



Документ подписан электронной подписью

Подлинность документа подтверждена.

Проверено в программе КРИПТОАРМ.

Подпись

Общий статус подписи

Владелец

Издатель

Серийный номер

Сертификат действителен с

Сертификат действителен до

Дата и время создания ЭП

ООО "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, г. Кемерово, 650068
Тел.: (3842) 57-42-02
office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru

Подпись верна
Чупахин, Евгений Валентинович,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42 Кемеровская Область - Кузбасс, RU, 420519249628, 1064250010241, 04613114514, 4250003450
Федеральная налоговая служба,
Федеральная налоговая служба, ул. Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU, 1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152



Документ подписан электронной подписью

Подлинность документа подтверждена.

Проверено в программе КРИПТОАРМ.

Подпись

Общий статус подписи

Владелец

Издатель

Серийный номер

Сертификат действителен с

Сертификат действителен до

Дата и время создания ЭП

Подпись верна
Чупахин, Евгений Валентинович,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42 Кемеровская Область - Кузбасс, RU, 420519249628, 1064250010241, 04613114514, 4250003450
Федеральная налоговая служба,
Федеральная налоговая служба, ул. Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU, 1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152

Строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек РУ 10 кВ

ПС 110 кВ Керамзитовая

(ПИР, СМР - 2023 г.)

Документ подписан электронной подписью

Подлинность документа подтверждена.

Проверено в программе КРИПТОАРМ.

Подпись

Общий статус подписи

Владелец

Издатель

Серийный номер

Сертификат действителен с

Сертификат действителен до

Дата и время создания ЭП

Подпись верна
ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", Чупахин, Евгений Валентинович, RU, 42 Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово, ПР-КТ ОКТЯБРЬСКИЙ, ДОМ 53/2, ОФ 401, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", Генеральный Директор, 1064250010241, 04613114514, 420519249628, g.soloviova@energo.hcsds.ru, 4250003450-420501001-004613114514, 4250003450

АО "ПФ "СКБ КОНТУР", АО "ПФ "СКБ КОНТУР", Удостоверяющий центр, улица Народной воли, строение 19А, Екатеринбург, 66 Свердловская область, RU, 006663003127, 1026605606620, ca@skbkontur.ru

03DA97290008AEB9B547D52B3B7EEDD469

24.12.2021 09:26:27 UTC+07

24.03.2023 09:18:53 UTC+07

28.02.2023 10:15:28 UTC+07

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по объекту инвестиционной программы
«Строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек РУ 10 кВ
ПС 110 кВ Керамзитовая
(ПИР, СМР - 2023 г.)»

ООО ХК «СДС-Энерго» является сетевой компанией и в своей работе в сфере технологического присоединения к электрическим сетям руководствуется «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861.

ООО «Кемеровское ДСК» подало 29.03.2022 г. заявку в ООО ХК «СДС-Энерго» на технологическое присоединение двух точек РУ 10 кВ с максимальной мощностью 4300 кВт.

В соответствии с заявкой ООО ХК «СДС-Энерго» заключило договор с ООО «Кемеровское ДСК» об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 17.08.2022 г. №22-ТП/2022. Плата за технологическое присоединение заявителя рассчитана по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам в соответствии с Постановлением РЭК КО № 910 от 23.12.2021 года и составляет 15 765,655 тыс. рублей (без НДС). При расчете использовались ставки С1 – 12,87 тыс. руб. (без НДС), С3 – $3\,255,969 \times 3,6 = 11\,721,488$ тыс. руб. (без НДС), С3 – $9\,169,732 \times 0,4 = 3\,667,893$ тыс. руб. (без НДС), С8 – $181,701 \times 2 = 363,403$ тыс. руб. (без НДС).

Для осуществления технологического присоединения необходимо строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек РУ 10 кВ ПС 110 кВ Керамзитовая.

**Заместитель генерального
директора по развитию
электросетевого комплекса**



А.А. Харламов

ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям
№22-ТП/2022

г. Кемерово

17.08.2022г.

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС – Энерго» (ООО ХК «СДС – Энерго»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Чупахина Евгения Валентиновича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Кемеровское ДСК» (ООО «Кемеровское ДСК»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Сычева Дмитрия Аркадьевича, действующего на основании устава, с другой стороны, при дальнейшем совместном упоминании именуемые «Стороны» заключили настоящий Договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое присоединение), в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 4300 (кВт);

категория надежности III;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 0 кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения электроустановок Заявителя, расположенных (которые будут располагаться) в Кемеровской области, г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9Б.

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее – технические условия) и располагается на расстоянии 20 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 года. дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 2 года со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 3 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее 2 рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение

технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 2 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 23.12.2021 №910 и составляет 18 918 786,07 (Восемнадцать миллионов девятьсот восемнадцать тысяч семьсот восемьдесят шесть рублей 07 копеек) рублей, в том числе НДС (20%) в размере 3 153 131,01 (Три миллиона сто пятьдесят три тысячи сто тридцать один рубль 01 копейка) рубль.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

- 2 000 000 (Два миллиона) рублей на проведение проектно – изыскательных работ в течении 10 дней с момента подписания Договора;

- 12 000 000 (Двенадцать миллионов) рублей на закупку материалов и оборудования в срок до 31.12.2022;

- 4 918 786,07 (Четыре миллиона девятьсот восемнадцать тысяч семьсот восемьдесят шесть рублей 07 копеек) рублей на проведение строительно – монтажных работ в срок до 01.06.2023.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Сетевая организация:

ООО ХК «СДС-Энерго»

Юридический адрес: 650000,
г. Кемерово, пр-т Октябрьский 53/2, оф.
401

Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово, а/я
827

ИНН 4250003450 КПП 420501001,

ОГРН 1064250010241

р/с 40702810226000100152 в

Кемеровском отделении № 8615 ПАО

Сбербанк

к/с 30101810200000000612, БИК
043207612

Заявитель:

ООО «Кемеровское ДСК»

Юридический адрес: 650021, Россия, г.
Кемерово, ул. Грузовая, д. 21Г.

Почтовый адрес: 650021, Россия, г.

Кемерово, ул. Грузовая, д. 21Г

ИНН 4205193907 КПП 420501001,

р/с 40702810026000019252

Кемеровское отделение № 8615

ПАО Сбербанк

БИК 043 207 612

к/с 301 018 102 000 000 00612

Генеральный директор
ООО ХК «СДС-Энерго»



Е.В. Чупахин

Директор
ООО «Кемеровский ДСК»



В.А. Сычев

Приложение №1
к договору от « 17 » 08 2022г. №22-ТП/2022
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№22-42-22

05.04.2022г.

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС – Энерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Кемеровское ДСК»
(полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:

РУ -10кВ

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:

РУ-10кВ, которое будет располагаться в Кемеровской области, г. Кемерово, ул.
Западный проезд, 9Б

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:

4300 кВт

4. Категория надежности:

III

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:

10кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:

1 этап - 2022 год.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

1 точка присоединения: ЛЭП-10кВ от яч.10кВ РУ-10кВ ПС 110кВ Керамзитовая (номер ячейки определить проектом)- 2150кВт

2 точка присоединения: ЛЭП-10кВ от яч.10кВ РУ-10кВ ПС 110кВ Керамзитовая (номер ячейки определить проектом)- 2150кВт

8. Основной источник питания:

ПС 110кВ Керамзитовая

9. Резервный источник питания:

10. Сетевая организация осуществляет:

1. Проектирование и строительство двух ЛЭП-10кВ от РУ-10кВ ПС 110кВ Керамзитовая до электроустановок Заявителя (Точки присоединения, трассу, протяжённость ЛЭП-10кВ, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом).
2. Монтаж системы коммерческого учёта электроэнергии в ячейках РУ-10кВ ПС 110кВ Керамзитовая. (Номера ячеек для присоединения двух ЛЭП-10кВ определить проектом)
3. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления и РЗА:
 - 3.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в п. 10.1 настоящих технических условий, противоаварийной автоматикой, а также впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на этих объектах микропроцессорными устройствами релейной защиты, автоматики в соответствии с действующими НТД:
 - с поддержкой стандартных протоколов обмена, совместимых с АСТУ ЦУС Сетевой организации;
 - схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения определить проектом.
 - 3.2. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, устройствами телеуправления, сбора и передачи телеинформации с интеграцией в АСТУ ЦУС Сетевой организации.

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договорённости Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)

11. Заявитель осуществляет:

1. Проектирование и строительство РУ-10кВ (тип, количество и характеристики устанавливаемого оборудования, площадку для размещения РУ-10кВ определить проектом)
2. Требования по согласованию проектной документации:
 - согласовать проектную документацию, предоставив на электронном и бумажном носителе с ООО ХК «СДС – Энерго»;
 - предоставить заключение экспертных организаций по проектной документации (если требуется).

12. Срок действия настоящих технических условий составляет:

2 года

со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Генеральный директор



Приложение №2
к договору об осуществлении
технологического присоединения
от " 14 " 08 2022г. № 22-ТП/2022

График выполнения работ

№	Мероприятие	2022г.					2023г.											
		август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Торгово-закупочные процедуры выбора подрядной организации на ПИР																	
2	Выполнение ПИР																	
3	Оформление земли под строительство																	
4	Торгово-закупочные процедуры выбора подрядной организации на СМР, ПНР																	
5	Поставка оборудования и материалов подрядной организацией																	
6	Выполнение СМР, ПНР																	
7	Получение акта допуска Энергонадзора																	
8	Подключение к сетям																	

Сетевая организация



Е.В. Чупахин

Заявитель



А.А. Сычев

в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет

			4	3	0	0
--	--	--	---	---	---	---

 кВт при напряжении

		1	0
--	--	---	---

 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения

	1
--	---

 максимальная мощность

	2	1	5	0
--	---	---	---	---

 кВт

точка присоединения

	2
--	---

 максимальная мощность

	2	1	5	0
--	---	---	---	---

 кВт

точка присоединения

--	--

 максимальная мощность

--	--	--	--	--	--

 кВт

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет

--	--	--	--	--	--

 кВт при напряжении

--	--	--	--	--	--

 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения

--	--

 максимальная мощность

--	--	--	--	--	--

 кВт

точка присоединения

--	--

 максимальная мощность

--	--	--	--	--	--

 кВт

точка присоединения

--	--

 максимальная мощность

--	--	--	--	--	--

 кВт

точка присоединения

--	--

 максимальная мощность

--	--	--	--	--	--

 кВт

точка присоединения

--	--

 максимальная мощность

--	--	--	--	--	--

 кВт

точка присоединения

--	--

 максимальная мощность

--	--	--	--	--	--

 кВт

точка присоединения

--	--

 максимальная мощность

--	--	--	--	--	--

 кВт

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов: количество

	6
--	---

 мощность

5	2	0	0	
---	---	---	---	--

 кВА

8. Количество и мощность генераторов: количество

--	--

 мощность

--	--	--

 кВА

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств⁶: I категория

--	--	--	--	--	--

 кВт

II категория

--	--	--	--	--	--

 кВт

III категория

		4	3	0	0
--	--	---	---	---	---

 кВт

10. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения⁷

отсутствует.

11. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов)

отсутствует.

12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони⁸

отсутствует.

Величина и обоснование технологической и аварийной брони

--

13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемое поэтапное распределение максимальной мощности.

Этапы (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
1	3 0 0 4 2 0 2 2	3 1 0 8 2 0 2 2		3

14. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))

Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, пункты 7, 8, 11 и 12 настоящей заявки не заполняют.

Руководитель организации (заявитель)

Фамилия: С И Ч Е В
Имя: Д М И Т Р И Й
Отчество: А Р К А Д Ь Е В И Ч
Телефон: 8 (3 8 4 2) 5 7 0 3 3 9
Должность: Д и р е к т о р

Заявитель (представитель)

Дата: 29.03.2022

Заявку принял

- * В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 года N 152-ФЗ "О персональных данных" даю свое согласие на обработку своих персональных данных необходимых для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта по настоящей заявке.

1. За исключением лиц, указанных в пунктах 12¹ - 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.
2. Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.
3. Для физических лиц.
4. Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (т.е. в пункте 6 и подпункте "а" пункта 6 настоящей заявки величина мощности указывается одинаковая).
5. Классы напряжения (0,22; 0,38; 6; 10) кВ.
Под классом напряжение понимается номинальное напряжение электрической системы, для работы в которой предназначено подключаемое электрооборудование.
6. Не указывается при присоединении генерирующих объектов.
7. Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств по одному источнику электроснабжения которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, указывают только характер нагрузки (для производственной деятельности).
8. Для энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.