



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**



**Утверждаю
Начальник**

ГУ РЭК Тверской области

К.В. Седов

**ПРОТОКОЛ № 36
заседания Правления**

ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области

20 ноября 2017 года

г. Тверь,
проспект Победы, 53

Присутствовали:

К.В. Седов – председатель Правления
Е.О. Никитин – заместитель председателя, член Правления
В.И. Маклаков – член Правления
Л.Н. Рязанова – член Правления
Е.В. Шамонина – член Правления
Е.Г. Шурмина – член Правления
Н.Н. Сандул – секретарь правления

Отсутствовали:

Е.Ю. Гордейчик – член Правления (по вопросам э/э)
Л.В. Посохова – член Правления

Кворум имеется

Приглашенные: Явочный лист прилагается.

Повестка дня:

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ЭнергоТверьИнвест» для подключения кабельной линии и КТП 10/0,4 кВ, расположенных по адресу: Тверская область, Калининский район, Никулинское с/п, дер. Лебедево, максимальной мощностью 260 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ. (уполномоченный Н.В. Краснопеева)

2. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Бизнес-Сервис» для электроснабжения цеха

обработки металлов, расположенного по адресу: г. Тверь, территория технопарка ДКС, максимальной мощностью 700 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ. (уполномоченный Н.В. Краснопеева)

3. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Каменка», для электроснабжения линии производства полипропиленовой пленки, расположенной по адресу: Тверская область, Кувшиновский район, ул. Октябрьская, д. 5 а, максимальной мощностью 2000 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ. (уполномоченный Н.В. Краснопеева)

4. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ЛПХ «Сияние» для электроснабжения деревообрабатывающего цеха, расположенного по адресу: Тверская область, Западнодвинский район, пгт. Старая Торопа, ул. Молодежная, д. 1, максимальной мощностью 3300 кВт по II категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ. (уполномоченный Н.В. Краснопеева)

5. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Районные электрические сети» для электроснабжения сети смежной сетевой организации, расположенной по адресу: г. Тверь, ул. Марии Смирновой, мощностью 900 кВт по II категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ. (уполномоченный Н.В. Краснопеева)

6. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Политорф» для электроснабжения производственного цеха, расположенных по адресу: Тверская область, Калининский район, вблизи д. Орша, максимальной мощностью 1600 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ. (уполномоченный Н.В. Краснопеева)

7. Об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» для электроснабжения новой БКТП 630/10/0,4 кВ, расположенной по адресу: Тверская область, ГО Кимры, ст. Савелово, максимальной мощностью 1022 кВт (из них 604 кВт по III категории, 266 кВт - по II категории, 152 - по I категории надежности электроснабжения), на уровне напряжения 10 кВ. (уполномоченный Н.В. Краснопеева)

ПО ПЕРВОМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ЭнергоТверьИнвест» для подключения кабельной линии и КТП 10/0,4 кВ, расположенных по адресу: Тверская область, Калининский район, Никулинское с/п, дер. Лебедево, максимальной мощностью 260 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ

ВЫСТУПИЛ(А): Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ЭнергоТверьИнвест» для подключения кабельной линии и КТП 10/0,4 кВ, расположенных по адресу: Тверская

область, Калининский район, Никулинское с/п, дер. Лебедево, максимальной мощностью 260 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ.

Ближайшими центрами питания для присоединения нагрузки заявителя является ПС 110/35/10 кВ Южная и ПС 110/10 кВ Лебедево.

Согласно официальным данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» (https://www.mrsk-1.ru/customers/services/tp/inter_map/288/), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/35/10 кВ Южная - отсутствует (-20,33 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/10 кВ Лебедево отсутствует (-5,93 МВА).

Таким образом, возможность присоединения энергопринимающих устройств ООО «ЭнергоТверьИнвест» (далее ЭПУ) максимальной мощностью 260 кВт на напряжении 10 кВ по 3 категории надежности отсутствует.

Основной источник питания: - проектируемая ПС 110/10 кВ

Точки присоединения: – болтовые зажимы разъединителя 10 кВ, установленного на опоре проектируемого участка кабельно-воздушной линии (КВЛ) 10 кВ от РУ 10 кВ проектируемой ПС 110/10 кВ.

Мероприятия, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Строительство участка ВЛ 110 кВ в одноцепном исполнении с отпайкой от ВЛ 110 кВ Лазурная – Лебедево до ОРУ 110 кВ вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ проводом АС сечением не менее 120 мм² протяженностью 0,1 км.

2. Проектирование и строительство ПС 110/10 кВ с выбором места строительства, проведением и оформлением землеустроительных дел в соответствии с действующим законодательством с одним силовым трансформатором мощностью по 2,5 МВА.

3. Проектирование и строительство КВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ новой ПС 110 кВ до внешней границы земельного участка с кадастровым номером 69:10:0000024:4564 кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением не менее 120 мм² протяженностью 0,2 км. В конце проектируемой КВЛ 10 кВ предусмотреть установку анкерной железобетонной опоры 10 кВ с монтажом разъединителя 10 кВ.

Согласно расчетам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя составила 205 388 467,62 рублей (без учета НДС).

В ходе обсуждения специалистами ГУ РЭК Тверской области было предложено исключить из состава платы за технологическое присоединение расходы, не предусмотренные нормативными документами для включения в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Правление решило: ООО «ЭнергоТверьИнвест» представить в ГУ РЭК Тверской области пояснения о цели подачи Заявки на увеличение мощности (в рамках какого объекта, в интересах какого Заявителя) и представить подтверждающие материалы (копия заявки от Заявителя).

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ВТОРОМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Бизнес-Сервис» для электроснабжения цеха обработки металлов, расположенного по адресу по адресу: г. Тверь, территория технопарка ДКС, максимальной мощностью 700 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ

ВЫСТУПИЛ(А): Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Бизнес-Сервис» для подключения цеха обработки металлов, расположенного по адресу: г. Тверь, территория технопарка ДКС, максимальной мощностью 700 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ.

Ближайшими центрами питания для присоединения нагрузки заявителя является ПС 110/35/10 кВ Лазурная, ПС 110/10 кВ Золоотвал, ПС 35/6 кВ № 4.

Согласно официальным данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» (https://www.mrsk-1.ru/customers/services/tp/inter_map/288/), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/35/10 Лазурная отсутствует (-32 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/10 Золоотвал составляет 0,96 МВА, по сведениям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», в размере резерва мощности по ПС 110/10 кВ Золоотвал не учтен договор на технологическое присоединение ООО «Квантум» максимальной мощностью 1,5 МВА, находящийся на исполнении филиала, резерв мощности для технологического присоединения от ПС 35/6 кВ № 4 составляет 0 МВА.

Таким образом, возможность присоединения энергопринимающих устройств ООО «Бизнес-Сервис», максимальной мощностью 700 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ отсутствует.

Основной источник питания: - проектируемая ПС 110/10 кВ

Точки присоединения: – болтовые зажимы разъединителя 10 кВ, установленного на новой опоре проектируемой кабельно-воздушной линии 10 кВ, запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ новой ПС 110/10 кВ, с максимальной мощностью 700 кВт по III категории надежности электроснабжения.

Мероприятия, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Строительство ПС 110/10 кВ с выбором места строительства, проведением и оформлением землеустроительных дел в соответствии с действующим законодательством с одним силовым трансформатором мощностью 2,5 МВА. Схему РУ 110 кВ, РУ 10 кВ, число присоединений, состав и параметры оборудования определить при проектировании.

2. Строительство участка ВЛ 110 кВ в одноцепном исполнении от ВЛ 110 кВ Лазурная – Пролетарская I цепь до ОРУ 110 кВ вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ проводом АС сечением не менее 120 мм² ориентировочной протяженностью 0,1 км и замена опоры в магистрали ВЛ 110 кВ на двухцепную анкерную ответвительную. Трассу прохождения, протяженность, марку и сечение провода уточнить при проектировании.

3. Проектирование и строительство КВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ новой ПС 110 кВ до проектируемой анкерной (концевой) железобетонной опоры КВЛ 10 кВ, устанавливаемой вблизи внешней границы земельного участка Заявителя с кадастровым номером 69:40:0200072:0001/027 протяженностью ориентировочно 1,65 км с учетом переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ).

Согласно расчетам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя составила 216 417 392,84 рублей (без учета НДС).

В ходе обсуждения специалистами ГУ РЭК Тверской области было предложено исключить из состава платы за технологическое присоединение расходы, не предусмотренные нормативными документами для включения в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Правление решило:

Филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Уведомить повторно Заявителя о стоимости ТП.
2. Инициировать совещание на уровне филиала ПАО МРСК Центра Тверьэнерго с Заявителем.

ООО «Бизнес-Сервис» представить в ГУ РЭК Тверской области следующие документы (сведения):

1. Инвестиционный проект (Бизнес план) с указанием источников финансирования проекта (в случае определения источником финансирования кредитных средств – представить решение кредитной организации об одобрении кредита), приложением расчетов окупаемости проекта, изменением параметров производственной деятельности (увеличение объема производства, снижение издержек, увеличение (создание) новых рабочих мест, рост налоговых отчислений и т.д.).

2. Фаза реализации инвестиционного проекта.

3. Финансовую отчетность организации за 2016 г. и 9 месяцев 2017 г., сведения об ИНН.

4. Сведения о продолжительности ведения хозяйственной деятельности с приложением уставных документов.

5. Информацию о наличии необходимой разрешительной документации.

6. Перечень конкретных энергопринимающих устройств с указанием их технических характеристик (КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ).

7. Перечень оборудования, с использованием которого планируется осуществлять (расширять) производственную деятельность, с указанием его технических характеристик.

8. График выхода на максимальную мощность, указанную в заявке.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ТРЕТЬЕМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Каменка», для электроснабжения линии производства полипропиленовой пленки, расположенной по адресу: Тверская область, Кувшиновский район, ул. Октябрьская, д. 5 а, максимальной мощностью 2000 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ

ВЫСТУПИЛ(А): Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Каменка», для подключения электроустановок линии производства полипропиленовой пленки, расположенной по адресу: Тверская область, Кувшиновский район, ул. Октябрьская, д. 5 а, максимальной мощностью 2000 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ.

Ближайшими центрами питания для присоединения нагрузки заявителя является ПС 110/35/10 кВ Кувшиново, ПС 35/6 кВ Пень.

Согласно официальным данным, резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/35/10 Кувшиново отсутствует (-1,89 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 35/6 Пень отсутствует (0 МВА).

Таким образом, возможность присоединения энергопринимающих устройств ООО «Каменка», максимальной мощностью 2000 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ отсутствует.

Основной источник питания:- проектируемая ПС 110/10 кВ.

Точки присоединения: – болтовые зажимы разъединителя 10 кВ, установленного на новой опоре проектируемой кабельно-воздушной линии 10 кВ, запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ новой ПС 110/10 кВ с максимальной мощностью 2 МВт по III категории надежности электроснабжения.

Мероприятия, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Строительство ПС 110/10 кВ с выбором места строительства на северной окраине г. Кувшиново Тверской области, вблизи существующей ПС 110/35/10 кВ Кувшиново. Строительство ПС 110/10 кВ с проведением и оформлением землеустроительных дел в соответствии с действующим законодательством с одним силовым трансформатором мощностью 2,5 МВА.

2. Существующая ПС 110/35/10 кВ Кувшиново: в ОРУ 110 кВ на 2 секции шин 110 кВ монтаж новой ячейки 110 кВ в комплекте с элегазовым выключателем 110 кВ, РЗА на микропроцессорной базе, разъединителями 110 кВ (3 шт.) с полимерной изоляцией и электродвигательными приводами основных и заземляющих ножей и учетным комплексом электроэнергии с возможностью подключения к АИИС КУЭ.

3. Строительство участка ВЛ 110 кВ от новой ячейки 110 кВ ОРУ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ Кувшиново до ОРУ 110 кВ новой ПС 110/10 кВ проводом АС сечением не менее 120 мм² ориентировочной протяженностью 0,1 км.

4. Строительство КВЛ 10 кВ от вновь монтируемой линейной ячейки РУ 10 кВ новой ПС 110 кВ до проектируемой анкерной железобетонной опоры ВЛ 10 кВ, устанавливаемой вблизи внешней границы земельного участка Заявителя с кадастровым номером 69:17:0070301:104 протяженностью ориентировочно 2 км (в том числе 0,25 км – суммарная протяженность участков горизонтально-направленного бурения), прокладываемой в стесненных условиях. Сечение токопроводящей жилы кабелей не менее 150 мм². На концевой опоре проектируемой КВЛ 10 кВ предусмотреть монтаж разъединителя 10 кВ.

Согласно расчетам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя составила 254 190 990,28 рублей (без учета НДС).

В ходе обсуждения специалистами ГУ РЭК Тверской области было предложено исключить из состава платы за технологическое присоединение расходы, не предусмотренные нормативными документами для включения в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Правление решило:

Филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» предоставить затраты по реконструкции ПС 110/35/10 кВ Кувшиново с заменой силового трансформатора.

ООО «Каменка» представить в ГУ РЭК Тверской области следующие документы (сведения):

1. Инвестиционный проект (Бизнес план) с указанием источников финансирования проекта (в случае определения источником финансирования кредитных средств – представить решение кредитной организации об одобрении кредита), приложением расчетов окупаемости проекта, изменением параметров производственной деятельности (увеличение объема производства, снижение издержек, увеличение (создание) новых рабочих мест, рост налоговых отчислений и т.д.).

2. Фаза реализации инвестиционного проекта.

3. Финансовую отчетность организации за 2016 г. и 9 месяцев 2017 г., сведения об ИНН.

4. Сведения о продолжительности ведения хозяйственной деятельности с приложением уставных документов.

5. Информацию о наличии необходимой разрешительной документации.

6. Перечень конкретных энергопринимающих устройств с указанием их технических характеристик (КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ).

7. Перечень оборудования, с использованием которого планируется осуществлять (расширять) производственную деятельность, с указанием его технических характеристик.

8. График выхода на максимальную мощность, указанную в заявке.

9. Документы (расчет), подтверждающие потребление всего объема заявленной мощности.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ЧЕТВЕРТОМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ЛПХ «Сияние» для электроснабжения деревообрабатывающего цеха, расположенного по адресу: Тверская область, Западнодвинский район, пгт. Старая Торопа, ул. Молодежная, д. 1, максимальной мощностью 3300 кВт по II категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ

ВЫСТУПИЛ(А): Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ЛПХ «Сияние» для подключения электроустановок деревообрабатывающего цеха, расположенного по адресу: Тверская область, Западнодвинский район, пгт. Старая Торопа, ул. Молодежная, д. 1, максимальной мощностью 3300 кВт по II категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ. Технологическое присоединение осуществляется в рамках изменения категории надежности электроснабжения с III на II.

Ближайшими центрами питания для присоединения нагрузки заявителя является ПС 35/10 кВ Гекса, ПС 35/10 кВ Старая Торопа, головными центрами питания ПС 35/10 кВ являются ПС 110/35/10 кВ Торопец и ПС 110/35/10 кВ Западная Двина.

Согласно официальным данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» (https://www.mrsk-1.ru/customers/services/tp/inter_map/288/), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/35/10 Торопец отсутствует (-0,65 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/35/10 Западная Двина отсутствует (-3,48 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 35/10 Старая Торопа отсутствует (-0,55 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 35/10 Гекса отсутствует (0 МВА).

Таким образом, возможность присоединения энергопринимающих устройств ООО «ЛПХ «Сияние», расположенных по адресу: Тверская область, Западнодвинский район, пгт. Старая Торопа, ул. Молодежная, д. 1, максимальной мощностью 3300 кВт по II категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ отсутствует.

Основной источник питания:- проектируемая ПС 110/10 кВ

Точки присоединения: – болтовые зажимы разъединителя 10 кВ, установленного на новой опоре проектируемой кабельно-воздушной линии 10 кВ, запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ новой ПС 110/10 кВ, с максимальной мощностью 3,3 МВт по II категории надежности электроснабжения.

Мероприятия, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Строительство ПС 110/10 кВ с одним силовым трансформатором мощностью 6,3 МВА.

2. Строительство участка ВЛ 110 кВ от ВЛ Торопец – Ерохино до ОРУ 110 кВ вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ проводом АС сечением не менее 120 мм² ориентировочной протяженностью 21 км.

3. Строительство КВЛ 10 кВ от вновь монтируемой линейной ячейки РУ 10 кВ новой ПС 110 кВ до проектируемых анкерных железобетонных опор ВЛ 10 кВ, устанавливаемых вблизи внешней границы земельного участка Заявителя с кадастровым номером 69:08:0000011:152 протяженностью ориентировочно 0,3 км. Сечение токопроводящей жилы кабеля не менее 150 мм². На концевой опоре проектируемой КВЛ 10 кВ предусмотреть монтаж разъединителя 10 кВ.

Согласно расчетам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя составила 396 090 022,45 рублей (без учета НДС).

В ходе обсуждения специалистами ГУ РЭК Тверской области было предложено исключить из состава платы за технологическое присоединение расходы, не предусмотренные нормативными документами для включения в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Правление решило:

Филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Проработать с Заявителем пересмотр величины мощности по II категории.

2. Проанализировать на факт наличия заявителей (потенциальных Заявителей) в данном районе с целью софинансирования строительства нового центра питания.

ООО «ЛПХ «Сияние» рассмотреть вопрос о необходимой величине запрашиваемой максимальной мощности по II категории надежности электроснабжения.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ПЯТОМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Районные электрические сети» для электроснабжения сети смежной сетевой организации, расположенной по адресу: г. Тверь, ул. Марии Смирновой, мощностью 900 кВт по II категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ

ВЫСТУПИЛ(А): Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Районные электрические сети» для электроснабжения сети смежной сетевой организации, расположенной по адресу: г. Тверь, ул. Марии Смирновой, мощностью 900 кВт по II категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ.

Согласно официальным данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» (https://www.mrsk-1.ru/customers/services/tp/inter_map/288/), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/35/10 Южная отсутствует (- 20,33 МВА), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 110/10 Мамулино отсутствует (- 5,76 МВА).

Таким образом, возможность присоединения энергопринимающих устройств ООО «Районные электрические сети», расположенных по адресу: г. Тверь, ул. Марии Смирновой, мощностью 900 кВт по II категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ отсутствует.

Основной источник питания: - проектируемая ПС 110/10 кВ.

Точки присоединения: - болтовые зажимы разъединителя 10 кВ установленного на новой опоре проектируемой кабельно-воздушной линии 10 кВ, запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ 1 секции шин новой ПС 110/10 кВ, с максимальной мощностью 900 кВт по II категории надежности электроснабжения;

- болтовые зажимы разъединителя 10 кВ установленного на новой опоре проектируемой кабельно-воздушной линии 10 кВ, запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ 2 секции шин новой ПС 110/10 кВ, с максимальной мощностью 900 кВт по II категории надежности электроснабжения.

Мероприятия, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Строительство участка ВЛ 110 кВ в двухцепном исполнении от ВЛ 110 кВ Лазурная – Пролетарская I, II цепь с отпайками до ОРУ 110 кВ вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ проводом АС сечением не менее 120 мм² ориентировочной протяженностью 0,3 км и замена опоры в магистрали ВЛ 110 кВ на двухцепную анкерную ответвительную.

2. Строительство ПС 110/10 кВ с выбором места строительства, проведением и оформлением землеустроительных дел в соответствии с действующим законодательством с двумя силовыми трансформаторами мощностью по 2,5 МВА каждый.

3. Строительство двух КВЛ 10 кВ от двух вновь монтируемых линейных ячеек 10 кВ на 1, 2 секции шин РУ 10 кВ новой ПС 110 кВ до проектируемых анкерных железобетонных опор ВЛ 10 кВ, устанавливаемых вблизи РТП-10 кВ № 30 протяженностью ориентировочно 1 км каждая линия (из них 0,06 км – переходы методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) каждая линия). На участке кабельных линий 10 кВ от РУ 10 кВ новой ПС 110/10 кВ до участка двухцепной воздушной линии 10 кВ предусмотреть использование кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена и сечением жилы не менее 150 мм² протяженностью ориентировочно 0,14 км (в том числе 0,04 км переходы методом ГНБ каждая линия). На участке двухцепной воздушной линии 10 кВ предусмотреть использование провода СИП 3 сечением не менее 70 мм² на железобетонных опорах протяженностью ориентировочно 0,05 км. На оставшемся участке кабельных линий 10 кВ от двухцепной воздушной линии 10 кВ до двух проектируемых анкерных железобетонных опор ВЛ 10 кВ предусмотреть использование кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена, сечением токопроводящей жилы 150 мм² протяженностью ориентировочно 0,81 км (в том числе 0,02 км – переходы методом ГНБ каждая линия). В конце проектируемых кабельно-воздушных линий 10 кВ на анкерных опорах ВЛ 10 кВ предусмотреть установку разъединителей 10 кВ.

Согласно расчетам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя составила 284 328 617,52 рубля (без учета НДС).

В ходе обсуждения специалистами ГУ РЭК Тверской области было предложено исключить из состава платы за технологическое присоединение расходы, не

предусмотренные нормативными документами для включения в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Правление решило:

Филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Предоставить информацию о заключенных договорах ТП от ПС Южная, по которым отсутствует оплата со стороны Заявителя.

2. Предоставить реестр заключенных договоров ТП от ПС Гиперон, ПС Краностроитель, ПС ЦТД в соответствии с разделом 5 ПП РФ 861 (за 2 квартала данные в РСО предоставлялись в августе 2017 г).

ООО «Районные электрические сети» представить в ГУ РЭК Тверской области пояснения о цели подачи Заявки на увеличение мощности (в рамках какого объекта, в интересах какого Заявителя) и представить подтверждающие материалы (копия заявки от Заявителя).

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ШЕСТОМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Политорф» для электроснабжения производственного цеха, расположенных по адресу: Тверская область, Калининский район, вблизи д. Орша, максимальной мощностью 1600 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ

ВЫСТУПИЛ(А): Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Политорф» для электроснабжения производственного цеха, расположенных по адресу: Тверская область, Калининский район, вблизи д. Орша, максимальной мощностью 1600 кВт по III категории надежности электроснабжения, на уровне напряжения 10 кВ.

Ближайшими центрами питания для присоединения нагрузки заявителя является ПС 35/10 кВ №17 и ПС 35/10 кВ Беле-Кушаль.

Согласно официальным данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» (https://www.mrsk-1.ru/customers/services/tp/inter_map/288/), резерв мощности для технологического присоединения от ПС 35/10 кВ № составляет 2,49 МВА, резерв мощности для технологического присоединения от ПС 35/10 кВ Беле-Кушаль отсутствует (-0,62 МВА). Несмотря на наличие резерва мощности для технологического присоединения на ПС 35/10 кВ № 17, присоединение нагрузки заявителя ограничено пропускной способностью питающих ВЛ-35 кВ. Реконструкция ВЛ-35 кВ, питающей ПС 35/10 кВ № 17, не включена в инвестиционную программу на 2017-2022 годы, в связи с этим, для осуществления технологического присоединения требуется строительство нового объекта электросетевого хозяйства.

Таким образом, возможность присоединения энергопринимающих устройств ООО «Политорф» (далее ЭПУ) максимальной мощностью 1600 кВт на напряжении 10 кВ по III категории надежности отсутствует.

Основной источник питания: - проектируемая ПС 110/10 кВ

Точки присоединения: – болтовые зажимы разъединителя 10 кВ, установленного на новой опоре проектируемого участка кабельно-воздушной линии (КВЛ) 10 кВ, запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ проектируемой ПС 110/10 кВ 2,5 МВА.

Мероприятия, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Проведение обследования ВЛ 110 кВ Калининская-Горицы с отпайкой на ПС Медведиха. По результатам обследования в пролете опор 110 кВ №№ 48-49, определение места отпайки вблизи д. Александровка Михайловского с/п Калининского района Тверской области с заменой существующей опоры на анкерную ответвительную одноцепную опору 110 кВ в одноцепном исполнении отпайкой от ВЛ 110 кВ Калининская-Горицы с отпайкой на ПС Медведиха вдоль узкоколейной ж/д Васильевского торфопредприятия до новой ПС 110/10 кВ с заходом ВЛ на ОРУ 110 кВ протяженностью 14 км и использованием провода марки АС, сечением не менее 120 мм².

2. Проектирование и строительство ПС 110/10 кВ с выбором места строительства на северной окраине пгт. Орша, Калининского р-на, вблизи охранной зоны ВЛ 35 кВ Беле-Кушаль – ПС № 17, проведением и оформлением землеустроительных дел в соответствии с действующим законодательством с одним силовым трансформатором мощностью по 2,5 МВА.

3. Проектирование и строительство КВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ новой ПС 110 кВ до границы участка заявителя с обеспечением перехода под существующей ВЛ 35 кВ Беле-Кушаль – ПС №17. На участке кабельной линии 10 кВ предусмотреть кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением не менее 120 мм² протяженностью 1 км. В конце проектируемой КВЛ 10 кВ предусмотреть установку анкерной ж/б опоры 10 кВ с монтажом разъединителя 10 кВ.

Согласно расчетам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя составила 330 996 861,84 рублей (без учета НДС).

В ходе обсуждения специалистами ГУ РЭК Тверской области было предложено исключить из состава платы за технологическое присоединение расходы, не предусмотренные нормативными документами для включения в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Правление решило:

Филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Представить перечень потребителей, запитанных от ПС 35/10 кВ № 17.
2. Представить фактические нагрузки в режимный день крупных потребителей, запитанных от ПС 35/10 кВ № 17.
3. Представить данные о максимуме нагрузки ПС 35/10 кВ № 17 в режимный день.
4. Представить расчет пропускной способности ВЛ 35 кВ ТЭЦ-Затверецкая.
5. Предоставить расчет затрат по реконструкции ВЛ 35 кВ ТЭЦ-Затверецкая.

ООО «Политорф» представить в ГУ РЭК Тверской области следующие документы (сведения):

1. Инвестиционный проект (Бизнес план) с указанием источников финансирования проекта (в случае определения источником финансирования кредитных средств – представить решение кредитной организации об одобрении кредита), приложением расчетов окупаемости проекта, изменением параметров производственной деятельности (увеличение объема производства, снижение издержек, увеличение (создание) новых рабочих мест, рост налоговых отчислений и т.д.).

2. Фаза реализации инвестиционного проекта.

3. Финансовую отчетность организации за 2016 г. и 9 месяцев 2017 г., сведения об ИНН.

4. Сведения о продолжительности ведения хозяйственной деятельности с приложением уставных документов.

5. Информацию о наличии необходимой разрешительной документации.

6. Перечень конкретных энергопринимающих устройств с указанием их технических характеристик (КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ).

7. Перечень оборудования, с использованием которого планируется осуществлять (расширять) производственную деятельность, с указанием его технических характеристик.

8. График выхода на максимальную мощность, указанную в заявке.

9. Документы (расчет), подтверждающие потребление всего объема заявленной мощности.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО СЕДЬМОМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» для электроснабжения новой БКТП 630/10/0,4 кВ, расположенной по адресу: Тверская область, ГО Кимры, ст. Савелово, максимальной мощностью 1022 кВт (из них 604 кВт по III категории, 266 кВт - по II категории, 152 – по I категории надежности электроснабжения), на уровне напряжения 10 кВ

ВЫСТУПИЛ(А): Н.В. Краснопеева

В Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области поступили материалы на утверждение платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» для подключения новой БКТП 630/10/0,4 кВ, расположенной по адресу: Тверская область, ГО Кимры, ст. Савелово, максимальной мощностью 1022 кВт (из них 604 кВт по III категории, 266 кВт - по II категории, 152 – по I категории надежности электроснабжения), на уровне напряжения 10 кВ.

Ближайшими центрами питания для присоединения нагрузки заявителя является ПС 110/35/10 кВ Борки, ПС 35/6 кВ Кимры, ПС 110/35/10 кВ Радуга, ПС 35/10/6 Микрорайонная, ПС 35/6 кВ Белый городок.

Согласно официальным данным, по указанным центрам питания резерв мощности для технологического присоединения составляет 0 МВА.

Таким образом, возможность присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» максимальной мощностью 1022 кВт (из них 604 кВт по III категории, 266 кВт - по II категории, 152 – по I категории надежности электроснабжения) на напряжении 10 кВ отсутствует.

Основной источник питания: - проектируемая ПС 110/10 кВ

Точки присоединения: – болтовые зажимы проектируемой кабельной линии 10 кВ (КЛ 10 кВ), запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ 1 секции шин проектируемой ПС 110/10 – 418 кВт (в том числе 266 кВт по II категории, 152 кВт по I категории);

- болтовые зажимы проектируемой кабельной линии 10 кВ (КЛ 10 кВ), запитанной от новой линейной ячейки РУ 10 кВ 2 секции шин проектируемой ПС 110/10 – 1022 кВт (в том числе 604 по III категории, 266 кВт по II категории, 152 кВт по I категории).

Мероприятия, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»:

1. Строительство ПС 110/10 кВ с проведением и оформлением землеустроительных работ в соответствии с действующим законодательством с двумя силовыми трансформаторами по 2,5 МВА каждый.

2. Строительство участка ВЛ 110 кВ в двухцепном исполнении от ВЛ 110 кВ Талдом 1 – Борки, II цепь восточная и ВЛ 110 кВ Талдом2 – Борки I цепь, западная до ОРУ 110 кВ вновь сооружаемой ПС 110/10 кВ проводом АС сечением не менее 120 мм², протяженностью 0,2 км и замена опоры в магистрали ВЛ 110 кВ на двухцепную анкерную ответвительную.

3. Строительство двух КЛ 10 кВ от двух вновь монтируемых линейных ячеек 10 кВ на 1, 2 секциях шин РУ 10 кВ проектируемой ПС 110 кВ до проектируемой ТП 10/0,4 кВ заявителя, протяженностью 6 км каждая (в том числе 0,25 км – суммарная протяженность участков горизонтально-направленного бурения для каждой линии), прокладываемых в стесненных условиях. Сечение токопроводящей жилы кабелей не менее 150 мм².

Согласно расчетам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя составила 327 168 636,17 рублей (без учета НДС).

В ходе обсуждения специалистами ГУ РЭК Тверской области было предложено исключить из состава платы за технологическое присоединение расходы, не предусмотренные нормативными документами для включения в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Правление решило:

Филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» рассмотреть вариант присоединения от ПС 35/10 кВ Волга, находящейся ориентировочно в 1 км от объекта Заявителя.

ОАО «Российские железные дороги» рассмотреть вопрос о присоединении заявленного объекта от ПС «Савелово».

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**Протокол заседания Правления вел
секретарь Правления
ГУ РЭК Тверской области**



Н.Н. Сандул