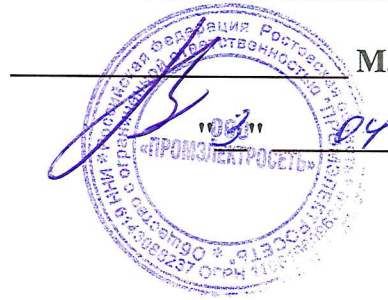


Утверждаю
Генеральный директор
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

М.С. Воронцова

2018 года
М.П.



**ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА
РАЗВИТИЯ ООО «ПРОЭЛЕКТРОСЕТЬ»
в части электроснабжения
на 2019 – 2020 годы.**

г. Волгодонск
2018

Основной разработчик	ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
Идентификатор инвестиционного проекта	I_ZXCVBN
Цели проекта	- Обеспечение надежного электроснабжения потребителей; - Обеспечение условий устойчивого жилищного и промышленно–экономического развития г. Волгодонска; - Повышение промышленной безопасности и обновление основных фондов; - Повышение надёжности электроснабжения жилищно-коммунальной инфраструктуры и промышленных предприятий г. Волгодонска; - Уменьшение вероятности технических инцидентов и аварийных ситуаций на ВЛ-10 кВ, КТПн 10/0,4 кВ и ПС 110/10 кВ; - Снижение потерь электрической энергии при ее передаче в оборудовании ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ».
Основные целевые индикаторы и показатели	- Сокращение аварийности и простоев потребителей; - Обеспечение нормативных требований по качеству электрической энергии; - Уменьшение ремонтных и эксплуатационных затрат; - Уменьшение технологических потерь в оборудовании подстанции.
Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных подстанций	-
Срок реализации проекта	2019 — 2020 г.г.
Информация о ходе реализации инвестиционного проекта, в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта	-
Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих	-

устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом	
Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом	-
Перечень проектов, их сводная стоимость, млн. руб. и протяженность	Подпрограмма на 2019 г. 1. Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные; 2. Проектирование и строительство двухцепной ВЛ-10 кВ от ПС "Городская-2" до ВЛ-10 кВ фидер 15 РП-1; Стоимость подпрограммы на 2019 г. составляет — 12,527 млн. руб. (с НДС).

	Подпрограмма на 2020 г. 1. Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 7 и фидер 10 ПС "Промбаза-1"; 2. Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 7 ПС "ЮЗР" проходящей по селитебной (городской) зоне г. Волгодонска с заменой голого провода АС - 70 на самонесущий изолированный провод СИП-3; Стоимость подпрограммы на 2020 г. составляет — 13,157 млн. руб. (с НДС).		
Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы	-		
Объемы и источники финансирования	Общий объем прогнозируемого финансирования за счет амортизации основных средств и капитальных вложений производственного характера из прибыли составляет 25,685млн. руб. (с НДС).		
		2019 г.	2020 г.
	Амортизация основных средств, млн. руб.	1,682	1,682
	Капитальные вложения производственного характера из прибыли, тыс. руб.	10,845	11,475
Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными	-		

Министерством энергетики РФ	
Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция которых предусматривается инвестиционным проектом	-
Ожидаемые конечные результаты реализации проекта и показатели социально - экономической эффективности	• Обеспечение условий устойчивого жилищного и промышленно–экономического развития г. Волгодонска; • Повышение промышленной безопасности и обновление основных фондов; • Повышение надёжности электроснабжения жилищно-коммунальной инфраструктуры и промышленных предприятий г. Волгодонска; • Уменьшение вероятности технических инцидентов и аварийных ситуации на ВЛ-10 кВ, КТПн 10/0,4 кВ и ПС 110/10 кВ; • Снижение потерь электрической энергии.
Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектам	-
Информация о планируемом изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного	-

проекта

График реализации инвестиционных проектов:

Стоимость инвестиционной программы по годам, млн.руб.			12,527352						
№ п/п	Наименование	Год месяц	2019						
			март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь
1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	5,876	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
2	Проектирование и строительство двухцепной ВЛ-10 кВ от ПС «Городская-2» до ВЛ-10 кВ фидер15 РП-1	6,651	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950

Стоимость инвестиционной программы по годам, млн.руб.			13,157222						
№ п/п	Наименование	Год месяц	2020						
			март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь
1	Проектирование и реконструкция ВЛ 10 кВ фидера 7 ПС "ЮЗР", проходящей по селитебной (городской) зоне г. Волгодонска с заменой голого провода АС-70 на самонесущий изолированный	5,922	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
2	Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ фидера 7 и фидер 10 ПС «Промбаза-1»	7,235	1,0336	1,0336	1,0336	1,0336	1,0336	1,0336	1,0336

Контрольные замеры электрических нагрузок в зимний максимум 20.12.2017:

Ячейка № 7

K= 4000

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная	
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00	10,7	5,0	6530,12						
1:00:00	10,6	5,0	6530,13				40		
2:00:00	10,7	5,0	6530,15				80		
3:00:00	10,7	5,0	6530,16				40		
4:00:00	10,7	5,0	6530,18				80		
5:00:00	10,7	5,0	6530,19				40		
6:00:00	10,6	5,0	6530,21				80		
7:00:00	10,5	5,0	6530,23				80		
8:00:00	10,4	5,0	6530,25				80		
9:00:00	10,2	5,0	6530,27				80		
10:00:00	10,2	5,0	6530,29				80		
11:00:00	10,3	5,0	6530,31				80		
12:00:00	10,5	5,0	6530,34				120		
13:00:00	10,3	5,0	6530,36				80		
14:00:00	10,3	5,0	6530,38				80		
15:00:00	10,3	5,0	6530,40				80		
16:00:00	10,4	5,0	6530,42				80		
17:00:00	10,5	5,0	6530,44				80		
18:00:00	10,5	5,0	6530,46				80		
19:00:00	10,6	5,0	6530,48				80		
20:00:00	10,6	5,0	6530,50				80		
21:00:00	10,6	5,0	6530,51				40		
22:00:00	10,6	5,0	6530,53				80		
23:00:00	10,6	5,0	6530,54				40		
0:00:00	10,6	5,0	6530,56				80		

Ячейка № 10

K= 4000

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт		Мощность, кВАР	
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	активная расчетная		реактивная расчетная	
00:00:00	10,7	5	2798,90							
1:00:00	10,6	5	2798,91				40			
2:00:00	10,7	5	2798,91				0			
3:00:00	10,7	5	2798,92				40			
4:00:00	10,7	5	2798,93				40			
5:00:00	10,7	5	2798,94				40			
6:00:00	10,6	5	2798,95				40			
7:00:00	10,5	5	2798,96				40			
8:00:00	10,4	5	2798,96				0			
9:00:00	10,2	5	2798,97				40			
10:00:00	10,2	5	2798,97				0			
11:00:00	10,3	5	2798,98				40			
12:00:00	10,5	5	2798,99				40			
13:00:00	10,3	5	2799,00				40			
14:00:00	10,3	5	2799,01				40			
15:00:00	10,3	5	2799,01				0			
16:00:00	10,4	5	2799,02				40			
17:00:00	10,5	5	2799,02				0			
18:00:00	10,5	5	2799,03				40			
19:00:00	10,6	5	2799,04				40			
20:00:00	10,6	5	2799,06				80			
21:00:00	10,6	5	2799,06				0			
22:00:00	10,6	5	2799,07				40			
23:00:00	10,6	5	2799,08				40			
0:00:00	10,6	5	2799,08				0			

Начальник ПТО



В.А. Казаченко

Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики

