

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа

Е.В. Ковальская

« 2 » марта 2020 года

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа**

от 2 марта 2020 г.

№ 7

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- и.о. председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Антоненко Наталия
Александровна

- заместитель председателя, начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Данилова Ольга
Валерьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов

- Савонова Марина Александровна - Чукотского автономного округа;
- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Смолягина Ираида Валерьевна - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;
- Ранау Надежда Ивановна - представитель Ассоциации «НП Совет Рынка».
- Приглашенные:**
- Басов Евгений Владимирович - член Общественного совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Колмогорова Елена Владимировна - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго»;
- Николаев Владимир Юрьевич - начальник управления по экономике и финансам АО «Чукотэнерго».
- Секретарь:**
- Транина Елена Валерьевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Повестка заседания:

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» (докладчик: Савонова М.А.).

**Об установлении платы за технологическое присоединение
энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино»
энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой
к электрическим сетям АО «Чукотэнерго»**

(Ковальская Е.В., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Демещенко М.Г.,
Петрова Т.Г., Савонова М.А., Смолягина И.В.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» (дело от 25 декабря 2019 года № 94).

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ) размер платы физическими и юридическими лицами за технологическое присоединение к электрическим сетям подлежит государственному регулированию.

В адрес Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) поступило Заявление АО «Чукотэнерго» (далее – Общество) от 25.12.2019 об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» Энергоисточник г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» с приложением обосновывающих материалов и расчета размера платы, предлагаемой к установлению.

Обществом представлен расчет ставки платы в размере 57 208,889 тыс. рублей, основные расходы в сумме 56 807,363 тыс. рублей связаны с выполнением Обществом мероприятий по строительству.

Руководствуясь пунктом 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 29.08.2017 № 1135/17, органами исполнительной власти субъектов РФ утверждаются плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Исходя из представленных АО «Чукотэнерго» Технических условий максимальная мощность энергопринимающих устройств (устройств генерации мощности) составляет 25 000 кВт (мощность присоединяемых трансформаторов 2*25 000 кВт, мощность присоединяемых генерирующих устройств 10*2 500 кВт), уровень напряжения - 110 кВ.

Постановлением Комитета от 09.12.2019 № 18-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2020 год» приложение 3 установлены Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, критериями данного приложения являются:

- присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью более 15 кВт, но менее 670 кВт при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км.

В соответствии с представленными Техническими условиями Комитетом определено, что приложение 3 действующего Постановления не применительно к представленной АО «Чукотэнерго» Заявке. В этой связи Комитет определил установление платы для АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения.

Из представленных Обществом к Заявлению документов следует, что расчет произведен в соответствии приказу № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденного Минэнерго России от 17.01.2019 г. Расходы определены с учетом строительства ВЛ 110 кВ 0,25 км, 2 ячеек № 3, 23-с последующим подключением к распределительной подстанции Билибино.

Согласно пункту 3. Регламента № 834/18 от 19.06.2018, при установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней дополнительные обосновывающие документы, подтверждающие осуществление расходов на

регулируемый вид деятельности, при необходимости запрашиваются регулирующими органами.

В процессе проведения экспертизы, Комитет обратился за пояснением в АО «Чукотэнерго» (исх. от 22.01.2020г. № 96/03-18) и представлением сметных расчетов, которые определили расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Дополнительно Комитетом направлены запросы в адрес Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа с целью получения разъяснений о включении расходов на подключение Энергоцентра Билибино, предполагаемом объеме денежных средств и подтверждающих такие факты документах (исх. от 24.01.2020г. № 92/02-13, от 27.01.2020г. № 106/02-13).

В соответствии пункта 3. Регламента № 834/18 от 19.06.2018, регулирующие органы определяют срок представления обосновывающих документов, подтверждающих осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, который не может быть менее 7 дней со дня поступления запроса в организацию.

Отсутствие документальных пояснений от Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа и АО «Чукотэнерго» не позволили провести экспертизу надлежащего качества, в связи с чем, с целью подготовки всесторонней объективной оценки предложенного расчета для установления размера платы, 5 февраля 2020 года проведено совещание по вопросу установления размера платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго». По итогам Рабочего совещания определено, что Энергоцентр Билибино направил АО «Чукотэнерго» обращение от 31.01.2020 о внесении корректив в заявку о подключении от 25.11.2019 г. № ЭД-41. В нем отмечается, что работы по строительству необходимой инфраструктуры для подключения энергопотребляющего объекта планируется провести за счет Энергоцентра Билибино. В связи с этим, АО «Чукотэнерго» запланировало внести изменения в Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» и произвести другой расчет необходимых средств для определения размера платы за технологическое подключение по индивидуальному проекту.

С учётом открывшихся обстоятельств, Правлением Комитета решено продолжить проведение экспертизы по Заявлению АО «Чукотэнерго» от 25.12.2019г. № 20/42-07.1-4708. после представления Обществом нового

расчета и подтверждающих обосновывающих материалов (протокол Правления Комитета от 12.02.2020г. № 5).

По итогам рабочего совещания от 05.02.2020, в рамках открытого дела Общество обратилось в Комитет с новым пакетом документов и расчетом стоимости платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» (исх. № 20/53-07.1-307 от 06.02.2020). Необходимая валовая выручка на осуществление технологического присоединения по предложению предприятия составляет 399 776,66 рублей (без учета НДС).

..... Техническая характеристика:

1) технологическое присоединение Энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой. Место расположения: Чукотский АО, г. Билибино, кадастровый № 87:01:040004:648 (Энергоисточник) и № 87:01:040004:645 (Линия электропередачи);

2) максимальная мощность энергопринимающих устройств (устройств генерации мощности): 25 000 кВт распределением по годам присоединения 25 000 кВт, июнь 2021 года (Величины технологического минимумам для генераторов 625 кВт). Мощность присоединяемых трансформаторов 2*25 000 кВт, мощность присоединяемых генерирующих устройств 10*2 500 кВт.;

3) уровень напряжения - 110 кВ;

4) точки присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям:

- Этап 1: ВЛ 110 кВ БиАЭС-Прима с отпайкой на ПС 110 кВ Тепличныйкомбинат (ориентировочно: пролет опор № 14-15);

- Этап 2: РУ 110 кВ перспективного РП 110 кВ г. Билибино, ячейка № 3, 23, вводимого в эксплуатацию по титулу: «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (Этап строительства № 1);

5) ввод объектов в эксплуатацию 2021 год.

При расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» учтены расходы на выполнение следующих мероприятий:

1. Подготовка и выдача технических условий и их согласование;
2. Проверка выполнения Заявителем технических условий.

Необходимая валовая выручка на осуществление технологического присоединения по предложению Общества составляет 399,777 тыс. рублей и включает в себя следующие статьи расходов:

оплата труда – 216,687 тыс. рублей;

страховые взносы – 49,989 тыс. рублей;

вспомогательные материалы (затраты на топливо, необходимое для работы автомобиля УРАЛ и автогидроподъемника) – 31,753 тыс. рублей;

общепроизводственные расходы – 32,503 тыс. рублей;

общехозяйственные расходы – 43,337 тыс. рублей;

----- проезд в отпуск – 12,506 тыс. рублей;

внебюджетные расходы (денежные выплаты социального характера (по коллективному Договору) – 13,001 тыс. рублей.

По результатам проведенной экспертизы представленных Обществом материалов, Комитет предлагает скорректировать расходы на технологическое присоединение по мероприятиям с учетом изменения часовой заработной платы персонала, участвующего в технологическом присоединении на 2021 год с учетом применения индекса потребительских цен 1,034 (в соответствии с прогнозом дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 года в редакции от октября 2019 года) к часовой заработной плате на 2020 год. Тарифная ставка рабочего 1 разряда принята как среднегодовая минимальная тарифная ставка – 8 425 рублей (ММТС с 01.01.2020г. – 8 040 рублей, ММТС с 01.07.2020г. – 8 809 рублей: $(8\ 040+8\ 809)/2=8\ 425$ рублей), тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда согласно утвержденному штатному расписанию на 2020 год, необходимые выплаты с учетом Отраслевого тарифного соглашения, текущее премирование 50%, вознаграждение за выслугу лет 6-15%, выплаты по итогам года 50%. Отмечается, что выплаты по итогам года для главного инженера и заместителя главного инженера по эксплуатации Общества определены отдельным документом, Решением совета Директоров Общества, протокол № 10-17 от 31.07.2017 г.). Количество часов, необходимых для выполнения мероприятий, приняты на уровне предложений предприятия. Комитет предлагает к включению в необходимую валовую выручку (далее – НВВ) расходы на оплату труда в сумме 215,953 тыс. рублей.

-----Страховые взносы исчислены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.» в сумме 49,989 тыс. рублей, что составляет 23% от расходов на оплату труда. Комитет предлагает включить в расчет НВВ сумму страховых взносов, рассчитанную с учетом корректировки статьи «оплата труда» в размере 49,814 тыс. рублей.

Расходы на оплату проезда к месту проведения оплачиваемого отпуска персонала, Комитетом предложены исходя из следующих параметров:

расходы на проезд специалистов из г. Анадырь 94 200 рублей на человека,

расходы на специалиста, выезжающего из г. Билибино 120 400 рублей на человека;

доля расходов на проезд, включенная в настоящий расчет рассчитана от планируемого времени на технологическое присоединение конкретного специалиста к годовому количеству рабочих часов (1979 ч.). Комитет предлагает к включению в НВВ расходы по статье в сумме 9,747 тыс. рублей.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы Комитетом предложены с учетом корректировки фонда оплаты труда. Для расчета среднего процента отчислений на общепроизводственные (15%), общехозяйственные (20%) расходы за основу были взяты фактические данные по общепроизводственным и общехозяйственным расходам, отнесенным на себестоимость видов деятельности (производство и передача электрической энергии (без учета покупной электрической энергии) и производство тепловой энергии) по калькуляциям за период 2016-2019 годы (калькуляции Обществом представлены).

Внереализационные расходы Комитетом предложены с учетом корректировки фонда оплаты труда. Для расчета среднего процента отчислений на внереализационные расходы за основу были взяты фактические данные по расходам из прибыли, представляемые в Комитет при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию для АО «Чукотэнерго» на очередной период регулирования (фактический расчет представлен Обществом). К включению в НВВ Комитет предлагает расходы по статье «внереализационные расходы» в сумме 12,957 тыс. рублей.

Расходы на ГСМ для автомобиля УРАЛ (модель НЗАС-4951) и автогидроподъемника (модель ГАЗ 3010 1Р), задействованных в технологическом присоединении объекта, Обществом рассчитаны исходя из требуемого количества часов работы (1,7 часа) и себестоимости машино-часа автотехники (УРАЛ 1 245 руб./м.час, ГАЗ 749 руб./м.час). Комитетом скорректированы в части цены закупки дизельного топлива и моторного масла. В соответствии с письмом АО «Чукотснаб» от 19.11.2019 г. № 07/03-638, цена за одну тонну ДТ на 1 полугодие 2020 года для АО «Чукотэнерго» в г. Билибино составит 70 400 руб/тн, ИЦП на добычу сырой нефти и газа на 2021 год составляет 0,998. Комитет предлагает учесть текущую цену на ДТ без применения ИПЦ. Цена закупки моторного масла по предложению Комитета составляет 48 531,6 руб/тн, в сравнении с фактической ценой моторного масла

в 2018 году 45 000 руб/тн и применением ИЦП 2019 г.- 1,047, 2020 г.-1,03, 2021г.-1,037). Комитет предлагает расходы на ГСМ к включению в необходимую валовую выручку на уровне 31,622 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по расчету Комитета составляет 395 677,29 рублей (без НДС) (приложения 1-2).

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И. озвучила директиву Ассоциации «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-20/98 отражена в приложении 3 к настоящему протоколу.

Николаев В.Ю. отметил, что в соответствии с пунктом 7 Методических указаний лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

ООО «Энергоцентр Билибино» в Заявлении не указал вид ставки, принимая во внимание критерии энергоисточника и отсутствие указания выбранной ставки, АО «Чукотэнерго» принял решение рассчитать плату по индивидуальному проекту, что не противоречит действующим нормативным правовым актам.

В ходе обсуждения,

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино»

энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 5;

Против – 1;

Воздержавшихся – нет.

Протокол вела:



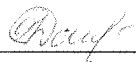
Е.В. Транина

Члены правления:

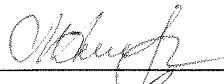
Антоненко Н.А.



Данилова О.В.



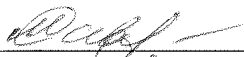
Демещенко М.Г.



Петрова Т.Г.



Савонова М.А.



Смолягина И.В.



Ранау Н.И.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 2 марта 2020 года № 7

**Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение энергосточника
в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к сетям АО "Чукотэнерго"**

№ п.п.	Показатели	(тыс.руб. без НДС)	
		АО "Чукотэнерго"	Комитет
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	399,777	395,677
1.1	Вспомогательные материалы	31,753	31,622
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		
1.2	Оплата труда	216,687	215,953
1.3	Отчисления на социальные нужды	49,989	49,814
1.4	Проезд в отпуск	12,506	9,747
1.5	Общепроизводственные	32,503	32,393
1.6	Общехозяйственные	43,337	43,191
1.7	Внебюджетные расходы, всего	13,001	12,957
1.7.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	13,001	12,957
2	Необходимая валовая выручка	399,777	395,67729

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 21 марта 2020 года № 7

**Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергоисточника
в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к сетям АО "Чукотэнерго"**

№ п/п	Наименование	Затраты	(тыс.руб.)	
			Комитет	4
1	2	3		
1	Подготовка и выдача технических условий и их согласование	154,334		153,02837
1.1.	Вспомогательные материалы	3,865		3,73400
1.2.	Оплата труда	89,532		89,53165
1.3.	ЕСН	19,757		19,75652
1.4.	Проезд в отпуск	4,472		3,29823
1.5.	Общепроизводственные расходы	13,430		13,42975
1.6.	Общехозяйственные расходы	17,906		17,90633
1.7.	Внерезидентные расходы	5,372		5,37190
2.	Проверка выполнения технических условий	245,443		242,64892
2.1.	Вспомогательные материалы	27,888		27,888
2.2.	Оплата труда	127,155		126,421
2.3.	ЕСН	30,232		30,058
2.4.	Проезд в отпуск	8,034		6,449
2.5.	Общепроизводственные расходы	19,073		18,963
2.6.	Общехозяйственные расходы	25,431		25,284
2.7.	Внерезидентные расходы	7,629		7,585
3.	Итого ставка платы за технологическое присоединение	399,77666		395,67729

Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 2 марта 2020 года № 4

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-20/ 98

Представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Комитете государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
Ранау Надежды Ивановны
для участия в заседании, назначенном на 02.03.2020 года.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 02.03.2020 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросу повестки:

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино» энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» классом напряжения 110 кВ, максимальной мощностью 25 000 кВт, стоимостью 395 667,27 рублей голосовать «**против**», так как расчет платы произведен не в соответствии с п.41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа (платы), голосую «**против**» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления

С.Ю. Лебедев

З.Б. Селиванова
+7(495) 967-05-08, 8547

Комитет государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского АО
Вх. № 353
«02» 03 2020

Приложение 4
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 2 марта 2020 года № 7

Плата за технологическое присоединение
энергопринимающего устройства ООО «Энергоцентр Билибино»
энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой
к электрическим сетям АО «Чукотэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер платы за технологическое присоединение, рублей (без НДС)
1.	Плата за технологическое присоединение всего, в том числе:	395 677,29
1.1.	подготовка и выдача технических условий заявителю	153 028,37
1.2.	проверка выполнения заявителем технических условий	242 648,92