

ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

30 сентября 2021 г.

г. Грозный

№ 20

**Председательствовал:**

Председатель

Н.А. Сангариев

**Присутствовали члены Правления Комитета:**

Начальник отдела регулирования и контроля  
тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Т.М.-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля  
тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

**Приглашенные**

Начальник управления экономики  
и финансов АО «Чеченэнерго»

А.Х. Селимов

Заместитель начальника управления экономики  
и финансов АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Начальник отдела тарифообразования  
и балансов ООО «Хевел РГ»

М.А. Курнаков

Руководитель офиса

М.Р. Хаджиев

Начальник отдела финансовых расчетов  
и договоров ООО «Хевел РГ»

Е.В. Масальцева

**Повестка дня:**

1. Установление цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), произведённую на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «Наурская СЭС» ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2021-2024 гг.

2. Установление цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), произведённую на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «Ачхой-Мартановская СЭС» ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2022-2037 гг.



**По первому вопросу повестки:**

**Рассмотрели:**

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию об установлении цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), произведённую на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «Наурская СЭС» ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2021-2024 гг.;

**Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Селимов А.Х., Курнаков М.А.

Салгириева Э.Р. довел до сведения присутствующих, что от ООО «Хевел РГ» поступило заявление от 21.07.2021 № 153/08/исх.-21 «об установлении цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), произведённую на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «Наурская СЭС» ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2021-2024 гг.».

В Чеченской Республике реализован инвестиционный проект по строительству солнечной электростанции Наурская СЭС - ООО «Хевел Региональная Генерация».

Проект реализован по результатам Конкурсного отбора, проведенного Министерством промышленности и энергетики Чеченской Республики в 2020 году.

Величина тарифов на э/энергию, вырабатываемую на объектах ВИЭ, отобранных по результатам конкурсного отбора до 1 января 2021 года, определяется в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.09.2015 года № 900/15 (далее – Методические указания/ МУ № 900/15).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в энергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в отношении квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, устанавливаются долгосрочные цены и долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с Правилами госрегулирования, при установлении впервые долгосрочных цен (тарифов), их предельных уровней, долгосрочный период регулирования составляет не менее 3 лет и не более 5 лет, на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования.

Для ООО «Хевел РГ» 2021 год является первым годом первого долгосрочного периода.

Долгосрочные параметры регулирования, а также долгосрочные цены, согласно обращения ООО «Хевел РГ», устанавливаются на период 2021-2024 гг.

Показатели для расчета долгосрочных цен и долгосрочных параметров регулирования:

№	Показатели	Ед.изм.	ООО "ХРГ"	Комитет
---	------------	---------	--------------	---------



1	Установленная мощность, МВт	МВт.	5	10
2	Степень локализации объекта ВИЭ	%	70	70
3	Индикатор использования установленной мощности	%	14	14
4	Размер инвестированного капитала в объект ВИЭ, (БИК)	тыс.руб.	502 482,67	500 000,00
5	Величина капитальных затрат	руб./кВт	100 497	100 000
6	Базовый уровень нормы доходности инвестированного в квалифицированный генерирующий объект капитала	%	12	12
7	Базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств (ДГО)	%	8,50	8,50
8	Средняя доходность ДГО в очередном году	%	6,28	6,27
9	Норма доходности инвестированного капитала в очередном году	%	9,71	9,70
10	Размер приведенного инвестированного капитала в объект ВИЭ	тыс.руб.	551 265,63	548 510,97
11	Срок возврата инвестированного капитала	лет	15	15
12	Величина возврата инвестированного капитала в очередном году	тыс.руб.	36 751,04	36 567,40
13	Доход на инвестированный капитал	тыс.руб.	53 519,00	53 217,60
14	Постоянные эксплуатационные расходы	тыс.руб.	21 605,15	11 500,00
	в том числе на 1 кВт.	тыс.руб.	4,321	2,300
15	Переменные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
16	Налог на имущество	тыс.руб.	826,93	826,93
17	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00
18	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>112 702,13</b>	<b>102 111,92</b>
19	Объем отпуска э/энергии	млн.кВтч.	5,78900	5 656,80
20	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб./кВт.ч.</b>	<b>19,46832</b>	<b>18 051,18</b>

Установленная мощность объекта ВИЭ, а также степень локализации приняты согласно выданного Ассоциации «НП Совет рынка» свидетельства о квалификации.

Размер инвестированного капитала в объект, а также величина постоянных эксплуатационных затрат ВИЭ, рассчитаны Комитетом согласно распоряжения Правительства РФ от 08.01.2009 № 1-р «Об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2024 года» и Протокола Конкурсного отбора проектов ВИЭ, проведенного Министерством промышленности и энергетики Чеченской Республики в 2020 году.

Расчетный объем отпуска э/энергии принят согласно утвержденного ФАС России сводного прогнозного баланса э/энергии и мощности на 2021 год.

Расчет долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничном рынке, квалифицированным генерирующим объектом Наурская СЭС на период 2021-2024 гг. складываются по следующим показателям:

№ п/п	Статья	Ед. изм.	Период регулирования 2021 год	Период регулирования 2022 год	Период регулирования 2023 год	Период регулирования 2024 год
-------	--------	----------	----------------------------------	----------------------------------	----------------------------------	----------------------------------

1	2	3	4	5	6	7
1	Постоянные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности (за минусом налога на прибыль)	тыс.руб.	11 500,00	11 500,00	11 500,00	11 500,00
2	Переменные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налог на имущество	тыс.руб.	826,93	836,80	775,20	713,59
4	Прибыль налогооблагаемая	тыс.руб.	89 784,99	86 237,15	82 689,31	79 141,47
4.1	Возврат инвестированного капитала	тыс.руб.	36 567,40	36 567,40	36 567,40	36 567,40
4.2	Доход на инвестированный капитал	тыс.руб.	53 217,60	49 669,76	46 121,92	42 574,08
4.3	Налоги (на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Экономически обоснованные расходы, не запланированные в предшествующем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Доходы, связанные с эксплуатацией объектов регулирования, не запланированные в предшествующем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка (п.1 + п.2 + п.3 + п.4 - п.5)	тыс.руб.	102 111,92	98 573,96	94 964,51	91 355,07
8	Установленная мощность	МВт	5,000	5,000	5,000	5,000
9	Располагаемая мощность	МВт	0,683	0,683	0,683	0,683
10	Отпуск энергии	МВт·ч	5 656,80	5 656,80	5 656,80	5 656,80
11	Одноставочный тариф продажи (п. 6 / п. 9)	руб./МВт·ч	18 051,18	17 425,75	16 787,67	16 149,60

Снижение цен в каждом последующем году долгосрочного периода обусловлено прежде всего ежегодным снижением остаточной стоимости инвестированного капитала.



В соответствии с п. 6 Методическими указаний № 900/15, 6, расчет долгосрочных цен (тарифа) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки осуществляется на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый размер инвестированного капитала;
- размер приведенного инвестированного капитала;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;
- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект ВИЭ;
- срок возврата инвестированного капитала.

Согласно представленным материалам и произведенным расчетам по Наурской СЭС складываются следующие долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый размер инвестированного капитала	Размер приведенного инвестированного капитала	Базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств	Базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе возобновляемых источников энергии	Срок возврата инвестированного капитала
	млн. руб.	млн. руб.	%	%	лет
2021	500,00	548,51097	8,50	12,00	15
2022	500,00	548,51097	8,50	12,00	15
2023	500,00	548,51097	8,50	12,00	15
2024	500,00	548,51097	8,50	12,00	15

**Ш.М. Тагиров** озвучил письменную позицию представителя Ассоциации «НП Совет рынка» К.А. Провоторовой по вопросу повестки заседания Правления:

*По вопросу об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектов «Наурская СЭС» ООО «Хевел Региональная Генерация» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, и долгосрочных параметров регулирования, голосую «против» принятия решения, так как:*

- в экспертном заключении отсутствует оценка экономической обоснованности фиксированных и корректируемых расходов, затрат на строительство квалифицированного генерирующего объекта;

- предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт, использованная в расчете, не соответствует величине, установленной распоряжением Правительства РФ от 08.01.2009 N 1-р.

**Селимов А.Х.:** Цена на э/энергию на Наурской СЭС выше, чем цена на э/энергию, покупаемой АО «Чеченэнерго» на оптовом рынке более 10 раз, а на Ачхой-Мартановской СЭС выше более 6 раз. В связи с чем, АО «Чеченэнерго» столкнется с проблемой оплаты э/энергии, как на розничном рынке, так и на оптовом рынке, из-за отсутствия необходимых финансовых потоков со стороны потребителей.

Обозначенное положение дел, усугубит и того сложное финансовое состояние АО «Чеченэнерго».



Сангариев Н.А.: при определении показателей расчета тарифов Комитет руководствовался соответствующими нормативными актами и Методическими указаниями ФАС России, а также итогами Конкурсной документации отбора проектов ВИЭ, проведенного Минпромэнерго ЧР.

Высокие цены на производимую СЭС электроэнергию обусловлены прежде всего:

- значительно высоких капитальных затрат на строительство объекта;
- высокий уровень доходности инвестированного капитала;
- низкий объем производства э/энергии по сравнению с другими объектами ВИЭ.

**Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), произведённую на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «Наурская СЭС» ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2021-2024 гг.

**Голосовали:**

- «За» - 5 человек,  
«Против» - 1 (Провоторова К.А.),  
«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах «Наурская СЭС» - ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях:

Год	Базовый размер инвестированного капитала	Размер приведенного инвестированного капитала	Базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств	Базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе возобновляемых источников энергии	Срок возврата инвестированного капитала
	млн. руб.	млн. руб.	%	%	лет
2021	500,00	548,51097	8,50	12,00	15
2022	500,00	548,51097	8,50	12,00	15



2023	500,00	548,51097	8,50	12,00	15
2024	500,00	548,51097	8,50	12,00	15

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах «Наурская СЭС» - ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2021-2024 гг:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт ч	--	18,0 5118	17,4 2575	17,4 2575	16,7 8767	16,7 8767	16,1 4960	16,14 960

#### **По второму вопросу повестки:**

##### **Рассмотрели:**

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию об установлении цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), произведённую на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «Ачхой-Мартановская СЭС» ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2022-2037 гг.

##### **Выступили:**

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Селимов А.Х., Курнаков М.А.

Салгириева Э.Р. довел до сведения присутствующих, что от ООО «Хевел РГ» поступило заявление от 21.07.2021 № 144/1/08 исх.-21 «об установлении цены на электроэнергию (мощность), производимую на Ачхой-Мартановской СЭС и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях».

Проект Ачхой-Мартановской СЭС реализуется по результатам Конкурсного отбора, проведенного Министерством промышленности и энергетики Чеченской Республики в соответствии с постановлением правительства Чеченской Республики от 10.12.2019 № 259.

Электроэнергия, вырабатываемая электростанцией, используется в целях компенсации потерь в электрических сетях.



Согласно Протоколу заседания Конкурсной комиссии по проведению конкурсного отбора по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляющих источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии планируется на розничных рынках, в схему и программу перспективного развития электроэнергетики Чеченской Республики от 26 марта 2021 года № 02 ООО «Хевел РГ» признано победителем конкурсного отбора с проектом «Ачхой-Мартановская СЭС».

Объявление и приказ о результатах Конкурсного отбора, протокол заседания конкурсной комиссии для проведения Конкурсного отбора размещены на официальном сайте Минпроэнерго ЧР.

Согласно протоколу Конкурсной комиссии, инвестиционный проект Ачхой-Мартановская СЭС выиграл со следующими показателями:

- установленная мощность вводимого объекта – 10,0 МВт;
- плановый срок возврата инвестированного капитала -15 лет;
- плановый объем производства э/энергии – 13 140,0 МВт.ч.;
- планируемая дата ввода объекта ВИЭ – 30.11.2022;
- плановая стоимость производства одного МВт.ч. э/энергии – 10 500,0 руб.

По итогам конкурсного отбора проект Ачхой-Мартановская СЭС включен в СиПР Чеченской Республики на 2022-2026 гг.

Величина тарифа (цены) устанавливается в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

В соответствии с п. 3.1 Правил госрегулирования, установлено, что в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33(2) Основ ценообразования.

Пунктом 33.2 Правил госрегулирования установлено, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне плановой величины стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала, опубликованной органом исполнительной власти



субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, в соответствии с абзацем вторым пункта 28(6) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики.

В соответствии с Протоколом заседания Конкурсной комиссии по проведению конкурсного отбора по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляющих источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии планируется на розничных рынках, в схему и программу перспективного развития электроэнергетики Чеченской Республики от 26 марта 2021 года № 02 и опубликованная Минпромэнерго ЧР, плановая величина стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности), с учетом возврата инвестированного капитала, на Ачхой-Мартановской СЭС, составляет – **10 500,0 МВт.ч.**

На основании изложенного и в соответствии с п. 3.1 Правил госрегулирования, предлагаю утвердить на период с 1 декабря 2022 года по 30 ноября 2037 года цену на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте Ачхой-Мартановской СЭС ООО «Хевел-РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне - **10 500,0 МВт.ч.**

**Ш.М. Тагиров** озвучил письменную позицию представителя Ассоциации «НП Совет рынка» К.А. Провоторовой по вопросу повестки заседания Правления:

*По вопросу об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектов «Ачхой-Мартановская СЭС» ООО «Хевел Региональная Генерация» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, голосую «против», так как условие о вступлении тарифов в силу с момента получения «Ачхой-Мартановская СЭС» свидетельства о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемого источника энергии, не предусмотрено пунктом 33.2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178.*

*В случае исключения пункта 2 из проекта решения (условия вступления тарифов в силу с момента получения свидетельства о квалификации) голосую «за» принятие решения.*

**Сангариев Н.А.:** Отметил, что указанная цена Ачхой-Мартановской СЭС может применяться только с момента получения квалификации о производстве э/энергии на основе ВИЭ.

#### **Предложили:**

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), произведённую на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте «Ачхой-Мартановская СЭС» ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на 2022-2037 гг.



**Голосовали:**

«За» - 6 человек,

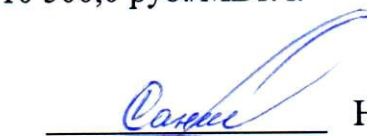
«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

Установить цену (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах «Ачхой-Мартановская СЭС» - ООО «Хевел РГ» и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях в размере - 10 500,0 руб./МВт.ч.

Председатель



Н.А. Сангариев

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М.-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров