

**ЧӐВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНӐПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛӐХ СЛУЖБИ**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ**

г. Чебоксары

18 сентября 2023 года

№ 14

Председательствовала: Колебанова Н.В.

Присутствовали члены коллегии:

- | | |
|---------------|---|
| Копеева Т.А. | - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам; |
| Лавин И.А. | - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по согласованию); |
| Павлова Н.М. | - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики; |
| Буторова М.М. | - начальник отдела развития секторов экономики и конкуренции Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики; |
| Антонова М.В. | - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам. |

Докладчик:

- | | |
|--------------|--|
| Копеева Т.А. | - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам. |
|--------------|--|

1. Об установлении предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для целей проведения в 2023 году конкурсного отбора проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Чувашской Республики

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

1.1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 внесены изменения в отдельные акты Правительства Российской Федерации, направленные на стимулирование использования возобновляемых источников энергии.

В том числе были внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования), предусматривающие установление предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики (постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823) после 31 декабря 2020 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях.

Указанные нормативно-правовые акты послужили основанием для обращения Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики в Государственную службу Чувашской Республики с письмом об установлении предельного максимального уровня тарифа на электрическую энергию, произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированные генерирующие объекты) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, в целях проведения конкурсного отбора проектов строительства квалифицированных генерирующих объектов (письмо № 05/07-3799 от 05.09.2023)

Отбор проектов строительства квалифицированных генерирующих объектов будет проводиться по следующим видам:

- 1) генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра, мощностью до 25 МВт;
- 2) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью до 1 МВт;
- 3) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 1 до 5 МВт;
- 4) генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью до 0,5 МВт;
- 5) генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью от 0,5 до 25 МВт;
- 6) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 5 до 25 МВт;
- 7) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биомассы, включая специально выраженные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива;
- 8) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью до 1 МВт;
- 9) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 1 до 5 МВт;

10) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 5 до 25 МВт;

11) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью до 1 МВт;

12) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 1 до 5 МВт;

13) генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких их отходов, мощностью от 5 до 25 МВт.

Приказом ФАС России от 14 февраля 2022 г. № 104/22 утверждены Методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

Также при расчете предельной цены учитывались особенности, определенные пунктом 33(2) Основ ценообразования.

Пунктом 33(2) Основ ценообразования определено, что предельные максимальные уровни цен на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, впервые включенных в схему и программу развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., устанавливаются исполнительным органом в области государственного регулирования цен в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности и рассчитываются для каждого вида генерирующих объектов с учетом диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта, на основании утверждаемых Правительством Российской Федерации типовых капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии.

При этом:

- коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принимается равным 1;

- показатель для определения размера приведенного инвестированного капитала принимается равным 1;

- норма доходности инвестированного капитала принимается на уровне 12 процентов;

- срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам;

- объем выработки электрической энергии, определяется исходя из установленного нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности - 14 %.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р «Об Основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 г.» утверждены предельные величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для каждого из видов квалифицированных генерирующих

объектов, предельные величины постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности квалифицированных генерирующих объектов, предельные величины переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии квалифицированными генерирующими объектами, используемые при установлении цен (тарифов) или предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах.

1.2. Расчёт предельных максимальных уровней тарифов на электрическую энергию, произведенную на квалифицированных генерирующих объектах для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов на территории Чувашской Республики произведен на основании следующих параметров:

1) для генерирующих объектов, функционирующих на основе энергии ветра, мощностью до 25 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	1	1	1	1	1
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	2 312,00	1 860,00	1 929,00	2 000,00	2 074,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	85 000,00	85 000,00	83 300,00	81 634,00	80 002,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	25000	25000	25000	25000	25000
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

2) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков вод, мощностью до 1 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	9 535,00	9 888,00	10 254,00	10 633,00	11 026,00

3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	350 000,00	350 000,00	350 000,00	350 000,00	350 000,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	1000	1000	1000	1000	1000
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

3) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 1 до 5 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	3 345,00	3 469,00	3 598,00	3 731,00	3 869,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	320 000,00	320 000,00	320 000,00	320 000,00	320 000,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	5000	5000	5000	5000	5000
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

4) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 5 до 25 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
-------	-------------------------	---------	----------	----------	----------	----------	----------

1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	10,54	10,54	10,54	10,54	10,54
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	2 636,00	2 734,00	2 835,00	2 940,00	3 049,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	146 000,00	220 000,00	220 000,00	220 000,00	220 000,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	25000	25000	25000	25000	25000
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

5) для генерирующих объектов, функционирующих на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью до 0,5 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	3 330,00	1 860,00	1 929,00	2 000,00	2 074,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	68 250,00	68 250,00	66 885,00	65 547,00	64 236,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	500	500	500	500	500
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028

8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
---	---	--	------	------	------	------	------

б) для генерирующих объектов, функционирующих на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью от 0,5 до 25 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	3 330,00	1 860,00	1 929,00	2 000,00	2 074,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	65 000,00	65 000,00	63 700,00	62 426,00	61 178,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	25000	25000	25000	25000	25000
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

7) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования биомассы, включая специально выраженные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	2 197,00	2 278,00	2 362,00	2 449,00	2 540,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	6 785,00	7 036,00	7 296,00	7 566,00	7 846,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	96 378,00	95 655,00	94 938,00	94 226,00	93 519,00

4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

8) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью до 1 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	3 200,00	3 318,00	3 441,00	3 568,00	3 700,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	15 106,00	15 665,00	16 245,00	16 846,00	17 469,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	251 826,00	249 811,00	247 813,00	245 830,00	243 863,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

9) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 1 до 5 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	3 200,00	3 318,00	3 441,00	3 568,00	3 700,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных	руб./кВт в год	12 877,00	13 353,00	13 847,00	14 359,00	14 890,00

	затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ						
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб/кВт	211 334,00	209 643,00	207 966,00	206 302,00	204 652,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

10) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 5 до 25 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	3 200,00	3 318,00	3 441,00	3 568,00	3 700,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	8 420,00	8 732,00	9 055,00	9 390,00	9 737,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	168 983,00	167 631,00	166 290,00	164 960,00	163 640,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

11) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью до 1 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВтч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	18 130,00	18 130,00	18 130,00	18 130,00	18 130,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	107 800,00	107 800,00	107 800,00	107 800,00	107 800,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1	1	1	1	1
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

12) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 1 до 5 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВтч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	17 150,00	17 150,00	17 150,00	17 150,00	17 150,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	98 000,00	98 000,00	98 000,00	98 000,00	98 000,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

	ВИЭ						
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

13) для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках так их отходов, мощностью от 5 до 25 МВт:

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Значение	Значение	Значение	Значение	Значение
1	Предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ	руб./МВт·ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ	руб./кВт в год	12 250,00	12 250,00	12 250,00	12 250,00	12 250,00
3	Предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ установленная Правительством РФ	руб./кВт	68 600,00	68 600,00	68 600,00	68 600,00	68 600,00
4	Целевой показатель степени локализации на территории РФ производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования ВИЭ		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5	Установленная мощность объекта ВИЭ	кВт	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00
6	Ставка налога на имущество	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7	Год ввода		2024	2025	2026	2027	2028
8	Индикатор коэффициента использования установленной мощности		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

При расчете предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для целей проведения в 2023 году конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Чувашской Республики, индекс потребительских цен принят в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов: на 2024 год - в размере 104,9% на 2025 и последующие годы в размере 104%.

1.3. На основании вышеизложенного предлагается установить следующие предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию, производимую на квалифицированных генерирующих объектах, для проведения конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Чувашской Республики:

(без НДС)

№ п.п.	Виды генерирующих объектов	Единица измерения	на 2024 год	на 2025 год	на 2026 год	на 2027 год	на 2028 год
1.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра, мощностью до 25 МВт	руб/кВт*ч	8,1472	7,7894	7,6485	7,5144	7,3864
2.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью до 1 МВт	руб/кВт*ч	23,8582	24,0086	24,2021	24,4070	24,6195
3.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 1 до 5 МВт	руб/кВт*ч	18,8851	18,9398	19,0061	19,0745	19,1526
4.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 5 до 25 МВт	руб/кВт*ч	9,2319	15,2131	15,2650	15,3217	15,3807
5.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью до 0,5 МВт	руб/кВт*ч	14,7962	12,5991	12,4008	12,2136	12,0366
6.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 5 до 25 МВт	руб/кВт*ч	14,3264	12,1293	11,9452	11,7719	11,6086
7.	Генерирующие объекты, функционирующие на	руб/кВт*ч	10,7037	10,8515	11,0646	11,2888	11,5246

	основе использования биомассы, включая специально выраженные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива						
8.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью до 1 МВт	руб/кВт*ч	18,4690	18,6748	18,9836	19,3092	19,6516
9.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 1 до 5 МВт	руб/кВт*ч	16,4977	16,6982	16,9952	17,3077	17,6358
10.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 5 до 25 МВт	руб/кВт*ч	13,7583	13,9345	14,1938	14,4660	14,7515
11.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью до 1 МВт	руб/кВт*ч	9,1378	9,0898	9,0882	9,0882	9,0865
12.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов,	руб/кВт*ч	8,5203	8,4749	8,4733	8,4733	8,4733

	мощностью от 1 до 5 МВт						
13.	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках так их отходов, мощностью от 5 до 25 МВт	руб./кВт*ч	6,0428	6,0104	6,0093	6,0093	6,0093

1.4. Решили:

Установить следующие предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию, производимую на квалифицированных генерирующих объектах, для проведения конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территории Чувашской Республики:

(без НДС)


№ п/п	Вид генерирующего объекта	Единица измерения	Период	Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), руб./кВт*ч
1	Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра, мощностью до 25 МВт	руб./кВт*ч	2024	8,1472
			2025	7,7894
			2026	7,6485
			2027	7,5144
			2028	7,3864
2	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью до 1 МВт	руб./кВт*ч	2024	23,8582
			2025	24,0086
			2026	24,2021
			2027	24,4070
			2028	24,6195
3	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 1 до 5 МВт	руб./кВт*ч	2024	18,8851
			2025	18,9398
			2026	19,0061
			2027	19,0745
			2028	19,1526
4	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 5 до 25 МВт	руб./кВт*ч	2024	9,2319
			2025	15,2131
			2026	15,2650
			2027	15,3217
			2028	15,3807
5	Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования	руб./кВт*ч	2024	14,7962
			2025	12,5991
			2026	12,4008

	энергии солнца, мощностью до 0,5 МВт		2027	12,2136
			2028	12,0366
6	Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью от 0,5 до 25 МВт	руб./кВт*ч	2024	14,3264
			2025	12,1293
			2026	11,9452
			2027	11,7719
			2028	11,6086
7	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биомассы, включая специально выраженные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива	руб./кВт*ч	2024	10,7037
			2025	10,8515
			2026	11,0646
			2027	11,2888
			2028	11,5246
8	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью до 1 МВт	руб./кВт*ч	2024	18,4690
			2025	18,6748
			2026	18,9836
			2027	19,3092
			2028	19,6516
9	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 1 до 5 МВт	руб./кВт*ч	2024	16,4977
			2025	16,6982
			2026	16,9952
			2027	17,3077
			2028	17,6358
10	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 5 до 25 МВт	руб./кВт*ч	2024	13,7583
			2025	13,9345
			2026	14,1938
			2027	14,4660
			2028	14,7515
11	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью до 1 МВт	руб./кВт*ч	2024	9,1378
			2025	9,0898
			2026	9,0882
			2027	9,0882
			2028	9,0865
12	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 1 до 5 МВт	руб./кВт*ч	2024	8,5203
			2025	8,4749
			2026	8,4733
			2027	8,4733
			2028	8,4733
13	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках так их отходов, мощностью от 5 до 25 МВт	руб./кВт*ч	2024	6,0428
			2025	6,0104
			2026	6,0093
			2027	6,0093
			2028	6,0093

Принято:

Проголосовало - 6
«За» - 5
«Против» - 1 (Лавин И.А.)
«Воздержались» - 0

Председатель коллегии,
руководитель Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной политике
и тарифам

 Н.В. Колебанова