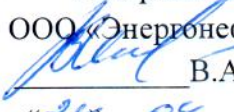


УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор  
ООО «Энергонефть Томск»  
  
В.А. Мажурин  
«24» 04 2024 г.

Паспорт инвестиционного проекта  
«Создание интеллектуальной системы  
учета электрической энергии (ИСУЭ) на  
территории Томской области»  
ООО «Энергонефть Томск» 2025-2029 гг.

**Содержание инвестиционного проекта**  
**Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на**  
**территории Томской области**

**Оглавление**

<b>1. Общие сведения об инвестиционном проекте.....</b>	<b>3</b>
<b>2. Проект «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области» .....</b>	<b>3</b>
<b>2.1. Цели и обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта.....</b>	<b>3</b>
<b>2.2. Характеристики объектов инвестиционной деятельности .....</b>	<b>3</b>
<b>2.3. Места расположения объектов инвестиционной деятельности .....</b>	<b>4</b>
<b>2.4. Сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности .....</b>	<b>4</b>
<b>2.5. Показатели энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционного проекта .....</b>	<b>5</b>
<b>2.6. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционного проекта .....</b>	<b>5</b>



## **1. Общие сведения об инвестиционном проекте**

Инвестиционная программа ООО «Энергонефть Томск» 2025-2029 гг. состоит из одного инвестиционного проекта, а именно:

Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области;

Общая сумма капиталовложений за пять лет составляет 21,322 млн. рублей, без учета НДС. Источники финансирования – амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения, учитываемые в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) сетевой организации на каждый соответствующий год (приложение 1).

## **2. Проект «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области»**

### **2.1. Цели и обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта**

Целью реализации инвестиционного проекта «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области в период с 2025 по 2029 годы» является исполнение обязанностей сетевой организации, возникающих в связи с принятием Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Согласно п. 5 ст. 37 35-ФЗ с 1 января 2022 года обязанность по установке (замене) приборов учета электрической энергии (мощности) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии перешла от потребителей к сетевой организации.

С 1 января 2022 для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В случае нарушения сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства РФ, в отношении сетевой организации предусмотрены штрафные санкции (п.6 статьи 9.16 КоАП РФ, п.1 статьи 9.21 КоАП РФ, п.2 статьи 9.21 КоАП РФ).

### **2.2. Характеристики объектов инвестиционной деятельности**

В рамках реализации инвестиционного проекта включению в ИСУЭ подлежат индивидуальные и общедомовые приборы учета электрической энергии, установленные у потребителей электрической энергии, подключенные напрямую или опосредованно к сетям сетевой организации, расположенных в зоне деятельности ООО «Энергонефть Томск».

Потребность в установке (замене) приборов учета в 2025-2029 определена в соответствии с базой потребителей ООО «Энергонефть Томск» и сроками исполнения обязательств в соответствии с п.30 Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 N 890

Программой предусмотрена замена индивидуальных приборов учета у которых закончились сроки поверки. Для обеспечения автоматизированного дистанционного сбора данных с приборов учета. В рамках проекта предусмотрена установка аппаратно-программного комплекса на базе ООО «Энергонефть Томск» обеспечивающего информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами



учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии с формированием личных кабинетов потребителей.

Передача данных с приборов учета на аппаратно-программный комплекс предусмотрена по сети GSM в зоне покрытия сети. В зонах где сеть отсутствует посредством сбора данных на мобильные устройства(ноутбук) с последующей выгрузкой в корпоративную сеть.

Более подробно процесс описан в типовых технических решениях (приложение 2).

Информация о количестве приборов учета, подлежащих установке (замене) в рамках исполнения инвестиционного проекта, приведена в Таблице 1.

#### **Количество приборов учета подлежащих установке (замене), в шт.**

Таблица 1

№ п/п	Оборудование	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
1	приборы учета потребителей	53	57	44	59	69	282
2	Шкаф счетчиков	11					11

#### **Стоимость 1 прибора учета, подлежащего установке (замене), в руб. (без НДС)**

Стоимость счётчиков:	2025	2026	2027	2028	2029
Однофазный счётчик	29 765	30 926	32 132	33 386	34 688
Трёхфазный прямого включения	48 341	50 226	52 185	54 220	56 335
Трёхфазный полукосвенного включения	45 432	47 203	49 044	50 957	52 944
Трёхфазный косвенного включения	45 432	47 203	49 044	50 957	52 944
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.05- б. 2 сч.	164 000,00				
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.04- б. 3 сч.	168 000,00				
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.03- б. 4 сч.	181 000,00				
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.02- б. 5 сч.	185 000,00				
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.06-б. 6 сч.	196 000,00				
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.01- б. 7 сч.	202 000,00				

Начальная максимальная цена рассчитана исходя из фактической цены приобретения приборов учета в 2023г с применением дефлятора согласно сценарных условий Минэкономразвития РФ

### **2.3. Места расположения объектов инвестиционной деятельности**

Приборы учета потребителей: частные жилые дома, РУ-04кВ, опоры ВЛ-04кВ.

### **2.4. Сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности**

Запланированные сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов в эксплуатацию приведены в Таблице 2.



**Сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности**

Таблица 2

Объект	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029
ИСУЭ	Ввод в эксплуатацию	ноябрь	ноябрь	ноябрь	ноябрь	ноябрь
	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-	-

**2.5. Показатели энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционного проекта**

Расчеты за электрическую энергию должны осуществляться на основании данных о количественном значении потребленной электрической энергии, определенных при помощи приборов учета. Создаваемая ИСУЭ позволяет исключить расчетные способы определения количества электрической энергии, тем самым стимулируя потребителей электрической энергии к осуществлению расчетов на основании данных об их количественном значении, определенных при помощи приборов учета, и к дальнейшей экономии потребляемой электрической энергии.

**2.6. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционного проекта**

Стоимость приборов учета определена исходя из стоимости цены закупки в 2023 году с учетом дефлятора, доведенного Минэкономразвития РФ

Стоимость шкафов счетчиков определена с использованием коммерческого предложения от поставщика оборудования и материалов.

**Сводный расчет стоимости работ по организации интеллектуальных узлов учета электроэнергии.**

Для определения стоимости выполнения строительно-монтажных работ узлов учета были приняты фактические затраты в 2023 году с применением дефлятора согласно сценарных условий Минэкономразвития РФ

Для определения стоимости выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ шкафов счетчика использовался локально-сметный расчет.

Таблица 3

Класс напряжения объекта, кВ	Стоимость за единицу в 2025 году, без НДС, руб.	Стоимость за единицу в 2026 году, без НДС, руб.	Стоимость за единицу в 2027 году, без НДС, руб.	Стоимость за единицу в 2028 году, без НДС, руб.	Стоимость за единицу в 2029 году, без НДС, руб.
СМР однофазного интеллектуального узла учёта электроэнергии	4 184	4 364	4 552	4 748	4 952
СМР трехфазного интеллектуального узла учёта электроэнергии прямого включения	7 695	8 026	8 371	8 731	9 106
СМР трехфазного узла учёта электроэнергии подключенного через трансформаторы тока	21 001	21 904	22 846	23 829	24 853
СМР трехфазного узла учёта электроэнергии подключенного через	21 001	21 904	22 846	23 829	24 853

трансформаторы тока и трансформаторы напряжения					
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.05-б. 2 сч.	203 424,72				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.04-б. 3 сч.	222 972,92				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.03-б. 4 сч.	222 972,92				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.02-б. 5 сч.	226 972,87				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.06-б. 6 сч.	238 559,81				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.01-б. 7 сч.	243 285,48				

**Затраты на инвестиционный проект, в тыс. руб. (без НДС)**

Таблица 4

№ п/п	Наименование ИП	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
1	Создание ИСУЭ	7 288	2 809	2 757	3 751	4 717	21 322

**Разработал:**

**Начальник ПТУ**



**В.Н. Лыткин**