



ООО ХК «СДС-Энерго»  
пр. Октябрьский 53/2, г. Кемерово, 650066  
Тел.: (3842) 57-42-02  
office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru

**Строительство ПС 35 кВ ПУР и двухцепной отпайки  
от ВЛ 35 кВ Прокопьевская-Зиминка 3/4 до новой  
ПС 35 кВ ПУР (начало работ-2019г, ПИР- 2020г., СМР,  
ВВОД-2021г.)**

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

по объекту инвестиционной программы

«Строительство ПС 35/6 кВ ПУР и двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ

Прокопьевская-Зиминка  $\frac{3}{4}$  до новой ПС 35 кВ ПУР»

(ПИР- 2020г., СМР, ввод-2021г.)

Постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31 октября 2019 года №379 была утверждена инвестиционная программа ООО ХК «СДС-Энерго» на период 2020 - 2024 гг., в том числе был утвержден инвестиционный объект «Строительство ПС 35/6 кВ ПУР и двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская-Зиминка  $\frac{3}{4}$  до новой ПС 35 кВ ПУР». Источником финансирования данного объекта является плата за технологическое присоединение.

По данному объекту заключен договор об осуществлении технологического присоединения №3-ТП/2019 от 13.02.2019 года с АО «ПУР» (далее – Договор).

Плата за технологическое присоединение заявителя рассчитана по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам в соответствии с Постановлением РЭК КО № 779 от 31.12.2018 года и на момент заключения договора и плановых сроков реализации (2019-2020 гг.) составила 170 759 тыс. руб. без НДС. При расчете использовались ставки С1 – 12,166 тыс. руб. (без НДС), С2 –  $9\,563,710 * 7 = 66\,945,976$  тыс. руб. (без НДС), С7 –  $8\,238,24 * 12600 = 103\,801,824$  тыс. руб. (без НДС).

В 2019 году произведена археологическая разведка и юридическое оформление земельных участков под строительство на сумму 434,52 тыс. руб.

В 2020 году разработана проектная документация, выполнена экспертиза проектной документации на сумму 7 784,00 тыс. руб.

Перенос срока реализации (СМР) на 2021 год в размере 162 370 тыс. руб. утвержден постановлением Региональной энергетической комиссией Кузбасса № 301 от 30.10.2020 г.

Заключено дополнительное соглашение к Договору б/н от 02.12.2020г, согласно которого изменен срок реализации мероприятий по техническим условиям и плата за технологическое присоединение составила 173 919 тыс. руб. на основании п. 30 Приказа ФАС России от 22.06.2020 № 560/20 «плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен)».

При расчете стоимости использовались ставки С1 – 12,166 тыс. руб. (без НДС), С2 –  $9\,563,710 * 7 = 66\,945,976$  тыс. руб. (без НДС), С7 –  $8\,238,24 * 12600 = 103\,801,824$  тыс. руб. (без НДС). 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей 103,7 на 2020 год -  $(66\,945,976 + 103\,801,824) / 2 * 1,037 = 88\,532,734$  тыс. руб. (без НДС).

Стоимость освоения в 2021 году составит 165 700 тыс. рублей. (без НДС).

**Заместитель директора по развитию  
и реализации сетевых услуг филиала  
ООО ХК «СДС-Энерго»-  
«Прокопьевскэнерго»**



**А.А. Харламов**

**Дополнительное соглашение**  
**к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**  
**№3-ТП/2019 от 13.02.2019г.**

г. Кемерово

02.12.2020г.

**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

**Акционерное общество «Прокопьевский угольный разрез» (АО «ПУР»)**, именуемое в дальнейшем «**Заявитель**», в лице директора Верхотурова Олега Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

Внести следующие изменения в договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №3-ТП/2019 от 13.02.2019г. (далее - Договор):

1. Пункт 1.3 Договора изложить в следующей редакции:

«Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении №1 к настоящему дополнительному соглашению. Срок действия технических условий составляет 2 год(а) со дня заключения дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №3-ТП/2019 от 13.02.2019г.».

2. Пункт 1.4 Договора изложить в следующей редакции:

«Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему договору со стороны **Заявителя** и **Сетевой организации** составляет не более 2 лет с даты заключения дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №3-ТП/2019 от 13.02.2019г.».

3. Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции:

«Общий размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2018г. №779 и составляет 208 702 560,98 (Двести восемь миллионов семьсот две тысячи пятьсот шестьдесят рублей 98 копеек) рублей, в том числе НДС (20%) в размере 34 783 760,16 (Тридцать четыре миллиона семьсот восемьдесят три тысячи семьсот шестьдесят рублей 16 копеек) рублей». Указанная цена является твердой и подлежит изменению только в случае существенного нарушения условий настоящего Договора Сторонами».

4. Пункт 3.2 Договора изложить в следующей редакции:

«Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется **Заявителем** в следующем порядке:»

№ п/п	Дата платежа	Размер платежа с учетом НДС (20%), руб.
1	Оплачено в 2019	15 000 000,00
2	до 31.01.2021	50 000 000,00
3	до 28.02.2021	50 000 000,00
4	до 31.03.2021	25 000 000,00
5	до 30.04.2021	25 000 000,00
6	до 31.05.2021	25 000 000,00
7	до 30.06.2021	3 000 000,00
8	до 31.07.2021	3 000 000,00
9	до 31.08.2021	3 000 000,00
10	до 30.09.2021	3 000 000,00
11	до 30.10.2021	3 000 000,00

12	до 30.11.2021	3 702 560,98
<b>Итого</b>		<b>208 702 560,98</b>

5. Приложение №2 к Договору «График выполнения работ» изложить в редакции Приложения №2 к настоящему дополнительному соглашению.

6. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

7. Во всем ином, что не предусмотрено условиями настоящего дополнительного соглашения, Стороны руководствуются условиями Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №3-ТП/2019 от 13.02.2019г.

8. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах равной юридической силы, по одному для каждой из сторон, и является неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №3-ТП/2019 от 13.02.2019г.

**Сетевая организация:**  
ООО ХК «СДС – Энерго»



Е.В. Чупахин

**Заявитель:**  
АО «ПУР»



О.В. Верхотуров

A handwritten signature in blue ink, located in the bottom right corner of the page.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

№42136

13.02.2019г.

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

Акционерное общество «Прокопьевский угольный разрез»  
(полное наименование организации – заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: 6 ЛЭП 6кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники, водоотливных установок.
2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Кемеровская область, Прокопьевский район, кадастровый номер земельного участка на котором расположены энергопринимающие устройства 42:32:0103001:4763
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: увеличение на 4250кВт с 2050кВт до 6300кВт (изменение схемы внешнего электроснабжения, переключение с существующей подстанции) – вводится одним этапом.
4. Категория надежности электроснабжения  
II кат – 6300кВт;
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 год.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:  
РУ 6кВ 6 линейных ячеек:

№	Максимальная мощность, кВт	Примечание
1	1025	существующая
2	1025	существующая
3	1416	дополнительно
4	1416	дополнительно
5	1418	дополнительно
6	Резерв	дополнительно

8. Основной источник питания: вновь сооружаемая ПС 35кВ 1 секция шин 6кВ.
9. Резервный источник питания: вновь сооружаемая ПС 35кВ 2 секция шин 6кВ.
10. Сетевая организация осуществляет:

10.1 Проектирование и строительство:

10.1.1 Новой ПС 35кВ (тип, количество и характеристики устанавливаемого оборудования, площадку для размещения и схему соединений ПС 35кВ определить проектом):

- с установкой двух силовых трансформаторов 35/6кВ мощностью 6,3 МВА каждый,
- количество линейных ячеек 6кВ – бшт.

10.1.2. Двухцепной ВЛ 35кВ от ВЛ-35кВ К-10, 12 до РУ 35кВ вновь сооружаемой ПС 35кВ. Точку присоединения, трассу, протяжённость ЛЭП-35кВ, марку и сечение провода определить проектом.

10.2. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления и РЗА:

10.2.1. 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.

10.2.2. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанные в п. 10.1 настоящих технических условий устройствами телеуправления, сбора и передачи телеинформации с интеграцией в АСТУ ЦУС Сетевой организации.

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Строительство ЛЭП 6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники, водоотливных установок;

11.2. Предоставление в Сетевую организацию списка ответственных лиц с правом ведения оперативных переговоров и переключений по ЛЭП-6кВ от вновь сооружаемой ПС 35кВ, с указанием номеров телефонов, по которым можно связаться в любое время суток при возникновении чрезвычайных ситуаций

11.3. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию:

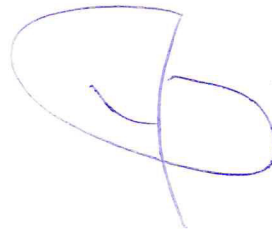
- выполнить расчет пропускной способности и расчет сетей по потерям напряжения;
- в случае необходимости реконструкции выполнить замену оборудования в соответствии с возросшей максимальной мощностью энергопринимающих устройств.

11.4. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления:

- выполнить предварительный расчет параметров настройки устройств РЗА линейных ячеек 6кВ ПС 35кВ;

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №3-ТП/2019 от 13.02.2019г.

Генеральный директор ООО ХК «СДС-Энерго»



Е.В. Чупахин



Приложение №2  
к дополнительному соглашению от 02.12.2020г.  
к договору от 13.02.2019г. №3-ТП/2019  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям

### График выполнения работ, при условии соблюдения графика платежей заявителя

№	Мероприятие	2019-2020	2021											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Выполнение ПИР													
2	Проведение экспертизы проектной документации													
3	Торгово-закупочные процедуры выбора подрядной организации													
4	Подготовка площадки строительства подстанции													
5	Разбивка трассы ВЛ, вырубка просеки													
6	Поставка оборудования и материалов подрядной организацией													
7	Выполнение СМР, ПНР													
8	Получение акта допуска Энергонадзора													
9	Подключение к сетям													

Сетевая организация:



Е.В. Чупахин

Заявитель:



О.В. Верхотуров