

п. 70
Иван



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ
ПОЛИТИКИ И ЭНЕРГЕТИКИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664027, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а
тел./факс. (3952) 24-14-00, 20-00-13
e-mail: komjch@govirk.ru

на № 23.09.2022 № 02-58-5943/22
от _____

О необходимости выполнения
АО "БЭСК" ряда мероприятий

Иванцова В.В.
Ворожоб В.В.
В. Рабоду

Руководителю службы по
тарифам Иркутской области
А.Р. Халиулину

Копия:
Генеральному директору
АО «Братская электросетевая
компания»
А.А. Катнову

Уважаемый Александр Раисович!

В министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области (далее - Министерство) поступило обращение АО «Братская электросетевая компания» (далее – АО «БЭСК») исх. от 14.09.2022 № 5132 (прилагается) о включении в тариф расходов, понесенных обществом в 2021 году на территории Нижнеилимского, Братского, Усть-Кутского районов, г. Усть-Илимске на общую сумму 99 млн. рублей (без учета НДС).

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.

Инвестиционная программа АО «БЭСК» утверждена установленным порядком распоряжением Министерства от 28.10.2019 № 58-410-мр, скорректирована распоряжением от 22.10.2021 № 58-288-мр.

Дополнительно АО «БЭСК» в 2021 году выполнялись мероприятия по реконструкции ПС 35/10 кВ «Радищев» (на территории Нижнеилимского района), установке реклоузеров на ВЛ 35 кВ «Видим-Шумилово-Прибойный» (Братский район); также было увеличено финансирование работ по реконструкции ПС 35/6 кВ «Строительная» и строительству ВЛ 35 кВ (в г. Усть-Илимске) и строительству ВЛ 35 кВ и ПС 35/10 кВ в п. Янталь (Усть-Кутский район).

Необходимость оперативного выполнения указанных мероприятий в 2021 году связана с высокой аварийностью на объектах электросетевого хозяйства, и необходимостью успешного прохождения отопительного сезона 2021-2022 гг. и последующих периодов.



Данные мероприятия связаны с обеспечением энергобезопасности Иркутской области, их выполнение позволило повысить надежность и качество электроснабжения потребителей, в том числе социально-значимых.

На основании изложенного Министерство подтверждает необходимость выполнения указанных мероприятий и полагает возможным учесть затраты АО «БЭСК» в тарифе по предлагаемым обществом объектам.

Заявителю сообщается для сведения.

Приложение: на 6 л. в 1 экз.

Министр жилищной политики и
энергетики Иркутской области

А.Н. Никитин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00A164D4E2916212BAAF13BA2D8FD417D1
Владелец Никитин Анатолий Николаевич
Действителен с 09.08.2022 по 02.11.2023

Т.А. Денисова
+7 (3952) 21-48-19 вн.128

01-58-5748/22 от
Акционерное общество

14.09.2022

«Братская электросетевая компания»

Юридический адрес: 664033, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 279/10,
ИНН 3804009506; ОГРН 1093804002544,

Телефон (3952) 25-99-46, E-mail: priemnaya_irkutsk@bresc.ru;

Почтовый адрес: 665710, Иркутская область, г. Братск, жилой район Центральный, ул. Дружбы, д.45
Телефон (3953) 41-51-31, факс (3953) 41-69-16, E-mail: priemnaya@bresc.ru

« 14 » сентября 2022 г.

№ 5132

Министру жилищной политики и
энергетики Иркутской области
А.Н. Никитину
664027, г. Иркутск, ул. Ленина, 1а
komjch@govirk.ru
t.denisova@govirk.ru

О внесении изменений
в инвестиционную программу
АО «БЭСК» на 2020-2024 годы

Уважаемый Анатолий Николаевич!

В связи с необходимостью безаварийного прохождения режима максимума электрических нагрузок в зимний период времени 2021 – 2022 годов и обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей (в том числе социально-значимых) Акционерное общество «Братская электросетевая компания» в 2021 году выполнило дополнительные работы по реконструкции электроустановок (ПС 35/10кВ «Радищев» и ВЛ 35 кВ «Видим – Шумилово – Прибойный») и увеличило объемы финансирования на строительство ПС 35/10 кВ «Янталь», ВЛ-35 кВ в поселке Янталь и реконструкцию ПС 35/6 кВ «Строительная» со строительством двухцепного участка ВЛ-35 кВ в городе Усть-Илимске на общую сумму 99 млн. руб. без НДС, в том числе:

1. Реконструкция трансформаторной подстанции напряжением 35/10 кВ «Радищев» в поселке Радищев Нижнеилимского района Иркутской области.

Трансформаторная подстанция «Радищев» является единственным источником электроснабжения потребителей в поселке Радищев и обеспечивает электрической энергией порядка 1000 жителей поселка, а также социально-значимые объекты (школа, детский сад, дом культуры, фельдшерско-акушерский пункт и продовольственные магазины).

Трансформаторная подстанция была приобретена АО «БЭСК» в 2020 году. Установленные на подстанции два трансформатора 35/10 кВ, мощностью 6300 кВА каждый, имеют 100 % износ и находятся в неудовлетворительном техническом состоянии:

- течь масла из баков силовых трансформаторов, устранить которую не представляется возможным в связи с полным физическим износом оборудования. Нали-

чие неустранимой течи требует регулярной доливки и постоянного контроля за уровнем трансформаторного масла;

- неисправность устройства регулировки напряжения трансформаторов под нагрузкой (РПН), что не позволяет поддерживать требуемый уровень напряжения у потребителей в режиме минимальных и максимальных нагрузок.

Ввиду возможного аварийного выхода из строя силовых трансформаторов напряжением 35/10 кВ, и вследствие этого, длительного перерыва электроснабжения поселка Радищев, АО «БЭСК» выполнило замену существующих, находящихся в неудовлетворительном техническом состоянии силовых трансформаторов на современные силовые трансформаторы напряжением 35/10 кВ мощностью 4000 кВА каждый с улучшенными техническими характеристиками, что позволит обеспечить надежное и качественное электроснабжение потребителей поселка Радищев, в том числе и в зимний максимум электрических нагрузок.

Стоимость выполнения работ по замене силовых трансформаторов на подстанции «Радищев» составляет 19 млн. руб. без учета НДС.

2. Установка реклоузеров SMART35 производства ООО «Таврида-электрик» на воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ «Видим – Шумилово – Прибойный».

Воздушная линия электропередачи напряжением 35 кВ «Видим – Шумилово – Прибойный» (далее – ВЛ-35 кВ) питает поселок Шумилово и поселок Прибойный Братского района Иркутской области. Общее количество жителей, получающих электрическую энергию по ЛЭП-35 кВ, составляет порядка 1500 человек.

ВЛ-35 кВ «Видим – Шумилово – Прибойный» имеет общую протяженность по трассе 112,74 км. Линия выполнена на деревянных опорах голым проводом. Срок службы ЛЭП превышает нормативный. Большая часть линии электропередачи проходит в ненаселенной труднодоступной местности (лес, болото). Отсутствуют подъездные дороги. При возникновении аварийных режимов на ЛЭП, связанных с повреждением опор и проводов, в том числе и за счёт обледенения проводов, лесных пожаров, падения деревьев, перерыв электроснабжения потребителей в поселке Шумилово и поселке Прибойный составляет значительное время.

Для сокращения перерывов электроснабжения потребителей АО «БЭСК» выполняет реконструкцию ВЛ-35 кВ «Видим – Шумилово – Прибойный» с установкой на данной линии электропередачи современных высокотехнологичных реклоузеров SMART35 с вакуумными выключателями, оборудованными система оперативного контроля параметров электрической цепи, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики, с возможностью обнаружения более точного места повреждения на ВЛ-35кВ, дистанционной передачи данных технических параметров линии электропередачи, что в совокупности позволит быстро выявлять поврежденные участки ЛЭП, ликвидировать аварийные ситуации, и сократить перерывы электроснабжения потребителей электрической энергии в поселке Шумилово и поселке Прибойный Братского района.

Стоимость выполнения работ по установке двух реклоузеров SMART35 на ВЛ-35 кВ «Видим – Шумилово – Прибойный» составит 7 млн. руб. без учета НДС.

3. Увеличение объема финансирования в 2021 году работ по реконструкции ПС 35/6 кВ «Строительная» и строительству двухцепной ВЛ-35 кВ в городе Усть-Илимске.

В настоящее время ПС 35/6 кВ «Строительная» является источником питания электрических сетей, обеспечивающих электроснабжение потребителей промышленной зоны г. Усть-Илимска, в которой наблюдается устойчивый рост электрических нагрузок.

ПС 35/6 кВ «Строительная» запитана от одной ВЛ-35 кВ №35-36 на деревянных опорах, без ж/б приставок (год ввода – 1974) от ПС 220 кВ №3 Филиала Северные электрические сети ОАО «ИЭСК», что не позволяет обеспечить необходимую категорию надежности электроснабжения потребителей электрической энергии, в том числе и технологическое присоединение Заявителей по второй категории надежности электроснабжения. На ПС 35/6 кВ «Строительная» установлены два трансформатора ТД-10000 кВА напряжением 35/6 кВ, год ввода в работу – 1975.

С учётом года выпуска для Т-1 и Т-2 ПС напряжением 35/6 кВ «Строительная» не установлены поправочные коэффициенты в зависимости от температуры окружающей среды, таким образом, перегрузка наблюдается уже в нормальной схеме. При аварийном отключении одного трансформатора, оставшийся в работе трансформатор в зимний максимум нагрузок будет работать с превышением токовой нагрузки до 45%.

Ввиду дефицита мощности на ПС 35/6 кВ «Строительная» отсутствует техническая возможность технологического присоединения Заявителей, в том числе по индивидуальным проектам: ООО «Илимпром» увеличение максимальной мощности на 400 кВт, ООО «Восход» увеличение максимальной мощности на 800 кВт, ИП Гогнадзе увеличение максимальной мощности на 400 кВт, Горбатенко А.С. увеличение максимальной мощности на 300 кВт, ООО «Сосновая линия» увеличение мощности на 100 кВт.

В настоящее время схемно-режимные мероприятия, направленные на обеспечение допустимых параметров электроэнергетического режима, отсутствуют, так как в соответствии со схемой района прилегающей электрической сети резервирование нагрузки от других центров питания невозможно. До ближайшего центра питания – ПС 220 кВ №3 расстояние по трассе составляет 11,5 км.

Для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, а также для обеспечения заявителей второй категорией надежности электроснабжения, планируется выполнить реконструкцию ПС 35/6 кВ «Строительная», включающую:

- реконструкцию ОРУ-35 кВ с заменой устаревших, находящихся в неудовлетворительном техническом состоянии (ввиду отсутствия запасных частей) масляных выключателей на современные, высокотехнологичные вакуумные выключатели с возможностью дистанционного управления и организацией двух сборных шин с

возможностью их секционирования с целью обеспечения второй категории по надежности электроснабжения;

- замену существующих силовых трансформаторов напряжением 35/6 кВ мощность 2 x 10 МВА на трансформаторы большей мощности 2 x 25 МВА с улучшенными техническими характеристиками (наличием РПН, позволяющим осуществлять более плавную регулировку и поддержание в заданном диапазоне напряжения, сниженными потерями холостого хода и токов короткого замыкания),

- замену устаревшего, находящегося в неудовлетворительном техническом состоянии оборудования РУ-6 кВ и ОПУ на современное высокотехнологичное, энергосберегающее оборудование с установкой вакуумных выключателей и микропроцессорных защит.

Перспективная расчетная мощность по ВЛ-35 кВ № 35-36 с учетом дальнейшего роста нагрузки на объектах лесопереработки, расположенных в промышленной зоне, составит 23000 кВт (380А). Существующая ВЛ-35кВ №35-36 выполнена проводом АС-95 (длительно допустимый ток 320А). Увеличение мощности существующих и технологическое присоединение новых потребителей электрической энергии без изменения технических характеристик линии электропередачи приведет к превышению токовой нагрузки над длительной допустимой.

Для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима планируется выполнить:

- строительство двухцепной ВЛ-35 кВ от разных секций шин 35кВ ПС 220кВ №3 Филиала Северные электрические сети ОАО «ИЭСК», с увеличением сечения провода.

Строительство воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ в двухцепном исполнении на металлических опорах, с применением самонесущего провода защищенного провода марки СИПЗ 1х150 мм² позволит:

- обеспечить вторую категорию надежности электроснабжения ПС 35/6кВ «Строительная», предприятий и потребителей промышленной зоны города Усть-Илимска;

- увеличить срок эксплуатации и устойчивость линии электропередачи к низовым пожарам;

- улучшить качество электрической энергии, надежность и безопасность электроснабжения потребителей;

- уменьшить потери напряжения;

- сократить охранные зоны ВЛ-35 кВ.

Инвестиционной программой предусмотрено финансирование данного инвестиционного проекта в 2021 году в сумме 90,496 млн. руб. без учета НДС.

В соответствии с проектно-сметной документацией, разработанной ООО «Инженерная Компания Сибири», и заключенным по итогам конкурса договором подряда на выполнение работ по реконструкции ПС 35/6 кВ «Строительная» и строительству двухцепной ВЛ-35 кВ между ООО «БМУ ГЭМ» (Подрядчиком) и АО «БЭСК» (Заказчиком) стоимость вновь устанавливаемого на ПС «Строительная»

оборудования составляет 183,062 млн. руб. без учета НДС, стоимость фундаментов, опор и проводов ВЛ-35 кВ – 62,326 млн. руб. Суммарная стоимость оборудования подстанции и основных материалов для строительства линии электропередачи составляет 245,388 млн. руб. без учета НДС.

С целью сокращения сроков строительства и вводом ПС «Строительная» в первом квартале 2024 года, АО «БЭСК» увеличило объем финансирования инвестиционного проекта в 2021 году на 23,578 млн. руб. до 114,074 млн. руб. без учета НДС, при этом в 2024 году объем финансирования инвестиционного проекта сократится с 73,718 млн. руб. до 50,140 млн. руб. без НДС.

4. Увеличение объема финансирования в 2021 году работ по строительству ВЛ-35 кВ, трансформаторной подстанции напряжением 35/10 кВ в п.Янталь, Усть-Кутский район.

В настоящий момент электроснабжение социально-значимых объектов (школа, детский сад, поликлиника, клуб, администрация), многоквартирных жилых домов и объектов индивидуального жилищного строительства выполняется от существующей трансформаторной подстанции напряжением 35/10 кВ, расположенной в промышленной зоне поселка Янталь и являющейся частной собственностью. Существующая ПС 35/10 кВ эксплуатируется со значительно истекшим сроком службы, находится в неудовлетворительном техническом состоянии в связи с полным износом основного электротехнического оборудования, отсутствием устройств релейной защиты и автоматики, ОПУ.

Последнее неблагоприятно сказывается на качестве электрической энергии и надежности электроснабжения социально-значимых объектов, многоквартирных жилых домов и объектов индивидуального жилищного строительства. Так неудовлетворительное техническое состояние существующей ПС 35/10 кВ привело в 2020 году к неоднократным длительным перерывам электроснабжения потребителей в поселке Янталь во время прохождения осенне-зимнего периода.

Устойчивый рост нагрузок промышленных предприятий, подключенных к существующей подстанции, не позволяет выполнять технологическое присоединение новых потребителей и увеличение мощности существующих.

Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ на металлических опорах позволит обеспечить вторую категорию надежности электроснабжения социально значимых потребителей поселка Янталь (детский сад, школа, объекты соцкультбыта), исключить аварийные отключения и перерывы электроснабжения потребителей, уменьшить потери напряжения и улучшить качество электрической энергии.

Строительство трансформаторной подстанции напряжением 35/10 кВ в поселке Янталь с установкой современных трансформаторов мощностью 2 x 4 МВА с улучшенными техническими характеристиками (наличием РПН, позволяющим осуществлять плавную регулировку и поддержание в заданном диапазоне напряжения, сниженными потерями холостого хода и токов короткого замыкания) позволит:

- улучшить качество электрической энергии, надежность и безопасность электроснабжения потребителей;
- уменьшить потери напряжения;
- снизить количество аварийных отключений и тем самым обеспечить надежность электроснабжения потребителей;
- подключать дополнительные нагрузки.

Инвестиционной программой предусмотрено финансирование данного инвестиционного проекта в 2021 году в сумме 26,838 млн. руб. без учета НДС. В целом на данный инвестиционный проект в 2020 – 2023 году инвестиционной программой предусмотрено 183,465 млн. руб. без учета НДС.

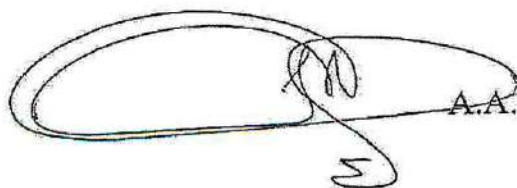
В соответствии с проектно-сметной документацией, разработанной ООО «Инженерная Компания Сибири», и заключенным по итогам конкурса договором подряда на выполнение работ по строительству ВЛ-35 кВ и трансформаторной подстанции напряжением 35/10 кВ в поселке Янталь между ООО «БМУ ГЭМ» (Подрядчиком) и АО «БЭСК» (Заказчиком) стоимость строительства объекта с учетом проектно-изыскательских и землеустроительных работ составляет 232,887 млн. руб. без учета НДС.

В связи с необходимостью окончания работ по строительству ВЛ-35 кВ и трансформаторной подстанции напряжением 35/10 кВ в поселке Янталь в первом квартале 2023 года, а также превышением требуемых объемов финансирования инвестиционного проекта над объемами финансирования, предусмотренными инвестиционной программой, АО «БЭСК» увеличило объем финансирования инвестиционного проекта в 2021 году на 49,422 млн. руб. до 76,260 млн. руб. без учета НДС.

Руководствуясь вышеуказанным, прошу Вас направить в региональную службу по тарифам (далее – РСТ), в соответствии с решением совещания под Вашим председательством, подтверждение технологической необходимости данных мероприятий.

Исключение уже выполненных мероприятий не только не позволяет учесть фактически понесенные расходы АО «БЭСК», но и не позволит выполнить утвержденную Министерством жилищной политики и энергетики инвестиционную программу АО «БЭСК» на 2023 – 2024 годы, в том числе строительство и реконструкцию электрических сетей для электроснабжения социально значимых объектов исполнения распоряжений Министерства.

С уважением,
Генеральный директор



А.А. Катнов