

八戸川第一発電所ほか3発電所FIT特定卸供給に係る仕様書

1 適用

この仕様書は、島根県企業局（以下「企業局」という。）が所有する八戸川第一発電所ほかの3発電所の発生電力から所内消費電力等を除く全ての電力を一般送配電事業者に売電し、一般送配電事業者はその全量を契約者に卸供給する、特定卸供給に適用する。

2 業務の内容

(1) 概要

企業局は、表1に掲げる発電所（以下「本発電所」という。）で発電する電力のうち、発電所内の消費電力等の必要電力を除いた全ての電力を一般送配電事業者が契約者に卸供給する。

本発電所は、「再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法（平成23年法律第108号）」（以下「再エネ特措法」という。）により認定を受けた発電所である。本発電所の売電は、再エネ特措法第18条第1項の規定に基づき電気事業者が定めた再生可能エネルギー電気卸供給約款における再生可能エネルギー電気特定卸供給（以下「FIT特定卸供給」という。）により行い、契約者は企業局に対し電力付加料金を支払う。

(2) 対象発電所

表1 対象発電所

発電所名・電源種別	所在地	最大出力 (kW)
八戸川第一1号機・水力	島根県江津市桜江町江尾 104-2	4,999(4,999)※
八戸川第一2号機・水力	島根県江津市桜江町江尾 104-2	1,500(1,301)※
八戸川第三・水力	島根県江津市桜江町八戸 1661-35	240
勝地・水力	島根県江津市桜江町八戸 1216-4	770
江津浄水場・太陽光	島根県江津市松川町上河戸 703	430

※カッコ内は2台同時運転時の最大出力

(3) FIT特定卸供給期間

令和8年4月1日0時から令和10年3月31日24時まで。

なお、契約締結後の契約者と一般送配電事業者の手続き等の進捗によりFIT特定卸供給開始日は延期することがある。

(4) FIT特定卸供給する電力量

① 発電所別のFIT特定卸供給を予定している電力量（以下「予定量」という）を表2に、発電所別月別の予定量を別表1に示す。ただし、本発電所は、水力発電および太陽光発電であることから気象状況等によりFIT特定卸供給する電力量「以下「供給量」という」が変動するため、予定量を保証するものではない。

なお、参考として発電所別の過去6年間の月別発電電力量の実績を別表2、各発電所の発電形式、運用形式や各発電所運用に関する特記事項を別表3に示す。

② FIT特定卸供給する本発電所の供給量が予定量と比較して増減がある場合でも、契約者はその全量の供給を受ける。

表 2 発電所別予定量

(単位：MWh)

発電所名	令和8年度	令和9年度
八戸川第一1号機	23,174	23,174
八戸川第一2号機	4,713	4,713
八戸川第三	1,653	1,653
勝地	2,999	2,999
江津浄水場	437	437
合計	32,976	32,976

(5) 発電予想の通知

企業局は、契約者に対し、水力発電所の発電パターン及び1日の電力量予測値（以下「発電予想」という）を通知する。発電予想の通知方法及び通知時刻については、企業局と契約者との協議により別途申合せ書を定める。

(6) 発電の停止及び制限

企業局は、発電予想の通知以降において、河川流入の状況及び次の事由等により、発電を停止又は制限し、また、発電予想を変更することができる。なお、企業局は可能な範囲において、発電停止時間の短縮や事前の通知に努める。なお、現時点で計画している作業予定（3日以上連続停止）を別表4に示す。

- ① 発電所の施設、設備の故障
- ② 災害等の発生又はそのおそれがある場合
- ③ ダム式及びダム水路式の発電所にあつては、ダム及び河川の利水者等からの要請
- ④ 水路式発電所にあつては、取水する河川の流量変動
- ⑤ 送電線、配電線の停止等に起因する一般送配電事業者からの要請
- ⑥ 河川内事故の発生など、警察機関、消防機関、水防機関、河川管理者等からの要請
- ⑦ 電力広域的運営推進機関の指示等
- ⑧ その他保安上の必要がある場合

(7) 設備の点検、修繕等に伴う発電停止

企業局は、設備の機能を維持するために、定期点検、修繕等（以下「定期点検等」という。）により発電を停止することがある。その場合、原則として、企業局は発電停止日時等を契約者へ事前に通知する。ただし、設備の不具合等により、緊急に作業等を実施する必要がある場合には、事前通知なしに発電停止することができる。通知の方法等は協議により別途申合せ書を定める。

3 電力付加料金

(1) 電力付加料金の算定

契約者が企業局に支払う毎月の電力付加料金は、当該月の供給量に入札価格（電力付加料金のkWhあたりの単価）を乗じた額（小数点以下は四捨五入）に消費税等相当額を加えた額とする。

$$\text{電力付加料金} = \text{当該月の供給量} \times \text{入札価格} + \text{消費税等相当額}$$

※ 消費税等相当額とは、消費税法の規定により課される消費税及び地方消費税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいう。なお、消費税等相当額の単位は1円とし、その端数は切り捨てる。

(2) 電力付加料金の支払い

企業局は（1）により算定した電力付加料金を検針日の翌月の15日までに契約者に請求し、

契約者は、同月末日（以下「支払期日」という。）までに企業局に支払うものとする。なお、契約者は、支払期日までに料金を納付しない場合は、その延滞日数につき、所定の遅延利息を加算して、企業局に支払う。

4 その他

（１）発電量調整供給契約等の締結

契約者は、本契約に係る売電が遅滞なく行えるよう、速やかに契約者の負担で一般送配電事業者との発電量調整供給契約等、必要な契約の締結及び事務手続きをしなければならない。

（２）卸供給の承諾

本契約の締結後、企業局は一般送配電事業者の「再生可能エネルギー電気卸供給約款」に基づき、本発電所の電力を一般送配電事業者が契約者へ卸供給することを承諾する。

（３）契約期間満了時における引継事務

契約者は、この契約の期間満了又は解除があった場合には、次に企業局と契約を締結する者に対して、名義の変更、契約等における必要な事務を遅滞なく行う。

（４）守秘義務

契約者は、本業務上知り得た内容を第三者に漏らしてはならない。このことは、契約期間満了後においても同様とする。

また、契約者は、契約図書及び業務関係図書を契約の履行のために使用する以外の目的で第三者に使用させ、又はその内容を伝達してはならない。

（５）インバランス対応

契約者がインバランスに関する対応（バランシンググループの形成やインバランス調整、インバランス料金の負担など）をする。

（６）電力広域的運営推進機関への手続き

発電計画、作業停止計画などの電力広域的運営推進機関への提出その他手続きが必要な場合には、すべて契約者が行う。

（７）申合せ書の作成

企業局及び契約者は、電力の供給に関する運用を円滑に行うための必要事項を定めた申合せ書を双方協議して作成する。

（８）FIT特定卸供給の公表及び、購入元を明示した電力販売及び非化石価値活用の計画

企業局のFIT特定卸供給について契約者のホームページ等で公表し企業局の再生可能エネルギー等をPRすること。

本発電所由来を明示した電力販売及び非化石価値活用について事業の実施は、企業局と協議し、実施計画書を作成する。

なお、作成した実施計画書に変更が生じた場合は、企業局と協議のうえ変更計画書を作成する。

別表 1

令和 8 年度 発電所別月別の予定量

(単位：MWh)

月	八戸川第一 1 号機	八戸川第一 2 号機	八戸川第三	勝地	江津浄水場
4	2,526	504	163	315	47
5	1,831	344	140	189	50
6	1,854	297	118	156	44
7	2,063	311	121	243	44
8	1,159	241	119	156	49
9	1,576	268	113	207	39
10	1,367	335	105	225	38
11	1,089	297	126	135	26
12	2,086	434	162	267	19
1	2,503	570	167	351	18
2	2,503	533	147	372	24
3	2,617	579	172	383	39
合計	23,174	4,713	1,653	2,999	437

令和 9 年度 発電所別月別の予定量

(単位：MWh)

月	八戸川第一 1 号機	八戸川第一 2 号機	八戸川第三	勝地	江津浄水場
4	2,526	504	163	315	47
5	1,831	344	140	189	50
6	1,854	297	118	156	44
7	2,063	311	121	243	44
8	1,159	241	119	156	49
9	1,576	268	113	207	39
10	1,367	335	105	225	38
11	1,089	297	126	135	26
12	2,086	434	162	267	19
1	2,503	570	167	351	18
2	2,503	533	147	372	24
3	2,617	579	172	383	39
合計	23,174	4,713	1,653	2,999	437

別表 2

過去 6 年間の月別発電電力量の実績

八戸川第一発電所・1号機

(単位：kWh)

月	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度
4	—	—	1,760,684	1,790,897	2,515,047	3,078,983
5	—	—	2,552,422	1,594,272	3,254,018	1,814,280
6	—	—	2,527,228	1,264,620	2,532,032	2,127,547
7	—	—	1,975,233	1,798,603	2,712,636	2,759,666
8	—	—	2,912,814	1,643,247	1,727,980	866,265
9	—	—	2,932,256	2,602,591	1,961,894	826,951
10	—	—	592,883	843,546	255,062	766,724
11	—	—	1,323,677	162,415	75,414	1,613,131
12	—	—	1,450,412	1,299,332	1,653,658	2,391,624
1	—	—	1,609,293	3,511,720	3,090,204	2,691,719
2	—	—	1,299,901	3,213,377	2,759,734	2,980,262
3	—	—	3,236,316	2,807,319	3,455,020	3,573,989
合計	—	—	24,173,119	22,531,939	25,992,699	25,491,141

※平成31年1月～令和3年4月 FIT リニューアル工事のため停止

八戸川第一発電所・2号機

(単位：kWh)

月	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度
4	—	—	37,271	0	397,232	577,316
5	—	—	400,277	0	704,789	179,589
6	—	—	373,440	0	536,028	168,767
7	—	—	412,585	0	287,492	404,436
8	—	—	237,428	0	220,480	157,894
9	—	—	372,617	0	240,262	110,456
10	—	—	158,444	0	111,905	331,511
11	—	—	316,021	0	245,792	283,078
12	—	—	30,839	0	170,844	640,780
1	—	—	0	99	776,015	261,386
2	—	—	0	772,095	723,032	436,506
3	—	—	0	439,876	890,455	935,198
合計	—	—	2,338,922	1,212,070	5,304,326	4,486,917

※平成31年1月～令和3年4月 八戸川第一発電所1号機 FIT リニューアル工事のため停止

※令和3年12月～令和5年1月 発電機修理のため停止中

八戸川第三発電所

(単位：kWh)

月	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度
4	139,900	149,090	140,550	139,200	—	154,608
5	129,220	140,360	131,640	132,370	—	135,522
6	109,950	111,840	110,230	110,600	—	118,077
7	109,170	103,810	109,180	108,020	—	116,781
8	107,780	108,060	110,890	97,940	—	111,966
9	105,960	103,430	104,950	98,380	—	106,323
10	117,740	119,480	117,110	125,370	—	130,800
11	2,120	139,940	141,510	136,060	—	155,723
12	0	150,530	161,350	158,040	—	170,980
1	0	160,210	163,530	155,860	—	166,408
2	0	142,190	134,390	—	—	114,826
3	36,940	149,260	148,100	—	161,585	171,479
合計	858,780	1,578,200	1,573,430	1,261,840	161,585	1,653,493

※令和元年12月～令和3年2月 八戸川第一発電所1号機FITリニューアル工事のため停止

※令和4年2月～令和6年2月 FITリニューアル工事のため停止

勝地発電所

(単位：kWh)

月	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度
4	185,050	399,660	93,648	95,556	—	359,868
5	50,140	143,250	229,656	64,944	—	175,811
6	140,140	252,700	226,188	60,132	—	167,443
7	118,780	380,690	100,380	190,488	—	364,868
8	94,070	177,730	132,564	238,392	—	75,845
9	218,450	150,960	328,260	308,628	—	49,783
10	228,640	97,510	40,956	218,220	—	193,018
11	81,110	34,850	148,380	42,780	—	225,785
12	149,580	33,740	201,456	204,588	—	373,018
1	256,320	310,740	129,684	250,260	—	234,156
2	332,300	143,670	49,332	100,464	409,356	317,801
3	336,700	259,474	257,304	—	443,668	461,798
合計	2,191,280	2,384,974	1,937,808	1,774,452	853,024	2,999,194

※令和4年3月～令和6年1月 FITリニューアル工事のため停止

江津浄水場太陽光発電所

(単位：kWh)

月	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度
4	53,934	53,388	60,828	60,444	54,743	42,951
5	68,712	47,280	50,370	66,066	61,620	58,846
6	53,502	55,044	55,680	59,568	37,838	55,346
7	54,570	39,474	58,404	53,124	38,028	55,057
8	52,356	63,954	42,174	51,486	53,514	64,589
9	49,974	44,754	33,672	44,982	42,879	60,646
10	38,490	45,762	46,842	47,532	46,062	36,284
11	34,218	31,548	26,856	36,522	26,880	30,591
12	19,062	18,006	19,182	17,736	21,525	19,762
1	18,210	18,564	23,160	22,386	21,935	24,863
2	30,834	35,628	25,854	31,680	30,270	23,804
3	48,066	50,868	45,624	54,228	36,729	45,030
合計	521,928	504,270	488,646	545,754	472,023	517,769

別表 3

各発電所の詳細

発電所名	最大出力 (kW)	発電形式	運用形式	特記事項
八戸川第一 1 号機	4,999(4,999)※	水路式	ピーク	1 号機：令和 3 年リニューアル完了 2 号機：平成 27 年リニューアル完了 水量に応じて各号機の単独運転または同時運転
八戸川第一 2 号機	1,500(1,301)※	水路式（流れ込み式）	連続	
八戸川第三	240	ダム式（八戸ダム）	連続	令和 6 年リニューアル完了
勝地	770	水路式（流れ込み式）	連続	令和 6 年リニューアル完了
江津浄水場	430	太陽光	－	令和 6 年オンライン制御化完了

※カッコ内は 2 台同時運転時の最大出力

別表 4

作業予定（3 日以上連続停止）

発電所名	令和 8 年度		令和 9 年度	
	日時	作業内容	日時	作業内容
八戸川第一 1 号機	10 月 15 日～10 月 27 日 13 日間連続	導水路内部点検	なし	
八戸川第一 2 号機	10 月 15 日～10 月 27 日 13 日間連続	導水路内部点検	なし	
八戸川第三	なし		なし	
勝地	なし		なし	
江津浄水場	なし		なし	