

Об утверждении Порядка определения размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности)

Приказ · № 631/21 · от 23.06.2021 · Федеральная антимонопольная служба · Действует без изменений

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

МОСКВА

23 июня 2021 г. № 631/21

Об утверждении Порядка определения размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности)

Зарегистрирован Минюстом России 2 сентября 2021 г.

Регистрационный № 64841

В соответствии с пунктом 4 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2020, № 31, ст. 5040), пунктом 1 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2015, № 44, ст. 6133), приказываю:

1. Утвердить Порядок определения размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) согласно приложению к настоящему приказу.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г.Королева.

Руководитель М.А.Шаскольский

Приложение

к приказу ФАС России

от 23.06.2021 № 631/21

Порядок определения размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности)

1. Настоящий Порядок определения размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) (далее - Порядок) предназначен для использования Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении в соответствии с пунктом 4 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2020, № 31, ст. 5040) (далее - Федеральный закон № 35-ФЗ) платы за реализацию мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) соответственно организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальными сетевыми организациями.

2. Размер платы за реализацию организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) (далее - Плата ЕНЭС) определяется Федеральной антимонопольной службой по формуле (1):

(1)

где:

Стр орг. ЕНЭС _ подтвержденные прошедшей экспертизу проектной документацией, включая сметные расчеты, выполненные с применением сметных нормативов, экономически обоснованные затраты на выполнение мероприятий по строительству, включая проектирование, объектов электросетевого хозяйства, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных решениями, указанными в пунктах 76 и 78 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 6, ст. 985) (далее - Правила вывода и Решения соответственно);

Рек орг.ЕНЭС - подтвержденные прошедшей экспертизу проектной документацией, включая сметные расчеты, выполненные с применением сметных нормативов, экономически обоснованные затраты на выполнение мероприятий по реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению, включая проектирование, объектов электросетевого хозяйства, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных Решениями;

ТП орг.ЕНЭС - плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью к электрическим сетям иной сетевой организации, рассчитанная (установленная) в отношении договора технологического присоединения, заключаемого организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с иной сетевой организацией в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных Решениями;

Расх ОТМ - экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, предусмотренных подпунктами "а" и "е" пункта 108 Правил вывода;

Расх третьи лица не ССО - экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение обязанностей по урегулированию отношений с третьими лицами, не являющимися смежными сетевыми организациями, предусмотренных абзацем вторым пункта 112 Правил вывода.

3. В состав Платы ЕНЭС не включаются учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на выполнение мероприятий, включенных в инвестиционную программу организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (абзац третий пункта 4 статьи 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ).

4. В случае если срок выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных Решениями, составляет два года, то стоимость мероприятий (Стр орг.ЕНЭС и Рек орг.ЕНЭС), учитываемых в Плате ЕНЭС, рассчитанной в год подачи заявки на вывод из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) (далее - заявка), индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных Решениями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения Платы ЕНЭС;

- 50% стоимости мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных Решениями, умножается на прогнозный индекс цен производителей (далее - ИЦП) по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (далее - Прогноз) на год, следующий за годом утверждения Платы ЕНЭС.

При отсутствии ИЦП на соответствующий год используется последнее опубликованное на официальном сайте Минэкономразвития России в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" значение указанного индекса (при отсутствии ИЦП используется индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом на год, следующий за годом утверждения Платы ЕНЭС) (далее - ИПЦ).

5. В случае если срок выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных Решениями, составляет более двух лет, то стоимость мероприятий (Стр орг.ЕНЭС и Рек орг.ЕНЭС), учитываемых в Плате ЕНЭС, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных Решениями, умножается на произведение прогнозных ИЦП за половину периода, указанного в Решениях, начиная с года, следующего за годом утверждения Платы ЕНЭС;

- 50% стоимости мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и предусмотренных Решениями, умножается на произведение прогнозных ИЦП на соответствующий год за период, указанный в Решениях, начиная с года, следующего за годом утверждения Платы ЕНЭС.

При отсутствии ИЦП на соответствующий год используется последнее опубликованное на официальном сайте Минэкономразвития России в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" значение указанного индекса (при отсутствии ИЦП используется ИПЦ).

6. Размер платы за реализацию территориальной сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) (далее - Плата ТСО) определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с пунктом 4 статьи 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ по формуле (2):

(2)

где:

Стр ТСО - подтвержденные прошедшей экспертизу проектной документацией, включая сметные расчеты, выполненные с применением сметных нормативов, экономически обоснованные затраты на выполнение мероприятий по строительству, включая проектирование, объектов электросетевого хозяйства, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями; Рек ТСО - подтвержденные прошедшей экспертизу проектной документацией, включая сметные расчеты, выполненные с применением сметных нормативов, экономически обоснованные затраты на выполнение мероприятий по реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению, включая проектирование, объектов электросетевого хозяйства, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями;

ТП ТСО - плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации к электрическим сетям иной сетевой организации, рассчитанная (установленная) в отношении договора технологического присоединения, заключаемого территориальной сетевой организацией с иной сетевой организацией в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями;

Расх ОТМ - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, предусмотренных подпунктами "а" и "е" пункта 108 Правил вывода;

Расх третьи лица не ССО - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на выполнение обязанностей по урегулированию отношений с третьими лицами, не являющимися смежными сетевыми организациями, предусмотренных абзацем вторым пункта 112 Правил вывода.

7. В состав Платы ТСО не включаются учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на выполнение мероприятий, включенных в инвестиционную программу территориальной сетевой организации (абзац третий пункта 4 статьи 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ).

8. В случае если срок выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями, составляет два года, то стоимость мероприятий (Стр ТСО и Рек ТСО), учитываемых в Плате ТСО, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения Платы ТСО;

- 50% стоимости мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями, умножается на прогнозный ИЦП на год, следующий за годом утверждения Платы ТСО.

При отсутствии ИЦП на соответствующий год используется последнее опубликованное на официальном сайте Минэкономразвития России в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" значение указанного индекса (при отсутствии ИЦП используется ИПЦ).

9. В случае если срок выполнения мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями, составляет более двух лет, то стоимость мероприятий (Стр ТСО и Рек ТСО), учитываемых в Плате ТСО, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями, умножается на произведение прогнозных ИЦП за половину периода, указанного в Решениях, начиная с года, следующего за годом утверждения Платы ТСО;

- 50% стоимости мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, выполняемых территориальной сетевой организацией и предусмотренных Решениями, умножается на произведение прогнозных ИЦП за период, указанный в Решениях, начиная с года, следующего за годом утверждения Платы ТСО.

При отсутствии ИЦП на соответствующий год используется последнее опубликованное на официальном сайте Минэкономразвития России в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" значение указанного индекса (при отсутствии ИЦП используется ИПЦ).