

## РЕШЕНИЕ

Резолютивная часть решения оглашена «29» июля 2021 г.

Комиссия Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике № 3, утвержденная приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.08.2018 № 1178/18 (далее — Комиссия), в составе: <...>,

рассмотрев заявление о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между ООО «Энергия-Транзит» и Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов (рег. от 07.04.2021 № 56577/21) в присутствии на заседании Комиссии посредством видео-конференц-связи заместителя директора по правовым вопросам ООО «Энергия-Транзит» <...>, финансового директора ООО «Энергия-Транзит» <...>, представителя по доверенности АО «Алтайэнергосбыт» <...>, представителя по доверенности АО «Алтайэнергосбыт» <...>, заместителя начальника управления по тарифам, начальника отдела мониторинга, анализа и развития информационных технологий Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов <...>, заместителя начальника отдела тарифного регулирования в энергетике Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов <...>, заместителя начальника отдела правового и документационного обеспечения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов <...>, начальника сектора энергетических балансов и технической экспертизы отдела тарифного регулирования в энергетике Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов <...>,

УСТАНОВИЛА:

В соответствии с положениями Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» и Правилами рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2018 № 533, в ФАС

России обратилось ООО «Энергия-Транзит» (далее - Заявитель) с заявлением о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов (рег. от 07.04.2021 № 56577/21) (далее - Орган регулирования, Управление).

Заявление ООО «Энергия-Транзит» рассмотрено ФАС России в порядке, предусмотренном Регламентом деятельности Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению (урегулированию) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 827/18.

Разногласия рассмотрены ФАС России на основании представленных Заявителем и Органом регулирования материалов, а также на основании подпункта «б» пункта 5 Положения о государственном контроле (надзоре) за реализацией органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации полномочий в области регулирования цен (тарифов), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543.

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 29.12.2020 № 552 «О внесении изменений в решение Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2019 № 587» в отношении Заявителя установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «Энергия-Транзит» с ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Тарифное регулирование в отношении ООО «Энергия-Транзит» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ) долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Величина необходимой валовой выручки, установленная оспариваемым решением, составляет 79 170,13 тыс. руб., в т.ч. НВВ на содержание — 53 754,89 тыс. руб., НВВ на оплату технологического расхода потерь — 25 415,24 тыс. руб.

Величина НВВ, которую Заявитель считает экономически обоснованной, составляет 105 892,99 тыс. руб., в т.ч. НВВ на содержание — 80 477,75 тыс. руб., НВВ на оплату технологического расхода потерь — 25 415,24 тыс. руб.

ООО «Энергия-Транзит» заявляет требование о дополнительном учете в

НВВ на 2021 год расходов по следующим статьям разногласий:

№	Наименование статьи	Ед. изм.	Заявлено в ФАС России	Утверждено Органом регулирования на 2021 год	Величина разногласий по статье
1	Корректировка НВВ по товарной выручке за 2019 год	тыс. руб.	0	-26 692,9	26 692,9
2	Расчет товарной выручки	тыс. руб.	139 233,9	169 536,2	- 30 302,3

Государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым утверждены Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178) и Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила регулирования № 1178), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям ТС<sub>сод</sub>;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт/ч без разбивки по напряжениям ТС<sub>пот</sub>.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

В случае, если сетевая организация по заключенным договорам получает плату от нескольких сетевых организаций, ее избыток/недостаток должен учитывать совокупные платежи от всех таких организаций.

При этом, НВВ любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

## **1. Статья разногласий «Корректировка НВВ по товарной выручке за 2019 год».**

ООО «Энергия-Транзит» заявляет о разногласиях с Органом регулирования по величине корректировки товарной выручки за 2019 год. Из состава НВВ

ООО «Энергия-Транзит», рассчитанной на 2021 год, Органом регулирования исключены средства в размере 24 966,38 тыс. руб., и с учетом индексов потребительских цен (в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э) данная величина составила 26 692,8 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 26 692,86 тыс. руб.

В обоснование заявленных требований ООО «Энергия-Транзит» представило следующие документы:

- сведения об отпуске э/э Форма статистической отчетности № 46-ээ передача за 2019 год. Форма 46EP.STX(v1.0);

- информация по форме шаблона FORM3.1.2021.ORG(v1.0) и Таблица П1.30 Методических указаний № 20-э/2 «Отпуск (передача) электроэнергии ООО «Энергия-Транзит» на 2021 год»;
- информация по актам разграничения балансовой принадлежности за 2020 год исх. № 01-1018 от 03.12.2020;
- информация по актам разграничения балансовой принадлежности за 2020 исх. № 01-1031 от 08.12.2020;
- информация по актам разграничения балансовой принадлежности. исх. № 01-1085 от 25.12.2020;
- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии ОАО «Алтайэнергосбыт» № 22090760020831 от 19.05.2017 (включая акт снятия показаний по договору, уведомления о включении/исключении точек; дополнительные соглашения о включении/исключении точек);
- сведения об отпуске э/э Форма статистической отчетности № 46-ээ передача за январь-ноябрь 2020 г.;
- пояснительная записка по расчету необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии по распределительным сетям ООО «Энергия-Транзит» на 2021 год второй год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. (в Орган регулирования не представлялась);
- акты разграничения балансовой принадлежности (в Орган регулирования не представлялись).

По информации Органа регулирования, пояснения, расчеты и другие обосновывающие материалы, подтверждающие величину заявленной в разногласиях корректировки товарной выручки за 2019 год, ООО «Энергия-Транзит» в Управление представлены не были.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования № 1178. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие

периоды.

Пунктом 9 Методических указаний № 98-э предусмотрено, что регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов.

Согласно подпункту 4 пункта 23 Правил регулирования № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Органом регулирования указано, что в нарушение требований пунктов 12, 17 Правил регулирования № 1178, ООО «Энергия-Транзит» в установленный законодательством срок не представило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям на 2021 год и обосновывающие материалы.

Пунктом 24 Правил регулирования № 1178 определено, что в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующей орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих тарифов.

Согласно пояснительной записки по расчету НВВ на передачу электрической энергии по распределительным сетям ООО «Энергия-Транзит» на 2021 год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг., Органом регулирования рассчитано отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины НВВ, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 81(1) Основ ценообразования № 1178 единые (котловые) тарифы дифференцируются по следующим уровням напряжения:

высокое первое напряжение (ВН1) - объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона «Об электроэнергетике», за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территориях Амурской области и Еврейской автономной области;

высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше), за исключением случаев, которые относятся к ВН1;

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (35 кВ);

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ).

Пунктами 44, 45 и 47 Методических указаний № 20-э/2 предусмотрено, что размер тарифа на услуги по передаче электрической энергии рассчитывается в виде экономически обоснованной ставки, которая в свою очередь дифференцируется по четырем уровням напряжения в точке подключения потребителя (покупателя, другой энергоснабжающей организации) к электрической сети рассматриваемой организации:

на высоком напряжении: (ВН) 110 кВ и выше;

на среднем первом напряжении: (СН1) 35 кВ;

на среднем втором напряжении: (СН11) 20 - 1 кВ;

на низком напряжении: (НН) 0,4 кВ и ниже.

При расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима порталной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны

вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

Расчетный объем необходимой валовой выручки (НВВсети) сетевой организации, осуществляющей деятельность по передаче электрической энергии по сетям высокого, среднего первого, среднего второго и низкого напряжения, определяется исходя из:

- расходов по осуществлению деятельности по передаче электрической энергии, в том числе: часть общехозяйственных расходов, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, а также расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, принимаемой из сети, присоединенной к сети рассматриваемой организации;

- суммы прибыли, отнесенной на передачу электрической энергии.

В соответствии с пунктом 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила недискриминационного доступа), объем взаимных обязательств сторон по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии измеряется в точке поставки, расположенной на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей (далее - АРБП), либо акта о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителя (далее - АТП).

В соответствии с пунктом 15(2) Правил недискриминационного доступа при расчете и применении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированной по уровням напряжения в соответствии с Основами ценообразования № 1178, уровень напряжения в отношении каждой точки поставки определяется в следующем порядке:

в случае если энергопринимающее устройство потребителя электрической энергии (мощности) расположено в субъекте Российской Федерации, на территории которого введен в соответствии с Основами ценообразования № 1178 уровень напряжения ВН1, и присоединено, в том числе опосредованно через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства к объектам электросетевого хозяйства,



переданным в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, принимается уровень напряжения ВН1;

в иных случаях, если граница раздела балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и энергопринимающих устройств и (или) иных объектов электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности) установлена на объектах электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация), принимается уровень напряжения, соответствующий значению питающего (высшего) напряжения указанных объектов электросетевого хозяйства;

в иных случаях, если энергопринимающее устройство и (или) иные объекты электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям сетевой организации;

в иных случаях принимается уровень напряжения, на котором подключены энергопринимающие устройства и (или) иные объекты электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности), а в случае, если такие энергопринимающие устройства и (или) иные объекты электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности) подключены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты указанных лиц или бесхозяйные объекты к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

В абзаце 5 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа установлено правило определения уровня напряжения в отношении опосредованно присоединенных потребителей. В этом случае принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты несетевых организаций (лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Оказание услуг по передаче электроэнергии осуществляется на основании договора возмездного оказания услуг, содержание условий которого может предписываться законом или иными правовыми актами. В силу публичного характера этого договора при его заключении и исполнении для сторон обязательны издаваемые Правительством Российской Федерации правила со дня их вступления в силу. Если иное не установлено нормативными документами, эти правила распространяются также на отношения, возникшие из ранее заключенных договоров.

Согласно абзацу 3 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа, если граница раздела балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и энергопринимающих устройств и (или) иных объектов электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности) установлена на объектах электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация), принимается уровень напряжения, соответствующий значению питающего (высшего) напряжения указанных объектов электросетевого хозяйства.

АО «Алтайэнергосбыт» представило информацию (ответ на запрос ФАС России от 05.05.2021 № СП/36665/21 (вх. от 12.05.2021 № АЭС/7/14096)) относительно вопроса разногласий между Заявителем и Органом регулирования, соответствующую условиям заключенного в соответствии с действующим законодательством договора на услуги по передаче электроэнергии между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия-Транзит», в т.ч. информацию по услугам по передаче по сетям ООО «Энергия-Транзит» за 2019 год в разрезе уровней напряжений, информацию по уровням напряжения по точкам поставки в соответствии с действующим договором на услуги по передаче с ООО «Энергия-транзит» с пояснительной запиской, а также технические и обосновывающие документы.

АО «Алтайэнергосбыт» представило перечень точек поставки по потребителям, в отношении которых в договоре на услуги по передаче с ООО «Энергия-Транзит» на основании актов разграничения балансовой принадлежности электросетей определен иной уровень напряжения в сопоставлении с тем, который принят Органом регулирования при установлении тарифов на 2021 год.

В отношении потребителя Мануйловой О.В. решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН к точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

Так, между АО «Алтайэнергосбыт» и Мануйловой О.В. заключен договор энергоснабжения, который распространяет срок действия на отношения сторон, возникшие с 25.12.2018. Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 97, пом. Н-10, установлен СН2 и определен в соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 97, пом. Н-10) № 36п от 13.04.2018. Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 97, пом. Н-11, установлен СН2 и определен в соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д.97, пом. Н-11) № 35п от 13.04.2018. Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 97, пом. Н-17, установлен СН2 и определен в соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д.97, пом. Н-17) № 37п от 13.04.2018. Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 103, пом. Н-2, установлен СН2 и определен в соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 103, пом. Н-2 № 51п от 12.09.2019.

Согласно пункту 3 вышеуказанных актов об осуществлении технологического присоединения в отношении точек поставки, расположенных по адресу г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 97 (пом. Н-10, Н-11, Н-17) на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ТП-6/6 10/0,4 кВ, а граница раздела балансовой принадлежности установлена в РУ-0,4 кВ ТП-6/6 10/0,4 кВ, следовательно, следует применять уровень напряжения СН2. В отношении точки поставки, расположенной по адресу г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 103 (пом. Н-2) на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ТП-6/10 10/0,4 кВ, а граница раздела балансовой принадлежности установлена в РУ-0,4 кВ ТП-6/10 10/0,4 кВ (см. п.2), следовательно, следует применять уровень напряжения СН2.

Органом регулирования учтен общий расход электроэнергии по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 97, пом. Н-10, Н-11, Н-17, в размере 34 039 кВтч, при этом по данным АО «Алтайэнергосбыт» общий расход составил 2 868 кВтч, по точке поставки, расположенной по адресу г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 103 (пом. Н-2), Органом регулирования учтено 528 кВтч, по данным АО «Алтайэнергосбыт» общий расход составил 67 кВтч.

В отношении потребителя Васильева С.Г. решение Органа

регулирования о применении уровней напряжения НН к точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

Так, между АО «Алтайэнергосбыт» и Васильевым С.Г. заключен договор энергоснабжения, который распространяет срок действия на отношения сторон с 01.10.2019. Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Взлетная, д. 65, установлен СН2 и определен в соответствии с актом о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Васильев С.Г. имеет непосредственное технологическое присоединение к электрическим сетям ПГСК-883, не являющегося сетевой организацией), а также договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 15тп от 09.06.2015 в отношении ООО «Энергия-Транзит» с одной стороны и ПГСК-883 с другой.

Таким образом, присоединение энергопринимающих устройств Васильева С.Г. к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит» является опосредованным технологическим присоединением через электроустановки ПГСК-883, определение уровня напряжения регламентируется абзацем 5 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа (принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты несетевых организаций (лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозные объекты электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), на основании всего вышесказанного применяется уровень напряжения СН2.

Органом регулирования учтен общий расход электроэнергии по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Взлетная, д. 65, в размере 9 280 кВтч, при этом по данным АО «Алтайэнергосбыт» общий расход составил 6 880 кВтч.

В отношении потребителя Куприс С.А. решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН к вышеперечисленным точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

Так, между АО «Алтайэнергосбыт» и Куприс С.А. заключен договор энергоснабжения, который распространяет срок действия на отношения сторон с 01.07.2020.

Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, пр-д. Северный Власихинский, д. 96, пом. Н-4, установлен СН2 и определен в соответствии с актом об осуществлении

технологического присоединения (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, пр-д. Северный Власихинский, 96, Н-4) № 41п от 29.05.2020 в отношении ООО «Энергия-Транзит» с одной стороны и Куприс С.А. с другой.

Согласно пункту 3 выше указанного акта об осуществлении технологического присоединения в отношении точки поставки, расположенной по адресу г. Барнаул, пр-д. Северный Власихинский, д. 96, пом. Н-4, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ТП 10/0,4 кВ, а граница раздела балансовой принадлежности установлена в РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ, следовательно, следует применять уровень напряжения СН2.

Ранее 01.07.2020 в АО «Алтайэнергосбыт» отсутствовали договорные отношения с какими-либо потребителями в отношении указанной точки поставки.

В отношении потребителя ООО «ЧТЗ-ТРАК» решение регулирующего органа о применении уровней напряжения НН к вышеперечисленным точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

Так, между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «ЧТЗ-ТРАК» заключен договор энергоснабжения, который распространяет срок действия на отношения сторон с 01.02.2019.

Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. 65 лет Победы, д. 53, пом. Н-5, установлен СН2 и определен в соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. 65 лет Победы, д. 53, пом. Н-5) № 4п от 31.01.2019 в отношении ООО «Энергия-Транзит» с одной стороны и ООО «ЧТЗ-ТРАК» с другой.

Согласно пункту 3 вышеуказанного акта об осуществлении технологического присоединения в отношении рассматриваемой точки поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ТП-3/6 10/0,4 кВ, а граница раздела балансовой принадлежности установлена в РУ-0,4 кВ ТП-3/6 10/0,4 кВ (см. п. 2 Акта), следовательно, следует применять уровень напряжения СН2.

В отношении потребителя ООО «ЧТЗ-ТРАК» отмечено, что Органом регулирования учтен общий расход электроэнергии по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. 65 лет Победы, д. 53, пом. Н-5г, в размере 1 583 кВтч, при этом по данным АО «Алтайэнергосбыт» общий расход составил 203 кВтч.

В отношении потребителя ООО «Янтарный» решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН к точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

Между ООО «Янтарный» и ООО «Энергия Маркет» был заключен договор купли-продажи электрической энергии № 17/042-э, который вступил в силу с 05.07.2017 и был расторгнут 01.05.2020.

Между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Янтарный» заключен договор энергоснабжения сроком действия с 01.05.2020. Уровень напряжения в договоре установлен СН2 и определен в соответствии с актом разграничения границ эксплуатационной ответственности Сторон (нежилое здание (Блок «А», Блок «Б» и Блок «В») по адресу: г. Барнаул, ул. Сухэ-Батора, 3а) от 22 июля 2015 г. № 57 (Стороны: ООО «Энергия – Транзит» и ООО «Янтарный») с учетом акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит» и ООО «Жилищная инициатива» от 19 сентября 2011 г.

Учитывая, что отходящие кабельные линии от ТП-10/0,4 находятся на балансе ООО «Янтарный», а граница раздела балансовой принадлежности установлена в РУ-0,4 кВ подстанции следует применять уровень напряжения СН2.

В рамках разрешения спора по делу № А03-6372/2020 дважды была исследована схема присоединения ООО «Янтарный», составлены соответствующие акты осмотра электрических сетей от 14.11.2020 и от 26.11.2020. Составленные схемы так же подтверждают уровень напряжения СН2 в отношении точек поставки ООО «Янтарный».

В отношении потребителя Кильчик Л.В. решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН к точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

Так, между АО «Алтайэнергосбыт» и Кильчик Л.В. заключен договор энергоснабжения, который распространяет срок действия на отношения сторон с 23.08.2016.

Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Эмилии Алексеевой, д. 65 пом. Н-3, установлен СН2 и определен в соответствии с актом разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон № 560 от 01.10.2014 между ООО «Энергия-Транзит», УК «Доверие» и Кильчик Л.В.

Согласно выше указанному акту в отношении рассматриваемой точки

поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ТП-1002 6/0,4 кВ, на балансе УК «Доверие» - ВРУ-0,4 кВ №1 с ПР-1 и ПР-2, на балансе Кильчик Л.В. – кабельная линия 0,4 кВ от гр. №1 и все последующие объекты. При этом, собственник кабельной линии 0,4 кВ, отходящий от фидеров ТП-1002 6/0,4 кВ, не установлен, на основании чего границей раздела балансовой принадлежности признается кабельная линия 0,4 кВ, отходящая от фидеров ТП-1002 6/0,4 кВ.

В данном случае присоединение энергопринимающих устройств Кильчик Л.В. к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит» является опосредованным технологическим присоединением через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства (электрические сети собственник которых не определен), определение уровня напряжения регламентируется абзацем 5 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа (принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты несетевых организаций (лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, на основании всего вышесказанного применяется уровень напряжения СН2.

В отношении потребителя Большакова С.В. решение Органа регулирования о применении уровней напряжения СН-2 к точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

Так, между АО «Алтайэнергосбыт» и Большаковым С.В. заключен договор энергоснабжения, который распространяет срок действия на отношения сторон с 14.03.2014.

Уровень напряжения в договоре по точке поставки, расположенной по адресу: г. Барнаул, ул. Попова, д.185г установлен ВН и определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит» и ИП Большаков С.В. от 25.04.2015.

Согласно выше указанному акту в отношении рассматриваемой точки поставки на балансе ООО «Энергия-Транзит» находятся ячейка от ПС 110 кВ, КРУ 10 кВ, на балансе ИП Большаков С.В. находятся ТП 10/0,4 кВ и внутренние электрические сети. При этом собственник кабельной линии 10 кВ, отходящей от ячейки КРУ 10 кВ до ТП 10/0,4 кВ не установлен, границей раздела балансовой принадлежности электрических сетей ООО «Энергия-Транзит» признается ячейка КРУ 10 кВ.

В данном случае присоединение энергопринимающих устройств ИП Большаков С.В. к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит» является опосредованным технологическим присоединением через

бесхозные объекты электросетевого хозяйства (электрические сети собственник которых не определен), определение уровня напряжения регламентируется абзацем 5 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа (принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты несетевых организаций (лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозные объекты электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, на основании всего вышесказанного применяется уровень напряжения ВН.

В отношении потребителя ООО «Тейси» решение Органа регулирования о применении уровней напряжения СН2 к точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

В отношении точки поставки ПС «Синтетика» ячейка 19 заключен договор энергоснабжения между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 01.11.2013.

Уровень напряжения в договоре по рассматриваемой точке поставки установлен ВН и определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит» и ООО «Тейси» от 04.10.2012.

Согласно пункту 1 выше указанного акта в отношении рассматриваемой точки поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находятся ячейка 19 от ПС «Синтетика» 110 кВ, КРУ-10 кВ, на балансе ООО «Тейси» находятся кабельная линия 10 кВ, отходящая от ячейки 19, и внутренние электрические сети, а граница балансовой принадлежности установлена в ячейке 19 КРУ-10 кВ, на основании чего применяется уровень напряжения ВН.

На сегодняшний день договор между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет» в отношении точки поставки ПС «Синтетика» ячейка 19 продолжает действие, т.к. от энергосбытовой компании не поступало заявление о расторжении договора.

В отношении точки поставки ООО «Тейси» ПС «Синтетика» ячейка 30 заключен договор энергоснабжения между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 01.11.2013.

Уровень напряжения в договоре по рассматриваемой точке поставки установлен ВН и определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит» и ООО «Тейси» от 04.10.2012.



Согласно пункту 1 выше указанного акта в отношении рассматриваемой точки поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находятся ячейка 30 от ПС «Синтетика» 110 кВ, КРУ-10 кВ, на балансе ООО «Тейси» находятся кабельная линия 10 кВ, отходящая от ячейки 30, и внутренние электрические сети, а граница балансовой принадлежности установлена в ячейке 30 КРУ-10 кВ (п. 2 Акта), на основании чего к точке поставки применялся уровень напряжения ВН.

Комментарий Органа регулирования о праве собственности ООО «Энергия-Транзит» на ячейку 73 ПС «Синтетика» не может быть учтен для определения применяемого уровня напряжения в данном случае, т.к. не относится к рассматриваемой точке поставки.

Дополнительным соглашением к договору между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет» № 49 от 01.01.2021 точка поставки ООО «Тейси» ПС «Синтетика» ячейка 30 была исключена из договора с 01.02.2021.

В отношении точки поставки ООО «Тейси» ПС «Синтетика» ячейка 73 заключен договор энергоснабжения между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 01.11.2013.

Уровень напряжения в договоре по рассматриваемой точке поставки установлен ВН и определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит» и ООО «Тейси» от 04.10.2012.

Согласно пункту 1 выше указанного акта в отношении рассматриваемой точки поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находятся ячейка 73 от ПС «Синтетика» 110 кВ, КРУ-10 кВ, на балансе ООО «Тейси» находятся кабельная линия 10 кВ, отходящая от ячейки 73, и внутренние электрические сети, а граница балансовой принадлежности установлена в ячейке 73 КРУ-10 кВ (п. 2 Акта), на основании чего к точке поставки применялся уровень напряжения ВН.

Дополнительным соглашением к договору между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет» № 49 от 01.01.2021 точка поставки ООО «Тейси» ПС «Синтетика» ячейка 73 была исключена из договора с 01.02.2021.

В отношении потребителя ООО «Орион» решение Органа регулирования о применении уровней напряжения СН2 к вышеперечисленным точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

В отношении рассматриваемых точек поставки ООО «Орион» заключен договор энергоснабжения между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 11.12.2019.

Уровень напряжения в договоре по обеим точкам поставки определен в соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. Попова, д. 179в) № 74п от 11.12.2019.

Согласно пункту 3 выше указанного акта об осуществлении технологического присоединения в отношении рассматриваемых точек поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ПС «Синтетика» 110/10 кВ, на балансе ООО «Орион» - ТП 10/0,4 кВ, граница раздела балансовой принадлежности установлена в ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ «Синтетика».

В соответствии с указанным выше актом собственник кабельных линий 10 кВ не определен, в связи с этим присоединение ООО «Орион» к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит» является опосредованным через бесхозные объекты электросетевого хозяйства (электрические сети собственник которых не определен), определение уровня напряжения регламентируется абзацем 5 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа (принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты не сетевых организаций (лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозные объекты электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации) и применяется уровень напряжения ВН.

На сегодняшний день договор между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет» в отношении указанных точек поставки продолжает действие, от энергосбытовой организации не поступало заявление о расторжении договора.

В отношении потребителя ООО «Жилищная инициатива» решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН ко всему объему электроэнергии относящегося к точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

В отношении рассматриваемых точек поставки ООО «Жилищная Инициатива» заключен договор энергоснабжения между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 11.12.2019.

Уровень напряжения в договоре по обеим точкам поставки определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит» и ООО «Жилищная инициатива» от 16.04.2012, представленным на момент заключения договора.

Согласно пункту 1 выше указанного акта в отношении рассматриваемых точек поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ПС «Синтетика» 110/10 кВ, на балансе ООО «Жилищная инициатива» - кабельные линии 10 кВ от ячеек 16, 59 КРУ-10 кВ от ПС «Синтетика» 110/10 кВ, граница раздела балансовой принадлежности установлена в ячейках 16, 59 КРУ-10 кВ (см. п. 2 Акта), следовательно, применяется уровень напряжения ВН.

На текущий момент дополнительным соглашением к договору между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет» № 46 от 01.12.2020 рассматриваемые точки поставки были исключены из договора с 01.12.2020. В течении 2020-2021 гг. в АО «Алтайэнергосбыт» обратились ряд потребителей о заключении договоров энергоснабжения в отношении точек поставки, расположенных в кварталах Лазурный и Лазурный-2 города Барнаула и имеющих центр питания в ячейках 16, 59 КРУ-10 кВ ПС «Синтетика» 110/10 кВ. При этом, для определения уровня напряжения потребителей, подключенных через указанные точки поставки, на каждое присоединение предоставляются акты о технологическом присоединении, согласно которым принимаются уровни напряжения не только НН, но и СН2, а также тариф населения, а к части объема электроэнергии от ячеек 16, 59 КРУ-10 кВ ПС «Синтетика» 110/10 кВ применяется тариф в целях компенсации потерь в электрических сетях без учета оплаты стоимости услуг по передаче электрической энергии.

На основании всего вышеизложенного, АО «Алтайэнергосбыт» считает некорректным принимать уровень напряжения НН в отношении всего объема электроэнергии, зафиксированного приборами учета электроэнергии, установленными в отношении рассматриваемых точек поставки (яч. 16, 59 КРУ-10 кВ ПС «Синтетика» 110/10 кВ), не рассматривая каждое присоединение от центра питания в ячейках 16, 59 КРУ-10 кВ ПС «Синтетика» 110/10 кВ в индивидуальном порядке.

В отношении потребителя ООО «Жилищная инициатива» решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН ко всему объему электроэнергии относящегося к вышеперечисленным точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

В отношении рассматриваемых точек поставки ООО «Жилищная Инициатива» заключен договор энергоснабжения между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 11.12.2019.

Уровень напряжения в договоре по обеим точкам поставки определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности

электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит» и ООО «Жилищная инициатива» от 16.04.2012, представленным на момент заключения договора.

Согласно пункту 1 выше указанного акта в отношении рассматриваемых точек поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ПС «Синтетика» 110/10 кВ, на балансе ООО «Жилищная инициатива» - кабельные линии 10 кВ от ячеек 16, 59 КРУ-10 кВ от ПС «Синтетика» 110/10 кВ, граница раздела балансовой принадлежности установлена в ячейках 16, 59 КРУ-10 кВ, следовательно, применяется уровень напряжения ВН.

На текущий момент дополнительным соглашением к договору между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет» № 46 от 01.12.2020 рассматриваемые точки поставки были исключены из договора с 01.12.2020. В течении 2020-2021 гг. в АО «Алтайэнергосбыт» обратились ряд потребителей о заключении договоров энергоснабжения в отношении точек поставки, расположенных в кварталах Лазурный и Лазурный-2 города Барнаула и имеющих центр питания в ячейках 16, 59 КРУ-10 кВ ПС «Синтетика» 110/10 кВ. При этом, для определения уровня напряжения потребителей, подключенных через указанные точки поставки, на каждое присоединение предоставляются акты о технологическом присоединении, согласно которым принимаются уровни напряжения не только НН, но и СН2, а также тариф населения, а к части объема электроэнергии от ячеек 16, 59 КРУ-10 кВ ПС «Синтетика» 110/10 кВ применяется тариф в целях компенсации потерь в электрических сетях без учета оплаты стоимости услуг по передаче электрической энергии.

На основании всего вышеизложенного, АО «Алтайэнергосбыт» считает некорректным принимать уровень напряжения НН в отношении всего объема электроэнергии зафиксированного приборами учета электроэнергии, установленными в отношении рассматриваемых точек поставки (яч. 16, 59 КРУ-10 кВ ПС «Синтетика» 110/10 кВ), не рассматривая каждое присоединение от центра питания в ячейках 16, 59 КРУ-10 кВ ПС «Синтетика» 110/10 кВ в индивидуальном порядке.

В отношении потребителя Чаузова И.О. решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН к вышеперечисленным точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

В отношении рассматриваемой точки поставки заключен договор энергоснабжения между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 20.02.2020.

Уровень напряжения в договоре определен в соответствии с актом об осуществлении технологического присоединения (нежилое помещение

по адресу:

г. Барнаул, ул. Власихинская, д. 97, пом. Н-2) № 31п от 29.03.2018.

Согласно пункту 3 выше указанного акта в отношении рассматриваемой точки поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ТП 6/6 10/0,4 кВ, на балансе Чаузова И.О. - приборы учёта электрической энергии, электроустановки нежилого помещения, на балансе Чаузова И.О. – электроустановки нежилого помещения, граница балансовой принадлежности определена в РУ-0,4 кВ ТП 6/6 10/0,4 кВ (п. 2 Акта), следовательно, принимается уровень напряжения СН2.

Договор энергоснабжения между Чаузовым И.О. и ООО «Энергия Маркет» был расторгнут 30.11.2020, и заключен прямой договор между АО «Алтайэнергосбыт» и Чаузовым И.О. в отношении указанного объекта с 01.01.2021.

Ранее 20.02.2020 АО «Алтайэнергосбыт» не имел договорных отношений с какими-либо потребителями относительно рассматриваемой точки поставки.

В отношении потребителя ООО «Жилищная инициатива» решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН ко всему объему электроэнергии относящегося к вышеперечисленным точкам поставки не соответствует договору на передачу (АРБП, АТП).

В отношении рассматриваемых точек поставки ООО «Жилищная Инициатива» заключен договор энергоснабжения между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 11.12.2019.

Уровень напряжения в договоре по обеим точкам поставки определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит» и ООО «Жилищная инициатива» от 19.09.2011, представленным на момент заключения договора.

Согласно пункту 1 выше указанного акта в отношении рассматриваемых точек поставки, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ПС «Тракторная» 110/10 кВ, на балансе ООО «Жилищная инициатива» - кабельные линии 10 кВ от ячеек 25, 38 КРУ-10 кВ от ПС «Тракторная» 110/10 кВ, граница раздела балансовой принадлежности установлена в ячейках 25, 38 КРУ-10 кВ (п. 2 Акта), следовательно, применяется уровень напряжения ВН.

На текущий момент дополнительным соглашением к договору между АО «Алтайэнергосбыт» и ООО «Энергия Маркет» № 46 от 01.12.2020

рассматриваемые точки поставки были исключены из договора с 01.12.2020.

В течении 2020-2021 гг. в АО «Алтайэнергосбыт» обратились ряд потребителей о заключении договоров энергоснабжения в отношении точек поставки, расположенных в квартале Дружный города Барнаула и имеющих центр питания в ячейках 25, 38 КРУ-10 кВ от ПС «Тракторная» 110/10 кВ. При этом, для определения уровня напряжения потребителей, подключенных через указанные точки поставки, на каждое присоединение предоставляются акты о технологическом присоединении, согласно которым принимаются уровни напряжения не только НН, но и СН2, а также тариф населения, кроме того часть объема электроэнергии от ячеек 25, 38 КРУ-10 кВ от ПС «Тракторная» 110/10 кВ в настоящее время реализуется сетевой компанией ООО «Энергия-Транзит» в целях компенсации потерь в сетях.

На основании представленных материалов, АО «Алтайэнергосбыт» считает некорректным принимать уровень напряжения НН в отношении всего объема электроэнергии зафиксированного приборами учета электроэнергии, установленными в отношении рассматриваемых точек поставки (яч. 25, 38 КРУ-10 кВ от ПС «Тракторная» 110/10 кВ), не рассматривая каждое присоединение от центра питания в ячейках 25, 38 КРУ-10 кВ от ПС «Тракторная» 110/10 кВ в индивидуальном порядке.

В отношении потребителя Лаптева К.В. решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН к точке поставки, расположенной по адресу г. Барнаул, ул. Гущина, д. 157а, пом. Н-3, не соответствует договору на передачу и документам о тех. присоединении, действовавшим ранее 2021 года.

В отношении рассматриваемых точек поставки заключен договор энергоснабжения между Лаптевым К.В. и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 27.05.2013.

Уровень напряжения в договоре на точке поставки, расположенной по адресу г. Барнаул, ул. Гущина, д. 157а, пом. Н-3, определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит», ТСЖ «На Гущина» и Лаптевым К.В. от 17.04.2013.

Согласно пункту 1 выше указанного акта, на балансе ООО «Энергия-Транзит» находится ТП 6/0,4 кВ, на балансе ТСЖ «На Гущина» - кабельные линии от фидеров РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ, на балансе Лаптева К.В. - кабельные линии 0,4 кВ. В связи с этим, присоединение энергопринимающих устройств Лаптева К.В. к электрическим сетям

сетевой организации ООО «Энергия-Транзит» является опосредованным через электроустановки лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии. Определение уровня напряжения регламентируется абзацем 5 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа (принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты несетевых организаций (лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозные объекты электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), граница балансовой принадлежности между ООО «Энергия-Транзит» и ТСЖ «На Гущина» установлена в РУ-0,4 кВ (п. 2 Акта), следовательно, применяется уровень напряжения СН2.

Договор энергоснабжения между Лаптевым К.В. и ООО «Энергия Маркет» был расторгнут 01.01.2021, и заключен прямой договор между АО «Алтайэнергосбыт» и Лаптевым К.В. в отношении указанных объектов.

В апреле 2021 года в адрес АО «Алтайэнергосбыт» поступил акт об осуществлении технологического присоединения № 15п от 19.03.2021 (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. Гущина, д. 157а, пом. Н-3) между ООО «Энергия-Транзит» и Лаптевым К.В. исходя из которого, граница балансовой принадлежности установлена в ВРУ-0,4 кВ № 2 (ул. Гущина, 157а), что соответствует применяемому уровню напряжения НН. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит», ТСЖ «На Гущина» и Лаптевым К.В. от 17.04.2013 признан утратившим силу с 19.03.2021.

В отношении потребителя Абакумовой О.Б. решение Органа регулирования о применении уровней напряжения НН по точке поставки, расположенной по адресу г. Барнаул, ул. Гущина, д. 157а, пом. Н-5, не соответствует договору на передачу и документам о тех. присоединении, действовавшим ранее 2021 года.

В отношении рассматриваемых точек поставки заключен договор энергоснабжения между Абакумовой О.Б. и ООО «Энергия Маркет», который вступил в силу с 21.03.2020.

Уровень напряжения в договоре на рассматриваемой точке поставки определен в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. Гущина, д. 157а, пом. Н-5) № 68 от 01.09.2015, который был предоставлен ООО «Энергия-Транзит» на момент заключения договора.

Согласно выше указанному акту, на балансе ООО «Энергия-Транзит»

находится ТП-1003 10/0,4 кВ, на балансе ТСЖ «На Гущина» - кабельные линии от фидеров ТП-1003 10/0,4 кВ, на балансе Абакумовой О.Б. - кабельные линии 0,4 кВ. В связи с этим, присоединение энергопринимающих устройств Абакумова О.Б. к электрическим сетям сетевой организации ООО «Энергия-Транзит» является опосредованным через электроустановки лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии. Определение уровня напряжения регламентируется абзацем 5 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа (принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты не сетевых организаций (лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозные объекты электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации) и применяется уровень напряжения СН2.

Договор энергоснабжения между Абакумовой О.Б. и ООО «Энергия Маркет» был расторгнут 01.01.2021, и заключен прямой договор между АО «Алтайэнергосбыт» и Абакумовой О.Б. в отношении указанных объектов.

В апреле 2021 года в адрес АО «Алтайэнергосбыт» поступил акт об осуществлении технологического присоединения № 13п от 19.03.2021 (нежилое помещение по адресу: г. Барнаул, ул. Гущина, д. 157а, пом. Н-5), составленный между ООО «Энергия-Транзит» и Абакумовой О.Б., согласно которого граница балансовой принадлежности установлена в ВРУ-0,4 кВ № 2 (ул. Гущина, 157а), что соответствует уровню напряжения НН. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ООО «Энергия-Транзит», ТСЖ «На Гущина» и Абакумовой О.Б. № 68 от 01.09.2015 признан утратившим силу с 19.03.2021.

Указанные величины подтверждаются Формами федерального государственного статистического наблюдения «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» (Форма № 46 - ЭЭ (передача)), утвержденными приказом Росстата от 09.09.2018 № 543, ежемесячно / ежегодно направляемыми Обществом в установленном порядке в формате соответствующих Шаблонов по системе ЕИАС.

Таким образом, Орган регулирования принял величину полезного отпуска по указанным потребителям по уровням напряжения, не соответствующим уровням напряжения, определенным в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей, либо актах о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителя.



Таким образом, Орган регулирования при расчете корректировки НВВ по товарной выручке нарушил положения, указанные в пунктах 2, 15(2) Правил недискриминационного доступа и пункте 45 Методических указаний № 20-э/2. Органу регулирования необходимо произвести расчет корректировки НВВ по товарной выручке за 2019 год исходя из величины полезного отпуска потребителей согласно актам разграничения балансовой принадлежности электросетей, актам о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителя, а также пункта 5(2) Правил недискриминационного доступа.

## **2. Статья разногласий «Расчет плановой товарной выручки».**

ООО «Энергия-Транзит» заявляет возражения по расчету размера товарной выручки на плановый 2021 год по прочим потребителям, учтенную в оспариваемом решении Органа регулирования в сумме 169 536,2 тыс. руб.

Величина товарной выручки на плановый 2021 год по прочим потребителям, которую Заявитель считает экономически обоснованной, составляет 139 233,94 тыс. руб.

Сумма разногласий составила 30 302,26 тыс. руб.

Согласно подпункту 3 пункта 3 Основ ценообразования № 1178, в систему регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) входят регулируемые цены (тарифы), предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности):

цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности и по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации);

цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора;

цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков;

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, предусмотренные законодательством Российской Федерации, в том числе:

цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с потребителями услуг (кроме сетевых организаций), расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащими к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, если решением Правительства Российской Федерации не предусмотрено иное (далее - единый (котловой) тариф);

индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче (далее - тариф взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями);

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя (далее - моносетевые организации).

Государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

В связи с выявлением нарушений со стороны Органа регулирования положений, указанных в пунктах 2, 15(2) Правил недискриминационного

доступа и пункте 45 Методических указаний № 20-э/2, требования Заявителя по статье «Расчет плановой товарной выручки» также подлежат частичному удовлетворению.

На основании вышеизложенного, а также учитывая результаты рассмотрения представленных сторонами материалов по существу разногласий между ООО «Энергия-Транзит» и Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов, Комиссия

РЕШИЛА:

1. Признать Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов нарушившим пункты 2, 15(2) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, пункт 45 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, формулу 7.1 пункта 12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

2. Частично удовлетворить требования ООО «Энергия-Транзит», указанные в заявлении о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов (рег. от 07.04.2021 № 56577/21).

3. Органу исполнительной власти Алтайского края в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике произвести и отразить анализ и расчет расходов (показателей) в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании мотивировочной части настоящего решения, указав на основании каких документов принималось решение по статье затрат «Корректировка НВВ за 2019 год по товарной выручке» с учетом требований пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче

электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, результаты анализа учесть при установлении тарифов в сфере электроэнергетики для ООО «Энергия-Транзит» на 2022 год.

4. Органу исполнительной власти Алтайского края в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике произвести и отразить анализ фактических результатов деятельности ООО «Энергия-Транзит» за 2021 год, в том числе по товарной выручке, в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании мотивировочной части настоящего решения, указав на основании каких документов принималось решение, с учетом требований пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, результаты анализа учесть при установлении тарифов в сфере электроэнергетики для ООО «Энергия-Транзит» в соответствии с действующим законодательством.

5. Об исполнении настоящего решения органу исполнительной власти Алтайского края в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в течение 5 рабочих дней с даты принятия решений, предписанных настоящим решением, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений органа исполнительной власти Алтайского края в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписано настоящим решением;

- протоколов заседаний правления органа исполнительной власти Алтайского края в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, на которых принимались вышеуказанные решения;

- экспертный заключений по делу об установлении (пересмотре) для ООО «Энергия-Транзит» тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в котором отражены результаты исполнения настоящего решения.

