

МХ. ~ 531
30.06.2020

Управляющему директору
филиала ПАО «КВАДРА» -
«Центральная генерация»

Самородову Е.В.

Уважаемый Евгений Владиславович!

Направляем в Ваш адрес подписанный со стороны АО «АЭСК» Договор № 04-468/2020 от 23.06.2020г. об осуществлении технологического присоединения с Протоколом разногласий от 29.06.2020г.

Приложение:

1. Договор № 04-468/2020 от 23.06.2020г. об осуществлении технологического присоединения – 1 экз.

2. Протокол разногласий к Договору от 29.06.2020г. № 04-468/2020 от 23.06.2020г. об осуществлении технологического присоединения – 2 экз.

Генеральный директор



И.Б. Конушкин

Исполнитель: начальник юридического отдела
Кузьмина Татьяна Владимировна
Телефон: 8(48753) 4-02-17

Мерз Мерзоева Н.С.
30.06.2020

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к ДОГОВОРУ №04-468/2020 от 23.06.2020г.

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
(для юридических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт)

Тульская область, город Алексин

« 29 » июня 2020 г.

Акционерное общество «Алексинская электросетевая компания» (АО «АЭСК»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Конушкина Игоря Борисовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

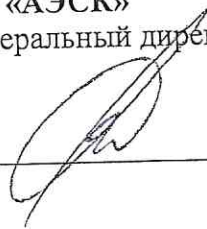
Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице управляющего директора филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Самородова Евгения Владиславовича, действующего на основании доверенности от 23.12.2019г. № ИА-598/2019-ЦГ, с другой стороны,

совместно именуемые «Стороны», составили настоящий протокол разногласий к ДОГОВОРУ №04-468/2020 от 23.06.2020г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для юридических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт), о нижеследующем:

Номер редактируемого пункта	Редакция Сетевой организации	Редакция Заказчика
Пункт 3.3.	По тексту Договора	«Внесение платы за технологическое присоединение Заявителем осуществляется в следующем порядке: а) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора; б) 50 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 210 дней со дня заключения настоящего договора; в) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения; г) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения».

Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью Договора №04-468/2020 от 23.06.2020г., составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Заказчик
АО «АЭСК»
Генеральный директор


И.Б. Конушкин

МП



Сетевая организация
ПАО «Квадра»
Управляющий директор филиала
ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

_____/Е.В. Самородов/

МП

ДОГОВОР № 04-468/2020

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для юридических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт)

г. Тула

«13» июля 2020 г.

Указывается дата поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу Договора)

Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице управляющего директора филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» Самородова Евгения Владиславовича, действующего на основании доверенности от 23.12.2019 г. № ИА-598/2019-ЦГ, с одной стороны, и

Акционерное Общество «Алексинская электросетевая компания» (АО «АЭСК»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора Конушкина Игоря Борисовича, действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства Заявителя заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему Договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя (далее – технологическое присоединение): двух кабельных линий классом напряжения 10 кВ, прокладываемых от распределительной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, находящейся по адресу: Тульская обл., г. Алексин, ул. Л. Толстого, земельный участок с кадастровым номером №71:24:050107:496, до шин КРУ-10 кВ ПП «Алексинская ТЭЦ» со следующими характеристиками:

- максимальная мощность 3 МВт;
- класс напряжения в точках присоединения 10 кВ,

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства к присоединению энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства). Заявитель обязуется оплатить расходы (плату) за технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Перечень мероприятий по технологическому присоединению и распределение обязанностей между Сторонами по их выполнению определены в Технических условиях (ТУ) (Приложение 1 к настоящему Договору).

1.3. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет не более 2 лет с даты заключения Договора.

1.4. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, Сетевая организация - до границ участка Заявителя.

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Порядок оформления Акта разграничения балансовой принадлежности сетей и Акта разграничения эксплуатационной ответственности Сторон устанавливается в соответствии с пунктами 2.1.6 и 2.3.11 настоящего Договора.

1.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению **Стороны** составляют Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Надлежащим образом и своевременно исполнить обязательства по настоящему Договору при условии надлежащего исполнения **Заявителем** своих обязательств по настоящему Договору.

2.1.2. В случае если в ходе проектирования у **Заявителя** возникнет необходимость частичного отступления от ТУ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты обращения **Заявителя** согласовать частичное отступление от ТУ.

2.1.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения уведомления о выполнении **Заявителем** ТУ принять участие в проверке выполнения **Заявителем** ТУ.

2.1.4. В согласованный **Сторонами** срок принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) **Заявителя** должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

2.1.5. Не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня получения копии разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов **Заявителя** с соблюдением срока, установленного пунктом 1.3 настоящего Договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** к электрическим сетям.

2.1.6. Не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента фактического присоединения подписать и направить **Заявителю** способом, подтверждающим отправку и получение уведомления оригиналы Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения, подписанные со стороны **Сетевой организации**.

2.1.7. В течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты получения от **Заявителя** уведомления об отказе от исполнения обязательств по настоящему Договору способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения направить письмо в адрес **Заявителя** с приложением документов, подтверждающих понесенные расходы (заверенные копии первичных учетных документов: договоры, платежные документы, Акты и т.д.).

2.2. Сетевая организация имеет право:

2.2.1. Проверять ход выполнения **Заявителем** ТУ.

2.2.2. Запрашивать у **Заявителя** сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Договору, оставаясь ответственным за выполнение обязательств по настоящему Договору. В том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, привлекаемых для реализации своих мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**.

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

2.2.4. При невыполнении **Заявителем** ТУ в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения при письменном обращении **Заявителя** продлить срок действия ТУ.

2.2.5. В случае нарушения **Заявителем** какого-либо из следующих условий:

- несоблюдение установленных правил технологического присоединения;
- несоответствие проектной документации, выполняемой **Заявителем**, ТУ и (или) требованиям нормативно-технической документации;
- несоответствие выполненным **Заявителем** работ проектной документации и (или) ТУ;

не осуществлять фактическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**. Фактическое присоединение осуществляется только после их устранения **Заявителем** (о факте устранения нарушений **Заявитель** письменно уведомляет **Сетевую организацию**) в пределах срока действия настоящего Договора.

2.3. Заявитель обязуется:

2.3.1. Принять к исполнению утвержденные ТУ.

2.3.2. Надлежащим образом и своевременно исполнить свои обязательства по настоящему Договору.

2.3.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения письменного запроса **Сетевой организации** предоставить сведения, необходимые для выполнения **Сетевой организацией** своих обязательств по настоящему Договору.

2.3.4. Своевременно осуществить разработку проектной документации в рамках исполнения своих обязательств по ТУ и своевременно (не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до направления уведомления о выполнении ТУ) направить ее в **Сетевую организацию** для проверки соответствия проекта требованиям ТУ.

2.3.5. В течение 1 (одного) рабочего дня после выполнения мероприятий, указанных в ТУ, направить в адрес **Сетевой организации** уведомление об исполнении ТУ со стороны **Заявителя** способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.6. Обеспечить возможность **Сетевой организации** проводить проверку выполнения ТУ **Заявителем**.

2.3.7. Организовать и принять участие в техническом осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии **Сетевой организации**, в согласованный **Сторонами** срок.

2.3.8. Уведомить **Сетевую организацию** о дате и времени технического осмотра (обследования) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) не позднее 10 (десяти) рабочих дней до указанной даты способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.9. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию присоединяемых энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) **Заявителя**. В течение 3 рабочих дней с момента получения утвержденного органом федерального государственного энергетического надзора Акта допуска в эксплуатацию энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** направить копию в **Сетевую организацию** способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.10. Надлежащим образом и своевременно исполнять указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате расходов за технологическое

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

присоединение.

2.3.11. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения, подписать представленный **Сетевой организацией** Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения, либо представить мотивированный отказ от подписания, и направить в **Сетевую организацию**.

2.3.12. Обеспечить соответствие технических характеристик присоединяемых энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) требованиям регламентов, стандартов и иных нормативно-технических документов.

2.3.13. Выполнять обязательные требования, установленные законодательством Российской Федерации, а также требования нормативно-технической документации, обеспечивающие надежность работы и безопасность эксплуатации находящихся в ведении **Заявителя** объектов электроэнергетики и исправность используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

2.3.14. В случае отказа от исполнения обязательств по настоящему Договору и не позднее момента фактического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации** известить **Сетевую организацию** об отказе от исполнения настоящего Договора способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения указанного уведомления.

2.3.15. Направить в адрес **Сетевой организации** уведомление о подтверждении оплаты понесенных **Сетевой организацией** расходов либо, при наличии возражений направить мотивированный отказ от возмещения в течении 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от **Сетевой организации** о возмещении понесенных расходов.

2.3.16. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от **Сетевой организации** письма о возмещении понесенных расходов в соответствии с пунктом 2.1.7 настоящего Договора, возместить **Сетевой организации** понесенные расходы или направить мотивированный отказ от возмещения.

Возмещение расходов производится путем перечисления **Заявителем** денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации**, указанный в разделе 8 настоящего Договора. Датой исполнения **Заявителем** обязательств по оплате является дата зачисления денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации**.

2.4. Заявитель имеет право:

2.4.1. В случае возникновения у **Заявителя** в ходе проектирования необходимости частичного отступления от ТУ, обратиться в **Сетевую организацию** в целях согласования указанных изменений.

2.4.2. Отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору в любое время до момента фактического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации** при условии возмещения **Сетевой организации** понесенных ей расходов в соответствии с пунктами 2.3.15 - 2.3.16 настоящего Договора.

2.4.3. В одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор в случае нарушения **Сетевой организацией** сроков технологического присоединения, указанных в настоящем Договоре, с учетом условий, указанных в 2.4.2 настоящего Договора.

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

3. Размер платы по Договору и порядок оплаты

3.1. Оплата расходов (плата) на технологическое присоединение производится в соответствии с размером платы за технологическое присоединение, установленным Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» и составляет 3 610 044 (три миллиона шестьсот десять тысяч сорок четыре) руб. 00 коп., в том числе НДС 601 674 руб., подтвержденная соглашением о договорной цене (Приложение № 2 к настоящему договору).

3.2. Оплата производится путем перечисления **Заявителем** денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации**, указанный в разделе 8 настоящего Договора.

3.3. Внесение платы за техническое присоединение **Заявителем** осуществляется в следующем порядке:

- а) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;
- б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;
- в) 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;
- г) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;
- д) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

3.4. Датой исполнения обязательств по оплате расходов за техническое присоединение считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации**.

3.5. **Стороны** производят сверку расчетов по настоящему Договору в соответствии с запросом одной из **Сторон** в срок не более 10 рабочих дней с даты получения запроса.

4. Ответственность Сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору, **Стороны** несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. **Сторона**, нарушившая сроки исполнения обязательств (в том числе мероприятий, графика платежей), установленных настоящим Договором, обязуется уплатить другой **Стороне** неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему Договору, за каждый день просрочки.

4.3. **Стороны** освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

4.4. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую **Сторону** в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее **Сторону** от ответственности.

4.5. В случае неурегулирования **Сторонами** условий по оплате понесенных **Сетевой организацией** расходов, возмещение осуществляется в судебном порядке.

5. Разрешение споров

5.1. Все споры и разногласия разрешаются путем переговоров. В случае если Стороны не урегулируют спор путем переговоров, спор подлежит рассмотрению в претензионном порядке. Сторона, чье право нарушено, направляет претензию в адрес второй Стороны, которая обязана направить свой ответ заявителю в течение 15 (Пятнадцати) календарных дней. В случае если ответ на претензию не поступит в указанный срок, либо указанный ответ не приводит к фактическому урегулированию спора, любая из Сторон Договора вправе обратиться в Арбитражный суд Тульской области, с исковым заявлением, по основаниям указанным в претензии.

5.2. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение.

6. Заключительные положения

6.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** не может превышать величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства.

В случае если величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) **Заявителя**, предусмотренная заявкой и настоящим Договором, превышает величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на объект капитального строительства на момент подписания **Сторонами** Акта об осуществлении технологического присоединения, **Сетевая организация** указывает в нем величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** в соответствии с проектной документацией на объект капитального строительства. В данном случае **Сетевой организацией** вносятся соответствующие изменения в настоящий Договор и ТУ посредством заключения дополнительного соглашения к Договору и подготовки изменений в ТУ (в части уменьшения максимальной мощности).

6.2. Подача мощности **Заявителю** осуществляется в соответствии с Регламентом допуска субъектов оптового рынка к торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности (Приложение № 1 к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

6.3. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения, мотивированные отказы от их подписания, а также уведомление об отказе от технологического присоединения и Акт понесенных расходов направляются между **Сторонами** заказным письмом с

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим отправку и получение.

6.4. Все письма, акты и прочие документы, направляемые в рамках настоящего Договора, могут быть отправлены по факсу с последующим обязательным направлением указанных документов заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим отправку и получение.

6.5. Настоящий Договор вступает в силу момента его заключения и действует до окончания исполнения **Сторонами** обязательств.

6.6. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

6.7. Все изменения и дополнения к настоящему Договору производятся на основании соглашения сторон и действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями **Сторон**.

6.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из **Сторон**.

7. Перечень приложений к Договору

Приложение № 1 - Технические условия.

Приложение № 2 – Соглашение о договорной цене

8. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Публичное акционерное общество
«Квадра – Генерирующая компания»
(ПАО «Квадра»)

Место нахождения общества: Российская
Федерация, Тульская область, г. Тула
Почтовый адрес: ул. Тимирязева, д.99в,
г. Тула, тульская область, Российская
Федерация, 300012

**Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация»**

Место нахождения и почтовый адрес:
ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700, г. Тула,
Тульская область, Российская Федерация,
300012

ОГРН 1056882304489

ИНН: 6829012680 / КПП: 710702001,

р/с: 40702810700040002300

в Ф-ле Банка ГПБ (АО) «Среднерусский»

Корр. счет: 30101810700000000716

БИК: 047003716

От имени Сетевой организации:

Управляющий директор филиала
ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

Е.В. Самородов



Акционерное Общество
«Алексинская электросетевая
компания» (АО «АЭСК»)

ИНН 7111026984

КПП: 711101001

БИК: 047003608

Р/сч.: 40702810166070100478

Тульское ОСБ № 8604 г.Тула

К/сч.: 30101810300000000608

ОГРН: 1037102722667

Адрес: 301361, г.Алексин,

Тульская обл., ул.Тургенева, д.34,

телефон/факс: (48753) 4-02-17

E-mail: info@alesk.ru



От имени Заявителя:

Генеральный директор
АО «АЭСК»

И.Б. Конушкин

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение к электрическим сетям производственного
подразделения «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация» энергопринимающих устройств (объектов электросетевого
хозяйства) АО «АЭСК»

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 27.02.2018 вх. № 501 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) АО «АЭСК», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

Настоящие технические условия действительны в течение 2 (двух) лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя максимальной мощностью 3 МВт в 1 (один) этап с образованием после выполнения настоящих технических условий:

2 (двух) точек присоединения в КРУ-10 кВ ПП «Алексинская ТЭЦ» с максимальной мощностью 3 МВт.

Схема присоединения к электрическим сетям ПП «Алексинская ТЭЦ» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя в точках присоединения в объеме: 3,0 МВт по второй категории надежности электроснабжения.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ)
ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

1.1. Разработка Технического задания на проектирование и проекта строительства двух новых КЛ-10 кВ с их присоединением к секциям КРУ-10 кВ ПП «Алексинская ТЭЦ».

1.2. Проектирование и строительство двух ячеек 10 кВ в КРУ-10 кВ ПП «Алексинская ТЭЦ» (возможные места размещения ячеек: вновь образуемые яч. 49 плечо II-Б и яч. 58 плечо I-Б). Возможность использования указанных мест размещения, с учетом конструктивных особенностей существующего и вновь устанавливаемого оборудования, определить на этапе осуществления проектно-изыскательских работ.

1.3. Строительство двух КЛ-10 кВ от вновь установленных ячеек КРУ-10 кВ ПП «Алексинская ТЭЦ» для подключения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Заявителя.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с филиалом ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

2.2. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

- в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

- точки учета согласовать с филиалом ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»;

- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения.

- обеспечить регистрацию и допуск к торговой системе оптового рынка электроэнергии (мощности) (далее – ОРЭМ) точек поставки по новому технологическому присоединению.

2.3. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 4.1 настоящих технических условий.

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности $\lg \varphi \leq 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям ПП «Алексинская ТЭЦ» энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

3.3. При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии принять соответственно $\pm 5\%$ и $\pm 10\%$ от номинального напряжения электрической сети.

3.4. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

3.5. В случае определения в проекте необходимости технологической и аварийной брони обеспечить данный объем электропотребления

Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

электроустановками, подключаемым к новым КЛ-10 кВ, АО «АЭСК» собственных автономных резервных источников электроснабжения (бензиновые, газовые, дизельные, иные электростанции и пр.) с автоматическим запуском на случай ограничения (прекращения подачи) электрической энергии. Исключить параллельную работу автономных источников с энергосистемой.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1 с учетом требований разделов 2 и 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с филиалом ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

4.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» с корректировкой утвержденных технических условий.

4.3. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

4.4. Получить от филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» акт о выполнении технических условий.

4.5. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя, указанных в разделе 1 настоящих технических условий.

От имени Сетевой организации:

Управляющий директор филиала
ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

Е.В. Самородов



От имени Заявителя:

Генеральный директор
АО «АЭСК»

И.Б. Конушкин



Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»

Соглашение о договорной цене

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Алексинская электросетевая компания» к электрическим сетям ПП «Алексинская ТЭЦ» по единым стандартизированным тарифным ставкам за единицу максимальной мощности на 2020 год.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1.	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС.	1002,79
2.	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС.	179,47
3.	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС.	823,32
4.	-	Максимальная мощность, кВт	3 000
5.	-	Плата за технологическое присоединение, руб. без НДС.	3 008 370
6.	-	НДС 20%	601 674
7.	-	Плата за технологическое присоединение, руб. с НДС.	3 610 044

От имени **Сетевой организации:**

Управляющий директор филиала
ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

Е.В. Самородов



От имени **Заявителя:**

Генеральный директор
АО «АЭСК»

И.Б. Конушкин



Правовая служба
филиал ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»