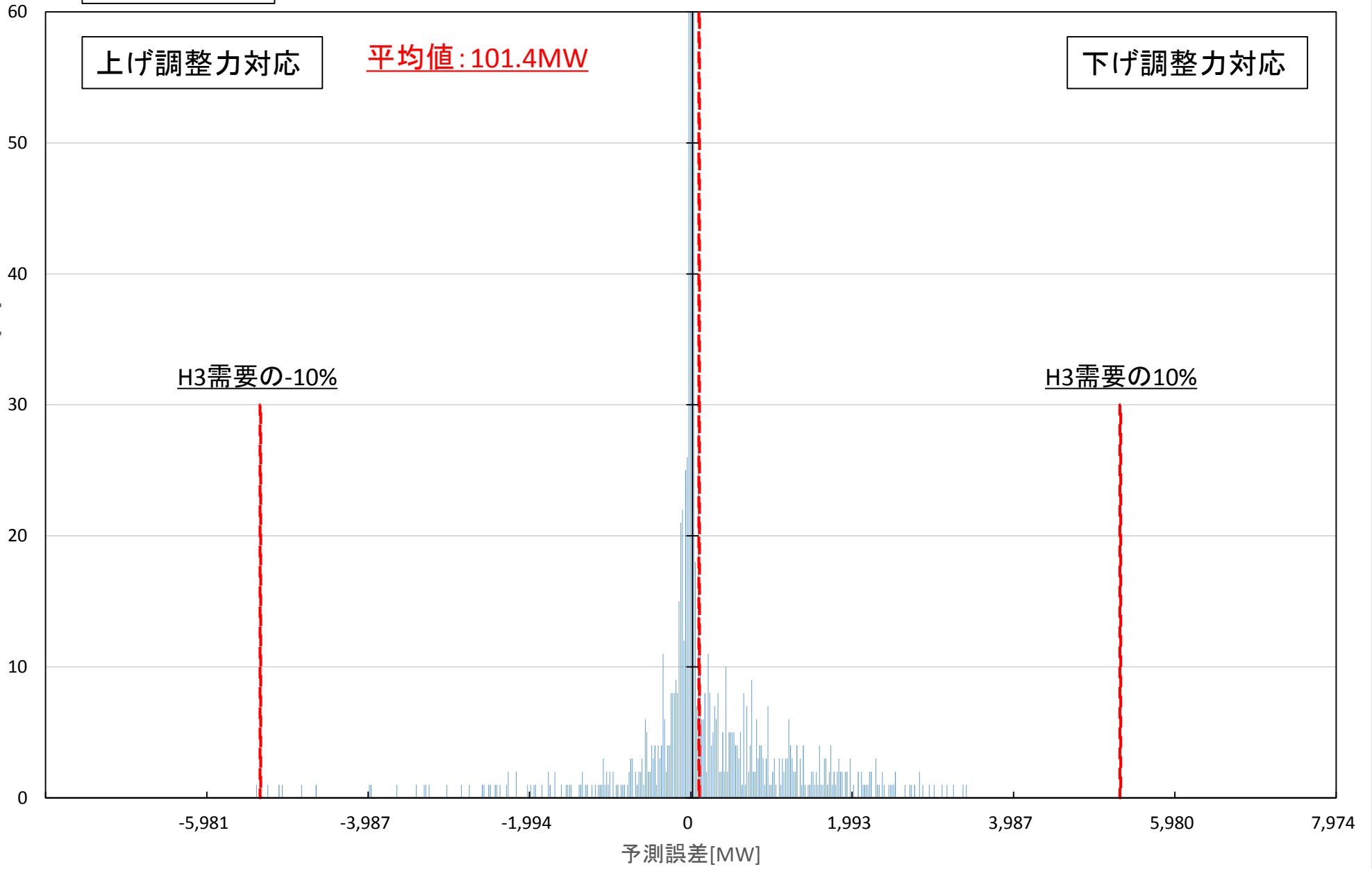
平均値: 101.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

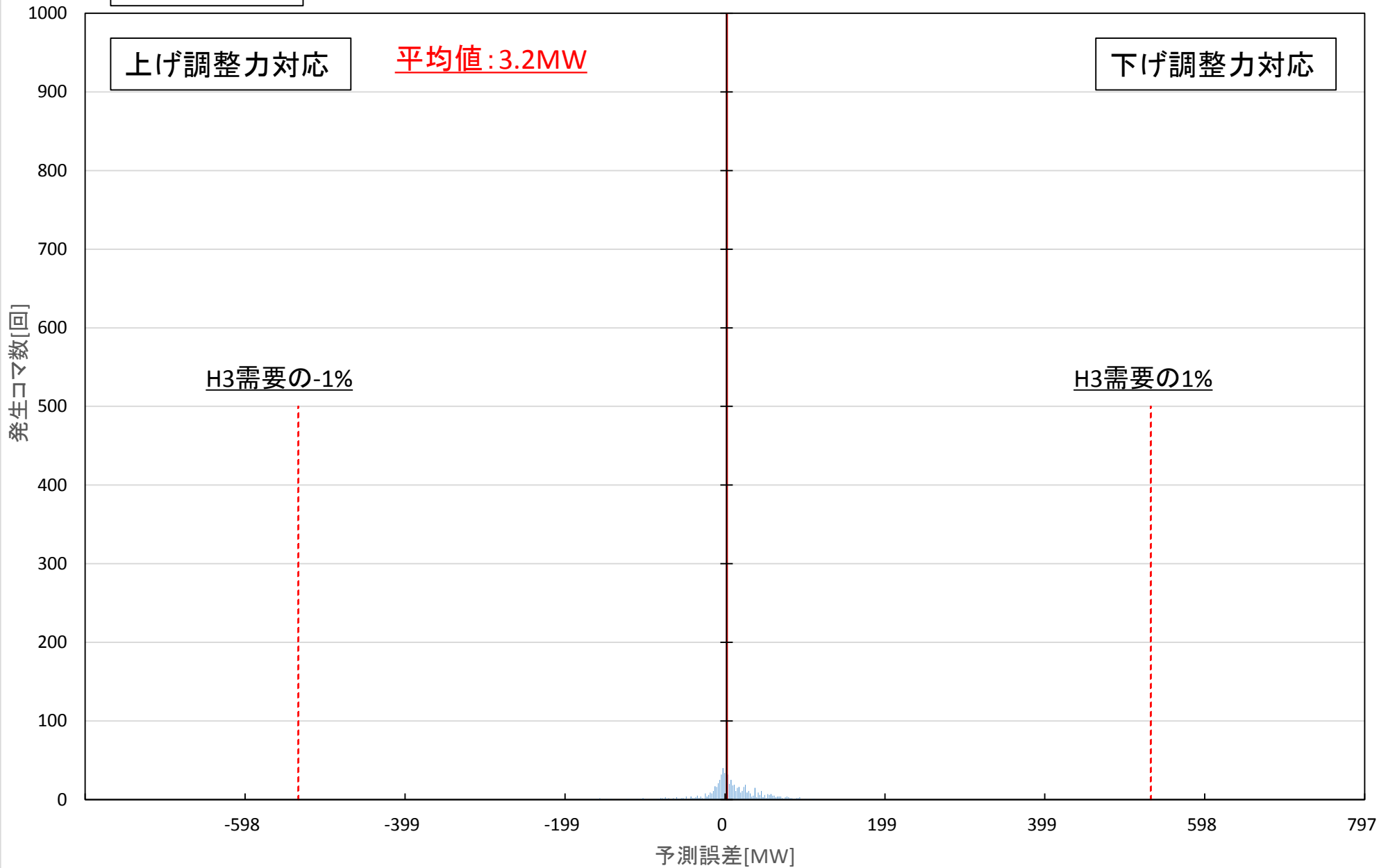
上げ調整力対応

平均値: 3.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年10月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

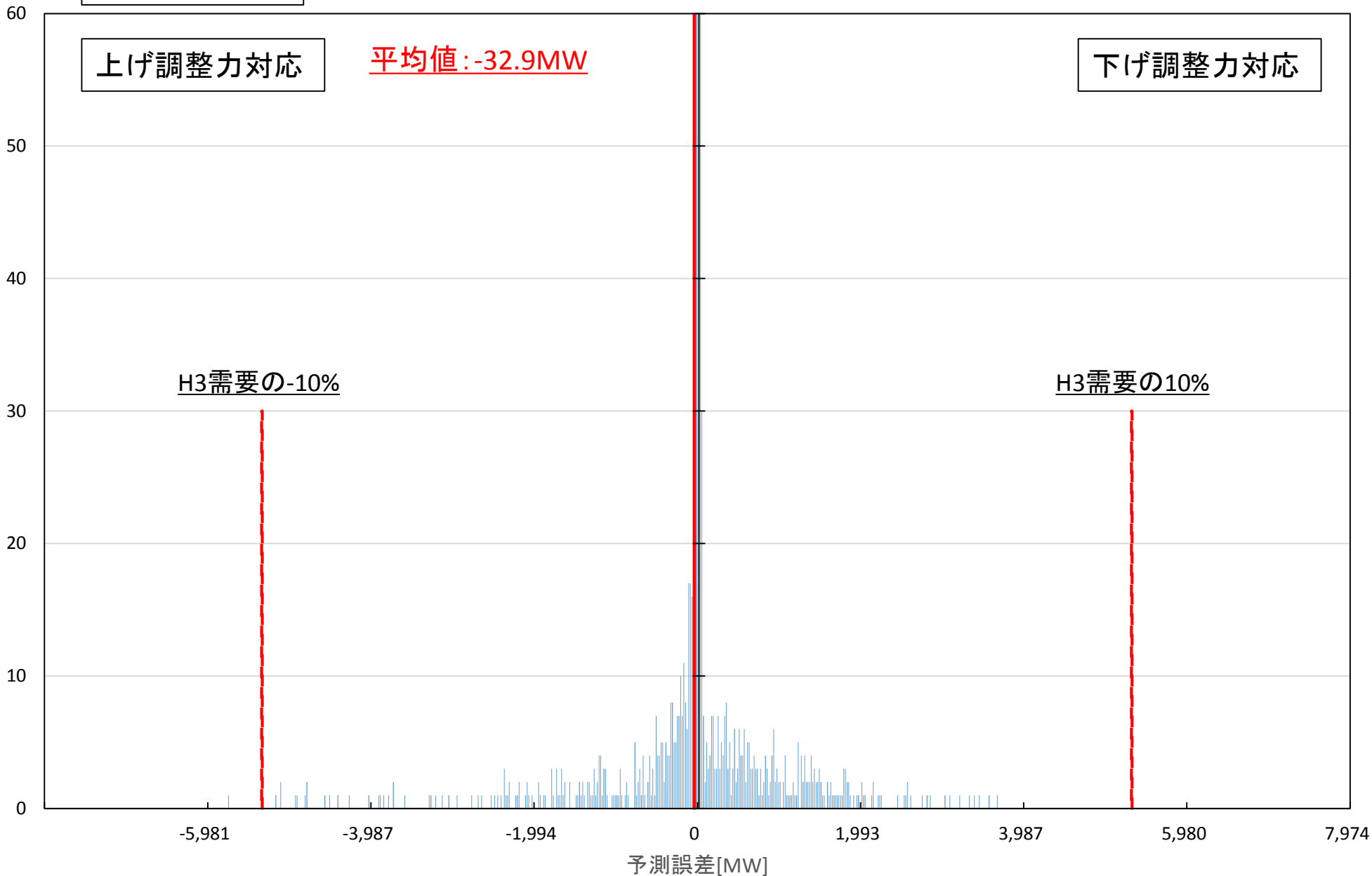
平均値: -32.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年10月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

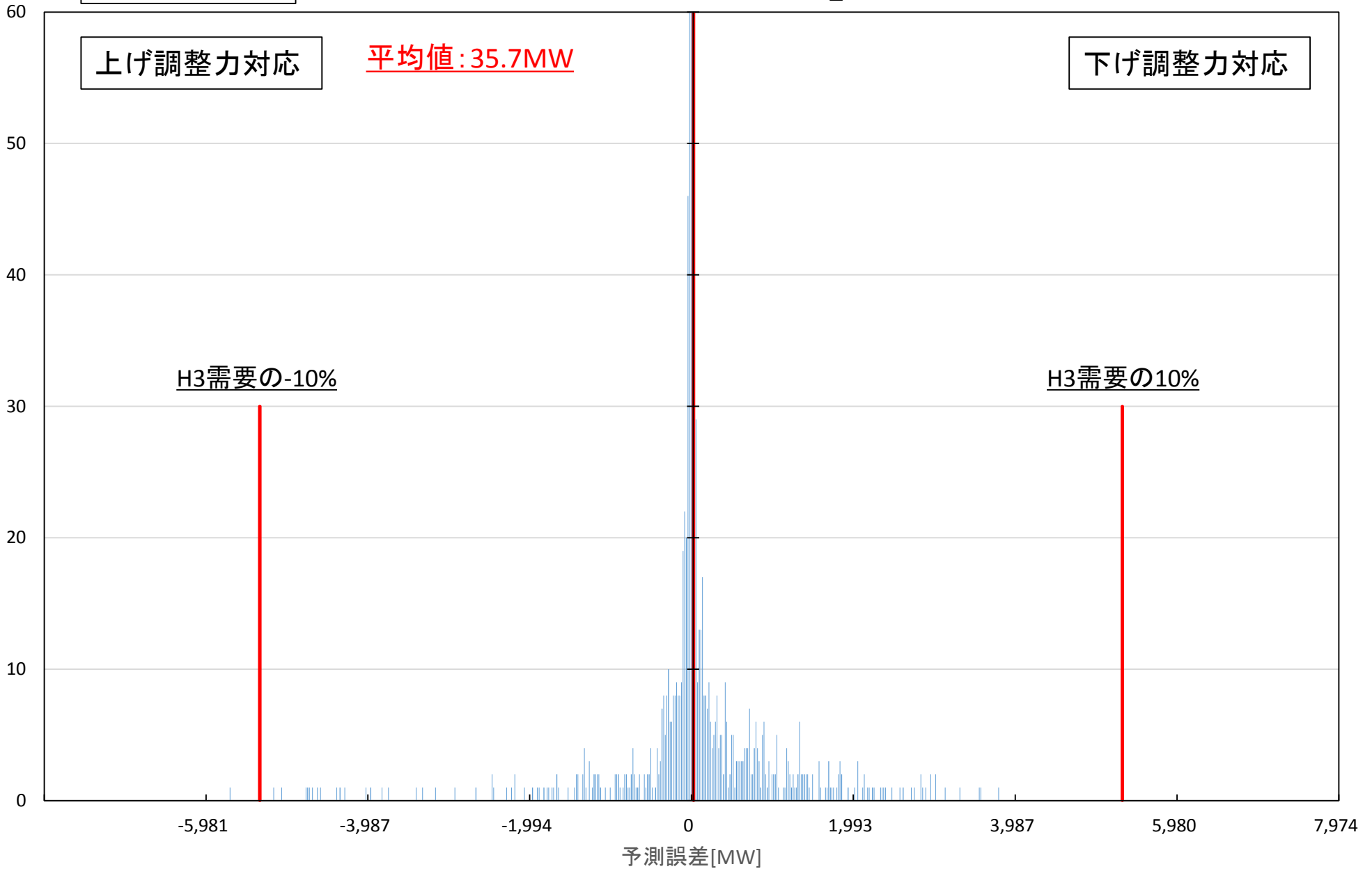
平均値: 35.7MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年10月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

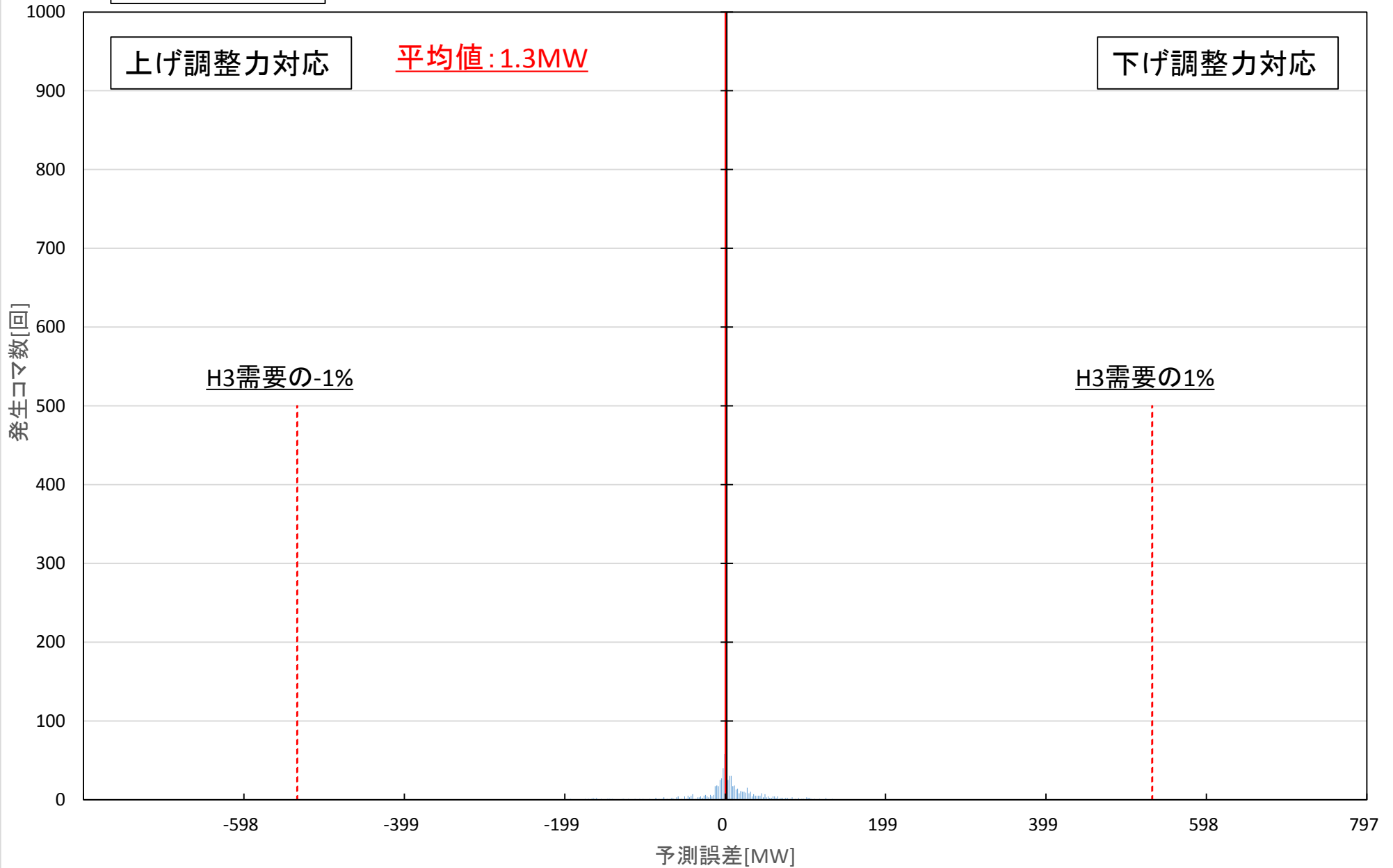
上げ調整力対応

平均値: 1.3MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年11月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 110.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

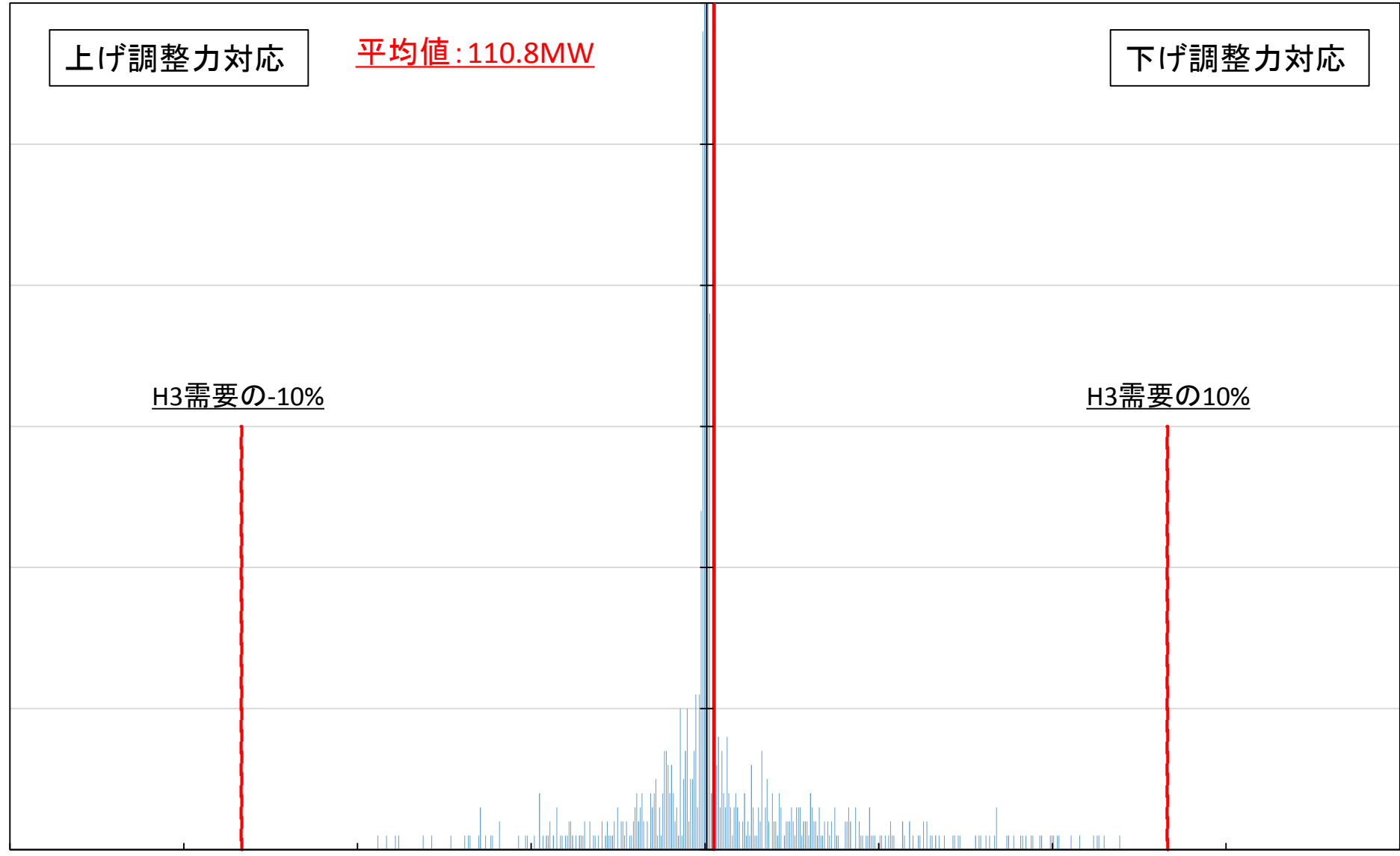
H3需要の-10%

H3需要の10%

60
50
40
30
20
10
0

-5,981 -3,987 -1,994 0 1,993 3,987 5,980 7,974

予測誤差[MW]



2018年11月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

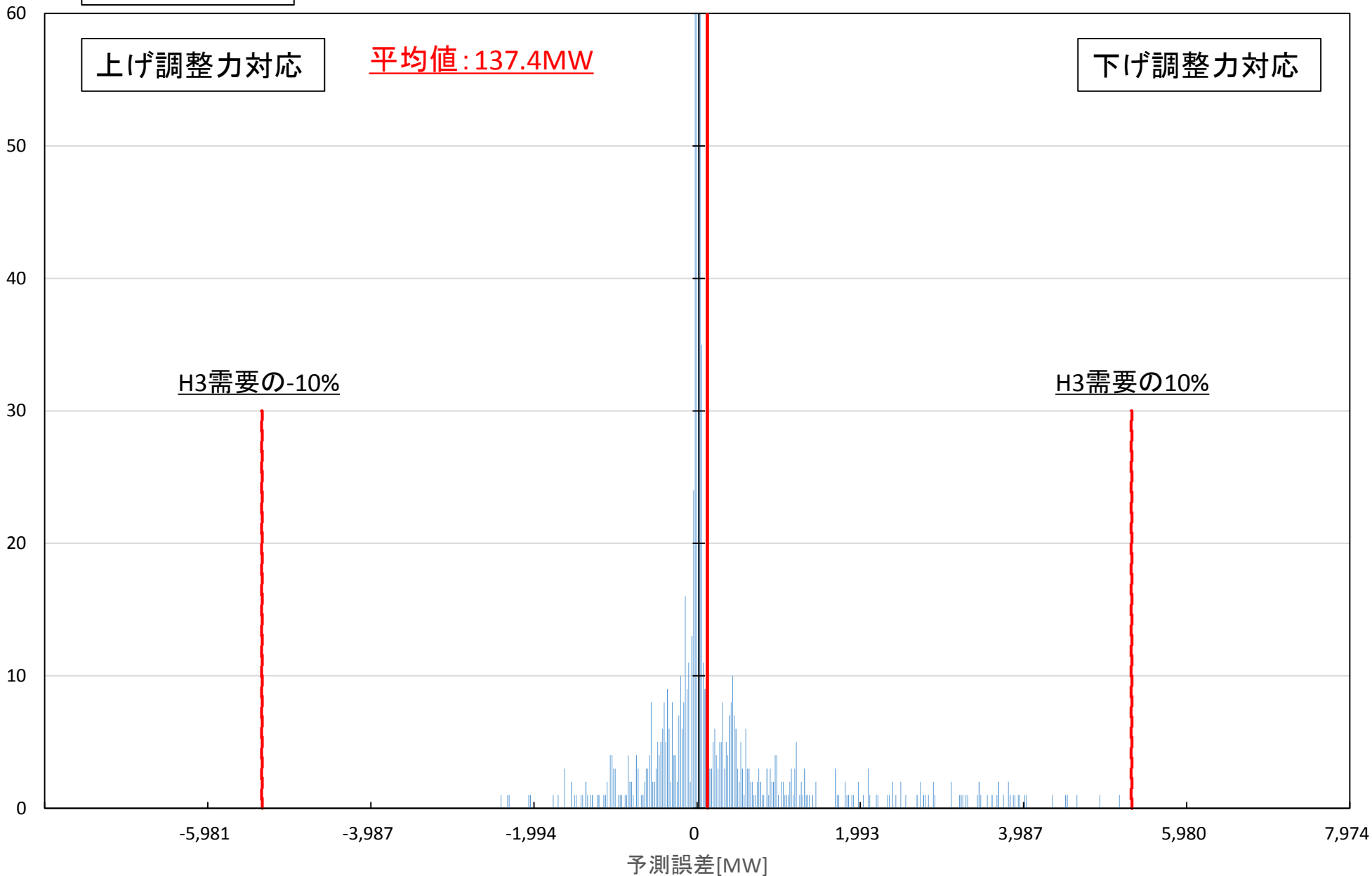
平均値: 137.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年11月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

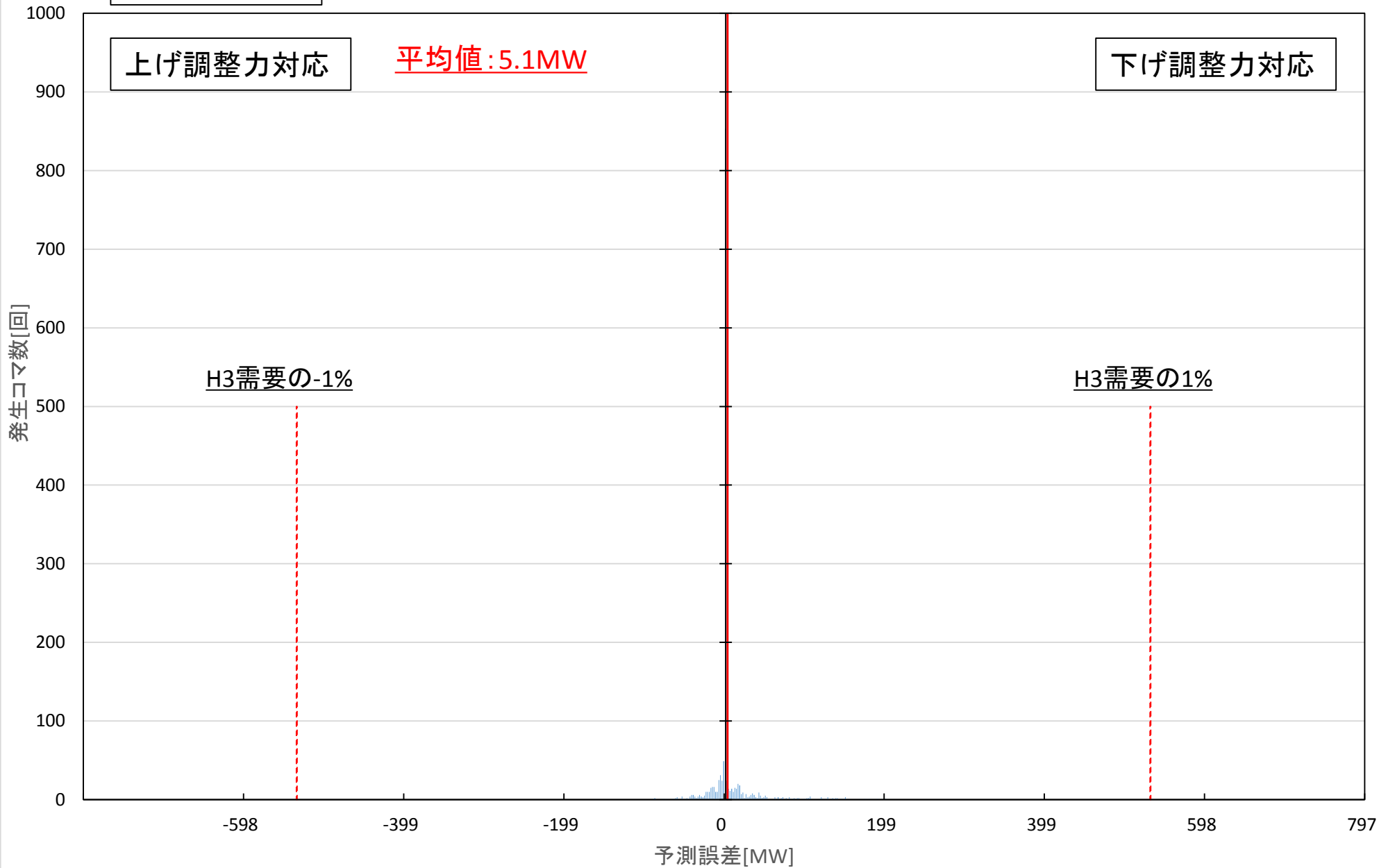
上げ調整力対応

平均値: 5.1MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年12月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

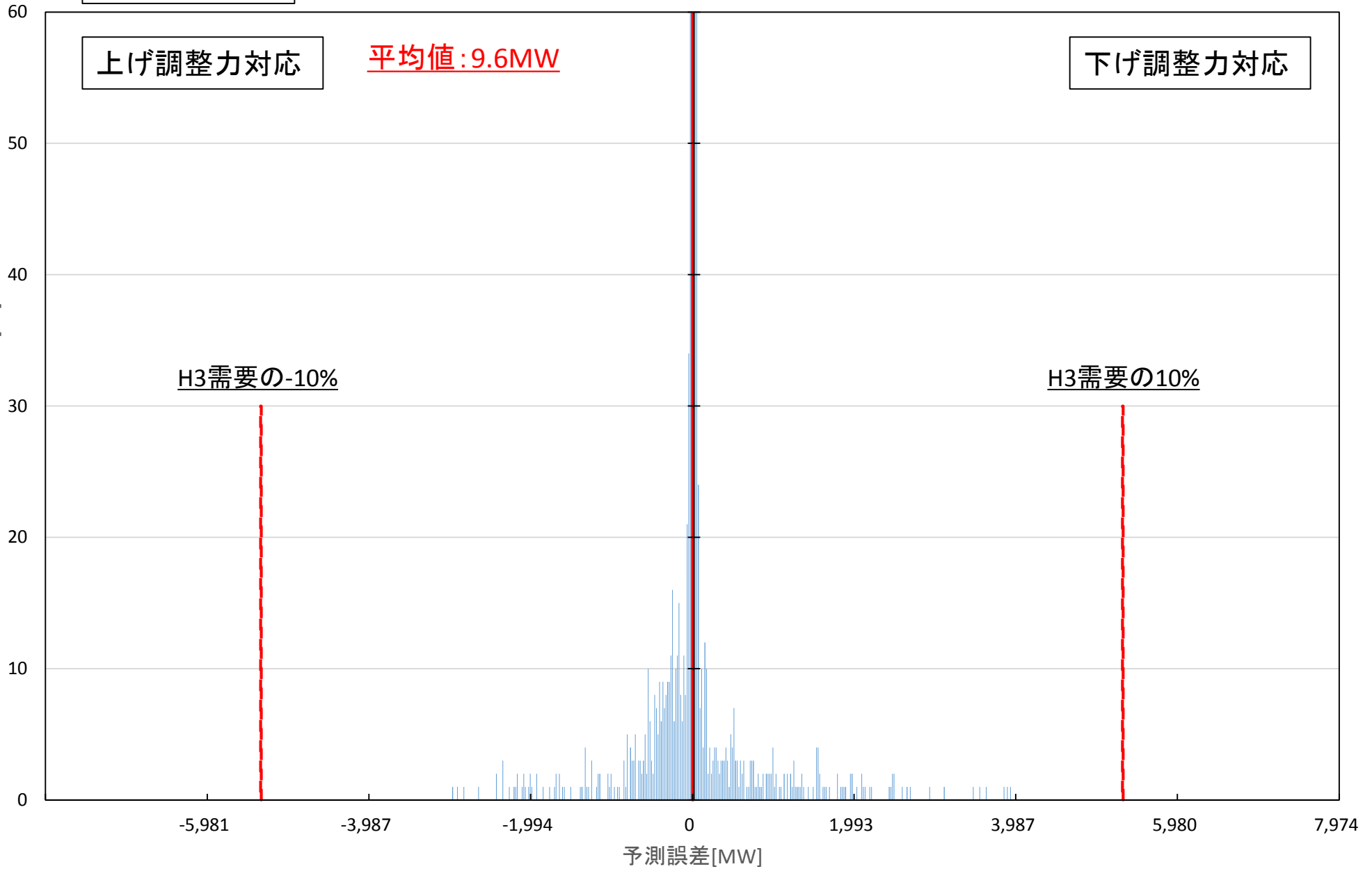
平均値: 9.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

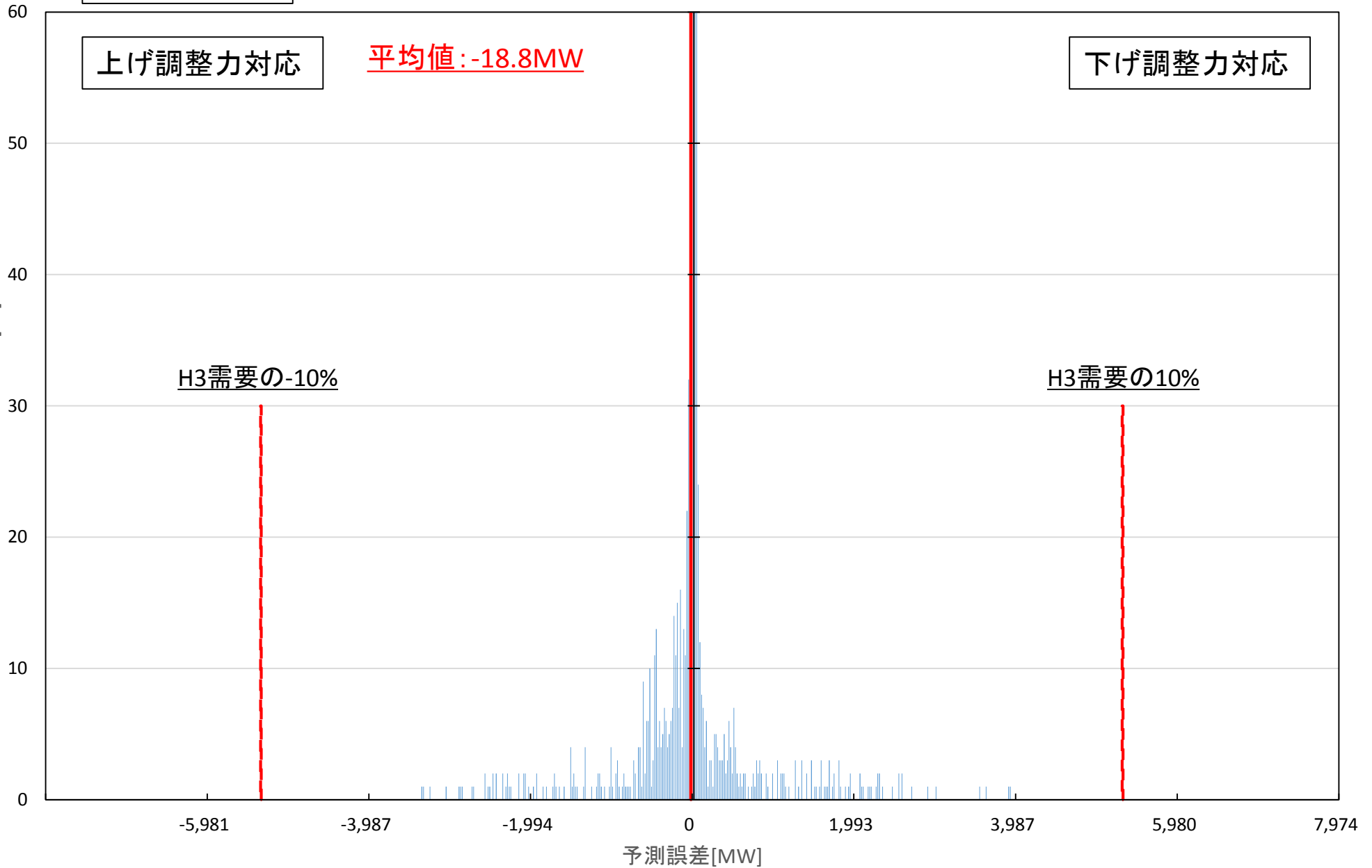
平均値: -18.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



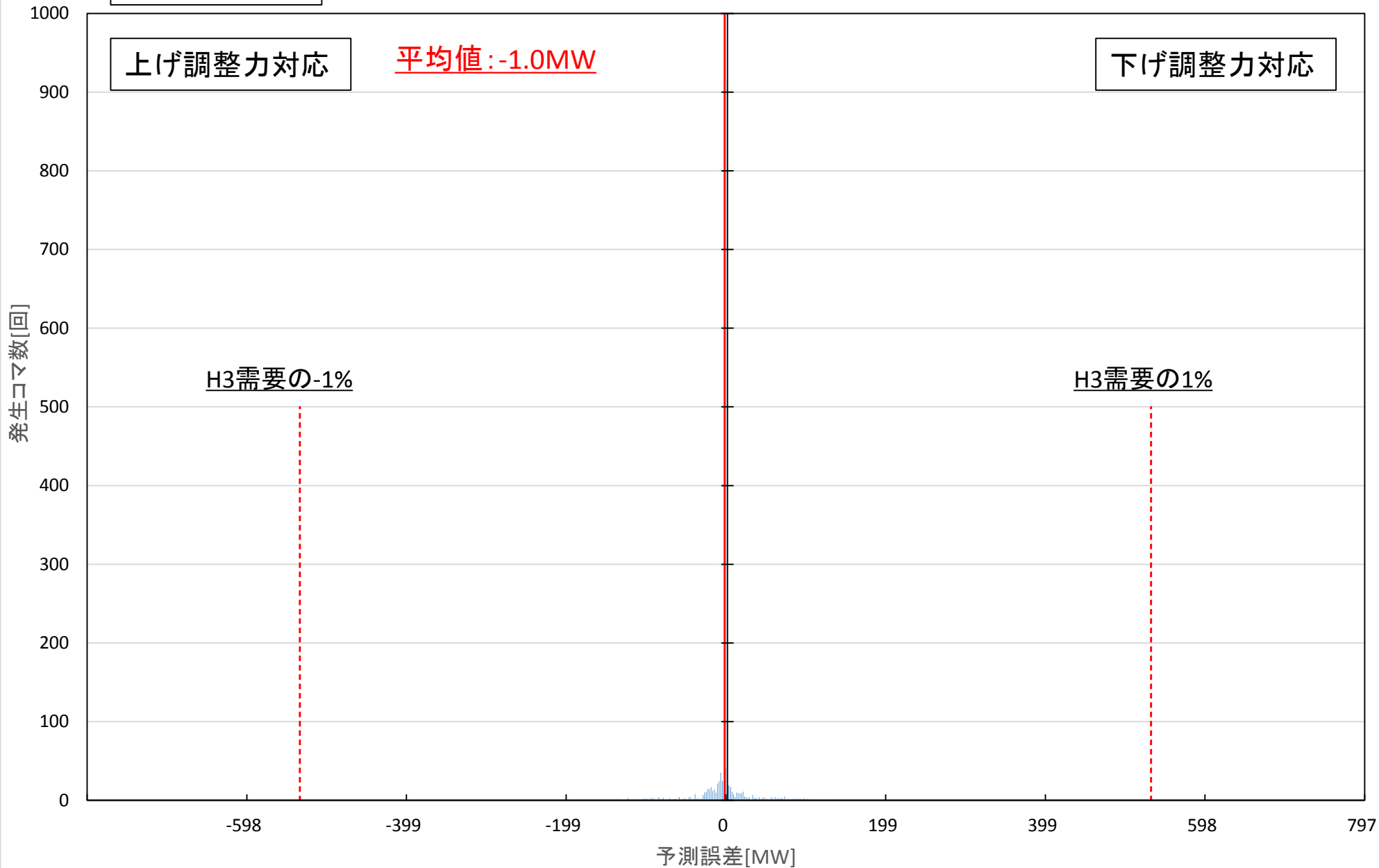
2018年12月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.0MW

下げ調整力対応



2019年1月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

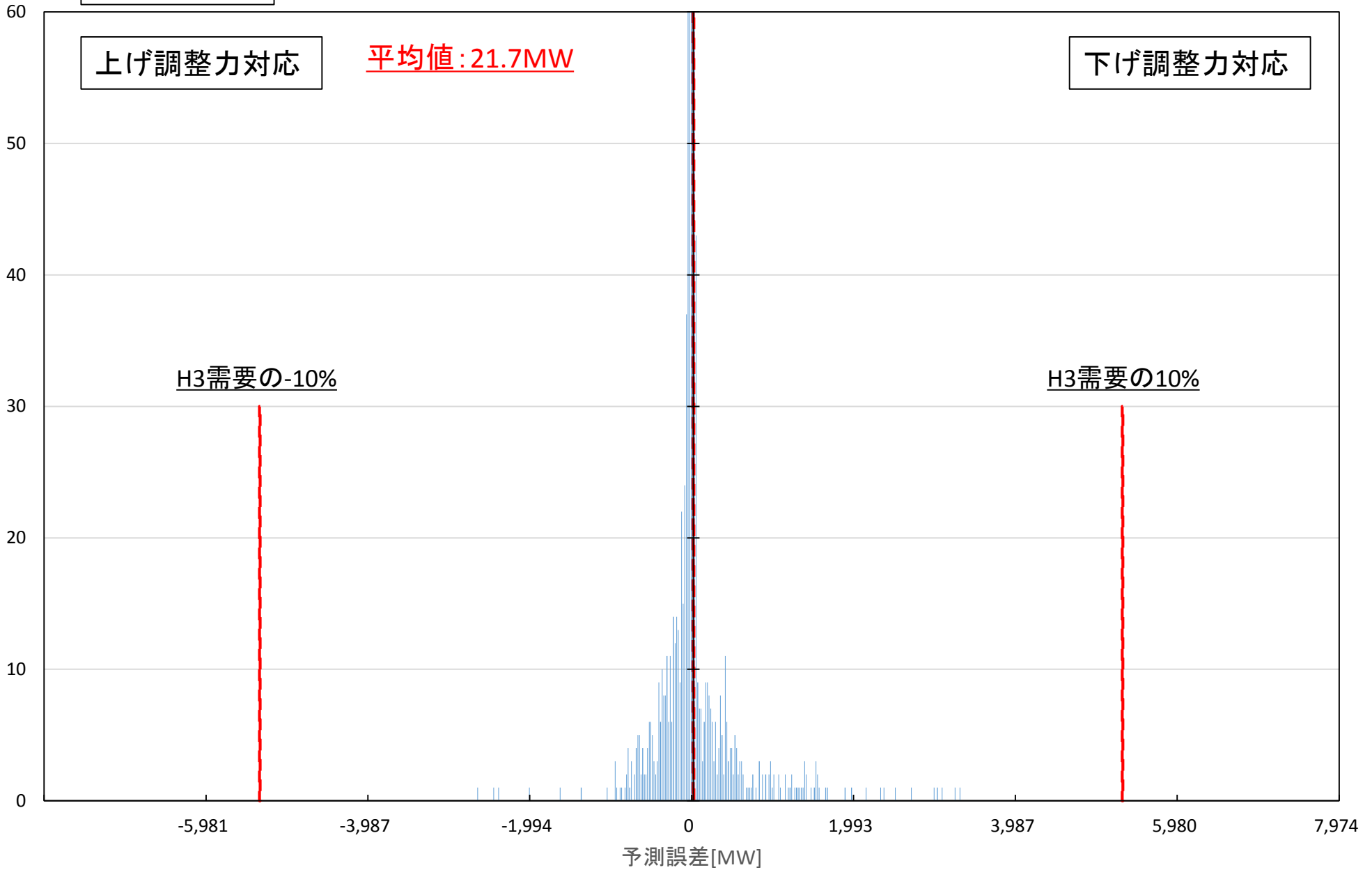
平均値: 21.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

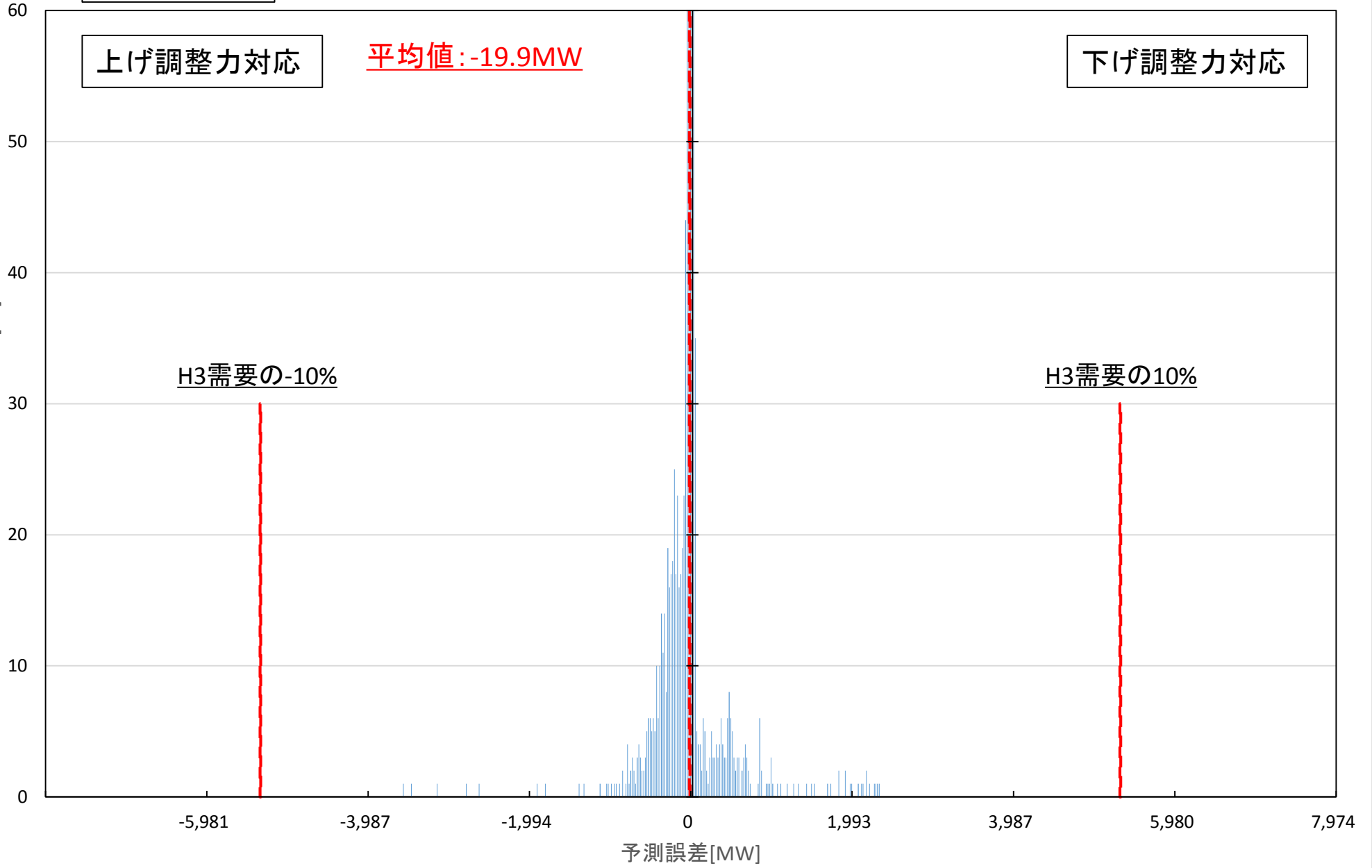
平均値: -19.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



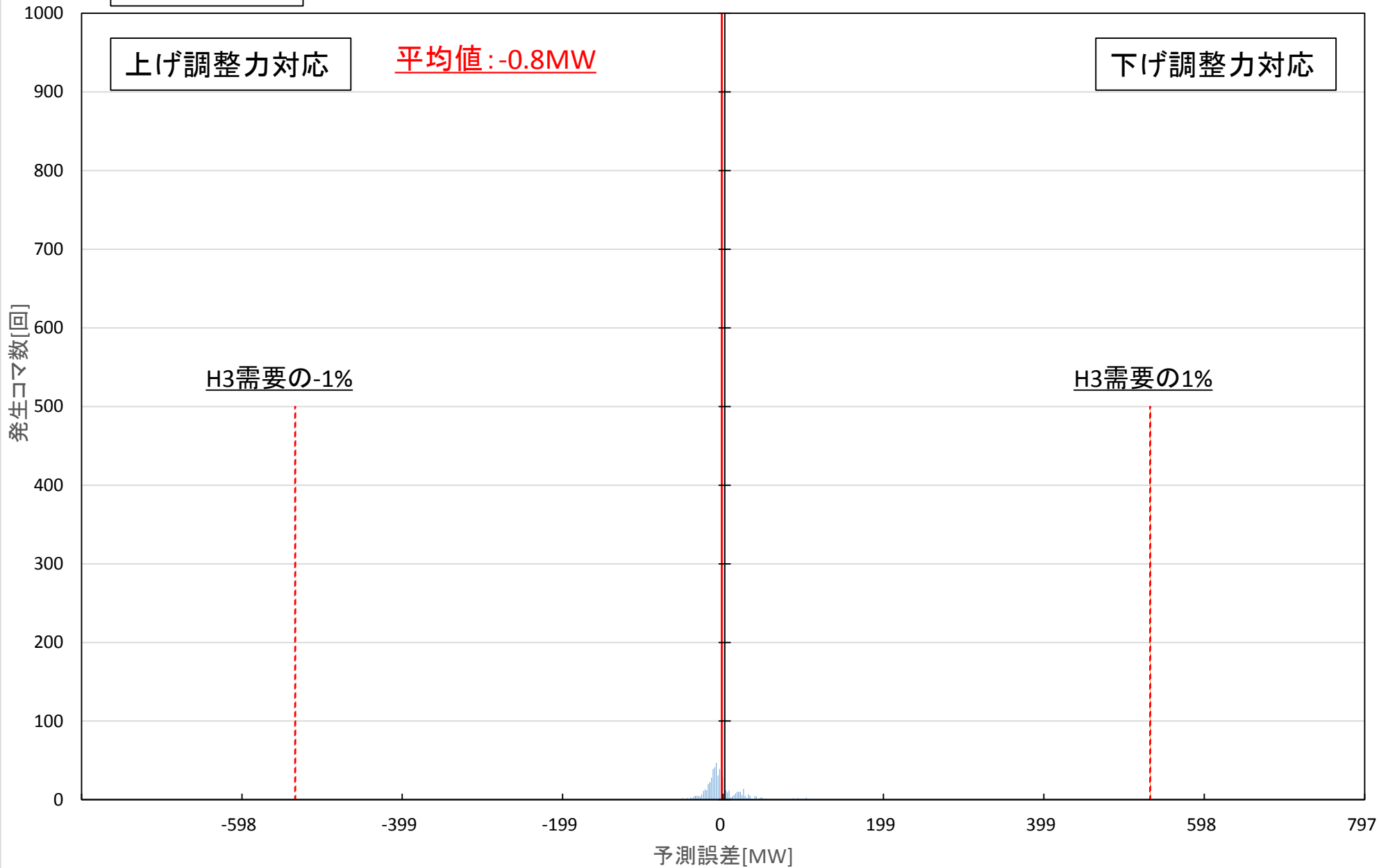
2019年1月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.8MW

下げ調整力対応



2019年2月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

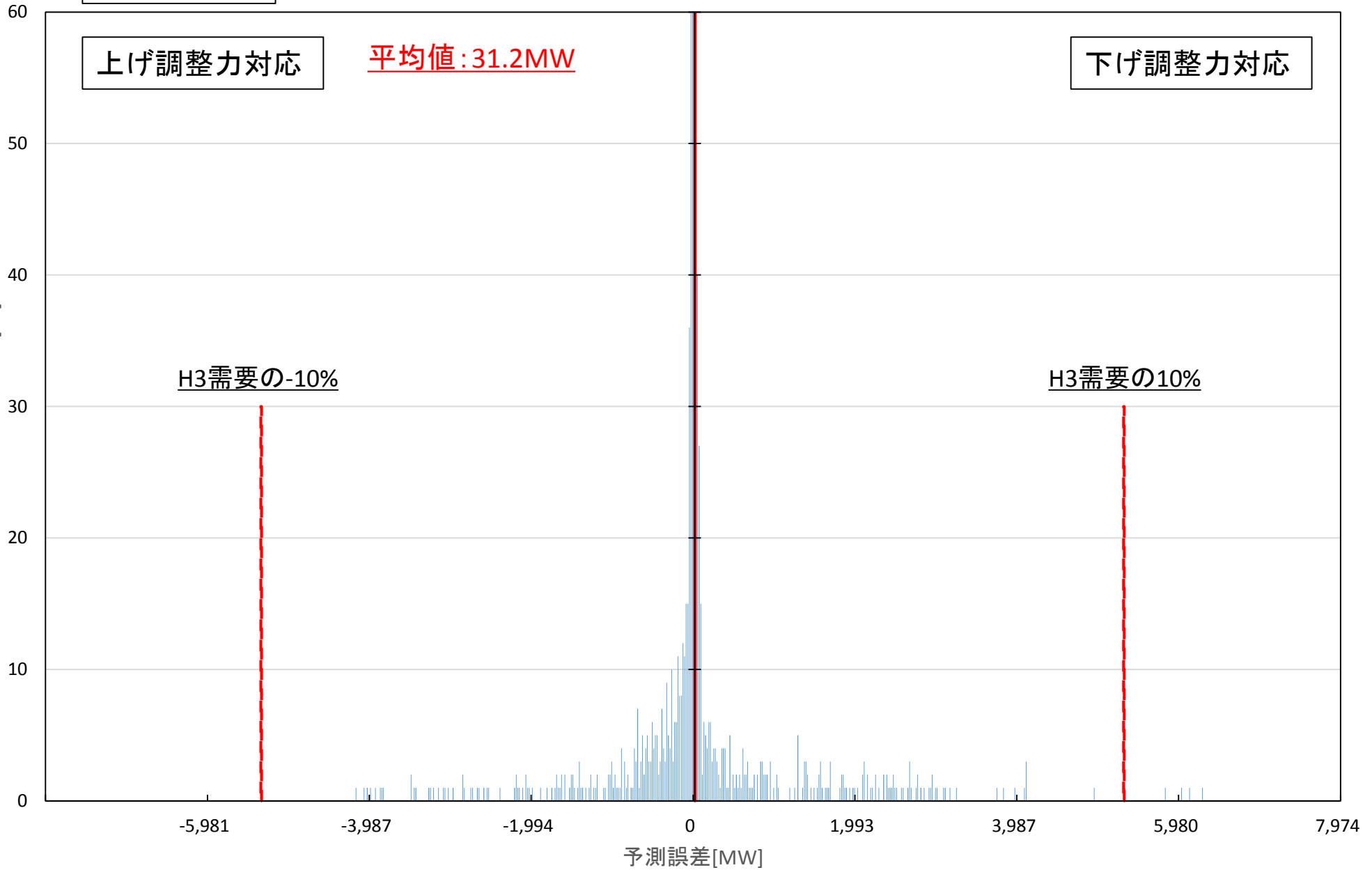
平均値: 31.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

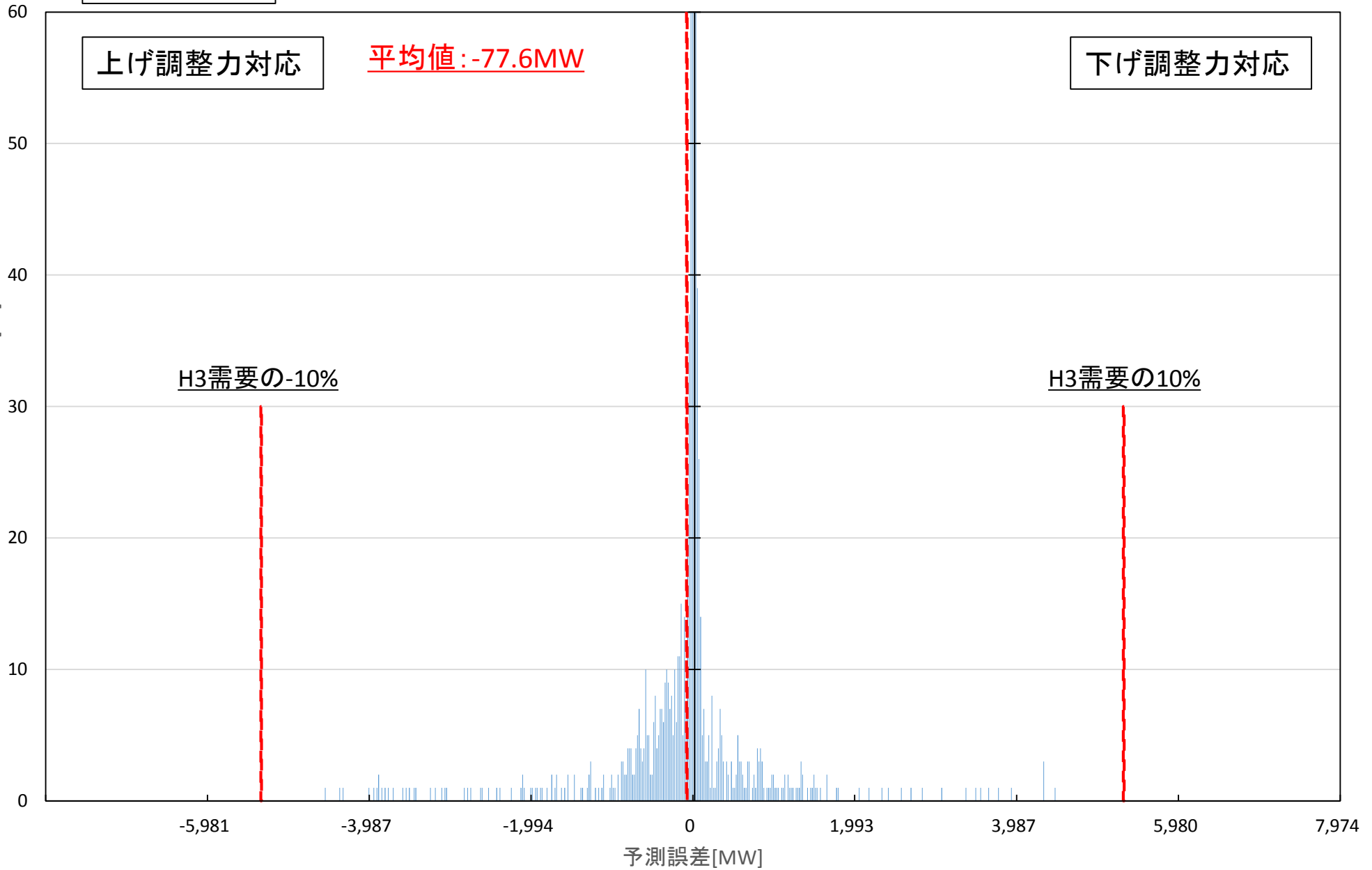
平均値: -77.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

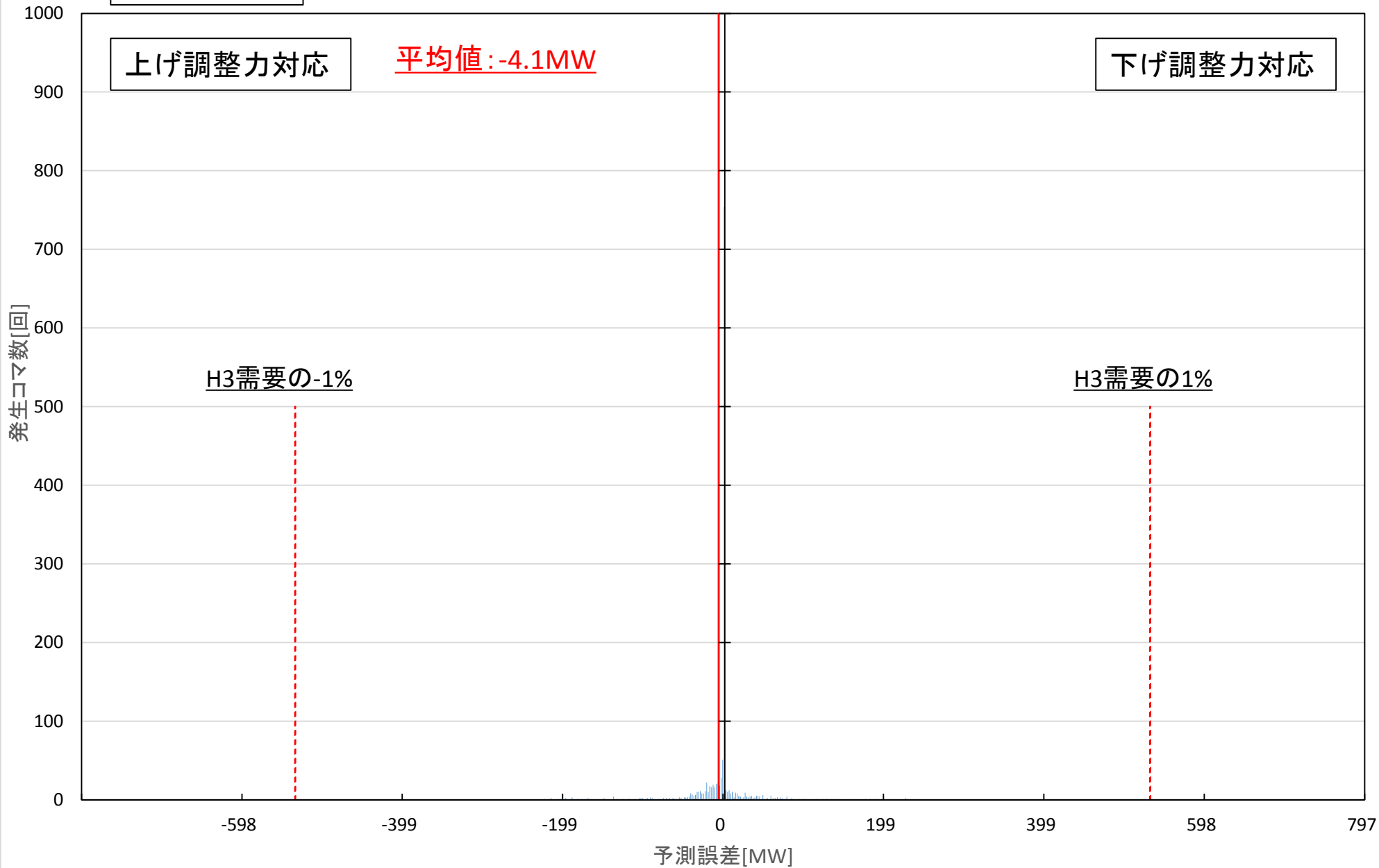
上げ調整力対応

平均値: -4.1MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%



2019年3月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

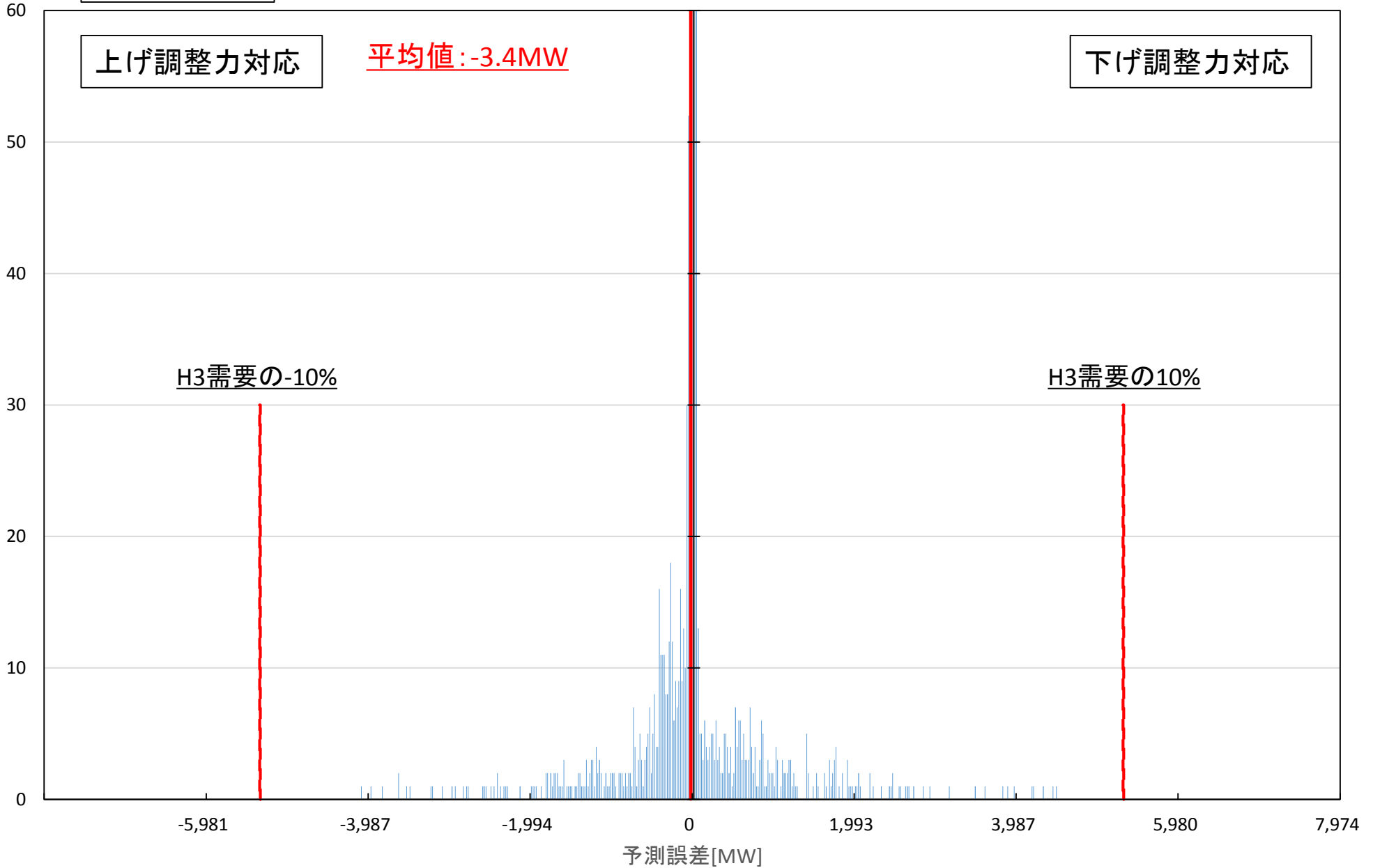
平均値: -3.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【東京】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

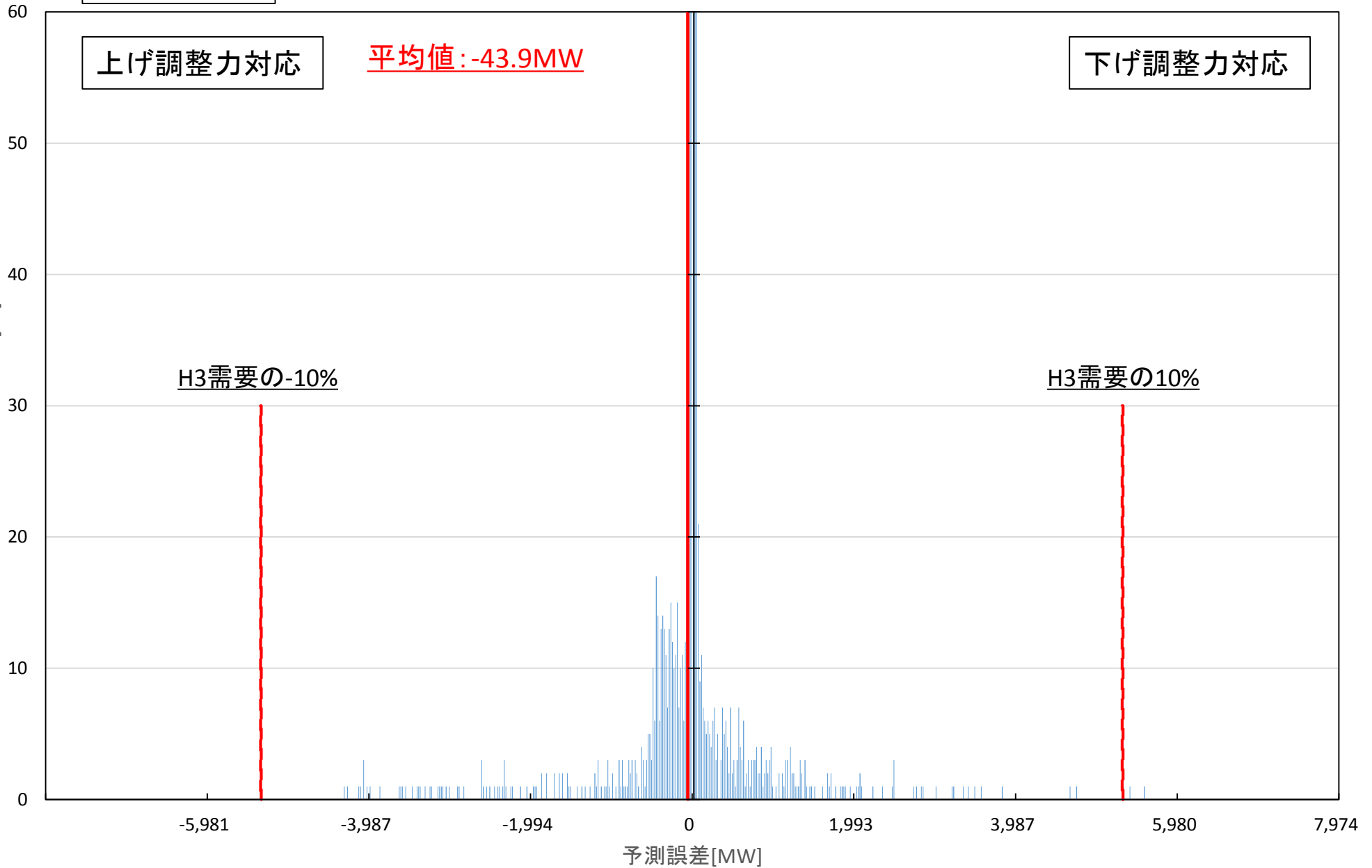
平均値: -43.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



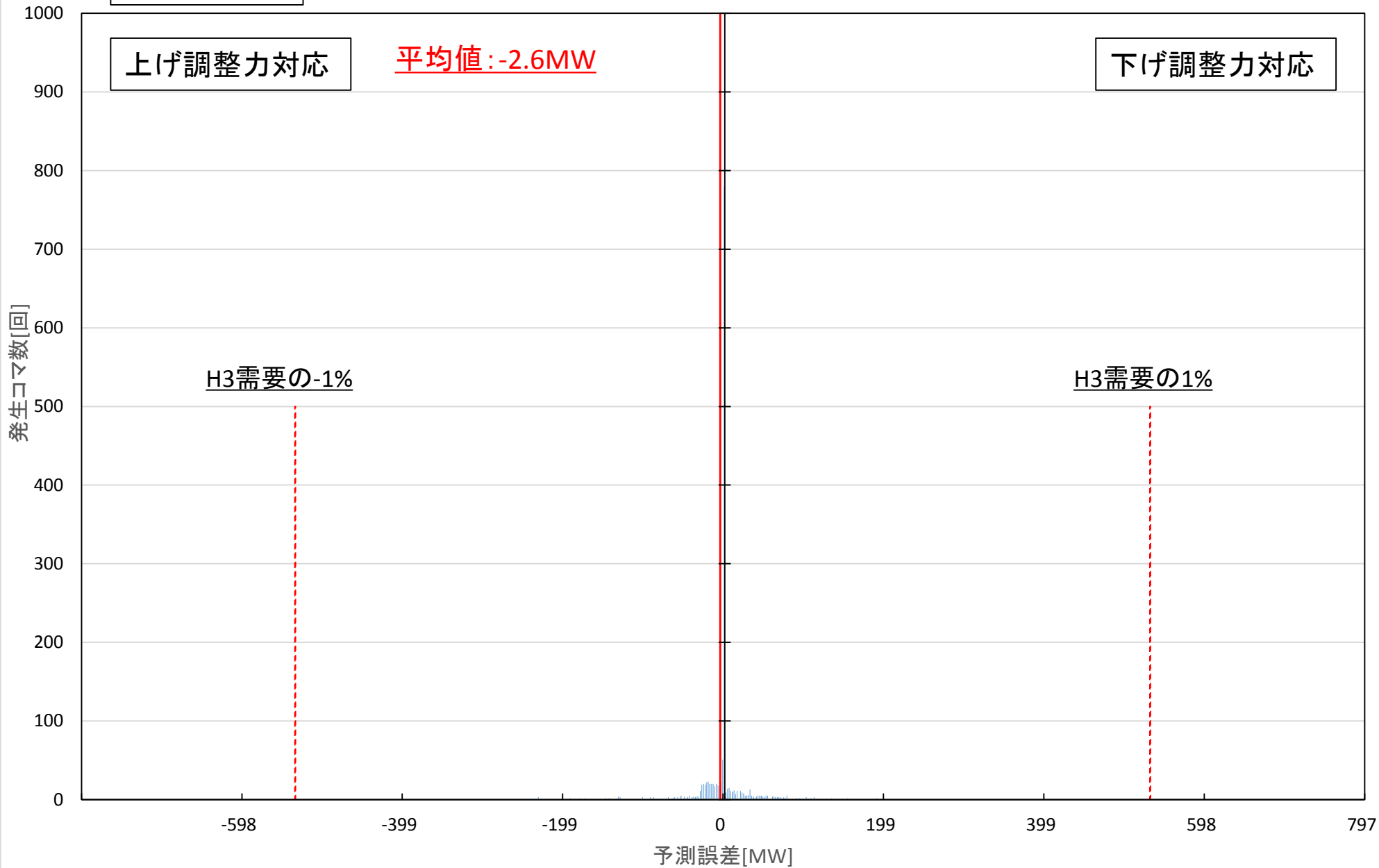
2019年3月

【東京】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-2.6MW

下げ調整力対応



2018年4月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

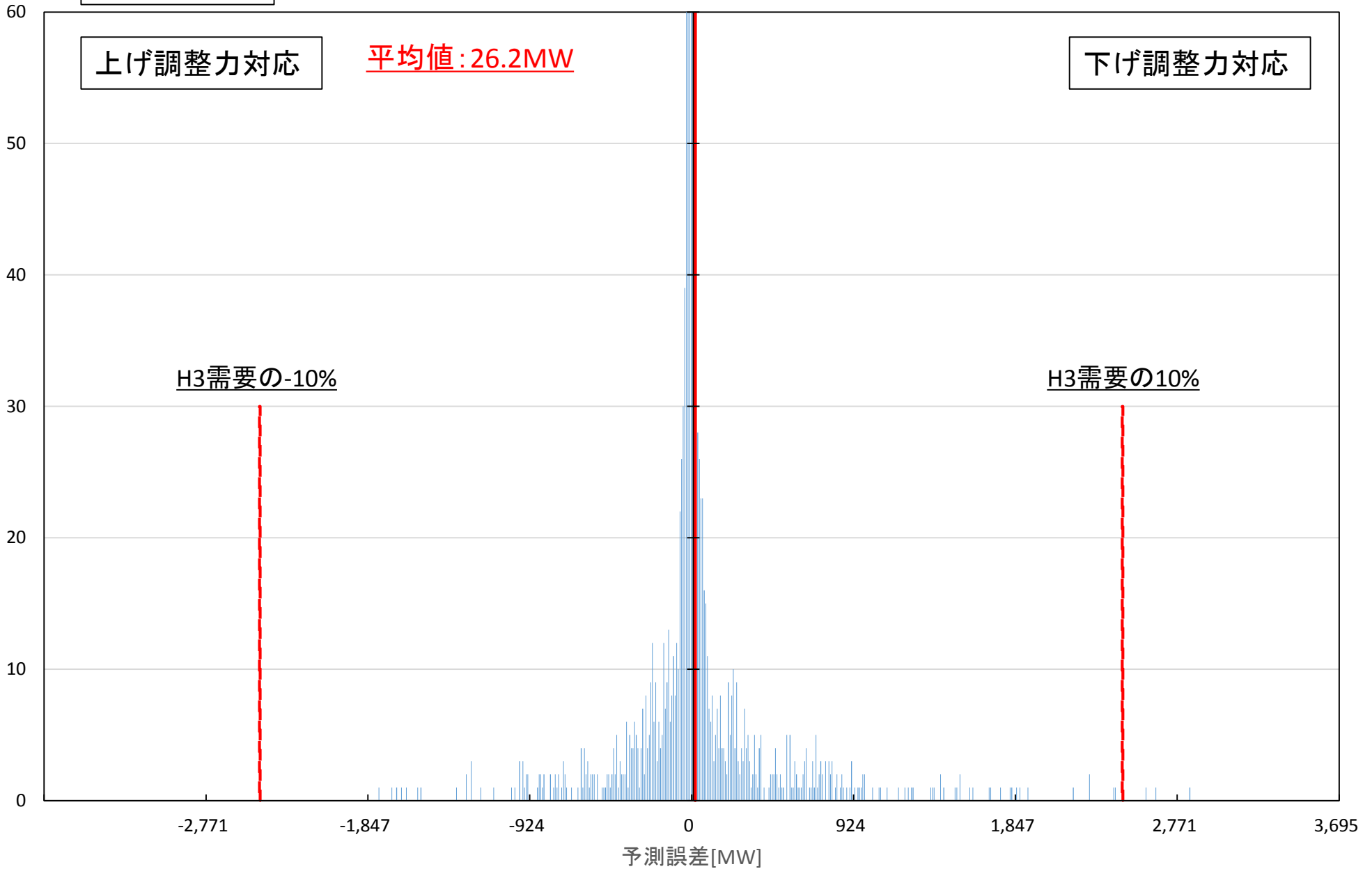
平均値: 26.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

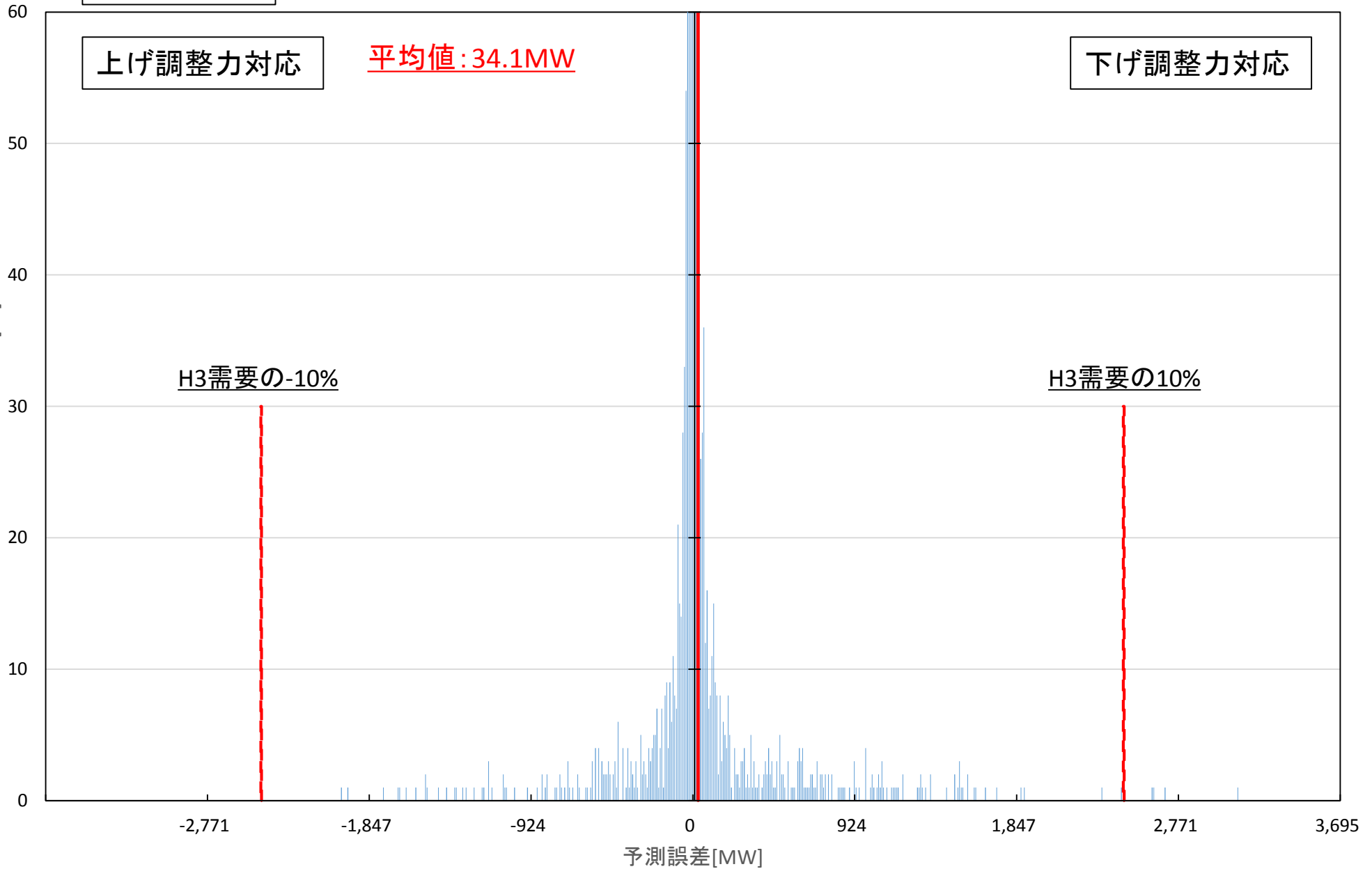
平均値: 34.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



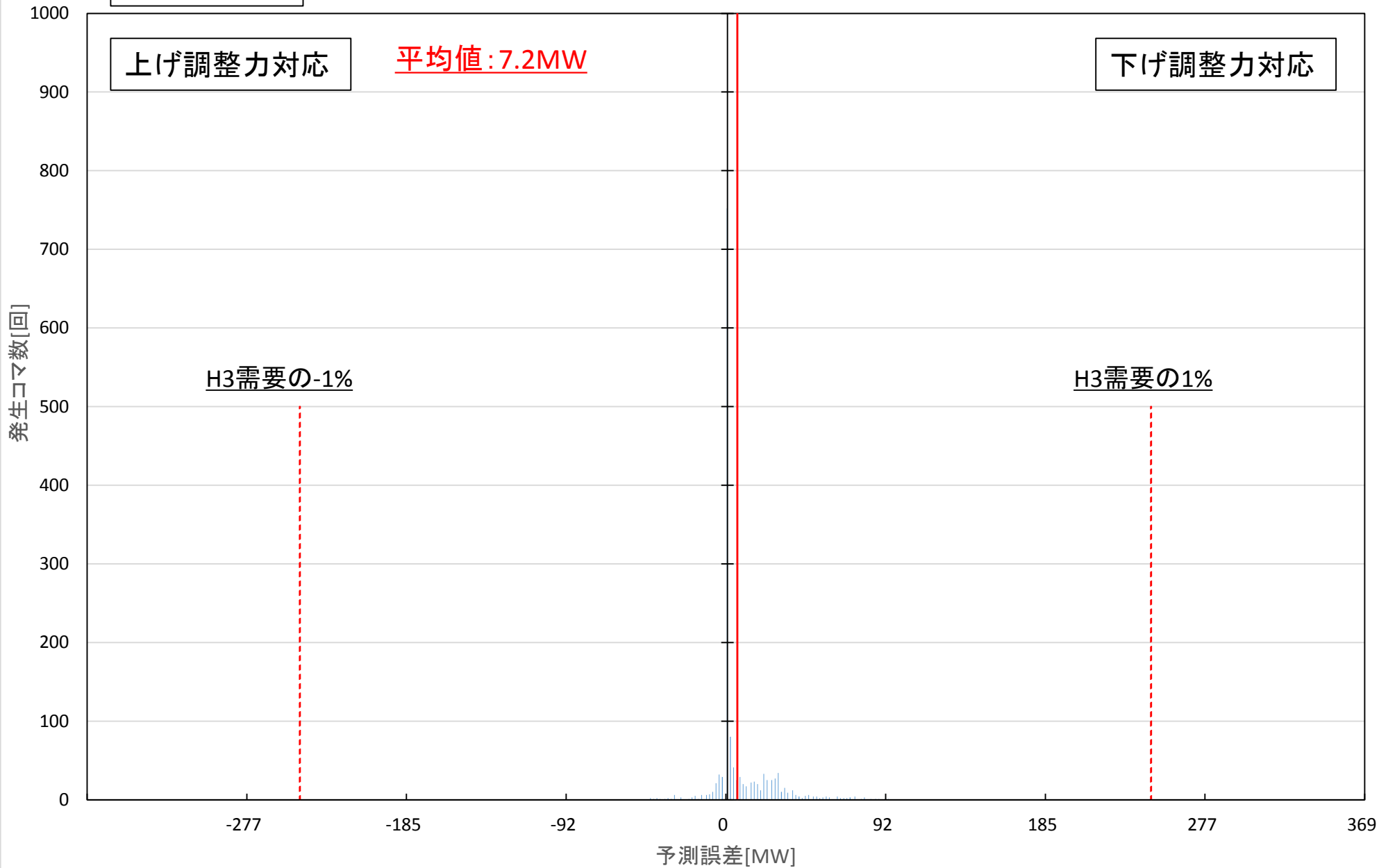
2018年4月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 7.2MW

下げ調整力対応



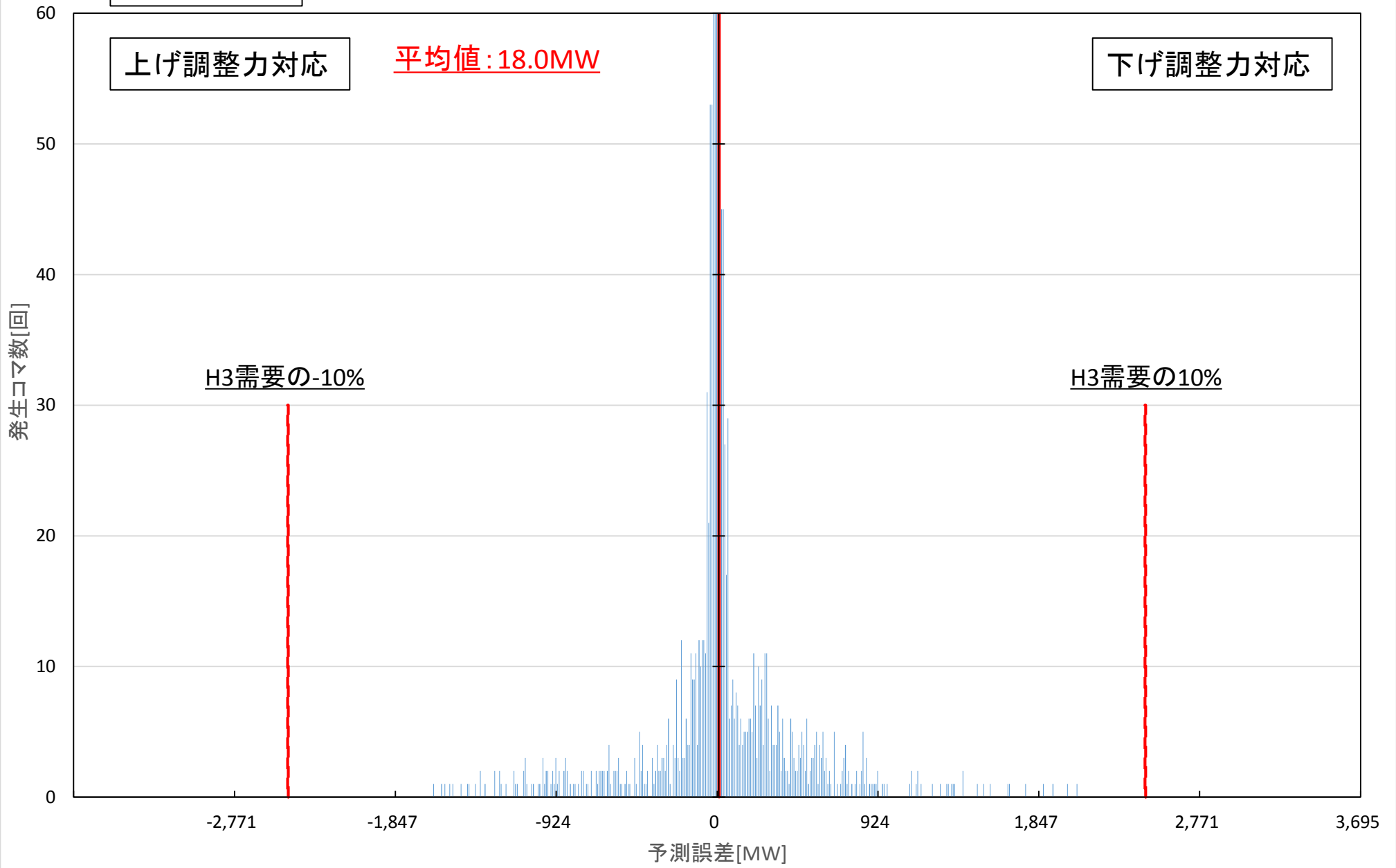
2018年5月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 18.0MW

下げ調整力対応



2018年5月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -8.3MW

下げ調整力対応

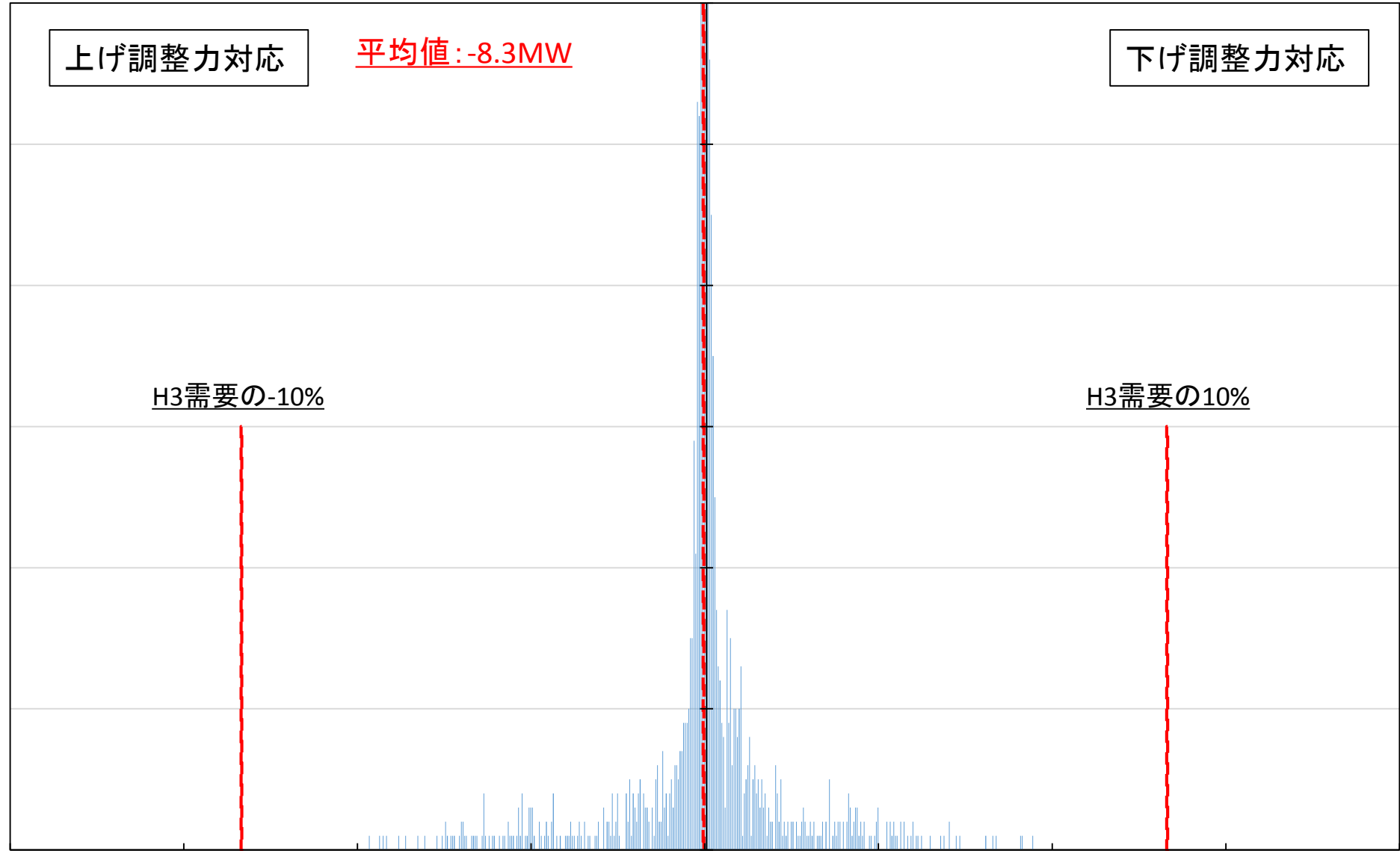
発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-2,771 -1,847 -924 0 924 1,847 2,771 3,695

予測誤差[MW]



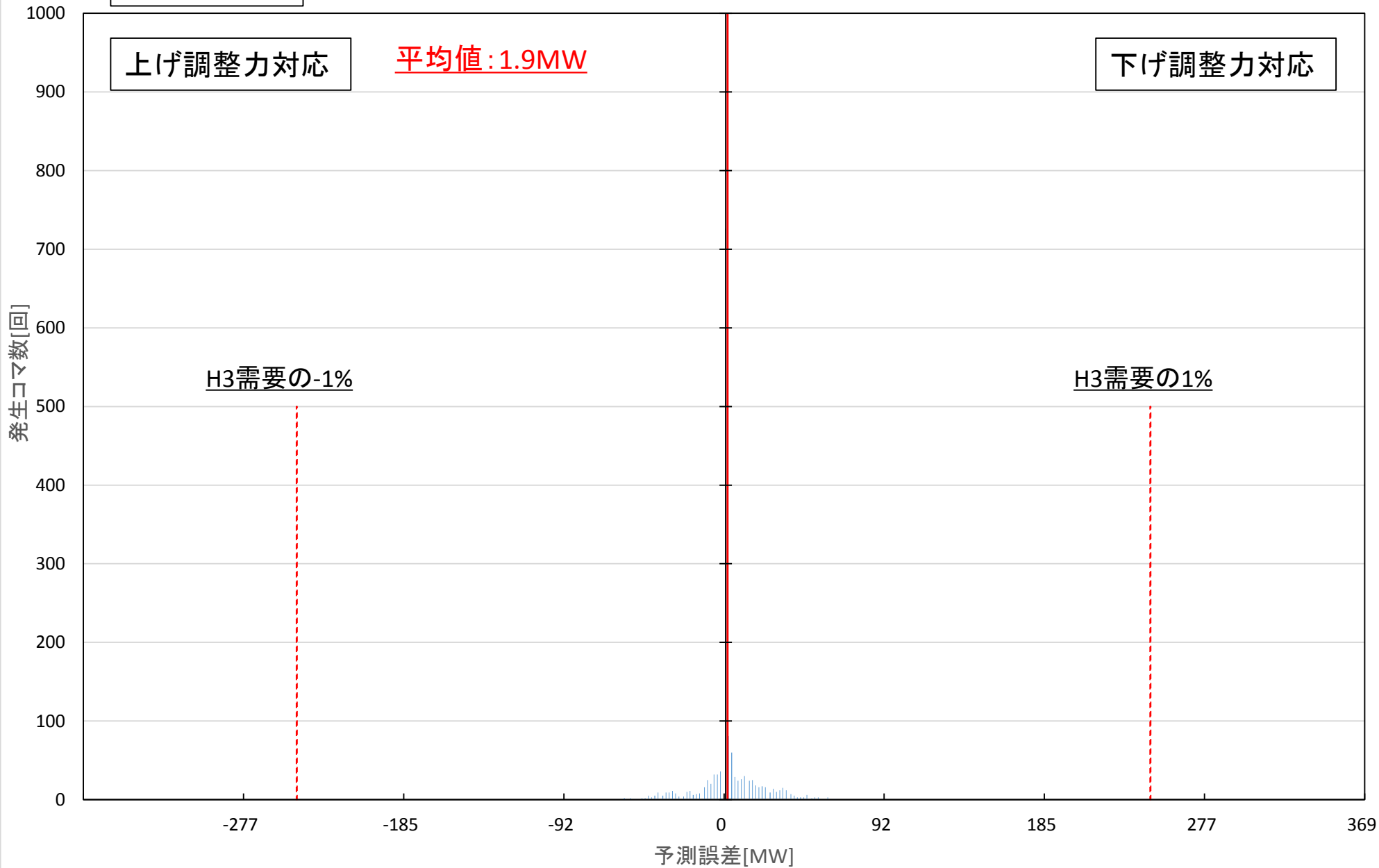
2018年5月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 1.9MW

下げ調整力対応



2018年6月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

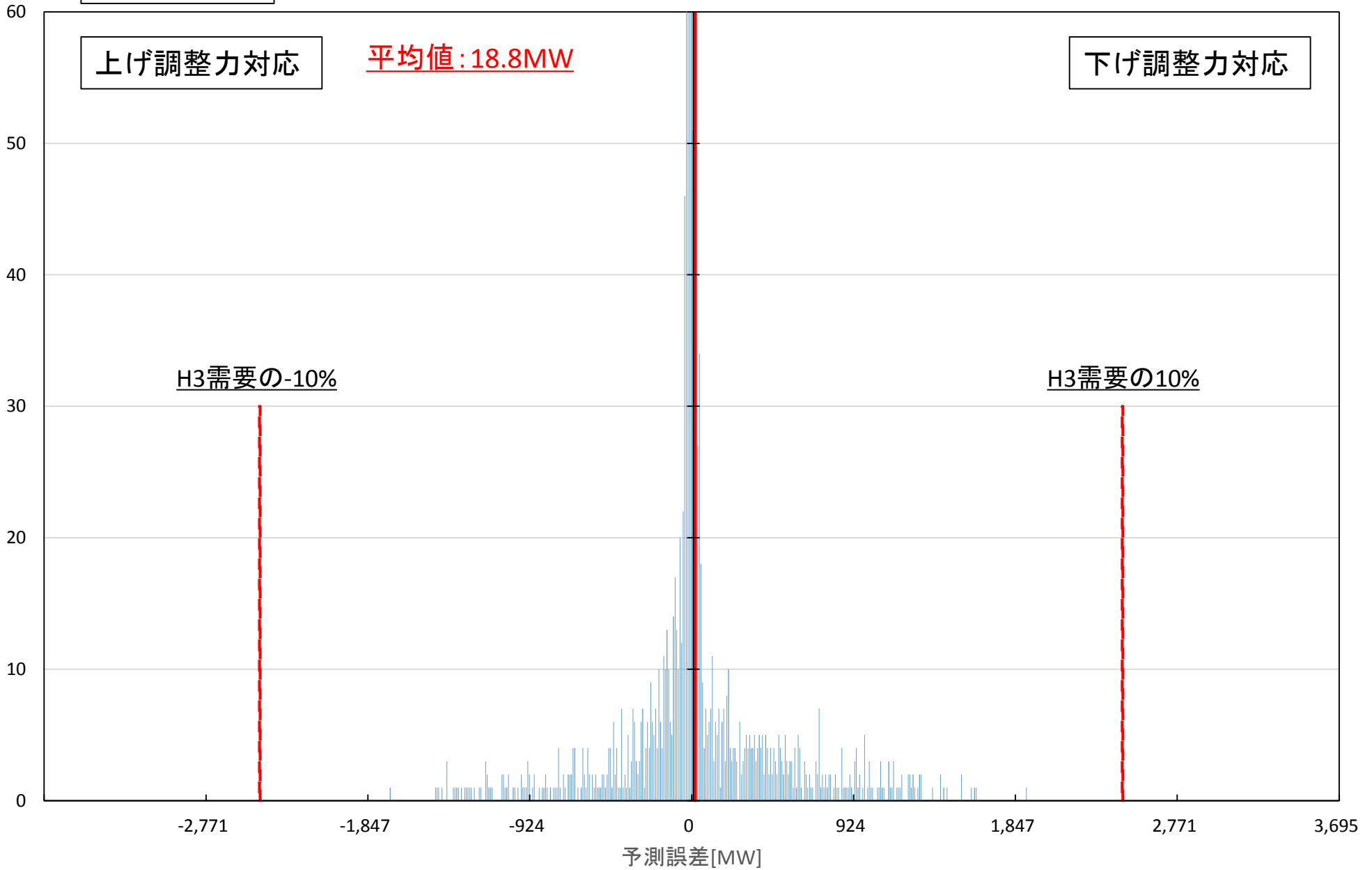
平均値: 18.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

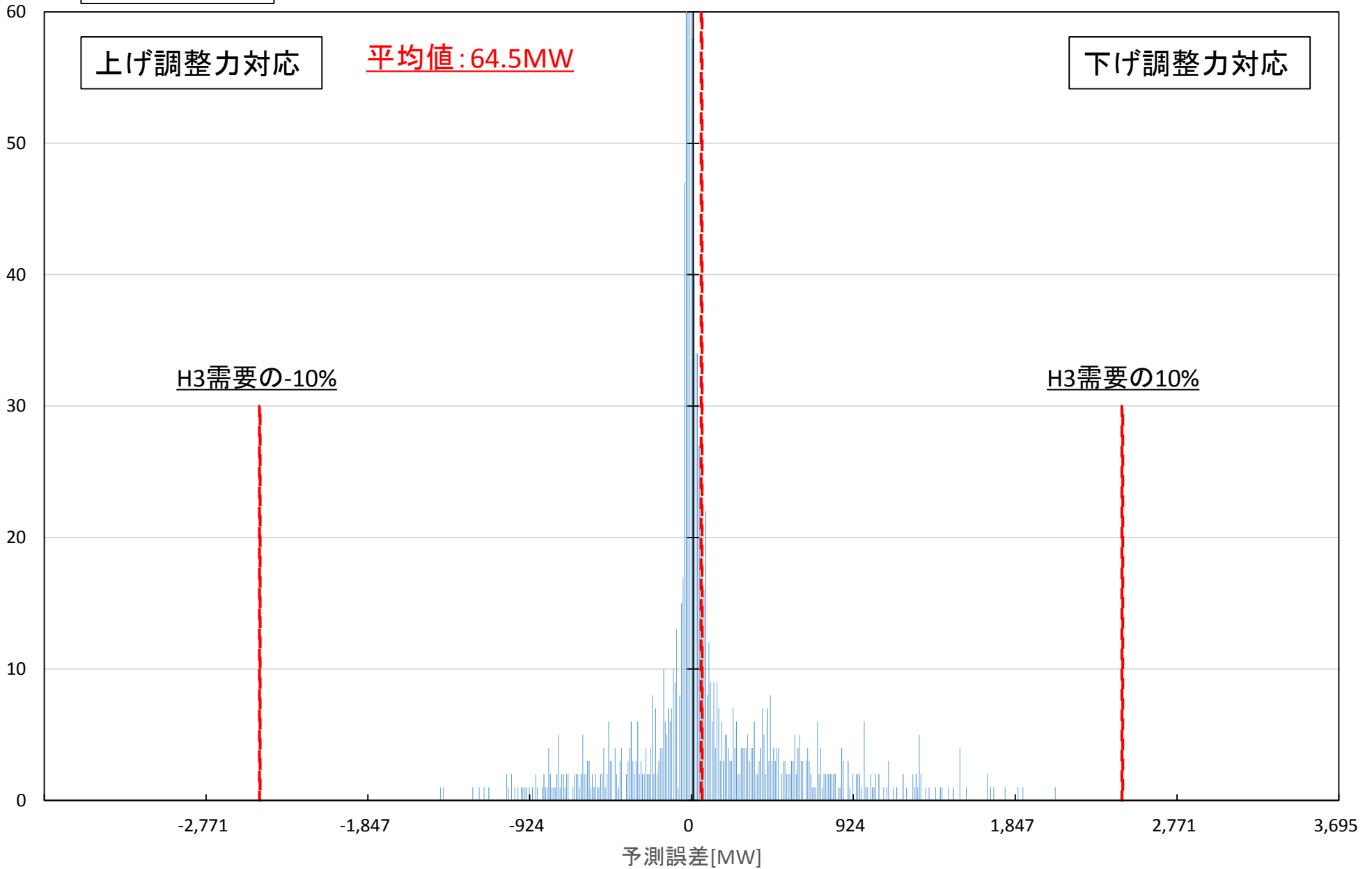
平均値: 64.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



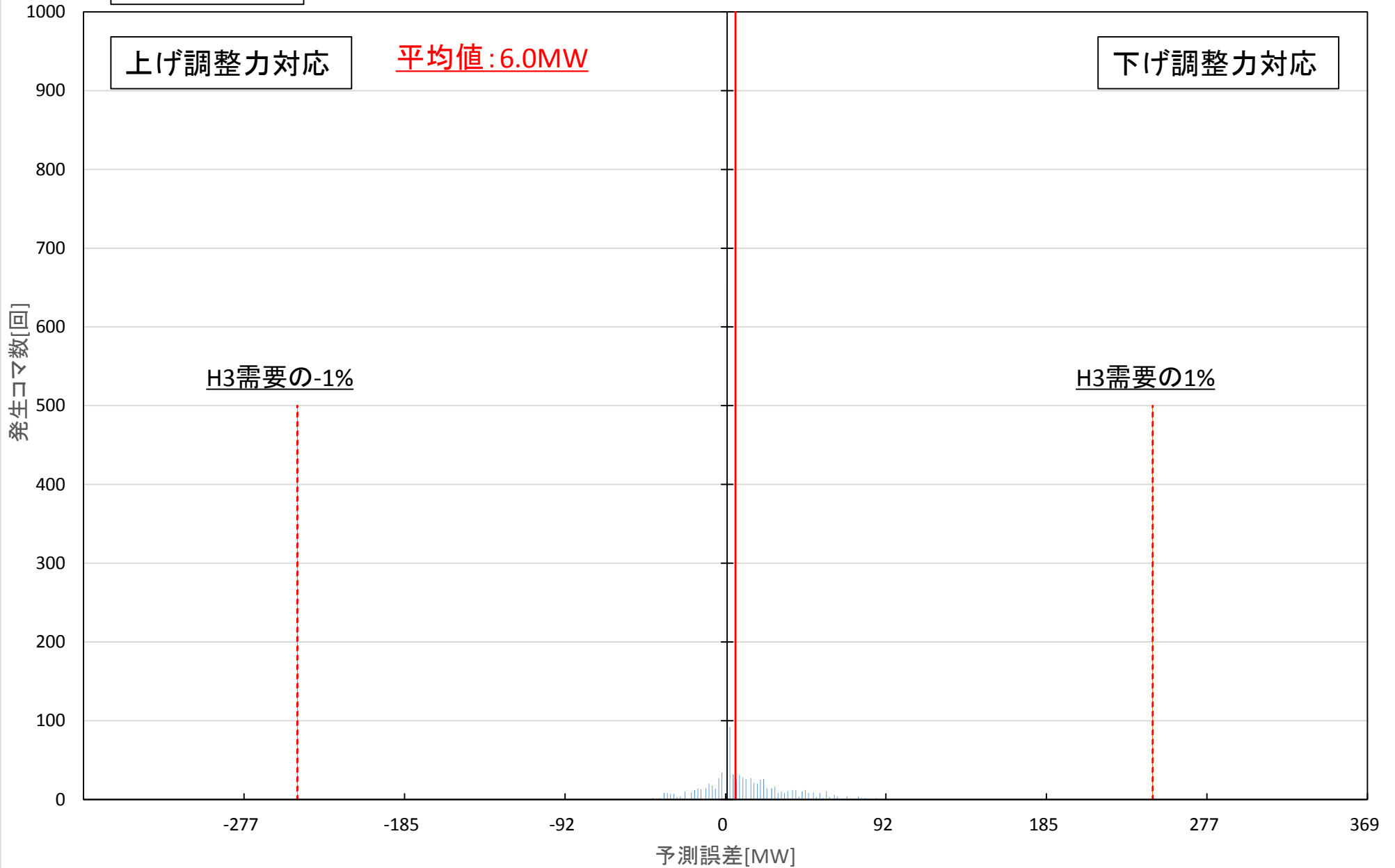
2018年6月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 6.0MW

下げ調整力対応



2018年7月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 36.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

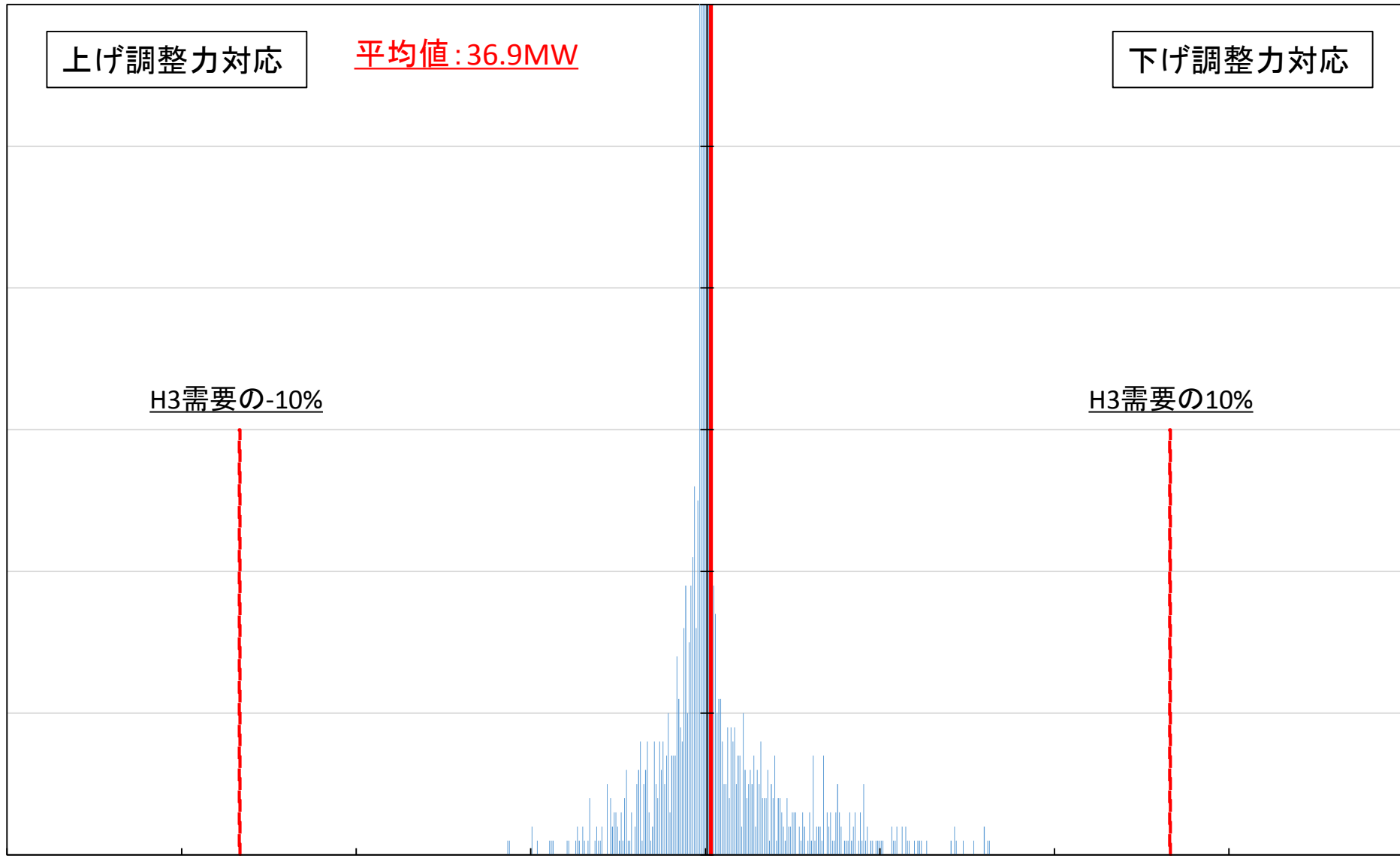
H3需要の-10%

H3需要の10%

60
50
40
30
20
10
0

-2,771 -1,847 -924 0 924 1,847 2,771 3,695

予測誤差[MW]



2018年7月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 79.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-2,771

-1,847

-924

0

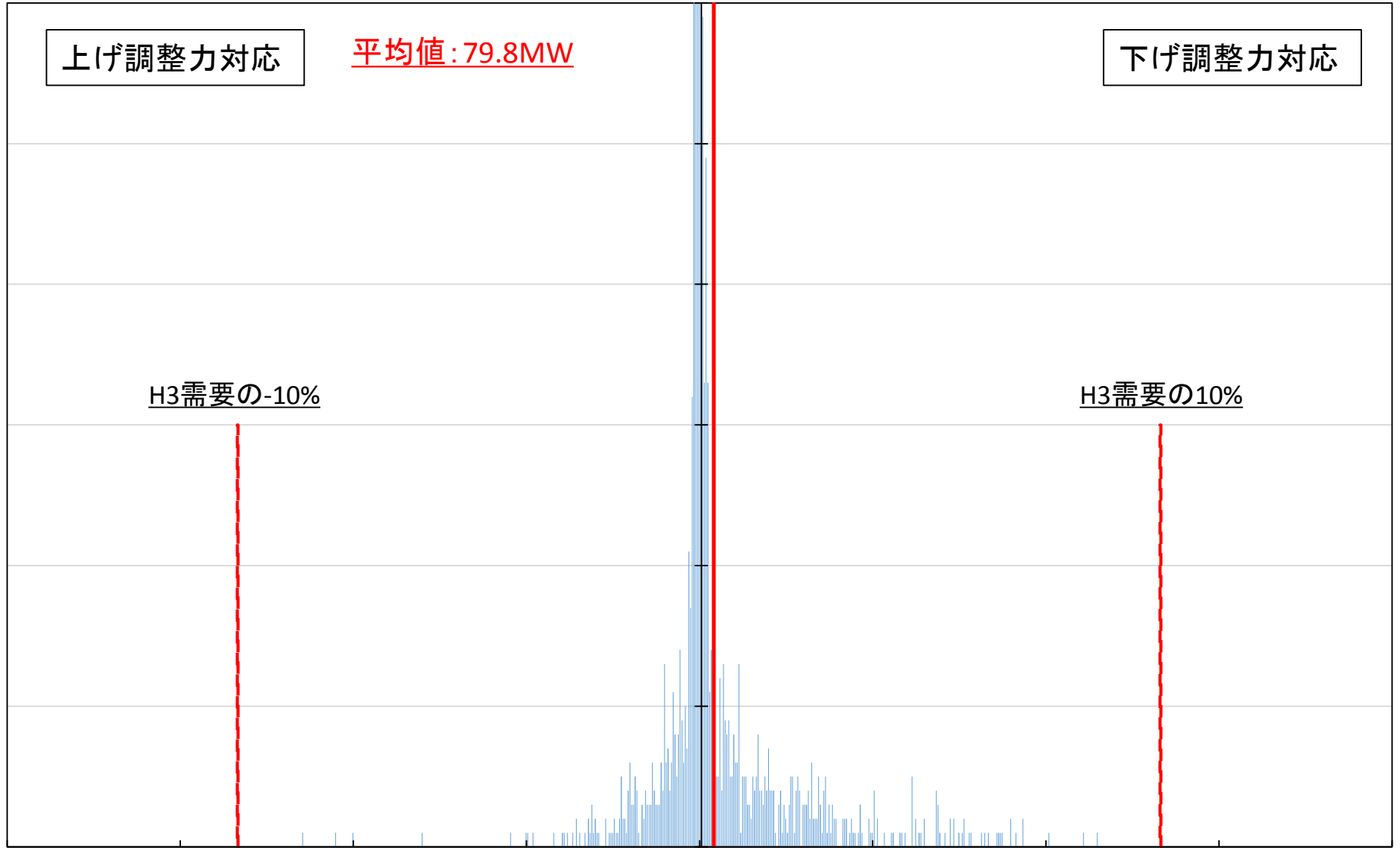
924

1,847

2,771

3,695

予測誤差[MW]



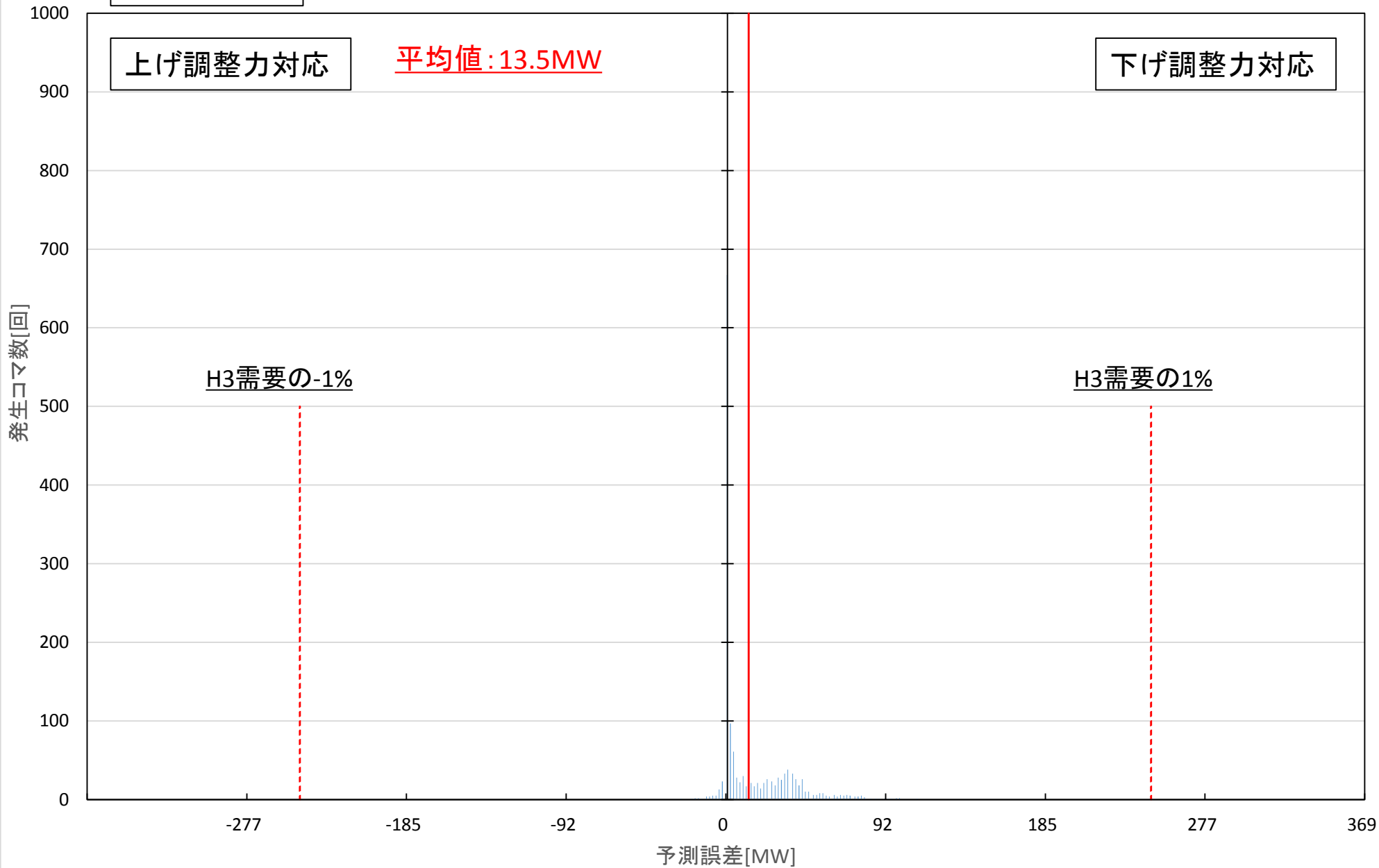
2018年7月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 13.5MW

下げ調整力対応



2018年8月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

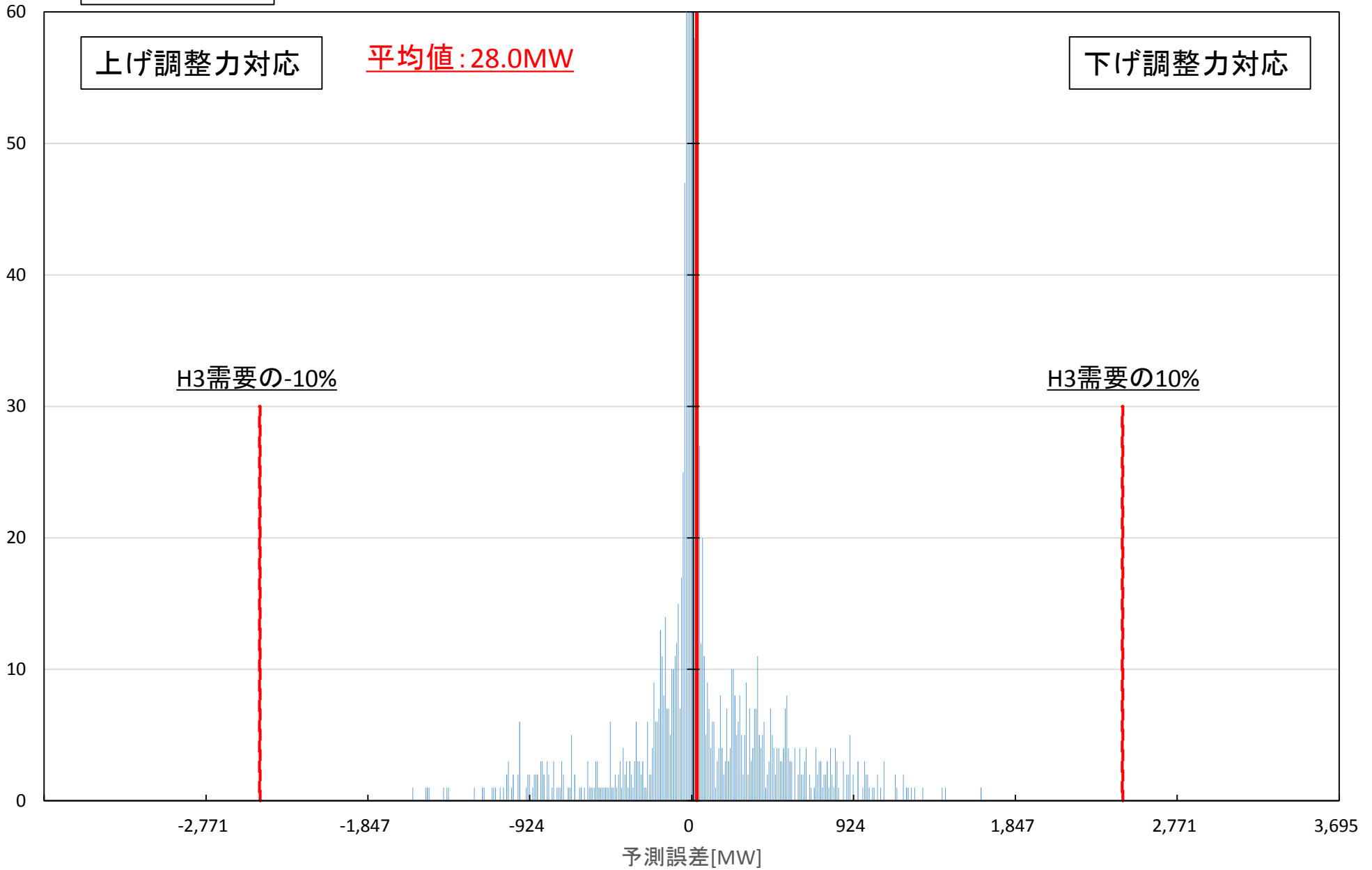
平均値: 28.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

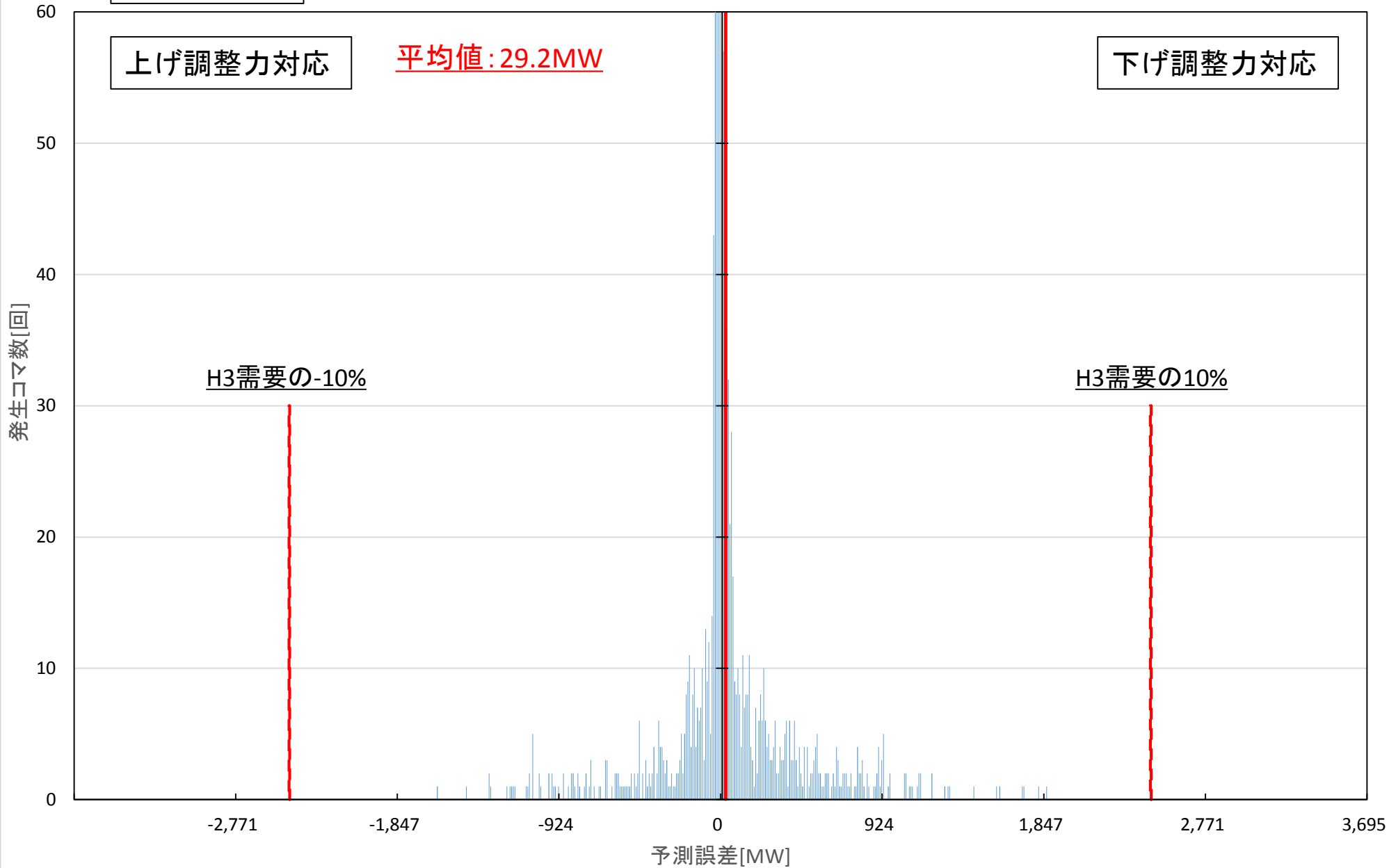
H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



上げ調整力対応

平均値: 29.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

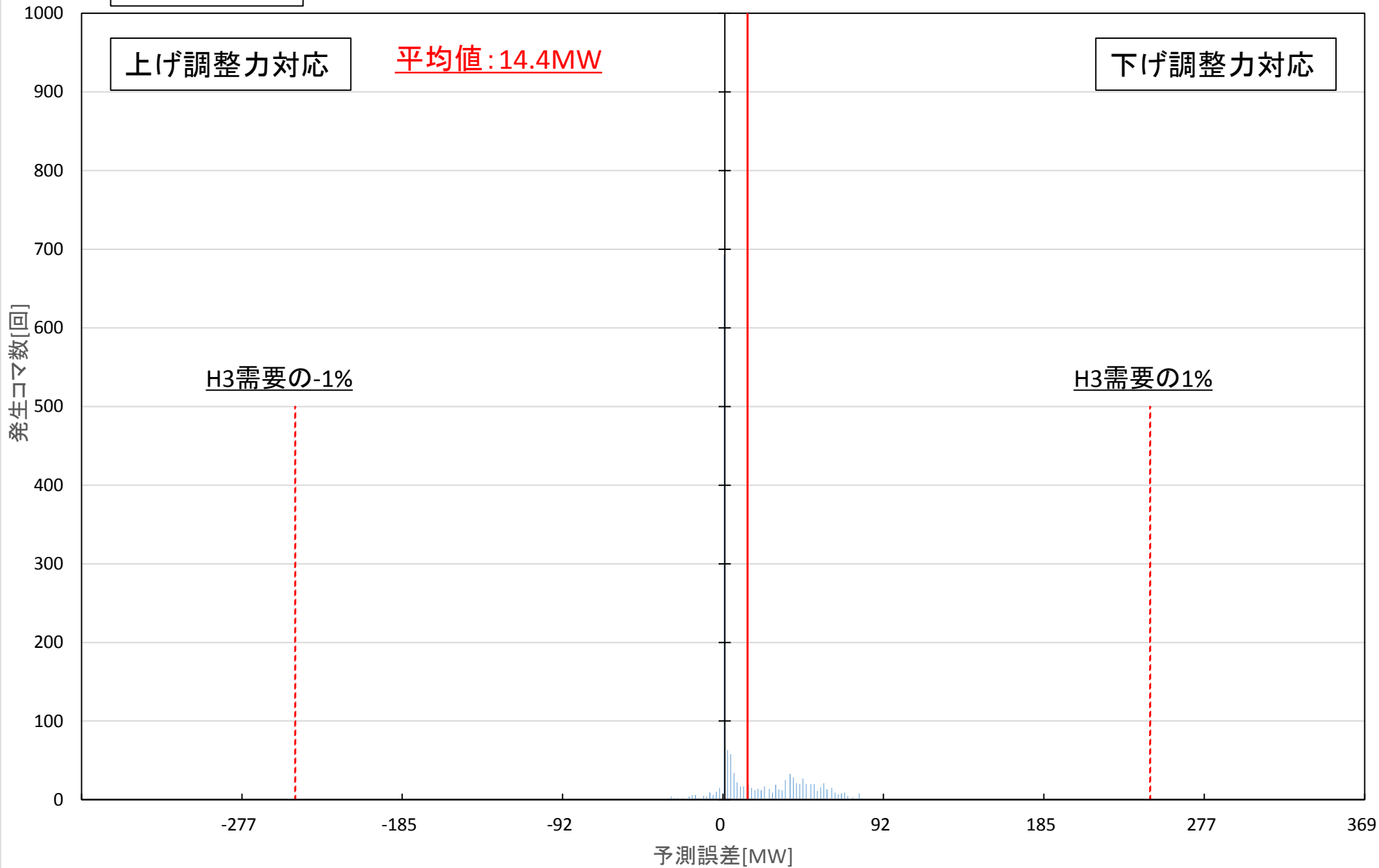
2018年8月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 14.4MW

下げ調整力対応



2018年9月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

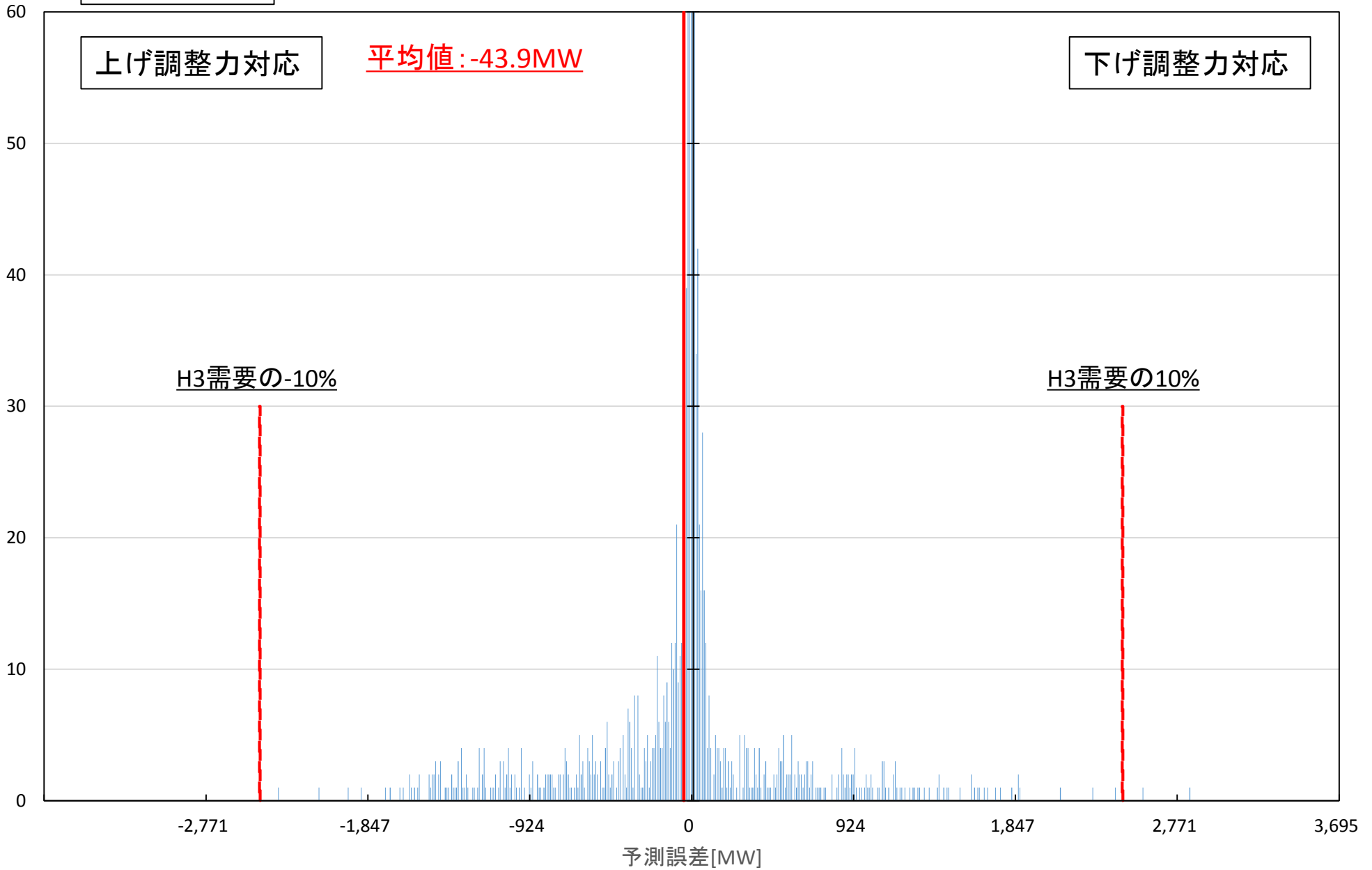
平均値: -43.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

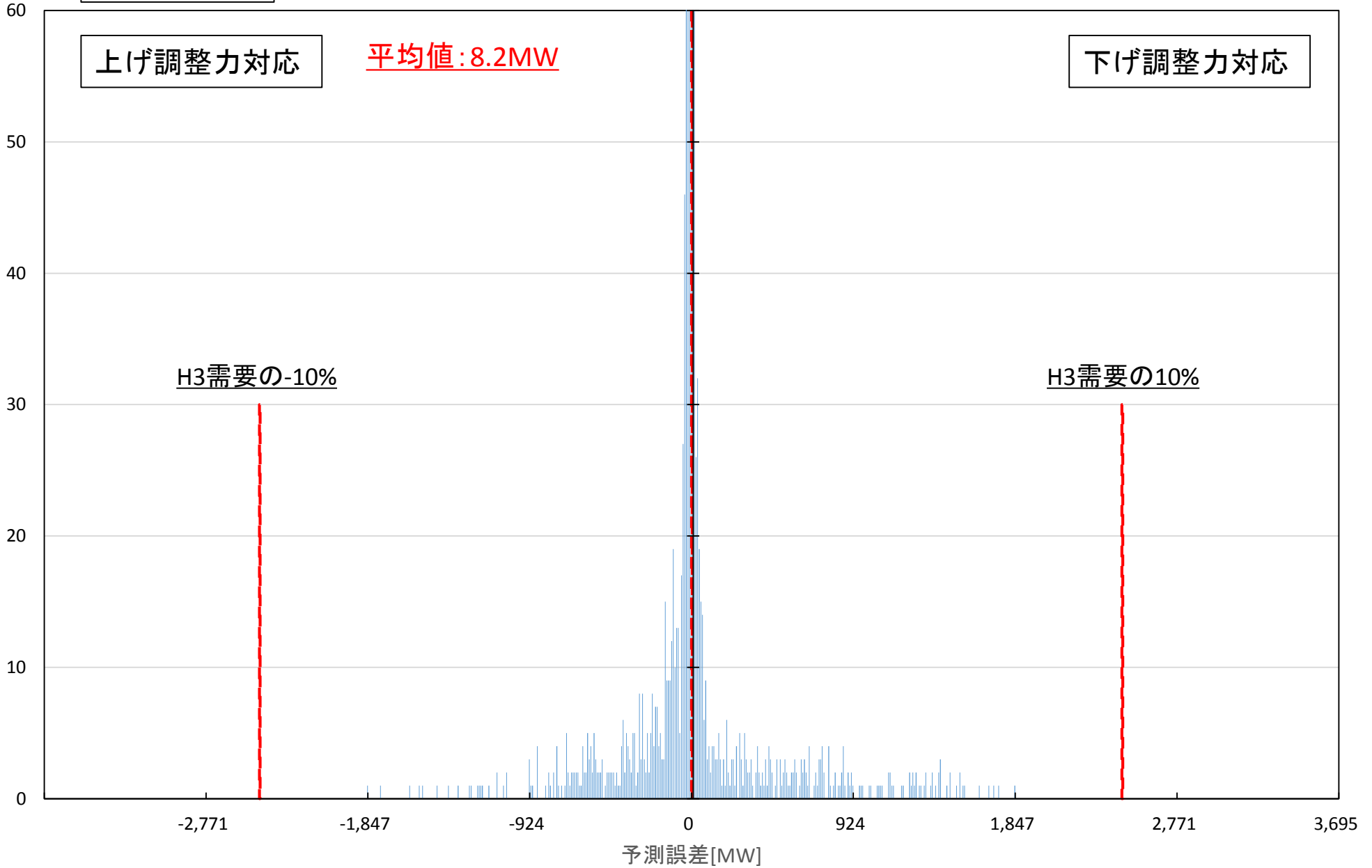
平均値: 8.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



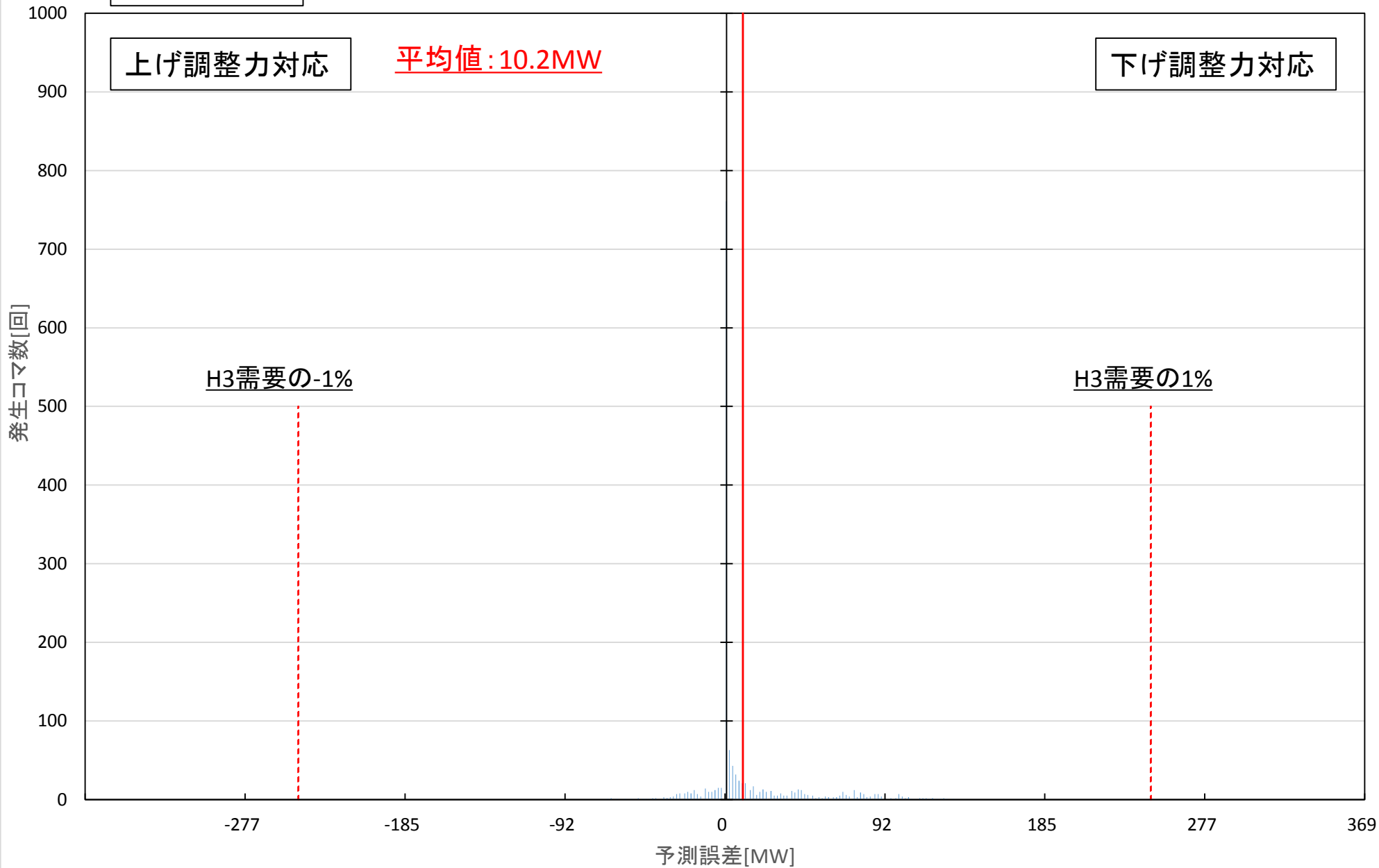
2018年9月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 10.2MW

下げ調整力対応



2018年10月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

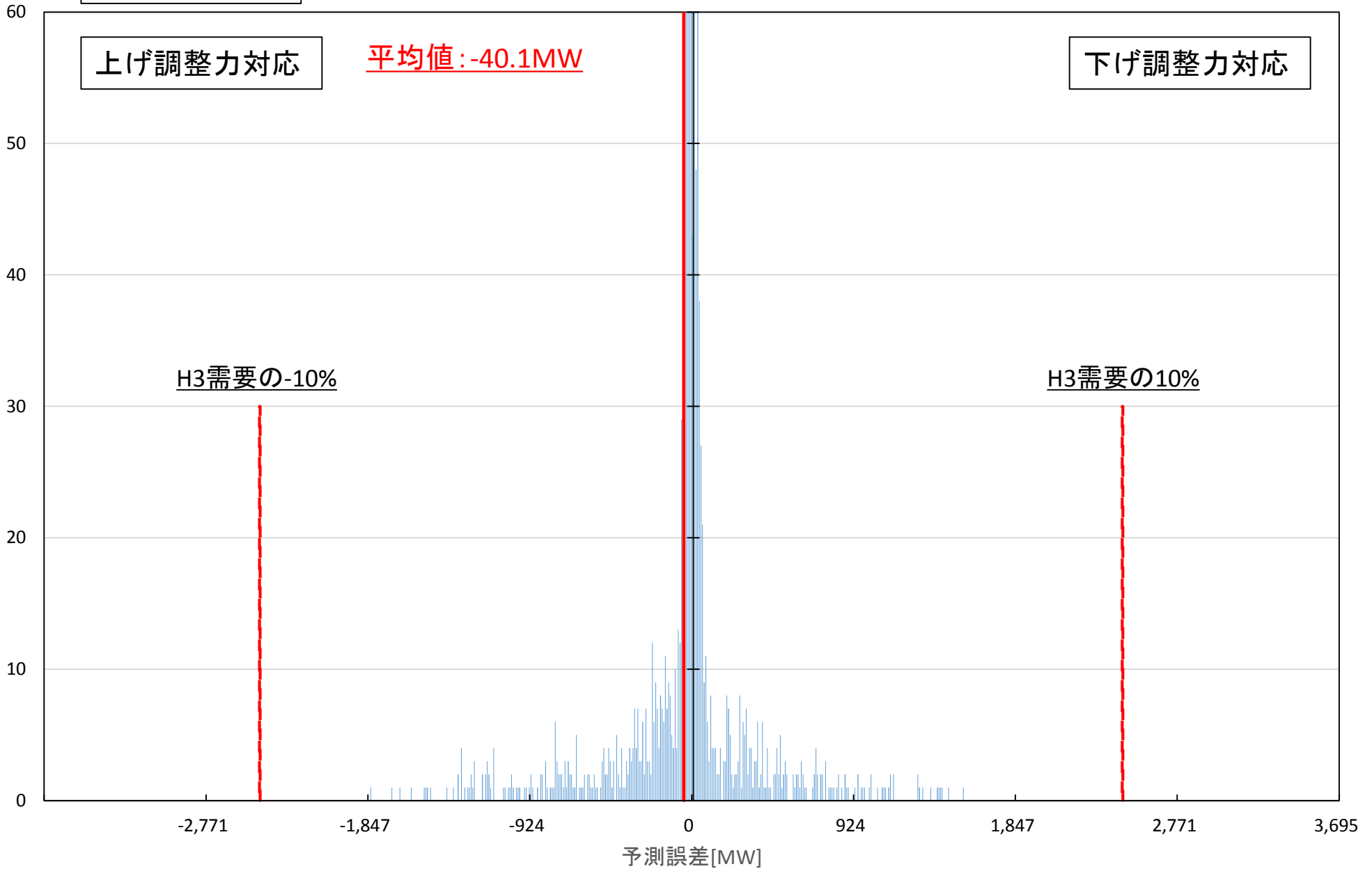
平均値: -40.1MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年10月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -22.0MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

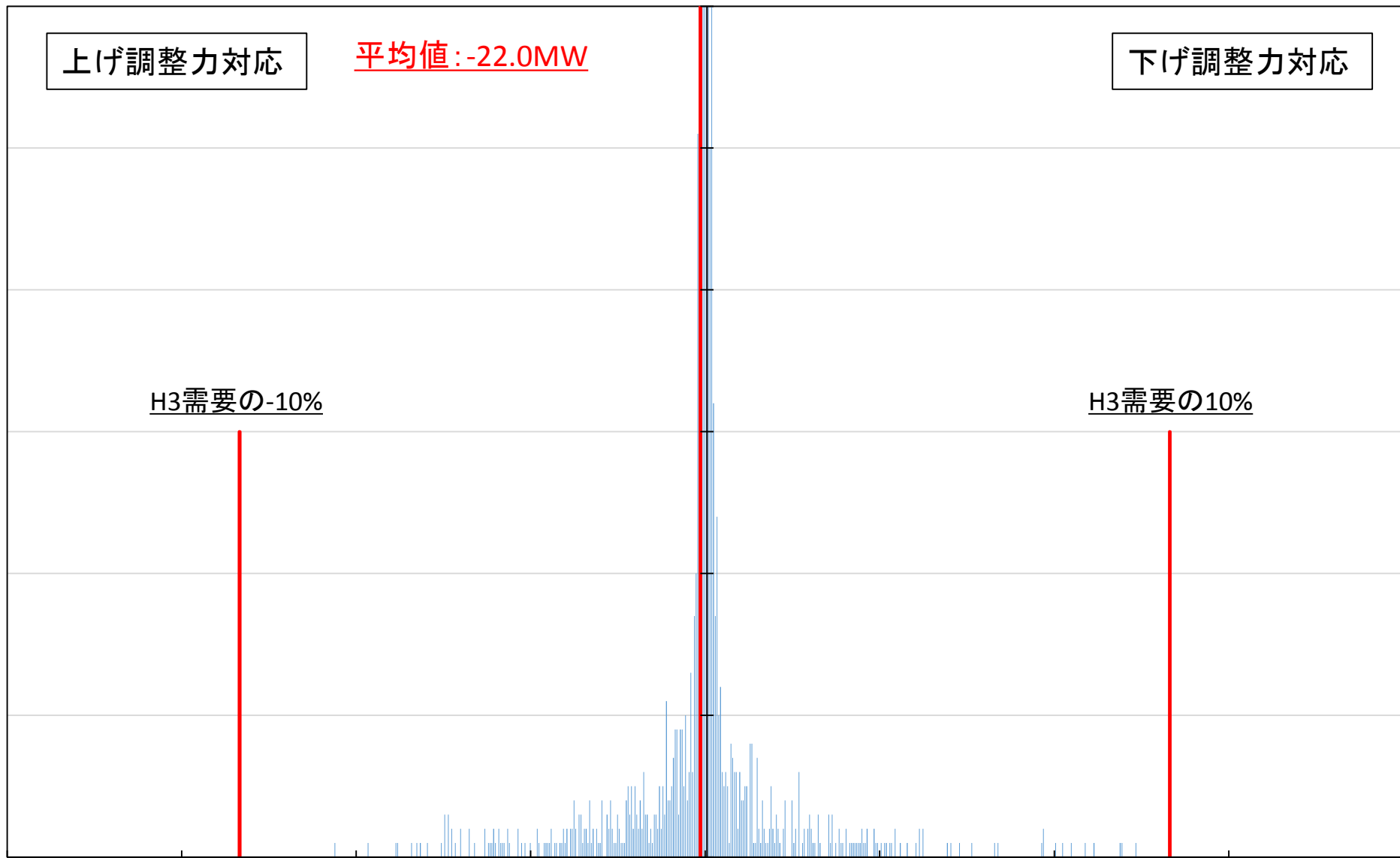
H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-2,771 -1,847 -924 0 924 1,847 2,771 3,695

予測誤差[MW]



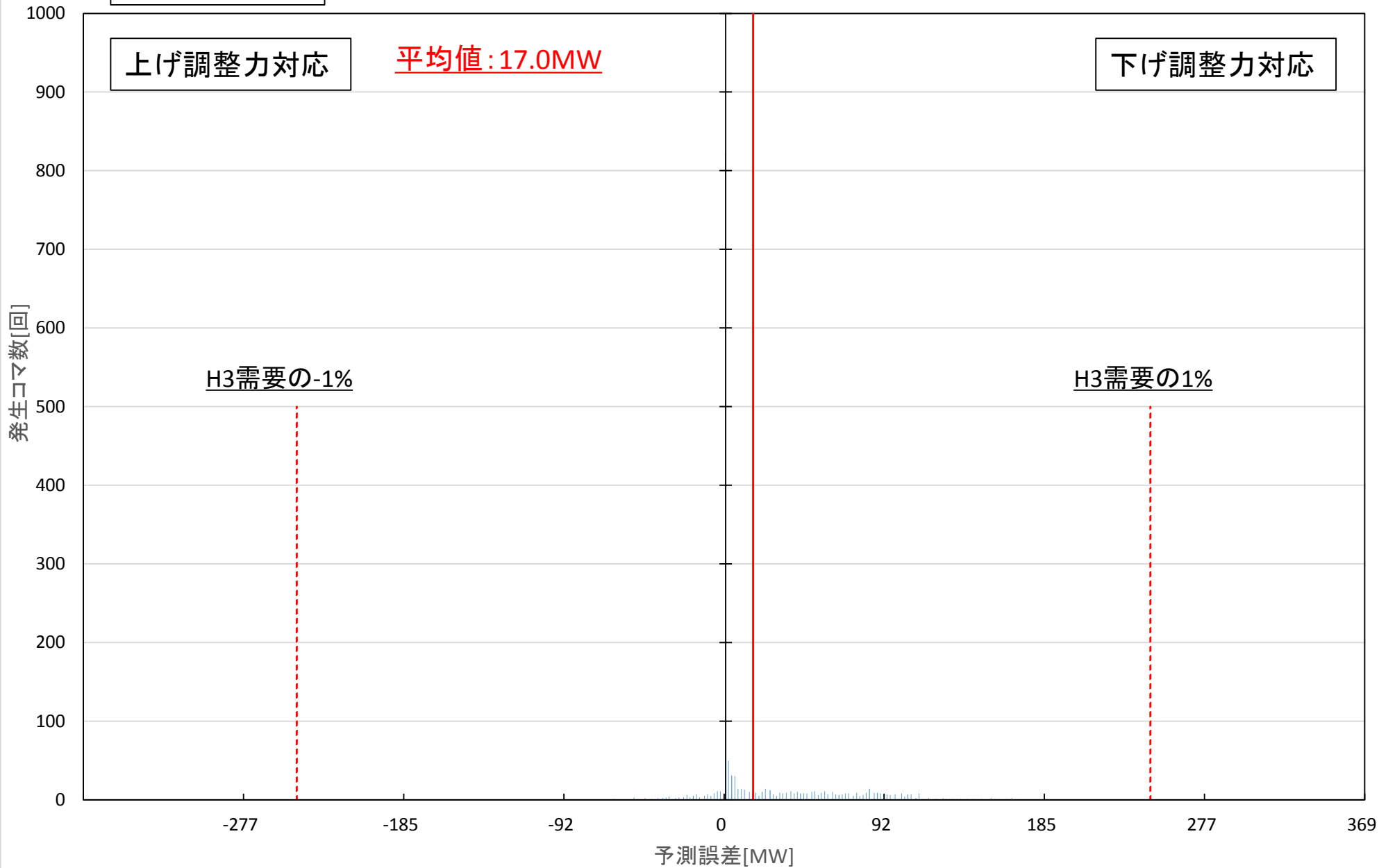
2018年10月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 17.0MW

下げ調整力対応



2018年11月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

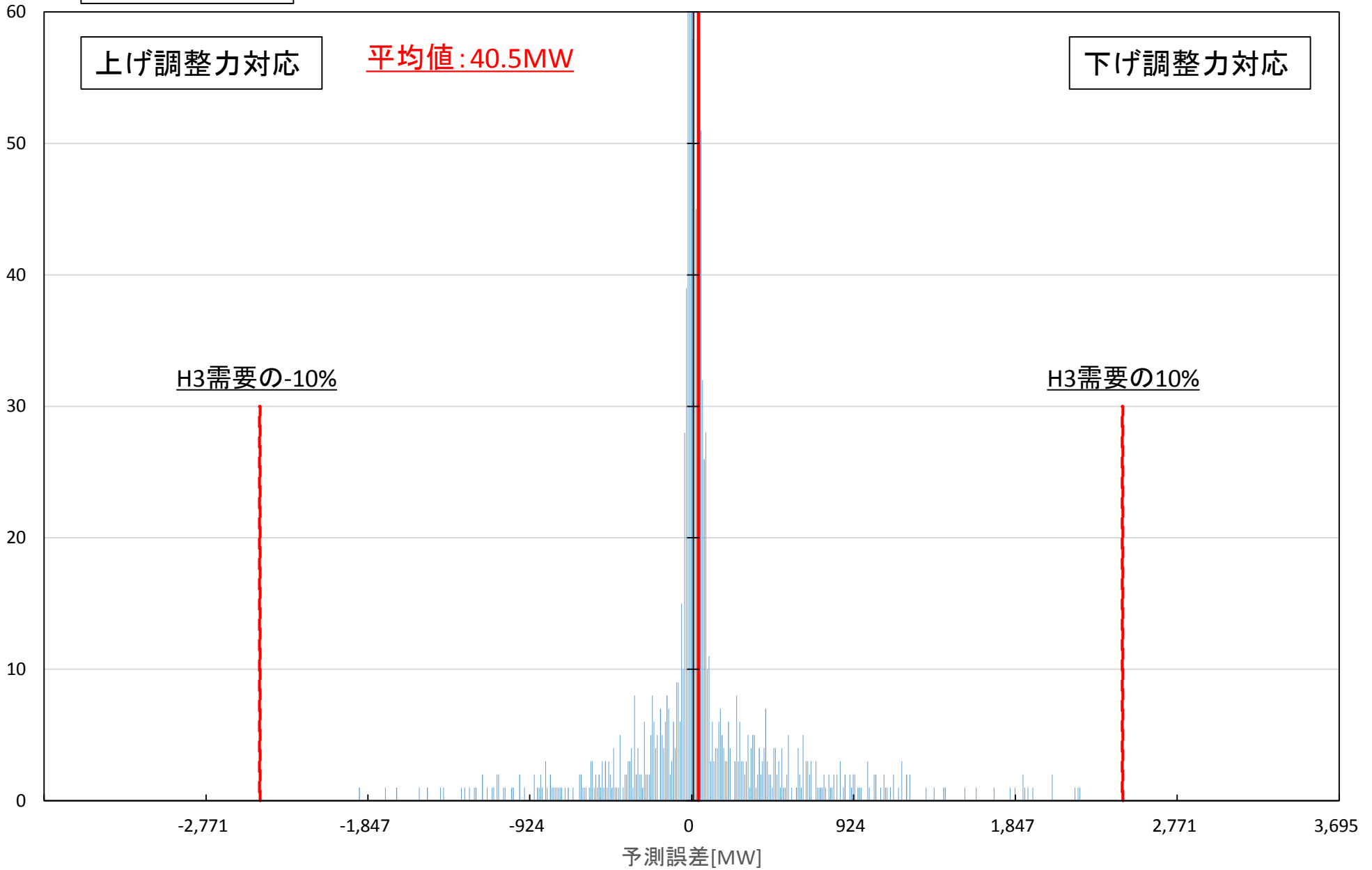
平均値: 40.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年11月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

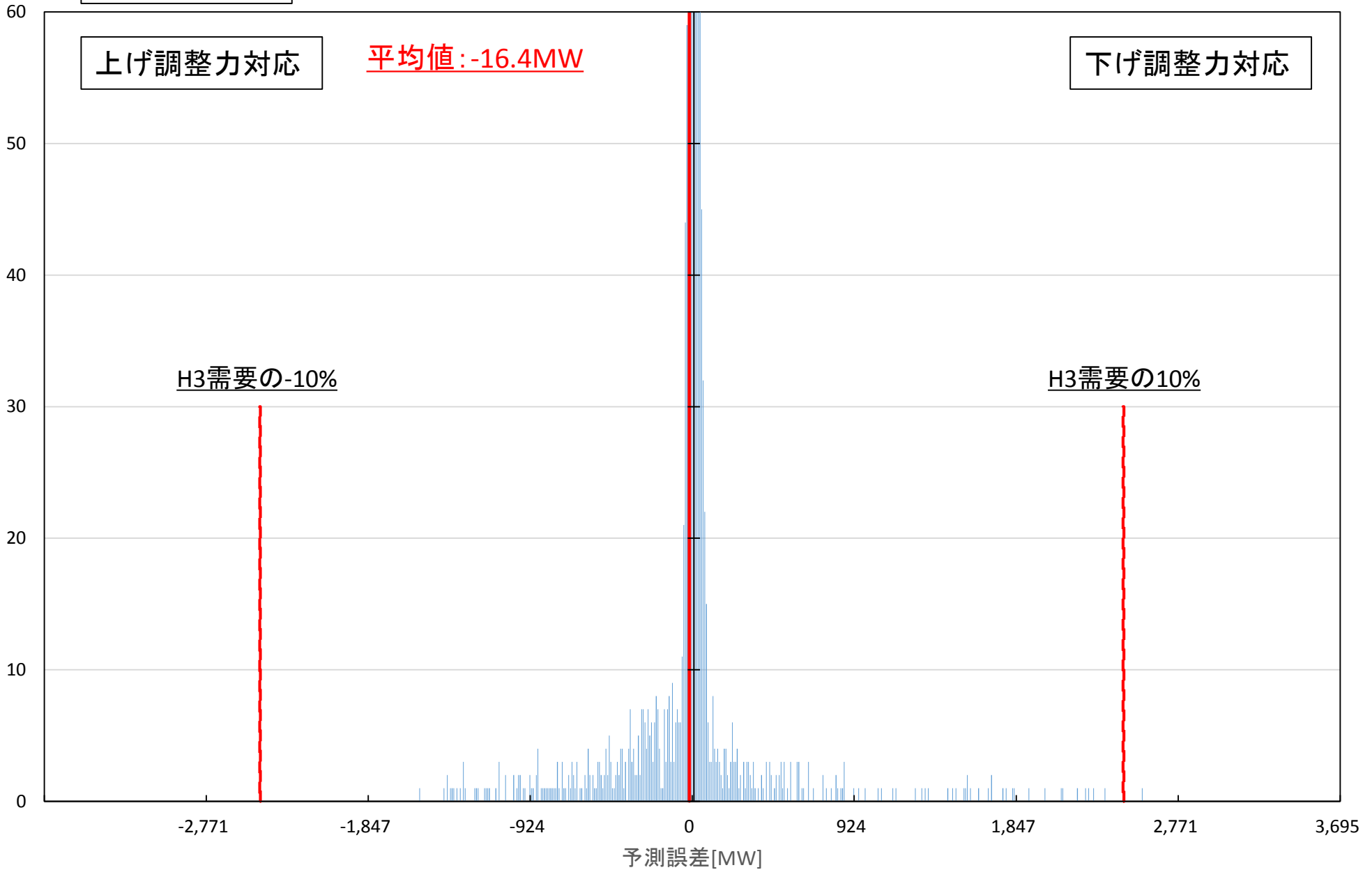
平均値: -16.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



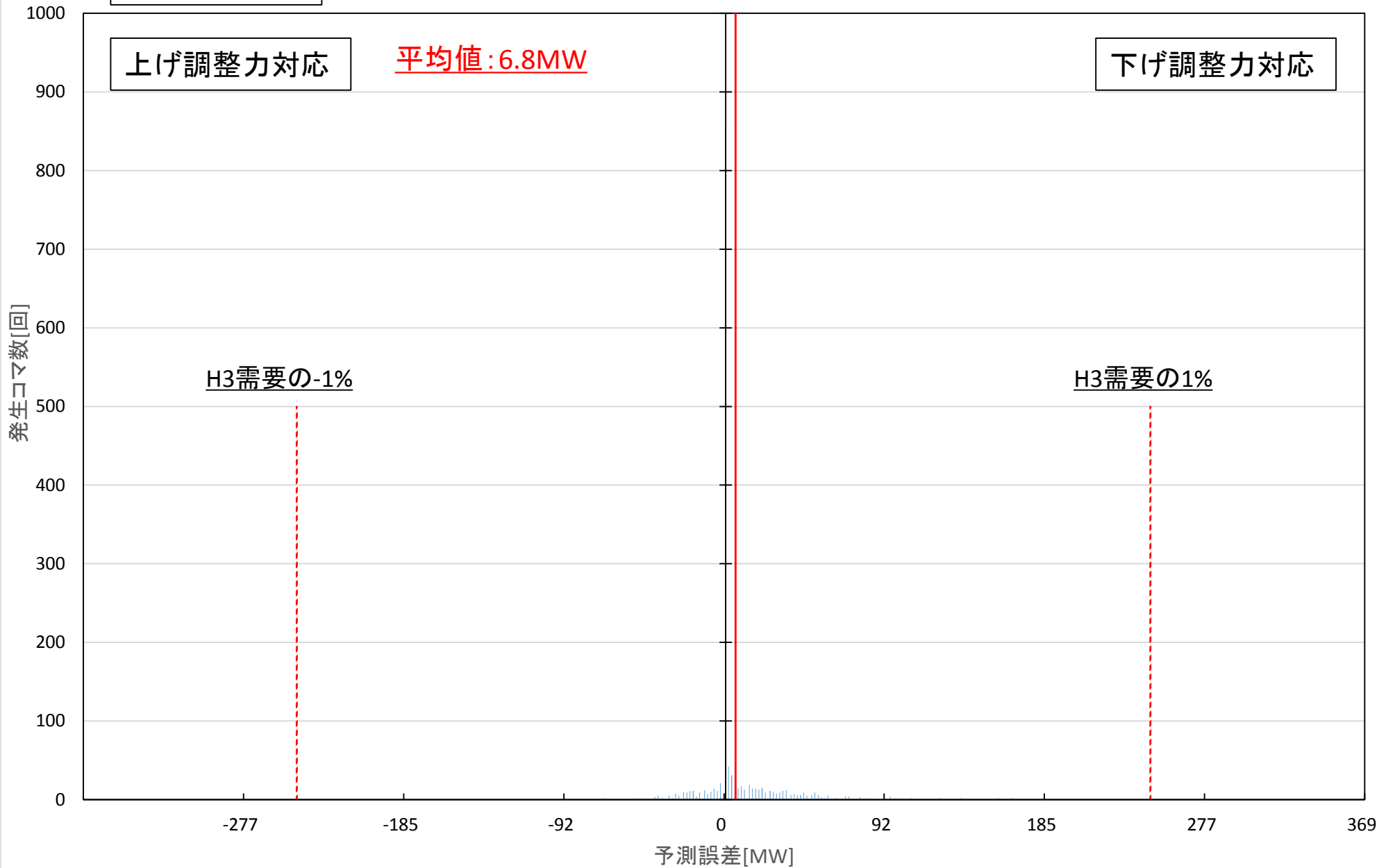
2018年11月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 6.8MW

下げ調整力対応



2018年12月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

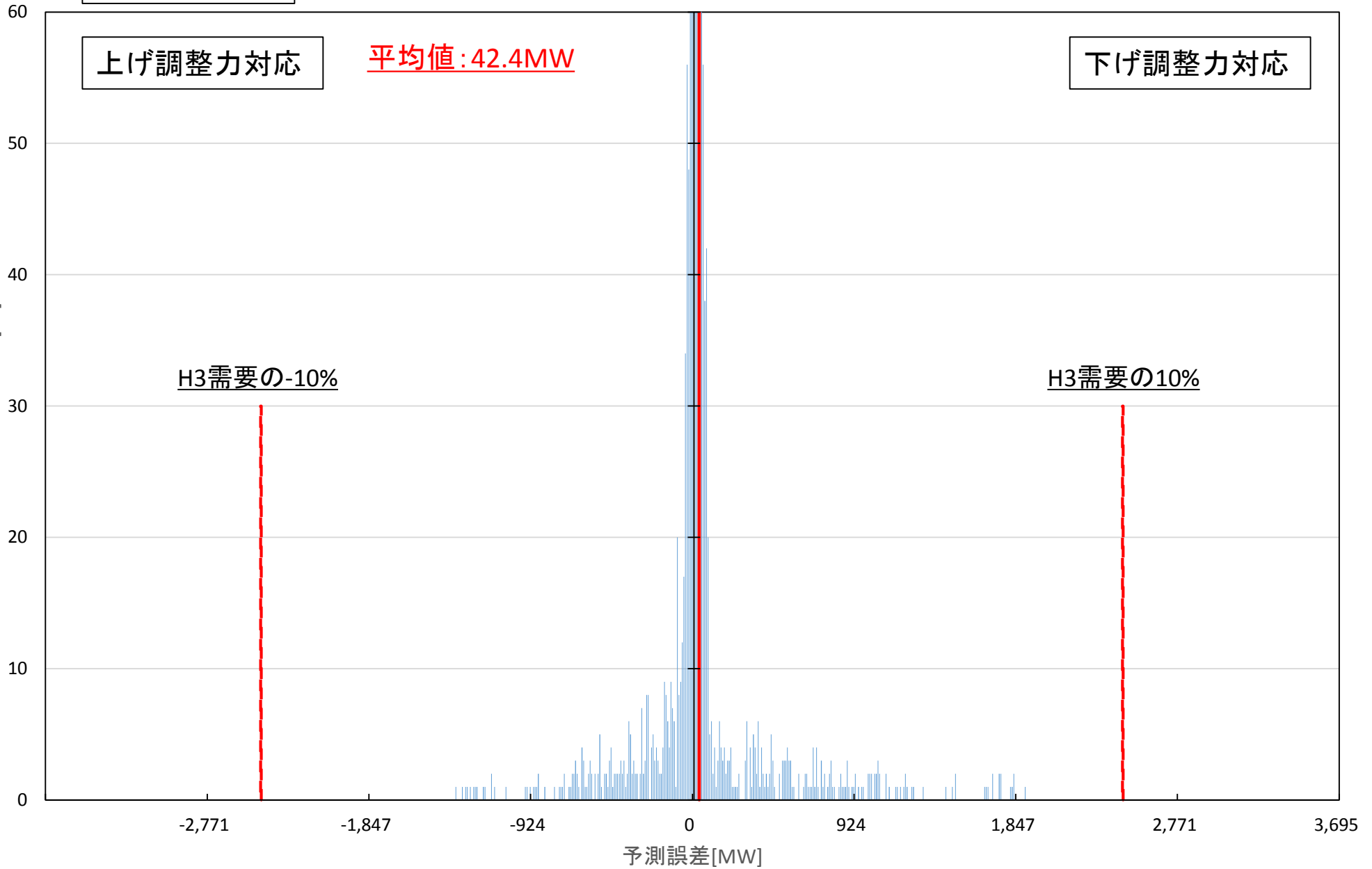
平均値: 42.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

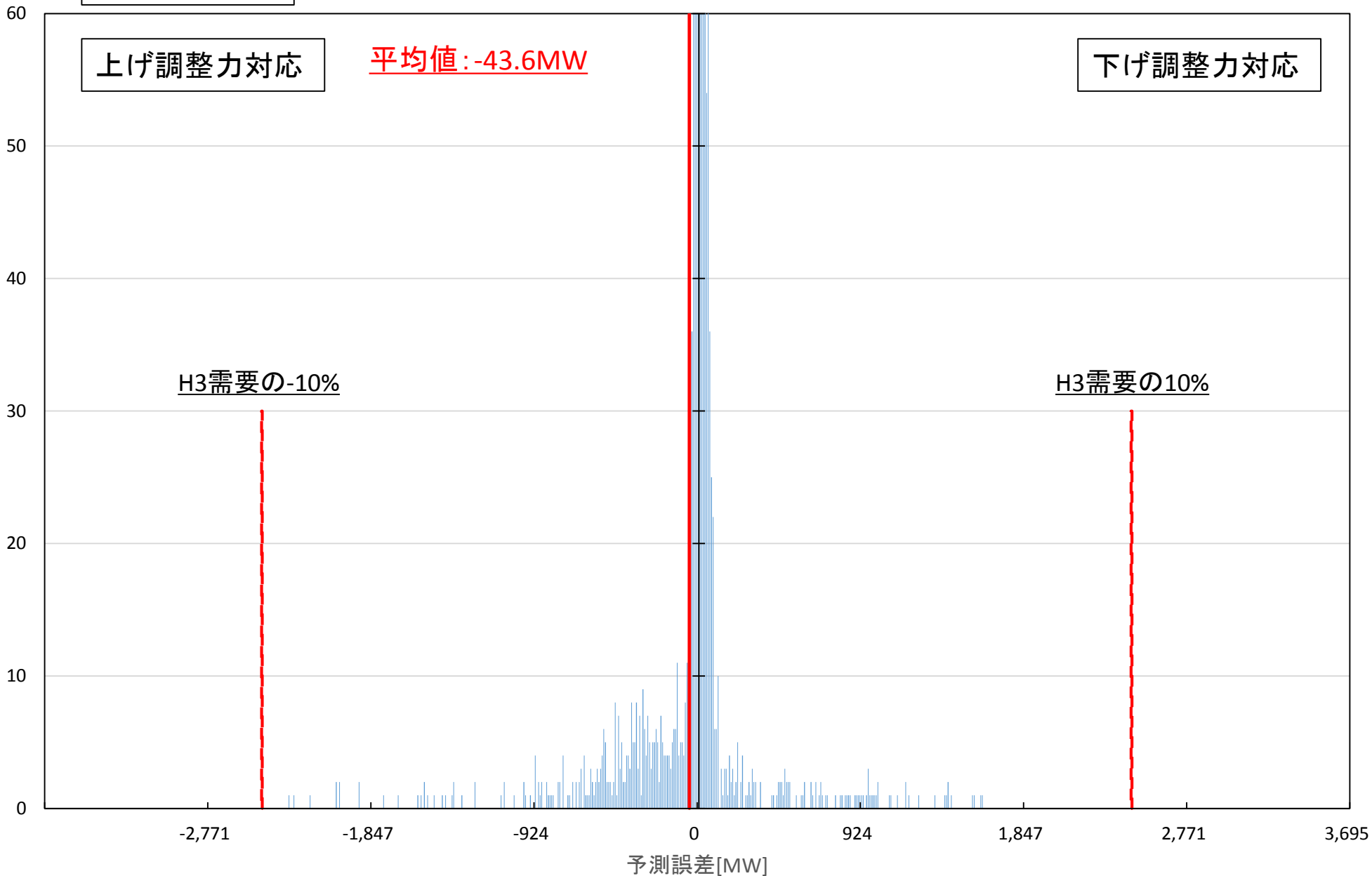
平均値: -43.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



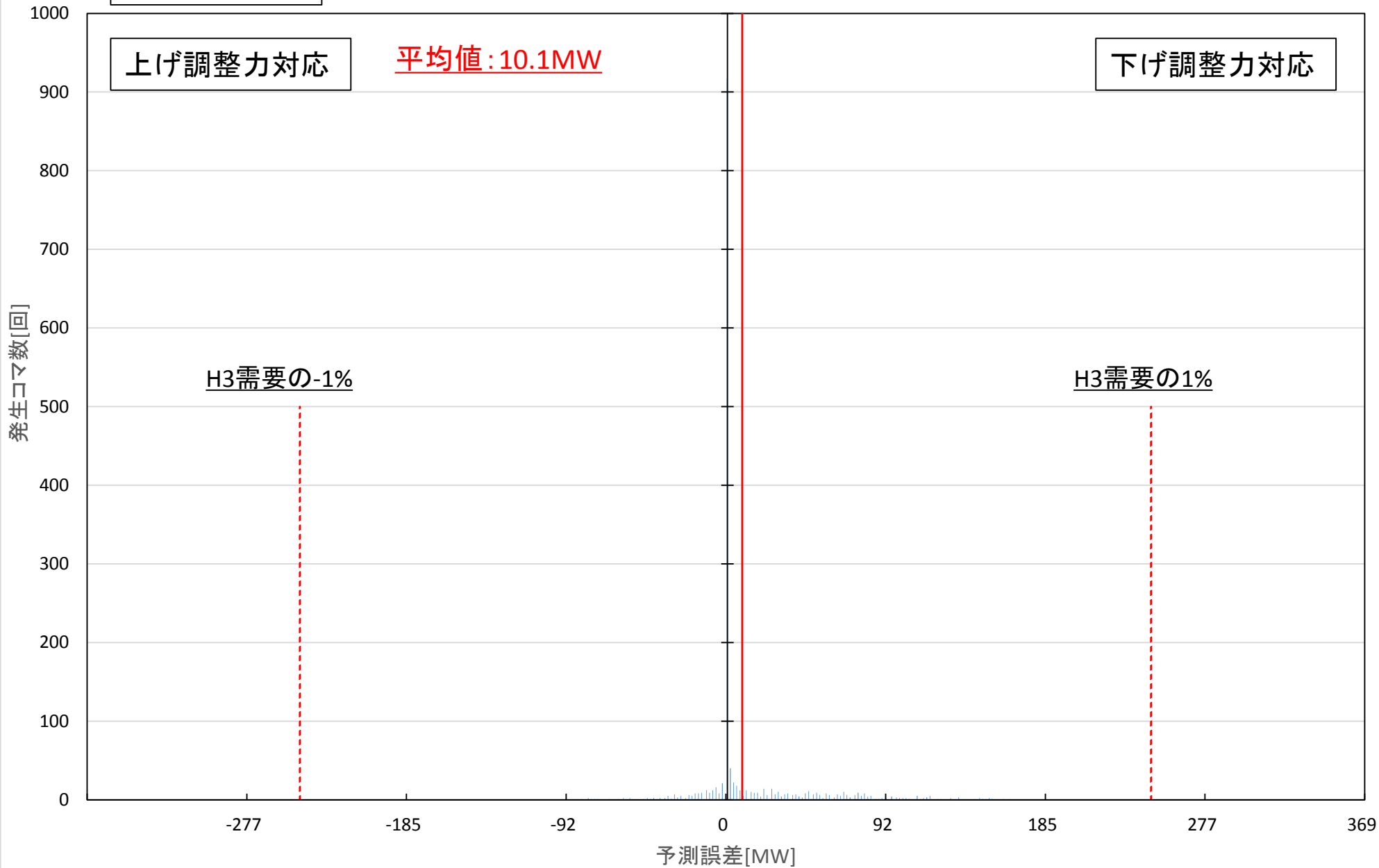
2018年12月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 10.1MW

下げ調整力対応



2019年1月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

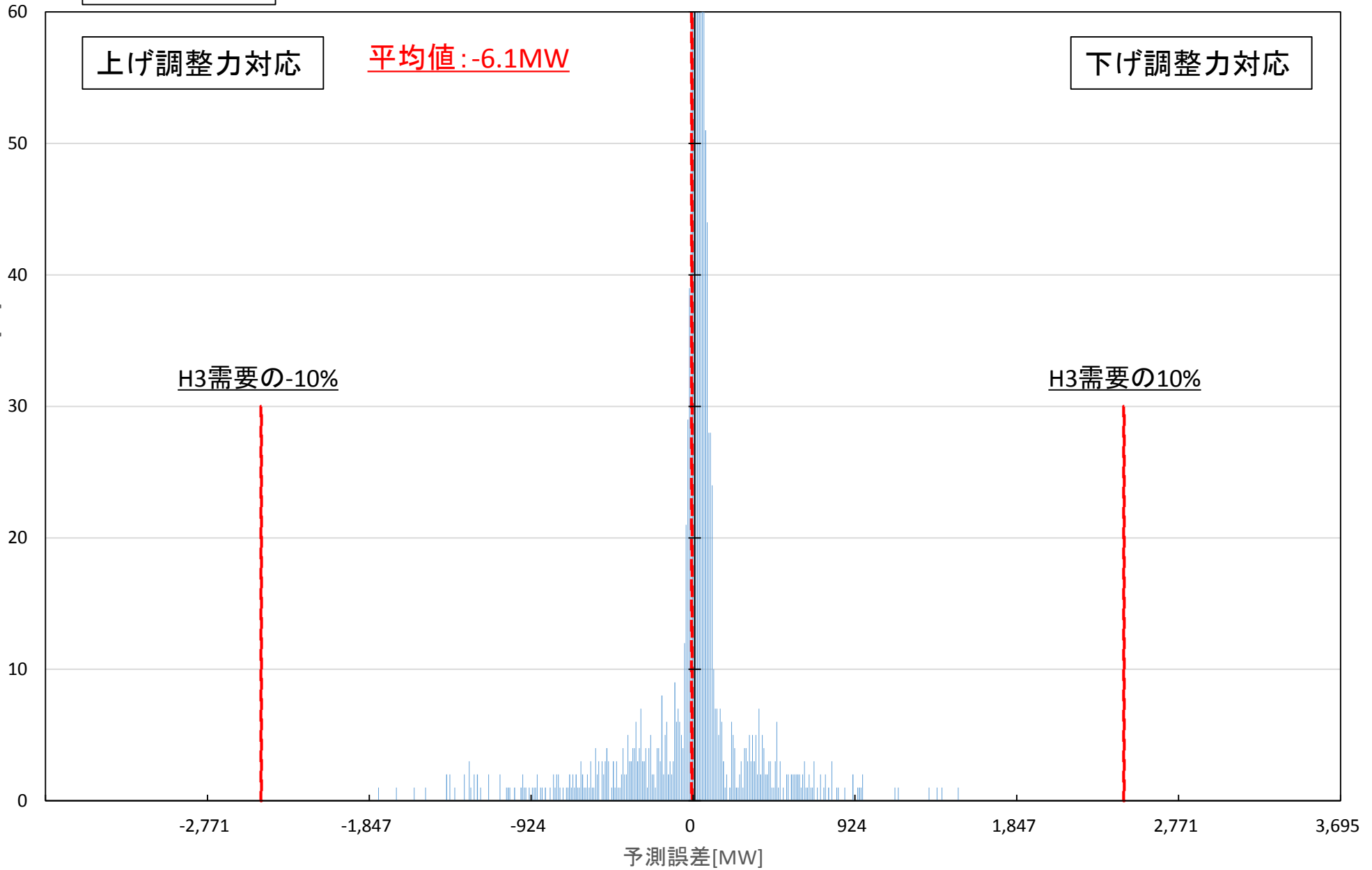
平均値: -6.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

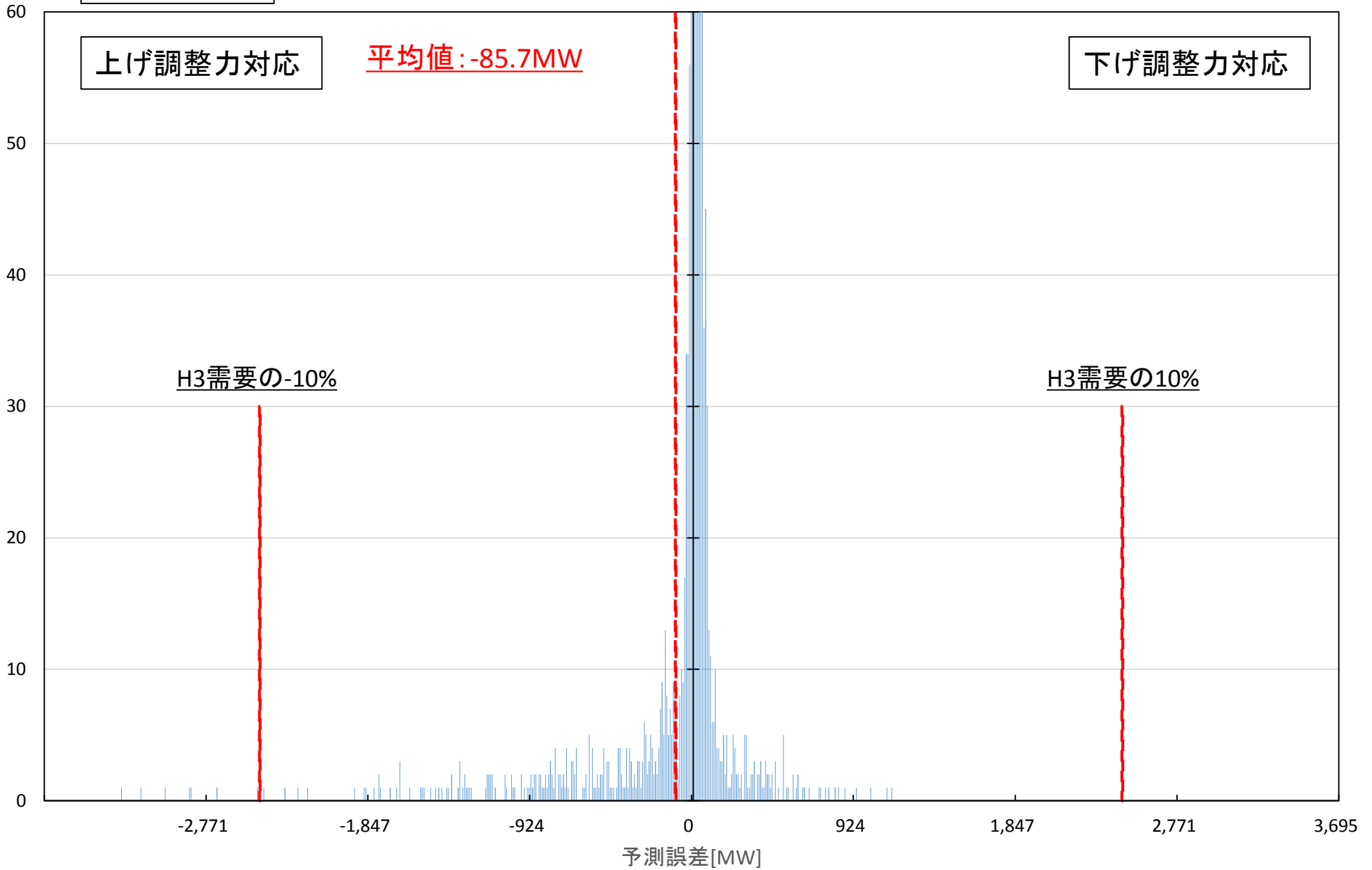
平均値: -85.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



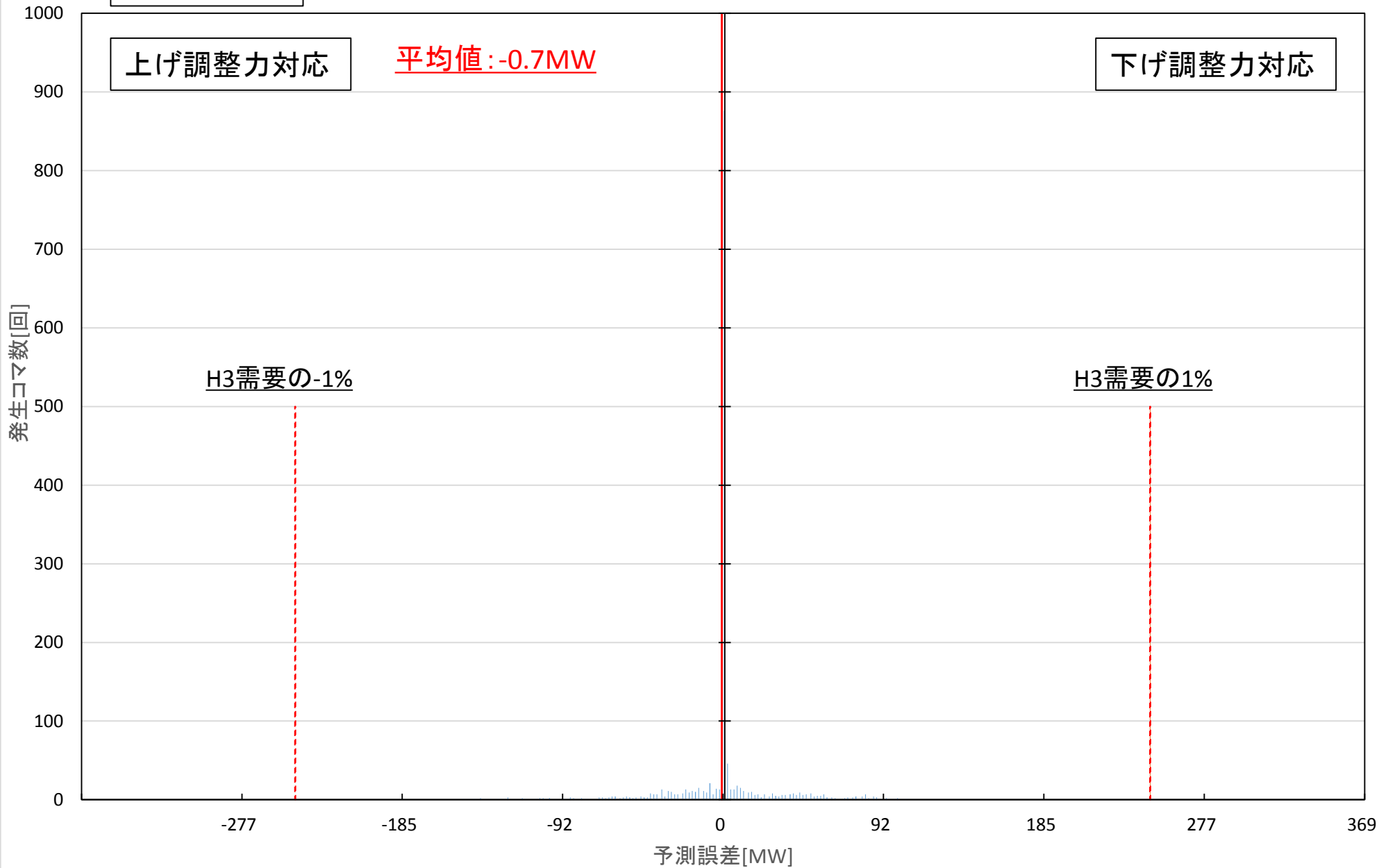
2019年1月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.7MW

下げ調整力対応



2019年2月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

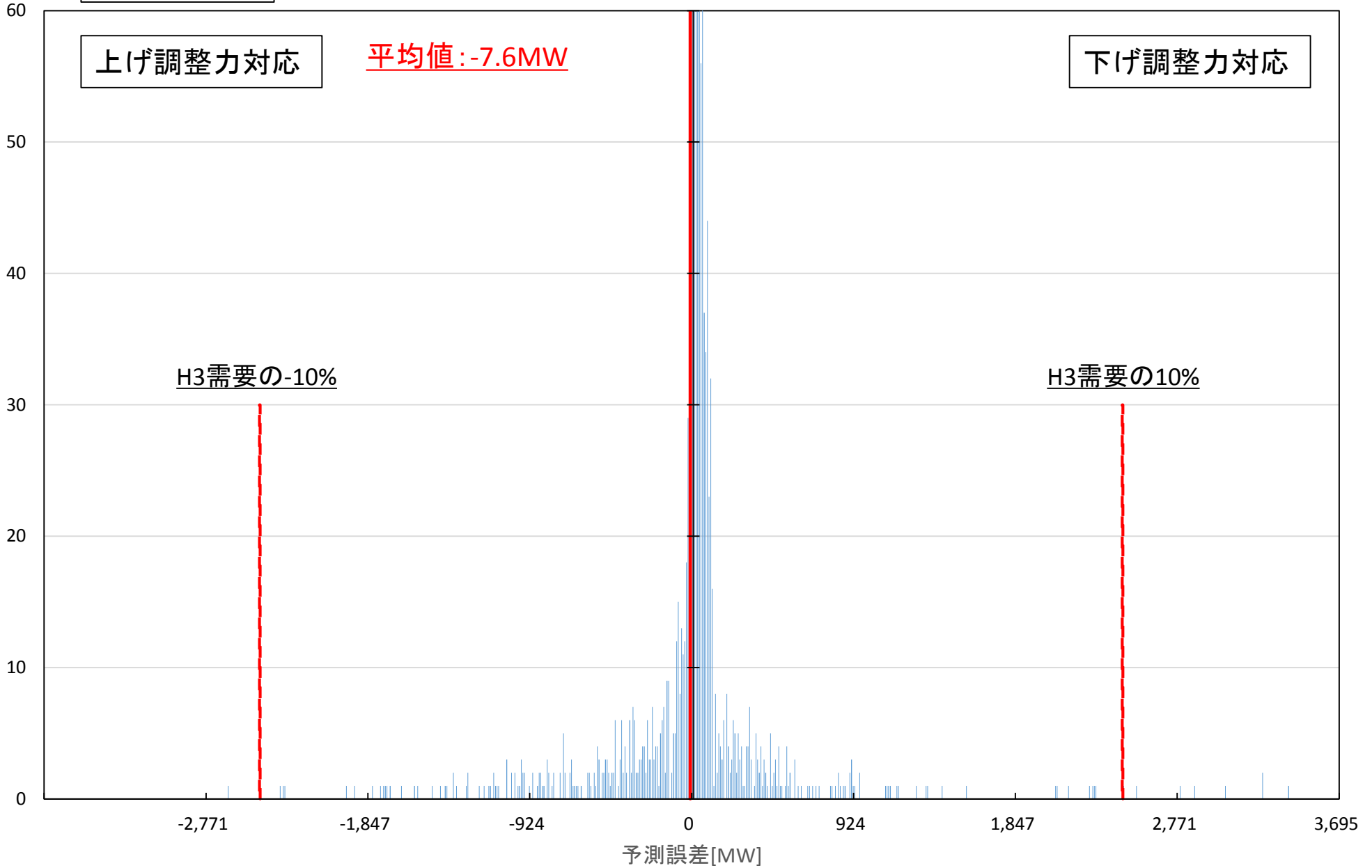
平均値:-7.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

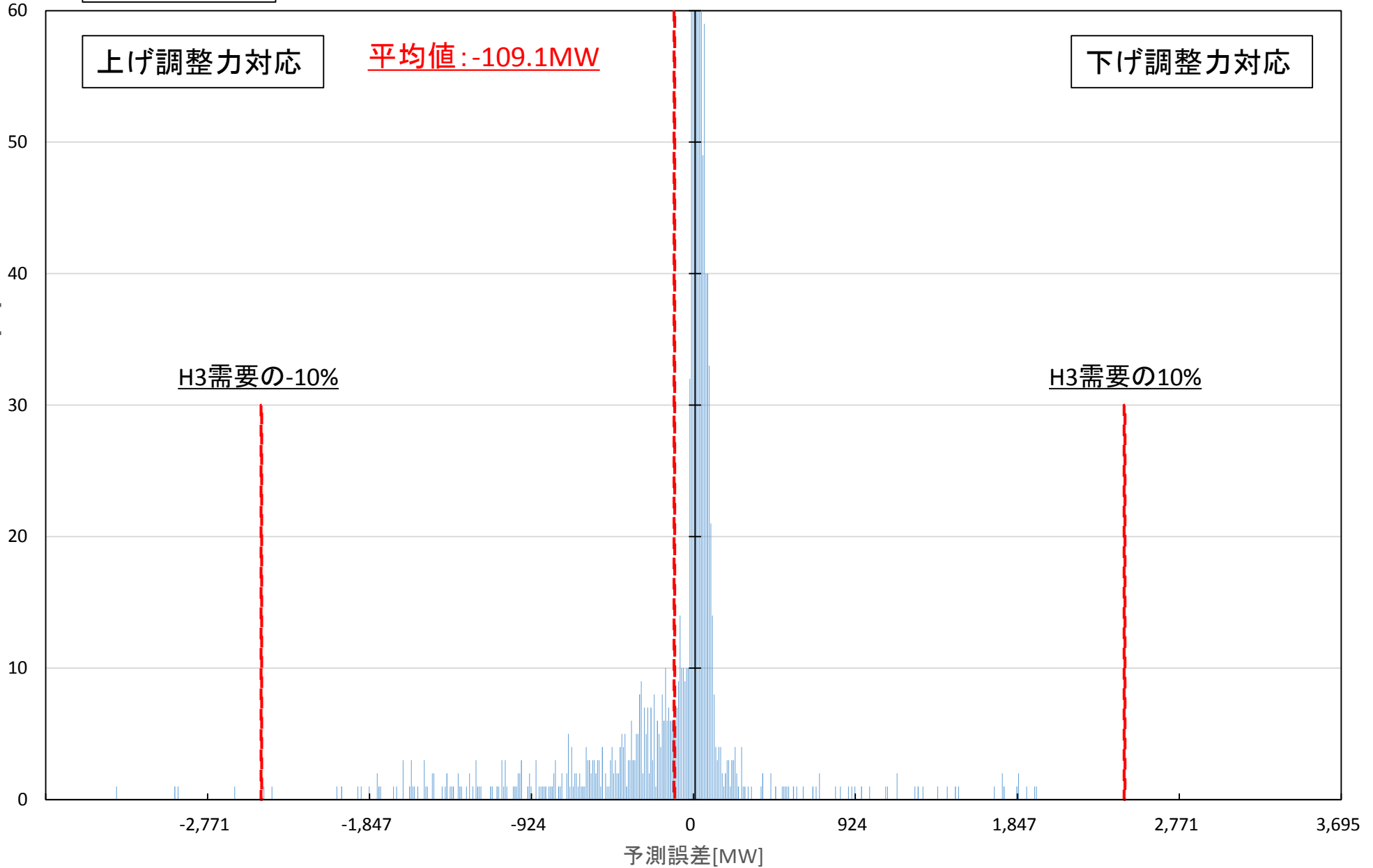
平均値: -109.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



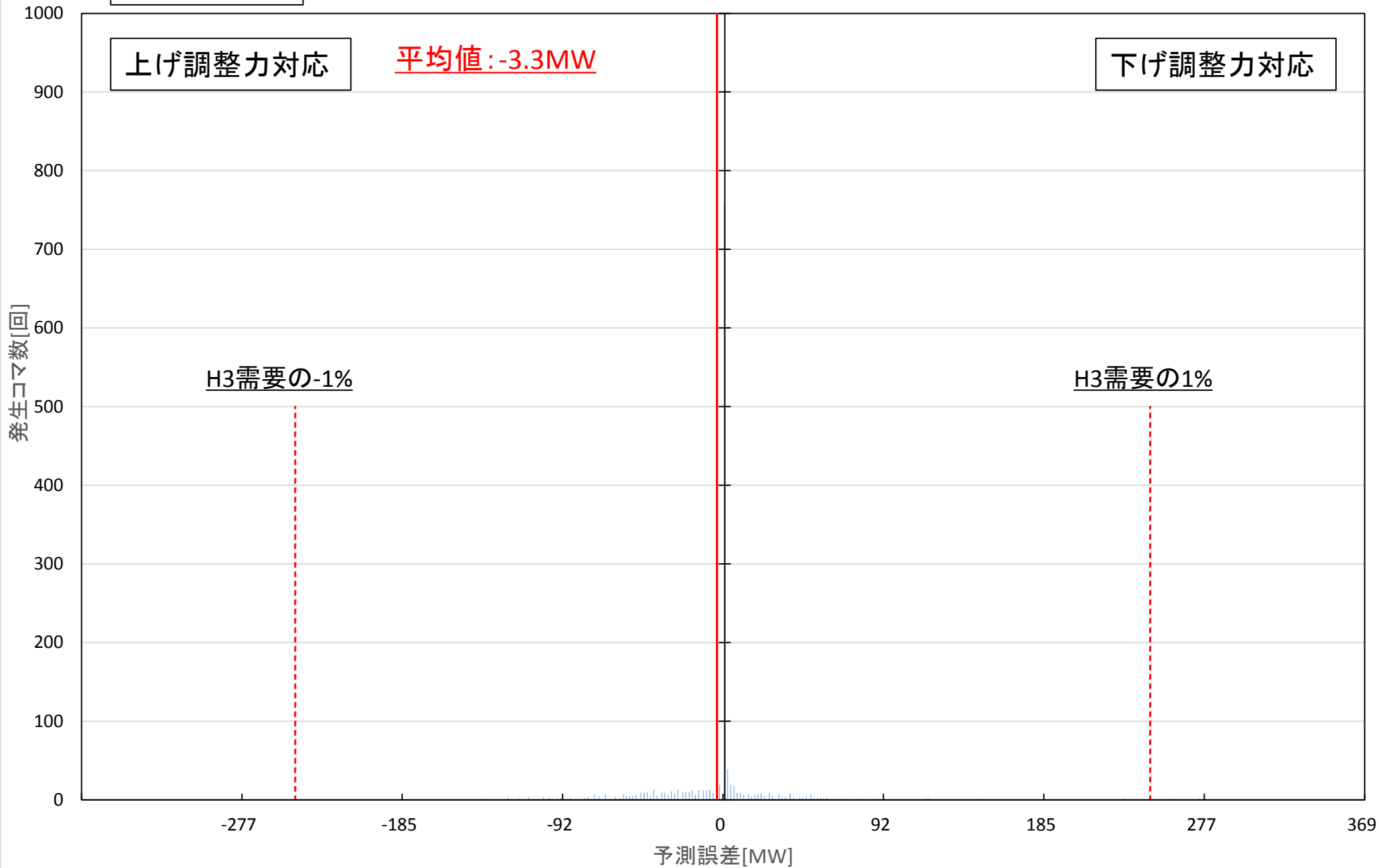
2019年2月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -3.3MW

下げ調整力対応



2019年3月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

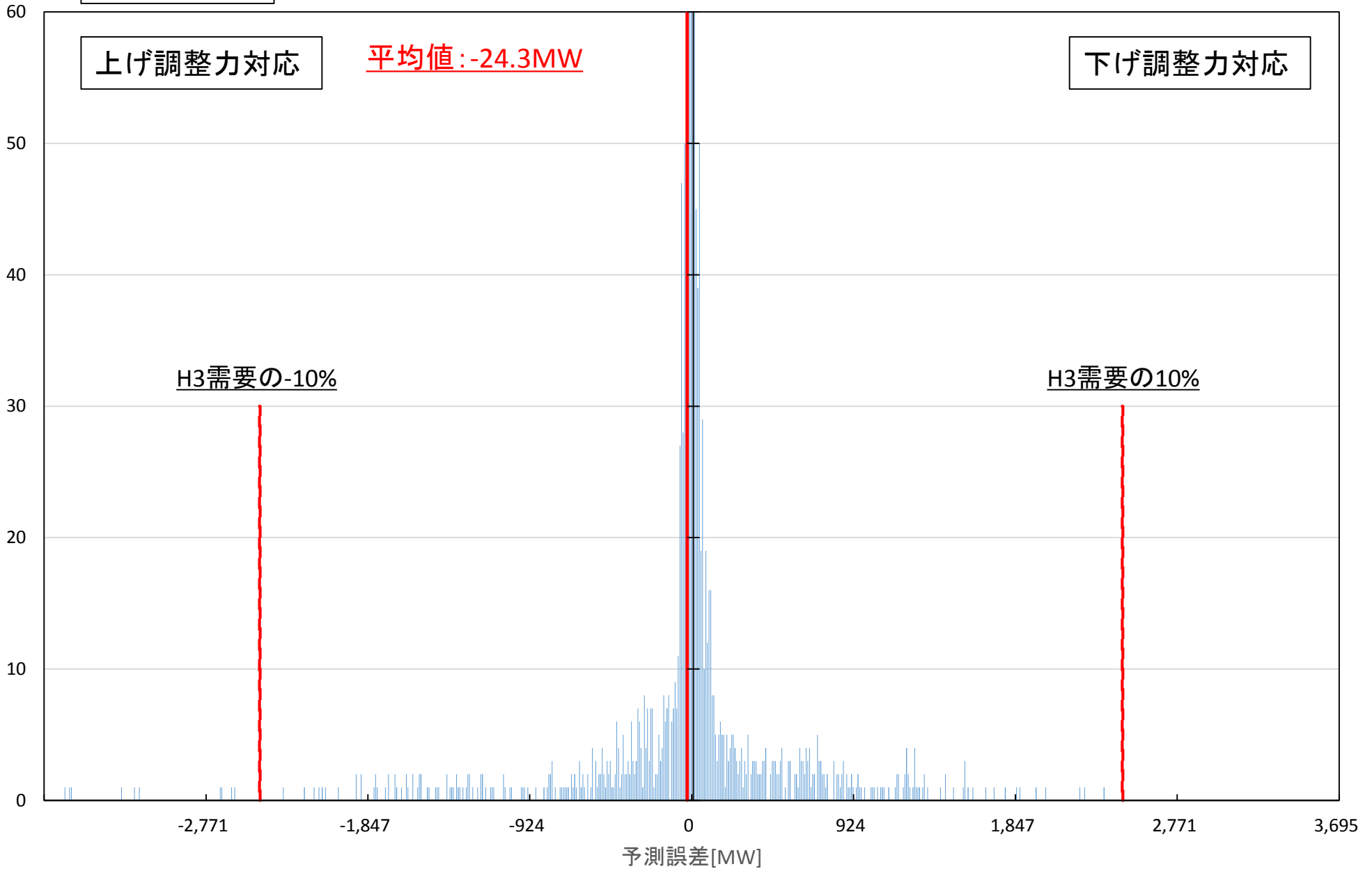
平均値: -24.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【中部】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

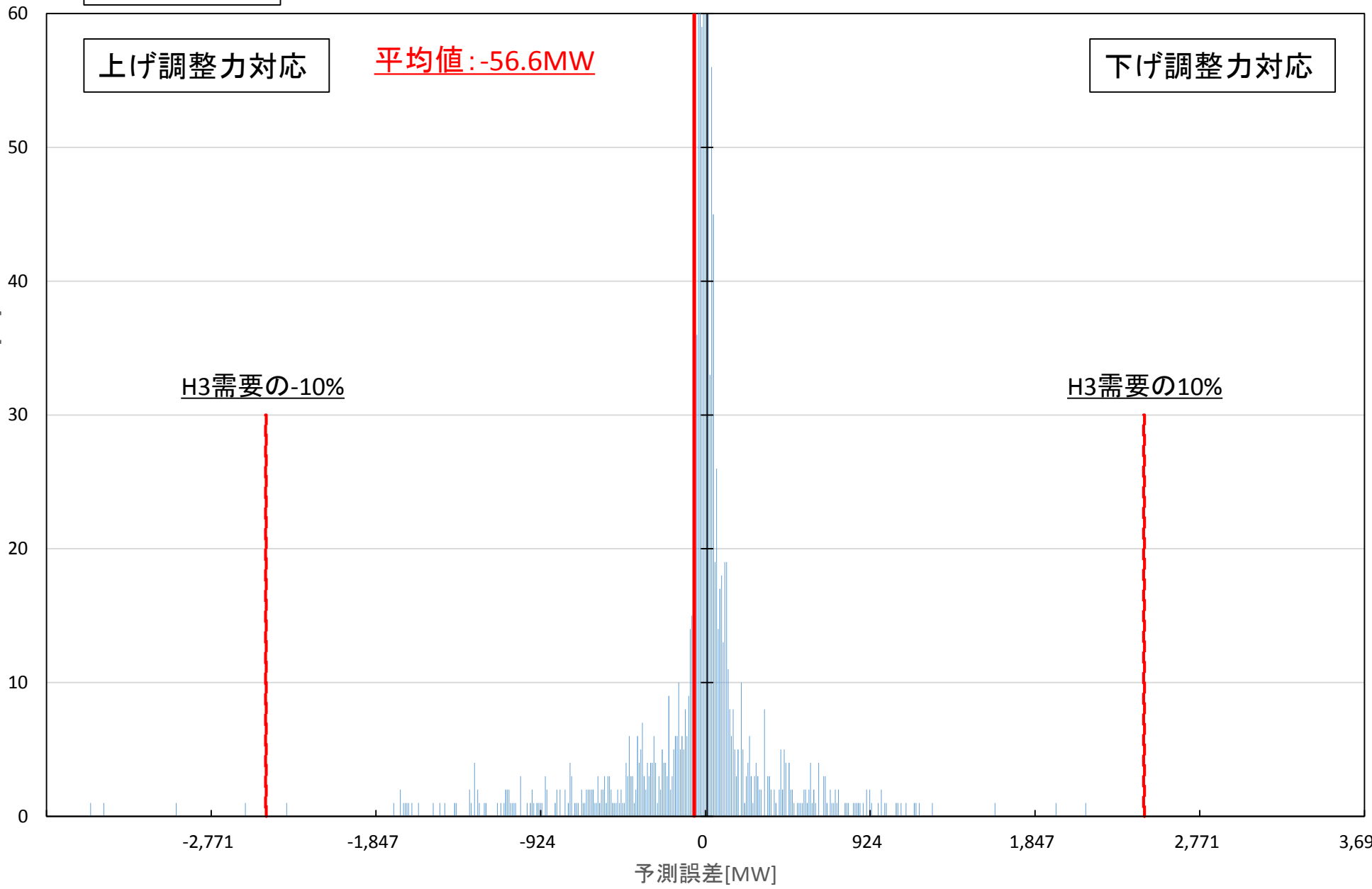
平均値: -56.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



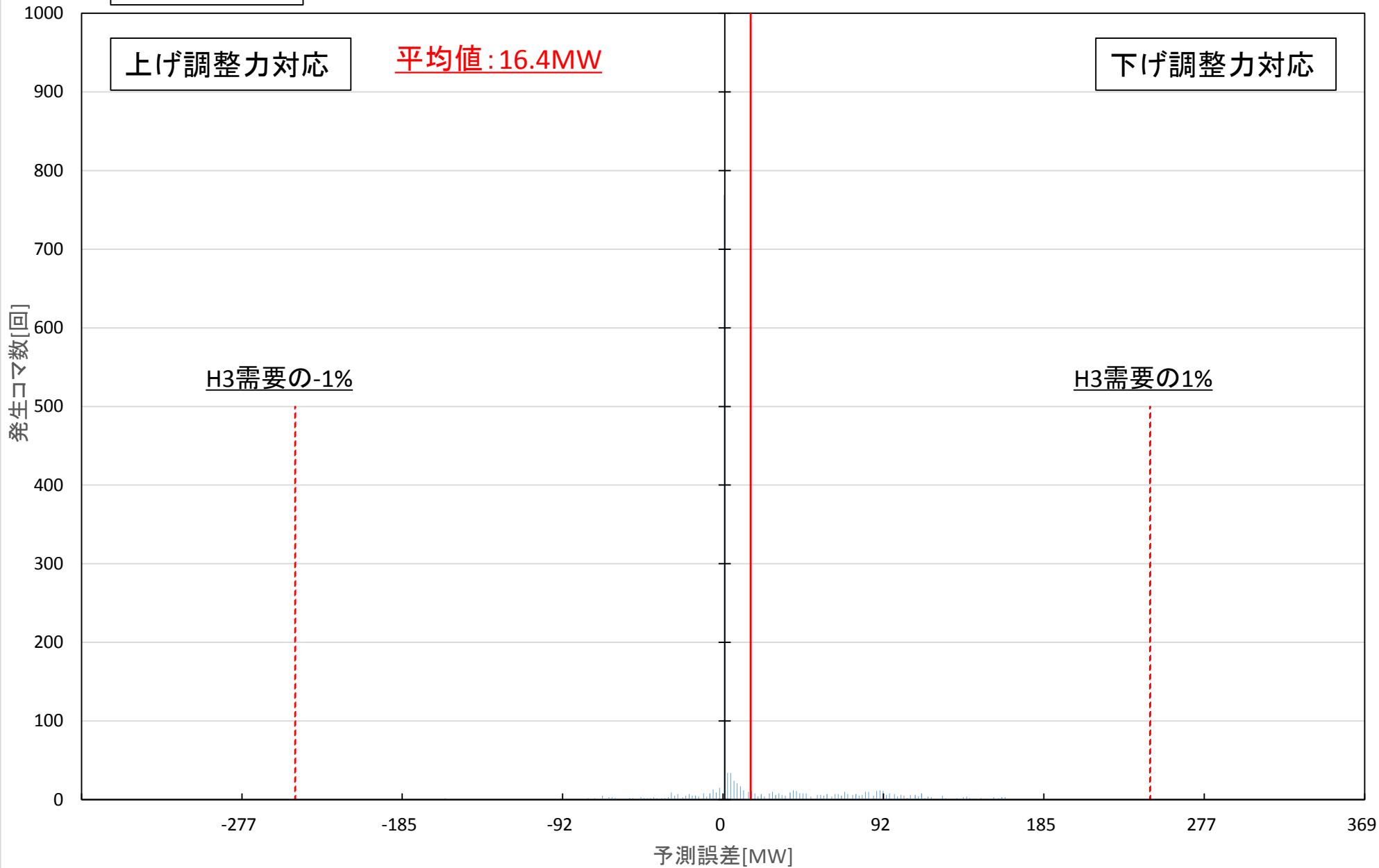
2019年3月

【中部】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 16.4MW

下げ調整力対応



2018年4月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

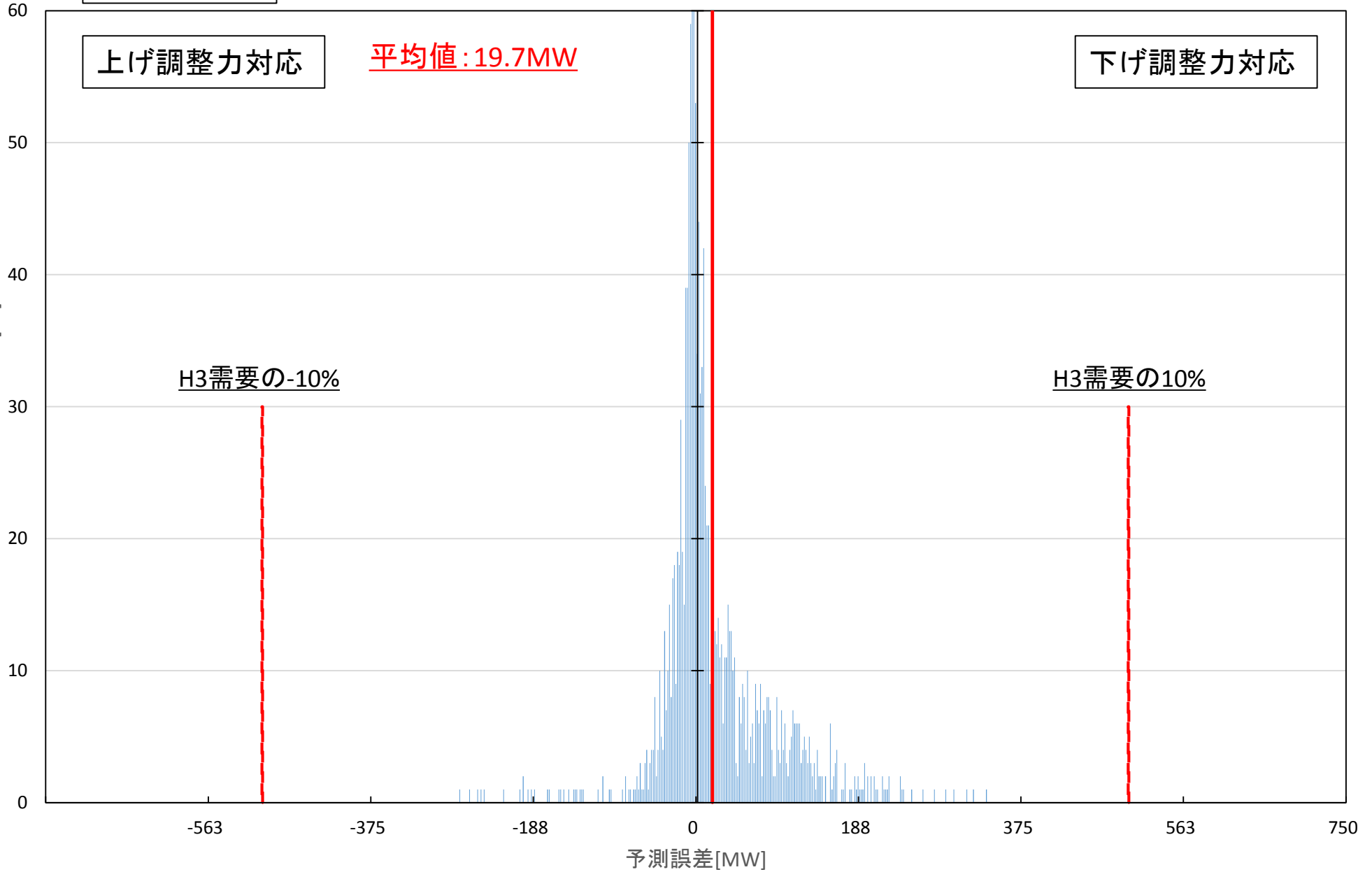
平均値: 19.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

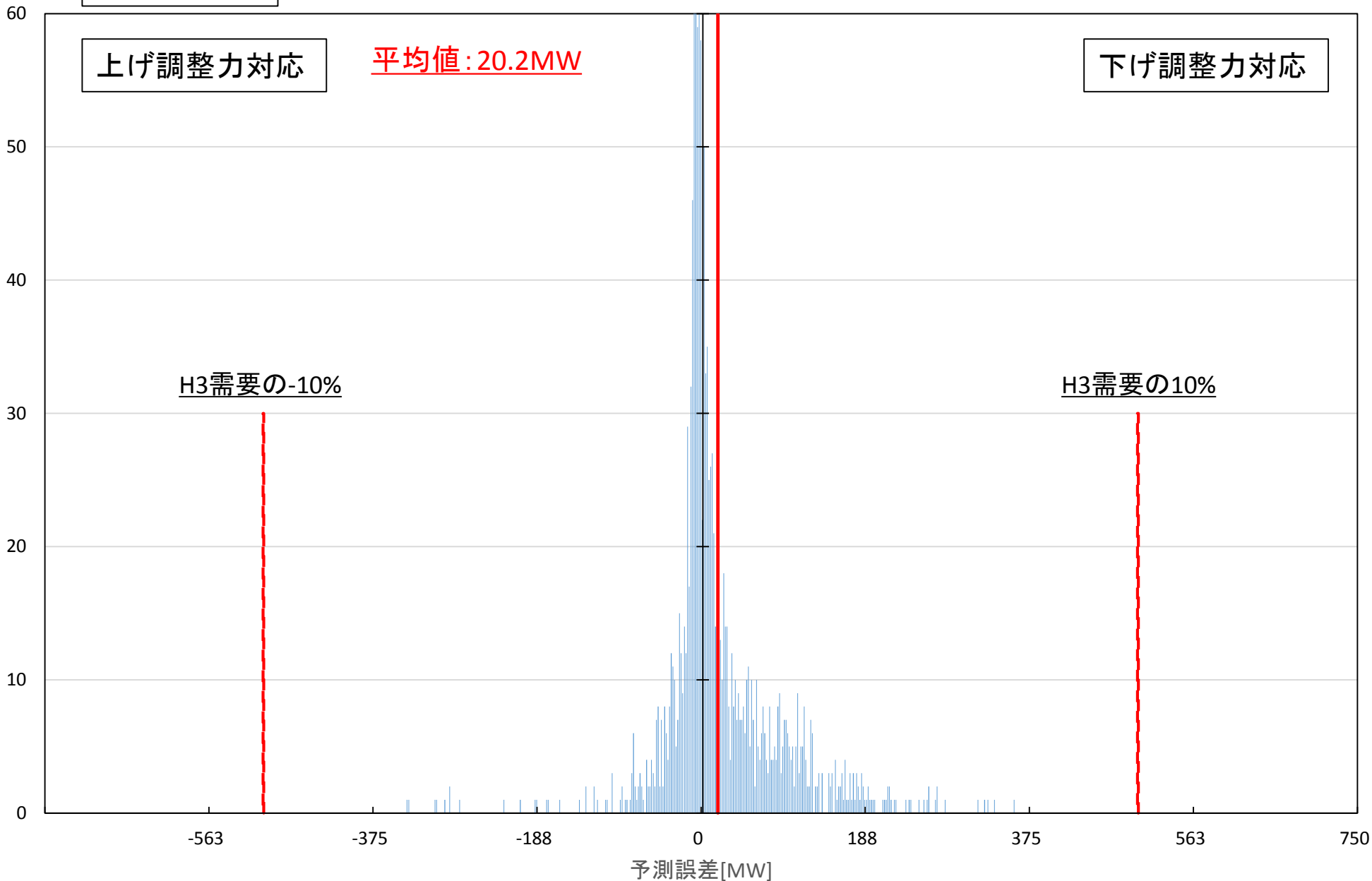
平均値: 20.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

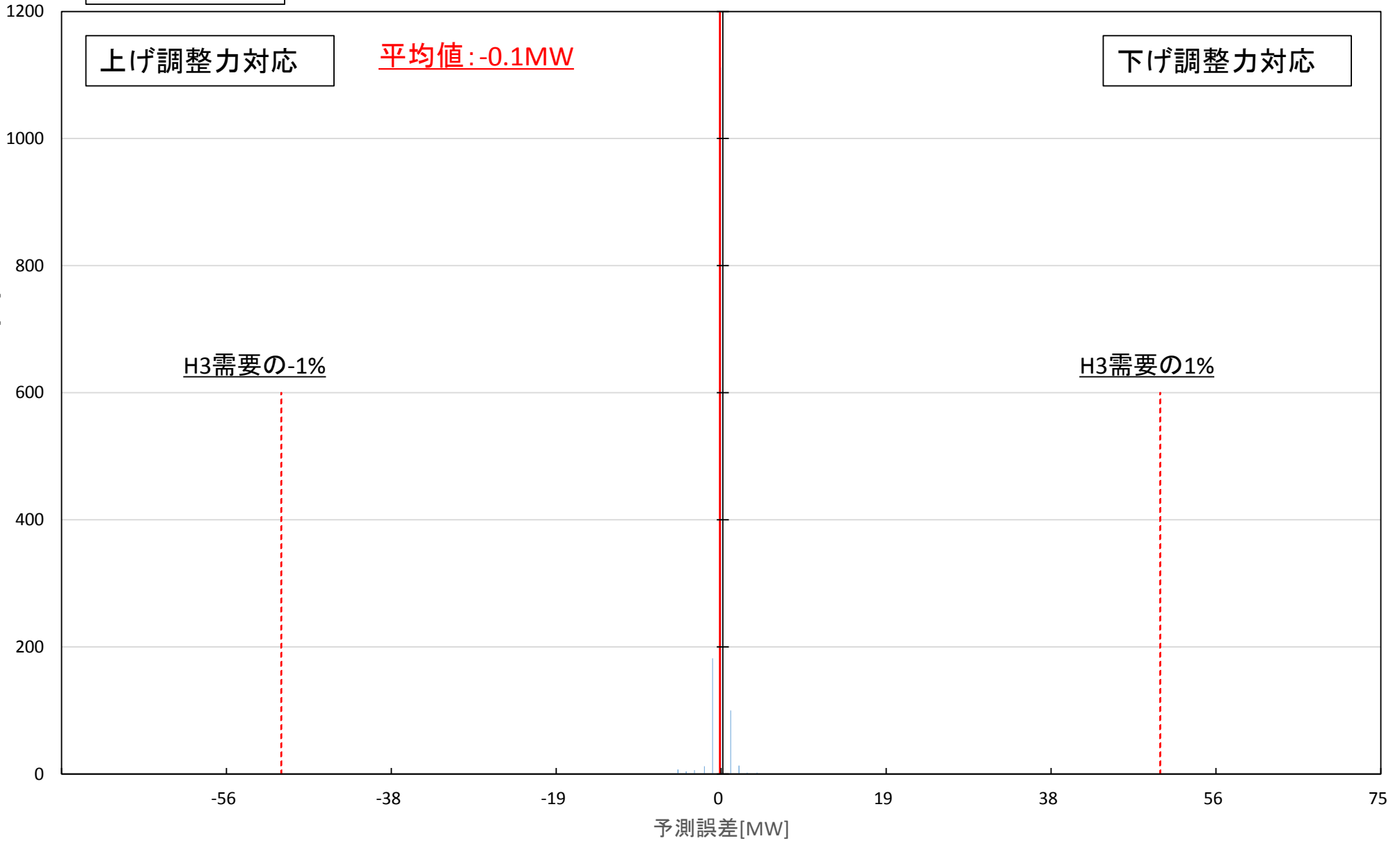
平均値:-0.1MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



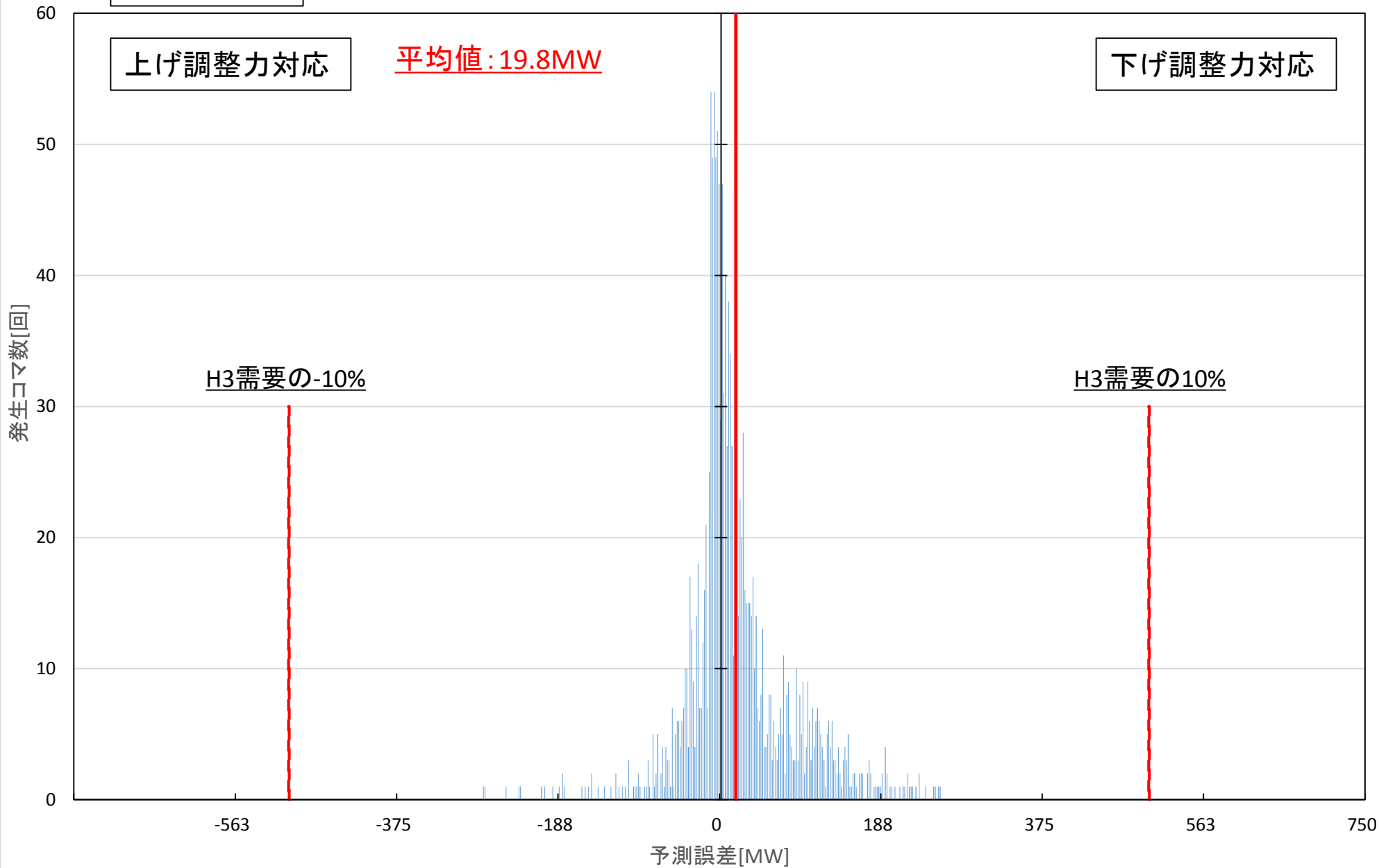
2018年5月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 19.8MW

下げ調整力対応



2018年5月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

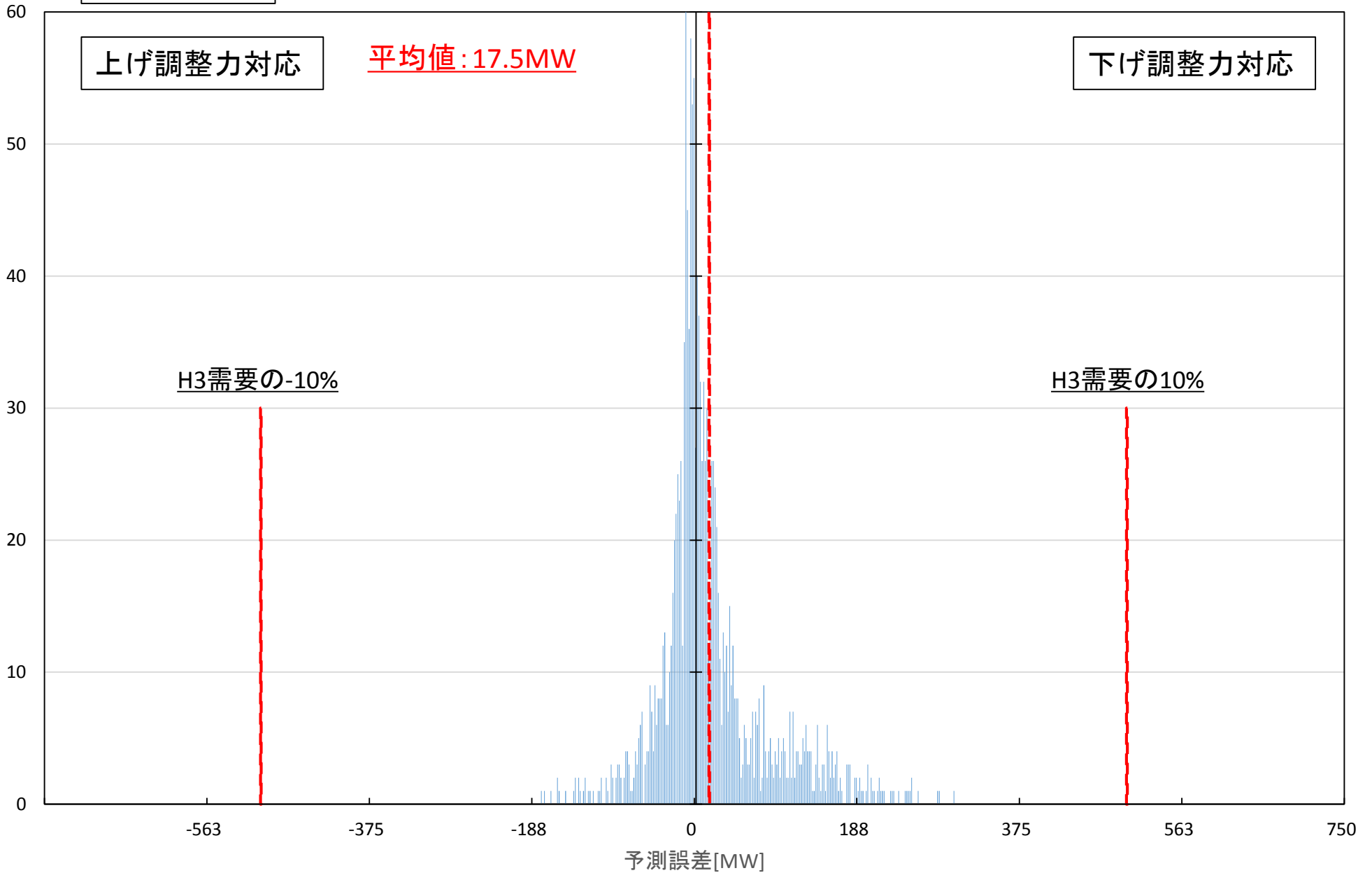
平均値: 17.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年5月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

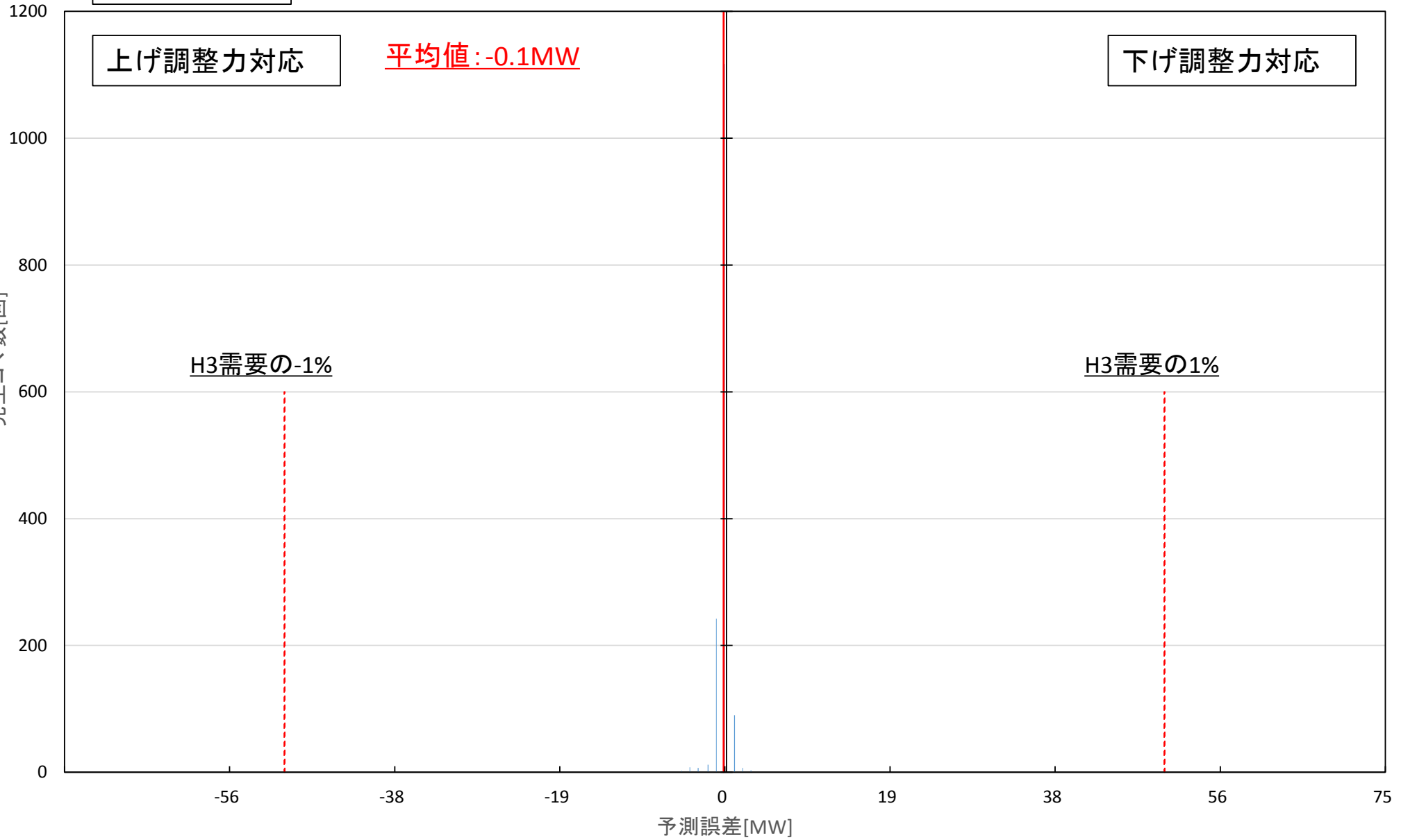
平均値:-0.1MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年6月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 19.4MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

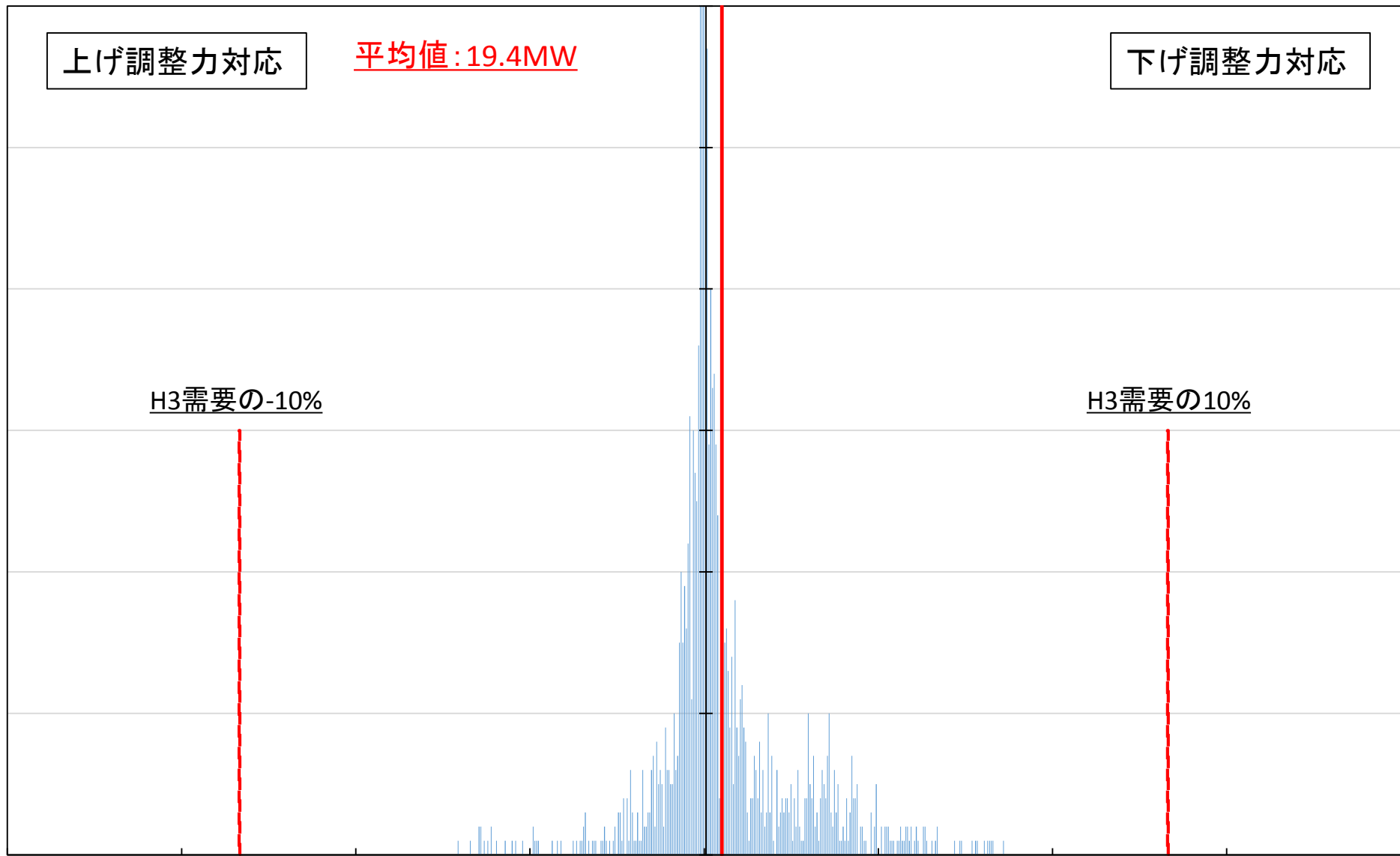
H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-563 -375 -188 0 188 375 563 750

予測誤差[MW]



2018年6月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

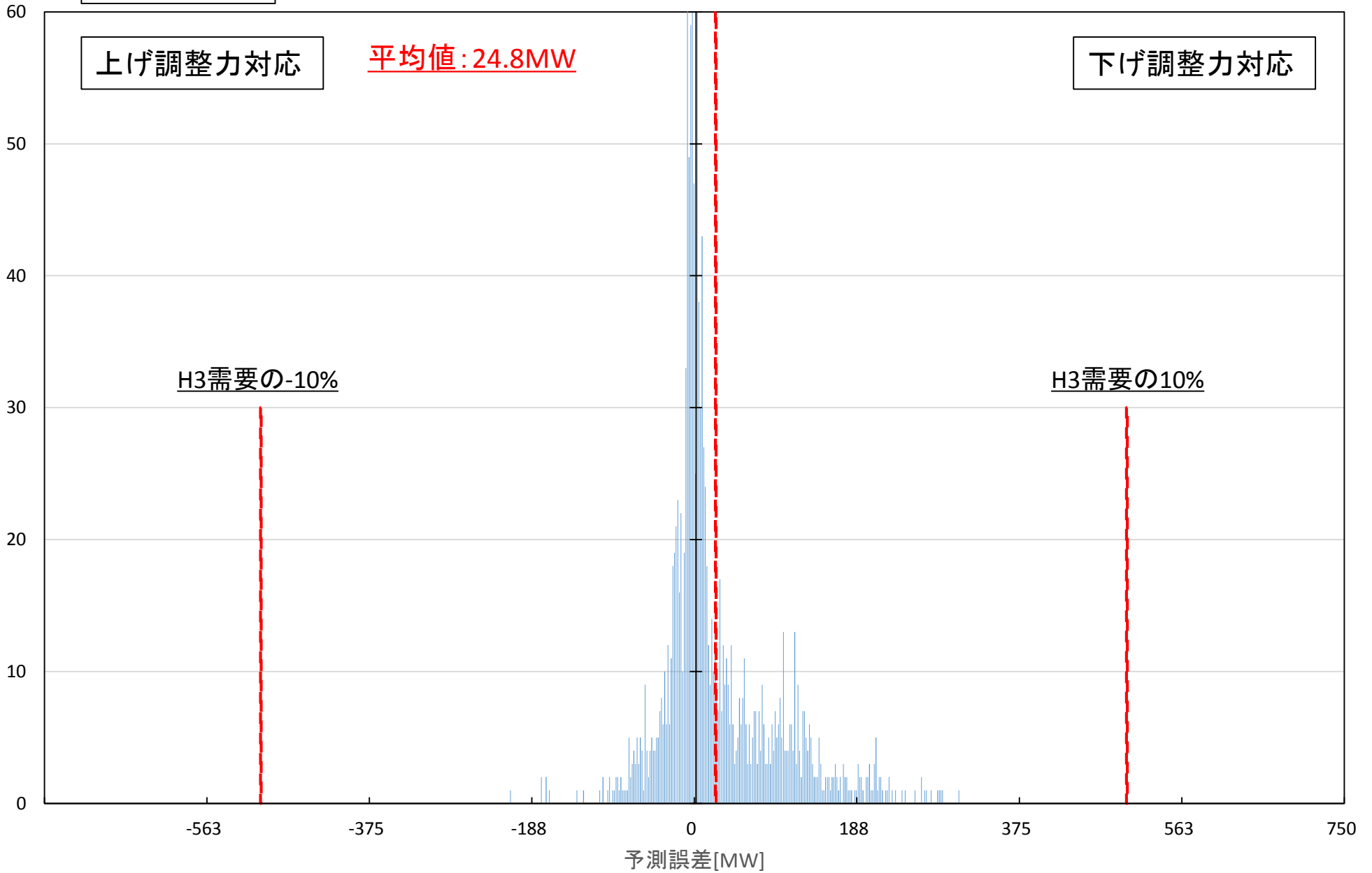
平均値: 24.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:0.4MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

1200
1000
800
600
400
200
0

-56

-38

-19

0

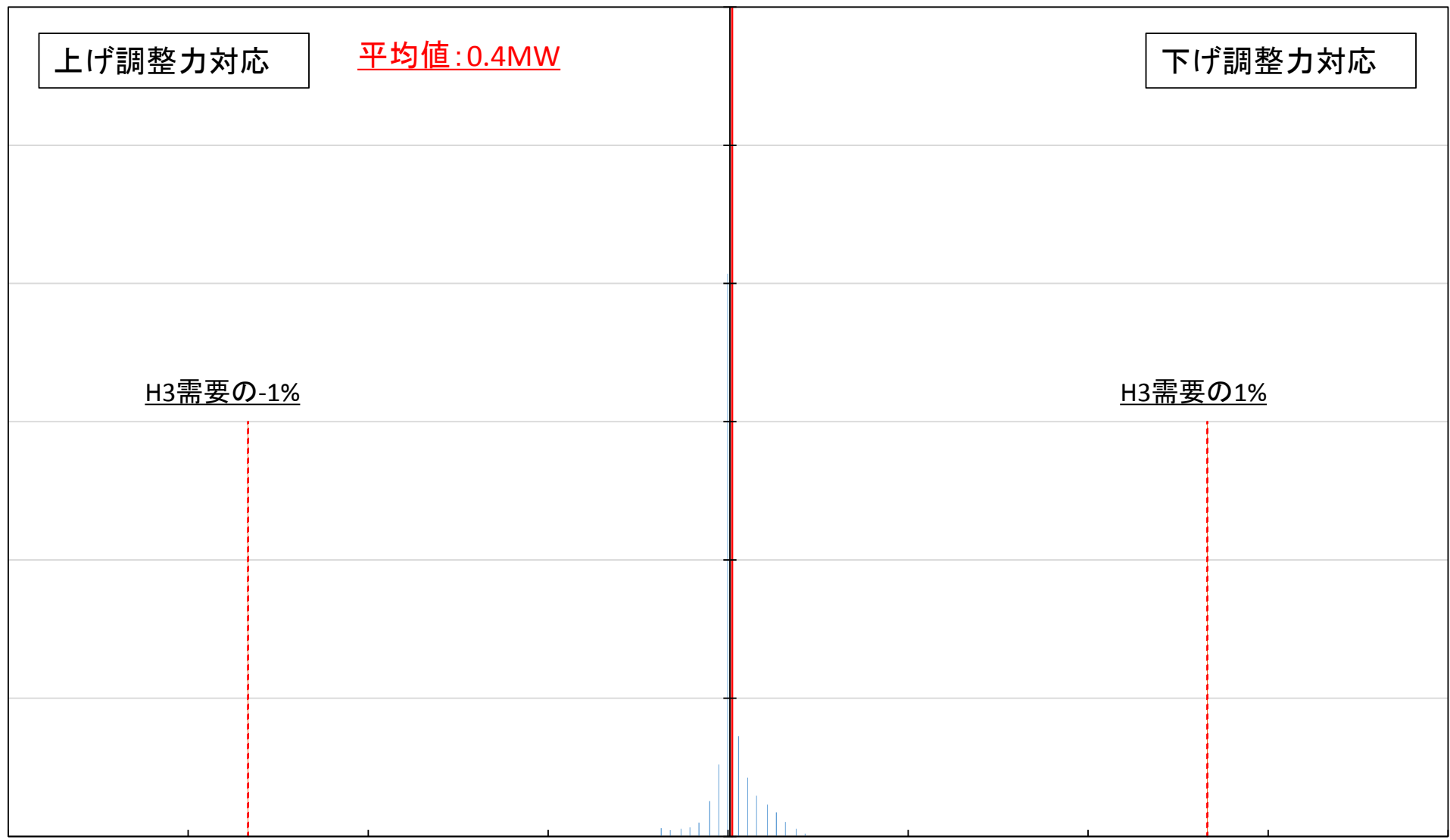
19

38

56

75

予測誤差[MW]



2018年7月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

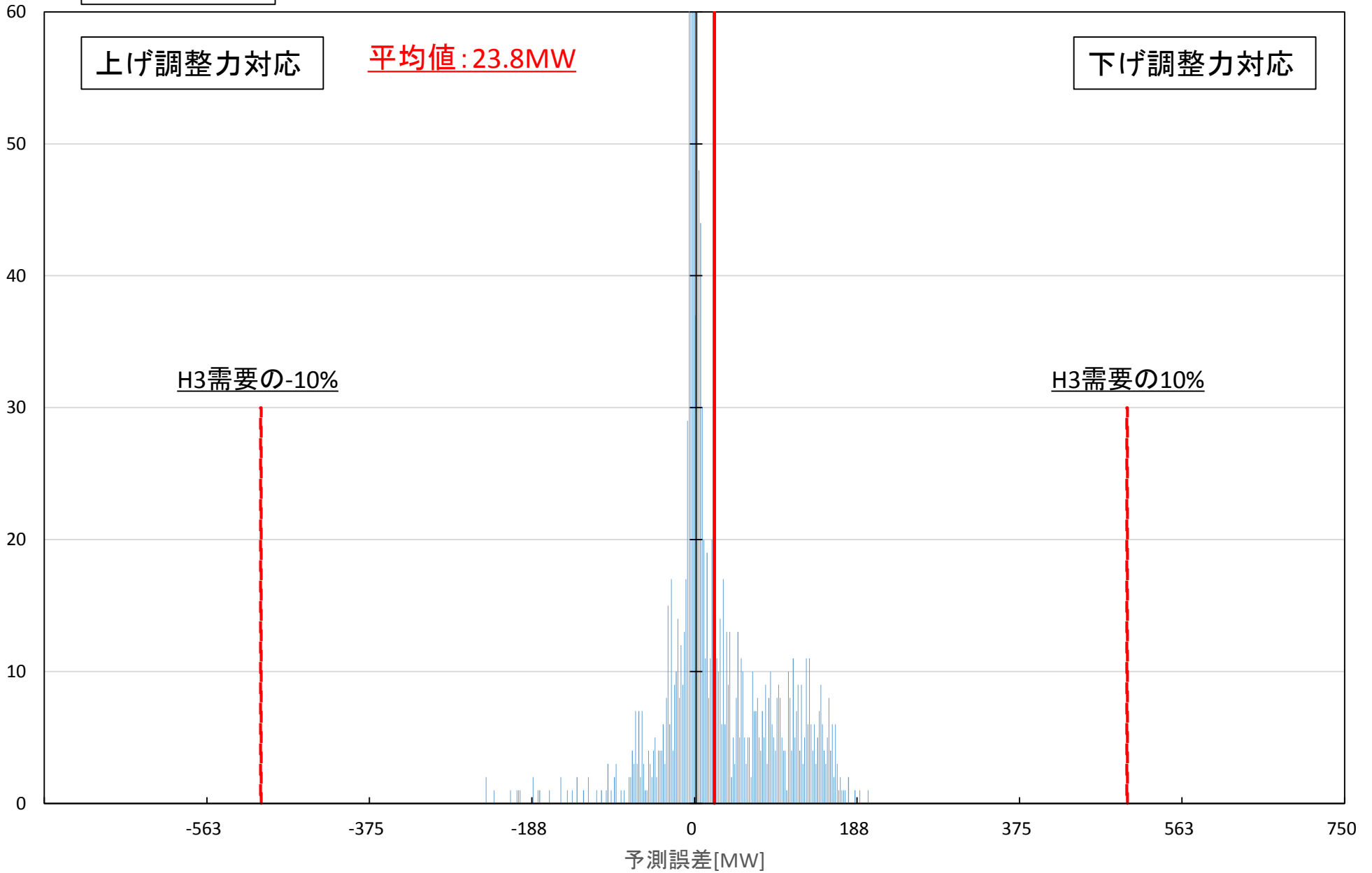
平均値: 23.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

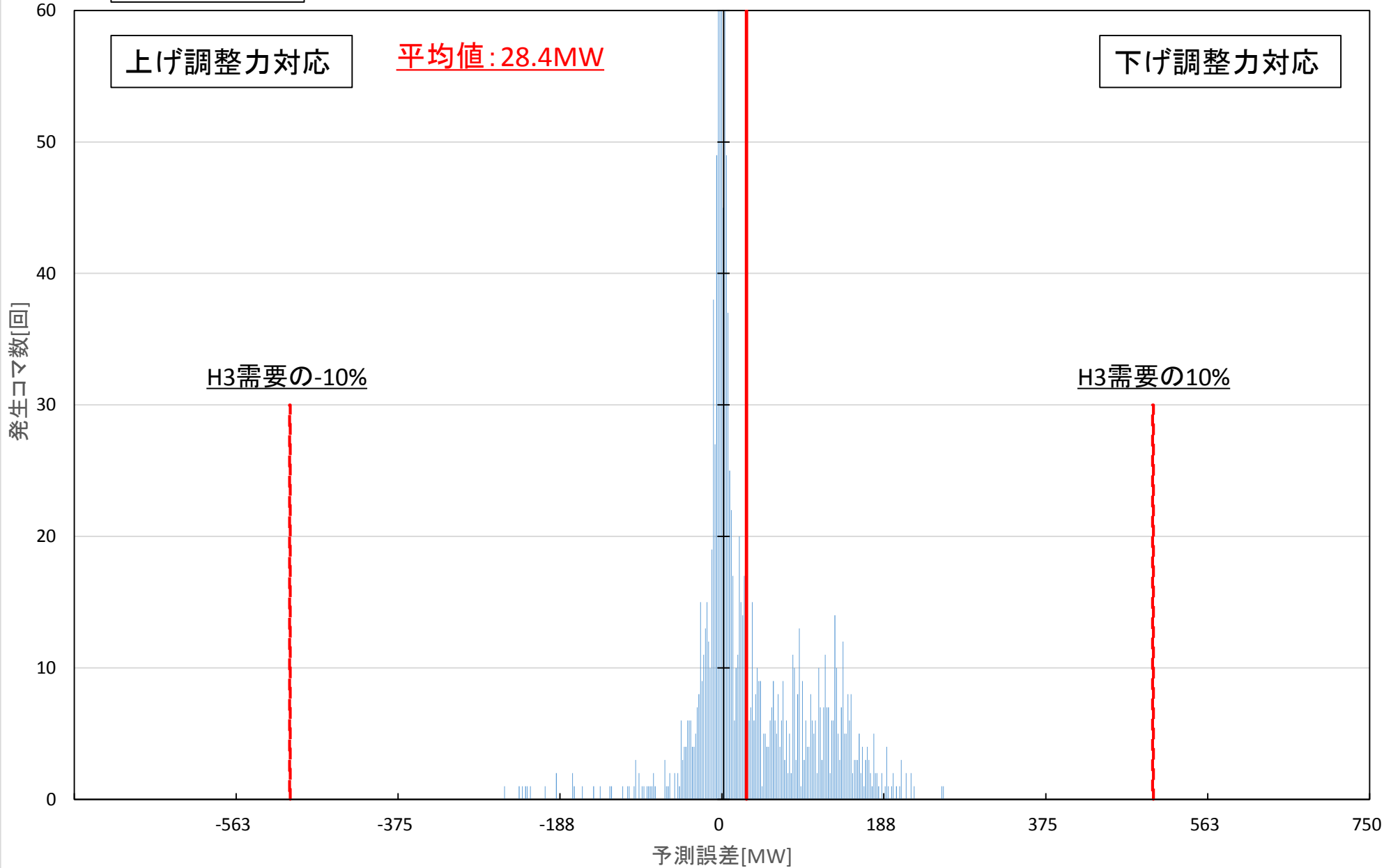
H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



2018年7月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-0.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

1200
1000
800
600
400
200
0

-56

-38

-19

0

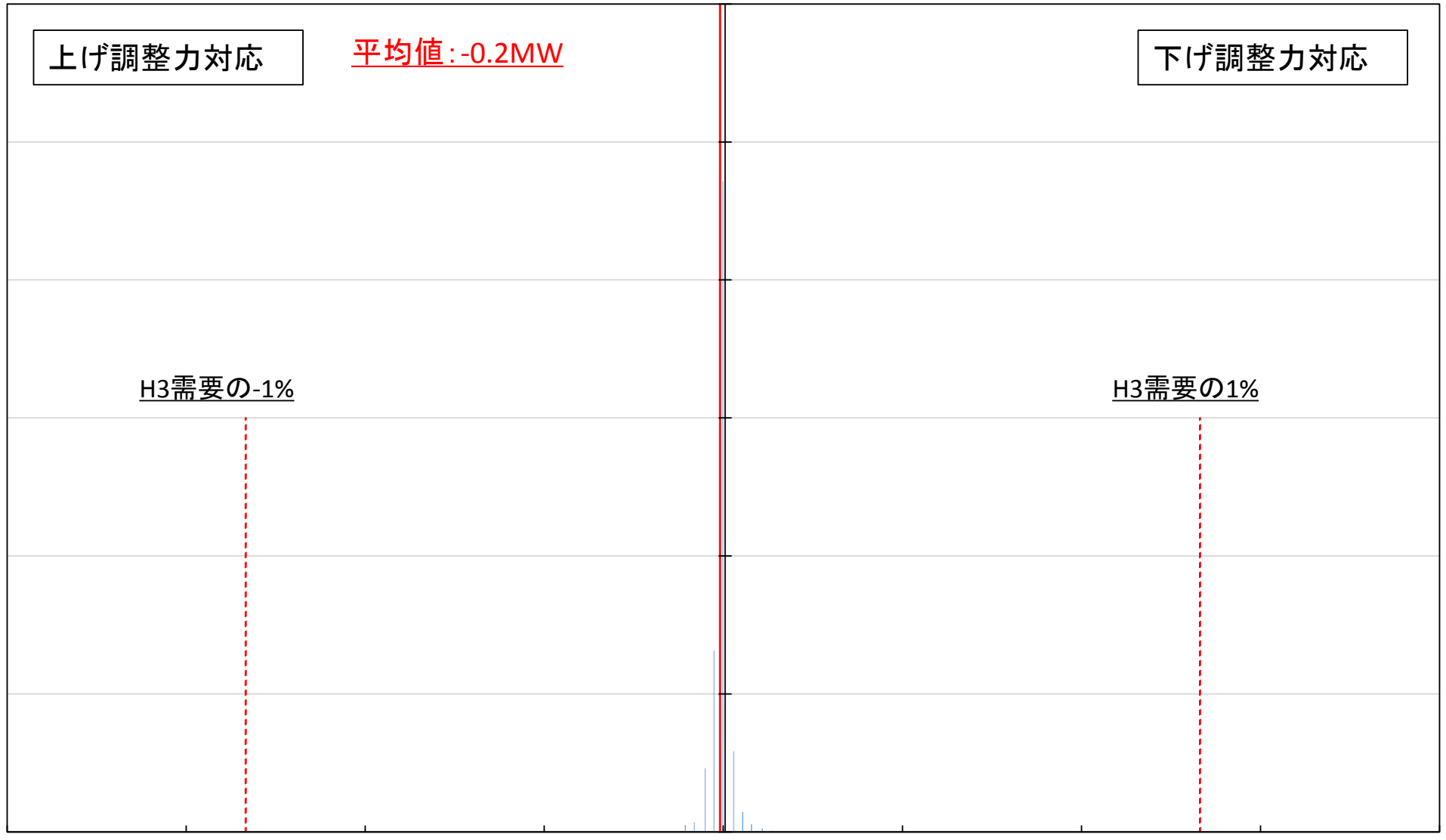
19

38

56

75

予測誤差[MW]



2018年8月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

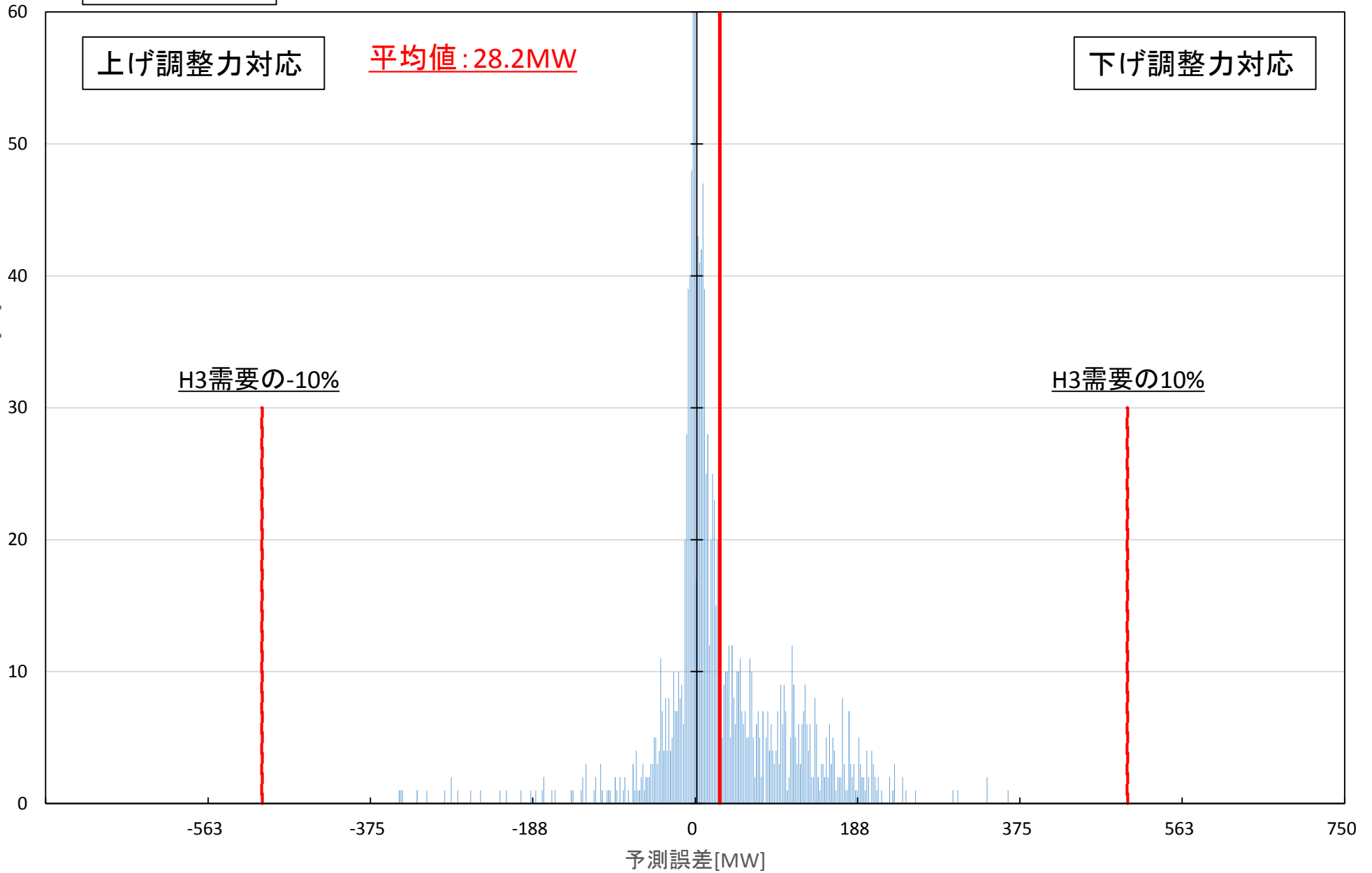
平均値: 28.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

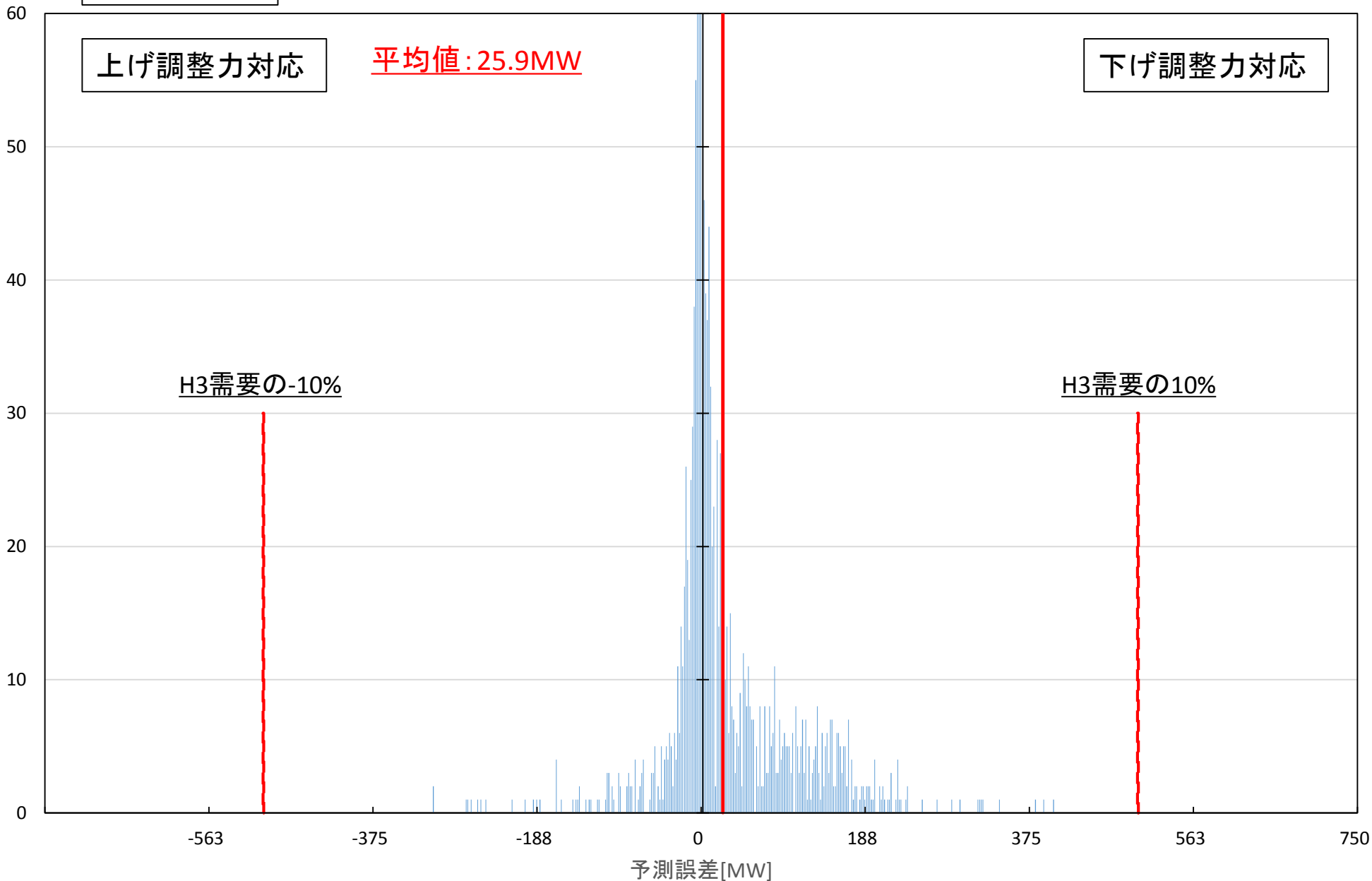
平均値: 25.9MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年8月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

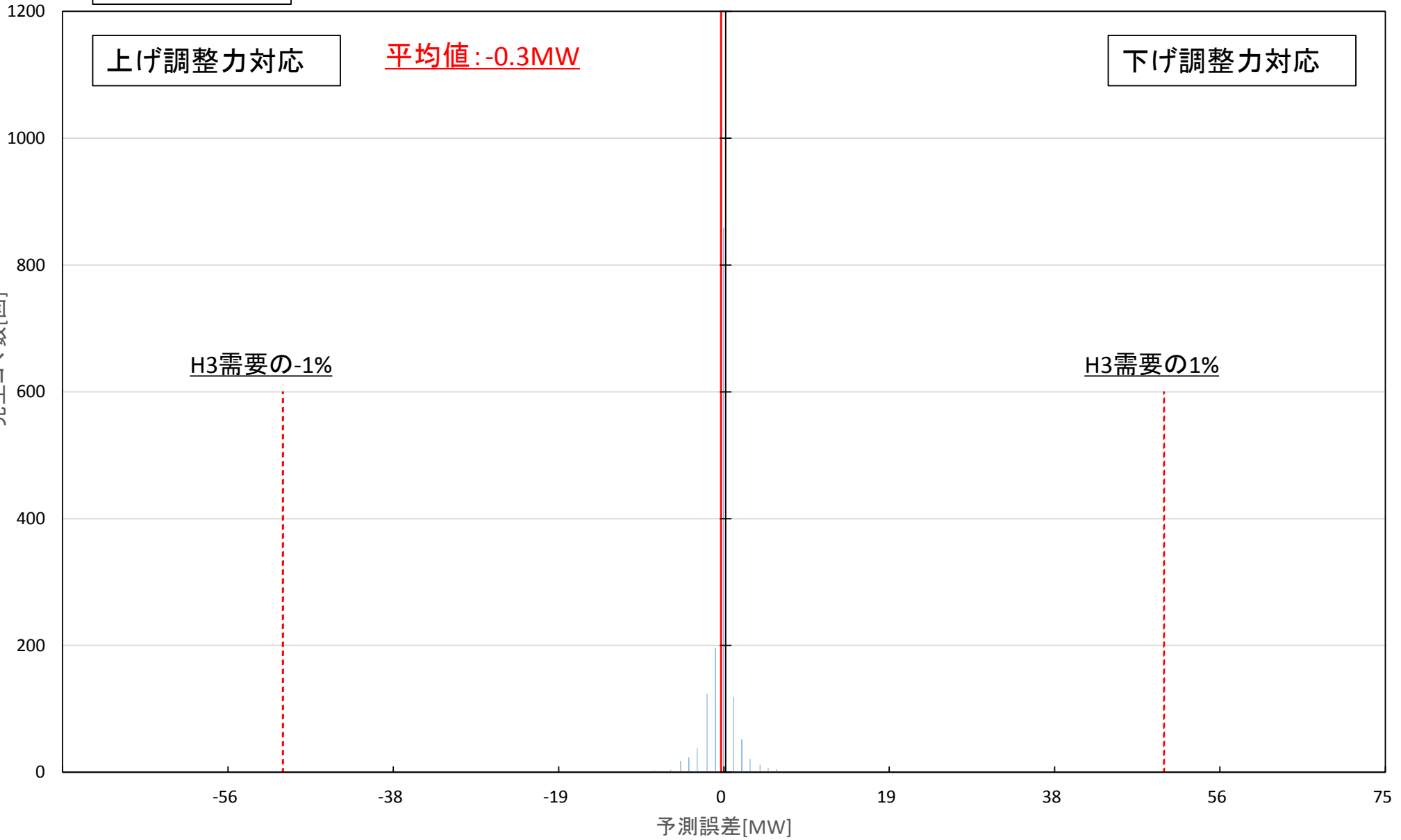
平均値:-0.3MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年9月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

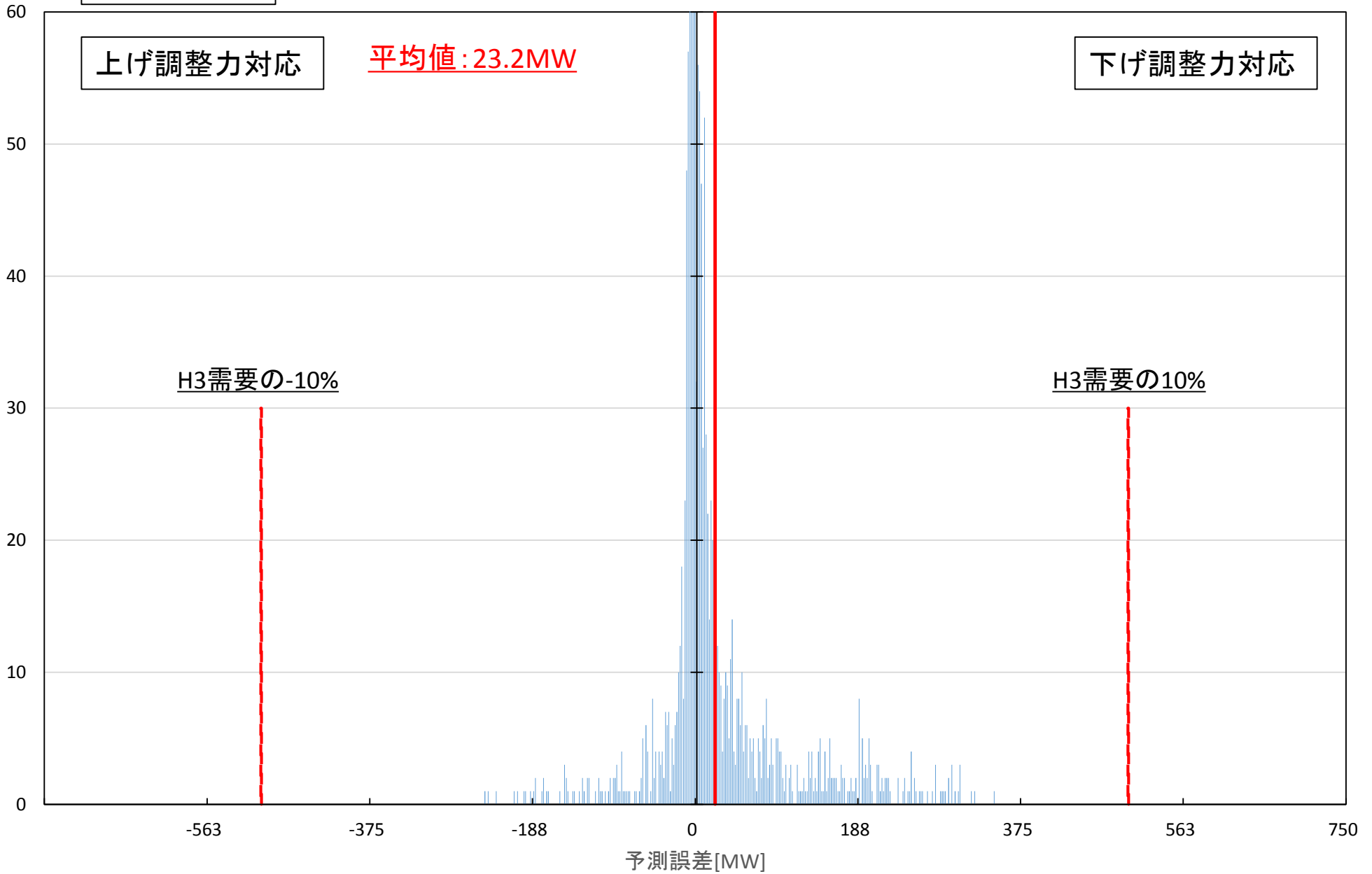
平均値: 23.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

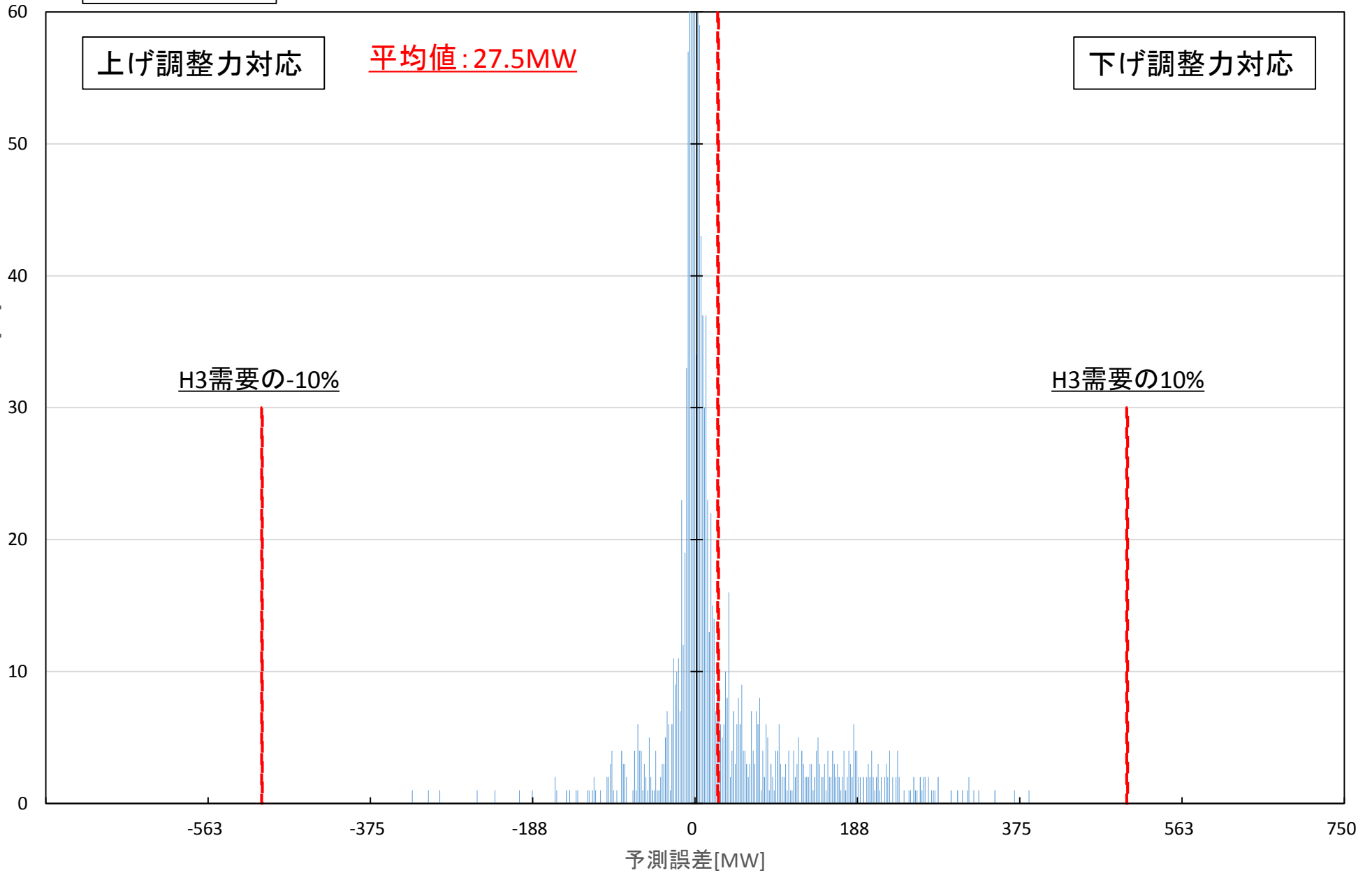
平均値: 27.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

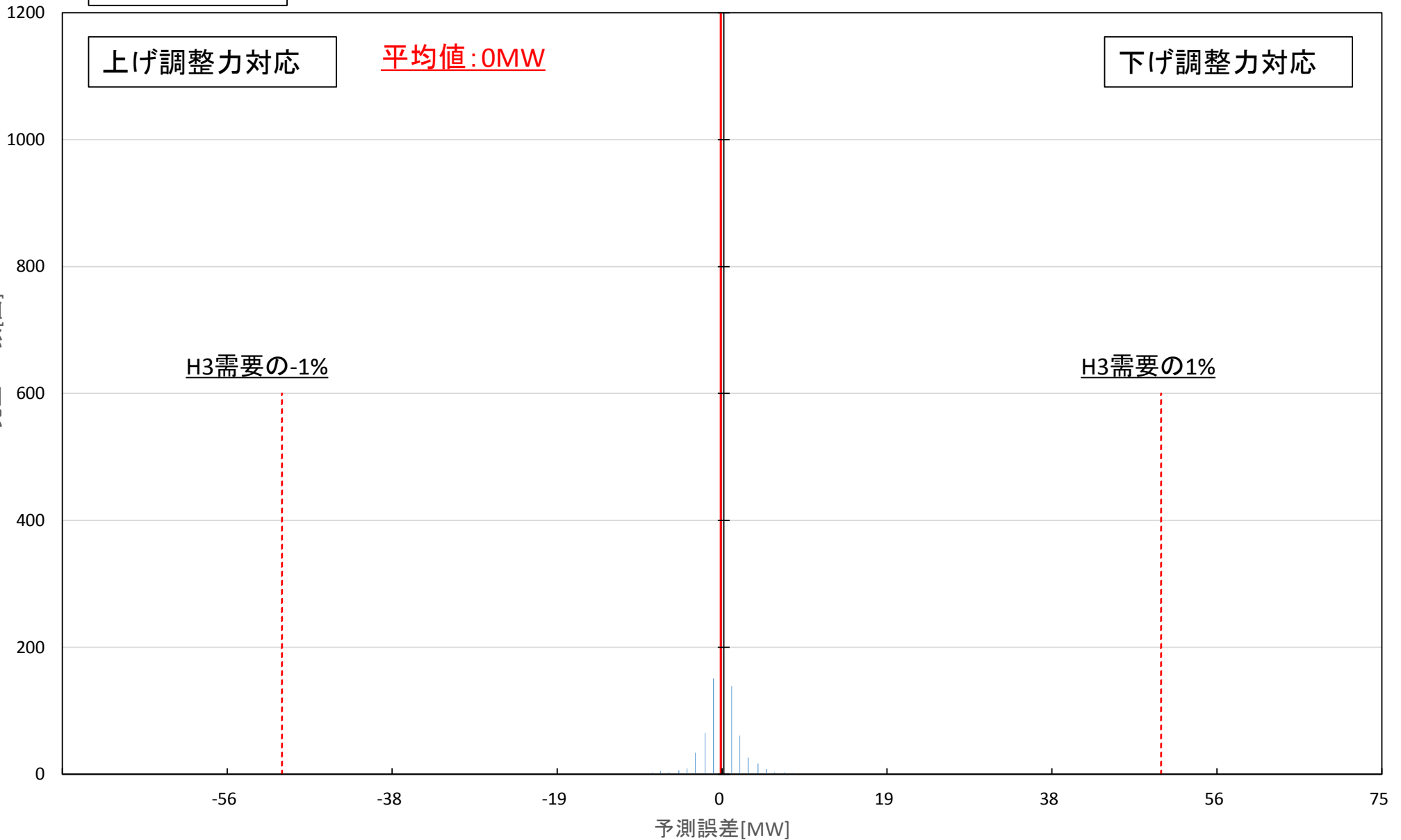
平均値:0MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年10月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

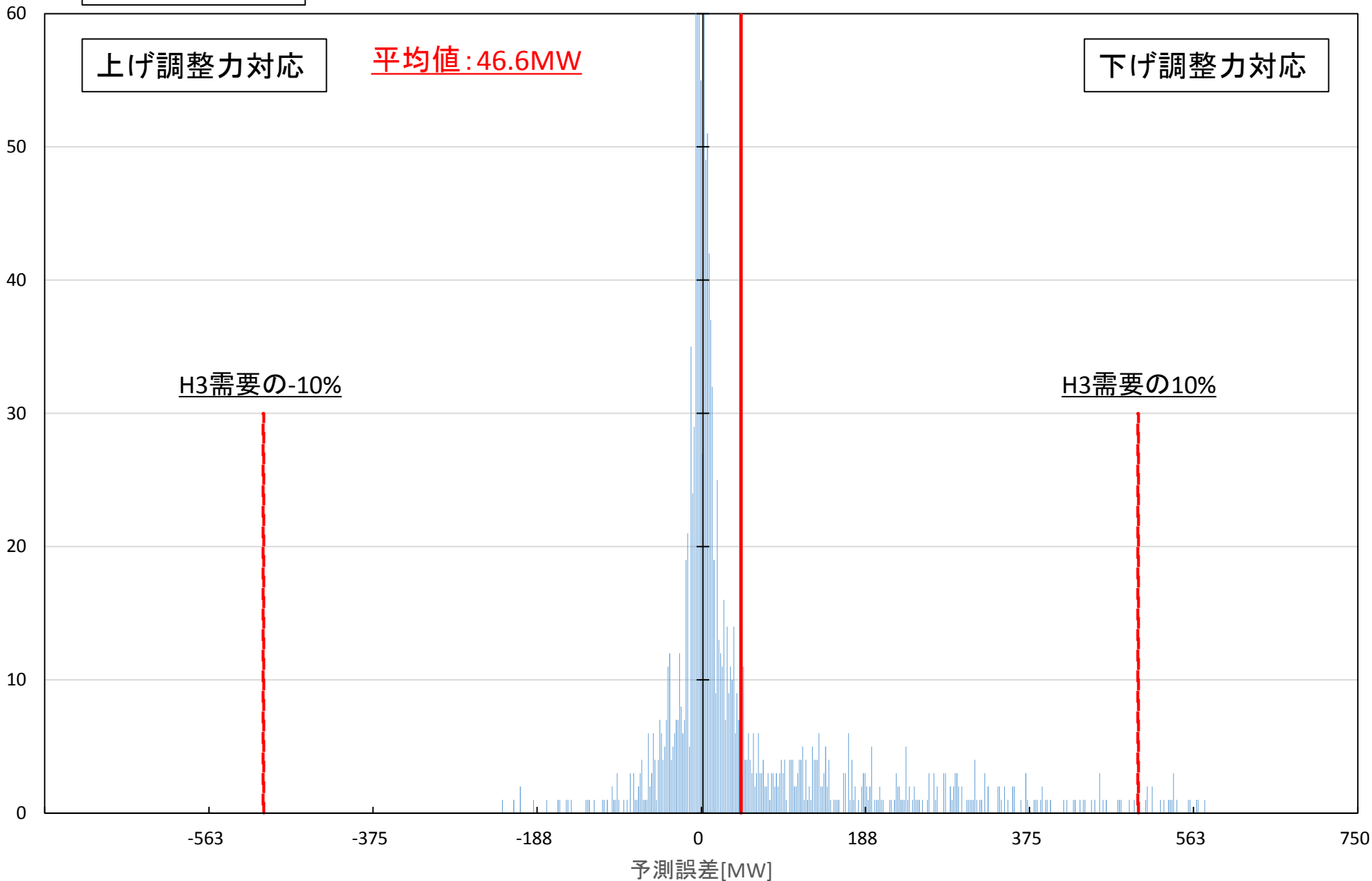
平均値: 46.6MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年10月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

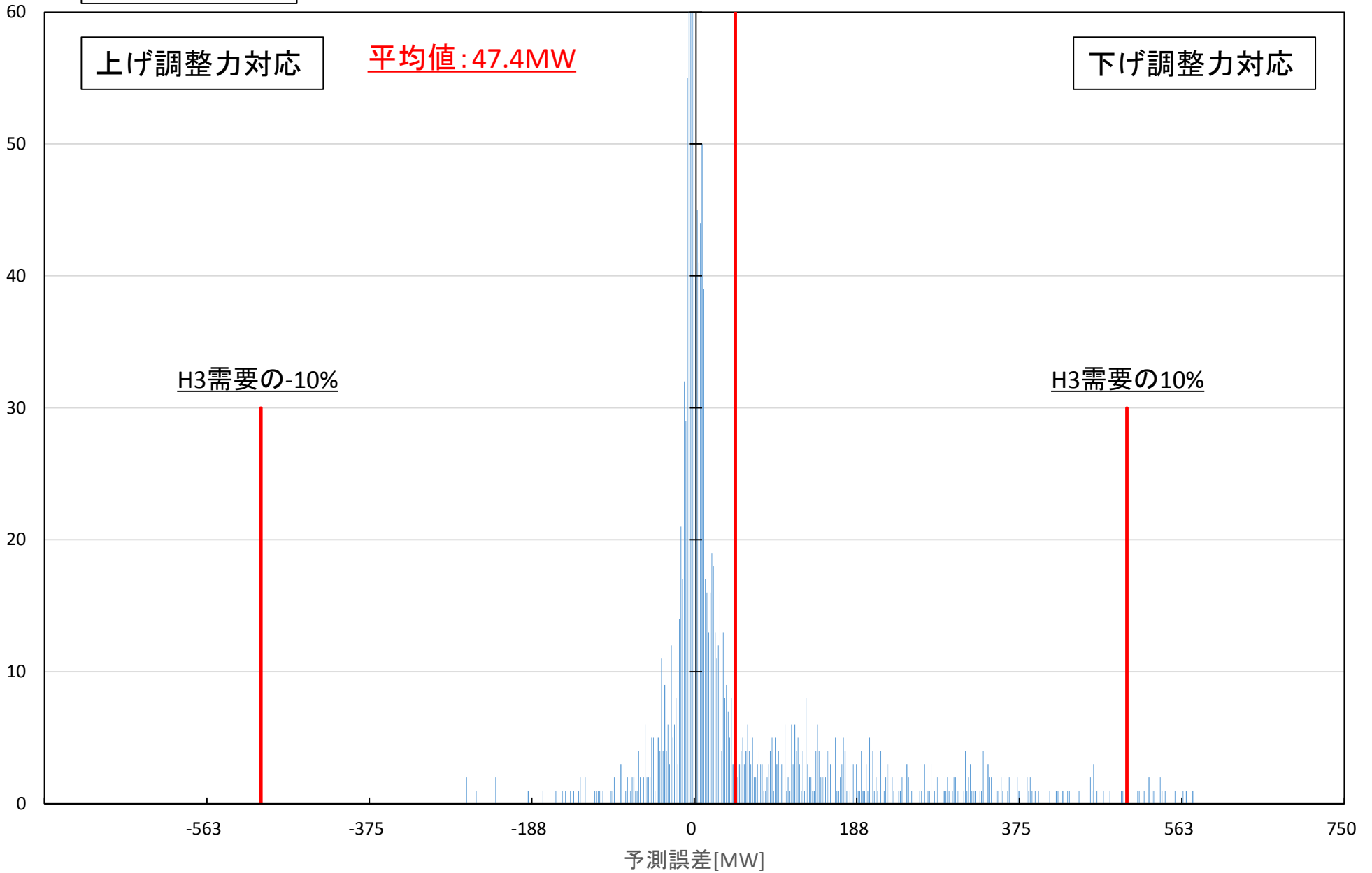
平均値: 47.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年10月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

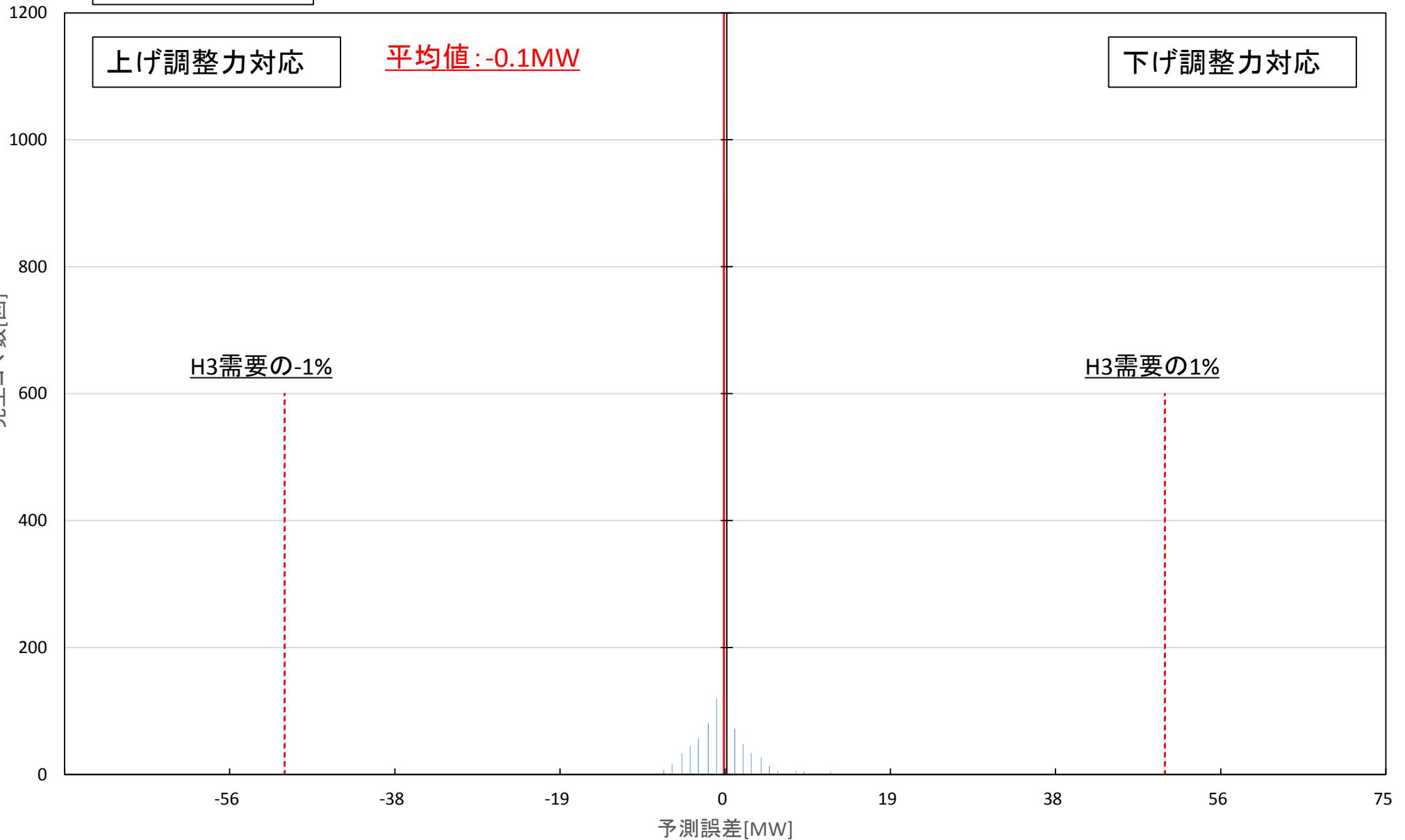
平均値:-0.1MW

下げ調整力対応

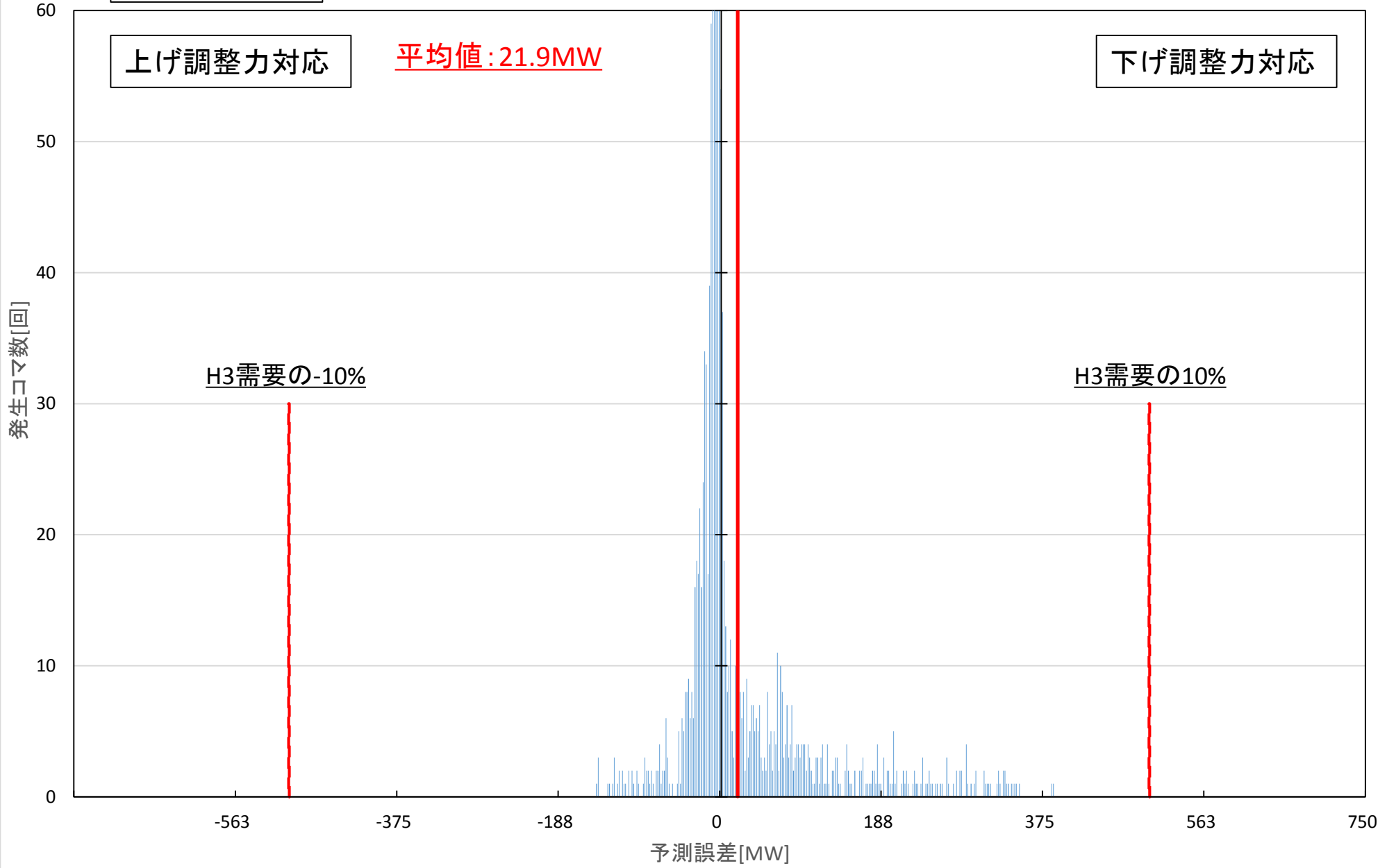
H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年11月 【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)



2018年11月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

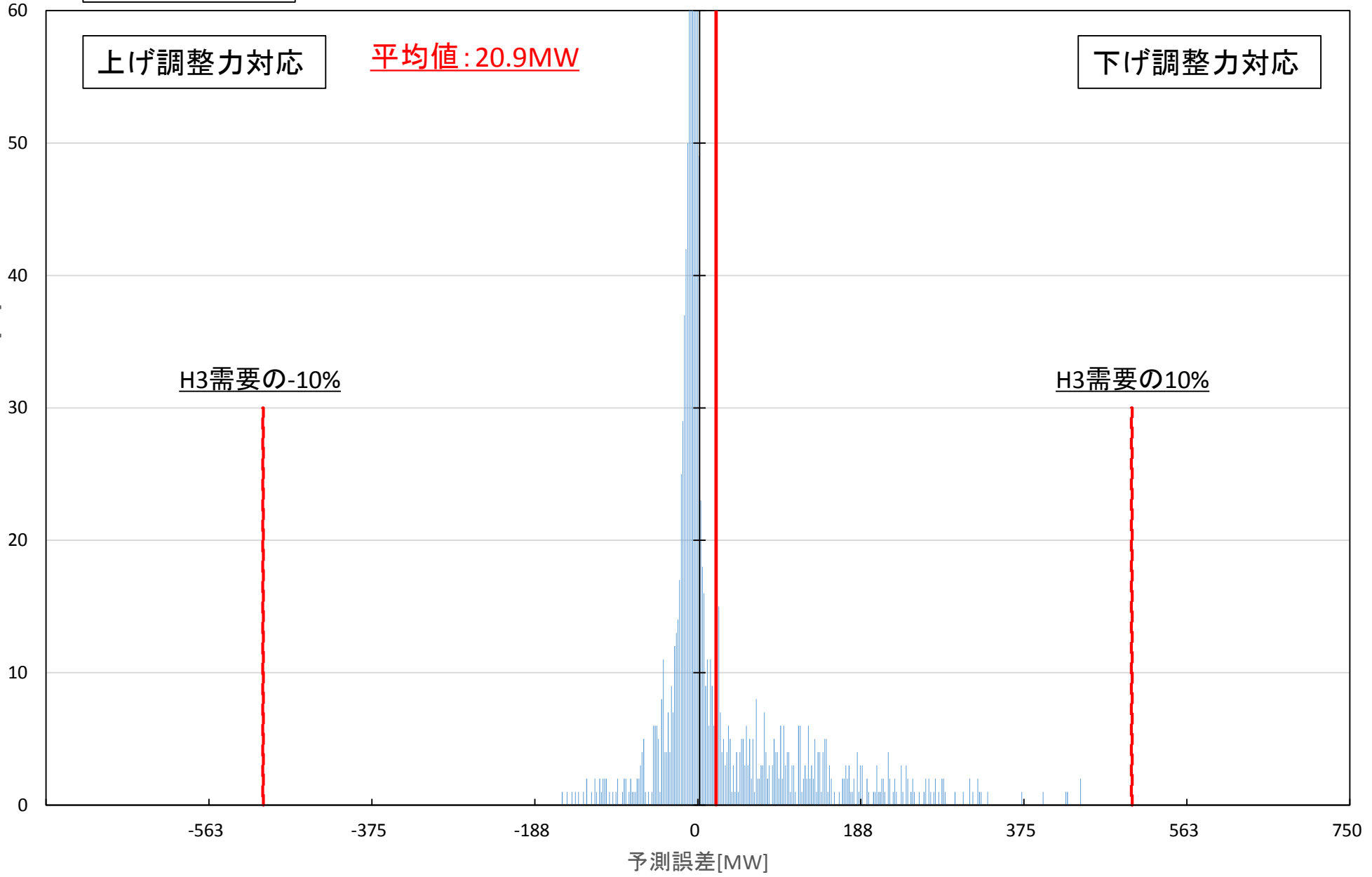
平均値: 20.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年11月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

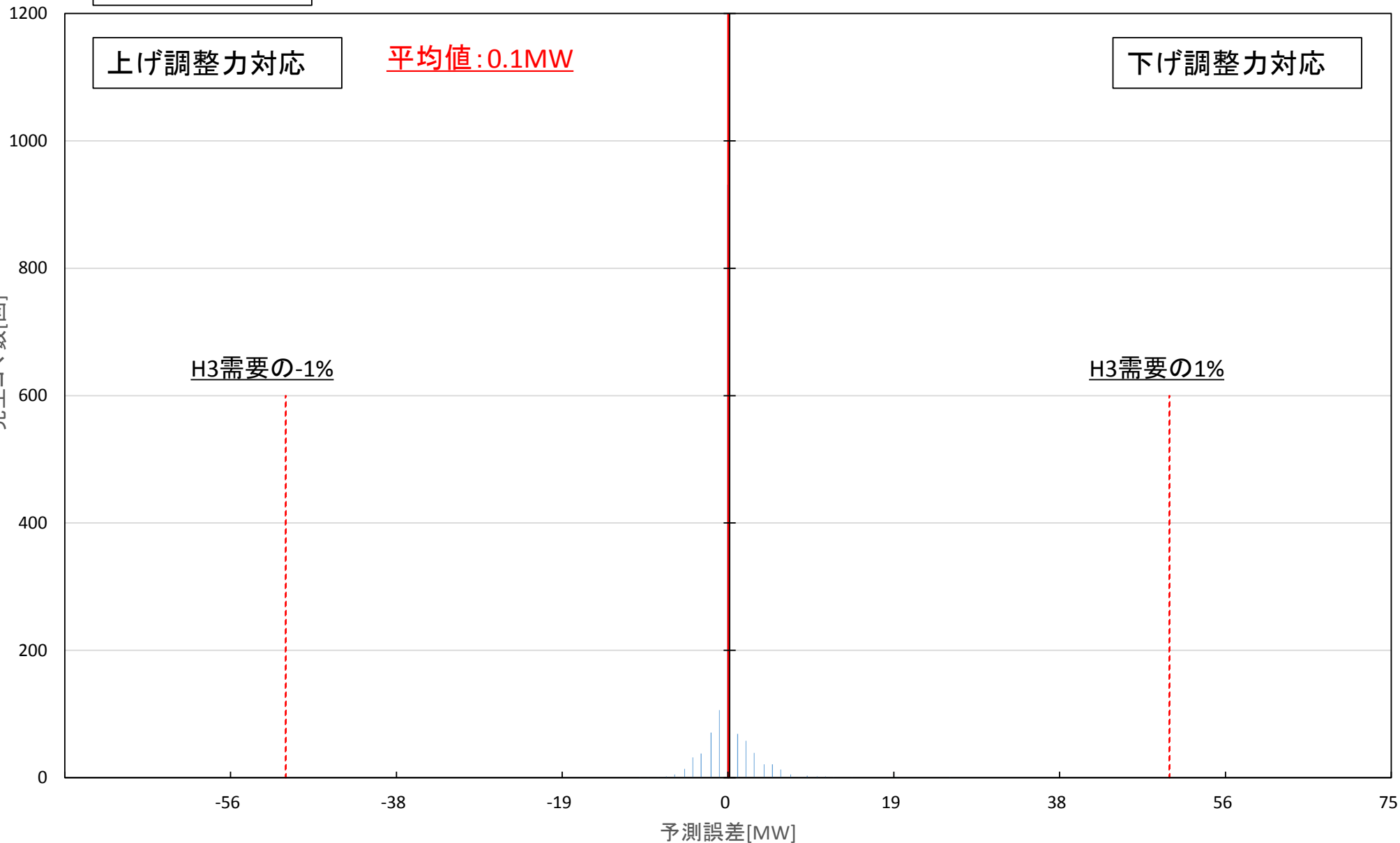
平均値:0.1MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年12月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

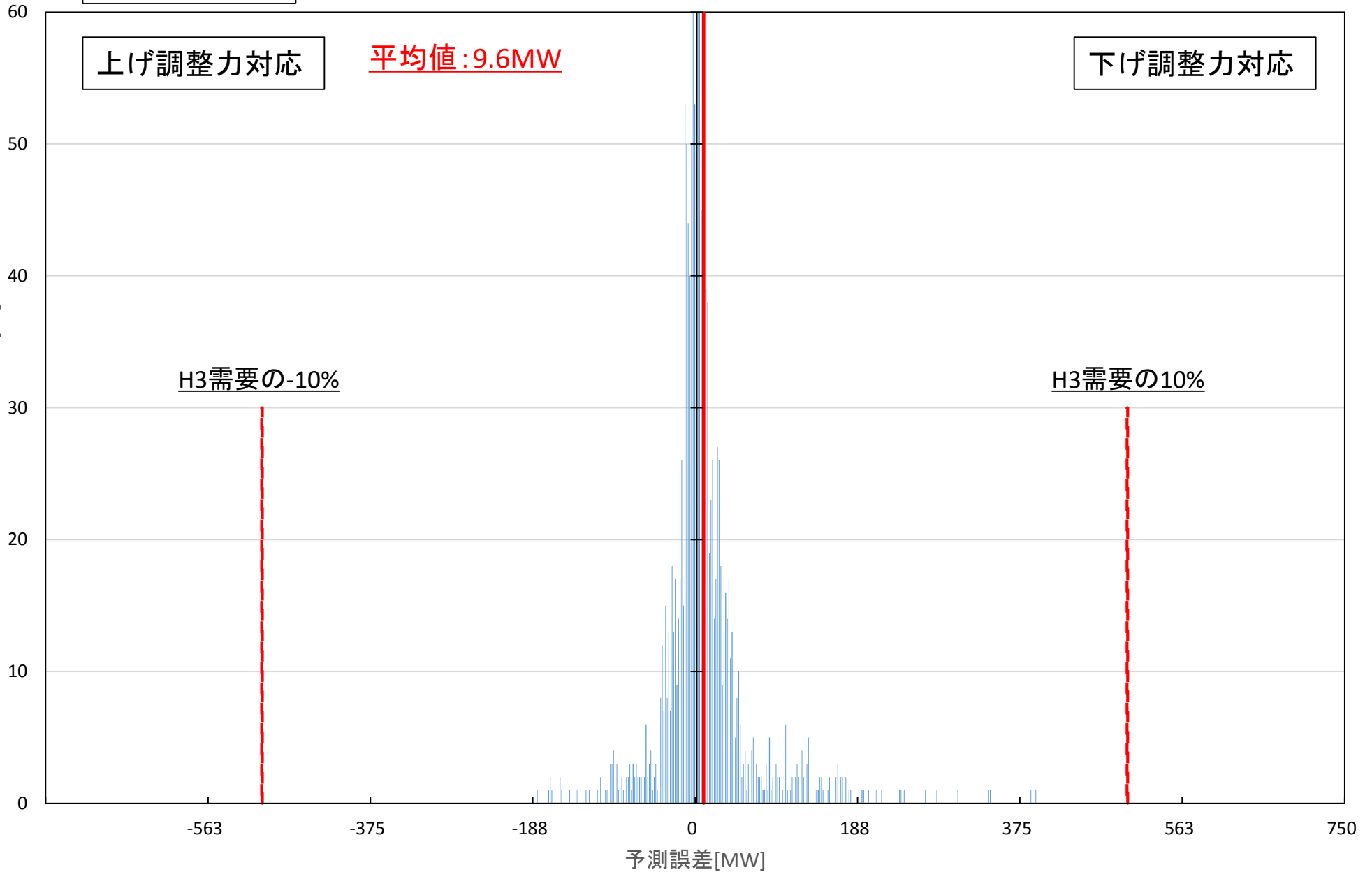
平均値: 9.6MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年12月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

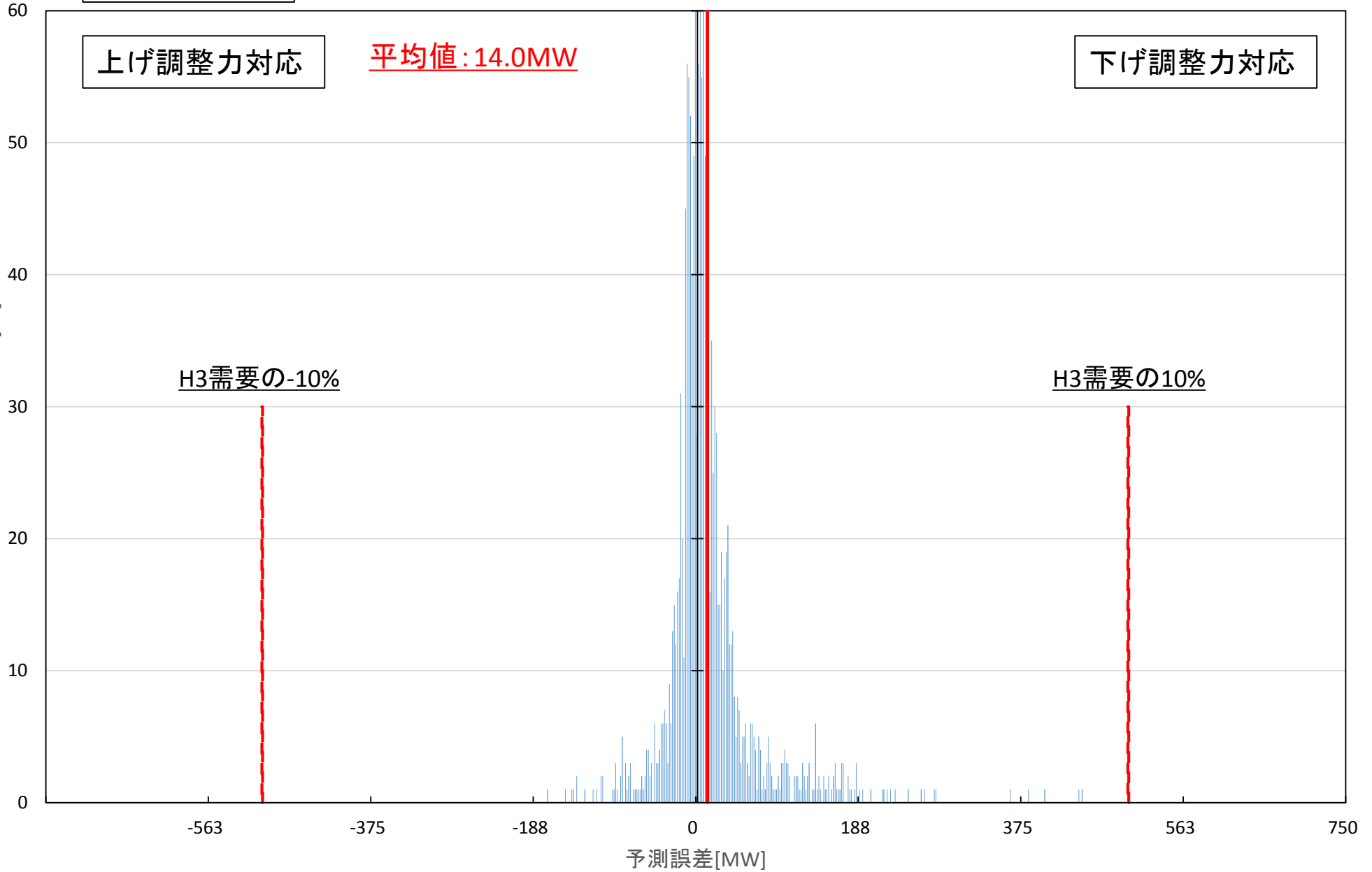
平均値: 14.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

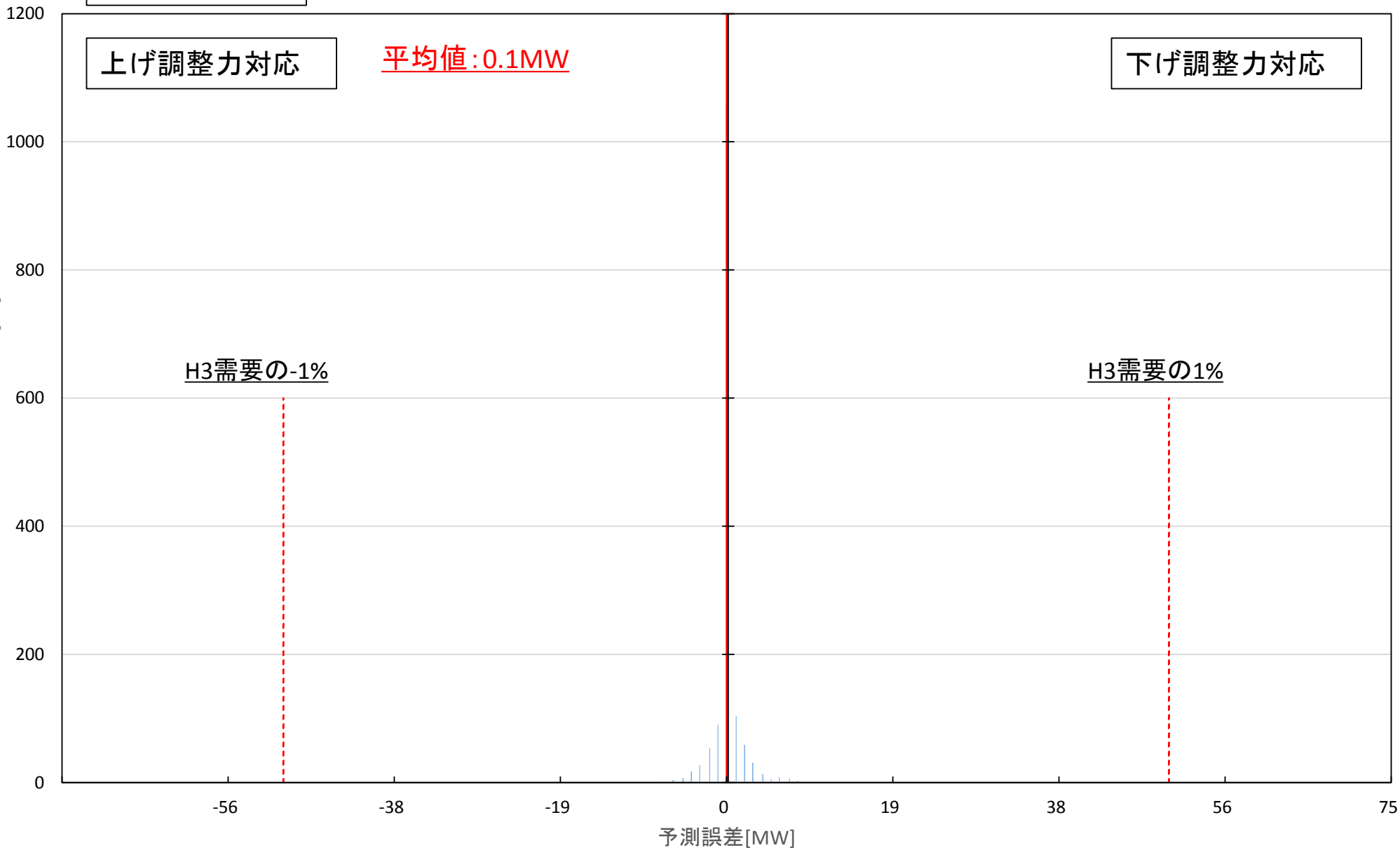
平均値:0.1MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2019年1月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

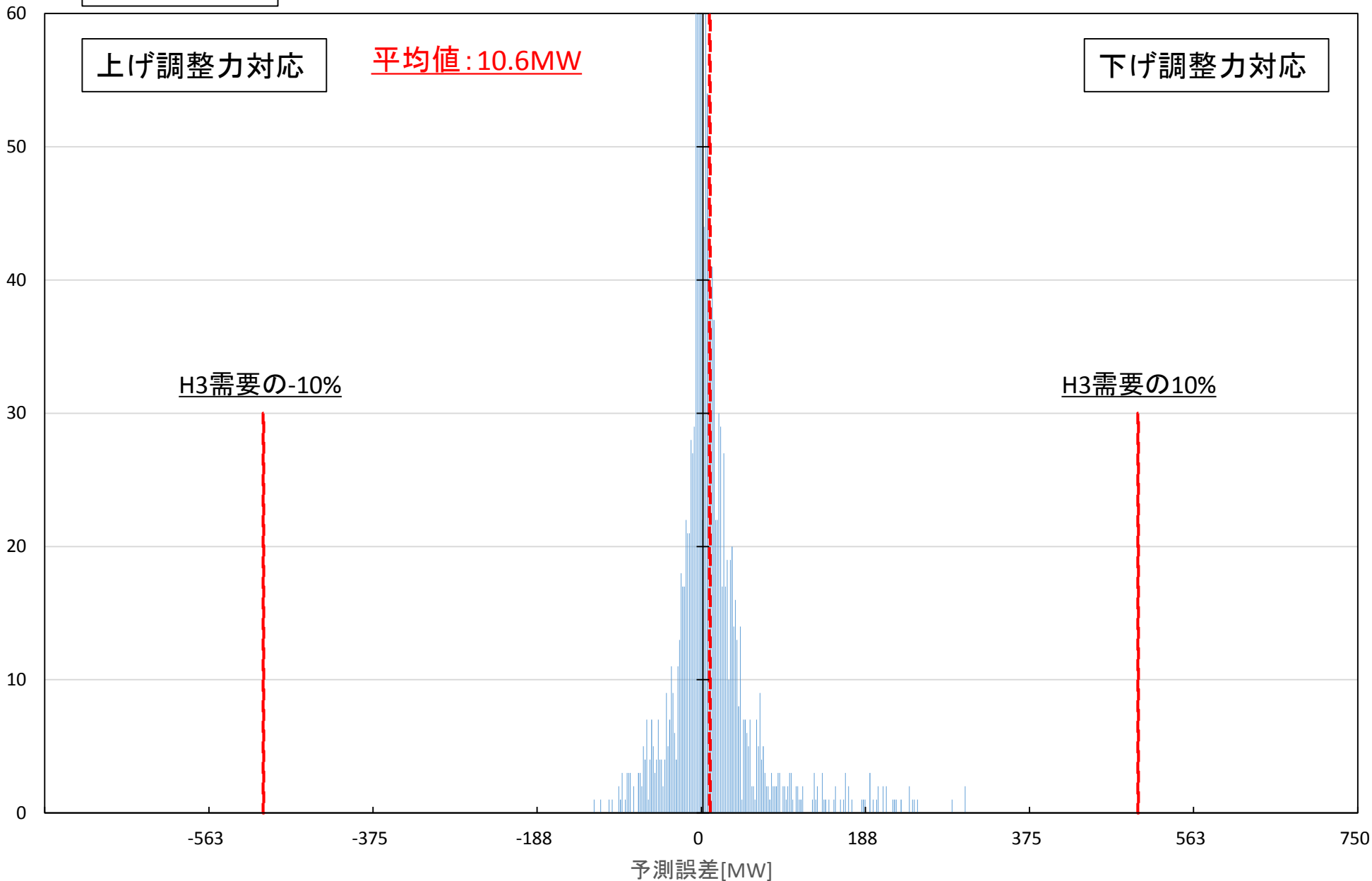
平均値: 10.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

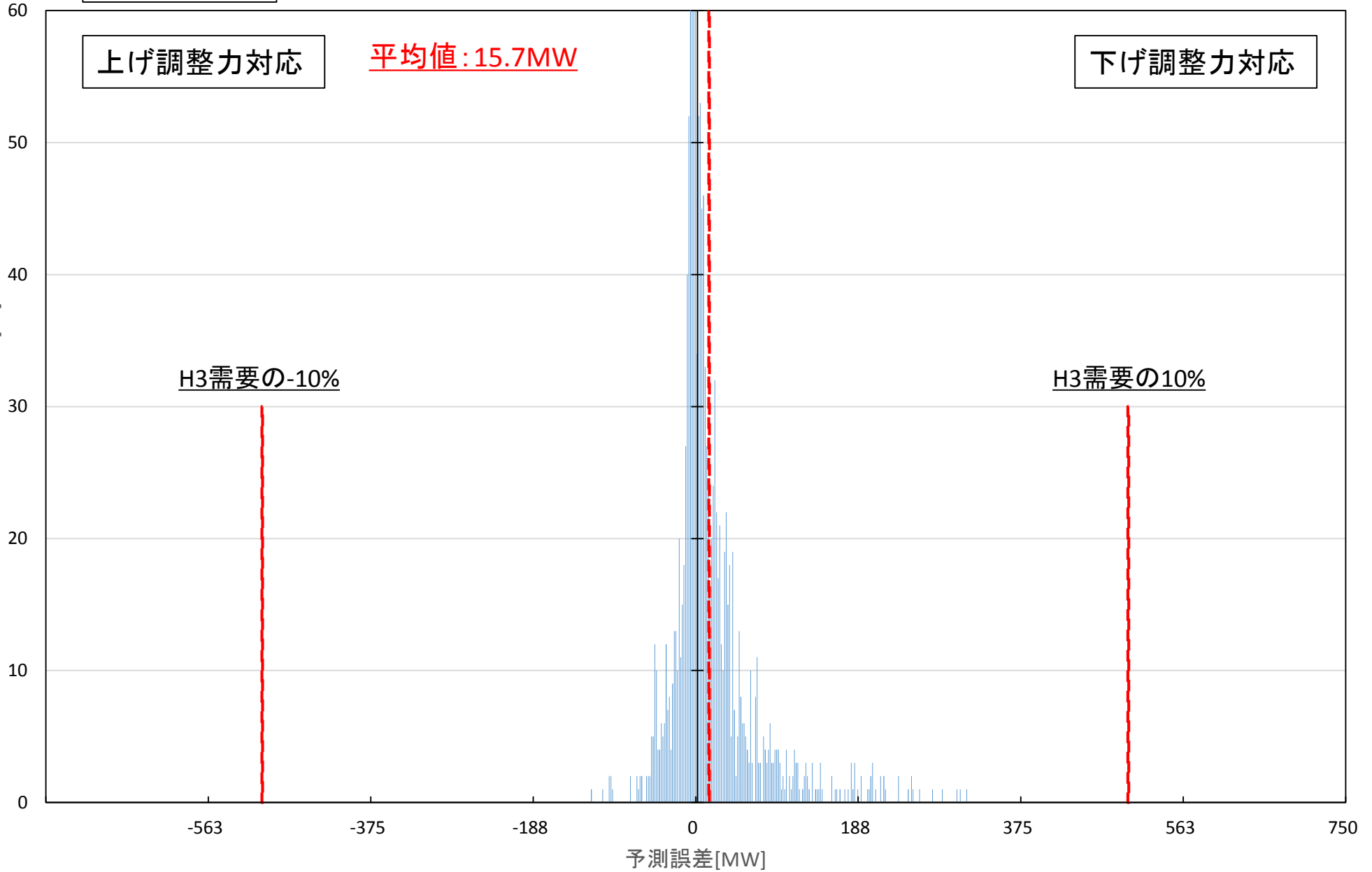
平均値: 15.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

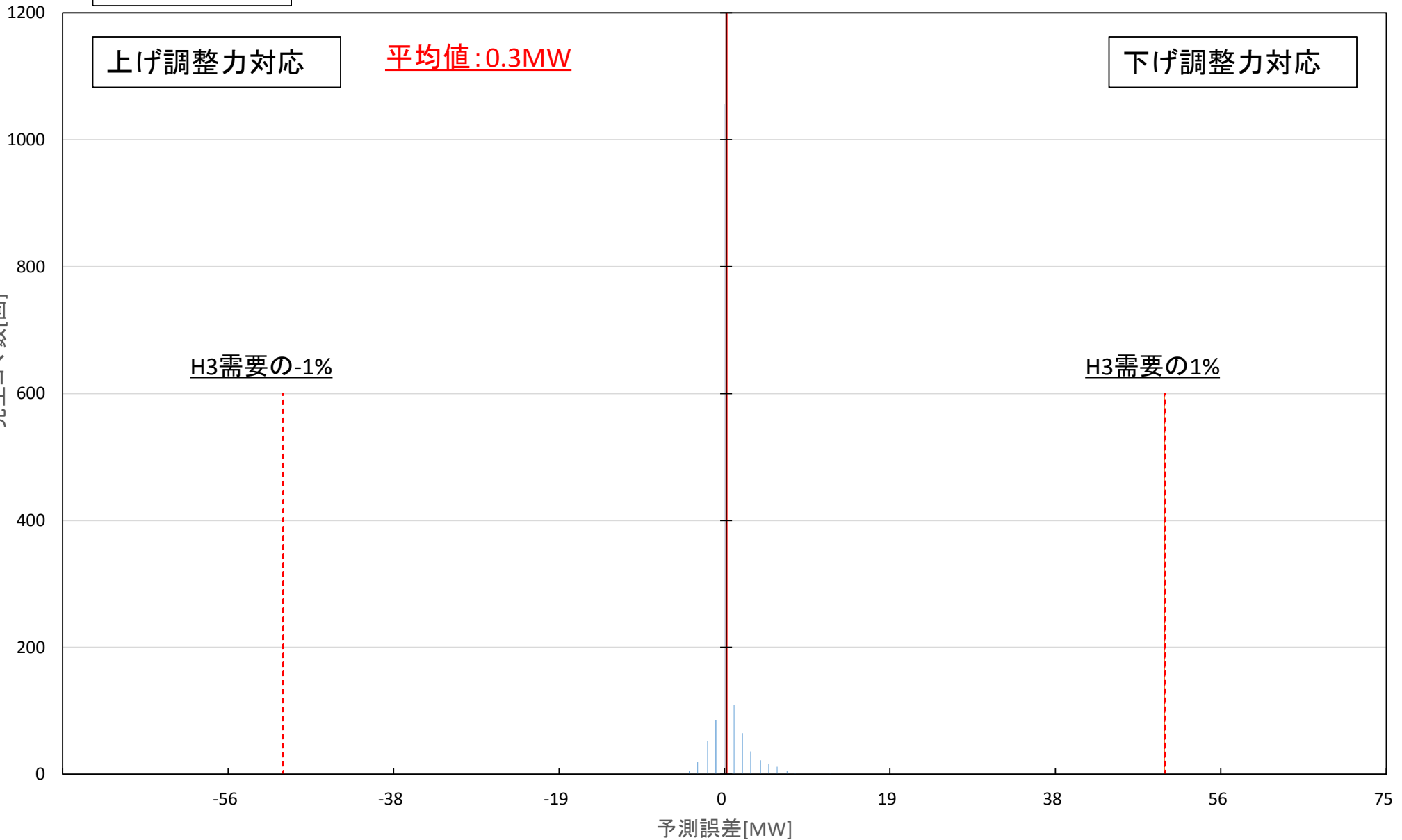
平均値:0.3MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2019年2月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

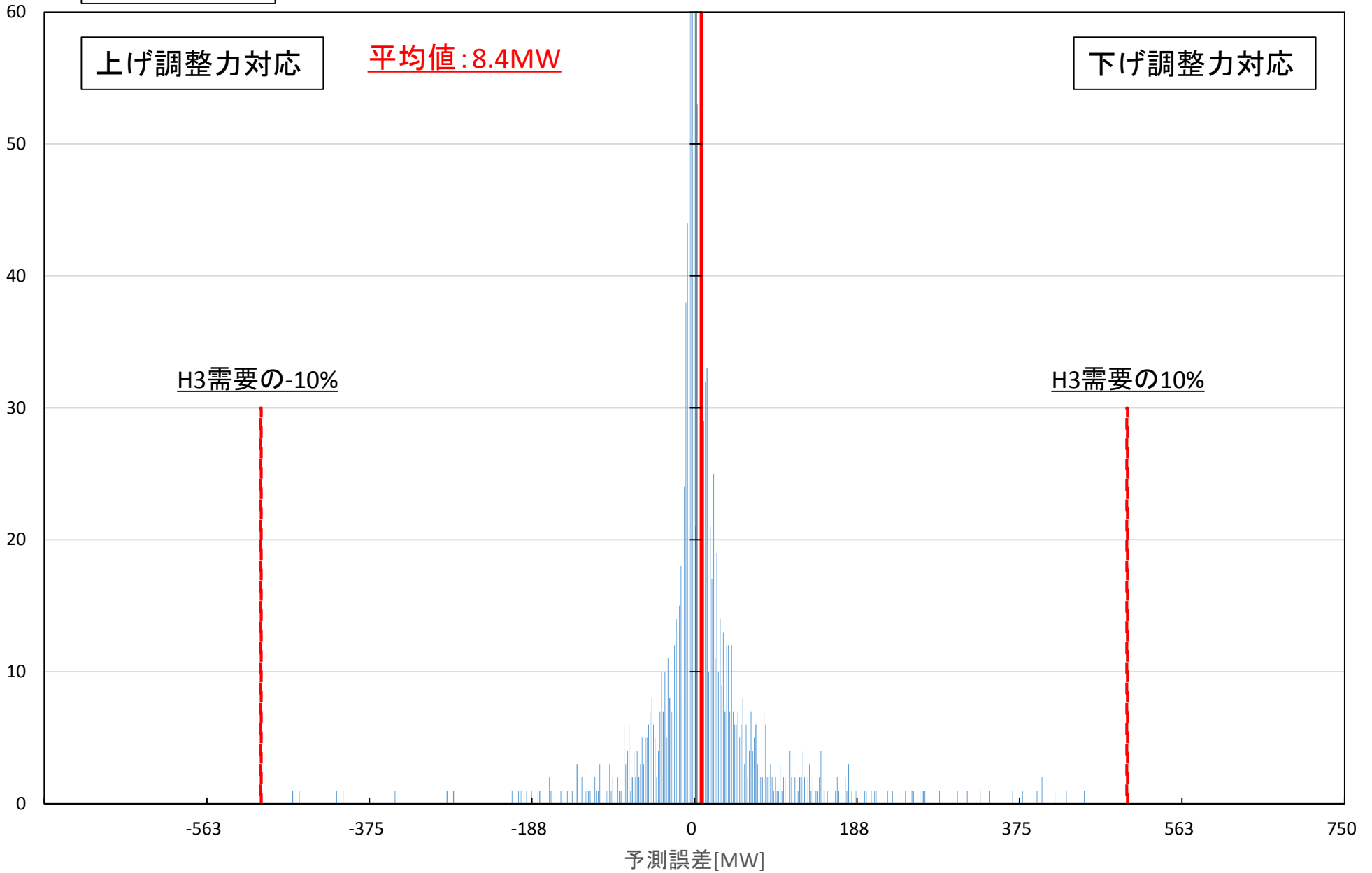
平均値: 8.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

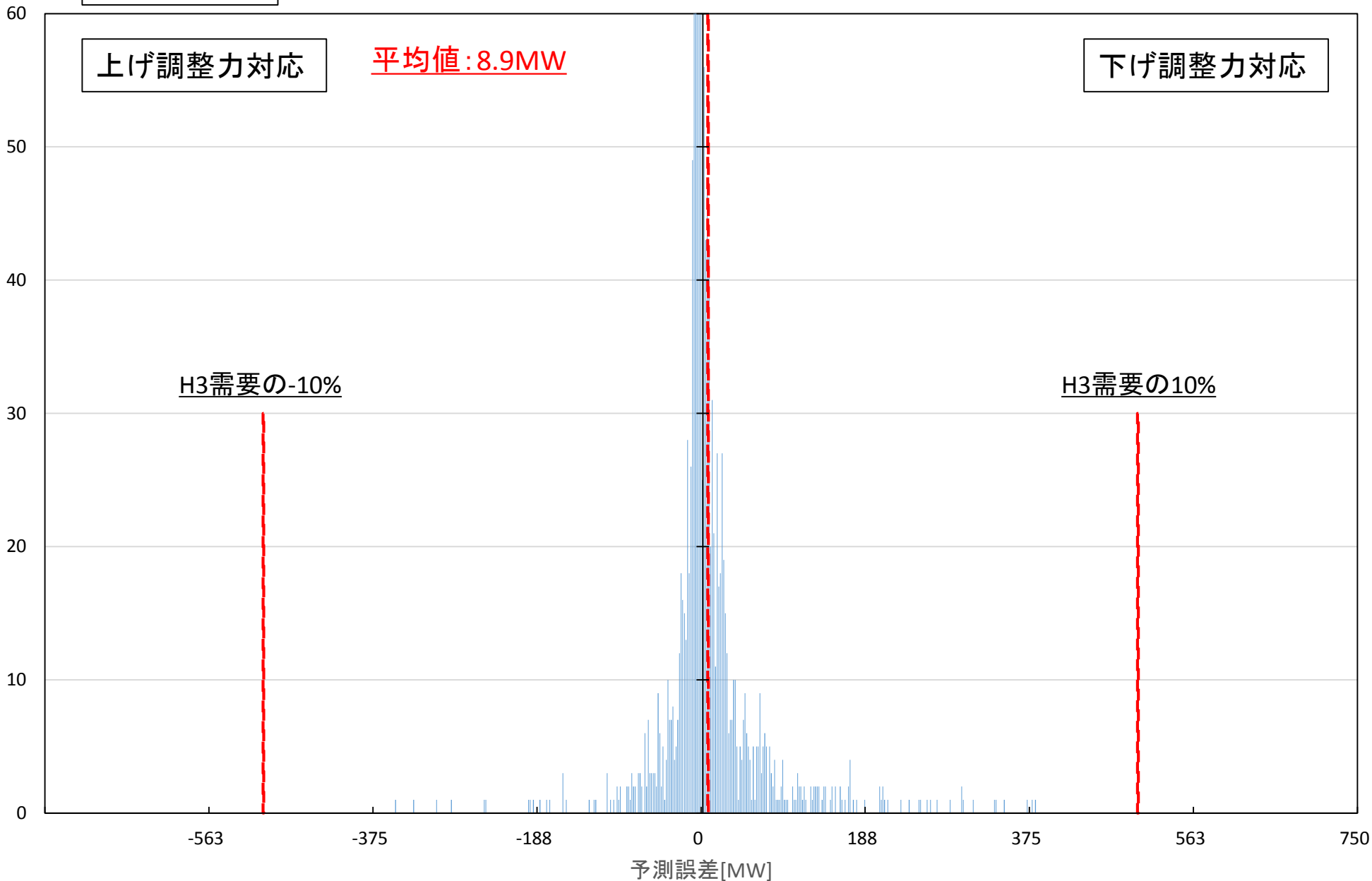
平均値: 8.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-0.3MW

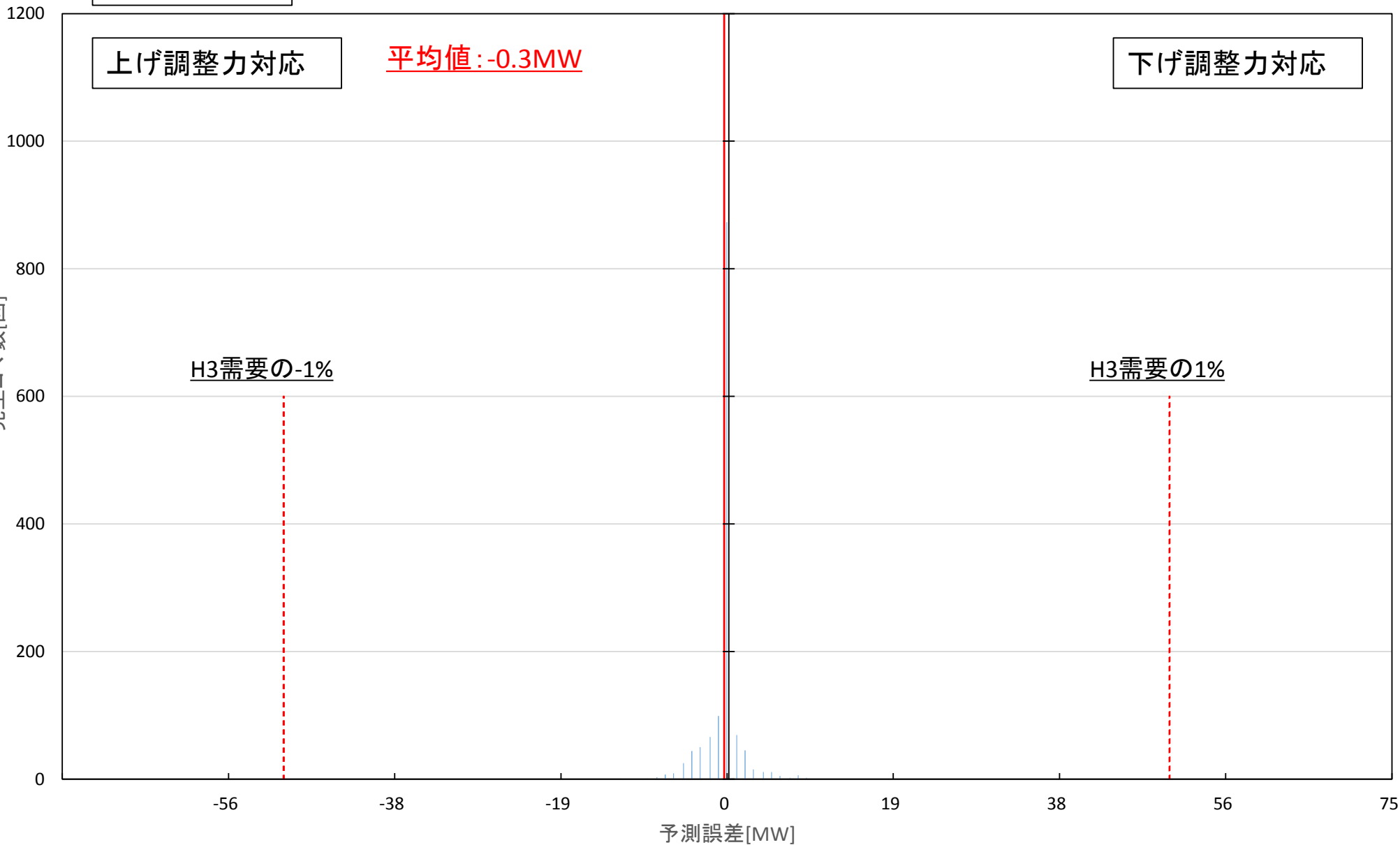
下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年3月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 4.1MW

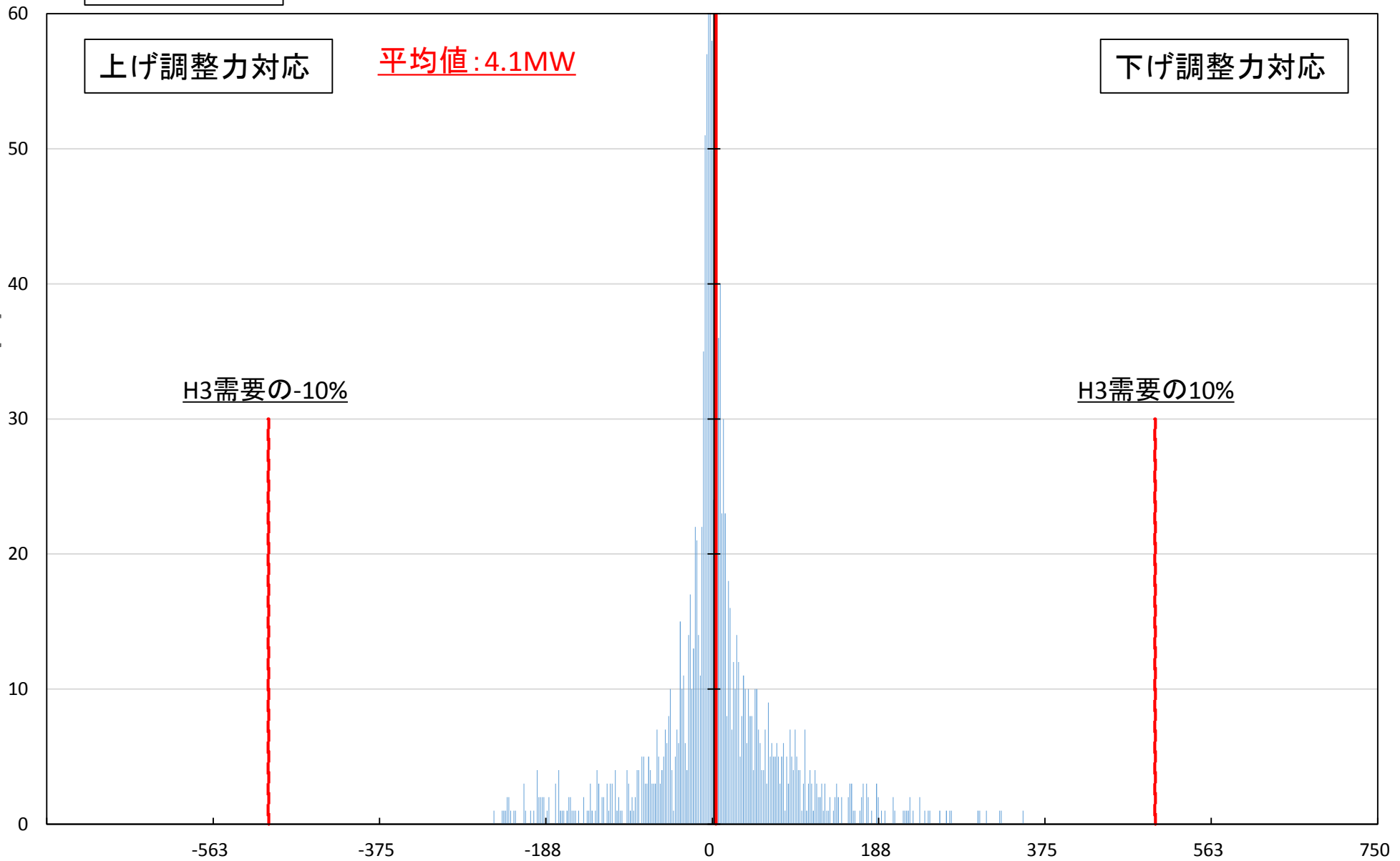
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



2019年3月

【北陸】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 10.8MW

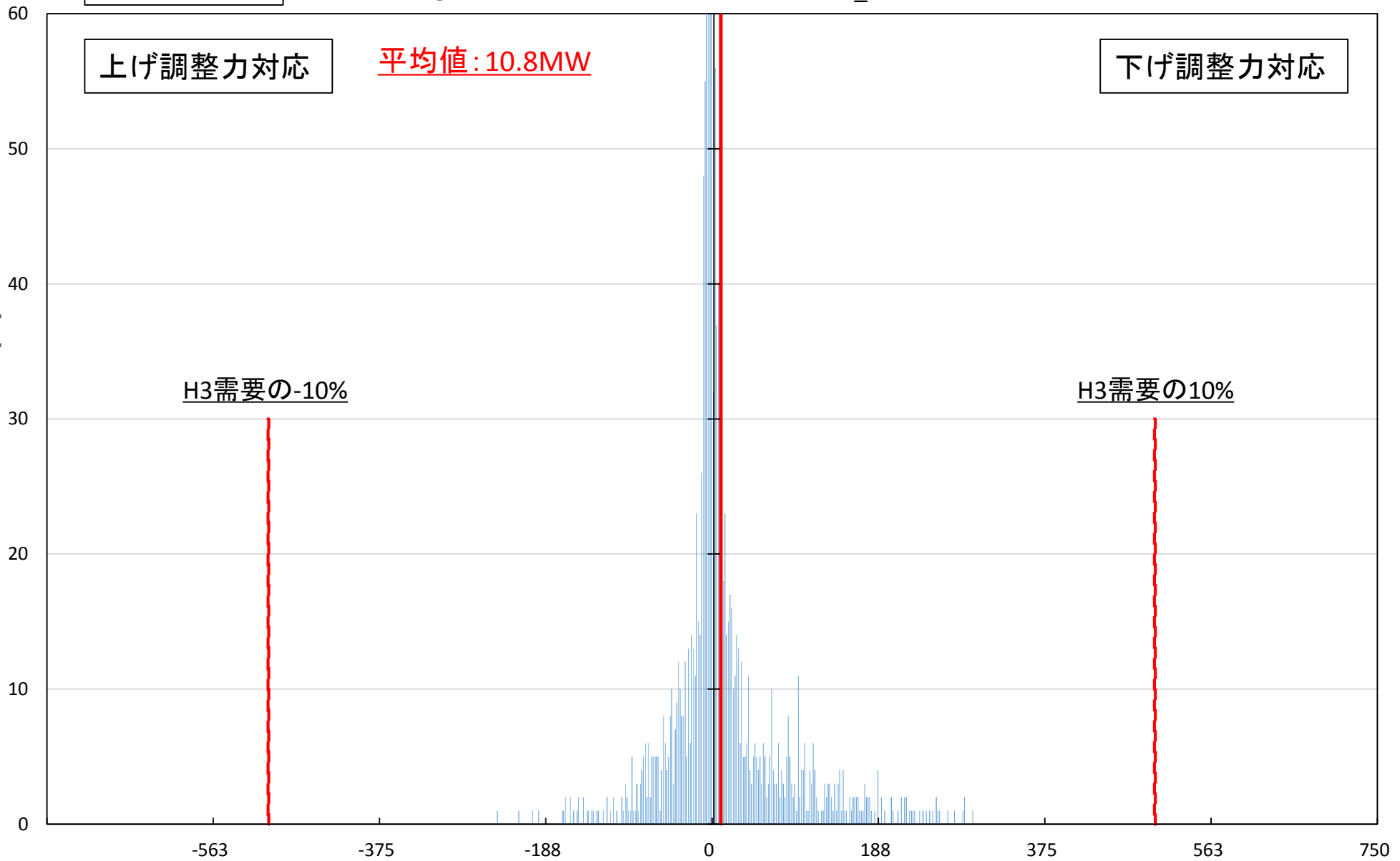
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



2019年3月

【北陸】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

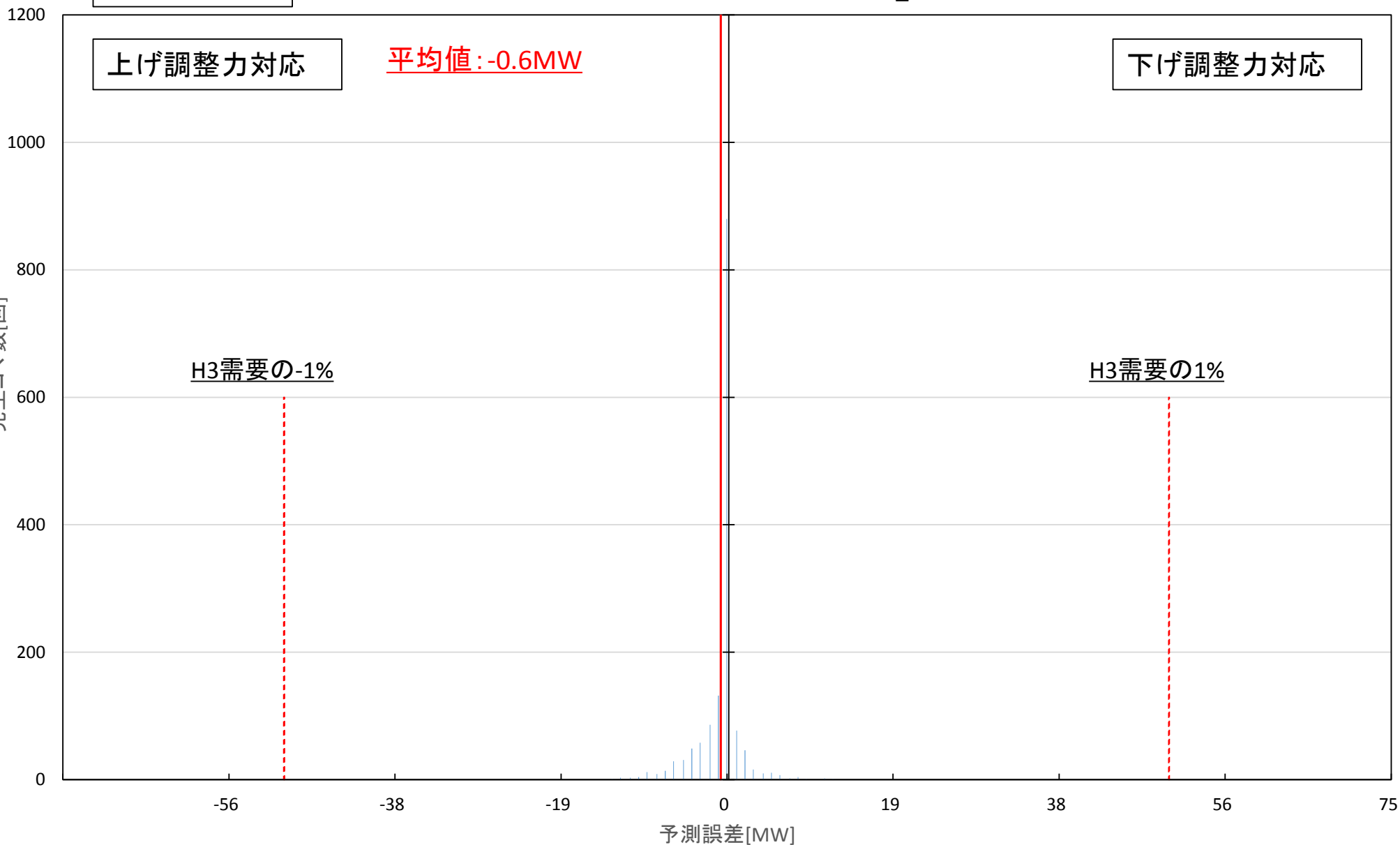
平均値:-0.6MW

下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]



2018年4月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

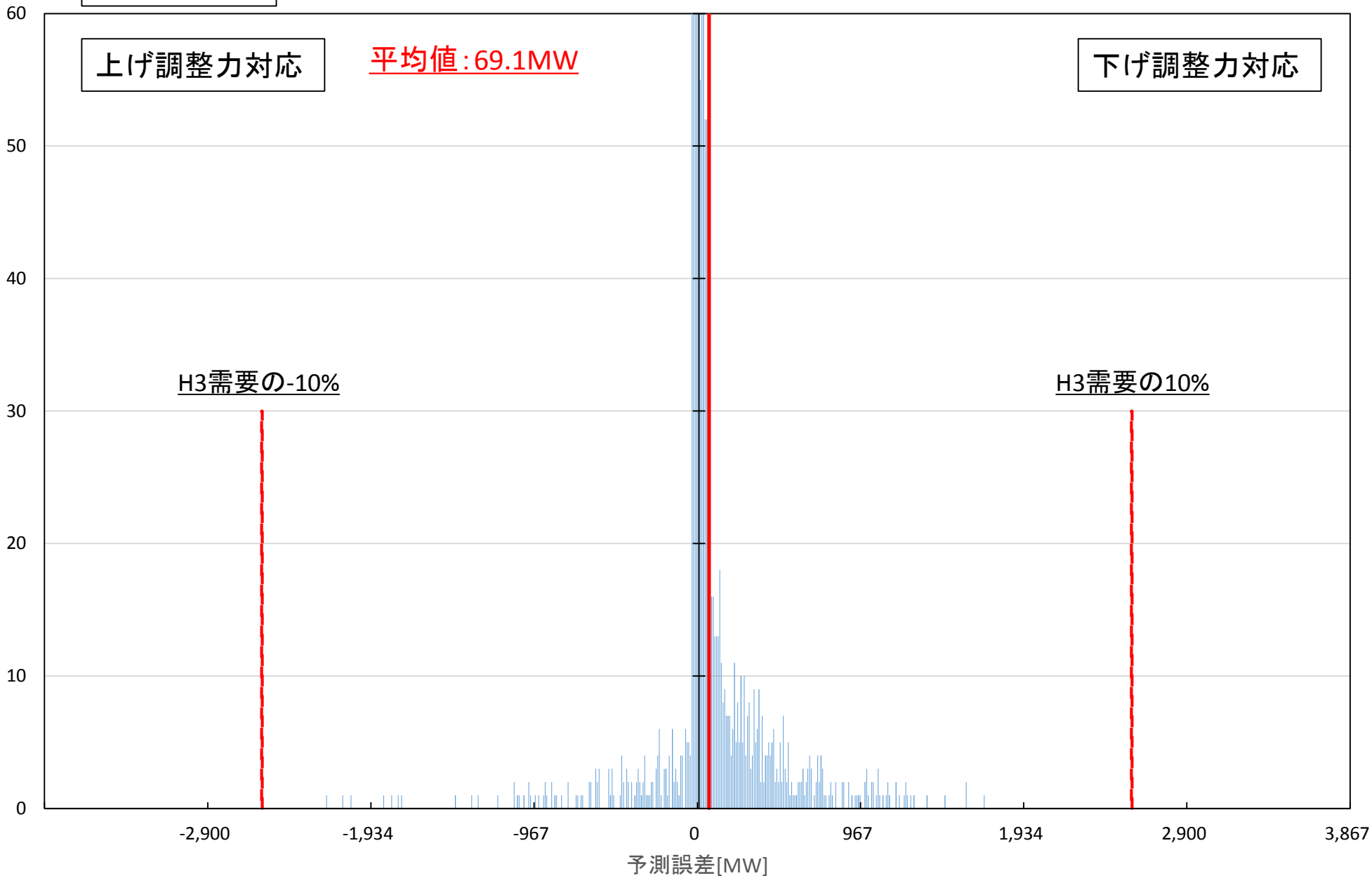
平均値: 69.1MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年4月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

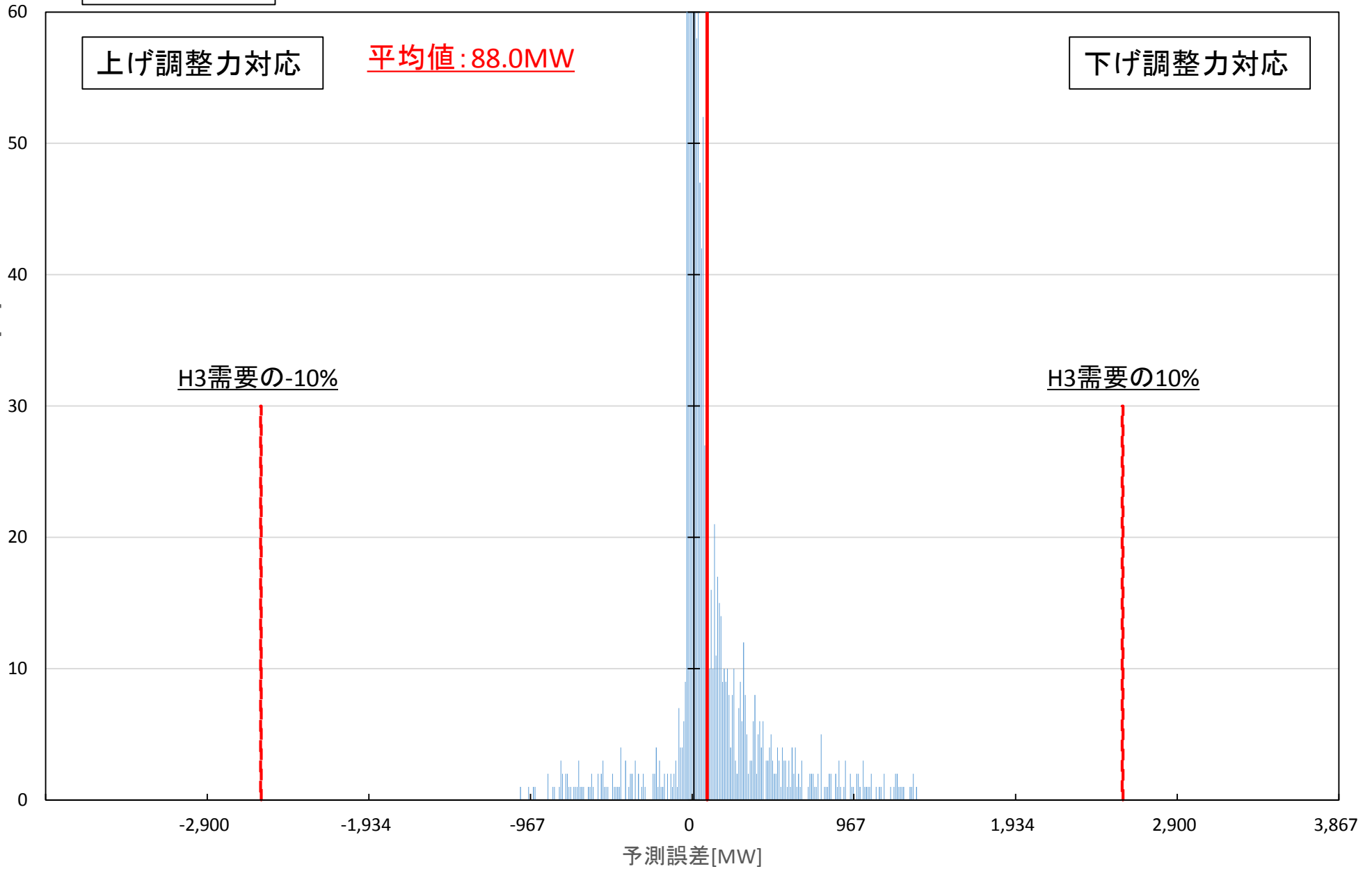
平均値: 88.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

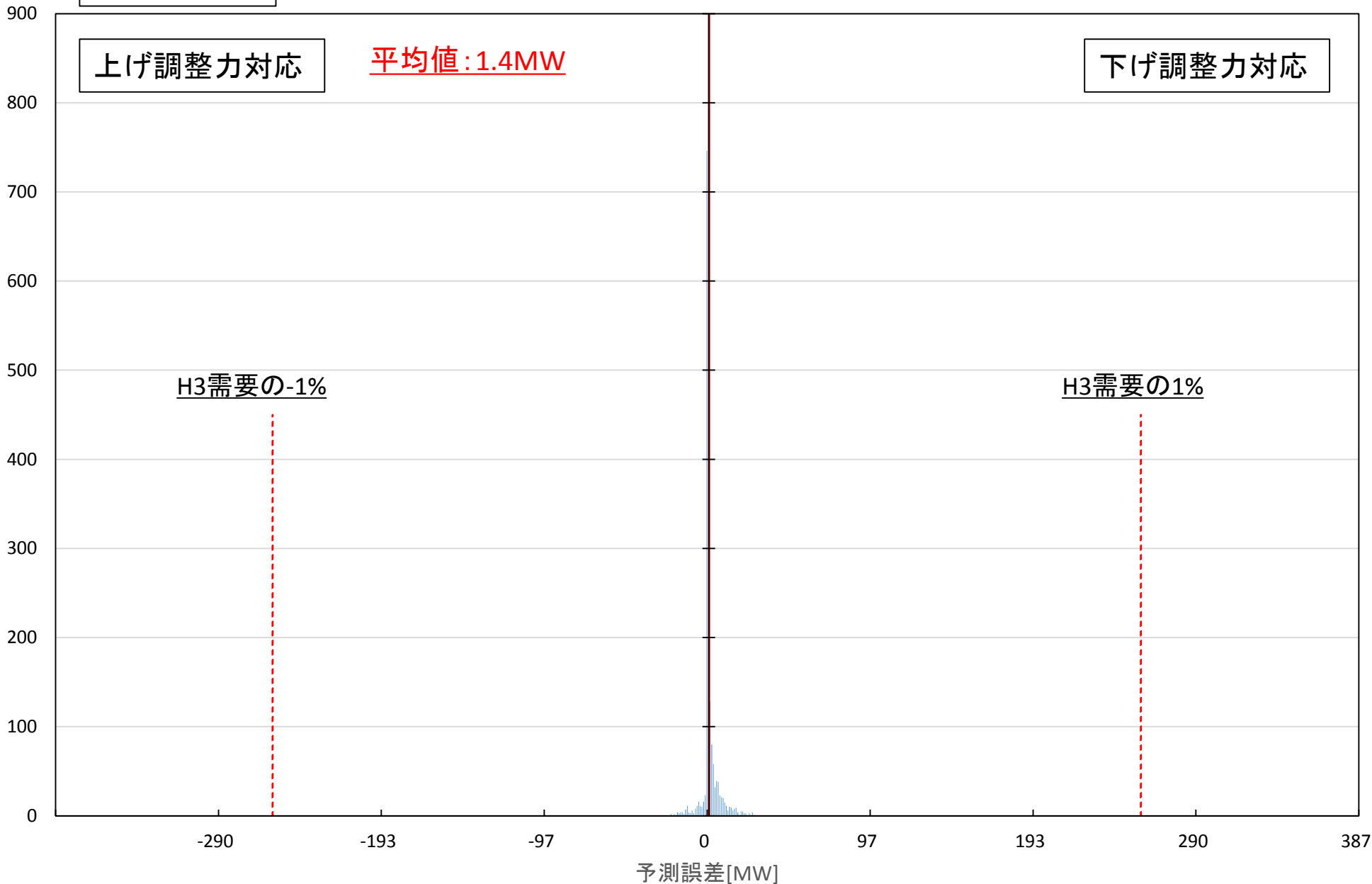
平均値: 1.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年5月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 54.0MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

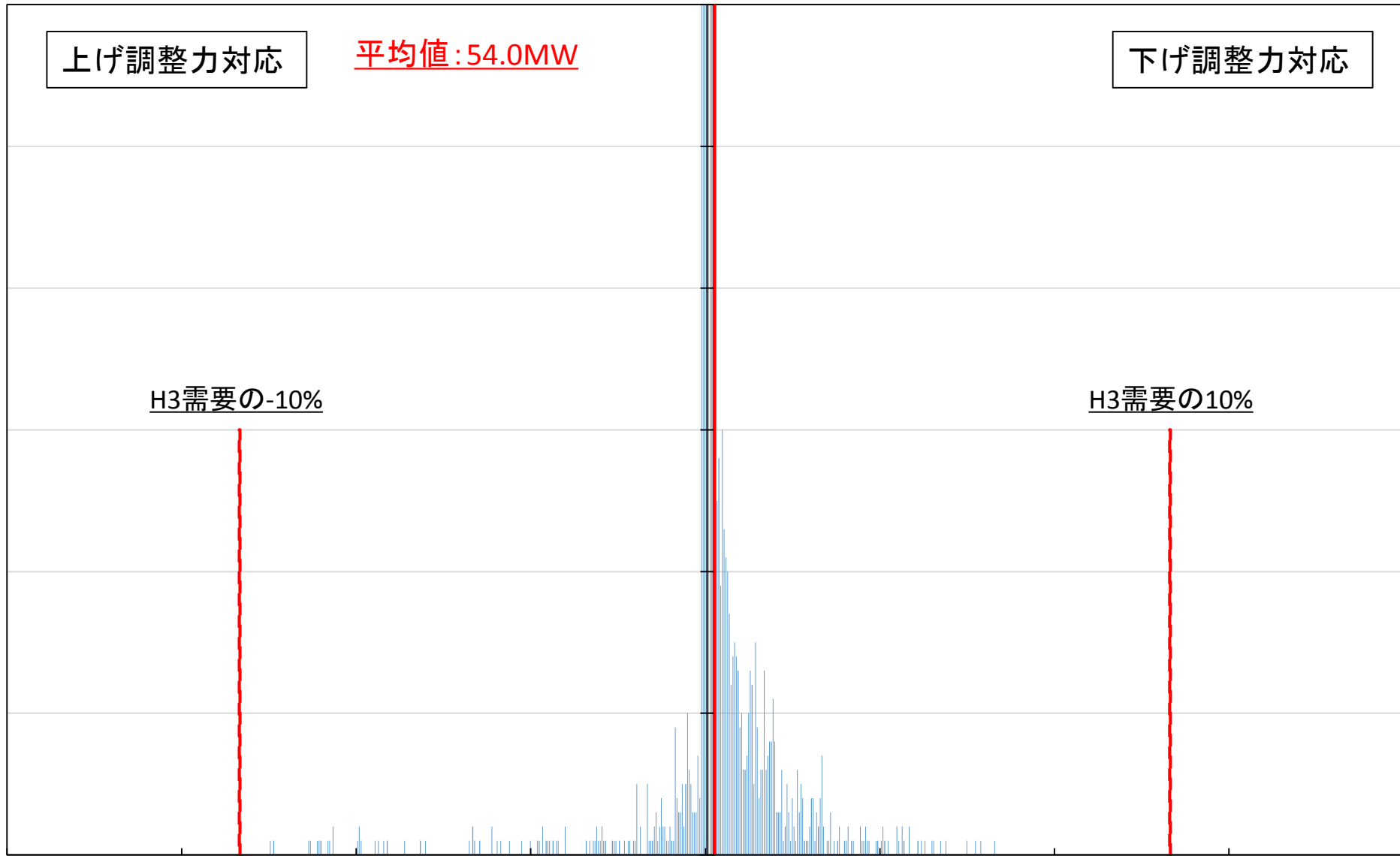
H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-2,900 -1,934 -967 0 967 1,934 2,900 3,867

予測誤差[MW]



2018年5月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 87.6MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

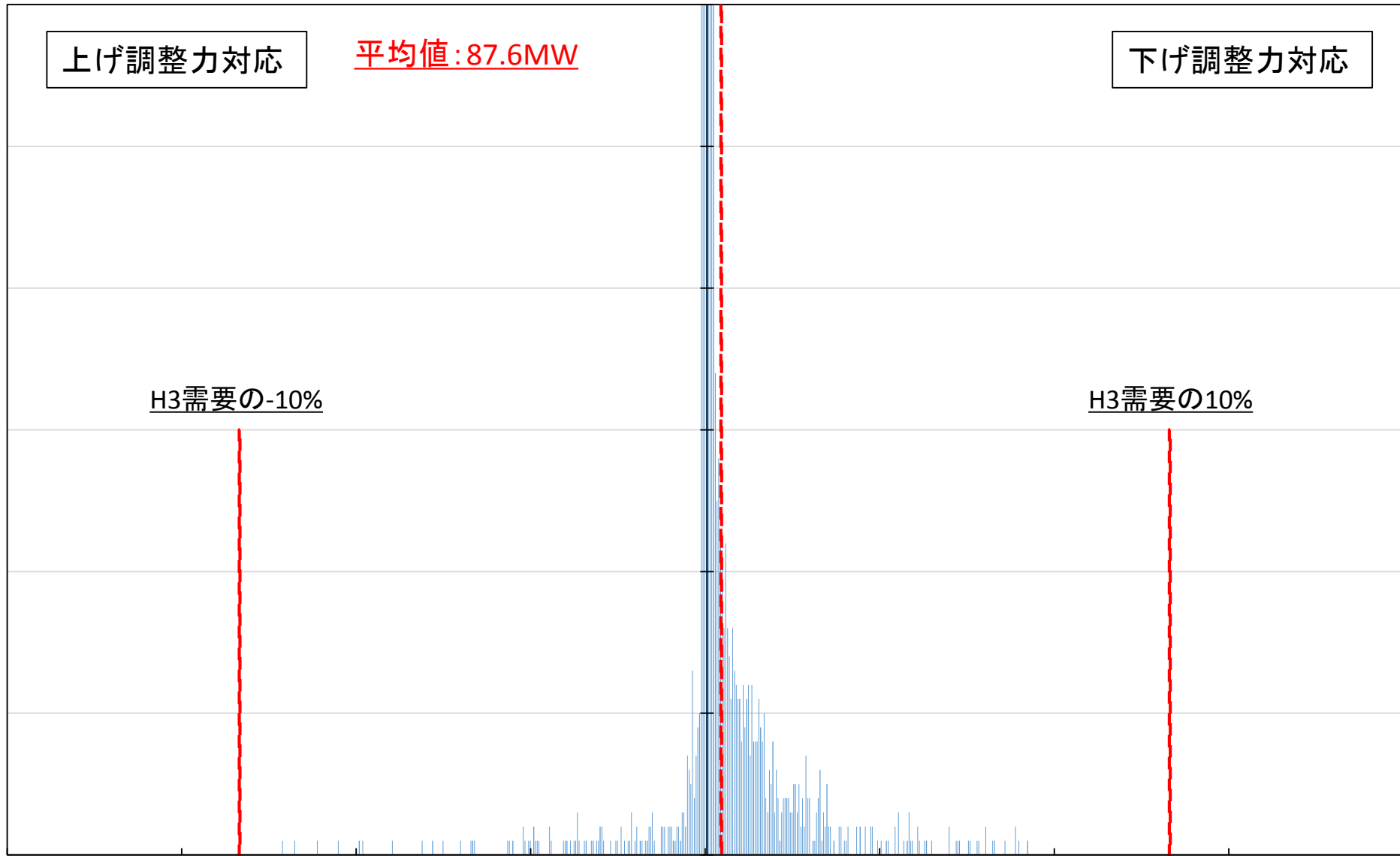
H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-2,900 -1,934 -967 0 967 1,934 2,900 3,867

予測誤差[MW]



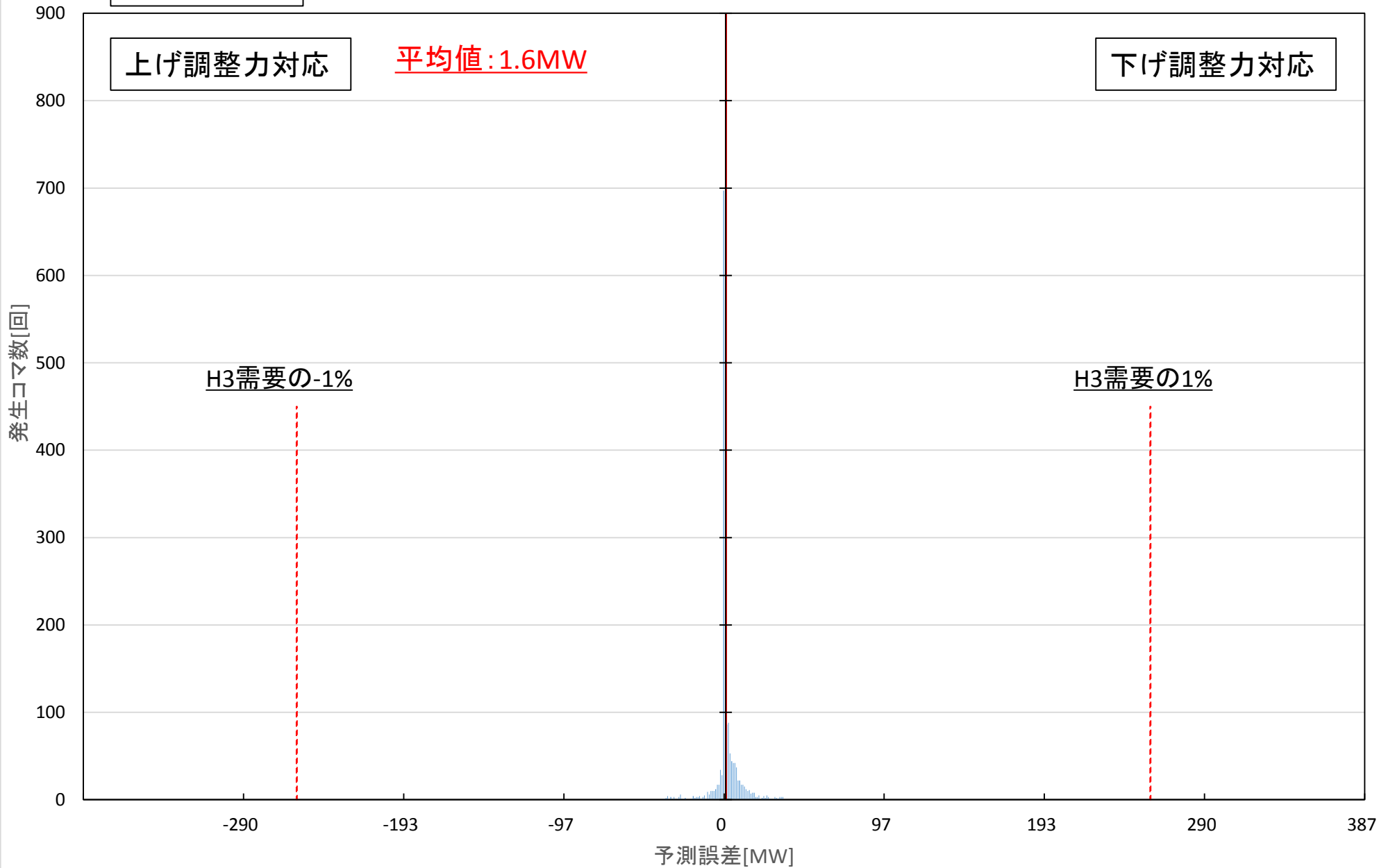
2018年5月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 1.6MW

下げ調整力対応



2018年6月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

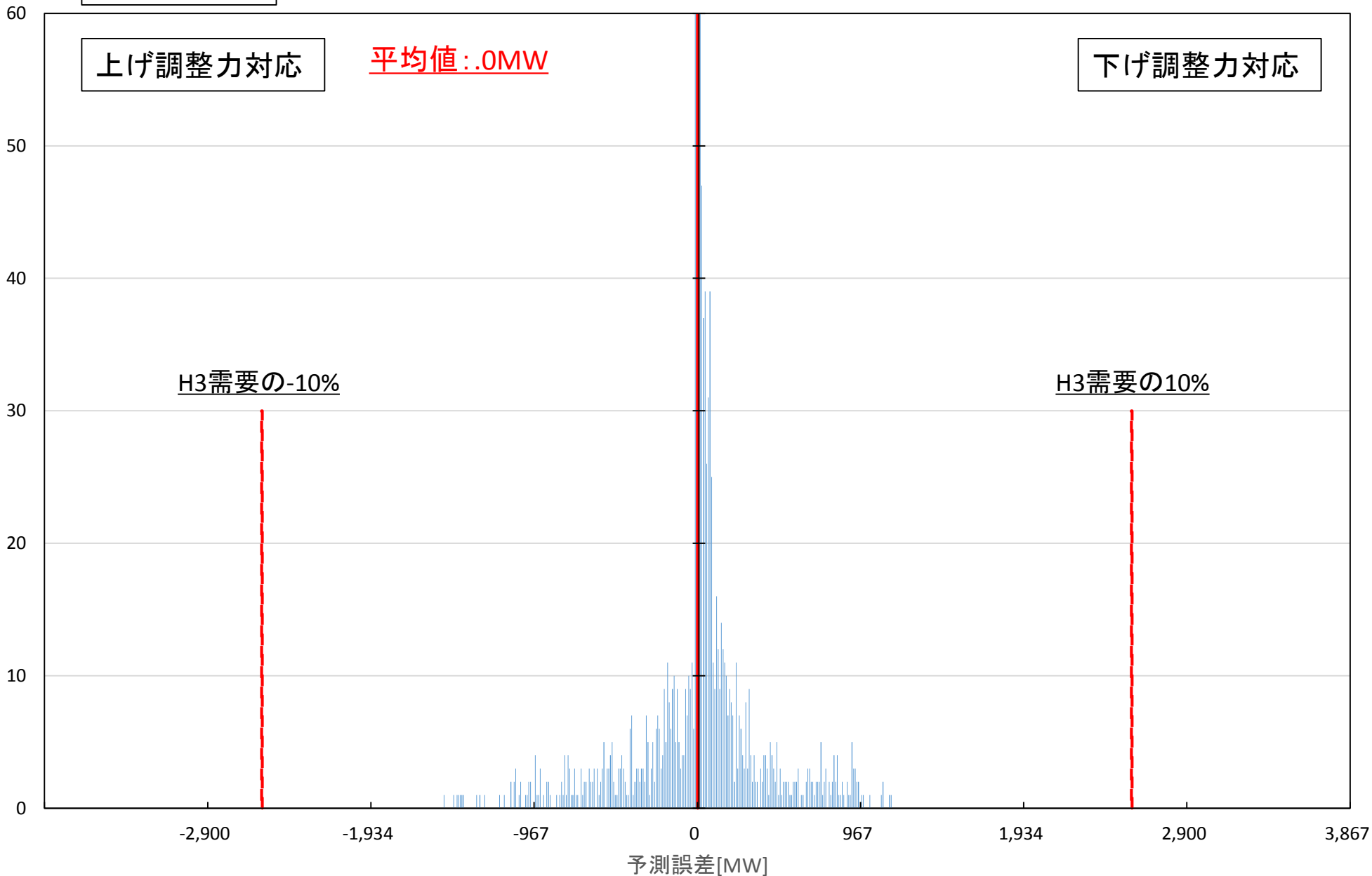
平均値:.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

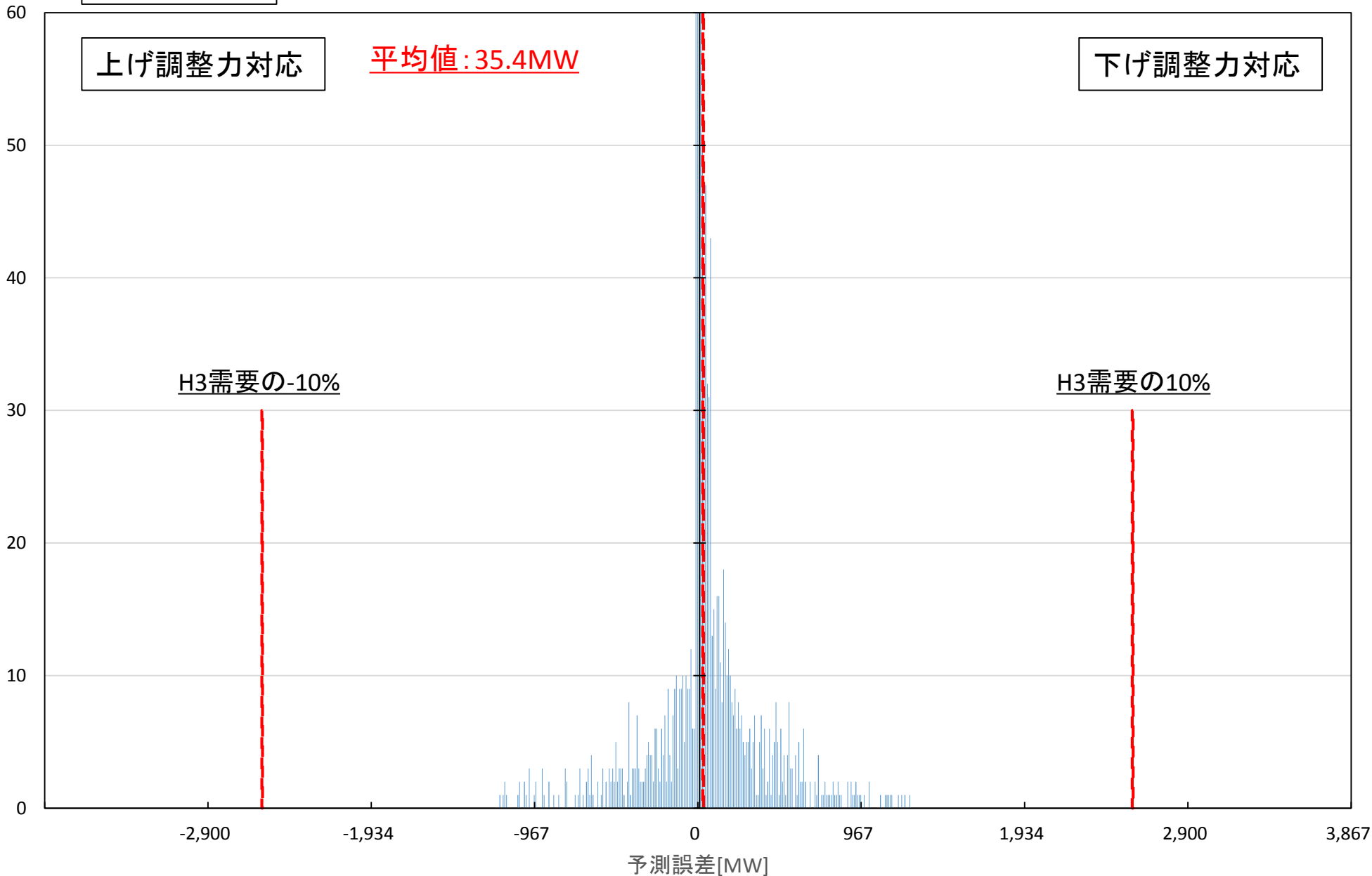
平均値: 35.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 1.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

-290

-193

-97

0

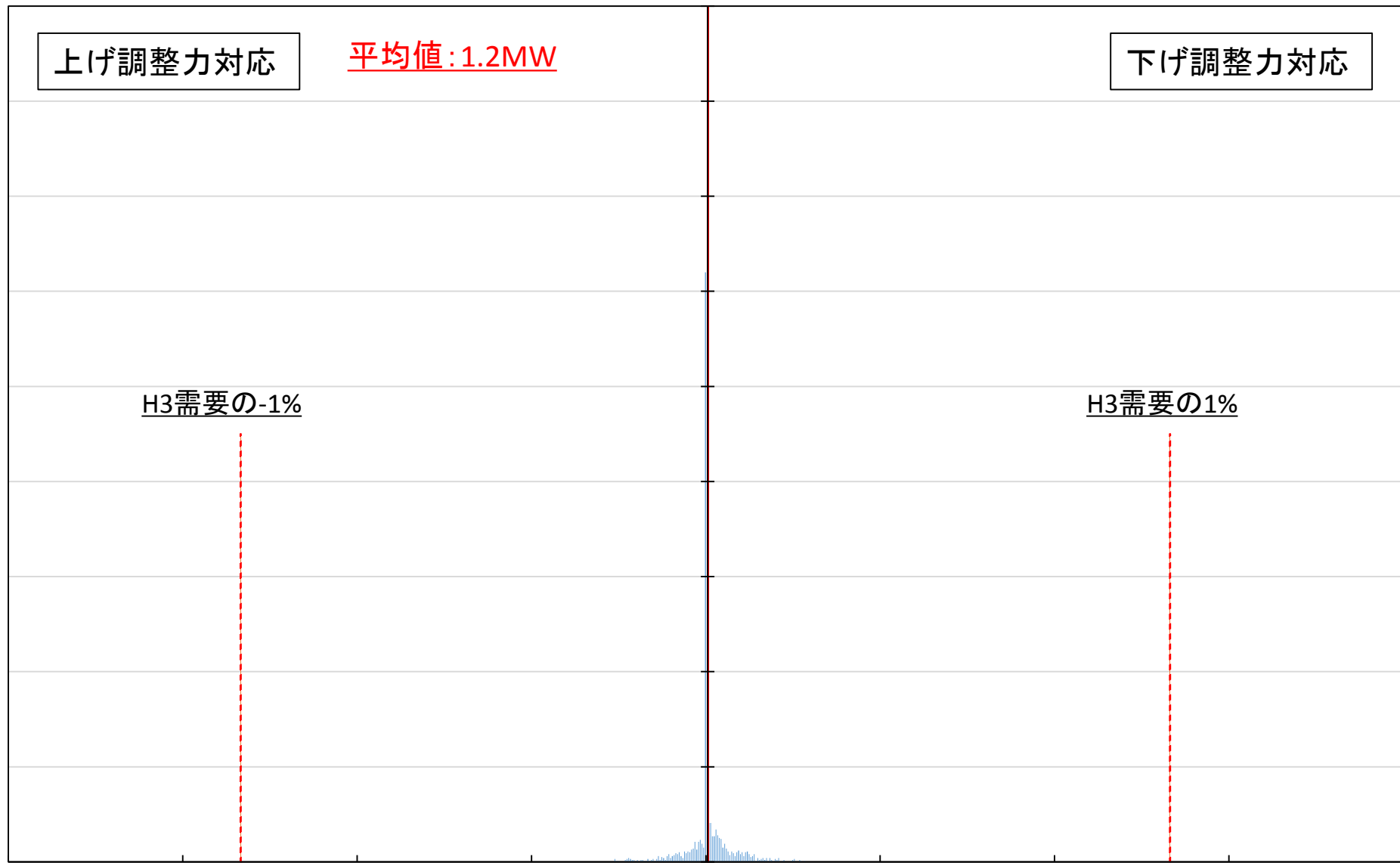
97

193

290

387

予測誤差[MW]



2018年7月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

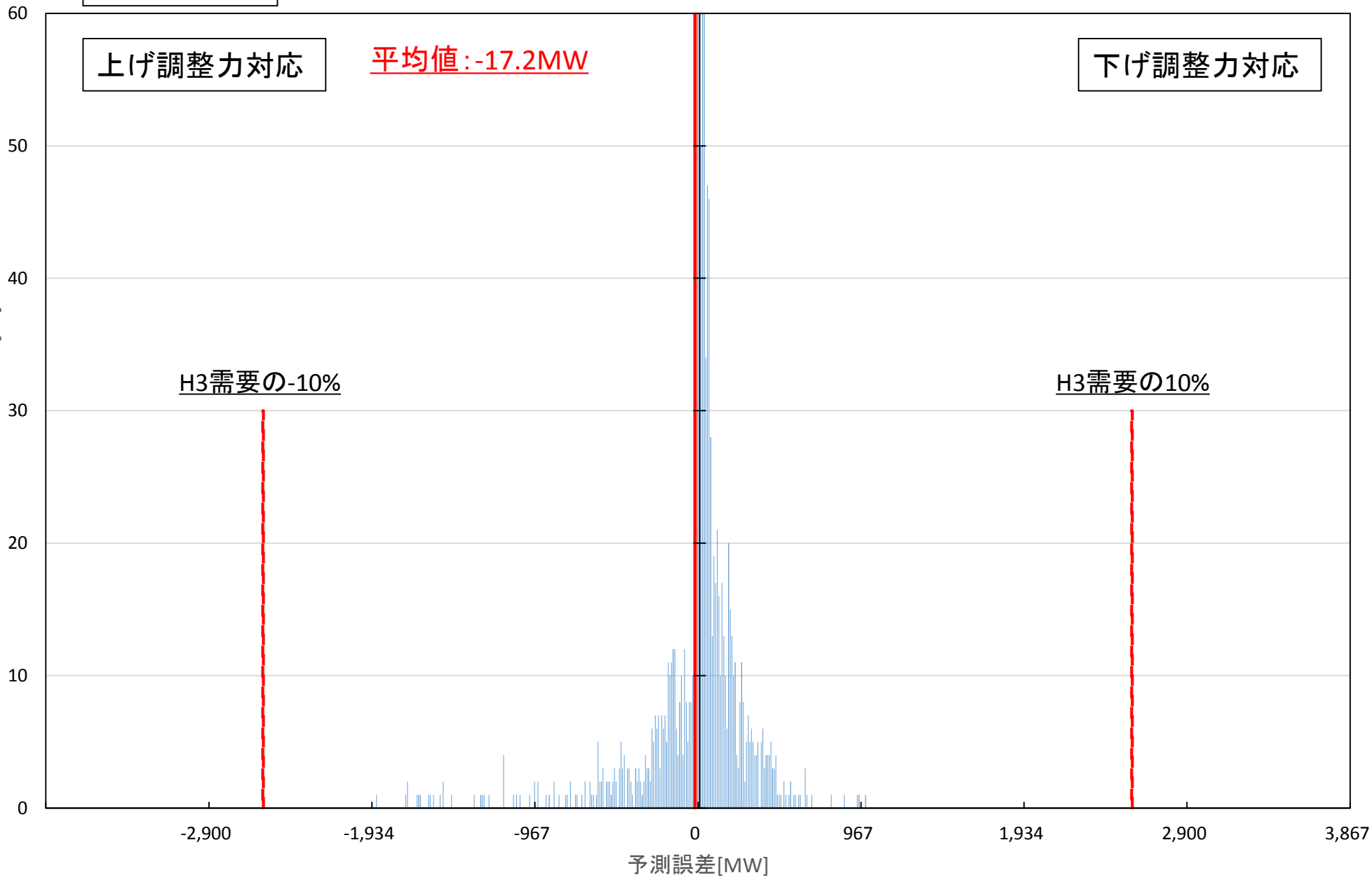
平均値: -17.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

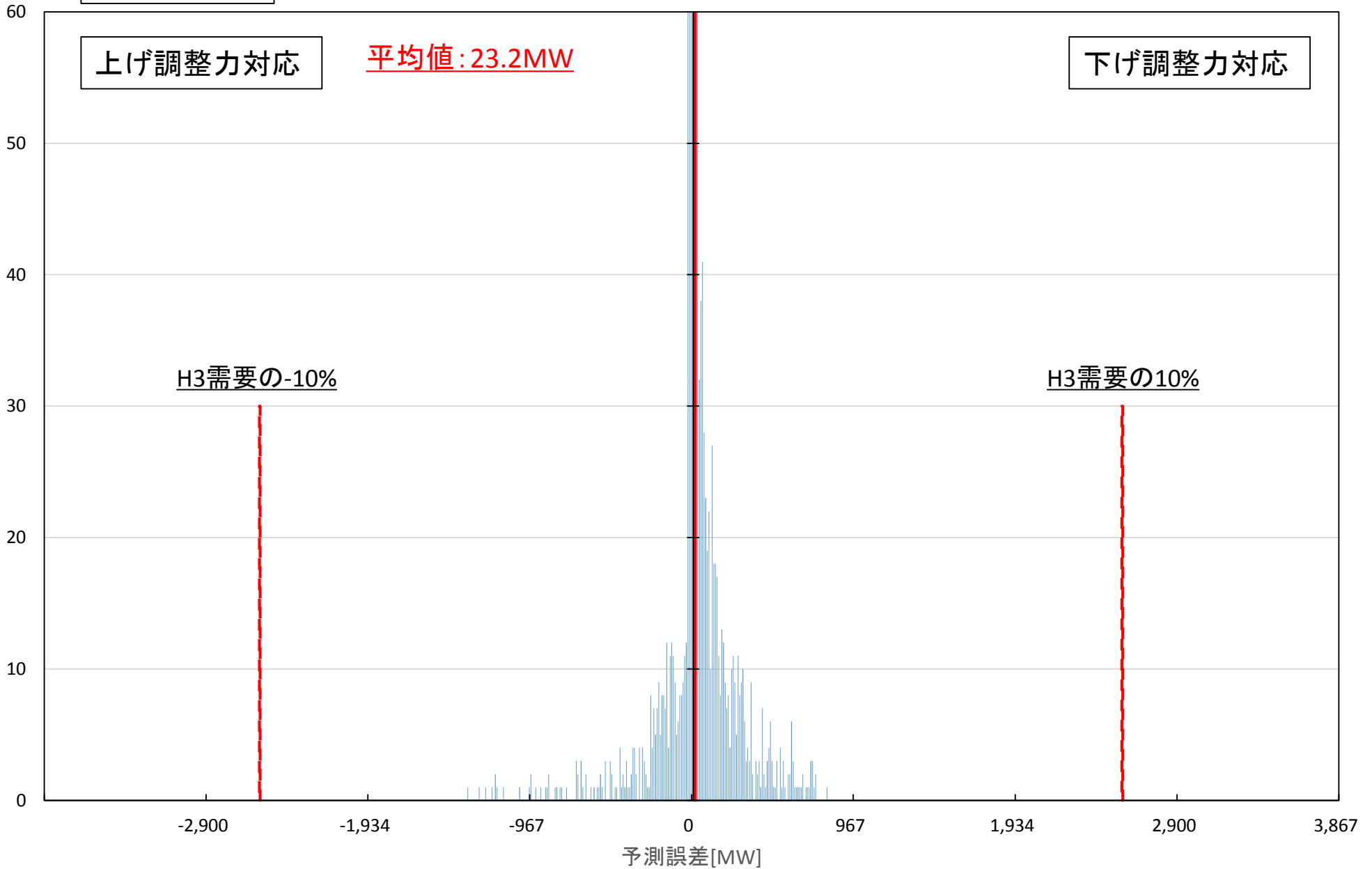
平均値: 23.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年7月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 1.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

-290

-193

-97

0

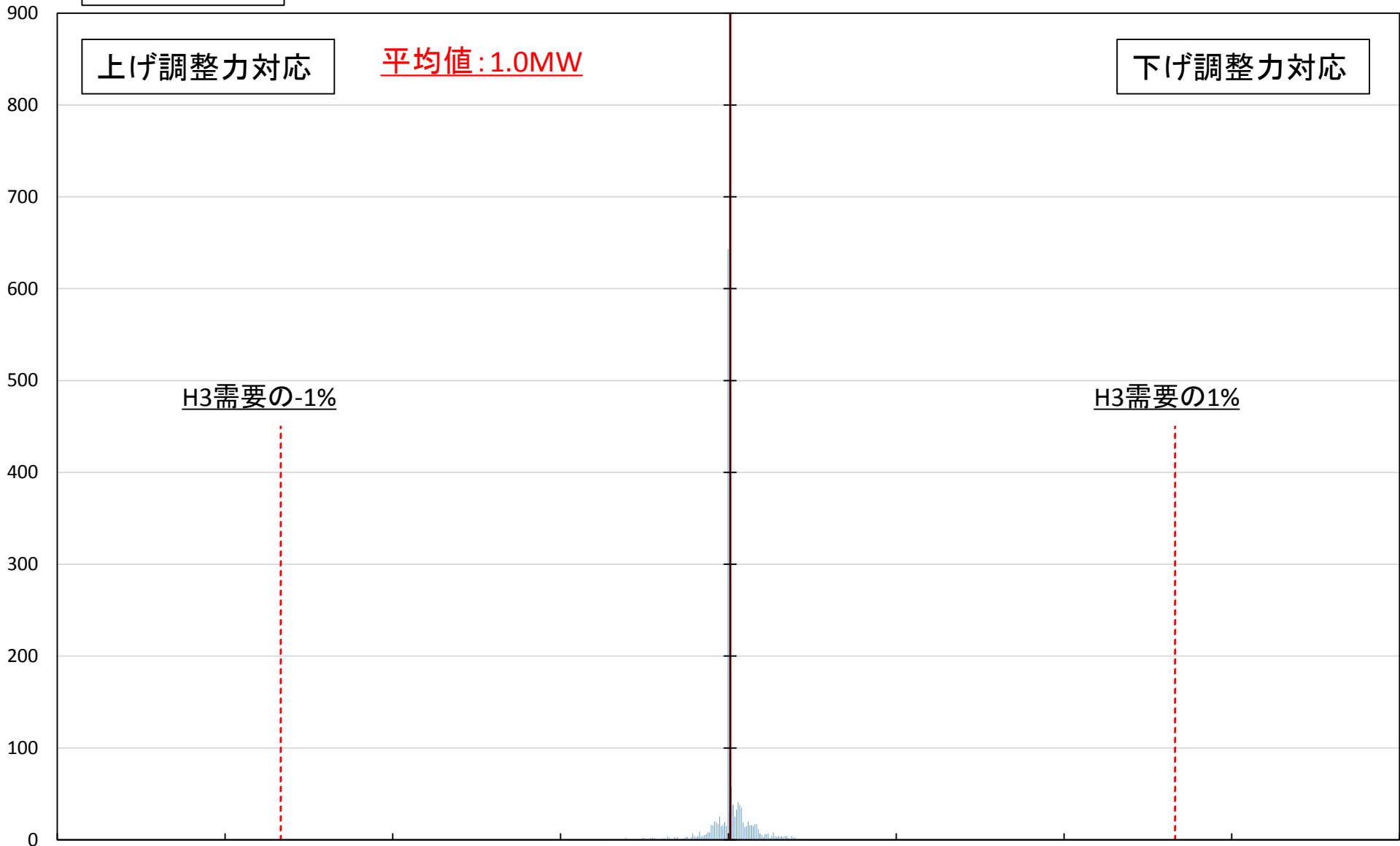
97

193

290

387

予測誤差[MW]



2018年8月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

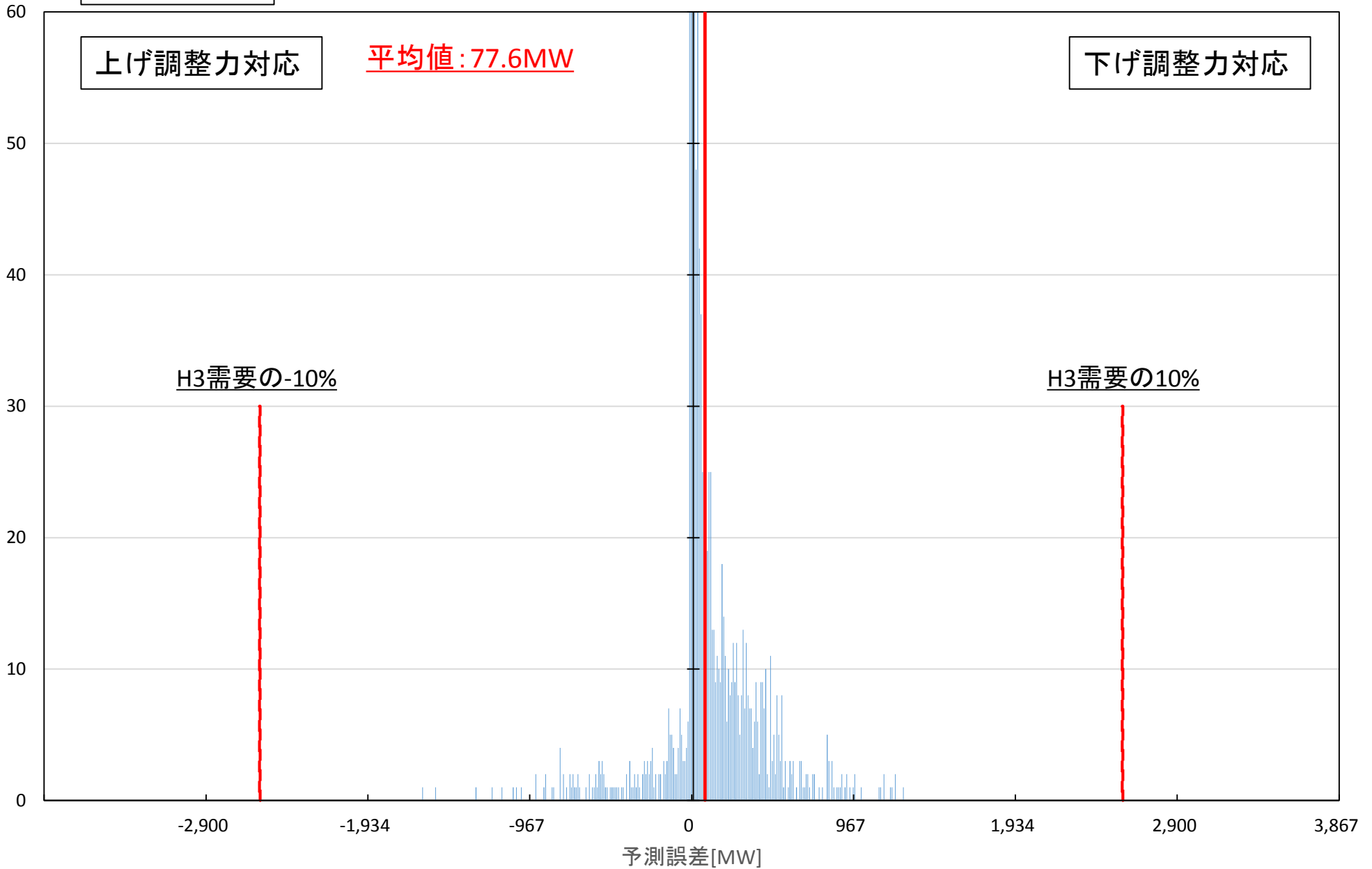
平均値: 77.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

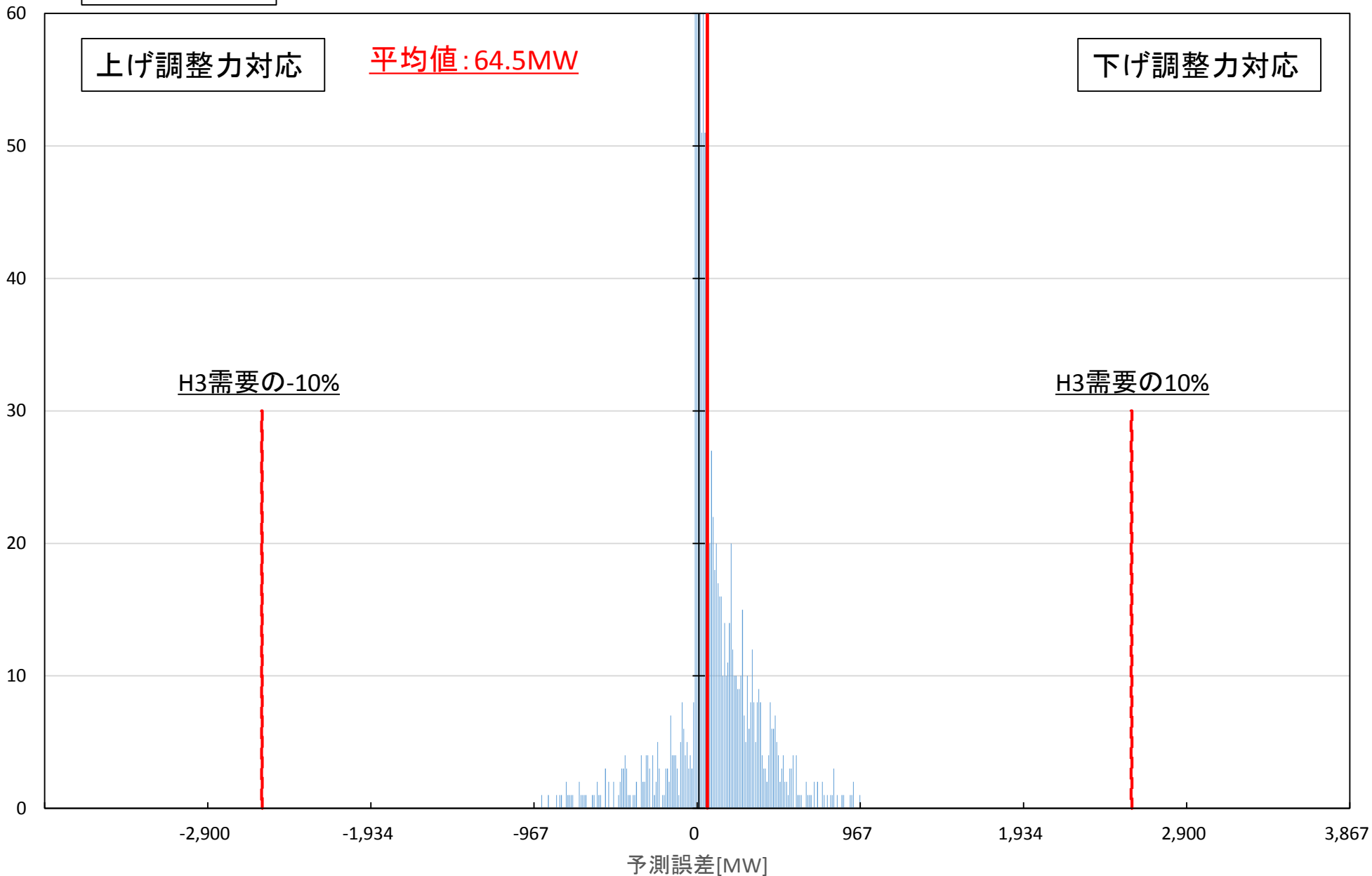
平均値: 64.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



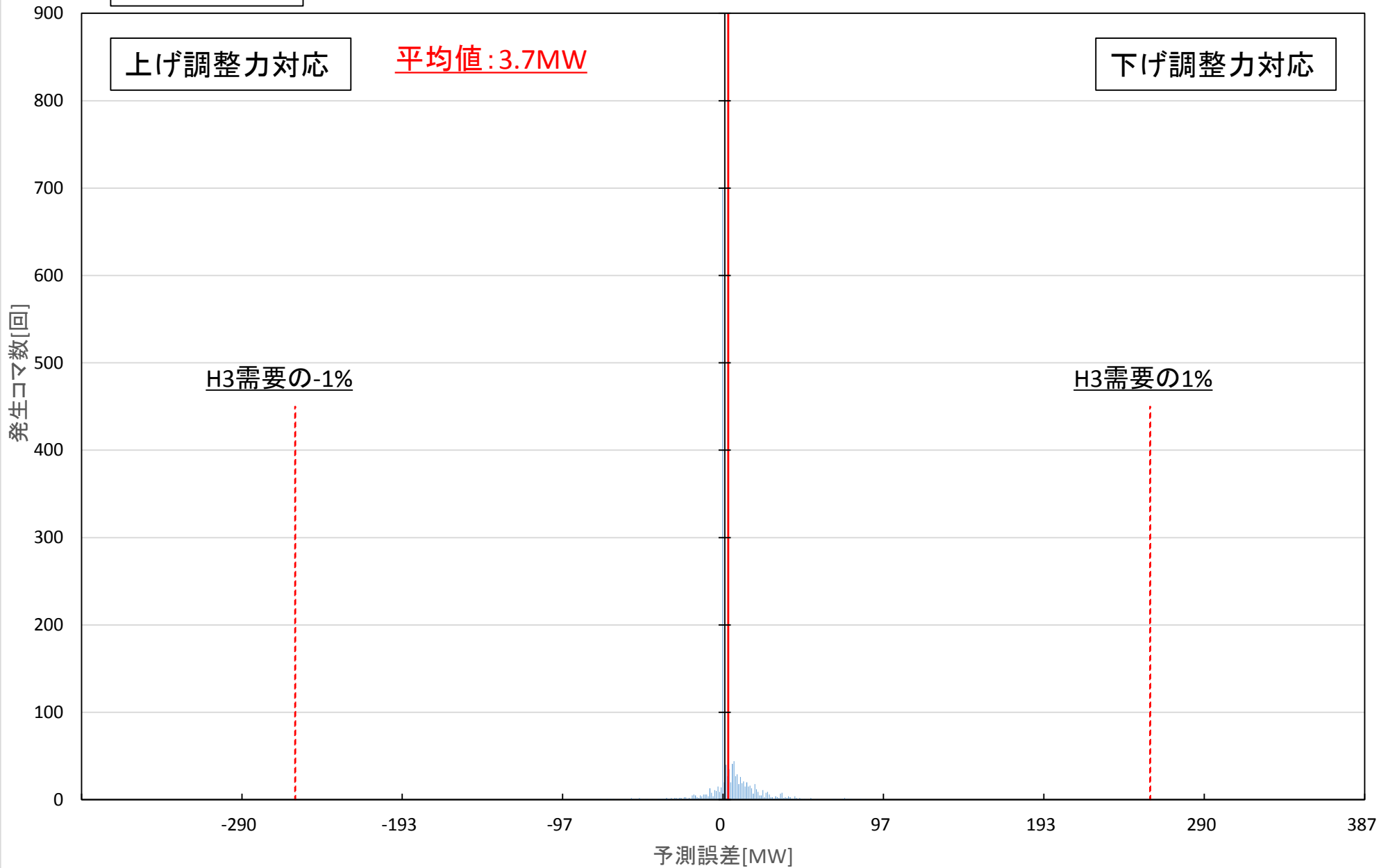
2018年8月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 3.7MW

下げ調整力対応



2018年9月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

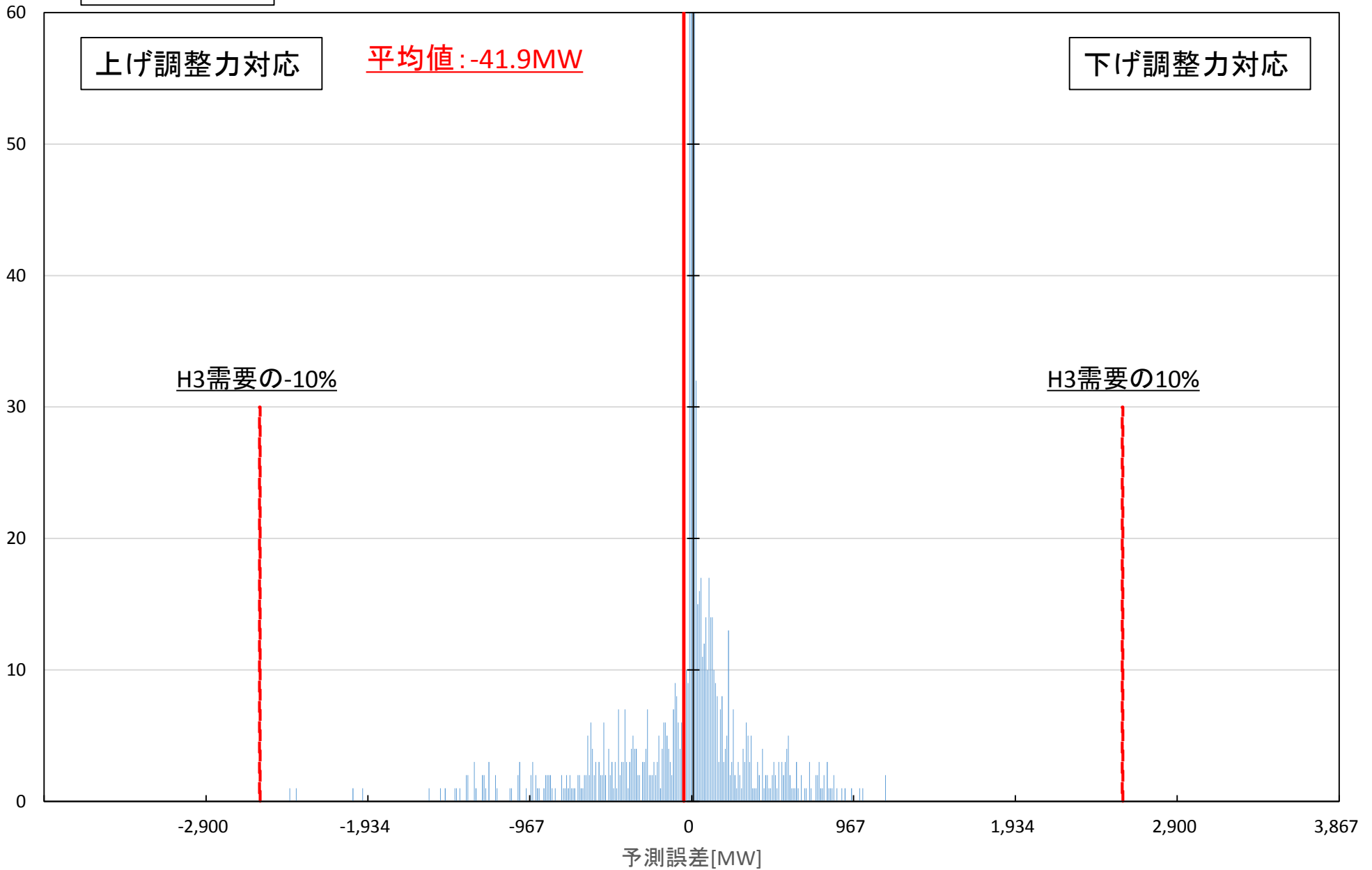
平均値: -41.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

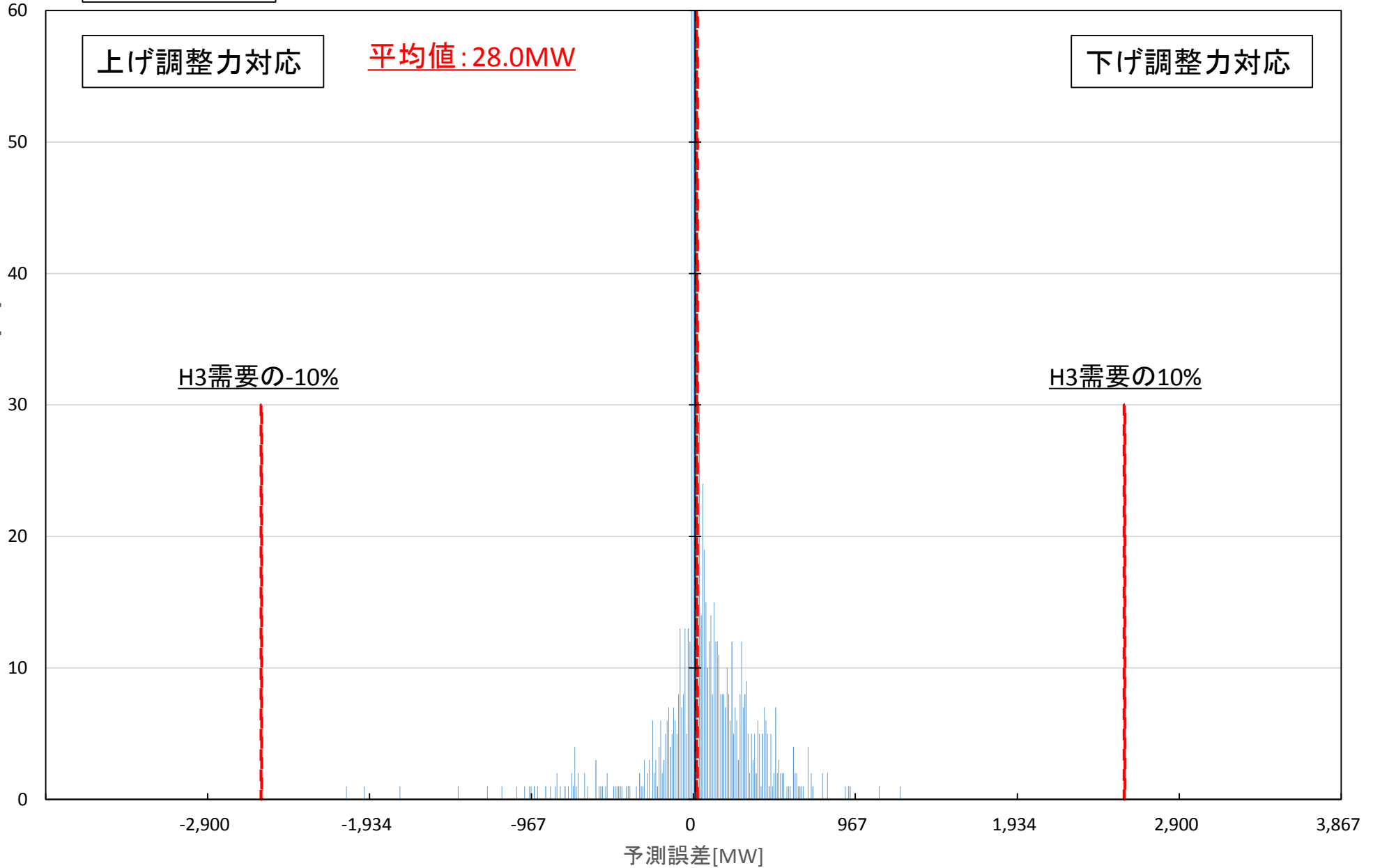
平均値: 28.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

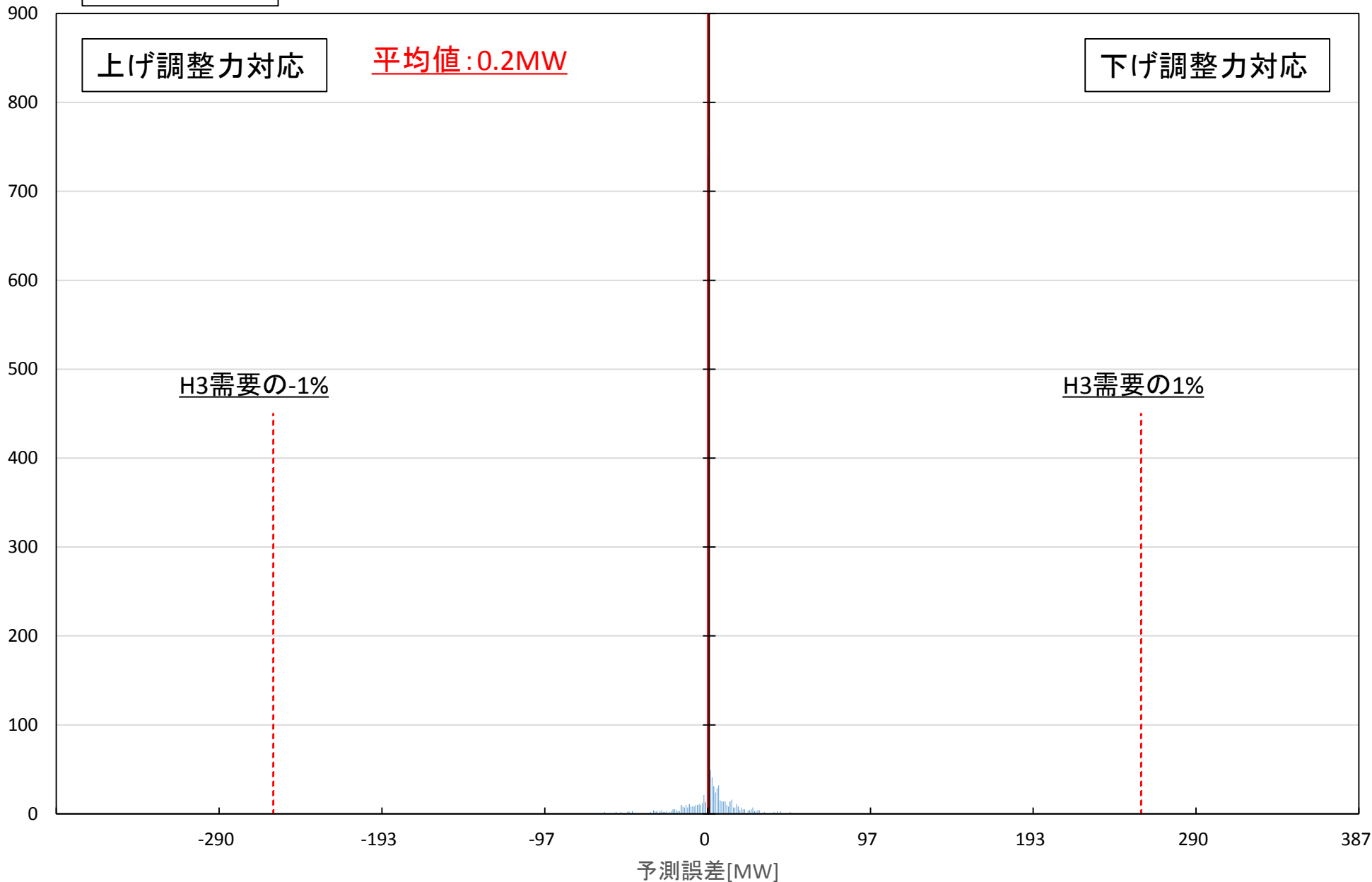
平均値: 0.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年10月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

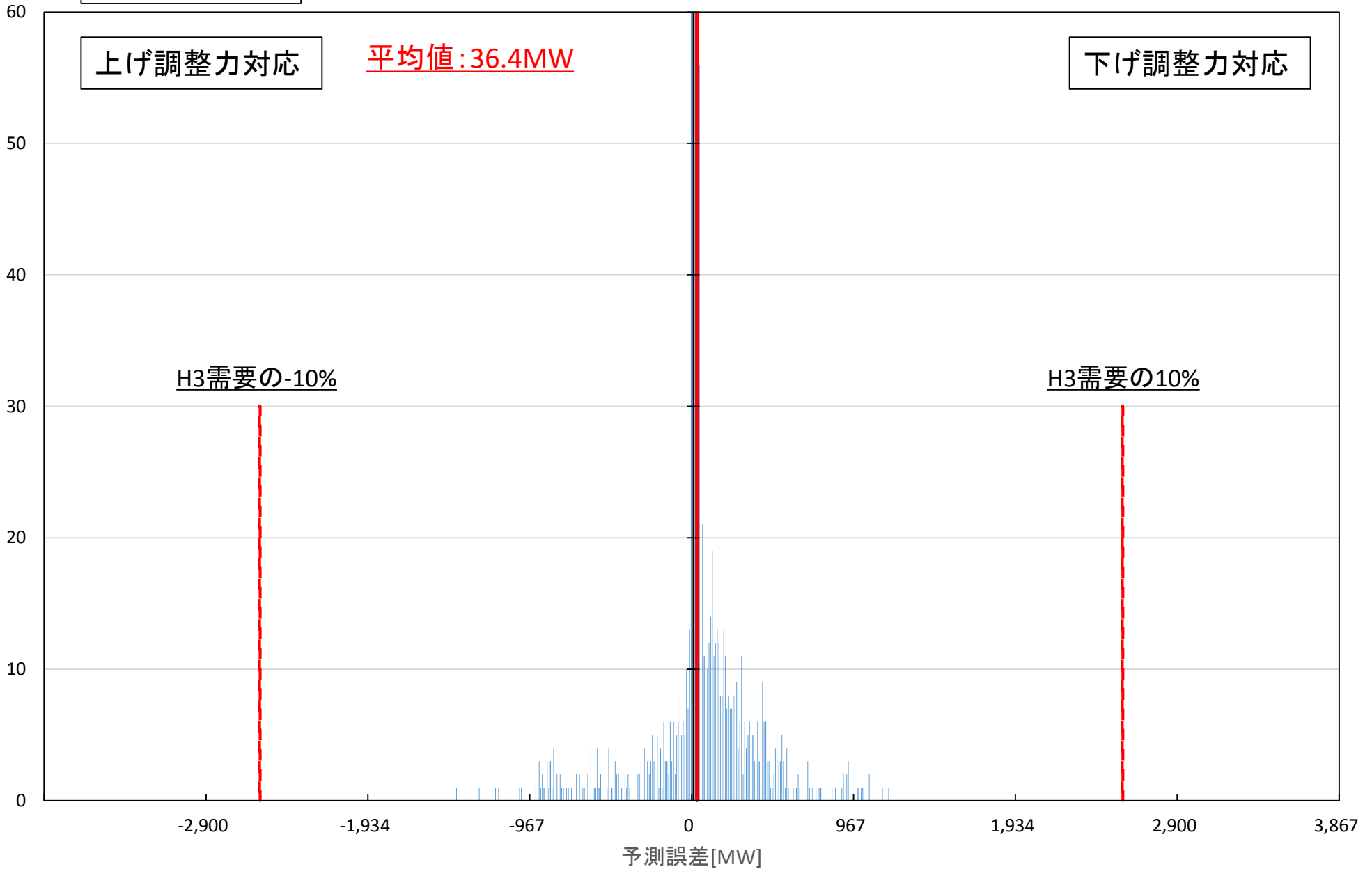
平均値: 36.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年10月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

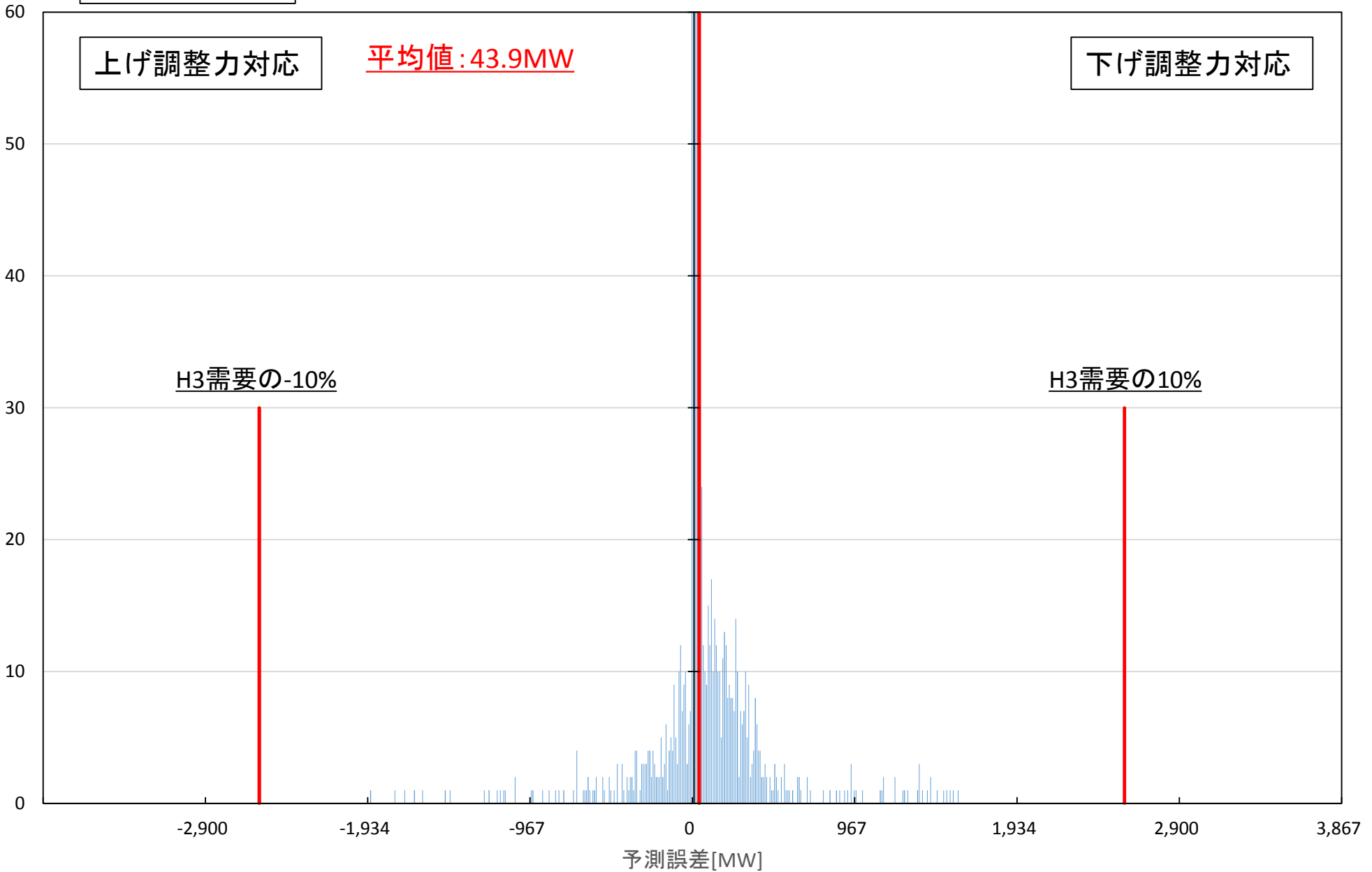
平均値: 43.9MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



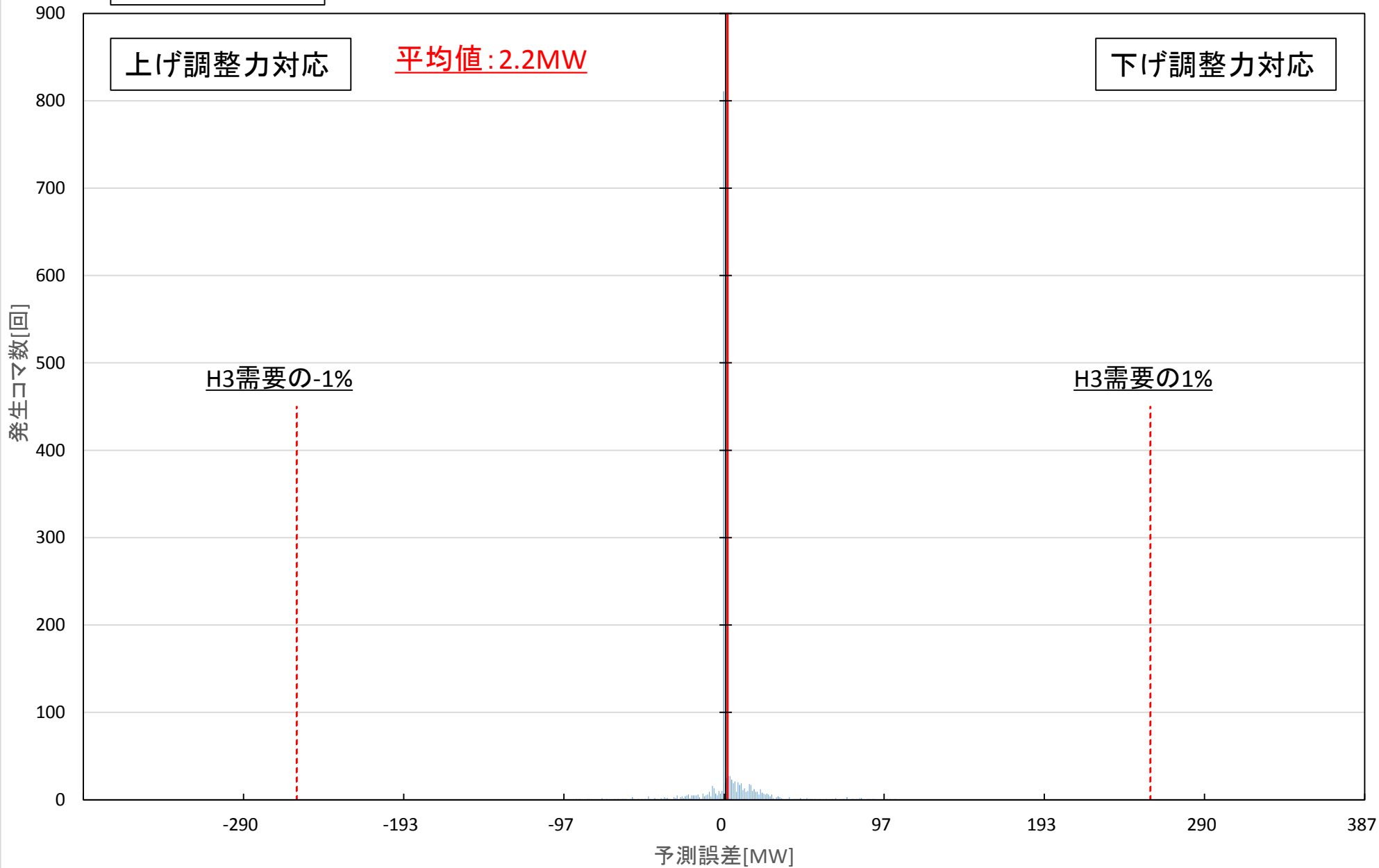
2018年10月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 2.2MW

下げ調整力対応



2018年11月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

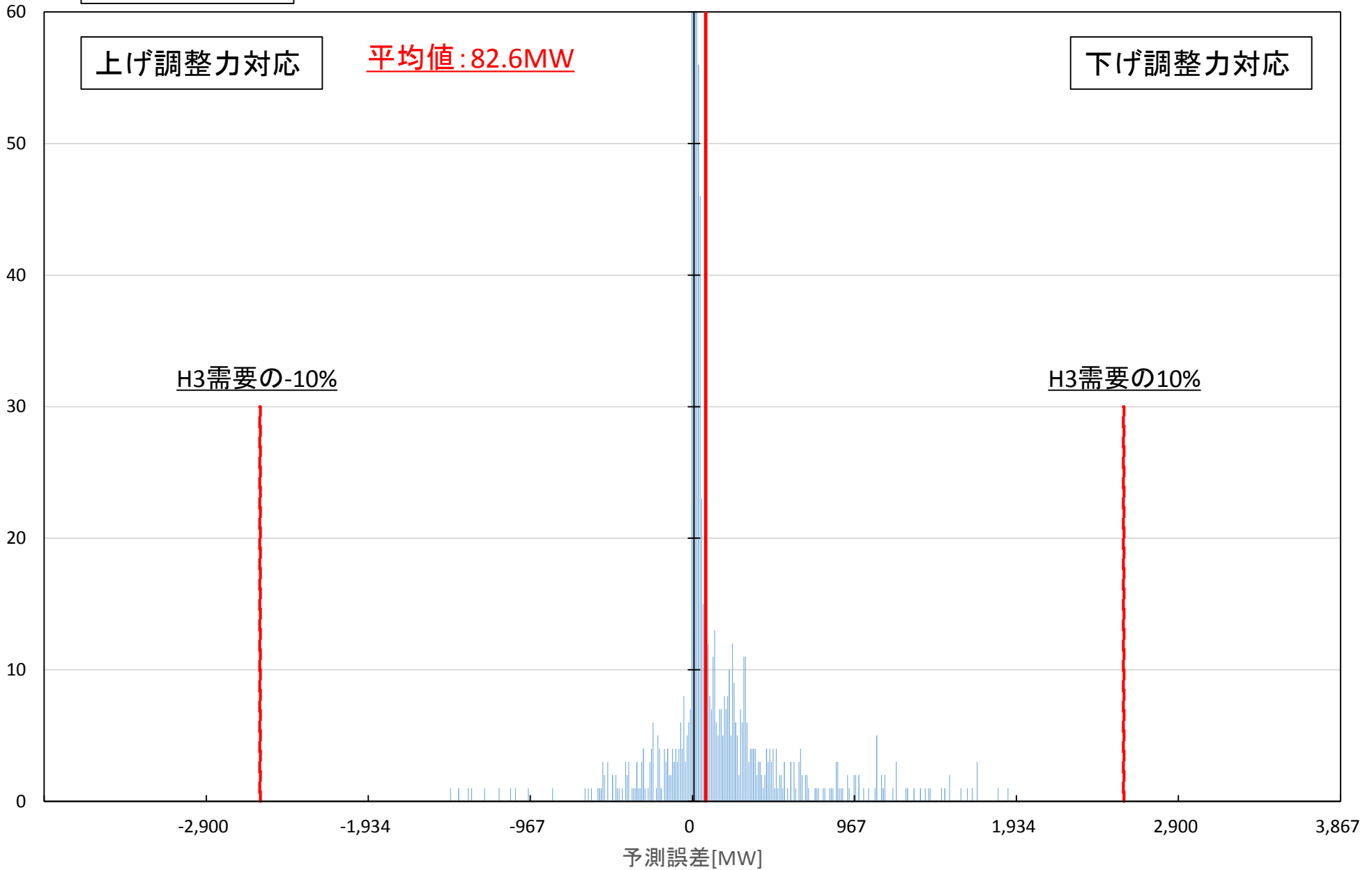
平均値: 82.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

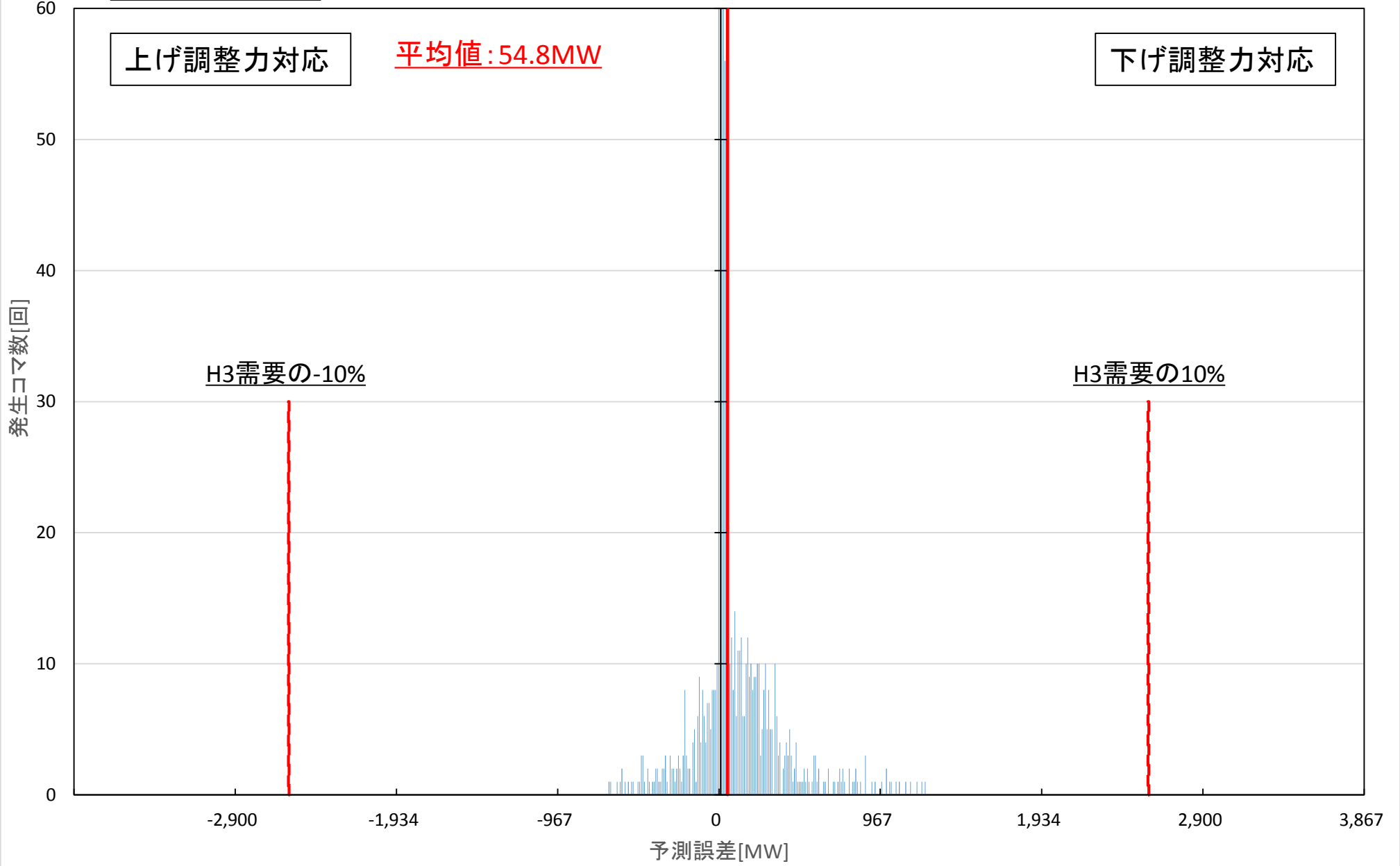
H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年11月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



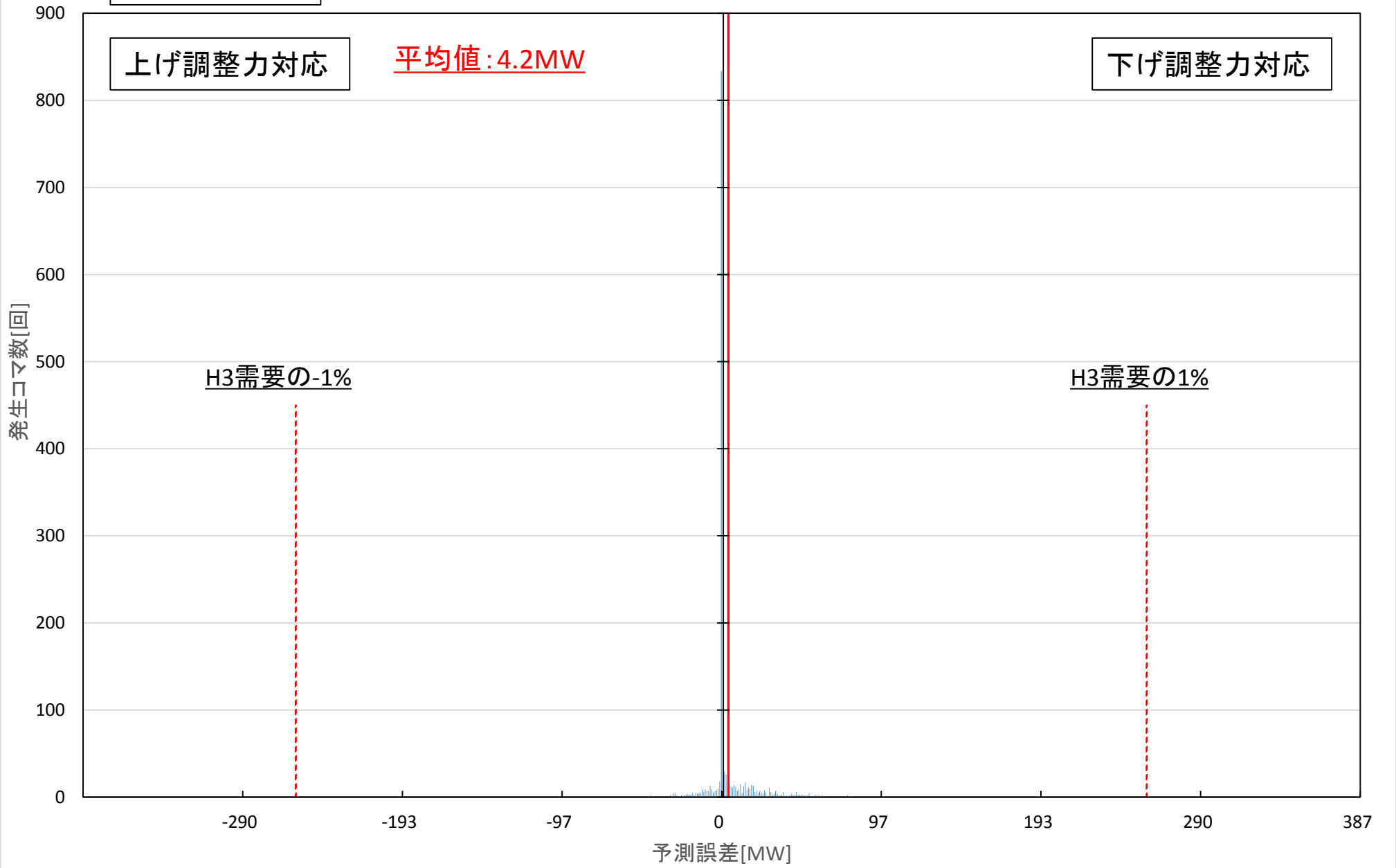
2018年11月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 4.2MW

下げ調整力対応



2018年12月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

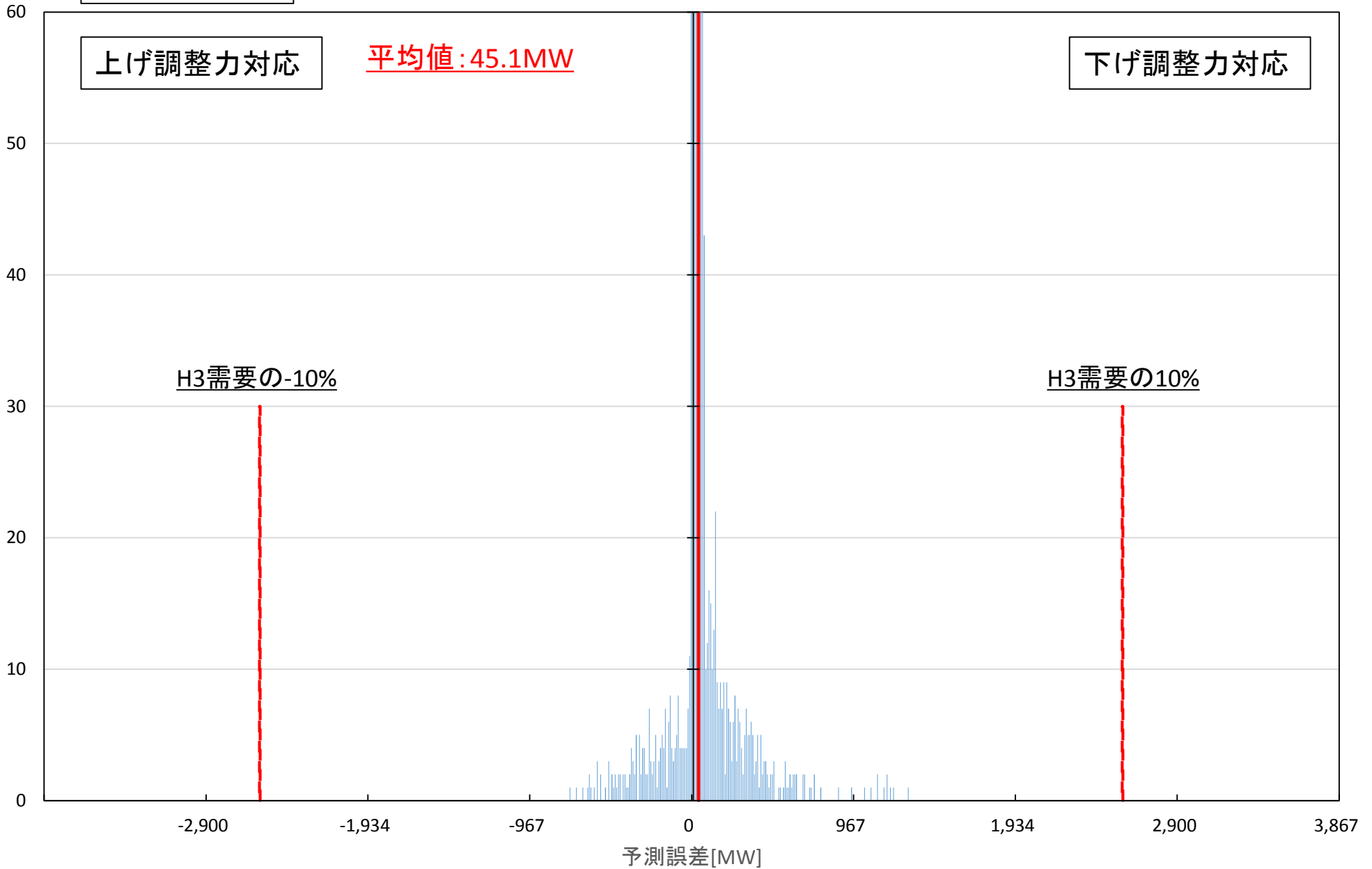
平均値: 45.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 54.4MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

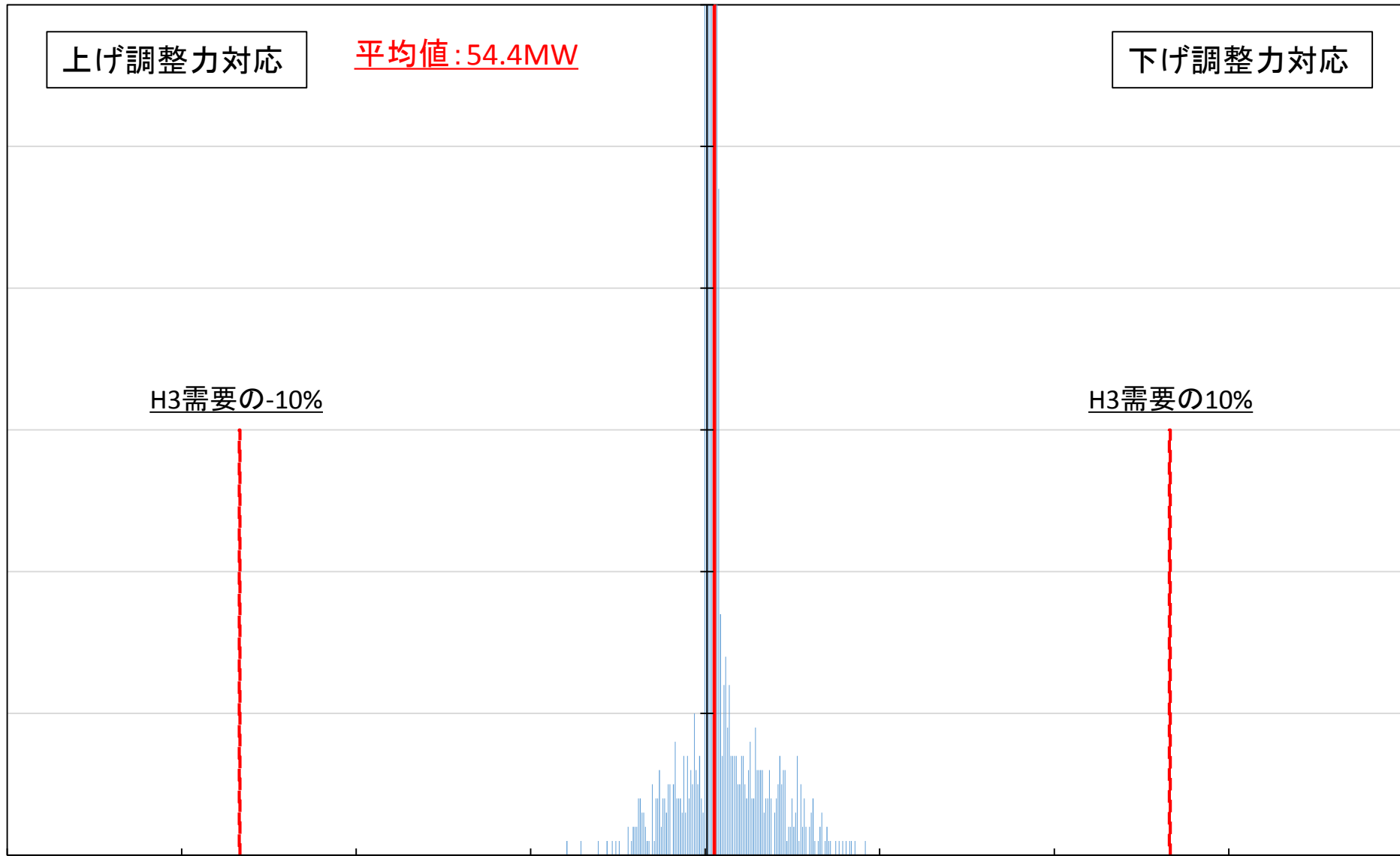
H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-2,900 -1,934 -967 0 967 1,934 2,900 3,867

予測誤差[MW]



2018年12月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

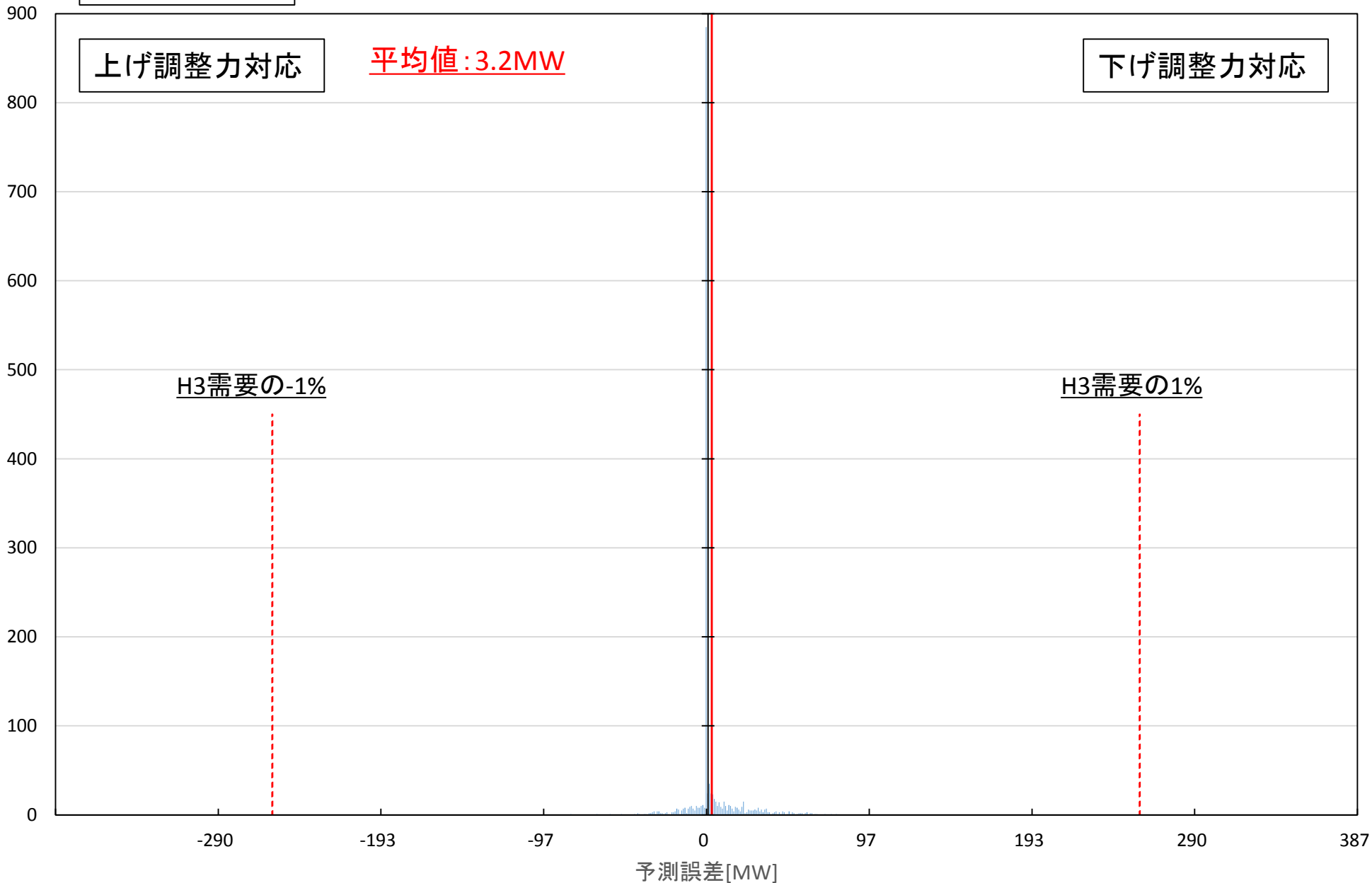
平均値: 3.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2019年1月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

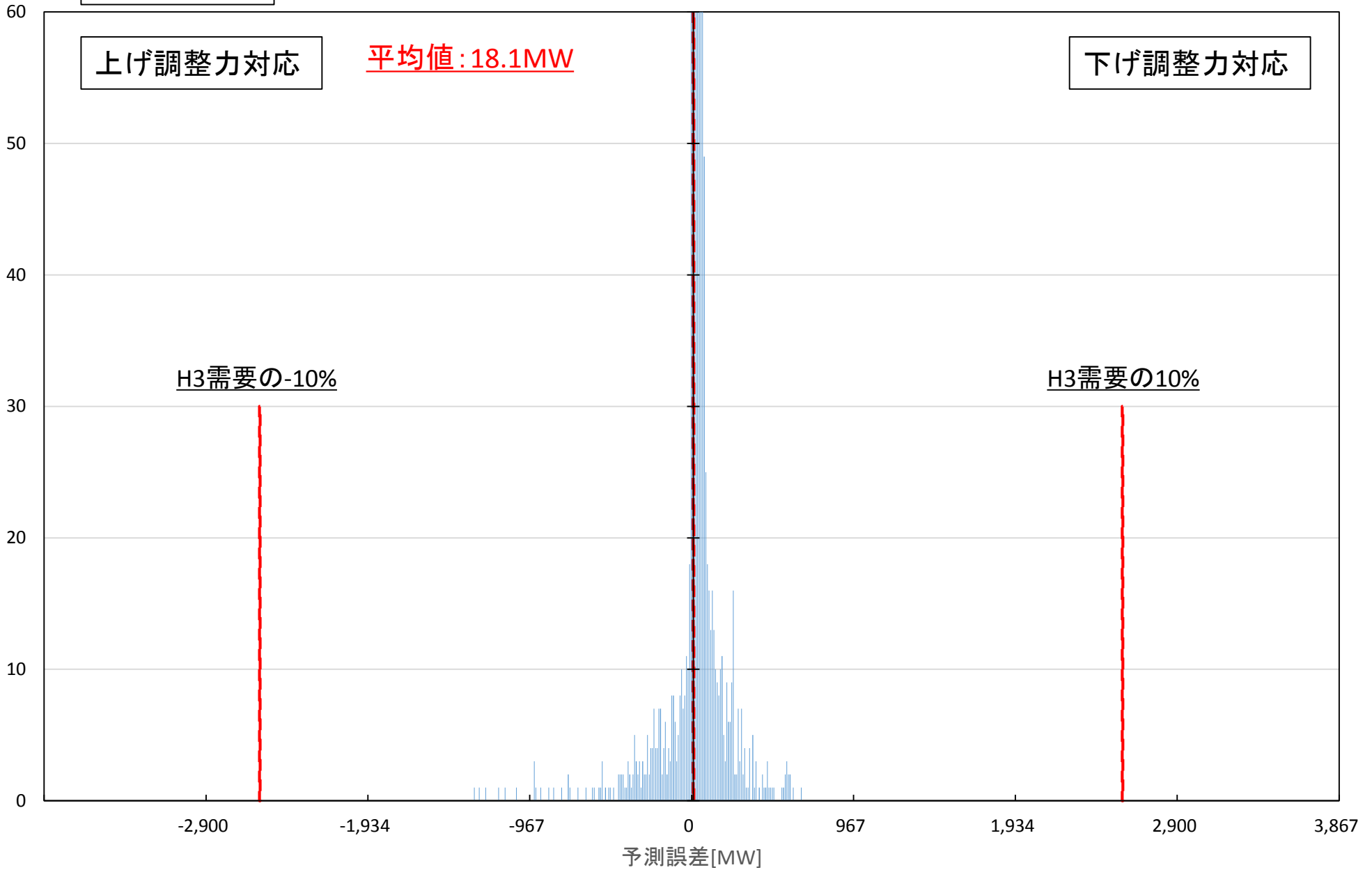
平均値: 18.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

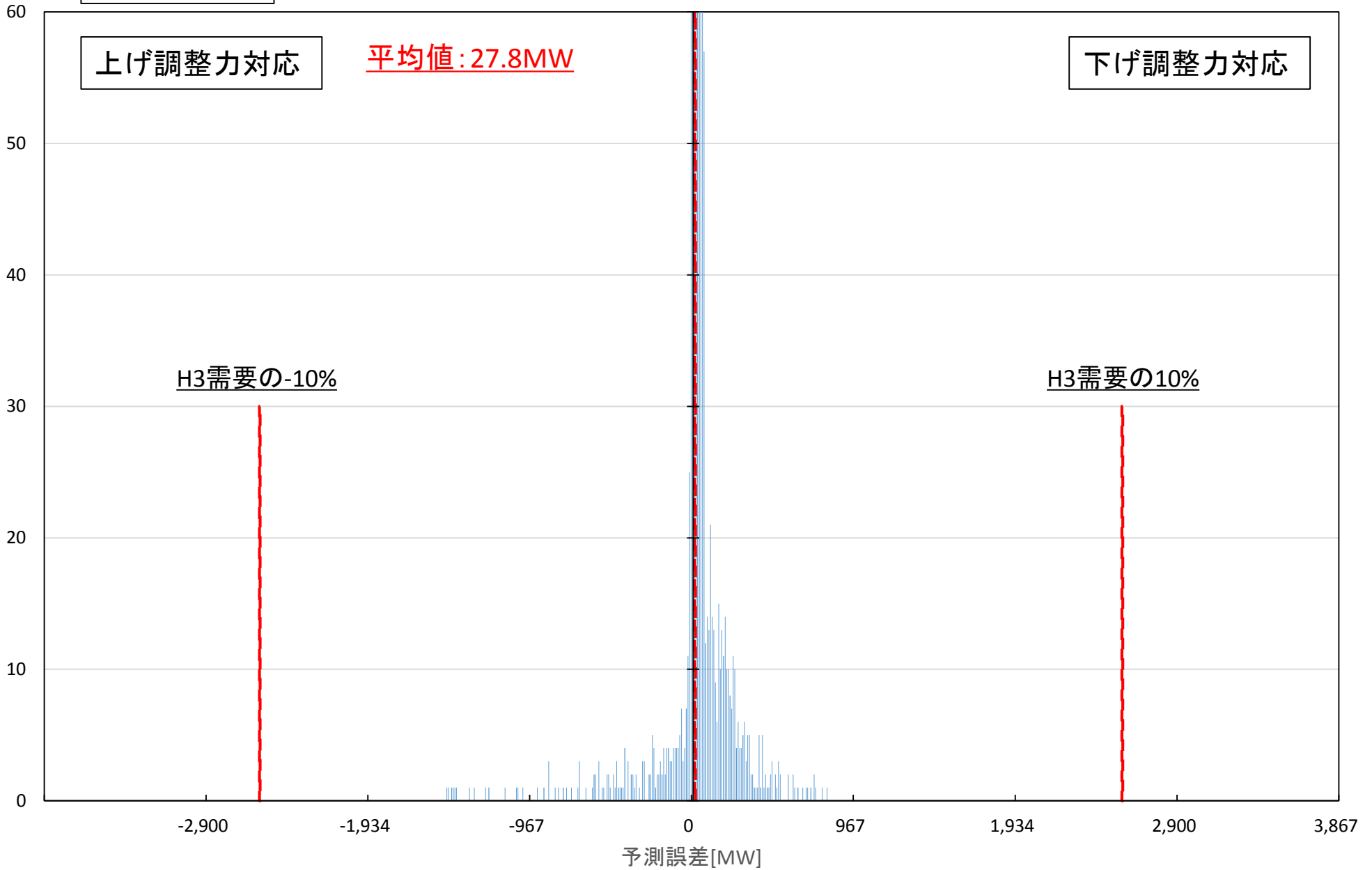
平均値: 27.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



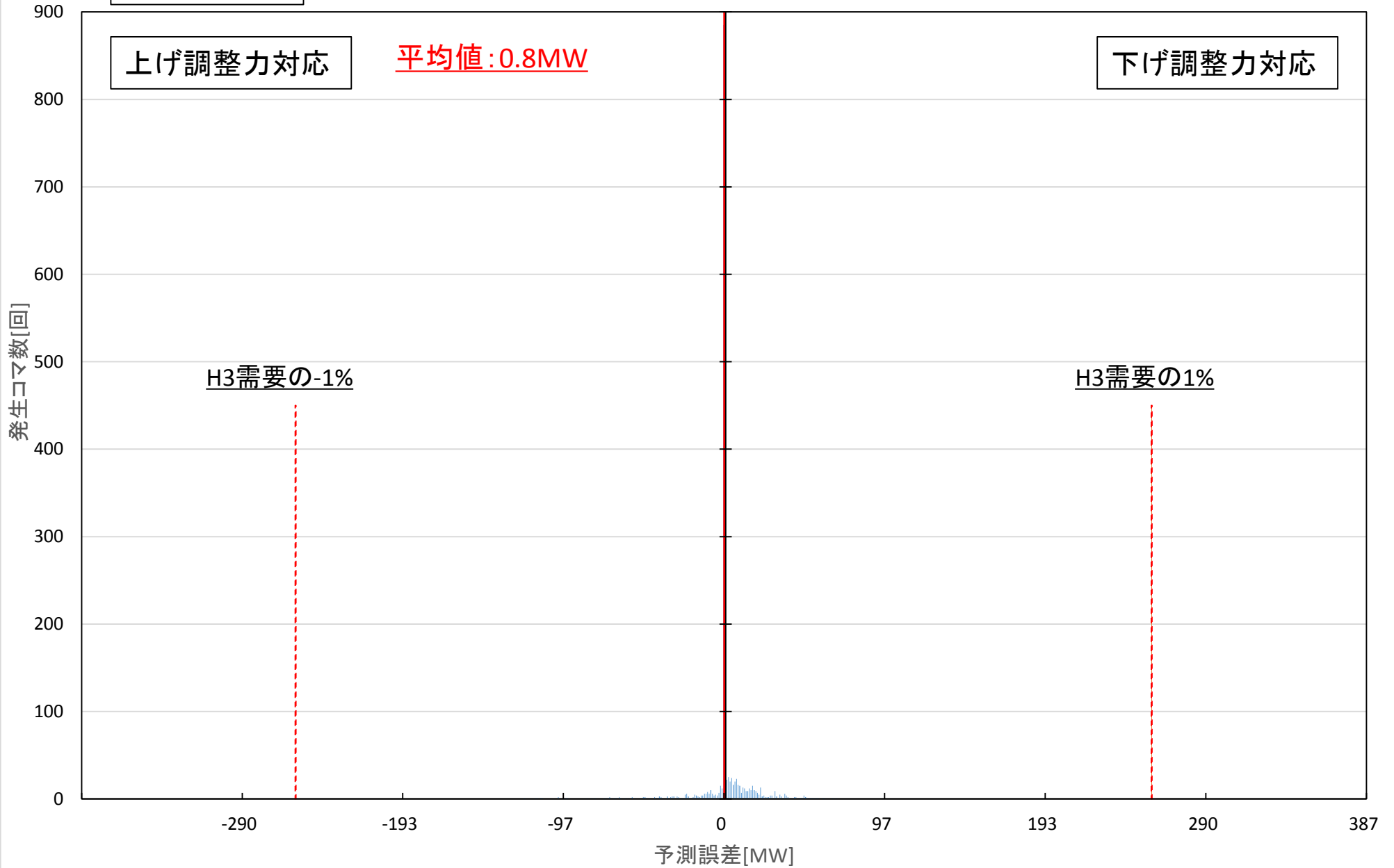
2019年1月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.8MW

下げ調整力対応



2019年2月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

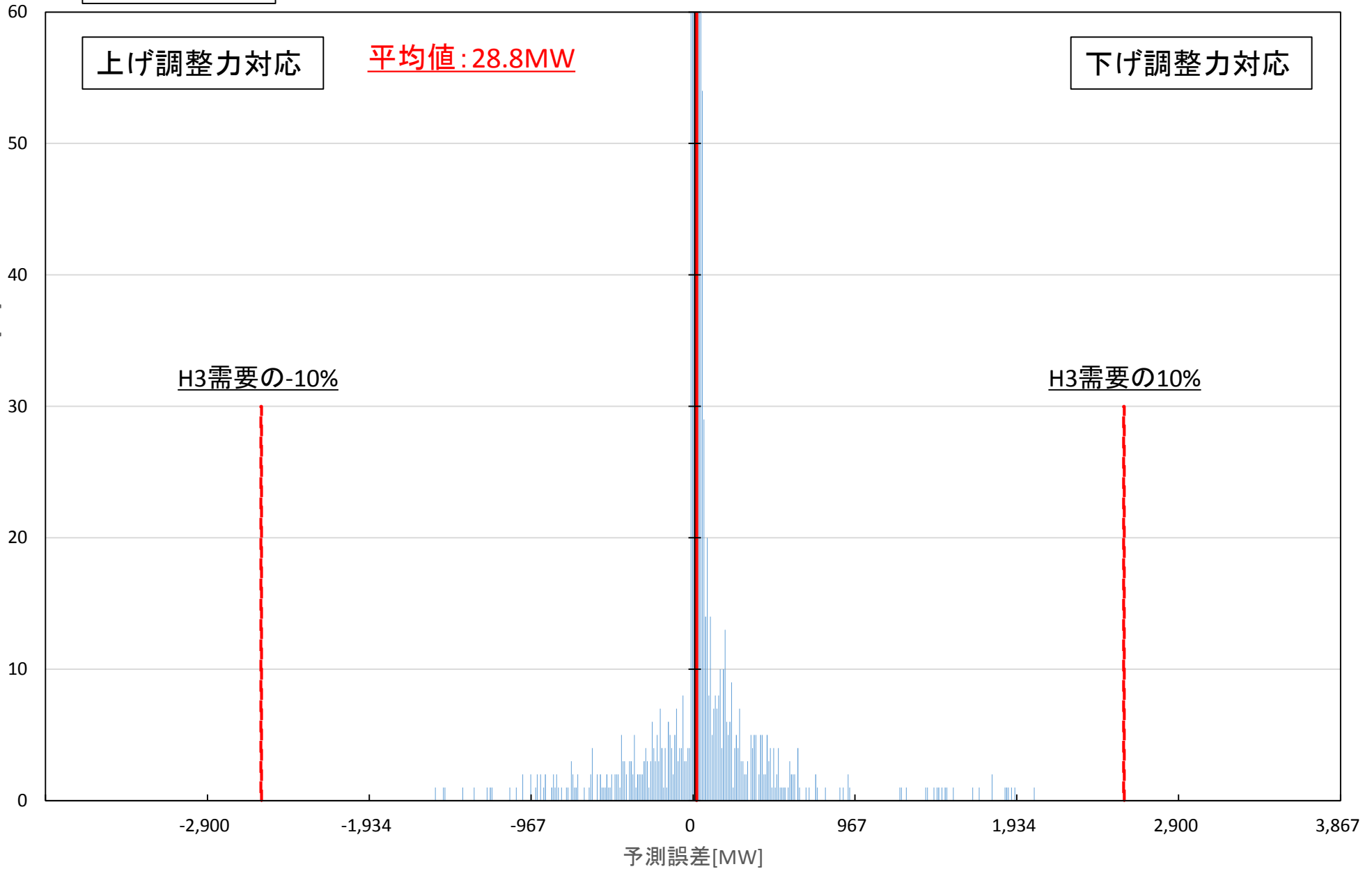
平均値: 28.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

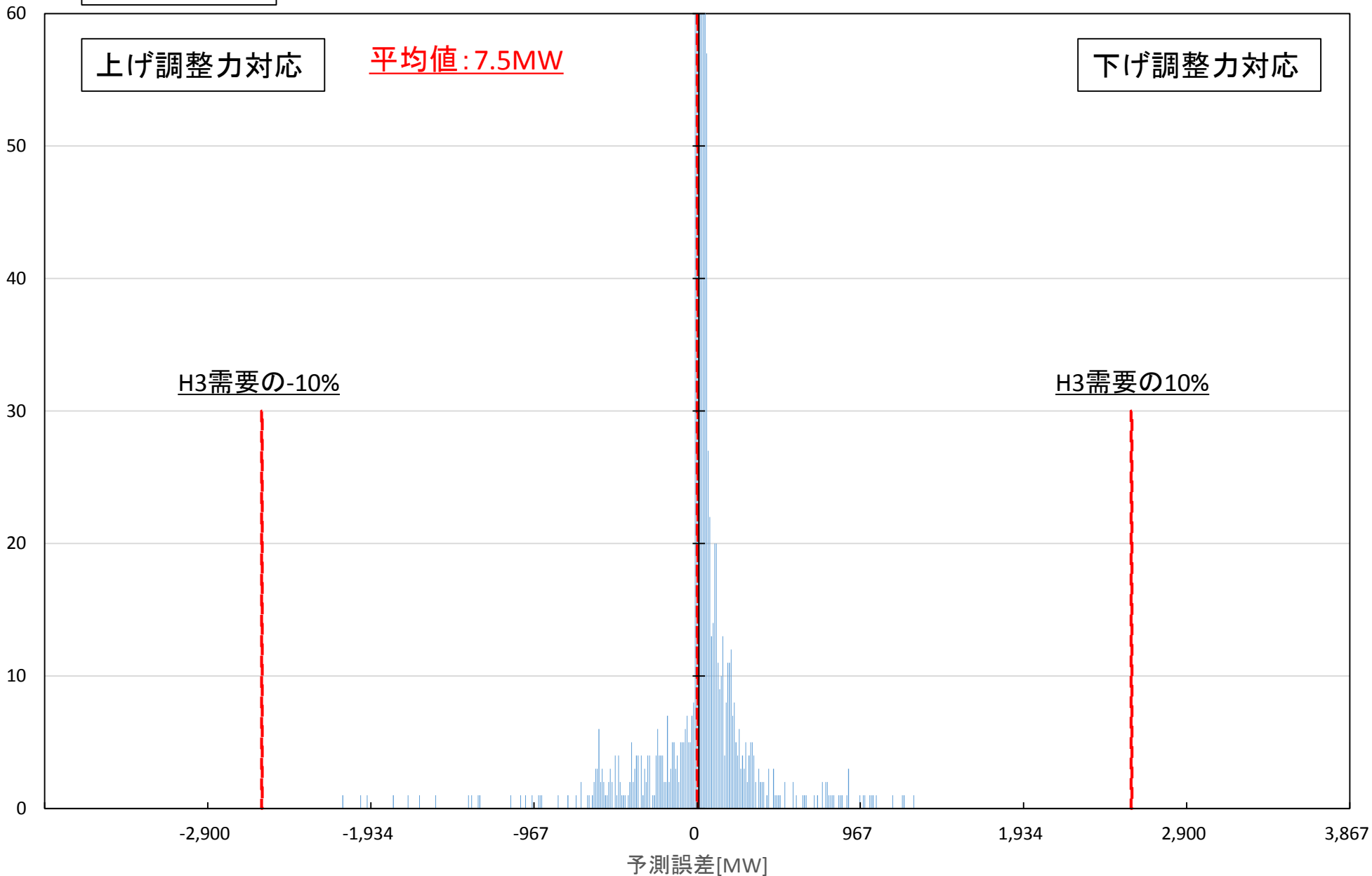
平均値: 7.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



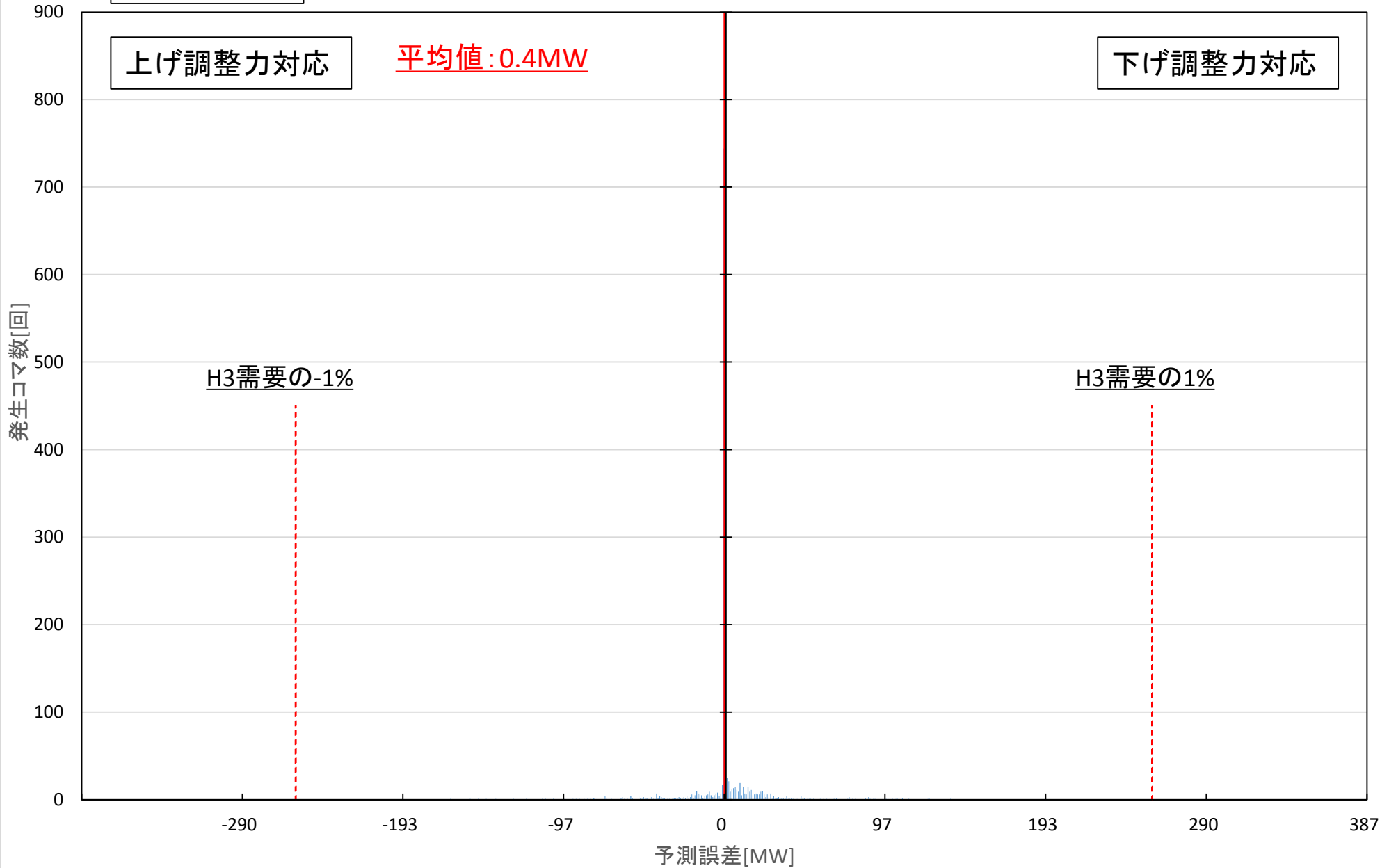
2019年2月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.4MW

下げ調整力対応



2019年3月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

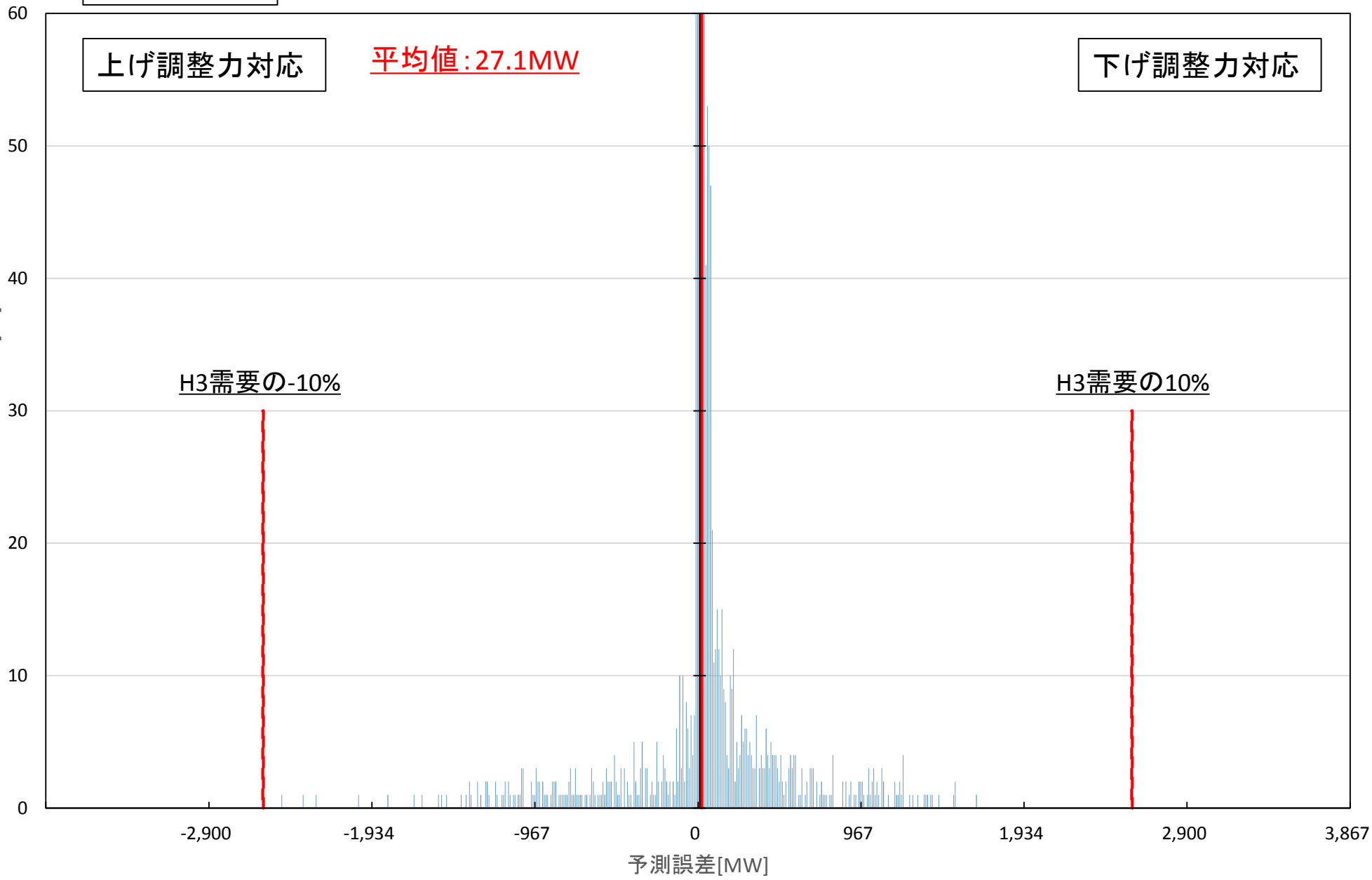
平均値: 27.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【関西】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

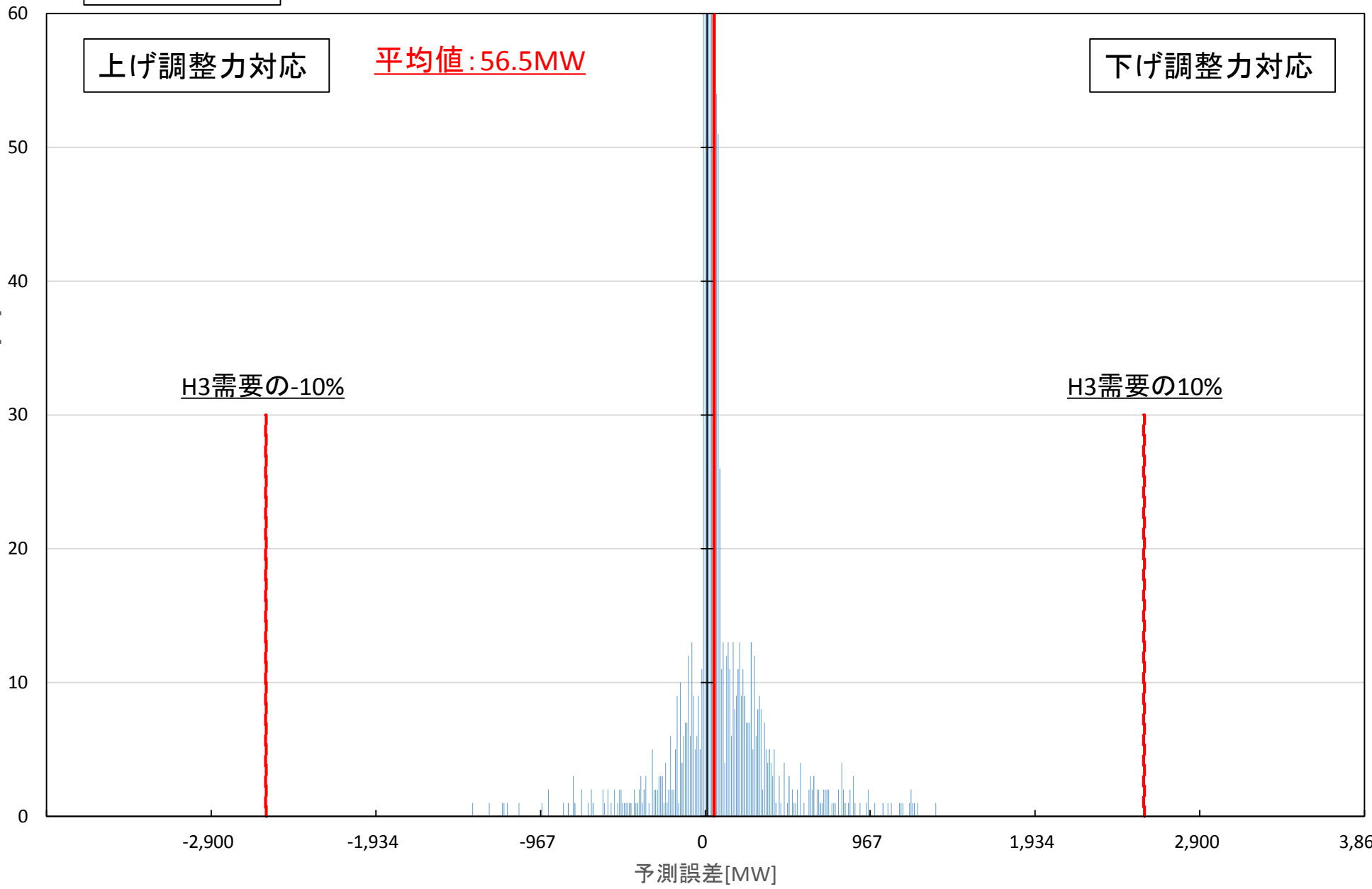
平均値: 56.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



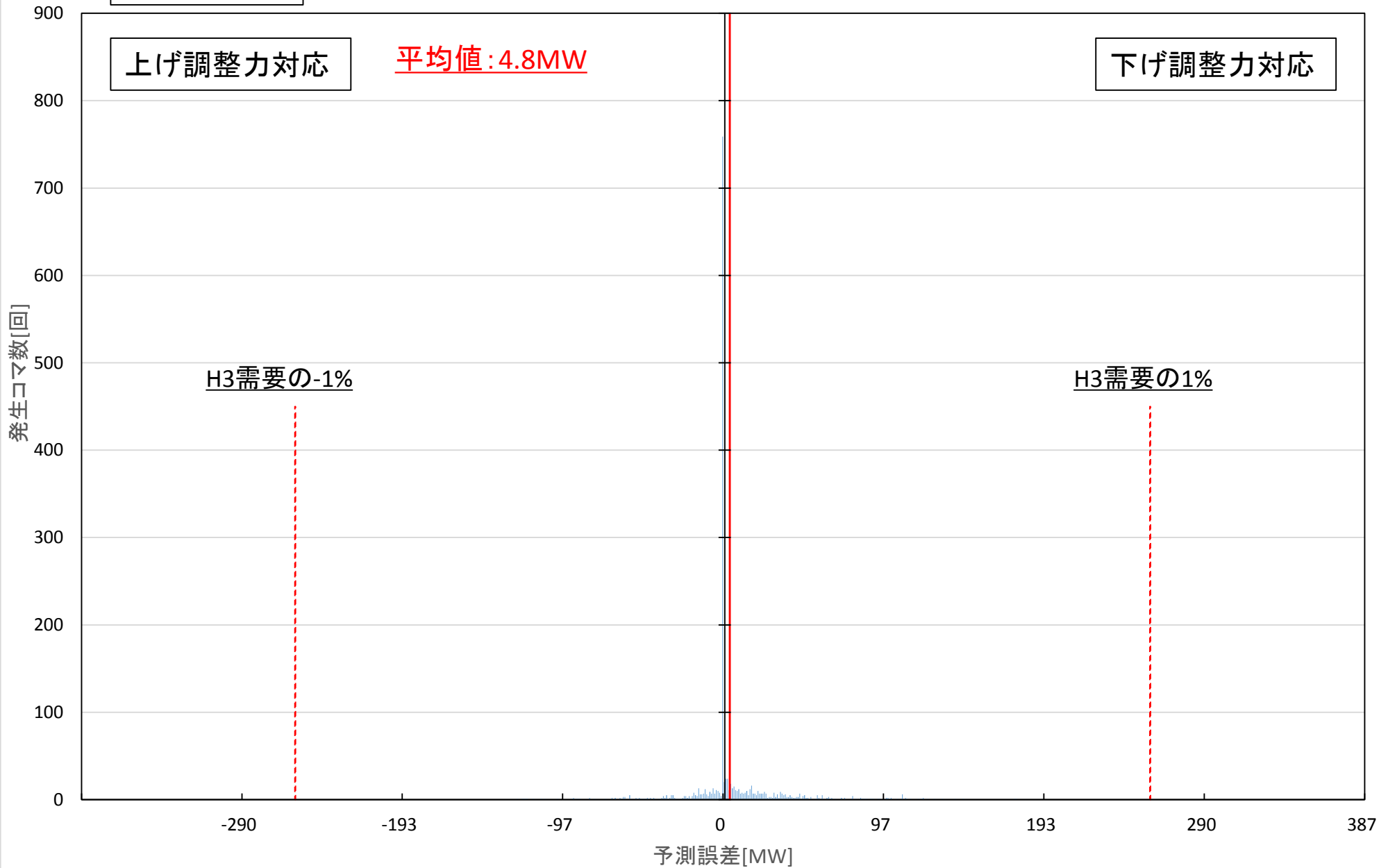
2019年3月

【関西】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 4.8MW

下げ調整力対応



2018年4月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

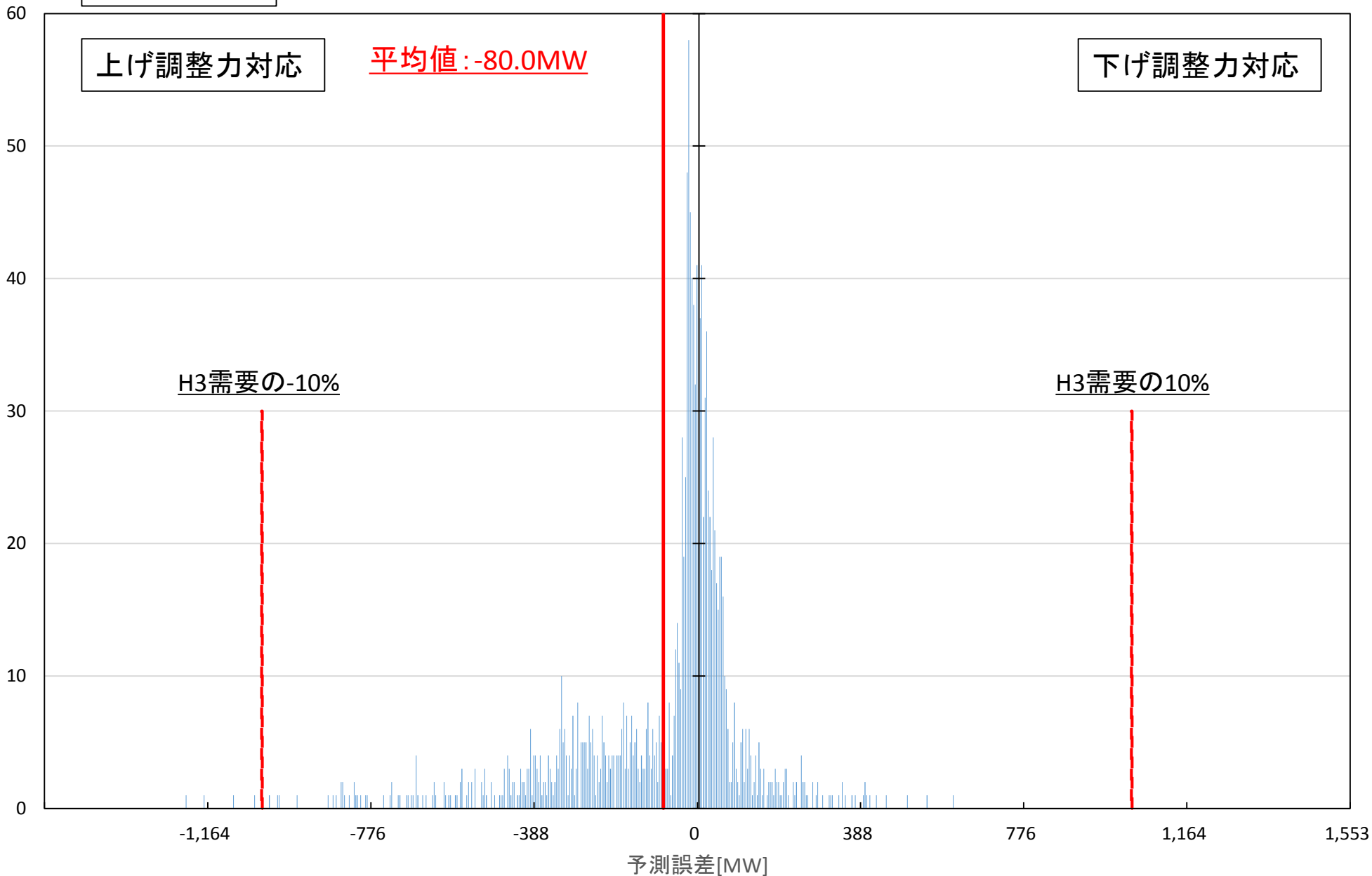
平均値: -80.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

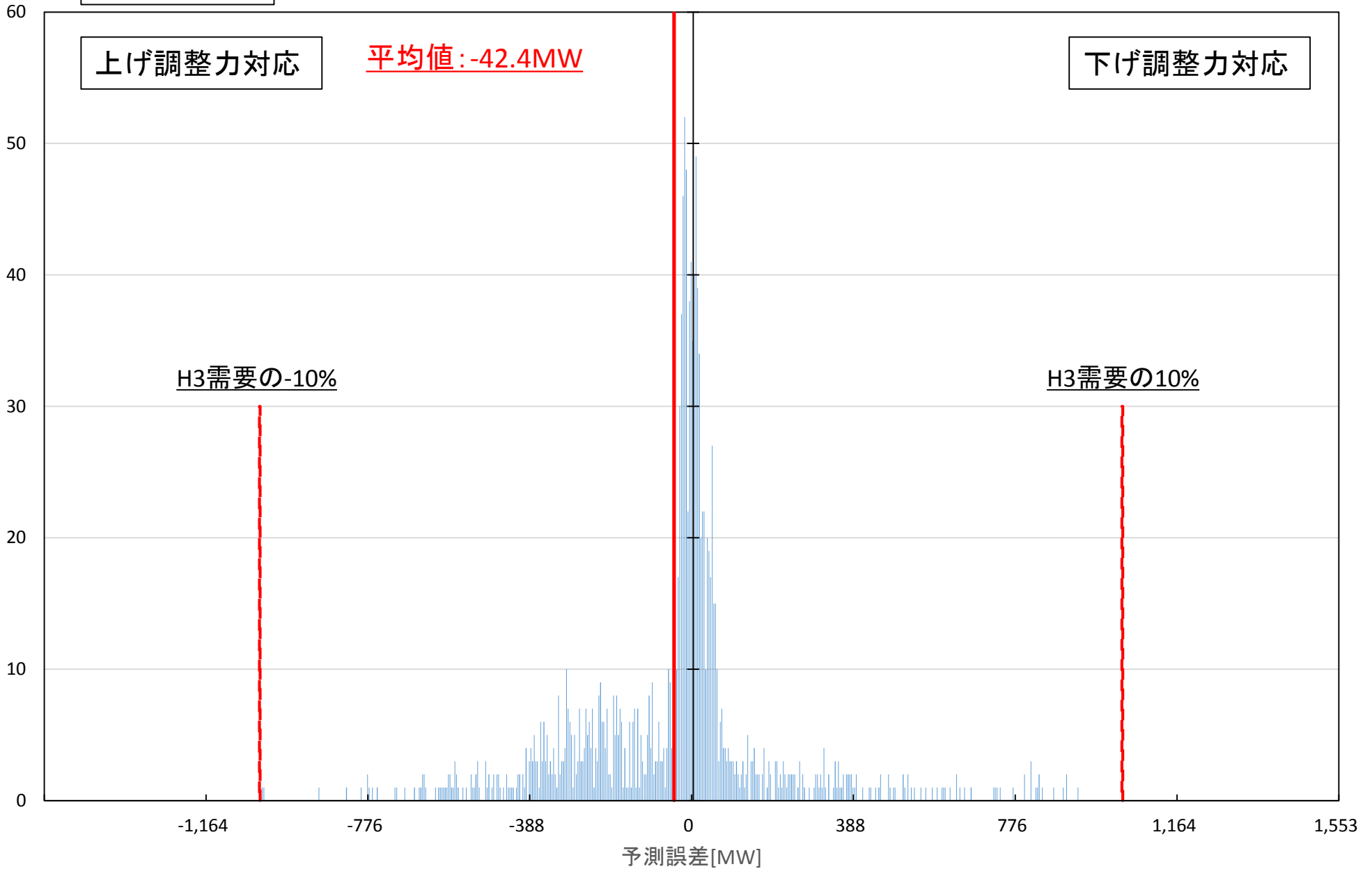
平均値: -42.4MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年4月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

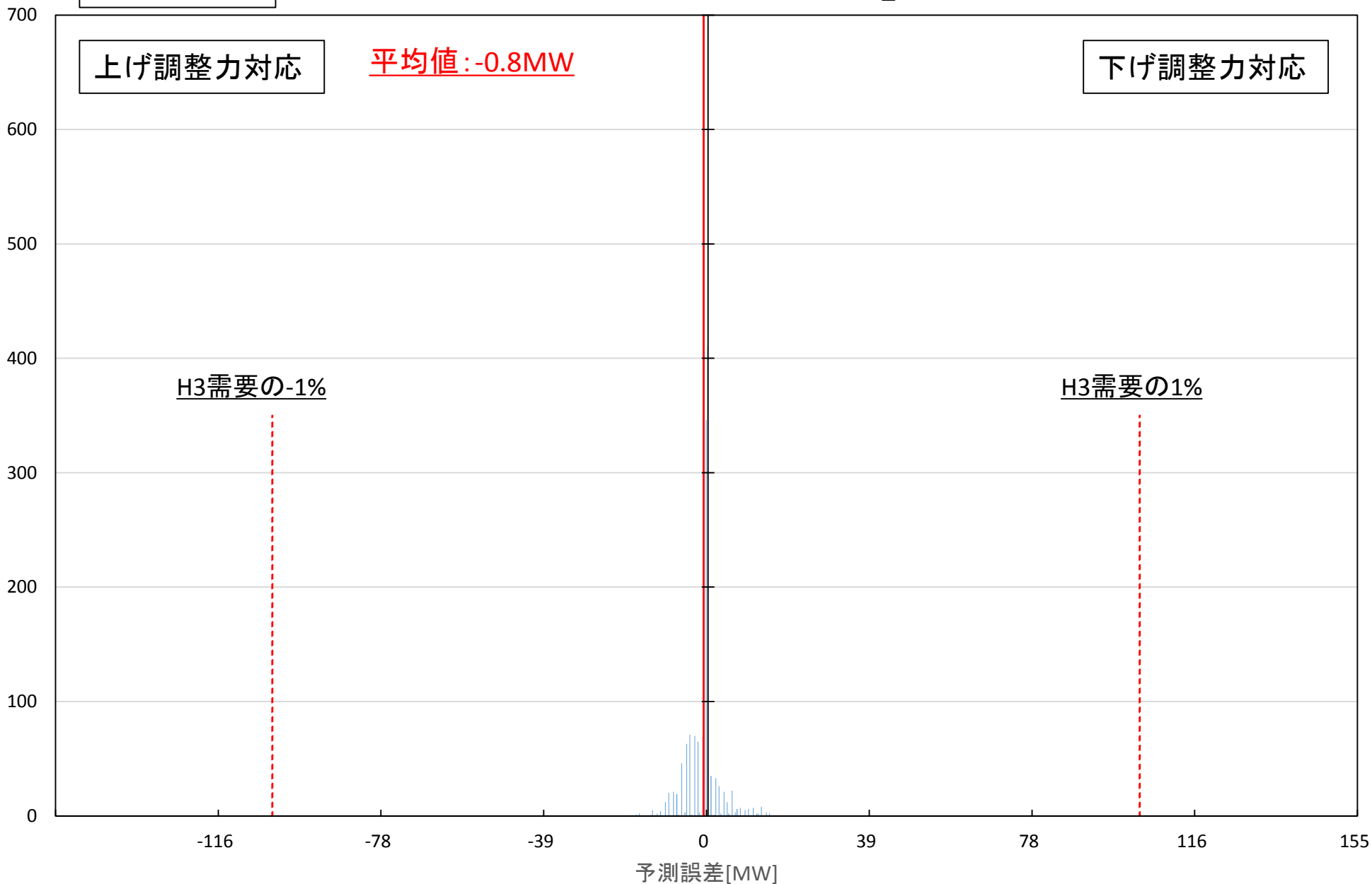
平均値: -0.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年5月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: -93.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

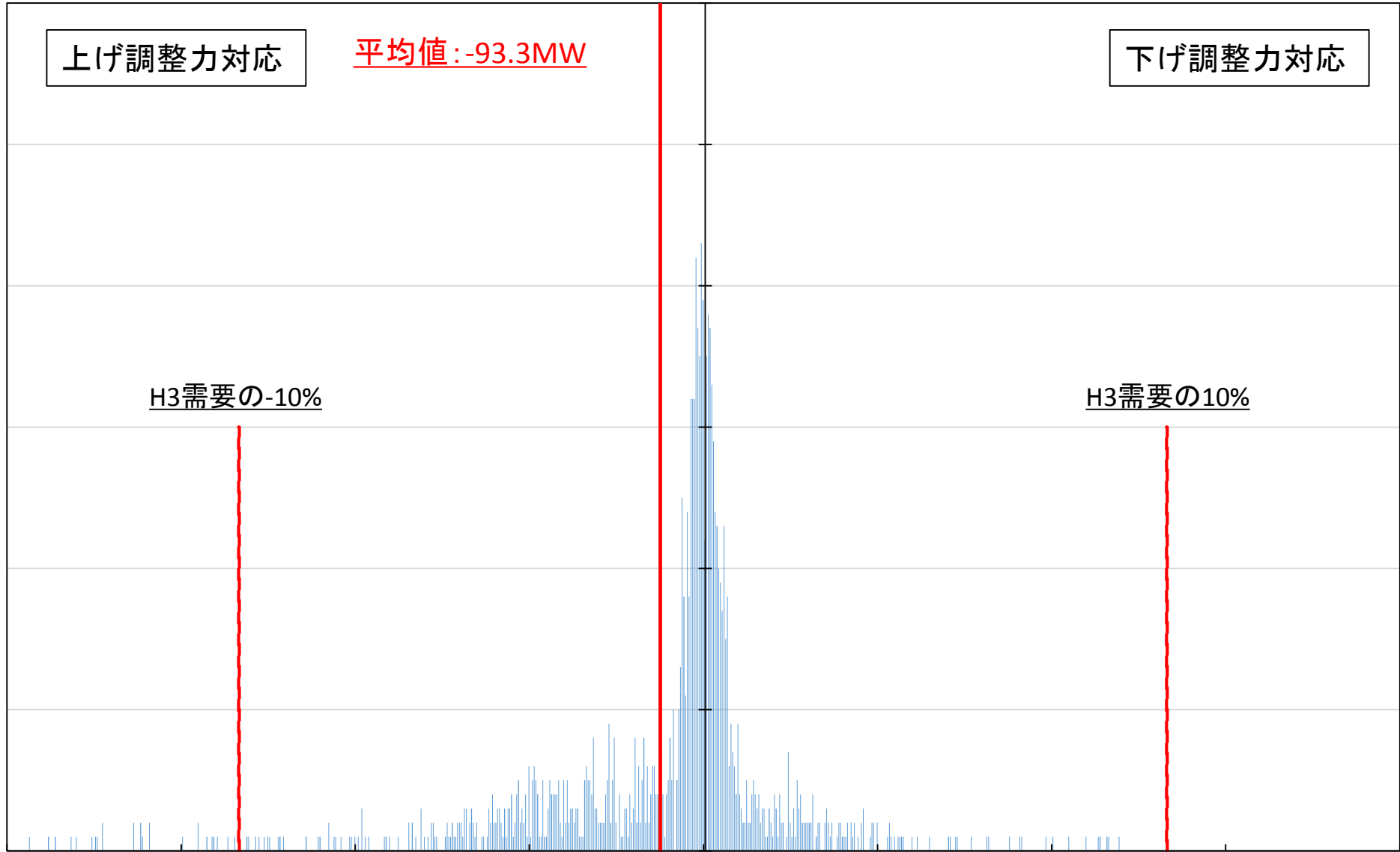
H3需要の-10%

H3需要の10%

60
50
40
30
20
10
0

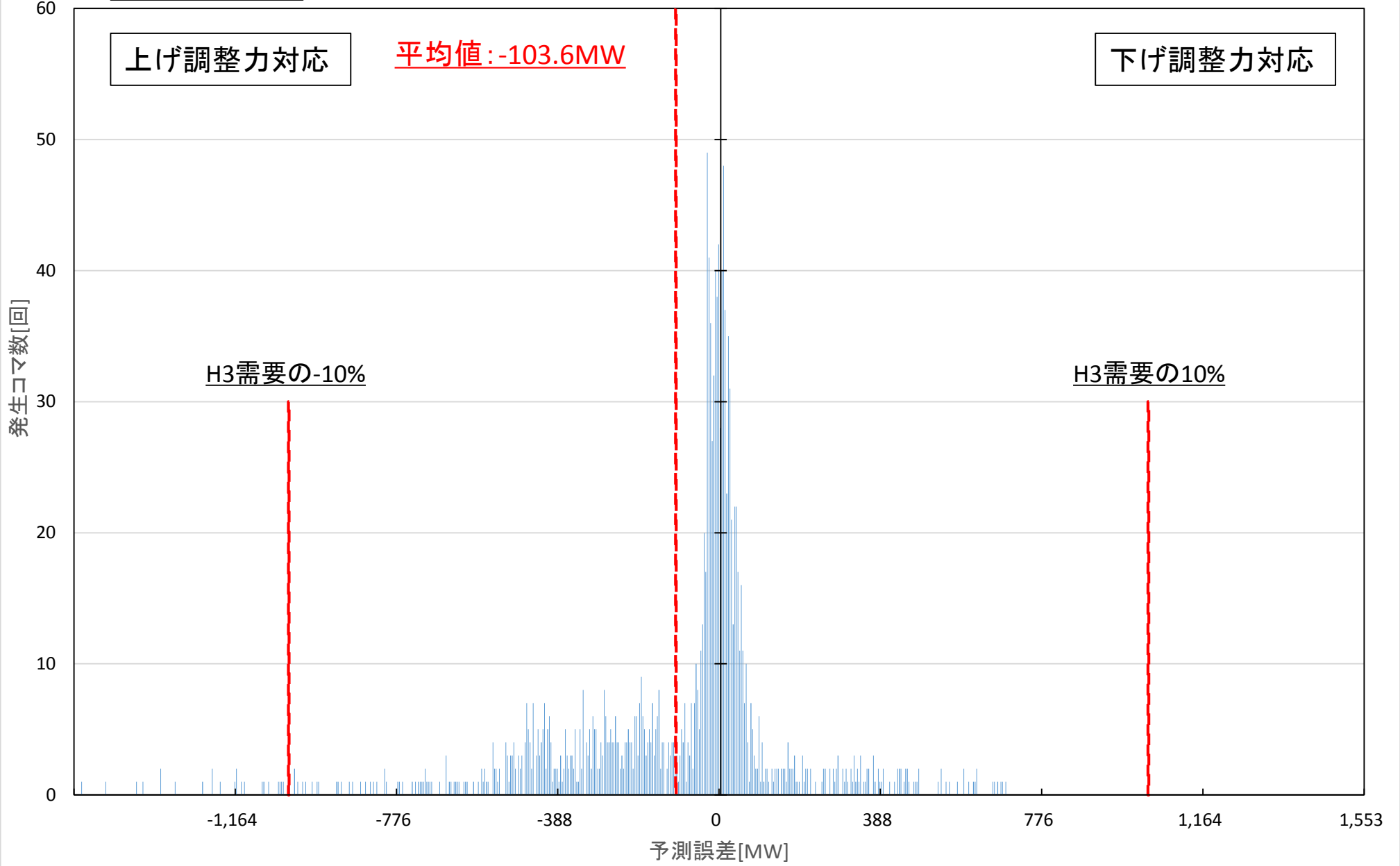
-1,164 -776 -388 0 388 776 1,164 1,553

予測誤差[MW]



2018年5月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



上げ調整力対応

平均値: -103.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]

2018年5月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

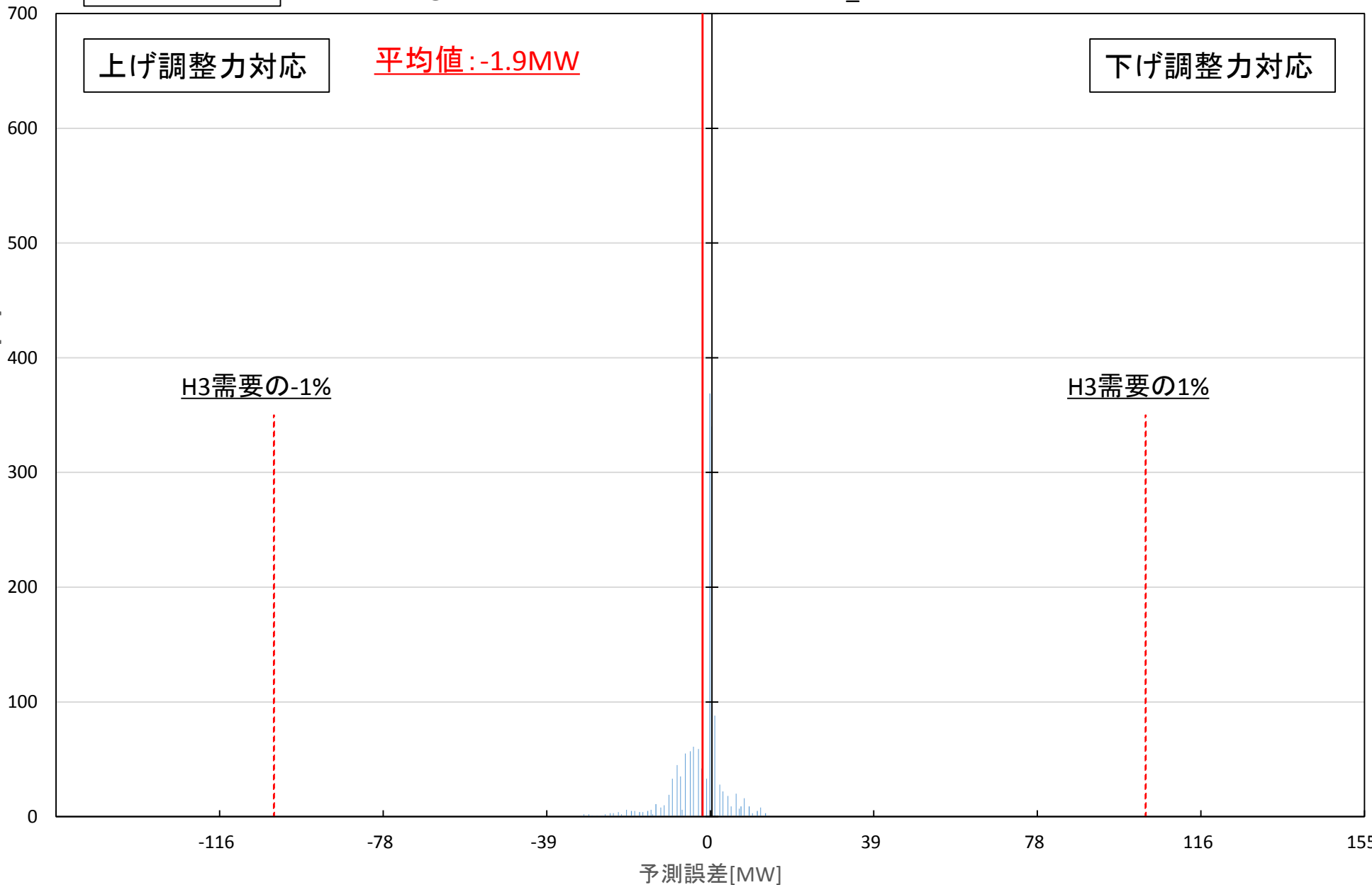
平均値: -1.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年6月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

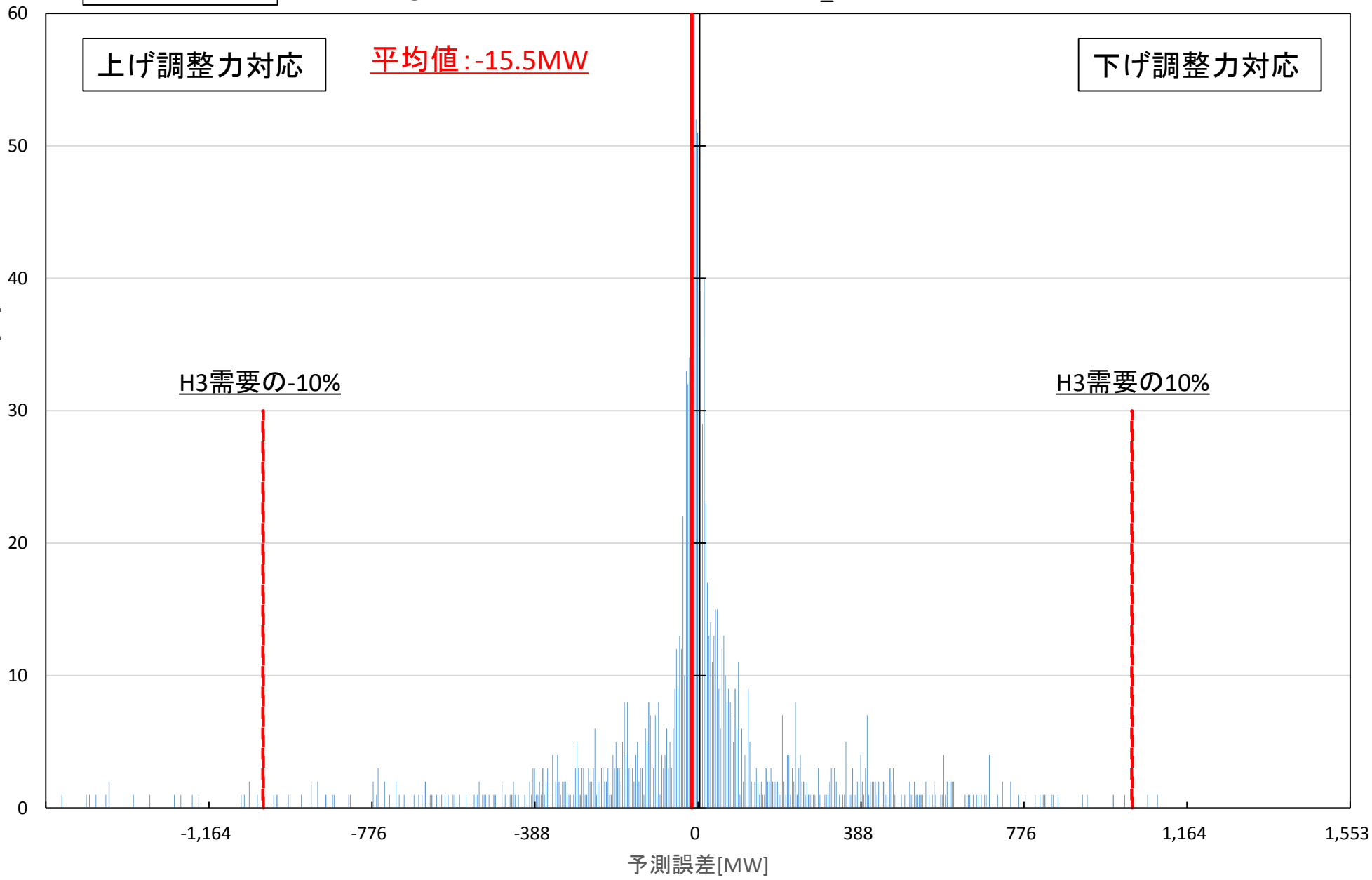
平均値: -15.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

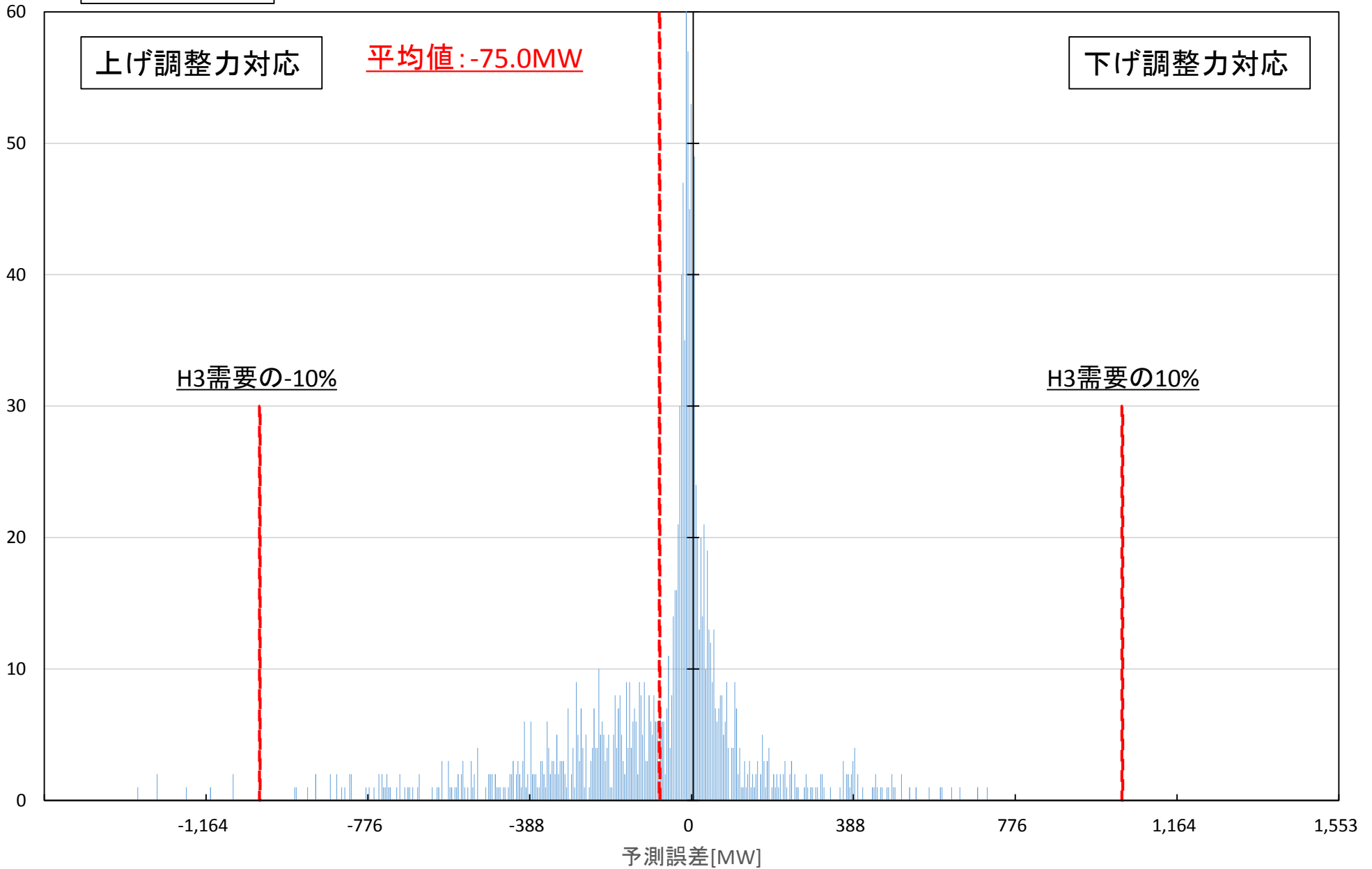
平均値: -75.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

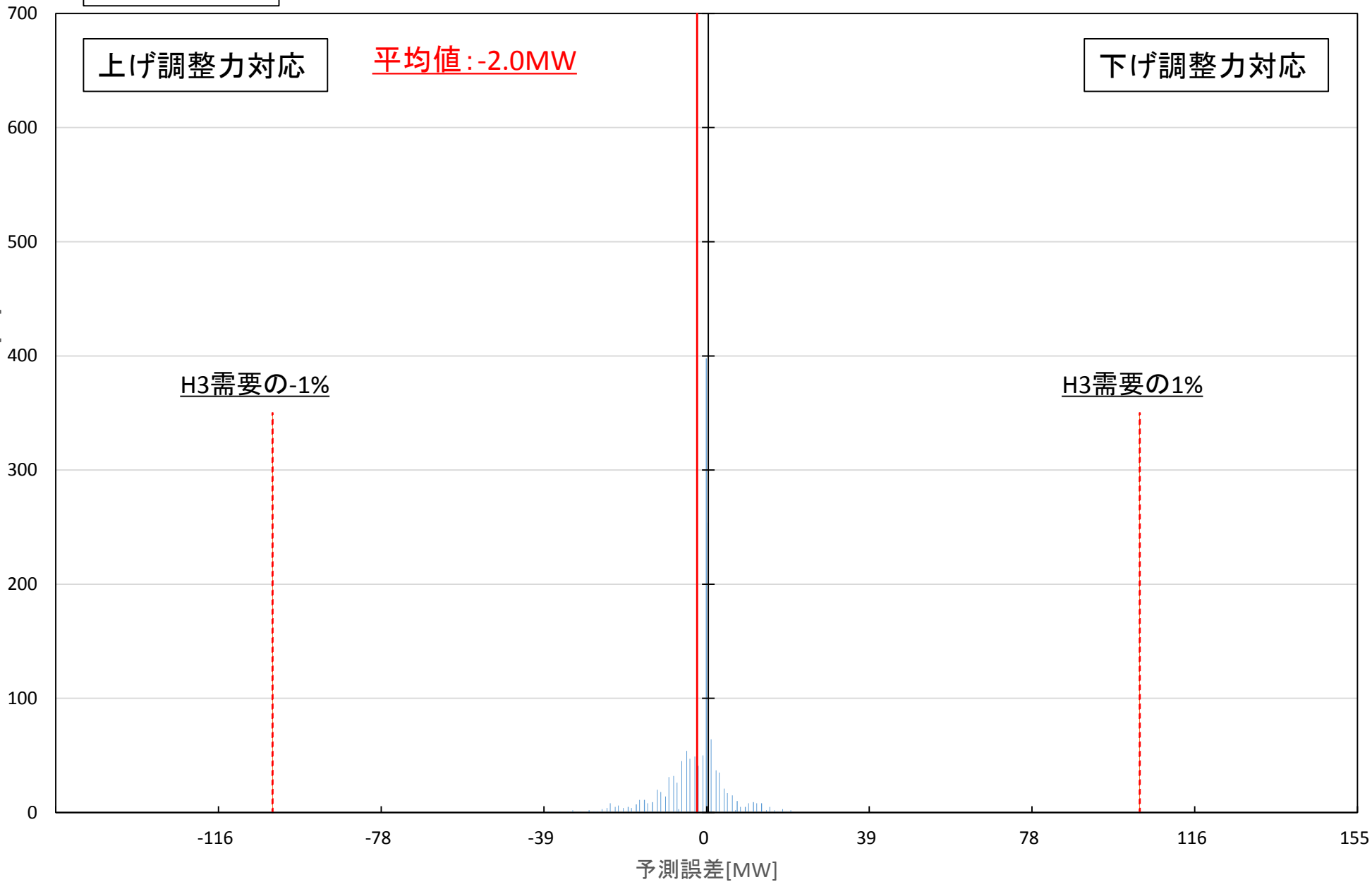
平均値: -2.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年7月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

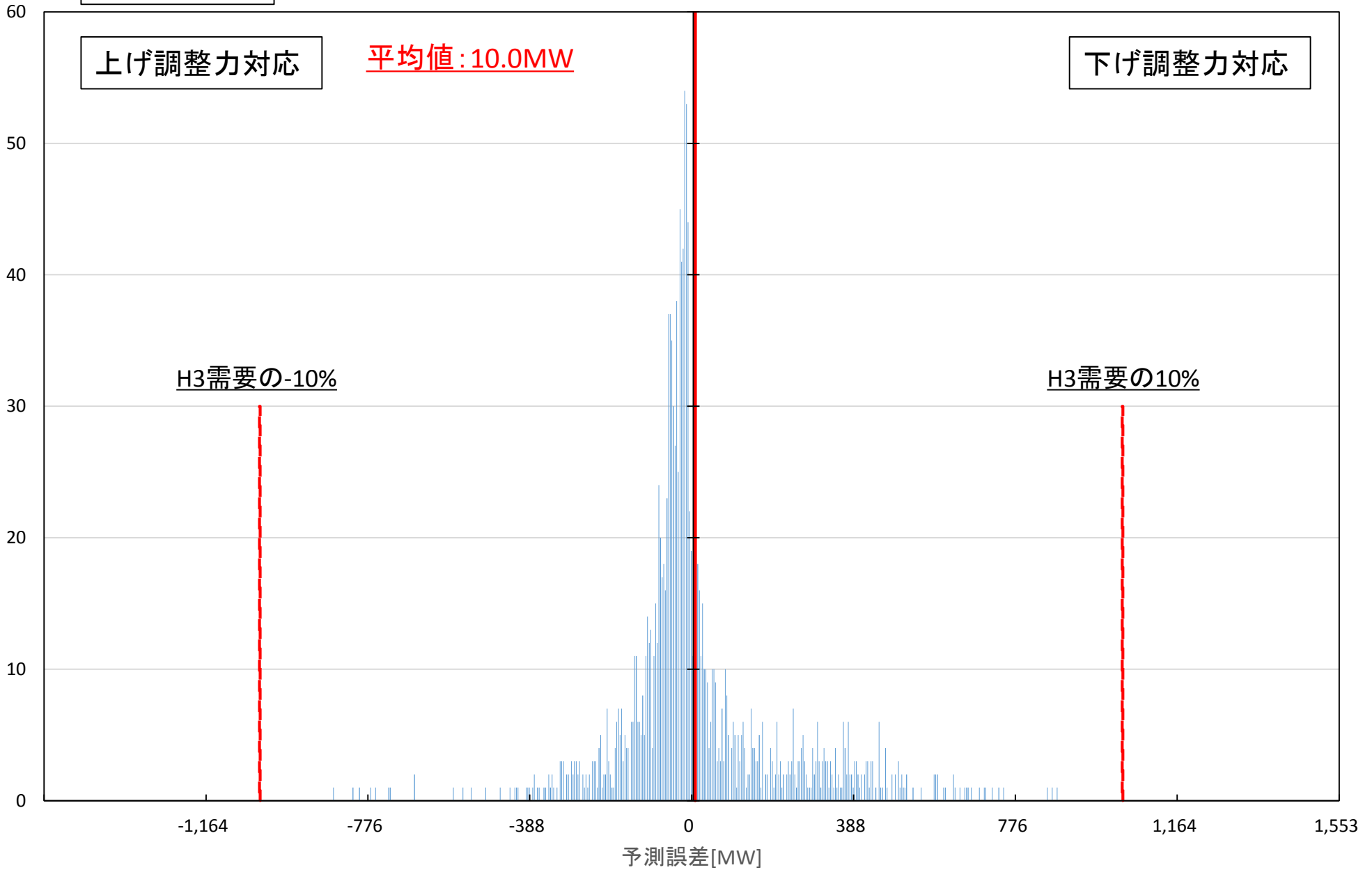
平均値: 10.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

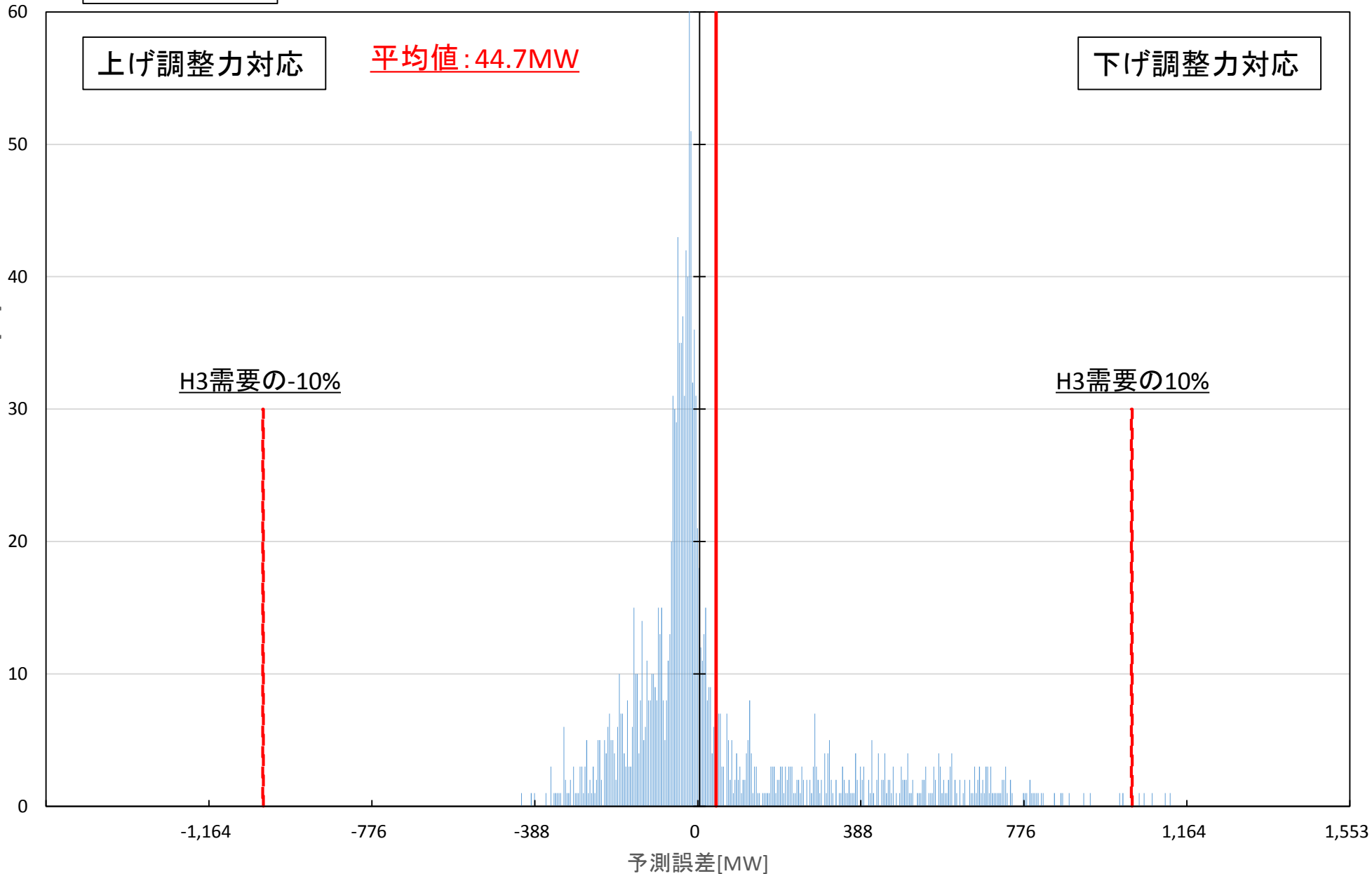
平均値: 44.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 2.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

700
600
500
400
300
200
100
0

-116 -78 -39 0 39 78 116 155

予測誤差[MW]



2018年8月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

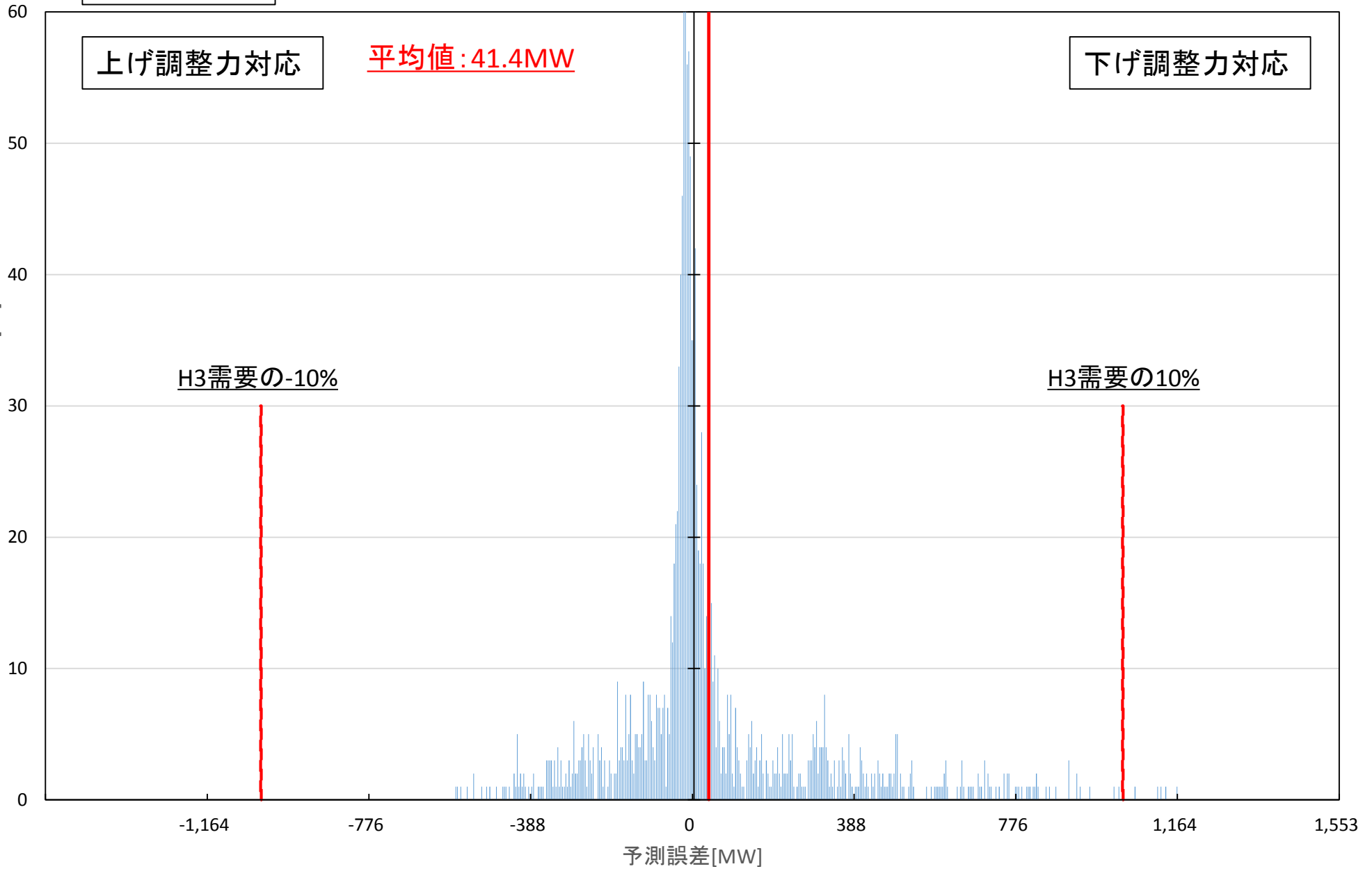
平均値: 41.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 40.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

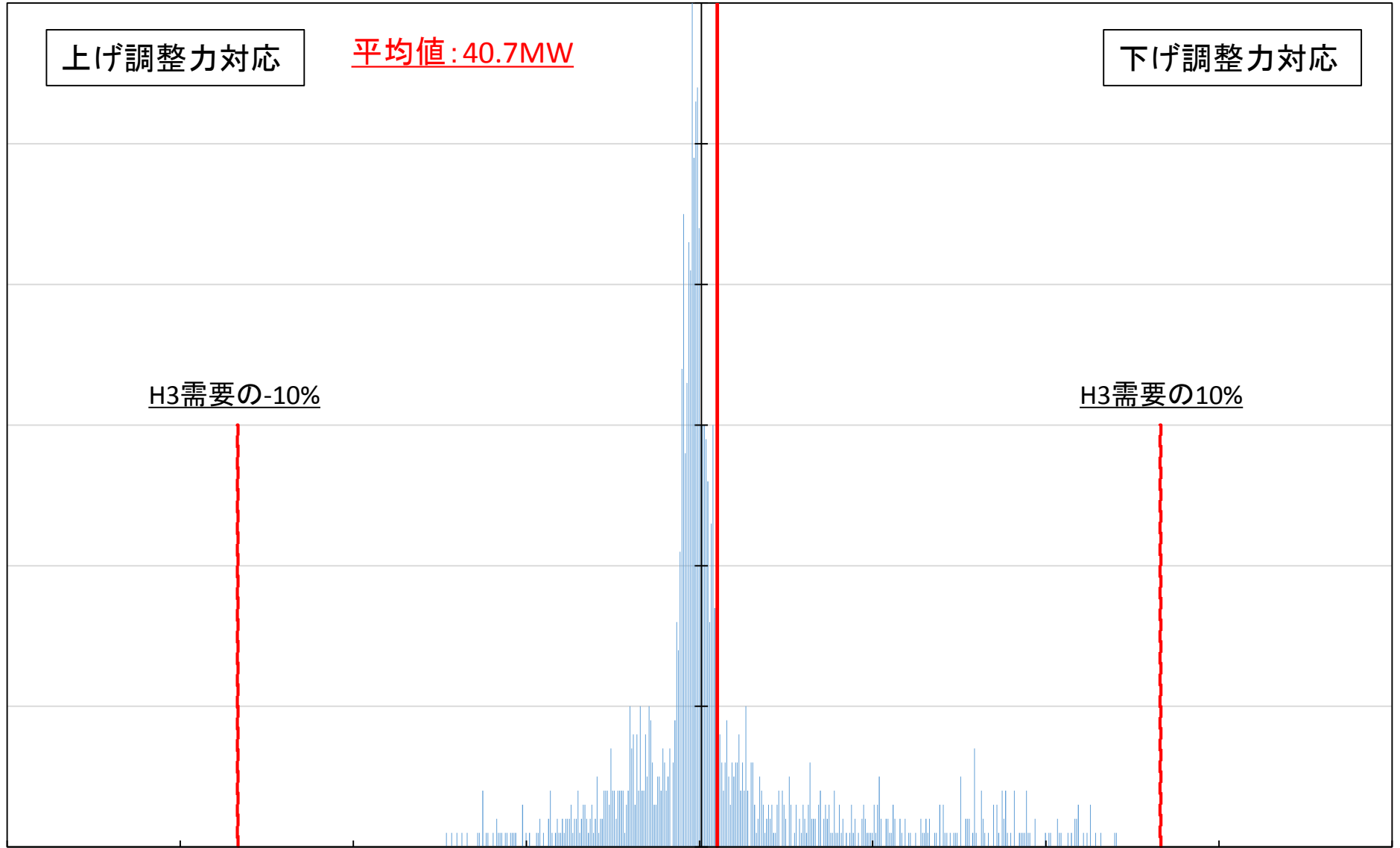
H3需要の-10%

H3需要の10%

60
50
40
30
20
10
0

-1,164 -776 -388 0 388 776 1,164 1,553

予測誤差[MW]



2018年8月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

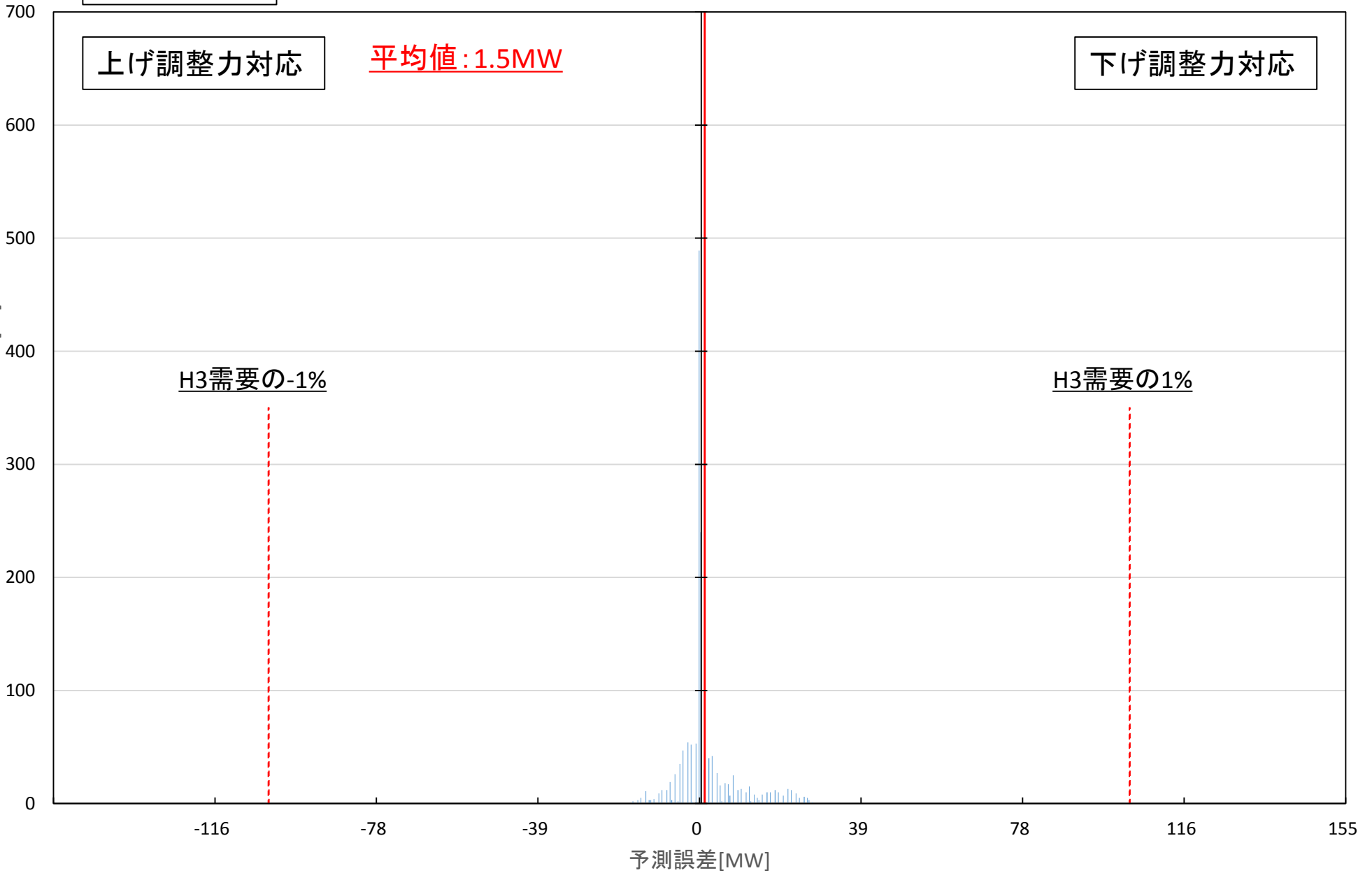
平均値: 1.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年9月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

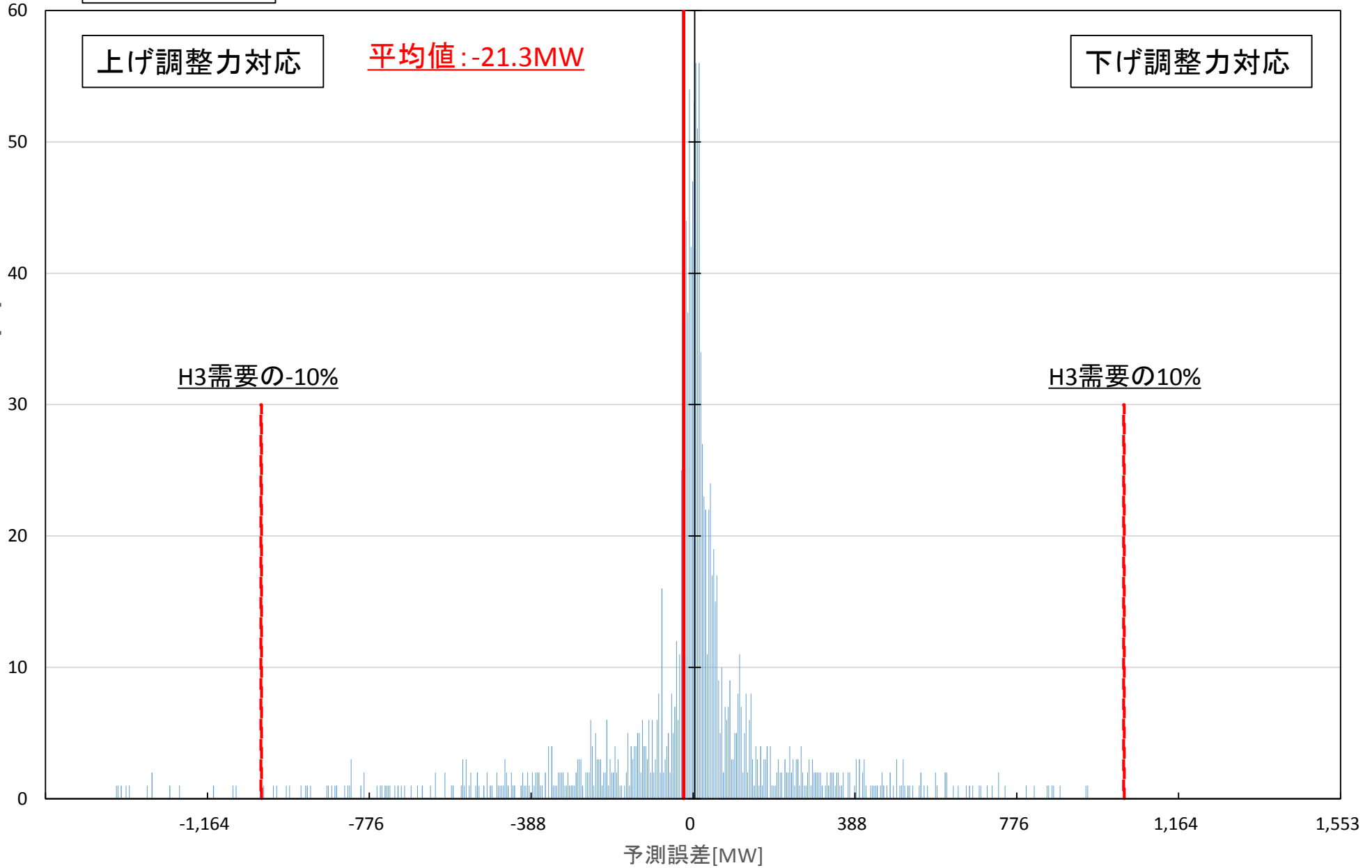
平均値: -21.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

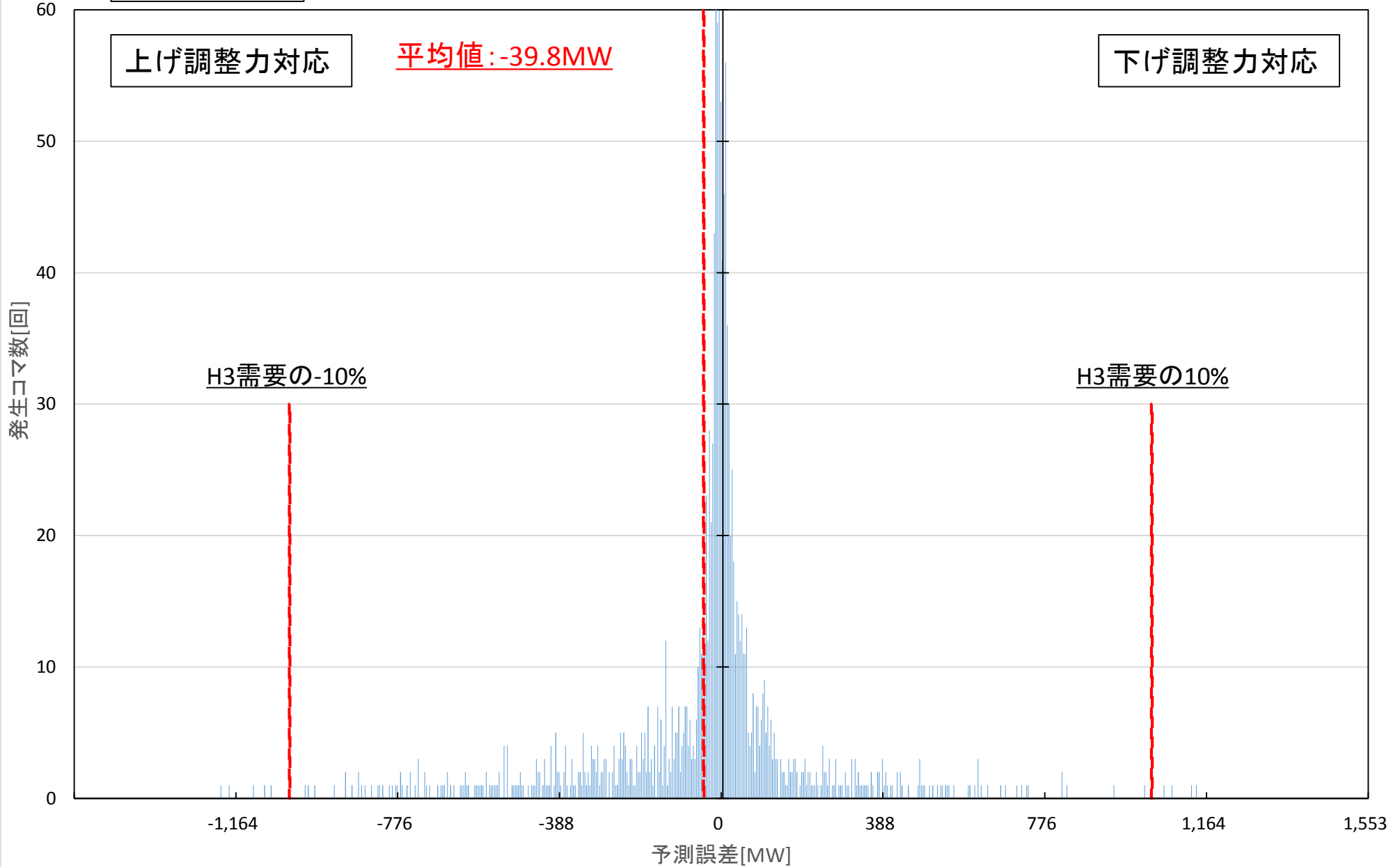
H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



2018年9月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

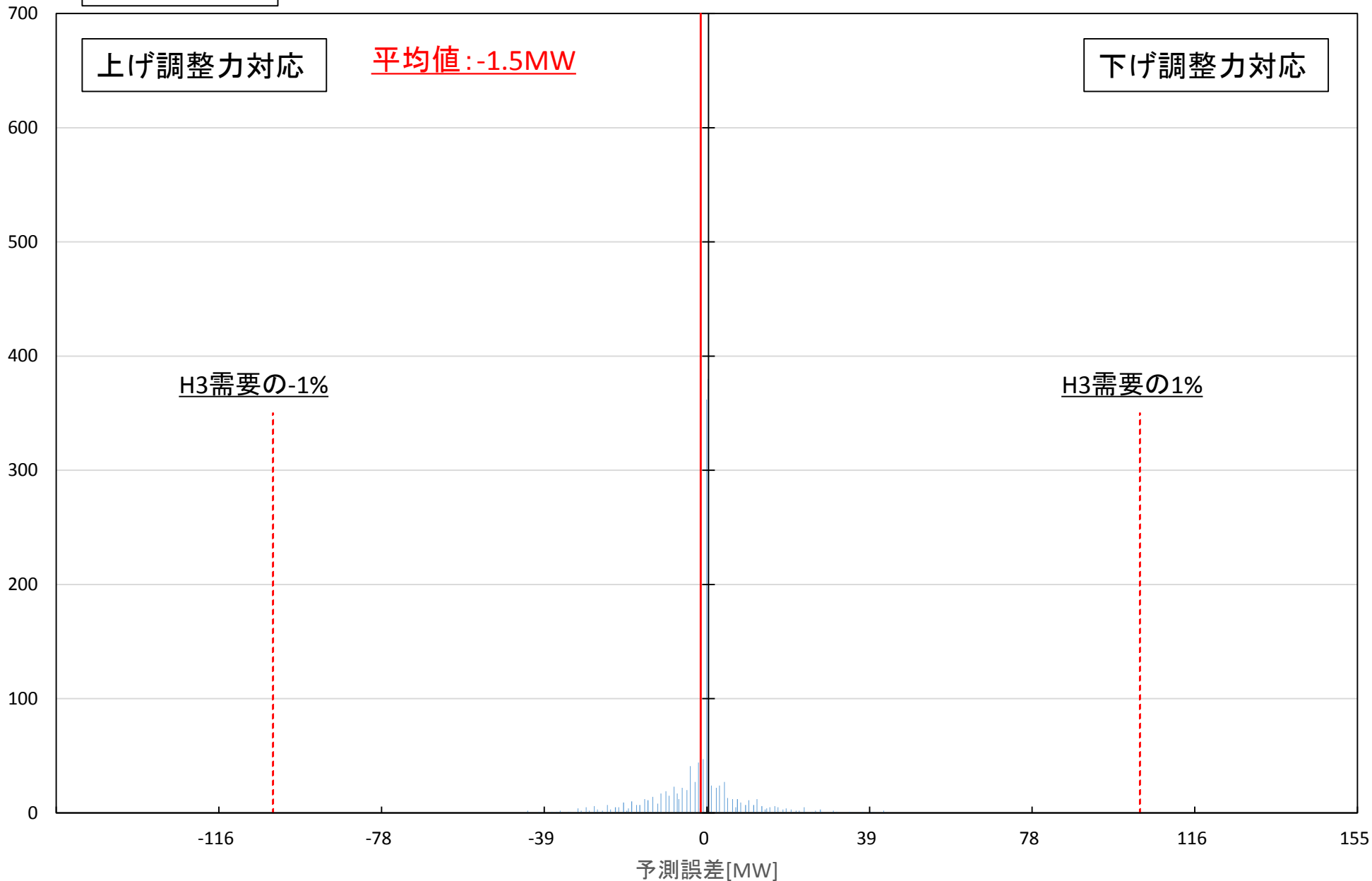
平均値: -1.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年10月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

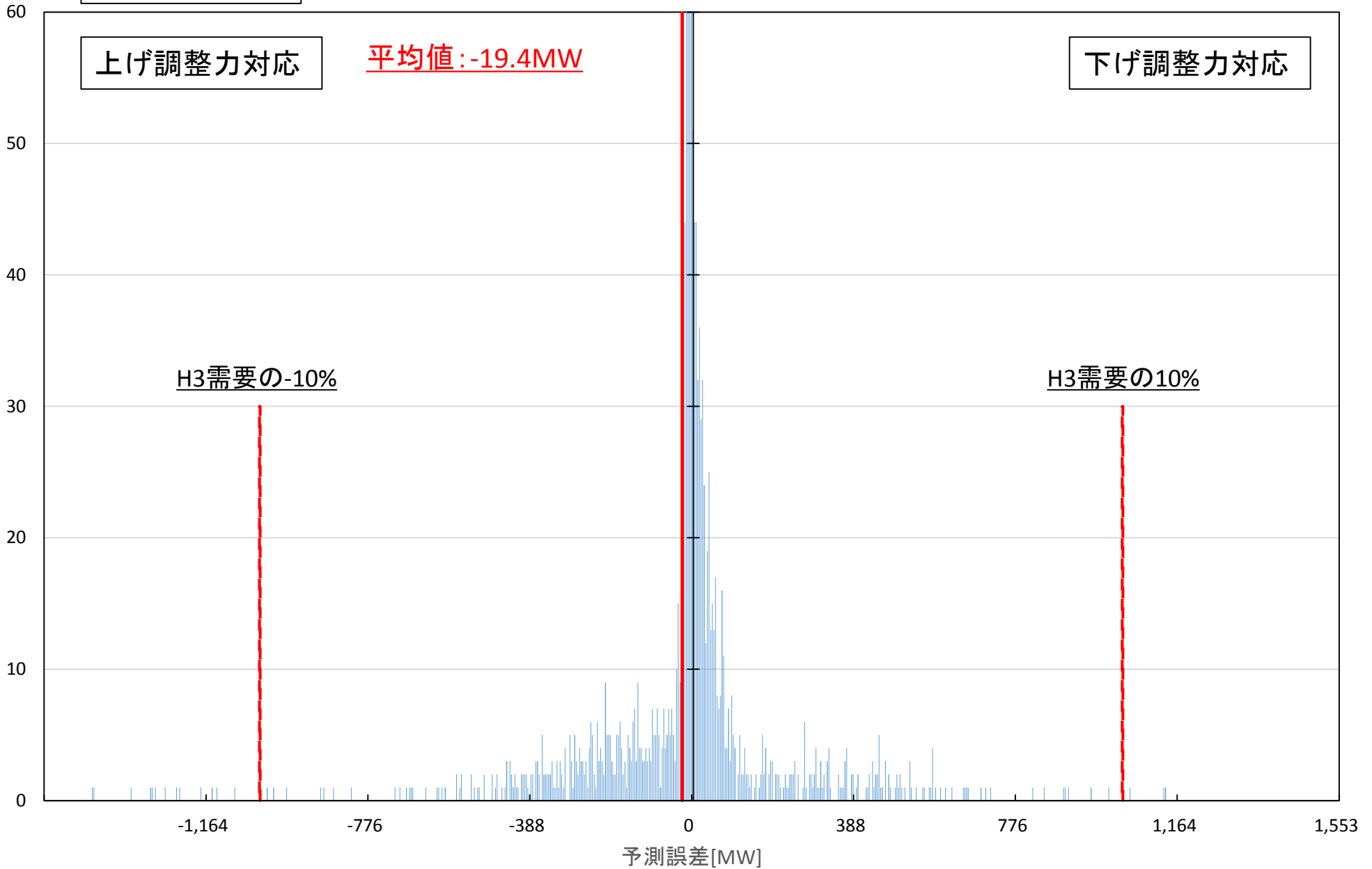
平均値: -19.4MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年10月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

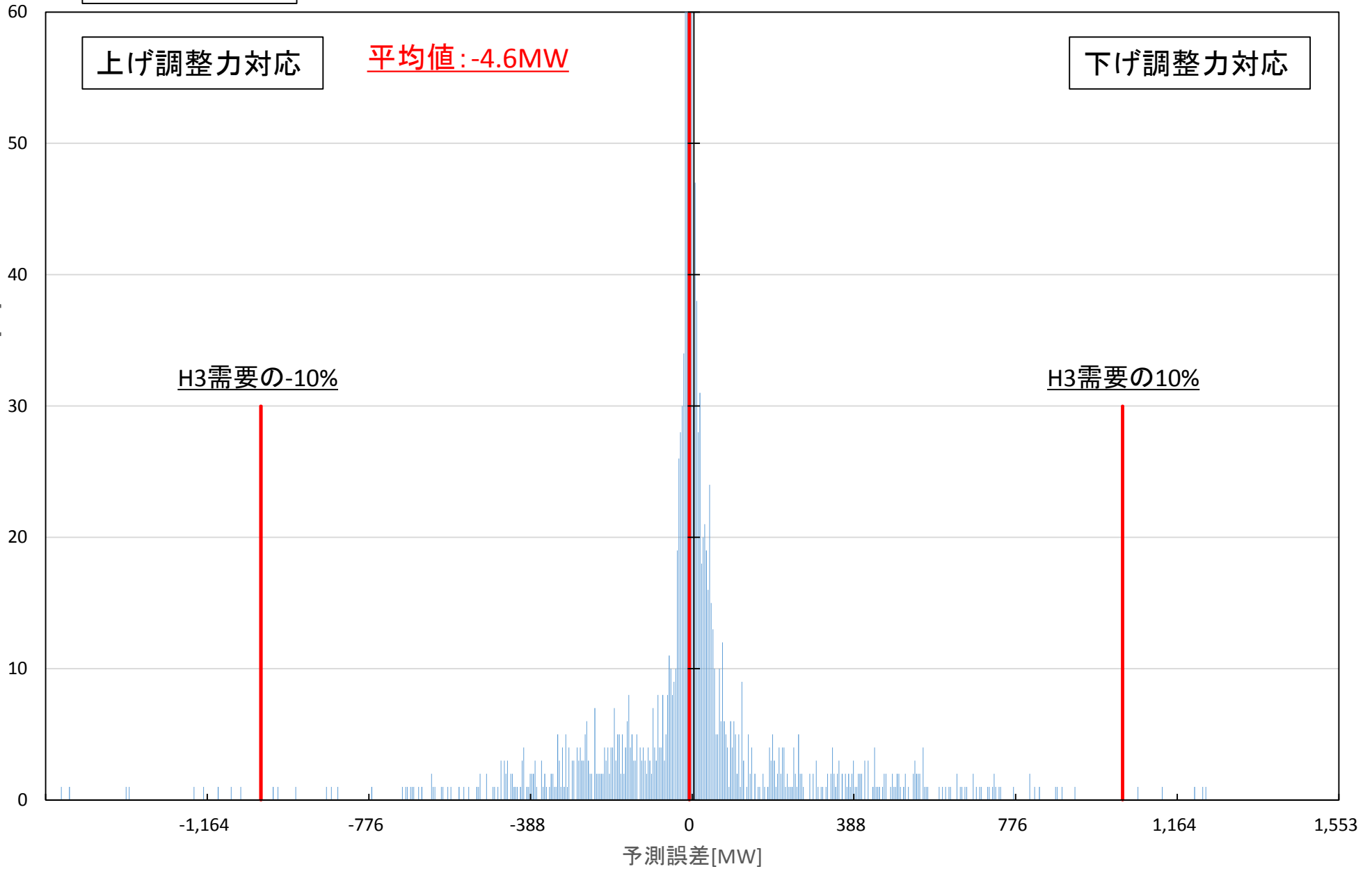
平均値: -4.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年10月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

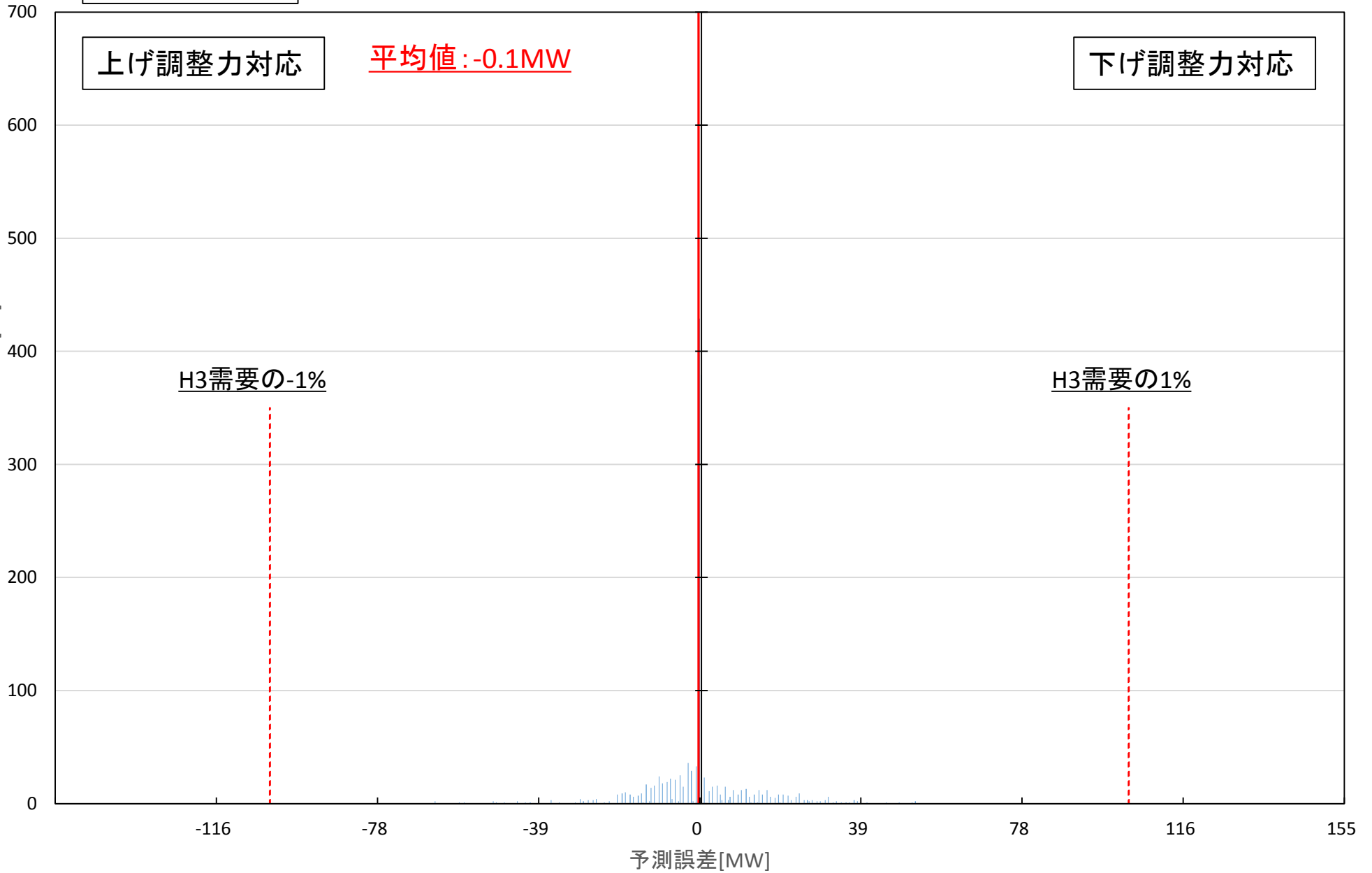
平均値: -0.1MW

下げ調整力対応

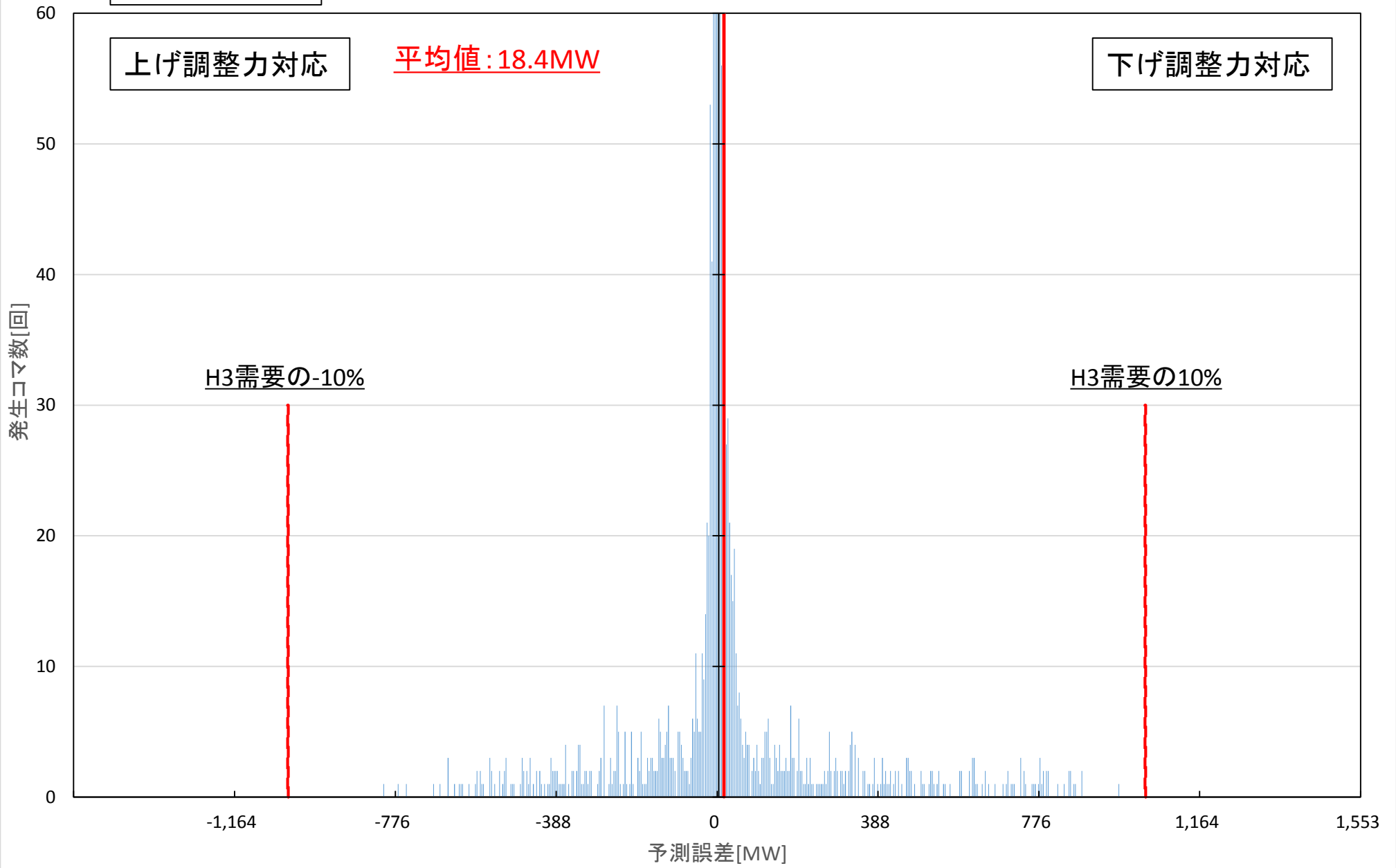
発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年11月 【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)



上げ調整力対応

平均値: 18.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]

2018年11月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

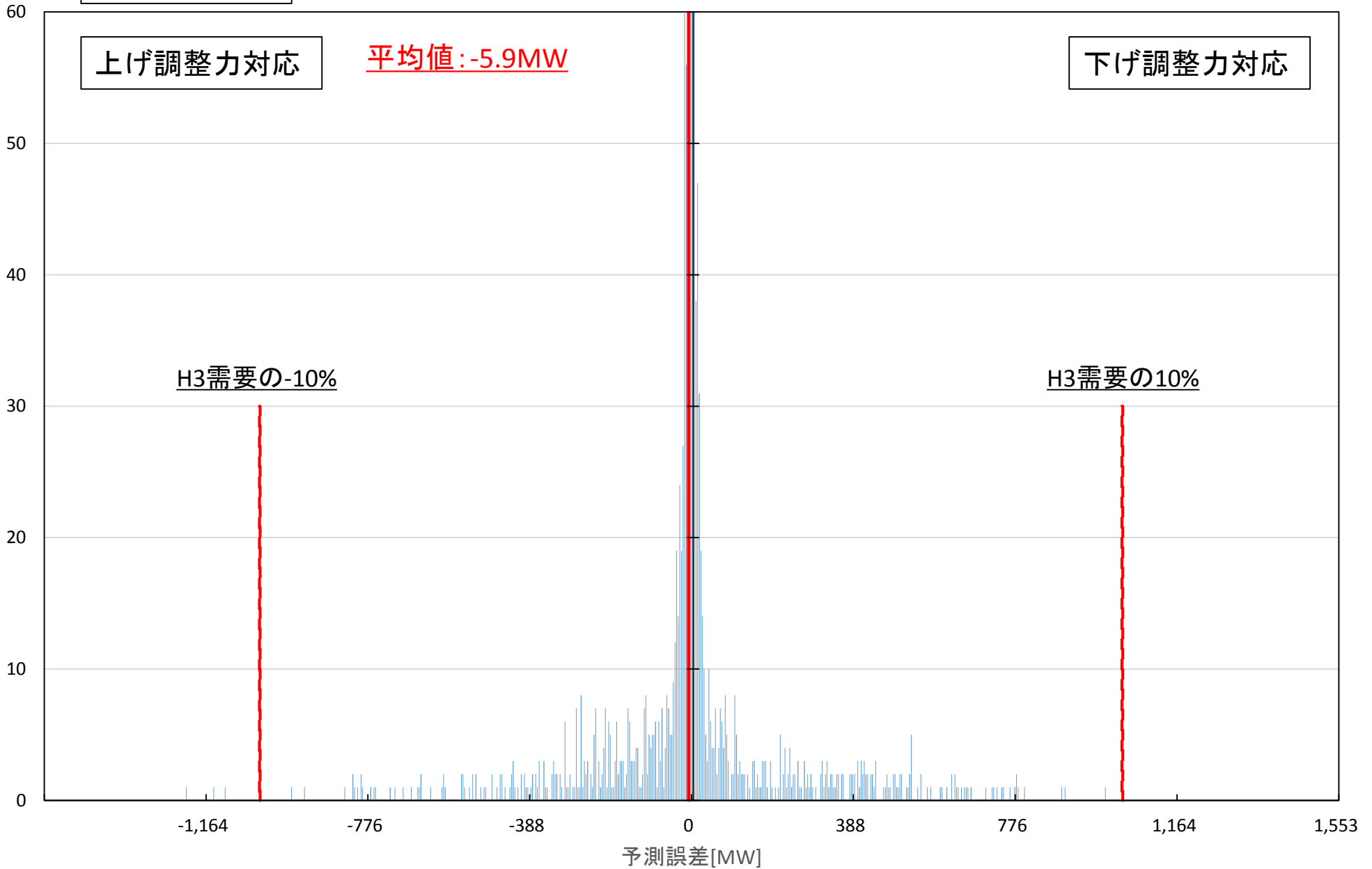
平均値: -5.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年11月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

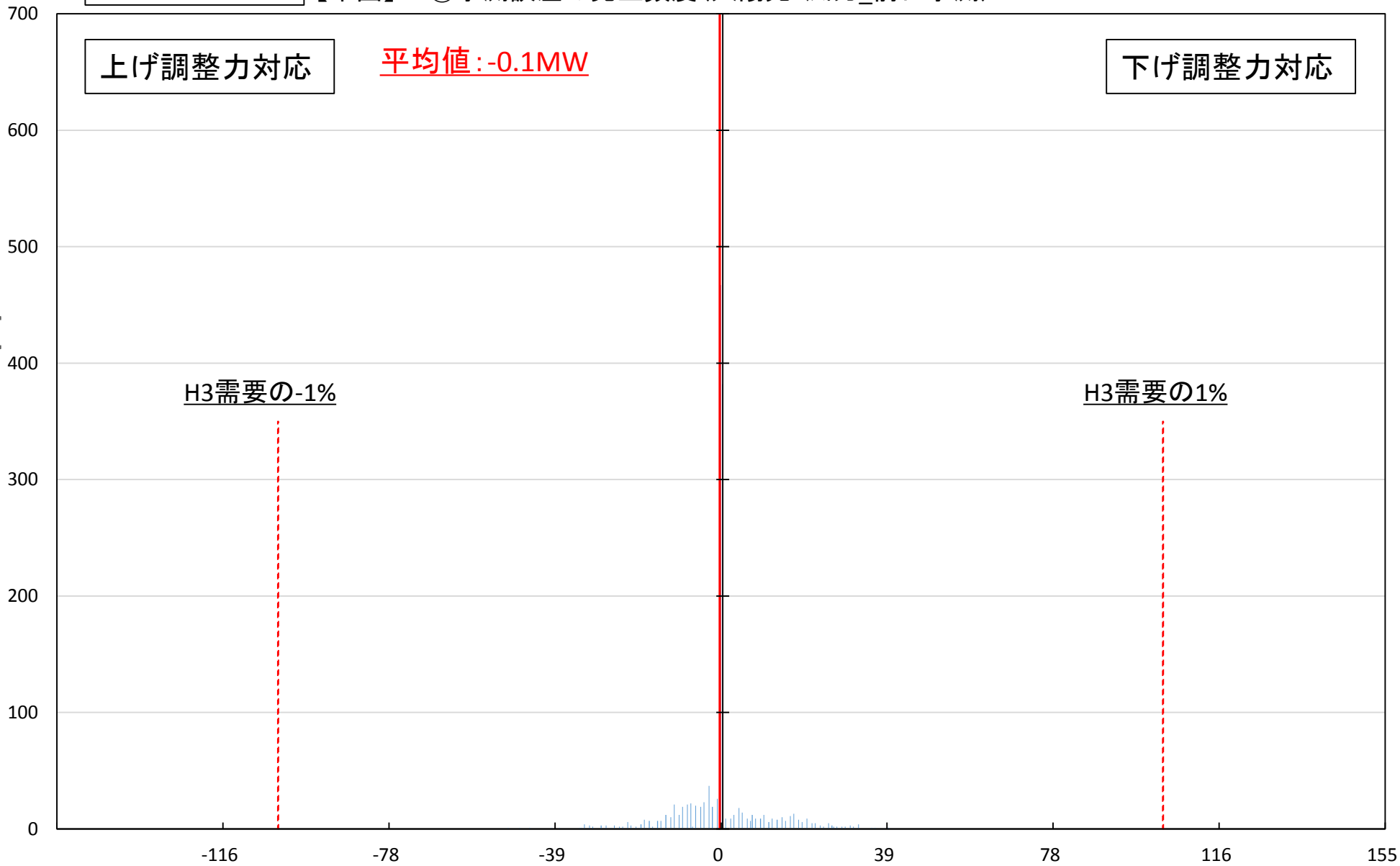
平均値:-0.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



予測誤差[MW]

2018年12月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

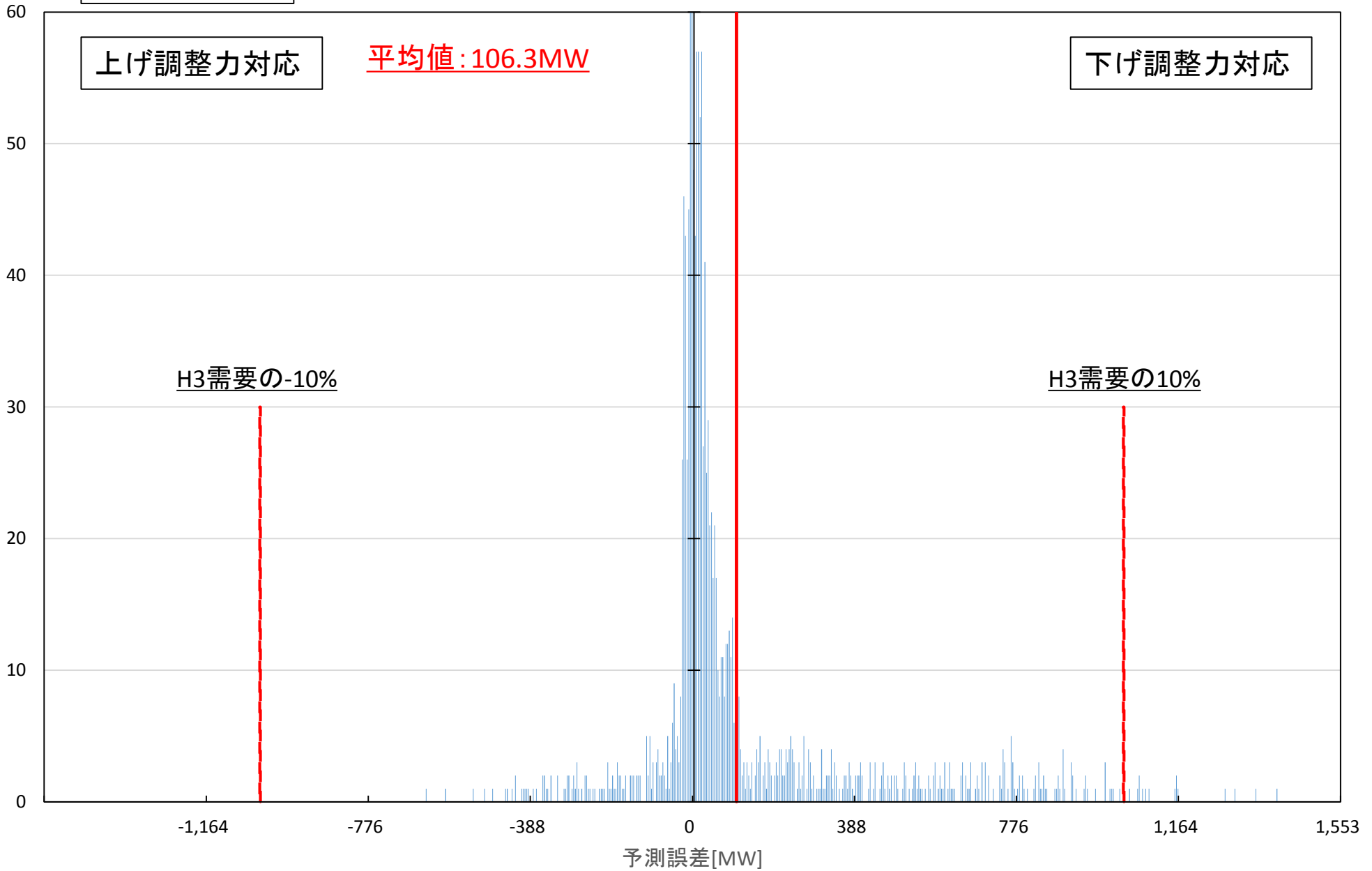
平均値: 106.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 63.8MW

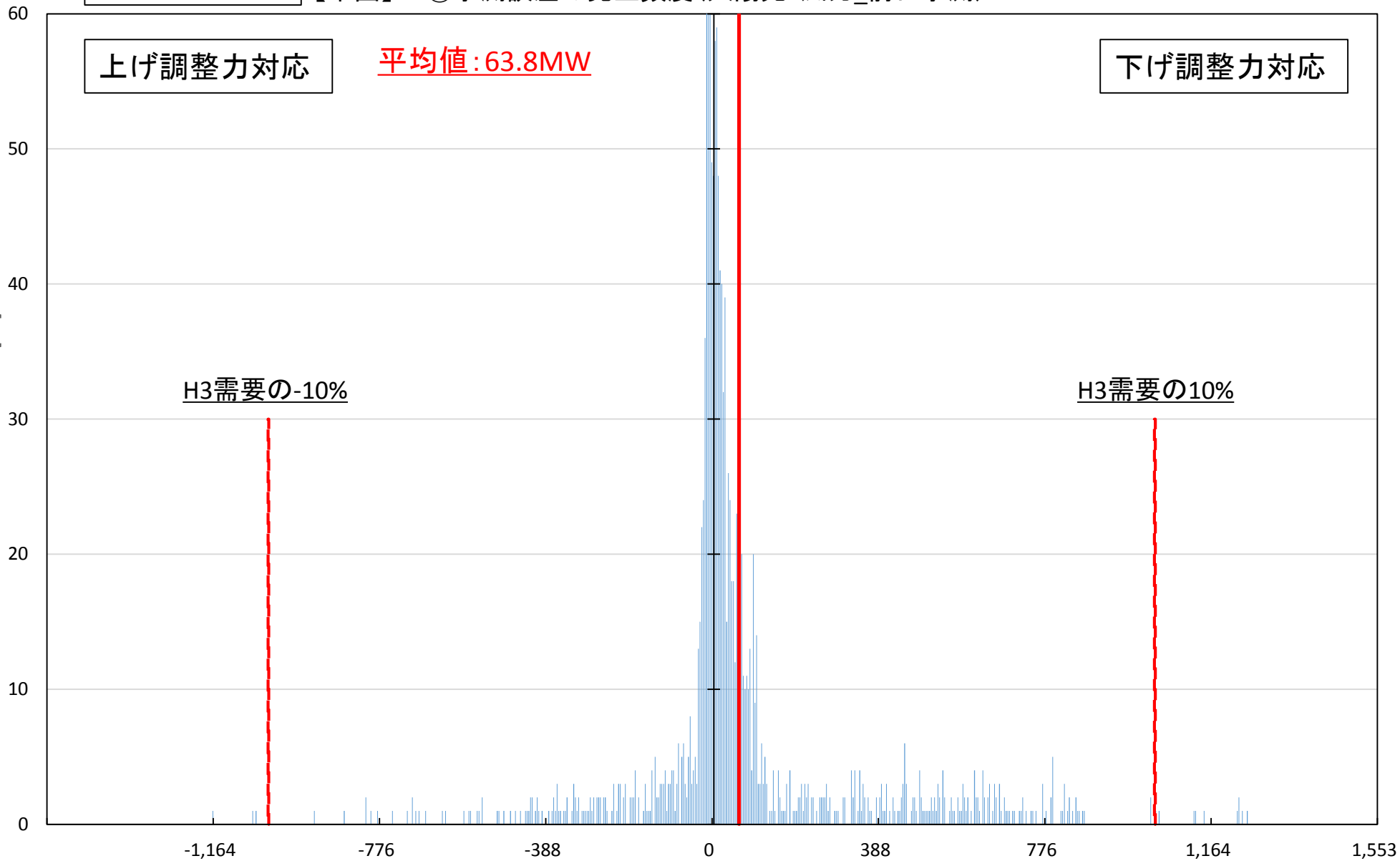
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



2018年12月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 1.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

700
600
500
400
300
200
100
0

-116 -78 -39 0 39 78 116 155

予測誤差[MW]



2019年1月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

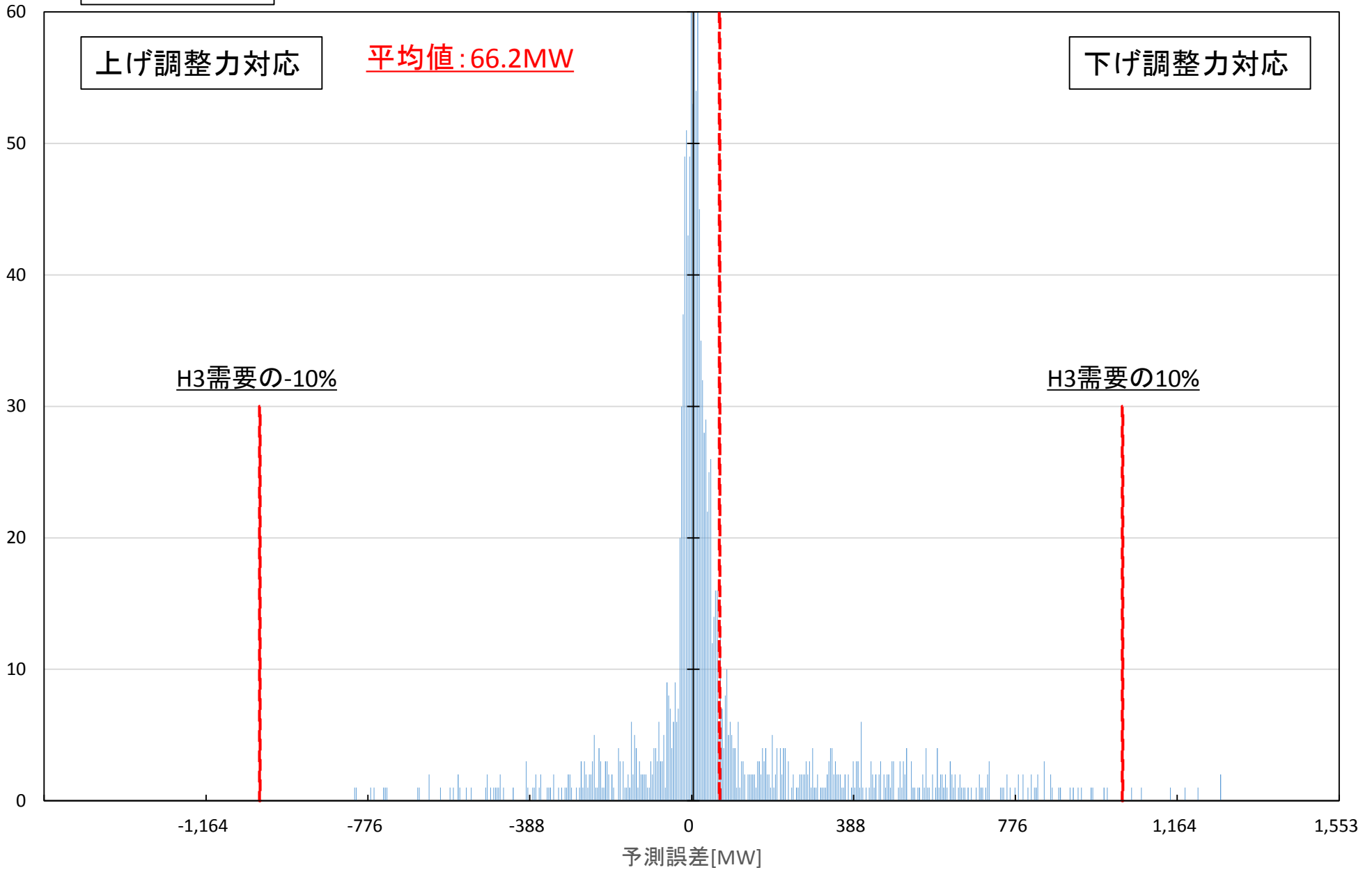
平均値: 66.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

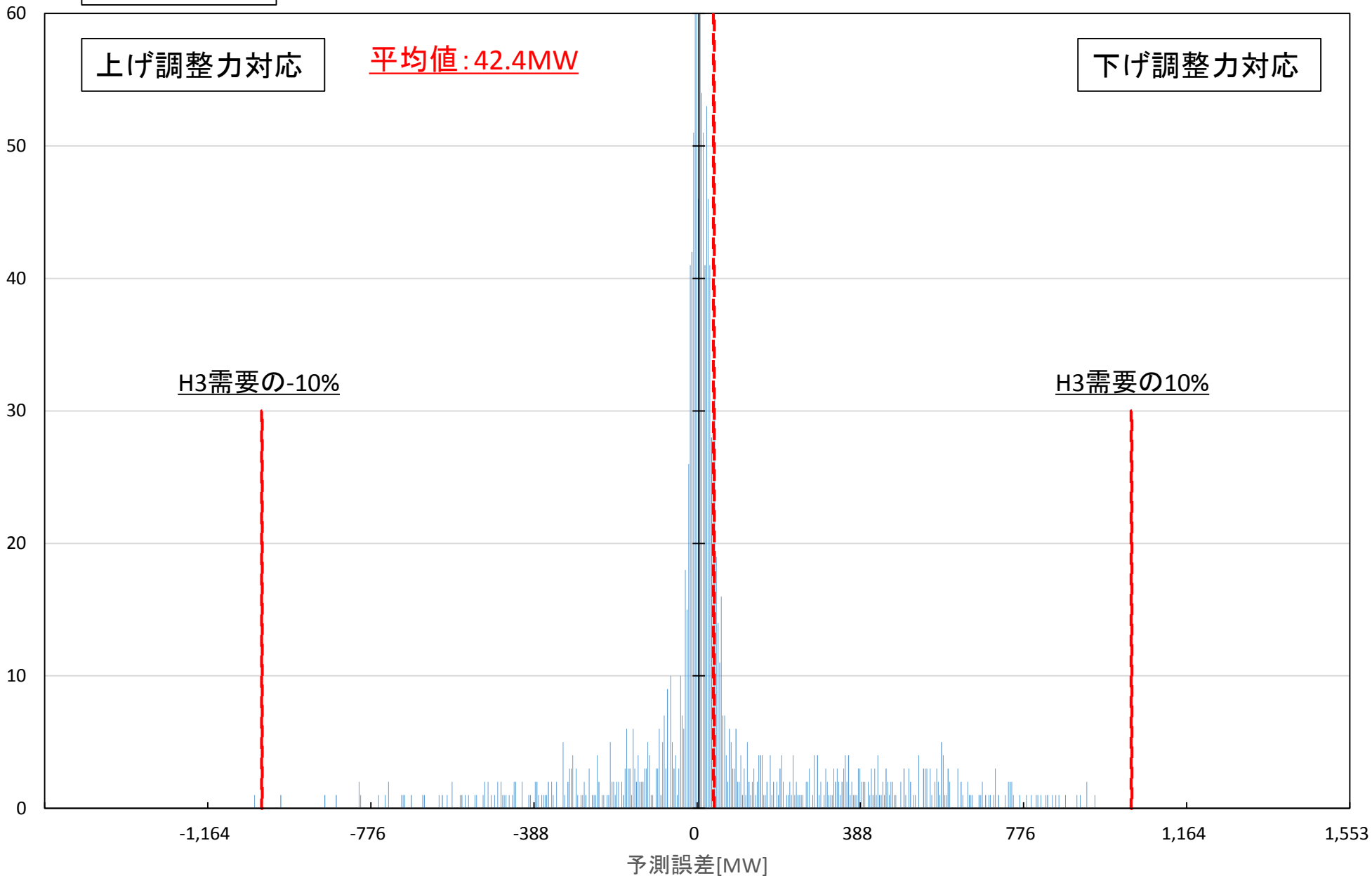
平均値: 42.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

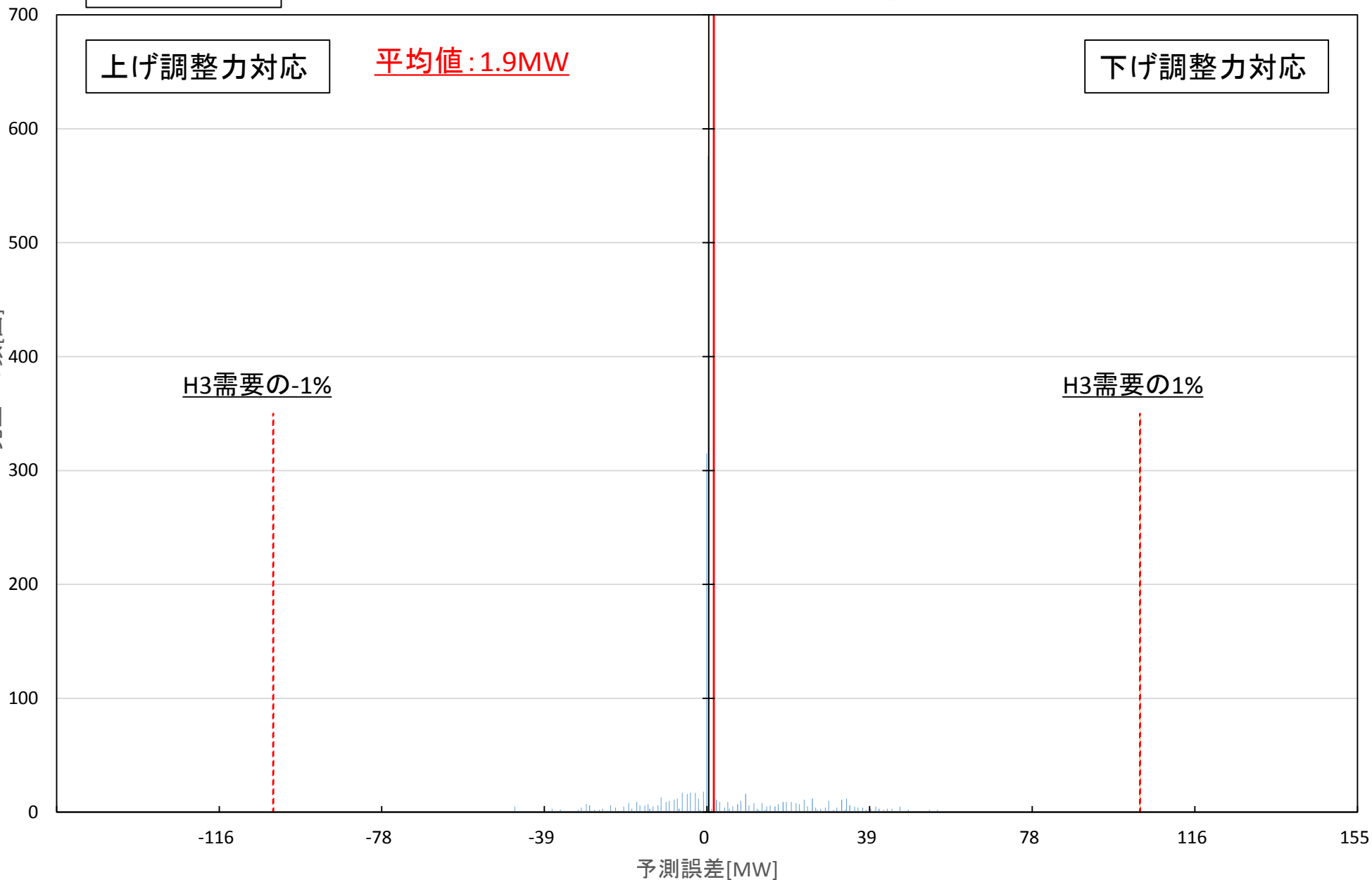
平均値: 1.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2019年2月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

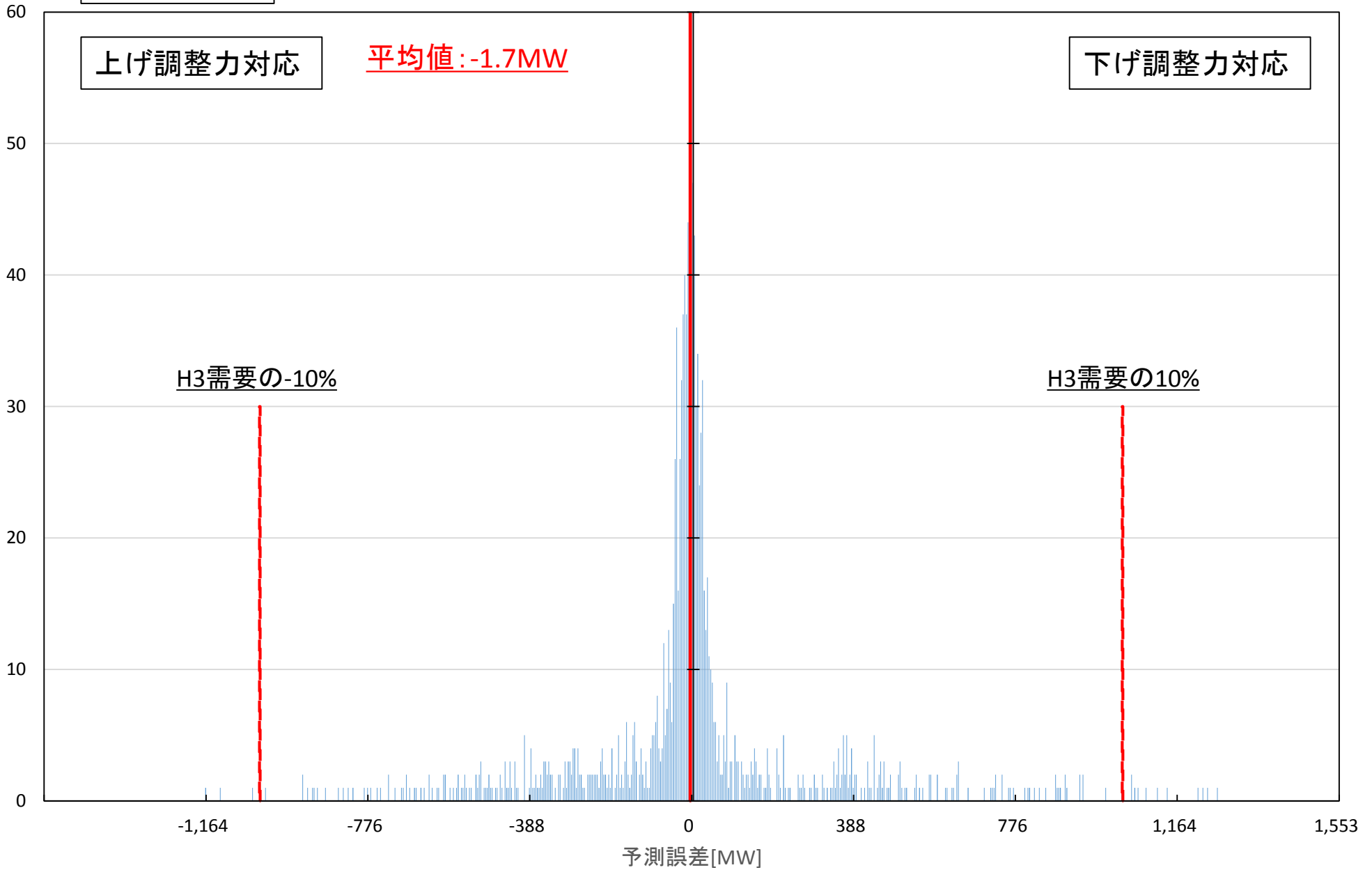
平均値: -1.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

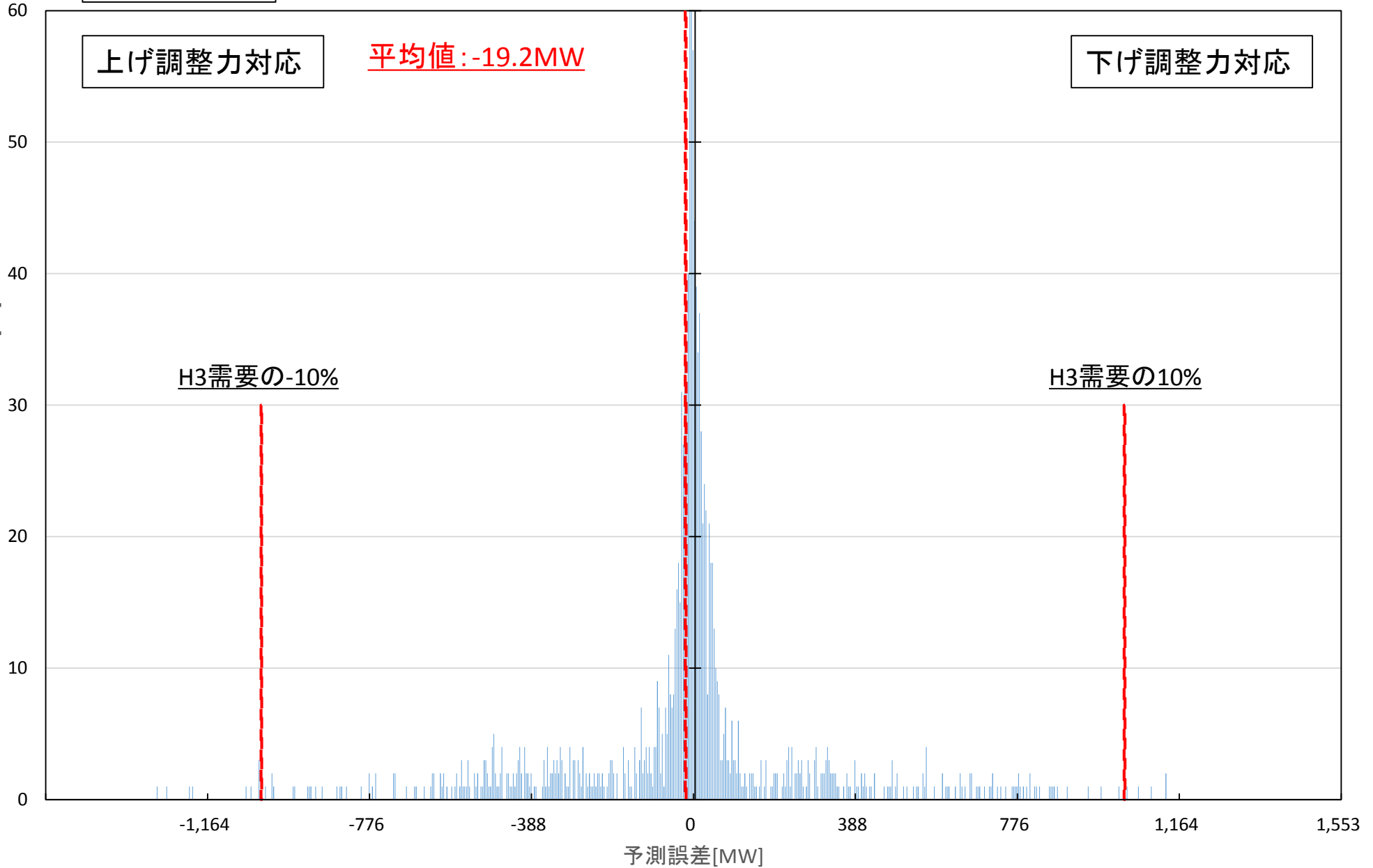
平均値: -19.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

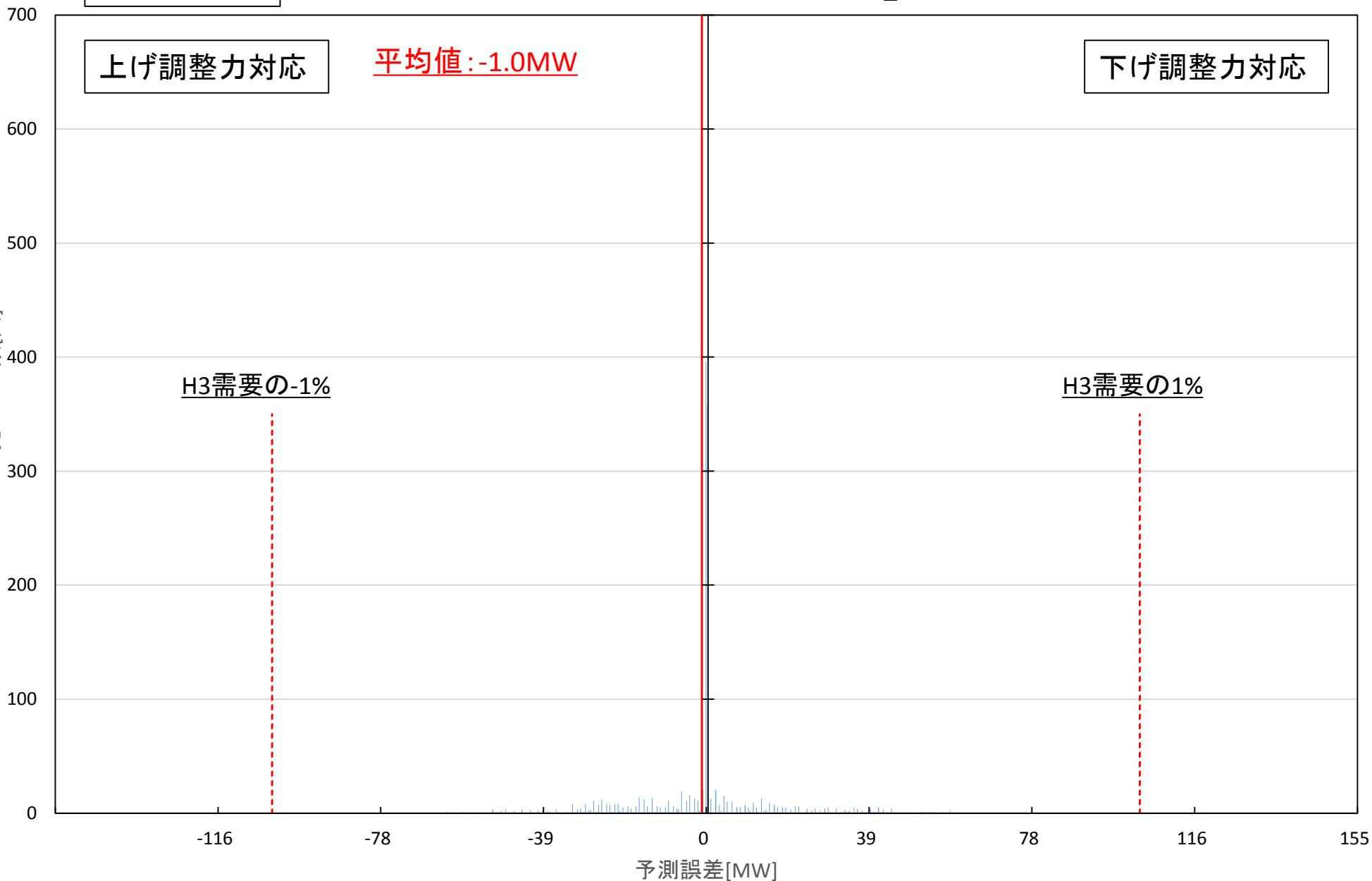
平均値: -1.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2019年3月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

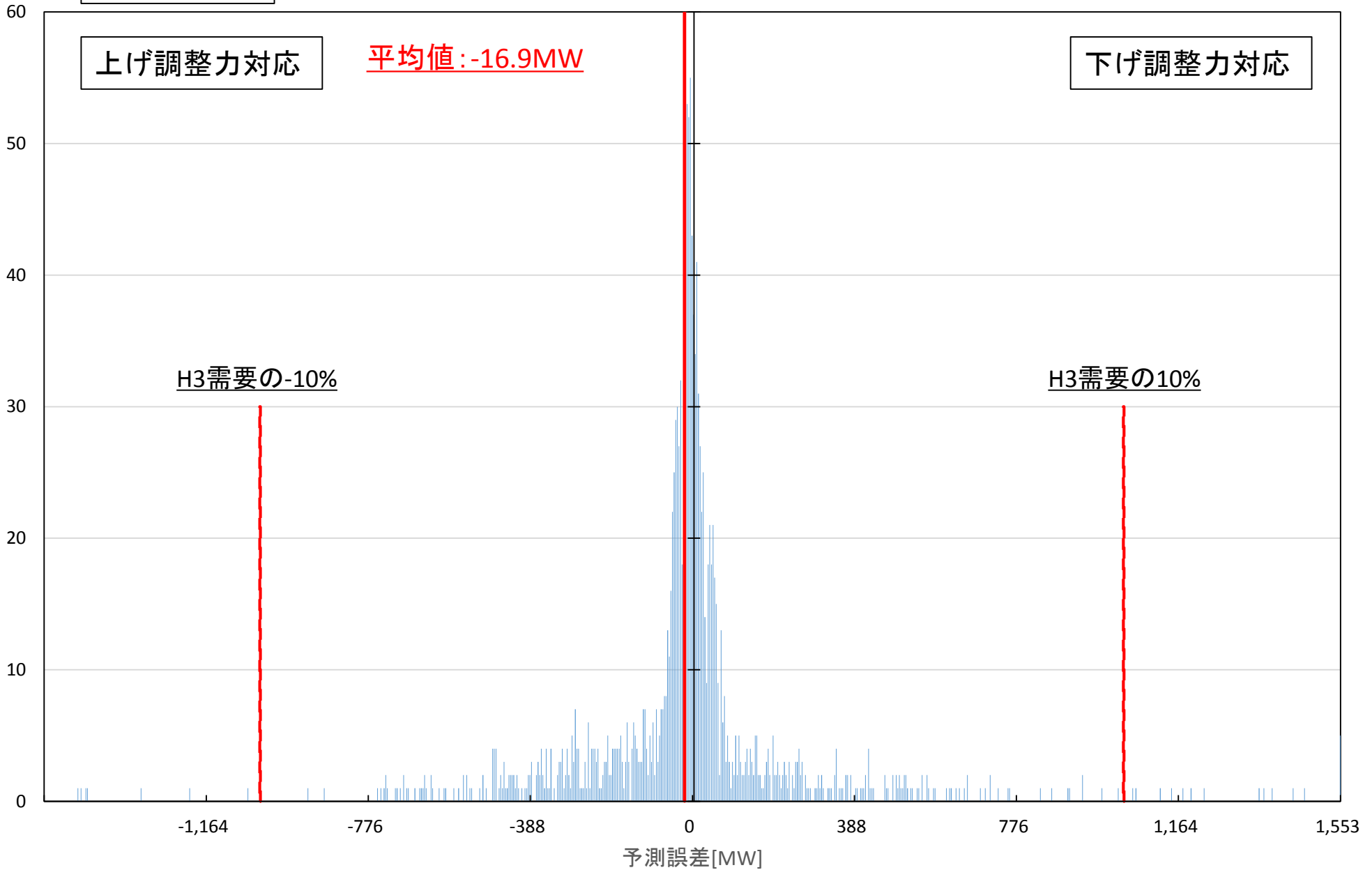
平均値: -16.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【中国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

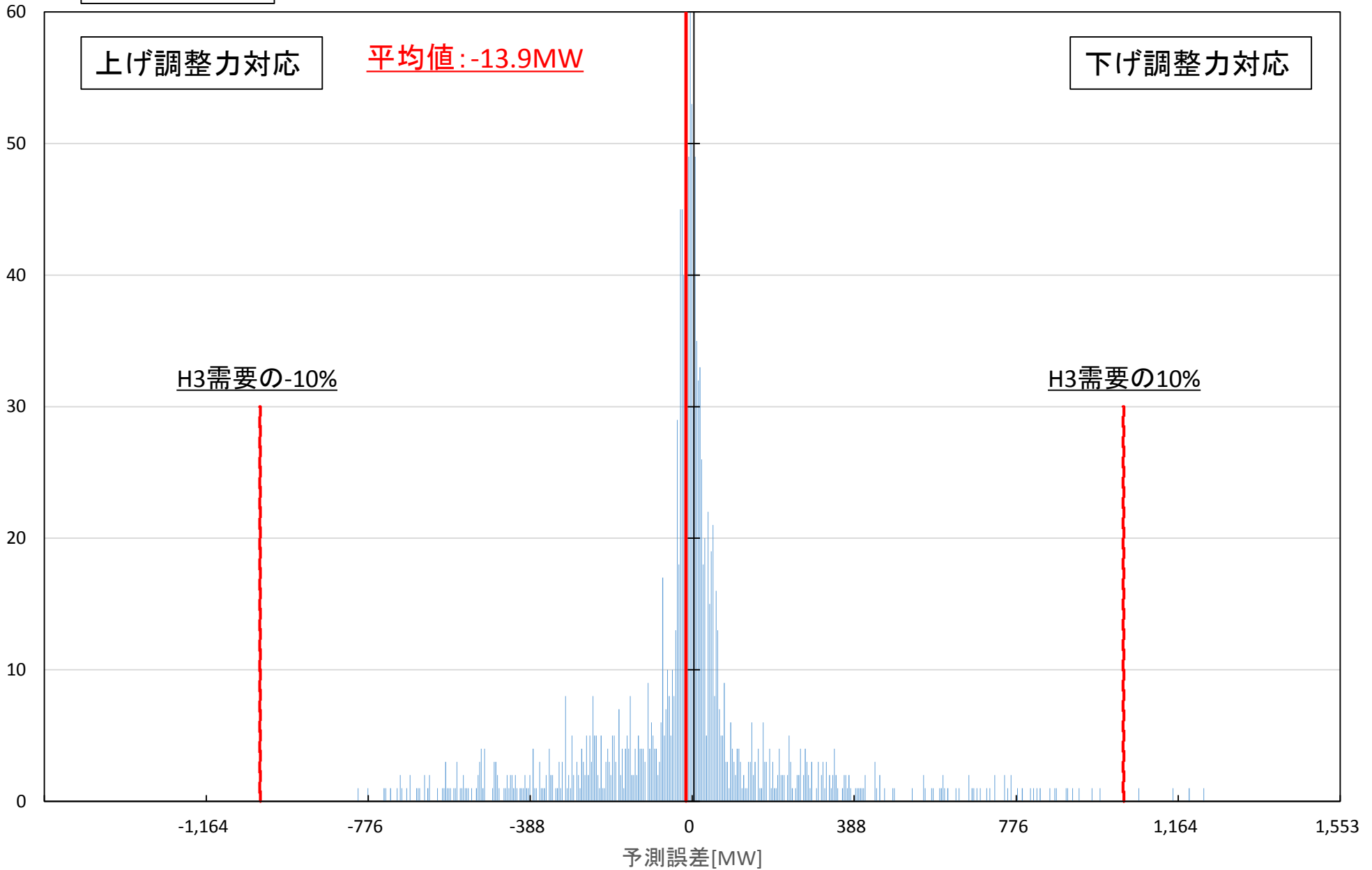
平均値: -13.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【中国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

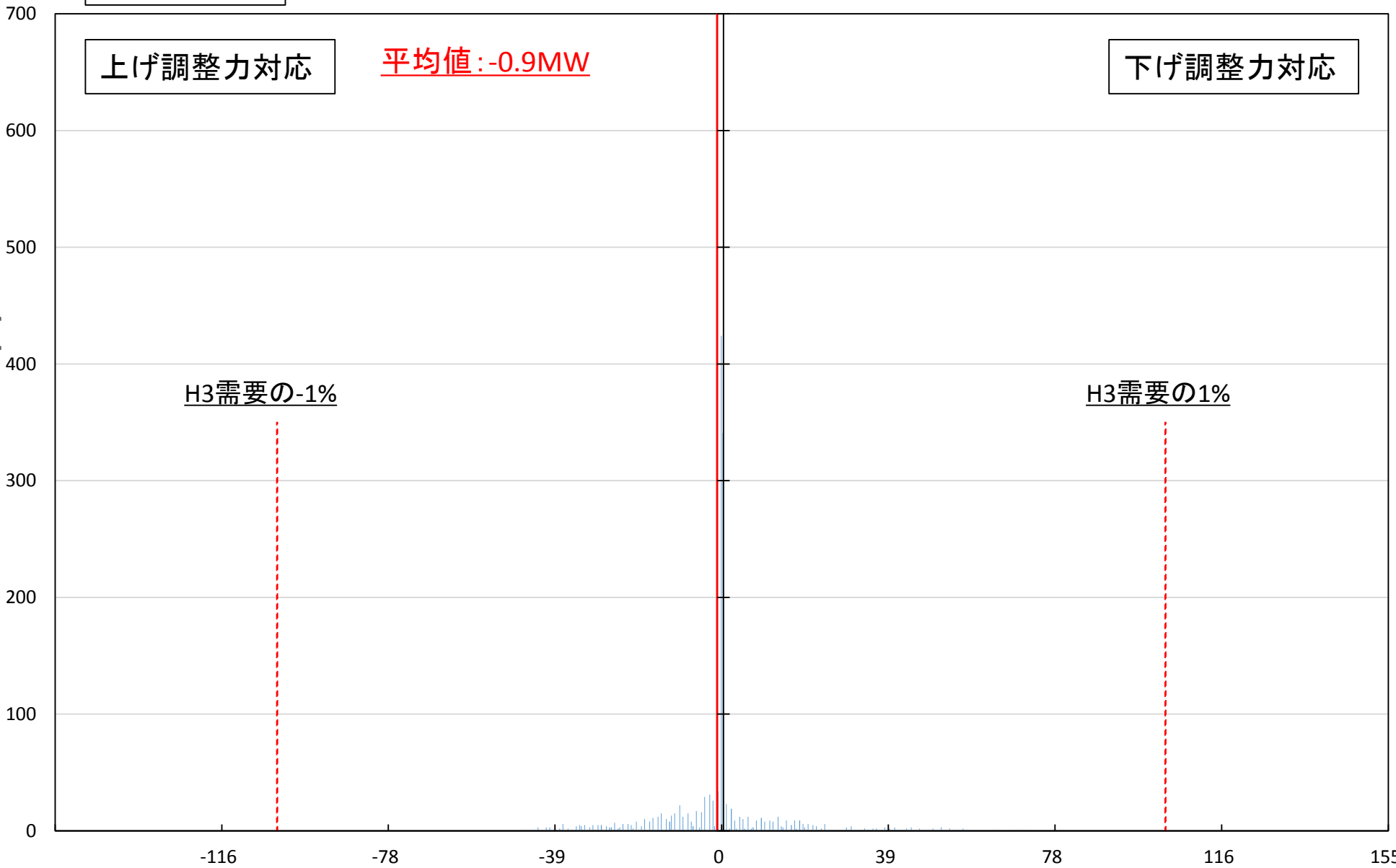
平均値: -0.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



予測誤差[MW]

2018年4月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

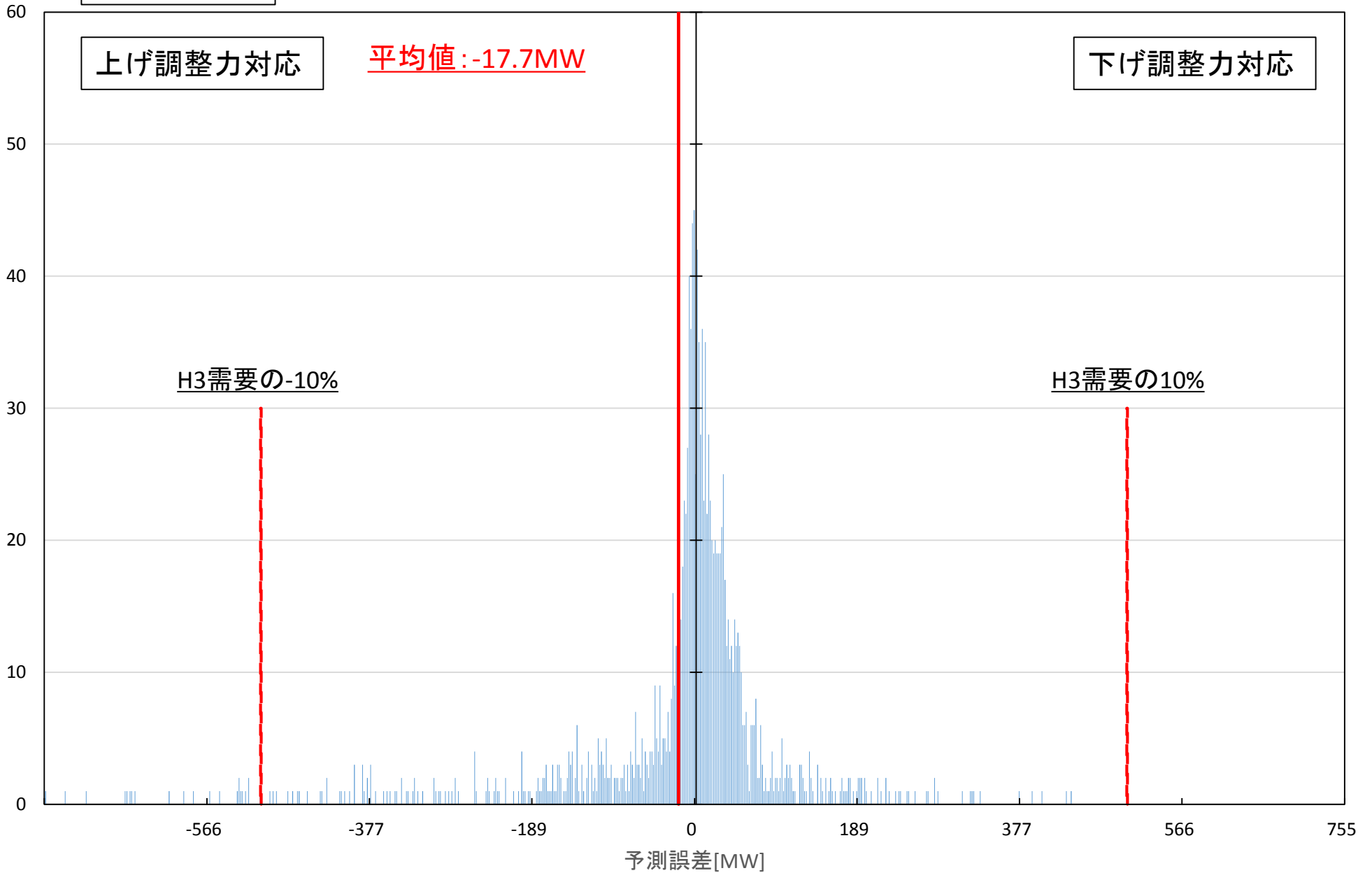
平均値: -17.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

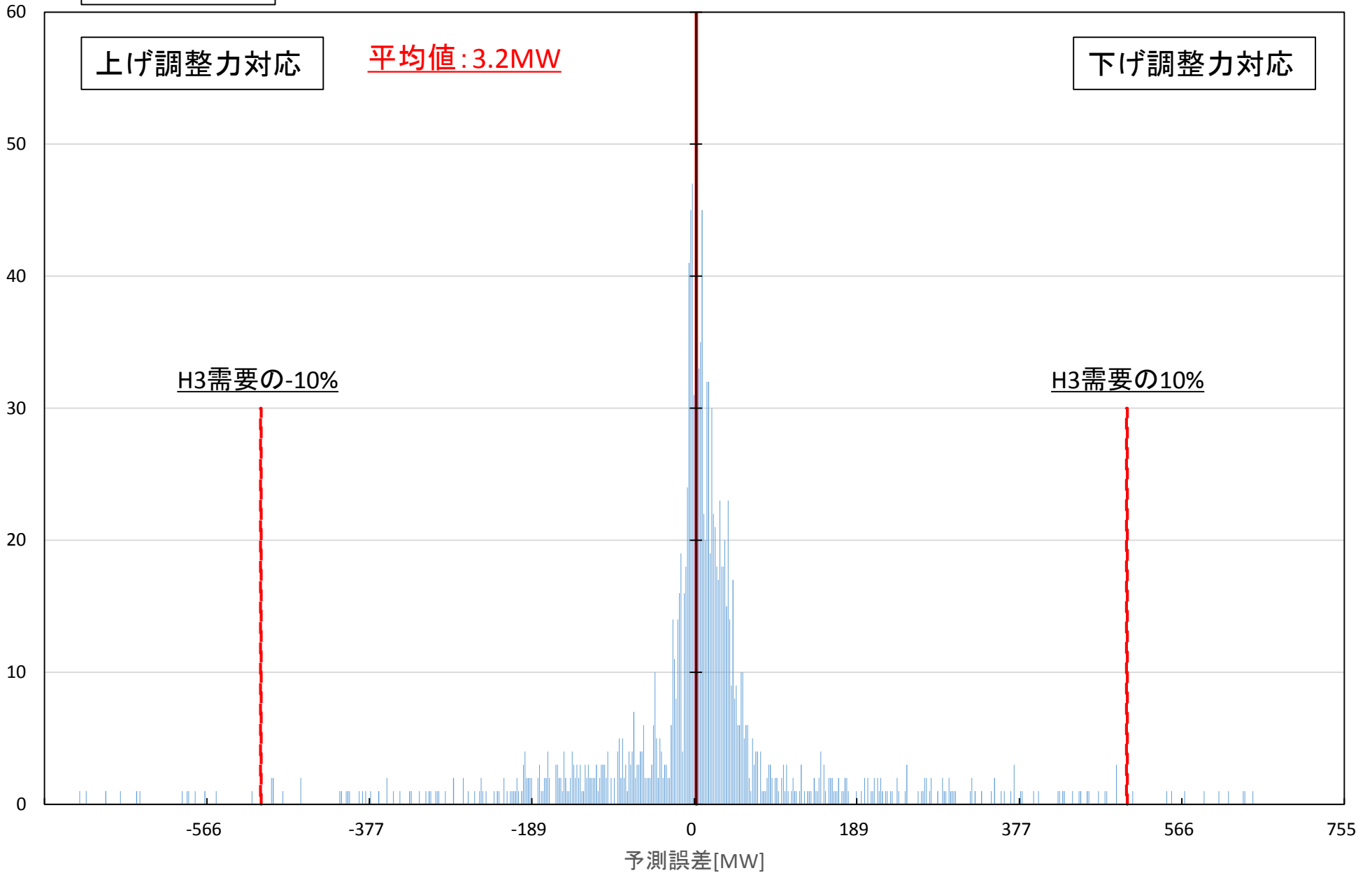
平均値: 3.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

700
600
500
400
300
200
100
0

-57 -38 -19 0 19 38 57 75

予測誤差[MW]



2018年5月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

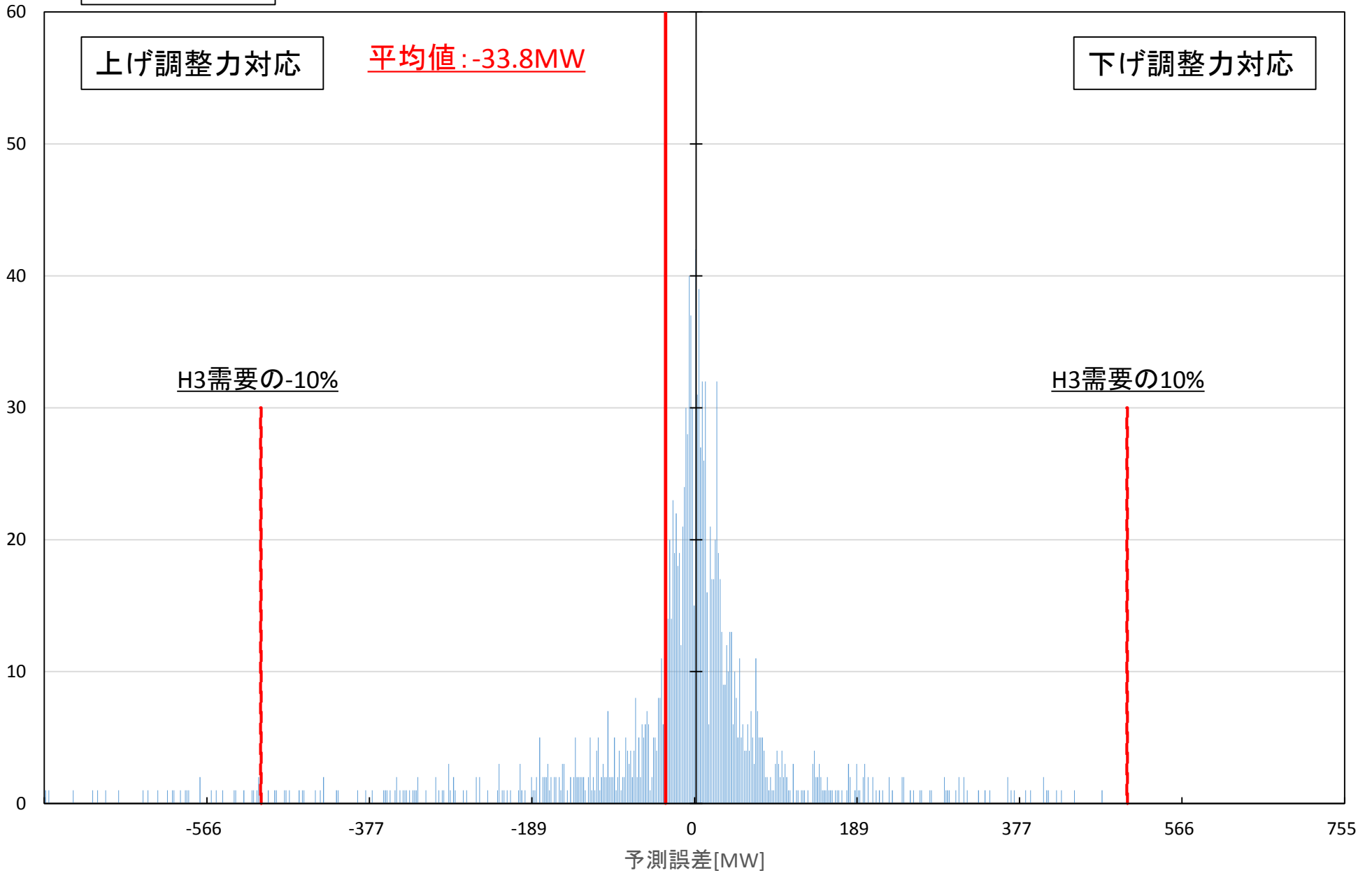
平均値: -33.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

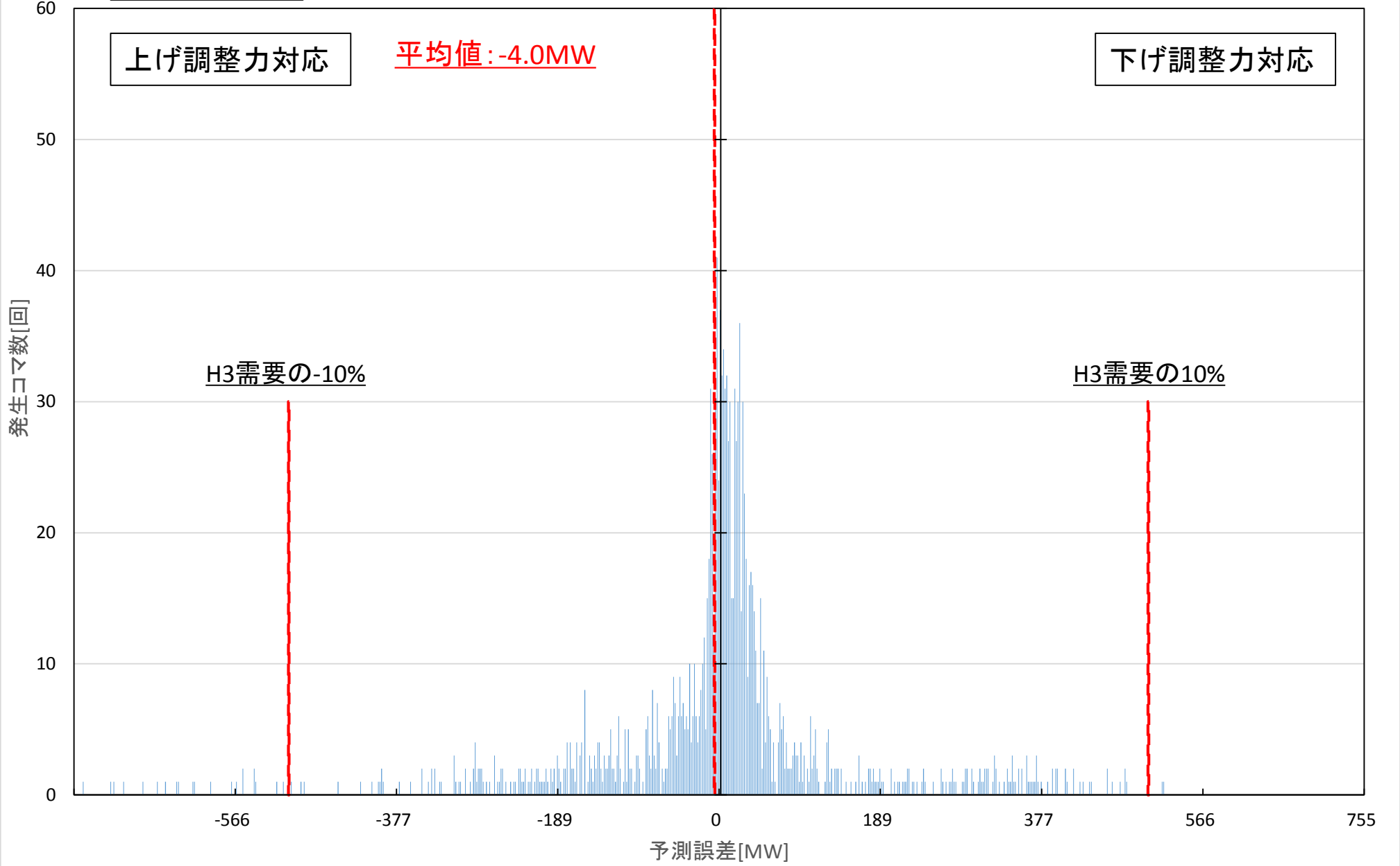
H3需要の-10%

H3需要の10%



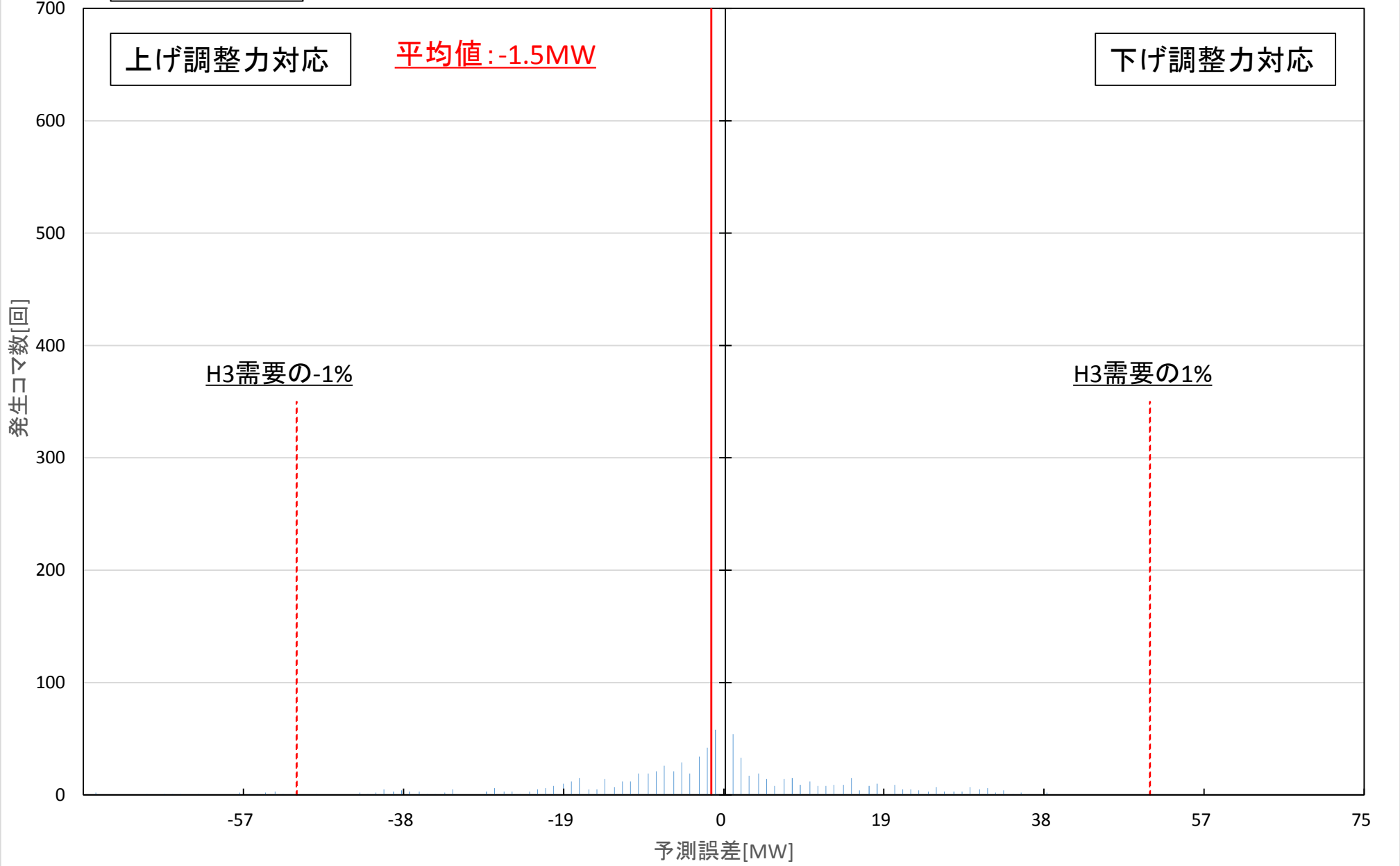
2018年5月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



2018年5月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



2018年6月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

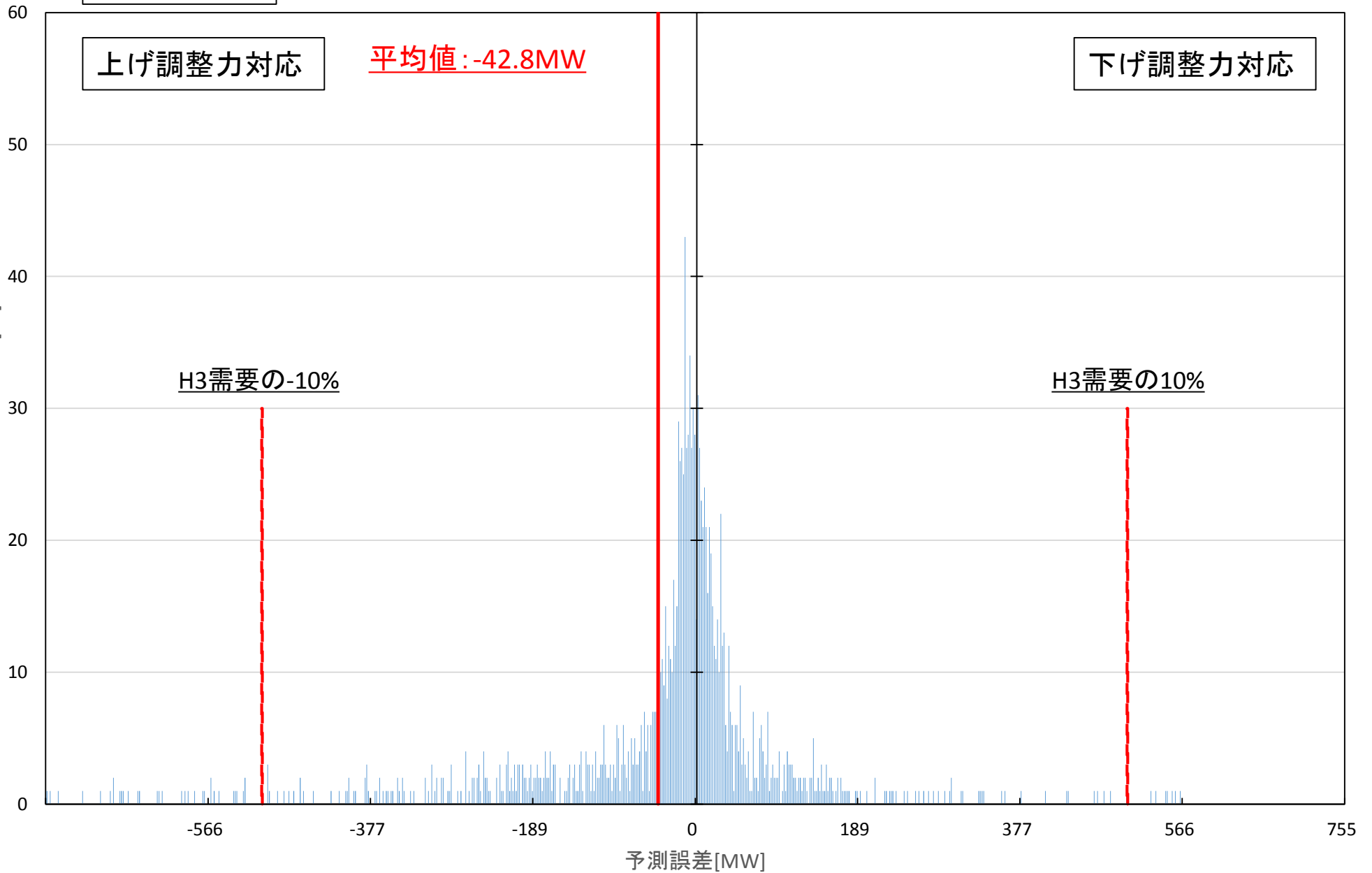
平均値: -42.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

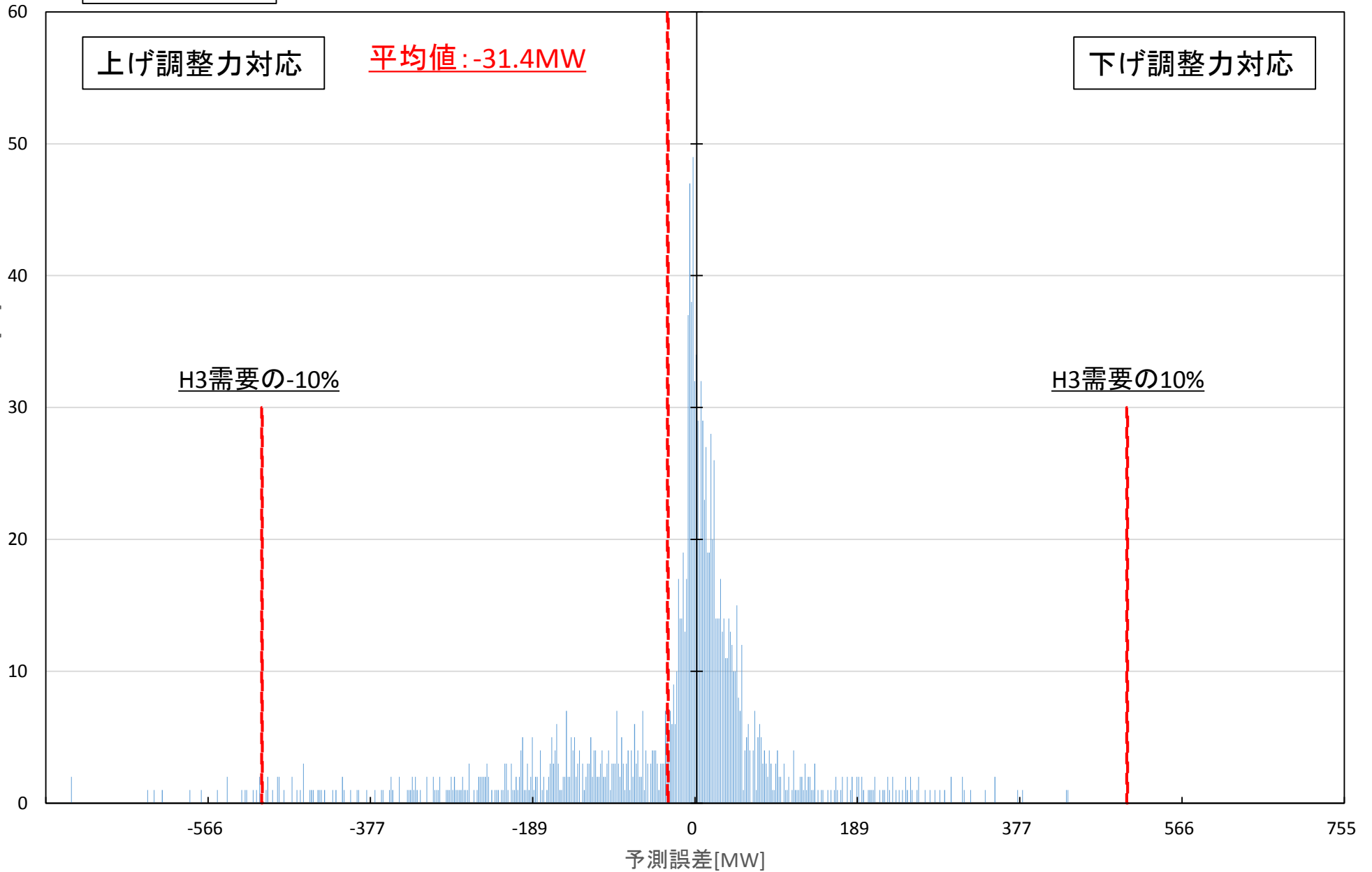
平均値: -31.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -2.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

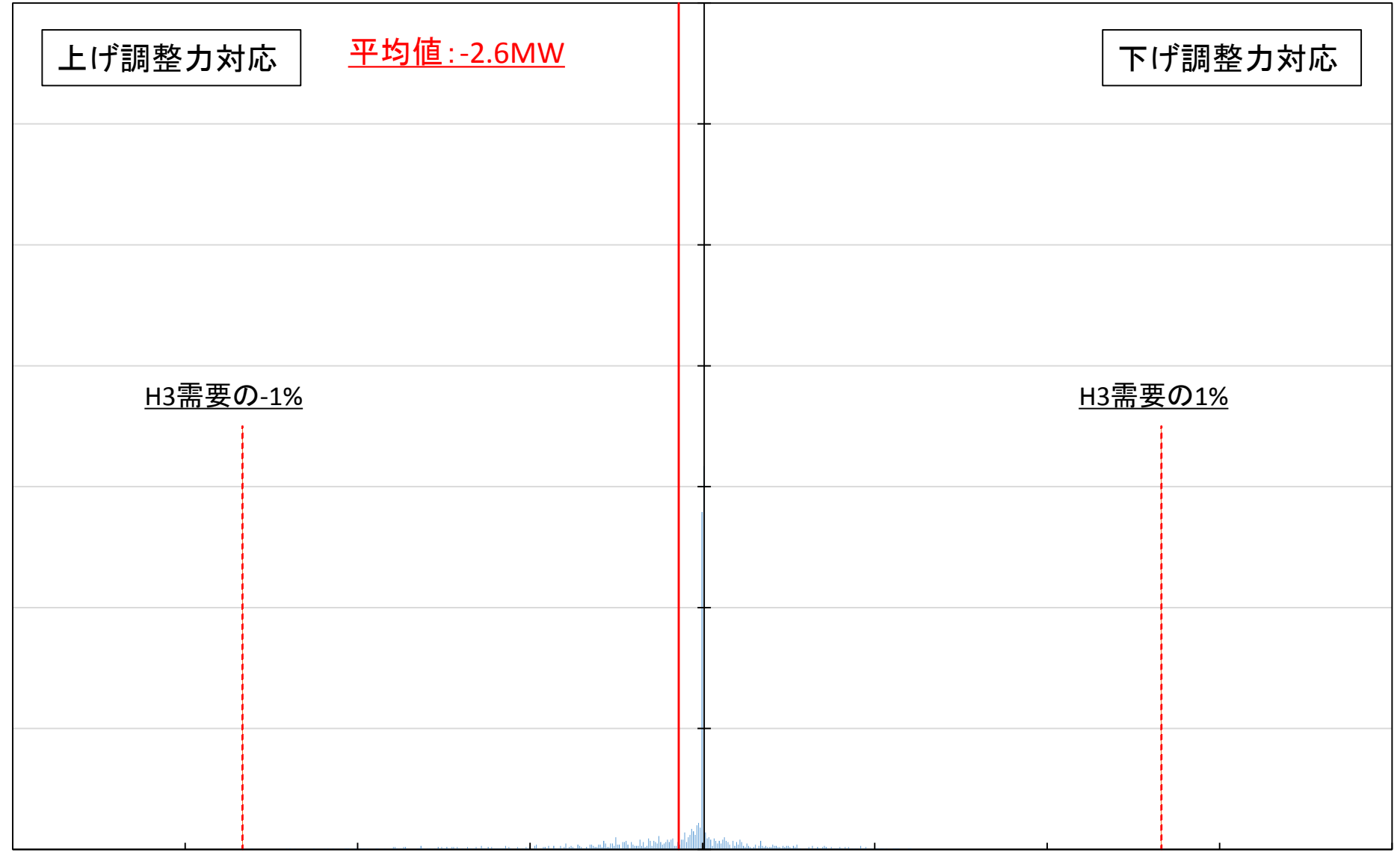
H3需要の-1%

H3需要の1%

700
600
500
400
300
200
100
0

-57 -38 -19 0 19 38 57 75

予測誤差[MW]



2018年7月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

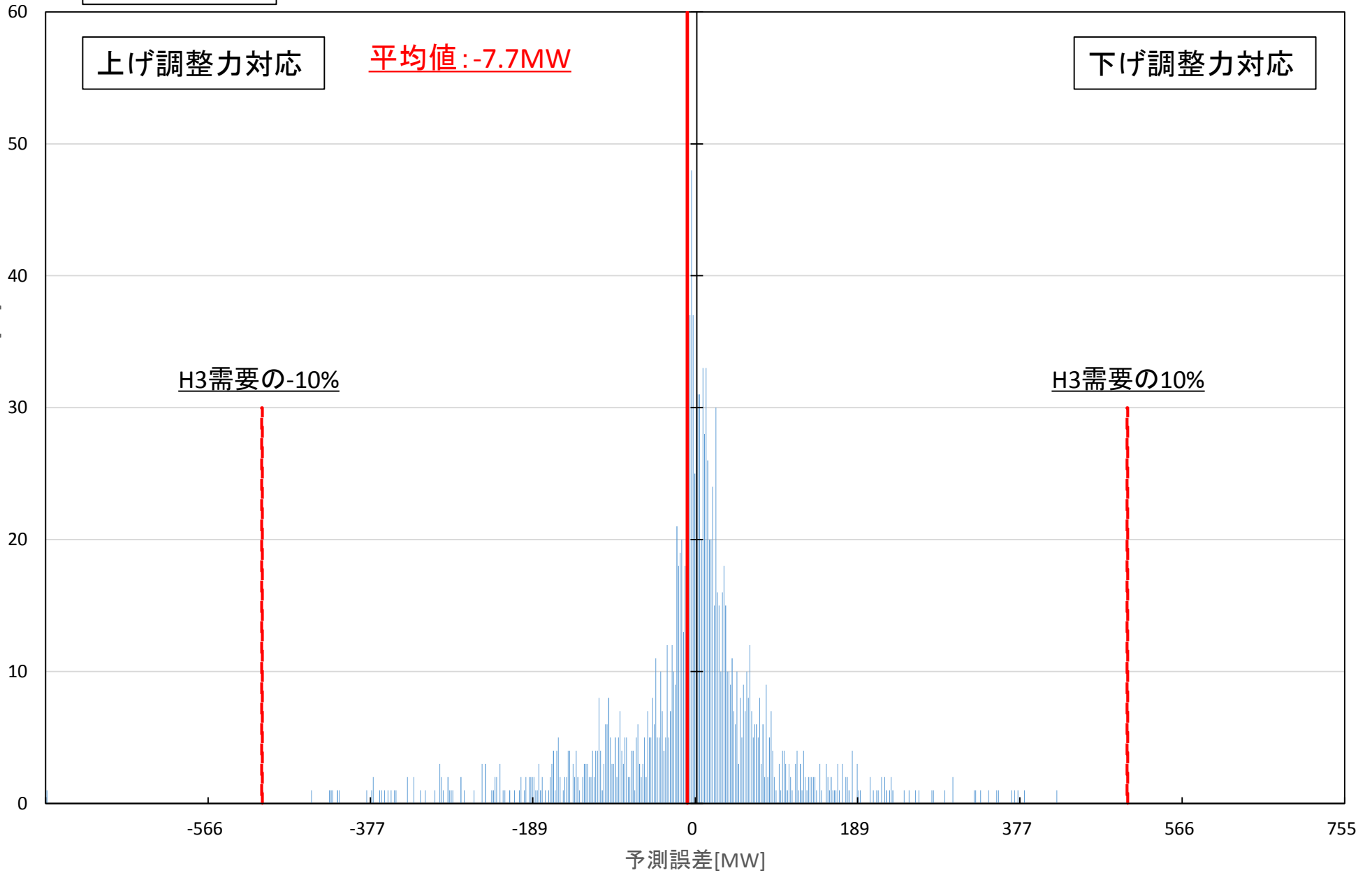
平均値: -7.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

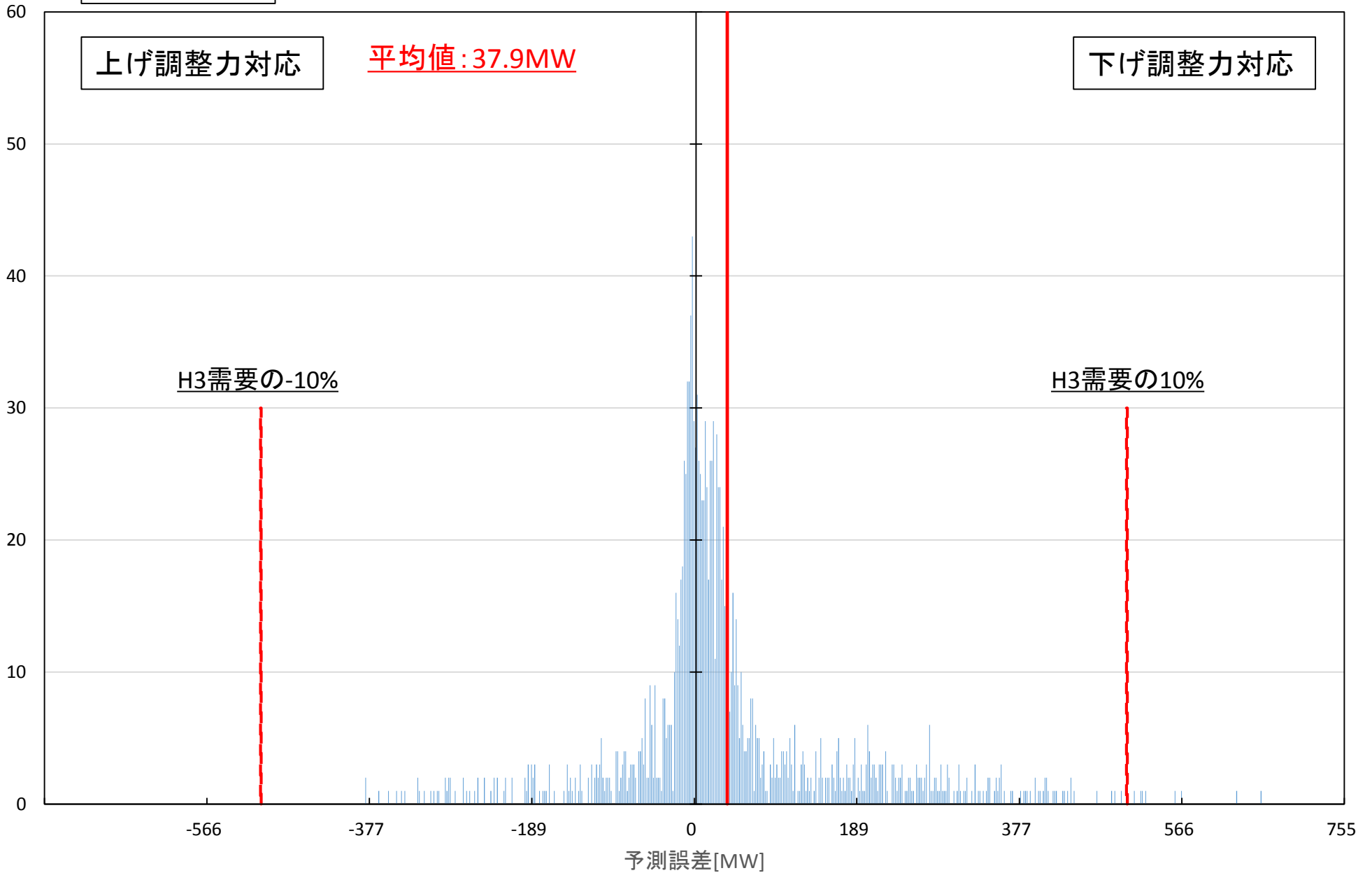
平均値: 37.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 2.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

予測誤差[MW]

700
600
500
400
300
200
100
0

-57 -38 -19 0 19 38 57 75



2018年8月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

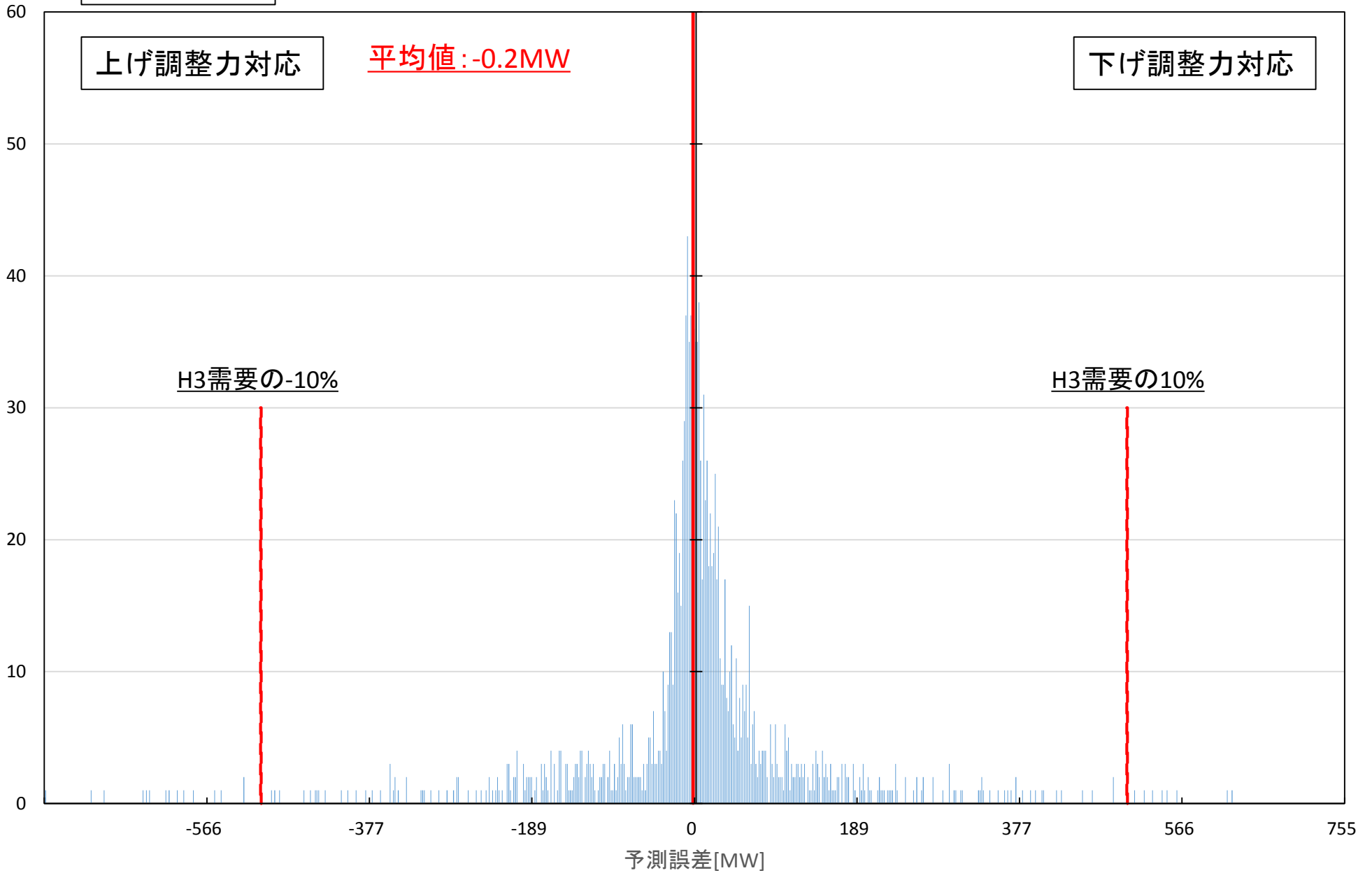
平均値: -0.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

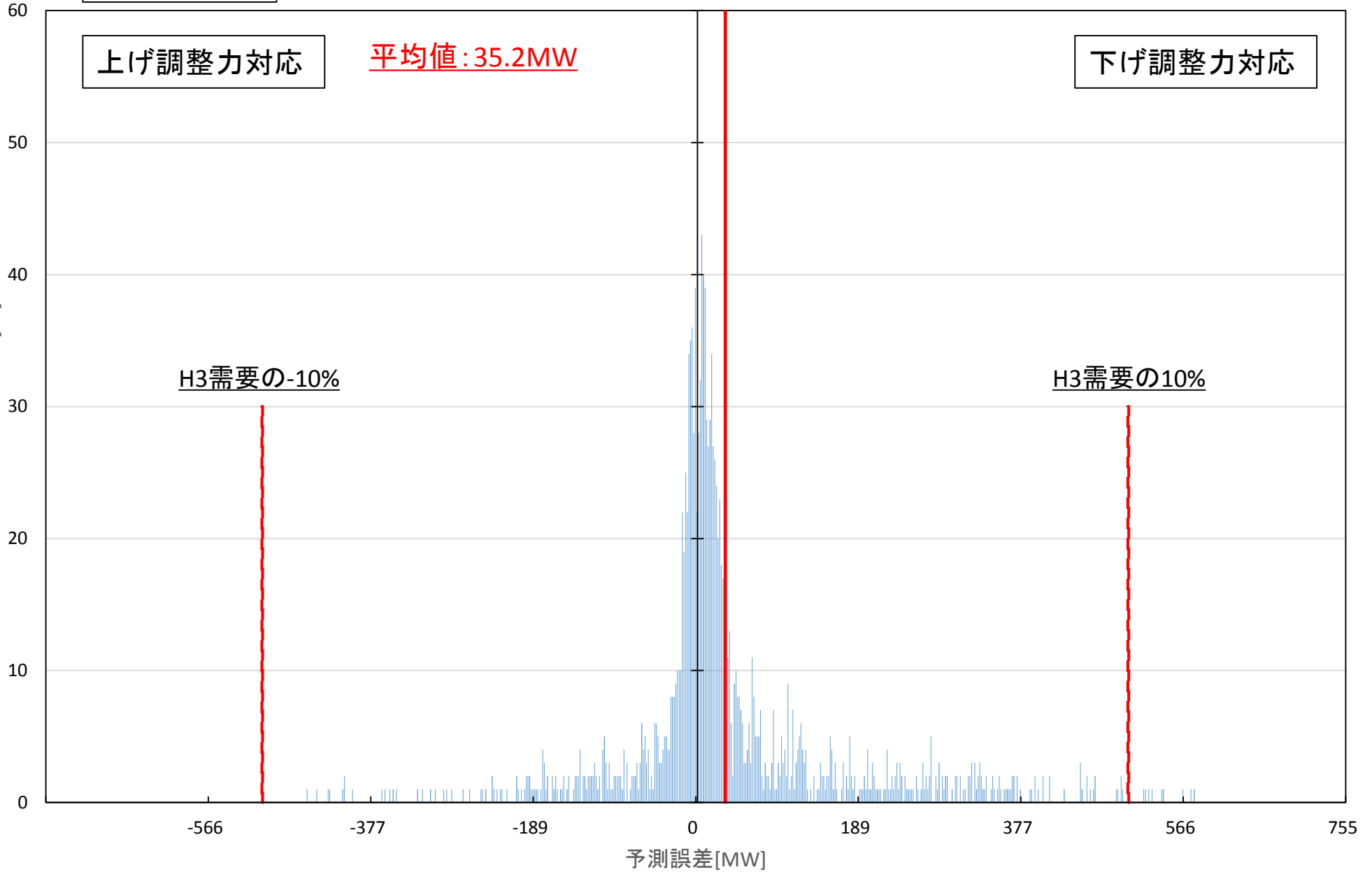
平均値: 35.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年8月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

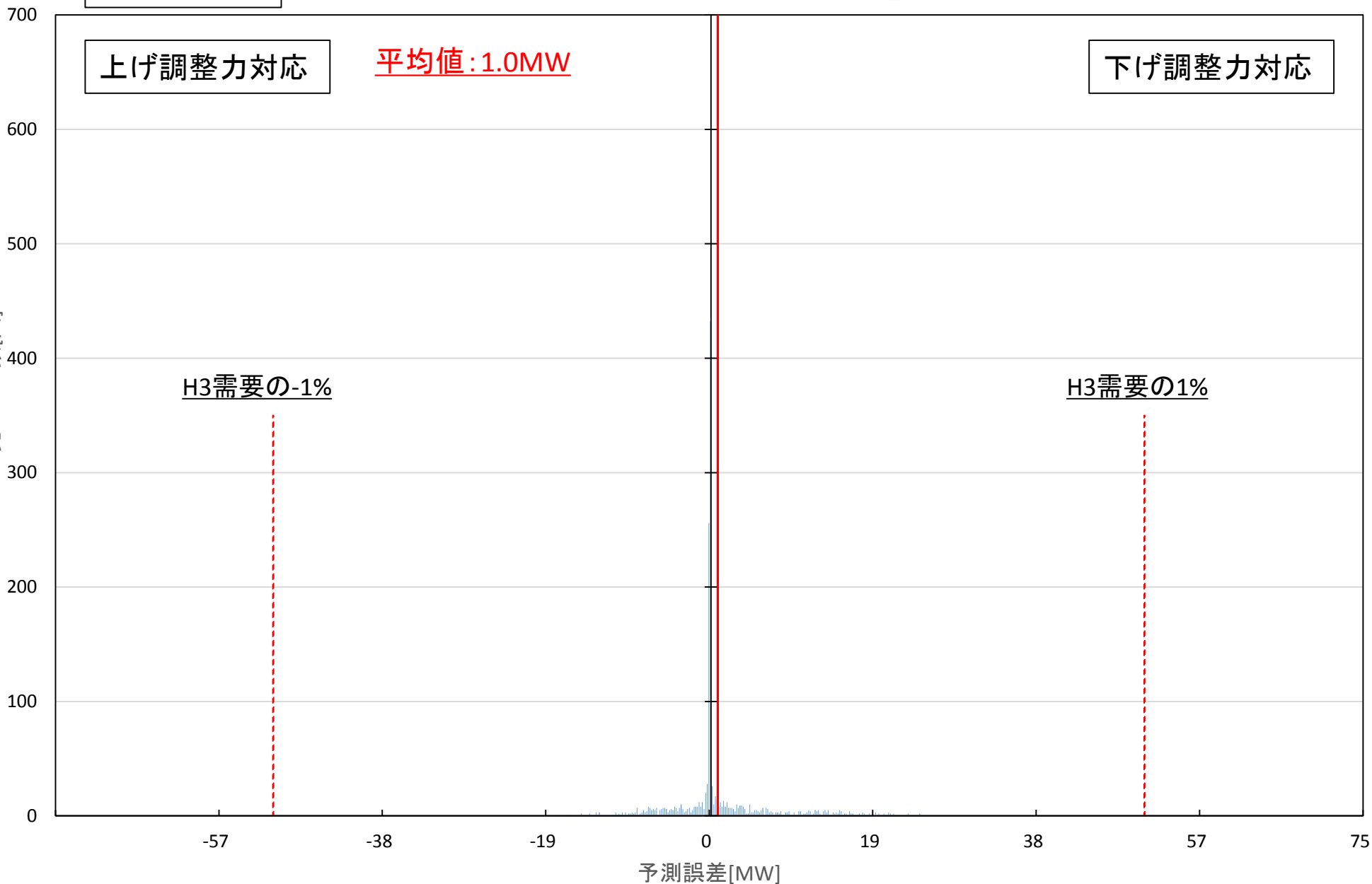
平均値: 1.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年9月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

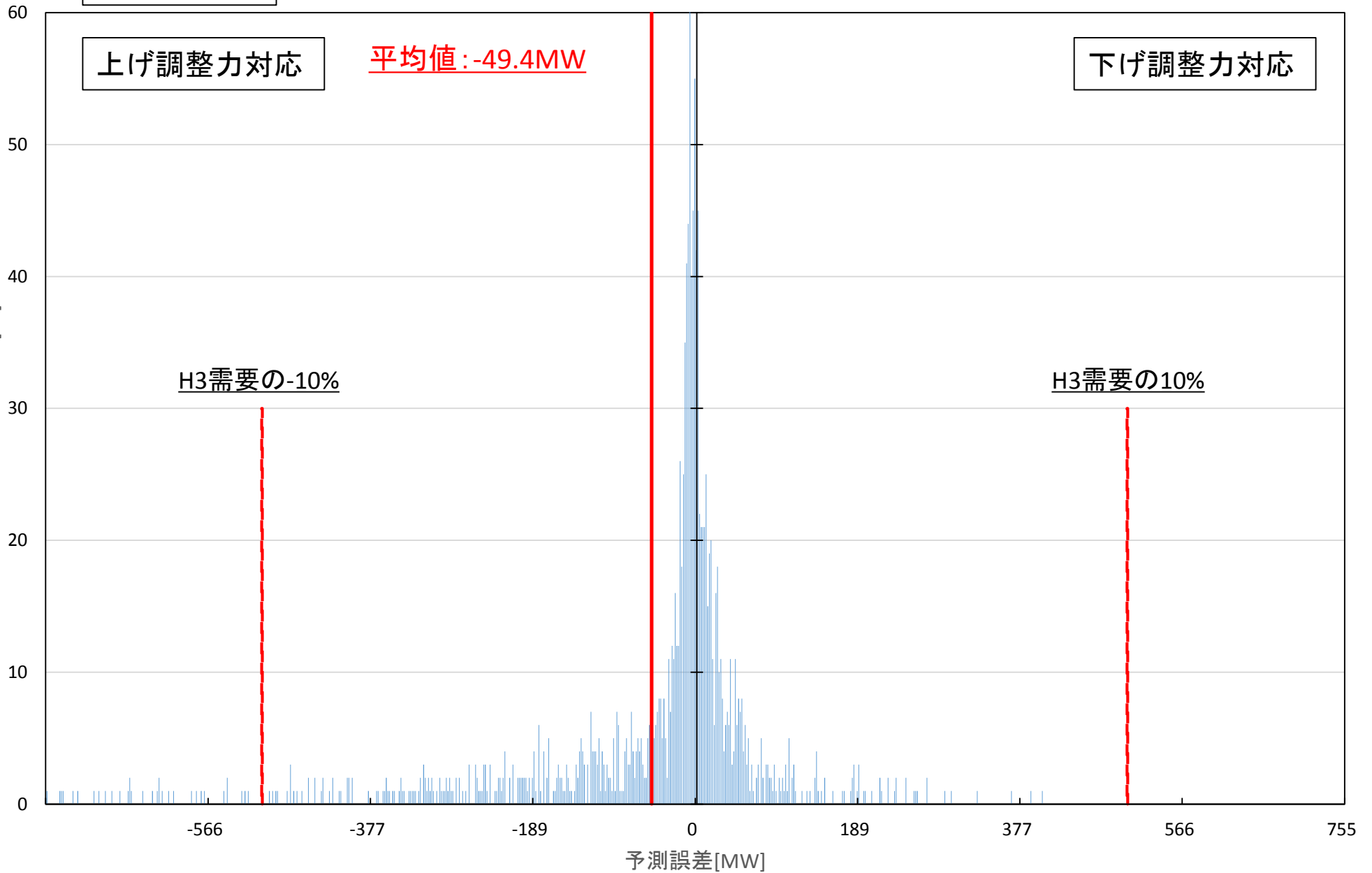
平均値: -49.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

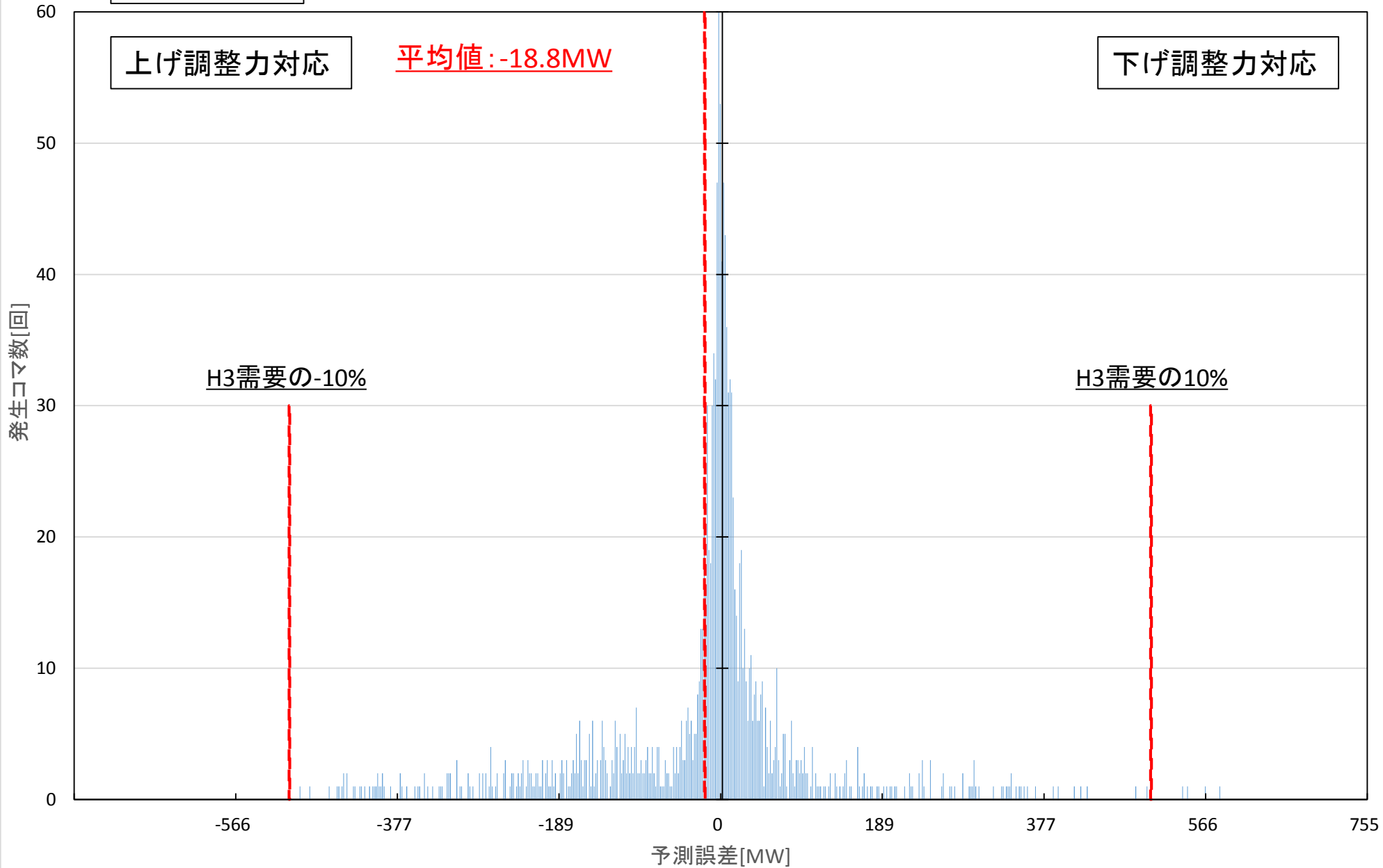
H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



2018年9月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

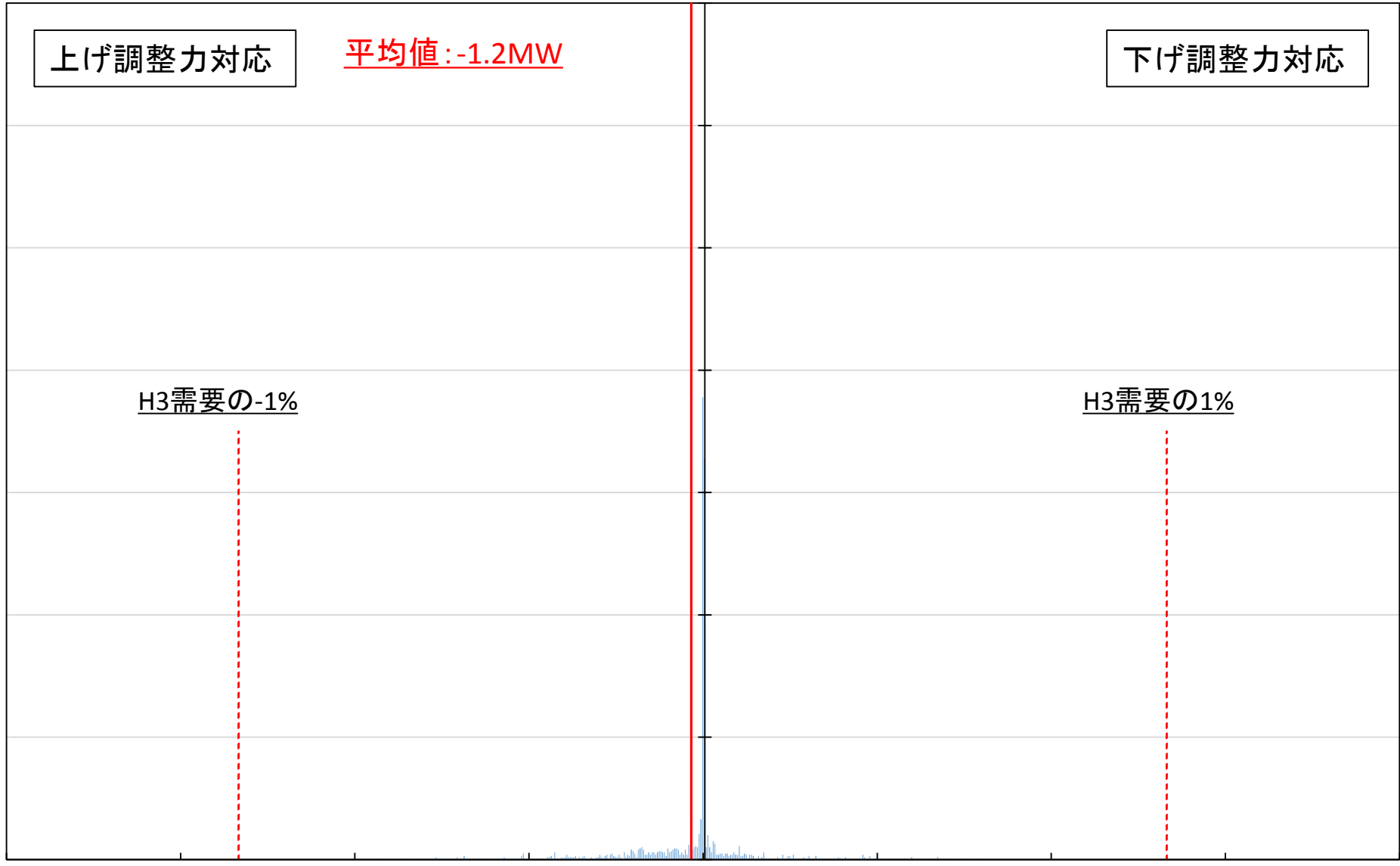
H3需要の-1%

H3需要の1%

700
600
500
400
300
200
100
0

-57 -38 -19 0 19 38 57 75

予測誤差[MW]



2018年10月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

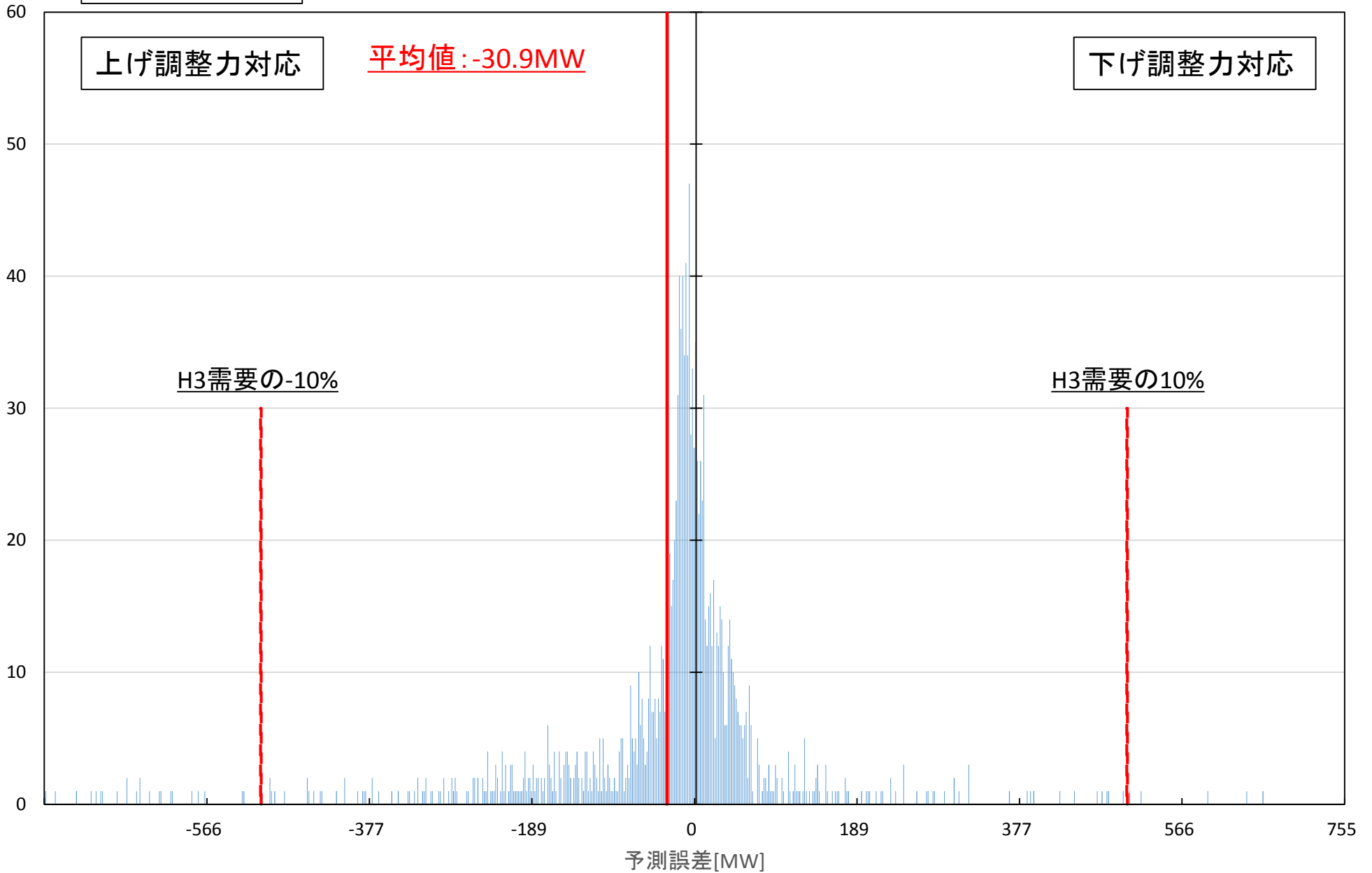
平均値: -30.9MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年10月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

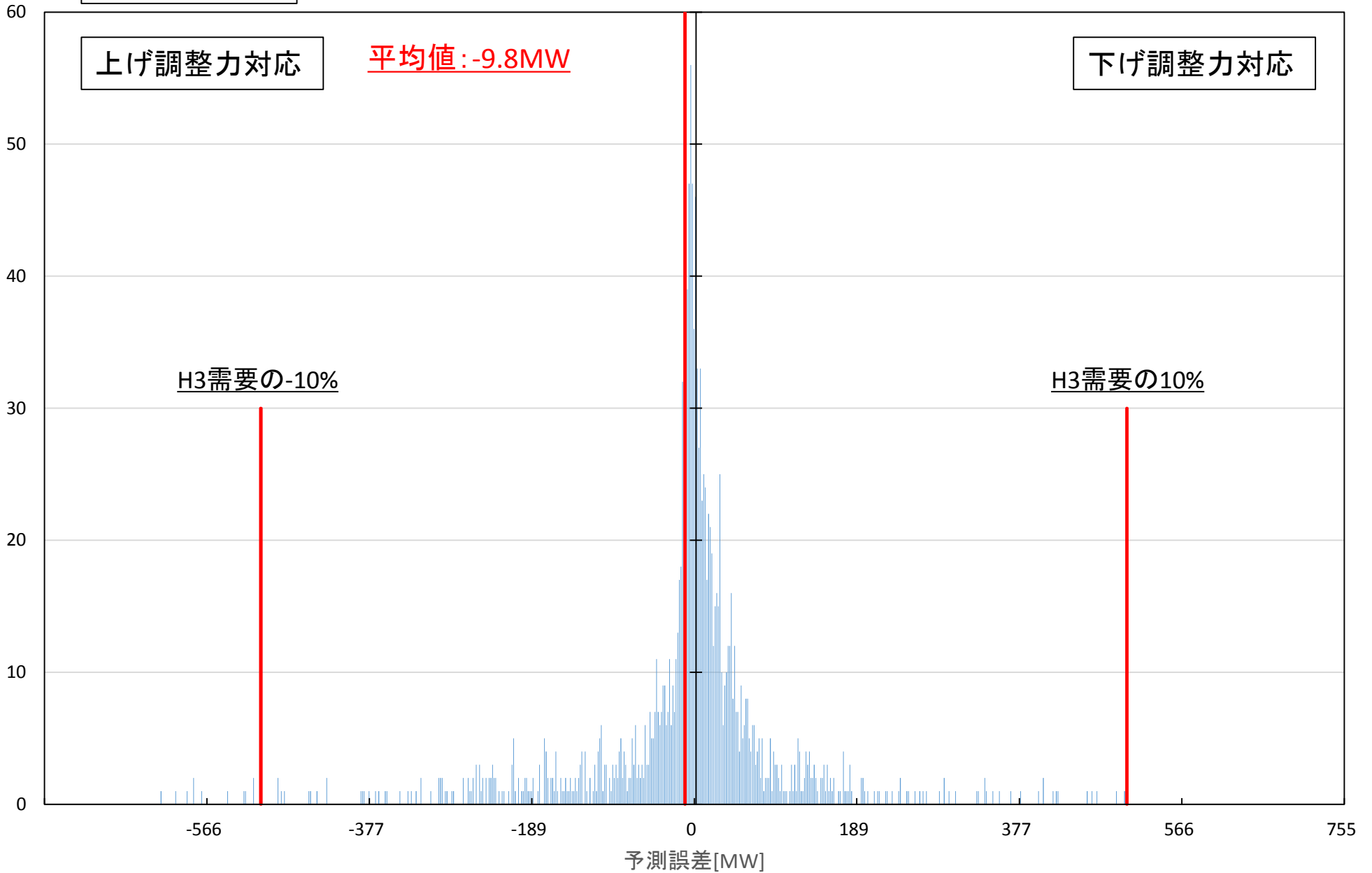
平均値: -9.8MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年10月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

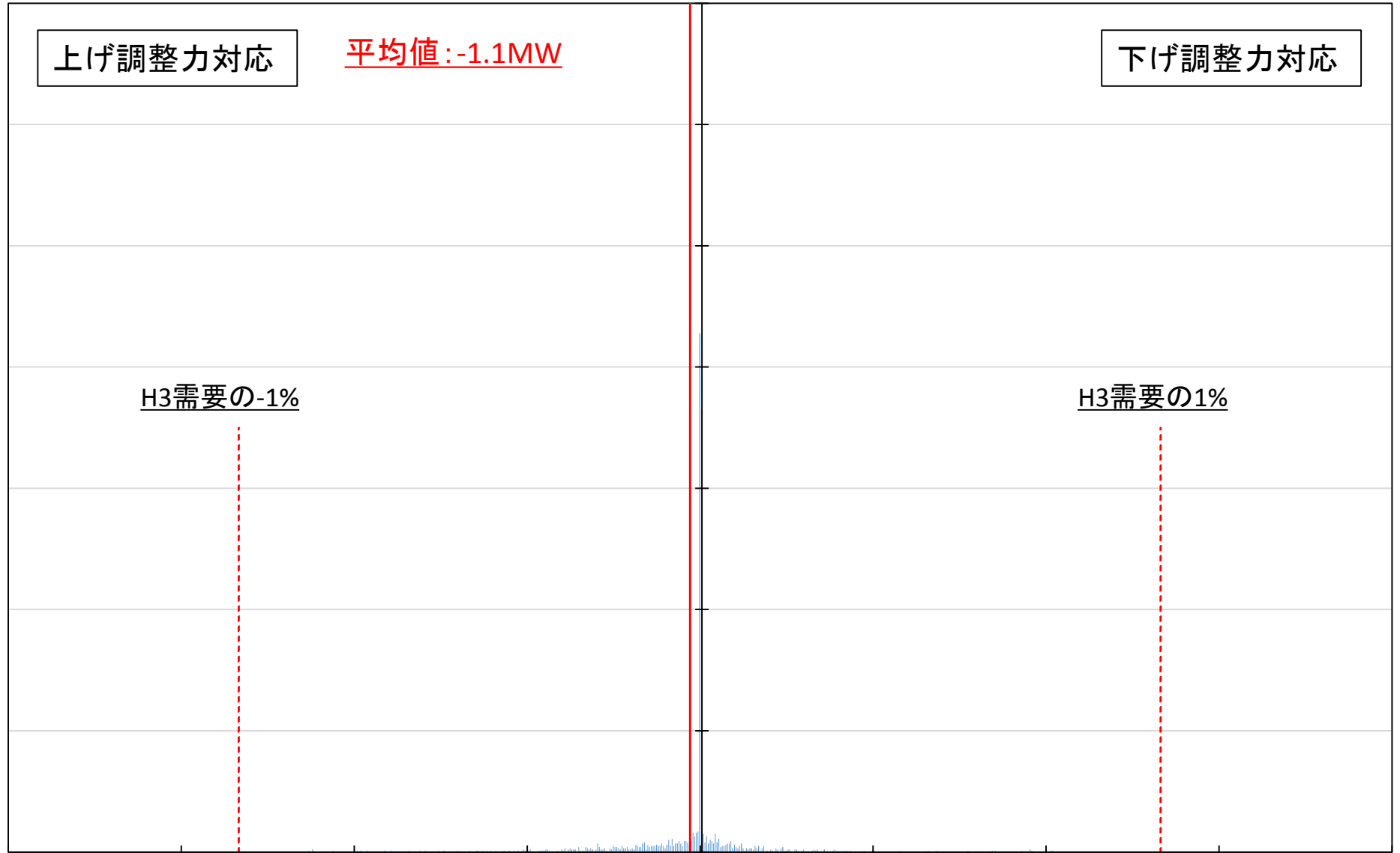
H3需要の-1%

H3需要の1%

700
600
500
400
300
200
100
0

-57 -38 -19 0 19 38 57 75

予測誤差[MW]



2018年11月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: 1.8MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-566

-377

-189

0

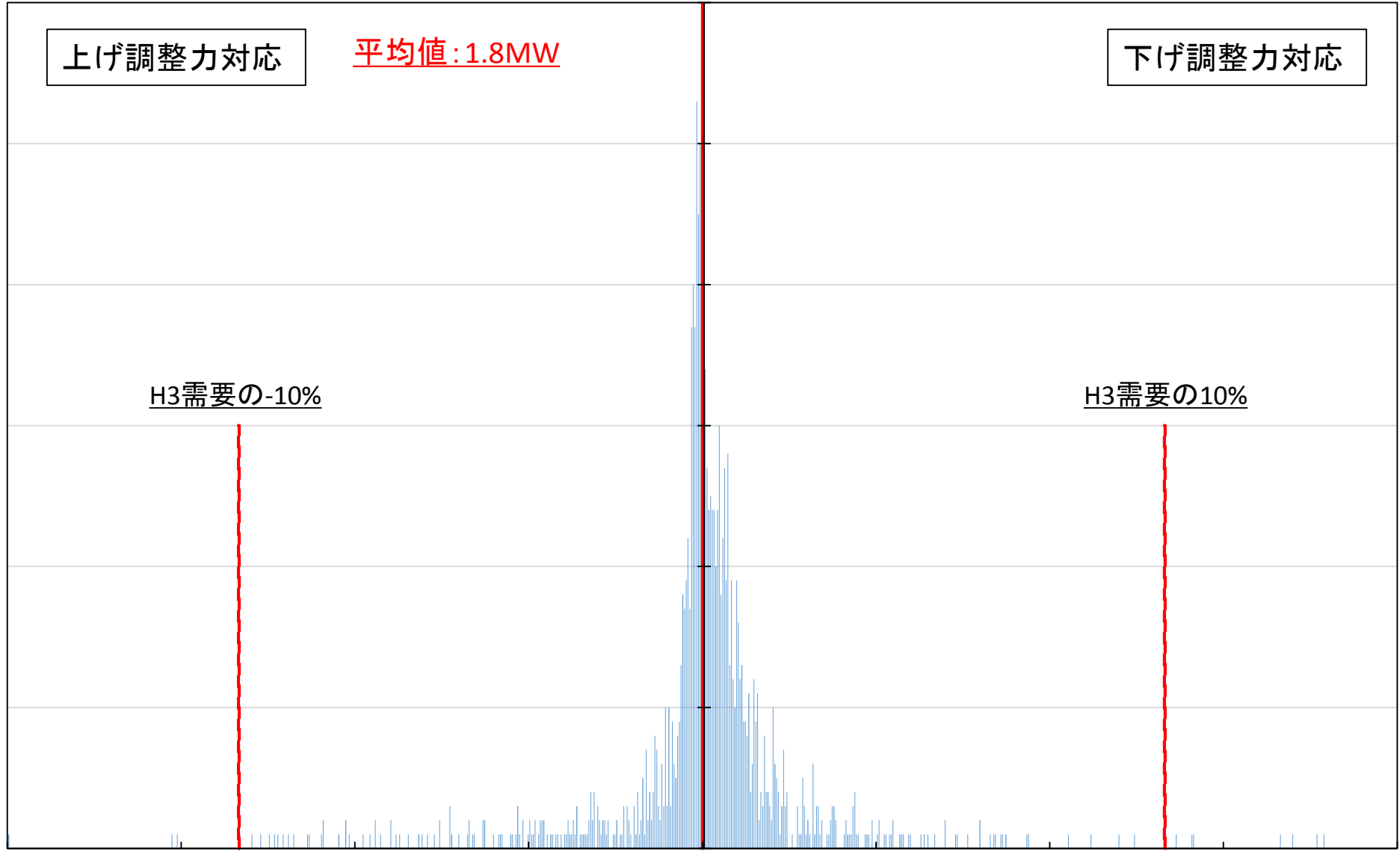
189

377

566

755

予測誤差[MW]



2018年11月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

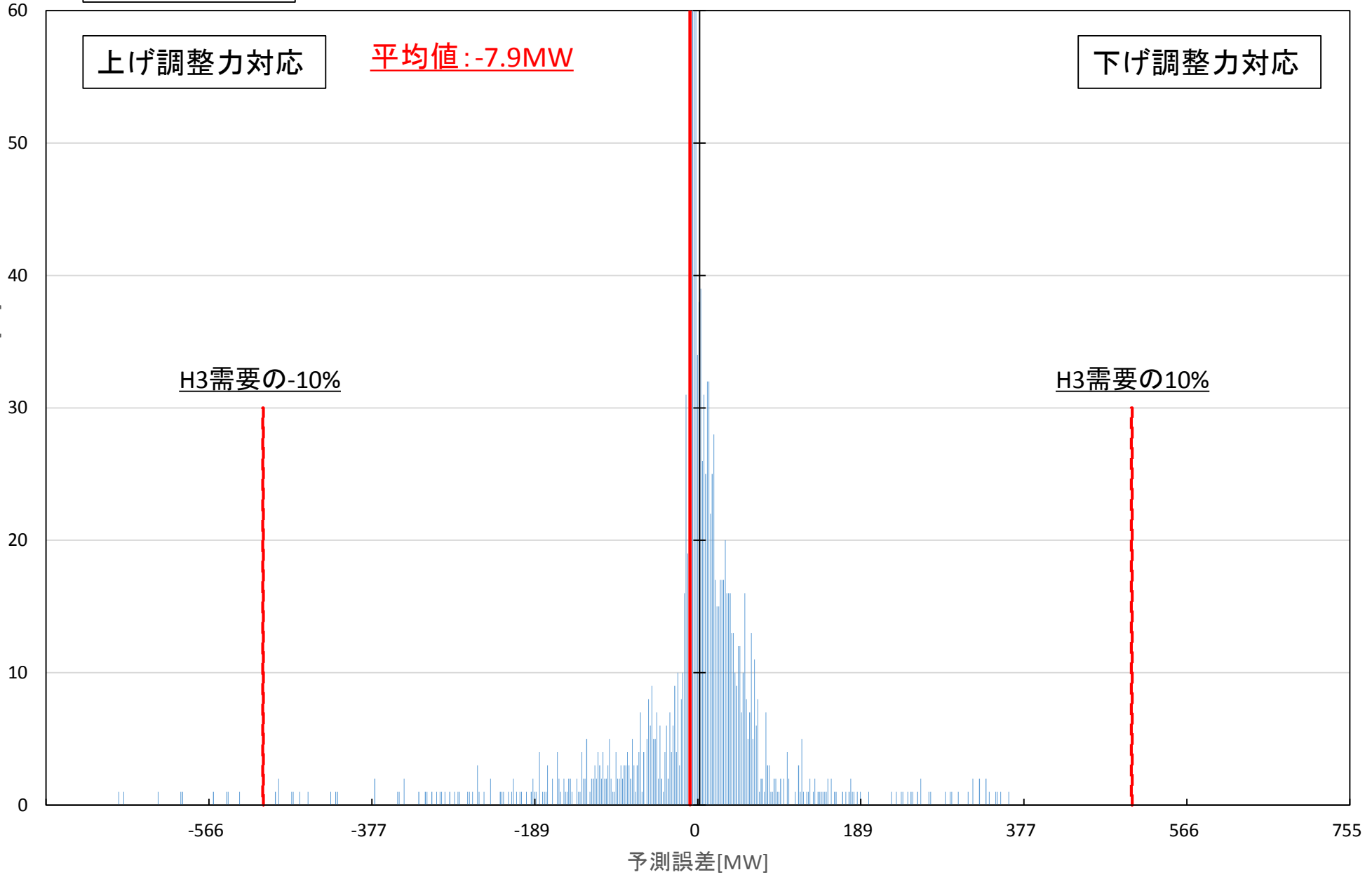
平均値: -7.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年11月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

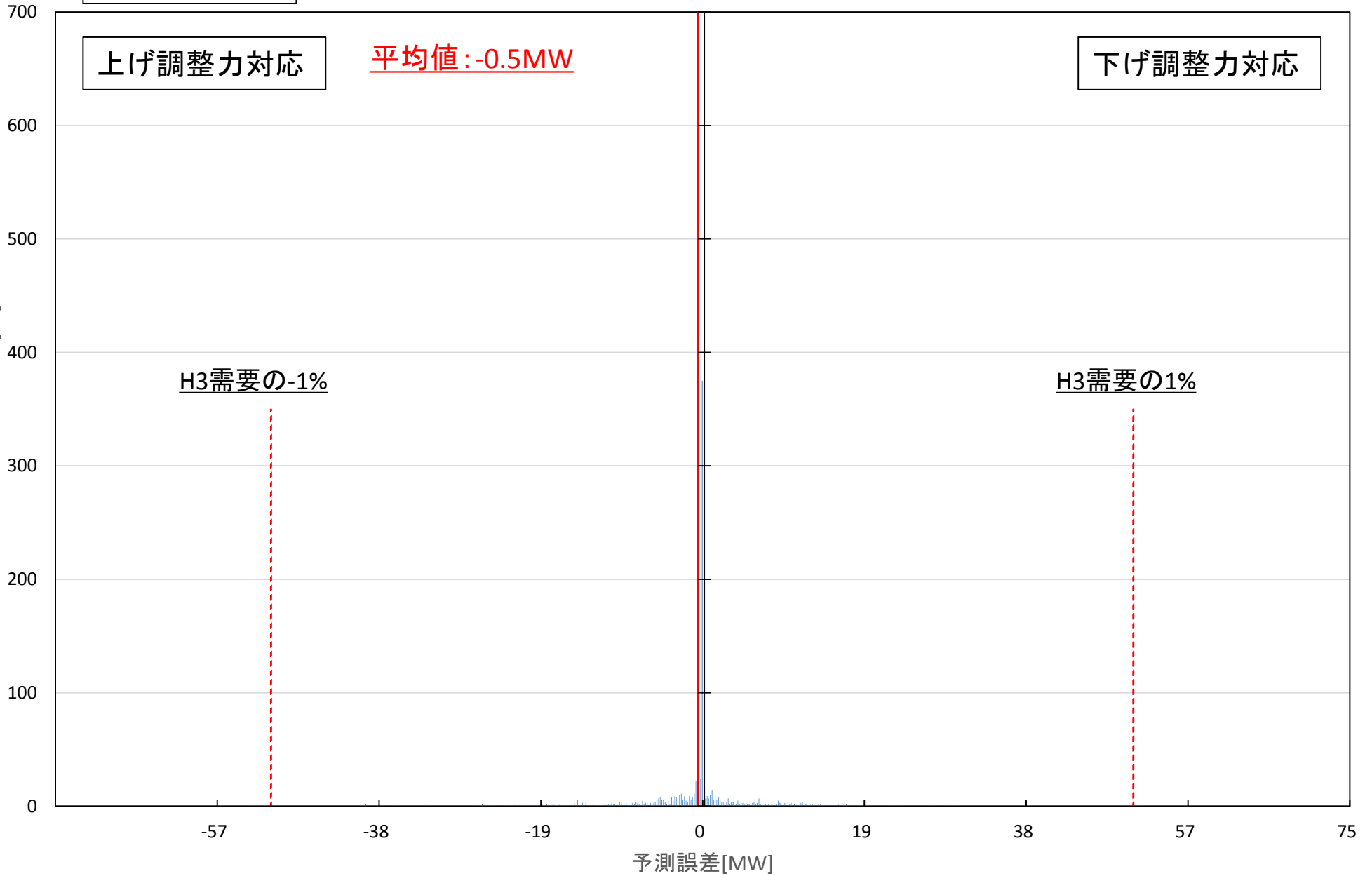
平均値: -0.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年12月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

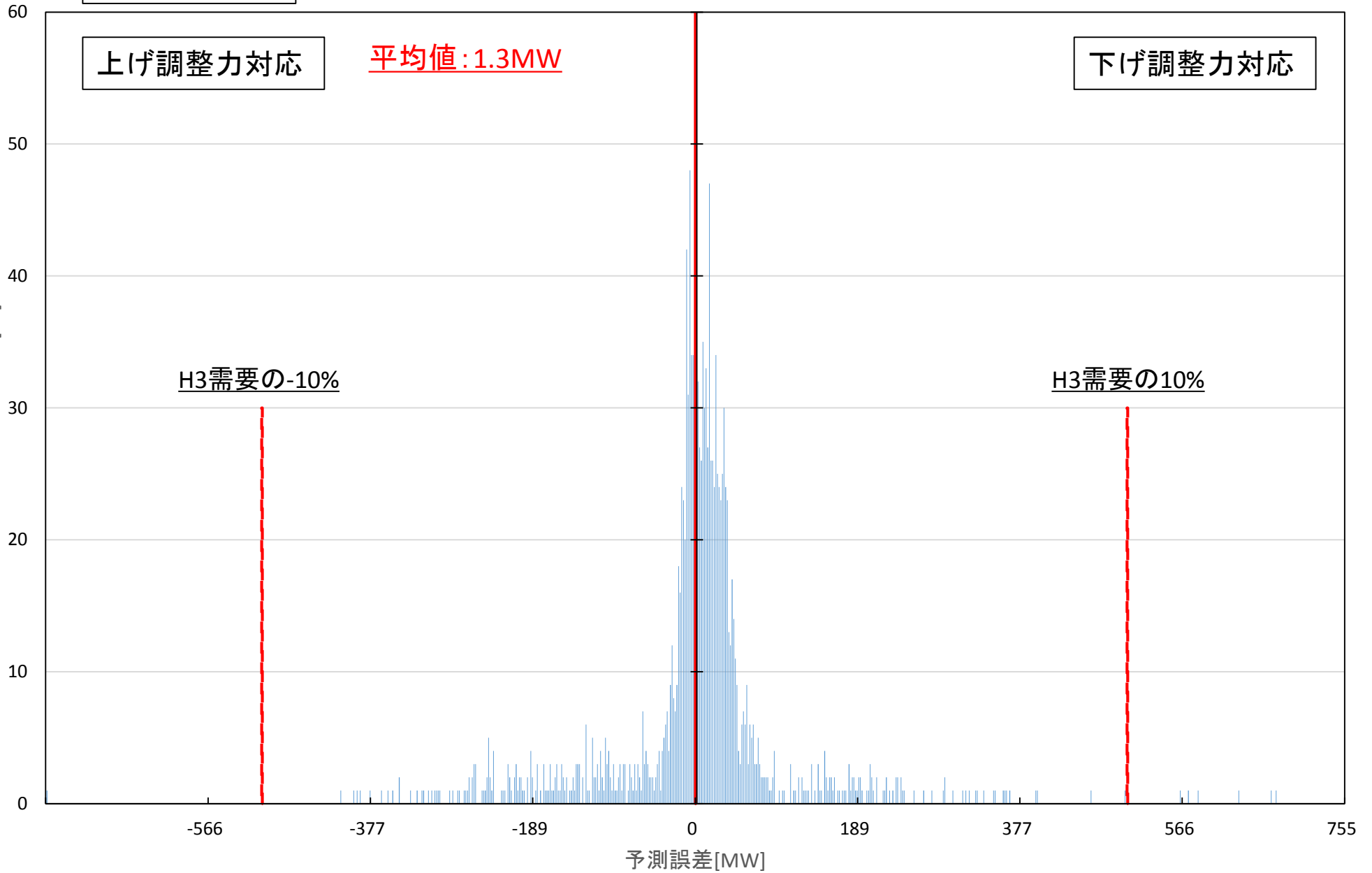
平均値: 1.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

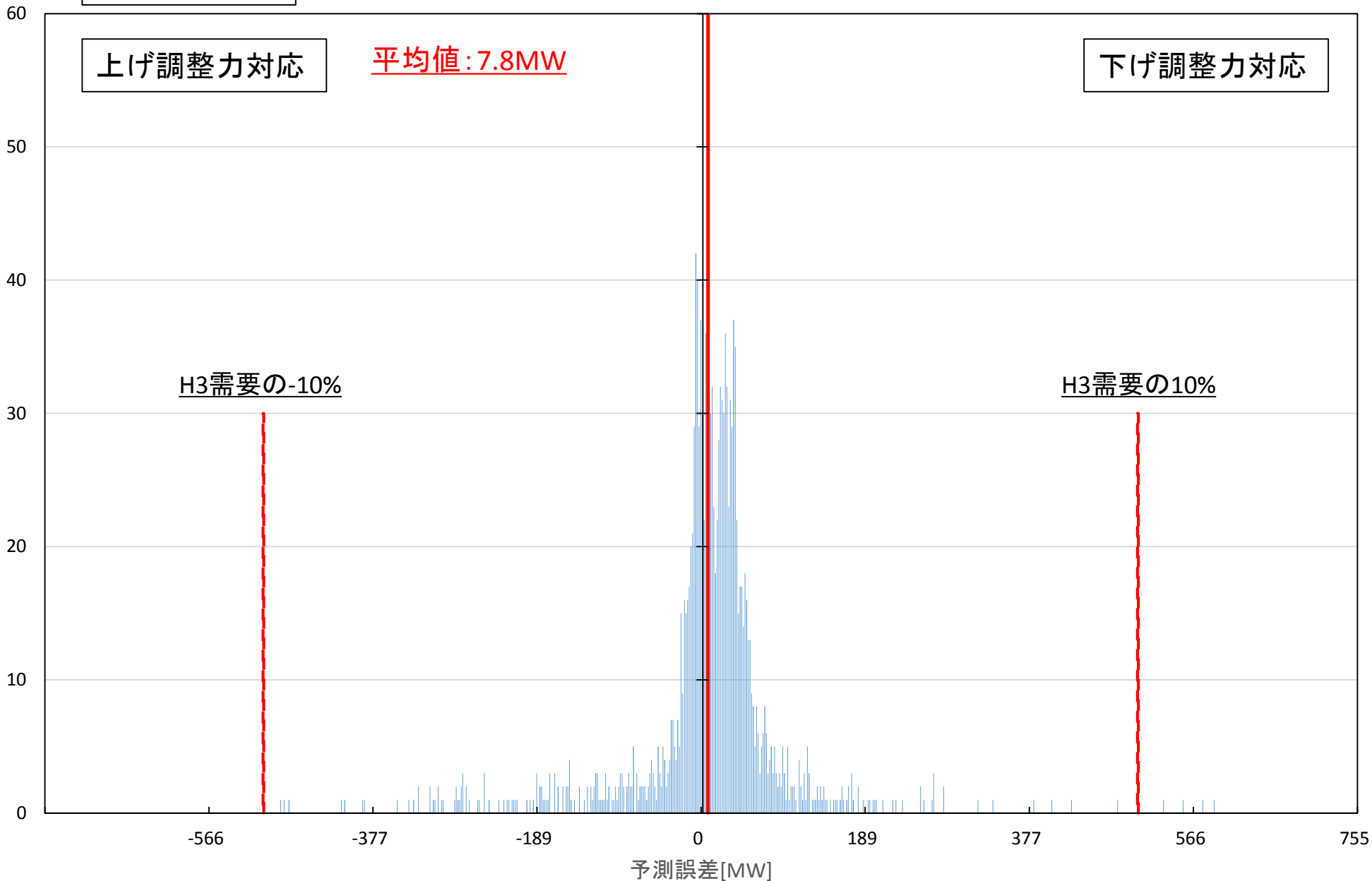
平均値: 7.8MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年12月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

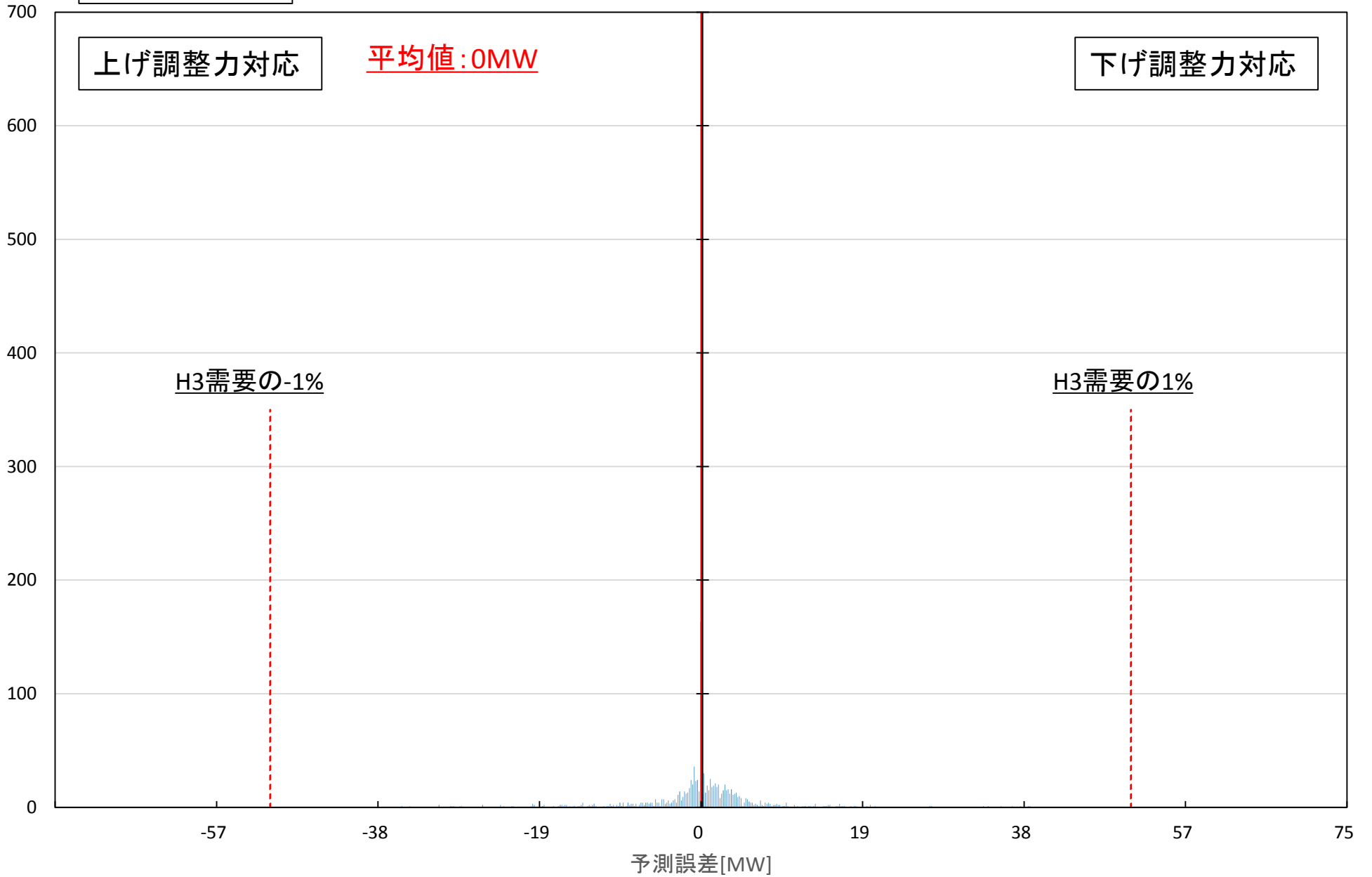
平均値:0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2019年1月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

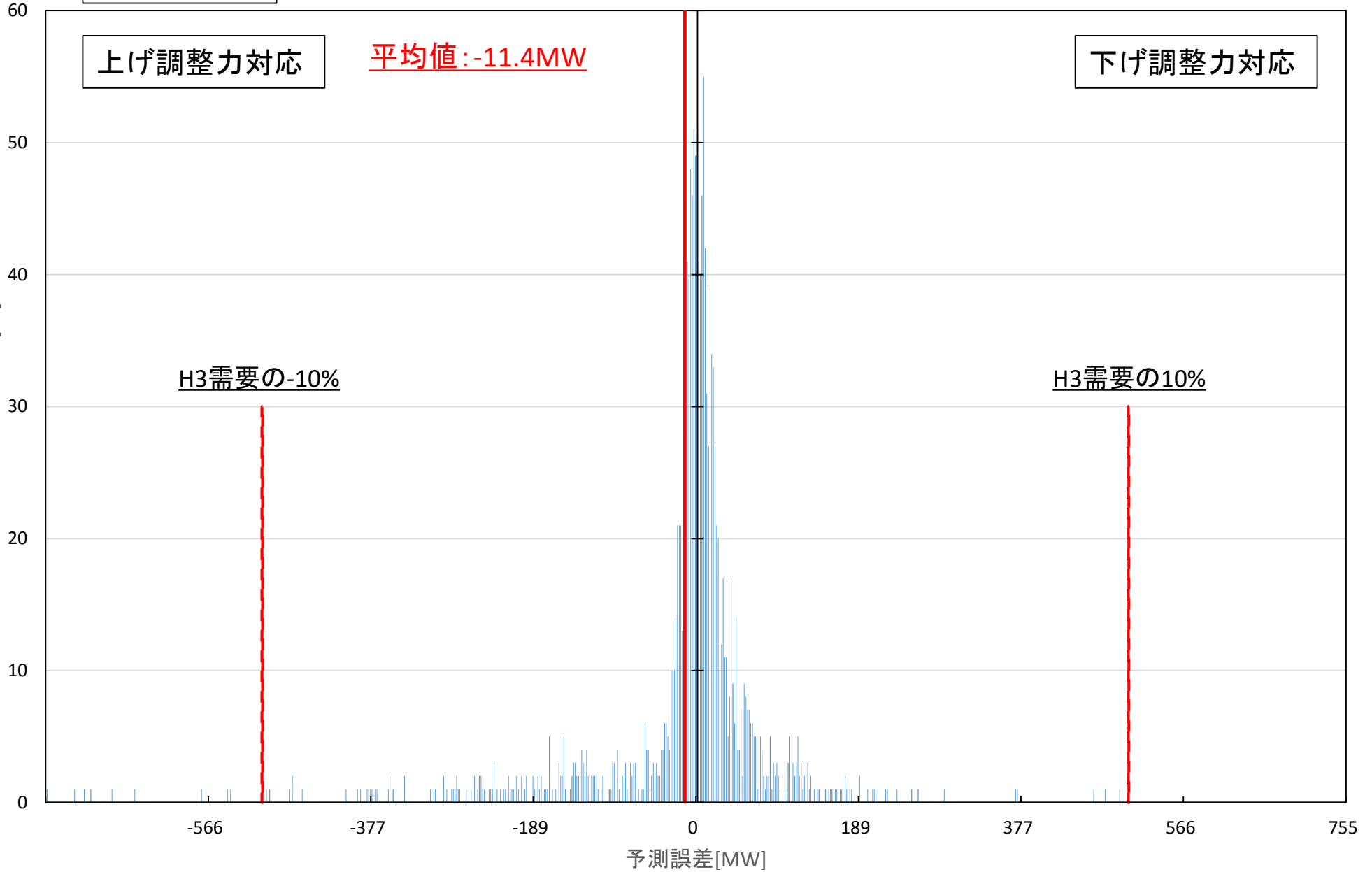
平均値: -11.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

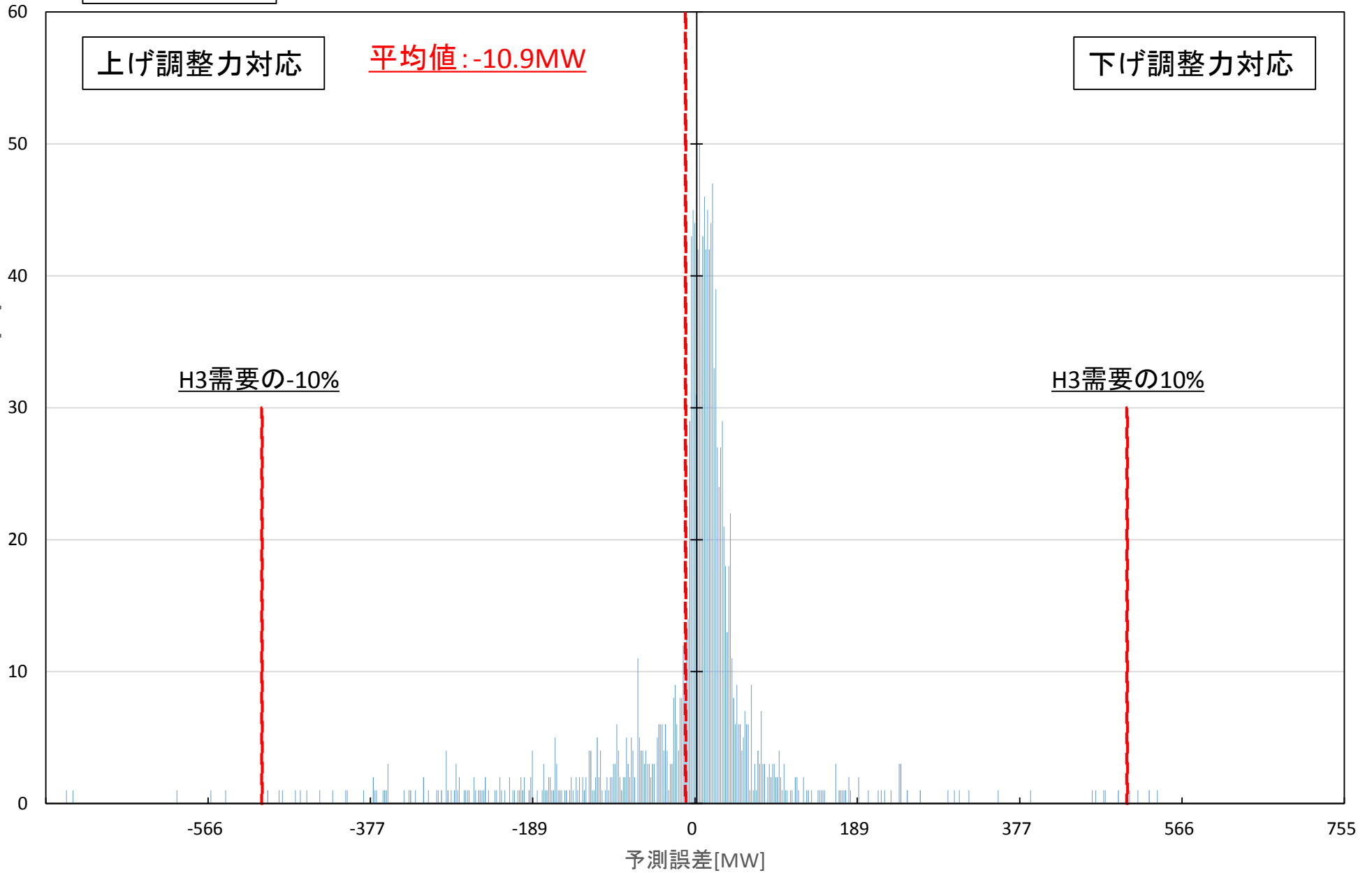
平均値: -10.9MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2019年1月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.4MW

下げ調整力対応

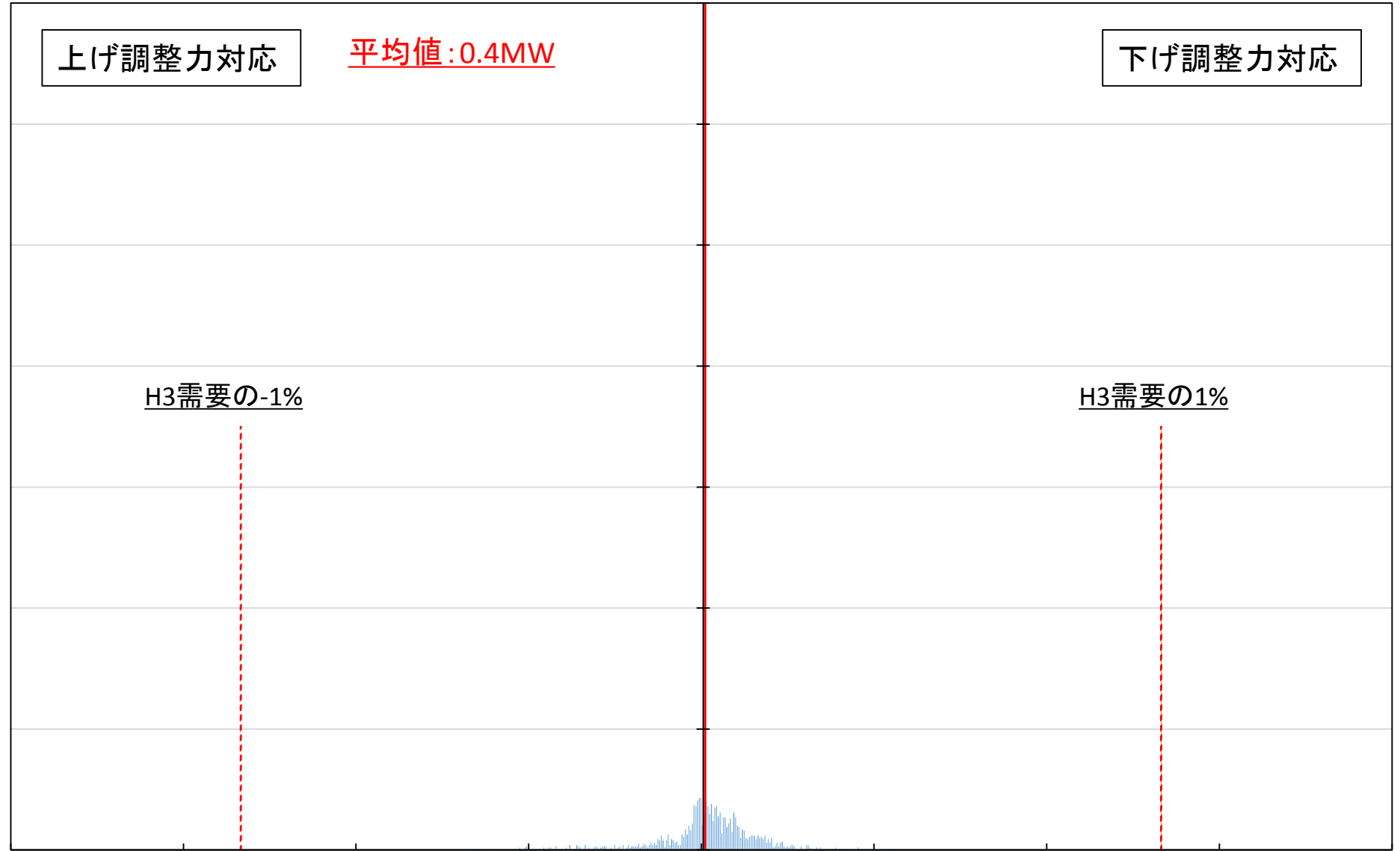
発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

-57 -38 -19 0 19 38 57 75

予測誤差[MW]



2019年2月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: -32.0MW

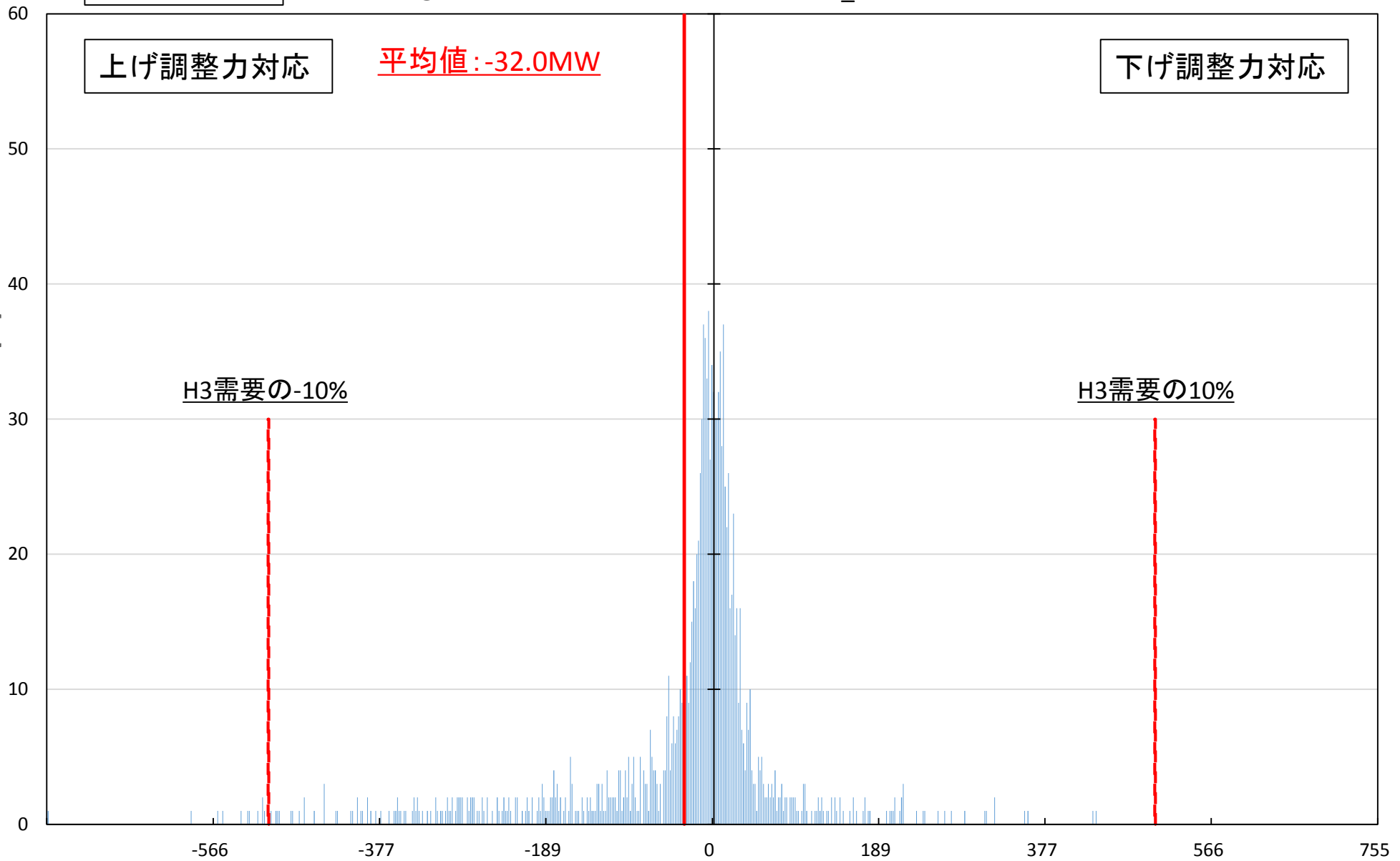
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



2019年2月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

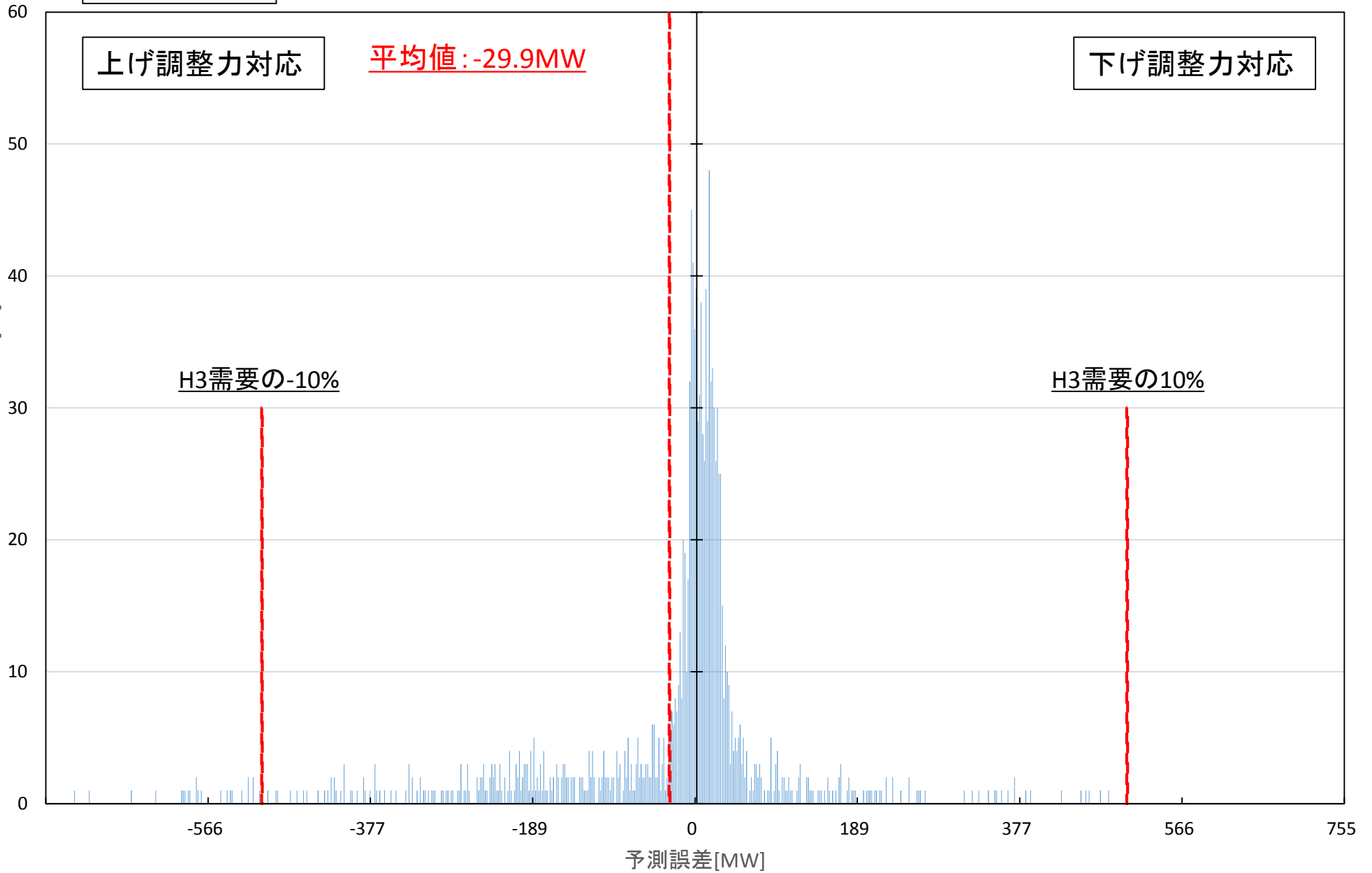
平均値: -29.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-2.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

700
600
500
400
300
200
100
0

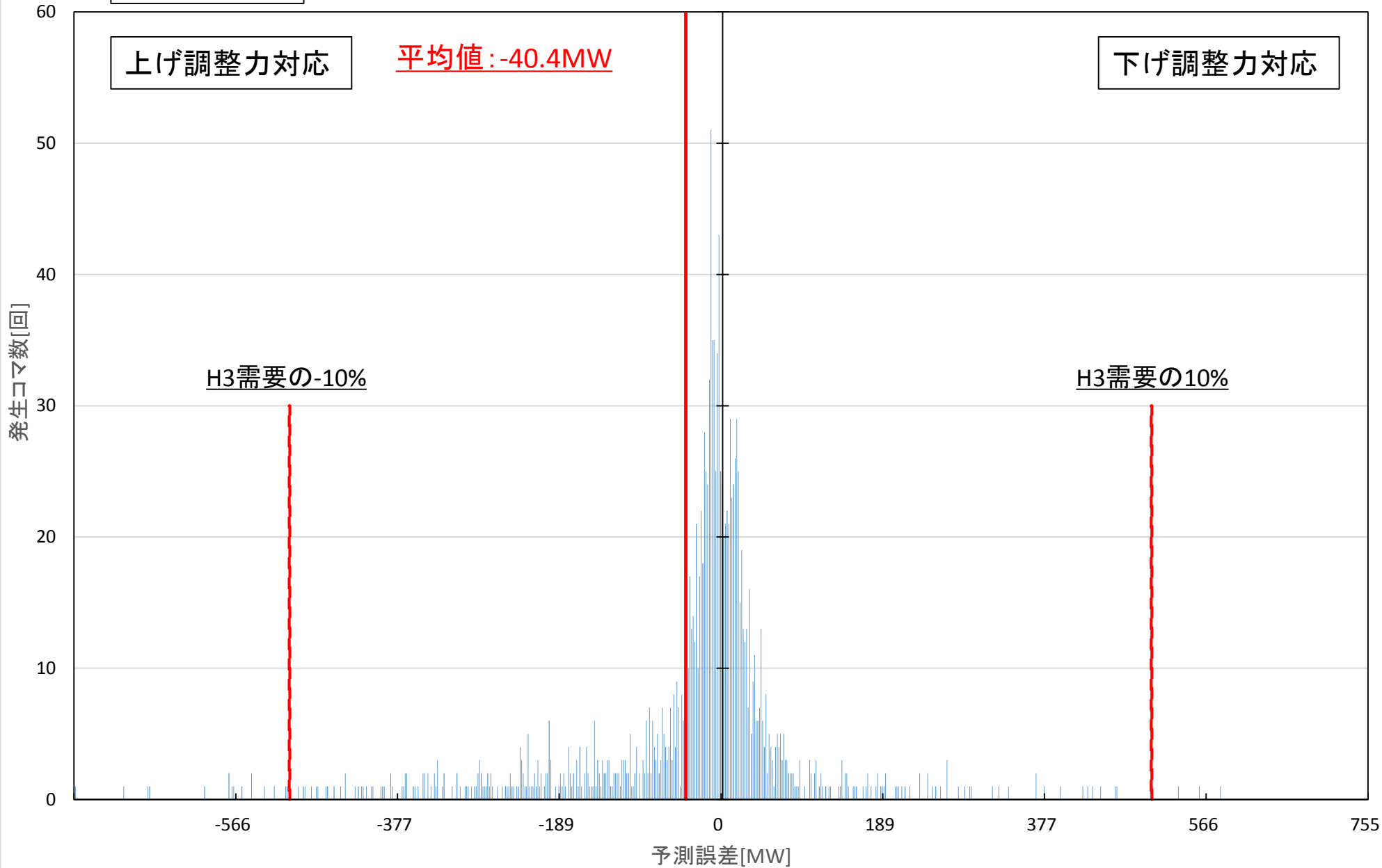
-57 -38 -19 0 19 38 57 75

予測誤差[MW]



2019年3月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)



2019年3月

【四国】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

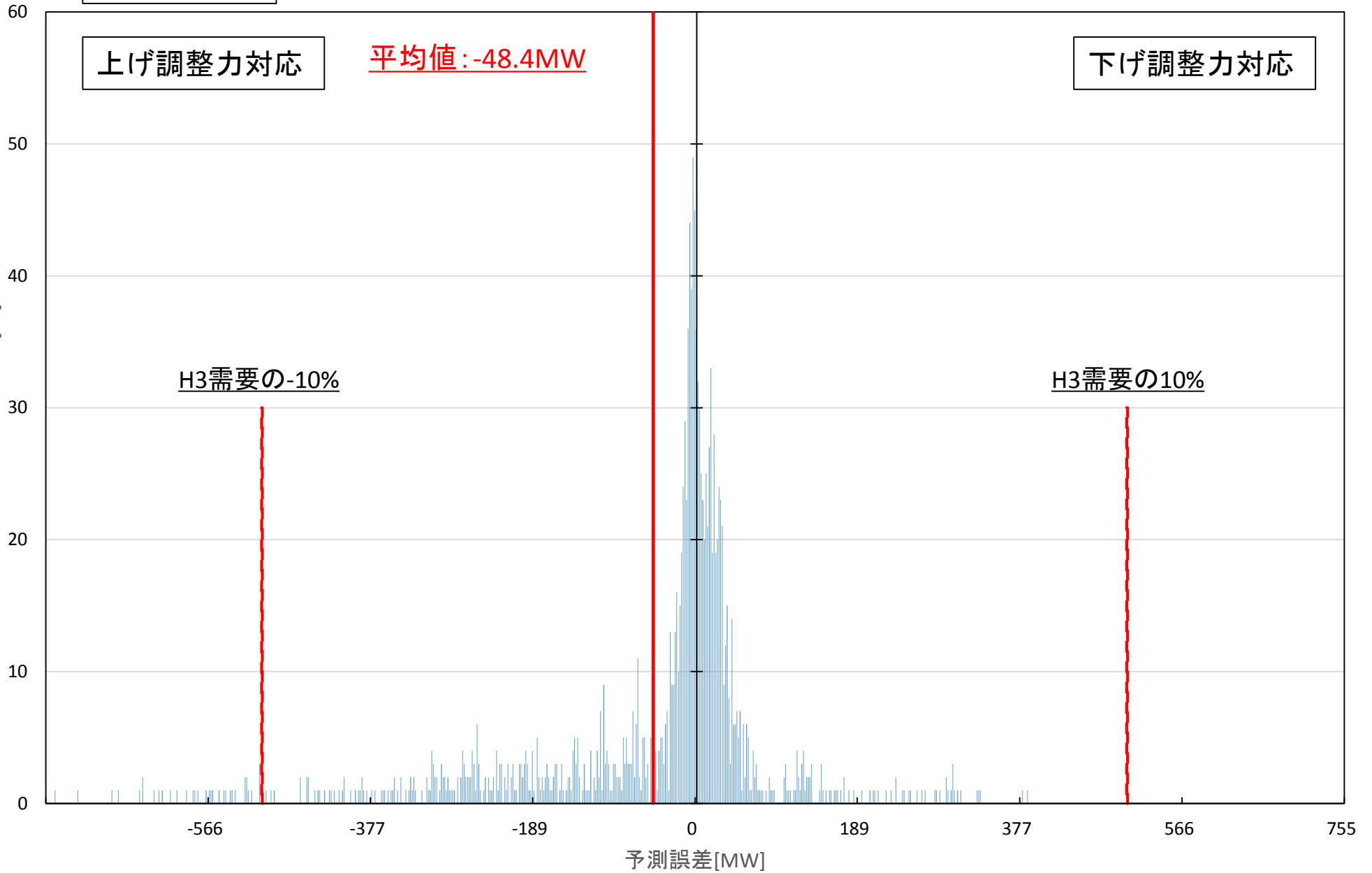
平均値: -48.4MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



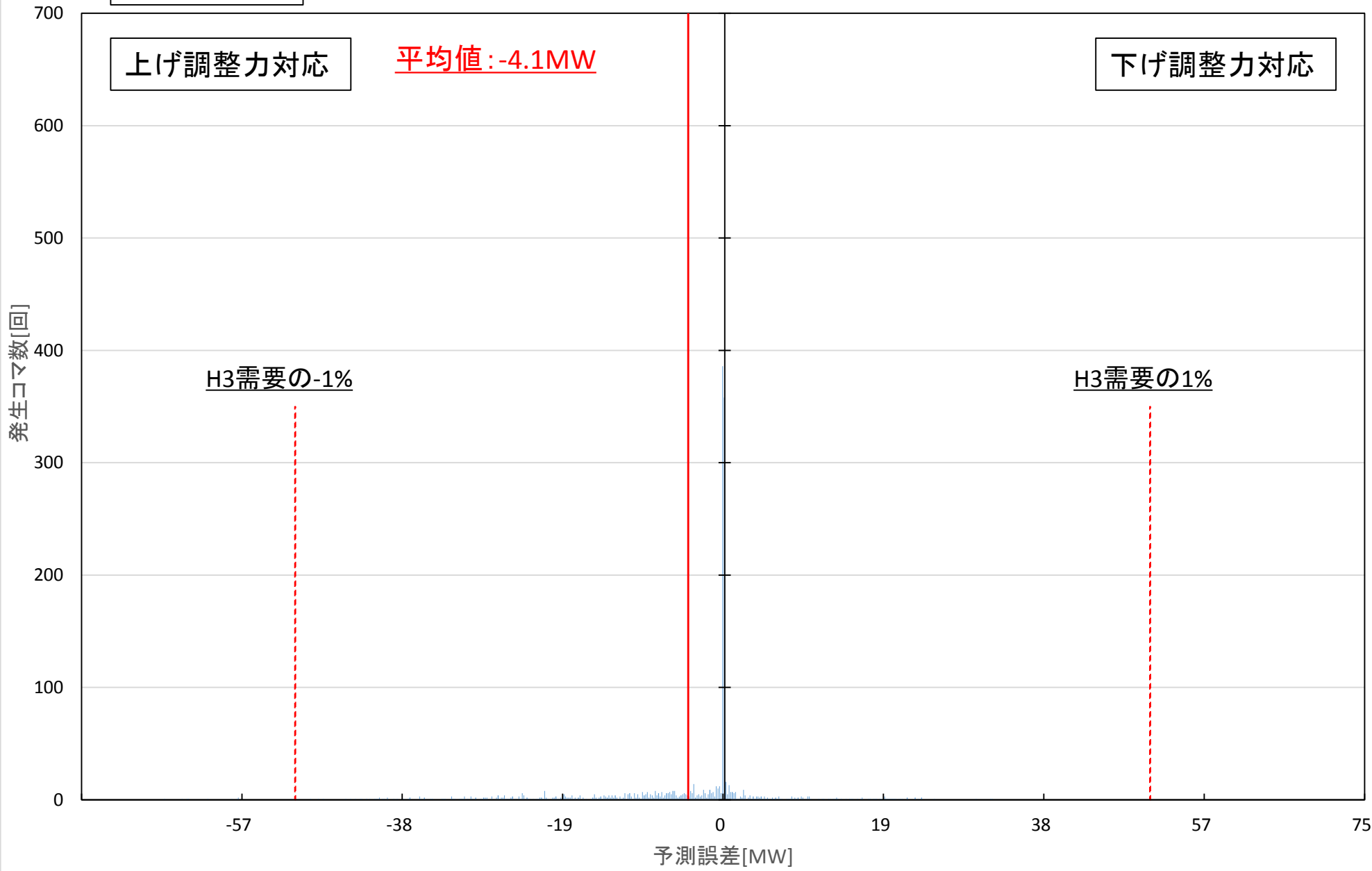
2019年3月

【四国】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -4.1MW

下げ調整力対応



2018年4月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

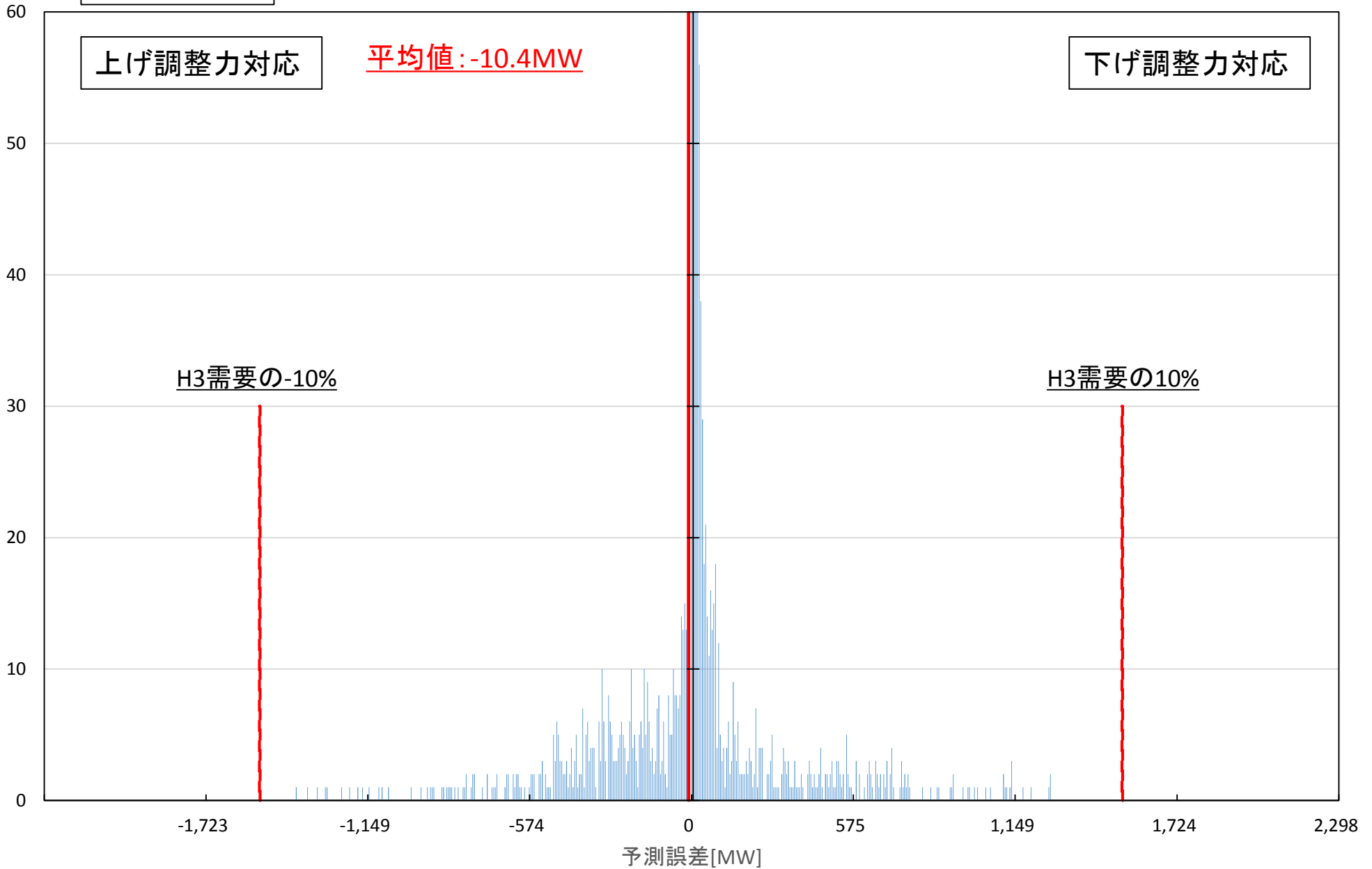
平均値: -10.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -7.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-1,723

-1,149

-574

0

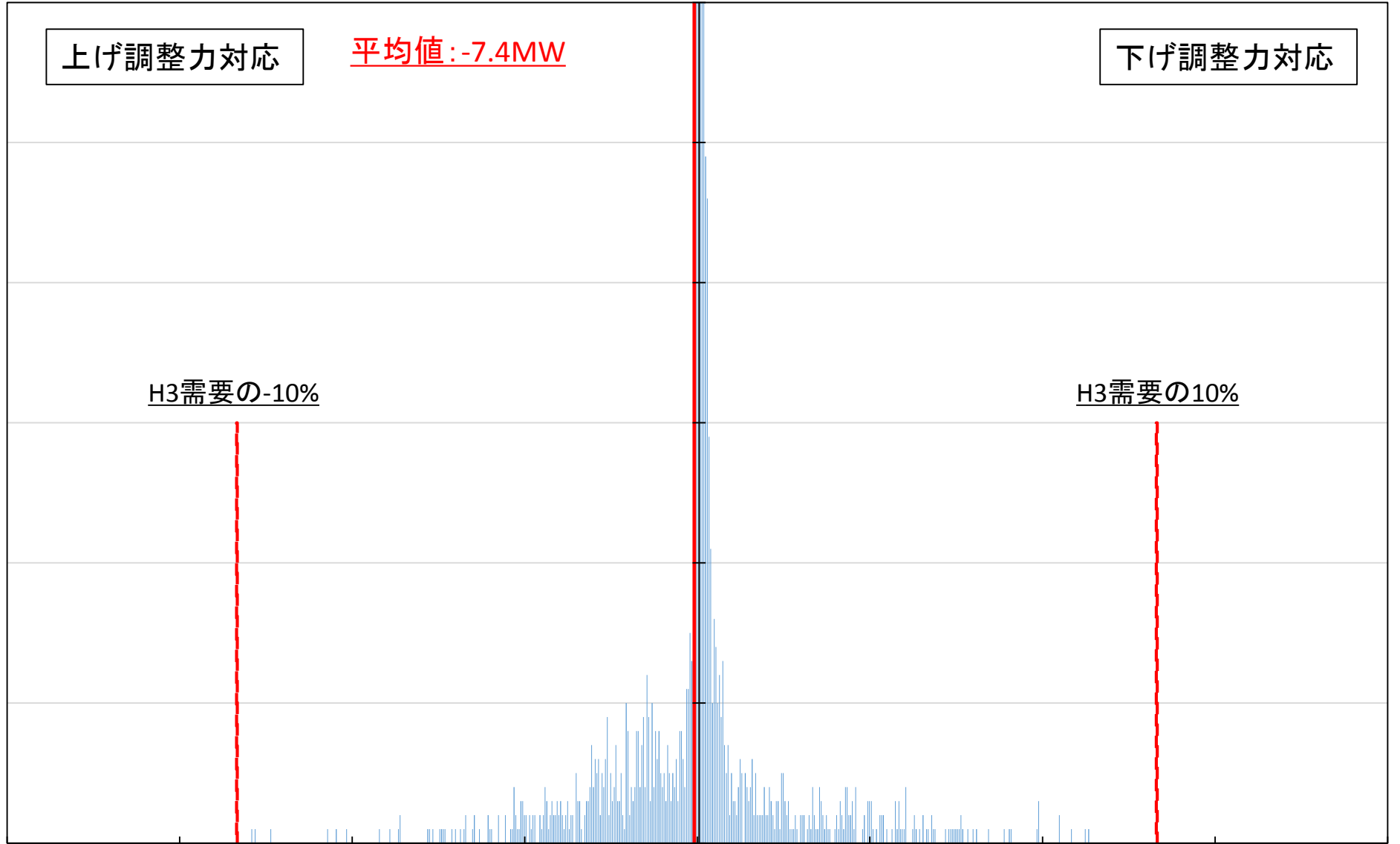
575

1,149

1,724

2,298

予測誤差[MW]



2018年4月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

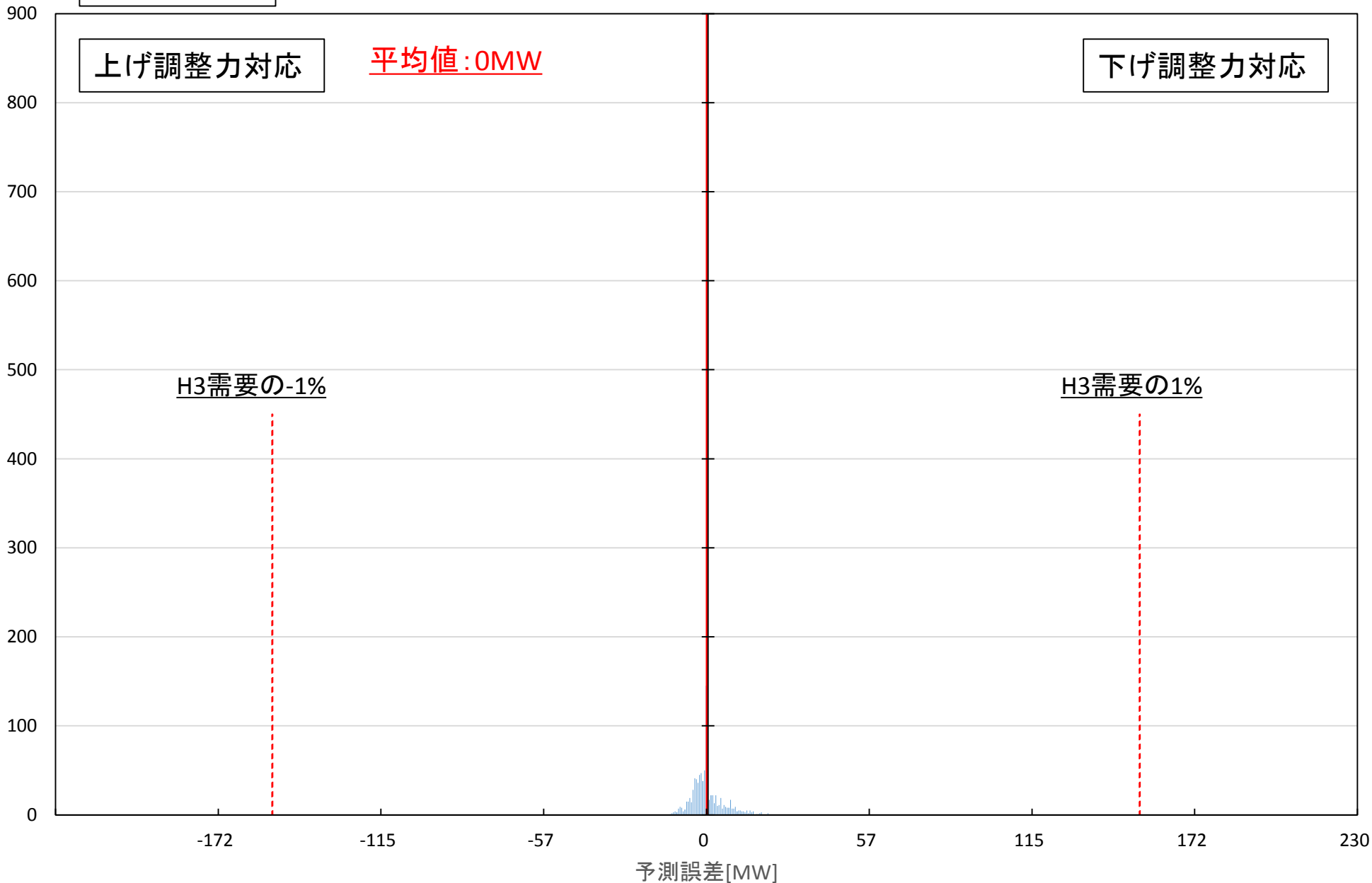
平均値: 0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年5月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

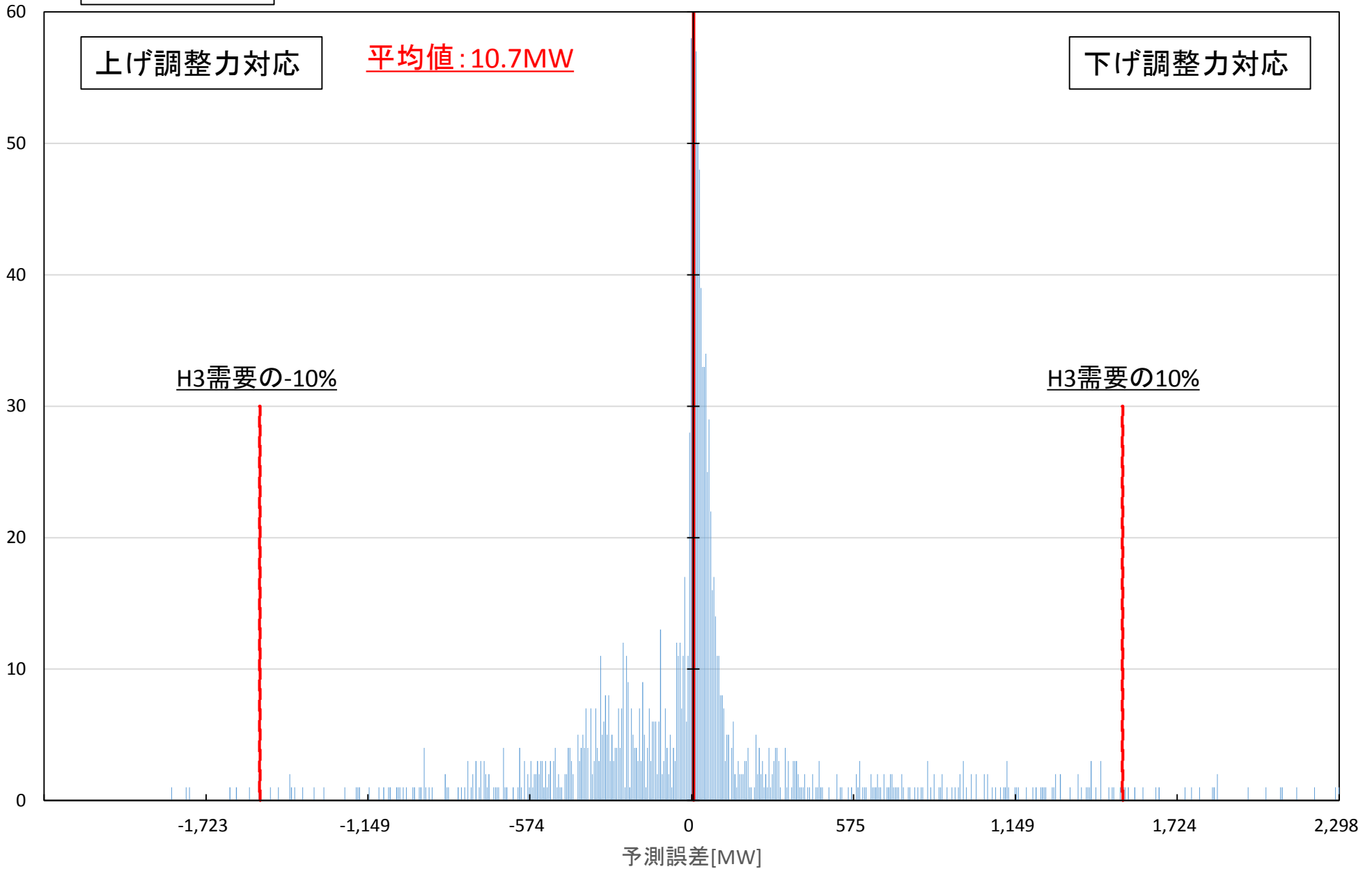
平均値: 10.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年5月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -4.3MW

下げ調整力対応

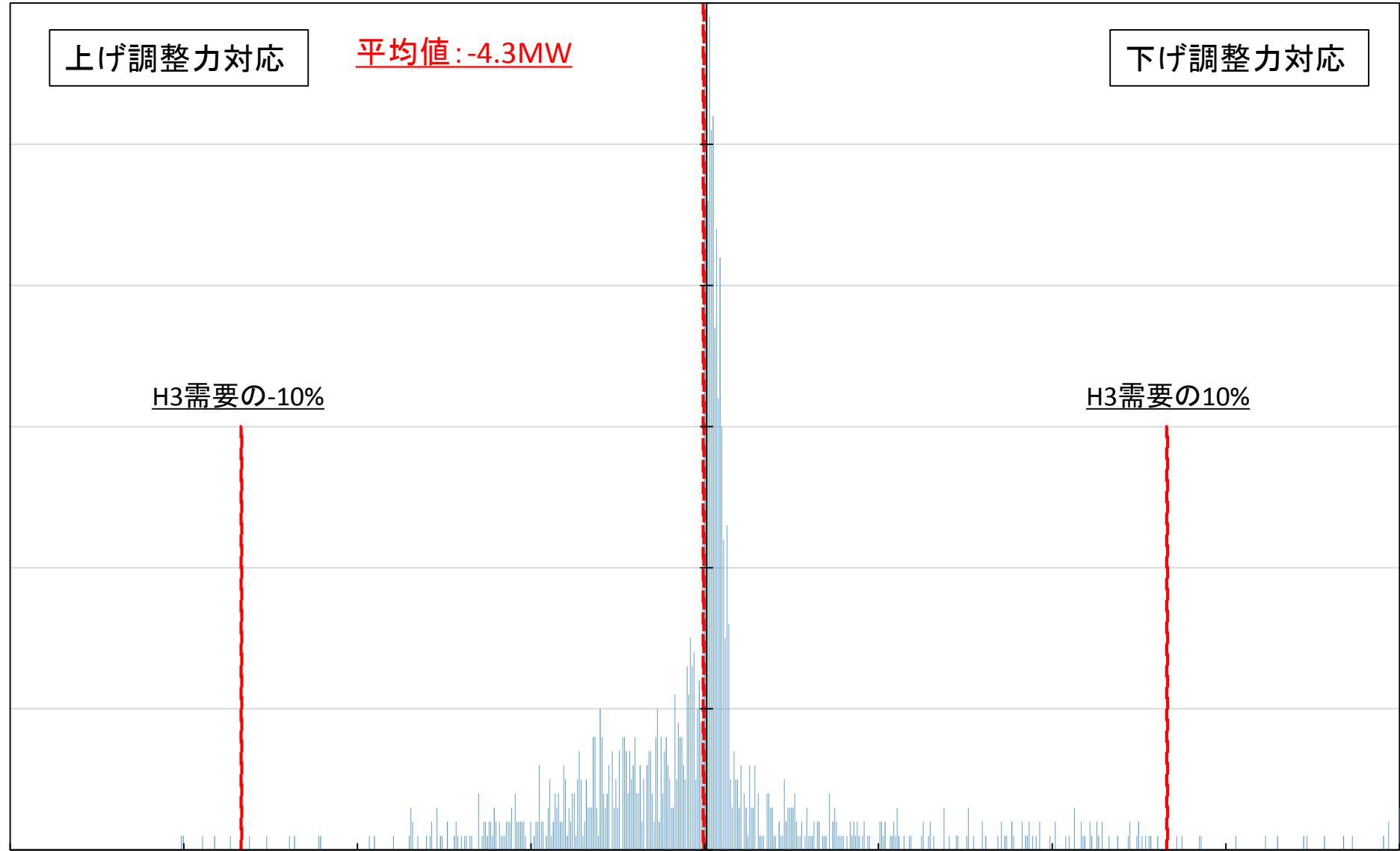
発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-1,723 -1,149 -574 0 575 1,149 1,724 2,298

予測誤差[MW]



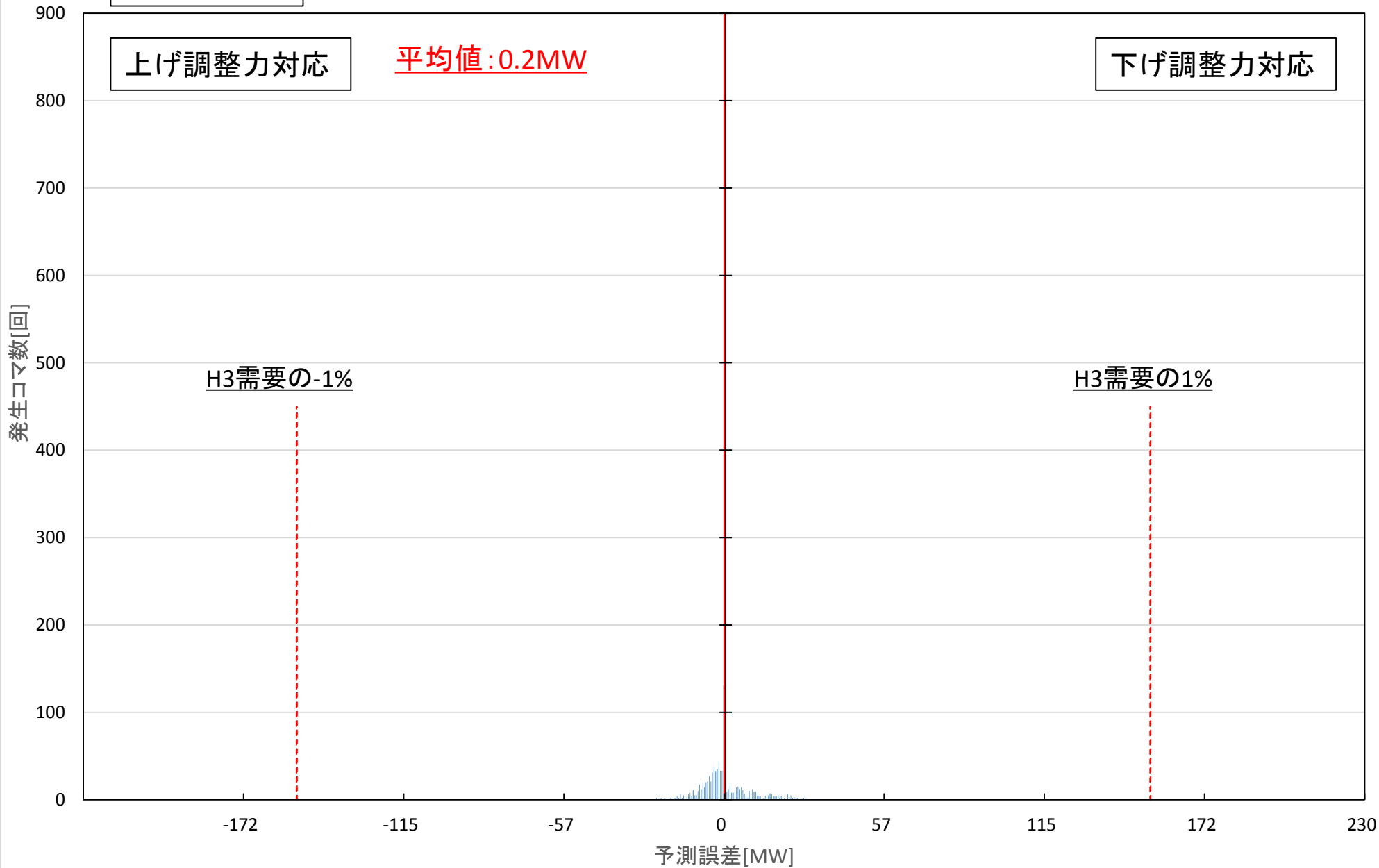
2018年5月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.2MW

下げ調整力対応



2018年6月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

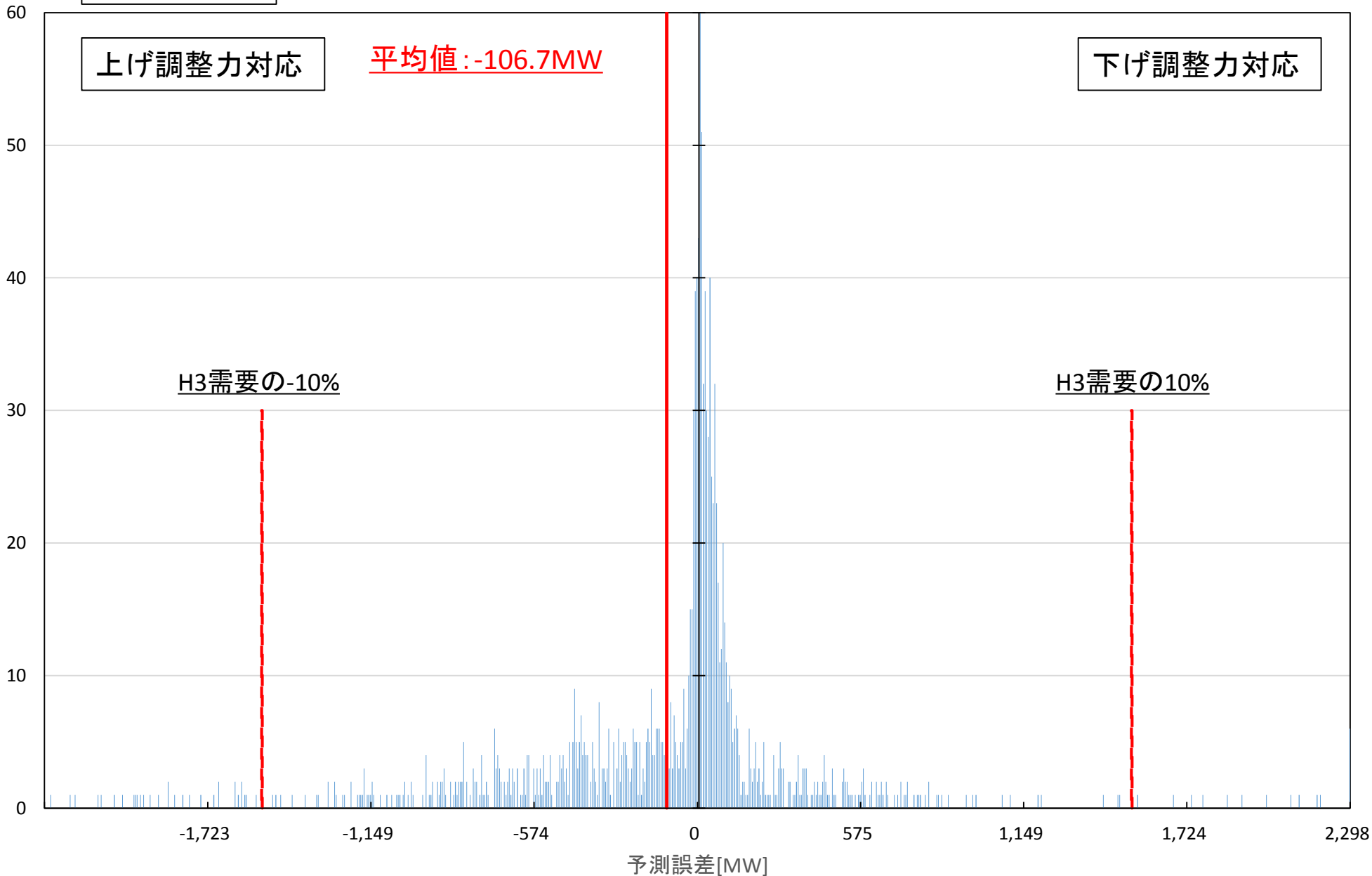
平均値: -106.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

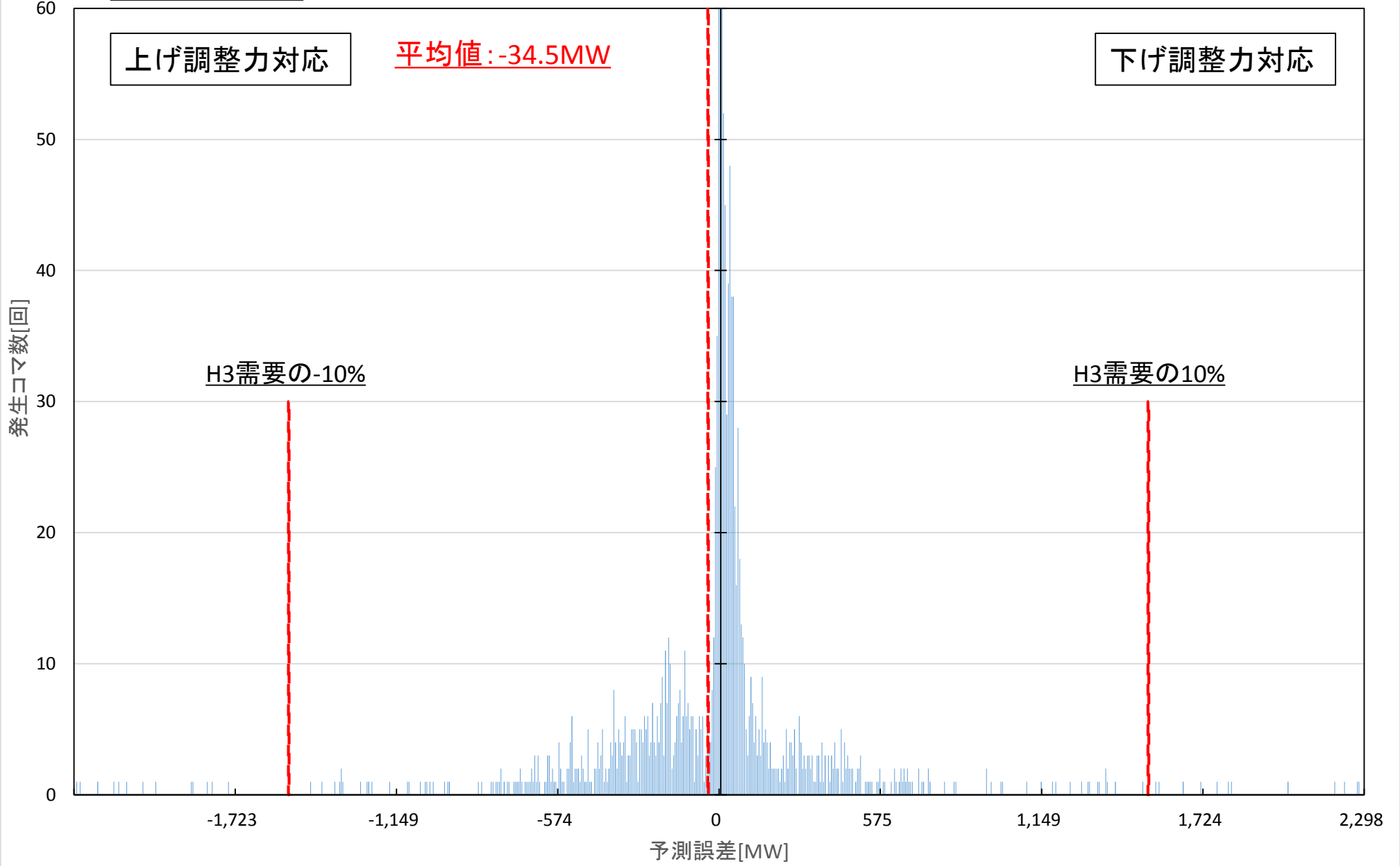
H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)



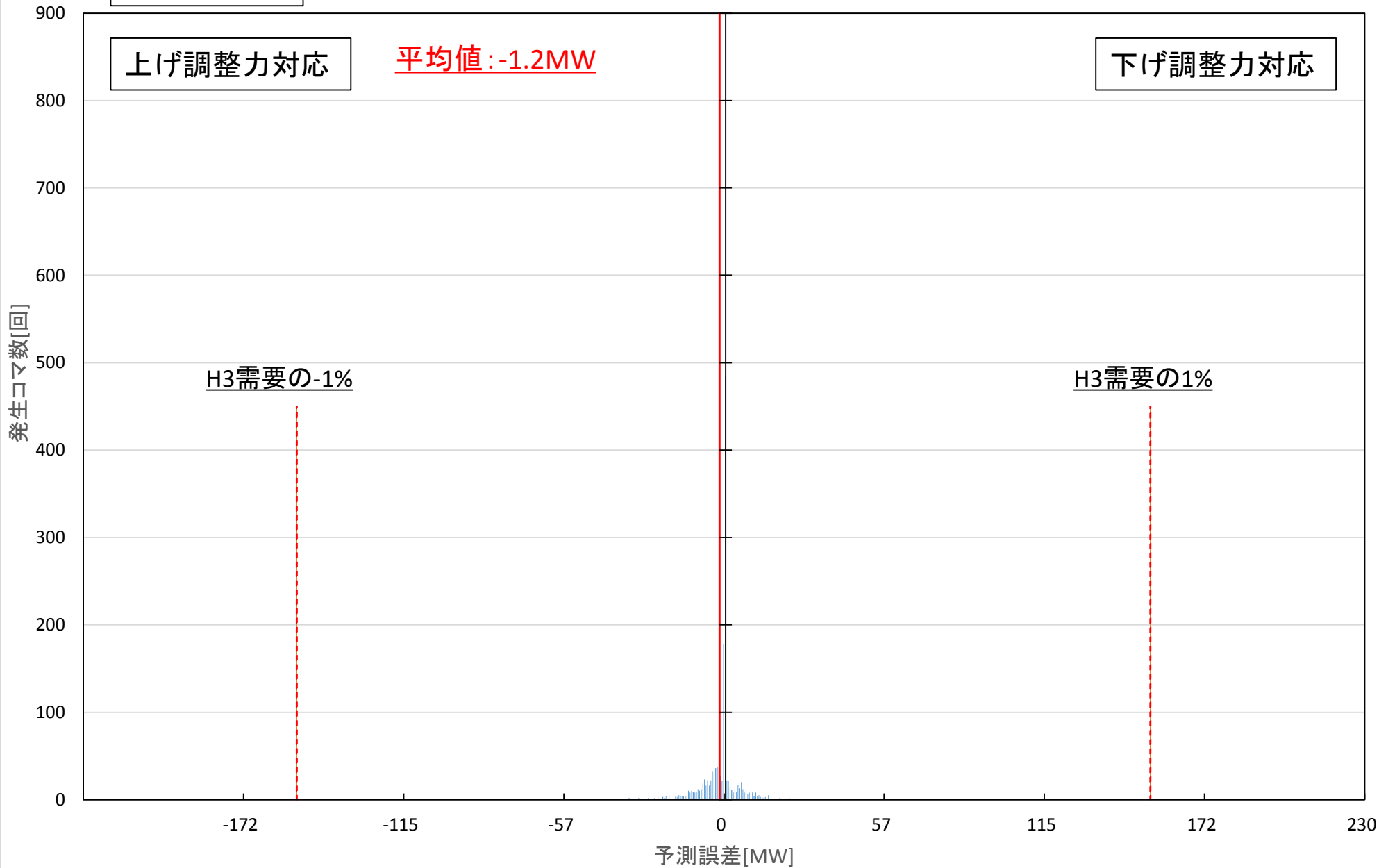
2018年6月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.2MW

下げ調整力対応



2018年7月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

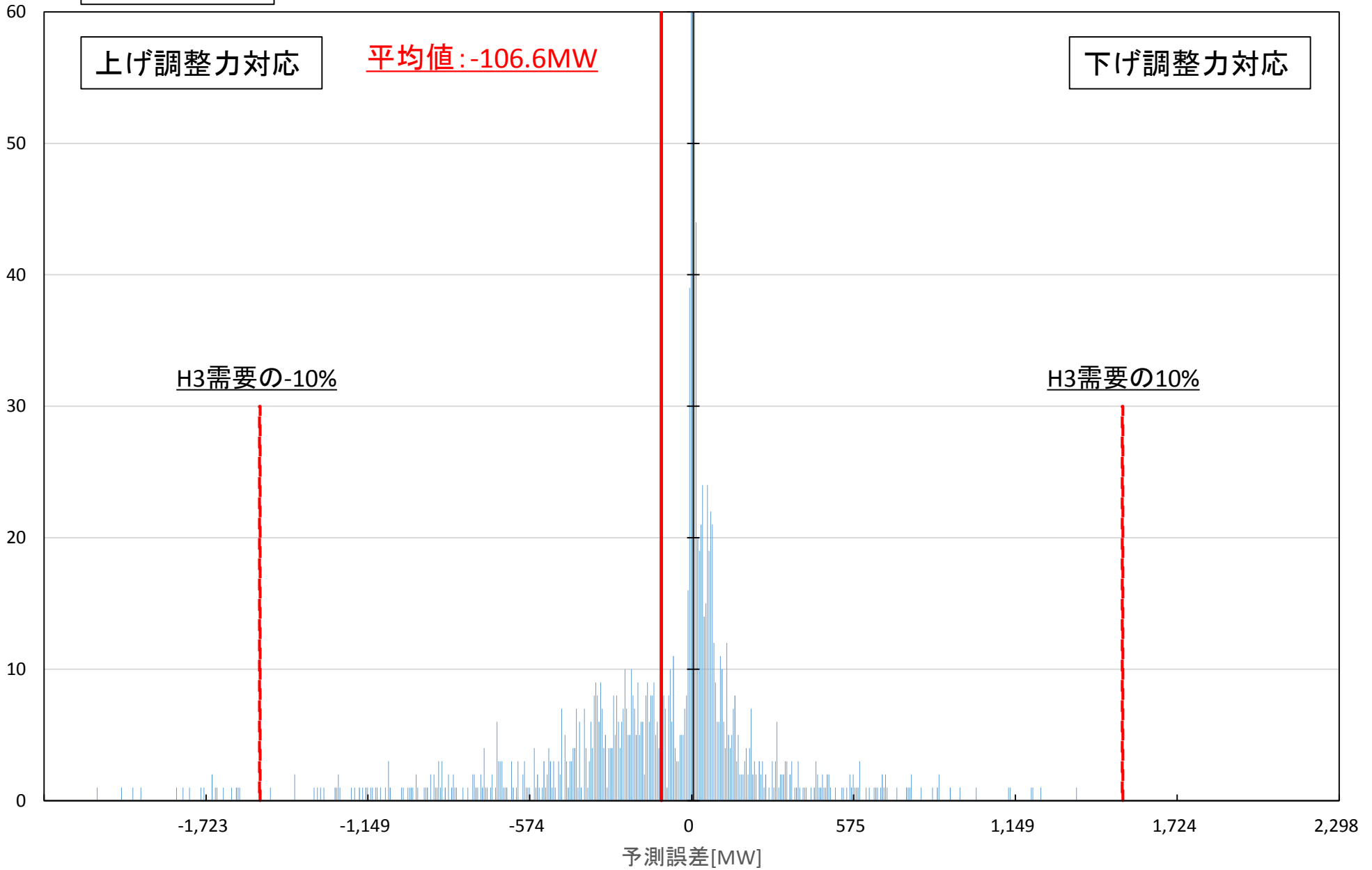
平均値: -106.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

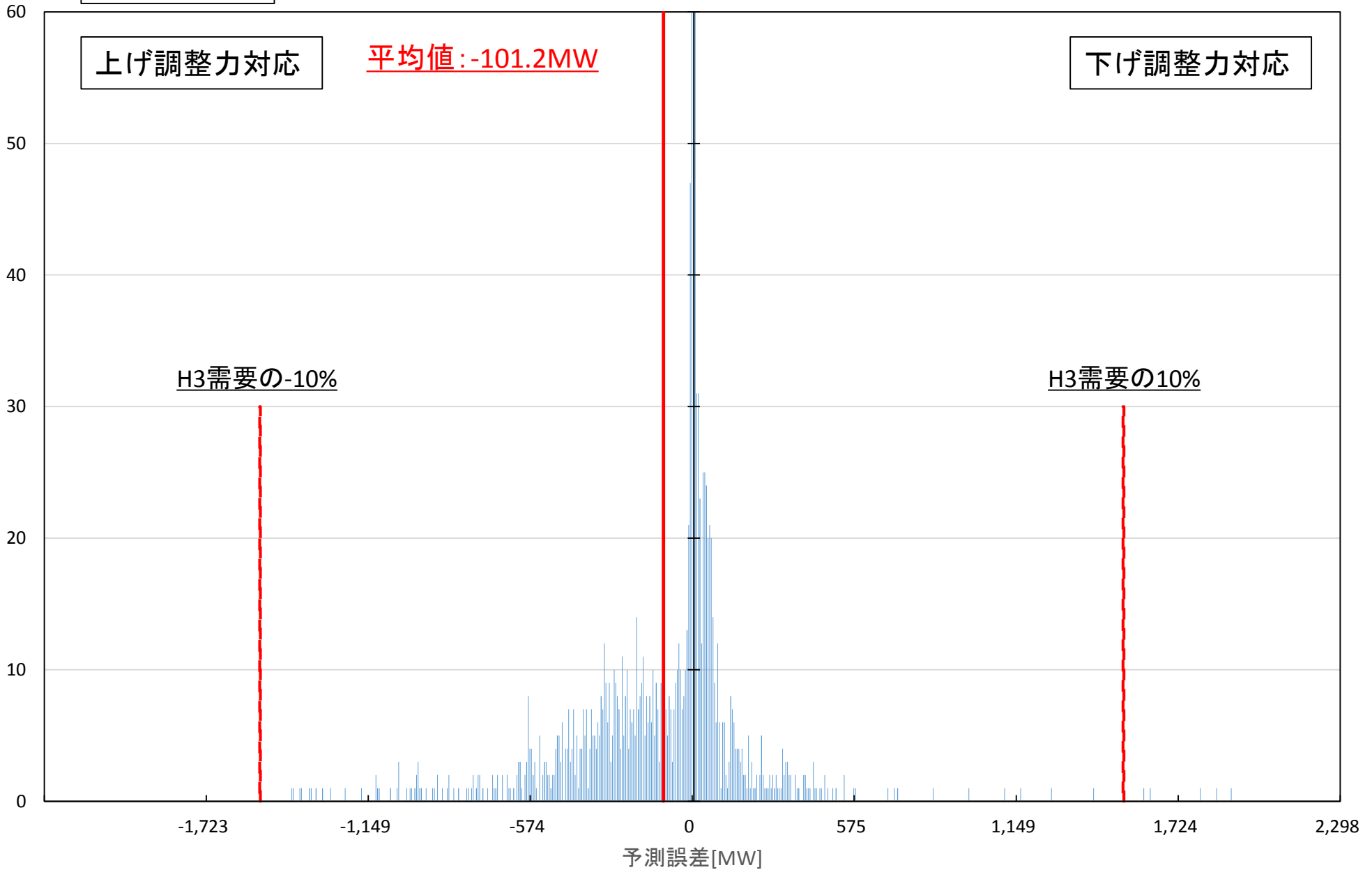
平均値: -101.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

-172

-115

-57

0

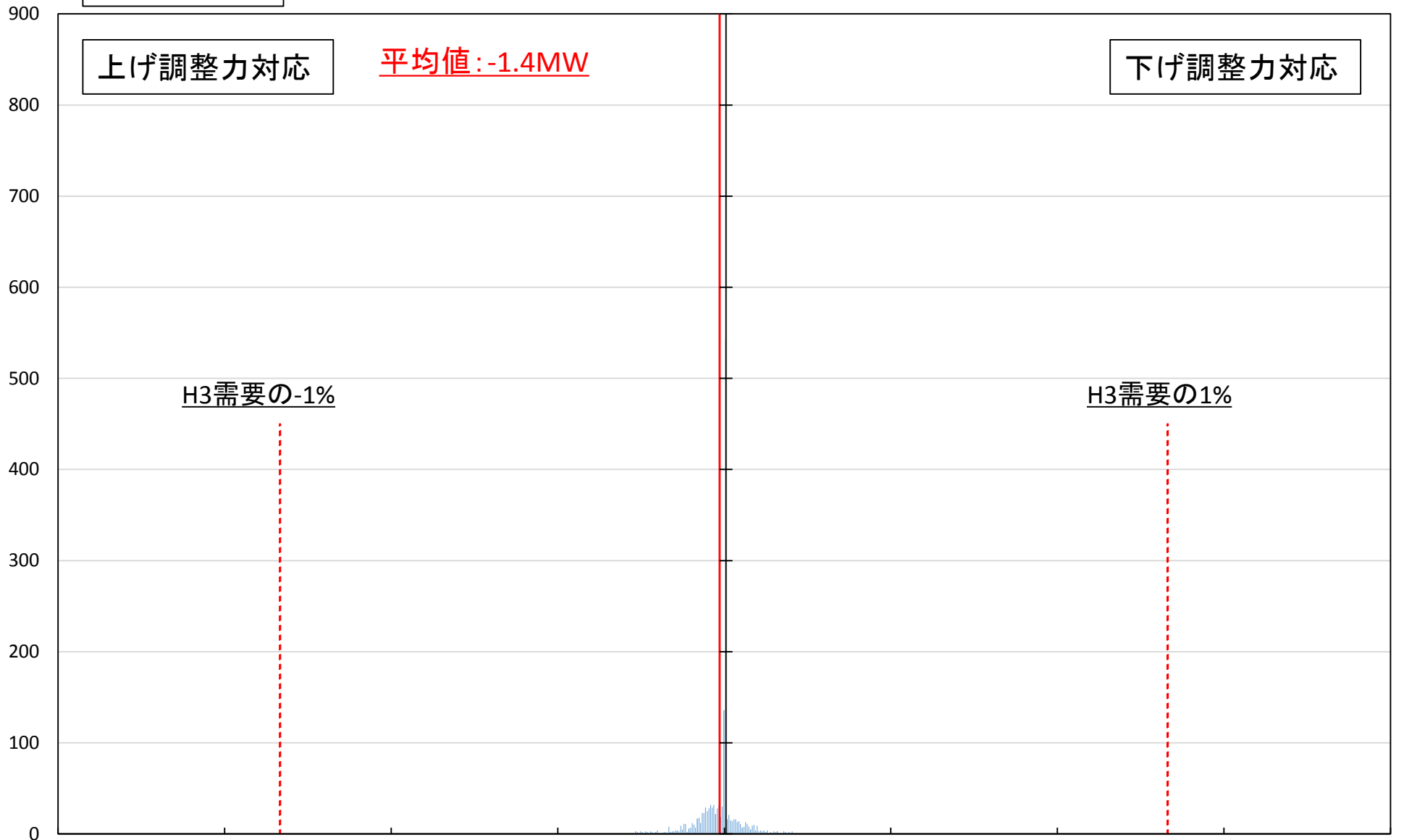
57

115

172

230

予測誤差[MW]



2018年8月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: -60.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

-1,723

-1,149

-574

0

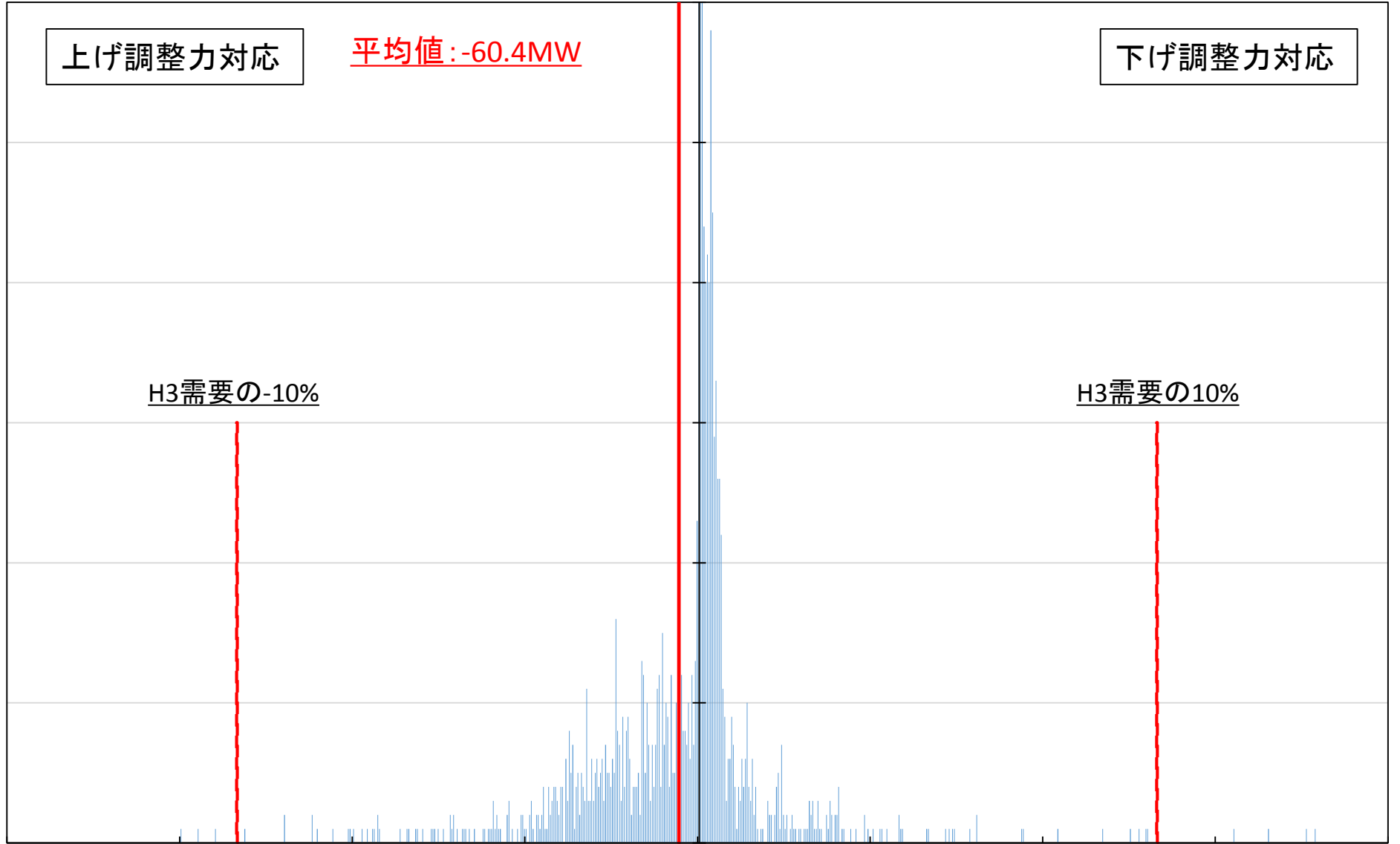
575

1,149

1,724

2,298

予測誤差[MW]



2018年8月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

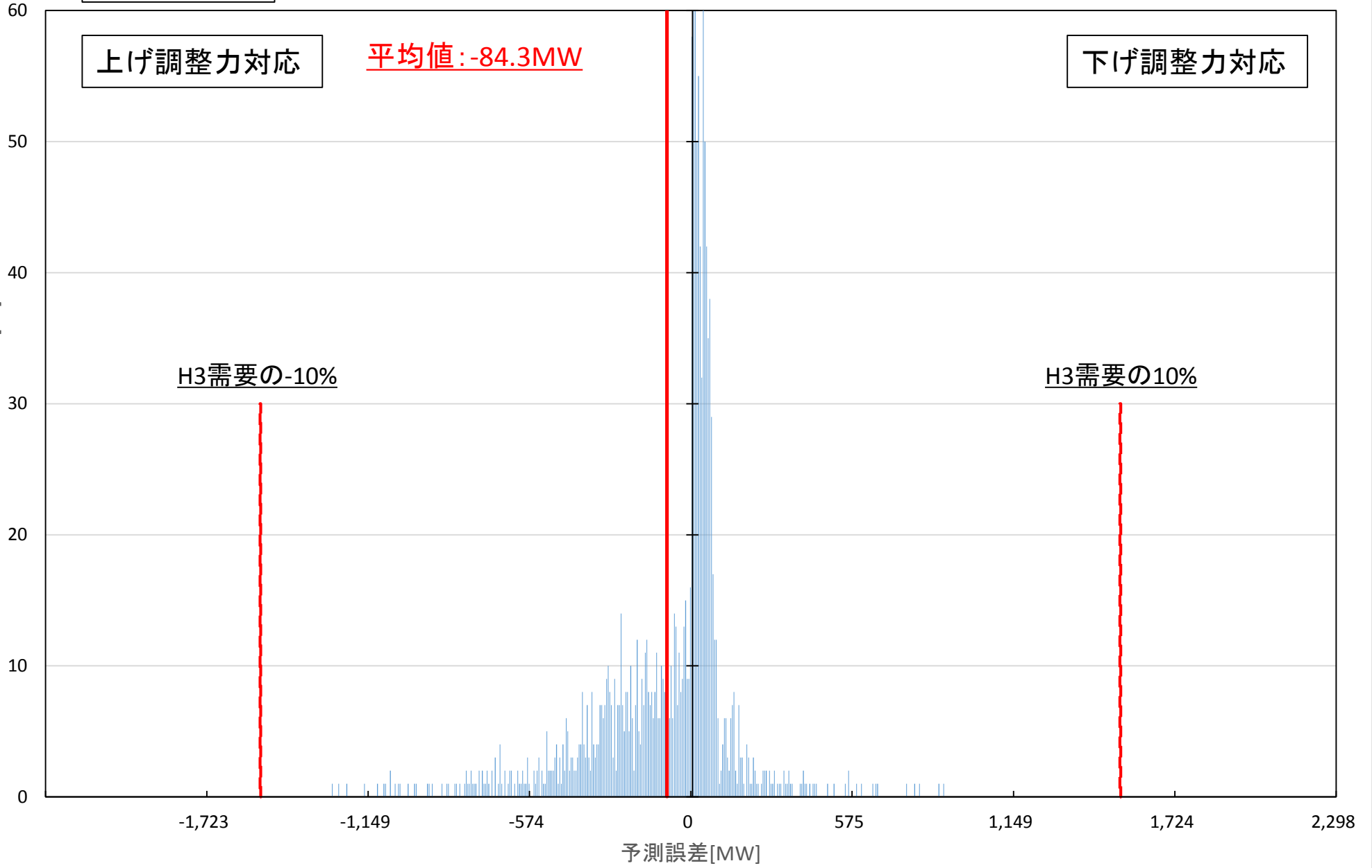
平均値: -84.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



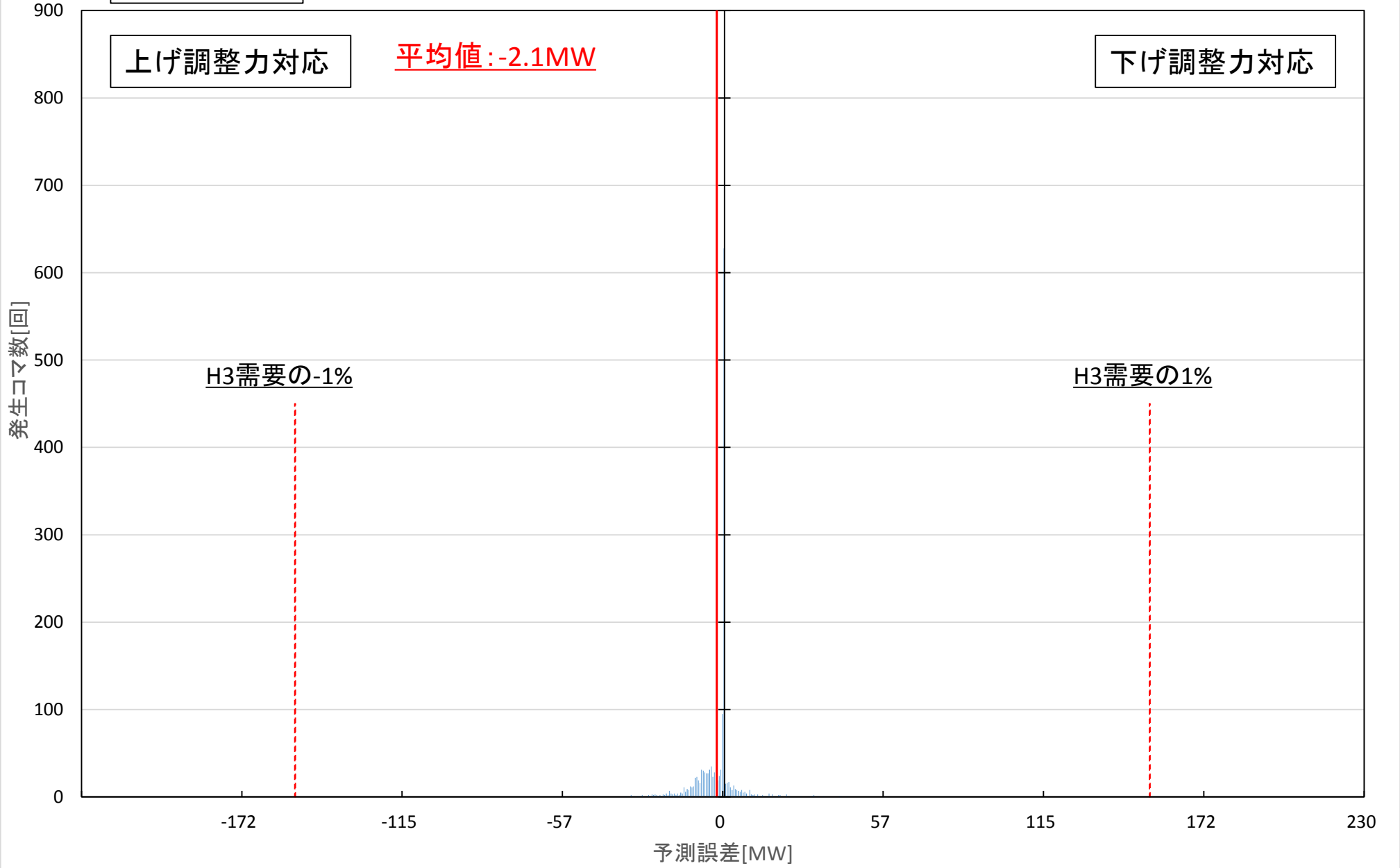
2018年8月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値:-2.1MW

下げ調整力対応



2018年9月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: -55.9MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]

60
50
40
30
20
10
0

-1,723

-1,149

-574

0

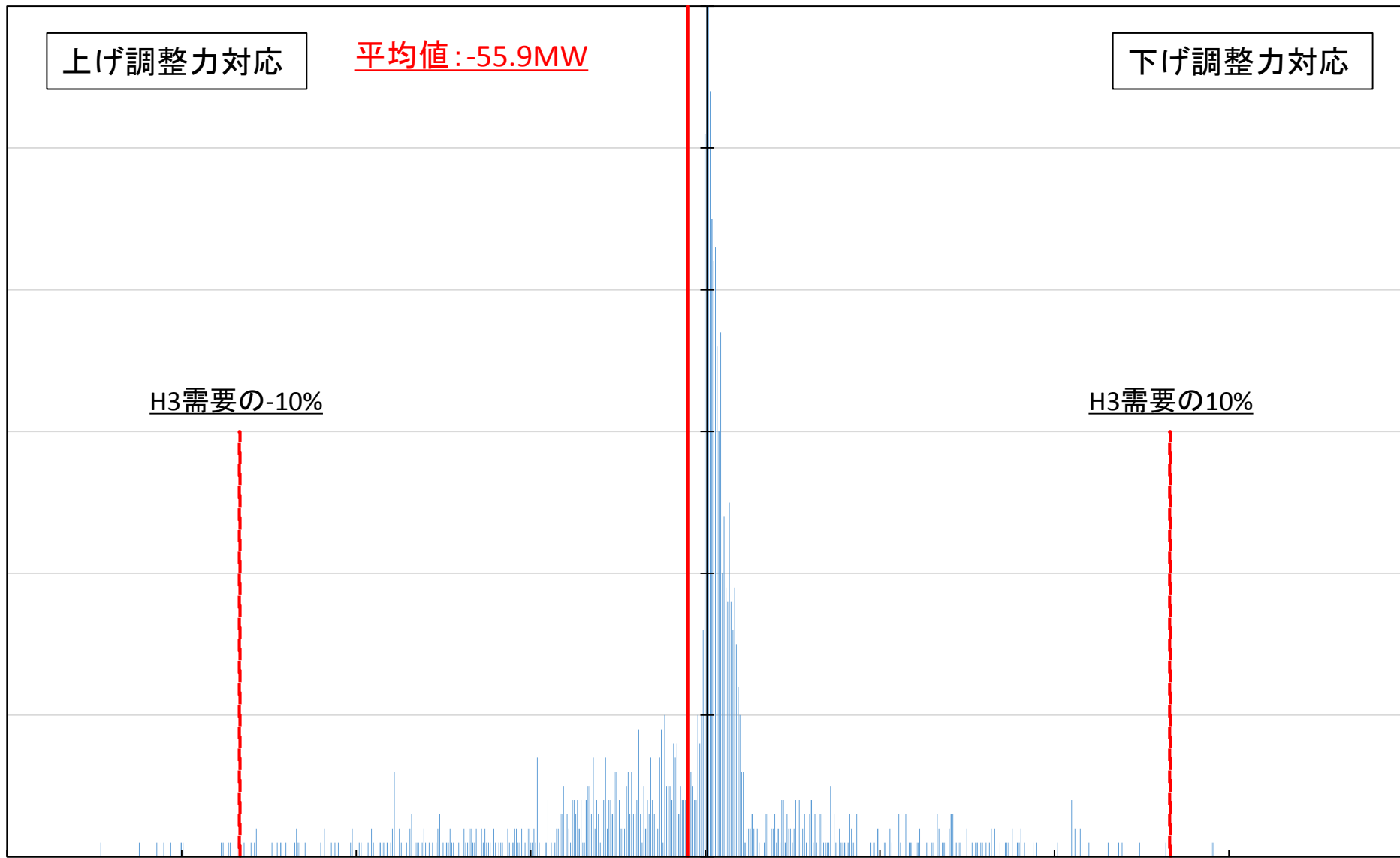
575

1,149

1,724

2,298

予測誤差[MW]



2018年9月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

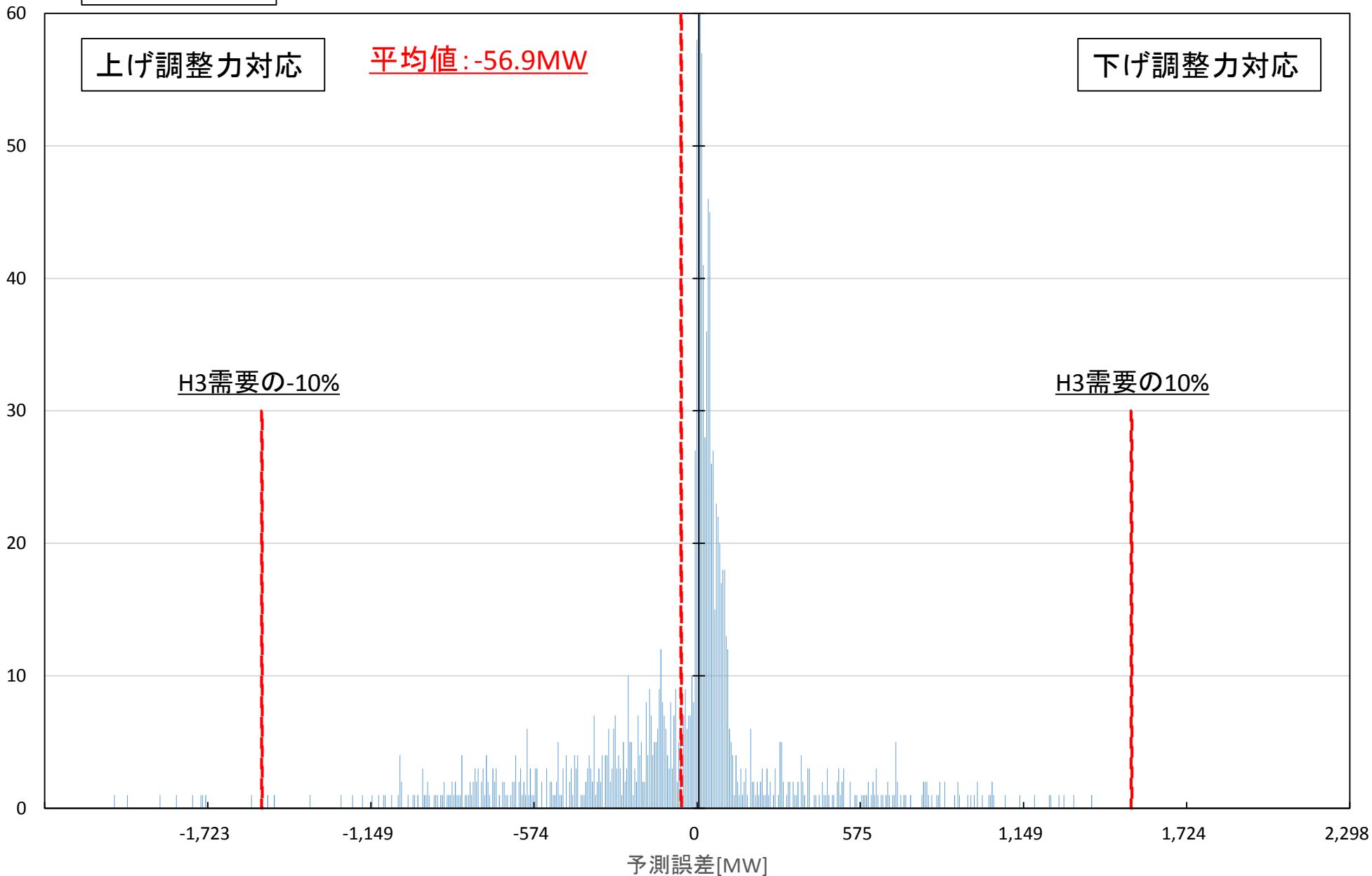
平均値: -56.9MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年9月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

-172

-115

-57

0

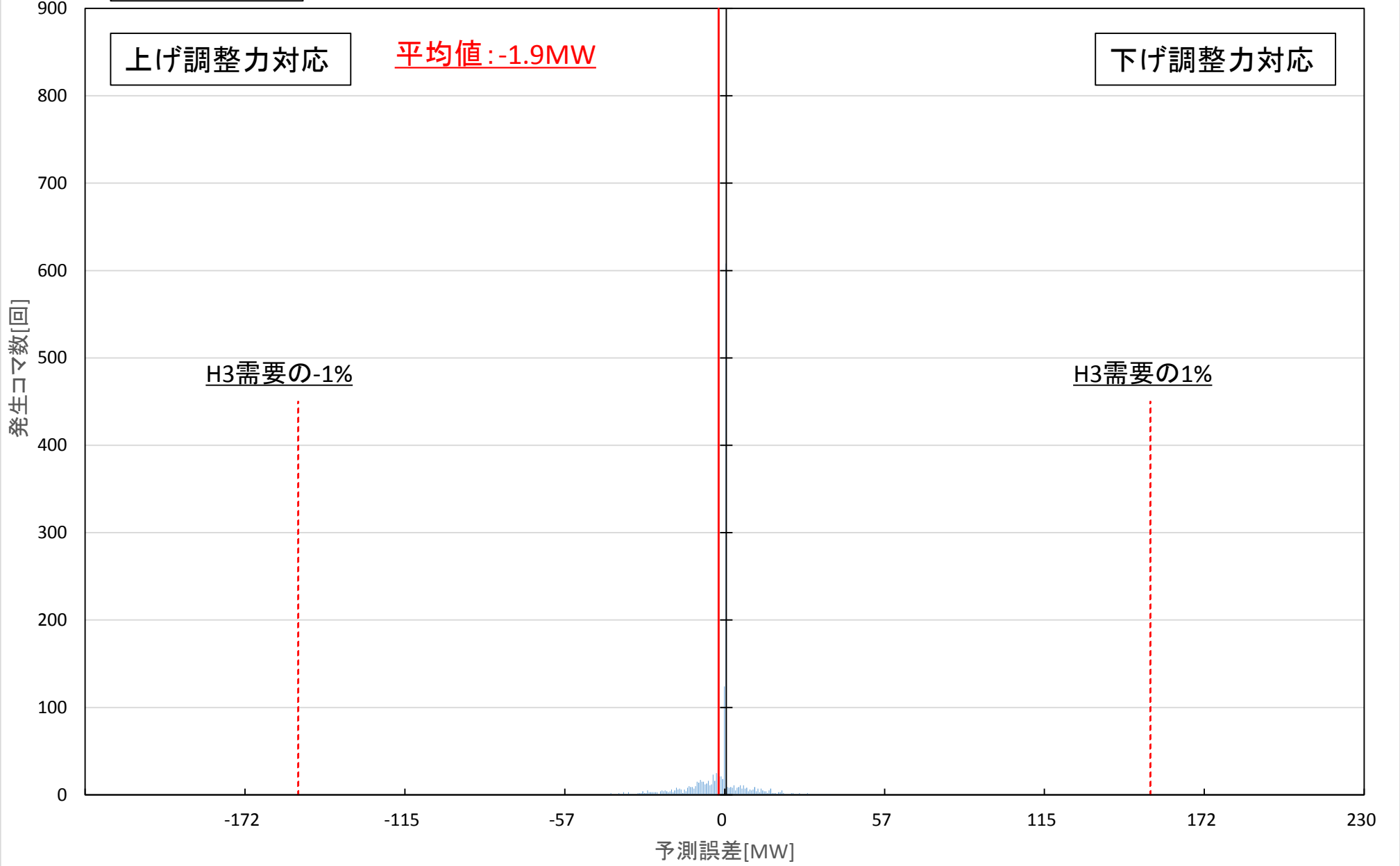
57

115

172

230

予測誤差[MW]



2018年10月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

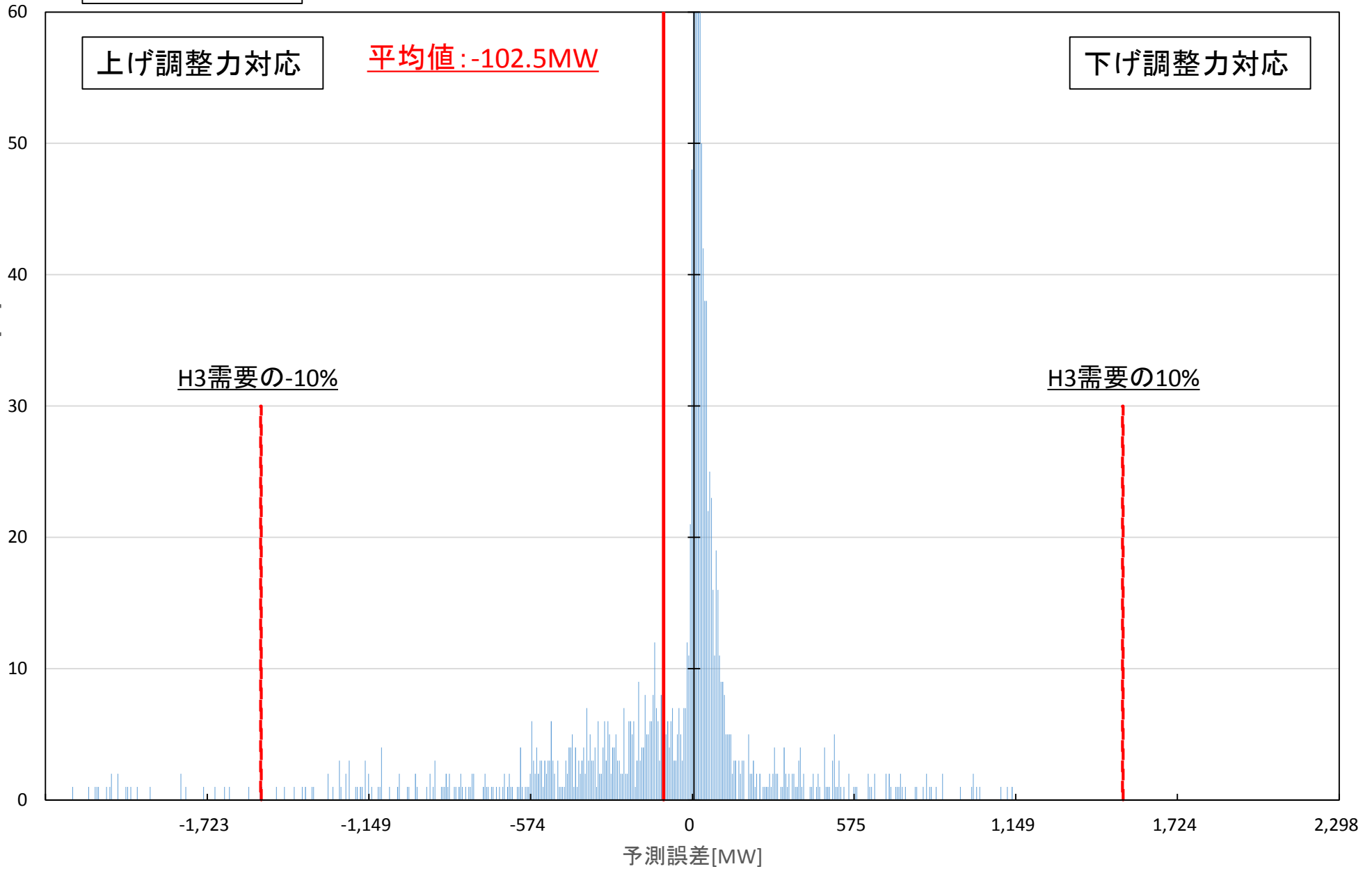
平均値: -102.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年10月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

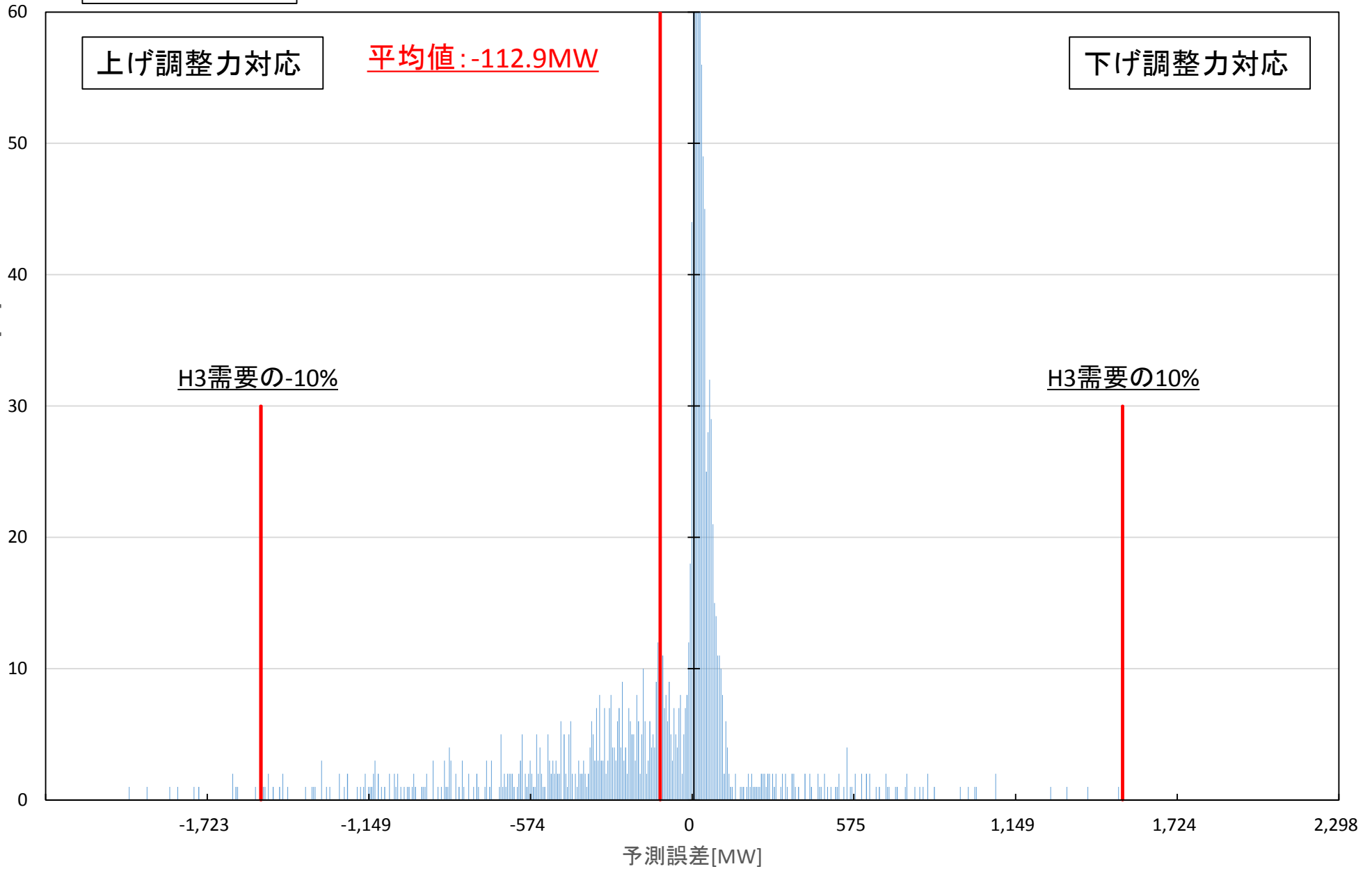
平均値: -112.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



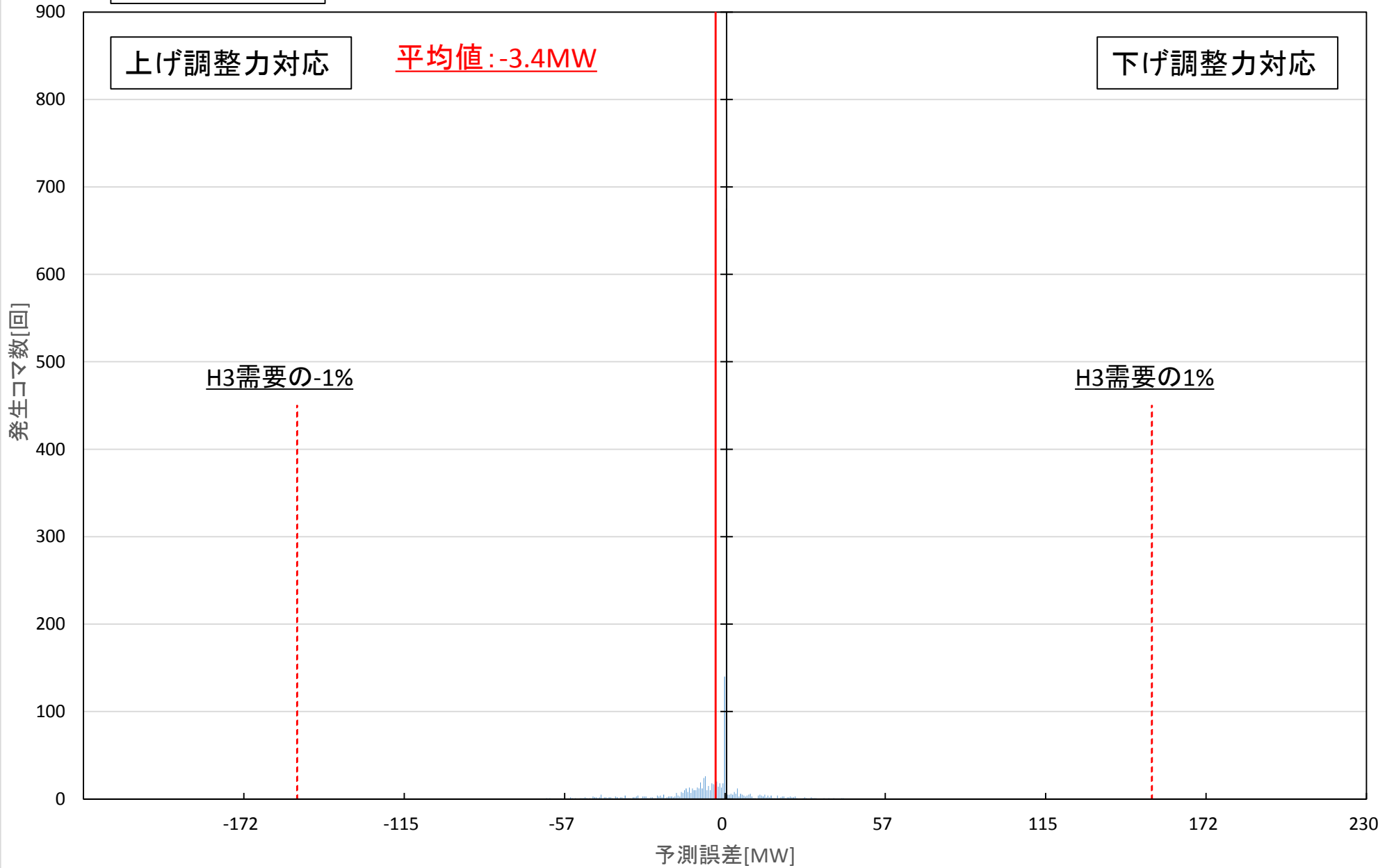
2018年10月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

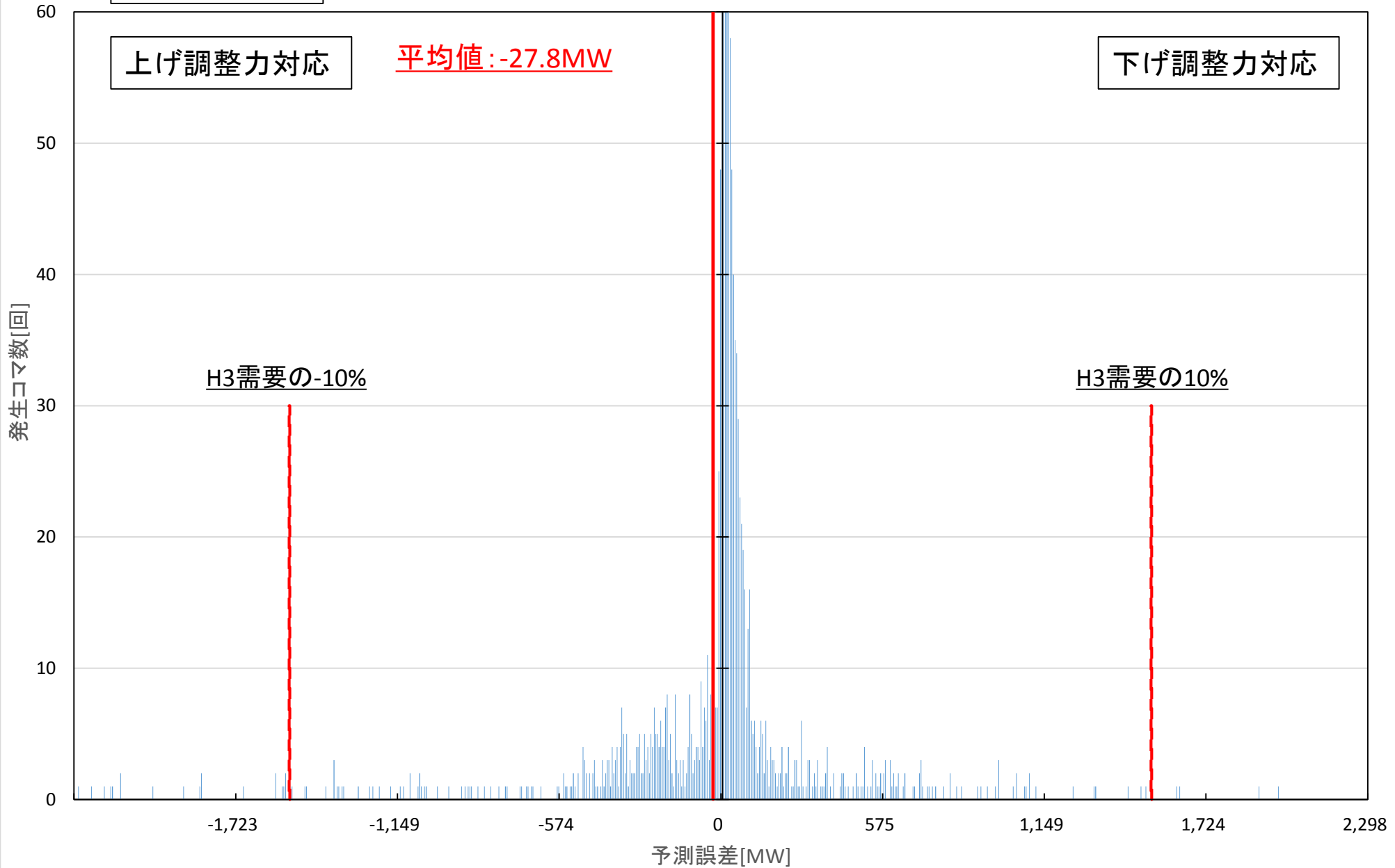
上げ調整力対応

平均値: -3.4MW

下げ調整力対応



2018年11月 【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)



2018年11月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

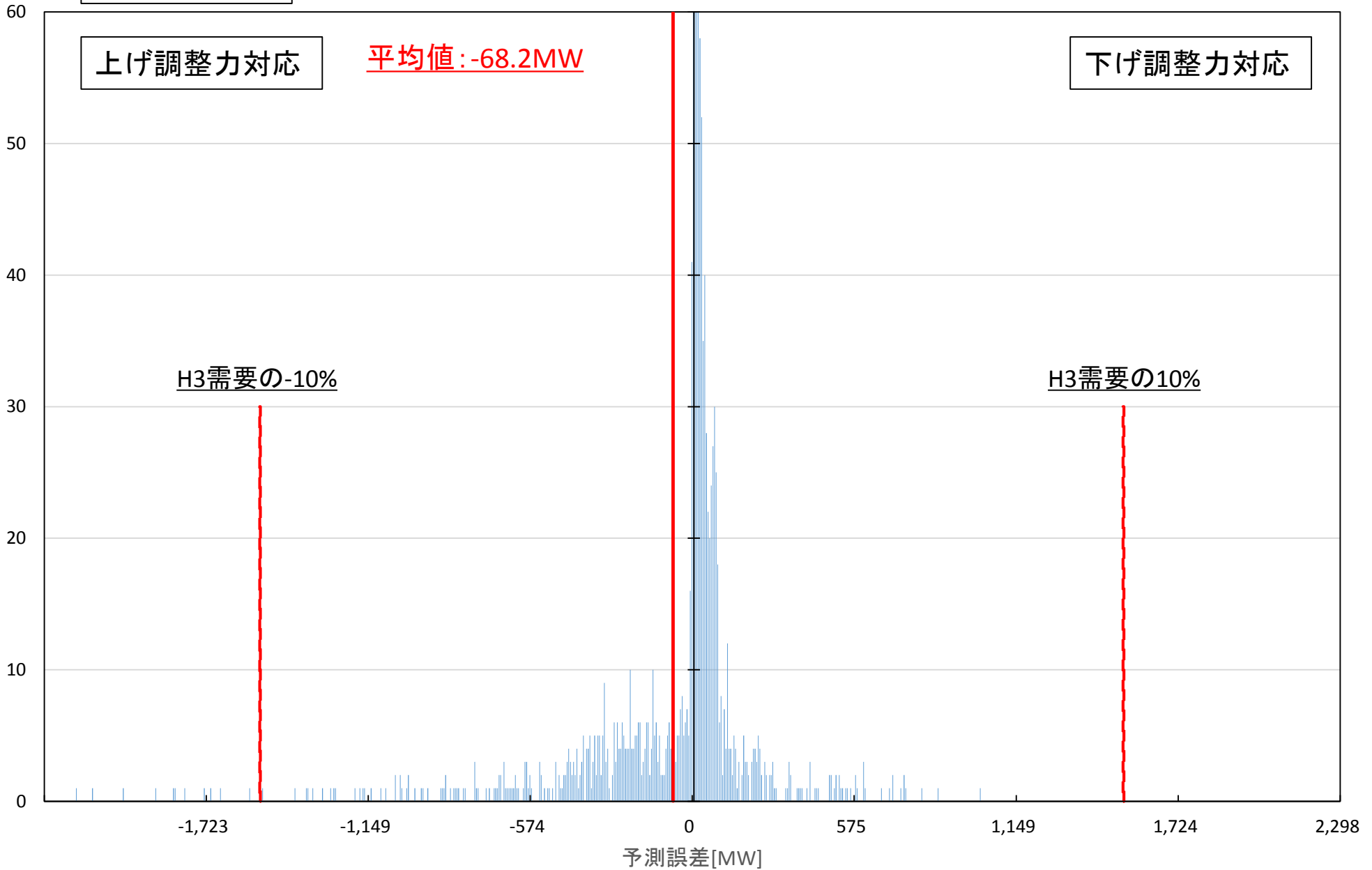
平均値: -68.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年11月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -2.8MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%

-172

-115

-57

0

57

115

172

230

予測誤差[MW]



2018年12月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

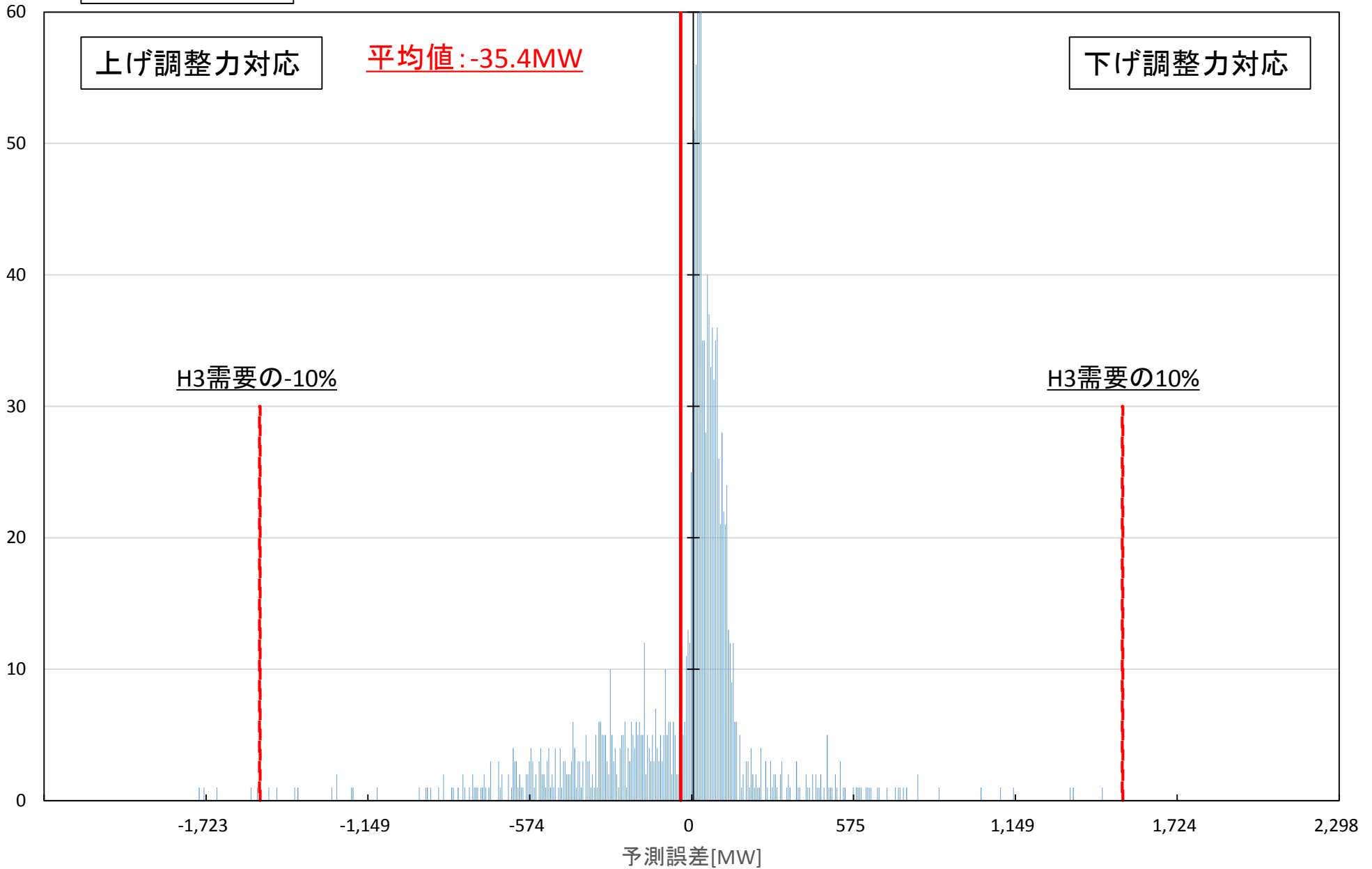
平均値: -35.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

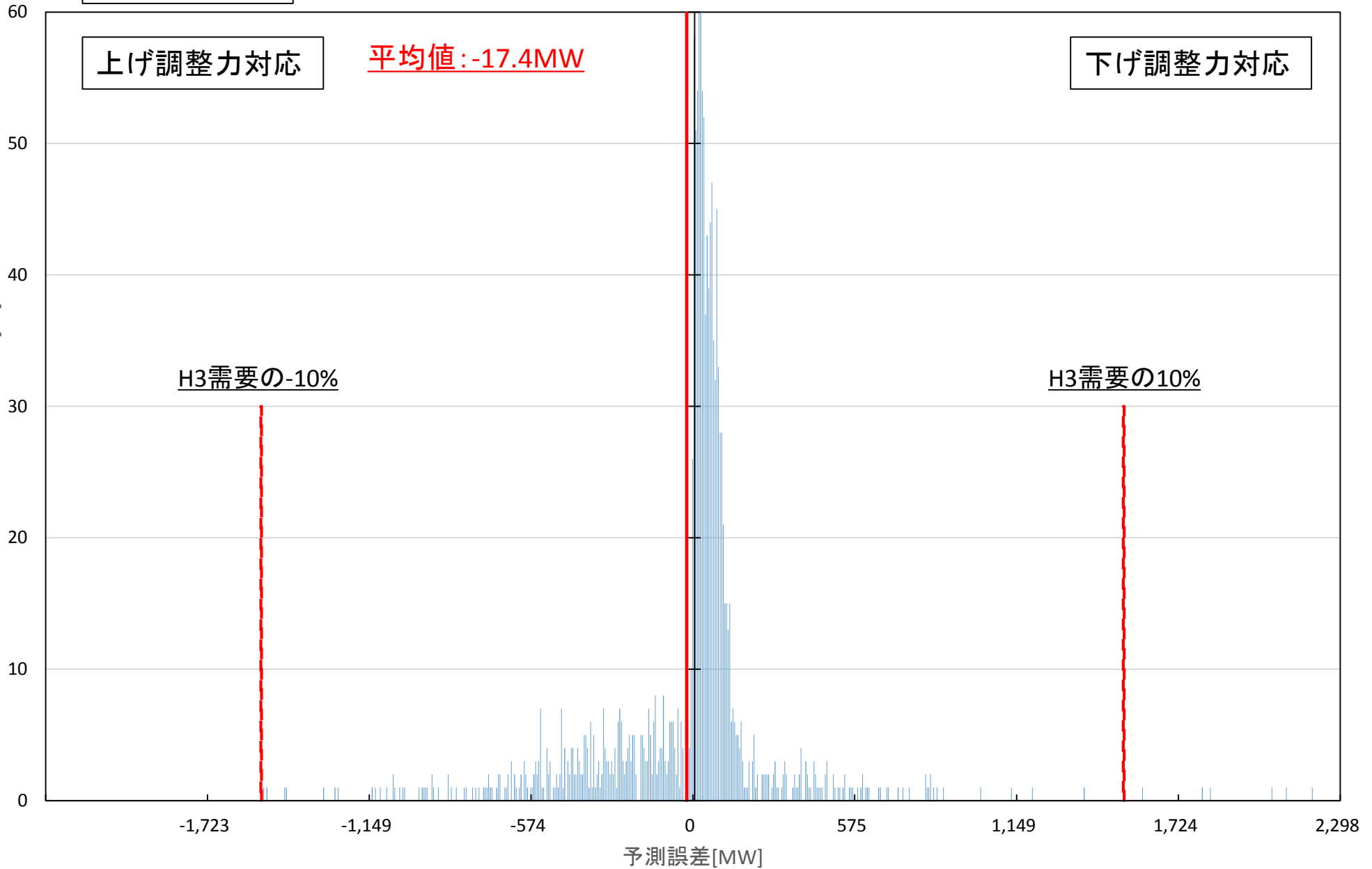
平均値: -17.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

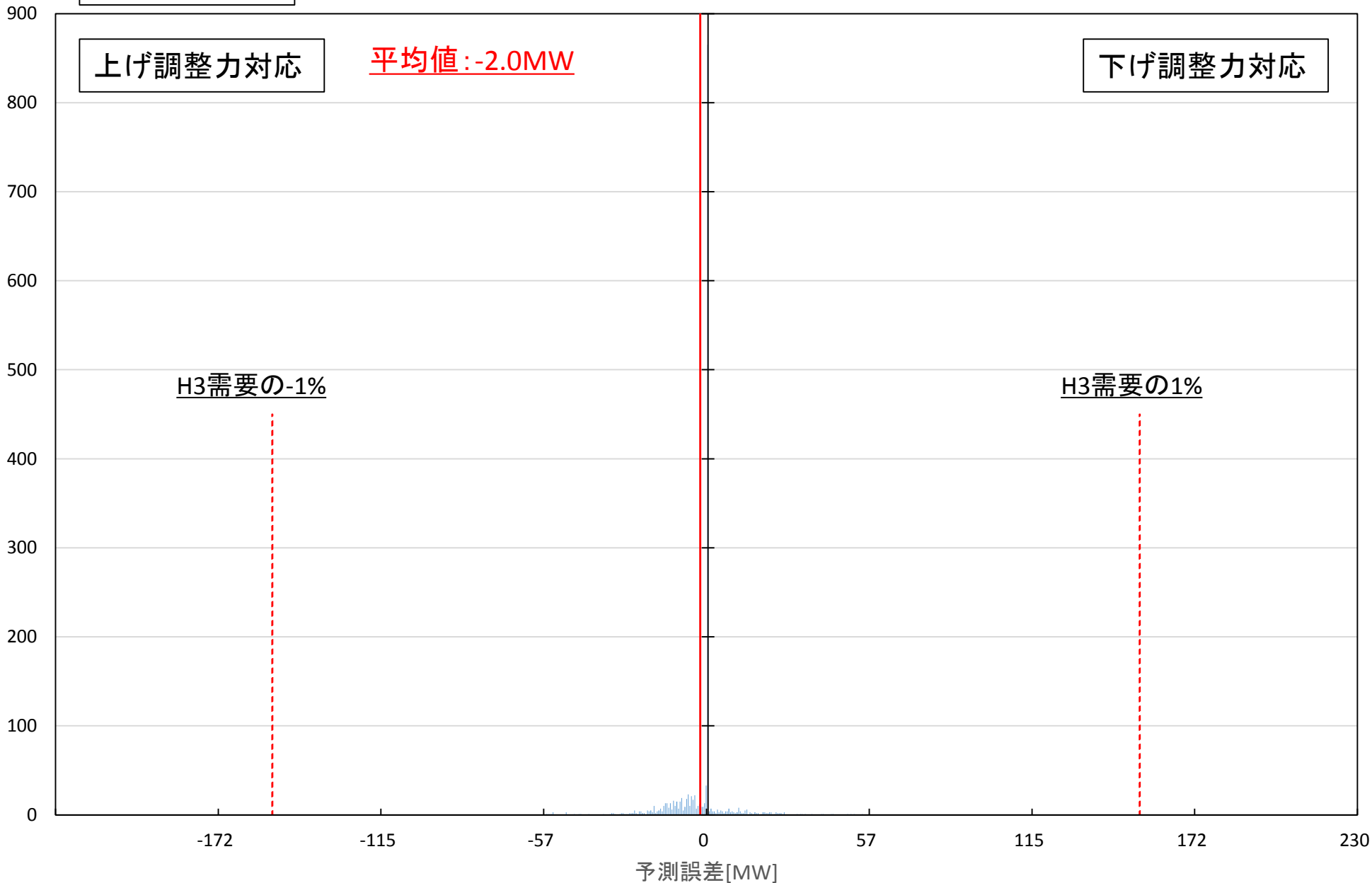
平均値: -2.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2019年1月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

平均値: -47.2MW

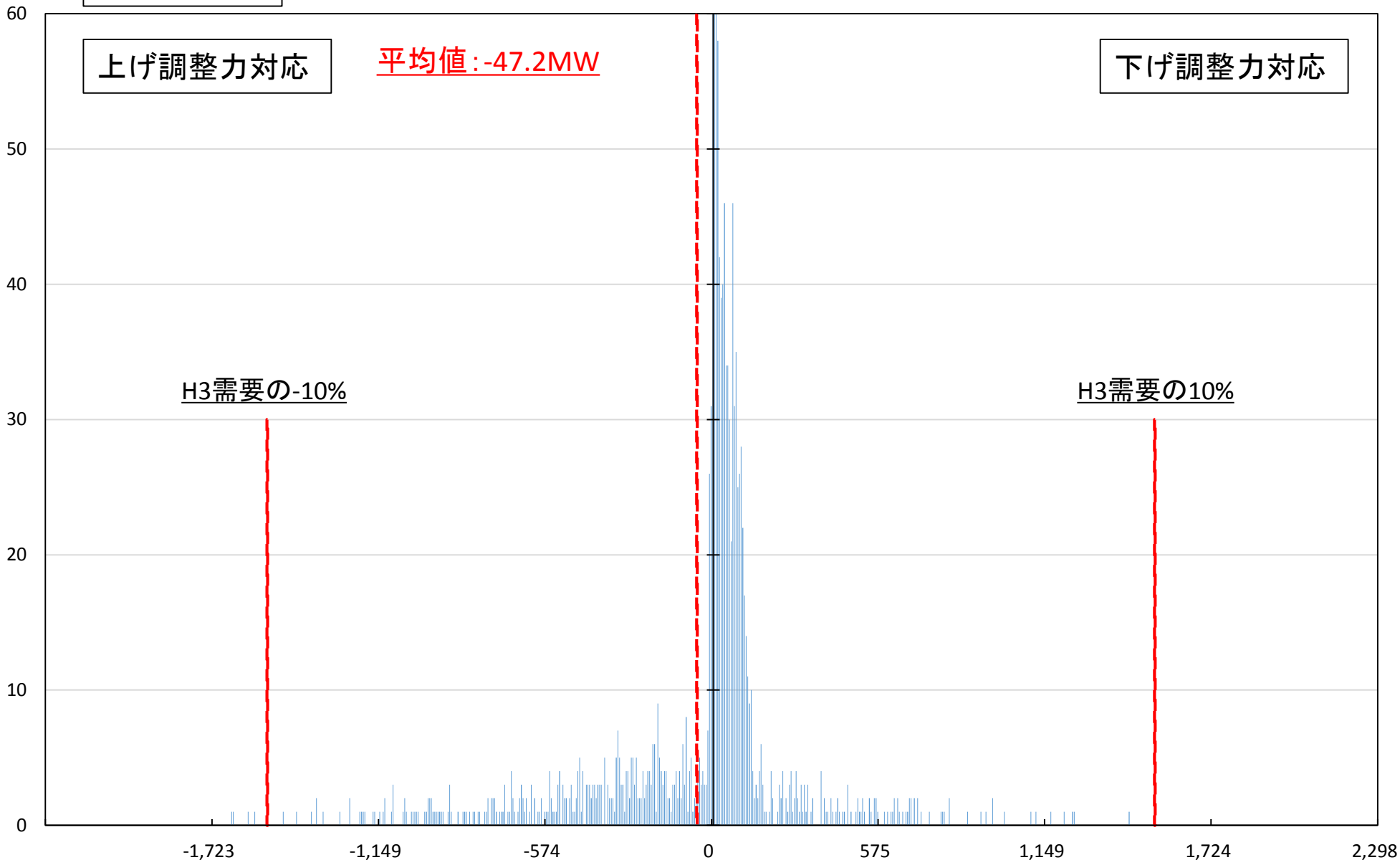
下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2019年1月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

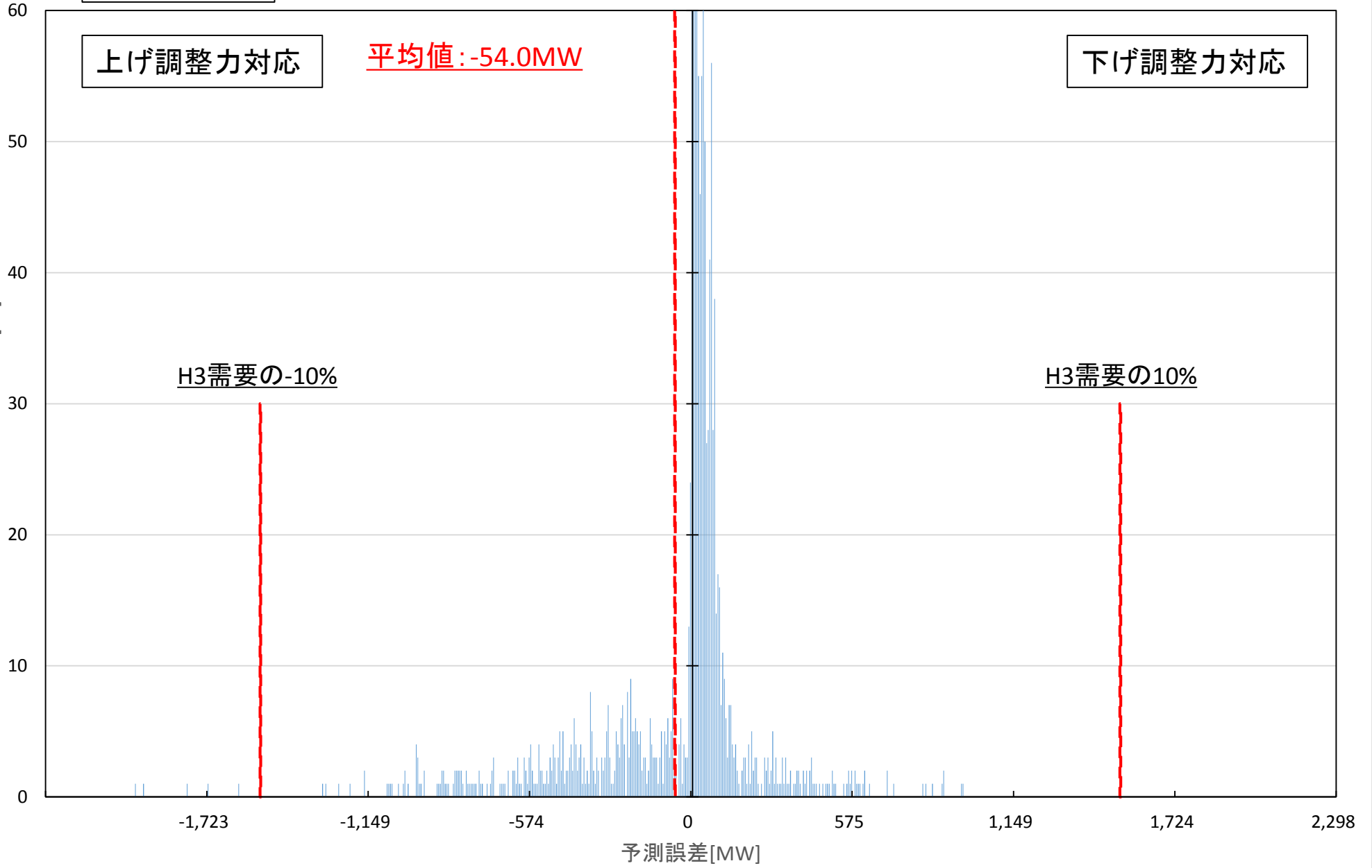
平均値: -54.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



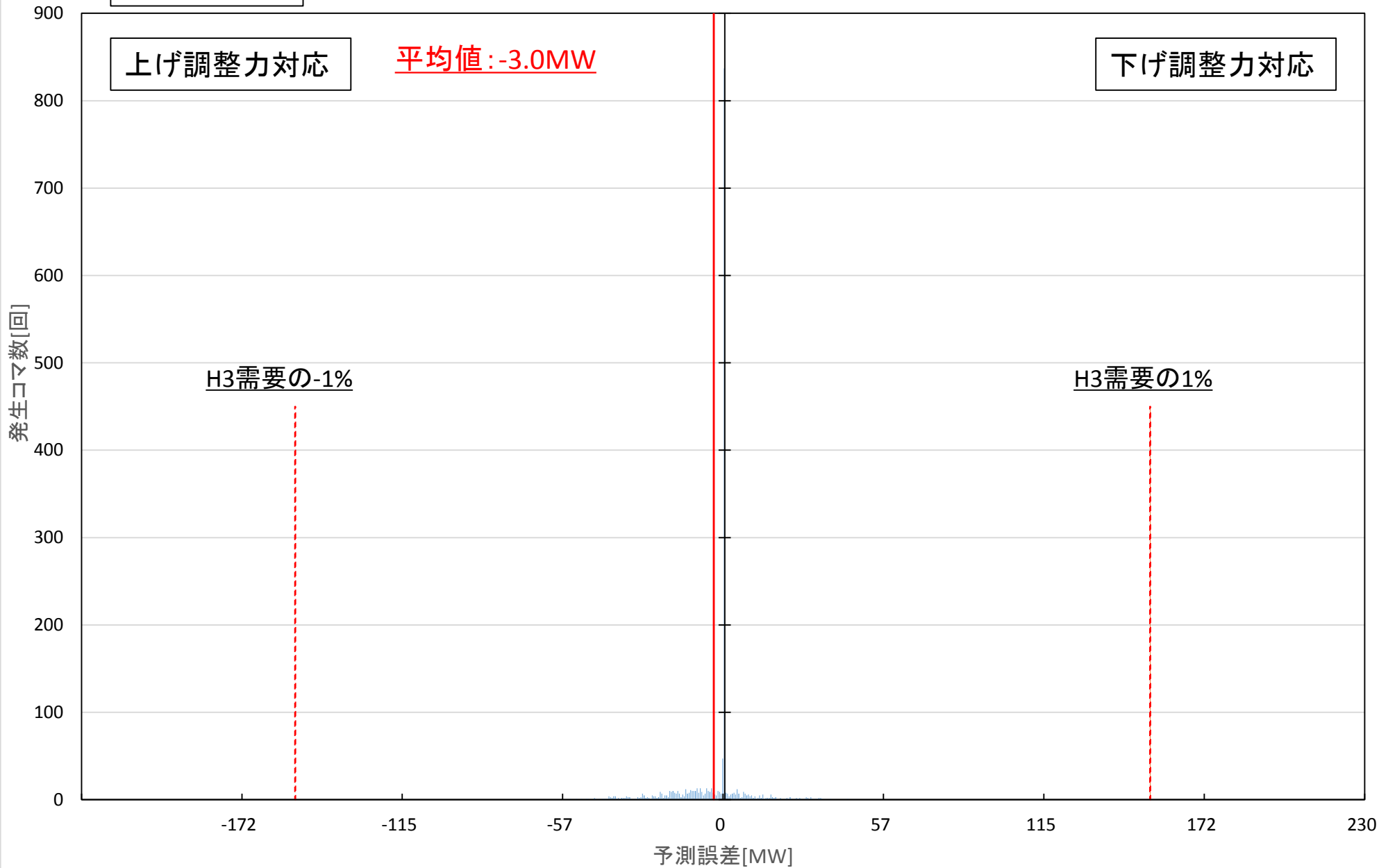
2019年1月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -3.0MW

下げ調整力対応



2019年2月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

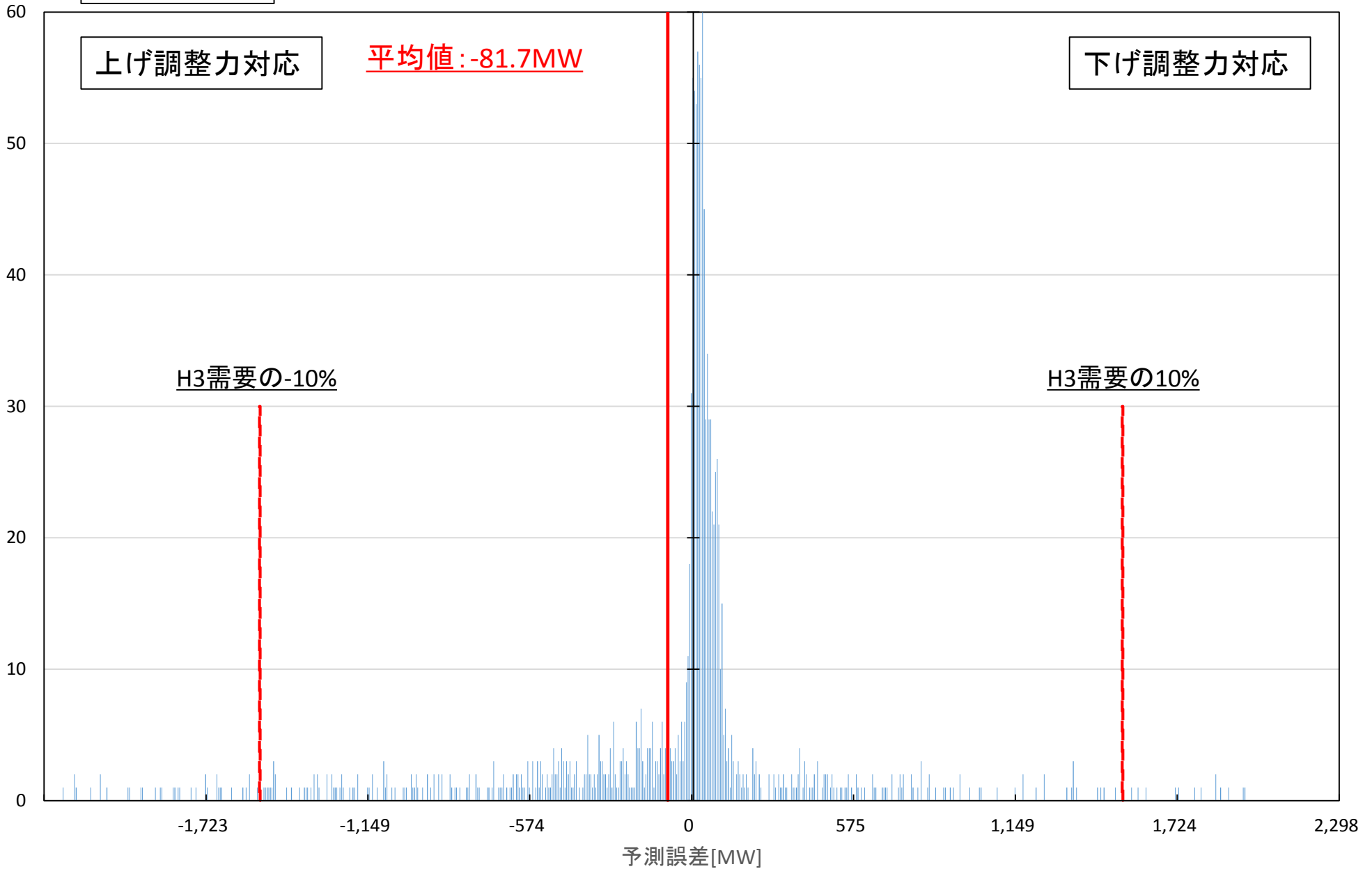
平均値: -81.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

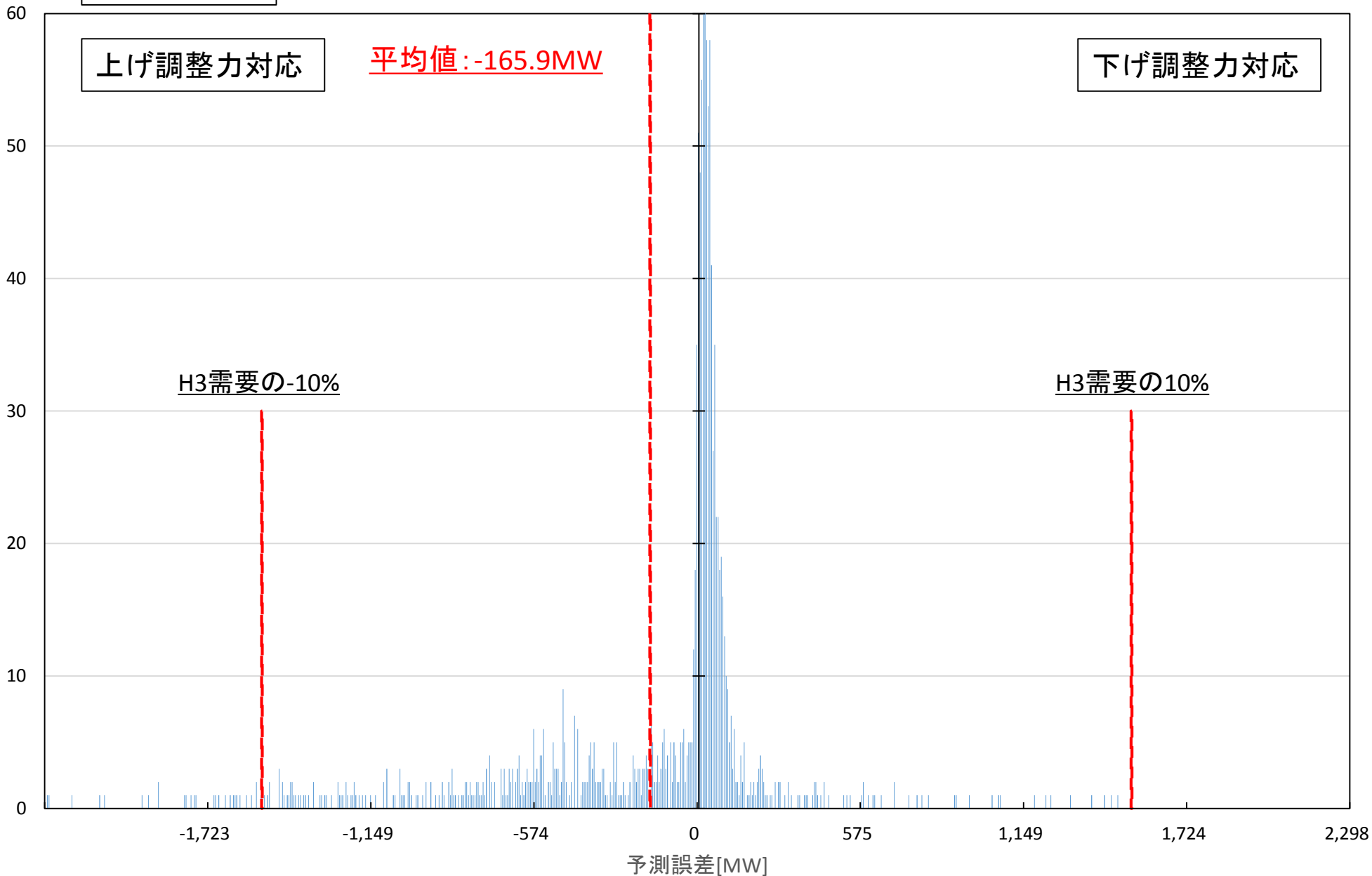
平均値: -165.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



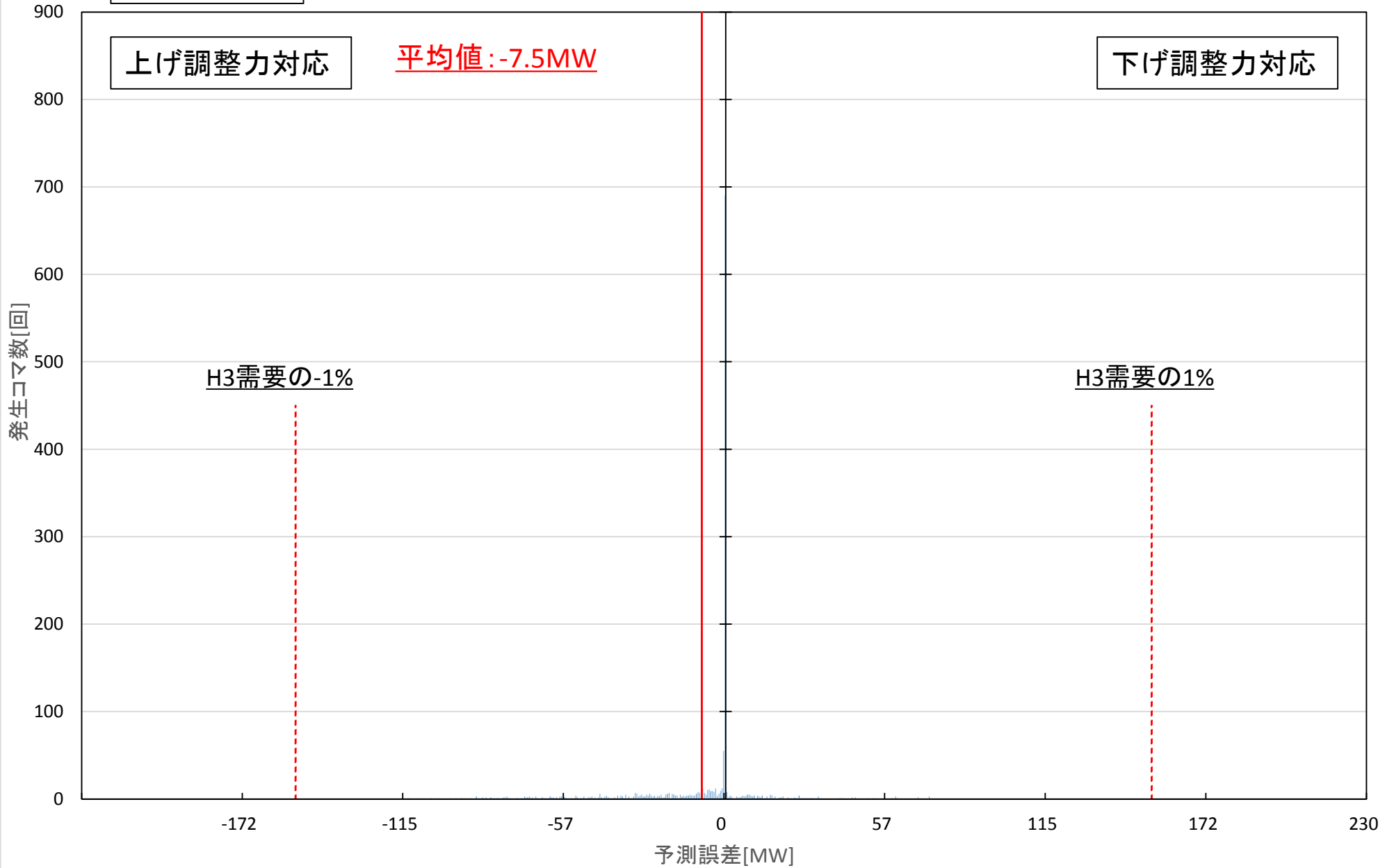
2019年2月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -7.5MW

下げ調整力対応



2019年3月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

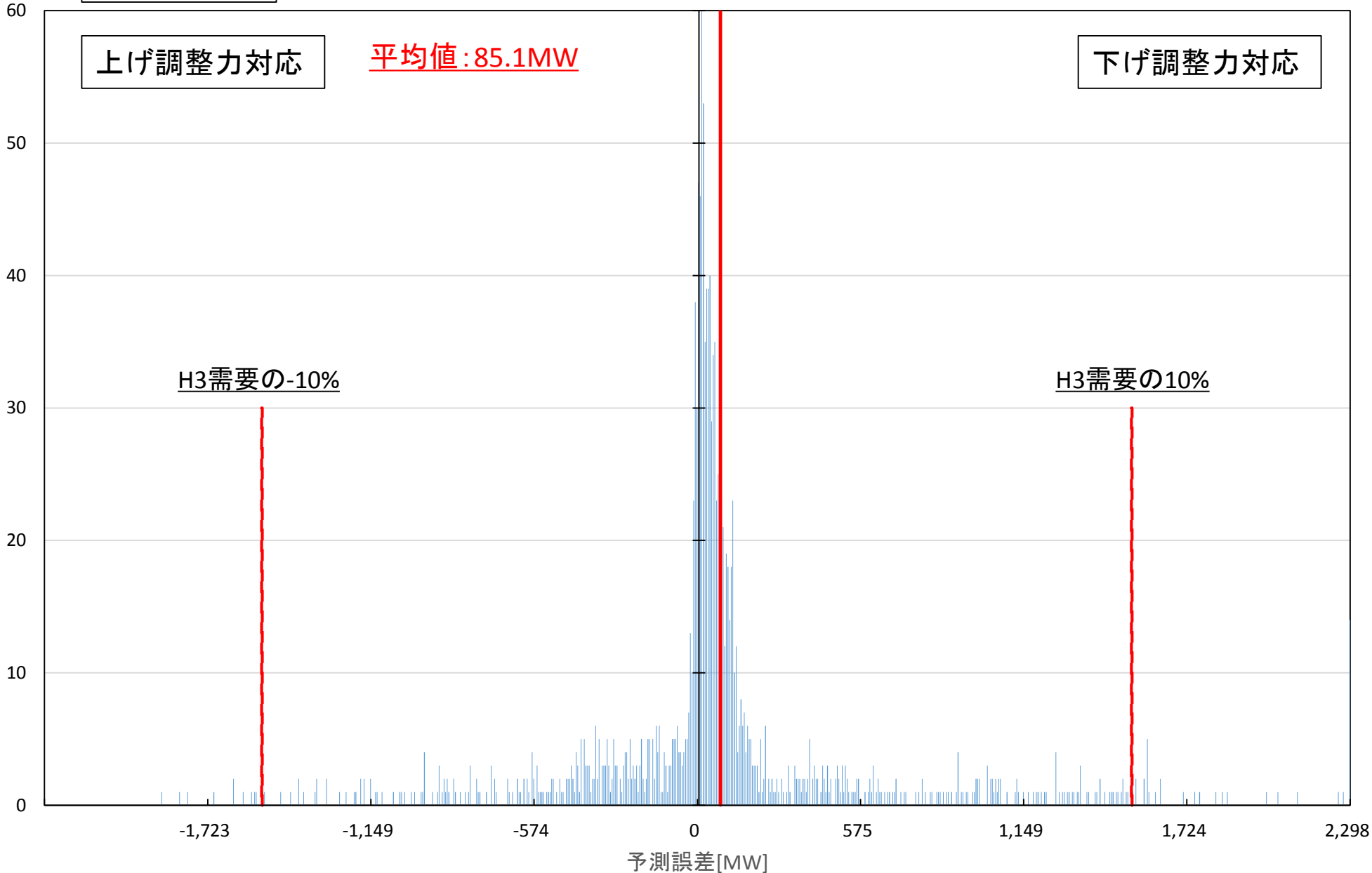
平均値: 85.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【九州】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

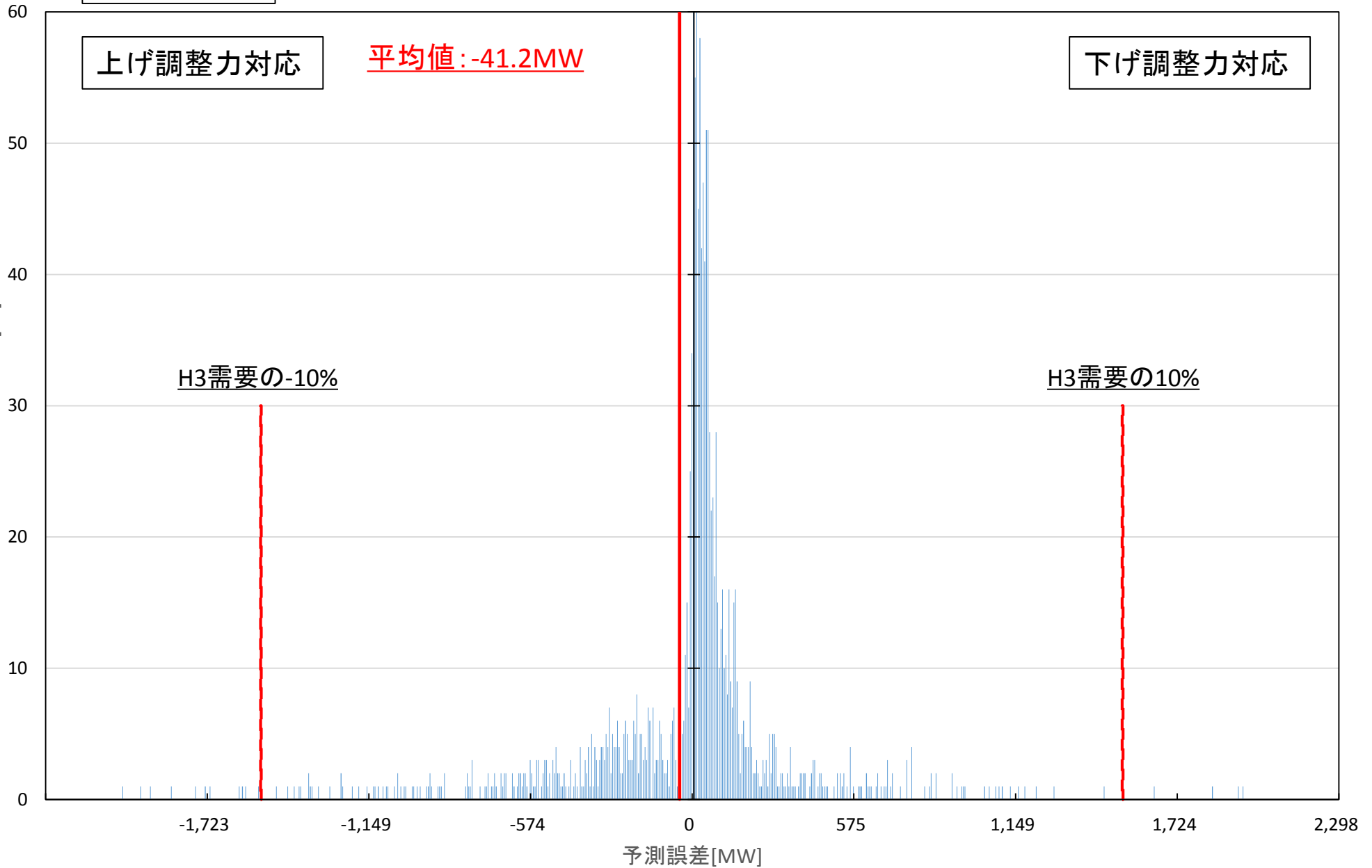
平均値: -41.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



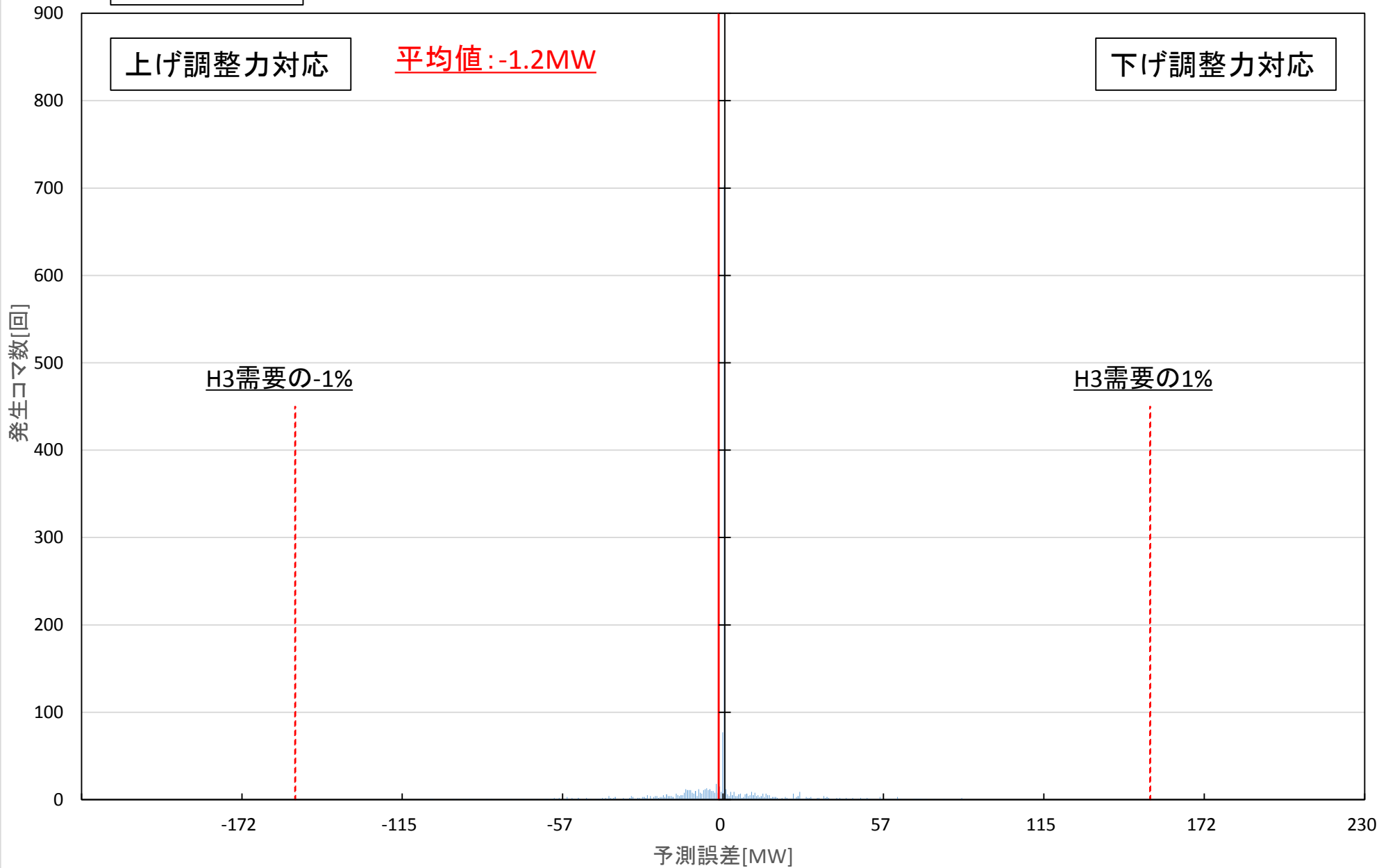
2019年3月

【九州】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -1.2MW

下げ調整力対応



2018年4月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

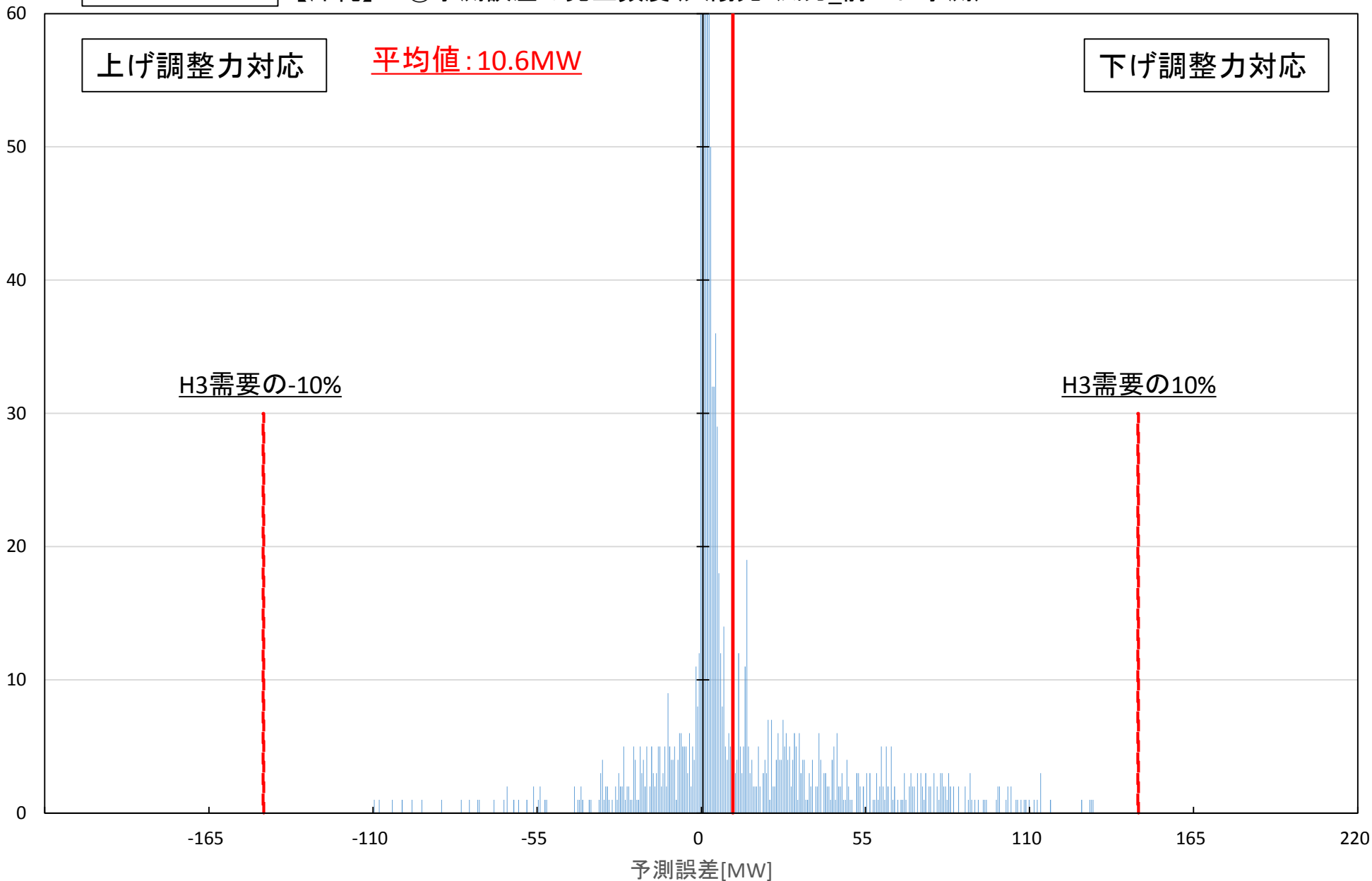
平均値: 10.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

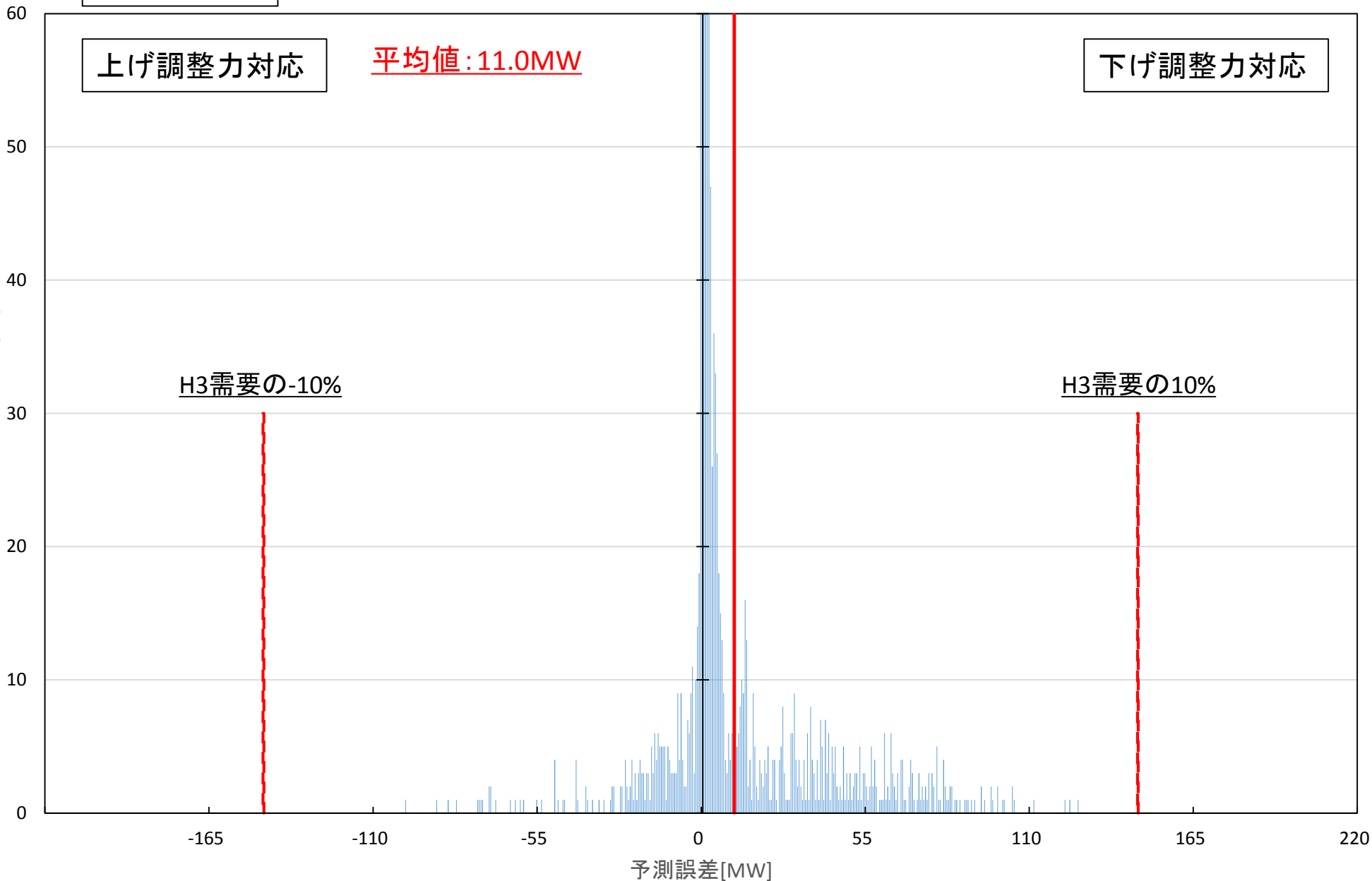
平均値: 11.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年4月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.1MW

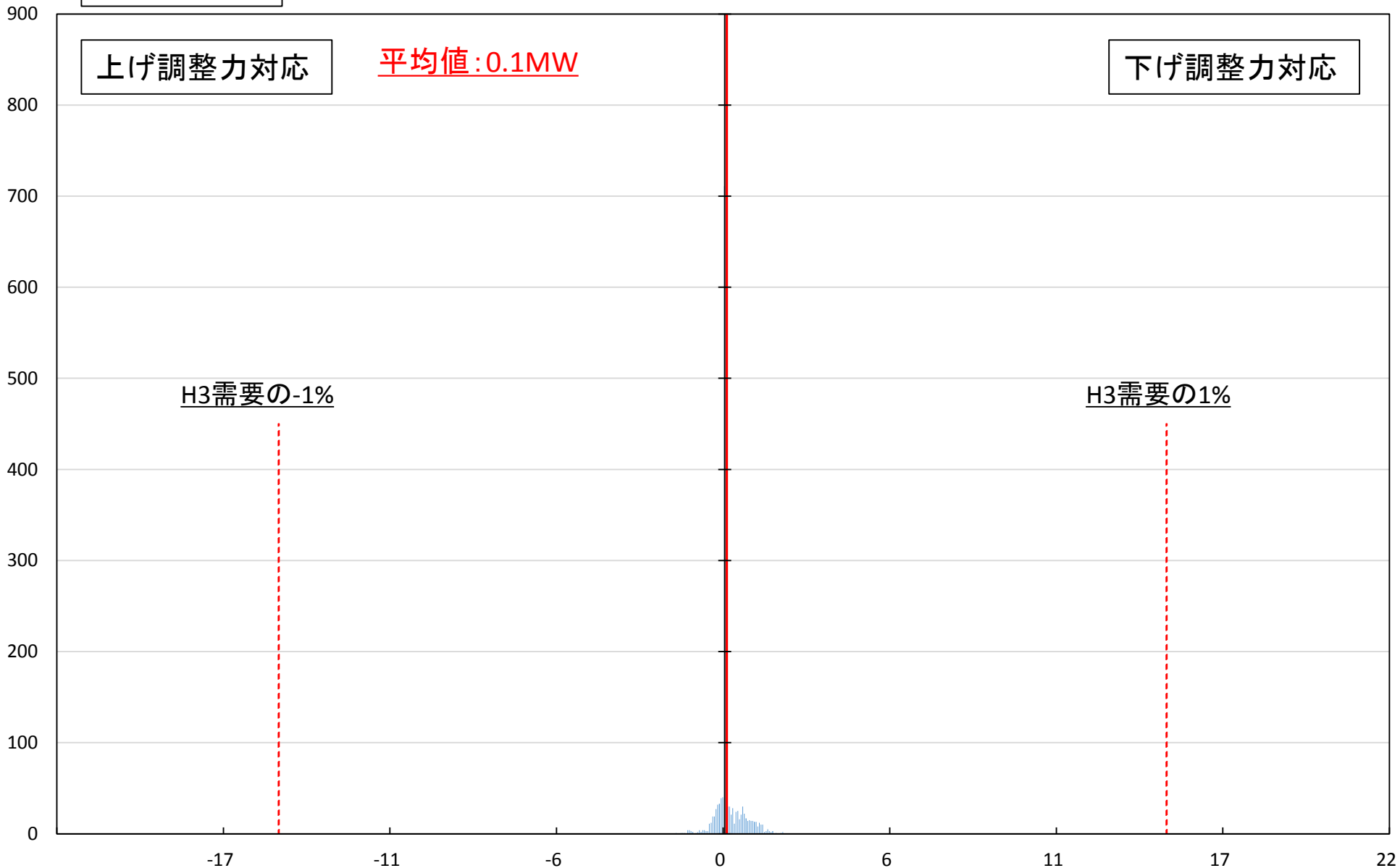
下げ調整力対応

H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]



2018年5月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

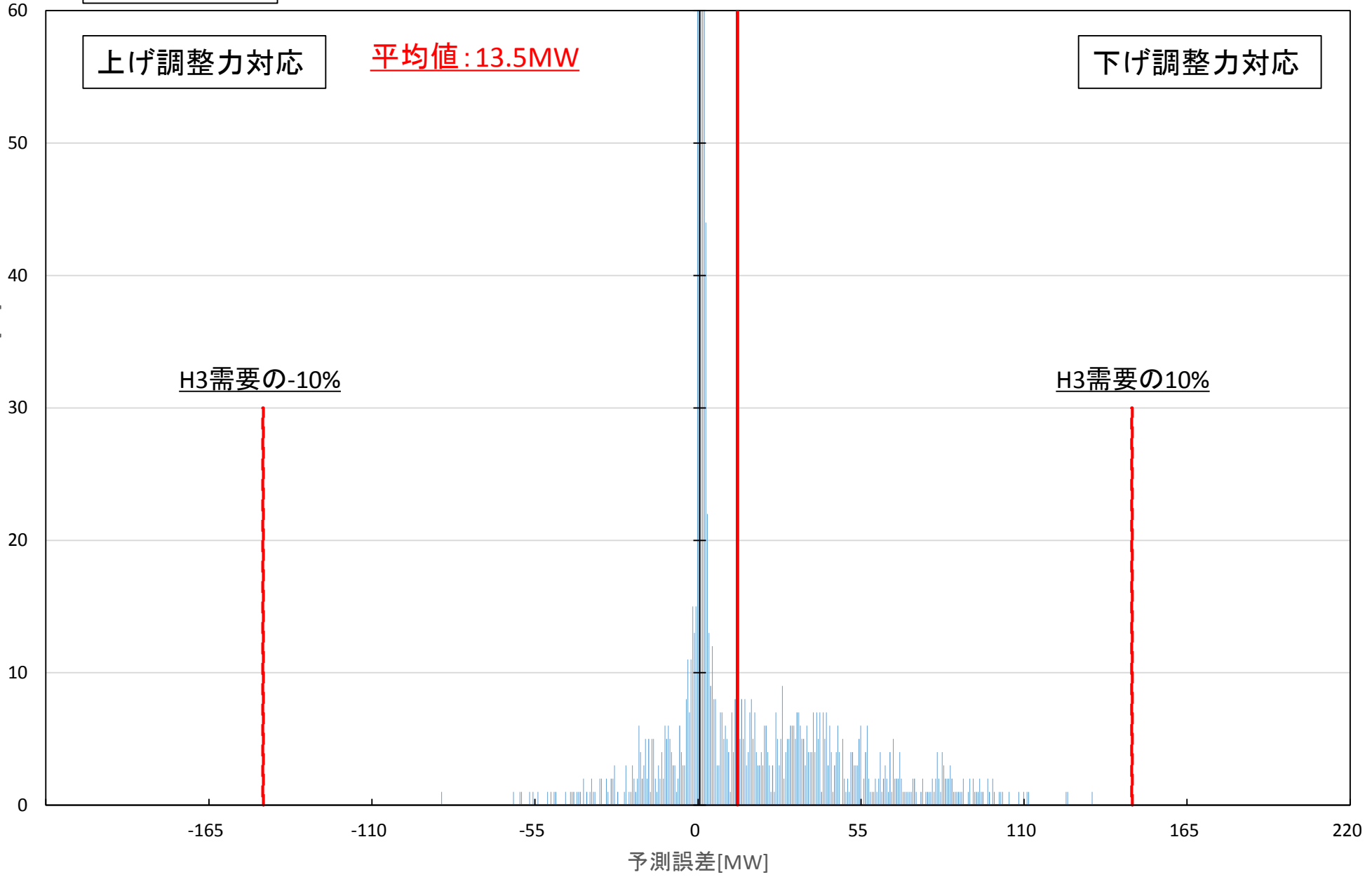
平均値: 13.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年5月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

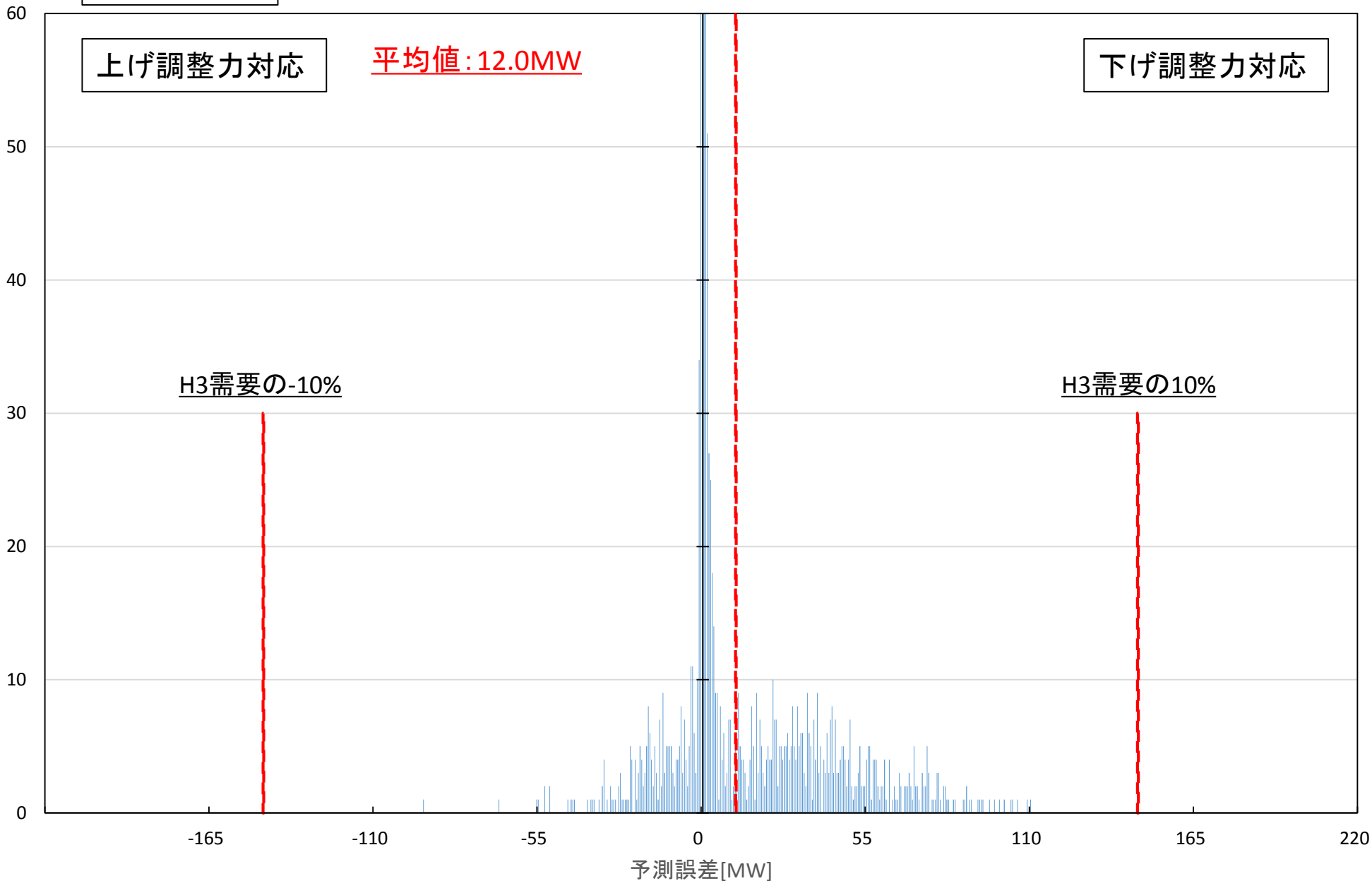
平均値: 12.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



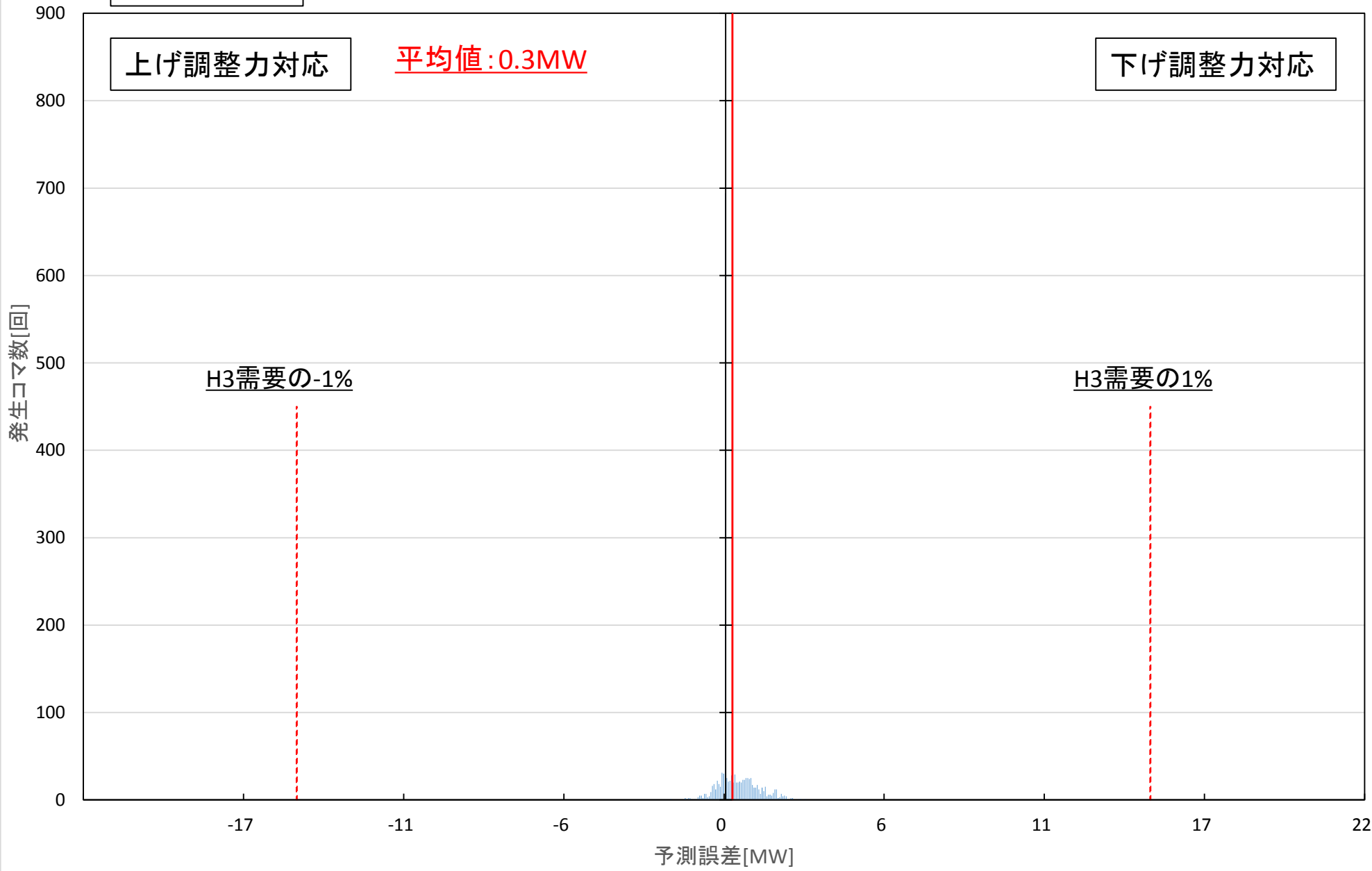
2018年5月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.3MW

下げ調整力対応



2018年6月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

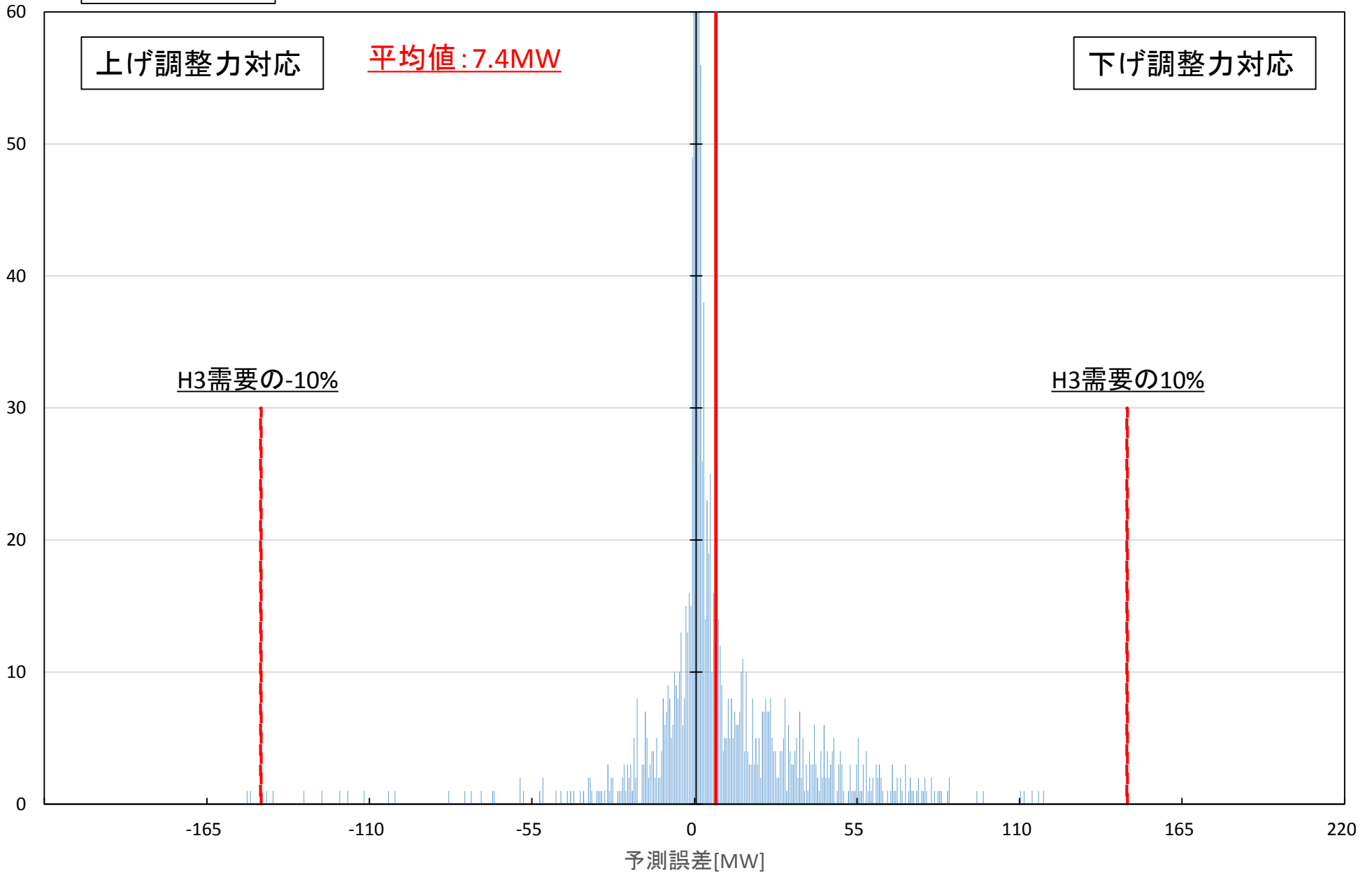
平均値: 7.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年6月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 8.2MW

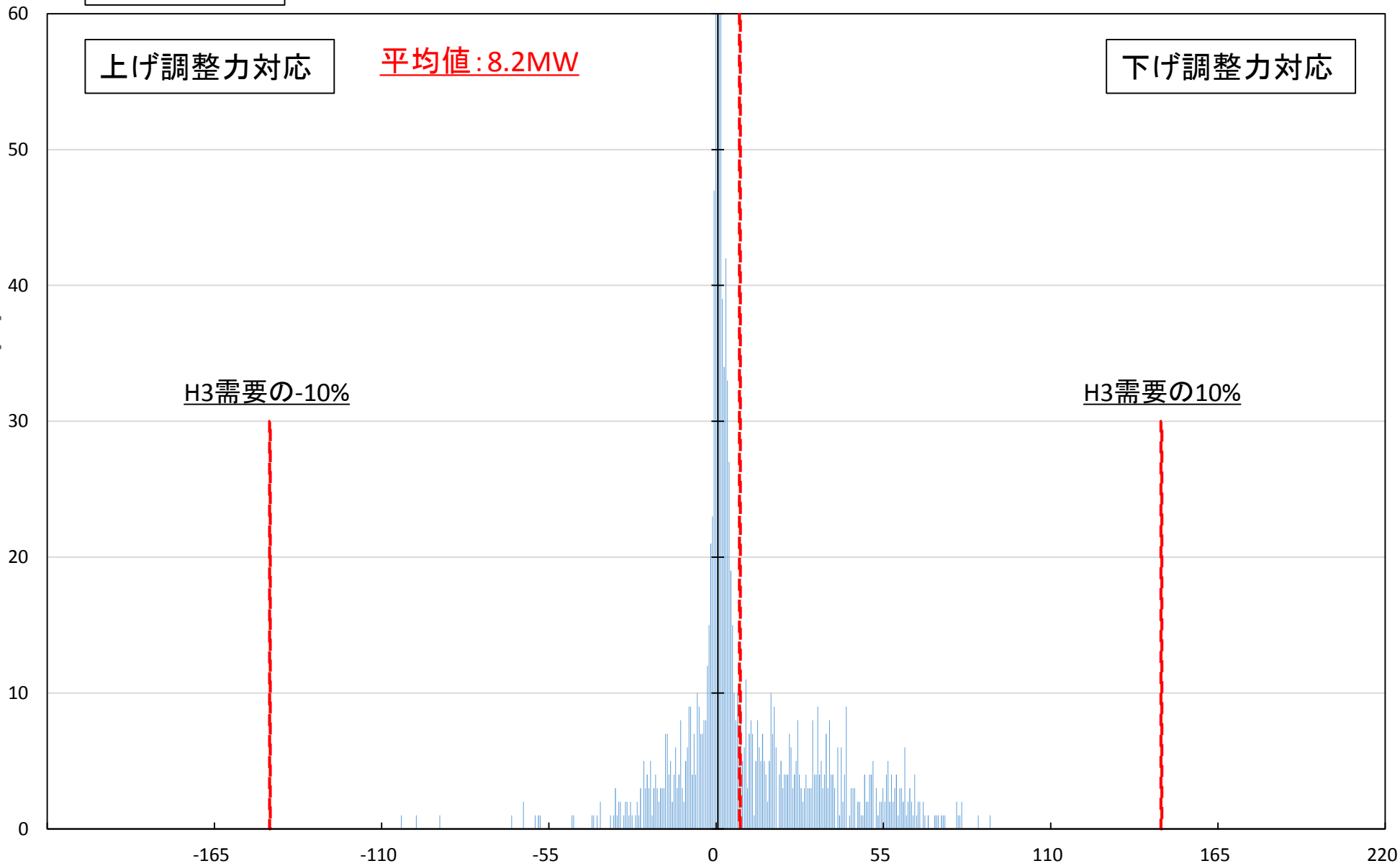
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



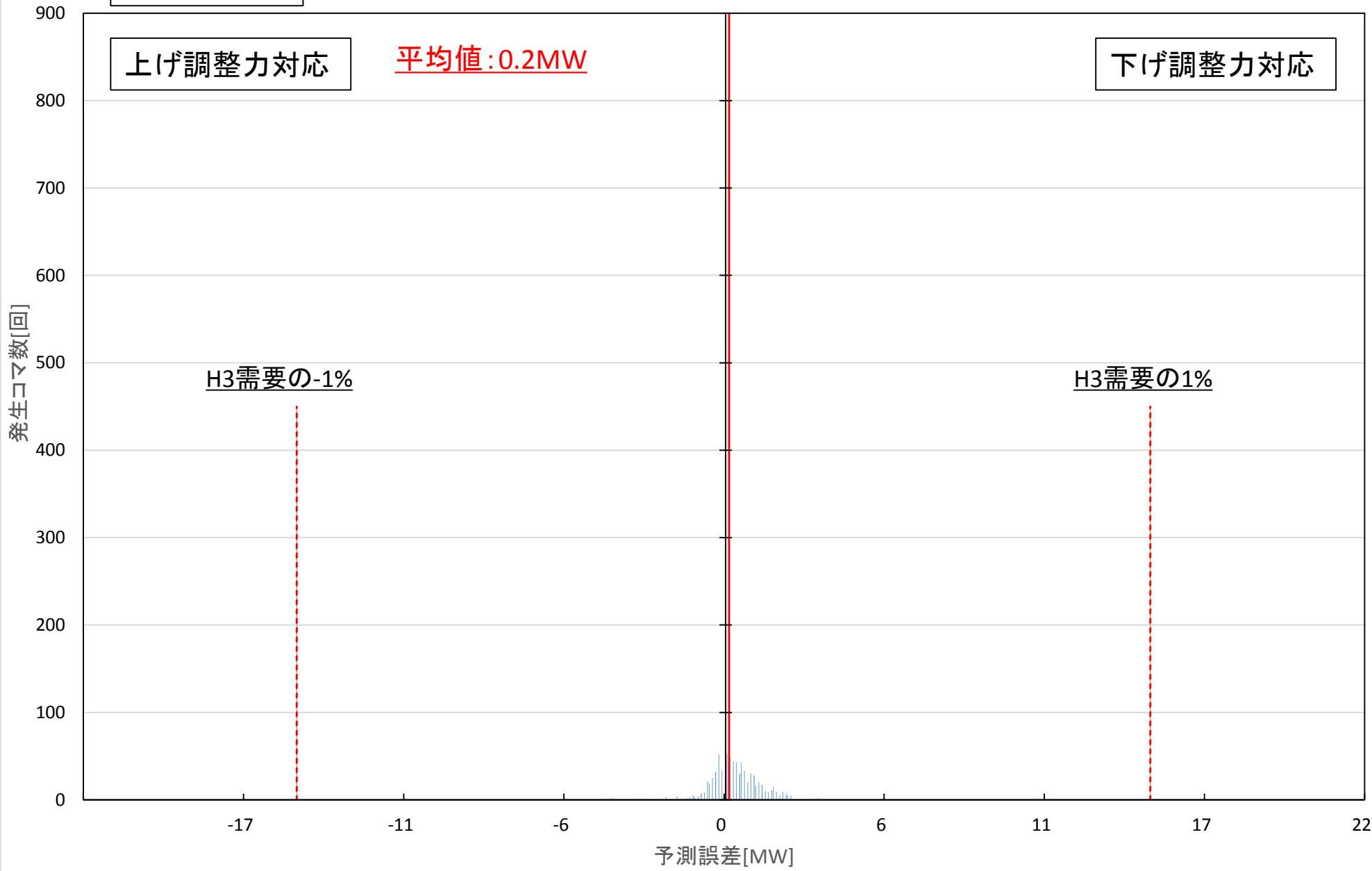
2018年6月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.2MW

下げ調整力対応



2018年7月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

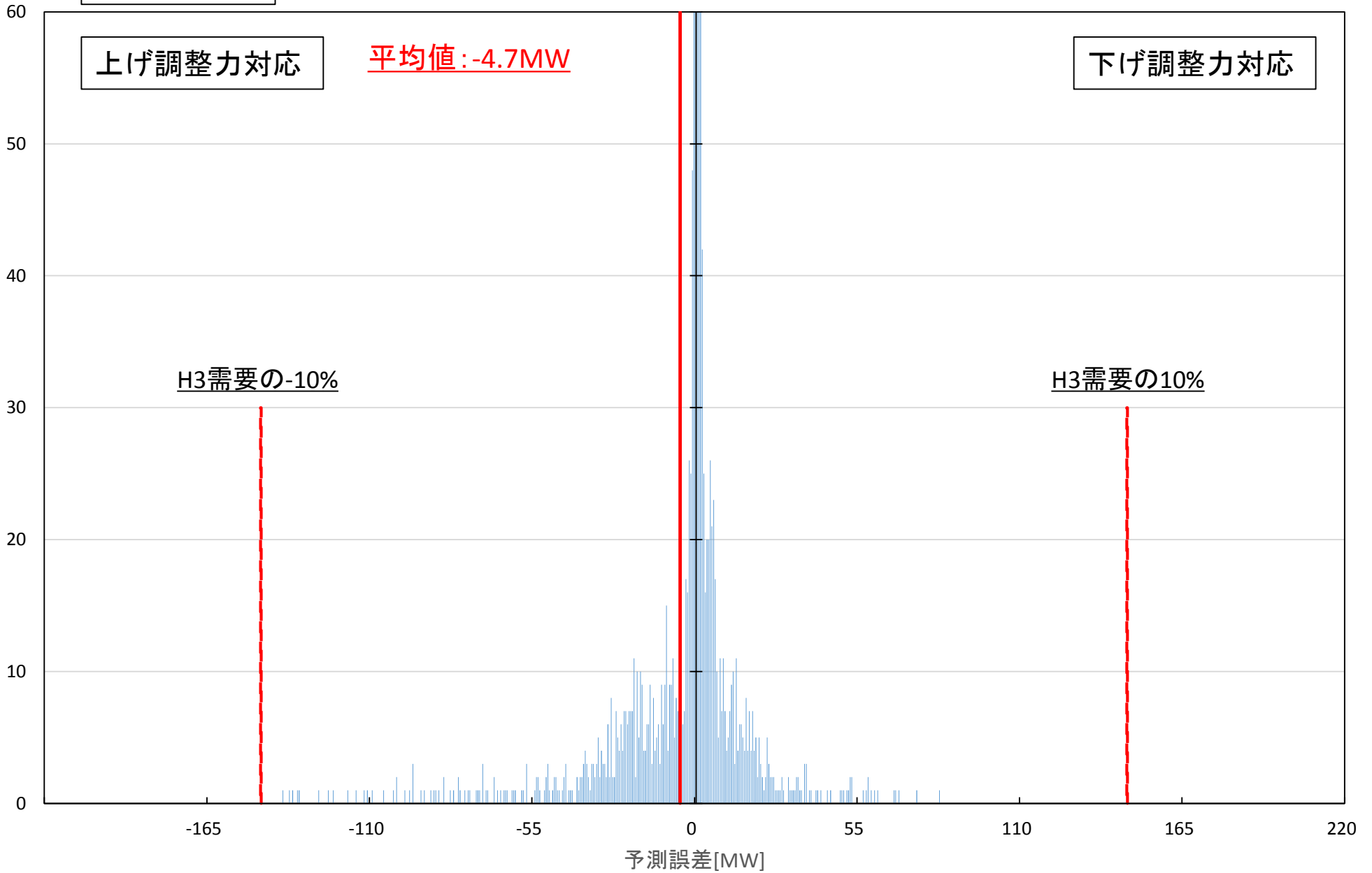
平均値: -4.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

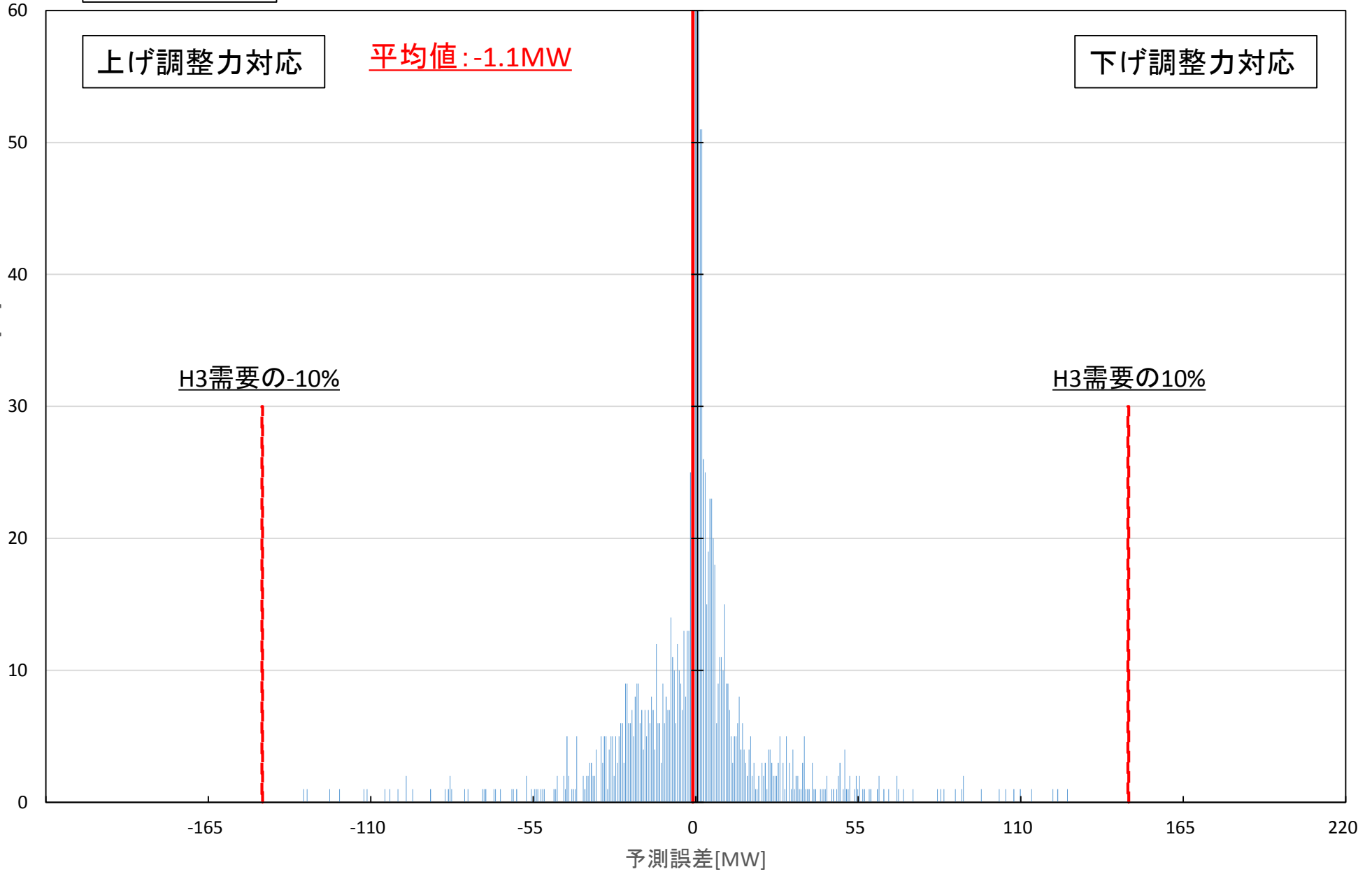
平均値: -1.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年7月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

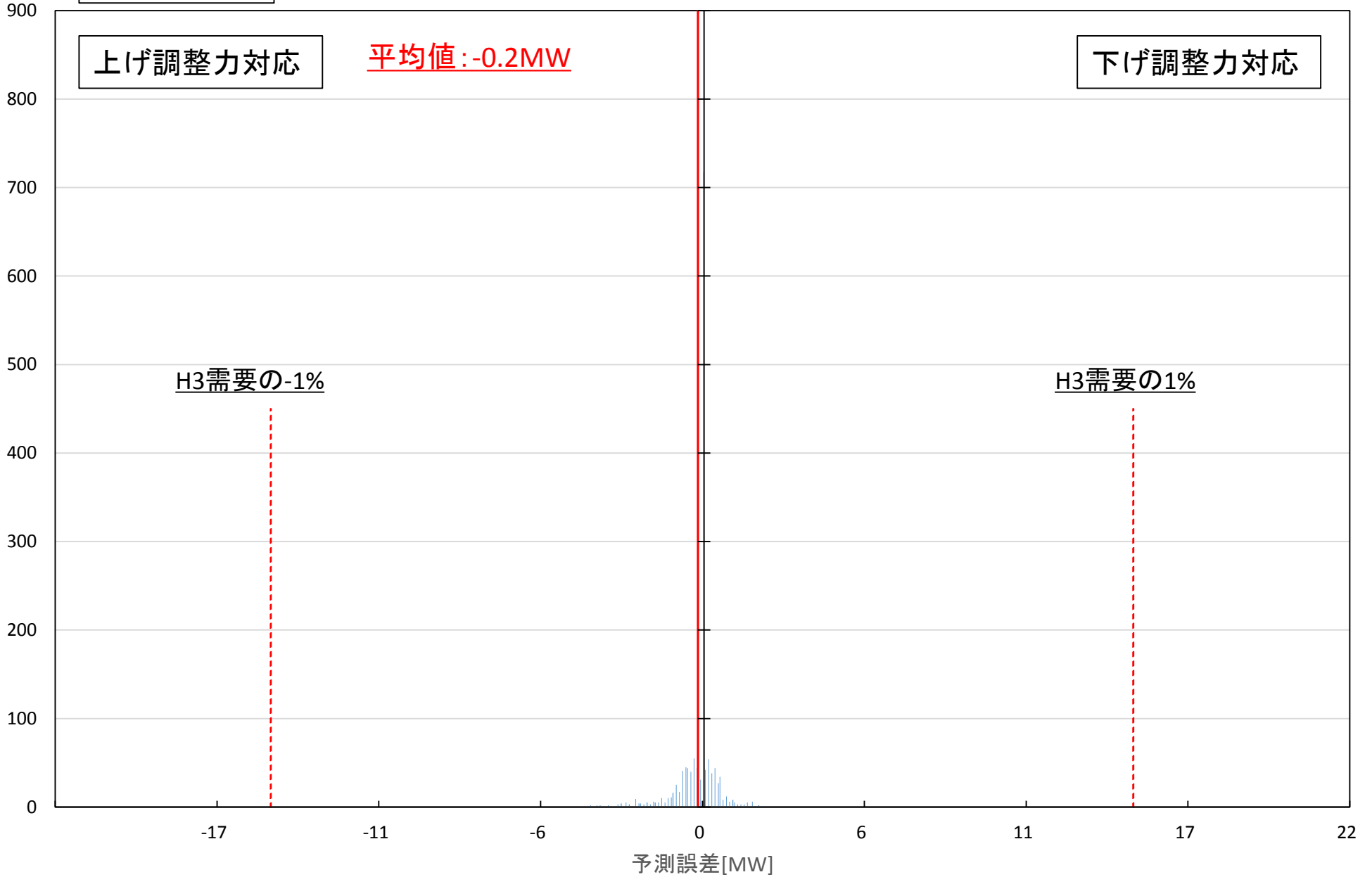
平均値: -0.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年8月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

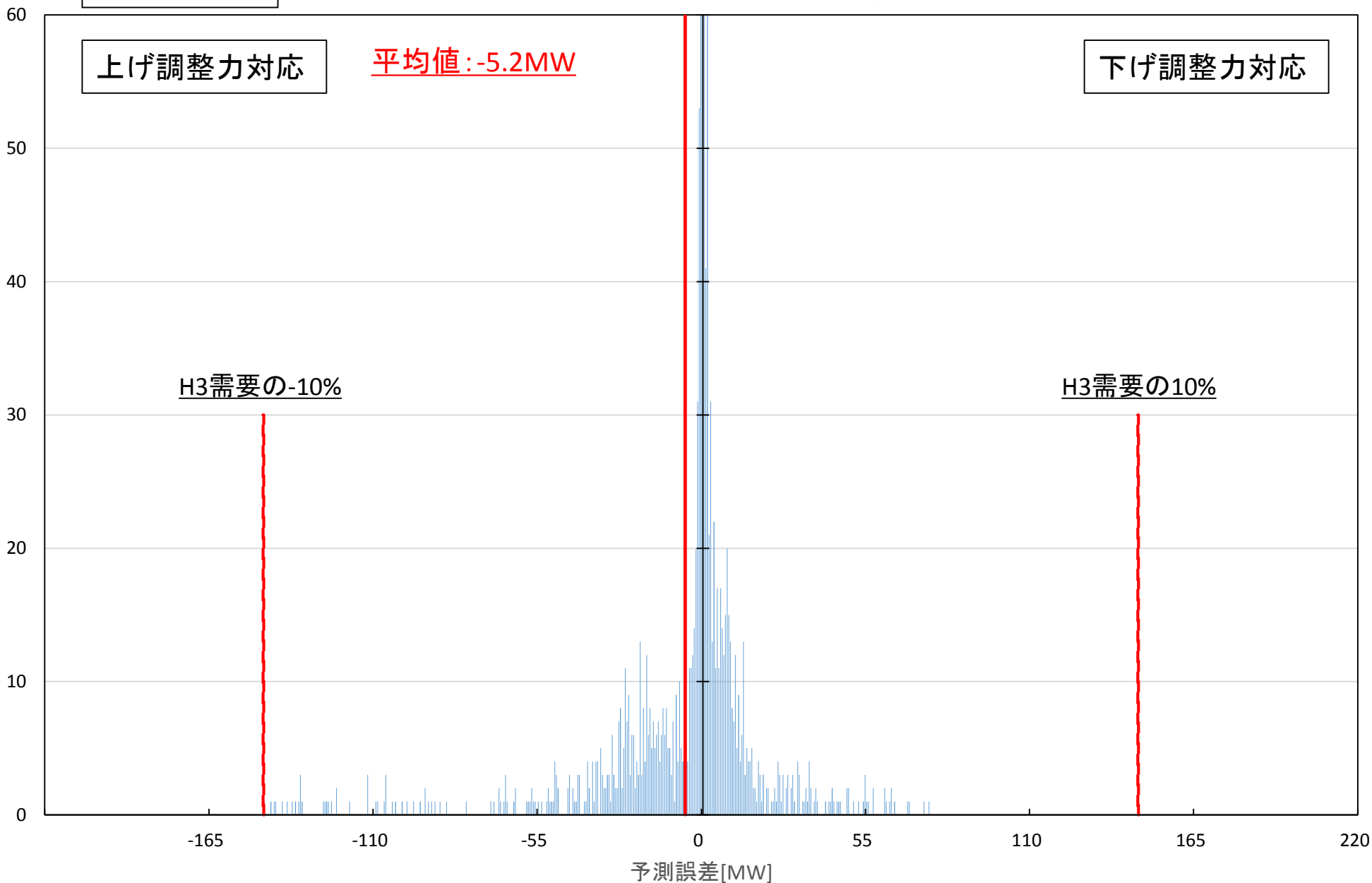
平均値: -5.2MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年8月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

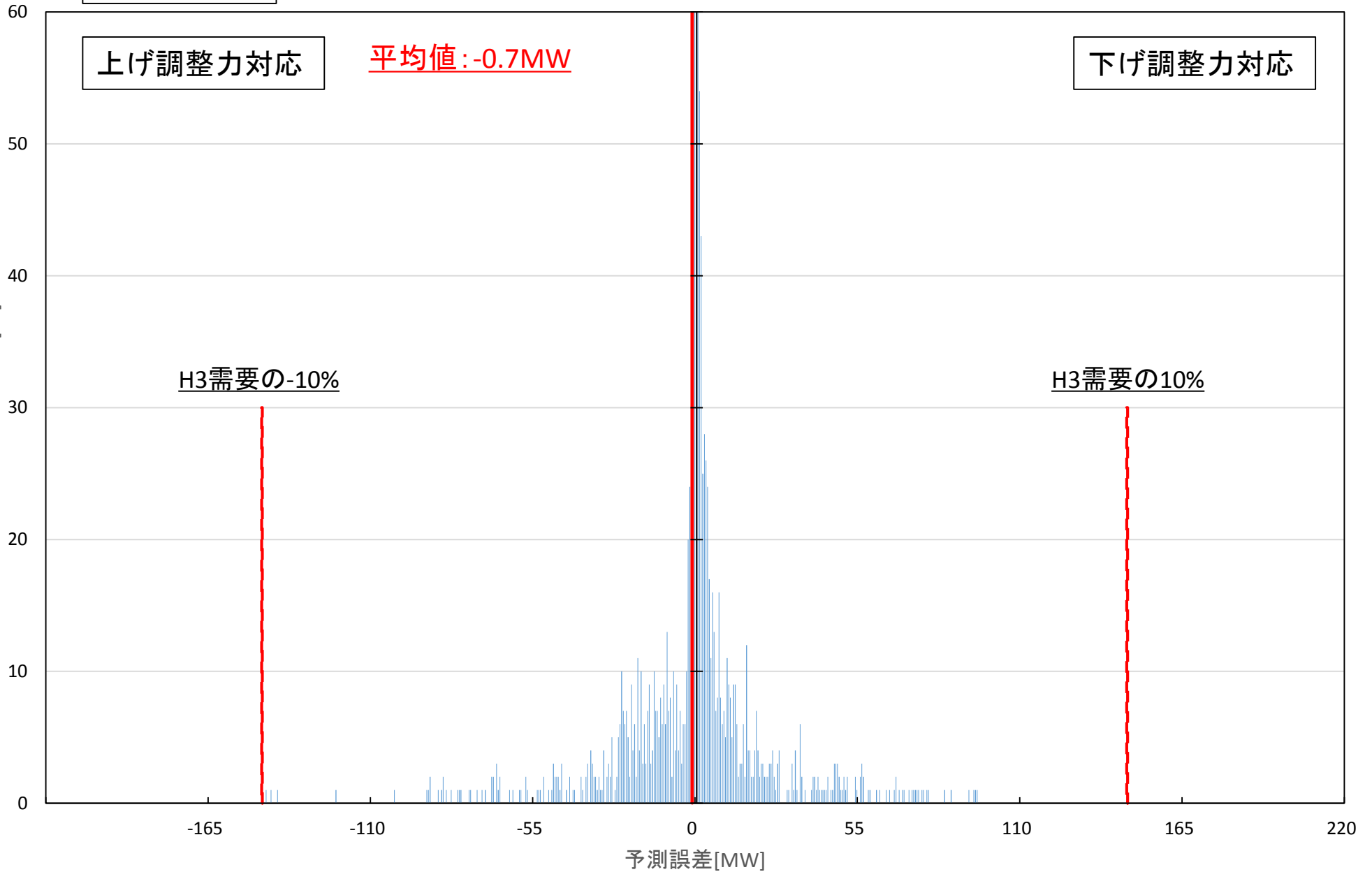
平均値: -0.7MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



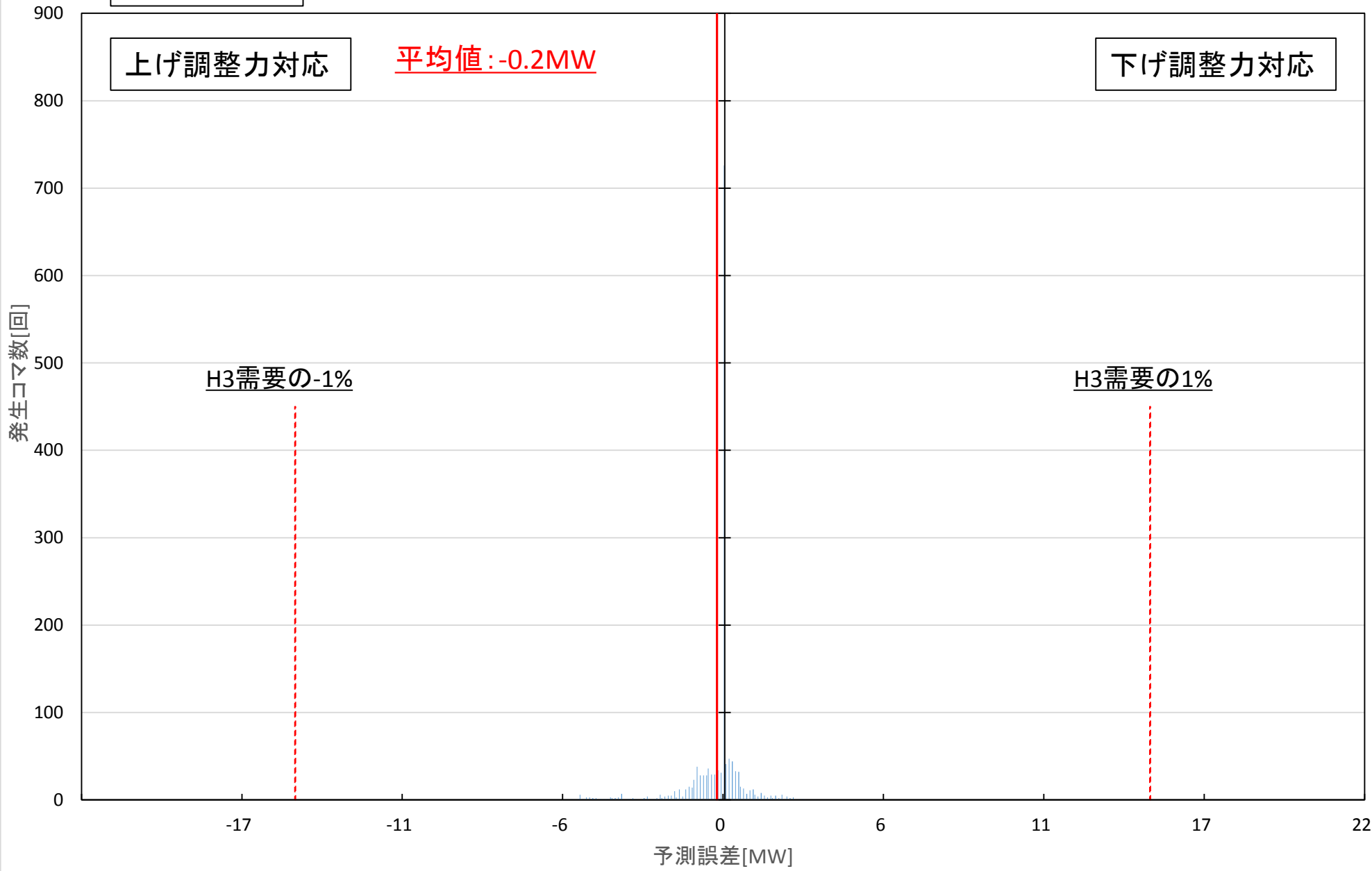
2018年8月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.2MW

下げ調整力対応



H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年9月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

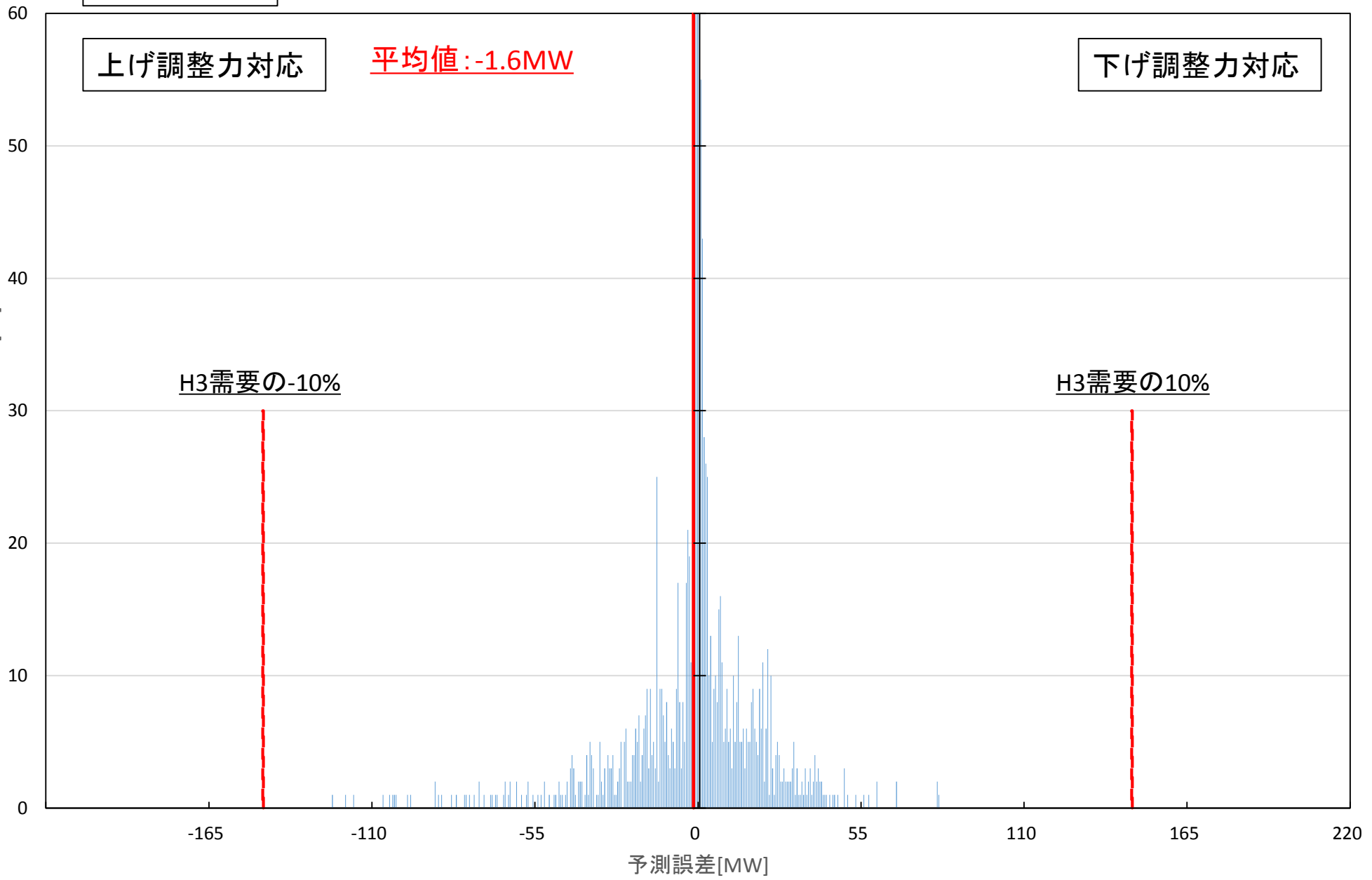
平均値: -1.6MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年9月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 1.3MW

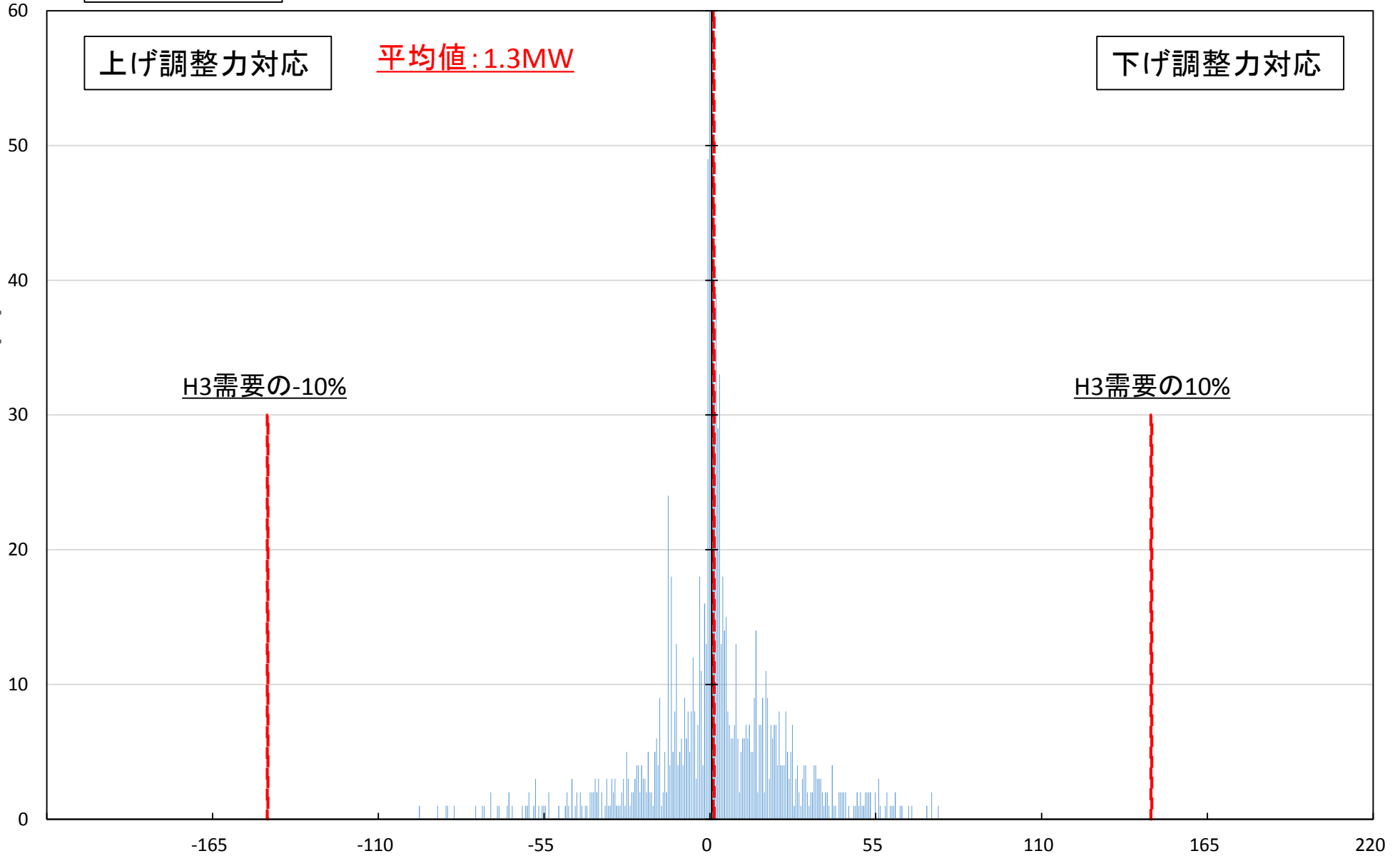
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



2018年9月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

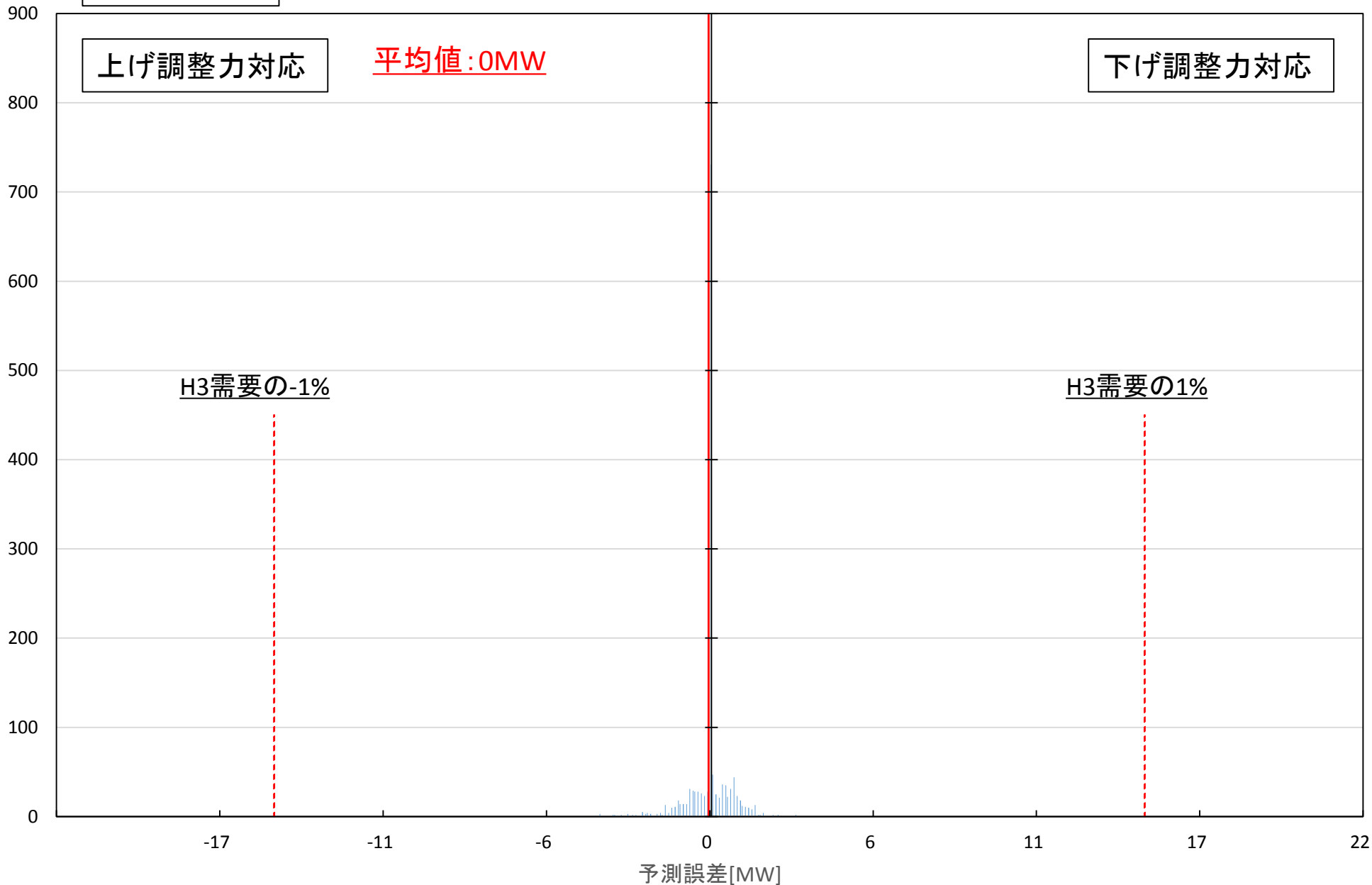
平均値:0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2018年10月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

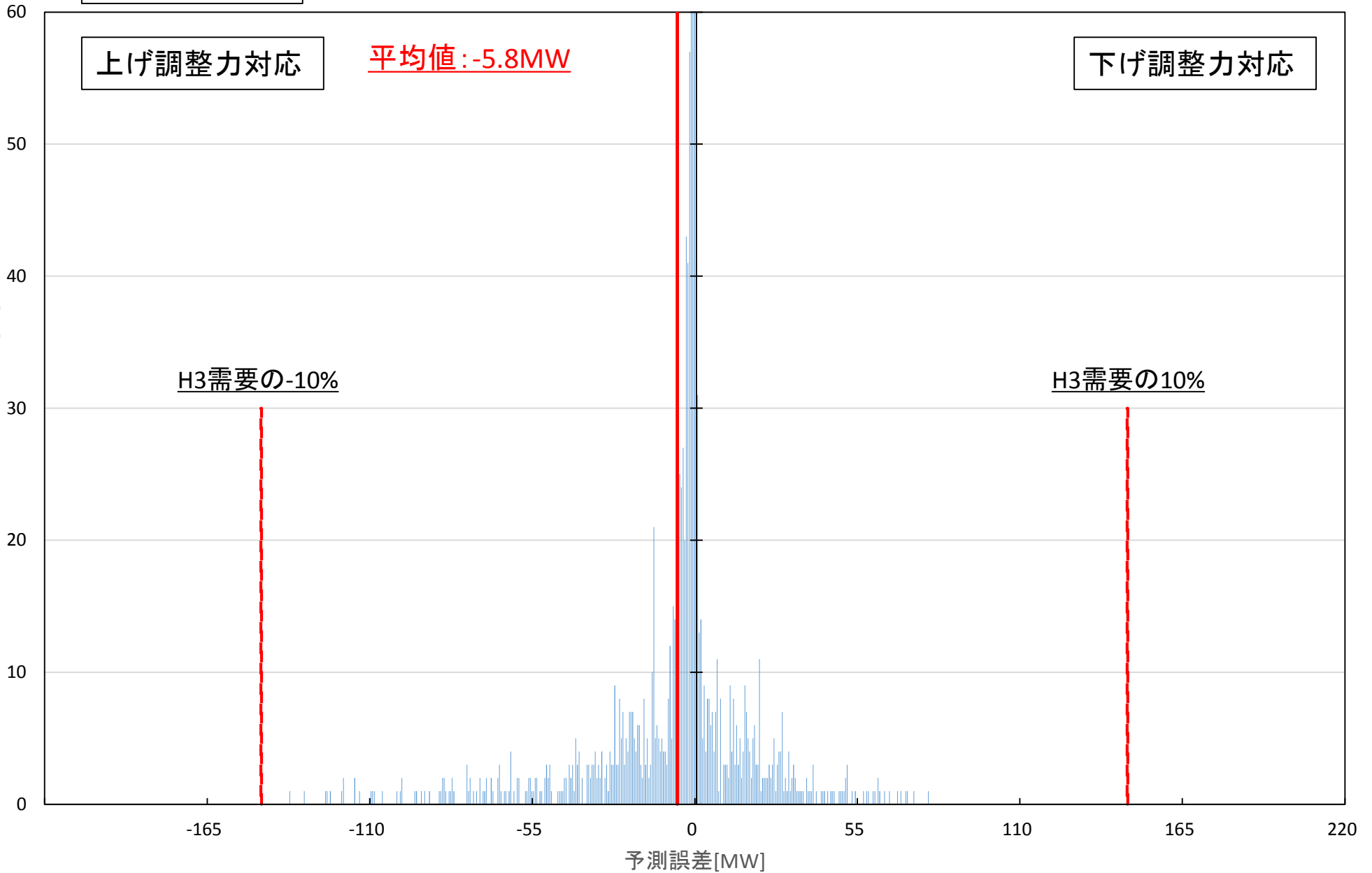
平均値:-5.8MW

下げ調整力対応

H3需要の-10%

H3需要の10%

発生コマ数[回]



2018年10月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

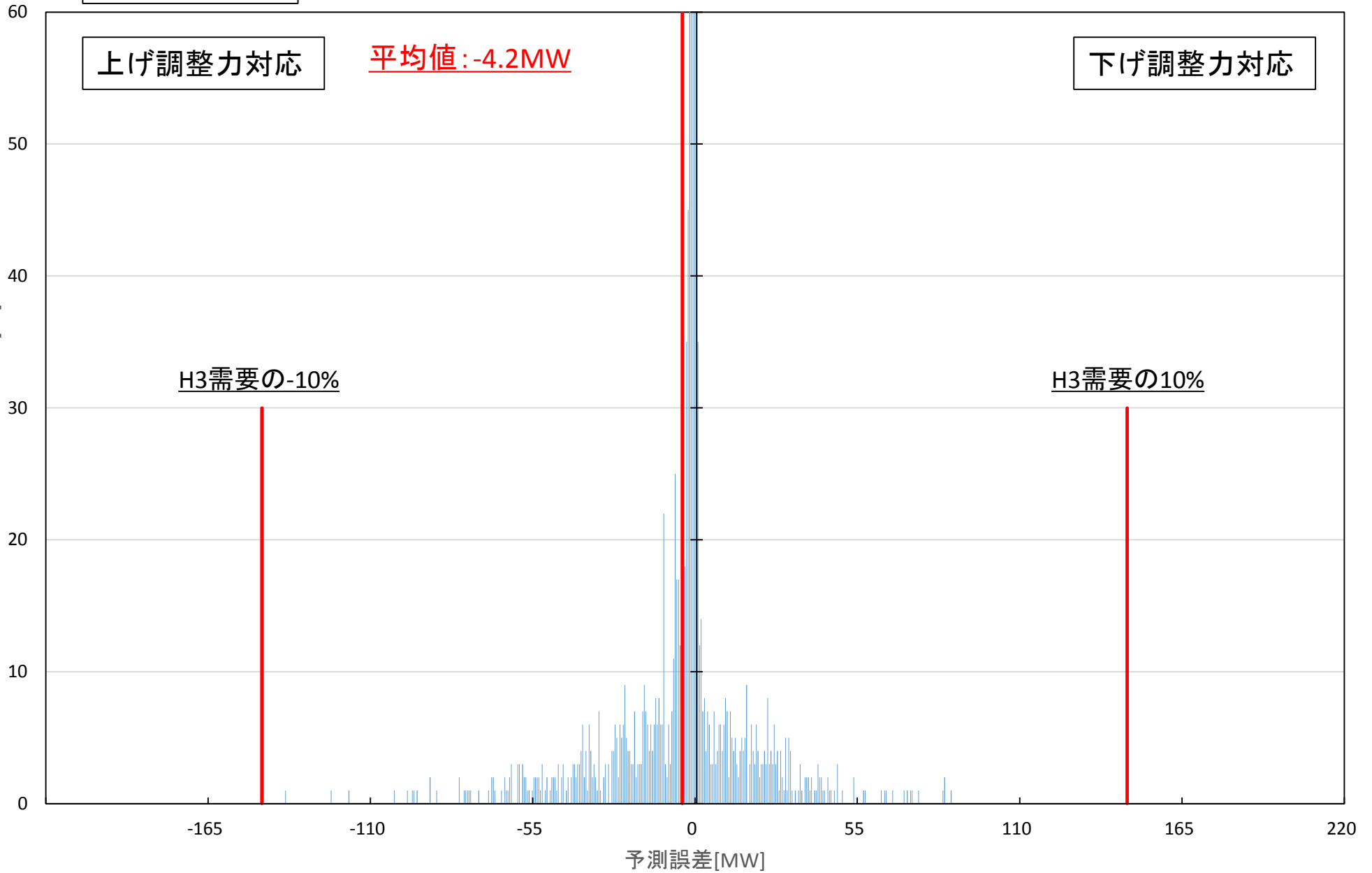
平均値: -4.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



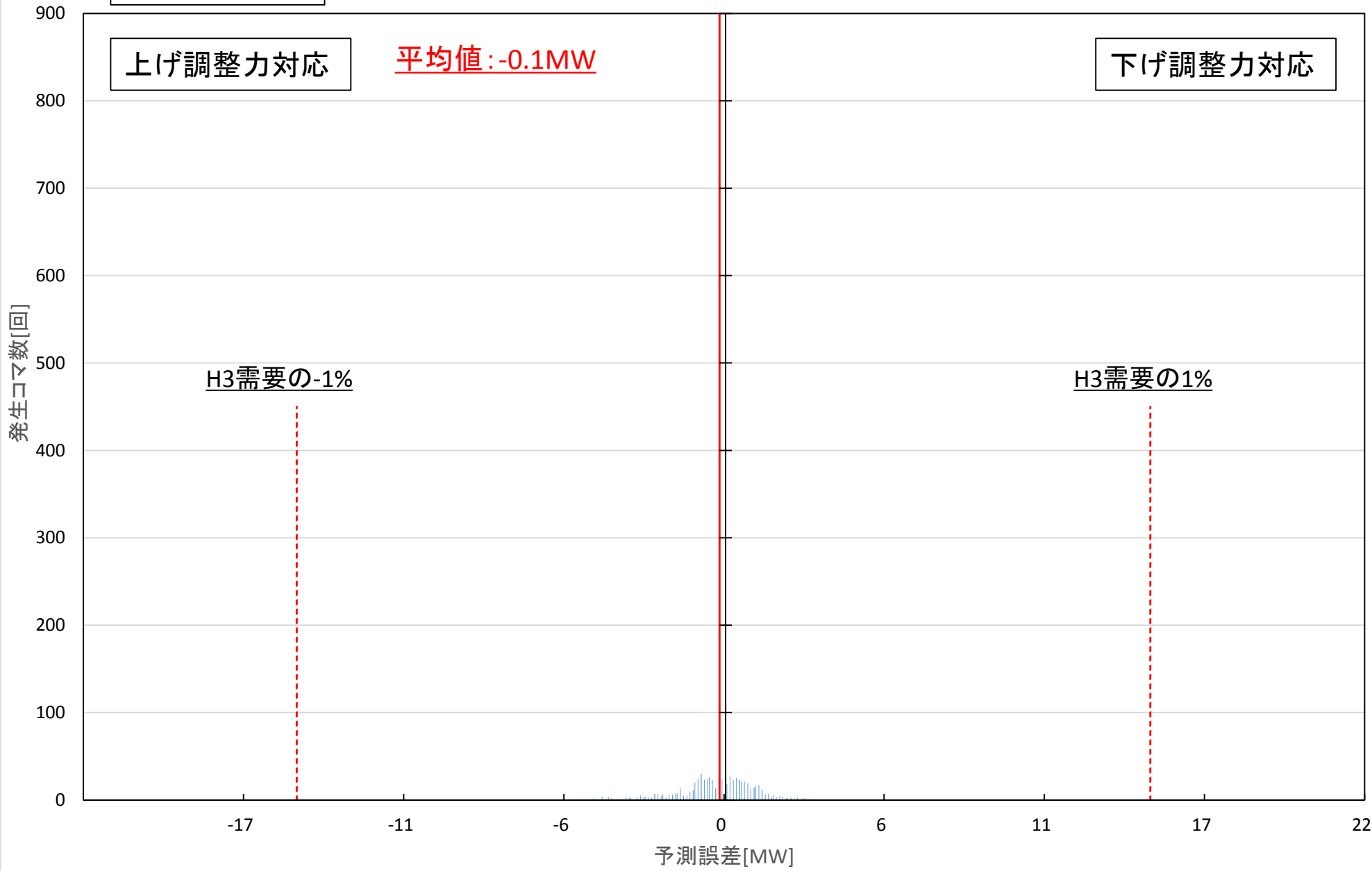
2018年10月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.1MW

下げ調整力対応



2018年11月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

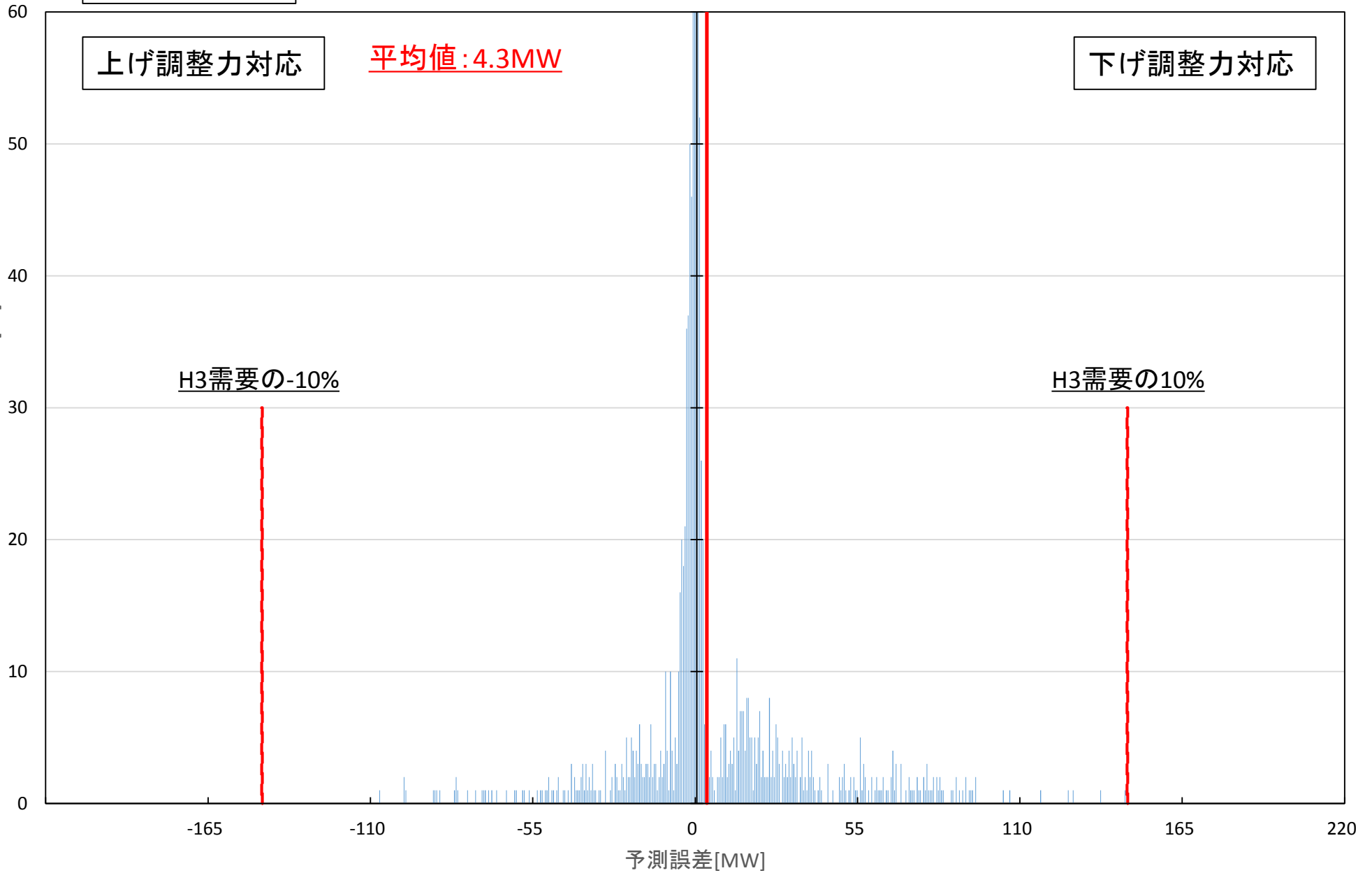
平均値: 4.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



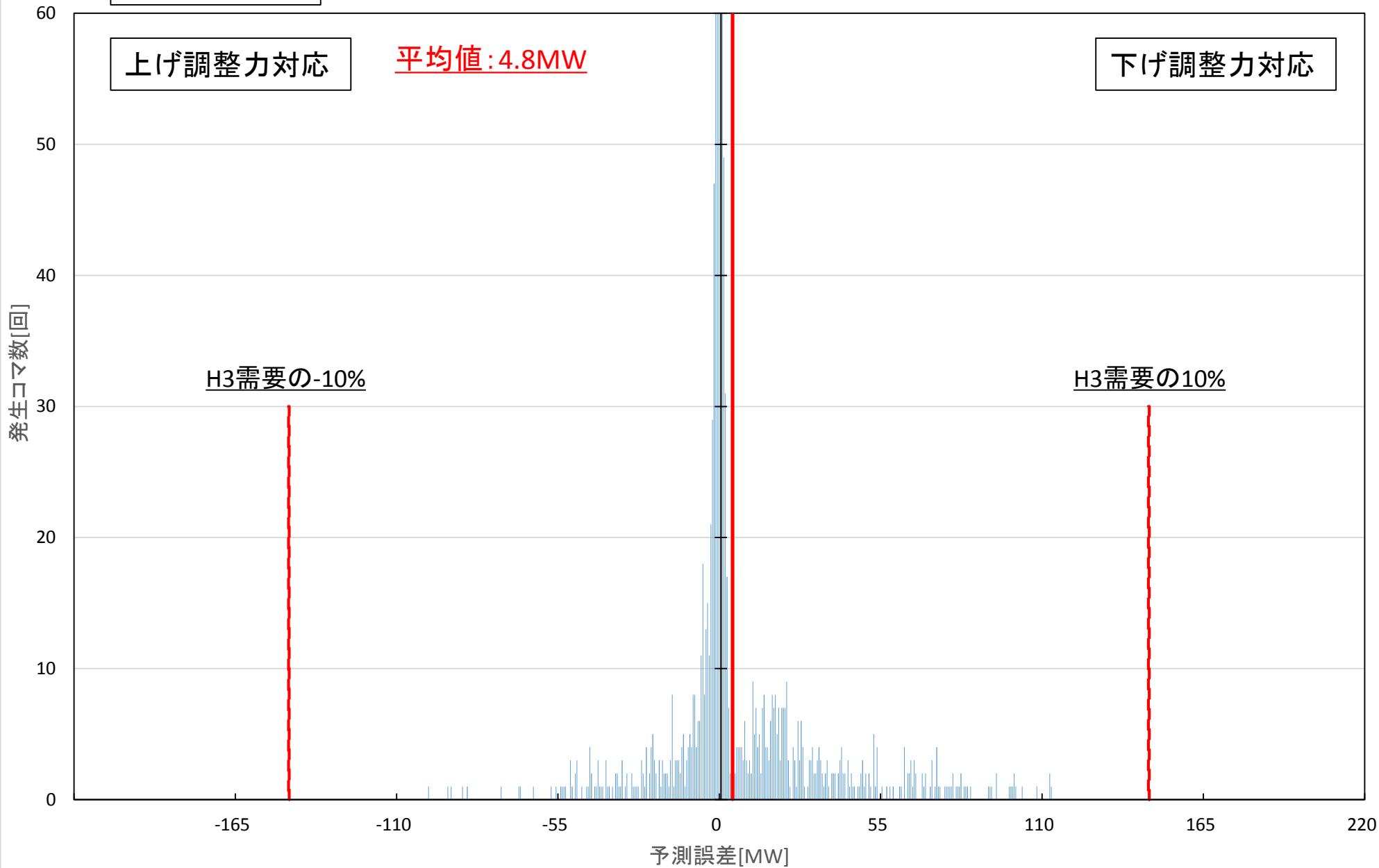
2018年11月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 4.8MW

下げ調整力対応



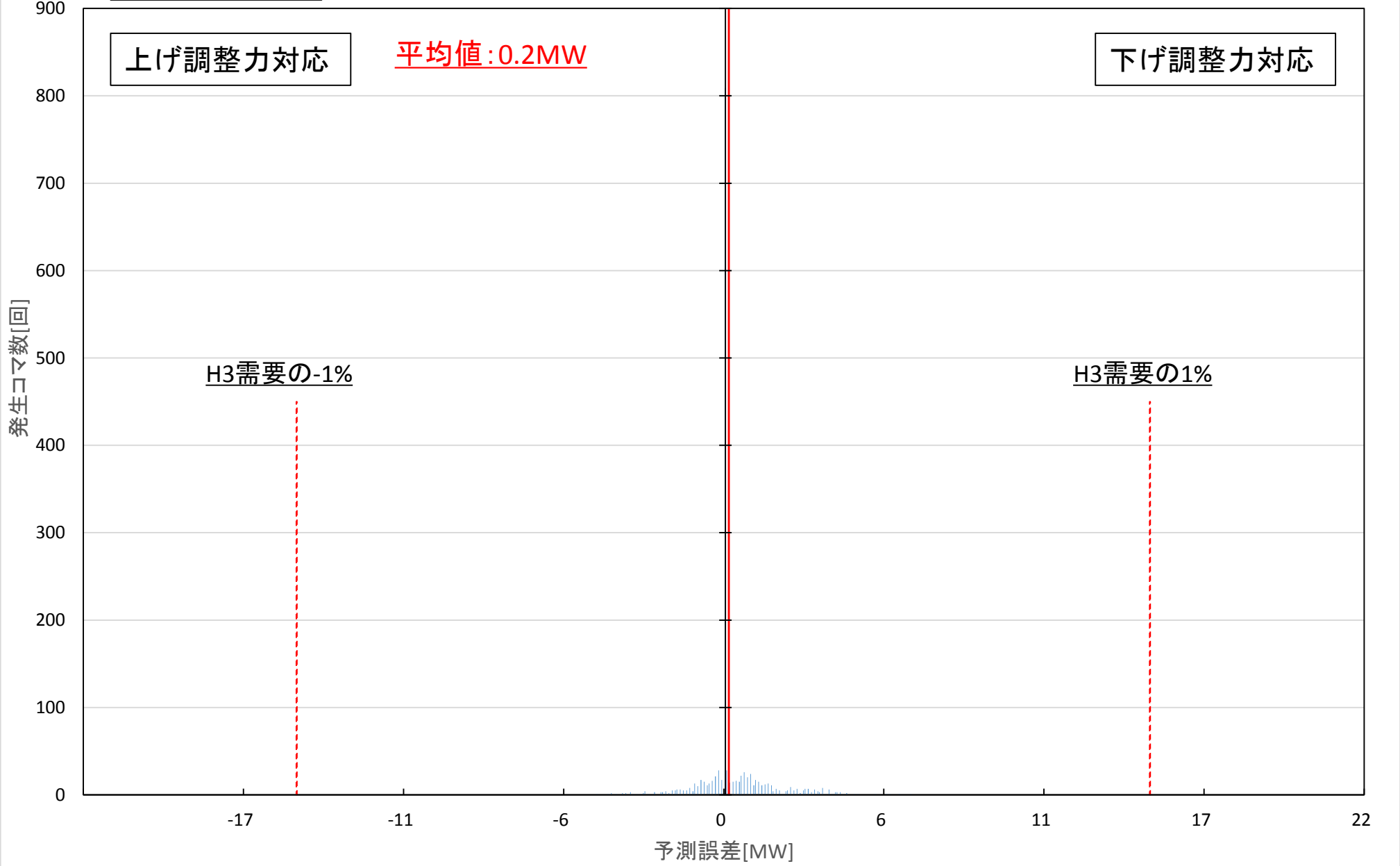
2018年11月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.2MW

下げ調整力対応



H3需要の-1%

H3需要の1%

発生コマ数[回]

予測誤差[MW]

2018年12月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

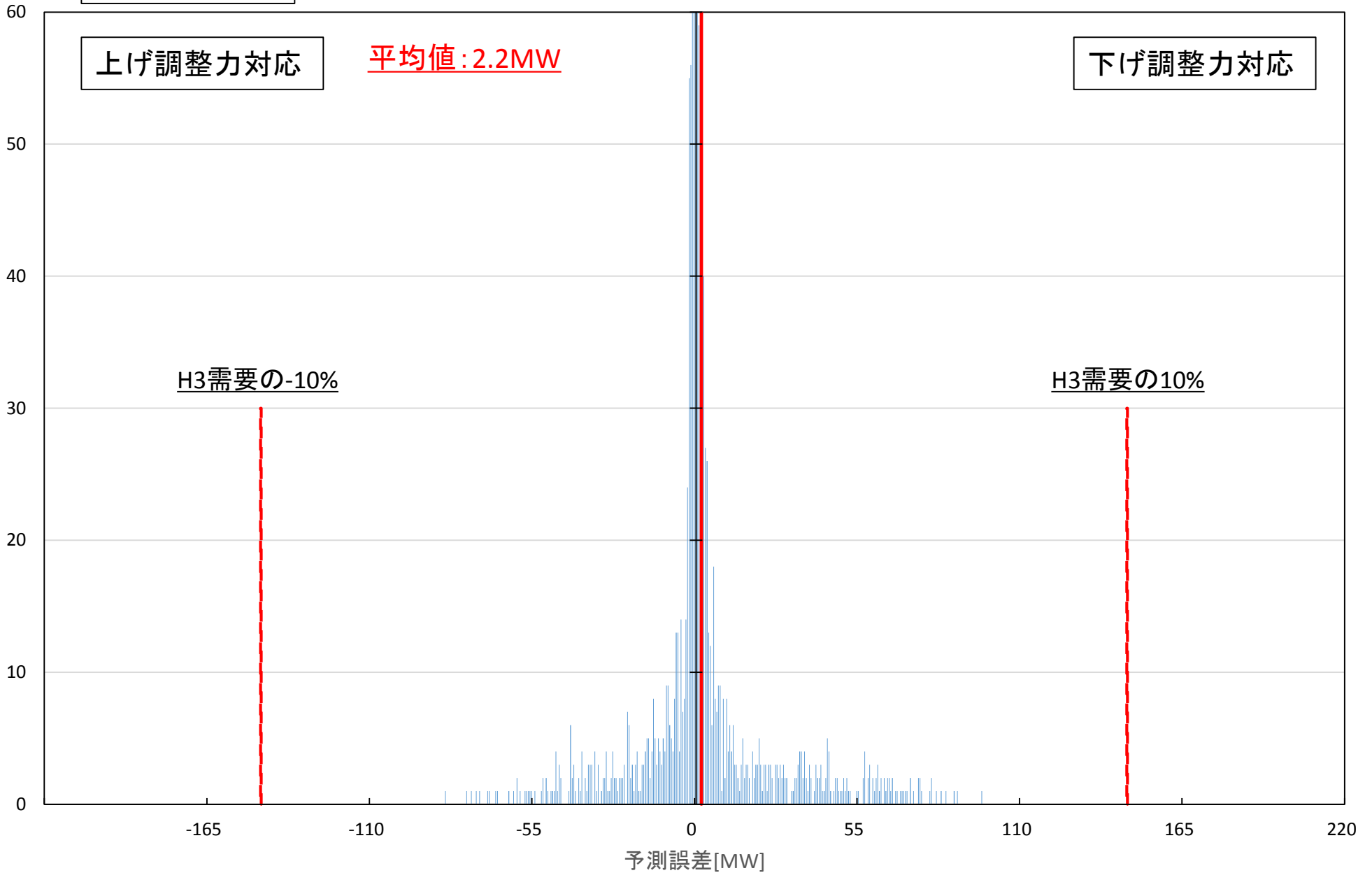
平均値: 2.2MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

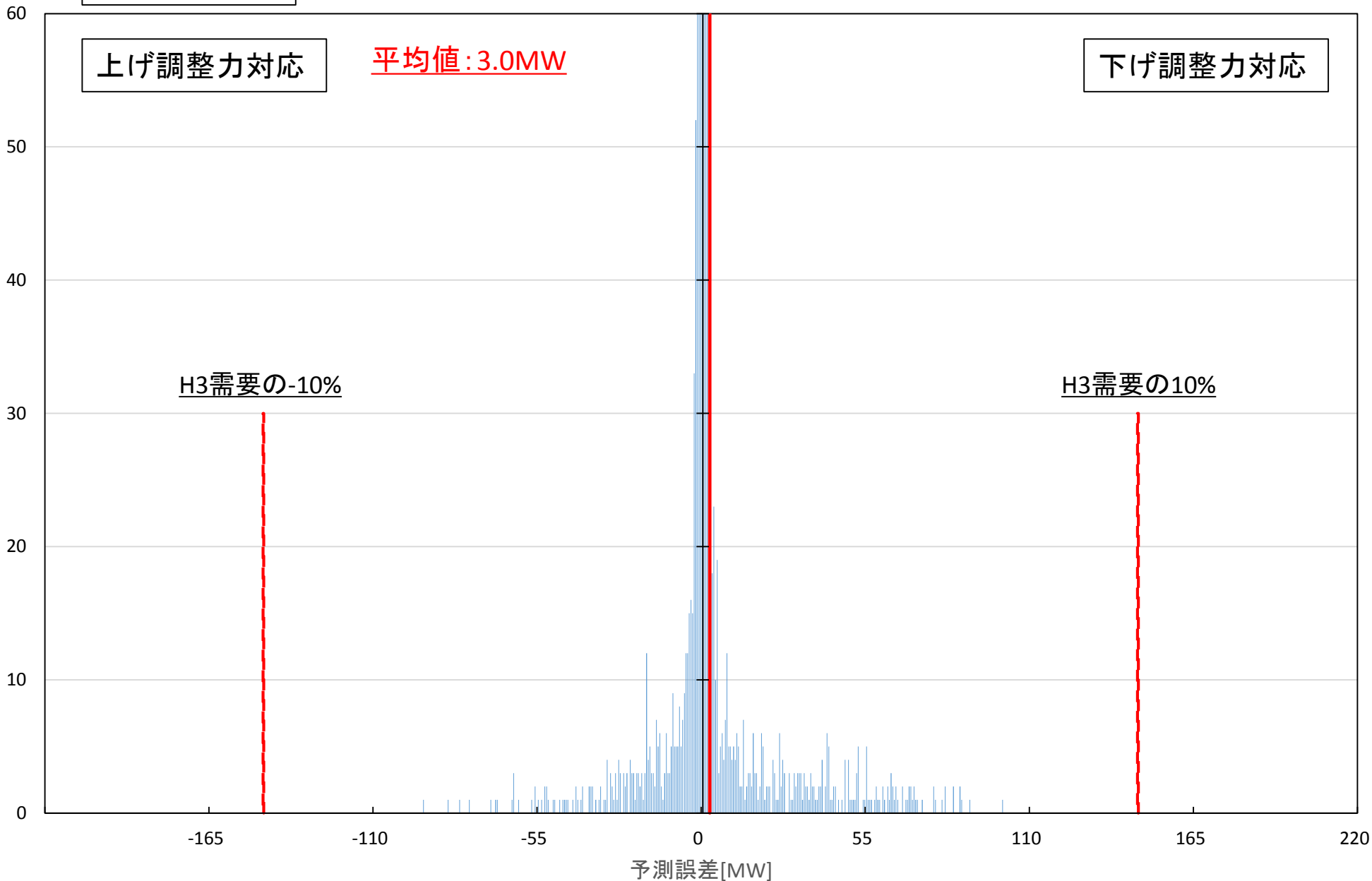
平均値: 3.0MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2018年12月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

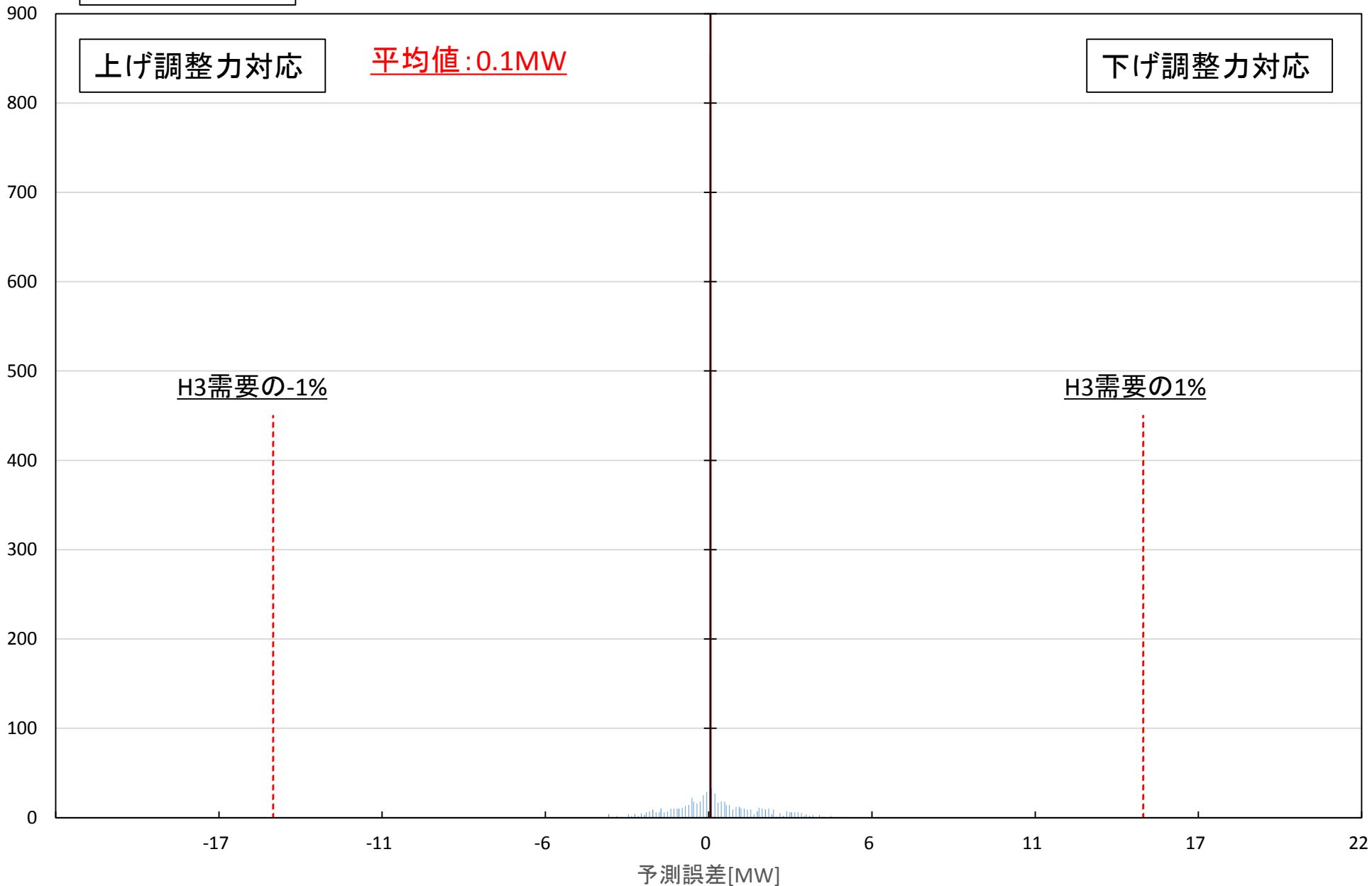
平均値: 0.1MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-1%

H3需要の1%



2019年1月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

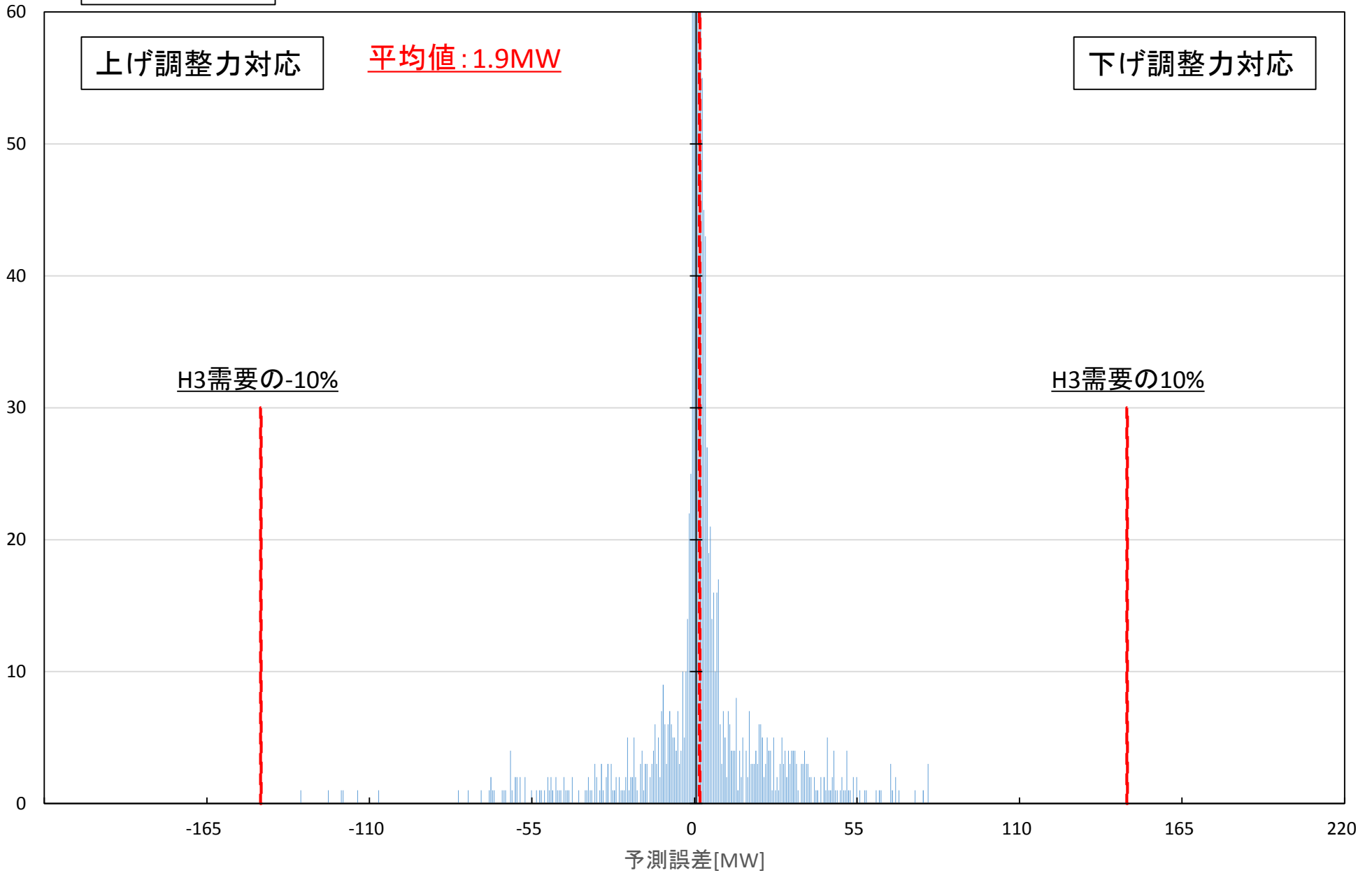
平均値: 1.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年1月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

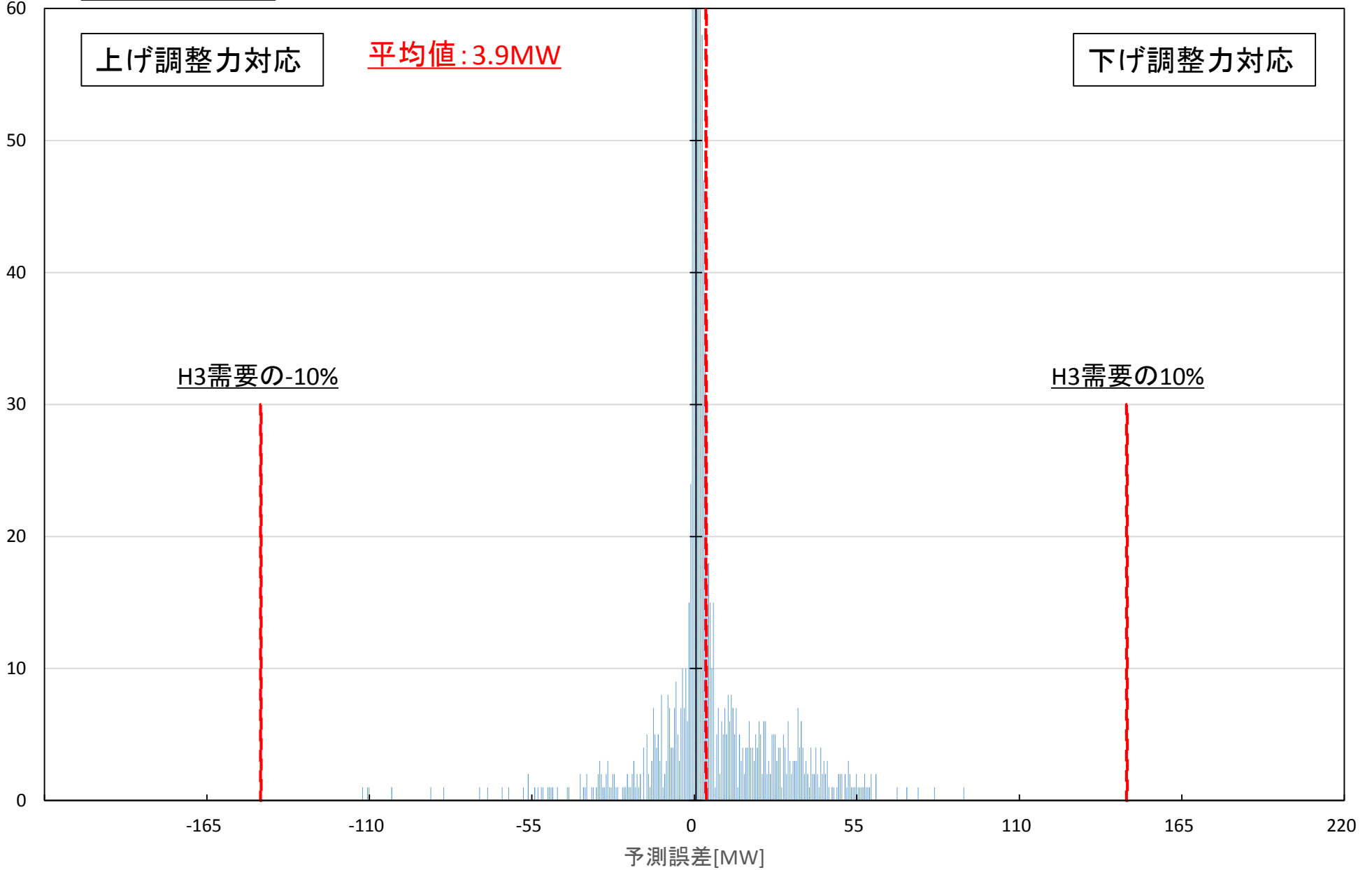
平均値: 3.9MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



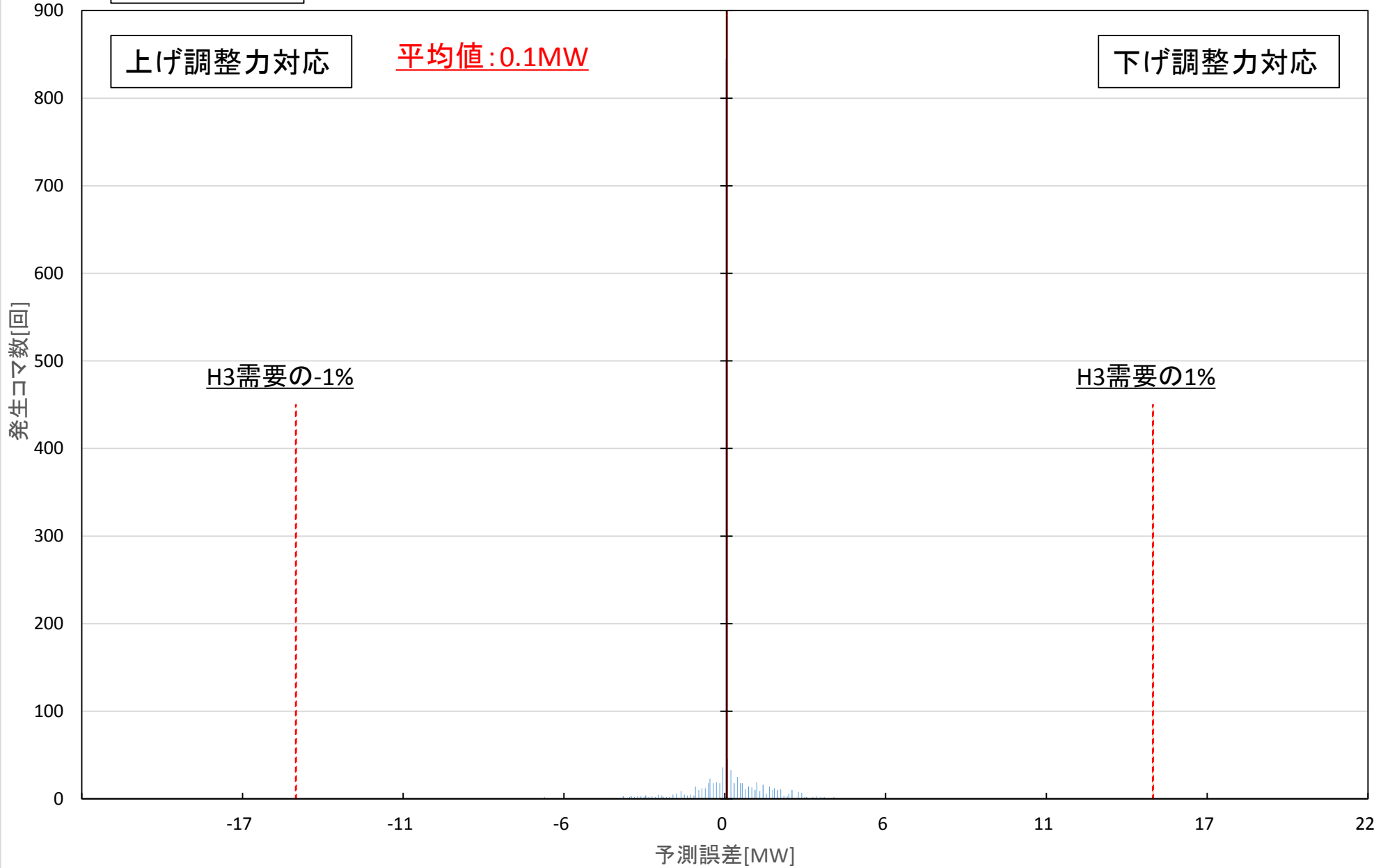
2019年1月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.1MW

下げ調整力対応



2019年2月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

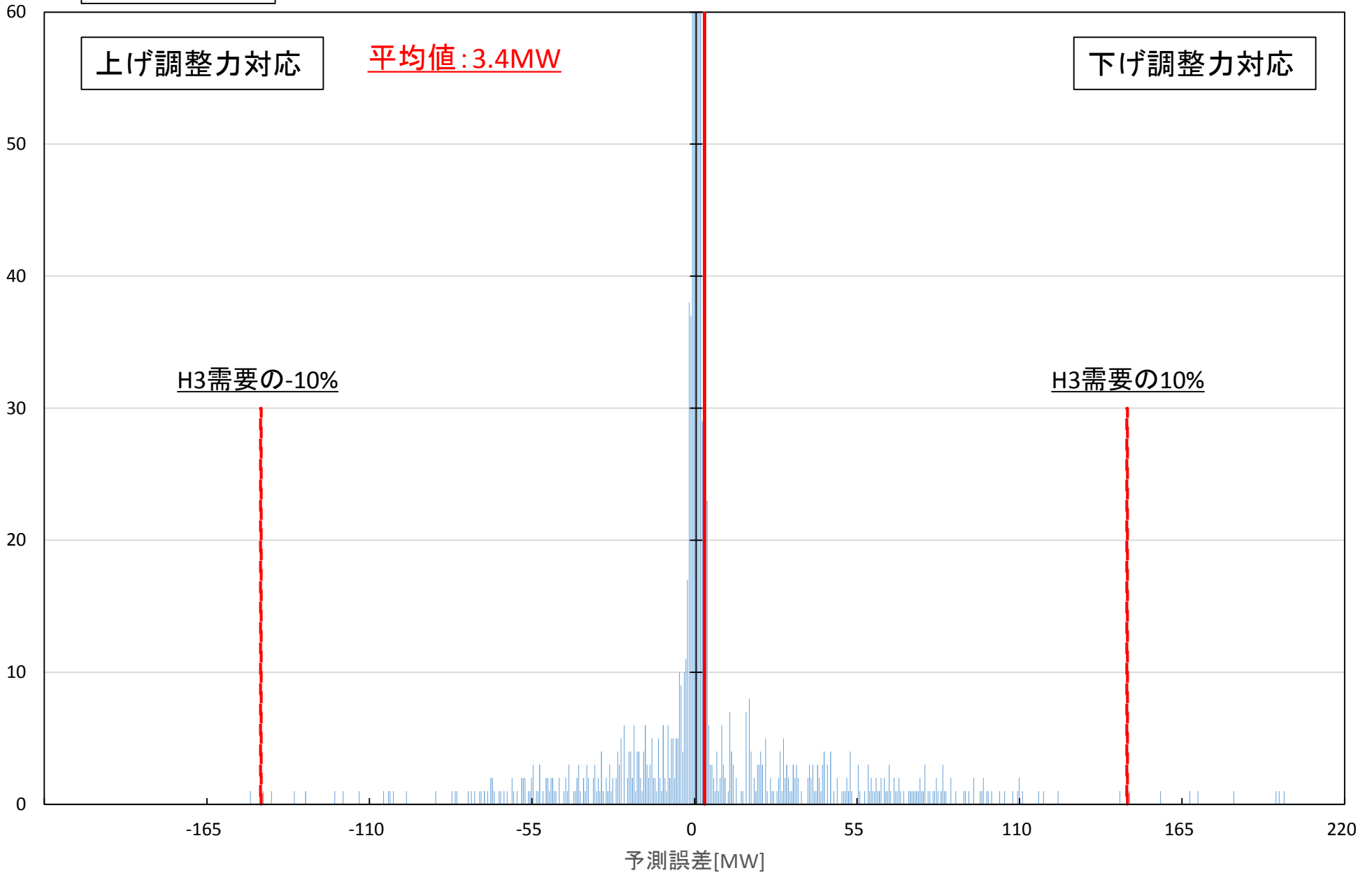
平均値: 3.4MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年2月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

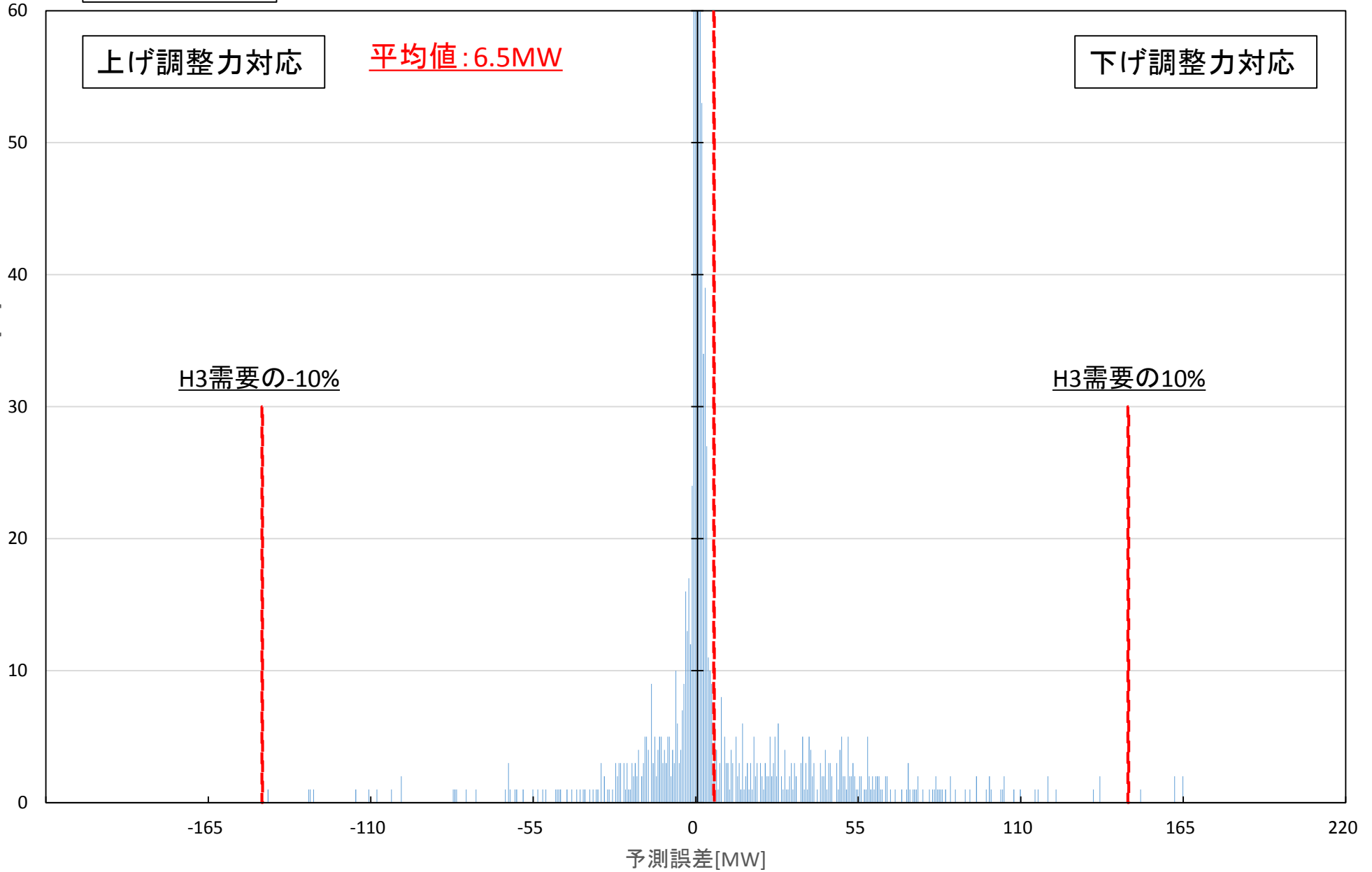
平均値: 6.5MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



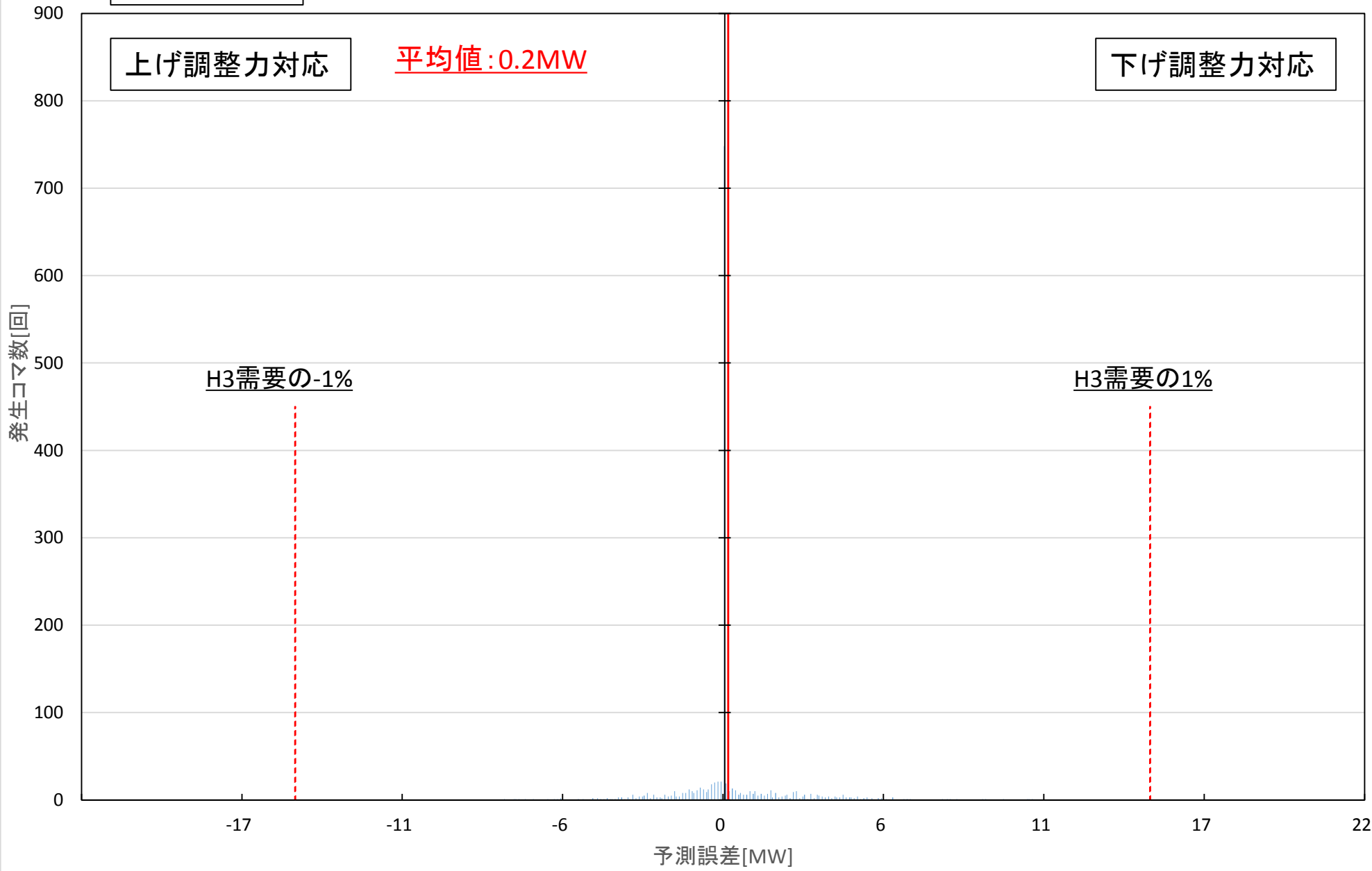
2019年2月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.2MW

下げ調整力対応



2019年3月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前々日予測)

上げ調整力対応

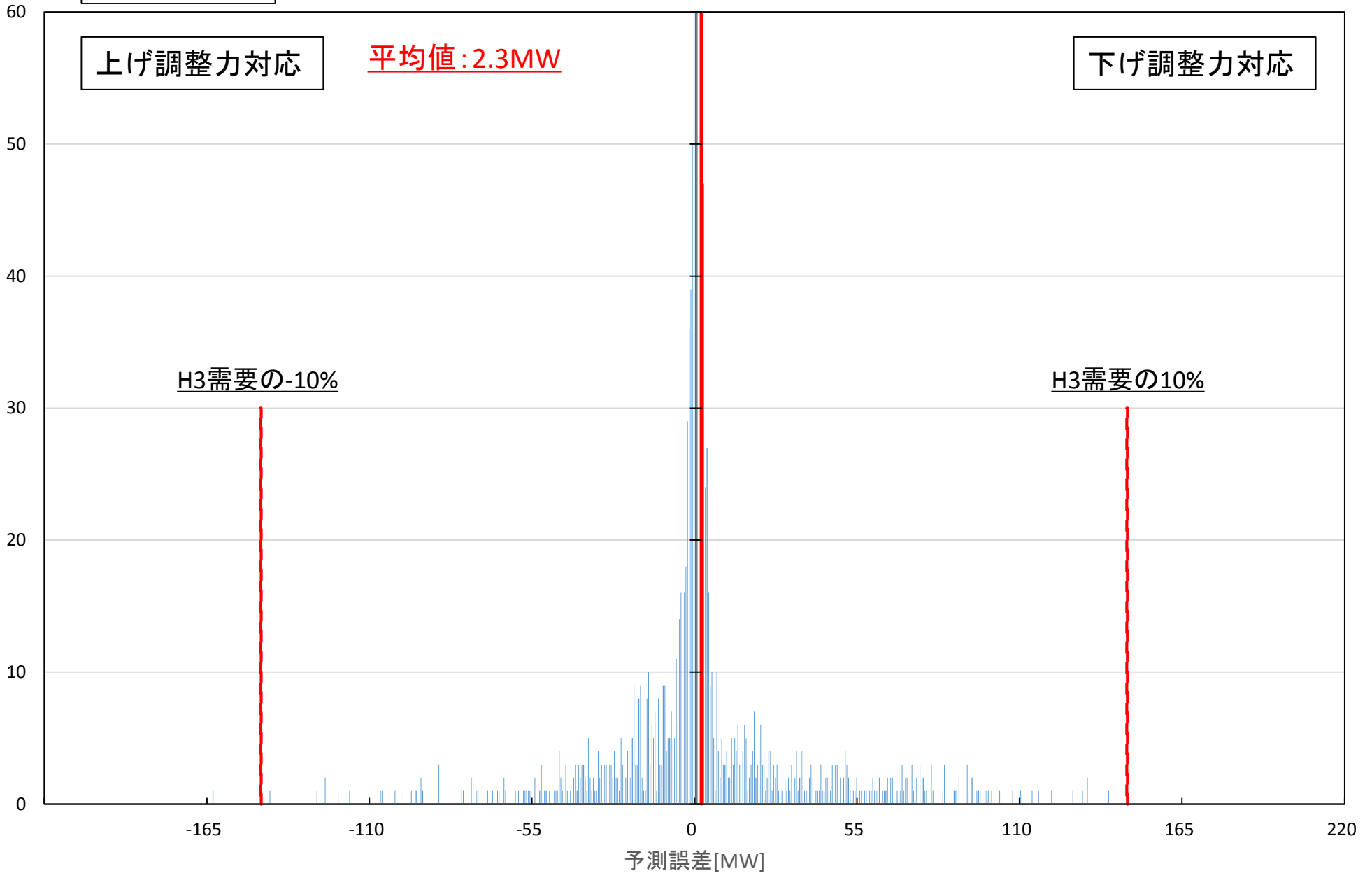
平均値: 2.3MW

下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%



2019年3月

【沖縄】FIT①予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: -0.4MW

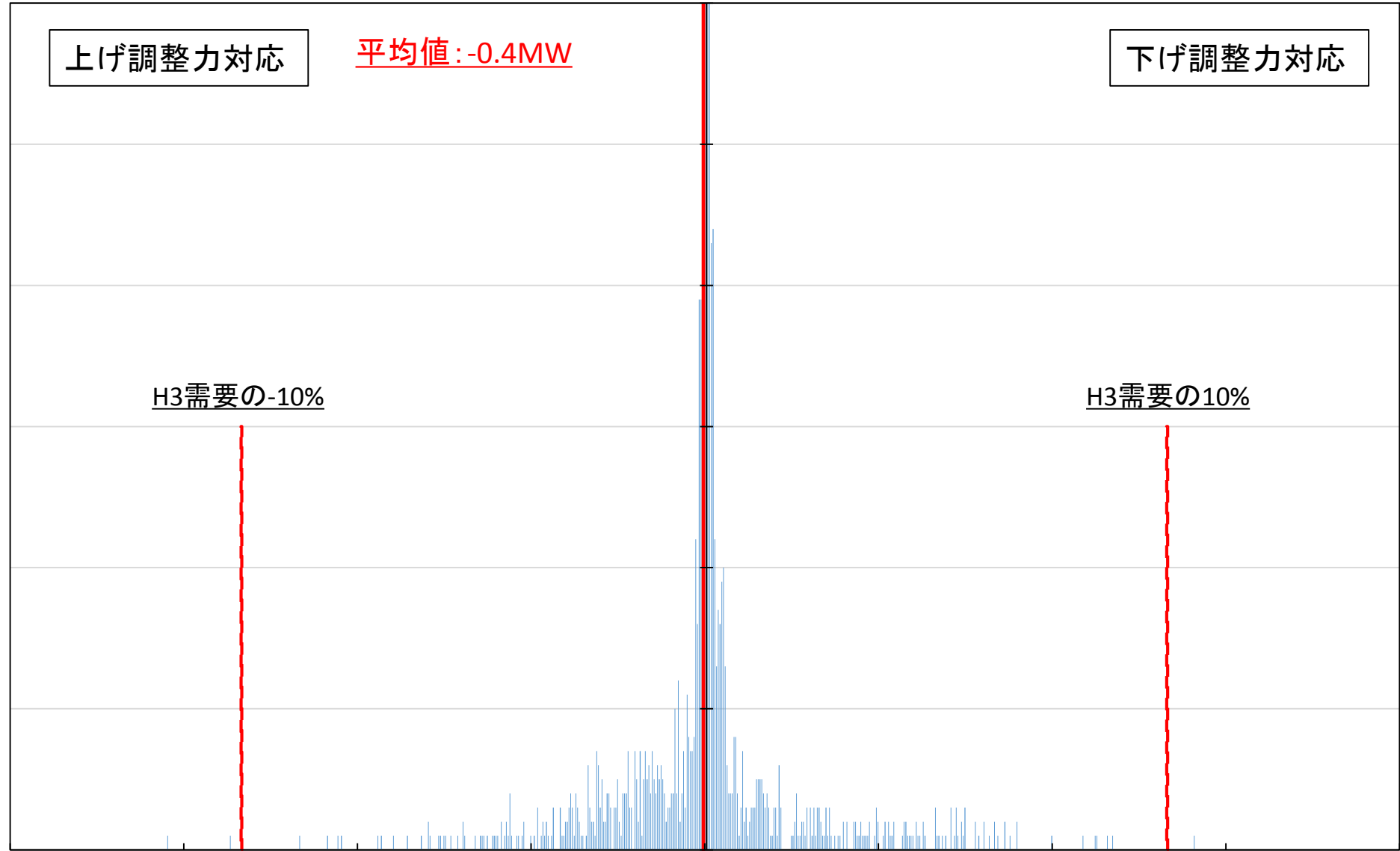
下げ調整力対応

発生コマ数[回]

H3需要の-10%

H3需要の10%

予測誤差[MW]



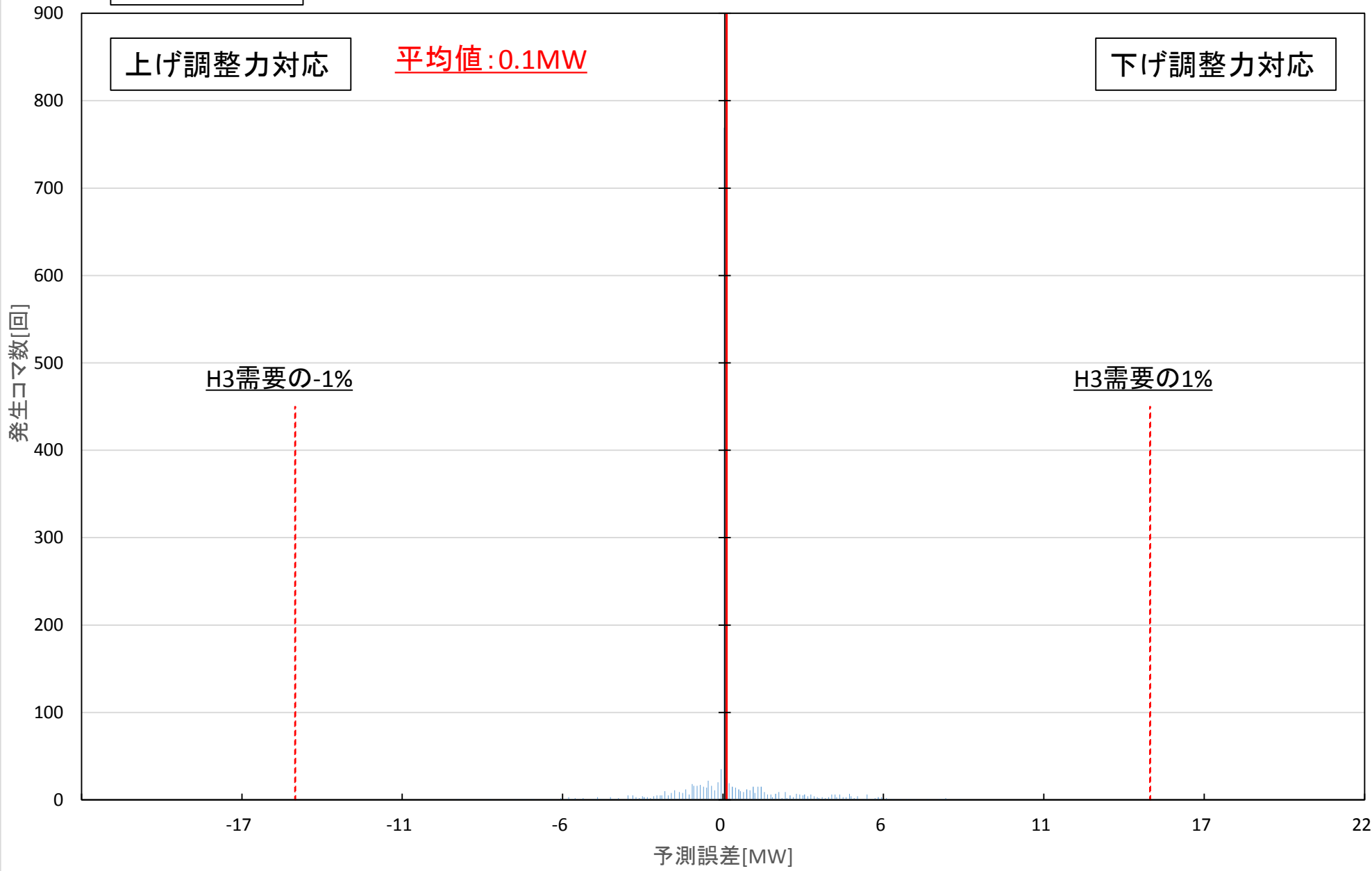
2019年3月

【沖縄】FIT③予測誤差の発生頻度(太陽光・風力_前日予測)

上げ調整力対応

平均値: 0.1MW

下げ調整力対応

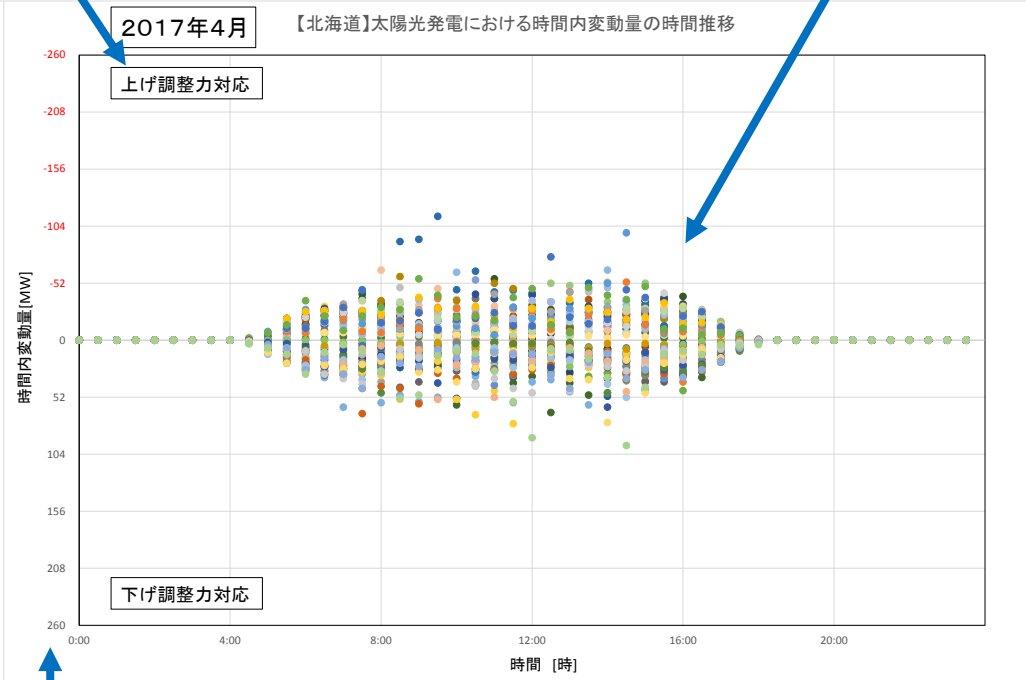
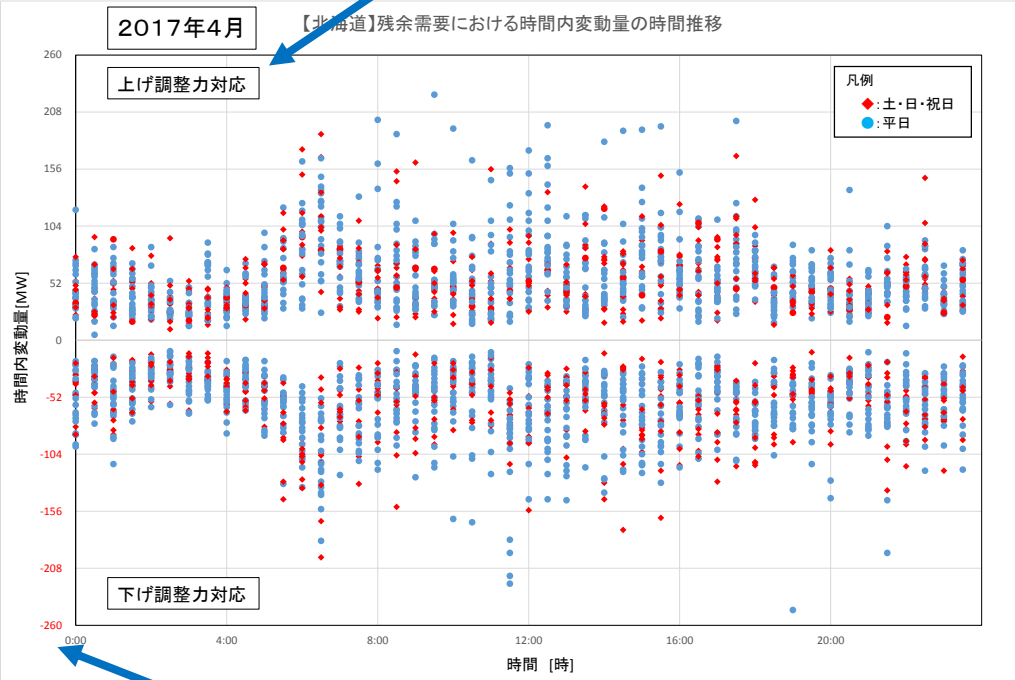


(3) 時間内変動量

(参考) 次ページ以降のグラフの説明について

上げ調整力対応が上側となるように、軸の正負を設定

日ごとに色を変えてプロット



沖縄エリア以外: 最大値は年間H3需要の5%
沖縄エリア: 最大値は年間H3需要の10%

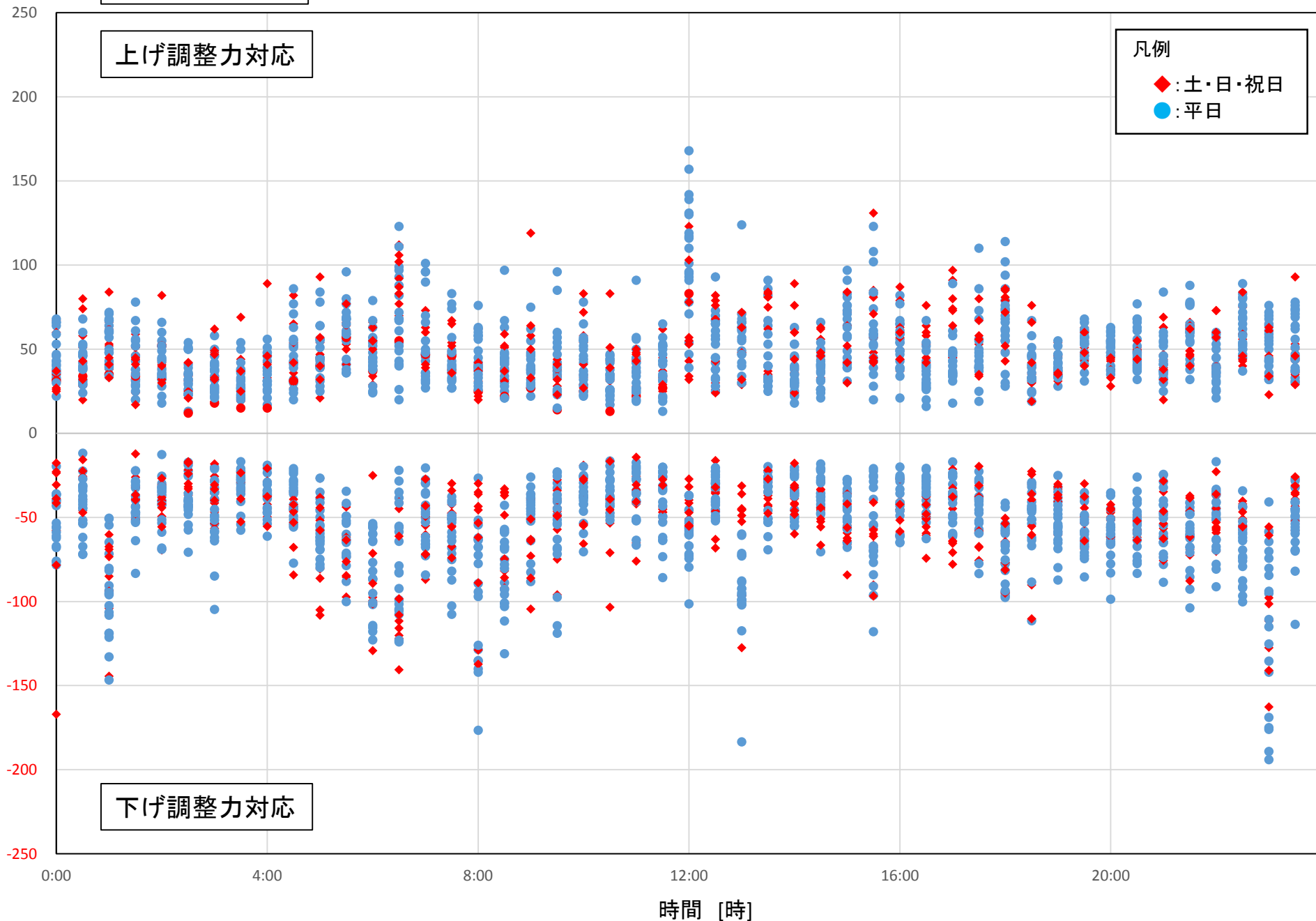
2018年4月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

時間内変動量[MW]



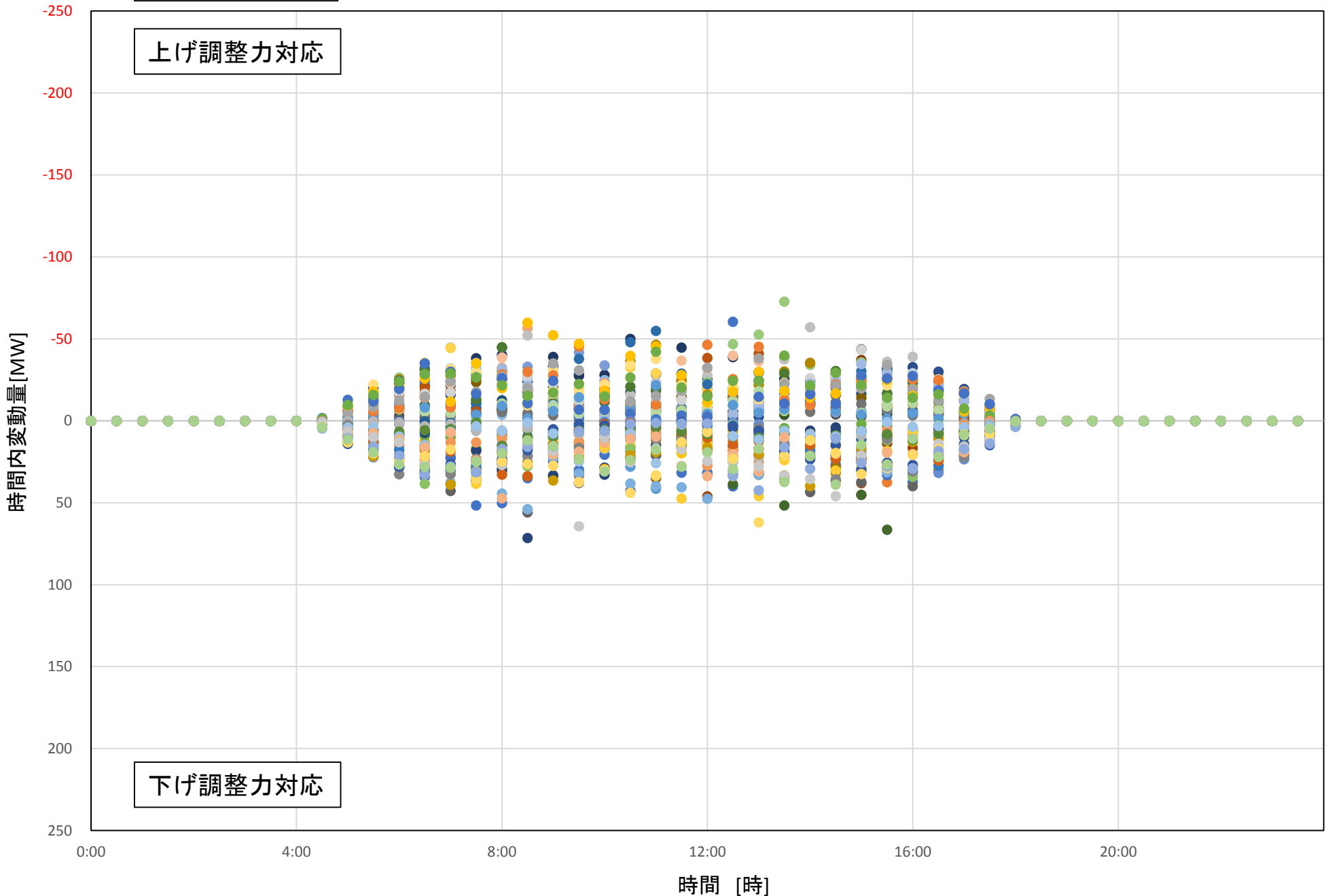
下げ調整力対応

2018年4月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

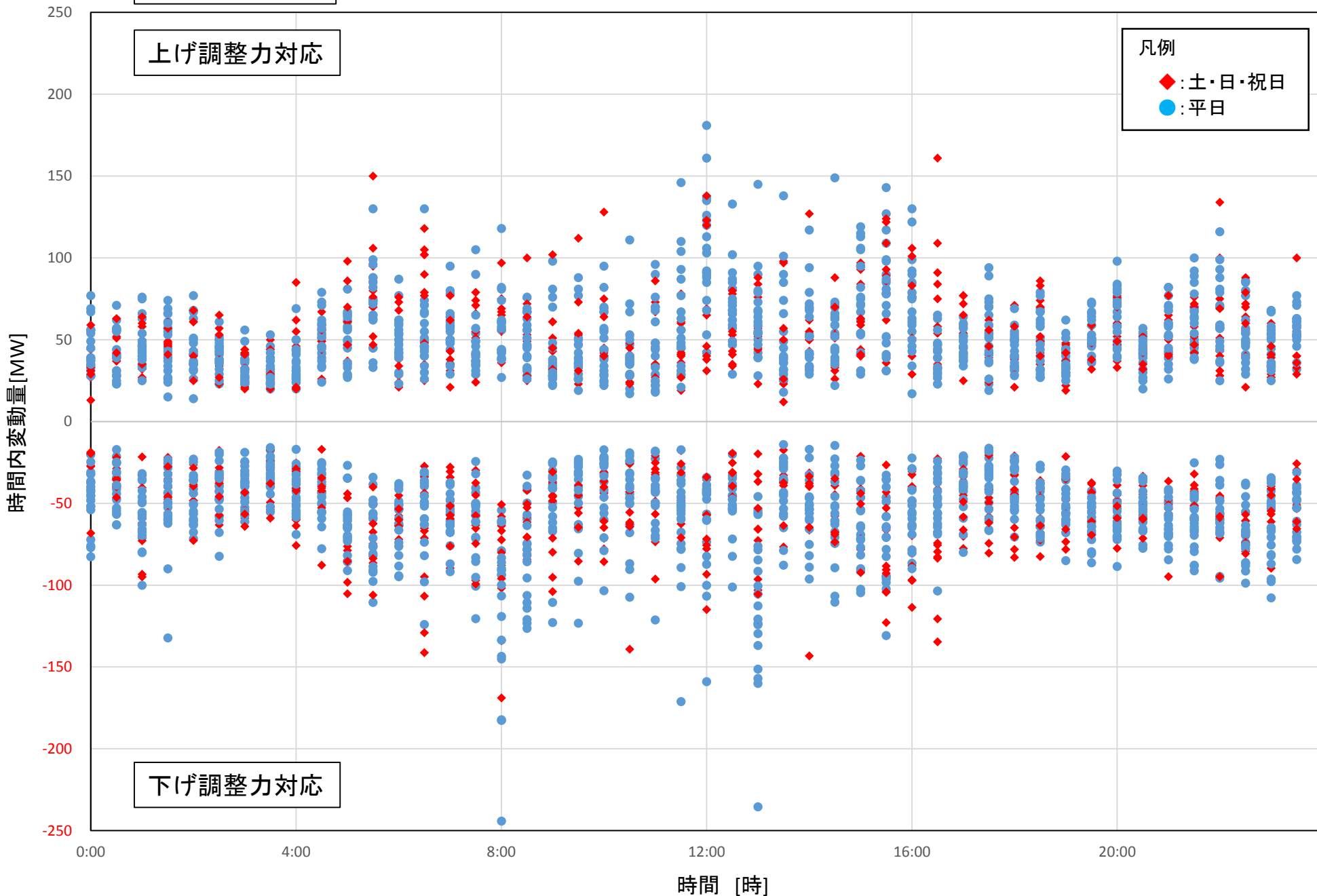


2018年5月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆: 土・日・祝日
 - : 平日

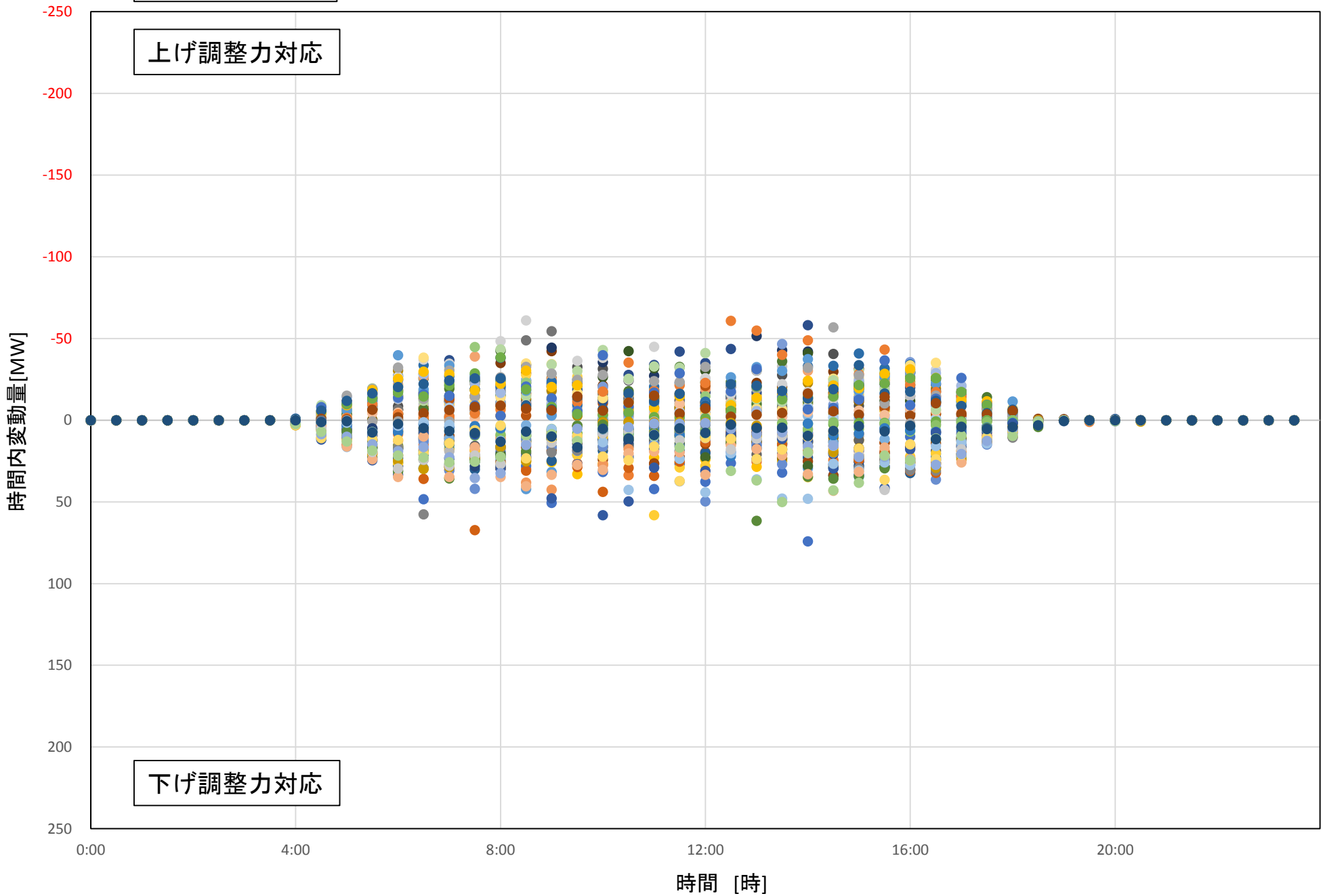


2018年5月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



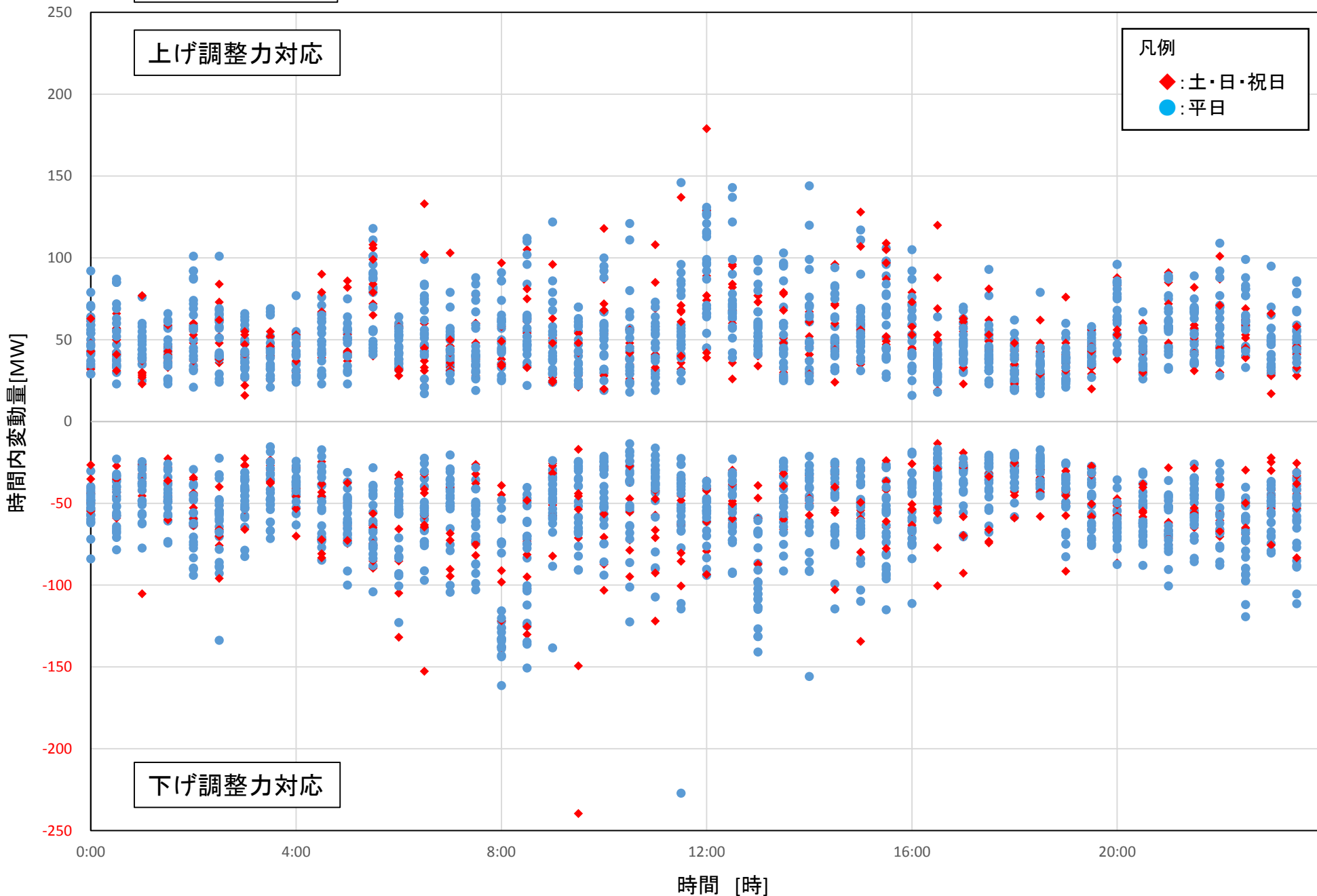
2018年6月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆:土・日・祝日
- :平日

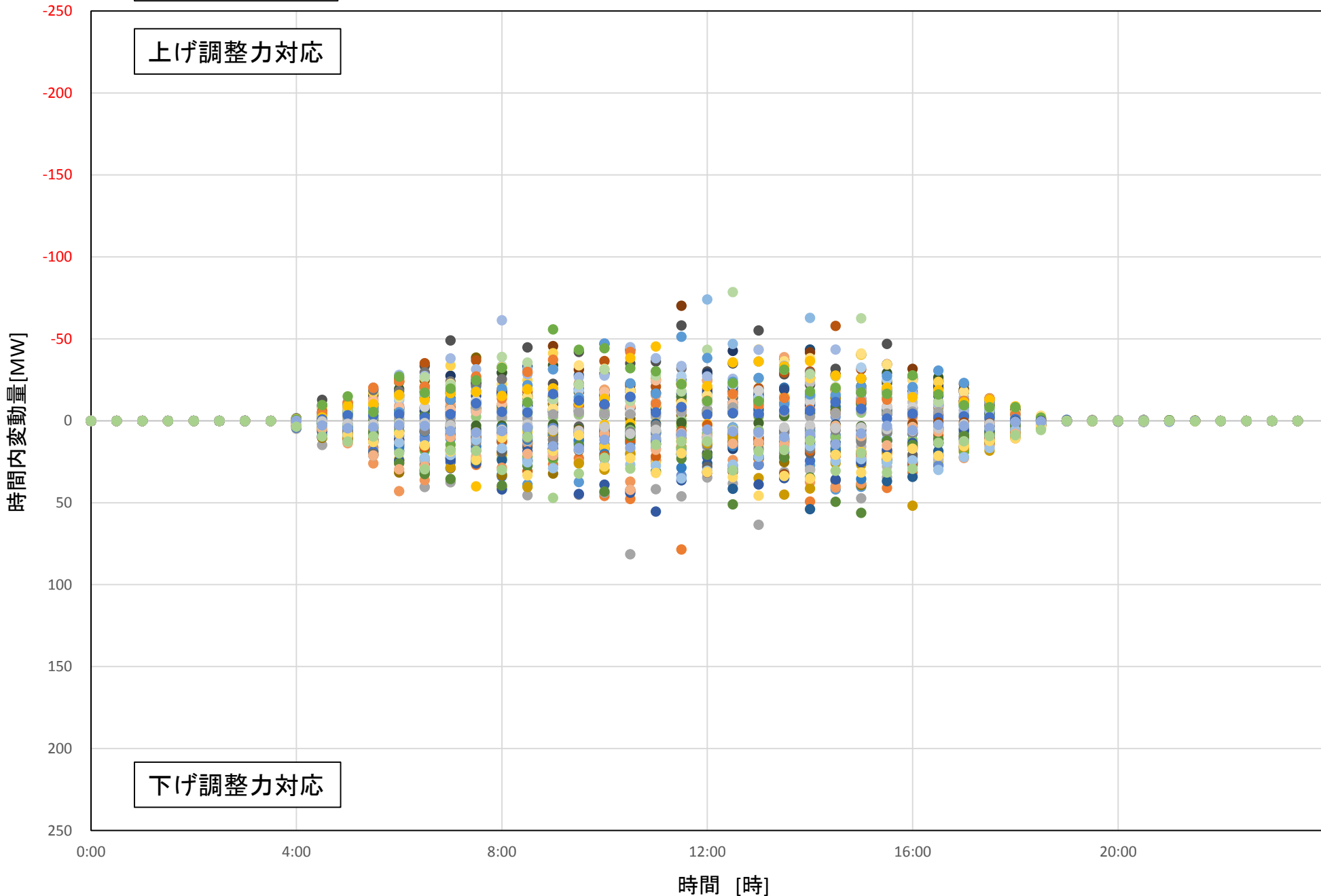


2018年6月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年7月

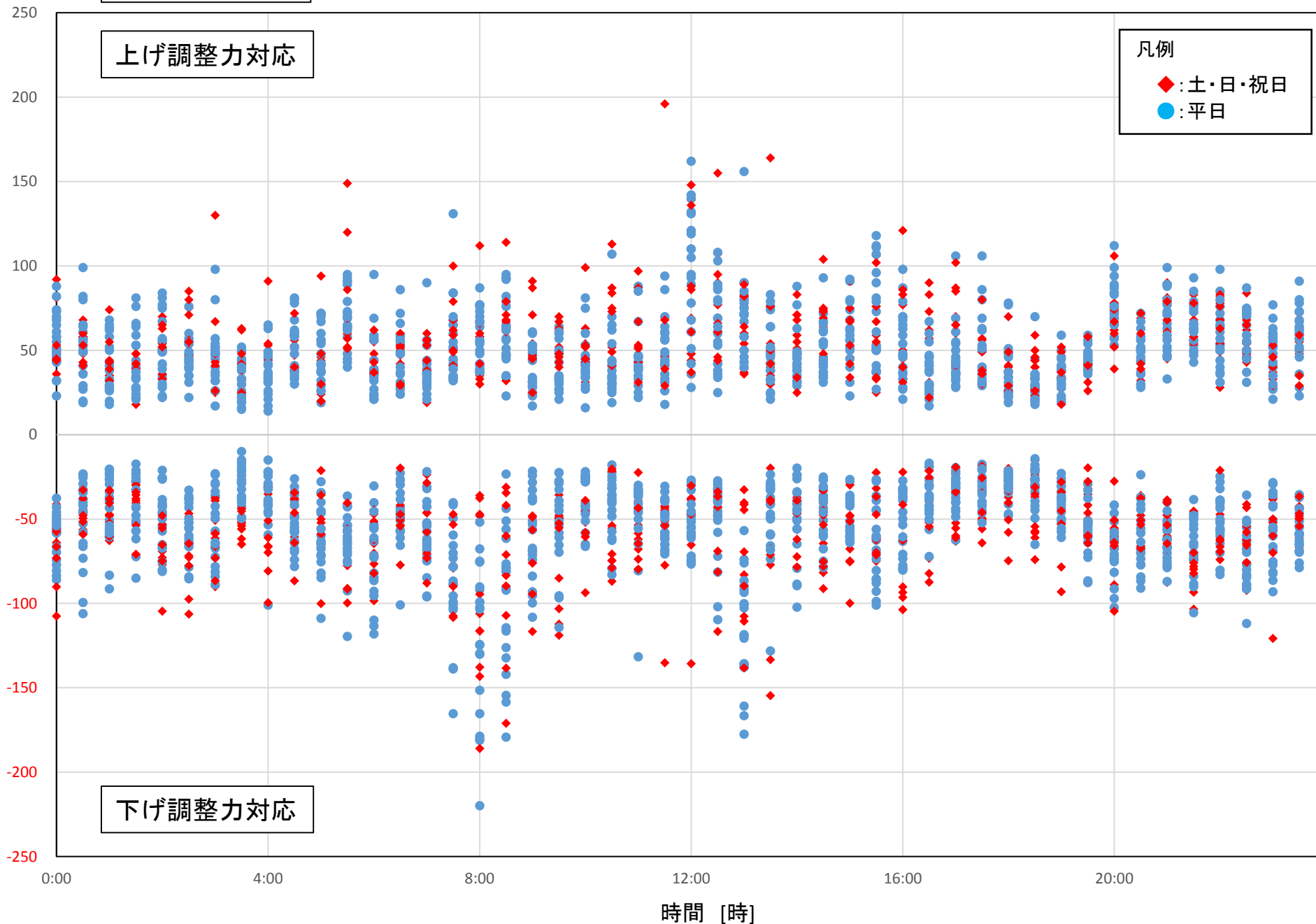
【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆:土・日・祝日
- :平日

時間内変動量[MW]

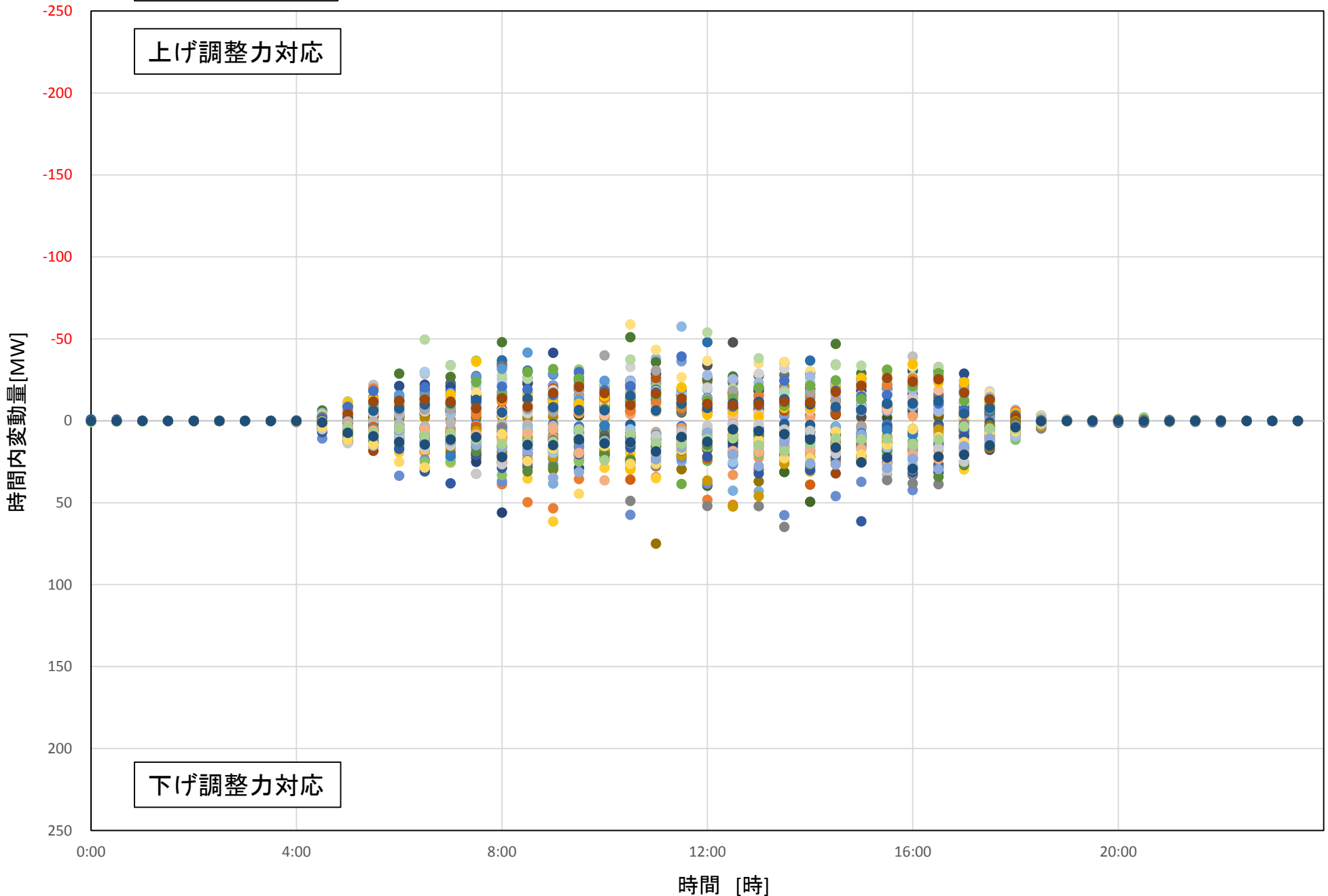


2018年7月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



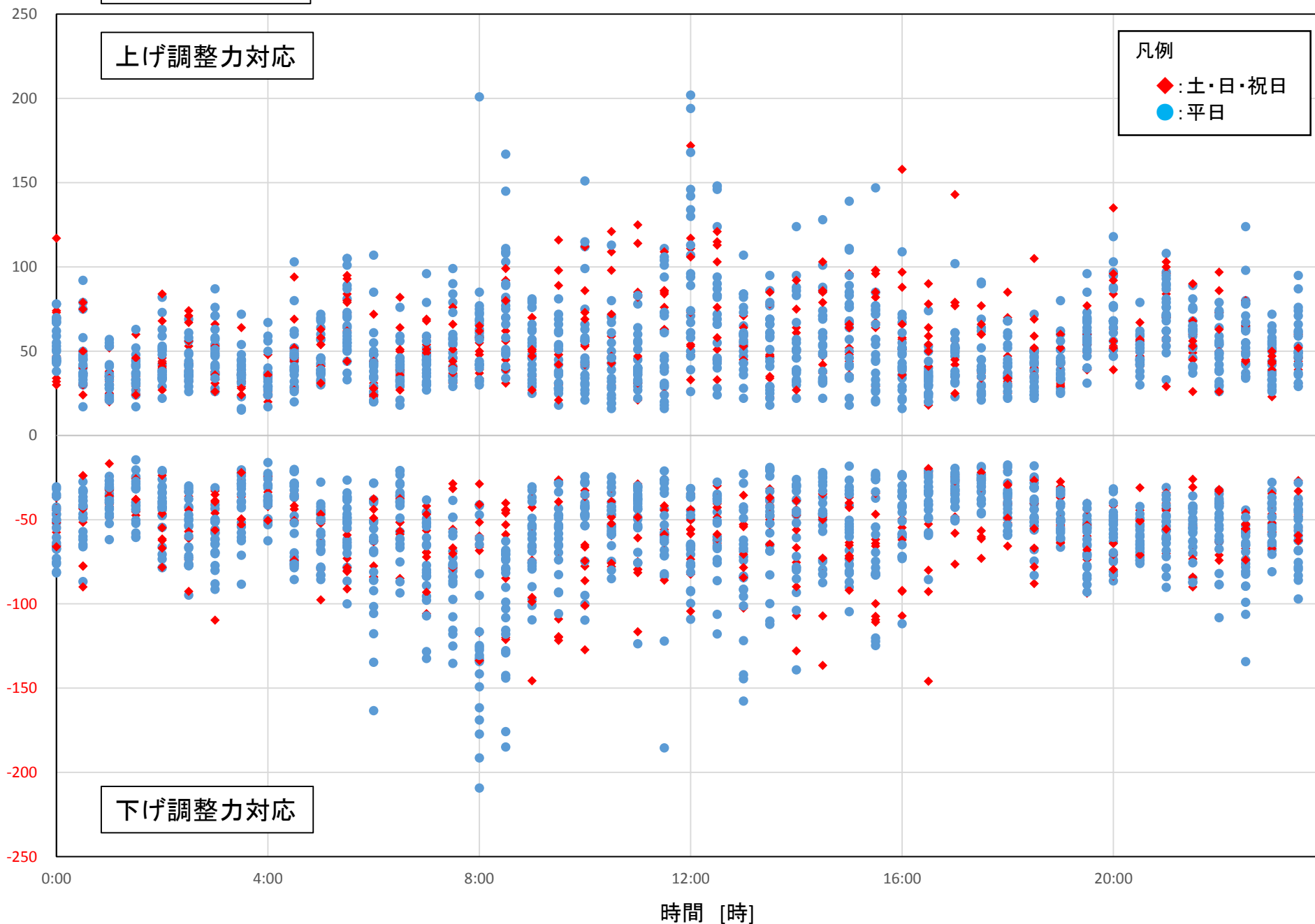
2018年8月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆: 土・日・祝日
 - : 平日

時間内変動量[MW]



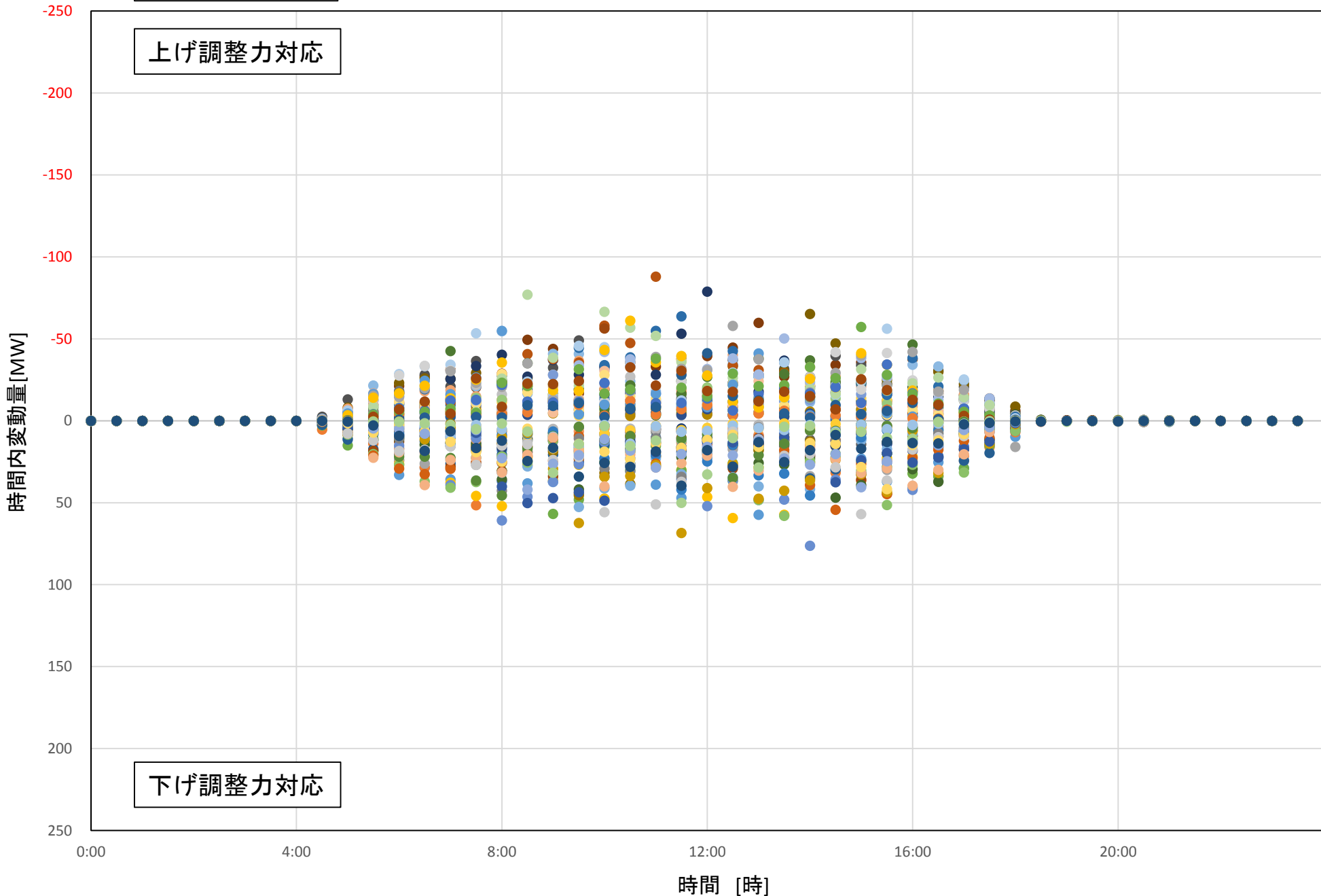
下げ調整力対応

2018年8月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年9月

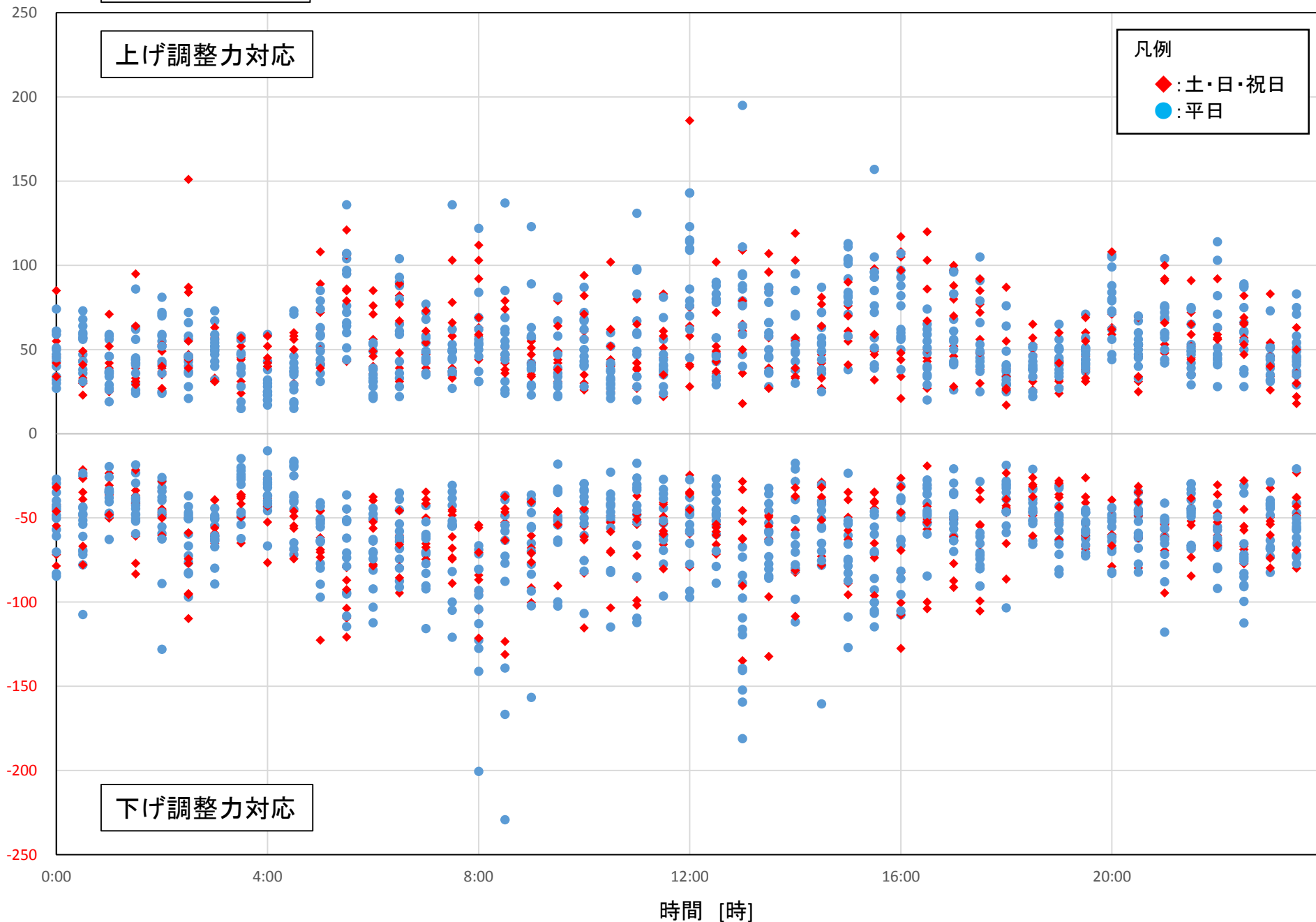
【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆:土・日・祝日
- :平日

時間内変動量[MW]



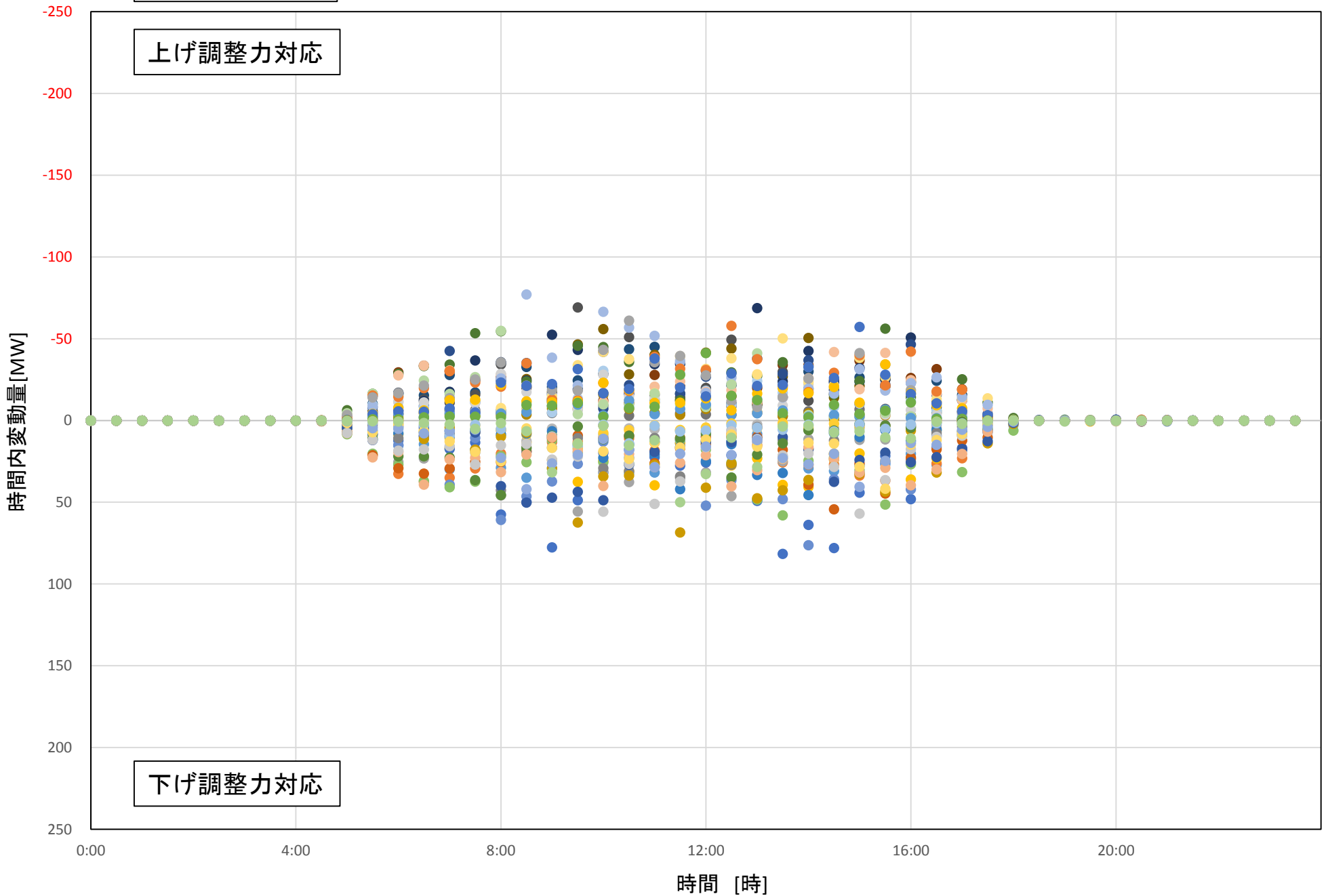
下げ調整力対応

2018年9月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年10月

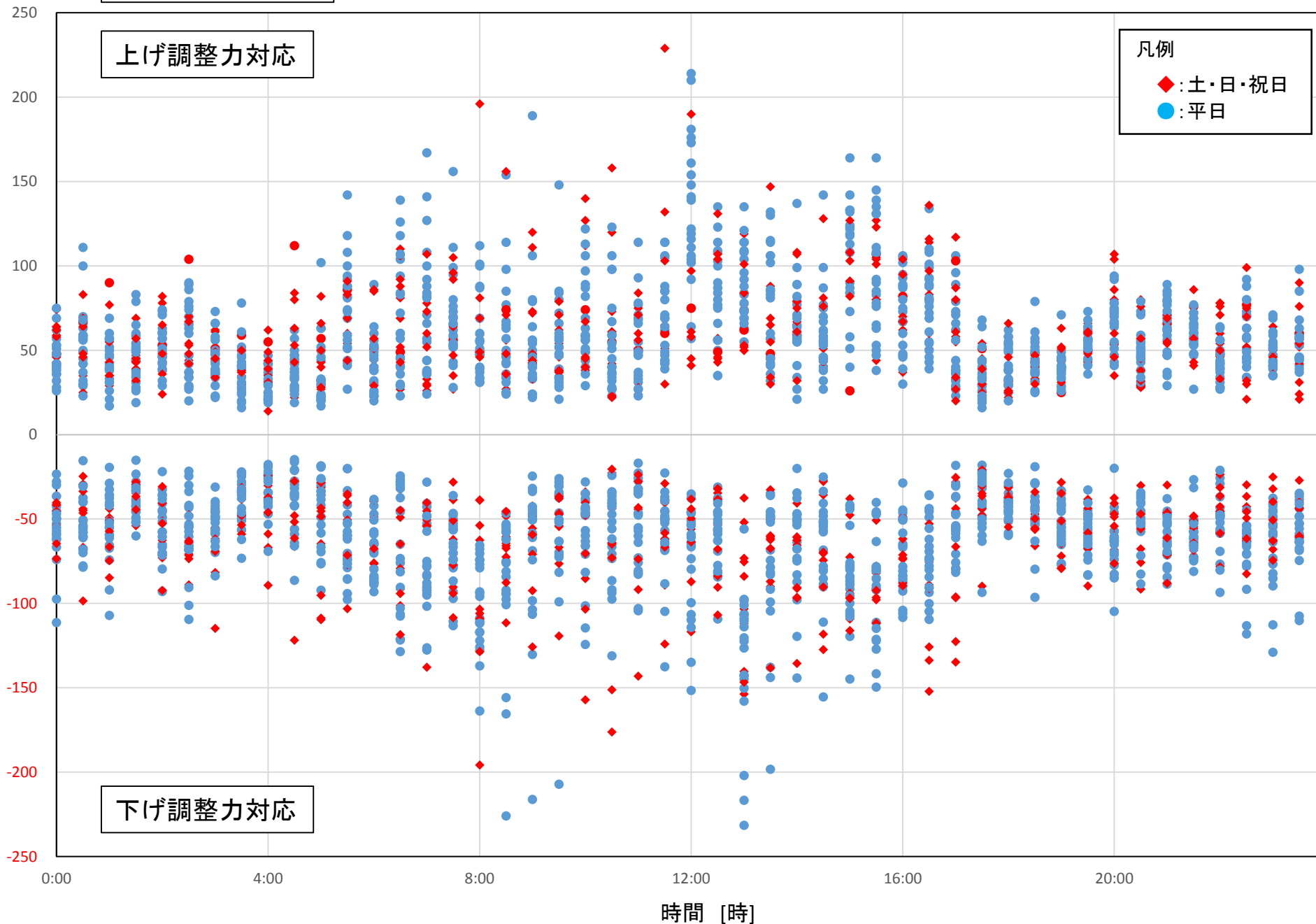
【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆:土・日・祝日
- :平日

時間内変動量[MW]



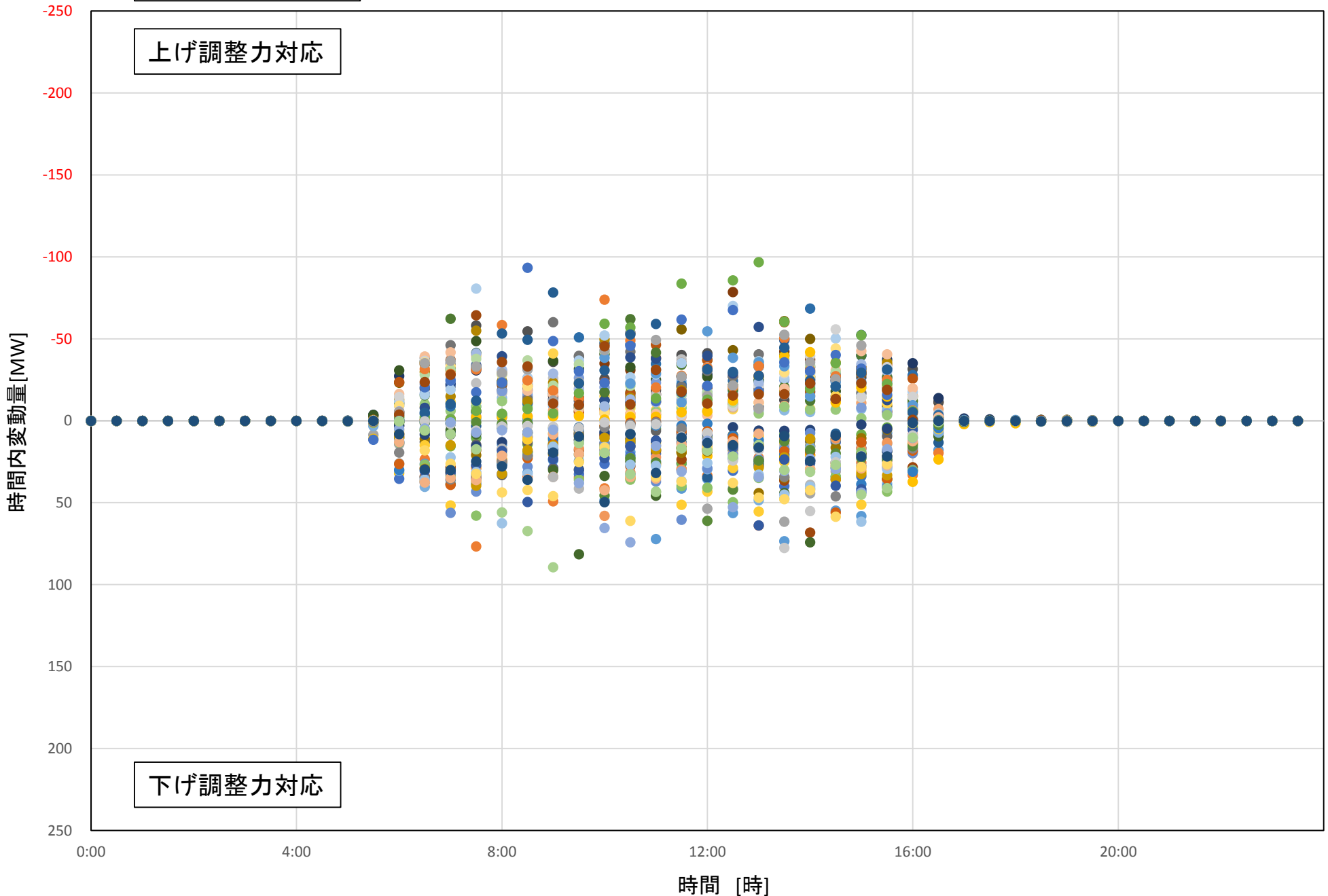
下げ調整力対応

2018年10月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

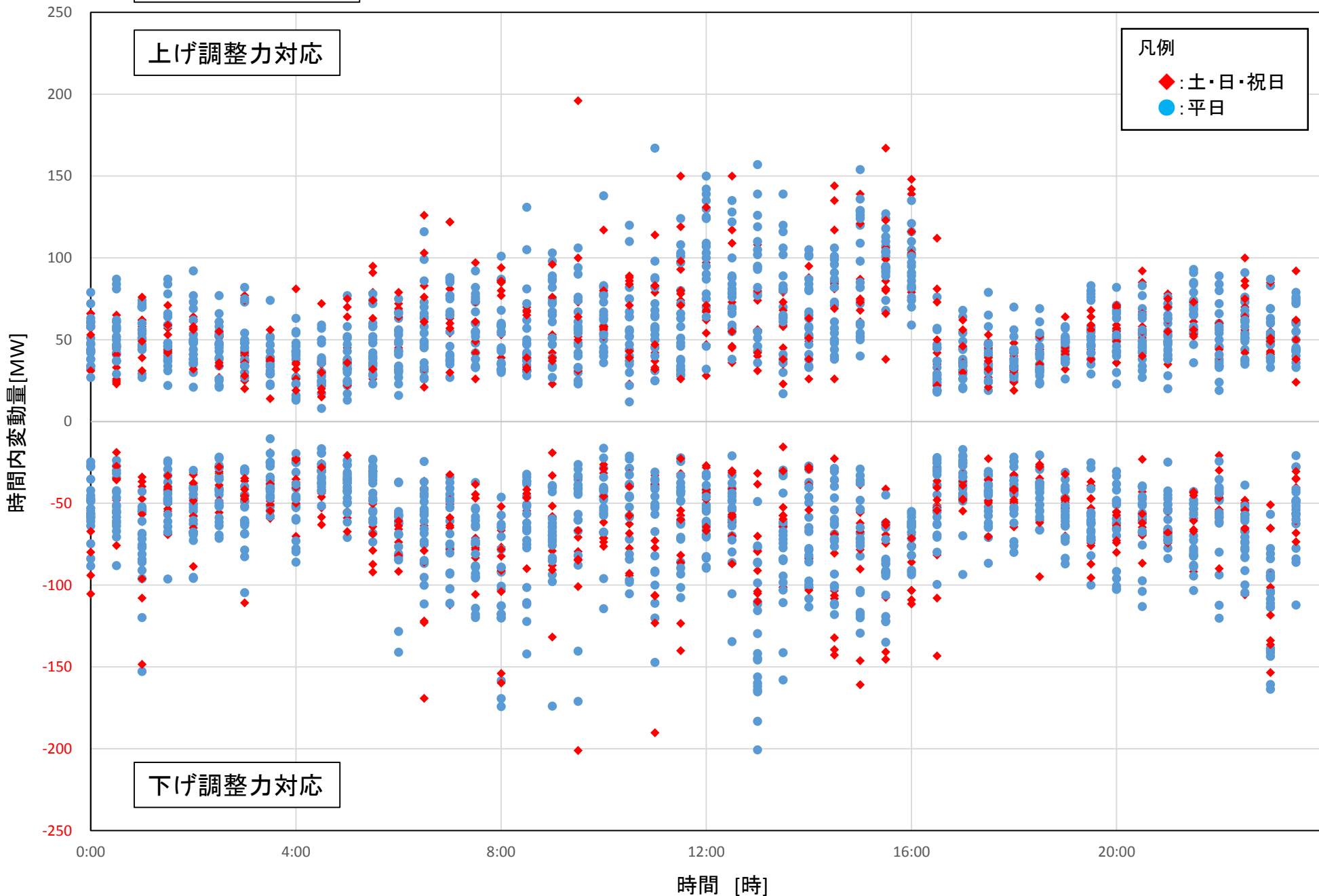


2018年11月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

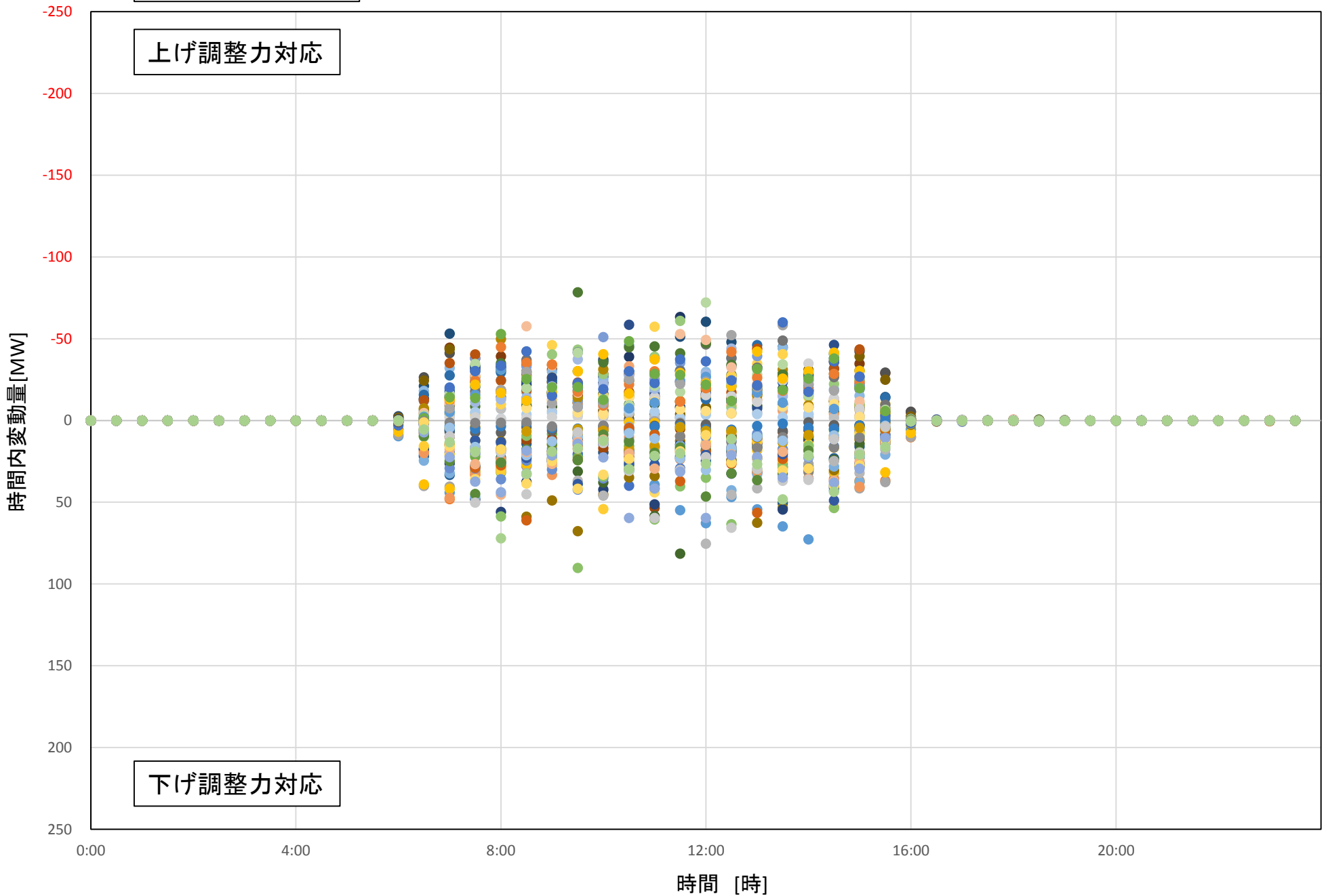


2018年11月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



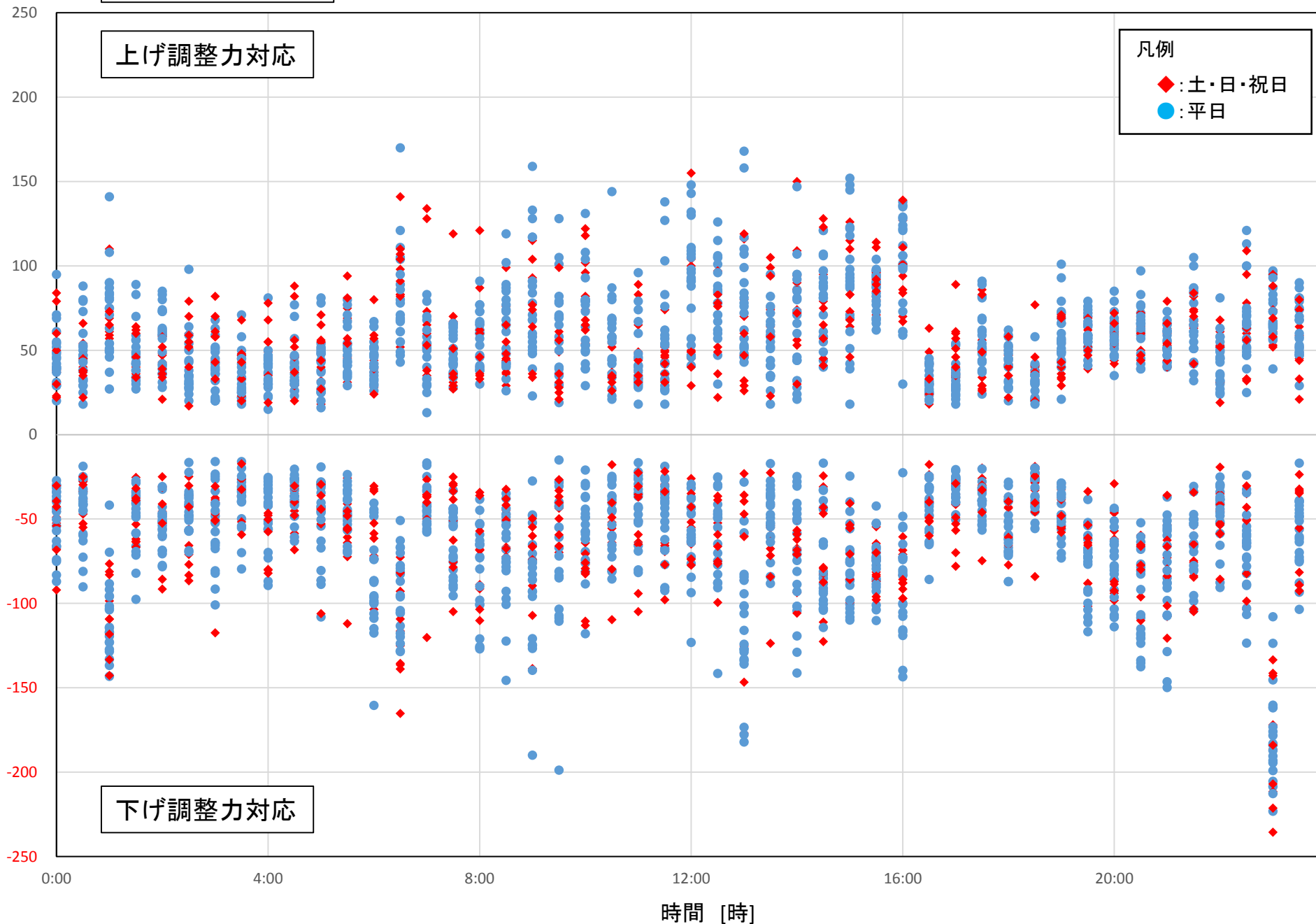
2018年12月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

時間内変動量[MW]



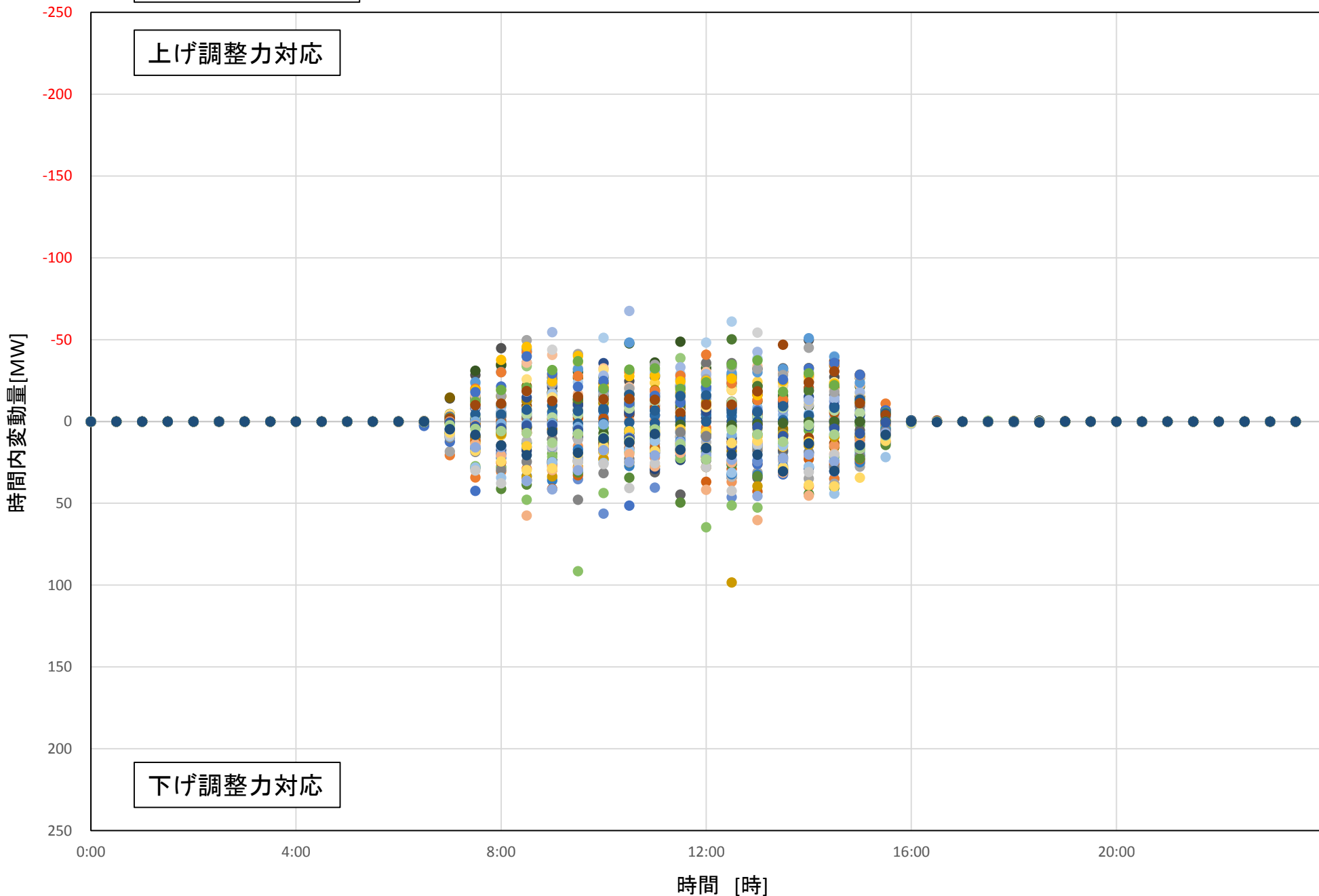
下げ調整力対応

2018年12月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

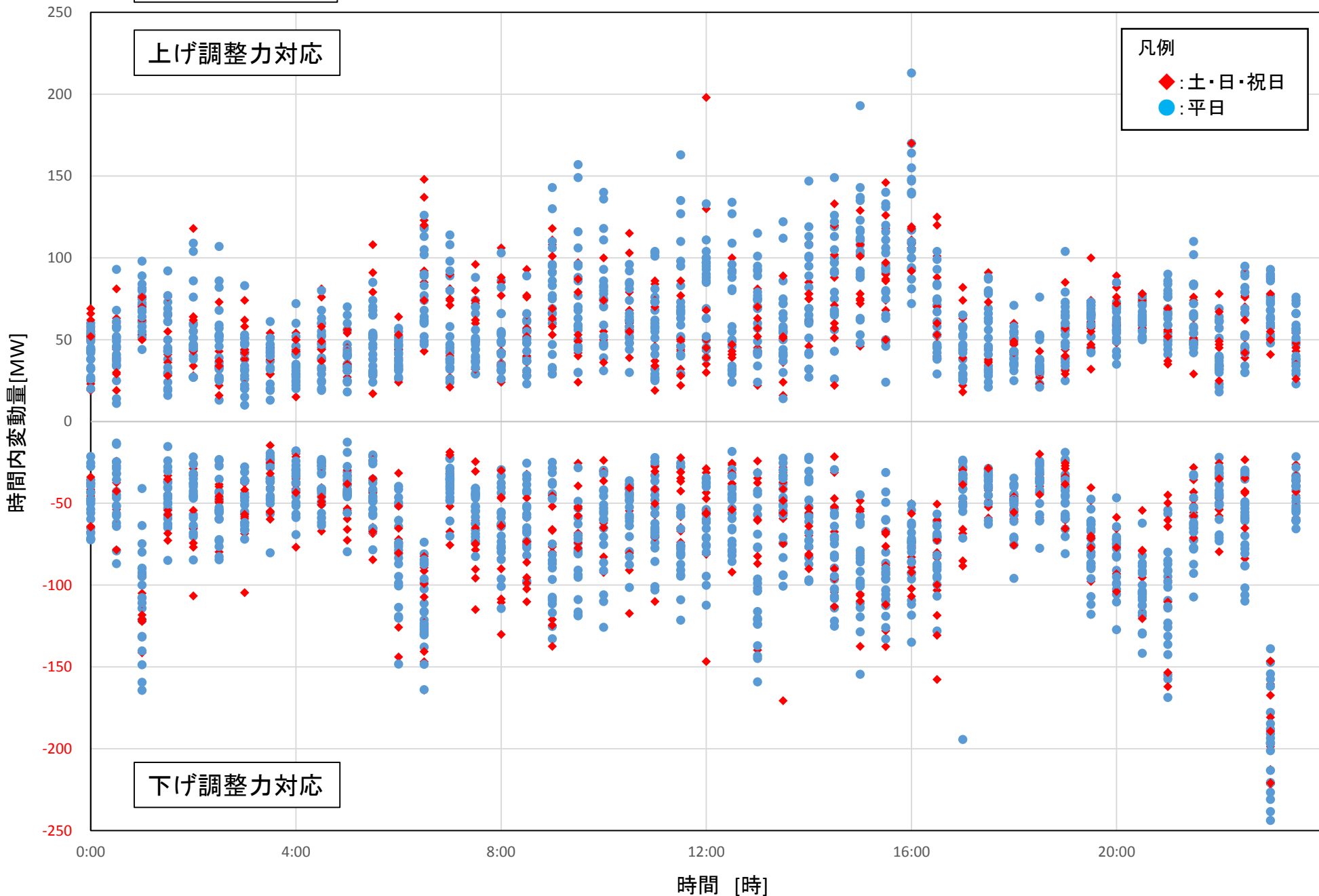


2019年1月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

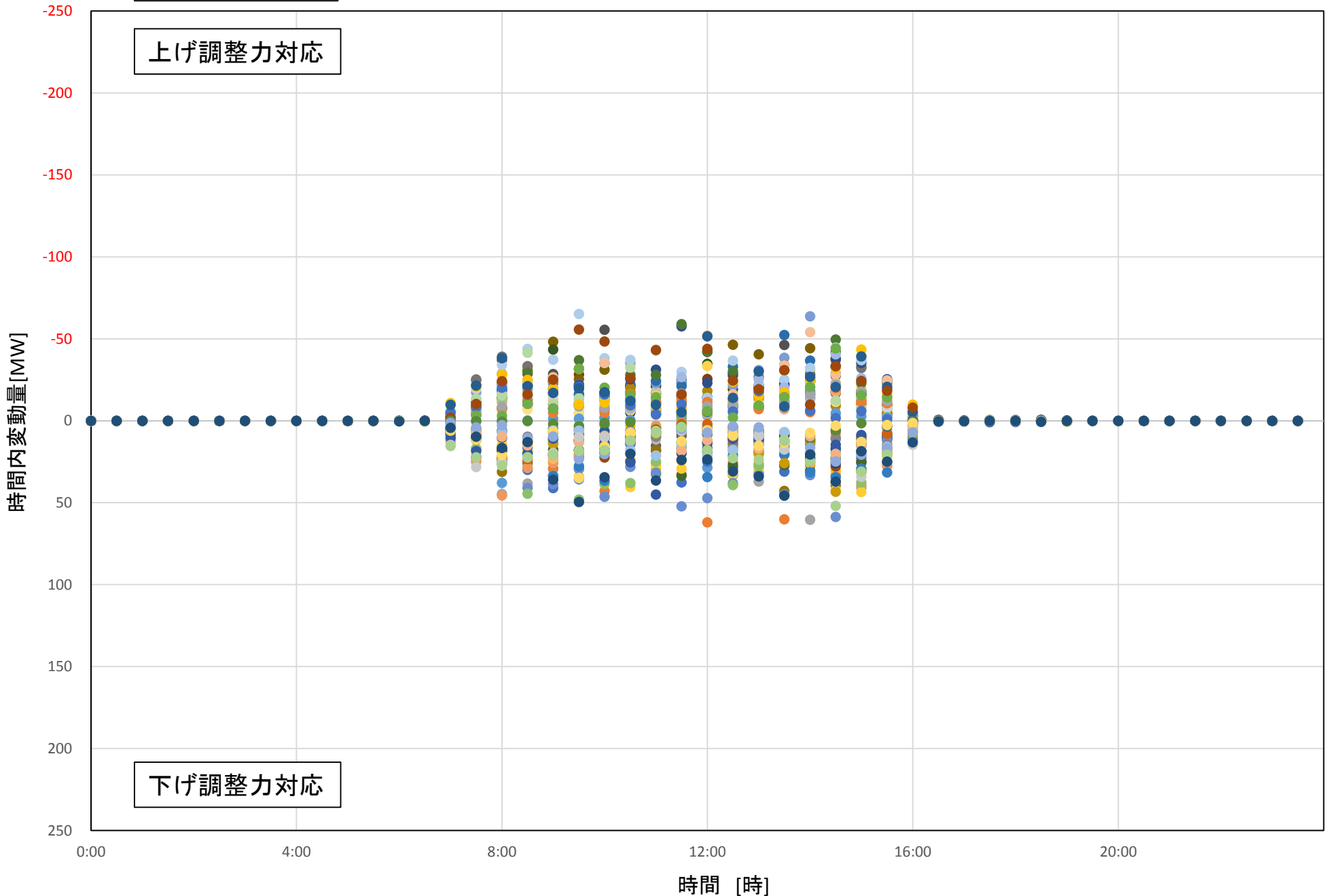


2019年1月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



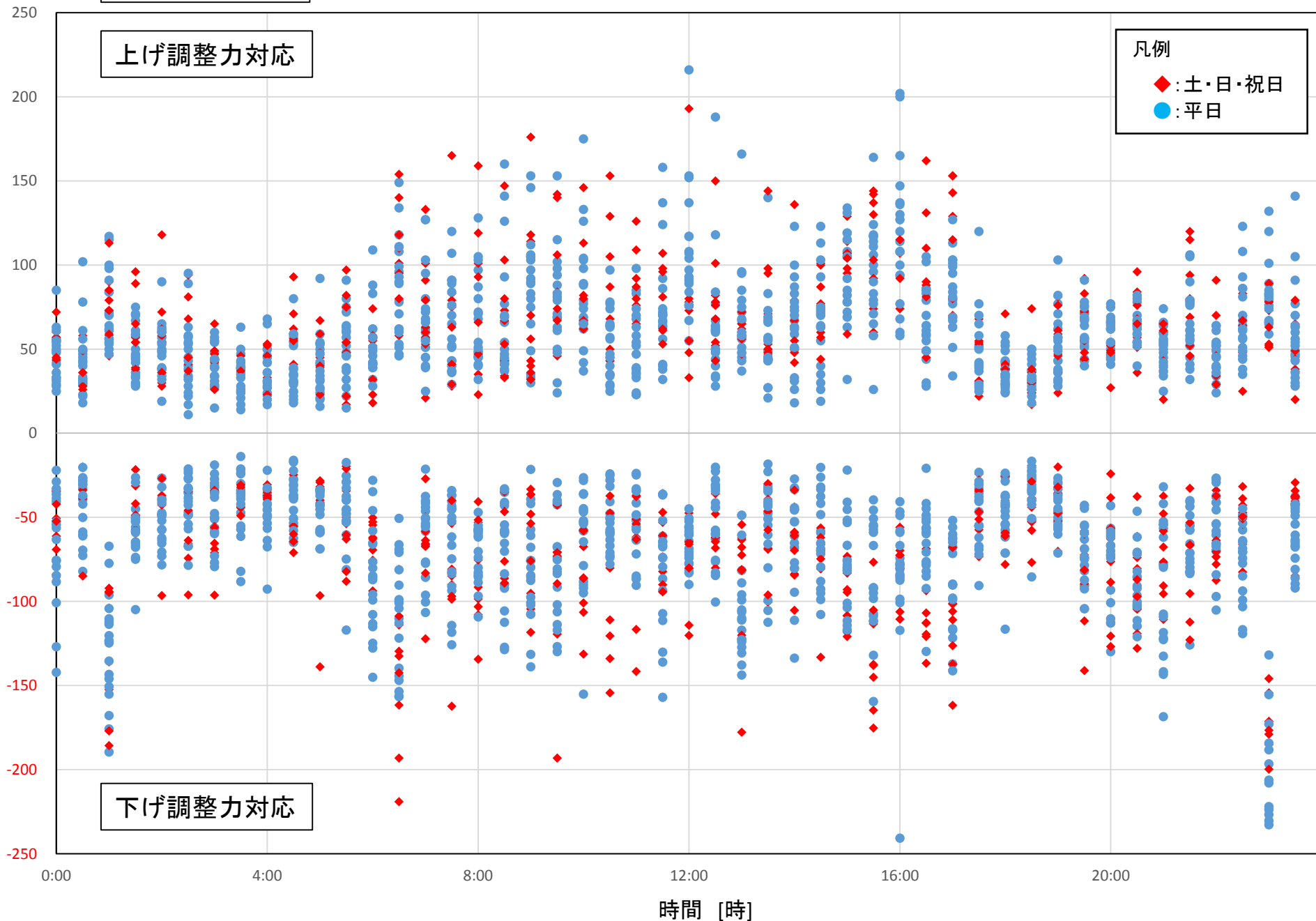
2019年2月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆: 土・日・祝日
 - : 平日

時間内変動量[MW]



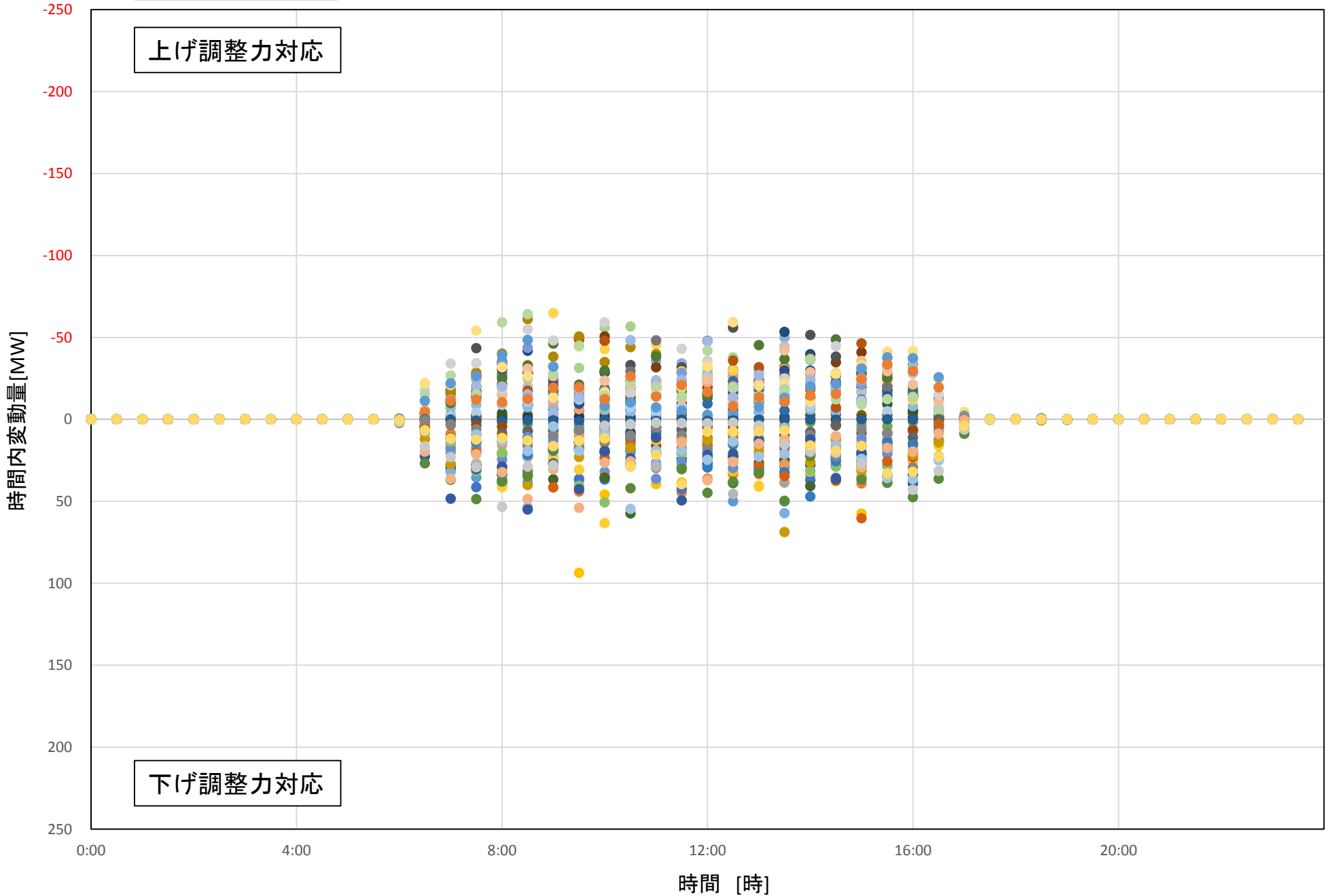
下げ調整力対応

2019年2月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



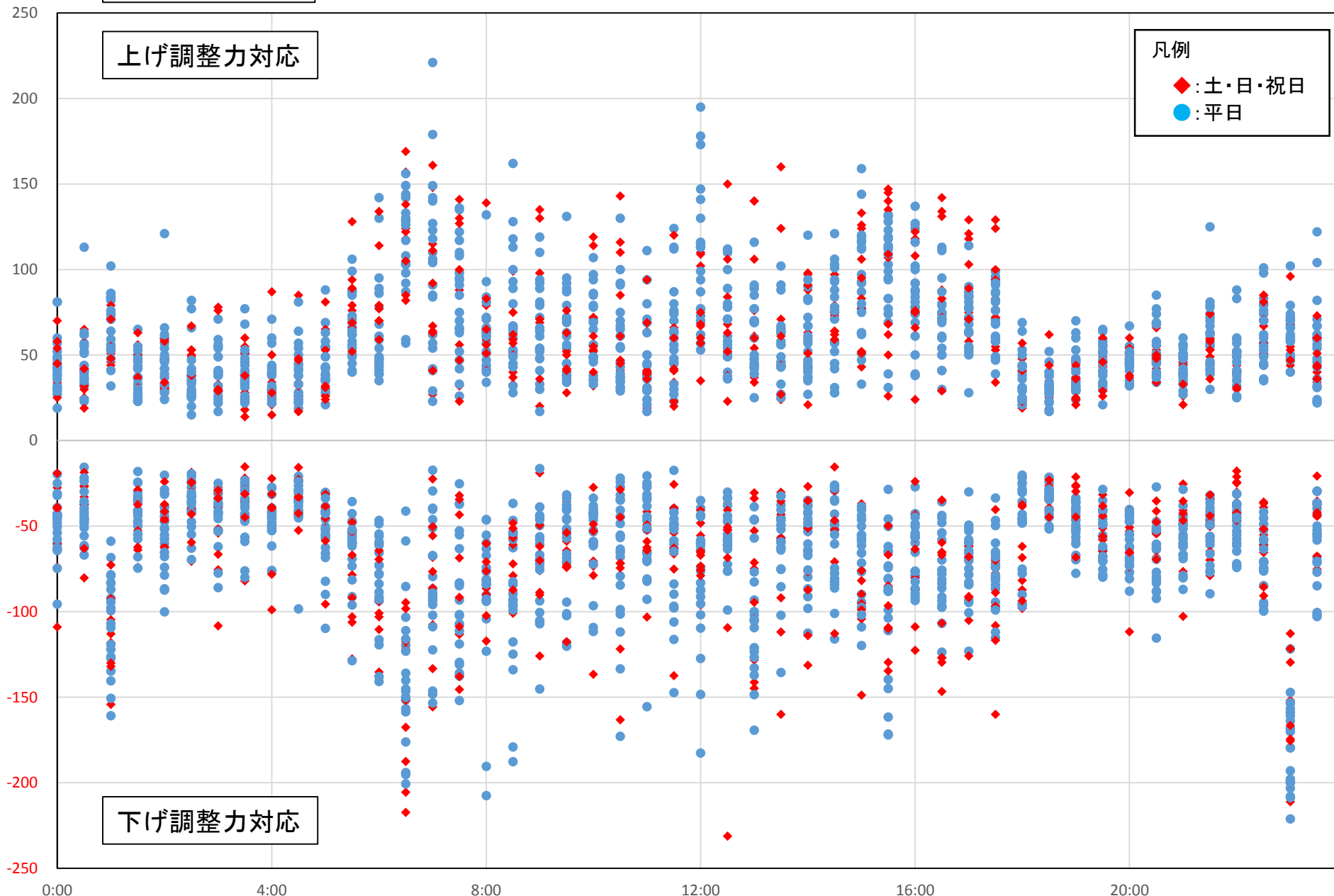
2019年3月

【北海道】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆ : 土・日・祝日
 - : 平日

時間内変動量[MW]



下げ調整力対応

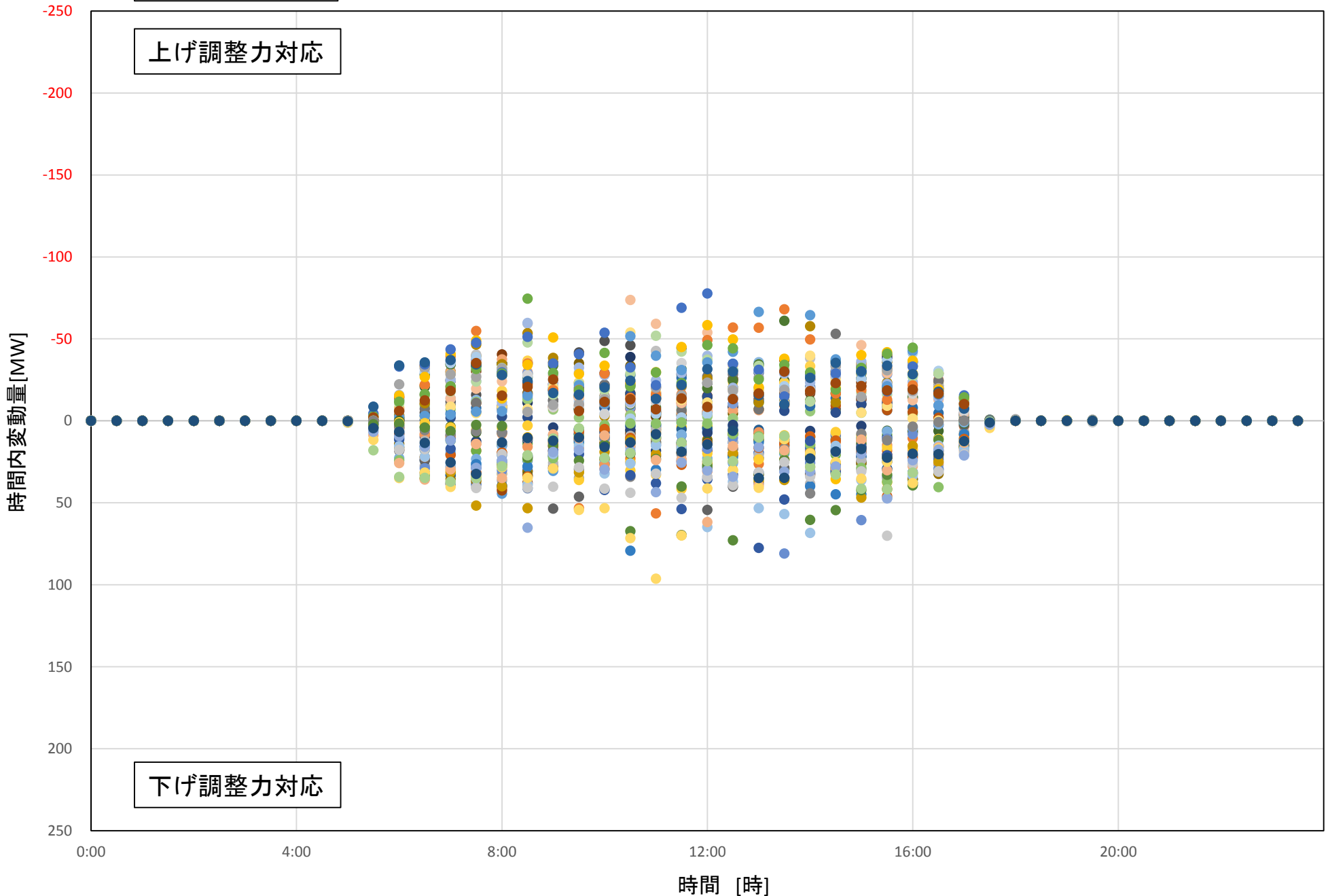
時間 [時]

2019年3月

【北海道】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



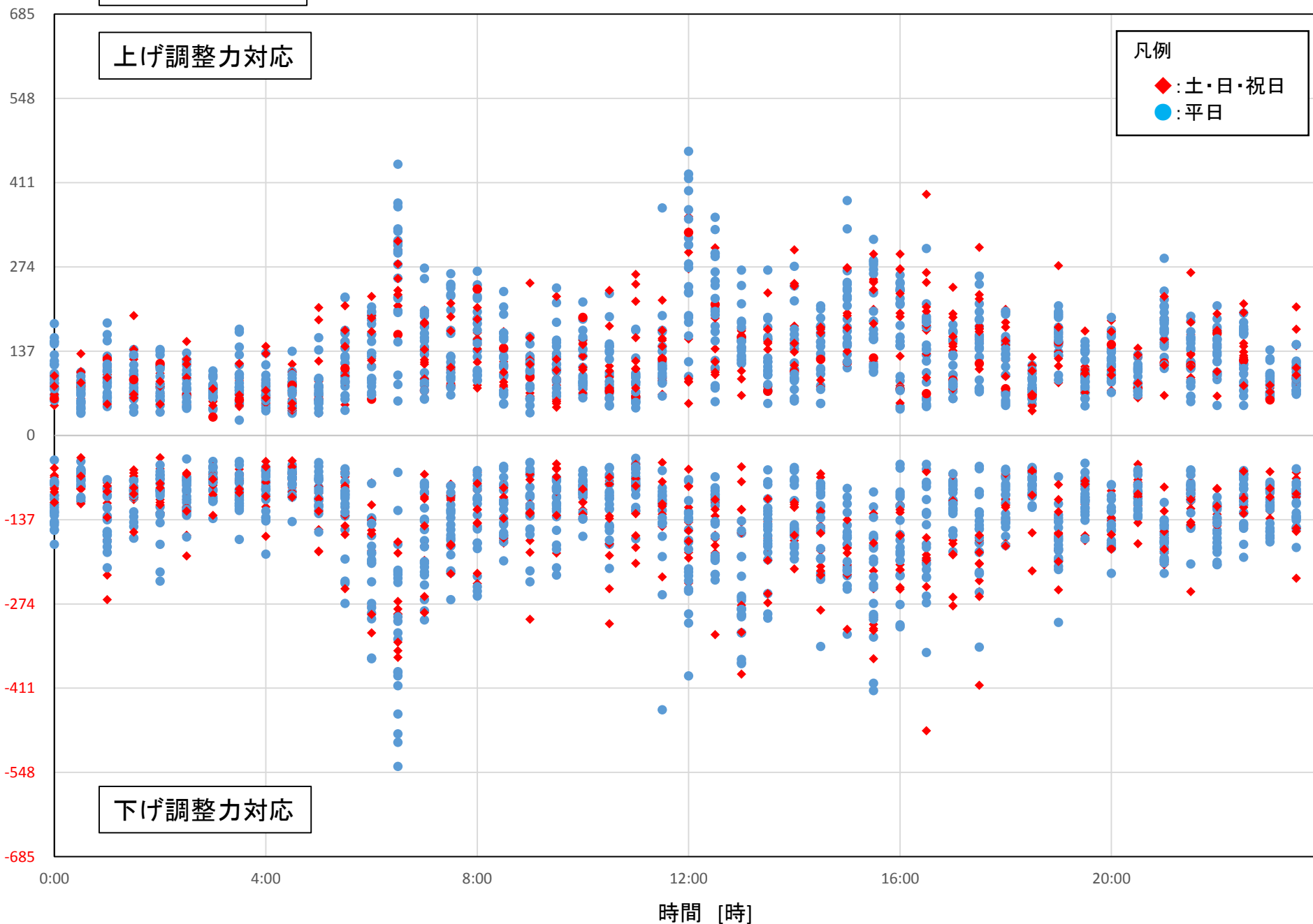
2018年4月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆:土・日・祝日
 - :平日

時間内変動量[MW]



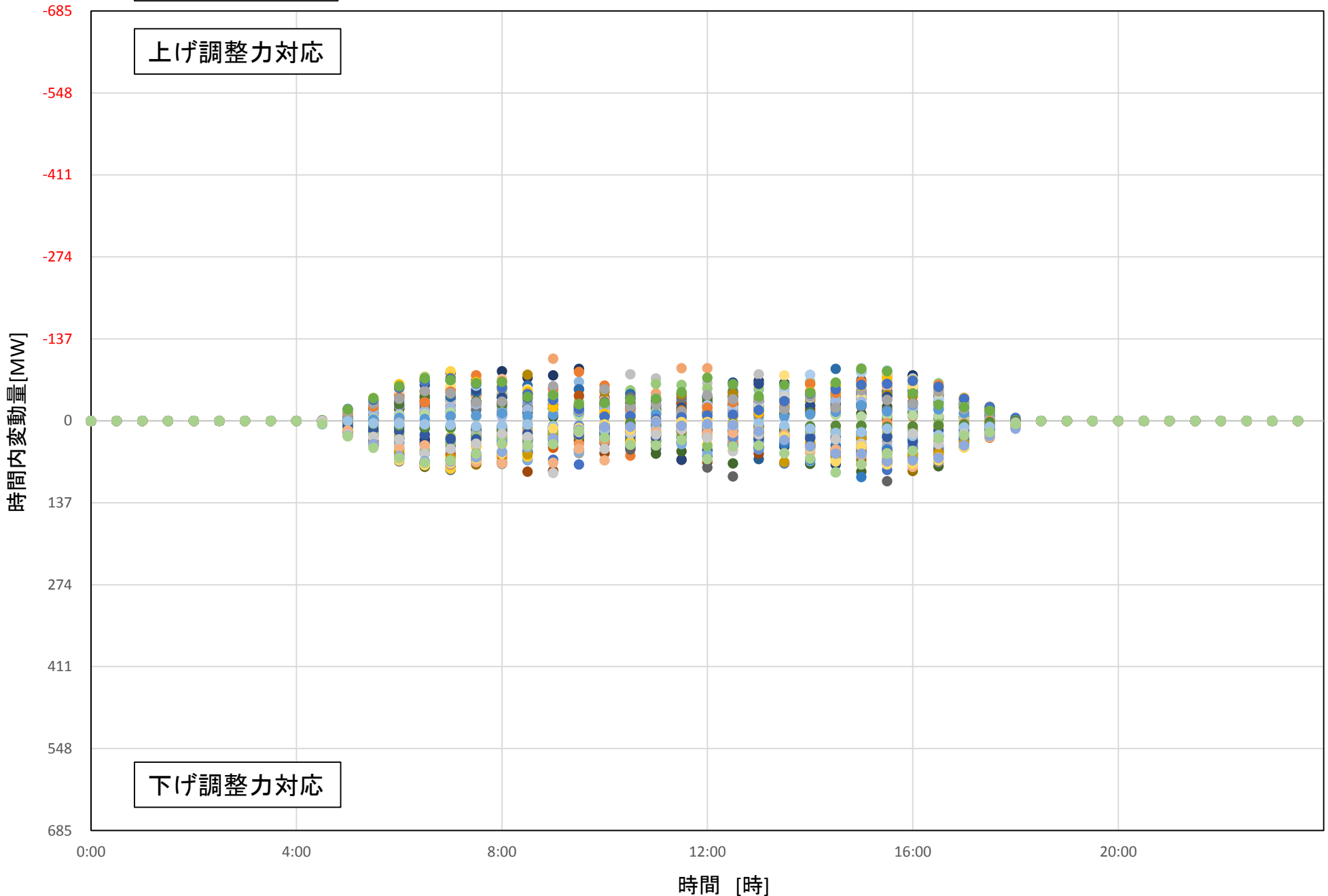
下げ調整力対応

2018年4月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



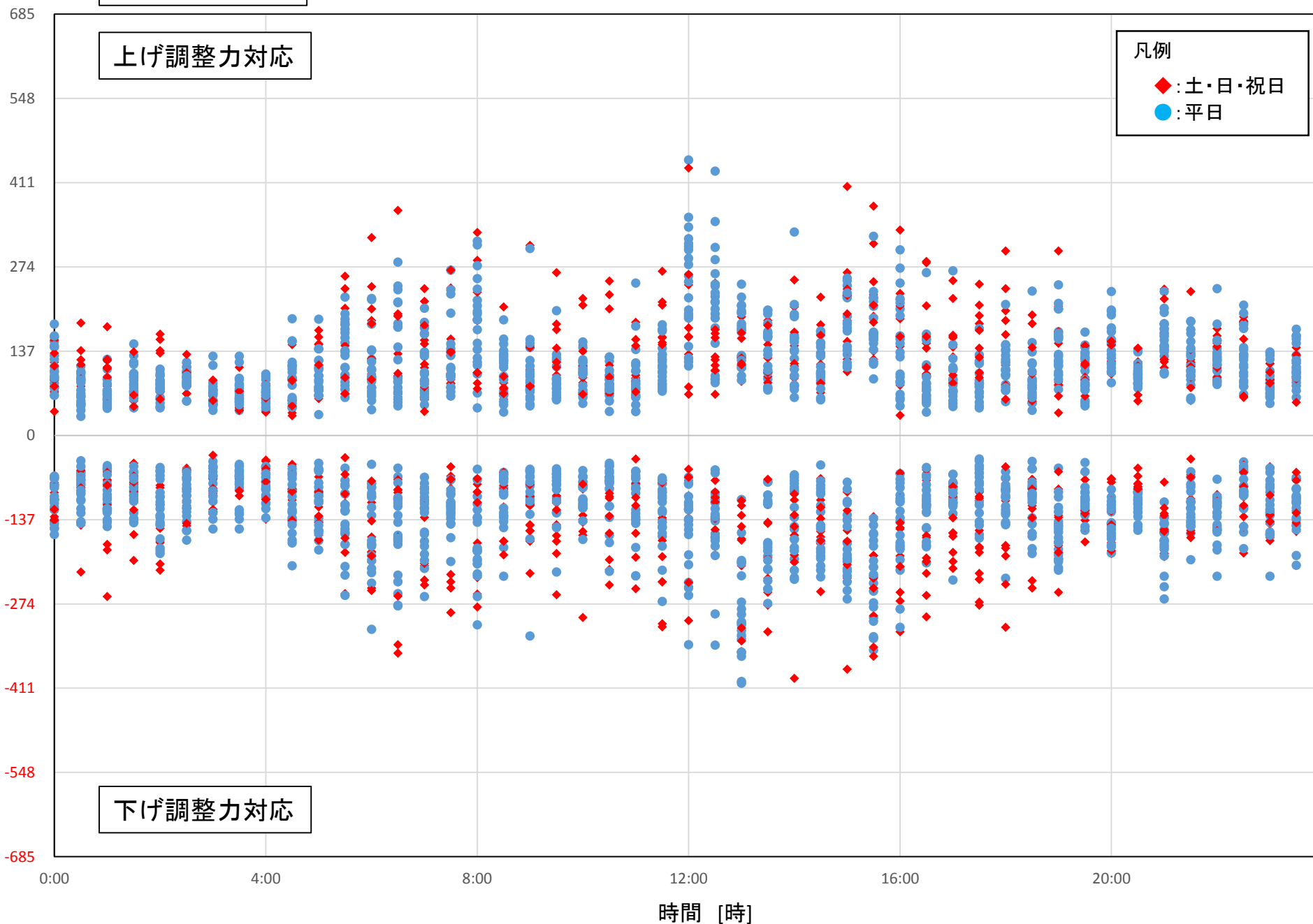
2018年5月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆:土・日・祝日
 - :平日

時間内変動量[MW]



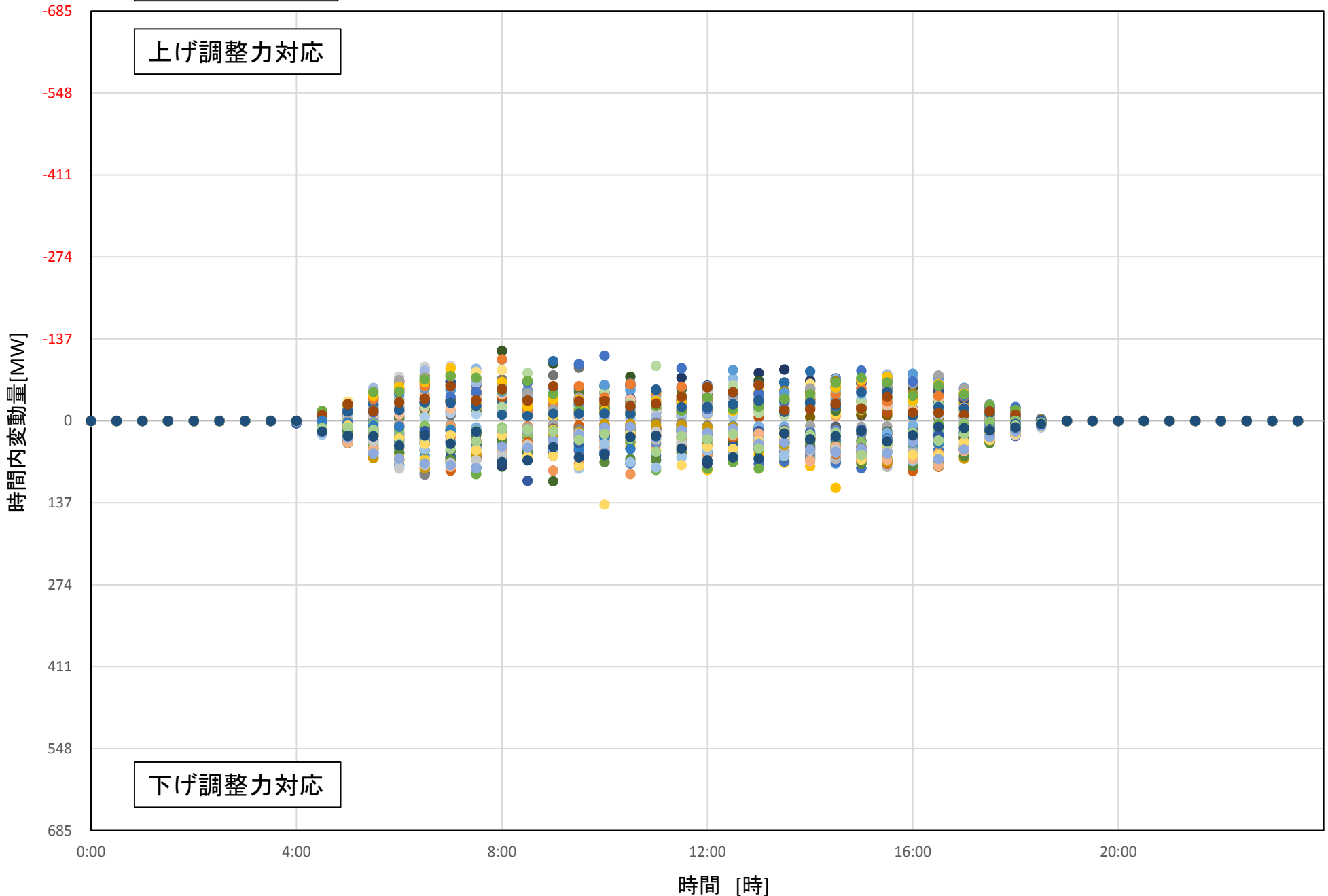
下げ調整力対応

2018年5月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年6月

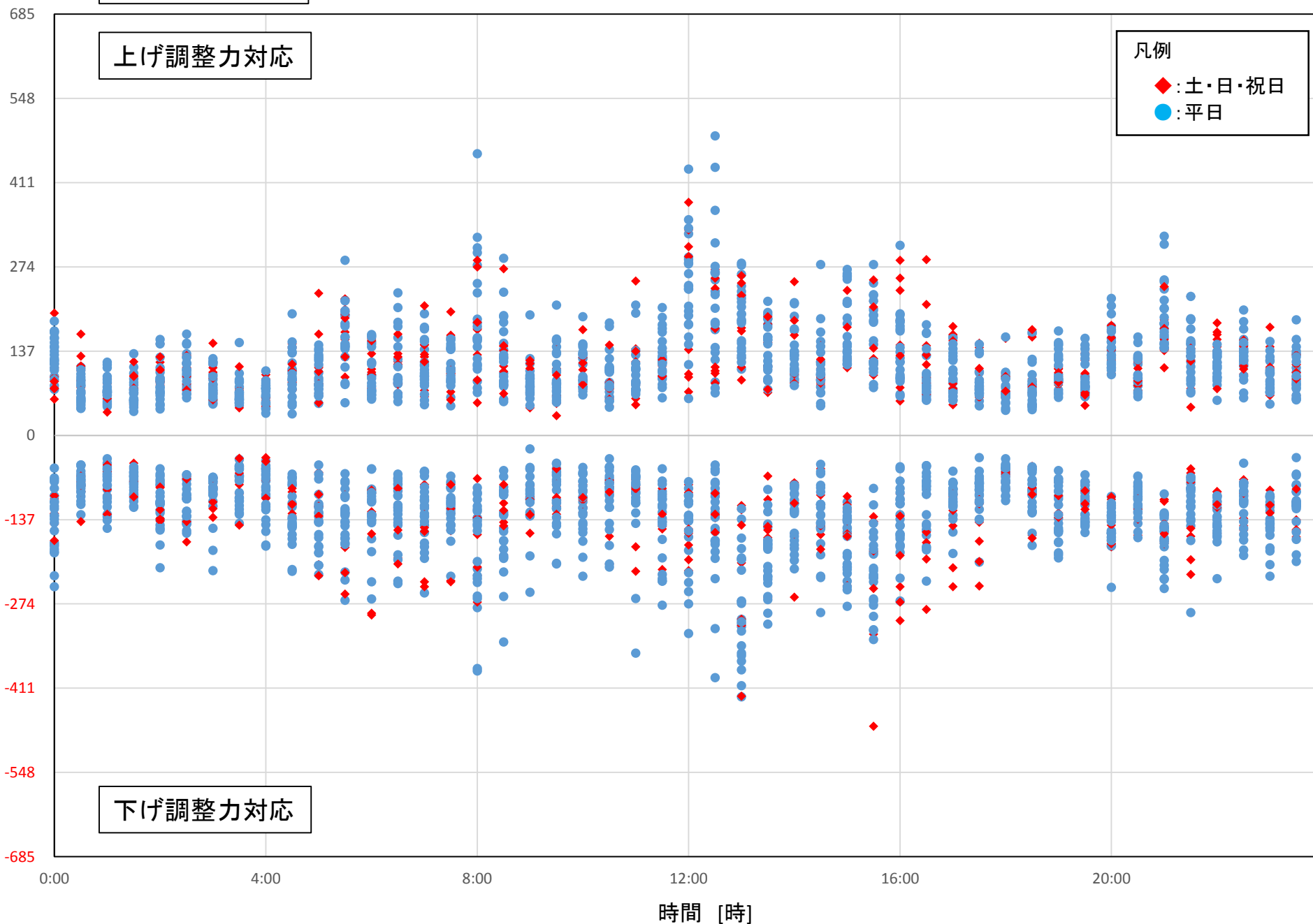
【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

時間内変動量[MW]



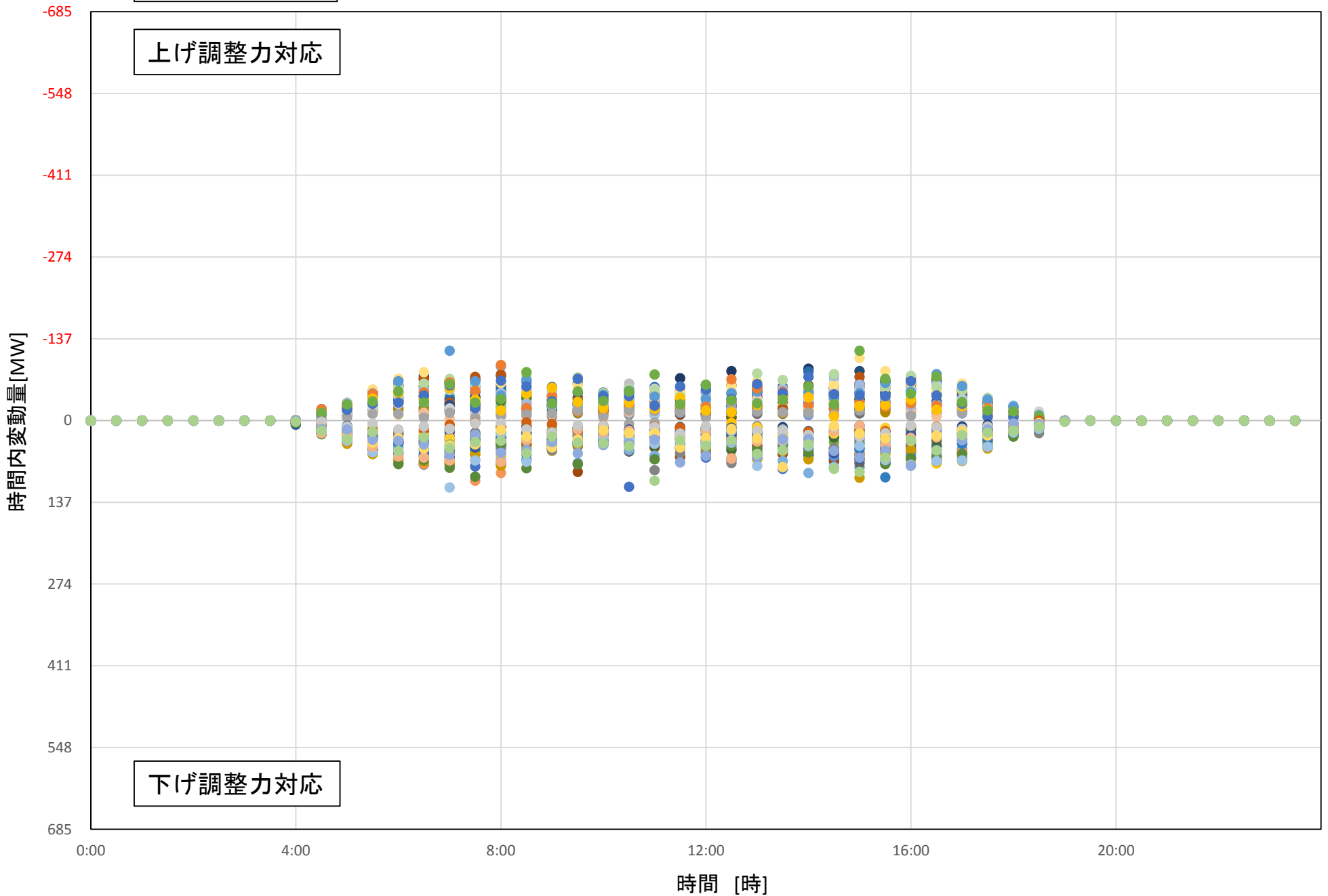
下げ調整力対応

2018年6月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



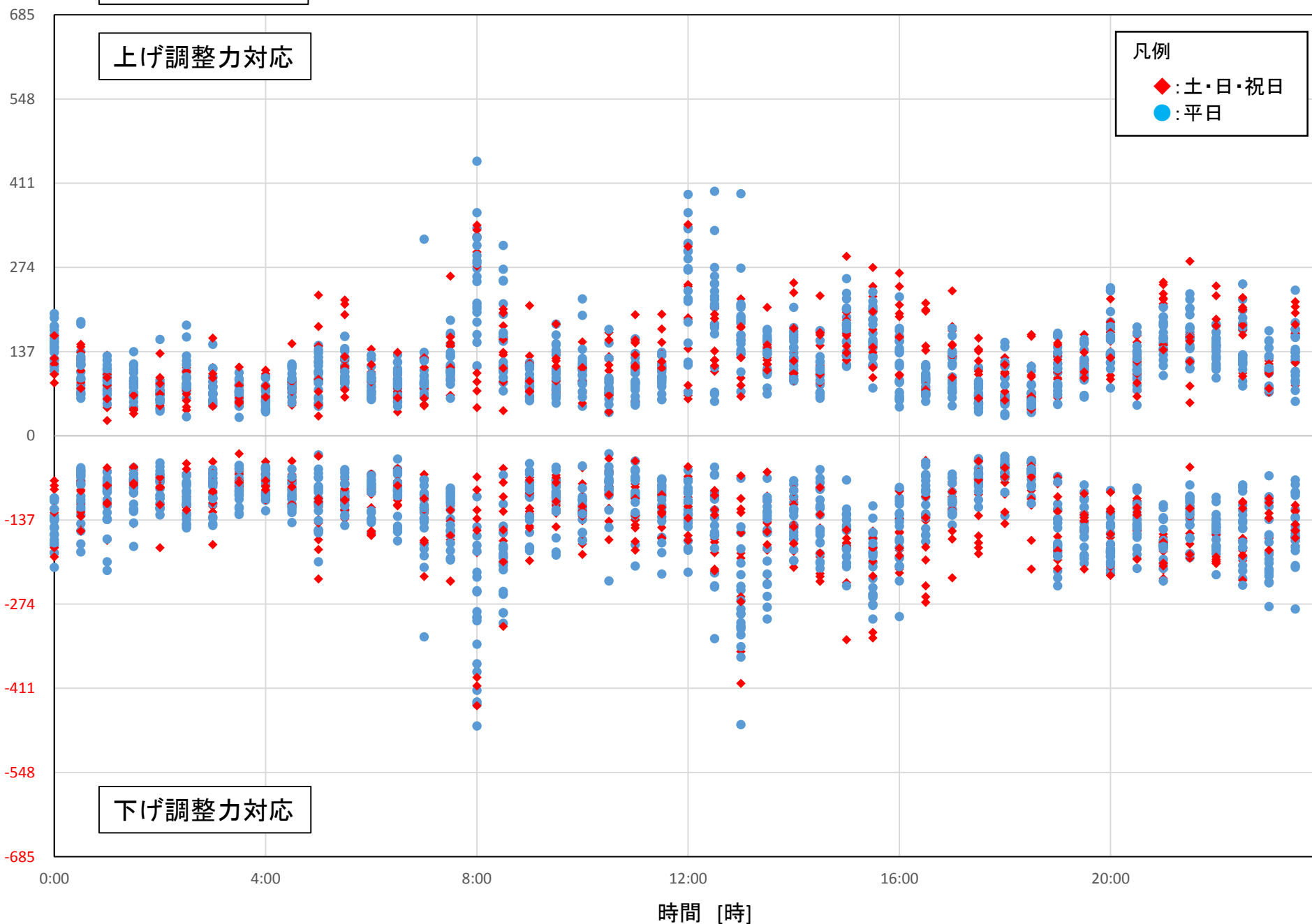
2018年7月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆:土・日・祝日
 - :平日

時間内変動量[MW]



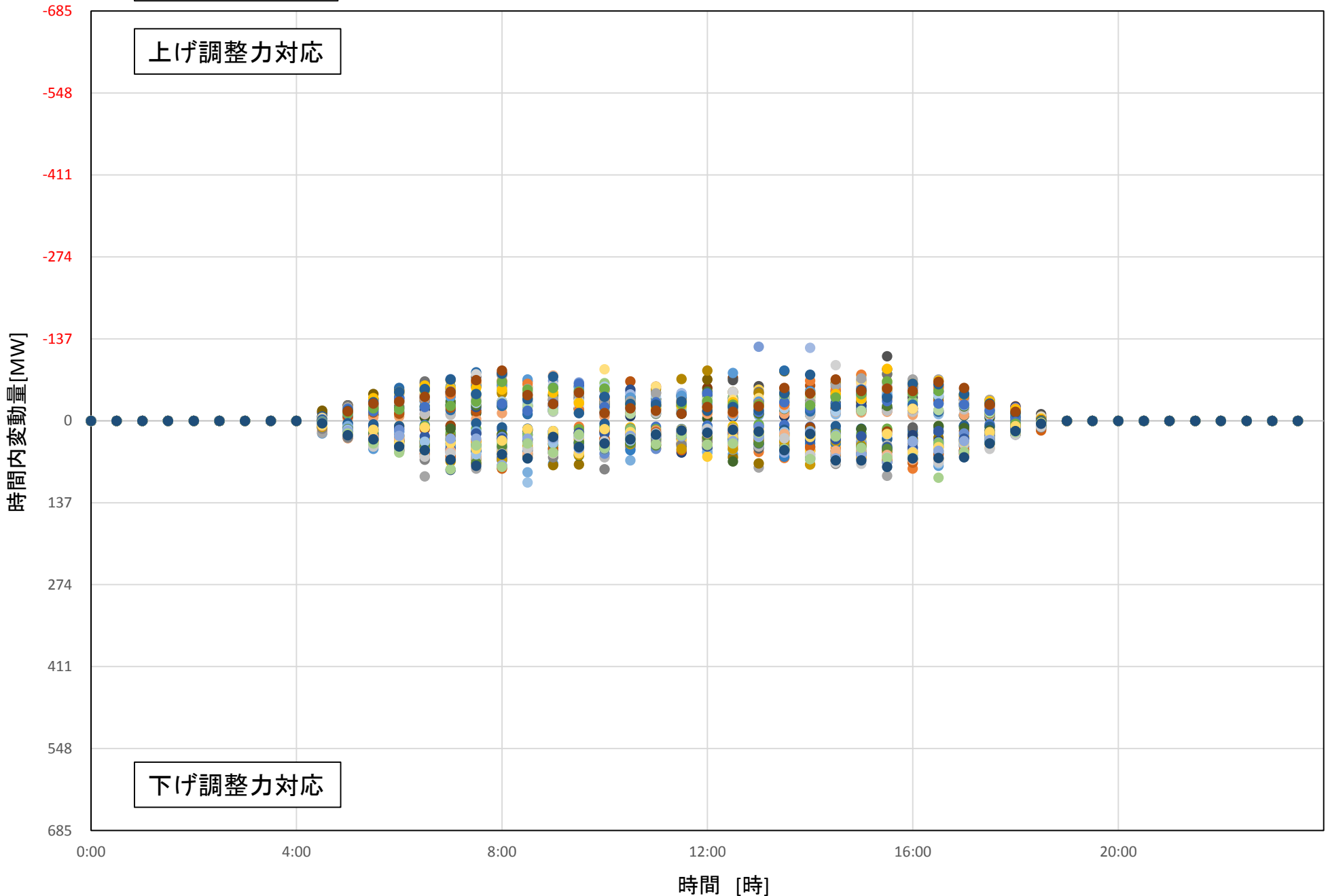
下げ調整力対応

2018年7月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

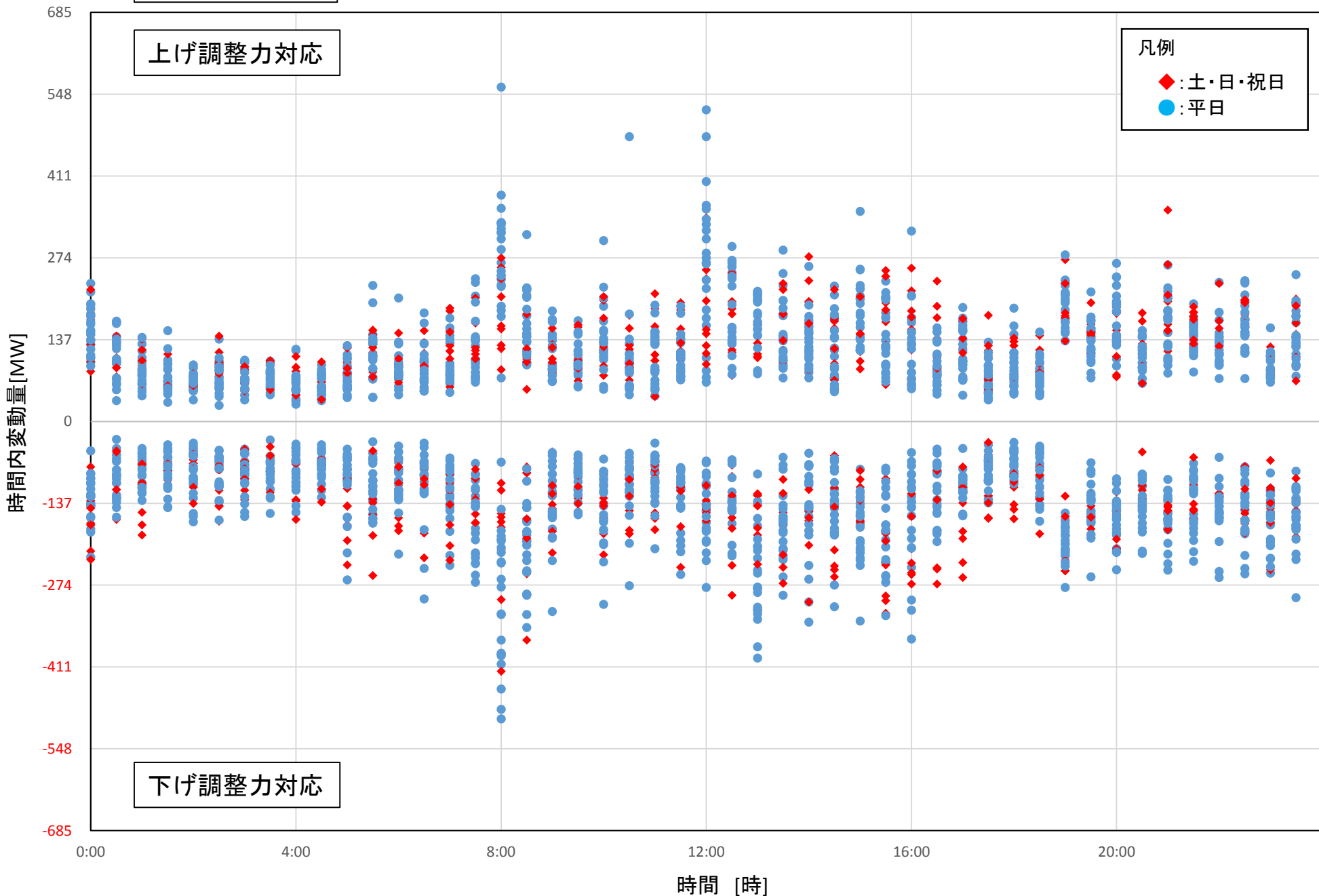


2018年8月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆:土・日・祝日
 - :平日

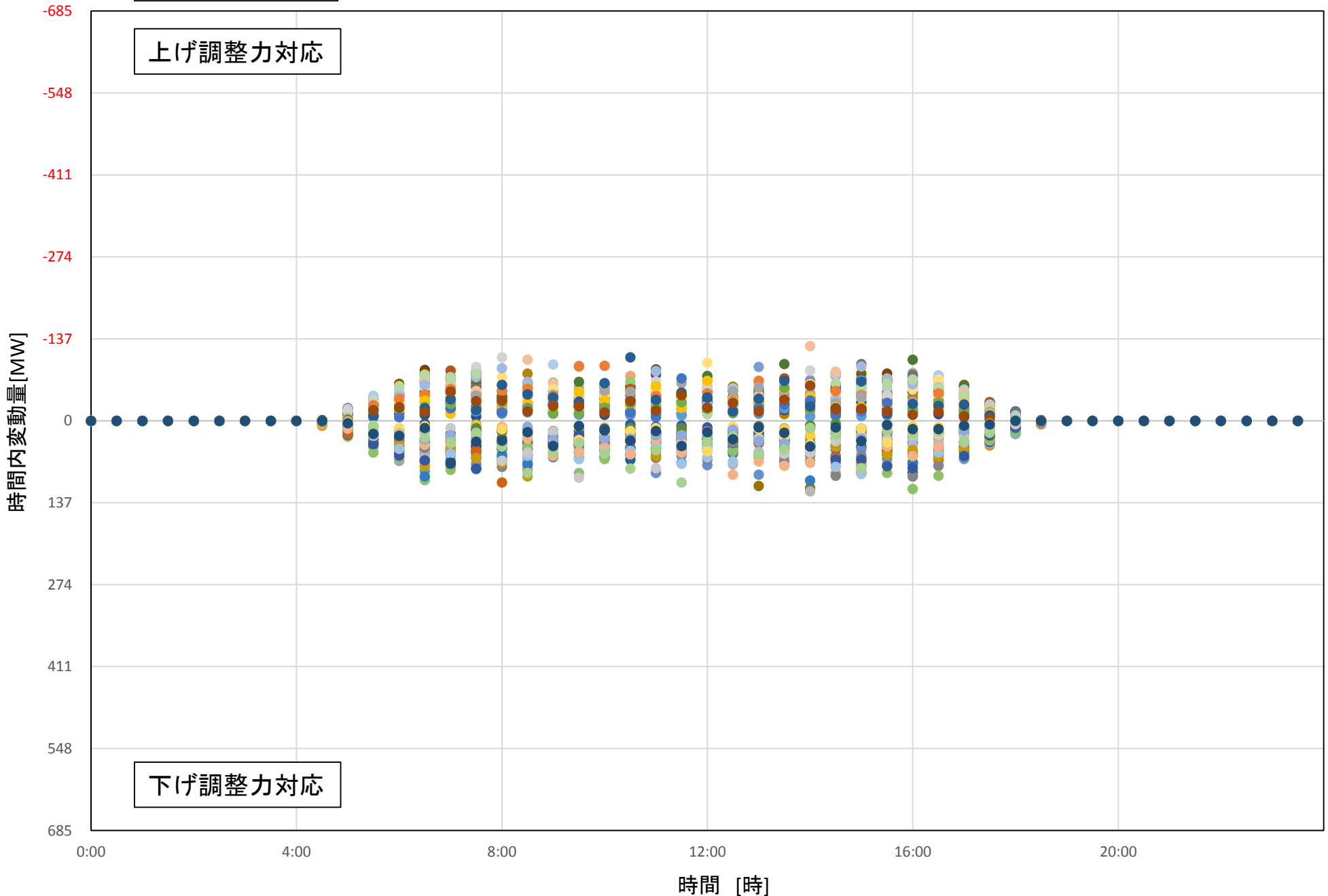


2018年8月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



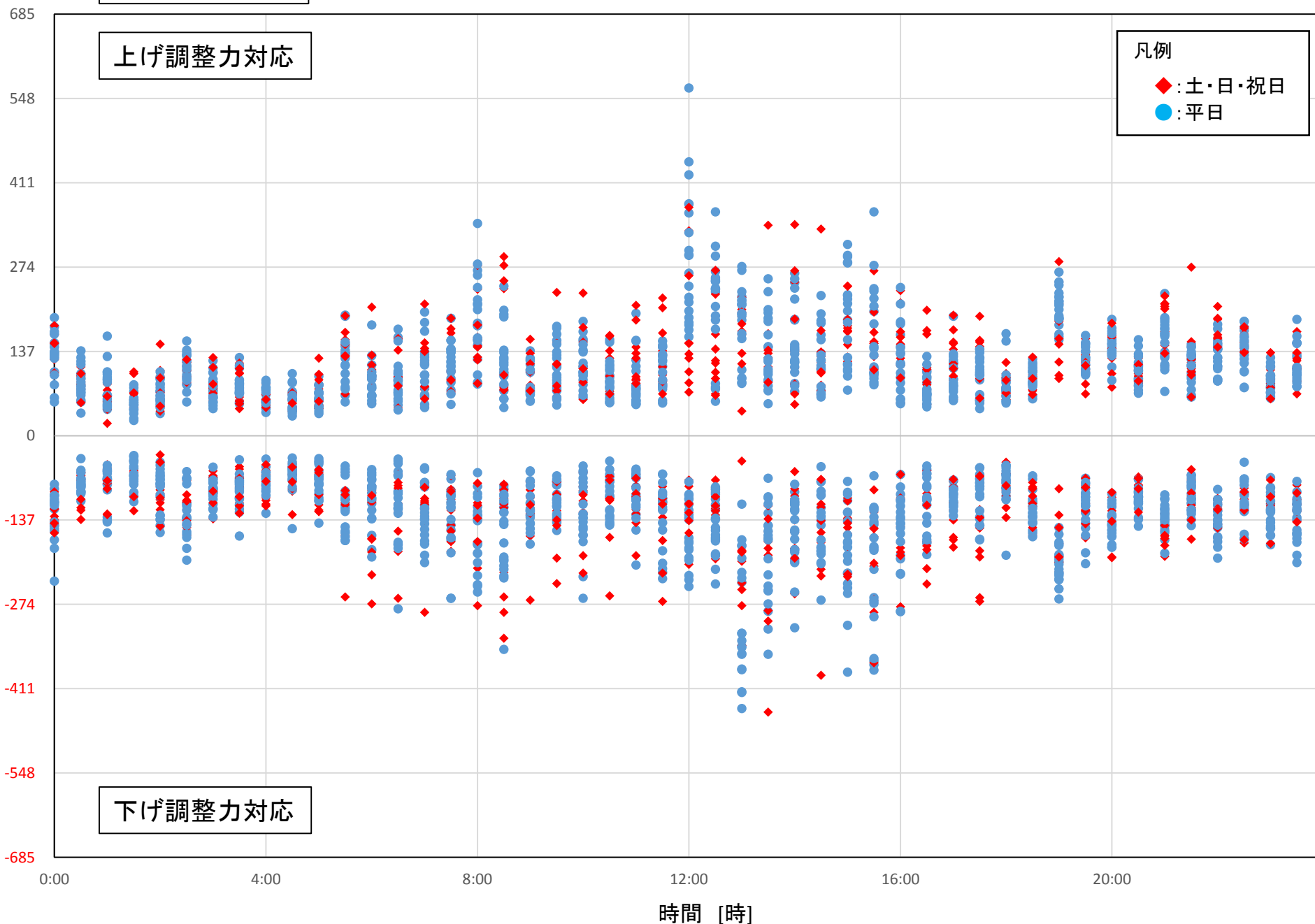
2018年9月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆:土・日・祝日
 - :平日

時間内変動量[MW]



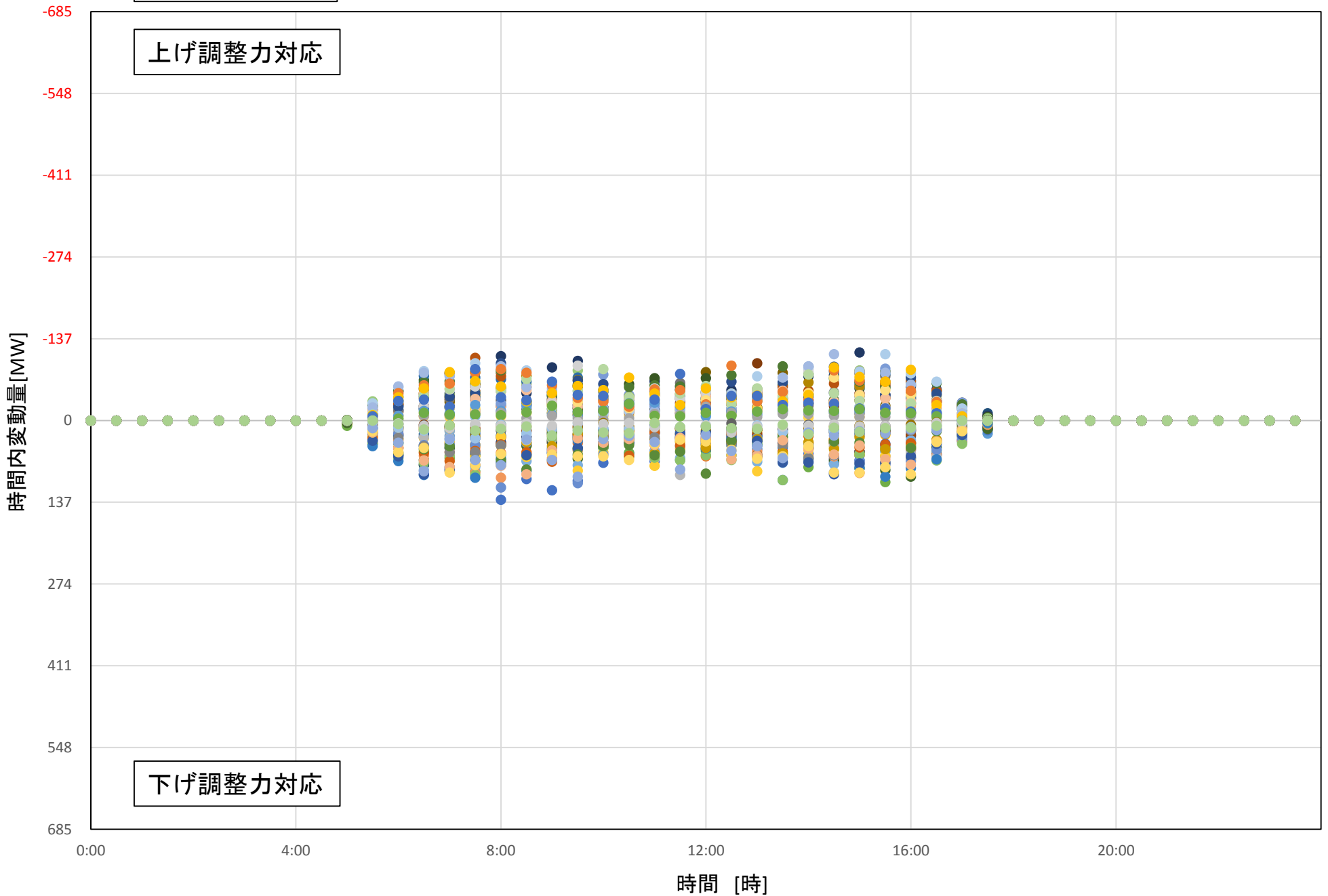
下げ調整力対応

2018年9月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

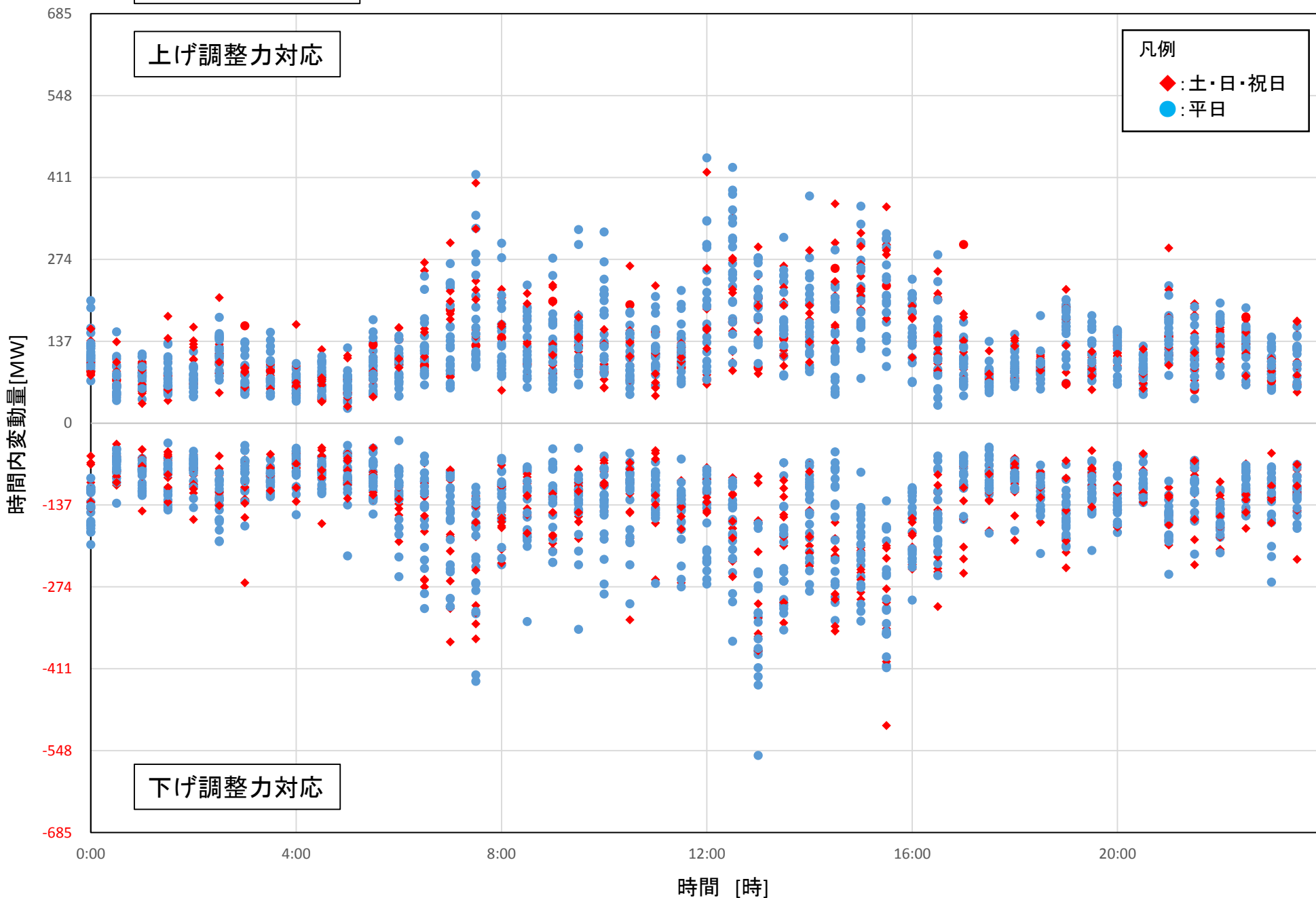


2018年10月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

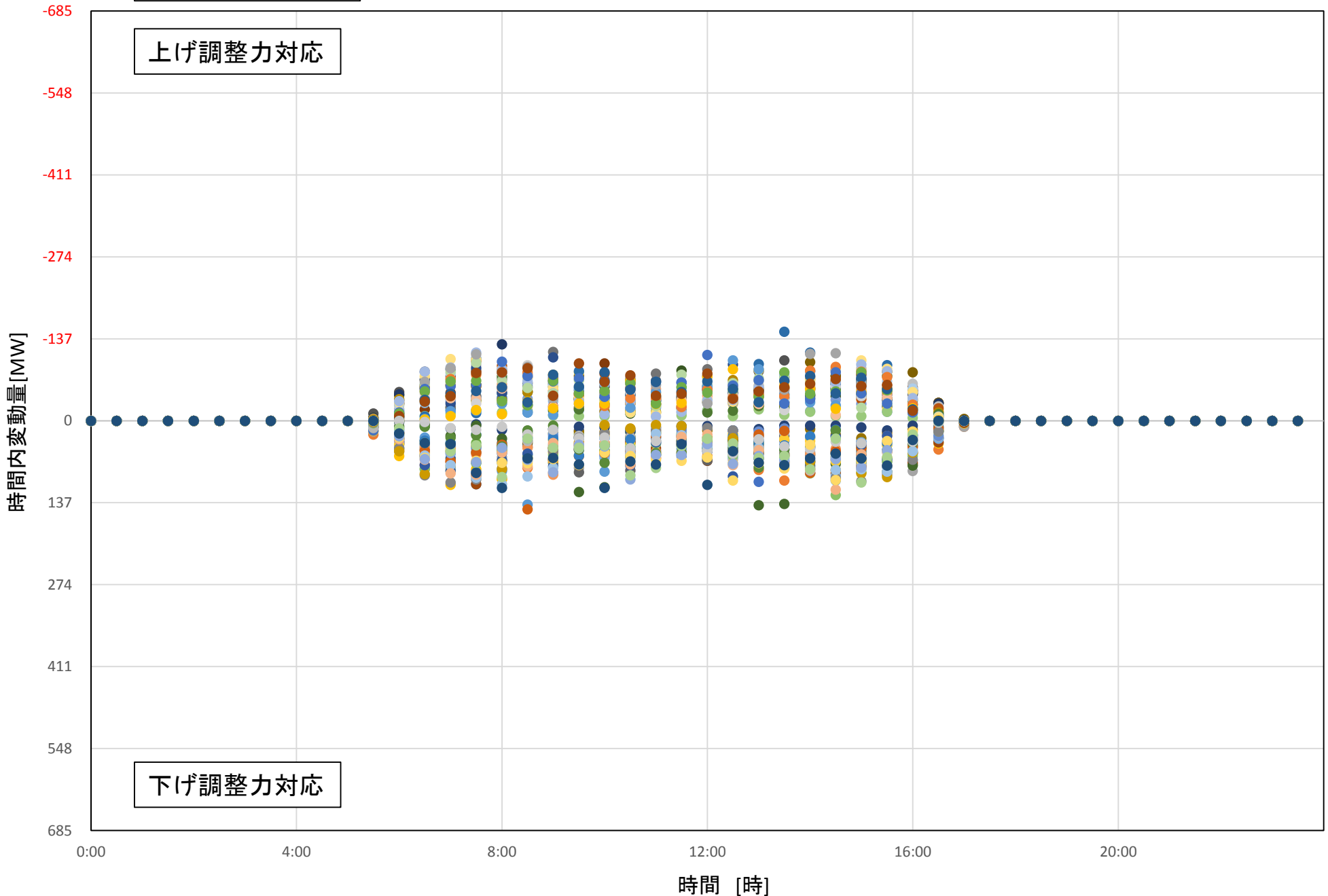


2018年10月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年11月

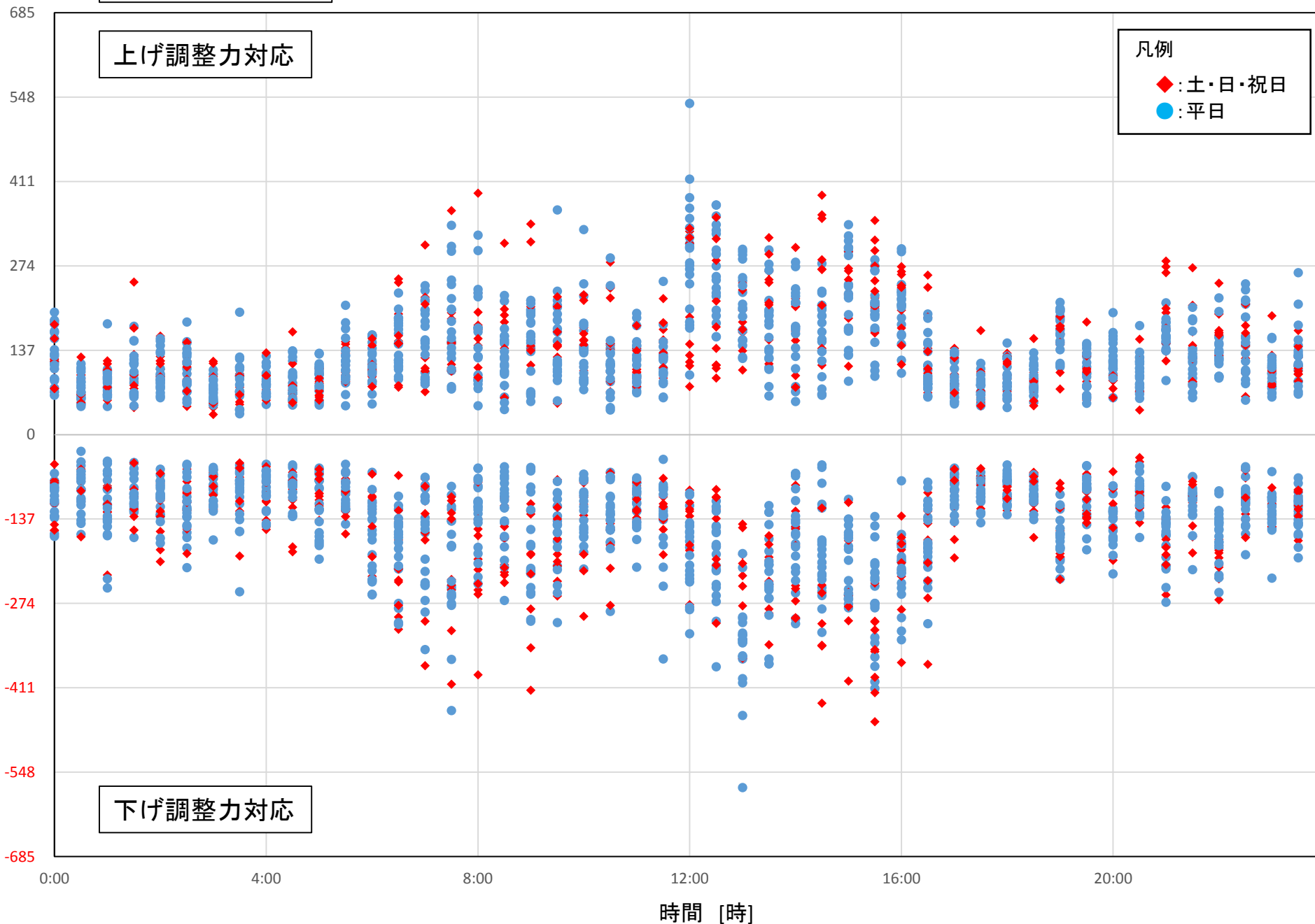
【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆:土・日・祝日
- :平日

時間内変動量[MW]



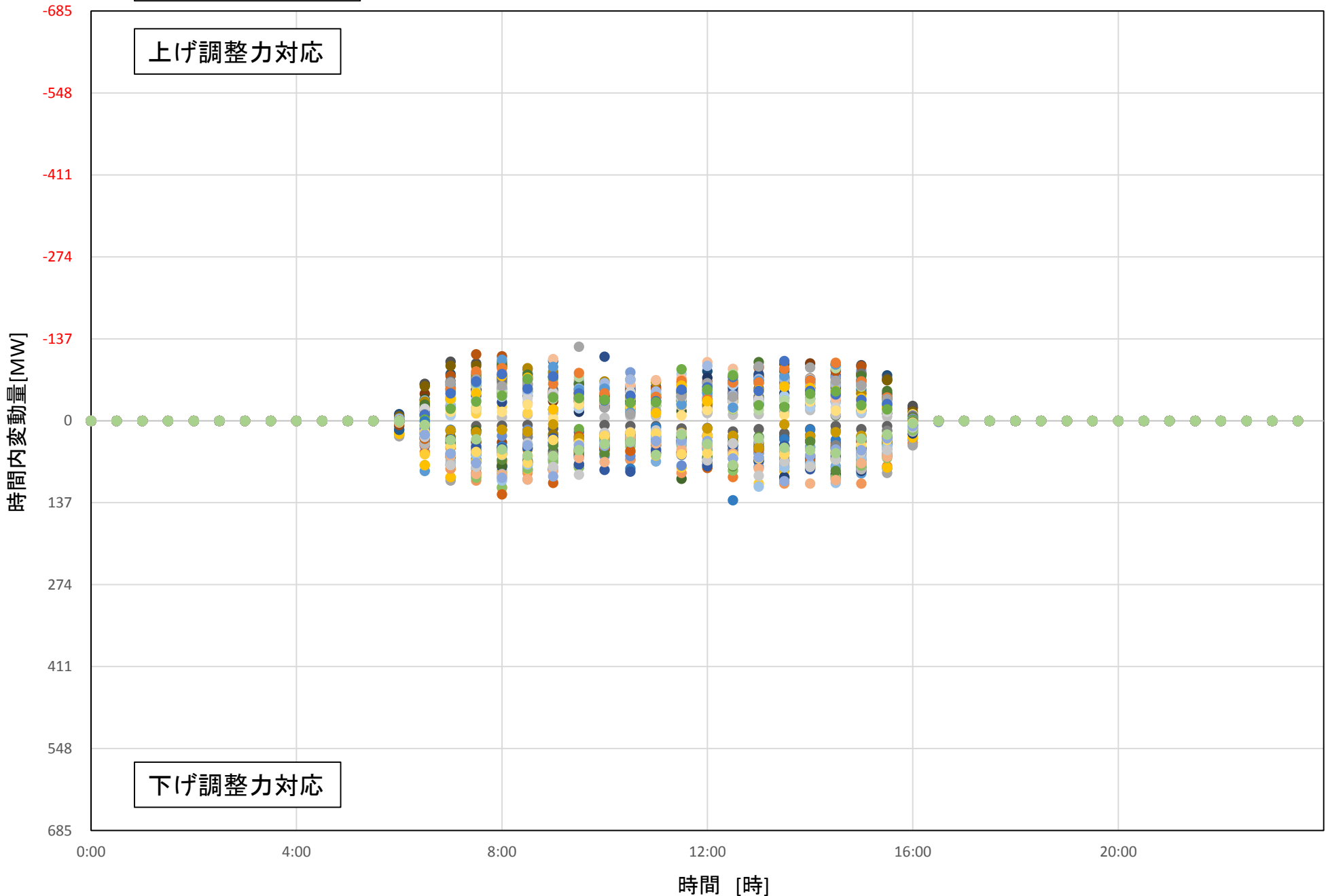
下げ調整力対応

2018年11月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

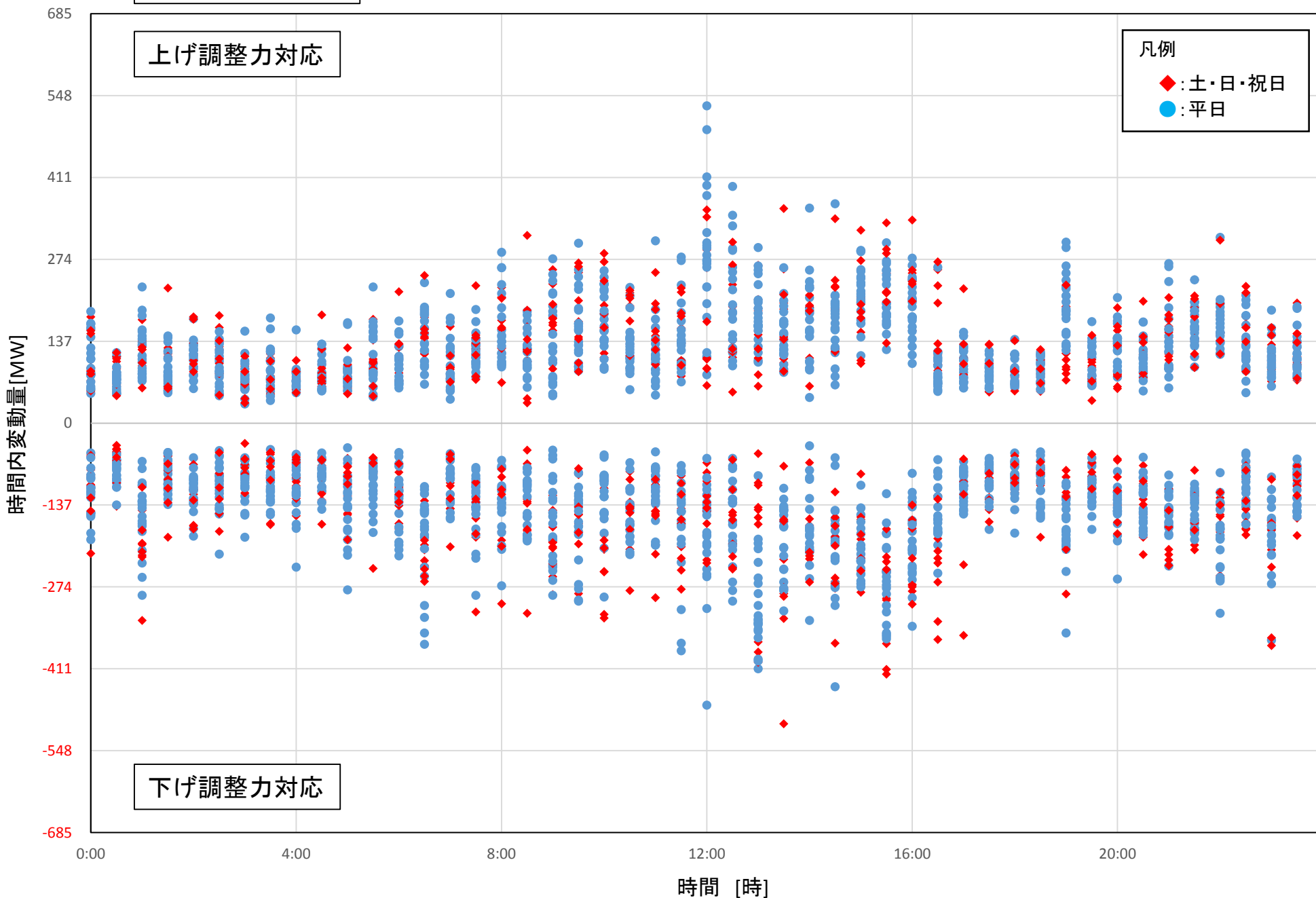


2018年12月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

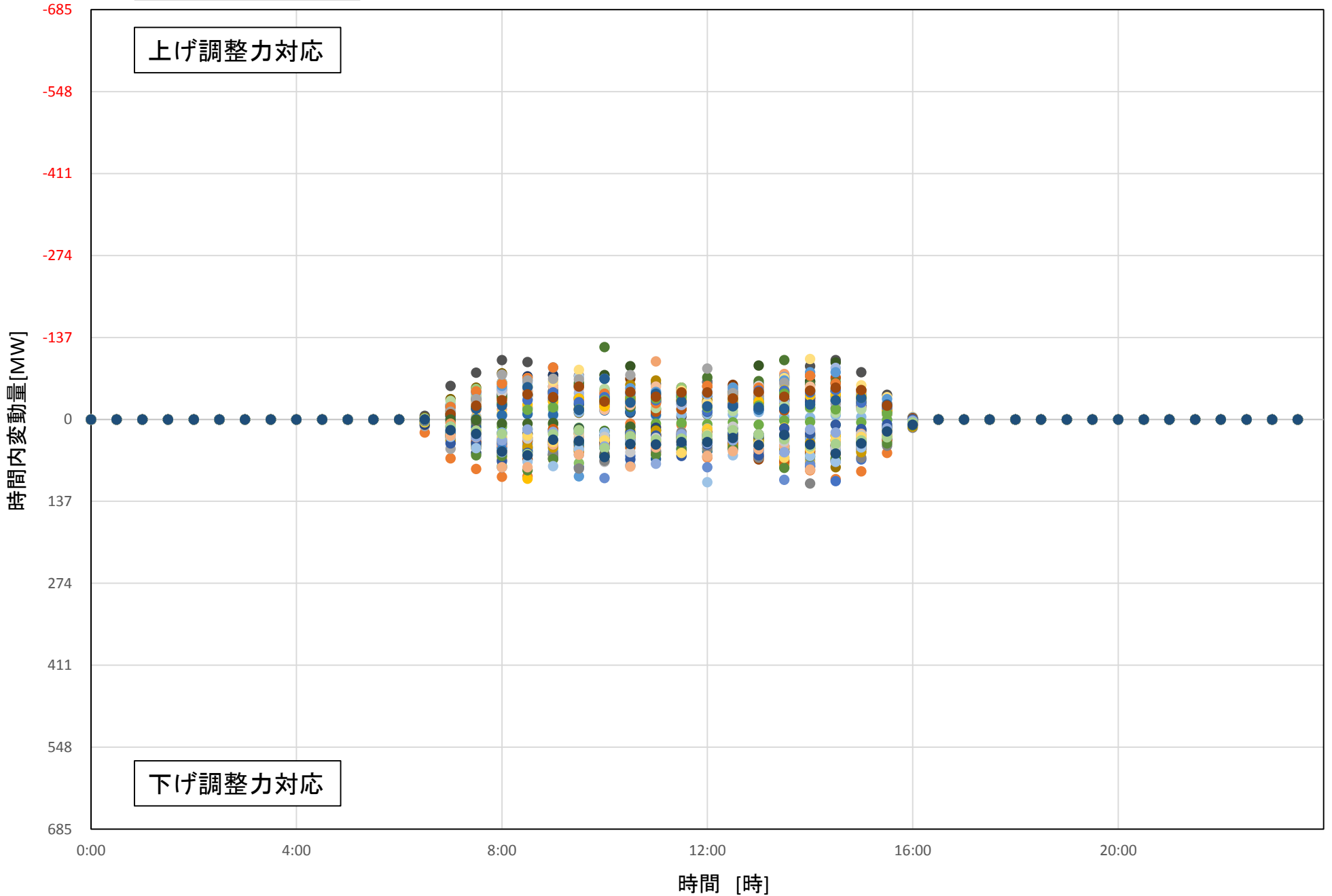


2018年12月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



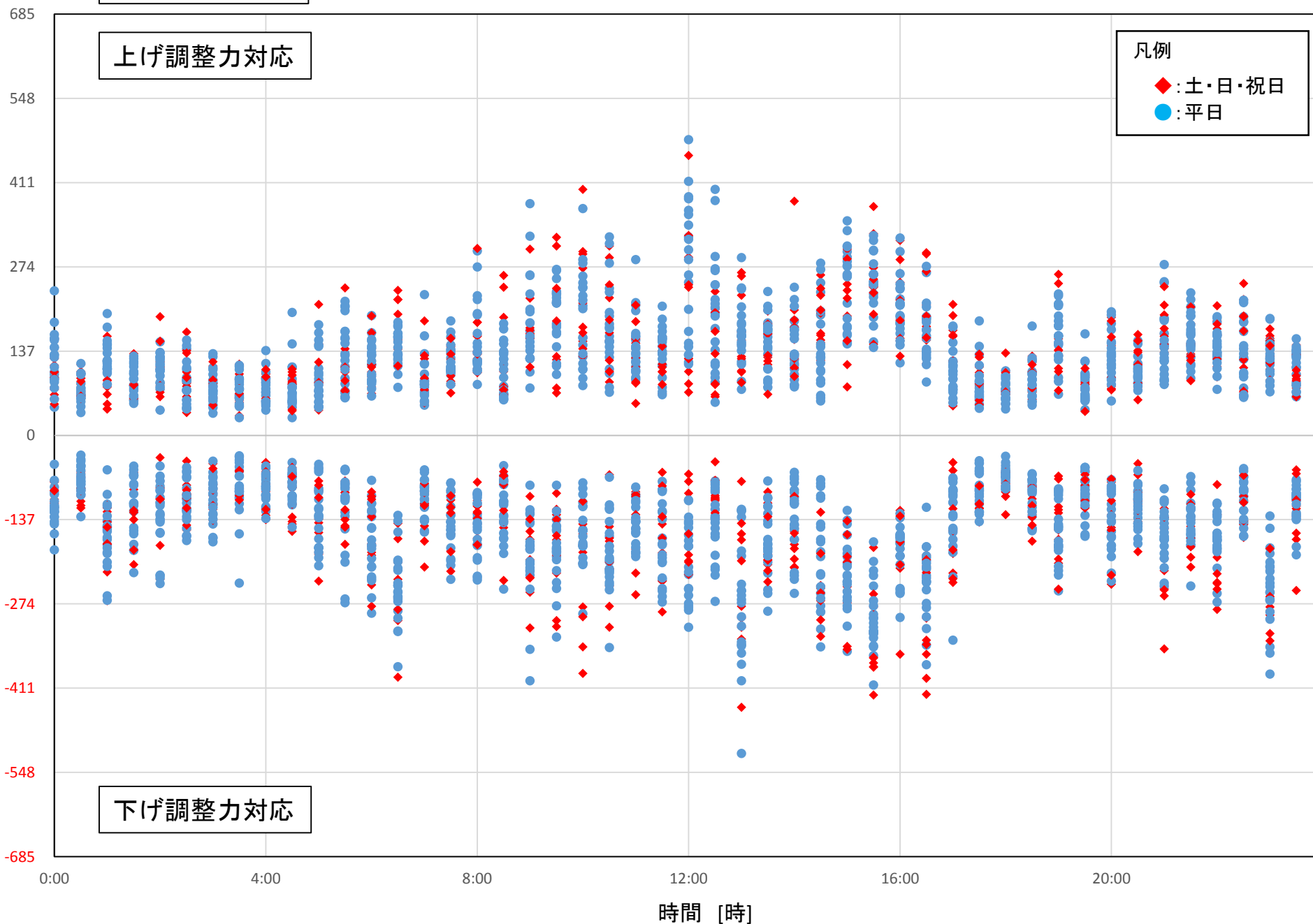
2019年1月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆: 土・日・祝日
 - : 平日

時間内変動量[MW]



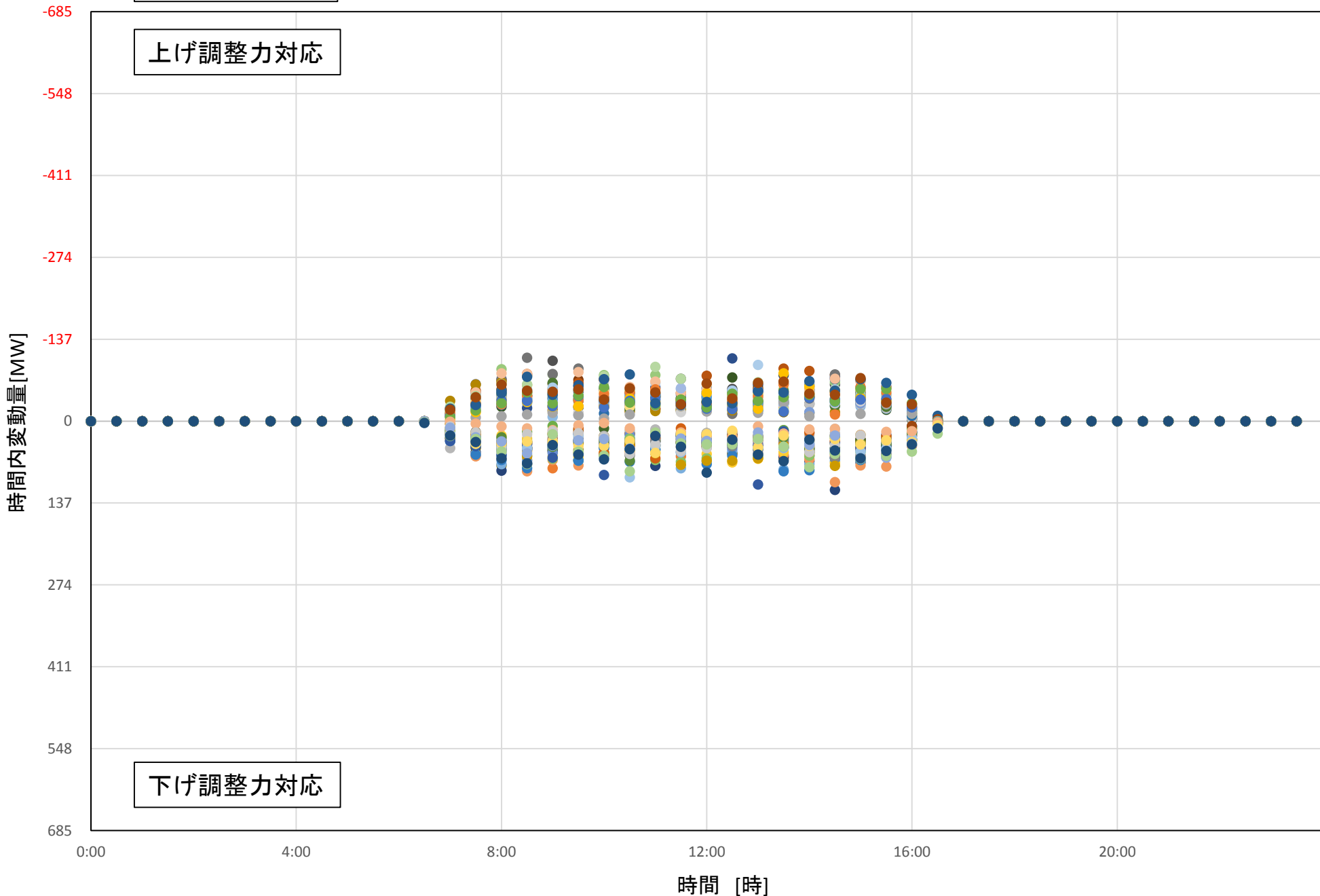
下げ調整力対応

2019年1月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

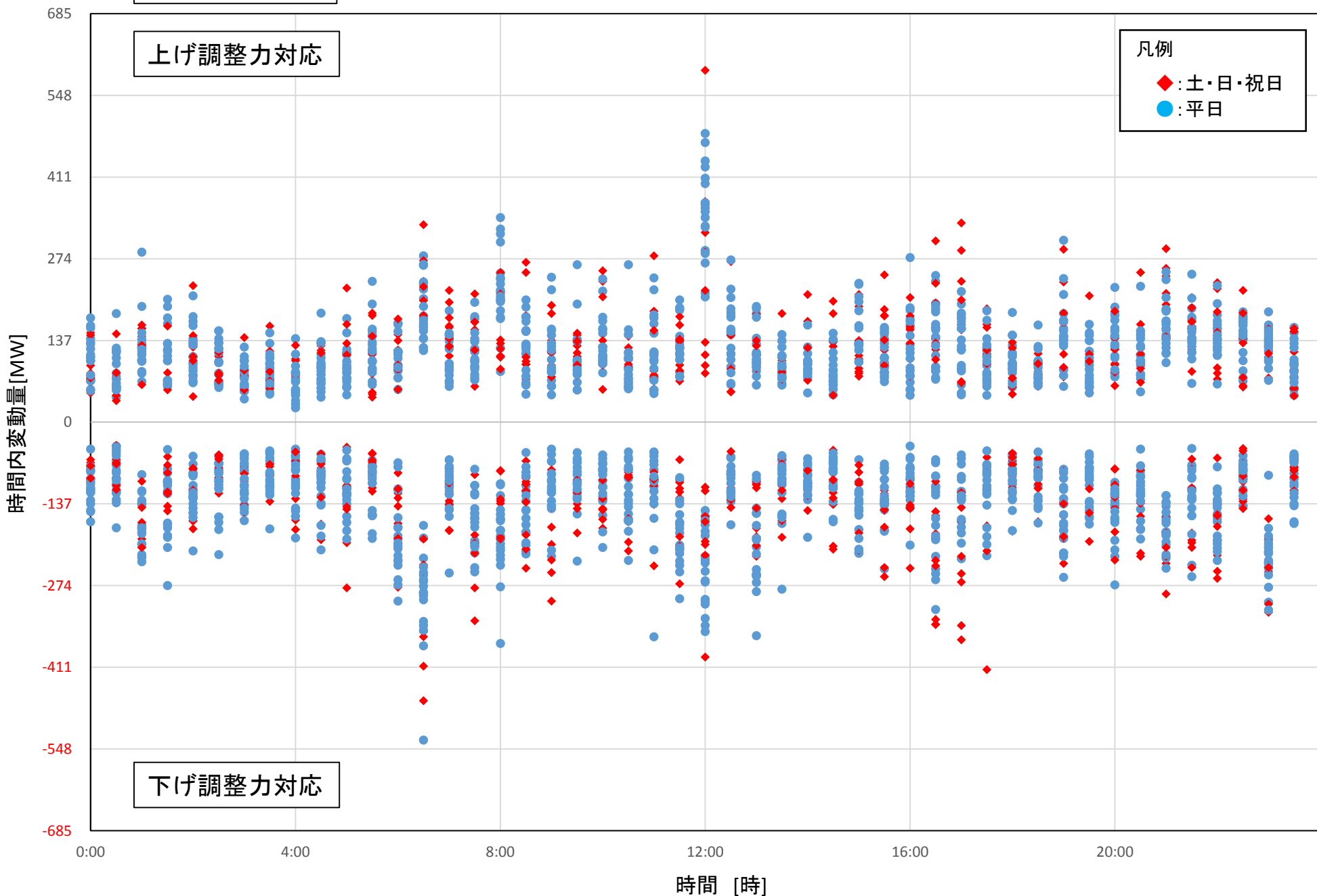


2019年2月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆:土・日・祝日
 - :平日

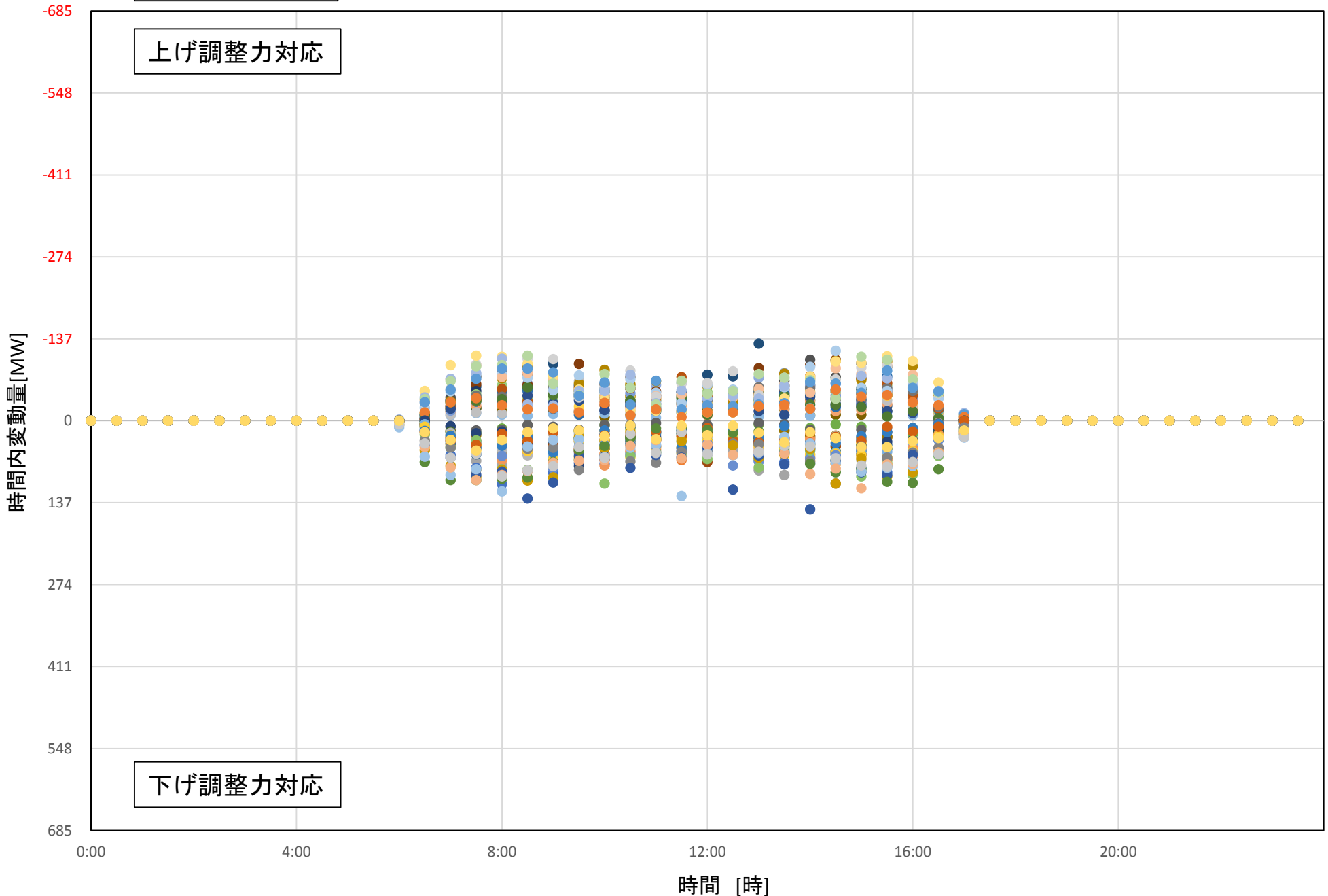


2019年2月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

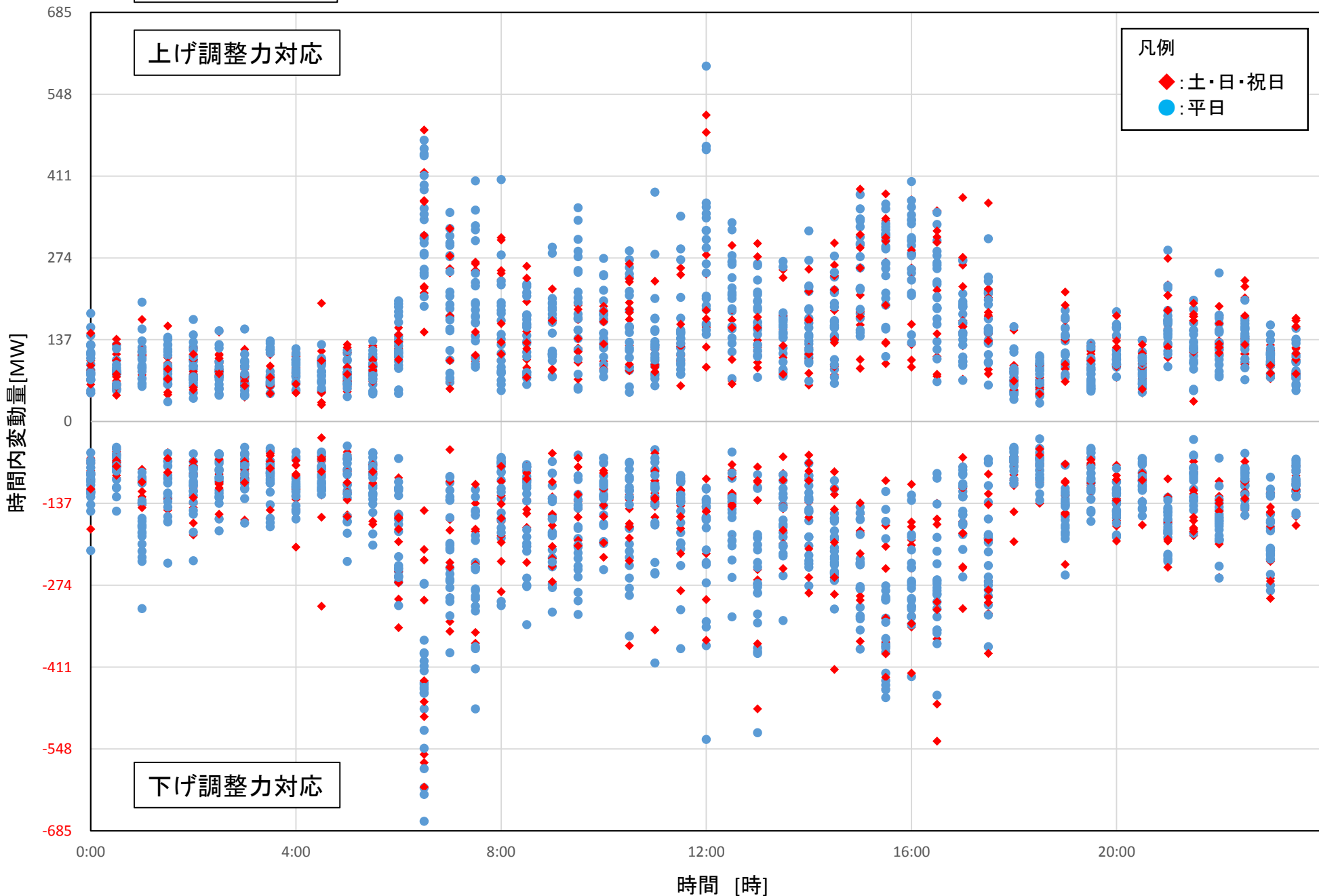


2019年3月

【東北】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆:土・日・祝日
 - :平日

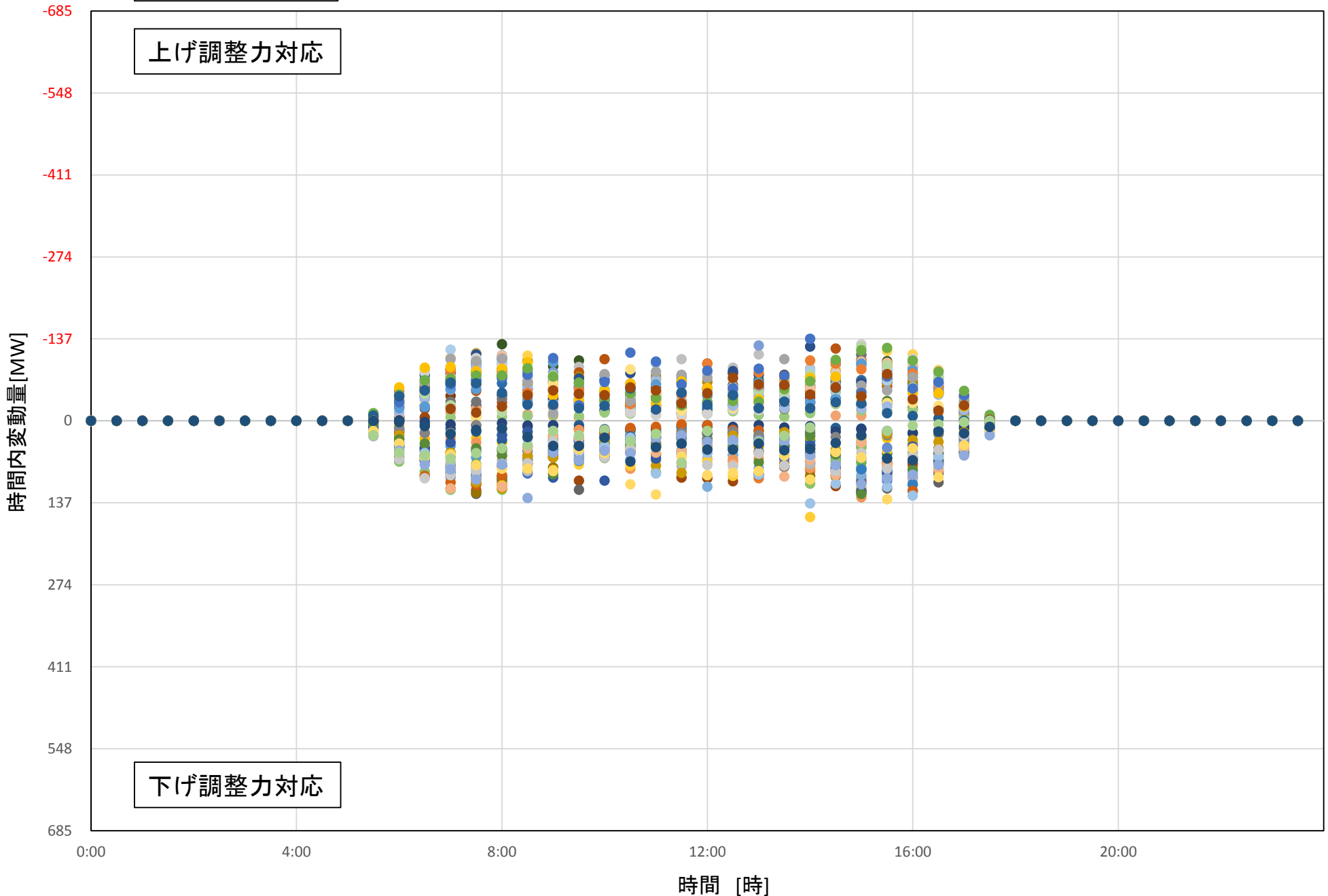


2019年3月

【東北】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年4月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

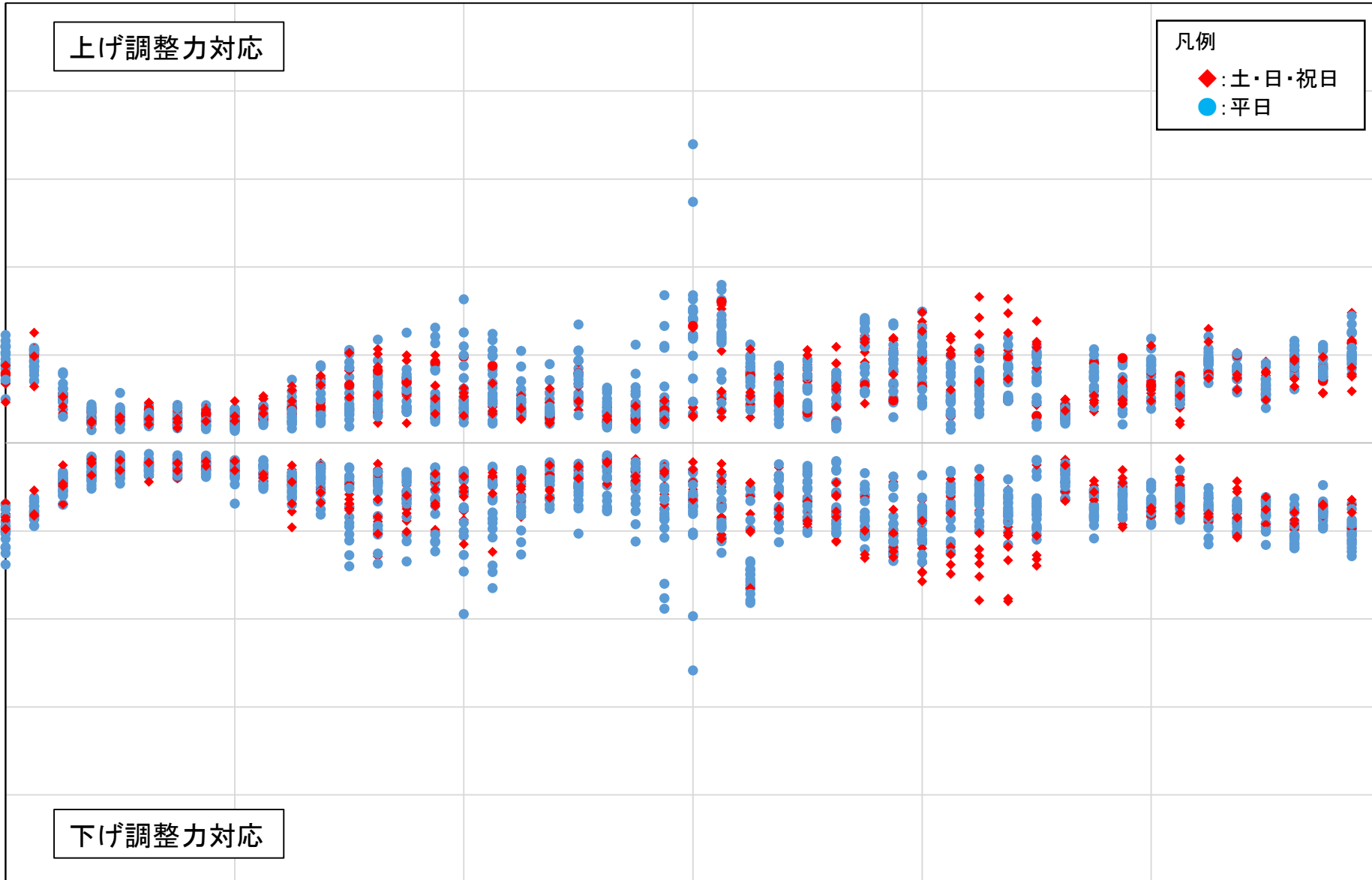
時間内変動量[MW]

2660
2128
1596
1064
532
0
-532
-1064
-1596
-2128
-2660

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

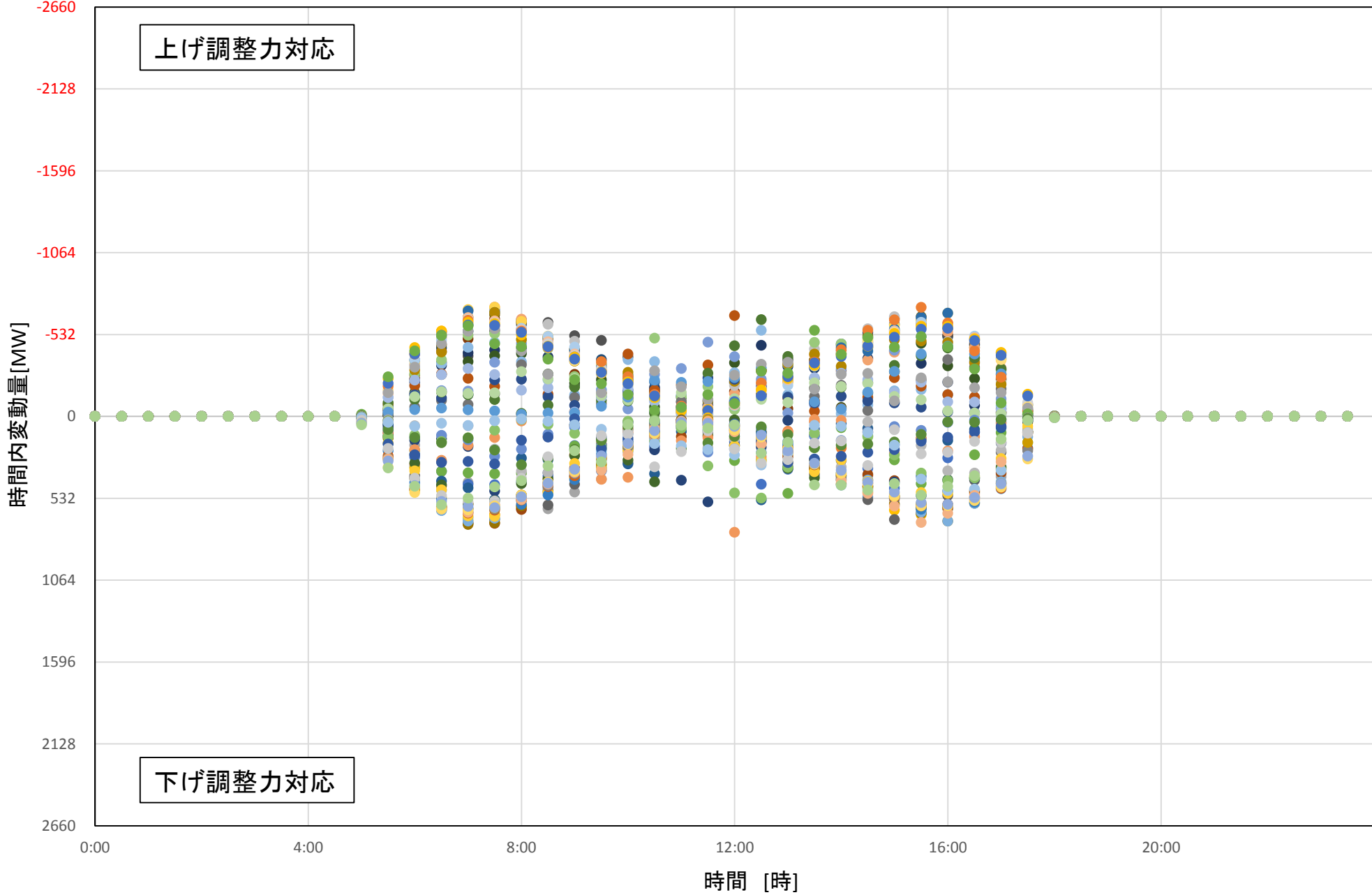
下げ調整力対応



2018年4月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

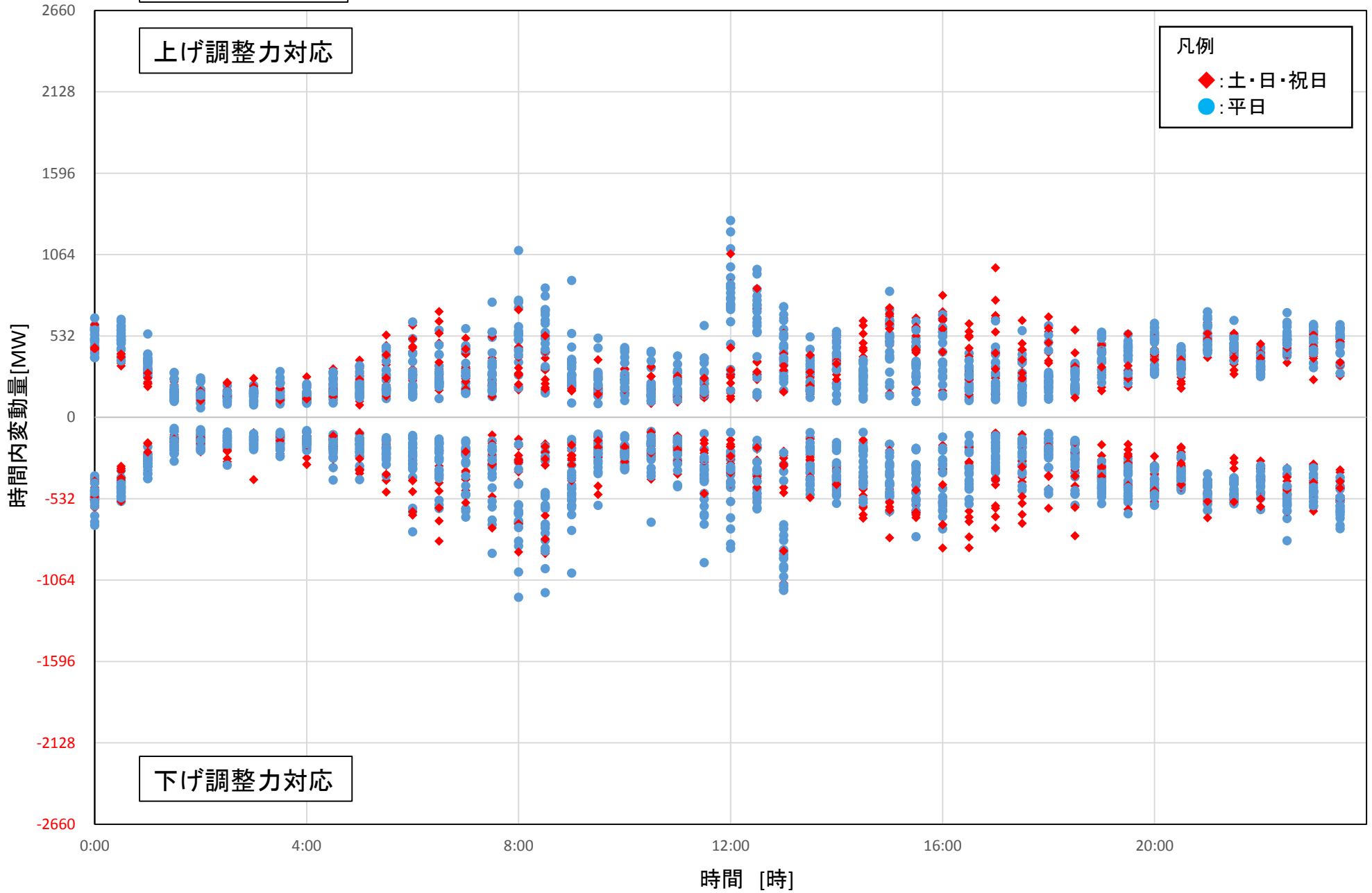
上げ調整力対応



下げ調整力対応

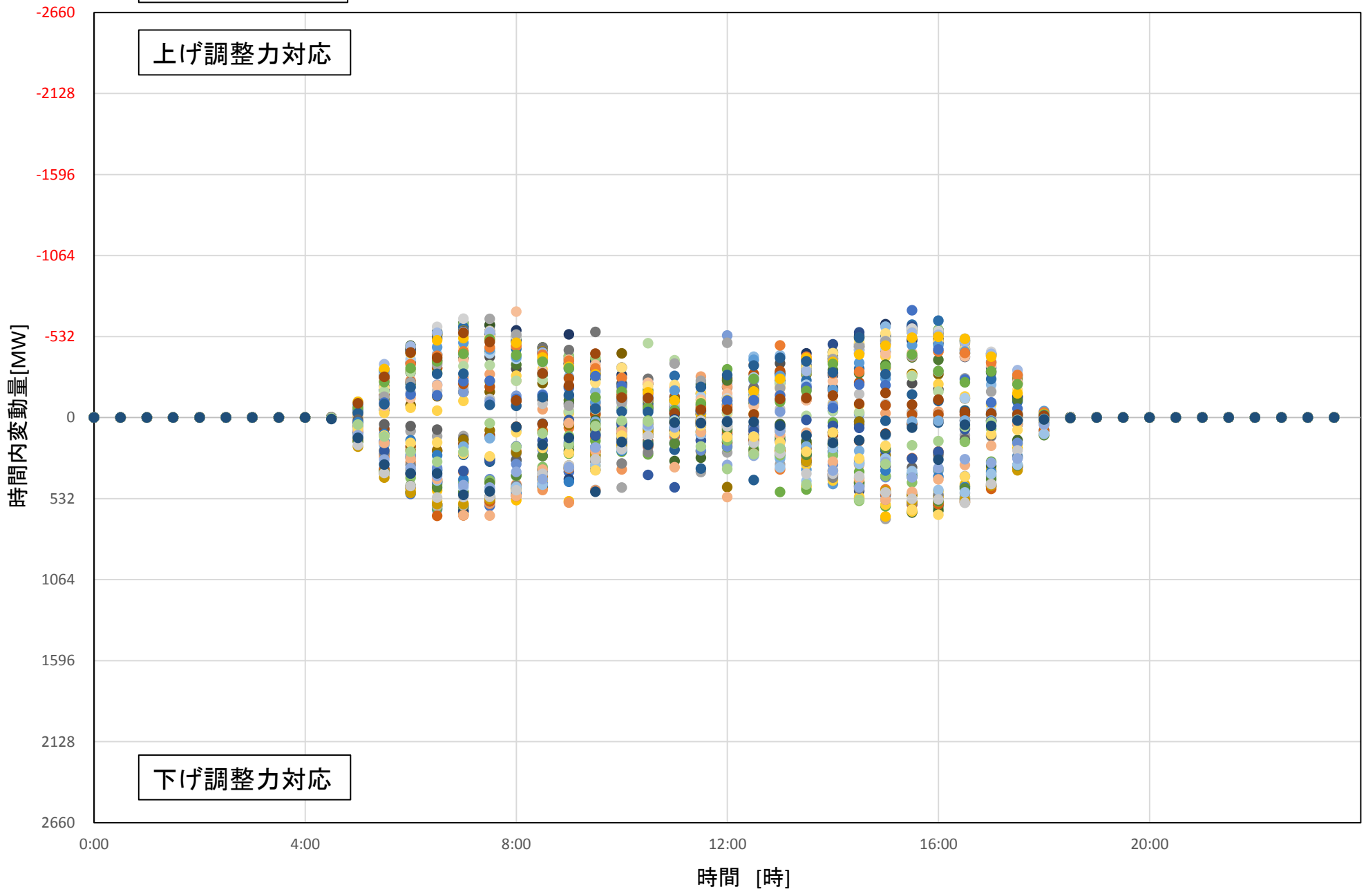
2018年5月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年5月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



上げ調整力対応

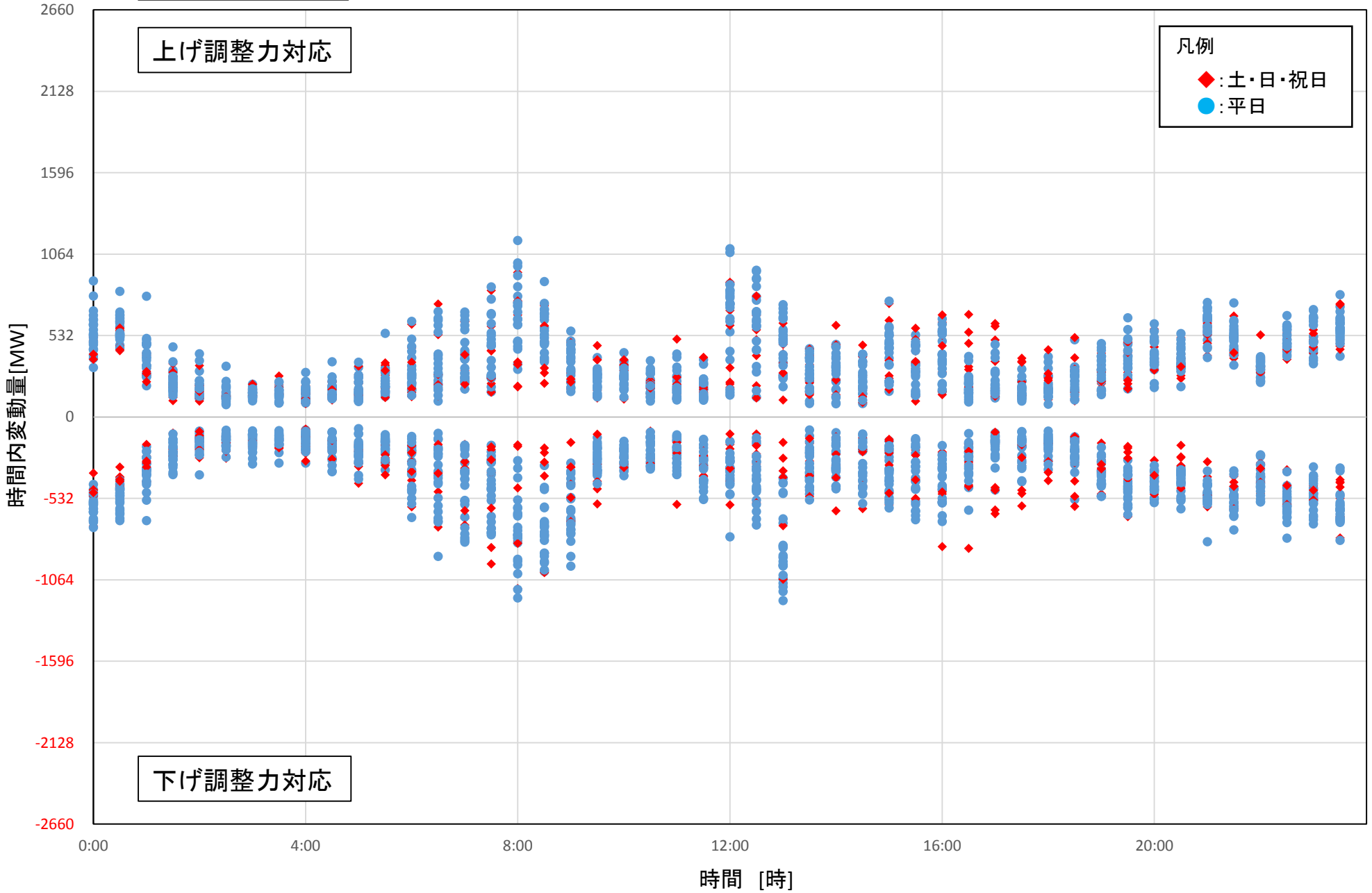
下げ調整力対応

2018年6月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

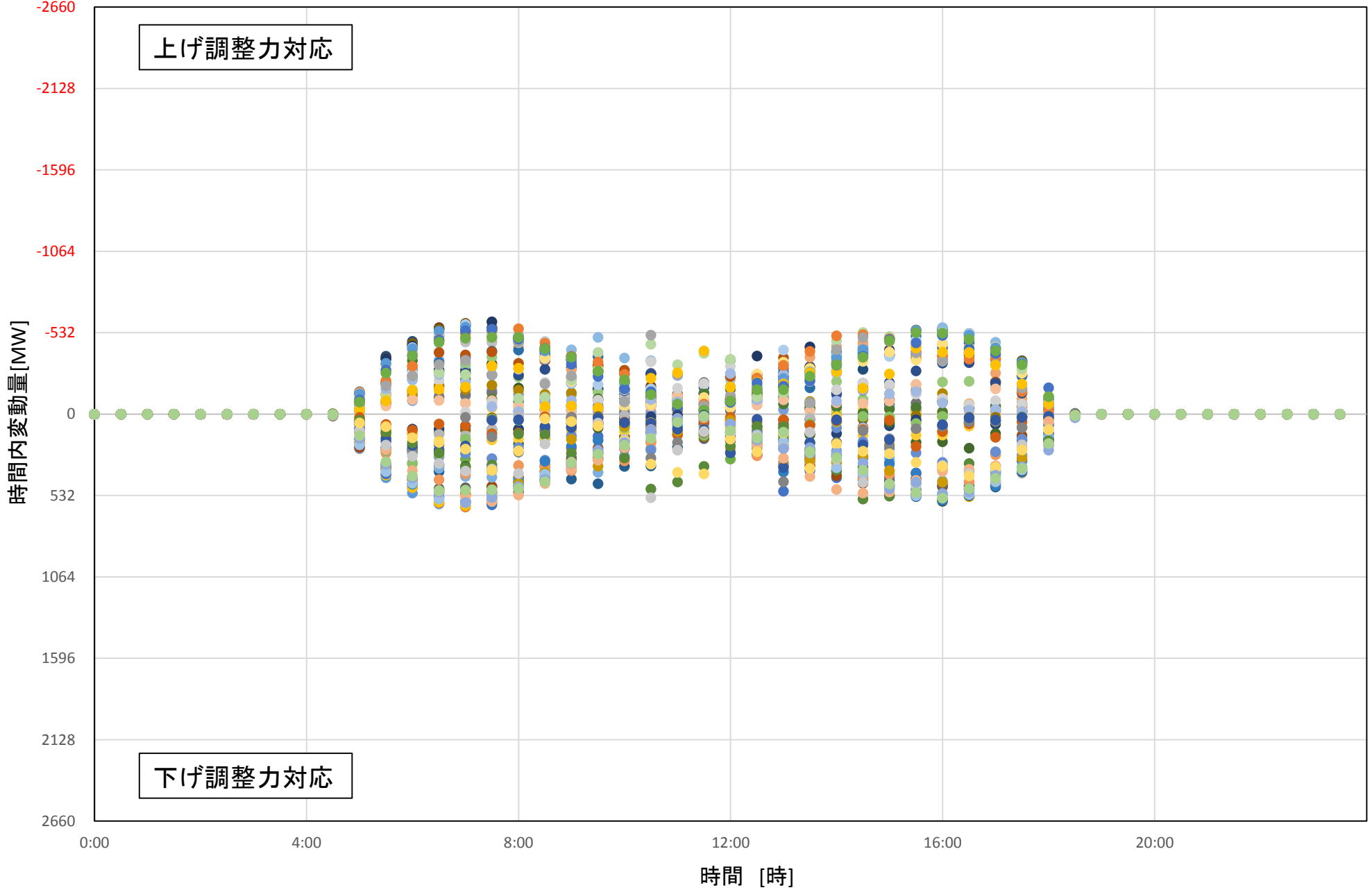
凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日



2018年6月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年7月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆ : 土・日・祝日
- : 平日

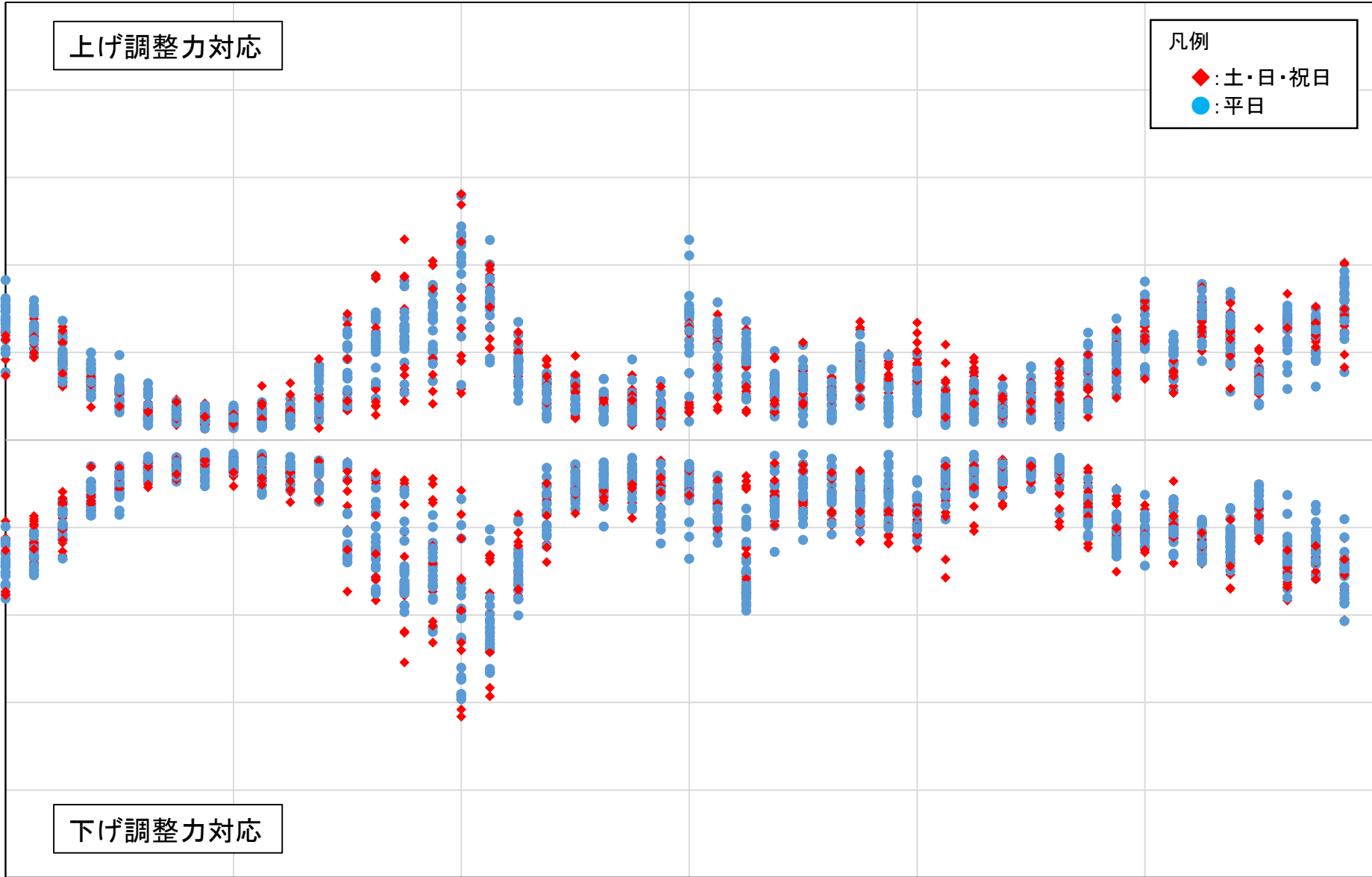
時間内変動量[MW]

2660
2128
1596
1064
532
0
-532
-1064
-1596
-2128
-2660

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

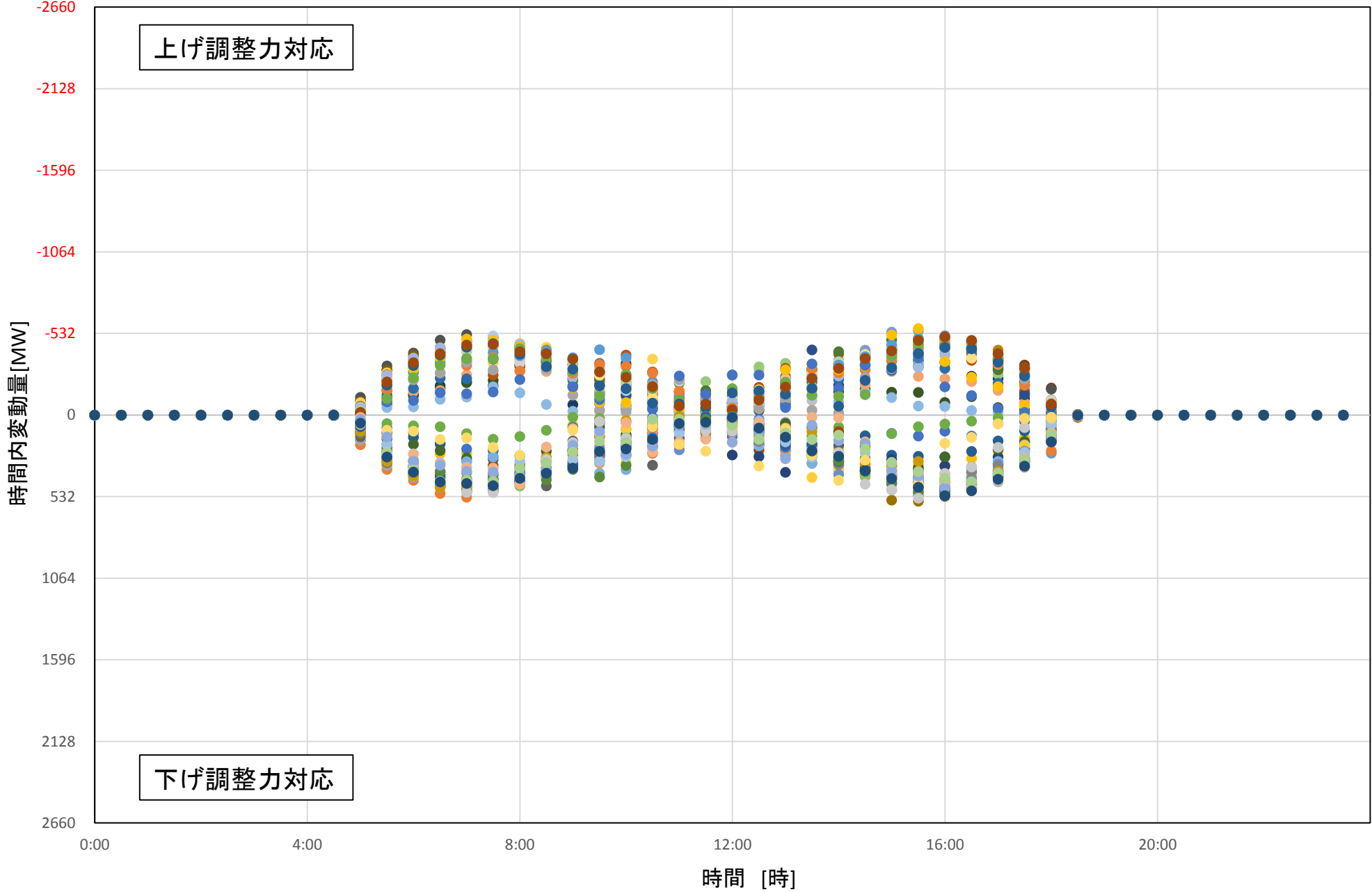
下げ調整力対応



2018年7月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

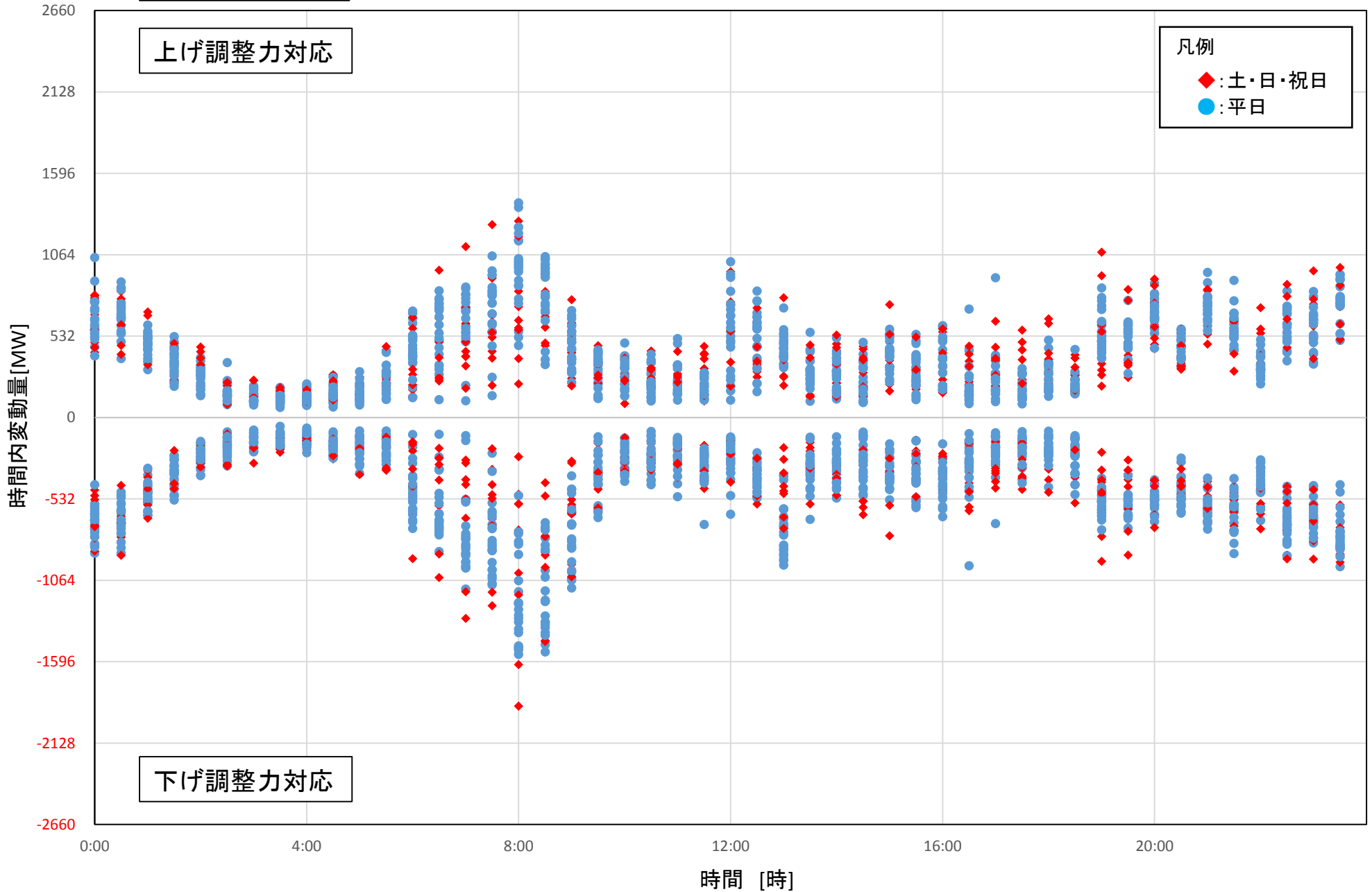
上げ調整力対応



下げ調整力対応

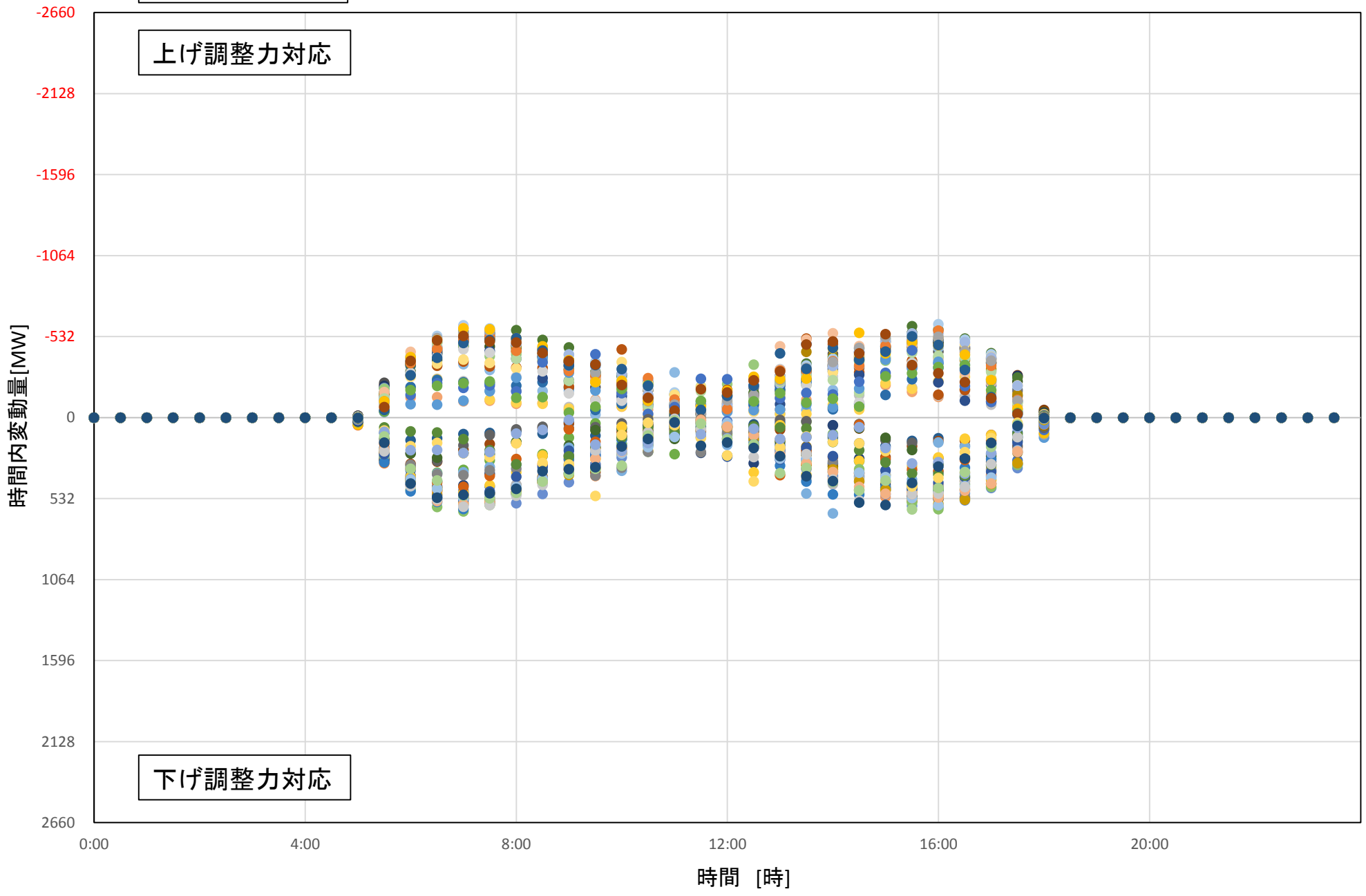
2018年8月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年8月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



上げ調整力対応

下げ調整力対応

2018年9月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

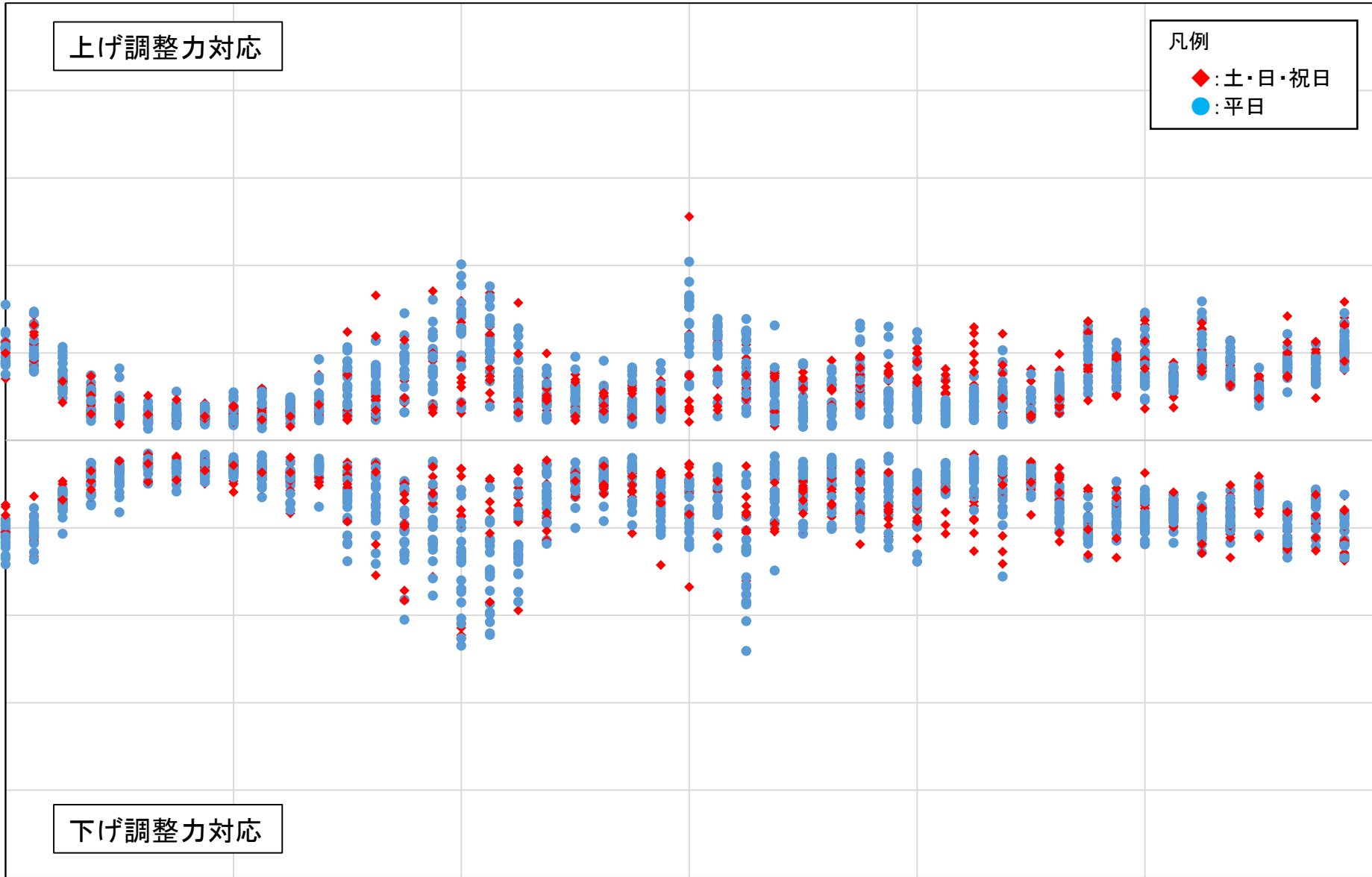
時間内変動量[MW]

2660
2128
1596
1064
532
0
-532
-1064
-1596
-2128
-2660

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

下げ調整力対応

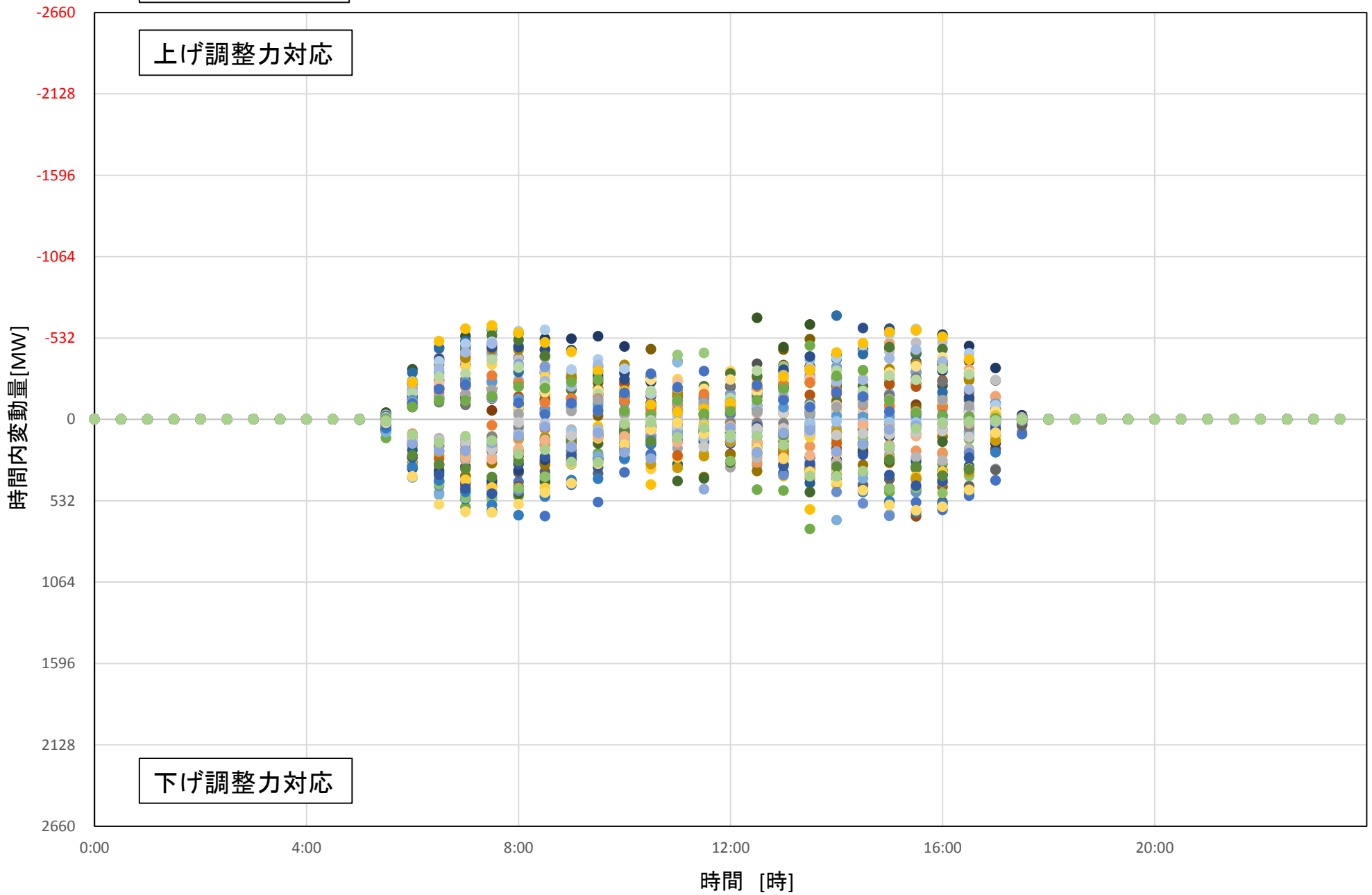


2018年9月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

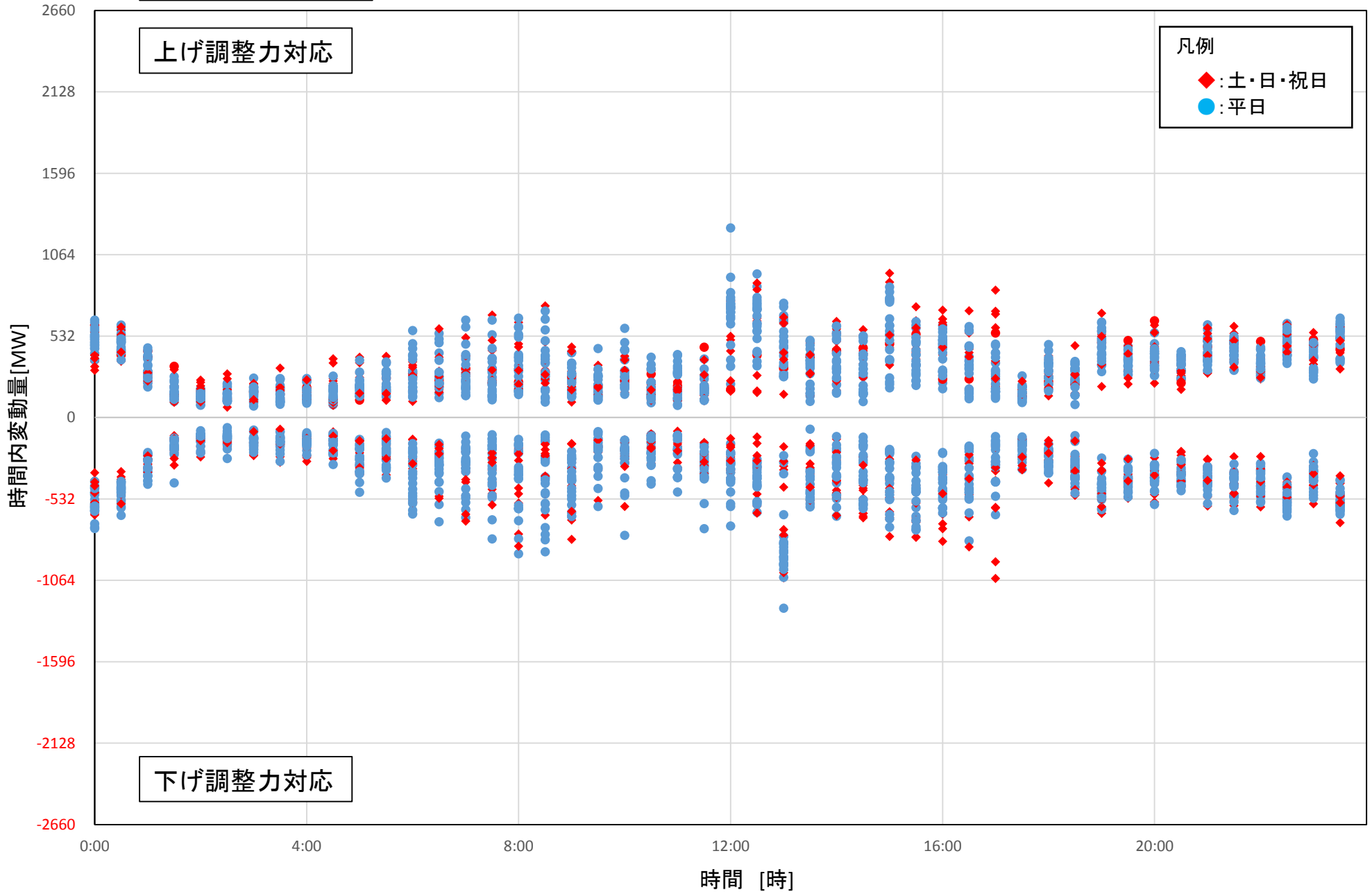
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年10月

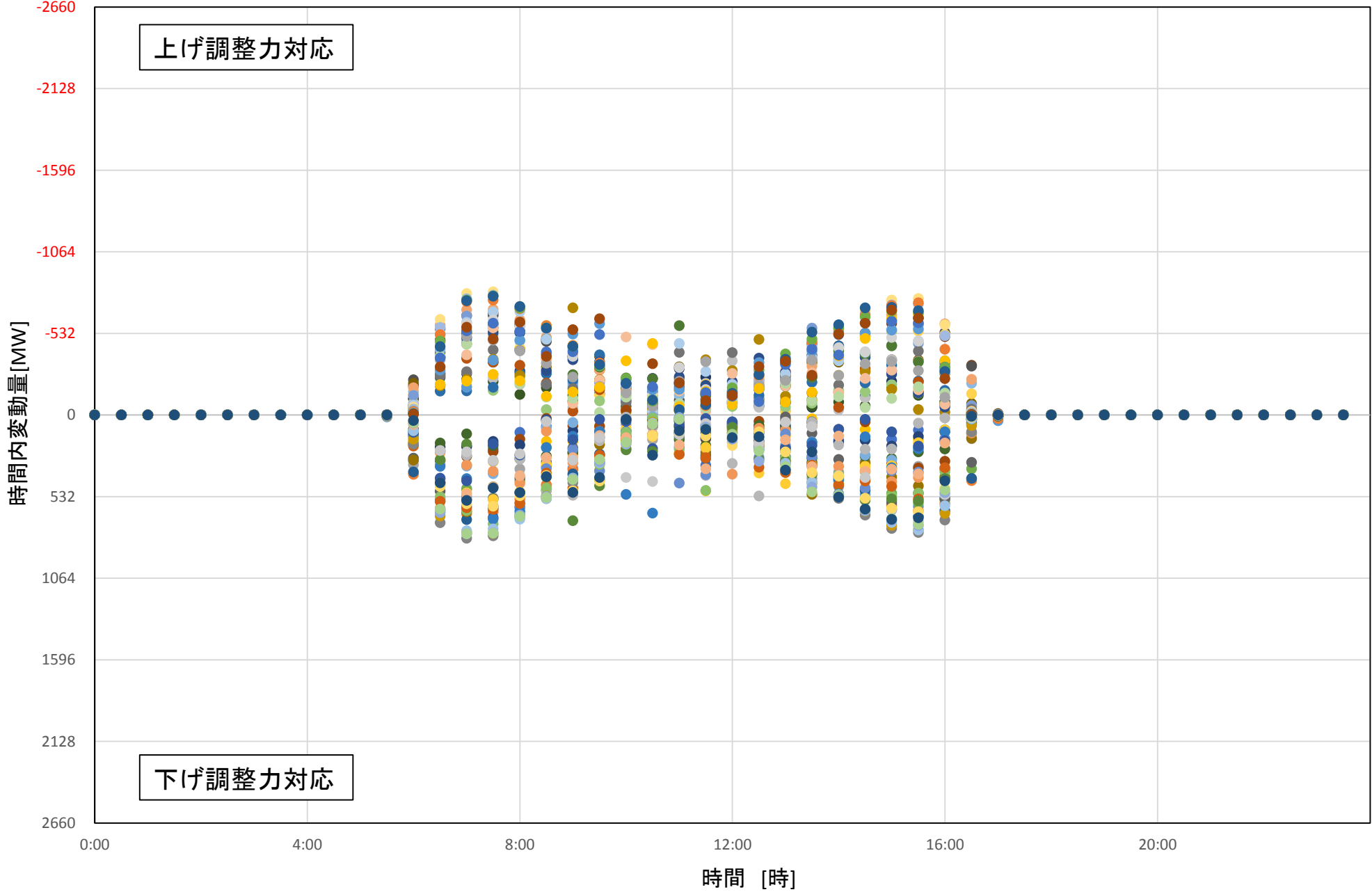
【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年10月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年11月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

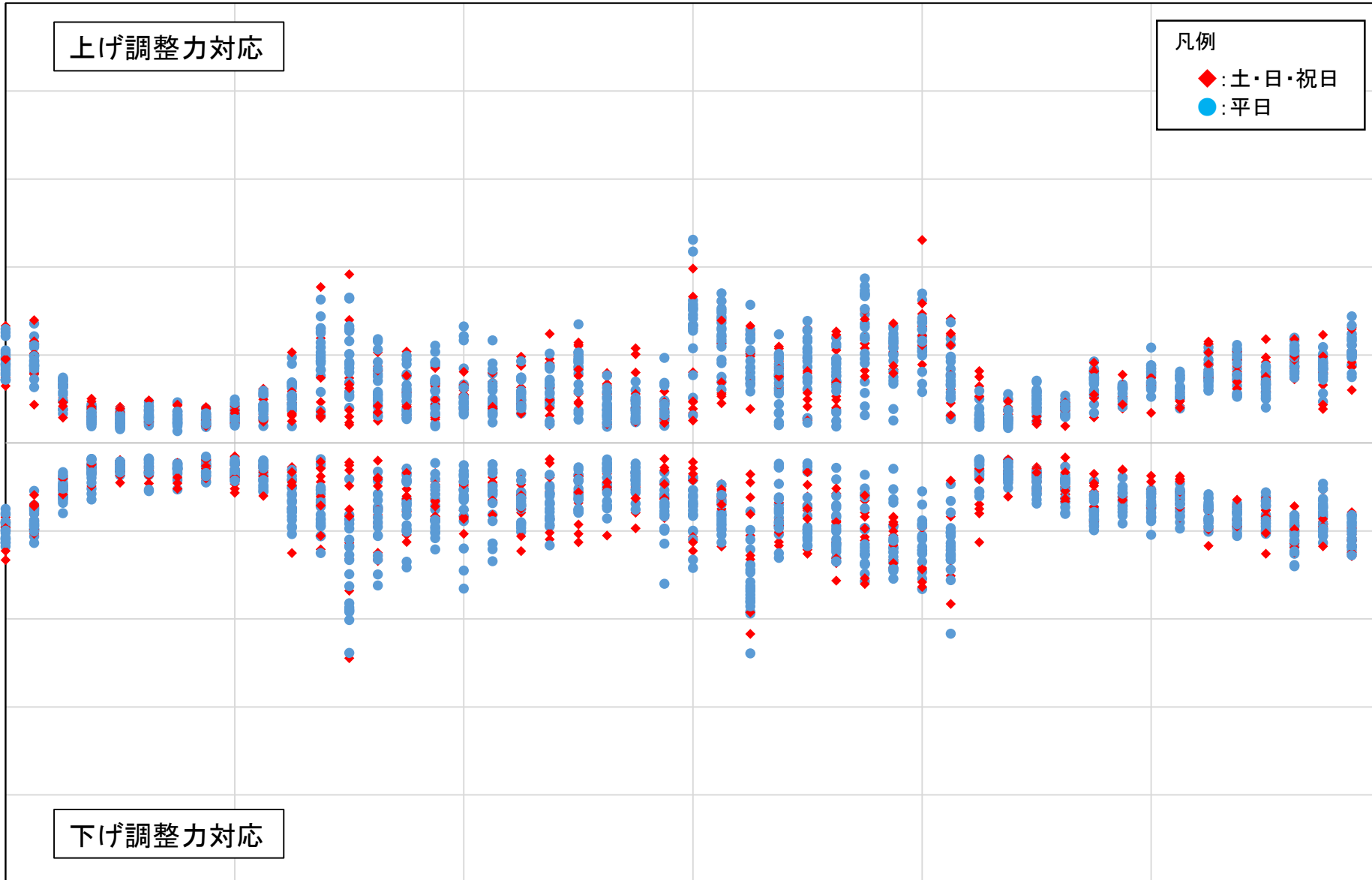
時間内変動量[MW]

2660
2128
1596
1064
532
0
-532
-1064
-1596
-2128
-2660

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

下げ調整力対応

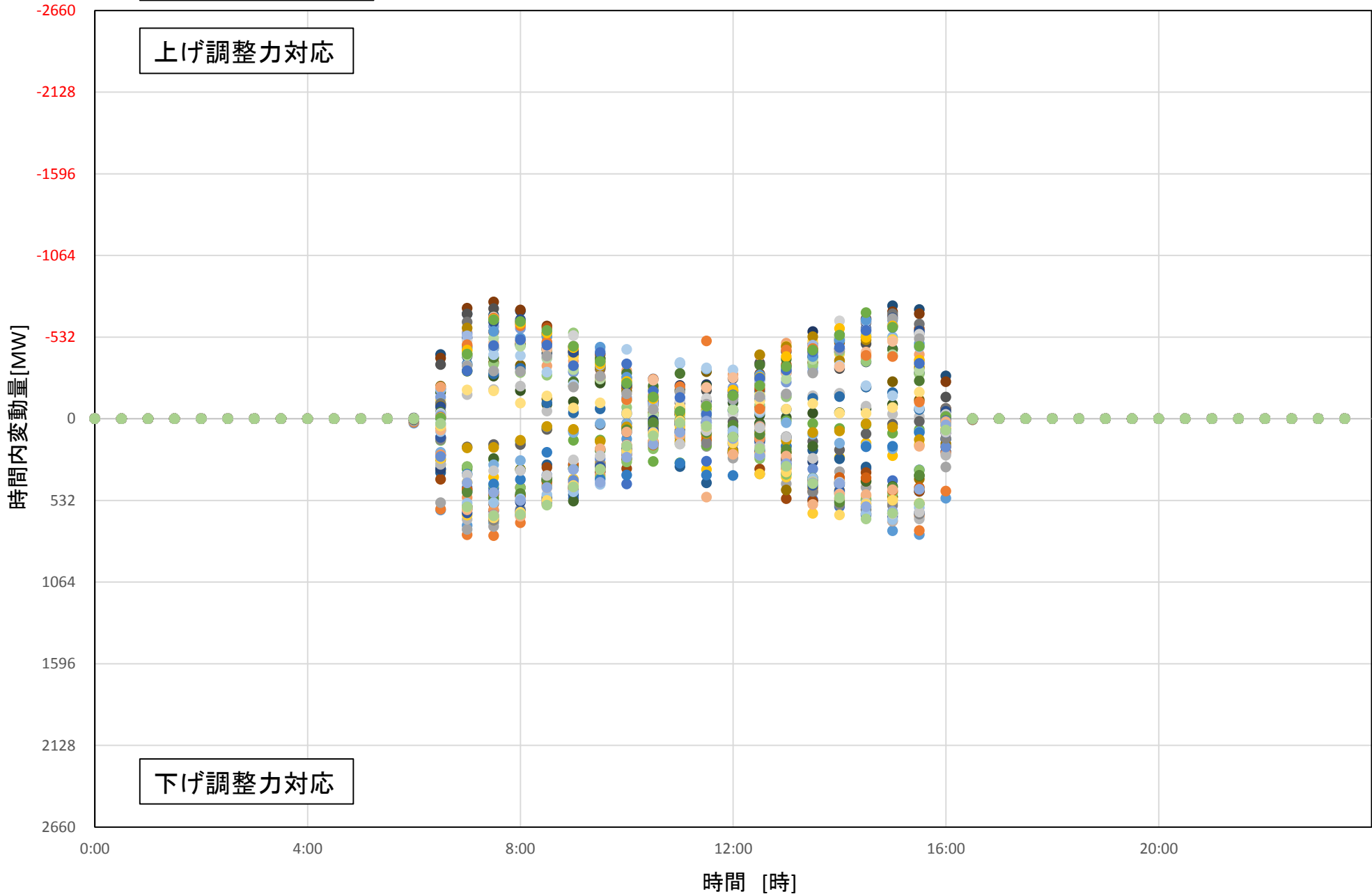


2018年11月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



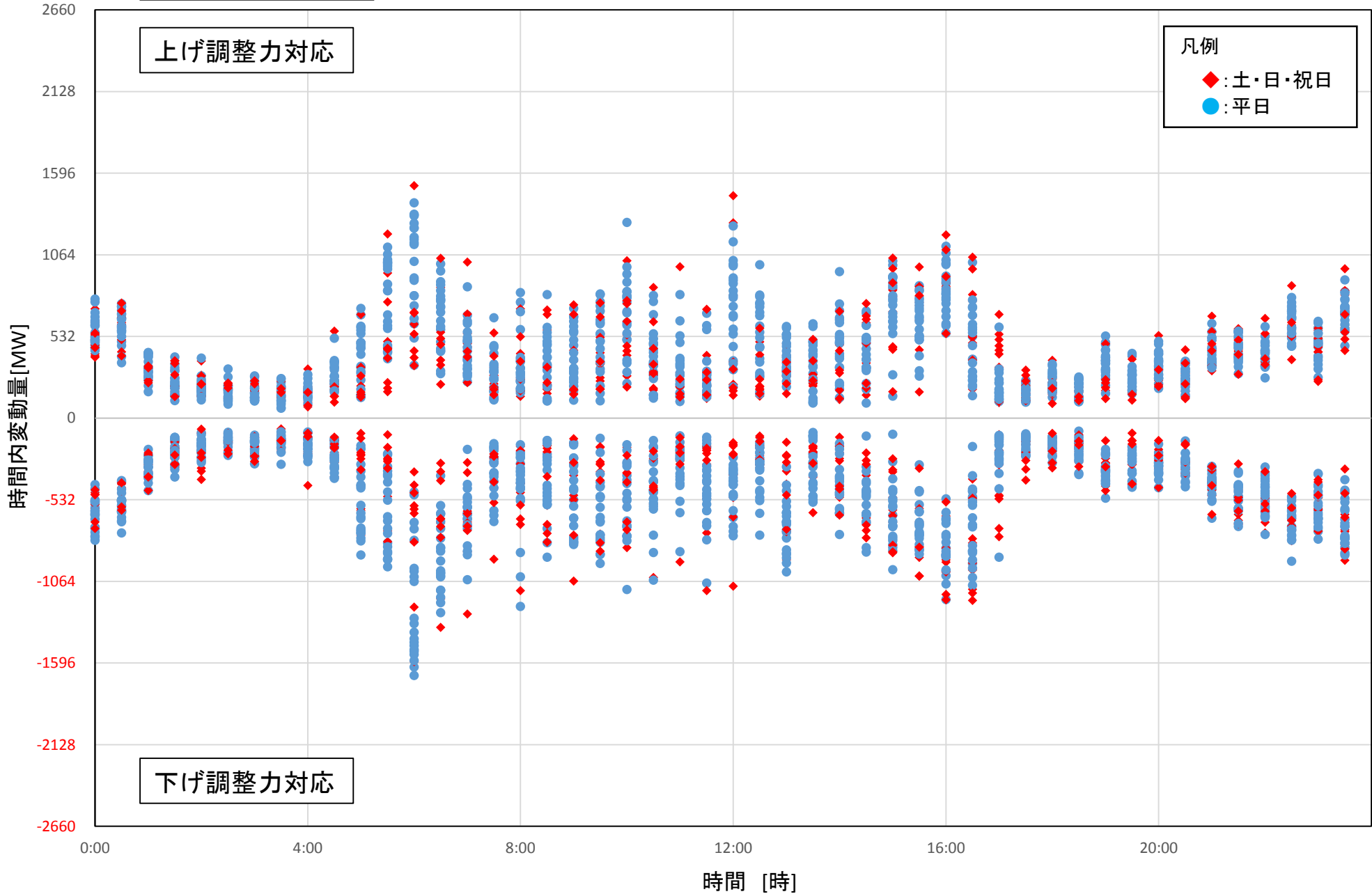
2018年12月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

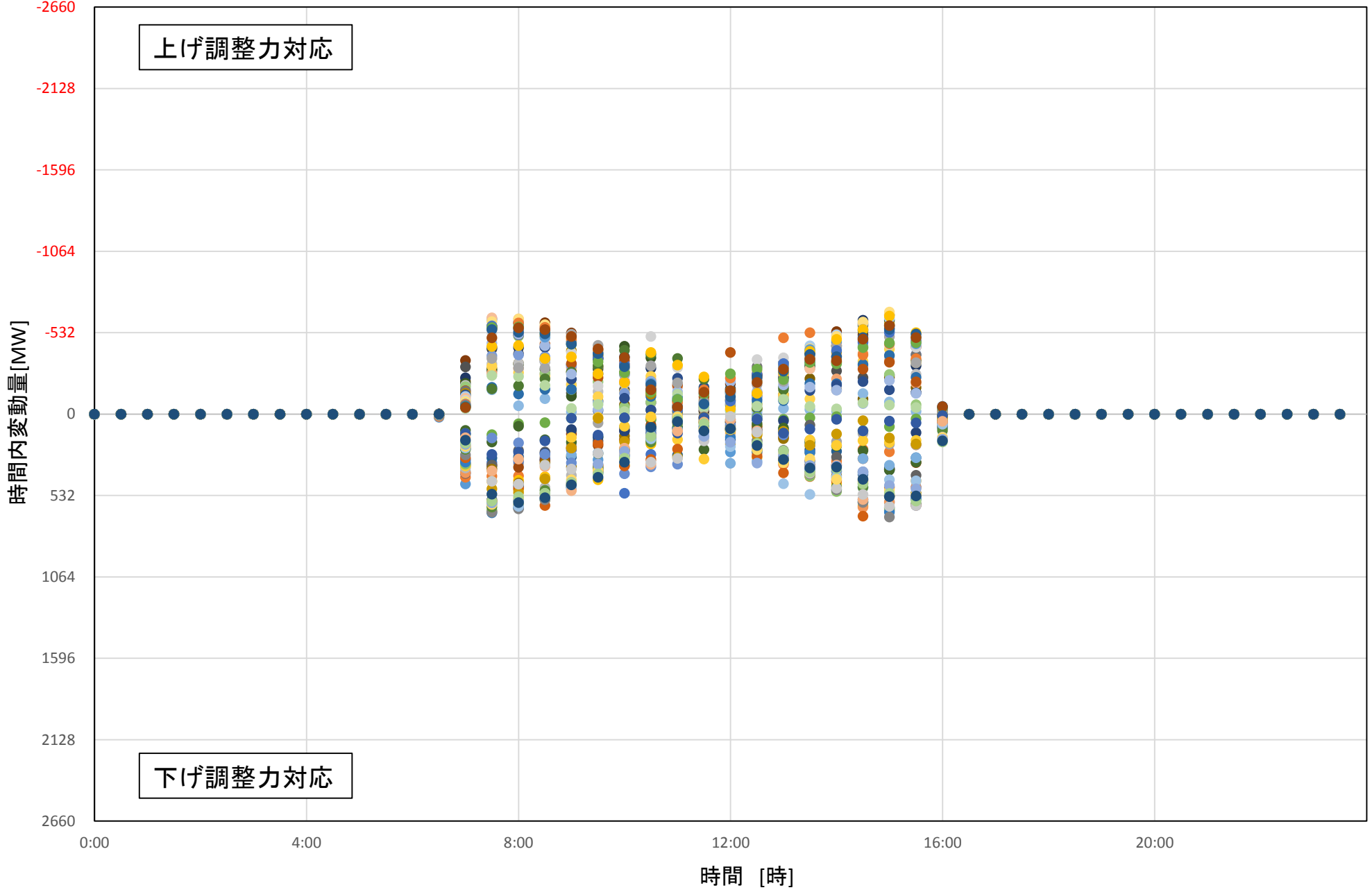


2018年12月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

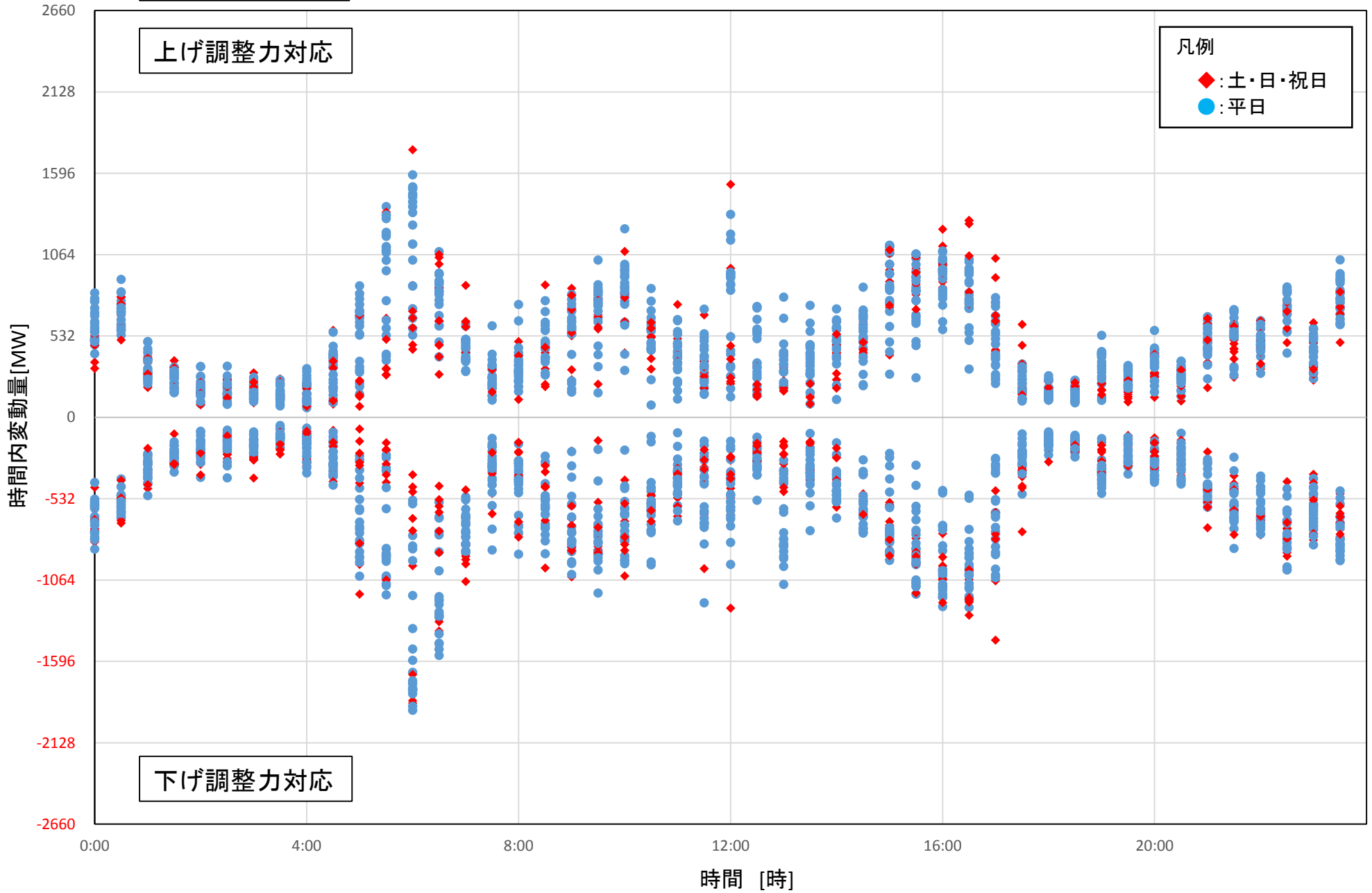
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2019年1月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

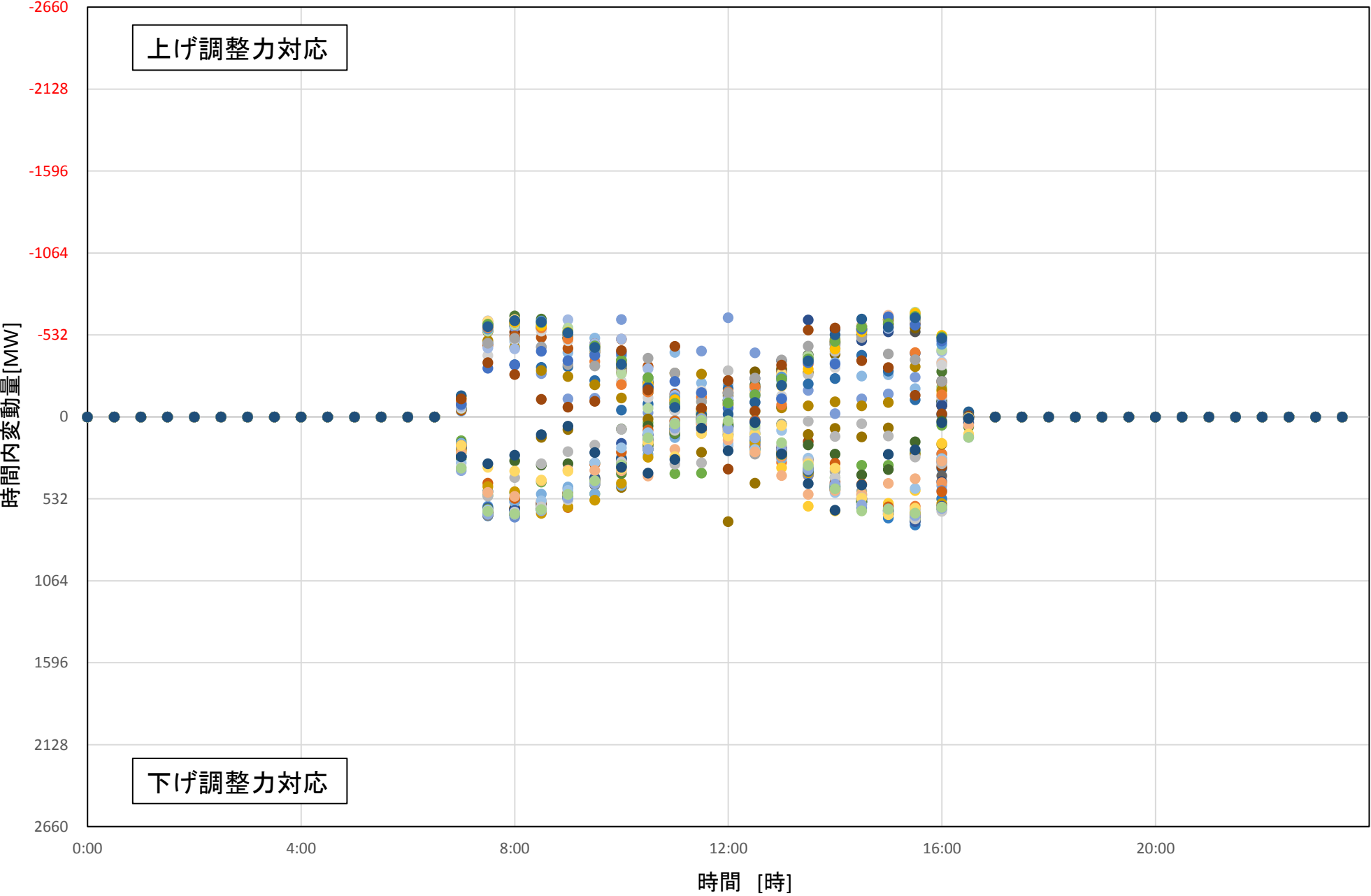


2019年1月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2019年2月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

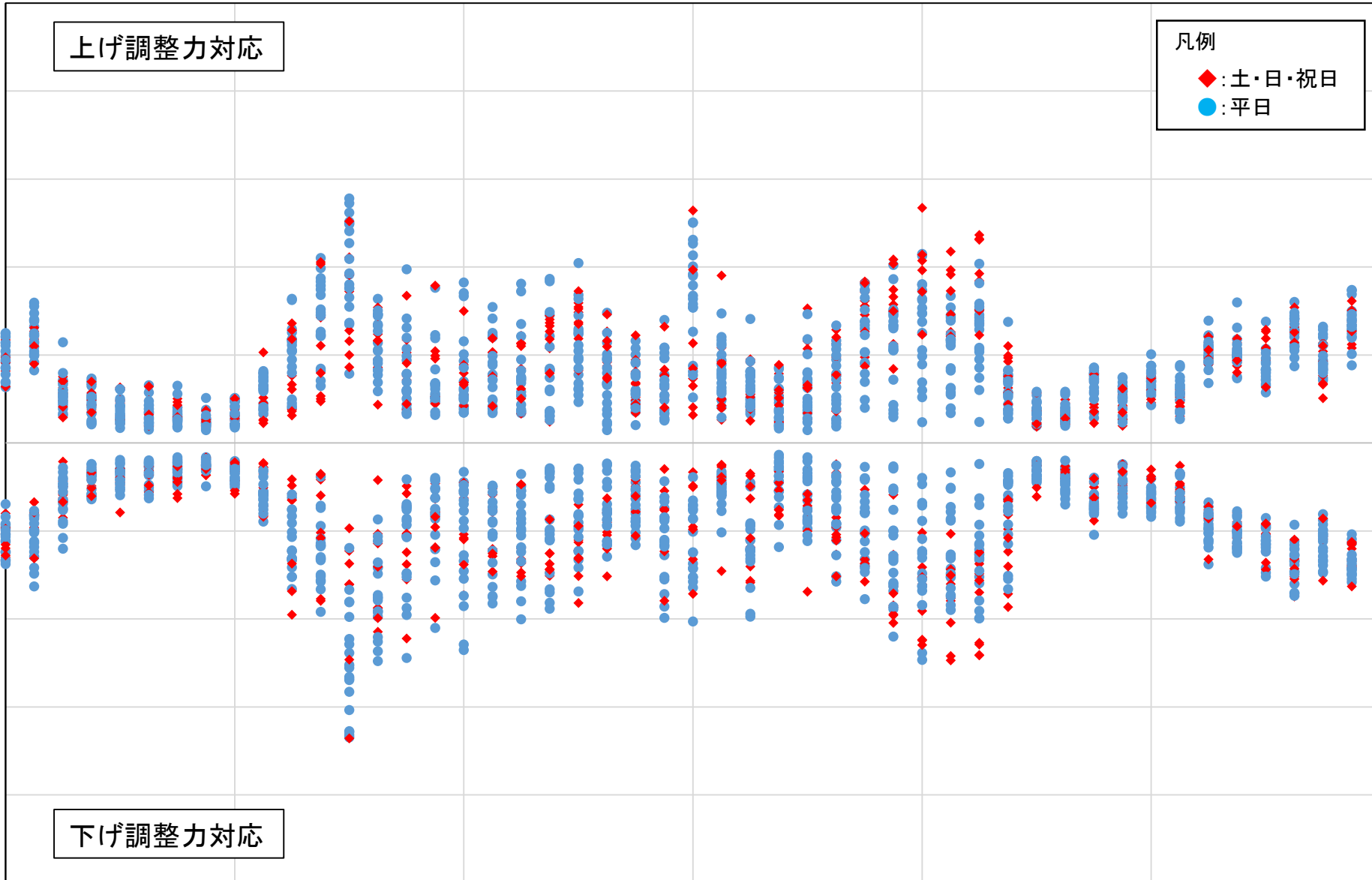
時間内変動量[MW]

2660
2128
1596
1064
532
0
-532
-1064
-1596
-2128
-2660

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

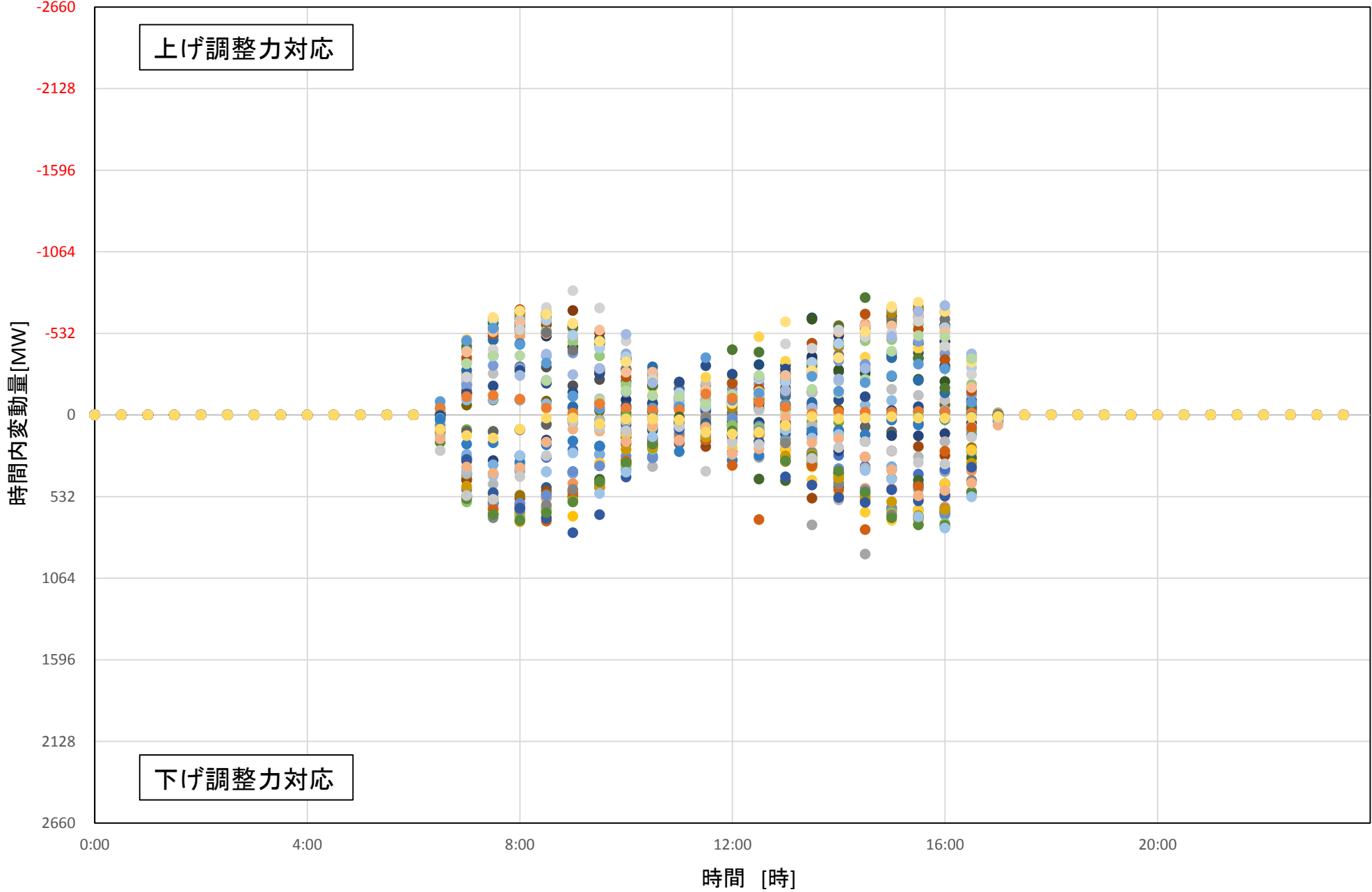
下げ調整力対応



2019年2月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



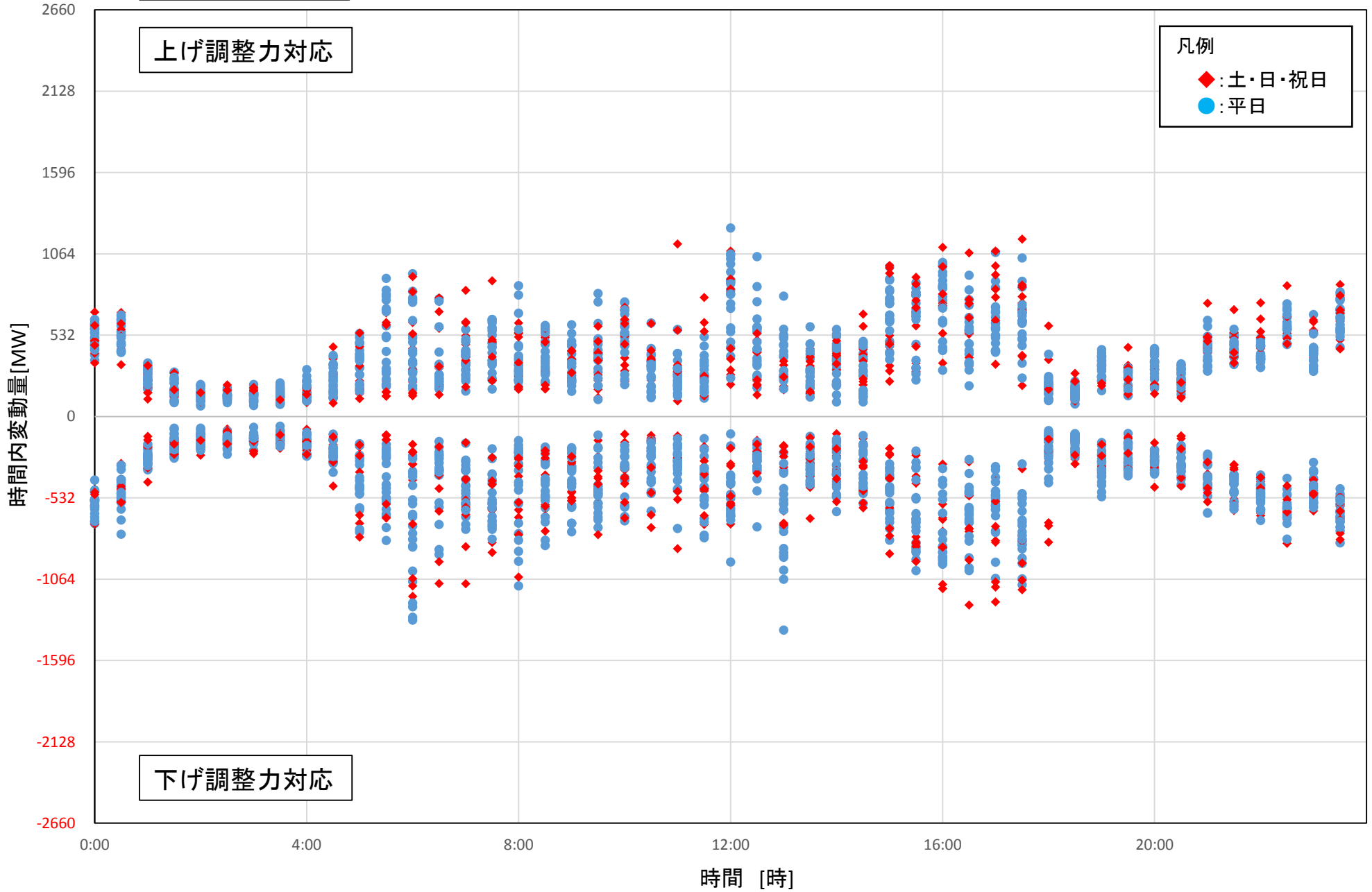
下げ調整力対応

2019年3月

【東京】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

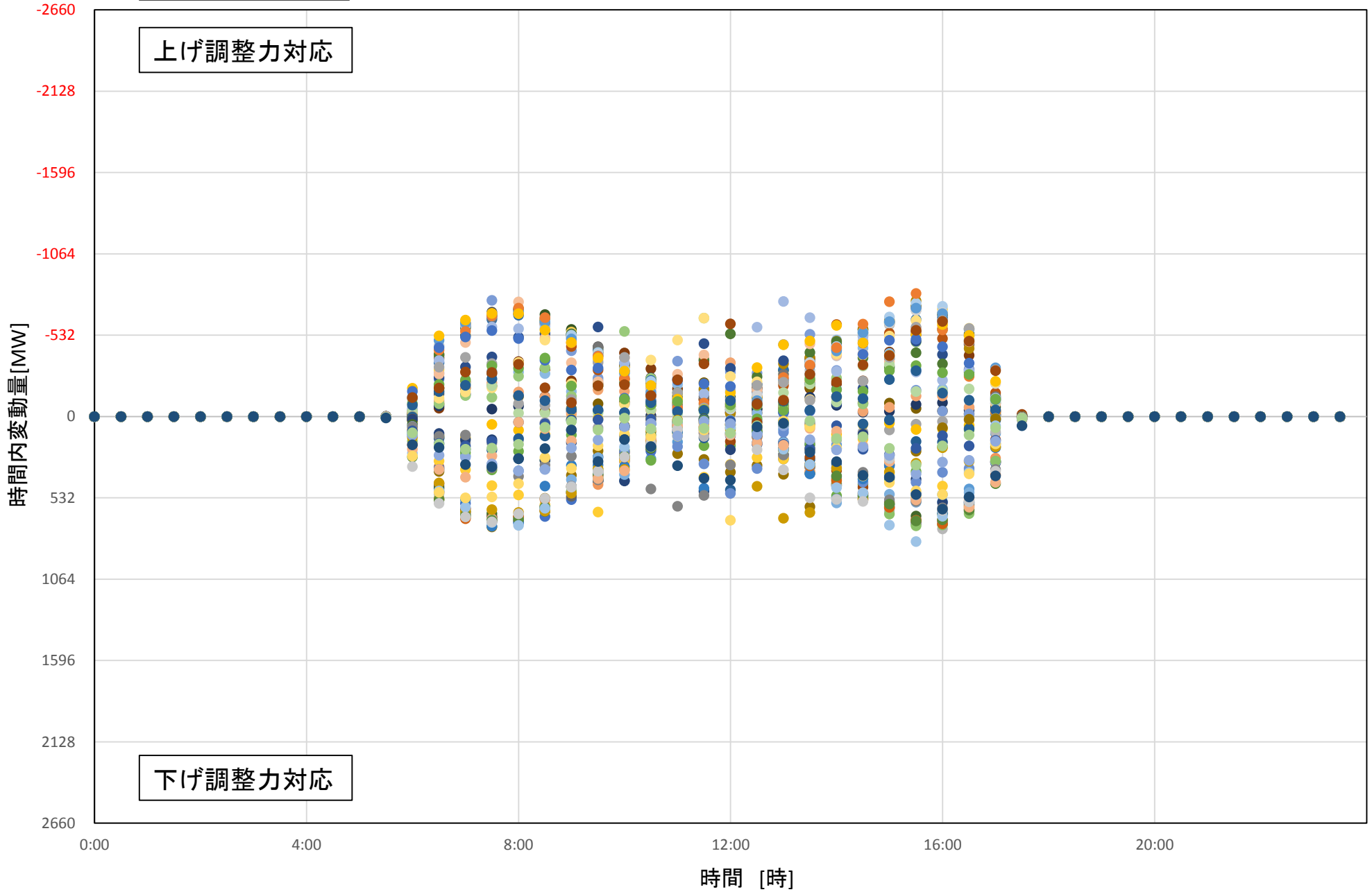
凡例
◆:土・日・祝日
●:平日



2019年3月

【東京】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年4月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

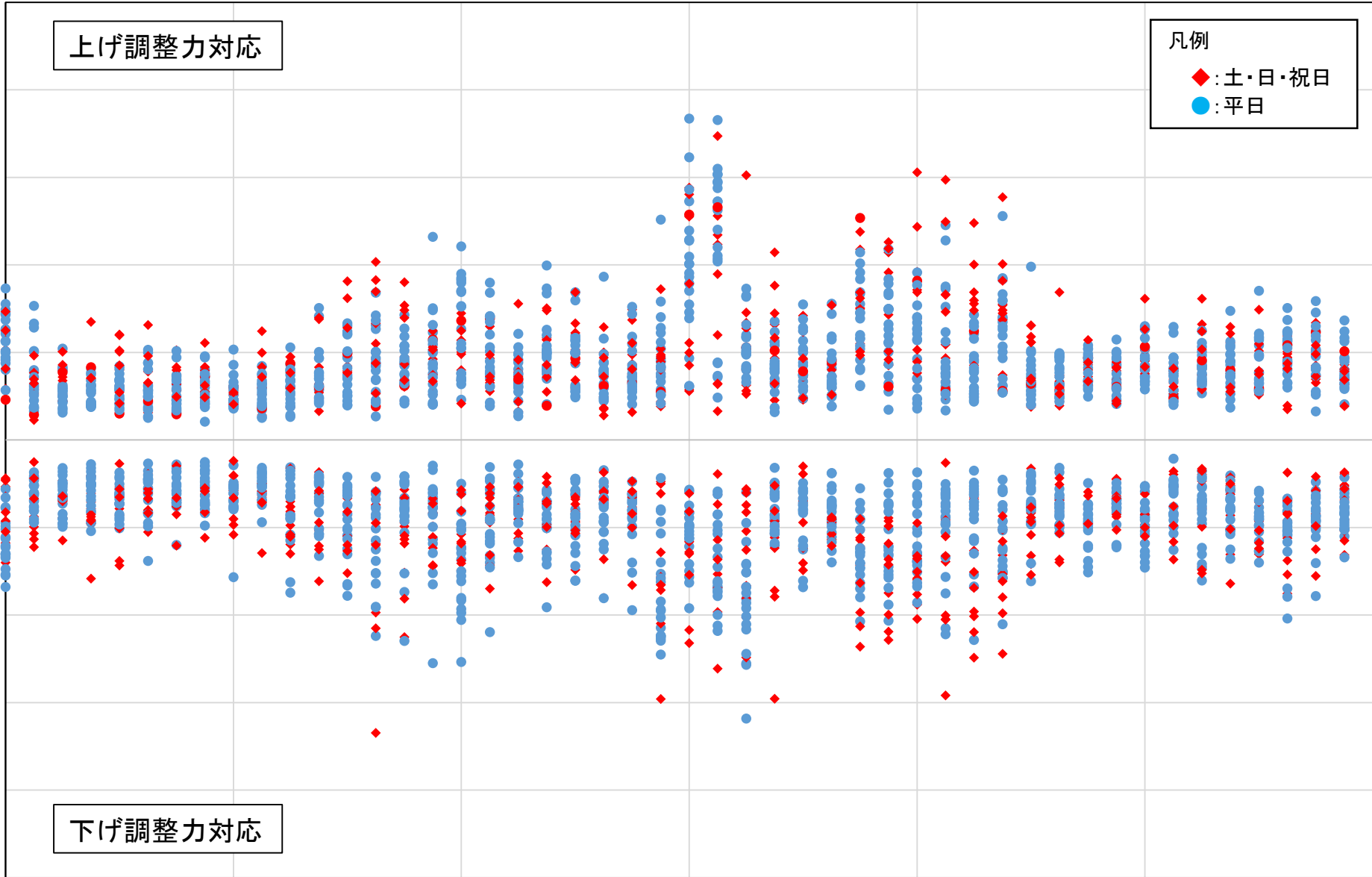
時間内変動量[MW]

1230
984
738
492
246
0
-246
-492
-738
-984
-1230

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

下げ調整力対応

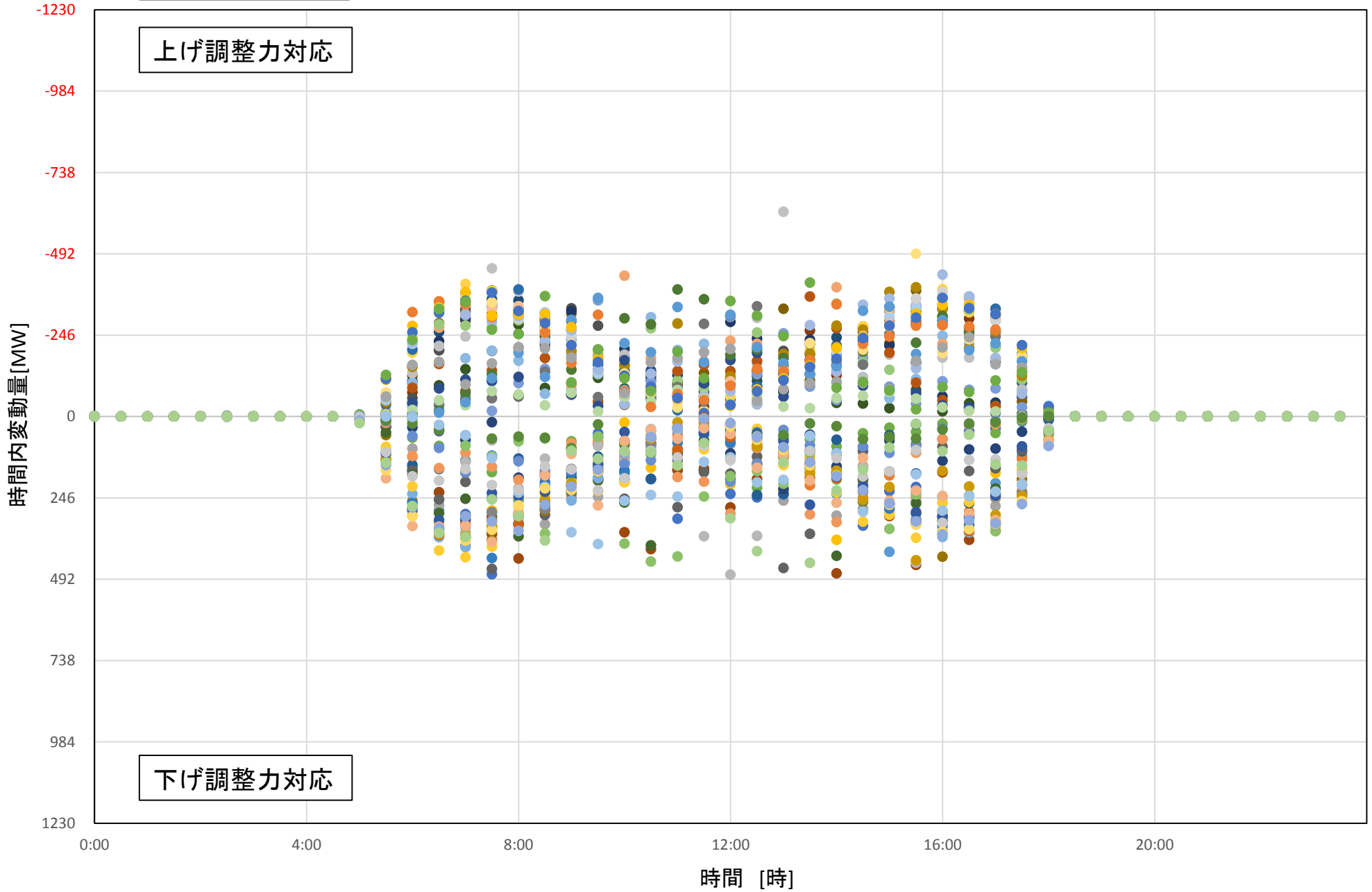


2018年4月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年5月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

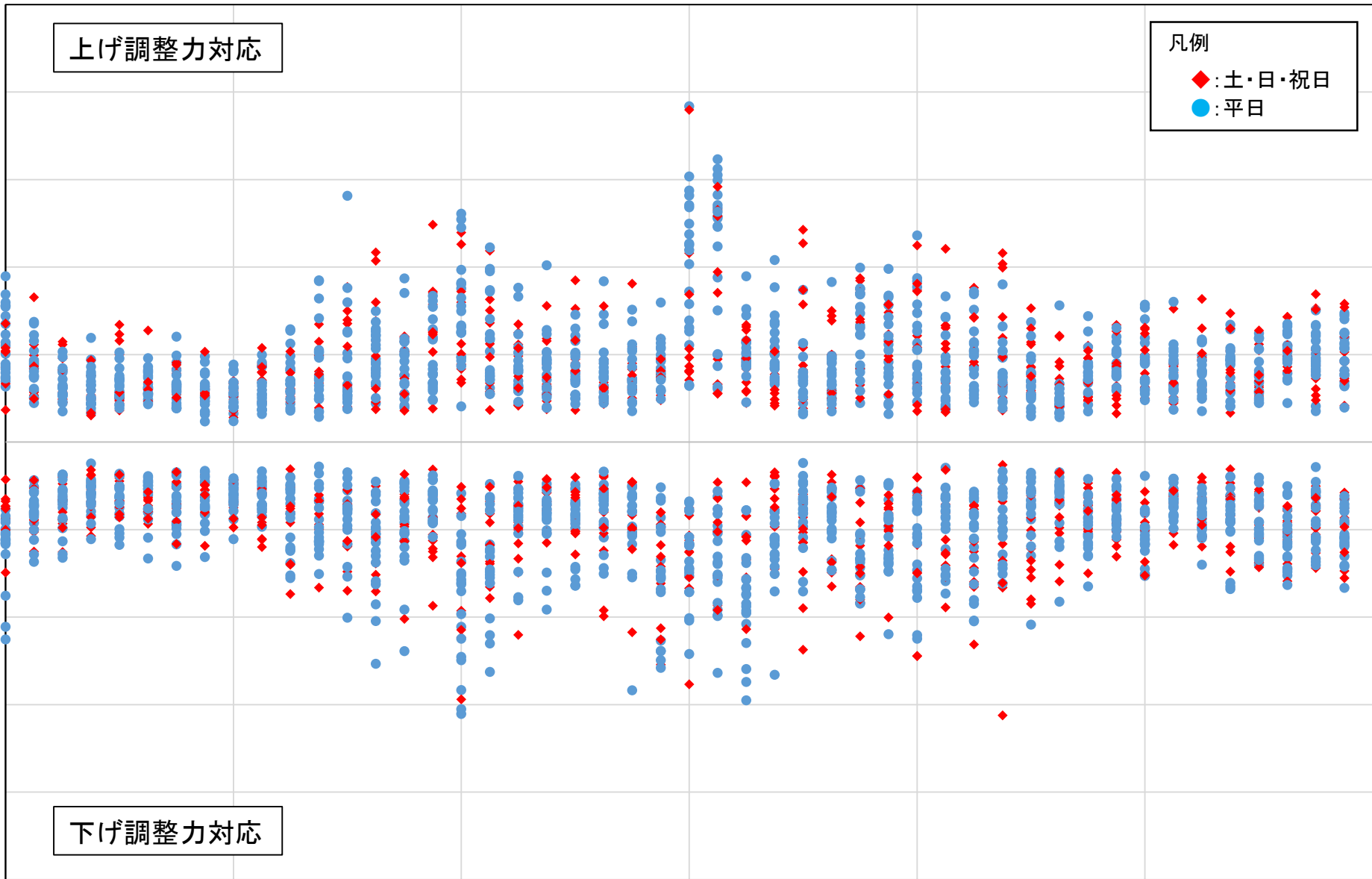
時間内変動量[MW]

1230
984
738
492
246
0
-246
-492
-738
-984
-1230

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

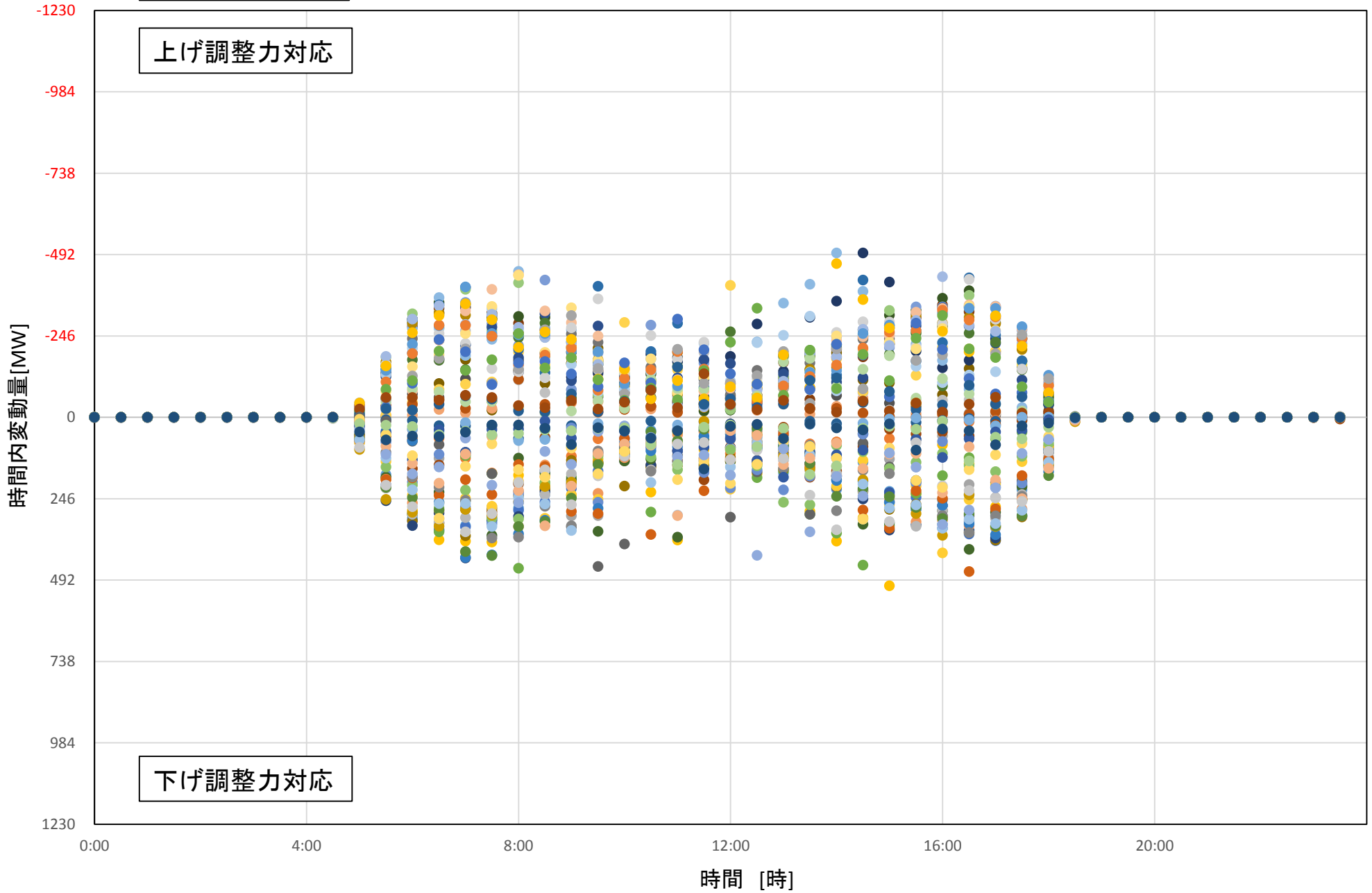
時間 [時]

下げ調整力対応



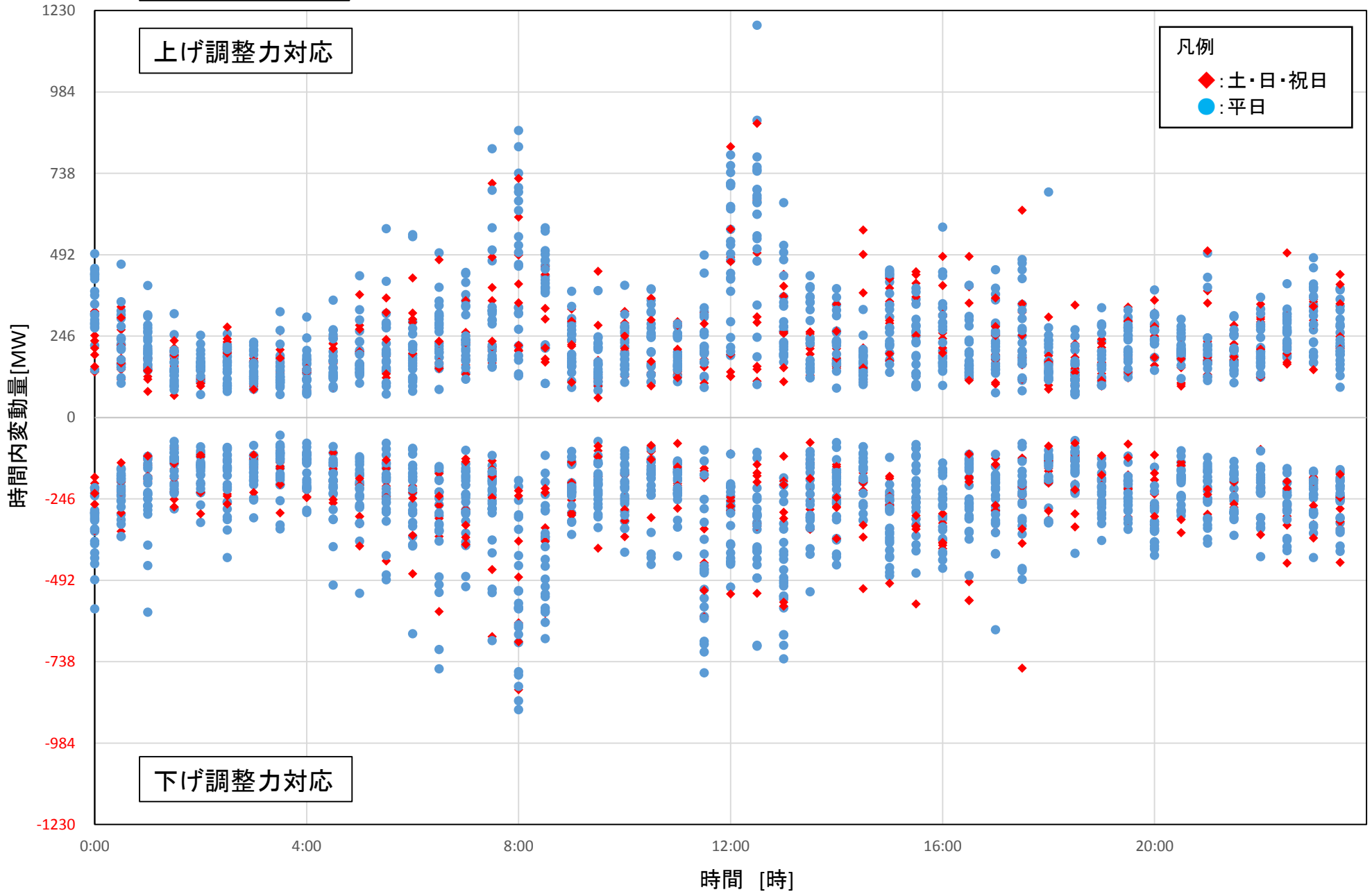
2018年5月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



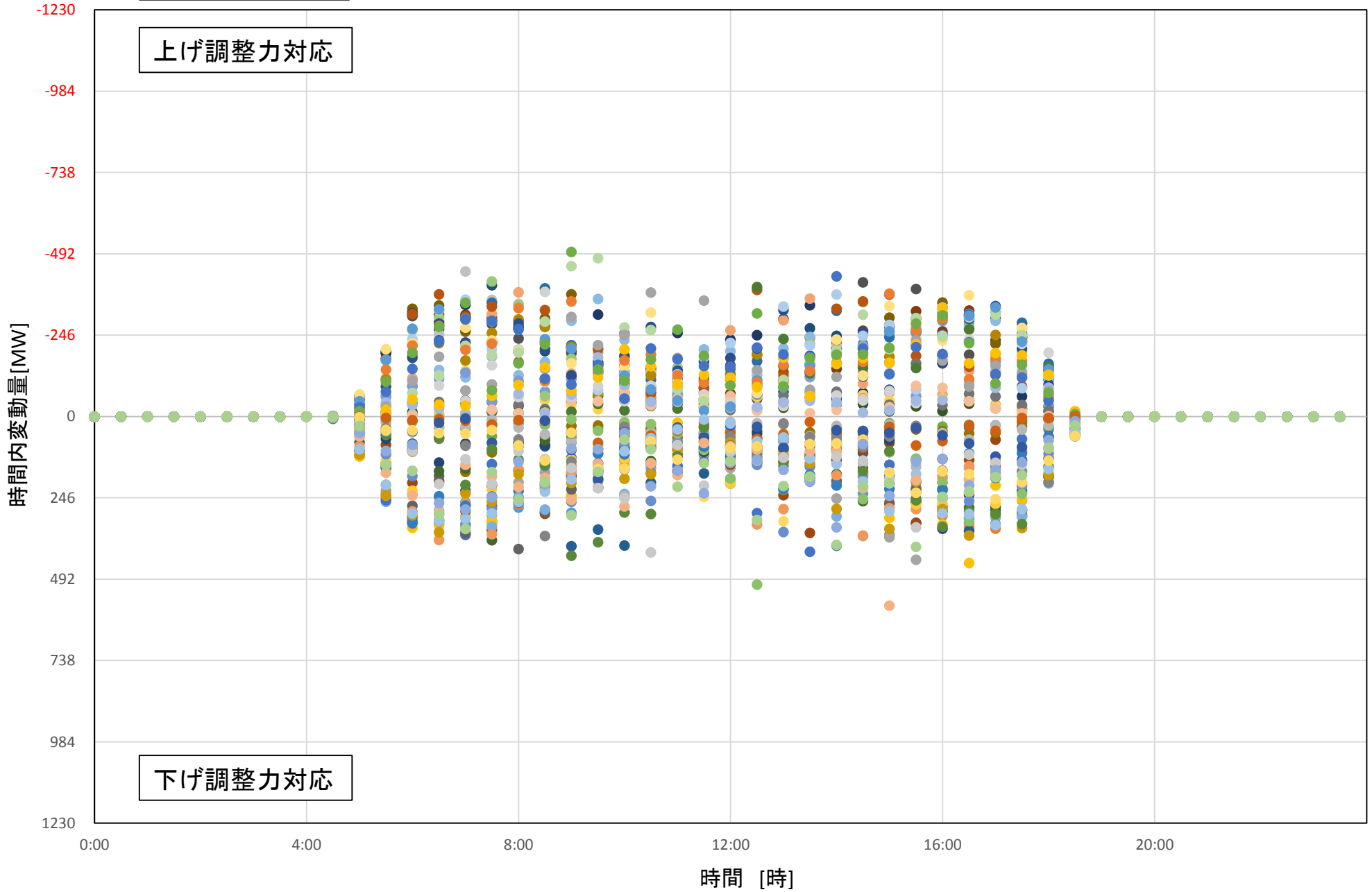
2018年6月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移



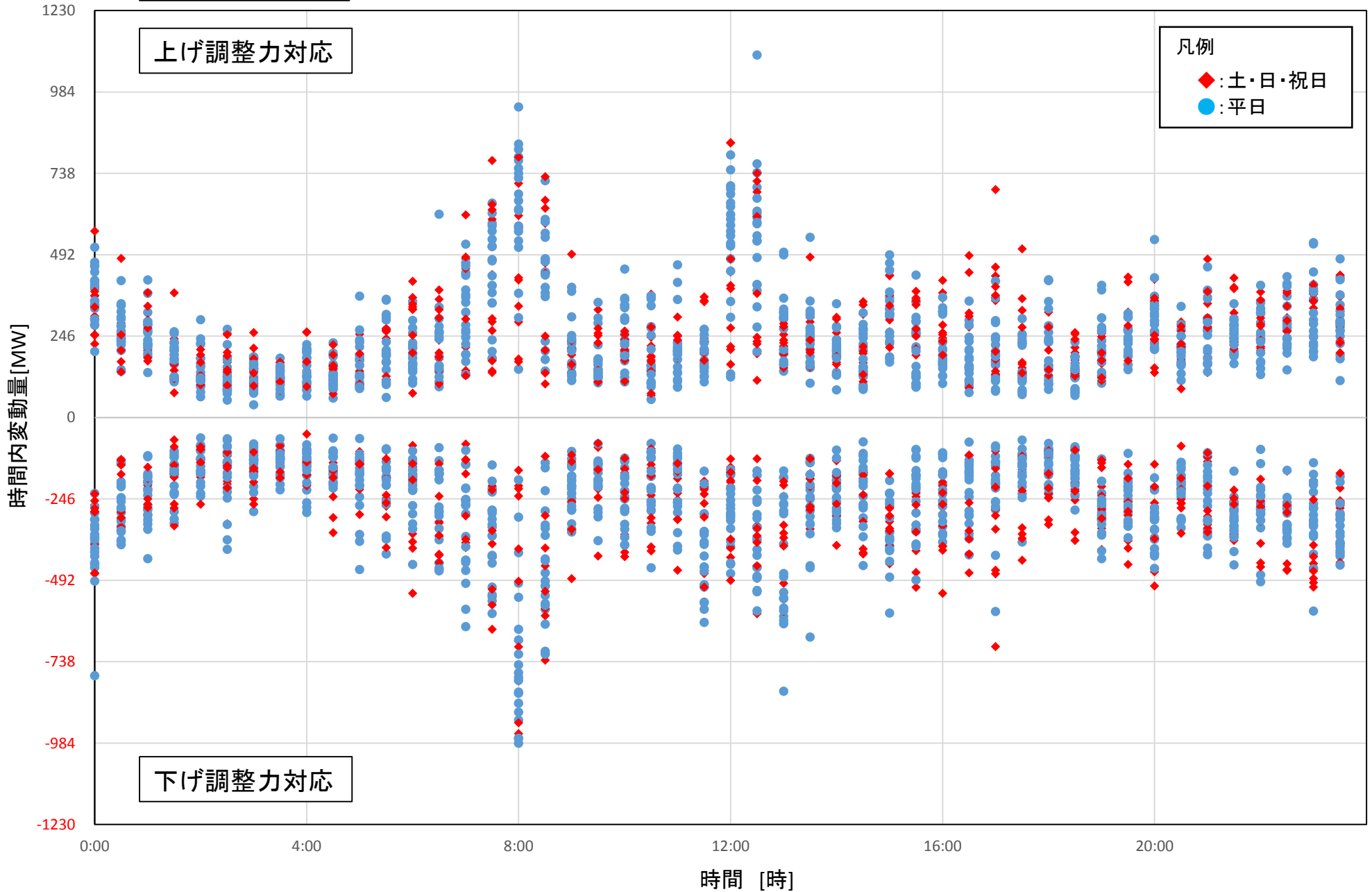
2018年6月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2018年7月

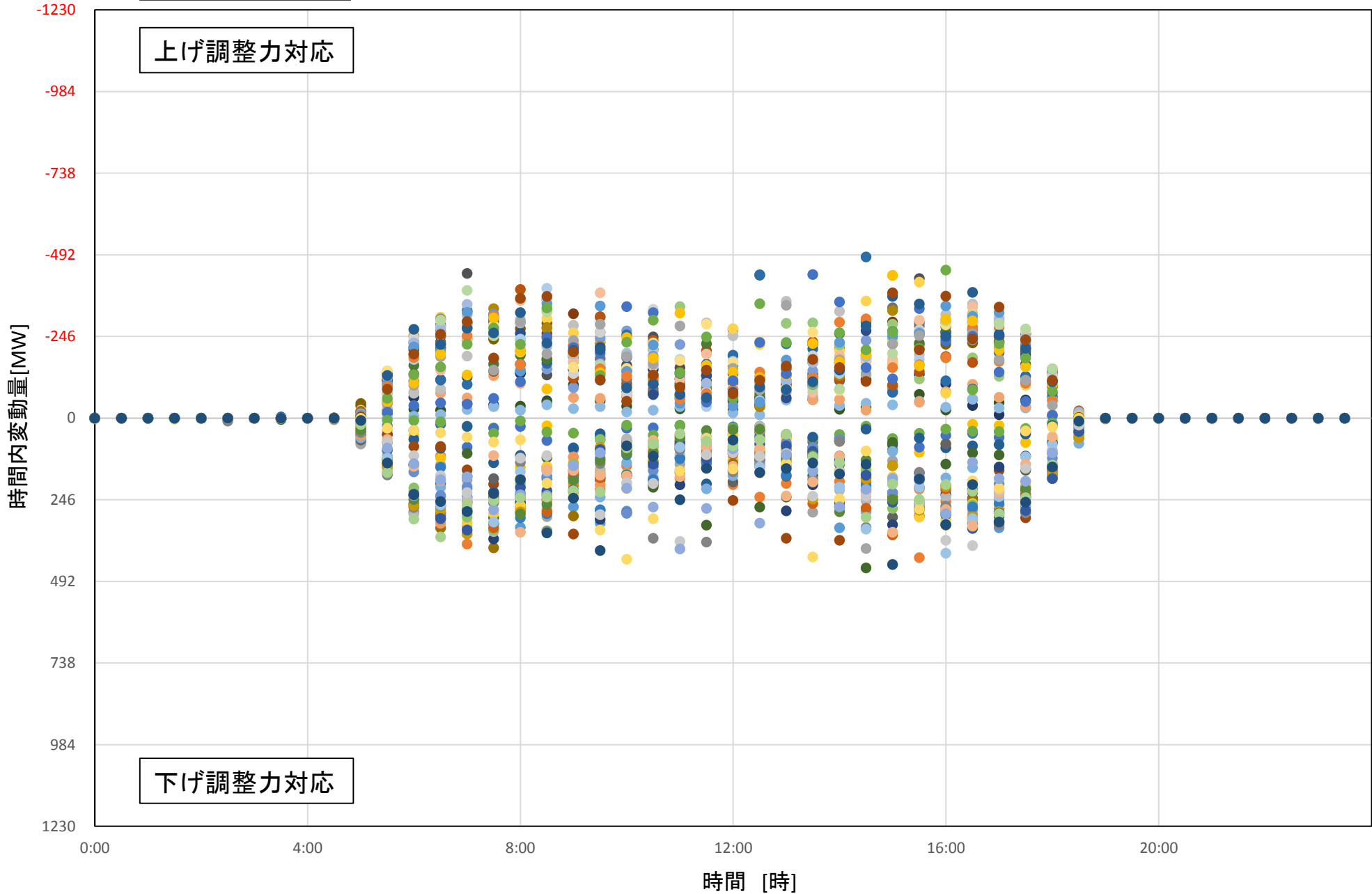
【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年7月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2018年8月

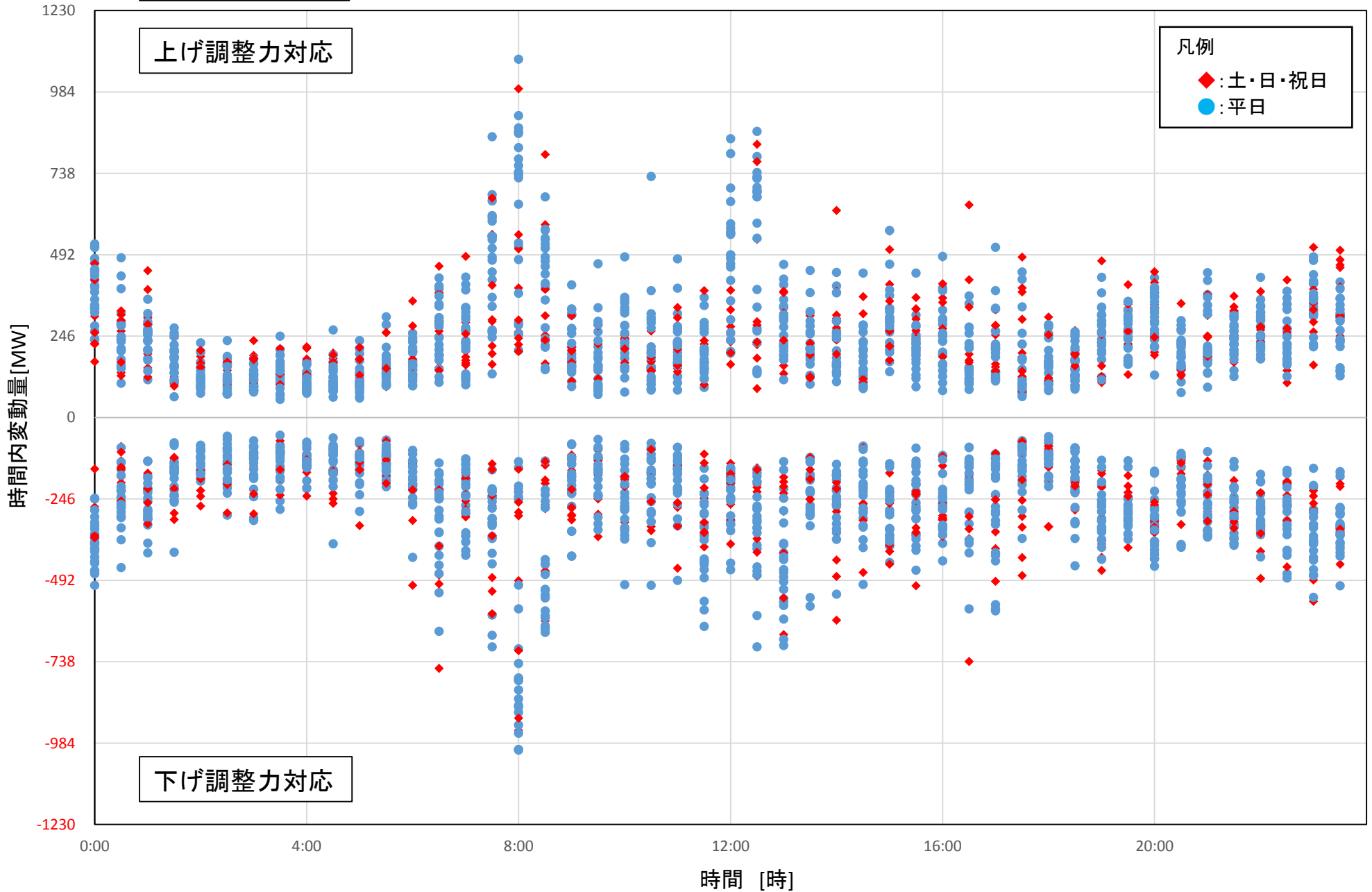
【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

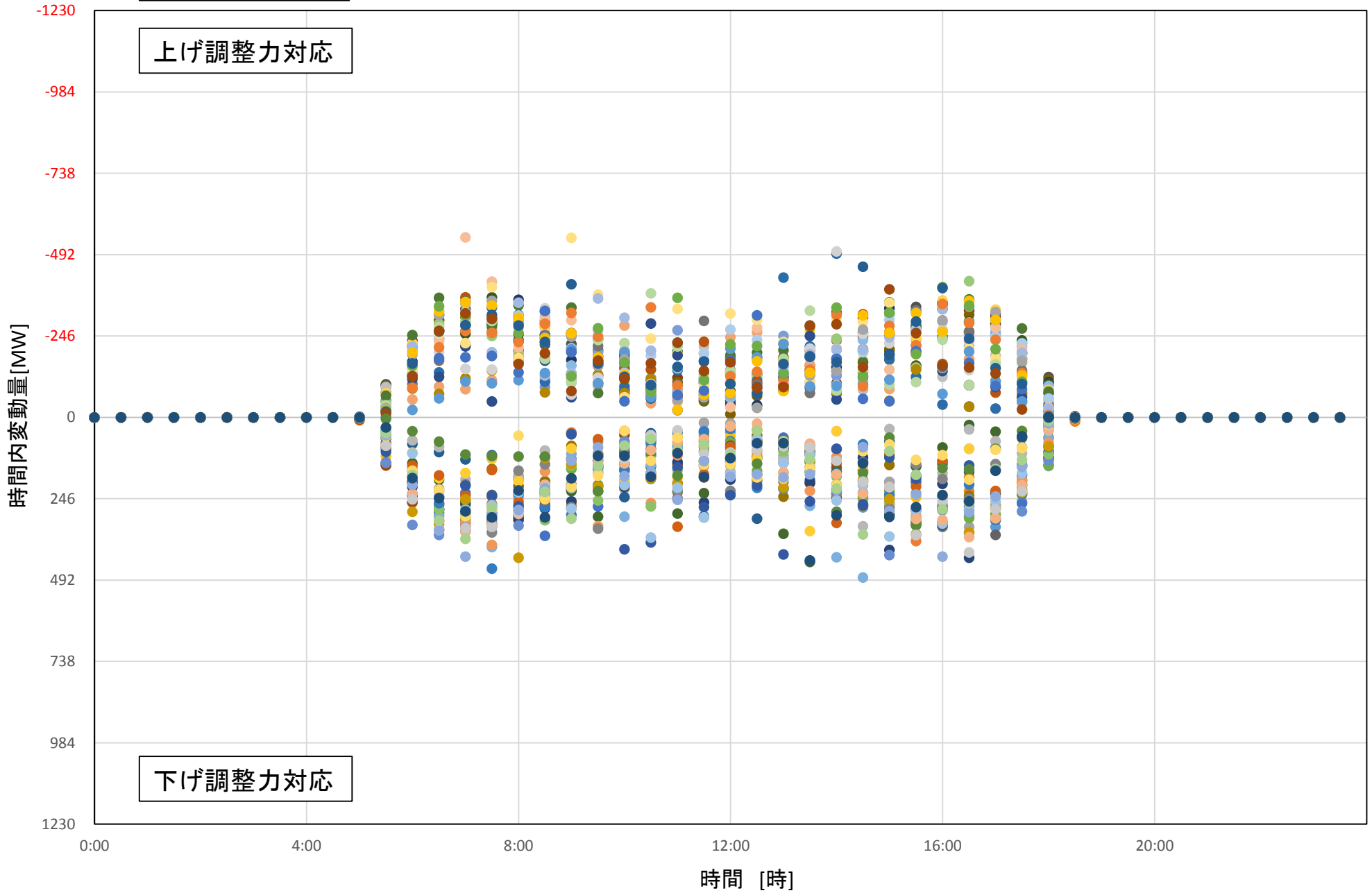
- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

下げ調整力対応



2018年8月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2018年9月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

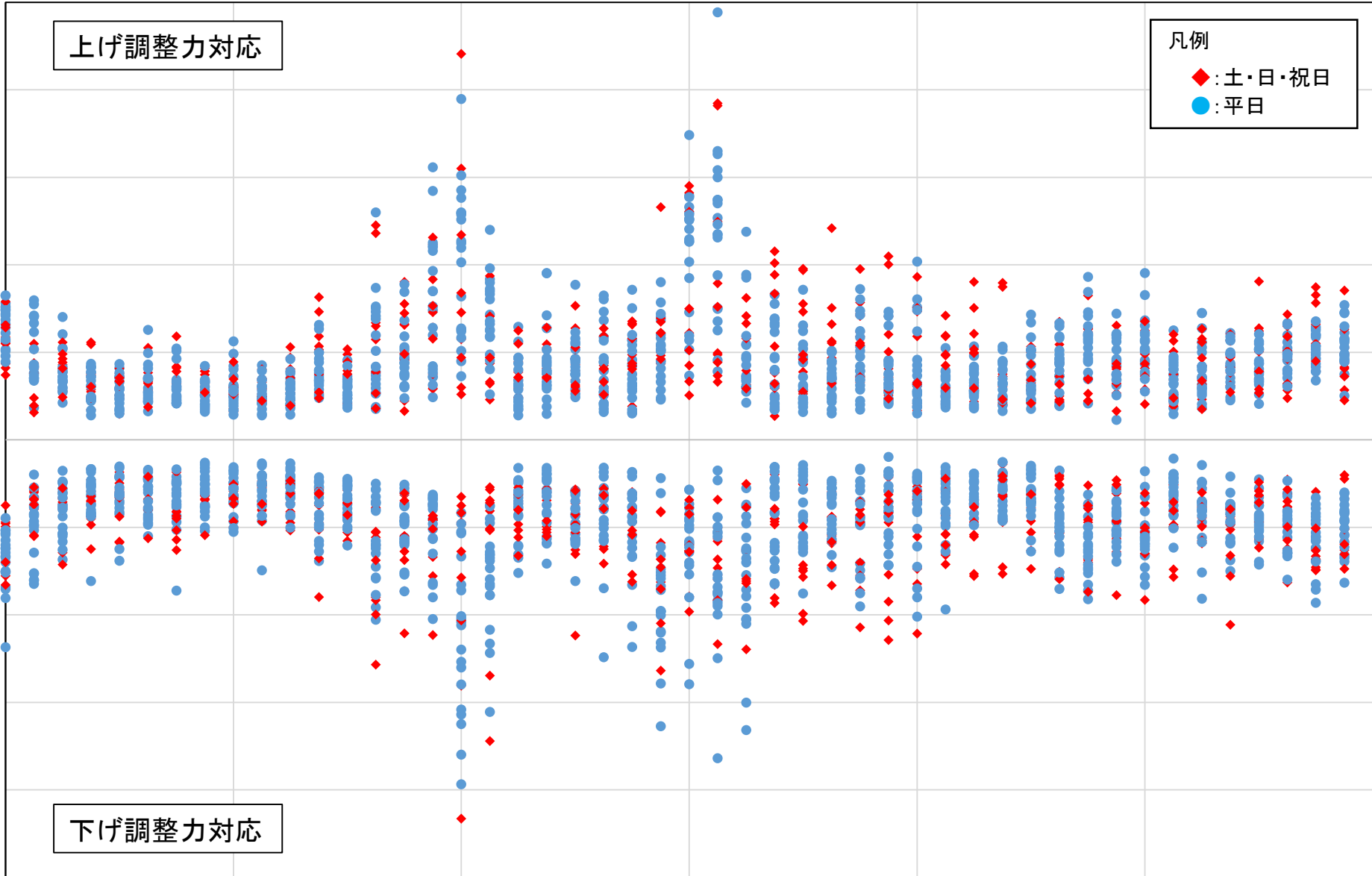
時間内変動量[MW]

1230
984
738
492
246
0
-246
-492
-738
-984
-1230

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

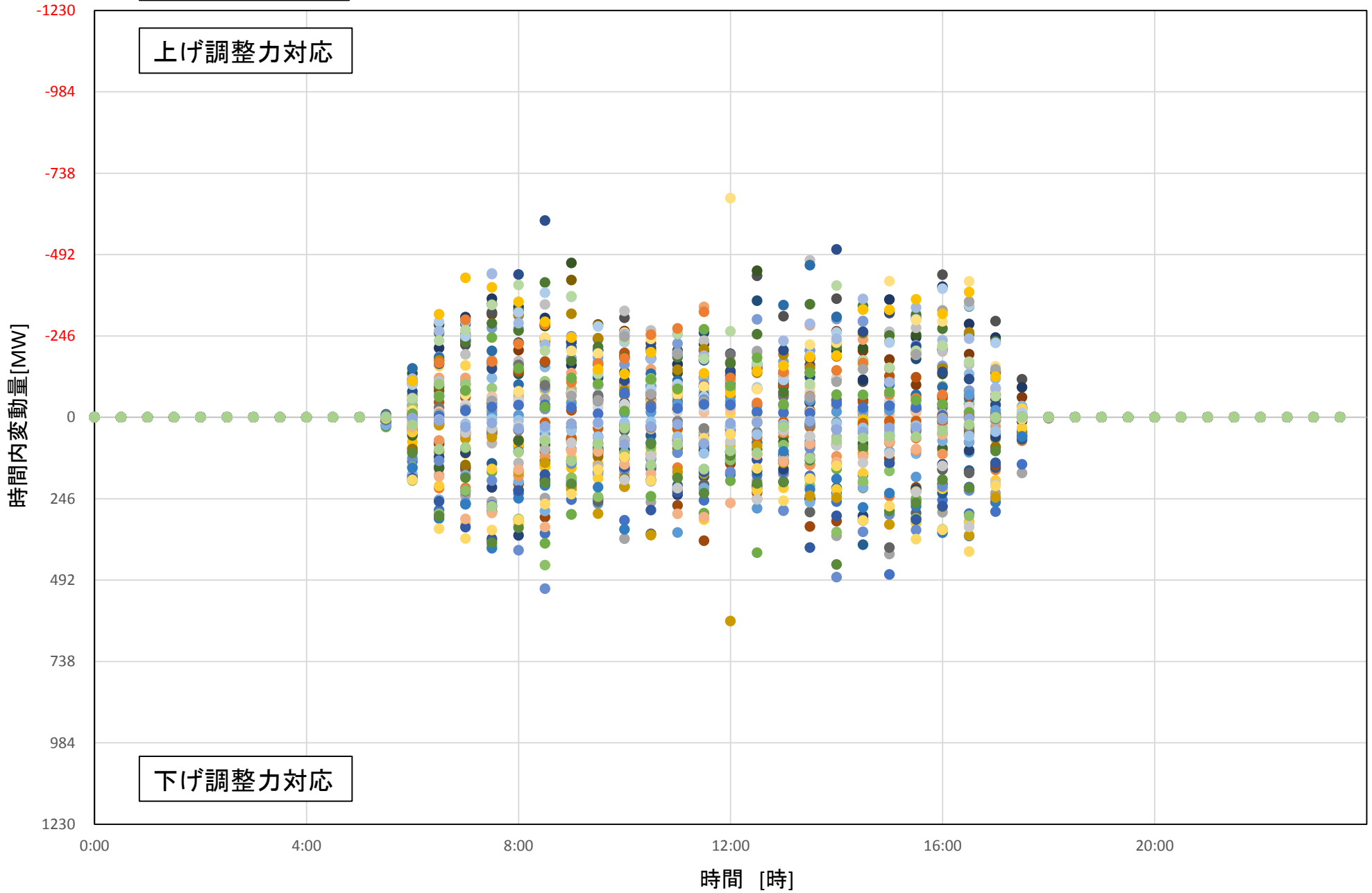
時間 [時]

下げ調整力対応



2018年9月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2018年10月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

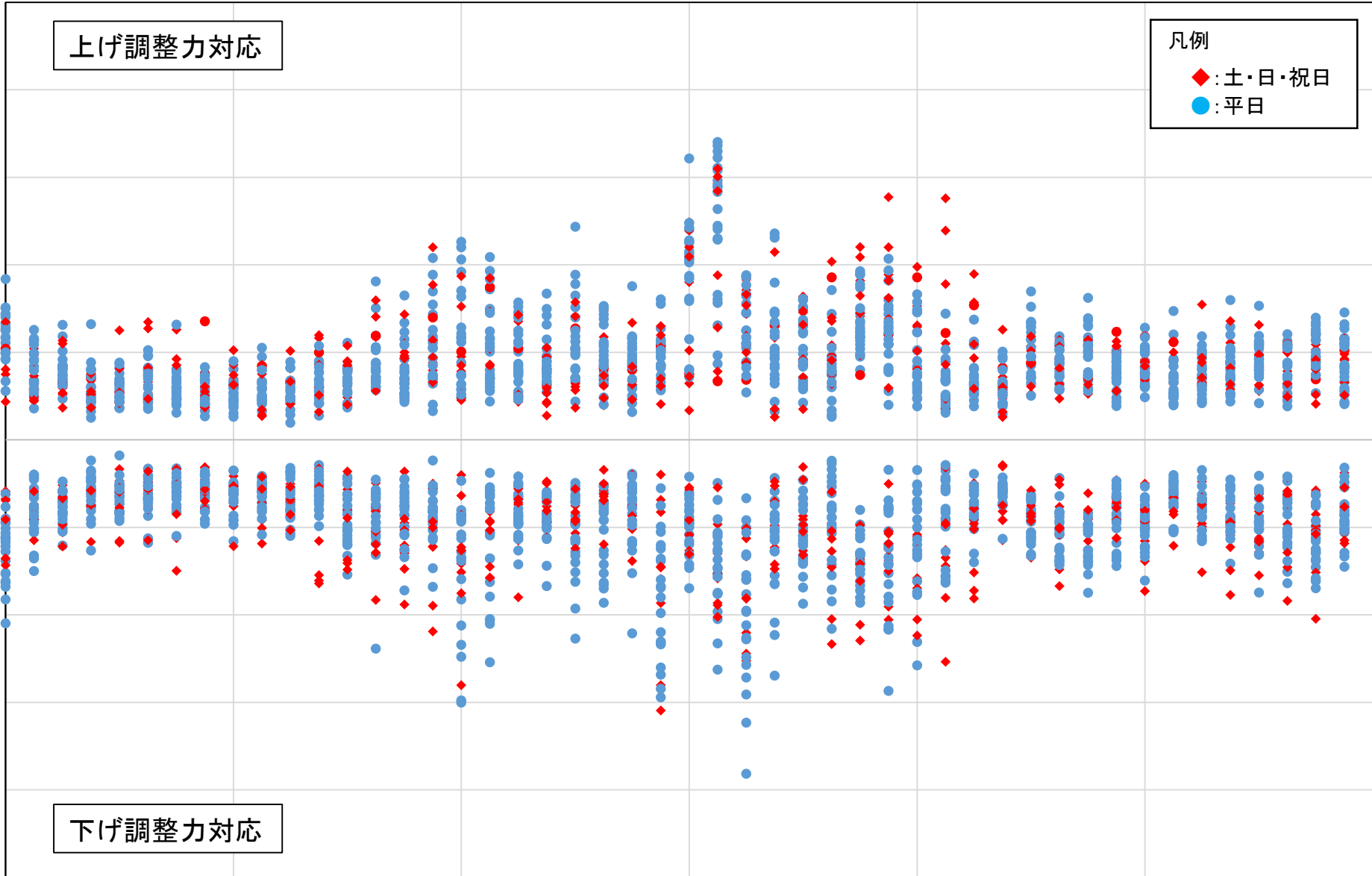
時間内変動量[MW]

1230
984
738
492
246
0
-246
-492
-738
-984
-1230

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

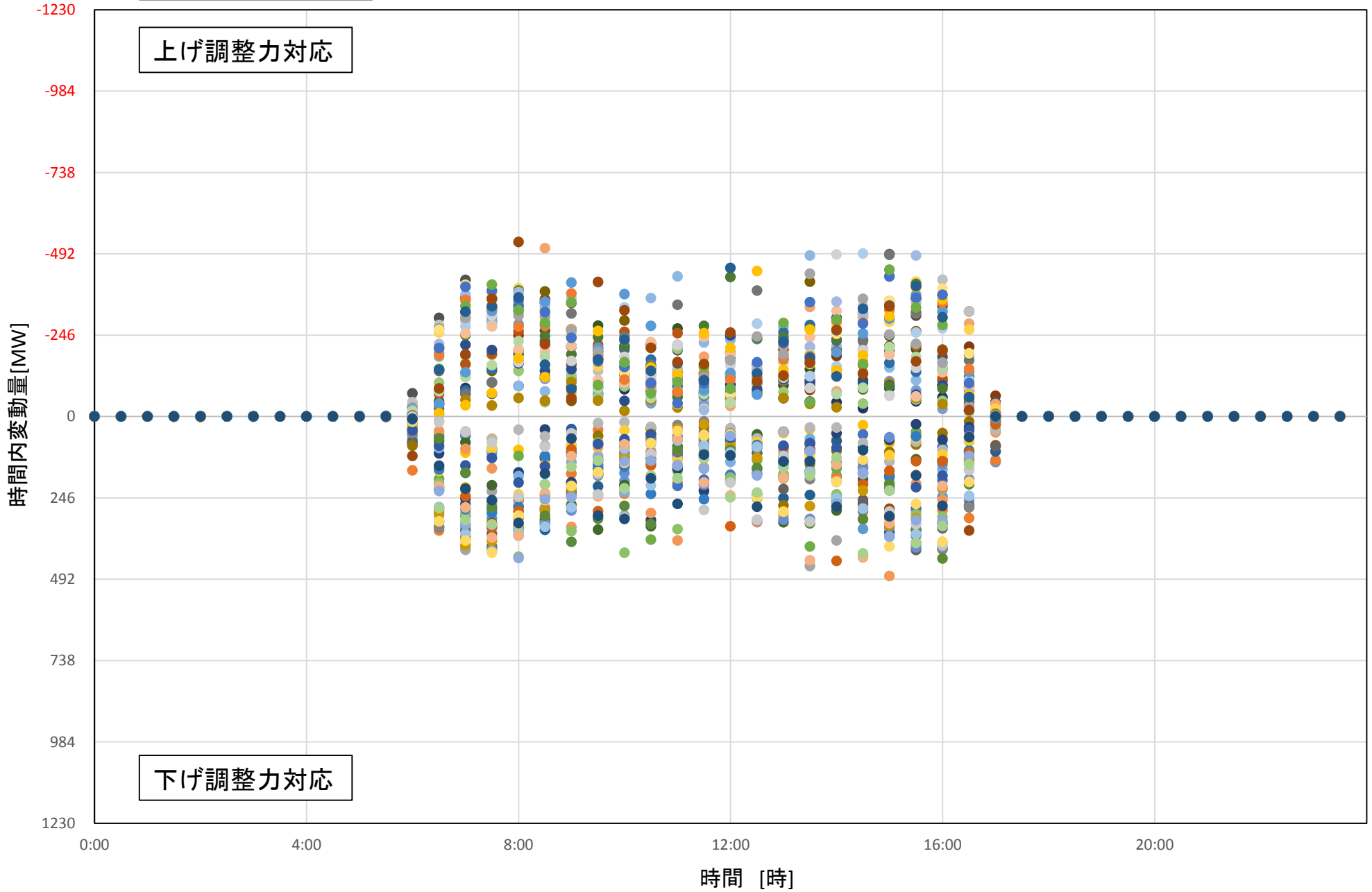
時間 [時]

下げ調整力対応



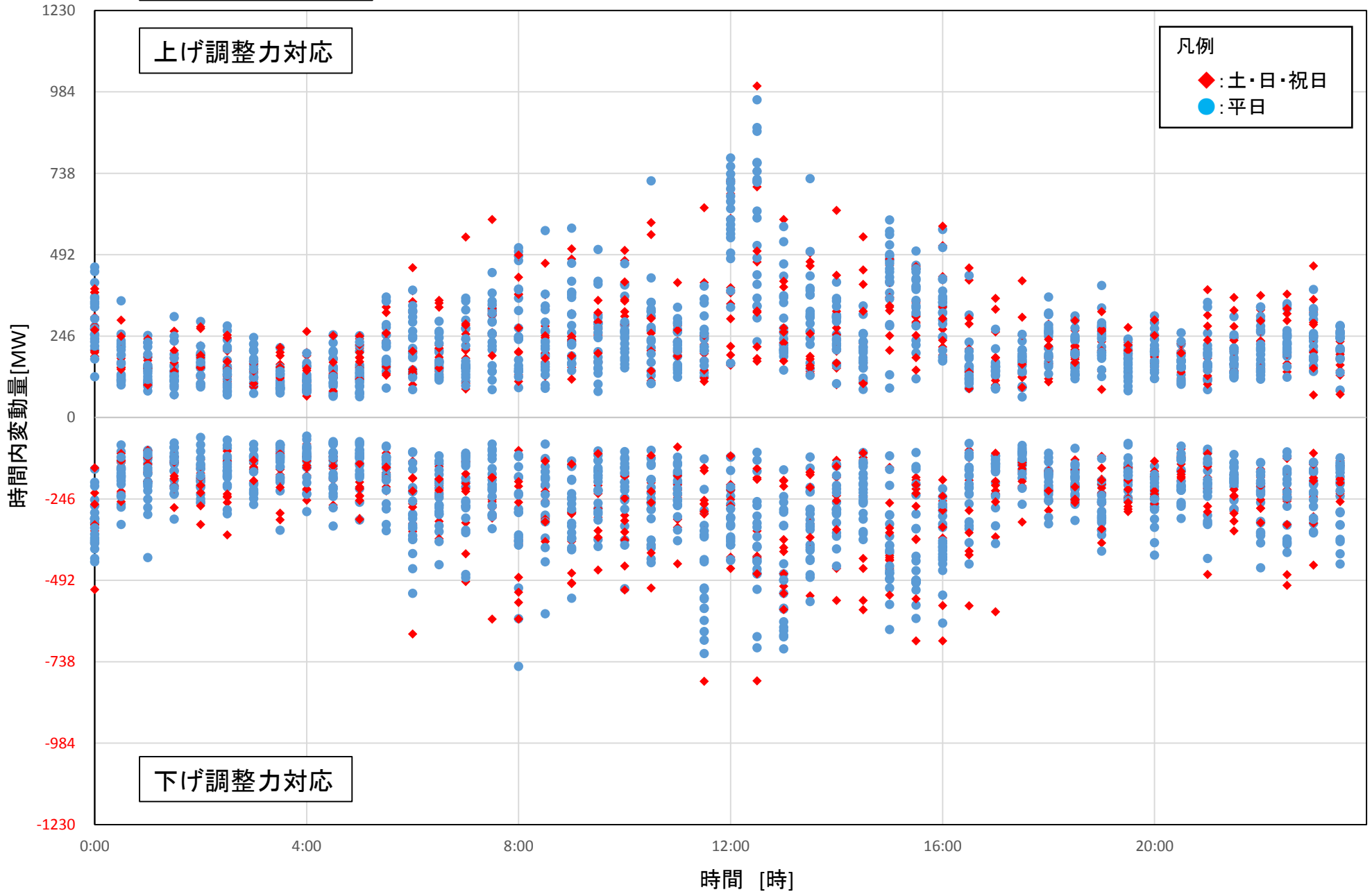
2018年10月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2018年11月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

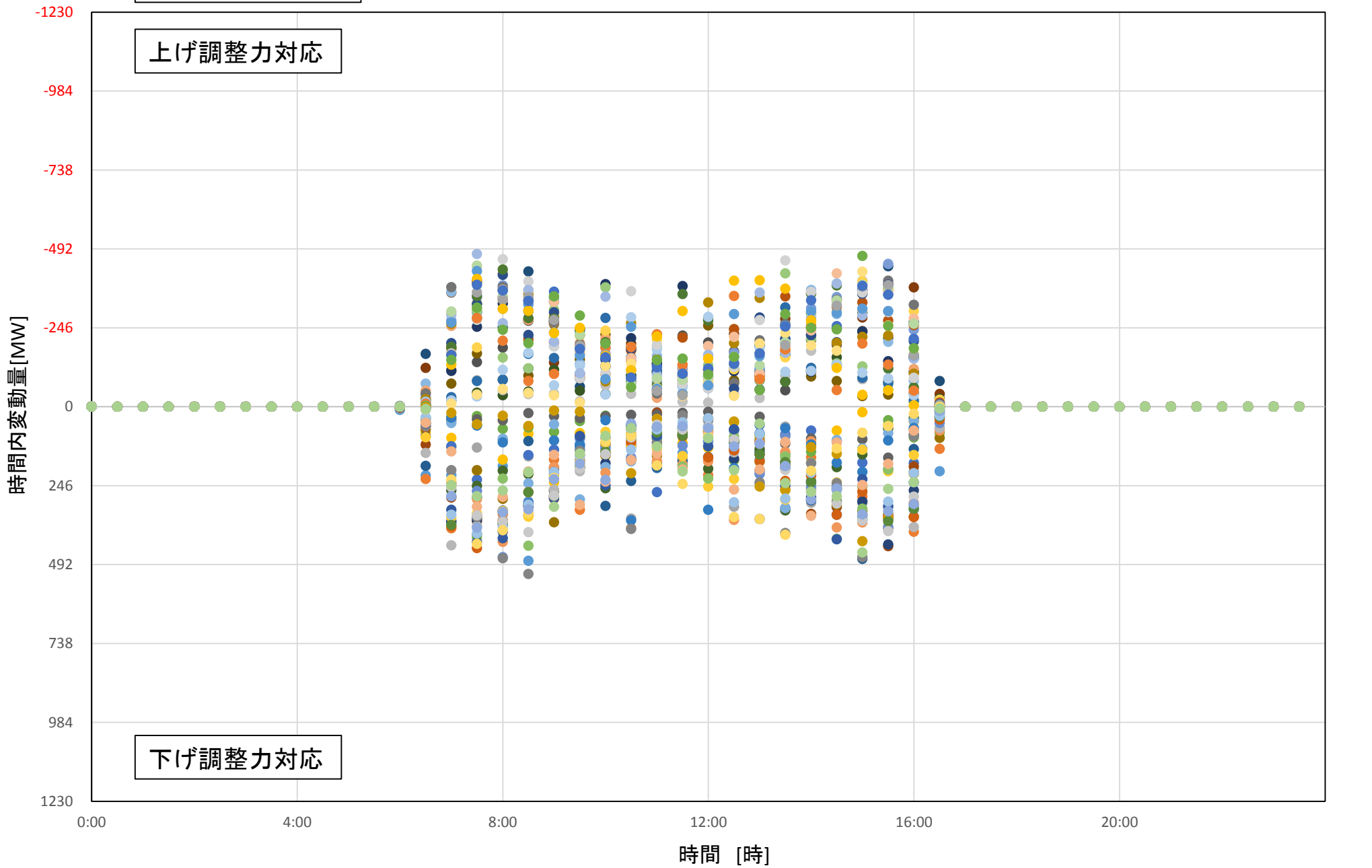


2018年11月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

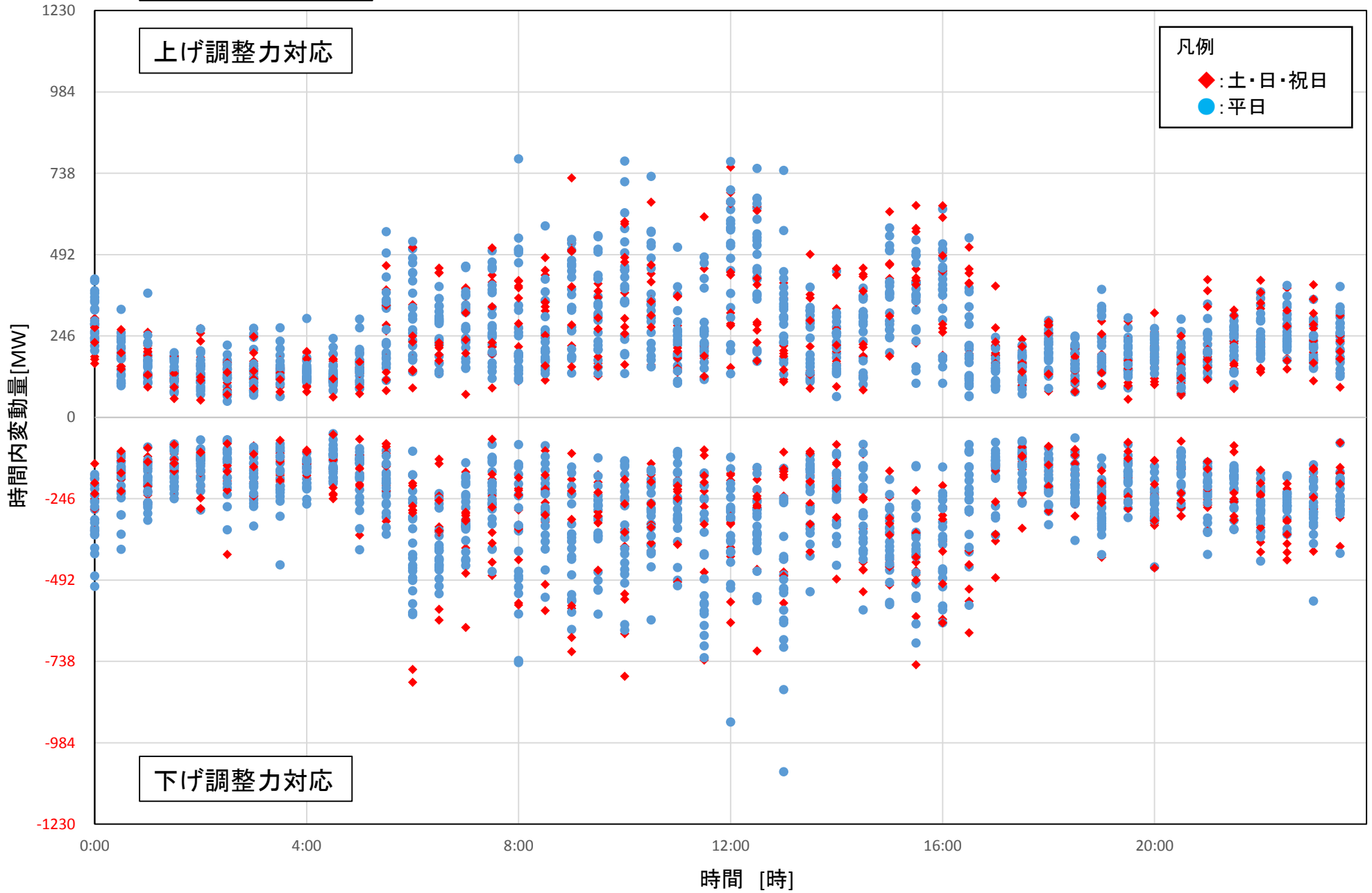
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年12月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

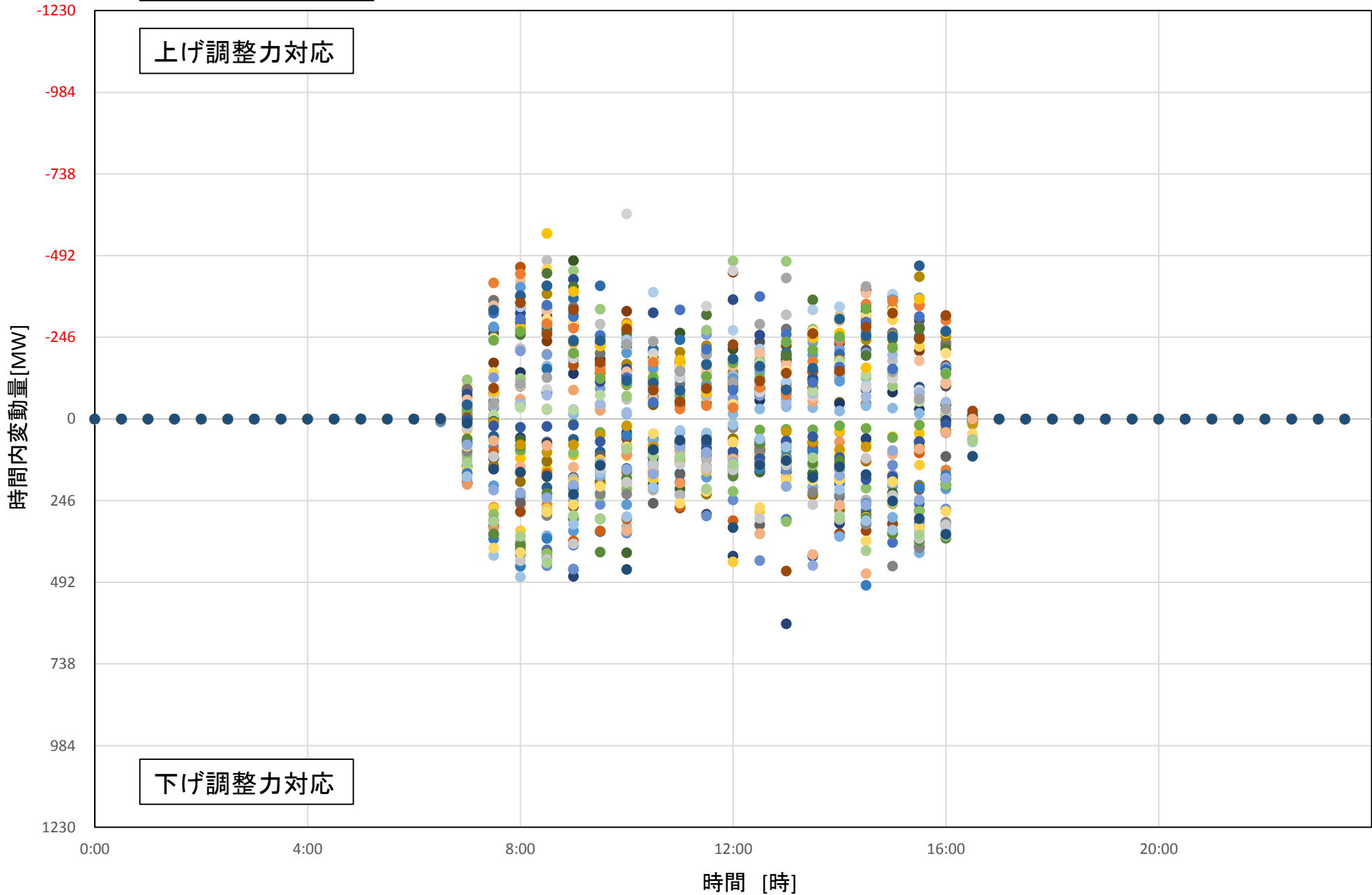


2018年12月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

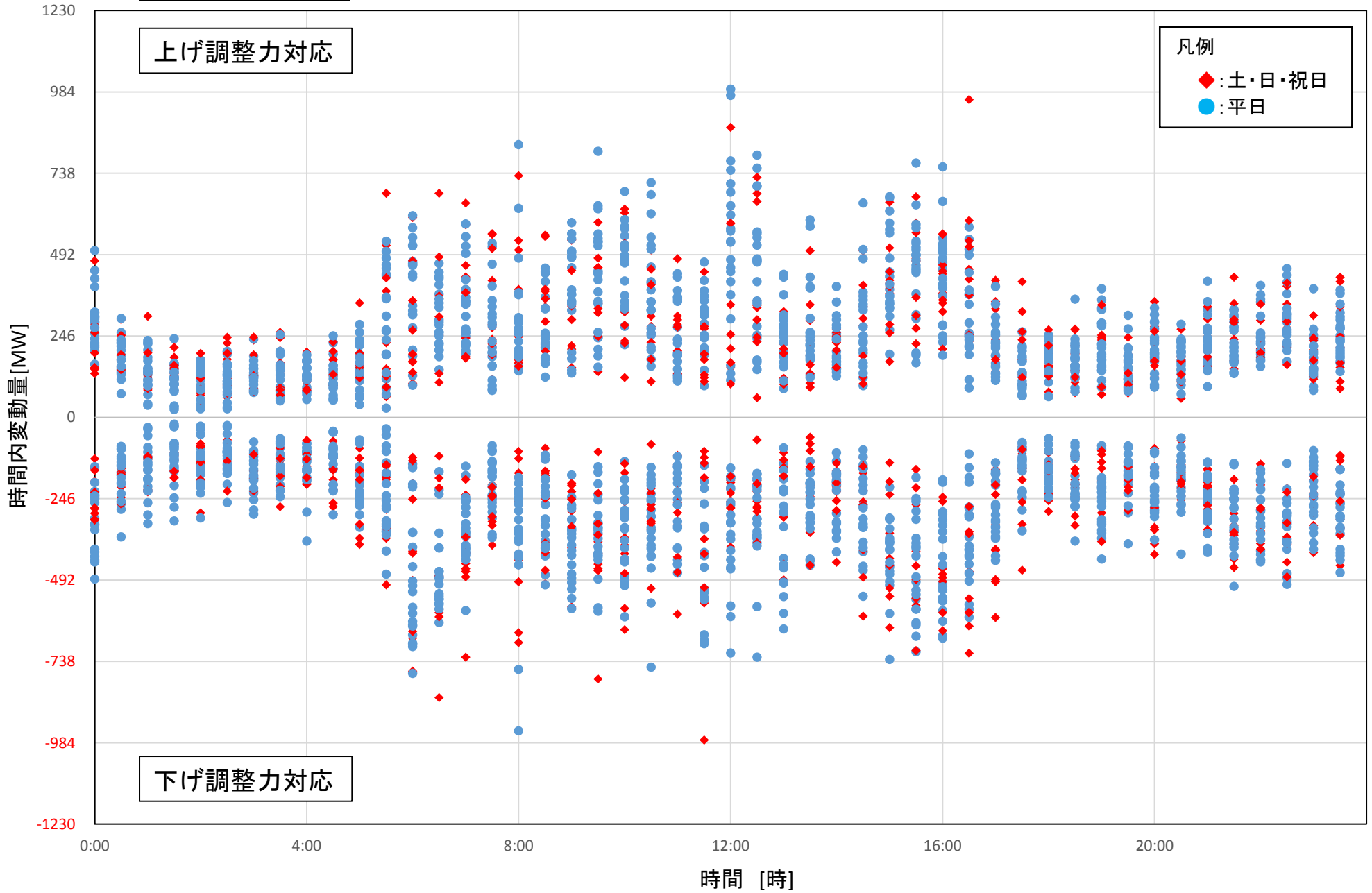
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2019年1月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

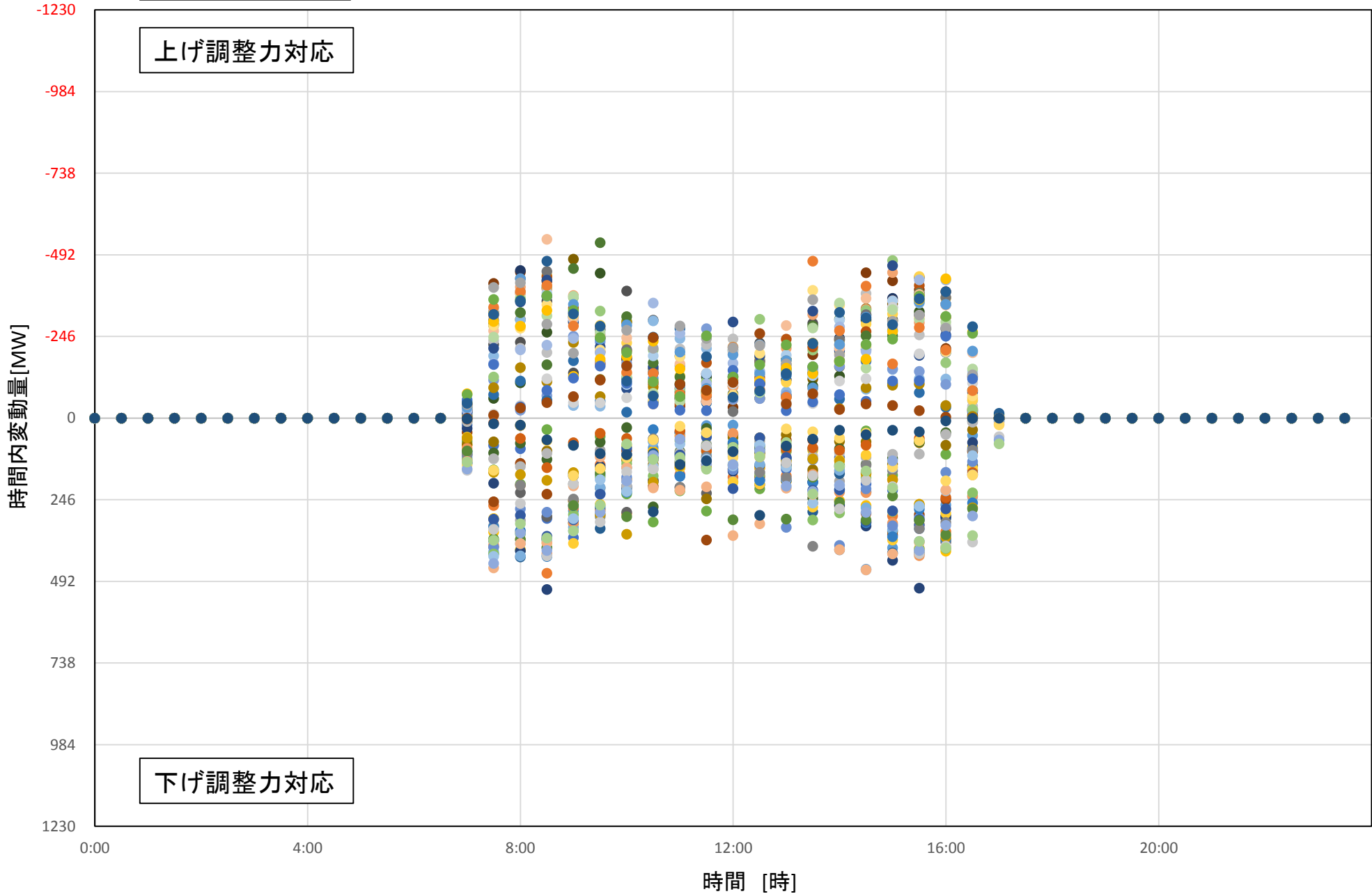


2019年1月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

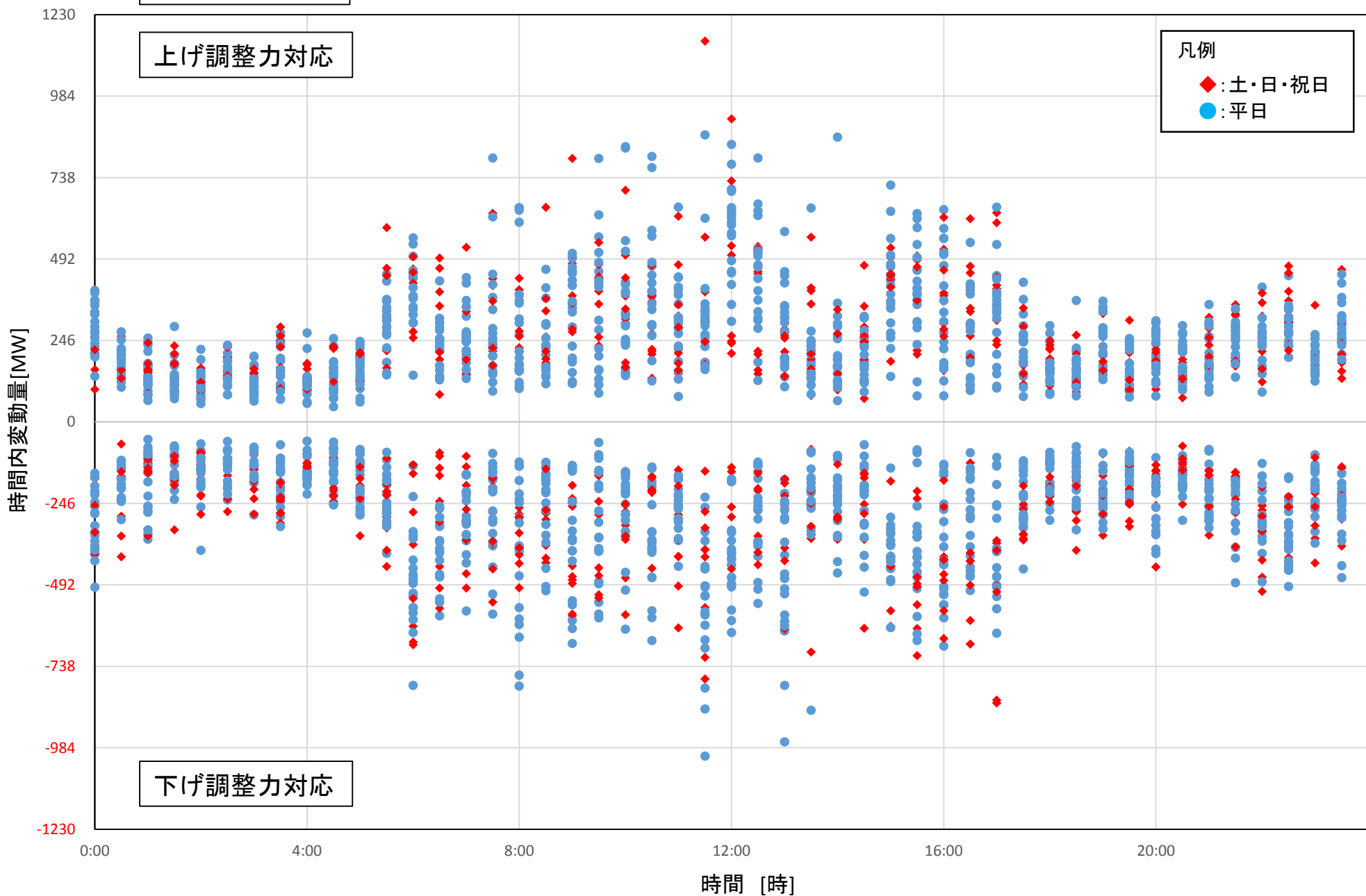
上げ調整力対応

下げ調整力対応



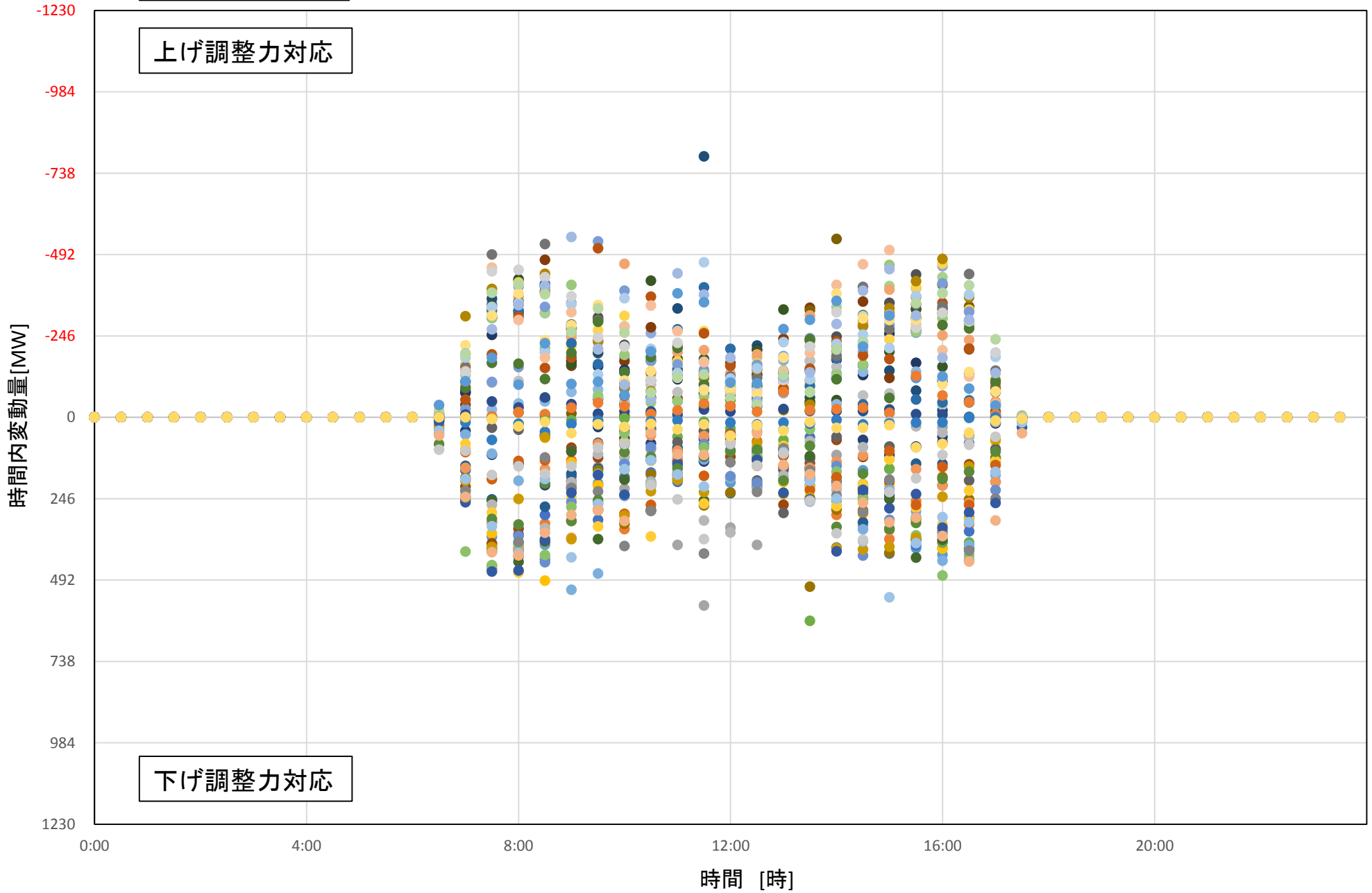
2019年2月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移



2019年2月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2019年3月

【中部】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

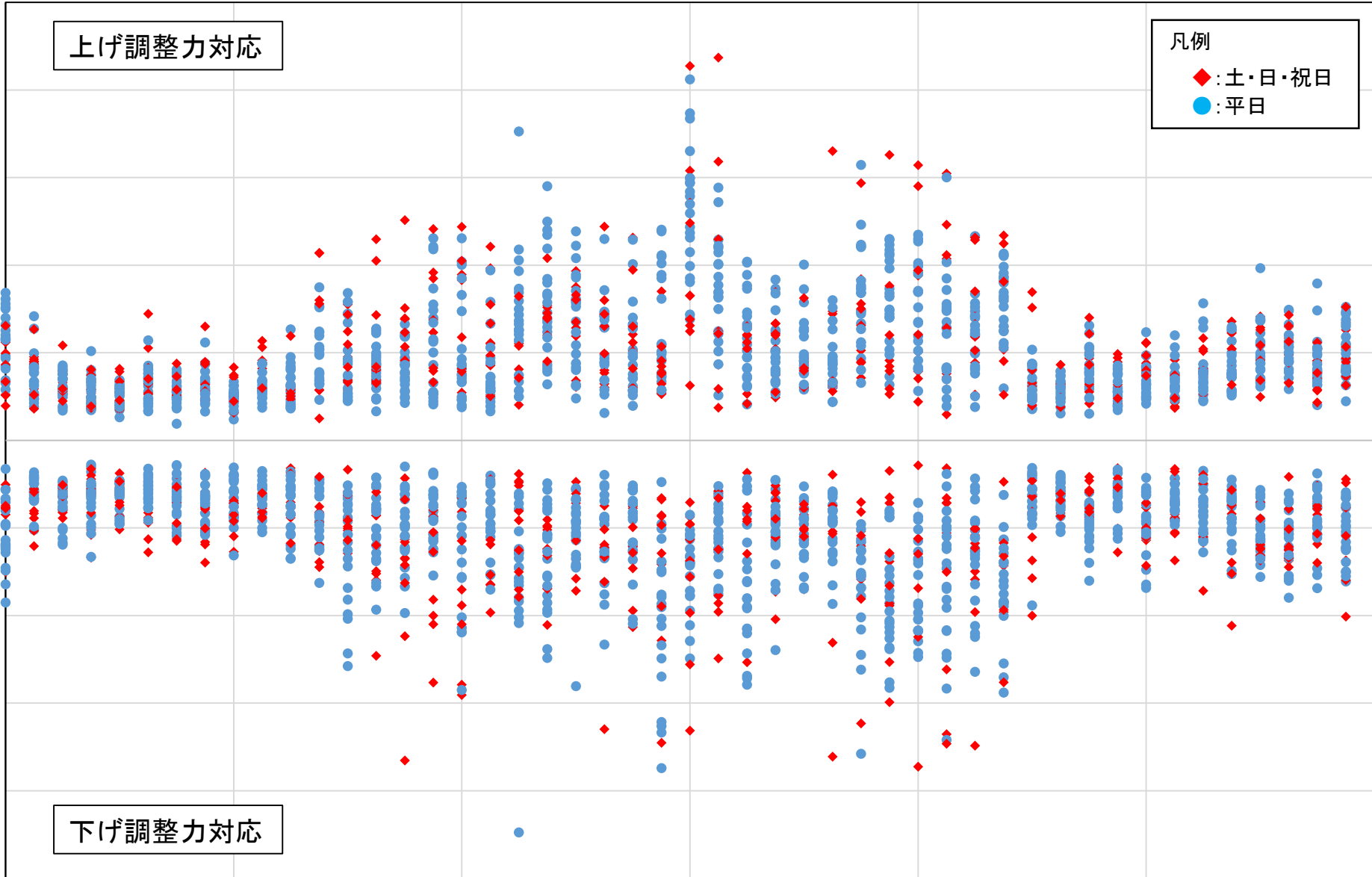
時間内変動量[MW]

1230
984
738
492
246
0
-246
-492
-738
-984
-1230

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

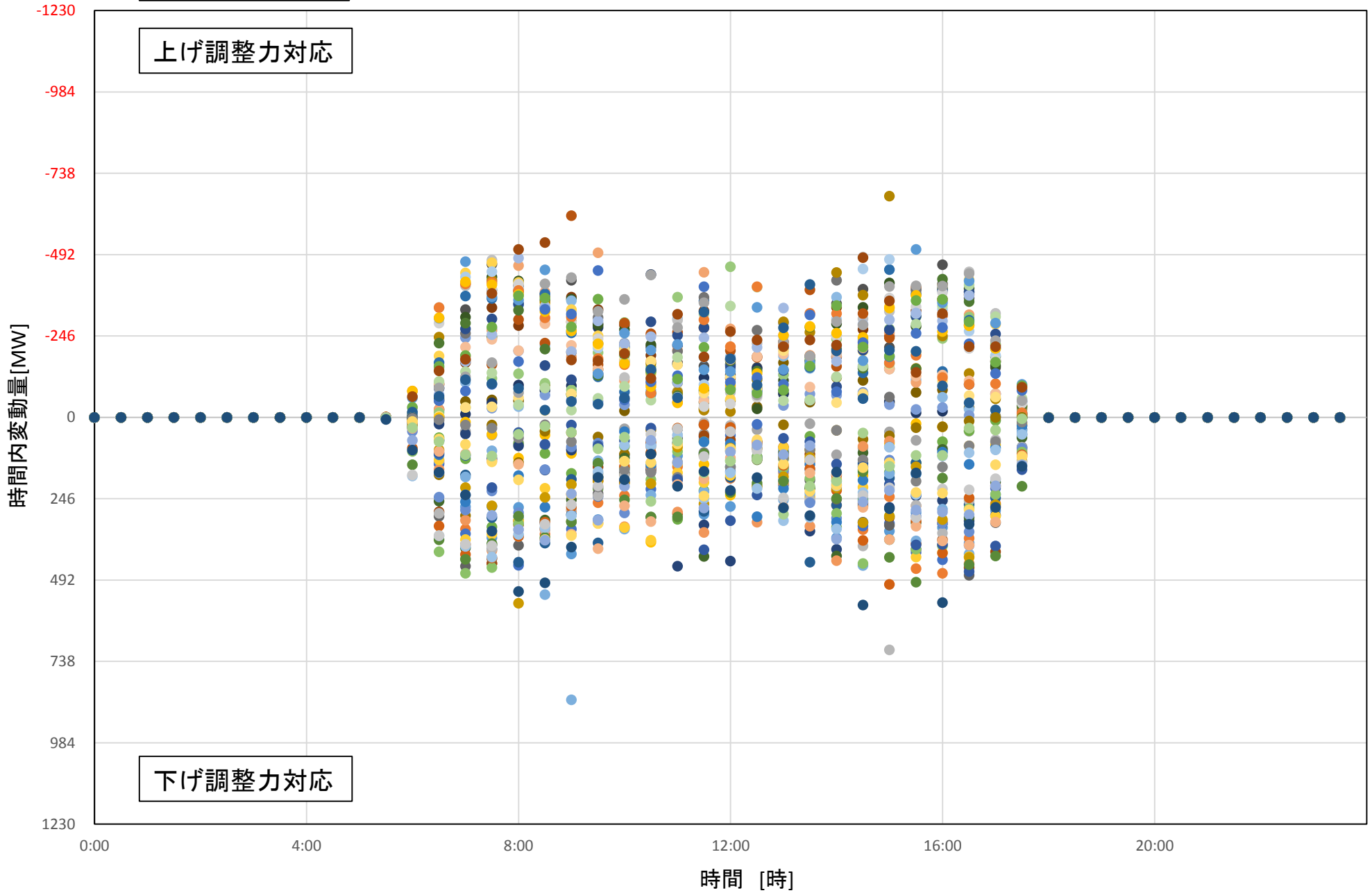
時間 [時]

下げ調整力対応



2019年3月

【中部】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



上げ調整力対応

下げ調整力対応

2018年4月

【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

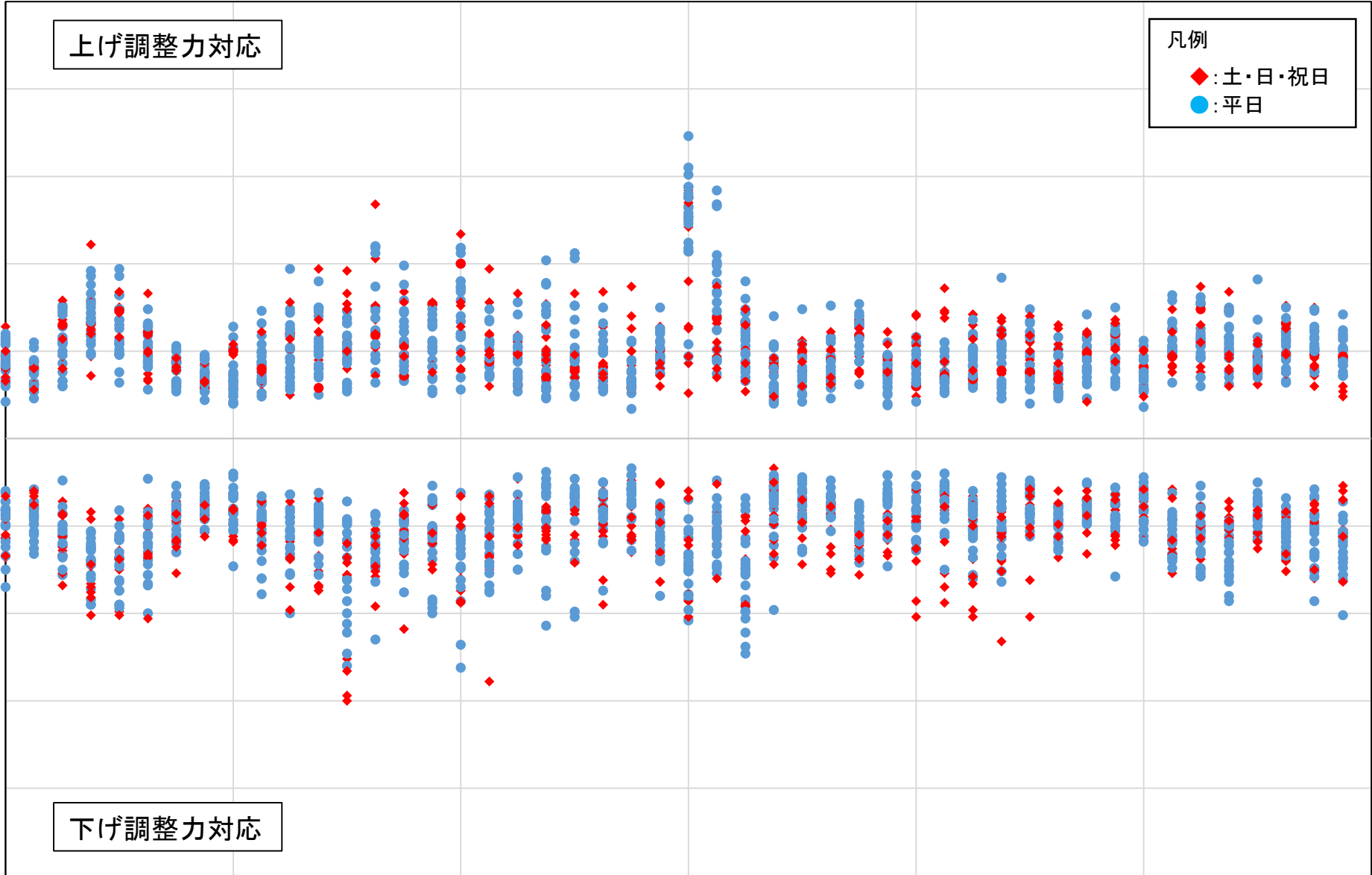
時間内変動量[MW]

250
200
150
100
50
0
-50
-100
-150
-200
-250

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

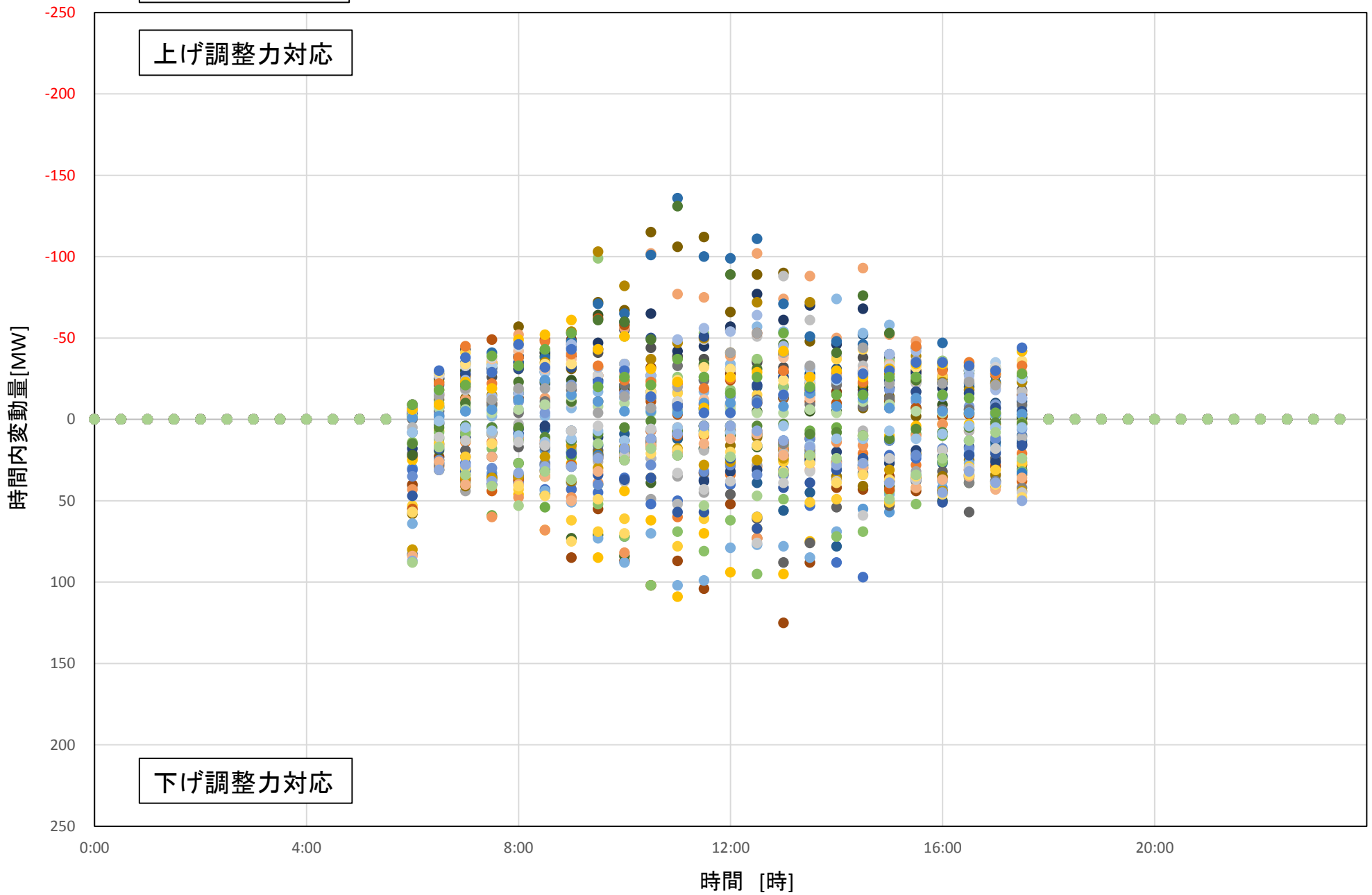
時間 [時]

下げ調整力対応



2018年4月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

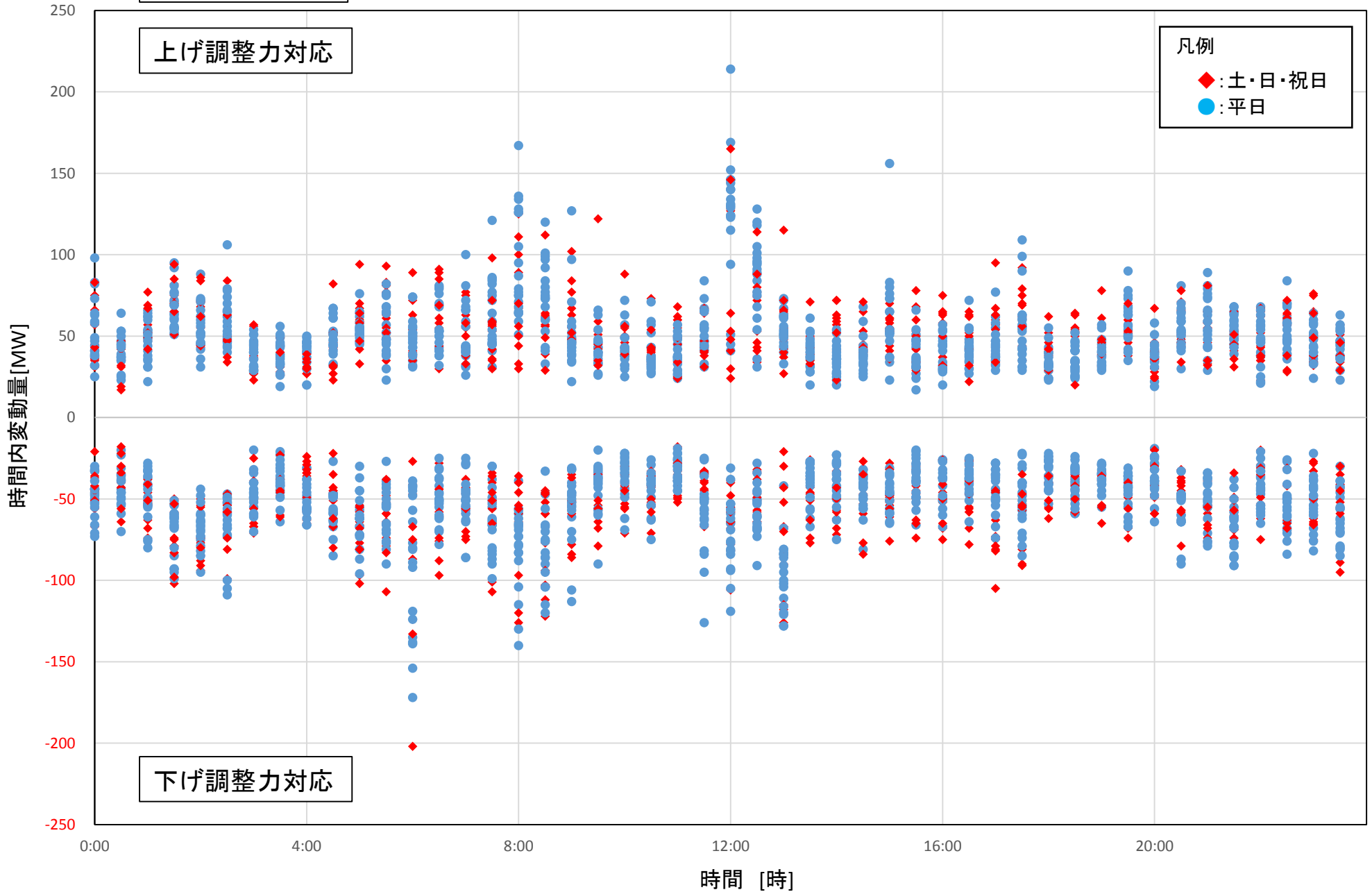


上げ調整力対応

下げ調整力対応

2018年5月

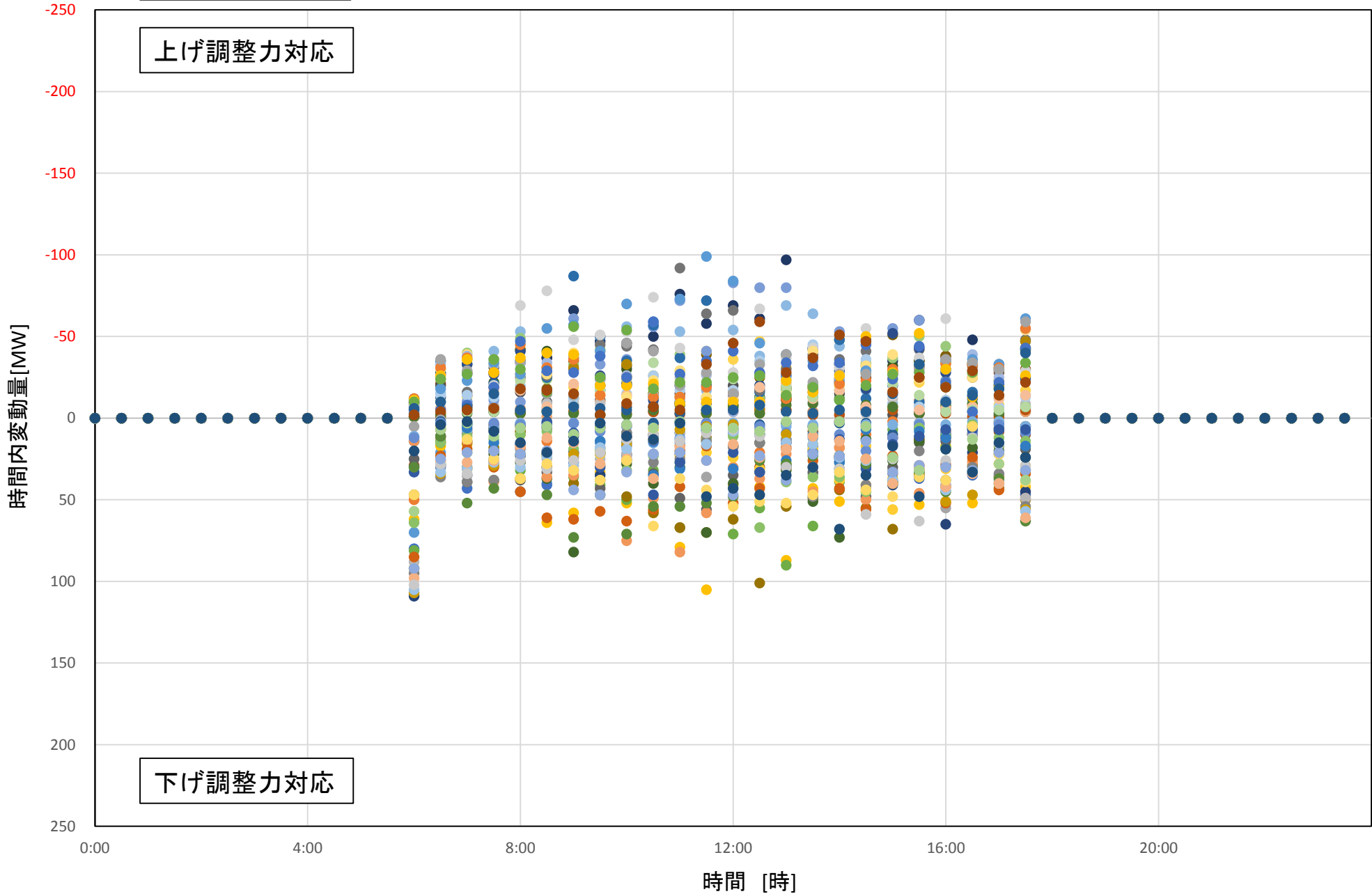
【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年5月

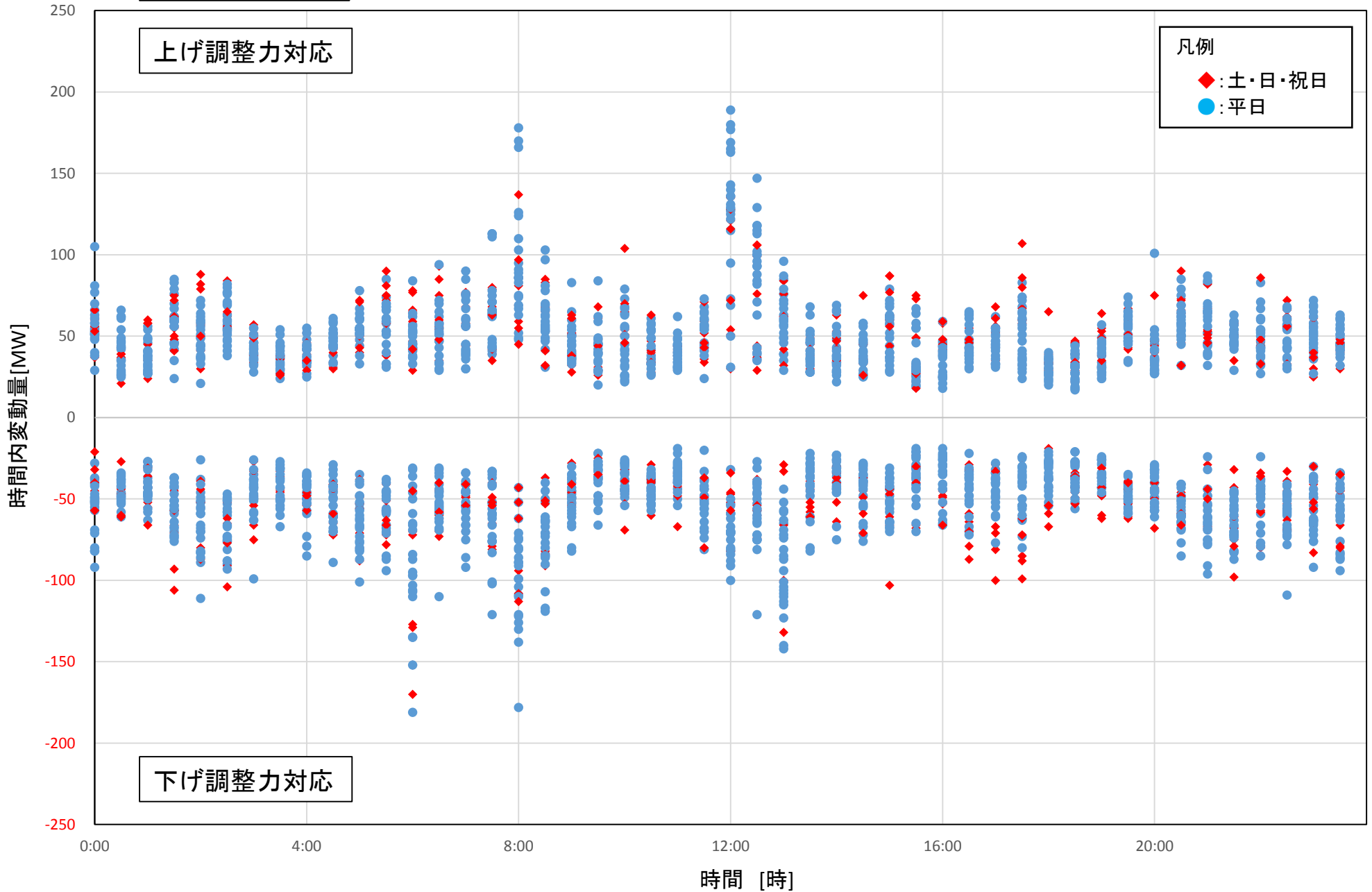
【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2018年6月

【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年6月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

時間内変動量[MW]

-250
-200
-150
-100
-50
0
50
100
150
200
250

0:00

4:00

8:00

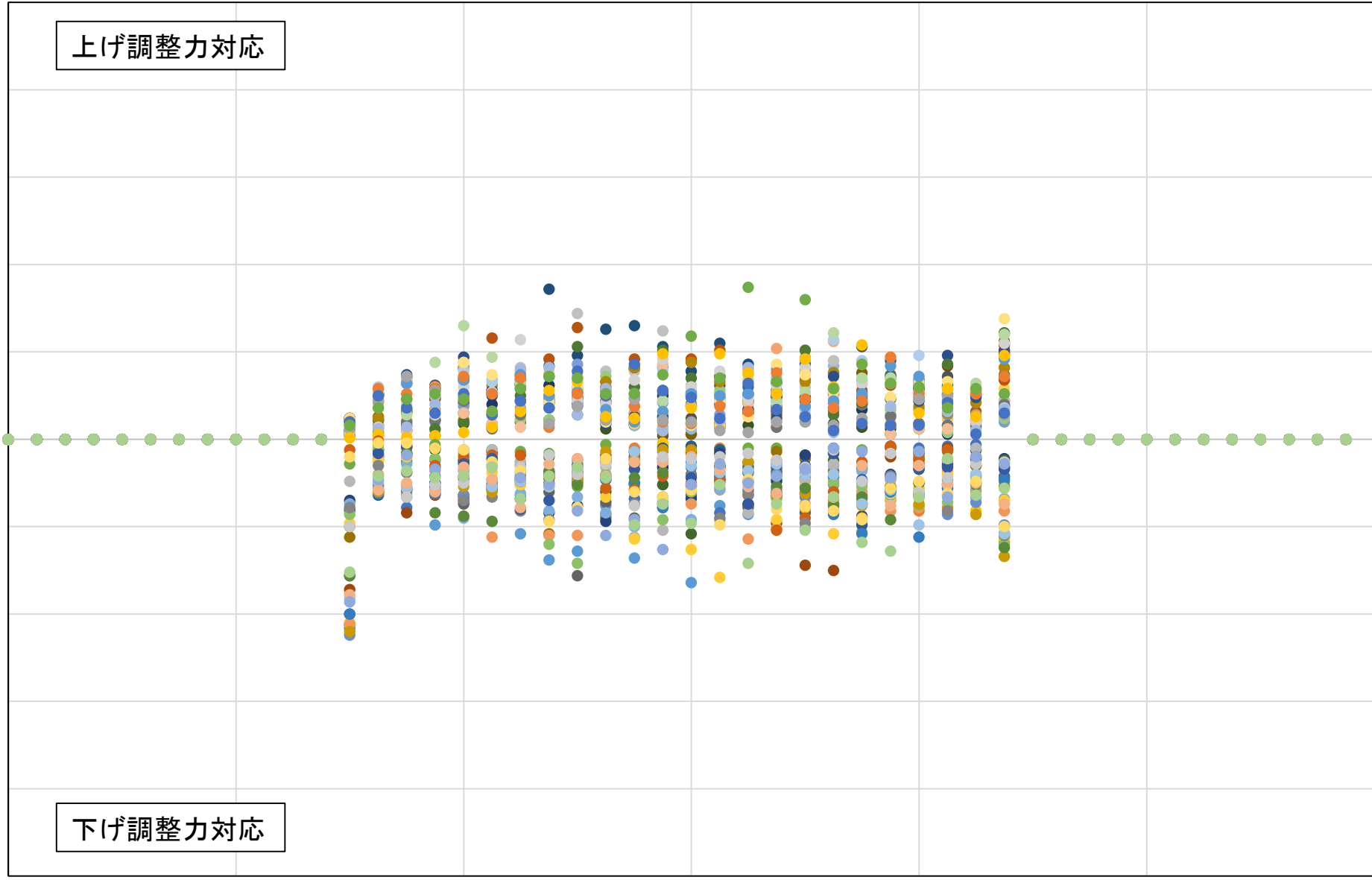
12:00

16:00

20:00

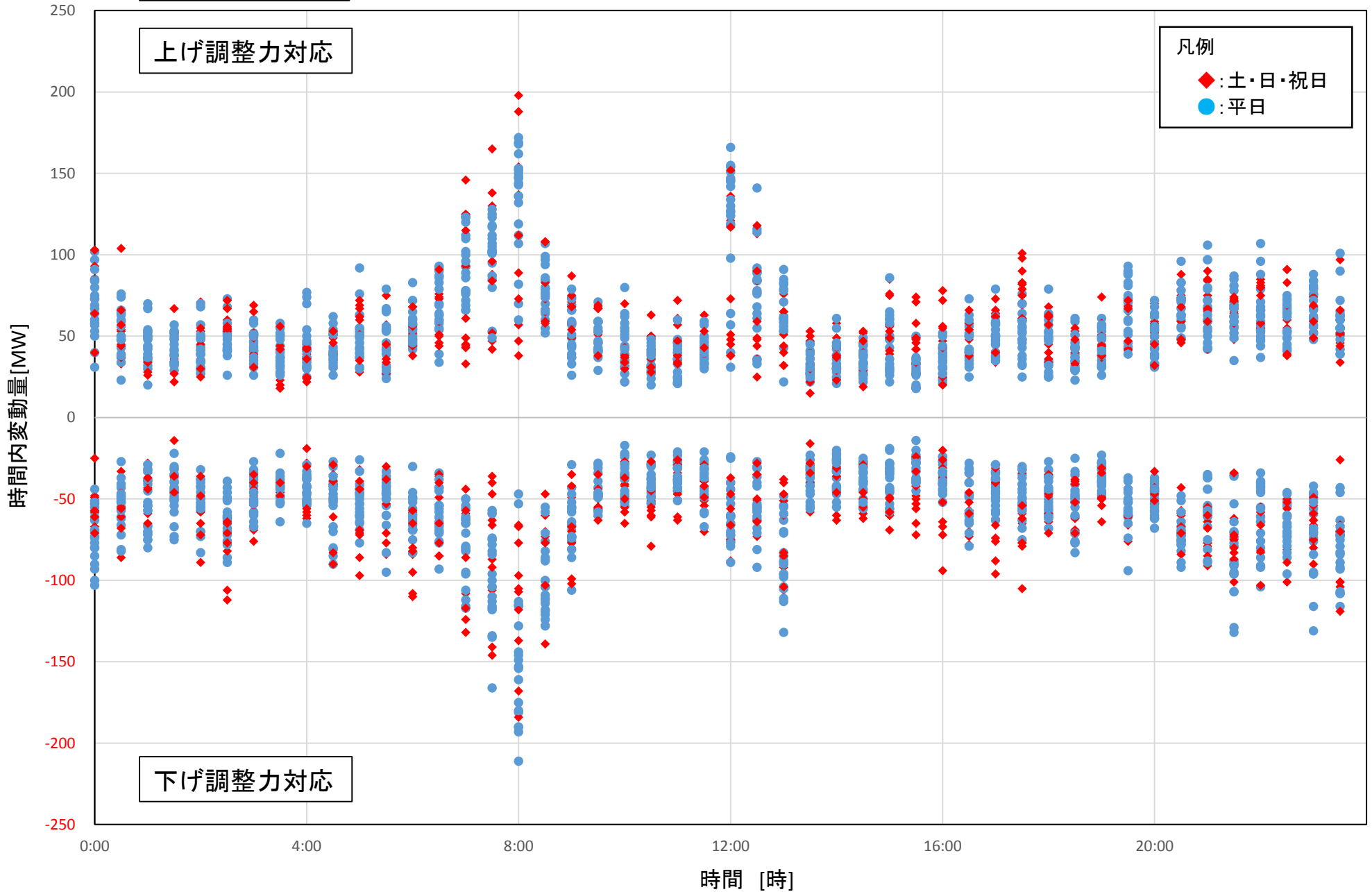
時間 [時]

下げ調整力対応



2018年7月

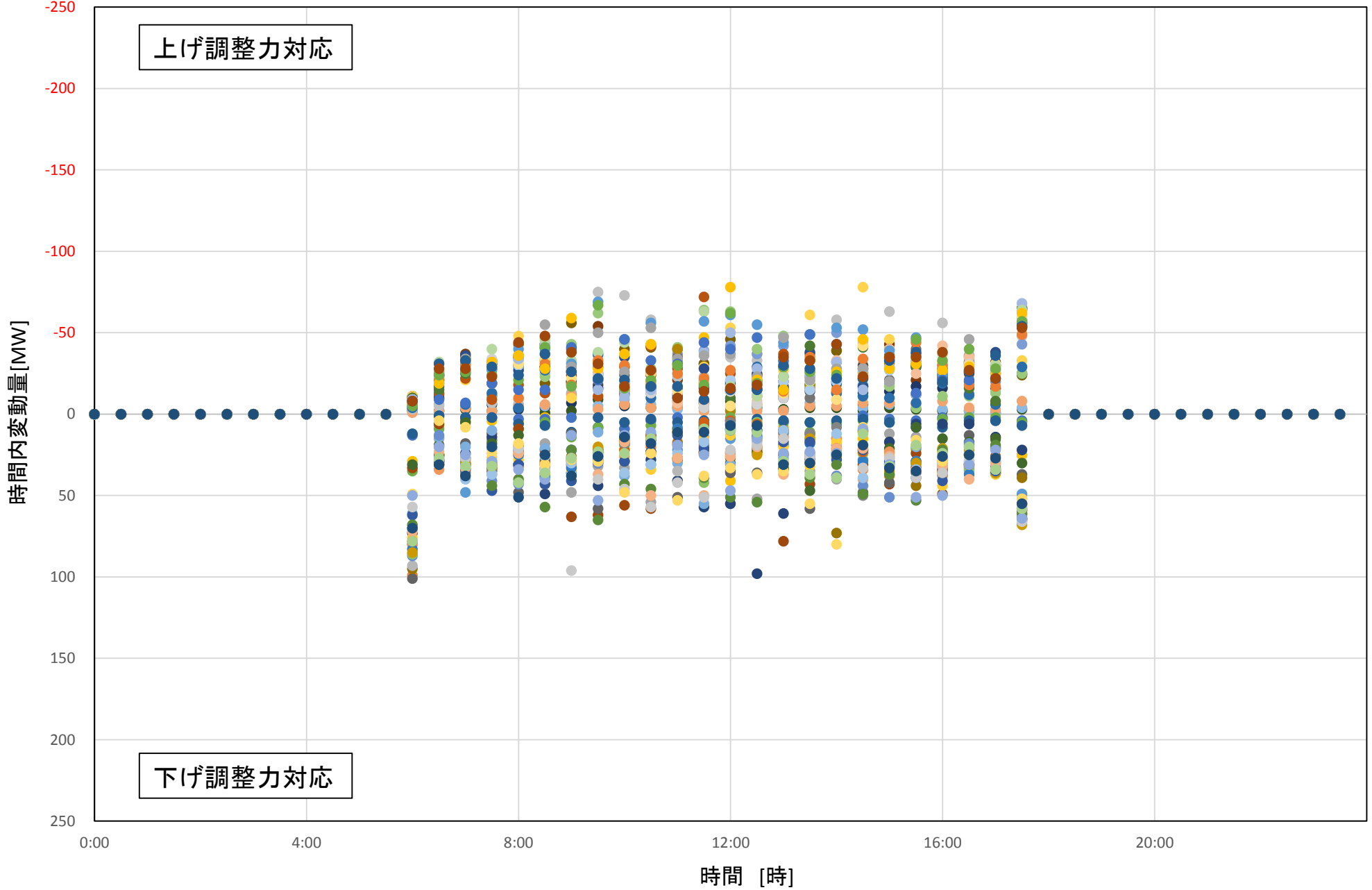
【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年7月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

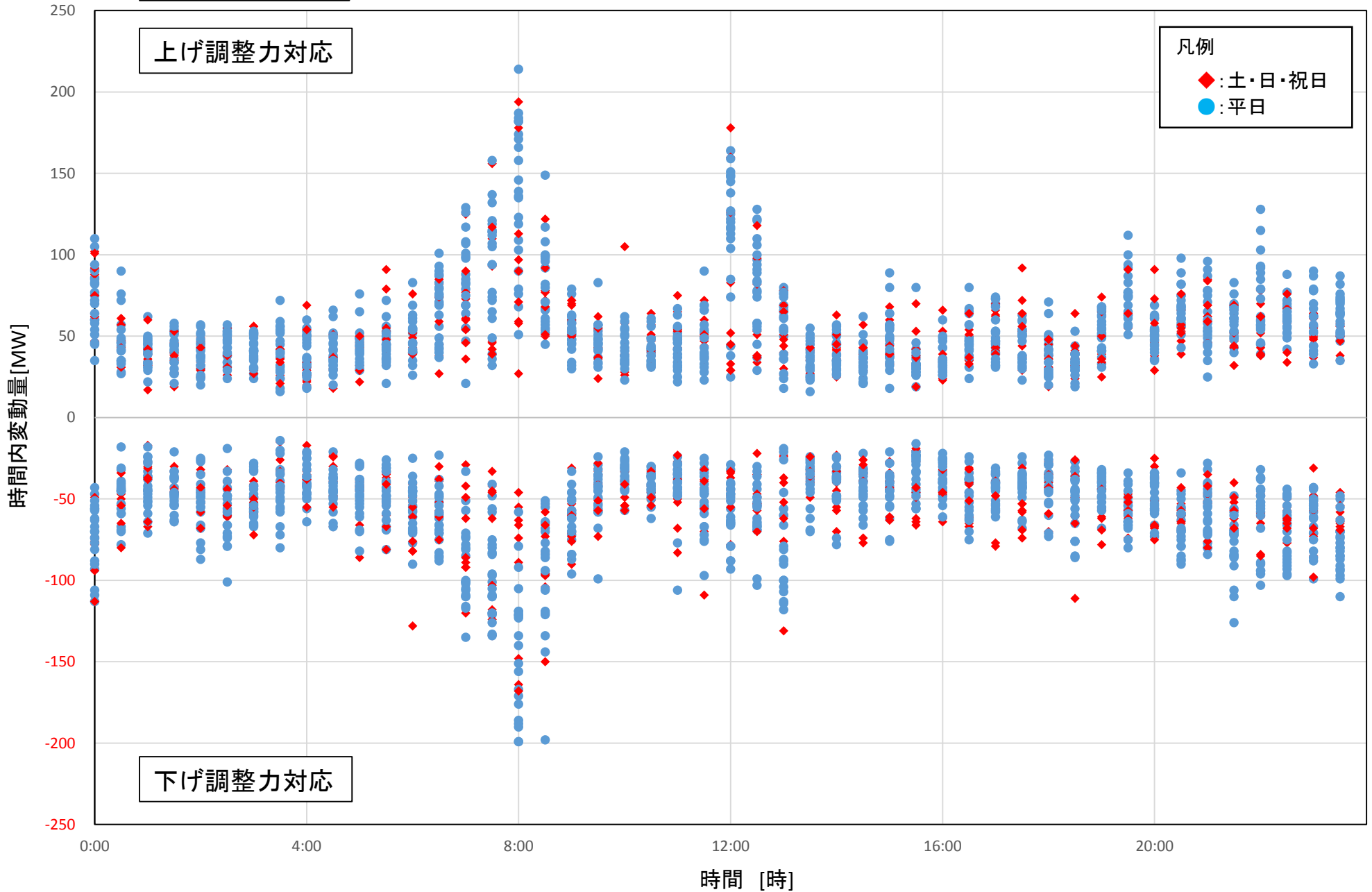
上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年8月

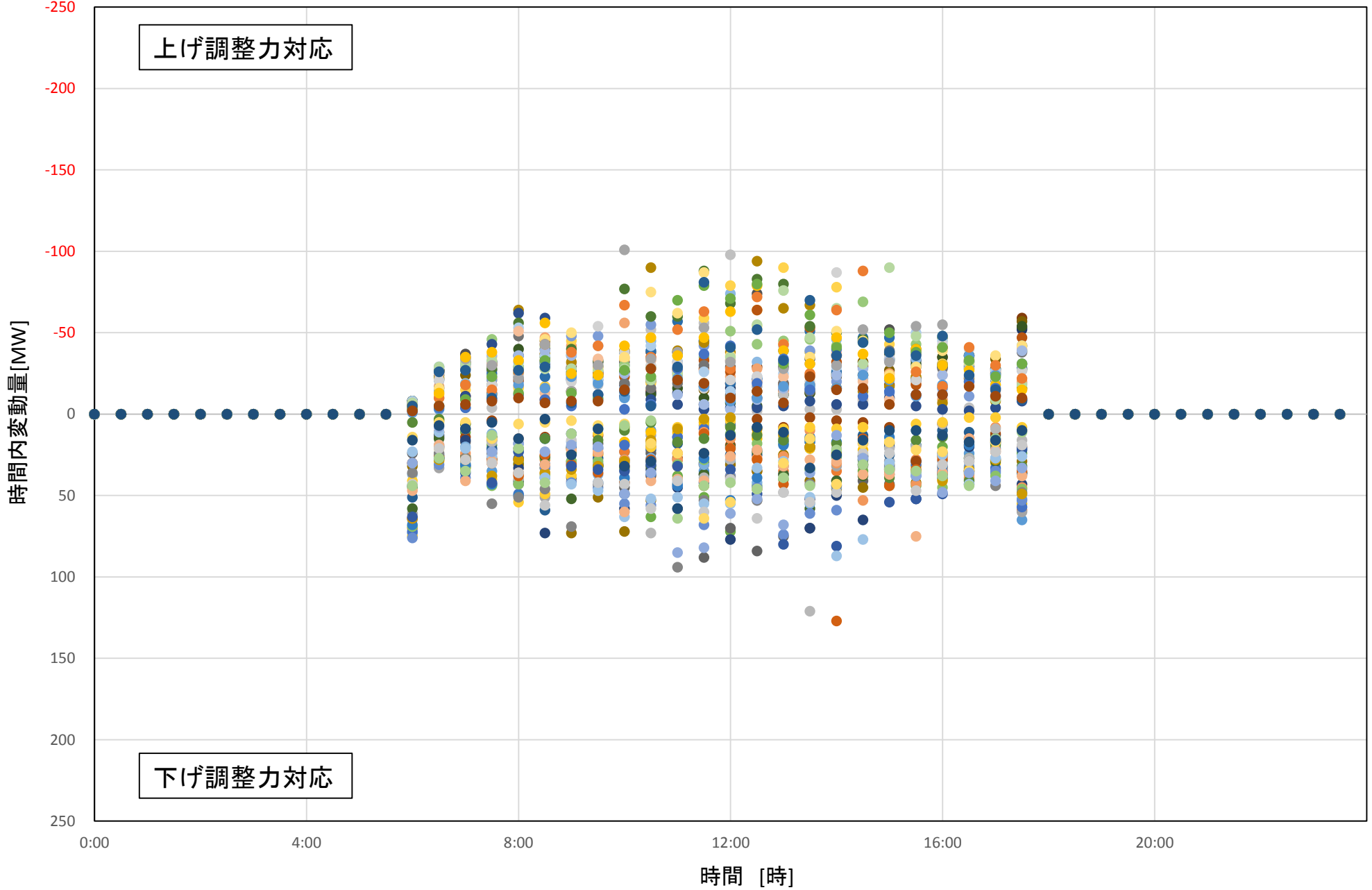
【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年8月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

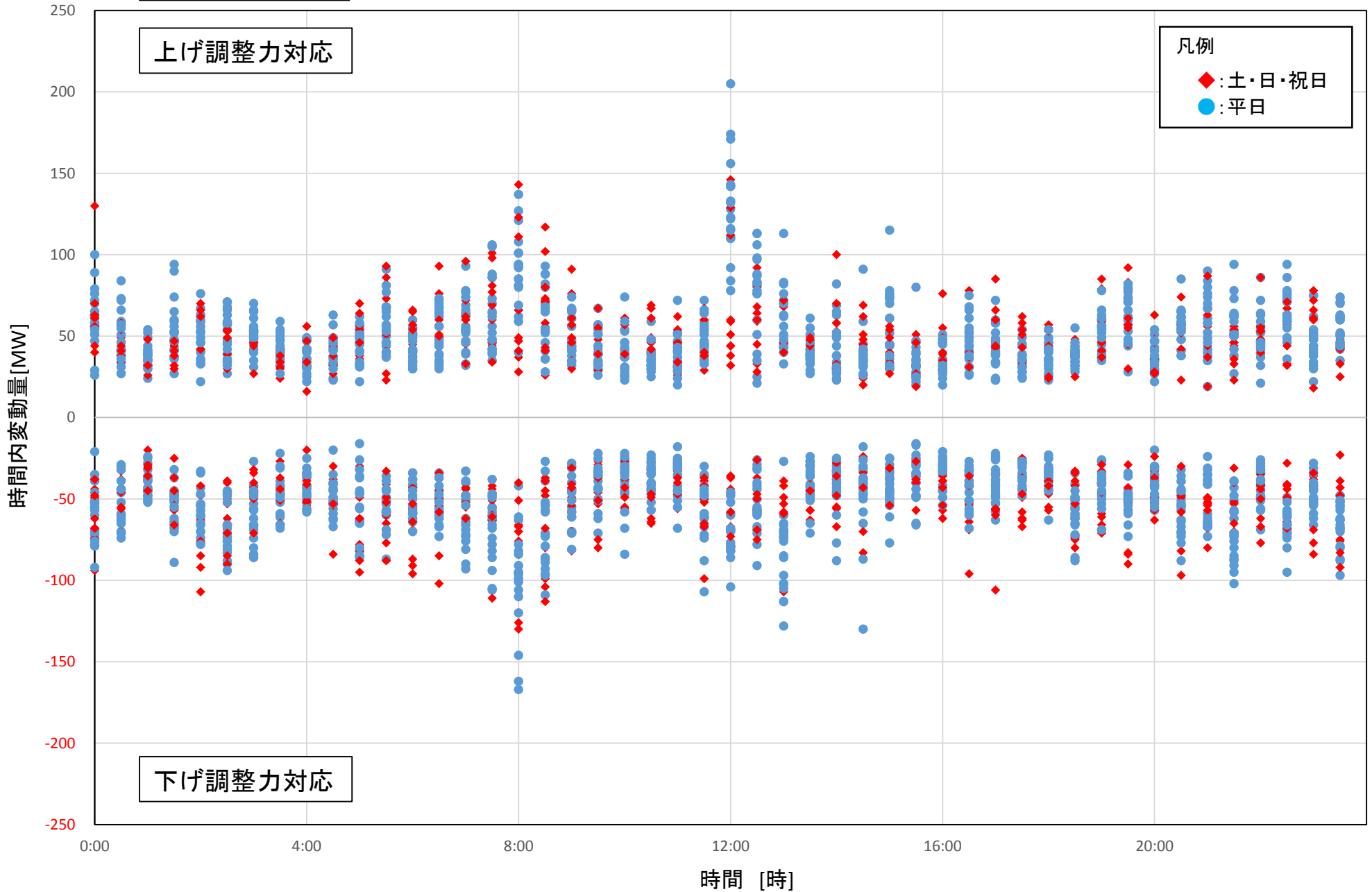
上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年9月

【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移

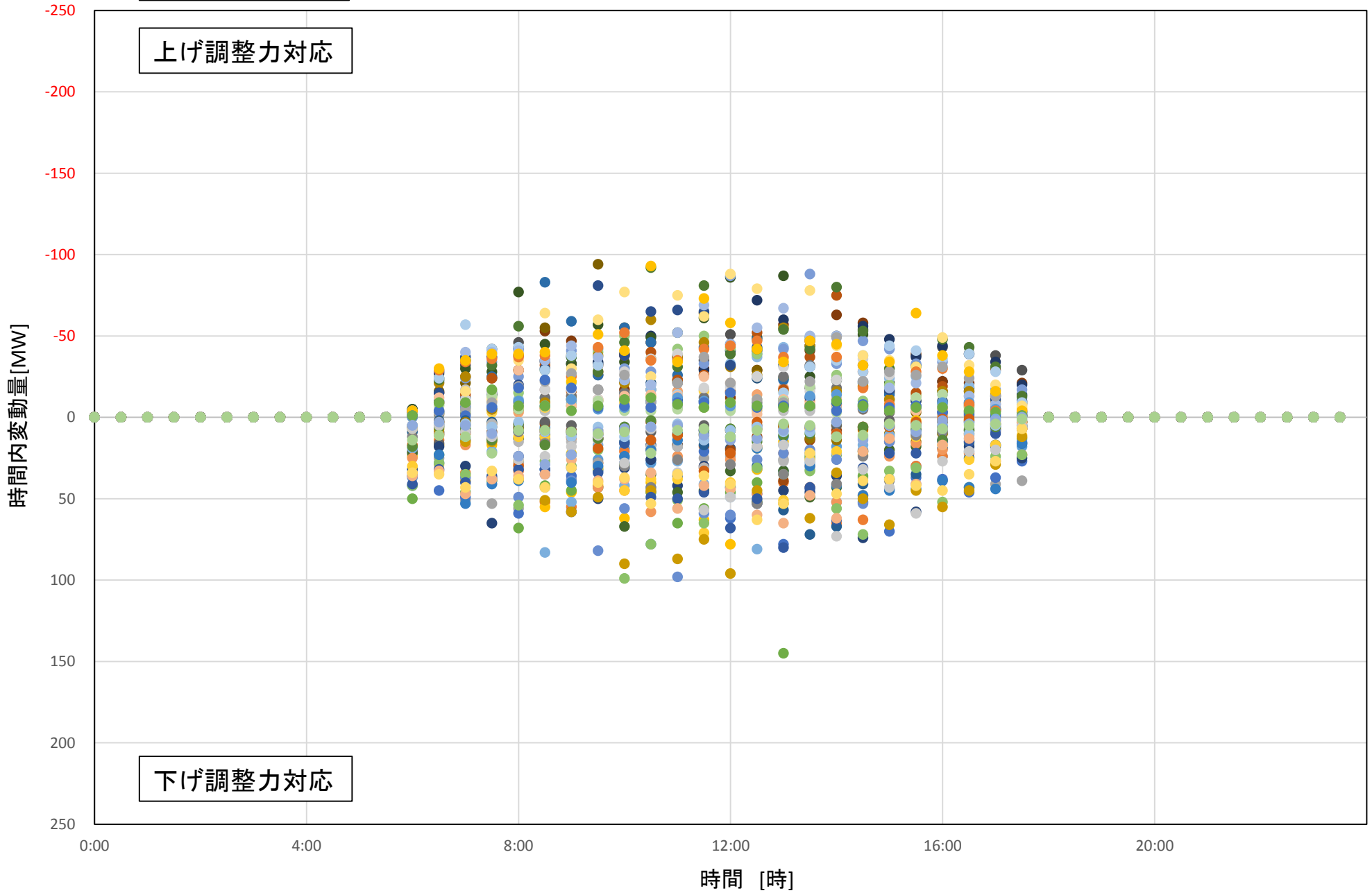


2018年9月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年10月

【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

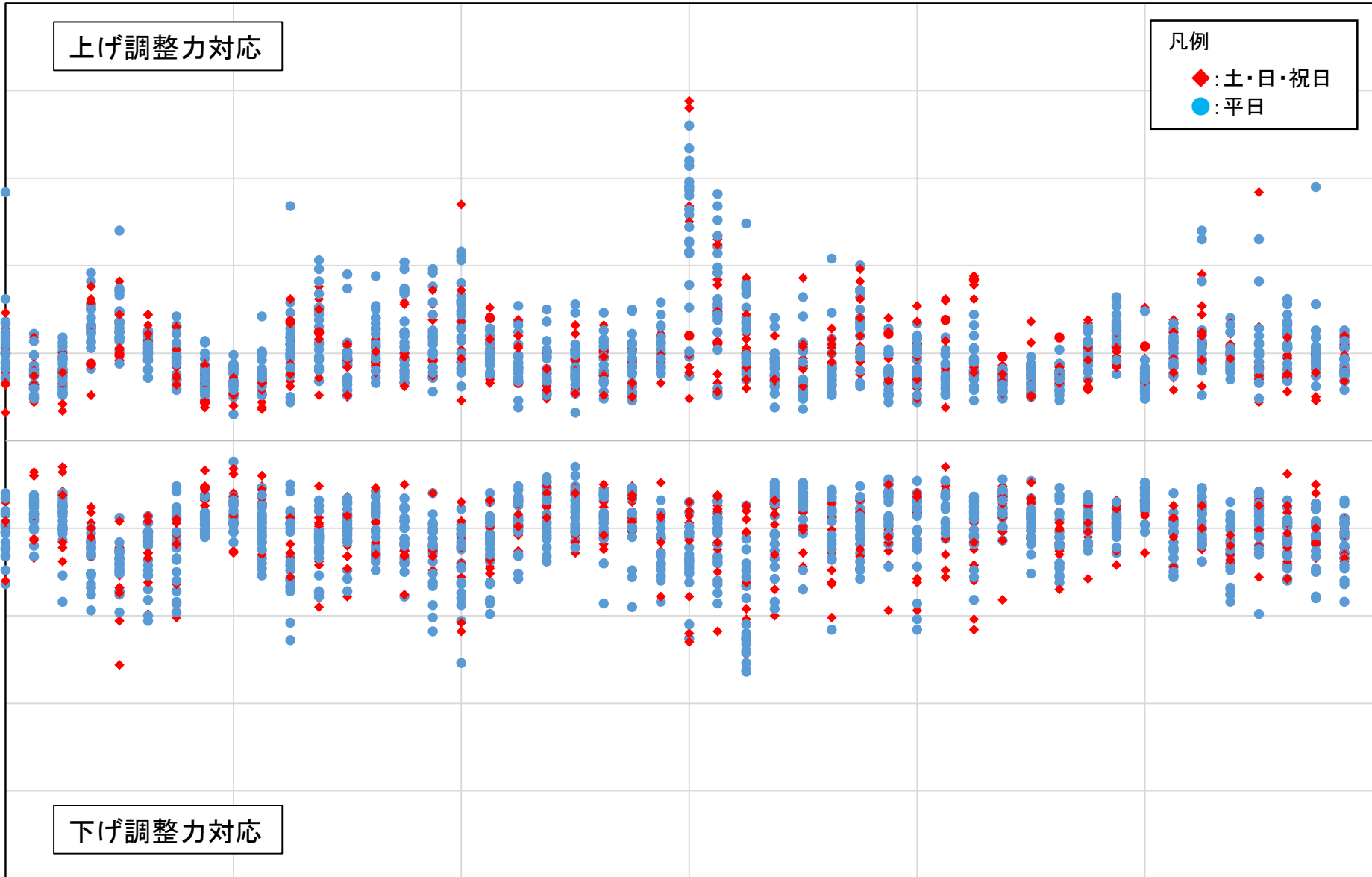
時間内変動量[MW]

250
200
150
100
50
0
-50
-100
-150
-200
-250

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

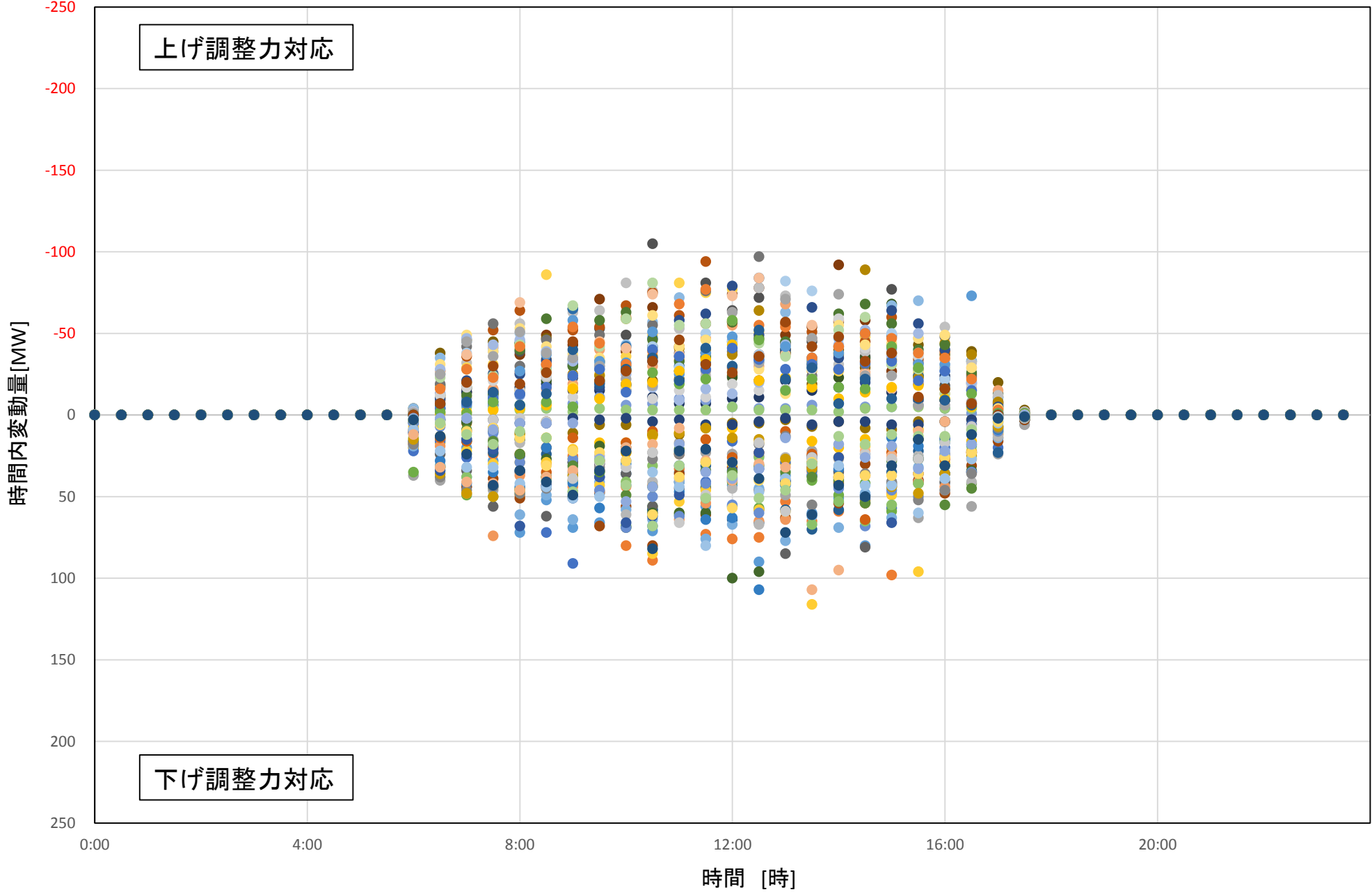
下げ調整力対応



2018年10月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年11月

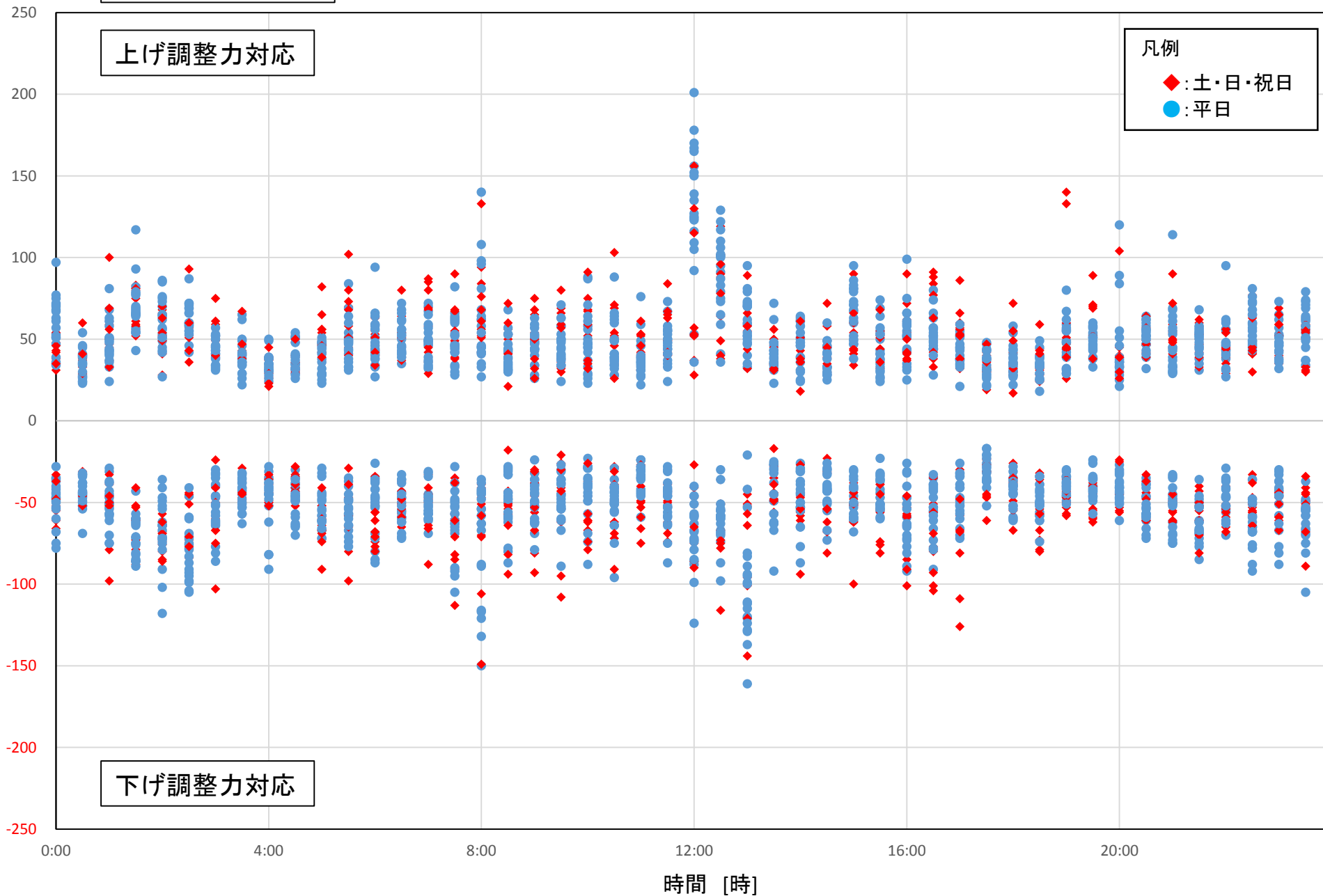
【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

時間内変動量[MW]



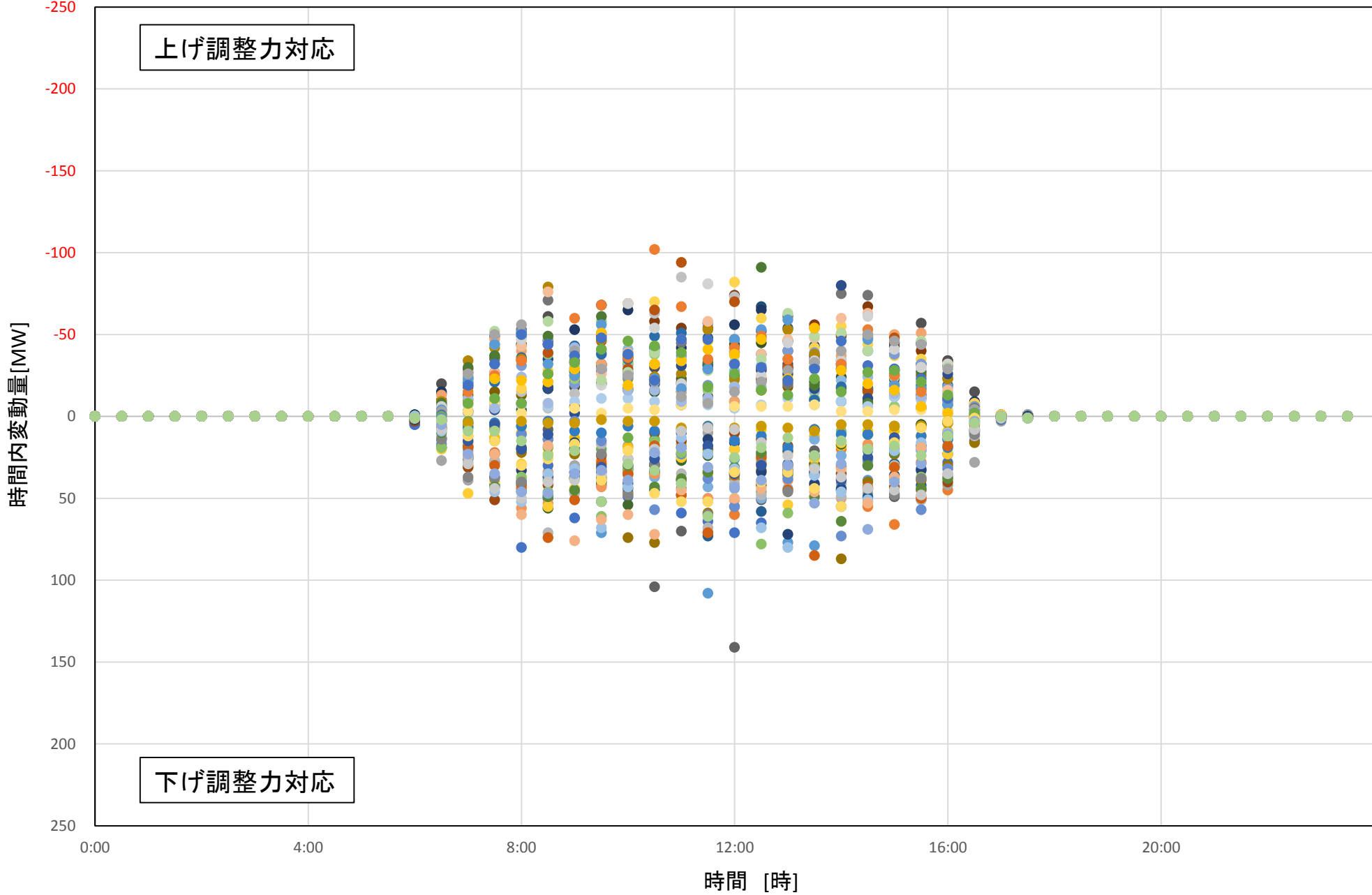
下げ調整力対応

時間 [時]

2018年11月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

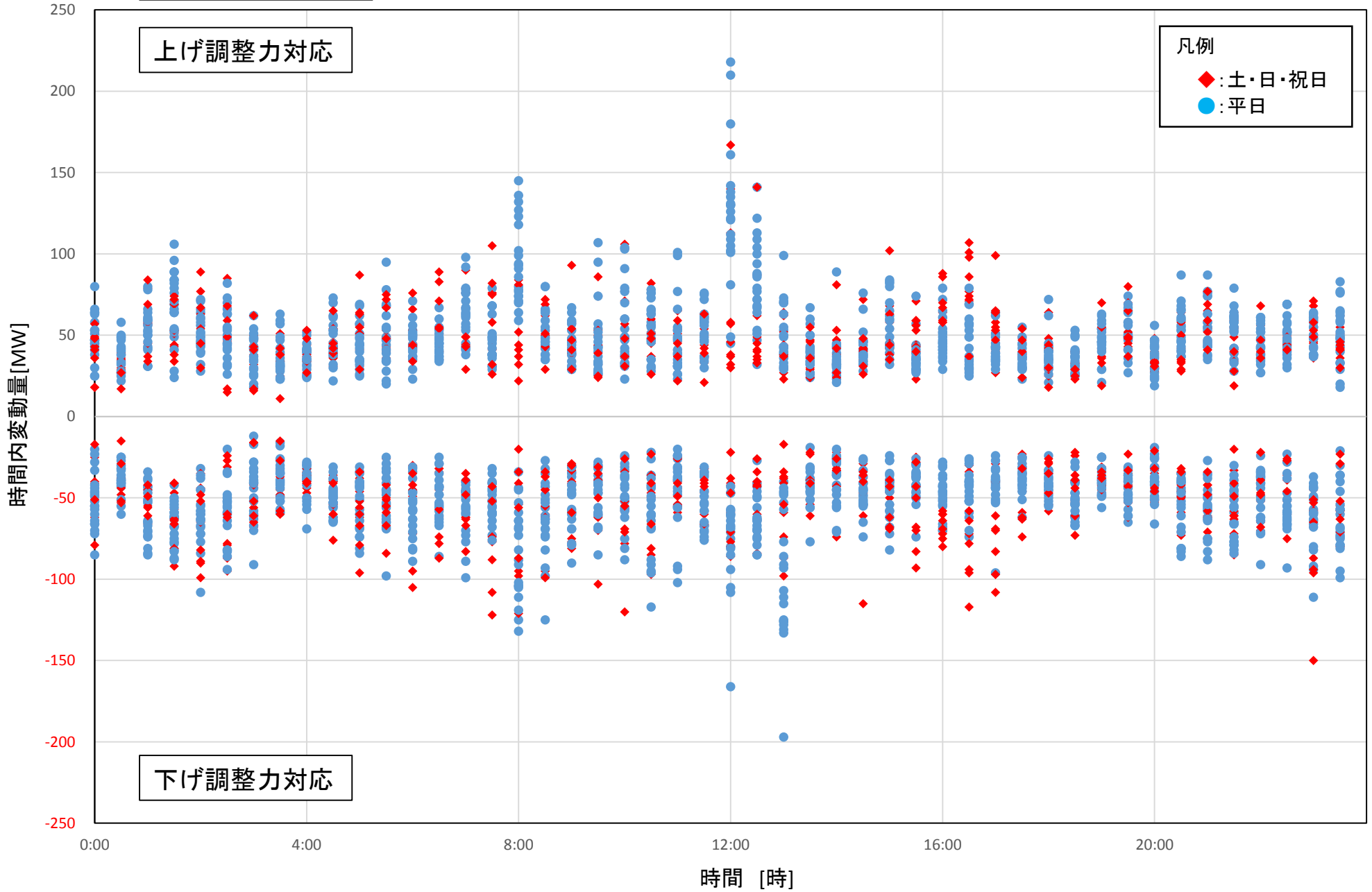
上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年12月

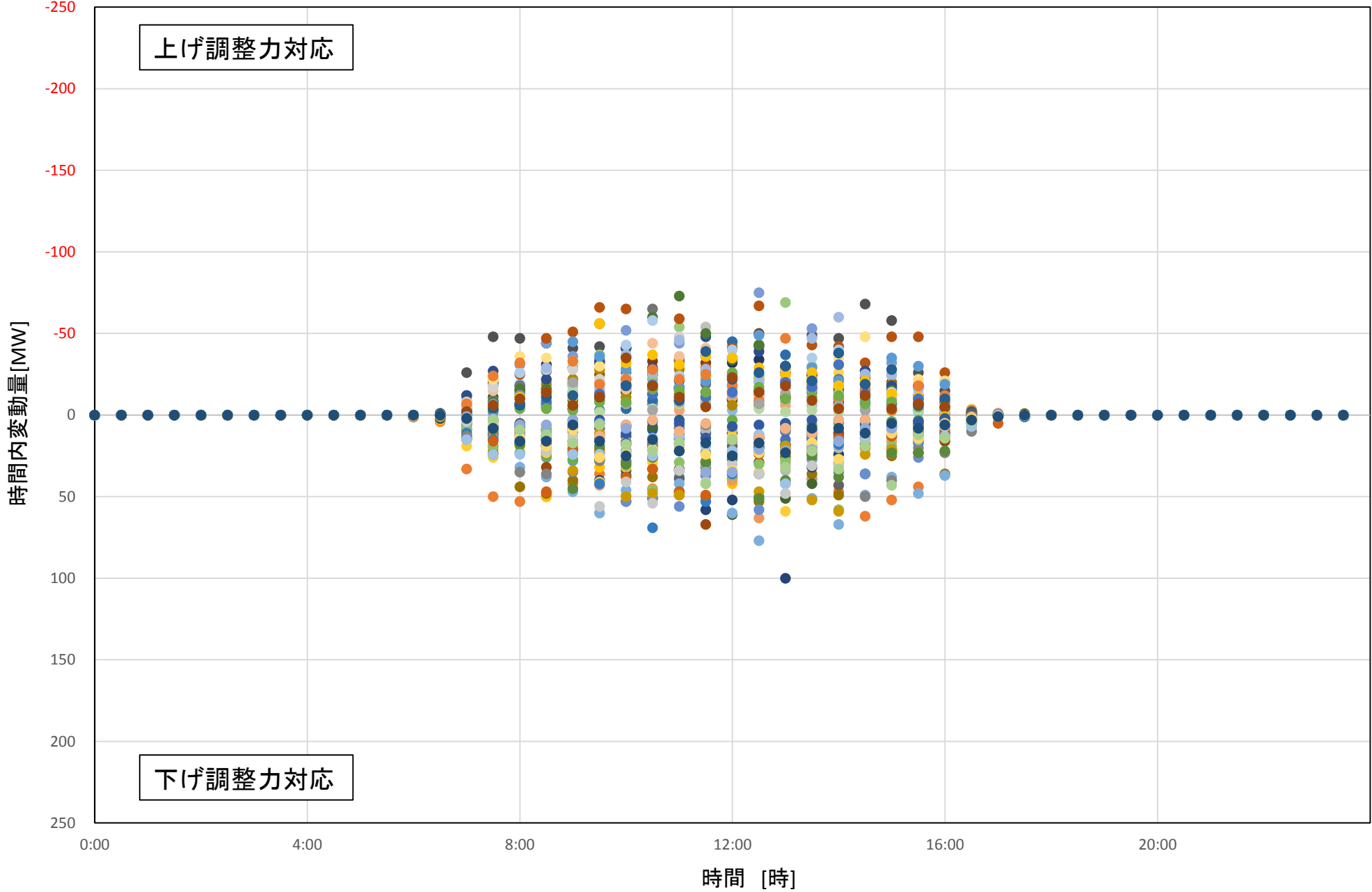
【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年12月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2019年1月

【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

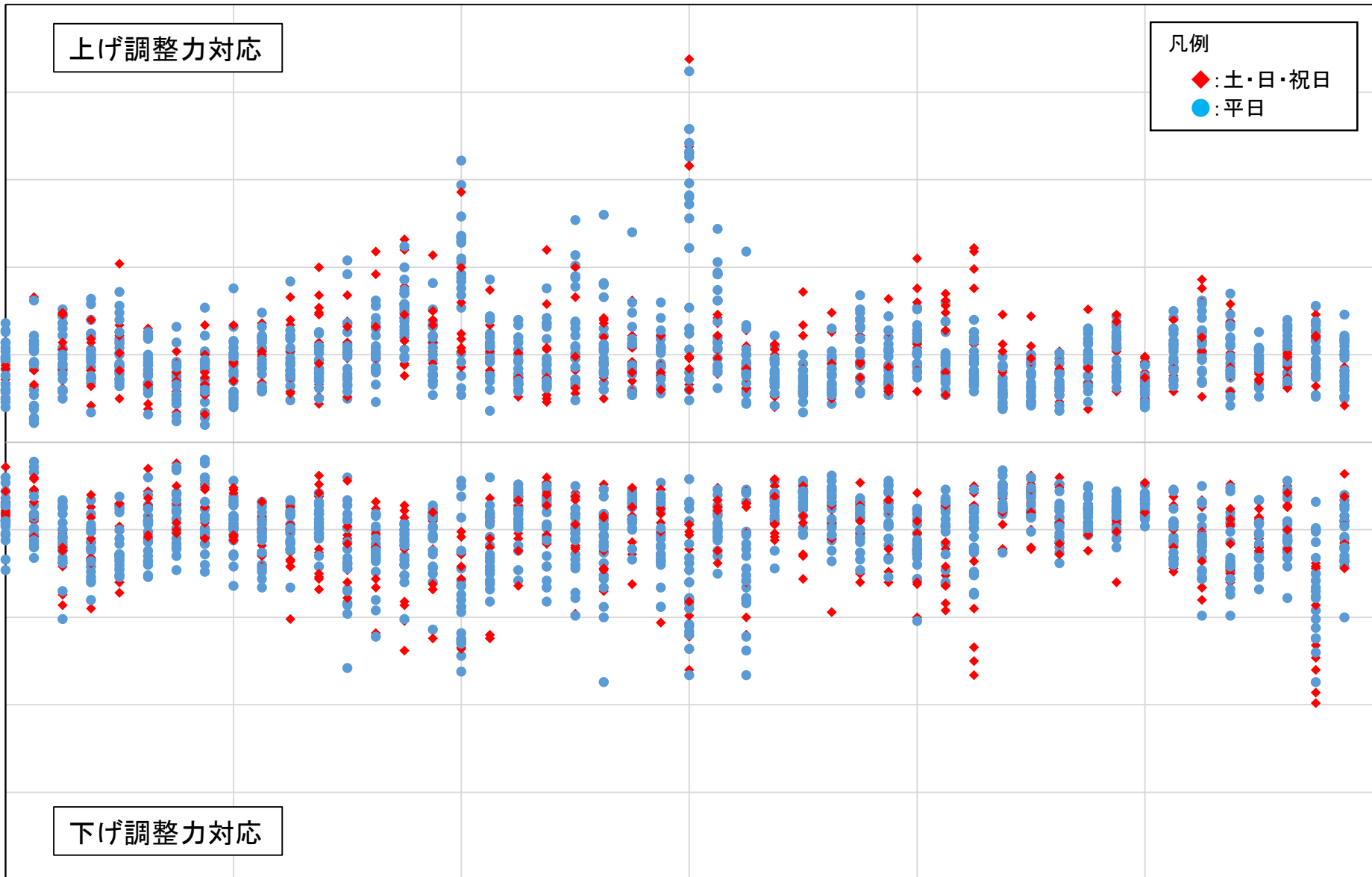
時間内変動量[MW]

下げ調整力対応

250
200
150
100
50
0
-50
-100
-150
-200
-250

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

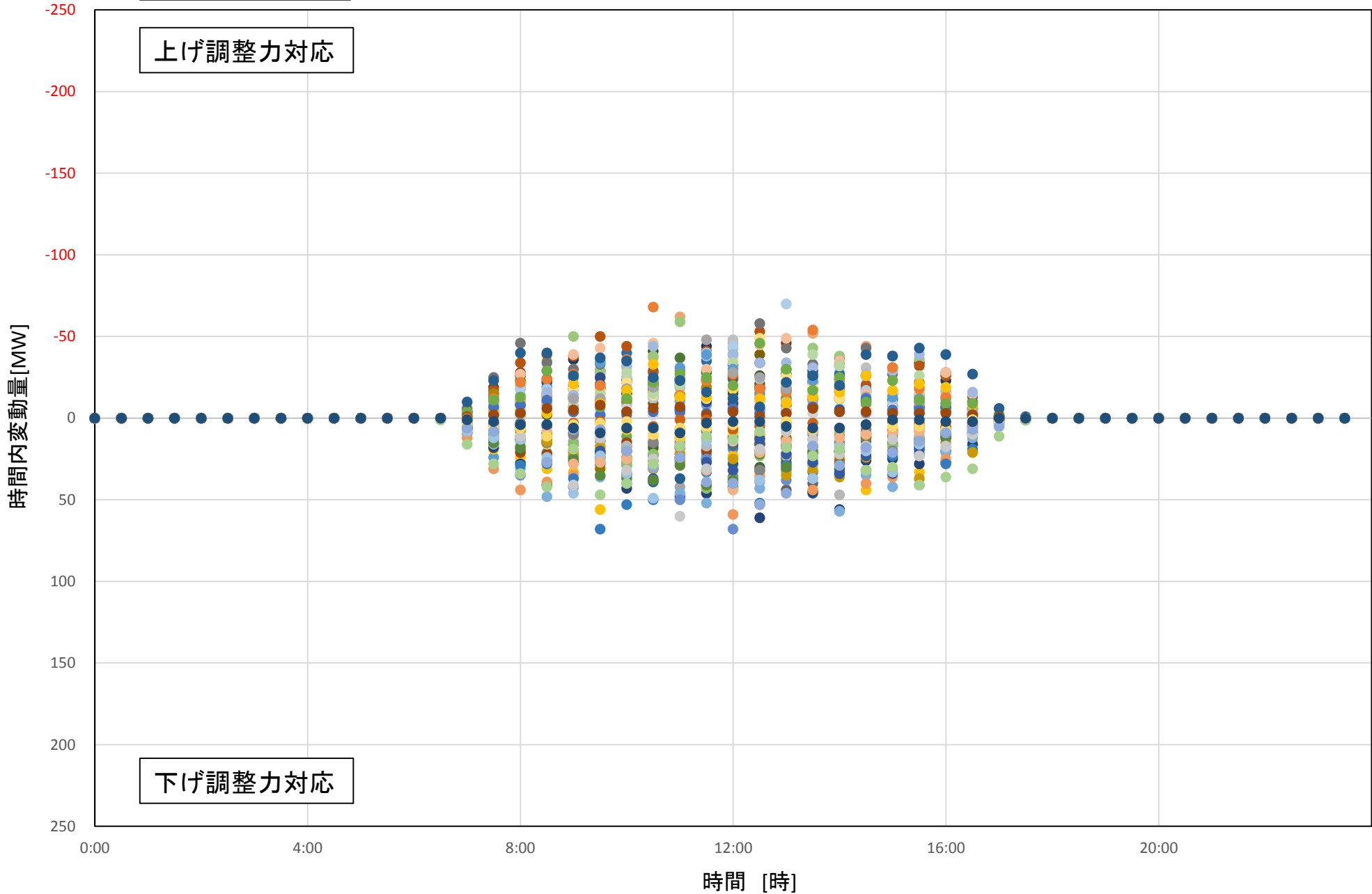
時間 [時]



2019年1月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2019年2月

【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

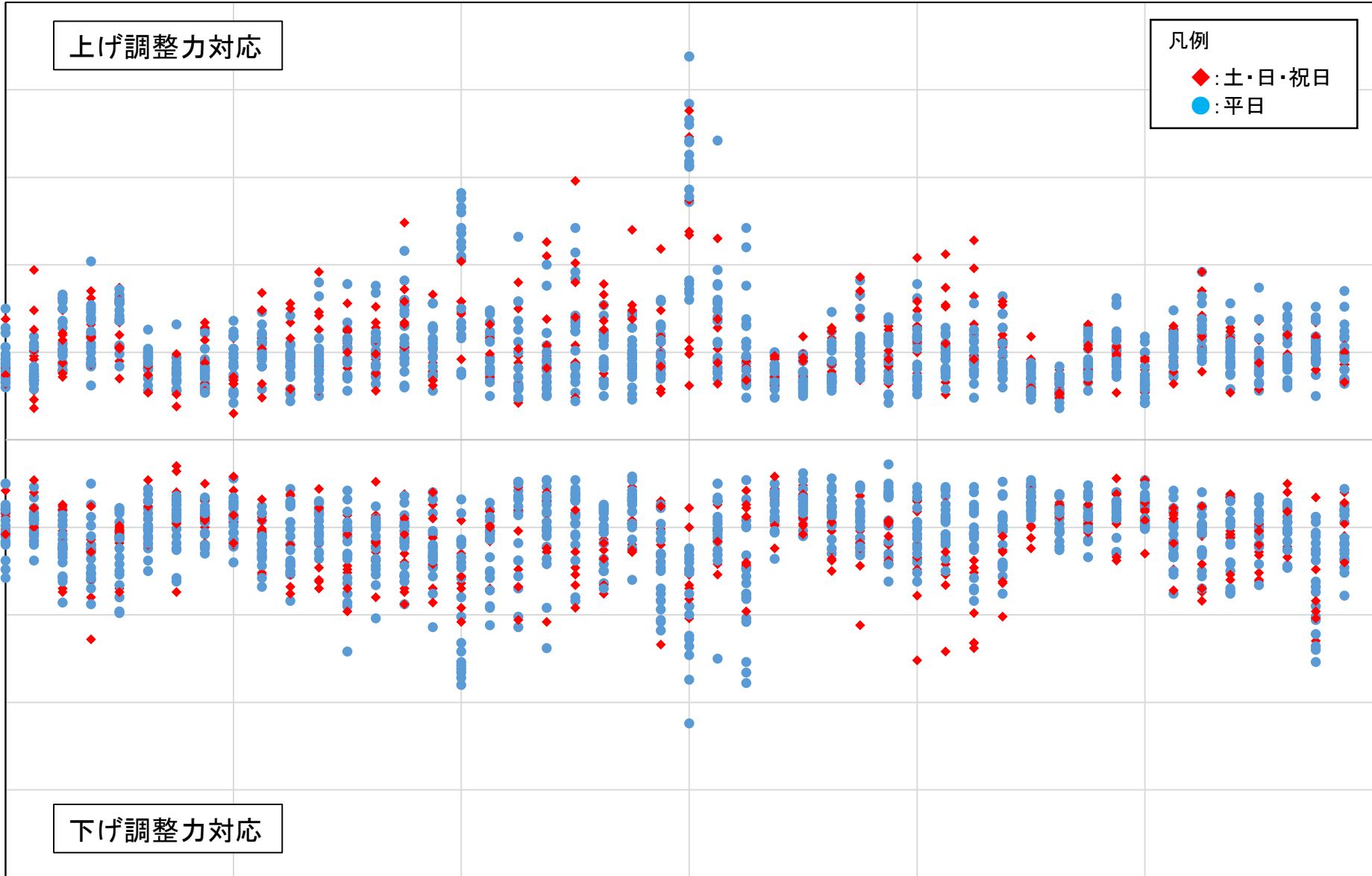
時間内変動量[MW]

250
200
150
100
50
0
-50
-100
-150
-200
-250

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

下げ調整力対応

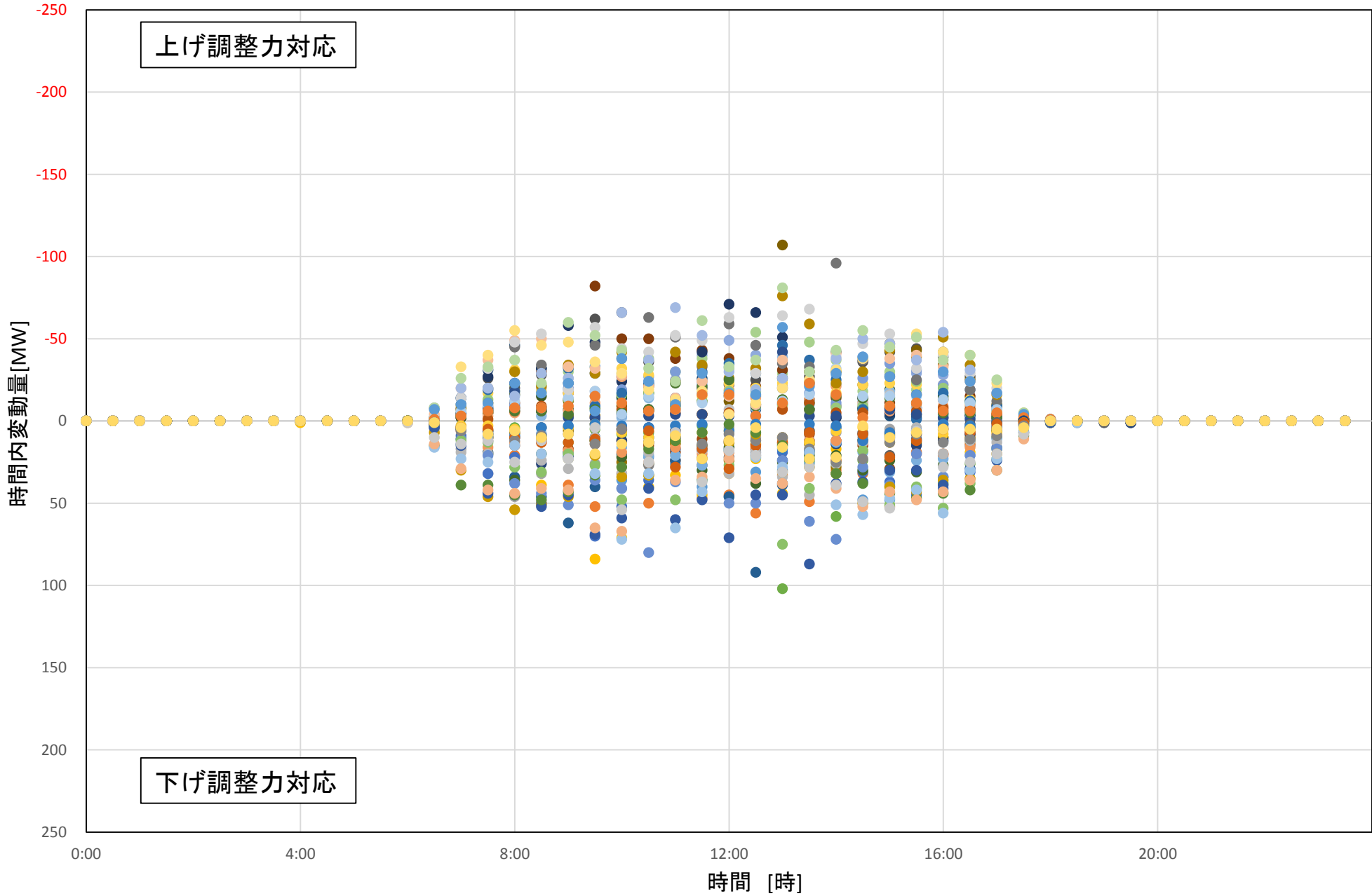


2019年2月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

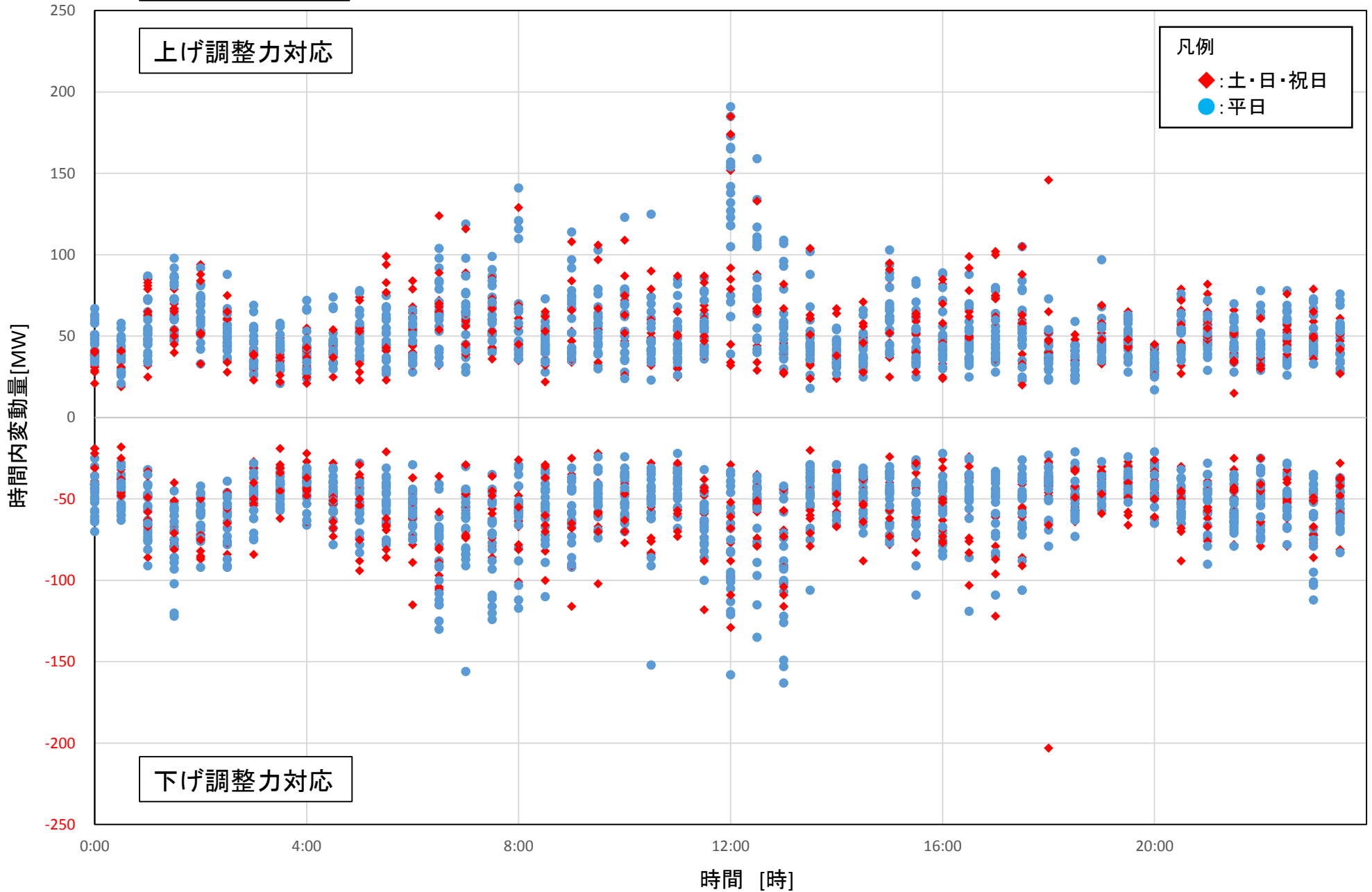
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2019年3月

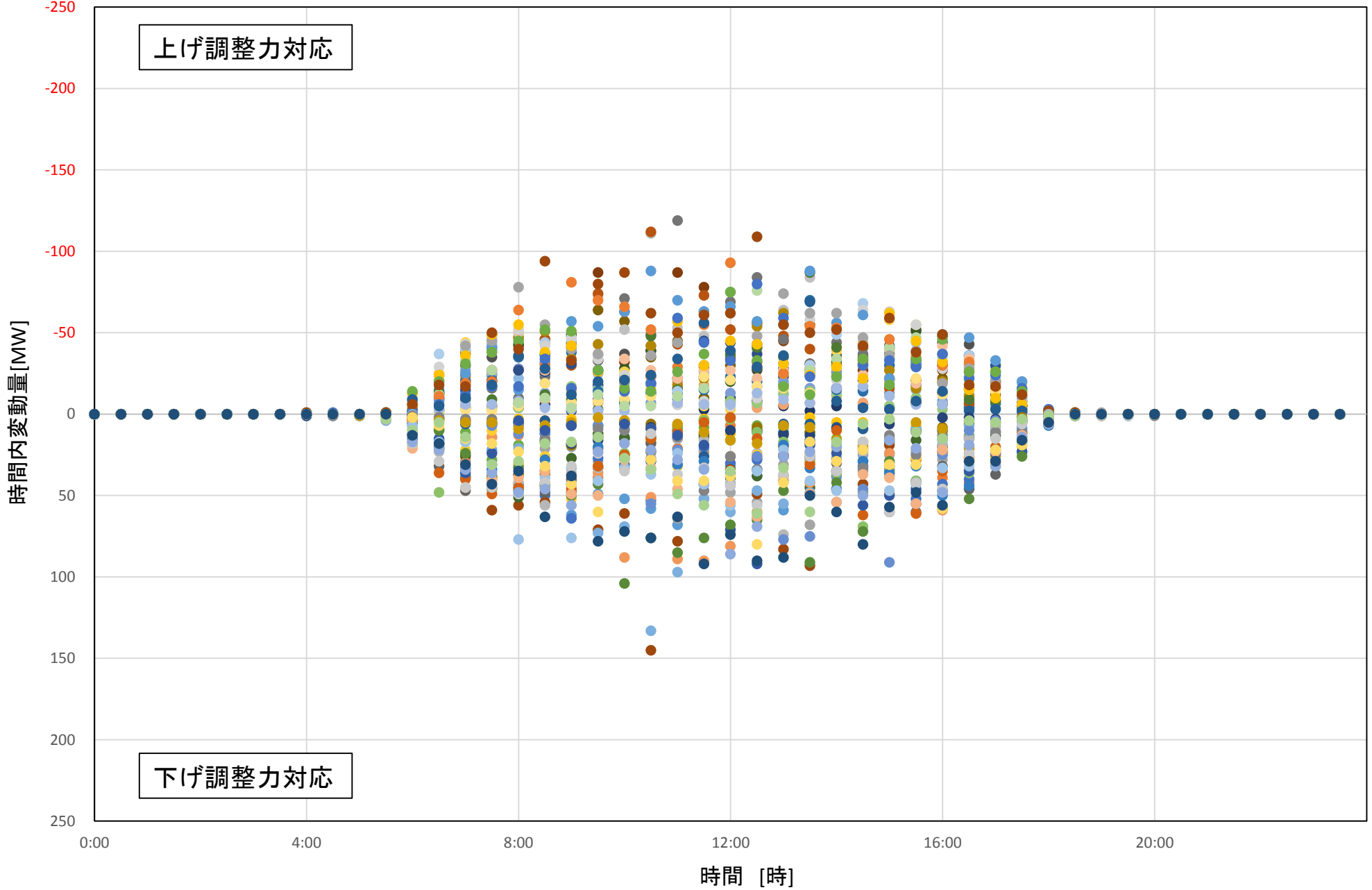
【北陸】残余需要における時間内変動量の時間推移



2019年3月

【北陸】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年4月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

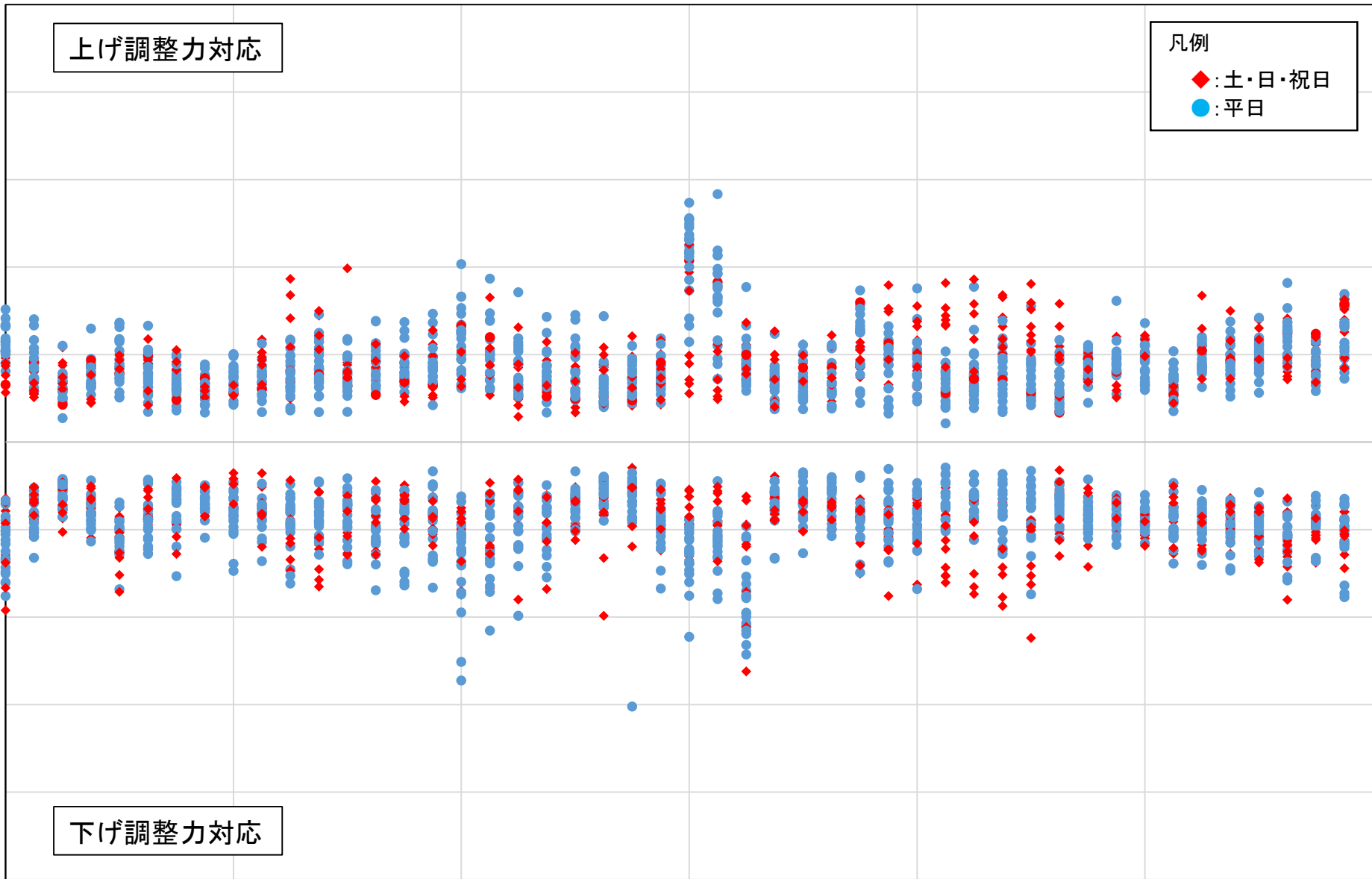
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

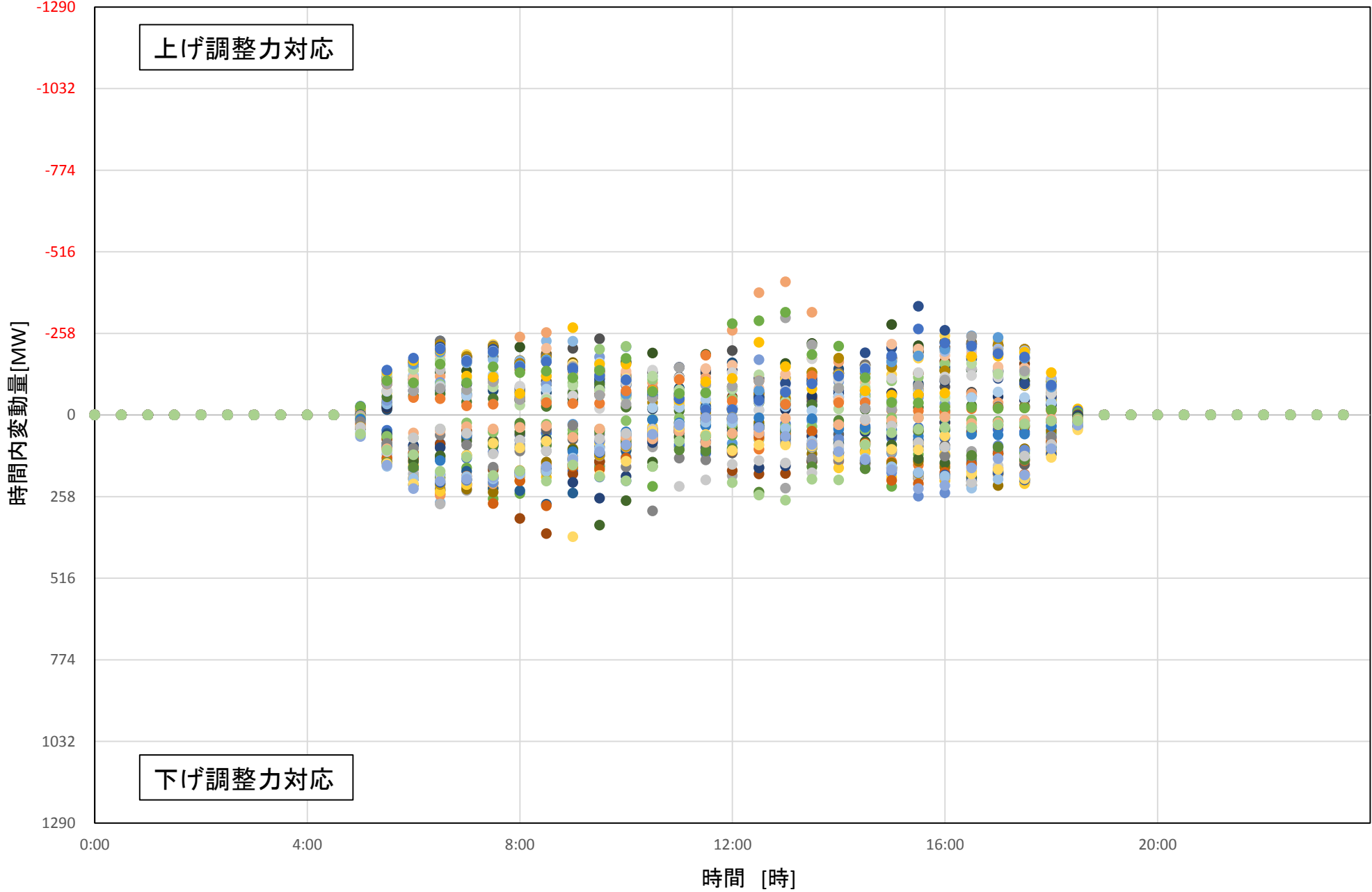
下げ調整力対応



2018年4月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年5月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

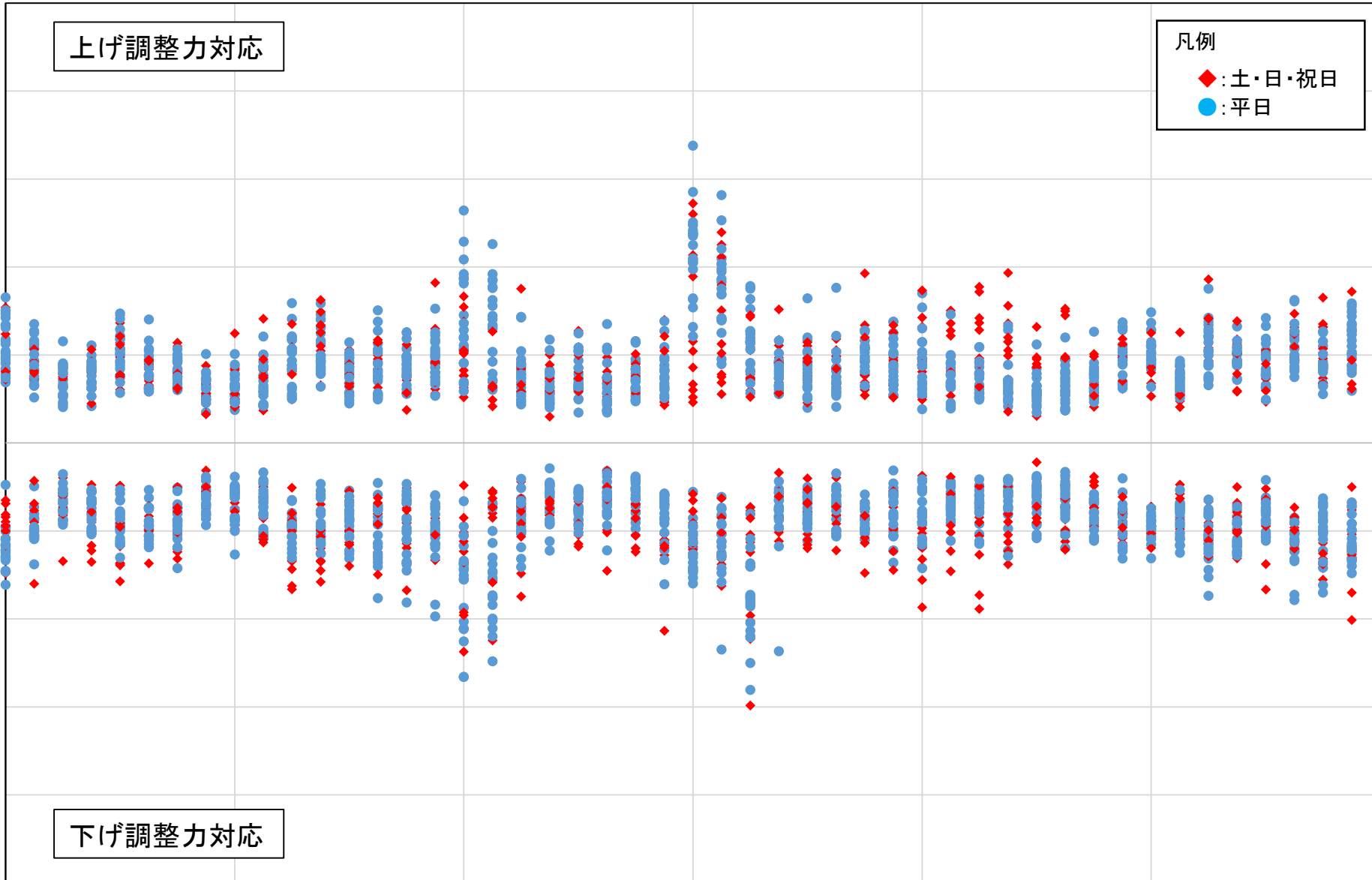
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

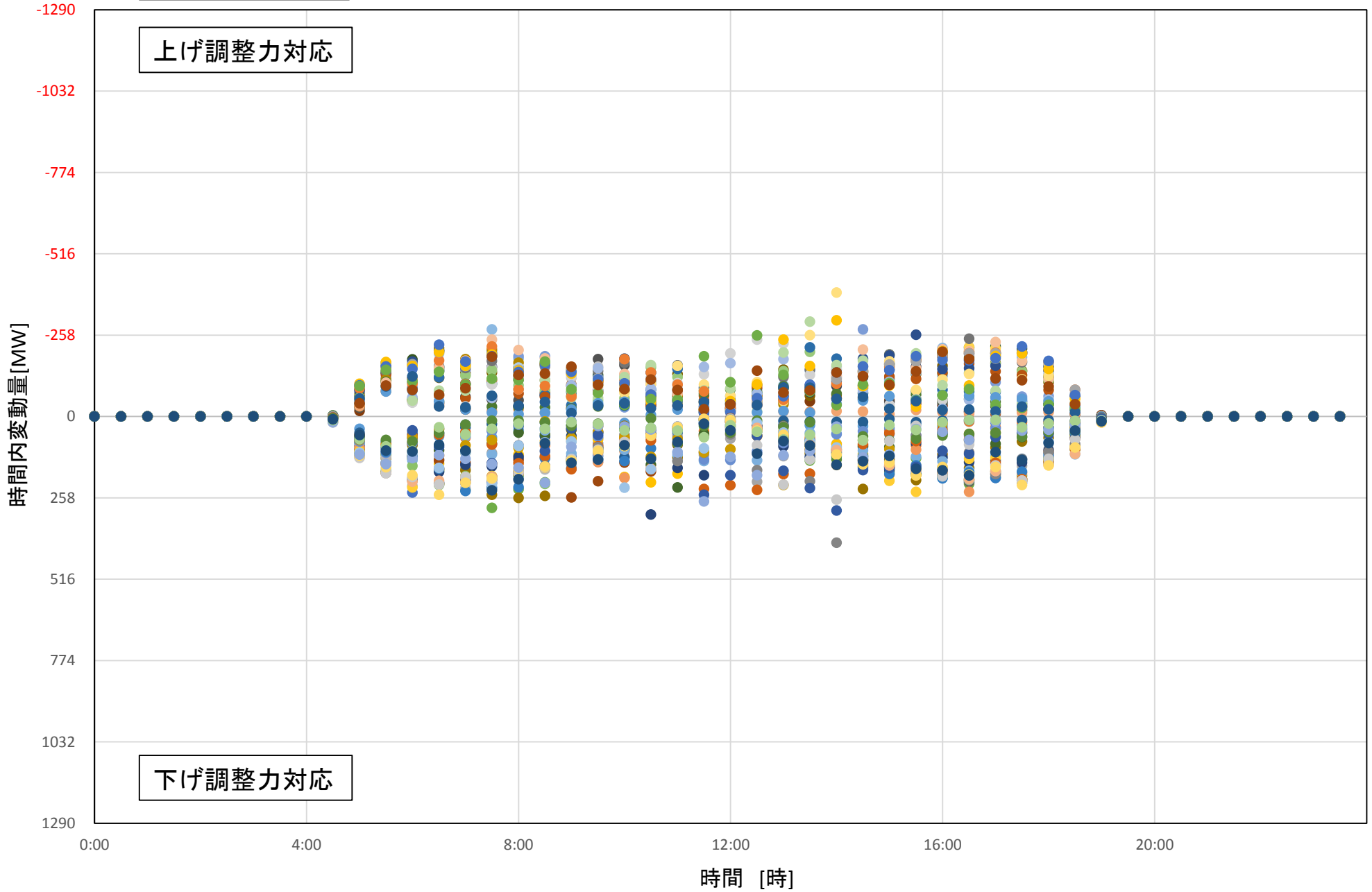
時間 [時]

下げ調整力対応



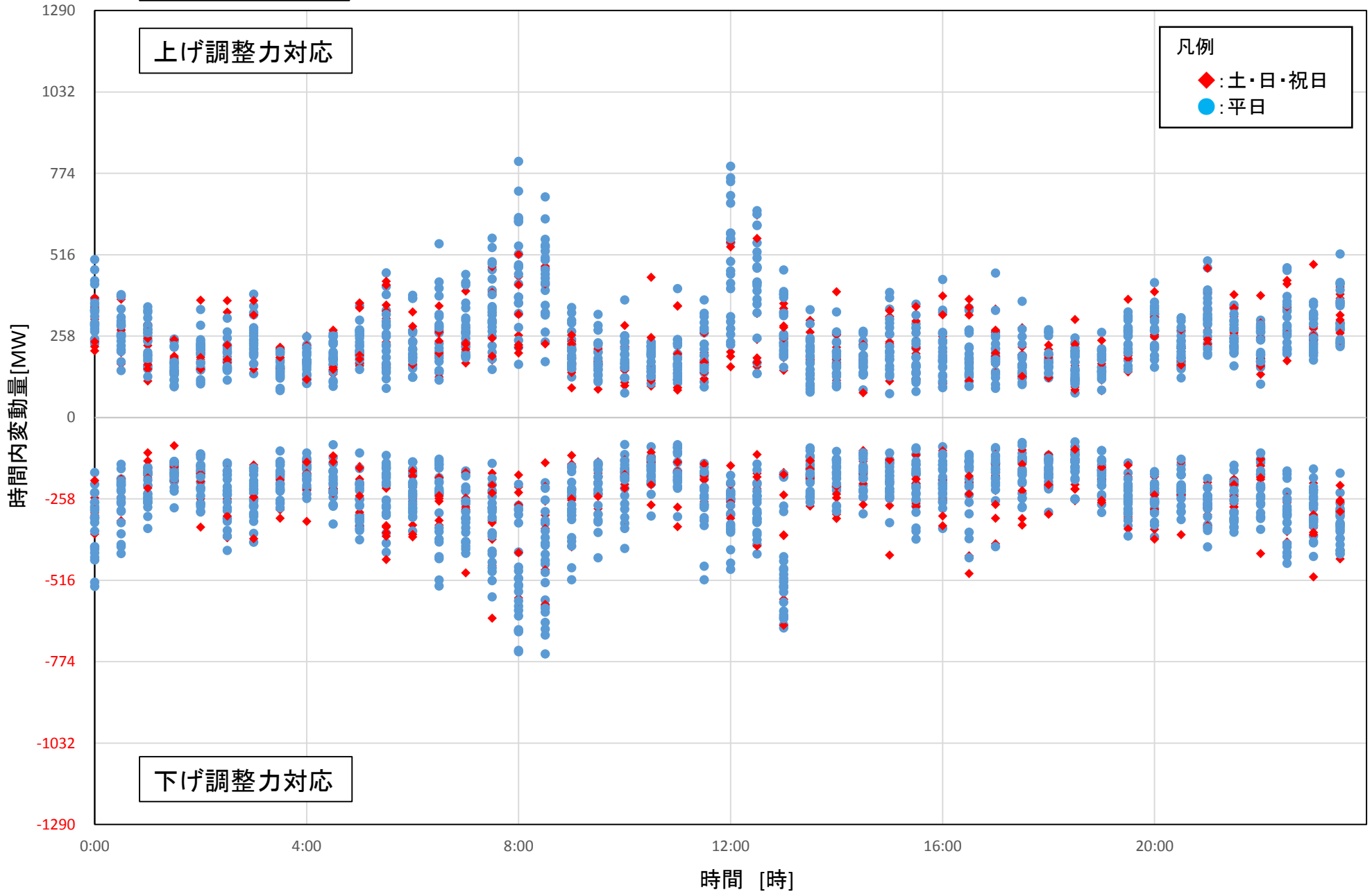
2018年5月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2018年6月

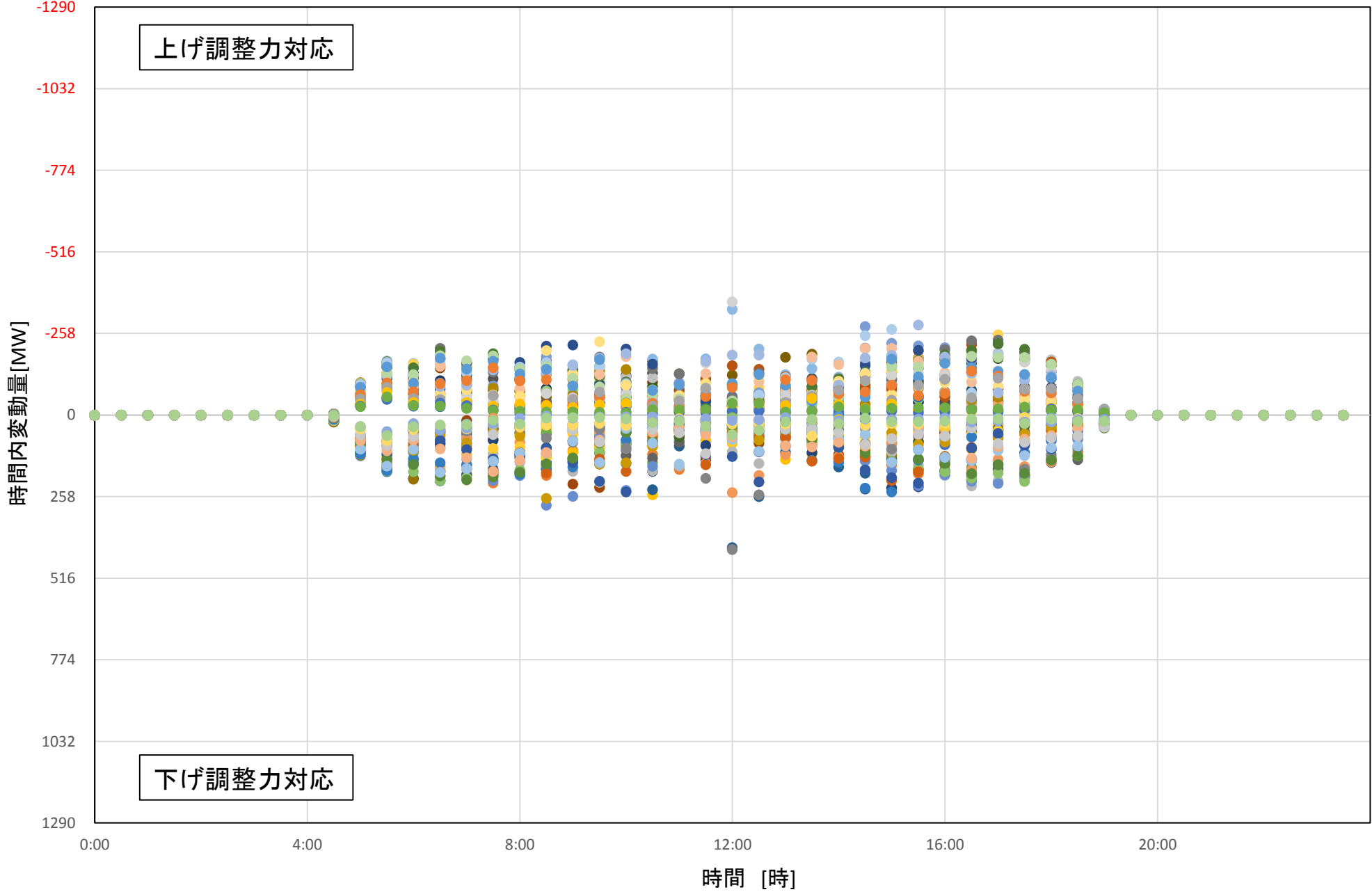
【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年6月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年7月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

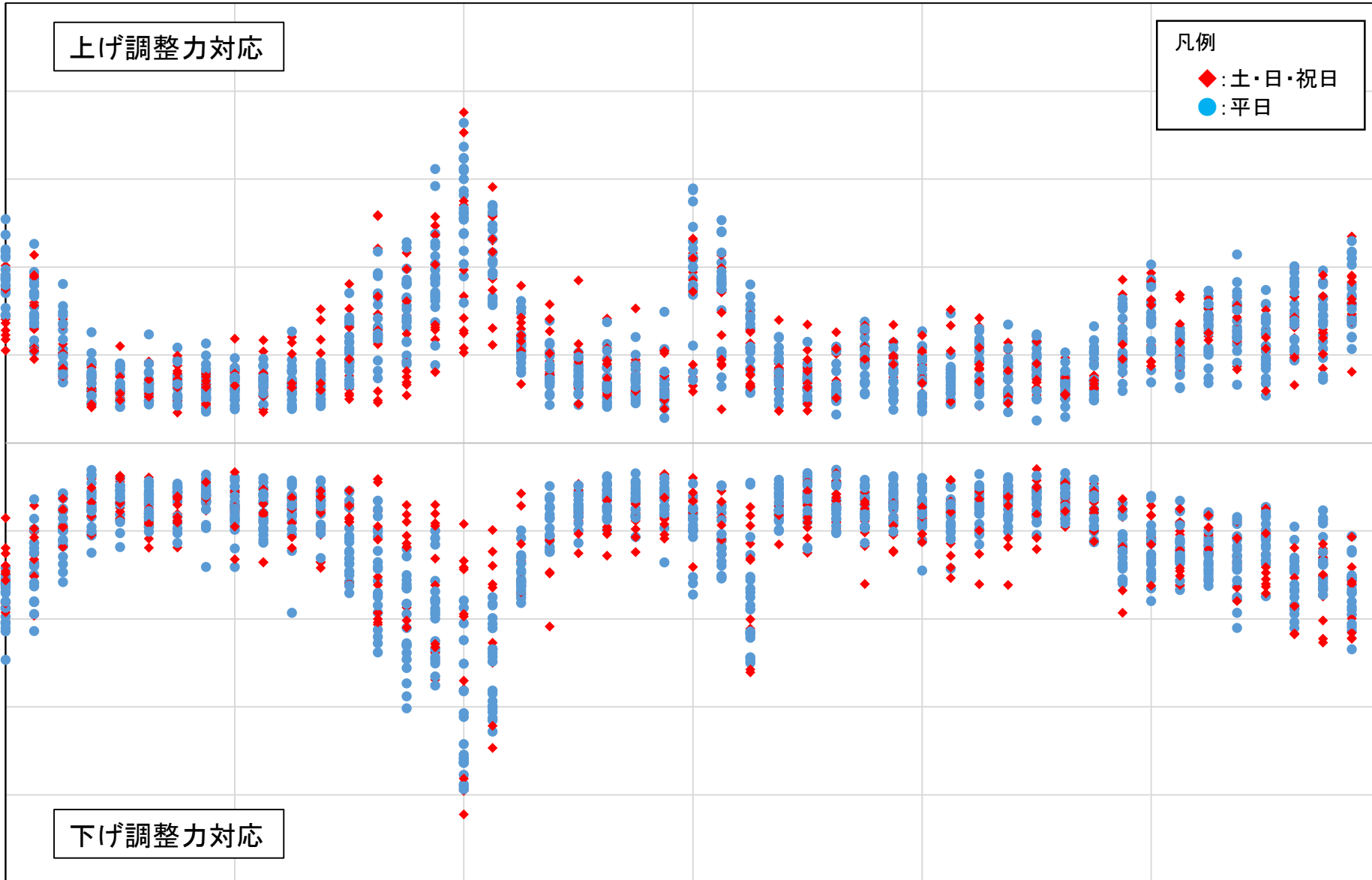
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

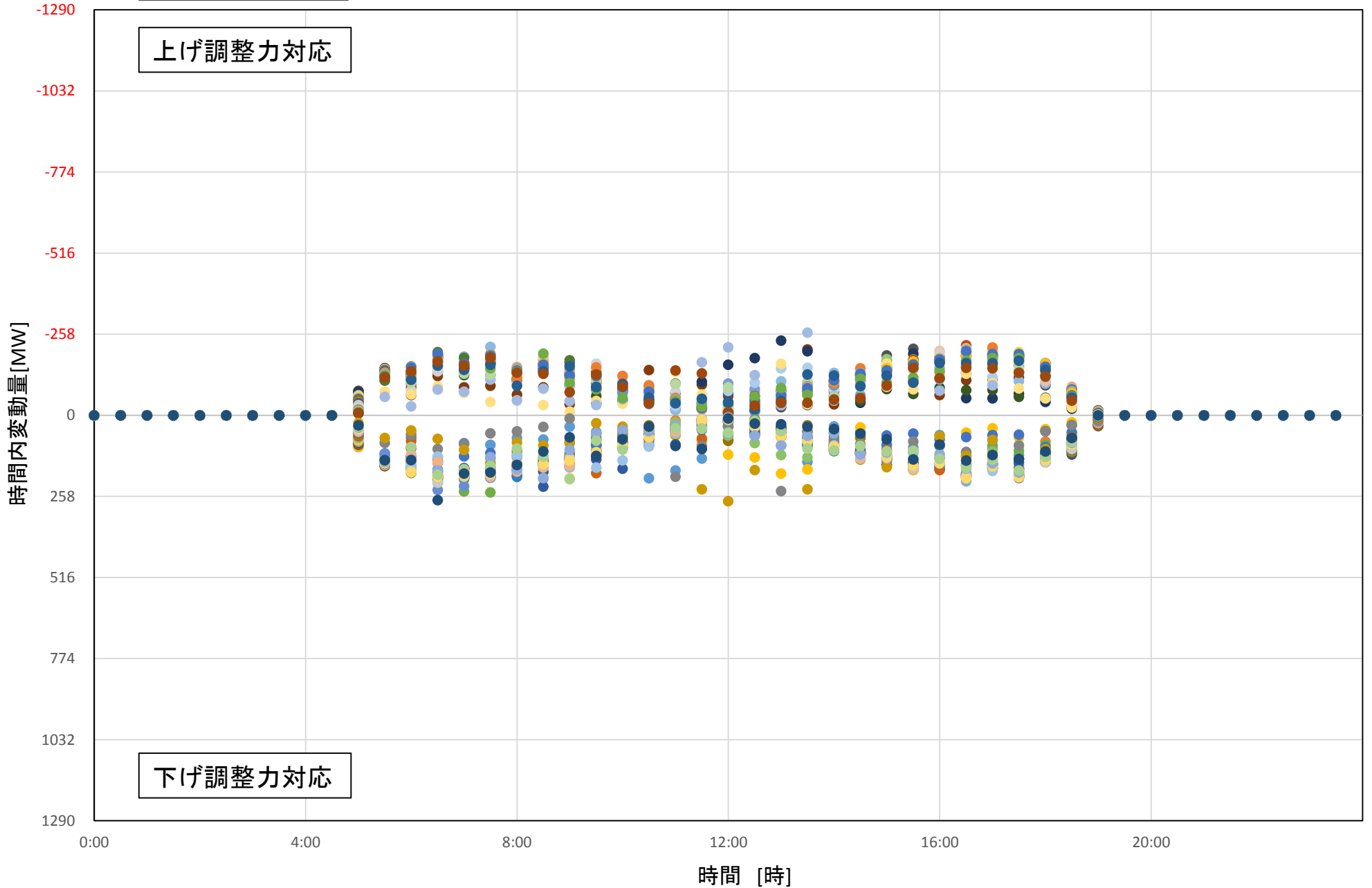
下げ調整力対応



2018年7月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年8月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

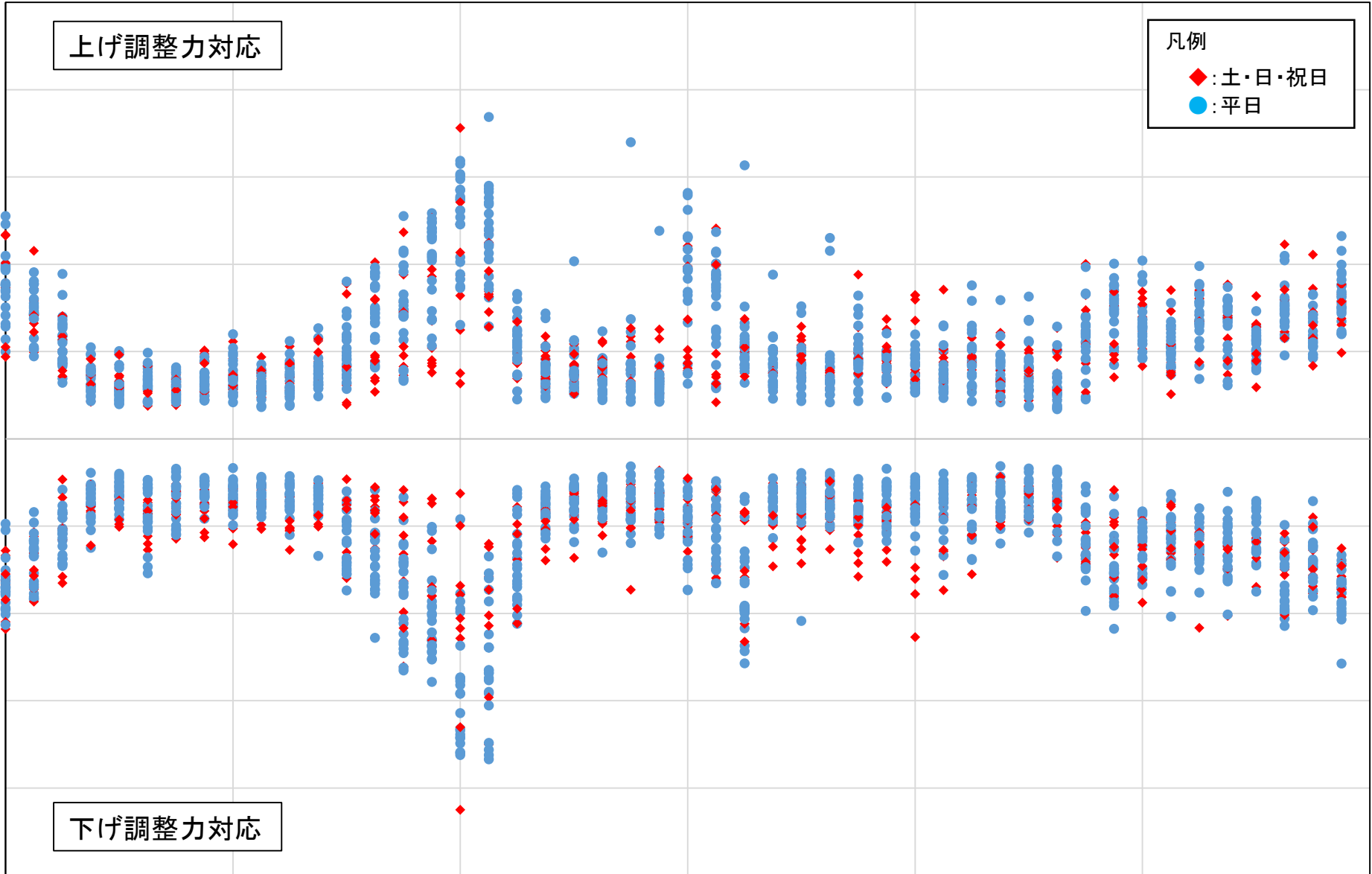
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

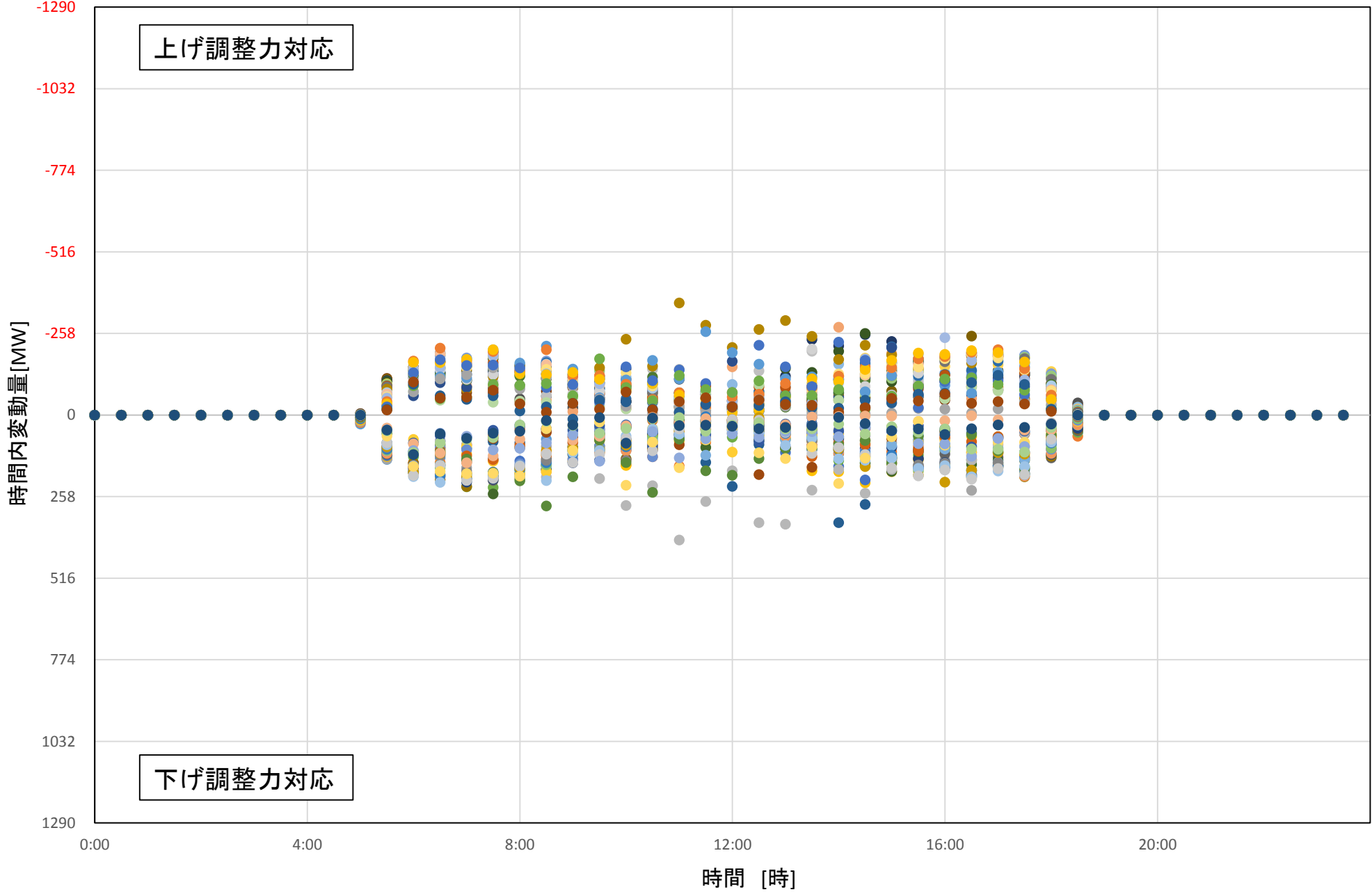
下げ調整力対応



2018年8月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2018年9月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

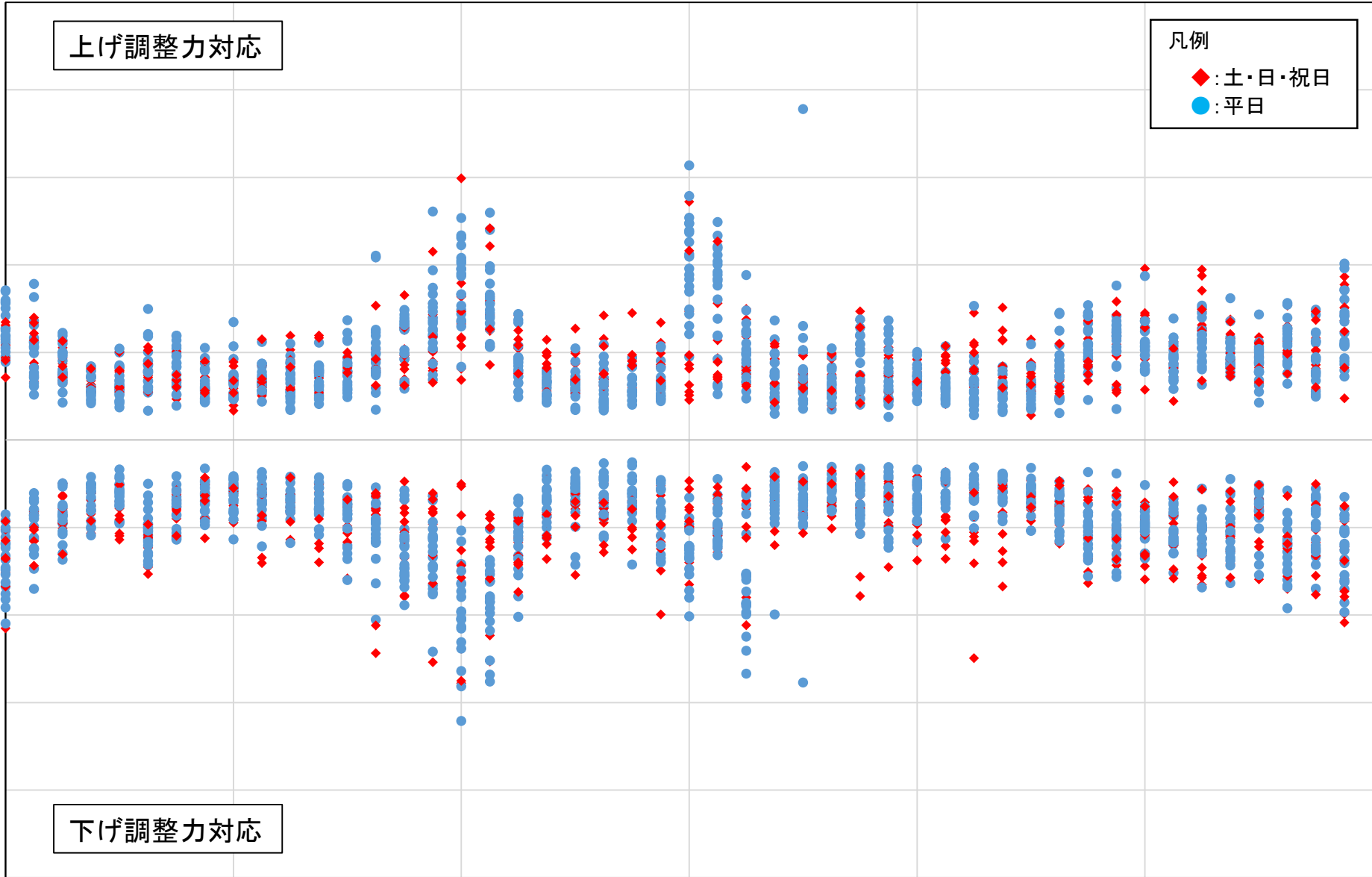
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

下げ調整力対応

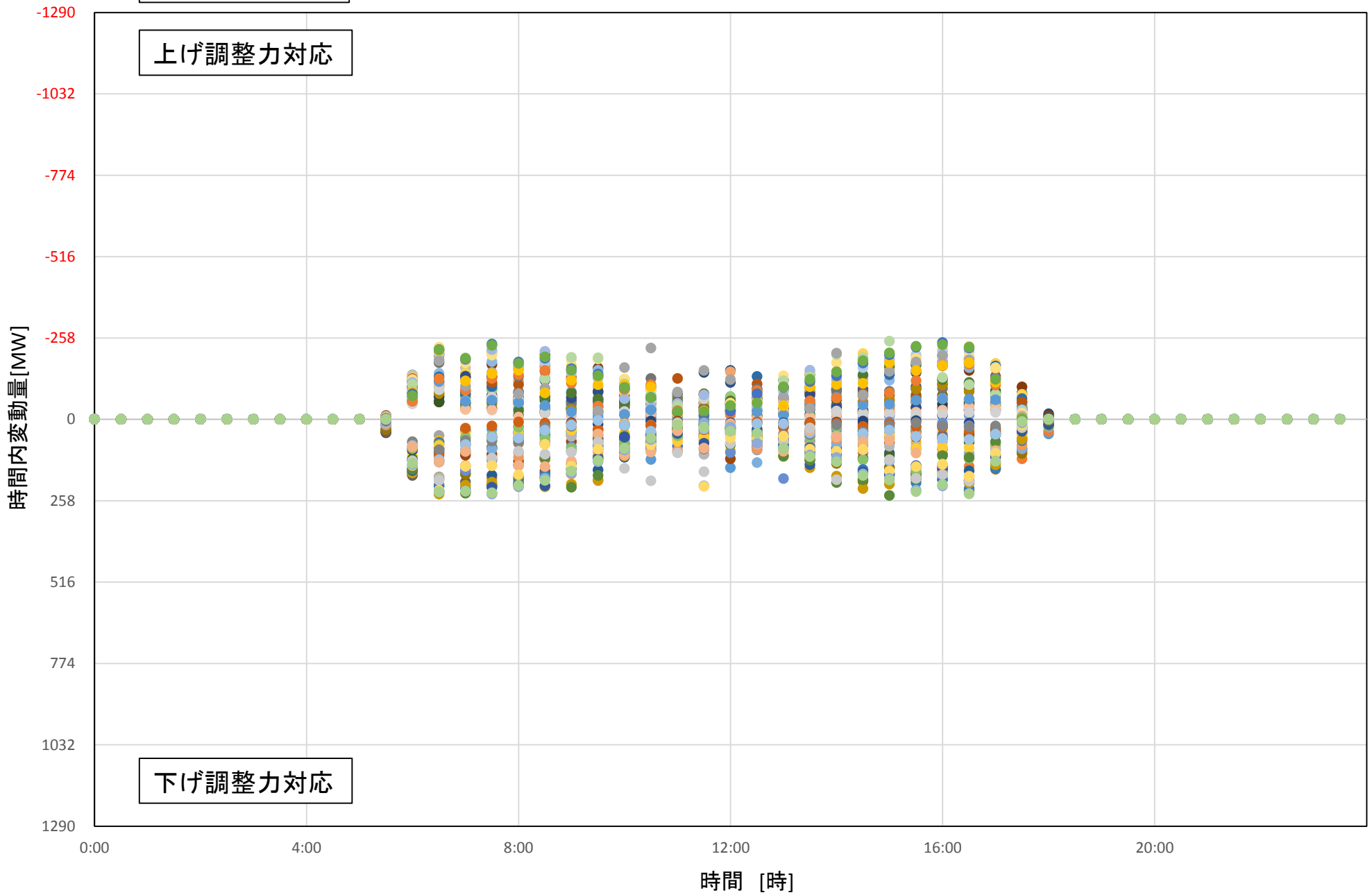


2018年9月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



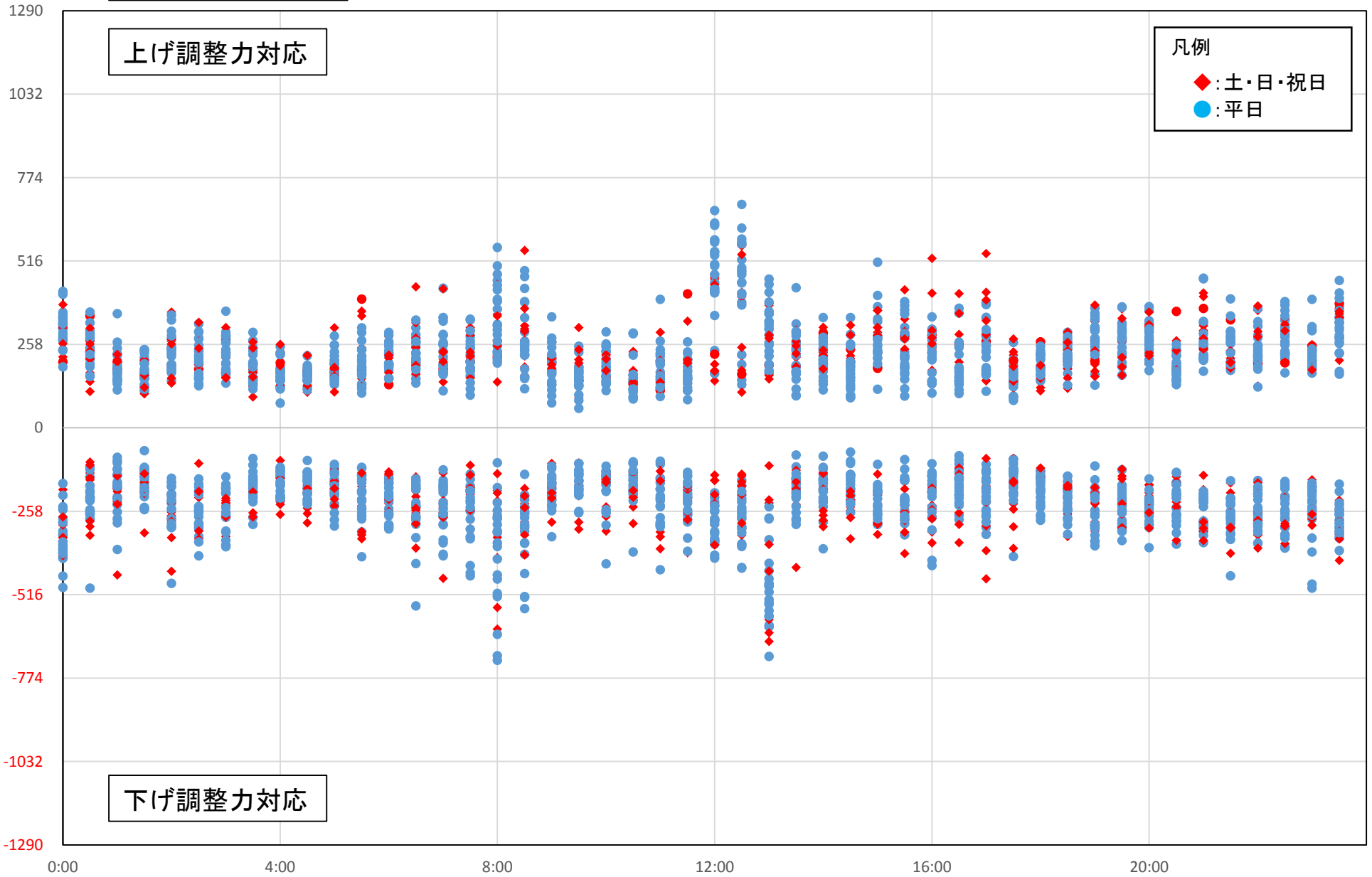
2018年10月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

時間内変動量[MW]



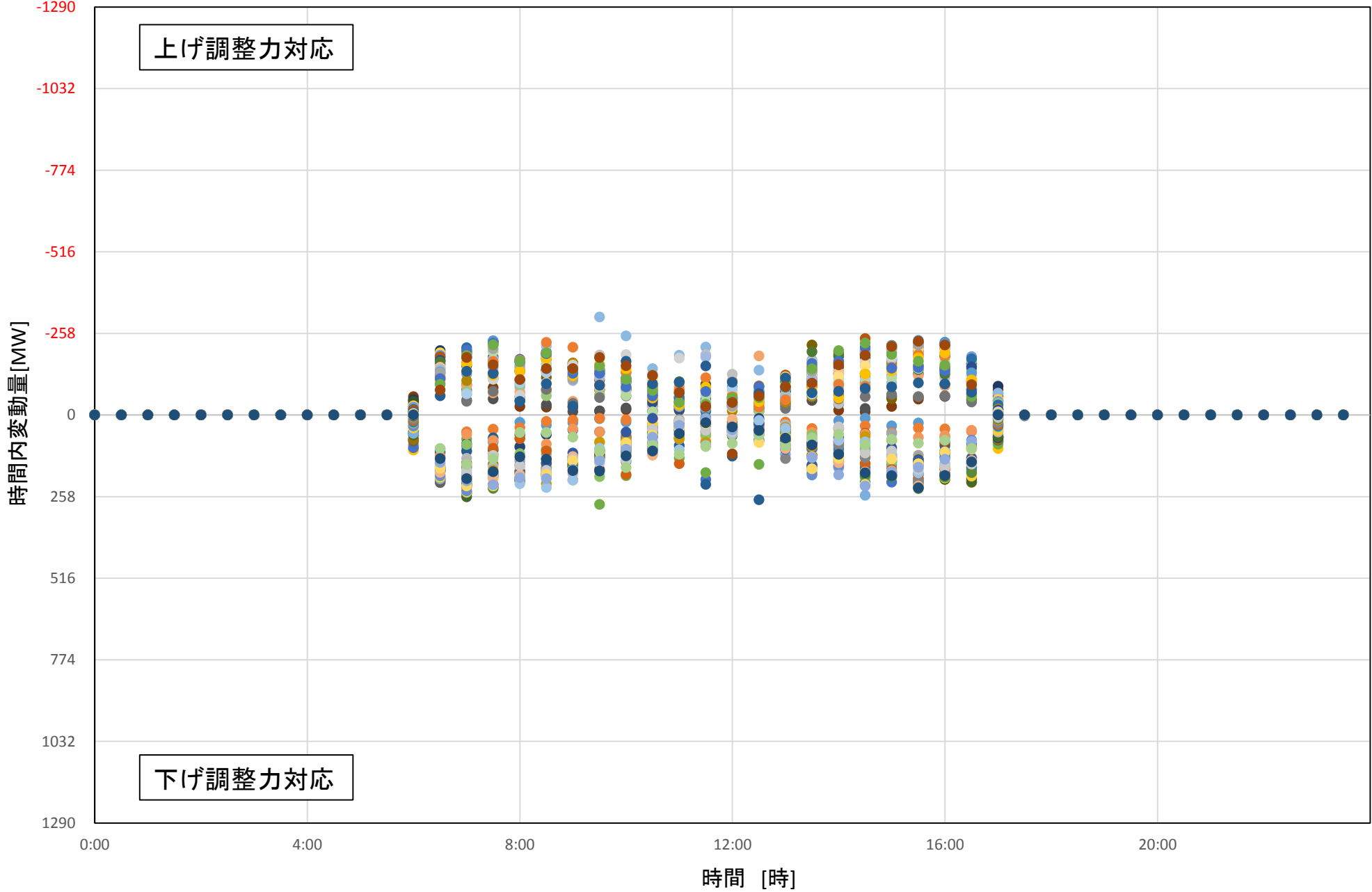
下げ調整力対応

時間 [時]

2018年10月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2018年11月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

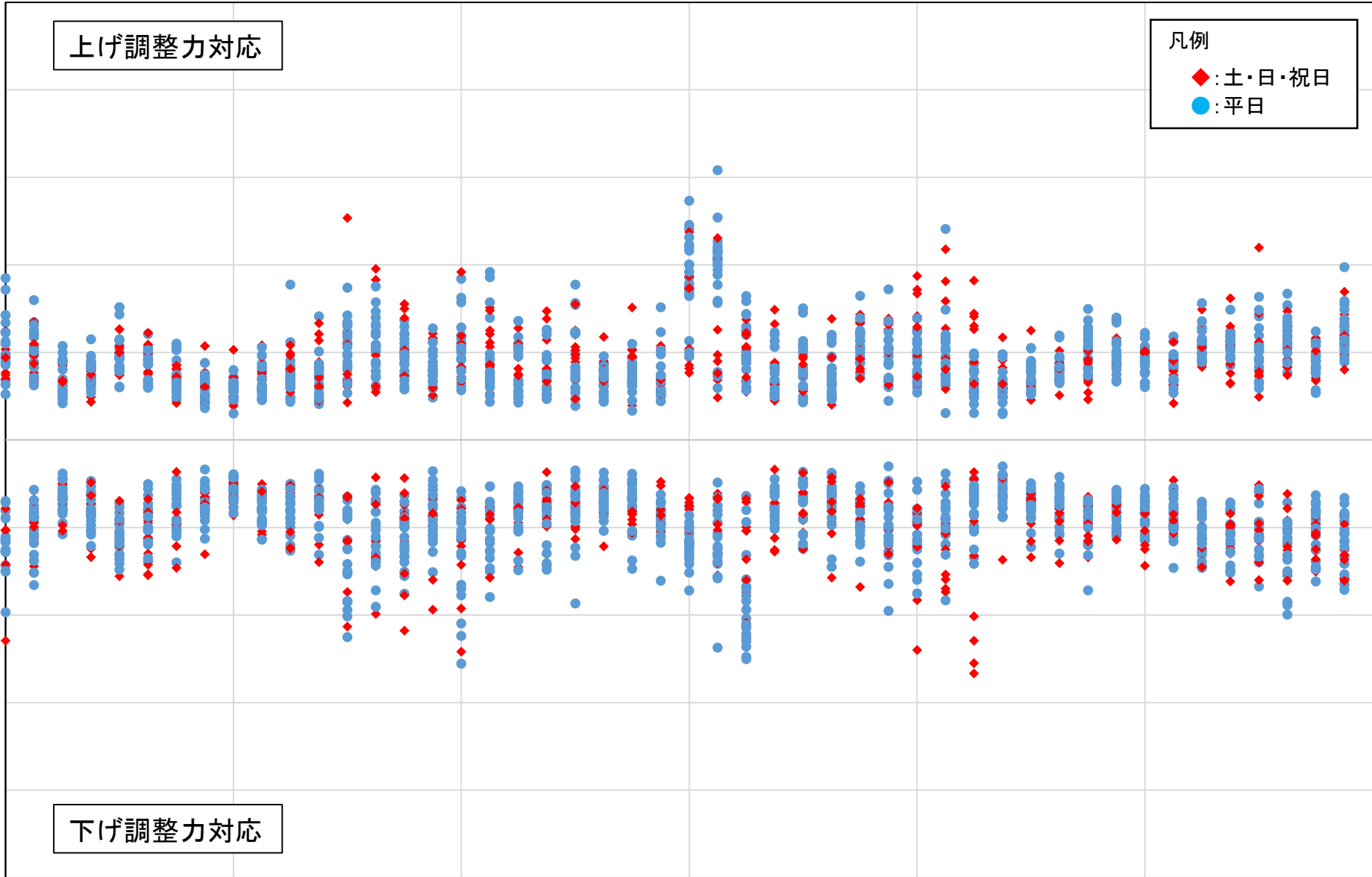
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

下げ調整力対応

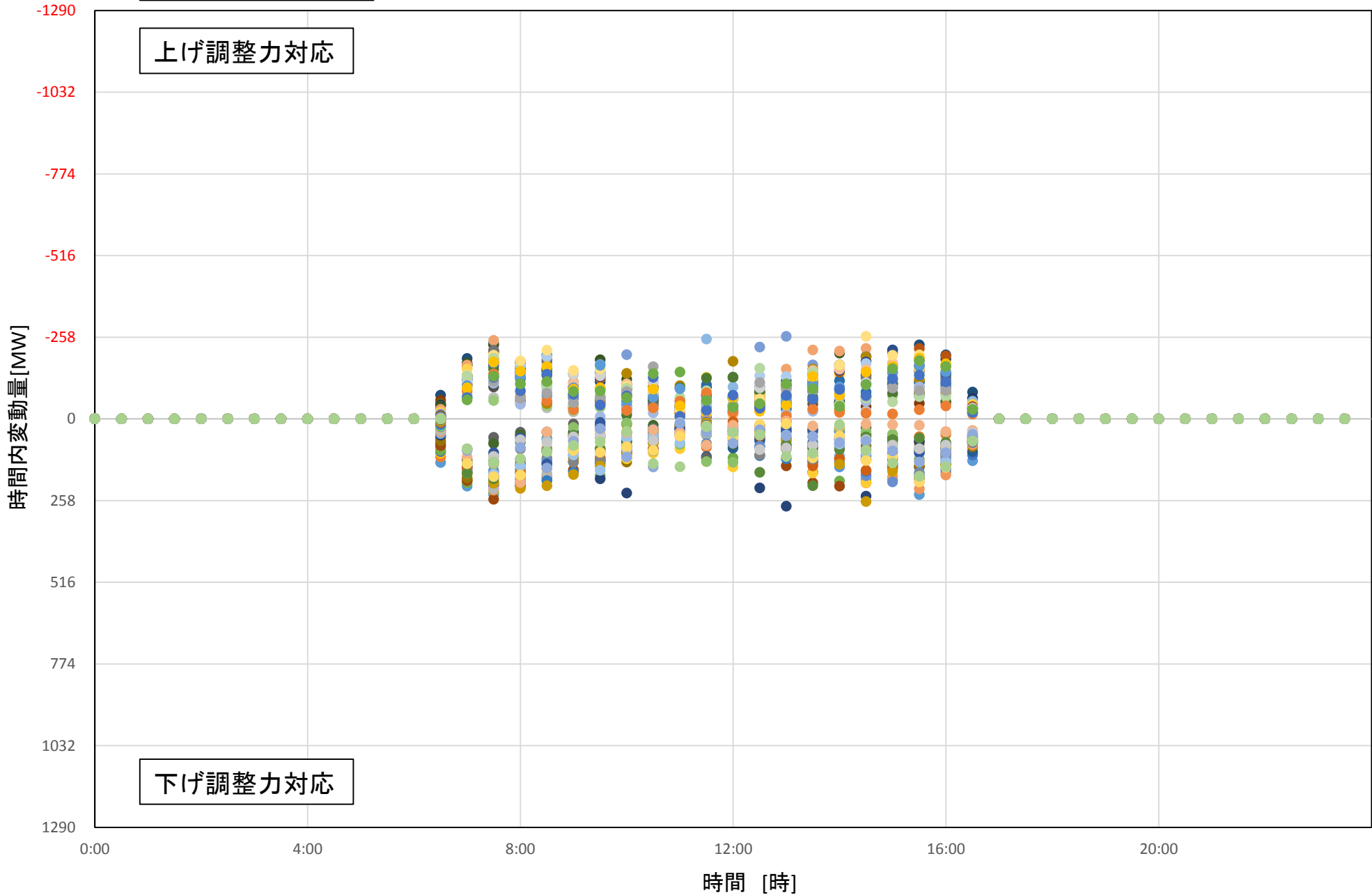


2018年11月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

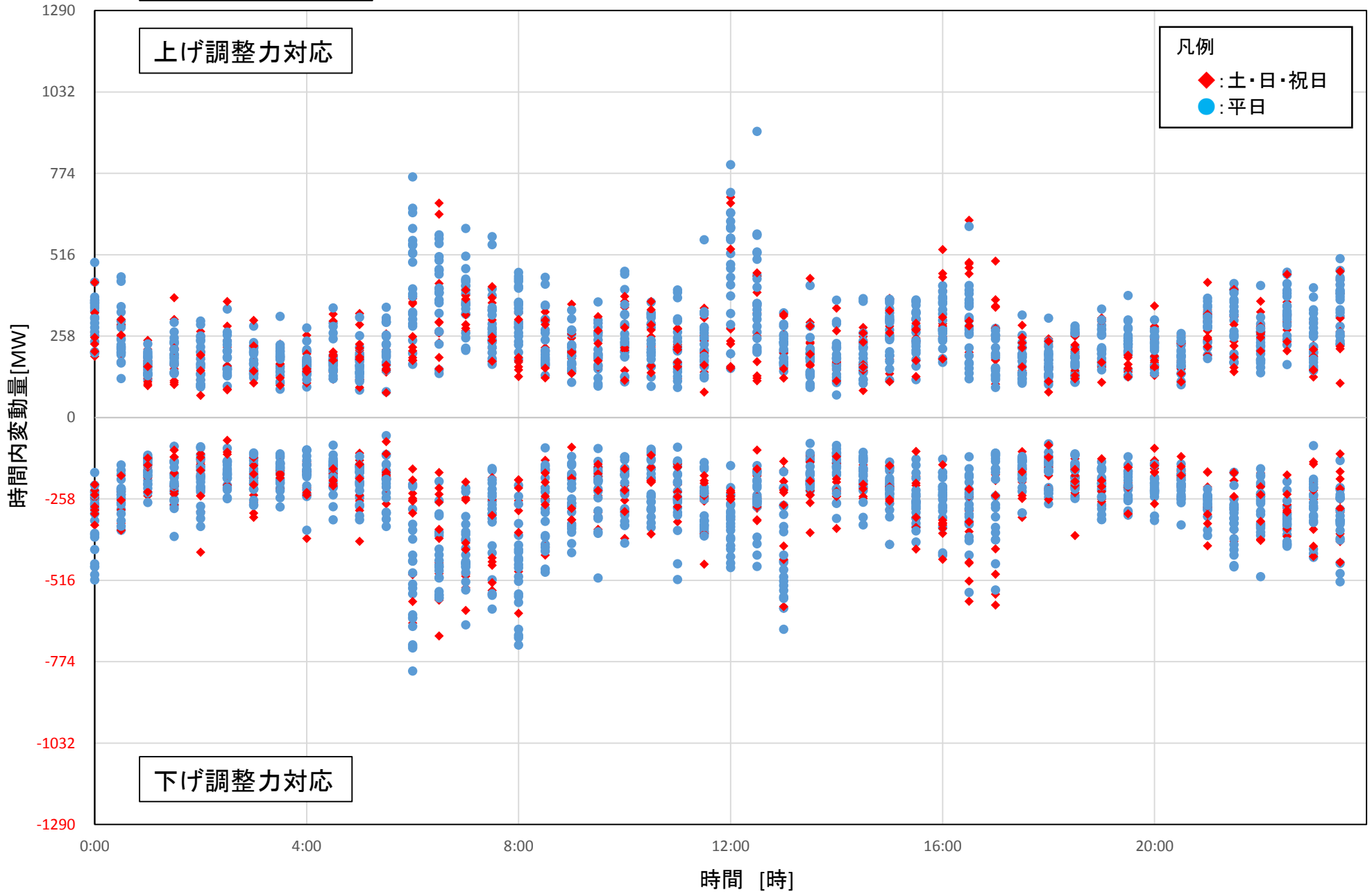
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年12月

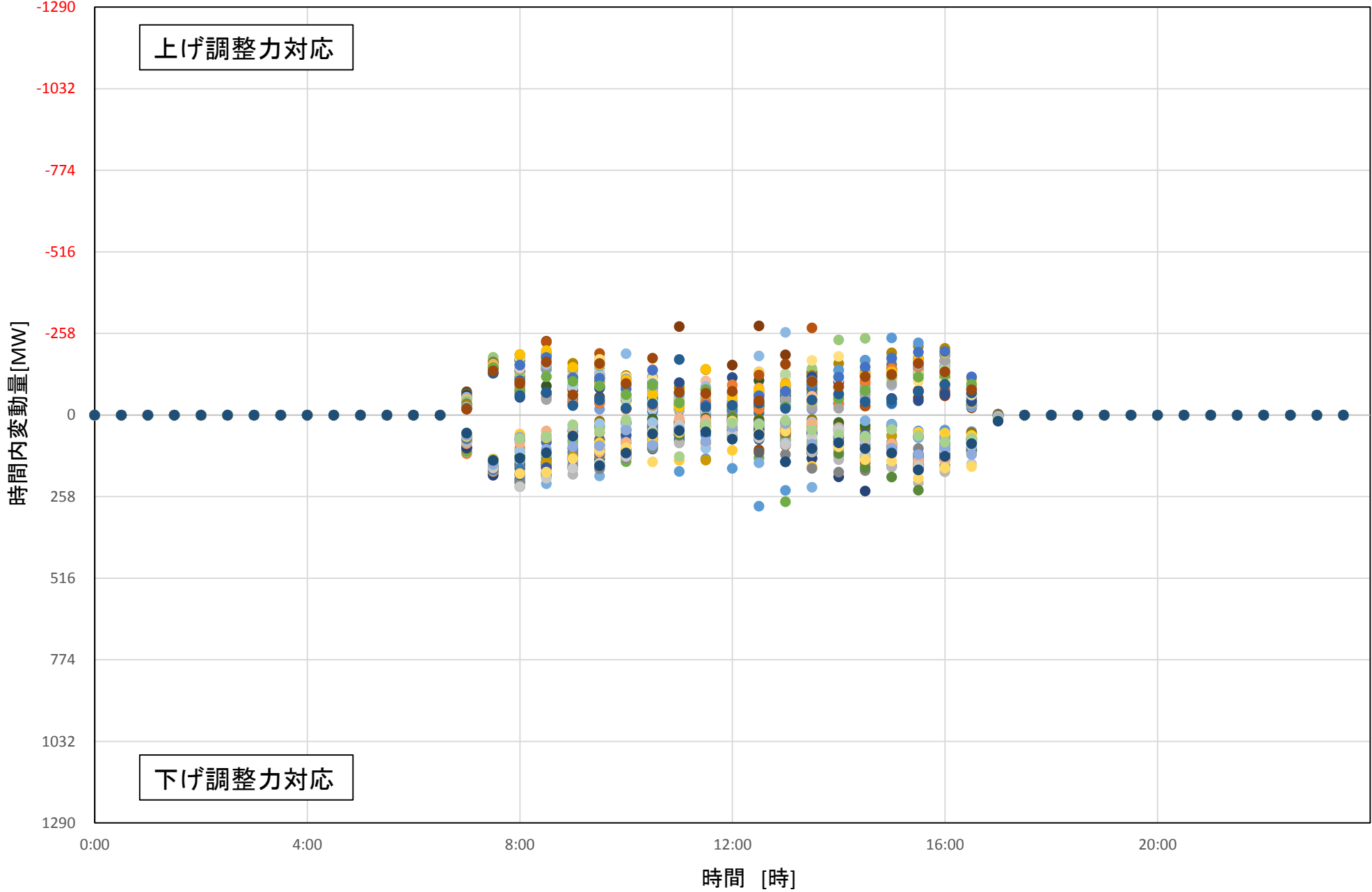
【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年12月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2019年1月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

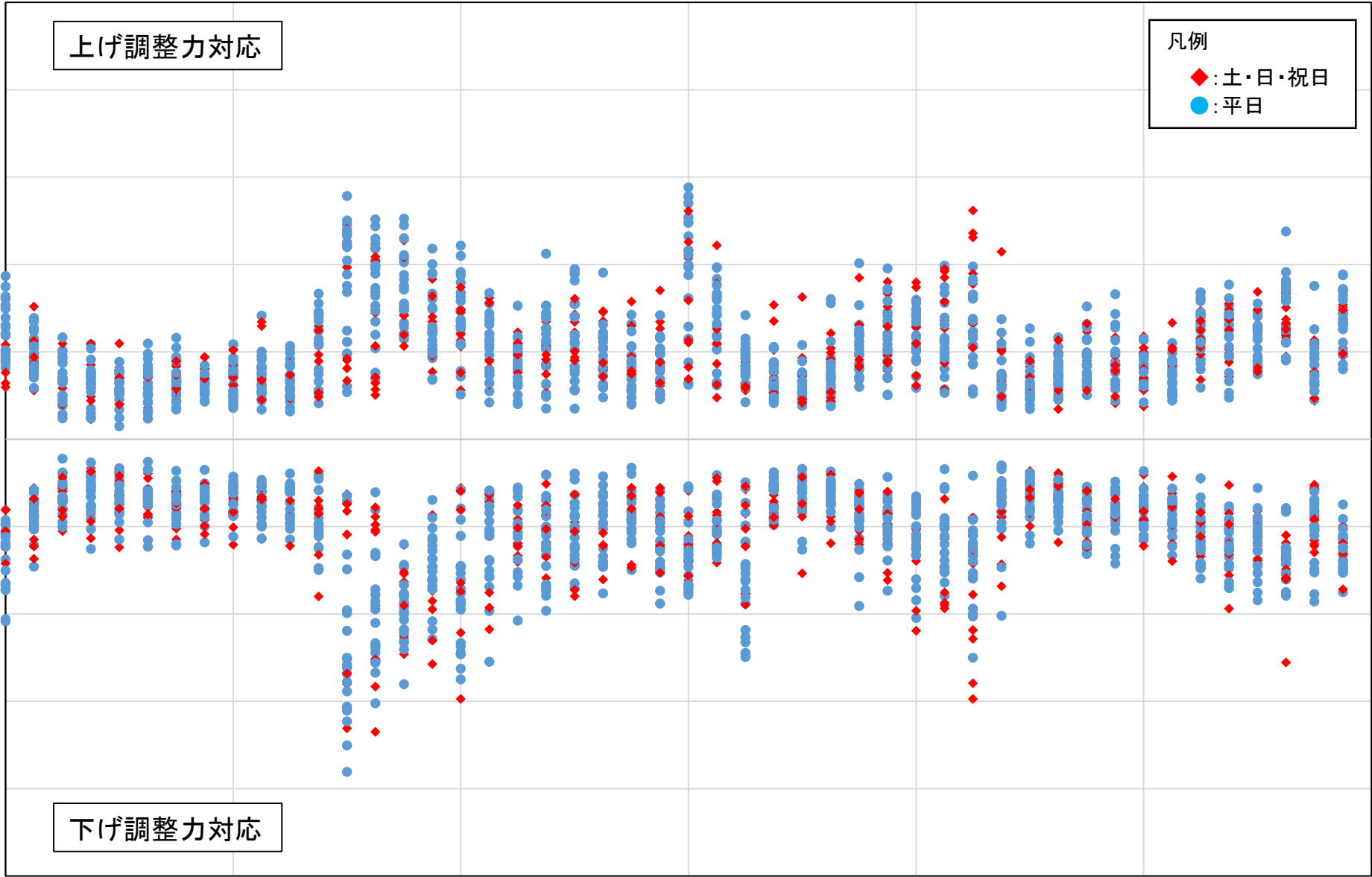
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

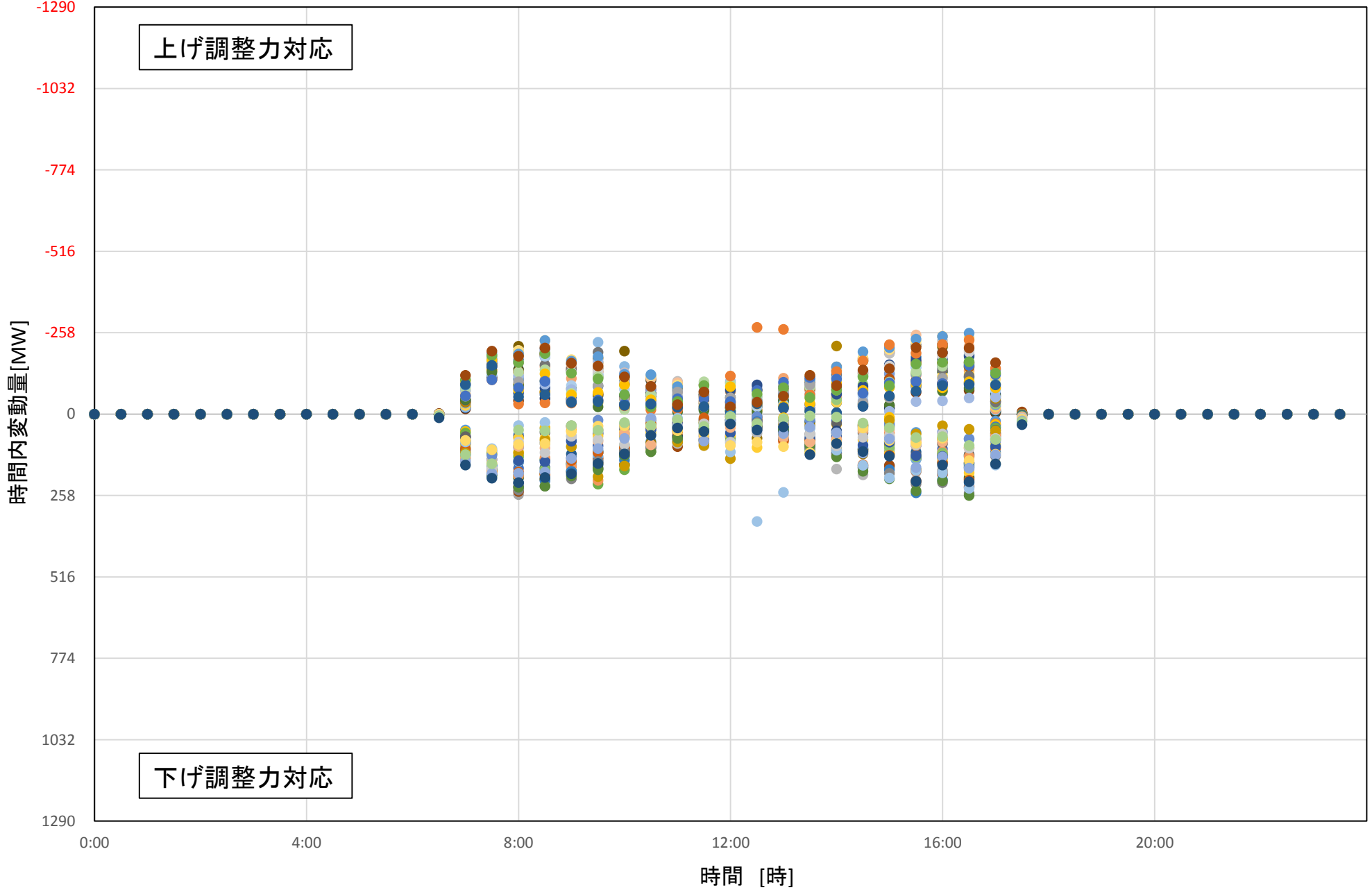
下げ調整力対応



2019年1月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2019年2月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

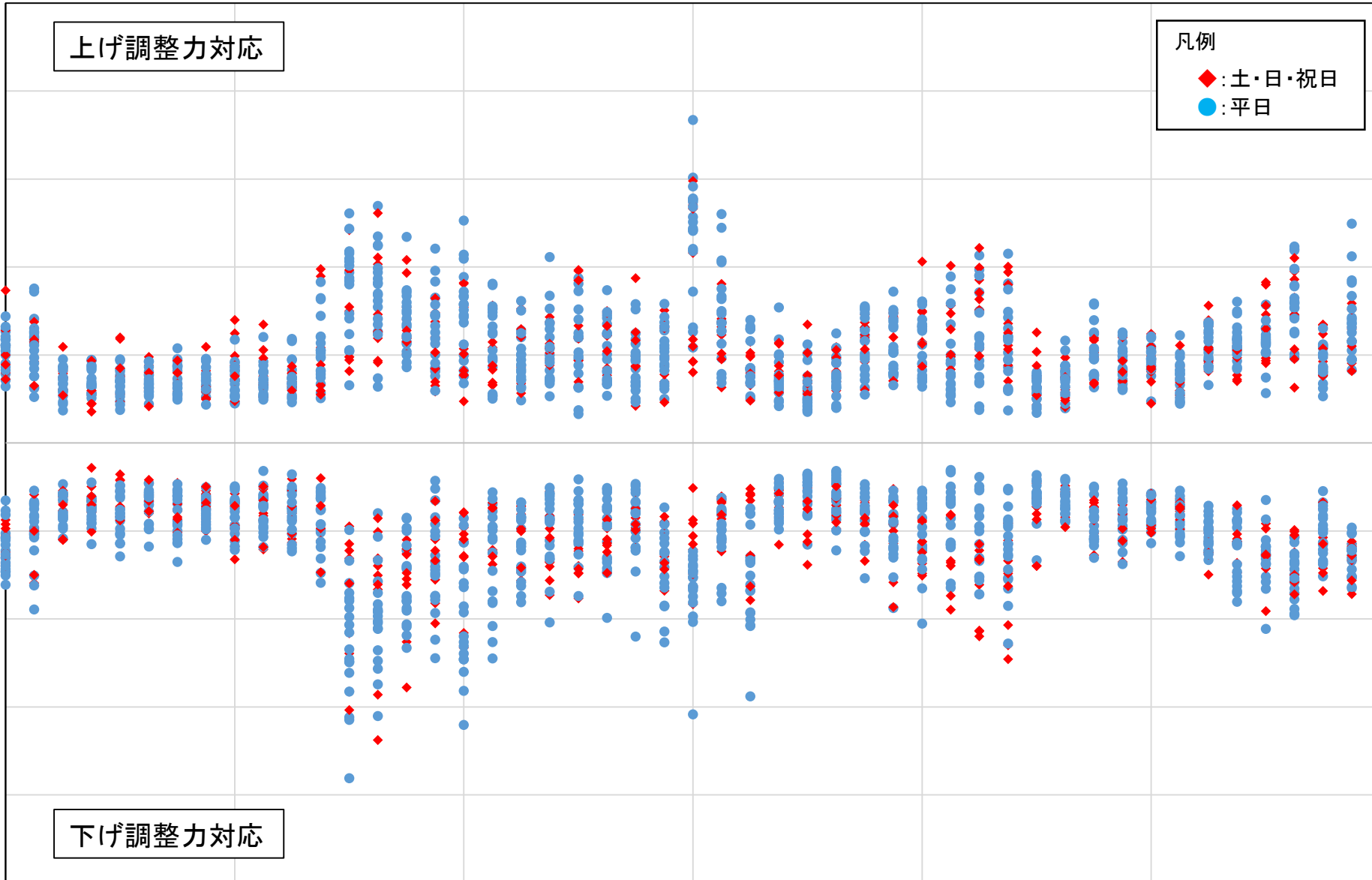
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

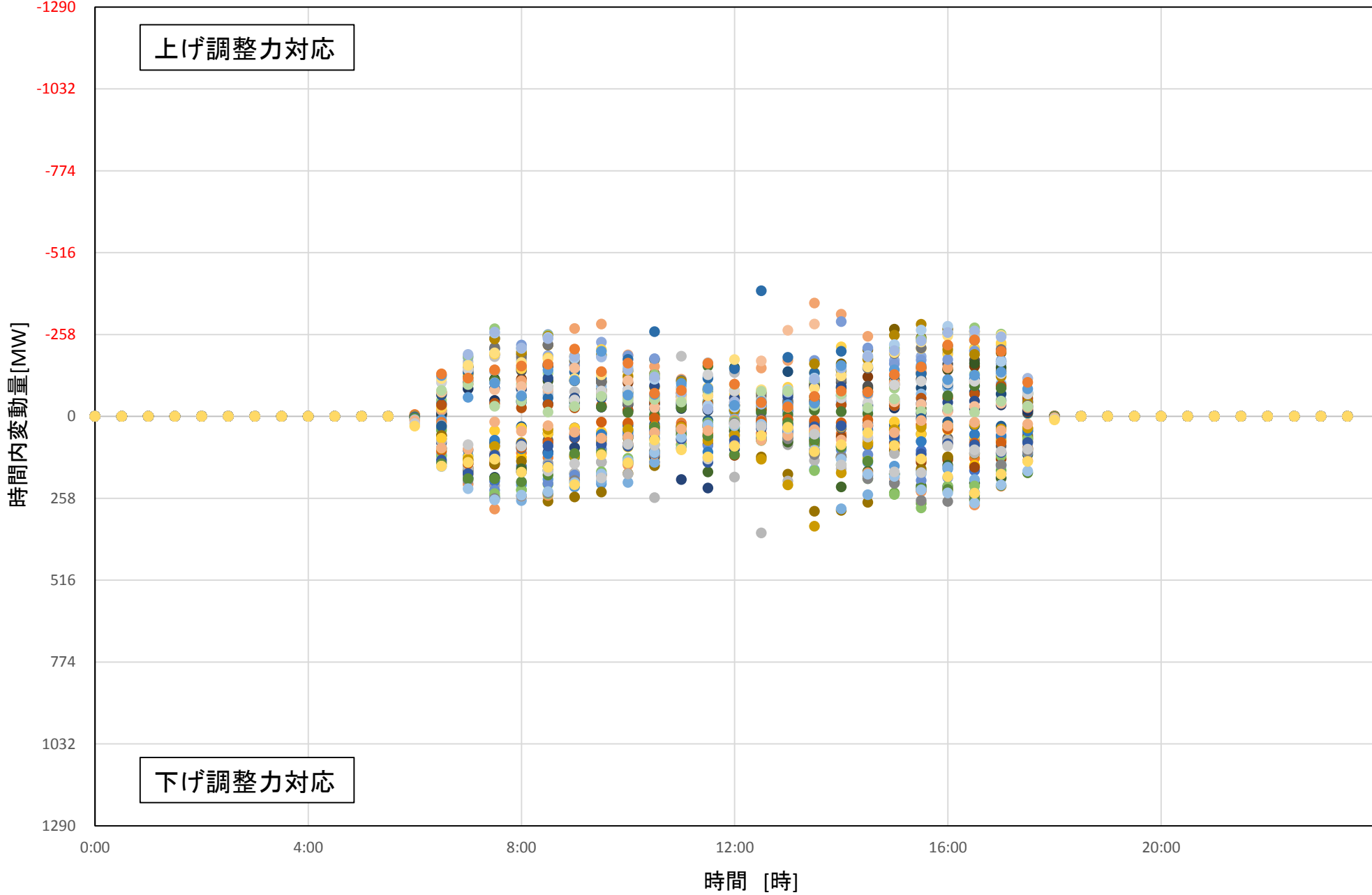
下げ調整力対応



2019年2月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2019年3月

【関西】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

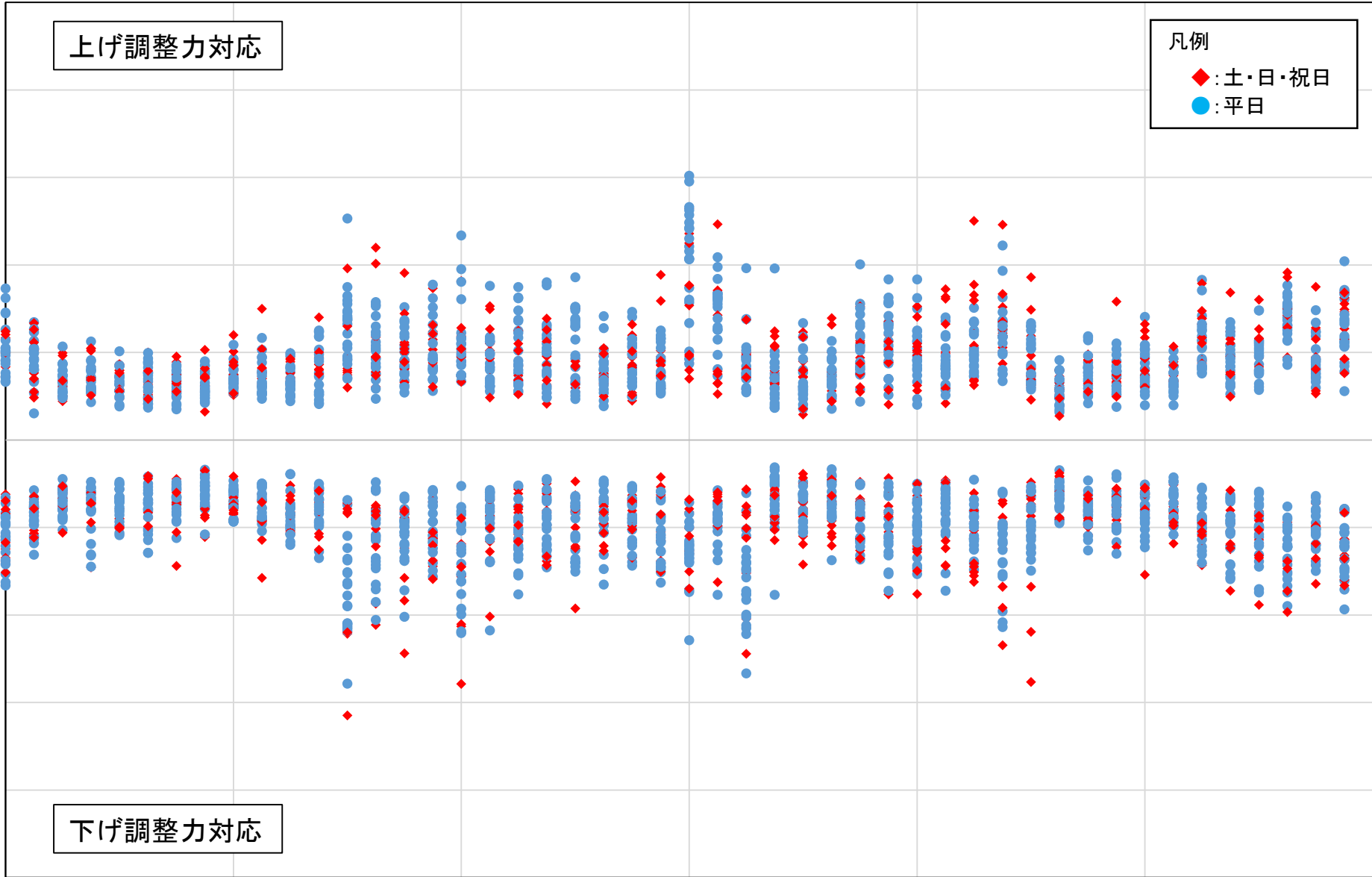
時間内変動量[MW]

1290
1032
774
516
258
0
-258
-516
-774
-1032
-1290

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

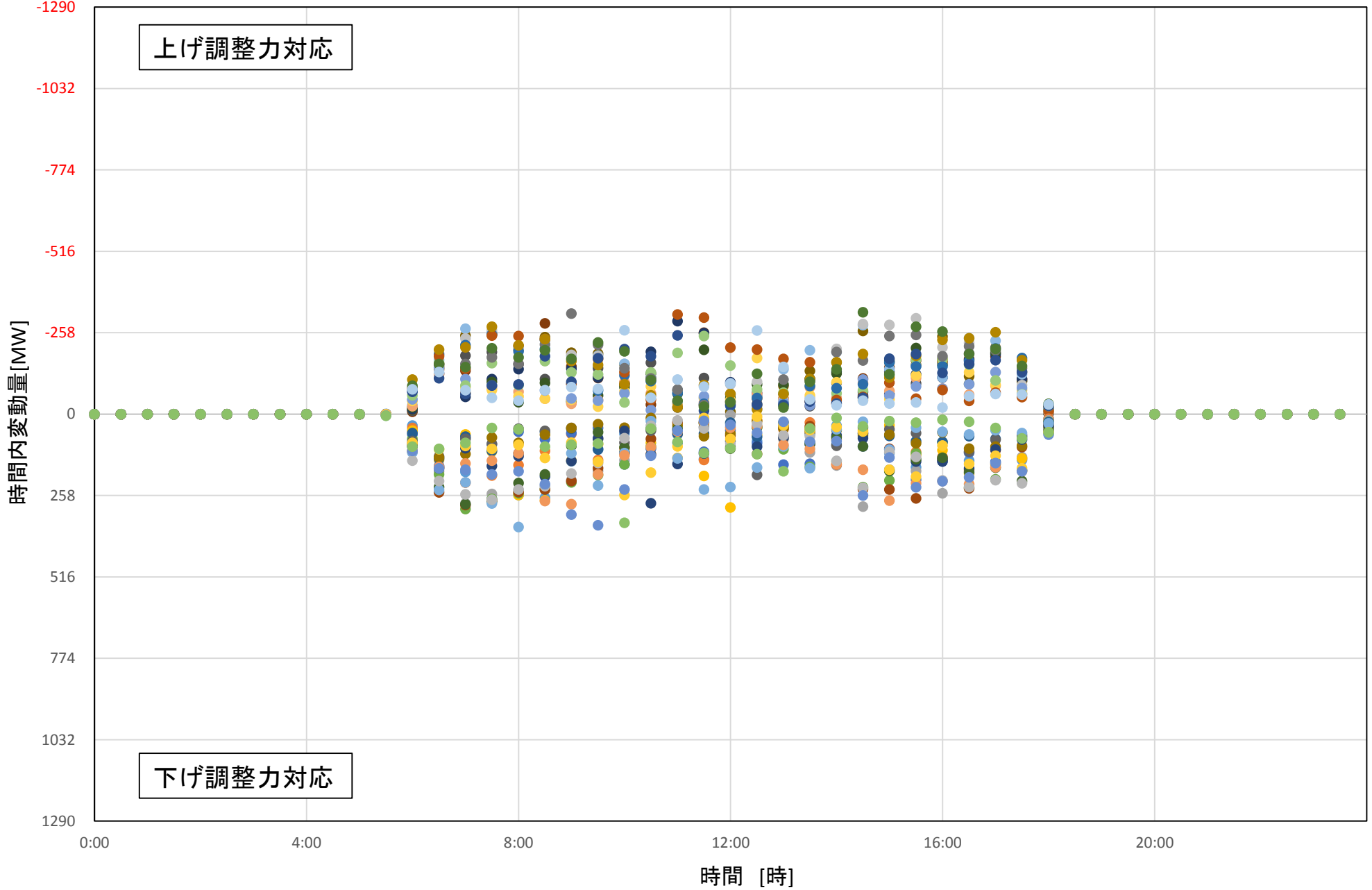
下げ調整力対応



2019年3月

【関西】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

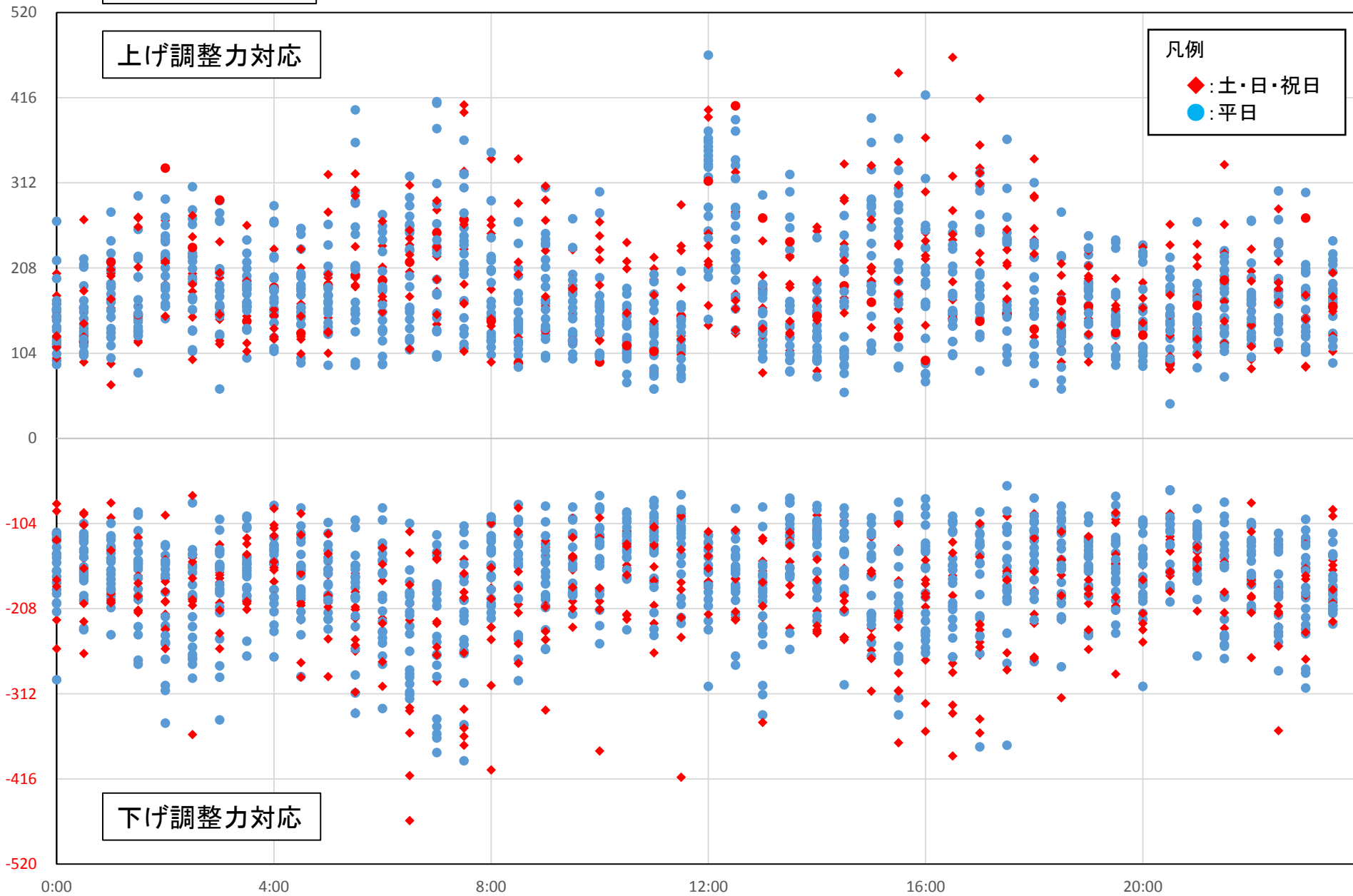
2018年4月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆ : 土・日・祝日
 - : 平日

時間内変動量[MW]



下げ調整力対応

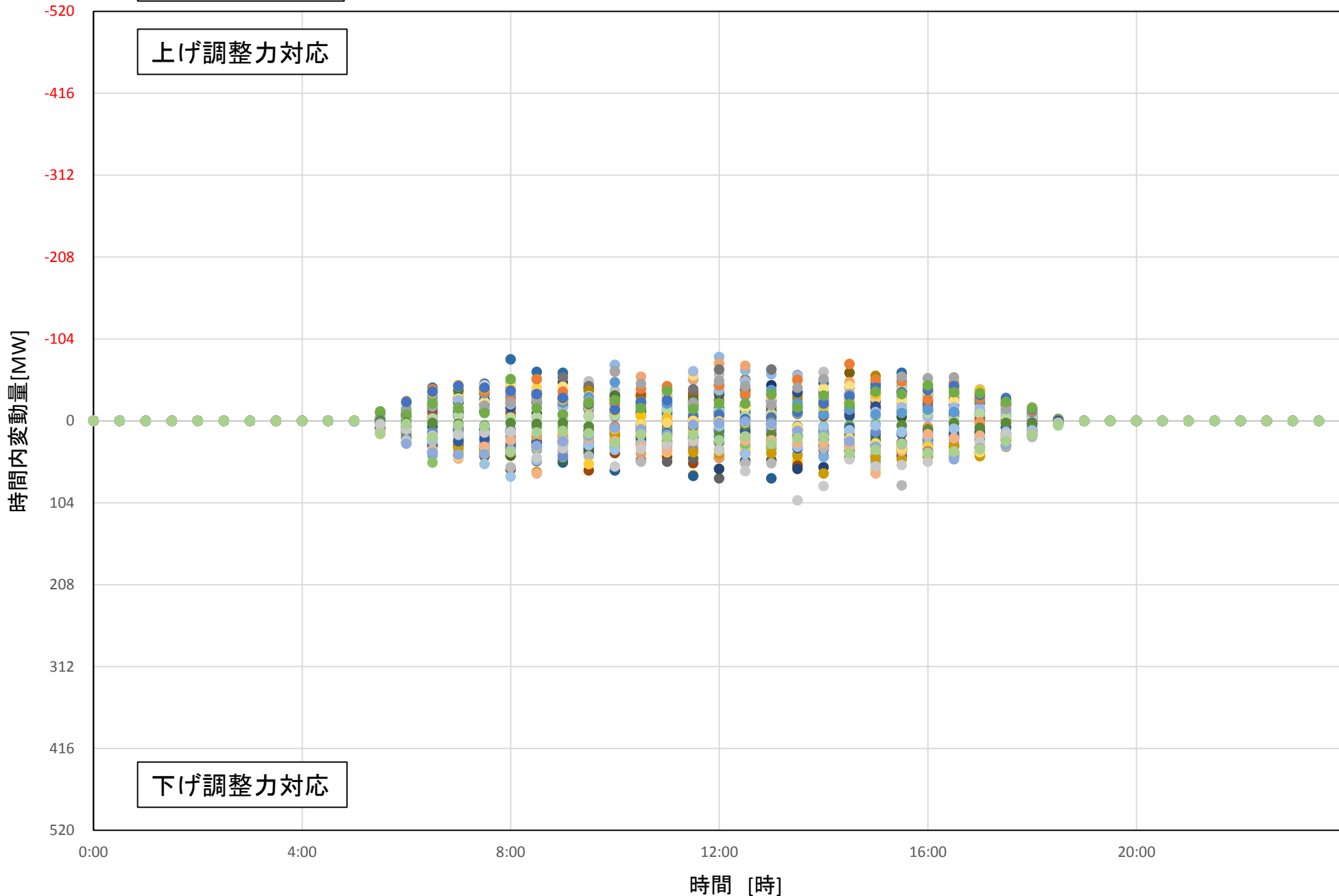
時間 [時]

2018年4月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



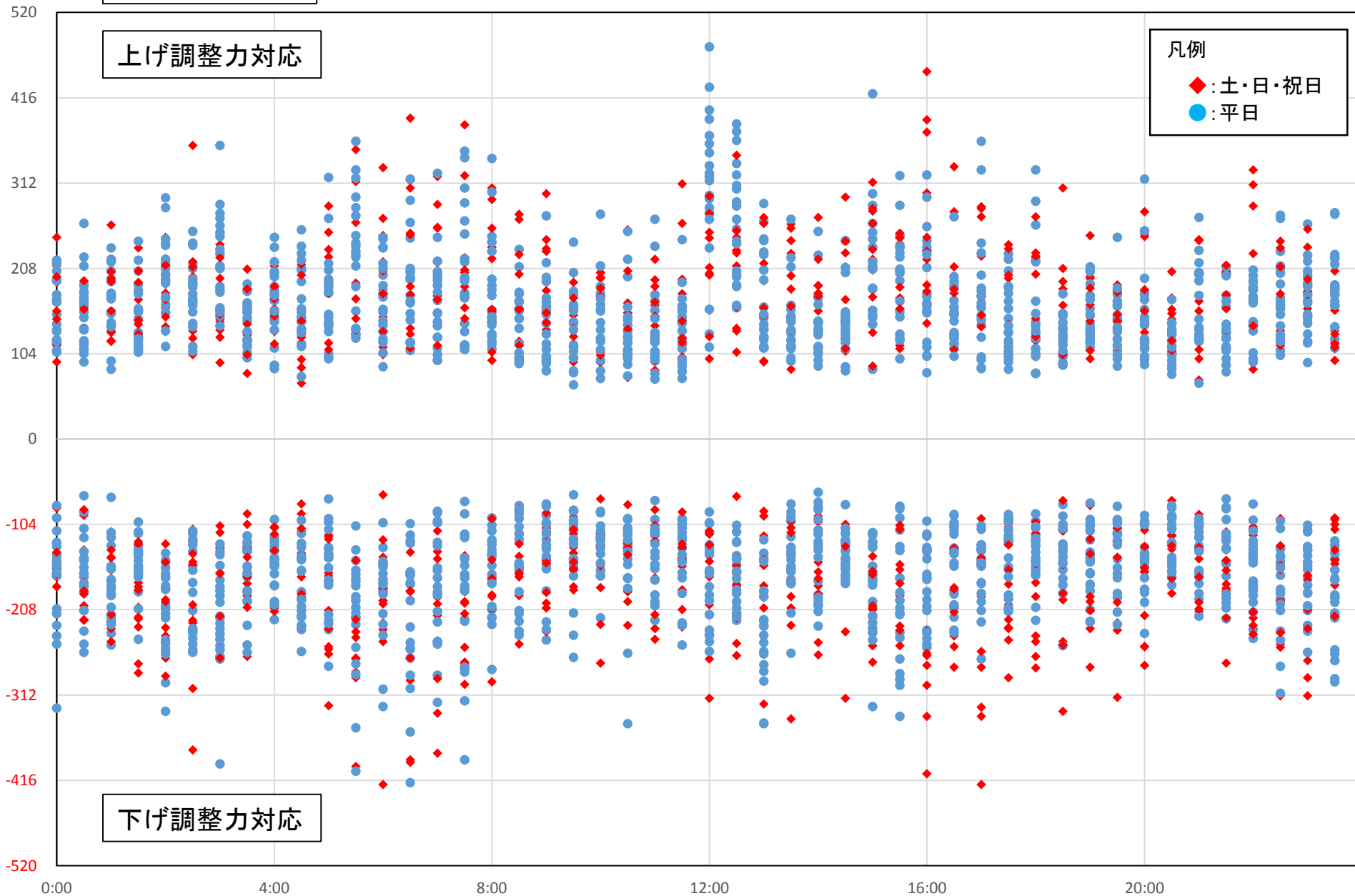
2018年5月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

時間内変動量[MW]



下げ調整力対応

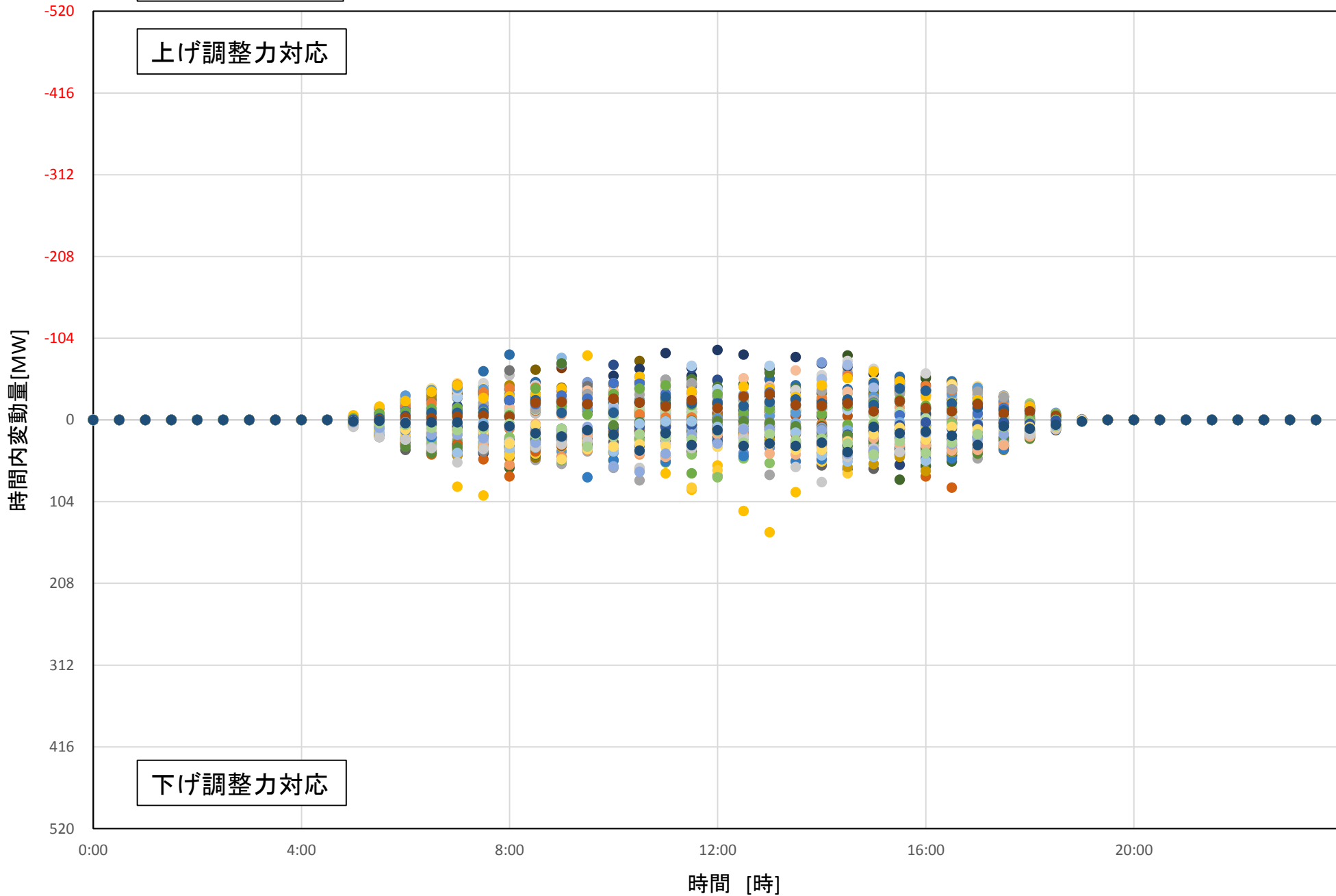
時間 [時]

2018年5月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



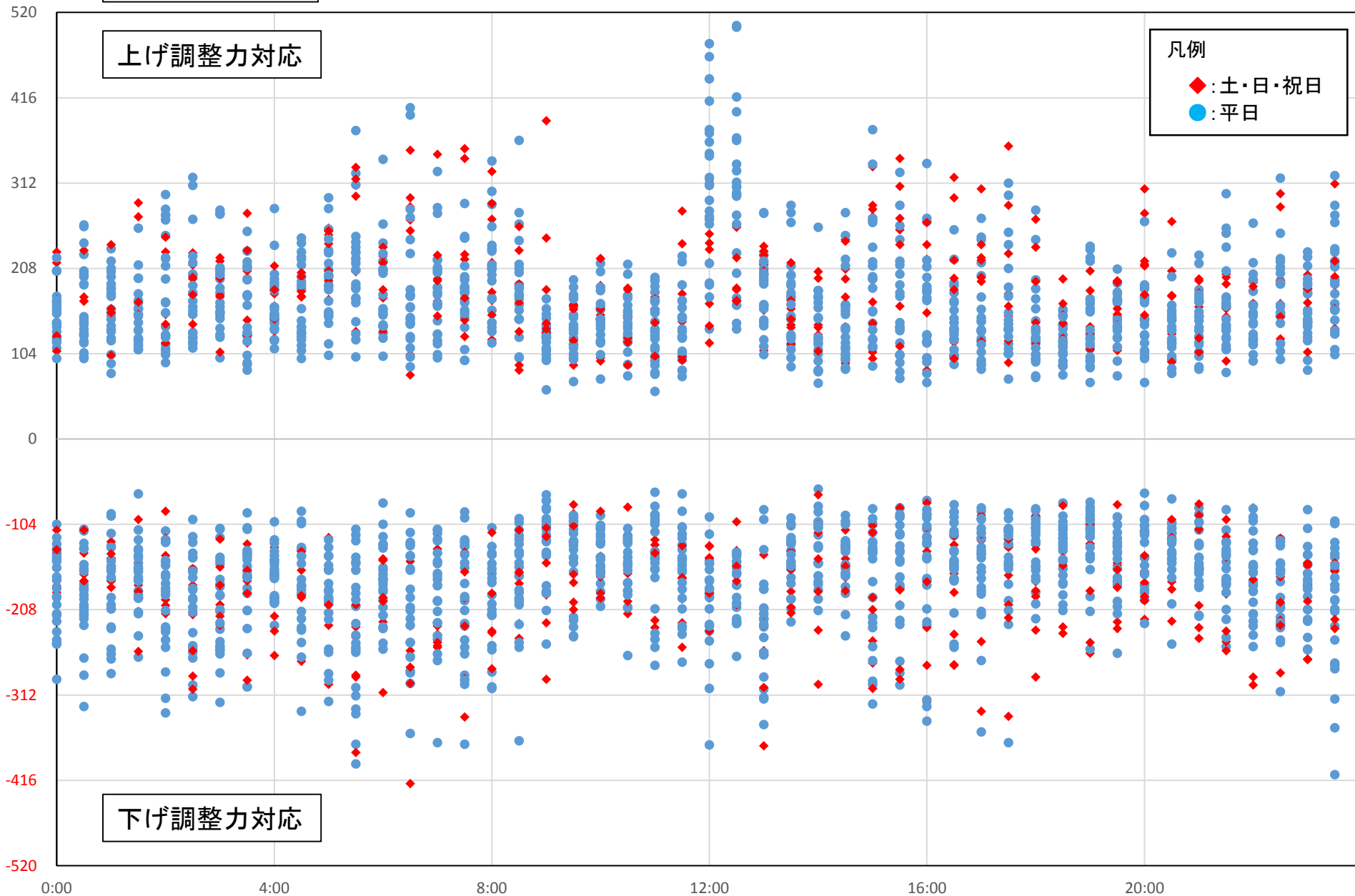
2018年6月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆ : 土・日・祝日
 - : 平日

時間内変動量[MW]



下げ調整力対応

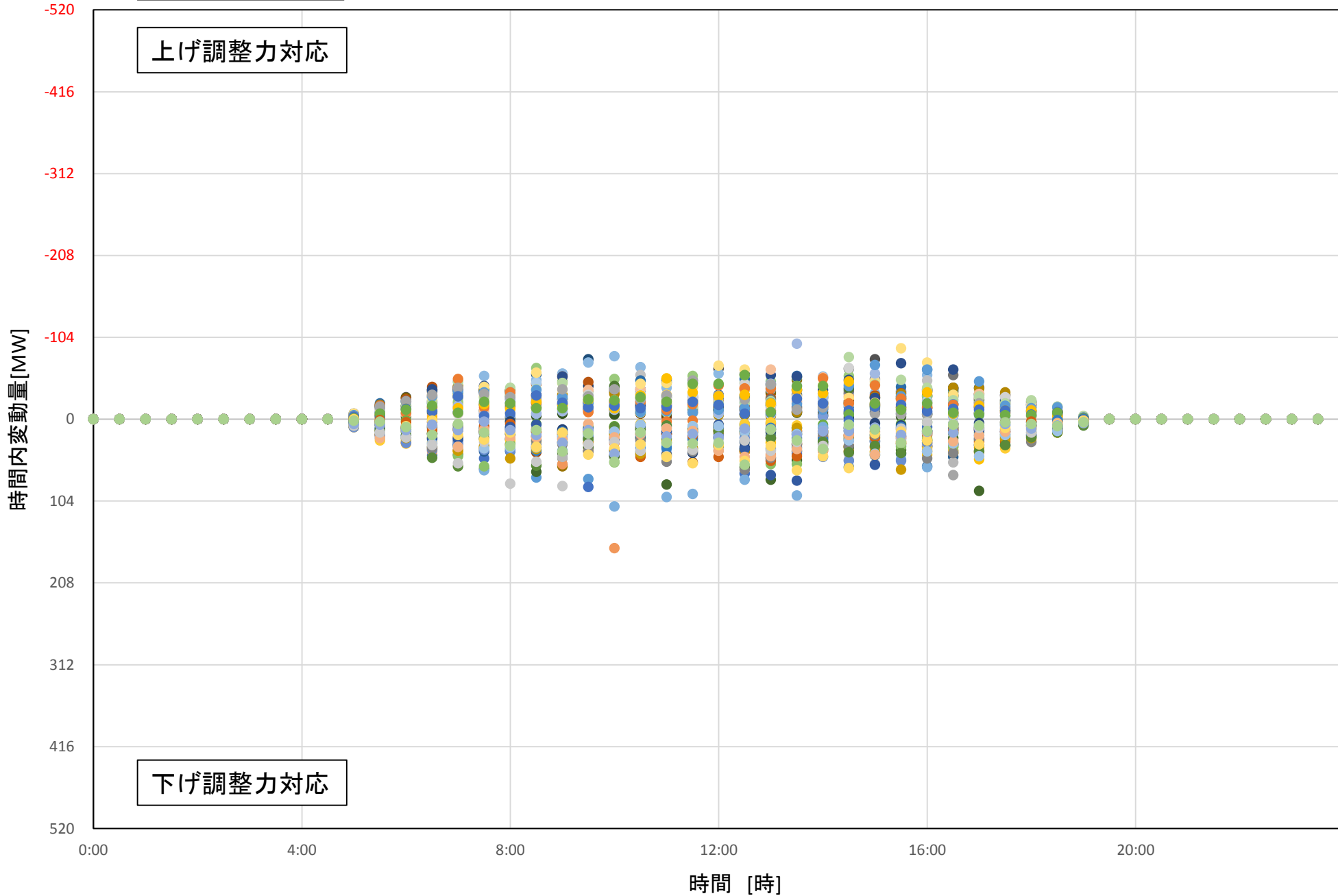
時間 [時]

2018年6月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

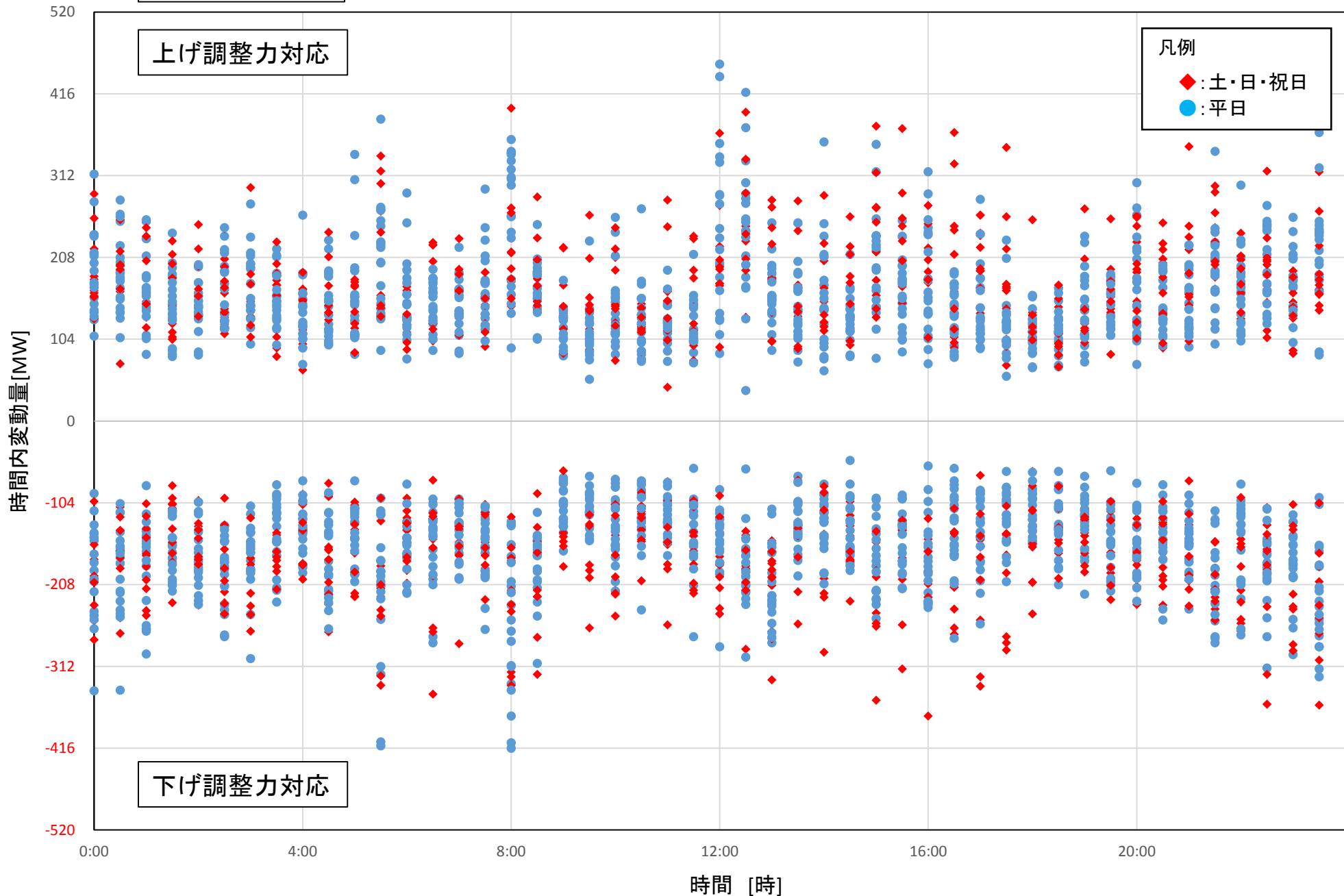


2018年7月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

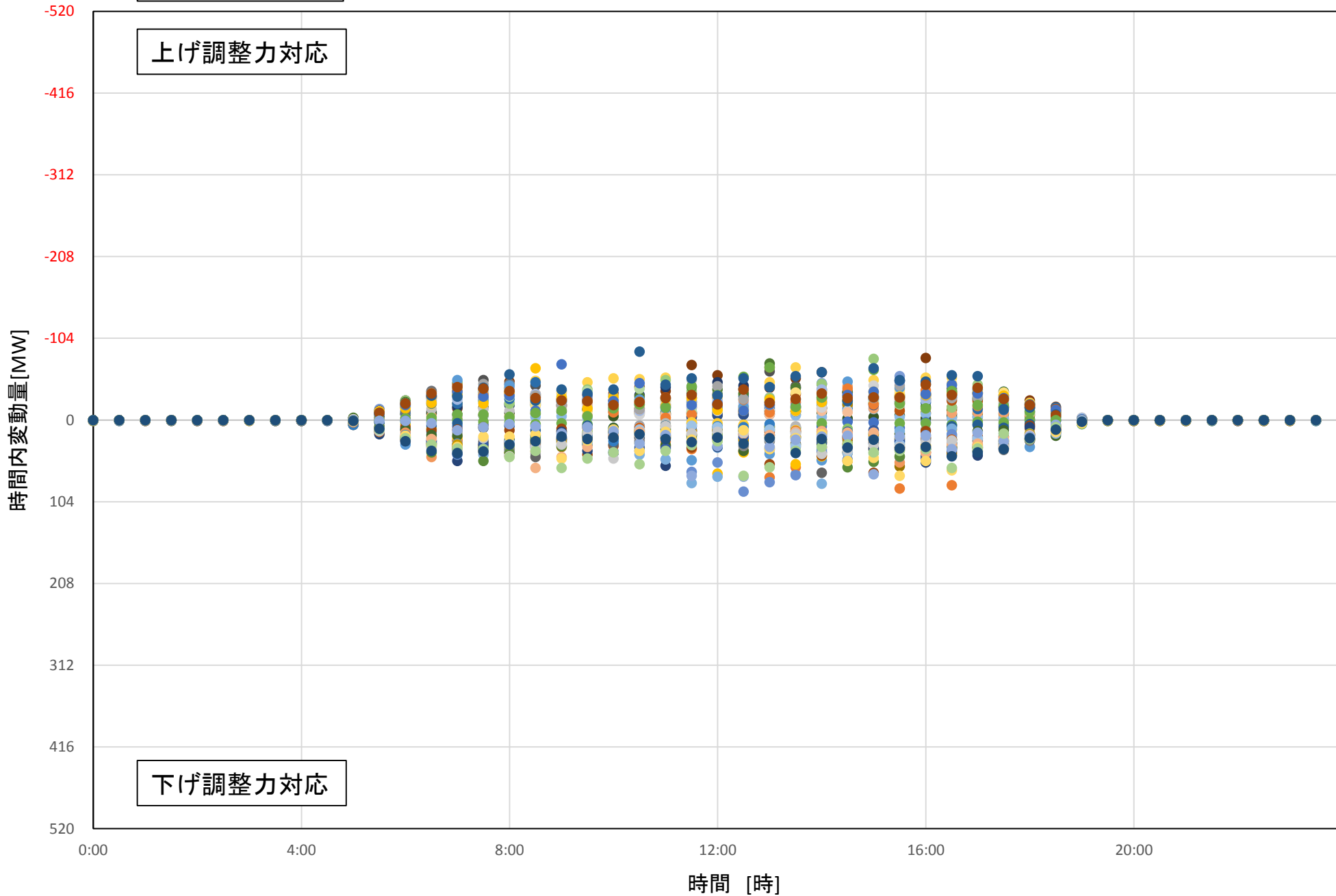


2018年7月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

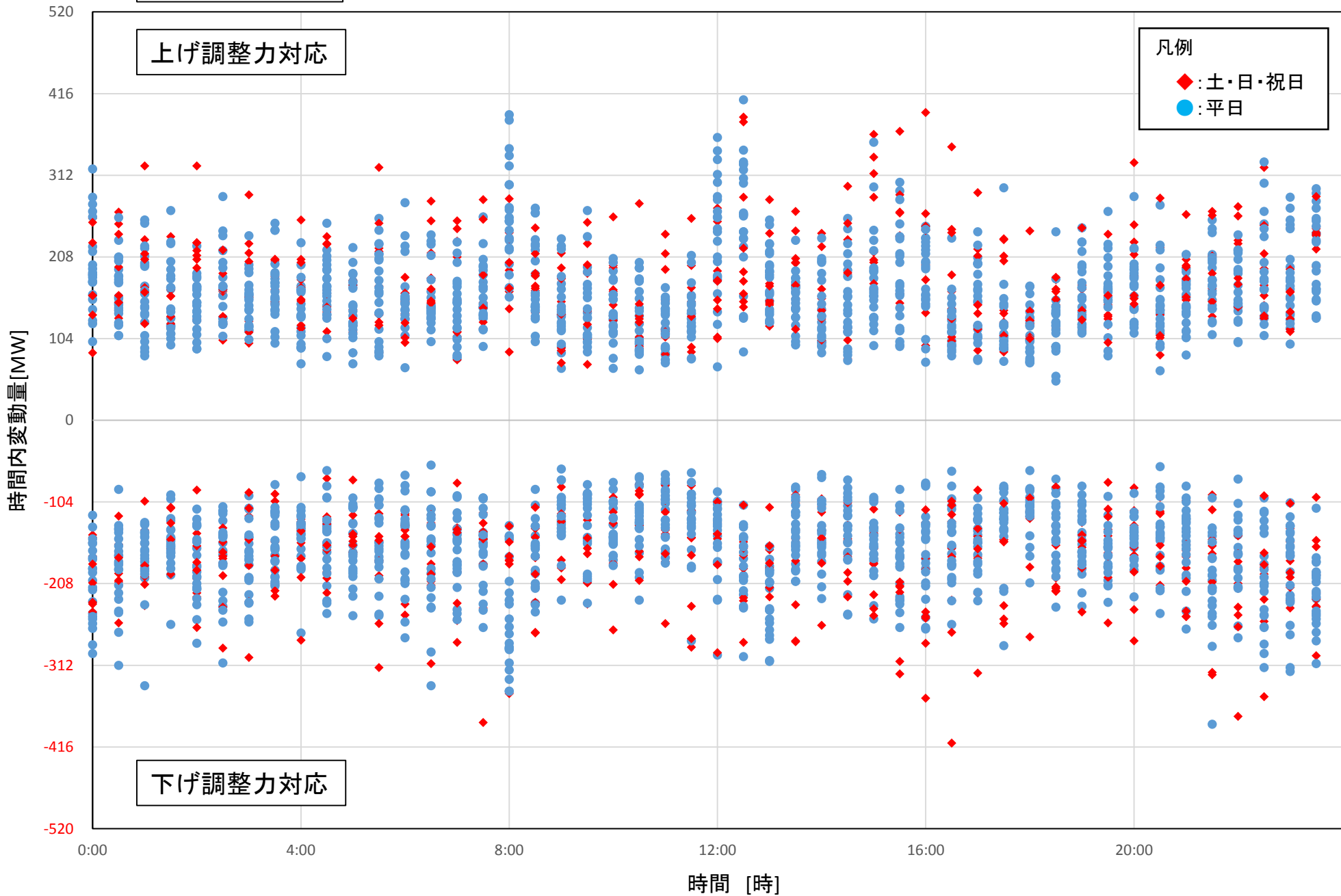


2018年8月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

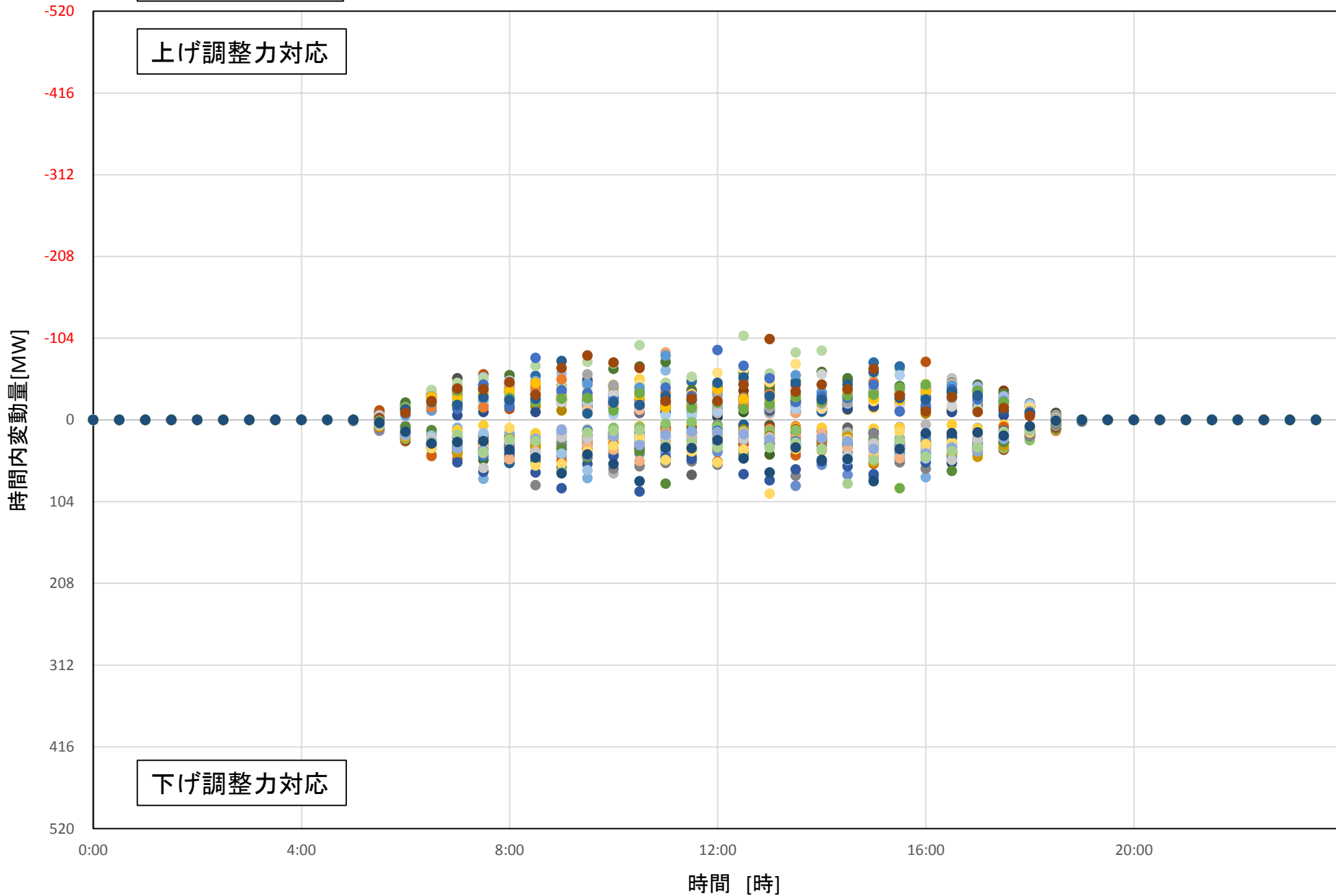


2018年8月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

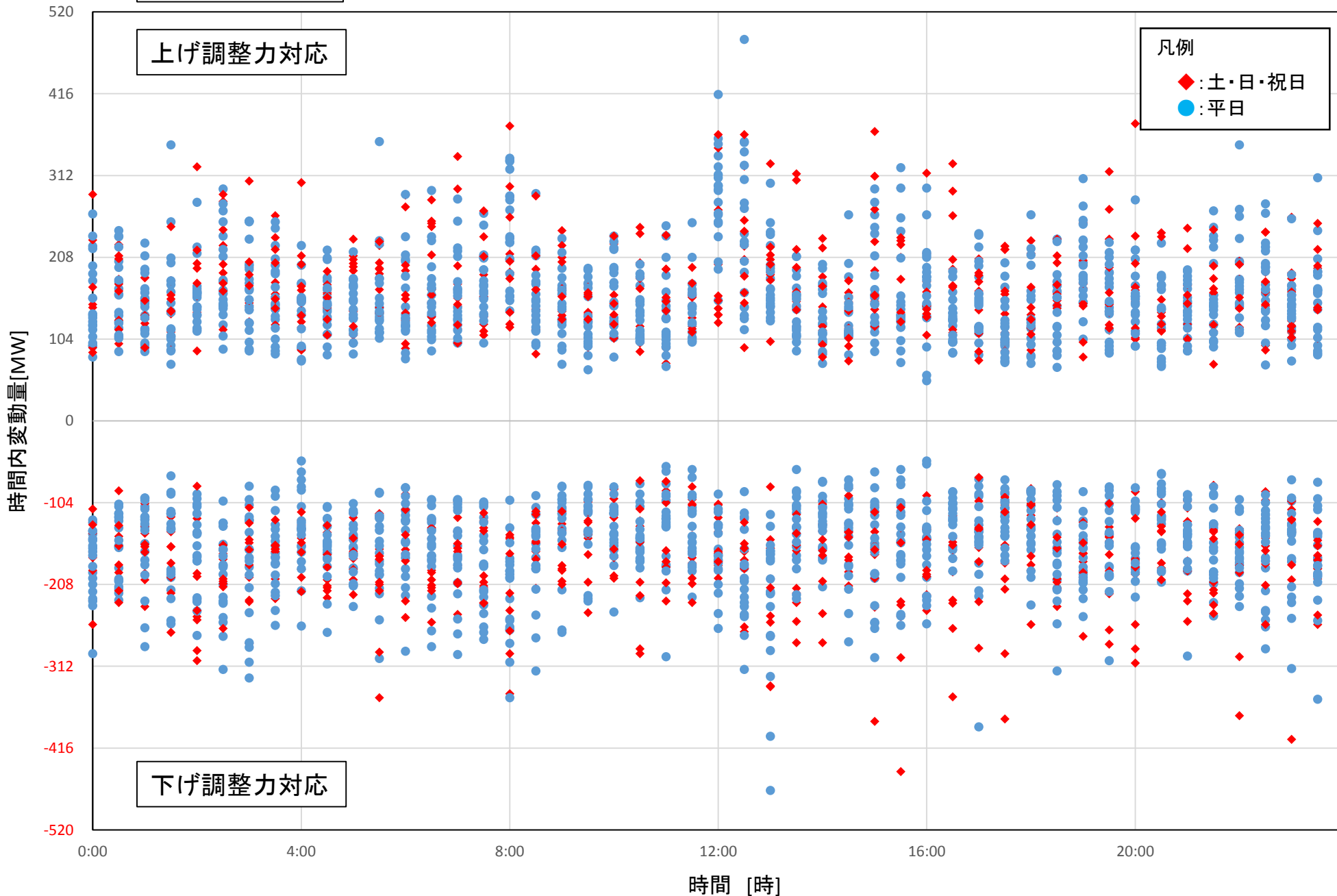


2018年9月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

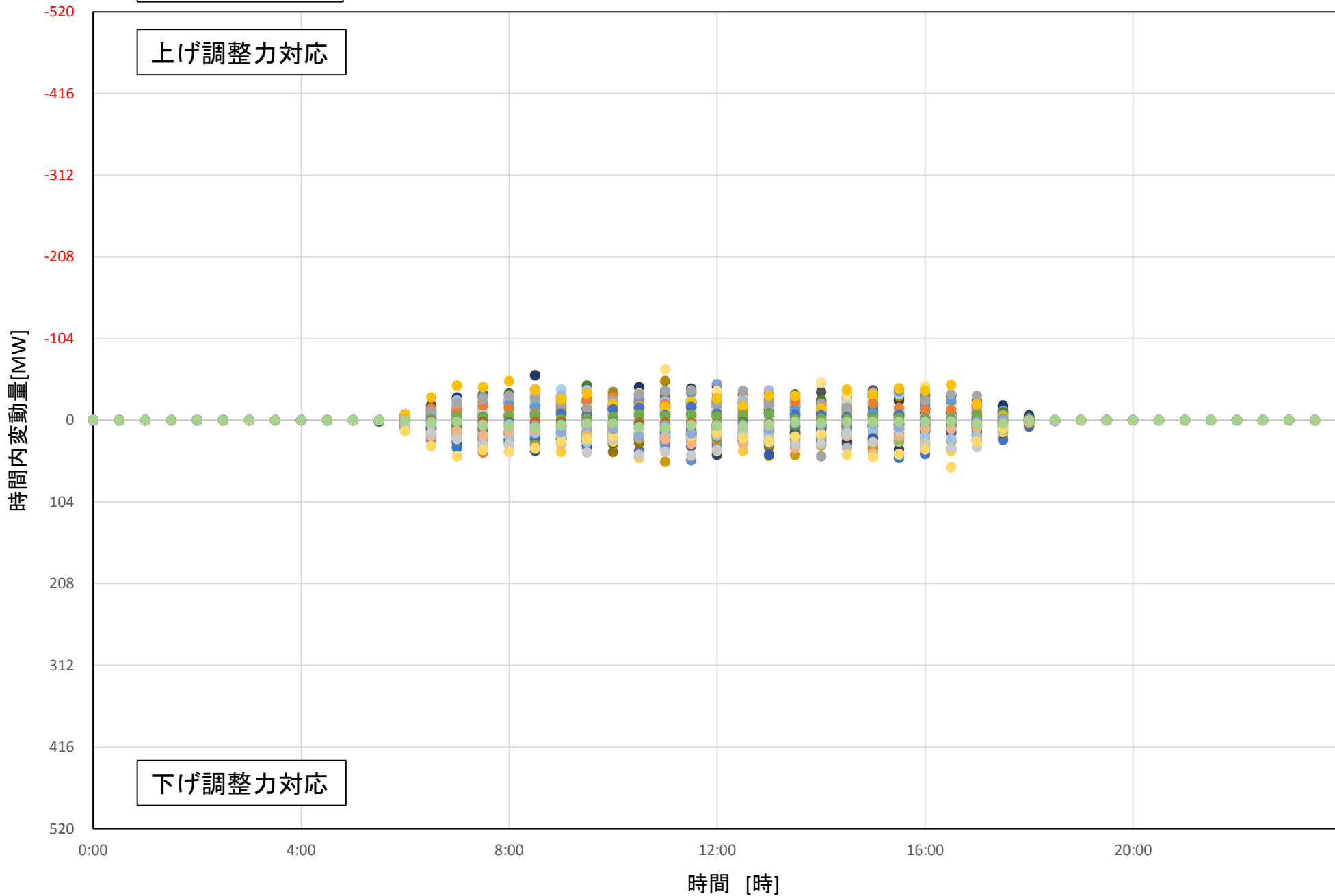


2018年9月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



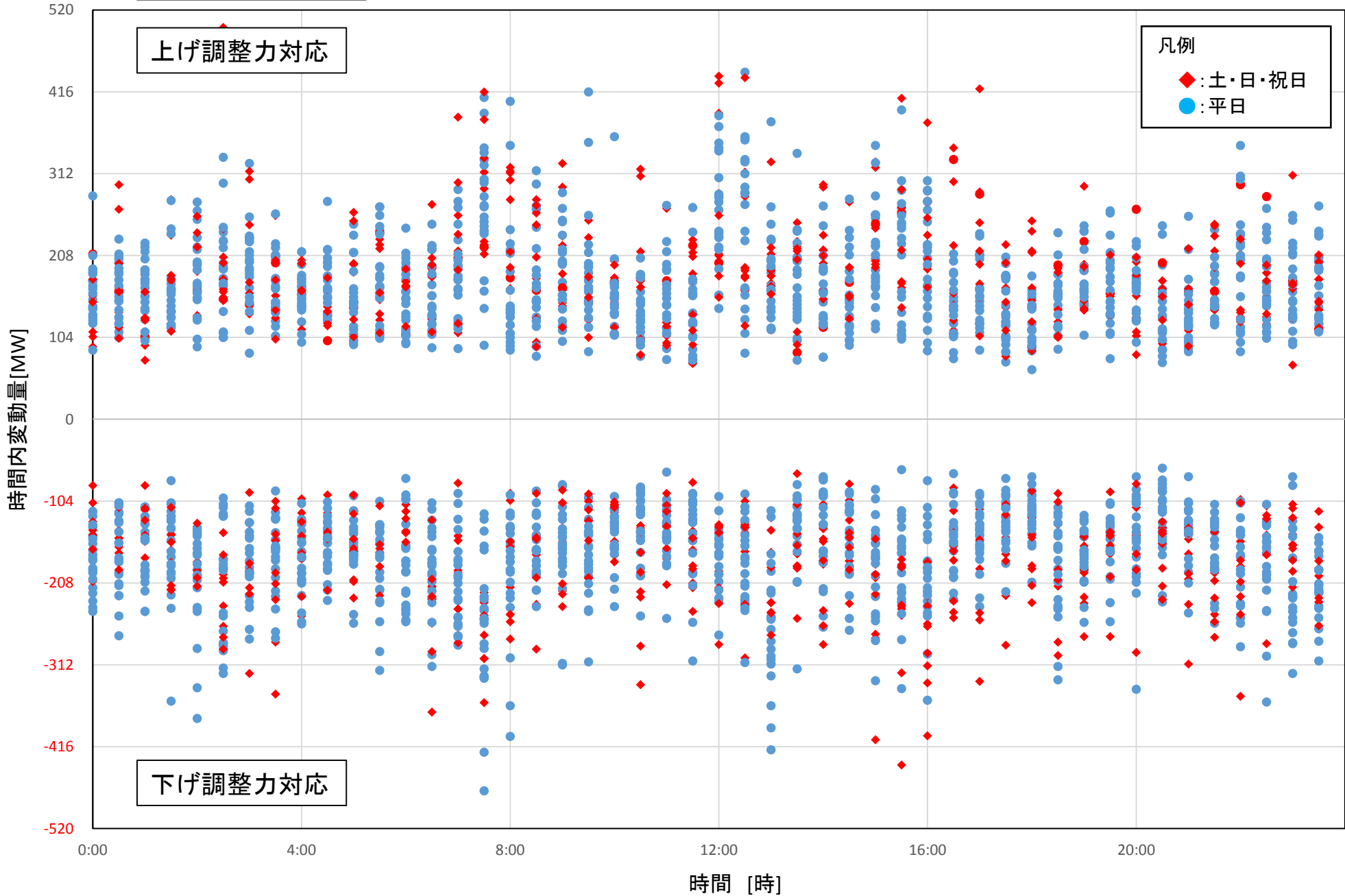
2018年10月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆ : 土・日・祝日
 - : 平日

下げ調整力対応

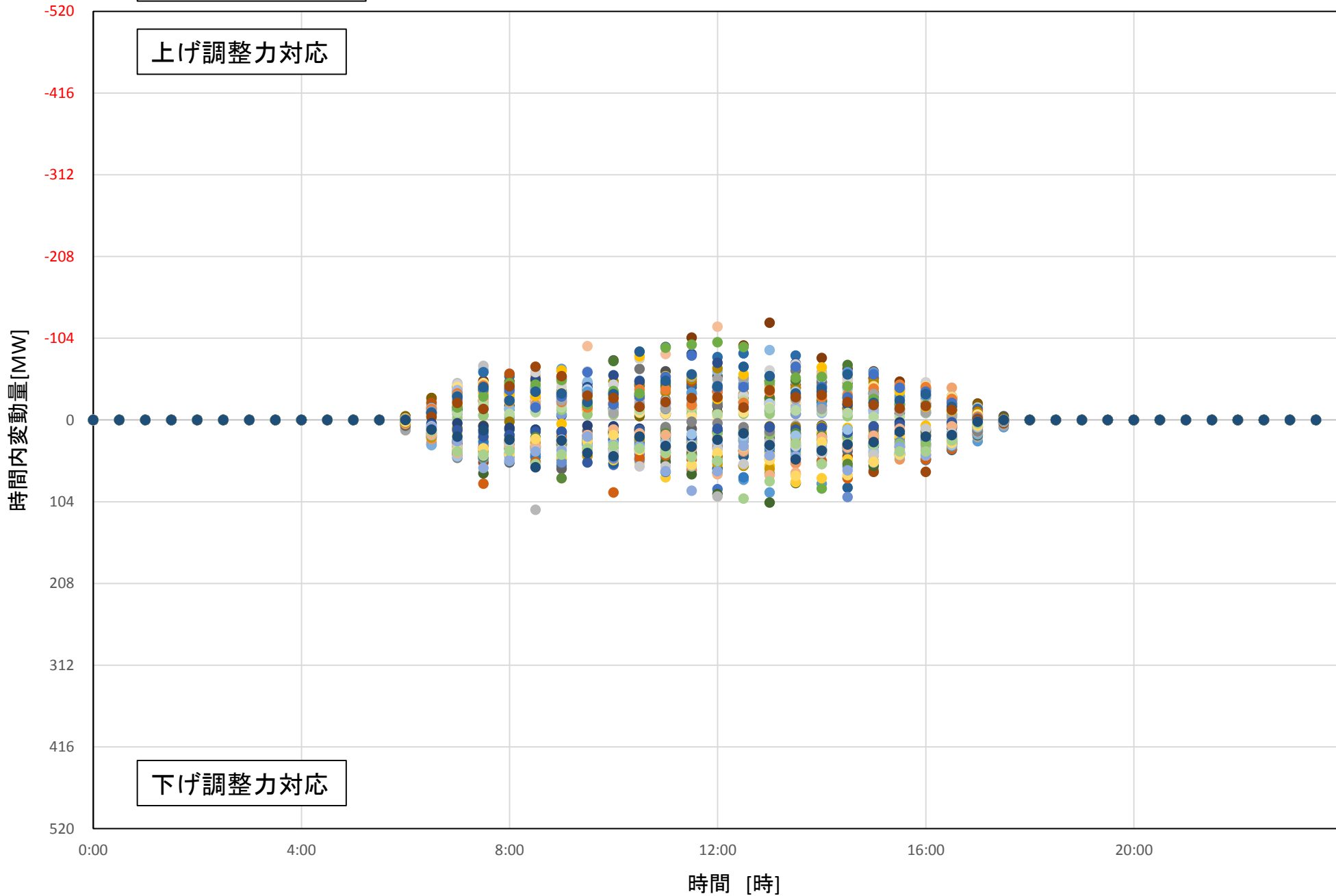


2018年10月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年11月

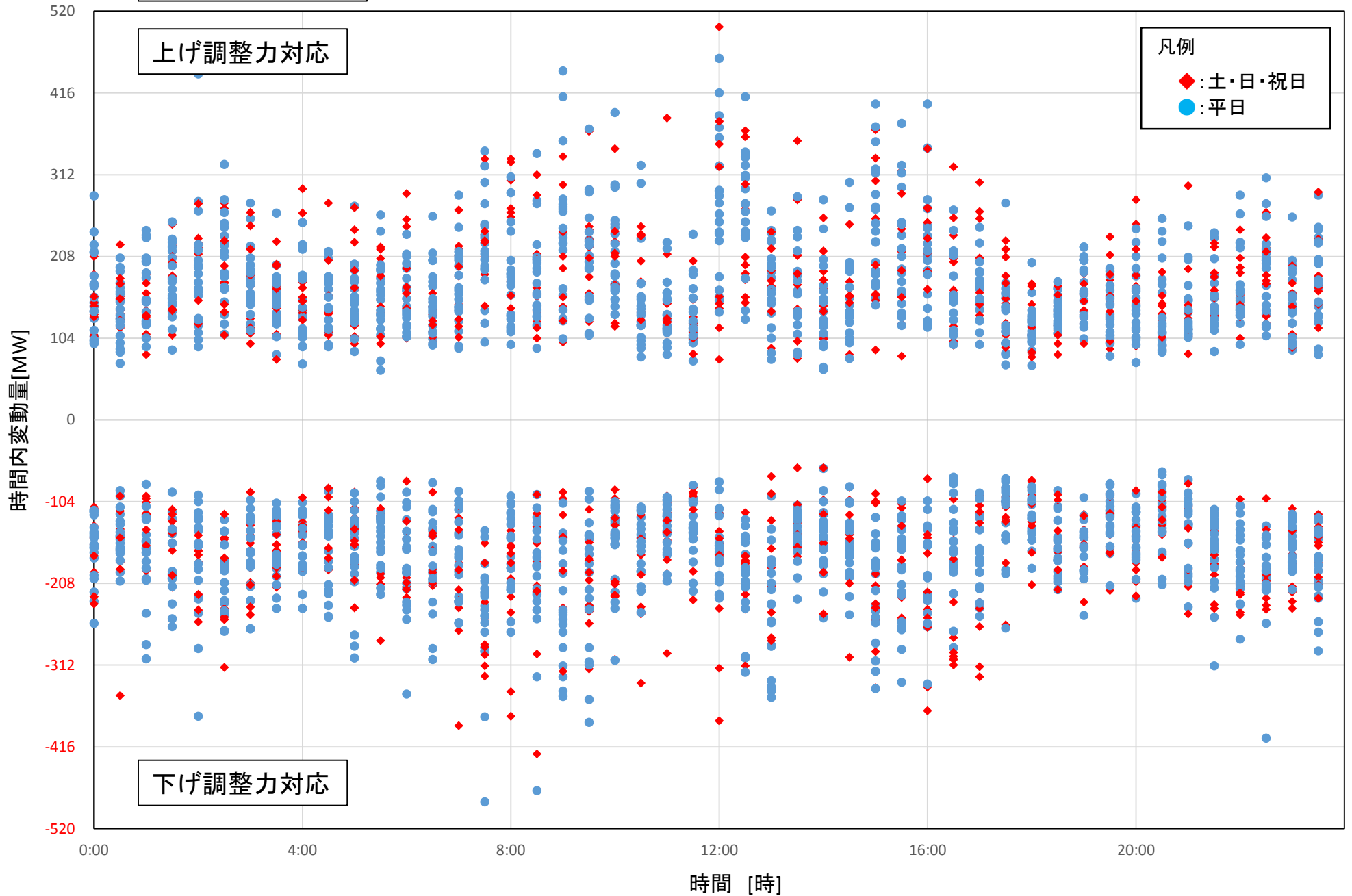
【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

下げ調整力対応

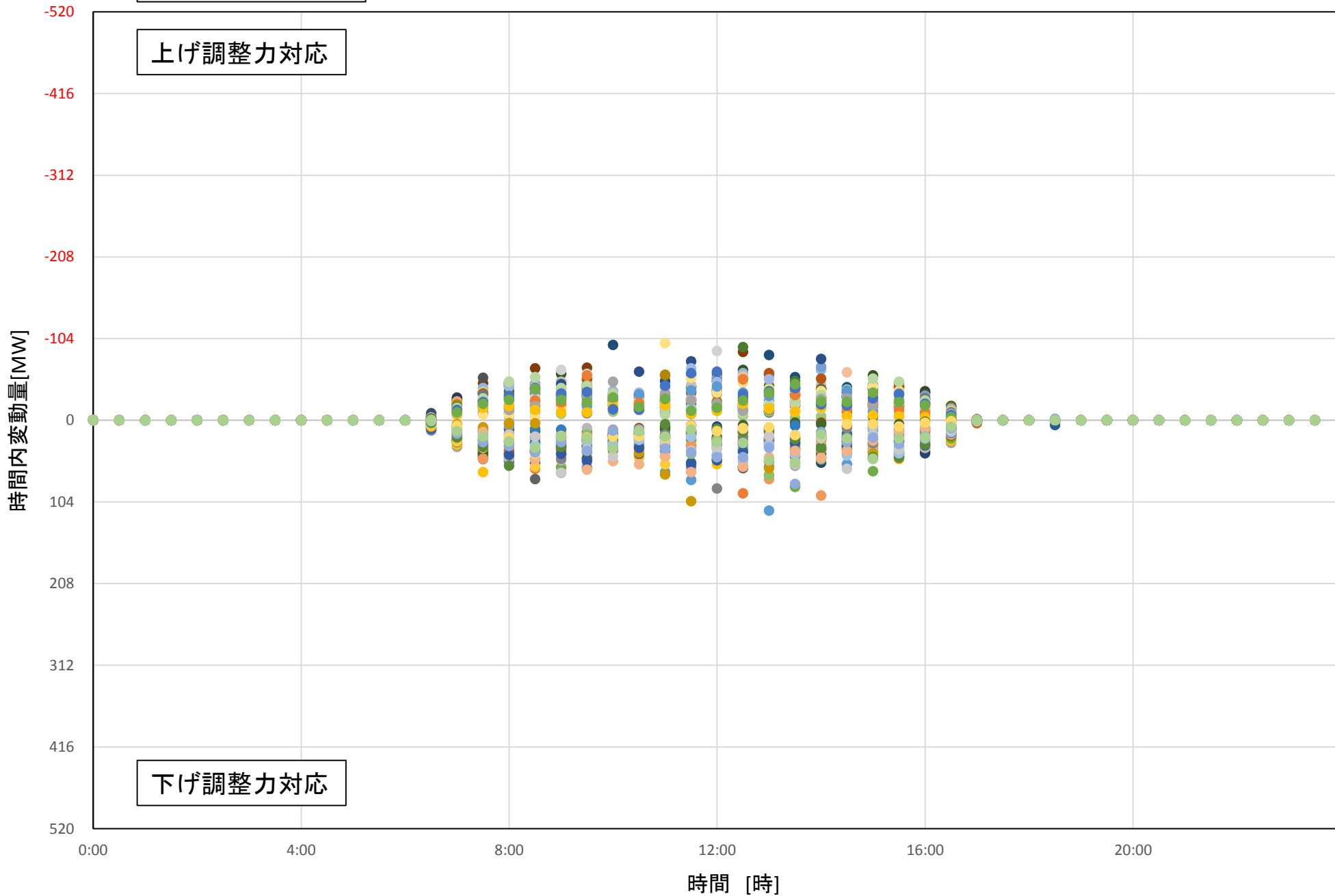


2018年11月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年12月

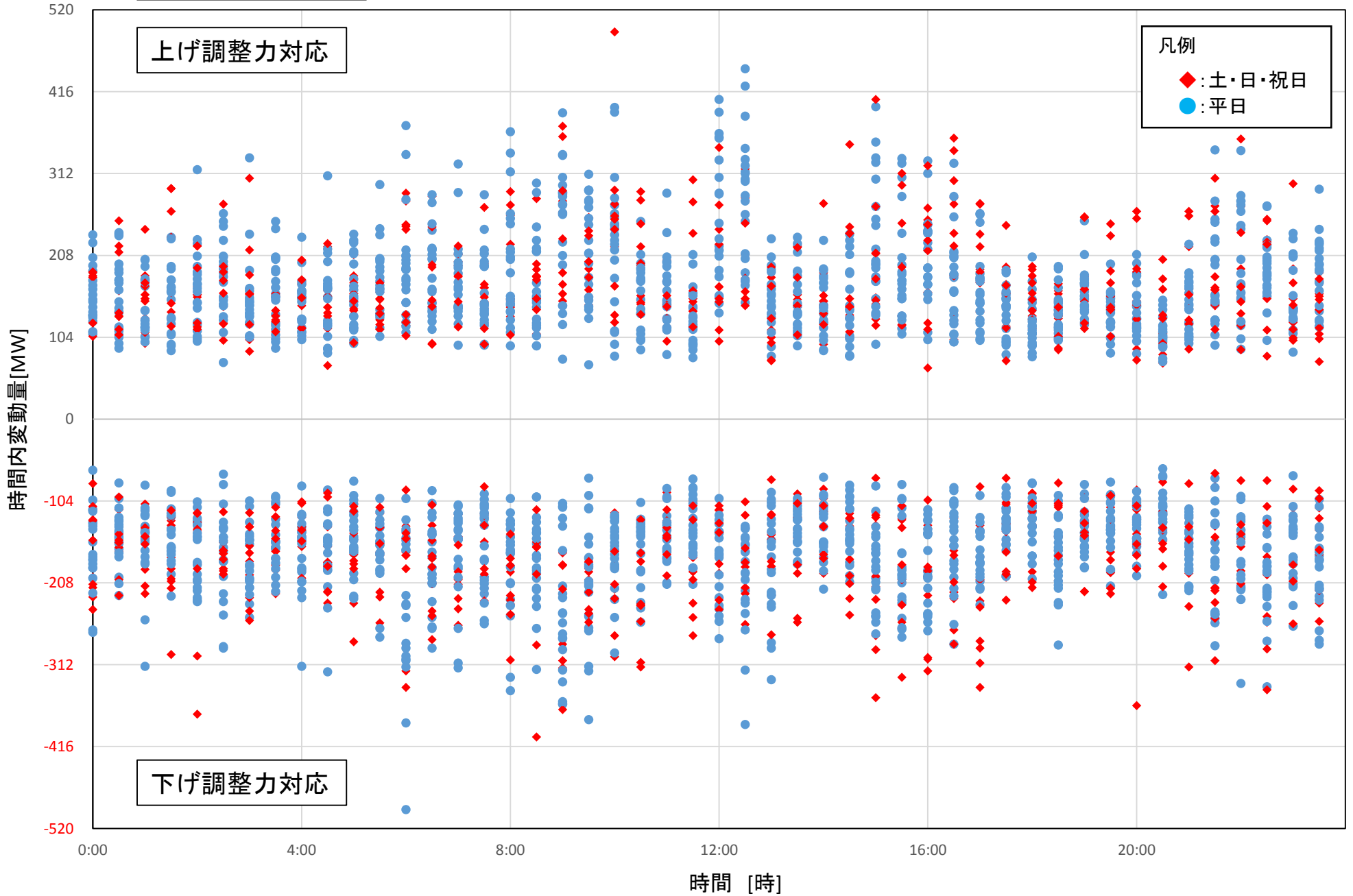
【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆ : 土・日・祝日
- : 平日

下げ調整力対応

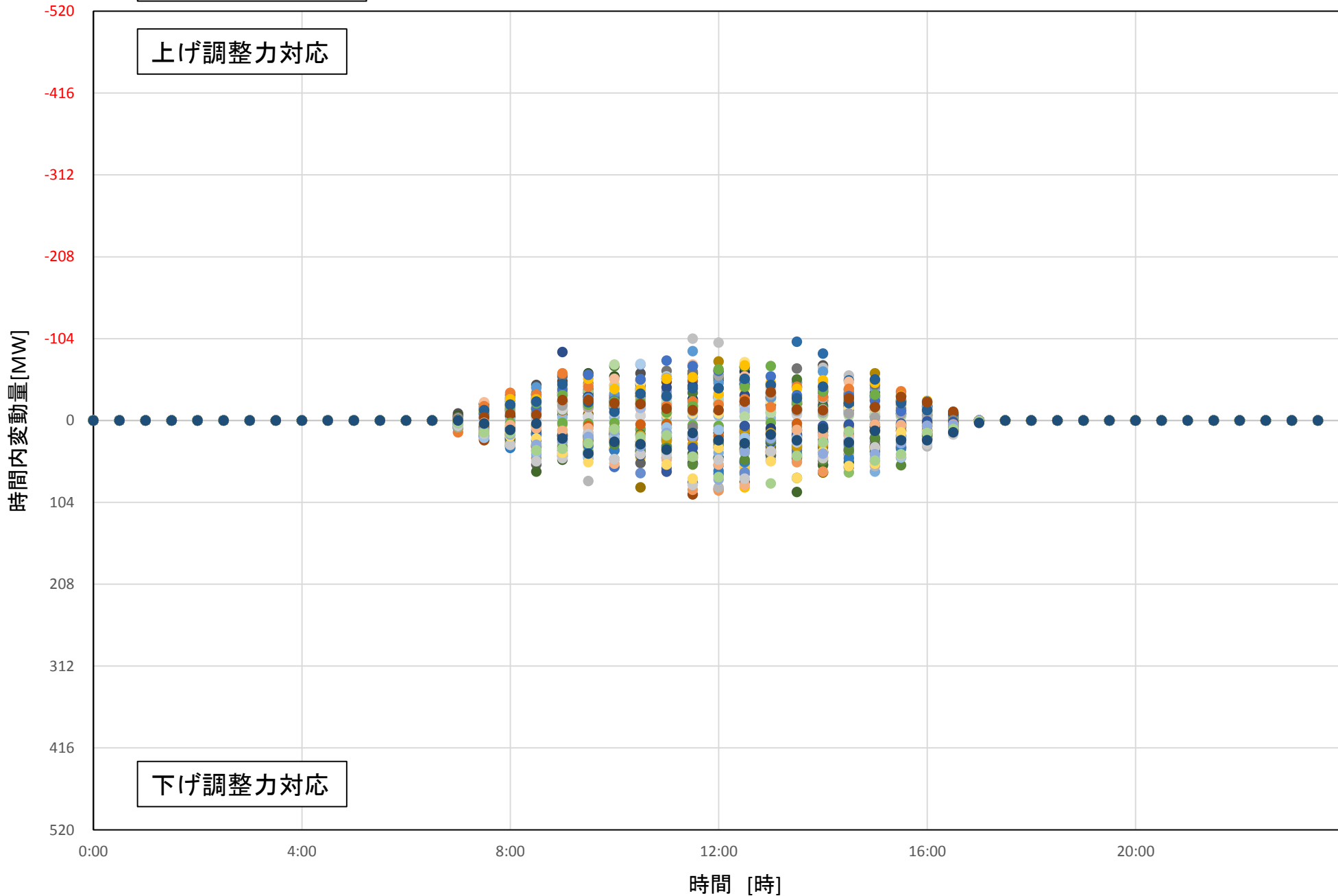


2018年12月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

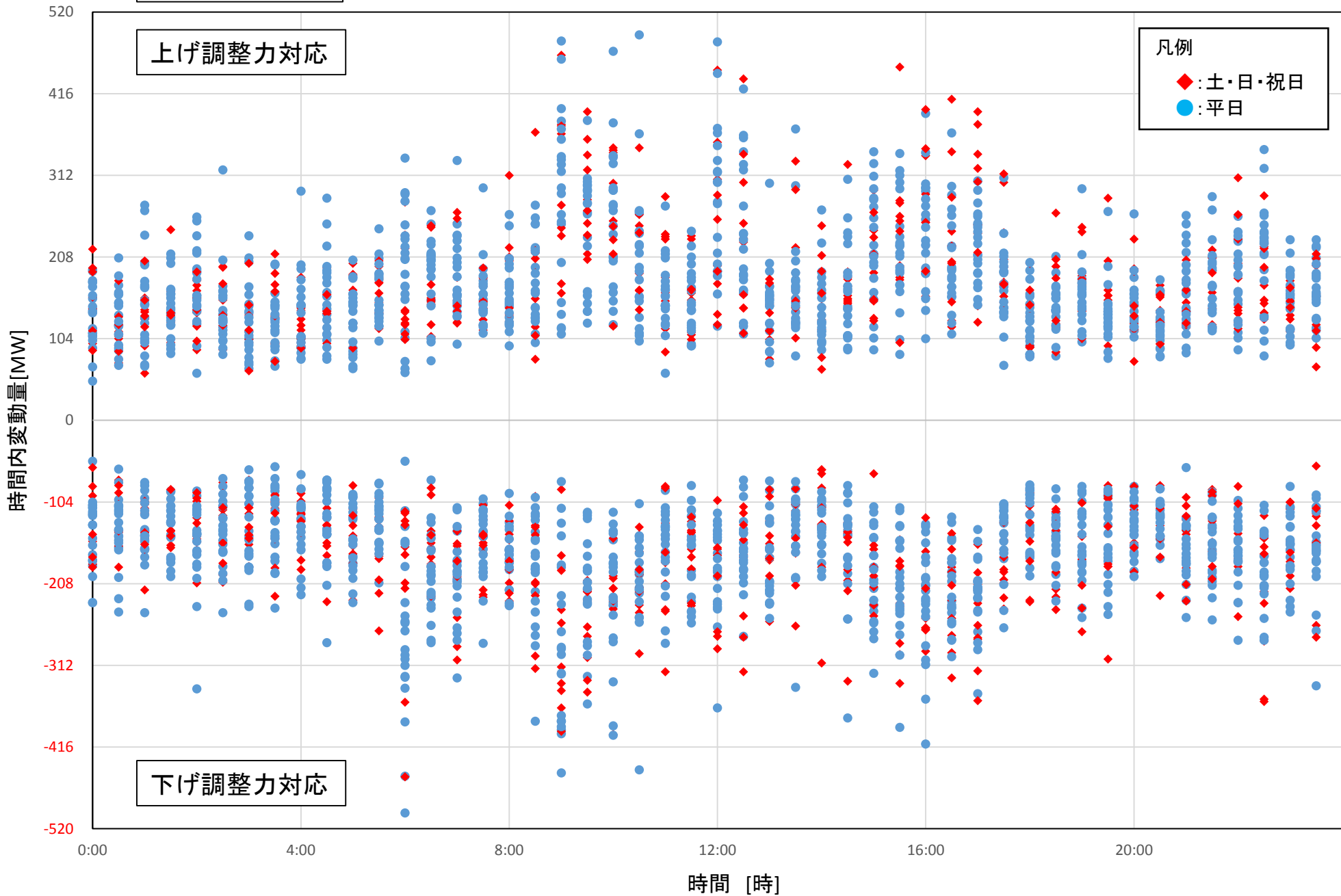


2019年1月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

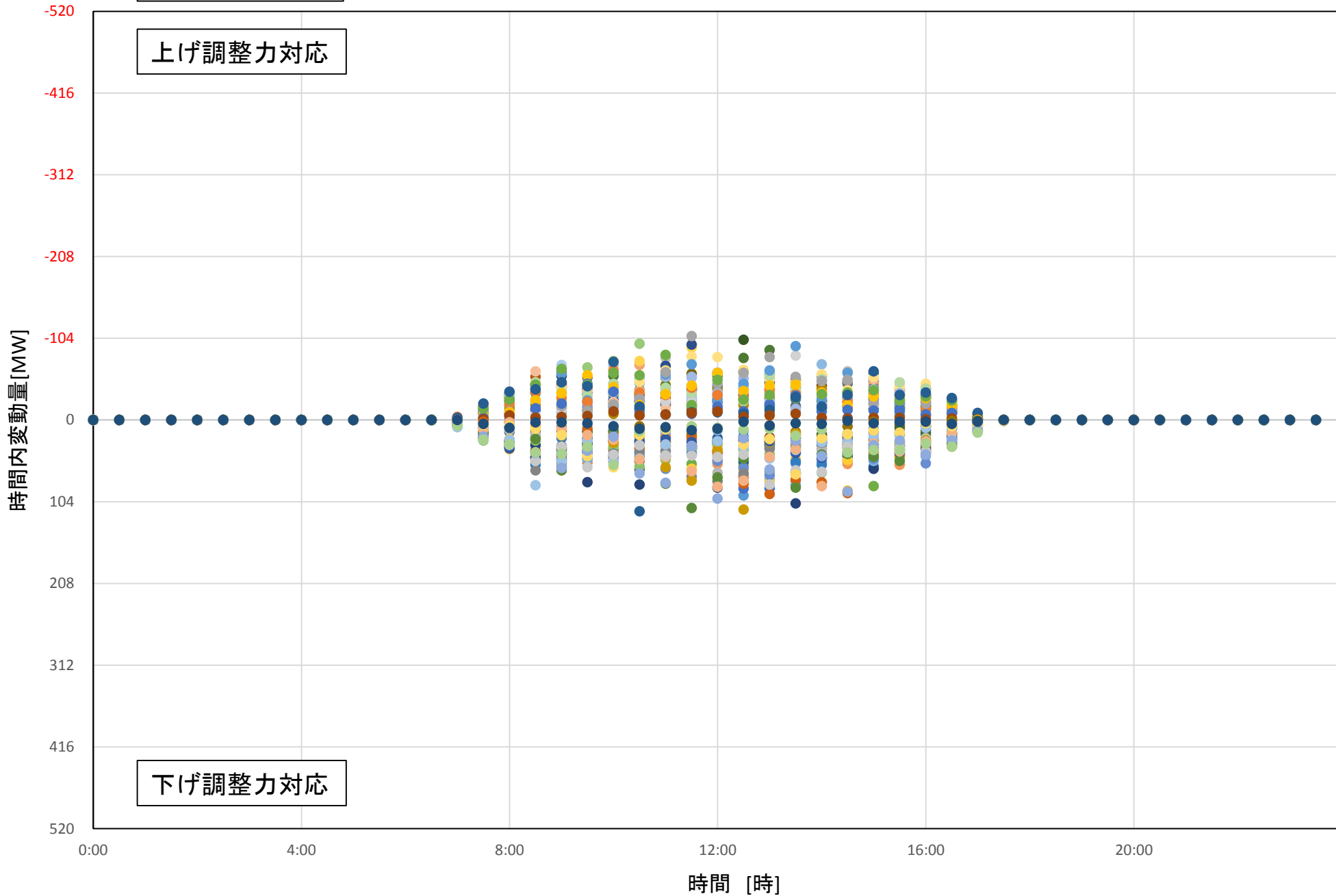


2019年1月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応

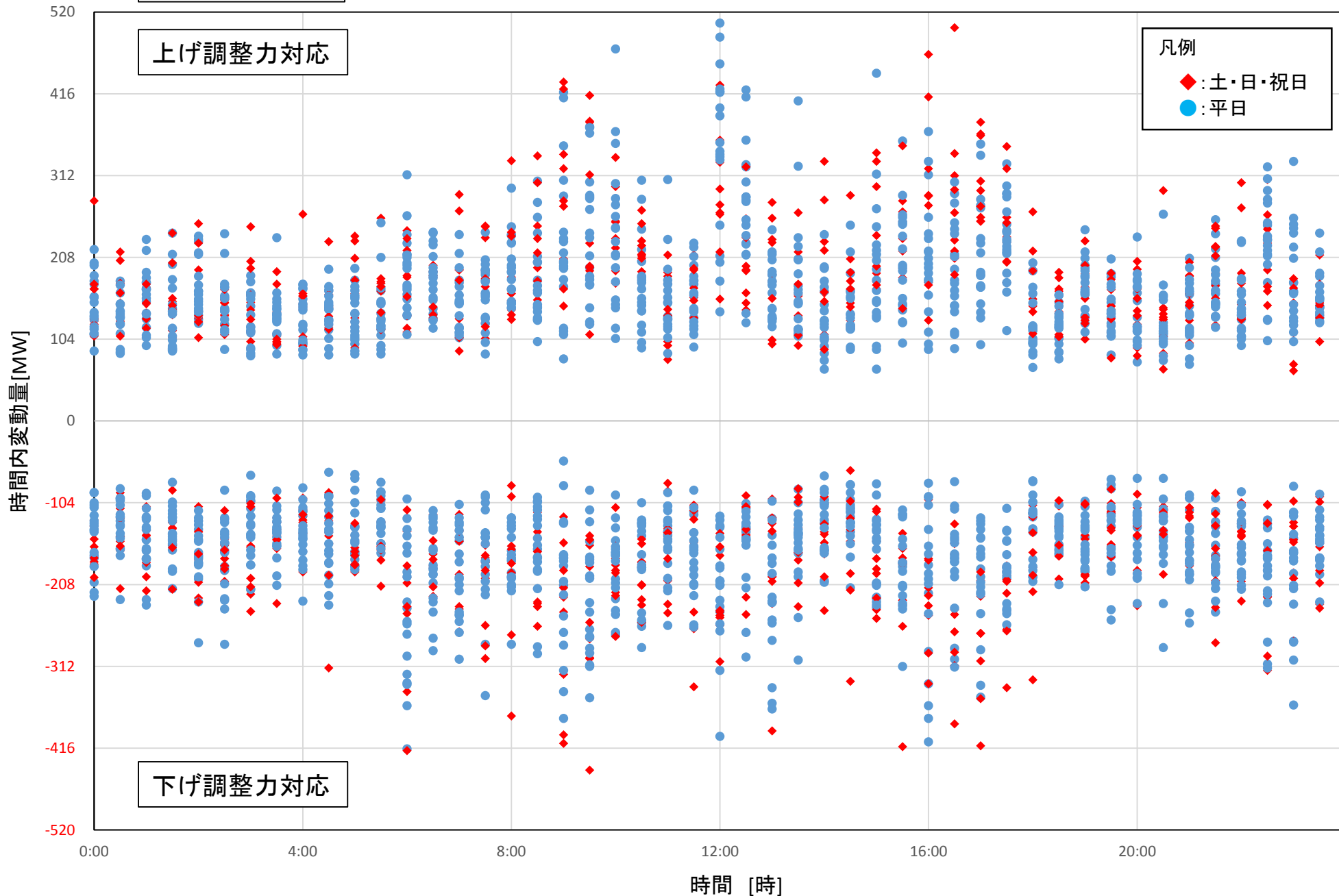


2019年2月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆ : 土・日・祝日
 - : 平日

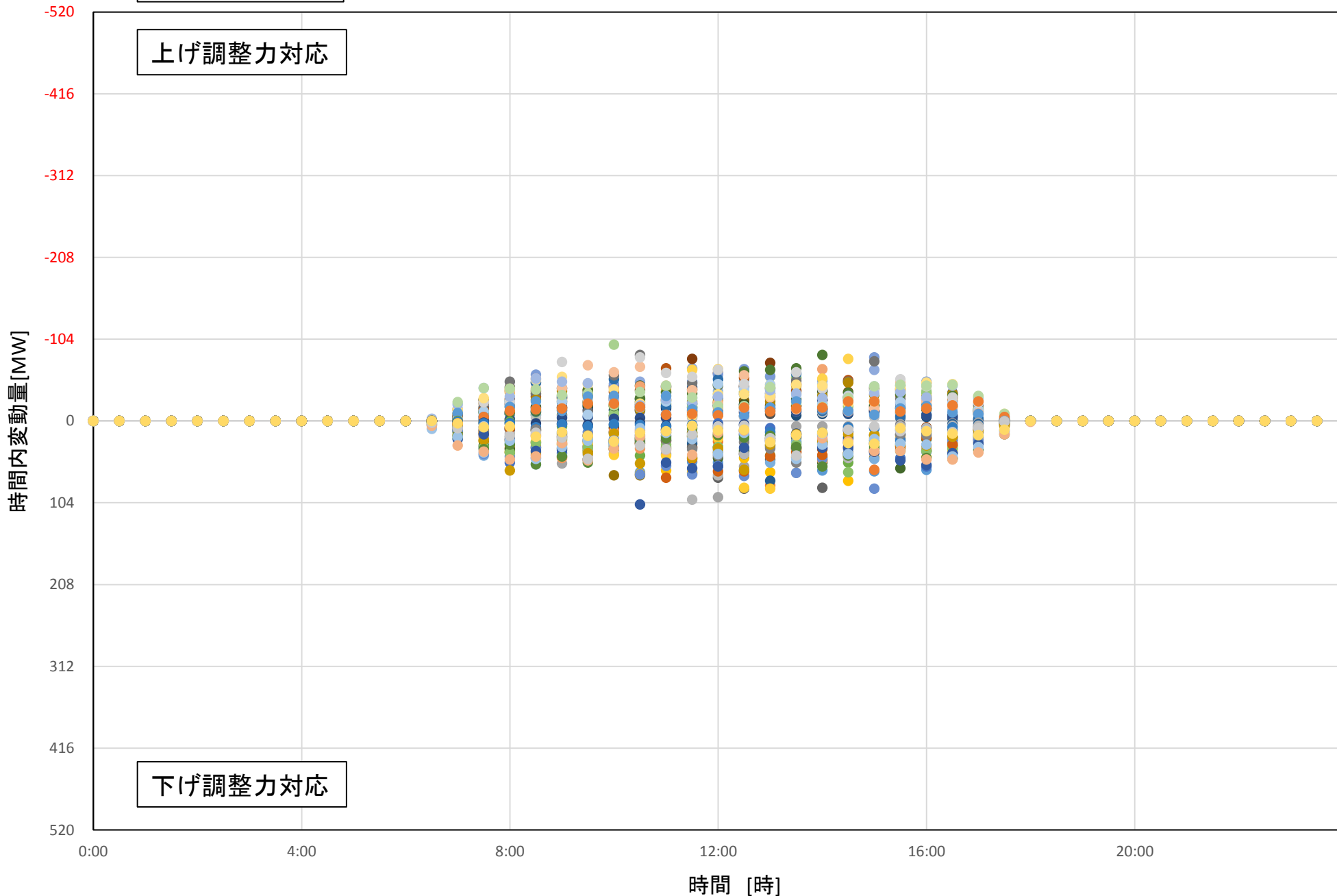


2019年2月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



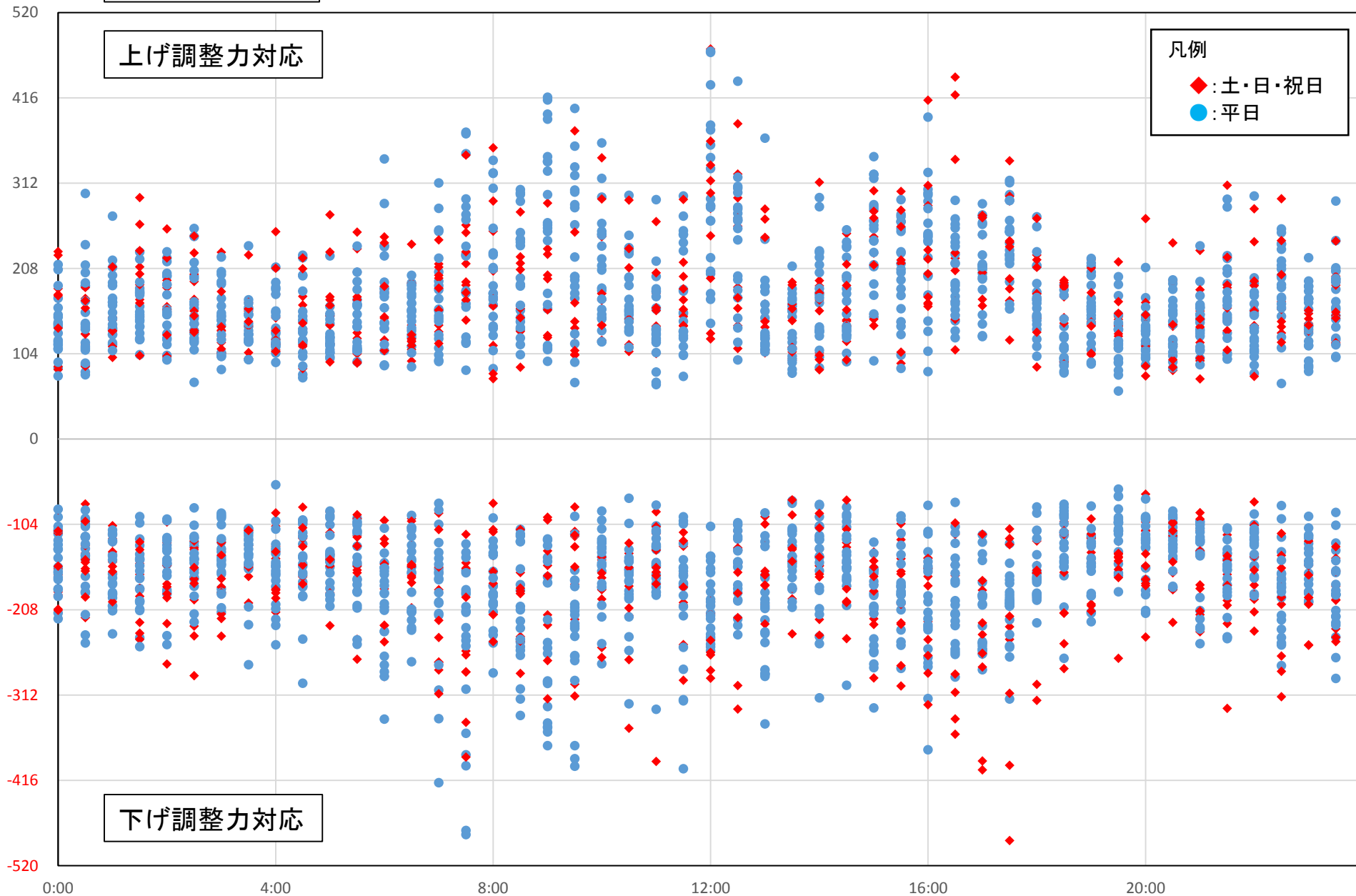
2019年3月

【中国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆ : 土・日・祝日
 - : 平日

時間内変動量[MW]



下げ調整力対応

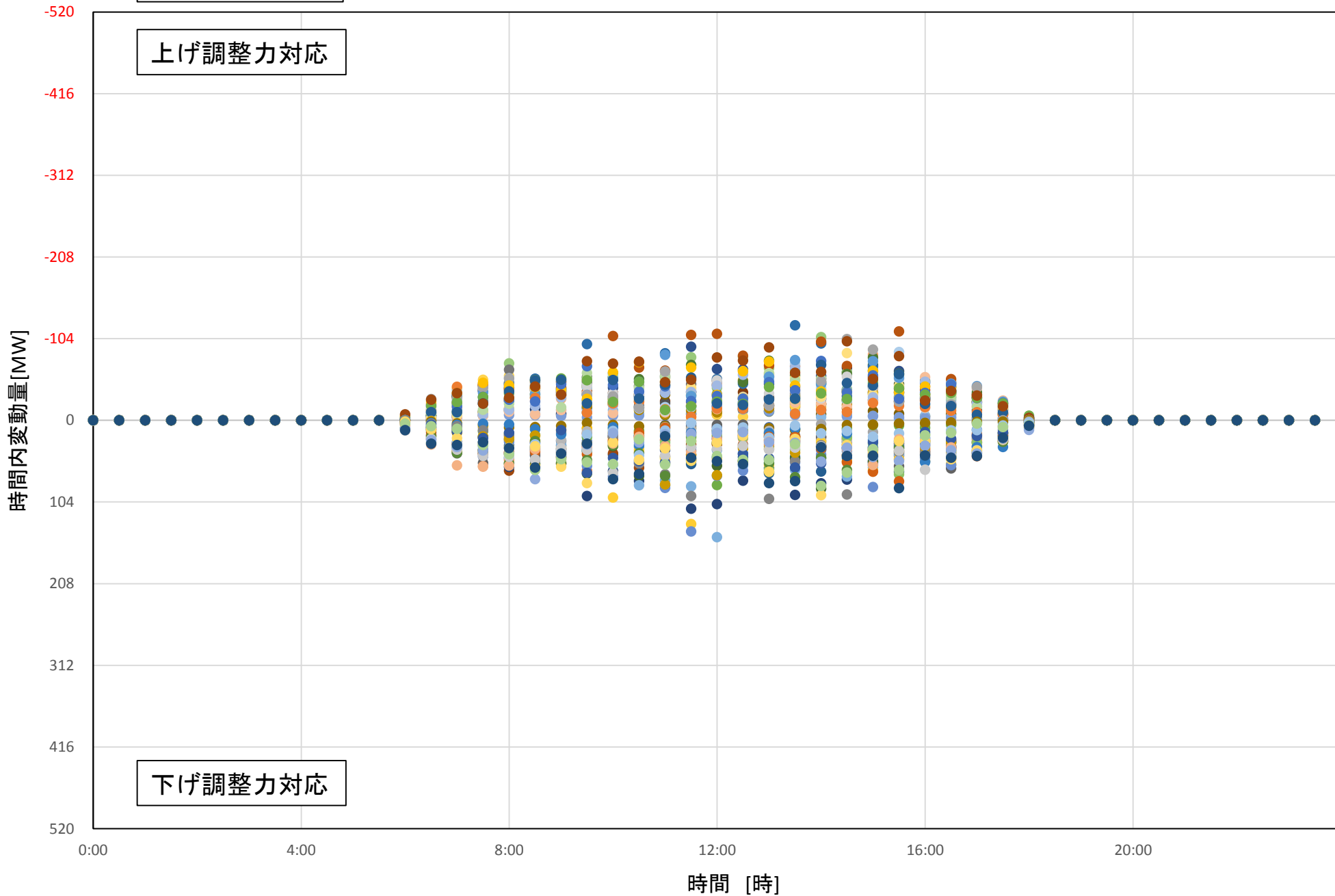
時間 [時]

2019年3月

【中国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年4月

【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

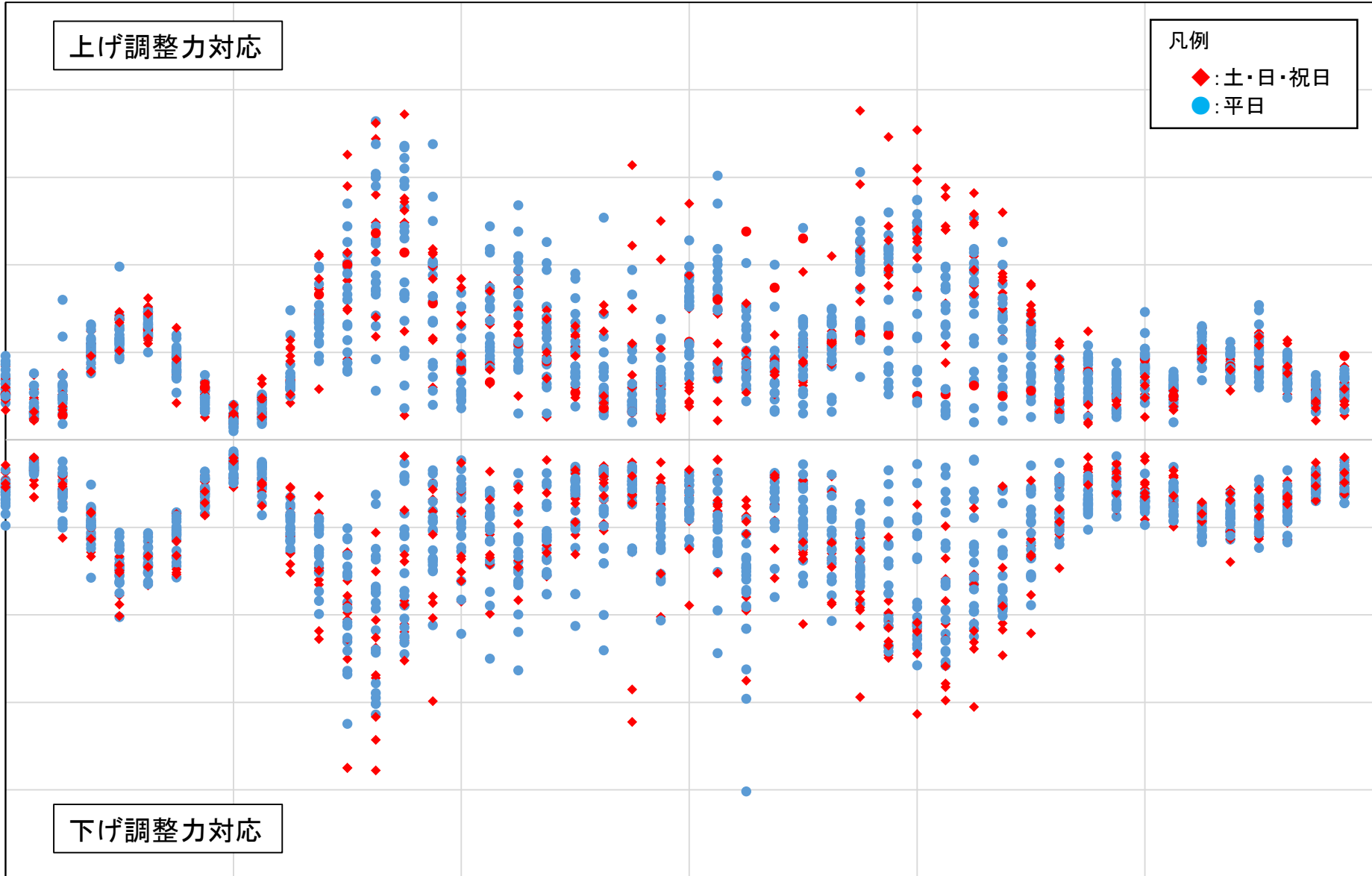
時間内変動量[MW]

250
200
150
100
50
0
-50
-100
-150
-200
-250

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

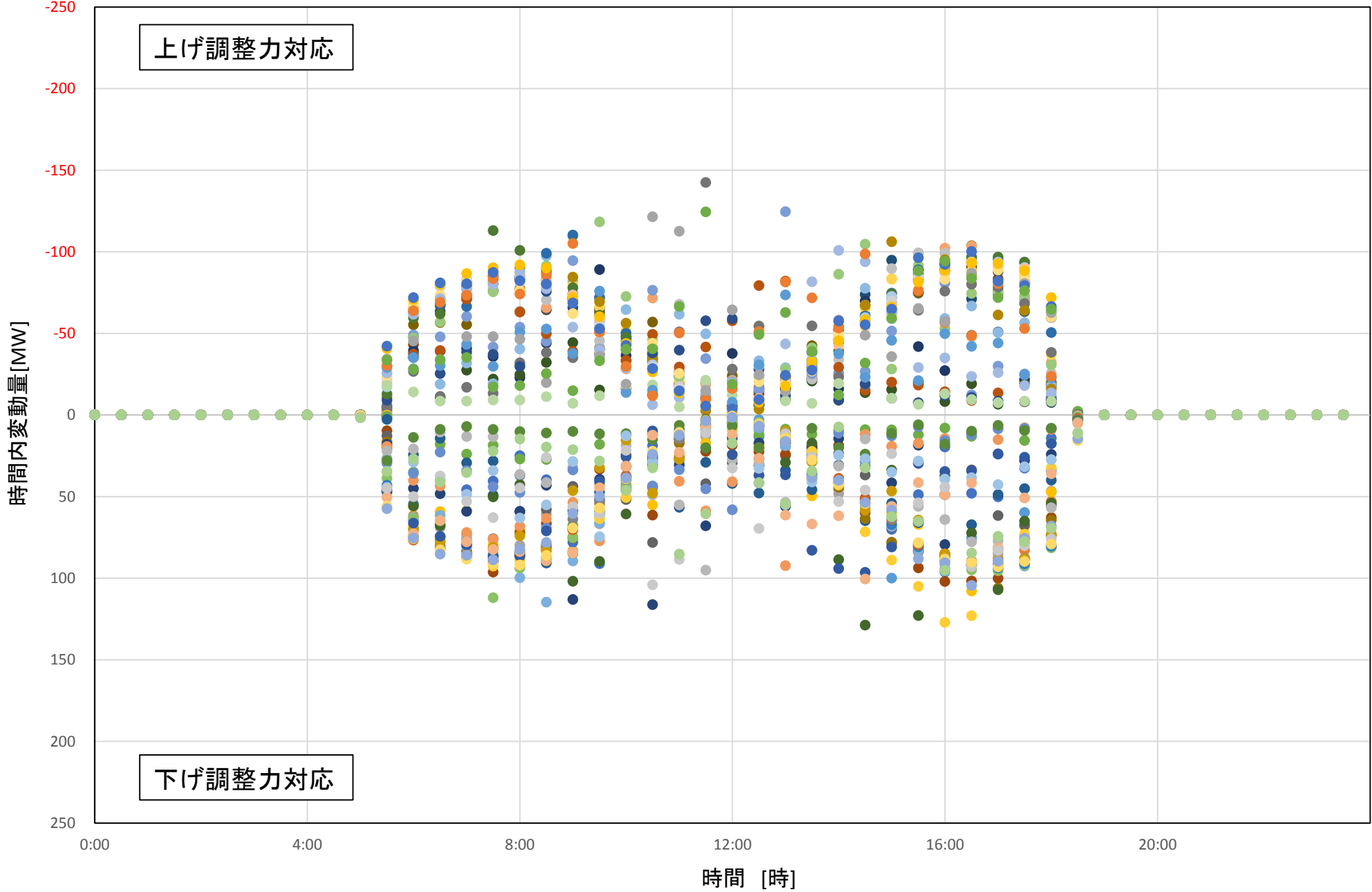
下げ調整力対応



2018年4月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年5月

【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

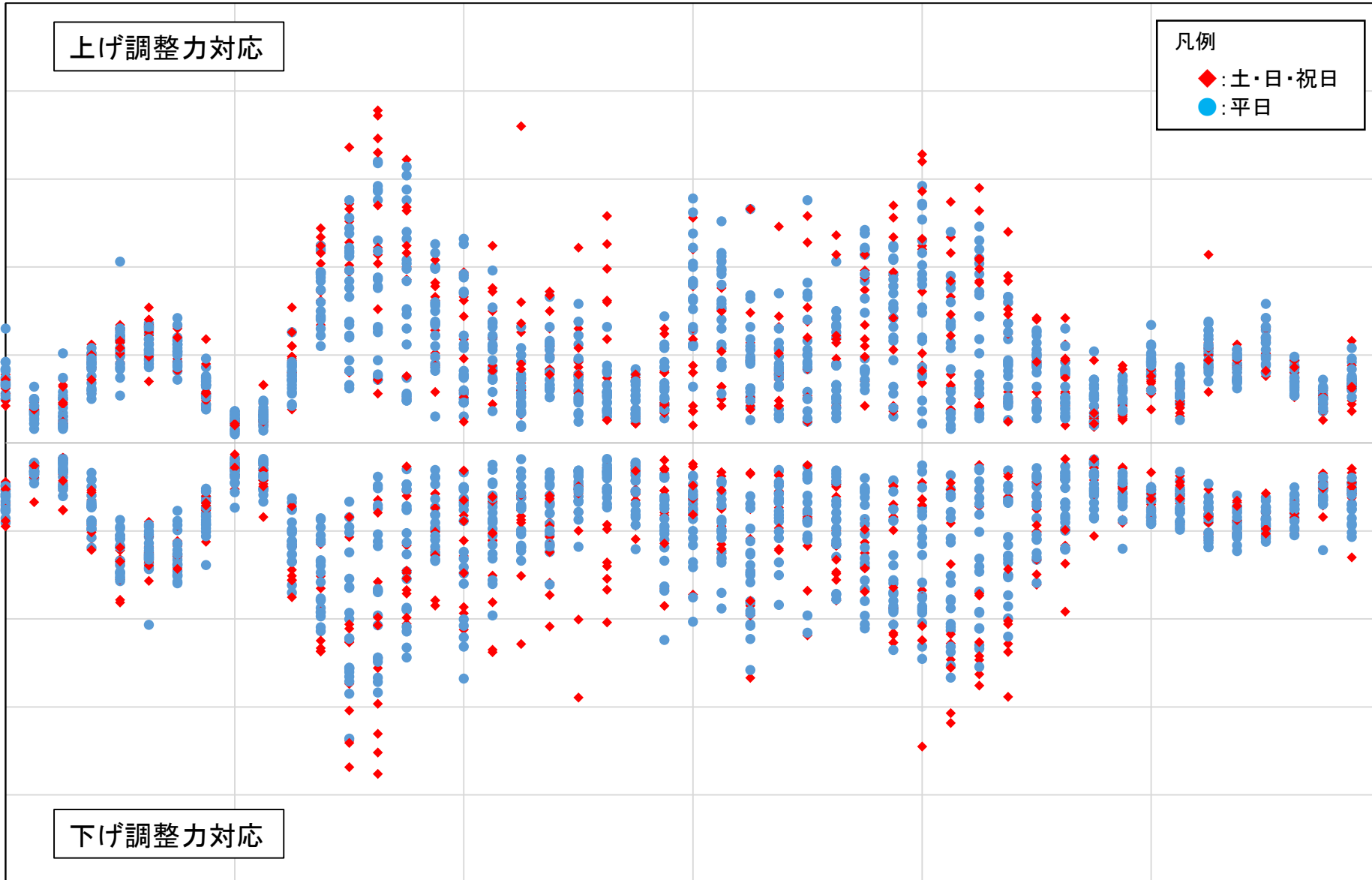
時間内変動量[MW]

250
200
150
100
50
0
-50
-100
-150
-200
-250

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

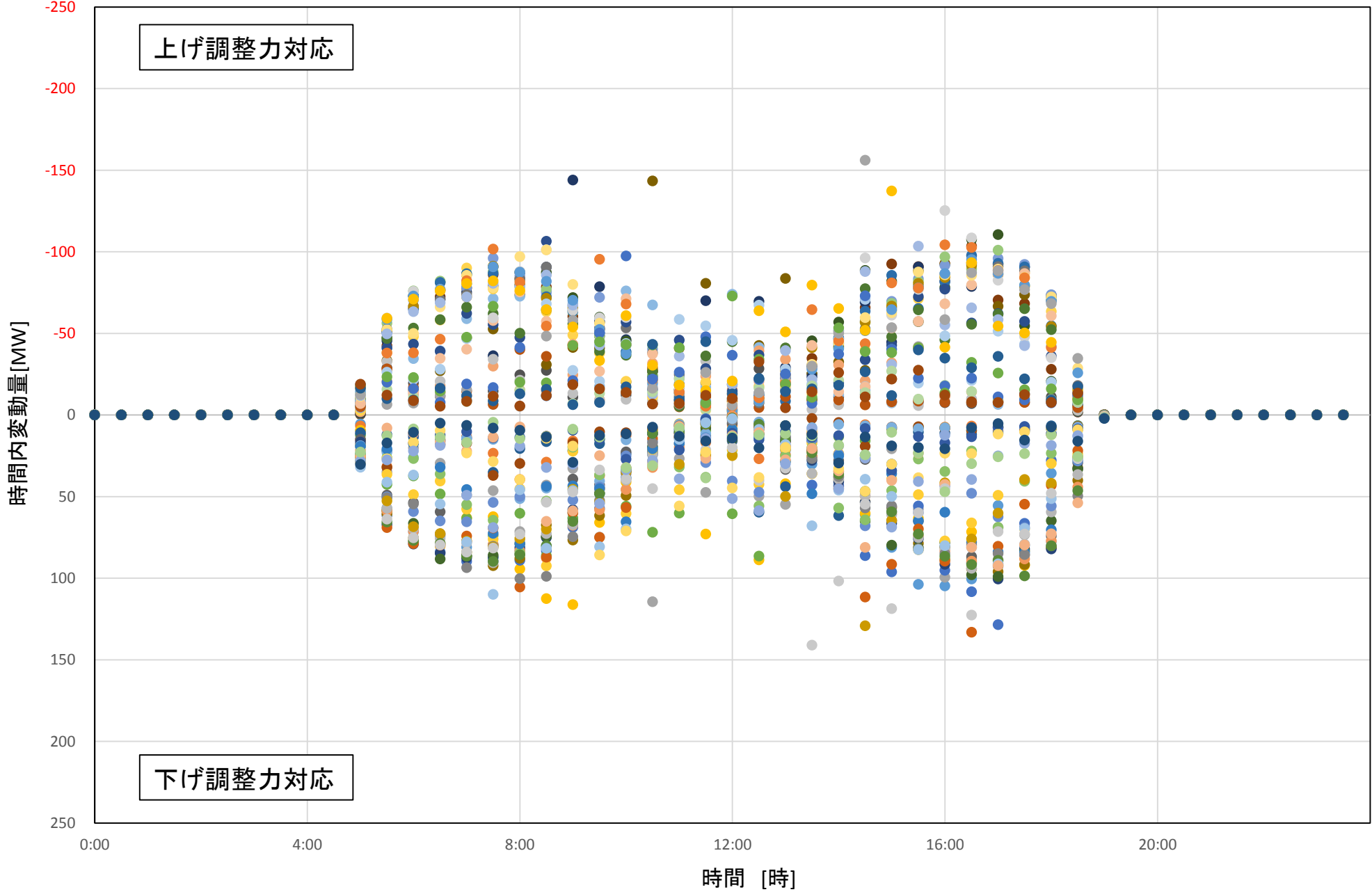
下げ調整力対応



2018年5月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

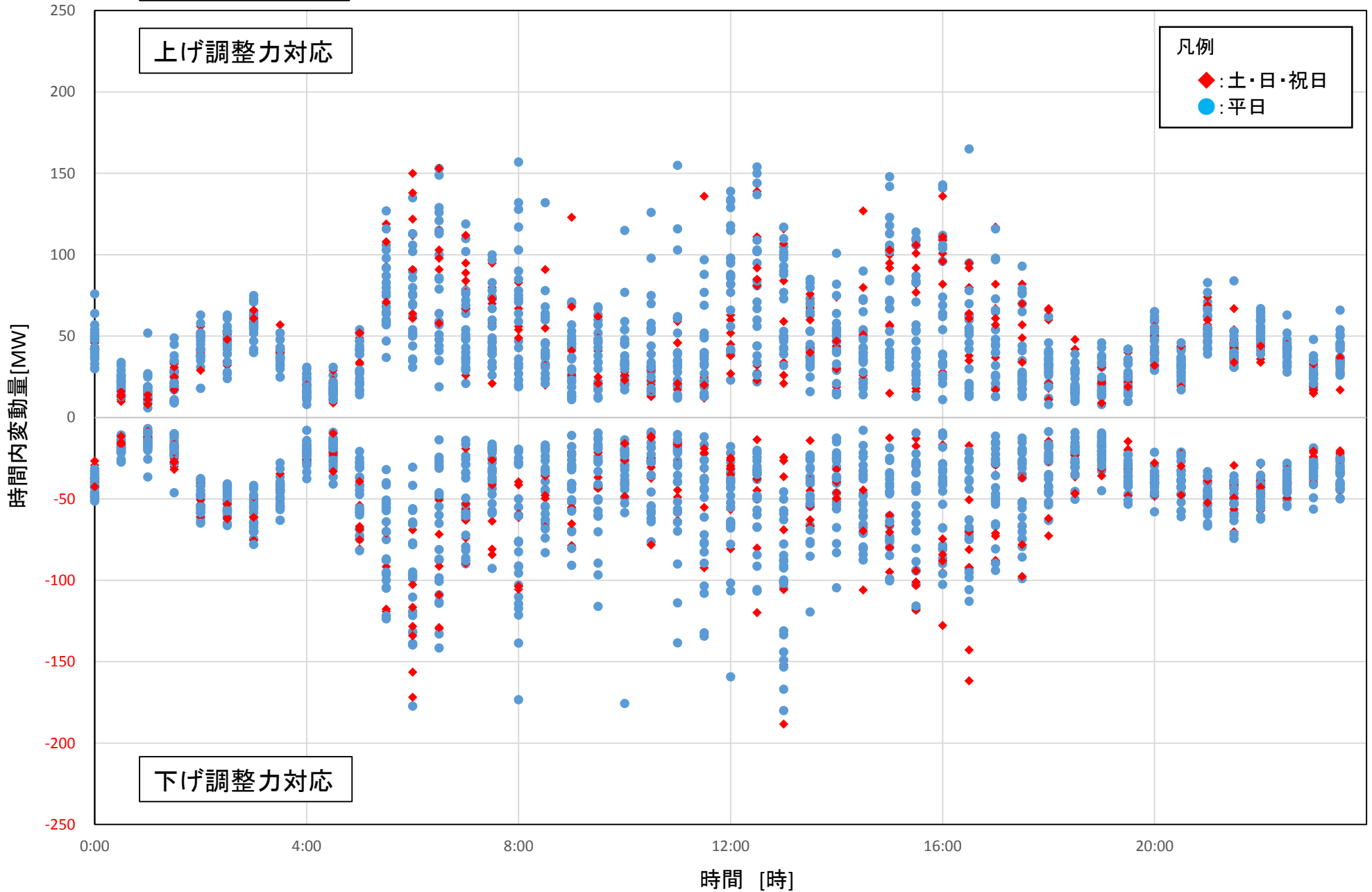
上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年6月

【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移

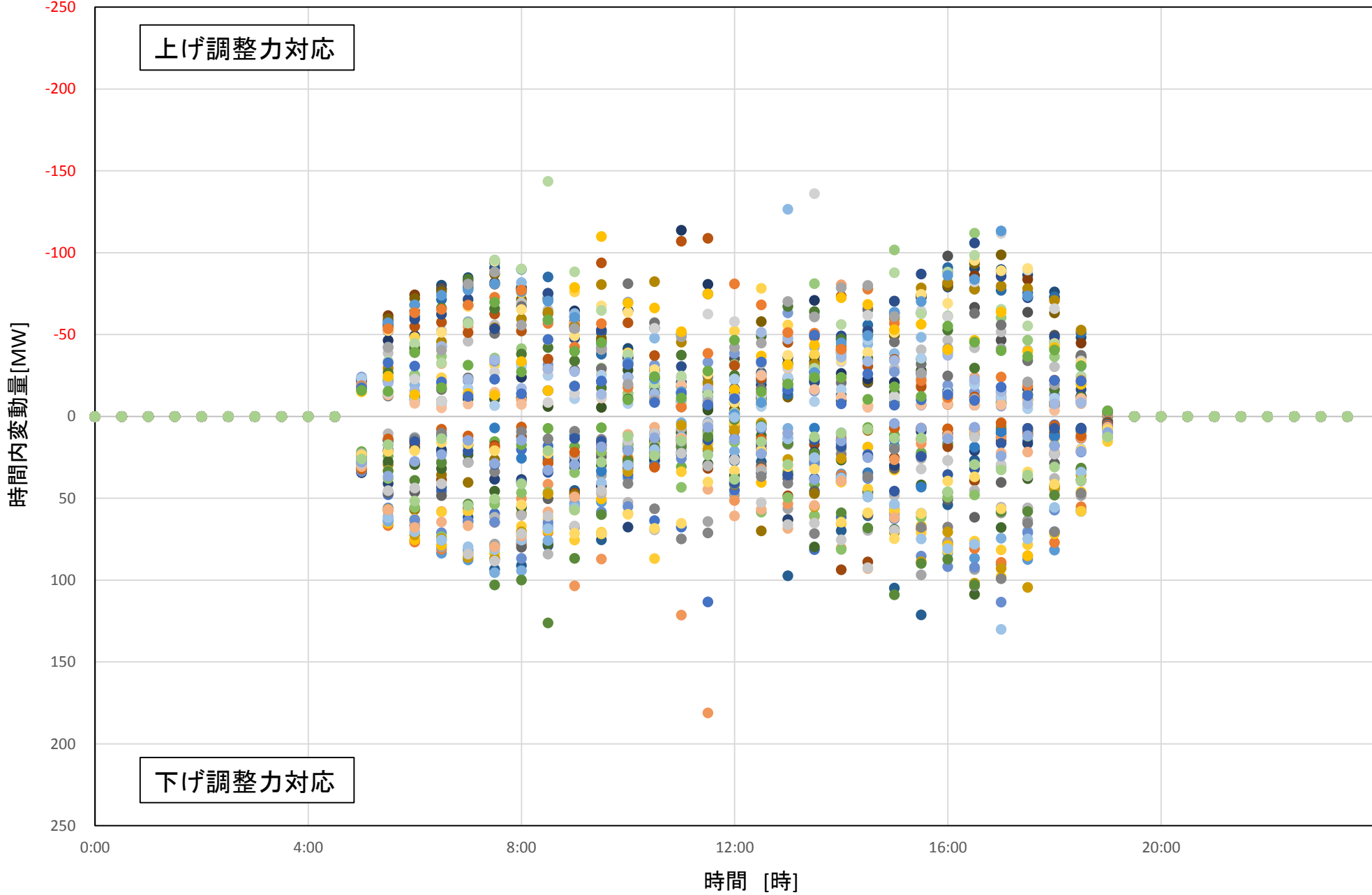


2018年6月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年7月

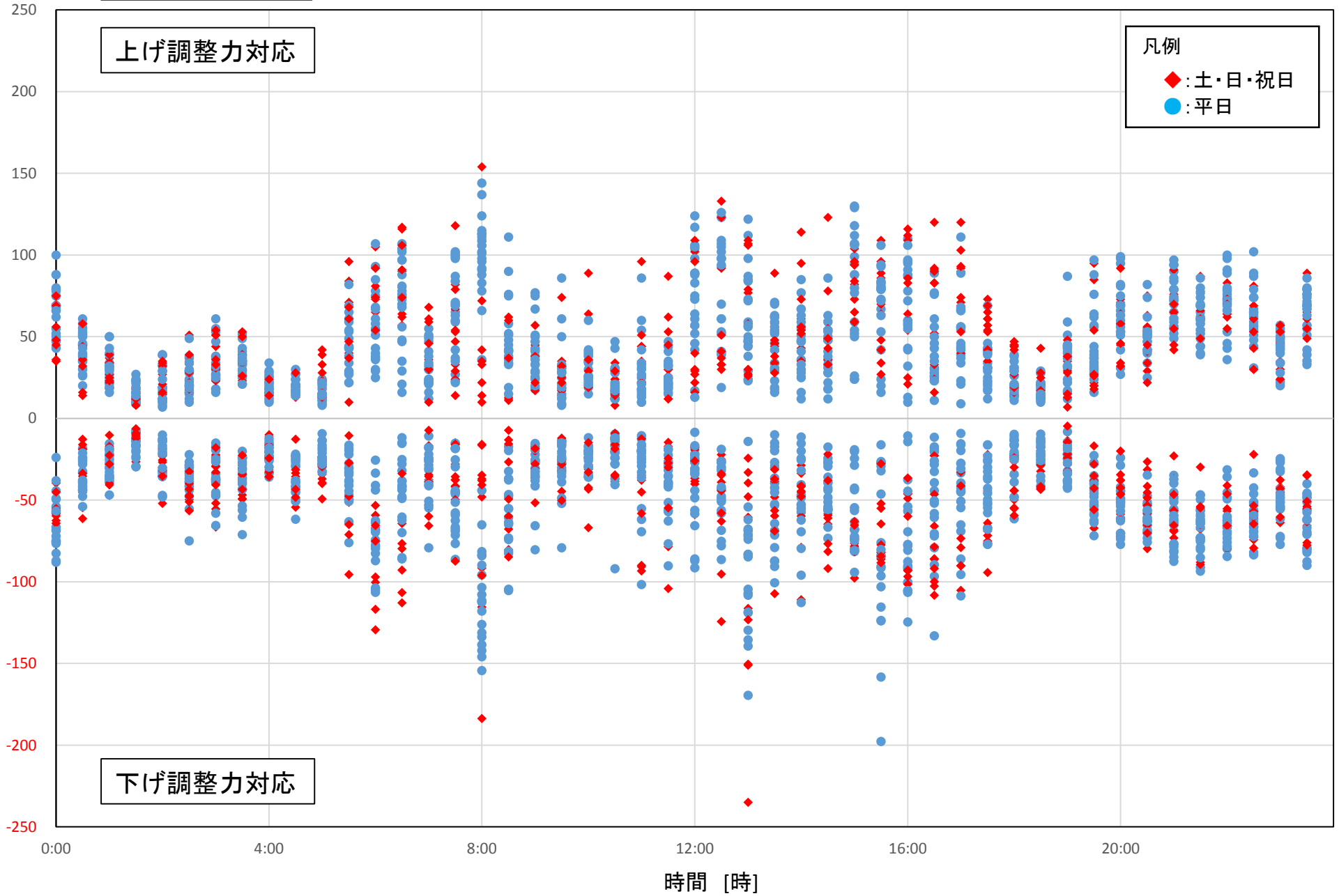
【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

時間内変動量[MW]

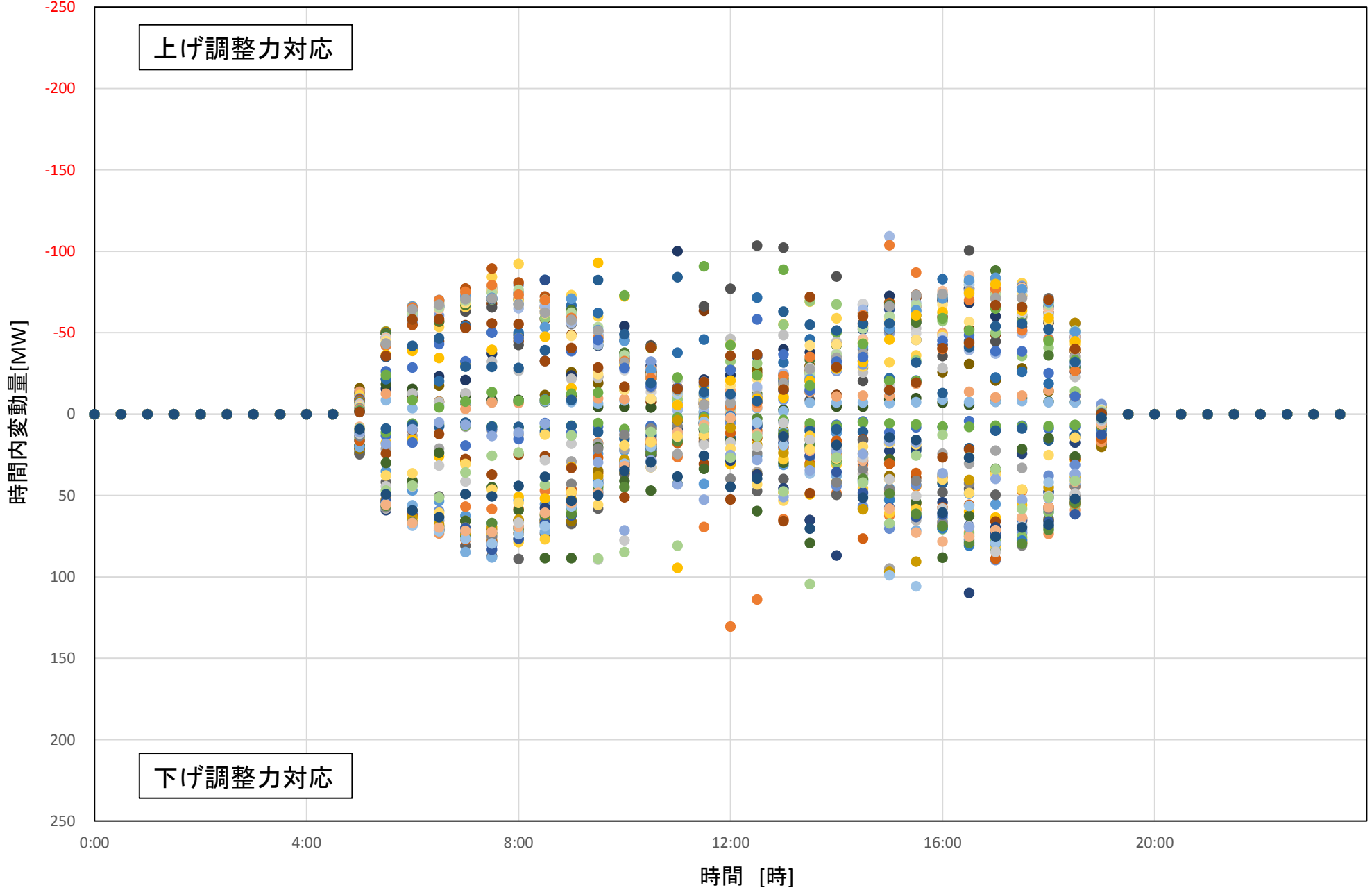


下げ調整力対応

2018年7月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

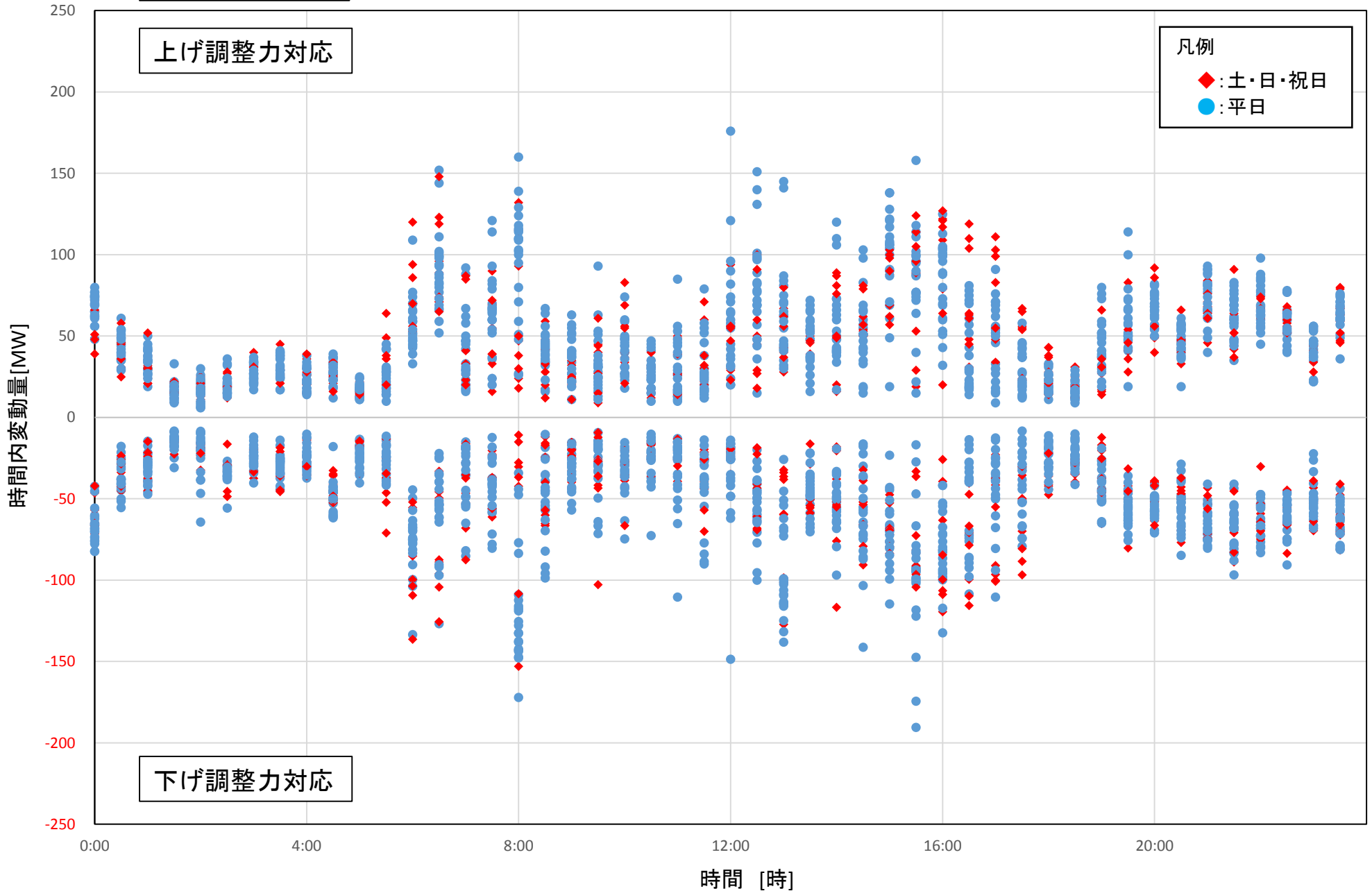
上げ調整力対応



下げ調整力対応

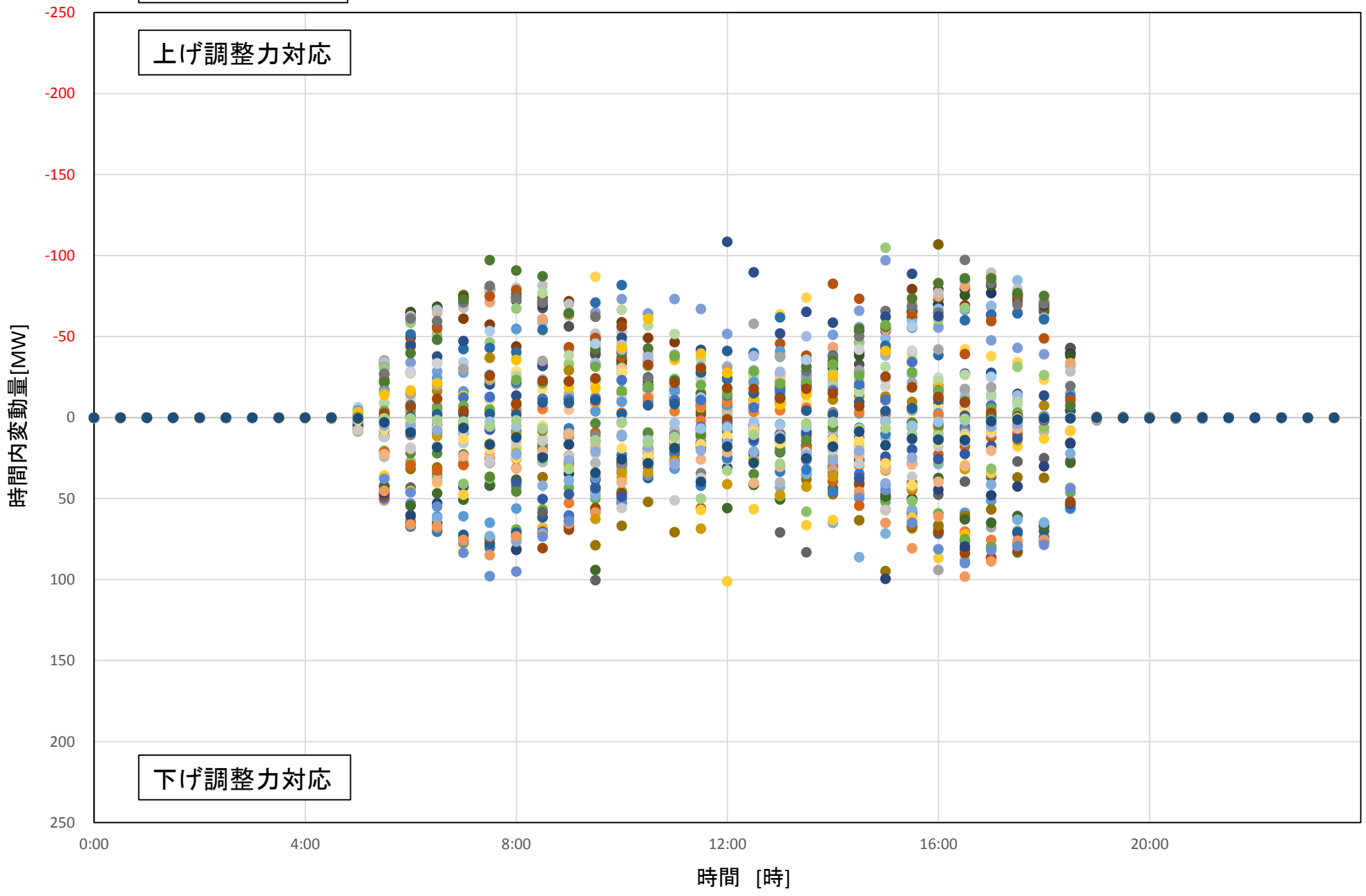
2018年8月

【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年8月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



上げ調整力対応

下げ調整力対応

2018年9月

【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

時間内変動量[MW]

250
200
150
100
50
0
-50
-100
-150
-200
-250

0:00

4:00

8:00

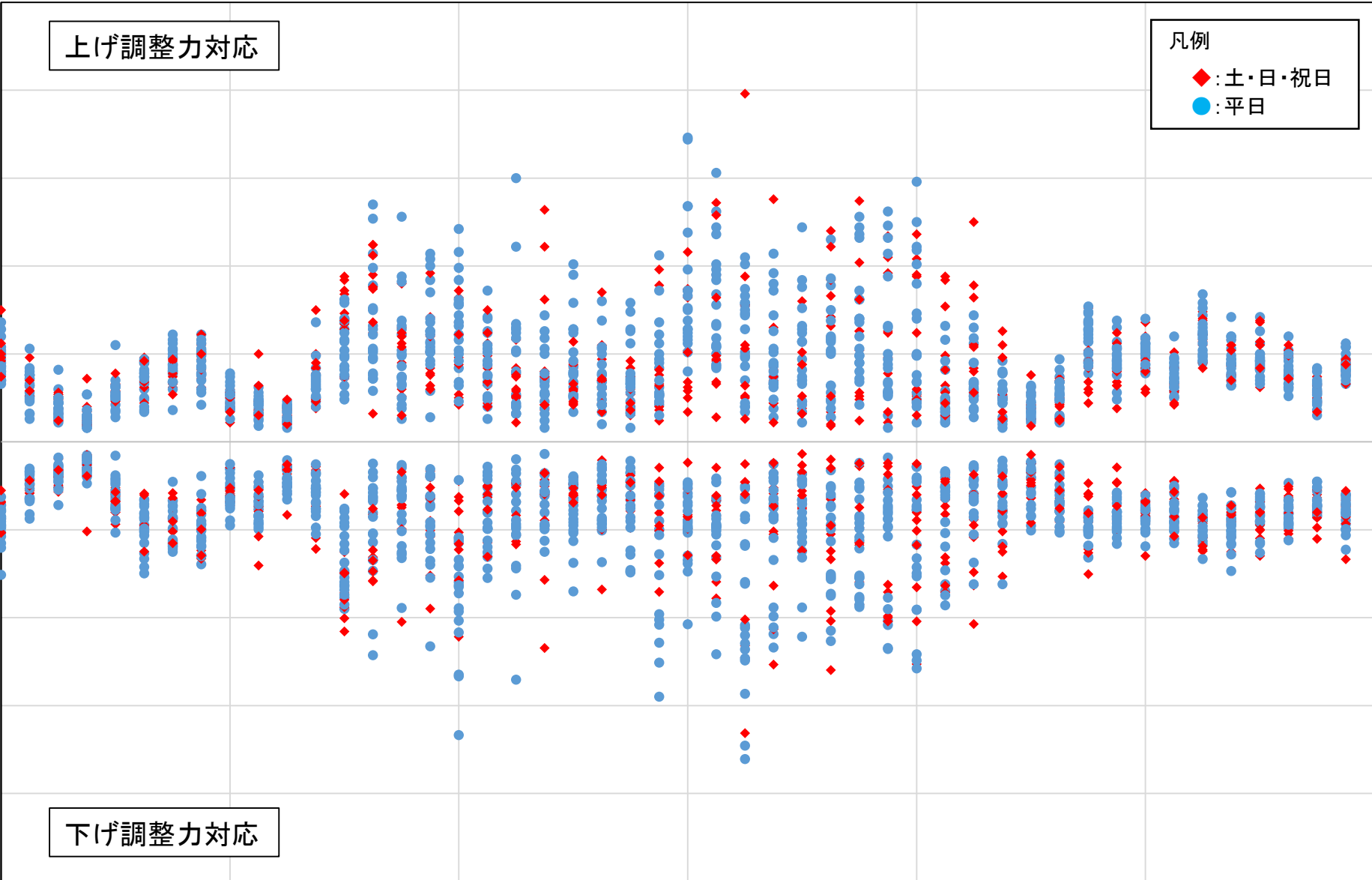
12:00

16:00

20:00

時間 [時]

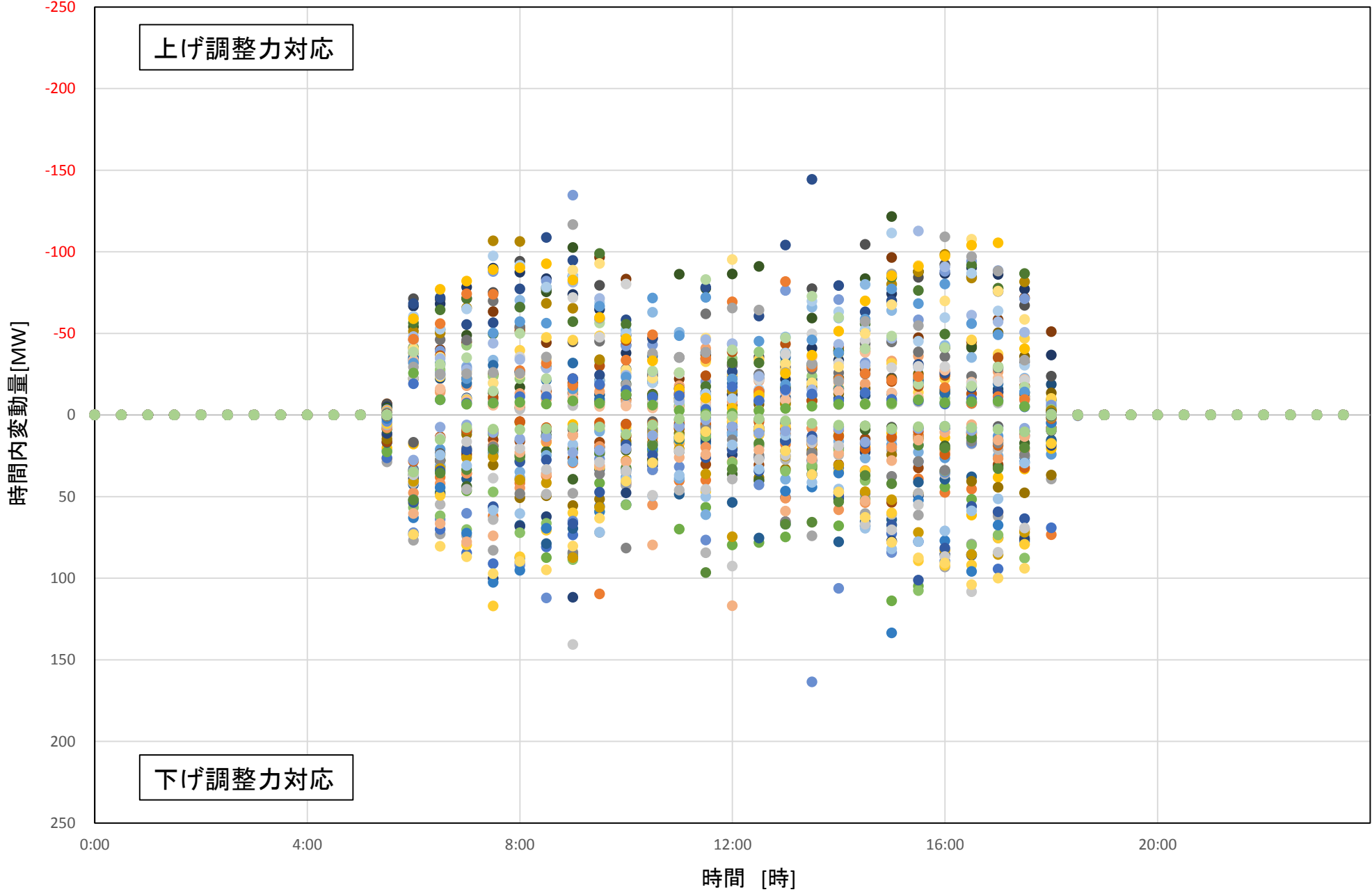
下げ調整力対応



2018年9月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

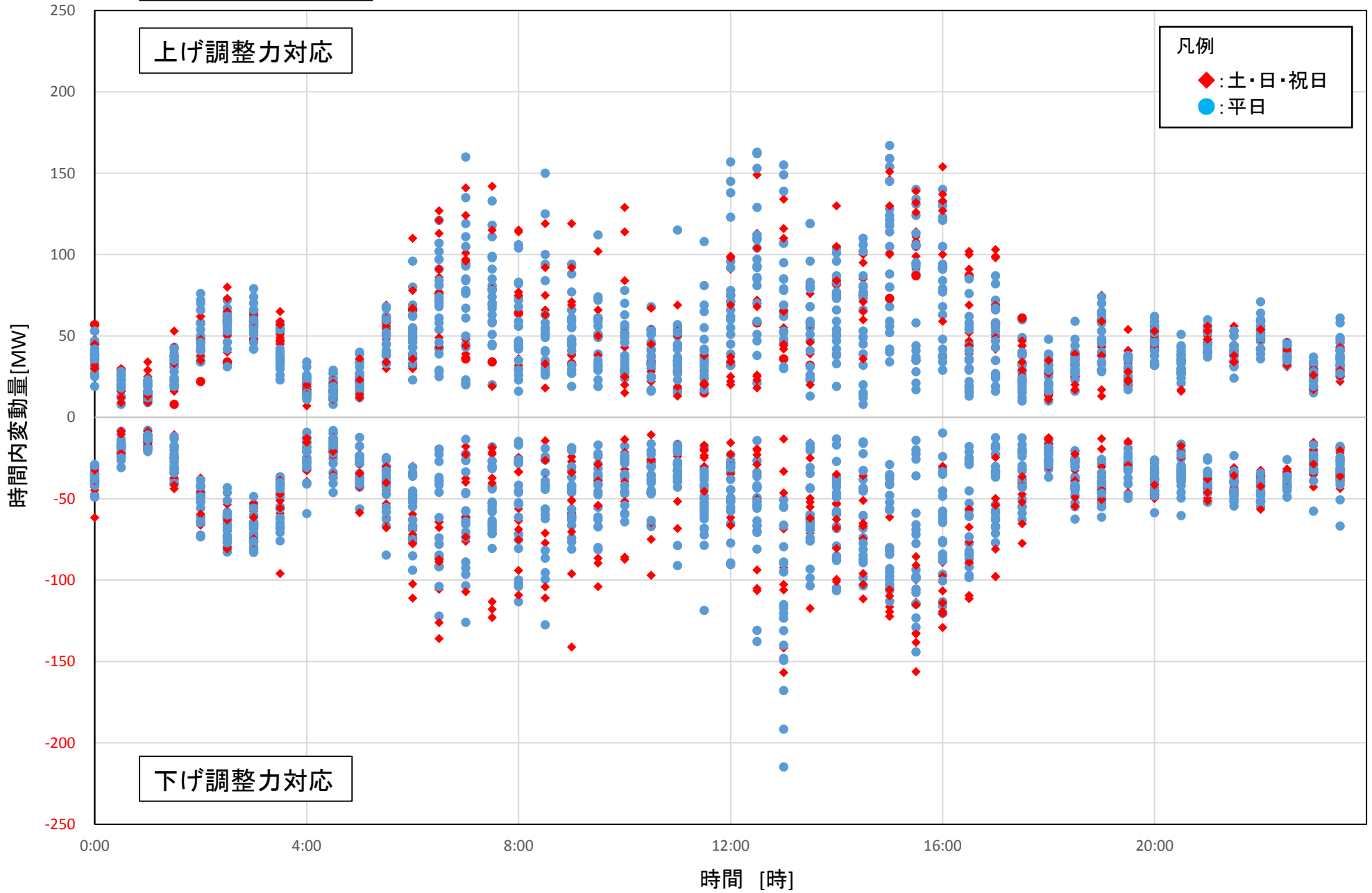
上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年10月

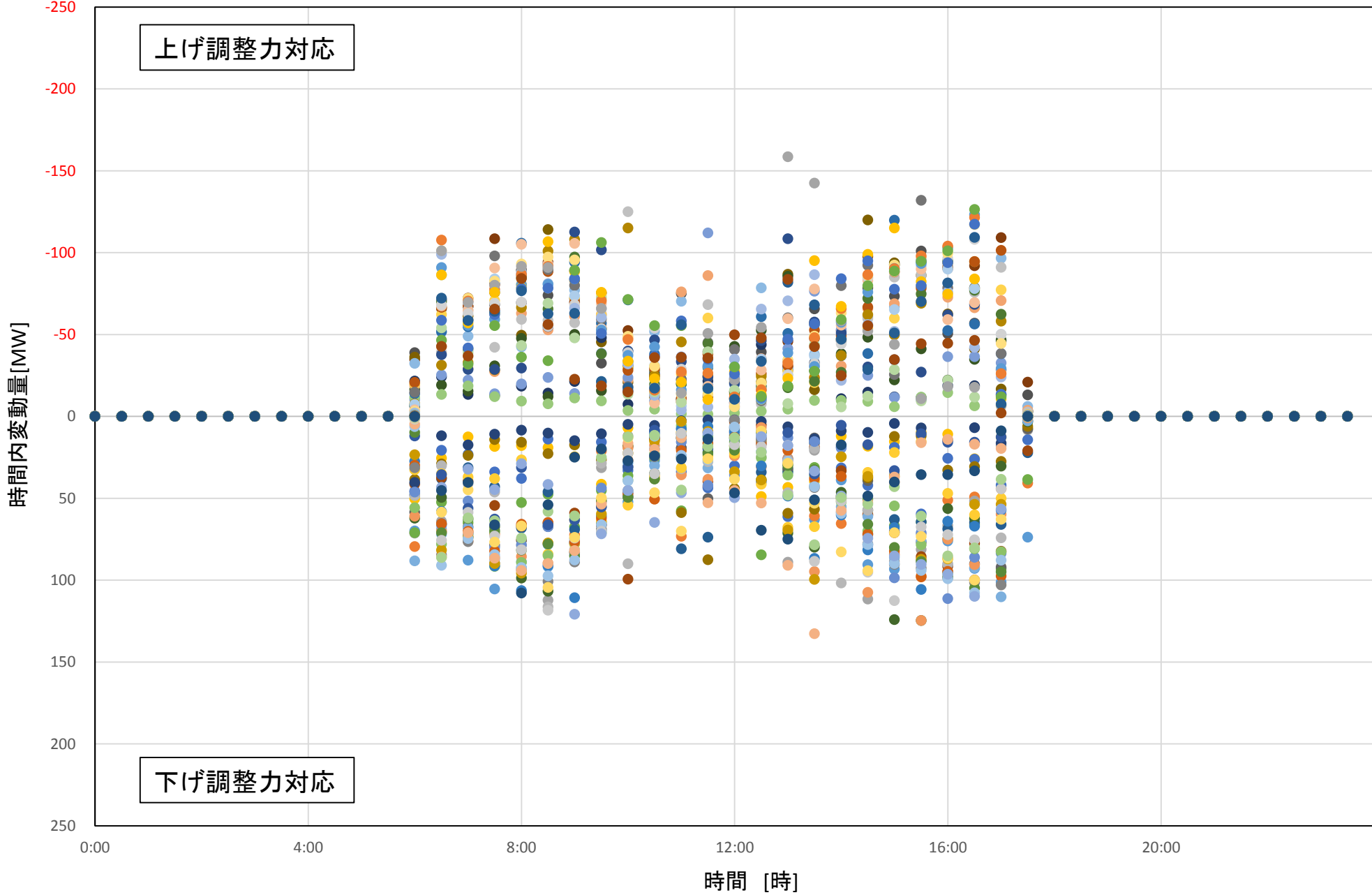
【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年10月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

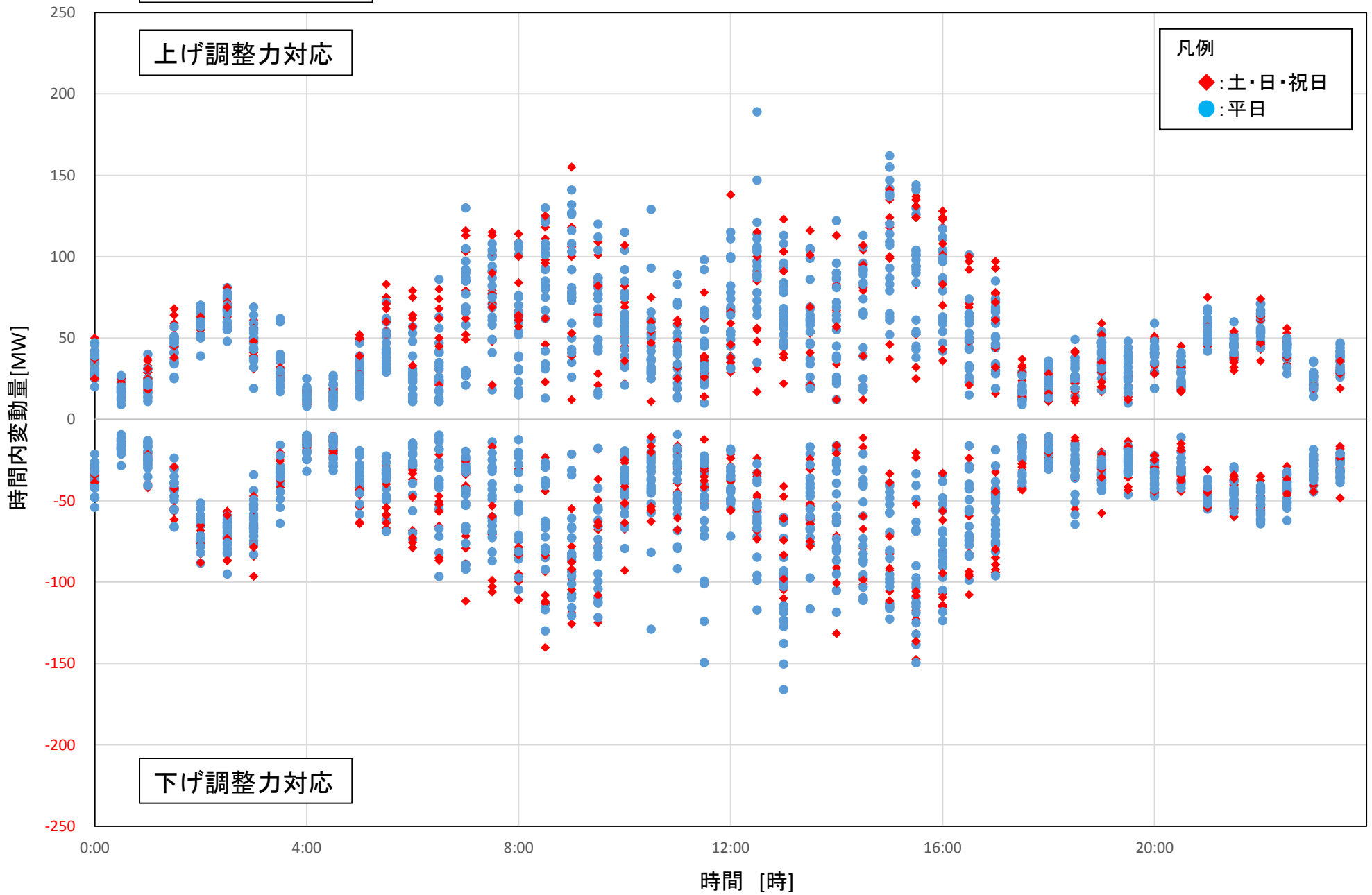


下げ調整力対応

時間 [時]

2018年11月

【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移

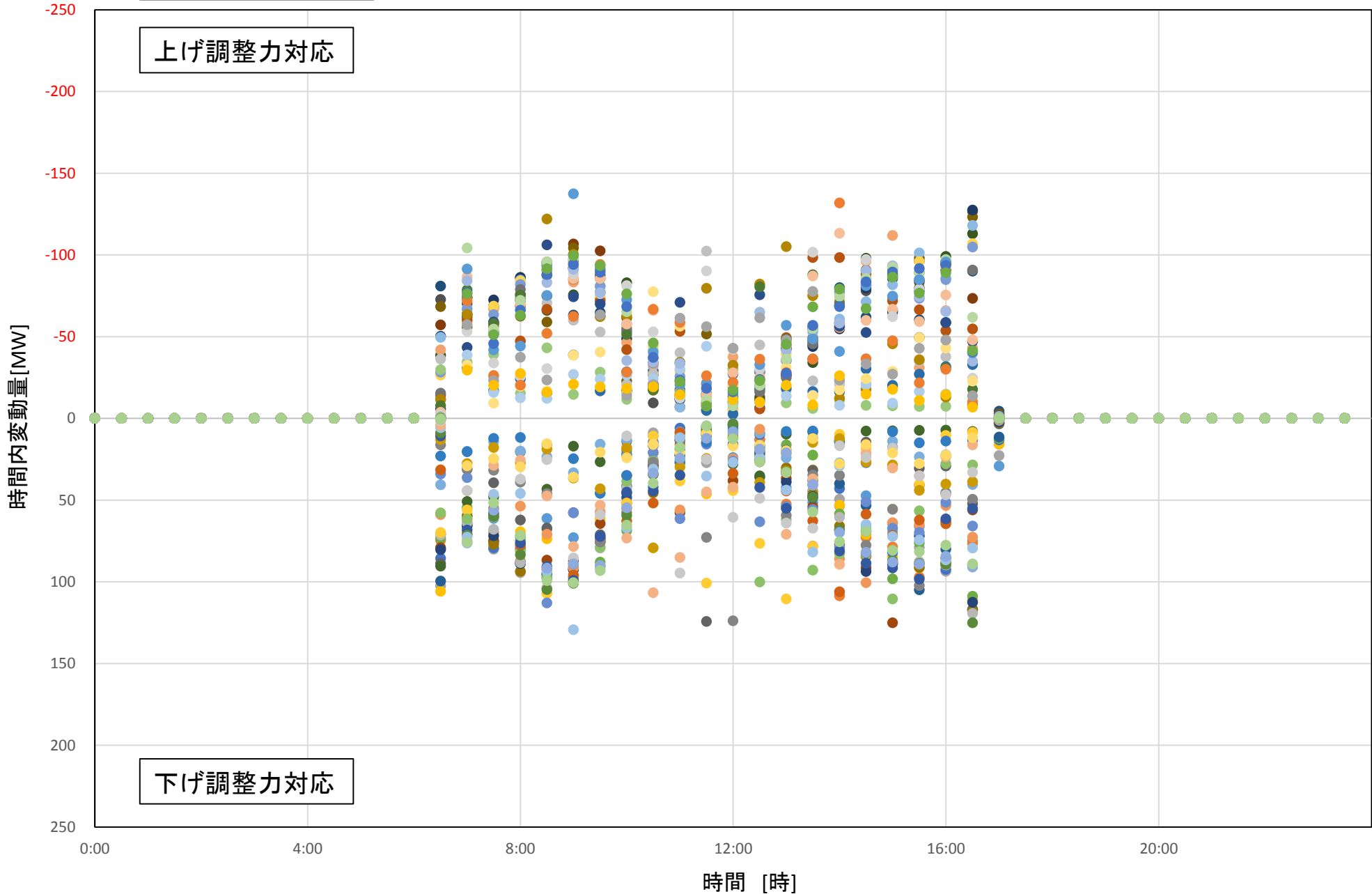


2018年11月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年12月

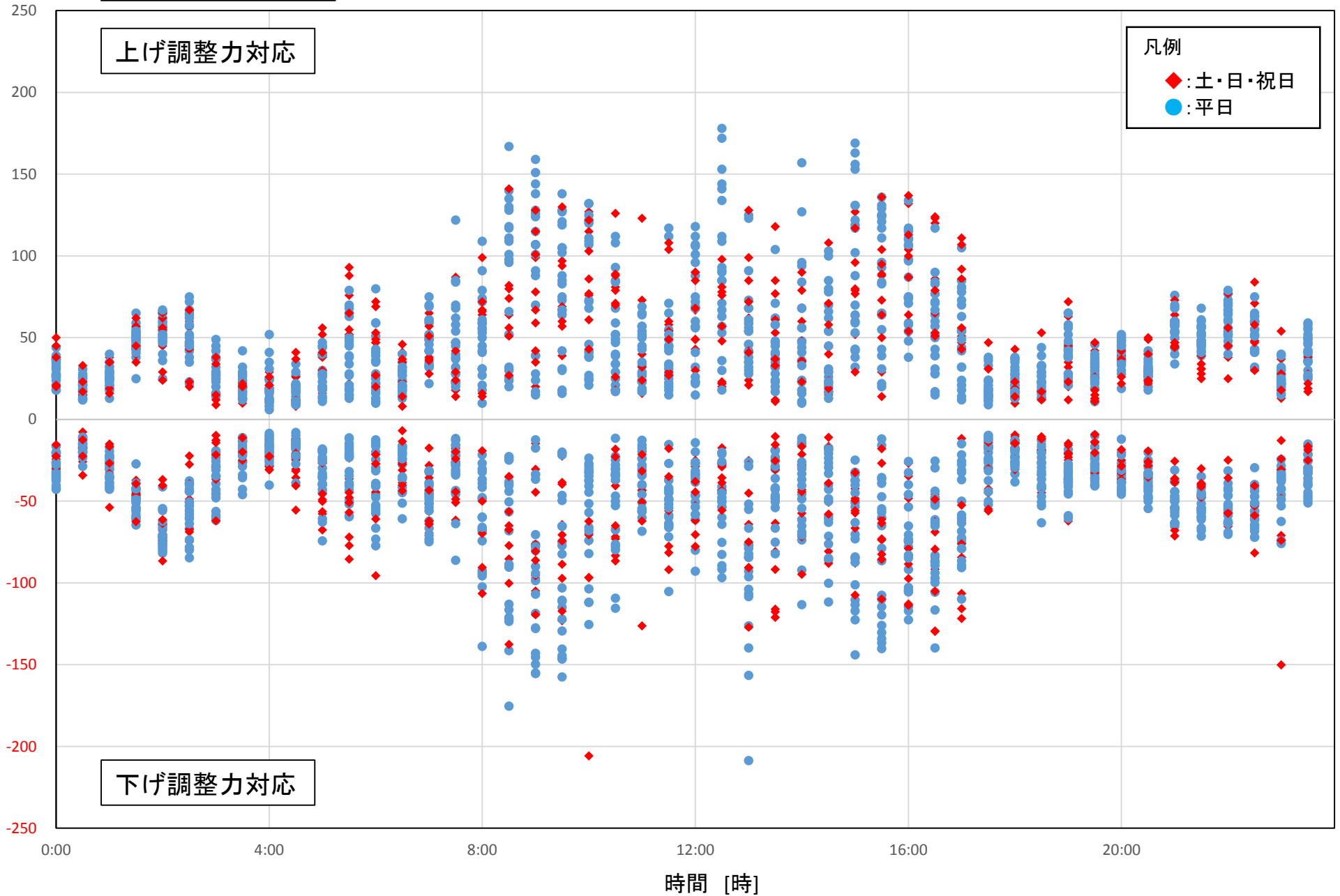
【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

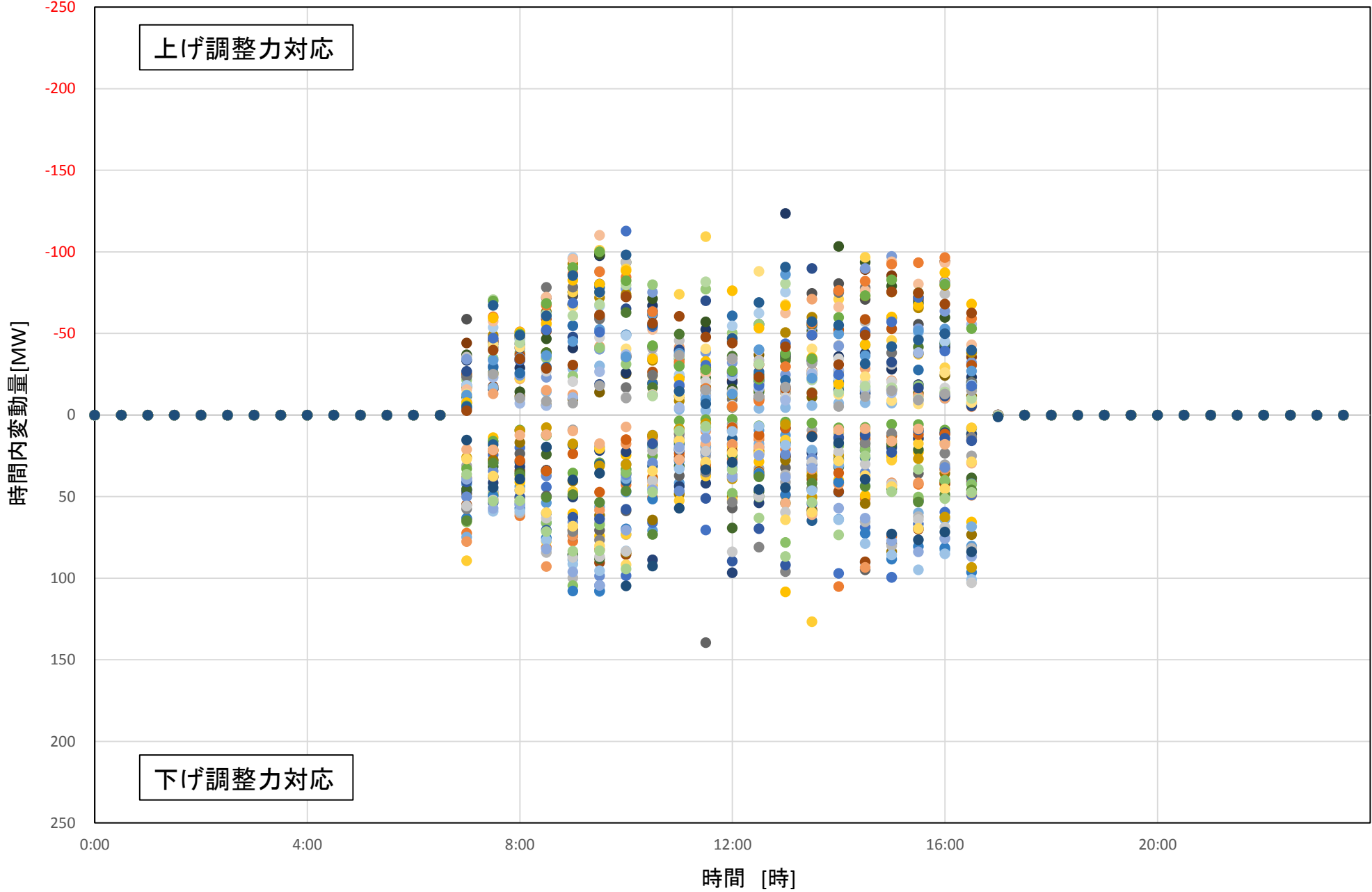
時間内変動量[MW]



2018年12月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

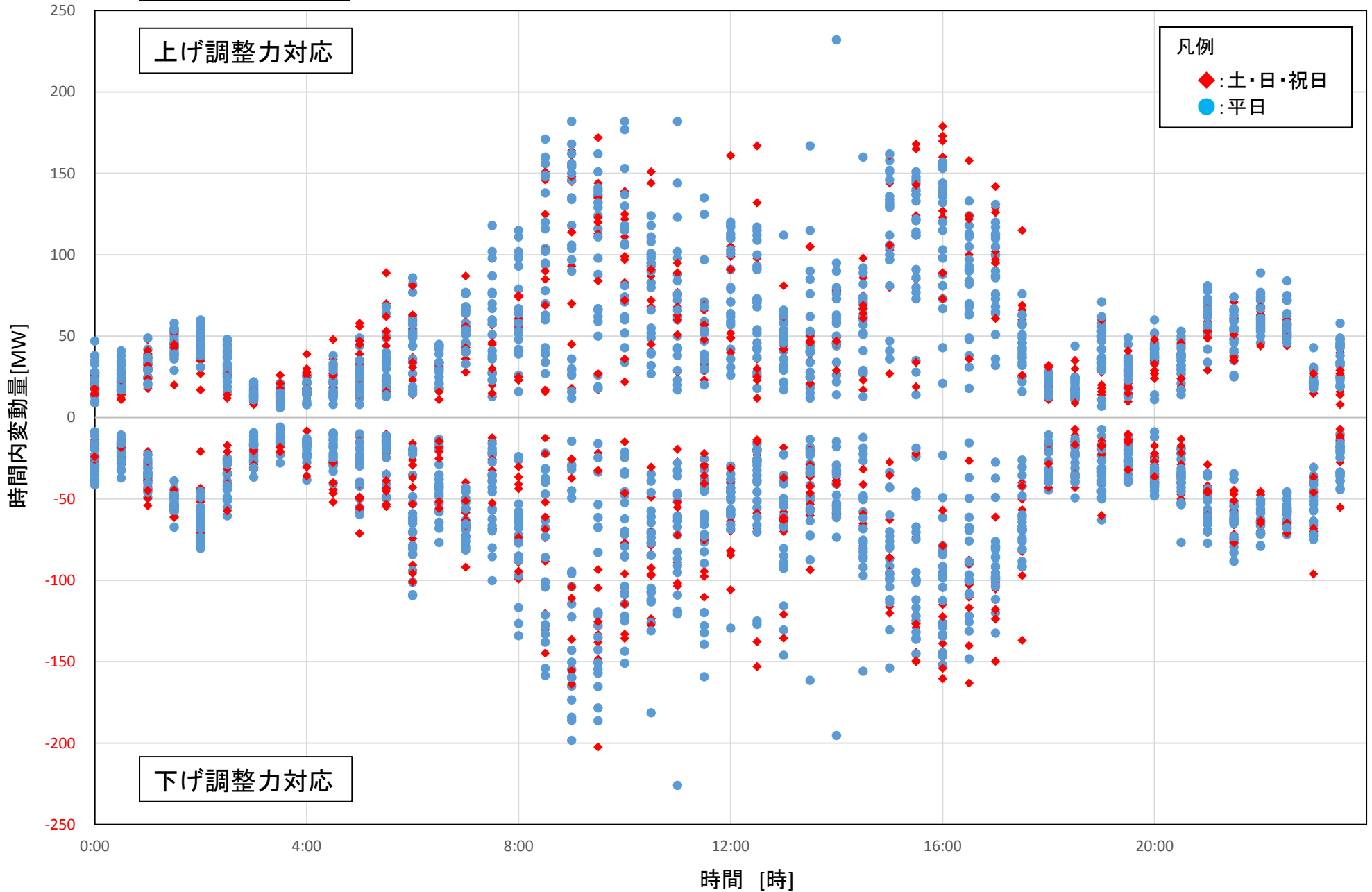
上げ調整力対応



下げ調整力対応

2019年1月

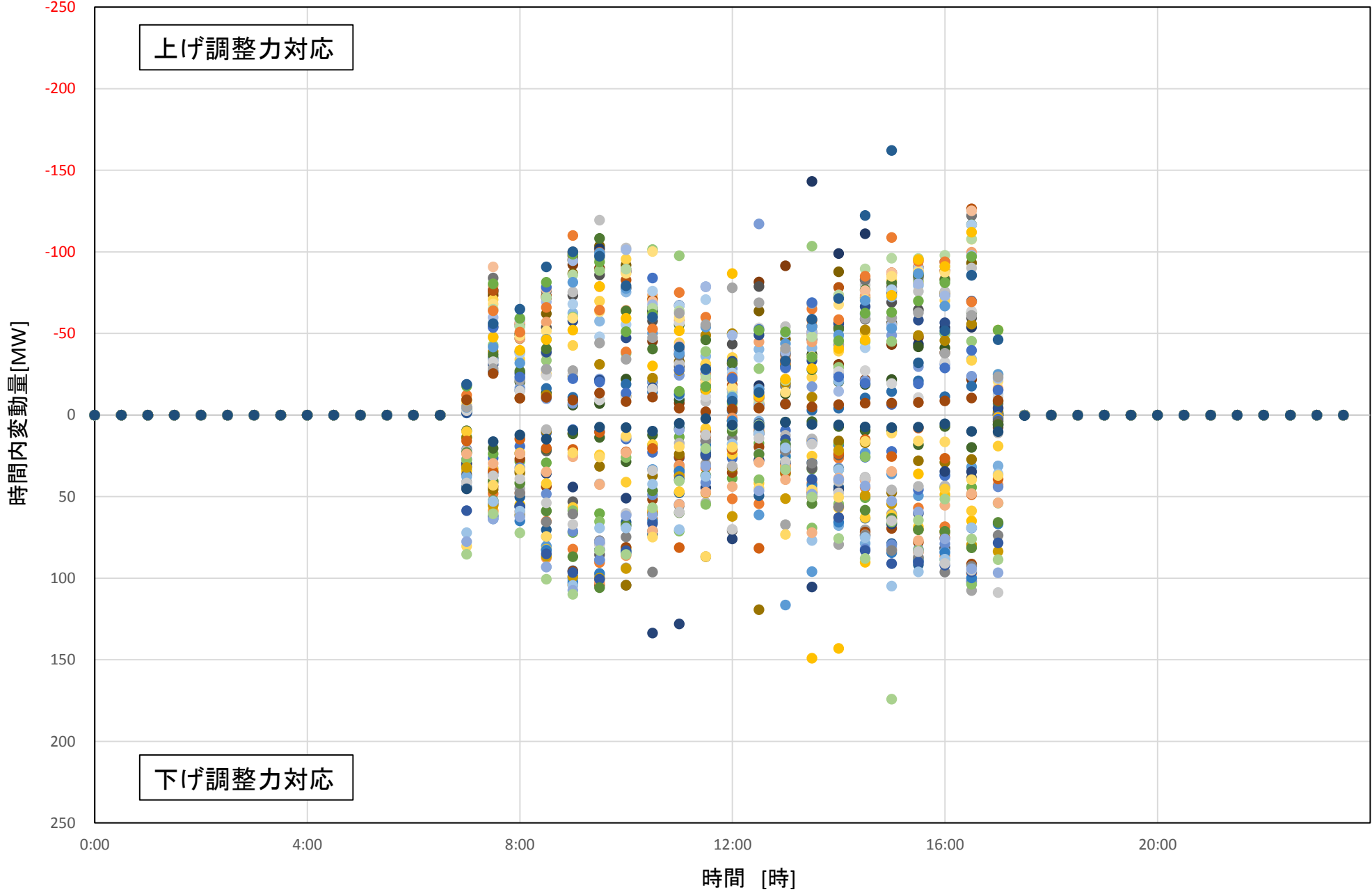
【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移



2019年1月

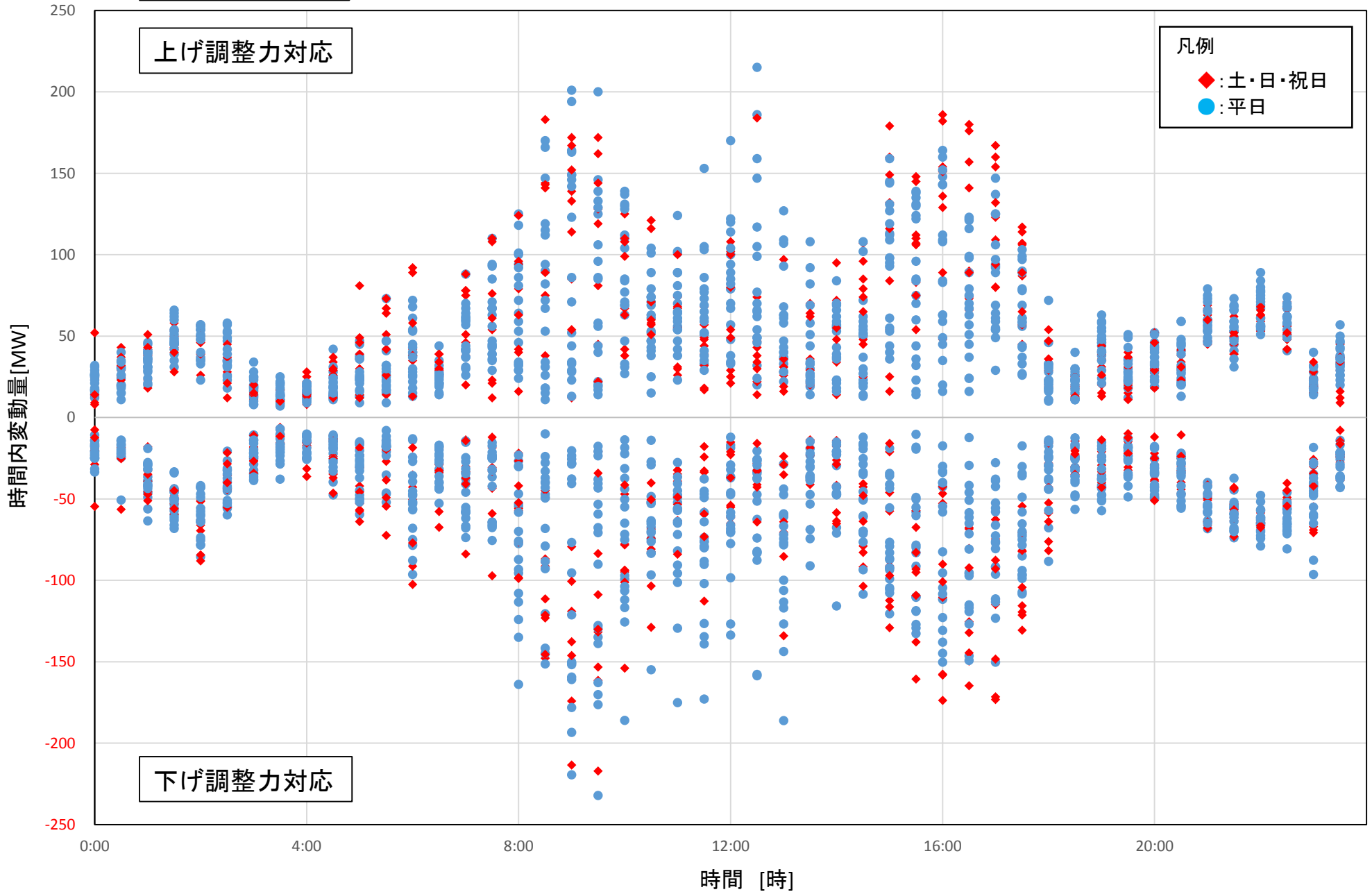
【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



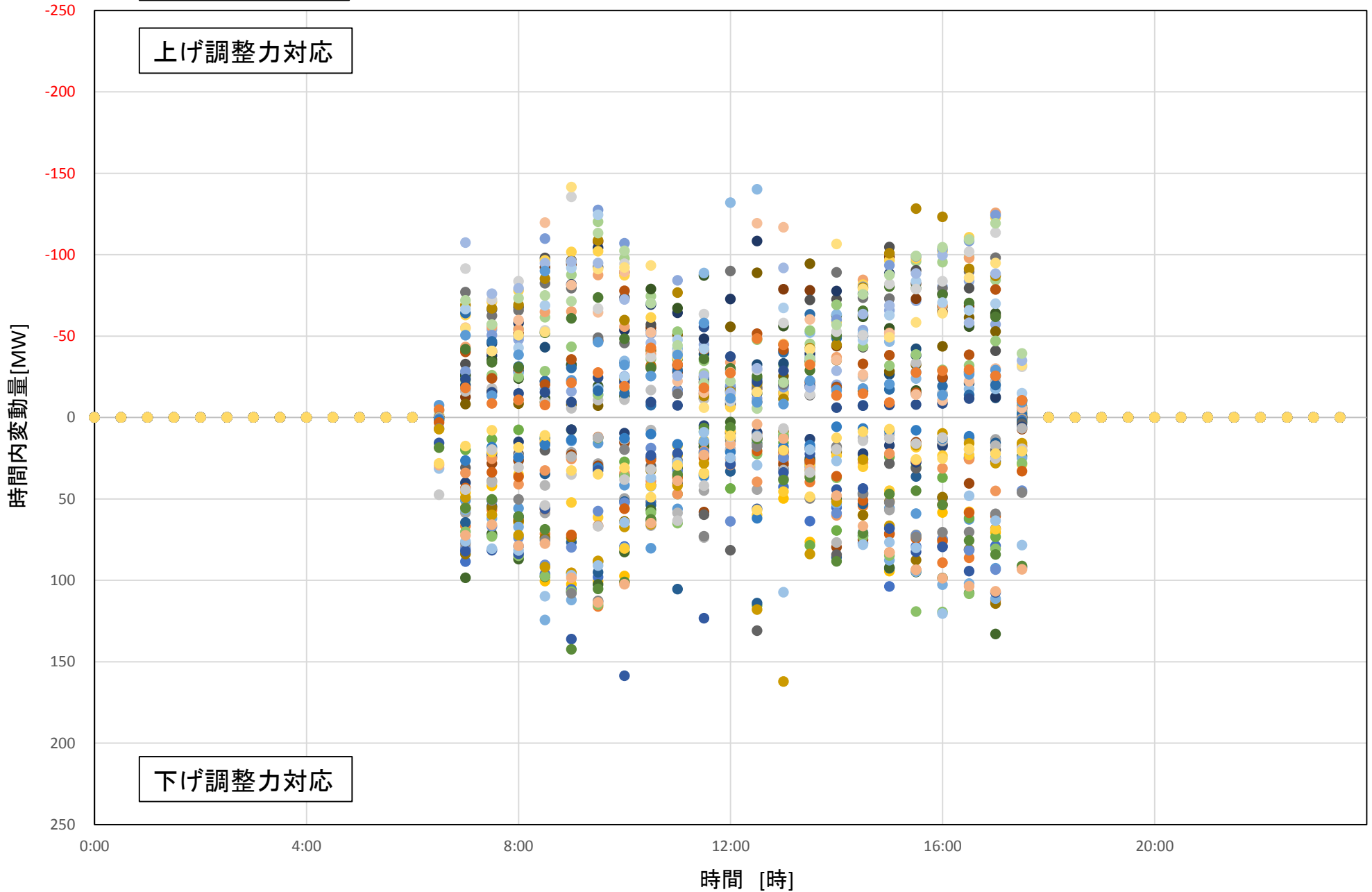
2019年2月

【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移



2019年2月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



上げ調整力対応

下げ調整力対応

2019年3月

【四国】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

時間内変動量[MW]

250
200
150
100
50
0
-50
-100
-150
-200
-250

0:00

4:00

8:00

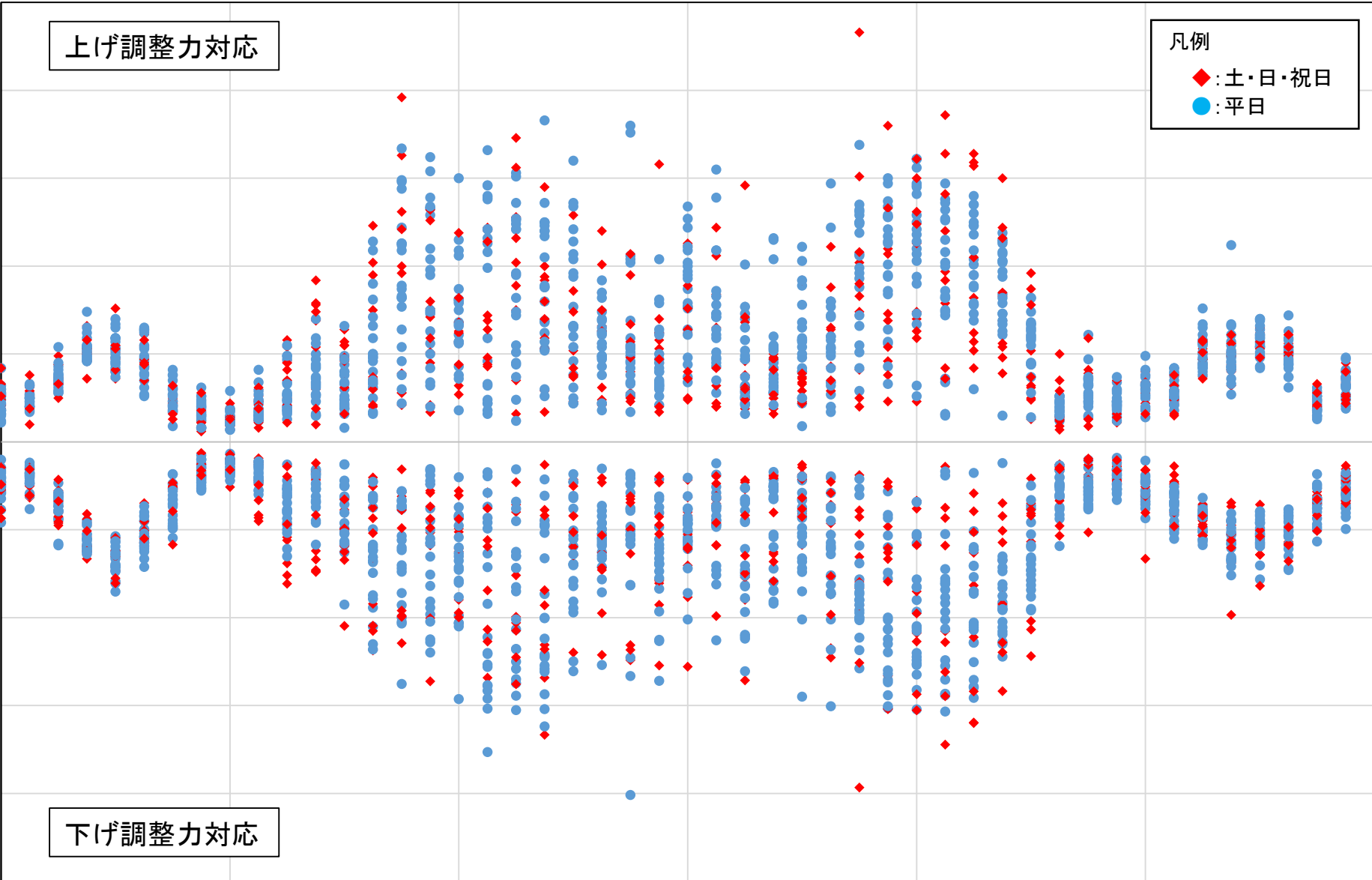
12:00

16:00

20:00

時間 [時]

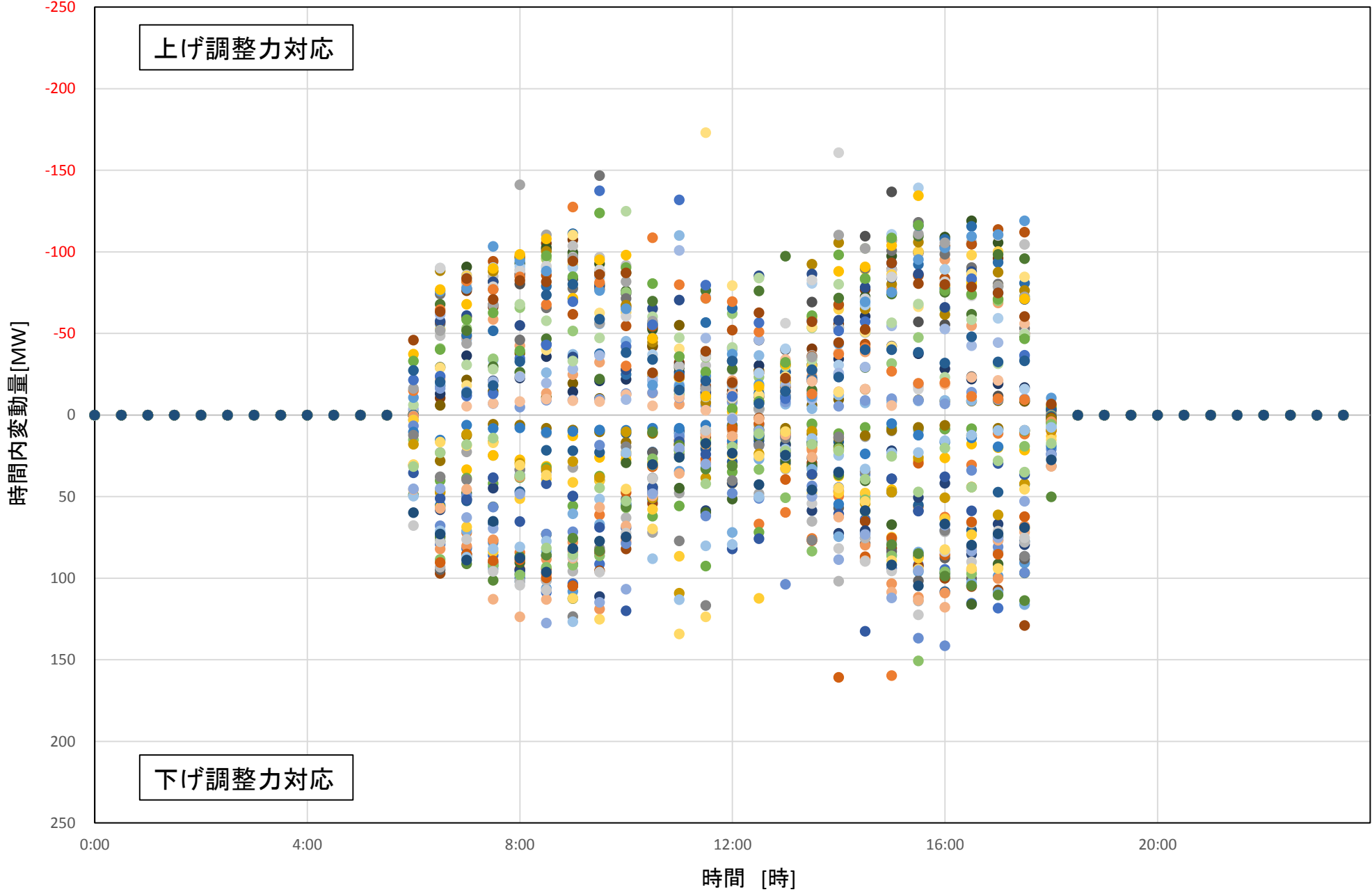
下げ調整力対応



2019年3月

【四国】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年4月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

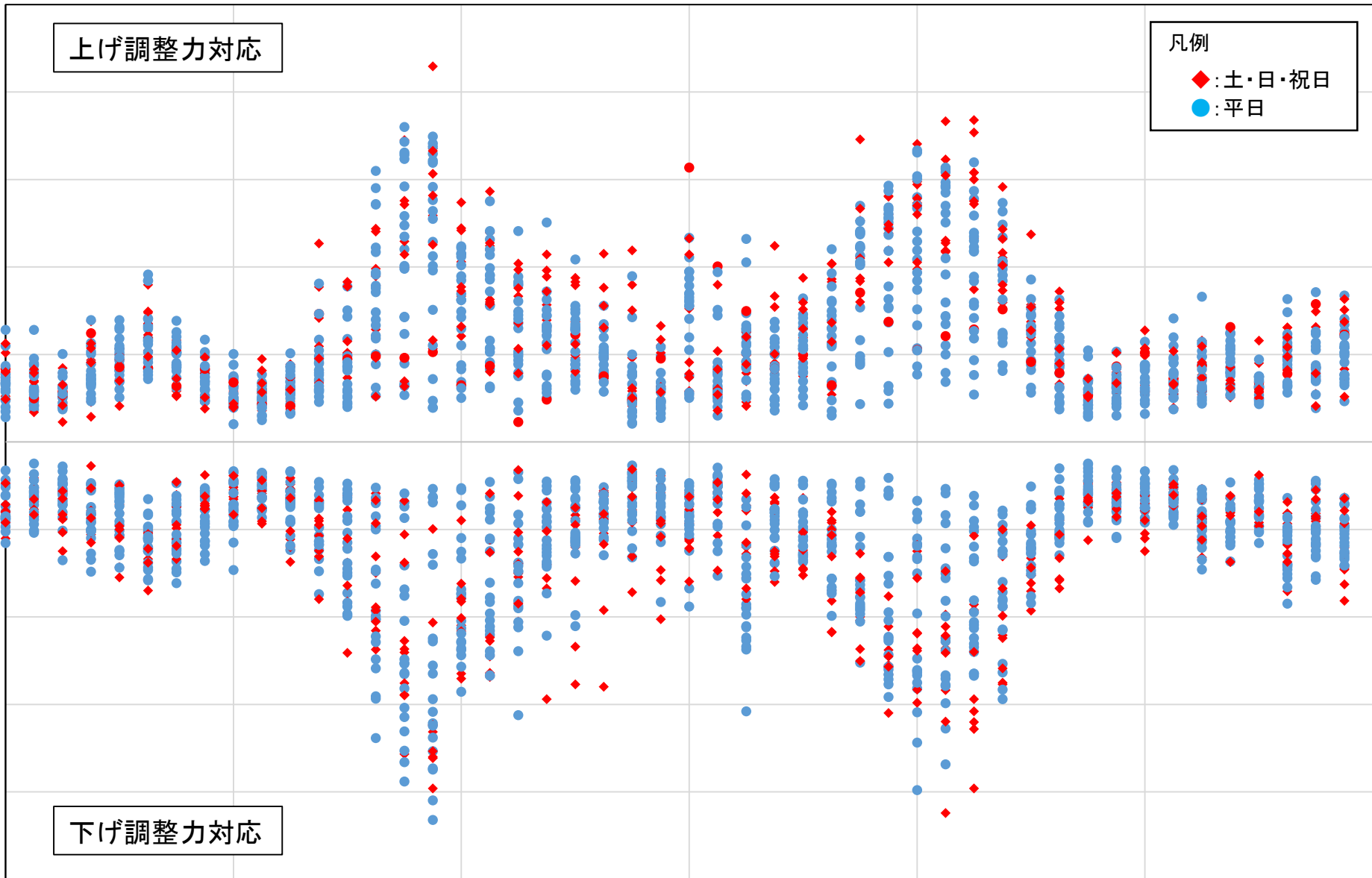
時間内変動量[MW]

下げ調整力対応

765
612
459
306
153
0
-153
-306
-459
-612
-765

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

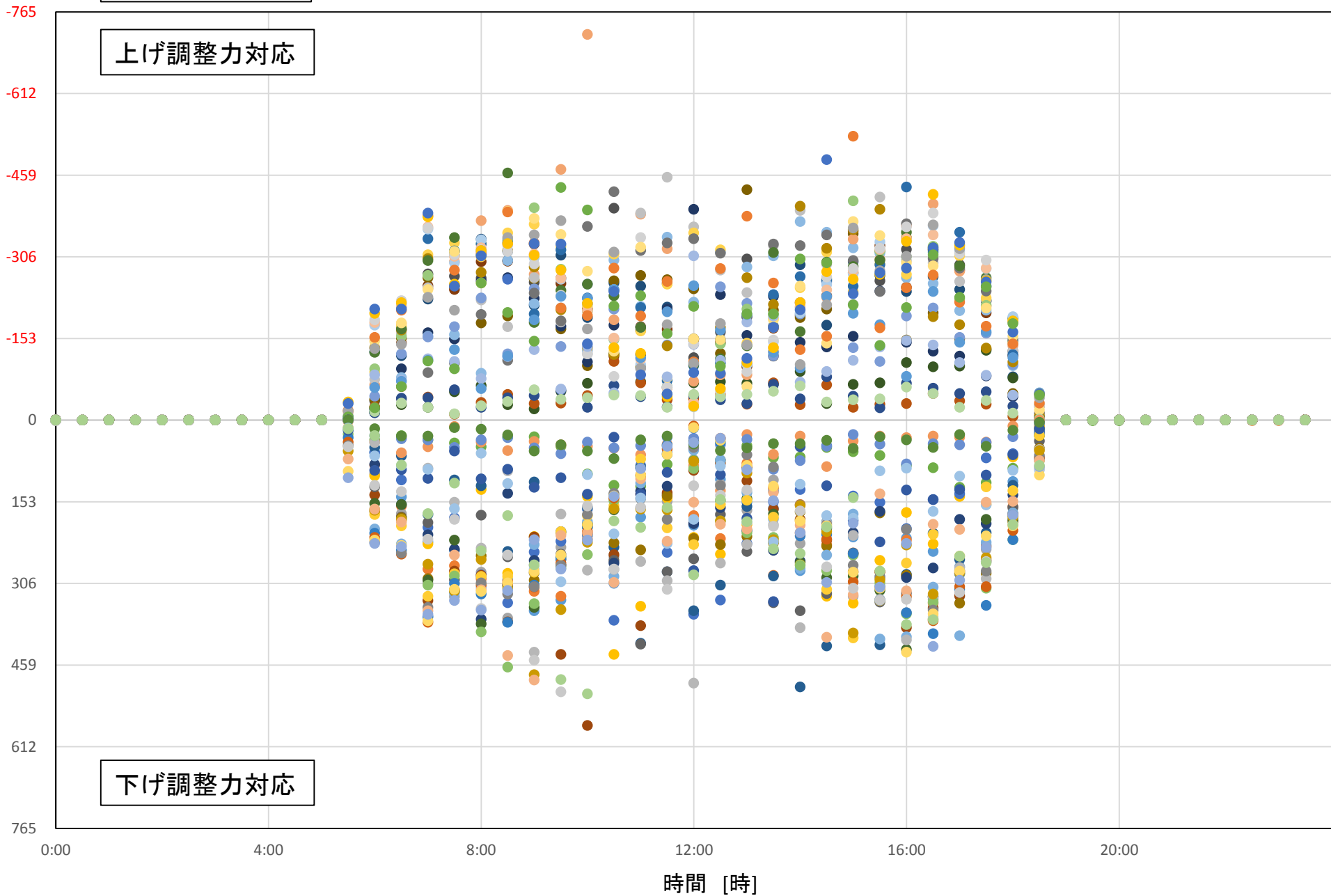


2018年4月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

時間内変動量[MW]



下げ調整力対応

2018年5月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

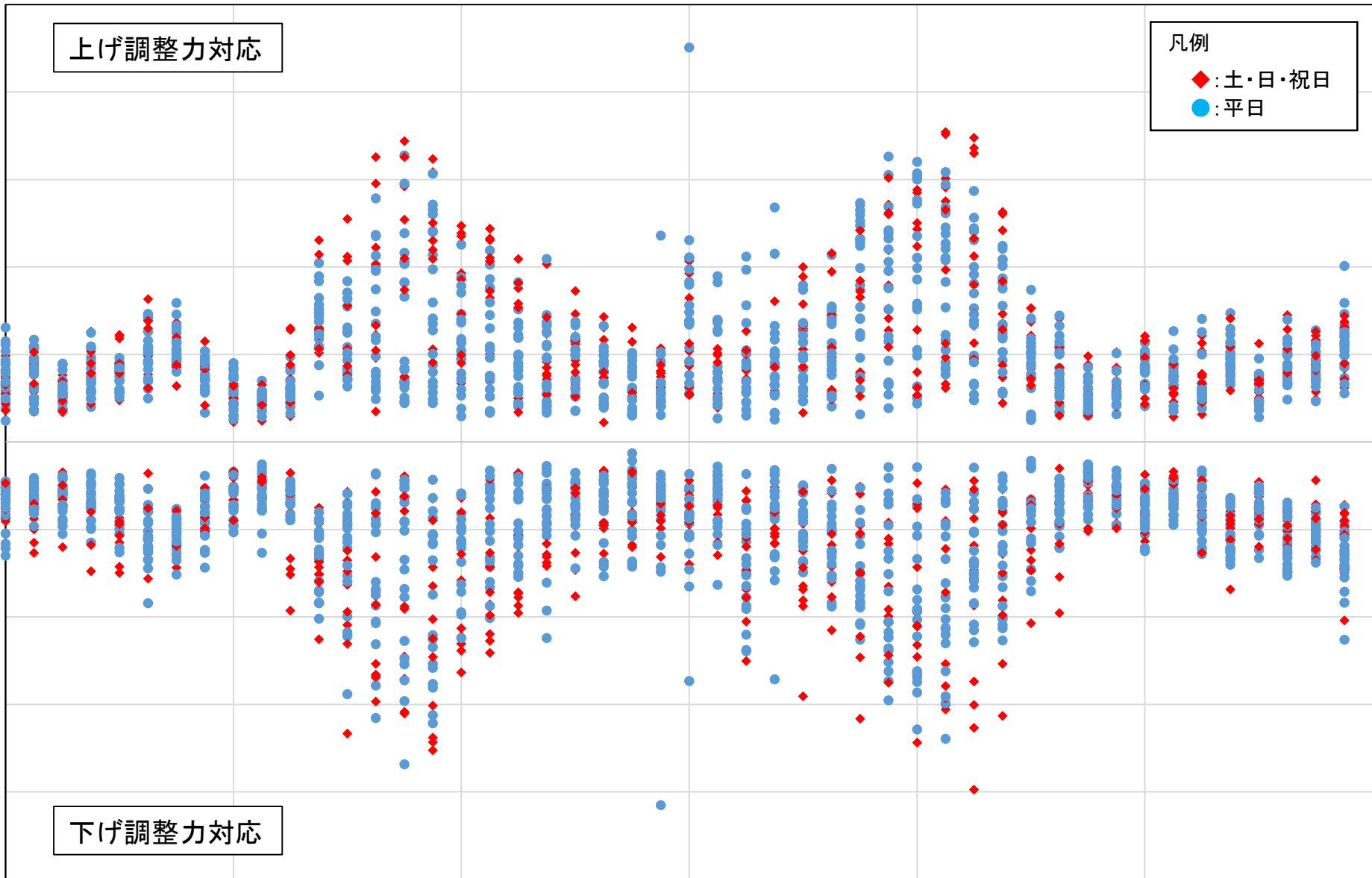
時間内変動量[MW]

下げ調整力対応

765
612
459
306
153
0
-153
-306
-459
-612
-765

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

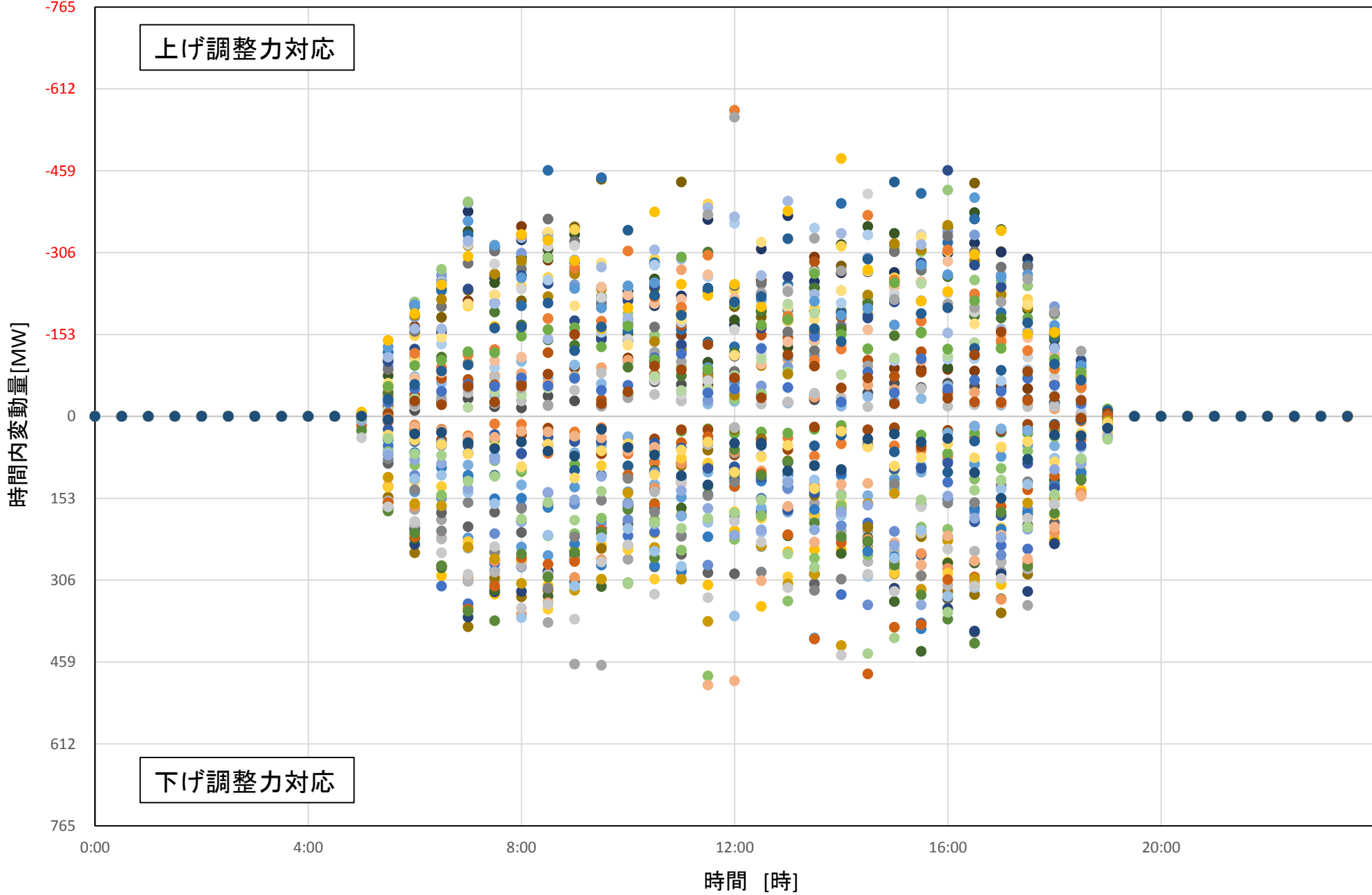
時間 [時]



2018年5月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

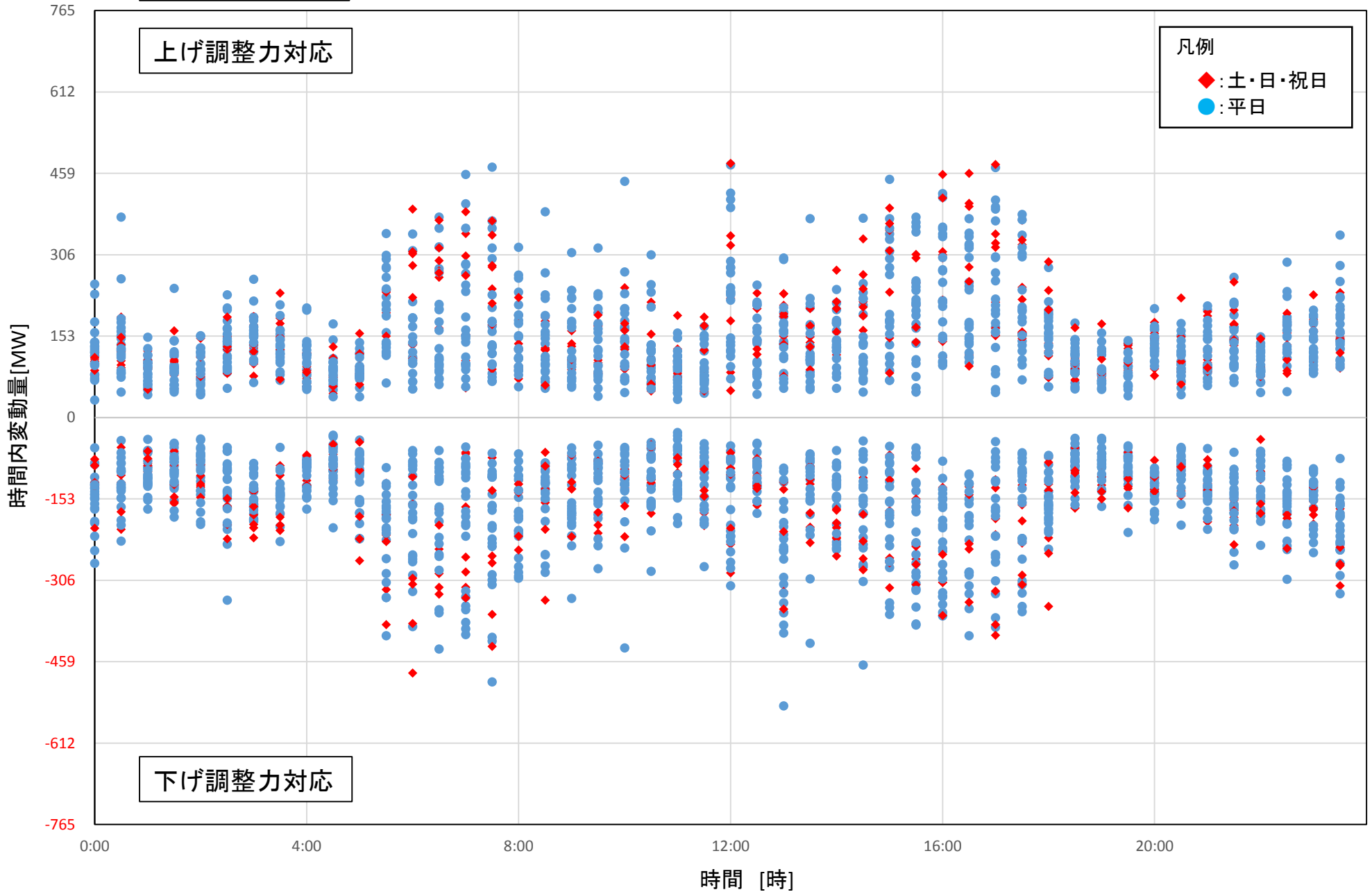
上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年6月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移



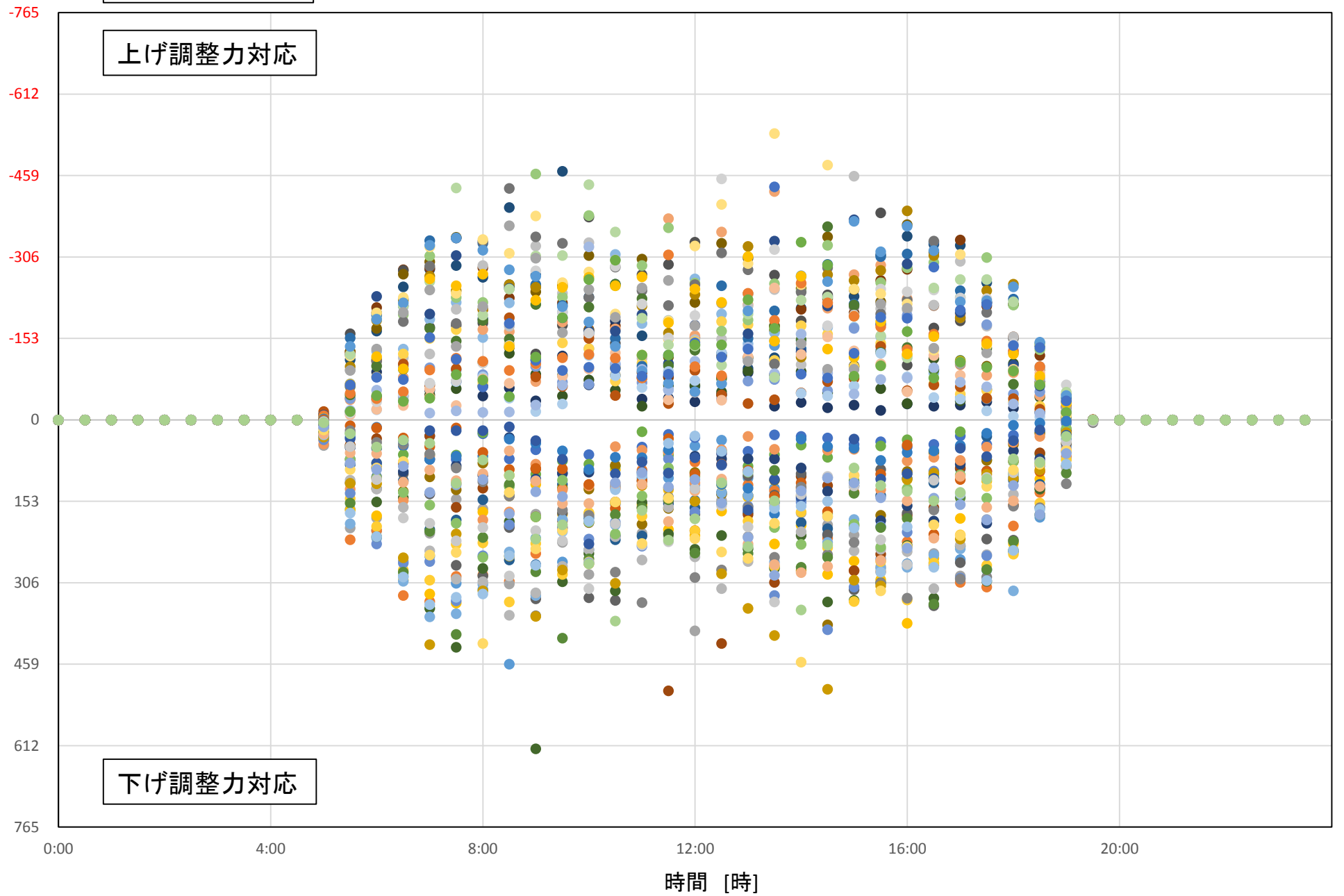
2018年6月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

時間内変動量[MW]

下げ調整力対応



0:00

4:00

8:00

12:00

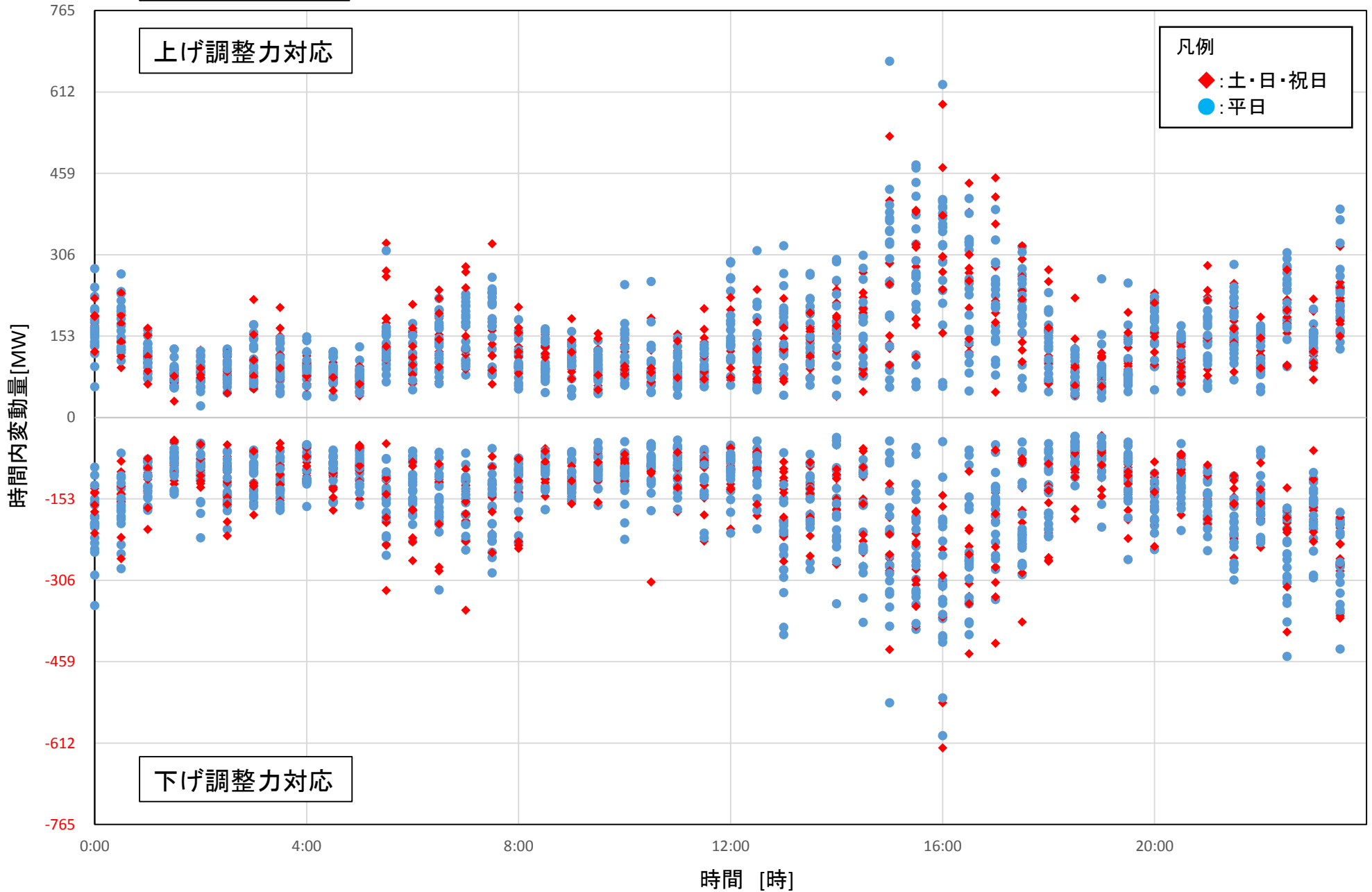
16:00

20:00

時間 [時]

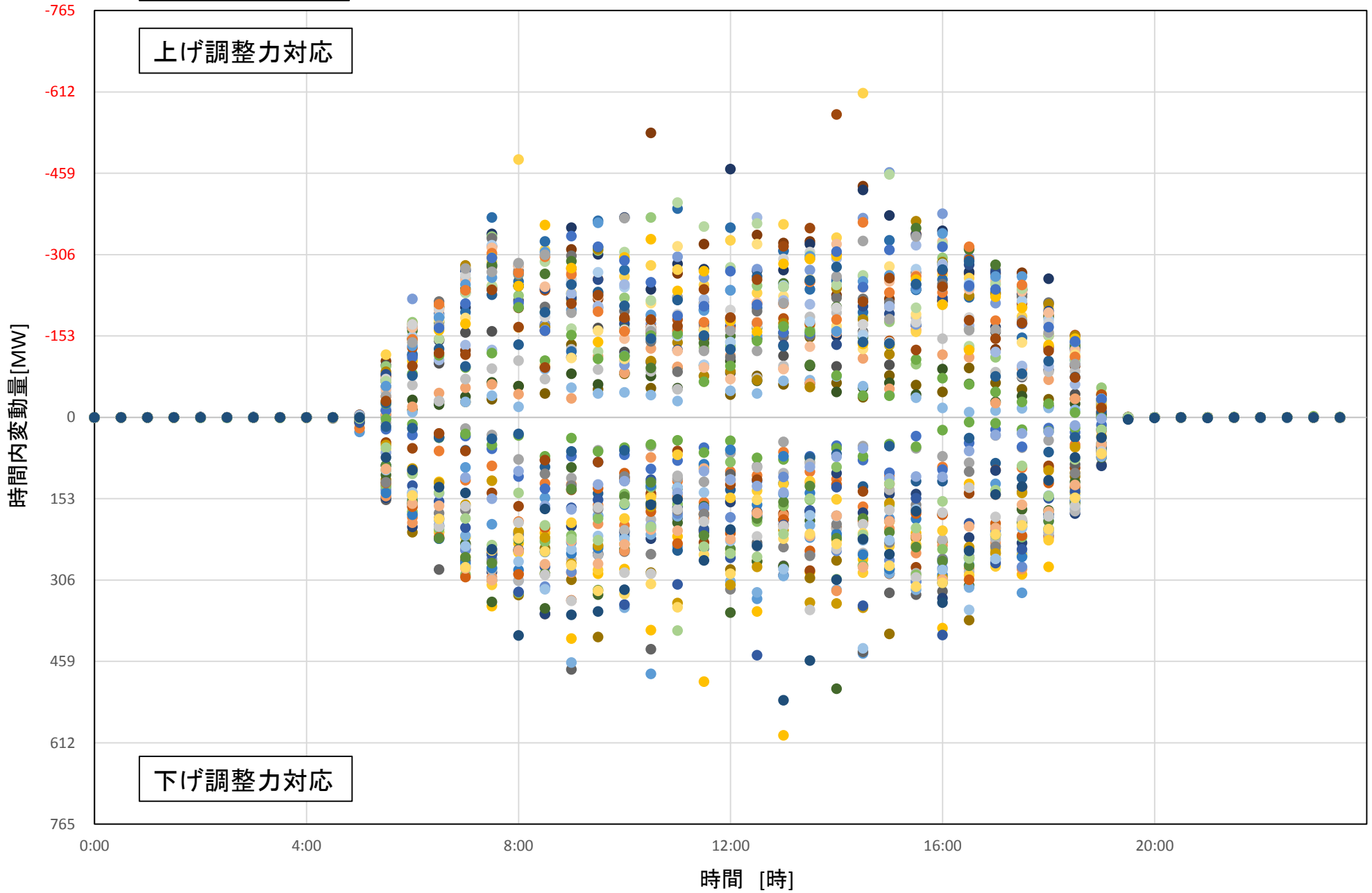
2018年7月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年7月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

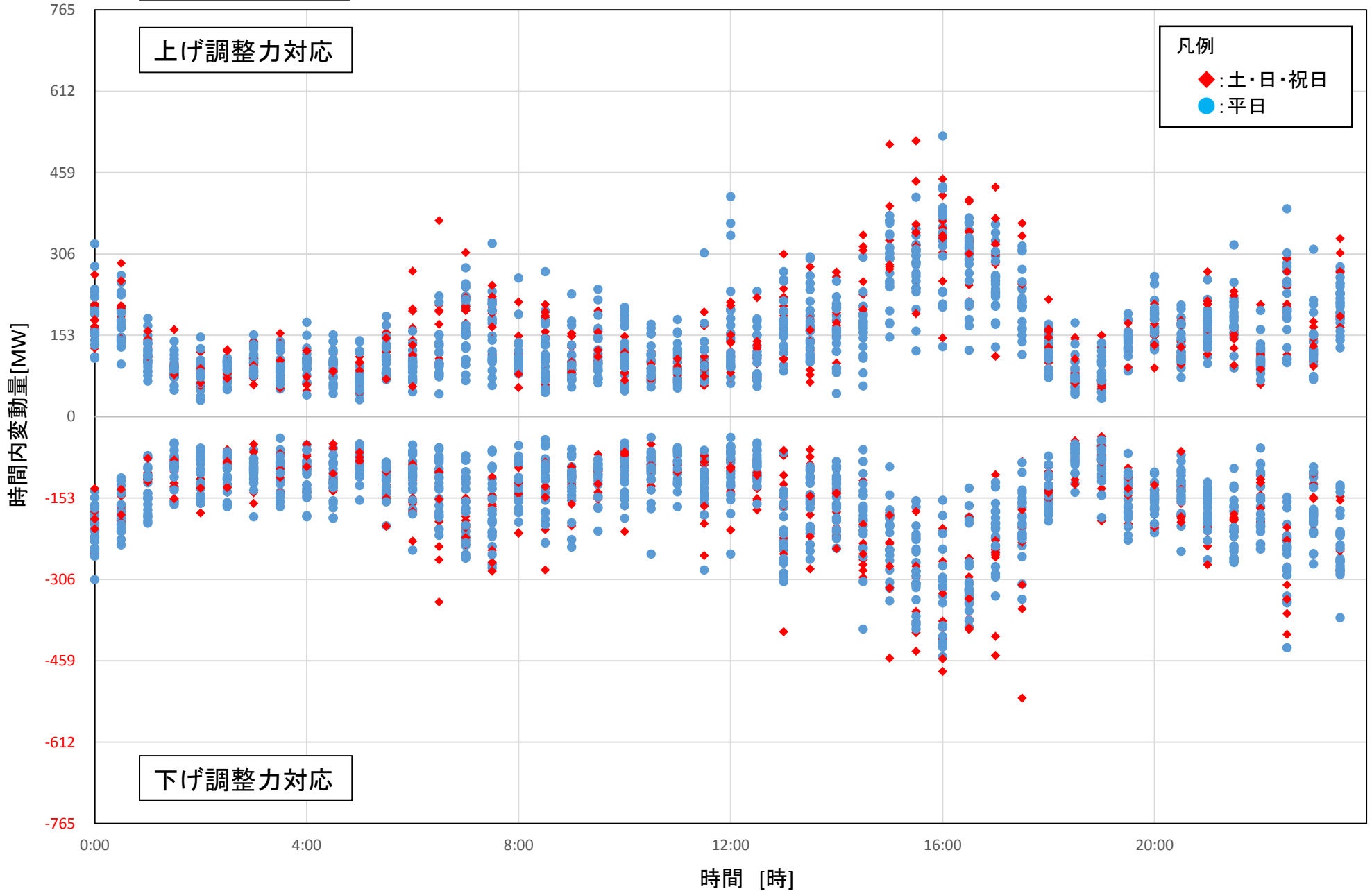


上げ調整力対応

下げ調整力対応

2018年8月

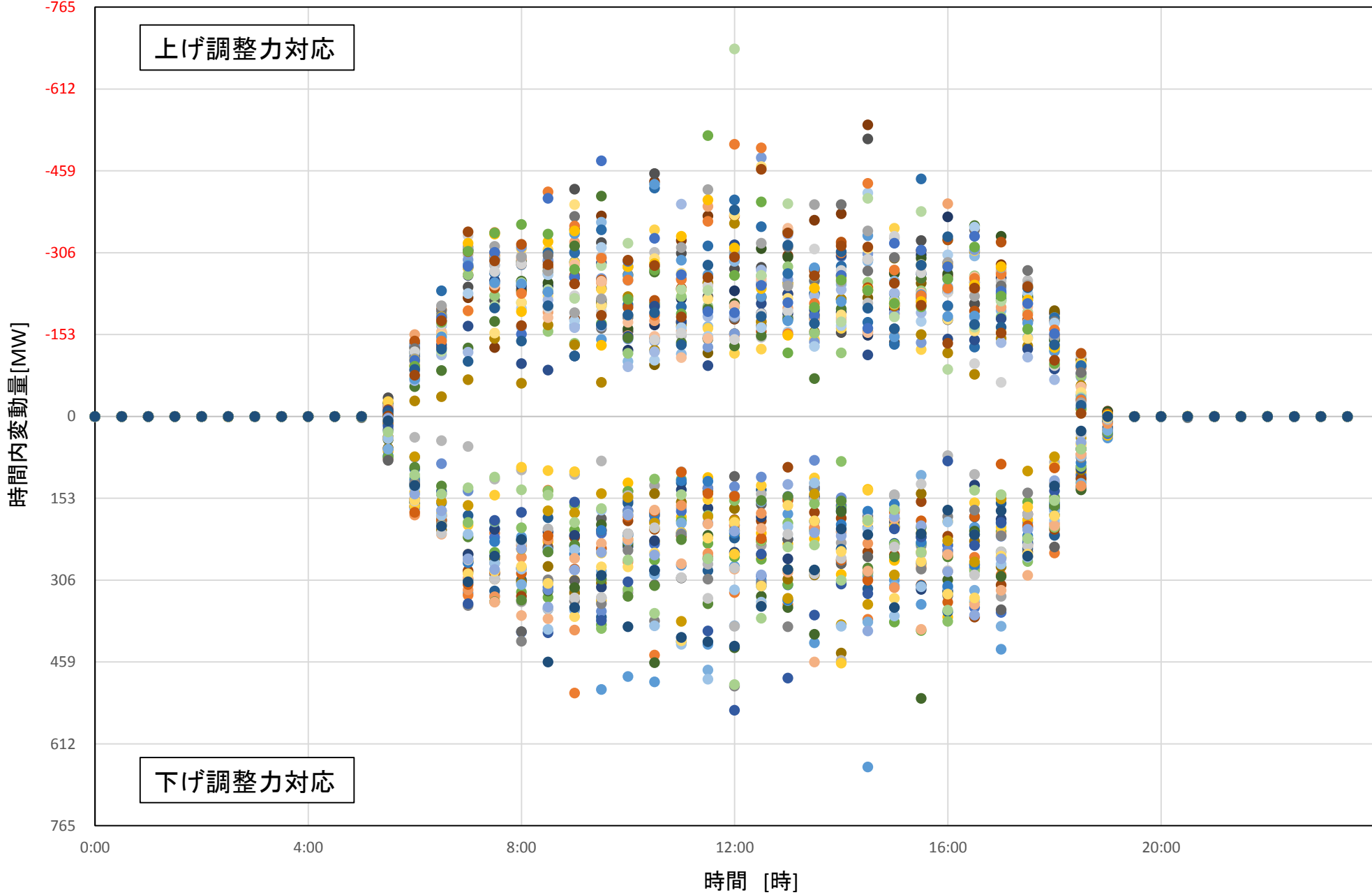
【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年8月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年9月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

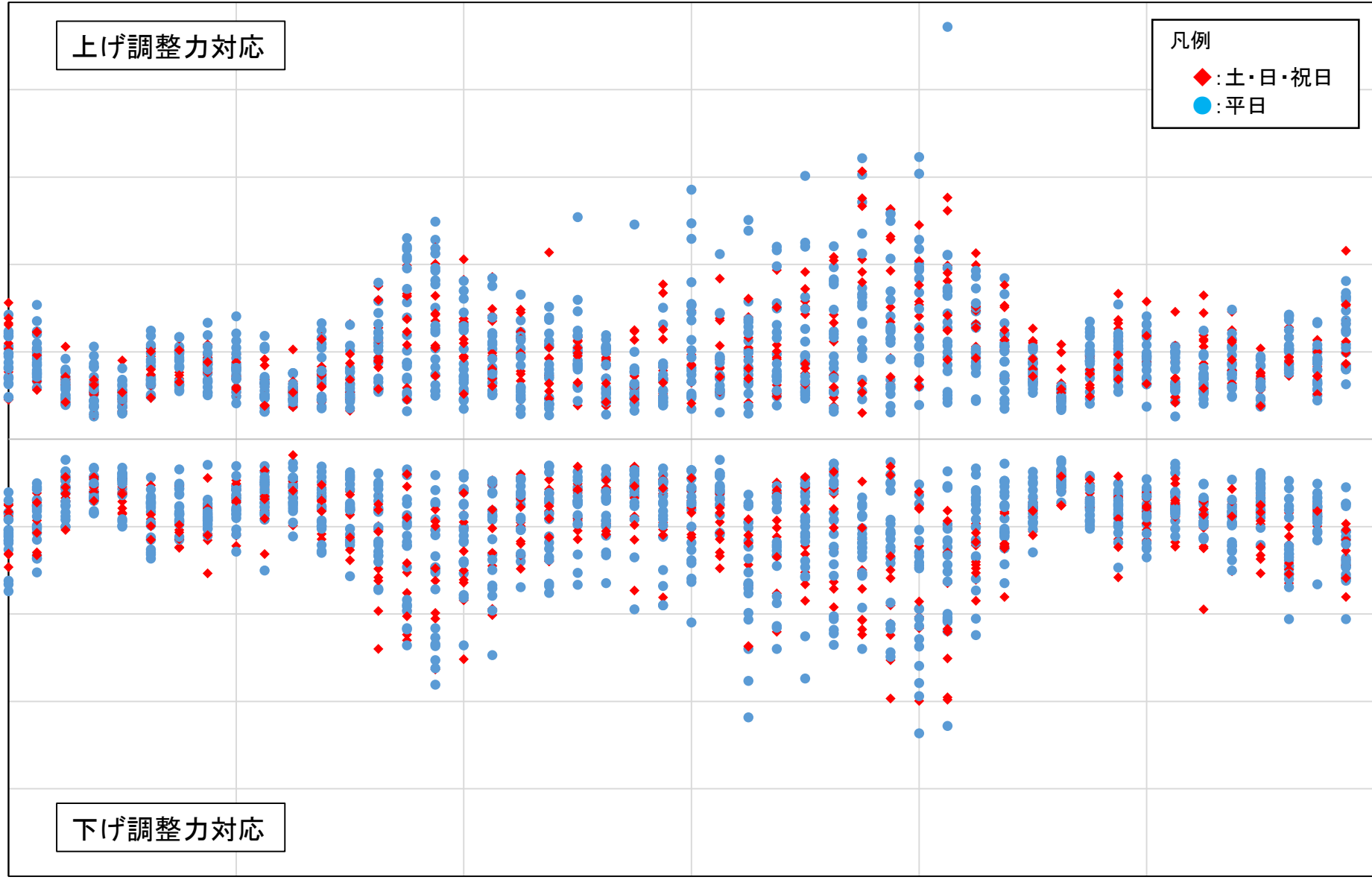
時間内変動量[MW]

下げ調整力対応

765
612
459
306
153
0
-153
-306
-459
-612
-765

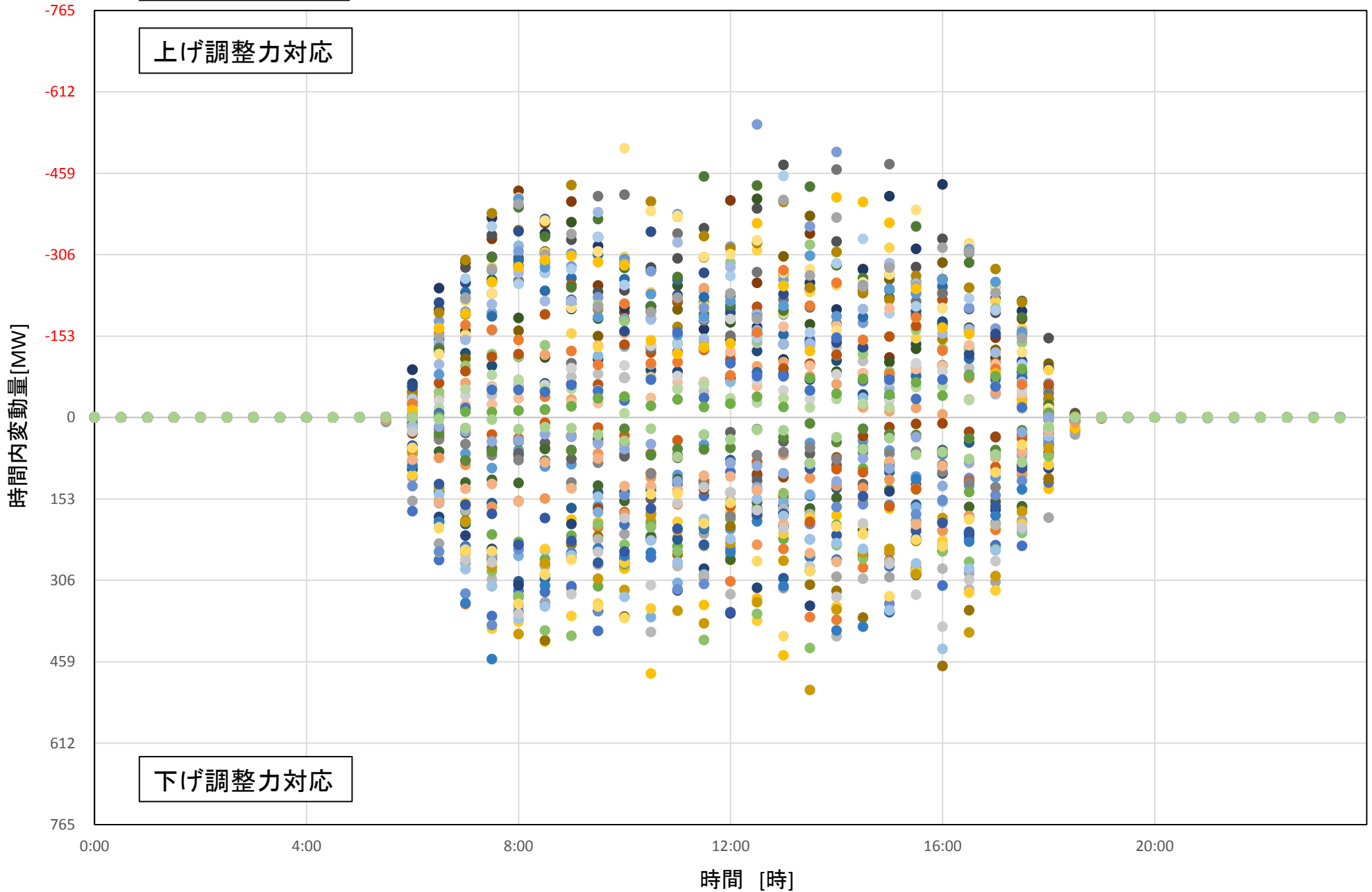
0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]



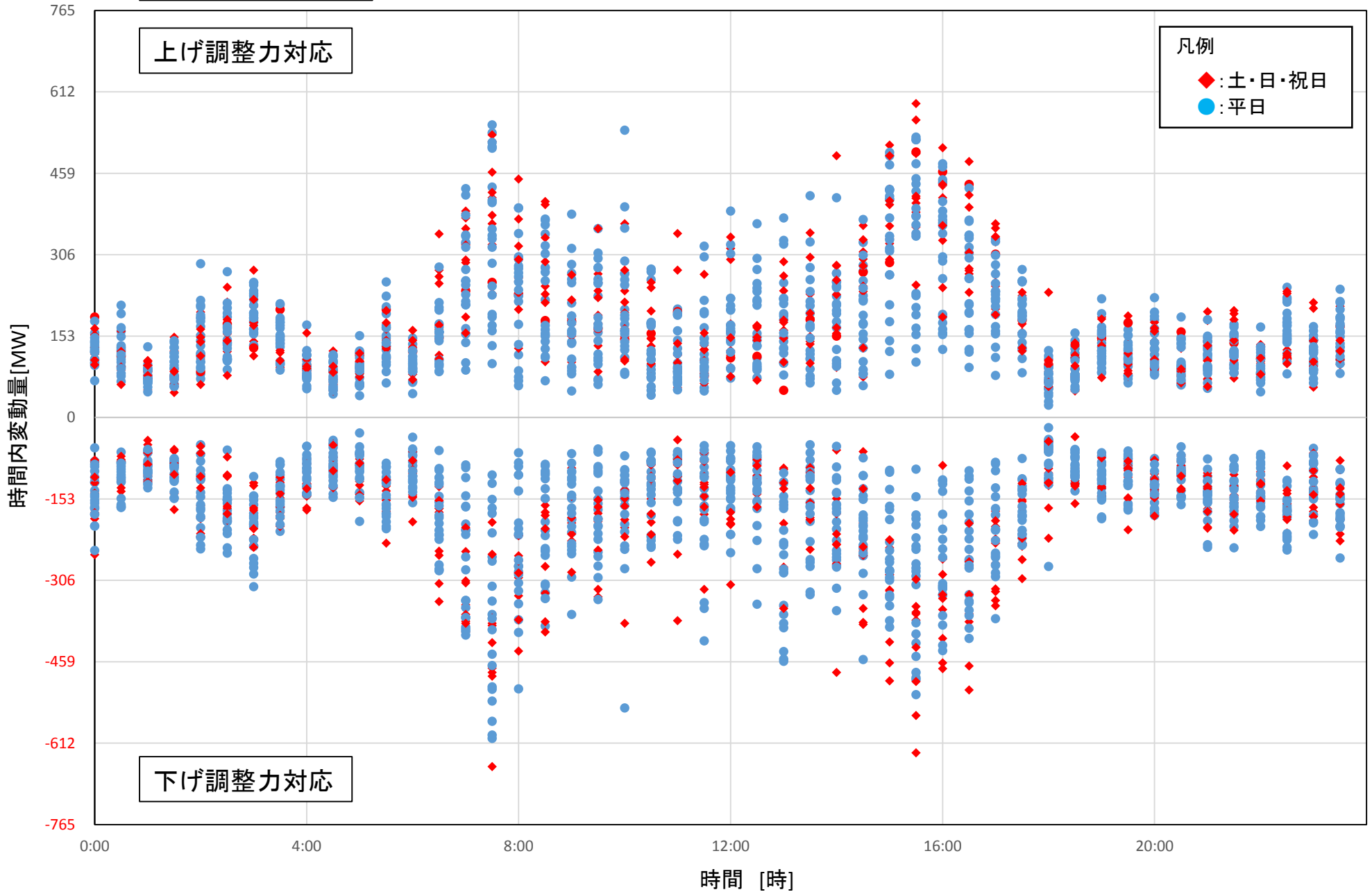
2018年9月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2018年10月

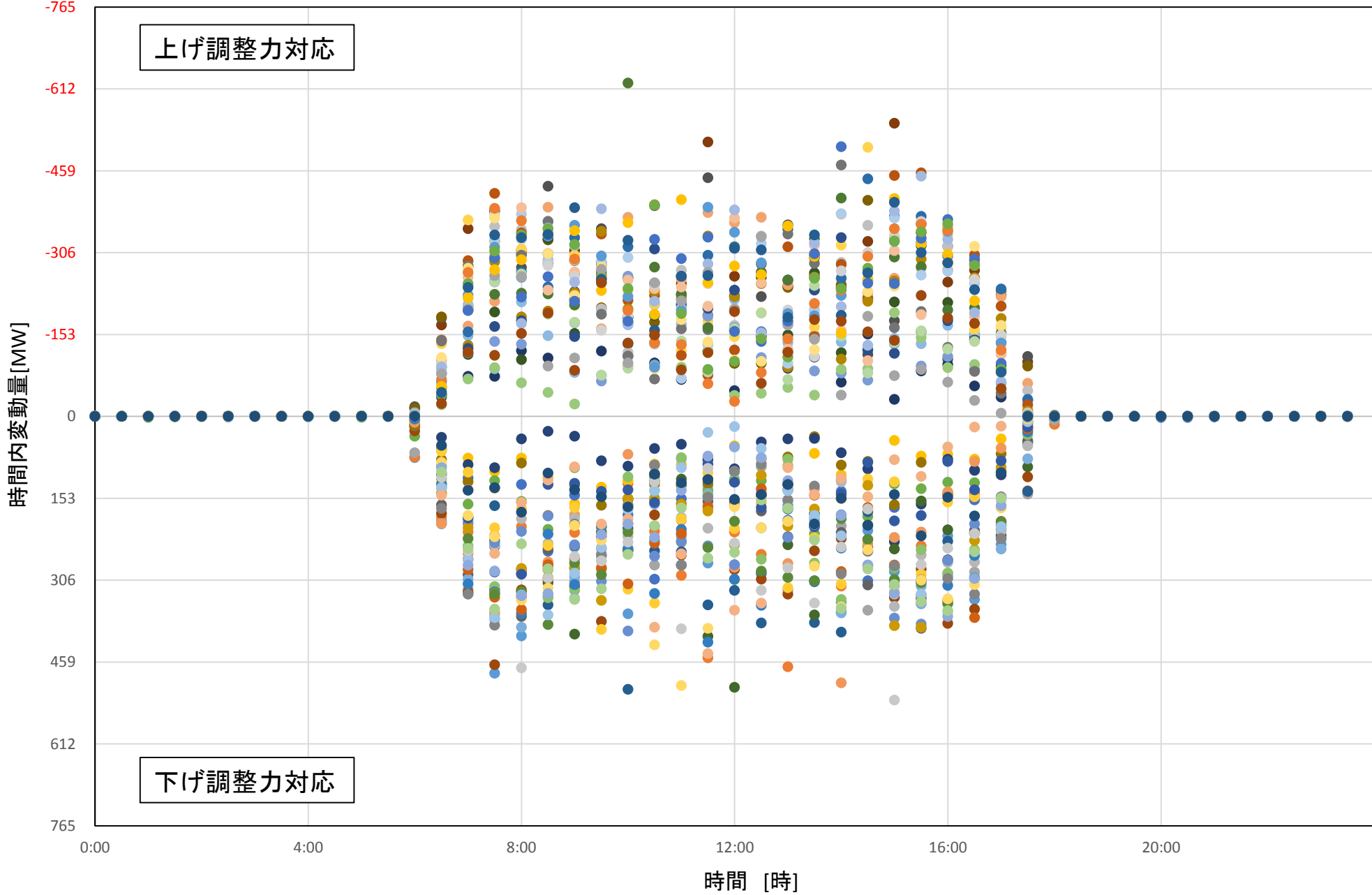
【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年10月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

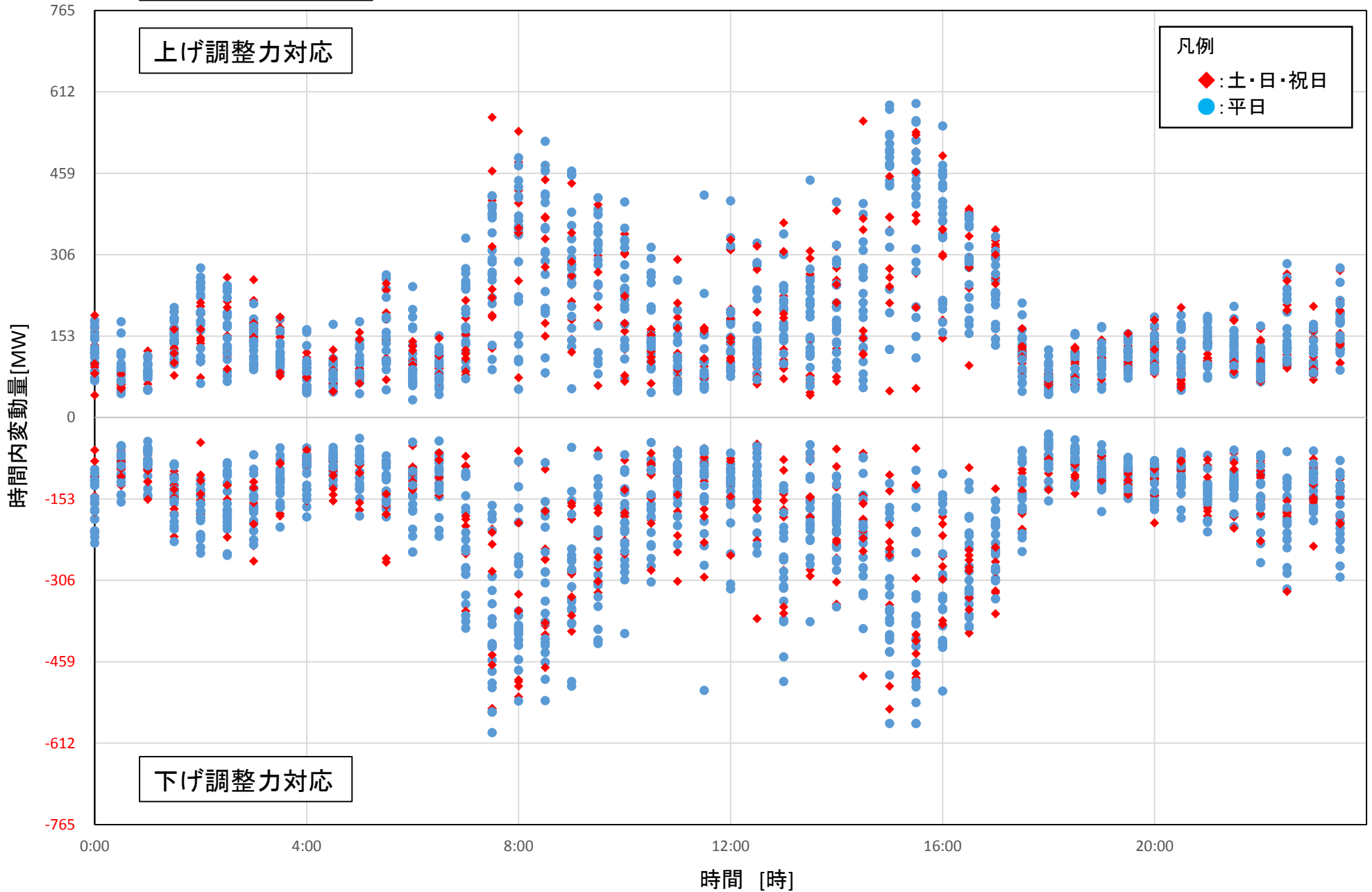
上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年11月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移

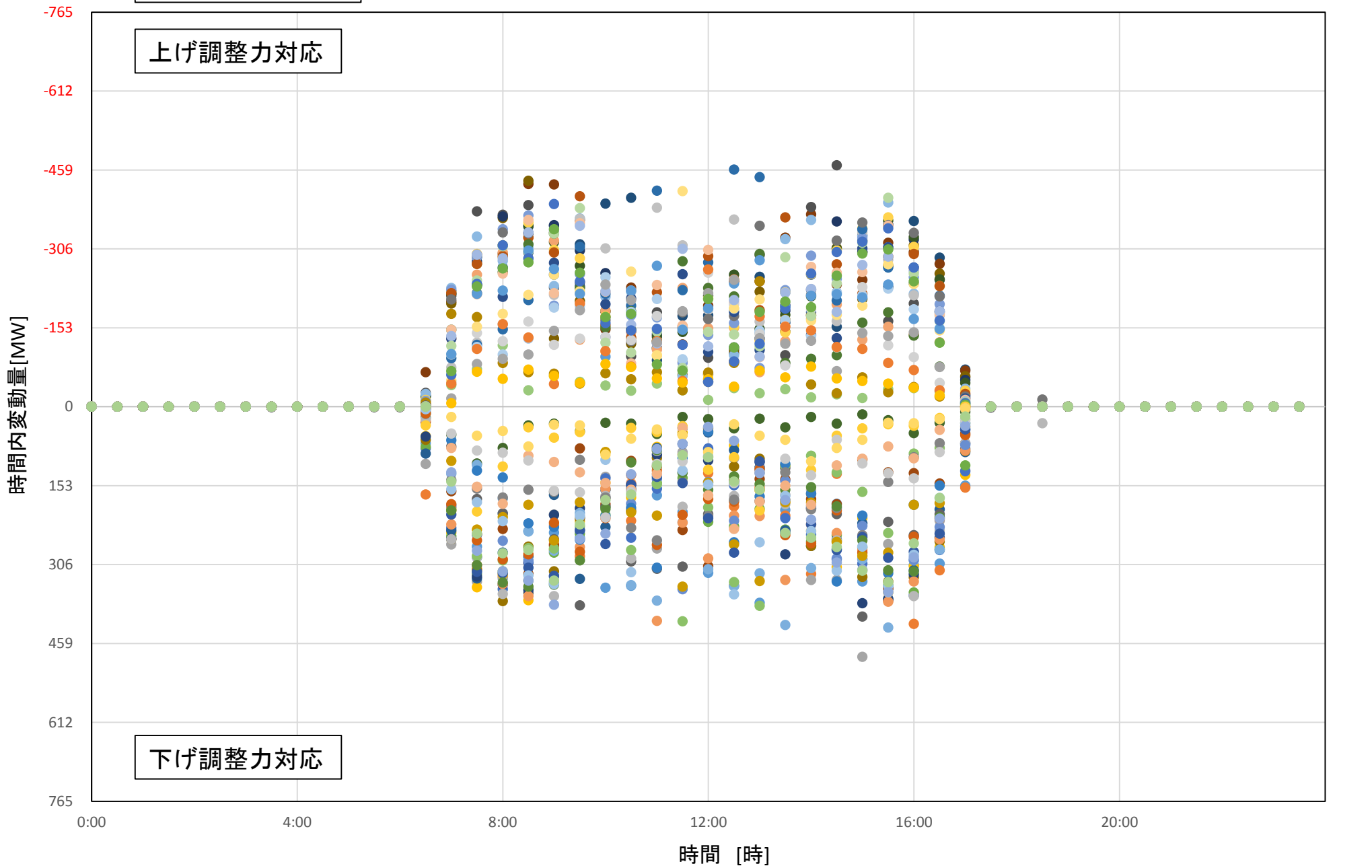


2018年11月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

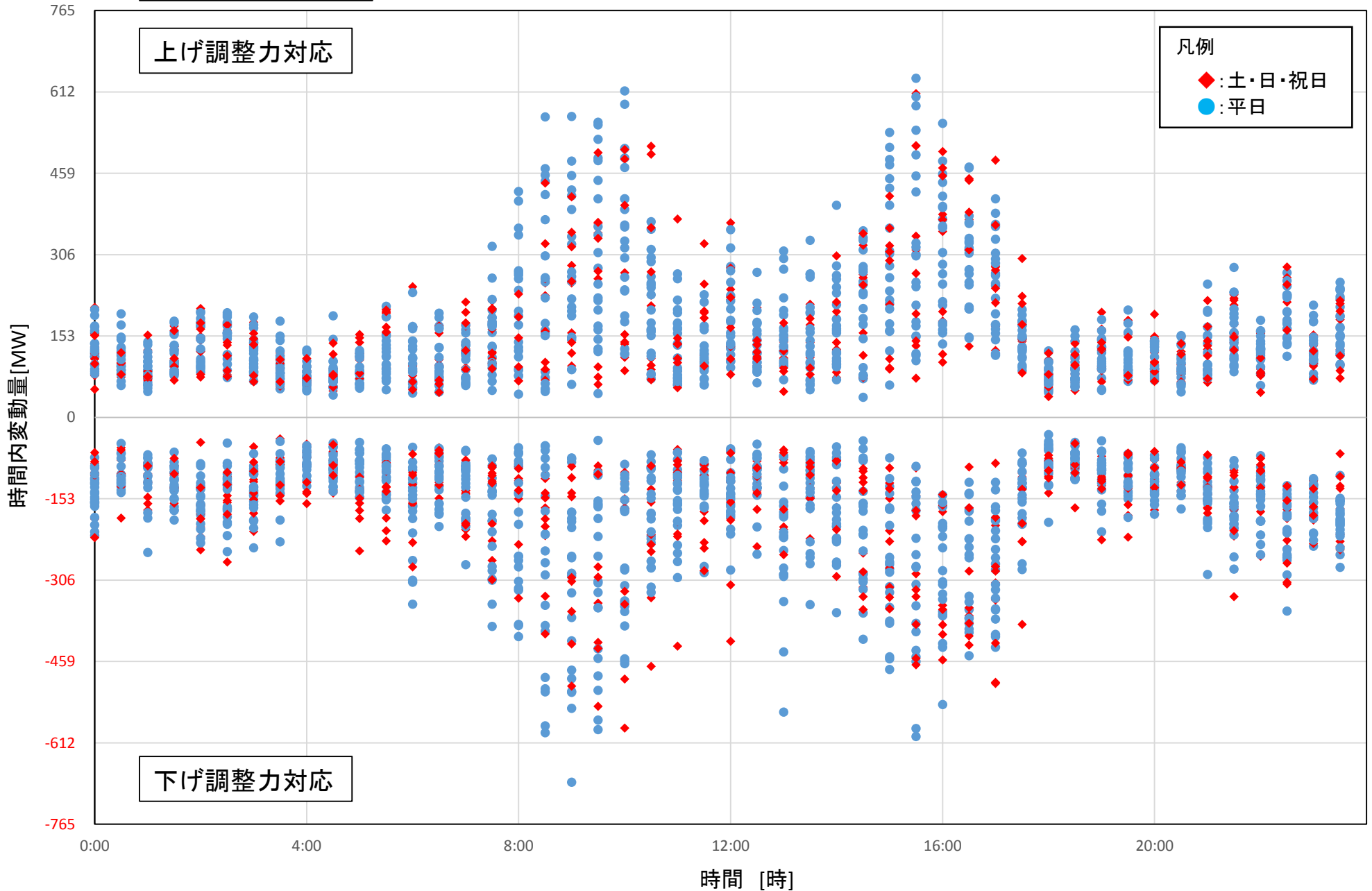
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年12月

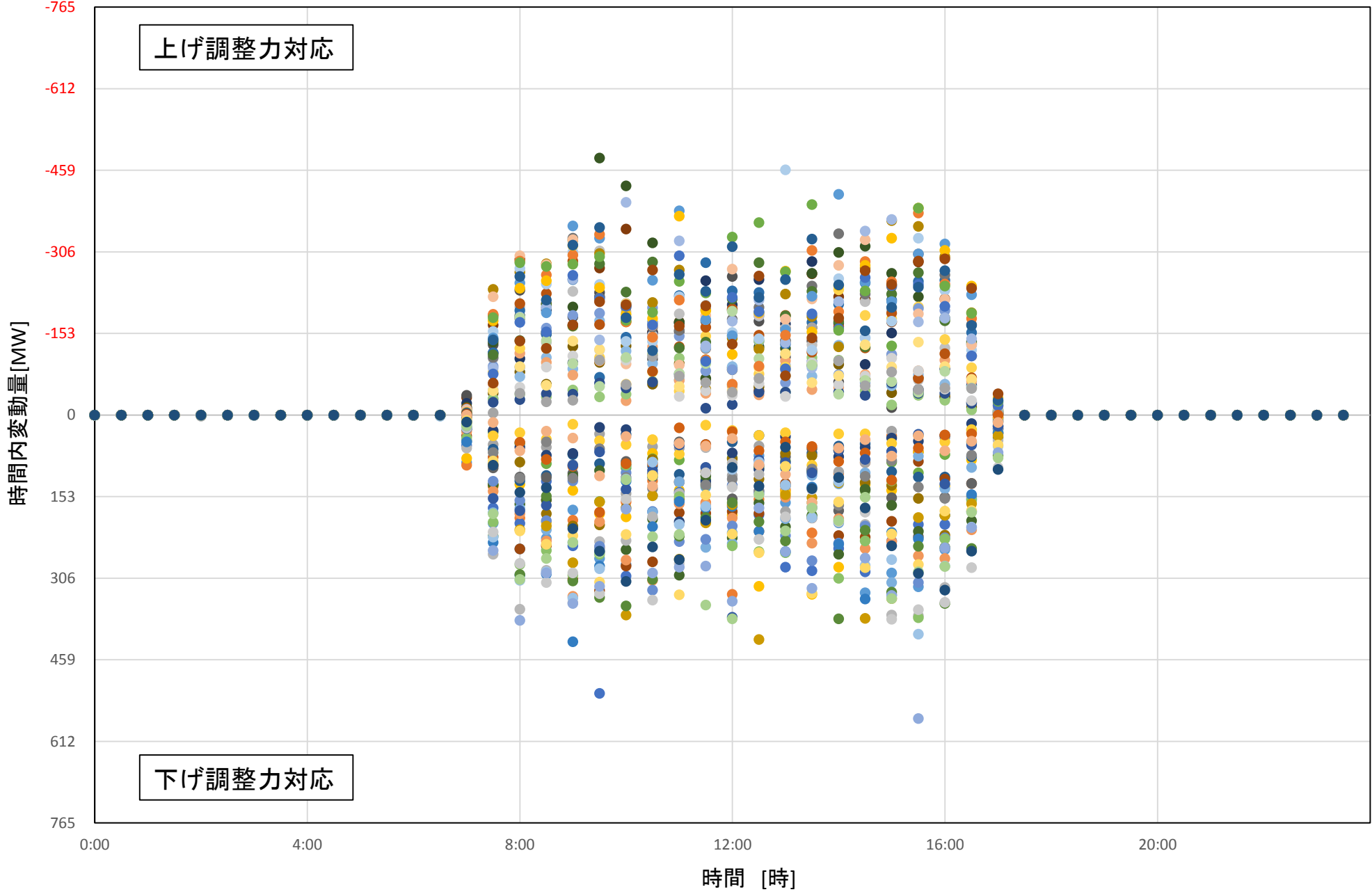
【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移



2018年12月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2019年1月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

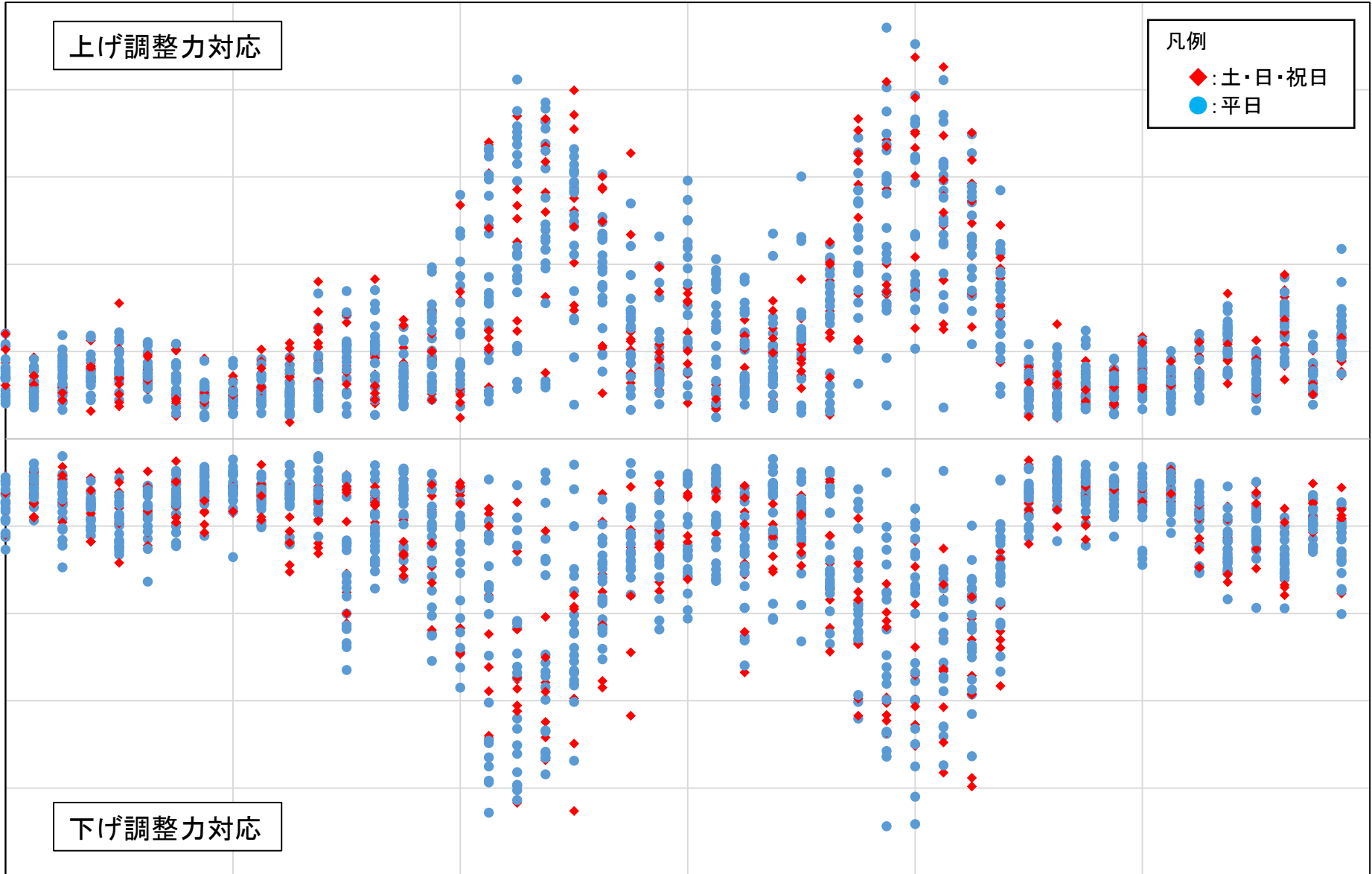
時間内変動量[MW]

下げ調整力対応

765
612
459
306
153
0
-153
-306
-459
-612
-765

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

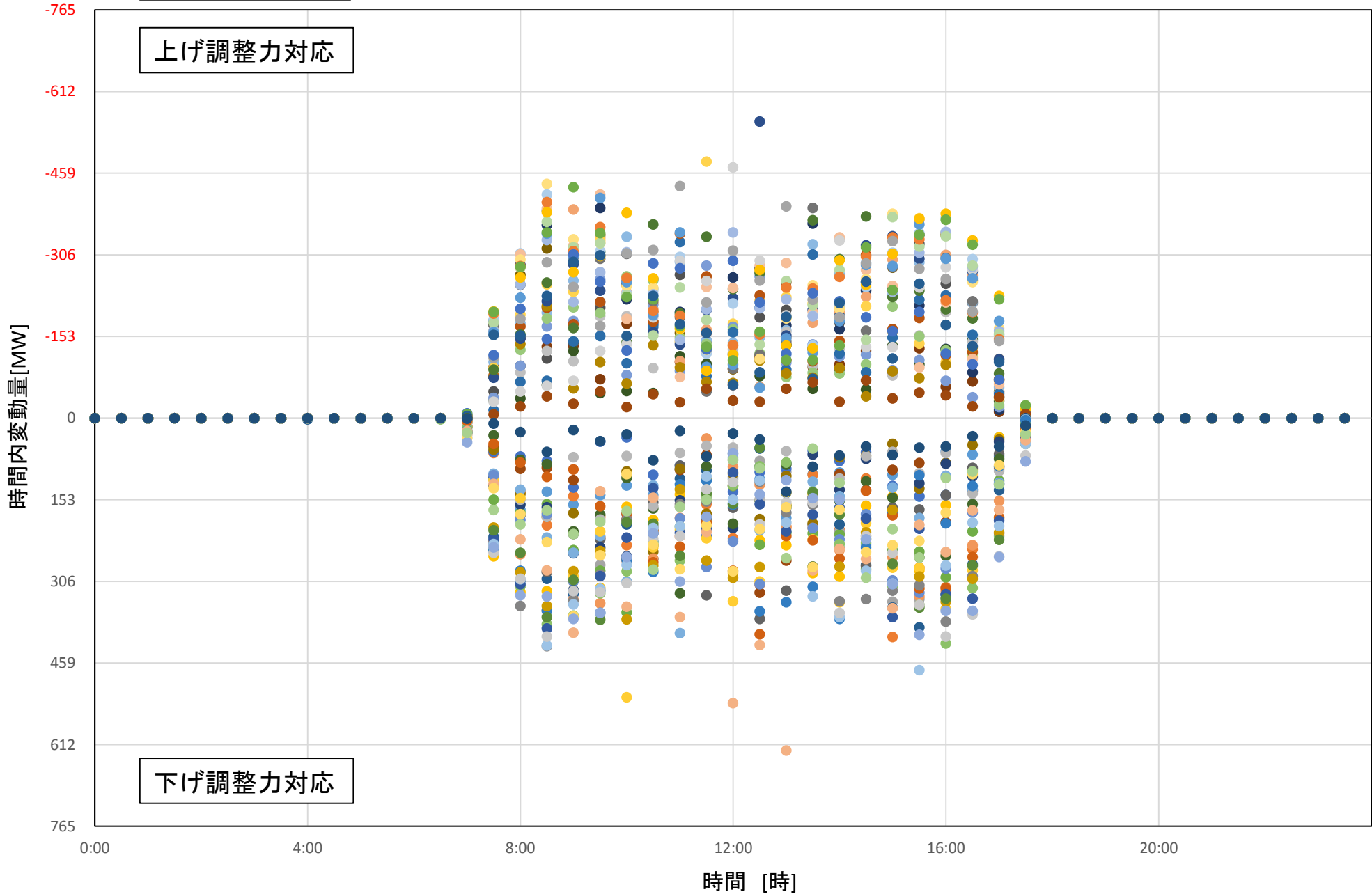


2019年1月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2019年2月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

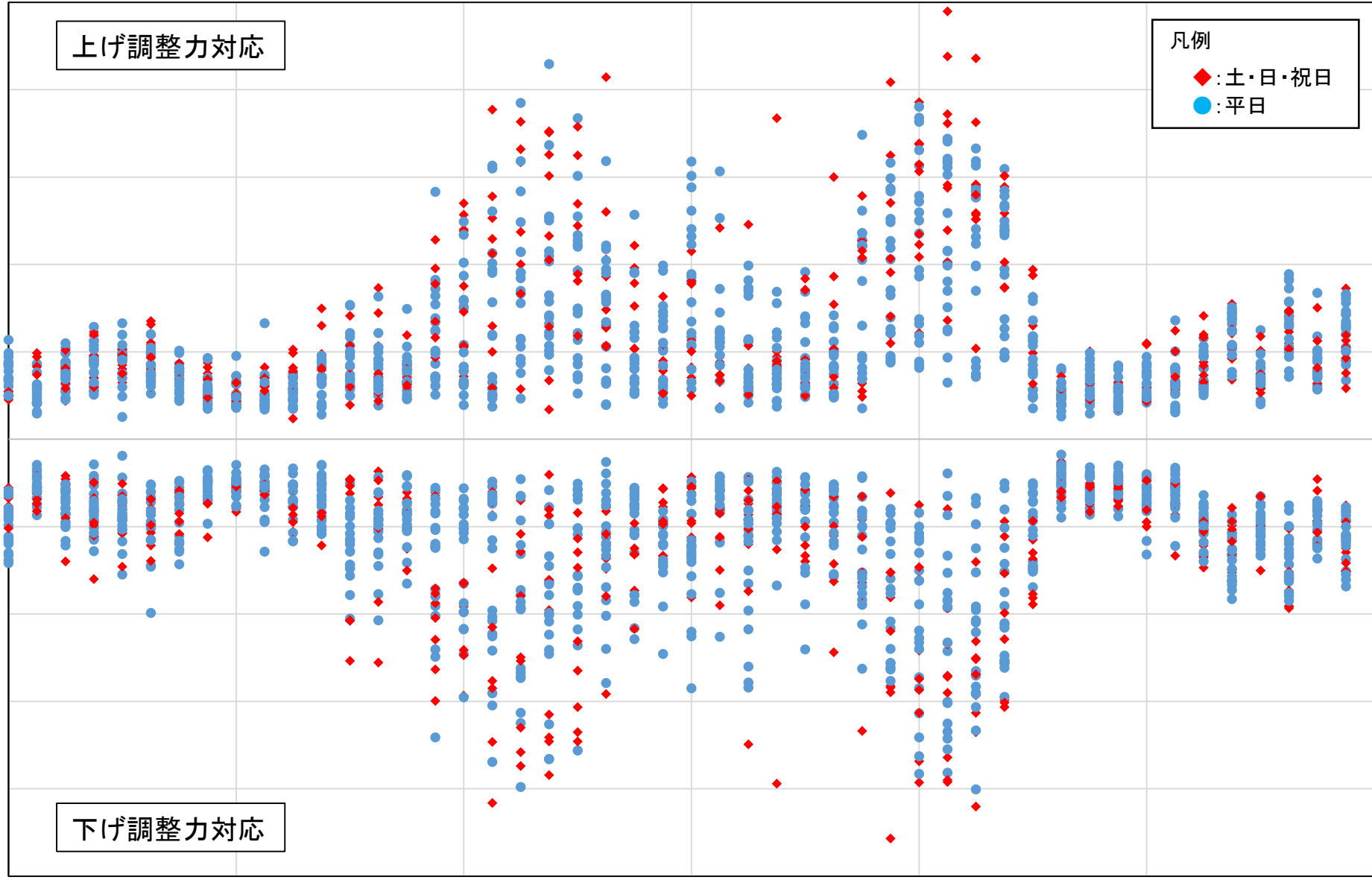
時間内変動量[MW]

下げ調整力対応

765
612
459
306
153
0
-153
-306
-459
-612
-765

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]



2019年2月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

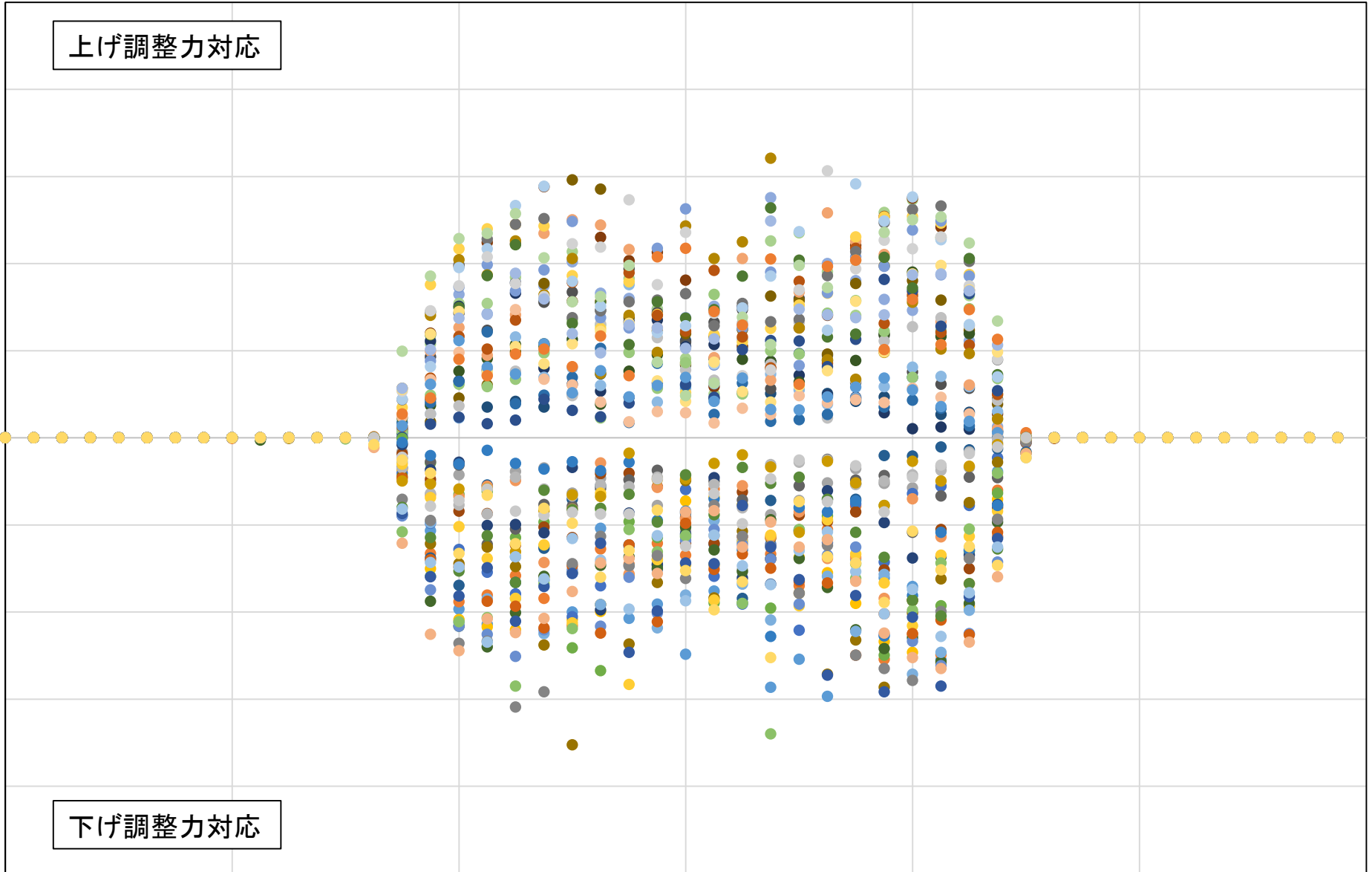
時間内変動量[MW]

-765
-612
-459
-306
-153
0
153
306
459
612
765

下げ調整力対応

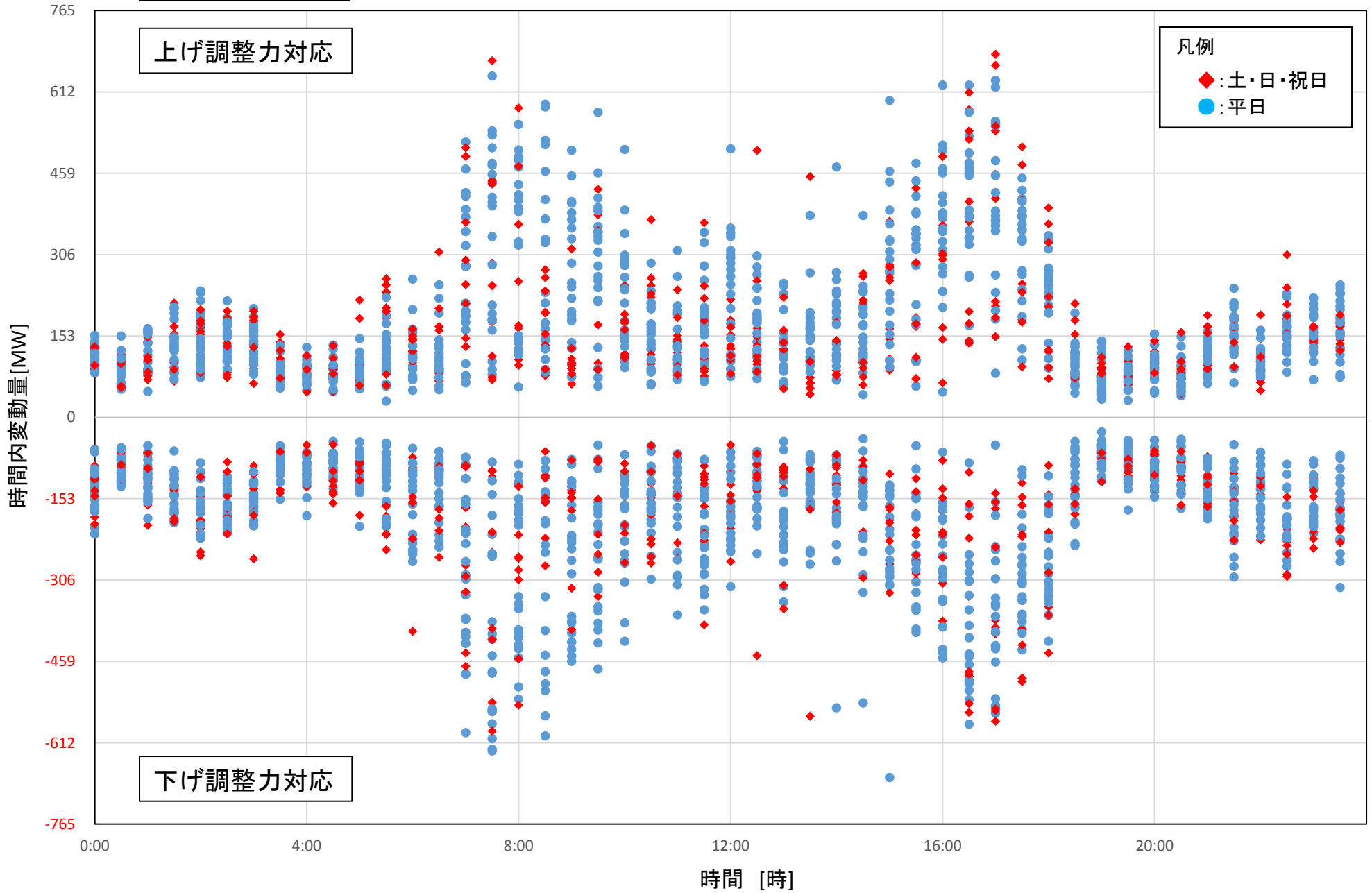
0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]



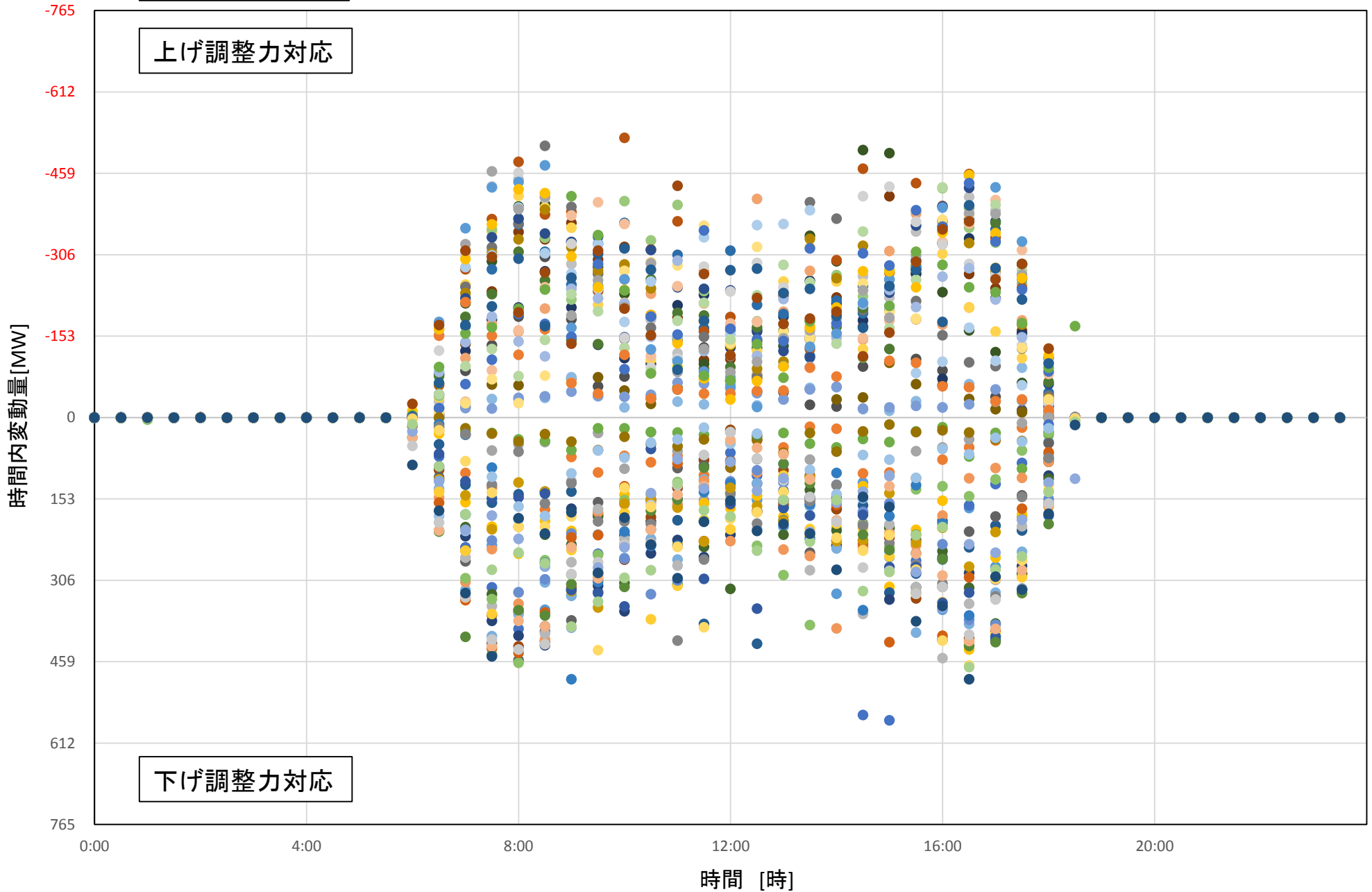
2019年3月

【九州】残余需要における時間内変動量の時間推移



2019年3月

【九州】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2018年4月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

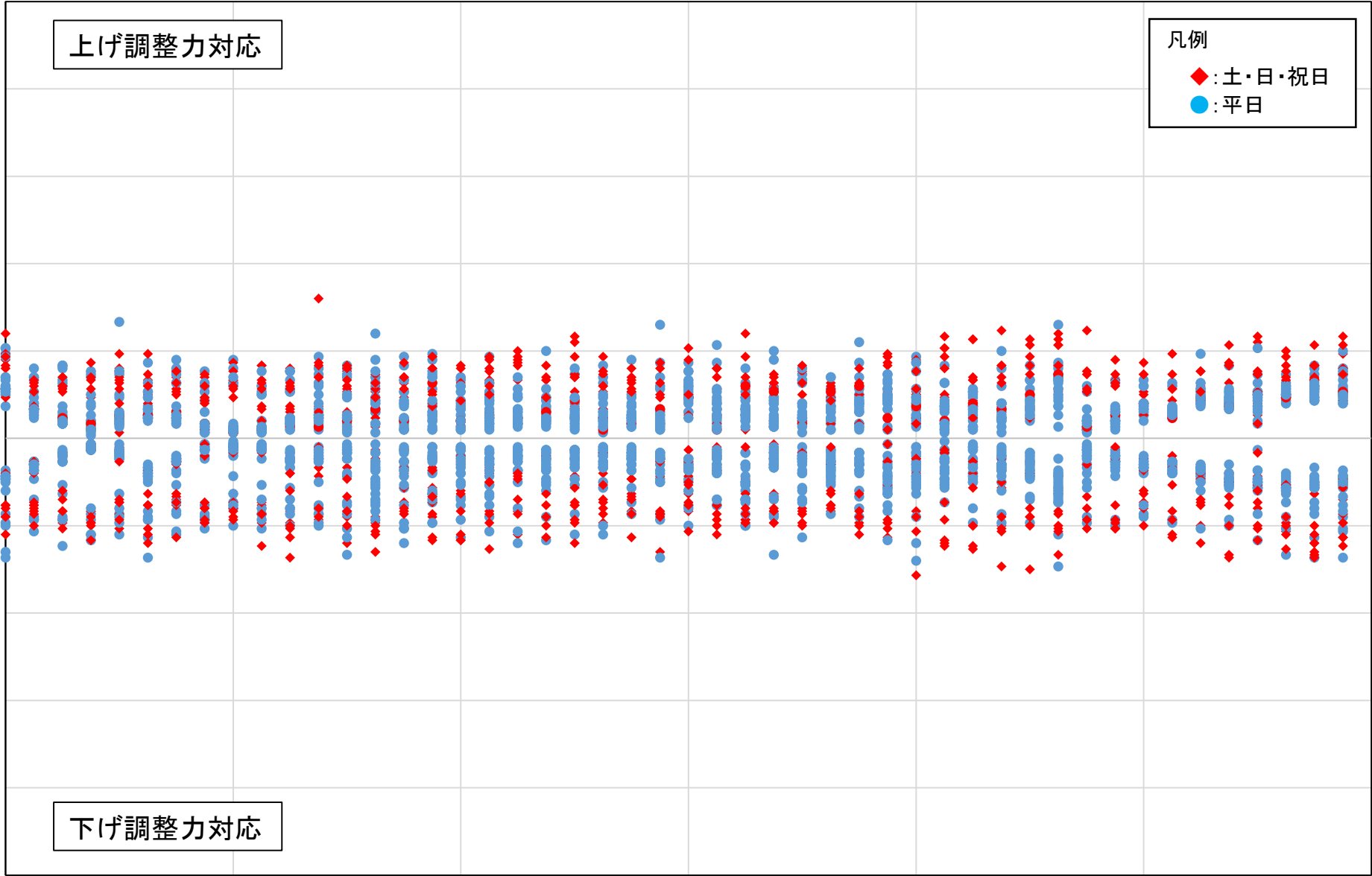
時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

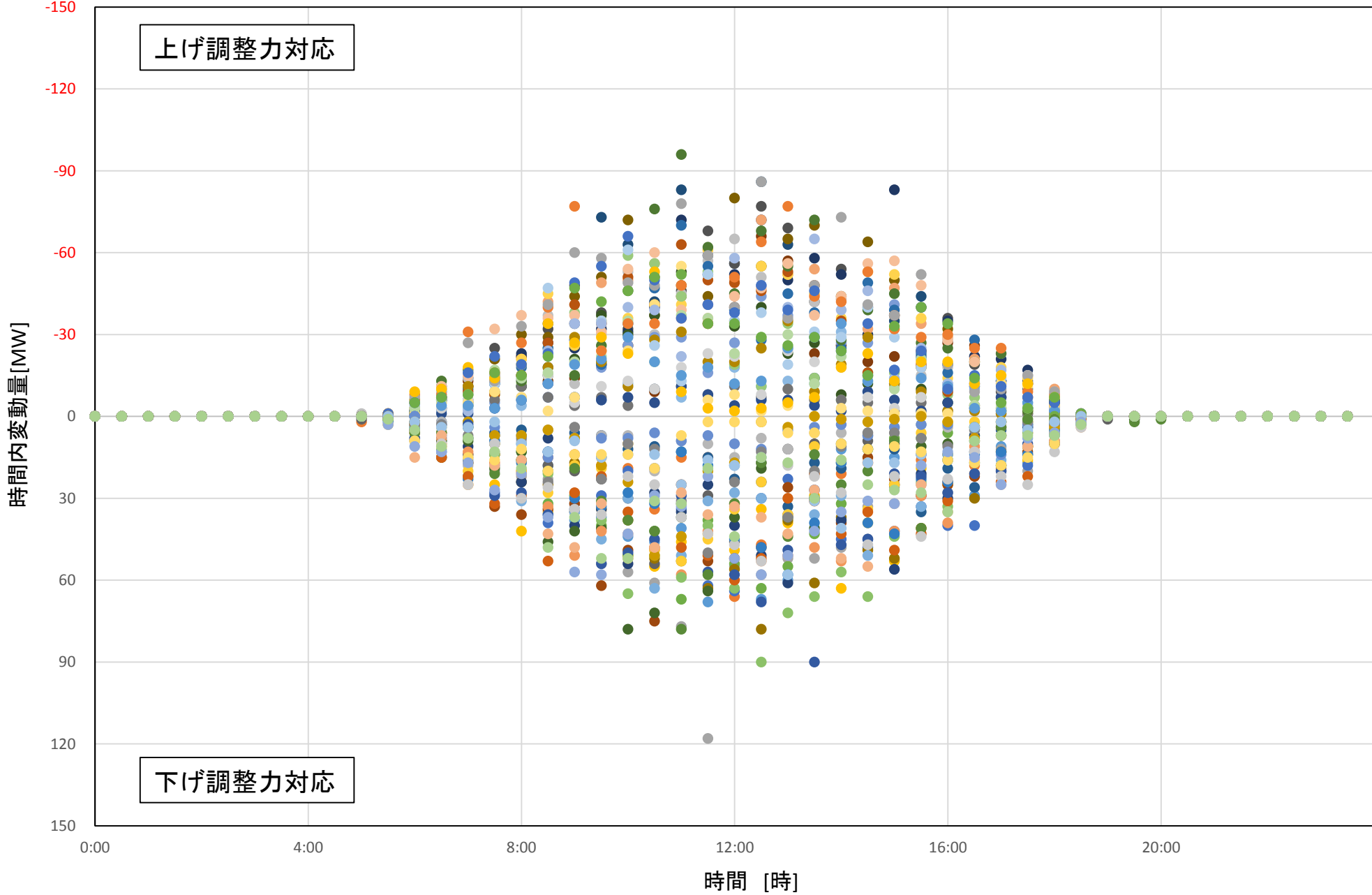
下げ調整力対応



2018年4月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年5月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

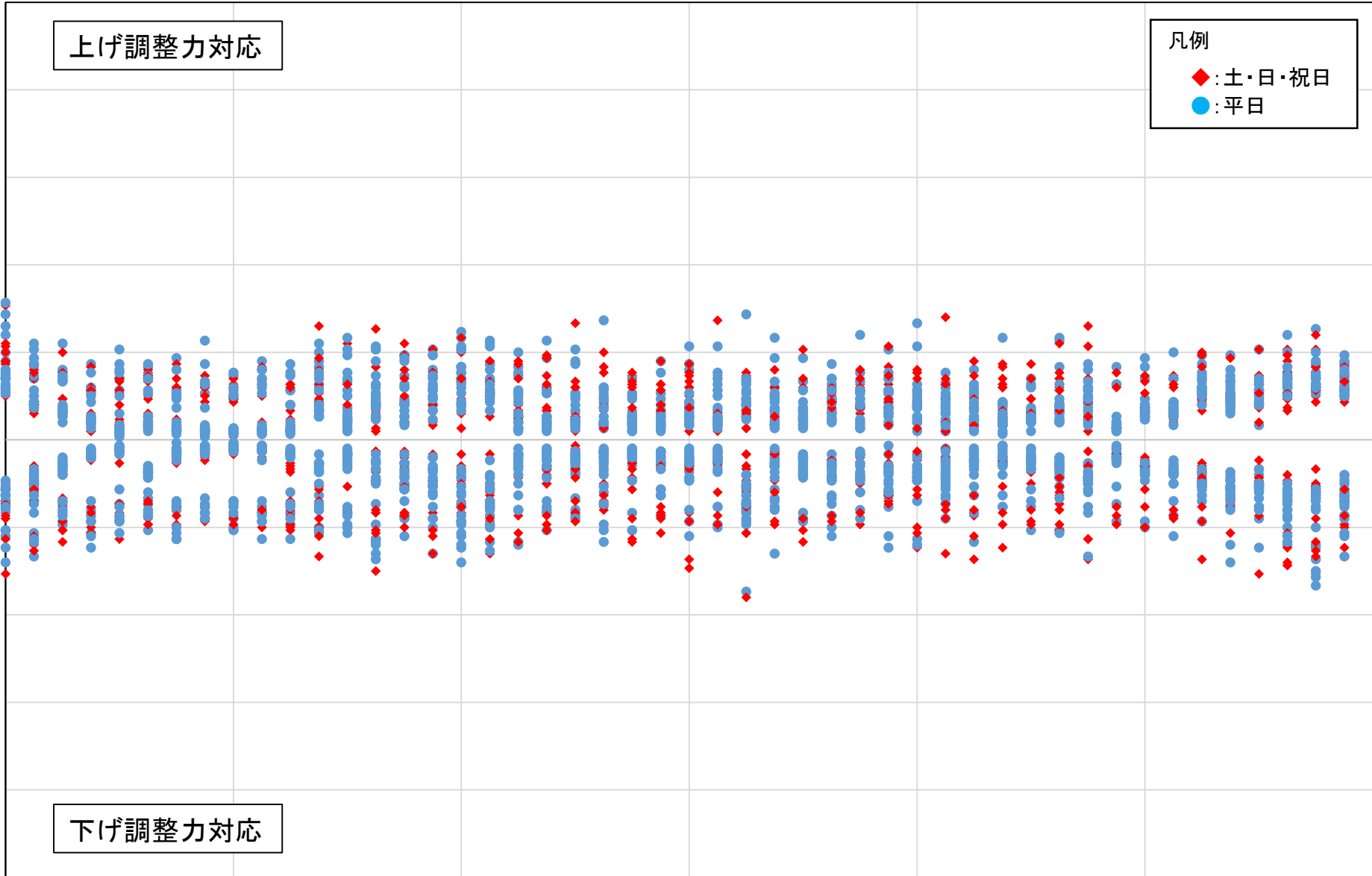
時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

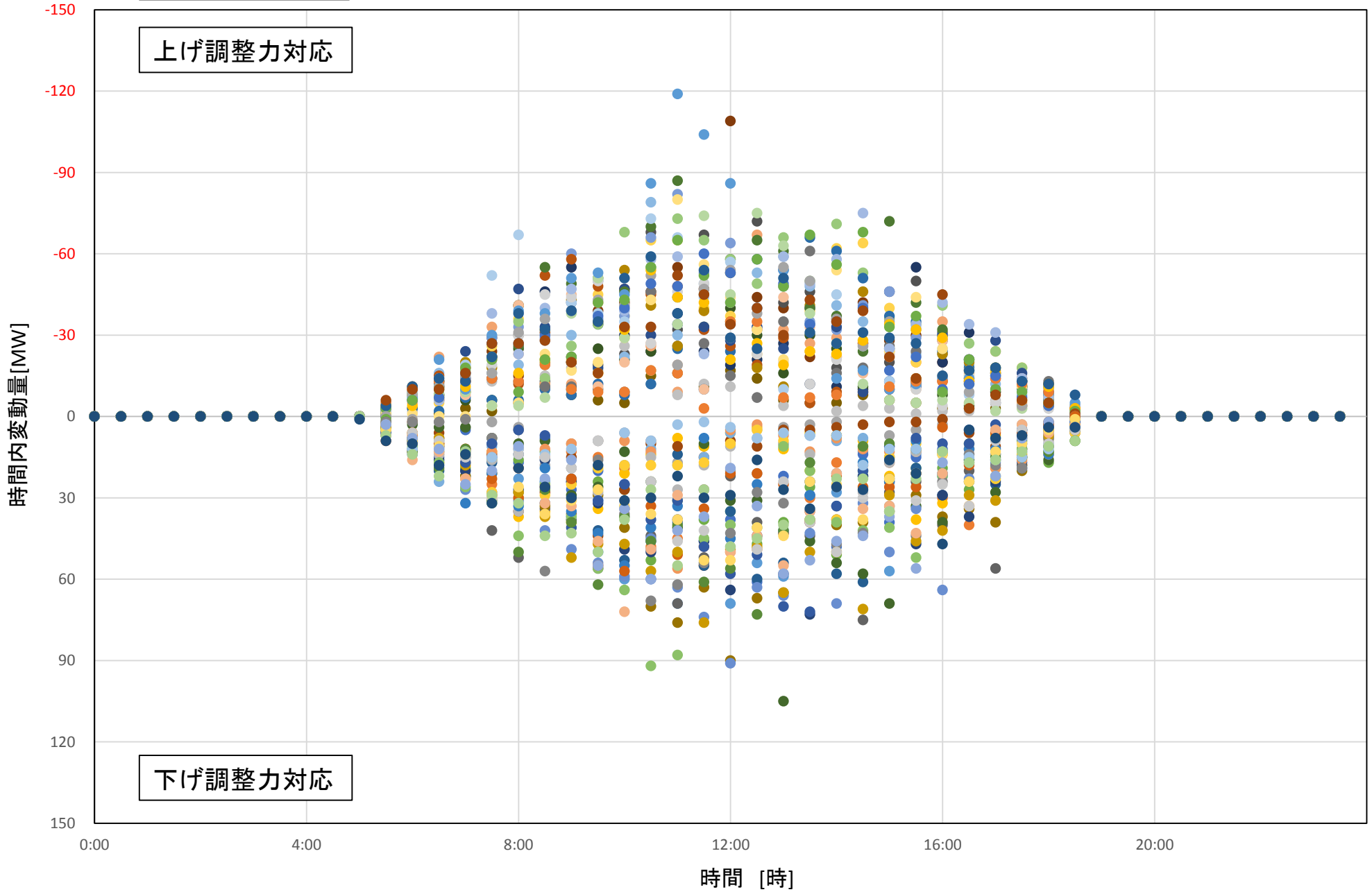
時間 [時]

下げ調整力対応



2018年5月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移



2018年6月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

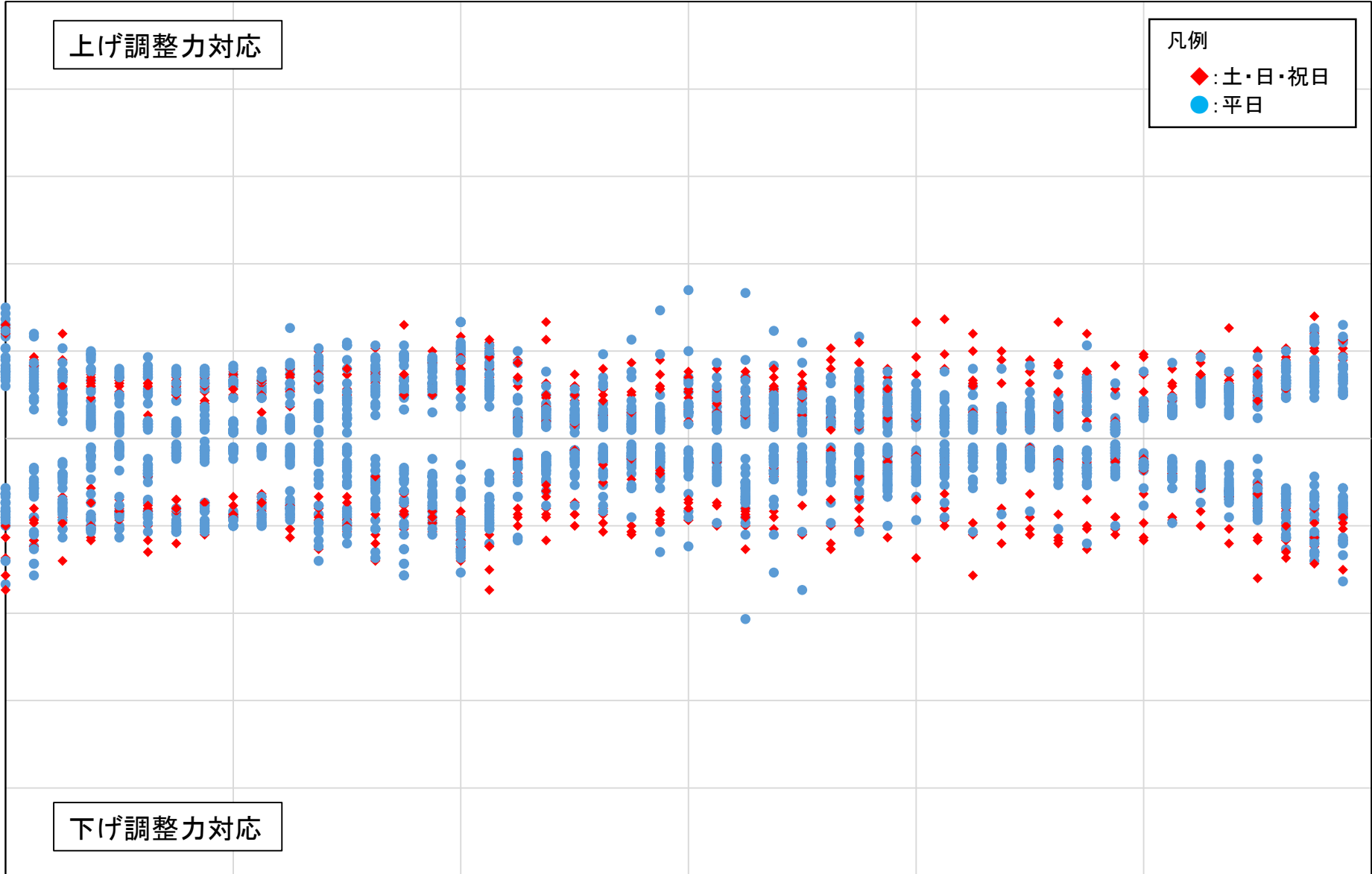
時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

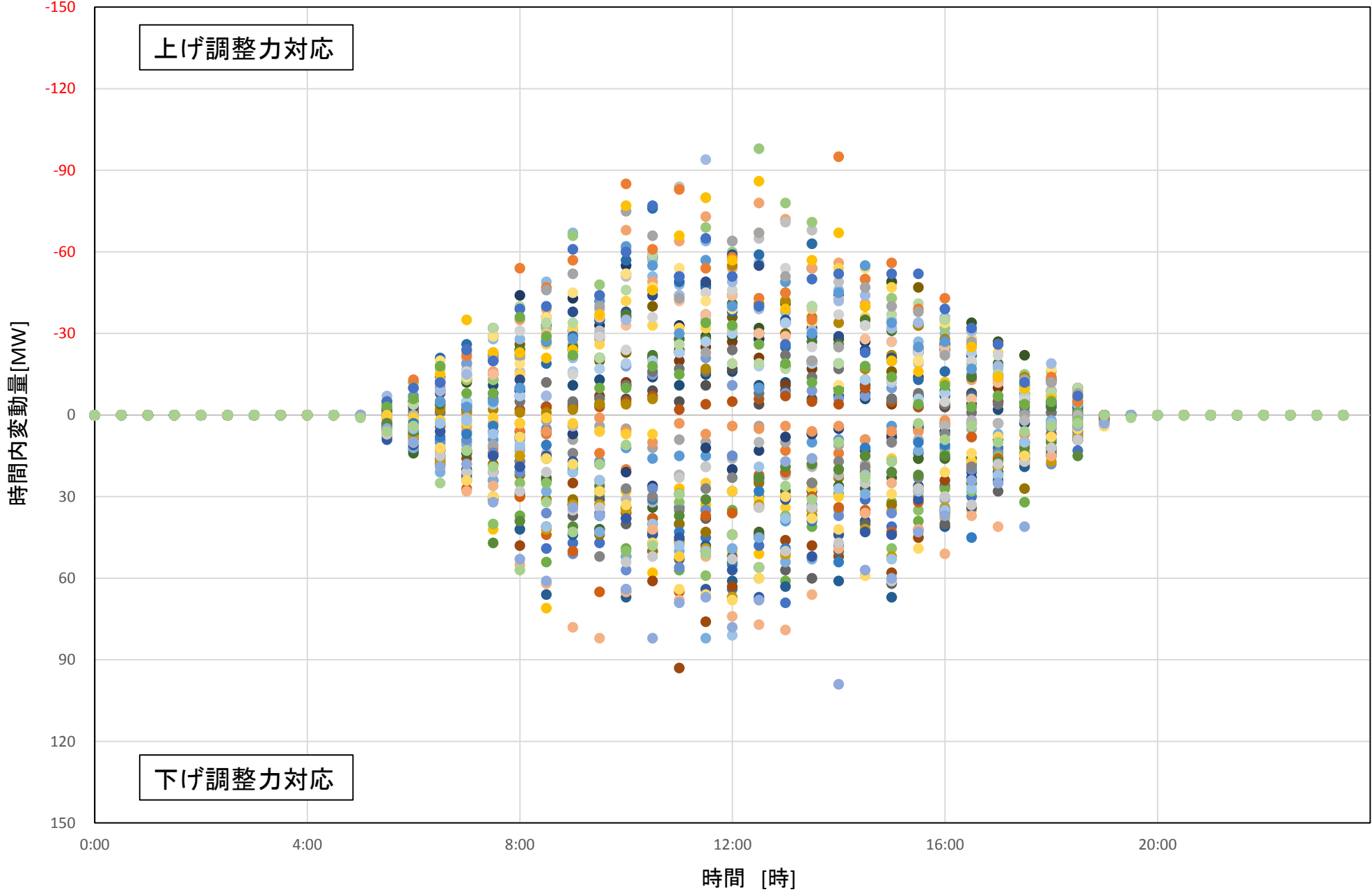
下げ調整力対応



2018年6月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年7月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

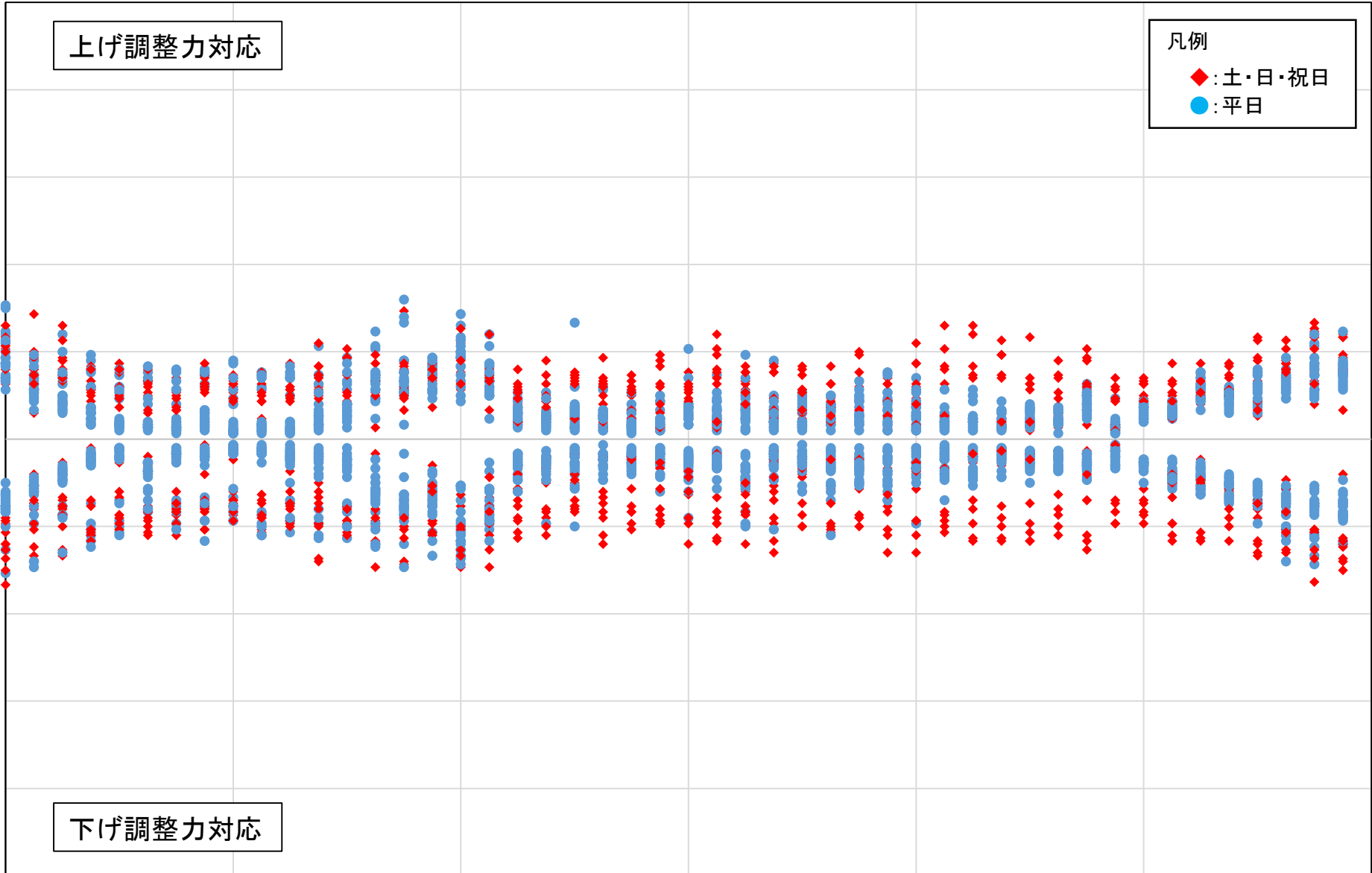
時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

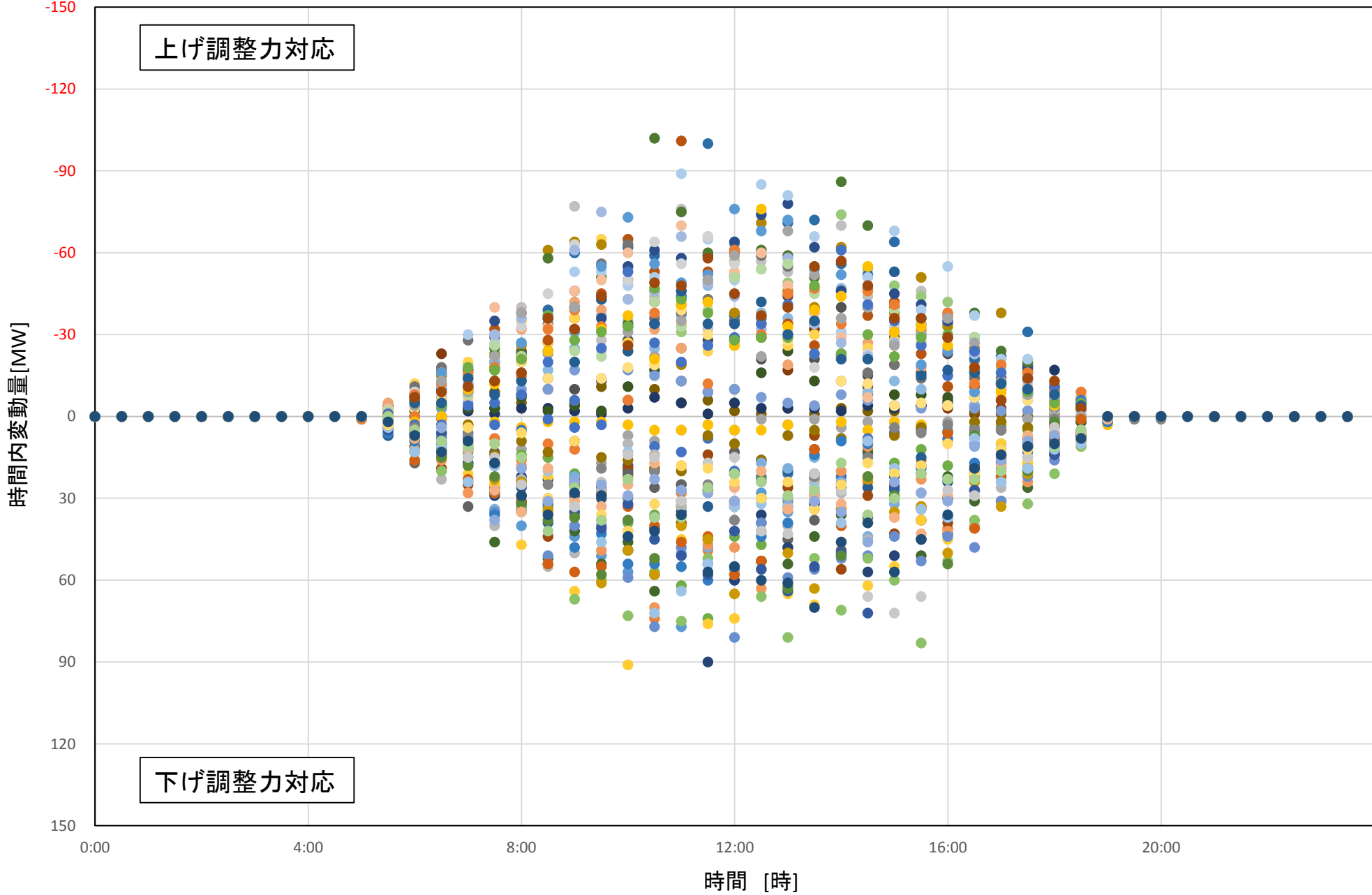
下げ調整力対応



2018年7月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2018年8月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

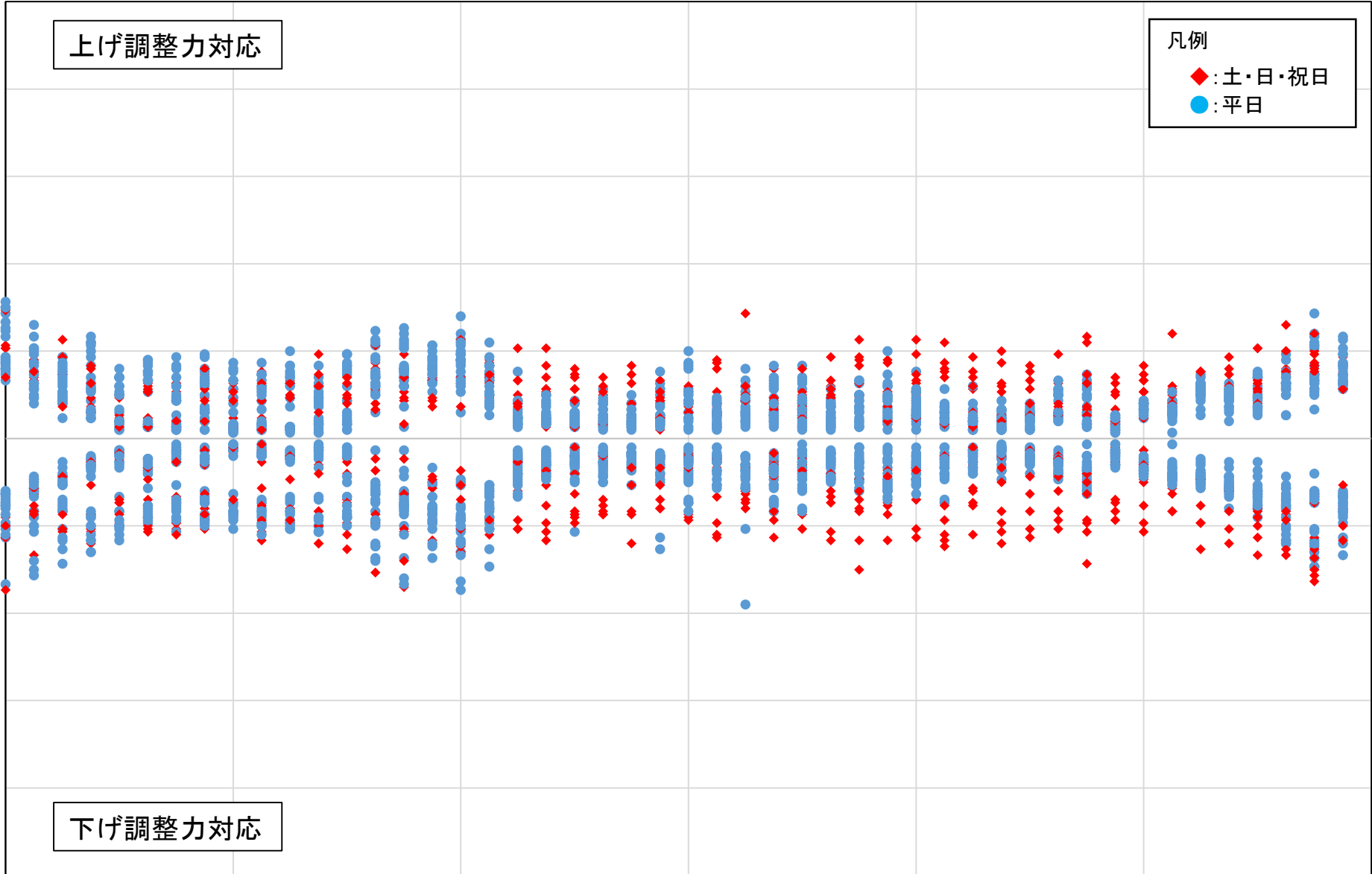
時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

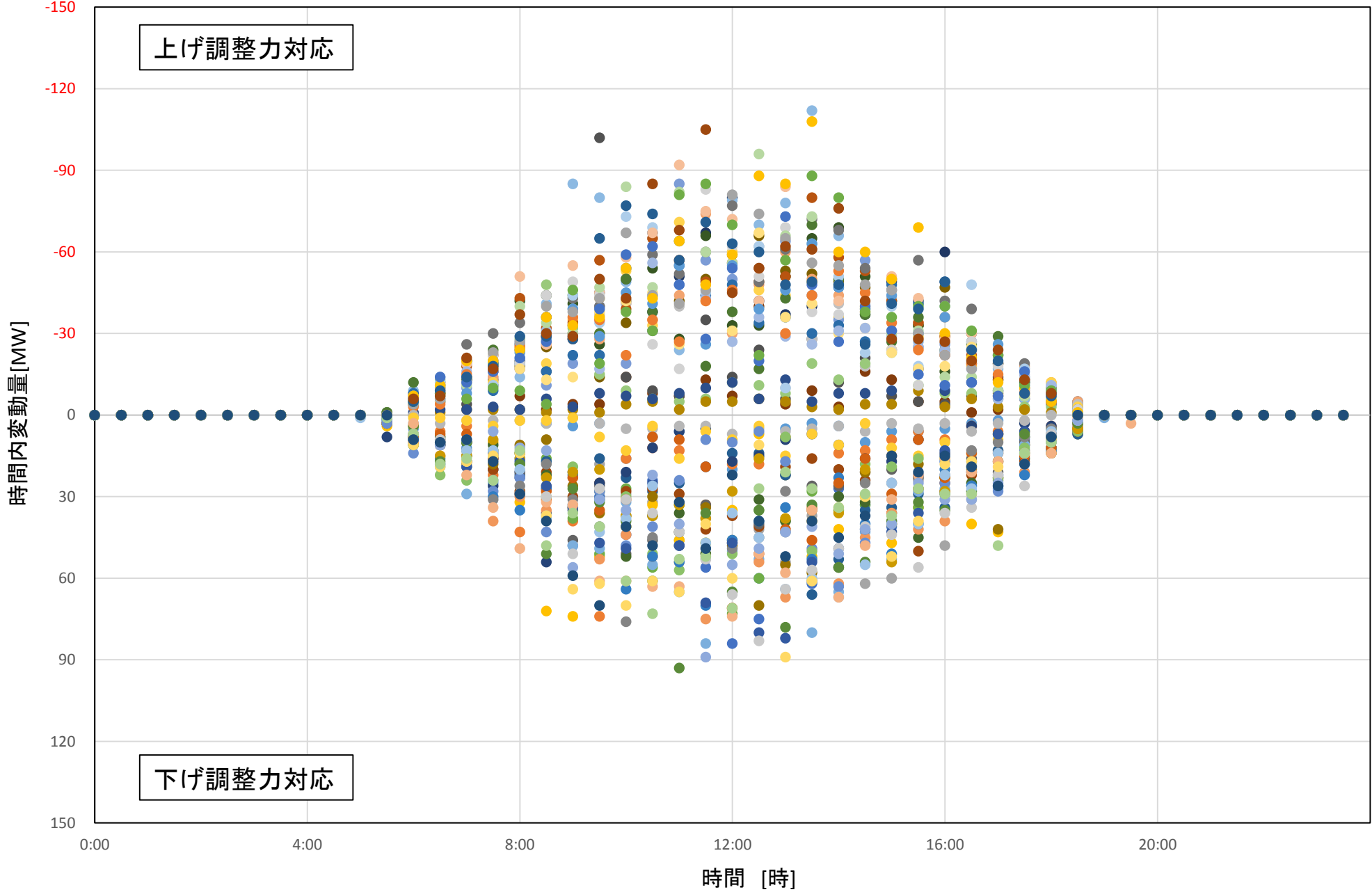
下げ調整力対応



2018年8月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2018年9月

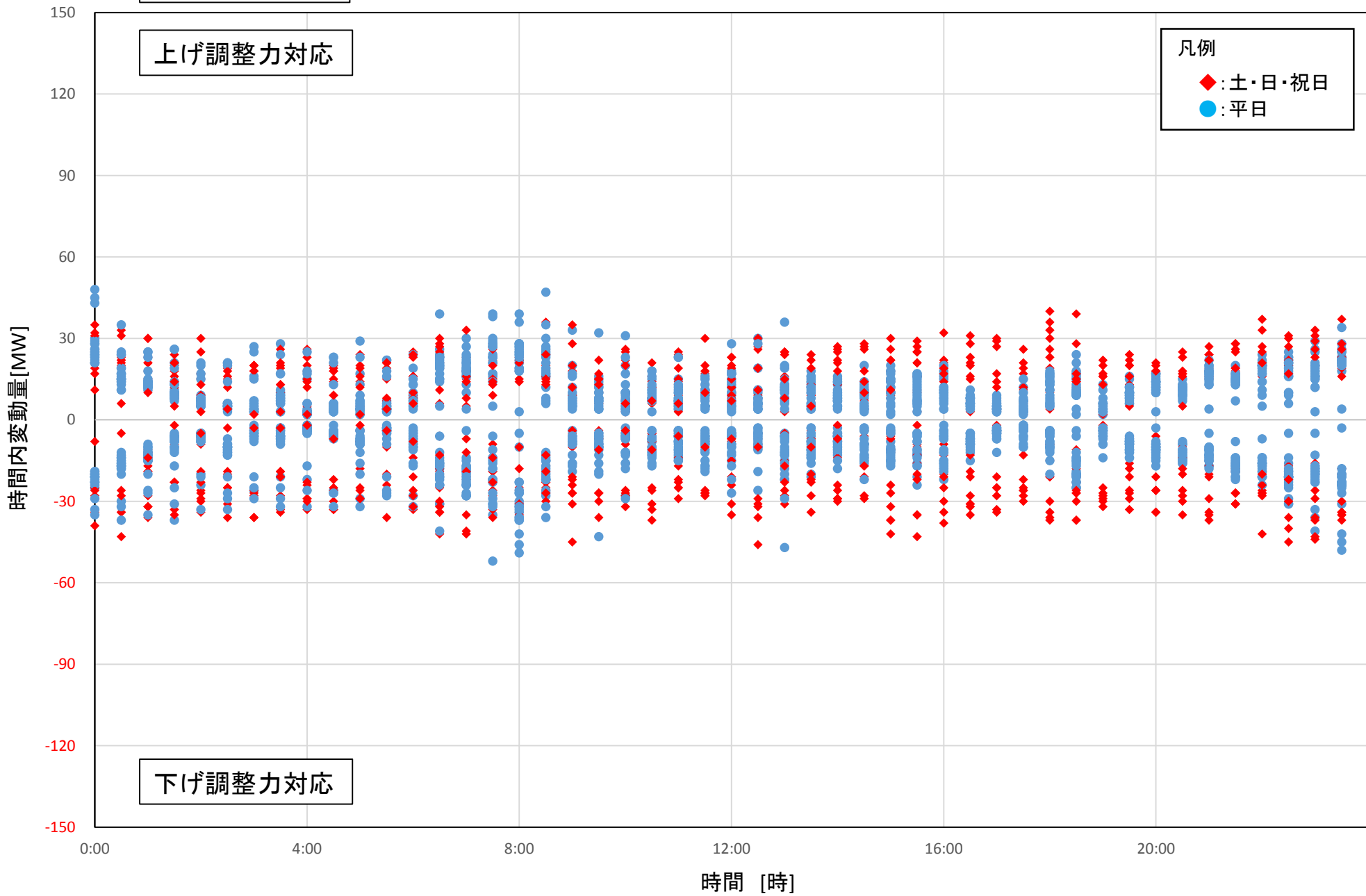
【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例

- ◆: 土・日・祝日
- : 平日

下げ調整力対応

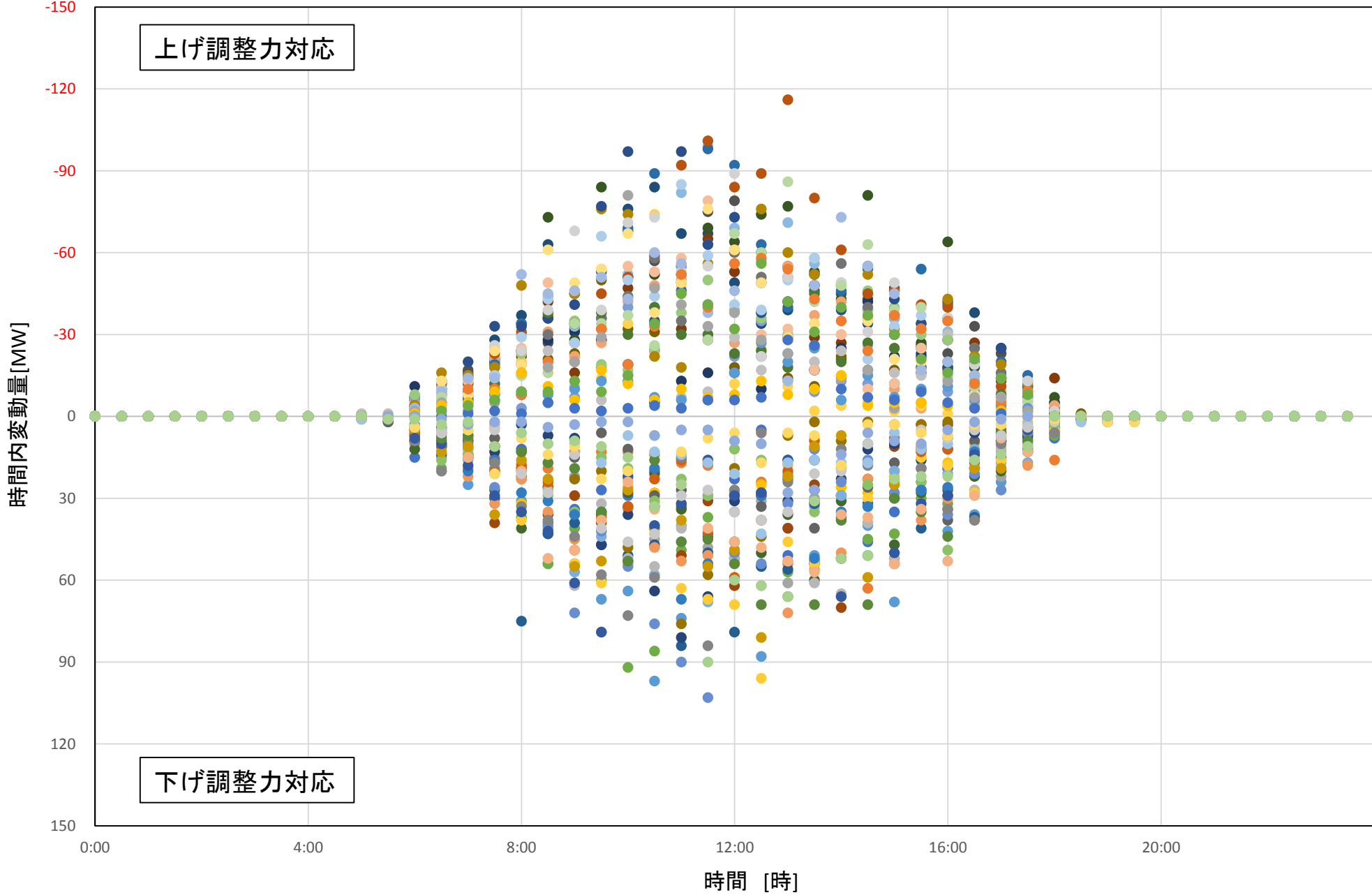


2018年9月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年10月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

- 凡例
- ◆: 土・日・祝日
 - : 平日

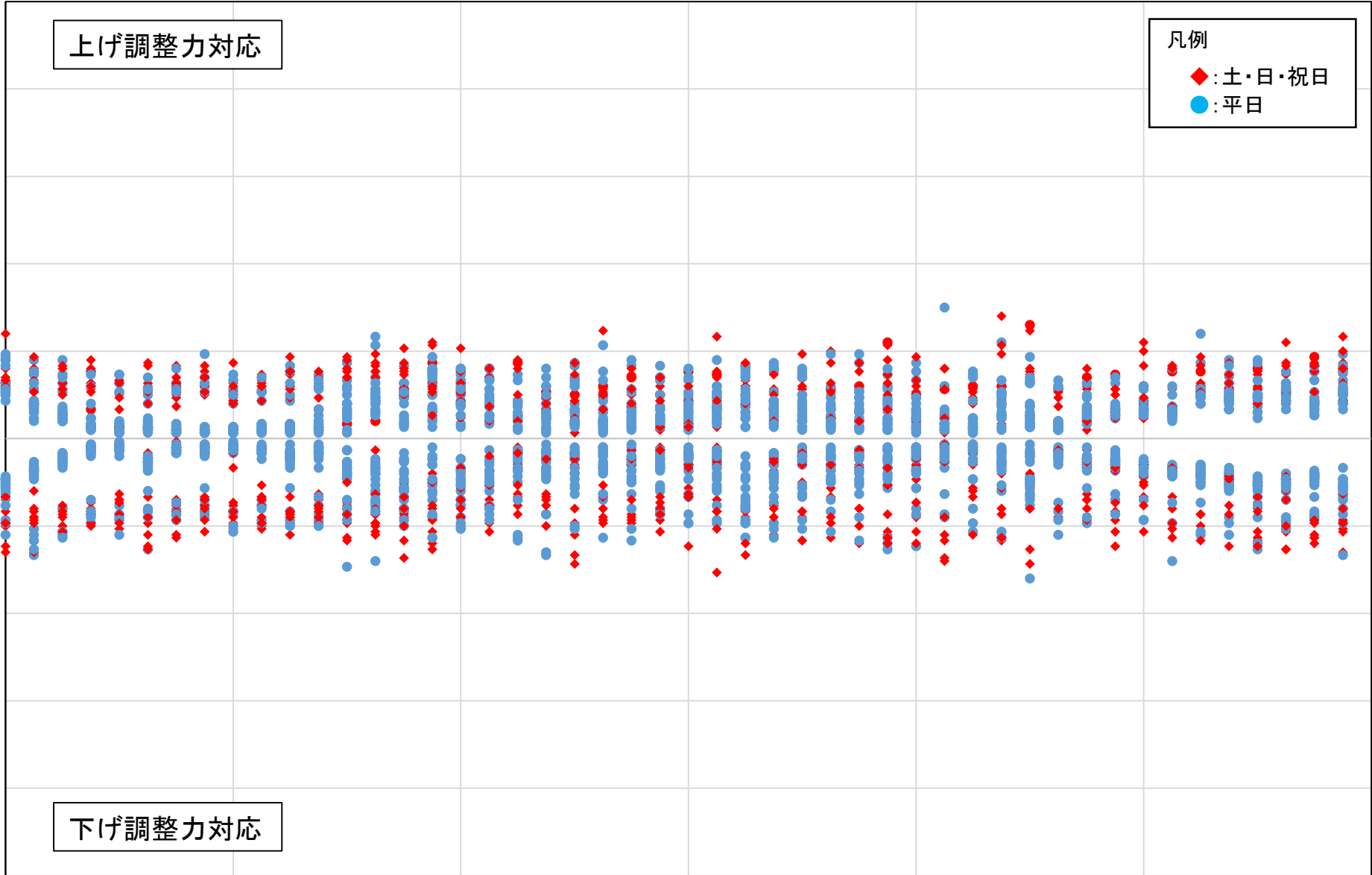
時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

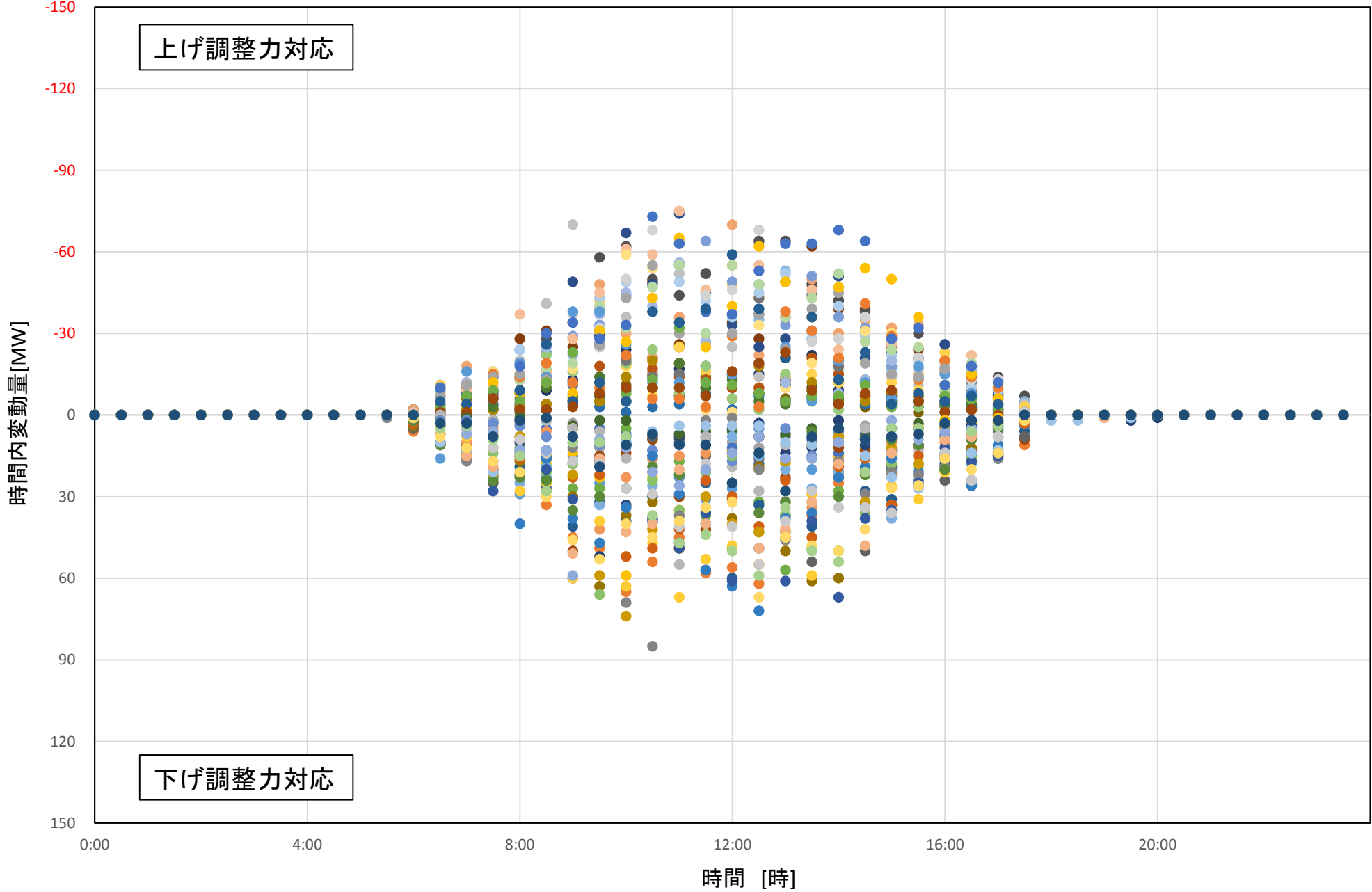
下げ調整力対応



2018年10月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2018年11月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆:土・日・祝日
●:平日

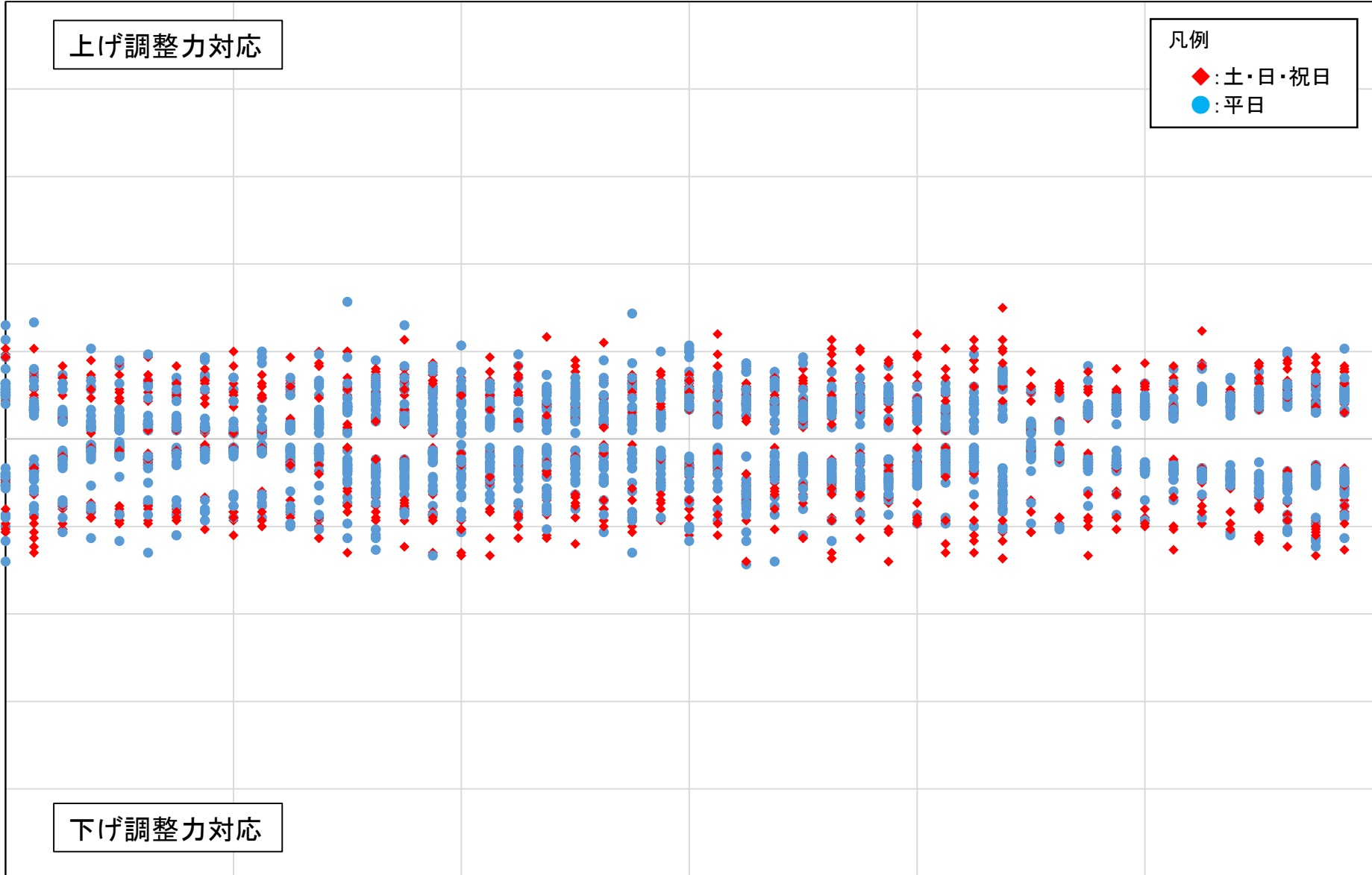
時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

下げ調整力対応

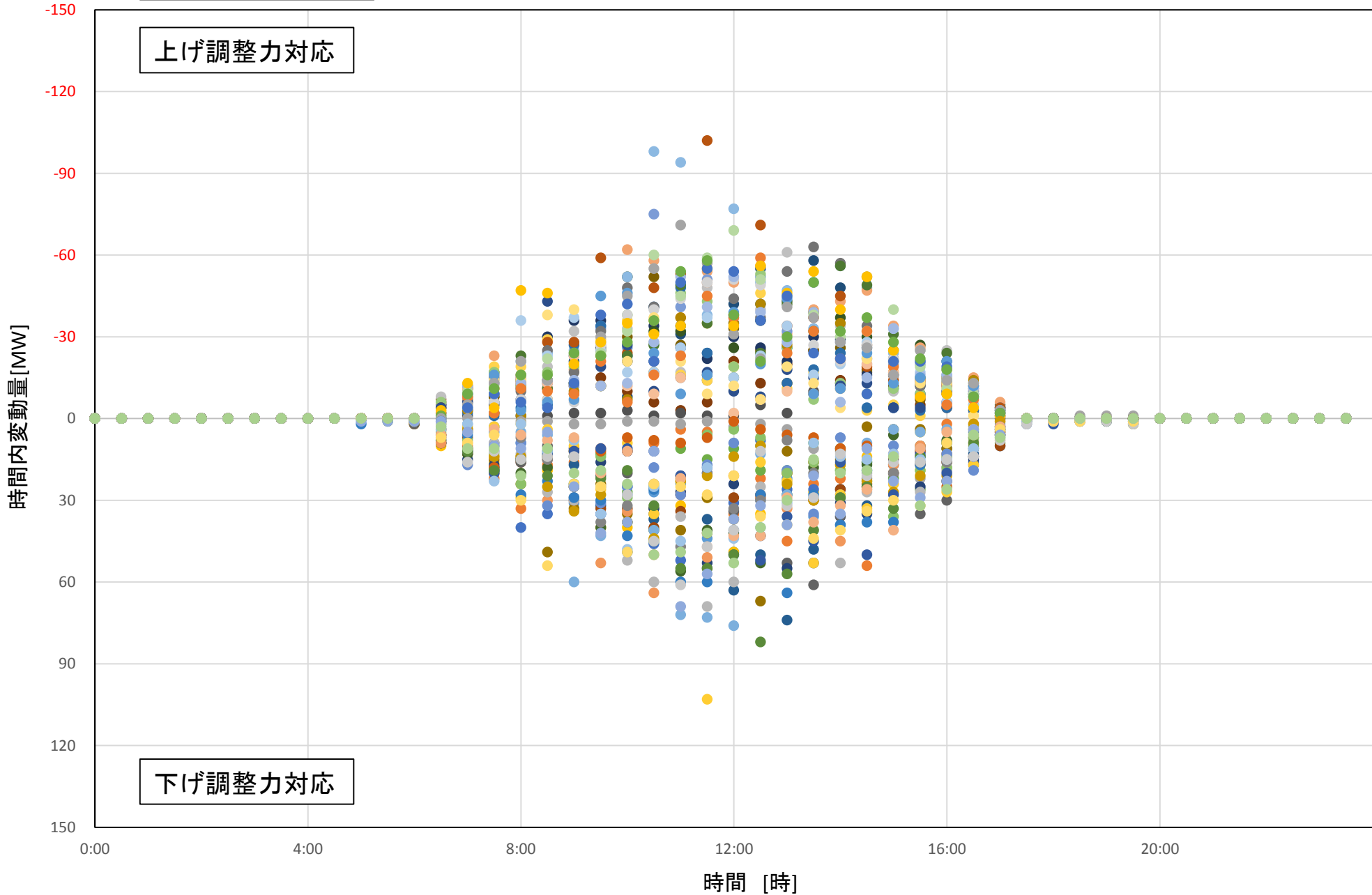


2018年11月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

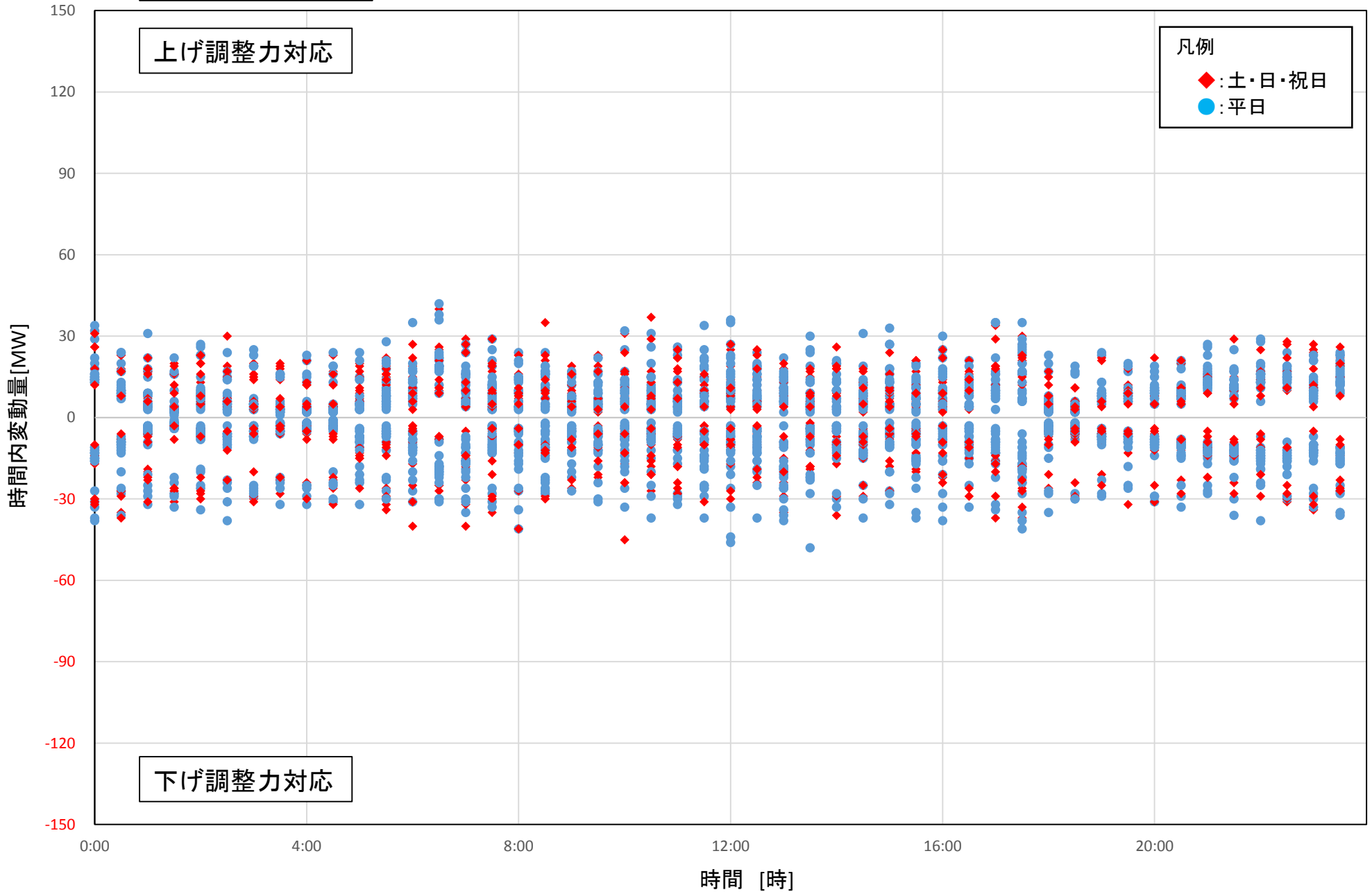
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2018年12月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

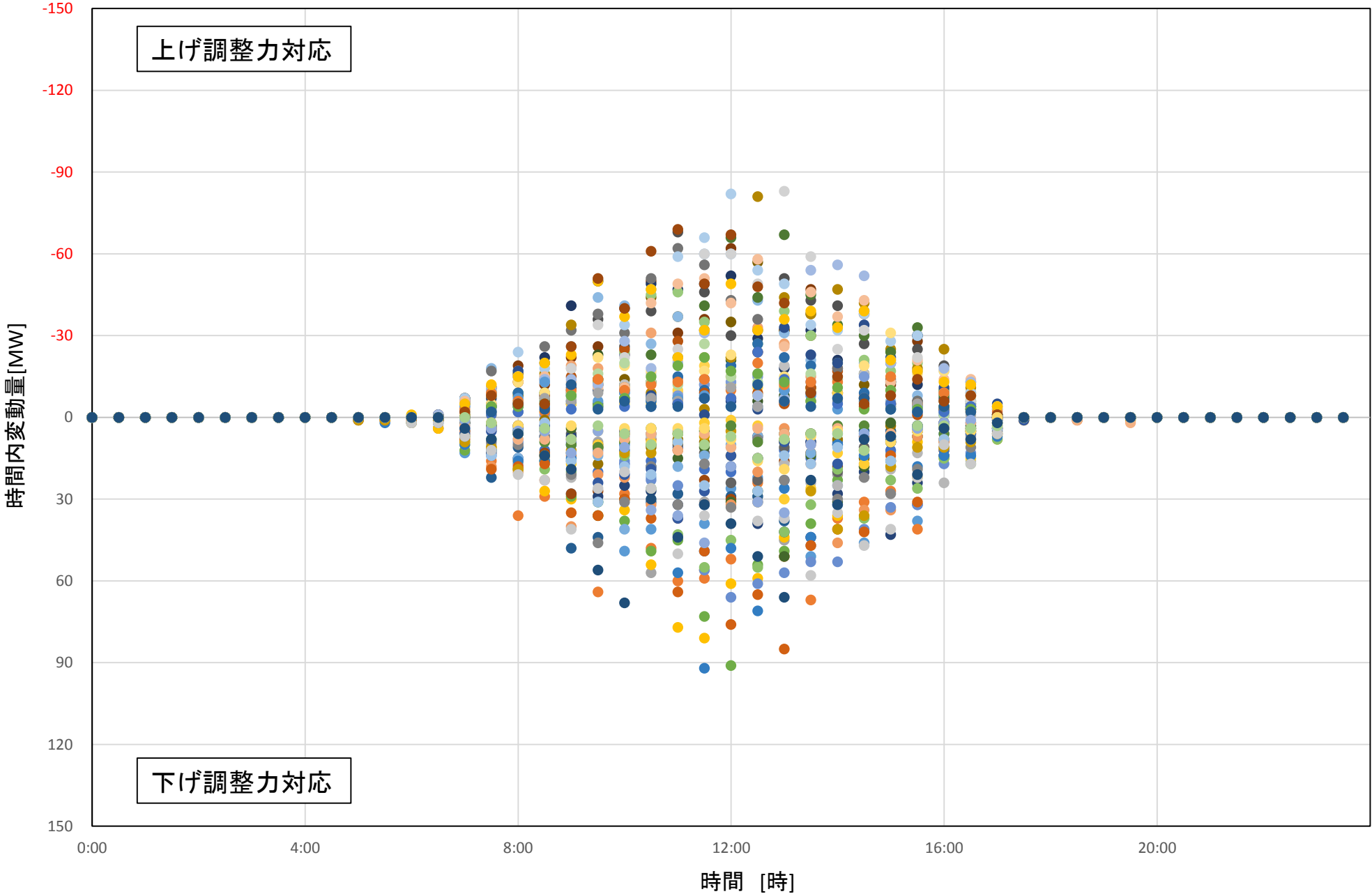


2018年12月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

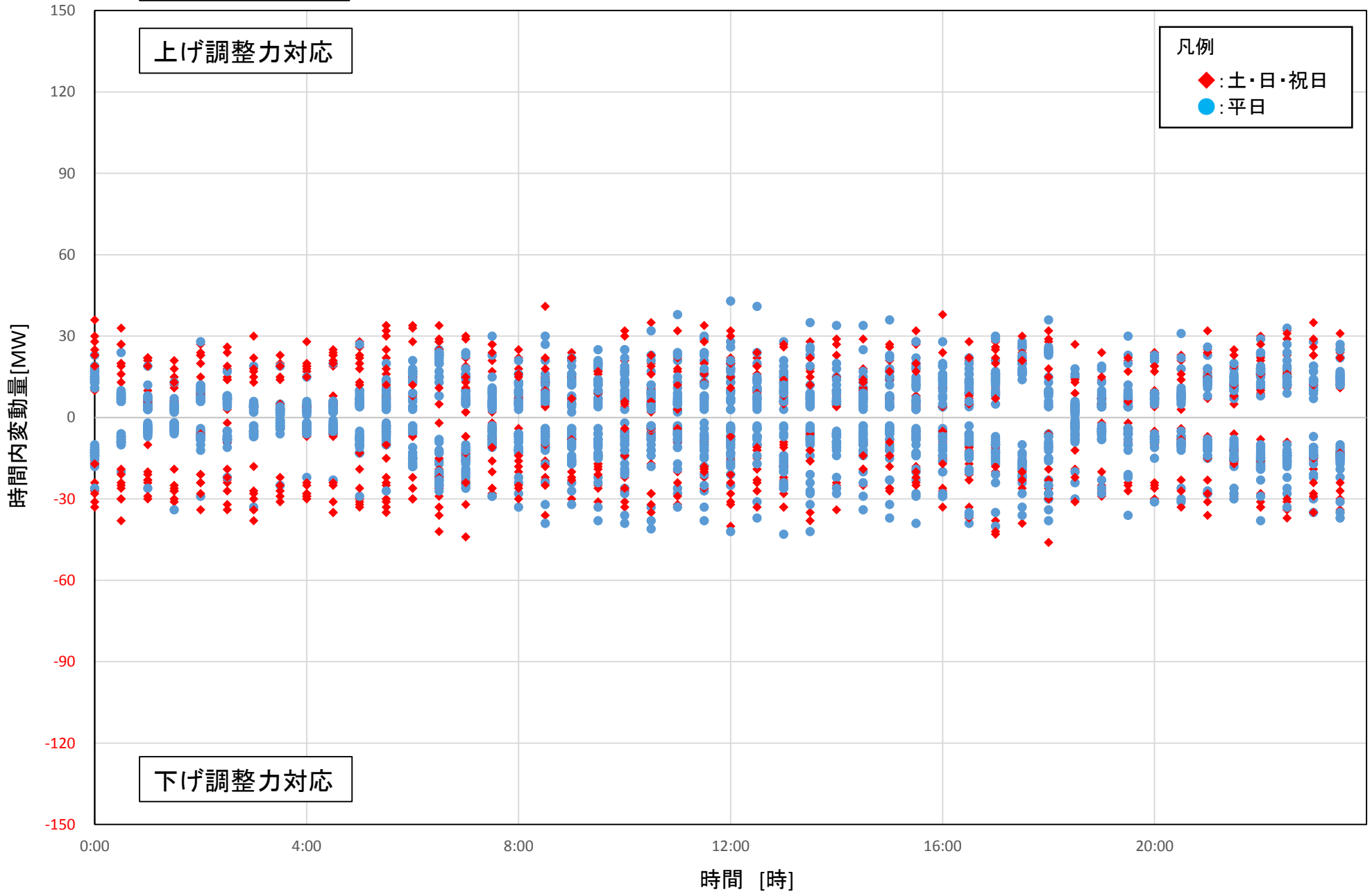
上げ調整力対応

下げ調整力対応



2019年1月

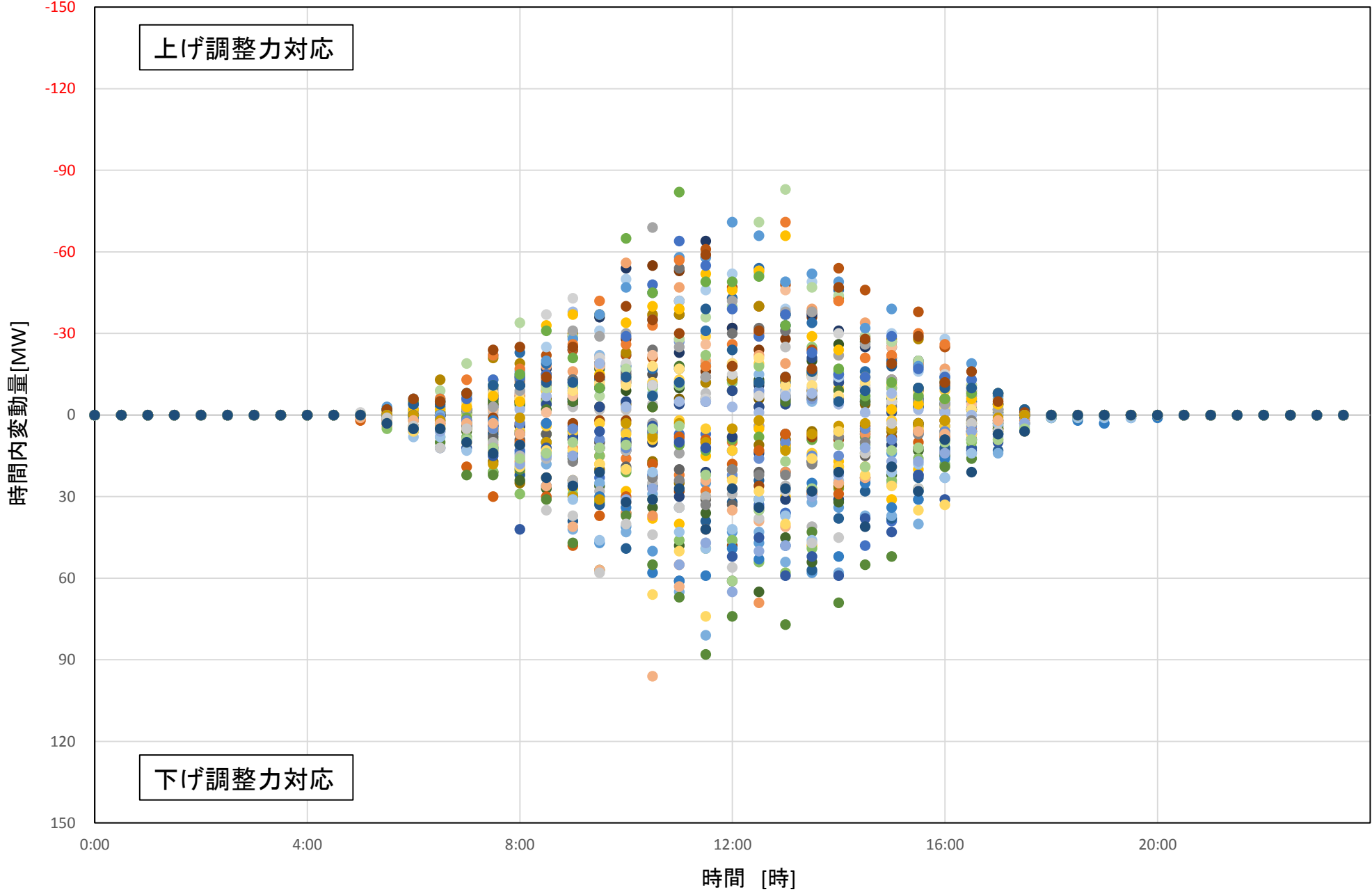
【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移



2019年1月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応

2019年2月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00

4:00

8:00

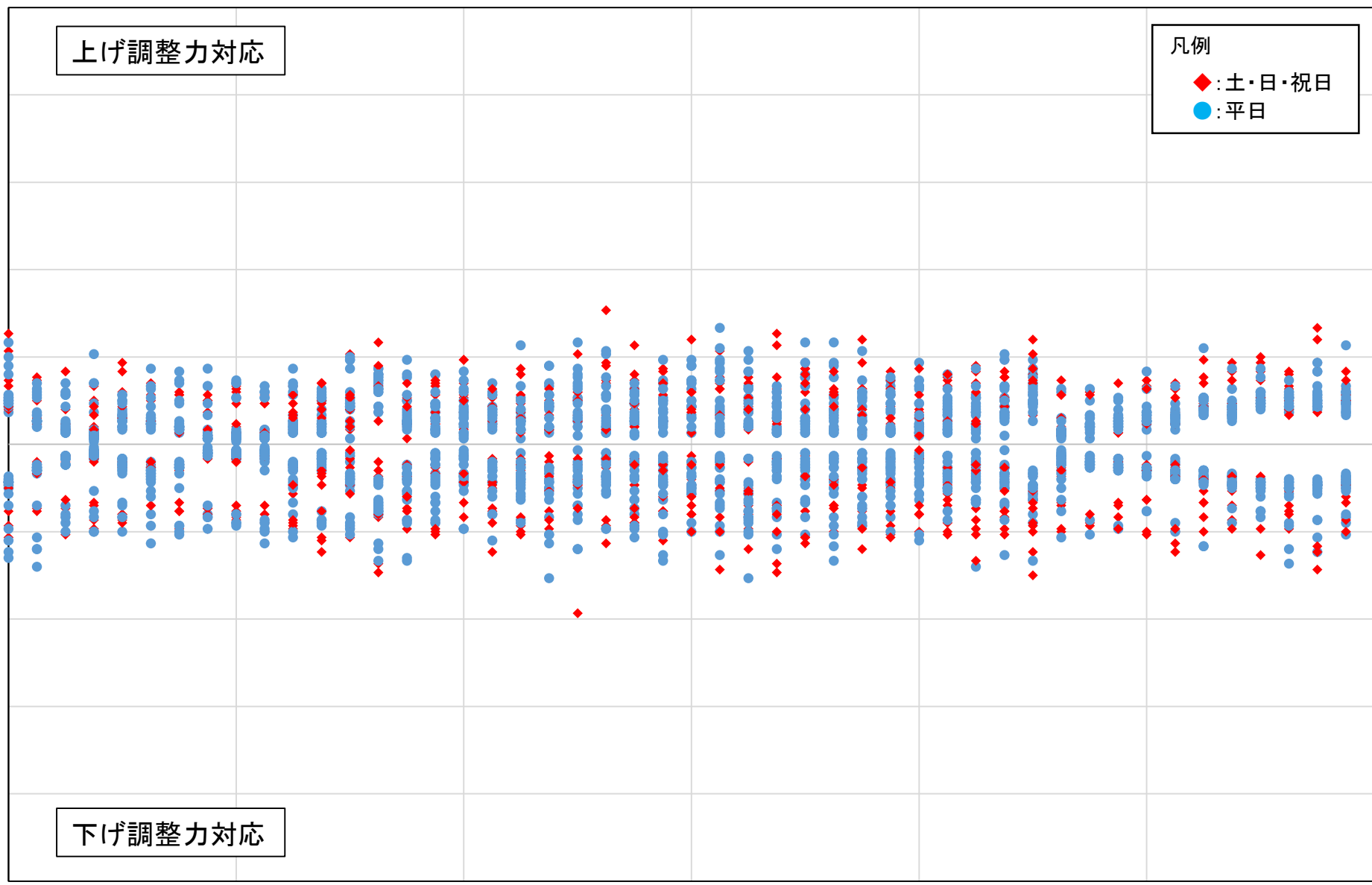
12:00

16:00

20:00

時間 [時]

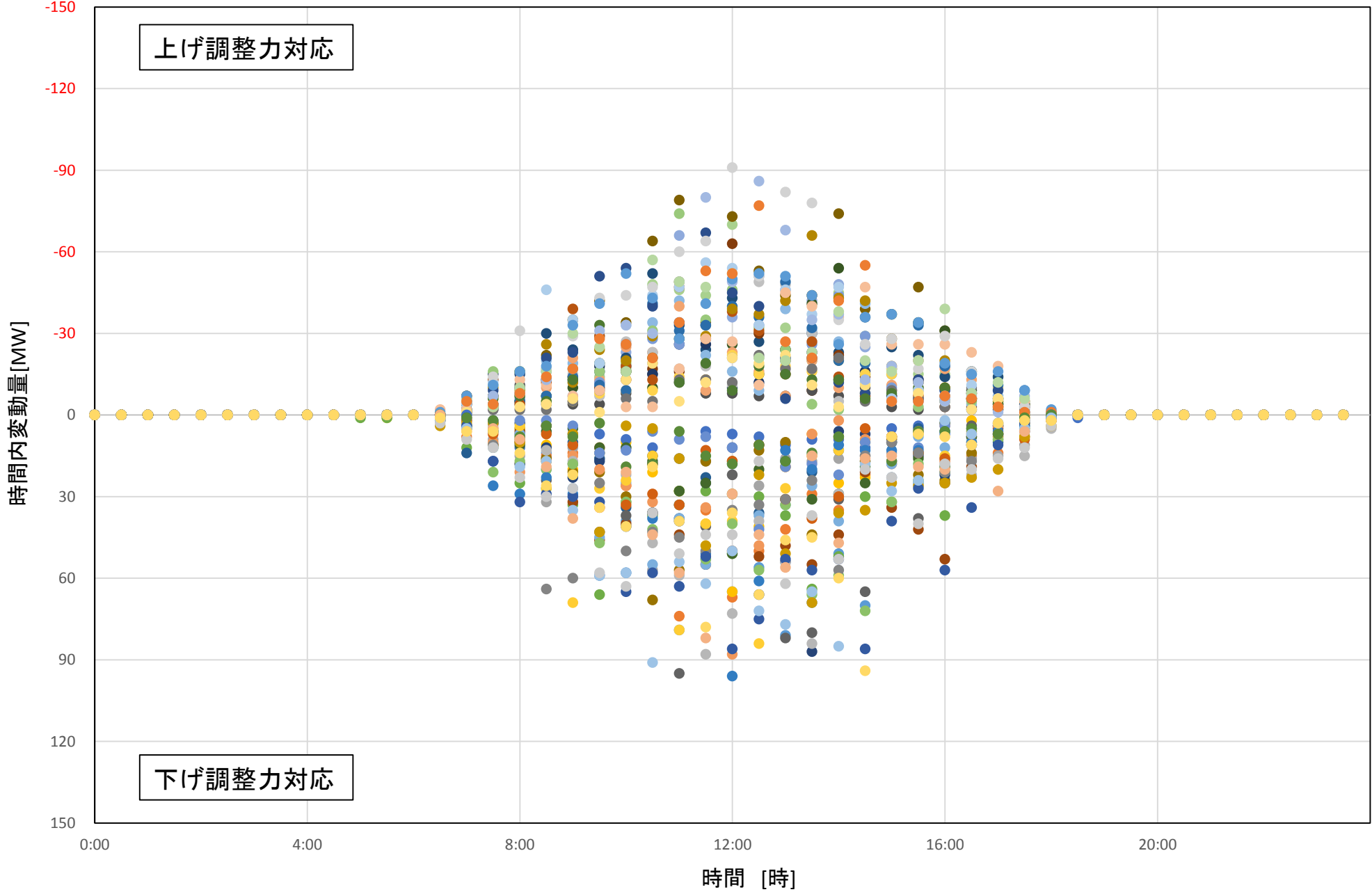
下げ調整力対応



2019年2月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



2019年3月

【沖縄】残余需要における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応

凡例
◆: 土・日・祝日
●: 平日

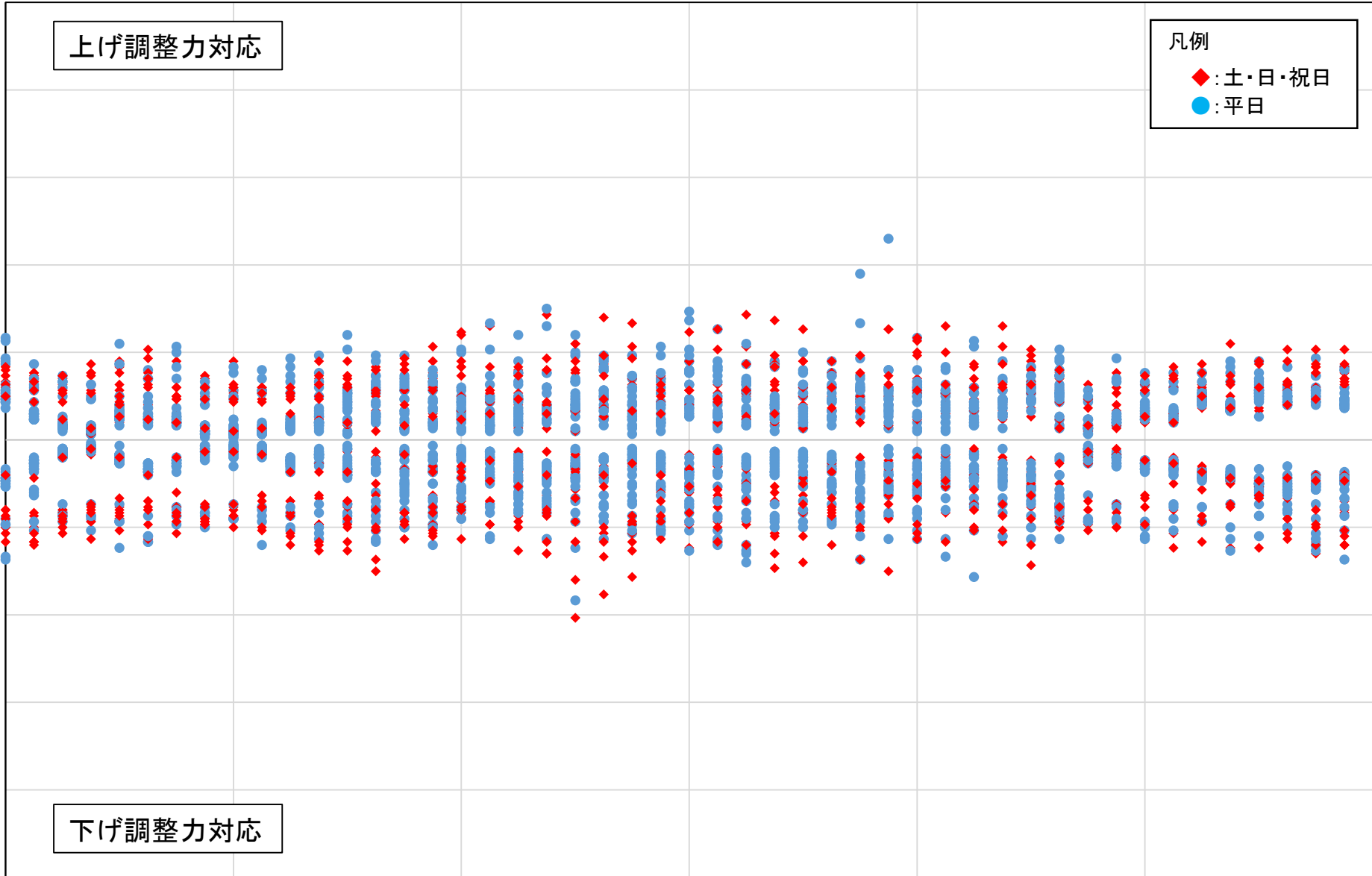
時間内変動量[MW]

150
120
90
60
30
0
-30
-60
-90
-120
-150

0:00 4:00 8:00 12:00 16:00 20:00

時間 [時]

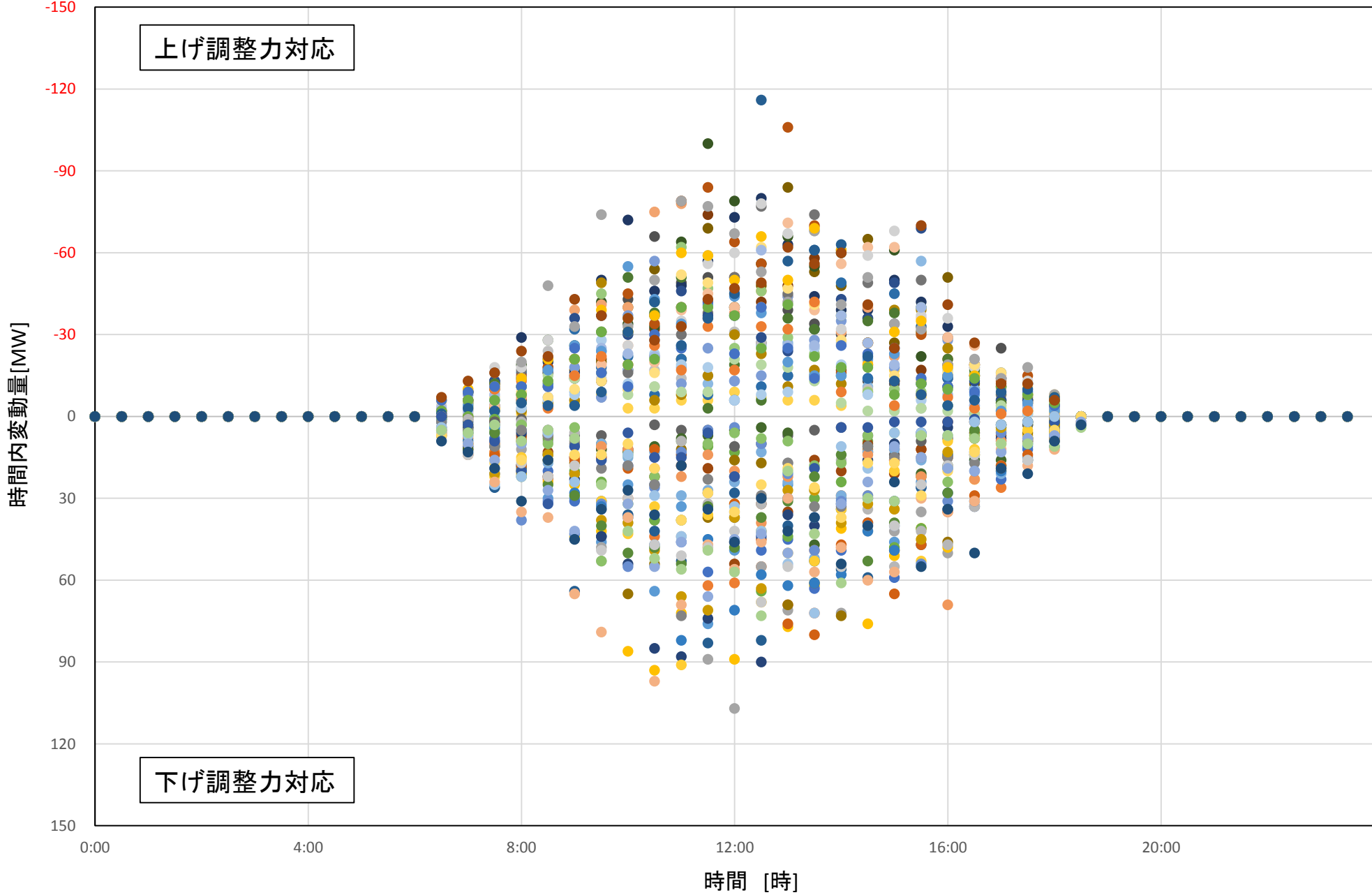
下げ調整力対応



2019年3月

【沖縄】太陽光発電における時間内変動量の時間推移

上げ調整力対応



下げ調整力対応