

ДОКЛАД

о результатах проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных регулирующими организациями документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В соответствии с пунктом 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования № 1178): *«Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ежегодно, 1 сентября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в сети Интернет и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, а также наличия у организации на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше».*

Согласно пункту 24 Правил регулирования № 1178:

«В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующий 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 цен (тарифов).

Основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В случае выявления несоответствия юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов направляет такому юридическому лицу уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к

территориальным сетевым организациям, которым такое юридическое лицо не соответствует).

В случае, указанном в абзаце первом настоящего пункта, соответствие юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании результатов проверки его хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие расчетные периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.»

Во исполнение предусмотренных пунктами 24 и 30(1) Правил регулирования № 1178 обязанностей отделом регулирования электроэнергетики департамента проведен анализ представленных регулируемыми территориальными сетевыми организациями в Новосибирской области, оказывающими услуги по передаче электрической энергии, документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования, использованные, в том числе, для установления действующих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии; на предмет соответствия территориальных сетевых организаций Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии).

В соответствии с Критериями (в редакции постановления Правительства РФ от 30.04.2022 № 807, вступившей в силу с 12.05.2022) для отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям должны выполняться следующие условия:

«1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 15 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми

для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 20 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.»

Кроме того согласно пункту 2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, не учитываются:

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 критериев, утвержденных настоящим постановлением.

Результаты проведенного анализа на соответствие вышеуказанным Критериям по каждой из территориальных сетевых организаций отражены в соответствующих приложениях к настоящему докладу:

- 1) в отношении АО «Региональные электрические сети» - приложение № 1 к докладу;
- 2) в отношении ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» - приложение № 2 к докладу;
- 3) в отношении ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» - приложение № 3 к докладу;
- 4) в отношении ОАО «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» - приложение № 4 к докладу;
- 5) в отношении ООО «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» - приложение № 5 к докладу;
- 6) в отношении ООО «Новосибирская городская сетевая компания» - приложение № 6 к докладу;

- 7) в отношении ООО «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) - приложение № 7 к докладу;
- 8) в отношении АО «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» - приложение № 8 к докладу;
- 9) в отношении ООО «СибЭнергоТранс54» - приложение № 9 к докладу;
- 10) в отношении МУЭП «Промтехэнерго» - приложение № 10 к докладу;
- 11) в отношении АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» - приложение № 11 к докладу;
- 12) в отношении АО «Аэропорт Толмачево» - приложение № 12 к докладу;
- 13) в отношении МУП г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» - приложение № 13 к докладу;
- 14) в отношении ООО «ТСП-Сиб» - приложение № 14 к докладу;
- 15) в отношении ООО «ЭСО» - приложение № 15 к докладу;
- 16) в отношении ООО «Энергосети Сибири» - приложение № 16 к докладу;
- 17) в отношении АО «Энергетик» - приложение № 17 к докладу;
- 18) в отношении ООО «Энергоресурс» - приложение № 18 к докладу;
- 19) в отношении ООО «Промышленная сетевая компания» - приложение № 19 к докладу;
- 20) в отношении ООО «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744) - приложение № 20 к докладу.

По результатам анализа установлено, что двенадцать территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в 2024 году, в настоящее время не соответствуют Критериям. Это: ООО «СибЭнергоТранс54», МУЭП «Промтехэнерго», АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», АО «Аэропорт Толмачево», МУП г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания», ООО «ТСП-Сиб», ООО «ЭСО», ООО «Энергосети Сибири», АО «Энергетик», ООО «Энергоресурс», ООО «Промышленная сетевая компания», ООО «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744).

Соответственно, в силу положений абзацев 2 и 3 пункта 24, пункта 30(1) Правил регулирования № 1178 указанные организации должны быть включены в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в 2024 году, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

В связи с чем, на рассмотрение правления департамента в целях утверждения соответствующих перечней, предусмотренных пунктом 30(1) Правил регулирования № 1178, выносятся полученные отделом регулирования электроэнергетики департамента результаты анализа представленных регулирующими территориальными сетевыми организациями в Новосибирской области, оказывающими услуги по передаче электрической энергии, документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования, использованные, в том числе, для установления действующих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии; на предмет соответствия территориальных сетевых организаций Критериям.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Акционерного общества «Региональные электрические сети», (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС») осуществляет деятельность по передаче (транспорту) электрической энергии по сетям, принадлежащим АО «РЭС» как на праве собственности, так и во владении на ином законном основании, согласно договору на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенному с гарантирующим поставщиком АО «Новосибирскэнергосбыт».

В отношении АО «РЭС» осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годов.

АО «РЭС» обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с предложениями по корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

Исходя из представленных организацией обосновывающих материалов АО «РЭС» соответствует Критериям, а именно:

1. АО «РЭС» владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 10 077,67 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев.

2. АО «РЭС» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 51 747,77 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше – 4 857,42 км;

35 кВ – 4 475,85 км;

1 - 20 кВ – 23 583,02 км,

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 18 831,48 км, что соответствует пункту 2 Критериев

3. Факты применения департаментом в отношении АО «РЭС» понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют, что соответствует пункту 3 Критериев.

4. У АО «РЭС» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (8-800-201-92-20, (383) 289-45-60, (383) 224-60-08), что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" - www.eseti.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

6. АО «РЭС» соответствует пункту 6 Критериев, которым предусмотрено отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Таким образом, АО «РЭС» соответствует Критериям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)

Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (далее – ФГУП «УЭВ») обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на новый долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы (письмо от 19.04.2024 №01-07/2464).

По результатам рассмотрения представленных материалов, а также материалов, подтверждающих фактическое осуществление деятельности по передаче электрической энергии за 2023 год, направленных в департамент письмом от 05.04.2024 № 01-07/1994, установлено следующее.

ФГУП «УЭВ» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии от 01.06.2010 № У-34-РП, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС».

1. ФГУП «УЭВ» владеет на праве собственности, а также на праве хозяйственного ведения трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 577,319 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2. ФГУП «УЭВ» на праве собственности, а также на праве хозяйственного ведения владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 534,883 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше – 2,4 км,

1-20 кВ – 351,249 км;

ниже 1 кВ- 181,234 км, что соответствует пункту 2 Критериев

3. По результатам 2021 г. департаментом определены фактические значения показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности, и (или) обобщенного показателя надежности и качества в соответствии приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. КНК_i – понижающий коэффициент, корректирующий НВВ на 2023 год с учетом показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2021 год составил -0,6%. Факта применения подряд за 3 предшествующих расчетных периода регулирования (2021-2023 годы) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных

отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, не установлен, что соответствует пункту 3 Критериев.

4. У ФГУП «УЭВ» имеются выделенные абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 330-55-77, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.uev.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ФГУП «УЭВ» соответствует Критериям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (далее – ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ») обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в рамках долгосрочного периода 2023-2027 годы (письмо б/н и даты (вх. департамента от 27.04.2024 г. №1194/33). В рамках дела организацией были направлены дополнительные сведения и материалы (письма от 13.05.2024 г. №ЭР-1991, от 31.05.2024 г. №ЭТ-2009, 20.08.2024 г. № ЭТ-2103).

По результатам рассмотрения представленных материалов департаментом установлено следующее.

ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 19.11.2020 г. № УЭ-а-69-20-02103 (с учетом дополнительных соглашений).

1) ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет на праве собственности и аренды в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 219,16 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право собственности (владения на основе договоров аренды) на все объекты недвижимости, подлежащие государственной регистрации, зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет на праве собственности и аренды в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 304,558 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше – 0,505 км,

1-20 кВ – 158,838 км;

ниже 1 кВ- 145,215 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) У ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» имеются выделенные абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 (383) 347-80-58, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://www.zao-entransit.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил регулирования № 1178 Обществом представлены сведения (письмо от 20.08.2024 № ЭТ-2103), подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является зависимым обществом по отношению к организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства:

- лист записи ЕГРЮЛ от 06.08.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «Энергоресурс» владеет долей уставного капитала ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» в номинальной стоимости – 12,5 тыс. руб., что составляет 100,0%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 07.08.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет долей уставного капитала ООО «Сибстройпроект-НСК» в номинальной стоимости – 53,0 тыс. руб., что составляет 21,46%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 07.08.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет долей уставного капитала ООО «ИНТАН» в номинальной стоимости 11,0 тыс. руб., что составляет 21,32%.

- лист записи ЕГРЮЛ от 07.08.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет долей уставного капитала ООО «АРКТУР» в номинальной стоимости 2,8 тыс. руб., что составляет 21,88%.

- лист записи ЕГРЮЛ от 07.08.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет долей уставного капитала ООО «АЛЬТАИР» в номинальной стоимости 2,8 тыс. руб., что составляет 21,88%.

Таким образом, ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» соответствует Критериям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД») обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на новый долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы (письмо от 25.04.2024 № 4248/ЗСиБЖД). В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы (письмо от 22.07.2024 № ИСХ-7468/З-СИБ НТЭ).

По результатам рассмотрения представленных материалов департаментом установлено следующее.

ОАО «РЖД» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора о предоставлении услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 28.12.2009 № У-30-РП.

1. ОАО «РЖД», в рамках деятельности по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области, на праве собственности владеет трансформаторными и тяговыми подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 2321,703 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2. ОАО «РЖД» на праве собственности владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 2986,77 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

35 кВ – 173,14 км,

1-20 кВ – 1994,10 км;

ниже 1 кВ- 819,53 км, что соответствует пункту 2 Критериев

3. Факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4. У ОАО «РЖД» имеются выделенные абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.rzd.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ОАО «РЖД» соответствует Критериям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 11654761001911, ИНН 5405975847)

Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (далее – ООО «НРСК-Сибирь») обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в рамках долгосрочного периода 2021-2025 годы (письмо исх № 1720 от 24.04.2024г., вх. № 1053/33 от 26.04.2023). В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы письмами от 23.04.2024 № 1715, от 21.06.2024 № 1809, от 21.08.2024 г. № 2034, от 23.08.2024 г. № 2040.

ООО «НРСК-Сибирь» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему:

1. *на правах аренды:* согласно договорам аренды с ООО "Комета", ООО «ТСП-Сиб», ООО «Промышленная сетевая компания», ООО «Электросети». ООО «НРСК-Сибирь» (организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии) является дочерним (зависимым) обществом по отношению к собственникам объектов электросетевого хозяйства (ООО "Комета", ООО «ТСП-Сиб», ООО «Промышленная сетевая компания», ООО «Электросети»). Организацией представлена выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-24-49468158 от 23.04.2024 г., свидетельствующая о том, что ООО "Комета", ООО «ТСП-Сиб», ООО «Промышленная сетевая компания», ООО «Электросети» владеют долей уставного капитала ООО «НРСК-Сибирь» в номинальной стоимости – 275,0 тыс. руб., что составляет 25,0%. Договоры заключены на срок не менее очередного периода регулирования и имеют государственную регистрацию.

2. *на праве собственности:* КЛ10кВ, КЛ 0,4кВ, ТП 3200(2 силовых трансформатора, выключатели нагрузки ВНА-10/400, разъединители РВ-10/400, вакуумный выключатель ВВ/TEL10/630-20У2, панель ЩО-70, КЛ10кВ от ТП 3200, КЛ 0,4кВ от ТП 3200) (право собственности зарегистрировано в ЕГРН).

ООО «НРСК-Сибирь» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с котлодержателем АО «РЭС» от 06.10.2020 № УЭ-а-69201715, с учетом дополнительных соглашений; на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного ООО «ТСП-Сиб» с котлодержателем АО «РЭС» № УЭ-а-69-20-01550 от 17.11.2020 г. с учетом соглашения № УЭ-а-69-20-01550-ДС029 от 24.04.2024 о замене стороны в договоре (с ООО «ТСП-Сиб» на ООО «НРСК-Сибирь» в связи с переходом прав владения объектами электросетевого хозяйства), на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного ООО «Энергосети Сибири» с котлодержателем АО «РЭС» № УЭ-а-69-22-02153 от 11.11.2022 г. с учетом соглашения № УЭ-а-69-22-02153-ДС006 от 25.04.2024 о замене стороны в договоре (с ООО «Энергосети Сибири» на ООО «НРСК-Сибирь» в связи с переходом прав владения объектами электросетевого хозяйства), на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного ООО «ПСК» с котлодержателем АО «РЭС» № УЭ-а-69-21-01494 от 02.07.2021 г. с учетом соглашения УЭ-а-69-21-01494-ДС011 от 18.06.2024 о замене стороны в договоре (с ООО «ПСК» на ООО «НРСК-Сибирь» в связи с переходом прав владения объектами электросетевого хозяйства).

По результатам рассмотрения представленных материалов департаментом установлено следующее.

1) ООО «НРСК-Сибирь» владеет на законном основании трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 230,5 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев.

2) ООО «НРСК-Сибирь» владеет на законном основании воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 401,884 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1 - 20 кВ – 211,647 км;

ниже 1 кВ – 190,237 км;

что соответствует пункту 2 Критериев.

3) Факты применения департаментом в отношении ООО «НРСК-Сибирь» понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют, что соответствует пункту 3 Критериев.

4) У ООО «НРСК-Сибирь» имеется выделенный абонентский номер (383) 214-19-62 для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" - <http://nrsk-sibir.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) ООО «НРСК-Сибирь» соответствует пункту 6 Критериев, которым предусмотрено отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил № 1178 Обществом представлены сведения, подтверждающие, что ООО «НРСК-Сибирь» (организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии) является дочерним (зависимым) обществом по отношению к собственникам объектов электросетевого хозяйства (ООО "Комета", ООО «ТСП-Сиб», ООО «Промышленная сетевая компания», ООО «Электросети») для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев:

- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-24-49468158 от 23.04.2024 г., свидетельствующая о том, что ООО "Комета", ООО «ТСП-Сиб», ООО «Промышленная сетевая компания», ООО «Электросети» владеют долей уставного капитала ООО «НРСК-Сибирь» в номинальной стоимости – 275,0 тыс. руб., что составляет 25,0%.

Таким образом, ООО «НРСК-Сибирь» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)

Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (далее – ООО «НГСК») обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в рамках долгосрочного периода 2021-2025 годы (письмо от 27.04.2024 г. № 1222/33). В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы (письмо от 21.08.2024 № 7994).

По результатам рассмотрения представленных материалов департаментом установлено следующее.

ООО «НГСК» владеет объектами электросетевого хозяйства на праве собственности. В обоснование законного владения объектами электросетевого хозяйства организацией представлены надлежаще оформленные материалы, подтверждающие государственную регистрацию права владения, а также заключения кадастровых инженеров в отношении ряда объектов электросетевого хозяйства о невозможности их отнесения к объектам недвижимого имущества.

ООО «НГСК» оказывает деятельность по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на основании договоров, заключенных с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС»: № УЭ-а-69-20-01780 от 12.10.2020г (с учетом дополнительных соглашений), № УЭ-а-69-20-01356 от 26.08.2020 (с учетом дополнительных соглашений).

1. ООО «НГСК» владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 165,99 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев.

2. ООО «НГСК» владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 355,432 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 136,282 км;

ниже 1 кВ- 219,15 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3. Департаментом в отношении ООО «НГСК» при установлении (корректировке) регулируемых цен (тарифов) на 2023 год был применен понижающий коэффициент, позволяющий обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования. Факты применения понижающих коэффициентов за 2021, 2022 и 2023 годы, предшествующих расчетному периоду регулирования в отношении ООО «НГСК» отсутствуют, что соответствует пункту 3 Критериев.

4. У ООО «НГСК» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <https://нгск-энергия.рф> , что соответствует пункту 5 Критериев.

6. ООО «НГСК» соответствует пункту 6 Критериев, которым предусмотрено отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Таким образом, ООО «НГСК» соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети»
(ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)**

Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893), в соответствии с письмом от 22.07.2024 №175/2024 произвело смену наименования Общества с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия» на Общество с ограниченной ответственностью «СИБЭЛС» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) (далее - ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893))

ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в рамках долгосрочного периода 2023-2027 годы (письмо от 27.04.2024 г. №101). В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы (письмо от 31.05.2024 № 127/2024).

По результатам рассмотрения представленных материалов департаментом установлено следующее.

ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793 (с учетом дополнительных соглашений).

1) ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет на праве собственности и аренды в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 193,48 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право собственности (владения на основе договоров аренды) на все объекты недвижимости, подлежащие государственной регистрации, зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет на праве собственности и аренды в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 342,671 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше – 1,48 км,

1-20 кВ – 149,912 км;

ниже 1 кВ- 191,279 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3. Факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4. У ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 375-14-18, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.sibirenergo.com, что соответствует пункту 5 Критериев.

6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил регулирования № 1178 Обществом представлены сведения (письмо от 27.04.2024 г. №101), подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является зависимым обществом по отношению к ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893), оказывающей услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства:

- лист записи ЕГРЮЛ от 25.04.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет долей уставного капитала ООО «КОРАК» в номинальной стоимости – 2 375,0 рублей, что составляет 23,75%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 23.04.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет долей уставного капитала ООО «НСК Электросеть» в номинальной стоимости – 2 100,0 рублей, что составляет 21%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 25.04.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет долей уставного капитала ООО «НЭКСТ» в номинальной стоимости – 2 375,0 рублей, что составляет 23,75%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 25.04.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет долей уставного капитала ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) в номинальной стоимости – 2 100,0 рублей, что составляет 21%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 25.04.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет долей уставного капитала ООО «ТРАСТЪ» в номинальной стоимости – 2 375,0 рублей, что составляет 23,75%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 25.04.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет долей уставного капитала ООО «ЭНЕРГОПРОЕКТ» в номинальной стоимости – 2 375,0 рублей, что составляет 23,75%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 26.08.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) владеет долей уставного капитала ООО «ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» в номинальной стоимости – 2 375,0 рублей, что составляет 23,75%;

Также ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) является зависимым обществом по отношению к владельцу объектов электросетевого хозяйства ООО «СИБИРСКАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»:

- лист записи ЕГРЮЛ от 05.04.2024 года свидетельствующий о том, что ООО «СИБИРСКАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» владеет долей уставного капитала ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) в номинальной стоимости – 2 375,0 рублей, что составляет 23,75%.

Таким образом, ООО «СИБЭЛС» (ИНН 5402046893) соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский»
(ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)**

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» обратился о проведении корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2025-2029 годов. Заявление, а также расчетные и обосновывающие материалы представлены организацией в объеме и в срок установленный законодательством.

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора от 11.09.13 №У-60-РП с дополнительными соглашениями, на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС».

Организацией представлены сведения, что филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» относится к владельцам объектов электросетевого хозяйства - юридическим лицам, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации, что предусмотрено абзацами 5 пунктов 1 и 2 Критериев, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 N 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее критерии). Организация владеет объектами электросетевого хозяйства на основании прав собственности. Право собственности на объекты оформлено в соответствии с действующим законодательством.

1. Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 74,152 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев.

2. Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 482,955 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 224,475 км;

ниже 1 кВ- 258,480 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) АО «Оборонэнерго» в первый долгосрочный период регулирования вступил в 2012 г., который составлял 3 года, четвертый долгосрочный период составляет 5 лет 2025-2029 годы. По результатам деятельности АО «Оборонэнерго» факты применения департаментом понижающих коэффициентов зафиксированы один раз за 2020 год, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4) У филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8-800-222-32-20, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.oboronenergo.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствует во владении и (или) пользовании объект по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Таким образом, филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Общества с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс 54»
(ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)**

Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс 54» (далее ООО «СЭТ 54») обратилось с заявлением от 27.04.2024 № 369 о проведении корректировки необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2022-2026 годов. Заявление, а также расчетные и обосновывающие материалы представлены организацией в срок, установленный законодательством. Письмом от 20.08.2024 г. № 688 обществом представлено уточненное заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

По результатам рассмотрения уточненного заявления ООО «СЭТ-54», имеющихся в департаменте обосновывающих документов, представленных ранее организацией в рамках дела об установлении НВВ и тарифов на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов, департаментом установлено следующее.

ООО «СЭТ 54» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС от 22.12.2020 № УЭ-а-69-20-02388 с учетом дополнительных соглашений.

ООО «СЭТ 54» владеет объектами ОЭСХ на праве собственности и на праве аренды у арендодателей, в отношении которых ООО «СЭТ 54» является зависимым обществом. В соответствии с пп.18 п. 17 Правил регулирования № 1178 ООО «СЭТ 54» представлены сведения, подтверждающие, что организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием арендуемых объектов электросетевого хозяйства, является зависимым обществом по отношению к обществам, являющимся собственниками объектов электросетевого хозяйства (ООО «КПД-Газстрой сервис», ООО «Е-Терра Групп»). Организацией представлена выписка из Единого государственного реестра юридических лиц от 27.04.2024 г. № ЮЭ9965-24-52390125, свидетельствующая о том, что ООО «КПД-Газстрой сервис» владеет долей уставного капитала сетевой организации 50%, ООО «Е-Терра Групп» - 25%.

В соответствии с заявлением организации на 2025 год ООО «СЭТ 54» владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, суммарной номинальной мощностью 163,190 МВА.

Суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи, находящихся в собственности организации, по заявлению организации составляет 307,762 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 134,059 км;

ниже 1 кВ- 173,703 км.

По результатам проведенной департаментом экспертизы материалов ООО «СЭТ 54», представленных организацией по состоянию на 29.08.2024 г., организация владеет на праве собственности и на праве аренды у арендодателей, в отношении которых ООО «СЭТ 54» является зависимым обществом:

1) трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых

составляет 118,020 МВА, что меньше заявленной организацией мощности, ввиду отсутствия оформленных должным образом правоустанавливающих документов на объекты ЭСХ (не представлены договоры аренды с зависимым обществом по ряду объектов, по ряду объектов отсутствует регистрация в едином государственном реестре недвижимости), а так же в связи с отсутствием в заключенном договоре на оказание услуг по передаче электрической энергии с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» точек поставок потребителям от ряда заявленных организацией объектов электросетевого хозяйства. Так же не по всем заявленным объектам предоставлены утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. **В связи с чем ООО «СЭТ 54» не соответствует пункту 1 Критериев на 2025 год.**

2) воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, учитываемыми при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии, сумма протяженностей которых по трассе составляет 197,836 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 83,697 км;

ниже 1 кВ - 114,139 км., что меньше заявленной организацией протяженности, ввиду отсутствия оформленных должным образом правоустанавливающих документов на объекты ЭСХ (не представлены договоры аренды с зависимым обществом по ряду объектов, по ряду объектов отсутствует регистрация в едином государственном реестре недвижимости), а так же в связи с отсутствием в заключенном договоре на оказание услуг по передаче электрической энергии с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» точек поставок потребителям от ряда заявленных организацией объектов электросетевого хозяйства. Так же не по всем заявленным объектам предоставлены утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. **В связи с чем ООО «СЭТ 54» не соответствует пункту 2 Критериев на 2025 год.**

3) По результатам 2023 г. департаментом определены фактические значения показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности, и (или) обобщенного показателя надежности и качества в соответствии приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. КНК_i – понижающий коэффициент, корректирующий НВВ на 2025 год с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2023 год составил -1,2%. Факт применения за 3 предшествующих расчетных периода регулирования (2020-2022 годы) 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, не установлен, что соответствует пункту 3 Критериев.

4) У ООО «СЭТ 54» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 349-22-88, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" [www. http://set54.ru](http://set54.ru), что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ООО «СибЭнергоТранс 54» не соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго»
(ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)**

Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (далее - МУЭП «Промтехэнерго») не обратилось в департамент с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на новый долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы. Письмом от 19.03.2023 № 257 МУЭП «Промтехэнерго» уведомило департамент о том, что в 2025 году осуществлять деятельность по передаче электрической энергии не планирует ввиду утраты статуса сетевой организации.

Предприятие осуществляло деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 04.06.2021 № УЭ-а-69-21-01267 с учетом дополнительных соглашений №№ УЭ-а-69-21-01267-ДС001 – ДС008.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

МУЭП «Промтехэнерго» владеет объектами электросетевого хозяйства на основании хозяйственного ведения согласно постановления Администрации р.п. Кольцово «О передаче объектов недвижимого имущества в хозяйственное ведение МУЭП «Промтехэнерго».

1) МУЭП «Промтехэнерго» владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 33,1 МВА, **что не соответствует пункту 1 Критериев.**

2) МУЭП «Промтехэнерго» владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 89,016 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 56,219 км;

ниже 1 кВ- 32,797 км, **что не соответствует пункту 2 Критериев.**

3) Факты применения департаментом для МУЭП «Промтехэнерго» понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4) У МУЭП «Промтехэнерго» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 336-70-70, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <https://pte-nsk.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных

границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, МУЭП «Промтехэнерго» не соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Акционерного общества «Управляющая компания
«Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)**

Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (далее - АО «УК «ПЛП»)) не обратилось в департамент с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

АО «УК «ПЛП» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности. Право собственности по объектам недвижимого имущества подтверждено государственной регистрацией. Общество осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 12.05.2021 № УЭ-а-69-21-01160 с учетом дополнительных соглашений №№ УЭ-а-69-21-01160-ДС001 - 013.

1) АО «УК «ПЛП» владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 30,880 МВА, **что не соответствует пункту 1 Критериев.**

2) АО «УК «ПЛП» владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 67,552 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 64,474 км,

ниже 1 кВ – 3,078 км, **что не соответствует пункту 2 Критериев.**

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) У АО «УК «ПЛП» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 289-27-25, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://plp-nso.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который

расположен в административных границах Новосибирской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, АО «УК «ПЛП» не соответствует Критериям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Акционерного общества «Аэропорт «Толмачево», (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)

Акционерное общество «Аэропорт «Толмачево» (далее АО «Аэропорт «Толмачево») обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением об открытии дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2025-2029 годы (письмо от 26.04.2024 г. № 01-1-9-000691).

Департамент, рассмотрев заявление № 01-1-9-000691 от 26.04.2024 об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 г.г. отказал в открытии дела отказал в связи с тем, что АО «Аэропорт Толмачево» не соответствует пунктам 1 и 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. Дополнительной информации от организации не поступало.

АО «Аэропорт «Толмачево» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 29.12.2007 № У-2-П.

Исходя из представленных организацией обосновывающих материалов следует:

1) АО «Аэропорт «Толмачево» владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 112,784 МВА, что не соответствует пункту 1 Критериев. Следует отметить, что по данным организации суммарная мощность трансформаторных подстанций составила 114,044 МВА. В суммарной мощности трансформаторных подстанций организацией ошибочно была учтена мощность ТП-9 (2х0,63 МВА), которая была выведена из эксплуатации в 2023 году (приказ АО «Аэропорт Толмачево» №01-1-4-000312 от 21.08.2023г. о списании указанных объектов).

2) АО «Аэропорт «Толмачево» владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 170,471 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше – 34,996 км,

1-20 кВ – 105,791 км;

ниже 1 кВ- 29,684 км, что не соответствует пункту 2 Критериев

3) Факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4) У АО «Аэропорт «Толмачево» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 216-90-81, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" https://tolmachevo.ru/airport/open_info/monopolii/electric/, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, АО «Аэропорт «Толмачево» не соответствует Критериям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее – МУП «НЭСКО») не обратилось в департамент с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год. Регулирование организации осуществлялось с 01.01.2017 года, в 2020 году у МУП «НЭСКО» закончился первый долгосрочный период, который составлял 3 года, второй долгосрочный период должен составлять 5 лет 2021-2025 годы.

Письмом от 11.04.2024 №331 (вх. от 11.04.2024 №486/33) МУП «НЭСКО» уведомило департамент о несоответствии Критериям на 2025 год и отказе от подачи обосновывающих материалов для проведения корректировки тарифов на 2025 год. Таким образом, с 01.01.2025 года МУП «НЭСКО» утратит статус сетевой организации.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

1) МУП «НЭСКО» владеет на праве собственности, а также на основании хозяйственного ведения трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 89,86 МВА, что не соответствует пункту 1 Критериев.

2) МУП «НЭСКО» владеет на праве собственности, а также на основании хозяйственного ведения линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 70,581 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 69,594 км;

ниже 1 кВ- 0,987 км, что не соответствует пункту 2 Критериев

3) По результатам деятельности МУП «НЭСКО» факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4) У МУП «НЭСКО» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (8-383)279-07-74, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://nesko-nsk.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствует во владении и (или) пользовании объект по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Таким образом, МУП «НЭСКО» не соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Общества с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб»
(ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)**

Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (далее – ООО «ТСП-Сиб») не обратилось в департамент с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

ООО «ТСП-Сиб» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС», от 17.11.2020 г. № УЭ-а-69-20-01550 (с учетом дополнительных соглашений).

1) ООО «ТСП-Сиб» в соответствии с договорами инвестирования (строительство объектов), а также договорами купли-продажи владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 66,44 МВА, что не соответствует пункту 1 Критериев.

2) ООО «ТСП-Сиб» в соответствии с договорами инвестирования (строительство объектов), а также договорами купли-продажи владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 93,422 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 49,19 км;

ниже 1 кВ- 44,232 км, что не соответствует пункту 2 Критериев.

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) У ООО «ТСП-Сиб» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8-383-311-08-40, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://tsp-sib.ru>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи

на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ООО «ТСП-Сиб» не соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Общества с ограниченной ответственностью «ЭСО»
(ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)**

Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (далее ООО «ЭСО») не обратилось в департамент с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

ООО «ЭСО» оказывает услугу по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 8.09.2020 г. №УЭ-а-69-20-01435 (с учетом дополнительных соглашений).

1) ООО «ЭСО» в соответствии с договорами аренды с основными обществами владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 38,28 МВА, что не соответствует пункту 1 Критериев.

2) ООО «ЭСО» в соответствии с договорами аренды с основными обществами владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 57,772 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 20,398 км;

ниже 1 кВ- 37,374 км, что не соответствует пункту 2 Критериев.

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) У ООО «ЭСО» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 299-00-21, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.eso-nsk.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил регулирования № 1178 Обществом представлены сведения (письмо от 6.06.2022 г. №110), подтверждающие, что собственники объектов электросетевого хозяйства являются основными обществами по отношению к организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства:

- выписка из ЕГРЮЛ от 23.09.2022 года свидетельствующая о том, что:

1) ООО «АМПИР» владеет долей уставного капитала ООО «ЭСО» в номинальной стоимости – 5,0 тыс. руб., что составляет 25,0%;

2) ООО «СЛК-Энерджи» владеет долей уставного капитала ООО «ЭСО» в номинальной стоимости 10,0 тыс. руб., что составляет 50,0%;

3) ООО «ТЕК» владеет долей уставного капитала ООО «ЭСО» в номинальной стоимости 5,0 тыс. руб., что составляет 25,0%.

Таким образом, ООО «ЭСО» не соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири»
(ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)**

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (далее – ООО «Энергосети Сибири») не обратилось в департамент с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

ООО «Энергосети Сибири» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 11.11.2022 г. № УЭ-а-69-22-02153 (с учетом дополнительных соглашений).

ООО «Энергосети Сибири» владеет объектами на правах собственности и аренды по договору аренды с ООО «Электросети», по отношению к которому ООО «Энергосети Сибири» является зависимым обществом.

1) ООО «Энергосети Сибири» владеет на праве собственности и аренды в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 33,65 МВА, что не соответствует пункту 1 Критериев.

2) ООО «Энергосети Сибири» владеет на праве собственности и аренды в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 58,516 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 24,685 км;

ниже 1 кВ- 33,831 км, что не соответствует пункту 2 Критериев.

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) У ООО «Энергосети Сибири» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 (383) 363-48-09), что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://engsib.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу,

владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил регулирования № 1178 Обществом представлены сведения (письмом от 24.06.2022 г. №1/1-170), подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства. Представлена выписка из ЕГРЮЛ от 23.06.2022 года №ЮЭ9965-22-119960063, свидетельствующая о том, что ООО «Электросети» владеет долей уставного капитала ООО «Энергосети Сибири» в номинальной стоимости – 1 005,0 тыс. руб., что составляет 100,0%.

Таким образом, ООО «Энергосети Сибири» не соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Акционерного общества «Энергетик»
(ОГРН 1225400005368, ИНН 5410092660)**

Акционерное общество «Энергетик» (далее - АО «Энергетик») не обратилось в департамент с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на новый долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

АО «Энергетик» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 29.01.2010 г. № У-29-П (с учетом дополнительных соглашений).

1) АО «Энергетик» на праве собственности владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 140,9 МВА, что не соответствует пункту 1 Критериев.

2) АО «Энергетик» на праве собственности владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 247,337 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 140,878 км;

ниже 1 кВ- 106,459 км, что не соответствует пункту 2 Критериев.

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4) У АО «Энергетик» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8-383-308-69-20, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://energetiknsso.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, АО «Энергетик» не соответствует Критериям.

**Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента
анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за
предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям
Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
(ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)**

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (далее - ООО «Энергоресурс») не обратилось в департамент с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на новый долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

ООО «Энергоресурс» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенным с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 13.04.2022 г. № УЭ-а-69-22-00863 (с учетом дополнительных соглашений).

ООО «Энергоресурс» владеет объектами электросетевого хозяйства на праве собственности, возникшим на основании договоров купли-продажи объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляет деятельность по передаче электрической энергии по договору, заключенному с котлодержателем АО «РЭС».

1) ООО «Энергоресурс» владеет на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 100,33 МВА, что не соответствует пункту 1 Критериев.

2) ООО «Энергоресурс» владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 200,324 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 98,742 км;

ниже 1 кВ- 101,582 км, что не соответствует пункту 2 Критериев.

3) Факты применения департаментом в отношении ООО «Энергоресурс» понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют, что соответствует пункту 3 Критериев.

4) У ООО «Энергоресурс» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет <http://energoresurs54.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) ООО «Энергоресурс» соответствует пункту 6 Критериев, которым предусмотрено отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах,

принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Таким образом, ООО «Энергоресурс» не соответствует Критериям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)

Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (далее - ООО «Промышленная сетевая компания») не обратилось в департамент с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на новый долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

Исходя из материалов, представленных предприятием ранее в департамент, следует:

ООО «Промышленная сетевая компания» владеет объектами на праве собственности, подтвержденном копиями свидетельства права собственности, договорами купли-продажи, имеющими государственную регистрацию, и на праве аренды у арендодателей, в отношении которых ООО «Промышленная сетевая компания» является зависимым обществом.

1. ООО «Промышленная сетевая компания» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды с основными обществами владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 46,79 МВА, что не соответствует пункту 1 Критериев.

2. ООО «Промышленная сетевая компания» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды с основными обществами владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 74,213 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 60,433 км;

ниже 1 кВ- 13,78 км, что не соответствует пункту 2 Критериев.

3. Факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4. У ООО «Промышленная сетевая компания» имеются выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению (383-41) 5-80-57, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.psk-berdsk.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности

с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ООО «Промышленная сетевая компания» не соответствует Критериям.

Результаты проведенного отделом регулирования электроэнергетики департамента анализа представленных документов и имеющихся в департаменте данных за предшествующие расчетные периоды регулирования о соответствии Критериям Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (далее - ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744)) не обратилось в департамент об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год. Регулирование организации осуществлялось с 15 июня 2016 года, с 2017 года для ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) начался первый долгосрочный период, который составил 3 года, второй долгосрочный период начался в 2020 году и составит 5 лет (2020-2024 г.г.).

На основании договоров аренды от 15.04.24 №10/2024/ДА и субаренды от 15.04.24 №11024/ДА, заключенных между ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) и ООО Инженерный центр «Сибирьэнергия» (ИНН 5402046893) объекты электросетевого хозяйства, находящиеся во владении ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) в соответствии с условиями заключенных и зарегистрированных в учреждении юстиции договоров аренды(субаренды) с 01.05.2024 переданы в аренду (субаренду) ООО Инженерный центр «Сибирьэнергия» (ИНН 5402046893). В связи с чем у организации ООО «СИБЭЛС» (ИНН 7017299744) отсутствуют во владении трансформаторные подстанции с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, а также линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные).

Таким образом, ООО «СИБЭЛС» не соответствует Критериям.
