



ПРОМЫШЛЕННО-
ЛОГИСТИЧЕСКИЙ
ПАРК
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

633100, Российская Федерация, Новосибирская область, Новосибирский район,
МО Толмачевский сельсовет, платформа 3307 км, д. 20
Почтовый адрес: 630005, г. Новосибирск, ул. Ломоносова, д. 64А
Тел.: +7 (383) 289-27-25, e-mail: info@plp-nso.ru, www.plp-nso.ru

30 июня 2021

ПРИКАЗ

№ 26

г. Новосибирск

Об утверждении Программы в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности АО «УК «ПЛП» на 2022-2024 годы

На основании Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об
энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о
внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской
Федерации», **приказываю:**

Утвердить Программу в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности АО «УК «ПЛП» на 2022-2024 годы

Генеральный директор

А.Б. Гоманов

Утверждено приказом
Генерального директора
АО «УК «ПЛП»
от 30 июня 2021 г. № 26

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «УК «ПЛП» на 2022 – 2024 годы**

г. Новосибирск
2021 г.

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 г. N 340, приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 30.03.2021 № 47-ЭЭ, от 30.03.2021 № 42-ТЭ, от 30.03.2021 № 41-В.

Паспорт программы. Основные понятия и определения

| | |
|--------------------------------------|---|
| Наименование Программы - | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «УК ПЛП» |
| Основание для разработки Программы - | Федеральный закон от 23.11.09г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» |
| Сроки реализации Программы- | 2022-2024 годы |
| Цель Программы - | Снижение потерь в газораспределительных, тепловых сетях, сетях электроснабжения и водоотведения в процессе передачи электрической энергии, транспортировки газа, передачи тепловой энергии, водоотведения. Соблюдение энергоэкономичных технологических режимов работы, повышение эффективности учета электрической энергии, природного газа, тепловой энергии и сточных вод. |
| Основные мероприятия Программы - | Организационные мероприятия - это мероприятия, связанные с оптимизацией режимов работы электрических сетей, организационно-штатные мероприятия, а также обязательные мероприятия, в соответствии с федеральным законом от 23.11.09г. №261-ФЗ. |

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования.

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Энергетическая эффективность АО «УК ПЛП» определяется при осуществлении регулируемых видов деятельности - процессов передачи электрической энергии, транспортировки газа, производство и передача тепловой энергии, водоотведение и характеризуется процентом потерь в системах электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоотведения.

Снижение потерь в сетях – сложная комплексная проблема, требующая капитальных вложений, постоянного внимания персонала, его высокой квалификации, юридической грамотности и заинтересованного участия в эффективном решении задачи.

Разность между количеством ресурса, поступившего в сеть от производителей и полученного потребителями (полезный отпуск), называют *потерями*.

1. Характеристика энергетического комплекса АО «УК «ПЛП»

1.1. Электросетевые объекты АО «УК «ПЛП» находятся на двух площадках Новосибирской области: Промышленно-логистического парка и Биотехнопарка.

На текущий момент введены в эксплуатацию:

- трансформаторная подстанция ТП-6300 кВА – 6/20 кВ,
- комплектно-трансформаторная подстанция 20/0,4кВ - 2х400кВа,
- трансформаторная подстанция 2КТПНУ-ТТК-630-20/0,4- УХЛ1
- распределительные пункты 20 кВ: РП-1, РП-2, РП-3, РП-4, ЦРП, РП,
- распределительный пункт РП-10 10 кВ,
- воздушные линии электропередач ВЛ-20 кВ протяженностью 18,4 км
- кабельные линии электропередачи 0,4 кВ протяженностью 4,7 км
- кабельная линия электропередачи 6 кВ протяженностью 0,14 км
- кабельная линия электропередачи 10 кВ протяженностью 5,6 км
- кабельные линии электропередачи 20 кВ протяженностью 45,4 км
- кабельная линия электропередачи 35 кВ протяженностью 0,2 км
- АСКУЭ распределительной сети, РП-4 20кВ

1.2. Ведется централизованное и поэтапное строительство сетей газоснабжения Промышленно-логистического парка Новосибирской области от газораспределительной станции Чик и далее разводящей сетью ко всем резидентам. Газ используется как на горячую воду и отопление, так же на технологические нужды.

В период с 2011 по 2020 году введено в эксплуатацию и оформлено право собственности на следующие сооружения газопроводов высокого и среднего давления:

- газопровод высокого давления на территории Новосибирского и Коченевского района для ПЛП, протяженностью 5,3 км,
- сооружение трубопроводного транспорта, протяженностью 2,723 км (газопровод 2-й очереди высокого давления II категории 0,6МПа),
- газопровод 0,6/0,03 МПа, протяженностью 0,4 км,
- третья очередь газопровода высокого давления II категории (0,6 МПа) на территории ПЛП НСО, протяженностью 1,6 км,
- распределительный газопровод высокого давления газоснабжения котельной ООО «ПНК-Толмачево» в МО «Толмачевский сельсовет» с. Толмачево Новосибирской области, протяженностью 1,6 км,
- газопровод высокого и среднего давления для газоснабжения канализационных очистных сооружений (КОС) и ливневых очистных сооружений (ЛОС), системы отопления канализационных очистных сооружений (КОС). Промышленно-логистического парка Новосибирской области, протяженность 0,8 км,
- газопровод 4-я очередь высокого давления II категории, протяженность 1,4 км,
- приобретен на площадке Биотехнопарка газопровод высокого давления протяженностью 6,3км

1.3 Ведется поэтапный ввод сетей сточных вод Промышленно-логистического парка:

- канализационный коллектор хозяйственно-бытовых сточных вод,
- канализационный коллектор ливневых сточных вод,
- установка водоподготовки для водозаборных скважин для водоснабжения.

1.4. Введены в эксплуатацию объекты теплоснабжения инфраструктуры Промышленно-логистического парка:

- котельная 16,25 МВт,
- тепловая сеть котельной протяженностью 8000 м,
- тепловая сеть опоры Н40 до УТ 16, протяженностью 486 м,
- тепловая сеть от УТ-17 до УП II очереди, протяженностью 485 м.

При строительстве электросетевых, газовых, теплоснабжающих объектов и объектов водоотведения АО «УК «ПТП» были применены строительные материалы, оборудование, изделия и технологии, направленные на:

- энергосбережение и повышение энергетической эффективности,
- уменьшение стоимости строительства,
- низкий уровень технологических потерь,
- исключения несанкционированного (без учетного) потребления электрической энергии, природного газа, тепла.

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы

Таблица №1

| № п/п | Наименование целевого показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 |
|---|--|----------|------|------|------|
| <i>при осуществлении регулируемой деятельности по передаче электрической энергии</i> | | | | | |
| 1. | Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому проценту расхода в предшествующем году реализации программы | % | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2. | Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м2 площади по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы | % | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 3. | Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м3 объема помещений по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы | % | 1 | 1 | 1 |

| | | | | | |
|---|---|----------|---------------|---------------|---------------|
| 4. | Оснащенность зданий, сооружений, сооружений, находящихся в собственности АО «УК«ПЛП» при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, приборами учета энергоресурсов: | | | | |
| 4.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 4.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 4.3. | газа природного | % | 100 | 100 | 100 |
| 4.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям АО «УК«ПЛП», на 1 условную единицу оборудования подстанций – собственный автотранспорт по данному виду услуг не используется. | | | | |
| 6. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых АО «УК«ПЛП» осветительных устройств | % | 75 | 75 | 75 |
| 7. | Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программы, достигнутые по итогам реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | % | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 |
| при осуществлении деятельности по оказанию услуг по производству и передаче тепловой энергии | | | | | |
| 1. | Снижение фактического процента потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям по отношению к предыдущему году | % | Не менее 0,1 | Не менее 0,1 | Не менее 0,1 |
| 2. | Снижение фактического удельного расхода электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии по отношению к предыдущему году | % | Не менее 0,05 | Не менее 0,05 | Не менее 0,05 |
| 3. | Снижение фактического объема потерь теплоносителя (сетевой воды) при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по отношению к предыдущему году | % | Не менее 0,1 | Не менее 0,1 | Не менее 0,1 |
| 4. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых АО «УК«ПЛП» осветительных устройств | % | Не менее 75 | Не менее 75 | Не менее 75 |
| при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа | | | | | |
| 1. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых АО «УК«ПЛП» осветительных устройств | % | 75 | 75 | 75 |
| при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по водоотведению | | | | | |
| 1. | Сокращение объема электрической энергии, используемой при добыче и транспортировке воды, приеме, транспортировке и очистке сточных вод | % | 0,3 | 0,3 | 0,3 |

| | | | | | |
|----|--|---|-----|-----|-----|
| 2. | Снижение расходов электроэнергии на собственные нужды | % | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 3. | Снижение расходов тепловой энергии на собственные нужды | % | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 4. | Сокращение объема электрической энергии, используемой для целей отопления при добыче воды, приеме, транспортировке и очистке сточных вод | % | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5. | Оснащенность приборами учета в части осуществления деятельности по водоотведению | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых АО «УК«ПЛП» осветительных устройств | % | 75 | 75 | 75 |
| 7. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы | % | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную систему водоотведения | % | 0 | 0 | 0 |

3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами АО «УК«ПЛП»

Линий электропередачи, создание или модернизация которых планируется или необходимы для технологического присоединения заявителей к электрическим сетям АО «УК«ПЛП» в 2022-2024 годах

Таблица №2

| № п/п | Наименование линий электропередач | Основные технические характеристики | | | Электрические характеристики оборудования |
|-------|---|-------------------------------------|---------------------|-------|---|
| | | Uном, кВ | Сечение, кол-во жил | марка | Сопротивление постоянному току, не более Ом/км, медь/алюминий |
| 1 | Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена | 110-10 | 300 | - | 0,0601/0,100 |
| | | | 400 | - | 0,0470/0,0778 |
| | | | 500 | - | 0,0366/0,0605 |

4. Мероприятия АО «УК «ППП» на 2022-2024 годы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица №3

| № п/п | Наименование мероприятия | Стоимость, тыс. руб. в год с НДС. | Ожидаемый энергетический эффект | | Срок выполнения | Обоснование стоимости |
|---|--|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------------|---|
| | | | в натуральном выражении | в денежном выражении, тыс. руб. | | |
| Мероприятия при осуществлении регулируемой деятельности по передаче электрической энергии | | | | | | |
| 1. Обязательные мероприятия | | | | | | |
| 1.1 | Проведение обязательного энергетического обследования зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности АО «УК «ППП» | | | | 1 раз в 5 лет | Энергетическое обследование (энергоаудита) провести в 2022 году |
| 1.2 | Мероприятия по модернизации оборудования, используемого АО «УК «ППП» при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в том числе по замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, по внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий | | | | | Ввод объектов электросетевого хозяйства АО «УК «ППП» осуществляется с 2011 года, при их строительстве используются инновационные и энергосберегающие решения и технологии |
| 1.3 | Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | Постоянно |
| 2. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов | | | | | | |
| 2.1 | Приборы учета на новое оборудование электрохозяйства АО «УК «ППП» | | | | 2022-2024 годы | Все вводимое оборудования электросетевого хозяйства АО «УК «ППП» оснащать приборами учета на 100% |

| | | | | | | |
|---|---|--------|--|--|---|--|
| 2.2 | В 2016-2019 годы проведен монтаж системы АСКУЭ, системы телемеханизации в распределительных сетях АО «УК «ППП», продолжать расширять подключения к системам новых потребителей электрической энергии. | | | | | |
| 2.3 | Обслуживание АСКУЭ – автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии распределительной сети 20 кВ на территории ППП НСО. АСКУЭ включает в свой состав УПД КУЭ-устройства приема-передачи данных коммерческого учета электроэнергии | 107,3 | | | 2022-2024 годы | Договор №АС-111с/2016-ю от 01.10.16 ОАО «Новосибирскэнергосбыт » |
| 3. Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях находящихся в собственности АО «УК «ППП» и сокращению величины технологического расхода (потерь) в процессе осуществления регулируемой деятельности электрической энергии | | | | | | |
| 3.1 | Техническое обслуживание и текущий ремонт электросетевого оборудования | 3498,2 | | | I- IV квартал 2022-2024 | Договор на эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства № 67/20/1 от 30.10.2020 АО УК Биотехнопарк (эксплуатация эл.объектов) |
| 3.2 | Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки | | | | I- IV квартал 2022-2024 | |
| 3.3 | Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки | | | | IV квартал 2022, IV квартал 2023, IV квартал 2024 | |

| | | | | | | | |
|---|---|--|--|-------|--|---|--|
| 3.4 | Оценка аварийности в сетях | | | | | IV квартал 2022, IV квартал 2023, IV квартал 2024 | |
| 4. Мероприятия по доведению осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых АО «УК«ППП» осветительных устройств: | | | | | | | |
| 4.1 | Оснащенность зданий, строений находящихся в собственности АО «УК «ППП» осветительных устройств с использованием светодиодов | | | | | 2022 – 2024 не менее 75% | |
| Мероприятия при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа | | | | | | | |
| 1. | Применение течеискателей для проверки герметичности газораспределительных сетей природного газа | | | | | 2022-2024 | |
| 2. | Приборы учета для новых потребителей газа | | | | | 2022-2024 | Все введенное газовое оборудование АО «УК «ППП» оснащено приборами учета на 100% |
| 3. | Техническое обслуживание и текущий ремонт объектов газораспределения и газопотребления | | | 444,5 | | 2022-2024 | Договор № Н2-16/1178 от 01.08.2016 ООО «Газпром газораспределение Томск в НСО» |
| 4. | Круглосуточное аварийно-диспетчерское обслуживание объектов газоснабжения | | | 357,7 | | 2022-2024 | №58/19 от 03.12.2019 ООО «ТГС-ТЕРМО» |
| 5. | Строительство новых газопроводов с использованием полиэтиленовых труб | | | | | 2022-2024 | |
| 6. | Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | Постоянно |
| 7. | Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизации, должны быть оборудованы: -отопительные приборы с классом | | | | | 2022-2024 | |

| | | | | | | |
|---|---|-------|--|--|--|--|
| | <p>энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);</p> <p>- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание и сооружение;</p> <p>- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры;</p> <p>- приборами учета энергетических ресурсов, установленными на вводе в здание;</p> <p>- энергосберегающие осветительные приборы</p> | | | | | |
| Мероприятия при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по водоотведению | | | | | | |
| 1. | Проведение обследования состояния канализационных сетей | | | | 1 раз в 3 года | |
| 2. | Анализ качества предоставления услуг водоотведения | | | | Ежеквартально I-IV квартал 2022-2024 | |
| 3. | Оценка аварийности в канализационных сетях | | | | Ежеквартально I-IV квартал 2022-2024 | |
| 4. | Круглосуточное техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание газопровода | 52,8 | | | | Договор № Н2-16/1178 от 01.08.2016 ООО «Газпром газораспределение Томск в НСО» |
| 5. | Техническое обслуживание и текущий ремонт внутренних газопроводов и технических устройств очистных сооружений | 184,8 | | | | Договор 1/19 от 01.02.2019 ООО «ТГС-ТЕРМО» |

| | | | | | | | |
|----|--|--|--|--|--|--------------------------------------|-----------|
| 6. | Оценка пропускной способности канализационных сетях | | | | | Ежеквартально I-IV квартал 2022-2024 | |
| 7. | Оснащенность зданий, строений находящихся в собственности АО «УК «ПП» осветительных устройств с использованием светодиодов | | | | | 2022 – 2024 не менее 75% | |
| 8. | Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | Постоянно |

Мероприятия при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по производству и передаче тепловой энергии

| | | | | | | | |
|----|--|--|--|--|--|--------------------------------------|---|
| 1. | Проведение энергетических обследований теплоисточников, тепловых сетей | | | | | 1 раз в 5 лет | Энергетическое обследование (энергоаудита) провести в 2022 году |
| 2. | Диагностика и мониторинг состояния тепловых сетей | | | | | Ежеквартально I-IV квартал 2022-2024 | |
| 3. | Анализ качества поставляемого ресурса (тепловая энергия) | | | | | Ежеквартально I-IV квартал 2022-2024 | |
| 4. | Оценка аварийности технологического оборудования по производству тепловой энергии, оценки аварийности на тепловых сетях, оценка потерь тепловой энергии и воды при передаче тепловой энергии, оценка пропускной способности тепловых сетей | | | | | Ежеквартально I-IV квартал 2022-2024 | |
| 5. | Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | Постоянно | |
| 6. | Анализ качества поставляемого газа | | | | | Ежеквартально I-IV квартал 2022-2024 | |

| | | | | | | |
|----|---|-------|--|--|----------------------------|--|
| 7. | Оценка аварийности технологического оборудования | | | | 2022-2024 годы Ежегодно | |
| 8. | Техническое обслуживание и текущий ремонт внутренних газопроводов и технических устройств котельной | 598,2 | | | | Договор 1/19 от 01.02.2019 ООО «ГГС-ТЕРМО» |
| 9. | Круглосуточное техническое, аварийно-диспетчерское обслуживание газопровода | 19,7 | | | | Договор № Н2-16/1178 от 01.08.2016 ООО «Газпром газораспределение Томск в НСО» |

Первый заместитель Генерального директора
АО «УК «ППШ»


А.В. Петров



Исп. Яковлева И.А.
Тел. 298-27-25 (241)