

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

16 апреля 2024 г.

№          проект

г. Тюмень

**О внесении изменений в распоряжение от 29.11.2023 № 31-тп**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, и на основании обращения АО «Россети Тюмень»:

1. В приложение №1 к распоряжению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.11.2023 № 31-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год» внести следующие изменения:

в таблице:

после строки

реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	С 4.1.4.1, 1 - 20 кВ	1 902 066
--	-------------------------	-----------

дополнить строкой следующего содержания:

комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно классом напряжения 1-20 кВ	С 4.5.1.1, 1 - 20 кВ	9 190 524
--	-------------------------	-----------

после строки

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
---	--	--

дополнить строкой следующего содержания:

двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	С 7.2.4.1, 110/6(10) кВ	18 590
---	----------------------------	--------

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя

**А.В.Литвяков**

## Заключение

г.Тюмень

09.04.2024 г.

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) обратилось АО «Россети Тюмень» с заявлением от 18.03.2024 № 4В-250 «О направлении заявления на установление дополнительной стандартизированной тарифной ставки на 2024 год», в части установления стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно классом напряжения 1-20 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год.

В адрес АО «Россети Тюмень» поступила заявка ООО «Харампурнефтегаз» № ИСХ-ДС-00094-24 от 11.01.2024 на осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства для электроснабжения объекта: ВЛ-6 кВ протяженностью 9,631 км, узел коммерческого учета газа (УКУГ-2) 2КТП 160 кВА; Резервное питание: проектируемый узел СОД КТПЛП 25 кВА; существующих потребителей БКС №11 КТПЛП 40 кВА, БКС №12КТПЛП 40 кВА, БКС №13 КТПЛП 40 кВА, узла коммерческого учета газа (УКУГ-1) КТП-160 кВА, расположенный по адресу: п. Пурпе-1, КС-02, Пуровский район, ЯНАО, Тюменской области с максимальной мощностью 312,25 кВт при напряжении 6 кВ по 3 категории надежности.

В соответствии с техническими условиями технологического присоединения АО «Россети Тюмень» необходимо выполнить строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек 3 шт. классом напряжения 6 кВ.

В распоряжении РЭК от 29.11.2023 № 31-тп «Об утверждении стандартизированных ставок и формулы платы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год» отсутствует стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно классом напряжения 1-20 кВ.

Согласно п. 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению

сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Расчеты стоимости строительства комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек 3 шт. классом напряжения 6 кВ произведены с использованием сборников Федеральных единичных расценок, включенных в Федеральный реестр сметных нормативов.

Согласно представленной документации стоимость комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек 3 шт. классом напряжения 6 кВ составляет 10 054 543,00 руб. без НДС. (Таблица 1)

Из затрат на строительство комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек 3 шт. классом напряжения 6 кВ, были исключены затраты на авторский надзор, премирование за ввод объекта, временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, затраты на снегоборьбу т.к. отсутствует необходимость в данных мероприятиях. Так же исключены индексы перевода цен в 2025, 2026 годы, т.к. стандартизированная тарифная ставка устанавливается на 2024 г., и применен индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2024 г., ТМ-преобразователи, счетчики МИР С-07.05S-57-5(10)-GR-S2T2LQ-G-D и их монтажные работы т.к. отсутствует необходимость в установке данного оборудования. К щитовому измерительному прибору ЩП 120П применена рыночная стоимость данного оборудования. (Таблица 1)

Таблица 1

Наименование работ	Объект строительства	Количество, шт, км	Стоимость строительства, руб. без НДС	
			представлено АО «Россети Тюмень»	принято РЭК
строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно классом напряжения 1-20 кВ	на осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства для электроснабжения объекта: ВЛ-6 кВ протяженностью 9,631 км, узел коммерческого учета газа (УКУГ-2) 2КТП 160 кВА; Резервное питание: проектируемый узел СОД КТПЛП 25 кВА; существующих потребителей БКС №11 КТПЛП 40 кВА, БКС №12КТПЛП 40 кВА, БКС №13 КТПЛП 40 кВА, узла коммерческого учета газа (УКУГ-1) КТП-160 кВА, расположенный по адресу: п. Пурпе-1, КС-02, Пуровский район, ЯНАО,	1	10 054 543,00	9 190 524,00

	Тюменской области с максимальной мощностью 312,25 кВт при напряжении 6 кВ по 3 категории надежности.			
--	--	--	--	--

Предлагается к утверждению стандартизированные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с Таблицей 2.

Таблица 2

Наименование стандартизированной ставки	Номер стандартизированной ставки	Ставка платы, руб./шт. без НДС
комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно классом напряжения 1-20 кВ	С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.1.1</sub>	9 190 524

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - РЭК) обратилось АО «Россети Тюмень» с заявлением от 28.03.2024 № 4В-305 «О направлении заявления на установление дополнительной стандартизированной тарифной ставки на 2024 год и индивидуальной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод», в части установления стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторной и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа классом напряжения 110/6(10) кВ, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год.

В адрес АО «Россети Тюмень» поступила заявка ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» № 5585/23/СТГ от 30.11.2023 на осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства для электроснабжения объекта: ЗРУ 10 кВ «ЮП ГПЗ» с КВЛ 10 кВ, расположенное по адресу: ХМАО – Югра, Ханты-Мансийский район, Южно-Приобское месторождение, район с. Реполово (60-й км. автодороги Ханты-Мансийск – Горноправдинск), с максимальной мощностью 17 МВт при напряжении 10 кВ по 2 категории надежности.

В соответствии с техническими условиями технологического присоединения АО «Россети Тюмень» необходимо выполнить строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью 2x25 МВА открытого типа классом напряжения 110/6(10)кВ.

В распоряжении РЭК от 29.11.2023 № 31-тп «Об утверждении стандартизированных ставок и формулы платы для расчета платы за

технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год» отсутствуют стандартизированные ставки на покрытие расходов на двухтрансформаторной и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа классом напряжения 110/6(10) кВ.

Согласно п. 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Расчеты стоимости строительства двухтрансформаторной подстанции мощностью 25 МВА открытого типа классом напряжения 110/6(10) кВ произведены с применением сборников Федеральных единичных расценок, включенных в Федеральный реестр сметных нормативов.

Согласно представленной документации стоимость двухтрансформаторной подстанций мощностью 25 МВА открытого типа классом напряжения 110/6(10) кВ составляет 990 180 969,01 руб. без НДС. (Таблица 1).

Из затрат на строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью 25 МВА открытого типа классом напряжения 110/6(10) кВ, были исключены авторский надзор, премирование за ввод объекта, затраты связанные с предоставлением обязательной банковской гарантии в качестве обеспечения гарантийных обязательств, затраты связанные с предоставлением обязательной банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения контракта, затраты на страхование объекта строительства т.к. отсутствует необходимость в данных мероприятиях. Так же исключены индексы перевода цен в 2025, 2026 годы, т.к. стандартизированная тарифная ставка устанавливается на 2024 г. и применен индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2024 г., монтаж оборудования классом напряжения 35 кВ т.к. отсутствует необходимость в установке данного оборудования на ПС 110/10 кВ.

По оборудованию: серверный шкаф А1, шкаф ЛВС №1 А2, шкаф ЛВС №2 А3, шкаф ЛВС №3 А4, шкаф ЛВС №4 А5, шкаф контроллеров присоединений 110 кВ №1 А7, шкаф контроллеров ОПС А8, шкаф ЛВС №5 КРУ 10 кВ А9 применена рыночная стоимость данного оборудования. (Таблица 1)

Таблица 1

Наименование работ	Объект строительства	Количество, шт, км	Стоимость строительства, руб. без НДС	
			представлено АО «Россети Тюмень»	принято РЭК
строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью 25 МВА открытого типа классом напряжения 110/6(10) кВ	осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства для электроснабжения объекта: ЗРУ 10 кВ «ЮП ГПЗ» с КВЛ 10 кВ, расположенное по адресу: ХМАО – Югра, Ханты-Мансийский район, Южно-Приобское месторождение, район с. Репслово (60-й км. автодороги Ханты-Мансийск – Горноправдинск), с максимальной мощностью 17 МВт при напряжении 10 кВ по 2 категории надежности.	1	990 180 969,01	864 426 225,87

Предлагается к утверждению стандартизированные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в соответствии с Таблицей 2.

Таблица 2

Наименование стандартизированной ставки	Номер стандартизированной ставки	Ставка платы, руб./кВт/км без НДС
двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	С 110/6(10) кВ 7.2.4.1	18 590

Заместитель начальника отдела  
развития электроэнергетики



Шипицын С.В.

Главный специалист отдела  
развития электроэнергетики



Стеценко А.П.



## З А Я В К А

### юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств<sup>1</sup>

1. Общество с ограниченной ответственностью «Харампурнефтегаз»

(полное наименование заявителя – юридического лица;

фамилия, имя, отчество заявителя – физического лица, индивидуального предпринимателя)

2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата ее внесения в реестр<sup>2</sup> 1127536001262 от 27.02.2012 г.

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес 629830, Ямало-Ненецкий, Автономный округ, г. Губкинский, территория панель 1, дом 3, производственная база №0028, этаж 2, кабинет №9.

(индекс, адрес)

4. В связи с новое строительство по проекту «Разработка Туронской залежи Харампурского месторождения на полное развитие. Газопровод внешнего транспорта. 2 точка врезки в ЕСГ ПАО «Газпром»

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство, изменение категории надежности электроснабжения и др. – указать нужное)

просит осуществить технологическое присоединение питание линейных потребителей

проектного участка газопровода: Основное питание: воздушная линия 6 кВ протяженностью 9,631 км, узел коммерческого учета газа (УКУГ-2) 2КТП 160 кВА; Резервное питание: проектируемый узел СОД КТПЛП 25 кВА; существующих потребителей БКС № 11 КТПЛП 40 кВА, БКС № 12 КТПЛП 40 кВА; БКС № 13 КТПЛП 40 кВА; узла коммерческого учета газа (УКУГ-1) КТП-160 кВА.

расположенных п.Пурпе-1, КС-02, Пуровский район, ЯНАО, Тюменской области

(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств 1 точка

для присоединения проектируемого узла коммерческого учета газа (УКУГ-2) 2КТП 160 кВА (основное питание), а так же резервное питание ВЛ-6 кВ (основное питание от ПС 35/6 кВ «259» ООО «РН-Пурнефтегаз») со следующими потребителями: проектируемого узла СОД КТПЛП 25 кВА; существующих потребителей БКС № 11 КТПЛП 40 кВА, БКС № 12 КТПЛП 40 кВА; БКС № 13 КТПЛП 40 кВА; узла коммерческого учета газа (УКУГ-1) КТП-160 кВА.

(описание существующей сети для присоединения,

максимальной мощностью 312,25 кВт.

максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых точек присоединения)

6. Максимальная мощность<sup>4</sup> энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 312,25 кВт при напряжении<sup>5</sup> 6 кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения №1 - 312,25 кВт, точка присоединения №2 - \_\_\_\_\_ кВт), в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 312,25 кВт при напряжении 6 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения №1 - 312,25 кВт;

точка присоединения №2 - \_\_\_\_\_ кВт;

б) максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств составляет \_\_\_\_\_ кВт при напряжении \_\_\_\_\_ кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения №1 - \_\_\_\_\_ кВт;

точка присоединения №2 - \_\_\_\_\_ кВт.

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов:







31.01.2024

№ Т5/23/0010-ТУ

На \_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора –  
главный инженер  
филиала АО «Россети Тюмень»  
Ноябрьские электрические сети

\_\_\_\_\_/ Н. А. Гордеев /

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

для технологического присоединения к электрическим сетям

Сетевая организация: АО «Россети Тюмень».Заявитель: ООО «Харампурнефтегаз».

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ВЛ-6 кВ протяженностью 9,631 км, узел коммерческого учета газа (УКУГ-2) 2КТП 160 кВА; Резервное питание: проектируемый узел СОД КТПЛП 25 кВА; существующих потребителей БКС №11 КТПЛП 40 кВА, БКС №12КТПЛП 40 кВА, БКС №13 КТПЛП 40 кВА, узла коммерческого учета газа (УКУГ-1) КТП-160 кВА по проекту «Разработка Туронской залежи Харампурского месторождения на полное развитие. Газопровод внешнего транспорта. 2 точка врезки в ЕСГ ПАО «Газпром».

2. Наименование и местонахождение объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ВЛ-6 кВ протяженностью 9,631 км, узел коммерческого учета газа (УКУГ-2) 2КТП 160 кВА; Резервное питание: проектируемый узел СОД КТПЛП 25 кВА; существующих потребителей БКС №11 КТПЛП 40 кВА, БКС №12КТПЛП 40 кВА, БКС №13 КТПЛП 40 кВА, узла коммерческого учета газа (УКУГ-1) КТП-160 кВА по проекту «Разработка Туронской залежи Харампурского месторождения на полное развитие. Газопровод внешнего транспорта. 2 точка врезки в ЕСГ ПАО «Газпром», расположенный по адресу: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, п. Пурпе-1, КС-02.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **312,25 кВт.**

4. Категория надежности: III (третья).

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: одним этапом, декабрь 2026 года.

7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств:

Вновь сооружаемый КРУН-6 кВ ПС 110 кВ Пурпейская, максимальная мощность – 312,25 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ Пурпейская.

9. Резервный источник питания: Отсутствует.

10. АО «Россети Тюмень» осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство вновь сооружаемого КРУН-6 кВ, с количеством ячеек 3 шт. на ПС 110 кВ Пурпейская.

10.2. Установку коммерческого учета электрической энергии (с применением микропроцессорного счетчика с модулем связи GSM с поддержкой стандарта 2G и 3G (с возможностью автоматического выбора стандарта), с поддержкой информационной модели стандарта СПОДЭС v.2 «Пирамида-Сети». Счетчик электрической энергии и трансформаторы тока должны быть с классом точности не ниже 0,5S на границе балансовой принадлежности сетевой организации, в точке присоединения энергопринимающих устройств заявителя. Прибор учета должен соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 19.06.2020 №890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»).

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработку схемы распределительной сети 6 кВ прилегающей к точкам присоединения АО «Россети Тюмень», учитывающей в случае необходимости определенный объем строительства или реконструкции с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения и возможности переключения нагрузок по внутренним сетям ООО «Харампурнефтегаз», с учетом характера нагрузок и норм проектирования электрических сетей. Тип и параметры устанавливаемого оборудования определить проектом с учетом максимальной мощности.

11.2. Подключение вновь сооружаемой ВЛ-6 кВ протяженностью 9,631 км, узел коммерческого учета газа (УКУГ-2) 2КТП 160 кВА; Резервное питание: проектируемый узел СОД КТПЛП 25 кВА; существующих потребителей БКС №11 КТПЛП 40 кВА, БКС №12 КТПЛП 40 кВА, БКС №13 КТПЛП 40 кВА, узла коммерческого учета газа (УКУГ-1) КТП-160 кВА, расположенного по адресу: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, п. Пурпе-1, КС-02, в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами проектирования к ячейке 6 кВ вновь сооружаемого КРУН-6 кВ ПС 110 кВ Пурпейская. Технические характеристики, тип и марку устанавливаемого оборудования определить проектом с учетом третьей категории надежности и максимальной мощности подключаемых к ним электроприемников.

11.3. Выход из вновь сооружаемого КРУН-6 кВ ПС 110 кВ Пурпейская выполнить кабелем. Способ прокладки и тип КЛ по территории ПС 110 кВ Пурпейская согласовать с филиалом АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети.

11.4. Разработку проекта электроснабжения Туронской залежи Харампурского месторождения, расположенного по адресу: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, п. Пурпе-1, КС-02, в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами проектирования. Проектом предусмотреть:

11.4.1. Расчёт максимальной активной и реактивной мощности в точке подключения с указанием используемых нормативных документов. В расчёте нагрузок указать наименования и мощности всех подключаемых электроприёмников. При необходимости предусмотреть установку автоматических устройств компенсации реактивной мощности с доведением  $\text{tg } \varphi$  до величины не более 0,4 на границе раздела балансовой принадлежности. Тип, место установки устройств, количество и мощность определить проектом.

11.4.2. Комплекс расчетов всех возможных (нормальный, послеаварийный и ремонтный) режимов работы распределительной сети ООО «Харампурнефтегаз» прилегающей к точкам присоединения АО «Россети Тюмень» с учетом существующей и вновь присоединяемой нагрузки с приведением максимальной (активной), реактивной и присоединенной мощности к точкам присоединения АО «Россети Тюмень» в соответствии с этапами ввода. Значения максимальной (активной), реактивной и присоединенной мощности по точкам присоединения АО «Россети Тюмень» свести в таблицу.

11.4.3. Выполнение требований ПУЭ по обеспечению надежности электроснабжения электроприемников III категории. В соответствии с требованиями Постановления

Правительства РФ от 4 мая 2012г. №442 для энергопринимающих устройств, отнесенных к первой или второй категориям надежности, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией. Дополнительно для энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экономической безопасности либо безопасности государства, должно быть обеспечено наличие автономного резервного источника питания.

11.4.4. Выполнение требований ГОСТ 32144-2013 к качеству электрической энергии.

11.4.5. При наличии потребителей технологической и аварийной брони выполнить установку автономных резервных источников питания с автоматическим запуском.

11.4.6. Релейную защиту, автоматику, телемеханику проектируемых объектов в соответствии с ПУЭ и другими действующими директивными материалами.

11.4.7. Расчет уставок релейной защиты и автоматики согласно расчетной мощности.

11.4.8. Установку комплектов устройств АЧР и ЧАПВ. Объем подключаемой нагрузки под АЧР (ЧАПВ) и уставки запросить в филиале АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети.

11.5. При разработке проекта электроснабжения необходимо учесть проектные решения по размещению объектов, разрабатываемых в филиале АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети в соответствии с пунктом 10 настоящих технических условий.

11.6. Предоставление в филиал АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети график выполнения настоящих технических условий.

11.7. В случае определения при проектировании необходимости строительства (реконструкции) объектов АО «Россети Тюмень», в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения оформляется дополнительное соглашение к договору на выполнение АО «Россети Тюмень» проектирования и работ с внесением соответствующих изменений в настоящие технические условия.

11.8. Согласование с филиалом АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети технического задания на проектирование и проекта электроснабжения Туронской залежи Харампурского месторождения, расположенной по адресу: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, п. Пурпе-1, КС-02, выполненного в соответствии с пунктом 11.3 настоящих технических условий.

11.9. Согласование уставок РЗА с филиалом АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети.

11.10. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на основании проектной документации, выполненной в соответствии с п. 11.3 настоящих технических условий и согласованной с филиалом АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети.

11.11. Провести проверку выполнения настоящих технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети.

11.12. В случае если в ходе проектирования у заявителя возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «Россети Тюмень» Ноябрьские электрические сети с последующей корректировкой технических условий.

11.13. Направление уведомления в орган федерального государственного энергетического надзора о готовности на ввод в эксплуатацию энергопринимающих устройств.

Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» энергопринимающих устройств ООО «Харампурнефтегаз».

Медведева Галина Владимировна,  
(3496) 36-21-27

Пояснительная записка  
к обосновывающим материалам для установление стандартизированной тарифной  
ставки на 2024 год

В адрес АО «Россети Тюмень» поступила заявка от ООО «Харампурнефтегаз» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 312,25 кВт по третьей категории надежности.

Выполнение технических условий обеспечивает технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям АО «Россети Тюмень», а именно 2КТП 160 кВА (УКУГ-2) с питающей ВЛ-6 кВ, а также резервное питание: КТ4ПЛП 25 кВА (проектируемый узел СОД), существующих потребителей КТПЛП 40 кВА (БКС №11), КТПЛП 40 кВА (БКС №12), КТПЛП 40 кВА (БКС №13), КТП-160 кВА (УКУГ-1), с образованием одной точки присоединения.

Для осуществления технологического присоединения в соответствии с техническими условиями необходимо выполнить со стороны АО «Россети Тюмень» следующие мероприятия:

1. Сооружение КРУН-6 кВ, с тремя ячейками 6 кВ в районе ПС 110 кВ Пурпейская с присоединением к секции шин 6 кВ ПС 110 кВ Пурпейская.
2. Установка коммерческого учета электрической энергии (с применением микропроцессорного счетчика с модулем связи GSM с поддержкой стандарта 2G и 3G (с возможностью автоматического выбора стандарта), с поддержкой информационной модели стандарта СПОДЭС v.2 «Пирамида-Сети».

В распоряжении РЭК от 29.11.2023 №31-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей на 2024 год» отсутствует стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно на уровне напряжения 1-20 кВ.

Согласно п. 32 Методических указаний в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов последней мили для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

В связи с вышеизложенным, а также на основании п. 15 Методических указаний представлены к рассмотрению сметные расчёты стоимости строительства КРУН 6 кВ до 100 А с 3 ячейками в составе с коммерческим и техническим учетом. Сметные расчёты произведены посредством применения программного комплекса Гранд-смета.

На плановый 2026 год ввода с учетом прогнозных индексов дефляторов сметная стоимость строительства составила 10 779.52 тыс. руб. без НДС (сметы прилагаются).

Таким образом, стоимость технологического присоединения с учётом мероприятий «последней мили» и организационных мероприятий составила:



№	Наименование мероприятий	Обоснование	Тарифная ставка на 2024 год руб. без НДС	Объем	Плата ТП, руб. без НДС
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий	Распоряжение РЭК от 29.11.2023 № 31-тп	3 166.00	за одно присоединение	3 166.00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	Распоряжение РЭК от 29.11.2023 № 31-тп	5 718.00	за одно присоединение	5 718.00
3.	Выполнение технических условий со стороны АО "Россети Тюмень", в том числе:				
3.1.	4.5.1.1 комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 1-20 кВ		10 054 543	руб./шт.	10 054 543
4.	Стоимость строительно-монтажных работ с ИЦП (индекс цен производителя)	Год	ИЦП		
		2024	не применим		5 027 271.50
		2025	1.046		5 258 525.99
5.	Итого без НДС				10 294 681.49

Начальник департамента  
технологического присоединения и  
взаимодействия с клиентами АО «Россети Тюмень»



Д. В. Кузьмич





Вновь сооружаемое КРУН 6 кВ



ПС 110 кВ Пурпейская

ВЛ 6 кВ Заявителя

Объект заявителя

Сургут

Сургут

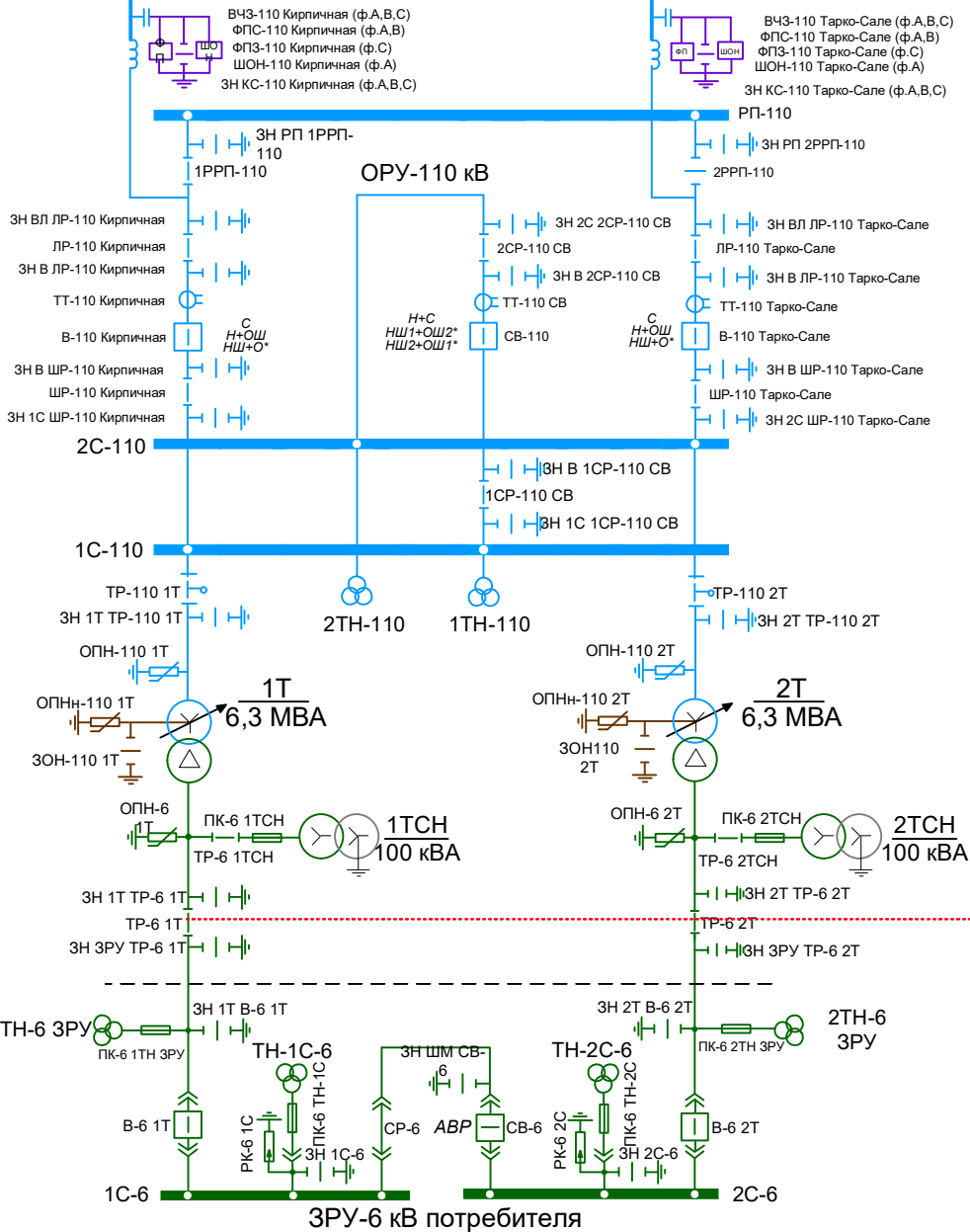
Сургут

Сургут

Сургут

ВЛ 110 кВ Кирличная - Пурпейская

ВЛ 110 кВ Тарко-Сале - Пурпейская





18.03.2024

№ ЧБ-250

На \_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_

О направлении заявления на установление  
дополнительной стандартизированной  
тарифной ставки на 2024 год

Заместителю Председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Тюменской области, Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры,  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
А. В. Литвякову

Уважаемый Александр Викторович!

В распоряжении Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты – Мансийского автономного округа – Югры, Ямало – Ненецкого автономного округа от 29.11.2023 № 31-гп «Об утверждении стандартизированных ставок и формулы платы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год» отсутствует стандартизированная тарифная ставка: С 4.5.1.1 комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 1-20 кВ.

Согласно п. 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённым приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство таких объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки, расчёт ставок производится по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Руководствуясь указанной нормой, АО «Россети Тюмень» направляет сметный расчёт нового строительства электросетевого объекта, выполненный с применением сметного норматива и просит утвердить указанную выше стандартизированную тарифную ставку.

Приложение:

1. Заявка ООО «Харампурнефтегаз» (архив);
2. Проект ТУ ООО «Харампурнефтегаз» на 3 листах;
3. Картографическая схема на 1 листе;
4. Однолинейная схема на 1 листе;
5. Сметные расчёты (архив);
6. Пояснительная записка на 2 листах.

И. о. заместителя генерального директора  
по развитию и реализации услуг



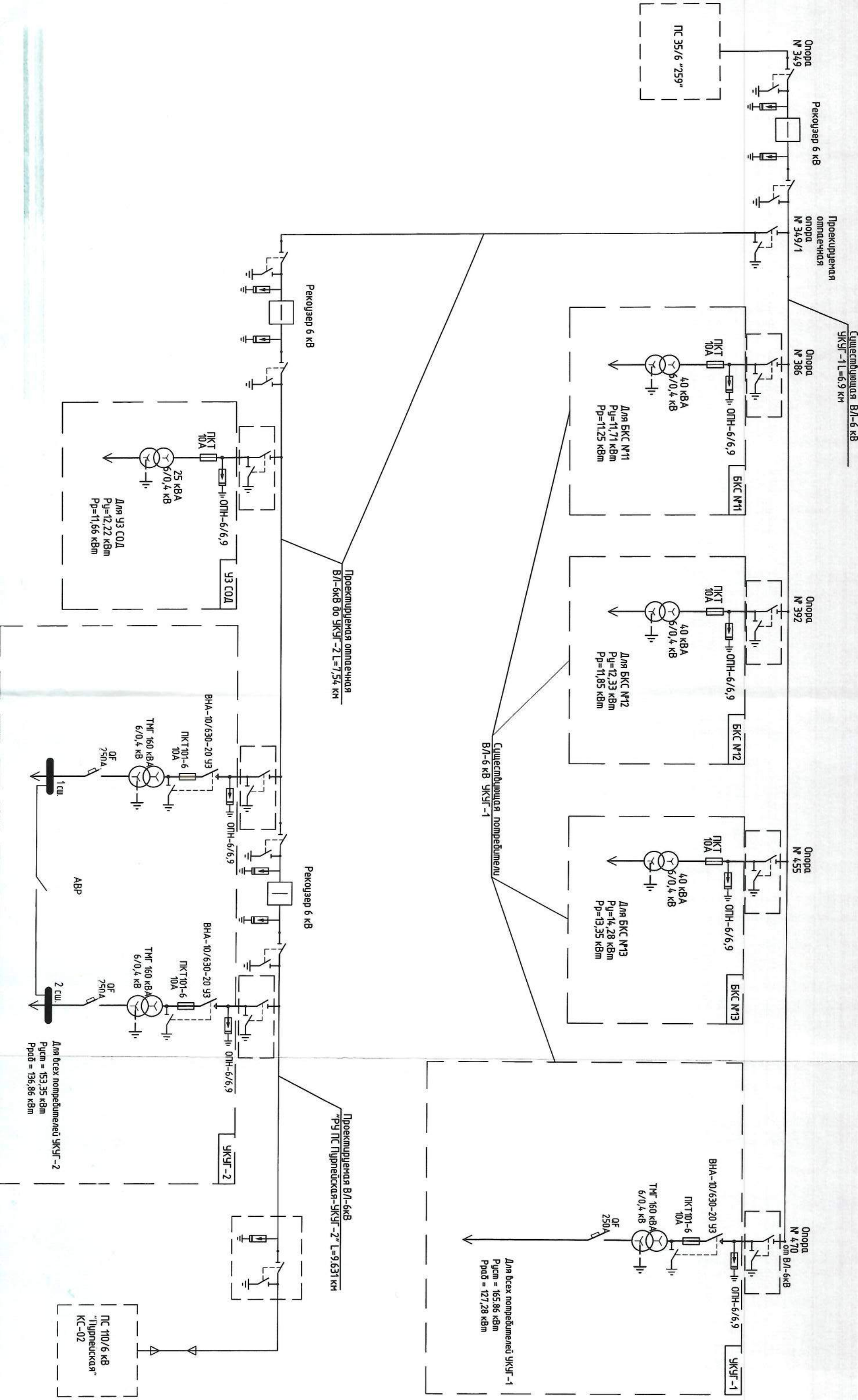
В. С. Черниговский

Шефнер Марина Анатольевна,  
(3462) 77-60-16





# ПРИНЦИПИАЛЬНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ГВТ-2





ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ХАРАМПУРНЕФТЕГАЗ»  
(ООО «Харампурнефтегаз»)

Почтовый Юридический адрес: производственная база 0028,  
этаж 2, кабинет №9, дом.3, территория панель 1, г. Губкинский, ЯНАО, 629830  
Тел. +7(34936) 4-80-00, e-mail: office@kharampurneftegaz.ru  
ОКПО 90726692, ОГРН 1127536001262, ИНН/КПП 7536125117/891101001

от 11.01.2024 № ИСХ-ДС-00094-24

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
филиала АО «Россети-Тюмень»  
«Ноябрьские электрические  
сети»

Д.В. Яковлеву

*Д.Н. Столяров*  
Директор филиала

О направлении откорректированной заявки  
ТП к электрическим сетям

Уважаемый Дмитрий Васильевич!

В ответ на Ваше письмо № РТ5/10/2872 от 18.12.2023 направляем откорректированную заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Россети-Тюмень» проектируемых потребителей электрической энергии УКУГ №2 Харампурского месторождения ООО «Харампурнефтегаз» расположенного в районе точки врезки в магистральный газопровод «Уренгой-Челябинск 2 нитка».

Приложение:

1. Заявка юридического лица на присоединение энергопринимающих устройств – на 2 л. в 2 экз.
2. Доверенность №1203 от 01.01.2024 на 7 л.

Заместитель главного инженера –  
главный энергетик

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ПРОСТОЙ  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
ИС\_КСЭД \_\_\_\_\_ РЕКВИЗИТЫ ИСХ-ДС-00094-24  
ВЛАДЕЛЕЦ Д.Н. Столяров  
ДАТА 11.01.2024 09:39:45 (+3)

Д.Н. Столяров

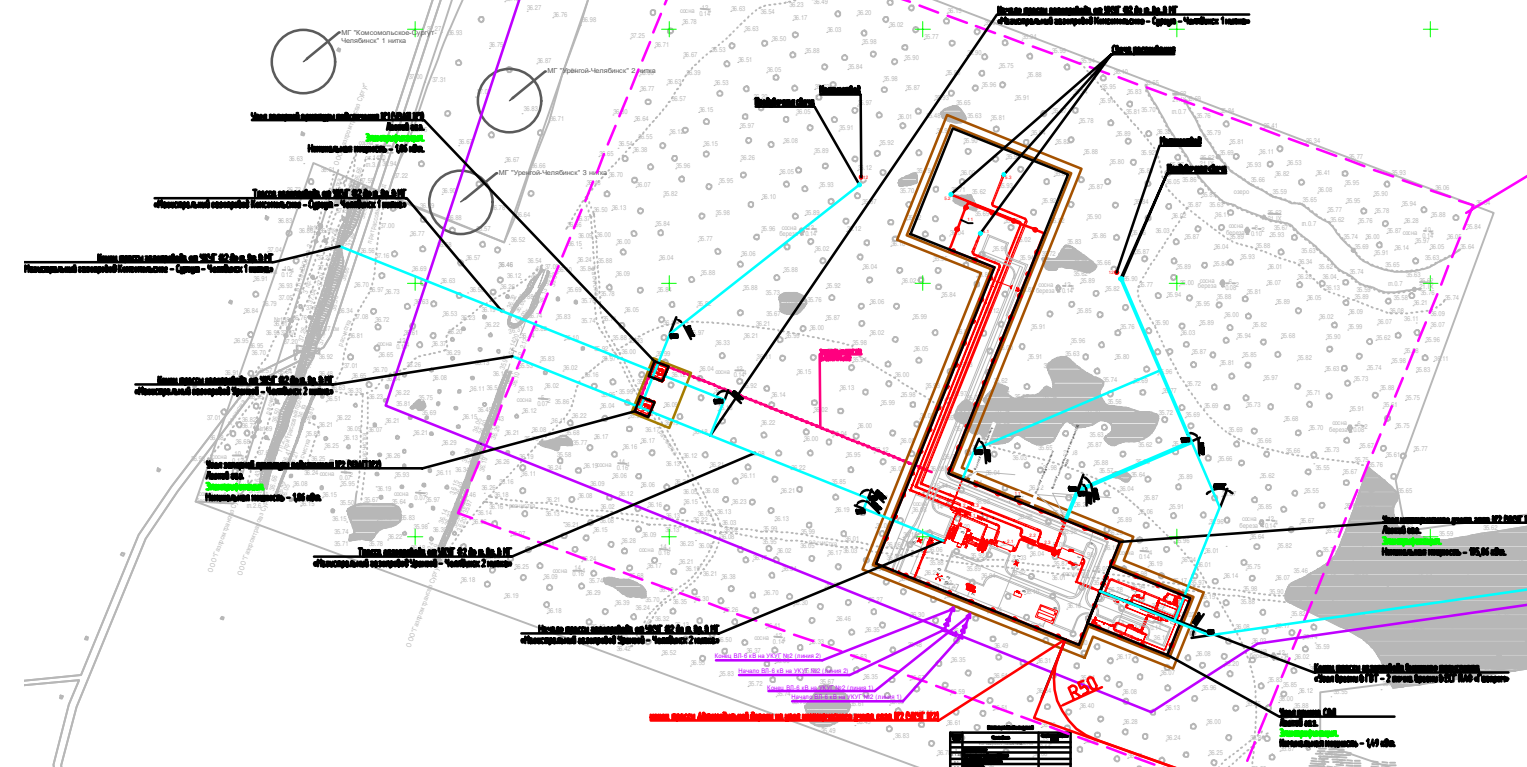
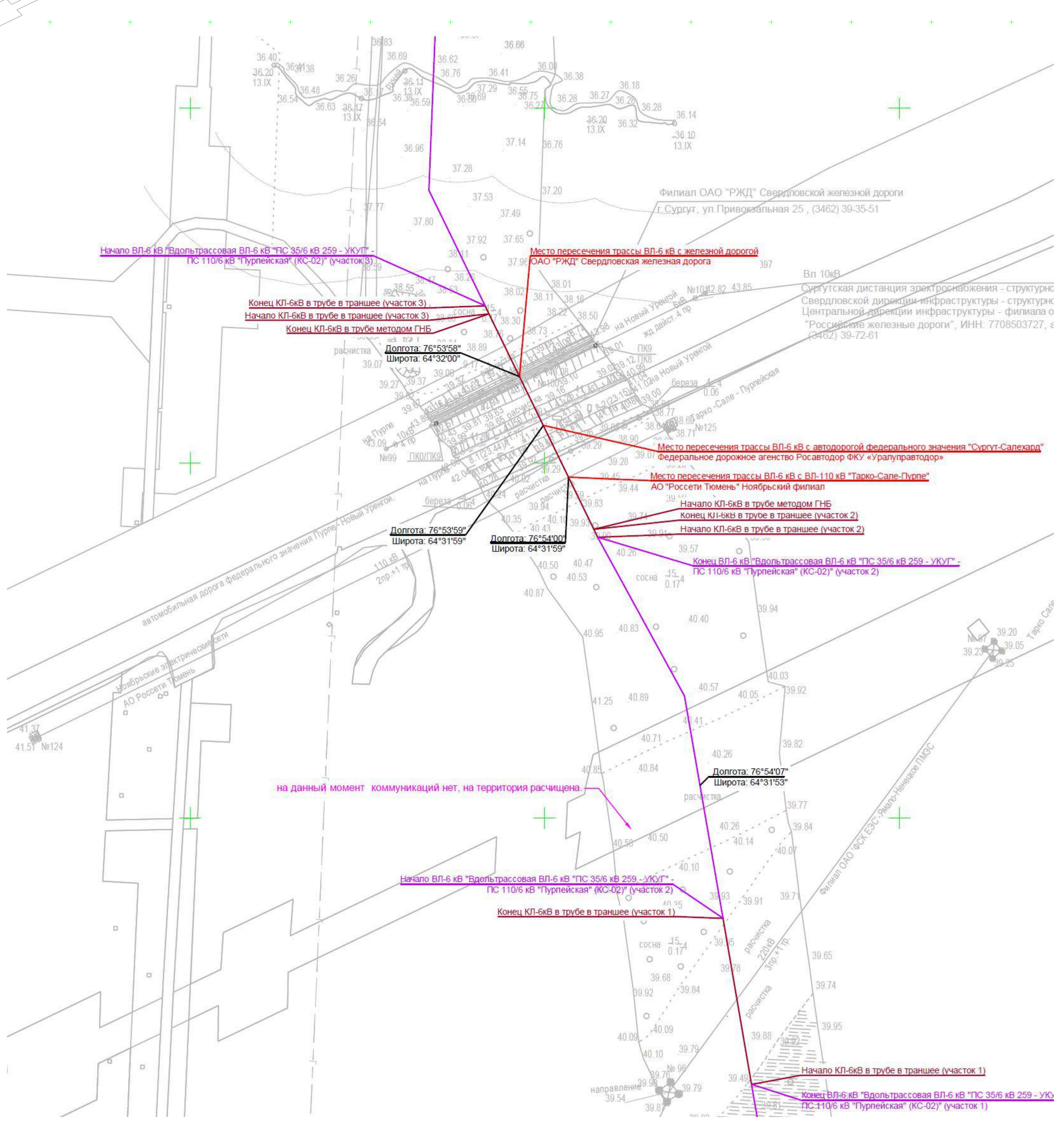
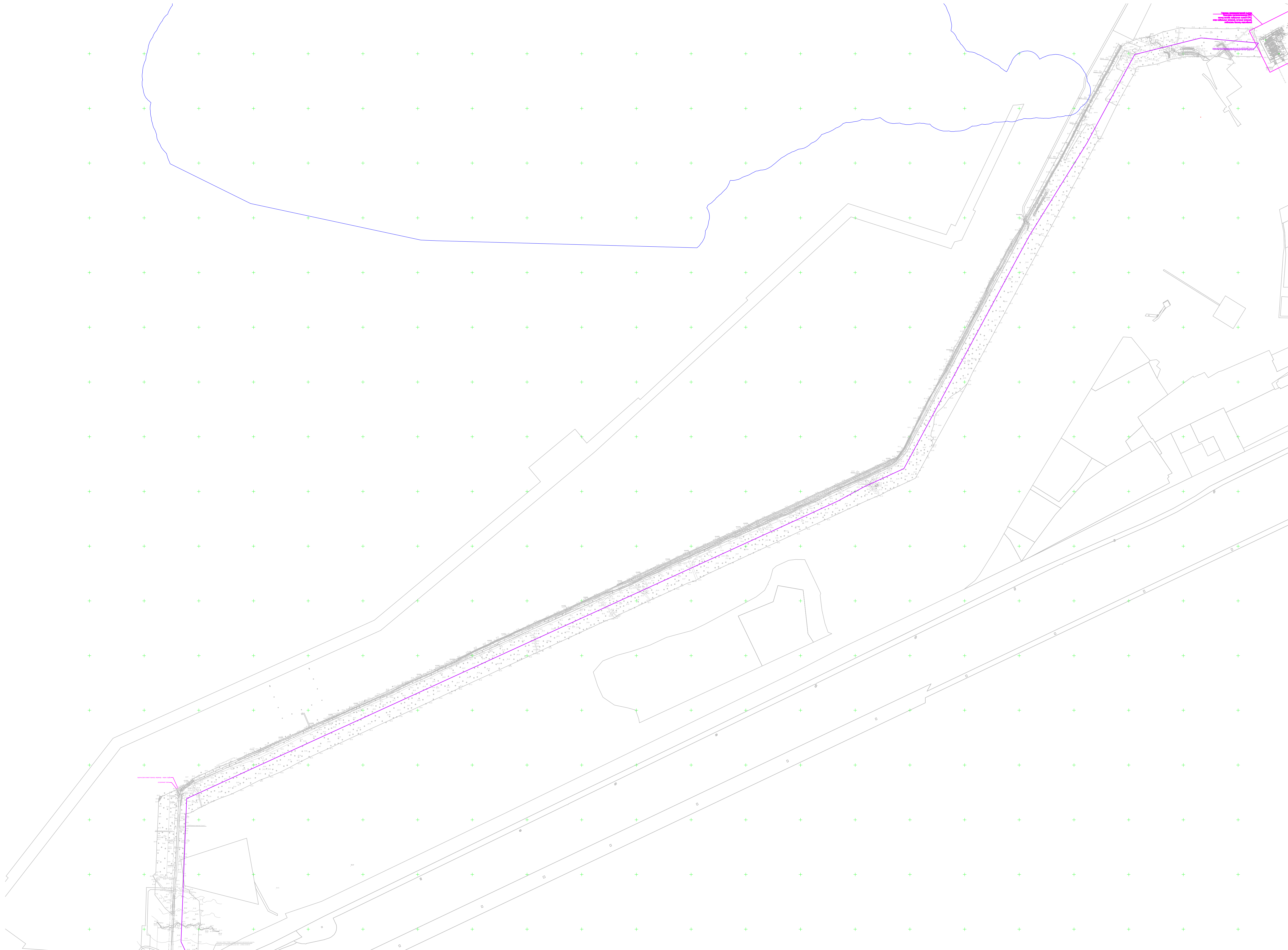
Исп.: Лещаков Сергей Владимирович  
Ведущий специалист, ОЗО  
тел.: +7(34936) 4-80-00 доб. 1-5239  
LeschakovSV@kharampurneftegaz.ru



000000000587042744

Филиал АО «Россети Тюмень»  
Ноябрьские электрические сети  
№ ИСХ-ДС-00094-24 от 11.01.2024









**ЭЛЕКТРОЩИТ  
САМАРА**  
Энергия вашего будущего

Акционерное общество  
«Группа компаний «Электрощит» - ТМ Самара»  
(АО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара»)

ИНН 6313009980 ОГРН 1036300227787

Россия, 443048, Самара, территория ОАО «Электрощит»

electroshield.ru

+7 (846) 2 777 444 info@electroshield.ru

Исх. № ДЭС-П- 200190062 от 06.05.2020 г.

**Бюджетная оценка/сметная стоимость оборудования  
для объекта «ПС 110/10 Роспан», КРУ, ОПУ и ТМГ**

Настоящая бюджетная оценка содержит коммерческие условия, на которых ЗАО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара» предлагает изготовить и поставить в Ваш адрес оборудование собственного производства с необходимыми принадлежностями, тип и количество которого определены Вашей заявкой/рабочей документацией:

Информация, представленная в настоящем документе относительно цен, сроков поставки, условий платежа и т.д. не может являться полным основанием для заключения договора и не должна рассматриваться как обязательство ЗАО «ГК «Электрощит» - ТМ Самара»

### 1. Предмет и объем предложения

№ п/п	Наименование оборудования	Тип, марка	Количество, ед. изм.	Стоимость руб., с НДС
1	Комплектное распределительное устройство на напряжение 6кВ из 14 шкафов открытой установки (РД № Д0170-265-ЭП, л. 2, 3)	КРУ-СЭЩ-59ХЛ1	1 компл.	15 937 360.67
2	Трансформатор собственных нужд (РД № Д0170-265-ЭП, л. 10, 11)	ТМГ-СЭЩ-160/10-11 УХЛ1	2 шт.	649 226.00
3	Модульное здание ОПУ (14 блоков с размерами 6750 x 2250 x 5400 (мм.) (РД № Д0170-265-ЭП, л. 4-9)	ОПУ	1 компл.	19 361 774.33
Сумма:				35 948 361.00

### 2. Стоимость предложения

Стоимость настоящего предложения составляет:

35 948 361.00 (Тридцать пять миллионов девятьсот сорок восемь тысяч триста шестьдесят один рубль 00 коп) с учётом НДС и применяется к контракту, заключенному в течение срока действия предложения, охватывающему целиком оборудование и услуги, относящиеся к данному предложению.

Стоимость оборудования предоставлена без учета шеф-монтажных и пуско-наладочных работ. Состав и стоимость оборудования могут быть изменены после уточнения/согласования задания, окончательного утверждения объема заводской поставки, а также детальной проработки проекта, учитывающей конструктивные особенности заказываемого оборудования и требования «Покупателя».

### 3. Срок действия предложения

Срок действия настоящего предложения до «30» мая 2020 г.

В случае продления этого периода необходимо обратиться в ЗАО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара» для получения обновлённой информации.

#### 4. Условия оплаты

Оплата производится в рублях, где:

- авансовый платеж - 30% от стоимости оборудования;
- окончательный платеж 70% от стоимости оборудования осуществляется «Покупателем» в течение 30 дней с момента получения оборудования «Покупателем».

Детальные условия оплаты могут являться предметом дополнительных переговоров на стадии подписания контракта.

#### 5. Срок изготовления

Срок изготовления оборудования составляет 90 дней с момента подписания Договора, поступления авансового платежа согласно условиям Договора на расчетный счет Поставщика, полного согласования технического задания на изготавливаемое оборудование и утверждения объема заводской поставки (от более позднего события).

Доставка оборудования осуществляется автомобильным транспортом до склада Грузополучателя/Покупателя/Заказчика или непосредственно на место монтажа оборудования силами «Поставщика». Срок доставки оборудования не более 15 дней с момента поступления оборудования на склад готовых изделий «Поставщика»/Завода изготовителя и выполнения «Покупателем» условия по оплате оборудования.

#### 6. Гарантия

Срок действия гарантии на оборудование составляет 36 месяцев с момента ввода оборудования в эксплуатацию, но не более 42 месяцев с момента отгрузки оборудования Покупателю.

С уважением,

Руководитель направления  
по работе с ключевыми клиентами



Д.В. Полицковой

Тел. контакта : +7 846 276 39 12, +7 927 906 41 68  
443048, Россия, г. Самара, пос. Красная Глинка,  
корпус заводоуправления ОАО "Электрошield"  
исп. Полицковой Дмитрий Владимирович

electroshield.ru  
sales@electroshield.ru  
dpolitskovoy@electroshield.ru



**СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА**

Сооружение и установка нового КРУН-6 кВ на 3 ячейки (вводная, ТН и отходящая)

(наименование стройки)

Составлена в текущих ценах на 4 кв. 2023г.

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Общая сметная стоимость, тыс. руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Глава 2. Основные объекты строительства</b>							
1	ЛСР02-01-01	Строительные работы	303,83				303,83
2	ЛСР 02-01-02	Установка модульного здания ОПУ (3 модулей)		677,77	3 457,46		4 135,23
3	ЛСР 02-01-03	Заземление	47,88	130,88			178,76
4	ЛСР 02-01-04	Кабельное хозяйство	20,05	315,31			335,36
5	ЛСР 02-01-05	Релейная защита и автоматика		1 517,89	857,08		2 374,97
6		<b>Итого по Главе 2</b>	<b>371,76</b>	<b>2 641,85</b>	<b>4 314,54</b>		<b>7 328,15</b>
7		<b>Итого по Главам 1-2</b>	<b>371,76</b>	<b>2 641,85</b>	<b>4 314,54</b>		<b>7 328,15</b>
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>							
6	Приказ от 19.06.2020 № 332/пр прил.1 п.22	Временные здания и сооружения - 3,9%	14,50	103,03			117,53
8		<b>Итого по Главе 8</b>	<b>14,50</b>	<b>103,03</b>			<b>117,53</b>
9		<b>Итого по Главам 1-8</b>	<b>386,26</b>	<b>2 744,88</b>	<b>4 314,54</b>		<b>7 445,68</b>
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>							
10	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.37, прил.4 п.76.3 (κ=1,1)	Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%*1,1*1,05	19,20	136,42			155,62
11	Методика определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время (Приказ Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.05.2021 № 325/пр) Таблица №2.	Снегоборьба - 0,4%	1,55	10,98			12,52
13	Приказ от 07.07.2022 № 557/пр п.161.2	Затраты связанные с премированием за ввод в действие построенных объектов -2%				60,27	60,27
14	ЛСР № 09-01-01	Пусконаладочные работы				392,51	392,51
15		<b>Итого по Главе 9</b>	<b>20,74</b>	<b>147,40</b>	<b>0,00</b>	<b>452,78</b>	<b>620,92</b>
15		<b>Итого по Главам 1-9</b>	<b>407,00</b>	<b>2 892,28</b>	<b>4 314,54</b>	<b>452,78</b>	<b>8 066,61</b>
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль</b>							
16	Исходные данные	Содержание службы заказчика- застройщика 4,08% от итога глав 1-9 и 12				357,27	357,27
17	Постановление Правительства РФ №468 от 21.06.10г.	Строительный контроль 2,14%-0,2%=1,94% от суммы Глав 1-9				156,49	156,49
18		<b>Итого по Главе 10</b>				<b>513,76</b>	<b>513,76</b>
19		<b>Итого по Главам 1-10</b>	<b>407,00</b>	<b>2 892,28</b>	<b>4 314,54</b>	<b>966,54</b>	<b>8 580,37</b>
<b>Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы</b>							
20	Сводна смета	ПИР				673,86	673,86
22	(п.173 Методики определения сметной стоимости)	Авторский надзор - 0,2%				16,13	16,13
23		<b>Итого по Главе 12</b>				<b>689,99</b>	<b>689,99</b>
24		<b>Итого по Главам 1-12</b>	<b>407,00</b>	<b>2 892,28</b>	<b>4 314,54</b>	<b>1 656,54</b>	<b>9 270,36</b>
<b>Непредвиденные затраты</b>							
25	п.179 Методики определения с/с стр-ва	Непредвиденные затраты - 3%	12,21	86,77	129,44	49,70	278,11
26		<b>Итого Непредвиденные затраты</b>	<b>12,21</b>	<b>86,77</b>	<b>129,44</b>	<b>49,70</b>	<b>278,11</b>
27		<b>Итого с непредвиденными</b>	<b>419,21</b>	<b>2 979,05</b>	<b>4 443,98</b>	<b>1 706,23</b>	<b>9 548,47</b>
28	НДС 20%	Налог на добавленную стоимость 20%	83,84	595,81	888,80	267,65	1 836,10
29		<b>Всего по сводному расчету в ценах 4 кв. 2023г. с НДС</b>	<b>503,06</b>	<b>3 574,86</b>	<b>5 332,77</b>	<b>1 973,88</b>	<b>11 384,57</b>

Составил: инженер ПТО 1 категории



М.Н. Герасимова

Проверил: начальник ПТО



П.В. Рыбчак

**ОЦЕНКА ПЛАНОВОЙ (ПОЛНОЙ) СТОИМОСТИ  
ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

Сооружение и установка нового КРУН-6 кВ на 3 ячейки (вводная, ТН и отходящая)

(наименование объекта)

Идентификатор инвестиционного проекта:

Месторасположение объекта: ЯНАО Пуровском районе (3 зона).

Сводный сметный расчет

(указать документ и его реквизиты, на основании которого выполнен расчет)

сроки строительства: начало в 2024г., окончание в 2026г.

№ пп	Обоснование стоимости	Стоимость объекта, тыс. руб.							Общая сметная стоимость, тыс. руб.	Индексы дефляторы
		строительно-монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	проектно-изыскательские работы	ПНР	прочих (без ПИР)				
						Содержание службы заказчика застройщика - 4,08%	Строительный контроль -1,94%	Прочие затраты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Раздел 1.</b>	<b>В ценах по состоянию на 01.01.2000 г.</b>	175,22	686,86	98,97	5,50	39,64	16,89	4,94	1 028,03	
1.1	КРУН 6 кВ	175,22	686,86	98,97	5,50	39,64	16,89	4,94	1 028,03	
<b>Раздел 2.</b>	<b>В ценах на 4 квартал 2023г.</b>									
Индекс Минстроя России	№ 76452-АЛ/09 от 08.12.2023 (СМР, ОБ, Прочие) № 73528-ИФ/09 от 28.11.2023 (ПИР)	ОЗП-73,53; ЭМ-18,62; Мат-10,77	6,47	5,67; 5,70	12,82			12,82		-
2.1.1	КРУН 6 кВ	3 398,26	4 443,98	694,08	404,29	367,99	161,19	78,70	9 548,47	
2.2	<b>Сводный сметный расчет (с НДС)</b>	<b>4 077,92</b>	<b>5 332,77</b>	<b>832,89</b>	<b>485,14</b>	<b>367,99</b>	<b>193,42</b>	<b>94,44</b>	<b>11 384,57</b>	-
2.2.1	КРУН 6 кВ	4 077,92	5 332,77	832,89	485,14	367,99	193,42	94,44	11 384,57	
<b>Раздел 3.</b>	<b>Стоимость объекта в ценах года финансирования работ (с НДС)</b>									
3.1	Стоимость выполнения работ в ценах 2024 года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,3
3.2	Стоимость выполнения работ в ценах 2025 года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,8
3.3	Стоимость выполнения работ в ценах 2026 года	4 603,66	6 020,30	940,27	547,69	415,43	218,36	106,61	12 852,33	104,6
	<b>Итого</b>	<b>4 603,66</b>	<b>6 020,30</b>	<b>940,27</b>	<b>547,69</b>	<b>415,43</b>	<b>218,36</b>	<b>106,61</b>	<b>12 852,33</b>	-
<b>Раздел 4.</b>	<b>Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет</b>									
4.1	Итого (без НДС)	3 836,39	5 016,92	783,56	456,41	415,43	181,97	88,84	10 779,52	-
4.2	<b>Итого (с НДС)</b>	<b>4 603,66</b>	<b>6 020,30</b>	<b>940,27</b>	<b>547,69</b>	<b>415,43</b>	<b>218,36</b>	<b>106,61</b>	<b>12 852,33</b>	-

Составил: инженер ПТО 1 категории

М.Н. Герасимова

Проверил: начальник ПТО

П.В. Рыбчак

Расчёт стандартизированной тарифной ставки  
 комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно на уровне напряжения 1-20 кВ

**ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

Сооружение и установка нового КРУН-6 кВ на 3 ячейки (вводная, ТН и отходящая)

(наименование объекта)

Идентификатор инвестиционного проекта:

Месторасположение объекта: ЯНАО Пуровском районе (3 зона).

(указать документ и его реквизиты, на основании которого выполнен расчет)										
№ пп	Обоснование стоимости	Стоимость объекта, тыс. руб.							Общая сметная стоимость, тыс. руб.	Индексы дефляторы на 2024 год
		строительно-монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	проектно-изыскательские работы	ПНР	прочих (без ПИР)				
						Содержание службы заказчика застройщика - 4,08%	Строительный контроль -1,94%	Прочие затраты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Раздел 1.</b>	<b>В ценах по состоянию на 01.01.2000 г.</b>	175,22	686,86	98,97	5,50	39,64	16,89	4,94	1 028,03	
1.1	КРУН 6 кВ	175,22	686,86	98,97	5,50	39,64	16,89	4,94	1 028,03	
<b>Раздел 2.</b>	<b>В ценах на 4 квартал 2023 г. без НДС</b>									
Индекс Минстроя России	№ 76452-АЛ/09 от 08.12.2023 (СМР, ОБ, Прочие) № 73528-ИФ/09 от 28.11.2023 (ПИР)	ОЗП-73,53; ЭМ-18,62; Мат-10,77	6,47	5,67; 5,70	12,82			12,82		-
2.1.	КРУН 6 кВ	3 398,26	4 443,98	694,08	404,29	367,99	161,19	78,70	9 548,47	
<b>Раздел 3.</b>	<b>Стоимость объекта на 2024 год</b>									
	4.5.1.1 КРУН номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, тыс.руб./шт.	3 578,37	4 679,51	730,86	425,71	387,49	169,73	82,87	10 054,54	105,3

**ОЦЕНКА ПЛАНОВОЙ (ПОЛНОЙ) СТОИМОСТИ  
ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

Сооружение и установка нового КРУН-6 кВ на 3 ячейки (вводная, ТН и отходящая)

(наименование объекта)

Идентификатор инвестиционного проекта:

Месторасположение объекта: ЯНАО Пуровском районе (3 зона).

Сводный сметный расчет

*(указать документ и его реквизиты, на основании которого выполнен расчет)*

сроки строительства: начало в 2024г., окончание в 2026г.

№ пп	Обоснование стоимости	Стоимость объекта, тыс. руб.							Общая сметная стоимость, тыс. руб.	Индексы дефляторы
		строительно-монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	проектно-изыскательские работы	ПНР	прочих (без ПИР)				
						Содержание службы заказчика застройщика - 4,08%	Строительный контроль -1,94%	Прочие затраты		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Раздел 1.</b>	<b>В ценах по состоянию на 01.01.2000 г.</b>	175,22	686,86	98,97	5,50	39,64	16,89	4,94	1 028,03	
1.1	КРУН 6 кВ	175,22	686,86	98,97	5,50	39,64	16,89	4,94	1 028,03	
<b>Раздел 2.</b>	<b>В ценах на 4 квартал 2023г.</b>									
Индекс Минстроя России	№ 76452-АЛ/09 от 08.12.2023 (СМР, ОБ, Прочие) № 73528-ИФ/09 от 28.11.2023 (ПИР)	ОЗП-73,53; ЭМ-18,62; Мат-10,77	6,47	5,67; 5,70	12,82			12,82		-
2.1.1	КРУН 6 кВ	3 398,26	4 443,98	694,08	404,29	367,99	161,19	78,70	9 548,47	
2.2	<b>Сводный сметный расчет (с НДС)</b>	<b>4 077,92</b>	<b>5 332,77</b>	<b>832,89</b>	<b>485,14</b>	<b>367,99</b>	<b>193,42</b>	<b>94,44</b>	<b>11 384,57</b>	-
2.2.1	КРУН 6 кВ	4 077,92	5 332,77	832,89	485,14	367,99	193,42	94,44	11 384,57	
<b>Раздел 3.</b>	<b>Стоимость объекта в ценах года финансирования работ (с НДС)</b>									
3.1	Стоимость выполнения работ в ценах 2024 года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,3
3.2	Стоимость выполнения работ в ценах 2025 года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,8
3.3	Стоимость выполнения работ в ценах 2026 года	4 603,66	6 020,30	940,27	547,69	415,43	218,36	106,61	12 852,33	104,6
	<b>Итого</b>	<b>4 603,66</b>	<b>6 020,30</b>	<b>940,27</b>	<b>547,69</b>	<b>415,43</b>	<b>218,36</b>	<b>106,61</b>	<b>12 852,33</b>	-
<b>Раздел 4.</b>	<b>Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет</b>									
4.1	Итого (без НДС)	3 836,39	5 016,92	783,56	456,41	415,43	181,97	88,84	10 779,52	-
4.2	<b>Итого (с НДС)</b>	<b>4 603,66</b>	<b>6 020,30</b>	<b>940,27</b>	<b>547,69</b>	<b>415,43</b>	<b>218,36</b>	<b>106,61</b>	<b>12 852,33</b>	-

Составил: инженер ПТО 1 категории

М.Н. Герасимова

Проверил: начальник ПТО

П.В. Рыбчак





**СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА**

Сооружение и установка нового КРУН-6 кВ на 3 ячейки (вводная, ТН и отходящая)

(наименование стройки)

Составлена в текущих ценах на 2020 г.

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Общая сметная стоимость, тыс. руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Глава 2. Основные объекты строительства</b>							
1	ЛСР02-01-01	Строительные работы	16,51				16,51
2	ЛСР 02-01-02	Установка модульного здания ОПУ (3 модулей)		15,11	534,38		549,50
3	ЛСР 02-01-03	Заземление	0,65	4,29			4,94
4	ЛСР 02-01-04	Кабельное хозяйство	0,31	19,17			19,48
5	ЛСР 02-01-05	Релейная защита и автоматика		99,35	132,47		231,82
6		<b>Итого по Главе 2</b>	<b>17,46</b>	<b>137,92</b>	<b>666,85</b>		<b>822,24</b>
7		<b>Итого по Главам 1-2</b>	<b>17,46</b>	<b>137,92</b>	<b>666,85</b>		<b>822,24</b>
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>							
6	Приказ от 19.06.2020 № 332/пр прил.1 п.22	Временные здания и сооружения - 3,9%	0,68	5,38			6,06
8		<b>Итого по Главе 8</b>	<b>0,68</b>	<b>5,38</b>			<b>6,06</b>
9		<b>Итого по Главам 1-8</b>	<b>18,14</b>	<b>143,30</b>	<b>666,85</b>		<b>828,30</b>
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>							
10	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.37, прил.4 п.76.3 (к=1,1)	Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%*1,1*1,05	0,90	7,12			8,02
11	Методика определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время (Приказ Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.05.2021 № 325/пр) Таблица №2	Снегоборьба - 0,4%	0,07	0,57			0,65
13	Приказ от 07.07.2022 № 557/пр п.161.2	Затраты связанные с премированием за ввод в действие построенных объектов -2%				3,11	3,11
	ЛСР № 09-01-01	Пусконаладочные работы				5,34	5,34
14		<b>Итого по Главе 9</b>	<b>0,97</b>	<b>7,70</b>	<b>0,00</b>	<b>8,45</b>	<b>17,12</b>
15		<b>Итого по Главам 1-9</b>	<b>19,12</b>	<b>151,00</b>	<b>666,85</b>	<b>8,45</b>	<b>845,42</b>
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль</b>							
16	Исходные данные	Содержание службы заказчика- застройщика 4,08% от итога глав 1-9 и 12				38,48	38,48
17	Постановление Правительства РФ №468 от 21.06.10г.	Строительный контроль 2,14%-0,2%=1,94% от суммы Глав 1-9				16,40	16,40
18		<b>Итого по Главе 10</b>				<b>54,88</b>	<b>54,88</b>
19		<b>Итого по Главам 1-10</b>	<b>19,12</b>	<b>151,00</b>	<b>666,85</b>	<b>63,33</b>	<b>900,30</b>
<b>Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы</b>							
20	Сводна смета (п.173 Методики определения сметной стоимости)	ПИР				96,09	96,09
22		Авторский надзор - 0,2%				1,69	1,69
23		<b>Итого по Главе 12</b>				<b>97,78</b>	<b>97,78</b>
24		<b>Итого по Главам 1-12</b>	<b>19,12</b>	<b>151,00</b>	<b>666,85</b>	<b>161,11</b>	<b>998,08</b>
<b>Непредвиденные затраты</b>							
25	п.179 Методики определения с/с стр-ва	Непредвиденные затраты - 3%	0,57	4,53	20,01	4,83	29,94
26		<b>Итого Непредвиденные затраты</b>	<b>0,57</b>	<b>4,53</b>	<b>20,01</b>	<b>4,83</b>	<b>29,94</b>
27		<b>Итого с непредвиденными</b>	<b>19,69</b>	<b>155,53</b>	<b>686,86</b>	<b>165,95</b>	<b>1 028,03</b>
28	НДС 20%	Налог на добавленную стоимость 20%	3,94	31,11	137,37	33,19	205,61
29		<b>Всего по сводному расчету в ценах 4 кв. 2023г. с НДС</b>	<b>23,63</b>	<b>186,64</b>	<b>824,23</b>	<b>199,13</b>	<b>1 233,63</b>

Составил: инженер ПТО 1 категории

М.Н. Герасимова

Проверил: начальник ПТО

П.В. Рыбчак

**СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА**

Сооружение и установка нового КРУН-6 кВ на 3 ячейки (вводная, ТН и отходящая)

(наименование стройки)

Составлена в текущих ценах на 4 кв. 2023г.

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Общая сметная стоимость, тыс. руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Глава 2. Основные объекты строительства</b>							
1	ЛСР02-01-01	Строительные работы	303,83				303,83
2	ЛСР 02-01-02	Установка модульного здания ОПУ (3 модулей)		677,77	3 457,46		4 135,23
3	ЛСР 02-01-03	Заземление	47,88	130,88			178,76
4	ЛСР 02-01-04	Кабельное хозяйство	20,05	315,31			335,36
5	ЛСР 02-01-05	Релейная защита и автоматика		1 517,89	857,08		2 374,97
6		<b>Итого по Главе 2</b>	<b>371,76</b>	<b>2 641,85</b>	<b>4 314,54</b>		<b>7 328,15</b>
7		<b>Итого по Главам 1-2</b>	<b>371,76</b>	<b>2 641,85</b>	<b>4 314,54</b>		<b>7 328,15</b>
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>							
6	Приказ от 19.06.2020 № 332/пр прил.1 п.22	Временные здания и сооружения - 3,9%	14,50	103,03			117,53
8		<b>Итого по Главе 8</b>	<b>14,50</b>	<b>103,03</b>			<b>117,53</b>
9		<b>Итого по Главам 1-8</b>	<b>386,26</b>	<b>2 744,88</b>	<b>4 314,54</b>		<b>7 445,68</b>
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>							
10	Приказ от 25.05.2021 № 325/пр прил.1 п.37, прил.4 п.76.3 (κ=1,1)	Производство работ в зимнее время - Электрические подстанции - 4,3%*1,1*1,05	19,20	136,42			155,62
11	Методика определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время (Приказ Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.05.2021 № 325/пр) Таблица №2.	Снегоборьба - 0,4%	1,55	10,98			12,52
13	Приказ от 07.07.2022 № 557/пр п.161.2	Затраты связанные с премированием за ввод в действие построенных объектов -2%				60,27	60,27
	ЛСР № 09-01-01	Пусконаладочные работы				392,51	392,51
		<b>Итого по Главе 9</b>	<b>20,74</b>	<b>147,40</b>	<b>0,00</b>	<b>452,78</b>	<b>620,92</b>
15		<b>Итого по Главам 1-9</b>	<b>407,00</b>	<b>2 892,28</b>	<b>4 314,54</b>	<b>452,78</b>	<b>8 066,61</b>
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль</b>							
16	Исходные данные	Содержание службы заказчика- застройщика 4,08% от итога глав 1-9 и 12				357,27	357,27
17	Постановление Правительства РФ №468 от 21.06.10г.	Строительный контроль 2,14%-0,2%=1,94% от суммы Глав 1-9				156,49	156,49
18		<b>Итого по Главе 10</b>				<b>513,76</b>	<b>513,76</b>
19		<b>Итого по Главам 1-10</b>	<b>407,00</b>	<b>2 892,28</b>	<b>4 314,54</b>	<b>966,54</b>	<b>8 580,37</b>
<b>Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы</b>							
20	Сводна смета	ПИР				673,86	673,86
22	(п.173 Методики определения сметной стоимости)	Авторский надзор - 0,2%				16,13	16,13
23		<b>Итого по Главе 12</b>				<b>689,99</b>	<b>689,99</b>
24		<b>Итого по Главам 1-12</b>	<b>407,00</b>	<b>2 892,28</b>	<b>4 314,54</b>	<b>1 656,54</b>	<b>9 270,36</b>
<b>Непредвиденные затраты</b>							
25	п.179 Методики определения с/с стр-ва	Непредвиденные затраты - 3%	12,21	86,77	129,44	49,70	278,11
26		<b>Итого Непредвиденные затраты</b>	<b>12,21</b>	<b>86,77</b>	<b>129,44</b>	<b>49,70</b>	<b>278,11</b>
27		<b>Итого с непредвиденными</b>	<b>419,21</b>	<b>2 979,05</b>	<b>4 443,98</b>	<b>1 706,23</b>	<b>9 548,47</b>
28	НДС 20%	Налог на добавленную стоимость 20%	83,84	595,81	888,80	267,65	1 836,10
29		<b>Всего по сводному расчету в ценах 4 кв. 2023г. с НДС</b>	<b>503,06</b>	<b>3 574,86</b>	<b>5 332,77</b>	<b>1 973,88</b>	<b>11 384,57</b>

Составил: инженер ПТО 1 категории

М.Н. Герасимова

Проверил: начальник ПТО

П.В. Рыбчак

## Заявка

юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств

1. ООО "Южно-Приобский газоперерабатывающий завод", Генеральный директор Мухаметшин Марат Ромилевич.

(полное наименование заявителя - юридического лица)

2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата её внесения в реестр: 1078601002292 от 26.07.2007, ИНН – 8601032354, эл. почта – YUPGPZ@stg.sibur.ru.

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес: 628011, Ханты-Мансийский АО - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул.Гагарина, д.35, помещ.1002

(индекс, адрес)

4. В связи с новым строительством,

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство, изменение категории надежности электроснабжения и др. - указать нужное)

просит осуществить технологическое присоединение, а именно ЗРУ - 10 кВ «ЮП ГПЗ» с КВЛ 10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенного: ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район, Южно-Приобское месторождение, район с. Реполово (60-й км. автодороги Ханты-Мансийск – Горноправдинск).

(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств: две новые точки присоединения по напряжению 10 кВ для присоединения КВЛ 10 кВ с ЗРУ 10 кВ «ЮП ГПЗ».

6. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединённых) составляет 17 000 кВт при напряжении 10 кВ, в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 17 000 кВт при напряжении 10 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

- точка присоединения № 1 – 8 500 кВт;
- точка присоединения № 2 – 8 500 кВт;

б) максимальная мощность ранее присоединённых энергопринимающих устройств составляет - кВт при напряжении - кВ со следующим распределением по точкам присоединения.

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов: \_\_\_ - \_\_\_ кВА.

8. Количество и мощность генераторов: нет.

9. Заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств:

I категория: - кВт;

II категория: 17 000 кВт;

III категория: - 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 присоединения: коммунально-бытовая, наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения: Основная нагрузка - динамическая нагрузка высоковольтного синхронного электропривода компрессора (электродвигатель до 12 500 кВт напряжением 10 кВ). Нагрузки, искажающие форму кривой электрического тока





№ \_\_\_\_\_  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**СОГЛАСОВАНО:**

Первый заместитель директора –  
главный диспетчер Филиала  
АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ



/ С. В. Редин /  
«22» февраля 2024 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

И. о. заместителя генерального  
директора по развитию и  
реализации услуг  
АО «Россети Тюмень»

\_\_\_\_\_ / В. С. Черниговский /

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Россети Тюмень»

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 13.06.2023 вх. № РТ-3871 и корректировки Заявки от 05.02.2024 № 0088 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № ТЗ/23/0007-ДТП энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям АО «Россети Тюмень».

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения АО «Россети Тюмень» при условии согласования Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и действительны в течение 5 (пять) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 17 МВт в 2 (два) этапа (на первом этапе – 2 МВт, на втором этапе – 17 МВт (с учётом максимальной мощности первого этапа)), связанное с развитием Южно-Приобского газоперерабатывающего завода, с образованием после выполнения настоящих технических условий 2 (двух) точек присоединения:

- Ячейка 10 кВ 1 с.ш. ПС 110 кВ Лангал линия № 1;
- Ячейка 10 кВ 2 с.ш. ПС 110 кВ Лангал линия № 2,

со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

Наименование точек присоединения	Максимальная мощность, МВт	
	1 этап	2 этап
Ячейка 10 кВ линия № 1	1	8,5
Ячейка 10 кВ линия № 2	1	8,5

Схема присоединения к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения в

объеме 2 МВт на первом этапе, 17 МВт на втором этапе (с учётом максимальной мощности первого этапа) по второй категории надежности электроснабжения.

## 1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий (пояснительная схема прилагается) следующие мероприятия:

### **На первом этапе:**

1.1. Сооружение ПС 110 кВ Лангал с трансформаторами мощностью 2x25 МВА (мощность трансформаторов уточнить проектом).

1.2. Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 5 км проводом АС-120 (протяженность, марку и сечение провода уточнить проектом) с сооружением шлейфового захода ВЛ 110 кВ Югра – Фоминская I цепь с отпайками на вновь сооружаемую по пункту 1.1 настоящих технических условий ПС 110 кВ Лангал с образованием ВЛ 110 кВ Югра – Лангал с отпайками и ВЛ 110 кВ Фоминская – Лангал.

1.3. Сооружение ЗРУ 10 кВ ЮП ГПЗ (тип РУ уточнить при проектировании) с одной ЛЭП 10 кВ от 1 с.ш. 10 кВ и одной ЛЭП 10 кВ от 2 с.ш. 10 кВ вновь сооружаемой по пункту 1.1 настоящих технических условий ПС 110 кВ Лангал до сооружаемого ЗРУ 10 кВ ЮП ГПЗ ориентировочной протяженностью 1 км каждая проводом с длительно допустимой токовой нагрузкой не менее 985 А при температуре окружающей среды +30°C (пропускную способность и протяженность ЛЭП уточнить проектом).

### **На втором этапе:**

1.4. Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 9,0 км маркой провода АС-120 (протяженность, марку и сечение провода уточнить проектом) от ПС 110 кВ Батово до точки врезки в ВЛ 110 кВ Снежная – Фоминская I, II цепь с отпайками с образованием ВЛ 110 кВ Снежная – Батово I, II цепь с отпайкой на ПС Горноправдинская и ВЛ 110 кВ Батово – Фоминская I, II цепь с отпайкой на ПС Выкатная.

1.5. Замена провода ВЛ 110 кВ Батово – Фоминская I, II цепь с отпайкой на ПС 110 кВ Выкатная на участке от ПС 110 кВ Фоминская до отпайки на ПС 110 кВ Выкатная ориентировочной протяженностью 6,26 км на провод маркой АС-150 (протяженность, марку и сечение провода уточнить проектом).

1.6. Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 65 км маркой провода АС-120 от вновь сооружаемого по пункту 1.7 настоящих технических условий РУ 110 кВ ПС 220 кВ Болчары до точки врезки в ВЛ 110 кВ Батово – Чапровская I, II цепь с отпайкой на ПС Невская с образованием ВЛ 110 кВ Болчары – Батово I, II цепь с отпайками (точку присоединения, протяженность, марку и сечение провода уточнить проектом).

### **1.7. Реконструкция ПС 220 кВ Болчары:**

– с расширением РУ 220 кВ до схемы «220-13» (две рабочие системы шин) с установкой четырех новых выключателей 220 кВ (схему РУ, количество выключателей уточнить проектом);

– с установкой двух АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА каждый (мощность трансформаторов уточнить проектом);

– с сооружением РУ 110 кВ по схеме «110-13» (две рабочие системы шин) с установкой пяти новых выключателей 110 кВ (схему РУ и количество выключателей уточнить проектом).



## 2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

### **На первом и втором этапах:**

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА) в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546 (далее – Приказ № 546). Каналы связи устройств и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97.

2.2. Оснастить объекты электросетевого хозяйства 10 кВ, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

2.3. Выполнить учет электрической энергии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

2.5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объекте электросетевого хозяйства, указанном в пункте 1.1 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и на ДП Филиала АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские электрические сети с последующей ретрансляцией на ДП ЦУС АО «Россети Тюмень» по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и АО «Россети Тюмень».

### **На втором этапе:**

2.6. Оснастить основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 220 кВ Болчары, ПС 110 кВ Батово устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

## 3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Обеспечить подключение энергопринимающих устройств Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (АЧР).

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия  $tg \leq 0,1$  в точках присоединения к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» 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 и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчётов, 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 на вводах приемников электрической энергии принять соответственно  $\pm 5\%$  и  $\pm 10\%$  от номинального напряжения электрической сети.

3.3. 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 в сети 35 кВ.

3.4. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и/или вызывающих несимметрию напряжения и тока в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:

3.4.1. Фильтрокомпенсирующие и/или симметрирующие (в пофазном исполнении) устройства, исключающие нарушение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрическим сетям АО «Россети Тюмень».

#### 4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.3, с учетом требований разделов 2 и 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с АО «Россети Тюмень». Заявитель обязан согласовать проектную документацию с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ. Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ определяет перечень томов проектной документации, подлежащих согласованию с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

4.2. АО «Россети Тюмень» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1, 1.2, 1.4 – 1.6, 2.3, 2.5, 2.6 (по пункту 2.6 в том числе путем урегулирования отношений с ПАО «Россети») с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. АО «Россети Тюмень» обязано согласовать задания на проектирование, проектную и рабочую документацию с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

Мероприятия, указанные в пункте 1.7 выполняются АО «Россети Тюмень» путем урегулирования отношений с ПАО «Россети».

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет АО «Россети Тюмень».

4.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «Россети Тюмень» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

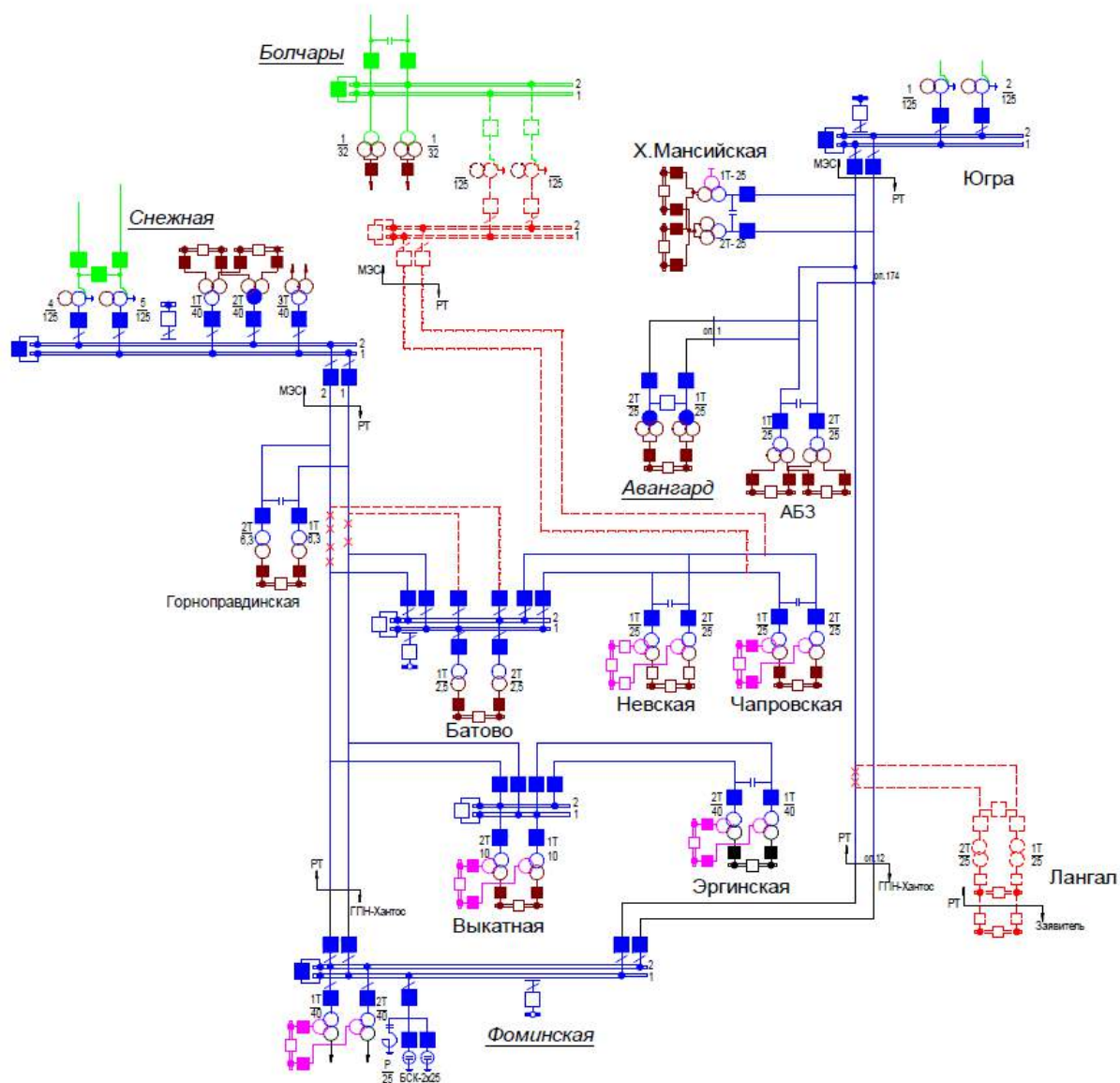
4.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей АО «Россети Тюмень» и Филиала АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями. После выполнения проверки получить от АО «Россети Тюмень» акт о выполнении настоящих технических условий, согласованный Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями и по техническим условиям в целом.

4.5. Соблюдение настоящих технических условий носит длящийся характер и является обязательным для Заявителя и АО «Россети Тюмень» после выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

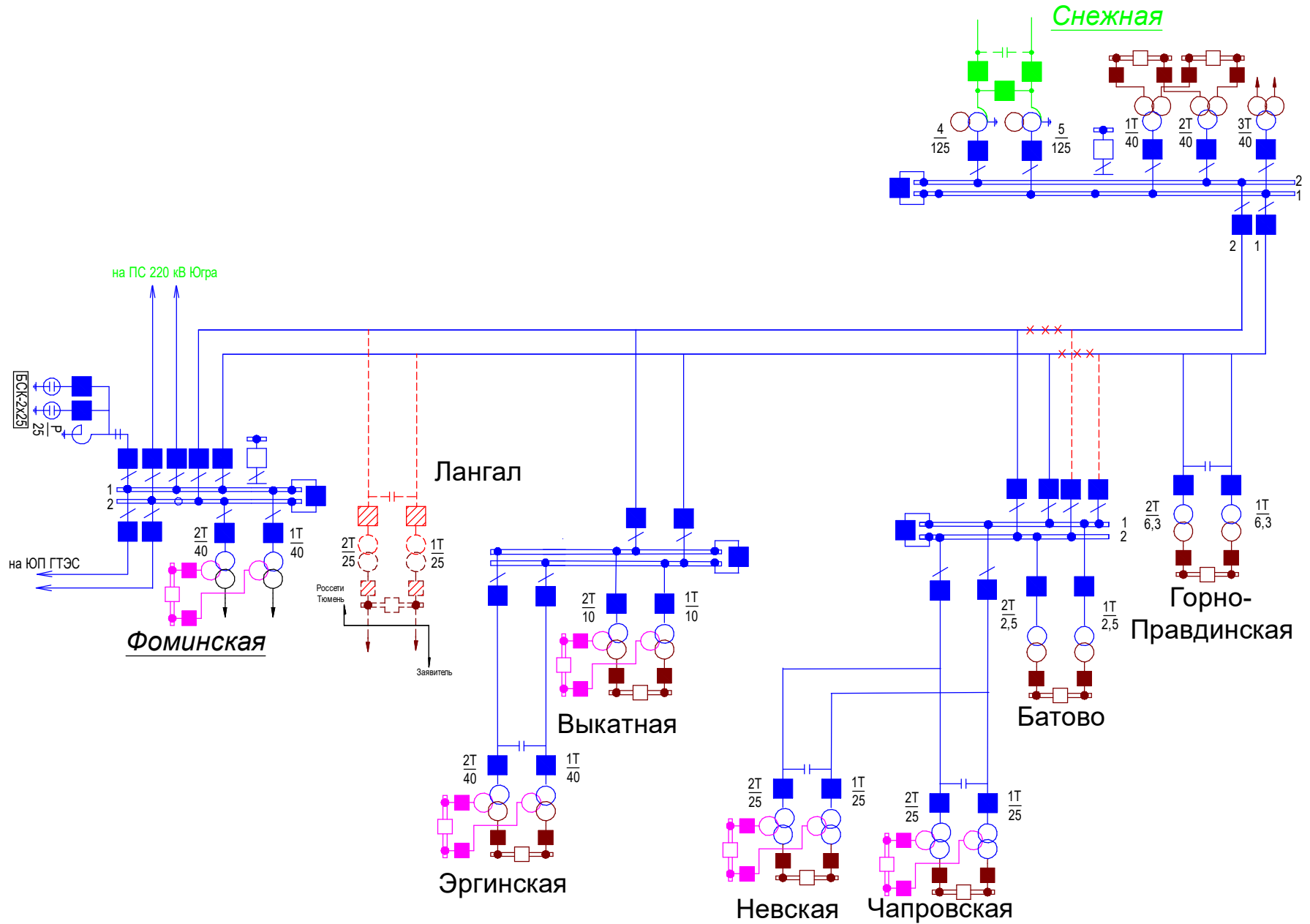
В случае осуществления Заявителем в дальнейшем строительства объекта по производству электрической энергии, не имеющего точек присоединения непосредственно к объектам электросетевого хозяйства АО «Россети Тюмень», но при этом опосредованно через объекты электросетевого хозяйства иных лиц (в том числе электрические сети Заявителя) присоединяемого к электрическим сетям АО «Россети Тюмень», Заявителем должны быть получены отдельные технические условия на технологическое присоединение такого объекта по производству электрической энергии к электрическим сетям АО «Россети Тюмень».

Приложение: пояснительная схема внешнего электроснабжения вновь сооружаемой ПС 110 кВ Лангал на 1 л.

Пояснительная схема\* присоединения



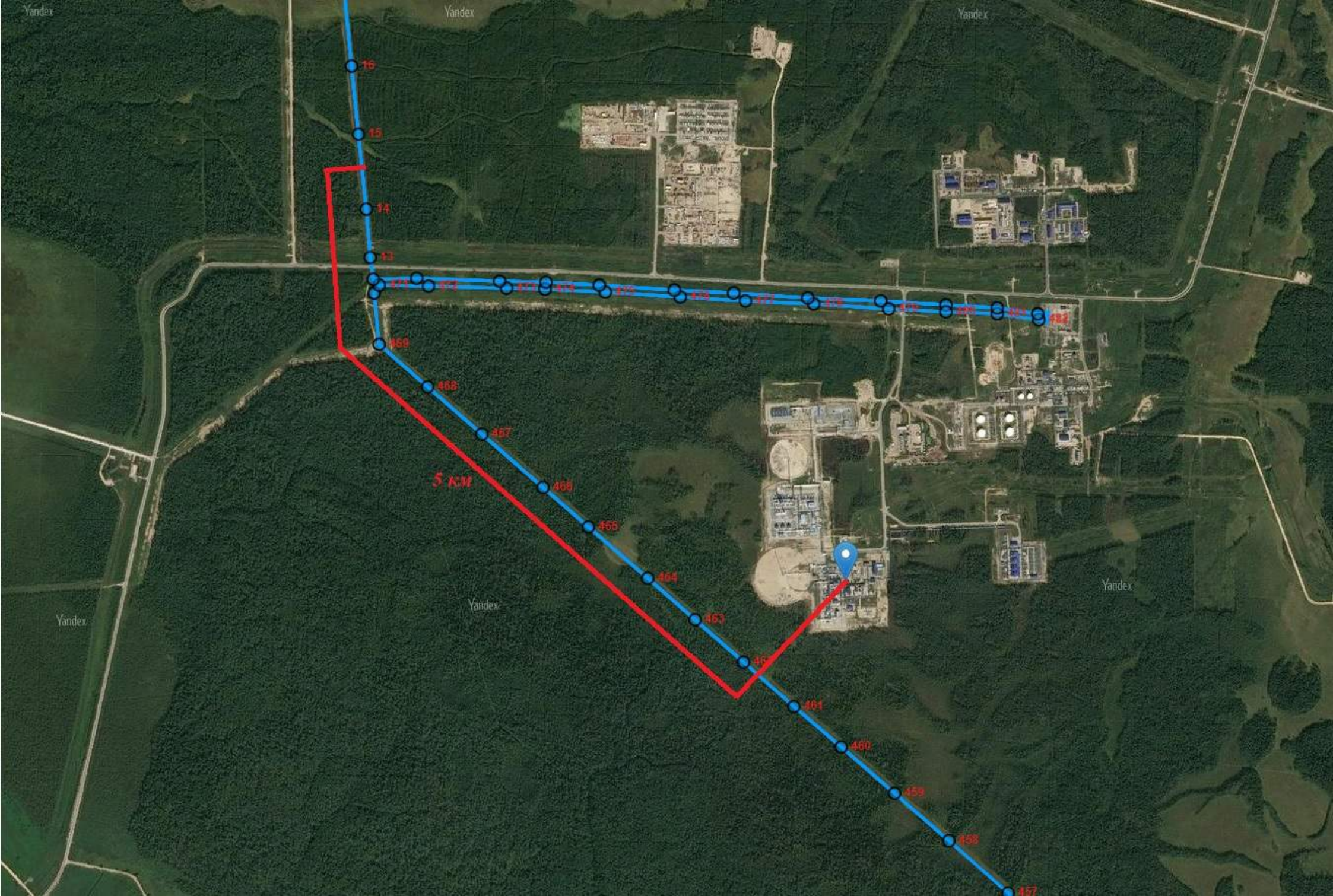
\* - схема условная, уточняется при проектировании



Примечание:  
Схема ОРУ 110 кВ, ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ Лангал указано условно (схема, тип и параметры оборудования будут определены проектом)

ФИО	Подпись	Дата	Технические условия	Стадия	Лист	Листов
Исполн.	Керик В.И.		Поясняющая схема		1	1
Нац.ОпикитУ	Семенов А.В.			АО "Россети Тюмень"		





16

15

14

13

128

127

126

125

124

123

122

121

120

119

118

117

116

5 KM

115

114

113

112

111

110

109

108

107

106

105

104

103

102

101

100

99

98

97

96

95

94

93

92

91

90

89

88

87

86

85

84

83

82

81

80

79

78

77

76

75

74

73

72

71

70

69

68

67

66

65

64

63

62

61

60

59

58

57

56

55

54

53

52

51

50

49

48

47

46

45

44

43

42

41

40

39

38

37

36

35

34

33

32

31

30

29

28

27

26

25

24

23

22

21

20

19

18

17

16

15

14

13

12

11

10

9

8

7

6

5

4

3

2

1

0

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

33

34

35

36

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

49

50

51

52

53

54

55

56

57

58

59

60

61

62

63

64

65

66

67

68

69

70

71

72

73

74

75

76

77

78

79

80

81

82

83

84

85

86

87

88

89

90

91

92

93

94

95

96

97

98

99

100

101

102

103

104

105

106

107

108

109

110

111

112

113

Yandex

Yandex

Yandex

Yandex

Yandex

Yandex



**ОЦЕНКА ПЛАНОВОЙ (ПОЛНОЙ) СТОИМОСТИ  
ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

**Подстанция 110/10/10 кВ Лангал с питающей ВЛ 110 кВ (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х25 МВА и ВЛ протяженностью 2х5 км)**

*(наименование объекта)*

Идентификатор инвестиционного проекта:

Месторасположение объекта: ХМАО Нефтеюганский район, II территориальная зона

Расчет выполнен:

1. По ССРСС объекта-аналога, утвержденного приказом от 24.08.2020 № 23-Э (ПС 110/10 кВ Майского ГПК с ВЛ 110 кВ)

*(указать документ и его реквизиты, на основании которого выполнен расчет)*

Сроки строительства: начало 2025 г., окончание в 2026 г.,

№ пп	Обоснование стоимости	Стоимость объекта, тыс. руб.							Общая сметная стоимость, тыс. руб.	Индексы дефляторы
		строительно-монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	проектно-изыскательские работы	ПНР	содержание службы заказчика-застройщика	Строительный контроль 1,94%	Прочие		
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>9</i>	<i>10</i>	<i>11</i>	<i>12</i>
<b>Раздел 1.</b>	<b>В ценах по состоянию на 01.01.2000 г.</b>	<b>11 535,46</b>	<b>73 883,19</b>	<b>5 713,60</b>	<b>1 244,44</b>	<b>5 425,69</b>	<b>1 236,07</b>	<b>1 001,24</b>	<b>100 039,68</b>	
1.1	ПС	11 535,46	73 883,19	5 713,60	1 244,44	5 425,69	1 236,07	1 001,24	100 039,68	
<b>Раздел 2.</b>	<b>В ценах на 4 квартал 2023 г.</b>									
Индекс Минстроя России	№73528-ИФ/09 от 28.11.2023; №76452-АЛ/09 от 08.12.2023	16,96	6,47	5,67; 5,70; 7,44	50,22	12,82	12,82	12,82		
2.1	<b>Сводный сметный расчет (без НДС)</b>	<b>195 641,46</b>	<b>478 024,23</b>	<b>29 747,02</b>	<b>62 495,56</b>	<b>69 557,29</b>	<b>14 530,55</b>	<b>12 835,94</b>	<b>862 832,04</b>	-
2.1.1	ПС	195 641,46	478 024,23	29 747,02	62 495,56	69 557,29	14 530,55	12 835,94	862 832,04	
2.2	<b>Сводный сметный расчет (с НДС)</b>	<b>234 769,75</b>	<b>573 629,07</b>	<b>35 696,42</b>	<b>74 994,67</b>	<b>69 557,29</b>	<b>17 436,65</b>	<b>15 403,13</b>	<b>1 021 486,99</b>	-
2.2.1	ПС	234 769,75	573 629,07	35 696,42	74 994,67	69 557,29	17 436,65	15 403,13	1 021 486,99	
<b>Раздел 4.</b>	<b>Стоимость объекта в ценах года финансирования работ (с НДС)</b>									
4.1	Объем финансирования работ в ценах 2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,0
4.2	Объем финансирования работ в ценах 2024	0,00	0,00	14 740,26	0,00	22 058,62	0,00	0,00	58 857,50	105,3
4.3	Объем финансирования работ в ценах 2025	50 624,87	278 337,67	23 750,19	0,00	39 394,38	4 638,37	1 660,88	398 406,36	104,8
4.4	Объем финансирования работ в ценах 2026	212 034,51	356 171,48	0,00	84 663,40	17 072,00	14 828,42	15 650,08	715 248,30	104,6
4.5	Объем финансирования работ в ценах 2027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,8
	<b>Итого</b>	<b>262 659,38</b>	<b>634 509,15</b>	<b>38 490,45</b>	<b>84 663,40</b>	<b>78 525,00</b>	<b>19 466,79</b>	<b>17 310,96</b>	<b>1 172 512,16</b>	-
<b>Раздел 5.</b>	<b>Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет</b>									
5.1	Итого (без НДС)	218 882,81	528 757,62	32 075,38	70 552,83	78 525,00	16 222,32	14 425,80	990 180,97	-

**ОЦЕНКА ПЛАНОВОЙ (ПОЛНОЙ) СТОИМОСТИ  
ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА**

**Подстанция 110/10 кВ Лангал с питающей ВЛ 110 кВ (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х25 МВА и ВЛ протяженностью 2х5 км)**

*(наименование объекта)*

Идентификатор инвестиционного проекта:

Месторасположение объекта: ХМАО Нефтеюганский район, II территориальная зона

Расчет выполнен:

1. По ССРСС объекта-аналога, утвержденного приказом от 24.08.2020 № 23-Э (ПС 110/10 кВ Майского ГПК с ВЛ 110 кВ)

*(указать документ и его реквизиты, на основании которого выполнен расчет)*

Сроки строительства: начало 2025 г., окончание в 2026 г.,

№ пп	Обоснование стоимости	Стоимость объекта, тыс. руб.							Общая сметная стоимость, тыс. руб.	Индексы дефляторы
		строительно-монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	проектно-изыскательские работы	ПНР	содержание службы заказчика-застройщика	Строительный контроль 1,94%	Прочие		
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>9</i>	<i>10</i>	<i>11</i>	<i>12</i>
<b>Раздел 1.</b>	<b>В ценах по состоянию на 01.01.2000 г.</b>	<b>11 535,46</b>	<b>73 883,19</b>	<b>5 713,60</b>	<b>1 244,44</b>	<b>5 425,69</b>	<b>1 236,07</b>	<b>1 001,24</b>	<b>100 039,68</b>	
1.1	ПС	11 535,46	73 883,19	5 713,60	1 244,44	5 425,69	1 236,07	1 001,24	100 039,68	
<b>Раздел 2.</b>	<b>В ценах на 4 квартал 2023 г.</b>									
Индекс Минстроя России	№73528-ИФ/09 от 28.11.2023; №76452-АЛ/09 от 08.12.2023	16,96	6,47	5,67; 5,70; 7,44	50,22	12,82	12,82	12,82		
2.1	<b>Сводный сметный расчет (без НДС)</b>	<b>195 641,46</b>	<b>478 024,23</b>	<b>29 747,02</b>	<b>62 495,56</b>	<b>69 557,29</b>	<b>14 530,55</b>	<b>12 835,94</b>	<b>862 832,04</b>	-
2.1.1	ПС	195 641,46	478 024,23	29 747,02	62 495,56	69 557,29	14 530,55	12 835,94	862 832,04	
2.2	<b>Сводный сметный расчет (с НДС)</b>	<b>234 769,75</b>	<b>573 629,07</b>	<b>35 696,42</b>	<b>74 994,67</b>	<b>69 557,29</b>	<b>17 436,65</b>	<b>15 403,13</b>	<b>1 021 486,99</b>	-
2.2.1	ПС	234 769,75	573 629,07	35 696,42	74 994,67	69 557,29	17 436,65	15 403,13	1 021 486,99	
<b>Раздел 4.</b>	<b>Стоимость объекта в ценах года финансирования работ (с НДС)</b>									
4.1	Объем финансирования работ в ценах 2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,0
4.2	Объем финансирования работ в ценах 2024	0,00	0,00	14 740,26	0,00	22 058,62	0,00	0,00	58 857,50	105,3
4.3	Объем финансирования работ в ценах 2025	50 624,87	278 337,67	23 750,19	0,00	39 394,38	4 638,37	1 660,88	398 406,36	104,8
4.4	Объем финансирования работ в ценах 2026	212 034,51	356 171,48	0,00	84 663,40	17 072,00	14 828,42	15 650,08	715 248,30	104,6
4.5	Объем финансирования работ в ценах 2027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,8
	<b>Итого</b>	<b>262 659,38</b>	<b>634 509,15</b>	<b>38 490,45</b>	<b>84 663,40</b>	<b>78 525,00</b>	<b>19 466,79</b>	<b>17 310,96</b>	<b>1 172 512,16</b>	-
<b>Раздел 5.</b>	<b>Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет</b>									
5.1	Итого (без НДС)	218 882,81	528 757,62	32 075,38	70 552,83	78 525,00	16 222,32	14 425,80	990 180,97	-
<b>Раздел 6.</b>	<b>Номинальная трансформаторная мощность ПС 110/6(10) кВ открытого типа, кВА</b>	<b><math>\cos \varphi</math></b>	<b>Номинальная трансформаторная мощность ПС 110/ 6(10) кВ открытого типа, кВт</b>			<b>Стоимость объекта строительства на 2024 год, тыс. руб. без НДС</b>	<b>Расчётная стоимость за 1 кВт сооружаемой подстанции, руб./кВт</b>			
4.1.	50 000	0,93	46 500,00			990 180 969,01	21 294			



## СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Подстанция 110/10/10 кВ ГПЗ с питающей ВЛ 110 кВ (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х25 МВА и ВЛ протяженностью 2х4 км) (по ССР объекта-аналога, утвержденного приказом от 24.08.2020 № 23-Э ПС 110/10 кВ Майского ГПК с ВЛ 110 кВ)

(наименование стройки)

Составлена в ценах по состоянию на 2000г

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Общая сметная стоимость, тыс. руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Глава 1. Подготовка территории строительства</b>							
ПС 110/10/10 кВ							
1	01-01-01	Вырубка	62,02	0,00	0,00	0,00	62,02
2	01-03-01	Планировка территории	1 989,47	0,00	0,00	0,00	1 989,47
3	Постановление правительства ХМАО от 02.12.2011 №457-п (ПС) Затраты на аренду земли		0,00	0,00	0,00	0,43	0,43
ВЛ 110 кВ							
4	01-02-01	ВЛ 110 кВ. Вырубка	264,04	0,00	0,00	0,00	264,04
5	01-04-01	Рекультивация	60,90	0,00	0,00	0,00	60,90
6	01-05-01	Компенсационная высадка деревьев	59,54	0,00	0,00	152,38	211,93
7	Постановление правительства ХМАО от 02.12.2011 №457-п (ВЛ) Затраты на аренду земли		0,00	0,00	0,00	36,12	36,12
<b>Итого по Главе 1 в том числе:</b>			<b>2 435,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>188,93</b>	<b>2 624,91</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			2 051,49	0,00	0,00	0,43	2 051,92
ВЛ 110 кВ			384,49	0,00	0,00	188,50	572,99
<b>Глава 2. Основные объекты строительства</b>							
ПС 110/10/10 кВ							
8	02-01-01	Конструктивные и объемно-планировочные решения	3 359,19	0,00	0,00	0,00	3 359,19
9	02-02-01	Приобретение и монтаж электротехнического оборудования	12,19	731,29	38 408,75	0,00	39 152,23
	02-02-01	Приобретение и монтаж выключателя 110 кВ (+1 шт) п.1, 85		3,19	1 259,99		1 263,18
10	02-03-01	Приобретение и монтаж оборудования РЗА	0,00	4,16	4 165,69	0,00	4 169,85
11	02-04-01	Кабельное хозяйство	6,34	700,70	0,00	0,00	707,04
12	02-05-01	Заземление	4,51	70,17	0,00	0,00	74,68
ВЛ 110 кВ							
13	02-06-01	ВЛ 110 кВ	8 657,74	3,38	0,00	0,00	8 661,12
<b>Итого по Главе 2 в том числе:</b>			<b>12 039,97</b>	<b>1 512,89</b>	<b>43 834,43</b>	<b>0,00</b>	<b>57 387,29</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			3 382,23	1 509,51	43 834,43	0,00	48 726,17
ВЛ 110 кВ			8 657,74	3,38	0,00	0,00	8 661,12
<b>Глава 5. Объекты транспортного хозяйства и связи</b>							
ПС 110/10 кВ							
14	05-01-01	Приобретение и монтаж оборудования АСУ ТП	5,33	119,29	17 406,33	0,00	17 530,95
15	05-02-01	Приобретение и монтаж оборудования СУЭ РРЭ	0,85	27,93	1 628,02	0,00	1 656,80
16	05-03-01	Приобретение и монтаж оборудования Система мониторинга	2,26	117,32	4 606,02	0,00	4 725,60
17	05-04-01	Приобретение и монтаж оборудования ККЭ	0,00	2,51	0,00	0,00	2,51
18	05-05-01	Приобретение и монтаж оборудования ОПС	188,38	198,20	1 146,10	0,00	1 532,68
19	05-06-01	Приобретение и монтаж оборудования СС	0,36	113,00	3 110,35	0,00	3 223,71
20	05-07-01	Охранное освещение	0,00	238,48	0,00	0,00	238,48
21	05-08-01	Наружное освещение	0,18	71,15	0,00	0,00	71,33
ВЛ							
22	05-04-01	ВОЛС	175,97	5,44	0,00	0,00	181,41
<b>Итого по Главе 5 в том числе:</b>			<b>373,33</b>	<b>893,32</b>	<b>27 896,82</b>	<b>0,00</b>	<b>29 163,47</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			197,36	887,88	27 896,82	0,00	28 982,06
ВЛ 110 кВ			175,97	5,44	0,00	0,00	181,41
<b>Глава 6. Наружные сети и сооружения водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и газоснабжения</b>							
ПС 110/10 кВ							
23	06-01-01	Маслоотвод	70,49	0,00	0,00	0,00	70,49
24	06-02-01	Канализация	56,91	0,12	0,00	0,00	57,03
<b>Итого по Главе 6 в том числе:</b>			<b>127,40</b>	<b>0,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>127,52</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			127,40	0,12	0,00	0,00	127,52
<b>Глава 7. Благоустройство и озеленение территории</b>							
ПС 110/10 кВ							
25	07-01-01	Благоустройство	1 580,09	0,00	0,00	0,00	1 580,09
26	07-02-01	Наружное ограждение	424,03	0,10	0,00	0,00	424,13
27	07-03-01	Подъездная дорога	135,01	0,00	0,00	0,00	135,01
<b>Итого по Главе 7 в том числе:</b>			<b>2 139,13</b>	<b>0,10</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 139,23</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			2 139,13	0,10	0,00	0,00	2 139,23
<b>Итого по Главам 1-7</b>			<b>17 115,80</b>	<b>2 406,43</b>	<b>71 731,25</b>	<b>188,93</b>	<b>91 442,41</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			7 897,61	2 397,61	71 731,25	0,43	82 026,90
ВЛ 110 кВ			9 218,19	8,82	0,00	188,50	9 415,51



1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Глава 8. Временные здания и сооружения</b>							
ПС 110/10 кВ							
28	08-01-01	Объездная дорога		0,00	0,00	0,00	0,00
29	ГСН81-05-01-2001 ОП п. 2.1 прил.1 п. 2.6	Временные здания и сооружения 3.9%	308,01	93,51	0,00	0,00	401,51
ВЛ 110 кВ							
30	ГСН81-05-01-2001 ОП п. 2.1 прил.1 п. 2.5	Временные здания и сооружения 3.3%	304,20	0,29	0,00	0,00	304,49
<b>Итого по Главе 8 в том числе:</b>			<b>612,21</b>	<b>93,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>706,01</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			308,01	93,51	0,00	0,00	401,51
ВЛ 110 кВ			304,20	0,29	0,00	0,00	304,49
<b>Итого по Главам 1-8 в том числе:</b>			<b>17 728,01</b>	<b>2 500,23</b>	<b>71 731,25</b>	<b>188,93</b>	<b>92 148,42</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			8 205,62	2 491,12	71 731,25	0,43	82 428,41
ВЛ 110 кВ			9 522,39	9,11	0,00	188,50	9 720,01
<b>Глава 9. Прочие работы и затраты</b>							
ПС 110/10 кВ							
31	09-01-01	ПНР	0,00	0,00	0,00	1 208,19	1 208,19
32	09-02-01	Перебазировка техники		0,00	0,00	0,00	0,00
33	09-05-01	Аварийный запас	0,00			0,00	0,00
34	09-06-01	Хозяйственный инвентарь		0,00	0,00	0,00	0,00
35	ГСН81-05-02-2007 т.4 п.2.4; прил.1 п.84в (V температурная зона)	Производство работ в зимнее время 4.3%	352,84	107,12	0,00	0,00	459,96
36	ГСН81-05-02-2007 т.2; прил.1 п.84в (V температурная зона)	Лимит затрат на снегоборьбу 0.4%	32,82	9,96	0,00	0,00	42,79
37	п. 161.2 Приказ МР от 07.07.2022 №557/пр	Затраты, связанные с премированием за ввод объекта 2%	0,00	0,00	0,00	205,90	205,90
38	п. 4.10 исходных данных для составления сметной документации	Лимит затрат на техническую инвентаризацию - 0,12%	0,00	0,00	0,00	98,91	98,91
39	Расчет №1.1	Затраты на проезд работников	0,00	0,00	0,00		0,00
40	Расчет №1.2	Интеграция и метрологическое обеспечение АИИС КУЭ	0,00	0,00	0,00	53,27	53,27
41	НК РФ ст. 333.33 п. 22 в ред. Ф3 N221-ФЗ 21.07.2014	Оплата государственной пошлины за регистрацию объекта строительства (22000 руб за объект)	0,00	0,00	0,00	2,33	2,33
ВЛ 110 кВ							
42	09-03-01	ВОЛС. Аварийный запас	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	09-04-01	ВЛ 110 кВ, ПНР	0,00	0,00	0,00	107,90	107,90
44	ГСН81-05-02-2007 т.4 п.2.7; прил.1 п.84в (V температурная зона)	Производство работ в зимнее время 1.7%	161,88	0,15	0,00	0,00	162,04
45	ГСН81-05-02-2007 т.2; прил.1 п.84в (V температурная зона)	Лимит затрат на снегоборьбу 0.4%	38,09	0,04	0,00	0,00	38,13
46	п. 161.2 Приказ МР от 07.07.2022 №557/пр	2. Затраты, связанные с выплатой премий за досрочный ввод в эксплуатацию построенного объекта в размере 2%.	0,00	0,00	0,00	184,54	184,54
47	п. 4.10 исходных данных для составления сметной документации	Лимит затрат на техническую инвентаризацию - 0,12%	0,00	0,00	0,00	11,66	11,66
48	Расчет №2.1	Затраты на проезд работников. ВЛ 110 кВ	0,00	0,00	0,00		0,00
49	Расчет №3.2	Затраты за размещение отходов. ВЛ 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
50	НК РФ ст. 333.33 п. 22 в ред. Ф3 N221-ФЗ 21.07.2014	Оплата государственной пошлины за регистрацию объекта строительства (22000 руб за объект)	0,00	0,00	0,00	4,67	4,67
51	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр Приложение 9 п.2.24, Методика п.13 421/пр в редакции приказа Минстроя России от 07.07.2022 №557/пр (расчет №1)	Затраты связанные с предоставлением обязательной банковской гарантии в качестве обеспечения гарантийных обязательств				329,71	329,71
52	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр Приложение 9 п.2.24, Методика п.13 421/пр в редакции приказа Минстроя России от 07.07.2022 №557/пр (расчет №2)	Затраты связанные с предоставлением обязательной банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения контракта				219,81	219,81
53	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр Приложение 9 п.2.20	Затраты на страхование объекта строительства,осуществляемое в соответствии законодательством РФ в случаях,когда указанные затраты включаются по требованию заказчика				61,72	61,72
<b>Итого по Главе 9 в том числе:</b>			<b>585,63</b>	<b>117,27</b>	<b>0,00</b>	<b>2 488,64</b>	<b>3 191,54</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			385,66	117,08	0,00	2 179,84	2 682,59
ВЛ 110 кВ			199,97	0,19	0,00	308,80	508,97
<b>Итого по Главам 1-9 в том числе:</b>			<b>18 313,64</b>	<b>2 617,50</b>	<b>71 731,25</b>	<b>2 677,58</b>	<b>95 339,97</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			8 591,28	2 608,20	71 731,25	2 180,27	85 111,00
ВЛ 110 кВ			9 722,36	9,31	0,00	497,30	10 228,97

1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль</b>							
ПС 110/10 кВ							
51	Методика определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утв. приказом Минстроя от 02.06.2020 №297/пр	Содержание службы заказчика-застройщика в соответствии со сметой затрат на осуществление функций технического заказчика	0,00	0,00	0,00	5 267,66	5 267,66
52	Постанов.Правительства РФ от 21.06.2010 №468	Строительный контроль от итога ГЛ 1-9 (1,61%(Пост.468)-0,2%(искл.авторский надзор)=1,41%)	0,00	0,00	0,00	1 200,07	1 200,07
ВЛ 110 кВ							
53	Исходные данные Заказчика, утв приказом АО Россети Тюмень от 20.04.2022 №193	Содержание службы заказчика-застройщика 4,08% от итога ГЛ 1-9 и ГЛ12	0,00	0,00	0,00	449,98	449,98
54	Постанов.Правительства РФ от 21.06.2010 №468	Строительный контроль от итога ГЛ 1-9 (1,61%(Пост.468)-0,2%(искл.авторский надзор)=1,41%)	0,00	0,00	0,00	144,23	144,23
<b>Итого по Главе 10 в том числе:</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7 061,93</b>	<b>7 061,93</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			0,00	0,00	0,00	6 467,72	6 467,72
ВЛ 110 кВ			0,00	0,00	0,00	594,21	594,21
<b>Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы</b>							
ПС 110/10 кВ							
55	Приложение №1 к доп. соглашению№1 от 22.08.2019 к договору №6/18-49 от 17.09.2018	Разработка проектной и рабочей документации К=3.83 (П=1/1000*(7312470,97+1751155,15+10968706,45-(248130,52+217100)*3,83)/3,83)	0,00	0,00	0,00	4 765,14	4 765,14
56	Приложение №1 к доп. соглашению№1 от 22.08.2019 к договору №6/18-49 от 17.09.2018	Инженерные изыскания К=3.91 (П=1/1000*(966906,59+102547,09+36904,9+90372,39)/3,91)	0,00	0,00	0,00	306,07	306,07
57	Приложение №1 к доп. соглашению№1 от 22.08.2019 к договору №6/18-49 от 17.09.2018	Экспертиза проектной документации К=3.83 (П=1/1000*(20000+1151003,88)/3,83)	0,00	0,00	0,00	305,75	305,75
58	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр Приложение 9 п.2.24, Методика п.13 421/пр в редакции приказа Минстроя России от 07.07.2022 №557/пр п.173	Авторский надзор 0.2%	0,00	0,00	0,00	170,22	170,22
ВЛ 110 кВ							
59	Приложение №1 к доп. соглашению№1 от 22.08.2019 к договору №6/18-49 от 17.09.2018	Разработка проектной документации К=3.83 (П=1/1000*(248130,52+217100))	0,00	0,00	0,00	465,23	465,23
60	Приложение №1 к доп. соглашению№1 от 22.08.2019 к договору №6/18-49 от 17.09.2018	Инженерные изыскания К=3.91 (П=1/1000*(953772,38+275242,19)/3,91)	0,00	0,00	0,00	314,33	314,33
61	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр Приложение 9 п.2.24, Методика п.13 421/пр в редакции приказа Минстроя России от 07.07.2022 №557/пр п.173	Авторский надзор 0.2%	0,00	0,00	0,00	20,46	20,46
<b>Итого по Главе 12 в том числе:</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6 347,19</b>	<b>6 347,19</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			0,00	0,00	0,00	5 547,18	5 547,18
ВЛ 110 кВ			0,00	0,00	0,00	800,01	800,01
<b>Итого по Главам 1-12 в том числе:</b>			<b>18 313,64</b>	<b>2 617,50</b>	<b>71 731,25</b>	<b>16 086,70</b>	<b>108 749,10</b>
ПС 110/10 кВ Лангал			8 591,28	2 608,20	71 731,25	14 195,17	97 125,90
ВЛ 110 кВ			9 722,36	9,31	0,00	1 891,53	11 623,20
<b>Непредвиденные затраты</b>							
ПС 110/10 кВ							
62	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр Приложение 9 п.2.24, Методика п.13 421/пр в редакции приказа Минстроя России от 07.07.2022 №557/пр п.179	Непредвиденные затраты 3%	257,74	78,25	2 151,94	425,86	2 913,78
ВЛ 110 кВ							
63	Приказ от 4.08.2020 № 421/пр Приложение 9 п.2.24, Методика п.13 421/пр в редакции приказа Минстроя России от 07.07.2022 №557/пр п.179	Непредвиденные затраты 3%	291,67	0,28	0,00	56,75	348,70

## Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8
		<b>Итого "Непредвиденные затраты"</b>	<b>549,41</b>	<b>78,53</b>	<b>2 151,94</b>	<b>482,60</b>	<b>3 262,47</b>
		<b>в том числе:</b>					
		ПС 110/10 кВ Лангал	257,74	78,25	2 151,94	425,86	2 913,78
		ВЛ 110 кВ	291,67	0,28	0,00	56,75	348,70
		<b>Итого по сводному расчету</b>	<b>18 863,05</b>	<b>2 696,03</b>	<b>73 883,19</b>	<b>16 569,30</b>	<b>112 011,57</b>
		<b>в том числе:</b>					
		ПС 110/10 кВ Лангал	8 849,02	2 686,44	73 883,19	14 621,03	100 039,68
		ВЛ 110 кВ	10 014,03	9,59	0,00	1 948,28	11 971,89

Составил: Ведущий специалист ОИСС

Федотова Н.В

Проверил: Начальник ОИСС

Михайлов Р.И.

## Пояснительная записка

к индивидуальному проекту по определению размера платы  
за технологическое присоединение

В адрес АО «Россети Тюмень» поступила заявка от 13.06.2023 вх. № РТ-3871 и корректировки Заявки от 05.02.2024 № 0088 от ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя максимальной мощностью 17 МВт, связанное с развитием Южно-Приобского газоперерабатывающего завода, с образованием после выполнения технических условий 2 точек присоединения:

- Ячейка 10 кВ 1 с.ш. ПС 110 кВ Лангал линия № 1;
- Ячейка 10 кВ 2 с.ш. ПС 110 кВ Лангал линия № 2.

Для осуществления технологического присоединения в соответствии с техническими условиями необходимо выполнить со стороны АО «Россети Тюмень» следующие мероприятия:

1. Сооружение ПС 110 кВ Лангал с трансформаторами мощностью 2x25 МВА;
2. Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 5 км проводом АС-120 с сооружением шлейфового захода ВЛ 110 кВ Югра – Фоминская I цепь с отпайками на вновь сооружаемую ПС 110 кВ Лангал с образованием ВЛ 110 кВ Югра – Лангал с отпайками и ВЛ 110 кВ Фоминская – Лангал.

В соответствии с п.28 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, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила) одним из критериев наличия технической возможности является отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций. При технологическом присоединении вновь сооружаемой ВЛ 110 кВ к ВЛ 110 кВ Батово – Фоминская 1, 2 цепь на основании расчетов системного оператора, в том числе, необходимо выполнение реконструкции ПС 500 кВ Демьянская с установкой БСК 220 кВ мощностью 25 МВАр (см. обосновывающие расчеты к письму от 25.07.2023 № Р57-63-П-19-2233). Данное мероприятие отсутствует в инвестиционной программе ПАО «Россети» ввиду невозможности его выполнения по причине отсутствия свободного места на территории ПС 500 кВ Демьянская (см. письмо от 11.08.2023 № ОК-6715). Учитывая вышеизложенное осуществить технологическое присоединение вновь сооружаемой ПС 110 кВ возможно только от ВЛ 110 кВ Югра – Фоминская I цепь.

В распоряжении РЭК от 29.11.2023 №31-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей на 2024 год» отсутствует стандартизированная тарифная ставка на строительство двухтрансформаторной ПС 110/6(10) кВ мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа.

Согласно п. 32 Методических указаний в случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов последней мили для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.



В связи с вышеизложенным, а также на основании п. 15 Методических указаний представлены к рассмотрению расчёты стоимости строительства ПС 110/10/10 кВ, выполненные на основании объекта аналога с применением сметных нормативов, посредством использования программного комплекса Гранд-смета (сметы прилагаются).

Наименование мероприятий	Сметная стоимость строительства объекта, тыс.руб. без НДС	Трансформаторная мощность ПС 110/10/10 кВ			Расчётная стоимость за 1 кВт вновь сооружаемой подстанции, руб./кВт
		кВа	$\cos \varphi$	кВт	
Подстанция 110/10/10 кВ Лангал	990 180.97	50 000	0.93	46 500	21 294

Для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» к электрической сети техническими условиями установлена необходимость выполнения мероприятий на объектах филиала ПАО «Россети» – МЭС Урала. С учетом изложенного, в соответствии с абзацем 4 п. 41 Правил, направлена заявка на технологическое присоединение к электрической сети филиала ПАО «Россети» – МЭС Урала.

В соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и главы III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации включаются в плату за технологическое присоединение.

Стоимость услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации определена Приказом ФАС России от 21.12.2023 №1026/23 в размере 1 257 493.68 руб. без НДС.

Таким образом, стоимость технологического присоединения с учётом мероприятий «последней мили», организационных мероприятий и затрат по присоединению к объектам ЕНЭС составила:

№	Наименование мероприятий	Обоснование	Тарифная ставка на 2024 год тыс. руб. без НДС	Объем	Плата ТП, руб. без НДС
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий	Распоряжение РЭК от 29.11.2023 № 31-тп	3 166.00	за одно присоединение	3 166.00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	Распоряжение РЭК от 29.11.2023 № 31-тп	5 718.00	за одно присоединение	5 718.00
3.	Выполнение технических условий со стороны АО "Россети Тюмень", в том числе:				838 610 490.00
3.1.	С 2.2.2.3.3.2.1 воздушные линии 110 кВ на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные, км	Распоряжение РЭК от 29.11.2023 № 31-тп	22 922 898.00	5	114 614 490.00



3.2.	С 7.2.4.1 двухтрансформаторные подстанции 110/6(10) кВ мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа, руб./кВт	АО «Россети Тюмень» предлагаемая к утверждению стандартизированная тарифная ставка	21 294	34 000	723 996 000.00
4.	Стоимость строительно-монтажных работ с ИЦП (индекс цен производителя)	Год	ИЦП	Итого с ИЦП	895 607 490.56
		2025	1,046		438 593 286.27
		2026	1.042		457 014 204.29
5.	Плата за услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств АО "Россети Тюмень" к объектам ЕНЭС (присоединяемой мощностью более 5 МВт)	Приказ ФАС России от 21.12.2023 № 1026/23		за одно присоединение	1 257 493.68
	Итого без НДС				896 873 868.24

И. о. заместителя генерального директора  
по развитию и реализации услуг



В. С. Черниговский

11.08.2023 №ОК-6715

Заместителю руководителя  
Дирекции по развитию ЕЭС  
АО «СО ЕЭС»

Д.Г. Яризу

О согласовании мероприятий  
на объектах ЕНЭС в ТУ на ТП  
(ООО «Южно-Приобский  
газоперерабатывающий завод»)

Уважаемый Дмитрий Геннадиевич!

По результатам рассмотрения Вашего обращения от 27.07.2023 № В42-П-2-19-7977 о включении мероприятий на объектах ЕНЭС в проект технических условий на технологическое присоединение (далее – ТУ на ТП) энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» к электрическим сетям АО «Россети Тюмень» сообщаем следующее.

В соответствии с п. 21 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», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила ТП), сообщаем о согласовании включения в ТУ на ТП мероприятий на объектах ЕНЭС в следующем составе:

- реконструкция РУ 220 кВ ПС 220 кВ Болчары до схемы «220-13» (две рабочие системы шин) с установкой четырех новых выключателей 220 кВ и установкой двух АТ 220/110 кВ мощностью 125 МВА каждый;

- замена на ПС 220 кВ Чеснок трансформаторов тока 220 кВ в ячейках ВЛ 220 кВ Катыш-Чеснок, ВЛ 220 кВ Демьянская – Чеснок, СВ-220, РП-220 на трансформаторы тока с номинальным током не менее 1000 А;

- замена на ПС 220 кВ Катыш трансформаторов тока 220 кВ в ячейках ВЛ 220 кВ Катыш-Чеснок, ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш, СВ-220, РП-220 на трансформаторы тока с номинальным током не менее 1000 А;

- замена на ПС 220 кВ Ильичевка трансформаторов тока 220 кВ в ячейке РП-220 на трансформаторы тока с номинальным током не менее 1000 А;

- реконструкция ВЛ 220 кВ Луговая – Сотник-1 с заменой провода АС-240/32 ориентировочной протяженностью 2,35 км на провод марки АС-300/39;
- установка на ПС 220 кВ Сотник устройств АОПО на ВЛ 220 кВ Сотник-Катыш, на ВЛ 220 кВ Сотник-Ильичевка и на ВЛ 220 кВ Луговая – Сотник № 1, № 2 с организацией каналов УПАСК и действием на отключение нагрузки ПС 110 кВ Лангал;
- установка на ПС 500 кВ Демьянская АПНУ с организацией каналов УПАСК:
  - с автоматическим контролем состояния следующих элементов электрической сети: ВЛ 220 кВ Луговая – Сотник №1, №2, ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш, ВЛ 220 кВ Катыш – Чеснок, ВЛ 220 кВ Демьянская – Чеснок, ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка, ВЛ 220 кВ Болчары – Ильичевка, ВЛ 220 кВ Демьянская – Болчары, 1АТГ и 2АТГ ПС 500 кВ Демьянская, 1СШ-500 и 2СШ-500 ПС 500 кВ Демьянская;
  - с контролем предшествующего перетока ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш и ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка на ПС 220 кВ Сотник, 1АТГ и 2АТГ ПС 500 кВ Демьянская, ВЛ 110 кВ Кинтус – Вандрас на ПС 110 кВ Кинтус, ВЛ 110 кВ Фоминская – Югра I, II цепь на ПС 110 кВ Фоминская, ВЛ 110 кВ Южно-Приобская ГТЭС – Хантос I, II цепь на Южно-Приобской ГТЭС, ВЛ 110 кВ Демьянская – Горная-2 и ВЛ 110 кВ Демьянская – Юровская на ПС 500 кВ Демьянская;
  - с организацией каналов УПАСК до ПС 110 кВ Кинтус с действием на отключение ВЛ 110 кВ Кинтус – Вандрас;
  - с организацией каналов УПАСК до ПС 110 кВ Фоминская с действием на отключение ВЛ 110 кВ Югра – Фоминская-1,2;
  - с организацией каналов УПАСК до Южно-Приобской ГТЭС с действием на отключение ВЛ 110 кВ Южно-Приобская ГТЭС – Хантос-1,2;
  - с действием на отключение ВЛ 110 кВ Демьянская – Горная-2 и ВЛ 110 кВ Демьянская – Юровская на ПС 500 кВ Демьянская;
  - с организацией каналов УПАСК до ПС 110 кВ Лангал с действием на отключение нагрузки ПС 110 кВ Лангал;
  - замена на ПС 500 кВ Демьянская:
    - панелей ДФЗ для ВЛ 220 кВ Демьянская – Чеснок, ВЛ 220 кВ Демьянская – Болчары;
    - реле РТ-40 для IV ступени ТЗНП ВЛ 220 кВ Демьянская – Чеснок;
    - замена на ПС 220 кВ Болчары:
      - панелей ДФЗ для ВЛ 220 кВ Демьянская – Болчары, ВЛ 220 кВ Болчары – Ильичевка;
      - реле РТ-40 для IV ступени ТЗНП ВЛ 220 кВ Ильичевка – Болчары;
      - замена на ПС 220 кВ Чеснок панелей ДФЗ для ВЛ 220 кВ Демьянская – Чеснок;
      - замена на ПС 220 кВ Ильичевка панелей ДФЗ для ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка, ВЛ 220 кВ Болчары – Ильичевка;
      - замена на ПС 220 кВ Катыш панелей ДФЗ для ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш;

- замена на ПС 220 кВ Сотник панелей ДФЗ для ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка и ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш.

Обращаю Ваше внимание, что мероприятие по установке на ПС 500 кВ Демьянская БСК 220 кВ мощностью 25 Мвар не предусмотрено в работах «Схема внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств и схема выдачи мощности объектов по производству электрической энергии Западно-Зимнего месторождения имени А. Жагина», «Уточнение мероприятий в части строительства надстройки 220 кВ на ПС 110 кВ Батово, строительства надстройки 220 кВ на ПП 110 кВ Угутский (ПС 220 кВ Погорелова)», «Схема внешнего электроснабжения объектов ООО "РН-Уватнефтегаз", увеличение отбора максимальной мощности от ПС 500 кВ Демьянская». С учетом изложенного сообщая об отсутствии в настоящее время оснований для включения мероприятия по установке БСК на ПС 500 кВ Демьянская в ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» к электрическим сетям АО «Россети Тюмень». Кроме того, на ПС 500 кВ Демьянская отсутствует место для установки БСК ввиду ограничений по существующей площадке подстанции.

Порядок реализации мероприятий на объектах ПАО «Россети» будет урегулирован с АО «Россети Тюмень» после подачи в адрес ПАО «Россети» заявки на осуществление технологического присоединения в соответствии с п. 41 и 42 Правил ТП после аннулирования заявки и расторжения Договора технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «Тюменьэнерго» к электрическим сетям ПАО «Россети», предусматривающего сооружение надстройки 220 кВ на ПС 110 кВ Батово.

Директор по взаимодействию  
с потребителями – начальник  
Департамента технологического развития

О.Ю. Клинков



### Подтверждающие расчеты

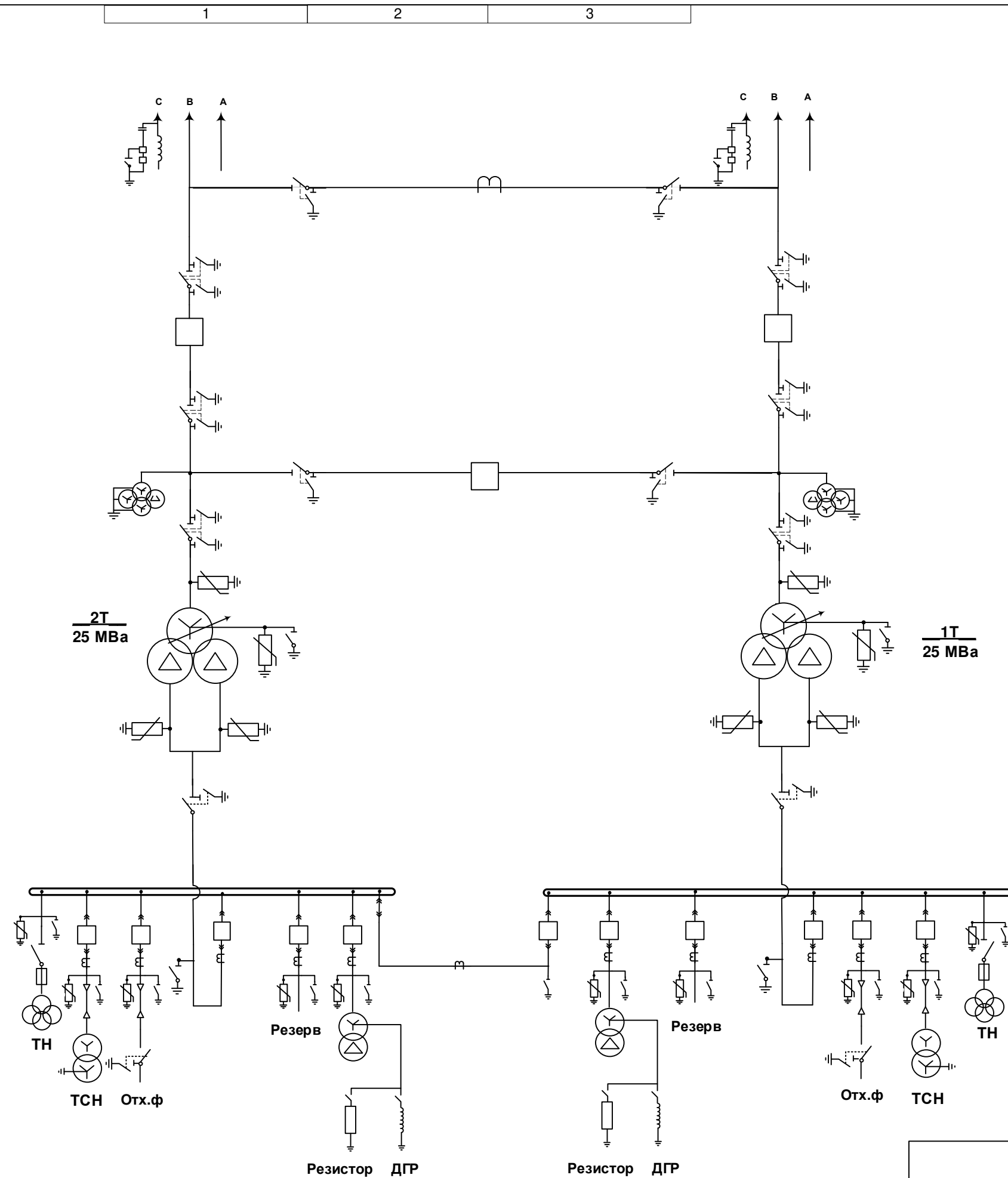
№ п/п	Схемно-режимная ситуация (СРС)	Оборудование, для которого подключение энергопринимающих устройств вызывает превышение допустимых параметров (величина перегрузки)	Собственник оборудования, для которого подключение энергопринимающих устройств вызывает превышение допустимых параметров (согласно имеющейся в системном операторе информации)
1.	Схема единичного ремонта 4АТ ПС 220 кВ Снежная в летний период максимальных нагрузок при температуре $t=+30^{\circ}\text{C}$ (с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий)	<p>Выявлена перегрузка 5АТ ПС 220 кВ Снежная (расчетный ток 299 А при ДДТН 285 А)</p> <p>Для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима требуется ввод ГВО (27 МВт).</p> <p>Для исключения необходимости ввода ГВО требуется установка двух АТ на ПС 220 кВ Болчары с сооружением ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Болчары до отпайки на ПС 110 кВ Невская.</p>	<p style="text-align: center;">ПАО «Россети»</p>
2.	Нормативное возмущение (ВЛ 110 кВ Фоминская-Батово-1(2)) в нормальной схеме в летний период максимальных нагрузок при температуре $t=+17^{\circ}\text{C}$ (схемно-режимные мероприятия отсутствуют)	<p>Выявлено превышение АДТН и уставки АОПО ВЛ 110 кВ Фоминская-Батово-2(1) (расчетный ток 524 А при ДДТН/АДТН для <math>t=+17^{\circ}\text{C}</math> 377/453 А, уставка АОПО 420 А) (АОПО действует на отключение нагрузки ПС 110 кВ Невская, ПС 110 кВ Чапровская, ПС 110 кВ Эргинская).</p> <p>Для исключения рисков отключения нагрузки при нормативном возмущении из нормальной схемы, требуется корректировка алгоритма АОПО ВЛ 110 кВ Фоминская – Батово-1,2 в части отключения В-110 Фоминская-1,2 на ПС 110 кВ Батово</p>	<p style="text-align: center;">АО «Россети Тюмень»</p>
3.	Схема двойного ремонта 1,2С-500 ПС 500 кВ Демьянская в летний период	<p>Выявлена перегрузка ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш (расчетный ток 692 А при ДДТН 630 А), ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка</p>	<p style="text-align: center;">ПАО «Россети»</p>

	<p>максимальных нагрузок при температуре <math>t=+17^{\circ}\text{C}</math> (с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий)</p>	<p>(расчетный ток 687 А при ДДТН 630 А), ВЛ 220 кВ Луговая – Сотник-1(расчетный ток 762 А при ДДТН 707 А).</p> <p>Для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима требуется ввод ГВО (45 МВт).</p> <p>Для исключения необходимости ввода ГВО требуются мероприятия по увеличению пропускной способности транзита 220 кВ Демьянская – Сотник (замена ТТ на ПС 220 кВ), замена провода ВЛ 220 кВ Луговая – Сотник-1 маркой АС-240 на провод марки АС-300, замена устройств РЗА на ПС 500 кВ Демьянская, ПС 220 кВ Болчары, ПС 220 кВ Чеснок, ПС 220 кВ Ильичевка, ПС 220 кВ Катыш, ПС 220 кВ Сотник.</p>	
4.	<p>Нормативное возмущение (отключение ВЛ 220 кВ на транзите 220 кВ Демьянская – Сотник (или ВЛ 220 кВ Луговая – Сотник-1(2))) в схеме двойного ремонта 1,2С-500 ПС 500 кВ Демьянская в летний период максимальных нагрузок при температуре <math>t=+17^{\circ}\text{C}</math> (с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий)</p>	<p>Выявлено превышение МДП по критерию обеспечения нормированного коэффициента запаса статической устойчивости в ПАР (8% Р):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сечение, состоящее из 1АТГ ПС 500 кВ Демьянская;</li> <li>- 2АТГ ПС 500 кВ Демьянская, ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка;</li> <li>- ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш, ВЛ 110 кВ Демьянская – Горная-2, ВЛ 110 кВ Демьянская – Юровская, ВЛ 110 кВ Кинтус – Вандрас, ВЛ 110 кВ Югра – Фоминская-1,2, ВЛ 110 кВ ЮПГТЭС – Хантос-1,2 (расчетный балансый переток 528 МВт при МДП 335 МВт).</li> </ul> <p>Для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима требуется ввод ГВО 193 МВт</p> <p>Для исключения необходимости ввода ГВО требуются мероприятия по установке АОПО ВЛ 220 кВ Сотник –Катыш, ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка, ВЛ 220 кВ Луговая – Сотник-1,2 и АПНУ ПС 500 кВ Демьянская с действием на отключение нагрузки Заявителя.</p>	<p>ПАО «Россети»</p>
5.	<p>Схема двойного ремонта 1(2)С-500 ПС 500 кВ Демьянская и ВЛ 110 кВ Фоминская-Батово-1(2) в летний период максимальных нагрузок при</p>	<p>Выявлена перегрузка ВЛ 110 кВ Фоминская-Батово-2(1) (расчетный ток 473 А при ДДТН/АДТН для <math>t=+17^{\circ}\text{C}</math> 377/453 А, уставка АОПО 420 А).</p>	<p>АО «Россети Тюмень»</p>

	температуре $t=+17^{\circ}\text{C}$ (с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий)	<p>Для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима требуется ввод ГВО (27 МВт).</p> <p>Для исключения необходимости ввода ГВО требуется замена участка ВЛ 110 кВ Фоминская – Батово-1,2 проводом АЖ-120 на провод с маркой АС-150.</p>	
6.	<p>Схема двойного ремонта 1,2С-500 ПС 500 кВ Демьянская в летний период максимальных нагрузок при температуре <math>t=+17^{\circ}\text{C}</math> (с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий)</p>	<p>Выявлено превышение МДП по критерию обеспечения нормированного коэффициента запаса статической устойчивости по напряжению в узле нагрузки в исходной схеме (15% U):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сечение, состоящее из 1АТГ ПС 500 кВ Демьянская;</li> <li>- 2АТГ ПС 500 кВ Демьянская, ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка;</li> <li>- ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш, ВЛ 110 кВ Демьянская – Горная-2, ВЛ 110 кВ Демьянская – Юровская, ВЛ 110 кВ Кинтус – Вандрас, ВЛ 110 кВ Югра – Фоминская-1,2, ВЛ 110 кВ ЮПГТЭС – Хантос-1,2. (расчетный балансый переток 538 МВт при МДП 511 МВт) (вследствие каскадной работы АОПО ВЛ 110 кВ Кинтус – Вандрас и ВЛ 110 кВ ЮПГТЭС – Фоминская-1,2, ВЛ 110 кВ Горная – Туртас после аварийного отключения 2(1)С-500 ПС 500 кВ Демьянская в схеме ремонта 1(2)С-500 ПС 500 кВ Демьянская).</li> </ul> <p>Для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима требуется ввод ГВО (27 МВт).</p> <p>Для исключения необходимости ввода ГВО необходимо дополнение алгоритма АОПО ВЛ 110 кВ Горная – Туртас ступенью на отключение В-110 Юровская и В-110 Горная на ПС 500 кВ Демьянская, а также выполнение мероприятий пункта 7 настоящей таблицы.</p>	ПАО «Россети»
7.	<p>Схема двойного ремонта 1,2С-500 ПС 500 кВ Демьянская в летний период максимальных нагрузок при температуре <math>t=+17^{\circ}\text{C}</math> (с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий)</p>	<p>Выявлено превышение МДП по критерию обеспечения нормированного коэффициента запаса статической устойчивости по напряжению в узле нагрузки в исходной схеме (15% U):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сечение, состоящее из 1АТГ ПС 500 кВ Демьянская;</li> <li>- 2АТГ ПС 500 кВ Демьянская, ВЛ 220 кВ Сотник – Ильичевка;</li> <li>- ВЛ 220 кВ Сотник – Катыш, ВЛ 110 кВ Демьянская – Горная-</li> </ul>	ПАО «Россети»

		<p>2, ВЛ 110 кВ Демьянская – Юровская, ВЛ 110 кВ Кинтус – Вандрас, ВЛ 110 кВ Югра – Фоминская-1,2, ВЛ 110 кВ ЮПГТЭС – Хантос-1,2. (расчетный балансовый переток 528 МВт при МДП 511 МВт).</p> <p>Для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима требуется ввод ГВО (17 МВт).</p> <p>Для исключения необходимости ввода ГВО требуется установка БСК-220 на СШ-220 кВ ПС 500 кВ Демьянская мощностью 25 Мвар (с учетом дополнения алгоритма АОПО ВЛ 110 кВ Горная – Туртас ступенью на отключение В-110 Юровская и В-110 Горная на ПС 500 кВ Демьянская).</p>	
--	--	--	--





ПС 110 кВ Лангал			АО «Россети Тюмень»
Зам. гл. инженера	Доронин М. С.		
Начальник ОДС	Голов И. А.		
Зам. нач. СЭиРПС	Шабалин М. И.		
Начальник СРЗиА	Осипенков Д.С.		

28.03.2024

№ ЧВ-305

На \_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_

Об отзыве и повторном направлении заявления  
на установление индивидуальной платы на ТП  
энергопринимающих устройств  
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

Заместителю Председателя  
Региональной энергетической  
комиссии Тюменской области,  
Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры,  
Ямало-Ненецкого автономного  
округа  
А. В. Литвякову

Уважаемый Александр Викторович!

В связи с внесением изменений в материалы для установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство двухтрансформаторной ПС 110/6(10) кВ мощностью от 16 МВА до 25 МВА и платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» по индивидуальному проекту, прошу Вас заявление от 26.02.2024 № ЧВ-182 считать отозванным.

Направляю уточненное заявление на установление указанных выше дополнительной стандартизированной тарифной ставки и платы по индивидуальному проекту. Пояснительную записку о внесенных изменениях прилагаю (приложение № 6 к настоящему письму).

Ввиду особой значимости заключения договора об осуществлении технологического присоединения с ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» прошу Вас рассмотреть вопрос на заседании правления РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО, запланированном на 16 апреля 2024 года.

Приложение:

1. Заявка ТП ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» архив;
2. Технические условия на технологическое присоединение на 3 л.;
3. Однолинейная схема на 1 л.;
4. Картографическая схема присоединений на 1 л.;
5. Сметные расчёты строительства и обосновывающие материалы к затратам капитального характера архив;
6. Пояснительная записка к определению затрат капитального характера с обосновывающими материалами архив;
7. Пояснительная записка к индивидуальному проекту на 3 л.;
8. Заявка на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети» - МЭС Урала архив;
9. Приказ ФАС России от 21.12.2023 №1026/23 на 4 л.

И. о. заместителя генерального директора  
по развитию и реализации услуг



В. С. Черниговский

Шефнер Марина Анатольевна,  
(3462) 77-60-16



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
“ЮЖНО-ПРИБОБСКИЙ ГПЗ”

628011, Ханты-Мансийский АО - Югра,  
г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, д. 35, помещ. 1002  
тел. (3467) 37-11-09, факс (3467) 37-26-64  
e-mail: [YUPGPZ@stg.sibur.ru](mailto:YUPGPZ@stg.sibur.ru)

Р/с 40702810400000072192, Банк ГПБ (АО),  
г. Москва, к/с 30101810200000000823  
БИК 044525823  
ИНН 8601032354, КПП 546050001  
ОКПО 81320850, ОГРН 1078601002292

от 05.02.2024 № 0088

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**И. о. заместителя генерального  
директора по развитию и  
реализации услуг АО «Россети  
Тюмень»”**

**Черниговскому В.С.**

**О корректировке заявки на ТП**

**Уважаемый Виктор Сергеевич!**

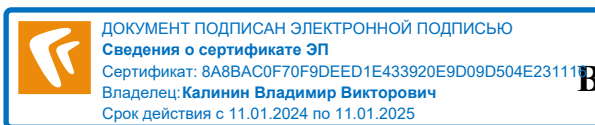
Направляю Вам изменения к заявке на технологическое присоединение энергопринимающих устройств от 13.06.2023 № РТ-3871, а именно пункт 13 заявки прошу читать в следующей редакции:

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

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
1	июль 2024	июнь 2026	2 000	II
2	июль 2024	июнь 2027	17 000 (в том числе 2 000 кВт 1 этапа)	II

С уважением,  
**И.о. генерального директора**

Д.Н. Шевцов  
8(3467)372-656



**В.В. Калинин**

№ \_\_\_\_\_  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

нии заявления на  
аты на ТП  
ОО «Южно-

седателя  
егетической комиссии  
и, Ханты-Мансийского  
га – Югры,  
автономного округа

Уважаемый Александр Викторович!

В связи с необходимостью внесения изменений в материалы по строительству ПС 110 кВ Лангал, прошу заявление от 26.02.2024 № ЧВ-182 на установление дополнительной стандартизированной тарифной ставки на строительство двухтрансформаторной ПС 110/6(10) кВ мощностью от 16 МВА до 25 МВА и платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» по индивидуальному проекту считать отозванным.

С учетом изменений направляю новое заявление на установление указанных выше дополнительной стандартизированной тарифной ставки и платы по индивидуальному проекту. Пояснительную записку о внесенных изменениях прилагаю.

Ввиду особой значимости заключения договора об осуществлении технологического присоединения с ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» прошу Вас рассмотреть наш вопрос на ближайшем заседании правления РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО, которое состоится 16 апреля 2024 года.

Приложение:

1. Пояснительная записка о внесенных изменениях в расчёт стоимости строительства ПС110/10 кВ на 2 л.;
2. Заявка ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» архив;
3. Технические условия на технологическое присоединение на 3 л.;
4. Однолинейная схема на 1 л.;
5. Картографическая схема присоединений на 1 л.;
6. Сметные расчёты строительства архив;
7. Пояснительная записка на 2 л.;
8. Заявка на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети» - МЭС Урала архив;
9. Приказ ФАС России от 21.12.2023 №1026/23 на 4 л.

И. о. заместителя генерального директора  
по развитию и реализации услуг

В. С. Черниговский



№ п/п	Сведения в соответствии с «Правилами технологического присоединения... », утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 (далее - Правила)	Предоставляемые сведения
1	Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной и режимной автоматики.	Все энергопринимающие устройства Южно-Приобского ГПЗ, в объеме заявляемой к технологическому присоединению 17 000 кВт, могут быть присоединены к устройствам противоаварийной и режимной автоматики.



27.02.2024 № BE-44  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Акционерное общество  
«Россети Тюмень»

Российская Федерация, 628408,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
г. Сургут, ул. Университетская, д. 4  
+7 (3462) 77-64-10  
office@te.ru, www.te.ru

О направлении заявки на ТП

Директору по развитию сети  
филиала ПАО «Россети» –  
МЭС Урала  
В. А. Куржумову

Уважаемый Валерий Анатольевич!

Техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский ГПЗ» к вновь сооружаемой ПС 110 кВ Лангал предусмотрено выполнение мероприятий на объектах филиала ПАО «Россети» – МЭС Урала.

На основании п. 13(1) Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), направляю заявку на технологическое присоединение к электрической сети ПАО «Россети», заполненную в соответствии с п. 9, 10 Правил.

Прошу Вас в определенный Правилами срок направить в адрес АО «Россети Тюмень» проект договора об осуществлении технологического присоединения, содержащий в соответствии с указанными Правилами существенные условия.

Приложение (в эл. виде): заявка на технологическое присоединение с приложениями на 35 л. в 2 экз.

Генеральный директор

Е. Л. Бакланова

Заявка на технологическое присоединение

№ п/п	Наименование сведений	Сведения
1.	Реквизиты заявителя	<p>Акционерное общество «Россети Тюмень» (АО «Россети Тюмень») Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц и дата ее внесения в реестр 1028600587399 от 14.10.2002 ИНН 8602060185 КПП 997650001 Расчетный счет 40702810267170101719 Корр. счет 30101810800000000651 Западно-Сибирское отделение № 8647 ПАО Сбербанк, г. Тюмень БИК 047102651 Место нахождения: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4. Почтовый адрес: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4 адрес электронной почты: can@te.ru, тел.: 8 (3462) 77-64-10</p>
2.	Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации	<p>Без увеличения максимальной мощности по точкам присоединения, указанным в п. 5 заявки.</p> <p>Для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» установлена необходимость проведения мероприятий на объектах филиала ПАО «Россети» – МЭС Урала, а именно реконструкция ПС 220 кВ Болчары.</p> <p>Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ханты-Мансийский район</p>
3.	Место нахождения заявителя	<p>Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4</p>
4.	Максимальная мощность энергопринимающего устройства и его технические характеристики, количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов	<p>Без увеличения максимальной мощности по точкам присоединения, указанным в п. 5 заявки.</p> <p>Технические характеристики энергопринимающих устройств: вновь сооружаемая ПС 110/10 кВ Лангал (с трансформаторами 2х25 МВА) с питающей двухцепной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 5 км, маркой провода АС-120</p>



		(тип и параметры будут определены проектом)
5.	Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств	<p>Две существующие точки присоединения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВЛ 110 кВ Снежная – Фоминская I цепь;</li> <li>- ВЛ 110 кВ Снежная – Фоминская II цепь.</li> </ul> <p>Две вновь образующиеся точки присоединения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВЛ 110 кВ Болчары – Батово I цепь с отпайками;</li> <li>- ВЛ 110 кВ Болчары – Батово II цепь с отпайками</li> </ul>
6.	Заявленный уровень надежности энергопринимающих устройств	Для объектов электросетевого хозяйства не регламентируется
7.	Характер нагрузки потребителя электрической энергии (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения	Промышленная. Нагрузки, искажающие форму кривой электрического тока и вызывающие несимметрию напряжения в точках присоединения, отсутствуют
8.	Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов) и аварийной брони (для потребителей электрической энергии)	Не требуется
9.	Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)	<p>Проектирование:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– со стороны АО «Россети Тюмень» – 2024-2026 годы;</li> <li>– со стороны ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» – 2024 год</li> </ul>
10.	Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям	<ul style="list-style-type: none"> <li>– со стороны АО «Россети Тюмень»:</li> <li>1 этап – 2026 год без увеличения максимальной мощности по точкам присоединения, указанным в п. 5 заявки, связан с вводом ПС 110 кВ с ВЛ 110 кВ;</li> <li>2 этап – 2027 год без увеличения максимальной мощности по точкам присоединения, указанным в п. 5 заявки;</li> <li>– со стороны ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод»:</li> <li>1 этап – 2026 год;</li> <li>2 этап – 2027 год</li> </ul>
11.	Полное наименование организации – субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеривается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (указывается в случае отсутствия заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))	-
12.	Вид договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется (указывается	-

в случае отсутствия заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))	
---	--

Приложение:

1. Однолинейная схема на 1 л.
2. План расположения на 1 л.
3. Документы, подтверждающие право собственности, на 9 л.
4. Копия технических условий на 6 л.
5. Копия выписки из Единого государственного реестра юридических лиц на 12 л.
6. Согласие на обработку персональных данных на 2 л.

Генеральный директор



Е. Л. Бакланова



Заявка на технологическое присоединении

№ п/п	Наименование сведений	Сведения
1.	Реквизиты заявителя	<p>Акционерное общество «Россети Тюмень» (АО «Россети Тюмень»)            Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц и дата ее внесения в реестр 1028600587399 от 14.10.2002 г.            ИНН 8602060185            КПП 997650001            Расчётный счёт 40702810267170101719            Корр. счёт 30101810800000000651            Западно-Сибирское отделение № 8647            ПАО Сбербанк, г. Тюмень            БИК 047102651            Место нахождения:            Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,            г. Сургут, ул. Университетская, д. 4.            Почтовый адрес:            628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,            г. Сургут, ул. Университетская, д. 4            адрес электронной почты: can@te.ru,            тел.: 8 (3462) 77-64-10</p>
2.	Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации	<p>Без увеличения максимальной мощности по точкам присоединения, указанным в п. 5 заявки.</p> <p>для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» установлена необходимость проведения мероприятий на объектах Филиала ПАО «Россети» - МЭУ Урала, а именно реконструкция ПС 220 кВ Болчары.</p> <p>Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ханты-Мансийский район</p>
3.	Место нахождения заявителя	<p>Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,            ул. Университетская, д. 4</p>
4.	Максимальная мощность энергопринимающего устройства и его технические характеристики, количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов	<p>Без увеличения максимальной мощности по точкам присоединения, указанным в п. 5 заявки</p> <p>Технические характеристики энергопринимающих устройств:            Вновь сооружаемая ПС 110/10 кВ Лангал (с трансформаторами 2x25 МВА) с питающей двухцепной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 5 км маркой провода АС-120</p>

		(тип и параметры будут определены проектом).
5.	Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств	<p>Две существующие точки присоединения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ВЛ 110 кВ Снежная – Фоминская I цепь;</li> <li>- ВЛ 110 кВ Снежная – Фоминская II цепь.</li> </ul> <p>Две вновь образующиеся точки присоединения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-ВЛ 110 кВ Болчары – Батово I цепь с отпайками;</li> <li>-ВЛ 110 кВ Болчары –Батово II цепь с отпайками.</li> </ul>
6.	Заявленный уровень надёжности энергопринимающих устройств	Для объектов электросетевого хозяйства не регламентируется.
7.	Характер нагрузки потребителя электрической энергии (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения	Промышленная. Нагрузки, искажающие форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, отсутствуют
8.	Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов) и аварийной брони (для потребителей электрической энергии)	Не требуется
9.	Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)	<p>Проектирование:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– со стороны АО «Россети Тюмень» – 2024-2026 годы.</li> <li>– со стороны ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод» – 2024 год.</li> </ul>
10.	Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надёжности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям	<ul style="list-style-type: none"> <li>– со стороны АО «Россети Тюмень»:</li> <li>1 этап – 2026 год без увеличения максимальной мощности по точкам присоединения, указанным в п. 5 Заявки, связанное с вводом ПС 110 кВ с ВЛ 110 кВ.</li> <li>2 этап – 2027 год без увеличения максимальной мощности по точкам присоединения, указанным в п. 5 Заявки</li> <li>– со стороны ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод»:</li> <li>1 этап – 2026 год.</li> <li>2 этап – 2027 год.</li> </ul>
11.	Полное наименование организации – субъекта розничного рынка, с которым заявитель намеривается заключить договор, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (указывается в случае отсутствия заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).	-
12.	Вид договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется (указывается в случае отсутствия заключенного	-

	договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).	
--	---	--

Приложение:

1. Однолинейная схема на 1 л.
2. План расположения на 1 л.
3. Документы, подтверждающие право собственности, на 9 л.
4. Копия технических условий на 6 л.
5. Копия выписки из Единого государственного реестра юридических лиц на 12 л.
6. Согласие на обработку персональных данных на 2 л.

Генеральный директор

Е. Л. Бакланова