

Заключение

по расчету размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «Объект для установки пилорамы, подъемных механизмов производственно-коммерческой деятельности» общество с ограниченной ответственностью «Вердэ», расположенного по адресу: ул. Рабочая, 85 а, пгт. Атамановка, район Читинский, Забайкальский край к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»

В Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) поступило заявление от филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» (далее – Читаэнерго) об установлении размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение электроустановок объекта «Объект для установки пилорамы, подъемных механизмов производственно-коммерческой деятельности» общество с ограниченной ответственностью «Вердэ» (далее – ООО «Вердэ», заявитель), расположенного по адресу: ул. Рабочая, 85 а, пгт. Атамановка, район Читинский, Забайкальский край к электрическим сетям Читаэнерго вх. от 30 мая 2024 года № 2696 (исх. от 30 мая 2024 г. № 1.8/02/242), с учетом ответа на дополнительный запрос вх. от 25 июня 2024 года № 3182 (исх. от 25 мая 2024 № 1.8/02/325).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» была создана экспертная группа в составе: начальника отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» – Захаровой О.В.; заместителя начальника отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК – Казанцевой С. В., ведущего консультанта отдела прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК – Ким О.Е.

Расчет размера платы за технологическое присоединение электроустановок объекта «Объект для установки пилорамы, подъемных механизмов производственно-коммерческой деятельности» ООО «Вердэ» выполнен в соответствии со следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

1) Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

2) Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила);

3) Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными

приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания).

Экспертной группой были рассмотрены представленные Читаэнерго материалы.

В соответствии с представленными данными планируется технологическое присоединение электроустановок объекта «Объект для установки пилорамы, подъемных механизмов производственно-коммерческой деятельности» ООО «Вердэ», расположенного по адресу: ул. Рабочая, 85 а, пгт. Атамановка, район Читинский, Забайкальский край с максимальной мощностью 350 кВт с учетом ранее присоединенной мощности 64 кВт, на напряжении 6 кВ, по III категории надежности.

В соответствии с пунктом 28 (б) Правил у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения, а именно – ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. Разработав технические условия, Читаэнерго установило, для осуществления технологического присоединения Заявителя требуется произвести следующие мероприятия:

- усиление существующей ВЛ-6 кВ ф. Плодопитомник для присоединения планируемой нагрузки заявителя;
- замену трансформаторов тока в яч. 6 кВ Плодопитомник на трансформаторы тока большим номинальным током;
- усиление КЛ-6 кВ между 1 секцией шин ЗРУ-6 кВ и 3 секцией шин (ячейка КРУН-6 кВ) ПС Атамановка.

Согласно пункту 35 Методических указаний плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп},$$

где:

P – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно выданным техническим условиям;

$P_{тп}$ – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Плата за технологическое присоединение устанавливается в 2024 году, поэтому РСТ Забайкальского края при расчете платы применяет стандартизированные тарифные ставки, установленные на 2024 год.

Стандартизированные тарифные ставки на 2024 год установлены приказом РСТ Забайкальского края от 18 декабря 2023 года № 557-НПА

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2024 год» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 9 февраля 2024 года № 25-НПА, от 18 марта 2024 года № 49-НПА, от 29 марта 2024 года № 58-НПА, от 13 мая 2024 года № 102-НПА, 28 июня 2024 года № 130-НПА, 5 июля 2024 года № 138-НПА, 19 июля 2024 года № 148-НПА).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), для заявителей, не указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил, на 2024 год установлена, согласно Приказа РСТ Забайкальского края, в размере 15 323,19 руб. за одно присоединение (без НДС).

Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 3 418,26 руб. (без НДС).

Проверка выполнения технических условий Заявителями в размере 11 904,93 руб. (без НДС).

$$P = 3\,418,26 + 11\,904,93 = 15\,323,19 \text{ руб. (без НДС)}$$

Плата за технологическое присоединение электроустановок объекта «Объект для установки пилорамы, подъемных механизмов производственно-коммерческой деятельности» ООО «Вердэ» к электрическим сетям Читаэнерго по индивидуальному проекту составила:

$$\text{ПТП} = 15\,323,19 \text{ руб. (без НДС).}$$

Согласно представленным Читаэнерго расчетам, проведенных на основании сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», утвержденном приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20 сентября 2012 года № 488, включенные в раздел «Отраслевые сметные нормативы» федерального реестра сметных нормативов письмом Минрегиона России от 17 августа 2012 года № 21795-ИП/08 (далее – Сборник), в соответствии с которым размер расходов сетевой организации по реконструкции для присоединения планируемой нагрузки заявителя составил 2 323 308,48 руб. (без НДС).

Размер расходов сетевой организации по усилению существующей ВЛ-6 кВ ф. Плодопитомник составил 1 589 844,89 руб. (без НДС), а для усиления КЛ-6 кВ между 1 сек. шин ЗРУ-6 кВ и 3 сек. шин (ячейка КРУН-6 кВ) ПС Атамановка составил 733 463,59 руб. (без НДС).

Расчет на замену трансформаторов тока в яч. 6 кВ Плодопитомник на трансформаторы тока большим номинальным током, согласно разработанным техническим условиям № 8000587783 не представлен.

Ввиду отсутствия локальных сметных расчетов, РСТ Забайкальского края был осуществлен анализ представленных документов.

Расчет стоимости затрат на усиление существующей ВЛ-6 кВ на основании Сборника, представленный Читаэнерго составил 1 589 844,89 руб. (без НДС) при этом в стоимость работ включены: 7,5 % - проектно-изыскательские работы и авторский надзор; 5% - прочие работы и затраты (пусконаладочные работы, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов) которые уже учтены в пунктах 5, 6, 7, 8, в связи с этим РСТ Забайкальского края из представленного расчета исключила расход в сумме 17 084,97 руб. (без НДС). Далее расход по усилению существующей ВЛ-6 кВ ф. Плодопитомник рассчитан без учета вышеуказанной суммы.

Согласно расчетам РСТ Забайкальского края затраты по усилению существующей ВЛ-6 кВ ф. Плодопитомник составили 1 427 258,26 руб. (без НДС).

Расчет стоимости затрат на усиление существующей КЛ-6 кВ на основании Сборника, представленный Читаэнерго составил 733 463,59 руб. (без НДС) при этом стоимость работ включены: 7,5 % - проектно-изыскательские работы и авторский надзор; 5% - прочие работы и затраты (пусконаладочные работы, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов) которые уже учтены в пунктах 5, 6, 7, 8, в связи с этим РСТ Забайкальского края из представленного расчета исключила расход в сумме 5 983,74 руб. (без НДС). Далее расход на строительство КЛ-6 кВ рассчитан без учета вышеуказанной суммы.

Согласно расчетам РСТ Забайкальского края затраты по усилению КЛ-6 кВ между 1 сек. шин ЗРУ-6 кВ и 3 сек. шин (ячейка КРУН-6 кВ) ПС Атамановка составили 657 334,81 руб. (без НДС);

В адрес РСТ Забайкальского края поступило письмо вх. от 25 июня 2024 года № 3182 (исх. от 25 июня 2024 года № 1.8/02/325) от Читаэнерго с направлением скорректированных расчетов по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 февраля 2024 года № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦ), в соответствии с которым размер расходов по реконструкции для присоединения планируемой нагрузки заявителя составил 15 741 268,55 руб. (без НДС), в том числе:

- размер расходов сетевой организации по усилению существующей ВЛ-6 кВ ф. Плодопитомник составил 1 754 308,24 руб. (без НДС);

- размер расходов для усиления КЛ-6 кВ между 1 сек. шин ЗРУ-6 кВ и 3 сек. шин (ячейка КРУН-6 кВ) ПС Атамановка составил 918 688,66 руб. (без НДС);

- размер расходов на замену трансформаторов тока в яч. 6 кВ Плодопитомник на трансформаторы тока большим номинальным током составил 13 068 271,65 руб. (без НДС).

Расчет затрат для технологического присоединения заявителя был произведен Читаэнерго на основании УНЦ, с использованием для перевода показателей к ценам текущего периода индексов-дефляторов, утвержденных в прогнозе социально-экономического развития России по подразделу «Строительство» на период 2024 года, где индекс составил 1,05.

Расчет выполняется согласно методическим указаниям, по формулам содержащие фактический индекс цен производителей. В связи с этим РСТ Забайкальского края произвел корректировку расчета на 2024 года путем индексации цен с помощью индексов цен производителей, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития России по подразделу «Строительство», где индекс составил 1,052.

Согласно методическим указаниям, при индексе цен производителей 1,052 затраты по усилению ВЛ-6 кВ ф. Плодопитомник составил 1 757 649,78 руб. (без НДС), затраты усиления КЛ-6 кВ между 1 сек. шин ЗРУ-6 кВ и 3 сек. шин (ячейка КРУН-6 кВ) ПС Атамановка составил 920 438,54 руб. (без НДС).

При рассмотрении расчета по замене трансформаторов тока в яч. 6 кВ Плодопитомник РСТ Забайкальского обращает внимание на то, что при замене трансформаторов тока в яч. 6 кВ Читаэнерго принимает в расчеты данные УНЦ по 110 кВ. В результате этого расход был завышен на 12 319 048,30 руб. (без НДС).

По расчету РСТ Забайкальского края размер расходов по замене трансформаторов тока в яч. 6 кВ Плодопитомник на трансформаторы тока большим номинальным током для присоединения планируемой нагрузки заявителя составил 749 223,35 руб. (без НДС).

С целью недопущения социальной нагрузки на потребителей РСТ Забайкальского края приняло решение:

- размер расходов по усилению существующей ВЛ-6 кВ ф. Плодопитомник принять согласно расчетов затрат для технологического присоединения заявителя на основании Сборника, который составил 1 427 258,26 руб. (без НДС);

- размер расходов для усиления КЛ-6 кВ между 1 сек. шин ЗРУ-6 кВ и 3 сек. шин (ячейка КРУН-6 кВ) ПС Атамановка принять согласно расчетов затрат для технологического присоединения заявителя на основании Сборника, который составил 657 334,81 руб. (без НДС).

- размер расходов на замену трансформаторов тока в яч. 6 кВ Плодопитомник на трансформаторы тока большим номинальным током принять согласно расчетов затрат для технологического присоединения заявителя на основании УНЦ, который составил 749 223,35 руб. (без НДС).

Мероприятие по усилению существующей ВЛ-6 кВ ф. Плодопитомник, усиления КЛ-6 кВ между 1 сек. шин ЗРУ-6 кВ и 3 сек. шин (ячейка КРУН-6 кВ) ПС Атамановка и замену трансформаторов тока в яч. 6 кВ Плодопитомник на трансформаторы тока большим номинальным током не являются

мероприятиями по строительству объектов «последней мили» и подлежат включению в инвестиционную программу Читаэнерго. При этом в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, в состав платы за технологическое присоединение не допускается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры. Таким образом, расходы для осуществления технологического присоединения Заявителя, будут подлежать включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном требованиями действующего законодательства.

Итого размер расходов сетевой организации по реконструкции для присоединения планируемой нагрузки заявителя составил 2 833 816,42 руб. (без НДС).


На основании вышеизложенного предлагается рассмотреть и установить на Правлении РСТ Забайкальского края размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту электроустановок объекта «Объект для установки пилорамы, подъемных механизмов производственно-коммерческой деятельности» ООО «Вердэ», расположенного по адресу: ул. Рабочая, 85 а, пгт. Атамановка, район Читинский, Забайкальский край с максимальной мощностью 350 кВт с учетом ранее присоединенной мощности 64 кВт, на напряжении 6 кВ, по III категории надежности, к электрическим сетям Читаэнерго в размере 15 323,19 руб. (без НДС).

При этом стоимость по каждому мероприятию составит:

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, руб. (без НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 418,26
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	11 904,93
3.	Итого:	15 323,19

Установить величину расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 2 833 816,42 руб. (без НДС).

Экспертная группа:

Начальник отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз»  О.В.Захарова

Заместитель начальника отдела
прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК  С. В. Казанцева

Ведущий консультант отдела
прогнозирования, анализа и тарифов ТЭК  О.Е.Ким